GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 190350 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCCARTNEY A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274974 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6374 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	2039	-0-	2039	2039	957	3	1082	9	N	984	707	1			277
10	T. A.	3037	-0-	3037	5076	1852	3	1185	9	N	1077	1250	1			104
11	T. A.	1727	-0-	1727	6803	792	3	935	9	N	850	717	1			237
12	T. A.	2275	-0-	2275	9078	1306	3	969	9	N	881	906	1			212

TOTAL GAS PROD: 9,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,792

WILDCAT //CONT.// 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HERRINGTON EXPLORATION CO. 380679
DICKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 180601 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 1124 PERF. 1044 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2109	-0-	-19	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	483	-0-	-1780	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	726	-0-	-1464	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		201	-0-	201	201	201	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		240	-0-	240	441	229	2	11	9	N	10					10
04	14B2 EXT		246	-0-	246	687	246	2			N	-0-					10
05	560		286	-0-	-274	413	274	2	12	9	N	11					21
06	648	R	235	-0-	-413	-0-	227	2	8	9	N	7					28
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					30
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	191	2	17	9	N	15					45
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	199	2	12	9	N	11					56
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	2	4	9	N	4					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					97
06	14B2 EXT		439	-0-	439	544	439	2			N	-0-					97
07	14B2 EXT		547	-0-	547	1091	547	2			N	-0-					97
08	14B2 EXT		519	-0-	519	1610	519	2			N	-0-					97
09	14B2 EXT		532	-0-	532	2142	532	2			N	-0-					97
10	14B2 EXT		575	-0-	575	2717	575	2			N	-0-					97
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2717					N	NO RPT					97
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2717					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3397	R	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					41
02	3080		2807	-0-	-273	-0-	2807	2			N	-0-					41
03	3410		3322	-0-	-88	-0-	3322	2			N	-0-					41
04	3300		3295	-0-	-5	-0-	3295	2			N	-0-					41
05	3410		3249	-0-	-161	-0-	3249	2			N	-0-					41
06	3300		2892	-0-	-408	-0-	2892	2			N	-0-					41
07	2935	R	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					41
08	3410		2810	-0-	-600	-0-	2810	2			N	-0-					41
09	3300		2681	-0-	-619	-0-	2681	2			N	-0-					41
10	3255	#	2692	-0-	-563	-0-	2692	2			N	-0-					41
11	2880	#	2574	-0-	-306	-0-	2574	2			N	-0-					41
12	2945	#	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 32,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

01	744	#	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					84
02	672	#	649	-0-	-23	-0-	649	2			N	-0-					84
03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					84
04	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					84
05	910	R	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					84
06	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					84
07	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					84
08	930	#	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					84
09	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					84
10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					84
11	900	#	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					84
*12	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 10,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	1027	-0-	-27	-0-	1005	3	22	9	N	20					145
02	952	#	909	-0-	-43	-0-	896	3	13	9	N	12					157
03	1054	#	760	-0-	-294	-0-	750	3	10	9	N	9					166
04	990	#	776	-0-	-214	-0-	766	3	10	9	N	9					175
05	1023	#	801	-0-	-222	-0-	792	3	9	9	N	8	164	1			19
06	990	#	890	-0-	-100	-0-	878	3	12	9	N	11					30
07	992	#	739	-0-	-253	-0-	737	3	2	9	N	2					32
08	806	#	743	-0-	-63	-0-	737	3	6	9	N	5					37
09	900	#	689	-0-	-211	-0-	687	3	2	9	N	2					39
10	930	#	699	-0-	-231	-0-	695	3	4	9	N	4					43
11	900	#	568	-0-	-332	-0-	568	3			N	-0-					43
12	744	#	660	-0-	-84	-0-	657	3	3	9	N	3					46

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			N	-0-					100
02	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					100
03	1023	#	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					100
04	990	#	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					100
05	1023	#	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					100
06	990	#	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					100
07	1023	#	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					100
08	1023	#	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					100
09	990	#	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					100
10	992	#	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					100
11	960	#	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					100
12	992	#	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 11,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, T. T. WELL #: 1 U RRCID -> 201677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5566 - 5649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	51	-0-	-414	-0-	51	2			N	-0-					74
02	668	R	668	-0-	-0-	-0-	615	2	53	9	N	48					122
03	623	R	623	-0-	-0-	-0-	584	2	39	9	N	35					157
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	509	2	32	9	N	29					186
05	575	R	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	N	2					188
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	518	2	32	9	N	29	191	1			26
07	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					26
08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					26
09	479	R	479	-0-	-0-	-0-	449	2	30	9	N	27					53
10	519	R	519	-0-	-0-	-0-	490	2	29	9	N	26					79
11	450	#	352	-0-	-98	-0-	320	2	32	9	N	29					108
12	465	#	413	-0-	-52	-0-	402	2	11	9	N	10					118

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	1339	-0-	-87	-0-	1250	2	89	9	N	81	177	1			47
02	1260	#	1160	-0-	-100	-0-	1139	2	21	9	N	19					66
03	1364	#	1339	-0-	-25	-0-	1303	2	36	9	N	33					99
04	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	1370	2	31	9	N	28					127
05	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1404	2	24	9	N	22					149
06	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1340	2	24	9	N	22					171
07	1457	#	1409	-0-	-48	-0-	1394	2	15	9	N	14					185
08	1457	#	1437	-0-	-20	-0-	1428	2	9	9	N	8					193
09	1410	#	1397	-0-	-13	-0-	1362	2	35	9	N	32	181	1			44
10	1426	#	1339	-0-	-87	-0-	1330	2	9	9	N	8					52
11	1380	#	1244	-0-	-136	-0-	1220	2	24	9	N	22					74
12	1457	#	1365	-0-	-92	-0-	1331	2	34	9	N	31					105

TOTAL GAS PROD: 16,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	168	-0-	-18	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	133	-0-	-47	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	135	-0-	-51	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	134	-0-	-52	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	114	-0-	-66	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	93	-0-	-27	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	756	-0-	-50	-0-	31	1	701	3	Y	22					79
							24	9									
02	728	#	726	-0-	-2	-0-	31	1	693	3	Y	2					81
							2	9									
03	806	#	786	-0-	-20	-0-	33	1	740	3	Y	12	83	1			10
							13	9									
04	797	R	797	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	4	2	1			12
							4	9									
05	870	R	870	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	Y	18					30
							20	9									
06	828	R	828	-0-	-0-	-0-	35	1	785	3	Y	7					37
							8	9									
07	833	R	833	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	10					47
							11	9									
08	815	R	815	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	Y	-0-					47
09	829	R	829	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	Y	13					60
							14	9									
10	835	R	835	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	10					70
							11	9									
11	791	R	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	Y	-0-					70
12	837	#	807	-0-	-30	-0-	5	1	802	3	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-			-0-
02	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-			-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-			-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-			-0-
05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-			-0-
06	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3	Y	-0-			-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3	Y	-0-			-0-
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			-0-
09	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-			-0-
10	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3	Y	-0-			-0-
11	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3	Y	-0-			-0-
12	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	739	-0-	-129	-0-	729	3	10	9	Y	9					96
02	784	#	697	-0-	-87	-0-	684	3	13	9	Y	12					108
03	837	#	673	-0-	-164	-0-	660	3	13	9	Y	12					120
04	810	#	601	-0-	-209	-0-	595	3	6	9	Y	5					125
05	775	#	644	-0-	-131	-0-	640	3	4	9	Y	4					129
06	750	#	731	-0-	-19	-0-	730	3	1	9	Y	1	109	1			21
07	775	#	763	-0-	-12	-0-	752	3	11	9	Y	10					31
08	761	R	761	-0-	-0-	-0-	757	3	4	9	Y	4					35
09	720	#	683	-0-	-37	-0-	683	3			Y	-0-					35
10	775	#	366	-0-	-409	-0-	365	3	1	9	Y	1					36
11	750	#	650	-0-	-100	-0-	641	3	9	9	Y	8					44
12	775	#	670	-0-	-105	-0-	660	3	10	9	Y	9					53

TOTAL GAS PROD: 7,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	430	-0-	-4	-0-	14	1	416	3	Y	-0-					34
02	392	#	368	-0-	-24	-0-	12	1	356	3	Y	-0-					34
03	434	#	395	-0-	-39	-0-	13	1	369	3	Y	12	33	1			13
							13	9									
04	481	R	481	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	11	1	1			23
							12	9									
05	525	R	525	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	Y	14					37
							15	9									
06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	23					60
							25	9									
07	584	R	584	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	37					97
							41	9									
08	534	R	534	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	Y	13					110
							14	9									
09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	Y	40					150
							44	9									
10	562	R	562	-0-	-0-	-0-	16	1	500	3	Y	42					192
							46	9									
*11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	17	1	498	3	Y	-0-	172	1			20
12	527	#	498	-0-	-29	-0-	2	1	493	3	Y	3					23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	43	1	1284	3	Y	74	142	1			17
							81	9									
02	672	#	364	-0-	-308	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					17
03	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	3	Y	77					94
							85	9									
04	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	57	1	1682	3	Y	57					151
							63	9									
05	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	47	1	1375	3	Y	42	162	1			31
							46	9									
06	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	37	1	1079	3	Y	36					67
							40	9									
07	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	43	1	1290	3	Y	38	71	1			34
							42	9									
08	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	40	1	1191	3	Y	49	2	1			81
							54	9									
09	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	38	1	1147	3	Y	34					115
							37	9									
10	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	3	Y	33					148
							36	9									
11	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	3	Y	46	160	1			34
							51	9									
12	1364	#	1079	-0-	-285	-0-	5	1	1021	3	Y	48					82
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 15,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	3	1	9	N	1					1
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					1
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					1
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					1
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					1
11	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					1
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	998	3	22	9	Y	20					109
02	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1020	3	21	9	Y	19					128
03	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1156	3	19	9	Y	17					145
04	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1118	3	17	9	Y	15					160
05	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1182	3	14	9	Y	13					173
06	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1108	3	8	9	Y	7	154	1			26
07	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1138	3	10	9	Y	9					35
08	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1126	3	13	9	Y	12					47
09	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	1064	3	10	9	Y	9					56
10	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1099	3	12	9	Y	11					67
11	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1027	3	20	9	Y	18					85
12	1147	#	1088	-0-	-59	-0-	1060	3	28	9	Y	25					110

TOTAL GAS PROD: 13,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	87	1	150	3	N	23					23
							25	9									
02	809	R	809	-0-	-0-	-0-	84	1	608	3	N	106					129
							117	9									
03	639	R	639	-0-	-0-	-0-	93	1	490	3	N	51					180
							56	9									
04	564	R	564	-0-	-0-	-0-	90	1	430	3	N	40	166	1			54
							44	9									
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	93	1	412	3	N	36					90
							40	9									
06	490	R	490	-0-	-0-	-0-	90	1	376	3	N	22					112
							24	9									
07	462	R	462	-0-	-0-	-0-	93	1	354	3	Y	14	88	1			38
							15	9									
08	459	R	459	-0-	-0-	-0-	93	1	338	3	Y	25	2	1			61
							28	9									
09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	90	1	330	3	Y	18					79
							20	9									
10	444	R	444	-0-	-0-	-0-	93	1	340	3	Y	10					89
							11	9									
11	416	R	416	-0-	-0-	-0-	90	1	309	3	Y	15					104
							17	9									
*12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	93	1	348	3	Y	24					128
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

01	589	#	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					86
02	616	#	453	-0-	-163	-0-	453	2			N	-0-					86
03	682	#	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					86
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					86
05	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					86
06	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					86
07	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					86
08	682	#	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					86
09	660	#	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					86
10	682	#	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					86
11	660	#	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					86
12	682	#	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 6,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	528	-0-	-61	-0-	505	2	23	9	N	21					120
02	532	#	520	-0-	-12	-0-	520	2			N	-0-					120
03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					120
04	858	R	858	-0-	-0-	-0-	654	2	204	9	N	185	182	1			123
05	735	R	735	-0-	-0-	-0-	682	2	53	9	N	48					171
06	607	R	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	N	1					172
07	684	R	684	-0-	-0-	-0-	656	2	28	9	N	25					197
08	681	R	681	-0-	-0-	-0-	666	2	15	9	N	14	187	1			24
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	617	2	19	9	N	17					41
10	720	R	720	-0-	-0-	-0-	642	2	78	9	N	71					112
*11	633	R	633	-0-	-0-	-0-	601	2	32	9	N	29					141
*12	679	R	679	-0-	-0-	-0-	660	2	19	9	N	17					158

TOTAL GAS PROD: 7,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	924	#	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1178	#	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1140	#	1048	-0-	-92	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

01	868	#	665	-0-	-203	-0-	56	1	609	3	N	-0-					142
02	784	#	685	-0-	-99	-0-	50	1	635	3	N	-0-					142
03	961	#	901	-0-	-60	-0-	56	1	837	3	N	7					149
							8	9									
04	930	#	888	-0-	-42	-0-	54	1	831	3	N	3					152
							3	9									
05	961	#	857	-0-	-104	-0-	56	1	798	3	N	3					155
							3	9									
06	870	#	849	-0-	-21	-0-	54	1	778	3	N	15					170
							17	9									
07	930	#	771	-0-	-159	-0-	56	1	686	3	N	26	169	1			27
							29	9									
08	930	#	744	-0-	-186	-0-	56	1	684	3	N	4					31
							4	9									
09	900	#	553	-0-	-347	-0-	54	1	499	3	N	-0-					31
10	868	#	763	-0-	-105	-0-	56	1	703	3	N	4					35
							4	9									
11	840	#	730	-0-	-110	-0-	54	1	676	3	N	-0-					35
*12	917	R	917	-0-	-0-	-0-	56	1	858	3	N	3					38
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	168	#	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	R	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					135
02	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					135
03	860	R	860	-0-	-0-	-0-	851	3	9	9	N	8					143
04	930	#	866	-0-	-64	-0-	852	3	14	9	N	13					156
05	961	#	874	-0-	-87	-0-	860	3	14	9	N	13					169
06	930	#	807	-0-	-123	-0-	795	3	12	9	N	11					180
07	899	#	803	-0-	-96	-0-	785	3	18	9	N	16					196
08	899	#	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					196
09	870	#	752	-0-	-118	-0-	741	3	11	9	N	10	182	1			24
10	868	#	629	-0-	-239	-0-	622	3	7	9	N	6					30
11	810	#	722	-0-	-88	-0-	722	3			N	-0-					30
*12	822	R	822	-0-	-0-	-0-	814	3	8	9	N	7					37

TOTAL GAS PROD: 9,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	R	860	-0-	-0-	-0-	852	3	8	9	N	7					153
02	756	#	748	-0-	-8	-0-	741	3	7	9	N	6					159
03	837	#	832	-0-	-5	-0-	825	3	7	9	N	6					165
04	850	R	850	-0-	-0-	-0-	818	3	32	9	N	29	172	1			22
05	868	#	853	-0-	-15	-0-	847	3	6	9	N	5					27
06	840	#	810	-0-	-30	-0-	802	3	8	9	N	7					34
07	868	#	810	-0-	-58	-0-	804	3	6	9	N	5					39
08	868	#	831	-0-	-37	-0-	825	3	6	9	N	5					44
09	840	#	785	-0-	-55	-0-	778	3	7	9	N	6					50
10	868	#	745	-0-	-123	-0-	739	3	6	9	N	5					55
11	810	#	713	-0-	-97	-0-	710	3	3	9	N	3					58
12	837	R	837	-0-	-0-	-0-	834	3	3	9	N	3					61

TOTAL GAS PROD: 9,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	2	-0-	-432	-0-	2	3			N	-0-					174
02	532	#	389	-0-	-143	-0-	389	3			N	-0-					174
03	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					174
04	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					174
05	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					174
06	720	#	622	-0-	-98	-0-	622	3			N	-0-					174
07	744	#	453	-0-	-291	-0-	453	3			N	-0-					174
08	744	#	36	-0-	-708	-0-	36	3			N	-0-					174
09	660	#	43	-0-	-617	-0-	43	3			N	-0-					174
10	651	#	50	-0-	-601	-0-	50	3			N	-0-					174
11	630	#	148	-0-	-482	-0-	148	3			N	-0-					174
12	465	#	110	-0-	-355	-0-	110	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	411	-0-	-23	-0-	394	3	17	9	N	15					79
02	398	R	398	-0-	-0-	-0-	366	3	32	9	N	29					108
03	434	#	419	-0-	-15	-0-	394	3	25	9	N	23					131
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	398	3	42	9	N	38					169
05	434	#	427	-0-	-7	-0-	401	3	26	9	N	24	170	1			23
06	420	#	406	-0-	-14	-0-	396	3	10	9	N	9					32
07	465	#	422	-0-	-43	-0-	386	3	36	9	N	33					65
08	465	#	394	-0-	-71	-0-	388	3	6	9	N	5					70
09	450	#	372	-0-	-78	-0-	366	3	6	9	N	5					75
10	434	#	339	-0-	-95	-0-	333	3	6	9	N	5					80
11	420	#	367	-0-	-53	-0-	358	3	9	9	N	8					88
12	434	#	381	-0-	-53	-0-	374	3	7	9	N	6					94

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	968	-0-	-303	-0-	966	2	2	9	N	2					85
02	1064	#	1021	-0-	-43	-0-	1020	2	1	9	N	1					86
03	1178	#	831	-0-	-347	-0-	829	2	2	9	N	2					88
04	1140	#	654	-0-	-486	-0-	652	2	2	9	N	2					90
05	1116	#	1073	-0-	-43	-0-	1071	2	2	9	N	2					92
06	1080	#	1021	-0-	-59	-0-	1019	2	2	9	N	2					94
07	1116	#	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					94
08	1085	#	1033	-0-	-52	-0-	1031	2	2	9	N	2					96
09	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	N	2					98
10	1085	#	986	-0-	-99	-0-	985	2	1	9	N	1					99
11	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	N	2					101
12	1085	#	1052	-0-	-33	-0-	1050	2	2	9	N	2					103

TOTAL GAS PROD: 11,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	393	-0-	-134	-0-	393	3			N	-0-					144
02	476	#	277	-0-	-199	-0-	277	3			N	-0-					144
03	465	#	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					144
04	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					144
05	513	R	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	N	4					148
06	450	#	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					148
07	527	#	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					148
08	527	#	417	-0-	-110	-0-	414	3	3	9	N	3					151
09	510	#	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					151
10	527	#	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					151
11	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					151
12	496	#	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					56
02	308	#	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					58
03	403	#	343	-0-	-60	-0-	341	3	2	9	N	2					60
04	DELQ	PR	391	-0-	391	391	387	3	4	9	N	4					64
05	766	R	375	-0-	-391	-0-	373	3	2	9	N	2					66
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	N	2					68
07	403	#	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					68
08	403	#	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					68
09	390	#	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					68
10	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					68
11	390	#	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					68
12	403	#	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	447					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	447					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	447					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	447					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	447					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	199	-0-	199	646	199	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	206	-0-	206	852	206	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	188	-0-	188	1040	188	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	130	-0-	130	1170	130	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	145	-0-	145	1315	145	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	139	-0-	139	1454	139	3			N	-0-					-0-
*12	1597	R	143	-0-	-1454	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

01	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					24
02	252	#	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					24
03	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	6			N	-0-					24
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					24
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					24
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
09	DELQ	PR	269	-0-	269	269	269	3			N	-0-					24
10	545	R	276	-0-	-269	-0-	276	3			N	-0-					24
11	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					24
12	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1136	2	164	9	N	149	169	1			36
02	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1051	2	92	9	N	84					120
03	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1242	2	97	9	N	88	172	1			36
04	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	1243	2	144	9	N	131					167
05	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1252	2	98	9	N	89	174	1			82
06	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1196	2	89	9	N	81					163
07	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1185	2	81	9	N	74	170	1			67
08	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1193	2	79	9	N	72					139
09	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1163	2	75	9	N	68	174	1			33
10	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1202	2	117	9	N	106					139
11	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1161	2	128	9	N	116	172	1			83
*12	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	1201	2	119	9	N	108					191

TOTAL GAS PROD: 15,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	R	435	-0-	-0-	-0-	414	3	21	9	Y	19					65
02	280	#	222	-0-	-58	-0-	216	3	6	9	Y	5	68	1			2
03	310	#	214	-0-	-96	-0-	208	3	6	9	Y	5	2	1			5
04	300	#	257	-0-	-43	-0-	256	3	1	9	Y	1					6
05	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					6
06	210	#	167	-0-	-43	-0-	163	3	4	9	Y	4					10
07	217	#	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					10
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	164	3	3	9	Y	3					13
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	207	3	6	9	Y	5					18
10	217	#	198	-0-	-19	-0-	194	3	4	9	Y	4					22
11	180	#	139	-0-	-41	-0-	135	3	4	9	Y	4					26
12	217	#	160	-0-	-57	-0-	159	3	1	9	Y	1					27

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					12
02	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					12
03	372	#	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					12
04	360	#	253	-0-	-107	-0-	242	3	11	9	N	10					22
05	372	#	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					22
06	360	#	43	-0-	-317	-0-	43	3			N	-0-					22
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	R	423	-0-	-0-	-0-	412	2	11	9	N	10					292
02	545	R	545	-0-	-0-	-0-	522	2	23	9	N	21	193	1			120
03	574	R	574	-0-	-0-	-0-	556	2	18	9	N	16					136
04	887	R	887	-0-	-0-	-0-	727	2	160	9	N	145					281
05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	N	7	150	1			138
06	738	R	738	-0-	-0-	-0-	724	2	14	9	N	13					151
07	770	R	770	-0-	-0-	-0-	714	2	56	9	N	51					202
08	749	R	749	-0-	-0-	-0-	699	2	50	9	N	45					247
09	682	R	682	-0-	-0-	-0-	626	2	56	9	N	51	185	1			113
10	682	R	682	-0-	-0-	-0-	650	2	32	9	N	29					142
*11	669	R	669	-0-	-0-	-0-	605	2	64	9	N	58					200
*12	696	R	696	-0-	-0-	-0-	627	2	69	9	N	63	189	1			74

TOTAL GAS PROD: 8,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

01	465	#	423	-0-	-42	-0-	390	3	33	9	N	30					271
02	420	#	304	-0-	-116	-0-	273	3	31	9	N	28	181	1			118
03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	437	3	44	9	N	40					158
04	519	R	519	-0-	-0-	-0-	471	3	48	9	N	44					202
05	542	R	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	N	24	183	1			43
06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					43
07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	531	3	9	9	N	8					51
08	592	R	592	-0-	-0-	-0-	585	3	7	9	N	6					57
09	530	R	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	N	6					63
10	572	R	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	N	10					73
11	570	#	478	-0-	-92	-0-	455	3	23	9	N	21					94
*12	670	R	670	-0-	-0-	-0-	628	3	42	9	N	38					132

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					19
02	6248	R	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					19
03	558	#	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					19
04	540	#	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					19
05	2790	#	532	-0-	-2258	-0-	532	3			N	-0-					19
06	2700	#	506	-0-	-2194	-0-	506	3			N	-0-					19
07	2790	#	503	-0-	-2287	-0-	503	3			N	-0-					19
08	558	#	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					19
09	540	#	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					19
10	527	#	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					19
11	510	#	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					19
12	496	#	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					154
02	56	#	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					154
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					154
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					154
05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					154
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					154
07	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					154
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					154
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					154
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					154
*11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					154
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					142
02	308	#	97	-0-	-211	-0-	97	3			N	-0-					142
03	341	#	102	-0-	-239	-0-	96	3	6	9	N	5					147
04	330	#	60	-0-	-270	-0-	59	3	1	9	N	1					148
05	217	#	34	-0-	-183	-0-	34	3			N	-0-					148
06	180	#	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					148
07	93	#	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					148
08	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					148
09	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					148
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					148
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					148
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	286	-0-	-55	-0-	280	3	6	9	N	5					51
02	308	#	254	-0-	-54	-0-	251	3	3	9	N	3					54
03	341	#	232	-0-	-109	-0-	230	3	2	9	N	2					56
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	299	3	8	9	N	7	44	1			19
05	310	#	296	-0-	-14	-0-	290	3	6	9	N	5					24
06	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					24
07	310	#	274	-0-	-36	-0-	273	3	1	9	N	1					25
08	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					25
09	300	#	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					25
10	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					25
11	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					25
12	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SMITH ET-AL WELL #: 2 RRCID -> 142255 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5790 - 5885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					76
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					76
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					76
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					76
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-	52	1			24
06	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					24
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					24
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	24	1			-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					70
02	364	#	345	-0-	-19	-0-	345	3			N	-0-					70
03	372	#	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					70
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					70
05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					70
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					70
07	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					70
08	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					70
09	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					70
10	403	#	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					70
11	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					70
12	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					15
02	448	#	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					15
03	558	#	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					15
04	540	#	414	-0-	-126	-0-	414	3			N	-0-					15
05	558	#	436	-0-	-122	-0-	435	3	1	9	N	1					16
06	450	#	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					16
07	465	#	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					16
08	434	#	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					16
09	420	#	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					16
10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					16
11	471	R	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1					17
*12	516	R	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	N	4					21

TOTAL GAS PROD: 5,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	523	-0-	-4	-0-	523	3			Y	-0-					6
02	504	#	476	-0-	-28	-0-	468	3	8	9	Y	7					13
03	558	#	497	-0-	-61	-0-	497	3			Y	-0-					13
04	540	#	507	-0-	-33	-0-	507	3			Y	-0-					13
05	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					13
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	504	3			Y	-0-					13
07	527	#	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					13
08	527	#	522	-0-	-5	-0-	514	3	8	9	Y	7					20
09	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	3			Y	-0-					20
10	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					20
11	510	#	497	-0-	-13	-0-	497	3			Y	-0-					20
12	527	#	506	-0-	-21	-0-	506	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	990	-0-	-2		-0-	990	3			Y	-0-					-0-
02	896	#	872	-0-	-24		-0-	872	3			Y	-0-					-0-
03	1000	R	1000	-0-	-0-		-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
04	977	R	977	-0-	-0-		-0-	957	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	992	#	962	-0-	-30		-0-	960	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	930	#	916	-0-	-14		-0-	916	3			Y	-0-					-0-
07	961	#	950	-0-	-11		-0-	950	3			Y	-0-					-0-
08	961	#	934	-0-	-27		-0-	934	3			Y	-0-					-0-
09	930	#	893	-0-	-37		-0-	893	3			Y	-0-					-0-
10	961	#	941	-0-	-20		-0-	941	3			Y	-0-					-0-
11	930	#	912	-0-	-18		-0-	912	3			Y	-0-					-0-
12	930	#	894	-0-	-36		-0-	894	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	382	-0-	-52		-0-	13	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	118	-0-	-274		-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	209	-0-	-225		-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	249	-0-	-171		-0-	8	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	434	#	281	-0-	-153		-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	267	R	267	-0-	-0-		-0-	9	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	303	R	303	-0-	-0-		-0-	10	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	313	R	313	-0-	-0-		-0-	11	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	310	R	310	-0-	-0-		-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	315	R	315	-0-	-0-		-0-	10	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	327	R	327	-0-	-0-		-0-	11	1	316	3	Y	-0-					-0-
*12	310	R	310	-0-	-0-		-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	R	226	-0-	-0-		-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	201	R	201	-0-	-0-		-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	194	R	194	-0-	-0-		-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	205	R	205	-0-	-0-		-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	215	R	215	-0-	-0-		-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	215	R	215	-0-	-0-		-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	216	-0-	-1		-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	212	-0-	-5		-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-		-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	219	R	219	-0-	-0-		-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	202	-0-	-8		-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	201	-0-	-16		-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	R	818	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	Y	11					20
							12	9									
02	700	#	642	-0-	-58	-0-	28	1	614	3	Y	-0-					20
03	775	#	700	-0-	-75	-0-	29	1	654	3	Y	15					35
							17	9									
04	750	#	639	-0-	-111	-0-	21	1	616	3	Y	2					37
							2	9									
05	775	#	674	-0-	-101	-0-	22	1	652	3	Y	-0-					37
06	690	#	679	-0-	-11	-0-	22	1	657	3	Y	-0-					37
07	713	#	694	-0-	-19	-0-	30	1	664	3	Y	-0-					37
08	713	#	702	-0-	-11	-0-	31	1	671	3	Y	-0-					37
09	690	#	669	-0-	-21	-0-	28	1	641	3	Y	-0-					37
10	713	#	686	-0-	-27	-0-	28	1	658	3	Y	-0-					37
11	690	#	606	-0-	-84	-0-	19	1	587	3	Y	-0-					37
12	713	#	706	-0-	-7	-0-	5	1	701	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	R	574	-0-	-0-	-0-	78	1	473	3	Y	21					171
							23	9									
02	518	R	518	-0-	-0-	-0-	71	1	437	3	Y	9					180
							10	9									
03	558	#	433	-0-	-125	-0-	74	1	341	3	Y	16	166	1			30
							18	9									
04	540	#	497	-0-	-43	-0-	74	1	411	3	Y	11					41
							12	9									
05	631	R	631	-0-	-0-	-0-	80	1	522	3	Y	26					67
							29	9									
06	588	R	588	-0-	-0-	-0-	76	1	489	3	Y	21					88
							23	9									
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	80	1	525	3	Y	14					102
							15	9									
08	619	R	619	-0-	-0-	-0-	80	1	520	3	Y	17					119
							19	9									
09	599	R	599	-0-	-0-	-0-	77	1	503	3	Y	17					136
							19	9									
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	78	1	503	3	Y	10					146
							11	9									
11	588	R	588	-0-	-0-	-0-	77	1	503	3	Y	7					153
							8	9									
*12	613	R	613	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	Y	29	163	1			19
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	#	1759	-0-	-473	-0-	57	1	1693	3	Y	8					174
							9	9									
02	1764	#	1718	-0-	-46	-0-	56	1	1659	3	Y	3					177
							3	9									
03	2170	#	2055	-0-	-115	-0-	65	1	1935	3	Y	50	183	1			44
							55	9									
04	2100	#	1962	-0-	-138	-0-	64	1	1891	3	Y	6					50
							7	9									
05	2170	#	1873	-0-	-297	-0-	61	1	1801	3	Y	10					60
							11	9									
06	1920	#	1671	-0-	-249	-0-	54	1	1609	3	Y	7					67
							8	9									
07	2006	R	2006	-0-	-0-	-0-	61	1	1822	3	Y	112	173	1			6
							123	9									
08	2133	R	2133	-0-	-0-	-0-	71	1	2062	3	Y	-0-					6
09	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	65	1	1946	3	Y	24					30
							26	9									
10	2083	R	2083	-0-	-0-	-0-	65	1	1996	3	Y	20					50
							22	9									
11	2346	R	2346	-0-	-0-	-0-	66	1	2008	3	Y	247	270	1			27
							272	9									
*12	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	3					30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

01	372	#	365	-0-	-7	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
03	376	R	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
07	372	#	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
08	372	#	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
09	360	#	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
10	372	#	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
11	360	#	338	-0-	-22	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
12	341	#	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

01	434	R	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					5
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					5
03	440	R	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-					5
04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					5
05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					5
06	431	R	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					5
07	465	#	461	-0-	-4	-0-	19	1	442	3	Y	-0-					5
08	465	#	458	-0-	-7	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					5
09	452	R	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					5
10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	Y	-0-					5
11	450	#	434	-0-	-16	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					5
*12	429	R	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	826	-0-	-476	-0-	177	1	649	3	N	-0-					12
02	1176	#	450	-0-	-726	-0-	150	1	300	3	N	-0-					12
03	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	191	1	1065	3	N	-0-					12
04	990	#	840	-0-	-150	-0-	172	1	668	3	N	-0-					12
05	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	183	1	817	3	N	-0-					12
06	1230	#	691	-0-	-539	-0-	167	1	524	3	N	-0-					12
07	1271	#	1225	-0-	-46	-0-	190	1	1035	3	N	-0-					12
08	1271	#	943	-0-	-328	-0-	181	1	762	3	N	-0-					12
09	960	#	831	-0-	-129	-0-	172	1	659	3	N	-0-					12
10	1240	#	1075	-0-	-165	-0-	184	1	891	3	N	-0-					12
11	1200	#	688	-0-	-512	-0-	167	1	521	3	N	-0-					12
12	1240	#	1123	-0-	-117	-0-	160	1	963	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
GREEN, G. W. WELL #: 2A RRCID -> 110073 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5823 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
KERR, L.R. WELL #: 1 RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - PLUGGED 02-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEGER, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

	M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE			* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2					N	-0-					40
02		1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9			N	2					42
03		1736 #	1698	-0-	-38	-0-	1696	2	2	9			N	2					44
04		1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2					N	-0-					44
05		1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2					N	-0-					44
06		1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1792	2	8	9			N	7					51
07		1922 #	1175	-0-	-747	-0-	1158	2	17	9			N	15					66
08		1922 #	1512	-0-	-410	-0-	1501	2	11	9			N	10					76
09		1928 R	1928	-0-	-0-	-0-	1910	2	18	9			N	16	55	1			37
10		1922 #	1496	-0-	-426	-0-	1494	2	2	9			N	2					39
11		1800 #	1527	-0-	-273	-0-	1526	2	1	9			N	1					40
*12		2181 R	2181	-0-	-0-	-0-	2174	2	7	9			N	6					46

TOTAL GAS PROD: 20,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV 846543
SMITH, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 093433 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

01	217	#	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	196	#	143	-0-	-53	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	210	#	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	#	153	-0-	-95	-0-	153	3		N	-0-			42
02	224	#	161	-0-	-63	-0-	161	3		N	-0-			42
03	248	#	233	-0-	-15	-0-	231	3	2 9	N	2			44
04	216	R	216	-0-	-0-	-0-	214	3	2 9	N	2			46
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4 9	N	4			50
06	240	#	200	-0-	-40	-0-	198	3	2 9	N	2			52
07	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	3		N	-0-			52
08	248	#	163	-0-	-85	-0-	159	3	4 9	N	4			56
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4 9	N	4			60
10	217	#	182	-0-	-35	-0-	178	3	4 9	N	4			64
11	210	#	177	-0-	-33	-0-	174	3	3 9	N	3			67
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3 9	N	3			70

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	#	204	-0-	-106	-0-	202	3	2 9	N	2			95
02	280	#	224	-0-	-56	-0-	223	3	1 9	N	1			96
03	310	#	206	-0-	-104	-0-	203	3	3 9	N	3			99
04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	229	3	13 9	N	12	41 1		70
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	221	3	3 9	N	3			73
06	259	R	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2 9	N	2			75
07	248	#	191	-0-	-57	-0-	188	3	3 9	N	3			78
08	248	#	164	-0-	-84	-0-	163	3	1 9	N	1			79
09	270	#	236	-0-	-34	-0-	234	3	2 9	N	2			81
10	279	#	224	-0-	-55	-0-	221	3	3 9	N	3			84
11	270	#	136	-0-	-134	-0-	136	3		N	-0-			84
12	248	#	189	-0-	-59	-0-	188	3	1 9	N	1			85

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	#	233	-0-	-15	-0-	232	3	1 9	N	1			94
02	224	#	209	-0-	-15	-0-	209	3		N	-0-			94
03	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			94
04	240	#	220	-0-	-20	-0-	219	3	1 9	N	1			95
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	233	3	1 9	N	1			96
06	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			96
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			96
08	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3		N	-0-			96
09	240	#	210	-0-	-30	-0-	209	3	1 9	N	1			97
10	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			97
11	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3		N	-0-			97
12	248	#	155	-0-	-93	-0-	155	3		N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	336	-0-	-160	-0-	333	3	3	9	N	3					182
02	448	#	389	-0-	-59	-0-	389	3			N	-0-					182
03	578	R	578	-0-	-0-	-0-	572	3	6	9	N	5					187
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	594	3	9	9	N	8					195
05	542	R	542	-0-	-0-	-0-	540	3	2	9	N	2	179	1			18
06	628	R	628	-0-	-0-	-0-	618	3	10	9	N	9					27
07	620	#	582	-0-	-38	-0-	579	3	3	9	N	3					30
08	620	#	585	-0-	-35	-0-	579	3	6	9	N	5					35
09	630	#	529	-0-	-101	-0-	526	3	3	9	N	3					38
10	651	#	516	-0-	-135	-0-	508	3	8	9	N	7					45
11	630	#	462	-0-	-168	-0-	456	3	6	9	N	5					50
12	589	#	539	-0-	-50	-0-	530	3	9	9	N	8					58

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					55
02	448	#	437	-0-	-11	-0-	437	3			N	-0-					55
03	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					55
04	492	R	492	-0-	-0-	-0-	491	3	1	9	N	1					56
05	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					56
06	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					56
07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					56
08	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					56
09	480	#	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					56
10	501	R	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	N	3					59
11	480	#	455	-0-	-25	-0-	453	3	2	9	N	2					61
12	496	#	460	-0-	-36	-0-	458	3	2	9	N	2					63

TOTAL GAS PROD: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	#	2125	-0-	-324	-0-	2124	3	1	9	N	1					88
02	1956	R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					88
03	2325	R	2325	-0-	-0-	-0-	2321	3	4	9	N	4					92
04	2614	R	2614	-0-	-0-	-0-	2606	3	8	9	N	7					99
05	2660	R	2660	-0-	-0-	-0-	2656	3	4	9	N	4					103
06	2461	R	2461	-0-	-0-	-0-	2457	3	4	9	N	4					107
07	2697	#	2461	-0-	-236	-0-	2459	3	2	9	N	2					109
08	2697	#	2612	-0-	-85	-0-	2610	3	2	9	N	2					111
09	2610	#	2292	-0-	-318	-0-	2286	3	6	9	N	5					116
10	2666	#	2625	-0-	-41	-0-	2617	3	8	9	N	7					123
11	2520	#	2372	-0-	-148	-0-	2363	3	9	9	N	8					131
12	2604	#	2541	-0-	-63	-0-	2534	3	7	9	N	6					137

TOTAL GAS PROD: 29,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					19
02	252	#	216	-0-	-36	-0-	216	3			N	-0-					19
03	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					19
04	270	#	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					19
05	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					19
06	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					19
07	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					19
08	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					19
09	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					19
10	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					19
11	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					19
*12	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1003	3	6	9	N	5					30
02	896	#	840	-0-	-56	-0-	833	3	7	9	N	6					36
03	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1023	3	3	9	N	3					39
04	990	#	768	-0-	-222	-0-	762	3	6	9	N	5					44
05	1023	#	1018	-0-	-5	-0-	1011	3	7	9	N	6					50
06	990	#	957	-0-	-33	-0-	949	3	8	9	N	7					57
07	1023	#	833	-0-	-190	-0-	829	3	4	9	N	4					61
08	1023	#	924	-0-	-99	-0-	913	3	11	9	N	10					71
09	990	#	953	-0-	-37	-0-	946	3	7	9	N	6					77
10	1023	#	844	-0-	-179	-0-	840	3	4	9	N	4					81
11	960	#	902	-0-	-58	-0-	887	3	15	9	N	14					95
12	992	#	985	-0-	-7	-0-	971	3	14	9	N	13					108

TOTAL GAS PROD: 11,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	R	342	-0-	-0-	-0-	334	3	8	9	N	7					39
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	281	3	10	9	N	9					48
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	328	3	9	9	N	8					56
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	382	3	21	9	N	19					75
05	364	R	364	-0-	-0-	-0-	328	3	36	9	N	33					108
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	345	3	37	9	N	34					142
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	256	3	26	9	N	24					166
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	288	3	10	9	N	9					175
09	300	#	298	-0-	-2	-0-	288	3	10	9	N	9					175
10	310	#	277	-0-	-33	-0-	274	3	3	9	N	3					178
11	300	#	282	-0-	-18	-0-	279	3	3	9	N	3					181
12	310	#	303	-0-	-7	-0-	295	3	8	9	N	7	180	1			8

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	88	-0-	-5	-0-	82	3	6	9	N	5					43
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	91	3	3	9	N	3					46
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	87	3	3	9	N	3					49
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	132	3	8	9	N	7					56
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	69	3	7	9	N	6					62
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	73	3	2	9	N	2					64
07	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					64
08	155	#	56	-0-	-99	-0-	54	3	2	9	N	2					66
09	150	#	56	-0-	-94	-0-	54	3	2	9	N	2					66
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	90	3	4	9	N	4					70
11	90	#	63	-0-	-27	-0-	60	3	3	9	N	3					73
*12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	68	3	4	9	N	4					77

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					94
02	224	#	204	-0-	-20	-0-	203	3	1	9	N	1					95
03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	N	3					98
04	240	#	156	-0-	-84	-0-	153	3	3	9	N	3					101
05	248	#	212	-0-	-36	-0-	211	3	1	9	N	1					102
06	240	#	202	-0-	-38	-0-	187	3	15	9	N	14	80	1			36
07	248	#	67	-0-	-181	-0-	66	3	1	9	N	1					37
08	248	#	200	-0-	-48	-0-	196	3	4	9	N	4					41
09	210	#	199	-0-	-11	-0-	198	3	1	9	N	1					42
10	217	#	192	-0-	-25	-0-	190	3	2	9	N	2					44
11	210	#	204	-0-	-6	-0-	203	3	1	9	N	1					45
*12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	260	-0-	-391	-0-	259	3	1	9	N	1					50
02	588	#	574	-0-	-14	-0-	571	3	3	9	N	3					53
03	616	R	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	N	3					56
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	547	3	2	9	N	2					58
05	651	#	507	-0-	-144	-0-	505	3	2	9	N	2					60
06	630	#	508	-0-	-122	-0-	489	3	19	9	N	17					77
07	651	#	402	-0-	-249	-0-	390	3	12	9	N	11					88
08	620	#	385	-0-	-235	-0-	368	3	17	9	N	15					103
09	540	#	427	-0-	-113	-0-	420	3	7	9	N	6					109
10	527	#	437	-0-	-90	-0-	430	3	7	9	N	6					115
11	510	#	402	-0-	-108	-0-	398	3	4	9	N	4					119
*12	444	R	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	N	5					124

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	1774	-0-	-334	-0-	1741	3	33	9	N	30	174	1			22
02	1904	#	1591	-0-	-313	-0-	1573	3	18	9	N	16					38
03	1953	#	1820	-0-	-133	-0-	1799	3	21	9	N	19					57
04	2243	R	2243	-0-	-0-	-0-	2217	3	26	9	N	24					81
05	1985	R	1985	-0-	-0-	-0-	1951	3	34	9	N	31					112
06	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	2114	3	31	9	N	28					140
07	2325	#	2049	-0-	-276	-0-	2047	3	2	9	N	2					142
08	2325	#	1990	-0-	-335	-0-	1990	3			N	-0-					142
09	2250	#	1743	-0-	-507	-0-	1743	3			N	-0-					142
10	2232	#	2015	-0-	-217	-0-	2015	3			N	-0-					142
11	2160	#	1909	-0-	-251	-0-	1909	3			N	-0-					142
*12	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	2074	3	2	9	N	2					144

TOTAL GAS PROD: 23,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

01	775	#	750	-0-	-25	-0-	748	3	2	9	N	2					121
02	700	#	514	-0-	-186	-0-	514	3			N	-0-					121
03	836	R	836	-0-	-0-	-0-	827	3	9	9	N	8					129
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	741	3	45	9	N	41	149	1			21
05	744	#	690	-0-	-54	-0-	684	3	6	9	N	5					26
06	750	#	668	-0-	-82	-0-	664	3	4	9	N	4					30
07	775	#	757	-0-	-18	-0-	750	3	7	9	N	6					36
08	783	R	783	-0-	-0-	-0-	777	3	6	9	N	5					41
09	750	#	722	-0-	-28	-0-	719	3	3	9	N	3					44
10	744	#	709	-0-	-35	-0-	705	3	4	9	N	4					48
11	750	#	674	-0-	-76	-0-	670	3	4	9	N	4					52
12	775	#	554	-0-	-221	-0-	550	3	4	9	N	4					56

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

01	366	R	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	N	7					50
02	308	#	300	-0-	-8	-0-	293	3	7	9	N	6					56
03	310	#	308	-0-	-2	-0-	302	3	6	9	N	5					61
04	360	#	336	-0-	-24	-0-	332	3	4	9	N	4					65
05	372	#	301	-0-	-71	-0-	298	3	3	9	N	3					68
06	360	#	335	-0-	-25	-0-	331	3	4	9	N	4					72
07	341	#	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					72
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	346	3	9	9	N	8					80
09	330	#	259	-0-	-71	-0-	255	3	4	9	N	4					84
10	341	#	258	-0-	-83	-0-	255	3	3	9	N	3					87
11	330	#	326	-0-	-4	-0-	320	3	6	9	N	5					92
*12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	336	3	9	9	N	8					100

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					127
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					127
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					127
04	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					127
05	186	#	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					127
06	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					127
07	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					127
08	155	#	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					127
09	150	#	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					127
10	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					127
11	150	#	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					127
*12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	800	-0-	-99	-0-	656	2	144	9	N	131	358	1			44
02	784	#	769	-0-	-15	-0-	611	2	158	9	N	144					188
03	868	#	816	-0-	-52	-0-	675	2	141	9	N	128	181	1			135
04	791	R	791	-0-	-0-	-0-	649	2	142	9	N	129	184	1			80
05	876	R	876	-0-	-0-	-0-	676	2	200	9	N	182	182	1			80
06	862	R	862	-0-	-0-	-0-	665	2	197	9	N	179	184	1			75
07	837	#	733	-0-	-104	-0-	587	2	146	9	N	133					208
08	868	#	827	-0-	-41	-0-	682	2	145	9	N	132	179	1			161
09	840	#	796	-0-	-44	-0-	658	2	138	9	N	125	184	1			102
10	899	#	813	-0-	-86	-0-	681	2	132	9	N	120	180	1			42
11	870	#	819	-0-	-51	-0-	644	2	175	9	N	159					201
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 8,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					19
02	280	#	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					19
03	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					19
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					19
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					19
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					19
07	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					19
08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					19
09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					19
10	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					19
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					19
12	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					27
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					175
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	3			N	-0-					175
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	1			N	-0-					175
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	1			N	-0-					175
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	1			N	-0-					175
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	1			N	-0-					175
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	1			N	-0-					175
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	1			N	-0-					175
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	1			N	-0-					175
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	1			N	-0-					175
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	1			N	-0-					175
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		803	-0-	803	2316	803	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1192	-0-	1192	3508	1192	3			N	-0-					-0-
03	4095	R	587	-0-	-3508	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	3210	#	1060	-0-	-2150	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	2400	R	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	2387	#	1109	-0-	-1278	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	2084	R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	2205	R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*11	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (CADDO LIME) 02148 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ENSLEY, GILBERT WELL #: 1H RRCID -> 269692 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 6175 - 10002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32810 01/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					210
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	177	1			139
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	179	1			74
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					175
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	174	1			134
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	174	1			30
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					85
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 758

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	29	1	636	3	N	-0-					-0-
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	26	1	575	3	N	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	3	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	N	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	27	1	608	3	N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	28	1	619	3	N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	27	1	614	3	N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	688	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HALSELL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 080518 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 4616 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B M ENERGY, INC. 040792
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	51	-0-	-1530	-0-	49	2	2	9	N	2					88
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	883	2	4	9	N	4					92
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2					94
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
05	992	N	127	-0-	-865	-0-	127	2			N	-0-					94
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1080	2	10	9	N	9					103
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1783	2	9	9	N	8					111
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	N	6					117
09	1080	N	765	-0-	-315	-0-	761	2	4	9	N	4					121
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	N	4					125
11	1440	N	1075	-0-	-365	-0-	1069	2	6	9	N	5					130
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	N	2					132

TOTAL GAS PROD: 9,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	893	-0-	-409	-0-	893	2			N	-0-					120
02	980	N	942	-0-	-38	-0-	942	2			N	-0-					120
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	N	1					121
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2					123
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					123
06	1200	N	847	-0-	-353	-0-	845	2	2	9	N	2					125
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					125
08	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					125
09	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-					125
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					125
11	720	N	370	-0-	-350	-0-	370	2			N	-0-					125
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 9,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	247	-0-	-373	-0-	111	2	136	9	N	124					211
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	596	2	98	9	N	89	170	1			130
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	813	2	67	9	N	61					191
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	810	2	78	9	N	71	167	1			95
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	647	2	76	9	N	69					164
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	811	2	64	9	N	58	161	1			61
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	667	2	122	9	N	111					172
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	815	2	70	9	N	64	168	1			68
09	870	N	672	-0-	-198	-0-	609	2	63	9	N	57					125
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	650	2	57	9	N	52					177
11	870	N	517	-0-	-353	-0-	494	2	23	9	N	21					198
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					99
02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					99
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					99
04	360	#	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					99
05	372	#	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					99
06	360	#	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-	83	1			16
07	372	#	236	-0-	-136	-0-	235	2	1	9	N	1					17
08	279	#	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					17
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					18
10	279	#	238	-0-	-41	-0-	237	2	1	9	N	1					19
11	240	#	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					19
12	341	#	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BARBARA M. (CISCO) 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. 680540
GRAF, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 159341 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1539 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON-FREY WELL #: 1073 RRCID -> 159342 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1520 - 1525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON-FREY WELL #: 1074 RRCID -> 159344 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1491 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
MCCORMICK, ED GRAF WELL #: 1 RRCID -> 163569 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1509 - 1519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAF, RAY WELL #: 1 RRCID -> 164547 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1506 - 1516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH "45" WELL #: 1 RRCID -> 171155 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1598 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
ENSERCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 171156 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 1829 PERF. 1642 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

01	248	#	244	-0-	-4	-0-	241	2	3	9	Y	3					36
02	190	R	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1					37
03	217	#	203	-0-	-14	-0-	202	2	1	9	Y	1					38
04	240	#	185	-0-	-55	-0-	184	2	1	9	Y	1					39
05	248	#	185	-0-	-63	-0-	184	2	1	9	Y	1					40
06	240	#	172	-0-	-68	-0-	171	2	1	9	Y	1					41
07	217	#	177	-0-	-40	-0-	176	2	1	9	Y	1					42
08	217	#	168	-0-	-49	-0-	167	2	1	9	Y	1					43
09	180	#	77	-0-	-103	-0-	75	2	2	9	Y	2					45
10	186	#	51	-0-	-135	-0-	51	2			Y	-0-					45
11	180	#	48	-0-	-132	-0-	48	2			Y	-0-					45
12	186	#	53	-0-	-133	-0-	50	2	3	9	Y	3					48

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

01	243	R	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2					35
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					36
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					37
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					38
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					39
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					40
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					41
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					42
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	Y	3					45
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					45
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					45
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. //CONT.// 232290
BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
BOOZER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 142789 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4010 - 4023

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2012 - P&A 07-06-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278		278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18
02	217		217	-0-	-0-	-0-	202	2	15	9	N	14					32
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	102	2	12	9	N	11					43
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	148	2	12	9	N	11					54
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	185	3	11	9	N	10					64
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	N	2					66
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	N	3					69
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3					72
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	N	5					77
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	182	3	8	9	N	7					84
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	180	3	8	9	N	7					91
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					12
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					12
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					12
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	11					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HAYES-CASSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207753 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8508 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					26
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					26
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					26
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					26
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					26
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

01	1085	#	835	-0-	-250	-0-	16	1	819	2	N	-0-					90
02	980	#	950	-0-	-30	-0-	22	1	928	2	N	-0-					90
03	1054	#	645	-0-	-409	-0-	14	1	631	2	N	-0-					90
04	960	#	807	-0-	-153	-0-	18	1	789	2	N	-0-					90
05	1054	#	734	-0-	-320	-0-	16	1	718	2	N	-0-					90
06	1020	#	552	-0-	-468	-0-	12	1	529	2	N	10					100
							11	9									
07	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					100
08	927	R	927	-0-	-0-	-0-	20	1	899	2	N	7					107
							8	9									
09	867	R	867	-0-	-0-	-0-	17	1	850	2	N	-0-					107
10	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	26	1	1012	2	N	-0-					107
11	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	19	1	984	2	N	13					120
							14	9									
*12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	23	1	1013	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 9,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HAUBOLD "B" WELL #: 2 RRCID -> 246674 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7907 - 8350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	363	3	14	9	N	13					113
02	756	N	506	-0-	-250	-0-	459	3	47	9	N	43					156
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	539	3	32	9	N	29					185
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	N	5					190
05	558	N	42	-0-	-516	-0-	42	3			N	-0-					190
06	540	N	20	-0-	-520	-0-	20	3			N	-0-					190
07	403	N	39	-0-	-364	-0-	39	3			N	-0-					190
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					190
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					190
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					190
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-	99	1			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	32	3	57	9	N	52	66	1			93
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	44	3	44	9	N	40					133
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	38	3	51	9	N	46					179
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	28	3	4	9	N	4					183
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	3	4	9	N	4	159	1			28
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	202	3	42	9	N	38					66
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	240	3	57	9	N	52					118
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	311	3	48	9	N	44					162
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	327	3	19	9	N	17					179
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	374	3	9	9	N	8	145	1			42
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	355	3	31	9	N	28					70
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	366	3	22	9	N	20					90

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HUNTER, C. T., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 108848 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 1790 - 2037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	437	-0-	-307	-0-	437	2			N	-0-					106
02	476	N	303	-0-	-173	-0-	303	2			N	-0-					106
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					106
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					106
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					106
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					106
07	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					106
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					106
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					106
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					106
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					106
12	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	466	R	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	115	-0-	-102	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	115	-0-	-381	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	115	-0-	-381	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	184	-0-	-64 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	109	1	502	2	N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	98	1	737	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	109	1	814	2	N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	105	1	788	2	N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	109	1	809	2	N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16 B	-0-	105	1	779	2	N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	109	1	798	2	N	-0-					-0-
08	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	109	1	798	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	105	1	767	2	N	-0-					-0-
10	899	N	825	-0-	-74 B	-0-	98	1	727	2	N	-0-					-0-
*11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	105	1	778	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY, JOHN 683191
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	802	-0-	-190 B	-0-	802	2			N	-0-					33
02	812	N	670	-0-	-142 B	-0-	670	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					33
04	780	N	681	-0-	-99 B	-0-	681	2			N	-0-					33
05	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	695	2			N	-0-					33
06	750	N	687	-0-	-63 B	-0-	687	2			N	-0-					33
07	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					33
08	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					33
10	992	N	533	-0-	-459 B	-0-	533	2			N	-0-					33
11	750	N	578	-0-	-172 B	-0-	578	2			N	-0-					33
12	744	N	451	-0-	-293 B	-0-	451	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	116	-0-	-380	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850)//CONT.// 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	117	-0-	-379	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	3			N	-0-					108
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					108
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	3	2	9	N	2					110
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	3	1	9	N	1					111
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	3	1	9	N	1					112
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	3	2	9	N	2					114
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	3	1	9	N	1					115
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					115
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	893	3	1	9	N	1					116
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					116
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					116
12	930	N	247	-0-	-683	-0-	247	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) //CONT.// 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCO OPERATING COMPANY 747022
ANDERSON, NEAL D. WELL #: RRCID -> 097877 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4589 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	364	2	11	9	N	10					10
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	317	2	6	9	N	5					15
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					15
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					15
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					15
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PROVEN FIELDS ENERGY, LLC 681578
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) //CONT.// 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SANCO OPERATING COMPANY 747022
FERGUSON, L. A. WELL #: 1351 RRCID -> 086220 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 4850 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

01	341	N	265	-0-	-76	-0-	42	1	223	2	N	-0-					9
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	84	1	178	2	N	-0-					9
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	21	1	154	2	N	-0-					9
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	63	1	138	2	N	-0-					9
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					9
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					9
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	120	2	N	-0-					9
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					9
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	N	-0-					9
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					3
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					3
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					3
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					3
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					3
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					3
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					3
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					3
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					3
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	103	1	570	2	N	-0-					-0-
02	784	N	527	-0-	-257	-0-	92	1	435	2	N	-0-					-0-
03	837	N	526	-0-	-311	-0-	78	1	448	2	N	-0-					-0-
04	660	N	427	-0-	-233	-0-	67	1	360	2	N	-0-					-0-
05	589	N	443	-0-	-146	-0-	72	1	371	2	N	-0-					-0-
06	510	N	371	-0-	-139	-0-	57	1	314	2	N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	60	1	317	2	N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	63	1	330	2	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	333	2	N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	53	1	317	2	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	61	1	384	2	N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	72	1	430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: 4 RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	5	-0-	-2	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	5 N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	62 N	4	-0-	-58	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					13
02	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					13
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					13
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					13
06	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			N	-0-					13
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					13
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					13
10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					13
11	150	N	73	-0-	-77 B	-0-	73	2			N	-0-					13
12	155	N	40	-0-	-115 B	-0-	40	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	198	-0-	-81	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	465	N	315	-0-	-150	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	270	N	184	-0-	-86	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	341	N	169	-0-	-172	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					45
02	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					45
04	360	N	341	-0-	-19	B	-0-	341	3			N	-0-					45
05	372	N	303	-0-	-69	B	-0-	303	3			N	-0-					45
06	330	N	326	-0-	-4	B	-0-	326	3			N	-0-					45
07	341	N	79	-0-	-262	B	-0-	79	3			N	-0-					45
08	310	N	250	-0-	-60	B	-0-	250	3			N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	228	-0-	-102	B	-0-	228	3			N	-0-					45
10	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					45
11	240	N	177	-0-	-63	B	-0-	177	3			N	-0-					45
*12	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					67
02	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					67
04	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					67
05	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	539	3			N	-0-					67
06	510	N	503	-0-	-7	B	-0-	503	3			N	-0-					67
07	589	N	167	-0-	-422	B	-0-	167	3			N	-0-					67
08	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					67
10	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					67
11	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					67
*12	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					26
02	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					26
04	450	N	442	-0-	-8	B	-0-	442	3			N	-0-					26
05	434	N	431	-0-	-3	B	-0-	431	3			N	-0-					26
06	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					26
07	465	N	182	-0-	-283	B	-0-	182	3			N	-0-					26
08	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					26
10	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					26
11	510	N	412	-0-	-98	B	-0-	412	3			N	-0-					26
*12	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	20	1	15	2	N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	315	-0-	-88	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	274	-0-	-56	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	496	N	20	-0-	-476	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	300	N	177	-0-	-123	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					5
02	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					5
04	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2			N	-0-					5
05	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2			N	-0-					5
06	90	N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2			N	-0-					5
07	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					5
08	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					5
10	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2			N	-0-					5
11	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					5
*12	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					129
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	113	3	3	9	N	3					132
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					132
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	108	3	12	9	N	11					143
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	103	3	11	9	N	10					153
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					153
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	219	3	26	9	N	24					177
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	N	2					179
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					179
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					179
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					179
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					3
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					3
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					3
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					3
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					3
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					3
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					3
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					3
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	302	3	128	9	N	116					119
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	512	3	156	9	N	142					261
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					261
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGEN (CONGL) //CONT.// 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN, EUGENE 543370
MAHANEY, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 085192 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 3964 PERF. 3930 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2014 - P/A 06-06-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
DENTON OIL & GAS 216421
MENCHACA-TED LOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) //CONT.// 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
POWER FUEL PRODUCERS, INC. 674920
LINENSCHMIDT, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 069306 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1612	-0-	1612	1612	1612	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1654	-0-	1654	3266	1654	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1770	-0-	1770	5036	1770	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1621	-0-	1621	6657	1621	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5684	-0-	5684	12341	5684	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1326	-0-	1326	13667	1326	2			N	-0-					-0-
07	7750		857	-0-	-6893	6774	857	2			N	-0-					-0-
08	7750		1618	-0-	-6132	642	1618	2			N	-0-					-0-
09	5490	#	1480	-0-	-4010	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	5673	#	1774	-0-	-3899	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	1955	R	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*12	1794	R	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

01	14B	DENY	648	-0-	648	6187	648	2			N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	448	-0-	448	6635	448	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	549	-0-	549	7184	549	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	206	-0-	206	7390	206	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	168	-0-	168	7558	168	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	300	-0-	300	7858	300	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	435	-0-	435	8293	435	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	400	-0-	400	8693	400	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	48	-0-	48	8741	48	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	2	-0-	2	8743	2	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	17	-0-	17	8760	17	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8760					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	883	-0-	-1411	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	950	-0-	-940	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	830	-0-	-379	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	936	-0-	-354	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	434	N	250	-0-	-184 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	2	-0-	-418 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	52	-0-	-368 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		603	-0-	603 B	603	603	2			N	-0-					-0-
02	0		977	-0-	977 B	1580	977	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1580																	
03	2377	N	797	-0-	-1580 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	699	N	782	-0-	83 B	83	782	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	311	-0-	-774 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		667	-0-	667 B	667	667	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1306	-0-	1306 B	1973	1306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1973																	
09	DLQ G-10		1174	-0-	1174 B	3147	1174	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1414	-0-	1414 B	4561	1414	2			N	-0-					-0-
11	3642		784	-0-	-2858 B	1703	784	2			N	-0-					-0-
12	0		404	-0-	404 B	2107	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	372	N	115	-0-	-257 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3191	-0-	3191 B	56436	3191	2			N	-0-					-0-
02	0		3670	-0-	3670 B	60106	3670	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 60106																	
03	3139		3759	-0-	620 B	60726	3759	2			N	-0-					-0-
04	769		3788	-0-	3019 B	63745	3788	2			N	-0-					-0-
05	2933		1374	-0-	-1559 B	62186	1374	2			N	-0-					-0-
06	3930		4802	-0-	872 B	63058	4802	2			N	-0-					-0-
07	0		3445	-0-	3445 B	66503	3445	2			N	-0-					-0-
08	1165		3561	-0-	2396 B	68899	3561	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 68899																	
09	4800		3234	-0-	-1566 B	67333	3234	2			N	-0-					-0-
10	4960		3035	-0-	-1925 B	65408	3035	2			N	-0-					-0-
11	4144		2872	-0-	-1272 B	64136	2872	2			N	-0-					-0-
12	0		3767	-0-	3767 B	67903	3767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10142 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	#	23689	-0-	-925	-0-	23615	2	74	9	N	67					424
02	22232	#	18848	-0-	-3384	-0-	18772	2	76	9	N	69	194	1			299
03	21359	#	10904	-0-	-10455	-0-	10869	2	35	9	N	32					331
04	22920	#	4082	-0-	-18838	-0-	4080	2	2	9	N	2					333
05	26910	R	26910	-0-	-0-	-0-	26764	2	146	9	N	133					466
06	25139	R	25139	-0-	-0-	-0-	24993	2	146	9	N	133	362	1			237
07	20863	#	20410	-0-	-453	-0-	20224	2	186	9	N	169					406
08	26908	#	15352	-0-	-11556	-0-	15222	2	130	9	N	118					524
09	26040	#	11745	-0-	-14295	-0-	11745	2			N	-0-					524
10	26908	#	11930	-0-	-14978	-0-	11930	2			N	-0-					524
11	25140	#	10748	-0-	-14392	-0-	10748	2			N	-0-					524
12	20398	#	3604	-0-	-16794	-0-	3604	2			N	-0-					524

TOTAL GAS PROD: 183,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6036	-0-	-1249	-0-	5598	2	438	9	N	398					548
02	6580	X	5283	-0-	-1297	-0-	4755	2	528	9	N	480	674	1			354
03	7099	X	5830	-0-	-1269	-0-	5295	2	535	9	N	486	670	1			170
04	6390	X	5756	-0-	-634	-0-	5197	2	559	9	N	508	324	1			354
05	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	5503	2	453	9	N	412	655	1			111
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	5580	2	581	9	N	528	326	1			313
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6379	2	663	9	N	603	657	1			259
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6312	2	553	9	N	503	623	1			139
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6037	2	490	9	N	445	332	1			252
10	7037	X	6349	-0-	-688	-0-	5809	2	540	9	N	491	484	1			259
11	6810	X	6270	-0-	-540	-0-	5785	2	485	9	N	441	329	1			371
12	7037	X	5930	-0-	-1107	-0-	5514	2	416	9	N	378	499	1			250

TOTAL GAS PROD: 74,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,673

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1031	-0-	1031	2086	1031	2			N	-0-					107
02	0	W	919	-0-	919	3005	919	2			N	-0-					107
03	4037	X	1032	-0-	-3005	-0-	1032	2			N	-0-					107
04	1020	X	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					107
05	1054	X	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					107
06	990	X	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					107
07	1023	X	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					107
08	1023	X	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					107
09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					107
10	992	X	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					107
11	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					107
12	1023	X	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 11,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6203	-0-	6203	19889	6203	2			N	-0-					-0-
02	24789	X	4900	-0-	-19889	-0-	4899	2	1	9	N	1					1
03	14229	X	5358	-0-	-8871	-0-	5358	2			N	-0-					1
04	7290	X	5253	-0-	-2037	-0-	5253	2			N	-0-					1
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					1
06	6000	X	5509	-0-	-491	-0-	5509	2			N	-0-					1
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					1
08	6634	X	5586	-0-	-1048	-0-	5586	2			N	-0-					1
09	6420	X	5366	-0-	-1054	-0-	5366	2			N	-0-					1
10	6634	X	6171	-0-	-463	-0-	6171	2			N	-0-					1
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					1
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 62,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF.10077 - 11523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					44
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-					44
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					44
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	N	-0-					44
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	-0-					44
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-					44
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-					44
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-					44
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	4					48
							4	9									
10	279	N	106	-0-	-173	-0-	2	1	104	2	N	-0-					48
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	N	2					50
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	N	25					70
							28	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	10					80
							11	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	240	2	N	4					84
							4	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	17					101
							19	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	2	54	1			49
							2	9									
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	5	1	139	2	N	7					56
							8	9									
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	3	1	114	2	N	23					79
							25	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	N	27					106
							30	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	-0-					106
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	N	-0-	14	1			92
11	270	N	142	-0-	-128	-0-	3	1	139	2	N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		216	-0-	216	216	48	1	161	2	Y	6					38
							7	9									
02	DLQ G-10		191	-0-	191	407	44	1	144	2	Y	3					41
							3	9									
03	DLQ G-10		199	-0-	199	606	48	1	140	2	Y	10					51
							11	9									
04	DLQ G-10		192	-0-	192	798	47	1	136	2	Y	8	41	1			18
							9	9									
05	DLQ G-10		197	-0-	197	995	48	1	145	2	Y	4	12	1			10
							4	9									
06	1200	N	205	-0-	-995	-0-	47	1	154	2	Y	4					14
							4	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	Y	6					20
							7	9									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	48	1	140	2	Y	4					24
							4	9									
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	47	1	167	2	Y	7					31
							8	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	47	1	145	2	Y	4	28	1			7
							4	9									
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	132	2	Y	6					13
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	52	1	164	2	N	-0-					54
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	47	1	159	2	N	-0-					54
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	51	1	200	2	N	-0-					54
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	50	1	194	2	N	-0-					54
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	52	1	186	2	N	-0-	30	1			24
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	50	1	157	2	N	-0-					24
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	50	1	109	2	N	-0-					24
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	49	1	88	2	N	-0-					24
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	47	1	73	2	N	-0-					24
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	45	1	52	2	N	-0-	18	1			6
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	44	1	31	2	N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52 28	1 9	489	2	N	25					125
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	48 43	1 9	504	2	N	39					164
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	51 18	1 9	560	2	N	16					180
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52 39	1 9	574	2	N	35	125	1			90
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51 21	1 9	410	2	N	19					109
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	50 15	1 9	464	2	N	14					123
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	52 35	1 9	619	2	N	32					155
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	585	2	N	2	92	1			65
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53 32	1 9	660	2	N	29	17	1			77
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	53 19	1 9	609	2	N	17					94
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53 37	1 9	672	2	N	34					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	48	1	148	2	N	48	60	1			61
							53	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	40	1	127	2	N	5					66
							6	9									
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	48	1	128	2	N	7					73
							8	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	47	1	148	2	N	1					74
							1	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	49	1	188	2	N	7	22	1			59
							8	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	N	6					65
							7	9									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	173	2	N	10	61	1			14
							11	9									
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	48	1	169	2	N	1					15
							1	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	N	1					16
							1	9									
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	46	1	157	2	N	7					23
							8	9									
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	175	2	N	7					30
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	49	1	251	2	N	-0-					30
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	43	1	233	2	N	-0-					30
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	50	1	302	2	N	-0-					30
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	2	N	-0-					30
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	50	1	291	2	N	1					31
							1	9									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	1	278	2	N	6					37
							7	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	50	1	305	2	N	16					53
							18	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	317	2	N	18					71
							20	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	322	2	N	-0-	10	1			61
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	44	1	240	2	N	-0-					61
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	320	2	N	13					74
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	87	1	3409	2	N	43					148
							47	9									
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	77	1	2910	2	N	29					177
							32	9									
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	83	1	3172	2	N	31					208
							34	9									
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	81	1	3012	2	N	15					223
							17	9									
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	83	1	3078	2	N	13	183	1			53
							14	9									
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	83	1	3077	2	N	16					69
							18	9									
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	84	1	2729	2	N	17					86
							19	9									
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	84	1	2976	2	N	13					99
							14	9									
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	89	1	3419	2	N	20					119
							22	9									
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	82	1	2518	2	N	26	92	1			53
							29	9									
*11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	75	1	2190	2	N	21					74
							23	9									
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 33,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	172	2	N	-0-					16
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	44	1	158	2	N	-0-					16
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	51	1	380	2	N	115					131
							127	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	49	1	347	2	N	30					161
							33	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	308	2	N	23	104	1			80
							25	9									
06	540	N	356	-0-	-184	-0-	48	1	282	2	N	24					104
							26	9									
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	46	1	256	2	N	10					114
							11	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	51	1	324	2	N	23					137
							25	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	349	2	N	5					142
							6	9									
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	46	1	272	2	N	2	85	1			59
							2	9									
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	49	1	272	2	N	2					61
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					15
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					15
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					15
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					15
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					15
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					15
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					15
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					15
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					15
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					15
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
JONAS HEIRS #2 WELL #: 2 RRCID -> 119507 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					101
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					101
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					101
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	3					104
05	434	N	64	-0-	-370	-0-	62	2	2	9	N	2					106
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					106
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					106
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					106
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					106
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	4					110
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	6					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	844	-0-	-236	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					17
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					81
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	552	2	4	9	N	4					85
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					85
04	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					85
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					85
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					85
07	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	2			N	-0-					85
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					85
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					85
10	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					85
11	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					85
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLUEBERRY HILL (5550) //CONT.// 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					15
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	2			N	-0-					15
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					15
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					15
05	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					15
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					15
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					15
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					15
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					15
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					15
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					77
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					77
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					77
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	R	2184	-0-	-0-	-0-	2154	3	30	9	N	27					193
02	1979	R	1979	-0-	-0-	-0-	1956	3	23	9	N	21	173	1			41
03	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1407	3	24	9	N	22					63
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					63
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					63
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	750	-0-	-56	-0-	749	2	1	9	N	1					39
02	728	#	552	-0-	-176	-0-	548	2	4	9	N	4					43
03	620	#	227	-0-	-393	-0-	227	2			N	-0-					43
04	720	#	324	-0-	-396	-0-	323	2	1	9	N	1					44
05	959	R	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					47
06	864	R	864	-0-	-0-	-0-	843	2	21	9	N	19	4	8			62
07	679	R	679	-0-	-0-	-0-	636	2	43	9	N	39	1	8			100
08	961	#	616	-0-	-345	-0-	540	2	76	9	N	69	1	8			168
09	930	#	741	-0-	-189	-0-	673	2	68	9	N	62	173	1	1	8	56
10	961	#	664	-0-	-297	-0-	598	2	66	9	N	60	2	8			114
11	870	#	799	-0-	-71	-0-	705	2	94	9	N	85	171	1	4	8	24
12	775	#	545	-0-	-230	-0-	453	2	92	9	N	84					108

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BANDERA EXPLORATION COMPANY 048379
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					25
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					25
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					25
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					25
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					25
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					25
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					25
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					25
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					25
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					25
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	842	-0-	-212	-0-	833	3	9	9	N	8					114
02	812	N	592	-0-	-220	-0-	589	3	3	9	N	3					117
03	899	N	521	-0-	-378	-0-	521	3			N	-0-					117
04	810	N	322	-0-	-488	-0-	321	3	1	9	N	1					118
05	651	N	281	-0-	-370	-0-	281	3			N	-0-					118
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	3			N	-0-					118
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					118
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	222	3	14	9	N	13					131
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					131
10	372	N	247	-0-	-125	-0-	245	3	2	9	N	2					133
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					133
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	231	3	3	9	N	3					136

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) //CONT.// 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	310	3	22	9	N	20					175
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	284	3	23	9	N	21					196
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	321	3	26	9	N	24					220
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	N	5					225
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	N	7	166	1			66
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	308	3	21	9	N	19					85
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	326	3	21	9	N	19					104
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	322	3	15	9	N	14					118
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	302	3	19	9	N	17					135
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	306	3	13	9	N	12					147
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	305	3	23	9	N	21					168
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	315	3	28	9	N	25					193

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	R	1691	-0-	-0-	-0-	1582	3	109	9	N	99					171
02	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1428	3	75	9	N	68	176	1			63
03	1639	R	1639	-0-	-0-	-0-	1555	3	84	9	N	76					139
04	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	1493	3	65	9	N	59	174	1	1	8	23
05	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1616	3	74	9	N	67	2	8			88
06	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1592	3	54	9	N	49					137
07	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-	1617	3	58	9	N	53	169	1			21
08	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1462	3	54	9	N	49					70
09	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1039	3	18	9	N	16					86
10	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1078	3	10	9	N	9					95
11	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1379	3	59	9	N	54	1	8			148
*12	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	1260	3	56	9	N	51	175	1			24

TOTAL GAS PROD: 17,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLEY (STRAWN) //CONT.// 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					270
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	255	2			N	-0-					270
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					270
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					270
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					270
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					270
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					270
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					270
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					270
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					270
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					270
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					70
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					70
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					70
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					70
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					70
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					70
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					70
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					70
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					70
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					70
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	#	2261	-0-	-33	-0-	2250	2	11	9	N	10					24
02	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	N	7					31
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2100	2	45	9	N	41					72
04	2190	N	1942	-0-	-248	-0-	1933	2	9	9	N	8					80
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2355	2	10	9	N	9	1	8			88
06	2070	N	621	-0-	-1449	-0-	614	2	7	9	N	6					94
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2658	2	6	9	N	5					99
08	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2107	2	14	9	N	13	1	8			111
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	2	7	9	N	6					117
10	2666	N	2479	-0-	-187	-0-	2466	2	13	9	N	12					129
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2791	2	11	9	N	10					139
*12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	N	31	1	8			169

TOTAL GAS PROD: 26,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	R	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					19
02	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					19
03	2044	R	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					19
04	1907	R	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					19
05	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					19
06	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					19
07	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					19
08	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					19
09	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					19
10	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					19
11	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					19
*12	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 22,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	383	-0-	-144	-0-	242	1	141	3	N	-0-					-0-
02	504	N	297	-0-	-207	-0-	102	1	195	3	N	-0-					-0-
03	930	N	801	-0-	-129	-0-	311	1	490	3	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	205	1	163	3	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	161	1	241	3	N	7					7
							8	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	288	1	854	3	N	-0-					7
07	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	1			N	-0-					7
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	629	1	774	3	N	2					9
							2	9									
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	471	1	541	3	N	4					13
							4	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	252	1	684	3	N	7					20
							8	9									
11	900	N	665	-0-	-235	-0-	194	1	462	3	N	8					28
							9	9									
12	930	N	199	-0-	-731	-0-	70	1	129	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260) 10574 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 1 RRCID -> 094490 COMPL. DATE 03/26/1959 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5244 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		53	-0-	53	99	53	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
*12	99	R	-0-	-0-	-99	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					20
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-					20
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					20
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					20
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					20
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					20
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					20
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					20
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					20
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					20
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					20
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION //CONT.// 003605
CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					112
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					112
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					112
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					112
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					112
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					112
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	3			N	-0-					112
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					112
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					112
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					112
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					112
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	862	-0-	-188	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	934	-0-	-244	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	743	-0-	-277	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		64	-0-	64	351	64	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY		59	-0-	59	410	59	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY		67	-0-	67	477	67	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		67	-0-	67	544	67	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		71	-0-	71	615	71	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		72	-0-	72	687	72	3			N	-0-					-0-
07	763	N	76	-0-	-687	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					29
05	14B2	EXT	176	-0-	176	176	176	3			N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					29
08	14B2	EXT	1	-0-	1	177	1	3			N	-0-					29
09	14B2	EXT	4	-0-	4	181	4	3			N	-0-					29
10	185	X	4	-0-	-181	-0-	4	3			N	-0-					29
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					36
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					36
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					36
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					36
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					36
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					36
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					36
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					36
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	N	4					55
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					55
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					55
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					55
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					55
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					55
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					55
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					55
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					55
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					9
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					9
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					9
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					9
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					9
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					9
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					9
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					9
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					9
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					9
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					9
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					9
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					9
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					9
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					9
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					9
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					9
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					9
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					9
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	248	1	1174	3	N	-0-					30
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	248	1	1561	3	N	-0-					30
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	248	1	1428	3	N	-0-					30
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	248	1	1681	3	N	-0-					30
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	248	1	1694	3	N	-0-					30
06	1890	N	1282	-0-	-608	-0-	248	1	1034	3	N	-0-					30
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	248	1	1807	3	N	-0-					30
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	248	1	1711	3	N	-0-					30
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	248	1	1602	3	N	-0-					30
10	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	248	1	1613	3	N	-0-					30
11	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	248	1	1551	3	N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 19,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					43
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	3			N	-0-					43
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					43
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					43
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					43
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					43
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					43
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					43
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					43
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					43
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					6
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					6
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					6
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					6
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					6
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					6
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					6
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					6
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					6
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					6
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					34
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					34
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					34
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					34
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					34
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					34
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					34
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					34
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					34
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					34
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	927	-0-	-251	-0-	927	3			N	-0-					132
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					132
03	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	3			N	-0-					132
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					132
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					132
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					132
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					132
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					132
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					132
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					132
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 8,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	2800	N	2960	-0-	160	160	2960	3			N	-0-					123
03	2470	N	2310	-0-	-160	-0-	2310	3			N	-0-					123
04	14B2 EXT		1225	-0-	1225	1225	1225	3			N	-0-					123
05	14B2 EXT		2057	-0-	2057	3282	2057	3			N	-0-					123
06	14B2 EXT		1926	-0-	1926	5208	1926	3			N	-0-					123
07	14B2 EXT		1884	-0-	1884	7092	1884	3			N	-0-					123
08	14B2 EXT		1803	-0-	1803	8895	1803	3			N	-0-					123
09	14B2 EXT		1620	-0-	1620	10515	1620	3			N	-0-					123
10	12041	X	1526	-0-	-10515	-0-	1526	3			N	-0-					123
11	1740	N	1323	-0-	-417	-0-	1323	3			N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 18,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					19
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					19
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					19
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					19
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					19
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					19
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					19
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					19
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					19
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					19
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	133	1	551	3	N	-0-					9
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	140	1	550	2	N	-0-					9
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	136	1	616	3	N	-0-					9
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	136	1	520	3	N	-0-					9
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	114	1	535	3	N	-0-					9
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	129	1	507	3	N	-0-					9
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	116	1	590	3	N	-0-					9
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	115	1	438	3	N	-0-					9
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	99	2	393	3	N	-0-					9
10	713	N	494	-0-	-219	-0-	112	1	382	3	N	-0-					9
11	540	N	291	-0-	-249	-0-	75	1	216	3	N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					15
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-					15
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					15
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					15
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					15
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					15
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					15
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					15
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					15
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					15
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					95
02	2800	N	3676	-0-	876	876	3676	3			N	-0-					95
03	2875	N	1999	-0-	-876	-0-	1999	3			N	-0-					95
04	3000	N	3376	-0-	376	376	3376	3			N	-0-					95
05	2695	N	2319	-0-	-376	-0-	2319	3			N	-0-					95
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					95
07	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	1608	3			N	-0-					95
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					95
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					95
10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					95
11	1800	X	1586	-0-	-214	-0-	1586	3			N	-0-					95
*12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 23,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	115	1	474	3	N	-0-					54
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	108	1	426	3	N	-0-					54
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	112	1	509	3	N	-0-					54
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	112	1	428	3	N	-0-					54
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	135	1	634	3	N	-0-					54
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	120	1	469	3	N	-0-					54
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	132	1	670	3	N	-0-					54
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	133	1	507	3	N	-0-					54
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	149	2	592	3	N	-0-					54
10	806	N	598	-0-	-208	-0-	136	1	462	3	N	-0-					54
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	173	1	499	3	N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					39
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					39
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					39
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					39
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					55
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					55
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					55
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					55
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					55
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					55
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					55
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					55
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					55
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					55
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 8,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					150
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					150
03	1705	N	534	-0-	-1171	-0-	534	3			N	-0-					150
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					150
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					150
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					150
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					150
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					150
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					150
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					150
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3164	X	136	-0-	-3028	-0-	136	3			N	-0-					25
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					25
03	186	X	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-					25
04	180	X	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					25
05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					25
06	3000	N	4719	-0-	1719	1719	4713	3	6	9	N	5					30
07	3100	N	4450	-0-	1350	3069	4450	3			N	-0-					30
08	3100	N	3690	-0-	590	3659	3638	3	52	9	N	47					77
09	6827	X	3168	-0-	-3659	-0-	3099	3	69	9	N	63					140
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3157	3	54	9	N	49	174	1			15
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					15
*12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2771	3	63	9	N	57					72

TOTAL GAS PROD: 26,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	N	-0-					21
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					21
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					21
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					21
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-					37
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-					37
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	18	1	592	2	N	-0-					37
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	N	-0-					37
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	N	-0-					37
06	600	N	415	-0-	-185	-0-	12	1	403	2	N	-0-					37
07	682	N	190	-0-	-492	-0-	6	1	184	2	N	-0-					37
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					37
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					37
10	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					37
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	1	5			64
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1					65
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					65
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					65
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					65
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					65
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	55	2	169	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	47	2	146	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	54	2	166	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	52	2	161	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	54	2	166	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	52	2	160	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	64	2	199	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	55	2	170	3	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	2	172	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	57	2	178	3	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	58	2	181	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	68	2	220	3	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	86	2	277	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	83	2	264	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	56	2	244	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	81	2	265	3	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	70	2	248	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	71	2	254	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	73	2	240	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	64	2	226	3	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	69	2	248	3	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	69	2	242	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	2	106	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	2	93	3	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	20	2	82	3	N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	10	2	37	3	N	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	10	2	39	3	N	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	9	2	34	3	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	2	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	2	36	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	2	37	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	11	2	45	3	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	2	89	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	2	17	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	2	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	2	39	3	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	2	33	3	N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	6	2	19	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	116	2	420	3	N	-0-			-0-
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	103	2	374	3	N	-0-			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	107	2	388	3	N	-0-			-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	95	2	344	3	N	-0-			-0-
05	527	N	352	-0-	-175	-0-	76	2	276	3	N	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	146	2	535	3	N	-0-			-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	148	2	541	3	N	-0-			-0-
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	50	2	181	3	N	-0-			-0-
09	690	N	477	-0-	-213	-0-	102	2	375	3	N	-0-			-0-
10	682	N	522	-0-	-160	-0-	112	2	410	3	N	-0-			-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	127	2	464	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	2	43	3	N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42	3	N	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	14	2	42	3	N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	14	2	40	3	N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	2	47	3	N	-0-			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	2	44	3	N	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	13	2	37	3	N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	2	45	3	N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	2	53	3	N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	2	68	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	24	2	70	3	N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	2	68	3	N	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	22	2	64	3	N	-0-			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	20	2	61	3	N	-0-			-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	16	2	48	3	N	-0-			-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	16	2	48	3	N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	2	71	3	N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	2	52	3	N	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	15	2	43	3	N	-0-			-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	18	2	53	3	N	-0-			-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	21	2	61	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	2	41	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	2	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	2	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	6	2	26	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	2	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	6	2	25	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	2	80	3	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	10	2	37	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	26	2	101	3	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	2	93	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	2	79	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	67	2	269	3	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	68	2	274	3	N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	53	2	213	3	N	-0-					-0-
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	50	2	200	3	N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	81	2	326	3	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	58	2	234	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	90	2	364	3	N	-0-					-0-
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	69	2	276	3	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	63	2	253	3	N	-0-					-0-
10	465	N	222	-0-	-243	-0-	44	2	178	3	N	-0-					-0-
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	48	2	193	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	145	2	584	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	86	2	344	3	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	67	2	270	3	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	65	2	254	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	56	2	216	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	32	2	124	3	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	59	2	227	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	51	2	199	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	34	2	132	3	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	58	2	224	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	57	2	221	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	2	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	2	27	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	112	2	407	3	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	185	2	667	3	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	142	2	513	3	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	113	2	420	3	N	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	188	2	703	3	N	-0-					-0-
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	119	2	443	3	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	194	2	722	3	N	-0-					-0-
08	899	N	728	-0-	-171	-0-	154	2	574	3	N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	179	2	668	3	N	-0-					-0-
10	930	N	740	-0-	-190	-0-	156	2	584	3	N	-0-					-0-
11	690	N	558	-0-	-132	-0-	118	2	440	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	67	2	220	3	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	61	2	200	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	66	2	215	3	N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	63	2	205	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	65	2	225	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	63	2	219	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	65	2	225	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	64	2	222	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	63	2	218	3	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	67	2	233	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	67	2	234	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	2	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	2	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	2	21	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	2	17	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	2	27	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	2	46	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	2	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		21	-0-	21	21	4	2	17	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		28	-0-	28	49	5	2	23	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	49	-0-	-850	-0-	11	2	38	3	N	-0-					-0-
02	812	X	40	-0-	-772	-0-	8	2	32	3	N	-0-					-0-
03	899	X	22	-0-	-877	-0-	5	2	17	3	N	-0-					-0-
04	870	X	23	-0-	-847	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
05	899	X	30	-0-	-869	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
06	870	X	32	-0-	-838	-0-	7	2	25	3	N	-0-					-0-
07	899	X	110	-0-	-789	-0-	24	2	86	3	N	-0-					-0-
08	899	X	47	-0-	-852	-0-	11	2	36	3	N	-0-					-0-
09	870	X	42	-0-	-828	-0-	9	2	33	3	N	-0-					-0-
10	899	X	25	-0-	-874	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		33	-0-	33	33	7	2	26	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2277	X	NO RPT	-0-	-2277	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2970	X	290	-0-	-2680	-0-	64	2	226	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	317	-0-	-2752	-0-	70	2	247	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	311	-0-	-2659	-0-	68	2	243	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

01	527	N	504	-0-	-23	-0-	498	2	6	9	N	5					194
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					194
03	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					194
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					194
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					194
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					194
07	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					194
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					194
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					194
10	744	N	430	-0-	-314	-0-	430	2			N	-0-					194
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	2			N	-0-					194
12	620	N	235	-0-	-385	-0-	235	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					35
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					35
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					35
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					35
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					35
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					35
07	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					35
08	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	3			N	-0-					35
09	450	N	240	-0-	-210	-0-	240	3			N	-0-					35
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					35
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					35
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	1889	2			N	-0-					126
02	1764	N	1675	-0-	-89	-0-	1675	2			N	-0-					126
03	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			N	-0-					126
04	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	1808	2			N	-0-					126
05	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					126
06	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2			N	-0-					126
07	1860	N	1188	-0-	-672	-0-	1188	2			N	-0-					126
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					126
09	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1759	2			N	-0-					126
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	N	3					129
11	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	1795	2			N	-0-					129
12	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 20,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					32
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					32
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					32
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					32
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					32
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					32
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					32
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					32
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					32
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					32
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					32
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	262	-0-	-327	-0-	33	1	229	2	N	-0-					-0-
02	392	N	163	-0-	-229	-0-	33	1	130	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	-0-					-0-
06	690	N	502	-0-	-188	-0-	33	1	469	2	N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	29	1	677	2	N	-0-					-0-
09	510	N	234	-0-	-276	-0-	29	1	205	2	N	-0-					-0-
10	682	N	194	-0-	-488	-0-	29	1	165	2	N	-0-					-0-
11	690	N	268	-0-	-422	-0-	29	1	239	2	N	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	29	1	125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	146	1	1427	2	Y	-0-					52
02	1988	N	1716	-0-	-272	-0-	146	1	1570	2	Y	-0-					52
03	2294	N	754	-0-	-1540	-0-	146	1	608	2	Y	-0-					52
04	1530	N	827	-0-	-703	-0-	146	1	681	2	Y	-0-					52
05	1891	N	891	-0-	-1000	-0-	146	1	745	2	Y	-0-					52
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	146	1	792	2	Y	-0-					52
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	146	1	642	2	Y	-0-					52
08	899	N	769	-0-	-130	-0-	146	1	623	2	Y	-0-					52
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	146	1	1143	2	Y	-0-					52
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	146	1	1345	2	Y	-0-					52
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	146	1	1213	2	Y	-0-					52
12	1333	N	211	-0-	-1122	-0-	146	1	65	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 12,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	855	3	25	9	N	23	98	1			16
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	3	10	9	N	9					25
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	3	6	9	N	5					30
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	3	7	9	N	6					36
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	828	3	43	9	N	39					75
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					75
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					75
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					75
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					75
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					75
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					75
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	802	3	33	9	N	30					105

TOTAL GAS PROD: 9,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	N	551	-0-	-1694	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	742	-0-	-543	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 107411 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4044 - 4062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					16
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-					16
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					16
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					16
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					16
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					16
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					16
08	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					16
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					16
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	323	2	3	9	N	3					19
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					19
12	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 121503 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6704 - 6768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					19
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	136	2			N	-0-					19
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					19
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					19
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					19
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					19
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					19
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					19
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					19
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					19
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					19
12	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	448	-0-	-1350	-0-	448	2			N	-0-					112
02	1624	N	437	-0-	-1187	-0-	417	2	20	9	N	18					130
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	18	112	1			18
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					18
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					22
02	756	N	570	-0-	-186	-0-	570	2			N	-0-					22
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					22
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					22
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					22
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					22
07	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	2			N	-0-					22
08	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	2			N	-0-					22
09	1050	N	841	-0-	-209	-0-	841	2			N	-0-					22
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	N	1					23
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					23
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					28
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					28
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					28
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					28
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					28
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	2			N	-0-					28
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					28
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					28
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					28
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					28
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					28
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					51
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	610	2			N	-0-					51
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					51
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					51
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	645	2	26	9	N	24	47	1			28
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					28
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					28
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					28
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					28
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					28
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					28
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					32
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					32
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					32
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					32
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					32
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					32
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					32
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					32
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					32
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					32
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					32
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					23
02	1428	N	1287	-0-	-141	-0-	1287	2			N	-0-					23
03	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					23
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					23
05	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			N	-0-					23
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			N	-0-					23
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					23
08	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			N	-0-					23
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1142	2			N	-0-					23
10	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			N	-0-					23
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2			N	-0-					23
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 15,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	2			N	-0-					36
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	913	2			N	-0-					36
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					36
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					36
05	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	2			N	-0-					36
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					36
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	N	8					44
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					44
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					44
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					44
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					44
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2					46

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15485	X	3842	-0-	-11643	-0-	3842	2			N	-0-					59
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					59
03	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	3942	2			N	-0-					59
04	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			N	-0-					59
05	3844	X	3385	-0-	-459	-0-	3385	2			N	-0-					59
06	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	3343	2			N	-0-					59
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					59
08	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	3695	2			N	-0-					59
09	3750	X	3569	-0-	-181	-0-	3569	2			N	-0-					59
10	4030	X	3622	-0-	-408	-0-	3622	2			N	-0-					59
11	3900	X	3323	-0-	-577	-0-	3323	2			N	-0-					59
12	4030	X	3174	-0-	-856	-0-	3174	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 43,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			N	-0-					16
02	644	N	515	-0-	-129	-0-	515	2			N	-0-					16
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					16
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					16
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					16
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	2			N	-0-					16
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					16
08	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					16
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					16
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					16
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					16
12	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

01	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					15
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1					16
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					16
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					16
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					16
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					16
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-					16
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					16
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					16
10	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					16
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					16
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 13,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					16
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					16
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					16
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					16
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	N	3					19
06	1320	N	840	-0-	-480	-0-	840	2			N	-0-					19
07	1178	N	789	-0-	-389	-0-	789	2			N	-0-					19
08	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	2			N	-0-					19
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	2			N	-0-					19
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					19
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					19
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					18
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4190	2	88	9	N	80	79	1			19
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					19
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					19
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4408	2	10	9	N	9					28
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4256	2	10	9	N	9					37
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					37
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					37
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4031	2	10	9	N	9					46
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					46
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					46
*12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4139	2	18	9	N	16	44	1			18

TOTAL GAS PROD: 52,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	2			N	-0-					18
02	1568	N	1465	-0-	-103	-0-	1465	2			N	-0-					18
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					18
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					18
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					18
06	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					18
07	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			N	-0-					18
08	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1485	2	1	9	N	1					19
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					19
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					19
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	N	2					21
12	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 18,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					43
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					43
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					43
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					43
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					43
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					43
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					43
08	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-					43
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					43
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					43
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					43
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	N	2834	-0-	434	8836	2787	2	47	9	N	43	65	1			17
02	2800	N	2475	-0-	-325	8511	2475	2			N	-0-					17
03	3100	N	2574	-0-	-526	7985	2574	2			N	-0-					17
04	3000	N	2782	-0-	-218	7767	2782	2			N	-0-					17
05	3100	N	2458	-0-	-642	7125	2448	2	10	9	N	9					26
06	3000	N	2291	-0-	-709	6416	2291	2			N	-0-					26
07	3100	N	2223	-0-	-877	5539	2223	2			N	-0-					26
08	3100	N	1915	-0-	-1185	4354	1915	2			N	-0-					26
09	3000	N	2894	-0-	-106	4248	2884	2	10	9	N	9					35
10	3100	N	2459	-0-	-641	3607	2459	2			N	-0-					35
11	3000	N	1494	-0-	-1506	2101	1494	2			N	-0-					35
*12	3100	N	2485	-0-	-615	1486	2485	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 28,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	2			N	-0-					27
02	336	N	127	-0-	-209	-0-	127	2			N	-0-					27
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					27
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					27
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					27
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					27
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					27
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17172	X	4233	-0-	-12939	-0-	3	1	4230	2	N	-0-					92
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	3	1	4092	2	N	92	112	1			72
							101	9									
03	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	3	1	4061	2	N	-0-					72
04	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	3	1	4117	2	N	-0-					72
05	4650	X	4142	-0-	-508	-0-	3	1	4139	2	N	-0-					72
06	4500	X	4266	-0-	-234	-0-	3	1	4263	2	N	-0-					72
07	4650	X	4375	-0-	-275	-0-	3	1	4355	2	N	15					87
							17	9									
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	6	1	4628	2	N	17					104
							19	9									
09	4260	X	4179	-0-	-81	-0-	6	1	4173	2	N	-0-					104
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	3	1	4714	2	N	-0-					104
11	4500	X	4175	-0-	-325	-0-	6	1	4155	2	N	13					117
							14	9									
12	4650	X	3909	-0-	-741	-0-	3	1	3906	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 51,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18301	X	4691	-0-	-13610	-0-	4586	2	105	9	N	95	160	1			24
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					24
03	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	4376	2			N	-0-					24
04	4440	X	4234	-0-	-206	-0-	4216	2	18	9	N	16					40
05	4588	X	4347	-0-	-241	-0-	4345	2	2	9	N	2					42
06	4440	X	4116	-0-	-324	-0-	4114	2	2	9	N	2					44
07	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	4259	2	3	9	N	3					47
08	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	4232	2	11	9	N	10					57
09	4230	X	4016	-0-	-214	-0-	4014	2	2	9	N	2					59
10	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	3991	2	9	9	N	8					67
11	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	3734	2			N	-0-					67
12	4247	X	3779	-0-	-468	-0-	3779	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 49,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	787	-0-	-236	-0-	787	2			N	-0-					40
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	717	2			N	-0-					40
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					40
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					40
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					40
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-					40
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					40
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					40
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					40
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					40
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					40
12	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					24
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					24
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					24
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					24
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					24
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					24
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					24
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					24
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					24
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					24
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					24
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	380	-0-	-426	-0-	380	2			N	-0-					141
02	588	N	99	-0-	-489	-0-	99	2			N	-0-					141
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					141
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					141
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					141
06	810	N	459	-0-	-351	-0-	459	2			N	-0-					141
07	682	N	446	-0-	-236	-0-	446	2			N	-0-					141
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					141
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					141
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					141
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					141
12	403	N	147	-0-	-256	-0-	147	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					23
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					23
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					23
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					23
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					23
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					23
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					23
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					23
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					23
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					23
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	1507	3	1	9	N	1					51
02	2296	N	1432	-0-	-864	-0-	1429	3	3	9	N	3					54
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	3	3	9	N	3					57
04	1470	N	1161	-0-	-309	-0-	1159	3	2	9	N	2					59
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1506	3	2	9	N	2					61
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1684	3	3	9	N	3					64
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	3	2	9	N	2					66
08	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	1069	3	1	9	N	1					67
09	1680	N	783	-0-	-897	-0-	777	3	6	9	N	5					72
10	1705	N	1208	-0-	-497	-0-	1207	3	1	9	N	1					73
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1917	3	4	9	N	4					77
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	3	2	9	N	2					79

TOTAL GAS PROD: 17,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

01	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					36
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					36
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					36
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					36
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					36
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					36
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					36
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					36
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					36
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					36
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					36
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

01	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1483	3	3	9	N	3					135
02	1372	N	1329	-0-	-43	-0-	1319	3	10	9	N	9					144
03	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1386	3	1	9	N	1					145
04	1440	N	1091	-0-	-349	-0-	1087	3	4	9	N	4					149
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	3	1	9	N	1					150
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					150
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					150
08	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	3			N	-0-					150
09	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-					150
10	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	3			N	-0-					150
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	3			N	-0-					150
12	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 16,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					38
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	3	6	9	N	5					43
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258	3	13	9	N	12					55
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	96	3	9	9	N	8					63
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					66
06	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	3			N	-0-					66
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					66
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	248	3	13	9	N	12					78
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	3	7	9	N	6					84
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	171	3	4	9	N	4					88
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					88
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	3	9	9	N	8					96

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					80
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					80
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					80
04	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	3			N	-0-					80
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					80
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					80
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					80
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					80
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					80
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					80
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					80
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					32
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					32
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					32
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					32
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					32
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					32
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					32
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					32
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					32
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					32
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					32
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	632	-0-	-81	-0-	589	3	43	9	N	39					129
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	575	3	36	9	N	33					162
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	595	3	39	9	N	35	160	1			37
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	603	3	28	9	N	25					62
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	642	3	35	9	N	32					94
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	636	3	34	9	N	31					125
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	642	3	33	9	N	30					155
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	550	3	28	9	N	25					180
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	585	3	33	9	N	30	170	1			40
10	682	N	377	-0-	-305	-0-	327	3	50	9	N	45					85
11	570	N	244	-0-	-326	-0-	223	3	21	9	N	19					104
12	651	N	385	-0-	-266	-0-	340	3	45	9	N	41					145

TOTAL GAS PROD: 6,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	469	3	54	9	N	49	166	1			55
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	401	3	43	9	N	39					94
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	450	3	51	9	N	46					140
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	455	3	43	9	N	39	153	1			26
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	447	3	41	9	N	37					63
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	425	3	40	9	N	36					99
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	442	3	40	9	N	36					135
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	433	3	40	9	N	36					171
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	383	3	43	9	N	39	171	1			39
10	496	N	314	-0-	-182	-0-	271	3	43	9	N	39					78
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	281	3	28	9	N	25					103
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	303	3	46	9	N	42					145

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	514	-0-	-199	-0-	418	3	96	9	N	87	157	1			126
02	700	N	564	-0-	-136	-0-	428	3	136	9	N	124	164	1			86
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	518	3	154	9	N	140					226
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	600	3	64	9	N	58	169	1			115
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	516	3	146	9	N	133	156	1			92
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	442	3	117	9	N	106					198
07	682	N	454	-0-	-228	-0-	393	3	61	9	N	55	172	1			81
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	458	3	147	9	N	134	164	1			51
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	494	3	141	9	N	128					179
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	509	3	123	9	N	112					291
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	542	3	163	9	N	148	351	1			88
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	607	3	156	9	N	142					230

TOTAL GAS PROD: 7,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					48
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					48
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					48
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					48
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					48
06	390	N	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					48
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					48
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					48
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					48
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					48
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					48
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 131775
MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	102	2	2	9	N	2					15
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	92	2	2	9	N	2					17
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	N	2					19
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2					21
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2					23
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2					25
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2					27
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2					29
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					31
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2					33
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2					35
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	86	2	2	9	N	2					37

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-	105	1			82
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					82
03	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-					82
04	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	2			N	-0-					82
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					82
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					82
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					82
08	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-					82
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					82
10	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-					82
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					82
12	1023	N	750	-0-	-273	-0-	747	2	3	9	N	3					85

TOTAL GAS PROD: 9,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					73
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					73
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					73
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					73
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					73
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					73
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					73
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					73
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					73
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					73
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					73
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 029165 COMPL. DATE 08/12/1958 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6054 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	2			N	-0-					138
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	2			N	-0-					138
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					138
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					138
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					138
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					138
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					138
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					138
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					138
10	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-					138
11	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					138
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND, C. C. GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 038497 COMPL. DATE 02/03/1961 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 4722 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	60	1	3863	2	N	9					102
							10	9									
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	60	1	3087	2	N	16					118
							18	9									
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	60	1	3864	2	N	6					124
							7	9									
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	60	1	3887	2	N	17					141
							19	9									
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	60	1	4071	2	N	12					153
							13	9									
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	60	1	4025	2	N	10					163
							11	9									
07	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	60	1	2213	2	N	2					165
							2	9									
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	60	1	3581	2	N	10	160	1			15
							11	9									
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	60	1	3423	2	N	2					17
							2	9									
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	60	1	3583	2	N	13					30
							14	9									
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	60	1	3412	2	N	12					42
							13	9									
12	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	60	1	2603	2	N	7					49
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 42,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4827 - 5097

01	341	N	307	-0-	-34	-0-	9	1	298	2	N	-0-					94
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	8	1	266	2	N	-0-					94
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	9	1	288	2	N	-0-					94
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-					94
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	N	-0-					94
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	N	-0-					94
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	9	1	289	2	N	-0-					94
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	9	1	294	2	N	-0-					94
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-					94
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-					94
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	8	1	280	2	N	1					95
							1	9									
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					101
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					101
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					101
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					101
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					101
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					101
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					101
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					101
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					101
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					101
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					101
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STARNES WELL #: 2 RRCID -> 187720 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3960 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					70
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1336	2	110	9	N	100	152	1			18
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1568	2	23	9	N	21					39
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1538	2	34	9	N	31					70
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1420	2	128	9	N	116	160	1			26
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1521	2	39	9	N	35					61
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1438	2	56	9	N	51					112
08	1550	N	978	-0-	-572	-0-	912	2	66	9	N	60	161	1			11
09	1560	N	316	-0-	-1244	-0-	303	2	13	9	N	12					23
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1481	2	23	9	N	21					44
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1244	2	110	9	N	100					144
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1565	2	55	9	N	50	168	1			26

TOTAL GAS PROD: 16,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					156
02	812	N	539	-0-	-273	-0-	539	2			N	-0-					156
03	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-					156
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					156
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					156
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					156
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					156
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					156
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					156
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					156
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					156
12	930	N	441	-0-	-489	-0-	441	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					152
02	1596	N	1543	-0-	-53	-0-	1543	3			N	-0-					152
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					152
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					152
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					152
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					152
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					152
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					152
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					152
10	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1797	3			N	-0-					152
11	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1714	3			N	-0-					152
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 21,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDA CORPORATION 177997
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 081166 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6368 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					91
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	378	3			N	-0-					91
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					91
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					91
05	434	N	25	-0-	-409	-0-	25	3			N	-0-					91
06	420	N	30	-0-	-390	-0-	30	3			N	-0-					91
07	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	3			N	-0-					91
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					91
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					91
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	91	7			-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					7
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					7
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					7
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					7
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					7
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					7
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					7
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					7
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					7
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORMAN, JACK //CONT.// 178650
CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					34
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

01	899	N	834	-0-	-65	-0-	809	2	25	9	N	23					55
02	952	N	395	-0-	-557	-0-	384	2	11	9	N	10					65
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	979	2	28	9	N	25					90
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	826	2	11	9	N	10					100
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5					105
06	960	N	794	-0-	-166	-0-	783	2	11	9	N	10					115
07	868	N	93	-0-	-775	-0-	90	2	3	9	N	3					118
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1					119
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	2	6	9	N	5					124
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1031	2	11	9	N	10					134
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	904	2	17	9	N	15					149
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1122	2	36	9	N	33					182

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					5
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					5
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					5
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					5
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					5
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					5
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					5
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					5
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED //CONT.// 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					57
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					57
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					57
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					57
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					57
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					57
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					57
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					57
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					57
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					57
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					57
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					126
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					126
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					126
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					126
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	2			N	-0-					126
06	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-					126
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					126
08	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					126
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					126
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					126
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					126
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	254	1	472	3	N	36					261
							40	9									
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	230	1	409	3	N	40	183	1			118
							44	9									
03	744	N	597	-0-	-147	-0-	197	1	339	3	N	55					173
							61	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	246	1	577	3	N	46					219
							51	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	254	1	512	3	N	44					263
							48	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	246	1	503	3	N	40	179	1			124
							44	9									
07	899	N	802	-0-	-97	-0-	254	1	485	3	N	57					181
							63	9									
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	254	1	484	3	N	44					225
							48	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	246	1	494	3	N	53	179	1			99
							58	9									
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	254	1	502	3	N	39					138
							43	9									
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	248	1	436	3	N	109					247
							120	9									
12	837	N	748	-0-	-89	-0-	254	1	494	3	N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 9,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					41
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					41
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					41
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					41
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					41
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					41
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					41
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					41
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					41
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					41
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					41
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					59
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					59
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					59
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					59
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					59
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					59
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					59
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					59
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					59
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					59
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					59
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					130
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					130
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					130
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					130
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					130
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					130
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					130
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					130
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					130
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					130
11	1170	N	267	-0-	-903	-0-	267	3			N	-0-					130
12	1209	N	159	-0-	-1050	-0-	159	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 10,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					5
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	609	3			N	-0-					5
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					5
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					5
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					5
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					5
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					5
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					5
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					5
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					5
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					5
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	64 10	1 9	1418	3	Y	9					17
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	61 19	1 9	1361	3	Y	17	30	1			4
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	66 14	1 9	1475	3	Y	13	1	1			16
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	70	1	1555	3	Y	-0-					16
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	71	1	1568	3	Y	-0-					16
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	1485	3	Y	3					19
07	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	68	1	1511	3	Y	-0-					19
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	70	1	1522	3	Y	-0-					19
09	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	64	1	1432	3	Y	-0-					19
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	68	1	1569	3	Y	-0-					19
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1524	3	Y	-0-					19
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	12	1	1778	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 18,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	19	1	425	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					8
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	19	1	404	3	Y	1					9
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					9
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					9
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	13	1	382	3	Y	-0-					9
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					9
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					9
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					9
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					9
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					9
12	434	N	260	-0-	-174	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	20	1	454	3	N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	3	1	457	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1240	-0-	-899	-0-	53	1	1187	3	Y	-0-					7
02	1932	X	880	-0-	-1052	-0-	36	1	809	3	Y	32	38	1			1
							35	9									
03	1984	X	1361	-0-	-623	-0-	58	1	1303	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	88	1	1948	3	Y	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	82	1	1808	3	Y	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	67	1	1510	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	79	1	1760	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	77	1	1684	3	Y	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	72	1	1617	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	56	1	1289	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	91	1	2069	3	Y	-0-					-0-
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	13	1	1930	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	14	1	310	3	N	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-			-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	14	1	324	3	N	-0-			-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-			-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-			-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	14	1	308	3	N	-0-			-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	3	N	-0-			-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	9	1	289	3	Y	-0-			6
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	8	1	240	3	Y	1			7
							1	9							
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	3	Y	-0-			7
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	-0-			7
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-			7
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-			7
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-			7
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	3	Y	-0-			7
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-			7
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	13	1	301	3	Y	-0-			7
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	-0-			7
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	Y	-0-			-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	3	Y	-0-			-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	3	Y	-0-			-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	34	1	738	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	32	1	717	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	33	1	730	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	34	1	735	3	Y	-0-			-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	Y	-0-			-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	28	1	643	3	Y	-0-			-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	2	1	365	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	731	-0-	-292	-0-	120	1	607	3	N	4					174
							4	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	107	1	523	3	N	18					192
							20	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	135	1	931	3	N	15					207
							17	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	127	1	827	3	N	1					208
							1	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	144	1	1109	3	N	19	164	1			63
							21	9									
06	990	N	680	-0-	-310	-0-	116	1	564	3	Y	-0-	56	1			7
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	140	1	1067	3	Y	12	2	1			17
							13	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	145	1	1139	3	Y	29					46
							32	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	138	1	1083	3	Y	16					62
							18	9									
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	143	1	1156	3	Y	18					80
							20	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	139	1	1111	3	Y	21					101
							23	9									
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	101	1	1141	3	Y	29					130
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 13,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	N	-0-					9
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	N	-0-					9
03	1085	N	798	-0-	-287	-0-	34	1	764	3	N	-0-					9
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	32	1	705	3	N	-0-					9
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	33	1	713	3	N	-0-					9
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	32	1	716	3	N	-0-					9
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	29	1	638	3	N	-0-					9
08	744	N	671	-0-	-73	-0-	29	1	642	3	N	-0-					9
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	28	1	634	3	N	-0-					9
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	28	1	640	3	N	-0-					9
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	N	-0-					9
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	4	1	655	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	3	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	3	N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	4	1	536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1034	-0-	-361	-0-	44	1	988	3	Y	2					163
							2	9									
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	51	1	1142	3	Y	13					176
							14	9									
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	3	Y	30	162	1			44
							33	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	3	Y	-0-					44
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	80	1	1760	3	Y	14					58
							15	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1440	3	Y	11					69
							12	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	63	1	1414	3	Y	14					83
							15	9									
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	70	1	1522	3	Y	17					100
							19	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	64	1	1436	3	Y	12					112
							13	9									
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	62	1	1437	3	Y	13					125
							14	9									
11	1500	N	1153	-0-	-347	-0-	47	1	1089	3	Y	15					140
							17	9									
12	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	7	1	1116	3	Y	15					155
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	30	-0-	-240	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	102	1	3044	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2162	-0-	-1198	-0-	70	1	2081	3	Y	10					10
							11	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	129	1	3833	3	Y	14					24
							15	9									
04	4920	X	3651	-0-	-1269	-0-	120	1	3524	3	Y	6					30
							7	9									
05	5084	X	2503	-0-	-2581	-0-	83	1	2420	3	Y	-0-					30
06	3840	X	3223	-0-	-617	-0-	105	1	3114	3	Y	4					34
							4	9									
07	3968	X	3239	-0-	-729	-0-	104	1	3109	3	Y	24					58
							26	9									
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	150	1	4350	3	Y	-0-					58
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	143	1	4243	3	Y	7					65
							8	9									
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	139	1	4242	3	Y	6					71
							7	9									
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	162	1	3688	3	Y	9					80
							10	9									
*12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	28	1	4128	3	Y	-0-	67	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	274	1	917	3	Y	-0-					26
02	1148	N	604	-0-	-544	-0-	68	1	535	3	Y	1					27
							1	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	65	1	566	3	Y	8					35
							9	9									
04	1140	N	519	-0-	-621	-0-	94	1	425	3	Y	-0-					35
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	106	1	586	3	Y	3					38
							3	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	235	1	1407	3	Y	1					39
							1	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	159	1	691	3	Y	19	58	1			-0-
							21	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	319	1	1173	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	387	1	1679	3	Y	13					18
							14	9									
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	221	1	1407	3	Y	7					25
							8	9									
11	1440	N	995	-0-	-445	-0-	266	1	729	3	Y	-0-					25
12	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	102	1	1343	3	Y	1	25	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	214	1	1344	3	Y	-0-					5
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	236	1	1798	3	Y	-0-					5
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	279	1	1825	3	Y	-0-					5
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	239	1	1549	3	Y	-0-					5
05	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	267	1	1920	3	Y	-0-					5
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	286	1	1873	3	Y	-0-					5
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	308	1	1670	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	343	1	1963	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	463	1	2059	3	Y	7					10
							8	9									
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	360	1	2118	3	Y	-0-					10
*11	2250	N	1299	-0-	-951	-0-	295	1	1004	3	Y	-0-					10
*12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	294	1	2289	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 25,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	693	1	911	3	Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	659	1	953	3	Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	678	1	812	3	Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	630	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	667	1	1065	3	Y	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	704	1	1050	3	Y	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	719	1	1181	3	Y	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	737	1	1201	3	Y	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	697	1	991	3	Y	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	721	1	1198	3	Y	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	709	1	1111	3	Y	-0-					-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	690	1	1164	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	28	1	625	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	31	1	706	3	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	3	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	Y	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	4	1	651	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	3	Y	13					14
							14	9									
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	3	Y	20	34	1			-0-
							22	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	68	1	1500	3	Y	1					2
							1	9									
05	2139	N	1230	-0-	-909	-0-	54	1	1176	3	Y	-0-					2
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	3	Y	-0-					2
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	86	1	1919	3	Y	-0-					2
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	104	1	2255	3	Y	3					5
							3	9									
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	102	1	2279	3	Y	-0-					5
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	96	1	2207	3	Y	-0-					5
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	96	1	2187	3	Y	-0-					5
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	15	1	2319	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 21,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					4
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	N	-0-					4
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-					4
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					4
05	589	N	145	-0-	-444	-0-	10	1	135	3	N	-0-					4
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	3	N	-0-					4
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	10	1	115	3	N	-0-					4
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	3	N	-0-					4
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	7	1	89	3	N	-0-					4
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					4
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					4
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	611	1	768	3	Y	-0-			6
02	1260	N	883	-0-	-377	-0-	540	1	343	3	Y	-0-			6
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	613	1	766	3	Y	-0-			6
04	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	367	1	724	3	Y	-0-			6
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	595	1	777	3	Y	-0-			6
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	619	1	736	3	Y	-0-			6
07	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	581	1	599	3	Y	-0-			6
08	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	522	1	491	3	Y	1			7
							1	9							
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	590	1	632	3	Y	-0-			7
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	588	1	735	3	Y	-0-			7
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	579	1	428	3	Y	-0-			7
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	686	1	590	3	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 14,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-			-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1203	3	N	-0-			-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	49	1	1078	3	N	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-			-0-
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	3	N	-0-			-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	56	1	1242	3	N	-0-			-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	3	N	-0-			-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	45	1	1040	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	575	-0-	-595	-0-	24	1	551	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	255	-0-	-892	-0-	2	1	253	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	771	-0-	-252	-0-	33	1	738	3	N	-0-			-0-
02	868	X	665	-0-	-203	-0-	28	1	637	3	N	-0-			-0-
03	868	X	667	-0-	-201	-0-	29	1	638	3	N	-0-			-0-
04	810	X	690	-0-	-120	-0-	30	1	660	3	N	-0-			-0-
05	775	X	753	-0-	-22	-0-	33	1	720	3	N	-0-			-0-
06	750	X	706	-0-	-44	-0-	30	1	676	3	N	-0-			-0-
07	744	X	718	-0-	-26	-0-	30	1	688	3	N	-0-			-0-
08	744	X	658	-0-	-86	-0-	29	1	629	3	N	-0-			-0-
09	720	X	570	-0-	-150	-0-	24	1	546	3	N	-0-			-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	29	1	668	3	N	-0-			-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	N	-0-			-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	4	1	651	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	25	1	563	3	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	24	1	552	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	588	1	1861	3	Y	-0-					8
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	485	1	1674	3	Y	-0-					8
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	583	1	1955	3	Y	-0-					8
04	2100	N	1411	-0-	-689	-0-	563	1	848	3	Y	-0-					8
05	2170	N	1450	-0-	-720	-0-	554	1	896	3	Y	-0-					8
06	2100	N	1318	-0-	-782	-0-	544	1	774	3	Y	-0-					8
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	563	1	2013	3	Y	-0-					8
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	590	1	2045	3	Y	25					33
							28	9									
09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	921	1	2016	3	Y	37					70
							41	9									
10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	1062	1	1933	3	Y	2					72
							2	9									
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	1042	1	1654	3	Y	2	62	1			12
							2	9									
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	808	1	1333	3	Y	10					22
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	12	1	256	3	N	14					30
							15	9									
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	10	1	224	3	N	-0-					30
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					30
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	3	N	-0-					30
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					30
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	11	1	254	3	N	-0-					30
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					30
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	6	1	137	3	N	-0-					30
09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	3			N	-0-					30
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	N	-0-					30
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-					30
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	733	-0-	-104	-0-	31	1	702	3	Y	-0-					28
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	44	1	989	3	Y	-0-					28
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	794	3	Y	-0-					28
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					28
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					28
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					28
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					28
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	26	1	566	3	Y	-0-					28
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	31	1	674	3	Y	-0-					28
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	3	Y	-0-					28
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					28
12	713	N	525	-0-	-188	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	94	1	2093	3	Y	5					36
							6	9									
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	124	1	2777	3	Y	8					44
							9	9									
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	113	1	2507	3	Y	8					52
							9	9									
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	162	1	3580	3	Y	-0-	46	1			6
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	271	1	2976	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	121	1	2699	3	Y	7	1	1			16
							8	9									
07	2480	X	1620	-0-	-860	-0-	69	1	1551	3	Y	-0-					16
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	168	1	3680	3	Y	-0-					16
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	181	1	4041	3	Y	4	20	1			-0-
							4	9									
10	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	112	1	2592	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	132	1	3022	3	Y	4					8
							4	9									
12	3193	X	2217	-0-	-976	-0-	15	1	2196	3	Y	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 35,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	3	N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	42	1	1265	3	N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	43	1	1285	3	N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	41	1	1204	3	N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	3	N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	880	3	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	46	1	1352	3	N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	3	N	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	35	1	1066	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	840	-0-	-555	-0-	27	1	813	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	994	-0-	-266	-0-	31	1	963	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	681	-0-	-466	-0-	5	1	676	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	35	1	788	3	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	3	N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	3	N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	755	3	N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	30	1	693	3	N	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	5	1	765	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	268	1	647	3	Y	-0-					7
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	332	1	774	3	Y	-0-					7
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	313	1	953	3	Y	-0-					7
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	300	1	1006	3	Y	-0-					7
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	400	1	1017	3	Y	73					80
							80	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	281	1	1021	3	Y	29	72	1			37
							32	9									
07	868	N	303	-0-	-565	-0-	36	1	267	3	Y	-0-	37	1			-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	-0-					9
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					9
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					9
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					9
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	16	1	352	3	Y	-0-					9
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					9
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-					9
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					9
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					9
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	18	1	436	3	Y	-0-					9
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					9
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

01	4815	X	1219	-0-	-3596	-0-	52	1	1167	3	Y	-0-					4
02	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1061	3	Y	-0-					4
03	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	51	1	1150	3	Y	-0-					4
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	50	1	1104	3	Y	-0-					4
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	3	Y	-0-					4
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1144	3	Y	-0-					4
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	52	1	1162	3	Y	-0-					4
08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	52	1	1134	3	Y	-0-					4
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	64	1	1431	3	Y	-0-					4
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	57	1	1331	3	Y	-0-					4
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	51	1	1157	3	Y	-0-					4
12	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	9	1	1337	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	10	1	279	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
12	310	N	90	-0-	-220	-0-	1	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	3	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	567	-0-	-332	-0-	23	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	3	Y	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	846	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	3	N	-0-					-0-
02	980	N	977	-0-	-3	-0-	42	1	935	3	N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	34	1	1006	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	35	1	1021	3	N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	1028	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	34	1	1018	3	N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1087	3	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	46	1	1042	3	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	41	1	947	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	667	-0-	-418	-0-	4	1	663	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	3	N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	24	1	538	3	N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	27	1	612	3	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	3	N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	3	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	N	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	26	1	592	3	N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	4	1	608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	125	-0-	-123	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					10
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					10
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					10
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					10
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					10
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					10
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					10
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					10
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					10
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					10
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					10
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	21	1	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	62	1	1379	3	Y	9					44
							10	9									
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	55	1	1215	3	Y	6					50
							7	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	62	1	1383	3	Y	7					57
							8	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	53	1	1154	3	Y	-0-					57
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	65	1	1428	3	Y	-0-					57
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	3	Y	9					66
							10	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	65	1	1460	3	Y	2					68
							2	9									
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	3	Y	2					70
							2	9									
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	3	Y	3	60	1			13
							3	9									
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	51	1	1172	3	Y	1					14
							1	9									
11	1260	N	544	-0-	-716	-0-	23	1	521	3	Y	-0-					14
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	9	1	1329	3	Y	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2605	X	625	-0-	-1980	-0-	27	1	598	3	Y	-0-					5
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	3	Y	-0-					5
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	Y	-0-					5
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	26	1	578	3	Y	-0-					5
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	-0-					5
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	Y	-0-					5
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					5
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	3	Y	-0-					5
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					5
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	26	1	592	3	Y	-0-					5
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	24	1	558	3	Y	-0-					5
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	99	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	86	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	95	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	24	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	28	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		90	-0-	90	90	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		86	-0-	86	176	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		79	-0-	79	255	1	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	50	1	1109	3	N	-0-			-0-
02	1232	N	951	-0-	-281	-0-	41	1	910	3	N	-0-			-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	49	1	1093	3	N	-0-			-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1139	3	N	-0-			-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	56	1	1230	3	N	-0-			-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	51	1	1146	3	N	-0-			-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	3	N	-0-			-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	3	N	-0-			-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	55	1	1248	3	N	-0-			-0-
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	56	1	1307	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	53	1	1234	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	8	1	1249	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	N	-0-			-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-			-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-			-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	7	1	165	3	N	-0-			-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	1	1	147	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	128	1	766	3	Y	-0-			-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	116	1	714	3	Y	-0-			-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	131	1	846	3	Y	-0-			-0-
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	123	1	715	3	Y	-0-			-0-
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	128	1	768	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	111	1	738	3	Y	-0-			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	129	1	803	3	Y	-0-			-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	131	1	835	3	Y	-0-			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	125	1	787	3	Y	-0-			-0-
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	127	1	792	3	Y	-0-			-0-
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	123	1	738	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	98	1	810	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	950	3	N	-0-			-0-
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	38	1	854	3	N	-0-			-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	46	1	1048	3	N	-0-			-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	1007	3	N	-0-			-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	47	1	1028	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	44	1	973	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	45	1	993	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	45	1	978	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	43	1	954	3	N	-0-			-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	3	N	-0-			-0-
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	41	1	941	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	826	-0-	-197	-0-	5	1	821	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	35	1	776	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	485	-0-	-243	-0-	21	1	464	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	70	-0-	-705	-0-	3	1	67	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	8	1	193	3	N	-0-			-0-
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	N	-0-			-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	3	N	-0-			-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	37	1	844	3	N	-0-			-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	103	1	236	3	Y	1					17
							1	9									
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	90	1	143	3	Y	-0-					17
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	107	1	319	3	Y	-0-					17
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	102	1	253	3	Y	-0-	15	1			2
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	106	1	297	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	102	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	105	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	104	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	101	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	103	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	98	1	183	3	Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	94	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

01	465	N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	17	1	386	3	Y	5					5
							6	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					5
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	Y	-0-					5
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	Y	-0-					5
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					5
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					5
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					5
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					5
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					5
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					5
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	23	1	702	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	20	1	591	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	444	-0-	-246	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	27	1	771	3	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	25	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	4	1	758	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	24	1	716	3	Y	-0-					7
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	20	1	588	3	Y	-0-					7
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	27	1	809	3	Y	-0-					7
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	25	1	737	3	Y	-0-					7
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	740	3	Y	-0-					7
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	20	1	591	3	Y	-0-					7
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	3	Y	-0-					7
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	769	3	Y	-0-					7
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	24	1	711	3	Y	-0-					7
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	19	1	598	3	Y	7					14
							8	9									
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	23	1	697	3	Y	-0-					14
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	16	1	366	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, LEWIS F. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028680 COMPL. DATE 07/03/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5470 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2943	-0-	-808	-0-	529	1	2391	3	Y	21	2	1			29
							23	9									
02	3388	X	3091	-0-	-297	-0-	478	1	2613	3	Y	-0-					29
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	632	1	3045	3	Y	-0-					29
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	664	1	3759	3	Y	-0-					29
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	714	1	3868	3	Y	-0-					29
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	718	1	3691	3	Y	68	68	1			29
							75	9									
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	704	1	2891	3	Y	9	3	1			35
							10	9									
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	886	1	3770	3	Y	7					42
							8	9									
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	851	1	3598	3	Y	2					44
							2	9									
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	873	1	3680	3	Y	-0-					44
11	3870	X	3601	-0-	-269	-0-	811	1	2767	3	Y	21					65
							23	9									
12	3999	X	3708	-0-	-291	-0-	733	1	2958	3	Y	15					80
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 47,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	Y	6					6
							7	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	Y	-0-					6
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	Y	-0-					6
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	Y	-0-					6
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	Y	-0-					6
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					6
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	3	Y	-0-					6
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	28	1	649	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	336	-0-	-264	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	38	1	858	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	856	-0-	-14	-0-	37	1	819	3	Y	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	37	1	806	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	36	1	827	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	39	1	847	3	Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	846	3	Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	3	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	77	1	1712	3	Y	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	71	1	1583	3	Y	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	79	1	1783	3	Y	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	78	1	1737	3	Y	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	81	1	1769	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	76	1	1692	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	75	1	1685	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	79	1	1723	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	72	1	1617	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	72	1	1664	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	69	1	1585	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	10	1	1492	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 7 RRCID -> 028691 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5194 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					14
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					14
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	21	1	482	3	Y	-0-					14
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	12	12	1			14
							13	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	Y	2	2	1			14
							2	9									
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					14
07	496	N	105	-0-	-391	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					14
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					14
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					14
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUGHES, D. J. WELL #: 8 RRCID -> 028692 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5071 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	119	1	582	3	Y	-0-					-0-
*02	392	N	273	-0-	-119	-0-	92	1	181	3	Y	-0-					-0-
*03	434	N	288	-0-	-146	-0-	101	1	187	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	91	-0-	-479	-0-	41	1	50	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 10 C RRCID -> 028693 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5076 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	152	1	1749	3	Y	-0-					28
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	110	1	767	3	Y	-0-					28
03	589	N	115	-0-	-474	-0-	44	1	71	3	Y	-0-					28
04	1830	N	1253	-0-	-577	-0-	128	1	1125	3	Y	-0-					28
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	162	1	2005	3	Y	-0-					28
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	156	1	1959	3	Y	-0-					28
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	155	1	1828	3	Y	2					30
							2	9									
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	189	1	2107	3	Y	5					35
							6	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	182	1	2042	3	Y	3					38
							3	9									
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	184	1	2100	3	Y	-0-					38
11	2190	N	1676	-0-	-514	-0-	154	1	1512	3	Y	9					47
							10	9									
12	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	96	1	1830	3	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 20,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	37	1	817	3	Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	3	Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	3	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	32	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	N	-0-			-0-
02	756	N	594	-0-	-162	-0-	26	1	568	3	N	-0-			-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	N	-0-			-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	34	1	735	3	N	-0-			-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	N	-0-			-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	N	-0-			-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	N	-0-			-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	N	-0-			-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	33	1	744	3	N	-0-			-0-
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	32	1	731	3	N	-0-			-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	32	1	720	3	N	-0-			-0-
12	806	N	761	-0-	-45	-0-	5	1	756	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	3	Y	-0-			-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	-0-			-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	3	Y	-0-			-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	11	1	328	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	62	-0-	-298	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	216	-0-	-156	-0-	7	1	209	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	34	-0-	-307	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	144	1	3223	3	Y	-0-			-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	132	1	2961	3	Y	-0-			-0-
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	175	1	3932	3	Y	-0-			-0-
04	4650	X	3849	-0-	-801	-0-	167	1	3682	3	Y	-0-			-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	127	1	3714	3	Y	-0-			-0-
06	3960	X	3632	-0-	-328	-0-	156	1	3476	3	Y	-0-			-0-
07	4092	X	3704	-0-	-388	-0-	159	1	3545	3	Y	-0-			-0-
08	4092	X	3679	-0-	-413	-0-	161	1	3518	3	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	153	1	3409	3	Y	-0-			-0-
10	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	115	1	3528	3	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3510	-0-	-120	-0-	148	1	3362	3	Y	-0-			-0-
12	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	23	1	3439	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	46	1	1037	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	973	-0-	-63	-0-	42	1	931	3	Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	46	1	997	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	46	1	997	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	44	1	988	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	45	1	1014	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	46	1	1007	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	919	-0-	-101	-0-	39	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	44	1	1012	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	41	1	938	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	605	-0-	-356	-0-	4	1	601	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	67	1	2006	3	N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59	1	1774	3	N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	67	1	2016	3	N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	64	1	1898	3	N	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	68	1	1980	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1382	-0-	-328	-0-	45	1	1337	3	N	-0-					-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	75	1	2237	3	N	-0-					-0-
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	71	1	2058	3	N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	66	1	1975	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	66	1	2029	3	N	-0-					-0-
11	2250	X	2032	-0-	-218	-0-	65	1	1967	3	N	-0-					-0-
12	2325	X	2058	-0-	-267	-0-	10	1	2048	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	44	1	1330	3	Y	6	1	1			15
							7	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	7					22
							8	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	41	1	1197	3	Y	-0-					22
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	696	3	Y	7					29
							8	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	3	Y	-0-					29
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	959	3	Y	-0-					29
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	815	3	Y	5					34
							6	9									
08	527	N	362	-0-	-165	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					34
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	12	1	366	3	Y	-0-					34
10	837	N	385	-0-	-452	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					34
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					34
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 8,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	161	-0-	-180	-0-	5	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	157	-0-	-143	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 C RRCID -> 028720 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5483 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	150	N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014 - P&A 03/31/14

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	37	1	839	3	Y	3					32
							3	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	Y	-0-					32
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	36	1	818	3	Y	-0-	32	1			-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	36	1	796	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	33	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	840	3	Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	35	1	825	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	34	1	787	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	5	1	811	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	4	1	582	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	71	1	1569	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1480	-0-	-60	-0-	63	1	1414	3	Y	3					3
							3	9									
03	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	67	1	1512	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
04	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	69	1	1518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	72	1	1583	3	Y	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	70	1	1562	3	Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	72	1	1608	3	Y	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	3	Y	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1	1582	3	Y	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	70	1	1611	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	61	1	1387	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	11	1	1571	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	27	1	585	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	23	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	26	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	25	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	447	-0-	-142	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	8	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	7	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	6	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	55	1	1213	3	N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	49	1	1098	3	N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	50	1	1122	3	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	3	N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	3	N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	50	1	1110	3	N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	50	1	1095	3	N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	3	N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	45	1	1035	3	N	-0-					-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	8	1	1140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	71	1	2099	3	Y	-0-			1
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	3	Y	-0-			1
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	89	1	1986	3	Y	-0-			1
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	89	1	1957	3	Y	-0-			1
05	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	67	1	1970	3	Y	-0-			1
06	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	65	1	1908	3	Y	-0-			1
07	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	66	1	1975	3	Y	-0-			1
08	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	60	1	1729	3	Y	11			12
							12	9							
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	3	Y	29			41
							32	9							
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	66	1	2007	3	Y	2			43
							2	9							
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1965	3	Y	-0-			43
12	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	10	1	1942	3	Y	4			47
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 24,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	113	1	442	3	Y	3					52
							3	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	143	1	1323	3	Y	-0-					52
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	114	1	463	3	Y	12					64
							13	9									
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	109	1	402	3	Y	-0-	54	1			10
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	115	1	482	3	Y	8	6	1			12
							9	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	110	1	449	3	Y	4	1	1			15
							4	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	114	1	459	3	Y	2					17
							2	9									
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	113	1	434	3	Y	4					21
							4	9									
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	107	1	397	3	Y	2					23
							2	9									
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	111	1	409	3	Y	3					26
							3	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	108	1	402	3	Y	2					28
							2	9									
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	96	1	404	3	Y	6					34
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	17	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	18	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1834	-0-	-398	-0-	59	1	1775	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1695	-0-	-69	-0-	55	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	3	Y	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	3	Y	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	63	1	1813	3	Y	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	58	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	58	1	1723	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	57	1	1672	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	54	1	1606	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	55	1	1667	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	51	1	1537	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	11	1	1590	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	893	-0-	-99	-0-	38	1	851	3	Y	4					41
							4	9									
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	41	1	911	3	Y	8					49
							9	9									
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	88	1	1962	3	Y	2					51
							2	9									
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1410	3	Y	-0-	48	1			3
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	87	1	1913	3	Y	11	6	1			8
							12	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	92	1	2038	3	Y	6	1	1			13
							7	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	97	1	2155	3	Y	-0-					13
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	66	1	1445	3	Y	-0-					13
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	3	Y	5					18
							6	9									
*10	2263	N	1810	-0-	-453	-0-	76	1	1730	3	Y	4	22	1			-0-
							4	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	97	1	2197	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
12	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	14	1	2060	3	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3095	-0-	-470	-0-	131	1	2944	3	Y	18					138
							20	9									
02	2912	X	2695	-0-	-217	-0-	114	1	2568	3	Y	12					150
							13	9									
03	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	128	1	2846	3	Y	13	148	1			15
							14	9									
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	133	1	2952	3	Y	12					27
							13	9									
05	3162	X	2489	-0-	-673	-0-	109	1	2374	3	Y	5					32
							6	9									
06	3000	X	2694	-0-	-306	-0-	88	1	2602	3	Y	4					36
							4	9									
07	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	121	1	2718	3	Y	8	44	1			-0-
							9	9									
08	3193	X	2756	-0-	-437	-0-	91	1	2658	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
09	3090	X	2637	-0-	-453	-0-	113	1	2514	3	Y	9					14
							10	9									
10	2852	X	2699	-0-	-153	-0-	112	1	2581	3	Y	5					19
							6	9									
11	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	110	1	2515	3	Y	14					33
							15	9									
12	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	16	1	2433	3	Y	9					42
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 33,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	331	1	1599	3	Y	7					7
							8	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	288	1	1339	3	Y	28					35
							31	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	335	1	1560	3	Y	7	42	1			-0-
							8	9									
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	281	1	1415	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	277	1	1397	3	Y	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	271	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	447	1	1432	3	Y	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	282	1	1436	3	Y	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	265	1	1398	3	Y	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	447	1	1453	3	Y	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	691	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	660	1	1398	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	18	1	537	3	N	-0-					-0-
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	15	1	456	3	N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	17	1	524	3	N	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	18	1	513	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	3	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	3	N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	24	1	556	3	N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	23	1	520	3	N	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	225	1	169	3	Y	-0-					8
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	202	1	138	3	Y	-0-					8
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	226	1	197	3	Y	-0-					8
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	218	1	187	3	Y	-0-					8
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	225	1	188	3	Y	-0-					8
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	219	1	189	3	Y	-0-					8
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	226	1	191	3	Y	-0-					8
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	227	1	205	3	Y	-0-					8
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	220	1	212	3	Y	-0-					8
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	226	1	199	3	Y	-0-					8
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	218	1	188	3	Y	-0-					8
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	218	1	211	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	281	-0-	-139	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	10	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	148	-0-	-224	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	158	1	785	3	Y	-0-					9
02	812	N	703	-0-	-109	-0-	127	1	576	3	Y	-0-					9
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	229	1	981	3	Y	-0-					9
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	228	1	835	3	Y	-0-					9
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	216	1	983	3	Y	-0-					9
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	274	1	771	3	Y	-0-					9
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	371	1	755	3	Y	-0-					9
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	206	1	731	3	Y	-0-					9
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	320	1	844	3	Y	-0-					9
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	214	1	860	3	Y	-0-					9
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	203	1	711	3	Y	-0-					9
12	1085	N	821	-0-	-264	-0-	221	1	600	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	26	1	762	3	N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	23	1	680	3	N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	26	1	767	3	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	26	1	747	3	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	782	3	N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	24	1	739	3	N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	25	1	740	3	N	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	26	1	742	3	N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	24	1	731	3	N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	3	N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	763	3	N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	2	1	226	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	4	-0-	-2879	-0-	4	3			Y	-0-					43
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					43
03	2635	X	184	-0-	-2451	-0-	128	1	56	3	Y	-0-					43
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	646	1	490	3	Y	37					80
							41	9									
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	712	1	1787	3	Y	7					87
							8	9									
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	693	1	1881	3	Y	9	83	1			13
							10	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	703	1	1569	3	Y	-0-					13
08	2294	N	2077	-0-	-217	-0-	698	1	1379	3	Y	-0-					13
09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	676	1	1377	3	Y	-0-					13
10	2263	N	1876	-0-	-387	-0-	701	1	1158	3	Y	15					28
							17	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	683	1	1613	3	Y	6					34
							7	9									
12	2108	N	1687	-0-	-421	-0-	656	1	1023	3	Y	7					41
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	65	1	82	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	16	1	496	3	N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	15	1	440	3	N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	16	1	494	3	N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	16	1	467	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	3	N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	492	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	15	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	441	-0-	-119	-0-	14	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	434	-0-	-124	-0-	14	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	16	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	16	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	16	1	452	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	21	1	478	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	84	1	1872	3	Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	73	1	1639	3	Y	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	84	1	1856	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	62	1	1818	3	Y	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	66	1	1946	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1890	N	1029	-0-	-861	-0-	44	1	983	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1953	N	1458	-0-	-495	-0-	47	1	1411	3	Y	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	93	1	2028	3	Y	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	3	Y	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	90	1	2079	3	Y	-0-					-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1965	3	Y	-0-					-0-
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	13	1	1884	3	Y	18					18
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 22,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	931	-0-	-433	-0-	40	1	890	3	Y	1					52
							1	9									
02	1120	N	774	-0-	-346	-0-	33	1	741	3	Y	-0-					52
03	1023	N	862	-0-	-161	-0-	37	1	825	3	Y	-0-					52
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	3	Y	-0-					52
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	3	Y	-0-					52
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	918	3	Y	8					60
							9	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1040	3	Y	4					64
							4	9									
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	3	Y	-0-					64
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	3					67
							3	9									
10	1085	N	859	-0-	-226	-0-	35	1	824	3	Y	-0-					67
11	1230	N	823	-0-	-407	-0-	34	1	789	3	Y	-0-					67
12	1147	N	785	-0-	-362	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 11,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	10	1	230	3	N	-0-			-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	9	1	209	3	N	-0-			-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	3	N	-0-			-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	9	1	219	3	N	-0-			-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	N	-0-			-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-			-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	49	1	1099	3	N	-0-			-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	N	-0-			-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	43	1	968	3	N	-0-			-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	45	1	992	3	N	-0-			-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	970	3	N	-0-			-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	3	N	-0-			-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	3	N	-0-			-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	981	3	N	-0-			-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	3	N	-0-			-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1164	3	N	-0-			-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	49	1	1115	3	N	-0-			-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	152	1	1109	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	653	1	1140	3	Y	15					90
							17	9									
02	1400	N	335	-0-	-1065	-0-	233	1	99	3	Y	3					93
							3	9									
03	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	478	1	957	3	Y	17					110
							19	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	692	1	1364	3	Y	17					127
							19	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	704	1	1177	3	Y	11					138
							12	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	695	1	1443	3	Y	15					153
							17	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	699	1	1471	3	Y	14					167
							15	9									
08	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	146	1	1155	3	Y	8					175
							9	9									
09	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	150	1	1352	3	Y	8					183
							9	9									
10	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	149	1	1287	3	Y	5					188
							6	9									
11	1260	N	603	-0-	-657	-0-	103	1	499	3	Y	1	172	1			17
							1	9									
12	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	88	1	1086	3	Y	16					33
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 17,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	21	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	527	-0-	-117	-0-	22	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	21	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	3	N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	57	1	1290	3	N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1324	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	3	N	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	59	1	1309	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	555	-0-	-654	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	335	-0-	-835	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	692	-0-	-517	-0-	5	1	687	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	493	-0-	-995	-0-	54	1	425	3	Y	13	2	1			56
							14	9									
02	1344	N	306	-0-	-1038	-0-	106	1	196	3	Y	4					60
							4	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	493	1	839	3	Y	2					62
							2	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	685	1	791	3	Y	-0-					62
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	538	1	633	3	Y	-0-					62
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	669	1	908	3	Y	-0-					62
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	706	1	723	3	Y	-0-					62
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	725	1	1250	3	Y	4					66
							4	9									
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	709	1	1470	3	Y	19					85
							21	9									
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	736	1	1256	3	Y	18					103
							20	9									
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	683	1	524	3	Y	13	106	1			10
							14	9									
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	688	1	881	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	7	1	213	3	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-
07	248	N	42	-0-	-206	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	397	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	3	N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	72	1	1607	3	N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	3	N	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	75	1	1683	3	N	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	76	1	1670	3	N	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	81	1	1776	3	N	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	78	1	1729	3	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	81	1	1827	3	N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	84	1	1845	3	N	-0-					-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	3	N	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	83	1	1919	3	N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	83	1	1891	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	13	1	1918	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBER, GUNHILL WELL #: 1 RRCID -> 028847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5424 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2014 - PLUGGED 03/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	878	3	Y	-0-					46
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	3	Y	-0-					46
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	-0-					46
04	900	N	64	-0-	-836	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					46
05	806	N	243	-0-	-563	-0-	11	1	231	3	Y	1					47
							1	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	3					50
							3	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	3	Y	-0-					50
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	Y	-0-					50
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	Y	-0-					50
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					50
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	Y	-0-					50
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	186	1	593	3	Y	13					51
							14	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	166	1	511	3	Y	6					57
							7	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	165	1	532	3	Y	5					62
							6	9									
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	184	1	521	3	Y	2					64
							2	9									
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	157	1	559	3	Y	3					67
							3	9									
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	139	1	536	3	Y	6					73
							7	9									
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	171	1	540	3	Y	-0-					73
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	195	1	529	3	Y	-0-					73
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	203	1	544	3	Y	1					74
							1	9									
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	146	1	406	3	Y	1					75
							1	9									
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	138	1	425	3	Y	3					78
							3	9									
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	97	1	531	3	Y	3					81
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	21	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	660	3	Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	512	-0-	-170	-0-	16	1	496	3	Y	-0-					49
02	784	N	356	-0-	-428	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					49
03	682	N	350	-0-	-332	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					49
04	510	N	340	-0-	-170	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					49
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	11	1	308	3	Y	-0-	47	1			2
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	9	1	262	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					2
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					2
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					2
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					2
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					2
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	19	1	433	3	N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	228	-0-	-113	-0-	2	1	226	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3912	X	2549	-0-	-1363	-0-	82	1	2467	3	Y	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	90	1	2666	3	Y	-0-					-0-
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	85	1	2536	3	Y	50					50
							55	9									
04	3300	X	2872	-0-	-428	-0-	124	1	2734	3	Y	13					63
							14	9									
05	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	90	1	2631	3	Y	-0-					63
06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	88	1	2617	3	Y	-0-					63
07	3038	X	1670	-0-	-1368	-0-	54	1	1616	3	Y	-0-					63
08	2976	X	240	-0-	-2736	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					63
09	2880	X	139	-0-	-2741	-0-	4	1	80	3	Y	50					113
							55	9									
10	1674	N	996	-0-	-678	-0-	32	1	957	3	Y	6	91	1			28
							7	9									
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	50	1	1517	3	Y	-0-					28
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	12	1	2486	3	Y	10					38
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	606	1	452	3	Y	-0-					5
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	546	1	541	3	Y	-0-					5
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	613	1	590	3	Y	-0-					5
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	579	1	534	3	Y	-0-					5
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	599	1	553	3	Y	37	42	1			-0-
							41	9									
06	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	574	1	459	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	597	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	592	1	432	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	577	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	610	1	598	3	Y	22					22
							24	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	576	1	403	3	Y	-0-					22
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	609	1	570	3	Y	4					26
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	28	1	829	3	Y	-0-					2
02	784	N	681	-0-	-103	-0-	29	1	652	3	Y	-0-					2
03	806	N	684	-0-	-122	-0-	29	1	655	3	Y	-0-					2
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	28	1	828	3	Y	-0-					2
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	Y	-0-					2
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	815	3	Y	-0-					2
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	28	1	829	3	Y	-0-					2
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	29	1	846	3	Y	-0-					2
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	28	1	850	3	Y	-0-					2
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	27	1	827	3	Y	-0-					2
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	873	3	Y	-0-					2
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	3	Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	41	1	951	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	755	-0-	-113	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					3
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					3
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					3
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					3
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					3
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					3
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					3
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					3
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					3
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					3
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					3
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 6338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	1			Y	-0-					20
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	116	1	144	3	Y	-0-					20
03	434	N	263	-0-	-171	-0-	109	1	154	3	Y	-0-					20
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	72	1	119	3	Y	-0-					20
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	530	1	69	3	Y	-0-					20
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	645	1	209	3	Y	-0-					20
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	661	1	116	3	Y	-0-					20
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	525	1	131	3	Y	-0-					20
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					20
10	775	N	229	-0-	-546	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					20
*11	630	N	267	-0-	-363	-0-	22	1	245	3	Y	-0-					20
12	279	N	130	-0-	-149	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 5416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	19	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	21	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	526	3	Y	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	-0-					10
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					10
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					10
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	Y	-0-					10
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	3	Y	-0-					10
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	Y	-0-					10
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	-0-					10
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	Y	-0-					10
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	-0-					10
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	3	Y	-0-					10
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	5					15
							6	9									
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	551	3	Y	58					73
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	Y	-0-					1
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	Y	-0-					1
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					1
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	Y	-0-					1
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	Y	-0-					1
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	Y	-0-					1
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	Y	-0-					1
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	Y	-0-					1
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	-0-					1
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	805	3	Y	-0-					1
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	29	1	659	3	Y	-0-					1
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					2
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					2
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	Y	-0-					2
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	3	Y	-0-					2
05	465	N	233	-0-	-232	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					2
06	450	N	93	-0-	-357	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					2
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					2
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					2
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					2
10	434	N	82	-0-	-352	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					2
11	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					2
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	208	1	962	3	Y	11					39
							12	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	188	1	983	3	Y	75	98	1			16
							83	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	208	1	1141	3	Y	5					21
							6	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	199	1	1085	3	Y	2					23
							2	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	212	1	1171	3	Y	-0-					23
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	193	1	1029	3	Y	3					26
							3	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	206	1	1196	3	Y	30					56
							33	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	212	1	1117	3	Y	18	72	1			2
							20	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	204	1	1080	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	221	1	1089	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1290	N	1043	-0-	-247	-0-	208	1	835	3	Y	-0-					2
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	192	1	1166	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	36	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	34	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	833	3	Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	36	1	793	3	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	3	Y	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	768	3	Y	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	5	1	675	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

01	465	N	453	-0-	-12	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	16	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	495	-0-	-280	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

01	899	N	871	-0-	-28	-0-	37	1	834	3	N	-0-					-0-
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	35	1	773	3	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	3	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	3	N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	917	3	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	888	3	N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	910	3	N	-0-					-0-
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	41	1	906	3	N	-0-					-0-
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	39	1	878	3	N	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	39	1	901	3	N	-0-					-0-
11	930	N	864	-0-	-66	-0-	36	1	828	3	N	-0-					-0-
12	961	N	827	-0-	-134	-0-	5	1	822	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	57	1	1277	3	N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	3	N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	59	1	1319	3	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	3	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	58	1	1268	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	51	1	1148	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	52	1	1154	3	N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	56	1	1227	3	N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	3	N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	51	1	1166	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	7	1	1118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	552	3	Y	1					1
							1	9									
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	20	1	437	3	Y	1					1
							1	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					1
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	20	1	432	3	Y	2					3
							2	9									
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					3
08	558	N	418	-0-	-140	-0-	18	1	399	3	Y	1					4
							1	9									
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					4
10	434	N	185	-0-	-249	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					4
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	Y	-0-					4
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MORRIS, DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029231 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4955 - 5658

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	-0-					2
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	836	3	Y	-0-					2
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	965	3	Y	-0-					2
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	3	Y	-0-					2
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	3	Y	-0-					2
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	993	3	Y	-0-					2
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	40	1	886	3	Y	-0-					2
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	3	Y	-0-					2
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	957	3	Y	-0-					2
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	991	3	Y	-0-					2
11	1020	N	924	-0-	-96	-0-	39	1	885	3	Y	-0-					2
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	6	1	928	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	14	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	15	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	16	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	Y	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	891	-0-	-8	-0-	38	1	853	3	Y	-0-					17
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	31	1	703	3	Y	-0-					17
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					17
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	3	Y	-0-					17
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	Y	-0-					17
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	37	1	828	3	Y	-0-					17
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	3	Y	-0-					17
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	3	Y	-0-					17
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	848	3	Y	-0-					17
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	39	1	887	3	Y	-0-					17
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	36	1	840	3	Y	-0-					17
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

01	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

01	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			Y	-0-					7
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	583	3			Y	-0-					7
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					7
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			Y	-0-					7
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					7
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					7
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			Y	-0-					7
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					7
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			Y	-0-					7
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	595	3	9	9	Y	8					15
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					15
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	142	1	1019	3	Y	1					30
							1	9									
02	1260	N	808	-0-	-452	-0-	203	1	591	3	Y	13					43
							14	9									
03	1302	N	944	-0-	-358	-0-	190	1	750	3	Y	4	47	1			-0-
							4	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	181	1	996	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	132	1	1392	3	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	123	1	1385	3	Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	112	1	1292	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	385	1	1099	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	630	1	1403	3	Y	16					16
							18	9									
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	651	1	981	3	Y	7					23
							8	9									
11	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	630	1	764	3	Y	6					29
							7	9									
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	651	1	1078	3	Y	6					35
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	801	3	Y	9					28
							10	9									
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	707	3	Y	3					31
							3	9									
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	36	1	818	3	Y	26	50	1			7
							29	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	36	1	794	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	824	3	Y	2					14
							2	9									
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	34	1	750	3	Y	5					19
							6	9									
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	35	1	787	3	Y	7					26
							8	9									
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	34	1	754	3	Y	-0-					26
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	32	1	716	3	Y	2					28
							2	9									
10	837	N	693	-0-	-144	-0-	29	1	664	3	Y	-0-					28
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	28	1	644	3	Y	-0-					28
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	5	1	701	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

01	1798	N	1035	-0-	-763	-0-	44	1	991	3	Y	-0-					6
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	3	Y	-0-					6
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	3	Y	18					24
							20	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	95	1	1440	3	Y	-0-					24
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	178	1	1851	3	Y	5	29	1			-0-
							6	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	169	1	1768	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	174	1	1828	3	Y	14					14
							15	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	165	1	1584	3	Y	-0-					14
09	600	N	114	-0-	-486	-0-	85	1	29	3	Y	-0-					14
10	1922	N	1204	-0-	-718	-0-	136	1	1066	3	Y	2					16
							2	9									
11	1680	N	1337	-0-	-343	-0-	125	1	1204	3	Y	7					23
							8	9									
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	101	1	1604	3	Y	9					32
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	184	1	688	3	Y	-0-					3
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	138	1	769	3	Y	-0-					3
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	197	1	1083	3	Y	-0-					3
04	840	N	584	-0-	-256	-0-	262	1	322	3	Y	-0-					3
05	992	N	748	-0-	-244	-0-	86	1	662	3	Y	-0-					3
06	1050	N	881	-0-	-169	-0-	112	1	769	3	Y	-0-					3
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	187	1	1574	3	Y	-0-					3
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	367	1	1150	3	Y	-0-					3
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	691	1	696	3	Y	2					5
							2	9									
10	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	704	1	657	3	Y	1					6
							1	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	696	1	824	3	Y	-0-					6
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	689	1	1365	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 14,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	52	1	1171	3	Y	-0-					9
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	49	1	1090	3	Y	-0-					9
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	56	1	1236	3	Y	-0-					9
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	57	1	1253	3	Y	-0-					9
05	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	52	1	1128	3	Y	-0-					9
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	52	1	1164	3	Y	-0-					9
07	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	50	1	1099	3	Y	44	44	1			9
							48	9									
08	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	45	1	971	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1203	3	Y	-0-					9
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	3	Y	-0-					9
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	54	1	1233	3	Y	-0-					9
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	9	1	1272	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 14,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ELSOM, M. GEORGE WELL #: 1 L RRCID -> 032956 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5865 - 6383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEONARD, H. G. WELL #: 2 D RRCID -> 033150 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5450 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					8
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	9	1	202	3	N	-0-					8
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	3	N	-0-					8
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					8
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-					8
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					8
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					8
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-					8
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					8
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	N	-0-					8
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					8
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	285	-0-	-87	-0-	12	1	269	3	Y	4					18
							4	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					18
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	Y	-0-					18
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					18
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					18
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					18
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					18
08	372	N	171	-0-	-201	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					18
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	12	1	263	3	Y	2					20
							2	9									
10	434	N	228	-0-	-206	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					20
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	672	3	Y	-0-					20
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	3	N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	797	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	3	N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	N	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	32	1	719	3	N	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	33	1	734	3	N	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	33	1	724	3	N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	31	1	694	3	N	-0-					-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	32	1	725	3	N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	3	N	-0-					-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	5	1	707	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	43	1	1282	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	754	-0-	-506	-0-	33	1	721	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	55	1	1218	3	N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	56	1	1245	3	N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	52	1	1142	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	49	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	56	1	1236	3	N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1311	3	N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	3	N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	45	1	1392	3	N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	59	1	1357	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	7	1	1063	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	3	Y	-0-					8
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	-0-					8
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					8
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					8
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					8
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	-0-					8
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	Y	-0-					8
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					8
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	-0-					8
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	Y	2					10
							2	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	-0-					10
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	10	1	239	3	N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	2					16
							2	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	5					21
							6	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	4					25
							4	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	Y	3					28
							3	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	Y	2					30
							2	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	1					31
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	Y	2					33
							2	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					33
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	2					35
							2	9									
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	1					36
							1	9									
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	15	1	328	3	Y	1					37
							1	9									
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	414	3	Y	2					39
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	271	-0-	-101	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					10
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					10
03	3100	N	3602	-0-	502	502	154	1	3448	3	Y	-0-					10
04	2834	N	2332	-0-	-502	-0-	102	1	2230	3	Y	-0-					10
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	Y	-0-					10
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	77	1	2292	3	Y	2					12
							2	9									
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	107	1	2370	3	Y	-0-					12
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	106	1	2309	3	Y	5					17
							6	9									
09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	72	1	1611	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
10	2046	X	1896	-0-	-150	-0-	60	1	1834	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1980	X	1035	-0-	-945	-0-	44	1	991	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1000	-0-	-736	-0-	9	1	991	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	8	1	251	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4081	-0-	1081	1081	133	1	3948	3	N	-0-					-0-
05	1358	N	277	-0-	-1081	-0-	10	1	267	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	3	N	-0-					-0-
07	465	X	282	-0-	-183	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
08	465	X	328	-0-	-137	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
09	450	X	305	-0-	-145	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
11	285	X	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
*12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	285	1	341	3	N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	594	1	492	3	N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	666	1	445	3	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	631	1	33	3	N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	682	1	907	3	N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	649	1	785	3	N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	636	1	659	3	N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	655	1	1036	3	N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	676	1	1380	3	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	683	1	986	3	N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	654	1	725	3	N	-0-					-0-
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	656	1	946	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWN, G. L. GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 035366 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 4668 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
04	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2014 - PLUGGED 04/08/14

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					5
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					5
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					5
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					5
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					5
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					5
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					5
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					5
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					5
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					5
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					5
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 035623 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 3950 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	171	1	1040	3	Y	-0-					5
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	3	Y	-0-					5
03	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	165	1	907	3	Y	-0-					5
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	152	1	703	3	Y	-0-					5
05	744	N	485	-0-	-259	-0-	140	1	345	3	Y	-0-					5
06	720	N	501	-0-	-219	-0-	136	1	365	3	Y	-0-					5
07	744	N	344	-0-	-400	-0-	134	1	210	3	Y	-0-					5
08	496	N	124	-0-	-372	-0-	124	1			Y	-0-					5
09	510	N	120	-0-	-390	-0-	120	1			Y	-0-					5
10	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	1			Y	-0-					5
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					5
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					7
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					7
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					7
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					7
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					7
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					7
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					7
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					7
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					7
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					7
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					7
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	255	-0-	-272	-0-	11	1	244	3	Y	-0-			2
02	420	N	134	-0-	-286	-0-	6	1	128	3	Y	-0-			2
03	341	N	122	-0-	-219	-0-	5	1	117	3	Y	-0-			2
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-			2
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-			2
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			2
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	15	1	323	3	Y	-0-			2
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	Y	-0-			2
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-			2
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-			2
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-			2
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	16	1	363	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	Y	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-			-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	Y	-0-			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	Y	-0-			-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	16	1	371	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	98	1	116	3	N	-0-			-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	86	1	82	3	N	-0-			-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	92	1	83	3	N	-0-			-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	75	1	101	3	N	-0-			-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	93	1	86	3	N	-0-			-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	92	1	79	3	N	-0-			-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	96	1	86	3	N	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	97	1	102	3	N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	94	1	94	3	N	-0-			-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	97	1	85	3	N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	95	1	99	3	N	-0-			-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	94	1	124	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	525	3	N	-0-					51
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	15	1	450	3	N	-0-					51
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	16	1	482	3	N	-0-					51
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	519	3	N	-0-					51
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	17	1	508	3	N	-0-					51
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	N	14					65
							15	9									
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	17	1	490	3	N	-0-	56	1			9
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	17	1	503	3	N	-0-					9
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	16	1	476	3	N	-0-					9
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	17	1	505	3	N	-0-					9
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	16	1	483	3	N	-0-					9
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	2	1	493	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	827	-0-	-10	-0-	36	1	791	3	N	-0-					-0-
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	31	1	709	3	N	-0-					-0-
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	35	1	790	3	N	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	34	1	736	3	N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	N	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	33	1	726	3	N	-0-					-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	34	1	753	3	N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	35	1	759	3	N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	3	N	-0-					-0-
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	33	1	736	3	N	-0-					-0-
12	806	N	722	-0-	-84	-0-	5	1	717	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	26	1	770	3	Y	-0-					6
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	3	Y	-0-					6
03	1023	N	585	-0-	-438	-0-	19	1	566	3	Y	-0-					6
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	21	1	615	3	Y	-0-					6
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	17	1	505	3	Y	-0-					6
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					6
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	3	Y	-0-					6
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	645	3	Y	-0-					6
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	9					15
							10	9									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	Y	-0-					15
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					15
12	744	N	449	-0-	-295	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1573	-0-	-349	-0-	67	1	1504	3	Y	2					35
							2	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	71	1	1588	3	Y	-0-					35
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	58	1	1299	3	Y	3					38
							3	9									
04	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	64	1	1413	3	Y	10	48	1			-0-
							11	9									
05	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	72	1	1580	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	46	1	1041	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	71	1	1588	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	54	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	647	-0-	-433	-0-	28	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	545	-0-	-230	-0-	23	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	74	1	1699	3	Y	-0-					-0-
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	11	1	1577	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	-0-			-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	-0-			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	-0-			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-			-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-			-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-			-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	10	1	297	3	N	-0-			-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	8	1	259	3	N	-0-			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	N	-0-			-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	9	1	281	3	N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	N	-0-			-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	10	1	283	3	N	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	N	-0-			-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	10	1	292	3	N	-0-			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	N	-0-			-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	3	N	-0-			-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	9	1	268	3	N	-0-			-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	2	1	271	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	21	1	478	3	N	-0-			-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	20	1	444	3	N	-0-			-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	22	1	482	3	N	-0-			-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	N	-0-			-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	N	-0-			-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-			-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	22	1	485	3	N	-0-			-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	21	1	465	3	N	-0-			-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	22	1	495	3	N	-0-			-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	20	1	456	3	N	-0-			-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	3	1	482	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	326	-0-	-77	-0-	14	1	312	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	13	1	297	3	Y	-0-			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	-0-			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-			-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	-0-			-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-			-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	16	1	369	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	15	1	332	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	2	1	344	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	110	1	525	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	100	1	470	3	Y	-0-			-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	113	1	582	3	Y	-0-			-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	109	1	562	3	Y	-0-			-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	112	1	581	3	Y	-0-			-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	109	1	576	3	Y	-0-			-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	112	1	593	3	Y	-0-			-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	114	1	594	3	Y	-0-			-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	110	1	581	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	112	1	584	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	108	1	561	3	Y	-0-			-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	96	1	584	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	3	N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	17	1	385	3	N	-0-			-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	16	1	375	3	N	-0-			-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	3	N	-0-			-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-			-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	19	1	412	3	N	-0-			-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	17	1	386	3	N	-0-			-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	17	1	388	3	N	-0-			-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	12	1	356	3	N	-0-			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

01	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	3	N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 042303 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5978 - 6127

01	248	N	244	-0-	-4	-0-	8	1	236	3	N	-0-			-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	7	1	222	3	N	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	N	-0-			-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	8	1	237	3	N	-0-			-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	7	1	211	3	N	-0-			-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	6	1	176	3	N	-0-			-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	7	1	214	3	N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-			-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	5	1	142	3	N	-0-			-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	1	1	189	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	28	1	632	3	Y	-0-					36
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					36
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	27	1	595	3	Y	-0-	30	1			6
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	27	1	599	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	28	1	618	3	Y	-0-					7
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	Y	-0-					7
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	27	1	606	3	Y	-0-					7
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					7
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	27	1	589	3	Y	-0-					7
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	23	1	548	3	Y	-0-					7
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	24	1	561	3	Y	-0-					7
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	31	1	916	3	Y	-0-					2
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	3	Y	-0-					2
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	31	1	929	3	Y	-0-					2
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	30	1	880	3	Y	3					5
							3	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	908	3	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	29	1	861	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	30	1	896	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	30	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	28	1	852	3	Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	23	1	678	3	Y	-0-					-0-
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	5	1	1099	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	27	1	587	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	27	1	619	3	Y	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	13	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	12	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	3	Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	1127	3	Y	7					44
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	741	3	Y	7					51
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	50 7	1 9	1104	3	Y	6					57
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	1139	3	Y	6					63
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	1117	3	Y	7					70
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	1193	3	Y	3					73
07	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	52 4	1 9	1160	3	Y	4					77
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	51 1	1 9	1120	3	Y	1					78
09	1260	N	983	-0-	-277	-0-	42 6	1 9	935	3	Y	5					83
10	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	46	1	1068	3	Y	-0-					83
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	47	1	1069	3	Y	-0-					83
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 13,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAUDER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 043339 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6051 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	3	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
04	690	N	86	-0-	-604	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
05	372	N	39	-0-	-333	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
09	450	N	169	-0-	-281	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	3	Y	5					22
							6	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	4					26
							4	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	3	Y	4					30
							4	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	47	1	1036	3	Y	10					40
							11	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	987	3	Y	6					46
							7	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	44	1	986	3	Y	1					47
							1	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1129	3	Y	3					50
							3	9									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1185	3	Y	1	38	1			13
							1	9									
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					13
10	1085	N	804	-0-	-281	-0-	33	1	769	3	Y	2					15
							2	9									
11	1050	N	901	-0-	-149	-0-	38	1	863	3	Y	-0-					15
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	435	3	N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	451	-0-	-138	-0-	84	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	60	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	84	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	87	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	29	-0-	-250	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	42	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	93	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	72	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	184	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	65	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	252	-0-	-89	-0-	41	1	211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	14	1	417	3	N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	722	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	480	3	N	-0-					-0-
05	651	N	496	-0-	-155	-0-	17	1	479	3	N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	21	1	602	3	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	539	3	N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	16	1	462	3	N	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	21	1	600	3	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	3	N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	21	1	633	3	N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	20	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	22	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	21	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	Y	7					7
							8	9									
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					7
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					7
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					7
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					7
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	140	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	44	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	147	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	204	-0-	-426	-0-	37	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	285	-0-	-366	-0-	80	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	211	-0-	-449	-0-	39	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	356	-0-	-326	-0-	55	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	434	-0-	-248	-0-	106	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	78	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	43	1	233	3	Y	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	151	1	343	3	Y	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	131	1	542	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	80	1	1795	3	Y	-0-					13
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1591	3	Y	-0-					13
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	71	1	1575	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	68	1	1501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	72	1	1577	3	Y	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1482	3	Y	3					3
							3	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1552	3	Y	1					4
							1	9									
08	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	69	1	1502	3	Y	-0-					4
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	66	1	1464	3	Y	-0-					4
10	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	66	1	1505	3	Y	-0-					4
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	65	1	1486	3	Y	-0-					4
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	10	1	1492	3	Y	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	-0-					2
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	563	3	Y	-0-					2
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	3	Y	-0-					2
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	13	1	564	3	Y	-0-					2
05	651	N	384	-0-	-267	-0-	8	1	376	3	Y	-0-					2
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					2
07	589	N	365	-0-	-224	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					2
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	-0-					2
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	10	1	289	3	Y	-0-					2
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	-0-					2
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	571	3	Y	-0-					2
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	21	1	462	3	Y	-0-			10
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	-0-			10
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	Y	-0-			10
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	3	Y	31			41
							34	9							
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	80	1	1738	3	Y	20			61
							22	9							
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1508	3	Y	10			71
							11	9							
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	69	1	1548	3	Y	6			77
							7	9							
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	68	1	1492	3	Y	8			85
							9	9							
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	3	Y	4			89
							4	9							
10	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	61	1	1411	3	Y	3			92
							3	9							
11	1530	N	1247	-0-	-283	-0-	52	1	1195	3	Y	-0-			92
12	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	9	1	1391	3	Y	6			98
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 14,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	22	1	647	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	20	1	584	3	Y	-0-			-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	639	3	Y	-0-			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	-0-			-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-			-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	21	1	624	3	Y	-0-			-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	Y	-0-			-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	624	3	Y	-0-			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	3	Y	-0-			-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	627	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	19	1	597	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	3	1	617	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	673	1	652	3	Y	-0-			-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	605	1	513	3	Y	-0-			-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	672	1	617	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	651	1	609	3	Y	-0-			-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	667	1	450	3	Y	-0-			-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	651	1	605	3	Y	-0-			-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	669	1	530	3	Y	-0-			-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	663	1	341	3	Y	-0-			-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	638	1	240	3	Y	-0-			-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	660	1	262	3	Y	-0-			-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	637	1	224	3	Y	-0-			-0-
12	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	31	1	938	3	N	-0-					-0-
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	38	1	853	3	N	-0-					-0-
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	32	1	955	3	N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	898	3	N	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	33	1	949	3	N	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	40	1	887	3	N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	42	1	951	3	N	-0-					-0-
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	42	1	913	3	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	3	N	-0-					-0-
10	992	N	963	-0-	-29	-0-	30	1	933	3	N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	894	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	927	-0-	-96	-0-	6	1	921	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	11	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	12	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	Y	-0-					25
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	26	1	579	3	Y	-0-					25
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	21	1	630	3	Y	-0-					25
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					25
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	22	1	646	3	Y	-0-					25
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	-0-					25
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	50	50	1			25
							55	9									
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	22	1	639	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	18	1	542	3	Y	-0-					25
10	651	N	563	-0-	-88	-0-	18	1	545	3	Y	-0-					25
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	671	3	Y	-0-					25
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	30	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	26	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	682	-0-	-31	-0-	29	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	28	1	629	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	3	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	29	1	652	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	291	-0-	-391	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	11	1	325	3	N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	10	1	321	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	10	1	307	3	N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	295	3	N	-0-					-0-
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	7	1	228	3	N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	8	1	254	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	3	N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	130	1	856	3	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	87	1	676	3	Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	108	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	109	1	909	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	833	-0-	-97	-0-	177	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	119	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	653	-0-	-463	-0-	153	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	190	1	849	3	Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	160	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	165	1	651	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	520	-0-	-500	-0-	134	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	538	-0-	-361	-0-	103	1	435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	899	N	865	-0-	-34	-0-	129	1	736	3	Y	-0-					4
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	1002	3	Y	-0-					4
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	44	1	994	3	Y	-0-					4
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					4
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	37	1	813	3	Y	-0-					4
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	37	1	822	3	Y	-0-					4
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	36	1	814	3	Y	-0-					4
08	930	N	790	-0-	-140	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					4
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	81	1	810	3	Y	-0-					4
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	27	1	821	3	Y	-0-					4
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	809	3	Y	-0-					4
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	83	1	1847	3	Y	-0-					3
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	79	1	1786	3	Y	-0-					3
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	85	1	1883	3	Y	-0-					3
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	86	1	1901	3	Y	-0-					3
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	89	1	1965	3	Y	-0-					3
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	86	1	1914	3	Y	-0-					3
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	88	1	1976	3	Y	34	37	1			-0-
							37	9									
08	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	90	1	1954	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	84	1	1899	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	84	1	1939	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	82	1	1876	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	13	1	1950	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	23	1	698	3	N	-0-			-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	28	1	626	3	N	-0-			-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	31	1	700	3	N	-0-			-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	N	-0-			-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	N	-0-			-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	22	1	665	3	N	-0-			-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	23	1	688	3	N	-0-			-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	3	N	-0-			-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	N	-0-			-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	23	1	700	3	N	-0-			-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	22	1	657	3	N	-0-			-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	3	1	677	3	N	5			5
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 8,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	3	Y	-0-			-0-
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	41	1	905	3	Y	-0-			-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	44	1	967	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	46	1	999	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	44	1	966	3	Y	-0-			-0-
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	45	1	993	3	Y	-0-			-0-
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	45	1	986	3	Y	-0-			-0-
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	43	1	957	3	Y	-0-			-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	990	3	Y	-0-			-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	42	1	954	3	Y	-0-			-0-
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	-0-			2
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-			2
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	-0-			2
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	3	Y	-0-			2
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	-0-			2
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	Y	-0-			2
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	3	Y	-0-			2
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	Y	-0-			2
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-			2
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	15	1	448	3	Y	-0-			2
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	-0-			2
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	2	1	454	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	28	1	628	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	26	1	572	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	29	1	652	3	Y	-0-			-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	Y	-0-			-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	-0-			-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	Y	-0-			-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	Y	-0-			-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	3	Y	-0-			-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-			-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	Y	-0-			-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	4	1	629	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 061505 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 6943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	410	1	323	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	8	1	260	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	6	1	178	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2014 - P&A 07/22/14

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	74	1	1673	3	Y	-0-			3
02	1288	N	1149	-0-	-139	-0-	49	1	1100	3	Y	-0-			3
03	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	65	1	1460	3	Y	-0-			3
04	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	48	1	1050	3	Y	-0-			3
05	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	46	1	1008	3	Y	-0-			3
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	57	1	1281	3	Y	-0-			3
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	46	1	1027	3	Y	-0-			3
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	3	Y	-0-			3
09	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	49	1	1080	3	Y	-0-			3
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	3	Y	-0-			3
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	3	Y	-0-			3
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	8	1	1188	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 14,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	38	1	1143	3	Y	-0-					19
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	46	1	1026	3	Y	-0-					19
03	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	35	1	1039	3	Y	-0-					19
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	34	1	1014	3	Y	-0-					19
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	35	1	1026	3	Y	-0-					19
06	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	33	1	974	3	Y	-0-					19
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	33	1	981	3	Y	7	26	1			-0-
							8	9									
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	33	1	956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	925	-0-	-95	-0-	30	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	631	-0-	-392	-0-	20	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	47	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	6	1	1308	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	902	1	2064	3	Y	18					119
							20	9									
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	754	1	1781	3	Y	14					133
							15	9									
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	854	1	2083	3	Y	19					152
							21	9									
04	3300	X	2368	-0-	-932	-0-	777	1	1591	3	Y	-0-					152
05	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	831	1	1989	3	Y	3					155
							3	9									
06	2880	X	1946	-0-	-934	-0-	749	1	1197	3	Y	-0-	137	1			18
07	2945	X	2145	-0-	-800	-0-	804	1	1341	3	Y	-0-					18
08	2945	X	2026	-0-	-919	-0-	779	1	1247	3	Y	-0-					18
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	835	1	2142	3	Y	13					31
							14	9									
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	799	1	1600	3	Y	6					37
							7	9									
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	760	1	1113	3	Y	-0-					37
*12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	722	1	1916	3	Y	17					54
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 29,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	N	-0-					-0-
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	8	1	256	3	N	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	8	1	248	3	N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	7	1	205	3	N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	8	1	239	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	7	1	213	3	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	7	1	218	3	N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	10	1	309	3	N	-0-					-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	9	1	289	3	N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	11	1	301	3	N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	9	1	260	3	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	9	1	253	3	N	-0-					-0-
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	38	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	94	-0-	-386	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	34	1	1009	3	Y	9					15
							10	9									
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	30	1	910	3	Y	-0-					15
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	34	1	994	3	Y	4					19
							4	9									
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	33	1	965	3	Y	4					23
							4	9									
05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	34	1	1002	3	Y	1					24
							1	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	965	3	Y	21	45	1			-0-
							23	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	34	1	1019	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	32	1	937	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	719	-0-	-301	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	776	-0-	-278	-0-	24	1	752	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	745	-0-	-185	-0-	24	1	721	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	460	-0-	-284	-0-	2	1	458	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	441	-0-	-1202	-0-	289	1	152	3	Y	-0-					14
02	560	N	281	-0-	-279	-0-	18	1	228	3	Y	32					46
							35	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	14					60
							15	9									
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	27	1	368	3	Y	6					66
							7	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	Y	-0-					66
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	3	Y	-0-					66
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	689	3	Y	2	68	1			-0-
							2	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	853	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	80	1	922	3	Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	69	1	776	3	Y	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	819	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	N	-0-					-0-
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	7	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	3	N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					9
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					9
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					9
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					9
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					9
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					9
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					9
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					9
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					9
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					9
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					9
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	140	1	4191	3	Y	7					52
							8	9									
02	4060	X	3817	-0-	-243	-0-	123	1	3683	3	Y	10					62
							11	9									
03	4495	X	4060	-0-	-435	-0-	131	1	3929	3	Y	-0-					62
04	4530	X	3983	-0-	-547	-0-	131	1	3852	3	Y	-0-					62
05	4340	X	4174	-0-	-166	-0-	138	1	4036	3	Y	-0-					62
06	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	132	1	3931	3	Y	-0-					62
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	166	1	4926	3	Y	8	70	1			-0-
							9	9									
08	4185	X	3514	-0-	-671	-0-	117	1	3397	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3585	-0-	-465	-0-	116	1	3469	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3795	-0-	-762	-0-	119	1	3676	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3638	-0-	-772	-0-	116	1	3522	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	3736	-0-	-821	-0-	18	1	3718	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		1208	-0-	1208	5150	273	1	935	3	Y	-0-					12
02	INC G-10		1085	-0-	1085	6235	315	1	770	3	Y	-0-					12
03	3000	N	1179	-0-	-1821	4414	314	1	865	3	Y	-0-					12
04	3000	N	128	-0-	-2872	1542	82	1	46	3	Y	-0-					12
05	2832	N	1290	-0-	-1542	-0-	241	1	1045	3	Y	4					16
							4	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	256	1	1190	3	Y	4					20
							4	9									
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	218	1	1387	3	Y	1					21
							1	9									
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	214	1	1446	3	Y	-0-					21
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	169	1	1238	3	Y	-0-	21	1			-0-
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	217	1	1068	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1230	N	437	-0-	-793	-0-	160	1	277	3	Y	-0-					-0-
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	672	1	743	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 072019 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 6167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	3	Y	-0-					2
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	3	Y	-0-					2
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1498	3	Y	1					3
							1	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	64	1	1407	3	Y	-0-					3
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	65	1	1429	3	Y	-0-					3
06	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	59	1	1313	3	Y	-0-					3
07	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	59	1	1317	3	Y	28	31	1			-0-
							31	9									
08	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	60	1	1297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	56	1	1264	3	Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	57	1	1310	3	Y	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	56	1	1265	3	Y	2					2
							2	9									
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	10	1	1547	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	437	1	1277	3	Y	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	390	1	1288	3	Y	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	362	1	1481	3	Y	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	365	1	1594	3	Y	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	395	1	1640	3	Y	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	340	1	1481	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	349	1	1586	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	398	1	1636	3	Y	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	349	1	1455	3	Y	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	386	1	1632	3	Y	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	381	1	1551	3	Y	-0-					-0-
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	351	1	1545	3	Y	25					25
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 22,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	90	1	263	3	Y	-0-					8
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	77	1	274	3	Y	-0-					8
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	90	1	300	3	Y	-0-					8
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	3	Y	-0-					8
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	86	1	323	3	Y	-0-					8
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	77	1	227	3	Y	-0-					8
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	95	1	361	3	Y	-0-					8
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	89	1	347	3	Y	-0-					8
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	89	1	358	3	Y	-0-					8
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	93	1	353	3	Y	-0-					8
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	88	1	307	3	Y	-0-					8
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	91	1	320	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	107	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	98	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	113	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	104	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	111	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	101	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	100	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	104	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	100	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	3	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	100	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	94	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	592	1	322	3	Y	-0-					29
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	534	1	391	3	Y	15					44
							17	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	584	1	275	3	Y	-0-					44
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	562	1	302	3	Y	16					60
							18	9									
05	1054	N	883	-0-	-171	-0-	578	1	264	3	Y	37					97
							41	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	566	1	353	3	Y	4					101
							4	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	607	1	535	3	Y	54	144	1			11
							59	9									
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	601	1	589	3	Y	26	4	1			33
							29	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	579	1	476	3	Y	43	1	1			75
							47	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	592	1	391	3	Y	29					104
							32	9									
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	547	1	83	3	Y	7					111
							8	9									
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	582	1	269	3	Y	19					130
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	51	1	1532	3	Y	-0-			11
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	48	1	1437	3	Y	-0-			11
03	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	43	1	1301	3	Y	-0-			11
04	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	44	1	1298	3	Y	-0-			11
05	1643	N	1285	-0-	-358	-0-	42	1	1242	3	Y	1			12
							1	9							
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-			12
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	46	1	1376	3	Y	-0-			12
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	Y	-0-			12
09	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	42	1	1250	3	Y	-0-			12
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1366	3	Y	-0-			12
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	40	1	1218	3	Y	-0-			12
12	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	6	1	1181	3	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 16,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	15	1	464	3	Y	-0-			3
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	14	1	410	3	Y	-0-			3
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	Y	-0-			3
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	-0-			3
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	-0-			3
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	-0-			3
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	3	Y	-0-			3
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	-0-			3
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-			3
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	-0-			3
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-			3
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	2	1	464	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	612	-0-	-256	-0-	115	1	497	3	Y	-0-			19
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	96	1	520	3	Y	1			20
							1	9							
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	112	1	537	3	Y	-0-			20
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	105	1	614	3	Y	-0-			20
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	108	1	616	3	Y	-0-			20
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	103	1	585	3	Y	-0-			20
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	124	1	681	3	Y	-0-			20
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	117	1	712	3	Y	-0-			20
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	116	1	690	3	Y	-0-			20
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	124	1	717	3	Y	-0-			20
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	113	1	590	3	Y	-0-			20
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	116	1	603	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 8,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					2
02	896	N	894	-0-	-2	-0-	894	3			Y	-0-					2
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	3	2	9	Y	2					4
04	1020	N	654	-0-	-366	-0-	652	3	2	9	Y	2					6
05	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	3			Y	-0-					6
06	930	N	777	-0-	-153	-0-	775	3	2	9	Y	2					8
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	864	3	26	9	Y	24	32	1			-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	780	N	379	-0-	-401	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	64	1	331	2	Y	-0-					5
							1425	3									
02	1596	N	1497	-0-	-99	-0-	52	1	271	2	Y	-0-					5
							1174	3									
03	1674	N	1325	-0-	-349	-0-	35	1	242	2	Y	-0-					5
							1048	3									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	Y	-0-					5
							1367	3									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	45	1	304	2	Y	-0-					5
							1313	3									
06	1290	N	617	-0-	-673	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					5
							488	3									
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					5
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	16	21	1			-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	3	3	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

01	620	N	619	-0-	-1	-0-	27	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	3	Y	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	107	1	2387	3	Y	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	86	1	1912	3	Y	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	3	Y	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	54	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1163	-0-	-821	-0-	49	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	798	-0-	-822	-0-	34	1	764	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	995	-0-	-307	-0-	7	1	988	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	29	1	667	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	407	-0-	-283	-0-	17	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	252	-0-	-461	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	171	1	963	3	Y	-0-					2
02	1008	N	784	-0-	-224	-0-	129	1	655	3	Y	-0-					2
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	181	1	831	3	Y	-0-					2
04	1110	N	729	-0-	-381	-0-	139	1	590	3	Y	-0-					2
05	868	N	619	-0-	-249	-0-	81	1	538	3	Y	-0-					2
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	103	1	794	3	Y	-0-					2
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	121	1	533	3	Y	-0-					2
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	278	1	856	3	Y	-0-					2
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	496	1	723	3	Y	-0-					2
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	514	1	570	3	Y	-0-					2
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	502	1	652	3	Y	-0-					2
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	499	1	631	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	893	3	Y	4					4
							4	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	803	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	37	1	836	3	Y	1					3
							1	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	962	3	Y	3					6
							3	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	3	Y	10					16
							11	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	3	Y	-0-					16
08	1023	N	772	-0-	-251	-0-	34	1	736	3	Y	2					18
							2	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	3	Y	-0-					18
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	49	1	1134	3	Y	-0-					18
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	42	1	967	3	Y	-0-					18
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	8	1	1142	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	844	3	12	9	Y	11					24
02	756	N	464	-0-	-292	-0-	442	3	22	9	Y	20					44
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1173	3	37	9	Y	34					78
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1654	3	65	9	Y	59					137
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1463	3	28	9	Y	25	154	1			8
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1277	3	13	9	Y	12					20
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1254	3	67	9	Y	61					81
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1167	3	32	9	Y	29					110
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1072	3	20	9	Y	18					128
10	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1100	3	24	9	Y	22	127	1			23
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1086	3	19	9	Y	17					40
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1054	3	3	9	Y	3					43

TOTAL GAS PROD: 13,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	373	-0-	-92	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					3
02	420	N	318	-0-	-102	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					3
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					3
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					3
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					3
06	360	N	153	-0-	-207	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					3
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					3
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					3
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					3
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					3
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					3
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	38 19	1 9	1150	3	Y	17	13	1			7
02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	40 6	1 9	1188	3	Y	5	2	1			10
03	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	37 3	1 9	1102	3	Y	3					13
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	54 10	1 9	1176	3	Y	9					22
05	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	35 8	1 9	1008	3	Y	7					29
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	1306	3	Y	4					33
07	1271	N	942	-0-	-329	-0-	30 7	1 9	905	3	Y	6					39
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	1326	3	Y	5					44
09	1350	N	735	-0-	-615	-0-	24 1	1 9	710	3	Y	1					45
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	1402	3	Y	1					46
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	1248	3	Y	2					48
12	775	N	630	-0-	-145	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	289	1	318	3	Y	-0-					22
02	700	N	511	-0-	-189	-0-	260	1	251	3	Y	-0-					22
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	322	1	518	3	Y	-0-					22
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	281	1	420	3	Y	1					23
							1	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	290	1	335	3	Y	-0-					23
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	303	1	817	3	Y	-0-					23
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	696	1	798	3	Y	-0-					23
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	724	1	1224	3	Y	-0-					23
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	682	1	662	3	Y	-0-					23
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	732	1	1553	3	Y	-0-					23
11	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	699	1	1185	3	Y	-0-					23
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	689	1	1430	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 15,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	9	1	260	3	N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	8	1	231	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	3	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	8	1	237	3	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	153	-0-	-312	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					18
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	12	1	361	3	Y	-0-					18
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	15	1	438	3	Y	-0-					18
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	3	Y	-0-					18
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	19	1	572	3	Y	-0-					18
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	13	1	391	3	Y	-0-					18
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	13	1	398	3	Y	1					19
							1	9									
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					19
09	390	N	290	-0-	-100	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					19
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					19
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	9	1	269	3	Y	-0-					19
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					16
02	280	N	147	-0-	-133	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					16
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					16
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					16
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					16
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	15	31	1			-0-
							17	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	7	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	270	-0-	-195	-0-	99	1	168	3	Y	3					92
							3	9									
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	92	1	256	3	Y	10					102
							11	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	105	1	351	3	Y	13					115
							14	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	104	1	410	3	Y	30					145
							33	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	106	1	388	3	Y	17					162
							19	9									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	100	1	308	3	Y	16	165	1			13
							18	9									
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	103	1	278	3	Y	7					20
							8	9									
08	465	N	385	-0-	-80	-0-	103	1	282	3	Y	-0-					20
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	101	1	340	3	Y	-0-					20
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	395	3	Y	-0-					20
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	100	1	297	3	Y	-0-					20
12	465	N	286	-0-	-179	-0-	94	1	192	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	12	1	346	3	Y	13					47
							14	9									
02	420	N	225	-0-	-195	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					47
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	481	3	Y	23					70
							25	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	14					84
							15	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	3	Y	-0-					84
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	Y	30					114
							33	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	29	1	847	3	Y	92	162	1			44
							101	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	3	Y	-0-					44
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	864	3	Y	87	87	1			44
							96	9									
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	28	1	875	3	Y	-0-					44
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	867	3	Y	-0-					44
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	5	1	907	3	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 8,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	948	3	Y	-0-					5
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	41	1	907	3	Y	-0-					5
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	3	Y	-0-					5
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	3	Y	-0-					5
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	987	3	Y	-0-					5
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	3	Y	-0-					5
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	3	Y	-0-					5
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	49	1	1069	3	Y	-0-					5
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	3	Y	-0-					5
10	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	43	1	992	3	Y	-0-					5
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	40	1	910	3	Y	-0-					5
12	1085	N	932	-0-	-153	-0-	6	1	920	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	5	1	156	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	5	1	158	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	6	1	194	3	N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	N	-0-			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	N	-0-			-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	9	1	260	3	N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	N	-0-			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	3	N	-0-			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	N	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	N	-0-			-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	N	-0-			-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-			-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	37	1	837	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	35	1	774	3	Y	-0-			-0-
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	37	1	836	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	697	-0-	-143	-0-	30	1	667	3	Y	-0-			-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	34	1	775	3	Y	-0-			-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	Y	-0-			-0-
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	38	1	817	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	34	1	758	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	694	-0-	-112	-0-	29	1	665	3	Y	-0-			-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	3	Y	-0-			-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-			-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-			-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-			-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-			-0-
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	788	-0-	-204	-0-	76	1	712	3	Y	-0-					3
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	804	3	Y	-0-					3
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	77	1	821	3	Y	-0-					3
04	750	N	590	-0-	-160	-0-	40	1	550	3	Y	-0-					3
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	881	3	Y	-0-					3
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	69	1	937	3	Y	-0-					3
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	83	1	920	3	Y	-0-					3
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	71	1	912	3	Y	-0-					3
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	853	3	Y	-0-					3
10	837	N	618	-0-	-219	-0-	49	1	569	3	Y	-0-					3
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	80	1	893	3	Y	-0-					3
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	865	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

01	1519	N	1039	-0-	-480	-0-	193	1	843	3	Y	3					3
							3	9									
02	1036	N	686	-0-	-350	-0-	115	1	545	3	Y	24					27
							26	9									
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	361	1	1588	3	Y	-0-					27
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	240	1	1565	3	Y	8					35
							9	9									
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	212	1	1156	3	Y	10					45
							11	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	232	1	1219	3	Y	4	48	1			1
							4	9									
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	432	1	1583	3	Y	8	2	1			7
							9	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	256	1	1612	3	Y	2					9
							2	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	611	1	1417	3	Y	3					12
							3	9									
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	736	1	1241	3	Y	-0-					12
11	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	695	1	814	3	Y	-0-					12
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	690	1	1224	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 19,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	313	1	1220	3	N	7					8
							8	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	366	1	1345	3	N	8					16
							9	9									
03	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	310	1	754	3	N	5					21
							6	9									
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	249	1	1554	3	N	7					28
							8	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	251	1	1503	3	N	4					32
							4	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	280	1	1118	3	N	-0-					32
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	252	1	969	3	N	9					41
							10	9									
08	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	236	1	827	3	Y	-0-	41	1			-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	378	1	1623	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	612	1	1433	3	Y	2					2
							2	9									
*11	1050	N	679	-0-	-371	-0-	444	1	234	3	Y	1					3
							1	9									
12	1209	N	416	-0-	-793	-0-	256	1	160	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	422	-0-	-415	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	681	-0-	-75	-0-	29	1	652	3	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	33	1	763	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	29	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	419	-0-	-387	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	146	-0-	-164	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	11	1	312	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	59	1	1325	3	N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	3	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	3	N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	3	N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	3	N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	55	1	1219	3	N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	61	1	1342	3	N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	59	1	1312	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	57	1	1335	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	55	1	1252	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	8	1	1234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	20	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	19	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	17	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	477	-0-	-153	-0-	16	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	15	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	334	-0-	-146	-0-	11	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	906	3	Y	4					6
							4	9									
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	Y	27					33
							30	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	37	1	844	3	Y	-0-	27	1			6
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	3	Y	-0-					6
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	3	Y	-0-					6
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	48	1	1076	3	Y	-0-					6
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	44	1	960	3	Y	1					7
							1	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	42	1	933	3	Y	7					14
							8	9									
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	38	1	871	3	Y	-0-					14
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	36	1	819	3	Y	2					16
							2	9									
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	6	1	942	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	17	1	511	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	17	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	17	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	17	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	3	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	3	Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	Y	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	219	1	723	3	Y	24					38
							26	9									
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	199	1	700	3	Y	4					42
							4	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	223	1	826	3	Y	-0-					42
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	216	1	803	3	Y	-0-					42
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	225	1	842	3	Y	6	48	1			-0-
							7	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	217	1	806	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	223	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	224	1	812	3	Y	-0-					-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	215	1	796	3	Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	221	1	815	3	Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	213	1	738	3	Y	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	191	1	691	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	36	1	820	3	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	32	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	32	1	730	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					20
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	6	1	250	3	Y	-0-					20
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	8	1	245	3	Y	-0-					20
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					20
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	3	Y	-0-					20
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					20
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	Y	-0-					20
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					20
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					20
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	5	25	1			-0-
							6	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	441	1	1394	3	N	2					32
							2	9									
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	330	1	1673	3	N	6					38
							7	9									
03	3100	N	4049	-0-	949	949	535	1	3497	3	N	15					53
							17	9									
04	3000	N	3343	-0-	343	1292	511	1	2822	3	N	9					62
							10	9									
05	3100	N	2987	-0-	-113	1179	526	1	2458	3	N	3	63	1			2
							3	9									
06	3167	X	1988	-0-	-1179	-0-	450	1	1538	3	N	-0-					2
07	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	502	1	2046	3	N	4					6
							4	9									
08	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	494	1	1926	3	N	2					8
							2	9									
09	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	426	1	2211	3	N	5					13
							6	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	511	1	2808	3	N	8					21
							9	9									
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	473	1	2534	3	N	6					27
							7	9									
12	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	557	1	1931	3	N	1					28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	849	-0-	-19	-0-	126	1	723	3	Y	-0-					76
02	784	N	605	-0-	-179	-0-	106	1	499	3	Y	-0-					76
03	868	N	460	-0-	-408	-0-	105	1	355	3	Y	-0-	72	1			4
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	132	1	939	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	127	1	750	3	Y	6					13
							7	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	117	1	589	3	Y	-0-					13
07	930	N	799	-0-	-131	-0-	123	1	676	3	Y	-0-					13
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	128	1	780	3	Y	2					15
							2	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	123	1	742	3	Y	24					39
							26	9									
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	125	1	733	3	Y	6					45
							7	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	121	1	711	3	Y	-0-					45
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	98	1	700	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	26	1	578	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	806	N	712	-0-	-94	-0-	30	1	681	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	32	1	701	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	67	1	1480	3	N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	53	1	1215	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1320	N	832	-0-	-488	-0-	35	1	796	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1364	N	942	-0-	-422	-0-	6	1	935	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	165	1	1604	3	Y	1					42
							1	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	146	1	1375	3	Y	-0-					42
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	156	1	1412	3	Y	10	37	1			15
							11	9									
04	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	152	1	1361	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	156	1	1361	3	Y	-0-					15
06	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	147	1	1279	3	Y	-0-					15
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	151	1	1299	3	Y	-0-					15
08	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	153	1	1293	3	Y	-0-					15
09	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	144	1	1196	3	Y	-0-					15
10	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	143	1	1149	3	Y	-0-					15
11	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	140	1	1143	3	Y	-0-					15
12	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	101	1	1177	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 17,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	Y	-0-					2
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	3	Y	-0-					2
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	Y	-0-					2
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	36	1	787	3	Y	-0-					2
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	Y	-0-					2
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	56	1	1257	3	Y	-0-					2
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	97	1	2166	3	Y	-0-					2
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1318	3	Y	-0-					2
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	3	Y	-0-					2
10	2263	N	1105	-0-	-1158	-0-	46	1	1059	3	Y	-0-					2
11	1320	N	997	-0-	-323	-0-	42	1	955	3	Y	-0-					2
12	1271	N	985	-0-	-286	-0-	7	1	978	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	73	1	1631	3	Y	1					4
							1	9									
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	49	1	1450	3	Y	3					7
							3	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	53	1	1589	3	Y	-0-					7
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	53	1	1545	3	Y	-0-					7
05	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	52	1	1530	3	Y	-0-					7
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	51	1	1531	3	Y	-0-					7
07	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	52	1	1559	3	Y	-0-					7
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	52	1	1538	3	Y	1					8
							1	9									
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	50	1	1496	3	Y	3					11
							3	9									
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	50	1	1516	3	Y	1					12
							1	9									
11	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	48	1	1470	3	Y	-0-					12
12	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 18,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	38	1	855	3	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	3	N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	874	3	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	3	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	3	N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	37	1	838	3	N	-0-					-0-
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	34	1	779	3	N	-0-					-0-
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	5	1	808	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1367	-0-	-1547	-0-	44	1	1323	3	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1027	-0-	-1073	-0-	34	1	993	3	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1381	-0-	-727	-0-	45	1	1336	3	Y	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	49	1	1456	3	Y	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	55	1	1629	3	Y	6					6
							7	9									
06	3000	N	3020	-0-	20	20	98	1	2905	3	Y	15					21
							17	9									
07	2586	N	2566	-0-	-20	-0-	83	1	2483	3	Y	-0-					21
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	78	1	2254	3	Y	4					25
							4	9									
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	66	1	1966	3	Y	1					26
							1	9									
10	2759	X	2012	-0-	-747	-0-	63	1	1949	3	Y	-0-					26
11	2670	X	1584	-0-	-1086	-0-	51	1	1533	3	Y	-0-					26
12	2573	X	1223	-0-	-1350	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 21,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	396	3	N	-0-					-0-
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	12	1	342	3	N	-0-					-0-
03	434	N	146	-0-	-288	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	13	1	410	3	N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	16	1	444	3	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	3	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	3	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	120	1	188	3	Y	-0-					59
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	112	1	173	3	Y	-0-					59
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	124	1	212	3	Y	-0-	53	1			6
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	120	1	209	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	124	1	232	3	Y	5					12
							6	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	120	1	246	3	Y	4					16
							4	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	124	1	194	3	Y	5					21
							6	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	124	1	241	3	Y	6					27
							7	9									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	120	1	233	3	Y	-0-					27
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	124	1	221	3	Y	5					32
							6	9									
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	120	1	220	3	Y	-0-					32
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	124	1	195	3	Y	6					38
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 084549 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6011 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	42	1	1235	3	Y	-0-					23
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	33	1	989	3	Y	-0-					23
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	44	1	1301	3	Y	-0-					23
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	42	1	1246	3	Y	-0-					23
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	3	Y	-0-					23
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	3	Y	-0-					23
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	42	1	1262	3	Y	28	48	1			3
							31	9									
08	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	39	1	1146	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
09	1230	N	887	-0-	-343	-0-	29	1	858	3	Y	-0-					8
10	1302	N	806	-0-	-496	-0-	33	1	770	3	Y	3					11
							3	9									
11	1140	N	852	-0-	-288	-0-	36	1	815	3	Y	1					12
							1	9									
12	930	N	822	-0-	-108	-0-	4	1	818	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1029	-0-	-119	-0-	44	1	985	3	Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	3	Y	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	56	1	1237	3	Y	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	57	1	1239	3	Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	3	Y	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	59	1	1334	3	Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	61	1	1336	3	Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	55	1	1229	3	Y	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	8	1	1224	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	895	3	1	9	Y	1					6
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	3			Y	-0-					6
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	9	Y	1					7
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	3	2	9	Y	2					9
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					9
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1079	3	12	9	Y	11					20
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-	20	1			-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	10	1	228	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	9	1	209	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	10	1	233	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	3	Y	-0-			-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-			-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	3	Y	-0-			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	847	3	Y	-0-			-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	760	-0-	-200	-0-	32	1	703	3	Y	23			23
							25	9							
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	82	1	1811	3	Y	17			40
							19	9							
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1172	3	Y	-0-			40
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	63	1	1413	3	Y	3			43
							3	9							
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	76	1	1638	3	Y	10			53
							11	9							
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	3	Y	2			55
							2	9							
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	89	1	2062	3	Y	17			72
							19	9							
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	87	1	1979	3	Y	3			75
							3	9							
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	10	1	1455	3	Y	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 17,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WILSON, J. O. "B" WELL #: RRCID -> 086188 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5230 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-			-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	9	1	213	3	N	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-			-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	10	1	229	3	N	-0-			-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-
11	210	N	83	-0-	-127	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	784	-0-	-84	-0-	26	1	758	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	22	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	3	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	3	Y	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1164	3	Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	3	Y	47					47
							52	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	52	1	1173	3	Y	3					50
							3	9									
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	81	1	1765	3	Y	-0-					50
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	3	Y	-0-	50	1			-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	70	1	1608	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1080	N	946	-0-	-134	-0-	40	1	906	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	7	1	1046	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	805	-0-	-249	-0-	147	1	658	3	Y	-0-					18
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	255	1	767	3	Y	-0-					18
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	265	1	820	3	Y	2					20
							2	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	322	1	831	3	Y	2					22
							2	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	376	1	1072	3	Y	1					23
							1	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	361	1	1042	3	Y	-0-					23
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	323	1	1000	3	Y	39	62	1			-0-
							43	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	561	1	1005	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1064	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1098	1	998	3	Y	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1058	1	857	3	Y	-0-					-0-
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1060	1	884	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					10
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					10
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					10
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	Y	-0-					10
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					10
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					10
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	23	1	258	3	Y	-0-					10
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					10
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					10
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					10
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					10
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	157 8	1 9	1494	3	Y	7					41
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	204 24	1 9	1423	3	Y	22					63
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	185 17	1 9	1726	3	Y	15	65	1			13
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	223 3	1 9	1950	3	Y	3					16
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	227 13	1 9	2175	3	Y	12					28
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	193 18	1 9	1878	3	Y	16					44
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	223 9	1 9	2141	3	Y	8	37	1			15
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	276 4	1 9	1828	3	Y	4	1	1			18
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	607 19	1 9	1997	3	Y	17					35
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	620 24	1 9	1901	3	Y	22					57
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	599 17	1 9	1812	3	Y	15					72
12	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	565 8	1 9	1342	3	Y	7					79

TOTAL GAS PROD: 25,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	824	-0-	-75	-0-	35	1	789	3	Y	-0-					2
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	34	1	749	3	Y	-0-					2
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					2
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	3	Y	-0-					2
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	45	1	991	3	Y	-0-					2
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	40	1	895	3	Y	-0-					2
07	1054	N	922	-0-	-132	-0-	40	1	882	3	Y	-0-					2
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	3	Y	-0-					2
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	3	Y	-0-					2
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	1018	3	Y	-0-					2
11	1140	N	676	-0-	-464	-0-	28	1	648	3	Y	-0-					2
12	992	N	374	-0-	-618	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	260	1	333	2	Y	-0-					5
							998	3									
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	320	1	339	2	Y	-0-					5
							1019	3									
*03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	355	1	485	2	Y	-0-					5
							1456	3									
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	387	1	497	2	Y	-0-					5
							1491	3									
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	383	1	485	2	Y	-0-					5
							1454	3									
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	366	1	407	2	Y	-0-					5
							1220	3									
*07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	661	1	460	2	Y	-0-					5
							1382	3									
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	776	1	460	2	Y	-0-					5
							1379	3									
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	743	1	435	2	Y	-0-					5
							1256	3									
*10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	772	1	454	2	Y	-0-					5
							1360	3									
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	728	1	338	2	Y	-0-					5
							1011	3									
*12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	722	1	440	2	Y	4					9
							1321	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 26,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

01	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					13
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	15	1	446	3	Y	-0-					13
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	16	1	490	3	Y	-0-					13
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	16	1	476	3	Y	-0-					13
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	3	Y	-0-					13
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					13
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					13
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					13
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					13
10	496	N	404	-0-	-92	-0-	12	1	392	3	Y	-0-					13
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	3	Y	-0-					13
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	3	1	550	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	49 14	1 9	1093	3	Y	13					40
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	898	3	Y	1					41
03	927	X	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	3	Y	-0-					41
04	780	X	696	-0-	-84	-0-	30	1	666	3	Y	-0-					41
05	806	X	556	-0-	-250	-0-	18	1	538	3	Y	-0-	36	1			5
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	828	3	Y	3	3	1			5
07	806	X	637	-0-	-169	-0-	21	1	616	3	Y	-0-					5
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	Y	-0-					5
09	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1048	3	Y	-0-					5
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	45	1	1041	3	Y	-0-					5
11	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	42	1	962	3	Y	-0-					5
*12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	7	1	1082	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	64	1	1421	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1324	-0-	-48	-0-	57	1	1267	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	63	1	1412	3	N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	63	1	1395	3	N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	3	N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	64	1	1425	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	65	1	1418	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	61	1	1376	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	61	1	1409	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	59	1	1352	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	9	1	1380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1586	3	N	-0-					-0-
02	700	N	468	-0-	-232	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	56	1	1242	3	N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	84	1	1859	3	N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	71	1	1559	3	N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	68	1	1536	3	N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	3	N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	68	1	1480	3	N	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1424	3	N	14					14
							15	9									
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	3	N	-0-					14
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	3	N	-0-					14
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	10	1	1440	3	N	4					18
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	95	1	45	3	Y	-0-					142
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	93	1	212	3	Y	7					149
							8	9									
03	527	N	320	-0-	-207	-0-	102	1	206	3	Y	11					160
							12	9									
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	94	1	83	3	Y	1	153	1			8
							1	9									
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	97	1	78	3	Y	29	19	1			18
							32	9									
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	97	1	171	3	Y	17	2	1			33
							19	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	114	1	458	3	Y	24					57
							26	9									
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	82	1	25	3	Y	1					58
							1	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	112	1	485	3	Y	45					103
							50	9									
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	126	1	748	3	Y	33					136
							36	9									
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	98	1	247	3	Y	8					144
							9	9									
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	95	1	258	3	Y	2					146
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	170	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	44	1	973	3	Y	-0-					87
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	3	Y	-0-					87
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	3	Y	-0-	68	1			19
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	42	1	937	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	983	3	Y	2					21
							2	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	Y	-0-					21
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	3	Y	7					28
							8	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	973	3	Y	7					35
							8	9									
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	3	Y	-0-					35
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	40	1	939	3	Y	21					56
							23	9									
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	41	1	933	3	Y	-0-					56
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	7	1	1019	3	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	N	-0-					5
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					5
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					5
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					5
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					5
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					5
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					5
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					5
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					5
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					5
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					5
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	366	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	843	-0-	-180	-0-	107	1	723	3	Y	12					12
							13	9									
02	784	N	671	-0-	-113	-0-	79	1	540	3	Y	47	31	1			28
							52	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	118	1	699	3	Y	12	18	1			22
							13	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	182	1	1043	3	Y	10					32
							11	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	132	1	781	3	Y	17					49
							19	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	198	1	1074	3	Y	15	64	1			-0-
							17	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	361	1	1101	3	Y	12	3	1			9
							13	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	206	1	1081	3	Y	3					12
							3	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	197	1	1047	3	Y	2					14
							2	9									
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	356	1	1055	3	Y	17					31
							19	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	569	1	652	3	Y	18					49
							20	9									
*12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	564	1	892	3	Y	18					67
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 13,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	63	1	1414	3	Y	-0-					2
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	57	1	1287	3	Y	-0-					2
03	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	62	1	1389	3	Y	-0-					2
04	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	62	1	1367	3	Y	-0-					2
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	3	Y	-0-					2
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	64	1	1426	3	Y	-0-					2
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1499	3	Y	-0-					2
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	72	1	1558	3	Y	-0-					2
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	3	Y	-0-					2
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	74	1	1709	3	Y	-0-					2
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	68	1	1557	3	Y	-0-					2
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	11	1	1715	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EANES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 091724 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2014 - PLUGGED 03/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	43	1	977	3	Y	-0-					24
02	924	N	739	-0-	-185	-0-	31	1	708	3	Y	-0-					24
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	36	1	819	3	Y	-0-					24
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	41	1	923	3	Y	-0-					24
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	46	1	998	3	Y	-0-					24
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	3	Y	-0-					24
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	3	Y	-0-					24
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	3	Y	-0-					24
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	1012	3	Y	-0-					24
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	44	1	1008	3	Y	-0-					24
11	1110	N	875	-0-	-235	-0-	36	1	839	3	Y	-0-					24
12	1085	N	900	-0-	-185	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 11,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	711	3	Y	9					46
							10	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	Y	3					49
							3	9									
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	27	1	591	3	Y	4					53
							4	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	Y	5					58
							6	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-					58
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	Y	2					60
							2	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	Y	2					62
							2	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	3					65
							3	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	Y	3					68
							3	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	4					72
							4	9									
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	22	1	494	3	Y	3					75
							3	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	Y	10					85
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	138	1	1023	3	Y	48					63
							53	9									
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	143	1	1329	3	Y	14					77
							15	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	157	1	1452	3	Y	13					90
							14	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	154	1	1418	3	Y	4					94
							4	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	155	1	1362	3	Y	11					105
							12	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	138	1	1153	3	Y	-0-					105
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	152	1	1338	3	Y	-0-	98	1			7
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	158	1	1418	3	Y	10	3	1			14
							11	9									
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	150	1	1341	3	Y	6					20
							7	9									
10	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	146	1	1219	3	Y	-0-					20
11	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	141	1	1176	3	Y	1					21
							1	9									
12	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	101	1	1211	3	Y	12					33
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	3	Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	3	Y	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	918	-0-	-342	-0-	40	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	37	1	1093	3	Y	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	50	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	68	1	1492	3	Y	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	3	Y	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	61	1	1402	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	58	1	1322	3	Y	-0-					-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	9	1	1343	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	80	1	1785	3	Y	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	73	1	1652	3	Y	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	82	1	1855	3	Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	80	1	1760	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	83	1	1834	3	Y	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	82	1	1817	3	Y	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	84	1	1876	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	84	1	1822	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	77	1	1719	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	78	1	1792	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1730	-0-	-100	-0-	73	1	1657	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	12	1	1807	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					14
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					14
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					14
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					14
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					14
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					14
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					14
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					14
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					14
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					14
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					14
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	115	1	486	3	Y	-0-					4
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	103	1	422	3	Y	-0-					4
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	115	1	489	3	Y	-0-					4
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	109	1	403	3	Y	-0-					4
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	111	1	398	3	Y	-0-					4
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	108	1	396	3	Y	-0-					4
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	110	1	385	3	Y	-0-					4
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	111	1	394	3	Y	-0-					4
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	107	1	389	3	Y	-0-					4
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	110	1	388	3	Y	-0-					4
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	107	1	395	3	Y	-0-					4
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	96	1	403	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 092678 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5564 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9139	3	108	9	N	98	156	1			74
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6398	3	78	9	N	71					145
03	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9240	3	128	9	N	116	159	1			102
04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8855	3	112	9	N	102	153	1			51
05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8067	3	108	9	N	98					149
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7122	3	69	9	N	63	169	1			43
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7574	3	109	9	N	99					142
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6609	3	74	9	N	67	163	1			46
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5388	3	40	9	N	36					82
10	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6673	3	72	9	N	65					147
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7287	3	64	9	N	58					205
*12	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6884	3	91	9	N	83	169	1			119

TOTAL GAS PROD: 90,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	13	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	13	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	13	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	297	-0-	-137	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1519	3	Y	-0-					17
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	77	1	1729	3	Y	-0-					17
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	71	1	1574	3	Y	-0-					17
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	64	1	1408	3	Y	-0-					17
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1357	3	Y	-0-					17
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	59	1	1296	3	Y	-0-					17
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	58	1	1303	3	Y	-0-					17
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	3	Y	-0-					17
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	60	1	1332	3	Y	-0-					17
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1315	3	Y	-0-					17
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	59	1	1343	3	Y	-0-					17
12	1426	N	972	-0-	-454	-0-	6	1	966	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 17,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	34	1	994	3	N	-0-					2
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	N	-0-					2
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	35	1	1056	3	N	-0-					2
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	3	N	-0-					2
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	34	1	970	3	N	-0-					2
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	32	1	931	3	N	-0-					2
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	3	N	-0-					2
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	3	N	-0-					2
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	32	1	944	3	N	-0-					2
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	32	1	968	3	N	-0-					2
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	3	N	-0-					2
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	5	1	958	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	72	1	2697	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4316	-0-	1516	1516	251	1	4062	3	Y	3					3
							3	9									
03	3100	N	5389	-0-	2289	3805	173	1	5216	3	Y	-0-					3
04	3000	N	4314	-0-	1314	5119	713	1	3600	3	Y	1					4
							1	9									
05	6863	X	1744	-0-	-5119	-0-	614	1	1129	3	Y	1					5
							1	9									
06	720	X	677	-0-	-43	-0-	15	1	640	3	Y	20					25
							22	9									
07	744	X	617	-0-	-127	-0-	13	1	604	3	Y	-0-					25
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	820	1	1602	3	Y	-0-					25
09	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	500	1	1346	3	Y	-0-					25
10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	280	1	968	3	Y	-0-					25
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	256	1	821	3	Y	-0-					25
*12	754	X	754	-0-	-0-	-0-	204	1	550	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 27,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	59	1	1316	3	N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1162	3	N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	3	N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1248	3	N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	59	1	1308	3	N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	3	N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	3	N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	61	1	1338	3	N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	3	N	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	3	N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	52	1	1180	3	N	-0-					-0-
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	37	1	830	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	33	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	36	1	802	3	Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	37	1	821	3	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	37	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	34	1	766	3	Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	726	3	Y	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	468	1	947	3	Y	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	452	1	876	3	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	507	1	938	3	Y	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	527	1	1018	3	Y	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	530	1	1002	3	Y	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	477	1	902	3	Y	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	541	1	993	3	Y	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	541	1	969	3	Y	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	519	1	883	3	Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	526	1	922	3	Y	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	516	1	818	3	Y	-0-					-0-
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	502	1	917	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	380	-0-	-180	-0-	16	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	505	-0-	-115	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	848	3	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	3	Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	38	1	827	3	Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	35	1	817	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	751	-0-	-89	-0-	32	1	719	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

01	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	57	1	1694	3	Y	-0-					10
02	1820	N	1596	-0-	-224	-0-	51	1	1531	3	Y	13					23
							14	9									
03	2015	N	1639	-0-	-376	-0-	53	1	1586	3	Y	-0-					23
04	1680	N	1284	-0-	-396	-0-	42	1	1240	3	Y	2					25
							2	9									
05	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	45	1	1295	3	Y	-0-					25
06	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	45	1	1336	3	Y	15	40	1			-0-
							17	9									
07	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	42	1	1257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1333	N	937	-0-	-396	-0-	32	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	38	1	1128	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	37	1	1121	3	Y	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	992	3	Y	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

01	2728	N	2257	-0-	-471	-0-	95	1	2127	3	Y	32					261
							35	9									
02	2464	N	1802	-0-	-662	-0-	77	1	1718	3	Y	6	180	1			87
							7	9									
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	127	1	2829	3	Y	-0-					87
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	106	1	2354	3	Y	-0-					87
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	122	1	2678	3	Y	-0-					87
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	90	1	2024	3	Y	1					88
							1	9									
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	114	1	2553	3	Y	5					93
							6	9									
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	109	1	2382	3	Y	3					96
							3	9									
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	98	1	2184	3	Y	3					99
							3	9									
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	100	1	2316	3	Y	2					101
							2	9									
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	100	1	2280	3	Y	1					102
							1	9									
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	15	1	2250	3	Y	9					111
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	34	1	743	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	34	1	750	3	Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	32	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	33	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	33	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	31	1	694	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	31	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	29	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	374	-0-	-1021	-0-	16	1	355	3	Y	3					23
							3	9									
02	1260	N	383	-0-	-877	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					23
03	1395	N	326	-0-	-1069	-0-	14	1	309	3	Y	3					26
							3	9									
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					26
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	54	1	1200	3	Y	2					28
							2	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	70	1	1560	3	Y	-0-					28
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	110	1	2452	3	Y	12					40
							13	9									
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	117	1	2540	3	Y	4					44
							4	9									
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	111	1	2481	3	Y	6					50
							7	9									
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	100	1	2297	3	Y	6					56
							7	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	81	1	1852	3	Y	3					59
							3	9									
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	15	1	2182	3	Y	8					67
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	226	1	760	3	Y	-0-					25
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	187	1	722	3	Y	-0-					25
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	210	1	816	3	Y	-0-					25
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	177	1	801	3	Y	-0-					25
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	181	1	813	3	Y	-0-					25
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	186	1	787	3	Y	-0-					25
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	183	1	816	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	261	1	815	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	567	1	789	3	Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	593	1	801	3	Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	300	1	752	3	Y	-0-					-0-
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	155	1	756	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	396	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	397	3	N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	385	3	N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	2	1	400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					59
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					59
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	2	48	1			13
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	105	1	251	3	Y	-0-					6
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	103	1	420	3	Y	-0-					6
03	434	N	326	-0-	-108	-0-	103	1	223	3	Y	-0-					6
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	102	1	214	3	Y	-0-					6
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	97	1	73	3	Y	-0-					6
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	97	1	171	3	Y	-0-					6
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	100	1	154	3	Y	-0-					6
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	105	1	261	3	Y	-0-					6
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	107	1	393	3	Y	-0-					6
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	106	1	315	3	Y	-0-					6
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	101	1	254	3	Y	-0-					6
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	95	1	228	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	93	1	235	3	N	44	175	1			56
							48	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	84	1	433	3	N	1					57
							1	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	93	1	363	3	N	2					59
							2	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	90	1	483	3	N	23	61	1			21
							25	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	93	1	473	3	Y	15	8	1			28
							17	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	90	1	431	3	Y	-0-	1	1			27
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	93	1	472	3	Y	19					46
							21	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	93	1	466	3	Y	3					49
							3	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	90	1	398	3	Y	8					57
							9	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	93	1	327	3	Y	-0-					57
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	90	1	322	3	Y	-0-					57
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	93	1	284	3	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	50	1	1115	3	Y	-0-					32
02	1120	N	978	-0-	-142	-0-	42	1	936	3	Y	-0-					32
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	49	1	1106	3	Y	-0-	31	1			1
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	56	1	1241	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1305	3	Y	-0-					1
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	3	Y	-0-					1
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	61	1	1359	3	Y	-0-					1
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	3	Y	-0-					1
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	59	1	1306	3	Y	-0-					1
10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	57	1	1317	3	Y	-0-					1
11	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	52	1	1194	3	Y	-0-					1
12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	8	1	1261	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	306	1	842	3	Y	-0-					8
02	1148	N	805	-0-	-343	-0-	225	1	579	3	Y	1					9
							1	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	267	1	921	3	Y	-0-					9
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	309	1	823	3	Y	-0-					9
05	899	N	793	-0-	-106	-0-	238	1	555	3	Y	-0-					9
06	1140	N	821	-0-	-319	-0-	188	1	633	3	Y	-0-					9
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	313	1	874	3	Y	-0-					9
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	381	1	1134	3	Y	-0-					9
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	351	1	1577	3	Y	-0-					9
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	591	1	2132	3	Y	-0-					9
11	3000	N	3057	-0-	57	57	473	1	2581	3	Y	3					12
							3	9									
*12	2549	N	2492	-0-	-57	-0-	398	1	2094	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 18,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	74	1	1668	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	66	1	1490	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	72	1	1616	3	N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	79	1	1746	3	N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	3	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	81	1	1796	3	N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	81	1	1826	3	N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	82	1	1790	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	78	1	1760	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	78	1	1805	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	64	1	1464	3	N	-0-					-0-
*12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	824	1	1802	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	121	1	2694	3	N	-0-					37
02	2408	X	1921	-0-	-487	-0-	82	1	1839	3	N	-0-					37
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	116	1	2605	3	N	-0-	37	1			-0-
04	2730	N	2514	-0-	-216	-0-	109	1	2404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	3207	-0-	107	107	140	1	3065	3	Y	2					2
							2	9									
06	3000	N	3148	-0-	148	255	135	1	3012	3	Y	1					3
							1	9									
07	3000	N	2745	-0-	-255	-0-	118	1	2627	3	Y	-0-					3
08	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	120	1	2621	3	Y	-0-					3
09	2940	X	2620	-0-	-320	-0-	112	1	2508	3	Y	-0-					3
10	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	106	1	2455	3	Y	-0-					3
11	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	98	1	2235	3	Y	-0-					3
12	2759	X	2253	-0-	-506	-0-	15	1	2238	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 31,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	Y	-0-					15
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	16	1	364	3	Y	-0-					15
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	17	1	392	3	Y	-0-					15
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					15
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	13	1	383	3	Y	-0-					15
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	-0-					15
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	12	1	372	3	Y	4					19
							4	9									
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					19
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					19
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					19
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	16	1	364	3	Y	-0-					19
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	641	-0-	-227	-0-	21	1	620	3	N	-0-					-0-
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	27	1	803	3	N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	3	N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	3	N	-0-					-0-
05	930	N	762	-0-	-168	-0-	34	1	728	3	N	-0-					-0-
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	35	1	797	3	N	-0-					-0-
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	37	1	829	3	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	N	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	36	1	803	3	N	-0-					-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	33	1	762	3	N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	814	3	N	-0-					-0-
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	5	1	693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	324	3	Y	21					21
							23	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	Y	17	38	1			-0-
							19	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	558	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	26	1	767	3	Y	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	7					7
							8	9									
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	966	3	Y	7					14
							8	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	3	Y	-0-					14
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	14					28
							15	9									
10	930	N	27	-0-	-903	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					28
11	900	N	678	-0-	-222	-0-	28	1	643	3	Y	6					34
							7	9									
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	20					54
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 7,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	568	-0-	-1044	-0-	24	1	542	3	Y	2					39
							2	9									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	Y	8					47
							9	9									
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	21	1	629	3	Y	-0-					47
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	Y	-0-					47
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	993	3	Y	2					49
							2	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	931	3	Y	-0-					49
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	42	1	952	3	Y	5					54
							6	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	971	3	Y	1					55
							1	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	48	1	1080	3	Y	3					58
							3	9									
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	40	1	917	3	Y	2					60
							2	9									
11	990	N	582	-0-	-408	-0-	24	1	556	3	Y	2					62
							2	9									
12	1116	N	671	-0-	-445	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 9,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	669	-0-	-261	-0-	129	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	61	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	93	1	842	3	Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	95	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	855	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	86	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	162	1	908	3	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	112	1	900	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	710	-0-	-130	-0-	79	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	157	1	826	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	757	-0-	-203	-0-	233	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	220	1	523	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	-0-					18
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	-0-					18
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	10	1	313	3	Y	-0-					18
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	9	1	287	3	Y	-0-					18
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					18
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					18
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	Y	-0-					18
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					18
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					18
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					18
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					18
12	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	871	-0-	-338	-0-	36	1	814	3	Y	19					48
							21	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1079	3	Y	12					60
							13	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	52	1	1162	3	Y	13					73
							14	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	3	Y	8					81
							9	9									
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	48	1	1056	3	Y	2					83
							2	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	3	Y	7					90
							8	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1108	3	Y	3					93
							3	9									
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1137	3	Y	3					96
							3	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	3	Y	4					100
							4	9									
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	51	1	1192	3	Y	5					105
							6	9									
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	44	1	994	3	Y	8					113
							9	9									
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	8	1	1232	3	Y	12					125
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	3	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	27	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	560	-0-	-91	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	45	1	1000	3	N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	865	3	N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	43	1	962	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	43	1	949	3	N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	47	1	1028	3	N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	1018	3	N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1061	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	45	1	978	3	N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	990	3	N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	1064	3	N	-0-					-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	41	1	925	3	N	-0-					-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	8	1	1127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 099444 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5532 - 6278

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2014 - PLUGGED 01/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					3
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					3
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					3
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					3
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					3
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					3
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					3
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					3
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					3
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					3
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					3
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	1	1	135	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	31	1	690	3	N	-0-					11
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	N	-0-					11
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	740	3	N	-0-					11
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	28	1	630	3	N	-0-					11
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	29	1	648	3	N	-0-					11
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	31	1	696	3	N	-0-					11
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	N	-0-					11
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	3	N	-0-					11
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	31	1	684	3	N	-0-					11
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	28	1	654	3	N	-0-					11
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	29	1	654	3	N	-0-					11
12	744	N	647	-0-	-97	-0-	4	1	643	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, JOE H. WELL #: 2 RRCID -> 099687 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5599 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					27
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	3	N	-0-					-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 5626

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					5
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					5
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					5
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					5
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					5
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					5
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					5
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					5
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					5
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					5
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					5
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	70	1	1546	3	Y	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	301	-0-	-567	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	968	-0-	-592	-0-	42	1	926	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	801	-0-	-625	-0-	35	1	766	3	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	835	-0-	-157	-0-	36	1	799	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	708	-0-	-98	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1847	3	Y	6					6
							7	9									
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	85	1	1972	3	Y	1					7
							1	9									
11	690	N	341	-0-	-349	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					7
12	1023	N	299	-0-	-724	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	119	1	2645	3	Y	13					40
							14	9									
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	100	1	2247	3	Y	11					51
							12	9									
03	2449	N	1179	-0-	-1270	-0-	38	1	1141	3	Y	-0-					51
04	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	85	1	2519	3	Y	-0-					51
05	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	105	1	2300	3	Y	-0-					51
06	2700	X	1834	-0-	-866	-0-	60	1	1774	3	Y	-0-					51
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	90	1	2686	3	Y	-0-					51
08	2697	X	2588	-0-	-109	-0-	85	1	2503	3	Y	-0-					51
09	2610	X	2583	-0-	-27	-0-	83	1	2500	3	Y	-0-					51
10	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	82	1	2496	3	Y	-0-					51
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	118	1	2687	3	Y	-0-					51
12	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	15	1	2282	3	Y	8					59
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	59	1	1311	3	Y	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	563	-0-	-708	-0-	19	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	3	Y	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	48	1	1422	3	Y	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	3	Y	5					5
							6	9									
07	1240	N	41	-0-	-1199	-0-	11	3	30	9	Y	27					32
08	1240	N	3	-0-	-1237	-0-	3	3			Y	-0-					32
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					32
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
08	372	N	24	-0-	-348	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	360	N	21	-0-	-339	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 2 RRCID -> 102917 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4576 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	20	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	13	1	394	3	Y	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

01	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	1	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	672	-0-	-227	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	387	-0-	-1442	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	465	-0-	-195	-0-	20	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	512	-0-	-945	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	3	Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	910	3	Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	28	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	3	Y	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	4	1	843	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	57	1	1276	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	48	1	1078	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	55	1	1214	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	54	1	1179	3	N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	58	1	1276	3	N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	55	1	1221	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	54	1	1213	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	51	1	1107	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	50	1	1127	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	51	1	1185	3	N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	53	1	1210	3	N	-0-					-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	8	1	1235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	27	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	22	1	506	3	Y	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	4	1	661	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1544	3	4	9	Y	4					27
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1711	3	10	9	Y	9					36
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	3	6	9	Y	5					41
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-	37	1			4
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	3	13	9	Y	12	5	1			11
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	Y	3					14
07	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1787	3	2	9	Y	2					16
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					16
09	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1684	3	2	9	Y	2	18	1			-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1798	3	4	9	Y	4	1	1			3
11	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1726	3	3	9	Y	3					6
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1735	3	8	9	Y	7					13

TOTAL GAS PROD: 21,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	52	1	1161	3	Y	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	54	1	1194	3	Y	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1250	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	57	1	1241	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	55	1	1224	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	56	1	1232	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	55	1	1185	3	Y	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	3	Y	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	54	1	1230	3	Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	15					15
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	22	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	26	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	784	3	Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	3	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	26	1	783	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	24	1	751	3	Y	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	3	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	41	1	906	3	N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1079	3	N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	3	N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	51	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	44	1	993	3	N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	3	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	53	1	1150	3	N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	51	1	1180	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	49	1	1118	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	8	1	1166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	23	1	527	3	N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	N	-0-					-0-
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	19	1	435	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	719	1	4996	3	Y	18					55
							20	9									
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	610	1	3937	3	Y	13					68
							14	9									
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	692	1	4430	3	Y	10					78
							11	9									
04	5100	X	3362	-0-	-1738	-0-	622	1	2740	3	Y	-0-	70	1			8
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	717	1	4631	3	Y	17	9	1			16
							19	9									
06	5100	X	4166	-0-	-934	-0-	599	1	3558	3	Y	8	1	1			23
							9	9									
07	5146	X	3713	-0-	-1433	-0-	695	1	3014	3	Y	4					27
							4	9									
08	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	700	1	4536	3	Y	4	25	1			6
							4	9									
09	5100	X	5087	-0-	-13	-0-	680	1	4393	3	Y	13	4	1			15
							14	9									
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	713	1	4736	3	Y	9					24
							10	9									
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	661	1	4246	3	Y	13					37
							14	9									
*12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	553	1	4586	3	Y	11	35	1			13
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 57,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

01	1054	N	982	-0-	-72	-0-	42	1	938	3	Y	2					35
							2	9									
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	39	1	869	3	Y	4					39
							4	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	3	Y	-0-					39
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1024	3	Y	2					41
							2	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	3	Y	-0-					41
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	3	Y	-0-					41
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	40	1	895	3	Y	-0-					41
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	3	Y	-0-					41
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1050	3	Y	1					42
							1	9									
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	3	Y	-0-					42
11	1050	N	985	-0-	-65	-0-	41	1	943	3	Y	1					43
							1	9									
12	1147	N	994	-0-	-153	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

01	465	N	446	-0-	-19	-0-	440	3	6	9	Y	5					5
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	3	8	9	Y	7					12
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					12
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					12
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					12
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					12
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					12
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					12
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					12
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					12
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					12
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	102	1	186	3	N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	195	1	527	3	N	-0-					-0-
03	775	N	500	-0-	-275	-0-	118	1	382	3	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	197	1	242	3	N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	246	1	647	3	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	143	1	509	3	N	-0-					-0-
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	154	1	228	3	N	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	118	1	644	3	N	-0-					-0-
09	660	N	405	-0-	-255	-0-	43	1	362	3	N	-0-					-0-
10	372	N	226	-0-	-146	-0-	60	1	166	3	N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	23	1	691	3	N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	199	1	490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	901	-0-	-29	-0-	38	1	863	3	N	-0-					6
02	868	N	788	-0-	-80	-0-	34	1	754	3	N	-0-					6
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	37	1	832	3	N	-0-					6
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	36	1	796	3	N	-0-					6
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	36	1	780	3	N	-0-					6
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	N	-0-					6
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	37	1	830	3	N	-0-					6
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	3	N	-0-					6
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	35	1	786	3	N	-0-					6
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	35	1	811	3	N	-0-					6
*11	840	N	805	-0-	-35	-0-	34	1	771	3	N	-0-					6
12	837	N	793	-0-	-44	-0-	5	1	788	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	Y	-0-					52
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					52
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	3	Y	-0-					52
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	16	1	365	3	Y	-0-	50	1			2
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	11	1	342	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	12	1	366	3	Y	-0-					2
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	-0-					2
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	375	3	Y	-0-					2
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	-0-					2
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					2
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	19	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	644	3	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	3	Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	621	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-					-0-
03	620	N	414	-0-	-206	-0-	17	1	397	3	N	-0-					-0-
04	600	N	29	-0-	-571	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	620	N	125	-0-	-495	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	3	N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	3	N	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	761	3	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	61	1	1360	3	Y	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	3	Y	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	102	1	2251	3	Y	4					4
							4	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	103	1	2242	3	Y	6					10
							7	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	3	Y	-0-					10
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	82	1	1851	3	Y	-0-					10
08	3100	N	3291	-0-	191	191	144	1	3138	3	Y	8					18
							9	9									
09	3000	N	3022	-0-	22	213	130	1	2888	3	Y	4					22
							4	9									
10	2989	N	2776	-0-	-213	-0-	115	1	2651	3	Y	9					31
							10	9									
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	107	1	2445	3	Y	6					37
							7	9									
12	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	15	1	2223	3	Y	5					42
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	409	-0-	-87	-0-	13	1	396	3	Y	-0-					20
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	46					66
							51	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	19					85
							21	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	388	3	Y	4					89
							4	9									
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	14	1	406	3	Y	16	99	1			6
							18	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	486	3	Y	36					42
							40	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	12					54
							13	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	34					88
							37	9									
09	540	N	216	-0-	-324	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					88
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	13	1	399	3	Y	20	108	1			-0-
							22	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	3	Y	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	165	1	1598	3	Y	30					43
							33	9									
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	180	1	2144	3	Y	2					45
							2	9									
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	211	1	2646	3	Y	12					57
							13	9									
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	206	1	2547	3	Y	-0-					57
05	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	221	1	2802	3	Y	3					60
							3	9									
06	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	212	1	2708	3	Y	-0-					60
07	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	221	1	2868	3	Y	-0-	55	1			5
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	203	1	2406	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	201	1	2499	3	Y	10					15
							11	9									
10	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	200	1	2480	3	Y	-0-					15
11	3000	X	1514	-0-	-1486	-0-	149	1	1365	3	Y	-0-					15
12	3100	X	1474	-0-	-1626	-0-	102	1	1372	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 29,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	59	1	1756	3	Y	-0-					25
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	3	Y	36					61
							40	9									
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	65	1	1940	3	Y	19	80	1			-0-
							21	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	69	1	2022	3	Y	3					3
							3	9									
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	92	1	2003	3	Y	12					15
							13	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	94	1	2094	3	Y	5					20
							6	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	85	1	1902	3	Y	20					40
							22	9									
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	87	1	1889	3	Y	14					54
							15	9									
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	82	1	1828	3	Y	-0-					54
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	90	1	2073	3	Y	-0-					54
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	84	1	1901	3	Y	-0-					54
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	14	1	2072	3	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 23,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	349	-0-	-116	-0-	15	1	334	3	N	-0-					37
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	4					41
							4	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	N	-0-					41
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	27	1	781	3	N	26					67
							29	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	721	3	N	24					91
							26	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	723	3	N	3					94
							3	9									
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	24	1	717	3	N	70	70	1			94
							77	9									
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	3	N	-0-					94
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	32	1	700	3	N	1					94
							1	9									
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	33	1	754	3	N	-0-					94
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	31	1	714	3	N	1					95
							1	9									
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	5	1	706	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 8,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	222	1	2890	3	Y	22					122
							24	9									
02	2632	X	1977	-0-	-655	-0-	164	1	1813	3	Y	-0-					122
03	2914	X	1967	-0-	-947	-0-	173	1	1794	3	Y	-0-					122
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	209	1	2635	3	Y	13					135
							14	9									
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	204	1	2423	3	Y	8					143
							9	9									
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	190	1	2246	3	Y	12					155
							13	9									
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	207	1	2552	3	Y	12					167
							13	9									
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	202	1	2370	3	Y	-0-	150	1			17
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	195	1	2340	3	Y	1					18
							1	9									
10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	210	1	2712	3	Y	12					30
							13	9									
11	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	211	1	2753	3	Y	13					43
							14	9									
*12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	112	1	2880	3	Y	19					62
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 31,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	23	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	16	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	3	Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	16	1	485	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	16	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	Y	-0-					14
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	33	1	421	3	Y	-0-					14
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	Y	-0-					14
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					14
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	-0-					14
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	Y	-0-					14
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	Y	-0-					14
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	Y	-0-					14
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					14
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	37	1	426	3	Y	-0-					14
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	Y	-0-					14
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

01	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	66	1	1489	3	Y	20					103
							22	9									
02	1484	N	1318	-0-	-166	-0-	56	1	1256	3	Y	5	105	1			3
							6	9									
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	72	1	1607	3	Y	14					17
							15	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	55	1	1224	3	Y	10					27
							11	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	53	1	1160	3	Y	3					30
							3	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	3	Y	2					32
							2	9									
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1484	3	Y	11	35	1			8
							12	9									
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	66	1	1447	3	Y	6	1	1			13
							7	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1514	3	Y	9					22
							10	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	69	1	1591	3	Y	5					27
							6	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	66	1	1500	3	Y	8					35
							9	9									
12	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	9	1	1384	3	Y	9					44
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1070	1	486	3	Y	-0-					6
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	833	1	403	3	Y	-0-					6
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1029	1	646	3	Y	1					7
							1	9									
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	863	1	451	3	Y	-0-					7
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1073	1	570	3	Y	-0-					7
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1055	1	776	3	Y	-0-					7
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1072	1	549	3	Y	25	32	1			-0-
							28	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1067	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1038	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1069	1	446	3	Y	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1044	1	565	3	Y	-0-					-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1057	1	439	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	3	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	6	1	173	3	N	-0-					-0-
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
05	217	N	43	-0-	-174	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
09	240	N	70	-0-	-170	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	33	1	736	3	Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	24	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	21	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	24	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	25	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	23	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	22	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	Y	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	41	1	908	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1300	-0-	-576	-0-	56	1	1244	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	44	1	982	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	37	1	835	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	975	-0-	-451	-0-	42	1	933	3	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	Y	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	3	Y	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	3	Y	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	981	3	Y	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	44	1	998	3	Y	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	165	-0-	-269	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	70	1	1554	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1462	-0-	-78	-0-	63	1	1399	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	70	1	1553	3	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	71	1	1580	3	N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	76	1	1668	3	N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	71	1	1580	3	N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	73	1	1631	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	74	1	1609	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	71	1	1575	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	66	1	1522	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1314	-0-	-306	-0-	56	1	1258	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	10	1	1425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	53	1	1188	3	Y	12					57
							13	9									
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	49	1	1088	3	Y	-0-					57
03	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	53	1	1189	3	Y	-0-					57
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	3	Y	-0-					57
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	3	Y	14					71
							15	9									
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	50	1	1106	3	Y	-0-	71	1			-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	59	1	1338	3	Y	9	3	1			6
							10	9									
08	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	55	1	1202	3	Y	4					10
							4	9									
09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	46	1	1031	3	Y	3					13
							3	9									
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	55	1	1263	3	Y	4					17
							4	9									
11	1230	N	826	-0-	-404	-0-	35	1	787	3	Y	4					21
							4	9									
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	8	1	1236	3	Y	9					30
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	638	3	Y	-0-					3
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	3	Y	-0-					3
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	48	1	518	3	Y	-0-					3
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	3	Y	-0-					3
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	3	Y	-0-					3
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	Y	-0-					3
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	462	3	Y	-0-					3
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	3	Y	-0-					3
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	Y	-0-					3
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	3	Y	-0-					3
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	3	Y	-0-					3
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	603	1	1846	3	Y	6					8
							7	9									
02	2408	X	1465	-0-	-943	-0-	405	1	1060	3	Y	-0-					8
03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	373	1	2082	3	Y	3					11
							3	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	544	1	2588	3	Y	21					32
							23	9									
05	3100	N	3168	-0-	68	68	517	1	2643	3	Y	7					39
							8	9									
06	3000	N	3246	-0-	246	314	544	1	2688	3	Y	13					52
							14	9									
07	3642	X	3328	-0-	-314	-0-	511	1	2803	3	Y	13					65
							14	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	461	1	2748	3	Y	-0-					65
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	441	1	2612	3	Y	1					66
							1	9									
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	587	1	2615	3	Y	-0-					66
11	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	742	1	1868	3	Y	-0-					66
12	2945	X	2191	-0-	-754	-0-	692	1	1498	3	Y	1					67
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	3	N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	80	1	1797	3	N	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	87	1	1950	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1744	-0-	-206	-0-	76	1	1668	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	85	1	1862	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1779	-0-	-201	-0-	77	1	1702	3	N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	92	1	2056	3	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	91	1	1990	3	N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	87	1	1927	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	85	1	1953	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	83	1	1891	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	13	1	1997	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	339	-0-	-529	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
03	806	N	272	-0-	-534	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	76	1	1679	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1556	-0-	-40	-0-	66	1	1490	3	N	-0-			-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	75	1	1682	3	N	-0-			-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	76	1	1679	3	N	-0-			-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	78	1	1714	3	N	-0-			-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	75	1	1681	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	77	1	1674	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	72	1	1607	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	73	1	1681	3	N	-0-			-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	72	1	1637	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	11	1	1698	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	239	1	140	3	Y	-0-			3
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	211	1	145	3	Y	-0-			3
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	258	1	468	3	Y	-0-			3
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	296	1	397	3	Y	-0-			3
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	328	1	388	3	Y	-0-			3
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	259	1	417	3	Y	-0-			3
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	442	1	878	3	Y	-0-			3
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	408	1	658	3	Y	-0-			3
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	361	1	546	3	Y	-0-			3
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	362	1	637	3	Y	-0-			3
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	265	1	615	3	Y	-0-			3
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	321	1	546	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 9,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-			-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-			-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	14	1	315	3	N	-0-			-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	3	N	-0-			-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	14	1	308	3	N	-0-			-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	312	3	N	-0-			-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	15	1	313	3	N	-0-			-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	12	1	281	3	N	-0-			-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	3	N	-0-			-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-			-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	93	1	2083	3	Y	-0-					48
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	61	1	1359	3	Y	-0-					48
03	1085	N	614	-0-	-471	-0-	27	1	587	3	Y	-0-					48
04	2100	N	789	-0-	-1311	-0-	26	1	763	3	Y	-0-					48
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1846	3	Y	-0-					48
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	74	1	1659	3	Y	-0-					48
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	69	1	1549	3	Y	10					58
							11	9									
08	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	83	1	1815	3	Y	2					60
							2	9									
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	73	1	1638	3	Y	-0-					60
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	76	1	1727	3	Y	-0-					60
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	69	1	1579	3	Y	2					62
							2	9									
12	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	9	1	1386	3	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 18,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

01	781	X	195	-0-	-586	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1170	-0-	-535	-0-	50	1	1120	3	Y	-0-					26
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	1					27
							1	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	74	1	1657	3	Y	16	43	1			-0-
							18	9									
04	1140	N	968	-0-	-172	-0-	343	1	624	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	378	-0-	-180	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	431	-0-	-1249	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	458	-0-	-534	-0-	19	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	3	Y	-0-					-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	113	1	2578	3	Y	-0-					-0-
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	13	1	1903	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	607	3	N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	547	3	N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, OTIS WELL #: 2 RRCID -> 114736 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5187 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2014 - P&A 01/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	8	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	8	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	39	1	1164	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1054	-0-	-654	-0-	34	1	1020	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	47	1	1410	3	N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	49	1	1429	3	N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1455	3	N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	46	1	1386	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	41	1	1212	3	N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	3	N	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	3	N	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	89	1	2046	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	69	1	1585	3	N	-0-					-0-
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	11	1	1606	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	113	1	2525	3	Y	1					50
							1	9									
02	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	111	1	2467	3	Y	-0-					50
03	2852	N	2762	-0-	-90	-0-	118	1	2644	3	Y	-0-					50
04	3000	N	3067	-0-	67	67	133	1	2934	3	Y	-0-					50
05	3100	N	3292	-0-	192	259	144	1	3148	3	Y	-0-					50
06	3000	N	3153	-0-	153	412	136	1	3017	3	Y	-0-					50
07	3753	X	3341	-0-	-412	-0-	143	1	3198	3	Y	-0-					50
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	154	1	3349	3	Y	5					55
							6	9									
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	138	1	3089	3	Y	8					63
							9	9									
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	125	1	2874	3	Y	5					68
							6	9									
11	2880	X	2389	-0-	-491	-0-	101	1	2284	3	Y	4					72
							4	9									
12	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	18	1	2680	3	Y	41					113
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 35,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	857	3	N	-0-			-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	3	N	-0-			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	38	1	861	3	N	-0-			-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	3	N	-0-			-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	3	N	-0-			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	3	N	-0-			-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	846	3	N	-0-			-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	3	N	-0-			-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	3	N	-0-			-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	37	1	852	3	N	-0-			-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	3	N	-0-			-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	Y	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-			-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-			-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	-0-			-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	-0-			-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	-0-			-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	161	1	1520	3	Y	-0-			3
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	139	1	1236	3	Y	-0-			3
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	150	1	1279	3	Y	-0-			3
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	138	1	1074	3	Y	-0-			3
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	143	1	1092	3	Y	-0-			3
06	990	N	884	-0-	-106	-0-	124	1	760	3	Y	-0-			3
07	1023	N	799	-0-	-224	-0-	123	1	676	3	Y	-0-			3
08	1023	N	814	-0-	-209	-0-	125	1	689	3	Y	-0-			3
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	127	1	812	3	Y	-0-			3
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	132	1	909	3	Y	-0-			3
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	128	1	857	3	Y	-0-			3
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	99	1	929	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 13,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	165	1	1207	3	Y	-0-					2
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	146	1	1006	3	Y	1					3
							1	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	160	1	1061	3	Y	4					7
							4	9									
04	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	152	1	943	3	Y	-0-					7
05	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	155	1	922	3	Y	-0-					7
06	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	152	1	938	3	Y	-0-					7
07	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	154	1	884	3	Y	-0-					7
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	158	1	986	3	Y	-0-					7
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	151	1	916	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	160	1	925	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	155	1	787	3	Y	1					8
							1	9									
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	130	1	875	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	156	1	1390	3	Y	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	122	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	131	1	1135	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	122	1	1047	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	121	1	927	3	Y	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	130	1	1206	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	128	1	1053	3	Y	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	139	1	1339	3	Y	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	135	1	1344	3	Y	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	160	1	1553	3	Y	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	154	1	1468	3	Y	-0-					-0-
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	104	1	1578	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	61	1	1359	3	Y	-0-					35
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	3	Y	-0-					35
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	3	Y	-0-					35
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	60	1	1321	3	Y	-0-					35
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	3	Y	-0-	32	1			3
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	60	1	1328	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	3	Y	-0-					5
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	63	1	1386	3	Y	-0-					5
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	55	1	1242	3	Y	-0-					5
10	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	53	1	1216	3	Y	-0-					5
11	1380	N	1099	-0-	-281	-0-	46	1	1053	3	Y	-0-					5
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	9	1	1348	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	36	1	1087	3	Y	1					32
							1	9									
02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	28	1	845	3	Y	6					38
							7	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	38	1	1161	3	Y	-0-					38
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	41	1	1187	3	Y	2					40
							2	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	41	1	1197	3	Y	3					43
							3	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	51	1	1150	3	Y	2					45
							2	9									
07	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	39	1	1141	3	Y	12	57	1			-0-
							13	9									
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	39	1	1148	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	37	1	1095	3	Y	2					2
							2	9									
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1155	3	Y	8					10
							9	9									
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	3	Y	3					13
							3	9									
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 13,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	30	1	668	3	N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	3	N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	3	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	29	1	648	3	N	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	29	1	629	3	N	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	28	1	618	3	N	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	29	1	649	3	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	3	N	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	28	1	624	3	N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	566	-0-	-147	-0-	16	1	550	3	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	3	N	-0-					-0-
03	806	N	552	-0-	-254	-0-	16	1	536	3	N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	12	1	498	3	N	-0-					-0-
05	899	N	821	-0-	-78	-0-	25	1	796	3	N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	12	1	506	3	N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	27	1	888	3	N	-0-					-0-
08	806	N	528	-0-	-278	-0-	16	1	512	3	N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	3	N	-0-					-0-
10	930	N	800	-0-	-130	-0-	23	1	777	3	N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	27	1	878	3	N	-0-					-0-
12	713	N	452	-0-	-261	-0-	2	1	450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	467	-0-	-525	-0-	141	1	320	3	Y	5					5
							6	9									
02	1148	N	742	-0-	-406	-0-	269	1	440	3	Y	30					35
							33	9									
03	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	377	1	711	3	Y	3	38	1			-0-
							3	9									
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	372	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	195	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	204	1	872	3	Y	8					8
							9	9									
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	365	1	414	3	Y	-0-					8
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	210	1	950	3	Y	-0-					8
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	201	1	890	3	Y	6					14
							7	9									
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	407	1	1038	3	Y	21					35
							23	9									
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	704	1	984	3	Y	7					42
							8	9									
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	688	1	951	3	Y	1					43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	618	1	1293	3	Y	-0-					2
02	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	551	1	811	3	Y	-0-					2
03	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	607	1	814	3	Y	-0-					2
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	593	1	1023	3	Y	-0-					2
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	617	1	1194	3	Y	-0-					2
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	600	1	1342	3	Y	-0-					2
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	618	1	1287	3	Y	-0-					2
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	624	1	1545	3	Y	-0-					2
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	599	1	1279	3	Y	-0-					2
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	613	1	1111	3	Y	-0-					2
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	612	1	1286	3	Y	-0-					2
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	594	1	1075	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
10	248	N	57	-0-	-191	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	1	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	Y	3					14
							3	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					14
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	28	1	629	3	Y	3					17
							3	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	Y	2					19
							2	9									
05	620	N	357	-0-	-263	-0-	12	1	343	3	Y	2					21
							2	9									
06	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	3			Y	-0-					21
07	620	N	19	-0-	-601	-0-	2	3	17	9	Y	15					36
08	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	3			Y	-0-					36
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*11	T. A.		2014	-0-	2014	2014	85	1	1929	3	Y	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2014					Y	-0-	21	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4121 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	774	-0-	-156	-0-	34	1	740	3	N	-0-					1
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	28	1	623	3	N	-0-					1
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	34	1	751	3	N	-0-					1
04	1200	N	826	-0-	-374	-0-	36	1	790	3	N	-0-					1
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-					1
06	1170	N	767	-0-	-403	-0-	33	1	734	3	N	-0-					1
07	1240	N	795	-0-	-445	-0-	34	1	761	3	N	-0-					1
08	961	N	797	-0-	-164	-0-	35	1	762	3	N	-0-					1
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	N	-0-					1
10	806	N	686	-0-	-120	-0-	28	1	658	3	N	-0-					1
11	780	N	364	-0-	-416	-0-	16	1	348	3	N	-0-					1
12	806	N	372	-0-	-434	-0-	2	1	370	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	76	1	1689	3	N	18	16	1			4
							20	9									
02	1456	X	772	-0-	-684	-0-	33	1	733	3	N	5	2	1			7
							6	9									
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	75	1	2257	3	N	7					14
							8	9									
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	82	1	2394	3	N	6					20
							7	9									
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	87	1	2520	3	N	7					27
							8	9									
06	3000	N	3064	-0-	64	64	100	1	2958	3	N	5					32
							6	9									
07	2587	N	2523	-0-	-64	-0-	82	1	2441	3	N	-0-					32
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	127	1	2774	3	N	6					38
							7	9									
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	94	1	2105	3	N	7					45
							8	9									
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	107	1	2480	3	N	-0-					45
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	118	1	2672	3	N	-0-					45
*12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	15	1	2252	3	N	9	54	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116016 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4874 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	31	1	700	3	Y	-0-					43
02	672	N	519	-0-	-153	-0-	22	1	497	3	Y	-0-					43
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	29	1	657	3	Y	6	48	1			1
							7	9									
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	28	1	627	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					1
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					1
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	28	1	634	3	Y	-0-					1
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	3	Y	-0-					1
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	3	Y	-0-					1
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	Y	-0-					1
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	Y	-0-					1
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	5	1	734	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	3	Y	-0-					23
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	8	1	255	3	Y	-0-					23
03	465	N	323	-0-	-142	-0-	10	1	313	3	Y	-0-					23
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	10	1	306	3	Y	-0-					23
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	Y	-0-					23
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	343	3	Y	-0-					23
07	341	N	59	-0-	-282	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					23
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	Y	2					25
							2	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	648	3	Y	7					32
							8	9									
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	32	1	979	3	Y	11					43
							12	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	955	3	Y	12					55
							13	9									
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	4	1	902	3	Y	17					72
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	30	1	893	3	N	-0-					-0-
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	35	1	789	3	N	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	29	1	872	3	N	-0-					-0-
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	35	1	779	3	N	-0-					-0-
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	28	1	799	3	N	-0-					-0-
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	34	1	764	3	N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	35	1	772	3	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	3	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	27	1	838	3	N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	N	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	18	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	19	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	23	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	23	1	528	3	Y	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	38	1	850	3	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	702	3	N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	3	N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	3	N	-0-					-0-
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	35	1	775	3	N	-0-					-0-
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	35	1	781	3	N	-0-					-0-
08	899	N	450	-0-	-449	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
09	810	N	598	-0-	-212	-0-	20	1	578	3	N	-0-					-0-
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	23	1	726	3	N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	3	Y	-0-					1
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	46					47
							51	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	795	3	Y	-0-	47	1			-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	880	3	Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	3	Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	41	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	673	-0-	-257	-0-	28	1	638	3	Y	6					6
							7	9									
11	900	N	1	-0-	-899	-0-	1	3			Y	-0-					6
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	8					14

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 117058 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5282 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
							144	3									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
							129	3									
03	63	N	-0-	-0-	-63	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2014 - P&A 03/10/14

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	3	N	-0-					-0-
02	476	N	164	-0-	-312	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
03	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	Y	7					58
							8	9									
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	22	1	489	3	Y	-0-					58
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	868	3	Y	4					62
							4	9									
04	900	N	675	-0-	-225	-0-	29	1	643	3	Y	3					65
							3	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	795	3	Y	1					66
							1	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	860	3	Y	-0-					66
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	Y	-0-	66	1			-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	38	1	848	3	Y	2					2
							2	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	38	1	882	3	Y	1					3
							1	9									
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	36	1	842	3	Y	5					8
							6	9									
12	930	N	507	-0-	-423	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	22	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	20	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	22	1	495	3	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	16	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					14
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					14
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					14
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					14
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					14
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					14
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					14
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					14
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					14
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					14
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					14
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
12	465	N	247	-0-	-218	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	19	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	91	1	2027	3	Y	11					38
							12	9									
02	1904	N	1880	-0-	-24	-0-	80	1	1791	3	Y	8					46
							9	9									
03	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	74	1	1627	3	Y	5					51
							6	9									
04	2040	N	1701	-0-	-339	-0-	74	1	1627	3	Y	-0-					51
05	2077	N	1783	-0-	-294	-0-	78	1	1705	3	Y	-0-	47	1			4
06	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	78	1	1737	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	3	Y	-0-					7
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	91	1	1994	3	Y	-0-					7
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	87	1	1929	3	Y	-0-					7
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	86	1	1977	3	Y	-0-					7
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	82	1	1874	3	Y	-0-					7
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1972	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	N	-0-					7
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	3	N	-0-					7
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	26	1	576	3	N	-0-					7
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	3	N	-0-					7
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	25	1	551	3	N	-0-					7
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	3	N	-0-					7
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	3	N	-0-					7
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	N	-0-					7
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	N	-0-					7
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	603	3	N	-0-					7
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	3	N	-0-					7
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	4	1	580	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	73	1	1644	3	Y	-0-					22
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	55	1	1225	3	Y	-0-					22
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	78	1	1730	3	Y	-0-					22
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	77	1	1695	3	Y	-0-					22
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	76	1	1663	3	Y	-0-					22
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	75	1	1670	3	Y	-0-					22
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	76	1	1693	3	Y	-0-					22
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	76	1	1644	3	Y	-0-					22
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	3	Y	-0-					22
10	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	66	1	1504	3	Y	-0-					22
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	70	1	1608	3	Y	-0-					22
12	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	11	1	1655	3	Y	3	25	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	92	1	2043	3	Y	-0-					22
02	2212	N	1769	-0-	-443	-0-	76	1	1693	3	Y	-0-					22
03	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	74	1	1657	3	Y	-0-					22
04	2070	N	1477	-0-	-593	-0-	64	1	1413	3	Y	-0-					22
05	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	78	1	1716	3	Y	-0-					22
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	92	1	2051	3	Y	-0-					22
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	3	Y	-0-					22
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	108	1	2355	3	Y	-0-					22
09	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	87	1	1933	3	Y	-0-					22
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	87	1	1983	3	Y	-0-					22
11	2370	N	1858	-0-	-512	-0-	78	1	1780	3	Y	-0-					22
12	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	13	1	1944	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 23,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
							375	3									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					-0-
							453	3									
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
							489	3									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
10	713	N	658	-0-	-55	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					-0-
							439	3									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
							418	3									

TOTAL GAS PROD: 7,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	3					46
							3	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					46
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	2					48
							2	9									
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					48
05	403	N	211	-0-	-192	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					48
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	7	1	207	3	Y	-0-	48	1			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4476	X	899	-0-	-3577	-0-	38	1	861	3	Y	-0-					40
02	806	X	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	Y	-0-					40
03	961	N	873	-0-	-88	-0-	37	1	836	3	Y	-0-					40
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	37	1	814	3	Y	-0-					40
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	38	1	831	3	Y	-0-					40
06	840	N	238	-0-	-602	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					40
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	939	3	Y	1					41
							1	9									
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	3	Y	3					44
							3	9									
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	3	Y	-0-					44
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	3	Y	-0-					44
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	59	1	1367	3	Y	5					49
							6	9									
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	9	1	1415	3	Y	5	54	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	80	1	1781	3	Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	72	1	1613	3	Y	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	80	1	1790	3	Y	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	78	1	1717	3	Y	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	83	1	1823	3	Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	3	Y	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	79	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	83	1	1805	3	Y	-0-					-0-
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	77	1	1707	3	Y	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	79	1	1816	3	Y	1					1
							1	9									
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	76	1	1751	3	Y	-0-					1
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	12	1	1772	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	56	1	1671	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1663	-0-	-577	-0-	54	1	1609	3	Y	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	76	1	2234	3	Y	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	64	1	1855	3	Y	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	65	1	1938	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1772	-0-	-615	-0-	58	1	1714	3	Y	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	84	1	2450	3	Y	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	70	1	2066	3	Y	-0-					-0-
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	109	1	2500	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1974	-0-	-336	-0-	83	1	1891	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1781	-0-	-420	-0-	12	1	1769	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5881	-0-	-1435	-0-	191	1	5681	3	Y	8					40
							9	9									
02	6608	X	6285	-0-	-323	-0-	203	1	6067	3	Y	14					54
							15	9									
03	7316	X	6574	-0-	-742	-0-	212	1	6353	3	Y	8					62
							9	9									
04	6900	X	6359	-0-	-541	-0-	209	1	6142	3	Y	7					69
							8	9									
05	6944	X	5568	-0-	-1376	-0-	184	1	5382	3	Y	2					71
							2	9									
06	6720	X	5112	-0-	-1608	-0-	166	1	4944	3	Y	2	73	1			-0-
							2	9									
07	6944	X	5251	-0-	-1693	-0-	170	1	5067	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
08	6572	X	3760	-0-	-2812	-0-	125	1	3635	3	Y	-0-					10
09	6360	X	3607	-0-	-2753	-0-	117	1	3490	3	Y	-0-					10
10	4836	X	3953	-0-	-883	-0-	125	1	3828	3	Y	-0-					10
11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	197	1	5975	3	Y	-0-					10
*12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	27	1	5348	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 63,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					107
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					107
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					107
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-	105	1			2
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	417	3	13	9	Y	12	12	1			2
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-	1	1			1
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					1
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					1
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1					2
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					2
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					2
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1651	-0-	-281	-0-	54	1	1597	3	N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	57	1	1715	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	60	1	1748	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	57	1	1661	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	54	1	1584	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	54	1	1632	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3282	-0-	182	182	109	1	3173	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3268	-0-	268	450	106	1	3162	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3387	-0-	287	737	141	1	3246	3	N	-0-					-0-
11	3794	X	3057	-0-	-737	-0-	128	1	2929	3	N	-0-					-0-
*12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	19	1	2858	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2586	X	1214	-0-	-1372	-0-	52 6	1 9	1156	3	Y	5					6
02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	Y	-0-					6
03	775	X	661	-0-	-114	-0-	28	1	633	3	Y	-0-					6
04	3540	X	537	-0-	-3003	-0-	23	1	514	3	Y	-0-					6
05	3658	X	500	-0-	-3158	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					6
06	1170	X	445	-0-	-725	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					6
07	806	X	448	-0-	-358	-0-	19	1	429	3	Y	-0-					6
08	651	X	449	-0-	-202	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					6
09	540	X	424	-0-	-116	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					6
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	-0-					6
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					6
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	16	1	484	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	16	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	130	-0-	-170	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

01	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	57	1	1266	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	50	1	1112	3	Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	57	1	1277	3	Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	55	1	1222	3	Y	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	59	1	1330	3	Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	3	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	56	1	1286	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	52	1	1193	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	8	1	1270	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

01	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	37	1	1090	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	33	1	986	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	37	1	1101	3	N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	3	N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	36	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	37	1	1107	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	38	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	35	1	1041	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	35	1	1068	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	34	1	1045	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	7	1	1062	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	29	1	638	3	Y	-0-					42
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	27	1	609	3	Y	-0-					42
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	23	1	530	3	Y	-0-	42	1			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	707	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	Y	7					7
							8	9									
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	29	1	669	3	Y	-0-					7
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	3	Y	-0-					7
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	773	-0-	-188	-0-	25	1	748	3	Y	-0-					3
02	700	N	575	-0-	-125	-0-	19	1	556	3	Y	-0-					3
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	32	1	961	3	Y	4					7
							4	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	3	Y	-0-					7
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1106	3	Y	21					28
							23	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	3	Y	24	52	1			-0-
							26	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	3	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	3	Y	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	3	Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	7	1	1050	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	180	1	1235	3	Y	13					32
							14	9									
02	1428	N	1351	-0-	-77	-0-	164	1	1166	3	Y	19					51
							21	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	179	1	1236	3	Y	-0-					51
04	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	168	1	1058	3	Y	-0-					51
05	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	171	1	1041	3	Y	-0-					51
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	182	1	1402	3	Y	27					78
							30	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	191	1	1505	3	Y	14					92
							15	9									
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	200	1	1652	3	Y	14					106
							15	9									
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	192	1	1620	3	Y	13					119
							14	9									
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	205	1	1856	3	Y	23					142
							25	9									
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	193	1	1660	3	Y	11					153
							12	9									
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	134	1	1424	3	Y	7					160
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	38	1	305	2	Y	-0-					14
							1151	3									
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	56	1	448	2	Y	-0-					14
							1693	3									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	57	1	453	2	Y	-0-					14
							1710	3									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	Y	-0-					14
							1514	3									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					14
							1407	3									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	256	2	Y	7					21
							971	3	8	9							
*07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	44	1	347	2	Y	18					39
							1309	3	20	9							
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	Y	-0-					39
							781	3									
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					39
							920	3									
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					39
							928	3									
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	36	1	295	2	Y	-0-					39
							1113	3									
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	4					43
							1044	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 18,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					1
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					1
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	21	1	473	3	Y	-0-					1
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	20	1	448	3	Y	-0-					1
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					1
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	Y	-0-					1
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					1
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					1
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	Y	-0-					1
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	20	1	458	3	Y	-0-					1
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					1
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					14
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	-0-					14
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					14
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					14
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					14
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					14
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					14
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					14
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					14
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					14
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					14
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
05	434	N	242	-0-	-192	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

01	775	N	768	-0-	-7	-0-	33	1	735	3	N	-0-					-0-
02	700	N	552	-0-	-148	-0-	23	1	529	3	N	-0-					-0-
03	682	N	127	-0-	-555	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	3	N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	726	3	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-					-0-
07	899	N	810	-0-	-89	-0-	35	1	775	3	N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	32	1	706	3	N	-0-					-0-
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	32	1	731	3	N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	30	1	701	3	N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	5	1	763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	914	-0-	-140	-0-	39	1	875	3	N	-0-					-0-
02	896	N	810	-0-	-86	-0-	35	1	775	3	N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	41	1	910	3	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	3	N	-0-					-0-
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	38	1	829	3	N	-0-					-0-
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	36	1	800	3	N	-0-					-0-
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	36	1	818	3	N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	3	N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	-0-					-0-
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	36	1	831	3	N	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	35	1	795	3	N	-0-					-0-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	5	1	815	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			Y	-0-					72
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	522	3	24	9	Y	22					94
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					94
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	Y	3					97
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	597	3	3	9	Y	3	77	1			23
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	3	2	9	Y	2					25
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	583	3	3	9	Y	3					28
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					28
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					28
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	477	3	6	9	Y	5					33
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	673	3	15	9	Y	14					47
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	624	3	15	9	Y	14					61

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	40	1	1190	3	Y	11					45
							12	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	34	1	1017	3	Y	16					61
							18	9									
03	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	36	1	1080	3	Y	18	40	1			39
							20	9									
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	38	1	1120	3	Y	5					44
							6	9									
05	1178	N	957	-0-	-221	-0-	31	1	922	3	Y	4					48
							4	9									
06	1110	N	672	-0-	-438	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					48
07	1209	N	859	-0-	-350	-0-	28	1	831	3	Y	-0-	45	1			3
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	8					19
							9	9									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	3	Y	1					20
							1	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1182	3	Y	10					30
							11	9									
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	2	1	445	3	Y	10					40
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1356	3	Y	17	7	1			16
							19	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	52	1	1178	3	Y	22					38
							24	9									
04	810	N	670	-0-	-140	-0-	29	1	640	3	Y	1					39
							1	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	Y	4					43
							4	9									
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	22	1	672	3	Y	8	51	1			-0-
							9	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	53	1	1199	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	54	1	1179	3	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	3	Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	56	1	1281	3	Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	873	3	Y	8					8
							9	9									
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	355	1	1083	3	Y	2					37
							2	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	305	1	993	3	Y	1					38
							1	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	348	1	1078	3	Y	-0-	29	1			9
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	329	1	1019	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	336	1	1071	3	Y	5					14
							6	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	302	1	1034	3	Y	6					20
							7	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	372	1	916	3	Y	1					21
							1	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	349	1	1023	3	Y	12					33
							13	9									
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	304	1	1028	3	Y	4					37
							4	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	334	1	1041	3	Y	-0-					37
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	320	1	959	3	Y	-0-					37
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	291	1	925	3	Y	2					39
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2 1 65 3	17 2	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 122282 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4677 - 5714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

01	527	N	385	-0-	-142	-0-	13 1	372 3	N	-0-			-0-
02	784	N	230	-0-	-554	-0-	7 1	223 3	N	-0-			-0-
03	527	N	368	-0-	-159	-0-	12 1	356 3	N	-0-			-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	18 1	531 3	N	-0-			-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21 1	609 3	N	-0-			-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16 1	459 3	N	-0-			-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	17 1	490 3	N	-0-			-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	32 1	936 3	N	-0-			-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23 1	689 3	N	-0-			-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	44 1	1004 3	N	-0-			-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36 1	817 3	N	-0-			-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5 1	742 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	3	Y	-0-					3
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	33	1	727	3	Y	7					10
							8	9									
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	27	1	794	3	Y	-0-					10
04	870	N	695	-0-	-175	-0-	23	1	670	3	Y	2					12
							2	9									
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	26	1	759	3	Y	2					14
							2	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	785	3	Y	1					15
							1	9									
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	3	Y	-0-					15
08	775	N	447	-0-	-328	-0-	19	1	416	3	Y	11					26
							12	9									
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	22	1	670	3	Y	5					31
							6	9									
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	23	1	715	3	Y	1					32
							1	9									
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	763	3	Y	-0-					32
12	713	N	566	-0-	-147	-0-	3	1	563	3	Y	-0-	30	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	66	1	1481	3	Y	14					69
							15	9									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1318	3	Y	8					77
							9	9									
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	60	1	1350	3	Y	5					82
							6	9									
04	1500	N	1169	-0-	-331	-0-	50	1	1110	3	Y	8					90
							9	9									
05	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	56	1	1221	3	Y	5					95
							6	9									
06	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	39	1	1158	3	Y	3	84	1			14
							3	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	42	1	1249	3	Y	-0-					14
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	43	1	1228	3	Y	-0-					14
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	3	Y	1					15
							1	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	66	1	1518	3	Y	-0-					15
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	55	1	1238	3	Y	6					21
							7	9									
12	1333	N	845	-0-	-488	-0-	5	1	822	3	Y	16					37
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	16	1	374	3	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	17	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	Y	2					2
							2	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					2
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					2
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					2
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	Y	-0-					2
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					2
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	-0-					2
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	-0-					2
10	713	N	431	-0-	-282	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					2
11	600	N	250	-0-	-350	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					2
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	136	1	970	3	Y	24					25
							26	9									
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	150	1	1493	3	Y	7					32
							8	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	157	1	1438	3	Y	-0-					32
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	144	1	1181	3	Y	-0-					32
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	145	1	1137	3	Y	-0-					32
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	162	1	1614	3	Y	10					42
							11	9									
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	171	1	1728	3	Y	1	34	1			9
							1	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	168	1	1634	3	Y	-0-	1	1			8
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	161	1	1581	3	Y	1					9
							1	9									
10	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	166	1	1687	3	Y	-0-					9
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	161	1	1617	3	Y	-0-					9
12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	104	1	1650	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARSHA D. WELL #: 2 RRCID -> 124533 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5247 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - P&A 04/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	3	Y	5					47
							6	9									
02	2016	N	1573	-0-	-443	-0-	68	1	1503	3	Y	2	47	1			2
							2	9									
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	67	1	1507	3	Y	8	2	1			8
							9	9									
04	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	69	1	1522	3	Y	2					10
							2	9									
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	80	1	1740	3	Y	4					14
							4	9									
06	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	56	1	1258	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
07	1643	N	895	-0-	-748	-0-	39	1	855	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1829	N	970	-0-	-859	-0-	43	1	927	3	Y	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	65	1	1444	3	Y	2					2
							2	9									
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1830	3	Y	2					4
							2	9									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	3	Y	5					9
							6	9									
12	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	10	1	1490	3	Y	3					12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

01	775	N	648	-0-	-127	-0-	28	1	620	3	N	-0-					-0-
02	504	N	386	-0-	-118	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-
03	961	N	623	-0-	-338	-0-	27	1	596	3	N	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	3	N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	N	-0-					-0-
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	32	1	683	3	N	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	29	1	663	3	N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	3	N	-0-					-0-
11	600	N	396	-0-	-204	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	3	N	-0-			42
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	9	1	198	3	N	-0-			42
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-			42
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-			42
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-			42
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	10	1	230	3	N	-0-			42
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-			42
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-			42
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	N	-0-			42
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-			42
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-			42
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	3	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	5	1	154	3	N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	N	-0-			-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	3	N	-0-			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	-0-			-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	5	1	142	3	N	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	5	1	138	3	N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-			-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	136	3	N	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-			-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	43	1	973	3	N	-0-			-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	N	-0-			-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	42	1	937	3	N	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	N	-0-			-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	N	-0-			-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	38	1	859	3	N	-0-			-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	3	N	-0-			-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	888	3	N	-0-			-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	N	-0-			-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	880	3	N	-0-			-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	N	-0-			-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	5	1	821	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	X	300	-0-	-544	-0-	300	3			Y	-0-					12
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					12
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					12
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					12
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					12
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			Y	-0-					12
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-					12
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			Y	-0-					12
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					12
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					12
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					12
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

01	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			Y	-0-					14
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					14
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	345	3	9	9	Y	8					22
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1	17	1			6
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	3	4	9	Y	4	2	1			8
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	Y	1					9
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	3	4	9	Y	4					13
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					13
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1					14
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	503	3	2	9	Y	2					16
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	492	3	6	9	Y	5					21
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	54	1	1198	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1138	-0-	-234	-0-	49	1	1087	3	Y	2					2
							2	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1495	3	Y	3					5
							3	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	61	1	1354	3	Y	1					6
							1	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	66	1	1451	3	Y	8					14
							9	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	3	Y	14					28
							15	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	65	1	1466	3	Y	23	51	1			-0-
							25	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	71	1	1538	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	66	1	1486	3	Y	-0-					4
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	65	1	1497	3	Y	3					7
							3	9									
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	58	1	1318	3	Y	-0-					7
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	10	1	1425	3	Y	19					26
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					99
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	465	3	9	9	Y	8					107
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	232	3	8	9	Y	7					114
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	Y	3					117
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1	101	1			17
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1					18
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					18
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5					23
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1					24
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			Y	-0-					24
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	372	3	10	9	Y	9					33
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	301	3	8	9	Y	7					40

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	216	1	782	3	Y	2					30
							2	9									
02	1092	N	679	-0-	-413	-0-	189	1	470	3	Y	18					48
							20	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	225	1	895	3	Y	26	74	1			-0-
							29	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	226	1	997	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	231	1	969	3	Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	220	1	905	3	Y	2					2
							2	9									
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	227	1	929	3	Y	19					21
							21	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	229	1	925	3	Y	12					33
							13	9									
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	220	1	912	3	Y	5					38
							6	9									
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	228	1	969	3	Y	10					48
							11	9									
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	220	1	906	3	Y	14					62
							15	9									
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	192	1	875	3	Y	18					80
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	63	1	1390	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	55	1	1221	3	N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	3	N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	55	1	1203	3	N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	3	N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	3	N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	53	1	1179	3	N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	56	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	51	1	1156	3	N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	51	1	1150	3	N	-0-					-0-
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	9	1	1288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 5693

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					32
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					32
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					32
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					32
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					32
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					32
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					32
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					32
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					32
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					32
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	3	N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	3	N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	43	1	1279	3	N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	43	1	1278	3	N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	45	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1244	3	N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1255	3	N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1	1247	3	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1225	3	N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	3	N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	52	1	1187	3	N	-0-					-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	8	1	1238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					13
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					13
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					13
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	112	1	2505	3	Y	-0-					13
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					13
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					13
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					13
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					13
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					13
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					13
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	77	3	Y	1					14
							1	9									
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	43	1	1272	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1184	-0-	-552	-0-	38	1	1146	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	56	1	1666	3	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1644	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	55	1	1619	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	52	1	1561	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	36	1	1070	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	30	-0-	-1644	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	57					57
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	58	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	35	1	1032	3	N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	41	1	1213	3	N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	37	1	1079	3	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1244	3	N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	34	1	998	3	N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	55	1	1591	3	N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1443	3	N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	71	1	1641	3	N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	64	1	1471	3	N	-0-					-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	8	1	1217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	3	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	3	N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	873	3	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	3	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	848	3	N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	39	1	869	3	N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	44	1	958	3	N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	3	N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	894	3	N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	33	1	739	3	N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	866	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	3	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	48	1	1057	3	Y	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	50	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	52	1	1143	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	46	1	1024	3	Y	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	56	1	1234	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	50	1	1100	3	Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	51	1	1160	3	Y	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	57	1	1331	3	Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	56	1	1271	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	122	-0-	-95	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 130452 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4972 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1241	-0-	-526	-0-	53	1	1188	3	Y	-0-					1
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	70	1	1551	3	Y	-0-					1
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	84	1	1880	3	Y	-0-					1
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	87	1	1906	3	Y	-0-					1
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	86	1	1872	3	Y	-0-					1
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	101	1	2266	3	Y	-0-					1
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	105	1	2355	3	Y	-0-					1
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	85	1	1871	3	Y	4					5
							4	9									
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	103	1	2290	3	Y	-0-					5
10	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	102	1	2345	3	Y	-0-					5
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	109	1	2481	3	Y	-0-					5
*12	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	20	1	3025	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 26,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	128	1	778	3	Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	117	1	725	3	Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	129	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	127	1	816	3	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	133	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	129	1	869	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	134	1	922	3	Y	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	135	1	909	3	Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	127	1	815	3	Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	134	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	123	1	759	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	98	1	780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-			-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	3	N	-0-			-0-
04	330	N	88	-0-	-242	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-			-0-
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	13	1	293	3	N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-			-0-
08	310	N	61	-0-	-249	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
09	300	N	74	-0-	-226	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-			-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	3	N	-0-			-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	8	1	1233	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 130460 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 3980 - 5848

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	14	1	421	3	N	-0-			5
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	N	-0-			5
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-			5
04	420	N	207	-0-	-213	-0-	9	1	198	3	N	-0-			5
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	12	1	251	3	N	-0-			5
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	9	1	199	3	N	-0-			5
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-			5
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-			5
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	N	-0-			5
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-			5
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-			5
12	744	N	330	-0-	-414	-0-	2	1	328	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	33	1	976	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	909	-0-	-323	-0-	29	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	904	-0-	-243	-0-	29	1	875	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	817	-0-	-173	-0-	27	1	790	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	28	1	809	3	Y	13					13
							14	9									
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	27	1	798	3	Y	24	37	1			-0-
							26	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	896	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	46	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	718	-0-	-122	-0-	23	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	566	-0-	-364	-0-	18	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	760	-0-	-590	-0-	24	1	736	3	Y	-0-					-0-
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-			-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	3	N	-0-			-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-
12	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	23	1	529	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	21	1	470	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	17	1	509	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	17	1	500	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	17	1	503	3	Y	-0-			-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	17	1	504	3	Y	-0-			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	-0-			-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	-0-			-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	22	1	488	3	Y	-0-			-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	12	1	514	3	Y	-0-			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	10	1	451	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	416	-0-	-173	-0-	9	1	407	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	9	1	396	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	10	1	443	3	Y	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	Y	-0-			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	449	3	Y	-0-			-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	Y	-0-			-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	Y	-0-			-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	3	Y	-0-			-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	2	1	431	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1030	3	Y	14					21
							15	9									
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	992	3	Y	7					28
							8	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	3	Y	10	38	1			-0-
							11	9									
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	46	1	1001	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	51	1	1102	3	Y	1					2
							1	9									
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	38	1	853	3	Y	3					5
							3	9									
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	38	1	836	3	Y	2					7
							2	9									
08	1147	N	841	-0-	-306	-0-	37	1	804	3	Y	-0-					7
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	37	1	822	3	Y	-0-					7
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	33	1	770	3	Y	-0-					7
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	30	1	700	3	Y	-0-					7
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	833	3	N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	745	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	3	N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	30	1	662	3	Y	-0-			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	3	Y	-0-			-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	3	Y	-0-			-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	716	3	Y	-0-			-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	3	Y	-0-			-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	Y	-0-			-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	Y	-0-			-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	-0-			-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	3	Y	-0-			-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	Y	-0-			-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	4	1	653	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUTT, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 132118 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5230 - 6005

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	620	3	N	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	N	-0-			-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	3	N	-0-			-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	3	N	-0-			-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	N	-0-			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	N	-0-			-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-			-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-			-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	27	1	628	3	N	-0-			-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	N	-0-			-0-
12	682	N	585	-0-	-97	-0-	4	1	581	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	3	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	28	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	12	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	11	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	11	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	454	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5751 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	-0-					9
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	-0-					9
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					9
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					9
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					9
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					9
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					9
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					9
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					9
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					9
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					9
12	341	N	223	-0-	-118	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	299	-0-	-507	-0-	9	1	290	3	Y	-0-					2
02	672	N	389	-0-	-283	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					2
03	403	N	250	-0-	-153	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					2
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					2
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	39	1	1144	3	Y	-0-					2
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					2
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	Y	-0-					2
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	26	1	570	3	Y	-0-					2
09	600	N	367	-0-	-233	-0-	16	1	350	3	Y	1					3
							1	9									
10	930	N	584	-0-	-346	-0-	18	1	566	3	Y	-0-					3
11	570	N	392	-0-	-178	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					3
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	61	1	1358	3	Y	-0-					2
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	51	1	1149	3	Y	-0-					2
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	42	1	1238	3	Y	-0-					2
04	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	40	1	1158	3	Y	-0-					2
05	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	39	1	1121	3	Y	-0-					2
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	43	1	1262	3	Y	-0-					2
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	41	1	1205	3	Y	-0-					2
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	3	Y	-0-					2
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	62	1	1838	3	Y	11					13
							12	9									
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	58	1	1780	3	Y	1					14
							1	9									
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	77	1	1755	3	Y	-0-					14
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	12	1	1753	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 17,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 5952

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

01	682	N	657	-0-	-25	-0-	116	1	517	3	N	22					86
							24	9									
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	104	1	441	3	N	-0-					86
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	116	1	526	3	N	16					102
							18	9									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	113	1	507	3	N	14					116
							15	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	116	1	513	3	N	15					131
							17	9									
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	111	1	469	3	N	8					139
							9	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	116	1	523	3	N	27					166
							30	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	117	1	536	3	N	16					182
							18	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	112	1	493	3	N	8					190
							9	9									
10	682	N	399	-0-	-283	-0-	105	1	275	3	N	17	141	1			66
							19	9									
11	660	N	392	-0-	-268	-0-	102	1	281	3	N	8					74
							9	9									
12	620	N	448	-0-	-172	-0-	95	1	317	3	N	33					107
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 6,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	28	1	820	3	Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	24	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	26	1	779	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	25	1	737	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	25	1	736	3	Y	33					33
							36	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	24	1	720	3	Y	41					74
							45	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	803	3	Y	2	74	1			2
							2	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	813	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	27	1	790	3	Y	-0-					2
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	26	1	776	3	Y	1					3
							1	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	863	3	Y	-0-					3
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	6	1	906	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	38	1	855	3	N	-0-					5
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	3	N	-0-					5
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	N	-0-					5
04	870	N	406	-0-	-464	-0-	18	1	388	3	N	-0-					5
05	1023	N	541	-0-	-482	-0-	24	1	517	3	N	-0-					5
06	780	N	218	-0-	-562	-0-	10	1	208	3	N	-0-					5
07	434	N	58	-0-	-376	-0-	2	1	56	3	N	-0-					5
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					5
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	55	1	1221	3	Y	6					32
							7	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	52	1	1181	3	Y	3					35
							3	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	53	1	1189	3	Y	5					40
							6	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	63	1	1382	3	Y	-0-	36	1			4
05	1364	N	924	-0-	-440	-0-	40	1	875	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					7
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					7
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	29	1	173	2	N	-0-					-0-
							657	3									
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	27	1	154	2	N	-0-					-0-
							590	3									
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	29	1	168	2	N	-0-					-0-
							640	3									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	171	2	N	-0-					-0-
							657	3									
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	29	1	170	2	N	-0-					-0-
							647	3									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
							632	3									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	32	1	186	2	N	-0-					-0-
							713	3									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	N	-0-					-0-
							703	3									
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	179	2	N	-0-					-0-
							682	3									
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	31	1	184	2	N	-0-					-0-
							703	3									
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	-0-					-0-
							688	3									
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	5	1	177	2	N	-0-					-0-
							674	3									

TOTAL GAS PROD: 10,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 6468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	44	1	985	3	N	-0-					-0-
02	952	N	891	-0-	-61	-0-	38	1	853	3	N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	42	1	942	3	N	-0-					-0-
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	42	1	927	3	N	-0-					-0-
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	42	1	926	3	N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	40	1	898	3	N	-0-					-0-
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	41	1	914	3	N	-0-					-0-
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	42	1	907	3	N	-0-					-0-
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	39	1	880	3	N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	925	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	39	1	875	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	85	1	1884	3	N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	73	1	1639	3	N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	79	1	1765	3	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	75	1	1644	3	N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	72	1	1585	3	N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	68	1	1527	3	N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	3	N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	72	1	1569	3	N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	72	1	1611	3	N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	79	1	1813	3	N	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	71	1	1617	3	N	-0-					-0-
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
10	403	N	26	-0-	-377	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	2	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	295	-0-	-125	-0-	9	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	14	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	18	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	12	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	432	-0-	-219	-0-	15	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	16	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	21	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	413	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	53	1	1188	3	Y	-0-					37
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	-0-					37
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	51	1	1151	3	Y	-0-					37
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	50	1	1107	3	Y	-0-					37
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	52	1	1140	3	Y	-0-					37
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	3	Y	-0-					37
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	96	1	2139	3	Y	13					50
							14	9									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	80	1	1747	3	Y	10					60
							11	9									
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1	1574	3	Y	7					67
							8	9									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	71	1	1618	3	Y	7					74
							8	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	3	Y	6					80
							7	9									
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	11	1	1667	3	Y	14					94
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	106	1	3156	3	Y	1					20
							1	9									
02	3248	X	2802	-0-	-446	-0-	91	1	2711	3	Y	-0-					20
03	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	107	1	3175	3	Y	-0-					20
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	105	1	3091	3	Y	-0-					20
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	104	1	3040	3	Y	-0-					20
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	101	1	3003	3	Y	27					47
							30	9									
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	106	1	3173	3	Y	-0-	47	1			-0-
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	105	1	3060	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	102	1	3053	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	99	1	3034	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3023	-0-	-157	-0-	97	1	2926	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	21	1	3093	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	156	1	1406	3	Y	1					31
							1	9									
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	155	1	1604	3	Y	3					34
							3	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	180	1	1958	3	Y	5					39
							6	9									
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	176	1	1904	3	Y	1					40
							1	9									
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	182	1	1961	3	Y	-0-					40
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	173	1	1859	3	Y	-0-					40
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	174	1	1812	3	Y	1					41
							1	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	174	1	1764	3	Y	2					43
							2	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	172	1	1840	3	Y	-0-					43
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	181	1	2020	3	Y	1					44
							1	9									
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	169	1	1786	3	Y	-0-					44
12	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	106	1	1898	3	Y	7					51
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	58	-0-	-221	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					51
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	51	1			-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	2	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	14	1	412	3	N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	12	1	365	3	N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	14	1	405	3	N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	13	1	379	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	3	N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	13	1	385	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	13	1	381	3	N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	11	1	326	3	N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	12	1	376	3	N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	12	1	353	3	N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	192	-0-	-564	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	609	-0-	-197	-0-	26	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	63	1	1384	3	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	62	1	1353	3	Y	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	3	Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	61	1	1356	3	Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	3	Y	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1280	3	Y	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	54	1	1247	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	46	1	1050	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	869	-0-	-371	-0-	6	1	863	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	77	1	2296	3	Y	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	70	1	2083	3	Y	-0-					-0-
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	78	1	2325	3	Y	-0-					-0-
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	82	1	2419	3	Y	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	82	1	2406	3	Y	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	79	1	2362	3	Y	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	80	1	2382	3	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	78	1	2278	3	Y	-0-					-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	84	1	2502	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	77	1	2361	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2226	-0-	-54	-0-	71	1	2155	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2244	-0-	-267	-0-	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	11	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	27	1	799	3	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	3	Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	746	-0-	-122	-0-	23	1	723	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	24	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	738	-0-	-68	-0-	4	1	734	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	37	1	1115	3	Y	4					7
							4	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	30	1	912	3	Y	-0-					7
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	3	Y	-0-					7
04	1080	N	568	-0-	-512	-0-	19	1	549	3	Y	-0-					7
05	1054	N	598	-0-	-456	-0-	19	1	579	3	Y	-0-					7
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	802	3	Y	-0-					7
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	3	Y	-0-					7
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1	871	3	Y	4					11
							4	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	29	1	876	3	Y	10					21
							11	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	899	3	Y	-0-					21
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	30	1	909	3	Y	-0-					21
12	899	N	747	-0-	-152	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					2
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					2
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					2
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					2
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					2
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					2
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					2
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					2
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					2
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					2
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					2
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	X	44	-0-	-688	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	3	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	844	-0-	-210	-0-	36	1	806	3	Y	2					10
							2	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	Y	2					12
							2	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	3	Y	-0-					12
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	36	1	1072	3	Y	6					18
							7	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	3	Y	2					20
							2	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	35	1	1062	3	Y	-0-					20
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	27	1	790	3	Y	2					22
							2	9									
08	837	N	289	-0-	-548	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					22
09	810	N	579	-0-	-231	-0-	25	1	554	3	Y	-0-					22
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1	1129	3	Y	2					24
							2	9									
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1251	3	Y	1					25
							1	9									
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	9	1	1338	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-			-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-			-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-			-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	92	1	2718	3	Y	-0-			-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	95	1	2852	3	Y	-0-			-0-
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	106	1	3174	3	Y	-0-			-0-
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	101	1	2975	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	100	1	2907	3	Y	-0-			-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	105	1	3127	3	Y	-0-			-0-
07	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	98	1	2916	3	Y	-0-			-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	107	1	3108	3	Y	-0-			-0-
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	98	1	2923	3	Y	-0-			-0-
10	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	99	1	3029	3	Y	-0-			-0-
11	3120	X	2984	-0-	-136	-0-	95	1	2889	3	Y	-0-			-0-
12	3224	X	2825	-0-	-399	-0-	19	1	2806	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	N	-0-					-0-
02	504	N	282	-0-	-222	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
03	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	540	N	10	-0-	-530	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1272	3	Y	10					53
							11	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	50	1	1132	3	Y	13					66
							14	9									
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1182	3	Y	10					76
							11	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	55	1	1224	3	Y	10					86
							11	9									
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	57	1	1243	3	Y	15					101
							17	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1167	3	Y	19	102	1			18
							21	9									
07	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	50	1	1107	3	Y	2					20
							2	9									
08	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	51	1	1122	3	Y	-0-					20
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	55	1	1236	3	Y	13					33
							14	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	55	1	1267	3	Y	19					52
							21	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	3	Y	9					61
							10	9									
12	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	8	1	1203	3	Y	24					85
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 15,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	861	3	Y	9					21
							10	9									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	3	Y	24					45
							26	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1426	3	Y	22	55	1			12
							24	9									
04	3000	N	31071	-0-	28071	28071	1344	1	29717	3	Y	9	1	1			20
							10	9									
05	3100	N	974	-0-	-2126	25945	42	1	921	3	Y	10					30
							11	9									
06	3000	N	892	-0-	-2108	23837	38	1	854	3	Y	-0-	30	1			-0-
07	24491	X	654	-0-	-23837	-0-	28	1	618	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	41	1	891	3	Y	18					24
							20	9									
09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	3	Y	16					40
							18	9									
10	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	45	1	1034	3	Y	2					42
							2	9									
11	930	X	9	-0-	-921	-0-	2	3	7	9	Y	6					48
*12	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	9	1	1346	3	Y	10					58
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	3	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	341	-0-	-259	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	3	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	3	Y	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	3	Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	40	1	884	3	Y	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	38	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	439	-0-	-461	-0-	18	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	427	-0-	-472	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	626	3	19	9	Y	17					17
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	Y	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	3	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	35	1	817	3	Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3162	-0-	-1488	-0-	341	1	2821	3	Y	-0-					12
02	4200	X	3444	-0-	-756	-0-	364	1	3080	3	Y	-0-					12
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	437	1	3893	3	Y	-0-					12
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	390	1	2819	3	Y	-0-					12
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	450	1	3441	3	Y	3					15
							3	9									
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	525	1	3935	3	Y	-0-					15
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	514	1	3419	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	569	1	2958	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	662	1	3327	3	Y	2					3
							2	9									
10	3751	X	2773	-0-	-978	-0-	648	1	2122	3	Y	3					6
							3	9									
11	3630	X	2730	-0-	-900	-0-	639	1	2090	3	Y	1					7
							1	9									
12	3751	X	2481	-0-	-1270	-0-	105	1	2353	3	Y	21	28	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 41,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	14	1	318	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					2
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					2
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					2
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					2
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					2
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					2
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					2
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-					2
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	Y	-0-					2
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	27	1	784	3	Y	-0-					1
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	24	1	721	3	Y	-0-					1
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	27	1	799	3	Y	-0-					1
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	3	Y	-0-					1
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	27	1	788	3	Y	-0-					1
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					1
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	34	1	752	3	Y	-0-					1
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	34	1	754	3	Y	-0-					1
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					1
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	33	1	767	3	Y	-0-					1
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	3	Y	-0-					1
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	5	1	730	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	-0-			55
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	16	1	371	3	Y	1			56
							1	9							
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	20	1	440	3	Y	-0-			56
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	14	1	309	3	Y	-0-			56
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	14	1	314	3	Y	-0-			56
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	15	1	316	3	Y	-0-			56
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	Y	-0-			56
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	9	1	254	3	Y	-0-			56
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	Y	-0-			56
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	8	1	256	3	Y	-0-			56
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	-0-			56
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	2	1	285	3	Y	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	37	1	835	3	Y	-0-			-0-
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	34	1	749	3	Y	-0-			-0-
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	37	1	843	3	Y	-0-			-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	795	3	Y	-0-			-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	Y	-0-			-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-			-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	-0-			-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-			-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	-0-			-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	3	Y	-0-			-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	761	3	Y	-0-			-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	139	1	3111	3	Y	-0-			8
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	128	1	2864	3	Y	11			19
							12	9							
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	139	1	3125	3	Y	17			36
							19	9							
04	3180	X	3143	-0-	-37	-0-	136	1	3005	3	Y	2			38
							2	9							
05	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	143	1	3133	3	Y	-0-			38
06	3180	X	2158	-0-	-1022	-0-	93	1	2065	3	Y	-0-			38
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	150	1	3361	3	Y	-0-			38
08	3286	X	3223	-0-	-63	-0-	141	1	3082	3	Y	-0-			38
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	136	1	3054	3	Y	-0-			38
10	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	128	1	2952	3	Y	-0-			38
11	3390	X	3200	-0-	-190	-0-	135	1	3065	3	Y	-0-			38
12	3503	X	3224	-0-	-279	-0-	21	1	3203	3	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 37,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	93	1	2076	3	Y	32					37
							35	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	69	1	1532	3	Y	6					43
							7	9									
03	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	62	1	1373	3	Y	-0-	43	1			-0-
04	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	91	1	2023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	82	1	1801	3	Y	2					2
							2	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	71	1	1590	3	Y	-0-					2
07	2201	N	1511	-0-	-690	-0-	64	1	1447	3	Y	-0-					2
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	94	1	2041	3	Y	1					3
							1	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	71	1	1578	3	Y	2					5
							2	9									
10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	81	1	1865	3	Y	5					10
							6	9									
11	2070	X	1859	-0-	-211	-0-	78	1	1781	3	Y	-0-					10
12	2139	X	1851	-0-	-288	-0-	12	1	1832	3	Y	6					16
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	73	1	1625	3	Y	6					15
							7	9									
02	756	N	450	-0-	-306	-0-	19	1	430	3	Y	1					16
							1	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	Y	1					17
							1	9									
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	99	1	2193	3	Y	4					21
							4	9									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	87	1	1892	3	Y	2					23
							2	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1651	3	Y	3					26
							3	9									
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	74	1	1640	3	Y	9	34	1			1
							10	9									
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	73	1	1609	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	76	1	1683	3	Y	-0-					5
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	72	1	1673	3	Y	2					7
							2	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	74	1	1675	3	Y	1					8
							1	9									
12	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	11	1	1596	3	Y	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

01	310	N	103	-0-	-207	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					2
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					2
03	310	N	136	-0-	-174	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					2
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					2
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29	1	840	3	Y	-0-					2
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	587	3	Y	-0-					2
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					2
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					2
09	360	N	225	-0-	-135	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					2
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	631	3	Y	-0-					2
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	3	Y	-0-					2
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	57	1	1276	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	55	1	1238	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	53	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	50	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	54	1	1195	3	Y	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1180	3	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	53	1	1199	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	54	1	1171	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	49	1	1081	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	49	1	1133	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	43	1	979	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	8	1	1163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	30	1	901	3	Y	12					32
							13	9									
02	756	N	587	-0-	-169	-0-	19	1	560	3	Y	7					39
							8	9									
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	29	1	869	3	Y	8					47
							9	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1	1065	3	Y	1					48
							1	9									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	3	Y	-0-	45	1			3
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	24	1	725	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	17	1	505	3	Y	-0-					6
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	51	1	1496	3	Y	-0-					6
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	35	1	1059	3	Y	-0-					6
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	76	1	1740	3	Y	-0-					6
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	3	Y	1					7
							1	9									
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	8	1	1186	3	Y	45					52
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 12,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	618	-0-	-126	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					28
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	23	1	520	3	Y	-0-					28
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	26	1	574	3	Y	-0-					28
04	600	N	449	-0-	-151	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					28
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	19	1	554	3	Y	-0-					28
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	726	3	Y	-0-					28
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	24	1	713	3	Y	-0-					28
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	3	Y	-0-					28
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	29	1	659	3	Y	1					29
							1	9									
10	744	N	655	-0-	-89	-0-	27	1	627	3	Y	1					30
							1	9									
11	720	N	624	-0-	-96	-0-	19	1	602	3	Y	3					33
							3	9									
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	21					54
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	236	1	2494	3	Y	-0-					3
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	212	1	2248	3	Y	-0-					3
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	204	1	2379	3	Y	4					7
							4	9									
04	2640	N	2526	-0-	-114	-0-	199	1	2327	3	Y	-0-					7
05	2728	N	2499	-0-	-229	-0-	195	1	2304	3	Y	-0-					7
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	198	1	2332	3	Y	-0-					7
07	2604	N	2398	-0-	-206	-0-	198	1	2200	3	Y	-0-					7
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	229	1	2294	3	Y	-0-					7
09	2520	N	2364	-0-	-156	-0-	217	1	2147	3	Y	-0-					7
10	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	195	1	2162	3	Y	-0-					7
11	2400	N	2283	-0-	-117	-0-	211	1	2072	3	Y	-0-					7
12	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	138	1	2125	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 29,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	989	-0-	-65	-0-	43	1	946	3	Y	-0-					1
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	42	1	950	3	Y	1					2
							1	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	3	Y	5					7
							6	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	47	1	1030	3	Y	-0-					7
05	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	45	1	978	3	Y	-0-					7
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	44	1	972	3	Y	-0-					7
07	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	45	1	999	3	Y	-0-					7
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	45	1	992	3	Y	-0-					7
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	3	Y	-0-					7
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	42	1	965	3	Y	-0-					7
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	44	1	981	3	Y	-0-					7
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	6	1	938	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	37	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	15	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	447	-0-	-204	-0-	14	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	458	-0-	-382	-0-	15	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	12	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	159	-0-	-182	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	336	-0-	-144	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	867	3	Y	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	6	1	873	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

01	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	53	1	1194	3	Y	10					46
							11	9									
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	3	Y	11					57
							12	9									
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	63	1	1406	3	Y	9					66
							10	9									
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	3	Y	8	68	1			6
							9	9									
05	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	62	1	1345	3	Y	7					13
							8	9									
06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	50	1	1122	3	Y	-0-					13
07	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	67	1	1484	3	Y	-0-					13
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	67	1	1457	3	Y	-0-					13
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	3	Y	-0-	11	1			2
10	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	60	1	1372	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	64	1	1454	3	Y	-0-					2
12	1674	N	1185	-0-	-489	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	266	1	586	3	Y	-0-					82
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	Y	-0-					82
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	Y	-0-					82
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					82
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	Y	-0-					82
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	Y	-0-					82
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-					82
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					82
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	16	1	488	3	Y	-0-					82
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	17	1	505	3	Y	-0-					82
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	21	1	482	3	Y	-0-					82
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-					15
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	Y	-0-					15
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	Y	-0-					15
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	Y	20					35
							22	9									
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					35
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	27	1	598	3	Y	-0-					35
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	27	1	597	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	630	N	377	-0-	-253	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	290	-0-	-299	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	269	-0-	-301	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	208	-0-	-195	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	51	1	1132	3	Y	9					9
							10	9									
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	45	1	1021	3	Y	-0-					9
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	59	1	1316	3	Y	19					28
							21	9									
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	90	1	1984	3	Y	23					51
							25	9									
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	85	1	1849	3	Y	12					63
							13	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	75	1	1669	3	Y	23					86
							25	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	75	1	1692	3	Y	17					103
							19	9									
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1640	3	Y	2					105
							2	9									
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	3	Y	-0-					105
10	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	73	1	1680	3	Y	6					111
							7	9									
11	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	67	1	1533	3	Y	7					118
							8	9									
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	11	1	1611	3	Y	21					139
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 19,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	Y	4					61
							4	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	6					67
							7	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	Y	-0-					67
04	630	N	446	-0-	-184	-0-	19	1	423	3	Y	4					71
							4	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	Y	-0-					71
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-					71
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	-0-	71	1			-0-
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	29	1	628	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	Y	2					2
							2	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	691	3	Y	1					3
							1	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	644	3	Y	3					6
							3	9									
12	744	N	502	-0-	-242	-0-	3	1	491	3	Y	7					13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	34	1	1002	3	Y	14	78	1			-0-
							15	9									
02	1036	N	878	-0-	-158	-0-	28	1	838	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	41	1	1226	3	Y	20					22
							22	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	42	1	1256	3	Y	11					33
							12	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	3	Y	1					34
							1	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	3	Y	31	65	1			-0-
							34	9									
07	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	33	1	986	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	38	1	1088	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1191	-0-	-189	-0-	51	1	1140	3	Y	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	56	1	1303	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	379	-0-	-701	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	995	-0-	-69	-0-	43	1	952	3	N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1	1072	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	44	1	989	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	46	1	992	3	N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	3	N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	45	1	1013	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	43	1	980	3	N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	7	1	1062	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	868	-0-	-93	-0-	37	1	831	3	Y	-0-					2
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	30	1	689	3	Y	3					5
							3	9									
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	32	1	717	3	Y	-0-					5
04	840	N	697	-0-	-143	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					5
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	31	1	678	3	Y	-0-					5
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	28	1	633	3	Y	-0-					5
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	28	1	632	3	Y	-0-					5
08	713	N	633	-0-	-80	-0-	28	1	605	3	Y	-0-					5
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	26	1	587	3	Y	-0-					5
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	26	1	595	3	Y	-0-					5
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	-0-					5
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	3	Y	5					20
							6	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	3	Y	2					22
							2	9									
03	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	44	1	986	3	Y	1					23
							1	9									
04	1620	N	1220	-0-	-400	-0-	53	1	1156	3	Y	10					33
							11	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	59	1	1283	3	Y	-0-					33
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1280	3	Y	-0-					33
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	63	1	1399	3	Y	-0-	33	1			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	62	1	1351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	3	Y	2					2
							2	9									
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	3	Y	3					5
							3	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	3	Y	5					10
							6	9									
12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	9	1	1285	3	Y	7					17
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	716	-0-	-276	-0-	30	1	684	3	Y	2			7
							2	9							
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	61	1	1354	3	Y	-0-			7
03	961	N	629	-0-	-332	-0-	27	1	602	3	Y	-0-			7
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	57	1	1274	3	Y	-0-			7
05	930	N	375	-0-	-555	-0-	17	1	358	3	Y	-0-			7
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	60	1	1335	3	Y	-0-			7
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	3	Y	-0-			7
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	3	Y	7			14
							8	9							
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1368	3	Y	4			18
							4	9							
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	59	1	1351	3	Y	4			22
							4	9							
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	51	1	1161	3	Y	4			26
							4	9							
12	1240	N	807	-0-	-433	-0-	5	1	795	3	Y	6			32
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 13,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 140522 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 4775 - 6504

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2014 - PLUGGED 02/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1633	3	Y	-0-			-0-
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	33	1	720	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	323	-0-	-545	-0-	14	1	309	3	Y	-0-			-0-
04	1650	N	575	-0-	-1075	-0-	25	1	550	3	Y	-0-			-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	-0-			-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	3	Y	-0-			-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	Y	-0-			-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1014	3	Y	5			5
							6	9							
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	84	1	1875	3	Y	-0-			5
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	3	Y	-0-			5
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	69	1	1577	3	Y	3			8
							3	9							
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	9	1	1273	3	Y	2			10
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 14,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	16	1	482	3	Y	-0-					8
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					8
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					8
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	2					23
							2	9									
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	15	1	329	3	Y	12					35
							13	9									
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	15	1	351	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	15	1	328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	14					14
							15	9									
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	13	1	282	3	Y	1					15
							1	9									
09	360	N	224	-0-	-136	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					15
10	372	N	184	-0-	-188	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					15
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					15
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	70	1	1559	3	Y	3	2	1			15
							3	9									
02	1708	N	1467	-0-	-241	-0-	61	1	1372	3	Y	31					46
							34	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	70	1	1573	3	Y	25	71	1			-0-
							28	9									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	73	1	1602	3	Y	13	2	1			11
							14	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	68	1	1476	3	Y	14					25
							15	9									
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	56	1	1255	3	Y	18					43
							20	9									
07	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	57	1	1281	3	Y	29	72	1			-0-
							32	9									
08	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	57	1	1241	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	53	1	1190	3	Y	14					14
							15	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	48	1	1107	3	Y	-0-					14
11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	39	1	900	3	Y	7					21
							8	9									
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	7	1	1057	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 16,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	939	3	Y	1					9
							1	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	3	Y	-0-					9
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	3	Y	-0-					9
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	37	1	835	3	Y	7	16	1			-0-
							8	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	866	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	34	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	3	Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	46	1	999	3	Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	963	3	Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	42	1	959	3	Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	6	1	914	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	32	-0-	-309	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					1
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-					1
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					1
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	Y	-0-					1
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					1
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					1
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					1
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	21	1	448	3	Y	-0-					1
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					1
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	Y	-0-					1
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					1
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	58	1	1287	3	Y	11					79
							12	9									
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1131	3	Y	-0-					79
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1280	3	Y	-0-	71	1			8
04	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	56	1	1238	3	Y	8	2	1			14
							9	9									
05	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	54	1	1199	3	Y	1					15
							1	9									
06	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	46	1	1035	3	Y	4					19
							4	9									
07	1333	N	761	-0-	-572	-0-	33	1	727	3	Y	1					20
							1	9									
08	1240	N	891	-0-	-349	-0-	39	1	851	3	Y	1					21
							1	9									
09	1080	N	605	-0-	-475	-0-	26	1	579	3	Y	-0-					21
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	27	1	630	3	Y	3					24
							3	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1008	3	Y	3					27
							3	9									
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	3					30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	316	-0-	-149	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	230	-0-	-162	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	216	-0-	-125	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	310	-0-	-186	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	29	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	30	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	32	1	937	3	Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	3	Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	3	Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	39	1	905	3	Y	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	897	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	880	-0-	-81	-0-	4	1	876	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	474	-0-	-1014	-0-	15	435	3	Y	22					22
							24		9							
02	1316	N	326	-0-	-990	-0-	10	316	3	Y	-0-					22
03	1209	N	877	-0-	-332	-0-	28	849	3	Y	-0-					22
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	46	1343	3	Y	-0-					22
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1389	3	Y	3					25
							3		9							
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1437	3	Y	17	42	1			-0-
							19		9							
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1484	3	Y	2	2	1			-0-
							2		9							
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	52	1525	3	Y	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	49	1462	3	Y	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	65	1499	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	50	1127	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	532	-0-	-1018	-0-	4	528	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

01	1023	N	855	-0-	-168	-0-	28	827	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	821	-0-	-355	-0-	27	794	3	Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1066	3	Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1202	3	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	35	1031	3	Y	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	38	1139	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	911	-0-	-360	-0-	29	882	3	Y	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	50	1437	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	35	1060	3	Y	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	60	1374	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	50	1135	3	Y	-0-					-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	8	1183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	3	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	3	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	3	Y	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	916	3	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	39	1	880	3	Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	3	Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40	1	930	3	Y	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	813	-0-	-117	-0-	5	1	808	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	210	1	698	3	Y	1					9
							1	9									
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	128	1	591	3	Y	3					12
							3	9									
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	185	1	744	3	Y	-0-					12
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	232	1	763	3	Y	1					13
							1	9									
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	173	1	946	3	Y	3					16
							3	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	149	1	934	3	Y	9					25
							10	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	186	1	844	3	Y	4	29	1			-0-
							4	9									
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	442	1	777	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	688	1	844	3	Y	1					3
							1	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	713	1	947	3	Y	6					9
							7	9									
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	684	1	546	3	Y	3					12
							3	9									
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	684	1	477	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	169	1	844	3	Y	24	28	1			18
							26	9									
02	1120	N	832	-0-	-288	-0-	117	1	691	3	Y	22	3	1			37
							24	9									
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	104	1	773	3	Y	19					56
							21	9									
04	1020	N	790	-0-	-230	-0-	90	1	688	3	Y	11					67
							12	9									
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	101	1	669	3	Y	9					76
							10	9									
06	870	N	685	-0-	-185	-0-	90	1	587	3	Y	7					83
							8	9									
07	806	N	583	-0-	-223	-0-	97	1	479	3	Y	6					89
							7	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	127	1	800	3	Y	7					96
							8	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	109	1	582	3	Y	4					100
							4	9									
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	110	1	690	3	Y	10	58	1			52
							11	9									
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	113	1	600	3	Y	16					68
							18	9									
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	95	1	598	3	Y	17					85
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	671	3	Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	22	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	20	1	594	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	229	-0-	-453	-0-	7	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	300	-0-	-360	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	313	-0-	-307	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	10	1	288	3	Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	711	3	13	9	Y	12					64
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1288	3	18	9	Y	16					80
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1054	3	17	9	Y	15					95
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	934	3	19	9	Y	17					112
05	558	N	272	-0-	-286	-0-	268	3	4	9	Y	4					116
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	3	4	9	Y	4	39	1			81
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	478	3	4	9	Y	4	37	1			48
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	Y	3	1	1			50
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8					58
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	444	3	2	9	Y	2					60
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	217	3	2	9	Y	2					62
12	775	N	180	-0-	-595	-0-	180	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

01	713	X	611	-0-	-102	-0-	27	1	584	3	Y	-0-					25
02	644	X	564	-0-	-80	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					25
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	Y	-0-					25
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	21	1	471	3	Y	-0-					25
05	620	N	237	-0-	-383	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					25
06	630	N	192	-0-	-438	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					25
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	18	1	415	3	Y	-0-					25
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	Y	-0-					25
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					25
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					25
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					25
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	N	-0-					-0-
02	644	N	498	-0-	-146	-0-	16	1	482	3	N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	3	N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	17	1	477	3	N	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	16	1	458	3	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	3	N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	16	1	467	3	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	3	N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	N	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	2	1	484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1110	-0-	-378	-0-	36	1	1074	3	Y	-0-					33
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	40	1	1181	3	Y	1					34
							1	9									
03	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	39	1	1196	3	Y	8					42
							9	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	46	1	1337	3	Y	-0-					42
05	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	43	1	1274	3	Y	5					47
							6	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	39	1	1162	3	Y	2					49
							2	9									
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	45	1	1333	3	Y	5	54	1			-0-
							6	9									
08	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	35	1	1023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	40	1	1214	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	41	1	1261	3	Y	3					3
							3	9									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	34	1	1022	3	Y	-0-					3
12	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	8	1	1265	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	857	3	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	950	3	Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	42	1	940	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	44	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	39	1	876	3	Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	41	1	953	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	33	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	5	1	792	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	N	-0-					-0-
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	8	1	237	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	N	-0-					-0-
10	496	N	330	-0-	-166	-0-	11	1	319	3	N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	15	1	449	3	N	-0-					-0-
12	496	N	366	-0-	-130	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			Y	-0-					5
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	437	3			Y	-0-					5
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					5
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					5
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					5
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					5
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					5
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					5
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					5
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					5
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					5
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					3
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					3
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					3
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					3
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					3
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					3
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					3
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					3
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					3
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					3
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					3
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	3	N	-0-					-0-
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	24	1	549	3	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	3	N	-0-					-0-
04	690	N	447	-0-	-243	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
05	620	N	336	-0-	-284	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
06	630	N	93	-0-	-537	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
07	465	N	63	-0-	-402	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
08	341	N	73	-0-	-268	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	36		36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	50	1	1122	3	Y	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	1006	3	Y	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	3	Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1129	3	Y	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	50	1	1105	3	Y	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	51	1	1136	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	51	1	1113	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	49	1	1085	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	49	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	47	1	1079	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	7	1	1097	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	681	-0-	-125	-0-	22	1	659	3	Y	-0-					14
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	19	1	567	3	Y	-0-					14
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	24	1	739	3	Y	-0-					14
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	3	Y	-0-					14
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	26	1	767	3	Y	-0-					14
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	726	3	Y	11					25
							12	9									
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	25	1	740	3	Y	-0-					25
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	3	Y	-0-					25
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	23	1	699	3	Y	-0-					25
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	24	1	756	3	Y	-0-					25
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	24	1	715	3	Y	-0-					25
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	4	1	710	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	Y	-0-					6
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					6
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	Y	-0-					6
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					6
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					6
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					6
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					6
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					6
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					6
10	310	N	198	-0-	-112	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					6
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					6
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					2
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					2
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					2
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					2
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					2
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					2
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					2
08	248	N	112	-0-	-136	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					2
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	Y	-0-					2
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	3	Y	-0-					2
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	Y	-0-					2
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					2
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					2
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					2
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					2
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					2
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					2
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					2
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					2
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					2
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					2
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	Y	-0-					2
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					63
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					63
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			Y	-0-					63
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-	63	1			-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	394	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	625	1	923	3	N	59	153	1			136
							65	9									
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	616	1	847	3	N	56					192
							62	9									
03	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	579	1	895	3	N	46					238
							51	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	642	1	957	3	N	38					276
							42	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	664	1	982	3	N	25	140	1			161
							28	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	616	1	922	3	N	42					203
							46	9									
07	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	683	1	953	3	N	44					247
							48	9									
08	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	663	1	947	3	N	33					280
							36	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	662	1	957	3	N	34	160	1			154
							37	9									
10	1674	N	1048	-0-	-626	-0-	587	1	460	3	N	1					155
							1	9									
11	1590	N	676	-0-	-914	-0-	377	1	299	3	N	-0-					155
12	1705	N	585	-0-	-1120	-0-	376	1	202	3	N	6					161
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	992	3	Y	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	33	1	961	3	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	33	1	984	3	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	30	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	30	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	32	1	909	3	Y	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	44	1	970	3	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	928	3	Y	-0-					-0-
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	130	1	2904	3	Y	-0-					25
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	119	1	2666	3	Y	13					38
							14	9									
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	129	1	2887	3	Y	-0-					38
04	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	130	1	2865	3	Y	-0-					38
05	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	132	1	2884	3	Y	-0-					38
06	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	126	1	2798	3	Y	-0-					38
07	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	130	1	2903	3	Y	14					52
							15	9									
08	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	133	1	2883	3	Y	2					54
							2	9									
09	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	126	1	2806	3	Y	2					56
							2	9									
10	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	122	1	2813	3	Y	3					59
							3	9									
11	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	110	1	2522	3	Y	3					62
							3	9									
12	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	19	1	2890	3	Y	7					69
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 35,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

01	372	N	273	-0-	-99	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					7
							198	3									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					7
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					7
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 5546

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

01	682	N	655	-0-	-27	-0-	28	1	623	3	Y	4					59
							4	9									
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	23	1	527	3	Y	3					62
							3	9									
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	26	1	578	3	Y	-0-					62
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	26	1	563	3	Y	-0-	60	1			2
05	620	N	491	-0-	-129	-0-	21	1	461	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	16	1	468	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					2
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	3	Y	-0-					2
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	17	1	527	3	Y	-0-					2
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	17	1	528	3	Y	-0-					2
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	3	Y	-0-					2
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 5878

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					3
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					3
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					3
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					3
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					3
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					3
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					3
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					3
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					3
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					3
11	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	3			Y	-0-					3
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	598	-0-	-1231	-0-	26	1	568	3	Y	4					62
							4	9									
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	90	1	2021	3	Y	13					75
							14	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	70	1	1562	3	Y	7					82
							8	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	109	1	2412	3	Y	14					96
							15	9									
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	111	1	2433	3	Y	10					106
							11	9									
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	98	1	2193	3	Y	9					115
							10	9									
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	91	1	2020	3	Y	6					121
							7	9									
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	83	1	1803	3	Y	6					127
							7	9									
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	111	1	2478	3	Y	6					133
							7	9									
10	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	78	1	1788	3	Y	8					141
							9	9									
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	79	1	1801	3	Y	9					150
							10	9									
12	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	16	1	2372	3	Y	13					163
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	125	1	2790	3	Y	3					34
							3	9									
02	2632	N	2574	-0-	-58	-0-	110	1	2464	3	Y	-0-					34
03	2914	N	2856	-0-	-58	-0-	122	1	2734	3	Y	-0-	27	1			7
04	2820	N	2717	-0-	-103	-0-	118	1	2599	3	Y	-0-	1	1			6
05	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	119	1	2609	3	Y	-0-					6
06	2760	N	2622	-0-	-138	-0-	112	1	2510	3	Y	-0-					6
07	2790	N	2653	-0-	-137	-0-	114	1	2539	3	Y	-0-					6
08	2728	N	2655	-0-	-73	-0-	117	1	2538	3	Y	-0-					6
09	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	110	1	2458	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	110	1	2522	3	Y	-0-					-0-
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	109	1	2474	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	16	1	2457	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	107	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	97	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	108	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	105	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	109	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	105	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	109	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	109	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	105	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	106	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	102	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	95	1	269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

01	930	N	767	-0-	-163	-0-	122	1	641	3	Y	4					42
							4	9									
02	784	N	646	-0-	-138	-0-	108	1	538	3	Y	-0-					42
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	119	1	572	3	Y	-0-					42
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	111	1	459	3	Y	8					50
							9	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	130	1	824	3	Y	-0-					50
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	118	1	642	3	Y	-0-					50
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	123	1	687	3	Y	15					65
							17	9									
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	139	1	1006	3	Y	19					84
							21	9									
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	131	1	920	3	Y	17					101
							19	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	127	1	796	3	Y	12					113
							13	9									
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	125	1	802	3	Y	17					130
							19	9									
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	98	1	721	3	Y	15					145
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 10,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	20	1	576	3	Y	3					42
							3	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	24	1	721	3	Y	3					45
							3	9									
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	24	1	733	3	Y	-0-					45
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	3	Y	-0-	44	1			1
05	837	N	665	-0-	-172	-0-	22	1	636	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	21	1	624	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	22	1	644	3	Y	-0-					1
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	688	3	Y	-0-					1
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	-0-					1
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	24	1	737	3	Y	-0-					1
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	707	3	Y	-0-					1
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	3	1	675	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	25	1	548	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	24	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	23	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	249	-0-	-291	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	28	1	659	3	Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	310	-0-	-155	-0-	10	1	299	3	Y	1					130
							1	9									
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	11	1	320	3	Y	22					152
							24	9									
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	12	1	342	3	Y	38					190
							42	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	Y	17	177	1			30
							19	9									
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	12	1	342	3	Y	30					60
							33	9									
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	10	1	282	3	Y	27					87
							30	9									
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	11	1	329	3	Y	16					103
							18	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	27					130
							30	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	20					150
							22	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11	1	353	3	Y	40					190
							44	9									
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	Y	21	171	1			40
							23	9									
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	10					50
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	242	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	207	1	1315	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	212	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	210	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	254	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	228	1	1341	2	Y	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	240	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	243	1	1643	2	Y	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	241	1	1237	2	Y	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	244	1	1273	2	Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	236	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	244	1	1233	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	55	1	1207	3	Y	8					31
							9	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	68	1	1519	3	Y	5					36
							6	9									
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	65	1	1467	3	Y	3					39
							3	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	3	Y	-0-	37	1			2
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	58	1	1678	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	65	1	1445	3	Y	3					9
							3	9									
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	79	1	1767	3	Y	1					10
							1	9									
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1674	3	Y	-0-					10
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	77	1	1729	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
10	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	70	1	1597	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	67	1	1528	3	Y	3					6
							3	9									
12	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	10	1	1474	3	Y	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	N	-0-					2
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	-0-					2
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	21	1	455	3	N	5					7
							6	9									
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	19	1	427	3	N	2					9
							2	9									
05	682	N	390	-0-	-292	-0-	17	1	373	3	N	-0-					9
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	16	1	350	3	N	-0-					9
07	465	N	365	-0-	-100	-0-	16	1	349	3	N	-0-					9
08	403	N	256	-0-	-147	-0-	11	1	245	3	N	-0-					9
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	14	1	297	3	N	-0-					9
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	318	3	N	-0-					9
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					9
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	Y	-0-					12
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	Y	-0-					12
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	3	Y	-0-					12
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					12
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					12
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					12
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					12
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					12
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	9	1	255	3	Y	-0-					12
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	8	1	250	3	Y	13					25
							14	9									
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	8	1	258	3	Y	-0-					25
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	490	1	322	3	Y	-0-					7
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	90	1	478	3	Y	-0-					7
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	-0-					7
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	30	1	674	3	Y	-0-					7
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	645	3	Y	1					8
							1	9									
06	960	N	624	-0-	-336	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					8
07	961	N	679	-0-	-282	-0-	29	1	650	3	Y	-0-					8
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	32	1	688	3	Y	-0-					8
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	3	Y	-0-					8
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	3	Y	-0-					8
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	3	Y	-0-					8
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	3	1	596	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	46	1	1021	3	Y	1					16
							1	9									
02	1176	N	717	-0-	-459	-0-	30	1	675	3	Y	11	26	1			1
							12	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	68	1	1548	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	3	Y	2					5
							2	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	47	1	1039	3	Y	-0-					5
06	1560	N	1143	-0-	-417	-0-	49	1	1094	3	Y	-0-					5
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	67	1	1505	3	Y	-0-					5
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	3	Y	-0-					5
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	3	Y	2					7
							2	9									
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	3	Y	-0-					7
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	43	1	970	3	Y	-0-					7
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	7	1	1142	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	20	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	57	-0-	-408	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	13					13
							14	9									
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					13
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					13
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					13
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

01	434	N	407	-0-	-27	-0-	17	1	390	3	Y	-0-					17
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	14	1	303	3	Y	38					55
							42	9									
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	4					59
							4	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	Y	-0-					59
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					59
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					59
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	-0-	55	1			4
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	Y	-0-	1	1			3
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					3
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	Y	-0-					3
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	19	1	445	3	Y	-0-					3
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	52	1	1549	3	Y	-0-					17
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	45	1	1357	3	Y	-0-					17
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	53	1	1585	3	Y	-0-					17
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	71	1	1563	3	Y	-0-					17
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1640	3	Y	-0-					17
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	3	Y	35	52	1			-0-
							39	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	72	1	1609	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	73	1	1594	3	Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	3	Y	-0-					-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	3	Y	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	81	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	13	1	2004	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	289	1	1252	3	Y	35					37
							39	9									
02	924	N	543	-0-	-381	-0-	177	1	366	3	Y	-0-					37
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	274	1	1189	3	Y	-0-					37
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	303	1	1259	3	Y	-0-					37
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	337	1	1673	3	Y	-0-					37
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	302	1	1371	3	Y	-0-					37
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	331	1	1554	3	Y	-0-	22	1			15
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	332	1	1541	3	Y	-0-	1	1			14
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	322	1	1559	3	Y	1					15
							1	9									
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	333	1	1655	3	Y	-0-					15
11	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	317	1	1418	3	Y	-0-					15
12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	279	1	1475	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 19,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	Y	-0-					1
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					1
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	20	1	452	3	Y	-0-					1
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					1
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	-0-					1
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					1
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	-0-					1
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	Y	-0-					1
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					1
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	-0-					1
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					1
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	180	2	15	9	Y	14					59
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	384	2	53	9	Y	48					107
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	324	2	72	9	Y	65	154	1			18
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	629	2	23	9	Y	21					39
05	496	N	294	-0-	-202	-0-	258	2	36	9	Y	33					72
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	681	2	35	9	Y	32					104
07	682	N	341	-0-	-341	-0-	331	2	10	9	Y	9					113
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	146	2	34	9	Y	31					144
09	720	N	592	-0-	-128	-0-	584	2	8	9	Y	7					151
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	489	2	51	9	Y	46	181	1			16
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					16
12	620	N	290	-0-	-330	-0-	290	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					7
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	Y	3					10
							3	9									
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					10
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					10
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					10
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					10
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	Y	-0-					10
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	Y	1					11
							1	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	3	Y	-0-					11
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	4	1	541	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	162	1	1520	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	125	1	916	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	148	1	1213	3	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1298	-0-	-532	-0-	143	1	1155	3	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1291	-0-	-600	-0-	145	1	1146	3	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1081	-0-	-539	-0-	124	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1172	-0-	-192	-0-	139	1	1033	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1115	-0-	-249	-0-	138	1	977	3	Y	-0-					-0-
09	1290	X	980	-0-	-310	-0-	60	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	993	-0-	-185	-0-	41	1	952	3	Y	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	76	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	16	1	2364	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

01	1178	N	852	-0-	-326	-0-	289	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	612	-0-	-452	-0-	20	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	512	-0-	-604	-0-	16	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	660	-0-	-150	-0-	22	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	549	-0-	-133	-0-	18	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	16	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	18	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	2	1	503	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	44	1	996	3	Y	47	2	1			55
							52	9									
02	1064	N	863	-0-	-201	-0-	36	1	815	3	Y	11					66
							12	9									
03	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	42	1	943	3	Y	32					98
							35	9									
04	870	N	856	-0-	-14	-0-	36	1	799	3	Y	19					117
							21	9									
05	899	N	791	-0-	-108	-0-	35	1	756	3	Y	-0-	84	1			33
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	38	1	845	3	Y	13	8	1			38
							14	9									
07	899	N	764	-0-	-135	-0-	33	1	723	3	Y	7					45
							8	9									
08	806	N	573	-0-	-233	-0-	24	1	542	3	Y	6					51
							7	9									
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	34	1	761	3	Y	15					66
							17	9									
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	Y	39					105
							43	9									
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	42	1	953	3	Y	23					128
							25	9									
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	Y	17					145
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	30	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	27	1	609	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	528	-0-	-154	-0-	22	1	506	3	Y	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	Y	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	5	1	808	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	698	1	2280	3	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	638	1	2371	3	Y	-0-					-0-
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	662	1	2176	3	Y	-0-					-0-
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	707	1	2024	3	Y	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	740	1	2520	3	Y	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	698	1	2420	3	Y	-0-					-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	641	1	2068	3	Y	-0-					-0-
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	650	1	2053	3	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	583	1	1765	3	Y	-0-					-0-
*10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	698	1	2516	3	Y	-0-					-0-
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	641	1	2043	3	Y	-0-					-0-
*12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	650	1	2338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD "CI" WELL #: 2 RRCID -> 168694 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5300 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					1
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					1
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					1
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					1
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					1
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					1
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					1
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					1
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					1
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					1
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	657	1	2142	3	Y	36					98
							40	9									
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	594	1	1964	3	Y	31					129
							34	9									
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	666	1	2236	3	Y	29					158
							32	9									
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	665	1	2107	3	Y	16	152	1			22
							18	9									
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	688	1	2131	3	Y	15					37
							17	9									
06	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	597	1	1647	3	Y	14					51
							15	9									
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	671	1	2194	3	Y	5					56
							6	9									
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	660	1	1996	3	Y	14					70
							15	9									
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	654	1	2016	3	Y	11					81
							12	9									
10	2573	N	2134	-0-	-439	-0-	627	1	1485	3	Y	20					101
							22	9									
11	2490	N	2032	-0-	-458	-0-	624	1	1365	3	Y	39					140
							43	9									
*12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	602	1	2039	3	Y	29					169
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 31,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	22	1	649	3	Y	-0-					12
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	20	1	575	3	Y	-0-					12
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	Y	-0-					12
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	Y	-0-					12
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	-0-					12
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	Y	19					31
							21	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	23	1	680	3	Y	2	33	1			-0-
							2	9									
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	22	1	655	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	21	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	28	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	19	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	22	1	657	3	Y	-0-					5
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	20	1	593	3	Y	-0-					5
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	22	1	653	3	Y	-0-					5
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	21	1	636	3	Y	-0-					5
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	23	1	655	3	Y	-0-					5
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	21	1	631	3	Y	-0-					5
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	22	1	654	3	Y	-0-					5
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	22	1	645	3	Y	-0-					5
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	21	1	623	3	Y	-0-					5
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	21	1	636	3	Y	-0-					5
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	21	1	614	3	Y	-0-					5
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	67	1	1498	3	Y	23					43
							25	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	84	1	1879	3	Y	3					46
							3	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	111	1	2485	3	Y	9					55
							10	9									
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	109	1	2407	3	Y	2					57
							2	9									
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	114	1	2494	3	Y	11					68
							12	9									
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	76	1	1689	3	Y	-0-					68
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	112	1	2499	3	Y	-0-	57	1			11
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	117	1	2544	3	Y	-0-	1	1			10
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	109	1	2441	3	Y	2					12
							2	9									
10	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	106	1	2451	3	Y	2					14
							2	9									
11	2580	N	2291	-0-	-289	-0-	96	1	2195	3	Y	-0-					14
12	2635	N	2103	-0-	-532	-0-	14	1	2089	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 27,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	708	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	20	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	27	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	760	3	Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	24	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	26	1	754	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	38	1	859	3	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	Y	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	35	1	1046	3	Y	-0-					45
02	980	N	842	-0-	-138	-0-	27	1	815	3	Y	-0-					45
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	37	1	1101	3	Y	-0-					45
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	36	1	1049	3	Y	-0-					45
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	3	Y	-0-					45
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1296	3	Y	-0-					45
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	35	1	1062	3	Y	7	52	1			-0-
							8	9									
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	36	1	1057	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	35	1	1046	3	Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	39	1	1197	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	33	1	980	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	615	-0-	-501	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	206	-0-	-1437	-0-	27	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	250	-0-	-1234	-0-	33	1	186	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	124	1	654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	93	1	1204	3	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	80	1	1096	3	Y	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	96	1	1147	3	Y	12					12
							13	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	142	1	751	3	Y	2					14
							2	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	105	1	1116	3	Y	2					16
							2	9									
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	161	1	1587	3	Y	12					28
							13	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	208	1	1550	3	Y	7					35
							8	9									
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	272	1	1407	3	Y	-0-					35
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	226	1	1370	3	Y	7					42
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 175400 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5799 - 6562

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					8
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					8
03	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					8
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	130	1	982	2	Y	-0-			-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	120	1	925	2	Y	-0-			-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	132	1	1003	2	Y	-0-			-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	127	1	967	2	Y	-0-			-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	132	1	1062	2	Y	-0-			-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	129	1	1056	2	Y	-0-			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	136	1	1086	2	Y	-0-			-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	134	1	1076	2	Y	-0-			-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	128	1	1022	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	135	1	1061	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	124	1	981	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	127	1	995	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	252	1	1951	3	Y	-0-			-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	229	1	1952	3	Y	-0-			-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	251	1	1943	3	Y	-0-			-0-
04	2130	N	1872	-0-	-258	-0-	236	1	1636	3	Y	-0-			-0-
05	2418	N	1549	-0-	-869	-0-	232	1	1317	3	Y	-0-			-0-
06	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	240	1	1788	3	Y	-0-			-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	246	1	1837	3	Y	-0-			-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	249	1	1834	3	Y	-0-			-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	251	1	2103	3	Y	-0-			-0-
10	2077	N	1584	-0-	-493	-0-	230	1	1354	3	Y	-0-			-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	200	1	846	3	Y	-0-			-0-
*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	192	1	1827	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	15	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	20	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	18	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	22	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	101	1	183	3	Y	-0-					2
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	92	1	176	3	Y	-0-					2
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	100	1	167	3	Y	-0-					2
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	98	1	192	3	Y	-0-					2
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	101	1	178	3	Y	-0-					2
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	96	1	177	3	Y	-0-					2
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	97	1	212	3	Y	-0-					2
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	99	1	191	3	Y	-0-					2
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	99	1	184	3	Y	-0-					2
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	100	1	181	3	Y	-0-					2
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	99	1	199	3	Y	-0-					2
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	94	1	176	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	Y	-0-					23
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	Y	-0-					23
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	3	Y	-0-					23
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	Y	-0-					23
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					23
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	12	1	367	3	Y	-0-					23
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	-0-					23
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					23
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	3	Y	-0-					23
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	-0-					23
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	-0-					23
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	926	3	Y	-0-					22
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	28	1	844	3	Y	6					28
							7	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	32	1	963	3	Y	22					50
							24	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	879	3	Y	14					64
							15	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	864	3	Y	4					68
							4	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	29	1	856	3	Y	1					69
							1	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	27	1	778	3	Y	3	72	1			-0-
							3	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	Y	13	2	1			11
							14	9									
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	Y	5					16
							6	9									
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	27	1	809	3	Y	9					25
							10	9									
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	29	1	667	3	Y	3					28
							3	9									
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	5	1	796	3	Y	-0-	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	46	1	1037	3	Y	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	51	1	1158	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1187	3	Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	77	1	1710	3	Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	81	1	1773	3	Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	3	Y	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	113	1	2507	3	Y	-0-					-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	116	1	2517	3	Y	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	106	1	2385	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	1752	-0-	-883	-0-	73	1	1679	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	1360	-0-	-1190	-0-	57	1	1303	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	1397	-0-	-1176	-0-	9	1	1388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	103	1	3094	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2800	-0-	-196	-0-	91	1	2709	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	103	1	3094	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2944	-0-	-266	-0-	97	1	2847	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	99	1	2874	3	Y	10					10
							11	9									
06	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	94	1	2797	3	Y	3					13
							3	9									
07	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	99	1	2944	3	Y	14	27	1			-0-
							15	9									
08	3193	X	2931	-0-	-262	-0-	97	1	2833	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	94	1	2818	3	Y	-0-					-0-
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	94	1	2888	3	Y	-0-					-0-
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	123	1	2802	3	Y	-0-					-0-
*12	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	20	1	3022	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	17					17
							19	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					17
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	Y	-0-					17
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	Y	-0-					17
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	-0-					17
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					17
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	Y	-0-					17
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	19	1	429	3	Y	1					18
							1	9									
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	110	1	2460	3	Y	7					7
							8	9									
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	101	1	2266	3	Y	42					49
							46	9									
03	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	104	1	2327	3	Y	-0-	19	1			30
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	110	1	2438	3	Y	-0-					30
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	115	1	2500	3	Y	-0-					30
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	110	1	2460	3	Y	10	37	1			3
							11	9									
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	115	1	2583	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	117	1	2551	3	Y	-0-					3
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	109	1	2443	3	Y	-0-					3
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	112	1	2597	3	Y	-0-					3
11	2580	N	1279	-0-	-1301	-0-	53	1	1226	3	Y	-0-					3
12	2635	N	1609	-0-	-1026	-0-	11	1	1598	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	49	1	1438	3	Y	-0-					55
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	36	1	1088	3	Y	-0-					55
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-					55
04	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	42	1	1244	3	Y	-0-					55
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	45	1	1292	3	Y	-0-					55
06	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	40	1	1208	3	Y	-0-					55
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	46	1	1359	3	Y	-0-					55
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	50	1	1459	3	Y	-0-					55
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	3	Y	-0-					55
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	45	1	1393	3	Y	-0-					55
11	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	45	1	1372	3	Y	-0-					55
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	13	1	1931	3	Y	1	45	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	129	1	3840	3	Y	-0-					30
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	116	1	3494	3	Y	-0-					30
03	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	123	1	3675	3	Y	-0-					30
04	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	119	1	3505	3	Y	-0-					30
05	3999	X	3668	-0-	-331	-0-	122	1	3540	3	Y	5					35
							6	9									
06	3870	X	3531	-0-	-339	-0-	113	1	3374	3	Y	40					75
							44	9									
07	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	102	1	3031	3	Y	6	76	1			5
							7	9									
08	3813	X	2967	-0-	-846	-0-	99	1	2866	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	3630	X	2793	-0-	-837	-0-	90	1	2703	3	Y	-0-					5
10	3658	X	2866	-0-	-792	-0-	90	1	2776	3	Y	-0-					5
11	3540	X	2692	-0-	-848	-0-	86	1	2606	3	Y	-0-					5
12	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	16	1	2468	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 39,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	116	1	2591	3	Y	33					80
							36	9									
02	2576	N	2503	-0-	-73	-0-	106	1	2382	3	Y	14					94
							15	9									
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	128	1	2869	3	Y	-0-					94
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	129	1	2842	3	Y	-0-	72	1			22
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	130	1	2845	3	Y	-0-					22
06	2910	X	2116	-0-	-794	-0-	90	1	2024	3	Y	2					24
							2	9									
07	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	125	1	2802	3	Y	-0-					24
08	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	129	1	2821	3	Y	-0-					24
09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	122	1	2735	3	Y	22					46
							24	9									
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	123	1	2829	3	Y	13					59
							14	9									
11	2850	N	2778	-0-	-72	-0-	116	1	2648	3	Y	13					72
							14	9									
12	2976	N	2825	-0-	-151	-0-	19	1	2797	3	Y	8					80
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 33,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1877	-0-	-479	-0-	60	1	1808	3	Y	8					28
							9	9									
02	2212	N	1569	-0-	-643	-0-	51	1	1518	3	Y	-0-					28
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	52	1	1571	3	Y	-0-					28
04	1830	N	1387	-0-	-443	-0-	46	1	1341	3	Y	-0-					28
05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	55	1	1615	3	Y	-0-	28	1			-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1842	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	64	1	1924	3	Y	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	79	1	2300	3	Y	-0-					-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	71	1	2121	3	Y	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	74	1	2281	3	Y	-0-					-0-
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	93	1	2133	3	Y	-0-					-0-
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	11	1	2188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1117	-0-	-619	-0-	36	1	1081	3	Y	-0-					2
02	1456	X	1052	-0-	-404	-0-	34	1	1018	3	Y	-0-					2
03	1178	X	1162	-0-	-16	-0-	37	1	1125	3	Y	-0-					2
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	3	Y	-0-					2
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	39	1	1138	3	Y	-0-					2
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1094	3	Y	-0-					2
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	3	Y	-0-					2
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	3	Y	-0-					2
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	3	Y	-0-					2
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	38	1	1139	3	Y	-0-					2
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	38	1	1142	3	Y	-0-					2
12	1178	N	935	-0-	-243	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	106	1	2366	3	Y	31					31
							34	9									
02	2240	X	595	-0-	-1645	-0-	24	1	538	3	Y	30					61
							33	9									
03	2449	X	154	-0-	-2295	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					61
04	2430	X	1322	-0-	-1108	-0-	57	1	1265	3	Y	-0-					61
05	2511	X	849	-0-	-1662	-0-	37	1	812	3	Y	-0-					61
06	2430	X	1545	-0-	-885	-0-	66	1	1479	3	Y	-0-					61
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	154	1	3448	3	Y	-0-	48	1			13
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	155	1	3377	3	Y	-0-	1	1			12
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	129	1	2886	3	Y	-0-					12
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	126	1	2889	3	Y	-0-					12
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	119	1	2706	3	Y	-0-					12
*12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	18	1	2706	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	56	1	2488	3	Y	-0-					-0-
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	50	1	2232	3	Y	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	54	1	2419	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	55	1	2390	3	Y	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	58	1	2532	3	Y	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	55	1	2408	3	Y	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	64	1	2815	3	Y	74					74
							81	9									
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	63	1	2755	3	Y	-0-					74
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	58	1	2607	3	Y	-0-					74
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	58	1	2627	3	Y	-0-					74
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	56	1	2517	3	Y	10					84
							11	9									
12	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	8	1	2530	3	Y	1	79	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	N	2125	-0-	-273	-0-	381	1	1744	3	Y	-0-					37
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	462	1	1370	3	Y	1					38
							1	9									
03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	440	1	1796	3	Y	2					40
							2	9									
04	3270	X	2308	-0-	-962	-0-	438	1	1863	3	Y	6					46
							7	9									
05	3379	X	2296	-0-	-1083	-0-	883	1	1411	3	Y	2					48
							2	9									
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	870	1	1296	3	Y	-0-					48
07	2387	X	2347	-0-	-40	-0-	931	1	1416	3	Y	-0-					48
08	2387	X	1970	-0-	-417	-0-	899	1	1070	3	Y	1					49
							1	9									
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	902	1	1419	3	Y	-0-					49
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	927	1	1291	3	Y	-0-					49
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	900	1	1373	3	Y	3					52
							3	9									
*12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	897	1	1373	3	Y	1	37	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	3	Y	-0-					5
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	71	1	1594	3	Y	-0-					5
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	82	1	1831	3	Y	-0-					5
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	76	1	2242	3	Y	-0-					5
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	76	1	2213	3	Y	-0-					5
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	66	1	1950	3	Y	56					61
							62	9									
07	2387	X	1592	-0-	-795	-0-	52	1	1540	3	Y	-0-	61	1			-0-
08	2387	X	2023	-0-	-364	-0-	67	1	1954	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2310	X	2060	-0-	-250	-0-	88	1	1972	3	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1556	-0-	-738	-0-	65	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	88	1	1999	3	Y	-0-					-0-
*12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	14	1	2154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	67	1	2006	3	N	-0-					15
02	1932	N	1853	-0-	-79	-0-	60	1	1793	3	N	-0-					15
03	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	66	1	1978	3	N	-0-					15
04	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	64	1	1872	3	N	-0-					15
05	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	65	1	1881	3	N	-0-					15
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	62	1	1844	3	N	-0-					15
07	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	64	1	1909	3	N	-0-					15
08	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	65	1	1883	3	N	-0-					15
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	62	1	1861	3	N	-0-					15
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	64	1	1953	3	N	-0-					15
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	63	1	1915	3	N	-0-					15
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	10	1	1979	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 23,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	460	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	389	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	450	1	1330	2	Y	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	416	1	1469	2	Y	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	436	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	417	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	459	1	1387	2	Y	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	489	1	1465	2	Y	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	469	1	1681	2	Y	-0-					-0-
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	492	1	1480	2	Y	-0-					-0-
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	451	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	481	1	1405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2296	-0-	-680	-0-	146	1	2126	3	Y	22	2	1			32
							24	9									
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	290	1	4677	3	Y	45					77
							50	9									
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	357	1	6002	3	Y	20					97
							22	9									
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	324	1	5624	3	Y	16					113
							18	9									
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	329	1	5393	3	Y	19					132
							21	9									
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	191	1	2858	3	Y	3					135
							3	9									
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	188	1	2665	3	Y	16					151
							18	9									
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	192	1	2378	3	Y	8	148	1			11
							9	9									
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	235	1	3614	3	Y	-0-					11
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	258	1	4171	3	Y	38					49
							42	9									
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	265	1	4390	3	Y	19					68
							21	9									
*12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	121	1	4167	3	Y	8					76
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 51,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

01	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	363	1	10814	3	Y	-0-					14
02	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	319	1	9529	3	Y	-0-					14
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	354	1	10577	3	Y	-0-					14
04	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	349	1	10275	3	Y	-0-					14
05	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	366	1	10697	3	Y	-0-					14
06	24419	X	24419	-0-	-0-	-0-	791	1	23541	3	Y	79					93
							87	9									
07	33608	X	33608	-0-	-0-	-0-	1091	1	32496	3	Y	19	107	1			5
							21	9									
08	30497	X	30497	-0-	-0-	-0-	1013	1	29480	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
09	27251	X	27251	-0-	-0-	-0-	884	1	26366	3	Y	1					7
							1	9									
10	33604	X	28480	-0-	-5124	-0-	898	1	27559	3	Y	21					28
							23	9									
11	32520	X	26773	-0-	-5747	-0-	852	1	25869	3	Y	47					75
							52	9									
12	33604	X	25091	-0-	-8513	-0-	124	1	24965	3	Y	2	64	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 249,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	115	1	485	3	N	-0-					80
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	105	1	463	3	N	-0-					80
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	115	1	499	3	N	1					81
							1	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	129	1	851	3	N	7	66	1			22
							8	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	167	1	1623	3	N	35					57
							39	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	147	1	1281	3	N	41					98
							45	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	139	1	1034	3	N	14					112
							15	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	150	1	1249	3	N	15					127
							17	9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	146	1	1256	3	N	15					142
							17	9									
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	154	1	1409	3	N	-0-					142
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	147	1	1294	3	N	10					152
							11	9									
*12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	3	N	20					172
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					33
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	3	Y	-0-					33
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	-0-					33
04	510	N	308	-0-	-202	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					33
05	620	N	389	-0-	-231	-0-	13	1	376	3	Y	-0-					33
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					33
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	403	3	Y	1					34
							1	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	3	Y	-0-					34
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					34
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	Y	-0-					34
11	630	N	447	-0-	-183	-0-	14	1	433	3	Y	-0-					34
12	558	N	455	-0-	-103	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	657	-0-	-180	-0-	28	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	27	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	23	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	Y	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	29	1	663	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	113	1	2518	3	Y	5					15
							6	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	3	Y	-0-					15
03	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	59	1	1329	3	Y	-0-					15
04	3000	N	3321	-0-	321	321	144	1	3160	3	Y	15					30
							17	9									
05	3100	N	3309	-0-	209	530	145	1	3164	3	Y	-0-					30
06	3000	N	2956	-0-	-44	486	127	1	2827	3	Y	2					32
							2	9									
07	3343	X	2857	-0-	-486	-0-	122	1	2735	3	Y	-0-					32
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	120	1	2613	3	Y	-0-					32
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	109	1	2437	3	Y	-0-					32
10	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	118	1	2714	3	Y	3					35
							3	9									
11	2970	X	2178	-0-	-792	-0-	91	1	2079	3	Y	7					42
							8	9									
12	2852	X	1754	-0-	-1098	-0-	12	1	1741	3	Y	1					43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					20
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	637	3	44	9	Y	40					60
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	3	2	9	Y	2					62
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	625	3	3	9	Y	3					65
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	626	3	6	9	Y	5					70
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	574	3	15	9	Y	14					84
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	612	3	40	9	Y	36	71	1			49
08	620	N	266	-0-	-354	-0-	264	3	2	9	Y	2	2	1			49
09	600	N	232	-0-	-368	-0-	232	3			Y	-0-					49
10	589	N	229	-0-	-360	-0-	229	3			Y	-0-					49
11	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3			Y	-0-					49
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	114	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	103	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	114	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	113	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	115	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	112	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	114	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	115	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	113	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	114	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	112	1	503	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	545	-0-	-106	-0-	96	1	449	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	60	1	1809	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	50	1	1488	3	Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	61	1	1838	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	54	1	1569	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	54	1	1593	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	56	1	1659	3	Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1644	3	Y	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	63	1	1829	3	Y	20					20
							22	9									
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	78	1	2317	3	Y	5					25
							6	9									
10	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	41	1	1273	3	Y	-0-					25
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	52	1	1582	3	Y	-0-					25
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	14	1	2122	3	Y	4	29	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	707	3	Y	3					20
							3	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	692	3	Y	8	28	1			-0-
							9	9									
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	26	1	582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	43	1	943	3	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	832	-0-	-191	-0-	35	1	797	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	815	-0-	-53	-0-	35	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	3	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	3	Y	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	134	1	2991	3	Y	5					79
							6	9									
02	2968	X	2775	-0-	-193	-0-	119	1	2649	3	Y	6					85
							7	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	136	1	3049	3	Y	9					94
							10	9									
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	134	1	2955	3	Y	-0-					94
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	141	1	3075	3	Y	-0-	63	1			31
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	133	1	2953	3	Y	7	6	1			32
							8	9									
07	3193	X	3123	-0-	-70	-0-	134	1	2989	3	Y	-0-					32
08	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	137	1	2966	3	Y	10					42
							11	9									
09	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	117	1	2615	3	Y	-0-					42
10	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	113	1	2599	3	Y	-0-					42
11	3090	X	2640	-0-	-450	-0-	110	1	2513	3	Y	15					57
							17	9									
12	3131	X	2509	-0-	-622	-0-	17	1	2488	3	Y	4	50	1			11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9689	X	2086	-0-	-7603	-0-	323	1	1763	3	Y	-0-					31
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	156	1	1307	3	Y	-0-					31
03	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	178	1	1347	3	Y	-0-					31
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	592	1	1922	3	Y	-0-					31
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	416	1	1364	3	Y	-0-					31
06	1470	N	21	-0-	-1449	-0-	21	1			Y	-0-					31
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					31
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					31
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	978	-0-	-262	-0-	243	1	735	2	N	-0-					-0-
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	185	1	706	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	178	1	810	2	N	-0-					-0-
04	960	N	918	-0-	-42	-0-	126	1	792	2	N	-0-					-0-
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	115	1	807	2	N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	154	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	161	1	979	2	N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	173	1	770	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	872	-0-	-268	-0-	160	1	712	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	176	1	854	2	N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	243	1	943	2	N	-0-					-0-
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	176	1	1145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	126	1	990	3	Y	-0-					46
02	1400	N	1284	-0-	-116	-0-	196	1	1088	3	Y	-0-					46
03	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	148	1	1124	3	Y	-0-					46
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	166	1	1168	3	Y	-0-					46
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	195	1	1178	3	Y	-0-					46
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	176	1	1149	3	Y	-0-					46
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	306	1	957	3	Y	-0-					46
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	455	1	915	3	Y	-0-					46
09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	438	1	786	3	Y	-0-					46
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	453	1	873	3	Y	-0-					46
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	438	1	829	3	Y	-0-					46
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	437	1	873	3	Y	-0-	37	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	814	-0-	-302	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					18
02	1008	X	772	-0-	-236	-0-	33	1	739	3	Y	-0-					18
03	930	X	869	-0-	-61	-0-	37	1	832	3	Y	-0-					18
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	3	Y	-0-					18
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	Y	-0-					18
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	3	Y	-0-					18
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-					18
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	3	Y	-0-					18
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					18
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-					18
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	812	3	Y	-0-					18
*12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	14	1	2148	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4263	-0-	-1007	-0-	184	1	4079	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	3891	-0-	-869	-0-	167	1	3724	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4359	-0-	-911	-0-	186	1	4163	3	Y	9					9
							10	9									
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	184	1	4049	3	Y	11					20
							12	9									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	200	1	4392	3	Y	7					27
							8	9									
06	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	269	1	5982	3	Y	-0-					27
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	266	1	5941	3	Y	16	36	1			7
							18	9									
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	199	1	4316	3	Y	9	1	1			15
							10	9									
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	160	1	3567	3	Y	-0-					15
10	6448	X	2793	-0-	-3655	-0-	116	1	2677	3	Y	-0-					15
11	6240	X	2469	-0-	-3771	-0-	104	1	2365	3	Y	-0-					15
12	6231	X	2107	-0-	-4124	-0-	14	1	2093	3	Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	352	1	1922	3	Y	-0-					39
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	375	1	2021	3	Y	2					41
							2	9									
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	341	1	1864	3	Y	2					43
							2	9									
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	408	1	2277	3	Y	2					45
							2	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	387	1	2097	3	Y	2					47
							2	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	329	1	1699	3	Y	-0-					47
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	433	1	1959	3	Y	-0-					47
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	478	1	1908	3	Y	-0-					47
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	461	1	1820	3	Y	-0-					47
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	474	1	1840	3	Y	1					48
							1	9									
11	1950	N	1683	-0-	-267	-0-	412	1	1270	3	Y	1					49
							1	9									
*12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	441	1	2232	3	Y	32	25	1			33
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 27,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	87	1	2604	3	Y	-0-					37
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	92	1	2736	3	Y	-0-					37
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	88	1	2633	3	Y	-0-					37
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	105	1	3106	3	Y	-0-					37
05	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	94	1	2746	3	Y	-0-					37
06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	88	1	2624	3	Y	5					42
							6	9									
07	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	98	1	2924	3	Y	-0-					42
08	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	97	1	2850	3	Y	11	53	1			-0-
							12	9									
09	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	104	1	2333	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3007	X	2585	-0-	-422	-0-	82	1	2502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2910	X	2377	-0-	-533	-0-	76	1	2301	3	Y	-0-					-0-
*12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	16	1	3280	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	28	1	1217	3	Y	-0-					9
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	25	1	1116	3	Y	-0-					9
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	27	1	1172	3	Y	-0-					9
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	3	Y	-0-					9
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	3	Y	1					10
							1	9									
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	30	1	1348	3	Y	-0-					10
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	34	1	1511	3	Y	-0-					10
08	1581	X	1546	-0-	-35	-0-	35	1	1511	3	Y	-0-					10
09	1530	X	1367	-0-	-163	-0-	30	1	1337	3	Y	-0-					10
10	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	29	1	1307	3	Y	-0-					10
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	36	1	1638	3	Y	3					13
							3	9									
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	5	1	1420	3	Y	18	31	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 16,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	469	1	1521	3	Y	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	418	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	468	1	1508	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	453	1	1410	3	Y	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	466	1	1421	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	452	1	1402	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	462	1	1252	3	Y	32					32
							35	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	468	1	1475	3	Y	-0-					32
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	455	1	1592	3	Y	-0-					32
10	3100	N	3528	-0-	428	428	501	1	3021	3	Y	5					37
							6	9									
11	2430	N	2002	-0-	-428	-0-	455	1	1547	3	Y	-0-					37
*12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	441	1	1993	3	Y	3					40
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	37	1	1117	3	Y	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	38	1	1160	3	Y	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	52	1	1554	3	Y	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	51	1	1497	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	34	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	40	1	1186	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	37	1	1105	3	Y	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	3	Y	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	48	1	1432	3	Y	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	87	1	1996	3	Y	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	79	1	1789	3	Y	-0-					-0-
*12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	38	1	1140	3	Y	-0-					2
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	967	3	Y	-0-					2
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	31	1	950	3	Y	-0-					2
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	35	1	1028	3	Y	-0-					2
05	1116	N	993	-0-	-123	-0-	33	1	960	3	Y	-0-					2
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	35	1	1052	3	Y	-0-					2
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	29	1	864	3	Y	-0-					2
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	43	1	1239	3	Y	-0-					2
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	37	1	1086	3	Y	-0-					2
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1232	3	Y	-0-					2
11	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	51	1	1165	3	Y	-0-					2
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	8	1	1214	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	85	1	1885	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	70	1	1575	3	Y	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	79	1	1760	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	76	1	1684	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	77	1	1680	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	72	1	1593	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	73	1	1633	3	Y	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	87	1	1887	3	Y	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	77	1	1709	3	Y	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	76	1	1738	3	Y	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1686	3	Y	8					8
							9	9									
12	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	11	1	1575	3	Y	13	13	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	137	-0-	-173	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	176	-0-	-124	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	14	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	12	1	523	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	13	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	13	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	12	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	12	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	3	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	Y	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	34	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	3	Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	3	Y	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	831	3	Y	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	35	1	828	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	755	-0-	-85	-0-	32	1	723	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	756	-0-	-112	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	9	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	9	1	260	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	11	1	339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	18	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	192	-0-	-138	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	177	-0-	-195	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3556	-0-	-1156	-0-	958	1	2591	3	Y	6	2	1			15
							7	9									
02	4256	X	2723	-0-	-1533	-0-	854	1	1868	3	Y	1					16
							1	9									
03	4433	X	4072	-0-	-361	-0-	968	1	3098	3	Y	5					21
							6	9									
04	3990	X	3677	-0-	-313	-0-	933	1	2744	3	Y	-0-					21
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	966	1	2932	3	Y	9					30
							10	9									
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	962	1	4100	3	Y	8					38
							9	9									
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	994	1	4203	3	Y	2					40
							2	9									
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	983	1	3648	3	Y	2					42
							2	9									
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	943	1	3555	3	Y	2					44
							2	9									
10	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	975	1	3479	3	Y	-0-					44
11	4770	X	4224	-0-	-546	-0-	943	1	3281	3	Y	-0-					44
12	4929	X	3900	-0-	-1029	-0-	909	1	2990	3	Y	1					45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	911	1	1902	3	Y	-0-					-0-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	795	1	1591	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1164	-0-	-820	-0-	155	1	1009	3	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1323	-0-	-807	-0-	209	1	1114	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1343	-0-	-858	-0-	128	1	1215	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	952	-0-	-1178	-0-	21	1	931	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1004	-0-	-1197	-0-	50	1	954	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	988	-0-	-1089	-0-	22	1	966	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	963	-0-	-777	-0-	21	1	942	3	Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	22	1	981	3	Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	22	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	70	1	2073	3	Y	33	15	1			25
							36	9									
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	52	1	1580	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	65	1	1945	3	Y	20					45
							22	9									
04	2820	X	1921	-0-	-899	-0-	63	1	1858	3	Y	-0-					45
05	2387	X	810	-0-	-1577	-0-	27	1	783	3	Y	-0-					45
06	2100	X	1869	-0-	-231	-0-	61	1	1798	3	Y	9					54
							10	9									
07	2046	X	1275	-0-	-771	-0-	41	1	1231	3	Y	3					57
							3	9									
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	93	1	2702	3	Y	-0-					57
09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	73	1	2173	3	Y	-0-					57
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1932	3	Y	-0-					57
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	121	1	2750	3	Y	13					70
							14	9									
*12	3100	N	3350	-0-	250	250	22	1	3311	3	Y	15					85
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 25,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2539	-0-	-3	-0-	56	1	2483	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	2211	-0-	-85	-0-	49	1	2162	3	Y	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	82	1	3674	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2126	-0-	-334	-0-	48	1	2078	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	1457	-0-	-992	-0-	32	1	1425	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1698	-0-	-912	-0-	38	1	1660	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1862	-0-	-835	-0-	40	1	1755	3	Y	61					61
							67	9									
08	2697	X	2115	-0-	-582	-0-	47	1	2068	3	Y	-0-					61
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	3	Y	9					70
							10	9									
10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	49	1	2225	3	Y	-0-					70
11	1830	X	1815	-0-	-15	-0-	40	1	1772	3	Y	3					73
							3	9									
*12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	8	1	2337	3	Y	10					83
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	114	1	2529	3	Y	9					46
							10	9									
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	103	1	2289	3	Y	26					72
							29	9									
03	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	106	1	2354	3	Y	14	71	1			15
							15	9									
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	115	1	2520	3	Y	-0-					15
05	2604	N	2104	-0-	-500	-0-	70	1	2032	3	Y	2					17
							2	9									
06	2400	N	2381	-0-	-19	-0-	77	1	2301	3	Y	3					20
							3	9									
07	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	110	1	2467	3	Y	3					23
							3	9									
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	77	1	2218	3	Y	2					25
							2	9									
09	2370	N	371	-0-	-1999	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					25
10	1829	N	1284	-0-	-545	-0-	39	1	1212	3	Y	30					55
							33	9									
11	1770	N	1342	-0-	-428	-0-	41	1	1247	3	Y	49	42	1			62
							54	9									
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	7	1	1336	3	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 23,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	679	-0-	-96	-0-	435	1	197	3	Y	43					100
							47	9									
02	700	N	603	-0-	-97	-0-	137	1	466	3	Y	-0-	91	1			9
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	259	1	882	3	Y	3	3	1			9
							3	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	279	1	854	3	Y	16					25
							18	9									
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	290	1	913	3	Y	30					55
							33	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	247	1	842	3	Y	6					61
							7	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	224	1	853	3	Y	3					64
							3	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	260	1	838	3	Y	8					72
							9	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	385	1	871	3	Y	5					77
							6	9									
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	362	1	895	3	Y	9					86
							10	9									
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	328	1	794	3	Y	20					106
							22	9									
12	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	287	1	751	3	Y	20					126
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 12,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	436	1	1056	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	478	1	754	3	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	477	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	524	1	789	3	Y	5					5
							6	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	844	1	975	3	Y	-0-					5
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	377	1	719	3	Y	7					12
							8	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	423	1	1017	3	Y	22					34
							24	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	526	1	910	3	Y	8					42
							9	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	471	1	845	3	Y	1					43
							1	9									
10	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	430	1	702	3	Y	-0-					43
11	1410	N	982	-0-	-428	-0-	396	1	586	3	Y	-0-					43
12	1364	N	724	-0-	-640	-0-	222	1	502	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 15,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	228	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	209	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	232	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	224	1	592	3	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	231	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	223	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	230	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	230	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	222	1	558	3	Y	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	229	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	222	1	524	3	Y	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	219	1	491	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	12	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	10	1	458	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	13	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	12	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	12	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	11	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	11	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	11	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	Y	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					5
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					5
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					5
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					5
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					5
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					5
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					5
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					5
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					5
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					5
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					5
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

01	5983	X	3773	-0-	-2210	-0-	514	1	3259	3	Y	-0-					36
02	5516	X	3169	-0-	-2347	-0-	467	1	2698	3	Y	4					40
							4	9									
03	6107	X	3401	-0-	-2706	-0-	499	1	2898	3	Y	4					44
							4	9									
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	567	1	4591	3	Y	2					46
							2	9									
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	634	1	3298	3	Y	2					48
							2	9									
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	579	1	2632	3	Y	-0-					48
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	609	1	2489	3	Y	-0-					48
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	579	1	2588	3	Y	-0-					48
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	582	1	1981	3	Y	-0-					48
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	617	1	2732	3	Y	-0-					48
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	603	1	2838	3	Y	-0-					48
*12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	535	1	2939	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 41,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

01	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	33	1	982	3	Y	13					176
							14	9									
02	952	N	870	-0-	-82	-0-	28	1	840	3	Y	2	151	1			27
							2	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	38	1	1138	3	Y	7					34
							8	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1416	3	Y	11					45
							12	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1190	3	Y	11					56
							12	9									
06	1140	N	668	-0-	-472	-0-	22	1	642	3	Y	4					60
							4	9									
07	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	35	1	1053	3	Y	-0-					60
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	49	1	1429	3	Y	-0-					60
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	45	1	1362	3	Y	8					68
							9	9									
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	45	1	1392	3	Y	10					78
							11	9									
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	44	1	1341	3	Y	34	85	1			27
							37	9									
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	6	1	1308	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					59
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	10	1	234	3	Y	1					60
							1	9									
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	222	3	Y	9					69
							10	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					69
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	3	Y	5					74
							6	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	Y	-0-	57	1			17
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	44	1	989	3	Y	11	3	1			25
							12	9									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	710	3	Y	5					30
							6	9									
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					30
10	1054	N	717	-0-	-337	-0-	29	1	680	3	Y	7					37
							8	9									
11	720	N	417	-0-	-303	-0-	17	1	400	3	Y	-0-					37
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	696	1	2456	3	Y	2					32
							2	9									
02	2856	X	2262	-0-	-594	-0-	577	1	1684	3	Y	1					33
							1	9									
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	687	1	2972	3	Y	6					39
							7	9									
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	685	1	3101	3	Y	-0-					39
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	737	1	3615	3	Y	-0-					39
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	685	1	3004	3	Y	-0-					39
07	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	667	1	2839	3	Y	-0-					39
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	737	1	3044	3	Y	-0-					39
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	715	1	3157	3	Y	2					41
							2	9									
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	747	1	3197	3	Y	1					42
							1	9									
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	710	1	3065	3	Y	-0-					42
12	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	672	1	3015	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 43,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	933	1	1473	3	Y	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	838	1	1131	3	Y	-0-					-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	927	1	1219	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1929	-0-	-411	-0-	893	1	1036	3	Y	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	931	1	1430	3	Y	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	899	1	1270	3	Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	930	1	1388	3	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	929	1	1300	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	898	1	1256	3	Y	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	927	1	1250	3	Y	-0-					-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	829	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	869	1	1312	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	59	1	1759	3	Y	-0-					51
02	1848	N	1427	-0-	-421	-0-	46	1	1381	3	Y	-0-					51
03	2232	N	1638	-0-	-594	-0-	53	1	1585	3	Y	-0-					51
04	1770	N	1534	-0-	-236	-0-	50	1	1484	3	Y	-0-					51
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	49	1	1458	3	Y	20					71
							22	9									
06	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	46	1	1373	3	Y	-0-					71
07	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	46	1	1381	3	Y	-0-	40	1			31
08	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	44	1	1264	3	Y	-0-					31
09	1470	N	1064	-0-	-406	-0-	34	1	1030	3	Y	-0-					31
10	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	32	1	982	3	Y	-0-					31
11	1260	N	921	-0-	-339	-0-	29	1	892	3	Y	-0-					31
12	1085	N	868	-0-	-217	-0-	4	1	864	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 15,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	82	1	1833	3	Y	-0-					3
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	72	1	1623	3	Y	-0-					3
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	79	1	1761	3	Y	-0-					3
04	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	76	1	1671	3	Y	-0-					3
05	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	77	1	1700	3	Y	-0-					3
06	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	73	1	1636	3	Y	-0-					3
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	75	1	1681	3	Y	-0-					3
08	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	73	1	1597	3	Y	-0-					3
09	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	71	1	1598	3	Y	-0-					3
10	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	68	1	1585	3	Y	-0-					3
11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	67	1	1527	3	Y	-0-					3
12	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	930	1	1391	3	Y	-0-					20
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	848	1	1601	3	Y	-0-					20
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	938	1	1768	3	Y	-0-					20
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	906	1	1584	3	Y	-0-					20
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	933	1	1486	3	Y	-0-					20
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	910	1	1762	3	Y	-0-					20
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	932	1	1443	3	Y	-0-					20
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	932	1	1434	3	Y	-0-					20
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	902	1	1413	3	Y	-0-					20
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	931	1	1442	3	Y	-0-					20
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	884	1	1413	3	Y	-0-					20
12	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	869	1	1071	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	709	1	1638	2	N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	656	1	1526	2	N	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	719	1	1553	2	N	-0-					-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	717	1	1483	2	N	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	737	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	712	1	1438	2	N	-0-					-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	718	1	1438	2	N	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	709	1	1463	2	N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	712	1	1396	2	N	-0-					-0-
*10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	718	1	1404	2	N	-0-					-0-
*11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	706	1	1349	2	N	-0-					-0-
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	722	1	1345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	994	-0-	-153	-0-	42	1	937	3	N	14					189
							15	9									
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	34	1	770	3	N	8					197
							9	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	55	1	1226	3	N	19					216
							21	9									
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1051	3	N	4					220
							4	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1051	3	N	9					229
							10	9									
06	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	48	1	1072	3	N	2					231
							2	9									
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	3	N	3					234
							3	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	52	1	1143	3	N	3					237
							3	9									
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	43	1	952	3	N	-0-					237
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	35	1	828	3	N	-0-					237
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	57	1	1295	3	N	29					266
							32	9									
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	8	1	1247	3	N	21	181	1			106
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 13,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	6	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	762	1	3205	2	Y	-0-					128
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	686	1	2740	2	Y	-0-					128
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	715	1	2820	2	Y	-0-					128
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	692	1	3060	2	Y	-0-					128
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	743	1	3010	2	Y	-0-					128
06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	665	1	2273	2	Y	-0-					128
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	696	1	3272	2	Y	-0-					128
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	790	1	2998	2	Y	-0-					128
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	764	1	2772	2	Y	-0-					128
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	763	1	2679	2	Y	-0-					128
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	733	1	2695	2	Y	-0-					128
*12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	773	1	2702	2	Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 43,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	514	1	3543	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	3724	X	3380	-0-	-344	-0-	457	1	2923	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3848	-0-	-275	-0-	509	1	3339	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	2861	-0-	-1129	-0-	475	1	2386	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3158	-0-	-903	-0-	495	1	2663	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3075	-0-	-855	-0-	478	1	2597	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2500	-0-	-1344	-0-	480	1	2020	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2120	-0-	-1724	-0-	472	1	1648	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2296	-0-	-794	-0-	461	1	1835	3	Y	-0-					-0-
*10	3193	X	1530	-0-	-1663	-0-	457	1	1073	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2170	-0-	-920	-0-	458	1	1712	3	Y	-0-					-0-
*12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	449	1	4604	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1218	-0-	-1045	-0-	140	1	1078	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	700	-0-	-1372	-0-	53	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	266	1	1783	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4229	-0-	1229	1229	945	1	3276	3	Y	7					7
							8	9									
05	3100	N	3589	-0-	489	1718	932	1	2656	3	Y	1					8
							1	9									
06	3000	N	3161	-0-	161	1879	917	1	2244	3	Y	-0-					8
07	5251	X	3372	-0-	-1879	-0-	951	1	2421	3	Y	-0-					8
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	971	1	2106	3	Y	-0-					8
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	885	1	2190	3	Y	-0-					8
10	3441	X	2819	-0-	-622	-0-	903	1	1914	3	Y	2					10
							2	9									
11	3270	X	2636	-0-	-634	-0-	870	1	1766	3	Y	-0-					10
12	3379	X	2223	-0-	-1156	-0-	739	1	1484	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 32,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	100	1	4433	3	Y	-0-					1
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	89	1	3974	3	Y	-0-					1
03	4681	X	4012	-0-	-669	-0-	88	1	3924	3	Y	-0-					1
04	4620	X	3678	-0-	-942	-0-	83	1	3595	3	Y	-0-					1
05	4774	X	3903	-0-	-871	-0-	88	1	3815	3	Y	-0-					1
06	4380	X	3549	-0-	-831	-0-	79	1	3470	3	Y	-0-					1
07	4495	X	3847	-0-	-648	-0-	85	1	3762	3	Y	-0-					1
08	3999	X	3804	-0-	-195	-0-	86	1	3718	3	Y	-0-					1
09	3780	X	3712	-0-	-68	-0-	81	1	3631	3	Y	-0-					1
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	87	1	3956	3	Y	-0-					1
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	84	1	3769	3	Y	-0-					1
*12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	14	1	4142	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 47,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

01	6138	X	5537	-0-	-601	-0-	122	1	5390	3	Y	23					252
							25	9									
02	5544	X	4609	-0-	-935	-0-	101	1	4508	3	Y	-0-					252
03	5797	X	5201	-0-	-596	-0-	114	1	5087	3	Y	-0-					252
04	5490	X	5148	-0-	-342	-0-	115	1	5033	3	Y	-0-					252
05	5673	X	4110	-0-	-1563	-0-	92	1	4018	3	Y	-0-					252
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	126	1	5589	3	Y	-0-	218	1			34
07	5332	X	5071	-0-	-261	-0-	112	1	4959	3	Y	-0-	10	1			24
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	131	1	5675	3	Y	26					50
							29	9									
09	5490	X	4834	-0-	-656	-0-	107	1	4723	3	Y	4					54
							4	9									
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	121	1	5519	3	Y	31					85
							34	9									
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	116	1	5219	3	Y	24					109
							26	9									
12	5487	X	5226	-0-	-261	-0-	17	1	5209	3	Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 62,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	565	1	5788	3	Y	10					24
							11	9									
02	5404	X	4745	-0-	-659	-0-	487	1	4250	3	Y	7					31
							8	9									
03	5983	X	3733	-0-	-2250	-0-	507	1	3226	3	Y	-0-					31
04	5880	X	5744	-0-	-136	-0-	539	1	5199	3	Y	5					36
							6	9									
05	6076	X	4990	-0-	-1086	-0-	536	1	4454	3	Y	-0-					36
06	5880	X	4509	-0-	-1371	-0-	510	1	3999	3	Y	-0-					36
07	5921	X	4960	-0-	-961	-0-	534	1	4426	3	Y	-0-					36
08	5921	X	4431	-0-	-1490	-0-	524	1	3907	3	Y	-0-					36
09	5730	X	4335	-0-	-1395	-0-	506	1	3829	3	Y	-0-					36
10	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	519	1	3879	3	Y	-0-					36
11	4800	X	4162	-0-	-638	-0-	495	1	3667	3	Y	-0-					36
*12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	449	1	4709	3	Y	1	19	1			10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	94	1	4135	3	Y	3					28
							3	9									
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	80	1	3576	3	Y	2					30
							2	9									
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	88	1	3928	3	Y	3					33
							3	9									
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	106	1	4653	3	Y	-0-					33
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	112	1	4866	3	Y	7					40
							8	9									
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	102	1	4536	3	Y	-0-					40
07	4681	X	3280	-0-	-1401	-0-	72	1	3208	3	Y	-0-					40
08	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	103	1	4462	3	Y	-0-					40
09	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	98	1	4368	3	Y	-0-					40
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	89	1	4053	3	Y	-0-					40
11	3030	X	85	-0-	-2945	-0-	85	1			Y	-0-					40
*12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	17	1	5170	3	Y	-0-	19	1			15

TOTAL GAS PROD: 48,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	891	1	4734	3	Y	21					34
							23	9									
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	833	1	4822	3	Y	-0-					34
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	958	1	5052	3	Y	2					36
							2	9									
04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	790	1	3847	3	Y	-0-					36
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	998	1	4300	3	Y	-0-					36
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	974	1	4613	3	Y	-0-					36
07	4588	X	3697	-0-	-891	-0-	960	1	2737	3	Y	-0-					36
08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	1021	1	5300	3	Y	-0-					36
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	962	1	4262	3	Y	-0-					36
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	994	1	4332	3	Y	-0-					36
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	947	1	3484	3	Y	-0-					36
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	910	1	3481	3	Y	-0-	14	1			18

TOTAL GAS PROD: 62,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7287	-0-	-494	-0-	161	1	7126	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	5924	-0-	-1104	-0-	130	1	5794	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	6787	-0-	-870	-0-	149	1	6638	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	6614	-0-	-796	-0-	148	1	6466	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	6628	-0-	-657	-0-	149	1	6479	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	6172	-0-	-878	-0-	136	1	6036	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	6489	-0-	-331	-0-	143	1	6346	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6278	-0-	-542	-0-	142	1	6136	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6066	-0-	-534	-0-	134	1	5932	3	N	-0-					-0-
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	131	1	5964	3	N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	131	1	5900	3	N	-0-					-0-
*12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	21	1	6508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	649	1	2039	3	Y	-0-					3
02	2072	X	1782	-0-	-290	-0-	553	1	1229	3	Y	-0-					3
03	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	544	1	1675	3	Y	1					4
							1	9									
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	549	1	1604	3	Y	9					13
							10	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	883	1	1406	3	Y	1					14
							1	9									
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	725	1	1512	3	Y	3					17
							3	9									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	771	1	1503	3	Y	1					18
							1	9									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	704	1	1501	3	Y	5					23
							6	9									
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	702	1	1440	3	Y	2					25
							2	9									
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	759	1	1430	3	Y	-0-					25
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	691	1	1553	3	Y	30					55
							33	9									
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	671	1	1414	3	Y	2					57
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	146	1	3265	3	Y	2					15
							2	9									
02	3332	X	3065	-0-	-267	-0-	131	1	2932	3	Y	2					17
							2	9									
03	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	131	1	2920	3	Y	4					21
							4	9									
04	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	131	1	2890	3	Y	1					22
							1	9									
05	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	102	1	2978	3	Y	-0-					22
06	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	136	1	3013	3	Y	-0-					22
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	141	1	3135	3	Y	-0-					22
08	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	137	1	2972	3	Y	2					24
							2	9									
09	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	130	1	2902	3	Y	3					27
							3	9									
10	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	97	1	2980	3	Y	-0-					27
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	136	1	3103	3	Y	-0-					27
12	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	21	1	3090	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 37,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4104	-0-	-670	-0-	90	1	4014	3	Y	-0-					-0-
02	4424	X	3717	-0-	-707	-0-	81	1	3636	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4155	-0-	-743	-0-	91	1	4064	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	90	1	3914	3	Y	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	96	1	4198	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3878	-0-	-142	-0-	86	1	3792	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	90	1	3999	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	91	1	3965	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3855	-0-	-225	-0-	85	1	3770	3	Y	-0-					-0-
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	87	1	3953	3	Y	-0-					-0-
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	83	1	3717	3	Y	-0-					-0-
*12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	13	1	4090	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 48,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5176	-0-	-218	-0-	113	1	5040	3	Y	21					167
							23	9									
02	4788	X	4564	-0-	-224	-0-	100	1	4445	3	Y	17					184
							19	9									
03	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	106	1	4741	3	Y	18					202
							20	9									
04	5130	X	4710	-0-	-420	-0-	105	1	4597	3	Y	7					209
							8	9									
05	5177	X	4871	-0-	-306	-0-	109	1	4751	3	Y	10					219
							11	9									
06	5010	X	4456	-0-	-554	-0-	98	1	4356	3	Y	2	187	1			34
							2	9									
07	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	105	1	4658	3	Y	-0-					34
08	4867	X	4561	-0-	-306	-0-	102	1	4439	3	Y	18					52
							20	9									
09	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	96	1	4266	3	Y	2					54
							2	9									
10	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	91	1	4149	3	Y	-0-					54
11	4620	X	4096	-0-	-524	-0-	89	1	3990	3	Y	15					69
							17	9									
12	4774	X	4009	-0-	-765	-0-	13	1	3990	3	Y	5					74
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 54,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					8
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	630	3	Y	-0-					8
03	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	3			Y	-0-					8
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					8
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2138	-0-	-187	-0-	47	1	2091	3	Y	-0-					25
02	2212	N	1998	-0-	-214	-0-	44	1	1954	3	Y	-0-					25
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	47	1	2103	3	Y	-0-					25
04	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	43	1	1898	3	Y	-0-					25
05	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	44	1	1909	3	Y	-0-					25
06	3000	N	4053	-0-	1053	1053	521	1	3532	3	Y	-0-					25
07	3100	N	3583	-0-	483	1536	656	1	2927	3	Y	-0-					25
08	3100	N	4868	-0-	1768	3304	746	1	4122	3	Y	-0-					25
09	7782	X	4478	-0-	-3304	-0-	712	1	3766	3	Y	-0-					25
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	735	1	3821	3	Y	-0-					25
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	646	1	3586	3	Y	-0-					25
*12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	664	1	4036	3	Y	40	28	1			-0-
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 40,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	90	1	4015	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	80	1	3560	3	Y	-0-					-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	82	1	3678	3	Y	33					33
							36	9									
04	3780	X	3309	-0-	-471	-0-	73	1	3225	3	Y	10					43
							11	9									
05	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	76	1	3276	3	Y	4					47
							4	9									
06	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	66	1	2917	3	Y	1					48
							1	9									
07	3906	X	2769	-0-	-1137	-0-	61	1	2706	3	Y	2					50
							2	9									
08	3782	X	2885	-0-	-897	-0-	65	1	2820	3	Y	-0-					50
09	3300	X	2855	-0-	-445	-0-	63	1	2792	3	Y	-0-					50
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	67	1	3043	3	Y	-0-					50
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	67	1	3014	3	Y	-0-					50
*12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	10	1	3182	3	Y	4	54	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 39,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	241	1	7197	3	N	-0-					35
02	6272	X	6108	-0-	-164	-0-	198	1	5910	3	N	-0-					35
03	6944	X	6791	-0-	-153	-0-	220	1	6571	3	N	-0-					35
04	6720	X	6309	-0-	-411	-0-	208	1	6101	3	N	-0-					35
05	6944	X	6114	-0-	-830	-0-	202	1	5912	3	N	-0-					35
06	6720	X	6293	-0-	-427	-0-	205	1	6088	3	N	-0-					35
07	6789	X	5906	-0-	-883	-0-	192	1	5714	3	N	-0-					35
08	6789	X	6390	-0-	-399	-0-	212	1	6178	3	N	-0-					35
09	6300	X	6290	-0-	-10	-0-	204	1	6086	3	N	-0-					35
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	211	1	6451	3	N	-0-					35
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	212	1	6405	3	N	-0-					35
12	6510	X	6110	-0-	-400	-0-	41	1	6069	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 77,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	548	1	1871	3	Y	-0-					135
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	583	1	2255	3	Y	6	123	1			18
							7	9									
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	565	1	2285	3	Y	14	4	1			28
							15	9									
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	610	1	1562	3	Y	19					47
							21	9									
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	632	1	1606	3	Y	13					60
							14	9									
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	613	1	1646	3	Y	15					75
							17	9									
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	634	1	1882	3	Y	5	70	1			10
							6	9									
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	639	1	1767	3	Y	8	2	1			16
							9	9									
09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	605	1	1442	3	Y	16					32
							18	9									
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	625	1	1539	3	Y	2					34
							2	9									
*11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	613	1	1664	3	Y	21					55
							23	9									
12	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	566	1	1251	3	Y	16					71
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1846	-0-	-231	-0-	67	1	1779	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1836	-0-	-96	-0-	70	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1934	-0-	-236	-0-	73	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	68	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	68	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	67	1	1731	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	71	1	1788	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	66	1	1757	2	Y	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	66	1	1756	2	Y	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	72	1	1832	2	Y	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1846	2	Y	-0-					-0-
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	67	1	1972	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	103	1	4559	3	Y	-0-					2
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	92	1	4115	3	Y	1					3
							1	9									
03	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	92	1	4120	3	Y	-0-					3
04	4500	X	4019	-0-	-481	-0-	90	1	3919	3	Y	9					12
							10	9									
05	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	91	1	3992	3	Y	5					17
							6	9									
06	4500	X	3841	-0-	-659	-0-	85	1	3756	3	Y	-0-					17
07	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	87	1	3860	3	Y	6					23
							7	9									
08	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	87	1	3777	3	Y	17					40
							19	9									
09	4020	X	3655	-0-	-365	-0-	80	1	3575	3	Y	-0-					40
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	80	1	3661	3	Y	-0-					40
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	76	1	3416	3	Y	3					43
							3	9									
12	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	12	1	3538	3	Y	22	65	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 47,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

01	5332	X	5115	-0-	-217	-0-	124	1	4991	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4569	-0-	-247	-0-	173	1	4396	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4908	-0-	-269	-0-	123	1	4785	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4587	-0-	-393	-0-	114	1	4473	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	170	1	4621	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4667	-0-	-283	-0-	116	1	4551	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	120	1	4610	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4669	-0-	-229	-0-	113	1	4556	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4452	-0-	-228	-0-	107	1	4345	2	Y	-0-					-0-
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	516	1	4480	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4371	-0-	-309	-0-	96	1	4275	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4028	-0-	-715	-0-	88	1	3940	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	107	1	3184	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2574	-0-	-254	-0-	84	1	2490	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	99	1	2940	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	96	1	2802	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	98	1	2851	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	93	1	2753	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	93	1	2773	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	94	1	2722	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	119	1	2648	3	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2744	-0-	-108	-0-	86	1	2658	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2617	-0-	-113	-0-	83	1	2534	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2633	-0-	-219	-0-	13	1	2620	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	54	1	2402	3	Y	13					30
							14	9									
02	2156	N	2023	-0-	-133	-0-	44	1	1975	3	Y	4					34
							4	9									
03	2511	N	2258	-0-	-253	-0-	50	1	2200	3	Y	7					41
							8	9									
04	2400	N	2119	-0-	-281	-0-	48	1	2071	3	Y	-0-					41
05	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	49	1	2125	3	Y	-0-					41
06	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	45	1	1990	3	Y	-0-					41
07	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	42	1	1854	3	Y	-0-	41	1			-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	51	1	2234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	46	1	2046	3	Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	42	1	1925	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2110	-0-	-110	-0-	46	1	2064	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	27	1	2051	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	47	1	2085	3	Y	1	1	1			54
							1	9									
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	45	1	2018	3	Y	-0-					54
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	17	1	761	3	Y	27	27	0			54
							30	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	19	1	811	3	Y	-0-					54
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	22	1	948	3	Y	-0-					54
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	17	1	762	3	Y	20					74
							22	9									
07	837	N	453	-0-	-384	-0-	10	1	424	3	Y	17					91
							19	9									
08	837	N	653	-0-	-184	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					91
09	810	N	417	-0-	-393	-0-	10	1	407	3	Y	-0-					91
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	8	1	362	3	Y	-0-					91
11	630	N	300	-0-	-330	-0-	6	1	294	3	Y	-0-					91
12	434	N	240	-0-	-194	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 10,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	64	1	2808	3	Y	-0-					33
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	49	1	2164	3	Y	3					36
							3	9									
03	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	51	1	2282	3	Y	-0-					36
04	2610	N	2254	-0-	-356	-0-	50	1	2204	3	Y	-0-					36
05	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	50	1	2208	3	Y	-0-					36
06	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	49	1	2160	3	Y	-0-					36
07	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	43	1	1936	3	Y	-0-	36	1			-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	56	1	2435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	47	1	2085	3	Y	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	45	1	2053	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	43	1	1921	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	6	1	1911	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	197	1	8717	3	Y	37	2	1			60
							41	9									
02	8484	X	7874	-0-	-610	-0-	172	1	7670	3	Y	29					89
							32	9									
03	9393	X	8143	-0-	-1250	-0-	178	1	7940	3	Y	23					112
							25	9									
04	9060	X	7841	-0-	-1219	-0-	175	1	7652	3	Y	13					125
							14	9									
05	9362	X	8027	-0-	-1335	-0-	180	1	7840	3	Y	6					131
							7	9									
06	8670	X	7621	-0-	-1049	-0-	169	1	7452	3	Y	-0-					131
07	8711	X	7843	-0-	-868	-0-	173	1	7670	3	Y	-0-					131
08	8153	X	7694	-0-	-459	-0-	173	1	7521	3	Y	-0-					131
09	7830	X	7327	-0-	-503	-0-	162	1	7158	3	Y	6					137
							7	9									
10	7967	X	7569	-0-	-398	-0-	162	1	7403	3	Y	4					141
							4	9									
11	7620	X	7340	-0-	-280	-0-	159	1	7163	3	Y	16					157
							18	9									
12	7843	X	7443	-0-	-400	-0-	24	1	7398	3	Y	19					176
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 93,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	91	1	4061	3	N	4					54
							4	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	87	1	3870	3	N	10					64
							11	9									
03	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	77	1	3435	3	N	10					74
							11	9									
04	4020	X	3325	-0-	-695	-0-	74	1	3250	3	N	1					75
							1	9									
05	4340	X	3272	-0-	-1068	-0-	73	1	3197	3	N	2					77
							2	9									
06	4200	X	3107	-0-	-1093	-0-	69	1	3038	3	N	-0-					77
07	4340	X	3261	-0-	-1079	-0-	72	1	3189	3	N	-0-					77
08	3534	X	3226	-0-	-308	-0-	73	1	3147	3	N	5					82
							6	9									
09	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	69	1	3069	3	N	-0-					82
10	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	67	1	3026	3	N	-0-					82
11	3090	X	2454	-0-	-636	-0-	53	1	2401	3	N	-0-					82
12	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	10	1	2983	3	N	5					87
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7549	-0-	-790	-0-	438	1	7111	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	5704	-0-	-1828	-0-	608	1	5096	3	N	-0-					-0-
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	821	1	8973	3	N	-0-					-0-
04	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	842	1	10606	3	N	-0-					-0-
05	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	873	1	11013	3	N	-0-					-0-
06	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	816	1	10228	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	6567	-0-	-1772	-0-	531	1	6036	3	N	-0-					-0-
08	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	884	1	9090	3	N	-0-					-0-
09	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	801	1	8030	3	N	-0-					-0-
10	11873	X	9975	-0-	-1898	-0-	868	1	9107	3	N	-0-					-0-
11	11040	X	9320	-0-	-1720	-0-	743	1	8577	3	N	-0-					-0-
12	9982	X	8240	-0-	-1742	-0-	636	1	7604	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	6545	-0-	-2910	-0-	813	1	5732	3	Y	-0-					30
02	7308	X	5992	-0-	-1316	-0-	810	1	5182	3	Y	-0-					30
03	6975	X	5036	-0-	-1939	-0-	824	1	4212	3	Y	-0-					30
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	763	1	4478	3	Y	-0-					30
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	846	1	4421	3	Y	-0-					30
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	949	1	5679	3	Y	-0-					30
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1015	1	5311	3	Y	-0-	29	1			1
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	1036	1	5951	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	995	1	5584	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6378	-0-	-473	-0-	1017	1	5361	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6055	-0-	-575	-0-	983	1	5072	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	5075	-0-	-1776	-0-	913	1	4162	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7726	-0-	-334	-0-	282	1	7444	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	7280	X	6828	-0-	-452	-0-	259	1	6568	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	8029	X	7410	-0-	-619	-0-	279	1	7131	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	7206	-0-	-564	-0-	268	1	6938	2	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7322	-0-	-645	-0-	260	1	7062	2	Y	-0-					-0-
06	7470	X	7005	-0-	-465	-0-	262	1	6743	2	Y	-0-					-0-
07	7564	X	7169	-0-	-395	-0-	273	1	6896	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	7197	-0-	-243	-0-	262	1	6935	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6661	-0-	-539	-0-	241	1	6420	2	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7162	-0-	-154	-0-	270	1	6892	2	Y	-0-					-0-
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	234	1	6837	2	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6781	-0-	-411	-0-	221	1	6560	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	70	1	1547	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1448	-0-	-8	-0-	62	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	68	1	1521	3	Y	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	72	1	1599	3	Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	75	1	1646	3	Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	67	1	1476	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	66	1	1426	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	60	1	1351	3	Y	3					3
							3	9									
10	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	59	1	1355	3	Y	-0-					3
11	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	58	1	1319	3	Y	-0-					3
12	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	9	1	1390	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	26	1	565	3	Y	-0-					12
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	21	1	471	3	Y	-0-					12
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					12
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					12
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	24	1	527	3	Y	-0-					12
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	22	1	499	3	Y	-0-					12
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	23	1	527	3	Y	-0-					12
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	23	1	518	3	Y	-0-					12
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	1					13
							1	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	Y	-0-					13
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	-0-					13
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1150	-0-	-1051	-0-	24	1	280	2	N	10					89
							835	3	11	9							
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	52	1	621	2	N	3					92
							1853	3	3	9							
03	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	33	1	398	2	N	14	88	1			18
							1187	3	15	9							
04	1110	X	977	-0-	-133	-0-	20	1	240	2	N	-0-					18
							717	3									
05	2201	X	1708	-0-	-493	-0-	37	1	415	2	N	13					31
							1242	3	14	9							
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	N	16					47
							1976	3	18	9							
07	3100	N	4386	-0-	1286	1286	90	1	1075	2	N	10					57
							3210	3	11	9							
08	3100	N	5889	-0-	2789	4075	123	1	1448	2	N	-0-					57
							4318	3									
09	3000	N	5230	-0-	2230	6305	93	1	1286	2	N	36	86	1			7
							3811	3	40	9							
10	11166	X	4861	-0-	-6305	-0-	85	1	1201	2	N	20					27
							3553	3	22	9							
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	73	1	1024	2	N	32					59
							3024	3	35	9							
*12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	13	1	1014	2	N	19					78
							3000	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 39,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

01	6820	X	5960	-0-	-860	-0-	131	1	5829	3	N	-0-					105
02	6496	X	6373	-0-	-123	-0-	206	1	6167	3	N	-0-					105
03	7192	X	5726	-0-	-1466	-0-	185	1	5541	3	N	-0-					105
04	6960	X	6743	-0-	-217	-0-	222	1	6521	3	N	-0-					105
05	7068	X	7031	-0-	-37	-0-	233	1	6797	3	N	1					106
							1	9									
06	6840	X	5677	-0-	-1163	-0-	184	1	5480	3	N	12					118
							13	9									
07	7068	X	6511	-0-	-557	-0-	212	1	6291	3	N	7					125
							8	9									
08	7037	X	6077	-0-	-960	-0-	202	1	5867	3	N	7					132
							8	9									
09	6810	X	6059	-0-	-751	-0-	196	1	5853	3	N	9					141
							10	9									
10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	225	1	6906	3	N	1					142
							1	9									
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	595	1	7584	3	N	-0-					142
*12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	404	1	6547	3	N	12	82	1			72
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 78,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	11824	-0-	-3056	-0-	260	1	11564	3	N	-0-					155
02	12684	X	10746	-0-	-1938	-0-	235	1	10502	3	N	8					163
							9	9									
03	13516	X	11274	-0-	-2242	-0-	246	1	11015	3	N	12					175
							13	9									
04	12960	X	10436	-0-	-2524	-0-	233	1	10203	3	N	-0-					175
05	13144	X	10937	-0-	-2207	-0-	363	1	10574	3	N	-0-					175
06	11520	X	10225	-0-	-1295	-0-	333	1	9889	3	N	3	166	1			12
							3	9									
07	11904	X	10326	-0-	-1578	-0-	332	1	9899	3	N	86					98
							95	9									
08	11284	X	9898	-0-	-1386	-0-	329	1	9569	3	N	-0-					98
09	10590	X	9379	-0-	-1211	-0-	304	1	9075	3	N	-0-					98
10	10726	X	9623	-0-	-1103	-0-	304	1	9319	3	N	-0-					98
11	10230	X	9235	-0-	-995	-0-	295	1	8940	3	N	-0-					98
12	10323	X	8988	-0-	-1335	-0-	44	1	8897	3	N	43					141
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 122,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6639	-0-	-2382	-0-	39	1	3	2	N	-0-					89
							6597	3									
02	7644	X	6025	-0-	-1619	-0-	30	1	2	2	N	12					101
							5980	3	13	9							
03	8215	X	6272	-0-	-1943	-0-	42	1	1	2	N	12					113
							6216	3	13	9							
04	7920	X	5595	-0-	-2325	-0-	28	1	3	2	N	9					122
							5554	3	10	9							
05	7905	X	6128	-0-	-1777	-0-	27	1	6094	3	N	6					128
							7	9									
06	6450	X	5640	-0-	-810	-0-	25	1	5595	3	N	18	110	1			36
							20	9									
07	6665	X	5833	-0-	-832	-0-	27	1	5803	3	N	3					39
							3	9									
08	6262	X	5726	-0-	-536	-0-	31	1	12	2	N	4					43
							5679	3	4	9							
09	5940	X	5120	-0-	-820	-0-	22	1	3	2	N	22					65
							5071	3	24	9							
10	6138	X	5324	-0-	-814	-0-	24	1	1	2	N	4					69
							5295	3	4	9							
11	5640	X	4817	-0-	-823	-0-	22	1	2	2	N	-0-					69
							4793	3									
12	5828	X	5121	-0-	-707	-0-	23	1	1	2	N	2					71
							5095	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 68,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	139	1	6152	3	N	-0-					52
02	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	149	1	6656	3	N	-0-					52
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	154	1	6887	3	N	-0-					52
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	149	1	6552	3	N	-0-					52
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	218	1	6359	3	N	-0-					52
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	193	1	5741	3	N	-0-					52
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	125	1	5535	3	N	-0-					52
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	197	1	5739	3	N	-0-					52
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	181	1	5400	3	N	-0-					52
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	180	1	5507	3	N	-0-					52
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	172	1	5218	3	N	-0-					52
*12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	26	1	5245	3	N	65	106	1			11
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 72,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					6
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					6
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					6
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					6
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					6
06	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	2			N	-0-					6
07	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					6
08	496	N	221	-0-	-275	-0-	221	2			N	-0-					6
09	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-					6
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					6
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					6
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 029125 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6386 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	672	N	344	-0-	-328	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	806	N	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	840	N	560	-0-	-280	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028944 COMPL. DATE 07/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014 - PLUGGED 03/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					17
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					17
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					17
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					17
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					17
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					17
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					17
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					17
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					17
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	990	N	725	-0-	-265	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS WELL #: 1A RRCID -> 050502 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 5406 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1110	-0-	-122	-0-	909	2	201	9	N	183	183	1			-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHINE WELL #: 2 RRCID -> 072979 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5707 - 5743

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - P&A 04/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					7
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					7
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					7
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					7
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					7
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					7
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					7
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					7
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					7
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					7
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
CUNNIUS WELL #: 2 RRCID -> 085470 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5521 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	588	N	396	-0-	-192	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABEL WELL #: 2 RRCID -> 093795 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5364 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	921	-0-	-219	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	960	N	559	-0-	-401	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1700	-0-	-501	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
03	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
10	1643	N	1224	-0-	-419	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
11	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
03	1054	N	863	-0-	-191	-0-	863	2		N	-0-			-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
10	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2		N	-0-			-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHINE WELL #: 3 RRCID -> 144640 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4981 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			16
02	672	N	572	-0-	-100	-0-	572	2		N	-0-			16
03	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	2		N	-0-			16
04	600	N	60	-0-	-540	-0-	60	2		N	-0-			16
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			16
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			16
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			16
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			16
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			16
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			16
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	896	N	598	-0-	-298	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	837	N	426	-0-	-411	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014 - P&A 03/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					56
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					56
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					56
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					56
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					56
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					56
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					56
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					56
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					56
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSITY WELL #: 2 RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014 - P&A 02/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					39
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					39
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					39
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					39
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					39
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					39
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					39
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					39
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					39
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					39
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	274	1	932	2	Y	7					45
							8	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					45
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	1					46
							1	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	1					47
							1	9									
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	248	1	942	2	Y	1					48
							1	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	10					58
							11	9									
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 14,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	13	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	114	1	388	2	Y	-0-					48
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					48
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					48
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					48
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					48
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					48
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	11					59
							12	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	5					64
							6	9									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					64
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	6					70
							7	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-	53	1			17
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					43
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					43
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					43
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	193	-0-	-644	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					141
02	700	N	212	-0-	-488	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					141
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					141
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					141
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					141
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					141
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					141
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	Y	-0-	1	1			140
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					140
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	17	1	195	2	Y	1					141
							1	9									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	14					155
							15	9									
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	Y	-0-			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	27	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					95
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					47
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					47
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	429	-0-	-625	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	383	-0-	-289	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	701	-0-	-136	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					31
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					31
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					31
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					31
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					31
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					31
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					31
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					31
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					31
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					31
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					31
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			52
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117	2		N	-0-			52
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			52
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			52
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			52
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			52
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			52
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			52
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			52
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			52
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			52
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1419	-0-	-233	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2537	-0-	-13	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1670	-0-	-748	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	1542	-0-	-1008	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	2			N	-0-					-0-
*12	2085	N	2083	-0-	-2	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	927	-0-	-344	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. //CONT.// 280617
CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	88	2	28	3	N	-0-					112
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	80	2	25	3	N	-0-					112
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	84	2	27	3	N	-0-					112
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	58	2	19	3	N	-0-					112
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	84	2	27	3	N	-0-					112
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	69	2	24	3	N	-0-					112
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	83	2	27	3	N	-0-					112
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	84	2	27	3	N	-0-					112
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	77	2	25	3	N	-0-					112
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	77	2	25	3	N	-0-					112
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	77	2	26	3	N	-0-					112
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	77	2	26	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					33
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	2			N	-0-					33
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					33
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					33
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					33
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					33
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					33
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					33
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					33
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					33
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					33
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

01	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					149
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	2			N	-0-					149
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					149
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					149
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					149
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					149
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					149
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					149
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					149
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					149
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					149
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					36
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					36
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					36
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					36
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					36
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					36
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					36
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					36
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					36
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					36
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					36
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	2			N	-0-					53
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					53
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					53
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					53
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					53
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					53
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					53
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					53
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					53
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					53
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					53
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					33
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					33
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					33
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					33
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					33
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					33
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					33
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					33
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					33
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					33
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					33
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					43
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	540	2			N	-0-					43
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					43
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					43
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					43
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					43
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					43
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					43
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					43
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					43
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					43
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					5
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	2			N	-0-					5
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					5
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					5
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					5
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					5
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					5
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					5
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					5
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					5
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					5
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					20
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					20
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					20
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					20
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					20
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					20
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					20
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					20
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					20
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					20
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					20
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					19
02	560	N	475	-0-	-85	-0-	475	2			N	-0-					19
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					19
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					19
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					19
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					19
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					19
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					19
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					19
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					19
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					19
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	15	1	11	2	N	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	35	1	21	2	N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	20	1	21	2	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	9	1	6	2	N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	30	1	27	2	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	156	1	634	2	N	-0-					-0-
02	280	N	18	-0-	-262	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	42	-0-	-1012	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	750	N	38	-0-	-712	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					3
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					3
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		762	-0-	762	762	762	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		854	-0-	854	1616	854	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		823	-0-	823	2439	823	3			Y	-0-					3
07	1700	N	853	-0-	-847	1592	853	3			Y	-0-					3
08	2422	N	830	-0-	-1592	-0-	830	3			Y	-0-					3
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					3
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			Y	-0-					3
11	840	N	376	-0-	-464	-0-	376	3			Y	-0-					3
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	55	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					30
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					30
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					30
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					30
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					30
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					30
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					30
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					30
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					30
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					30
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					30
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	3	13	9	N	12					39
02	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1204	3	12	9	N	11					50
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1497	3	10	9	N	9					59
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1385	3	7	9	N	6					65
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1497	3	8	9	N	7					72
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	3	9	9	N	8					80
07	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1365	3	7	9	N	6					86
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1421	3	4	9	N	4					90
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	N	3					93
10	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1197	3	4	9	N	4					97
11	1380	N	1168	-0-	-212	-0-	1162	3	6	9	N	5					102
12	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1147	3	7	9	N	6					108

TOTAL GAS PROD: 16,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CHERRHOMES-DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 134545 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	143	1			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					13
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					13
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					13
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					13
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					13
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					13
08	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					13
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					13
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					13
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					13
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	28	1			51
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			N	-0-					51
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	233	3	132	9	N	120	161	1			10
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	176	3	13	9	N	12					22
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	159	3	9	9	N	8					30
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	300	3	4	9	N	4					34
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	3	6	9	N	5					39
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	3	4	9	N	4					43
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	3	4	9	N	4					47
10	248	N	123	-0-	-125	-0-	120	3	3	9	N	3					50
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	204	3	2	9	N	2					52
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	N	3					55

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	3	1	9	N	1					91
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	3	1	9	N	1					92
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2040	3	1	9	N	1					93
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	3	1	9	N	1					94
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2064	3	1	9	N	1					95
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1932	3	1	9	N	1					96
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	3	1	9	N	1					97
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1960	3	1	9	N	1					98
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	3	1	9	N	1					99
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	3	1	9	N	1					100
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	3	1	9	N	1					101
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2027	3	1	9	N	1					102

TOTAL GAS PROD: 23,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1111	2	4	9	Y	4					103
02	1204	N	1027	-0-	-177	-0-	1016	2	11	9	Y	10					113
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	2	7	9	Y	6					119
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	Y	1					120
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					120
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					120
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					120
08	1085	N	589	-0-	-496	-0-	589	2			Y	-0-					120
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					120
10	1085	X	550	-0-	-535	-0-	550	2			Y	-0-					120
*11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					120
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1657	2	11	9	Y	10					69
02	1736	N	1507	-0-	-229	-0-	1503	2	4	9	Y	4					73
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1451	2	4	9	Y	4					77
04	1860	X	1567	-0-	-293	-0-	1565	2	2	9	Y	2					79
05	1891	X	1516	-0-	-375	-0-	1516	2			Y	-0-	63	1			16
06	1620	X	1490	-0-	-130	-0-	1487	2	3	9	Y	3					19
07	1674	X	1495	-0-	-179	-0-	1493	2	2	9	Y	2					21
08	1612	X	1307	-0-	-305	-0-	1307	2			Y	-0-					21
09	1560	X	1056	-0-	-504	-0-	1056	2			Y	-0-					21
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					21
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	Y	8					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 14,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					174
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	167	2			N	-0-					174
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					174
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					174
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					174
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					174
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					174
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					174
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					174
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					174
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	755	-0-	-454	-0-	747	2	8	9	N	7					153
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	860	2	6	9	N	5					158
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					160
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2					162
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					162
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					162
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					162
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					162
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					162
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					162
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	972	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1008	N	460	-0-	-548	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1630	2	37	9	N	34					183
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	1065	2	46	9	N	42	174	1			51
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	834	2	15	9	N	14					65
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2252	2	9	9	N	8					73
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					73
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					73
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					73
08	1302	N	616	-0-	-686	-0-	616	2			N	-0-					73
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2					75
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1353	2	11	9	N	10					85
*11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2075	2	13	9	N	12					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 16,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					105
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					105
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					105
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					105
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					105
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					105
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					105
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					105
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					105
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					105
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					6
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					6
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					6
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					6
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					6
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					6
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					6
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					6
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					6
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					6
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					6
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	S	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					40
02	224	S	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					40
03	365	S	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					40
04	386	S	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					40
05	397	S	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					40
06	391	S	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					40
07	263	S	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					40
08	403	S	196	-0-	-207	-0-	196	3			N	-0-					40
09	175	S	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					40
10	248	S	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					40
11	222	S	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					40
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	-0-					35
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	28	1	200	3	N	-0-					35
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	31	1	187	3	N	-0-					35
04	270	N	105	-0-	-165	-0-	15	1	90	3	N	-0-					35
05	248	N	21	-0-	-227	-0-	8	1	13	3	N	-0-					35
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	30	1	100	3	N	-0-					35
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	84	1	763	3	N	7					119
							8	9									
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	48	1	460	3	N	4					123
							4	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	107	1	918	3	N	5					128
							6	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	135	1	1001	3	N	3					131
							3	9									
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	126	1	916	3	N	-0-					131
06	990	N	238	-0-	-752	-0-	33	1	203	3	N	2					133
							2	9									
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	86	1	1055	3	N	-0-					133
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					133
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1201	3	N	-0-					133
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	91	1	1085	3	N	-0-					133
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	98	1	942	3	N	1					134
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 9,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	3	N	-0-					106
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	14	1	481	3	N	-0-					106
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	15	1	496	3	N	-0-					106
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	15	1	494	3	N	-0-					106
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	15	1	511	3	N	-0-					106
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	579	3	N	-0-					106
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	N	-0-					106
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	3	N	-0-					106
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	N	-0-					106
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	15	1	678	3	N	-0-					106
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	15	1	680	3	N	-0-					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					124
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	N	-0-					124
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					124
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					124
05	248	N	67	-0-	-181	-0-	6	1	61	3	N	-0-					124
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					124
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					124
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	N	-0-					29
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	9	1	698	3	N	-0-					29
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	7	1	400	3	N	-0-					29
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	358	3	N	-0-					29
05	775	N	342	-0-	-433	-0-	7	1	335	3	N	-0-					29
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	6	1	326	3	N	-0-					29
07	372	N	136	-0-	-236	-0-	2	1	134	3	N	-0-					29
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	5	1	573	3	N	-0-					29
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	N	-0-					29
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	N	-0-					29
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	2	1	419	3	N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					21
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					21
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					21
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					21
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					21
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					21
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					21
*11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3433	3	24	9	N	22					43
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 13,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	172	1	645	3	N	-0-					22
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	122	1	453	3	N	-0-					22
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	144	1	483	3	N	-0-					22
04	780	N	546	-0-	-234	-0-	132	1	414	3	N	-0-					22
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	140	1	426	3	N	-0-					22
06	600	N	442	-0-	-158	-0-	111	1	331	3	N	-0-					22
07	558	N	336	-0-	-222	-0-	72	1	264	3	N	-0-					22
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	95	1	489	3	N	-0-					22
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	74	1	399	3	N	-0-					22
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	79	1	505	3	N	-0-					22
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	80	1	440	3	N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	27	1	998	3	N	-0-			63
02	1092	N	956	-0-	-136	-0-	27	1	929	3	N	-0-			63
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	28	1	1226	3	N	-0-			63
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	30	1	2167	3	N	-0-			63
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	31	1	1983	3	N	7			70
							8	9							
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	30	1	1875	3	N	6			76
							7	9							
07	2263	N	1951	-0-	-312	-0-	31	1	1920	3	N	-0-			76
08	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	31	1	1862	3	N	-0-			76
09	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	29	1	1792	3	N	-0-			76
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	31	1	1939	3	N	9			85
							10	9							
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	30	1	1845	3	N	-0-			85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

TOTAL GAS PROD: 18,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	14	1	914	3	Y	-0-			16
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	13	1	794	3	Y	-0-			16
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	13	1	806	3	Y	-0-			16
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	15	1	1325	3	Y	-0-			16
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	15	1	1254	3	Y	-0-			16
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	15	1	1177	3	Y	-0-			16
07	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	15	1	1193	3	Y	-0-			16
08	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	15	1	1113	3	Y	-0-			16
09	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	15	1	1045	3	Y	-0-			16
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	15	1	1395	3	Y	12			28
							13	9							
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	15	1	1504	3	Y	16			44
							18	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 12,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-			36
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			36
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-			89
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	12	1	210	3	N	-0-			89
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	N	-0-			89
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	3	N	-0-			89
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-			89
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	3	N	-0-			89
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-			89
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-			89
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	3	N	-0-			89
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-			89
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	N	-0-			89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			2
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			2
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			2
05	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-			2
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			N	-0-			2
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			2
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			2
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			2
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			2
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	124	1	651	2	N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	112	1	782	2	N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	124	1	764	2	N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	120	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	124	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	120	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1025	-0-	-649	-0-	124	1	901	2	N	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	124	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	120	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	120	1	1389	2	N	-0-					-0-
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	120	1	1357	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	59	1	675	2	N	5					108
							6	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	936	2	N	1					109
							1	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	64	1	713	2	N	1					110
							1	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	547	2	N	4					114
							4	9									
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	552	2	N	4					118
							4	9									
06	750	N	344	-0-	-406	-0-	44	1	299	2	N	1					119
							1	9									
07	620	N	388	-0-	-232	-0-	57	1	331	2	N	-0-					119
08	620	N	403	-0-	-217	-0-	57	1	346	2	N	-0-					119
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	52	1	203	2	N	2	108	1			13
							2	9									
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	58	1	324	2	N	-0-					13
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	59	1	375	2	N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-
06	450	N	240	-0-	-210	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	11	1	280	2	N	-0-					-0-
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
11	240	N	72	-0-	-168	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	7	1	632	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	6	1	499	2	N	-0-					51
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	521	2	N	-0-					51
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	379	2	N	-0-					51
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	7	1	581	2	N	2					53
							2	9									
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	16	1	1339	2	N	-0-					53
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	N	-0-					53
07	620	N	429	-0-	-191	-0-	5	1	424	2	N	-0-					53
08	1364	N	805	-0-	-559	-0-	9	1	796	2	N	-0-					53
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	N	-0-					53
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	4	1	336	2	N	-0-					53
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	15	1	1226	2	N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	2	1	203	2	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	3	1	232	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	2	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	3	1	238	2	N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58 57	1 9	698	2	N	52	70	1			31
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	49 42	1 9	418	2	N	38	36	1			33
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	51 42	1 9	506	2	N	38	36	1			35
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	55 42	1 9	679	2	N	38	37	1			36
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	51 33	1 9	258	2	N	30	33	1			33
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56 18	1 9	733	2	N	16	34	1			15
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	77 25	1 9	1841	2	N	23					38
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	76 26	1 9	2058	2	N	24	33	1			29
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	74 24	1 9	1917	2	N	22	32	1			19
10	1953	N	1540	-0-	-413	-0-	78 29	1 9	1433	2	N	26	31	1			14
11	2100	N	1546	-0-	-554	-0-	76 32	1 9	1438	2	N	29					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	4	1	341	2	N	-0-					26
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	2	N	-0-					26
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					26
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	N	-0-					26
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	-0-					26
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	2	N	-0-					26
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	2	1	111	2	N	-0-					26
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					26
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					26
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	1	1	53	2	N	-0-					26
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	1	1	48	2	N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	685	2	N	1					23
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	63 17	1 9	1101	2	N	15	35	1			3
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	61 12	1 9	609	2	N	11					14
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	56 9	1 9	399	2	N	8					22
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	56 8	1 9	331	2	N	7					29
06	660	N	261	-0-	-399	-0-	7 7	1 9	247	2	N	6					35
07	465	N	310	-0-	-155	-0-	55 7	1 9	248	2	N	6					41
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	56 4	1 9	302	2	N	4					45
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	54	1	269	2	N	-0-					45
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	604	2	N	3					48
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	483	2	N	4					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	75 57	1 9	1744	2	N	52	70	1			31
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	65 42	1 9	1167	2	N	38	36	1			33
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	70 42	1 9	1532	2	N	38	36	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	37	1			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	33	1			33
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	16	34	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	33	1			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	32	1			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	31	1			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	871	2	N	3					71
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	21	1	1106	2	N	-0-					71
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	33	1	1356	2	N	-0-					71
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	33	1	1232	2	N	-0-					71
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	36	1	1220	2	N	-0-					71
06	1350	N	1011	-0-	-339	-0-	28	1	983	2	N	-0-					71
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	40	1	1206	2	N	-0-					71
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	39	1	1256	2	N	-0-					71
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	42	1	1200	2	N	-0-	60	1			11
10	1240	N	901	-0-	-339	-0-	31	1	870	2	N	-0-					11
11	1260	N	794	-0-	-466	-0-	28	1	766	2	N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 12,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	11	1	917	2	N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	9	1	776	2	N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	9	1	808	2	N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	8	1	692	2	N	-0-					-0-
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	8	1	672	2	N	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	9	1	642	2	N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	10	1	777	2	N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	10	1	783	2	N	-0-					-0-
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	8	1	557	2	N	-0-					-0-
11	750	N	572	-0-	-178	-0-	8	1	564	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	276	2	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	2	N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	2	1	224	2	N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	3	1	244	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	N	-0-					-0-
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	2	1	168	2	N	-0-					-0-
11	240	N	161	-0-	-79	-0-	2	1	159	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	358	2	N	1					80
							1	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	N	-0-					80
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	5	1	427	2	N	1					81
							1	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	5	1	446	2	N	-0-					81
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	357	2	N	22	101	1			2
							24	9									
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	4	1	358	2	N	-0-					2
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	6	1	433	2	N	3					5
							3	9									
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	3	1	267	2	N	1					6
							1	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	2	N	-0-					6
10	434	N	294	-0-	-140	-0-	4	1	290	2	N	-0-					6
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	6	1	423	2	N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	13	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	11	1	943	2	N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	12	1	1025	2	N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	11	1	936	2	N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	13	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	13	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	13	1	916	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	13	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	12	1	891	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	13	1	955	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					9
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	252	2	36	9	N	33					42
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	309	2	19	9	N	17					59
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5					64
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					64
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					64
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	312	2	47	9	N	43					107
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	274	2	18	9	N	16					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	105	2	N	13	17	1			17
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	76	2	N	2					19
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	71	2	N	2					21
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					21
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2	6	1			17
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	27	2	2	9	N	2					19
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	2	17	1			4
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					4
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	55	2	N	1					5
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	N	1					6
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	26	2	2	9	N	2					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56 319	1 9	768	2	N	290	182	1			246
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	51 281	1 9	757	2	N	255	368	1			133
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	56 443	1 9	846	2	N	403	348	1			188
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	56 455	1 9	938	2	N	414	367	1			235
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	59 337	1 9	1027	2	N	306	358	1			183
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	58 501	1 9	1053	2	N	455	348	1			290
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	60 220	1 9	1165	2	N	200	347	1			143
08	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	58 327	1 9	935	2	N	297	289	1			151
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	57 94	1 9	900	2	N	85	164	1			72
10	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	56 440	1 9	789	2	N	400	167	1			305
11	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	56 273	1 9	827	2	N	248	336	1			217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 14,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,353

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					140
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					140
03	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					140
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					140
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					140
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					140
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					140
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					140
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					140
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					140
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					140
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					36
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	171	2			N	-0-					36
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					36
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					36
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					36
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					36
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					36
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					36
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					36
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					36
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					36
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	469	-0-	-182	-0-	463	3	6	9	N	5					88
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1272	3	2	9	N	2					90
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	3	2	9	N	2					92
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	3	2	9	N	2					94
05	1426	N	1123	-0-	-303	-0-	1113	3	10	9	N	9					103
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1097	3	37	9	N	34	127	1			10
07	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	1046	3	18	9	N	16					26
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	3	17	9	N	15					41
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			N	-0-					41
10	1054	N	713	-0-	-341	-0-	713	3			N	-0-					41
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					41
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 12,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					56
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	142	3			N	-0-					56
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					56
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					56
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					56
06	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	3			N	-0-					56
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					56
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					56
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					56
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					56
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					56
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	857	3	28	9	N	25					155
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	760	3	36	9	N	33	184	1			4
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	870	3	23	9	N	21					25
04	870	N	725	-0-	-145	-0-	715	3	10	9	N	9					34
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	793	3	12	9	N	11					45
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	864	3	25	9	N	23					68
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	877	3	42	9	N	38					106
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	867	3	59	9	N	54					160
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	793	3	20	9	N	18	172	1			6
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	822	3	33	9	N	30					36
11	900	N	785	-0-	-115	-0-	775	3	10	9	N	9					45
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	806	3	33	9	N	30					75

TOTAL GAS PROD: 10,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	3	6	9	N	5					95
02	1204	N	1133	-0-	-71	-0-	1100	3	33	9	N	30					125
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1461	3	67	9	N	61	180	1			6
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1334	3	10	9	N	9					15
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1228	3	2	9	N	2					17
06	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	1294	3	3	9	N	3					20
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1439	3	4	9	N	4					24
08	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1230	3	2	9	N	2					26
09	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					26
10	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3			N	-0-					26
11	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1164	3	22	9	N	20					46
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1214	3	31	9	N	28					74

TOTAL GAS PROD: 15,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	862	-0-	-161	-0-	861	3	1	9	N	1					23
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	3	2	9	N	2					25
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	918	3	3	9	N	3					28
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	3	3	9	N	3					31
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					31
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					31
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					31
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-					31
09	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					31
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					31
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					31
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 10,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	600	N	389	-0-	-211	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	292	-0-	-483	-0-	292	3			N	-0-					21
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					21
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					21
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	N	5					26
05	775	N	497	-0-	-278	-0-	497	3			N	-0-					26
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					26
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					26
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					26
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					26
10	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	3			N	-0-					26
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					26
12	713	N	527	-0-	-186	-0-	527	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	34	1	526	3	N	-0-					14
02	644	N	420	-0-	-224	-0-	25	1	395	3	N	-0-					14
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	-0-					14
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	N	-0-					14
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	3	N	-0-					14
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	33	1	514	3	N	-0-					14
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	N	-0-					14
08	651	N	476	-0-	-175	-0-	29	1	447	3	N	-0-					14
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	30	1	476	3	N	-0-					14
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-					14
11	450	N	255	-0-	-195	-0-	15	1	240	3	N	-0-					14
12	527	N	13	-0-	-514	-0-	1	1	12	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					48
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					48
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					48
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					48
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					48
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					48
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					48
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					48
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					48
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					48
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					48
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					10
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					10
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					10
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					10
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					10
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					10
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					10
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					10
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					10
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					10
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	3	9	9	N	8					45
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	890	3	8	9	N	7					52
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1020	3	9	9	N	8					60
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	957	3	66	9	N	60					120
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	962	3	11	9	N	10					130
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	990	3	13	9	N	12					142
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	3	9	9	N	8					150
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	978	3	9	9	N	8					158
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	976	3	1	9	N	1	153	1			6
10	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	3			N	-0-					6
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	3			N	-0-					6
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	968	3	23	9	N	21					27

TOTAL GAS PROD: 11,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	541	3	6	9	N	5					120
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	386	3	11	9	N	10					130
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	604	3	11	9	N	10					140
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	3	3	9	N	3					143
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	551	3	8	9	N	7					150
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	412	3	22	9	N	20					170
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	3	8	9	N	7	161	1			16
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					16
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					16
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	627	3	37	9	N	34					50
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	544	3	11	9	N	10					60
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	521	3	6	9	N	5					65

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3172	3	53	9	N	48	183	1			5
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2779	3	28	9	N	25					30
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2886	3	24	9	N	22					52
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3125	3	63	9	N	57					109
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3077	3	23	9	N	21					130
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2921	3	11	9	N	10					140
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3007	3	18	9	N	16					156
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2982	3	19	9	N	17	167	1			6
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2980	3	13	9	N	12					18
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3083	3	35	9	N	32					50
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2930	3	17	9	N	15					65
*12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2865	3	40	9	N	36					101

TOTAL GAS PROD: 36,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	610	-0-	-537	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	564	-0-	-666	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	557	-0-	-745	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	355	-0-	-575	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	644	X	301	-0-	-343	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	434	X	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	390	X	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	372	X	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	330	X	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	341	X	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	870	N	240	-0-	-630	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	589	N	247	-0-	-342	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	522	2	N	4					9
02	784	N	482	-0-	-302	-0-	38 6	1 9	438	2	N	5					14
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	537	2	N	6					20
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	44 6	1 9	397	2	N	5					25
05	527	N	138	-0-	-389	-0-	11 6	1 9	121	2	N	5					30
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	22 3	1 9	256	2	N	3					33
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	569	2	N	4					37
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	615	2	N	2					39
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	20 2	1 9	236	2	N	2					41
10	620	N	166	-0-	-454	-0-	13 4	1 9	149	2	N	4					45
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	86 6	1 9	991	2	N	5					50
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	68 6	1 9	781	2	N	5					55

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	510	2	N	-0-					99
02	700	N	486	-0-	-214	-0-	39	1	447	2	N	-0-					99
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	2	N	-0-					99
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	59	1	535	2	N	-0-					99
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	39	1	450	2	N	-0-					99
06	810	N	651	-0-	-159	-0-	52	1	599	2	N	-0-					99
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	N	-0-					99
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	27	1	306	2	N	-0-					99
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	50	1	570	2	N	-0-					99
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	82	1	937	2	N	-0-					99
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	2	N	-0-					99
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	90	1	1029	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 7,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

01	620	N	616	-0-	-4	-0-	62	1	554	2	N	-0-					58
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	55	1	500	2	N	-0-					58
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	55	1	496	2	N	-0-					58
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	54	1	485	2	N	-0-					58
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	55	1	498	2	N	-0-					58
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	498	2	N	-0-					58
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-					58
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	60	1	535	2	N	-0-					58
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-					58
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	58	1	518	2	N	-0-					58
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	54	1	491	2	N	-0-					58
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	55	1	498	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 6,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

01	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					81
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					81
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					81
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					81
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					81
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					81
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					81
08	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	2			N	-0-					81
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					81
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					81
11	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	2			N	-0-					81
12	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 8,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					19
02	504 N	217	-0-	-287	-0-	217	2			N	-0-					19
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					19
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					19
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					19
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					19
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					19
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					19
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					19
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					35
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					35
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					35
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					35
05	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					35
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					35
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					35
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					35
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					35
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	N	-0-			41
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	20	1	197	2	N	-0-			41
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	N	-0-			41
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-			41
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-			41
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	N	-0-			41
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	-0-			41
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-			41
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-			41
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-			41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	81	1	868	2	N	-0-					32
02	952	N	833	-0-	-119	-0-	73	1	732	2	N	25					57
							28	9									
03	1023	N	942	-0-	-81	-0-	81	1	821	2	N	36					93
							40	9									
04	930	N	781	-0-	-149	-0-	78	1	690	2	N	12					105
							13	9									
05	930	N	792	-0-	-138	-0-	81	1	705	2	N	5					110
							6	9									
06	900	N	715	-0-	-185	-0-	78	1	635	2	N	2					112
							2	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	81	1	511	2	N	1					113
							1	9									
08	806	N	385	-0-	-421	-0-	81	1	304	2	N	-0-					113
09	720	N	423	-0-	-297	-0-	78	1	345	2	N	-0-					113
10	589	N	301	-0-	-288	-0-	49	1	252	2	N	-0-					113
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	65	1	143	2	N	-0-					113
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 6,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	630	1	1253	2	N	-0-					36
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	517	1	943	2	N	-0-					36
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	518	1	814	2	N	-0-					36
04	1830	N	1331	-0-	-499	-0-	568	1	763	2	N	-0-					36
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	661	1	1068	2	N	-0-					36
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	582	1	994	2	N	-0-					36
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	512	1	745	2	N	-0-					36
08	1736	N	1275	-0-	-461	-0-	525	1	750	2	N	-0-					36
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	577	1	1063	2	N	-0-					36
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	651	1	1077	2	N	-0-					36
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	738	1	1117	2	N	-0-					36
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 17,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					34
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					34
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					34
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					34
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					34
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					34
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					34
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					34
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					34
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					34
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	137	2	9	9	N	8					42
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					19
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					19
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					19
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					19
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					19
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					19
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					19
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					19
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					19
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	897	-0-	-405	-0-	217	1	680	2	N	-0-					44
02	1036	N	793	-0-	-243	-0-	196	1	597	2	N	-0-					44
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	217	1	742	2	N	-0-					44
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	210	1	826	2	N	-0-					44
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	217	1	846	2	N	-0-					44
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	210	1	783	2	N	-0-					44
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	217	1	836	2	N	-0-					44
08	1054	N	738	-0-	-316	-0-	217	1	521	2	N	-0-					44
09	990	N	308	-0-	-682	-0-	210	1	98	2	N	-0-					44
10	1054	N	421	-0-	-633	-0-	217	1	204	2	N	-0-					44
11	720	N	548	-0-	-172	-0-	210	1	338	2	N	-0-					44
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					40
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					40
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					40
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					40
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					40
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					40
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					40
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					40
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					40
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					40
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					40
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	9	1	141	2	N	-0-					68
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-					68
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	-0-					68
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	N	-0-					68
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	-0-					68
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	277	2	N	-0-					68
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	N	-0-					68
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	20	1	308	2	N	-0-					68
09	300	N	160	-0-	-140	-0-	13	1	147	2	N	-0-					68
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	2	N	-0-					68
11	330	N	137	-0-	-193	-0-	9	1	128	2	N	-0-	52	1			16
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	2			N	-0-	7	7			-0-
02	840	N	676	-0-	-164	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	620	N	118	-0-	-502	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	630	N	145	-0-	-485	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					45
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	2			N	-0-					45
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					45
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					45
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					45
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					45
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					45
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					45
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					45
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					45
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					45
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					16
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					16
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					16
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					16
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					16
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					16
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					16
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					16
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					16
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					16
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					16
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	81 17	1 9	1687	2	N	15					63
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	73 11	1 9	1571	2	N	10					73
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	81 11	1 9	1618	2	N	10					83
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	78 13	1 9	1592	2	N	12					95
05	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	81 6	1 9	1387	2	N	5					100
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	78 11	1 9	1732	2	N	10					110
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81 6	1 9	1662	2	N	5					115
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	81 6	1 9	1753	2	N	5					120
09	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	78 4	1 9	1606	2	N	4					124
10	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	81 8	1 9	1624	2	N	7					131
11	1770	N	1464	-0-	-306	-0-	78 4	1 9	1382	2	N	4	60	1			75
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 18,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	377	-0-	-212	-0-	81	1	289	2	N	6					123
							7	9									
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	73	1	276	2	N	4					127
							4	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	342	2	N	11					138
							12	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	78	1	361	2	N	3					141
							3	9									
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	81	1	193	2	N	36	157	1			20
							40	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	78	1	360	2	N	1					21
							1	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	81	1	395	2	N	7					28
							8	9									
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	81	1	157	2	N	2					30
							2	9									
09	450	N	212	-0-	-238	-0-	78	1	134	2	N	-0-					30
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	81	1	332	2	N	2					32
							2	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	78	1	397	2	N	7					39
							8	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1293	2	24	9	N	22					180
02	1288	N	1110	-0-	-178	-0-	1073	2	37	9	N	34	177	1			37
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1341	2	14	9	N	13					50
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1356	2	23	9	N	21					71
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1460	2	17	9	N	15					86
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1436	2	13	9	N	12					98
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1461	2	10	9	N	9					107
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1421	2	4	9	N	4					111
09	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	1328	2	6	9	N	5					116
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1531	2	11	9	N	10					126
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1381	2	13	9	N	12					138
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 15,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					18
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	2			N	-0-					18
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					18
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					18
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					18
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					18
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					18
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					18
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					18
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					18
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					18
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					60
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	644	2			N	-0-					60
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					60
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					60
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					60
06	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					60
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					60
08	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	2			N	-0-					60
09	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	2			N	-0-					60
10	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					60
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					60
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					56
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					56
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					56
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					56
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					56
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					56
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					56
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					56
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					56
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					56
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					56
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					109
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	27	7	16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-			17
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			17
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-			17
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			17
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2		N	-0-			17
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2		N	-0-			17
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			17
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			17
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2		N	-0-			17
10	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2		N	-0-			17
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			17
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			19
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			19
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			19
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2		N	-0-			19
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-			19
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			19
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			19
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			19
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2		N	-0-			19
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			19
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			19
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			13
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2		N	-0-			13
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2		N	-0-			13
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2		N	-0-			13
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			13
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			13
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			13
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			13
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			13
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			13
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			13
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

01	1054	N	943	-0-	-111	-0-	81	1	856	2	N	5				45
							6	9								
02	756	N	489	-0-	-267	-0-	73	1	416	2	N	-0-				45
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	81	1	550	2	N	10				55
							11	9								
04	900	N	388	-0-	-512	-0-	78	1	308	2	N	2				57
							2	9								
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	81	1	755	2	N	-0-				57
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	78	1	770	2	N	-0-				57
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	2	N	21				78
							23	9								
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	81	1	1120	2	N	14				92
							15	9								
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	2	N	8				100
							9	9								
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	81	1	1019	2	N	13				113
							14	9								
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	78	1	897	2	N	14				127
							15	9								
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				127

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	81	1	89	2	N	-0-				48
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	73	1	87	2	N	-0-				48
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	81	1	79	2	N	-0-				48
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	1			N	-0-				48
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	81	1	30	2	N	-0-				48
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	78	1	29	2	N	-0-				48
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	81	1	52	2	N	-0-				48
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	81	1	136	2	N	-0-				48
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	78	1	97	2	N	-0-				48
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	81	1	109	2	N	-0-				48
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	78	1	105	2	N	-0-				48
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				48

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					51
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					51
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					51
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					51
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					51
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					51
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					51
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					51
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					51
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					51
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					51
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	2	17	9	N	15					163
02	1372	N	1271	-0-	-101	-0-	1262	2	9	9	N	8					171
03	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1195	2	25	9	N	23	173	1			21
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					21
05	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1124	2	1	9	N	1					22
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	2	11	9	N	10					32
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	N	7					39
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5					44
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1417	2	11	9	N	10					54
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1392	2	11	9	N	10					64
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1306	2	8	9	N	7					71
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	105	1	1167	2	N	-0-					69
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	161	1	2106	2	N	8					77
							9	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	163	1	2207	2	N	3					80
							3	9									
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	183	1	2418	2	N	4					84
							4	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	143	1	1902	2	N	4	16	1			72
							4	9									
08	2387	N	2005	-0-	-382	-0-	142	1	1852	2	N	10					82
							11	9									
09	2610	N	2104	-0-	-506	-0-	151	1	1945	2	N	7					89
							8	9									
10	2046	N	920	-0-	-1126	-0-	77	1	837	2	N	5					94
							6	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	155	1	1973	2	N	16					110
							18	9									
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 17,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2					92
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-					92
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	739	2	12	9	N	11					103
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	968	2	21	9	N	19					122
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	2	3	9	N	3					125
06	720	N	371	-0-	-349	-0-	369	2	2	9	N	2					127
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					128
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					128
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					128
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	580	2	9	9	N	8	91	1			45
11	810	N	234	-0-	-576	-0-	234	2			N	-0-					45
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 7,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	N	-0-					31
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	6	1	444	2	N	-0-					31
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	6	1	357	2	N	-0-					31
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	6	1	280	2	N	-0-					31
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	6	1	309	2	N	-0-					31
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	6	1	547	2	N	-0-					31
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	N	-0-					31
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	N	-0-					31
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	566	2	N	-0-					31
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	2	N	-0-					31
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	6	1	448	2	N	-0-					31
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	76	1	1397	2	N	2					26
							2	9									
02	1624	N	1527	-0-	-97	-0-	76	1	1451	2	N	-0-					26
03	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	81	1	1559	2	N	2					28
							2	9									
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	80	1	1439	2	N	-0-					28
05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	80	1	1550	2	N	-0-					28
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	81	1	1618	2	N	-0-					28
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	81	1	1557	2	N	-0-					28
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	80	1	1585	2	N	-0-					28
09	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	77	1	1444	2	N	-0-					28
10	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	88	1	1523	2	N	-0-					28
11	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	80	1	1366	2	N	-0-					28
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 17,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					19
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					19
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					19
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	2			N	-0-					19
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					19
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					19
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					19
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					19
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					19
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					19
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					19
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 13,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					30
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					30
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					30
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					30
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					30
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					30
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					30
08	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					30
09	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	2			N	-0-					30
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					30
11	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					30
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 8,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	550	-0-	-163	-0-	516	2	34	9	N	31					139
02	560	N	415	-0-	-145	-0-	375	2	40	9	N	36					175
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	513	2	24	9	N	22					197
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	649	2	28	9	N	25					222
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	566	2	20	9	N	18	184	1			56
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	567	2	28	9	N	25					81
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	521	2	21	9	N	19					100
08	589	N	417	-0-	-172	-0-	405	2	12	9	N	11					111
09	600	N	389	-0-	-211	-0-	386	2	3	9	N	3					114
10	527	N	33	-0-	-494	-0-	33	2			N	-0-					114
11	390	N	62	-0-	-328	-0-	62	2			N	-0-					114
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					15
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					15
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					15
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					15
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					15
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	382	2	3	9	N	3					18
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	N	4					22
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1					23
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	N	2					25
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					25
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					25
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					56
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	477	2			N	-0-					56
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					56
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					56
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					56
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			N	-0-					56
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					56
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					56
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					56
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					56
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					56
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					50
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	272	2			N	-0-					50
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					50
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					50
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					50
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					50
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					50
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					50
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					50
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					50
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					50
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	200	1	397	2	N	-0-					35
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	158	1	288	2	N	-0-					35
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	218	1	345	2	N	-0-					35
04	570	N	201	-0-	-369	-0-	86	1	115	2	N	-0-					35
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	234	1	379	2	N	-0-					35
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	251	1	429	2	N	7					42
							8	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	295	1	431	2	N	3					45
							3	9									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	276	1	395	2	N	7					52
							8	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	283	1	524	2	N	6					58
							7	9									
10	744	N	585	-0-	-159	-0-	220	1	363	2	N	2					60
							2	9									
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	281	1	425	2	N	-0-					60
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					83
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					83
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					83
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					83
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					83
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					83
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					83
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					83
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					83
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					83
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					83
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					18
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					18
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					18
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					18
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					18
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					18
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					18
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					18
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					18
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	669	2	6	9	N	5					23
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	2	11	9	N	10					33
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					33
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	641	2	3	9	N	3					36
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	570	2	3	9	N	3					39
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	432	2	3	9	N	3					42
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1					43
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	2	2	9	N	2					45
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					45
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	N	3					48
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	632	2	1	9	N	1					49
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					45
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					45
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					45
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					45
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					45
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					45
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					45
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					45
09	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					45
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					45
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					45
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	N	-0-					87
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	32	1	488	2	N	1					88
							1	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	610	2	N	3					91
							3	9									
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	35	1	514	2	N	-0-					91
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	35	1	527	2	N	2					93
							2	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	639	2	N	1					94
							1	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	2	N	-0-					94
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	N	-0-					94
09	690	N	299	-0-	-391	-0-	24	1	275	2	N	-0-					94
10	682	N	520	-0-	-162	-0-	31	1	489	2	N	-0-					94
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	N	-0-					94
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 6,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					22
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	N	-0-					22
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					22
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					22
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					22
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					22
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					22
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					22
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					22
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					16
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					16
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					16
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					16
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					16
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					16
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					16
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					16
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					16
10	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					16
11	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					16
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					6
02	308	N	88	-0-	-220	-0-	88	2			N	-0-					6
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					6
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					6
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					6
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					6
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					6
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					6
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	81	1	1332	2	N	4					20
							4	9									
02	980	N	792	-0-	-188	-0-	73	1	717	2	N	2					22
							2	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	81	1	1323	2	N	6					28
							7	9									
04	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	78	1	1217	2	N	5					33
							6	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	81	1	1139	2	N	3					36
							3	9									
06	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	78	1	1089	2	N	5					41
							6	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	1125	2	N	-0-					41
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	81	1	1070	2	N	1					42
							1	9									
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	78	1	1066	2	N	-0-					42
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	81	1	1176	2	N	-0-					42
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	78	1	1072	2	N	-0-					42
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 13,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	177	2	6	9	N	5					55
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	2			N	-0-					55
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					55
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-	46	1			9
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					9
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					9
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					9
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					9
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					9
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					9
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					9
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	59	1	1323	2	N	-0-					17
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	53	1	1162	2	N	-0-					17
03	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	59	1	1342	2	N	-0-					17
04	1350	N	1040	-0-	-310	-0-	57	1	983	2	N	-0-					17
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	59	1	1413	2	N	-0-					17
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	57	1	2426	2	N	-0-					17
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	59	1	2009	2	N	-0-					17
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	59	1	1363	2	N	-0-					17
09	2490	N	1831	-0-	-659	-0-	57	1	1774	2	N	-0-					17
10	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	59	1	1996	2	N	-0-					17
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	57	1	1961	2	N	-0-					17
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 18,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	N	12					107
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	800	2	36	9	N	33					140
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	763	2	21	9	N	19					159
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	854	2	36	9	N	33					192
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	892	2	28	9	N	25	177	1			40
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	882	2	19	9	N	17					57
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	863	2	25	9	N	23					80
08	930	N	847	-0-	-83	-0-	828	2	19	9	N	17					97
09	900	N	800	-0-	-100	-0-	776	2	24	9	N	22					119
10	899	N	708	-0-	-191	-0-	696	2	12	9	N	11					130
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	823	2	32	9	N	29					159
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 9,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					51
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	190	2			N	-0-					51
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					51
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					51
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					51
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					51
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					51
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					51
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-	34	1			17
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					17
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					17
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	71	1	340	2	N	25					108
							28	9									
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	64	1	290	2	N	27					135
							30	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	71	1	331	2	N	68					203
							75	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	335	2	N	58	189	1			72
							64	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	71	1	307	2	N	15					87
							17	9									
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	69	1	293	2	N	33					120
							36	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	71	1	315	2	N	32					152
							35	9									
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	71	1	308	2	N	25					177
							28	9									
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	69	1	271	2	N	39	139	1			77
							43	9									
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	71	1	283	2	N	32					109
							35	9									
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	69	1	259	2	N	31					140
							34	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	81	1	992	2	N	1					122
							1	9									
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	73	1	891	2	N	-0-					122
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	81	1	996	2	N	7					129
							8	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	78	1	1284	2	N	3					132
							3	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	2	N	2					134
							2	9									
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	78	1	953	2	N	-0-					134
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	81	1	836	2	N	-0-					134
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	2	N	12					146
							13	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	78	1	1282	2	N	6					152
							7	9									
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	81	1	1402	2	N	3					155
							3	9									
11	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	78	1	1275	2	N	2	114	1			43
							2	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 13,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					19
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	2			N	-0-					19
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					19
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					19
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					19
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					19
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					19
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					19
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					19
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					19
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	81	1	1095	2	N	-0-					64
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	73	1	966	2	N	-0-					64
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	81	1	956	2	N	-0-					64
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	78	1	906	2	N	-0-					64
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	81	1	986	2	N	-0-					64
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	78	1	963	2	N	-0-					64
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	81	1	1074	2	N	-0-					64
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	2	N	-0-					64
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	78	1	1058	2	N	-0-					64
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	2	N	-0-					64
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	78	1	974	2	N	-0-					64
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 12,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					92
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	921	2			N	-0-					92
03	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					92
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					92
05	1023	N	689	-0-	-334	-0-	689	2			N	-0-					92
06	840	N	559	-0-	-281	-0-	559	2			N	-0-					92
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					92
08	682	N	432	-0-	-250	-0-	432	2			N	-0-					92
09	570	N	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					92
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					92
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					92
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 7,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	194	2	8	9	N	7					77
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	161	2			N	-0-					77
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					77
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					77
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					77
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					77
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					77
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					77
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					77
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					43
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					43
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					43
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					43
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					43
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					43
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					43
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					43
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					43
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					43
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					43
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					94
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					94
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					94
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					94
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					94
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					94
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					94
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					94
09	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	2			N	-0-					94
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					94
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					94
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	113	-0-	-383	-0-	78	1	35	2	N	-0-					27
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	70	1	166	2	N	-0-					27
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	78	1	113	2	N	-0-					27
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	75	1	293	2	N	3					30
							3	9									
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	78	1	60	2	N	-0-					30
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	75	1	19	2	N	-0-					30
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	78	1	445	2	N	-0-					30
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	-0-					30
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	75	1	551	2	N	3					33
							3	9									
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	78	1	376	2	N	-0-					33
11	510	N	201	-0-	-309	-0-	43	1	152	2	N	5					38
							6	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-		81	1	1604	2	N	7					153
								8	9									
02	1568	N	1370	-0-	-198	-0-		73	1	1288	2	N	8					161
								9	9									
03	1519	N	1337	-0-	-182	-0-		81	1	1247	2	N	8					169
								9	9									
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-		78	1	1472	2	N	21	170	1			20
								23	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-		81	1	1523	2	N	11					31
								12	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		78	1	1314	2	N	2					33
								2	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-		81	1	1263	2	N	4					37
								4	9									
08	1612	N	1552	-0-	-60	-0-		81	1	1471	2	N	-0-					37
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		78	1	1464	2	N	-0-					37
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		81	1	1253	2	N	1					38
								1	9									
11	1500	N	1241	-0-	-259	-0-		78	1	1160	2	N	3					41
								3	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-						N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 16,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	836	-0-	-311	-0-		826	2	10	9	N	9					39
02	868	N	735	-0-	-133	-0-		726	2	9	9	N	8					47
03	1023	N	827	-0-	-196	-0-		819	2	8	9	N	7					54
04	810	N	763	-0-	-47	-0-		754	2	9	9	N	8					62
05	806	N	705	-0-	-101	-0-		697	2	8	9	N	7					69
06	810	N	759	-0-	-51	-0-		753	2	6	9	N	5					74
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-		781	2	3	9	N	3					77
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-		793	2	3	9	N	3					80
09	750	N	698	-0-	-52	-0-		696	2	2	9	N	2					82
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-		828	2	8	9	N	7					89
11	780	N	648	-0-	-132	-0-		647	2	1	9	N	1					90
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1455	-0-	-95	-0-		81	1	1374	2	N	-0-					20
02	1428	N	1330	-0-	-98	-0-		73	1	1257	2	N	-0-					20
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-		81	1	1381	2	N	-0-					20
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-		78	1	1439	2	N	-0-					20
05	1488	N	1341	-0-	-147	-0-		81	1	1260	2	N	-0-					20
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-		78	1	1395	2	N	-0-					20
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		81	1	1246	2	N	-0-					20
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-		81	1	1147	2	N	-0-					20
09	1470	N	1079	-0-	-391	-0-		78	1	1001	2	N	-0-					20
10	1333	N	1091	-0-	-242	-0-		81	1	1010	2	N	-0-					20
11	1200	N	1018	-0-	-182	-0-		78	1	940	2	N	-0-					20
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-						N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 14,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			54
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2		N	-0-			54
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			54
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			54
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			54
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			54
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			54
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-			54
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			54
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			54
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			54
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			26
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			26
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			26
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			26
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-			26
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			26
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			26
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			26
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			26
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			26
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			26
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: 3 RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					27
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	774	2			N	-0-					27
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					27
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					27
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					27
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					27
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					27
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					27
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					27
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					27
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			N	-0-					31
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-					31
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					31
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					31
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					31
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					31
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					31
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					31
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					31
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					31
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					31
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	81	1	117	2	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	73	1	111	2	N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	81	1	108	2	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	78	1	91	2	N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	81	1	111	2	N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	78	1	86	2	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	81	1	120	2	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	81	1	118	2	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	78	1	140	2	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	81	1	135	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	78	1	88	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	89 18	1 9	1633	2	N	16				51
02	1736	N	1468	-0-	-268	-0-	73 18	1 9	1377	2	N	16				67
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	84 21	1 9	1633	2	N	19				86
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	80 13	1 9	1439	2	N	12				98
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	85 11	1 9	1665	2	N	10				108
06	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	79 8	1 9	1586	2	N	7				115
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	84 8	1 9	1605	2	N	7				122
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	85 6	1 9	1682	2	N	5				127
09	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	83 1	1 9	1537	2	N	1				128
10	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	77 4	1 9	1349	2	N	4				132
11	1710	N	1448	-0-	-262	-0-	80 10	1 9	1358	2	N	9	115	1		26
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				26

TOTAL GAS PROD: 17,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	744	N	720	-0-	-24	-0-	46	1	674	2	N	-0-		54
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	638	2	N	-0-		54
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	N	-0-		54
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	50	1	719	2	N	-0-		54
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	43	1	629	2	N	-0-		54
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	779	2	N	-0-		54
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	N	-0-		54
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	37	1	584	2	N	-0-		54
09	840	N	546	-0-	-294	-0-	42	1	504	2	N	-0-		54
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	N	-0-		54
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	35	1	474	2	N	-0-		54
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		54

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	134	1	1935	2	N	22		129
							24	9						
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	110	1	1687	2	N	13		142
							14	9						
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	121	1	1868	2	N	11		153
							12	9						
04	2040	N	1754	-0-	-286	-0-	112	1	1633	2	N	8		161
							9	9						
05	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	120	1	1775	2	N	4		165
							4	9						
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	144	1	2087	2	N	2		167
							2	9						
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	122	1	1820	2	N	1		168
							1	9						
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	130	1	2034	2	N	-0-		168
09	2220	N	1616	-0-	-604	-0-	124	1	1483	2	N	8		176
							9	9						
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	131	1	2093	2	N	-0-		176
11	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	123	1	1672	2	N	-0-		176
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		176

TOTAL GAS PROD: 21,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					70
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-					70
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					70
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					70
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					70
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					70
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					70
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					70
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					70
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					70
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					70
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

01	806	N	778	-0-	-28	-0-	767	2	11	9	N	10					93
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	781	2	24	9	N	22					115
03	1023	N	702	-0-	-321	-0-	688	2	14	9	N	13					128
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-					128
05	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-					128
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					128
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					128
08	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			N	-0-					128
09	930	N	198	-0-	-732	-0-	198	2			N	-0-					128
10	1054	N	558	-0-	-496	-0-	558	2			N	-0-					128
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					128
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					19
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-					19
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					19
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					19
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					19
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					19
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					19
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					19
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					19
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					101
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					101
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					101
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					101
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					101
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					101
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					101
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					101
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					101
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					101
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					101
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					56
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	392	2			N	-0-					56
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					56
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					56
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					56
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					56
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					56
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					56
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					56
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					56
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					56
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					21
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					21
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					21
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					21
05	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					21
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					21
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					21
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					21
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					21
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					21
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					21
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					26
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					26
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					26
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					26
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					26
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					26
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					26
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					26
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					26
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					26
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					26
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	2			N	-0-					30
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					30
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					30
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					30
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					30
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					30
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					30
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					30
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					30
10	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					30
11	450	N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-					30
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	728	N	652	-0-	-76	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	840	N	558	-0-	-282	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	2			N	-0-					19
02	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			N	-0-					19
03	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					19
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					19
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					19
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					19
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					19
08	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					19
09	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					19
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-					19
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					19
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 8,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - P&A EFF 11/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	81	1	1189	2	N	27					174
							30	9									
02	1176	N	1124	-0-	-52	-0-	73	1	986	2	N	59					233
							65	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	81	1	1173	2	N	21					254
							23	9									
04	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	78	1	964	2	N	22					276
							24	9									
05	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	81	1	1038	2	N	21	162	1			135
							23	9									
06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	78	1	1078	2	N	4					139
							4	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1227	2	N	20					159
							22	9									
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	81	1	1247	2	N	-0-					159
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	78	1	1431	2	N	17					176
							19	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	N	26	169	1			33
							29	9									
11	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	78	1	1028	2	N	29					62
							32	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 13,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					33
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					33
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					33
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					33
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					33
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					33
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					33
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					33
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					33
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					33
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					33
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					87
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	544	2			N	-0-					87
03	620	N	244	-0-	-376	-0-	244	2			N	-0-					87
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	747	2	18	9	N	16					103
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	704	2	12	9	N	11					114
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	N	8					122
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	N	3					125
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	631	2	1	9	N	1					126
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					126
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					126
11	600	N	444	-0-	-156	-0-	440	2	4	9	N	4					130
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-		81	1	996	2	N	21					156
								23	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-		73	1	882	2	N	23					179
								25	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		81	1	917	2	N	5					184
								6	9									
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		78	1	1097	2	N	22	150	1			56
								24	9									
05	1085	N	911	-0-	-174	-0-		81	1	817	2	N	12					68
								13	9									
06	960	N	871	-0-	-89	-0-		78	1	787	2	N	5					73
								6	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		81	1	1031	2	N	9					82
								10	9									
08	899	N	839	-0-	-60	-0-		81	1	749	2	N	8					90
								9	9									
09	870	N	263	-0-	-607	-0-		78	1	185	2	N	-0-					90
10	1116	N	32	-0-	-1084	-0-		23	1	9	2	N	-0-					90
11	810	N	721	-0-	-89	-0-		55	1	659	2	N	6					96
								7	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 9,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	420	-0-	-324	-0-		420	2			N	-0-					28
02	616	N	341	-0-	-275	-0-		341	2			N	-0-					28
03	558	N	314	-0-	-244	-0-		314	2			N	-0-					28
04	420	N	344	-0-	-76	-0-		344	2			N	-0-					28
05	372	N	313	-0-	-59	-0-		313	2			N	-0-					28
06	300	N	280	-0-	-20	-0-		280	2			N	-0-					28
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-		307	2			N	-0-					28
08	310	N	289	-0-	-21	-0-		289	2			N	-0-					28
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-		298	2			N	-0-					28
10	310	N	309	-0-	-1	-0-		309	2			N	-0-					28
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-		290	2			N	-0-					28
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	675	-0-	-131	-0-	95	1	578	2	N	2					40
							2	9									
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	94	1	571	2	N	2					42
							2	9									
03	806	N	683	-0-	-123	-0-	87	1	585	2	N	10					52
							11	9									
04	660	N	538	-0-	-122	-0-	64	1	470	2	N	4					56
							4	9									
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	74	1	564	2	N	1					57
							1	9									
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	74	1	535	2	N	1					58
							1	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	84	1	648	2	N	1	25	1			34
							1	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	92	1	689	2	N	-0-					34
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	85	1	624	2	N	1					35
							1	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	102	1	673	2	N	-0-					35
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	88	1	628	2	N	1					36
							1	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 7,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	325	1	647	2	Y	48	111	1			48
							53	9									
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	321	1	585	2	Y	-0-					48
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	393	1	619	2	Y	-0-					48
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	411	1	552	2	Y	9					57
							10	9									
05	992	N	725	-0-	-267	-0-	276	1	446	2	Y	3					60
							3	9									
06	990	N	824	-0-	-166	-0-	302	1	516	2	Y	5					65
							6	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	269	1	391	2	Y	-0-					65
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	289	1	412	2	Y	-0-					65
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	279	1	515	2	Y	-0-					65
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	273	1	452	2	Y	-0-					65
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	251	1	379	2	Y	2					67
							2	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 8,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					66
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-					66
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					66
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					66
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					66
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					66
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					66
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					66
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					66
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					66
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					66
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 5,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	320	1	1963	2	N	27					170
							30	9									
02	1932	N	1892	-0-	-40	-0-	263	1	1598	2	N	28					198
							31	9									
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	254	1	1689	2	N	33					231
							36	9									
04	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	247	1	1805	2	N	13					244
							14	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	256	1	1952	2	N	38	171	1			111
							42	9									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	232	1	1669	2	N	20					131
							22	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	261	1	1987	2	N	22	54	1			99
							24	9									
08	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	242	1	1825	2	N	25					124
							28	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	231	1	1683	2	N	19					143
							21	9									
10	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	262	1	1734	2	N	30					173
							33	9									
11	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	238	1	1709	2	N	20					193
							22	9									
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 22,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					19
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					19
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					19
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					19
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					19
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					19
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					19
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					19
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					19
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					19
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	149	1	918	2	N	4					36
							4	9									
02	1204	N	1122	-0-	-82	-0-	158	1	960	2	N	4					40
							4	9									
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	164	1	1088	2	N	9					49
							10	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	138	1	1006	2	N	8					57
							9	9									
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	137	1	1041	2	N	2					59
							2	9									
06	1230	N	958	-0-	-272	-0-	117	1	840	2	N	1					60
							1	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	142	1	1086	2	N	2	35	1			27
							2	9									
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	130	1	986	2	N	-0-					27
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	125	1	915	2	N	-0-					27
10	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	151	1	1003	2	N	1					28
							1	9									
11	1080	N	921	-0-	-159	-0-	112	1	808	2	N	1					29
							1	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 12,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					69
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					69
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					69
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					69
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					69
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					69
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					69
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					69
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					69
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					69
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					69
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	174	1	1065	2	N	38					174
							42	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	148	1	902	2	N	32					206
							35	9									
03	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	137	1	909	2	N	22					228
							24	9									
04	1230	N	992	-0-	-238	-0-	117	1	858	2	N	15					243
							17	9									
05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	132	1	1006	2	N	26	173	1			96
							29	9									
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	123	1	885	2	N	25					121
							28	9									
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	132	1	1007	2	N	1					122
							1	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	144	1	1084	2	N	25					147
							28	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	134	1	974	2	N	22					169
							24	9									
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	150	1	990	2	N	21					190
							23	9									
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	145	1	1046	2	N	31	97	1			124
							34	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 12,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	81	1	1415	2	N	-0-					114
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	73	1	1215	2	N	-0-					114
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	81	1	1373	2	N	-0-					114
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	N	-0-					114
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	81	1	881	2	N	-0-					114
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	78	1	1446	2	N	-0-					114
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	81	1	1308	2	N	-0-					114
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	81	1	1407	2	N	-0-					114
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	78	1	1171	2	N	-0-					114
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81	1	1596	2	N	6	93	1			27
							7	9									
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1463	2	N	-0-					27
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 15,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	321	1	639	2	N	-0-					19
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	360	1	659	2	N	-0-					19
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	380	1	599	2	N	-0-					19
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	432	1	579	2	N	-0-					19
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	413	1	666	2	N	-0-					19
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	376	1	640	2	N	-0-					19
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	473	1	689	2	N	-0-					19
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	429	1	613	2	N	-0-					19
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	347	1	640	2	N	-0-					19
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	366	1	607	2	N	-0-					19
11	840	N	360	-0-	-480	-0-	143	1	217	2	N	-0-					19
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	499	2	22	9	N	20					88
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	445	2	28	9	N	25					113
03	682	N	485	-0-	-197	-0-	448	2	37	9	N	34					147
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	451	2	44	9	N	40					187
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	426	2	21	9	N	19					206
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	410	2	25	9	N	23	175	1			54
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	486	2	21	9	N	19					73
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	505	2	22	9	N	20					93
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	301	2	7	9	N	6					99
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	470	2	36	9	N	33					132
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	458	2	25	9	N	23					155
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-					70
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					70
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					70
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					70
05	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					70
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					70
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					70
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					70
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	901	2	8	9	N	7					77
10	1023	N	941	-0-	-82	-0-	927	2	14	9	N	13					90
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	2	8	9	N	7					97
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 10,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	73	1	57	2	N	-0-					28
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					28
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	81	1	59	2	N	-0-					28
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	81	1	60	2	N	-0-					28
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	78	1	61	2	N	-0-					28
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					28
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	78	1	58	2	N	-0-					28
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					154
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					154
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3018	2	1	9	N	1					155
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2908	2	6	9	N	5					160
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2881	2	1	9	N	1	148	1			13
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2923	2	2	9	N	2					15
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	N	5					20
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3000	2	6	9	N	5					25
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					25
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3007	2	1	9	N	1					26
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					26
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 32,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5082 - 5388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1310	2	3	9	N	3					128
02	1344	N	1136	-0-	-208	-0-	1111	2	25	9	N	23					151
03	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			N	-0-					151
04	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1116	2	3	9	N	3					154
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					154
06	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1269	2	2	9	N	2					156
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	N	5					161
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1236	2	1	9	N	1					162
09	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	2			N	-0-					162
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1194	2	4	9	N	4					166
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1					167
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 13,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

01	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					60
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					60
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					60
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	2	4	9	N	4					64
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	491	2	6	9	N	5					69
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					69
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					74
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	N	3					77
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5					82
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					82
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					82
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 6,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	81	1	570	2	N	-0-					54
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	73	1	562	2	N	-0-					54
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	81	1	497	2	N	-0-					54
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	78	1	718	2	N	-0-					54
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	81	1	690	2	N	-0-					54
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	820	2	N	-0-					54
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	N	-0-					54
08	775	N	470	-0-	-305	-0-	81	1	389	2	N	-0-					54
09	900	N	482	-0-	-418	-0-	78	1	404	2	N	-0-					54
10	651	N	500	-0-	-151	-0-	81	1	419	2	N	-0-					54
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	78	1	414	2	N	-0-					54
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	224	1	418	2	N	-0-					67
02	616	N	504	-0-	-112	-0-	203	1	301	2	N	-0-					67
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	224	1	426	2	N	-0-					67
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	217	1	424	2	N	8					75
							9	9									
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	224	1	301	2	N	-0-					75
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	217	1	358	2	N	-0-					75
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	224	1	483	2	N	-0-					75
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	224	1	441	2	N	-0-					75
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	217	1	438	2	N	-0-					75
10	713	N	622	-0-	-91	-0-	224	1	398	2	N	-0-					75
11	630	N	479	-0-	-151	-0-	166	1	313	2	N	-0-					75
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					20
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	2			N	-0-					20
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					20
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					20
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					20
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					20
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					20
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					20
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					20
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					20
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	81 102	1 9	1169	2	N	93					220
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	73 84	1 9	959	2	N	76	182	1			114
03	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	81 64	1 9	1056	2	N	58					172
04	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	78 92	1 9	1055	2	N	84	171	1			85
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	81 81	1 9	1020	2	N	74					159
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	78 64	1 9	959	2	N	58					217
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	81 76	1 9	1098	2	N	69	177	1			109
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	81 88	1 9	1092	2	N	80					189
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	78 113	1 9	1058	2	N	103	178	1			114
10	1240	N	945	-0-	-295	-0-	81 41	1 9	823	2	N	37	34	1			117
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	78 94	1 9	956	2	N	85					202
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 13,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					30
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					30
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					30
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					30
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					30
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					30
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					30
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					30
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					30
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					30
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					62
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					62
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					62
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					62
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					62
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					62
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					62
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					62
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					62
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					62
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					62
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					60
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					60
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					60
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					60
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					60
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					60
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					60
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					60
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					60
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: 3 RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					33
02	728	N	601	-0-	-127	-0-	601	2			N	-0-					33
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					33
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					33
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					33
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					33
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					33
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					33
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					33
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					33
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					33
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126490 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4498 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 12 RRCID -> 128212 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5240 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2014 - PLUGGED 01/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	535	2	2	9	N	2					49
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					49
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					49
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					49
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					49
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	787	2	4	9	N	4					53
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					53
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					53
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					53
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					53
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	2			N	-0-					53
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	35	1	494	2	N	-0-					15
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	30	1	466	2	N	-0-					15
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	2	N	-0-					15
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	N	-0-					15
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	N	-0-					15
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	N	-0-					15
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	N	-0-					15
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	-0-					15
09	630	N	528	-0-	-102	-0-	41	1	487	2	N	-0-					15
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	N	-0-					15
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	514	2	N	-0-					15
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					35
02	952	N	883	-0-	-69	-0-	883	2			N	-0-					35
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					35
04	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					35
05	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-					35
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					35
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					35
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					35
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					35
10	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					35
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					35
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 9,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					77
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-					77
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					77
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					77
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	22	1	342	2	N	-0-					77
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	-0-					77
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					77
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	20	1	312	2	N	-0-					77
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	27	1	324	2	N	-0-					77
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					77
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	19	1	251	2	N	-0-					77
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					34
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					34
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					34
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					34
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					34
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					34
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					34
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					34
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					34
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					34
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					34
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	252	2	3	9	N	3					47
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	2			N	-0-					47
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	304	2	6	9	N	5					52
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					52
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					52
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					52
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					52
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					52
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					52
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					52
11	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					52
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	810	2	N	22					40
							24	9									
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	N	23					63
							25	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	N	25					88
							28	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	59	1	870	2	N	19					107
							21	9									
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	55	1	817	2	N	11					118
							12	9									
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	13					131
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	838	2	N	10					141
							11	9									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	933	2	N	14					155
							15	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	57	1	690	2	N	6					161
							7	9									
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	980	2	N	13	159	1			15
							14	9									
11	960	N	814	-0-	-146	-0-	55	1	747	2	N	11					26
							12	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 9,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	81	1	441	2	N	-0-					29
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	73	1	352	2	N	-0-					29
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	81	1	388	2	N	-0-					29
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	78	1	357	2	N	-0-					29
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	81	1	368	2	N	-0-					29
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	78	1	326	2	N	-0-					29
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	81	1	353	2	N	-0-					29
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	81	1	329	2	N	-0-					29
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	78	1	333	2	N	-0-					29
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	81	1	372	2	N	-0-					29
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	78	1	481	2	N	-0-					29
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					62
02	1456	N	1301	-0-	-155	-0-	1301	2			N	-0-					62
03	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1505	2			N	-0-					62
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					62
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					62
06	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	1338	2			N	-0-					62
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					62
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					62
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					62
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					62
11	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1345	2			N	-0-					62
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 16,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					64
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					64
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					64
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					64
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					64
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					64
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					64
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					64
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					64
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					64
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					64
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	305	-0-	-222	-0-	81	1	224	2	N	-0-					29
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	73	1	325	2	N	-0-					29
03	496	N	271	-0-	-225	-0-	81	1	190	2	N	-0-					29
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	78	1	435	2	N	-0-					29
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	81	1	277	2	N	-0-					29
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	78	1	354	2	N	-0-					29
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	81	1	314	2	N	-0-					29
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	81	1	348	2	N	-0-					29
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	78	1	295	2	N	-0-					29
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	81	1	314	2	N	-0-					29
11	420	N	308	-0-	-112	-0-	62	1	246	2	N	-0-					29
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					29
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					29
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1725	2	25	9	N	23					52
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1931	2	30	9	N	27					79
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9	N	12					91
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1905	2	12	9	N	11					102
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1932	2	26	9	N	24					126
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1896	2	13	9	N	12					138
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	2	14	9	N	13					151
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	N	18	139	1			30
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1834	2	17	9	N	15					45
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 20,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					76
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					76
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					76
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					76
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					76
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					76
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					76
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					76
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					76
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					76
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					76
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					27
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					27
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					27
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					27
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					27
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					27
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					27
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					27
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					27
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					27
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					14
02	896	N	851	-0-	-45	-0-	847	2	4	9	N	4					18
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					18
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	2	3	9	N	3					21
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					21
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	2			N	-0-					21
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					21
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					21
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	2			N	-0-					21
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					21
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					21
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1829	2	13	9	N	12					116
02	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1569	2	8	9	N	7					123
03	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	1496	2	17	9	N	15					138
04	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1756	2	13	9	N	12					150
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1828	2	11	9	N	10					160
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1705	2	10	9	N	9					169
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1958	2	24	9	N	22	161	1			30
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	2	6	9	N	5					35
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	N	3					38
10	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1720	2	13	9	N	12					50
11	1980	N	1634	-0-	-346	-0-	1627	2	7	9	N	6					56
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 19,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHT, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 155922 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4948 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2014 - P&A 07/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGY, A. Y. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156449 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-	40	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2014 - PLUGGED 01/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					30
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					30
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					30
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					30
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					30
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					30
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					30
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					30
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					30
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					30
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					30
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					10
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					10
03	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					10
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					10
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					10
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					10
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					10
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					10
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					10
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					10
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					10
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					22
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					22
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					22
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					22
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					22
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					22
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					22
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					22
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					22
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					22
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					22
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 12,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	N	2					48
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					48
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	N	3					51
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1187	2	2	9	N	2					53
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	N	2					55
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	N	2					57
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1					58
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					58
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			N	-0-					58
10	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	2			N	-0-					58
11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1012	2	1	9	N	1					59
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1556	2	14	9	N	13					85
02	1680	N	1374	-0-	-306	-0-	1351	2	23	9	N	21					106
03	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	1535	2	1	9	N	1					107
04	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1457	2	2	9	N	2					109
05	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	1303	2	3	9	N	3					112
06	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1378	2	2	9	N	2					114
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	N	2					116
08	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1113	2	1	9	N	1					117
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	2			N	-0-					117
10	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			N	-0-					117
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	2	4	9	N	4					121
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 15,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					84
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					84
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1300	2	1	9	N	1					85
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1797	2	13	9	N	12					97
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1703	2	11	9	N	10					107
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	2	6	9	N	5					112
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1526	2	9	9	N	8					120
08	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1478	2	8	9	N	7					127
09	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	1367	2	3	9	N	3					130
10	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1369	2	11	9	N	10					140
11	1440	N	1236	-0-	-204	-0-	1232	2	4	9	N	4					144
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 13,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	184	1	366	2	N	-0-					64
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	144	1	265	2	N	-0-					64
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	151	1	236	2	N	-0-					64
04	540	N	258	-0-	-282	-0-	110	1	148	2	N	-0-					64
05	465	N	198	-0-	-267	-0-	76	1	122	2	N	-0-					64
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	96	1	164	2	N	-0-					64
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	111	1	163	2	N	-0-					64
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	141	1	203	2	N	-0-					64
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	121	1	223	2	N	-0-					64
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	150	1	248	2	N	-0-					64
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	194	1	293	2	N	-0-					64
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 5882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					70
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					70
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1532	2	3	9	N	3					73
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1519	2	10	9	N	9					82
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					82
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1482	2	3	9	N	3					85
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					85
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					85
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2			N	-0-					85
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					85
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-	43	1			42
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 16,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					108
02	700	N	572	-0-	-128	-0-	572	2			N	-0-					108
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	641	2	14	9	N	13					121
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	N	8					129
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					129
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	N	7					136
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					136
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	2	13	9	N	12					148
09	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					148
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					151
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-	136	1			15
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					72
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					72
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					72
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					72
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					72
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					72
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					72
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					72
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					72
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					72
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	378	2	14	9	N	13					85
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					5
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					5
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					5
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					5
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					5
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	2131	2	13	9	N	12					152
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	N	2					154
03	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	1956	2			N	-0-					154
04	2070	N	1854	-0-	-216	-0-	1854	2			N	-0-					154
05	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1764	2			N	-0-					154
06	1890	N	1542	-0-	-348	-0-	1542	2			N	-0-					154
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					154
08	1767	N	1084	-0-	-683	-0-	1067	2	17	9	N	15					169
09	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1450	2	17	9	N	15	157	1			27
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1468	2	13	9	N	12					39
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1447	2	9	9	N	8					47
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 17,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	39	1	486	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	39	1	548	3	N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	36	1	553	3	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	-0-					-0-
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	38	1	586	3	N	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
11	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	531	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	488	1	964	3	Y	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	537	1	1006	3	Y	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	533	1	1202	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	534	1	985	3	Y	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	534	1	1232	3	Y	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	548	1	1292	3	Y	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	534	1	1001	3	Y	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	525	1	1153	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1244	-0-	-585	-0-	499	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	450	1	975	3	Y	-0-					-0-
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	465	1	1360	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	465	1	1314	3	N	-0-					33
02	1568	N	1539	-0-	-29	-0-	420	1	1119	3	N	-0-					33
03	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	465	1	936	3	N	-0-					33
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	450	1	1350	3	N	-0-					33
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	465	1	1303	3	N	-0-					33
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	450	1	1631	3	N	-0-					33
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	465	1	1450	3	N	-0-					33
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	465	1	1583	3	N	-0-					33
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	450	1	1393	3	N	-0-					33
10	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	465	1	1167	3	N	-0-					33
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	450	1	1413	3	N	-0-					33
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	465	1	1459	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 21,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	465	1	185	3	N	-0-					62
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	420	1	193	3	N	8					70
							9	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	465	1	222	3	N	1					71
							1	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	450	1	312	3	N	11					82
							12	9									
05	682	N	135	-0-	-547	-0-	75	1	60	3	N	-0-					82
06	660	N	233	-0-	-427	-0-	150	1	83	3	N	-0-					82
07	806	N	51	-0-	-755	-0-	45	1	6	3	N	-0-					82
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	105	1	27	3	N	-0-					82
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	450	1	21	3	N	8	81	1			9
							9	9									
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	465	1	415	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3255	-0-	-651	-0-	3255	3			Y	-0-					72
02	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	3067	3	74	9	Y	67					139
03	3813	X	3333	-0-	-480	-0-	3311	3	22	9	Y	20					159
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3383	3	161	9	Y	146	171	1			134
05	3410	X	2158	-0-	-1252	-0-	2108	3	50	9	Y	45					179
06	3300	X	2116	-0-	-1184	-0-	2071	3	45	9	Y	41					220
07	3410	X	1773	-0-	-1637	-0-	1769	3	4	9	Y	4					224
08	3410	X	1510	-0-	-1900	-0-	1510	3			Y	-0-					224
09	3300	X	875	-0-	-2425	-0-	875	3			Y	-0-					224
10	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1771	3	110	9	Y	100					324
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2788	3	11	9	Y	10					334
12	1767	X	1620	-0-	-147	-0-	1620	3			Y	-0-					334

TOTAL GAS PROD: 28,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	743	-0-	-187	-0-	465	1	278	3	N	-0-					-0-
02	868	N	547	-0-	-321	-0-	420	1	127	3	N	-0-					-0-
03	930	N	729	-0-	-201	-0-	465	1	264	3	N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	450	1	248	3	N	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	465	1	81	3	N	-0-					-0-
06	720	N	512	-0-	-208	-0-	450	1	62	3	N	-0-					-0-
07	713	N	514	-0-	-199	-0-	465	1	49	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	465	1	217	3	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	450	1	186	3	N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	465	1	237	3	N	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	450	1	177	3	N	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	465	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-		556	1	1144	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1535	-0-		-5	-0-		494	1	1041	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1647	-0-		-120	-0-		544	1	1103	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1394	-0-		-256	-0-		511	1	883	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1612	-0-		-93	-0-		540	1	1072	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1429	-0-		-161	-0-		512	1	917	3	N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-		549	1	1303	3	N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-		550	1	1225	3	N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-		526	1	1171	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1527	-0-		-333	-0-		511	1	1016	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1467	-0-		-243	-0-		450	1	1017	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1425	-0-		-342	-0-		465	1	960	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1608	-0-		-252	-0-		1608	3			N	-0-					67
02	1568	N	1348	-0-		-220	-0-		1339	3	9	9	N	8					75
03	1767	N	894	-0-		-873	-0-		893	3	1	9	N	1					76
04	1560	N	1129	-0-		-431	-0-		1117	3	12	9	N	11					87
05	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-		1976	3			N	-0-					87
06	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-		1913	3	1	9	N	1					88
07	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-		1840	3			N	-0-					88
08	1984	N	1948	-0-		-36	-0-		1948	3			N	-0-					88
09	1920	N	1401	-0-		-519	-0-		1401	3			N	-0-					88
10	1829	N	1138	-0-		-691	-0-		1138	3			N	-0-					88
11	1890	N	789	-0-		-1101	-0-		780	3	9	9	N	8	87	1			9
12	1457	N	508	-0-		-949	-0-		508	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 16,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	740	-0-		-4	-0-		728	3	12	9	N	11					65
02	669	N	669	-0-		-0-	-0-		658	3	11	9	N	10					75
03	775	N	775	-0-		-0-	-0-		771	3	4	9	N	4					79
04	789	N	789	-0-		-0-	-0-		778	3	11	9	N	10					89
05	768	N	768	-0-		-0-	-0-		760	3	8	9	N	7					96
06	750	N	726	-0-		-24	-0-		723	3	3	9	N	3					99
07	806	N	734	-0-		-72	-0-		730	3	4	9	N	4					103
08	828	N	828	-0-		-0-	-0-		827	3	1	9	N	1					104
09	720	N	661	-0-		-59	-0-		661	3			N	-0-					104
10	744	N	557	-0-		-187	-0-		556	3	1	9	N	1					105
11	810	N	742	-0-		-68	-0-		742	3			N	-0-					105
12	682	N	660	-0-		-22	-0-		656	3	4	9	N	4					109

TOTAL GAS PROD: 8,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	600	1	1696	3	N	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	551	1	1847	3	N	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	599	1	1869	3	N	-0-					-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	585	1	1959	3	N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	611	1	2099	3	N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	558	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	600	1	2099	3	N	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	594	1	1867	3	N	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	581	1	2026	3	N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	540	1	1653	3	N	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	450	1	1771	3	N	-0-					-0-
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	465	1	1915	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	3	1	9	N	1					30
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					30
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					30
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					30
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					30
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					30
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					30
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					30
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					30
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					30
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					30
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 18,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	976	-0-	-224	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	478	1	157	3	N	21					177
							23	9									
02	728	N	550	-0-	-178	-0-	427	1	101	3	N	20					197
							22	9									
03	899	N	632	-0-	-267	-0-	475	1	138	3	N	17					214
							19	9									
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	459	1	128	3	N	24	175	1			63
							26	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	498	1	472	3	N	33					96
							36	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	461	1	166	3	N	31					127
							34	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	475	1	158	3	N	31					158
							34	9									
08	992	N	628	-0-	-364	-0-	474	1	132	3	N	20					178
							22	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	462	1	184	3	N	21					199
							23	9									
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	471	1	143	3	N	21	161	1			59
							23	9									
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	450	1	139	3	N	29					88
							32	9									
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	465	1	225	3	N	29					117
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 8,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1952	-0-	-652	-0-	575	1 2 9	1375	3	N	2					69
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	521	1 2 9	1424	3	N	2					71
03	2325	N	1942	-0-	-383	-0-	563	1 1 9	1378	3	N	1					72
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	557	1 4 9	1552	3	N	4					76
05	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	568	1 2 9	1484	3	N	2					78
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	581	1 3 9	1928	3	N	3					81
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	570	1 1 9	1635	3	N	1					82
08	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	562	1	1397	3	N	-0-					82
09	2520	N	1946	-0-	-574	-0-	541	1	1405	3	N	-0-					82
10	3100	N	3187	-0-	87	87	583	1 1 9	2603	3	N	1					83
11	2587	N	2500	-0-	-87	-0-	450	1	2050	3	N	-0-					83
*12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	465	1 2 9	1992	3	N	2					85

TOTAL GAS PROD: 26,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	874	-0-	-490	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	1			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	415	3	8	9	N	7					14
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	414	3	9	9	N	8					22
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	3	8	9	N	7	19	1			10
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	3	9	9	N	8					18
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	3	9	9	N	8					26
06	600	N	459	-0-	-141	-0-	452	3	7	9	N	6	19	1			13
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	456	3	7	9	N	6					19
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	N	5					24
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	415	3	7	9	N	6					30
10	465	N	390	-0-	-75	-0-	389	3	1	9	N	1					31
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	453	3	1	9	N	1	14	1			18
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	401	3	2	9	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 5,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					15
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					15
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					15
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					15
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					15
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					15
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					15
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					15
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					15
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	868	N	373	-0-	-495	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	899	N	242	-0-	-657	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	961	N	328	-0-	-633	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-					33
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					33
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					33
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					33
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					33
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					33
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					33
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					13
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					13
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					13
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					13
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					13
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					13
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					13
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					13
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					13
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1008	-0-	-224	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1185	-0-	-495	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	980	-0-	-508	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	992	N	492	-0-	-500	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	772	-0-	-499	-0-	772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTEX OIL & GAS LLC 638492
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

01	5053	X	4331	-0-	-722	-0-	4298	3	33	9	N	30					104
02	4564	X	4018	-0-	-546	-0-	3989	3	29	9	N	26					130
03	5053	X	3846	-0-	-1207	-0-	3823	3	23	9	N	21					151
04	4890	X	3846	-0-	-1044	-0-	3823	3	23	9	N	21					172
05	4464	X	3511	-0-	-953	-0-	3494	3	17	9	N	15					187
06	4320	X	3831	-0-	-489	-0-	3813	3	18	9	N	16					203
07	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	3256	3	15	9	N	14					217
08	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3264	3	11	9	N	10					227
09	3840	X	3150	-0-	-690	-0-	3139	3	11	9	N	10					237
10	DLQ G-10		3136	-0-	3136	3136	3103	3	33	9	N	30	202	7			65
11	DLQ G-10		2551	-0-	2551	5687	2515	3	36	9	N	33	56	1			42
*12	7505	X	1818	-0-	-5687	-0-	1789	3	29	9	N	26					68

TOTAL GAS PROD: 40,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PANTEX OIL & GAS LLC //CONT.// 638492
GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2165	-0-	-656	-0-	2150	3	15	9	N	14					55
02	2548	X	2013	-0-	-535	-0-	1996	3	17	9	N	15					70
03	2821	X	1924	-0-	-897	-0-	1911	3	13	9	N	12					82
04	2730	X	1924	-0-	-806	-0-	1911	3	13	9	N	12					94
05	2821	X	1755	-0-	-1066	-0-	1747	3	8	9	N	7					101
06	2160	X	1915	-0-	-245	-0-	1907	3	8	9	N	7					108
07	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	1629	3	8	9	N	7					115
08	1984	X	1639	-0-	-345	-0-	1633	3	6	9	N	5					120
09	1920	N	1575	-0-	-345	-0-	1569	3	6	9	N	5					125
10	3100	N	3137	-0-	37	37	3103	3	34	9	N	31	91	7			65
11	2588	N	2551	-0-	-37	-0-	2515	3	36	9	N	33	56	1			42
*12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1788	3	29	9	N	26					68

TOTAL GAS PROD: 24,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4298	3	33	9	N	30					104
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3989	3	29	9	N	26					130
03	5425	X	3846	-0-	-1579	-0-	3823	3	23	9	N	21					151
04	5040	X	3846	-0-	-1194	-0-	3823	3	23	9	N	21					172
05	4464	X	3511	-0-	-953	-0-	3494	3	17	9	N	15					187
06	4320	X	3831	-0-	-489	-0-	3813	3	18	9	N	16					203
07	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	3256	3	15	9	N	14					217
08	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3264	3	11	9	N	10					227
09	3840	X	3150	-0-	-690	-0-	3139	3	11	9	N	10					237
10	DLQ G-10		3136	-0-	3136	3136	3103	3	33	9	N	30	202	7			65
11	DLQ G-10		2553	-0-	2553	5689	2516	3	37	9	N	34	58	1			41
*12	7506	X	1817	-0-	-5689	-0-	1788	3	29	9	N	26					67

TOTAL GAS PROD: 40,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2			N	-0-					87
02	448	N	329	-0-	-119	-0-	329	2			N	-0-					87
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					87
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					87
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					87
06	420	N	310	-0-	-110	-0-	310	2			N	-0-					87
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					87
08	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					87
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					87
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					87
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	-0-					1
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					1
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	527	N	77	-0-	-450	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	961	N	691	-0-	-270	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	762	-0-	-261	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	724	-0-	-326	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					103
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					103
03	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					103
04	1170 N	640	-0-	-530	-0-	640	2			N	-0-					103
05	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					103
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					103
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					103
08	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-0-					103
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					103
10	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					103
11	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-					103
*12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 15,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					178
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					178
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					178
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					178
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	233	2	29	9	N	26	186	1			18
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					18
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					18
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					18
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					18
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					18
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					18
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	662	-0-	-392	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	840	N	576	-0-	-264	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	804	2	31	9	N	28					28
08	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					28
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					28
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					28
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					28
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2809	-0-	-539	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2416	-0-	-608	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2499	-0-	-849	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2229	-0-	-771	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2022	-0-	-1078	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2336	-0-	-394	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2461	-0-	-205	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2148	-0-	-363	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1817	-0-	-163	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					82
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					82
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					82
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					82
05	1085	N	582	-0-	-503	-0-	582	3			N	-0-					82
06	840	N	592	-0-	-248	-0-	592	3			N	-0-					82
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					82
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					82
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					82
10	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	3			N	-0-					82
11	900	N	579	-0-	-321	-0-	579	3			N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	788	-0-	-297	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	868	N	704	-0-	-164	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852

RIGGS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 038813 COMPL. DATE 03/21/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	240	3	4	9	N	4					47
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	N	3					50
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	N	4					54
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3					57
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	229	3	4	9	N	4					61
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	220	3	6	9	N	5					66
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	198	3	6	9	N	5					71
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	3	7	9	N	6					77
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	190	3	8	9	N	7					84
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	N	2					86
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BOWEN, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 117765 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5310 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					73
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-	73	1			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2014 - PLUGGED 03/11/14

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	476	N	46	-0-	-430	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	360	N	217	-0-	-143	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	990	-0-	-1552	-0-	990	3			N	-0-					67
02	2436	N	832	-0-	-1604	-0-	832	3			N	-0-					67
03	2449	N	1999	-0-	-450	-0-	1999	3			N	-0-					67
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					67
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					67
06	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2762	3	149	9	N	135	157	1			45
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2753	3	24	9	N	22					67
08	2790	N	2396	-0-	-394	-0-	2396	3			N	-0-					67
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					67
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					67
11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2852	3	64	9	N	58					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 25,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

PURSLEY, JOHN 683191
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	572	-0-	-358	-0-	46	1	526	2	N	-0-					-0-
02	784	N	475	-0-	-309	-0-	38	1	437	2	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	68	1	776	2	N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	63	1	727	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	61	1	697	2	N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	81	1	928	2	N	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	61	1	699	2	N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	80	1	922	2	N	-0-					-0-
09	900	N	801	-0-	-99	-0-	64	1	737	2	N	-0-					-0-
10	775	N	326	-0-	-449	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-
11	900	N	728	-0-	-172	-0-	58	1	670	2	N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	75	1	861	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					214
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					214
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					214
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					214
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					214
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					214
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					214
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					214
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					214
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					214
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	N	3					123
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					123
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	286	2	4	9	N	4					127
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					127
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	271	2	1	9	N	1					128
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					128
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					128
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					128
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					128
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					128
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					128
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	390	-0-	-702	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	886	-0-	-254	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					20
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	583	3	4	9	N	4					24
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					24
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	716	3	2	9	N	2					26
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					26
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	N	2					28
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					28
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					28
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-					28
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					28
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					28
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	542	3	4	9	N	4					72
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	443	3	8	9	N	7					79
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-	62	1			17
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					17
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	N	2					19
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	3			N	-0-					19
07	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					19
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1	9	N	1					20
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					20
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	N	2					22
11	690	N	502	-0-	-188	-0-	498	3	4	9	N	4					26
12	806	N	569	-0-	-237	-0-	565	3	4	9	N	4					30

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	924	N	912	-0-	-12	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	137	-0-	-886	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS WELL #: 2 RRCID -> 129770 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6003 - 6468

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	775	N	492	-0-	-283	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	650	-0-	-404	-0-	648	3	2	9	N	2					60
02	728	N	506	-0-	-222	-0-	506	3			N	-0-					60
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	3	6	9	N	5					65
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	N	2					67
05	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					67
06	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	3			N	-0-					67
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					67
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					67
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					67
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					67
11	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	3			N	-0-					67
12	1178	N	573	-0-	-605	-0-	573	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	440	3	11	9	N	10					164
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7	9	N	6					170
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	N	4					174
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6	9	N	5					179
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	N	3					182
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	N	2					184
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					184
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					184
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					184
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-	163	1			21
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	N	1					22
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6125 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	13	1	532	3	N	-0-					50
02	588	N	418	-0-	-170	-0-	10	1	406	3	N	2					52
							2	9									
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	10	1	412	3	N	5					57
							6	9									
04	540	N	348	-0-	-192	-0-	9	1	338	3	N	1					58
							1	9									
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	11	1	442	3	N	-0-					58
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	3	N	-0-					58
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	3	N	-0-					58
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	10	1	424	3	N	-0-					58
09	570	N	308	-0-	-262	-0-	9	1	299	3	N	-0-					58
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	3	N	-0-					58
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	17	1	658	3	N	-0-					58
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	16	1	617	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	745	3	N	-0-					-0-
02	868	N	702	-0-	-166	-0-	17	1	685	3	N	-0-					-0-
03	775	N	624	-0-	-151	-0-	15	1	609	3	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	19	1	739	3	N	-0-					-0-
05	775	N	674	-0-	-101	-0-	17	1	657	3	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	763	3	N	-0-					-0-
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	16	1	651	3	N	-0-					-0-
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	16	1	645	3	N	-0-					-0-
09	780	N	584	-0-	-196	-0-	18	1	566	3	N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	748	3	N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	731	3	N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	19	1	739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES-COCANOUGHER "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140609 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5521 - 5883

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - P&A 07/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

01	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

01	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	808	-0-	-362	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	691	-0-	-704	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	498	-0-	-852	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	690	N	414	-0-	-276	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	644	N	533	-0-	-111	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					50
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					50
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					50
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					50
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					50
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					50
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					50
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					50
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					50
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					50
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					50
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON, DWIGHT WELL #: 3 RRCID -> 148943 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5948 - 6233

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - P&A 07/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	600	N	348	-0-	-252	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 150483 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5552 - 5560

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	538	-0-	-175	-0-	530	3	8	9	N	7					42
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					42
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	644	3	6	9	N	5					47
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	N	1					48
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					48
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					48
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					48
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	3			N	-0-					48
09	630	N	440	-0-	-190	-0-	440	3			N	-0-					48
10	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					48
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					48
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	885	-0-	-479	-0-	882	3	3	9	N	3					150
02	1288	N	995	-0-	-293	-0-	989	3	6	9	N	5					155
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1197	3	7	9	N	6					161
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1175	3	7	9	N	6					167
05	1116	N	923	-0-	-193	-0-	920	3	3	9	N	3	155	1			15
06	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-					15
07	1209	N	996	-0-	-213	-0-	995	3	1	9	N	1					16
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	899	3	1	9	N	1					17
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	3			N	-0-					17
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	3	4	9	N	4					21
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	3	3	9	N	3					24
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	3	9	9	N	8					32

TOTAL GAS PROD: 12,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ALLGOOD WELL #: 1 RRCID -> 153330 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4569 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2014 - P&A 07/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-		-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	168	N	97	-0-		-71	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-		-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-		-65	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-		-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-		-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-		-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-		-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-		-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-		-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-		-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-		-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-		-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	341	N	252	-0-		-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	471	-0-		-118	-0-	471	2			N	-0-					20
02	489	N	489	-0-		-0-	-0-	489	3			N	-0-					20
03	558	N	124	-0-		-434	-0-	124	3			N	-0-					20
04	450	N	331	-0-		-119	-0-	331	3			N	-0-					20
05	527	N	452	-0-		-75	-0-	452	3			N	-0-					20
06	491	N	491	-0-		-0-	-0-	491	3			N	-0-					20
07	471	N	471	-0-		-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
08	492	N	492	-0-		-0-	-0-	492	3			N	-0-					20
09	480	N	467	-0-		-13	-0-	467	3			N	-0-					20
10	475	N	475	-0-		-0-	-0-	475	3			N	-0-					20
11	480	N	455	-0-		-25	-0-	455	3			N	-0-					20
12	496	N	467	-0-		-29	-0-	467	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					52
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	351	3			N	-0-					52
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					52
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					52
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					52
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					52
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					52
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					52
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					52
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					52
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					52
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2230	-0-	-281	-0-	2217	3	13	9	N	12					119
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	3	7	9	N	6					125
03	2325	N	1951	-0-	-374	-0-	1943	3	8	9	N	7					132
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2325	3	7	9	N	6					138
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	2284	3	4	9	N	4					142
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2203	3	6	9	N	5					147
07	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	2151	3	3	9	N	3					150
08	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	2051	3	2	9	N	2					152
09	2220	N	1716	-0-	-504	-0-	1708	3	8	9	N	7					159
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2237	3	3	9	N	3					162
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2418	3	3	9	N	3					165
*12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2534	3	13	9	N	12					177

TOTAL GAS PROD: 26,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RANEY WELL #: 1 RRCID -> 029139 COMPL. DATE 09/26/1955 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6092 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12-11-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	192	3	4	9	N	4					111
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	163	3	4	9	N	4					115
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	151	3	3	9	N	3					118
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	166	3	8	9	N	7					125
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	147	3	3	9	N	3					128
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	N	4	116	1			16
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	123	3	1	9	N	1					17
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	118	3	2	9	N	2					19
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	19	3	4	9	N	4					23
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	42	3	9	9	N	8					31
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	142	3	7	9	N	6					37
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	3	9	9	N	8					45

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. J. WELL #: RRCID -> 097447 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5469 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
TAYLOR "F" WELL #: 3 RRCID -> 169567 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	280	N	121	-0-	-159	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	810	N	631	-0-	-179	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					7
02	980	N	799	-0-	-181	-0-	799	2			N	-0-					7
03	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			N	-0-					7
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					7
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					7
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	868	2			N	-0-					7
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-	7	1			-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	827	-0-	-165	-0-	827	2			N	-0-					80
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					80
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					80
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					80
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					80
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					80
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					80
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					80
09	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					80
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					80
11	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			N	-0-					80
12	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	80	-0-	-292	-0-	80	2			N	-0-					28
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					28
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					28
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					28
05	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	2			N	-0-					28
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					28
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-	18	1			10
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					10
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					10
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					10
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					10
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					51
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	N	4					55
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					55
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					55
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					55
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					55
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	612	2	4	9	N	4					59
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	582	2	1	9	N	1					60
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			N	-0-					60
10	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-					60
11	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-					60
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6	9	N	5					20
02	1120	N	947	-0-	-173	-0-	944	2	3	9	N	3					23
03	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1042	2	3	9	N	3					26
04	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	1012	2			N	-0-					26
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					26
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					26
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					26
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					26
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					26
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	996	2	4	9	N	4					30
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					30
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	956	2	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 12,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1449	2	4	9	N	4					114
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	N	4					118
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5					123
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					125
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					125
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					125
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					125
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					125
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					125
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	N	2					127
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1					128
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	N	2					130

TOTAL GAS PROD: 17,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					19
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					19
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					19
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	258	2	1	9	N	1					20
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					20
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					20
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-	6	1			14
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					14
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					14
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	N	2					16
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					16
12	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1540	2	8	9	N	7					85
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8					93
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	N	4					97
04	900	N	598	-0-	-302	-0-	590	2	8	9	N	7					104
05	806	N	540	-0-	-266	-0-	532	2	8	9	N	7					111
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					111
07	620	N	107	-0-	-513	-0-	107	2			N	-0-	35	1			76
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-	38	1			38
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-	33	1			5
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	N	3					8
11	900	N	695	-0-	-205	-0-	691	2	4	9	N	4					12
12	930	N	747	-0-	-183	-0-	730	2	17	9	N	15					27

TOTAL GAS PROD: 9,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HOYL WELL #: 2 RRCID -> 068940 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - P&A 04/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					62
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					62
03	930	N	482	-0-	-448	-0-	482	2			N	-0-					62
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					62
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	350	2	4	9	N	4					66
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					66
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1					67
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					67
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					67
10	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	2			N	-0-					67
11	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	2			N	-0-					67
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	660	N	391	-0-	-269	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	403	N	160	-0-	-243	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					22
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					22
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					22
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					22
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					22
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					22
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	22	1			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					49
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					49
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					49
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					49
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					49
06	900	N	797	-0-	-103	-0-	796	2	1	9	N	1					50
07	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-					50
08	868	N	730	-0-	-138	-0-	721	2	9	9	N	8					58
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2					60
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					61
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1					62
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	842	2	1	9	N	1					63

TOTAL GAS PROD: 10,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					29
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					29
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					29
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					29
05	806	N	521	-0-	-285	-0-	521	2			N	-0-					29
06	840	N	535	-0-	-305	-0-	535	2			N	-0-					29
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	623	2	23	9	N	21					50
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	N	10					60
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					60
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					60
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					60
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1					61

TOTAL GAS PROD: 8,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					34
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					34
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					34
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					34
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					34
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					34
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-	34	1			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					58
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					58
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					58
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					58
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					58
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					58
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-	58	1			-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	N	7					61
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7	9	N	6					67
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					67
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	3					70
05	1240	N	489	-0-	-751	-0-	489	2			N	-0-					70
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					70
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					70
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					70
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1					71
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1					72
11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	844	2	1	9	N	1					73
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	2	9	9	N	8					81

TOTAL GAS PROD: 11,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	731	-0-	-478	-0-	728	2	3	9	N	3					50
02	1288	N	1200	-0-	-88	-0-	1189	2	11	9	N	10					60
03	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			N	-0-					60
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	N	1					61
05	1333	N	435	-0-	-898	-0-	435	2			N	-0-					61
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					61
07	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1747	2	39	9	N	35					96
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	364	2	42	9	N	38					134
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	369	2	30	9	N	27	152	1			9
10	1798	N	599	-0-	-1199	-0-	599	2			N	-0-					9
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					9
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2	N	-0-			-0-
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	943	2	N	-0-			-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-			-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	2	N	-0-			-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2	N	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-			-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2	N	-0-			-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2	N	-0-			-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	478	-0-	-328	-0-	478	2			N	-0-					49
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					49
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					49
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					49
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					49
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					49
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					49
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					49
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					49
10	1271	N	529	-0-	-742	-0-	529	2			N	-0-					49
11	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			N	-0-					49
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					92
02	952	N	876	-0-	-76	-0-	876	2			N	-0-					92
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					92
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	2			N	-0-					92
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	N	2					94
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					94
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3					97
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					97
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					97
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-	39	1			58
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					58
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	620	N	235	-0-	-385	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					50
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					50
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					50
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					50
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					50
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					50
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-	18	1			32
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-	32	1			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER "F" WELL #: 2 RRCID -> 112493 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5932 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-		-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-		-39	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-		-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-		-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-		-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-		-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-		-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-		-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-		-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-		-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1210	-0-		-30	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1095	-0-		-25	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1249	-0-		-11	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1291	-0-		-11	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1216	-0-		-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1210	-0-		-92	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-		-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-		-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-		-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-		-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-		-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-		-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-		-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-		-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-		-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-		-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-		-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-		-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	883	-0-	-78	-0-	880	2	3	9	N	3					76
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					76
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	2	7	9	N	6					82
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	N	1					83
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					83
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					83
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					83
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					83
09	1050	N	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					83
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					83
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					83
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	893	2	2	9	N	2					85

TOTAL GAS PROD: 11,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	775	N	270	-0-	-505	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2351	2	7	9	N	6					63
02	2184	N	1833	-0-	-351	-0-	1830	2	3	9	N	3					66
03	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2270	2	2	9	N	2					68
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2343	2	3	9	N	3					71
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2346	2	2	9	N	2					73
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2269	2	2	9	N	2					75
07	2418	N	2005	-0-	-413	-0-	2005	2			N	-0-					75
08	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	2000	2			N	-0-					75
09	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	2188	2			N	-0-					75
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					75
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2241	2	1	9	N	1					76
*12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	N	5					81

TOTAL GAS PROD: 26,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	2			N	-0-					58
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-					58
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	58	1			-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	997	-0-	-1328	-0-	997	2			N	-0-					12
02	1820	N	926	-0-	-894	-0-	926	2			N	-0-					12
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1517	2	14	9	N	13					25
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					25
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N	3					28
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					28
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					28
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			N	-0-					28
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					28
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					28
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1867	2	9	9	N	8					36
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1790	2	8	9	N	7					43

TOTAL GAS PROD: 18,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					130
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	931	2			N	-0-					130
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					130
04	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					130
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					130
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	996	2			N	-0-					130
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-	28	1			102
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-	54	1			48
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-	10	1			38
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					38
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					38
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 12,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	N	1					38
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					38
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	2	4	9	N	4					42
04	1080	N	724	-0-	-356	-0-	723	2	1	9	N	1					43
05	1147	N	731	-0-	-416	-0-	728	2	3	9	N	3					46
06	990	N	722	-0-	-268	-0-	721	2	1	9	N	1					47
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					47
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					47
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					47
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					47
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					47
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 10,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					23
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	444	2			N	-0-					23
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	N	3					26
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					26
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	482	2	2	9	N	2					28
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					28
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					28
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					28
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3					31
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1					32
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					33
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					56
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					56
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					56
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					56
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					56
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					56
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					56
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					56
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					56
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					56
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					56
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	902	-0-	-369	-0-	902	2			N	-0-					124
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					124
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					124
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					124
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					124
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					124
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	41	1			83
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	29	1			54
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	18	1			36
10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	953	2	1	9	N	1					37
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	2			N	-0-					37
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					44
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					44
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					44
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					44
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					44
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					44
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					44
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					44
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					44
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					44
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					44
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	992	2			N	-0-					19
02	1008	N	867	-0-	-141	-0-	867	2			N	-0-					19
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1002	2	30	9	N	27					46
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1004	2	24	9	N	22					68
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	904	2	22	9	N	20					88
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	2			N	-0-					88
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					88
08	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					88
09	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					88
10	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					88
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					88
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 10,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					57
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					57
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					57
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					57
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					57
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					57
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-	20	1			37
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					37
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					37
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					37
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					37
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					64
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					64
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1					65
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	N	1					66
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					66
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					66
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					66
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					67
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					67
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					67
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					67
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	726	2	2	9	N	2					63
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	625	2	2	9	N	2					65
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					65
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1					66
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1					67
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	695	2	1	9	N	1					68
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					68
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					68
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					68
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					68
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					68
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	673	2	1	9	N	1					69

TOTAL GAS PROD: 8,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1893	2	4	9	N	4					30
02	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	1695	2	8	9	N	7					37
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1885	2	8	9	N	7					44
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1846	2	8	9	N	7					51
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1888	2	7	9	N	6					57
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1801	2	2	9	N	2					59
07	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1845	2			N	-0-					59
08	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1705	2	2	9	N	2					61
09	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	1644	2			N	-0-					61
10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-					61
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1691	2	7	9	N	6					67
12	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1681	2	8	9	N	7					74

TOTAL GAS PROD: 21,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					154
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					154
03	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					154
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					154
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					154
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					154
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					154
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					154
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					154
10	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	2			N	-0-					154
11	780	N	412	-0-	-368	-0-	412	2			N	-0-					154
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					100
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					100
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					100
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					100
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					100
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					100
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					100
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					100
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					100
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					100
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					100
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1208	2	107	9	N	97	175	1			22
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	1034	2	40	9	N	36					58
03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1145	2	36	9	N	33					91
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1248	2	8	9	N	7					98
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13	9	N	12					110
06	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1004	2	50	9	N	45					155
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1271	2	22	9	N	20					175
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1295	2	19	9	N	17	174	1			18
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17					35
10	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1090	2	19	9	N	17					52
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1126	2	17	9	N	15					67
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1152	2	19	9	N	17					84

TOTAL GAS PROD: 14,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	928	-0-	-219	-0-	928	2			N	-0-					21
02	1008	N	274	-0-	-734	-0-	273	2	1	9	N	1					22
03	713	N	493	-0-	-220	-0-	492	2	1	9	N	1					23
04	900	N	464	-0-	-436	-0-	464	2			N	-0-					23
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					23
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					24
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					24
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	N	2					26
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	N	2					28
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1116	2	7	9	N	6					34
11	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1065	2	7	9	N	6					40
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1166	2	18	9	N	16					56

TOTAL GAS PROD: 10,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	612	2	1	9	N	1					165
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	2	4	9	N	4					169
03	682	N	581	-0-	-101	-0-	580	2	1	9	N	1					170
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	583	2	18	9	N	16					186
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	168	1			18
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7					25
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	600	2	9	9	N	8					33
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	601	2	6	9	N	5					38
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	505	2	4	9	N	4					42
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	557	2	8	9	N	7					49
11	600	N	447	-0-	-153	-0-	443	2	4	9	N	4					53
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	488	2	6	9	N	5					58

TOTAL GAS PROD: 6,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					25
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					25
03	837	N	776	-0-	-61	-0-	775	2	1	9	N	1					26
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					26
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					26
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					26
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					26
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					26
09	1020	N	674	-0-	-346	-0-	674	2			N	-0-					26
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					26
11	990	N	528	-0-	-462	-0-	528	2			N	-0-					26
12	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					34
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					34
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					34
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					34
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					34
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					34
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					34
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					34
09	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					34
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					34
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					34
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3006	-0-	3006	11199	42	1	2964	3	N	-0-					37
02	13751	X	2552	-0-	-11199	-0-	41	1	2511	3	N	-0-					37
03	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	39	1	2415	3	N	-0-					37
04	3000	X	2147	-0-	-853	-0-	40	1	2106	3	N	1					38
							1	9									
05	3007	X	1978	-0-	-1029	-0-	37	1	1940	3	N	1					39
							1	9									
06	2910	X	1988	-0-	-922	-0-	32	1	1953	3	N	3					42
							3	9									
07	2821	X	2156	-0-	-665	-0-	47	1	2109	3	N	-0-					42
08	2449	X	1674	-0-	-775	-0-	35	1	1639	3	N	-0-					42
09	2160	X	1064	-0-	-1096	-0-	33	1	1031	3	N	-0-					42
10	2046	X	1497	-0-	-549	-0-	40	1	1457	3	N	-0-					42
11	2100	X	370	-0-	-1730	-0-	15	1	355	3	N	-0-					42
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 20,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

01	837	N	664	-0-	-173	-0-	499	1	165	2	N	-0-					36
02	672	N	601	-0-	-71	-0-	483	1	118	2	N	-0-					36
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	499	1	621	2	N	-0-					36
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	483	1	165	2	N	-0-					36
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	499	1	862	2	N	-0-					36
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	483	1	667	2	N	-0-					36
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	499	1	275	2	N	-0-					36
08	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	499	1	542	2	N	-0-					36
09	1140	N	965	-0-	-175	-0-	483	1	482	2	N	-0-					36
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	499	1	257	2	N	-0-					36
11	1020	N	551	-0-	-469	-0-	483	1	68	2	N	-0-					36
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	499	1	638	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 10,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	991	-0-	-187	-0-	307	1	684	2	N	-0-					-0-
02	980	N	808	-0-	-172	-0-	297	1	511	2	N	-0-					-0-
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	307	1	580	2	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	297	1	875	2	N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	307	1	823	2	N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	297	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	307	1	816	2	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	307	1	815	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	297	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	307	1	900	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	709	-0-	-371	-0-	297	1	412	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	307	1	940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02		84	N	39	-0-	-45	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03		60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05		123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06		379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07		199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08		136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09		390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10		188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11		162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*12		202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					78
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					78
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					78
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					78
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					78
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					78
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					78
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					78
09	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					78
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					78
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					78
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
COMER, W. D. WELL #: RRCID -> 118055 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK WELL #: RRCID -> 120127 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 4972 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					78
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					78
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					78
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					78
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					78
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					78
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					78
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					78
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					78
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					78
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					78
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	50	1	532	2	N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	2	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	614	2	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	2	N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	60	1	481	2	N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	562	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	3	N	-0-					19
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					19
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	-0-					19
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	14	1	110	3	N	-0-					19
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-					19
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	15	1	161	3	N	-0-					19
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-					19
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	16	1	157	3	N	-0-					19
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	14	1	129	3	N	-0-					19
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	14	1	140	3	N	-0-					19
11	180	N	18	-0-	-162	-0-	9	1	9	3	N	-0-					19
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	1			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	41	1	378	2	N	-0-			111
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	34	1	296	2	N	-0-			111
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	N	-0-			111
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	32	1	382	2	N	-0-			111
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	27	1	287	2	N	-0-			111
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	31	1	335	2	N	-0-			111
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	N	-0-			111
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	2	N	-0-			111
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	2	N	-0-			111
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	536	2	N	-0-			111
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	N	-0-			111
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	43	1	469	2	N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
06	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	3			N	-0-			-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
08	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-			-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	3			N	-0-			-0-
10	682	N	305	-0-	-377	-0-	305	3			N	-0-			-0-
11	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	3			N	-0-			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

01	341	N	281	-0-	-60	-0-	15	1	266	3	N	-0-					19
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	14	1	247	3	N	-0-					19
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	N	-0-					19
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					19
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					19
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	15	1	360	3	N	-0-					19
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					19
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-					19
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	14	1	285	3	N	-0-					19
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	3	N	-0-					19
11	390	N	279	-0-	-111	-0-	13	1	266	3	N	-0-					19
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

01	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					-0-
11	332	N	170	-0-	-162	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	199	-0-	-297	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	200	-0-	-248	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					6
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	668	2			N	-0-					6
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					6
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					6
05	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-					6
06	720	N	479	-0-	-241	-0-	479	2			N	-0-					6
07	806	N	446	-0-	-360	-0-	446	2			N	-0-					6
08	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	2			N	-0-					6
09	480	N	206	-0-	-274	-0-	206	2			N	-0-					6
10	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			N	-0-					6
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					6
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					151
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					151
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					151
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					151
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					151
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					151
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					151
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					151
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					151
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					151
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	122	2	25	9	N	23					174
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	N	6					180

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	3			N	-0-					125
	02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					125
	03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					125
	04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					125
	05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					125
	06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					125
	07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					125
	08	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					125
	09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					125
	10	527	N	113	-0-	-414	-0-	113	3			N	-0-					125
	11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					125
*	12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					88
	02	112	N	23	-0-	-89	-0-	23	3			N	-0-					88
	03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					88
	04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					88
	05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					88
	06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					88
	07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					88
	08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
	09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					88
	10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					88
	11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					88
	12	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	3			N	-0-					37
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					37
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					37
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					37
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					37
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					37
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					37
08	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					37
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					37
10	434	N	96	-0-	-338	-0-	96	3			N	-0-					37
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					37
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	266	3	9	9	N	8					66
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					66
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					66
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					66
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					66
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					66
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					66
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					66
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	3			N	-0-					66
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	66	1			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					34
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	3			N	-0-					34
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					34
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					34
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					34
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					34
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					34
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					34
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					34
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					34
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	125	3	3	9	N	3	3	8			34

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	90	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					41
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					41
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					41
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	3	2	9	N	2	2	8			41
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	473	3	2	9	N	2	2	8			41
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	475	3	2	9	N	2	2	8			41
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					41
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					41
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					41
10	496	N	172	-0-	-324	-0-	171	3	1	9	N	1	1	8			41
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					41
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1020	3	11	9	N	10	71	1	1	8	107
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1119	3	25	9	N	23					130
03	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					130
04	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			N	-0-	73	1			57
05	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					57
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					57
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	3	3	9	N	3					60
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	3	18	9	N	16					76
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	3	18	9	N	16					76
10	1457	N	118	-0-	-1339	-0-	117	3	1	9	N	1	1	8			76
11	1290	N	526	-0-	-764	-0-	526	3			N	-0-					76
12	1364	N	602	-0-	-762	-0-	602	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	711	3	69	9	N	63	114	1			29
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	862	3	39	9	N	35					64
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	882	3	30	9	N	27					91
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1135	3	25	9	N	23	81	1			33
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1108	3	25	9	N	23					56
06	870	N	721	-0-	-149	-0-	696	3	25	9	N	23					79
07	1209	N	623	-0-	-586	-0-	623	3			N	-0-					79
08	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	999	3	11	9	N	10					89
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	889	3	20	9	N	18					107
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	3	11	9	N	10	89	1			28
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	926	3	15	9	N	14					42
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	889	3	9	9	N	8					50

TOTAL GAS PROD: 11,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					118
02	1316	N	318	-0-	-998	-0-	318	3			N	-0-					118
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					118
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					118
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	278	3	30	9	N	27					145
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	146	3	65	9	N	59	159	1			45
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	305	3	9	9	N	8					53
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	199	3	11	9	N	10					63
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	3	10	9	N	9					72
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	231	3	6	9	N	5					77
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	304	3	8	9	N	7					84
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	331	3	3	9	N	3					87

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1884	3	18	9	N	16					113
02	1540	N	1427	-0-	-113	-0-	1409	3	18	9	N	16					129
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1631	3	11	9	N	10					139
04	1830	N	1293	-0-	-537	-0-	1260	3	33	9	N	30	137	1			32
05	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1226	3			N	-0-					32
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					32
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					32
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	3	3	9	N	3					35
09	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	1635	3	11	9	N	10					45
10	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	1238	3	12	9	N	11					56
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					56
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1869	3	15	9	N	14					70

TOTAL GAS PROD: 18,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					96
02	728	N	587	-0-	-141	-0-	587	3			N	-0-					96
03	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	3			N	-0-					96
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	3			N	-0-					96
05	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	3			N	-0-					96
06	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	3			N	-0-					96
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					96
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					96
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					96
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					96
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					96
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	269	-0-	-475	-0-	269	3			N	-0-					164
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	380	3			N	-0-					164
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	433	3	15	9	N	14	160	1			18
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	3	3	9	N	3					21
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					21
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	3	4	9	N	4					25
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	716	3	6	9	N	5					30
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	708	3	11	9	N	10					40
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	695	3	10	9	N	9					49
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	704	3	9	9	N	8					57
11	690	N	486	-0-	-204	-0-	479	3	7	9	N	6					63
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	516	3	3	9	N	3					66

TOTAL GAS PROD: 7,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-					22
02	588	N	414	-0-	-174	-0-	414	3			N	-0-					22
03	682	N	282	-0-	-400	-0-	282	3			N	-0-					22
04	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	3			N	-0-					22
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					22
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					22
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					22
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					22
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					22
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					22
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					22
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					39
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-					39
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					39
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					39
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					39
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					39
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					39
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					39
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					39
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					39
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	525	3	6	9	N	5					116
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	N	3					119
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	820	3	6	9	N	5					124
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	N	1					125
05	589	N	392	-0-	-197	-0-	389	3	3	9	N	3					128
06	810	N	330	-0-	-480	-0-	327	3	3	9	N	3					131
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	578	3	6	9	N	5					136
08	403	N	250	-0-	-153	-0-	248	3	2	9	N	2					138
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	232	3	3	9	N	3					141
10	589	N	431	-0-	-158	-0-	429	3	2	9	N	2					143
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					143
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	156	3	1	9	N	1					144

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					35
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	152	3			N	-0-					35
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					35
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					35
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					35
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					35
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					35
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					35
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					35
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					35
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					35
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					10
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	313	3			N	-0-					10
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					10
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					10
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					10
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					10
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					10
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					10
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					10
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					10
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					10
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2352	N	1566	-0-	-786	-0-	1566	3			N	-0-					167
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	617	3			N	-0-					167
03	1705	X	647	-0-	-1058	-0-	647	3			N	-0-					167
04	1650	X	622	-0-	-1028	-0-	622	3			N	-0-					167
05	1705	X	630	-0-	-1075	-0-	630	3			N	-0-					167
06	1530	X	608	-0-	-922	-0-	608	3			N	-0-					167
07	682	X	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					167
08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					167
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					167
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					167
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					167
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					10
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					10
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					10
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					10
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					10
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					10
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					10
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					10
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					10
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					10
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					10
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					28
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	3			N	-0-					28
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					28
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					28
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					28
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					28
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					28
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					28
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					28
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	452	3	1	9	N	1	1	8			28
11	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	3			N	-0-					28
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1137	3	299	9	N	272	185	1			243
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1098	3	265	9	N	241	362	1			122
03	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1167	3	293	9	N	266	183	1			205
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1108	3	281	9	N	255	375	1			85
05	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1156	3	288	9	N	262	185	1			162
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1109	3	249	9	N	226	188	1			200
07	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1127	3	245	9	N	223	181	1			242
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1129	3	257	9	N	234	370	1			106
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1129	3	257	9	N	234	370	1			106
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1111	3	270	9	N	245	183	1			168
11	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1036	3	227	9	N	206	184	1			190
12	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1066	3	244	9	N	222	374	1			38

TOTAL GAS PROD: 16,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,886

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1169	3			N	-0-					49
02	1036	N	997	-0-	-39	-0-	997	3			N	-0-					49
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					49
04	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051	3			N	-0-					49
05	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3			N	-0-					49
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3			N	-0-					49
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					49
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	3	1	9	N	1					50
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					50
10	1147	N	458	-0-	-689	-0-	458	3			N	-0-					50
11	1020	N	346	-0-	-674	-0-	324	3	22	9	N	20					70
12	1209	N	604	-0-	-605	-0-	596	3	8	9	N	7					77

TOTAL GAS PROD: 11,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					18
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	308	3			N	-0-					18
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					18
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					18
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					18
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					18
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					18
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					18
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					18
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	431	3	2	9	N	2	2	8			18
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					18
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					54
02	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	3			N	-0-					54
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					54
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					54
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					54
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					54
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					54
08	1364	N	958	-0-	-406	-0-	958	3			N	-0-					54
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					54
10	837	N	188	-0-	-649	-0-	188	3			N	-0-					54
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					54
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 9,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					20
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					20
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					20
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					20
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					20
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					20
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					20
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					20
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					20
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					20
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					20
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					19
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					19
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					19
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					19
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					19
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					19
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					19
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					19
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					19
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					19
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					19
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089583 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	747	3	8	9	N	7					59
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	686	3	3	9	N	3					62
03	744	N	188	-0-	-556	-0-	187	3	1	9	N	1					63
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	91	3	1455	9	N	1323	177	1	9	8	1200

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2014

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	708	-0-	-439	-0-	708	3			N	-0-					25
02	952	N	484	-0-	-468	-0-	484	3			N	-0-					25
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					25
04	690	N	175	-0-	-515	-0-	175	3			N	-0-					25
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					25
06	840	N	138	-0-	-702	-0-	138	3			N	-0-					25
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					25
08	620	N	207	-0-	-413	-0-	207	3			N	-0-					25
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					25
10	620	N	194	-0-	-426	-0-	194	3			N	-0-					25
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					25
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1450	-0-	-410	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1409	-0-	-391	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	3			N	-0-					10
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					10
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	3	6	9	N	5					15
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					15
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					15
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	3			N	-0-					15
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					15
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					15
09	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	3			N	-0-					15
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					15
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					15
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	538	3	18	9	N	16					31

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	1678	3			N	-0-					148
02	1624	N	980	-0-	-644	-0-	980	3			N	-0-					148
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					148
04	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	3			N	-0-					148
05	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			N	-0-					148
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					148
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					148
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					148
09	1890	N	1360	-0-	-530	-0-	1360	3			N	-0-					148
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					148
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					148
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 19,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	639	-0-	-198	-0-	621	3	18	9	N	16					45
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	744	3	19	9	N	17					62
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	881	3	62	9	N	56					118
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-	100	1			18
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	3	8	9	N	7					25
06	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	3			N	-0-					25
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					25
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	888	3	50	9	N	45					70
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	841	3	39	9	N	35					105
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-	94	1			11
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			N	-0-					11
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	804	3	30	9	N	27					38

TOTAL GAS PROD: 10,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					77
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					77
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					77
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					77
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					77
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					77
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					77
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					77
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					77
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					77
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					77
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					214
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					214
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	198	1			16
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					16
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					16
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					16
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					16
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	3	6	9	N	5					21
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	N	4					25
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	213	3	3	9	N	3					28
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					28
12	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					151
02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	1023	3			N	-0-					151
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					151
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	3			N	-0-					151
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					151
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					151
07	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			N	-0-					151
08	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					151
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					151
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					151
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			N	-0-					151
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1292	-0-	-1188	-0-	1285	3	7	9	N	6					60
02	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1343	3	24	9	N	22					82
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1341	3	24	9	N	22					104
04	1260	X	1218	-0-	-42	-0-	1218	3			N	-0-	85	1			19
05	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1397	3			N	-0-					19
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	3			N	-0-					19
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					19
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					19
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					19
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					19
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					19
12	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	1567	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 18,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	614	-0-	-254	-0-	541	3	73	9	N	66					76
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	748	3	14	9	N	13					89
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	3	17	9	N	15					104
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	3	2	9	N	2					106
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					106
06	1050	N	769	-0-	-281	-0-	769	3			N	-0-					106
07	1023	N	873	-0-	-150	-0-	856	3	17	9	N	15					121
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	N	10					131
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					131
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-	111	1			20
11	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	3			N	-0-					20
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					38
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					38
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					38
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					38
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					38
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					38
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					38
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					38
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					38
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					38
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					38
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					37
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					37
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	258	3	2	9	N	2					39
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3					42
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	228	3	2	9	N	2					44
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					44
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	207	3	1	9	N	1					45
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					45
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					45
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	325	3	8	9	N	7					52
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	N	1					53
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	N	2					55

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	389	-0-	-1151	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					128
02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	1227	3			N	-0-					128
03	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	1106	3			N	-0-					128
04	1620	N	1102	-0-	-518	-0-	1102	3			N	-0-					128
05	1364	N	887	-0-	-477	-0-	887	3			N	-0-					128
06	1080	N	796	-0-	-284	-0-	796	3			N	-0-					128
07	1147	N	874	-0-	-273	-0-	874	3			N	-0-					128
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					128
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-					128
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					128
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					128
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 11,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					152
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					152
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					152
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					152
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					152
06	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	3			N	-0-					152
07	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	3			N	-0-					152
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					152
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					152
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					152
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					152
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					23
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	3			N	-0-					23
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					23
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					23
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					23
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					23
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					23
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					23
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					23
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					23
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	207	3	1	9	N	1	1	8			23

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					14
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					14
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					14
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					14
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					14
06	570	N	431	-0-	-139	-0-	431	3			N	-0-					14
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					14
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					14
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					14
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					14
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					14
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	735	-0-	-226	-0-	727	3	8	9	N	7					144
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	952	3	7	9	N	6					150
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	686	3	13	9	N	12					162
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					162
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					162
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					162
07	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3			N	-0-					162
08	1085	N	271	-0-	-814	-0-	271	3			N	-0-					162
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	665	3			N	-0-					162
10	961	N	606	-0-	-355	-0-	606	3			N	-0-					162
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					162
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 9,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	3	3	9	N	3					97
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1	9	N	1					98
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	3	2	9	N	2					100
04	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1367	3			N	-0-					100
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1454	3	1	9	N	1					101
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	3	6	9	N	5					106
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					106
08	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1246	3	3	9	N	3					109
09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1431	3	1	9	N	1					110
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	3	2	9	N	2					112
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					112
12	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 17,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					59
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					59
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					59
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					59
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					59
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					59
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					59
08	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					59
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					59
10	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					59
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					59
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					17
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					17
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					17
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					17
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					17
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					17
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					17
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					17
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					17
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					17
11	1020	N	842	-0-	-178	-0-	842	3			N	-0-					17
12	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					1
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					1
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					1
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					1
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					1
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					1
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					1
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					1
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					1
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					101
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	702	3			N	-0-					101
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					101
04	900	N	596	-0-	-304	-0-	596	3			N	-0-					101
05	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					101
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					101
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					101
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					101
09	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	3			N	-0-					101
10	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	3			N	-0-					101
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					101
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 9,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1615	3	14	9	N	13					55
02	1680	N	1217	-0-	-463	-0-	1210	3	7	9	N	6					61
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	3			N	-0-					61
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1797	3	19	9	N	17	55	1			23
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					23
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1855	3	4	9	N	4					27
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	3	10	9	N	9					36
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					36
09	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					36
10	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1888	3	1	9	N	1					37
11	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1843	3	13	9	N	12					49
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1910	3	8	9	N	7					56

TOTAL GAS PROD: 21,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					159
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					159
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					159
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					159
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-	143	1			16
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					16
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					16
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					16
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					16
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					16
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					16
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	707	-0-	-347	-0-	707	3			N	-0-					36
02	840	N	484	-0-	-356	-0-	484	3			N	-0-					36
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					36
04	690	N	107	-0-	-583	-0-	107	3			N	-0-					36
05	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	3			N	-0-					36
06	780	N	73	-0-	-707	-0-	73	3			N	-0-					36
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					36
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					36
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					36
10	744	N	464	-0-	-280	-0-	464	3			N	-0-					36
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					36
12	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	1044	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					49
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					49
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					49
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					49
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					49
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					49
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					49
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					49
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					49
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					49
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					49
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1					86
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1					87
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	N	1					88
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	N	2					90
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	N	1					91
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	244	3	1	9	N	1					92
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	276	3	2	9	N	2					94
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1					95
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	N	1					96
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	N	1					97
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	3			N	-0-					97
12	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	321	3	17	9	N	15					145
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	435	3	13	9	N	12					157
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	406	3	17	9	N	15					172
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	419	3	20	9	N	18					190
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	366	3	17	9	N	15					205
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	329	3	14	9	N	13					218
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	446	3	12	9	N	11					229
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	3	11	9	N	10					239
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	387	3	19	9	N	17	169	1			87
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	431	3	15	9	N	14					101
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	319	3	17	9	N	15					116
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	451	3	19	9	N	17					133

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					101
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	438	3	15	9	N	14					115
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	593	3	10	9	N	9					124
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					124
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	589	3	11	9	N	10					134
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					134
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					134
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					134
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					134
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					134
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					134
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 6,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	3			N	-0-					5
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	3			N	-0-					5
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	3	6	9	N	5					10
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					10
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					10
06	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1125	3	14	9	N	13					23
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	945	3	9	9	N	8					31
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					31
09	1140	N	931	-0-	-209	-0-	931	3			N	-0-					31
10	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	-0-					31
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1063	3	9	9	N	8					39
12	961	N	919	-0-	-42	-0-	916	3	3	9	N	3					42

TOTAL GAS PROD: 10,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	3			N	-0-					12
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					12
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					12
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					12
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					12
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					12
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					12
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					12
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					12
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					12
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					12
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					90
02	1036	N	1034	-0-	-2	-0-	1034	3			N	-0-					90
03	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	3			N	-0-					90
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					90
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					90
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					90
07	1209	N	866	-0-	-343	-0-	866	3			N	-0-					90
08	1116	N	586	-0-	-530	-0-	586	3			N	-0-					90
09	1200	N	997	-0-	-203	-0-	997	3			N	-0-					90
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					90
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					90
12	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 11,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					51
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	489	3			N	-0-					51
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					51
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					51
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					51
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					51
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					51
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					51
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					51
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					51
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					51
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					102
02	1036	N	1033	-0-	-3	-0-	1033	3			N	-0-					102
03	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	3			N	-0-					102
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					102
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					102
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					102
07	1209	N	865	-0-	-344	-0-	865	3			N	-0-					102
08	1116	N	714	-0-	-402	-0-	714	3			N	-0-					102
09	1200	N	996	-0-	-204	-0-	996	3			N	-0-					102
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					102
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					102
12	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 11,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	985	-0-	-348	-0-	985	3			N	-0-					195
02	1008	N	297	-0-	-711	-0-	297	3			N	-0-					195
03	651	N	148	-0-	-503	-0-	148	3			N	-0-					195
04	960	N	213	-0-	-747	-0-	213	3			N	-0-					195
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					195
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					195
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					195
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					195
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					195
10	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					195
11	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	3			N	-0-					195
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					132
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					132
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					132
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					132
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					132
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					132
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	195	3	37	9	N	34					166
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	129	3	2	9	N	2					168
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					168
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					168
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					168
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1215	3	8	9	N	7	1	8			94
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					94
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	3	26	9	N	24					118
04	1170	N	248	-0-	-922	-0-	248	3			N	-0-					118
05	1333	N	412	-0-	-921	-0-	412	3			N	-0-					118
06	1230	N	819	-0-	-411	-0-	819	3			N	-0-					118
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					118
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					118
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	3	1	9	N	1	1	8			118
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					118
11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1062	3	11	9	N	10					128
12	1240	N	93	-0-	-1147	-0-	93	3			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 10,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					31
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					31
03	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	1212	3			N	-0-					31
04	1350	N	697	-0-	-653	-0-	697	3			N	-0-					31
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					31
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					31
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					31
08	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	3			N	-0-					31
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	3	1	9	N	1	1	8			31
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1358	3	6	9	N	5	5	8			31
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	3	17	9	N	15	15	8			31
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 16,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	591	-0-	-525	-0-	591	3			N	-0-					35
02	980	N	484	-0-	-496	-0-	484	3			N	-0-					35
03	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	3			N	-0-					35
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					35
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					35
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					35
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					35
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					35
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					35
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					35
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					35
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					90
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	203	3			N	-0-					90
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	251	3	2	9	N	2					92
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	N	2					94
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	N	1					95
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	3	3	9	N	3					98
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	286	3	2	9	N	2					100
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	262	3	1	9	N	1					101
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	224	3	1	9	N	1					102
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	N	1					103
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					103
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	N	2					105

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7707	X	4552	-0-	-3155	-0-	4550	3	2	9	N	2	2	8			10
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					10
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					10
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3783	3	17	9	N	15	3	8			22
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3378	3	11	9	N	10	3	8			29
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3352	3	3	9	N	3	3	8			29
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	3	1	9	N	1	1	8			29
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	3	1	9	N	1	1	8			29
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3124	3	2	9	N	2	2	8			29
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3135	3	1	9	N	1	1	8			29
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2719	3	2	9	N	2	2	8			29
*12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2893	3	2	9	N	2	2	8			29

TOTAL GAS PROD: 41,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1591	-0-	-424	-0-	1591	3			N	-0-					55
02	1820	X	1479	-0-	-341	-0-	1437	3	42	9	N	38					93
03	2015	X	1832	-0-	-183	-0-	1790	3	42	9	N	38					131
04	1950	X	1568	-0-	-382	-0-	1555	3	13	9	N	12					143
05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1719	3	15	9	N	14					157
06	1770	X	1719	-0-	-51	-0-	1704	3	15	9	N	14					171
07	1829	X	1592	-0-	-237	-0-	1575	3	17	9	N	15	181	1			5
08	1829	X	1709	-0-	-120	-0-	1709	3			N	-0-					5
09	1710	X	1507	-0-	-203	-0-	1507	3			N	-0-					5
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1566	3	6	9	N	5					10
11	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	1468	3	17	9	N	15					25
12	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1508	3	17	9	N	15					40

TOTAL GAS PROD: 19,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120348	X	3549	-0-	-116799	-0-	3520	3	29	9	N	26					209
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2959	3	40	9	N	36	179	1			66
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3515	3	39	9	N	35					101
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3327	3	36	9	N	33					134
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3365	3	39	9	N	35					169
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3224	3	26	9	N	24					193
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3236	3	28	9	N	25	185	1			33
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3263	3	21	9	N	19					52
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3099	3	20	9	N	18					70
10	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	3064	3	22	9	N	20					90
11	3240	X	3084	-0-	-156	-0-	3061	3	23	9	N	21					111
12	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	2882	3	9	9	N	8					119

TOTAL GAS PROD: 38,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	189	1	872	3	Y	2					34
							2	9									
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	163	1	815	3	Y	-0-					34
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	137	1	623	3	Y	9					43
							10	9									
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	1					44
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	267	1	1308	3	Y	1					45
							1	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	231	1	1224	3	Y	1					46
							1	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	210	1	1187	3	Y	1	34	1			13
							1	9									
08	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	207	1	1237	3	Y	-0-					13
09	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	213	1	1183	3	Y	-0-					13
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	239	1	1198	3	Y	-0-					13
11	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	152	1	1113	3	Y	2					15
							2	9									
12	1457	N	1104	-0-	-353	-0-	178	1	922	3	Y	4					19
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	43	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	34	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	32	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	28	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	30	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	137	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	678	-0-	-106	-0-	113	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	143	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	142	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	153	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	134	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	124	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	127	1	710	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	142	1	712	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	97	1	711	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	140	1	722	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	47	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	40	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	45	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	47	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	37	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	18	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	99	-0-	-149	-0-	15	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	53	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	3	Y	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	68	1	353	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	55	1	253	3	Y	-0-					20
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	41	1	206	3	Y	-0-					20
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	45	1	205	3	Y	-0-					20
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	40	1	175	3	Y	-0-					20
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					20
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	34	1	182	3	Y	-0-					20
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	19	1	111	3	Y	-0-					20
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					20
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	31	1	175	3	Y	-0-					20
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	168	3	Y	-0-					20
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	46	1	340	3	Y	-0-					20
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	65	1	338	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	798	-0-	-132	-0-	142	1	654	3	Y	2					24
							2	9									
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	138	1	688	3	Y	5	24	1			5
							6	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	164	1	751	3	Y	-0-					5
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	110	1	480	3	Y	8					13
							9	9									
05	930	N	499	-0-	-431	-0-	85	1	414	3	Y	-0-					13
06	900	N	509	-0-	-391	-0-	81	1	428	3	Y	-0-					13
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	77	1	437	3	Y	-0-					13
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	65	1	390	3	Y	-0-					13
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	68	1	379	3	Y	-0-					13
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	79	1	398	3	Y	-0-					13
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	48	1	353	3	Y	-0-					13
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	198	1	1022	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	225	-0-	-85	-0-	40	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	42	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	38	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	45	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	49	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	38	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	23	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	263	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	103	1	477	3	Y	15					32
							17	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	71	1	355	3	Y	11	21	1			22
							12	9									
03	713	N	589	-0-	-124	-0-	103	1	468	3	Y	16					38
							18	9									
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	102	1	442	3	Y	14					52
							15	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	102	1	498	3	Y	11	42	1			21
							12	9									
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	81	1	432	3	Y	9					30
							10	9									
07	589	N	328	-0-	-261	-0-	49	1	278	3	Y	1					31
							1	9									
08	620	N	183	-0-	-437	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					31
09	510	N	185	-0-	-325	-0-	28	1	157	3	Y	-0-					31
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	35	1	174	3	Y	-0-	14	1			17
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	234	3	Y	9					26
							10	9									
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	106	1	550	3	Y	19					45
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3474	-0-	-60	-0-	676	1	2780	3	Y	16					29
							18	9									
02	3276	X	3099	-0-	-177	-0-	719	1	2277	3	Y	94	75	1			48
							103	9									
03	3627	X	1870	-0-	-1757	-0-	343	1	1499	3	Y	25	65	1			8
							28	9									
04	3480	X	1	-0-	-3479	-0-	1	3			Y	-0-					8
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	14					22
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	2					24
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	650	1	3098	3	Y	17					41
							19	9									
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	703	1	2509	3	Y	12					53
							13	9									
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	694	1	2346	3	Y	13	59	1			7
							14	9									
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	747	1	2436	3	Y	14					21
							15	9									
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	695	1	2133	3	Y	13					34
							14	9									
*12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	713	1	2041	3	Y	12					46
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	47	1	218	3	Y	-0-					22
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	28	1	140	3	Y	-0-					22
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	40	1	185	3	Y	-0-					22
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	39	1	169	3	Y	-0-					22
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	3	Y	-0-					22
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	32	1	170	3	Y	-0-					22
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					22
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	46	1	254	3	Y	-0-					22
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	40	1	201	3	Y	-0-					22
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					22
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	31	1	163	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

01	651	N	611	-0-	-40	-0-	109	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	390	-0-	-198	-0-	65	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	99	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	104	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	98	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	85	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	86	1	488	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	398	-0-	-191	-0-	57	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	70	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	449	-0-	-140	-0-	75	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	66	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	73	1	378	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1306	K	1306	-0-	-0-	-0-	244	1	1062	3	Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	642	-0-	642	642	77	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	642					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	77	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	70	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	74	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	69	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	65	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	52	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	53	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	61	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	66	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	60	1	310	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	427	1	1974	3	Y	-0-					21
02	1960	N	1941	-0-	-19	-0-	322	1	1612	3	Y	6	22	1			5
							7	9									
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	429	1	1960	3	Y	19					24
							21	9									
04	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	402	1	1744	3	Y	-0-					24
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	426	1	2088	3	Y	-0-					24
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	374	1	1980	3	Y	-0-					24
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	370	1	2099	3	Y	-0-					24
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	357	1	2139	3	Y	4	22	1			6
							4	9									
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	357	1	1987	3	Y	5					11
							6	9									
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	417	1	2073	3	Y	4					15
							4	9									
11	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	274	1	2012	3	Y	3					18
							3	9									
12	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	375	1	1937	3	Y	3					21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	94	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	74	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	90	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	88	1	384	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	83	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	72	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	71	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	68	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	72	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	84	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	76	1	393	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	300	1	1391	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1318	-0-	-306	-0-	240	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	298	1	1360	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	293	1	1275	3	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	261	1	1280	3	Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	253	1	1346	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	577	-0-	-1035	-0-	86	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1590	N	18	-0-	-1572	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	18	-0-	-571	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	102	1	472	3	Y	-0-					5
02	532	N	463	-0-	-69	-0-	77	1	386	3	Y	-0-					5
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	116	1	529	3	Y	-0-					5
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	109	1	474	3	Y	-0-					5
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	120	1	588	3	Y	-0-					5
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	104	1	554	3	Y	-0-					5
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	102	1	578	3	Y	-0-					5
08	713	N	654	-0-	-59	-0-	94	1	560	3	Y	-0-					5
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	95	1	531	3	Y	-0-					5
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	118	1	591	3	Y	-0-					5
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	76	1	557	3	Y	-0-					5
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	108	1	560	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	164	1	761	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	134	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	166	1	760	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	164	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	168	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	148	1	785	3	Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	147	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	141	1	846	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	142	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	162	1	810	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	895	-0-	-65	-0-	107	1	788	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	149	1	771	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	398	1	1840	3	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	316	1	1578	3	Y	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	411	1	1877	3	Y	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	397	1	1726	3	Y	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	397	1	1948	3	Y	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	351	1	1862	3	Y	-0-					-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	338	1	1915	3	Y	-0-					-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	325	1	1943	3	Y	-0-					-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	323	1	1798	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	363	1	1820	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1968	-0-	-222	-0-	236	1	1732	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	317	1	1638	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	169	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	181	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	211	1	965	3	Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	239	1	1038	3	Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	194	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	166	1	883	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	137	1	779	3	Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	150	1	896	3	Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	176	1	980	3	Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	215	1	1077	3	Y	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	126	1	927	3	Y	-0-					-0-
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	197	1	1016	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	109	1	506	3	Y	-0-					10
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	56	1	281	3	Y	2					12
							2	9									
03	465	N	294	-0-	-171	-0-	52	1	239	3	Y	3					15
							3	9									
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	71	1	309	3	Y	2					17
							2	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	65	1	320	3	Y	3					20
							3	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	51	1	272	3	Y	11					31
							12	9									
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	49	1	279	3	Y	-0-					31
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	40	1	237	3	Y	-0-					31
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	41	1	228	3	Y	1	26	1			6
							1	9									
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	46	1	232	3	Y	-0-					6
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	28	1	204	3	Y	2					8
							2	9									
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	41	1	212	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1783	-0-	-387	-0-	317	1	1466	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1689	-0-	-355	-0-	281	1	1408	3	Y	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	353	1	1613	3	Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	337	1	1466	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1398	-0-	-462	-0-	237	1	1161	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	299	1	1583	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	178	1	1012	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	193	1	1157	3	Y	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	344	1	1913	3	Y	-0-					-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	388	1	1946	3	Y	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	241	1	1766	3	Y	-0-					-0-
*12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	341	1	1763	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

01	1612	N	902	-0-	-710	-0-	160	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1302	-0-	-210	-0-	217	1	1085	3	Y	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	266	1	1214	3	Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	280	1	1216	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	232	1	1135	3	Y	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	244	1	1296	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	213	1	1209	3	Y	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	199	1	1194	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	205	1	1140	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	219	1	1099	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	142	1	1040	3	Y	-0-					-0-
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	286	1	1481	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	191	1	881	3	Y	-0-					17
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	146	1	733	3	Y	2					19
							2	9									
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	193	1	883	3	Y	3					22
							3	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	203	1	882	3	Y	4					26
							4	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	186	1	912	3	Y	1					27
							1	9									
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	166	1	878	3	Y	-0-					27
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	158	1	896	3	Y	1					28
							1	9									
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	150	1	897	3	Y	-0-					28
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	163	1	905	3	Y	17	40	1			5
							19	9									
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	168	1	841	3	Y	1					6
							1	9									
11	1020	N	913	-0-	-107	-0-	109	1	803	3	Y	1					7
							1	9									
12	1116	N	950	-0-	-166	-0-	153	1	793	3	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	446	-0-	-360	-0-	150	1	296	3	Y	-0-					71
02	728	N	426	-0-	-302	-0-	199	1	227	3	Y	-0-					71
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	245	1	488	3	Y	1					72
							1	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	317	1	498	3	Y	19					91
							21	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	348	1	530	3	Y	3					94
							3	9									
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	288	1	369	3	Y	11					105
							12	9									
07	868	N	782	-0-	-86	-0-	293	1	474	3	Y	14					119
							15	9									
08	868	N	708	-0-	-160	-0-	287	1	421	3	Y	-0-	75	1			44
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	276	1	431	3	Y	19					63
							21	9									
10	775	N	659	-0-	-116	-0-	244	1	415	3	Y	-0-					63
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	183	1	437	3	Y	11					74
							12	9									
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	217	1	428	3	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	190	1	878	3	Y	-0-					18
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	102	1	509	3	Y	-0-					18
03	713	N	495	-0-	-218	-0-	89	1	406	3	Y	-0-					18
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	178	1	774	3	Y	-0-					18
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	177	1	869	3	Y	-0-					18
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	149	1	791	3	Y	-0-					18
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	153	1	870	3	Y	-0-					18
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	142	1	852	3	Y	-0-					18
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	138	1	767	3	Y	-0-					18
10	1023	N	998	-0-	-25	-0-	166	1	832	3	Y	-0-					18
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	108	1	795	3	Y	-0-					18
12	930	N	816	-0-	-114	-0-	132	1	682	3	Y	2	13	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

01	2263	N	2024	-0-	-239	-0-	358	1	1658	3	Y	7					31
							8	9									
02	2100	N	1731	-0-	-369	-0-	288	1	1441	3	Y	2	24	1			9
							2	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	368	1	1677	3	Y	-0-					9
04	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	361	1	1566	3	Y	3					12
							3	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	347	1	1702	3	Y	-0-					12
06	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	298	1	1577	3	Y	-0-					12
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	332	1	1880	3	Y	-0-					12
08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	277	1	1657	3	Y	4					16
							4	9									
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	310	1	1726	3	Y	-0-					16
10	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	333	1	1672	3	Y	7					23
							8	9									
11	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	218	1	1603	3	Y	5					28
							6	9									
12	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	319	1	1648	3	Y	-0-	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	805	-0-	-528	-0-	143	1	662	3	Y	-0-					16
02	1008	N	928	-0-	-80	-0-	152	1	761	3	Y	14	30	1			-0-
							15	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	193	1	879	3	Y	30	24	1			6
							33	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	190	1	824	3	Y	5					11
							6	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	176	1	862	3	Y	9					20
							10	9									
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	165	1	876	3	Y	9					29
							10	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	160	1	909	3	Y	8	27	1			10
							9	9									
08	1054	N	914	-0-	-140	-0-	131	1	783	3	Y	-0-					10
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	145	1	806	3	Y	4					14
							4	9									
10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	168	1	841	3	Y	6					20
							7	9									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	111	1	818	3	Y	4					24
							4	9									
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	143	1	739	3	Y	1					25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					42
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					42
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	1914	2	20	9	N	18					171
02	1988	N	1741	-0-	-247	-0-	1730	2	11	9	N	10	165	1			16
03	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	2024	2	13	9	N	12					28
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1859	2	10	9	N	9					37
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2240	2	12	9	N	11					48
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2387	2	11	9	N	10					58
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2414	2	11	9	N	10					68
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2352	2	13	9	N	12					80
09	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	2271	2	9	9	N	8					88
10	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2326	2	12	9	N	11					99
11	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2144	2	12	9	N	11					110
12	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2212	2	8	9	N	7					117

TOTAL GAS PROD: 26,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	685	-0-	-407	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	476	N	193	-0-	-283	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2			N	-0-					71
02	1232	N	936	-0-	-296	-0-	936	2			N	-0-					71
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3					74
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					74
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	N	1					75
06	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1199	2	4	9	N	4					79
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					79
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	N	3					82
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					82
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-					82
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					82
12	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1104	2	4	9	N	4					86

TOTAL GAS PROD: 14,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	465	1	439	2	N	-0-					58
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	420	1	476	2	N	1					59
							1	9									
03	1023	N	927	-0-	-96	-0-	465	1	462	2	N	-0-					59
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	450	1	490	2	N	-0-					59
05	992	N	502	-0-	-490	-0-	502	2			N	-0-					59
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	450	1	512	2	N	1					60
							1	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	465	1	529	2	N	1					61
							1	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	465	1	515	2	N	-0-					61
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	450	1	464	2	N	-0-					61
10	992	N	842	-0-	-150	-0-	465	1	377	2	N	-0-					61
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					61
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					200
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					200
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					200
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					200
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					200
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					200
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					200
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					200
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					200
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					200
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					200
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	543	-0-	-139	-0-	535	2	8	9	N	7					172
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	539	2	31	9	N	28					200
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	599	2	12	9	N	11	175	1			36
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	591	2	15	9	N	14					50
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	639	2	15	9	N	14					64
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	537	2	13	9	N	12					76
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	N	12					88
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	639	2	12	9	N	11					99
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					108
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	642	2	13	9	N	12					120
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	607	2	10	9	N	9					129
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	601	2	13	9	N	12					141

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					17
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					17
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					17
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					17
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					17
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					17
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					17
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					17
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					17
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					17
11	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	2			N	-0-					17
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 925543
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					11
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	3			N	-0-					11
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					11
04	270	N	107	-0-	-163	-0-	107	3			N	-0-					11
05	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					11
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					11
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					11
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					11
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					11
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					11
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1					68
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	N	2	70	1			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	N	4					4
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	407	3	6	9	N	5					9
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1					10
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					10
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					10
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					10
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	668	3	15	9	N	14					24
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	572	3	15	9	N	14					38
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	237	3	10	9	N	9					94
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	196	3	7	9	N	6					100
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	188	3	6	9	N	5					105
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	230	3	10	9	N	9					114
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	195	3	4	9	N	4					118
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	164	3	15	9	N	14					132
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	232	3	4	9	N	4					136
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	210	3	14	9	N	13					149
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	3	3	9	N	3					152
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	180	3	2	9	N	2					154
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	N	3					157
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	N	4					161

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					28
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					28
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					28
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					28
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					28
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					28
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					28
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					28
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					28
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					28
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					28
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, ELZIE WELL #: 1 RRCID -> 085644 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5634 - 5642

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	682	N	269	-0-	-413	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					37
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					37
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					37
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					37
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					37
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					37
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					37
08	837	N	652	-0-	-185	-0-	650	2	2	9	N	2					39
09	1050	N	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					39
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	N	4					43
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					43
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 8,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					40
02	1428	N	1183	-0-	-245	-0-	1183	2			N	-0-					40
03	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1296	2	1	9	N	1					41
04	1140	N	694	-0-	-446	-0-	694	2			N	-0-					41
05	1302	N	344	-0-	-958	-0-	344	2			N	-0-					41
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	N	1					42
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					42
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	N	1					43
09	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	1184	2			N	-0-					43
10	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1120	2			N	-0-					43
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					43
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 12,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1815	-0-	-138	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1237	-0-	-1463	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2049	-0-	-741	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1484	-0-	-1213	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					47
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					47
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					47
04	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2155	2			N	-0-					47
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					47
06	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			N	-0-					47
07	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2133	2			N	-0-					47
08	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2157	2	1	9	N	1					48
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	1957	2	1	9	N	1					49
10	2139	N	1810	-0-	-329	-0-	1810	2			N	-0-					49
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					49
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 25,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					11
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					11
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					11
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					11
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					11
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					11
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					11
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					11
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					11
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					11
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					11
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2646	2	26	9	N	24					35
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2297	2	30	9	N	27					62
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2660	2	26	9	N	24					86
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2105	2	15	9	N	14					100
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2054	2	11	9	N	10					110
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1850	2	12	9	N	11	68	1			53
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	2	4	9	N	4					57
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2050	2	12	9	N	11					68
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2051	2	9	9	N	8					76
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2089	2	9	9	N	8					84
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1812	2	13	9	N	12					96
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1991	2	12	9	N	11	93	1			14

TOTAL GAS PROD: 25,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1829	2	39	9	N	35					168
02	1708	N	1590	-0-	-118	-0-	1538	2	52	9	N	47	182	1			33
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1735	2	54	9	N	49					82
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1899	2	47	9	N	43					125
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1932	2	37	9	N	34					159
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1861	2	33	9	N	30	181	1			8
07	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1915	2	35	9	N	32					40
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1949	2	37	9	N	34					74
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2028	2	40	9	N	36					110
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1994	2	36	9	N	33	103	1			40
11	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	1618	2	47	9	N	43					83
12	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	1911	2	42	9	N	38	101	1			20

TOTAL GAS PROD: 22,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1648	2	52	9	N	47					162
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1396	2	48	9	N	44	178	1			28
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1446	2	44	9	N	40					68
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1584	2	39	9	N	35					103
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1308	2	31	9	N	28					131
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	351	1	1184	2	N	6	127	1			10
							7	9									
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	356	1	1268	2	N	20					30
							22	9									
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	360	1	1151	2	N	15					45
							17	9									
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	337	1	1980	2	N	14					59
							15	9									
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	333	1	1922	2	N	24					83
							26	9									
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	313	1	1259	2	N	42					125
							46	9									
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	356	1	1056	2	N	47	102	1			70
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 20,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

01	363	N	84	-0-	-279	-0-	84	2			N	-0-					22
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					22
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					22
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					22
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					22
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					22
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					22
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					22
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					22
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					22
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					22
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					112
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					112
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					112
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	565	2	61	9	N	55					167
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1237	2	128	9	N	116	166	1			117
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1489	2	108	9	N	98					215
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1524	2	90	9	N	82	180	1			117
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					117
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1354	2	68	9	N	62	91	1			88
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1276	2	75	9	N	68					156
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1346	2	59	9	N	54	189	1			21
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3					24

TOTAL GAS PROD: 11,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					13
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	2			N	-0-					13
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					13
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					13
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					13
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					13
07	341	N	23	-0-	-318	-0-	23	2			N	-0-					13
08	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	2			N	-0-					13
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					13
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					13
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					13
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	13	1	1080	2	N	4					110
							4	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	11	1	944	2	N	4					114
							4	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	12	1	1026	2	N	16					130
							18	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	11	1	936	2	N	-0-					130
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	13	1	1075	2	N	37	69	1			98
							41	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1030	2	N	3					101
							3	9									
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	13	1	917	2	N	3					104
							3	9									
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	13	1	1060	2	N	-0-					104
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	N	-0-					104
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	12	1	891	2	N	-0-					104
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	13	1	955	2	N	1					105
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 10,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	455	2	13	9	N	12					47
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	395	2	14	9	N	13					60
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	472	2	3	9	N	3					63
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	539	2	8	9	N	7					70
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7					77
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	N	5					82
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	474	2	9	9	N	8					90
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					90
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	454	2	2	9	N	2					92
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	424	2	3	9	N	3					95
11	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					95
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	102	1	197	3	N	-0-					1
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	92	1	176	3	N	-0-					1
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	102	1	208	3	N	-0-					1
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	99	1	201	3	N	-0-					1
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	103	1	205	3	N	-0-					1
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	99	1	198	3	N	-0-					1
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	102	1	200	3	N	-0-					1
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	102	1	199	3	N	-0-					1
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	99	1	196	3	N	-0-					1
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	102	1	207	3	N	-0-					1
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	98	1	192	3	N	-0-					1
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	94	1	197	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	184	1	850	3	Y	14					47
							15	9									
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	148	1	828	3	Y	2					49
							2	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	184	1	976	3	Y	5					54
							6	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	173	1	1134	3	Y	2					56
							2	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	170	1	1026	3	Y	-0-	44	1			12
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	153	1	853	3	Y	5	4	1			13
							6	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	197	1	1142	3	Y	-0-					13
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	176	1	1070	3	Y	11					24
							12	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	177	1	1063	3	Y	-0-					24
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	182	1	1028	3	Y	7					31
							8	9									
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	167	1	866	3	Y	5					36
							6	9									
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	181	1	979	3	Y	1					37
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2469	-0-	2469	2469	223	1	2220	3	Y	24	121	1			16
							26	9									
02	T. A.		2224	-0-	2224	4693	201	1	1983	3	Y	36					52
							40	9									
03	T. A.		2366	-0-	2366	7059	218	1	2117	3	Y	28					80
							31	9									
04	5500		2598	-0-	-2902	4157	226	1	2351	3	Y	19					99
							21	9									
05	6928		2771	-0-	-4157	-0-	239	1	2519	3	Y	12					111
							13	9									
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	230	1	2463	3	Y	13					124
							14	9									
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	238	1	2555	3	Y	6					130
							7	9									
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	244	1	2616	3	Y	11					141
							12	9									
09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	236	1	2601	3	Y	8					149
							9	9									
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	234	1	2545	3	Y	8					157
							9	9									
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	216	1	2194	3	Y	23	147	1			33
							25	9									
*12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	140	1	2436	3	Y	23					56
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 31,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

01	2108	#	1551	-0-	-557	-0-	1539	2	12	9	Y	11					122
02	1988	#	1401	-0-	-587	-0-	1386	2	15	9	Y	14					136
03	2201	#	1909	-0-	-292	-0-	1887	2	22	9	Y	20					156
04	2130	#	1928	-0-	-202	-0-	1919	2	9	9	Y	8					164
05	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					164
06	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2007	2	23	9	Y	21					185
07	1922	#	1903	-0-	-19	-0-	1895	2	8	9	Y	7					192
08	2046	#	1375	-0-	-671	-0-	1375	2			Y	-0-					192
09	1980	#	1118	-0-	-862	-0-	1118	2			Y	-0-					192
10	2108	#	1650	-0-	-458	-0-	1650	2			Y	-0-	115	1			77
11	2040	#	1653	-0-	-387	-0-	1653	2			Y	-0-					77
12	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 18,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	644	N	247	-0-	-397	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					62
02	DLQ G-10		4	-0-	4	24	4	2			Y	-0-					62
03	DLQ G-10		15	-0-	15	39	15	2			Y	-0-					62
04	55	N	16	-0-	-39	-0-	16	2			Y	-0-					62
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					62
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					62
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					62
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					62
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					62
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					62
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					16
02	1008	N	951	-0-	-57	-0-	951	2			N	-0-					16
03	1147	N	946	-0-	-201	-0-	946	2			N	-0-					16
04	1080	N	921	-0-	-159	-0-	921	2			N	-0-					16
05	1054	N	707	-0-	-347	-0-	707	2			N	-0-					16
06	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					16
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					16
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					16
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					16
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					16
11	750	N	601	-0-	-149	-0-	601	2			N	-0-					16
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 8,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					72
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					72
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					72
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					72
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					72
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					72
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					72
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					72
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					72
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					72
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					72
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 130449 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 3544 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					59
02	168	#	130	-0-	-38	-0-	130	2			Y	-0-					59
03	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					59
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					59
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					59
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					59
07	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					59
08	186	#	64	-0-	-122	-0-	64	2			Y	-0-					59
09	180	#	112	-0-	-68	-0-	112	2			Y	-0-	33	1			26
10	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					26
11	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					26
*12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					134
02	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					134
03	930	#	52	-0-	-878	-0-	52	2			Y	-0-					134
04	900	#	351	-0-	-549	-0-	351	2			Y	-0-					134
05	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					134
06	T. A.		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					134
07	T. A.		445	-0-	445	657	445	2			Y	-0-					134
08	T. A.		509	-0-	509	1166	509	2			Y	-0-					134
09	1622	R	456	-0-	-1166	-0-	455	2	1	9	Y	1	74	1			61
10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					61
11	480	#	331	-0-	-149	-0-	331	2			Y	-0-					61
12	496	#	217	-0-	-279	-0-	217	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	#	902	-0-	-1113	-0-	115	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	1820	#	564	-0-	-1256	-0-	115	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	115	1	2376	2	Y	-0-					-0-
04	2092	R	2092	-0-	-0-	-0-	115	1	1977	2	Y	-0-					-0-
05	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	115	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	2400	#	1732	-0-	-668	-0-	115	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	119	1	2617	2	Y	-0-					-0-
08	2868	R	2868	-0-	-0-	-0-	119	1	2749	2	Y	-0-					-0-
09	2100	#	953	-0-	-1147	-0-	119	1	834	2	Y	-0-					-0-
10	2728	#	791	-0-	-1937	-0-	119	1	672	2	Y	-0-					-0-
11	2790	#	1092	-0-	-1698	-0-	119	1	973	2	Y	-0-					-0-
12	2883	#	626	-0-	-2257	-0-	119	1	507	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					4
02	252	#	239	-0-	-13	-0-	239	2			Y	-0-					4
03	279	#	98	-0-	-181	-0-	98	2			Y	-0-					4
04	270	#	99	-0-	-171	-0-	99	2			Y	-0-					4
05	279	#	115	-0-	-164	-0-	115	2			Y	-0-					4
06	270	#	116	-0-	-154	-0-	116	2			Y	-0-					4
07	279	#	77	-0-	-202	-0-	77	2			Y	-0-					4
08	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					4
09	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
10	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					4
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					4
*12	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	#	1269	-0-	-95	-0-	143	1	1123	3	Y	3					55
							3	9									
02	1148	#	1125	-0-	-23	-0-	128	1	986	3	Y	10					65
							11	9									
03	1271	#	1227	-0-	-44	-0-	141	1	1076	3	Y	9					74
							10	9									
04	1230	#	1222	-0-	-8	-0-	139	1	1080	3	Y	3					77
							3	9									
05	1271	#	1269	-0-	-2	-0-	144	1	1125	3	Y	-0-					77
06	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	138	1	1068	3	Y	1					78
							1	9									
07	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	141	1	1077	3	Y	1					79
							1	9									
08	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	143	1	1089	3	Y	-0-					79
09	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	135	1	1021	3	Y	-0-					79
10	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	139	1	1062	3	Y	-0-					79
11	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	133	1	980	3	Y	-0-					79
*12	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	3	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 14,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	1255	-0-	-78	-0-	143	1	1106	3	Y	5					42
							6	9									
02	1204	#	1052	-0-	-152	-0-	125	1	927	3	Y	-0-					42
03	1333	#	1282	-0-	-51	-0-	144	1	1138	3	Y	-0-					42
04	1230	#	1164	-0-	-66	-0-	137	1	1027	3	Y	-0-					42
05	1240	#	1099	-0-	-141	-0-	137	1	962	3	Y	-0-					42
06	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	132	1	936	3	Y	-0-					42
07	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	133	1	907	3	Y	-0-					42
08	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	138	1	984	3	Y	-0-					42
09	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	133	1	956	3	Y	-0-					42
10	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	137	1	1014	3	Y	6	29	1			19
							7	9									
11	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	135	1	1033	3	Y	5	2	1			22
							6	9									
*12	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 13,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	#	1397	-0-	-308	-0-	149	1	1240	3	Y	7					52
							8	9									
02	1456	#	1287	-0-	-169	-0-	135	1	1152	3	Y	-0-					52
03	1612	#	1418	-0-	-194	-0-	150	1	1268	3	Y	-0-					52
04	1470	#	1275	-0-	-195	-0-	141	1	1133	3	Y	1					53
							1	9									
05	1426	#	1317	-0-	-109	-0-	146	1	1171	3	Y	-0-					53
06	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	140	1	1107	3	Y	2					55
							2	9									
07	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	149	1	1245	3	Y	2					57
							2	9									
08	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	150	1	1246	3	Y	2					59
							2	9									
09	742	R	742	-0-	-0-	-0-	118	1	624	3	Y	-0-					59
10	682	#	667	-0-	-15	-0-	117	1	550	3	Y	-0-					59
11	766	R	766	-0-	-0-	-0-	118	1	648	3	Y	-0-					59
*12	674	R	674	-0-	-0-	-0-	97	1	577	3	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 13,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	R	833	-0-	-0-	-0-	36	1	797	3	N	-0-					6
02	756	#	707	-0-	-49	-0-	30	1	674	3	N	3					9
							3	9									
03	858	R	858	-0-	-0-	-0-	37	1	821	3	N	-0-					9
04	838	R	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	N	-0-					9
05	837	#	834	-0-	-3	-0-	36	1	798	3	N	-0-					9
06	840	#	804	-0-	-36	-0-	34	1	770	3	N	-0-					9
07	868	#	816	-0-	-52	-0-	35	1	781	3	N	-0-					9
08	868	#	853	-0-	-15	-0-	38	1	815	3	N	-0-					9
09	840	#	805	-0-	-35	-0-	34	1	771	3	N	-0-					9
10	850	R	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	N	-0-					9
11	840	#	823	-0-	-17	-0-	34	1	789	3	N	-0-					9
12	868	#	793	-0-	-75	-0-	5	1	788	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	R	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1494	3	Y	27	1	1			46
							30	9									
02	1428	#	1204	-0-	-224	-0-	51	1	1139	3	Y	13					59
							14	9									
03	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	70	1	1554	3	Y	16					75
							18	9									
04	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	67	1	1471	3	Y	19					94
							21	9									
05	1581	#	892	-0-	-689	-0-	39	1	853	3	Y	-0-	68	1			26
06	1679	R	1679	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	3	Y	1	6	1			19
							1	9									
07	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1615	3	Y	16					35
							18	9									
08	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	73	1	1593	3	Y	16					51
							18	9									
09	1680	#	1609	-0-	-71	-0-	68	1	1520	3	Y	19					70
							21	9									
10	1736	#	1627	-0-	-109	-0-	67	1	1549	3	Y	10					80
							11	9									
11	1680	#	1605	-0-	-75	-0-	67	1	1529	3	Y	8					88
							9	9									
12	1674	#	1514	-0-	-160	-0-	10	1	1491	3	Y	12					100
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
*12	216	R	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	#	1574	-0-	-379	-0-	157	1	1417	3	Y	-0-					97
02	1764	#	1454	-0-	-310	-0-	142	1	1312	3	Y	-0-					97
03	1953	#	1763	-0-	-190	-0-	164	1	1599	3	Y	-0-					97
04	1890	#	1603	-0-	-287	-0-	155	1	1448	3	Y	-0-					97
05	1612	#	1489	-0-	-123	-0-	153	1	1336	3	Y	-0-					97
06	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	134	1	995	3	Y	-0-					97
07	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	138	1	1009	3	Y	-0-					97
08	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	137	1	968	3	Y	-0-					97
09	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	132	1	936	3	Y	1	73	1			25
							1	9									
10	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	133	1	931	3	Y	-0-					25
11	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	132	1	968	3	Y	-0-					25
*12	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	100	1	991	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 15,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	987	-0-	-160	-0-	42	1	945	3	Y	-0-					8
02	980	#	846	-0-	-134	-0-	36	1	810	3	Y	-0-					8
03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	3	Y	-0-					8
04	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	3	Y	-0-					8
05	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	3	Y	-0-					8
06	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	988	3	Y	-0-					8
07	1054	#	1038	-0-	-16	-0-	45	1	993	3	Y	-0-					8
08	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	3	Y	-0-					8
09	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	Y	-0-					8
10	1054	#	1048	-0-	-6	-0-	44	1	1004	3	Y	-0-					8
11	1020	#	975	-0-	-45	-0-	41	1	934	3	Y	-0-					8
12	930	#	896	-0-	-34	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	766	-0-	-164	-0-	33	1	731	3	Y	2					27
							2	9									
02	840	#	649	-0-	-191	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					27
03	930	#	715	-0-	-215	-0-	30	1	685	3	Y	-0-					27
04	900	#	792	-0-	-108	-0-	34	1	757	3	Y	1					28
							1	9									
05	930	#	323	-0-	-607	-0-	13	1	303	3	Y	6					34
							7	9									
06	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1246	3	Y	8					42
							9	9									
07	713	#	609	-0-	-104	-0-	26	1	576	3	Y	6					48
							7	9									
08	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	4					52
							4	9									
09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	-0-					52
10	899	R	899	-0-	-0-	-0-	38	1	859	3	Y	2					54
							2	9									
11	690	#	371	-0-	-319	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					54
12	248	#	191	-0-	-57	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	3	Y	19					97
							21	9									
02	970	R	970	-0-	-0-	-0-	41	1	916	3	Y	12					109
							13	9									
03	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	978	3	Y	12					121
							13	9									
04	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	7					128
							8	9									
05	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	46	1	1011	3	Y	5					133
							6	9									
06	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	997	3	Y	3					136
							3	9									
07	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	45	1	996	3	Y	4					140
							4	9									
08	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	48	1	1044	3	Y	3					143
							3	9									
09	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	987	3	Y	4					147
							4	9									
10	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1002	3	Y	3					150
							3	9									
11	930	#	880	-0-	-50	-0-	36	1	840	3	Y	4	42	1			112
							4	9									
12	1085	#	1047	-0-	-38	-0-	7	1	1027	3	Y	12					124
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	R	434	-0-	-811	-0-	107	1	316	3	N	10					16
							11	9									
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	96	1	274	3	N	20					36
							22	9									
03	531	R	531	-0-	-0-	-0-	110	1	379	3	N	38					74
							42	9									
04	538	R	538	-0-	-0-	-0-	109	1	409	3	N	18					92
							20	9									
05	592	R	592	-0-	-0-	-0-	113	1	445	3	N	31	94	1			29
							34	9									
06	562	R	562	-0-	-0-	-0-	108	1	423	3	N	28					57
							31	9									
07	531	R	531	-0-	-0-	-0-	111	1	396	3	N	22					79
							24	9									
08	551	R	551	-0-	-0-	-0-	112	1	416	3	N	21					100
							23	9									
09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	111	1	462	3	N	18					118
							20	9									
10	632	R	632	-0-	-0-	-0-	114	1	481	3	N	34					152
							37	9									
11	608	R	608	-0-	-0-	-0-	111	1	484	3	N	12					164
							13	9									
*12	780	R	780	-0-	-0-	-0-	96	1	507	3	N	161	149	1			27
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	#	1282	-0-	-299	-0-	81	1	1144	2	N	52					254
							57	9									
02	1372	#	1124	-0-	-248	-0-	73	1	1018	2	N	30					284
							33	9									
03	1457	#	1186	-0-	-271	-0-	81	1	1055	2	N	45	176	1			153
							50	9									
04	1410	#	1191	-0-	-219	-0-	78	1	1072	2	N	37					190
							41	9									
05	1364	#	1020	-0-	-344	-0-	81	1	930	2	N	8					198
							9	9									
06	1230	#	1121	-0-	-109	-0-	78	1	1019	2	N	22					220
							24	9									
07	1240	#	1107	-0-	-133	-0-	81	1	985	2	N	37					257
							41	9									
08	1240	#	1113	-0-	-127	-0-	81	1	997	2	N	32	171	1			118
							35	9									
09	1200	#	1037	-0-	-163	-0-	78	1	928	2	N	28					146
							31	9									
10	1147	#	1094	-0-	-53	-0-	81	1	972	2	N	37					183
							41	9									
11	1110	#	1017	-0-	-93	-0-	78	1	930	2	N	8					191
							9	9									
12	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 12,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

01	310	#	293	-0-	-17	-0-	56	1	237	2	N	-0-					44
02	280	#	259	-0-	-21	-0-	50	1	209	2	N	-0-					44
03	310	#	276	-0-	-34	-0-	56	1	220	2	N	-0-					44
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	54	1	215	2	N	-0-					44
05	310	#	271	-0-	-39	-0-	56	1	215	2	N	-0-					44
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	54	1	208	2	N	-0-					44
07	279	#	269	-0-	-10	-0-	56	1	213	2	N	-0-					44
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	56	1	211	2	N	-0-					44
09	270	#	256	-0-	-14	-0-	54	1	202	2	N	-0-					44
10	279	#	264	-0-	-15	-0-	56	1	208	2	N	-0-					44
11	270	#	242	-0-	-28	-0-	54	1	188	2	N	-0-					44
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	198	1	913	3	Y	-0-					41
02	928	R	928	-0-	-0-	-0-	155	1	773	3	Y	-0-					41
03	1116	#	1104	-0-	-12	-0-	198	1	906	3	Y	-0-					41
04	1080	#	943	-0-	-137	-0-	177	1	766	3	Y	-0-					41
05	1116	#	1064	-0-	-52	-0-	180	1	884	3	Y	-0-					41
06	1080	#	1028	-0-	-52	-0-	163	1	865	3	Y	-0-					41
07	1116	#	1011	-0-	-105	-0-	151	1	858	3	Y	2					43
							2	9									
08	1116	#	1027	-0-	-89	-0-	146	1	875	3	Y	5					48
							6	9									
09	1020	#	984	-0-	-36	-0-	150	1	834	3	Y	-0-					48
10	1054	#	1019	-0-	-35	-0-	168	1	845	3	Y	5	43	1			10
							6	9									
11	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	122	1	895	3	Y	4					14
							4	9									
12	1023	#	980	-0-	-43	-0-	158	1	818	3	Y	4					18
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	R	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
*12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	302	-0-	-8	-0-	54	1	248	3	Y	-0-					13
02	280	#	259	-0-	-21	-0-	43	1	216	3	Y	-0-					13
03	341	#	295	-0-	-46	-0-	53	1	242	3	Y	-0-					13
04	330	#	281	-0-	-49	-0-	53	1	228	3	Y	-0-					13
05	341	#	291	-0-	-50	-0-	49	1	242	3	Y	-0-					13
06	300	#	227	-0-	-73	-0-	36	1	191	3	Y	-0-					13
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	3	Y	-0-					13
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	44	1	266	3	Y	-0-					13
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	39	1	218	3	Y	-0-					13
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	47	1	237	3	Y	-0-					13
11	300	#	290	-0-	-10	-0-	35	1	255	3	Y	-0-					13
12	310	#	307	-0-	-3	-0-	50	1	257	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	26	1	121	3	Y	-0-					21
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	Y	2					23
							2	9									
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	3	Y	-0-					23
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	28	1	120	3	Y	-0-	7	1			16
05	171	R	171	-0-	-0-	-0-	28	1	135	3	Y	7					23
							8	9									
06	150	#	142	-0-	-8	-0-	23	1	119	3	Y	-0-					23
07	155	#	138	-0-	-17	-0-	21	1	117	3	Y	-0-					23
08	186	#	124	-0-	-62	-0-	18	1	106	3	Y	-0-					23
09	180	#	125	-0-	-55	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					23
10	186	#	149	-0-	-37	-0-	25	1	124	3	Y	-0-					23
11	150	#	129	-0-	-21	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					23
*12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) //CONT.// 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123		4032	-0-	-91	-0-	173	1	3859	3	N	-0-					-0-
02	3724		3385	-0-	-339	-0-	145	1	3240	3	N	-0-					-0-
03	4123		3835	-0-	-288	-0-	165	1	3670	3	N	-0-					-0-
04	3990		3645	-0-	-345	-0-	158	1	3487	3	N	-0-					-0-
05	4061	#	3600	-0-	-461	-0-	158	1	3442	3	N	-0-					-0-
06	3900	#	3380	-0-	-520	-0-	145	1	3235	3	N	-0-					-0-
07	3625		3625	-0-	-0-	-0-	153	1	3404	3	N	62					62
							68	9									
08	3460		3460	-0-	-0-	-0-	152	1	3307	3	N	1					63
							1	9									
09	5688		3189	-0-	-2499	-0-	137	1	3050	3	N	2					65
							2	9									
10	3473		3473	-0-	-0-	-0-	145	1	3326	3	N	2					67
							2	9									
11	3143		3143	-0-	-0-	-0-	132	1	3010	3	N	1					68
							1	9									
*12	3311		3311	-0-	-0-	-0-	22	1	3289	3	Y	-0-	67	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	4					22
							4	9									
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	19	1	429	3	Y	1					23
							1	9									
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	19	1	412	3	Y	2					25
							2	9									
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	20	1	436	3	Y	-0-					25
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					25
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	11	1	331	3	Y	-0-					25
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	18	1	553	3	Y	-0-					25
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					25
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					25
10	558	N	255	-0-	-303	-0-	8	1	247	3	Y	-0-					25
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					25
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					41
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					41
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					41
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					41
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					41
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					41
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					41
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					41
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					41
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					41
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					23
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			N	-0-					23
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					23
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					23
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					23
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					23
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					23
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					23
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					23
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					23
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					23
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					19
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					19
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					19
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					19
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					19
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					19
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					19
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					19
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					19
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					19
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					19
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	37	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	31	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	27	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	25	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	24	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	13	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	714	-0-	-247	-0-	119	1	547	3	Y	44	51	1			41
							48	9									
02	924	N	454	-0-	-470	-0-	77	1	342	3	Y	32	73	1			-0-
							35	9									
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	156	1	718	3	Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	194	1	843	3	Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	180	1	884	3	Y	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	159	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	152	1	866	3	Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	145	1	866	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	143	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	161	1	814	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	100	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	836	-0-	-125	-0-	135	1	701	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	29	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	30	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	33	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	29	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	62	1	1379	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1063	-0-	-169	-0-	45	1	1018	3	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	3	N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	62	1	1362	3	N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	65	1	1427	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	59	1	1310	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	59	1	1335	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	55	1	1211	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	56	1	1274	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	50	1	1145	3	N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	53	1	1233	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	8	1	1270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	141	1	1059	3	Y	3					3
							3	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	133	1	1110	3	Y	13					16
							14	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	155	1	1382	3	Y	2					18
							2	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	146	1	1238	3	Y	3					21
							3	9									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	169	1	1669	3	Y	1					22
							1	9									
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	161	1	1597	3	Y	1					23
							1	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	169	1	1716	3	Y	-0-					23
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	160	1	1458	3	Y	-0-					23
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	152	1	1409	3	Y	2					25
							2	9									
10	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	154	1	1413	3	Y	-0-					25
11	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	146	1	1276	3	Y	-0-					25
12	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	102	1	1339	3	Y	5					30
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	651	N	389	-0-	-262	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	480	N	137	-0-	-343	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	977	-0-	-542	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	888	-0-	-344	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	813	-0-	-207	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	429	3	11	9	N	10					149
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					149
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					149
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					149
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	3	11	9	N	10					159
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	3	7	9	N	6					165
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					165
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					165
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					165
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					165
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2	N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2	N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1279	-0-	-9	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	939	-0-	-291	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	952	-0-	-288	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					71
02	616	N	494	-0-	-122	-0-	494	2			N	-0-					71
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					71
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					71
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					71
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					71
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					71
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					71
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					71
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					71
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					71
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 7,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	732	-0-	-1004	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1266	3	188	9	N	171	171	1			-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					111
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					111
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					111
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					111
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	218	2	25	9	N	23					134
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					134
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					134
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					134
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					134
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					134
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					134
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					17
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					17
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					17
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					17
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					17
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					17
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					17
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					17
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					17
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					17
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	24	1	559	3	N	2					2
							2	9									
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	N	-0-					2
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	86	1	1925	3	Y	-0-			-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1763	3	Y	-0-			-0-
03	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	86	1	1914	3	Y	-0-			-0-
04	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	84	1	1849	3	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	87	1	1902	3	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	82	1	1812	3	Y	-0-			-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	84	1	1865	3	Y	-0-			-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	85	1	1870	3	Y	-0-			-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	3	Y	-0-			-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	82	1	1879	3	Y	-0-			-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	80	1	1831	3	Y	-0-			-0-
12	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	9	1	1872	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	43	1	1910	3	Y	15					15
							17	9									
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-					15
03	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	35	1	1529	3	Y	8					23
							9	9									
04	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	33	1	1428	3	Y	-0-					23
05	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	28	1	1218	3	Y	-0-					23
06	1530	N	1103	-0-	-427	-0-	24	1	1079	3	Y	-0-					23
07	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	24	1	1086	3	Y	-0-					23
08	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	24	1	1057	3	Y	-0-					23
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	22	1	992	3	Y	-0-					23
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	24	1	1091	3	Y	-0-					23
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	22	1	980	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	4	1	1077	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

01	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	45	1	2026	3	Y	24					27
							26	9									
02	2128	N	1952	-0-	-176	-0-	43	1	1906	3	Y	3					30
							3	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	75	1	2235	3	Y	5					35
							6	9									
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	73	1	2147	3	Y	11					46
							12	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	78	1	2286	3	Y	1	47	1			-0-
							1	9									
06	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	67	1	1997	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2325	X	1972	-0-	-353	-0-	64	1	1908	3	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1969	-0-	-387	-0-	66	1	1903	3	Y	-0-					-0-
09	2280	X	2044	-0-	-236	-0-	66	1	1978	3	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2083	-0-	-273	-0-	66	1	2017	3	Y	-0-					-0-
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	82	1	2497	3	Y	-0-					-0-
*12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	11	1	2308	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	13	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	12	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	12	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	12	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	12	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	31	1	938	3	Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	893	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	31	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	911	-0-	-19	-0-	30	1	881	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	31	1	926	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	30	1	898	3	Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	929	3	Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	32	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	32	1	978	3	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	3	Y	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	601	-0-	-112	-0-	13	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	14	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	20	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	21	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	19	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	19	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	21	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	18	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	18	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	3	1	546	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

01	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	527	1	2753	3	Y	-0-					10
02	2856	X	2831	-0-	-25	-0-	469	1	2316	3	Y	42					52
							46	9									
03	3162	X	2723	-0-	-439	-0-	508	1	2215	3	Y	-0-					52
04	3180	X	2523	-0-	-657	-0-	489	1	2033	3	Y	1	48	1			5
							1	9									
05	3286	X	2446	-0-	-840	-0-	500	1	1939	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
06	3180	X	2258	-0-	-922	-0-	480	1	1777	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	3131	X	2277	-0-	-854	-0-	493	1	1784	3	Y	-0-					5
08	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	492	1	1686	3	Y	-0-					5
09	2520	X	2006	-0-	-514	-0-	471	1	1535	3	Y	-0-					5
*10	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	492	1	1781	3	Y	-0-					5
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	490	1	2139	3	Y	-0-					5
*12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	443	1	1843	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 29,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	921	3	Y	-0-					2
02	924	N	818	-0-	-106	-0-	35	1	783	3	Y	-0-					2
03	961	N	757	-0-	-204	-0-	32	1	725	3	Y	-0-					2
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	3	Y	-0-					2
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	41	1	887	3	Y	-0-					2
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	829	3	Y	-0-					2
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	38	1	846	3	Y	-0-					2
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	39	1	844	3	Y	-0-					2
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	844	3	Y	1					3
							1	9									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	906	3	Y	-0-					3
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	Y	-0-					3
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1971	-0-	-261	-0-	64	1	1907	3	Y	-0-					35
02	1932	X	1728	-0-	-204	-0-	56	1	1671	3	Y	1					36
							1	9									
03	2108	X	1904	-0-	-204	-0-	61	1	1843	3	Y	-0-					36
04	2010	X	1801	-0-	-209	-0-	59	1	1742	3	Y	-0-					36
05	1984	X	1868	-0-	-116	-0-	62	1	1806	3	Y	-0-					36
06	1920	X	1797	-0-	-123	-0-	58	1	1725	3	Y	13					49
							14	9									
07	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	56	1	1667	3	Y	1					50
							1	9									
08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	61	1	1778	3	Y	-0-					50
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	56	1	1669	3	Y	7					57
							8	9									
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	56	1	1729	3	Y	-0-					57
11	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	54	1	1637	3	Y	-0-					57
12	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	8	1	1643	3	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 21,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2606	-0-	2606	2606	36	1	2570	3	N	-0-					21
02	4958	X	2352	-0-	-2606	-0-	37	1	2315	3	N	-0-					21
03	2759	N	2651	-0-	-108	-0-	42	1	2609	3	N	-0-					21
04	2520	N	2171	-0-	-349	-0-	41	1	2130	3	N	-0-					21
05	2604	N	2158	-0-	-446	-0-	41	1	2116	3	N	1					22
							1	9									
06	2580	N	1985	-0-	-595	-0-	31	1	1952	3	N	2					24
							2	9									
07	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	46	1	2100	3	N	-0-					24
08	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	43	1	1992	3	N	-0-					24
09	1980	N	1866	-0-	-114	-0-	57	1	1809	3	N	-0-					24
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	47	1	1691	3	N	-0-					24
11	1980	N	1595	-0-	-385	-0-	66	1	1529	3	N	-0-					24
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 23,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2707	-0-	2707	2707	93	1	2614	3	N	-0-					-0-
02	5126	X	2419	-0-	-2707	-0-	93	1	2326	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	93	1	2520	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	90	1	2434	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2519	-0-	-116	-0-	93	1	2422	3	N	4					4
							4	9									
06	2550	X	2425	-0-	-125	-0-	93	1	2332	3	N	-0-					4
07	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	93	1	2348	3	N	-0-					4
08	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	93	1	2325	3	N	-0-					4
09	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	93	1	2281	3	N	-0-					4
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	93	1	2256	3	N	-0-	4	7			-0-
11	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	93	1	2244	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
CLM OPERATING 161182
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		318	-0-	318	318	318	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		325	-0-	325	643	325	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		477	-0-	477	1120	477	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		344	-0-	344	1464	344	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		300	-0-	300	1764	300	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		260	-0-	260	2024	260	3			N	-0-					-0-
11	2310	R	286	-0-	-2024	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

01	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	336	#	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	#	246	-0-	-114	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
05	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	325	-0-	-35	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	260	-0-	-205	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	286	-0-	-164	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	304	2	4	9	N	4					186
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	324	2	4	9	N	4					190
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	N	5					195
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	N	2	21	1	2	8	174
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					174
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			174
07	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					174
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	231	2	1	9	N	1	1	8			174
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					174
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					174
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					174
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					46
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					46
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					46
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					46
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					46
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					46
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					46
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					46
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					46
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					46
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					46
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					179
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	435	3			N	-0-					179
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					179
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					179
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					179
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					179
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					179
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					179
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					179
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					179
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	3			N	-0-					179
12	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 8,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					77
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					77
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					77
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-					77
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					77
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					77
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					77
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					77
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					77
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	698	1	492	3	Y	-0-					2
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	453	1	381	3	Y	-0-					2
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	654	1	498	3	Y	-0-					2
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	675	1	457	3	Y	-0-					2
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	698	1	449	3	Y	-0-					2
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	677	1	515	3	Y	-0-					2
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	602	1	250	3	Y	-0-					2
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					2
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		377	-0-	377	377	13	1	364	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		323	-0-	323	700	10	1	313	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		345	-0-	345	1045	12	1	333	3	N	-0-					-0-
04	1399		354	-0-	-1045	-0-	12	1	342	3	N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	12	1	336	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	341	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	N	3					113
02	252	N	192	-0-	-60	-0-	186	2	6	9	N	5					118
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	480	2	11	9	N	10					128
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	319	2	7	9	N	6					134
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					137
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	357	2	1	9	N	1					138
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					138
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	156	2	3	9	N	3					141
09	360	N	132	-0-	-228	-0-	129	2	3	9	N	3					144
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					144
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					144
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					145

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEVILLE, LOLA WELL #: 1 C RRCID -> 021265 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4066 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	8					27
							132	3	9	9							
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	6	26	1			7
							116	3	7	9							
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	24					31
							127	3	26	9							
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					31
							115	3									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					31
							101	3									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	3					34
							97	3	3	9							
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					34
							112	3									
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	24	2	Y	1					35
							91	3	1	9							
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					35
							109	3									
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	33	68	1			-0-
							133	3	36	9							
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	1	1	8	2	Y	5	5	1			-0-
							31	3	6	9							
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	1	1	21	2	Y	7	1	1			6
							80	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					8
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					8
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					8
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					8
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					8
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					8
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					8
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					8
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	Y	45					53
							50	9									
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	29	1	674	3	Y	107	133	1			27
							118	9									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	626	3	Y	15					42
							17	9									
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	15					57
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

KAKER, GUSSIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 197830 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3864 - 3990

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	Y	21					61
							23	9									
02	672	N	588	-0-	-84	-0-	25	1	555	3	Y	7					68
							8	9									
03	744	N	451	-0-	-293	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					68
04	780	N	231	-0-	-549	-0-	10	1	221	3	Y	-0-	61	1			7
05	651	N	407	-0-	-244	-0-	17	1	381	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	13	1	292	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					7
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					7
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					7
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					7
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					7
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	14					14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					85
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	473	2			N	-0-					85
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	628	2	19	9	N	17					102
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					102
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					102
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					102
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					102
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					102
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					102
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					102
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	737	2	30	9	N	27					129
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	532	-0-	-243	-0-	529	2	3	9	N	3					123
02	672	#	417	-0-	-255	-0-	415	2	2	9	N	2					125
03	620	#	537	-0-	-83	-0-	535	2	2	9	N	2					127
04	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					127
05	527	#	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					127
06	510	#	182	-0-	-328	-0-	182	2			N	-0-					127
07	558	#	10	-0-	-548	-0-	10	2			N	-0-					127
08	558	#	17	-0-	-541	-0-	17	2			N	-0-					127
09	540	#	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	-0-					127
10	465	#	12	-0-	-453	-0-	12	2			N	-0-					127
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					127
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	879	-0-	-213	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					115
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					115
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					115
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					115
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					115
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARKER WELL #: 3 RRCID -> 111861 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 4810 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2013 - W/O TO 09-32657

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON (CONGL., MIDDLE) //CONT.// 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	R	790	-0-	-0-	-0-	787	3	3	9	N	3					30
02	700	#	608	-0-	-92	-0-	606	3	2	9	N	2					32
03	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					32
04	763	R	763	-0-	-0-	-0-	761	3	2	9	N	2					34
05	941	R	941	-0-	-0-	-0-	940	3	1	9	N	1					35
06	810	#	793	-0-	-17	-0-	791	3	2	9	N	2					37
07	837	#	739	-0-	-98	-0-	737	3	2	9	N	2					39
08	837	#	696	-0-	-141	-0-	688	3	8	9	N	7					46
09	900	#	804	-0-	-96	-0-	804	3			N	-0-					46
10	930	#	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-					46
*11	800	R	800	-0-	-0-	-0-	798	3	2	9	N	2					48
*12	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 8,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

01	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*11	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	66	-0-	-399	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	420	#	52	-0-	-368	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	403	#	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	330	#	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	341	#	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	180	#	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	186	#	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*11	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					106
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					113
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					140
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	#	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	90	#	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					79
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					79
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					79
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	3	8	9	N	7					86
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					86
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					86
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					86
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					86
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					86
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					86
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	962	3	102	9	N	93	159	1			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	81	1			14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					15
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					15
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					15
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					30
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					30
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					30
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					30
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	538	2	10	9	N	9					161
02	616	N	379	-0-	-237	-0-	379	2			N	-0-					161
03	713	N	432	-0-	-281	-0-	432	2			N	-0-					161
04	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	2			N	-0-					161
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					161
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					161
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					161
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					161
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					161
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					161
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	424	2	4	9	N	4					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	822	-0-	-356	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	1064	#	1057	-0-	-7	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	3816	R	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	3813	R	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4582		4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
06	4128	R	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	4579		4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
08	5036		5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	4924		4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	5281		5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	4285		4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
*12	4785		4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3					59
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	567	3	88	9	N	80					139
03	589	N	185	-0-	-404	-0-	127	3	58	9	N	53	176	1			16
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	3	11	9	N	10					26
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	136	3	12	9	N	11					37
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					37
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	783	3	7	9	N	6					43
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	673	3	10	9	N	9					52
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	N	6					58
10	775	N	603	-0-	-172	-0-	586	3	17	9	N	15					73
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	487	3	14	9	N	13					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	979	3	13	9	N	12					134
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	N	6					140
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	927	3	10	9	N	9					149
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	934	3	7	9	N	6	112	1			37
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	763	3	8	9	N	7					44
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	783	3	3	9	N	3					47
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	871	3	6	9	N	5					52
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	914	3	10	9	N	9					61
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	872	3	9	9	N	8					69
10	868	N	812	-0-	-56	-0-	805	3	7	9	N	6					75
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	3	8	9	N	7					82
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	831	3	8	9	N	7					89

TOTAL GAS PROD: 10,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					55
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					55
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					78
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					78
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					78
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					78
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					78
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					78
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					78
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					78
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					78
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					78
11	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) //CONT.// 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY //CONT.// 194515
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					172
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					172
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					172
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					172
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					172
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					172
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					172
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					172
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					172
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					172
11	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			N	-0-					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN, EUGENE 543370
FUNK, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 021295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2844 - 2993

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2014 - PLUGGED 01/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					29
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					29
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N		16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	8	N		8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	13	N		13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N		12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14	N		14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	16	N		16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	11	N		11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	12	N		12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	10	N		10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N		11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*11	13	N		13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS (CONGL.) //CONT.// 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					187
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					187
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					187
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					187
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					187
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					187
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2	77	7			112
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					112
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					112
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					112
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					112
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	#	2293	-0-	-280	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
02	2324	#	1773	-0-	-551	-0-	1742	3	31	9	N	28					28
03	2418	#	2085	-0-	-333	-0-	2085	3			N	-0-					28
04	2100	#	1915	-0-	-185	-0-	1915	3			N	-0-					28
05	2294	#	1882	-0-	-412	-0-	1882	3			N	-0-					28
06	2220	#	1613	-0-	-607	-0-	1613	3			N	-0-					28
07	2077	#	1683	-0-	-394	-0-	1683	3			N	-0-					28
08	2077	#	1582	-0-	-495	-0-	1582	3			N	-0-					28
09	1920	#	1398	-0-	-522	-0-	1398	3			N	-0-					28
10	1891	#	918	-0-	-973	-0-	918	3			N	-0-					28
11	1620	#	207	-0-	-1413	-0-	207	3			N	-0-					28
*12	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 17,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	992	-0-	-44	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) //CONT.// 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	246	2	3	9	N	3					32
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	288	2	8	9	N	7					39
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	328	2	20	9	N	18					57
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	299	2	11	9	N	10					67
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	279	3	13	9	N	12					79
06	330	N	197	-0-	-133	-0-	179	3	18	9	N	16					95
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	190	3	6	9	N	5					100
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	191	3	15	9	N	14					114
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					114
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					114
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	3	10	9	N	9					123
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1878	-0-	-447	-0-	1878	2			N	-0-					41
02	2800	N	3754	-0-	954	954	3754	2			N	-0-					41
03	3100	N	2580	-0-	-520	434	2580	2			N	-0-					41
04	1940	N	1506	-0-	-434	-0-	1506	2			N	-0-					41
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					41
06	3000	X	1746	-0-	-1254	-0-	1746	2			N	-0-					41
07	3100	X	1442	-0-	-1658	-0-	1442	2			N	-0-					41
08	2573	X	1370	-0-	-1203	-0-	1370	2			N	-0-					41
09	1740	X	1247	-0-	-493	-0-	1247	2			N	-0-					41
10	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	1467	2			N	-0-					41
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-					41
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 21,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5645	-0-	-1175	-0-	5630	2	15	9	N	14					158
02	5404	X	1894	-0-	-3510	-0-	1890	2	4	9	N	4					162
03	5983	X	1358	-0-	-4625	-0-	1355	2	3	9	N	3					165
04	5790	X	880	-0-	-4910	-0-	880	2			N	-0-					165
05	5952	X	719	-0-	-5233	-0-	719	2			N	-0-					165
06	5460	X	1733	-0-	-3727	-0-	1733	2			N	-0-					165
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					165
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					165
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4089	2	2	9	N	2					167
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4289	2	4	9	N	4					171
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4442	2	10	9	N	9					180
*12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4661	2	20	9	N	18					198

TOTAL GAS PROD: 36,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	768	-0-	-131	-0-	33	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	41	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	954	3	Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	3	Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	38	1	839	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	39	1	873	3	Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	35	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	853	-0-	-108	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	23	1	520	3	Y	-0-					13
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					13
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					13
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					13
05	527	N	428	-0-	-99	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					13
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					13
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					13
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					13
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					13
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					13
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					13
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	78	1	1732	3	Y	-0-					12
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	68	1	1503	3	Y	-0-					12
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	72	1	1617	3	Y	-0-					12
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	70	1	1548	3	Y	-0-					12
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	70	1	1546	3	Y	-0-					12
06	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	66	1	1471	3	Y	-0-					12
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	70	1	1583	3	Y	-0-					12
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	76	1	1641	3	Y	8					20
							9	9									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	3	Y	-0-					20
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	72	1	1660	3	Y	-0-					20
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	73	1	1669	3	Y	-0-					20
12	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	11	1	1707	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 20,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	58	1	1302	3	Y	-0-					5
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	52	1	1164	3	Y	-0-					5
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	43	1	1285	3	Y	-0-					5
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	3	Y	-0-					5
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	3	Y	-0-					5
06	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	42	1	1247	3	Y	-0-					5
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	3	Y	-0-					5
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	3	Y	15					20
							17	9									
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1413	3	Y	-0-					20
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	61	1	1406	3	Y	-0-					20
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	58	1	1324	3	Y	-0-					20
12	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	9	1	1336	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	137	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	121	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	134	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	131	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	135	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	131	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	135	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	135	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	117	1	201	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	115	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	130	1	223	3	Y	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	126	1	272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	51	1	396	2	N	5					68
							6	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	N	9					77
							10	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	418	2	N	1					78
							1	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	N	1					79
							1	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	393	2	N	5					84
							6	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	404	2	N	2					86
							2	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	414	2	N	1					87
							1	9									
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	413	2	N	2					89
							2	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	N	4					93
							4	9									
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	48	1	350	2	N	3	78	1			18
							3	9									
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	45	1	401	2	N	2					20
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	47	1	54	2	N	-0-					67
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	45	1	216	2	N	-0-					67
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	46	1	277	2	N	-0-					67
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	2	N	-0-					67
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	64	1	918	2	N	10					77
							11	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1164	2	N	7					84
							8	9									
07	1209	N	813	-0-	-396	-0-	57	1	754	2	N	2					86
							2	9									
08	992	N	819	-0-	-173	-0-	58	1	760	2	N	1					87
							1	9									
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	461	2	N	-0-					87
10	806	N	513	-0-	-293	-0-	56	1	444	2	N	12					99
							13	9									
11	780	N	358	-0-	-422	-0-	52	1	306	2	N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	144	1	2541	2	N	21					72
							23	9									
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	138	1	2584	2	N	15					87
							17	9									
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	125	1	2675	2	N	25	40	1			72
							28	9									
04	3000	N	4063	-0-	1063	1063	146	1	3911	2	N	5					77
							6	9									
05	3100	N	2783	-0-	-317	746	147	1	2633	2	N	3					80
							3	9									
06	2845	N	2099	-0-	-746	-0-	103	1	1993	2	N	3					83
							3	9									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	158	1	2770	2	N	-0-					83
08	2480	X	1908	-0-	-572	-0-	152	1	1756	2	N	-0-					83
09	2400	X	2068	-0-	-332	-0-	148	1	1920	2	N	-0-					83
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	157	1	2438	2	N	-0-	52	1			31
*11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	159	1	3003	2	N	6					37
							7	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 29,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	291	2	N	5	65	1			130
							6	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	44	1	271	2	N	8					138
							9	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	49	1	311	2	N	9					147
							10	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	287	2	N	6	42	1			111
							7	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	50	1	285	2	N	10					121
							11	9									
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	48	1	267	2	N	3					124
							3	9									
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	48	1	272	2	N	4					128
							4	9									
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	49	1	262	2	N	6	78	1			56
							7	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	48	1	280	2	N	1					57
							1	9									
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	43	1	231	2	N	5					62
							6	9									
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	6					68
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	2	N	-0-					16
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-					16
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	N	-0-					16
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	226	2	N	-0-					16
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	N	-0-					16
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	N	-0-					16
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	3	1	176	2	N	-0-					16
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	-0-					16
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	N	-0-					16
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	4	1	163	2	N	-0-					16
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-					14
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	29					43
							32	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	7					50
							8	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	N	-0-					50
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-	17	1			33
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	6	1	162	2	N	-0-					33
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	N	-0-					33
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	2	N	-0-					33
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					33
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	N	-0-	28	1			5
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	3	1	142	2	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	47	1	47	2	N	-0-					162
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	43	1	34	2	N	-0-					162
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	46	1	45	2	N	7					169
							8	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	46	1	88	2	N	10	22	1			157
							11	9									
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	34	1	49	2	N	7	105	1			59
							8	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	46	1	89	2	N	12					71
							13	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	46	1	90	2	N	11					82
							12	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	48	1	96	2	N	2	55	1			29
							2	9									
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	46	1	92	2	N	25	40	1			14
							28	9									
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	46	1	51	2	N	22					36
							24	9									
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	46	1	39	2	N	19	32	1			23
							21	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	18	1	1066	2	N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	13	1	656	2	N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	837	-0-	837	837	13	1	824	2	N	-0-					-0-
04		14B DENY	1304	-0-	1304	2141	19	1	1285	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1159	-0-	1159	3300	22	1	1137	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1195	-0-	1195	4495	18	1	1177	2	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	1218	-0-	1218	5713	20	1	1198	2	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	1114	-0-	1114	6827	16	1	1098	2	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	1093	-0-	1093	7920	16	1	1077	2	N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	497	-0-	497	8417	11	1	486	2	N	-0-					-0-
*11	8957	X	540	-0-	-8417	-0-	11	1	529	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	2	N	-0-					9
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	5	1	410	2	N	-0-					9
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	7	1	646	2	N	-0-					9
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	7	1	597	2	N	-0-					9
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	8	1	620	2	N	-0-					9
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	2	N	-0-					9
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	N	-0-					9
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	6	1	578	2	N	-0-					9
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	6	1	536	2	N	-0-					9
10	682	N	429	-0-	-253	-0-	5	1	424	2	N	-0-					9
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	6	1	508	2	N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					85
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					85
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					85
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					85
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	68	1			18
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					18
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					18
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					18
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					18
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	12	1			6
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		58	1	964	2	N	5					162
								6	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-		53	1	887	2	N	3					165
								3	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-		55	1	752	2	N	4					169
								4	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-		53	1	705	2	N	3					172
								3	9									
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-		55	1	717	2	N	7					179
								8	9									
06	780	N	770	-0-	-10	-0-		54	1	710	2	N	5					184
								6	9									
07	775	N	716	-0-	-59	-0-		56	1	657	2	N	3					187
								3	9									
08	775	N	765	-0-	-10	-0-		55	1	710	2	N	-0-					187
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-		55	1	808	2	N	-0-					187
10	713	N	711	-0-	-2	-0-		54	1	657	2	N	-0-					187
11	750	N	638	-0-	-112	-0-		51	1	587	2	N	-0-	130	1			57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 8,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-		65	1	1544	2	N	-0-					68
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-		59	1	1412	2	N	1					69
								1	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-		64	1	1517	2	N	-0-					69
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		61	1	1305	2	N	-0-					69
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		62	1	1330	2	N	9	75	1			3
								10	9									
06	1530	N	1361	-0-	-169	-0-		61	1	1300	2	N	-0-					3
07	1426	N	1250	-0-	-176	-0-		56	1	1193	2	N	1					4
								1	9									
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		65	1	1477	2	N	2					6
								2	9									
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-		67	1	1695	2	N	2					8
								2	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		61	1	1208	2	N	-0-					8
11	1500	N	1372	-0-	-128	-0-		63	1	1309	2	N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 15,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	507	2	N	-0-	36	1			7
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	418	2	N	11					18
							12	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	5	1	476	2	N	-0-					18
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	6	1	536	2	N	-0-					18
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	N	-0-					18
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	5	1	467	2	N	2					20
							2	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	5	1	447	2	N	-0-					20
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	N	2					22
							2	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	5	1	385	2	N	2					24
							2	9									
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	4	1	288	2	N	-0-					24
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	5	1	397	2	N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	66	1	1735	2	N	15					126
							17	9									
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	62	1	1872	2	N	19					145
							21	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	64	1	1624	2	N	8					153
							9	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	N	-0-	138	1			15
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	N	15					30
							17	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	66	1	2104	2	N	1					31
							1	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1	1482	2	N	15					46
							17	9									
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	68	1	1922	2	N	11					57
							12	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	59	1	1174	2	N	-0-					57
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	65	1	1564	2	N	5	40	1			22
							6	9									
11	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	57	1	993	2	N	27					49
							30	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 16,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	N	6					100
							7	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	46	1	511	2	N	8					108
							9	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	659	2	N	7					115
							8	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	668	2	N	1					116
							1	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	53	1	511	2	N	-0-	116	1			-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	51	1	606	2	N	-0-					-0-
07	744	N	554	-0-	-190	-0-	52	1	502	2	N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	N	8					8
							9	9									
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	53	1	652	2	N	3					11
							3	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	568	2	N	23	26	1			8
							25	9									
11	870	N	645	-0-	-225	-0-	52	1	575	2	N	16					24
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	27	1	833	2	N	-0-					26
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	742	2	N	-0-					26
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	763	2	N	-0-					26
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	17	1	691	2	N	-0-					26
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	47	36	1			37
							52	9									
06	750	N	517	-0-	-233	-0-	17	1	500	2	N	-0-					37
07	744	N	570	-0-	-174	-0-	16	1	554	2	N	-0-					37
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	18	1	567	2	N	-0-					37
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	N	-0-					37
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	592	2	N	-0-					37
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	41	1	1820	2	N	6					43
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	9	1	769	2	N	-0-	75	1			9
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	N	6					15
							7	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	10	1	892	2	N	4					19
							4	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	10	1	830	2	N	5					24
							6	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	9	1	710	2	N	1					25
							1	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	7	1	643	2	N	4					29
							4	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	6	1	540	2	N	-0-					29
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	7	1	620	2	N	-0-					29
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	8	1	648	2	N	8	30	1			7
							9	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	7	1	551	2	N	9					16
							10	9									
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	6	1	530	2	N	2					18
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 7,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	87	1	1226	2	N	-0-					28
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	77	1	1034	2	N	-0-					28
03	3100	N	3111	-0-	11	11	112	1	2947	2	N	47					75
							52	9									
04	2352	N	2341	-0-	-11	-0-	100	1	2238	2	N	3					78
							3	9									
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	109	1	2164	2	N	18	81	1			15
							20	9									
06	3000	N	2210	-0-	-790	-0-	117	1	2081	2	N	11					26
							12	9									
07	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	101	1	1903	2	N	10					36
							11	9									
08	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	103	1	1803	2	N	6					42
							7	9									
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	98	1	1714	2	N	4					46
							4	9									
10	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	98	1	1554	2	N	3					49
							3	9									
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	85	1	1760	2	N	17					66
							19	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 21,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	69	1	755	2	N	-0-					15
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	69	1	475	2	N	-0-					15
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	69	1	652	2	N	-0-					15
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	69	1	879	2	N	-0-					15
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	69	1	437	2	N	-0-					15
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	69	1	823	2	N	-0-					15
07	930	N	616	-0-	-314	-0-	69	1	547	2	N	-0-					15
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	720	2	N	-0-					15
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	69	1	659	2	N	-0-					15
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	N	-0-					15
11	750	N	632	-0-	-118	-0-	69	1	563	2	N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	56 12	1 9	813	2	N	11					164
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47 12	1 9	730	2	N	11					175
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	824	2	N	8					183
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54 11	1 9	784	2	N	10					193
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	56 10	1 9	801	2	N	9					202
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	53 9	1 9	767	2	N	8					210
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	53 14	1 9	746	2	N	13	136	1			87
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	55 6	1 9	780	2	N	5					92
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	792	2	N	7	55	1			44
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	54 6	1 9	740	2	N	5					49
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	760	2	N	3					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 9,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	39	1	1185	2	N	2					86
							2	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	35	1	1028	2	N	2					88
							2	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	27	1	1238	2	N	1					89
							1	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	34	1	1373	2	N	1					90
							1	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	27	1	926	2	N	2	57	1			35
							2	9									
06	1230	N	463	-0-	-767	-0-	15	1	446	2	N	2					37
							2	9									
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	42	1	1455	2	N	2					39
							2	9									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	35	1	1127	2	N	2					41
							2	9									
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1278	2	N	1					42
							1	9									
10	1488	N	1047	-0-	-441	-0-	36	1	1010	2	N	1					43
							1	9									
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1381	2	N	1					44
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 12,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	132	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	N	-0-					15
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	17	1	870	2	N	-0-					15
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	24	1	1577	2	N	21					36
							23	9									
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	37	1	2503	2	N	14					50
							15	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	43	1	2246	2	N	13					63
							14	9									
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	34	1	2200	2	N	4					67
							4	9									
07	2635	N	1795	-0-	-840	-0-	29	1	1764	2	N	2					69
							2	9									
08	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	30	1	2096	2	N	10	73	1			6
							11	9									
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	30	1	2028	2	N	9					15
							10	9									
10	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	30	1	1377	2	N	7					22
							8	9									
11	2070	N	1360	-0-	-710	-0-	29	1	1331	2	N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 18,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	9	1	817	2	N	13					55
							14	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	9	1	805	2	N	10					65
							11	9									
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	10	1	872	2	N	5					70
							6	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	10	1	840	2	N	7					77
							8	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	10	1	825	2	N	2	45	1			34
							2	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	856	2	N	3					37
							3	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	9	1	785	2	N	-0-					37
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	9	1	799	2	N	5					42
							6	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	10	1	833	2	N	3	40	1			5
							3	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	9	1	715	2	N	1					6
							1	9									
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	9	1	784	2	N	8					14
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	51	1	389	2	N	5					57
							6	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	7					64
							8	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	625	2	N	2					66
							2	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	585	2	N	4					70
							4	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	568	2	N	4					74
							4	9									
06	660	N	439	-0-	-221	-0-	50	1	386	2	N	3					77
							3	9									
07	651	N	395	-0-	-256	-0-	48	1	341	2	N	5					82
							6	9									
08	620	N	455	-0-	-165	-0-	52	1	402	2	N	1	64	1			19
							1	9									
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	N	-0-					19
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	49	1	300	2	N	4					23
							4	9									
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	50	1	356	2	N	16					39
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	53	1	607	2	N	16					130
							18	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	555	2	N	14					144
							15	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	681	2	N	10					154
							11	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	N	-0-					154
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	690	2	N	25	135	1			44
							28	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	N	6					50
							7	9									
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	53	1	617	2	N	-0-					50
08	775	N	684	-0-	-91	-0-	53	1	631	2	N	-0-					50
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	663	2	N	1	30	1			21
							1	9									
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	46	1	531	2	N	-0-					21
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	610	2	N	32					53
							35	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	49	1	230	2	N	17					17
							19	9									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	592	2	N	13					30
							14	9									
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	N	12					42
							13	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	55	1	831	2	N	9					51
							10	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	N	7					58
							8	9									
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	50	1	427	2	N	1					59
							1	9									
07	527	N	109	-0-	-418	-0-	19	1	70	2	N	18					77
							20	9									
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	52	1	447	2	N	7					84
							8	9									
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	813	2	N	5					89
							6	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	58	1	801	2	N	-0-					89
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	2	N	5					94
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	2	N	12					132
							13	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	57	1	1494	2	N	18					150
							20	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	66	1	1698	2	N	9					159
							10	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	65	1	1667	2	N	5	70	1			94
							6	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	2	N	1					95
							1	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	62	1	1684	2	N	1					96
							1	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	64	1	1565	2	N	-0-	46	1			50
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	N	1					51
							1	9									
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1630	2	N	1					52
							1	9									
10	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	56	1	1127	2	N	9	39	1			22
							10	9									
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	62	1	1458	2	N	5					27
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 17,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					27
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					27
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					27
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					27
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					27
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					27
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	143	2	11	9	N	10					52
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	140	2	6	9	N	5					57
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	131	2	21	9	N	19					76
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					76
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	115	2	11	9	N	10					86
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	131	2	9	9	N	8					94
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	161	2	13	9	N	12					106
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	N	11					117
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	131	2	10	9	N	9					126
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	128	2	11	9	N	10					136
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	153	2	14	9	N	13					149
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					92
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					92
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					92
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					92
05	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					92
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					92
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					92
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					92
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					92
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					92
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					92
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	69	1	427	2	N	2					68
							2	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	66	1	396	2	N	2					70
							2	9									
03	651	N	460	-0-	-191	-0-	60	1	400	2	N	-0-					70
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	54	1	388	2	N	2					72
							2	9									
05	527	N	389	-0-	-138	-0-	45	1	340	2	N	4					76
							4	9									
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	52	1	372	2	N	3					79
							3	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	345	2	N	5	10	1			74
							6	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	437	2	N	7					81
							8	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	55	1	394	2	N	3					84
							3	9									
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	434	2	N	1					85
							1	9									
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	43	1	310	2	N	6	75	1			16
							7	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	59	1	444	2	N	-0-					20
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	2	N	-0-					20
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	N	-0-					20
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	57	1	413	2	N	-0-					20
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	456	2	N	-0-					20
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	419	2	N	-0-					20
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	467	2	N	-0-					20
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	406	2	N	-0-					20
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-					20
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	59	1	419	2	N	-0-					20
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	57	1	390	2	N	-0-					20
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					2
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					2
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					2
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					2
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					2
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					2
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					2
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					2
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					2
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					2
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			Y	-0-					2
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	109	3	6	9	N	5					26
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	3	3	9	N	3					29
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	3	4	9	N	4					33
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	N	4					37
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	3	4	9	N	4					41
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	3	6	9	N	5					46
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	165	3	4	9	N	4					50
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5					55
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	139	3	4	9	N	4					59
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	94	3	2	9	N	2					61
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	133	3	3	9	N	3					64
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	127	3	6	9	N	5					69

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					7
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	3			N	-0-					7
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					7
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					7
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					7
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					7
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					7
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					7
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					7
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					7
11	600	N	319	-0-	-281	-0-	319	3			N	-0-					7
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	443	-0-	-84	-0-	435	3	8	9	N	7					14
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	624	3	9	9	N	8					22
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	767	3	8	9	N	7	19	1			10
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	666	3	9	9	N	8					18
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	816	3	9	9	N	8					26
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	933	3	7	9	N	6	19	1			13
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	762	3	7	9	N	6					19
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	821	3	6	9	N	5					24
09	930	N	836	-0-	-94	-0-	829	3	7	9	N	6					30
10	775	N	23	-0-	-752	-0-	22	3	1	9	N	1					31
11	810	N	138	-0-	-672	-0-	137	3	1	9	N	1	14	1			18
12	868	N	88	-0-	-780	-0-	86	3	2	9	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	343	-0-	-1097	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	472	-0-	-1078	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	465	1	565	3	N	-0-					62
02	952	N	864	-0-	-88	-0-	420	1	444	3	N	-0-					62
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	465	1	602	3	N	-0-					62
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	450	1	643	3	N	-0-					62
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	405	1	535	3	N	1					63
							1	9									
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	450	1	558	3	N	-0-					63
07	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	465	1	562	3	N	-0-					63
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	465	1	673	3	N	-0-					63
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	450	1	642	3	N	-0-					63
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	435	1	636	3	N	2					65
							2	9									
11	1110	N	660	-0-	-450	-0-	660	3			N	-0-					65
12	1116	N	653	-0-	-463	-0-	653	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 11,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	465	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	420	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	465	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	450	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	465	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	450	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	465	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	465	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	450	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CRAFT, J. D.-T.W.B. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 201661 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5474 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-				30
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2				32
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	322	3	3	9	N	3				35
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				35
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	381	3	8	9	N	7				42
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	N	1				43
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	375	3	11	9	N	10				53
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	371	3	8	9	N	7				60
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	303	3	2	9	N	2				62
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-				62
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	272	3	7	9	N	6				68
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	329	3	8	9	N	7				75

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

01	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	2826	3			N	-0-				-0-
02	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	2730	3			N	-0-				-0-
03	3255	X	2905	-0-	-350	-0-	2905	3			N	-0-				-0-
04	3150	X	2740	-0-	-410	-0-	2740	3			N	-0-				-0-
05	3038	X	2418	-0-	-620	-0-	2418	3			N	-0-				-0-
06	2940	X	2248	-0-	-692	-0-	2248	3			N	-0-				-0-
07	3038	X	2460	-0-	-578	-0-	2460	3			N	-0-				-0-
08	2914	X	1896	-0-	-1018	-0-	1896	3			N	-0-				-0-
09	2730	X	1957	-0-	-773	-0-	1957	3			N	-0-				-0-
10	2449	X	1025	-0-	-1424	-0-	1025	3			N	-0-				-0-
11	2370	X	2286	-0-	-84	-0-	2286	3			N	-0-				-0-
*12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	27	-0-	-407 B	-0-	27	2			N	-0-					31
02	84	N	53	-0-	-31 B	-0-	53	2			N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					31
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					31
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					31
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					31
08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	264	2			N	-0-					31
10	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					31
11	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					31
12	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1837	-0-	-83 B	-0-	1834	3	3	9	N	3					67
02	1596	N	1510	-0-	-86 B	-0-	1498	3	12	9	N	11					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1703	3	15	9	N	14					92
04	1770	N	1739	-0-	-31 B	-0-	1731	3	8	9	N	7					99
05	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1716	3	9	9	N	8					107
06	1650	N	1468	-0-	-182 B	-0-	1459	3	9	9	N	8					115
07	1798	N	1516	-0-	-282 B	-0-	1514	3	2	9	N	2					117
08	1736	N	1622	-0-	-114 B	-0-	1621	3	1	9	N	1					118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1826	3	2	9	N	2					120
10	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1918	3	2	9	N	2					122
11	1560	N	1406	-0-	-154 B	-0-	1406	3			N	-0-					122
12	1891	N	946	-0-	-945 B	-0-	944	3	2	9	N	2					124

TOTAL GAS PROD: 19,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					174
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	2			N	-0-					174
03	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					174
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	861	2	8	9	N	7					181
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					181
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2					183
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					183
08	1333	N	487	-0-	-846	-0-	487	2			N	-0-					183
09	2070	N	1493	-0-	-577	-0-	1492	2	1	9	N	1					184
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					184
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					184
12	1550	N	1169	-0-	-381	-0-	1166	2	3	9	N	3	3	8			184

TOTAL GAS PROD: 10,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					62
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					62
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					62
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					62
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					62
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					62
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					62
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					62
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					62
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					62
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					25
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					25
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					25
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					25
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					25
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					25
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					25
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					25
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					25
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					25
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					39
02	476	N	364	-0-	-112	-0-	364	2			N	-0-					39
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					39
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					39
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					39
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					39
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					39
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					39
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					39
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					39
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY, JOHN 683191
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	Y	9					40
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	Y	3					43
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	Y	5					48
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	2	7	9	Y	6					54
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3					57
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	Y	5	42	1			20
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	Y	2					22
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3					25
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	Y	4					29
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	Y	5					34
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2					36
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2					38

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		566	-0-	566	566	555	2	11	9	Y	10					41
02	DLQ G-10		452	-0-	452	1018	449	2	3	9	Y	3					44
03	DLQ G-10		489	-0-	489	1507	483	2	6	9	Y	5					49
04	1998	N	491	-0-	-1507	-0-	484	2	7	9	Y	6					55
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3					58
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4	42	1			20
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	Y	2					22
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					26
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	Y	5					31
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					34
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					36
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2					38

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		565	-0-	565	565	555	2	10	9	Y	9					40
02	DLQ G-10		453	-0-	453	1018	449	2	4	9	Y	4					44
03	DLQ G-10		489	-0-	489	1507	483	2	6	9	Y	5					49
04	1998	N	491	-0-	-1507	-0-	484	2	7	9	Y	6					55
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	Y	3					58
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4	42	1			20
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	Y	2					22
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					26
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	Y	5					31
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					34
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2					36
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					37

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		565	-0-	565	565	555	2	10	9	Y	9					40
02	DLQ G-10		452	-0-	452	1017	449	2	3	9	Y	3					43
03	DLQ G-10		489	-0-	489	1506	483	2	6	9	Y	5					48
04	1997	N	491	-0-	-1506	-0-	484	2	7	9	Y	6					54
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	Y	4					58
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	42	1			20
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	Y	2					22
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					26
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	Y	5					31
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					34
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2					36
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					37

TOTAL GAS PROD: 5,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					50
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					50
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					50
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					50
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					50
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					50
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					50
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					50
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					50
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					50
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					50
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

01	14B DENY		26	-0-	26	61	26	2			N	-0-					125
02	14B2 EXT		40	-0-	40	101	40	2			N	-0-					125
03	140	R	39	-0-	-101	-0-	39	2			N	-0-					125
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					125
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					125
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					125
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					125
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					125
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					125
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					125
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					125
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	12	1	594	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	9	1	369	2	N	-0-					-0-
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	15	1	614	2	N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	19	1	711	2	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	N	-0-					-0-
07	651	N	315	-0-	-336	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	682	N	383	-0-	-299	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1293	2	15	9	N	14	1	8			92
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	334	2			N	-0-					92
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					92
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					92
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					92
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					92
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			92
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					92
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	509	2	13	9	N	12	1	8			103
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					103
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	N	1	1	8			103
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					9
02	980	N	891	-0-	-89	-0-	889	2	2	9	N	2	2	8			9
03	961	N	869	-0-	-92	-0-	866	2	3	9	N	3	3	8			9
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					9
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					9
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					9
07	1395	N	865	-0-	-530	-0-	865	2			N	-0-					9
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					9
09	1140	N	894	-0-	-246	-0-	894	2			N	-0-					9
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					9
11	1440	N	715	-0-	-725	-0-	715	2			N	-0-					9
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 11,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
RICHARDS, H. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201328 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5041 - 5063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	93	1	213	2	N	-0-					42
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	84	1	157	2	N	-0-					42
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	93	1	181	2	N	-0-					42
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	90	1	166	2	N	-0-					42
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	93	1	128	2	N	-0-					42
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	90	1	155	2	N	-0-	42	1			-0-
07	153	N	122	-0-	-31	-0-	21	1	101	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2014 - P&A 07/18/14

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					155
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					155
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2					157
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					157
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					157
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					158
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-	129	1			29
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					29
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					29
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					29
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					29
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	3	1	9	N	1					34
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					34
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					34
04	1290	N	790	-0-	-500	-0-	790	3			N	-0-					34
05	1271	N	716	-0-	-555	-0-	716	3			N	-0-					34
06	930	N	378	-0-	-552	-0-	377	3	1	9	N	1					35
07	806	N	324	-0-	-482	-0-	324	3			N	-0-					35
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	N	1					36
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					36
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					36
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					36
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	3	1	9	N	1					37

TOTAL GAS PROD: 9,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					83
02	308	N	146	-0-	-162	-0-	146	3			N	-0-					83
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					83
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					83
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					83
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					83
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					83
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					83
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					83
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					83
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					83
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	3			N	-0-					33
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	334	3			N	-0-					33
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					33
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					33
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					33
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					33
07	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			N	-0-					33
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					33
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	392	3	2	9	N	2					35
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					35
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					35
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	289	3	2	9	N	2					144
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	256	3	2	9	N	2					146
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	293	3	6	9	N	5					151
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					151
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	N	1					152
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	240	3	17	9	N	15					167
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1					168
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	N	1					169
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3					172
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					172
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	279	3	1	9	N	1					173
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					67
02	1876	N	1823	-0-	-53	-0-	1823	3			N	-0-					67
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					67
04	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	1997	3			N	-0-					67
05	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1867	3	1	9	N	1					68
06	2040	N	1840	-0-	-200	-0-	1833	3	7	9	N	6					74
07	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1899	3	1	9	N	1					75
08	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	3			N	-0-					75
09	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	3			N	-0-					75
10	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1799	3			N	-0-					75
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	3	1	9	N	1					76
12	1798	N	1279	-0-	-519	-0-	1278	3	1	9	N	1					77

TOTAL GAS PROD: 22,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					83
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					83
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					83
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					83
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					83
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					83
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					83
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					83
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					83
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					83
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					83
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	14					112
02	29	R	-0-	-0-	-29	-0-					N	26					138
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					169
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	26	167	1			28
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	247	2	35	9	N	32					60
06	596	R	596	-0-	-0-	-0-	573	2	23	9	N	21					81
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	619	2	37	9	N	34					115
08	707	R	707	-0-	-0-	-0-	677	2	30	9	N	27					142
09	450	#	338	-0-	-112	-0-	323	2	15	9	N	14					156
10	465	#	262	-0-	-203	-0-	221	2	41	9	N	37					193
11	450	#	425	-0-	-25	-0-	399	2	26	9	N	24	172	1			45
12	465	#	393	-0-	-72	-0-	350	2	43	9	N	39					84

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	56	#	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	248	#	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	240	#	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	504	#	466	-0-	-38	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	558	#	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	540	#	344	-0-	-196	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	558	#	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	780	#	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	806	#	468	-0-	-338	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*12	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1188	3	50	9	N	45					157
02	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1064	3	31	9	N	28					185
03	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1190	3	43	9	N	39					224
04	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	1157	3	190	9	N	173	173	1			224
05	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					224
06	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	N	1					225
07	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					225
08	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-	178	1			47
09	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					47
10	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					47
11	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					47
*12	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	1213	3	198	9	N	180					227

TOTAL GAS PROD: 14,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 5865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					21
02	168	#	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					21
03	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					21
04	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					21
05	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					21
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					21
07	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					21
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					21
09	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					21
10	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					21
11	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					21
12	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					21
02	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					21
03	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					21
04	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					21
05	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					21
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					21
07	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					21
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					21
09	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					21
10	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					21
11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					21
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					98
02	532	#	470	-0-	-62	-0-	470	3			N	-0-					98
03	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					98
04	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					98
05	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					98
06	660	#	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					98
07	682	#	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					98
08	682	#	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					98
09	660	#	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					98
10	651	#	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					98
11	630	#	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					98
12	682	#	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					12
02	392	#	374	-0-	-18	-0-	374	3			N	-0-					12
03	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					12
04	420	#	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					12
05	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					12
06	390	#	120	-0-	-270	-0-	120	3			N	-0-					12
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	12					24
08	515	R	515	-0-	-0-	-0-	326	3	189	9	N	172					196
09	990	R	990	-0-	-0-	-0-	944	3	46	9	N	42	146	0			92
10	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1076	3	47	9	N	43					135
*11	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	990	3	46	9	N	42					177
*12	998	R	998	-0-	-0-	-0-	931	3	67	9	N	61	156	0			82

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	N	2					155
02	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	N	3					158
03	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					158
04	1110	#	1068	-0-	-42	-0-	1068	2			N	-0-					158
05	1147	#	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					158
06	1110	#	1022	-0-	-88	-0-	1022	2			N	-0-					158
07	1147	#	1053	-0-	-94	-0-	1053	2			N	-0-					158
08	1116	#	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					158
09	1080	#	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					158
10	1085	#	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					158
11	1020	#	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					158
12	1054	#	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1133	2	23	9	N	21					21
02	969	R	969	-0-	-0-	-0-	946	2	23	9	N	21					42
03	1426	#	949	-0-	-477	-0-	935	2	14	9	N	13					55
04	1380	#	1035	-0-	-345	-0-	1010	2	25	9	N	23	64	1			14
05	1209	#	504	-0-	-705	-0-	504	2			N	-0-					14
06	1110	#	225	-0-	-885	-0-	225	2			N	-0-					14
07	1085	#	705	-0-	-380	-0-	705	2			N	-0-					14
08	1085	#	793	-0-	-292	-0-	793	2			N	-0-					14
09	1050	#	719	-0-	-331	-0-	705	2	14	9	N	13					27
10	676	R	676	-0-	-0-	-0-	664	2	12	9	N	11					38
11	780	#	742	-0-	-38	-0-	706	2	36	9	N	33	71	1			-0-
*12	814	R	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	N	6					6

TOTAL GAS PROD: 9,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1130	2	25	9	N	23					59
02	952	#	864	-0-	-88	-0-	842	2	22	9	N	20					79
03	1085	#	1041	-0-	-44	-0-	1030	2	11	9	N	10					89
04	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1030	2	30	9	N	27	100	1			16
05	1085	#	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					16
06	1050	#	773	-0-	-277	-0-	773	2			N	-0-					16
07	1054	#	723	-0-	-331	-0-	723	2			N	-0-					16
08	1085	#	794	-0-	-291	-0-	794	2			N	-0-					16
09	1050	#	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					16
10	1054	#	731	-0-	-323	-0-	720	2	11	9	N	10					26
11	780	#	771	-0-	-9	-0-	720	2	51	9	N	46	72	1			-0-
12	806	#	759	-0-	-47	-0-	750	2	9	9	N	8					8

TOTAL GAS PROD: 10,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					144
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	525	2			N	-0-					144
03	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					144
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					144
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					144
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					144
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	101	1			43
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					43
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					43
10	620	N	262	-0-	-358	-0-	262	2			N	-0-					43
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					43
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-	3	1			1
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-					1
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	264	2	1	9	N	1					2
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	308	2	1	9	N	1					3
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1	3	0			1
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					2
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					2
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	318	2	1	9	N	1					3
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-	2	1			1
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	307	2	1	9	N	1					2
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					2
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	260	2	1	9	N	1					3

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHALK HILL, E. (CONGL.) //CONT.// 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	N	6	15	1			63
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	271	2	10	9	N	9					72
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	N	7					79
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	268	2	8	9	N	7					86
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-	33	1			53
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	169	2	2	9	N	2					55
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	303	2	11	9	N	10					65
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8					73
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	235	2	7	9	N	6	56	1			23
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	222	2	8	9	N	7					30
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	224	2	8	9	N	7					37
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	N	7					44

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					2
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	2	5			-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					11
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	2			N	-0-					11
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					11
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					11
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					11
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					11
07	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					11
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					11
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	3	10	9	Y	9	52	1			91
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	618	3	9	9	Y	8					99
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1	9	Y	1					100
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			Y	-0-					100
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					100
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			Y	-0-					100
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					100
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			Y	-0-					100
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			Y	-0-					100
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			Y	-0-					100
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	3			Y	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		75	-0-	75	75	69	3	6	9	Y	5	27	1			16
02	166	N	91	-0-	-75	-0-	84	3	7	9	Y	6	1	8			21
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	Y	1					22
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					22
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					22
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					22
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					22
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					22
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					22
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					22
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		68	-0-	68	68	62	3	6	9	Y	5	27	1			17
02	123	N	55	-0-	-68	-0-	49	3	6	9	Y	5					22
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1					23
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	8			23
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					23
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					23
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					23
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					23
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					23
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					23
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540		-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540		-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	483		85	-0-	-398	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	450		63	-0-	-387	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					54
02	840	#	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					54
03	988	R	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					54
04	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					54
05	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					54
06	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					54
07	DLQ G-10		361	-0-	361	361	361	3			N	-0-					54
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	361					N	1					55
09	361	N	-0-	-0-	-361	-0-					N	-0-					55
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					55
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					55
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

01	DLQ G-10		550	-0-	550	550	550	3			Y	-0-					109
02	DLQ G-10		403	-0-	403	953	403	3			Y	-0-					109
03	DLQ G-10		755	-0-	755	1708	755	3			Y	-0-					109
04	2370	N	662	-0-	-1708	-0-	662	3			Y	-0-					109
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					109
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					109
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					109
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					109
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					109
10	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	3			Y	-0-					109
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	3			Y	-0-					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					84
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					84
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					84
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					84
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					84
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					84
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					84
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					84
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					84
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					84
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	N	1					39
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	163	3	1	9	N	1					40
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	N	1					41
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	N	1					42
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					43
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	3	1	9	N	1					44
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					44
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					44
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					44
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					44
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					44
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	510	N	229	-0-	-281	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	302	3	4	9	N	4					35
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	571	3	17	9	N	15					50
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	328	3	12	9	N	11					61
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	552	3	14	9	N	13					74
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	465	3	9	9	N	8					82
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	465	3	14	9	N	13					95
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	443	3	10	9	N	9					104
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	458	3	14	9	N	13					117
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	431	3	12	9	N	11					128
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	399	3	7	9	N	6					134
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	N	16					150
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	425	3	8	9	N	7	139	1			18

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

DECLEVA, PAUL 209380
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 085116 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5618 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	450	-0-	-232	-0-	450	3			N	-0-					192
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					192
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					192
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					192
05	682	N	67	-0-	-615	-0-	67	3			N	-0-					192
06	690	N	475	-0-	-215	-0-	475	3			N	-0-					192
07	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					192
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					192
09	480	N	126	-0-	-354	-0-	126	3			N	-0-					192
10	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	3			N	-0-					192
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					192
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-	113	0			79

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	10					118
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	984	2	22	9	N	20					138
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1073	2	25	9	N	23					161
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1117	2	15	9	N	14					175
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	N	11	165	1			21
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1021	2	11	9	N	10					31
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	998	2	13	9	N	12					43
08	1147	N	982	-0-	-165	-0-	976	2	6	9	N	5					48
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1009	2	12	9	N	11					59
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	2	14	9	N	13					72
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 11,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	124	1	963	2	N	35	174	1			49
							39	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	112	1	863	2	N	33					82
							36	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	124	1	898	2	N	31					113
							34	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	120	1	900	2	N	31					144
							34	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	124	1	982	2	N	33					177
							36	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	120	1	956	2	N	19					196
							21	9									
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	124	1	975	2	N	14	169	1			41
							15	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	124	1	965	2	N	7					48
							8	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	120	1	934	2	N	25					73
							28	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	124	1	946	2	N	16					89
							18	9									
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	120	1	911	2	N	32					121
							35	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 11,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	525	3	8	9	N	7					21
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	N	4					25
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	N	3					28
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	N	4					32
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	3	2	9	N	2					34
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	3	6	9	N	5					39
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	3	7	9	N	6					45
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7	9	N	6					51
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	3	4	9	N	4					55
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	486	3	4	9	N	4					59
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	N	4					63
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					93
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					93
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					93
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					93
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					93
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					93
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2					95
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	858	2	1	9	N	1					96
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					96
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2					98
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 9,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1002	-0-	-300	-0-	465	1	537	3	N	-0-			87
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	420	1	600	3	N	10			97
							11	9							
03	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	465	1	550	3	N	-0-			97
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	450	1	909	3	N	-0-			97
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	465	1	770	3	N	-0-			97
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	450	1	794	3	N	-0-			97
07	1395	N	973	-0-	-422	-0-	465	1	508	3	N	-0-			97
08	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	465	1	536	3	N	-0-			97
09	1230	N	952	-0-	-278	-0-	450	1	502	3	N	-0-			97
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	465	1	535	3	N	-0-			97
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	450	1	498	3	N	-0-			97
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	465	1	480	3	N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 12,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

01	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-			-0-
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-			-0-
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-			-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-			-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-			-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	465	1	1163	3	Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	420	1	1217	3	Y	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	465	1	1330	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	450	1	839	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	688	-0-	-800	-0-	465	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	470	-0-	-970	-0-	450	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	468	-0-	-865	-0-	465	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	450	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					20
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					20
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					20
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					20
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					20
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					20
07	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					20
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					20
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					20
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					20
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					20
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	163	-0-	-209	-0-	163	3			N	-0-					33
02	336	#	130	-0-	-206	-0-	130	3			N	-0-					33
03	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					33
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					33
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					33
06	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					33
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					33
08	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					33
09	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					33
10	155	#	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					33
11	150	#	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					33
*12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

01	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	112	#	79	-0-	-33	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	210	#	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					35
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					35
03	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					35
04	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					35
05	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					35
06	270	#	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					35
07	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					35
08	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					35
09	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					35
10	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					35
11	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					35
*12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					78
02	532	#	498	-0-	-34	-0-	498	2			N	-0-					78
03	589	#	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					78
04	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					78
05	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					78
06	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					78
07	620	#	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					78
08	620	#	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					78
09	600	#	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					78
10	589	#	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					78
11	570	#	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					78
12	589	#	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	#	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*12	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL, E. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074794 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - PLUGGED 06/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP,C. H. WELL #: 1 RRCID -> 085604 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5613 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	484	-0-	-105	-0-	93 29	1 9	362	3	Y	26					163
02	532	#	467	-0-	-65	-0-	84 23	1 9	360	3	Y	21	151	1			33
03	577	R	577	-0-	-0-	-0-	90 34	1 9	453	3	Y	31					64
04	604	R	604	-0-	-0-	-0-	90 35	1 9	479	3	Y	32					96
05	599	R	599	-0-	-0-	-0-	93 31	1 9	475	3	Y	28					124
06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	90 32	1 9	464	3	Y	29					153
07	549	R	549	-0-	-0-	-0-	93 8	1 9	448	3	Y	7	136	1			24
08	608	R	608	-0-	-0-	-0-	93 40	1 9	475	3	Y	36					60
09	591	R	591	-0-	-0-	-0-	87 23	1 9	481	3	Y	21					81
10	608	R	608	-0-	-0-	-0-	93 32	1 9	483	3	Y	29					110
11	480	#	474	-0-	-6	-0-	90 29	1 9	355	3	Y	26					136
*12	623	R	623	-0-	-0-	-0-	93 34	1 9	496	3	Y	31	148	1			19

TOTAL GAS PROD: 6,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	770	-0-	-191	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
02	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	1194	3	41	9	Y	37					37
03	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	1987	3	24	9	Y	22					59
04	1892	R	1892	-0-	-0-	-0-	1875	3	17	9	Y	15					74
05	1921	R	1921	-0-	-0-	-0-	1900	3	21	9	Y	19					93
06	1950	#	1706	-0-	-244	-0-	1689	3	17	9	Y	15					108
07	2015	#	1606	-0-	-409	-0-	1605	3	1	9	Y	1					109
08	2015	#	1579	-0-	-436	-0-	1569	3	10	9	Y	9					118
09	1890	#	1430	-0-	-460	-0-	1419	3	11	9	Y	10					128
10	1922	#	1675	-0-	-247	-0-	1665	3	10	9	Y	9					137
11	1710	#	1325	-0-	-385	-0-	1305	3	20	9	Y	18					155
12	1612	#	1189	-0-	-423	-0-	1183	3	6	9	Y	5					160

TOTAL GAS PROD: 18,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	#	1870	-0-	-207	-0-	1838	3	32	9	Y	29					50
02	1876	#	1667	-0-	-209	-0-	1641	3	26	9	Y	24					74
03	2046	#	1667	-0-	-379	-0-	1641	3	26	9	Y	24					98
04	1860	#	1809	-0-	-51	-0-	1789	3	20	9	Y	18	51	1			65
05	1922	#	1859	-0-	-63	-0-	1839	3	20	9	Y	18					83
06	1800	#	1534	-0-	-266	-0-	1521	3	13	9	Y	12					95
07	1860	#	1770	-0-	-90	-0-	1759	3	11	9	Y	10	80	1			25
08	1860	#	1818	-0-	-42	-0-	1800	3	18	9	Y	16					41
09	1800	#	1706	-0-	-94	-0-	1688	3	18	9	Y	16					57
10	1860	#	1685	-0-	-175	-0-	1665	3	20	9	Y	18					75
11	1770	#	1703	-0-	-67	-0-	1684	3	19	9	Y	17					92
12	1829	#	1753	-0-	-76	-0-	1729	3	24	9	Y	22					114

TOTAL GAS PROD: 20,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					5
02	224	#	178	-0-	-46	-0-	178	3			Y	-0-					5
03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					5
04	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					5
05	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					5
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					5
07	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					5
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					5
09	270	#	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-					5
10	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-					5
11	270	#	216	-0-	-54	-0-	216	3			Y	-0-					5
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	946	-0-	-15	-0-	942	3	4	9	Y	4					22
02	881	R	881	-0-	-0-	-0-	870	3	11	9	Y	10					32
03	961	#	926	-0-	-35	-0-	919	3	7	9	Y	6					38
04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	Y	1					39
05	961	#	958	-0-	-3	-0-	958	3			Y	-0-					39
06	915	R	915	-0-	-0-	-0-	914	3	1	9	Y	1					40
07	930	#	929	-0-	-1	-0-	926	3	3	9	Y	3					43
08	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					43
09	900	#	857	-0-	-43	-0-	857	3			Y	-0-					43
10	930	#	912	-0-	-18	-0-	912	3			Y	-0-					43
11	900	#	864	-0-	-36	-0-	860	3	4	9	Y	4					47
*12	933	R	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	Y	7					54

TOTAL GAS PROD: 10,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2518	R	2518	-0-	-0-	-0-	2492	3	26	9	Y	24					93
02	1820	#	1678	-0-	-142	-0-	1658	3	20	9	Y	18					111
03	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	2207	3	18	9	Y	16					127
04	2378	R	2378	-0-	-0-	-0-	2364	3	14	9	Y	13					140
05	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	2352	3	7	9	Y	6					146
06	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	2225	3	15	9	Y	14					160
07	2294	#	2188	-0-	-106	-0-	2179	3	9	9	Y	8					168
08	2294	#	2268	-0-	-26	-0-	2258	3	10	9	Y	9					177
09	2220	#	2054	-0-	-166	-0-	2043	3	11	9	Y	10					187
10	2294	#	1838	-0-	-456	-0-	1834	3	4	9	Y	4	173	1			18
11	2220	#	2004	-0-	-216	-0-	1986	3	18	9	Y	16					34
*12	2304	R	2304	-0-	-0-	-0-	2287	3	17	9	Y	15					49

TOTAL GAS PROD: 26,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKEAL, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 148363 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5970 - 5992

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014 - PLUGGED 02/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1154	-0-	-24	-0-	49	1	1095	3	Y	9					100
							10	9									
02	1064	#	1032	-0-	-32	-0-	44	1	984	3	Y	4					104
							4	9									
03	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	51	1	1151	3	Y	5					109
							6	9									
04	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1083	3	Y	3					112
							3	9									
05	1147	#	1146	-0-	-1	-0-	50	1	1095	3	Y	1					113
							1	9									
06	1170	#	1137	-0-	-33	-0-	49	1	1085	3	Y	3					116
							3	9									
07	1209	#	1144	-0-	-65	-0-	49	1	1095	3	Y	-0-	74	1			42
08	1209	#	1112	-0-	-97	-0-	49	1	1063	3	Y	-0-					42
09	1140	#	1025	-0-	-115	-0-	44	1	981	3	Y	-0-					42
10	1178	#	1074	-0-	-104	-0-	45	1	1029	3	Y	-0-					42
11	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	49	1	1115	3	Y	2					44
							2	9									
12	1147	#	1063	-0-	-84	-0-	7	1	1056	3	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 13,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 5843

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

01	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1174	3	35	9	Y	32	175	1			22
02	896	#	892	-0-	-4	-0-	870	3	22	9	Y	20					42
03	992	#	976	-0-	-16	-0-	961	3	15	9	Y	14					56
04	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1008	3	22	9	Y	20					76
05	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1218	3	29	9	Y	26					102
06	1110	#	1043	-0-	-67	-0-	1022	3	21	9	Y	19					121
07	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1106	3	22	9	Y	20	92	1			49
08	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1146	3	21	9	Y	19					68
09	1110	#	1109	-0-	-1	-0-	1081	3	28	9	Y	25					93
10	1147	#	1081	-0-	-66	-0-	1061	3	20	9	Y	18					111
11	1110	#	853	-0-	-257	-0-	838	3	15	9	Y	14					125
*12	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1241	3	39	9	Y	35					160

TOTAL GAS PROD: 13,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	304	-0-	304	304	102	1	202	3	N	-0-					-0-
11	0	W	304	-0-	304	608	99	1	205	3	N	-0-					-0-
12	0	W	309	-0-	309	917	94	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		708	-0-	708	708	702	3	6	9	N	5					5
12	0		780	-0-	780	1488	767	3	13	9	N	12					17

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	225	-0-	-54	-0-	223	3	2	9	N	2					37
02	252	#	185	-0-	-67	-0-	184	3	1	9	N	1					38
03	279	#	194	-0-	-85	-0-	193	3	1	9	N	1					39
04	270	#	203	-0-	-67	-0-	202	3	1	9	N	1					40
05	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					40
06	210	#	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					40
07	217	#	207	-0-	-10	-0-	204	3	3	9	N	3					43
08	217	#	194	-0-	-23	-0-	191	3	3	9	N	3					46
09	210	#	201	-0-	-9	-0-	198	3	3	9	N	3					49
10	217	#	195	-0-	-22	-0-	192	3	3	9	N	3					52
11	210	#	150	-0-	-60	-0-	148	3	2	9	N	2					54
12	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	N	-0-					41
02	84	#	56	-0-	-28	-0-	1	1	55	2	N	-0-					41
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	1	1	80	2	N	-0-					41
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-					41
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-					41
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	N	-0-					41
07	152	R	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	2	N	-0-					41
08	165	R	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	N	-0-					41
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	1	1	106	2	N	-0-					41
10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					41
11	150	#	107	-0-	-43	-0-	1	1	106	2	N	-0-					41
12	155	#	64	-0-	-91	-0-	1	1	63	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140	#	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	468	-0-	-90	-0-	462	2	6	9	N	5					48
02	504	#	440	-0-	-64	-0-	423	2	17	9	N	15					63
03	513	R	513	-0-	-0-	-0-	498	2	15	9	N	14					77
04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	517	2	14	9	N	13					90
05	568	R	568	-0-	-0-	-0-	548	2	20	9	N	18					108
06	532	R	532	-0-	-0-	-0-	515	2	17	9	N	15					123
07	558	#	528	-0-	-30	-0-	508	2	20	9	N	18					141
08	558	#	526	-0-	-32	-0-	513	2	13	9	N	12					153
09	540	#	481	-0-	-59	-0-	469	2	12	9	N	11					164
10	558	#	501	-0-	-57	-0-	488	2	13	9	N	12	161	1			15
11	540	#	465	-0-	-75	-0-	446	2	19	9	N	17					32
12	527	#	455	-0-	-72	-0-	440	2	15	9	N	14					46

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	224	#	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210	#	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	240	#	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	280	#	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: RRCID -> 273812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		354	-0-	354	354	354	3			N	-0-					-0-
12	0		361	-0-	361	715	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					82
02	504	#	447	-0-	-57	-0-	445	3	2	9	N	2					84
03	499	R	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	N	1					85
04	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					85
05	552	R	552	-0-	-0-	-0-	544	3	8	9	N	7					92
06	503	R	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3					95
07	589	#	530	-0-	-59	-0-	526	3	4	9	N	4					99
08	589	#	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					99
09	570	#	521	-0-	-49	-0-	514	3	7	9	N	6					105
10	558	#	538	-0-	-20	-0-	532	3	6	9	N	5					110
11	540	#	484	-0-	-56	-0-	480	3	4	9	N	4					114
12	558	#	523	-0-	-35	-0-	517	3	6	9	N	5					119

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					40
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					40
03	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					40
04	300	#	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					40
05	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					40
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					40
07	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					40
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					40
09	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					40
10	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					40
11	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					40
12	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					26
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					26
03	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					26
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					26
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					26
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					26
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					26
08	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					26
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					26
10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					26
11	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					26
12	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					87
02	588	#	574	-0-	-14	-0-	572	3	2	9	N	2					89
03	651	#	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					89
04	630	#	629	-0-	-1	-0-	622	3	7	9	N	6					95
05	651	#	524	-0-	-127	-0-	522	3	2	9	N	2					97
06	630	#	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					97
07	651	#	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					97
08	651	#	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					97
09	630	#	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					97
10	620	#	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					97
11	600	#	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					97
12	620	#	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 7,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					188
02	308	#	172	-0-	-136	-0-	172	3			N	-0-					188
03	341	#	189	-0-	-152	-0-	188	3	1	9	N	1					189
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	1	175	1			15
05	394	R	394	-0-	-0-	-0-	381	3	13	9	N	12					27
06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	368	3	11	9	N	10					37
07	400	R	400	-0-	-0-	-0-	374	3	26	9	N	24					61
08	403	#	384	-0-	-19	-0-	371	3	13	9	N	12					73
09	390	#	358	-0-	-32	-0-	347	3	11	9	N	10					83
10	403	#	362	-0-	-41	-0-	352	3	10	9	N	9					92
11	390	#	343	-0-	-47	-0-	330	3	13	9	N	12					104
12	403	#	355	-0-	-48	-0-	345	3	10	9	N	9					113

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
JDL OPERATING, LLC 430590
KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING ESTATE 695237
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			74
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	218	-0-	-92 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	116	-0-	-70 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	186	-0-	-54 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	174	-0-	-291 B	-0-	174	3			N	-0-					173
02	364	N	166	-0-	-198 B	-0-	166	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	201	-0-	-109 B	-0-	201	3			N	-0-					173
04	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	3			N	-0-					173
05	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	3			N	-0-					173
06	180	N	121	-0-	-59 B	-0-	121	3			N	-0-					173
07	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3			N	-0-					173
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					173
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					173
11	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3			N	-0-					173
12	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	537	-0-	-238	-0-	537	3			N	-0-					45
02	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					45
03	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					45
04	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					45
05	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					45
06	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					45
07	527	#	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					45
08	899	#	340	-0-	-559	-0-	340	3			N	-0-					45
09	1050	#	393	-0-	-657	-0-	393	3			N	-0-					45
10	1085	#	803	-0-	-282	-0-	803	3			N	-0-					45
*11	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					45
*12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	512	-0-	-573	-0-	512	3			N	-0-					125
02	560	#	298	-0-	-262	-0-	298	3			N	-0-					125
03	620	#	351	-0-	-269	-0-	351	3			N	-0-					125
04	480	#	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					125
05	527	#	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-					125
06	510	#	327	-0-	-183	-0-	327	3			N	-0-					125
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					125
08	434	#	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					125
09	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					125
10	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					125
*11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					125
*12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 4,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	308	2	2	9	N	2					193
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	348	2	7	9	N	6					199
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	411	2	8	9	N	7					206
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8					214
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	N	6					220
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	464	2	10	9	N	9	1	8			228
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	729	2	29	9	N	26	174	1			80
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30					110
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	523	2	54	9	N	49					159
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	522	2	72	9	N	65	171	1			53
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	519	2	66	9	N	60					113
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	435	2	19	9	N	17					130

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-				175
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-				175
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	88	3	1	9	N	1	1	8		175
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-				175
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-				175
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-				175
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-				175
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				175
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-				175
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-				175
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-				175
*12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				175

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

01	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				131
02	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				131
03	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-				131
04	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-				131
05	341	#	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-				131
06	330	#	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-				131
07	341	#	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-				131
08	248	#	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-				131
09	300	#	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-				131
10	310	#	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-				131
11	300	#	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-				131
*12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				131

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	1140	-0-	1140	1140	832	2	308	3	N	-0-					29
05	14B2	EXT	1297	-0-	1297	2437	932	2	365	3	N	-0-					29
06	14B2	EXT	1190	-0-	1190	3627	810	2	380	3	N	-0-					29
07	14B2	EXT	967	-0-	967	4594	667	2	300	3	N	-0-					29
08	14B2	EXT	1023	-0-	1023	5617	699	2	324	3	N	-0-					29
09	4715		720	-0-	-3995	1622	497	2	223	3	N	-0-					29
10	2428	R	806	-0-	-1622	-0-	564	2	242	3	N	-0-					29
11	1170	#	652	-0-	-518	-0-	463	2	189	3	N	-0-					29
12	1023	#	736	-0-	-287	-0-	528	2	208	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	R	238	-0-	-0-	-0-	41	1	197	2	N	-0-					-0-
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	2	N	-0-					-0-
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	N	-0-					-0-
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	2	N	-0-					-0-
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	2	N	-0-					-0-
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	40	1	177	2	N	-0-					-0-
07	341	#	262	-0-	-79	-0-	41	1	221	2	N	-0-					-0-
08	341	#	271	-0-	-70	-0-	41	1	230	2	N	-0-					-0-
09	330	#	165	-0-	-165	-0-	40	1	125	2	N	-0-					-0-
10	279	#	187	-0-	-92	-0-	41	1	146	2	N	-0-					-0-
11	270	#	242	-0-	-28	-0-	39	1	203	2	N	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	623	-0-	-121	B -0-	623	3			N	-0-					79
02	691	N	691	-0-	-0-	B -0-	691	3			N	-0-					79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	730	N	730	-0-	-0-	B -0-	726	3	4	9	N	4					83
04	979	N	979	-0-	-0-	B -0-	954	3	25	9	N	23					106
05	1017	N	1017	-0-	-0-	B -0-	989	3	28	9	N	25					131
06	991	N	991	-0-	-0-	B -0-	973	3	18	9	N	16					147
07	1023	N	1013	-0-	-10	B -0-	990	3	23	9	N	21					168
08	1023	N	949	-0-	-74	B -0-	926	3	23	9	N	21					189
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	717	-0-	-273	B -0-	715	3	2	9	N	2	161	1			30
10	1023	N	978	-0-	-45	B -0-	975	3	3	9	N	3					33
11	930	N	930	-0-	-0-	B -0-	919	3	11	9	N	10					43
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	B -0-	1008	3	6	9	N	5					48

TOTAL GAS PROD: 10,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	511	3	14	9	N	13					101
02	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	428	3	15	9	N	14					115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	615	3	12	9	N	11					126
04	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	573	3	24	9	N	22					148
05	496	N	437	-0-	-59	B	-0-	423	3	14	9	N	13					161
06	600	N	334	-0-	-266	B	-0-	315	3	19	9	N	17	161	1			17
07	620	N	354	-0-	-266	B	-0-	343	3	11	9	N	10					27
08	434	N	282	-0-	-152	B	-0-	276	3	6	9	N	5					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	379	3	8	9	N	7					39
10	341	N	205	-0-	-136	B	-0-	199	3	6	9	N	5					44
11	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	278	3	9	9	N	8					52
*12	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	157	3	1	9	N	1					53

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1058	-0-	-120 B	-0-	1058	3			N	-0-					74
02	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	843	3	39	9	N	35					109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1058	-0-	-58 B	-0-	1052	3	6	9	N	5					114
04	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1053	3	8	9	N	7					121
05	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1090	3	3	9	N	3					124
06	1020	N	965	-0-	-55 B	-0-	959	3	6	9	N	5					129
07	1085	N	1012	-0-	-73 B	-0-	1011	3	1	9	N	1					130
08	1116	N	1096	-0-	-20 B	-0-	1094	3	2	9	N	2					132
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1072	3	3	9	N	3					135
10	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1036	3	4	9	N	4					139
11	1050	N	967	-0-	-83 B	-0-	967	3			N	-0-					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 11,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					13
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					13
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					13
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					13
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					13
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					13
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					13
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					13
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					13
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					13
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					13
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	862	2	22	9	Y	20					37
02	980	N	796	-0-	-184	-0-	784	2	12	9	Y	11	34	1			14
03	1085	N	764	-0-	-321	-0-	751	2	13	9	Y	12					26
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	898	2	15	9	Y	14					40
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	Y	15	36	1			19
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	900	2	13	9	Y	12					31
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	Y	7					38
08	1178	N	966	-0-	-212	-0-	951	2	15	9	Y	14	34	1			18
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15					33
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	929	2	13	9	Y	12	33	1			12
11	930	N	848	-0-	-82	-0-	835	2	13	9	Y	12					24
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1052	2	18	9	Y	16					40

TOTAL GAS PROD: 11,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CREE (4700 CONGLOMERATE) //CONT.// 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5347	-0-	2247	5504	5347	2			N	-0-					-0-
02	11544	X	6040	-0-	-5504	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1061	-0-	-2039	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	R	2390	-0-	-0-	-0-	2307	3	83	9	N	75	183	1			35
02	2072	#	1673	-0-	-399	-0-	1665	3	8	9	N	7					42
03	2170	#	1852	-0-	-318	-0-	1839	3	13	9	N	12					54
04	2310	#	2138	-0-	-172	-0-	2129	3	9	9	N	8					62
05	2387	#	1615	-0-	-772	-0-	1613	3	2	9	N	2					64
06	2310	#	1994	-0-	-316	-0-	1990	3	4	9	N	4					68
07	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1974	3	6	9	N	5					73
08	2201	#	1927	-0-	-274	-0-	1916	3	11	9	N	10					83
09	2130	#	1450	-0-	-680	-0-	1438	3	12	9	N	11					94
10	2046	#	1504	-0-	-542	-0-	1486	3	18	9	N	16					110
11	2675	R	2675	-0-	-0-	-0-	2672	3	3	9	N	3					113
*12	2568	R	2568	-0-	-0-	-0-	2531	3	37	9	N	34					147

TOTAL GAS PROD: 23,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					249
02	784	#	728	-0-	-56	-0-	728	2			N	-0-					249
03	837	#	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					249
04	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					249
05	806	#	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					249
06	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					249
07	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					249
08	837	#	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-	159	1			90
09	810	#	734	-0-	-76	-0-	734	2			N	-0-					90
10	868	#	818	-0-	-50	-0-	794	2	24	9	N	22					112
11	840	#	804	-0-	-36	-0-	776	2	28	9	N	25					137
*12	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 8,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	295	3	220	9	N	200	153	1			147
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	295	3	133	9	N	121	168	1			100
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	349	3	172	9	N	156	156	1			100
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	350	3	187	9	N	170	170	1			100
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	3	110	9	N	100	163	1			37
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	132	3	165	9	N	150	160	1			27
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	140	3	165	9	N	150	168	1			9
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	150	3	193	9	N	175	165	1			19
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	150	3	144	9	N	131					150
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	168	3	110	9	N	100	171	1			79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					86
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	N	1					87
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	334	3	12	9	N	11					98
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	413	3	23	9	N	21					119
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	N	1					120
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					120
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					120
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					120
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	338	3	1	9	N	1	76	1			45
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					45
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	355	-0-	-875	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					4
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					4
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					4
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					4
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					4
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					4
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					4
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					4
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					4
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					4
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					4
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	N	1					43
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	593	3	1	9	N	1					44
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	678	3	155	9	N	141	175	1			10
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	537	3	10	9	N	9					19
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	732	3	7	9	N	6					25
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	N	4					29
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3	9	N	3					32
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	653	3	2	9	N	2					34
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	3	2	9	N	2					36
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	641	3	2	9	N	2					38
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3	9	N	3					41
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2					43

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					31
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					31
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					31
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	510	2	14	9	N	13					44
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7					51
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					51
07	527	N	326	-0-	-201	-0-	324	2	2	9	N	2					53
08	620	N	241	-0-	-379	-0-	241	2			N	-0-					53
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					53
10	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-					53
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	23	-0-	23	44	23	5			N	-0-					28
02	14B2	EXT	10	-0-	10	54	10	5			N	-0-					28
03	14B2	EXT	15	-0-	15	69	15	5			N	-0-					28
04	14B2	EXT	9	-0-	9	78	9	5			N	-0-					28
05	14B2	EXT	10	-0-	10	88	10	5			N	-0-					28
06	T. A.		10	-0-	10	98	10	5			N	-0-					28
07	14B	DENY	9	-0-	9	107	9	5			N	-0-					28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY, NORTH (3150 SAND) 22869 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
WALTMAN, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 104632 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 3142 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	153	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 153

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	263	-0-	-357	-0-	263	3			N	-0-					101
02	616	N	286	-0-	-330	-0-	286	3			N	-0-					101
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	3			N	-0-					101
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					101
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					101
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					101
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					101
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					101
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 075653 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4400 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - PLUGGED 05/23/14

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					30
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					30
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					30
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					30
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					30
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					145
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					145
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					145
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					145
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8			145
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					145
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					145
08	248	N	10	-0-	-238	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			145
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					145
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	67	2	50	9	N	45					190
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HAMMAN, BLAKE 350160
STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 021352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4202 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					64
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	465	3			N	-0-					64
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					64
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					64
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					64
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					64
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					64
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					64
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					64
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					64
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					25
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					25
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY, JOHN 683191
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					164
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					164
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					164
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					164
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					164
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					164
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					164
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					164
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					164
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					164
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					164
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	Y	2					5
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			Y	-0-					5
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					6
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	352	2	3	9	Y	3					9
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			Y	-0-					9
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	Y	1					10
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					10
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1					11
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					11
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					11
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					11
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5					16

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DAVENPORT (CONGLOMERATE) 23281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BENEDICT, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 066201 COMPL. DATE 04/14/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	R	491	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	Y	23					190
							25	9									
02	423	R	423	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	20	171	1			39
							22	9									
03	705	R	705	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	35					74
							39	9									
04	612	R	612	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	Y	25					99
							28	9									
05	647	R	647	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	Y	25					124
							28	9									
06	627	R	627	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	Y	25					149
							28	9									
07	682	#	518	-0-	-164	-0-	21	1	472	3	Y	23					172
							25	9									
08	682	#	635	-0-	-47	-0-	27	1	584	3	Y	22					194
							24	9									
09	633	R	633	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	26	171	1			49
							29	9									
10	651	#	570	-0-	-81	-0-	23	1	526	3	Y	19					68
							21	9									
11	630	#	610	-0-	-20	-0-	24	1	558	3	Y	25					93
							28	9									
12	651	#	554	-0-	-97	-0-	3	1	518	3	Y	30					123
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 7,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
CLM OPERATING 161182
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	64	7			-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	477	3	39	9	Y	35	25	1			10
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	343	3	31	9	Y	28	25	1			13
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	301	3	7	9	Y	6					19
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	260	3	11	9	Y	10					29
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	4	26	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PETEX 659782
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					189
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	171	1			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	85	1			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 198

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	X	816	-0-	-0-	-0-	651	3	165	9	N	150	111	1			101
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	900	3	138	9	N	125	109	1			117
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	513	3	133	9	N	121	115	1			123
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1065	3	55	9	N	50	117	1			56
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1077	3	194	9	N	176	115	1			117
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1077	3	41	9	N	37	116	1			38
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	991	3	171	9	N	155	115	1			78
08	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	944	3	161	9	N	146	116	1			108
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	863	3	146	9	N	133	115	1			126
10	1147	N	635	-0-	-512	-0-	500	3	135	9	N	123	115	1			134
11	1080	N	757	-0-	-323	-0-	671	3	86	9	N	78	114	1			98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 10,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	127301					N	-0-					-0-
02	2800	N	356	-0-	-2444	124857	356	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	338	-0-	-2762	122095	338	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	326	-0-	-2674	119421	326	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	268	-0-	-2832	116589	268	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	298	-0-	-2702	113887	298	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	311	-0-	-2789	111098	311	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	314	-0-	-2786	108312	314	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	305	-0-	-2695	105617	305	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	304	-0-	-2796	102821	304	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	293	-0-	-2707	100114	293	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	302	-0-	-2798	97316	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY, JOHN 683191
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	14	1	25	2	N	-0-					159
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	16	1	25	2	N	-0-					159
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	N	-0-	48	1			111
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	2	N	-0-					111
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	17	1	28	2	N	-0-					111
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	22	1	32	2	N	3					114
							3	9									
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	16	1	35	2	N	-0-					114
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	13	2	N	2					116
							2	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	N	-0-					116
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	44	1	26	2	N	-0-					116
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	2					118
							2	9									
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	17	1	32	2	N	6					124
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	6					111
							7	9									
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	14	1	21	2	N	6					117
							7	9									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	48	2	N	5	118	1			4
							6	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	N	6					10
							7	9									
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	11	1	19	2	N	-0-					10
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	13	1	19	2	N	6					16
							7	9									
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	N	1					17
							1	9									
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	2	N	-0-					17
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	N	-0-					17
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-					17
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	N	-0-					17
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					172
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					172
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	131	1			41
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					41
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					41
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					41
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					41
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					41
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					41
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					41
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					41
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 094057 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3784 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					2
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					2
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1339	-0-	-304	-0-	1339	3			N	-0-					81
02	1316	N	763	-0-	-553	-0-	763	3			N	-0-					81
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					81
04	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	3			N	-0-					81
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					81
06	1380	N	1145	-0-	-235	-0-	1145	3			N	-0-					81
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					81
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					81
09	1140	N	862	-0-	-278	-0-	862	3			N	-0-					81
10	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1056	3			N	-0-					81
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					81
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					85
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-					85
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					85
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					85
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					85
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					85
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					85
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					85
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					85
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					85
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	150					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					56
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					56
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					56
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					56
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					56
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					56
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					56
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					56
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					56
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					56
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	83	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					157
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					157
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					157
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					157
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					157
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	157	7			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					50
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					50
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					50
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					50
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					50
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-	50	7			-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	34	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

01	INC G-10	244	-0-	244	244	100	1	136	2	Y	7						11
						8	9										
02	INC G-10	62	-0-	62	306	21	1	29	2	Y	11						22
						12	9										
03	682	N	376	-0-	-306	-0-	218	1	152	2	Y	5					27
							6	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	237	1	264	2	Y	-0-					27
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	229	1	249	2	Y	-0-					27
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	216	1	183	2	Y	12					39
							13	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	98	1	136	2	Y	4					43
							4	9									
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	47	1	90	2	Y	-0-					43
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	31	1	66	2	Y	-0-					43
*10	124	N	116	-0-	-8	-0-	34	1	78	2	Y	4					47
							4	9									
*11	120	N	77	-0-	-43	-0-	25	1	52	2	Y	-0-					47
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 148697 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5508 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2014 - P&A 03/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					29
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					29
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					29
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					29
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					29
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					29
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					29
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					29
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					29
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					29
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					29
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1911	-0-	-848	-0-	1911	2			N	-0-					30
02	2380	X	1232	-0-	-1148	-0-	1232	2			N	-0-					30
03	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	2310	2			N	-0-					30
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					30
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					30
06	2250	N	1794	-0-	-456	-0-	1794	2			N	-0-					30
07	2542	N	1675	-0-	-867	-0-	1675	2			N	-0-					30
08	2418	N	1598	-0-	-820	-0-	1598	2			N	-0-					30
09	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	1593	2			N	-0-					30
10	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	1419	2			N	-0-					30
11	1560	N	1123	-0-	-437	-0-	1123	2			N	-0-					30
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 21,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					21
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					21
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					21
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					21
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					21
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					21
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					21
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					21
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					21
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					21
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					21
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	1486	2	244	9	N	222	352	1			25
02	1848	N	1651	-0-	-197	-0-	1433	2	218	9	N	198	178	1			45
03	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	1633	2	229	9	N	208	172	1			81
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1587	2	210	9	N	191	179	1			93
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1635	2	200	9	N	182	179	1			96
06	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1617	2	162	9	N	147	184	1			59
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1681	2	222	9	N	202	185	1			76
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1696	2	196	9	N	178	179	1			75
09	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1604	2	163	9	N	148	187	1			36
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1732	2	215	9	N	195	178	1			53
11	1830	N	1629	-0-	-201	-0-	1460	2	169	9	N	154	176	1			31
12	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1437	2	212	9	N	193	168	1			56

TOTAL GAS PROD: 21,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,218

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	889	-0-	-311	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	787	-0-	-298	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					108
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					108
03	496	N	129	-0-	-367	-0-	129	2			N	-0-					108
04	450	N	81	-0-	-369	-0-	81	2			N	-0-					108
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					108
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					108
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					108
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	409	2	32	9	N	29					137
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	450	2	21	9	N	19	148	1			8
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					8
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					8
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	416	2	2	9	N	2					10

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	140		140	-0-	140	140	129	2	11	9	Y	10					50
02	DLQ G-10	123		123	-0-	123	263	122	2	1	9	Y	1					51
03	DLQ G-10	133		133	-0-	133	396	133	2			Y	-0-					51
04		555	N	159	-0-	-396	-0-	159	2			Y	-0-					51
05		164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					51
06		158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					51
07		157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					51
08		155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					51
09		136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					51
10		131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					51
*11		178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					51
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02		28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03		14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04		30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05		20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06		17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07		22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08		31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09		16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10		19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*11		20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		99	-0-	99	99	88	2	11	9	Y	10					16
02	DLQ G-10		73	-0-	73	172	73	2			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		57	-0-	57	229	57	2			Y	-0-					16
04	316	N	87	-0-	-229	-0-	87	2			Y	-0-					16
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					16
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					16
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					16
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					16
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					16
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					16
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		751	-0-	751	751	740	2	11	9	Y	10					19
02	DLQ G-10		641	-0-	641	1392	640	2	1	9	Y	1					20
03	DLQ G-10		889	-0-	889	2281	889	2			Y	-0-					20
04	2900	N	747	-0-	-2153	128	747	2			Y	-0-					20
05	847	N	719	-0-	-128	-0-	719	2			Y	-0-					20
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					20
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					20
08	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			Y	-0-					20
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					20
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					20
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		155	-0-	155	155	153	2	2	9	Y	2					45
02	DLQ G-10		144	-0-	144	299	133	2	11	9	Y	10					55
03	DLQ G-10		155	-0-	155	454	148	2	7	9	Y	6					61
04	604	N	150	-0-	-454	-0-	150	2			Y	-0-					61
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					61
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					61
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					61
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					61
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					61
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					61
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		535	-0-	535	535	535	2			Y	-0-					115
02	DLQ G-10		598	-0-	598	1133	598	2			Y	-0-					115
03	DLQ G-10		647	-0-	647	1780	647	2			Y	-0-					115
04	2486	N	706	-0-	-1780	-0-	706	2			Y	-0-					115
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					115
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					115
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					115
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					115
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					115
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					115
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					139
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					139
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1					140
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					140
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					140
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					140
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					140
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					140
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					140
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	503	2	9	9	N	8					148
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 6,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		149	-0-	149	149	147	2	2	9	Y	2					60
02	DLQ G-10		142	-0-	142	291	131	2	11	9	Y	10					70
03	DLQ G-10		103	-0-	103	394	96	2	7	9	Y	6					76
04	498	N	104	-0-	-394	-0-	104	2			Y	-0-					76
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					76
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					76
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					76
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					76
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					76
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					76
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	67	-0-	-801	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	644	N	212	-0-	-432	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		832	-0-	832	832	821	2	11	9	Y	10					55
02	DLQ G-10		758	-0-	758	1590	754	2	4	9	Y	4					59
03	DLQ G-10		585	-0-	585	2175	581	2	4	9	Y	4					63
04	2900	N	889	-0-	-2011	164	887	2	2	9	Y	2					65
05	892	N	728	-0-	-164	-0-	728	2			Y	-0-	48	1			17
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	2	3	9	Y	3					20
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2					22
08	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-					22
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					22
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					22
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	888	2	9	9	Y	8					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	417	2	12	9	N	11					55
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	348	2	6	9	N	5					60
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	271	2	8	9	N	7					67
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	N	2					69
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					69
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2					71
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	N	4					75
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	299	2	3	9	N	3					78
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					78
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	72	1			6
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	N	6					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

01	DLQ G-10		312	-0-	312	312	301	2	11	9	Y	10					149
02	DLQ G-10		288	-0-	288	600	287	2	1	9	Y	1					150
03	DLQ G-10		260	-0-	260	860	260	2			Y	-0-					150
04	1165	N	305	-0-	-860	-0-	305	2			Y	-0-					150
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					150
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					150
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					150
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					150
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					150
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					150
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19	-0-	19	42	19	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	52	10	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	20	-0-	-52	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2281	-0-	2281	2281	2270	2	11	9	Y	10					69
02	DLQ G-10		1954	-0-	1954	4235	1950	2	4	9	Y	4					73
03	DLQ G-10		1956	-0-	1956	6191	1952	2	4	9	Y	4					77
04	8664	X	2473	-0-	-6191	-0-	2471	2	2	9	Y	2					79
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2158	2	3	9	Y	3	63	1	3	8	16
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2204	2	3	9	Y	3					19
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2294	2	2	9	Y	2					21
08	2170	N	1335	-0-	-835	-0-	1335	2			Y	-0-					21
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					21
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					21
*11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1934	2	9	9	Y	8					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 19,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	N	8					148
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	521	2	11	9	N	10					158
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	533	2	19	9	N	17					175
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	533	2	32	9	N	29	184	1			20
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	N	3					23
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	479	2	25	9	N	23					46
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	465	2	14	9	N	13					59
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	444	2	22	9	N	20					79
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	427	2	13	9	N	12					91
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	400	2	22	9	N	20					111
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	339	2	31	9	N	28					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3021	-0-	3021	3021	3002	2	19	9	N	17					72
02	DLQ G-10		2657	-0-	2657	5678	2646	2	11	9	N	10					82
03	DLQ G-10		3568	-0-	3568	9246	3553	2	15	9	N	14					96
04	12783	X	3537	-0-	-9246	-0-	3531	2	6	9	N	5					101
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3674	2	6	9	N	5					106
06	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2394	2	3	9	N	3					109
07	3565	X	2085	-0-	-1480	-0-	2085	2			N	-0-					109
08	3689	X	833	-0-	-2856	-0-	833	2			N	-0-					109
09	3570	X	450	-0-	-3120	-0-	450	2			N	-0-					109
10	3689	X	1481	-0-	-2208	-0-	1481	2			N	-0-					109
11	2400	X	1818	-0-	-582	-0-	1818	2			N	-0-					109
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 25,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

01	2754	X	2743	-0-	-11	-0-	2741	2	2	9	N	2	2	8			128
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2541	2	6	9	N	5	1	8			132
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3323	2	4	9	N	4					136
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					136
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3132	2	9	9	N	8	8	8			136
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					136
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					136
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			136
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					136
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1	1	8			136
*11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					136
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 29,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					31
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					31
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					31
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					31
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					31
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					31
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					31
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					31
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					31
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					31
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	50	1	287	2	N	-0-					32
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	2	N	-0-					32
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	2	N	-0-					32
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	48	1	270	2	N	-0-					32
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	50	1	281	2	N	-0-					32
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	48	1	273	2	N	-0-					32
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	2	N	-0-					32
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	50	1	287	2	N	-0-					32
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	N	-0-					32
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	2	N	-0-					32
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	49	1	313	2	N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	3784	-0-	3784	3784	124	1	3608	2	N	47	184	1			78
							52	9									
02		DLQ G-10	3339	-0-	3339	7123	112	1	3182	2	N	41					119
							45	9									
03		DLQ G-10	3630	-0-	3630	10753	112	1	3471	2	N	43					162
							47	9									
04		DLQ G-10	3580	-0-	3580	14333	120	1	3402	2	N	53					215
							58	9									
05		DLQ G-10	2619	-0-	2619	16952	76	1	2543	2	N	-0-					215
06	18724	X	1772	-0-	-16952	-0-	120	1	1598	2	N	49	184	1			80
							54	9									
07	3689	X	3006	-0-	-683	-0-	124	1	2847	2	N	32					112
							35	9									
08	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	124	1	2918	2	N	68					180
							75	9									
09	3570	X	2977	-0-	-593	-0-	120	1	2853	2	N	4					184
							4	9									
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	124	1	3065	2	N	10					194
							11	9									
*11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	120	1	3057	2	N	70					264
							77	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					264

TOTAL GAS PROD: 34,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					123
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					123
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					123
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					123
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					123
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					123
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					22
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					22
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					22
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					22
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	176	2	1	9	N	1					111
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	171	2	1	9	N	1					112
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					112
04	180	N	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-					112
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					112
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					112
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					112
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					112
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					112
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					112
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					47
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					47
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					47
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					47
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					47
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					25
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					25
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					25
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					25
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					25
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					25
09	DELQ	PR	316	-0-	316	316	316	3			N	-0-					25
10	742	N	426	-0-	-316	-0-	426	3			N	-0-					25
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					25
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					19
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					19
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					19
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					19
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					19
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					19
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					19
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					19
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					19
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					19
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					11
02	196	N	66	-0-	-130	-0-	66	2			N	-0-					11
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					11
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	160	2	20	9	N	18					29
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					29
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	561	2	26	9	N	24					53
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	891	2	42	9	N	38					91
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	754	2	14	9	N	13					104
09	480	N	268	-0-	-212	-0-	268	2			N	-0-	96	1			8
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	N	14					22
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	708	2	43	9	N	39					61
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	472	2	14	9	N	13					74

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	55	1	776	2	N	83	103	1			105
							91	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	723	2	N	8					113
							9	9									
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	55	1	770	2	N	11					124
							12	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	N	3					127
							3	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	N	12	38	1			101
							13	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	60	1	1470	2	N	11					112
							12	9									
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	66	1	1797	2	N	16	105	1			23
							18	9									
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1320	2	N	3					26
							3	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	2	N	2					28
							2	9									
10	1891	N	980	-0-	-911	-0-	57	1	911	2	N	11					39
							12	9									
11	1350	N	941	-0-	-409	-0-	55	1	874	2	N	11					50
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 12,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	177	-0-	-187	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	381	-0-	-219	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					134
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					134
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					134
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					134
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					134
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					134
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					134
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					134
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					134
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					134
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					134
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	670	-0-	-12	-0-	120	1	550	2	N	-0-					135
02	616	#	609	-0-	-7	-0-	107	1	502	2	N	-0-					135
03	682	#	674	-0-	-8	-0-	120	1	554	2	N	-0-					135
04	660	#	636	-0-	-24	-0-	115	1	521	2	N	-0-					135
05	682	#	654	-0-	-28	-0-	120	1	534	2	N	-0-					135
06	660	#	630	-0-	-30	-0-	115	1	515	2	N	-0-					135
07	682	#	649	-0-	-33	-0-	120	1	529	2	N	-0-					135
08	682	#	651	-0-	-31	-0-	120	1	531	2	N	-0-					135
09	630	#	624	-0-	-6	-0-	115	1	509	2	N	-0-					135
10	651	#	624	-0-	-27	-0-	120	1	504	2	N	-0-					135
11	630	#	620	-0-	-10	-0-	115	1	505	2	N	-0-					135
12	651	#	639	-0-	-12	-0-	120	1	519	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 7,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	1074	-0-	-11	-0-	120	1	954	2	N	-0-					160
02	1008	#	970	-0-	-38	-0-	107	1	863	2	N	-0-					160
03	1116	#	1082	-0-	-34	-0-	120	1	962	2	N	-0-					160
04	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	115	1	968	2	N	-0-					160
05	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	120	1	980	2	N	-0-					160
06	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	115	1	943	2	N	-0-					160
07	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	120	1	1006	2	N	-0-					160
08	1116	#	1104	-0-	-12	-0-	120	1	984	2	N	-0-					160
09	1080	#	1059	-0-	-21	-0-	115	1	944	2	N	-0-					160
10	1116	#	1054	-0-	-62	-0-	120	1	934	2	N	-0-					160
11	1080	#	1009	-0-	-71	-0-	115	1	894	2	N	-0-					160
12	1116	#	1067	-0-	-49	-0-	120	1	947	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		125	-0-	125	760	125	3			N	-0-					40
02	14B DENY		67	-0-	67	827	67	3			N	-0-					40
03	955	N	128	-0-	-827	-0-	128	3			N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					40
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					40
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					40
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	801	-0-	-67	-0-	791	2	10	9	N	9					113
02	784	#	466	-0-	-318	-0-	456	2	10	9	N	9					122
03	930	#	724	-0-	-206	-0-	712	2	12	9	N	11					133
04	900	#	644	-0-	-256	-0-	640	2	4	9	N	4					137
05	806	#	622	-0-	-184	-0-	618	2	4	9	N	4					141
06	780	#	704	-0-	-76	-0-	701	2	3	9	N	3					144
07	713	#	688	-0-	-25	-0-	684	2	4	9	N	4					148
08	713	#	390	-0-	-323	-0-	390	2			N	-0-					148
09	690	#	344	-0-	-346	-0-	340	2	4	9	N	4					152
10	739	R	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					155
11	743	R	743	-0-	-0-	-0-	739	2	4	9	N	4					159
12	682	#	671	-0-	-11	-0-	665	2	6	9	N	5					164

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					92
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					92
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					92
04	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					92
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					92
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					92
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					92
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					92
09	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					92
10	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					92
11	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					92
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBERRY, E. E. 946085
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	403	#	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	434	#	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	480	#	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	496	#	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	510	#	330	-0-	-180	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY, E. E. //CONT.// 946085
TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		100	-0-	100	109	100	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		141	-0-	141	250	141	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		158	-0-	158	408	158	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		165	-0-	165	573	165	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		154	-0-	154	727	154	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		145	-0-	145	872	145	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		127	-0-	127	999	127	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		10	-0-	10	1009	10	2			N	-0-					-0-
10	1009	R	-0-	-0-	-1009	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, S.E. (ATOKA 5900) 24756 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
TILGHMAN WELL #: 1 RRCID -> 123756 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					129
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	7			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	166	-0-	-175	-0-	166	3			N	-0-					44
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	N	1					45
03	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					45
04	210	#	131	-0-	-79	-0-	129	3	2	9	N	2					47
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1					48
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	N	2					50
07	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					50
08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	525	3	1	9	N	1					51
09	1509	R	1509	-0-	-0-	-0-	1507	3	2	9	N	2					53
10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					53
11	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					53
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) //CONT.// 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					45
02	84	#	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-					45
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					45
04	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					45
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					45
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					45
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					45
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					45
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					45
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					45
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					15
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					15
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					15
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					15
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					15
06	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					15
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					15
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					15
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					15
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					15
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	363	-0-	-319	-0-	363	2			N	-0-					120
02	532	#	113	-0-	-419	-0-	113	2			N	-0-					120
03	589	#	340	-0-	-249	-0-	340	2			N	-0-					120
04	570	#	63	-0-	-507	-0-	63	2			N	-0-					120
05	589	#	138	-0-	-451	-0-	138	2			N	-0-					120
06	360	#	56	-0-	-304	-0-	56	2			N	-0-					120
07	341	#	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					120
08	341	#	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					120
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	N	1					121
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	N	2					123
11	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					123
*12	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					24
02	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					24
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					24
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					24
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					24
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					24
08	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					24
09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					24
*10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					24
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					24
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012 - PLUGGED 09/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1066	3	45	9	Y	41					41
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					41
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4	9	Y	4					45
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	3	7	9	Y	6					51
09	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	1086	3	7	9	Y	6					57
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					57
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3			Y	-0-					57
12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1059	3	6	9	Y	5					62

TOTAL GAS PROD: 11,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1226	-0-	-727	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1536	-0-	-594	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					46
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					46
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	195	3	24	9	N	22					68
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					68
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					68
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					68
07	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	3			N	-0-					68
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					68
09	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	3			N	-0-					68
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					68
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					68
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	3	74	9	N	67					135

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	504	N	329	-0-	-175	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	540	N	374	-0-	-166	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	450	N	30	-0-	-420	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	496	N	30	-0-	-466	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WOODSON OIL CO. 939420
DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					33
02	980	N	12	-0-	-968	-0-	12	3			N	-0-					33
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	3	N	-0-					33
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	777	3	N	-0-					33
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	60	1	721	3	N	-0-					33
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	3	N	-0-					33
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	3	N	-0-					33
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	N	-0-					33
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	56	1	793	3	N	-0-					33
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					33
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 7,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					28
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					28
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					28
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					28
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					28
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3			N	-0-					28
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					28
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					28
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1020	3	213	9	N	194	165	1			57
10	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	3			N	-0-					57
11	1020	N	904	-0-	-116	-0-	904	3			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 11,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					171
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					188
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					216
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					231
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 105

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					32
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					32
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					32
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					32
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					32
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					32
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					32
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					32
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					32
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					32
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	3	11	9	Y	10					73
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	777	3	6	9	Y	5					78
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-	72	1			6
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	838	3	12	9	Y	11	2	1			15
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	3	6	9	Y	5					20
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					20
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	799	3	9	9	Y	8					28
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	3	10	9	Y	9					37
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	817	3	3	9	Y	3					40
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	778	3	2	9	Y	2					42
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	816	3	3	9	Y	3					45
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2763	-0-	-337	4546	2707	2	56	9	N	51					122
02	2744		1465	-0-	-1279	3267	1364	2	101	9	N	92	166	1			48
03	3038		1155	-0-	-1883	1384	1036	2	119	9	N	108					156
04	2940		1870	-0-	-1070	314	1727	2	143	9	N	130	174	1			112
05	3038		1819	-0-	-1219	-0-	1689	2	130	9	N	118	169	1			61
06	2670	#	1505	-0-	-1165	-0-	1397	2	108	9	N	98					159
07	1922	#	1717	-0-	-205	-0-	1584	2	133	9	N	121	172	1			108
08	1922	#	1644	-0-	-278	-0-	1512	2	132	9	N	120	163	1			65
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1643	2	118	9	N	107					172
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1802	2	98	9	N	89	164	1			97
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1555	2	145	9	N	132	168	1			61
12	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1554	2	135	9	N	123					184

TOTAL GAS PROD: 20,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX 659782
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	560	N	318	-0-	-242	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					28
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-					28
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					28
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					28
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					28
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					28
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					28
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					28
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					28
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					28
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					28
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) //CONT.// 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
ALLAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 123152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4138 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	230	-0-	-266	-0-	217	3	13	9	N	12					147
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32861 02/01/2014

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					18
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					18
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					18
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					18
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					18
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					18
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					18
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					18
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					18
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					162
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1888	3	11	9	N	10					172
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2330	3	15	9	N	14	157	1			29
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1957	3	39	9	N	35					64
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2279	3	51	9	N	46					110
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2025	3	12	9	N	11					121
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2345	3	10	9	N	9					130
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2187	3	7	9	N	6	71	1			65
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2065	3	40	9	N	36					101
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					101
*11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 23,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

ELIASVILLE, N. (CONGL) //CONT.// 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
M-B OPERATING CO., INC. 517790
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-					24
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					24
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					24
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					24
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					24
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					24
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					24
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					24
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					24
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					24
11	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	2			N	-0-					24
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					62
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					62
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					62
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					62
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					62
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					62
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					62
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					62
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					62
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					62
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) //CONT.// 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					126
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	273	2			N	-0-					126
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					126
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					126
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					126
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					126
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					126
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					126
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					126
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					126
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					126
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					34
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					34
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					34
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					34
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					34
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					34
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					34
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					34
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					34
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					34
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

01	DLQ G-10		805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		727	-0-	727	1532	727	2			Y	-0-					-0-
03	1600	N	667	-0-	-933	599	667	2			Y	-0-					-0-
04	1302	N	703	-0-	-599	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	792	3	1	9	N	1					39
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	703	3	1	9	N	1					40
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	3	1	9	N	1					41
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	3	1	9	N	1					42
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	3	1	9	N	1					43
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1	9	N	1					44
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					44
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	790	3	1	9	N	1					45
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	768	3	1	9	N	1					46
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	813	3	1	9	N	1					47
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					47
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					42
02	393	R	393	-0-	-0-	-0-	316	2	77	9	N	70					112
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					112
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					112
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N	5					117
06	383	R	383	-0-	-0-	-0-	327	2	56	9	N	51	149	1			19
07	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					19
08	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					19
09	503	R	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					21
10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					21
11	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					21
*12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
02	140 #	130	-0-	-10	-0-	130	2	N	-0-			-0-
03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
04	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-			-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	2	N	-0-			-0-
07	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-			-0-
08	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2	N	-0-			-0-
09	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-			-0-
10	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-			-0-
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-			-0-
12	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	321	-0-	-51	-0-	320	2	1	9	N	1					179
02	336	#	323	-0-	-13	-0-	321	2	2	9	N	2					181
03	372	#	367	-0-	-5	-0-	357	2	10	9	N	9					190
04	360	#	342	-0-	-18	-0-	340	2	2	9	N	2					192
05	372	#	334	-0-	-38	-0-	325	2	9	9	N	8					200
06	330	#	308	-0-	-22	-0-	307	2	1	9	N	1					201
07	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-	32	1			169
08	341	#	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-	41	1			128
09	330	#	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-	41	1			87
10	352	R	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	N	1					88
11	330	#	318	-0-	-12	-0-	317	2	1	9	N	1					89
*12	325	R	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	N	4					93

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	280	#	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	#	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	196	#	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	140	#	102	-0-	-38	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	150	#	69	-0-	-81	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
08	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
09	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
11	480	#	331	-0-	-149	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12	496	#	321	-0-	-175	-0-	321	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			-0-
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	#	263	-0-	-109	-0-	263	2		N	-0-			-0-
02	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
05	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
07	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
08	372	#	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-			-0-
09	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-			-0-
10	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2		N	-0-			-0-
11	360	#	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-			-0-
12	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	330	#	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	330	#	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					97
02	196	#	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					97
03	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					97
04	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					97
05	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					97
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					97
07	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					97
08	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					97
09	240	#	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					97
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					97
11	270	#	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					97
12	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	457	-0-	-256	-0-	457	3			N	-0-					10
02	560	#	17	-0-	-543	-0-	17	3			N	-0-					10
03	620	#	378	-0-	-242	-0-	378	3			N	-0-					10
04	600	#	118	-0-	-482	-0-	118	3			N	-0-					10
05	465	#	169	-0-	-296	-0-	169	3			N	-0-					10
06	450	#	69	-0-	-381	-0-	69	3			N	-0-					10
07	434	#	62	-0-	-372	-0-	62	3			N	-0-					10
08	434	#	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					10
09	420	#	29	-0-	-391	-0-	29	3			N	-0-					10
10	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					10
11	270	#	90	-0-	-180	-0-	90	3			N	-0-					10
12	279	#	93	-0-	-186	-0-	93	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

01	558	#	342	-0-	-216	-0-	342	3			N	-0-					19
02	504	#	82	-0-	-422	-0-	82	3			N	-0-					19
03	465	#	283	-0-	-182	-0-	283	3			N	-0-					19
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					19
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					19
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
09	330	#	79	-0-	-251	-0-	79	3			N	-0-					19
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					19
*11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					19
*12	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

01	310	#	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					150
02	224	#	12	-0-	-212	-0-	12	3			N	-0-					150
03	248	#	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					150
04	240	#	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-					150
05	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					150
06	180	#	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					150
07	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					150
08	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					150
09	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					150
10	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					150
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					150
*12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					23
02	448	#	64	-0-	-384	-0-	64	3			N	-0-					23
03	434	#	272	-0-	-162	-0-	272	3			N	-0-					23
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					23
05	341	#	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					23
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					23
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
08	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					23
09	300	#	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					23
10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					23
11	510	#	328	-0-	-182	-0-	328	3			N	-0-					23
12	527	#	228	-0-	-299	-0-	228	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					10
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					10
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					10
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					10
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					10
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					10
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-	10	1			-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					10
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					10
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					10
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					10
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					10
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					10
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-	10	1			-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					200
02	224	N	92	-0-	-132	-0-	92	3			N	-0-					200
03	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					200
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					200
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					200
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					200
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					200
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					200
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					200
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					200
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					200
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-	163	1			37

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	3			N	-0-					191
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	3			N	-0-					191
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					191
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					191
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					191
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					191
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					191
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					191
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					191
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					191
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					191
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2301	-0-	-799	-0-	2298	2	3	9	N	3					32
02	2800	X	2074	-0-	-726	-0-	2071	2	3	9	N	3					35
03	3100	X	2110	-0-	-990	-0-	2109	2	1	9	N	1					36
04	2760	X	1916	-0-	-844	-0-	1914	2	2	9	N	2					38
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4669	2	4	9	N	4					42
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5295	2	1	9	N	1					43
07	3100	N	4568	-0-	1468	1468	4568	2			N	-0-					43
08	5823	X	4355	-0-	-1468	-0-	4354	2	1	9	N	1					44
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					44
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5011	2	1	9	N	1					45
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4976	2	1	9	N	1					46
*12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4759	2	2	9	N	2					48

TOTAL GAS PROD: 46,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					165
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					165
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					165
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					165
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					165
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					165
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					165
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					165
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					165
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					165
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					165
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					172
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	516	2			N	-0-					172
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					172
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					172
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					172
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					172
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					172
08	899	N	208	-0-	-691	-0-	208	2			N	-0-					172
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					172
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					172
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 6,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					46
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	628	3			N	-0-					46
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					46
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					46
05	682	N	221	-0-	-461	-0-	221	3			N	-0-					46
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					46
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					46
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					46
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					46
10	930	N	624	-0-	-306	-0-	624	3			N	-0-					46
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	180	2	32	9	N	29					29
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					29
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					29
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					29
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	3			N	-0-					29
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					29
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					29
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					29
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					161
02	1428	N	1339	-0-	-89	-0-	1339	2			N	-0-					161
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					161
04	1380	N	1145	-0-	-235	-0-	1145	2			N	-0-					161
05	1488	N	277	-0-	-1211	-0-	277	2			N	-0-					161
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					161
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					161
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					161
09	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			N	-0-					161
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					161
11	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			N	-0-					161
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 15,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	1653	2			N	-0-					18
02	1232	N	946	-0-		-286	-0-	946	2			N	-0-					18
03	1333	N	1276	-0-		-57	-0-	1276	2			N	-0-					18
04	1590	N	1353	-0-		-237	-0-	1353	2			N	-0-					18
05	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	1274	2			N	-0-					18
06	1230	N	1164	-0-		-66	-0-	1164	2			N	-0-					18
07	1395	N	1288	-0-		-107	-0-	1288	2			N	-0-					18
08	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	1323	2			N	-0-					18
09	1170	N	896	-0-		-274	-0-	896	2			N	-0-					18
10	1302	N	1076	-0-		-226	-0-	1076	2			N	-0-					18
11	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	1357	2			N	-0-					18
*12	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	1392	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	610	-0-		-41	-0-	610	2			N	-0-					61
02	532	N	529	-0-		-3	-0-	529	2			N	-0-					61
03	620	N	561	-0-		-59	-0-	561	2			N	-0-					61
04	600	N	503	-0-		-97	-0-	503	2			N	-0-					61
05	589	N	580	-0-		-9	-0-	580	2			N	-0-					61
06	548	N	548	-0-		-0-	-0-	548	2			N	-0-					61
07	527	N	487	-0-		-40	-0-	487	2			N	-0-					61
08	589	N	542	-0-		-47	-0-	542	2			N	-0-					61
09	580	N	580	-0-		-0-	-0-	580	2			N	-0-					61
10	506	N	506	-0-		-0-	-0-	506	2			N	-0-					61
11	530	N	530	-0-		-0-	-0-	530	2			N	-0-					61
12	589	N	584	-0-		-5	-0-	584	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-		-0-	-0-	94	1	33	3	Y	2					35
								2	9									
02	296	N	296	-0-		-0-	-0-	92	1	176	3	Y	25					60
								28	9									
03	329	N	329	-0-		-0-	-0-	102	1	210	3	Y	15					75
								17	9									
04	291	N	291	-0-		-0-	-0-	98	1	193	3	Y	-0-					75
05	290	N	290	-0-		-0-	-0-	101	1	189	3	Y	-0-					75
06	330	N	276	-0-		-54	-0-	98	1	178	3	Y	-0-					75
07	310	N	260	-0-		-50	-0-	100	1	160	3	Y	-0-	65	1			10
08	279	N	250	-0-		-29	-0-	100	1	150	3	Y	-0-	2	1			8
09	270	N	231	-0-		-39	-0-	96	1	133	3	Y	2					10
								2	9									
10	248	N	215	-0-		-33	-0-	98	1	111	3	Y	5					15
								6	9									
11	240	N	213	-0-		-27	-0-	95	1	116	3	Y	2					17
								2	9									
*12	203	N	203	-0-		-0-	-0-	94	1	109	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	82	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1364	-0-	-466	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2134	3	151	9	Y	137	118	1			131
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2078	3	97	9	Y	88	134	1			85
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2251	3	92	9	Y	84	128	1			41
04	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	2077	2	89	9	Y	81					122
05	2418	N	1963	-0-	-455	-0-	1900	3	63	9	Y	57	128	1			51
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2082	3	95	9	Y	86	130	1			7
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2305	3	89	9	Y	81					88
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2390	3	87	9	Y	79	131	1			36
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2212	3	105	9	Y	95	116	1			15
10	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2274	3	97	9	Y	88					103
11	2340	N	2229	-0-	-111	-0-	2124	3	105	9	Y	95	131	1			67
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2110	3	78	9	Y	71	129	1			9

TOTAL GAS PROD: 27,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	941	3	36	9	Y	33	28	1			62
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	832	3	23	9	Y	21	32	1			51
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	840	3	22	9	Y	20	31	1			40
04	960	N	785	-0-	-175	-0-	763	3	22	9	Y	20					60
05	961	N	712	-0-	-249	-0-	697	3	15	9	Y	14	31	1			43
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	710	3	22	9	Y	20	31	1			32
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	571	3	22	9	Y	20					52
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	735	3	20	9	Y	18	31	1			39
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	709	3	25	9	Y	23	28	1			34
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	729	3	23	9	Y	21					55
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	664	3	25	9	Y	23	31	1			47
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	685	3	19	9	Y	17	31	1			33

TOTAL GAS PROD: 9,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	142	3	13	9	Y	12	11	1			25
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	3	10	9	Y	9	13	1			21
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	151	3	9	9	Y	8	12	1			17
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	3	9	9	Y	8					25
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	143	3	6	9	Y	5	12	1			18
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	149	3	9	9	Y	8	12	1			14
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	3	8	9	Y	7					21
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	Y	8	12	1			17
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	131	3	10	9	Y	9	11	1			15
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	135	3	9	9	Y	8					23
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	122	3	9	9	Y	8	12	1			19
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	Y	7	12	1			14

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	23	1	707	3	Y	-0-	67	1			8
02	896	N	599	-0-	-297	-0-	19	1	567	3	Y	12	8	1			12
							13	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	21	1	630	3	Y	13					25
							14	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	750	3	Y	19					44
							21	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	25	1	732	3	Y	6	41	1			9
							7	9									
06	630	N	425	-0-	-205	-0-	13	1	400	3	Y	11	4	1			16
							12	9									
07	837	N	384	-0-	-453	-0-	12	1	372	3	Y	-0-					16
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	3	Y	3					19
							3	9									
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	28	1	832	3	Y	38					57
							42	9									
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	3	Y	30					87
							33	9									
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	29	1	881	3	Y	22	66	1			43
							24	9									
12	930	N	690	-0-	-240	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 9,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	450	N	306	-0-	-144	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080204 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6630 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					10
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					10
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	294	2	9	9	N	8					18
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					18
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					18
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					18
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					18
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					18
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					18
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					18
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					18
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					19
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					19
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					19
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					19
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					19
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					19
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					19
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					19
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					19
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					19
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					49
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			N	-0-					49
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					49
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					49
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					49
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					49
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					49
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					49
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					49
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					49
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					49
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	690	N	496	-0-	-194	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	660	N	510	-0-	-150	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1046	-0-	-721	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	840	N	676	-0-	-164	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	879	-0-	-269	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1343	-0-	-307	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1249	-0-	-518	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. //CONT.// 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1166	-0-	-178	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1577	-0-	-373	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1724	-0-	-539	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 061692 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					32
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					32
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					32
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					32
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					32
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					32
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					32
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					32
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					32
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					32
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					32
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	3			N	-0-					88
02	1148	N	1008	-0-	-140	-0-	1004	3	4	9	N	4					92
03	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					92
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			N	-0-					92
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					92
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	3			N	-0-					92
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					92
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					92
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					92
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					92
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	3			N	-0-					92
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	630	N	406	-0-	-224	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					28
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					28
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					28
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					28
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					28
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					28
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					28
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	3			N	-0-					28
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					28
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					28
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					28
12	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					61
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					61
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					61
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					61
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					61
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					61
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					61
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					61
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					61
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	61	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					97
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					97
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					97
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					97
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					97
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					97
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					97
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					97
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					97
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	189	1	51	2	N	-0-					33
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	147	1	37	2	N	-0-					33
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	152	1	55	2	N	-0-					33
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	185	1	69	2	N	-0-					33
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	181	1	91	2	N	-0-					33
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	175	1	80	2	N	-0-					33
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	145	1	72	2	N	7					40
							8	9									
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	165	1	80	2	N	-0-					40
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	143	1	78	2	N	-0-					40
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	169	1	430	2	N	-0-					40
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-					40
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	192	1	110	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					20
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					20
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					20
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					20
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					20
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					20
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					20
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					20
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					20
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					9
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					9
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					9
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	276	-0-	-34	-0-	275	2	1	9	Y	1					94
02	280	#	253	-0-	-27	-0-	253	2			Y	-0-					94
03	279	#	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-					94
04	270	#	179	-0-	-91	-0-	179	2			Y	-0-					94
05	279	#	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					94
06	270	#	123	-0-	-147	-0-	122	2	1	9	Y	1					95
07	279	#	62	-0-	-217	-0-	62	2			Y	-0-					95
08	280	R	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					96
09	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					96
10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					96
11	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					96
12	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	124	1	404	3	Y	-0-					12
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	112	1	368	3	Y	-0-					12
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	120	1	411	3	Y	-0-	11	1			1
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	120	1	399	3	Y	-0-					1
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	124	1	410	3	Y	-0-					1
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	120	1	191	3	Y	-0-					1
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	124	1	189	3	Y	-0-					1
08	465	N	252	-0-	-213	-0-	124	1	128	3	Y	-0-					1
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	120	1	180	3	Y	-0-					1
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	124	1	193	3	Y	-0-					1
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	120	1	214	3	Y	-0-					1
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	124	1	253	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	447	2	167	3	N	-0-					64
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	381	2	145	3	N	-0-					64
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	451	2	170	3	N	-0-					64
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	747	2	287	3	N	-0-					64
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	740	2	287	3	N	-0-					64
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	693	2	302	3	N	52					116
							57	9									
07	1054	N	974	-0-	-80	-0-	690	2	283	3	N	1					117
							1	9									
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	653	2	274	3	N	-0-					117
09	1050	N	869	-0-	-181	-0-	612	2	257	3	N	-0-					117
10	961	N	681	-0-	-280	-0-	484	2	197	3	N	-0-					117
11	900	N	571	-0-	-329	-0-	405	2	166	3	N	-0-					117
12	899	N	696	-0-	-203	-0-	495	2	201	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 9,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	34					56
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 53

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAMILTON WELL #: RRCID -> 164357 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5770 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					2
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					2
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1					3
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					3
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					3
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					3
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					4
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					5
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

01	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		39	-0-	39	76	39	2			Y	-0-					42
03	119	N	43	-0-	-76	-0-	43	2			Y	-0-					42
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					42
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					42
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					42
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					42
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1					43
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					43
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					43
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					43
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

01	DLQ G-10		38	-0-	38	38	37	2	1	9	Y	1					48
02	DLQ G-10		39	-0-	39	77	39	2			Y	-0-					48
03	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			Y	-0-					48
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					48
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					48
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					48
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					48
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1					49
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					49
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					49
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					49
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. //CONT.// 085431
CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		38	-0-	38	38	37	2	1	9	Y	1					46
02	DLQ G-10		39	-0-	39	77	39	2			Y	-0-					46
03	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			Y	-0-					46
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					46
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					46
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					46
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					46
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					46
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					46
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					46
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					46
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					11
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					11
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					11
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					11
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					11
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					11
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					11
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					11
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					11
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					11
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					11
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					186
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	718	2	7	9	N	6	168	1			24
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	855	2	23	9	N	21					45
04	810	N	539	-0-	-271	-0-	525	2	14	9	N	13					58
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	781	2	10	9	N	9					67
06	840	N	509	-0-	-331	-0-	502	2	7	9	N	6					73
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	550	2	1	9	N	1					74
08	806	N	658	-0-	-148	-0-	656	2	2	9	N	2					76
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	N	1					77
10	558	N	381	-0-	-177	-0-	378	2	3	9	N	3					80
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					80
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					82

TOTAL GAS PROD: 7,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	532	N	441	-0-	-91	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			68
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			68
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			68
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			68
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			68
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			68
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	3		N	-0-			68
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3		N	-0-			68
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			68
10	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	3		N	-0-			68
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			68
12	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	3		N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 9,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 5817

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - P&A 09-06-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			59
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			59
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			59
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			59
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			59
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			59
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3		N	-0-			59
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3		N	-0-			59
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			59
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			59
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3		N	-0-			59
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3		N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	3	2	9	N	2					57
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1	9	N	1					58
03	1023	N	577	-0-	-446	-0-	576	3	1	9	N	1					59
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	N	1					60
05	651	N	502	-0-	-149	-0-	501	3	1	9	N	1					61
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	448	3	1	9	N	1					62
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	425	3	1	9	N	1					63
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	1	9	N	1					64
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1					65
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	N	1					66
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	N	1					67
12	899	N	491	-0-	-408	-0-	490	3	1	9	N	1					68

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2989	-0-	-731	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2488	-0-	-704	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	N	8					80
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	638	2	70	9	N	64					144
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	621	2	75	9	N	68					212
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	590	2	136	9	N	124	192	1			144
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	536	2	89	9	N	81	182	1			43
06	660	N	388	-0-	-272	-0-	388	2			N	-0-					43
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	709	2	28	9	N	25					68
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	581	2	87	9	N	79					147
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	642	2	62	9	N	56	176	1			27
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	636	2	33	9	N	30					57
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	621	2	94	9	N	85					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 7,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					146
02	252	N	47	-0-	-205	-0-	47	3			N	-0-	51	7			95
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					95
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	N	2					97
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					97
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					97
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					97
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					97
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	324	3	3	9	N	3					100
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					100
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	496	#	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	480	#	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	496	#	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	203	-0-	203	1528	203	2			N	-0-					-0-
02	0	W	112	-0-	112	1640	112	2			N	-0-					-0-
03	0	W	146	-0-	146	1786	146	2			N	-0-					-0-
04	0	W	212	-0-	212	1998	212	2			N	-0-					-0-
05	0	W	214	-0-	214	2212	214	2			N	-0-					-0-
06	0	W	214	-0-	214	2426	214	2			N	-0-					-0-
07	0	W	213	-0-	213	2639	213	2			N	-0-					-0-
08	0	W	209	-0-	209	2848	209	2			N	-0-					-0-
09	0	W	199	-0-	199	3047	199	2			N	-0-					-0-
10	0	W	211	-0-	211	3258	211	2			N	-0-					-0-
11	0	W	202	-0-	202	3460	202	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3460					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	17	-0-	-231	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	280	N	17	-0-	-263	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					189
02	1232	#	1030	-0-	-202	-0-	958	2	72	9	N	65					254
03	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	1697	2	85	9	N	77	189	1			142
04	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1410	2	9	9	N	8					150
05	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	N	12					162
06	1710	#	1356	-0-	-354	-0-	1291	2	65	9	N	59	164	1			57
07	1767	#	1275	-0-	-492	-0-	1255	2	20	9	N	18					75
08	1767	#	1324	-0-	-443	-0-	1289	2	35	9	N	32					107
09	1410	#	1190	-0-	-220	-0-	1181	2	9	9	N	8					115
10	1457	#	1073	-0-	-384	-0-	1049	2	24	9	N	22					137
11	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1413	2	33	9	N	30					167
12	1333	#	1251	-0-	-82	-0-	1237	2	14	9	N	13					180

TOTAL GAS PROD: 15,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					90
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					90
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2					92
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					92
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					92
06	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	2			N	-0-					92
07	930	N	118	-0-	-812	-0-	118	2			N	-0-					92
08	620	N	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-					92
09	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	2			N	-0-					92
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					92
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					92
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					139
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					139
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					139
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					139
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					139
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					139
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					139
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					139
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					139
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					139
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					139
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					7
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	2			N	-0-					7
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					7
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					7
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					7
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					7
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					7
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					7
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					7
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					7
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					7
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					49
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					49
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					49
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					49
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					49
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					49
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					49
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					49
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					49
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					49
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					49
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					76
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					76
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					76
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					76
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					76
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					76
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					76
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					76
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					76
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					76
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					22
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					22
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					22
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					22
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					22
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					22
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					22
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					22
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					22
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					22
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					22
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		551	-0-	551	551	549	3	2	9	Y	2					32
02	DLQ G-10		490	-0-	490	1041	475	3	15	9	Y	14					46
03	1400	N	565	-0-	-835	206	550	3	15	9	Y	14					60
04	851	N	645	-0-	-206	-0-	636	3	9	9	Y	8	65	1			3
05	558	N	58	-0-	-500	-0-	58	3			Y	-0-					3
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			Y	-0-					3
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	Y	4					7
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	666	3	15	9	Y	14					21
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	Y	7					28
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	577	3	14	9	Y	13					41
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	606	3	21	9	Y	19					60
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	592	3	11	9	Y	10					70

TOTAL GAS PROD: 6,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		831	-0-	831	831	824	3	7	9	Y	6					106
02	DLQ G-10		737	-0-	737	1568	713	3	24	9	Y	22					128
03	DLQ G-10		849	-0-	849	2417	825	3	24	9	Y	22					150
04	2900	N	969	-0-	-1931	486	955	3	14	9	Y	13	99	1			64
05	806	N	87	-0-	-719	-0-	87	3			Y	-0-					64
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			Y	-0-					64
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	3	6	9	Y	5	1	8			68
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	997	3	15	9	Y	14					82
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	3	9	9	Y	8					90
10	1054	N	879	-0-	-175	-0-	865	3	14	9	Y	13					103
11	990	N	930	-0-	-60	-0-	909	3	21	9	Y	19					122
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	889	3	11	9	Y	10	1	8			131

TOTAL GAS PROD: 9,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620		537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	560		192	-0-	-368	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	620	N	180	-0-	-440	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		91	-0-	91	91	83	3	8	9	Y	7					91
02	DLQ G-10		82	-0-	82	173	76	3	6	9	Y	5					96
03	DLQ G-10		86	-0-	86	259	79	3	7	9	Y	6	34	1			68
04	342	N	83	-0-	-259	-0-	72	3	11	9	Y	10					78
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					78
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	94	3	8	9	Y	7					85
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	3	6	9	Y	5					90
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	3	4	9	Y	4					94
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	3	6	9	Y	5					99
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	79	3	8	9	Y	7					106
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	79	3	9	9	Y	8					114
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	61	3	4	9	Y	4					118

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					6
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					6
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					6
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	379	2			N	-0-					6
05	682	N	343	-0-	-339	-0-	343	2			N	-0-					6
06	600	N	337	-0-	-263	-0-	337	2			N	-0-					6
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-	6	1			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	16					16
							18	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					16
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					16
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					16
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					16
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					16
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					16
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					16
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	990	N	575	-0-	-415	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (CADDO) //CONT.// 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					78
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					78
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					78
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					78
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					78
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					78
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					78
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					78
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					78
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					78
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					78
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					51
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					51
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					51
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					51
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					51
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					51
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					51
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					51
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					51
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					51
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					51
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		9	-0-	9	19	9	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9	-0-	9	28	9	2			N	-0-					-0-
04	29	R	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	33	2	35	9	N	32	32	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HANDY, NW (K-3) //CONT.// 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					53
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	2	15	9	N	14	14	0			53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

01	62	N	46	-0-	-16	-0-	1 18	1 9	27	2	N	16	16	1			6
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	14	2	N	13	10	1			9
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1 15	1 9	25	2	N	14	15	1			8
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	28	2	N	15	17	1			6
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1 15	1 9	25	2	N	14	15	1			5
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	23	2	N	13	14	1			4
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	1 14	1 9	24	2	N	13	10	1			7
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1 20	1 9	26	2	N	18	19	1			6
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 15	1 9	24	2	N	14	15	1			5
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1 10	1 9	18	2	N	9	7	1			7
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	1 19	1 9	23	2	N	17	16	1			8
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	27	2	N	12	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			407
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			407
03	558	#	57	-0-	-501	-0-	57	2		N	-0-			407
04	540	#	88	-0-	-452	-0-	88	2		N	-0-			407
05	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			407
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			407
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			407
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			407
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			407
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			407
*11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			407
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			407

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			1330
02	280	#	244	-0-	-36	-0-	244	2		N	-0-			1330
03	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			1330
04	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			1330
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			1330
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			1330
07	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			1330
08	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			1330
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			1330
10	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			1330
11	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-			1330
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			1330

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	#	1333	-0-	-186	-0-	1333	2			N	-0-					263
02	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					263
03	1519	#	1288	-0-	-231	-0-	1288	2			N	-0-					263
04	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					263
05	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					263
06	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					263
07	1581	#	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					263
08	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					263
09	1410	#	1367	-0-	-43	-0-	1367	2			N	-0-					263
10	1457	#	1274	-0-	-183	-0-	1274	2			N	-0-					263
11	1470	#	1296	-0-	-174	-0-	1296	2			N	-0-					263
12	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 15,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					79
02	140	#	11	-0-	-129	-0-	5	2	6	9	N	5	5	1			79
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					79
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					79
07	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					79
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					181
02	335	R	335	-0-	-0-	-0-	155	2	180	9	N	164	164	1			181
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					181
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					181
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					181
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					181
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		463	-0-	463	463	463	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		144	-0-	144	607	144	2			Y	-0-					-0-
03	893	N	286	-0-	-607	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	123	-0-	-387	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		636	-0-	636	1007	636	2			Y	-0-					22
03	1484	N	477	-0-	-1007	-0-	477	2			Y	-0-					22
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					22
05	713	N	364	-0-	-349	-0-	364	3			Y	-0-					22
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			Y	-0-					22
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					22
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					22
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					22
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					22
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

01	186	N	48	-0-	-138	-0-	18	3	30	9	N	27					199
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	501	3	21	9	N	19					218
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	504	3	59	9	N	54					272
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	73	3	29	9	N	26	176	1			122
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	601	3	43	9	N	39					161
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	359	3	48	9	N	44					205
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	238	3	41	9	N	37	161	1			81
08	651	N	527	-0-	-124	-0-	496	3	31	9	N	28					109
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	306	3	46	9	N	42					151
10	279	N	106	-0-	-173	-0-	52	3	54	9	N	49					200
11	510	N	294	-0-	-216	-0-	258	3	36	9	N	33	164	1			69
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	288	3	64	9	N	58					127

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	47					175
							52	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	44	164	1			55
							48	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	31					86
							34	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	30					116
							33	9									
05	403	N	268	-0-	-135	-0-	7	1	209	3	Y	47					163
							52	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	54	168	1			49
							59	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	247	3	Y	37					86
							41	9									
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	7	1	200	3	Y	41					127
							45	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	35					162
							39	9									
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	9	1	257	3	Y	32					194
							35	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	36	167	1			63
							40	9									
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	2	1	234	3	Y	20					83
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

MO																	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	1321	3			N	-0-					120
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					120
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	9	N	1	1	8			120
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					120
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					120
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					120
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					120
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					120
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					120
10	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	3			N	-0-					120
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	203	-0-	-572	-0-	203	3			N	-0-					3
02	700	#	508	-0-	-192	-0-	508	3			N	-0-					3
03	713	#	538	-0-	-175	-0-	538	3			N	-0-					3
04	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					3
05	651	#	325	-0-	-326	-0-	325	3			N	-0-					3
06	540	#	384	-0-	-156	-0-	384	3			N	-0-					3
07	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					3
08	713	#	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					3
09	690	#	406	-0-	-284	-0-	406	3			N	-0-					3
10	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					3
11	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					3
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					87
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					87
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					87
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					87
05	1085	N	576	-0-	-509	-0-	576	2			Y	-0-					87
06	1020	N	398	-0-	-622	-0-	398	2			Y	-0-					87
07	260		260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					87
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (ATOKA) 40345 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HOUSE WELL #: 2 RRCID -> 109425 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4464 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2014 - PLUGGED 05/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON RANCH (MARBLE FALLS) 40400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RHODES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 102462 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5257 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - PLUGGED 05/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					124
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					124
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					86
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	138	3	3	9	N	3					89
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	N	3					92
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	N	4					96
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5					101
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					101
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	164	3	6	9	N	5					106
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	3	4	9	N	4					110
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	3	4	9	N	4					114
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2					116
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	169	3	7	9	N	6					122
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	181	3	7	9	N	6					128

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					59
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					59
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					59
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					59
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					59
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOEFLE (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
HENDERSON, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 202787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 4978

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					36
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					36
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					36
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					36
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					36
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					36
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					36
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					4
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					4
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					4
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					4
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					4
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					4
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					4
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					4
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					4
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					4
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					4
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-W OPERATING CO. 427960
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					97
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					97
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					97
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					97
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					97
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					97
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			N	-0-					97
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					97
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					97
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					97
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-					97
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

01	434	N	398	-0-	-36	-0-	395	2	3	9	N	3					79
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	N	2					81
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	361	2	3	9	N	3					84
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	352	2	7	9	N	6					90
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					90
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	392	2	80	9	N	73	75	1			88
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	368	2	1	9	N	1	72	7			17
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	343	2	2	9	N	2					19
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	394	2	17	9	N	15					34
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					39
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	672	2	12	9	N	11					50
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	2	11	9	N	10					60

TOTAL GAS PROD: 5,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	7			2
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263		1535	-0-	-728	-0-	1523	2	12	9	N	11					39
02	2044		882	-0-	-1162	-0-	836	2	46	9	N	42					81
03	2263		1783	-0-	-480	-0-	1749	2	34	9	N	31					112
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2026	2	33	9	N	30					142
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	2	11	9	N	10					152
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2022	2	24	9	N	22	155	1			19
07	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2026	2	10	9	N	9					28
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	2	4	9	N	4					32
09	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1908	2	17	9	N	15					47
10	2046	N	961	-0-	-1085	-0-	958	2	3	9	N	3					50
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1949	2	19	9	N	17					67
12	1984	N	1127	-0-	-857	-0-	1103	2	24	9	N	22					89

TOTAL GAS PROD: 19,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	465	N	76	-0-	-389	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
J-W OPERATING CO. 427960
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	909	-0-	-796	-0-	909	2			N	-0-	126	1			14
02	1400	X	481	-0-	-919	-0-	473	2	8	9	N	7					21
03	1364	X	753	-0-	-611	-0-	643	2	110	9	N	100	106	1			15
04	1110	X	636	-0-	-474	-0-	608	2	28	9	N	25					40
05	1023	X	695	-0-	-328	-0-	603	2	92	9	N	84	109	1			15
06	870	X	637	-0-	-233	-0-	607	2	30	9	N	27					42
07	744	X	88	-0-	-656	-0-	68	2	20	9	N	18					60
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	3					63
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	63	118	1			8
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	9					17
*11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	11	21	1			7
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					8

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-	3	5			1
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					1
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					1
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					1
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			Y	-0-					1
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			Y	-0-					1
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					1
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					1
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					1
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					1
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					1
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	156	2	42	9	Y	38					58
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	721	2	199	9	Y	181					239
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	613	2	171	9	Y	155	352	1			42
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	539	2	89	9	Y	81					123
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	500	2	139	9	Y	126	166	1			83
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	459	2	109	9	Y	99					182
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	439	2	90	9	Y	82	177	1			87
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	354	2	75	9	Y	68	96	1			59
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	353	2	208	9	Y	189	69	1			179
10	527	N	401	-0-	-126	-0-	346	2	55	9	Y	50	161	1			68
11	394	N	357	-0-	-37	-0-	305	2	52	9	Y	47	65	1			50
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	284	2	99	9	Y	90					140

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		63	-0-		63	63	18	2	45	9	Y	41					119
02	T. A.		740	-0-		740	803	651	2	89	9	Y	81	165	1	1	8	34
03	T. A.		1000	-0-		1000	1803	864	2	136	9	Y	124					158
04	T. A.		695	-0-		695	2498	621	2	74	9	Y	67	163	1			62
05	T. A.		681	-0-		681	3179	602	2	79	9	Y	72					134
06	T. A.		693	-0-		693	3872	614	2	79	9	Y	72	168	1			38
07	3100	N	348	-0-		-2752	1120	328	2	20	9	Y	18					56
08	1125	N	5	-0-		-1120	-0-	5	2			Y	-0-	44	1			12
09	690	N	-0-	-0-		-690	-0-					Y	-0-					12
10	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					Y	-0-					12
11	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-	10	1			2
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	1149	2	22	9	Y	20					128
02	986	N	986	-0-		-0-	-0-	961	2	25	9	Y	23	74	1			77
03	1364	N	1199	-0-		-165	-0-	1166	2	33	9	Y	30					107
04	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	2			Y	-0-					107
05	1085	N	44	-0-		-1041	-0-	44	2			Y	-0-					107
06	1170	N	17	-0-		-1153	-0-	17	2			Y	-0-					107
07	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					107
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-	82	1			25
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	12	1			13
12	T. A.		320	-0-		320	320	320	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-		-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	783	-0-		-327	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
*12	991	N	991	-0-		-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					20
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					20
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					20
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					20
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					20
06	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1333	2			Y	-0-					20
07	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1341	2			Y	-0-					20
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			Y	-0-					20
09	1320	N	952	-0-	-368	-0-	952	2			Y	-0-					20
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					20
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					20
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					107
03	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			Y	-0-					107
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1525	2	11	9	Y	10					117
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1366	2	41	9	Y	37					154
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					154
07	1581	N	17	-0-	-1564	-0-	17	2			Y	-0-					154
08	1395	N	554	-0-	-841	-0-	541	2	13	9	Y	12	133	1			33
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					33
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					33
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			Y	-0-	33	1			-0-
12	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1					71
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					71
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					71
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	1	5			70
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					70
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					70
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	55	1			15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	1	5			11
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					11
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					11
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1					12
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					12
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					12
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					12
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					12
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					12
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					12
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					12
12	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8465	X	4460	-0-	-4005	-0-	4278	2	182	9	Y	165	175	1			123
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2606	2	113	9	Y	103	2	8			224
03	5177	X	2680	-0-	-2497	-0-	2592	2	88	9	Y	80	169	1			135
04	5010	X	1922	-0-	-3088	-0-	1816	2	106	9	Y	96	178	1			53
05	5084	X	1918	-0-	-3166	-0-	1837	2	81	9	Y	74					127
06	4320	X	1336	-0-	-2984	-0-	1284	2	52	9	Y	47					174
07	2604	X	1340	-0-	-1264	-0-	1281	2	59	9	Y	54	175	1			53
08	2604	X	354	-0-	-2250	-0-	341	2	13	9	Y	12					65
09	1920	X	372	-0-	-1548	-0-	273	2	99	9	Y	90	63	1			92
10	1333	N	318	-0-	-1015	-0-	271	2	47	9	Y	43					135
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	41					176
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	44	162	1			58

TOTAL GAS PROD: 17,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	574	2	220	9	N	200					238
02	532	X	120	-0-	-412	-0-	119	2	1	9	N	1					239
03	589	X	357	-0-	-232	-0-	304	2	53	9	N	48	180	1			107
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	292	2	139	9	N	126					233
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	352	2	135	9	N	123	179	1			177
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	73	2	123	9	N	112	172	1			117
07	434	N	289	-0-	-145	-0-	132	2	157	9	N	143	155	1			105
08	496	N	213	-0-	-283	-0-	97	2	116	9	N	105	177	1			33
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	83	2	133	9	N	121	46	1			108
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	165	2	107	9	N	97					205
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	48	2	98	9	N	89	171	1			123
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	80	2	117	9	N	106	126	1			103

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-	3	5			12
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1781	2	6	9	Y	5					17
03	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			Y	-0-					17
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					17
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					17
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					17
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2045	2	1	9	Y	1					18
08	2325	N	1024	-0-	-1301	-0-	1024	2			Y	-0-					18
09	2250	N	1012	-0-	-1238	-0-	1012	2			Y	-0-					18
10	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	1822	2			Y	-0-					18
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1513	2	4	9	Y	4	22	1			-0-
*12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	504	2	41	9	Y	37	168	1			99
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					100
03	589	N	128	-0-	-461	-0-	104	2	24	9	Y	22					122
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	331	2	35	9	Y	32					154
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	172	2	37	9	Y	34					188
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	533	2	18	9	Y	16	162	1			42
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	783	2	39	9	Y	35					77
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	155	2	32	9	Y	29					106
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	250	2	28	9	Y	25	114	1			17
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	366	2	12	9	Y	11					28
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	353	2	24	9	Y	22					50
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	363	2	26	9	Y	24					74

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					13
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					13
03	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	2			Y	-0-					13
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					13
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			Y	-0-					13
06	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			Y	-0-					13
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			Y	-0-					13
08	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					13
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					13
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					13
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			Y	-0-					13
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: RRCID -> 205234 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5970 - 6075

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	654	-0-	-710	-0-	590	2	64	9	N	58	170	1			52
02	560	N	166	-0-	-394	-0-	160	2	6	9	N	5					57
03	589	N	210	-0-	-379	-0-	174	2	36	9	N	33					90
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					90
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	725	2	226	9	N	205	153	1			142
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1534	2	231	9	N	210	175	1			177
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1267	2	90	9	N	82	172	1			87
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	917	2	9	9	N	8					95
09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	927	2	147	9	N	134	174	1			55
10	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	952	2	96	9	N	87					142
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	962	2	154	9	N	140	157	1			125
12	1116	N	849	-0-	-267	-0-	841	2	8	9	N	7					132

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2					32
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					33
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					33
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					37
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	2			Y	-0-					37
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	Y	5					42
07	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			Y	-0-					42
08	372	N	135	-0-	-237	-0-	126	2	9	9	Y	8					50
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			Y	-0-					50
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					50
11	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					72
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1	1	8			72
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					72
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					72
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					72
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					72
07	252		252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	61	1			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1458	-0-	-1828	-0-	1428	2	30	9	N	27	142	1			48
02	2968	X	1363	-0-	-1605	-0-	1350	2	13	9	N	12					60
03	3286	X	1345	-0-	-1941	-0-	1290	2	55	9	N	50					110
04	3150	X	1055	-0-	-2095	-0-	1047	2	8	9	N	7					117
05	2945	X	1112	-0-	-1833	-0-	1093	2	19	9	N	17					134
06	1470	X	1279	-0-	-191	-0-	1254	2	25	9	N	23					157
07	1519	X	1058	-0-	-461	-0-	996	2	62	9	N	56	173	1			40
08	1333	X	480	-0-	-853	-0-	480	2			N	-0-					40
09	1290	X	222	-0-	-1068	-0-	222	2			N	-0-					40
10	1333	X	121	-0-	-1212	-0-	121	2			N	-0-					40
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					40
12	1054	X	1	-0-	-1053	-0-	1	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2850	-0-	-808	-0-	2799	2	51	9	N	46					175
02	3304	X	2479	-0-	-825	-0-	2415	2	64	9	N	58	184	1			49
03	3379	X	2743	-0-	-636	-0-	2636	2	107	9	N	97					146
04	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	2523	2	83	9	N	75	179	1			42
05	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2588	2	81	9	N	74					116
06	2760	X	2467	-0-	-293	-0-	2403	2	64	9	N	58					174
07	2759	X	2202	-0-	-557	-0-	2171	2	31	9	N	28					202
08	2728	X	305	-0-	-2423	-0-	305	2			N	-0-					202
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					202
10	2666	X	1304	-0-	-1362	-0-	1290	2	14	9	N	13	171	1			44
11	2460	X	2195	-0-	-265	-0-	2112	2	83	9	N	75					119
*12	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2245	2	58	9	N	53					172

TOTAL GAS PROD: 24,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7372	2	40	9	N	36					145
02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4690	2	40	9	N	36					181
03	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7011	2	83	9	N	75	182	1			74
04	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7616	2	107	9	N	97					171
05	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7507	2	83	9	N	75	189	1			57
06	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	6996	2	57	9	N	52					109
07	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7014	2	50	9	N	45					154
08	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5853	2	65	9	N	59					213
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4061	2	43	9	N	39	183	1			69
10	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3024	2	24	9	N	22					91
11	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3721	2	25	9	N	23					114
*12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3818	2	17	9	N	15					129

TOTAL GAS PROD: 69,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

01	DLQ G-10	3720	-0-	3720	3720	3720	2			N	-0-	2	5			113
02	6390 X	2670	-0-	-3720	-0-	2668	2	2	9	N	2					115
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2572	2	26	9	N	24					139
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4390	2	110	9	N	100	189	1			50
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4286	2	46	9	N	42					92
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4234	2	39	9	N	35					127
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4397	2	33	9	N	30					157
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4620	2	9	9	N	8					165
09	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4497	2	54	9	N	49	176	1			38
10	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4470	2	15	9	N	14					52
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4437	2	3	9	N	3					55
*12	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4619	2	17	9	N	15					70

TOTAL GAS PROD: 49,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					94
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					94
05	3100	N	7163	-0-	4063	4063	7085	2	78	9	N	71					165
06	3000	N	5416	-0-	2416	6479	5385	2	31	9	N	28	165	1			28
07	3100	N	4605	-0-	1505	7984	4564	2	41	9	N	37					65
08	11702	X	3718	-0-	-7984	-0-	3690	2	28	9	N	25					90
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3200	2	32	9	N	29					119
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2426	2	14	9	N	13					132
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3173	2	50	9	N	45					177
*12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3299	2	51	9	N	46	171	1			52

TOTAL GAS PROD: 33,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					63
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	410	2	14	9	N	13	1	8			75
03	0	W	846	-0-	846	846	778	2	68	9	N	62					137
04	0	W	1970	-0-	1970	2816	1867	2	103	9	N	94	179	1			52
05	3835	X	1019	-0-	-2816	-0-	942	2	77	9	N	70					122
06	810	X	36	-0-	-774	-0-	36	2			N	-0-					122
07	2046	X	31	-0-	-2015	-0-	31	2			N	-0-					122
08	2046	X	52	-0-	-1994	-0-	51	2	1	9	N	1					123
09	1980	X	50	-0-	-1930	-0-	49	2	1	9	N	1	114	1			10
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					10
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2017	-0-	2017	2017	1890	2	127	9	N	115					229
02	DLQ G-10		1593	-0-	1593	3610	1501	2	92	9	N	84	181	1			132
03	0	W	1804	-0-	1804	5414	1709	2	95	9	N	86					218
04	0	W	1826	-0-	1826	7240	1707	2	119	9	N	108	180	1			146
05	9317	X	2077	-0-	-7240	-0-	1970	2	107	9	N	97					243
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1835	2	120	9	N	109	183	1			169
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1809	2	125	9	N	114					283
08	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1779	2	102	9	N	93	180	1			196
09	3000	N	6182	-0-	3182	3182	6154	2	28	9	N	25					221
10	3100	N	4413	-0-	1313	4495	4332	2	81	9	N	74					295
11	3000	N	868	-0-	-2132	2363	865	2	3	9	N	3					298
*12	2940	X	577	-0-	-2363	-0-	575	2	2	9	N	2	163	1	2	8	135

TOTAL GAS PROD: 27,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1043	-0-	-1375	-0-	578	1	357	2	N	98	7	8			240
							108	9									
02	2184	X	701	-0-	-1483	-0-	158	1	466	2	N	70	173	1	7	8	130
							77	9									
03	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	564	1	820	2	N	64	2	8			192
							70	9									
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	765	1	799	2	N	76	154	1			114
							84	9									
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	861	1	824	2	N	62	1	8			175
							68	9									
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	874	1	951	2	N	37					212
							41	9									
07	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	865	1	915	2	N	35					247
							39	9									
08	1767	X	602	-0-	-1165	-0-	602	2			N	-0-					247
09	1860	X	470	-0-	-1390	-0-	470	2			N	-0-					247
10	1922	X	400	-0-	-1522	-0-	365	2	35	9	N	32	167	1			112
11	1860	X	931	-0-	-929	-0-	470	1	395	2	N	60					172
							66	9									
12	1829	X	1372	-0-	-457	-0-	829	1	501	2	N	38	4	8			206
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 14,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

01	DLQ G-10		898	-0-	898	898	15	1	838	2	N	41					132
							45	9									
02	DLQ G-10		558	-0-	558	1456	11	1	547	2	N	-0-					132
03	1926	N	470	-0-	-1456	-0-	9	1	370	2	N	83	161	1			54
							91	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	N	5					59
							6	9									
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	10	1	510	2	N	63					122
							69	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	12	1	540	2	N	201					323
							221	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	26	1	1434	2	N	179	358	1			144
							197	9									
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	17	1	1252	2	N	166					310
							183	9									
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	37	1	1958	2	N	175	177	1			308
							193	9									
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	34	1	1947	2	N	196	332	1			172
							216	9									
11	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	50	1	2672	2	N	235					407
							259	9									
*12	3100	N	3236	-0-	136	136	76	1	3086	2	N	67					474
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 17,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	11026	-0-	-1870	-0-	10929	2	97	9	N	88					145
02	11648	X	8418	-0-	-3230	-0-	8311	2	107	9	N	97	178	1			64
03	12896	X	9163	-0-	-3733	-0-	9095	2	68	9	N	62					126
04	10950	X	6991	-0-	-3959	-0-	6974	2	17	9	N	15					141
05	11315	X	6118	-0-	-5197	-0-	6118	2			N	-0-					141
06	10680	X	5478	-0-	-5202	-0-	5478	2			N	-0-					141
07	9331	X	2042	-0-	-7289	-0-	2042	2			N	-0-					141
08	9176	X	209	-0-	-8967	-0-	209	2			N	-0-					141
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					141
10	6107	X	2524	-0-	-3583	-0-	2472	2	52	9	N	47	171	1			17
11	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7156	2	473	9	N	430	330	1			117
*12	T. A.		6904	-0-	6904	6904	6686	2	218	9	N	198	171	1			144

TOTAL GAS PROD: 66,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	5531	-0-	-7706	-0-	5473	2	58	9	N	53					158
02	10416	X	4675	-0-	-5741	-0-	4625	2	50	9	N	45					203
03	9641	X	7205	-0-	-2436	-0-	7138	2	67	9	N	61					264
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7545	2	132	9	N	120	182	1			202
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6787	2	185	9	N	168	173	1			197
06	6960	X	6166	-0-	-794	-0-	6074	2	92	9	N	84	186	1			95
07	7936	X	4771	-0-	-3165	-0-	4731	2	40	9	N	36					131
08	7936	X	4048	-0-	-3888	-0-	4023	2	25	9	N	23					154
09	7680	X	2676	-0-	-5004	-0-	2662	2	14	9	N	13					167
10	6975	X	3127	-0-	-3848	-0-	3127	2			N	-0-					167
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					167
*12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 58,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

STAMPER-FOWLER WELL #: RRCID -> 274277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					78
02	224	X	128	-0-	-96	-0-	128	2			N	-0-					78
03	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					78
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					78
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					78
06	180	X	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					78
07	372	X	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-					78
08	372	X	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-					78
09	360	X	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					78
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					78
11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					78
12	186	X	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	852	-0-	-915	-0-	852	2			N	-0-					37
02	1596	X	558	-0-	-1038	-0-	558	2			N	-0-					37
03	1550	X	816	-0-	-734	-0-	816	2			N	-0-					37
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					37
05	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					37
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					37
07	961	X	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					37
08	961	X	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					37
09	930	X	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					37
10	899	X	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					37
11	900	X	592	-0-	-308	-0-	592	2			N	-0-					37
12	930	X	638	-0-	-292	-0-	638	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	685	-0-	-152	-0-	651	2	34	9	N	31					100
02	756	X	452	-0-	-304	-0-	428	2	24	9	N	22					122
03	837	X	569	-0-	-268	-0-	550	2	19	9	N	17					139
04	720	X	451	-0-	-269	-0-	451	2			N	-0-					139
05	682	X	195	-0-	-487	-0-	184	2	11	9	N	10					149
06	660	X	532	-0-	-128	-0-	515	2	17	9	N	15					164
07	558	X	77	-0-	-481	-0-	49	2	28	9	N	25					189
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	17					206
09	540	X	126	-0-	-414	-0-	85	2	41	9	N	37	35	1			208
10	558	X	549	-0-	-9	-0-	530	2	19	9	N	17					225
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	N	15					240
*12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10					250

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	829	-0-	-101	-0-	811	2	18	9	N	16					120
02	812	X	620	-0-	-192	-0-	607	2	13	9	N	12					132
03	899	X	358	-0-	-541	-0-	351	2	7	9	N	6					138
04	810	X	552	-0-	-258	-0-	543	2	9	9	N	8					146
05	837	X	652	-0-	-185	-0-	639	2	13	9	N	12					158
06	810	X	430	-0-	-380	-0-	430	2			N	-0-					158
07	682	X	300	-0-	-382	-0-	287	2	13	9	N	12					170
08	651	X	512	-0-	-139	-0-	506	2	6	9	N	5					175
09	630	X	575	-0-	-55	-0-	567	2	8	9	N	7					182
10	651	X	562	-0-	-89	-0-	553	2	9	9	N	8					190
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	N	8					198
12	589	X	545	-0-	-44	-0-	539	2	6	9	N	5	166	1			37

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					79
02	252	X	123	-0-	-129	-0-	123	2			N	-0-					79
03	217	X	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					79
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					79
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					79
06	180	X	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					79
07	372	X	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					79
08	372	X	136	-0-	-236	-0-	136	2			N	-0-					79
09	360	X	140	-0-	-220	-0-	140	2			N	-0-					79
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					79
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					79
12	186	X	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					56
03	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					56
04	30	X	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			56
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	311	2	15	9	N	14	14	8			56
06	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1612	2	66	9	N	60	92	1	8	8	16
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1201	2	135	9	N	123	3	8			136
08	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1415	2	24	9	N	22	7	8			151
09	1680	X	1556	-0-	-124	-0-	1503	2	53	9	N	48	134	1	3	8	62
10	1736	X	998	-0-	-738	-0-	981	2	17	9	N	15					77
11	1680	X	835	-0-	-845	-0-	810	2	25	9	N	23	1	8			99
12	1612	X	915	-0-	-697	-0-	912	2	3	9	N	3	2	8			100

TOTAL GAS PROD: 9,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8780	-0-	8780	8780	8598	2	182	9	N	165					290
02	DLQ G-10		9165	-0-	9165	17945	9115	2	50	9	N	45					335
03	DLQ G-10		9466	-0-	9466	27411	9413	2	53	9	N	48	140	1			243
04	0	W	9370	-0-	9370	36781	9344	2	26	9	N	24					267
05	49383	X	12602	-0-	-36781	-0-	12573	2	29	9	N	26					293
06	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9561	2	24	9	N	22					315
07	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9747	2	6	9	N	5					320
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9496	2	2	9	N	2	146	1			176
09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9156	2	3	9	N	3					179
10	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					179
11	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8642	2	3	9	N	3					182
*12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 113,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	2271	-0-	-3123	-0-	2250	2	21	9	N	19	2	8			147
02	4088	X	1371	-0-	-2717	-0-	1354	2	17	9	N	15					162
03	3937	X	343	-0-	-3594	-0-	330	2	13	9	N	12	123	1			51
04	3480	X	655	-0-	-2825	-0-	633	2	22	9	N	20					71
05	2263	X	247	-0-	-2016	-0-	205	2	42	9	N	38	11	8			98
06	2190	X	130	-0-	-2060	-0-	119	2	11	9	N	10	72	1	4	8	32
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	20					52
08	682	X	221	-0-	-461	-0-	210	2	11	9	N	10	7	8			55
09	660	X	75	-0-	-585	-0-	75	2			N	-0-					55
10	248	X	11	-0-	-237	-0-	3	2	8	9	N	7					62
11	350	X	350	-0-	-0-	-0-	326	2	24	9	N	22	5	8			79
*12	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1950	2	22	9	N	20	1	8			98

TOTAL GAS PROD: 7,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	840	N	572	-0-	-268	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	900	N	610	-0-	-290	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3575	-0-	-1044	-0-	3494	2	81	9	N	74					235
02	4172	X	1859	-0-	-2313	-0-	1668	2	191	9	N	174	163	1			246
03	4619	X	1671	-0-	-2948	-0-	1653	2	18	9	N	16	162	1			100
04	4470	X	2127	-0-	-2343	-0-	2112	2	15	9	N	14					114
05	4619	X	1160	-0-	-3459	-0-	1131	2	29	9	N	26					140
06	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	2851	2	14	9	N	13					153
07	2201	X	1551	-0-	-650	-0-	1494	2	57	9	N	52					205
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2670	2	78	9	N	71					276
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2944	2	171	9	N	155	331	1			100
10	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	2874	2	61	9	N	55					155
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3209	2	56	9	N	51					206
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3353	2	89	9	N	81	167	1			120

TOTAL GAS PROD: 30,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	2973	-0-	2973	3153	2973	3			N	-0-					-0-
10	5950	X	2797	-0-	-3153	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1167	-0-	-1902	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

01	248	X	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					86
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	397	3	45	9	N	41					127
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	390	3	46	9	N	42					169
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	267	3	28	9	N	25	185	1			9
05	496	X	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					9
06	480	X	119	-0-	-361	-0-	119	3			N	-0-					9
07	496	X	152	-0-	-344	-0-	152	3			N	-0-					9
08	434	X	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					9
09	330	X	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					9
10	341	X	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					9
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	5					14
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	5					19

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

01	1209	X	753	-0-	-456	-0-	753	2			N	-0-					118
02	1148	X	880	-0-	-268	-0-	880	2			N	-0-					118
03	1271	X	781	-0-	-490	-0-	779	2	2	9	N	2					120
04	1230	X	192	-0-	-1038	-0-	192	2			N	-0-					120
05	961	X	558	-0-	-403	-0-	558	2			N	-0-					120
06	930	X	490	-0-	-440	-0-	490	2			N	-0-					120
07	961	X	338	-0-	-623	-0-	338	2			N	-0-					120
08	775	X	105	-0-	-670	-0-	105	2			N	-0-					120
09	540	X	323	-0-	-217	-0-	323	2			N	-0-					120
10	558	X	262	-0-	-296	-0-	262	2			N	-0-					120
11	480	X	213	-0-	-267	-0-	213	2			N	-0-					120
12	341	X	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					82
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					82
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					82
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					82
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					82
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					82
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					82
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					82
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					82
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					82
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					82
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2024	-0-	-518	-0-	2024	2			N	-0-					59
02	2296	X	1303	-0-	-993	-0-	1303	2			N	-0-					59
03	2542	X	1827	-0-	-715	-0-	1827	2			N	-0-					59
04	2010	X	1402	-0-	-608	-0-	1402	2			N	-0-					59
05	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	1862	2			N	-0-					59
06	1950	X	1612	-0-	-338	-0-	1612	2			N	-0-					59
07	1829	X	1367	-0-	-462	-0-	1367	2			N	-0-					59
08	1860	X	1645	-0-	-215	-0-	1645	2			N	-0-					59
09	1800	X	1291	-0-	-509	-0-	1291	2			N	-0-					59
10	1860	X	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			N	-0-					59
11	1620	X	1107	-0-	-513	-0-	1107	2			N	-0-					59
12	1643	X	1009	-0-	-634	-0-	1009	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 17,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					24
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	1	2	1	9	N	1					25
07	14B2 EXT		13	-0-	13	15	12	2	1	9	N	1					26
08	14B2 EXT		31	-0-	31	46	30	2	1	9	N	1					27
09	50	X	4	-0-	-46	-0-	2	2	2	9	N	2					29
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	2					31
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	N	2					33
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2					35

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					14
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					14
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					14
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					14
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					14
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					14
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					14
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					14
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					14
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					14
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					14
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					20
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					20
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					20
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					20
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					20
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					20
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					20
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					20
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					20
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					20
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					20
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	N	2					18
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2					20
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	2					22
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	391	2	2	9	N	2					24
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2					26
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	375	2	2	9	N	2					28
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					30
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	356	2	160	9	N	145	175	1			-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	511	2	4	9	N	4					4
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	464	2	4	9	N	4					8
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	N	3					11
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					14

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					23
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					23
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					23
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					23
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					23
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					23
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					46
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					46
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					46
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					46
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					46
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					46
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					46
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					46
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					46
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					46
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					46
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	459	2	24	9	N	22					121
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	478	2	20	9	N	18					139
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	514	2	25	9	N	23					162
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	N	7	167	1			2
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	609	2	17	9	N	15					17
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	488	2	21	9	N	19					36
07	775	N	556	-0-	-219	-0-	534	2	22	9	N	20					56
08	620	N	462	-0-	-158	-0-	437	2	25	9	N	23					79
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	17					96
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	452	2	19	9	N	17					113
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	454	2	19	9	N	17					130
12	744	N	517	-0-	-227	-0-	506	2	11	9	N	10					140

TOTAL GAS PROD: 6,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32866 03/02/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	153	2	9	9	N	8					36
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	119	2	6	9	N	5					41
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	160	2	13	9	N	12					53
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	218	2	36	9	N	33					86
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	204	2	21	9	N	19					105
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	197	2	69	9	N	63	158	1			10
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	168	2	13	9	N	12					22
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	2	17	9	N	15					37
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	199	2	13	9	N	12					49
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	213	2	14	9	N	13					62
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	198	2	9	9	N	8					70
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	204	2	7	9	N	6					76

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					129
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-		3	2	1	9	N	1					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					132

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	639	-0-	-198	-0-		597	2	42	9	N	38	181	1			30
02	756	X	555	-0-	-201	-0-		510	2	45	9	N	41					71
03	744	X	565	-0-	-179	-0-		517	2	48	9	N	44					115
04	660	X	503	-0-	-157	-0-		436	2	67	9	N	61					176
05	682	X	506	-0-	-176	-0-		433	2	73	9	N	66	171	1			71
06	630	X	422	-0-	-208	-0-		420	2	2	9	N	2					73
07	620	X	290	-0-	-330	-0-		279	2	11	9	N	10					83
08	558	X	177	-0-	-381	-0-		130	2	47	9	N	43					126
09	510	X	143	-0-	-367	-0-		137	2	6	9	N	5					131
10	496	X	140	-0-	-356	-0-		140	2			N	-0-					131
11	420	X	155	-0-	-265	-0-		149	2	6	9	N	5					136
12	279	X	165	-0-	-114	-0-		161	2	4	9	N	4					140

TOTAL GAS PROD: 4,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					15
02	336	X	316	-0-	-20	-0-	316	2			N	-0-					15
03	372	X	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					15
04	360	X	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					15
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					15
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					15
07	341	X	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					15
08	372	X	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					15
09	360	X	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					15
10	372	X	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					15
11	330	X	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					15
12	341	X	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					62
03	14B2 EXT		147	-0-	147	147	145	2	2	9	N	2					64
04	14B2 EXT		589	-0-	589	736	587	2	2	9	N	2					66
05	1473	X	737	-0-	-736	-0-	735	2	2	9	N	2					68
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	N	2					70
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1656	2	175	9	N	159	163	1			66
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2169	2	321	9	N	292	358	1			-0-
09	3000	N	3515	-0-	515	515	2972	2	543	9	N	494	360	1			134
10	3100	N	4121	-0-	1021	1536	3835	2	286	9	N	260	351	1			43
11	3000	N	4058	-0-	1058	2594	3770	2	288	9	N	262	175	1			130
*12	6848	X	4254	-0-	-2594	-0-	3904	2	350	9	N	318	345	1			103

TOTAL GAS PROD: 22,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	86	2	12	9	N	11					119
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	151	2	3	9	N	3					122
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	145	2	68	9	N	62	184	1			-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	170	2	39	9	N	35					35
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					35
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					35
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					35
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					35
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					35
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					35
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					35
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					29
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1					30
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					31
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					32
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					33
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					33
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					35
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	2					37
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			25
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			25
03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			25
04	390	X	210	-0-	-180	-0-	210	2	N	-0-			25
05	403	X	188	-0-	-215	-0-	188	2	N	-0-			25
06	390	X	237	-0-	-153	-0-	237	2	N	-0-			25
07	341	X	120	-0-	-221	-0-	120	2	N	-0-			25
08	279	X	127	-0-	-152	-0-	127	2	N	-0-			25
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			25
10	248	X	194	-0-	-54	-0-	194	2	N	-0-			25
11	240	X	146	-0-	-94	-0-	146	2	N	-0-			25
*12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2	N	-0-			15
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2	N	-0-			15
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2	N	-0-			15
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			15
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2	N	-0-			15
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			15
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-			15
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			15
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2	N	-0-			15
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			15
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			15
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					33
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					33
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					33
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					33
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					33
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					33
12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					17
02	56	X	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					17
03	62	X	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					17
04	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					17
05	62	X	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					17
06	60	X	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					17
07	62	X	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					17
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18
09	60	X	6	-0-	-54	-0-	5	2	1	9	N	1					19
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					19
11	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					19
12	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					95
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					95
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					95
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					95
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					95
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					95
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					95
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					95
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					95
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					95
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					95
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	672	-0-	-258	-0-	647	2	25	9	N	23					165
02	728	X	632	-0-	-96	-0-	612	2	20	9	N	18					183
03	806	X	631	-0-	-175	-0-	618	2	13	9	N	12	164	1			31
04	780	X	602	-0-	-178	-0-	566	2	36	9	N	33					64
05	775	X	613	-0-	-162	-0-	578	2	35	9	N	32					96
06	690	X	556	-0-	-134	-0-	526	2	30	9	N	27					123
07	713	X	554	-0-	-159	-0-	518	2	36	9	N	33					156
08	620	X	495	-0-	-125	-0-	474	2	21	9	N	19	160	1			15
09	600	X	456	-0-	-144	-0-	424	2	32	9	N	29					44
10	620	X	462	-0-	-158	-0-	431	2	31	9	N	28					72
11	570	X	427	-0-	-143	-0-	395	2	32	9	N	29					101
12	558	X	445	-0-	-113	-0-	414	2	31	9	N	28					129

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					25
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					25
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					25
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					25
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					25
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					25
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					25
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					25
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					25
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					25
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					25
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					53
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					53
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					53
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					53
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					53
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					53
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					53
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					53
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					53
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					53
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					53
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					50
02	420	X	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					50
03	465	X	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					50
04	450	X	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					50
05	434	X	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					50
06	420	X	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					50
07	434	X	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					50
08	403	X	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					50
09	360	X	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					50
10	372	X	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					50
11	360	X	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					50
*12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					67
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					67
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					67
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					67
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					67
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					67
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					67
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					67
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					67
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					67
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					67
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	803	-0-	-96	-0-	767	2	36	9	N	33					119
02	784	X	714	-0-	-70	-0-	685	2	29	9	N	26					145
03	837	X	792	-0-	-45	-0-	758	2	34	9	N	31	155	1			21
04	780	X	757	-0-	-23	-0-	726	2	31	9	N	28					49
05	806	X	751	-0-	-55	-0-	718	2	33	9	N	30					79
06	780	X	702	-0-	-78	-0-	671	2	31	9	N	28					107
07	806	X	325	-0-	-481	-0-	302	2	23	9	N	21					128
08	806	X	748	-0-	-58	-0-	715	2	33	9	N	30	155	1			3
09	750	X	742	-0-	-8	-0-	712	2	30	9	N	27					30
10	764	X	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8					38
11	720	X	685	-0-	-35	-0-	637	2	48	9	N	44					82
12	775	X	744	-0-	-31	-0-	711	2	33	9	N	30					112

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					1
02	140	X	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					1
03	155	X	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					1
04	120	X	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					1
05	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					1
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					1
07	124	X	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					1
08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					1
09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					1
10	124	X	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					1
11	150	X	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					1
12	155	X	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					1
02	308	X	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					1
03	341	X	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					1
04	330	X	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					1
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					1
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					1
07	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					1
08	341	X	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					1
09	330	X	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-					1
10	341	X	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					1
11	330	X	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					1
12	341	X	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	838	-0-	-340	-0-	838	2			N	-0-					61
02	1064	X	684	-0-	-380	-0-	684	2			N	-0-					61
03	1178	X	682	-0-	-496	-0-	682	2			N	-0-					61
04	1080	X	619	-0-	-461	-0-	619	2			N	-0-					61
05	1023	X	559	-0-	-464	-0-	559	2			N	-0-					61
06	810	X	247	-0-	-563	-0-	247	2			N	-0-					61
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	10					71
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1525	2	198	9	N	180	172	1			79
09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	1913	2	149	9	N	135	157	1			57
10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1142	2	79	9	N	72					129
11	1680	X	928	-0-	-752	-0-	851	2	77	9	N	70	167	1			32
12	2139	X	821	-0-	-1318	-0-	815	2	6	9	N	5					37

TOTAL GAS PROD: 10,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	474	2	57	9	N	52					202
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	401	2			N	-0-	159	1			43
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	424	2	10	9	N	9					52
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	406	2	36	9	N	33					85
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	371	2	39	9	N	35					120
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	313	2	37	9	N	34					154
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	320	2	33	9	N	30	156	1			28
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	328	2	31	9	N	28					56
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	261	2	25	9	N	23					79
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	195	2	23	9	N	21					100
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	201	2	41	9	N	37					137
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	200	2	9	9	N	8					145

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	9132	2	1043	9	N	948	939	1			16
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1624	2	205	9	N	186	179	1			23
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4332	2	484	9	N	440	350	1			113
04	5820	X	3821	-0-	-1999	-0-	3528	2	293	9	N	266	349	1			30
05	6014	X	3098	-0-	-2916	-0-	2826	2	272	9	N	247	176	1			101
06	11700	X	2494	-0-	-9206	-0-	2345	2	149	9	N	135	184	1			52
07	12090	X	2276	-0-	-9814	-0-	2075	2	201	9	N	183	172	1			63
08	12090	X	2083	-0-	-10007	-0-	1938	2	145	9	N	132	180	1			15
09	11700	X	1754	-0-	-9946	-0-	1638	2	116	9	N	105					120
10	12090	X	1809	-0-	-10281	-0-	1664	2	145	9	N	132	164	1			88
11	11700	X	1396	-0-	-10304	-0-	1368	2	28	9	N	25					113
12	2263	X	1473	-0-	-790	-0-	1354	2	119	9	N	108	162	1			59

TOTAL GAS PROD: 37,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,907

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					7
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					7
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					7
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					7
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					7
06	1590	X	1008	-0-	-582	-0-	1008	2			N	-0-					7
07	1705	X	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					7
08	1705	X	1505	-0-	-200	-0-	1505	2			N	-0-					7
09	1650	X	1533	-0-	-117	-0-	1533	2			N	-0-					7
10	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					7
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					7
*12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EC STRYKER INC 239977
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

01	DLQ G-10	7784	-0-	7784	7784	7685	2	99	9	N	90	146	1			17
02	DLQ G-10	5022	-0-	5022	12806	4917	2	105	9	N	95					112
03	17441	X	4635	-0-	-12806	-0-	4591	2	44	9	N	40					152
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4336	2	42	9	N	38	155	1			35
05	7781	X	3038	-0-	-4743	-0-	3003	2	35	9	N	32					67
06	7530	X	3205	-0-	-4325	-0-	3181	2	24	9	N	22					89
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5843	2	142	9	N	129	167	1			51
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5055	2	98	9	N	89					140
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4924	2	76	9	N	69	163	1			46
10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6390	2	147	9	N	134	160	1			20
11	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	4835	2	63	9	N	57					77
12	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	5161	2	20	9	N	18					95

TOTAL GAS PROD: 60,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	X	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	3	90	1			17
02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					17
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					17
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					17
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					17
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					17
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					17
11	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					17
*12	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	X	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					39
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					39
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					39
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					39
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					39
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					39
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					39
10	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					39
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					39
*12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					44
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					44
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					44
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					44
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	2					46
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	1					47
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					47
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					47
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					47
*12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 18,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					32
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					32
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					32
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					33
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	33	7			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					78
02	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	2			N	-0-					78
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					78
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					78
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8	62	7			24
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					24
07	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			N	-0-					24
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					24
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					24
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					24
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					69
02	336	X	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-					69
03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					69
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					69
05	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					69
07	558	X	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					69
08	589	X	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					69
09	570	X	541	-0-	-29	-0-	540	2	1	9	N	1					70
10	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					70
*11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1					71
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 5,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN PC, LP 831614
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1003	-0-	-268	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	960	X	848	-0-	-112	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	824	-0-	-447	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	761	-0-	-510	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	660	-0-	-570	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	561	-0-	-679	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	840	X	183	-0-	-657	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	837	X	84	-0-	-753	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					90
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					90
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					90
04	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					90
05	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					90
06	150	#	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					90
07	124	#	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					90
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
10	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					90
*11	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					90
*12	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					66
02	616	#	459	-0-	-157	-0-	459	3			N	-0-					66
03	682	#	641	-0-	-41	-0-	640	3	1	9	N	1	1	8			66
04	660	#	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-					66
05	682	#	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					66
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					66
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					66
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					66
09	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					66
10	558	#	59	-0-	-499	-0-	59	3			N	-0-					66
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	299		-0-	-0-	-299	-0-					N	-0-					201
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	280	#	184	-0-	-96	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	279	#	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	270	#	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	279	#	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	297	-0-	-168	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	420	#	266	-0-	-154	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	341	#	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	#	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	310	#	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	300	#	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	310	#	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	225	-0-	-674	-0-	219	2	6	9	N	5					52
02	756	#	310	-0-	-446	-0-	301	2	9	9	N	8					60
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	200	2	2	9	N	2					62
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					62
05	341	#	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					62
06	330	#	76	-0-	-254	-0-	76	2			N	-0-					62
07	341	#	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					62
08	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					62
09	150	#	21	-0-	-129	-0-	20	2	1	9	N	1					63
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					63
11	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					63
*12	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	379	-0-	-613	-0-	367	2	12	9	N	11					126
02	896	#	792	-0-	-104	-0-	792	2			N	-0-					126
03	1378	R	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3	9	N	3					129
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					129
05	868	#	227	-0-	-641	-0-	227	2			N	-0-					129
06	2280		2512	-0-	232	232	2512	2			N	-0-					129
07	1647	R	1415	-0-	-232	-0-	1415	2			N	-0-					129
08	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					129
09	2280		1485	-0-	-795	-0-	1485	2			N	-0-					129
10	2356		1733	-0-	-623	-0-	1733	2			N	-0-					129
11	2280		1550	-0-	-730	-0-	1550	2			N	-0-					129
*12	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 14,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	1121	-0-	-119	-0-	1121	3			N	-0-					25
02	1120	#	980	-0-	-140	-0-	980	3			N	-0-					25
03	1178	#	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			N	-0-					25
04	1140	#	925	-0-	-215	-0-	925	3			N	-0-					25
05	1116	#	951	-0-	-165	-0-	951	3			N	-0-					25
06	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1111	3	169	9	N	154	157	1			22
07	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					22
08	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					22
09	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					22
10	1333	#	1184	-0-	-149	-0-	1184	3			N	-0-					22
11	1290	#	1072	-0-	-218	-0-	1072	3			N	-0-					22
*12	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 12,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

01	186	#	118	-0-	-68	-0-	4	1	114	2	N	-0-					11
02	168	#	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-					11
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	2	N	-0-					11
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-					11
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	-0-					11
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-					11
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	2	N	-0-					11
08	445	R	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	N	-0-					11
09	277	R	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-					11
10	217	#	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	N	-0-					11
11	991	R	991	-0-	-0-	-0-	810	1	181	2	N	-0-					11
12	434	#	166	-0-	-268	-0-	8	1	158	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	65	-0-	-152	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
02	196	#	56	-0-	-140	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	155	#	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
04	150	#	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
05	155	#	97	-0-	-58	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
09	90	#	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
10	93	#	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
11	357	R	357	-0-	-0-	-0-	292	1	65	2	N	-0-					-0-
*12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					6
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	1					7
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					8
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					9
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

01	155	#	134	-0-	-21	-0-	103	2	31	9	N	28					158
02	140	#	129	-0-	-11	-0-	105	2	24	9	N	22	171	1			9
03	155	#	128	-0-	-27	-0-	104	2	24	9	N	22					31
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	96	2	25	9	N	23					54
05	155	#	110	-0-	-45	-0-	85	2	25	9	N	23					77
06	150	#	120	-0-	-30	-0-	96	2	24	9	N	22					99
07	155	#	116	-0-	-39	-0-	93	2	23	9	N	21					120
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	101	2	24	9	N	22					142
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20					162
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	110	2	18	9	N	16	160	1			18
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	110	2	21	9	N	19					37
*12	129	R	129	-0-	-0-	-0-	110	2	19	9	N	17					54

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	186	#	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*11	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		145	-0-	145	145	145	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		580	-0-	580	725	580	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	725					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	#	1389	-0-	-130	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1372	#	1147	-0-	-225	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1519	#	1366	-0-	-153	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1470	#	1298	-0-	-172	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1350	#	1248	-0-	-102	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
09	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*11	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*12	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	224	#	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	224	#	166	-0-	-58	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	554	-0-	-97	-0-	534	2	20	9	N	18					39
02	588	#	454	-0-	-134	-0-	434	2	20	9	N	18					57
03	568	R	568	-0-	-0-	-0-	549	2	19	9	N	17					74
04	588	R	588	-0-	-0-	-0-	569	2	19	9	N	17					91
05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	569	2	21	9	N	19					110
06	545	R	545	-0-	-0-	-0-	526	2	19	9	N	17					127
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	600	2	20	9	N	18					145
08	620	#	562	-0-	-58	-0-	542	2	20	9	N	18					163
09	600	#	582	-0-	-18	-0-	553	2	29	9	N	26	164	1			25
10	620	#	611	-0-	-9	-0-	592	2	19	9	N	17					42
11	643	R	643	-0-	-0-	-0-	630	2	13	9	N	12					54
*12	922	R	922	-0-	-0-	-0-	898	2	24	9	N	22					76

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					18
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					18
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					18
04	90	#	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					18
05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					18
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					18
07	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					18
08	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					18
09	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					18
10	93	#	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					18
11	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					18
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	945	-0-	-16	-0-	931	2	14	9	N	13					140
02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	817	2	15	9	N	14					154
03	938	R	938	-0-	-0-	-0-	923	2	15	9	N	14					168
04	901	R	901	-0-	-0-	-0-	898	2	3	9	N	3					171
05	899	#	850	-0-	-49	-0-	838	2	12	9	N	11					182
06	961	R	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	N	15					197
07	964	R	964	-0-	-0-	-0-	953	2	11	9	N	10	160	1			47
08	959	R	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	N	8					55
09	925	R	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9					64
10	899	#	856	-0-	-43	-0-	845	2	11	9	N	10					74
11	910	R	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	9					83
*12	939	R	939	-0-	-0-	-0-	927	2	12	9	N	11					94

TOTAL GAS PROD: 10,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	279	#	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	279	#	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	270	#	89	-0-	-181	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	479	-0-	-110	-0-	44	1	435	2	N	-0-					-0-
02	532	#	432	-0-	-100	-0-	40	1	392	2	N	-0-					-0-
03	620	#	541	-0-	-79	-0-	44	1	497	2	N	-0-					-0-
04	480	#	461	-0-	-19	-0-	43	1	418	2	N	-0-					-0-
05	558	#	446	-0-	-112	-0-	44	1	402	2	N	-0-					-0-
06	675	R	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	N	-0-					-0-
07	527	R	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	2	N	-0-					-0-
08	527	#	504	-0-	-23	-0-	52	1	452	2	N	-0-					-0-
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	-0-					-0-
10	682	#	470	-0-	-212	-0-	52	1	418	2	N	-0-					-0-
11	660	#	81	-0-	-579	-0-	49	1	32	2	N	-0-					-0-
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

01	238	R	238	-0-	-0-	-0-	41	1	197	2	N	-0-					-0-
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	2	N	-0-					-0-
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	N	-0-					-0-
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	2	N	-0-					-0-
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	2	N	-0-					-0-
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	40	1	177	2	N	-0-					-0-
07	341	#	262	-0-	-79	-0-	41	1	221	2	N	-0-					-0-
08	341	#	271	-0-	-70	-0-	41	1	230	2	N	-0-					-0-
09	330	#	165	-0-	-165	-0-	40	1	125	2	N	-0-					-0-
10	279	#	187	-0-	-92	-0-	41	1	146	2	N	-0-					-0-
11	270	#	242	-0-	-28	-0-	39	1	203	2	N	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	88	1	197	2	N	-0-					73
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	79	1	227	2	N	1					74
							1	9									
03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	88	1	230	2	N	1					75
							1	9									
04	398	R	398	-0-	-0-	-0-	85	1	304	2	N	8					83
							9	9									
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	88	1	246	2	N	7					90
							8	9									
06	330	#	268	-0-	-62	-0-	85	1	177	2	N	5					95
							6	9									
07	403	#	320	-0-	-83	-0-	88	1	221	2	N	10					105
							11	9									
08	403	#	320	-0-	-83	-0-	88	1	230	2	N	2	42	1			65
							2	9									
09	390	#	219	-0-	-171	-0-	85	1	125	2	N	8					73
							9	9									
10	341	#	234	-0-	-107	-0-	88	1	146	2	N	-0-					73
11	300	#	287	-0-	-13	-0-	82	1	203	2	N	2					75
							2	9									
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	14	#	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

01	713	#	703	-0-	-10	-0-	293	1	410	2	N	-0-					93
02	836	R	836	-0-	-0-	-0-	253	1	574	2	N	8					101
							9	9									
03	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	296	1	715	2	N	1					102
							1	9									
04	924	R	924	-0-	-0-	-0-	261	1	661	2	N	2					104
							2	9									
05	807	R	807	-0-	-0-	-0-	90	1	693	2	N	22					126
							24	9									
06	750	#	692	-0-	-58	-0-	105	1	583	2	N	4					130
							4	9									
07	775	#	595	-0-	-180	-0-	109	1	486	2	N	-0-					130
08	775	#	349	-0-	-426	-0-	109	1	239	2	N	1					131
							1	9									
09	750	#	382	-0-	-368	-0-	120	1	262	2	N	-0-					131
10	775	#	635	-0-	-140	-0-	109	1	525	2	N	1					132
							1	9									
*11	770	R	770	-0-	-0-	-0-	105	1	665	2	N	-0-					132
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	90	#	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
07	10	#	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
09	30	#	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	2	N	-0-					-0-
11	30	#	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					103
02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	355	3	9	9	N	8					111
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	N	3					114
04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	N	4					118
05	310	#	235	-0-	-75	-0-	232	3	3	9	N	3					121
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3					124
07	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2					126
08	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					126
09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	326	3	3	9	N	3					129
10	339	R	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					131
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					131
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	15	R	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-					146
09	20	R	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	N	-0-					146
10	14B2 EXT		54	-0-	54	54	15	1	39	2	N	-0-					146
11	14B2 EXT		51	-0-	51	105	50	1	1	2	N	-0-					146
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	N	-0-					-0-
04	23	R	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	9	1	19	2	N	-0-					-0-
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	2	N	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	29	1	8	3	N	-0-					-0-
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	34	1	7	3	N	-0-					-0-
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	27	1	6	3	N	-0-					-0-
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	29	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	16	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	6	1	1	3	N	-0-					-0-
07	56	R	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
10	62	#	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	60	#	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	36	2	35	9	N	32					153
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	1	2	12	9	N	11					164
03	155	#	83	-0-	-72	-0-	76	2	7	9	N	6	167	1			3
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	132	2	3	9	N	3					6
05	155	#	122	-0-	-33	-0-	115	2	7	9	N	6					12
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
08	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					12
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
12	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING ESTATE 695237
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
KEYSER, P. B. WELL #: 2 RRCID -> 128885 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAKE OPERATING LLC 805563
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					2
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					2
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					2
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					2
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					2
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					2
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					2
08	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					2
09	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					2
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					2
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					2
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	465	#	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	496	#	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	480	#	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	496	#	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	496	#	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	480	#	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1245	3	2	9	N	2					155
02	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					155
03	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					155
04	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					155
05	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					155
06	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	1412	3	4	9	N	4					159
07	1488	#	1450	-0-	-38	-0-	1448	3	2	9	N	2					161
08	1550	#	1460	-0-	-90	-0-	1460	3			N	-0-					161
09	1500	#	1014	-0-	-486	-0-	1013	3	1	9	N	1					162
10	1550	#	1346	-0-	-204	-0-	1346	3			N	-0-					162
11	1410	#	1063	-0-	-347	-0-	1060	3	3	9	N	3					165
12	1457	#	830	-0-	-627	-0-	827	3	3	9	N	3					168

TOTAL GAS PROD: 15,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	941	-0-	-175	-0-	931	3	10	9	N	9	173	1			22
02	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1130	3	4	9	N	4					26
03	1023	#	995	-0-	-28	-0-	989	3	6	9	N	5					31
04	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1198	3	6	9	N	5					36
05	1271	#	1104	-0-	-167	-0-	1098	3	6	9	N	5					41
06	1230	#	792	-0-	-438	-0-	789	3	3	9	N	3					44
07	1271	#	925	-0-	-346	-0-	921	3	4	9	N	4					48
08	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	1330	3	2	9	N	2					50
09	1200	#	1104	-0-	-96	-0-	1102	3	2	9	N	2					52
10	1116	#	1094	-0-	-22	-0-	1091	3	3	9	N	3					55
11	1290	#	1124	-0-	-166	-0-	1124	3			N	-0-					55
12	1333	#	1124	-0-	-209	-0-	1124	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	#	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	N	1	1	8			137
02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	N	2					139
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	310	3	6	9	N	5					144
04	328	R	328	-0-	-0-	-0-	321	3	7	9	N	6					150
05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	5					155
06	320	R	320	-0-	-0-	-0-	310	3	10	9	N	9					164
07	573	R	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	N	3					167
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	N	4					171
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	299	3	3	9	N	3					174
10	279	#	276	-0-	-3	-0-	274	3	2	9	N	2					176
11	286	R	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2					178
*12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					180

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

01	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1868	R	1868	-0-	-0-	-0-	1670	3	198	9	N	180	173	1			7
06	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1198	3	36	9	N	33					40
07	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1153	3	23	9	N	21					61
08	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1309	3	26	9	N	24					85
09	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					85
10	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1183	3	106	9	N	96	181	1			-0-
11	500	R	500	-0-	-0-	-0-	489	3	11	9	N	10					10
*12	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		119	-0-	119	119	119	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		729	-0-	729	848	729	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		711	-0-	711	1559	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	510	-0-	-203	-0-	474	1	36	2	N	-0-					-0-
02	644	#	546	-0-	-98	-0-	508	1	38	2	N	-0-					-0-
03	628	R	628	-0-	-0-	-0-	584	1	44	2	N	-0-					-0-
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	#	22	-0-	-598	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
09	23	R	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					-0-
*12	475	R	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					61
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					61
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					61
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					61
06	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					61
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1	17	7			45
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3					48
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					49
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					50
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					51
*12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					52

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					61
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					61
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					61
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					61
06	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					61
07	79	R	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1	17	7			45
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					47
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					48
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					49
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					50
*12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					51

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					62
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					62
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					62
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					62
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					62
07	79	R	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1	18	7			45
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					47
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					48
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					49
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					50
*12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					51

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AAA OIL TRUST 000118
LEATHERWOOD, ROSE MARY WELL #: 3 RRCID -> 068034 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					54
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

01	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	682	N	331	-0-	-351	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					18
02	336	N	8	-0-	-328	-0-	8	3			N	-0-					18
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					18
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					18
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					18
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					18
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					18
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					18
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					18
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					18
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	111	-0-	111	111	111	3			N	-0-					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					57
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					57
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					57
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					57
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					57
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					57
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					57
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					57
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					57
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

01	1860	N	258	-0-	-1602	-0-	258	3			N	-0-					60
02	2268	N	436	-0-	-1832	-0-	436	3			N	-0-					60
03	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	3			N	-0-					60
04	3000	N	3186	-0-	186	186	3186	3			N	-0-					60
05	1026	N	840	-0-	-186	-0-	840	3			N	-0-					60
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					60
07	2914		-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					60
08	2914		-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					60
09	2820		-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					60
10	2525	R	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					60
*11	3957		3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					60
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 12,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-					7
11	14B2 EXT	323	-0-	323	740	314	2	9	9	Y	8	8	1			7
12	14B2 EXT	428	-0-	428	1168	428	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					87
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2	2	8			87
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					87
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					87
05	651 N	292	-0-	-359	-0-	292	2			Y	-0-					87
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					87
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	82	1			5
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759		2652	-0-	-107	-0-	2611	2	41	9	N	37					189
02	2321	R	2321	-0-	-0-	-0-	2277	2	44	9	N	40					229
03	2447	R	2447	-0-	-0-	-0-	2403	2	44	9	N	40	186	1			83
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2230	2	44	9	N	40					123
05	2573	N	1419	-0-	-1154	-0-	1382	2	37	9	N	34					157
06	2370	N	2071	-0-	-299	-0-	2043	2	28	9	N	25					182
07	2356	N	1410	-0-	-946	-0-	1371	2	39	9	N	35					217
08	1426	N	559	-0-	-867	-0-	553	2	6	9	N	5					222
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	16					238
10	1395	N	1	-0-	-1394	-0-	1	2			N	-0-					238
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					238
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4	168	1			74

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					275
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-					275
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					275
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					275
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					275
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					275
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	888	2	4	9	N	4					279
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					279
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					279
10	899	N	776	-0-	-123	-0-	774	2	2	9	N	2					281
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					281
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					281

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	115	-0-	-381	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

01	100	N	1713	-0-	1613	1613	143	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	2709	N	1096	-0-	-1613	-0-	143	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	143	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	143	1	1133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	143	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	143	1	966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	248	1	891	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	980	-0-	-198	-0-	143	1	837	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	926	-0-	-184	-0-	143	1	782	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1147	N	708	-0-	-439	-0-	143	1	565	2	N	-0-					-0-
11	960	N	594	-0-	-366	-0-	143	1	451	2	N	-0-					-0-
12	961	N	547	-0-	-414	-0-	143	1	404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					37
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					37
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					37
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	247	-0-	-923	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 181705 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1568 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2014 - P&A 01/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		424	-0-	424	424	424	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		385	-0-	385	809	385	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		638	-0-	638	1447	638	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	766	-0-	-1334	113	766	2			N	-0-					-0-
05	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
03	193	N	85	-0-	-108	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					31
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					31
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					31
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					31
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					31
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					31
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					31
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					31
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					31
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					31
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					31
*12	3100	N	6224	-0-	3124	3124	6224	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 11,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					23
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					23
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					23
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					23
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					23
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					23
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					23
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					23
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					23
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					23
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	126	1	28	2	N	-0-					23
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

01	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	433	1	97	2	N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145	2			N	-0-					24
02	DLQ G-10	118	-0-	118	263	118	2			N	-0-					24
03	405 N	142	-0-	-263	-0-	142	2			N	-0-					24
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					24
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					24
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					24
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					24
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					24
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					24
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					24
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					24
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					24
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					24
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					24
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					24
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					24
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					24
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					24
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					24
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					24
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					24
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	251	-0-	251	251	57	1	194	2	Y	-0-					13
02	DLQ	G-10	218	-0-	218	469	45	1	173	2	Y	-0-					13
03		687 N	218	-0-	-469	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
04		240 N	218	-0-	-22	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
05		248 N	218	-0-	-30	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 077572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1560 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					132
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					132
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	N	-0-					132
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					132
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					132
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					132
07	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					132
08	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					132
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					132
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					132
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	N	-0-					132
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	97	1	112	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					25
02	980	N	886	-0-	-94	-0-	886	3			N	-0-					25
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					25
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					25
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	3			N	-0-					25
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					25
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					25
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					25
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					25
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-					25
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 9,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					46
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					46
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					44
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					44
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					44
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					44
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					44
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					44
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					44
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					44
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					44
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					44
11	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	2			N	-0-					44
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 8,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HORN, BILL JR. 400123
MARTIN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 061694 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5060 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	97	1	500	2	N	17					103
							19	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	88	1	451	2	N	13					116
							14	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	97	1	572	2	N	15					131
							17	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	94	1	481	2	N	4					135
							4	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	2	N	-0-					135
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	94	1	727	2	N	8					143
							9	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	104	1	549	2	N	10					153
							11	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	5	139	1			19
							6	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	102	1	475	2	N	12					31
							13	9									
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	106	1	481	2	N	1					32
							1	9									
11	600	N	105	-0-	-495	-0-	68	1	37	2	N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 6,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	112	1	630	2	N	2					43
							2	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	101	1	647	2	N	9					52
							10	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	112	1	919	2	N	-0-					52
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	108	1	1107	2	N	24					76
							26	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	905	2	N	6					82
							7	9									
06	990	N	537	-0-	-453	-0-	108	1	426	2	N	3					85
							3	9									
07	1271	N	662	-0-	-609	-0-	112	1	549	2	N	1					86
							1	9									
08	1023	N	664	-0-	-359	-0-	112	1	550	2	N	2	63	1			25
							2	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	108	1	473	2	N	2					27
							2	9									
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	112	1	503	2	N	3					30
							3	9									
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	108	1	441	2	N	7					37
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 8,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	N	-0-					5
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	1					6
							1	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					6
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	3					9
							3	9									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					9
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	12	1	47	2	N	-0-					9
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	12	1	61	2	N	1					10
							1	9									
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	12	1	61	2	N	-0-	7	1			3
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					3
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-					3
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	N	1					4
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	1162	2			Y	-0-					16
02	DLQ G-10		1022	-0-	1022	2184	1022	2			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		1084	-0-	1084	3268	1084	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		706	-0-	706	3974	706	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		1087	-0-	1087	5061	1087	2			Y	-0-					16
06	6070		1009	-0-	-5061	-0-	1009	2			Y	-0-					16
07	1147	#	998	-0-	-149	-0-	998	2			Y	-0-					16
08	1085	#	850	-0-	-235	-0-	850	2			Y	-0-					16
09	1050	#	930	-0-	-120	-0-	930	2			Y	-0-					16
10	1085	#	896	-0-	-189	-0-	896	2			Y	-0-					16
11	1020	#	847	-0-	-173	-0-	847	2			Y	-0-					16
12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 10,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
10	682	N	461	-0-	-221	-0-	21	1	440	2	N	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10		4972	-0-	4972	4972	124	1	4848	2	N	-0-					42
02	DLQ	G-10		4433	-0-	4433	9405	112	1	4312	2	N	8					50
								9	9									
03	DLQ	G-10		5077	-0-	5077	14482	124	1	4951	2	N	2					52
								2	9									
04	DLQ	G-10		4946	-0-	4946	19428	120	1	4826	2	N	-0-					52
05	DLQ	G-10		5168	-0-	5168	24596	124	1	5044	2	N	-0-					52
06		7250		5052	-0-	-2198	22398	120	1	4929	2	N	3					55
								3	9									
07		7750		5183	-0-	-2567	19831	124	1	5059	2	N	-0-					55
08		7750		5132	-0-	-2618	17213	124	1	4986	2	N	20					75
								22	9									
09		7500		4867	-0-	-2633	14580	120	1	4747	2	N	-0-	30	1			45
10		7750		5055	-0-	-2695	11885	124	1	4931	2	N	-0-					45
*11		7500		4572	-0-	-2928	8957	120	1	4452	2	N	-0-					45
12		5177	#	NO RPT	-0-	-5177	3780					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 54,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	12	1	12	2	Y	4					76
							4	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	Y	8					84
							9	9									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	36	1	37	2	Y	6					90
							7	9									
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	12	1	11	2	Y	1					91
							1	9									
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	10	1	7	2	Y	22	105	1			8
							24	9									
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	14	1	10	2	Y	2					10
							2	9									
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	Y	1					11
							1	9									
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	10	1	8	2	Y	3					14
							3	9									
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	22	1	23	2	Y	3					17
							3	9									
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	38	1	31	2	Y	4					21
							4	9									
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					21
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	10	1	8	2	Y	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING OIL & GAS 463711
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					108
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					108
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					108
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					108
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					108
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					108
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					108
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					108
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					108
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					108
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

01	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2		N	-0-					15
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2		N	-0-					15
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2		N	-0-					15
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-					15
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2		N	-0-					15
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					15
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-					15
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					15
09	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	2		N	-0-					15
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-					15
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-					15
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, WILLIAM T. OIL & GAS EXPL 500205
RHODES, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 099390 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4510 - 4514

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					20
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					20
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					20
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					20
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					20
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					20
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					20
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					20
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					20
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	89	1	509	2	N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	68	1	428	2	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	84	1	533	2	N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	78	1	483	2	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	77	1	492	2	N	-0-					-0-
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	69	1	448	2	N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	80	1	501	2	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	83	1	520	2	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	76	1	495	2	N	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	75	1	503	2	N	-0-					-0-
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	73	1	454	2	N	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	71	1	450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	75	1	179	2	N	-0-					1
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-					1
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	46	1	165	2	N	-0-					1
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	37	1	161	2	N	-0-					1
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	N	-0-					1
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	31	1	144	2	N	-0-					1
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	63	1	161	2	N	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
10	217	N	52	-0-	-165	-0-	16	1	36	2	N	-0-					1
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIP OIL AND GAS INC 665782
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					24
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					24
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					24
04	330	N	74	-0-	-256	-0-	74	2			N	-0-					24
05	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					24
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					24
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					24
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					24
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					24
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					24
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					24
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					65
02	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					65
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					65
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					65
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					65
06	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	2			N	-0-					65
07	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					65
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					65
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					65
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					65
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					65
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					17
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-					17
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					17
04	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					17
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					17
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					17
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					17
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					17
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					17
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					17
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	125		125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					12
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					12
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					12
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					12
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					12
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					12
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					12
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					12
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					12
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					12
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					109
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					109
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					109
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1961	3	80	9	Y	73	73	1			109
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					109
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					109
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					109
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					109
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					109
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					109
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 24,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					133
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					133
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					133
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					133
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					133
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					133
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					133
08	806	N	472	-0-	-334	-0-	472	3			N	-0-					133
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	3			N	-0-					133
10	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					133
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	496	3	12	9	N	11					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					52
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	1066	3			N	-0-					52
03	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1062	3			N	-0-					52
04	1410	N	963	-0-	-447	-0-	963	3			N	-0-					52
05	1178	N	706	-0-	-472	-0-	706	3			N	-0-					52
06	1020	N	608	-0-	-412	-0-	608	3			N	-0-					52
07	992	N	517	-0-	-475	-0-	517	3			N	-0-					52
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-					52
09	600	N	468	-0-	-132	-0-	468	3			N	-0-					52
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					52
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 8,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY, JOHN 683191
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	8	1	15	2	N	-0-					112
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	54	1	94	2	N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					22
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					22
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					22
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					22
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					22
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					22
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					22
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					22
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					22
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					22
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					14
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					14
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					14
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					14
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					14
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					14
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					14
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					14
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					14
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					14
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					19
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					19
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					19
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					19
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					19
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					19
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					19
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					19
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					19
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					28
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					28
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	N	-0-					28
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	N	-0-					28
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					28
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	2	N	-0-					28
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	N	-0-					28
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	56	2	N	-0-					28
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	2	N	-0-					28
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	N	-0-					28
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					28
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					59
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					59
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					59
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					59
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					59
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					59
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					59
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					59
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					59
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	N	6					153
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	N	10					163
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					163
04	720	N	363	-0-	-357	-0-	357	2	6	9	N	5					168
05	682	N	253	-0-	-429	-0-	251	2	2	9	N	2					170
06	450	N	149	-0-	-301	-0-	149	2			N	-0-					170
07	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-	101	1			69
08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					69
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					69
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					69
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HULL, AARON WELL #: 3 RRCID -> 142781 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2949 - 3006

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2014 - P&A 06/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					38
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	3			N	-0-					38
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					38
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					38
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					38
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					38
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					38
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					38
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					38
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. //CONT.// 812133
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					55
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					60
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					60
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					60
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					60
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					60
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1674	2	44	9	N	40					100
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					100
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					100
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					100
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 8,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					9
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					9
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					9
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					9
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					9
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					9
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					9
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					9
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					9
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					9
11	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					9
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					7
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					7
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					7
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					7
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					7
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					7
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					7
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					7
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					7
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					7
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					7
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 4 RRCID -> 143132 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 3554 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/01

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					23
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					23
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					23
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					23
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					23
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					23
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					23
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					23
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					23
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					23
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					23
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	341	N	23	-0-	-318	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	390	N	47	-0-	-343	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					16
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					16
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					16
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					16
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					16
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-					16
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					16
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					16
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					16
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					16
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					16
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 6,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	142	-0-	142	142	142	3			N	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					88
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					88
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					88
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					88
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					88
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					88
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					88
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					88
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					88
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					88
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					88
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					61
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					61
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					61
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					61
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					61
06	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	3			N	-0-					61
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					61
08	806	N	501	-0-	-305	-0-	501	3			N	-0-					61
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					61
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					61
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					61
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	3			N	-0-					15
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					15
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					15
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					15
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					15
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					15
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					15
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					15
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					15
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					15
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					15
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					91
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					91
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					91
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					91
05	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					91
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					91
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					91
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					91
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					91
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					91
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					91
12	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					71
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					71
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2905	3	2	9	N	2					73
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					73
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					73
06	2700	N	2381	-0-	-319	-0-	2381	3			N	-0-					73
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					73
08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					73
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					73
10	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	2765	3			N	-0-					73
11	2700	N	2636	-0-	-64	-0-	2636	3			N	-0-					73
12	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	2608	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 33,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	252	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	338	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	245	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	292	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	313	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	319	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	279	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	316	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	284	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	274	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	196	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	157	-0-	-587	-0-	52	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					31
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					31
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					31
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					31
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					31
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					31
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					31
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					31
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					31
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					31
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					31
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

01	527	N	339	-0-	-188	-0-	56	1	249	2	N	31					130
							34	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	223	2	N	55					185
							61	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	319	2	N	22	179	1			28
							24	9									
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	411	2	N	48					76
							53	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	N	69					145
							76	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	N	35					180
							39	9									
07	527	N	242	-0-	-285	-0-	54	1	137	2	N	46	181	1			45
							51	9									
08	496	N	84	-0-	-412	-0-	50	1	22	2	N	11					56
							12	9									
09	450	N	242	-0-	-208	-0-	50	1	180	2	N	11					67
							12	9									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	N	6					73
							7	9									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	N	2					75
							2	9									
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	247	2	N	20					95
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					39
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					39
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					39
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					39
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					39
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					39
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					39
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					39
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					39
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					39
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					39
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					6
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					6
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					6
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					6
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					6
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					6
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					6
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					6
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					6
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					6
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					6
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

01	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	553	-0-	-749	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					21
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					21
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					21
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					21
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					21
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					21
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					21
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					21
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					21
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					21
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					21
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					29
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					29
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					29
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					29
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					29
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	810	N	563	-0-	-247	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	744	N	494	-0-	-250	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	480	N	247	-0-	-233	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					94
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	2			N	-0-					94
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					94
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					94
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					94
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					94
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-	68	7			26
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					26
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					26
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					26
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					26
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					37
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	2			N	-0-					37
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					37
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					37
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					37
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					37
08	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					37
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					37
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					37
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					60
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					60
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					60
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					60
05	682	N	315	-0-	-367	-0-	315	3			N	-0-					60
06	480	N	201	-0-	-279	-0-	201	3			N	-0-					60
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					60
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					60
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					60
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					60
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	B -0-	911	2	19	9	N	17					60
02	952	N	611	-0-	-341	B -0-	591	2	20	9	N	18					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1627	N	1627	-0-	-0-	B -0-	1606	2	21	9	N	19					97
04	2327	N	2327	-0-	-0-	B -0-	2302	2	25	9	N	23					120
05	2338	N	2338	-0-	-0-	B -0-	2288	2	50	9	N	45					165
06	2545	N	2545	-0-	-0-	B -0-	2514	2	31	9	N	28	165	1			28
07	2822	N	2822	-0-	-0-	B -0-	2774	2	48	9	N	44					72
08	1778	N	1778	-0-	-0-	B -0-	1734	2	44	9	N	40					112
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1530	-0-	-30	B -0-	1485	2	45	9	N	41	133	1			20
10	1612	N	1144	-0-	-468	B -0-	1098	2	46	9	N	42					62
11	1714	N	1714	-0-	-0-	B -0-	1675	2	39	9	N	35					97
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	B -0-	2012	2	51	9	N	46	43	1			100

TOTAL GAS PROD: 21,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	B -0-	410	2			Y	-0-					7
02	293	N	293	-0-	-0-	B -0-	293	2			Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	205	-0-	-415	B -0-	205	2			Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					7
05	534	N	534	-0-	-0-	B -0-	534	2			Y	-0-					7
06	253	N	253	-0-	-0-	B -0-	253	2			Y	-0-					7
07	7		7	-0-	-0-	B -0-	7	2			Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

01	992	N	520	-0-	-472	-0-	520	2		N	-0-					23
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-					23
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4 9	N	4					27
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-					27
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-					27
06	720	N	249	-0-	-471	-0-	249	2		N	-0-					27
07	589	N	50	-0-	-539	-0-	50	2		N	-0-					27
08	992	N	231	-0-	-761	-0-	231	2		N	-0-					27
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-					27
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-					27
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					27
12	775	N	230	-0-	-545	-0-	230	2		N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					180
02	224	N	11	-0-	-213	B	-0-	10	3	1	9	N	1	1	8			180
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	112	-0-	-43	B	-0-	112	3			N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					180
06	120	N	6	-0-	-114	B	-0-	6	3			N	-0-					180
07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	43	3	2	9	N	2	1	8			181
08	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	93	3	2	9	N	2	2	8			181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					181
10	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					181
*11	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	514	1	39	2	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	578	1	44	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	148	-0-	-38	B	-0-	138	1	10	2	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	383	1	29	2	N	-0-					-0-
05	682	N	392	-0-	-290	B	-0-	365	1	27	2	N	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	B	-0-	59	1	4	2	N	-0-					-0-
07	139	N	-0-	-0-	-139	B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	67	-0-	-336	B	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	26	1	347	2	N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	60	1	799	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	1	6	2	N	-0-					-0-
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	79	1	6	2	N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	74	1	6	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	47	1	4	2	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	N	2					32
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					32
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					32
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					32
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					32
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					32
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					32
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					32
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					32
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					32
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					32
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	120	-0-	-314	-0-	120	3			N	-0-					70
02	392	#	175	-0-	-217	-0-	175	3			N	-0-					70
03	434	#	137	-0-	-297	-0-	137	3			N	-0-					70
04	420	#	146	-0-	-274	-0-	146	3			N	-0-					70
05	434	#	135	-0-	-299	-0-	135	3			N	-0-					70
06	180	#	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-					70
07	186	#	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					70
08	155	#	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					70
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					70
10	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					70
*11	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					70
*12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	181	-0-	-191	-0-	181	2			Y	-0-					81
02	336	#	73	-0-	-263	-0-	73	2			Y	-0-					81
03	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					81
04	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					81
05	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					81
06	360	#	256	-0-	-104	-0-	256	2			Y	-0-					81
07	372	#	52	-0-	-320	-0-	52	2			Y	-0-					81
08	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					81
09	360	#	138	-0-	-222	-0-	138	2			Y	-0-					81
10	672	R	672	-0-	-0-	-0-	609	2	63	9	Y	57					138
*11	270	#	117	-0-	-153	-0-	117	2			Y	-0-					138
*12	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ROCK OPERATING 722855
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	690	N	273	-0-	-417	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	589	N	158	-0-	-431	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	2	1	202	2	N	-0-					35
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	3	1	336	2	N	-0-					35
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	N	-0-					35
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	N	-0-					35
05	372	N	58	-0-	-314	-0-	58	2			N	-0-					35
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					35
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	N	-0-					35
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	N	-0-					35
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	N	-0-					35
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					35
12	403	N	165	-0-	-238	-0-	8	1	157	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES (CONGL. 4500) 45544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STERLING EXPLORATION CO., INC. 819390
TIFFIN, DALANA WELL #: 1 RRCID -> 151321 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4440 - 4450

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4284 - 4292

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	R	-0-	-0-	-860	-0-					Y	30					102
02	16	R	16	-0-	-0-	-0-	13	3	3	9	Y	3					105
03	86	R	86	-0-	-0-	-0-	74	3	12	9	Y	11					116
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	117	3	17	9	Y	15					131
05	15	#	10	-0-	-5	-0-	6	3	4	9	Y	4	80	1			55
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	93	3	21	9	Y	19					74
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					74
08	115	R	115	-0-	-0-	-0-	101	3	14	9	Y	13					87
09	138	R	138	-0-	-0-	-0-	124	3	14	9	Y	13					100
10	124	#	100	-0-	-24	-0-	93	3	7	9	Y	6	74	1			32
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	76	3	41	9	Y	37					69
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

01	DLQ G-10	1395	-0-	1395	1395	217	1	1143	2	Y	32	184	1			55
						35	9									
02	DLQ G-10	415	-0-	415	1810	196	1	199	2	Y	18					73
						20	9									
03	DLQ G-10	4359	-0-	4359	6169	217	1	4006	2	Y	124					197
						136	9									
04	DLQ G-10	3533	-0-	3533	9702	210	1	3271	2	Y	47					244
						52	9									
05	DLQ G-10	3620	-0-	3620	13322	217	1	3346	2	Y	52	191	1			105
						57	9									
06	16522	R	3200	-0-	-13322	-0-	210	1	2920	2	Y	64					169
							70	9									
07	4371	#	3301	-0-	-1070	-0-	217	1	2946	2	Y	125	190	1			104
							138	9									
08	4371	#	3023	-0-	-1348	-0-	217	1	2786	2	Y	18					122
							20	9									
09	3540	#	2690	-0-	-850	-0-	210	1	2445	2	Y	32					154
							35	9									
10	3627	#	2858	-0-	-769	-0-	217	1	2566	2	Y	68					222
							75	9									
*11	3210	#	2871	-0-	-339	-0-	210	1	2573	2	Y	80	159	1	1	8	142
							88	9									
12	3286	#	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 31,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					5
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2					7
03	214	R	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	N	3					10
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					10
05	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					10
06	210	#	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					10
07	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					10
08	217	#	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					10
09	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					10
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					10
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					10
12	248	#	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					3
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					4
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					5
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					7
05	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					7
06	210	#	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					7
07	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					7
08	217	#	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					7
09	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					7
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					7
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					7
12	279	#	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	336	#	290	-0-	-46	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	#	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	390	#	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	403	#	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*11	360	#	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RWA, LLC 687608
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	167	-0-	-50	-0-	132	1	35	3	N	-0-					40
02	389	R	389	-0-	-0-	-0-	319	1	70	3	N	-0-					40
03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	506	1	109	3	N	-0-					40
04	434	R	434	-0-	-0-	-0-	351	1	83	3	N	-0-					40
05	434	#	411	-0-	-23	-0-	324	1	87	3	N	-0-					40
06	600	#	445	-0-	-155	-0-	356	1	89	3	N	-0-					40
07	620	#	454	-0-	-166	-0-	89	1	365	3	N	-0-					40
08	620	#	492	-0-	-128	-0-	98	1	394	3	N	-0-					40
09	450	#	280	-0-	-170	-0-	62	1	218	3	N	-0-					40
10	465	#	239	-0-	-226	-0-	51	1	188	3	N	-0-					40
11	480	#	182	-0-	-298	-0-	43	1	139	3	N	-0-					40
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 4,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
SMITH-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 100626 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5150 - 5176

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1047	-0-	-441	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	409	-0-	-800	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	353	-0-	-949	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	812	-0-	-358	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOLLY ROGER (ATOKA) 47080 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
J-W OPERATING CO. 427960
CONSTANDINE WELL #: 1 RRCID -> 120982 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5956 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					23
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	96	2			N	-0-					23
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					23
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					23
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					23
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					23
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					23
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					23
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					23
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					23
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					23
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES (STRAWN 3000) //CONT.// 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	780	N	675	-0-	-105	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	168	N	14	-0-	-154	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4219		2693	-0-	-1526	-0-	2638	2	55	9	N	50					152
02	2205		2205	-0-	-0-	-0-	2197	2	8	9	N	7					159
03	2200		2200	-0-	-0-	-0-	2181	2	19	9	N	17	159	1			17
04	2224		2224	-0-	-0-	-0-	2203	2	21	9	N	19					36
05	1832		1832	-0-	-0-	-0-	1814	2	18	9	N	16					52
06	1963		1963	-0-	-0-	-0-	1950	2	13	9	N	12					64
07	1721		1721	-0-	-0-	-0-	1711	2	10	9	N	9					73
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1511	2	10	9	N	9					82
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	2	15	9	N	14					96
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	N	1					97
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 20,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
*11	53	N	20	-0-	-33	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	33	1	12	2	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	33	1	69	2	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	33	1	44	2	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	33	1	55	2	N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	33	1	35	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	33	1	54	2	N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	33	1	62	2	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	33	1	58	2	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	33	1	58	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					17
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					17
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					17
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					17
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					17
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					17
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					17
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					17
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					17
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					26
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	44	2	14	9	N	13					39
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					39
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					39
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					39
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					39
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					39
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					93
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					93
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					93
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					93
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					93
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					93
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					93
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					93
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					93
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					39
08	14B2 EXT		8	-0-	8	18	8	3			N	-0-					39
09	14B2 EXT		44	-0-	44	62	44	3			N	-0-					39
10	14B2 EXT		90	-0-	90	152	90	3			N	-0-					39
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					27
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					27
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					27
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					27
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	431	2	46	9	N	42					69
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-					69
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	5					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	840	N	414	-0-	-426	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	682	N	399	-0-	-283	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	N	2					109
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					109
03	372	N	208	-0-	-164	-0-	199	3	9	9	N	8					117
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	566	3	14	9	N	13					130
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	412	3	31	9	N	28					158
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					158
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	452	3	30	9	N	27					185
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	N	4	147	1			42
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					42
10	496	N	112	-0-	-384	-0-	112	3			N	-0-					42
11	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	330	2	9	9	N	8	153	1			27
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	N	8					35
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	N	4					39
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	85	2	22	9	N	20					59
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	462	2	91	9	N	83					142
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	N	4					146
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	686	2	8	9	N	7					153
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					154
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	674	2	8	9	N	7					161
10	682	N	446	-0-	-236	-0-	433	2	13	9	N	12					173
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3					176
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	47	1	74	2	N	15					96
							17	9									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	43	1	68	2	N	9					105
							10	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	N	24					129
							26	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	60	2	N	20	104	1			45
							22	9									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	N	11	31	1			25
							12	9									
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	46	1	61	2	N	11					36
							12	9									
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	41	1	41	2	N	14					50
							15	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	47	1	53	2	N	10					60
							11	9									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	46	1	62	2	N	19					79
							21	9									
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	41	1	24	2	N	11	71	1			19
							12	9									
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	45	1	28	2	N	13					32
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					28
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					28
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					28
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					28
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					28
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					28
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					28
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					28
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					28
10	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	3			N	-0-					28
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	3			N	-0-					28
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	478	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	R	975	-0-	-0-	-0-	248	1	709	3	N	16					218
							18	9									
02	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	721	1	712	3	N	29	182	1			65
							32	9									
03	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	425	1	709	3	N	21					86
							23	9									
04	879	R	879	-0-	-0-	-0-	236	1	643	3	N	-0-					86
05	903	R	903	-0-	-0-	-0-	246	1	657	3	N	-0-					86
06	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	288	1	718	3	N	24					110
							26	9									
07	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	266	1	743	3	N	20					130
							22	9									
08	912	R	912	-0-	-0-	-0-	246	1	658	3	N	7					137
							8	9									
09	958	R	958	-0-	-0-	-0-	247	1	694	3	N	15					152
							17	9									
10	868	#	771	-0-	-97	-0-	245	1	514	3	N	11					163
							12	9									
11	840	#	724	-0-	-116	-0-	236	1	469	3	N	17	150	1			30
							19	9									
*12	976	R	976	-0-	-0-	-0-	223	1	728	3	N	23					53
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 11,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	R	853	-0-	-0-	-0-	817	2	36	9	N	33					78
02	728	#	163	-0-	-565	-0-	120	2	43	9	N	39	23	1			94
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	19					113
04	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	30	127	1			16
05	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	25					41
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	22	43	1			20
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	8					28
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	33	1			15
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					35
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	37	1			13
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	1200	2	21	9	N	19					19
05	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1178	2	9	9	N	8					27
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					27
07	1240	#	311	-0-	-929	-0-	311	2			N	-0-					27
08	1271	#	227	-0-	-1044	-0-	227	2			N	-0-					27
09	1230	#	162	-0-	-1068	-0-	162	2			N	-0-					27
10	1178	#	201	-0-	-977	-0-	201	2			N	-0-					27
11	600	#	205	-0-	-395	-0-	205	2			N	-0-					27
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

01	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	N	7					7
09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					7
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	193	2	8	9	N	7					14
11	300	#	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-	9	1			5
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	605	-0-	-15	-0-	93	1	512	2	N	-0-					-0-
02	601	R	601	-0-	-0-	-0-	84	1	517	2	N	-0-					-0-
03	651	#	575	-0-	-76	-0-	93	1	482	2	N	-0-					-0-
04	630	#	622	-0-	-8	-0-	90	1	532	2	N	-0-					-0-
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	93	1	576	2	N	-0-					-0-
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	90	1	566	2	N	-0-					-0-
07	651	#	633	-0-	-18	-0-	93	1	540	2	N	-0-					-0-
08	682	#	597	-0-	-85	-0-	93	1	504	2	N	-0-					-0-
09	660	#	568	-0-	-92	-0-	90	1	478	2	N	-0-					-0-
10	682	#	588	-0-	-94	-0-	90	1	498	2	N	-0-					-0-
11	660	#	593	-0-	-67	-0-	90	1	503	2	N	-0-					-0-
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	#	2403	-0-	-77	-0-	124	1	2279	2	N	-0-					-0-
02	2415	R	2415	-0-	-0-	-0-	112	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	2542	#	2272	-0-	-270	-0-	124	1	2148	2	N	-0-					-0-
04	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	120	1	2371	2	N	-0-					-0-
05	3038	#	2691	-0-	-347	-0-	124	1	2567	2	N	-0-					-0-
06	2641	R	2641	-0-	-0-	-0-	120	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	2666	#	2528	-0-	-138	-0-	124	1	2404	2	N	-0-					-0-
08	2697	#	2370	-0-	-327	-0-	124	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	2610	#	2247	-0-	-363	-0-	120	1	2127	2	N	-0-					-0-
10	2728	#	2339	-0-	-389	-0-	120	1	2219	2	N	-0-					-0-
11	2640	#	2362	-0-	-278	-0-	120	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	2542	#	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					27
02	308	#	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					27
03	341	#	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					27
04	330	#	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					27
05	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
06	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					27
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					27
08	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					27
09	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					27
10	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					27
11	300	#	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					27
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		163	-0-	163	417	163	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		201	-0-	201	618	201	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		283	-0-	283	901	283	2			Y	-0-					11
05	1187	R	286	-0-	-901	-0-	286	2			Y	-0-					11
06	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					11
07	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	9	1			2
08	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					2
09	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					2
10	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					2
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					2
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 3 RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32401 10/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					209
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	N	2	173	1			38
03	775	N	635	-0-	-140	-0-	632	2	3	9	N	3					41
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12					53
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	785	2	17	9	N	15					68
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					68
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	N	6					74
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	788	2	10	9	N	9					83
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	740	2	8	9	N	7					90
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	742	2	11	9	N	10					100
11	780	N	624	-0-	-156	-0-	618	2	6	9	N	5					105
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	714	2	8	9	N	7					112

TOTAL GAS PROD: 8,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMARRON HYDROCARBONS CORP 153462
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 125014 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5407 - 5423

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					97
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					97
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					97
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					97
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					97
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					97
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					97
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					97
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					97
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					97
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					125
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					125
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					125
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					125
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					125
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					125
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					125
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					125
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					125
10	372	N	78	-0-	-294	-0-	78	3			N	-0-					125
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	3			N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

01	DLQ G-10		349	-0-	349	349	28 2	1 9	319	2	Y	2					11
02	DLQ G-10		277	-0-	277	626	22	1	255	2	Y	-0-					11
03	903	N	277	-0-	-626	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					106
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					106
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					106
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					106
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					107
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1456	-0-	1456	1456	1447	3	9	9	Y	8					91
02	DLQ G-10		1438	-0-	1438	2894	1430	3	8	9	Y	7					98
03	DLQ G-10		1590	-0-	1590	4484	1491	3	99	9	Y	90	177	1			11
04	DLQ G-10		1497	-0-	1497	5981	1473	3	24	9	Y	22					33
05	3000	N	1584	-0-	-1416	4565	1563	3	21	9	Y	19					52
06	3000	N	884	-0-	-2116	2449	864	3	20	9	Y	18					70
07	3100	N	1650	-0-	-1450	999	1633	3	17	9	Y	15					85
08	2594	N	1595	-0-	-999	-0-	1582	3	13	9	Y	12					97
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	3	11	9	Y	10					107
10	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1568	3	12	9	Y	11					118
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	10					128
12	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1395	3	70	9	Y	64	175	1			17

TOTAL GAS PROD: 16,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	417	3	7	9	N	6					94
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	N	5					99
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	297	3	99	9	N	90	172	1			17
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	154	3	22	9	N	20					37
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	365	3	13	9	N	12					49
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	355	3	11	9	N	10					59
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	3	12	9	N	11					70
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	436	3	11	9	N	10					80
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	453	3	10	9	N	9					89
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9	9	N	8					97
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	398	3	10	9	N	9					106
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	437	3	8	9	N	7					113

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					66
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					66
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					66
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					66
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					66
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					66
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					66
08	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					66
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					66
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					66
11	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	3			N	-0-					66
12	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
DENDINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					21
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	6					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					30
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	112	1	3066	2	N	-0-					28
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	120	1	3066	2	N	-0-					28
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	120	1	3066	2	N	-0-					28
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	120	1	3066	2	N	-0-					28
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
*11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	120	1	3066	2	N	-0-					28
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 35,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-		124	1	171	2	N	69					161
								76	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-		112	1	156	2	N	56	128	1			89
								62	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-		124	1	170	2	N	61					150
								67	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-		120	1	179	2	N	63	170	1			43
								69	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-		124	1	188	2	N	51					94
								56	9									
06	360	N	350	-0-	-10	-0-		120	1	185	2	N	41	77	1			58
								45	9									
07	372	N	348	-0-	-24	-0-		124	1	187	2	N	34	52	1			40
								37	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-		124	1	185	2	N	73	100	1			13
								80	9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-		120	1	175	2	N	45	30	1			28
								50	9									
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-		124	1	174	2	N	49					77
								54	9									
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-		120	1	161	2	N	45	90	1			32
								50	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		124	1	980	2	N	69					143
								76	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		112	1	950	2	N	109					252
								120	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-		124	1	1015	2	N	35	172	1			115
								39	9									
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		120	1	968	2	N	50					165
								55	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-		124	1	1033	2	N	39	167	1			37
								43	9									
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-		120	1	932	2	N	58					95
								64	9									
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-		124	1	993	2	N	27					122
								30	9									
08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-		124	1	955	2	N	31					153
								34	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-		120	1	838	2	N	14	137	1			30
								15	9									
10	1147	N	1146	-0-	-1	-0-		124	1	965	2	N	52					82
								57	9									
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		120	1	1077	2	N	40					122
								44	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 12,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	124	1	1313	2	N	88	178	1			36
							97	9									
02	2800	N	3211	-0-	411	411	112	1	3042	2	N	52					88
							57	9									
03	3100	N	3557	-0-	457	868	124	1	3368	2	N	59					147
							65	9									
04	3000	N	3412	-0-	412	1280	120	1	3252	2	N	36					183
							40	9									
05	3100	N	3574	-0-	474	1754	124	1	3421	2	N	26	179	1			30
							29	9									
06	5211	X	3457	-0-	-1754	-0-	120	1	3283	2	N	49					79
							54	9									
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	120	1	2952	2	N	31					110
							34	9									
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	124	1	3297	2	N	33					143
							36	9									
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	120	1	3147	2	N	50	150	1			43
							55	9									
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	124	1	2894	2	N	37					80
							41	9									
*11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	120	1	2553	2	N	39					119
							43	9									
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 34,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					75
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					75
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					75
04	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	1542	2	2	9	N	2					77
05	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			N	-0-					77
06	1590	N	1191	-0-	-399	-0-	1191	2			N	-0-					77
07	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1542	2	1	9	N	1					78
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					78
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					78
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1484	2	6	9	N	5					83
11	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	1384	2	8	9	N	7					90
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 17,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PURSLEY, JOHN 683191
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	20	1	30	2	N	-0-					16
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	36	2	N	-0-					16
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	44	2	N	-0-					16
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	2	N	-0-					16
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	25	1	32	2	N	-0-					16
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	22	1	32	2	N	-0-					16
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	17	1	30	2	N	-0-					16
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	29	1	44	2	N	-0-					16
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	24	1	39	2	N	-0-					16
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	28	1	44	2	N	-0-					16
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	22	1	37	2	N	-0-					16
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	#	1811	-0-	-700	-0-	82	1	1729	2	N	-0-					-0-
02	2240	#	1297	-0-	-943	-0-	66	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	2226	R	2226	-0-	-0-	-0-	108	1	2118	2	N	-0-					-0-
04	2151	R	2151	-0-	-0-	-0-	76	1	2075	2	N	-0-					-0-
05	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	82	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	2160	#	2148	-0-	-12	-0-	95	1	2053	2	N	-0-					-0-
07	2232	#	2188	-0-	-44	-0-	93	1	2095	2	N	-0-					-0-
08	2263	#	2191	-0-	-72	-0-	84	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2190	#	2044	-0-	-146	-0-	97	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2263	#	2086	-0-	-177	-0-	83	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	2160	#	1978	-0-	-182	-0-	106	1	1872	2	N	-0-					-0-
12	2201	#	1981	-0-	-220	-0-	81	1	1900	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.B.H.(STRAWN) //CONT.// 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2923		1316	-0-	-1607 B	-24045	1200	2	116	9	N	105					196
02	3948	X	307	-0-	-3641	-0-	282	2	25	9	N	23					219
03	2263	X	416	-0-	-1847	-0-	416	2			N	-0-					219
04	1410	X	456	-0-	-954	-0-	456	2			N	-0-	1	5			218
05	1457	X	386	-0-	-1071	-0-	386	2			N	-0-					218
06	1260	X	407	-0-	-853	-0-	407	2			N	-0-					218
07	465	X	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					218
08	465	X	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					218
09	450	X	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					218
10	434	X	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					218
11	420	X	199	-0-	-221	-0-	199	2			N	-0-					218
12	341	X	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11360		13647	-0-	2287 B	-63346	13590	2	57	9	N	52					195
02	24108	X	9926	-0-	-14182	-0-	9875	2	51	9	N	46	176	1			65
03	22041	X	10992	-0-	-11049	-0-	10934	2	58	9	N	53					118
04	17310	X	11565	-0-	-5745	-0-	11510	2	55	9	N	50					168
05	13640	X	8198	-0-	-5442	-0-	8115	2	83	9	N	75	180	1			63
06	13200	X	8232	-0-	-4968	-0-	8173	2	59	9	N	54					117
07	11966	X	9249	-0-	-2717	-0-	9218	2	31	9	N	28					145
08	11966	X	9406	-0-	-2560	-0-	9377	2	29	9	N	26					171
09	11580	X	8002	-0-	-3578	-0-	7990	2	12	9	N	11					182
10	9238	X	7874	-0-	-1364	-0-	7844	2	30	9	N	27					209
11	9090	X	7217	-0-	-1873	-0-	7191	2	26	9	N	24					233
12	9393	X	6971	-0-	-2422	-0-	6963	2	8	9	N	7					240

TOTAL GAS PROD: 111,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3633	N	6891	-0-	3258 B	60019	6861	3	30	9	N	27					101
02	66387	X	6368	-0-	-60019	-0-	6248	3	120	9	N	109	172	1			38
03	8618	X	6379	-0-	-2239	-0-	6355	3	24	9	N	22					60
04	7680	X	4121	-0-	-3559	-0-	4109	3	12	9	N	11					71
05	7657	X	5492	-0-	-2165	-0-	5480	3	12	9	N	11					82
06	6810	X	5115	-0-	-1695	-0-	5098	3	17	9	N	15					97
07	7037	X	5431	-0-	-1606	-0-	5421	3	10	9	N	9					106
08	6386	X	4743	-0-	-1643	-0-	4730	3	13	9	N	12					118
09	5310	X	4772	-0-	-538	-0-	4772	3			N	-0-					118
10	5487	X	4814	-0-	-673	-0-	4814	3			N	-0-					118
11	5250	X	4320	-0-	-930	-0-	4320	3			N	-0-					118
*12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 58,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313		5544	-0-	4231 B	12844	5425	2	119	9	N	108	175	1			116
02	16113	X	3269	-0-	-12844	-0-	3175	2	94	9	N	85					201
03	6510	X	2232	-0-	-4278	-0-	2223	2	9	9	N	8					209
04	6300	X	2048	-0-	-4252	-0-	2026	2	22	9	N	20	173	1			56
05	6510	X	3619	-0-	-2891	-0-	3534	2	85	9	N	77					133
06	6300	X	5414	-0-	-886	-0-	5214	2	200	9	N	182	177	1			138
07	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14469	2	355	9	N	323	363	1	10	8	88
08	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	15489	2	347	9	N	315	172	1			231
09	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15394	2	377	9	N	343	365	1			209
10	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15300	2	373	9	N	339	339	1			209
*11	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12601	2	282	9	N	256	252	1			213
*12	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13482	2	266	9	N	242	336	1			119

TOTAL GAS PROD: 110,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		1072	-0-	1072	1072	1066	2	6	9	N	5					5
05	SHUT IN		6256	-0-	6256	7328	6206	2	50	9	N	45					50
06	SHUT IN		5785	-0-	5785	13113	5704	2	81	9	N	74					124
07	18195	X	5082	-0-	-13113	-0-	5013	2	69	9	N	63	158	1			29
08	7099	X	3920	-0-	-3179	-0-	3885	2	35	9	N	32					61
09	6870	X	2336	-0-	-4534	-0-	2285	2	51	9	N	46	87	1			20
10	6262	X	2014	-0-	-4248	-0-	2011	2	3	9	N	3					23
11	5790	X	946	-0-	-4844	-0-	927	2	19	9	N	17					40
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 27,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1180	-0-	1180 B	59811	1174	2	6	9	N	5					58
02	60533	X	722	-0-	-59811	-0-	709	2	13	9	N	12					70
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1581	2	23	9	N	21					91
04	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1610	2	10	9	N	9					100
05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1167	2	10	9	N	9	81	1			28
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1348	2	13	9	N	12					40
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1536	2	66	9	N	60					100
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3730	2	110	9	N	100	140	1			60
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3518	2	144	9	N	131					191
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3590	2	101	9	N	92	181	1			102
*11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3259	2	72	9	N	65	92	1			75
*12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3262	2	70	9	N	64	68	1			71

TOTAL GAS PROD: 27,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5074 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		729	-0-	729	729	708	2	21	9	N	19					19
05	3782	X	3053	-0-	-729	-0-	2939	2	114	9	N	104					123
06	3150	X	2557	-0-	-593	-0-	2460	2	97	9	N	88					211
07	3255	X	2188	-0-	-1067	-0-	2077	2	111	9	N	101	182	1			130
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4260	2	330	9	N	300	348	1			82
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3083	2	127	9	N	115	165	1			32
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3810	2	145	9	N	132	95	1			69
*11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3213	2	145	9	N	132					201
12	3255	X	2157	-0-	-1098	-0-	1675	2	482	9	N	438	504	1			135

TOTAL GAS PROD: 25,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,429

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4670 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		5639	-0-	5639	5639	5269	2	370	9	N	336	162	1			174
04	0		7188	-0-	7188	12827	6657	2	531	9	N	483	497	1			160
05	20654	X	7827	-0-	-12827	-0-	7292	2	535	9	N	486	501	1			145
06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	6881	2	416	9	N	378	325	1			198
07	7316	X	6130	-0-	-1186	-0-	5774	2	356	9	N	324	492	1			30
08	7316	X	6044	-0-	-1272	-0-	5811	2	233	9	N	212	161	1			81
09	7080	X	5970	-0-	-1110	-0-	5837	2	133	9	N	121					202
10	7316	X	5579	-0-	-1737	-0-	5511	2	68	9	N	62	157	1			107
11	7080	X	5504	-0-	-1576	-0-	5472	2	32	9	N	29					136
*12	40848	X	40848	-0-	-0-	-0-	35890	2	4958	9	N	4507	4113	1			530

TOTAL GAS PROD: 98,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,938

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4346	-0-	4346 B	4346	3393	2	953	9	N	866	698	1	5	8	163
02	0		6457	-0-	6457	10803	5279	2	1178	9	N	1071	1040	1			194
03	0		4105	-0-	4105	14908	3474	2	631	9	N	574	517	1			251
04	0		3059	-0-	3059	17967	2634	2	425	9	N	386	495	1			142
05	21815	X	3848	-0-	-17967	-0-	3257	2	591	9	N	537	650	1			29
06	8550	X	4079	-0-	-4471	-0-	3626	2	453	9	N	412	317	1			124
07	8835	X	5495	-0-	-3340	-0-	4917	2	578	9	N	525	513	1			136
08	8835	X	4921	-0-	-3914	-0-	4428	2	493	9	N	448	497	1			87
09	8550	X	4432	-0-	-4118	-0-	3970	2	462	9	N	420	489	1			18
10	4216	X	3767	-0-	-449	-0-	3415	2	352	9	N	320	161	1			177
11	5310	X	3394	-0-	-1916	-0-	3099	2	295	9	N	268	333	1			112
12	5487	X	3300	-0-	-2187	-0-	3013	2	287	9	N	261	314	1			59

TOTAL GAS PROD: 51,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,088

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1429	-0-	1429	1429	1372	2	57	9	N	52					52
05	6041	X	4612	-0-	-1429	-0-	4437	2	175	9	N	159					211
06	7770	X	6184	-0-	-1586	-0-	6032	2	152	9	N	138	167	1			182
07	8029	X	4253	-0-	-3776	-0-	4208	2	45	9	N	41	162	1			61
08	8029	X	7223	-0-	-806	-0-	7021	2	202	9	N	184	101	1			144
09	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7609	2	330	9	N	300	365	1			79
10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8097	2	221	9	N	201	177	1			103
11	6990	X	6971	-0-	-19	-0-	6827	2	144	9	N	131	170	1			64
*12	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8866	2	112	9	N	102					166

TOTAL GAS PROD: 55,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					-0-
03	0		2296	-0-	2296	2507	2230	2	66	9	N	60					60
04	6390	X	3883	-0-	-2507	-0-	3673	2	210	9	N	191	167	1			84
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4267	2	138	9	N	125	166	1			43
06	3630	X	3617	-0-	-13	-0-	3530	2	87	9	N	79					122
07	3751	X	3749	-0-	-2	-0-	3643	2	106	9	N	96	158	1			60
08	3751	X	2564	-0-	-1187	-0-	2401	2	163	9	N	148	164	1			44
09	3630	X	723	-0-	-2907	-0-	646	2	77	9	N	70	86	1			28
10	3751	X	364	-0-	-3387	-0-	349	2	15	9	N	14					42
11	3630	X	406	-0-	-3224	-0-	369	2	37	9	N	34					76
*12	3751	X	479	-0-	-3272	-0-	448	2	31	9	N	28					104

TOTAL GAS PROD: 22,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		32779	-0-	32779	32779	32365	2	414	9	N	376	170	1			206
06	0		24486	-0-	24486	57265	23648	2	838	9	N	762	697	1			271
07	77146	X	19881	-0-	-57265	-0-	19390	2	491	9	N	446	520	1	3	8	194
08	24738	X	23527	-0-	-1211	-0-	22964	2	563	9	N	512	512	1	3	8	191
09	31719	X	31719	-0-	-0-	-0-	31207	2	512	9	N	465	509	1			147
10	33504	X	33504	-0-	-0-	-0-	32838	2	666	9	N	605	695	1			57
*11	33881	X	33881	-0-	-0-	-0-	33059	2	822	9	N	747	674	1			130
*12	26422	X	26422	-0-	-0-	-0-	25781	2	641	9	N	583	510	1			203

TOTAL GAS PROD: 226,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,496

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		5110	-0-	5110	5110	4514	2	596	9	N	542	337	1			205
05	SHUT IN		7763	-0-	7763	12873	7506	2	257	9	N	234	333	1			106
06	SHUT IN		6700	-0-	6700	19573	6466	2	234	9	N	213	153	1			166
07	SHUT IN		6614	-0-	6614	26187	6270	2	344	9	N	313	420	1			59
08	SHUT IN		5493	-0-	5493	31680	5242	2	251	9	N	228	265	1			22
09	SHUT IN		3209	-0-	3209	34889	3064	2	145	9	N	132	141	1			13
10	SHUT IN		3811	-0-	3811	38700	3722	2	89	9	N	81					94
11	SHUT IN		7755	-0-	7755	46455	7633	2	122	9	N	111					205
12	SHUT IN		9120	-0-	9120	55575	9018	2	102	9	N	93	168	1			130

TOTAL GAS PROD: 55,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,947

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
07	0		1532	-0-	1532	1532	1530	2	2	9	N	2	2	8			20
08	0		3413	-0-	3413	4945	3259	2	154	9	N	140					160
09	11869	X	6924	-0-	-4945	-0-	6579	2	345	9	N	314	327	1			147
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6340	2	187	9	N	170	175	1			142
*11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6559	2	281	9	N	255	322	1			75
*12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6249	2	179	9	N	163	155	1			83

TOTAL GAS PROD: 31,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		275	-0-	275	275	275	2			N	-0-					-0-
08	0		14548	-0-	14548	14823	14248	2	300	9	N	273					273
09	39186	X	24363	-0-	-14823	-0-	23915	2	448	9	N	407	517	1			163
10	26505	X	14799	-0-	-11706	-0-	14390	2	409	9	N	372	336	1			199
11	25650	X	15617	-0-	-10033	-0-	14962	2	655	9	N	595	491	1			303
*12	26505	X	22097	-0-	-4408	-0-	21327	2	770	9	N	700	863	1			140

TOTAL GAS PROD: 91,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,347

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		12700	-0-	12700	12700	12700	2			N	-0-					-0-
09	0		12456	-0-	12456	25156	12432	2	24	9	N	22					22
10	33513	X	8357	-0-	-25156	-0-	8348	2	9	9	N	8					30
11	11250	X	8804	-0-	-2446	-0-	8784	2	20	9	N	18					48
12	11625	X	10349	-0-	-1276	-0-	10330	2	19	9	N	17					65

TOTAL GAS PROD: 52,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1576	-0-	1576	1576	1576	2			N	-0-					-0-
06	0		1284	-0-	1284	2860	1284	2			N	-0-					-0-
07	0		868	-0-	868	3728	868	2			N	-0-					-0-
08	0		1012	-0-	1012	4740	1012	2			N	-0-					-0-
09	0		2493	-0-	2493	7233	2493	2			N	-0-					-0-
10	9933	X	2700	-0-	-7233	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		10836	-0-	10836	10836	9897	2	939	9	N	854	672	1			182
06	0		18566	-0-	18566	29402	16919	2	1647	9	N	1497	1486	1			193
07	0		18878	-0-	18878	48280	17699	2	1179	9	N	1072	1198	1			67
08	0		15937	-0-	15937	64217	14956	2	981	9	N	892	862	1			97
09	78215	X	13998	-0-	-64217	-0-	13218	2	780	9	N	709	676	1			130
10	14167	X	4201	-0-	-9966	-0-	3895	2	306	9	N	278	340	1			68
11	13710	X	4154	-0-	-9556	-0-	3911	2	243	9	N	221	170	1			119
*12	14167	X	7013	-0-	-7154	-0-	6474	2	539	9	N	490	510	1			99

TOTAL GAS PROD: 93,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,013

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		1030	-0-	1030	1030	1030	2			N	-0-					-0-
09	0		6754	-0-	6754	7784	6534	2	220	9	N	200	175	1			25
10	22551	X	14767	-0-	-7784	-0-	14411	2	356	9	N	324	298	1			51
11	15690	X	12715	-0-	-2975	-0-	12436	2	279	9	N	254	171	1			134
12	16213	X	9192	-0-	-7021	-0-	9051	2	141	9	N	128	201	1			61

TOTAL GAS PROD: 44,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4574 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22259	X	22259	-0-	-0-	-0-	21559	2	700	9	N	636	506	1			130
04	35391	X	35391	-0-	-0-	-0-	34376	2	1015	9	N	923	820	1			233
05	34439	X	34439	-0-	-0-	-0-	33528	2	911	9	N	828	838	1	4	8	219
06	33520	X	33520	-0-	-0-	-0-	32738	2	782	9	N	711	848	1			82
07	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	32804	2	622	9	N	565	521	1	1	8	125
08	32829	X	31963	-0-	-866	-0-	31427	2	536	9	N	487	323	1			289
09	32936	X	32936	-0-	-0-	-0-	32495	2	441	9	N	401	511	1			179
10	32829	X	25820	-0-	-7009	-0-	25334	2	486	9	N	442	511	1			110
11	31770	X	24073	-0-	-7697	-0-	23670	2	403	9	N	366	330	1			146
*12	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	22210	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 296,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,359

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	7322	-0-	7322	7322	5385	2	1937	9	N	1761	1579	1	3	8	179
04	0	W	4455	-0-	4455	11777	3588	2	867	9	N	788	872	1			95
05	0	W	3058	-0-	3058	14835	2491	2	567	9	N	515	511	1			99
06	0	W	2531	-0-	2531	17366	2052	2	479	9	N	435	339	1			195
07	0	W	2651	-0-	2651	20017	2131	2	520	9	N	473	656	1			12
08	0	W	3384	-0-	3384	23401	2942	2	442	9	N	402	329	1			85
09	0	W	2965	-0-	2965	26366	2420	2	545	9	N	495	455	1			125
10	0	W	2953	-0-	2953	29319	2518	2	435	9	N	395	474	1			46
11	0	W	2622	-0-	2622	31941	2108	2	514	9	N	467	341	1			172
12	0	W	2736	-0-	2736	34677	2284	2	452	9	N	411	482	1			101

TOTAL GAS PROD: 34,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,142

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3229	2	277	9	N	252					252
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2626	2	351	9	N	319	519	1			52
08	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	2168	2	275	9	N	250	174	1			128
09	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	2146	2	311	9	N	283	353	1			58
10	2697	X	1599	-0-	-1098	-0-	1348	2	251	9	N	228	170	1			116
11	2610	X	1112	-0-	-1498	-0-	988	2	124	9	N	113	174	1			55
*12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	959	2	215	9	N	195	170	1			80

TOTAL GAS PROD: 15,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	X	-0-	-0-	-428	-0-					N	50					50
05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	7284	2	2523	9	N	2294	2304	1			40
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	5305	2	1255	9	N	1141	1104	1			77
07	6634	X	5429	-0-	-1205	-0-	4484	2	945	9	N	859	866	1			70
08	6634	X	4763	-0-	-1871	-0-	4016	2	747	9	N	679	518	1			231
09	6420	X	3398	-0-	-3022	-0-	2746	2	652	9	N	593	534	1			290
10	6634	X	3740	-0-	-2894	-0-	3206	2	534	9	N	485	674	1			101
11	6420	X	4646	-0-	-1774	-0-	4045	2	601	9	N	546	346	1			301
12	6634	X	4575	-0-	-2059	-0-	4043	2	532	9	N	484	531	1			254

TOTAL GAS PROD: 42,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,131

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5119	2	36	9	N	33					33
06	5760	X	4058	-0-	-1702	-0-	4003	2	55	9	N	50					83
07	5952	X	3592	-0-	-2360	-0-	3547	2	45	9	N	41	61	1			63
08	5952	X	4095	-0-	-1857	-0-	4045	2	50	9	N	45					108
09	5760	X	3705	-0-	-2055	-0-	3670	2	35	9	N	32					140
*10	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9156	2	178	9	N	162	176	1			126
*11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	7997	2	128	9	N	116	33	1			209
*12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7792	2	109	9	N	99	250	1			58

TOTAL GAS PROD: 45,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

CRAFT JONES WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5914	2	78	9	N	71					71
*10	6200	X	5511	-0-	-689	-0-	5442	2	69	9	N	63	101	1			33
11	6000	X	4429	-0-	-1571	-0-	4346	2	83	9	N	75					108
*12	6200	X	3029	-0-	-3171	-0-	3022	2	7	9	N	6	96	1			18

TOTAL GAS PROD: 18,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8220	X	5057	-0-	-3163	-0-	4632	2	425	9	N	386	80	1	57	8	249
09	24660	X	24425	-0-	-235	-0-	22557	2	1868	9	N	1698	1804	1	8	8	135
10	25482	X	22412	-0-	-3070	-0-	21354	2	1058	9	N	962	1039	1			58
11	24660	X	22102	-0-	-2558	-0-	21246	2	856	9	N	778	684	1			152
12	25482	X	21957	-0-	-3525	-0-	21187	2	770	9	N	700	661	1	3	8	188

TOTAL GAS PROD: 95,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,524

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2010	-0-	2010 B	15955	1963	2	47	9	N	43					197
02	0	W	1067	-0-	1067	17022	1054	2	13	9	N	12	159	1			50
03	0	W	1576	-0-	1576	18598	1575	2	1	9	N	1					51
04	0	W	1782	-0-	1782	20380	1782	2			N	-0-					51
05	0	W	3656	-0-	3656	24036	3228	2	428	9	N	389	179	1			261
06	0	W	3861	-0-	3861	27897	3575	2	286	9	N	260	352	1			169
07	0	W	6996	-0-	6996	34893	6410	2	586	9	N	533	634	1			68
08	0	W	7117	-0-	7117	42010	6758	2	359	9	N	326	343	1			51
09	0	W	6918	-0-	6918	48928	6637	2	281	9	N	255	182	1			124
10	0	W	6607	-0-	6607	55535	6472	2	135	9	N	123					247
11	0	W	4579	-0-	4579	60114	4536	2	43	9	N	39	74	1			212
12	0	W	5061	-0-	5061	65175	4999	2	62	9	N	56	164	1			104

TOTAL GAS PROD: 51,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,037

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 250083 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5254 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32285 08/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		7629	-0-	7629	7629	7629	3			N	-0-					-0-
07	0		4786	-0-	4786	12415	4785	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0		3791	-0-	3791	16206	3788	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	0		2971	-0-	2971	19177	2970	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	21575	X	2398	-0-	-19177	-0-	2397	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3540	X	2122	-0-	-1418	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	1901	-0-	-1757	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356		4942	-0-	2586	23256	4903	2	39	9	N	35	11	8			130
02	2128		3680	-0-	1552	24808	3665	2	15	9	N	14	11	8			133
03	2356		4049	-0-	1693	26501	3998	2	51	9	N	46	26	8			153
04	2280		3870	-0-	1590	28091	3858	2	12	9	N	11	9	8			155
05	2356		5519	-0-	3163	31254	5500	2	19	9	N	17	15	8			157
06	2280		4133	-0-	1853	33107	4120	2	13	9	N	12	12	8			157
07	2356		4266	-0-	1910	35017	4254	2	12	9	N	11	11	8			157
08	2356		3818	-0-	1462	36479	3806	2	12	9	N	11	11	8			157
09	38285	X	1806	-0-	-36479	-0-	1797	2	9	9	N	8	8	8			157
10	5518	X	4138	-0-	-1380	-0-	4130	2	8	9	N	7	7	8			157
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4724	2	12	9	N	11	11	8			157
12	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	4081	2	11	9	N	10	10	8			157

TOTAL GAS PROD: 49,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					122
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					122
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	10					132
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					132
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	616	N	315	-0-	-301	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	251	-0-	-949	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	775	N	52	-0-	-723	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1444	3	44	9	N	40					56
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1310	3	29	9	N	26					82
03	1705	N	1011	-0-	-694	-0-	992	3	19	9	N	17					99
04	1410	N	731	-0-	-679	-0-	719	3	12	9	N	11					110
05	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	1059	3	11	9	N	10					120
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	N	7					127
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1122	3	4	9	N	4					131
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1235	3	17	9	N	15					146
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1247	3	11	9	N	10					156
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1086	3	10	9	N	9					165
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 12,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	961	N	621	-0-	-340	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	930	N	313	-0-	-617	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	930	N	71	-0-	-859	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDALL (CADDO) 48814 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
SOGGY BOTTOM BROTHERS INC 800229
STINSON, LUCY WELL #: 1 RRCID -> 021434 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3321 - 3353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

01	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					80
02	168	#	71	-0-	-97	-0-	71	3			N	-0-					80
03	186	#	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					80
04	90	#	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					80
05	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					80
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					80
07	195	R	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1					81
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1					82
09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					82
*10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					82
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

01	961	#	853	-0-	-108	-0-	853	3			N	-0-					61
02	868	#	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					61
03	961	#	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-					61
04	870	#	838	-0-	-32	-0-	836	3	2	9	N	2					63
05	899	#	879	-0-	-20	-0-	867	3	12	9	N	11					74
06	870	#	705	-0-	-165	-0-	693	3	12	9	N	11					85
07	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1023	3	15	9	N	14					99
08	899	#	857	-0-	-42	-0-	846	3	11	9	N	10					109
09	946	R	946	-0-	-0-	-0-	933	3	13	9	N	12					121
10	1023	#	906	-0-	-117	-0-	906	3			N	-0-					121
11	990	#	868	-0-	-122	-0-	868	3			N	-0-					121
12	1023	#	898	-0-	-125	-0-	886	3	12	9	N	11					132

TOTAL GAS PROD: 10,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

KENKIRK (STRAWN 3100) //CONT.// 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	598	-0-	-115	-0-	591	3	7	9	N	6					64
02	672	#	500	-0-	-172	-0-	489	3	11	9	N	10					74
03	744	#	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					74
04	720	#	571	-0-	-149	-0-	568	3	3	9	N	3					77
05	629	R	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	N	6					83
06	630	#	608	-0-	-22	-0-	604	3	4	9	N	4					87
07	651	#	620	-0-	-31	-0-	617	3	3	9	N	3					90
08	655	R	655	-0-	-0-	-0-	596	3	59	9	N	54					144
09	600	#	588	-0-	-12	-0-	585	3	3	9	N	3					147
10	620	#	582	-0-	-38	-0-	576	3	6	9	N	5					152
11	630	#	528	-0-	-102	-0-	526	3	2	9	N	2					154
12	651	#	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-	142	99			12

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
EVANS, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 155341 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					70
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					70
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					70
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					70
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					70
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					70
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	144	2	6	9	N	5					75
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					75
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					75
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					75
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					75
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					38
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					38
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					38
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					38
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					38
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					38
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					38
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					38
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					38
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					38
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					38
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING ESTATE 695237
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1554	2	135	9	N	123					184
02	1820	N	1209	-0-	-611	-0-	1198	2	11	9	N	10					194
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2114	2	13	9	N	12	179	1			27
04	1620	N	1128	-0-	-492	-0-	1004	2	124	9	N	113					140
05	1333	N	963	-0-	-370	-0-	963	2			N	-0-					140
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					140
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					140
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					140
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					140
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					140
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					140
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 22,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

KINCY (LOWER HANDY SAND) //CONT.// 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	938	2	28	9	N	25					691
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	441	2	13	9	N	12					703
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20	9	N	18	171	1			550
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1031	2	18	9	N	16					566
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					566
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					566
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	170	1			413
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					413
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	980	2	7	9	N	6					419
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					419
11	1260	N	732	-0-	-528	-0-	720	2	12	9	N	11					430
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	715	2	14	9	N	13					443

TOTAL GAS PROD: 9,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					30
02	84	#	23	-0-	-61	-0-	23	2			N	-0-					30
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					34
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					37
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					41
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					46
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					57
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					61
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					33
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					35
03	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2				Y	-0-					35
04	DLQ G-10	203	-0-	203	231	201	2	2	9		Y	2	2	8			35
05	444	N	213	-0-	-231	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	8			35
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	8			35
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	8			35
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	199	2	3	9	Y	3	3	8			35
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	8			35
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	8			35
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					35
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					35
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					38
03	DLQ G-10	85	-0-	85	85	84	2	1	9		Y	1					39
04	DLQ G-10	603	-0-	603	688	603	2				Y	-0-					39
05	1325	N	637	-0-	-688	-0-	637	2			Y	-0-					39
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					39
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			Y	-0-					39
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					39
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			Y	-0-					39
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					39
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			Y	-0-					39
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					32
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					32
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					32
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					32
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					32
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					32
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	2	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	57	1	61	2	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	62	1	65	2	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	65	1	61	2	N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	35	1	38	2	N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	57	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	9	1	49	2	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	2	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	15	1	29	2	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	36	1	82	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	76	1	83	2	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	64	1	67	2	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	87	1	84	2	N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	48	1	50	2	N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	70	1	97	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-					34
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	2	N	-0-					34
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					34
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	2	N	-0-					34
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					34
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					34
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	25	1	27	2	N	-0-					34
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					34
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	N	-0-					34
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	4	1	4	2	N	-0-					34
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*03	3		-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8	-0-	8	8	3	1	5	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

01	155	N	106	-0-	-49	-0-	17	1	89	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	74	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	38	2	N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	7	1	13	2	N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	25	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					73
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		159	-0-	159	159	159	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		118	-0-	118	277	118	3			Y	-0-					-0-
04	409	N	132	-0-	-277	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX (CADDO) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					63
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					63
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					63
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					63
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					63
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					63
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					63
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					63
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					63
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					63
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					63
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					2
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					2
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					2
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					2
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					2
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					2
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					2
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	Y	4					66
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5	33	1			38
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	3	3	9	Y	3					41
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	445	3	7	9	Y	6					47
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	454	3	3	9	Y	3					50
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	3	2	9	Y	2					52
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1					53
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	Y	1					54
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	Y	3					57
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2					59
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					60
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	Y	1					61

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

01	3038	#	212	-0-	-2826	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		323	-0-	323	593	323	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		510	-0-	510	1103	510	2			N	-0-					-0-
*11	1715	R	612	-0-	-1103	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 8 RRCID -> 182809 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5270

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - PLUGGED 01/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

01	3658	#	1835	-0-	-1823	-0-	1801	2	34	9	N	31					138
02	3304	#	2685	-0-	-619	-0-	2650	2	35	9	N	32	151	1			19
03	3317	#	2711	-0-	-606	-0-	2650	2	61	9	N	55					74
04	2730	#	-0-	-0-	-2730	-0-					N	50					124
05	1829	#	602	-0-	-1227	-0-	591	2	11	9	N	10	109	1			25
06	4974	R	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					25
07	4698	R	4698	-0-	-0-	-0-	4696	2	2	9	N	2					27
08	5404	R	5404	-0-	-0-	-0-	5402	2	2	9	N	2					29
09	5411	R	5411	-0-	-0-	-0-	5394	2	17	9	N	15					44
10	5729	R	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					44
*11	4836	R	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					44
12	4402	#	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 38,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

EDWARDS WELL #: 10 RRCID -> 185605 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2014 - P&A 01/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	#	2323	-0-	-281	-0-	100	1	2223	3	Y	-0-					32
02	2352	#	1942	-0-	-410	-0-	83	1	1859	3	Y	-0-					32
03	2604	#	2153	-0-	-451	-0-	92	1	2061	3	Y	-0-					32
04	2460	#	2011	-0-	-449	-0-	87	1	1924	3	Y	-0-	20	1			12
05	2356	#	2251	-0-	-105	-0-	98	1	2150	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
06	2250	#	2126	-0-	-124	-0-	92	1	2034	3	Y	-0-					12
07	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	96	1	2144	3	Y	-0-					12
08	2282	R	2282	-0-	-0-	-0-	100	1	2182	3	Y	-0-					12
09	2190	#	2185	-0-	-5	-0-	93	1	2092	3	Y	-0-					12
10	2263	#	2230	-0-	-33	-0-	93	1	2137	3	Y	-0-					12
11	2220	#	2087	-0-	-133	-0-	87	1	2000	3	Y	-0-					12
12	2294	#	2015	-0-	-279	-0-	13	1	2002	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LINDSEY, JOE C. WELL #: 1 RRCID -> 055157 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5150 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					6
02	1568	#	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					6
03	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	1560	#	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2014 - P&A 07/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	164	1	1572	3	Y	-0-					-0-
02	700	#	317	-0-	-383	-0-	94	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	137	1	983	3	Y	-0-					-0-
04	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	157	1	1467	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	156	1	1372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	146	1	1263	3	Y	-0-					-0-
07	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	157	1	1451	3	Y	-0-					-0-
08	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	160	1	1470	3	Y	-0-					-0-
09	1530	#	1447	-0-	-83	-0-	148	1	1299	3	Y	-0-					-0-
10	1581	#	1428	-0-	-153	-0-	148	1	1280	3	Y	-0-					-0-
11	1530	#	1518	-0-	-12	-0-	150	1	1368	3	Y	-0-					-0-
12	1581	#	1522	-0-	-59	-0-	102	1	1420	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	375	-0-	-59	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	333	-0-	-59	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	370	-0-	-64	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	369	-0-	-3	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	356	-0-	-4	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	360	#	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	340	-0-	-32	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2554	R	2554	-0-	-0-	-0-	109	1	2441	3	Y	4					54
							4	9									
02	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	91	1	2043	3	Y	10					64
							11	9									
03	2332	R	2332	-0-	-0-	-0-	100	1	2232	3	Y	-0-					64
04	2141	R	2141	-0-	-0-	-0-	92	1	2045	3	Y	4	68	1			-0-
							4	9									
05	2139	R	2139	-0-	-0-	-0-	93	1	2036	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2022	R	2022	-0-	-0-	-0-	87	1	1935	3	Y	-0-					-0-
07	2232	#	2097	-0-	-135	-0-	90	1	2007	3	Y	-0-					-0-
08	2232	#	2028	-0-	-204	-0-	89	1	1939	3	Y	-0-					-0-
09	2130	#	1938	-0-	-192	-0-	82	1	1850	3	Y	5					5
							6	9									
10	2139	#	1897	-0-	-242	-0-	78	1	1812	3	Y	6					11
							7	9									
11	2040	#	1848	-0-	-192	-0-	78	1	1770	3	Y	-0-					11
12	2108	#	1744	-0-	-364	-0-	12	1	1732	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 24,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	663	-0-	-1445	-0-	117	1	546	3	N	-0-					214
02	1904	#	1507	-0-	-397	-0-	142	1	1295	3	N	64					278
							70	9									
03	2190	R	2190	-0-	-0-	-0-	179	1	1936	3	N	68	179	1			167
							75	9									
04	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	175	1	1892	3	N	83					250
							91	9									
05	2151	R	2151	-0-	-0-	-0-	178	1	1866	3	N	97	180	1			167
							107	9									
06	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	177	1	1935	3	N	93	179	1			81
							102	9									
07	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	191	1	2191	3	N	126					207
							139	9									
08	2305	R	2305	-0-	-0-	-0-	185	1	2007	3	N	103	179	1			131
							113	9									
09	2321	R	2321	-0-	-0-	-0-	180	1	2016	3	N	114					245
							125	9									
10	2512	R	2512	-0-	-0-	-0-	187	1	2183	3	N	129	182	1			192
							142	9									
11	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	181	1	2082	3	N	95					287
							105	9									
*12	2375	R	2375	-0-	-0-	-0-	107	1	2137	3	N	119	166	1			240
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 25,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

01	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					4
02	224	#	191	-0-	-33	-0-	191	3			N	-0-					4
03	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					4
04	270	#	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					4
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					4
06	420	#	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					4
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					4
08	310	#	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					4
09	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					4
10	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					4
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN PC, LP 831614
MYERS TILLERY NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147822 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 4998 - 5005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	224	#	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	240	#	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	217	#	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	210	#	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	435	699	1			567
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	225					792
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	110	366	1			536
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					536
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					536
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					536
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					536
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					536
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					536
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					536
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					540
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15					555

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 789

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK (MARBLE FALLS) 52503 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 148555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4730 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	22	2	23	9	N	21	172	1			18
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	85	2	24	9	N	22					40
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	97	2	17	9	N	15					55
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	88	2	19	9	N	17					72
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	77	2	15	9	N	14					86
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	82	2	19	9	N	17					103
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	92	2	11	9	N	10					113
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	88	2	13	9	N	12					125
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3					128
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	92	2	9	9	N	8					136
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	65	2	6	9	N	5					141
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	71	2	11	9	N	10					151

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KEENE, ROY J. JR. 453432
FOSTER, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 206843 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	300	N	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					37
02	756	N	531	-0-	-225	-0-	531	3			N	-0-					37
03	992	N	432	-0-	-560	-0-	432	3			N	-0-					37
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-					37
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	559	3	1	9	N	1					38
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					38
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					38
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					38
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					38
10	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					38
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					38
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					5
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-					5
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					5
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					5
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					5
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					5
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					5
08	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					5
09	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	2			N	-0-					5
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					5
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					5
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1203	3	N	75	175	1			66
							83	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1112	3	N	51					117
							56	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	3	N	61					178
							67	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	3	N	62	172	1			68
							68	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	3	N	46					114
							51	9									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	60	1	1285	3	N	59					173
							65	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	3	N	45	168	1			50
							50	9									
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	3	N	56					106
							62	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	60	1	1219	3	N	46					152
							51	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1094	3	N	28					180
							31	9									
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	3	N	50	173	1			57
							55	9									
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	3	N	56					113
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 16,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5635	-0-	5635	5635	5635	2			N	-0-					59
02	DLQ G-10		4935	-0-	4935	10570	4935	2			N	-0-					59
03	7319		7319	-0-	-0-	10570	7319	2			N	-0-					59
04	5667		5667	-0-	-0-	10570	5667	2			N	-0-					59
05	5115		8492	-0-	3377	13947	8492	2			N	-0-					59
06	22701		6852	-0-	-15849	-0-	6852	2			N	-0-					59
07	8277		8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					59
08	5275		5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					59
09	7959		7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					59
*10	7889		7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					59
11	6804		6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					59
12	5115		8722	-0-	3607	3607	8722	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 83,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					49
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					49
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					49
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					49
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					49
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					49
11	390	N	129	-0-	-261	-0-	129	3			N	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	896	N	688	-0-	-208	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	780	N	414	-0-	-366	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	899	N	305	-0-	-594	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	#	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	90	#	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	39	-0-	-209	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	1218	-0-	1218	1218	1010	3	208	9	N	189	178	1			95
08	14B2	EXT	1335	-0-	1335	2553	1169	3	166	9	N	151	168	1			78
09	14B2	EXT	1329	-0-	1329	3882	1213	3	116	9	N	105					183
10	990		1347	-0-	357	4239	1263	3	84	9	N	76	171	1			88
*11	3000	N	1266	-0-	-1734	2505	1263	3	3	9	N	3					186
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2505					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 6,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					43
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					43
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					43
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					43
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					43
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					43
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					43
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					43
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					43
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					43
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					43
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

01	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	529	2	14	9	Y	13						186
02	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	503	2	14	9	Y	13	162	1	1	8		36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	558	N	362	-0-	-196	B	-0-	318	2	44	9	Y	40						76
04	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	445	2	15	9	Y	14						90
05	558	N	475	-0-	-83	B	-0-	453	2	22	9	Y	20						110
06	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	441	2	10	9	Y	9						119
07	465	N	424	-0-	-41	B	-0-	418	2	6	9	Y	5	109	1	2	8		13
08	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	589	2	17	9	Y	15						28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	571	2	22	9	Y	20						48
10	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	492	2	19	9	Y	17						65
11	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	567	2	22	9	Y	20						85
12	517	N	155	-0-	-362	B	-0-	149	2	6	9	Y	5						90

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

01	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1101	2	41	9	N	37	158	1				89
02	1512	N	1094	-0-	-418	B	-0-	1049	2	45	9	N	41						130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1984	N	1661	-0-	-323	B	-0-	1592	2	69	9	N	63	99	1				94
04	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1570	2	58	9	N	53						147
05	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1497	2	51	9	N	46	84	1				109
06	1620	N	1492	-0-	-128	B	-0-	1452	2	40	9	N	36						145
07	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1688	2	76	9	N	69						214
08	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1766	2	81	9	N	74	253	1				35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1699	2	28	9	N	25						60
10	1767	N	1735	-0-	-32	B	-0-	1703	2	32	9	N	29						89
11	1800	N	1602	-0-	-198	B	-0-	1595	2	7	9	N	6						95
*12	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1834	2	100	9	N	91	71	1				115

TOTAL GAS PROD: 19,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		617	-0-	617 B	617	617	2			N	-0-					58
02	DLQ G-10		711	-0-	711 B	1328	711	2			N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1328																	
03	DLQ G-10		593	-0-	593 B	1921	552	2	41	9	N	37	82	1			13
04	2100	N	674	-0-	-1426 B	495	671	2	3	9	N	3					16
05	1292	N	797	-0-	-495 B	-0-	797	2			N	-0-					16
06	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					16
07	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	797	2	4	9	N	4					20
08	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	799	2	1	9	N	1					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	312	-0-	-438 B	-0-	310	2	2	9	N	2					23
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					23
11	780	N	100	-0-	-680 B	-0-	100	2			N	-0-					23
*12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					55
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					55
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					55
05	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					55
06	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					55
07	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					55
08	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					55
10	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					55
*11	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 7,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1207	2	7	9	N	6					155
02	1120	N	1035	-0-	-85 B	-0-	1028	2	7	9	N	6					161
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1166	-0-	-74 B	-0-	1163	2	3	9	N	3					164
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1218	2	6	9	N	5					169
05	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1225	2	8	9	N	7					176
06	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1204	2	8	9	N	7					183
07	1271	N	1008	-0-	-263 B	-0-	1008	2			N	-0-					183
08	1240	N	965	-0-	-275 B	-0-	965	2			N	-0-					183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1035	-0-	-165 B	-0-	1035	2			N	-0-					183
10	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1088	2	12	9	N	11					194
11	930	N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2			N	-0-					194
12	1085	N	980	-0-	-105 B	-0-	968	2	12	9	N	11					205

TOTAL GAS PROD: 13,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					134
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					134
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					134
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					134
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					134
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			Y	-0-					134
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					134
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					134
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					134
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					134
11	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	2			Y	-0-					134
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					36
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	241	2	2	9	N	2					38
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					39
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	357	2	1	9	N	1					40
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					41
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2	1	8			42
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					42
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	354	2	1	9	N	1					43
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1					44
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	275	2	1	9	N	1					45
11	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	2			N	-0-					45
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	340	2	1	9	N	1					46

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	359	-0-	-13	-0-	146	1	213	2	N	-0-					-0-
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	126	1	181	2	N	-0-					-0-
03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	118	1	197	2	N	-0-					-0-
04	360	#	326	-0-	-34	-0-	125	1	201	2	N	-0-					-0-
05	372	#	329	-0-	-43	-0-	144	1	185	2	N	-0-					-0-
06	360	#	277	-0-	-83	-0-	113	1	164	2	N	-0-					-0-
07	341	#	209	-0-	-132	-0-	77	1	132	2	N	-0-					-0-
08	341	#	314	-0-	-27	-0-	124	1	190	2	N	-0-					-0-
09	330	#	277	-0-	-53	-0-	105	1	172	2	N	-0-					-0-
10	341	#	268	-0-	-73	-0-	105	1	163	2	N	-0-					-0-
11	300	#	227	-0-	-73	-0-	86	1	141	2	N	-0-					-0-
12	310	#	288	-0-	-22	-0-	85	1	203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					43
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					43
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					43
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					43
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					43
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					43
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					43
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					43
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					43
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					43
11	450	N	288	-0-	-162	-0-	288	2			N	-0-					43
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					26
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					26
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					26
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					26
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					26
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					26
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					26
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					26
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					26
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANKINS, SOUTH(STRAWN) 57133 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARCHER
CANAN OPERATING, INC. 128979
LYLES WELL #: 3 RRCID -> 269079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4770 - 4773

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2014 - PLUGGED 01/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					115
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	3			N	-0-					115
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					115
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					115
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					115
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					115
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					115
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					115
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	N	5	52	1			68
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					68
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1					19
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	N	3					22
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4					26
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	N	8					34
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	363	2	10	9	N	9					43
07	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-					43
08	496	N	145	-0-	-351	-0-	136	2	9	9	N	8	46	1			5
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	N	5	2	1			8
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	N	3					11
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	N	3					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	109	1	427	2	N	15					90
							17	9									
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	98	1	401	2	N	9					99
							10	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	109	1	419	2	N	23					122
							25	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	105	1	533	2	N	35					157
							39	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	109	1	373	2	N	36	161	1			32
							40	9									
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	105	1	394	2	N	4					36
							4	9									
07	713	N	465	-0-	-248	-0-	109	1	350	2	N	5					41
							6	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	109	1	418	2	N	2	42	1			1
							2	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	N	9					10
							10	9									
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	109	1	309	2	N	-0-					10
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	105	1	382	2	N	3					13
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	124	1	1066	2	N	-0-					145
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	112	1	987	2	N	-0-					145
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	124	1	1112	2	N	-0-					145
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	120	1	1118	2	N	-0-					145
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	124	1	1832	2	N	5					150
							6	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	120	1	1450	2	N	2					152
							2	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	124	1	1514	2	N	2					154
							2	9									
08	1953	N	1622	-0-	-331	-0-	124	1	1492	2	N	5					159
							6	9									
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	120	1	1454	2	N	-0-	154	1			5
10	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	124	1	1401	2	N	17					22
							19	9									
11	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	120	1	1375	2	N	10					32
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 16,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2158	2	17	9	N	15					158
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1899	2	14	9	N	13					171
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2013	2	36	9	N	33					204
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1311	2	36	9	N	33					237
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2020	2	48	9	N	44	173	1			108
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1875	2	23	9	N	21					129
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1854	2	14	9	N	13					142
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	N	20					162
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	N	2					164
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	N	5					169
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1572	2	10	9	N	9					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 19,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	96	1	31	2	N	-0-					101
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	18	1	26	2	N	-0-					101
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	186	1	454	2	N	-0-					101
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	180	1	850	2	N	-0-					101
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	186	1	586	2	N	-0-					101
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	180	1	536	2	N	-0-					101
07	1054	N	797	-0-	-257	-0-	186	1	611	2	N	-0-					101
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	186	1	837	2	N	-0-					101
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	180	1	379	2	N	-0-					101
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	186	1	506	2	N	-0-					101
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	180	1	880	2	N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 7,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	105	1	295	2	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	109	1	342	2	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	109	1	359	2	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	105	1	227	2	N	-0-					-0-
10	465	N	146	-0-	-319	-0-	32	1	114	2	N	-0-					-0-
11	450	N	106	-0-	-344	-0-	49	1	57	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	65	1	172	2	N	18					136
							20	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	59	1	166	2	N	15					151
							17	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	65	1	186	2	N	10					161
							11	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	63	1	161	2	N	-0-					161
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	65	1	73	2	N	66					227
							73	9									
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	63	1	61	2	N	51					278
							56	9									
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	65	1	43	2	N	16	171	1			123
							18	9									
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	65	1	43	2	N	-0-					123
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	2	N	-0-					123
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	65	1	51	2	N	-0-					123
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	63	1	62	2	N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	124	1	560	2	N	-0-					148
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	112	1	575	2	N	-0-					148
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	124	1	816	2	N	6					154
							7	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	120	1	984	2	N	1					155
							1	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	124	1	804	2	N	33	168	1			20
							36	9									
06	930	N	516	-0-	-414	-0-	120	1	379	2	N	15					35
							17	9									
07	1147	N	615	-0-	-532	-0-	124	1	488	2	N	3					38
							3	9									
08	961	N	615	-0-	-346	-0-	124	1	488	2	N	3					41
							3	9									
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	120	1	420	2	N	2					43
							2	9									
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	124	1	447	2	N	9					52
							10	9									
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	120	1	392	2	N	1					53
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 7,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	147	2	46	3	N	-0-					16
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	125	2	40	3	N	-0-					16
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	140	2	44	3	N	-0-					16
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	157	2	50	3	N	-0-					16
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	160	2	51	3	N	-0-					16
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	122	2	43	3	N	-0-					16
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	129	2	42	3	N	-0-					16
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	126	2	42	3	N	-0-					16
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	118	2	39	3	N	-0-					16
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	111	2	36	3	N	-0-					16
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	122	2	40	3	N	-0-					16
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	132	2	43	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	10	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					23
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					23
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					23
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					23
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					23
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					23
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					23
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					23
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					23
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					23
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	109 95	1 9	595	2	N	86					169
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	98 35	1 9	806	2	N	32	164	1			37
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	109 35	1 9	997	2	N	32					69
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	105 24	1 9	1006	2	N	22					91
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	109 11	1 9	1070	2	N	10					101
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	974	2	N	2					103
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	109 55	1 9	906	2	N	50					153
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	109 8	1 9	766	2	N	7	27	1			133
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	105 20	1 9	601	2	N	18					151
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	109 11	1 9	379	2	N	10					161
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					161
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 9,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		237	-0-	237	237	65	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		225	-0-	225	462	59	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		251	-0-	251	713	65	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		224	-0-	224	937	63	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		138	-0-	138	1075	65	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	1199	N	124	-0-	-1075	-0-	63	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	65	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	65	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	65	1	51	2	Y	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	63	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		237	-0-	237	237	65	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		225	-0-	225	462	59	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		251	-0-	251	713	65	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		224	-0-	224	937	63	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		138	-0-	138	1075	65	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	1199	N	124	-0-	-1075	-0-	63	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	65	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	65	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	65	1	51	2	Y	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	63	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	96	1	31	2	N	-0-					140
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					140
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					140
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	180	1	642	2	N	-0-					140
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	186	1	573	2	N	-0-					140
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	180	1	473	2	N	-0-					140
07	837	N	644	-0-	-193	-0-	186	1	458	2	N	-0-					140
08	744	N	607	-0-	-137	-0-	186	1	421	2	N	-0-					140
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	180	1	402	2	N	-0-					140
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	186	1	363	2	N	-0-					140
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	180	1	374	2	N	-0-					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	637	2	N	2					52
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	452	2	N	1					53
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	124 10	1 9	1187	2	N	9					62
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	120 12	1 9	1253	2	N	11					73
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	124 24	1 9	1374	2	N	22					95
06	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	108 28	1 9	1016	2	N	25					120
07	1426	N	699	-0-	-727	-0-	84	1	615	2	N	-0-					120
08	1519	N	455	-0-	-1064	-0-	52 21	1 9	382	2	N	19	124	1			15
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	952	2	N	10	4	1			21
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	116 10	1 9	1130	2	N	9					30
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	120 9	1 9	881	2	N	8					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 11,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	65	1	172	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	59	1	166	2	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	37	1	186	2	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	36	1	161	2	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	37	1	73	2	N	-0-					-0-
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	37	1	43	2	N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	37	1	43	2	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	2	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	37	1	51	2	N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		45	-0-	45	45	15	1	30	2	Y	-0-	130	1			42
02	DLQ G-10		99	-0-	99	144	55	1	44	2	Y	-0-					42
03	DLQ G-10		113	-0-	113	257	72	1	39	2	Y	2					44
							2	9									
04	DLQ G-10		558	-0-	558	815	121	1	437	2	Y	-0-					44
05	DLQ G-10		834	-0-	834	1649	171	1	663	2	Y	-0-					44
06	2049	N	400	-0-	-1649	-0-	105	1	295	2	Y	-0-					44
07	589	N	451	-0-	-138	-0-	109	1	342	2	Y	-0-					44
08	775	N	468	-0-	-307	-0-	109	1	359	2	Y	-0-					44
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	105	1	227	2	Y	15					59
							17	9									
10	465	N	146	-0-	-319	-0-	32	1	114	2	Y	-0-					59
11	450	N	106	-0-	-344	-0-	49	1	57	2	Y	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					37
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					37
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					37
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					37
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	N	1					38
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					38
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					38
08	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					38
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					38
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					38
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 12,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					4
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					4
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					4
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					5
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2					7
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	73	2	2	9	N	2					9
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					9
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	2	1	9	N	1					10
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					10
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					10
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					62
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					65
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					65
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					65
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					67
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					67
*12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					69

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	Y	-0-					53
02	952	N	820	-0-	-132	-0-	35	1	785	3	Y	-0-					53
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	38	1	857	3	Y	15	68	1			-0-
							17	9									
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	36	1	789	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	868	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	35	1	787	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	34	1	761	3	Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	3	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	3	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	902	3	Y	3					3
							3	9									
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					64
02	196	N	86	-0-	-110	-0-	86	2			N	-0-					64
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					64
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					64
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					64
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					64
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					64
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	63	1	1394	3	N	45	154	1			78
							50	9									
02	1484	N	1033	-0-	-451	-0-	43	1	960	3	N	27					105
							30	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	57	1	1270	3	N	35					140
							39	9									
04	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	53	1	1153	3	N	26					166
							29	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	62	1	1349	3	N	26					192
							29	9									
06	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	50	1	1109	3	N	22					214
							24	9									
07	1271	N	959	-0-	-312	-0-	40	1	907	3	N	11	184	1			41
							12	9									
08	1426	N	821	-0-	-605	-0-	35	1	773	3	N	12					53
							13	9									
09	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	43	1	958	3	N	19					72
							21	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	41	1	946	3	N	13					85
							14	9									
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	51	1	1156	3	N	18					103
							20	9									
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	7	1	1065	3	N	37					140
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 13,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

01	310	N	267	-0-	-43	-0-	257	3	10	9	N	9					158
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	242	3	13	9	N	12					170
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	N	3					173
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	300	3	24	9	N	22	173	1			22
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	326	3	22	9	N	20					42
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	3	6	9	N	5					47
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	3	11	9	N	10					57
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	323	3	7	9	N	6					63
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	317	3	3	9	N	3					66
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	316	3	15	9	N	14					80
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	296	3	4	9	N	4					84
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	305	3	18	9	N	16					100

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					5
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	29	1	43	2	N	-0-					10
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	15	1	21	2	N	-0-					10
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	N	-0-					10
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	35	1	57	2	N	-0-					10
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	29	1	37	2	N	-0-					10
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	64	1	92	2	N	-0-					10
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	50	1	85	2	N	-0-					10
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	N	-0-					10
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-					10
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	39	1	60	2	N	-0-					10
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	49	1	81	2	N	-0-					10
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	9	1	22	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	30	1	44	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	38	1	54	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	39	1	65	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	35	1	56	2	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	37	1	48	2	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	33	1	47	2	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	26	1	44	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	36	1	59	2	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	34	1	55	2	N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRICE, W. N. 676920
BEGGS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 021510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	396	-0-	-194	-0-	337	2	59	9	N	54	3	8			251
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	175	2	54	9	N	49	183	1	1	8	116
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	313	2	83	9	N	75	2	8			189
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	292	2	89	9	N	81	185	1			85
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	278	2	39	9	N	35	9	8			111
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	265	2	78	9	N	71					182
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	171	2	61	9	N	55	180	1			57
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	263	2	75	9	N	68					125
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	246	2	86	9	N	78	182	1			21
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2	2	8			21
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	19	2	37	9	N	34					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					35
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					35
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					35
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					35
05	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					35
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					35
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					35
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					35
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					35
10	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					35
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					35
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) //CONT.// 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	241	3	8	9	N	7					84
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	214	3	2	9	N	2					86
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	N	3					89
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	N	2					91
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	249	3	11	9	N	10	89	1			12
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	N	3					15
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	238	3	4	9	N	4					19
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	242	3	3	9	N	3					22
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	230	3	3	9	N	3					25
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					25
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	210	3	8	9	N	7					32
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	211	3	7	9	N	6					38

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		18	-0-	18	154	18	3			N	-0-					180
02	14B DENY		11	-0-	11	165	11	3			N	-0-					180
03	189	N	24	-0-	-165	-0-	24	3			N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					181
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					181
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					181
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	85	-0-	-938	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	563	-0-	-427	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1399	-0-	1399	1399	1399	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3089	1690	3			Y	-0-					-0-
09	1700	N	3491	-0-	1791	4880	3491	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3076	-0-	-24	4856	3076	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3867	-0-	867	5723	3867	3			Y	-0-					-0-
*12	40409		4049	-0-	-36360	-0-	4049	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1337	1337	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1020	-0-	1020	2357	1020	2			Y	-0-					-0-
03	2100	N	1302	-0-	-798	1559	1302	2			Y	-0-					-0-
04	2715	N	1156	-0-	-1559	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1907	-0-	-165	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1988	-0-	-172	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2075	2	175	9	N	159	159	1			-0-
06	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					23
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			Y	-0-					23
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	6	1	356	3	Y	-0-					23
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	329	3	10	9	Y	9	32	1			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	2					2
							2	9									
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					2
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					2
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	6	1	481	3	Y	-0-					2
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					21
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	137	2	34	9	N	31					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					52
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	93	1	244	3	Y	8					183
							9	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	84	1	251	3	Y	17					200
							19	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	274	3	Y	10	171	1			39
							11	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	90	1	242	3	Y	-0-					39
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	93	1	196	3	Y	-0-					39
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	90	1	294	3	Y	4					43
							4	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	93	1	320	3	Y	14					57
							15	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	307	3	Y	11					68
							12	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	90	1	281	3	Y	11					79
							12	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	93	1	220	3	Y	-0-					79
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	90	1	192	3	Y	-0-					79
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	90	1	286	3	Y	67					146
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					132
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					132
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					132
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					132
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					132
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					132
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					132
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					132
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					132
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					132
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					132
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	726	2	12	9	N	11					65
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					100
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					100
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					100
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					100
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					100
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					100
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					100
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					100
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					100
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					100
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					100
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					100
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					100
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					100
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 6,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9837	-0-	9837	9837	9823	2	14	9	N	13					159
02	DLQ G-10		7747	-0-	7747	17584	7733	2	14	9	N	13					172
03	9975		9975	-0-	-0-	17584	9946	2	29	9	N	26					198
04	9038		9038	-0-	-0-	17584	9006	2	32	9	N	29					227
05	9290		9290	-0-	-0-	17584	9256	2	34	9	N	31					258
06	8760		8464	-0-	-296	17288	8369	2	95	9	N	86	190	1			154
07	9207		9029	-0-	-178	17110	8998	2	31	9	N	28					182
08	9207		8770	-0-	-437	16673	8723	2	47	9	N	43					225
09	24986		8313	-0-	-16673	-0-	8313	2			N	-0-					225
10	9207		7526	-0-	-1681	-0-	7463	3	63	9	N	57					282
11	8990		8990	-0-	-0-	-0-	8954	3	36	9	N	33					315
*12	9070	R	9070	-0-	-0-	-0-	9028	3	42	9	N	38	186	1			167

TOTAL GAS PROD: 106,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	322	-0-	-205	-0-	321	2	1	9	N	1					43
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					43
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					43
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					43
05	837	N	335	-0-	-502	-0-	335	2			N	-0-					43
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					43
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	N	5					48
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					48
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					48
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	507	2	2	9	N	2					50
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					50
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) //CONT.// 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5908	3	46	9	N	42					487
02	5376	X	4934	-0-	-442	-0-	4934	3			N	-0-					487
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					487
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5837	3	18	9	N	16	383	1			120
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6077	3	26	9	N	24					144
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5895	3	26	9	N	24					168
07	DLQ G-10		6004	-0-	6004	6004	5962	3	42	9	N	38					206
08	DLQ G-10		5925	-0-	5925	11929	5902	3	23	9	N	21					227
09	17719	X	5790	-0-	-11929	-0-	5764	3	26	9	N	24					251
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5525	3	30	9	N	27					278
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5635	3	28	9	N	25					303
*12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5770	3	37	9	N	34	199	1			138

TOTAL GAS PROD: 69,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	R	1837	-0-	-0-	-0-	1818	2	19	9	N	17					160
02	1400	#	619	-0-	-781	-0-	604	2	15	9	N	14					174
03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	604	2	18	9	N	16					190
04	1500	#	200	-0-	-1300	-0-	200	2			N	-0-					190
05	1550	#	225	-0-	-1325	-0-	200	2	25	9	N	23	162	1			51
06	1500	#	220	-0-	-1280	-0-	218	2	2	9	N	2					53
07	682	#	254	-0-	-428	-0-	253	2	1	9	N	1					54
08	2282	R	2282	-0-	-0-	-0-	2271	2	11	9	N	10					64
09	980	R	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	N	9					73
10	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1258	2	8	9	N	7					80
*11	404	R	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	N	5					85
*12	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1136	2	4	9	N	4					89

TOTAL GAS PROD: 10,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	280	#	188	-0-	-92	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	#	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	279	#	53	-0-	-226	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	300	#	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	360	#	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

01	403	#	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	336	#	245	-0-	-91	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	330	#	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	341	#	105	-0-	-236	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	390	#	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	403	#	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	450	#	289	-0-	-161	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	465	#	309	-0-	-156	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					92
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					92
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					92
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					92
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					92
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					92
07	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					92
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					92
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					92
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					92
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					92
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	570	N	339	-0-	-231	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	806	N	287	-0-	-519	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	526	-0-	-218	-0-	24	1	502	2	N	-0-			-0-
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	29	1	547	2	N	-0-			-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	2	N	-0-			-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	27	1	737	2	N	-0-			-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	2	N	-0-			-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	N	-0-			-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	35	1	796	2	N	-0-			-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	795	2	N	-0-			-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	765	2	N	-0-			-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	825	2	N	-0-			-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	N	-0-			-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	33	1	788	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-W OPERATING CO. 427960
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			N	-0-			210
02	1596	N	1199	-0-	-397	-0-	1193	3	6	9	N	5			215
03	1922	N	1123	-0-	-799	-0-	1123	3			N	-0-			215
04	1710	N	1368	-0-	-342	-0-	1368	3			N	-0-			215
05	1333	N	997	-0-	-336	-0-	947	3	50	9	N	45			260
06	1080	N	457	-0-	-623	-0-	457	3			N	-0-			260
07	1426	N	616	-0-	-810	-0-	616	3			N	-0-			260
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	3	2	9	N	2			262
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	3	3	9	N	3			265
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	3	2	9	N	2			267
11	1530	N	1128	-0-	-402	-0-	1128	3			N	-0-			267
12	1581	N	402	-0-	-1179	-0-	402	3			N	-0-			267

TOTAL GAS PROD: 13,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-	98	1			5
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					5
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					5
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2863	3	3	9	N	3					8
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					8
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					8
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					8
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					8
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					8
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					8
*11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					8
*12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 35,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					8
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	3			N	-0-					8
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					8
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					8
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					8
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					8
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	3			N	-0-					8
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					8
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					8
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					8
11	750	N	455	-0-	-295	-0-	455	3			N	-0-					8
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	308	N	200	-0-	-108	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	21	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	21	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	20	1	510	2	Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	20	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	22	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	23	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	28	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	23	1	620	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	21	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	21	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30 B	-0-	16	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84 B	-0-	14	1	429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1029	-0-	-87 B	-0-	38	1	991	2	N	-0-					-0-
02	980	N	903	-0-	-77 B	-0-	34	1	869	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	39	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	38	1	973	2	N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	37	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	38	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	41	1	1034	2	N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	40	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	39	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	42	1	1065	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1015	-0-	-35 B	-0-	34	1	981	2	N	-0-					-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	37	1	1093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	242	-0-	-223	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	420	N	234	-0-	-186	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	96	-0-	-121	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 C RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014 - P&A 02/06/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1302	N	1102	-0-	-200		-0-	1102	3			N	-0-					-0-
	02	1013	N	1013	-0-	-0-		-0-	1013	3			N	-0-					-0-
	03	1249	N	1249	-0-	-0-		-0-	1249	3			N	-0-					-0-
	04	1288	N	1288	-0-	-0-		-0-	1288	3			N	-0-					-0-
	05	1116	N	1114	-0-	-2		-0-	1114	3			N	-0-					-0-
	06	1200	N	1091	-0-	-109		-0-	1091	3			N	-0-					-0-
	07	1333	N	1138	-0-	-195		-0-	1138	3			N	-0-					-0-
	08	1116	N	1105	-0-	-11		-0-	1105	3			N	-0-					-0-
	09	1297	N	1297	-0-	-0-		-0-	1297	3			N	-0-					-0-
	10	1165	N	1165	-0-	-0-		-0-	1165	3			N	-0-					-0-
	11	1304	N	1304	-0-	-0-		-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*	12	1345	N	1345	-0-	-0-		-0-	1345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CONGL.) //CONT.// 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	903	-0-	-147	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 T RRCID -> 092609 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6236 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014 - P&A 02/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					15
02	560	#	515	-0-	-45	-0-	515	3			N	-0-					15
03	620	#	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					15
04	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					15
05	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					15
06	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					15
07	589	#	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					15
08	651	#	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-					15
09	630	#	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-					15
10	620	#	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					15
11	570	#	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					15
*12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	947	-0-	-138	-0-	947	3			N	-0-					145
02	948	R	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					145
03	1023	#	822	-0-	-201	-0-	822	3			N	-0-					145
04	990	#	745	-0-	-245	-0-	743	3	2	9	N	2					147
05	1054	#	741	-0-	-313	-0-	733	3	8	9	N	7					154
06	1020	#	657	-0-	-363	-0-	657	3			N	-0-					154
07	1054	#	624	-0-	-430	-0-	624	3			N	-0-					154
08	837	#	279	-0-	-558	-0-	279	3			N	-0-					154
09	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					154
10	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					154
11	891	R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					154
*12	964	R	964	-0-	-0-	-0-	927	3	37	9	N	34					188

TOTAL GAS PROD: 9,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	36	3	37	9	Y	34					34
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					34
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					34
04	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					34
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					34
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					34
07	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					34
08	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					34
09	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					34
10	465	#	425	-0-	-40	-0-	425	3			Y	-0-					34
11	450	#	376	-0-	-74	-0-	376	3			Y	-0-					34
12	465	#	356	-0-	-109	-0-	356	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
02	616	#	576	-0-	-40	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
03	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	618	-0-	-102	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
05	744	#	650	-0-	-94	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
06	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	238	-0-	-122	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	372	#	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	360	#	251	-0-	-109	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
02	168	#	147	-0-	-21	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
04	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
07	174	R	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186	#	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
12	186	#	151	-0-	-35	-0-	1	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
03	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
05	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
11	162	R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
12	186	#	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	407	-0-	-27	-0-	17	1	390	3	N	-0-					-0-
02	365	R	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
03	404	R	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	-0-					-0-
04	390	#	389	-0-	-1	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
08	403	#	386	-0-	-17	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
11	390	#	381	-0-	-9	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
*12	375	R	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168	#	148	-0-	-20	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	#	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
04	180	#	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
05	186	#	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	180	#	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	#	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
11	172	R	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
*12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

01	930	#	886	-0-	-44	-0-	879	3	7	9	Y	6					68
02	948	R	948	-0-	-0-	-0-	944	3	4	9	Y	4					72
03	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1012	3	6	9	Y	5					77
04	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1126	3	4	9	Y	4					81
05	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					81
06	935	R	935	-0-	-0-	-0-	921	3	14	9	Y	13	68	1			26
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					26
08	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					26
09	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					26
10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					26
11	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					26
*12	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 9,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 T RRCID -> 110842 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5747 - 5757

01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	90	#	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014 - P&A 03/31/14

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	1291	-0-	-104	-0-	1222	3	69	9	Y	63					139
02	1260	#	909	-0-	-351	-0-	870	3	39	9	Y	35					174
03	1364	#	1073	-0-	-291	-0-	1056	3	17	9	Y	15	172	1			17
04	1260	#	944	-0-	-316	-0-	922	3	22	9	Y	20					37
05	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1242	3	65	9	Y	59					96
06	1200	#	1182	-0-	-18	-0-	1142	3	40	9	Y	36	118	1			14
07	1085	#	1078	-0-	-7	-0-	1049	3	29	9	Y	26					40
08	1240	#	1098	-0-	-142	-0-	1064	3	34	9	Y	31					71
09	1200	#	938	-0-	-262	-0-	917	3	21	9	Y	19					90
10	1240	#	999	-0-	-241	-0-	969	3	30	9	Y	27					117
11	1170	#	825	-0-	-345	-0-	790	3	35	9	Y	32	136	1			13
12	1085	#	947	-0-	-138	-0-	929	3	18	9	Y	16					29

TOTAL GAS PROD: 12,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	710	-0-	-282	-0-	710	3			Y	-0-					36
02	896	#	488	-0-	-408	-0-	488	3			Y	-0-					36
03	930	#	504	-0-	-426	-0-	504	3			Y	-0-					36
04	840	#	466	-0-	-374	-0-	466	3			Y	-0-					36
05	713	#	698	-0-	-15	-0-	698	3			Y	-0-					36
06	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					36
07	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					36
08	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					36
09	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					36
10	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					36
11	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					36
12	1457	#	971	-0-	-486	-0-	971	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 10,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	413	-0-	-21	-0-	17	1	390	3	Y	5					13
							6	9									
02	392	#	362	-0-	-30	-0-	15	1	346	3	Y	1					14
							1	9									
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	19	1	405	3	Y	1					15
							1	9									
04	420	#	396	-0-	-24	-0-	17	1	377	3	Y	2					17
							2	9									
05	434	#	418	-0-	-16	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					17
06	420	#	402	-0-	-18	-0-	17	1	385	3	Y	-0-					17
07	434	#	423	-0-	-11	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					17
08	434	#	422	-0-	-12	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					17
09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					17
10	446	R	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	Y	-0-					17
11	420	#	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					17
12	434	#	403	-0-	-31	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	R	892	-0-	-0-	-0-	572	1	320	3	Y	-0-					7
02	827	R	827	-0-	-0-	-0-	518	1	309	3	Y	-0-					7
03	941	R	941	-0-	-0-	-0-	574	1	367	3	Y	-0-					7
04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	557	1	374	3	Y	-0-					7
05	918	R	918	-0-	-0-	-0-	574	1	344	3	Y	-0-					7
06	909	R	909	-0-	-0-	-0-	556	1	353	3	Y	-0-					7
07	898	R	898	-0-	-0-	-0-	573	1	325	3	Y	-0-					7
08	877	R	877	-0-	-0-	-0-	572	1	305	3	Y	-0-					7
09	838	R	838	-0-	-0-	-0-	552	1	286	3	Y	-0-					7
10	855	R	855	-0-	-0-	-0-	570	1	285	3	Y	-0-					7
11	870	R	870	-0-	-0-	-0-	553	1	317	3	Y	-0-					7
*12	838	R	838	-0-	-0-	-0-	560	1	278	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					7
02	140	#	135	-0-	-5	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					7
03	155	#	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					7
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
06	150	#	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					7
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1116	-0-	-62	-0-	45 45	1 9	1026	3	N	41					122
02	1064	#	1013	-0-	-51	-0-	41 54	1 9	918	3	N	49					171
03	1178	#	1110	-0-	-68	-0-	45 40	1 9	1025	3	N	36	168	1			39
04	1110	#	1104	-0-	-6	-0-	47 24	1 9	1033	3	N	22					61
05	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	49 21	1 9	1075	3	N	19					80
06	1260	#	1129	-0-	-131	-0-	47 36	1 9	1046	3	N	33					113
07	1147	#	1127	-0-	-20	-0-	47 28	1 9	1052	3	N	25					138
08	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	50 26	1 9	1100	3	N	24					162
09	1140	#	1136	-0-	-4	-0-	48 30	1 9	1058	3	N	27					189
10	1178	#	1090	-0-	-88	-0-	44 23	1 9	1023	3	N	21					210
11	1140	#	1060	-0-	-80	-0-	44 23	1 9	993	3	N	21					231
12	1178	#	1113	-0-	-65	-0-	7 33	1 9	1073	3	N	30	178	1			83

TOTAL GAS PROD: 13,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	R	985	-0-	-0-	-0-	160	1 9	816	3	Y	8					54
02	830	R	830	-0-	-0-	-0-	142	1 9	682	3	Y	5					59
03	856	R	856	-0-	-0-	-0-	155	1 9	697	3	Y	4					63
04	865	R	865	-0-	-0-	-0-	152	1 9	711	3	Y	2					65
05	922	R	922	-0-	-0-	-0-	159	1 9	760	3	Y	3					68
06	839	R	839	-0-	-0-	-0-	151	1 9	685	3	Y	3	50	1			21
07	950	R	950	-0-	-0-	-0-	159	1 9	789	3	Y	2					23
08	892	R	892	-0-	-0-	-0-	158	1	734	3	Y	-0-					23
09	917	R	917	-0-	-0-	-0-	154	1 9	759	3	Y	4					27
10	924	R	924	-0-	-0-	-0-	157	1 9	764	3	Y	3					30
11	985	R	985	-0-	-0-	-0-	156	1 9	826	3	Y	3					33
12	961	#	848	-0-	-113	-0-	129	1 9	717	3	Y	2					35

TOTAL GAS PROD: 10,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	R	877	-0-	-0-	-0-	37	1	840	3	N	-0-					-0-
02	778	R	778	-0-	-0-	-0-	34	1	744	3	N	-0-					-0-
03	870	R	870	-0-	-0-	-0-	37	1	833	3	N	-0-					-0-
04	819	R	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	N	-0-					-0-
05	856	R	856	-0-	-0-	-0-	37	1	819	3	N	-0-					-0-
06	829	R	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	N	-0-					-0-
07	864	R	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	N	-0-					-0-
08	844	R	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	N	-0-					-0-
09	804	R	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	3	N	-0-					-0-
10	838	R	838	-0-	-0-	-0-	35	1	803	3	N	-0-					-0-
11	812	R	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	3	N	-0-					-0-
12	868	#	825	-0-	-43	-0-	5	1	820	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					19
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					19
03	447	R	447	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	8	13	1			14
							9	9									
04	477	R	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					14
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					14
06	426	R	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	Y	-0-					14
07	465	#	445	-0-	-20	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					14
08	465	#	433	-0-	-32	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					14
09	450	#	414	-0-	-36	-0-	17	1	397	3	Y	-0-					14
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					14
11	420	#	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					14
12	434	#	405	-0-	-29	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	#	974	-0-	-607	-0-	31	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	1988	#	1371	-0-	-617	-0-	44	1	1327	3	Y	-0-					-0-
03	2201	#	1269	-0-	-932	-0-	41	1	1228	3	Y	-0-					-0-
04	2130	#	1515	-0-	-615	-0-	50	1	1465	3	Y	-0-					-0-
05	1519	#	816	-0-	-703	-0-	27	1	789	3	Y	-0-					-0-
06	2050	R	2050	-0-	-0-	-0-	65	1	1920	3	Y	59					59
							65	9									
07	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	48	1	1442	3	Y	-0-					59
08	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	57	1	1649	3	Y	-0-					59
09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	Y	-0-	59	1			-0-
10	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	43	1	1316	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	45	1	1375	3	Y	-0-					-0-
12	1705	#	1383	-0-	-322	-0-	6	1	1375	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					3
02	280	#	211	-0-	-69	-0-	211	3			Y	-0-					3
03	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	3			Y	-0-					3
04	300	#	236	-0-	-64	-0-	236	3			Y	-0-					3
05	310	#	242	-0-	-68	-0-	242	3			Y	-0-					3
06	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	3			Y	-0-					3
07	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					3
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					3
09	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					3
10	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					3
11	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					3
12	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1372	-0-	-240	-0-	393	1	860	3	N	108	172	1			166
							119	9									
02	1456	#	1233	-0-	-223	-0-	370	1	767	3	N	87	177	1			76
							96	9									
03	1612	#	1251	-0-	-361	-0-	406	1	749	3	N	87					163
							96	9									
04	1380	#	1229	-0-	-151	-0-	394	1	762	3	N	66					229
							73	9									
05	1395	#	1294	-0-	-101	-0-	409	1	816	3	N	63					292
							69	9									
06	1320	#	1214	-0-	-106	-0-	394	1	772	3	N	44	177	1			159
							48	9									
07	1364	#	1265	-0-	-99	-0-	407	1	807	3	N	46					205
							51	9									
08	1302	#	1174	-0-	-128	-0-	405	1	725	3	N	40					245
							44	9									
09	1260	#	1155	-0-	-105	-0-	392	1	717	3	N	42					287
							46	9									
10	1302	#	1167	-0-	-135	-0-	403	1	712	3	N	47	173	1			161
							52	9									
11	1230	#	1116	-0-	-114	-0-	377	1	669	3	N	64					225
							70	9									
12	1271	#	1044	-0-	-227	-0-	376	1	618	3	N	45	182	1			88
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 14,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	638	-0-	-13	-0-	27	1	611	3	Y	-0-					-0-
02	591	R	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	682	#	678	-0-	-4	-0-	28	1	636	3	Y	13					13
							14	9									
04	660	#	586	-0-	-74	-0-	26	1	560	3	Y	-0-	13	1			-0-
05	682	#	631	-0-	-51	-0-	28	1	601	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	660	#	608	-0-	-52	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	682	#	634	-0-	-48	-0-	27	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	682	#	641	-0-	-41	-0-	28	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	620	R	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	633	R	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	3	Y	-0-					-0-
11	638	R	638	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	651	#	606	-0-	-45	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	560	-0-	-29	-0-	23	1	530	3	Y	6					95
							7	9									
02	532	#	427	-0-	-105	-0-	17	1	393	3	Y	15					110
							17	9									
03	589	#	466	-0-	-123	-0-	20	1	438	3	Y	7					117
							8	9									
04	540	#	468	-0-	-72	-0-	20	1	442	3	Y	5					122
							6	9									
05	558	#	476	-0-	-82	-0-	21	1	452	3	Y	3					125
							3	9									
06	510	#	455	-0-	-55	-0-	20	1	433	3	Y	2					127
							2	9									
07	514	R	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	-0-					127
08	549	R	549	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	Y	2					129
							2	9									
09	497	R	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-					129
10	527	#	510	-0-	-17	-0-	21	1	489	3	Y	-0-					129
11	510	#	428	-0-	-82	-0-	18	1	410	3	Y	-0-					129
12	527	#	343	-0-	-184	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	384	-0-	-112	-0-	106	1	278	3	Y	-0-					189
02	448	#	365	-0-	-83	-0-	96	1	269	3	Y	-0-					189
03	496	#	471	-0-	-25	-0-	109	1	362	3	Y	-0-					189
04	480	#	438	-0-	-42	-0-	104	1	314	3	Y	18	155	1			52
							20	9									
05	403	#	340	-0-	-63	-0-	103	1	220	3	Y	15					67
							17	9									
06	360	#	268	-0-	-92	-0-	89	1	178	3	Y	1					68
							1	9									
07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	105	1	263	3	Y	6					74
							7	9									
08	658	R	658	-0-	-0-	-0-	117	1	538	3	Y	3					77
							3	9									
09	477	R	477	-0-	-0-	-0-	106	1	369	3	Y	2					79
							2	9									
10	607	R	607	-0-	-0-	-0-	114	1	492	3	Y	1					80
							1	9									
11	612	R	612	-0-	-0-	-0-	111	1	477	3	Y	22					102
							24	9									
12	651	#	531	-0-	-120	-0-	96	1	435	3	Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	233	-0-	-19	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 173679 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5367 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - P&A 07/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

01	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	85	1	1888	3	Y	-0-					17
02	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	54	1	1194	3	Y	-0-					17
03	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-					17
04	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	53	1	1158	3	Y	-0-					17
05	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	3	Y	177	176	1			18
							195	9									
06	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	3	Y	15					33
							17	9									
07	1554	R	1554	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	3	Y	15					48
							17	9									
08	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	3	Y	-0-					48
09	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	-0-					48
10	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	48	1	1094	3	Y	72	50	1			70
							79	9									
11	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	55	1	1257	3	Y	27					97
							30	9									
*12	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	7	1	1096	3	Y	25					122
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 15,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	783	-0-	-54	-0-	34	1	749	3	Y	-0-					-0-
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	33	1	740	3	Y	-0-					-0-
03	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	53	1	1188	3	Y	-0-					-0-
04	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	58	1	1281	3	Y	-0-					-0-
05	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	59	1	1283	3	Y	-0-					-0-
06	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	3	Y	-0-					-0-
07	1364	#	1263	-0-	-101	-0-	54	1	1209	3	Y	-0-					-0-
08	1364	#	1241	-0-	-123	-0-	55	1	1186	3	Y	-0-					-0-
09	1320	#	995	-0-	-325	-0-	43	1	952	3	Y	-0-					-0-
10	1333	#	1040	-0-	-293	-0-	44	1	996	3	Y	-0-					-0-
11	1260	#	1024	-0-	-236	-0-	44	1	980	3	Y	-0-					-0-
*12	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	1136	-0-	-73	-0-	49	1	1087	3	N	-0-					-0-
02	1092	#	1009	-0-	-83	-0-	43	1	966	3	N	-0-					-0-
03	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	51	1	1151	3	N	-0-					-0-
04	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	3	N	-0-					-0-
05	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	3	N	-0-					-0-
06	1170	#	1083	-0-	-87	-0-	46	1	1037	3	N	-0-					-0-
07	1209	#	1115	-0-	-94	-0-	47	1	1068	3	N	-0-					-0-
08	1209	#	1110	-0-	-99	-0-	49	1	1061	3	N	-0-					-0-
09	1140	#	1068	-0-	-72	-0-	45	1	1023	3	N	-0-					-0-
10	1178	#	1099	-0-	-79	-0-	46	1	1053	3	N	-0-					-0-
11	1080	#	1068	-0-	-12	-0-	45	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	1116	#	1058	-0-	-58	-0-	7	1	1051	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	866	-0-	-374	-0-	35 51	1 9	780	3	N	46					93
02	1120	#	643	-0-	-477	-0-	27 21	1 9	595	3	N	19					112
03	1240	#	860	-0-	-380	-0-	35 31	1 9	794	3	N	28					140
04	1200	#	824	-0-	-376	-0-	35 19	1 9	770	3	N	17					157
05	899	#	796	-0-	-103	-0-	34 11	1 9	751	3	N	10					167
06	840	#	802	-0-	-38	-0-	34 10	1 9	758	3	N	9					176
07	868	#	826	-0-	-42	-0-	34 31	1 9	761	3	N	28					204
08	868	#	843	-0-	-25	-0-	35 33	1 9	775	3	N	30					234
09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	34 19	1 9	779	3	N	17					251
10	895	R	895	-0-	-0-	-0-	36 26	1 9	833	3	N	24					275
11	872	R	872	-0-	-0-	-0-	35 34	1 9	803	3	N	31					306
12	868	#	752	-0-	-116	-0-	5 19	1 9	728	3	N	17	163	1			160

TOTAL GAS PROD: 9,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	378	-0-	-366	-0-	110	1	258	3	Y	9					81
							10	9									
02	560	#	291	-0-	-269	-0-	160	1	118	3	Y	12					93
							13	9									
03	620	#	145	-0-	-475	-0-	41	1	103	3	Y	1					94
							1	9									
04	510	#	460	-0-	-50	-0-	128	1	324	3	Y	7					101
							8	9									
05	465	#	151	-0-	-314	-0-	5	1	145	3	Y	1					102
							1	9									
06	210	#	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					102
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	114	1	490	3	Y	12					114
							13	9									
08	540	R	540	-0-	-0-	-0-	109	1	420	3	Y	10					124
							11	9									
09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	103	1	407	3	Y	6					130
							7	9									
10	350	R	350	-0-	-0-	-0-	77	1	273	3	Y	-0-	120	1			10
11	293	R	293	-0-	-0-	-0-	57	1	236	3	Y	-0-					10
12	589	#	214	-0-	-375	-0-	39	1	175	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	R	453	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	25					113
							28	9									
02	414	R	414	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	17	114	1			16
							19	9									
03	523	R	523	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	32					48
							35	9									
04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	35					83
							39	9									
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	Y	26	67	1			42
							29	9									
06	529	R	529	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	23					65
							25	9									
07	548	R	548	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	Y	26					91
							29	9									
08	544	R	544	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	23					114
							25	9									
09	528	R	528	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	16					130
							18	9									
10	559	R	559	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	26	119	1			37
							29	9									
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	18					55
							20	9									
*12	537	R	537	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	28					83
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	400	-0-	-65	-0-	16	1	370	3	Y	13					142
							14	9									
02	420	#	192	-0-	-228	-0-	8	1	173	3	Y	10					152
							11	9									
03	465	#	332	-0-	-133	-0-	14	1	305	3	Y	12					164
							13	9									
04	390	#	342	-0-	-48	-0-	14	1	314	3	Y	13					177
							14	9									
05	403	#	324	-0-	-79	-0-	13	1	302	3	Y	8	165	1			20
							9	9									
06	360	#	346	-0-	-14	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					20
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	4					24
							4	9									
08	431	R	431	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	7					31
							8	9									
09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	7					38
							8	9									
10	372	#	324	-0-	-48	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					38
11	360	#	251	-0-	-109	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					38
12	434	#	291	-0-	-143	-0-	2	1	288	3	Y	1					39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-					-0-
11	305	R	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
*12	297	R	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	17	42	1			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	118	-0-	-37	-0-		5	1	113	3	N	-0-					-0-
02	140	#	103	-0-	-37	-0-		5	1	98	3	N	-0-					-0-
03	155	#	120	-0-	-35	-0-		5	1	115	3	N	-0-					-0-
04	150	#	107	-0-	-43	-0-		5	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	#	111	-0-	-13	-0-		5	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	#	105	-0-	-15	-0-		5	1	100	3	N	-0-					-0-
07	124	#	110	-0-	-14	-0-		5	1	105	3	N	-0-					-0-
08	124	#	109	-0-	-15	-0-		5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-		5	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	#	117	-0-	-7	-0-		5	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120	#	106	-0-	-14	-0-		5	1	101	3	N	-0-					-0-
12	124	#	109	-0-	-15	-0-		1	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	#	1532	-0-	-204	-0-		187	1	1325	3	Y	18					65
								20	9									
02	1568	#	1226	-0-	-342	-0-		151	1	1063	3	Y	11					76
								12	9									
03	1736	#	1264	-0-	-472	-0-		163	1	1092	3	Y	8					84
								9	9									
04	1680	#	1186	-0-	-494	-0-		122	1	1060	3	Y	4					88
								4	9									
05	1519	#	1174	-0-	-345	-0-		115	1	1059	3	Y	-0-					88
06	1290	#	1069	-0-	-221	-0-		106	1	963	3	Y	-0-					88
07	1333	#	1117	-0-	-216	-0-		101	1	1016	3	Y	-0-					88
08	1271	#	1105	-0-	-166	-0-		112	1	993	3	Y	-0-					88
09	1200	#	1075	-0-	-125	-0-		97	1	978	3	Y	-0-					88
10	1178	#	1126	-0-	-52	-0-		105	1	1021	3	Y	-0-					88
11	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-		96	1	1088	3	Y	-0-					88
12	1085	#	1061	-0-	-24	-0-		89	1	972	3	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 14,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	R	481	-0-	-0-	-0-		12	1	199	2	Y	-0-					-0-
								270	3									
02	392	#	376	-0-	-16	-0-		9	1	155	2	Y	-0-					-0-
								212	3									
03	434	#	213	-0-	-221	-0-		6	1	88	2	Y	-0-					-0-
								119	3									
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-		12	1	194	2	Y	-0-					-0-
								265	3									
05	443	R	443	-0-	-0-	-0-		11	1	183	2	Y	-0-					-0-
								249	3									
06	480	#	424	-0-	-56	-0-		11	1	175	2	Y	-0-					-0-
								238	3									
07	496	#	486	-0-	-10	-0-		12	1	201	2	Y	-0-					-0-
								273	3									
08	496	#	495	-0-	-1	-0-		12	1	205	2	Y	-0-					-0-
								278	3									
09	480	#	461	-0-	-19	-0-		11	1	191	2	Y	-0-					-0-
								259	3									
10	496	#	450	-0-	-46	-0-		11	1	186	2	Y	-0-					-0-
								253	3									
11	483	R	483	-0-	-0-	-0-		12	1	200	2	Y	-0-					-0-
								271	3									
*12	361	R	361	-0-	-0-	-0-		1	1	153	2	Y	-0-					-0-
								207	3									

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	R	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	-0-					49
02	483	R	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					49
03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	Y	-0-					49
04	426	R	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					49
05	403	#	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					49
06	510	#	408	-0-	-102	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					49
07	527	#	421	-0-	-106	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					49
08	465	#	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					49
09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	-0-					49
10	498	R	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					49
11	465	R	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					49
*12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR WELL #: 1 RRCID -> 206140 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5170 - 5223

01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	R	539	-0-	-0-	-0-	112	1	427	3	Y	-0-					7
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	100	1	356	3	Y	-0-					7
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	110	1	383	3	Y	-0-					7
04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	108	1	392	3	Y	-0-					7
05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	110	1	374	3	Y	-0-					7
06	492	R	492	-0-	-0-	-0-	107	1	385	3	Y	-0-					7
07	502	R	502	-0-	-0-	-0-	110	1	392	3	Y	-0-					7
08	549	R	549	-0-	-0-	-0-	113	1	436	3	Y	-0-					7
09	494	R	494	-0-	-0-	-0-	107	1	387	3	Y	-0-					7
10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	110	1	386	3	Y	7					14
							8	9									
11	465	R	465	-0-	-0-	-0-	105	1	343	3	Y	15	29	1			-0-
							17	9									
*12	485	R	485	-0-	-0-	-0-	95	1	368	3	Y	20	6	1			14
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 5,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	R	3410	-0-	-0-	-0-	110	1	3300	3	Y	-0-					25
02	2604	#	2506	-0-	-98	-0-	81	1	2425	3	Y	-0-					25
03	2883	#	2529	-0-	-354	-0-	81	1	2434	3	Y	13					38
							14	9									
04	2790	#	2443	-0-	-347	-0-	80	1	2355	3	Y	7					45
							8	9									
05	2883	#	2773	-0-	-110	-0-	92	1	2679	3	Y	2					47
							2	9									
06	3363	R	3363	-0-	-0-	-0-	144	1	3219	3	Y	-0-					47
07	3194	R	3194	-0-	-0-	-0-	136	1	3032	3	Y	24	51	1			20
							26	9									
08	3260	R	3260	-0-	-0-	-0-	143	1	3111	3	Y	5	1	1			24
							6	9									
09	3170	R	3170	-0-	-0-	-0-	136	1	3033	3	Y	1					25
							1	9									
10	3245	R	3245	-0-	-0-	-0-	135	1	3109	3	Y	1					26
							1	9									
11	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	132	1	3006	3	Y	2					28
							2	9									
12	3286	#	3189	-0-	-97	-0-	21	1	3168	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 36,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	803	-0-	-747	-0-	35	1	767	3	Y	1					34
							1	9									
02	1288	#	719	-0-	-569	-0-	30	1	689	3	Y	-0-					34
03	885	R	885	-0-	-0-	-0-	36	1	819	3	Y	27					61
							30	9									
04	1529	R	1529	-0-	-0-	-0-	67	1	1462	3	Y	-0-					61
05	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	54	1	1177	3	Y	2	45	1			18
							2	9									
06	870	#	726	-0-	-144	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					18
07	1395	#	1328	-0-	-67	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-					18
08	1395	#	954	-0-	-441	-0-	42	1	912	3	Y	-0-					18
09	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1297	3	Y	-0-					18
10	1333	#	855	-0-	-478	-0-	35	1	820	3	Y	-0-					18
11	1290	#	1118	-0-	-172	-0-	46	1	1065	3	Y	6					24
							7	9									
*12	789	R	789	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	Y	14					38
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
02	212	R	212	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
07	329	R	329	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
09	319	R	319	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
10	313	R	313	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
11	329	R	329	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
*12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
							217	3									

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	903	-0-	-120	-0-	29	1	866	3	Y	7					43
							8	9									
02	980	#	733	-0-	-247	-0-	23	1	707	3	Y	3					46
							3	9									
03	1085	#	813	-0-	-272	-0-	27	1	786	3	Y	-0-					46
04	1050	#	639	-0-	-411	-0-	21	1	618	3	Y	-0-					46
05	1054	#	868	-0-	-186	-0-	29	1	839	3	Y	-0-	44	1			2
06	870	#	639	-0-	-231	-0-	21	1	612	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	806	#	704	-0-	-102	-0-	23	1	681	3	Y	-0-					3
08	868	#	715	-0-	-153	-0-	24	1	691	3	Y	-0-					3
09	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	39	1	1162	3	Y	-0-					3
10	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	Y	-0-					3
11	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	41	1	952	3	Y	30					33
							33	9									
*12	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1128	3	Y	7	40	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771

01	744	#	448	-0-	-296	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	682	#	461	-0-	-221	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	744	#	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	720	#	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	744	#	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	744	#	623	-0-	-121	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	720	#	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	682	#	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	620	#	258	-0-	-362	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	664	-0-	-328	-0-	28	1	635	3	Y	1					43
							1	9									
02	896	#	806	-0-	-90	-0-	33	1	736	3	Y	34					77
							37	9									
03	853	R	853	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	Y	36					113
							40	9									
04	866	R	866	-0-	-0-	-0-	36	1	790	3	Y	36					149
							40	9									
05	899	#	787	-0-	-112	-0-	33	1	724	3	Y	27					176
							30	9									
06	870	#	635	-0-	-235	-0-	20	1	598	3	Y	15	158	1			33
							17	9									
07	899	#	844	-0-	-55	-0-	35	1	778	3	Y	28					61
							31	9									
08	899	#	761	-0-	-138	-0-	24	1	709	3	Y	25					86
							28	9									
09	870	#	792	-0-	-78	-0-	33	1	736	3	Y	21					107
							23	9									
10	837	#	815	-0-	-22	-0-	33	1	762	3	Y	18					125
							20	9									
11	920	R	920	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	Y	29					154
							32	9									
12	837	#	818	-0-	-19	-0-	5	1	784	3	Y	26					180
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

01	279	#	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	3	N	-0-					1
02	252	#	233	-0-	-19	-0-	10	1	223	3	N	-0-					1
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					1
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					1
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					1
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					1
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					1
08	310	#	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	N	-0-					1
09	300	#	256	-0-	-44	-0-	11	1	245	3	N	-0-					1
10	310	#	244	-0-	-66	-0-	10	1	234	3	N	-0-					1
11	300	#	222	-0-	-78	-0-	8	1	183	3	N	28					29
							31	9									
12	279	#	246	-0-	-33	-0-	1	1	208	3	N	34					63
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WHITE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 250075 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5044 - 5864

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
							174	3									
02	224	#	164	-0-	-60	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
							130	3									
03	310	#	254	-0-	-56	-0-	6	1	26	2	N	90	80	1			10
							123	3	99	9							
04	300	#	162	-0-	-138	-0-	6	1	28	2	N	-0-					10
							128	3									
05	310	#	169	-0-	-141	-0-	6	1	29	2	N	-0-					10
							134	3									
06	240	#	152	-0-	-88	-0-	5	1	26	2	N	-0-					10
							121	3									
07	248	#	170	-0-	-78	-0-	6	1	29	2	N	-0-					10
							135	3									
08	248	#	150	-0-	-98	-0-	5	1	26	2	N	-0-					10
							119	3									
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	14					24
							124	3	15	9							
10	357	R	357	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	67	69	1			22
							225	3	74	9							
11	354	R	354	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	31					53
							254	3	34	9							
*12	299	R	299	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	32					85
							217	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	123	-0-	-1	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
							91	3									
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
							77	3									
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
							88	3									
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							84	3									
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
							88	3									
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							85	3									
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
							96	3									
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
							88	3									
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							85	3									
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
							86	3									
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							83	3									
12	124	#	108	-0-	-16	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
							82	3									

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	551	-0-	-255	-0-	23	1	528	3	Y	-0-					3
02	728	#	519	-0-	-209	-0-	22	1	497	3	Y	-0-					3
03	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	3	Y	2					5
							2	9									
04	2123	R	2123	-0-	-0-	-0-	91	1	2001	3	Y	28					33
							31	9									
05	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	76	1	1671	3	Y	12					45
							13	9									
06	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1017	3	Y	14					59
							15	9									
07	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	63	1	1412	3	Y	5					64
							6	9									
08	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	77	1	1684	3	Y	39	91	1			12
							43	9									
09	1658	R	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1587	3	Y	-0-					12
10	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	3	Y	11					23
							12	9									
11	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	63	1	1433	3	Y	9					32
							10	9									
12	1798	#	1189	-0-	-609	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 16,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WHITE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 259936 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5364 - 5720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	9					25
							147	3	10	9							
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	4	1	28	2	N	6					31
							91	3	7	9							
03	186	#	82	-0-	-104	-0-	2	1	19	2	N	-0-					31
							61	3									
04	180	#	84	-0-	-96	-0-	2	1	19	2	N	1					32
							62	3	1	9							
05	186	#	157	-0-	-29	-0-	5	1	36	2	N	2					34
							114	3	2	9							
06	180	#	85	-0-	-95	-0-	3	1	19	2	N	-0-					34
							63	3									
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	8					42
							116	3	9	9							
08	155	#	108	-0-	-47	-0-	4	1	25	2	N	-0-					42
							79	3									
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	5	1	32	2	N	-0-					42
							104	3									
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	4	1	31	2	N	-0-					42
							98	3									
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					42
							178	3									
*12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	42	1	54	2	N	-0-					42
							175	3									

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	R	628	-0-	-0-	-0-	124	1	496	3	N	7					155
							8	9									
02	528	R	528	-0-	-0-	-0-	112	1	416	3	N	-0-					155
03	573	R	573	-0-	-0-	-0-	124	1	449	3	N	-0-	131	1			24
04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	120	1	401	3	N	8					32
							9	9									
05	555	R	555	-0-	-0-	-0-	124	1	416	3	N	14					46
							15	9									
06	521	R	521	-0-	-0-	-0-	120	1	392	3	N	8					54
							9	9									
07	527	#	505	-0-	-22	-0-	124	1	378	3	N	3					57
							3	9									
08	527	#	506	-0-	-21	-0-	124	1	376	3	N	5					62
							6	9									
09	510	#	400	-0-	-110	-0-	120	1	271	3	N	8					70
							9	9									
10	527	#	490	-0-	-37	-0-	124	1	358	3	N	7					77
							8	9									
11	510	#	476	-0-	-34	-0-	120	1	342	3	N	13					90
							14	9									
12	496	#	495	-0-	-1	-0-	124	1	361	3	N	9					99
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	514	-0-	-75	-0-	22	1	492	3	Y	-0-					-0-
02	532	#	464	-0-	-68	-0-	20	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	558	#	523	-0-	-35	-0-	22	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	540	#	522	-0-	-18	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	540	R	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	526	R	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	535	R	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	514	R	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	529	R	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	510	#	466	-0-	-44	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					-0-
12	527	#	453	-0-	-74	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					14
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					14
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					14
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	-0-					14
05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					14
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					14
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					14
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					14
09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					14
10	337	R	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					14
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					14
*12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	48	#	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	47	-0-	47	47	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	0	W	44	-0-	44	91	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	0	W	41	-0-	41	132	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	330	#	12	-0-	-318	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	341	#	48	-0-	-293	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		56	-0-	56	131	56	2			N	-0-					3
02	196	R	65	-0-	-131	-0-	65	2			N	-0-					3
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					3
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					3
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					3
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	R	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	N	3					119
02	510	R	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2					121
03	558	#	506	-0-	-52	-0-	505	2	1	9	N	1					122
04	540	#	489	-0-	-51	-0-	488	2	1	9	N	1					123
05	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					123
06	540	#	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					123
07	558	#	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					123
08	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					123
09	540	#	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					123
10	558	#	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-	105	1			18
11	570	#	522	-0-	-48	-0-	521	2	1	9	N	1					19
12	589	#	563	-0-	-26	-0-	561	2	2	9	N	2					21

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	551	-0-	-224	-0-	551	2			N	-0-					69
02	700	#	609	-0-	-91	-0-	609	2			N	-0-					69
03	620	#	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					69
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					69
05	682	#	6	-0-	-676	-0-	6	2			N	-0-					69
06	660	#	88	-0-	-572	-0-	87	2	1	9	N	1					70
07	682	#	144	-0-	-538	-0-	144	2			N	-0-					70
08	527	#	77	-0-	-450	-0-	77	2			N	-0-					70
09	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					70
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	42	1			28
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	285	-0-	-428	-0-	285	3			N	-0-					24
02	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					24
03	1512	R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					24
04	1426	R	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					24
05	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1253	3	1	9	N	1	1	8			24
06	1260	#	631	-0-	-629	-0-	631	3			N	-0-					24
07	1519	#	959	-0-	-560	-0-	959	3			N	-0-					24
08	1519	#	759	-0-	-760	-0-	759	3			N	-0-					24
09	1440	#	1326	-0-	-114	-0-	1326	3			N	-0-					24
10	1240	#	895	-0-	-345	-0-	895	3			N	-0-					24
11	930	#	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					24
12	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 11,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	330	#	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	330	#	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	503	-0-	-241	-0-	503	2			N	-0-					36
02	560	#	299	-0-	-261	-0-	299	2			N	-0-					36
03	589	#	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					36
04	570	#	2	-0-	-568	-0-	2	2			N	-0-					36
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					36
06	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					36
07	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					36
08	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					36
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					36
10	837	#	526	-0-	-311	-0-	526	2			N	-0-					36
11	810	#	497	-0-	-313	-0-	497	2			N	-0-					36
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					17
02	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					17
03	434	#	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					17
04	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					17
05	434	#	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					17
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					17
07	434	#	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					17
08	434	#	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					17
09	420	#	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					17
10	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					17
*11	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					17
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	2054	2	2	9	N	2					125
02	1764	#	1058	-0-	-706	-0-	1056	2	2	9	N	2					127
03	1953	#	961	-0-	-992	-0-	955	2	6	9	N	5					132
04	1890	#	1223	-0-	-667	-0-	1221	2	2	9	N	2					134
05	1953	#	1116	-0-	-837	-0-	1113	2	3	9	N	3					137
06	1890	#	925	-0-	-965	-0-	922	2	3	9	N	3					140
07	1271	#	1213	-0-	-58	-0-	1211	2	2	9	N	2					142
08	1271	#	1240	-0-	-31	-0-	1238	2	2	9	N	2					144
09	1230	#	1211	-0-	-19	-0-	1209	2	2	9	N	2					146
10	1484	R	1484	-0-	-0-	-0-	1460	2	24	9	N	22					168
11	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	1775	2	18	9	N	16					184
*12	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	N	6					190

TOTAL GAS PROD: 15,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					36
02	308	#	190	-0-	-118	-0-	190	3			N	-0-					36
03	310	#	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					36
04	210	#	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					36
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					36
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					36
07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					36
08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					36
09	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					36
10	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					36
11	270	#	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					36
12	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	956	-0-	-98	-0-	81	1	875	2	N	-0-					23
02	997	R	997	-0-	-0-	-0-	73	1	924	2	N	-0-					23
03	2047	R	2047	-0-	-0-	-0-	81	1	1933	2	N	30					53
							33	9									
04	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	78	1	1850	2	N	12					65
							13	9									
05	1959	R	1959	-0-	-0-	-0-	81	1	1871	2	N	6					71
							7	9									
06	1980	#	1844	-0-	-136	-0-	78	1	1760	2	N	5					76
							6	9									
07	2046	#	1523	-0-	-523	-0-	81	1	1439	2	N	3					79
							3	9									
08	2046	#	1137	-0-	-909	-0-	81	1	1056	2	N	-0-					79
09	1950	#	1044	-0-	-906	-0-	78	1	966	2	N	-0-					79
10	1961	R	1961	-0-	-0-	-0-	81	1	1880	2	N	-0-					79
11	1830	#	1763	-0-	-67	-0-	78	1	1668	2	N	15					94
							17	9									
12	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 17,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

01	372	#	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					80
02	336	#	255	-0-	-81	-0-	255	2			N	-0-					80
03	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					80
04	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					80
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					80
06	270	#	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					80
07	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					80
08	341	#	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					80
09	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					80
10	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					80
11	300	#	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					80
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	R	971	-0-	-0-	-0-	890	2	81	9	N	74					140
02	760	R	760	-0-	-0-	-0-	702	2	58	9	N	53					193
03	718	R	718	-0-	-0-	-0-	650	2	68	9	N	62	176	1			79
04	698	R	698	-0-	-0-	-0-	642	2	56	9	N	51					130
05	713	#	509	-0-	-204	-0-	480	2	29	9	N	26					156
06	690	#	568	-0-	-122	-0-	544	2	24	9	N	22					178
07	713	#	665	-0-	-48	-0-	610	2	55	9	N	50	170	1			58
08	713	#	656	-0-	-57	-0-	615	2	41	9	N	37					95
09	690	#	595	-0-	-95	-0-	558	2	37	9	N	34					129
10	651	#	553	-0-	-98	-0-	534	2	19	9	N	17					146
11	630	#	518	-0-	-112	-0-	482	2	36	9	N	33					179
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	312	3	7	9	Y	6					25
02	296	R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5					30
03	341	#	328	-0-	-13	-0-	321	3	7	9	Y	6					36
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	Y	5					41
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7	9	Y	6					47
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	311	3	7	9	Y	6					53
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	314	3	8	9	Y	7					60
08	336	R	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	Y	5					65
09	300	#	258	-0-	-42	-0-	251	3	7	9	Y	6					71
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	Y	5					76
11	332	R	332	-0-	-0-	-0-	325	3	7	9	Y	6					82
12	341	#	338	-0-	-3	-0-	331	3	7	9	Y	6					88

TOTAL GAS PROD: 3,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	791	-0-	-232	-0-	785	3	6	9	Y	5					34
02	924	#	791	-0-	-133	-0-	787	3	4	9	Y	4					38
03	1023	#	907	-0-	-116	-0-	903	3	4	9	Y	4					42
04	870	#	853	-0-	-17	-0-	846	3	7	9	Y	6					48
05	868	#	844	-0-	-24	-0-	838	3	6	9	Y	5					53
06	840	#	746	-0-	-94	-0-	742	3	4	9	Y	4					57
07	901	R	901	-0-	-0-	-0-	897	3	4	9	Y	4	44	1			17
08	879	R	879	-0-	-0-	-0-	873	3	6	9	Y	5					22
09	840	#	819	-0-	-21	-0-	816	3	3	9	Y	3					25
10	868	#	857	-0-	-11	-0-	851	3	6	9	Y	5					30
11	840	#	810	-0-	-30	-0-	806	3	4	9	Y	4					34
*12	844	R	844	-0-	-0-	-0-	835	3	9	9	Y	8					42

TOTAL GAS PROD: 10,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	965	-0-	-58	-0-	959	3	6	9	Y	5					34
02	966	R	966	-0-	-0-	-0-	962	3	4	9	Y	4					38
03	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1103	3	4	9	Y	4					42
04	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1034	3	7	9	Y	6					48
05	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1025	3	6	9	Y	5					53
06	1020	#	911	-0-	-109	-0-	907	3	4	9	Y	4					57
07	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1096	3	4	9	Y	4	44	1			17
08	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1067	3	6	9	Y	5					22
09	1020	#	1000	-0-	-20	-0-	997	3	3	9	Y	3					25
10	1054	#	1046	-0-	-8	-0-	1040	3	6	9	Y	5					30
11	1020	#	989	-0-	-31	-0-	985	3	4	9	Y	4					34
12	1085	#	1030	-0-	-55	-0-	1021	3	9	9	Y	8					42

TOTAL GAS PROD: 12,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	529	-0-	-184	-0-	523	3	6	9	Y	5					34
02	644	#	529	-0-	-115	-0-	525	3	4	9	Y	4					38
03	713	#	606	-0-	-107	-0-	602	3	4	9	Y	4					42
04	600	#	571	-0-	-29	-0-	564	3	7	9	Y	6					48
05	589	#	565	-0-	-24	-0-	559	3	6	9	Y	5					53
06	570	#	499	-0-	-71	-0-	495	3	4	9	Y	4					57
07	602	R	602	-0-	-0-	-0-	598	3	4	9	Y	4	44	1			17
08	589	#	588	-0-	-1	-0-	582	3	6	9	Y	5					22
09	570	#	547	-0-	-23	-0-	544	3	3	9	Y	3					25
10	589	#	573	-0-	-16	-0-	567	3	6	9	Y	5					30
11	570	#	541	-0-	-29	-0-	537	3	4	9	Y	4					34
*12	566	R	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	Y	8					42

TOTAL GAS PROD: 6,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	94	-0-	-92	-0-	83	2	11	9	N	10					51
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	274	2	35	9	N	32					83
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					83
04	374	R	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					91
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					91
06	330	#	209	-0-	-121	-0-	198	3	11	9	N	10					101
07	372	#	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-					101
08	372	#	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					101
09	360	#	167	-0-	-193	-0-	167	3			N	-0-					101
*10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					101
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	428	-0-	-223	-0-	422	3	6	9	N	5					113
02	426	R	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5					118
03	450	R	450	-0-	-0-	-0-	444	3	6	9	N	5					123
04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	N	5					128
05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	583	3	7	9	N	6					134
06	614	R	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	N	6					140
07	636	R	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	9	N	5					145
08	635	R	635	-0-	-0-	-0-	632	3	3	9	N	3					148
09	629	R	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	N	5					153
10	651	#	629	-0-	-22	-0-	621	3	8	9	N	7					160
11	631	R	631	-0-	-0-	-0-	625	3	6	9	N	5	145	1			20
12	651	#	644	-0-	-7	-0-	637	3	7	9	N	6					26

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	840	#	548	-0-	-292	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	930	#	565	-0-	-365	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	900	#	537	-0-	-363	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	930	#	557	-0-	-373	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	900	#	533	-0-	-367	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	620	#	279	-0-	-341	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	558	#	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	540	#	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	558	#	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	540	#	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	496	#	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	#	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
BOGY, A. Y. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 147265 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4424 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	392	#	191	-0-	-201	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	403	#	183	-0-	-220	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	360	#	219	-0-	-141	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	#	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	390	#	306	-0-	-84	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					77
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					77
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					77
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					77
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-	44	1			33
06	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					33
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					33
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					33
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					33
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					33
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN PC, LP 831614
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	625	-0-	-57	-0-	592	3	33	9	N	30	170	1			27
02	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					27
03	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					27
04	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					27
05	868	#	706	-0-	-162	-0-	706	3			N	-0-					27
06	840	#	369	-0-	-471	-0-	369	3			N	-0-					27
07	868	#	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-					27
08	775	#	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					27
09	750	#	691	-0-	-59	-0-	691	3			N	-0-					27
10	775	#	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					27
11	690	#	612	-0-	-78	-0-	603	3	9	9	N	8					35
12	713	#	679	-0-	-34	-0-	670	3	9	9	N	8					43

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					72
02	392	#	267	-0-	-125	-0-	267	3			N	-0-					72
03	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					72
04	300	#	131	-0-	-169	-0-	131	3			N	-0-					72
05	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					72
06	300	#	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					72
07	310	#	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					72
08	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					72
09	300	#	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					72
10	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					72
11	240	#	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					72
12	217	#	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	684	-0-	-184	-0-	122	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	784	#	527	-0-	-257	-0-	96	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	868	#	767	-0-	-101	-0-	138	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	840	#	782	-0-	-58	-0-	146	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	846	R	846	-0-	-0-	-0-	143	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	825	R	825	-0-	-0-	-0-	131	1	694	3	Y	-0-					-0-
07	806	#	775	-0-	-31	-0-	116	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	837	#	780	-0-	-57	-0-	111	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	840	#	798	-0-	-42	-0-	121	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	868	#	779	-0-	-89	-0-	129	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	840	#	704	-0-	-136	-0-	85	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	837	#	702	-0-	-135	-0-	114	1	588	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	669	-0-	-323	-0-	131	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	840	#	672	-0-	-168	-0-	134	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	991	R	991	-0-	-0-	-0-	189	1	802	3	Y	-0-					-0-
04	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	206	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	181	1	831	3	Y	-0-					-0-
06	960	#	840	-0-	-120	-0-	143	1	697	3	Y	-0-					-0-
07	1054	#	617	-0-	-437	-0-	101	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	1054	#	519	-0-	-535	-0-	83	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	1020	#	510	-0-	-510	-0-	78	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	1023	#	788	-0-	-235	-0-	131	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	844	R	844	-0-	-0-	-0-	101	1	743	3	Y	-0-					-0-
*12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	135	1	630	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	564	-0-	-180	-0-	100	1	464	3	Y	-0-					52
02	661	R	661	-0-	-0-	-0-	110	1	551	3	Y	-0-					52
03	713	#	704	-0-	-9	-0-	127	1	577	3	Y	-0-	28	1			24
04	765	R	765	-0-	-0-	-0-	115	1	499	3	Y	137	131	1			30
							151	9									
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	98	1	481	3	Y	161	178	1			13
							177	9									
06	720	#	438	-0-	-282	-0-	70	1	368	3	Y	-0-					13
07	744	#	432	-0-	-312	-0-	65	1	367	3	Y	-0-					13
08	744	#	346	-0-	-398	-0-	50	1	296	3	Y	-0-					13
09	720	#	596	-0-	-124	-0-	78	1	435	3	Y	75	60	1			28
							83	9									
10	930	R	930	-0-	-0-	-0-	116	1	583	3	Y	210	155	1			83
							231	9									
11	658	R	658	-0-	-0-	-0-	67	1	493	3	Y	89	75	1			97
							98	9									
*12	588	R	588	-0-	-0-	-0-	93	1	484	3	Y	10					107
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1081	-0-	-97	-0-	190	1	881	3	Y	9	48	1			20
							10	9									
02	1064	#	914	-0-	-150	-0-	151	1	754	3	Y	8					28
							9	9									
03	1178	#	1160	-0-	-18	-0-	208	1	948	3	Y	4					32
							4	9									
04	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	229	1	995	3	Y	13	28	1			17
							14	9									
05	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	216	1	1062	3	Y	12					29
							13	9									
06	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	193	1	1024	3	Y	14					43
							15	9									
07	1209	#	1141	-0-	-68	-0-	168	1	955	3	Y	16					59
							18	9									
08	1209	#	1097	-0-	-112	-0-	155	1	928	3	Y	13					72
							14	9									
09	1170	#	1048	-0-	-122	-0-	157	1	873	3	Y	16	73	1			15
							18	9									
10	1209	#	1057	-0-	-152	-0-	174	1	871	3	Y	11					26
							12	9									
11	1170	#	975	-0-	-195	-0-	116	1	852	3	Y	6					32
							7	9									
12	1147	#	1059	-0-	-88	-0-	170	1	879	3	Y	9					41
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	1201	-0-	-225	-0-	213	1	986	3	Y	2					17
							2	9									
02	1288	#	1136	-0-	-152	-0-	189	1	947	3	Y	-0-					17
03	1333	#	1246	-0-	-87	-0-	224	1	1022	3	Y	-0-					17
04	1290	#	1130	-0-	-160	-0-	210	1	914	3	Y	5	20	1			2
							6	9									
05	1333	#	1311	-0-	-22	-0-	222	1	1086	3	Y	3					5
							3	9									
06	1230	#	988	-0-	-242	-0-	157	1	831	3	Y	-0-					5
07	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	205	1	1165	3	Y	5					10
							6	9									
08	1302	#	1036	-0-	-266	-0-	144	1	892	3	Y	-0-					10
09	1260	#	1256	-0-	-4	-0-	191	1	1061	3	Y	4					14
							4	9									
10	1364	#	1031	-0-	-333	-0-	171	1	860	3	Y	-0-					14
11	1320	#	922	-0-	-398	-0-	111	1	811	3	Y	-0-					14
12	1364	#	1298	-0-	-66	-0-	210	1	1086	3	Y	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	#	2229	-0-	-530	-0-	396	1	1831	3	Y	2	37	1			5
							2	9									
02	2492	#	1793	-0-	-699	-0-	299	1	1494	3	Y	-0-					5
03	2635	#	2064	-0-	-571	-0-	371	1	1693	3	Y	-0-					5
04	2550	#	2007	-0-	-543	-0-	374	1	1625	3	Y	7					12
							8	9									
05	2418	#	2093	-0-	-325	-0-	355	1	1738	3	Y	-0-					12
06	2160	#	1931	-0-	-229	-0-	306	1	1625	3	Y	-0-					12
07	2077	#	1963	-0-	-114	-0-	294	1	1669	3	Y	-0-					12
08	2335	R	2335	-0-	-0-	-0-	332	1	1989	3	Y	13					25
							14	9									
09	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	393	1	2190	3	Y	8	26	1			7
							9	9									
10	2613	R	2613	-0-	-0-	-0-	433	1	2171	3	Y	8					15
							9	9									
11	2416	R	2416	-0-	-0-	-0-	289	1	2121	3	Y	5					20
							6	9									
*12	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	399	1	2065	3	Y	6					26
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	922	-0-	-225	-0-	164	1	758	3	Y	-0-					4
02	1036	#	655	-0-	-381	-0-	109	1	546	3	Y	-0-					4
03	1147	#	858	-0-	-289	-0-	154	1	704	3	Y	-0-					4
04	1110	#	949	-0-	-161	-0-	178	1	771	3	Y	-0-					4
05	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	189	1	929	3	Y	-0-					4
06	965	R	965	-0-	-0-	-0-	153	1	812	3	Y	-0-					4
07	992	#	813	-0-	-179	-0-	122	1	691	3	Y	-0-					4
08	1116	#	895	-0-	-221	-0-	128	1	767	3	Y	-0-					4
09	1080	#	919	-0-	-161	-0-	140	1	779	3	Y	-0-					4
10	1116	#	976	-0-	-140	-0-	162	1	814	3	Y	-0-					4
11	960	#	913	-0-	-47	-0-	110	1	803	3	Y	-0-					4
*12	984	R	984	-0-	-0-	-0-	159	1	825	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	R	837	-0-	-0-	-0-	149	1	688	3	Y	-0-					6
02	756	#	725	-0-	-31	-0-	121	1	604	3	Y	-0-					6
03	850	R	850	-0-	-0-	-0-	153	1	697	3	Y	-0-					6
04	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	198	1	859	3	Y	54					60
							59	9									
05	1734	R	1734	-0-	-0-	-0-	282	1	1383	3	Y	63	110	1			13
							69	9									
06	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	229	1	1215	3	Y	37					50
							41	9									
07	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	218	1	1234	3	Y	33	70	1			13
							36	9									
08	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	205	1	1225	3	Y	31					44
							34	9									
09	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	214	1	1192	3	Y	-0-	37	1			7
10	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	242	1	1216	3	Y	32					39
							35	9									
11	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	163	1	1196	3	Y	19					58
							21	9									
12	1488	#	1413	-0-	-75	-0-	229	1	1182	3	Y	2					60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

01	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	420	#	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	434	#	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	390	#	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	403	#	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	390	#	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	330	#	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	976	-0-	-140	-0-	41 22	1 9	913	3	N	20					163
02	1008	#	691	-0-	-317	-0-	29 15	1 9	647	3	N	14					177
03	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	48 24	1 9	1068	3	N	22	158	1			41
04	930	#	904	-0-	-26	-0-	39 21	1 9	844	3	N	19					60
05	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	52 20	1 9	1147	3	N	18					78
06	1110	#	1031	-0-	-79	-0-	43 22	1 9	966	3	N	20					98
07	1147	#	1056	-0-	-91	-0-	44 32	1 9	980	3	N	29					127
08	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	1183	3	N	3					130
09	1170	#	807	-0-	-363	-0-	34 14	1 9	759	3	N	13					143
*10	1209	#	977	-0-	-232	-0-	39 29	1 9	909	3	N	26					169
*11	1200	#	1063	-0-	-137	-0-	45	1	1018	3	N	-0-	157	1			12
12	1240	#	928	-0-	-312	-0-	6 22	1 9	900	3	N	20					62

TOTAL GAS PROD: 12,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	821	1	1044	3	Y	42					110
							46	9									
02	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	381	1	823	3	Y	12					122
							13	9									
03	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	385	1	986	3	Y	9					131
							10	9									
04	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	372	1	940	3	Y	18					149
							20	9									
05	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	386	1	984	3	Y	16					165
							18	9									
06	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	375	1	1008	3	Y	25					190
							28	9									
07	1240	#	1180	-0-	-60	-0-	376	1	794	3	Y	9					199
							10	9									
08	1240	#	848	-0-	-392	-0-	363	1	477	3	Y	7					206
							8	9									
09	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	372	1	935	3	Y	21					227
							23	9									
*10	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	381	1	929	3	Y	36					263
							40	9									
*11	1200	#	1081	-0-	-119	-0-	362	1	719	3	Y	-0-					263
*12	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	347	1	943	3	Y	17	159	1			121
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 15,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	R	683	-0-	-0-	-0-	115	1	505	3	N	57	175	1			89
							63	9									
02	616	#	561	-0-	-55	-0-	97	1	418	3	N	42					131
							46	9									
03	718	R	718	-0-	-0-	-0-	114	1	558	3	N	42					173
							46	9									
04	717	R	717	-0-	-0-	-0-	115	1	554	3	N	44					217
							48	9									
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	121	1	610	3	N	11	173	1			55
							12	9									
06	660	#	658	-0-	-2	-0-	112	1	481	3	N	59					114
							65	9									
07	822	R	822	-0-	-0-	-0-	122	1	642	3	N	53					167
							58	9									
08	851	R	851	-0-	-0-	-0-	124	1	677	3	N	45					212
							50	9									
09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	119	1	648	3	N	44					256
							48	9									
10	811	R	811	-0-	-0-	-0-	121	1	651	3	N	35	174	1			117
							39	9									
11	660	#	488	-0-	-172	-0-	107	1	375	3	N	5					122
							6	9									
12	682	#	405	-0-	-277	-0-	95	1	310	3	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 8,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	22	3	7	9	Y	6					25
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	29	3	6	9	Y	5					30
03	54	R	54	-0-	-0-	-0-	47	3	7	9	Y	6					36
04	57	R	57	-0-	-0-	-0-	51	3	6	9	Y	5					41
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	36	3	7	9	Y	6					47
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	26	3	7	9	Y	6					53
07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	39	3	8	9	Y	7					60
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	14	3	6	9	Y	5					65
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	9	3	7	9	Y	6					71
10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	Y	5					76
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	33	3	7	9	Y	6					82
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	32	3	7	9	Y	6					88

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					3
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					3
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					3
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					3
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					3
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					3
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					3
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					3
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					3
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					3
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					3
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	700	-0-	-292	-0-	694	3	6	9	Y	5					60
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	949	3	24	9	Y	22					82
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1115	3	26	9	Y	24					106
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1034	3	17	9	Y	15					121
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	3	22	9	Y	20					141
06	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1031	3	19	9	Y	17					158
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1127	3	50	9	Y	45	45	1			158
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-	35	1			123
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					123
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	953	3	15	9	Y	14	62	1			75
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	928	3	29	9	Y	26					101
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1059	3	28	9	Y	25					126

TOTAL GAS PROD: 12,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	1					60
							1	9									
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	3	1	69	3	Y	3					63
							3	9									
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					63
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	66	3	Y	4					67
							4	9									
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					67
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					67
07	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					67
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			9
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - P&A 07/16/14

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	N	-0-					5
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	2	N	-0-					5
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	325	2	N	-0-					5
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	2	N	-0-					5
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-					5
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	8	1	296	2	N	-0-					5
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	8	1	258	2	N	-0-					5
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	9	1	290	2	N	-0-					5
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-					5
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	9	1	268	2	N	-0-					5
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	9	1	249	2	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	38	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	33	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	32	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	31	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	31	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	35	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 3 RRCID -> 103089 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3604 - 3614

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					24
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					24
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					24
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					24
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					24
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					24
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-	24	7			-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 123845 COMPL. DATE 03/31/1987 TOTAL DEPTH 705 PERF. 523 - 529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-88	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOISER-BROCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 110629 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 7 RRCID -> 119530 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 619 PERF. 437 - 451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 14 RRCID -> 140409 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 594 PERF. 432 - 438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 12 RRCID -> 140608 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 608 PERF. 432 - 436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		52	-0-	52	109	52	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		55	-0-	55	164	55	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	49	-0-	-164	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 L RRCID -> 091639 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4452 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	451	2	50	9	N	45	103	1			29
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	381	2	44	9	N	40					69
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	428	2	33	9	N	30	73	1			26
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	444	2	56	9	N	51					77
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	442	2	41	9	N	37	73	1			41
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	418	2	44	9	N	40					81
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	451	2	43	9	N	39					120
08	496	N	233	-0-	-263	-0-	229	2	4	9	N	4	102	1			22
09	450	N	229	-0-	-221	-0-	206	2	23	9	N	21					43
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	520	2	54	9	N	49					92
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	534	2	48	9	N	44	78	1			58
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	553	2	48	9	N	44					102

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	271	2	28	9	N	25					53
02	280	N	147	-0-	-133	-0-	129	2	18	9	N	16					69
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	235	2	31	9	N	28					97
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	245	2	26	9	N	24	1	8			120
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	267	2	18	9	N	16					136
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	200	2	22	9	N	20					156
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	252	2	36	9	N	33	176	1	1	8	12
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	294	2	18	9	N	16					28
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	288	2	32	9	N	29	1	8			56
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	296	2	26	9	N	24					80
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	301	2	25	9	N	23					103
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	316	2	24	9	N	22					125

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1702 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211					906
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	758	1			244
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					336
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					358
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					434

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 497

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3624	2	6	9	N	5					114
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3330	2	6	9	N	5					119
03	3658	X	3652	-0-	-6	-0-	3652	2			N	-0-					119
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3548	2	3	9	N	3					122
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3707	2	11	9	N	10					132
06	3570	X	3141	-0-	-429	-0-	3138	2	3	9	N	3					135
07	3689	X	3298	-0-	-391	-0-	3298	2			N	-0-					135
08	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3112	2	2	9	N	2					137
09	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	3552	2	7	9	N	6					143
10	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3575	2	6	9	N	5					148
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3681	2	6	9	N	5					153
*12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3542	2	6	9	N	5					158

TOTAL GAS PROD: 41,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					142
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	450	-0-	-759	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213413 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5900 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2697	-0-	-47	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

01	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2211	-0-	-141	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2161	-0-	-239	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1634	-0-	-877	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1234	-0-	-1215	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1080	-0-	-1080	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	2633	2	112	9	N	102					118
02	3136	X	2477	-0-	-659	-0-	2477	2			N	-0-					118
03	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	2639	2	68	9	N	62					180
04	2670	X	2041	-0-	-629	-0-	2041	2			N	-0-					180
05	2759	X	2308	-0-	-451	-0-	2240	2	68	9	N	62					242
06	2670	X	2140	-0-	-530	-0-	2140	2			N	-0-					242
07	2728	X	2235	-0-	-493	-0-	2202	2	33	9	N	30					272
08	2697	X	2193	-0-	-504	-0-	2193	2			N	-0-	185	1			87
09	2220	X	2201	-0-	-19	-0-	2102	2	99	9	N	90					177
10	2294	X	2269	-0-	-25	-0-	2229	2	40	9	N	36					213
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					213
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2223	2	1	9	N	1	192	1			22

TOTAL GAS PROD: 27,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1369	-0-	-367	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1109	-0-	-291	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1049	-0-	-687	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	246	-0-	-1074	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	999	-0-	-681	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	263	-0-	-1535	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	298	-0-	-738	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	581	-0-	-1186	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
*12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226423 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5952 - 8853

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

01	14508	X	11946	-0-	-2562	-0-	378	1	11568	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	10018	-0-	-3086	-0-	315	1	9703	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	13082	-0-	-713	-0-	419	1	12663	2	N	-0-					-0-
04	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	404	1	12300	2	N	-0-					-0-
05	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	407	1	12260	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11665	-0-	-995	-0-	386	1	11279	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	11845	-0-	-1268	-0-	399	1	11446	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	11311	-0-	-1802	-0-	371	1	10940	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11030	-0-	-1660	-0-	366	1	10664	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11458	-0-	-1221	-0-	366	1	11092	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10402	-0-	-1268	-0-	319	1	10083	2	N	-0-					-0-
*12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	334	1	10258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228800 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5970 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	237	1	7272	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6716	-0-	-60	-0-	211	1	6505	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	7103	-0-	-399	-0-	227	1	6876	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6161	-0-	-1099	-0-	196	1	5965	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	5623	-0-	-1879	-0-	181	1	5442	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	4869	-0-	-2391	-0-	161	1	4708	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	2844	-0-	-4596	-0-	96	1	2748	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	4624	-0-	-2475	-0-	152	1	4472	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	4529	-0-	-1621	-0-	150	1	4379	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	2898	-0-	-2713	-0-	933	1	1965	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

01	11315	X	11146	-0-	-169	-0-	352	1	10794	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	9943	-0-	-165	-0-	313	1	9630	2	N	-0-			-0-
03	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	363	1	10971	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	10051	-0-	-839	-0-	320	1	9731	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	8938	-0-	-2315	-0-	287	1	8651	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	8375	-0-	-2575	-0-	277	1	8098	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	8460	-0-	-2855	-0-	285	1	8175	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	7730	-0-	-3585	-0-	253	1	7477	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	6426	-0-	-3624	-0-	213	1	6213	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	6077	-0-	-2851	-0-	194	1	5883	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	6582	-0-	-1788	-0-	202	1	6380	2	N	-0-			-0-
*12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	198	1	6080	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10510	-0-	-1053	-0-	357	1	10153	2	N	-0-			-0-
02	10444	X	9430	-0-	-1014	-0-	303	1	9127	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	10455	-0-	-1108	-0-	335	1	10120	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	9584	-0-	-1066	-0-	310	1	9274	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	9385	-0-	-1341	-0-	297	1	9088	2	N	-0-			-0-
06	10170	X	9084	-0-	-1086	-0-	294	1	8790	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	9331	-0-	-1116	-0-	317	1	9014	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	7787	-0-	-2660	-0-	253	1	7534	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	3392	-0-	-6178	-0-	110	1	3282	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	2917	-0-	-6476	-0-	92	1	2825	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	5619	-0-	-3471	-0-	161	1	5458	2	N	-0-			-0-
*12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	190	1	6401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-			-0-
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-			-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	12057	-0-	-2513	-0-	1222	1	10835	2	N	-0-			-0-
02	12040	X	11388	-0-	-652	-0-	1121	1	10267	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	12159	-0-	-334	-0-	1228	1	10931	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	10456	-0-	-1604	-0-	1148	1	9308	2	N	-0-			-0-
05	12617	X	10860	-0-	-1757	-0-	1180	1	9680	2	N	-0-			-0-
06	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	1235	1	11966	2	N	-0-			-0-
07	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	1273	1	12085	2	N	-0-			-0-
08	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	1228	1	11007	2	N	-0-			-0-
09	13200	X	12012	-0-	-1188	-0-	1194	1	10818	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	12843	-0-	-797	-0-	1239	1	11604	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	12477	-0-	-723	-0-	1183	1	11294	2	N	-0-			-0-
*12	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	1209	1	10905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	13128	-0-	-1008	-0-	728	1	12400	2	N	-0-			-0-
02	12740	X	10252	-0-	-2488	-0-	569	1	9683	2	N	-0-			-0-
03	14105	X	11977	-0-	-2128	-0-	717	1	11260	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	10411	-0-	-2399	-0-	651	1	9760	2	N	-0-			-0-
05	13113	X	12432	-0-	-681	-0-	816	1	11616	2	N	-0-			-0-
06	12690	X	12383	-0-	-307	-0-	862	1	11521	2	N	-0-			-0-
07	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	906	1	12177	2	N	-0-			-0-
08	12431	X	12256	-0-	-175	-0-	933	1	11323	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	12354	-0-	-36	-0-	872	1	11482	2	N	-0-			-0-
10	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	924	1	12398	2	N	-0-			-0-
11	12660	X	12615	-0-	-45	-0-	824	1	11791	2	N	-0-			-0-
*12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	842	1	10542	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	830	1	11079	2	N	-0-			-0-
02	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	688	1	9895	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	9758	-0-	-813	-0-	706	1	9052	2	N	-0-			-0-
04	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	823	1	9427	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	9851	-0-	-720	-0-	768	1	9083	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	8044	-0-	-2186	-0-	656	1	7388	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	8189	-0-	-2382	-0-	703	1	7486	2	N	-0-			-0-
08	10571	X	7748	-0-	-2823	-0-	677	1	7071	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	7564	-0-	-2666	-0-	651	1	6913	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	9647	-0-	-211	-0-	800	1	8847	2	N	-0-			-0-
11	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	1128	1	9418	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		11384	-0-	11384	11384	1208	1	10176	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	9496	-0-	-2966	-0-	583	1	8913	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	4479	-0-	-6777	-0-	325	1	4154	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	7630	-0-	-4832	-0-	498	1	7132	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	2049	-0-	-10011	-0-	275	1	1774	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-			-0-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-			-0-
07	7626	X	1	-0-	-7625	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-			-0-
09	2040	X	10	-0-	-2030	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	11742	-0-	-2053	-0-	645	1	11097	2	N	-0-			-0-
02	12460	X	10626	-0-	-1834	-0-	576	1	10050	2	N	-0-			-0-
03	12958	X	10612	-0-	-2346	-0-	596	1	10016	2	N	-0-			-0-
04	12450	X	8849	-0-	-3601	-0-	563	1	8286	2	N	-0-			-0-
05	12865	X	8502	-0-	-4363	-0-	626	1	7876	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	7742	-0-	-3658	-0-	624	1	7118	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	8570	-0-	-3210	-0-	666	1	7904	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	4495	-0-	-6107	-0-	465	1	4030	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	6430	-0-	-2420	-0-	558	1	5872	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	6981	-0-	-1575	-0-	577	1	6404	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	6952	-0-	-1328	-0-	585	1	6367	2	N	-0-			-0-
*12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	509	1	4312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	7984	-0-	-3393	-0-	271	1	7713	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	7970	-0-	-2166	-0-	256	1	7714	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	1857	-0-	-8714	-0-	59	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	2583	-0-	-6987	-0-	84	1	2499	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	3130	-0-	-5705	-0-	99	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	3982	-0-	-4568	-0-	129	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	181	1	5381	2	N	-0-					-0-
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	190	1	5657	2	N	-0-					-0-
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	185	1	5670	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	961	-0-	-4409	-0-	28	1	933	2	N	-0-					-0-
*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	111	1	3742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	11589	-0-	-2981	-0-	381	1	11208	2	N	-0-			-0-
02	13160	X	11612	-0-	-1548	-0-	366	1	11246	2	N	-0-			-0-
03	14880	X	13252	-0-	-1628	-0-	435	1	12817	2	N	-0-			-0-
04	14400	X	8706	-0-	-5694	-0-	318	1	8388	2	N	-0-			-0-
05	14880	X	10376	-0-	-4504	-0-	358	1	10018	2	N	-0-			-0-
06	12810	X	11166	-0-	-1644	-0-	401	1	10765	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	9746	-0-	-3491	-0-	365	1	9381	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	10023	-0-	-3214	-0-	358	1	9665	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	7605	-0-	-3555	-0-	259	1	7346	2	N	-0-			-0-
10	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	416	1	11852	2	N	-0-			-0-
11	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	424	1	12645	2	N	-0-			-0-
*12	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	414	1	12399	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-			-0-
02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-			-0-
03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-			-0-
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-			-0-
05	7595	X	5838	-0-	-1757	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	7343	-0-	-252	-0-	7343	2			N	-0-			-0-
08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-			-0-
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-			-0-
10	7595	X	7404	-0-	-191	-0-	7404	2			N	-0-			-0-
11	7350	X	7252	-0-	-98	-0-	7252	2			N	-0-			-0-
*12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7778	-0-	-995	-0-	653	1	7125	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7628	-0-	-296	-0-	646	1	6982	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	7308	-0-	-1372	-0-	681	1	6627	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	5803	-0-	-2597	-0-	573	1	5230	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	7325	-0-	-1107	-0-	659	1	6666	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7677	-0-	-483	-0-	680	1	6997	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	8112	-0-	-320	-0-	743	1	7369	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	7177	-0-	-139	-0-	693	1	6484	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	7102	-0-	-578	-0-	660	1	6442	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	3656	-0-	-4466	-0-	489	1	3167	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	19145	-0-	-1904	-0-	627	1	18518	2	N	-0-			-0-
02	19012	X	18665	-0-	-347	-0-	567	1	18098	2	N	-0-			-0-
03	21049	X	20123	-0-	-926	-0-	660	1	19463	2	N	-0-			-0-
04	22701	X	22701	-0-	-0-	-0-	741	1	21960	2	N	-0-			-0-
05	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	741	1	21810	2	N	-0-			-0-
06	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	705	1	20393	2	N	-0-			-0-
07	21771	X	21771	-0-	-0-	-0-	738	1	21033	2	N	-0-			-0-
08	21049	X	20947	-0-	-102	-0-	700	1	20247	2	N	-0-			-0-
09	20370	X	19794	-0-	-576	-0-	669	1	19125	2	N	-0-			-0-
10	21049	X	20403	-0-	-646	-0-	670	1	19733	2	N	-0-			-0-
11	20370	X	19533	-0-	-837	-0-	603	1	18930	2	N	-0-			-0-
*12	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	611	1	18642	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22095	X	22095	-0-	-0-	-0-	724	1	21371	2	N	-0-			-0-
02	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	637	1	20337	2	N	-0-			-0-
03	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	757	1	22314	2	N	-0-			-0-
04	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	685	1	20320	2	N	-0-			-0-
05	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	886	1	26080	2	N	-0-			-0-
06	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	748	1	21629	2	N	-0-			-0-
07	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	711	1	20256	2	N	-0-			-0-
08	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	816	1	23623	2	N	-0-			-0-
09	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	809	1	23111	2	N	-0-			-0-
10	24478	X	24478	-0-	-0-	-0-	804	1	23674	2	N	-0-			-0-
11	23631	X	23631	-0-	-0-	-0-	730	1	22901	2	N	-0-			-0-
*12	23639	X	23639	-0-	-0-	-0-	750	1	22889	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	2651	-0-	-8416	-0-	299	1	2352	2	N	-0-			-0-
02	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	1258	1	9548	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	10973	-0-	-94	-0-	732	1	10241	2	N	-0-			-0-
04	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	759	1	9147	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	8794	-0-	-2273	-0-	724	1	8070	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	8760	-0-	-1950	-0-	753	1	8007	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	5160	-0-	-5907	-0-	588	1	4572	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	8408	-0-	-2566	-0-	763	1	7645	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	9651	-0-	-249	-0-	817	1	8834	2	N	-0-			-0-
10	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	811	1	8729	2	N	-0-			-0-
11	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	785	1	9349	2	N	-0-			-0-
*12	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	814	1	8729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	5114	-0-	-5953	-0-	412	1	4702	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	1241	-0-	-8755	-0-	38	1	1203	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	4596	-0-	-6471	-0-	422	1	4174	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	9935	-0-	-775	-0-	523	1	9412	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	8305	-0-	-2514	-0-	430	1	7875	2	N	-0-					-0-
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	350	1	6195	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	5613	-0-	-4648	-0-	314	1	5299	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	7475	-0-	-2786	-0-	399	1	7076	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	6986	-0-	-2944	-0-	372	1	6614	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7325	-0-	-983	-0-	394	1	6931	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	5144	-0-	-2086	-0-	323	1	4821	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7084	-0-	7084	7084	411	1	6673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22090	X	22090	-0-	-0-	-0-	1213	1	20877	2	N	-0-					-0-
02	19264	X	18294	-0-	-970	-0-	565	1	17729	2	N	-0-					-0-
03	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	1037	1	21596	2	N	-0-					-0-
04	20970	X	20343	-0-	-627	-0-	1010	1	19333	2	N	-0-					-0-
05	21669	X	21542	-0-	-127	-0-	1114	1	20428	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	19758	-0-	-1212	-0-	1056	1	18702	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	20629	-0-	-1040	-0-	1153	1	19476	2	N	-0-					-0-
08	21669	X	19445	-0-	-2224	-0-	1038	1	18407	2	N	-0-					-0-
09	20850	X	18739	-0-	-2111	-0-	997	1	17742	2	N	-0-					-0-
10	21545	X	18659	-0-	-2886	-0-	1003	1	17656	2	N	-0-					-0-
11	19950	X	18453	-0-	-1497	-0-	941	1	17512	2	N	-0-					-0-
*12	17002	X	17002	-0-	-0-	-0-	905	1	16097	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	409	-0-	-14533	-0-	13	1	396	2	N	-0-					-0-
02	13496	X	8975	-0-	-4521	-0-	286	1	8689	2	N	-0-					-0-
03	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	596	1	18149	2	N	-0-					-0-
04	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	512	1	15620	2	N	-0-					-0-
05	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	616	1	18681	2	N	-0-					-0-
06	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	564	1	16618	2	N	-0-					-0-
07	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	546	1	15720	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	13991	-0-	-951	-0-	459	1	13532	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	13795	-0-	-665	-0-	457	1	13338	2	N	-0-					-0-
10	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	565	1	17196	2	N	-0-					-0-
11	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	508	1	16206	2	N	-0-					-0-
*12	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	493	1	15283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7399	-0-	-506	-0-	7399	2			Y	-0-			-0-
02	7140	X	6911	-0-	-229	-0-	502	1	6409	2	Y	-0-			-0-
03	7471	X	7466	-0-	-5	-0-	537	1	6929	2	Y	-0-			-0-
04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	549	1	6921	2	Y	-0-			-0-
05	7657	X	7139	-0-	-518	-0-	529	1	6610	2	Y	-0-			-0-
06	7410	X	6780	-0-	-630	-0-	513	1	6267	2	Y	-0-			-0-
07	7719	X	7557	-0-	-162	-0-	563	1	6994	2	Y	-0-			-0-
08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	593	1	7813	2	Y	-0-			-0-
09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	537	1	6965	2	Y	-0-			-0-
10	7564	X	7477	-0-	-87	-0-	563	1	6914	2	Y	-0-			-0-
11	7680	X	6956	-0-	-724	-0-	527	1	6429	2	Y	-0-			-0-
*12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	557	1	6870	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	1302	1	8275	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	2327	-0-	-3049	-0-	973	1	1354	2	N	-0-			-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1294	1	6574	2	N	-0-			-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	1246	1	6256	2	N	-0-			-0-
05	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	1353	1	8858	2	N	-0-			-0-
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	1293	1	6452	2	N	-0-			-0-
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	1498	1	10160	2	N	-0-			-0-
08	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	1578	1	13300	2	N	-0-			-0-
09	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	1577	1	14060	2	N	-0-			-0-
10	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	1584	1	14052	2	N	-0-			-0-
11	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	1530	1	15073	2	N	-0-			-0-
*12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	1542	1	13799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
09	360	N	65	-0-	-295	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

01	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	2			N	-0-			-0-
02	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	16245	2			N	-0-			-0-
03	23209	X	23209	-0-	-0-	-0-	23209	2			N	-0-			-0-
04	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	21476	2			N	-0-			-0-
05	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	20940	2			N	-0-			-0-
06	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	2			N	-0-			-0-
07	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19703	2			N	-0-			-0-
08	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	20348	2			N	-0-			-0-
09	23449	X	23449	-0-	-0-	-0-	23449	2			N	-0-			-0-
10	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	27125	2			N	-0-			-0-
11	29909	X	29909	-0-	-0-	-0-	29909	2			N	-0-			-0-
*12	30014	X	30014	-0-	-0-	-0-	30014	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	401	1	5693	2	N	-0-			-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	242	1	2397	2	N	-0-			-0-
03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	345	1	6304	2	N	-0-			-0-
04	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	485	1	9928	2	N	-0-			-0-
05	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	403	1	7683	2	N	-0-			-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	394	1	7670	2	N	-0-			-0-
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	376	1	6834	2	N	-0-			-0-
08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	498	1	9643	2	N	-0-			-0-
09	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	470	1	9361	2	N	-0-			-0-
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	426	1	7578	2	N	-0-			-0-
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	401	1	7559	2	N	-0-			-0-
*12	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	493	1	8488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	4398	-0-	-11350	-0-	275	1	4123	2	N	-0-			-0-
02	14420	X	7542	-0-	-6878	-0-	433	1	7109	2	N	-0-			-0-
03	15965	X	14711	-0-	-1254	-0-	635	1	14076	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	10543	-0-	-2087	-0-	456	1	10087	2	N	-0-			-0-
05	11656	X	11410	-0-	-246	-0-	498	1	10912	2	N	-0-			-0-
06	14250	X	12357	-0-	-1893	-0-	530	1	11827	2	N	-0-			-0-
07	14725	X	14116	-0-	-609	-0-	605	1	13511	2	N	-0-			-0-
08	14725	X	8313	-0-	-6412	-0-	394	1	7919	2	N	-0-			-0-
09	12360	X	7119	-0-	-5241	-0-	345	1	6774	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	4825	-0-	-9280	-0-	286	1	4539	2	N	-0-			-0-
11	13650	X	9526	-0-	-4124	-0-	441	1	9085	2	N	-0-			-0-
*12	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	505	1	9356	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	498	1	13413	2	N	-0-			-0-
02	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	474	1	13753	2	N	-0-			-0-
03	21961	X	21961	-0-	-0-	-0-	729	1	21232	2	N	-0-			-0-
04	22341	X	22341	-0-	-0-	-0-	738	1	21603	2	N	-0-			-0-
05	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	725	1	21300	2	N	-0-			-0-
06	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	586	1	17153	2	N	-0-			-0-
07	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	615	1	18012	2	N	-0-			-0-
08	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	607	1	18348	2	N	-0-			-0-
09	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	639	1	18634	2	N	-0-			-0-
10	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	542	1	16720	2	N	-0-			-0-
11	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	500	1	16535	2	N	-0-			-0-
*12	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	547	1	17505	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		873	-0-	873	873	29	1	844	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	873					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	873					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	873					N	-0-			-0-
09	1379	X	506	-0-	-873	-0-	17	1	489	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	13404	-0-	-4204	-0-	449	1	12955	2	N	-0-			-0-
02	15120	X	12073	-0-	-3047	-0-	422	1	11651	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	13578	-0-	-1767	-0-	1313	1	12265	2	N	-0-			-0-
04	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	1497	1	13402	2	N	-0-			-0-
05	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	1524	1	13432	2	N	-0-			-0-
06	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	1005	1	12839	2	N	-0-			-0-
07	15407	X	14327	-0-	-1080	-0-	876	1	13451	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	13925	-0-	-1482	-0-	839	1	13086	2	N	-0-			-0-
09	14910	X	13672	-0-	-1238	-0-	878	1	12794	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	12283	-0-	-2659	-0-	812	1	11471	2	N	-0-			-0-
11	13860	X	11439	-0-	-2421	-0-	756	1	10683	2	N	-0-			-0-
*12	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	775	1	10591	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10303	-0-	-113	-0-	10303	2			Y	-0-			-0-
02	9408	X	9294	-0-	-114	-0-	674	1	8620	2	Y	-0-			-0-
03	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	765	1	9873	2	Y	-0-			-0-
04	9960	X	9671	-0-	-289	-0-	711	1	8960	2	Y	-0-			-0-
05	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	773	1	9649	2	Y	-0-			-0-
06	10290	X	9869	-0-	-421	-0-	747	1	9122	2	Y	-0-			-0-
07	10633	X	9911	-0-	-722	-0-	739	1	9172	2	Y	-0-			-0-
08	10633	X	10055	-0-	-578	-0-	709	1	9346	2	Y	-0-			-0-
09	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	723	1	9388	2	Y	-0-			-0-
10	10416	X	9811	-0-	-605	-0-	739	1	9072	2	Y	-0-			-0-
11	9870	X	9678	-0-	-192	-0-	733	1	8945	2	Y	-0-			-0-
*12	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	745	1	9188	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	481	1	14976	2	N	-0-			-0-
02	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	435	1	13224	2	N	-0-			-0-
03	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	459	1	13976	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	396	1	12084	2	N	-0-			-0-
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	470	1	14258	2	N	-0-			-0-
06	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	418	1	12317	2	N	-0-			-0-
07	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	425	1	12221	2	N	-0-			-0-
08	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	430	1	12677	2	N	-0-			-0-
09	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	449	1	13098	2	N	-0-			-0-
10	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	429	1	13067	2	N	-0-			-0-
11	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	391	1	12482	2	N	-0-			-0-
*12	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	388	1	12023	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		215	-0-	215	215	7	1	208	2	N	-0-			-0-
*12	215	X	-0-	-0-	-215	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

01	15035	X	13051	-0-	-1984	-0-	672	1	12379	2	N	-0-			-0-
02	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	569	1	11692	2	N	-0-			-0-
03	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	583	1	14009	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	12345	-0-	-285	-0-	489	1	11856	2	N	-0-			-0-
05	13578	X	11983	-0-	-1595	-0-	478	1	11505	2	N	-0-			-0-
06	14130	X	10201	-0-	-3929	-0-	408	1	9793	2	N	-0-			-0-
07	14601	X	9706	-0-	-4895	-0-	419	1	9287	2	N	-0-			-0-
08	14601	X	9620	-0-	-4981	-0-	437	1	9183	2	N	-0-			-0-
09	12360	X	10222	-0-	-2138	-0-	454	1	9768	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	9975	-0-	-2022	-0-	430	1	9545	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9948	-0-	-252	-0-	408	1	9540	2	N	-0-			-0-
*12	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	425	1	8625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

01	2480	X	298	-0-	-2182	-0-	29	1	269	2	N	-0-			-0-
02	2240	X	147	-0-	-2093	-0-	14	1	133	2	N	-0-			-0-
03	1891	X	254	-0-	-1637	-0-	25	1	229	2	N	-0-			-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	3000	N	4683	-0-	1683	1683	565	1	4118	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	13634	-0-	10534	12217	1034	1	12600	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	13714	-0-	10614	22831	942	1	12772	2	N	-0-			-0-
09	37514	X	14683	-0-	-22831	-0-	992	1	13691	2	N	-0-			-0-
10	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	1016	1	13366	2	N	-0-			-0-
11	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	934	1	12340	2	N	-0-			-0-
*12	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	1016	1	12851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7792	-0-		-702	-0-	1061	1	6731	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	7546	-0-		-126	-0-	1168	1	6378	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	7718	-0-		-776	-0-	618	1	7100	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	8176	-0-		-44	-0-	625	1	7551	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	7457	-0-		-913	-0-	631	1	6826	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	6092	-0-		-2008	-0-	568	1	5524	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	3207	-0-		-5256	-0-	441	1	2766	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	189	-0-		-8274	-0-	73	1	116	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	244	-0-		-7946	-0-	15	1	229	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	293	-0-		-7178	-0-	17	1	276	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	492	-0-		-5598	-0-	29	1	463	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		382	-0-		382	382	23	1	359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	4446	-0-		-4234	-0-	419	1	4027	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	1100	-0-		-6376	-0-	251	1	849	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	495	-0-		-7627	-0-	209	1	286	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	4219	-0-		-1811	-0-	543	1	3676	2	N	-0-			-0-
05	6175	X	6175	-0-		-0-	-0-	663	1	5512	2	N	-0-			-0-
06	4993	X	4993	-0-		-0-	-0-	446	1	4547	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	3402	-0-		-969	-0-	496	1	2906	2	N	-0-			-0-
08	8384	X	8384	-0-		-0-	-0-	737	1	7647	2	N	-0-			-0-
09	6104	X	6104	-0-		-0-	-0-	604	1	5500	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	4938	-0-		-1231	-0-	486	1	4452	2	N	-0-			-0-
11	10352	X	10352	-0-		-0-	-0-	677	1	9675	2	N	-0-			-0-
*12	10017	X	10017	-0-		-0-	-0-	691	1	9326	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12535	X	12535	-0-		-0-	-0-	789	1	11746	2	N	-0-			-0-
02	13058	X	13058	-0-		-0-	-0-	767	1	12291	2	N	-0-			-0-
03	14918	X	14918	-0-		-0-	-0-	812	1	14106	2	N	-0-			-0-
04	16964	X	16964	-0-		-0-	-0-	967	1	15997	2	N	-0-			-0-
05	12207	X	12207	-0-		-0-	-0-	764	1	11443	2	N	-0-			-0-
06	13434	X	13434	-0-		-0-	-0-	974	1	12460	2	N	-0-			-0-
07	14572	X	14572	-0-		-0-	-0-	911	1	13661	2	N	-0-			-0-
08	13684	X	13684	-0-		-0-	-0-	791	1	12893	2	N	-0-			-0-
09	12152	X	12152	-0-		-0-	-0-	802	1	11350	2	N	-0-			-0-
10	14654	X	14654	-0-		-0-	-0-	961	1	13693	2	N	-0-			-0-
11	13919	X	13919	-0-		-0-	-0-	851	1	13068	2	N	-0-			-0-
*12	13666	X	13666	-0-		-0-	-0-	864	1	12802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	3463	-0-	-8100	-0-	346	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	1381	-0-	-9063	-0-	212	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	81	-0-	-11482	-0-	81	1			N	-0-					-0-
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	761	-0-	-758	-0-	42	1	719	2	N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	11453	-0-	-6093	-0-	410	1	11043	2	N	-0-					-0-
02	15288	X	10446	-0-	-4842	-0-	348	1	10098	2	N	-0-					-0-
03	17226	X	17226	-0-	-0-	-0-	572	1	16654	2	N	-0-					-0-
04	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	510	1	14934	2	N	-0-					-0-
05	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	474	1	13920	2	N	-0-					-0-
06	16680	X	13007	-0-	-3673	-0-	429	1	12578	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	13659	-0-	-3577	-0-	451	1	13208	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	11776	-0-	-5460	-0-	377	1	11399	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	12352	-0-	-3098	-0-	409	1	11943	2	N	-0-					-0-
10	14384	X	12904	-0-	-1480	-0-	405	1	12499	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	11703	-0-	-1527	-0-	344	1	11359	2	N	-0-					-0-
*12	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	368	1	11785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		152	-0-	152	152	152	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					-0-
04	152	X	-0-	-0-	-152	-0-					N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	127	1	3589	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	11436	-0-	8436	8436	426	1	11010	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	8146	-0-	5046	13482	298	1	7848	2	N	-0-					-0-
08	24213	X	10731	-0-	-13482	-0-	385	1	10346	2	N	-0-					-0-
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	286	1	7485	2	N	-0-					-0-
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	155	1	4161	2	N	-0-					-0-
11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	230	1	6486	2	N	-0-					-0-
*12	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	288	1	7929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1930	-0-	-550	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	889	-0-	-1351	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1674	-0-	-806	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1748	-0-	-652	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1256	-0-	-604	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1509	-0-	-289	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1455	-0-	-1025	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	434	-0-	-976	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	291	-0-	-980	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	926	-0-	-3693	-0-	91	1	835	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	1040	-0-	-3132	-0-	116	1	924	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4136	-0-	-483	-0-	281	1	3855	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	251	1	3079	2	N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	277	1	3436	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2584	-0-	-1406	-0-	231	1	2353	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	1575	-0-	-2548	-0-	180	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	365	-0-	-3758	-0-	99	1	266	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	1117	-0-	-2483	-0-	131	1	986	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	836	-0-	-2884	-0-	103	1	733	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1061	-0-	-1519	-0-	127	1	934	2	N	-0-					-0-
*12	796	X	796	-0-	-0-	-0-	145	1	651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7306	-0-	-1157	-0-	1274	1	6032	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7051	-0-	-593	-0-	1183	1	5868	2	N	-0-					-0-
03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	637	1	7399	2	N	-0-					-0-
04	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	613	1	7410	2	N	-0-					-0-
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	612	1	7354	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	5906	-0-	-1864	-0-	531	1	5375	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	6884	-0-	-1393	-0-	601	1	6283	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	6799	-0-	-1478	-0-	758	1	6041	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7127	-0-	-883	-0-	799	1	6328	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7362	-0-	-605	-0-	826	1	6536	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6594	-0-	-66	-0-	772	1	5822	2	N	-0-					-0-
*12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	802	1	5778	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		16538	-0-	16538	28383	16538	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		13921	-0-	13921	42304	174	1	13747	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		16315	-0-	16315	58619	24	1	16291	2	N	-0-			-0-
04	74498	X	15879	-0-	-58619	-0-	166	1	15713	2	N	-0-			-0-
05	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	17	1	15572	2	N	-0-			-0-
06	15990	X	15706	-0-	-284	-0-	15706	2			N	-0-			-0-
07	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	16528	2			N	-0-			-0-
08	16399	X	15622	-0-	-777	-0-	15622	2			N	-0-			-0-
09	15870	X	13917	-0-	-1953	-0-	13917	2			N	-0-			-0-
10	16523	X	12938	-0-	-3585	-0-	12938	2			N	-0-			-0-
11	15990	X	11896	-0-	-4094	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
*12	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-			-0-
02	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	153	1	12083	2	N	-0-			-0-
03	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	19	1	13240	2	N	-0-			-0-
04	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	140	1	13259	2	N	-0-			-0-
05	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	14	1	12731	2	N	-0-			-0-
06	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-			-0-
07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-			-0-
08	10416	X	8109	-0-	-2307	-0-	8109	2			N	-0-			-0-
09	10080	X	9303	-0-	-777	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
10	10416	X	8627	-0-	-1789	-0-	8627	2			N	-0-			-0-
11	10080	X	5450	-0-	-4630	-0-	5450	2			N	-0-			-0-
*12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	197	1	2259	2	N	-0-			-0-
02	896	X	784	-0-	-112	-0-	69	1	715	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1406	-0-	-609	-0-	136	1	1270	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
06	1350	N	711	-0-	-639	-0-	52	1	659	2	N	-0-			-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	869	2	N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-			-0-
09	720	N	56	-0-	-664	-0-	56	1			N	-0-			-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	70	1	990	2	N	-0-			-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	57	1	810	2	N	-0-			-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	12076	-0-	-4261	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	10986	-0-	-3770	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	11820	-0-	-3525	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	11465	-0-	-1375	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
05	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11408	-0-	-352	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	6969	-0-	-5183	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	3838	-0-	-8717	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	875	-0-	-11275	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
11	11400	X	3	-0-	-11397	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	824	-0-	-15048	-0-	28	1	796	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	-0-	-0-	-13580	-0-					N	-0-					-0-
03	14353	X	6171	-0-	-8182	-0-	499	1	5672	2	N	-0-					-0-
04	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	708	1	11830	2	N	-0-					-0-
05	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	710	1	12388	2	N	-0-					-0-
06	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	662	1	10803	2	N	-0-					-0-
07	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	775	1	13296	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	12019	-0-	-1094	-0-	821	1	11198	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11624	-0-	-1066	-0-	811	1	10813	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	9635	-0-	-4439	-0-	702	1	8933	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	9051	-0-	-4569	-0-	654	1	8397	2	N	-0-					-0-
*12	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	717	1	8349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	4048	-0-	-3485	-0-	277	1	3771	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	3252	-0-	-3076	-0-	274	1	2978	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	3040	-0-	-3966	-0-	237	1	2803	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	4301	-0-	-2479	-0-	297	1	4004	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4030	-0-	-1240	-0-	314	1	3716	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3174	-0-	-756	-0-	270	1	2904	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	1693	-0-	-2740	-0-	197	1	1496	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	1	-0-	-4432	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	4290	X	66	-0-	-4224	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	27	-0-	-4003	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	59	-0-	-3121	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	X	299	-0-	-228	-0-	5	1	294	2	N	-0-			-0-
02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	N	-0-			-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	107	1	1419	2	N	-0-			-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	N	-0-			-0-
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	5	1	293	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3495	-0-	495	495	149	1	3346	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	6095	-0-	2995	3490	306	1	5789	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	7131	-0-	4031	7521	322	1	6809	2	N	-0-			-0-
09	12529	X	5008	-0-	-7521	-0-	302	1	4706	2	N	-0-			-0-
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	284	1	3995	2	N	-0-			-0-
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	298	1	4136	2	N	-0-			-0-
*12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	289	1	3378	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	339	1	8576	2	N	-0-			-0-
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	336	1	6641	2	N	-0-			-0-
03	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	359	1	9923	2	N	-0-			-0-
04	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	368	1	9278	2	N	-0-			-0-
05	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	393	1	9147	2	N	-0-			-0-
06	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	271	1	8577	2	N	-0-			-0-
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	193	1	7044	2	N	-0-			-0-
08	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	390	1	11199	2	N	-0-			-0-
09	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	385	1	9821	2	N	-0-			-0-
10	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	370	1	9787	2	N	-0-			-0-
11	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	392	1	10075	2	N	-0-			-0-
*12	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	424	1	10457	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28055	X	21781	-0-	-6274	-0-	21781	2			N	-0-			-0-
02	25340	X	19917	-0-	-5423	-0-	19917	2			N	-0-			-0-
03	25358	X	20905	-0-	-4453	-0-	20905	2			N	-0-			-0-
04	21780	X	19358	-0-	-2422	-0-	19358	2			N	-0-			-0-
05	22041	X	19714	-0-	-2327	-0-	19714	2			N	-0-			-0-
06	21330	X	18457	-0-	-2873	-0-	18457	2			N	-0-			-0-
07	22041	X	17374	-0-	-4667	-0-	17374	2			N	-0-			-0-
08	20894	X	19444	-0-	-1450	-0-	19444	2			N	-0-			-0-
09	19350	X	18128	-0-	-1222	-0-	18128	2			N	-0-			-0-
10	19716	X	18800	-0-	-916	-0-	18800	2			N	-0-			-0-
11	18810	X	18015	-0-	-795	-0-	18015	2			N	-0-			-0-
*12	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	18769	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	352	1	3338	2	Y	-0-					31
02	3640	X	3331	-0-	-309	-0-	392	1	2939	2	Y	-0-					31
03	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	434	1	3361	2	Y	-0-					31
04	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	420	1	3208	2	Y	-0-					31
05	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	434	1	3225	2	Y	-0-					31
06	3660	X	3504	-0-	-156	-0-	420	1	3084	2	Y	-0-					31
07	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	434	1	3169	2	Y	-0-					31
08	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	434	1	3211	2	Y	-0-					31
09	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	420	1	3114	2	Y	-0-					31
10	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	434	1	3144	2	Y	-0-					31
11	3540	X	3465	-0-	-75	-0-	420	1	3045	2	Y	-0-					31
*12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	434	1	3034	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 42,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

01	11904	X	5540	-0-	-6364	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	3628	-0-	-6900	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	3829	-0-	-7827	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	7836	-0-	-1704	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
05	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
06	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
07	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	5067	-0-	-5008	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
11	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

01	16554	X	9807	-0-	-6747	-0-	930	1	8877	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	7253	-0-	-7895	-0-	840	1	6413	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	12638	-0-	-4133	-0-	904	1	11734	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	12853	-0-	-1487	-0-	899	1	11954	2	N	-0-					-0-
05	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	930	1	13171	2	N	-0-					-0-
06	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	900	1	12520	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	7419	-0-	-5849	-0-	930	1	6489	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-
09	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
10	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-
11	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

01	15872	X	14962	-0-	-910	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13300	-0-	-1120	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14371	-0-	-1594	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	13784	-0-	-1666	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	14293	-0-	-680	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13309	-0-	-1181	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	13248	-0-	-1477	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	12856	-0-	-1528	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	11996	-0-	-1834	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12297	-0-	-1994	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12190	-0-	-1130	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
*12	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

01	18476	X	14455	-0-	-4021	-0-	457	1	13998	2	N	-0-					-0-
02	16688	X	13761	-0-	-2927	-0-	433	1	13328	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	15709	-0-	-1682	-0-	503	1	15206	2	N	-0-					-0-
04	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	614	1	18695	2	N	-0-					-0-
05	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	594	1	17883	2	N	-0-					-0-
06	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	528	1	15448	2	N	-0-					-0-
07	18476	X	16055	-0-	-2421	-0-	540	1	15515	2	N	-0-					-0-
08	18476	X	16069	-0-	-2407	-0-	527	1	15542	2	N	-0-					-0-
09	17880	X	16236	-0-	-1644	-0-	539	1	15697	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	15459	-0-	-3017	-0-	494	1	14965	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	15159	-0-	-831	-0-	465	1	14694	2	N	-0-					-0-
*12	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	484	1	14872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

01	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
02	7644	X	1027	-0-	-6617	-0-	33	1	994	2	N	-0-					-0-
03	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	431	1	12635	2	N	-0-					-0-
04	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	479	1	14166	2	N	-0-					-0-
05	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	505	1	15077	2	N	-0-					-0-
06	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	496	1	14644	2	N	-0-					-0-
07	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	503	1	14597	2	N	-0-					-0-
08	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	468	1	13924	2	N	-0-					-0-
09	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	444	1	13112	2	N	-0-					-0-
10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	429	1	13103	2	N	-0-					-0-
11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	383	1	12288	2	N	-0-					-0-
*12	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	404	1	12540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

01	14384	X	6827	-0-	-7557	-0-	249	1	6578	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	11916	-0-	-3960	-0-	416	1	11500	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	15662	-0-	-1915	-0-	626	1	15036	2	N	-0-					-0-
04	17010	X	16424	-0-	-586	-0-	650	1	15774	2	N	-0-					-0-
05	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	594	1	14287	2	N	-0-					-0-
06	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	648	1	15577	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	16342	-0-	-615	-0-	669	1	15673	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	14954	-0-	-2003	-0-	614	1	14340	2	N	-0-					-0-
09	16410	X	13773	-0-	-2637	-0-	576	1	13197	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	14854	-0-	-1917	-0-	636	1	14218	2	N	-0-					-0-
11	16230	X	14089	-0-	-2141	-0-	570	1	13519	2	N	-0-					-0-
*12	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	468	1	9581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	13582	-0-	-120	-0-	429	1	13153	2	N	-0-			-0-
02	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	398	1	12264	2	N	-0-			-0-
03	13702	X	13430	-0-	-272	-0-	430	1	13000	2	N	-0-			-0-
04	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	512	1	15599	2	N	-0-			-0-
05	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	479	1	14416	2	N	-0-			-0-
06	13260	X	11848	-0-	-1412	-0-	392	1	11456	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	12532	-0-	-1170	-0-	422	1	12110	2	N	-0-			-0-
08	13702	X	12892	-0-	-810	-0-	422	1	12470	2	N	-0-			-0-
09	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	459	1	13350	2	N	-0-			-0-
10	13702	X	13458	-0-	-244	-0-	430	1	13028	2	N	-0-			-0-
11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	399	1	12615	2	N	-0-			-0-
*12	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	395	1	12122	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	8960	-0-	-4618	-0-	772	1	8188	2	N	-0-			-0-
02	12264	X	8235	-0-	-4029	-0-	775	1	7460	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	9235	-0-	-1212	-0-	900	1	8335	2	N	-0-			-0-
04	10110	X	8348	-0-	-1762	-0-	808	1	7540	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	8095	-0-	-1019	-0-	810	1	7285	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	8172	-0-	-768	-0-	788	1	7384	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	8033	-0-	-1205	-0-	803	1	7230	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	7538	-0-	-1700	-0-	801	1	6737	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	3266	-0-	-5074	-0-	591	1	2675	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	7957	-0-	-475	-0-	782	1	7175	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	6934	-0-	-1226	-0-	746	1	6188	2	N	-0-			-0-
*12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	764	1	7438	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	805	1	7058	2	N	-0-			-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	626	1	5004	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	6200	-0-	-186	-0-	720	1	5480	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5758	-0-	-422	-0-	667	1	5091	2	N	-0-			-0-
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	714	1	6272	2	N	-0-			-0-
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	750	1	7535	2	N	-0-			-0-
07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	815	1	9039	2	N	-0-			-0-
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	748	1	8244	2	N	-0-			-0-
09	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	753	1	8024	2	N	-0-			-0-
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	677	1	6883	2	N	-0-			-0-
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	661	1	5750	2	N	-0-			-0-
*12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	623	1	4833	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
02	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
*12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	402	1	11782	2	N	-0-			-0-
02	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	729	1	12224	2	N	-0-			-0-
03	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	815	1	13154	2	N	-0-			-0-
04	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	740	1	11569	2	N	-0-			-0-
05	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	768	1	12000	2	N	-0-			-0-
06	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	737	1	11119	2	N	-0-			-0-
07	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	733	1	10896	2	N	-0-			-0-
08	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	765	1	11268	2	N	-0-			-0-
09	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	696	1	10080	2	N	-0-			-0-
10	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	741	1	10844	2	N	-0-			-0-
11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	688	1	9802	2	N	-0-			-0-
*12	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	696	1	10518	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	12586	-0-	-5797	-0-	12586	2			N	-0-			-0-
02	16604	X	12145	-0-	-4459	-0-	12145	2			N	-0-			-0-
03	16740	X	10925	-0-	-5815	-0-	10925	2			N	-0-			-0-
04	11370	X	8130	-0-	-3240	-0-	8130	2			N	-0-			-0-
05	13454	X	2126	-0-	-11328	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
06	13020	X	7225	-0-	-5795	-0-	7225	2			N	-0-			-0-
07	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	13499	2			N	-0-			-0-
08	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-			-0-
09	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2			N	-0-			-0-
10	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	15437	2			N	-0-			-0-
11	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-			-0-
*12	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
02	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	187	1	14764	2	N	-0-					-0-
03	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	24	1	16836	2	N	-0-					-0-
04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	141	1	13370	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11918	-0-	-389	-0-	13	1	11905	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	10636	-0-	-1274	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
07	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
08	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
09	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
10	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
11	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
*12	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		224	-0-	224	224	4	1	220	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
04	T. A.		55	-0-	55	279	1	1	54	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		37	-0-	37	316	1	1	36	2	N	-0-					-0-
06	316	X	-0-	-0-	-316	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
02	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	177	1	14021	2	N	-0-					-0-
03	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	23	1	15486	2	N	-0-					-0-
04	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	152	1	14364	2	N	-0-					-0-
05	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	15	1	13357	2	N	-0-					-0-
06	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
07	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
08	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
09	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
10	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
*12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	9146	-0-	-3440	-0-	720	1	8426	2	N	-0-			-0-
02	12544	X	7798	-0-	-4746	-0-	622	1	7176	2	N	-0-			-0-
03	13888	X	8089	-0-	-5799	-0-	671	1	7418	2	N	-0-			-0-
04	13440	X	4898	-0-	-8542	-0-	521	1	4377	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	5228	-0-	-3917	-0-	567	1	4661	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	7398	-0-	-1452	-0-	668	1	6730	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	6963	-0-	-1686	-0-	678	1	6285	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	4971	-0-	-3120	-0-	573	1	4398	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6315	-0-	-1095	-0-	645	1	5670	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	7168	-0-	-489	-0-	702	1	6466	2	N	-0-			-0-
11	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	960	1	9452	2	N	-0-			-0-
*12	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	1152	1	10474	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12118	-0-	-1119	-0-	383	1	11735	2	N	-0-			-0-
02	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	378	1	11652	2	N	-0-			-0-
03	12617	X	11793	-0-	-824	-0-	378	1	11415	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	11310	-0-	-420	-0-	360	1	10950	2	N	-0-			-0-
05	13237	X	10713	-0-	-2524	-0-	344	1	10369	2	N	-0-			-0-
06	12810	X	9700	-0-	-3110	-0-	321	1	9379	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	10794	-0-	-2443	-0-	363	1	10431	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	9578	-0-	-2202	-0-	314	1	9264	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	10207	-0-	-1103	-0-	339	1	9868	2	N	-0-			-0-
10	10788	X	10634	-0-	-154	-0-	340	1	10294	2	N	-0-			-0-
11	10440	X	10054	-0-	-386	-0-	308	1	9746	2	N	-0-			-0-
*12	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	324	1	9967	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	8685	-0-	-7404	-0-	275	1	8410	2	N	-0-			-0-
02	14532	X	9348	-0-	-5184	-0-	294	1	9054	2	N	-0-			-0-
03	14167	X	10280	-0-	-3887	-0-	329	1	9951	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	7731	-0-	-3579	-0-	246	1	7485	2	N	-0-			-0-
05	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	362	1	10904	2	N	-0-			-0-
06	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	368	1	10764	2	N	-0-			-0-
07	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	386	1	11075	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10193	-0-	-1060	-0-	334	1	9859	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	10188	-0-	-942	-0-	338	1	9850	2	N	-0-			-0-
10	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	373	1	11305	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	10634	-0-	-496	-0-	326	1	10308	2	N	-0-			-0-
*12	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	331	1	10171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	637	1	9272	2	N	-0-			-0-
02	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	544	1	8826	2	N	-0-			-0-
03	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	535	1	7200	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7365	-0-	-105	-0-	547	1	6818	2	N	-0-			-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	596	1	8077	2	N	-0-			-0-
06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	629	1	8048	2	N	-0-			-0-
07	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	641	1	8425	2	N	-0-			-0-
08	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	570	1	7184	2	N	-0-			-0-
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	617	1	7334	2	N	-0-			-0-
10	7719	X	7674	-0-	-45	-0-	585	1	7089	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	6404	-0-	-1066	-0-	487	1	5917	2	N	-0-			-0-
*12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	551	1	5213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	4658	-0-	-3650	-0-	666	1	3992	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	4723	-0-	-1465	-0-	601	1	4122	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	5124	-0-	-1727	-0-	704	1	4420	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	4117	-0-	-2243	-0-	658	1	3459	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	713	1	4208	2	N	-0-			-0-
06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	808	1	7194	2	N	-0-			-0-
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	806	1	6951	2	N	-0-			-0-
08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	819	1	7050	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	7467	-0-	-543	-0-	790	1	6677	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	7223	-0-	-1054	-0-	823	1	6400	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	6786	-0-	-1224	-0-	777	1	6009	2	N	-0-			-0-
*12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	926	1	9069	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		190	-0-	190	306	190	1			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	306					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	306					N	-0-			-0-
04	306	X	-0-	-0-	-306	-0-					N	-0-			-0-
05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	59	1	1662	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3360	-0-	360	360	125	1	3235	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	16670	-0-	13570	13930	610	1	16060	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	19606	-0-	16506	30436	703	1	18903	2	N	-0-			-0-
09	48501	X	18065	-0-	-30436	-0-	664	1	17401	2	N	-0-			-0-
10	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	680	1	18303	2	N	-0-			-0-
11	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	693	1	19538	2	N	-0-			-0-
*12	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	738	1	20297	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	874	1	12769	2	N	-0-			-0-
02	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	780	1	11110	2	N	-0-			-0-
03	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	926	1	13491	2	N	-0-			-0-
04	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	906	1	12681	2	N	-0-			-0-
05	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	922	1	13002	2	N	-0-			-0-
06	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	805	1	11277	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	12149	-0-	-282	-0-	836	1	11313	2	N	-0-			-0-
08	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	878	1	11891	2	N	-0-			-0-
09	12030	X	10713	-0-	-1317	-0-	764	1	9949	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	10625	-0-	-1806	-0-	742	1	9883	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	1723	-0-	-10307	-0-	222	1	1501	2	N	-0-			-0-
*12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	73	1	150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-			-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
04	2850	X	2848	-0-	-2	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
06	2850	X	2470	-0-	-380	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
07	2945	X	2186	-0-	-759	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
08	2945	X	1992	-0-	-953	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
10	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
*12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	2175	-0-	-8334	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
02	9492	X	-0-	-0-	-9492	-0-					N	-0-			-0-
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-			-0-
04	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-			-0-
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-			-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	58	-0-	-1368	-0-	58	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8194	-0-	5194	5194	305	1	7889	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	9356	-0-	6256	11450	343	1	9013	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	9585	-0-	6485	17935	344	1	9241	2	N	-0-					-0-
09	26301	X	8366	-0-	-17935	-0-	308	1	8058	2	N	-0-					-0-
10	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	343	1	9216	2	N	-0-					-0-
11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	287	1	8076	2	N	-0-					-0-
*12	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	277	1	7607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

01	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	578	1	16950	2	N	-0-					-0-
02	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	460	1	13955	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	14514	-0-	-366	-0-	471	1	14043	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	13340	-0-	-1060	-0-	432	1	12908	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	13234	-0-	-1646	-0-	425	1	12809	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	13507	-0-	-893	-0-	445	1	13062	2	N	-0-					-0-
07	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	496	1	14440	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	13576	-0-	-932	-0-	443	1	13133	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	12775	-0-	-725	-0-	414	1	12361	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	12818	-0-	-2062	-0-	404	1	12414	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	12924	-0-	-1476	-0-	393	1	12531	2	N	-0-					-0-
*12	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	479	1	15097	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
02	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
03	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	17185	2			N	-0-					-0-
04	20945	X	20945	-0-	-0-	-0-	20945	2			N	-0-					-0-
05	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
06	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
07	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
08	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
09	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
10	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
11	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	18146	2			N	-0-					-0-
*12	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	18486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27386	X	27386	-0-	-0-	-0-	27386	2			N	-0-					-0-
02	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	24173	2			N	-0-					-0-
03	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	23557	2			N	-0-					-0-
04	24697	X	24697	-0-	-0-	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
05	25446	X	25446	-0-	-0-	-0-	25446	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	24780	-0-	-0-	-0-	24780	2			N	-0-					-0-
07	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	23408	-0-	-28	-0-	23408	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	22266	-0-	-414	-0-	22266	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	22186	-0-	-1250	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	22096	-0-	-584	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
*12	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	22006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	16154	-0-	-524	-0-	1769	1	14385	2	N	-0-					-0-
02	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	1502	1	14568	2	N	-0-					-0-
03	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	1764	1	16337	2	N	-0-					-0-
04	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	1748	1	16091	2	N	-0-					-0-
05	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	1871	1	17629	2	N	-0-					-0-
06	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	1776	1	16027	2	N	-0-					-0-
07	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	1875	1	17076	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	16595	-0-	-83	-0-	1800	1	14795	2	N	-0-					-0-
09	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	1728	1	14557	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	16660	-0-	-18	-0-	1758	1	14902	2	N	-0-					-0-
11	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	1696	1	15437	2	N	-0-					-0-
*12	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	1736	1	15136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	582	1	16555	2	N	-0-			-0-
02	15344	X	13887	-0-	-1457	-0-	446	1	13441	2	N	-0-			-0-
03	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	579	1	17491	2	N	-0-			-0-
04	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	541	1	16170	2	N	-0-			-0-
05	17267	X	16492	-0-	-775	-0-	522	1	15970	2	N	-0-			-0-
06	16710	X	14763	-0-	-1947	-0-	478	1	14285	2	N	-0-			-0-
07	17267	X	14493	-0-	-2774	-0-	493	1	14000	2	N	-0-			-0-
08	17267	X	14648	-0-	-2619	-0-	477	1	14171	2	N	-0-			-0-
09	16710	X	15747	-0-	-963	-0-	512	1	15235	2	N	-0-			-0-
10	16492	X	16196	-0-	-296	-0-	511	1	15685	2	N	-0-			-0-
11	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	434	1	14695	2	N	-0-			-0-
*12	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	393	1	13219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	8963	-0-	-8645	-0-	8963	2			N	-0-			-0-
02	15904	X	8180	-0-	-7724	-0-	8180	2			N	-0-			-0-
03	17577	X	10341	-0-	-7236	-0-	10341	2			N	-0-			-0-
04	14070	X	13042	-0-	-1028	-0-	13042	2			N	-0-			-0-
05	14136	X	12416	-0-	-1720	-0-	12416	2			N	-0-			-0-
06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-			-0-
07	13485	X	10884	-0-	-2601	-0-	10884	2			N	-0-			-0-
08	13485	X	7720	-0-	-5765	-0-	7720	2			N	-0-			-0-
09	13050	X	2538	-0-	-10512	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
10	12431	X	2113	-0-	-10318	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
11	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-			-0-
02	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-			-0-
03	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-			-0-
04	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-			-0-
05	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-			-0-
06	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-			-0-
07	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-			-0-
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-			-0-
09	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-			-0-
10	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-			-0-
11	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-			-0-
*12	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4575	-0-	-45	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
*12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	22997	-0-	-377	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	20611	-0-	-501	-0-	20611	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	20982	-0-	-2392	-0-	20982	2			N	-0-					-0-
04	22260	X	18145	-0-	-4115	-0-	18145	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	18903	-0-	-4099	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20308	-0-	-1952	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	20353	-0-	-2463	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	20212	-0-	-775	-0-	20212	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	20096	-0-	-214	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
10	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
11	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
*12	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	20765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	25169	2			N	-0-					-0-
02	22095	X	22095	-0-	-0-	-0-	22095	2			N	-0-					-0-
03	23960	X	23960	-0-	-0-	-0-	23960	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	21284	-0-	-1426	-0-	21284	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	23438	-0-	-29	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	21812	-0-	-898	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	21127	-0-	-2340	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
09	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	25635	2			N	-0-					-0-
10	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-	25654	2			N	-0-					-0-
11	25000	X	25000	-0-	-0-	-0-	25000	2			N	-0-					-0-
*12	24798	X	24798	-0-	-0-	-0-	24798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	10924	-0-	-2716	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	9728	-0-	-2592	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	11907	-0-	-1733	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	9248	-0-	-3952	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	8375	-0-	-5265	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	7701	-0-	-3819	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	7330	-0-	-4574	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	6045	-0-	-5859	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
09	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
10	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
11	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
*12	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	9771	-0-	-5791	-0-	322	1	9449	2	N	-0-					-0-
02	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	740	1	15453	2	N	-0-					-0-
03	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	747	1	15108	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	14427	-0-	-453	-0-	685	1	13742	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	13814	-0-	-1934	-0-	660	1	13154	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	12833	-0-	-2407	-0-	629	1	12204	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	14420	-0-	-1328	-0-	721	1	13699	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	14538	-0-	-1210	-0-	721	1	13817	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	14092	-0-	-338	-0-	695	1	13397	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	14017	-0-	-398	-0-	679	1	13338	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	11329	-0-	-2741	-0-	543	1	10786	2	N	-0-					-0-
*12	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	639	1	12896	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	388	1	11365	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	596	1	9568	2	N	-0-					-0-
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	606	1	9558	2	N	-0-					-0-
04	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	553	1	8048	2	N	-0-					-0-
05	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	551	1	7818	2	N	-0-					-0-
06	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	502	1	6660	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5477	-0-	-785	-0-	437	1	5040	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	3469	-0-	-2793	-0-	350	1	3119	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	3350	-0-	-2710	-0-	348	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4319	-0-	-1943	-0-	398	1	3921	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4432	-0-	-1628	-0-	393	1	4039	2	N	-0-					-0-
*12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	405	1	4311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	408	1	12569	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	5720	-0-	-4388	-0-	186	1	5534	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	1415	-0-	-9776	-0-	47	1	1368	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	68	-0-	-10762	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-			-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-			-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

01	22587	X	22587	-0-	-0-	-0-	702	1	21885	2	N	-0-			-0-
02	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	663	1	20165	2	N	-0-			-0-
03	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	711	1	21655	2	N	-0-			-0-
04	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	733	1	22364	2	N	-0-			-0-
05	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	739	1	22400	2	N	-0-			-0-
06	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-	715	1	21063	2	N	-0-			-0-
07	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	745	1	21440	2	N	-0-			-0-
08	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	693	1	20438	2	N	-0-			-0-
09	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	673	1	19640	2	N	-0-			-0-
10	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	632	1	19240	2	N	-0-			-0-
11	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	577	1	18404	2	N	-0-			-0-
*12	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	591	1	18295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

01	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	608	1	18935	2	N	-0-			-0-
02	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	612	1	18613	2	N	-0-			-0-
03	21692	X	21692	-0-	-0-	-0-	689	1	21003	2	N	-0-			-0-
04	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	711	1	21690	2	N	-0-			-0-
05	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	664	1	20138	2	N	-0-			-0-
06	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	634	1	18686	2	N	-0-			-0-
07	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	653	1	18801	2	N	-0-			-0-
08	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	615	1	18120	2	N	-0-			-0-
09	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	492	1	14380	2	N	-0-			-0-
10	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	575	1	17516	2	N	-0-			-0-
11	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	524	1	16742	2	N	-0-			-0-
*12	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	531	1	16445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	588	1	17997	2	N	-0-			-0-
02	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	559	1	17228	2	N	-0-			-0-
03	20414	X	20414	-0-	-0-	-0-	654	1	19760	2	N	-0-			-0-
04	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	696	1	21179	2	N	-0-			-0-
05	21393	X	21393	-0-	-0-	-0-	688	1	20705	2	N	-0-			-0-
06	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	626	1	18314	2	N	-0-			-0-
07	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	640	1	18374	2	N	-0-			-0-
08	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	617	1	18209	2	N	-0-			-0-
09	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	628	1	18292	2	N	-0-			-0-
10	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	626	1	18975	2	N	-0-			-0-
11	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	565	1	17870	2	N	-0-			-0-
*12	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	561	1	17225	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	463	1	13581	2	N	-0-			-0-
02	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	715	1	13073	2	N	-0-			-0-
03	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	804	1	14011	2	N	-0-			-0-
04	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	772	1	12905	2	N	-0-			-0-
05	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	766	1	12411	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	762	1	12018	2	N	-0-			-0-
07	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	769	1	11722	2	N	-0-			-0-
08	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	713	1	10638	2	N	-0-			-0-
09	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	671	1	9707	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	9274	-0-	-522	-0-	618	1	8656	2	N	-0-			-0-
11	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	633	1	9073	2	N	-0-			-0-
*12	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	704	1	10862	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-			112
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-			112
03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-			112
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-			112
05	7285	X	6636	-0-	-649	-0-	6636	2			N	-0-			112
06	7050	X	7048	-0-	-2	-0-	7048	2			N	-0-			112
07	7285	X	5541	-0-	-1744	-0-	5541	2			N	-0-			112
08	7285	X	6531	-0-	-754	-0-	6531	2			N	-0-			112
09	7050	X	6094	-0-	-956	-0-	6094	2			N	-0-			112
10	7285	X	6380	-0-	-905	-0-	6380	2			N	-0-			112
11	7050	X	6166	-0-	-884	-0-	6166	2			N	-0-			112
*12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 80,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	542	1	16676	2	N	-0-			-0-
02	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	547	1	16289	2	N	-0-			-0-
03	17298	X	16312	-0-	-986	-0-	539	1	15773	2	N	-0-			-0-
04	16740	X	15280	-0-	-1460	-0-	500	1	14780	2	N	-0-			-0-
05	17484	X	15202	-0-	-2282	-0-	493	1	14709	2	N	-0-			-0-
06	16920	X	13960	-0-	-2960	-0-	458	1	13502	2	N	-0-			-0-
07	17484	X	14352	-0-	-3132	-0-	478	1	13874	2	N	-0-			-0-
08	16306	X	14086	-0-	-2220	-0-	458	1	13628	2	N	-0-			-0-
09	15270	X	13929	-0-	-1341	-0-	456	1	13473	2	N	-0-			-0-
10	15190	X	14266	-0-	-924	-0-	453	1	13813	2	N	-0-			-0-
11	13950	X	13538	-0-	-412	-0-	410	1	13128	2	N	-0-			-0-
*12	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	418	1	12982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30907	X	27256	-0-	-3651	-0-	27256	2			N	-0-			-0-
02	27524	X	24472	-0-	-3052	-0-	24472	2			N	-0-			-0-
03	30008	X	27024	-0-	-2984	-0-	27024	2			N	-0-			-0-
04	28530	X	25490	-0-	-3040	-0-	25490	2			N	-0-			-0-
05	27776	X	25820	-0-	-1956	-0-	25820	2			N	-0-			-0-
06	26370	X	25229	-0-	-1141	-0-	25229	2			N	-0-			-0-
07	27094	X	25085	-0-	-2009	-0-	25085	2			N	-0-			-0-
08	27032	X	23917	-0-	-3115	-0-	23917	2			N	-0-			-0-
09	25500	X	21964	-0-	-3536	-0-	21964	2			N	-0-			-0-
10	26071	X	22237	-0-	-3834	-0-	22237	2			N	-0-			-0-
11	25230	X	20813	-0-	-4417	-0-	20813	2			N	-0-			-0-
*12	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20890	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2332	-0-	-892	-0-	2332	2			Y	-0-			-0-
02	2856	X	2247	-0-	-609	-0-	2247	2			Y	-0-			-0-
03	3007	X	2400	-0-	-607	-0-	2400	2			Y	-0-			-0-
04	2820	X	2470	-0-	-350	-0-	2470	2			Y	-0-			-0-
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-			-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-			-0-
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-			-0-
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-			-0-
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-			-0-
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-			-0-
11	3150	X	2043	-0-	-1107	-0-	2043	2			Y	-0-			-0-
12	3255	X	1962	-0-	-1293	-0-	1962	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	8383	-0-	-4730	-0-	8381	2	2	9	Y	2					110
02	11844	X	9043	-0-	-2801	-0-	9003	2	40	9	Y	36					146
03	13113	X	8927	-0-	-4186	-0-	8925	2	2	9	Y	2					148
04	12000	X	8527	-0-	-3473	-0-	8493	2	34	9	Y	31					179
05	10788	X	8565	-0-	-2223	-0-	8564	2	1	9	Y	1					180
06	9690	X	8549	-0-	-1141	-0-	8549	2			Y	-0-					180
07	10013	X	8363	-0-	-1650	-0-	8350	2	13	9	Y	12					192
08	8928	X	8500	-0-	-428	-0-	8499	2	1	9	Y	1	164	1			29
09	8550	X	8521	-0-	-29	-0-	8520	2	1	9	Y	1					30
10	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			Y	-0-					30
11	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			Y	-0-					30
*12	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 104,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	388 15	1 9	2506	2	Y	14					50
02	2968	X	2714	-0-	-254	-0-	350 74	1 9	2290	2	Y	67					117
03	3286	X	2574	-0-	-712	-0-	388 31	1 9	2155	2	Y	28					145
04	3030	X	2538	-0-	-492	-0-	375 42	1 9	2121	2	Y	38					183
05	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	388 8	1 9	2593	2	Y	7					190
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	375 31	1 9	2566	2	Y	28	173	1			45
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	388 45	1 9	2628	2	Y	41					86
08	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	388 17	1 9	2520	2	Y	15					101
09	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	375 46	1 9	2312	2	Y	42					143
10	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	388 14	1 9	2390	2	Y	13					156
11	2970	X	2601	-0-	-369	-0-	375 41	1 9	2185	2	Y	37					193
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	388 21	1 9	2295	2	Y	19	180	1			32

TOTAL GAS PROD: 33,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

01	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1868	-0-	-412	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1930	-0-	-240	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

01	4588	X	4066	-0-	-522	-0-	388	1	3678	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3568	-0-	-380	-0-	350	1	3218	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3931	-0-	-223	-0-	388	1	3543	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3864	-0-	-156	-0-	375	1	3489	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	388	1	3526	2	Y	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	375	1	3570	2	Y	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	388	1	3708	2	Y	-0-					-0-
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	388	1	3463	2	Y	-0-					-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	375	1	3374	2	Y	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	388	1	3495	2	Y	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	375	1	3139	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3603	-0-	-489	-0-	388	1	3215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

01	3379	X	2436	-0-	-943	-0-	2430	2	6	9	Y	5	2	8			44
02	3024	X	2760	-0-	-264	-0-	2747	2	13	9	Y	12					56
03	3348	X	2712	-0-	-636	-0-	2705	2	7	9	Y	6	4	8			58
04	3240	X	2541	-0-	-699	-0-	2533	2	8	9	Y	7	5	8			60
05	3069	X	2388	-0-	-681	-0-	2385	2	3	9	Y	3					63
06	2970	X	2674	-0-	-296	-0-	2673	2	1	9	Y	1					64
07	3069	X	2432	-0-	-637	-0-	2430	2	2	9	Y	2					66
08	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	2637	2	11	9	Y	10	4	8			72
09	2670	X	2563	-0-	-107	-0-	2563	2			Y	-0-					72
10	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	2633	2	1	9	Y	1					73
11	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	2224	2	6	9	Y	5					78
12	2635	X	2248	-0-	-387	-0-	2239	2	9	9	Y	8	2	8			84

TOTAL GAS PROD: 30,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

01	6913	X	3329	-0-	-3584	-0-	3323	2	6	9	Y	5					51
02	5992	X	5546	-0-	-446	-0-	5514	2	32	9	Y	29					80
03	6541	X	5997	-0-	-544	-0-	5958	2	39	9	Y	35					115
04	6330	X	5633	-0-	-697	-0-	5620	2	13	9	Y	12					127
05	6138	X	5990	-0-	-148	-0-	5978	2	12	9	Y	11					138
06	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	5450	2	4	9	Y	4					142
07	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5948	2	18	9	Y	16					158
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5993	2	26	9	Y	24	158	1			24
09	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5796	2	7	9	Y	6					30
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5987	2	8	9	Y	7					37
11	5820	X	5612	-0-	-208	-0-	5600	2	12	9	Y	11					48
12	6014	X	5311	-0-	-703	-0-	5305	2	6	9	Y	5					53

TOTAL GAS PROD: 66,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

01	4712	X	4320	-0-	-392	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4443	-0-	-987	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	4327	-0-	-1284	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	4616	-0-	-995	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	3536	-0-	-1744	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	352	-0-	-5104	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6639	-0-	-274	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6043	-0-	-201	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6737	-0-	-176	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6270	-0-	-360	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6490	-0-	-361	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6217	-0-	-510	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
09	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6358	-0-	-152	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6029	-0-	-271	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6048	-0-	-586	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7201	-0-	-1696	-0-	775	1	6426	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	4899	-0-	-2689	-0-	700	1	4199	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	4718	-0-	-3683	-0-	775	1	3943	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	2949	-0-	-4011	-0-	750	1	2199	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	200	-0-	-6992	-0-	200	1			N	-0-					-0-
06	6960	X	2842	-0-	-4118	-0-	650	1	2192	2	N	-0-					-0-
07	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	775	1	7358	2	N	-0-					-0-
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	775	1	5339	2	N	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	750	1	5314	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	5293	-0-	-2829	-0-	775	1	4518	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	4551	-0-	-3309	-0-	750	1	3801	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4795	-0-	-2149	-0-	775	1	4020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEFTY RIESLING WELL #: 2H RRCID -> 245272 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 7446 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	6213	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5095	-0-	-645	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	4785	-0-	-1508	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	4944	-0-	-1056	-0-	4943	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6200	X	5163	-0-	-1037	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	5042	-0-	-298	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			Y	-0-					-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			Y	-0-					-0-
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			Y	-0-					-0-
*12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 2H RRCID -> 248198 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5823 - 9565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 1H RRCID -> 248199 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5883 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 1H RRCID -> 249962 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7778 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	23	-0-	-11075	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-					N	-0-					-0-
03	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
04	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1566	-0-	-834	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					205
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					205
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	3	1	9	N	1	1	8			205
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					205
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					205
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1084	3			N	-0-					205
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					205
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					205
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					205
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					205
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 9,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					15
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					15
03	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					15
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					15
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					15
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					15
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					15
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					15
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					15
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					15
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 11,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					123
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					123
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	3			N	-0-					123
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					123
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					123
06	1410	N	1167	-0-	-243	-0-	1167	3			N	-0-					123
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					123
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					123
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					123
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					123
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 11,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					153
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					153
03	620	N	146	-0-	-474	-0-	146	3			N	-0-					153
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					153
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					153
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1321	-0-	-2275	-0-	1321	3			N	-0-					18
02	3248	X	1118	-0-	-2130	-0-	1118	3			N	-0-					18
03	3596	X	2964	-0-	-632	-0-	2964	3			N	-0-					18
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					18
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					18
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					18
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					18
08	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2598	3			N	-0-					18
09	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	2863	3			N	-0-					18
10	3596	X	172	-0-	-3424	-0-	172	3			N	-0-					18
11	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2732	3			N	-0-					18
*12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 24,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					70
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					70
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					70
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	3			N	-0-					70
05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			N	-0-					70
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					70
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					70
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					70
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					70
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			N	-0-					70
*11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					70
*12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 57,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4849	-0-	-2126	-0-	4849	3			N	-0-					161
02	4648	X	2242	-0-	-2406	-0-	2242	3			N	-0-					161
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					161
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					161
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					161
06	5820	X	4403	-0-	-1417	-0-	4403	3			N	-0-					161
07	6014	X	4359	-0-	-1655	-0-	4359	3			N	-0-					161
08	6014	X	4811	-0-	-1203	-0-	4811	3			N	-0-					161
09	6210	X	1232	-0-	-4978	-0-	1232	3			N	-0-					161
10	6975	X	2027	-0-	-4948	-0-	2027	3			N	-0-					161
11	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	4155	3	127	9	N	115	166	1			110
*12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 44,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					6
05	14B2 EXT		1200	-0-	1200	1341	1200	3			N	-0-					6
06	14B2 EXT		1684	-0-	1684	3025	1684	3			N	-0-					6
07	14B2 EXT		1707	-0-	1707	4732	1707	3			N	-0-					6
08	14B2 EXT		917	-0-	917	5649	917	3			N	-0-					6
09	6170	X	521	-0-	-5649	-0-	521	3			N	-0-					6
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					6
11	900	N	17	-0-	-883	-0-	2	3	15	9	N	14	12	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					25
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					25
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					25
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					25
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					25
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					25
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MAKPHAILBULCHOKE WELL #: 1 RRCID -> 194050 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7742 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					27
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					27
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					27
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					27
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					48
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					48
03	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	3			Y	-0-					48
04	480	N	87	-0-	-393	-0-	87	3			Y	-0-					48
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAGE WELL #: 1 RRCID -> 197082 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7714 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	553	3	50	9	Y	45					87
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	402	3	34	9	Y	31					118
03	930	N	736	-0-	-194	-0-	699	3	37	9	Y	34					152
04	570	N	427	-0-	-143	-0-	404	3	23	9	Y	21					173
05	496	N	194	-0-	-302	-0-	192	3	2	9	Y	2	175	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2389	3	262	9	N	238	299	1			104
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1891	3	165	9	N	150	161	1			93
03	2511	N	2370	-0-	-141	-0-	2147	3	223	9	N	203	158	1			138
04	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	170	182	1			126
05	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2021	3	199	9	N	181	180	1			127
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2411	3	198	9	N	180	176	1			131
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1461	3	223	9	N	203	171	1			163
08	2232	N	1401	-0-	-831	-0-	1210	3	191	9	N	174	175	1			162
09	2550	N	1022	-0-	-1528	-0-	858	3	164	9	N	149	173	1			138
10	1674	N	1002	-0-	-672	-0-	822	3	180	9	N	164	173	1			129
11	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1024	3	195	9	N	177	152	1			154
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1056	3	183	9	N	166	162	1			158

TOTAL GAS PROD: 19,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RUTHERFORD, BILLY K. WELL #: 1 RRCID -> 198491 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7402 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	3			N	-0-	80	7			10
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-					10
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	648	3	66	9	N	60					70
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					70
07	558	N	103	-0-	-455	-0-	103	3			N	-0-					70
08	713	N	20	-0-	-693	-0-	20	3			N	-0-					70
09	360	N	45	-0-	-315	-0-	45	3			N	-0-					70
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					70
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					70
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					45
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	874	3	8	9	N	7					52
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					52
04	3000	N	9321	-0-	6321	6321	9309	3	12	9	N	11					63
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	3221					N	-0-					63
06	3000	N	1050	-0-	-1950	1271	1050	3			N	-0-					63
07	1785	X	514	-0-	-1271	-0-	514	3			N	-0-					63
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					63
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					63
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					63
11	1020	X	5	-0-	-1015	-0-	5	3			N	-0-					63
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 13,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					68
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	9					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					77
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					77
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					77
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	651	N	313	-0-	-338	-0-	313	3			N	-0-	43	7			22
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	3			N	-0-					22
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					22
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	199	3	9	9	N	8					30
07	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					30
08	527	N	25	-0-	-502	-0-	25	3			N	-0-					30
09	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	3			N	-0-					30
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					30
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					30
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 200932 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7874 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	25644	-0-	22544	42620	25176	3	468	9	N	425	375	1			189
02	2800	N	4462	-0-	1662	44282	4460	3	2	9	N	2	162	1			29
03	63319	X	19037	-0-	-44282	-0-	18902	3	135	9	N	123					152
04	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	24404	3	189	9	N	172	188	1			136
05	26475	X	26475	-0-	-0-	-0-	26302	3	173	9	N	157	178	1			115
06	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	19975	3	153	9	N	139	183	1			71
07	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	19833	3	132	9	N	120	153	1			38
08	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	18602	3	78	9	N	71					109
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	971	3	15	9	N	14					123
10	961	X	231	-0-	-730	-0-	231	3			N	-0-					123
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					123
*12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2321	3	22	9	N	20					143

TOTAL GAS PROD: 162,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51894	X	25226	-0-	-26668	-0-	24837	3	389	9	N	354	329	1			173
02	46872	X	5150	-0-	-41722	-0-	5087	3	63	9	N	57	163	1			67
03	51894	X	21138	-0-	-30756	-0-	20882	3	256	9	N	233	175	1			125
04	50220	X	25471	-0-	-24749	-0-	25252	3	219	9	N	199	170	1			154
05	51894	X	26629	-0-	-25265	-0-	26449	3	180	9	N	164	168	1			150
06	50220	X	19212	-0-	-31008	-0-	19151	3	61	9	N	55	173	1			32
07	51894	X	18128	-0-	-33766	-0-	18019	3	109	9	N	99					131
08	26629	X	16420	-0-	-10209	-0-	16342	3	78	9	N	71	158	1			44
09	25770	X	608	-0-	-25162	-0-	599	3	9	9	N	8					52
10	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					N	-0-					52
11	19200	X	304	-0-	-18896	-0-	215	3	89	9	N	81					133
*12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1899	3	66	9	N	60	173	1			20

TOTAL GAS PROD: 160,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	11	7			27
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					27
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
08	3100	N	6368	-0-	3268	3268	5462	3	906	9	N	824	671	1			180
09	3000	N	24894	-0-	21894	25162	22644	3	2250	9	N	2045	1704	1			521
10	3100	N	19656	-0-	16556	41718	18514	3	1142	9	N	1038	1227	1			332
11	57295	X	15577	-0-	-41718	-0-	14810	3	767	9	N	697	692	1			337
*12	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	13352	3	630	9	N	573	676	1			234

TOTAL GAS PROD: 80,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-	130	7			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					47
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	160	3	53	9	N	48					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					95
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					95
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	215	3	52	9	N	47	135	1			7
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	380	3	39	9	N	35					42
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	765	3	55	9	N	50					92
11	3000	N	3252	-0-	252	252	2973	3	279	9	N	254	167	1			179
*12	1819	N	1567	-0-	-252	-0-	1500	3	67	9	N	61					240

TOTAL GAS PROD: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-	7	7			77
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	3			N	-0-					77
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					77
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					77
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					77
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					77
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					77
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					77
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					77
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 204946 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8300 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	1302	N	372	-0-	-930	-0-	372	3			N	-0-					70
04	1200	N	571	-0-	-629	-0-	571	3			N	-0-	70	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	33677	-0-	30577	30577	31165	3	2512	9	N	2284	2090	1			194
08	3100	N	30944	-0-	27844	58421	29438	3	1506	9	N	1369	1221	1			342
09	3000	N	26098	-0-	23098	81519	25151	3	947	9	N	861	874	1			329
10	106813	X	25294	-0-	-81519	-0-	24469	3	825	9	N	750	722	1			357
11	22899	X	22899	-0-	-0-	-0-	22425	3	474	9	N	431	543	1			245
*12	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	21698	3	741	9	N	674	528	1			391

TOTAL GAS PROD: 163,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,369

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					33
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					33
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					33
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					33
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					33
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	38	3	4	9	Y	4					37
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					37
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					37
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					37
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					117
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					117
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-	28	7			89
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					89
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	535	3	1	9	N	1					90
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	829	3	94	9	N	85					175
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	510	3	48	9	N	44	189	1			30
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	940	3	11	9	N	10					40
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	867	3	66	9	N	60					100
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					100
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					100
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 205689 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8262 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					24
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					24
03	3100	N	4972	-0-	1872	1872	3935	3	1037	9	N	943	833	1			134
*04	0	W	19837	-0-	19837	21709	18559	3	1278	9	N	1162	1178	1			118
*05	0	W	17850	-0-	17850	39559	17071	3	779	9	N	708	519	1			307
*06	0	W	16406	-0-	16406	55965	15880	3	526	9	N	478	528	1			257
*07	0	W	14209	-0-	14209	70174	13823	3	386	9	N	351	515	1			93
*08	0	W	14780	-0-	14780	84954	14439	3	341	9	N	310	339	1			64
*09	0	W	13440	-0-	13440	98394	13176	3	264	9	N	240	165	1			139
*10	0	W	13056	-0-	13056	111450	12826	3	230	9	N	209	152	1			196
*11	0	W	12755	-0-	12755	124205	12590	3	165	9	N	150	160	1			186
*12	0	W	13474	-0-	13474	137679	13299	3	175	9	N	159	126	1			219

TOTAL GAS PROD: 140,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,710

MAXWELL BILLY J. WELL #: 1 RRCID -> 206649 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 8228 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	32	7			72
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	92	7			15
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	393	3	64	9	N	58					73
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	373	3	56	9	N	51					124
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	173	3	18	9	N	16					140
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	328	3	33	9	N	30	38	1			132
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	3	10	9	N	9	141	1			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

PETTY WELL #: 1A RRCID -> 207961 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7744 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	3000	N	17358	-0-	14358	14358	16239	3	1119	9	Y	1017	831	1			209
07	3100	N	14853	-0-	11753	26111	14340	3	513	9	Y	466	525	1			150
08	3100	N	12997	-0-	9897	36008	12697	3	300	9	Y	273	353	1			70
09	36014	X	6	-0-	-36008	-0-	6	3			Y	-0-					70
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3288	3	110	9	Y	100					170
11	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10751	3	229	9	Y	208	172	1			206
*12	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11017	3	160	9	Y	145	172	1			179

TOTAL GAS PROD: 70,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,209

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2 RRCID -> 210287 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8380 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	3100	N	18591	-0-	15491	15491	13611	3	4980	9	N	4527	4373	1			219
04	3000	N	34199	-0-	31199	46690	29169	3	5030	9	N	4573	4406	1			386
05	3100	N	34630	-0-	31530	78220	31485	3	3145	9	N	2859	2987	1			258
06	3000	N	28848	-0-	25848	104068	26927	3	1921	9	N	1746	1759	1			245
07	130678	X	26610	-0-	-104068	-0-	25061	3	1549	9	N	1408	1221	1			432
08	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	22800	3	1200	9	N	1091	1235	1			288
09	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	21063	3	1011	9	N	919	898	1			309
10	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	20642	3	873	9	N	794	541	1			562
11	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	18891	3	745	9	N	677	890	1			349
*12	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	19099	3	668	9	N	607	538	1			418

TOTAL GAS PROD: 249,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8030 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					154
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					154
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-	74	7			80
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					80
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					80
08	3100	N	17392	-0-	14292	14292	16336	3	1056	9	N	960	693	1			347
09	3000	N	12344	-0-	9344	23636	11627	3	717	9	N	652	708	1			291
10	3100	N	21801	-0-	18701	42337	21288	3	513	9	N	466	527	1			230
11	61015	X	18678	-0-	-42337	-0-	18263	3	415	9	N	377	338	1			269
*12	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	18803	3	337	9	N	306	343	1			232

TOTAL GAS PROD: 91,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,761

MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	1	5			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1847	-0-	-261	-0-	1823	3	24	9	N	22	173	1			60
02	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					60
03	1922	X	1552	-0-	-370	-0-	1552	3			N	-0-	45	7			15
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					15
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3130	3	25	9	N	23					38
06	1830	X	1774	-0-	-56	-0-	1764	3	10	9	N	9					47
07	2449	X	2041	-0-	-408	-0-	2027	3	14	9	N	13					60
08	3162	X	2005	-0-	-1157	-0-	1867	3	138	9	N	125					185
09	3060	X	1683	-0-	-1377	-0-	1675	3	8	9	N	7					192
10	3162	X	1689	-0-	-1473	-0-	1676	3	13	9	N	12					204
11	1980	X	1646	-0-	-334	-0-	1632	3	14	9	N	13	170	1			47
*12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1633	3	12	9	N	11					58

TOTAL GAS PROD: 23,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1220	3	39	9	N	35	184	1			82
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1623	3	54	9	N	49					131
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-	53	7			78
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					78
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2150	3	4	9	N	4					82
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1558	3	42	9	N	38					120
07	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	1142	3	48	9	N	44					164
08	1519	N	478	-0-	-1041	-0-	460	3	18	9	N	16					180
09	1470	N	977	-0-	-493	-0-	879	3	98	9	N	89	177	1			92
10	1178	N	624	-0-	-554	-0-	607	3	17	9	N	15					107
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	554	3	52	9	N	47					154
12	1023	N	576	-0-	-447	-0-	576	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 14,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1599	3	28	9	N	25	174	1			47
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1509	3	20	9	N	18					65
03	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	3			N	-0-	13	7			52
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					52
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1990	3	9	9	N	8					60
06	1800	N	1415	-0-	-385	-0-	1376	3	39	9	N	35					95
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					95
08	3100	N	12183	-0-	9083	9083	11085	3	1098	9	N	998	706	1			387
09	3000	N	20201	-0-	17201	26284	18903	3	1298	9	N	1180	1250	1			317
10	3100	N	16493	-0-	13393	39677	15706	3	787	9	N	715	686	1			346
11	52822	X	13145	-0-	-39677	-0-	12712	3	433	9	N	394	528	1			212
*12	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	11653	3	360	9	N	327	337	1			202

TOTAL GAS PROD: 84,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,700

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5385	-0-	5385	33552	5374	3	11	9	N	10					33
02	0	W	4555	-0-	4555	38107	4544	3	11	9	N	10					43
03	43199	X	5092	-0-	-38107	-0-	5082	3	10	9	N	9					52
04	5700	X	5273	-0-	-427	-0-	5270	3	3	9	N	3					55
05	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5366	3	2	9	N	2					57
06	5220	X	5103	-0-	-117	-0-	5102	3	1	9	N	1					58
07	5456	X	4657	-0-	-799	-0-	4651	3	6	9	N	5	45	1			18
08	5456	X	4506	-0-	-950	-0-	4500	3	6	9	N	5					23
09	5280	X	384	-0-	-4896	-0-	376	3	8	9	N	7					30
10	5363	X	4558	-0-	-805	-0-	4552	3	6	9	N	5					35
11	5100	X	4464	-0-	-636	-0-	4450	3	14	9	N	13					48
*12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4538	3	3	9	N	3	24	1			27

TOTAL GAS PROD: 53,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7300 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	77	3	35	9	N	32					100
08	3100	N	6461	-0-	3361	3361	5671	3	790	9	N	718	704	1			114
09	3000	N	6839	-0-	3839	7200	6401	3	438	9	N	398	345	1			167
10	3100	N	11639	-0-	8539	15739	11372	3	267	9	N	243	326	1			84
11	23559	X	7820	-0-	-15739	-0-	7577	3	243	9	N	221	171	1			134
*12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6747	3	179	9	N	163	155	1			142

TOTAL GAS PROD: 39,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,786

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4804	3	21	9	N	19					54
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4479	3	20	9	N	18					72
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5060	3	13	9	N	12					84
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4510	3	11	9	N	10					94
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4839	3	4	9	N	4	64	1			34
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	3	1	9	N	1					35
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4192	3	2	9	N	2					37
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4065	3	3	9	N	3					40
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5137	3	6	9	N	5					45
10	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5552	3	11	9	N	10					55
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5718	3	15	9	N	14					69
*12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5522	3	13	9	N	12					81

TOTAL GAS PROD: 58,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5060	3	18	9	N	16	76	1			33
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3876	3	6	9	N	5					38
03	6231	X	4790	-0-	-1441	-0-	4777	3	13	9	N	12					50
04	6030	X	4181	-0-	-1849	-0-	4161	3	20	9	N	18					68
05	6231	X	4079	-0-	-2152	-0-	4049	3	30	9	N	27					95
06	4920	X	3395	-0-	-1525	-0-	3351	3	44	9	N	40	55	1			80
07	4805	X	3908	-0-	-897	-0-	3908	3			N	-0-					80
08	4805	X	4380	-0-	-425	-0-	4371	3	9	9	N	8					88
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4695	3	22	9	N	20					108
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4232	3	12	9	N	11	64	1			55
11	4230	X	3899	-0-	-331	-0-	3888	3	11	9	N	10					65
*12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3995	3	9	9	N	8					73

TOTAL GAS PROD: 50,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 237375 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7320 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2013 - PLUGGED 10/18/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 237391 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7510 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	1406	-0-	-3120	-0-	1378	3	28	9	N	25					49
02	4060	X	3953	-0-	-107	-0-	3920	3	33	9	N	30					79
03	4495	X	4198	-0-	-297	-0-	4159	3	39	9	N	35					114
04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6410	3	74	9	N	67					181
05	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7337	3	36	9	N	33	169	1			45
06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7329	3	52	9	N	47					92
07	6696	X	6084	-0-	-612	-0-	6067	3	17	9	N	15	85	1			22
08	7378	X	5328	-0-	-2050	-0-	5297	3	31	9	N	28					50
09	7380	X	3162	-0-	-4218	-0-	3139	3	23	9	N	21					71
10	7626	X	3901	-0-	-3725	-0-	3866	3	35	9	N	32	63	1			40
11	7380	X	3365	-0-	-4015	-0-	3337	3	28	9	N	25					65
*12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2508	3	10	9	N	9					74

TOTAL GAS PROD: 55,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					67
02	1820	X	1691	-0-	-129	-0-	1682	3	9	9	N	8					75
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3416	3	10	9	N	9					84
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3982	3	7	9	N	6					90
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4572	3	2	9	N	2					92
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					92
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					92
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					92
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	3	2	9	N	2					94
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3792	3	1	9	N	1					95
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9					104
*12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	3	1	9	N	1					105

TOTAL GAS PROD: 42,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3985	X	2324	-0-	-1661	-0-	2322	3	2	9	N	2					49
02	2548	X	1955	-0-	-593	-0-	1943	3	12	9	N	11					60
03	2821	X	1775	-0-	-1046	-0-	1773	3	2	9	N	2					62
04	2730	X	1851	-0-	-879	-0-	1850	3	1	9	N	1					63
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	7					70
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2547	3	8	9	N	7					77
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					77
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					77
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					77
10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					77
11	2730	N	2729	-0-	-1	-0-	2728	3	1	9	N	1					78
12	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	2788	3	10	9	N	9					87

TOTAL GAS PROD: 27,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5421	3	17	9	N	15					50
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4810	3	11	9	N	10					60
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5490	3	13	9	N	12					72
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5597	3	6	9	N	5					77
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5566	3	1	9	N	1					78
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5369	3	2	9	N	2					80
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5120	3	4	9	N	4	1	5			83
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-	48	1			35
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5019	3	8	9	N	7					42
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5100	3	17	9	N	15					57
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4790	3	6	9	N	5					62
*12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5502	3	1	9	N	1					63

TOTAL GAS PROD: 63,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		496	-0-	496	496	496	3			N	-0-					15
04	14B2 EXT		922	-0-	922	1418	920	3	2	9	N	2					17
05	14B2 EXT		838	-0-	838	2256	838	3			N	-0-					17
06	2967	X	711	-0-	-2256	-0-	711	3			N	-0-					17
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					17
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					17
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3736	-0-	-1720	-0-	3672	3	64	9	N	58					92
02	4788	X	4230	-0-	-558	-0-	4202	3	28	9	N	25					117
03	5301	X	4027	-0-	-1274	-0-	3970	3	57	9	N	52					169
04	5130	X	4291	-0-	-839	-0-	4245	3	46	9	N	42	179	1			32
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4687	3	61	9	N	55					87
06	4530	X	4106	-0-	-424	-0-	4070	3	36	9	N	33					120
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5021	3	25	9	N	23	100	1			43
08	4743	X	4700	-0-	-43	-0-	4652	3	48	9	N	44					87
09	4590	X	3765	-0-	-825	-0-	3723	3	42	9	N	38					125
10	5053	X	4892	-0-	-161	-0-	4816	3	76	9	N	69	110	1			84
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5126	3	51	9	N	46					130
*12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4565	3	15	9	N	14					144

TOTAL GAS PROD: 53,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2470	3	8	9	N	7					95
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2221	3	9	9	N	8	86	1			17
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2419	3	29	9	N	26					43
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2135	3	8	9	N	7					50
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2619	3	9	9	N	8					58
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					58
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					58
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					58
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2285	3	2	9	N	2					60
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2191	3	11	9	N	10					70
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					70
*12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 27,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1185	3	76	9	N	69					139
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1252	3	57	9	N	52					191
03	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1175	3	4	9	N	4					195
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	32					227
05	1457	N	93	-0-	-1364	-0-	24	3	69	9	N	63					290
06	1140	N	65	-0-	-1075	-0-	57	3	8	9	N	7					297
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	N	2					299
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					299
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					299
10	899	N	54	-0-	-845	-0-	54	3			N	-0-					299
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					299
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3808	-0-	-2485	-0-	3784	3	24	9	N	22					159
02	4872	X	4561	-0-	-311	-0-	4437	3	124	9	N	113	215	1			57
03	5394	X	4694	-0-	-700	-0-	4647	3	47	9	N	43					100
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5889	3	35	9	N	32					132
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5799	3	39	9	N	35	119	1			48
06	4890	X	4161	-0-	-729	-0-	4139	3	22	9	N	20					68
07	6107	X	3459	-0-	-2648	-0-	3441	3	18	9	N	16					84
08	6107	X	3763	-0-	-2344	-0-	3743	3	20	9	N	18					102
09	5910	X	3734	-0-	-2176	-0-	3677	3	57	9	N	52					154
10	5828	X	4263	-0-	-1565	-0-	4241	3	22	9	N	20					174
11	4170	X	3972	-0-	-198	-0-	3940	3	32	9	N	29	146	1			57
*12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4023	3	28	9	N	25					82

TOTAL GAS PROD: 52,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6413	-0-	-2484	-0-	6365	3	48	9	N	44					102
02	7112	X	6582	-0-	-530	-0-	6300	3	282	9	N	256	313	1			45
03	7378	X	7130	-0-	-248	-0-	7032	3	98	9	N	89					134
04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8352	3	105	9	N	95	159	1			70
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8184	3	122	9	N	111	67	1			114
06	7050	X	5797	-0-	-1253	-0-	5742	3	55	9	N	50					164
07	8742	X	4511	-0-	-4231	-0-	4464	3	47	9	N	43					207
08	8742	X	5147	-0-	-3595	-0-	5068	3	79	9	N	72	172	1			107
09	8460	X	5009	-0-	-3451	-0-	4831	3	178	9	N	162	187	1			82
10	8308	X	6572	-0-	-1736	-0-	6449	3	123	9	N	112					194
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5990	3	92	9	N	84	226	1			52
*12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6030	3	64	9	N	58					110

TOTAL GAS PROD: 76,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4000	3	57	9	N	52					124
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3018	3	39	9	N	35					159
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					159
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1400	3	61	9	N	55					214
05	1426	X	42	-0-	-1384	-0-	42	3			N	-0-					214
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					214
07	1426	X	74	-0-	-1352	-0-	74	3			N	-0-					214
08	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	37	3			N	-0-					214
09	1380	X	18	-0-	-1362	-0-	18	3			N	-0-					214
10	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					214
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					214
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 11,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2101	3	251	9	N	228	173	1			195
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2436	3	79	9	N	72					267
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	974	3	30	9	N	27	172	1			122
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					122
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					122
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	958	3	42	9	N	38					160
07	3100	N	6524	-0-	3424	3424	6426	3	98	9	N	89	169	1			80
08	3100	N	2344	-0-	-756	2668	2287	3	57	9	N	52					132
09	2668	N	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					132
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					132
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					132
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 15,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 249961 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 9291 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	339	-0-	-653	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	896	X	82	-0-	-814	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2405	-0-	-447	-0-	2373	3	32	9	N	29					72
02	2576	X	1983	-0-	-593	-0-	1831	3	152	9	N	138	90	1			120
03	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	2565	3	79	9	N	72	127	1			65
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2853	3	63	9	N	57					122
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2964	3	120	9	N	109	79	1			152
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2749	3	76	9	N	69	161	1			60
07	3007	X	2553	-0-	-454	-0-	2492	3	61	9	N	55					115
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3991	3	77	9	N	70					185
09	2970	X	1722	-0-	-1248	-0-	1602	3	120	9	N	109	182	1			112
10	3069	X	1908	-0-	-1161	-0-	1831	3	77	9	N	70					182
11	3930	X	1337	-0-	-2593	-0-	1247	3	90	9	N	82	186	1			78
12	DLQ G-10		1399	-0-	1399	1399	1356	3	43	9	N	39					117

TOTAL GAS PROD: 28,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1273	-0-	1273	2931	1247	3	26	9	N	24					67
02	7588	X	4657	-0-	-2931	-0-	4572	3	85	9	N	77					144
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2613	3	42	9	N	38	129	1			53
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	5					58
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5222	3	77	9	N	70	76	1			52
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5219	3	36	9	N	33					85
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6745	3	2	9	N	2					87
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8322	3	56	9	N	51	120	1			18
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7326	3	11	9	N	10					28
10	5673	X	1363	-0-	-4310	-0-	1330	3	33	9	N	30					58
11	5490	X	3	-0-	-5487	-0-	3	3			N	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 42,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1968	-0-	1968	2618	1957	3	11	9	N	10					70
02	5940	X	3322	-0-	-2618	-0-	3270	3	52	9	N	47					117
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2419	3	40	9	N	36	51	1			102
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2943	3	11	9	N	10					112
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4776	3	33	9	N	30	90	1			52
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5266	3	9	9	N	8					60
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2527	3	11	9	N	10					70
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3372	3	34	9	N	31	58	1			43
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	7					50
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	7					57
11	750	X	345	-0-	-405	-0-	312	3	33	9	N	30					87
*12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 29,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2552	-0-	-951	-0-	2532	3	20	9	N	18					68
02	3164	X	2312	-0-	-852	-0-	2277	3	35	9	N	32					100
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2685	3	19	9	N	17					117
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2720	3	20	9	N	18					135
05	2573	X	2530	-0-	-43	-0-	2515	3	15	9	N	14	111	1			38
06	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	2426	3	15	9	N	14					52
07	2821	X	2467	-0-	-354	-0-	2466	3	1	9	N	1					53
08	2821	X	717	-0-	-2104	-0-	707	3	10	9	N	9					62
09	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	2395	3	7	9	N	6					68
10	2542	X	2352	-0-	-190	-0-	2352	3			N	-0-					68
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3231	3	24	9	N	22					90
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 28,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3775	-0-	-2115	-0-	3756	3	19	9	N	17					62
02	5320	X	3770	-0-	-1550	-0-	3726	3	44	9	N	40					102
03	4588	X	3287	-0-	-1301	-0-	3268	3	19	9	N	17					119
04	4380	X	3933	-0-	-447	-0-	3932	3	1	9	N	1	78	1			42
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					42
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4705	3	1	9	N	1					43
07	4185	X	3208	-0-	-977	-0-	3208	3			N	-0-					43
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	2					45
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	5					50
10	4867	X	3182	-0-	-1685	-0-	3168	3	14	9	N	13					63
11	4710	X	3971	-0-	-739	-0-	3942	3	29	9	N	26					89
*12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3884	3	3	9	N	3					92

TOTAL GAS PROD: 38,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6855	-0-	-2042	-0-	6831	3	24	9	N	22					72
02	7392	X	6206	-0-	-1186	-0-	6081	3	125	9	N	114					186
03	8184	X	5051	-0-	-3133	-0-	5014	3	37	9	N	34					220
04	7800	X	3880	-0-	-3920	-0-	3880	3			N	-0-	68	1			152
05	7316	X	1242	-0-	-6074	-0-	1236	3	6	9	N	5					157
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	35					192
07	6882	X	3644	-0-	-3238	-0-	3598	3	46	9	N	42	4	5			230
08	5053	X	4965	-0-	-88	-0-	4965	3			N	-0-	172	1			58
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8391	3	21	9	N	19					77
10	3658	X	493	-0-	-3165	-0-	493	3			N	-0-					77
11	4800	X	815	-0-	-3985	-0-	806	3	9	9	N	8					85
*12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1441	3	11	9	N	10					95

TOTAL GAS PROD: 43,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1385	-0-	-227	-0-	1364	3	21	9	N	19					47
02	1568	X	1299	-0-	-269	-0-	1212	3	87	9	N	79	95	1			31
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1923	3	30	9	N	27					58
04	1830	X	1343	-0-	-487	-0-	1313	3	30	9	N	27					85
05	1891	X	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					85
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4979	3	17	9	N	15	59	1			41
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5363	3	21	9	N	19					60
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5596	3	13	9	N	12					72
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5366	3	19	9	N	17	49	1			40
10	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5158	3	32	9	N	29					69
11	5430	X	4186	-0-	-1244	-0-	4173	3	13	9	N	12					81
*12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5068	3	52	9	N	47	90	1			38

TOTAL GAS PROD: 43,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

01	837	N	489	-0-	-348	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	756	N	443	-0-	-313	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	744	N	487	-0-	-257	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	81	-0-	-415	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6313	-0-	-1406	-0-	6285	3	28	9	N	25					44
02	6188	X	4457	-0-	-1731	-0-	4373	3	84	9	N	76	92	1			28
03	6851	X	4782	-0-	-2069	-0-	4730	3	52	9	N	47					75
04	6120	X	4585	-0-	-1535	-0-	4530	3	55	9	N	50					125
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6702	3	3	9	N	3					128
06	6120	X	4309	-0-	-1811	-0-	4273	3	36	9	N	33	111	1			50
07	4929	X	4726	-0-	-203	-0-	4681	3	45	9	N	41					91
08	6696	X	4636	-0-	-2060	-0-	4602	3	34	9	N	31					122
09	6480	X	4311	-0-	-2169	-0-	4266	3	45	9	N	41	129	1			34
10	6696	X	3996	-0-	-2700	-0-	3954	3	42	9	N	38					72
*11	4560	X	3236	-0-	-1324	-0-	3203	3	33	9	N	30	74	1			28
*12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3942	3	31	9	N	28					56

TOTAL GAS PROD: 56,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	3657	-0-	-3411	-0-	3650	3	7	9	N	6					131
02	6384	X	4115	-0-	-2269	-0-	4105	3	10	9	N	9					140
03	6603	X	4815	-0-	-1788	-0-	4807	3	8	9	N	7					147
04	6150	X	4191	-0-	-1959	-0-	4176	3	15	9	N	14	108	1			53
05	4681	X	4160	-0-	-521	-0-	4160	3			N	-0-					53
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					53
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	3			N	-0-					53
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5617	3	7	9	N	6					59
09	5970	X	4908	-0-	-1062	-0-	4904	3	4	9	N	4					63
10	6169	X	5604	-0-	-565	-0-	5601	3	3	9	N	3					66
11	5970	X	5934	-0-	-36	-0-	5931	3	3	9	N	3					69
*12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4967	3	3	9	N	3					72

TOTAL GAS PROD: 60,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	99	-0-		-1327	-0-	99	3			N	-0-					116
02	1372	N	18	-0-		-1354	-0-	15	3	3	9	N	3					119
03	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					N	3					122
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-	75	1			47
05	287	N	287	-0-		-0-	-0-	287	3			N	-0-					47
06	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	1238	3			N	-0-					47
07	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-	2490	3	7	9	N	6					53
08	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	2062	3			N	-0-					53
09	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-	1481	3			N	-0-					53
10	2511	N	487	-0-		-2024	-0-	487	3			N	-0-					53
11	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	2379	3	11	9	N	10					63
*12	2036	N	2036	-0-		-0-	-0-	2033	3	3	9	N	3					66

TOTAL GAS PROD: 12,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	4993	-0-		-4152	-0-	4938	3	55	9	N	50					91
02	6216	X	3866	-0-		-2350	-0-	3832	3	34	9	N	31	69	1			53
03	6603	X	5521	-0-		-1082	-0-	5493	3	28	9	N	25					78
04	6390	X	2534	-0-		-3856	-0-	2513	3	21	9	N	19					97
05	6603	X	3739	-0-		-2864	-0-	3729	3	10	9	N	9					106
06	5340	X	2785	-0-		-2555	-0-	2774	3	11	9	N	10	78	1			38
07	5518	X	5039	-0-		-479	-0-	4987	3	52	9	N	47	57	1			28
08	5518	X	4603	-0-		-915	-0-	4569	3	34	9	N	31					59
09	4291	X	4291	-0-		-0-	-0-	4249	3	42	9	N	38	80	1			17
10	5053	X	4638	-0-		-415	-0-	4592	3	46	9	N	42					59
11	5634	X	5634	-0-		-0-	-0-	5581	3	53	9	N	48	85	1			22
*12	3016	X	3016	-0-		-0-	-0-	3006	3	10	9	N	9					31

TOTAL GAS PROD: 50,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7911	X	7911	-0-		-0-	-0-	7867	3	44	9	N	40	71	1			66
02	6146	X	6146	-0-		-0-	-0-	6122	3	24	9	N	22					88
03	9525	X	9525	-0-		-0-	-0-	9479	3	46	9	N	42	86	1			44
04	7763	X	7763	-0-		-0-	-0-	7732	3	31	9	N	28					72
05	3100	X	3084	-0-		-16	-0-	3070	3	14	9	N	13					85
06	6251	X	6251	-0-		-0-	-0-	6228	3	23	9	N	21					106
07	4494	X	4494	-0-		-0-	-0-	4447	3	47	9	N	43	111	1			38
08	5138	X	5138	-0-		-0-	-0-	5107	3	31	9	N	28					66
09	4397	X	4397	-0-		-0-	-0-	4355	3	42	9	N	38	83	1			21
10	3100	X	1904	-0-		-1196	-0-	1882	3	22	9	N	20					41
11	3000	X	1185	-0-		-1815	-0-	1178	3	7	9	N	6					47
*12	5269	X	5269	-0-		-0-	-0-	5269	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 63,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	2991	3	22	9	N	20					73
02	2800	N	3020	-0-	220	220	2985	3	35	9	N	32					105
03	2108	X	1830	-0-	-278	-0-	1812	3	18	9	N	16	88	1			33
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2798	3	39	9	N	35					68
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2501	3	29	9	N	26	69	1			25
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2156	3	33	9	N	30					55
07	2108	X	1670	-0-	-438	-0-	1642	3	28	9	N	25					80
08	2108	X	1868	-0-	-240	-0-	1851	3	17	9	N	15					95
09	2040	X	1609	-0-	-431	-0-	1568	3	41	9	N	37	117	1			15
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2268	3	20	9	N	18					33
11	3000	N	3242	-0-	242	242	3221	3	21	9	N	19					52
*12	2085	N	1843	-0-	-242	-0-	1808	3	35	9	N	32					84

TOTAL GAS PROD: 27,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					40
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					40
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					40
04	3450	X	2919	-0-	-531	-0-	2911	3	8	9	N	7					47
05	3813	X	3564	-0-	-249	-0-	3555	3	9	9	N	8					55
06	3690	X	3284	-0-	-406	-0-	3276	3	8	9	N	7					62
07	3813	X	2598	-0-	-1215	-0-	2598	3			N	-0-					62
08	3565	X	2432	-0-	-1133	-0-	2432	3			N	-0-					62
09	3450	X	2105	-0-	-1345	-0-	2105	3			N	-0-					62
10	3565	X	1895	-0-	-1670	-0-	1895	3			N	-0-					62
11	3270	X	793	-0-	-2477	-0-	793	3			N	-0-					62
*12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 32,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1887	-0-	-655	-0-	1872	3	15	9	N	14					32
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2425	3	17	9	N	15					47
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2551	3	11	9	N	10					57
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2443	3	3	9	N	3					60
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2573	3	6	9	N	5					65
06	3000	N	3268	-0-	268	268	3265	3	3	9	N	3					68
07	2745	N	2477	-0-	-268	-0-	2465	3	12	9	N	11	57	1			22
08	2542	N	2224	-0-	-318	-0-	2221	3	3	9	N	3					25
09	2460	X	1837	-0-	-623	-0-	1828	3	9	9	N	8					33
10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2608	3	6	9	N	5					38
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3780	3	2	9	N	2					40
*12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4825	3	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 32,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	335	-0-	-5679	-0-	294	3	41	9	N	37	69	1			53
02	5320	X	881	-0-	-4439	-0-	867	3	14	9	N	13					66
03	5518	X	4754	-0-	-764	-0-	4715	3	39	9	N	35	70	1			31
04	5340	X	4861	-0-	-479	-0-	4833	3	28	9	N	25					56
05	4929	X	4464	-0-	-465	-0-	4440	3	24	9	N	22					78
06	4590	X	4171	-0-	-419	-0-	4127	3	44	9	N	40	77	1			41
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5749	3	34	9	N	31					72
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7632	3	21	9	N	19					91
09	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6437	3	36	9	N	33	99	1			25
10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6362	3	10	9	N	9					34
11	7410	X	3516	-0-	-3894	-0-	3484	3	32	9	N	29					63
*12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3157	3	28	9	N	25					88

TOTAL GAS PROD: 52,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	1018	-0-	-4593	-0-	1011	3	7	9	Y	6					69
02	5068	X	4779	-0-	-289	-0-	4751	3	28	9	Y	25					94
03	5611	X	4211	-0-	-1400	-0-	4211	3			Y	-0-					94
04	4980	X	4481	-0-	-499	-0-	4481	3			Y	-0-					94
05	5301	X	4862	-0-	-439	-0-	4862	3			Y	-0-					94
06	5130	X	3799	-0-	-1331	-0-	3799	3			Y	-0-					94
07	5301	X	3133	-0-	-2168	-0-	3115	3	18	9	Y	16					110
08	4867	X	3011	-0-	-1856	-0-	2983	3	28	9	Y	25					135
09	4710	X	4133	-0-	-577	-0-	4119	3	14	9	Y	13	110	1			38
10	4867	X	3403	-0-	-1464	-0-	3328	3	75	9	Y	68					106
11	3810	X	1947	-0-	-1863	-0-	1947	3			Y	-0-					106
*12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 42,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7488	X	3749	-0-	-3739	-0-	3650	3	99	9	N	90					150
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3678	3	124	9	N	113	95	1			168
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3474	3	105	9	N	95	151	1			112
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3379	3	46	9	N	42					154
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2755	3	69	9	N	63	122	1			95
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3175	3	52	9	N	47	75	1			67
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2771	3	75	9	N	68	120	1			15
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2513	3	63	9	N	57					72
09	2310	X	2275	-0-	-35	-0-	2240	3	35	9	N	32	53	1			51
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3584	3	59	9	N	54					105
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2895	3	68	9	N	62	105	1			62
*12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2762	3	39	9	N	35					97

TOTAL GAS PROD: 37,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2753	3	13	9	N	12					86
02	2156	N	1764	-0-	-392	-0-	1742	3	22	9	N	20					106
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2503	3	22	9	N	20					126
04	2310	N	1944	-0-	-366	-0-	1942	3	2	9	N	2					128
05	1953	N	1579	-0-	-374	-0-	1579	3			N	-0-					128
06	2310	N	1558	-0-	-752	-0-	1558	3			N	-0-					128
07	2015	N	1723	-0-	-292	-0-	1717	3	6	9	N	5					133
08	1581	N	723	-0-	-858	-0-	723	3			N	-0-					133
09	1560	N	733	-0-	-827	-0-	733	3			N	-0-					133
10	1736	N	757	-0-	-979	-0-	757	3			N	-0-					133
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	3	1	9	N	1					134
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 18,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1190	-0-	-1476	-0-	1180	3	10	9	N	9					91
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	747	3	8	9	N	7					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					104
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					104
05	837	N	17	-0-	-820	-0-	17	3			N	-0-					104
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					104
07	1302	N	160	-0-	-1142	-0-	156	3	4	9	N	4					108
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					108
09	690	N	285	-0-	-405	-0-	285	3			N	-0-					108
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					108
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	2	5			106
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7860	3	86	9	N	78	113	1			97
02	7504	X	3460	-0-	-4044	-0-	3324	3	136	9	N	124	193	1			28
03	8308	X	6025	-0-	-2283	-0-	5964	3	61	9	N	55					83
04	8040	X	7726	-0-	-314	-0-	7658	3	68	9	N	62	120	1			25
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8384	3	73	9	N	66					91
06	7680	X	7541	-0-	-139	-0-	7460	3	81	9	N	74	85	1			80
07	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8461	3	74	9	N	67	95	1			52
08	8463	X	7701	-0-	-762	-0-	7679	3	22	9	N	20					72
09	8190	X	7093	-0-	-1097	-0-	7040	3	53	9	N	48	59	1			61
10	8525	X	7790	-0-	-735	-0-	7710	3	80	9	N	73	95	1			39
11	8250	X	7349	-0-	-901	-0-	7307	3	42	9	N	38					77
*12	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7638	3	31	9	N	28					105

TOTAL GAS PROD: 87,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6155	-0-	-1316	-0-	6110	3	45	9	N	41	60	1			59
02	6748	X	6647	-0-	-101	-0-	6613	3	34	9	N	31					90
03	5487	X	4020	-0-	-1467	-0-	3983	3	37	9	N	34	93	1			31
04	5970	X	4849	-0-	-1121	-0-	4835	3	14	9	N	13					44
05	7347	X	4319	-0-	-3028	-0-	4302	3	17	9	N	15					59
06	7110	X	4390	-0-	-2720	-0-	4372	3	18	9	N	16					75
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	16					91
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	3					94
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-	63	1			31
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	13					44
11	4380	X	3751	-0-	-629	-0-	3748	3	3	9	N	3					47
*12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3301	3	13	9	N	12					59

TOTAL GAS PROD: 37,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3767	3	13	9	Y	12					128
02	2800	N	6460	-0-	3660	3660	6377	3	83	9	Y	75					203
03	3100	N	6058	-0-	2958	6618	6056	3	2	9	Y	2	136	1			69
04	8414	X	1796	-0-	-6618	-0-	1793	3	3	9	Y	3					72
05	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1771	3	7	9	Y	6					78
06	2430	X	1857	-0-	-573	-0-	1857	3			Y	-0-					78
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2569	3	11	9	Y	10					88
08	2511	X	1674	-0-	-837	-0-	1674	3			Y	-0-					88
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					88
10	2511	X	1637	-0-	-874	-0-	1634	3	3	9	Y	3					91
11	2430	X	1615	-0-	-815	-0-	1608	3	7	9	Y	6					97
*12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2005	3	10	9	Y	9					106

TOTAL GAS PROD: 34,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					50
02	980	X	89	-0-	-891	-0-	86	3	3	9	Y	3					53
03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					53
04	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					53
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					53
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	3			Y	-0-					53
07	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			Y	-0-					53
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			Y	-0-					53
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					53
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					53
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1423	3	13	9	Y	12					106
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1495	3	10	9	Y	9					115
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3414	3	1	9	Y	1					116
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					116
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					116
06	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	3159	3			Y	-0-					116
07	3410	X	796	-0-	-2614	-0-	796	3			Y	-0-					116
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					116
09	3450	X	2408	-0-	-1042	-0-	2408	3			Y	-0-					116
10	3565	X	1635	-0-	-1930	-0-	1618	3	17	9	Y	15					131
11	3570	X	2750	-0-	-820	-0-	2750	3			Y	-0-					131
*12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 28,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11631	-0-	-893	-0-	11603	3	28	9	N	25					125
02	11312	X	9510	-0-	-1802	-0-	9486	3	24	9	N	22					147
03	12462	X	11517	-0-	-945	-0-	11474	3	43	9	N	39	120	1			66
04	12060	X	10554	-0-	-1506	-0-	10526	3	28	9	N	25					91
05	11718	X	9867	-0-	-1851	-0-	9860	3	7	9	N	6					97
06	11250	X	9098	-0-	-2152	-0-	9098	3			N	-0-					97
07	11532	X	10499	-0-	-1033	-0-	10492	3	7	9	N	6					103
08	11532	X	10341	-0-	-1191	-0-	10341	3			N	-0-					103
09	10560	X	9503	-0-	-1057	-0-	9503	3			N	-0-					103
10	10509	X	9366	-0-	-1143	-0-	9358	3	8	9	N	7					110
11	10170	X	9611	-0-	-559	-0-	9601	3	10	9	N	9					119
*12	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8637	3	7	9	N	6					125

TOTAL GAS PROD: 120,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1475	-0-	-3547	-0-	1454	3	21	9	Y	19					125
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	3					128
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					128
04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			Y	-0-					128
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			Y	-0-					128
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			Y	-0-					128
07	5084	X	4480	-0-	-604	-0-	4469	3	11	9	Y	10					138
08	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	4823	3			Y	-0-					138
09	4920	X	364	-0-	-4556	-0-	340	3	24	9	Y	22	79	1			81
10	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	4051	3	32	9	Y	29					110
11	4680	X	3516	-0-	-1164	-0-	3516	3			Y	-0-					110
*12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4238	3	10	9	Y	9					199

TOTAL GAS PROD: 36,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13504	3	13	9	N	12					53
02	12236	X	10443	-0-	-1793	-0-	10436	3	7	9	N	6					59
03	13547	X	12131	-0-	-1416	-0-	12120	3	11	9	N	10					69
04	13110	X	11519	-0-	-1591	-0-	11516	3	3	9	N	3					72
05	13516	X	11213	-0-	-2303	-0-	11213	3			N	-0-					72
06	13080	X	10148	-0-	-2932	-0-	10145	3	3	9	N	3					75
07	12121	X	11799	-0-	-322	-0-	11792	3	7	9	N	6					81
08	12121	X	11864	-0-	-257	-0-	11864	3			N	-0-					81
09	11520	X	11101	-0-	-419	-0-	11101	3			N	-0-					81
10	11811	X	10686	-0-	-1125	-0-	10678	3	8	9	N	7					88
11	11490	X	10953	-0-	-537	-0-	10950	3	3	9	N	3					91
*12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 134,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5416	-0-	-2086	-0-	5324	3	92	9	N	84	90	1			66
02	6776	X	5207	-0-	-1569	-0-	5113	3	94	9	N	85	94	1			57
03	7502	X	5423	-0-	-2079	-0-	5315	3	108	9	N	98	94	1			61
04	5250	X	5142	-0-	-108	-0-	5054	3	88	9	N	80	101	1			40
05	5766	X	5215	-0-	-551	-0-	5112	3	103	9	N	94	77	1			57
06	5580	X	5112	-0-	-468	-0-	5037	3	75	9	N	68	42	1			83
07	5766	X	4990	-0-	-776	-0-	4912	3	78	9	N	71	124	1			30
08	5425	X	4937	-0-	-488	-0-	4868	3	69	9	N	63	65	1			28
09	5130	X	3985	-0-	-1145	-0-	3898	3	87	9	N	79	66	1			41
10	5270	X	3915	-0-	-1355	-0-	3838	3	77	9	N	70	72	1			39
*11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5622	3	87	9	N	79	99	1			19
*12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6227	3	83	9	N	75					94

TOTAL GAS PROD: 61,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	6224	-0-	-4409	-0-	6089	3	135	9	N	123	101	1			99
02	9604	X	5443	-0-	-4161	-0-	5297	3	146	9	N	133	163	1			69
03	10633	X	7275	-0-	-3358	-0-	7121	3	154	9	N	140	170	1			39
04	7560	X	7099	-0-	-461	-0-	6938	3	161	9	N	146	86	1			99
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7036	3	120	9	N	109	109	1			99
06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7275	3	133	9	N	121	129	1			91
07	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7858	3	145	9	N	132	126	1			97
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7924	3	134	9	N	122	164	1			55
09	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8242	3	120	9	N	109	123	1			41
10	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8755	3	156	9	N	142	114	1			69
11	7800	X	6511	-0-	-1289	-0-	6360	3	151	9	N	137	173	1			33
*12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6112	3	118	9	N	107	54	1			86

TOTAL GAS PROD: 86,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,521

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	3950	-0-	-4296	-0-	3950	3			Y	-0-					100
02	7448	X	395	-0-	-7053	-0-	395	3			Y	-0-					100
03	0	W	3189	-0-	3189	3189	3189	3			Y	-0-					100
04	0	W	3327	-0-	3327	6516	3320	3	7	9	Y	6					106
05	9906	X	3390	-0-	-6516	-0-	3390	3			Y	-0-					106
06	3810	X	3020	-0-	-790	-0-	3020	3			Y	-0-					106
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3403	3	39	9	Y	35					141
08	3441	X	3204	-0-	-237	-0-	3204	3			Y	-0-					141
09	3330	X	2984	-0-	-346	-0-	2984	3			Y	-0-					141
10	3441	X	2170	-0-	-1271	-0-	2163	3	7	9	Y	6					147
11	3330	X	3053	-0-	-277	-0-	3050	3	3	9	Y	3					150
*12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2711	3	8	9	Y	7					157

TOTAL GAS PROD: 34,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10529	-0-	-631	-0-	10401	3	128	9	N	116	85	1			75
02	10080	X	9003	-0-	-1077	-0-	8906	3	97	9	N	88					163
03	11160	X	9515	-0-	-1645	-0-	9374	3	141	9	N	128	183	1			108
04	10200	X	9079	-0-	-1121	-0-	8985	3	94	9	N	85	94	1			99
05	10540	X	9273	-0-	-1267	-0-	9150	3	123	9	N	112	112	1			99
06	10200	X	8867	-0-	-1333	-0-	8770	3	97	9	N	88					187
07	9982	X	9166	-0-	-816	-0-	9102	3	64	9	N	58	154	1			91
08	9517	X	9237	-0-	-280	-0-	9175	3	62	9	N	56	59	1			88
09	9090	X	8919	-0-	-171	-0-	8807	3	112	9	N	102	131	1			59
10	9269	X	8461	-0-	-808	-0-	8359	3	102	9	N	93					152
11	8940	X	8328	-0-	-612	-0-	8227	3	101	9	N	92	103	1			141
12	DLQ G-10		8150	-0-	8150	8150	8093	3	57	9	N	52					193

TOTAL GAS PROD: 108,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	4895	-0-	-2638	-0-	4861	3	34	9	N	31					61
02	6804	X	5035	-0-	-1769	-0-	4959	3	76	9	N	69	69	1			61
03	6665	X	4386	-0-	-2279	-0-	4340	3	46	9	N	42	67	1			36
04	5310	X	5233	-0-	-77	-0-	5205	3	28	9	N	25					61
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6201	3	33	9	N	30	81	1			10
06	5400	X	4388	-0-	-1012	-0-	4378	3	10	9	N	9					19
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					19
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6276	3	28	9	N	25					44
09	6030	X	3940	-0-	-2090	-0-	3912	3	28	9	N	25					69
10	6231	X	3391	-0-	-2840	-0-	3367	3	24	9	N	22					91
11	6090	X	4473	-0-	-1617	-0-	4429	3	44	9	N	40	114	1			17
*12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4349	3	26	9	N	24					41

TOTAL GAS PROD: 52,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8247	-0-		-712	-0-	8114	3	133	9	N	121	124	1			66
02	8092	X	7004	-0-		-1088	-0-	6888	3	116	9	N	105	124	1			47
03	8959	X	5823	-0-		-3136	-0-	5709	3	114	9	N	104	90	1			61
04	7980	X	6416	-0-		-1564	-0-	6322	3	94	9	N	85					146
05	8246	X	6775	-0-		-1471	-0-	6680	3	95	9	N	86					232
06	7980	X	7188	-0-		-792	-0-	7077	3	111	9	N	101	189	1			144
07	7750	X	5537	-0-		-2213	-0-	5519	3	18	9	N	16	99	1			61
08	11335	X	11335	-0-		-0-	-0-	11256	3	79	9	N	72	103	1			30
09	7200	X	6697	-0-		-503	-0-	6602	3	95	9	N	86	75	1			41
10	7440	X	6174	-0-		-1266	-0-	6087	3	87	9	N	79	84	1			36
11	10980	X	5484	-0-		-5496	-0-	5381	3	103	9	N	94	50	1			80
*12	6339	X	6339	-0-		-0-	-0-	6262	3	77	9	N	70	81	1			69

TOTAL GAS PROD: 83,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3566	-0-		-898	-0-	3471	3	95	9	N	86	77	1			72
02	3752	X	3318	-0-		-434	-0-	3211	3	107	9	N	97	117	1			52
03	4092	X	3037	-0-		-1055	-0-	2920	3	117	9	N	106	75	1			83
04	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	3791	3	81	9	N	74	128	1			29
05	4860	X	4860	-0-		-0-	-0-	4773	3	87	9	N	79					108
06	4154	X	4154	-0-		-0-	-0-	4070	3	84	9	N	76	71	1			113
07	4400	X	4400	-0-		-0-	-0-	4305	3	95	9	N	86	138	1			61
08	4867	X	3166	-0-		-1701	-0-	3122	3	44	9	N	40	79	1			22
09	4710	X	4053	-0-		-657	-0-	4010	3	43	9	N	39					61
10	4867	X	3637	-0-		-1230	-0-	3604	3	33	9	N	30					91
11	4260	X	3920	-0-		-340	-0-	3813	3	107	9	N	97	58	1			130
*12	3946	X	3946	-0-		-0-	-0-	3827	3	119	9	N	108	180	1			58

TOTAL GAS PROD: 45,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7199	-0-		-1450	-0-	7175	3	24	9	N	22	81	1			39
02	12652	X	12652	-0-		-0-	-0-	12637	3	15	9	N	14					53
03	7657	X	6277	-0-		-1380	-0-	6255	3	22	9	N	20					73
04	7410	X	5879	-0-		-1531	-0-	5867	3	12	9	N	11					84
05	14012	X	5908	-0-		-8104	-0-	5899	3	9	9	N	8					92
06	13560	X	5053	-0-		-8507	-0-	5046	3	7	9	N	6					98
07	14012	X	5469	-0-		-8543	-0-	5456	3	13	9	N	12	68	1			42
08	6262	X	4620	-0-		-1642	-0-	4617	3	3	9	N	3					45
09	6115	X	6115	-0-		-0-	-0-	6103	3	12	9	N	11					56
10	6413	X	6413	-0-		-0-	-0-	6413	3			N	-0-					56
11	5280	X	4837	-0-		-443	-0-	4825	3	12	9	N	11					67
*12	4149	X	4149	-0-		-0-	-0-	4140	3	9	9	N	8					75

TOTAL GAS PROD: 74,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3933	-0-	3933	11353	3904	3	29	9	N	26	102	1			36
02	0	W	3646	-0-	3646	14999	3596	3	50	9	N	45					81
03	19130	X	4131	-0-	-14999	-0-	4085	3	46	9	N	42					123
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4317	3	57	9	N	52	89	1			86
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4505	3	33	9	N	30	71	1			45
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4666	3	36	9	N	33					78
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4646	3	65	9	N	59					137
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4586	3	43	9	N	39	129	1			47
09	4710	X	4415	-0-	-295	-0-	4369	3	46	9	N	42	39	1			50
10	4867	X	4302	-0-	-565	-0-	4274	3	28	9	N	25					75
11	4710	X	4035	-0-	-675	-0-	3982	3	53	9	N	48	81	1			42
*12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4656	3	15	9	N	14					56

TOTAL GAS PROD: 52,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4432	-0-	-1148	-0-	4375	3	57	9	N	52					99
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5447	3	37	9	N	34	92	1			41
03	5363	X	4850	-0-	-513	-0-	4807	3	43	9	N	39					80
04	5190	X	3782	-0-	-1408	-0-	3742	3	40	9	N	36					116
05	6076	X	1614	-0-	-4462	-0-	1602	3	12	9	N	11	75	1			52
06	5880	X	1529	-0-	-4351	-0-	1526	3	3	9	N	3					55
07	6076	X	2181	-0-	-3895	-0-	2169	3	12	9	N	11					66
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6395	3	28	9	N	25	66	1			25
09	3780	X	2794	-0-	-986	-0-	2788	3	6	9	N	5					30
10	2170	X	1232	-0-	-938	-0-	1213	3	19	9	N	17					47
11	6210	X	5622	-0-	-588	-0-	5604	3	18	9	N	16					63
*12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4592	3	14	9	N	13	59	1			17

TOTAL GAS PROD: 44,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3703	-0-	-1753	-0-	3635	3	68	9	N	62	114	1			39
02	4928	X	3152	-0-	-1776	-0-	3098	3	54	9	N	49	38	1			50
03	5456	X	3435	-0-	-2021	-0-	3373	3	62	9	N	56	70	1			36
04	5100	X	4624	-0-	-476	-0-	4576	3	48	9	N	44	50	1			30
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4544	3	129	9	N	117	71	1			76
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4221	3	1	9	N	1					77
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6149	3	28	9	N	25					102
08	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	4160	3	17	9	N	15	95	1			22
09	4620	X	2500	-0-	-2120	-0-	2455	3	45	9	N	41					63
10	6169	X	4468	-0-	-1701	-0-	4428	3	40	9	N	36					99
11	5970	X	3954	-0-	-2016	-0-	3896	3	58	9	N	53	127	1			25
*12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3893	3	28	9	N	25					50

TOTAL GAS PROD: 49,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	1293	3			N	-0-					92
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1261	3	3	9	N	3					95
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	3	3	9	N	3					98
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					98
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1363	3	2	9	N	2					100
06	1380	N	1123	-0-	-257	-0-	1123	3			N	-0-					100
07	1550	N	1139	-0-	-411	-0-	1139	3			N	-0-					100
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					100
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	3	2	9	N	2	55	1			47
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	3	3	9	N	3					50
11	1740	N	1340	-0-	-400	-0-	1340	3			N	-0-					50
12	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	1353	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 16,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5671	-0-	-653	-0-	5629	3	42	9	N	38					85
02	5488	X	5029	-0-	-459	-0-	4983	3	46	9	N	42	101	1			26
03	5952	X	5220	-0-	-732	-0-	5183	3	37	9	N	34					60
04	5760	X	5620	-0-	-140	-0-	5587	3	33	9	N	30					90
05	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	5401	3	36	9	N	33	86	1			37
06	5490	X	5074	-0-	-416	-0-	5051	3	23	9	N	21					58
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5780	3	29	9	N	26					84
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6134	3	31	9	N	28					112
09	5610	X	5273	-0-	-337	-0-	5243	3	30	9	N	27					139
10	5797	X	4421	-0-	-1376	-0-	4385	3	36	9	N	33					172
11	5970	X	4228	-0-	-1742	-0-	3994	3	234	9	N	213	175	1			210
*12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4318	3	48	9	N	44					82

TOTAL GAS PROD: 62,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8587	3	18	9	N	16					55
02	7560	X	7340	-0-	-220	-0-	7312	3	28	9	N	25					80
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8639	3	24	9	N	22					102
04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8370	3	52	9	N	47					149
05	8618	X	8554	-0-	-64	-0-	8470	3	84	9	N	76	126	1			99
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8322	3	50	9	N	45					144
07	8711	X	7980	-0-	-731	-0-	7936	3	44	9	N	40	118	1			66
08	8711	X	8154	-0-	-557	-0-	8114	3	40	9	N	36					102
09	8430	X	6817	-0-	-1613	-0-	6765	3	52	9	N	47					149
10	8649	X	6688	-0-	-1961	-0-	6648	3	40	9	N	36	116	1			69
11	8370	X	7194	-0-	-1176	-0-	7170	3	24	9	N	22					91
*12	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8045	3	18	9	N	16	66	1			41

TOTAL GAS PROD: 94,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7714	3	36	9	N	33					91
02	5964	X	5468	-0-	-496	-0-	5404	3	64	9	N	58					149
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8625	3	18	9	N	16	115	1			50
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8059	3	30	9	N	27					77
05	7750	X	5914	-0-	-1836	-0-	5868	3	46	9	N	42	83	1			36
06	8370	X	5748	-0-	-2622	-0-	5718	3	30	9	N	27					63
07	8649	X	7813	-0-	-836	-0-	7779	3	34	9	N	31	55	1			39
08	8649	X	5906	-0-	-2743	-0-	5880	3	26	9	N	24					63
09	8100	X	7957	-0-	-143	-0-	7923	3	34	9	N	31					94
10	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9798	3	21	9	N	19	66	1			47
11	7560	X	7260	-0-	-300	-0-	7232	3	28	9	N	25					72
*12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6385	3	24	9	N	22	61	1			33

TOTAL GAS PROD: 86,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	4182	-0-	-3258	-0-	4154	3	28	9	N	25					80
02	6468	X	2946	-0-	-3522	-0-	2910	3	36	9	N	33					113
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	16	74	1			55
04	6780	X	1310	-0-	-5470	-0-	1270	3	40	9	N	36					91
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5220	3	68	9	N	62	103	1			50
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5455	3	66	9	N	60					110
07	3255	X	2536	-0-	-719	-0-	2491	3	45	9	N	41	115	1			36
08	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	4978	3	48	9	N	44					80
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	44					124
10	5704	X	875	-0-	-4829	-0-	803	3	72	9	N	65	109	1			80
11	5520	X	2225	-0-	-3295	-0-	2185	3	40	9	N	36					116
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3211	3	30	9	N	27	91	1			52

TOTAL GAS PROD: 33,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6873	-0-	-195	-0-	6799	3	74	9	N	67	62	1			63
02	5852	X	5413	-0-	-439	-0-	5351	3	62	9	N	56	67	1			52
03	6820	X	5572	-0-	-1248	-0-	5494	3	78	9	N	71	90	1			33
04	6660	X	4067	-0-	-2593	-0-	4024	3	43	9	N	39					72
05	6882	X	4742	-0-	-2140	-0-	4700	3	42	9	N	38					110
06	6660	X	6200	-0-	-460	-0-	6136	3	64	9	N	58	107	1			61
07	5983	X	5552	-0-	-431	-0-	5493	3	59	9	N	54	46	1			69
08	5580	X	2360	-0-	-3220	-0-	2314	3	46	9	N	42	86	1			25
09	6210	X	4794	-0-	-1416	-0-	4749	3	45	9	N	41					66
10	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6610	3	48	9	N	44	77	1			33
11	6210	X	2036	-0-	-4174	-0-	2008	3	28	9	N	25					58
*12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2936	3	3	9	N	3					61

TOTAL GAS PROD: 57,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	3782	3	45	9	N	41					99
02	4088	X	3629	-0-	-459	-0-	3589	3	40	9	N	36	100	1			35
03	4526	X	3835	-0-	-691	-0-	3789	3	46	9	N	42					77
04	4260	X	3733	-0-	-527	-0-	3672	3	61	9	N	55					132
05	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	3911	3	54	9	N	49	57	1			124
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3854	3	51	9	N	46	109	1			61
07	4030	X	3695	-0-	-335	-0-	3662	3	33	9	N	30					91
08	3968	X	3221	-0-	-747	-0-	3181	3	40	9	N	36					127
09	3900	X	3252	-0-	-648	-0-	3222	3	30	9	N	27	99	1			55
10	4030	X	3669	-0-	-361	-0-	3621	3	48	9	N	44					99
11	3900	X	3355	-0-	-545	-0-	3327	3	28	9	N	25					124
*12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3393	3	32	9	N	29	117	1			36

TOTAL GAS PROD: 43,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

01	4371	X	2494	-0-	-1877	-0-	2479	3	15	9	Y	14					116
02	3780	X	2241	-0-	-1539	-0-	2201	3	40	9	Y	36					152
03	3844	X	2307	-0-	-1537	-0-	2286	3	21	9	Y	19	36	1			135
04	3120	X	2597	-0-	-523	-0-	2542	3	55	9	Y	50	120	1			65
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2865	3	41	9	Y	37					102
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2497	3	43	9	Y	39					141
07	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	2236	3	24	9	Y	22					163
08	2852	X	2232	-0-	-620	-0-	2199	3	33	9	Y	30	61	1			132
09	2820	X	2287	-0-	-533	-0-	2251	3	36	9	Y	33	121	1			44
10	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2531	3	46	9	Y	42					86
11	2550	X	2449	-0-	-101	-0-	2416	3	33	9	Y	30					116
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	3	9	9	Y	8					124

TOTAL GAS PROD: 29,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4158	-0-	-1484	-0-	4103	3	55	9	Y	50	127	1			72
02	4676	X	3480	-0-	-1196	-0-	3440	3	40	9	Y	36					108
03	4836	X	1655	-0-	-3181	-0-	1637	3	18	9	Y	16					124
04	4290	X	713	-0-	-3577	-0-	701	3	12	9	Y	11					135
05	4154	X	4077	-0-	-77	-0-	4058	3	19	9	Y	17					152
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4496	3	58	9	Y	53	139	1			66
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4354	3	67	9	Y	61					127
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4266	3	6	9	Y	5					132
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3924	3	34	9	Y	31					163
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3898	3	24	9	Y	22	108	1			77
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3030	3	43	9	Y	39					116
*12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3527	3	24	9	Y	22					138

TOTAL GAS PROD: 41,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2972	-0-	-283	-0-	2948	3	24	9	Y	22					132
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3114	3	21	9	Y	19					151
03	2263	X	1467	-0-	-796	-0-	1450	3	17	9	Y	15					166
04	2880	X	2271	-0-	-609	-0-	2247	3	24	9	Y	22					188
05	3472	X	1630	-0-	-1842	-0-	1628	3	2	9	Y	2					190
06	3360	X	973	-0-	-2387	-0-	973	3			Y	-0-	41	1			149
07	3472	X	1273	-0-	-2199	-0-	1273	3			Y	-0-					149
08	2356	X	902	-0-	-1454	-0-	902	3			Y	-0-					149
09	2280	X	558	-0-	-1722	-0-	558	3			Y	-0-					149
10	1643	X	1029	-0-	-614	-0-	1021	3	8	9	Y	7	62	1			94
11	1230	X	1142	-0-	-88	-0-	1142	3			Y	-0-					94
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	3	3	9	Y	3					97

TOTAL GAS PROD: 18,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2090	-0-	-1413	-0-	2053	3	37	9	Y	34					162
02	3108	X	1926	-0-	-1182	-0-	1880	3	46	9	Y	42					204
03	3441	X	1354	-0-	-2087	-0-	1339	3	15	9	Y	14	145	1			73
04	2460	X	2273	-0-	-187	-0-	2243	3	30	9	Y	27					100
05	2139	X	2128	-0-	-11	-0-	2128	3			Y	-0-	59	1			41
06	2070	X	1944	-0-	-126	-0-	1866	3	78	9	Y	71					112
07	2356	N	1182	-0-	-1174	-0-	1139	3	43	9	Y	39					151
08	2139	N	1414	-0-	-725	-0-	1375	3	39	9	Y	35	113	1			73
09	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1877	3	34	9	Y	31	65	1			39
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2708	3	37	9	Y	34					73
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1927	3	55	9	Y	50					123
12	DLQ	G-10	2605	-0-	2605	2605	2590	3	15	9	Y	14					137

TOTAL GAS PROD: 23,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7037	-0-	-403	-0-	7006	3	31	9	N	28					58
02	6720	X	6345	-0-	-375	-0-	6323	3	22	9	N	20	52	1			26
03	7626	X	7017	-0-	-609	-0-	6994	3	23	9	N	21					47
04	7380	X	6967	-0-	-413	-0-	6939	3	28	9	N	25					72
05	7626	X	7188	-0-	-438	-0-	7174	3	14	9	N	13					85
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					85
07	7192	X	6545	-0-	-647	-0-	6530	3	15	9	N	14					99
08	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7249	3	19	9	N	17	84	1			32
09	6960	X	6110	-0-	-850	-0-	6101	3	9	9	N	8					40
10	7192	X	6400	-0-	-792	-0-	6391	3	9	9	N	8					48
11	7020	X	6707	-0-	-313	-0-	6688	3	19	9	N	17					65
*12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6787	3	21	9	N	19					84

TOTAL GAS PROD: 81,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2925	-0-	-671	-0-	2901	3	24	9	N	22					110
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	8					118
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	1					119
04	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	2992	3	2	9	N	2					121
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3247	3	3	9	N	3					124
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					124
07	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	2949	3			N	-0-					124
08	3255	X	2042	-0-	-1213	-0-	2042	3			N	-0-					124
09	3150	X	944	-0-	-2206	-0-	944	3			N	-0-					124
10	3255	X	987	-0-	-2268	-0-	973	3	14	9	N	13	118	1			19
11	3090	X	1660	-0-	-1430	-0-	1653	3	7	9	N	6					25
*12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3304	3	3	9	N	3					28

TOTAL GAS PROD: 24,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	3045	-0-	-5046	-0-	3038	3	7	9	N	6					67
02	7140	X	6997	-0-	-143	-0-	6990	3	7	9	N	6					73
03	8029	X	8007	-0-	-22	-0-	7986	3	21	9	N	19					92
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7923	3	3	9	N	3					95
05	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	3			N	-0-					95
06	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8786	3	43	9	N	39					134
07	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8349	3	22	9	N	20	93	1			61
08	8680	X	7634	-0-	-1046	-0-	7624	3	10	9	N	9					70
09	8820	X	7926	-0-	-894	-0-	7926	3			N	-0-					70
10	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10097	3	18	9	N	16					86
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9524	3	3	9	N	3					89
*12	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8928	3	10	9	N	9					98

TOTAL GAS PROD: 95,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	2573	3			N	-0-					72
02	2352	X	1861	-0-	-491	-0-	1858	3	3	9	N	3					75
03	2511	X	1442	-0-	-1069	-0-	1442	3			N	-0-					75
04	2490	X	1707	-0-	-783	-0-	1707	3			N	-0-					75
05	2573	X	1912	-0-	-661	-0-	1912	3			N	-0-					75
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					75
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					75
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2880	3	6	9	N	5					80
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					80
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3064	3	13	9	N	12	56	1			36
11	2790	X	1294	-0-	-1496	-0-	1282	3	12	9	N	11					47
12	DLQ G-10		1697	-0-	1697	1697	1673	3	24	9	N	22					69

TOTAL GAS PROD: 26,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11492	-0-	-1342	-0-	11482	3	10	9	N	9					42
02	10920	X	10798	-0-	-122	-0-	10767	3	31	9	N	28					70
03	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12714	3	33	9	N	30					100
04	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	3			N	-0-					100
05	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	13178	3	9	9	N	8					108
06	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14052	3	44	9	N	40					148
07	12741	X	12464	-0-	-277	-0-	12442	3	22	9	N	20	84	1			84
08	13175	X	10797	-0-	-2378	-0-	10791	3	6	9	N	5					89
09	14100	X	8108	-0-	-5992	-0-	8031	3	77	9	N	70					159
10	14570	X	11508	-0-	-3062	-0-	11501	3	7	9	N	6					165
11	14100	X	10612	-0-	-3488	-0-	10606	3	6	9	N	5					170
*12	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 139,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3217	3			N	-0-					63
02	3248	X	2392	-0-	-856	-0-	2392	3			N	-0-					63
03	3596	X	2801	-0-	-795	-0-	2801	3			N	-0-					63
04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	3002	3			N	-0-					63
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					63
06	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	3			N	-0-					63
07	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	3			N	-0-					63
08	3379	X	2116	-0-	-1263	-0-	2116	3			N	-0-					63
09	3270	X	1761	-0-	-1509	-0-	1761	3			N	-0-					63
10	3379	X	2324	-0-	-1055	-0-	2324	3			N	-0-					63
11	2970	X	1325	-0-	-1645	-0-	1325	3			N	-0-					63
*12	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 29,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4883	-0-	-418	-0-	4874	3	9	9	N	8					77
02	4788	X	4468	-0-	-320	-0-	4465	3	3	9	N	3					80
03	5177	X	4663	-0-	-514	-0-	4663	3			N	-0-					80
04	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	4449	3	12	9	N	11					91
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5736	3	15	9	N	14					105
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					105
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6677	3	3	9	N	3					108
08	5766	X	4211	-0-	-1555	-0-	4210	3	1	9	N	1	65	1			44
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					44
10	6665	X	5480	-0-	-1185	-0-	5480	3			N	-0-					44
11	6450	X	2738	-0-	-3712	-0-	2738	3			N	-0-					44
*12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 60,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	10095	-0-	-11	-0-	10093	3	2	9	N	2					121
02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	3			N	-0-					121
03	8928	X	8265	-0-	-663	-0-	8265	3			N	-0-					121
04	9780	X	8159	-0-	-1621	-0-	8156	3	3	9	N	3					124
05	10106	X	7660	-0-	-2446	-0-	7653	3	7	9	N	6					130
06	9780	X	7425	-0-	-2355	-0-	7425	3			N	-0-	89	1			41
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11978	3	3	9	N	3					44
08	8432	X	7566	-0-	-866	-0-	7566	3			N	-0-					44
09	8160	X	5339	-0-	-2821	-0-	5339	3			N	-0-					44
10	11966	X	6781	-0-	-5185	-0-	6781	3			N	-0-					44
11	11580	X	8277	-0-	-3303	-0-	8277	3			N	-0-					44
*12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 94,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					69
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					69
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					69
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4890	3	12	9	N	11					80
05	5394	X	4856	-0-	-538	-0-	4837	3	19	9	N	17					97
06	5220	X	4051	-0-	-1169	-0-	4037	3	14	9	N	13	77	1			33
07	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6368	3	7	9	N	6					39
08	5239	X	4421	-0-	-818	-0-	4412	3	9	9	N	8					47
09	4890	X	4302	-0-	-588	-0-	4302	3			N	-0-					47
10	6386	X	4263	-0-	-2123	-0-	4248	3	15	9	N	14					61
11	6180	X	4335	-0-	-1845	-0-	4335	3			N	-0-					61
*12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4397	3	9	9	N	8					69

TOTAL GAS PROD: 52,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	12688	-0-	-1541	-0-	12569	3	119	9	N	108	188	1			50
02	12656	X	11313	-0-	-1343	-0-	11194	3	119	9	N	108					158
03	13826	X	12525	-0-	-1301	-0-	12391	3	134	9	N	122	109	1			171
04	13230	X	11962	-0-	-1268	-0-	11850	3	112	9	N	102	107	1			166
05	13113	X	12288	-0-	-825	-0-	12191	3	97	9	N	88	204	1			50
06	12270	X	11771	-0-	-499	-0-	11662	3	109	9	N	99					149
07	12524	X	11886	-0-	-638	-0-	11817	3	69	9	N	63	113	1			99
08	12524	X	11708	-0-	-816	-0-	11613	3	95	9	N	86	116	1			69
09	11970	X	11055	-0-	-915	-0-	10972	3	83	9	N	75	94	1			50
10	12276	X	11073	-0-	-1203	-0-	11003	3	70	9	N	64	84	1			30
11	11760	X	10930	-0-	-830	-0-	10844	3	86	9	N	78					108
*12	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8845	3	84	9	N	76	123	1			61

TOTAL GAS PROD: 138,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7725	-0-	-955	-0-	7701	3	24	9	N	22					41
02	7812	X	5977	-0-	-1835	-0-	5962	3	15	9	N	14					55
03	8649	X	6400	-0-	-2249	-0-	6378	3	22	9	N	20					75
04	8010	X	6980	-0-	-1030	-0-	6968	3	12	9	N	11					86
05	7719	X	6069	-0-	-1650	-0-	6057	3	12	9	N	11					97
06	7470	X	6252	-0-	-1218	-0-	6238	3	14	9	N	13					110
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7947	3	31	9	N	28					138
08	7223	X	6147	-0-	-1076	-0-	6136	3	11	9	N	10	101	1			47
09	6990	X	6574	-0-	-416	-0-	6568	3	6	9	N	5					52
10	7967	X	6535	-0-	-1432	-0-	6528	3	7	9	N	6					58
11	7710	X	6330	-0-	-1380	-0-	6302	3	28	9	N	25					83
*12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 79,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8321	-0-	-1692	-0-	8266	3	55	9	N	50	105	1			66
02	9044	X	8019	-0-	-1025	-0-	7946	3	73	9	N	66					132
03	10013	X	7933	-0-	-2080	-0-	7909	3	24	9	N	22	85	1			69
04	9300	X	7345	-0-	-1955	-0-	7293	3	52	9	N	47	72	1			44
05	8866	X	7128	-0-	-1738	-0-	7104	3	24	9	N	22					66
06	8580	X	4212	-0-	-4368	-0-	4156	3	56	9	N	51	62	1			55
07	8866	X	3921	-0-	-4945	-0-	3818	3	103	9	N	94					149
08	7936	X	4737	-0-	-3199	-0-	4725	3	12	9	N	11					160
09	7350	X	4916	-0-	-2434	-0-	4907	3	9	9	N	8					168
10	7130	X	4529	-0-	-2601	-0-	4519	3	10	9	N	9	108	1			69
11	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6754	3	12	9	N	11					80
*12	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7379	3	43	9	N	39	72	1			47

TOTAL GAS PROD: 75,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4720	-0-	-1046	-0-	4664	3	56	9	N	51	82	1			55
02	5208	X	4055	-0-	-1153	-0-	3998	3	57	9	N	52					107
03	5239	X	4638	-0-	-601	-0-	4557	3	81	9	N	74	98	1			83
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4922	3	73	9	N	66	88	1			61
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4910	3	66	9	N	60					121
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5825	3	47	9	N	43	112	1			52
07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6017	3	37	9	N	34					86
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6835	3	26	9	N	24					110
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5894	3	37	9	N	34					144
10	6076	X	5390	-0-	-686	-0-	5318	3	72	9	N	65	79	1			130
11	6630	X	1325	-0-	-5305	-0-	1325	3			N	-0-					130
*12	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1189	3	4	9	N	4	98	1			36

TOTAL GAS PROD: 56,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10558	-0-	-943	-0-	10164	3	394	9	N	358	339	1			116
02	10108	X	8741	-0-	-1367	-0-	8449	3	292	9	N	265	345	1			36
03	11098	X	10070	-0-	-1028	-0-	9717	3	353	9	N	321	191	1			166
04	10740	X	9654	-0-	-1086	-0-	9290	3	364	9	N	331	367	1			130
05	10881	X	10157	-0-	-724	-0-	9819	3	338	9	N	307	191	1			246
06	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10561	3	289	9	N	263	365	1			144
07	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	10804	3	407	9	N	370	188	1			326
08	10168	X	9759	-0-	-409	-0-	9618	3	141	9	N	128	341	1			113
09	10860	X	9914	-0-	-946	-0-	9516	3	398	9	N	362	376	1			99
10	11222	X	9669	-0-	-1553	-0-	9350	3	319	9	N	290	171	1			218
11	10860	X	9427	-0-	-1433	-0-	9192	3	235	9	N	214	371	1			61
*12	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9361	3	353	9	N	321	189	1			193

TOTAL GAS PROD: 119,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,530

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10500	-0-	-1466	-0-	10423	3	77	9	N	70	163	1			39
02	10640	X	9055	-0-	-1585	-0-	8988	3	67	9	N	61					100
03	11687	X	10074	-0-	-1613	-0-	9988	3	86	9	N	78	81	1			97
04	10950	X	9677	-0-	-1273	-0-	9585	3	92	9	N	84	84	1			97
05	10912	X	9895	-0-	-1017	-0-	9812	3	83	9	N	75	125	1			47
06	10170	X	9137	-0-	-1033	-0-	9085	3	52	9	N	47					94
07	10075	X	9701	-0-	-374	-0-	9640	3	61	9	N	55	55	1			94
08	10075	X	9413	-0-	-662	-0-	9352	3	61	9	N	55	69	1			80
09	9690	X	9128	-0-	-562	-0-	9053	3	75	9	N	68	65	1			83
10	9889	X	8988	-0-	-901	-0-	8938	3	50	9	N	45	100	1			28
11	9390	X	8823	-0-	-567	-0-	8726	3	97	9	N	88					116
*12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7714	3	54	9	N	49	60	1			105

TOTAL GAS PROD: 112,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	7212	-0-	-4413	-0-	7212	3			N	-0-					58
02	9044	X	6636	-0-	-2408	-0-	6636	3			N	-0-					58
03	8556	X	6393	-0-	-2163	-0-	6393	3			N	-0-					58
04	7860	X	5709	-0-	-2151	-0-	5709	3			N	-0-					58
05	7347	X	5710	-0-	-1637	-0-	5710	3			N	-0-					58
06	7110	X	5455	-0-	-1655	-0-	5452	3	3	9	N	3					61
07	7347	X	5502	-0-	-1845	-0-	5502	3			N	-0-					61
08	6386	X	5126	-0-	-1260	-0-	5126	3			N	-0-					61
09	5700	X	4673	-0-	-1027	-0-	4673	3			N	-0-					61
10	5704	X	4721	-0-	-983	-0-	4721	3			N	-0-					61
11	5460	X	3875	-0-	-1585	-0-	3875	3			N	-0-					61
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 64,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4329	3	14	9	N	13					168
02	3752	X	3157	-0-	-595	-0-	3124	3	33	9	N	30					198
03	4154	X	3633	-0-	-521	-0-	3620	3	13	9	N	12					210
04	4200	X	2943	-0-	-1257	-0-	2937	3	6	9	N	5	109	1			106
05	4340	X	2808	-0-	-1532	-0-	2800	3	8	9	N	7					113
06	4200	X	2935	-0-	-1265	-0-	2921	3	14	9	N	13	46	1			80
07	3627	X	2475	-0-	-1152	-0-	2466	3	9	9	N	8					88
08	3627	X	2031	-0-	-1596	-0-	2021	3	10	9	N	9					97
09	2940	X	1714	-0-	-1226	-0-	1702	3	12	9	N	11					108
10	3038	X	1672	-0-	-1366	-0-	1651	3	21	9	N	19					127
11	2940	X	1249	-0-	-1691	-0-	1221	3	28	9	N	25					152
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2370	3	30	9	N	27					179

TOTAL GAS PROD: 31,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4935	-0-	-335	-0-	4874	3	61	9	N	55	119	1			66
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4710	3	21	9	N	19					85
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5922	3	74	9	N	67					152
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5782	3	24	9	N	22	78	1			96
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5762	3	28	9	N	25					121
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5893	3	84	9	N	76	131	1			66
07	6014	X	5920	-0-	-94	-0-	5889	3	31	9	N	28					94
08	6014	X	5891	-0-	-123	-0-	5873	3	18	9	N	16					110
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7358	3	24	9	N	22					132
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6738	3	55	9	N	50					182
11	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6129	3	64	9	N	58	171	1			69
*12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4172	3	31	9	N	28					97

TOTAL GAS PROD: 69,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	13046	-0-	-2919	-0-	13046	3			N	-0-					97
02	13944	X	11519	-0-	-2425	-0-	11516	3	3	9	N	3					100
03	15438	X	12283	-0-	-3155	-0-	12281	3	2	9	N	2					102
04	14940	X	11695	-0-	-3245	-0-	11695	3			N	-0-					102
05	14601	X	11759	-0-	-2842	-0-	11731	3	28	9	N	25					127
06	12630	X	11011	-0-	-1619	-0-	11003	3	8	9	N	7	98	1			36
07	12741	X	11180	-0-	-1561	-0-	11171	3	9	9	N	8					44
08	12276	X	10866	-0-	-1410	-0-	10866	3			N	-0-					44
09	11700	X	10396	-0-	-1304	-0-	10393	3	3	9	N	3					47
10	11749	X	10707	-0-	-1042	-0-	10695	3	12	9	N	11					58
11	11010	X	10036	-0-	-974	-0-	10015	3	21	9	N	19					77
*12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10165	3	7	9	N	6					83

TOTAL GAS PROD: 134,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

01	5890	X	4070	-0-	-1820	-0-	4070	3			N	-0-					86
02	5488	X	3840	-0-	-1648	-0-	3828	3	12	9	N	11					97
03	6076	X	5588	-0-	-488	-0-	5588	3			N	-0-					97
04	5880	X	5382	-0-	-498	-0-	5364	3	18	9	N	16					113
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5275	3	36	9	N	33	83	1			63
06	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4914	3	15	9	N	14					77
07	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	5300	3	10	9	N	9					86
08	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5254	3	14	9	N	13					99
09	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	5212	3	8	9	N	7	65	1			41
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5934	3	31	9	N	28					69
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5198	3	3	9	N	3					72
*12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5563	3	3	9	N	3					75

TOTAL GAS PROD: 61,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

01	3844	X	176	-0-	-3668	-0-	176	3			N	-0-	52	1			58
02	3472	X	285	-0-	-3187	-0-	276	3	9	9	N	8					66
03	3317	X	245	-0-	-3072	-0-	238	3	7	9	N	6					72
04	3210	X	890	-0-	-2320	-0-	887	3	3	9	N	3					75
05	1116	X	699	-0-	-417	-0-	699	3			N	-0-					75
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					75
07	930	X	223	-0-	-707	-0-	223	3			N	-0-					75
08	930	X	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					75
09	900	X	585	-0-	-315	-0-	585	3			N	-0-					75
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1119	3	6	9	N	5					80
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1007	3	15	9	N	14					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10121	-0-		-1008	-0-	10092	3	29	9	N	26	90	1			33
02	10416	X	9565	-0-		-851	-0-	9553	3	12	9	N	11					44
03	11532	X	10492	-0-		-1040	-0-	10477	3	15	9	N	14					58
04	11160	X	10102	-0-		-1058	-0-	10093	3	9	9	N	8					66
05	10602	X	10253	-0-		-349	-0-	10246	3	7	9	N	6					72
06	10260	X	9559	-0-		-701	-0-	9553	3	6	9	N	5	47	1			30
07	10602	X	9547	-0-		-1055	-0-	9535	3	12	9	N	11					41
08	10478	X	9316	-0-		-1162	-0-	9313	3	3	9	N	3					44
09	10110	X	8864	-0-		-1246	-0-	8855	3	9	9	N	8					52
10	10261	X	8911	-0-		-1350	-0-	8908	3	3	9	N	3					55
11	9570	X	8240	-0-		-1330	-0-	8231	3	9	9	N	8					63
*12	8886	X	8886	-0-		-0-	-0-	8876	3	10	9	N	9					72

TOTAL GAS PROD: 113,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	6594	-0-		-5651	-0-	6575	3	19	9	N	17					80
02	10136	X	7404	-0-		-2732	-0-	7316	3	88	9	N	80					160
03	9579	X	7594	-0-		-1985	-0-	7585	3	9	9	N	8	99	1			69
04	9270	X	7459	-0-		-1811	-0-	7438	3	21	9	N	19					88
05	8246	X	6780	-0-		-1466	-0-	6768	3	12	9	N	11					99
06	7920	X	6740	-0-		-1180	-0-	6651	3	89	9	N	81	133	1			47
07	8184	X	7760	-0-		-424	-0-	7727	3	33	9	N	30					77
08	7847	X	7847	-0-		-0-	-0-	7811	3	36	9	N	33					110
09	7737	X	7737	-0-		-0-	-0-	7687	3	50	9	N	45	103	1			52
10	7750	X	7687	-0-		-63	-0-	7677	3	10	9	N	9					61
11	7590	X	7443	-0-		-147	-0-	7428	3	15	9	N	14					75
12	T. A.		7654	-0-		7654	7654	7621	3	33	9	N	30					105

TOTAL GAS PROD: 88,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	3761	-0-		-4516	-0-	3688	3	73	9	N	66					102
02	6832	X	4810	-0-		-2022	-0-	4807	3	3	9	N	3					105
03	7564	X	4907	-0-		-2657	-0-	4877	3	30	9	N	27					132
04	7320	X	5110	-0-		-2210	-0-	5098	3	12	9	N	11					143
05	5332	X	5232	-0-		-100	-0-	5229	3	3	9	N	3	113	1			33
06	5160	X	4957	-0-		-203	-0-	4950	3	7	9	N	6					39
07	5332	X	4195	-0-		-1137	-0-	4186	3	9	9	N	8					47
08	5270	X	4229	-0-		-1041	-0-	4226	3	3	9	N	3					50
09	5100	X	4486	-0-		-614	-0-	4477	3	9	9	N	8					58
10	5239	X	4360	-0-		-879	-0-	4351	3	9	9	N	8					66
11	4950	X	4028	-0-		-922	-0-	4000	3	28	9	N	25					91
*12	3689	X	3689	-0-		-0-	-0-	3689	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 53,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4857	-0-	-1436	-0-	4641	3	216	9	N	196	193	1			91
02	5180	X	4095	-0-	-1085	-0-	4008	3	87	9	N	79	134	1			36
03	5239	X	4570	-0-	-669	-0-	4437	3	133	9	N	121	82	1			75
04	4710	X	4169	-0-	-541	-0-	4100	3	69	9	N	63					138
05	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	4707	3	124	9	N	113	146	1			105
06	4710	X	4333	-0-	-377	-0-	4307	3	26	9	N	24	60	1			69
07	4557	X	3810	-0-	-747	-0-	3786	3	24	9	N	22					91
08	4836	X	3848	-0-	-988	-0-	3803	3	45	9	N	41					132
09	4680	X	3705	-0-	-975	-0-	3595	3	110	9	N	100	83	1			149
10	4836	X	3543	-0-	-1293	-0-	3465	3	78	9	N	71	168	1			52
11	4320	X	3488	-0-	-832	-0-	3418	3	70	9	N	64					116
*12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3554	3	46	9	N	42	106	1			52

TOTAL GAS PROD: 48,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5137	-0-	-722	-0-	5089	3	48	9	N	44					110
02	4788	X	3804	-0-	-984	-0-	3764	3	40	9	N	36	53	1			93
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4741	3	58	9	N	53	106	1			40
04	4980	X	4179	-0-	-801	-0-	4099	3	80	9	N	73					113
05	5146	X	4474	-0-	-672	-0-	4443	3	31	9	N	28					141
06	4980	X	4082	-0-	-898	-0-	4049	3	33	9	N	30	116	1			55
07	4805	X	3811	-0-	-994	-0-	3763	3	48	9	N	44					99
08	4805	X	4160	-0-	-645	-0-	4138	3	22	9	N	20					119
09	4320	X	4085	-0-	-235	-0-	4054	3	31	9	N	28	97	1			50
10	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	4365	3	66	9	N	60	22	1			88
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4092	3	22	9	N	20					108
*12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4206	3	17	9	N	15	84	1			39

TOTAL GAS PROD: 51,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2104	3	91	9	N	83	66	1			97
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1937	3	69	9	N	63					160
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2074	3	11	9	N	10	87	1			83
04	2130	X	1990	-0-	-140	-0-	1969	3	21	9	N	19					102
05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2525	3	43	9	N	39					141
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2371	3	106	9	N	96	184	1			53
07	2232	X	2171	-0-	-61	-0-	2141	3	30	9	N	27					80
08	2573	X	580	-0-	-1993	-0-	549	3	31	9	N	28					108
09	2490	X	213	-0-	-2277	-0-	173	3	40	9	N	36					144
10	2573	X	373	-0-	-2200	-0-	371	3	2	9	N	2					146
11	2490	X	80	-0-	-2410	-0-	73	3	7	9	N	6					152
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 16,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1994	3	9	9	N	8					52
02	1764	X	1558	-0-	-206	-0-	1551	3	7	9	N	6					58
03	1674	X	1450	-0-	-224	-0-	1441	3	9	9	N	8					66
04	1950	X	1197	-0-	-753	-0-	1187	3	10	9	N	9					75
05	2015	X	602	-0-	-1413	-0-	596	3	6	9	N	5					80
06	1950	X	283	-0-	-1667	-0-	283	3			N	-0-					80
07	1736	X	352	-0-	-1384	-0-	340	3	12	9	N	11					91
08	1457	X	1237	-0-	-220	-0-	1234	3	3	9	N	3					94
09	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1413	3	12	9	N	11					105
10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					105
11	1200	X	1063	-0-	-137	-0-	1063	3			N	-0-					105
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1274	3	3	9	N	3					108

TOTAL GAS PROD: 13,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5735	-0-	-341	-0-	5724	3	11	9	N	10					55
02	5488	X	5044	-0-	-444	-0-	5035	3	9	9	N	8					63
03	5952	X	5495	-0-	-457	-0-	5485	3	10	9	N	9					72
04	5670	X	5084	-0-	-586	-0-	5078	3	6	9	N	5					77
05	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	5485	3			N	-0-					77
06	5550	X	4840	-0-	-710	-0-	4834	3	6	9	N	5					82
07	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	4932	3	6	9	N	5					87
08	5487	X	4546	-0-	-941	-0-	4544	3	2	9	N	2					89
09	5310	X	4211	-0-	-1099	-0-	4210	3	1	9	N	1					90
10	5487	X	4857	-0-	-630	-0-	4855	3	2	9	N	2					92
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5123	3	2	9	N	2					94
*12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4917	3	6	9	N	5					99

TOTAL GAS PROD: 60,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	3506	3	19	9	N	17					62
02	3248	X	3063	-0-	-185	-0-	3046	3	17	9	N	15					77
03	3565	X	3193	-0-	-372	-0-	3185	3	8	9	N	7					84
04	3450	X	3316	-0-	-134	-0-	3305	3	11	9	N	10					94
05	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	3185	3	11	9	N	10					104
06	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	3317	3	9	9	N	8					112
07	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	3142	3	11	9	N	10					122
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3548	3	11	9	N	10					132
09	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	3067	3	9	9	N	8					140
10	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	3261	3	10	9	N	9					149
11	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	3331	3	9	9	N	8					157
*12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3337	3	11	9	N	10					167

TOTAL GAS PROD: 39,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8562	-0-		-1916	-0-	8498	3	64	9	N	58					91
02	9464	X	7995	-0-		-1469	-0-	7920	3	75	9	N	68	107	1			52
03	10478	X	8525	-0-		-1953	-0-	8497	3	28	9	N	25					77
04	9450	X	8427	-0-		-1023	-0-	8353	3	74	9	N	67					144
05	8866	X	8032	-0-		-834	-0-	7948	3	84	9	N	76	145	1			75
06	8580	X	4762	-0-		-3818	-0-	4726	3	36	9	N	33					108
07	8866	X	4650	-0-		-4216	-0-	4631	3	19	9	N	17	78	1			47
08	8711	X	5190	-0-		-3521	-0-	5166	3	24	9	N	22					69
09	8430	X	2013	-0-		-6417	-0-	2001	3	12	9	N	11					80
10	8029	X	1641	-0-		-6388	-0-	1629	3	12	9	N	11					91
11	5010	X	240	-0-		-4770	-0-	237	3	3	9	N	3					94
*12	3784	X	3784	-0-		-0-	-0-	3772	3	12	9	N	11					105

TOTAL GAS PROD: 63,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6606	-0-		-2136	-0-	6587	3	19	9	N	17					97
02	7392	X	5870	-0-		-1522	-0-	5852	3	18	9	N	16	76	1			37
03	8091	X	5899	-0-		-2192	-0-	5857	3	42	9	N	38					75
04	7050	X	4651	-0-		-2399	-0-	4633	3	18	9	N	16					91
05	6851	X	5307	-0-		-1544	-0-	5292	3	15	9	N	14					105
06	6390	X	5319	-0-		-1071	-0-	5316	3	3	9	N	3					108
07	6510	X	5251	-0-		-1259	-0-	5230	3	21	9	N	19	58	1			69
08	5890	X	5142	-0-		-748	-0-	5127	3	15	9	N	14					83
09	5310	X	4360	-0-		-950	-0-	4354	3	6	9	N	5					88
10	5487	X	1772	-0-		-3715	-0-	1765	3	7	9	N	6					94
11	5310	X	1375	-0-		-3935	-0-	1369	3	6	9	N	5					99
*12	3691	X	3691	-0-		-0-	-0-	3679	3	12	9	N	11					110

TOTAL GAS PROD: 55,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4606	-0-		-168	-0-	4575	3	31	9	N	28					86
02	5292	X	3150	-0-		-2142	-0-	3125	3	25	9	N	23	61	1			48
03	5859	X	3118	-0-		-2741	-0-	3095	3	23	9	N	21					69
04	5670	X	2854	-0-		-2816	-0-	2832	3	22	9	N	20	53	1			36
05	4619	X	3313	-0-		-1306	-0-	3270	3	43	9	N	39					75
06	4470	X	2918	-0-		-1552	-0-	2909	3	9	9	N	8					83
07	3503	X	3470	-0-		-33	-0-	3453	3	17	9	N	15	62	1			36
08	4147	X	4147	-0-		-0-	-0-	4141	3	6	9	N	5					41
09	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	3239	3	12	9	N	11					52
10	3738	X	3738	-0-		-0-	-0-	3726	3	12	9	N	11					63
11	4020	X	3654	-0-		-366	-0-	3635	3	19	9	N	17					80
*12	3579	X	3579	-0-		-0-	-0-	3570	3	9	9	N	8					88

TOTAL GAS PROD: 41,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					69
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5443	3	3	9	N	3					72
03	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	2859	3	54	9	N	49	96	1			25
04	4110	X	3183	-0-	-927	-0-	3183	3			N	-0-					25
05	6045	X	3307	-0-	-2738	-0-	3307	3			N	-0-					25
06	5850	X	3509	-0-	-2341	-0-	3506	3	3	9	N	3					28
07	6045	X	3583	-0-	-2462	-0-	3574	3	9	9	N	8					36
08	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	3104	3	3	9	N	3					39
09	3510	X	3021	-0-	-489	-0-	3019	3	2	9	N	2					41
10	3627	X	2981	-0-	-646	-0-	2981	3			N	-0-					41
11	3510	X	3126	-0-	-384	-0-	3104	3	22	9	N	20					61
*12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3334	3	15	9	N	14					75

TOTAL GAS PROD: 41,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2762	-0-	-772	-0-	2734	3	28	9	N	25					127
02	2856	X	2290	-0-	-566	-0-	2201	3	89	9	N	81	161	1			47
03	3162	X	2339	-0-	-823	-0-	2318	3	21	9	N	19					66
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2730	3	10	9	N	9					75
05	2759	X	2402	-0-	-357	-0-	2393	3	9	9	N	8					83
06	2670	X	2400	-0-	-270	-0-	2391	3	9	9	N	8					91
07	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	2475	3	9	9	N	8					99
08	2821	X	2343	-0-	-478	-0-	2297	3	46	9	N	42	100	1			41
09	2730	X	2193	-0-	-537	-0-	2150	3	43	9	N	39					80
10	2480	X	1932	-0-	-548	-0-	1892	3	40	9	N	36					116
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2622	3	129	9	N	117	178	1			55
*12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2392	3	40	9	N	36					91

TOTAL GAS PROD: 29,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3972	3	3	9	N	3					72
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3136	3	9	9	N	8					80
03	0	W	2117	-0-	2117	2117	2105	3	12	9	N	11					91
04	0	W	2640	-0-	2640	4757	2633	3	7	9	N	6					97
05	7300	X	2543	-0-	-4757	-0-	2541	3	2	9	N	2					99
06	2670	X	1756	-0-	-914	-0-	1750	3	6	9	N	5	68	1			36
07	2759	X	1304	-0-	-1455	-0-	1268	3	36	9	N	33					69
08	2728	X	1815	-0-	-913	-0-	1808	3	7	9	N	6					75
09	2640	X	1736	-0-	-904	-0-	1722	3	14	9	N	13					88
10	2542	X	1678	-0-	-864	-0-	1668	3	10	9	N	9					97
11	1770	N	1455	-0-	-315	-0-	1453	3	2	9	N	2					99
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	3	7	9	N	6					105

TOTAL GAS PROD: 26,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11246	3	167	9	N	152	168	1			83
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9728	3	200	9	N	182	160	1			105
03	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10088	3	141	9	N	128	167	1			66
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9740	3	167	9	N	152	149	1			69
05	10137	X	10008	-0-	-129	-0-	9856	3	152	9	N	138	113	1			94
06	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	165	160	1			99
07	10137	X	9483	-0-	-654	-0-	9316	3	167	9	N	152	174	1			77
08	10137	X	9294	-0-	-843	-0-	9142	3	152	9	N	138	154	1			61
09	9810	X	7453	-0-	-2357	-0-	7350	3	103	9	N	94					155
10	10013	X	4075	-0-	-5938	-0-	4005	3	70	9	N	64	64	1			155
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	85	165	1			75
*12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5853	3	100	9	N	91					166

TOTAL GAS PROD: 87,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1700	-0-	-2392	-0-	1690	3	10	9	N	9					50
02	3500	X	878	-0-	-2622	-0-	878	3			N	-0-					50
03	3627	X	1627	-0-	-2000	-0-	1613	3	14	9	N	13					63
04	2490	X	1869	-0-	-621	-0-	1850	3	19	9	N	17					80
05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2079	3	19	9	N	17					97
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2314	3	9	9	N	8					105
07	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2383	3	33	9	N	30	58	1			77
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2877	3	7	9	N	6					83
09	2310	X	2282	-0-	-28	-0-	2270	3	12	9	N	11					94
10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2540	3	3	9	N	3					97
11	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2463	3	12	9	N	11					108
*12	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1431	3	2	9	N	2					110

TOTAL GAS PROD: 24,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	5867	-0-	-2968	-0-	5837	3	30	9	N	27	115	1			36
02	7980	X	5711	-0-	-2269	-0-	5678	3	33	9	N	30					66
03	8525	X	5899	-0-	-2626	-0-	5887	3	12	9	N	11					77
04	6960	X	5295	-0-	-1665	-0-	5285	3	10	9	N	9					86
05	6324	X	4900	-0-	-1424	-0-	4898	3	2	9	N	2					88
06	6120	X	4893	-0-	-1227	-0-	4846	3	47	9	N	43	103	1			28
07	6324	X	4673	-0-	-1651	-0-	4655	3	18	9	N	16					44
08	5890	X	4785	-0-	-1105	-0-	4778	3	7	9	N	6					50
09	5310	X	4461	-0-	-849	-0-	4440	3	21	9	N	19					69
10	5053	X	3394	-0-	-1659	-0-	3379	3	15	9	N	14					83
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5277	3	15	9	N	14					97
*12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4426	3	6	9	N	5					102

TOTAL GAS PROD: 59,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7932	-0-	-1151	-0-	7896	3	36	9	N	33	57	1			86
02	8120	X	6852	-0-	-1268	-0-	6852	3			N	-0-					86
03	8370	X	7139	-0-	-1231	-0-	7127	3	12	9	N	11					97
04	8100	X	5207	-0-	-2893	-0-	5193	3	14	9	N	13					110
05	8370	X	5506	-0-	-2864	-0-	5469	3	37	9	N	34	92	1			52
06	7680	X	4386	-0-	-3294	-0-	4371	3	15	9	N	14					66
07	7595	X	3264	-0-	-4331	-0-	3245	3	19	9	N	17					83
08	7130	X	4537	-0-	-2593	-0-	4476	3	61	9	N	55	97	1			41
09	5340	X	4415	-0-	-925	-0-	4391	3	24	9	N	22					63
10	5518	X	4387	-0-	-1131	-0-	4329	3	58	9	N	53					116
11	4380	X	4142	-0-	-238	-0-	4139	3	3	9	N	3					119
*12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4536	3	21	9	N	19	86	1			52

TOTAL GAS PROD: 62,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	5536	-0-	-3764	-0-	5434	3	102	9	N	93	129	1			33
02	7784	X	4151	-0-	-3633	-0-	4106	3	45	9	N	41					74
03	7006	X	4270	-0-	-2736	-0-	4263	3	7	9	N	6					80
04	6630	X	2982	-0-	-3648	-0-	2973	3	9	9	N	8					88
05	5549	X	1885	-0-	-3664	-0-	1835	3	50	9	N	45	94	1			39
06	5370	X	3418	-0-	-1952	-0-	3388	3	30	9	N	27					66
07	4588	X	3751	-0-	-837	-0-	3739	3	12	9	N	11					77
08	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	3305	3	37	9	N	34	78	1			33
09	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	3140	3	12	9	N	11					44
10	3751	X	3111	-0-	-640	-0-	3075	3	36	9	N	33					77
11	3630	X	2859	-0-	-771	-0-	2825	3	34	9	N	31					108
*12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2559	3	22	9	N	20	87	1			41

TOTAL GAS PROD: 41,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	9374	-0-	-2437	-0-	9235	3	139	9	N	126	156	1			36
02	10444	X	7742	-0-	-2702	-0-	7617	3	125	9	N	114	92	1			58
03	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10895	3	136	9	N	124	41	1			141
04	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11231	3	147	9	N	134	223	1			52
05	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11324	3	120	9	N	109	53	1			108
06	10680	X	8161	-0-	-2519	-0-	8131	3	30	9	N	27					135
07	11749	X	5432	-0-	-6317	-0-	5344	3	88	9	N	80	160	1			55
08	11749	X	5657	-0-	-6092	-0-	5587	3	70	9	N	64					119
09	11370	X	5374	-0-	-5996	-0-	5328	3	46	9	N	42	84	1			77
10	11439	X	6572	-0-	-4867	-0-	6464	3	108	9	N	98	98	1			77
11	8160	X	5905	-0-	-2255	-0-	5858	3	47	9	N	43	15	1			105
*12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5747	3	45	9	N	41	58	1			88

TOTAL GAS PROD: 93,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	7406	-0-	-4777	-0-	7342	3	64	9	N	58					121
02	10444	X	6573	-0-	-3871	-0-	6564	3	9	9	N	8	77	1			52
03	9641	X	5972	-0-	-3669	-0-	5957	3	15	9	N	14					66
04	7980	X	5982	-0-	-1998	-0-	5958	3	24	9	N	22					88
05	7409	X	7125	-0-	-284	-0-	7113	3	12	9	N	11					99
06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7728	3	20	9	N	18	56	1			61
07	7285	X	6752	-0-	-533	-0-	6728	3	24	9	N	22					83
08	7130	X	6274	-0-	-856	-0-	6250	3	24	9	N	22					105
09	7740	X	5291	-0-	-2449	-0-	5285	3	6	9	N	5					110
10	7998	X	3834	-0-	-4164	-0-	3812	3	22	9	N	20					130
11	7740	X	2501	-0-	-5239	-0-	2492	3	9	9	N	8					138
*12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3288	3	2	9	N	2	74	1			66

TOTAL GAS PROD: 68,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4241	-0-	-657	-0-	4213	3	28	9	N	25					75
02	3724	X	2565	-0-	-1159	-0-	2550	3	15	9	N	14					89
03	4092	X	3665	-0-	-427	-0-	3647	3	18	9	N	16					105
04	4110	X	2726	-0-	-1384	-0-	2693	3	33	9	N	30					135
05	4247	X	2714	-0-	-1533	-0-	2697	3	17	9	N	15	109	1			41
06	4110	X	1298	-0-	-2812	-0-	1286	3	12	9	N	11					52
07	3658	X	1579	-0-	-2079	-0-	1564	3	15	9	N	14					66
08	3658	X	1777	-0-	-1881	-0-	1774	3	3	9	N	3					69
09	2730	X	1040	-0-	-1690	-0-	1037	3	3	9	N	3					72
10	2728	X	591	-0-	-2137	-0-	585	3	6	9	N	5					77
11	1710	X	263	-0-	-1447	-0-	260	3	3	9	N	3					80
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 22,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9613	-0-	-1919	-0-	9247	3	366	9	N	333	386	1			113
02	10360	X	7916	-0-	-2444	-0-	7671	3	245	9	N	223	185	1			151
03	11005	X	8684	-0-	-2321	-0-	8424	3	260	9	N	236	324	1			63
04	10110	X	8600	-0-	-1510	-0-	8366	3	234	9	N	213	149	1			127
05	10106	X	8318	-0-	-1788	-0-	8129	3	189	9	N	172	189	1			110
06	9300	X	8164	-0-	-1136	-0-	7925	3	239	9	N	217	183	1			144
07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9469	3	188	9	N	171	180	1			135
08	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9577	3	189	9	N	172	180	1			127
09	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8795	3	78	9	N	71	99	1			99
10	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10416	3	189	9	N	172	183	1			88
11	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9385	3	196	9	N	178	167	1			99
*12	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9622	3	96	9	N	87	128	1			58

TOTAL GAS PROD: 109,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,245

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1337	-0-	-1112	-0-	1318	3	19	9	N	17					105
02	2184	X	1018	-0-	-1166	-0-	1012	3	6	9	N	5	55	1			55
03	2046	X	1067	-0-	-979	-0-	1055	3	12	9	N	11					66
04	1860	X	755	-0-	-1105	-0-	743	3	12	9	N	11					77
05	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	1245	3	41	9	N	37	81	1			33
06	1290	X	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					33
07	1116	X	1062	-0-	-54	-0-	1059	3	3	9	N	3					36
08	1271	X	1193	-0-	-78	-0-	1190	3	3	9	N	3					39
09	1260	X	1010	-0-	-250	-0-	1008	3	2	9	N	2					41
10	1302	X	997	-0-	-305	-0-	994	3	3	9	N	3					44
11	1260	X	340	-0-	-920	-0-	340	3			N	-0-					44
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	N	6					50

TOTAL GAS PROD: 11,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3 RRCID -> 269616 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7974 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	8454	3	1675	9	N	1523	1415	1			108
*04	0	W	20921	-0-	20921	20921	19104	3	1817	9	N	1652	1234	1			526
*05	0	W	18399	-0-	18399	39320	17405	3	994	9	N	904	1064	1			366
*06	0	W	16684	-0-	16684	56004	15991	3	693	9	N	630	700	1			296
*07	0	W	12934	-0-	12934	68938	12503	3	431	9	N	392	498	1			190
*08	0	W	13837	-0-	13837	82775	13367	3	470	9	N	427	363	1			254
*09	0	W	13122	-0-	13122	95897	12780	3	342	9	N	311	368	1			197
*10	0	W	11950	-0-	11950	107847	11655	3	295	9	N	268	178	1			287
*11	0	W	11841	-0-	11841	119688	11624	3	217	9	N	197	182	1			302
*12	0	W	12114	-0-	12114	131802	11915	3	199	9	N	181	349	1			134

TOTAL GAS PROD: 141,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,485

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 269715 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7535 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	740	-0-	-376	-0-	740	3			N	-0-					63
02	1008	X	52	-0-	-956	-0-	52	3			N	-0-					63
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					63
04	930	X	192	-0-	-738	-0-	168	3	24	9	N	22					85
05	475	X	-0-	-0-	-475	-0-					N	-0-	85	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2014 - RECLASS TO 09-33037

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

01	28520	X	22427	-0-	-6093	-0-	22359	3	68	9	N	62	98	1			47
02	24752	X	19677	-0-	-5075	-0-	19593	3	84	9	N	76	95	1			28
03	25916	X	20908	-0-	-5008	-0-	20842	3	66	9	N	60					88
04	23820	X	18874	-0-	-4946	-0-	18810	3	64	9	N	58	102	1			44
05	22413	X	19570	-0-	-2843	-0-	19518	3	52	9	N	47					91
06	21690	X	19452	-0-	-2238	-0-	19397	3	55	9	N	50	100	1			41
07	21793	X	18075	-0-	-3718	-0-	18023	3	52	9	N	47					88
08	20894	X	17864	-0-	-3030	-0-	17824	3	40	9	N	36					124
09	19440	X	16667	-0-	-2773	-0-	16621	3	46	9	N	42	105	1			61
10	20088	X	16807	-0-	-3281	-0-	16765	3	42	9	N	38					99
11	19440	X	16084	-0-	-3356	-0-	16036	3	48	9	N	44	102	1			41
*12	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	15974	3	50	9	N	45					86

TOTAL GAS PROD: 222,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

01	21669	X	16259	-0-	-5410	-0-	16190	3	69	9	N	63					102
02	18228	X	13667	-0-	-4561	-0-	13605	3	62	9	N	56	94	1			64
03	19406	X	14950	-0-	-4456	-0-	14908	3	42	9	N	38					102
04	17250	X	13275	-0-	-3975	-0-	13221	3	54	9	N	49	90	1			61
05	16244	X	13578	-0-	-2666	-0-	13542	3	36	9	N	33					94
06	15720	X	11118	-0-	-4602	-0-	11089	3	29	9	N	26	87	1			33
07	15128	X	14200	-0-	-928	-0-	14160	3	40	9	N	36					69
08	14942	X	13310	-0-	-1632	-0-	13286	3	24	9	N	22					91
09	13290	X	12980	-0-	-310	-0-	12951	3	29	9	N	26	65	1			52
10	14198	X	12918	-0-	-1280	-0-	12890	3	28	9	N	25					77
11	13740	X	11792	-0-	-1948	-0-	11760	3	32	9	N	29	70	1			36
*12	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11925	3	33	9	N	30					66

TOTAL GAS PROD: 160,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

01	4061	X	2555	-0-	-1506	-0-	2522	3	33	9	N	30					124
02	2324	X	1822	-0-	-502	-0-	1783	3	39	9	N	35	123	1			36
03	2573	X	1822	-0-	-751	-0-	1813	3	9	9	N	8					44
04	2490	X	2084	-0-	-406	-0-	2069	3	15	9	N	14					58
05	2542	X	2082	-0-	-460	-0-	2067	3	15	9	N	14					72
06	2460	X	1906	-0-	-554	-0-	1900	3	6	9	N	5					77
07	2139	X	1837	-0-	-302	-0-	1834	3	3	9	N	3					80
08	2139	X	1743	-0-	-396	-0-	1723	3	20	9	N	18	65	1			33
09	2070	X	1606	-0-	-464	-0-	1603	3	3	9	N	3					36
10	2077	X	1133	-0-	-944	-0-	1127	3	6	9	N	5					41
11	1920	X	458	-0-	-1462	-0-	430	3	28	9	N	25					66
*12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 19,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	8548	-0-	-4069	-0-	8482	3	66	9	N	60	94	1			63
02	11396	X	7588	-0-	-3808	-0-	7531	3	57	9	N	52					115
03	12617	X	7177	-0-	-5440	-0-	7127	3	50	9	N	45	72	1			88
04	11190	X	6845	-0-	-4345	-0-	6790	3	55	9	N	50					138
05	8556	X	5382	-0-	-3174	-0-	5319	3	63	9	N	57	115	1			80
06	8280	X	6001	-0-	-2279	-0-	5961	3	40	9	N	36					116
07	8401	X	6755	-0-	-1646	-0-	6692	3	63	9	N	57	132	1			41
08	7192	X	6168	-0-	-1024	-0-	6158	3	10	9	N	9					50
09	6840	X	6467	-0-	-373	-0-	6449	3	18	9	N	16					66
10	6758	X	5672	-0-	-1086	-0-	5644	3	28	9	N	25					91
*11	6540	X	5638	-0-	-902	-0-	5558	3	80	9	N	73	65	1			99
*12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4005	3	31	9	N	28					127

TOTAL GAS PROD: 76,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	6099	-0-	-3139	-0-	5985	3	114	9	N	104	123	1			58
02	5768	X	4643	-0-	-1125	-0-	4588	3	55	9	N	50					108
03	6386	X	5213	-0-	-1173	-0-	5177	3	36	9	N	33	71	1			70
04	6060	X	5029	-0-	-1031	-0-	5021	3	8	9	N	7					77
05	6107	X	4894	-0-	-1213	-0-	4875	3	19	9	N	17					94
06	5910	X	3106	-0-	-2804	-0-	3094	3	12	9	N	11					105
07	5208	X	3317	-0-	-1891	-0-	3314	3	3	9	N	3	80	1			28
08	5208	X	3053	-0-	-2155	-0-	3047	3	6	9	N	5					33
09	5040	X	1172	-0-	-3868	-0-	1172	3			N	-0-					33
10	4898	X	1585	-0-	-3313	-0-	1578	3	7	9	N	6					39
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	5					44
*12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1663	3	3	9	N	3					47

TOTAL GAS PROD: 39,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	7649	-0-	-2984	-0-	7538	3	111	9	N	101	67	1			86
02	7952	X	6001	-0-	-1951	-0-	5846	3	155	9	N	141	182	1			45
03	8711	X	6618	-0-	-2093	-0-	6531	3	87	9	N	79	91	1			33
04	8250	X	6369	-0-	-1881	-0-	6302	3	67	9	N	61					94
05	7657	X	6605	-0-	-1052	-0-	6455	3	150	9	N	136	186	1			44
06	7410	X	5541	-0-	-1869	-0-	5507	3	34	9	N	31					75
07	6634	X	5500	-0-	-1134	-0-	5395	3	105	9	N	95	129	1			41
08	6603	X	5099	-0-	-1504	-0-	5047	3	52	9	N	47					88
09	6390	X	3863	-0-	-2527	-0-	3841	3	22	9	N	20					108
10	6603	X	2047	-0-	-4556	-0-	2041	3	6	9	N	5					113
11	5550	X	4559	-0-	-991	-0-	4498	3	61	9	N	55					168
*12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5374	3	19	9	N	17					185

TOTAL GAS PROD: 65,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	11613	-0-	-6429	-0-	11517	3	96	9	N	87	65	1			44
02	14896	X	10820	-0-	-4076	-0-	10753	3	67	9	N	61					105
03	16492	X	11378	-0-	-5114	-0-	11316	3	62	9	N	56	120	1			41
04	14370	X	10615	-0-	-3755	-0-	10584	3	31	9	N	28					69
05	11966	X	9754	-0-	-2212	-0-	9714	3	40	9	N	36					105
06	11580	X	8793	-0-	-2787	-0-	8708	3	85	9	N	77	138	1			44
07	11966	X	7656	-0-	-4310	-0-	7628	3	28	9	N	25					69
08	11377	X	6966	-0-	-4411	-0-	6942	3	24	9	N	22					91
09	10620	X	6923	-0-	-3697	-0-	6833	3	90	9	N	82	82	1			91
10	9765	X	7152	-0-	-2613	-0-	7133	3	19	9	N	17					108
*11	8790	X	7206	-0-	-1584	-0-	7137	3	69	9	N	63	127	1			44
*12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8261	3	28	9	N	25					69

TOTAL GAS PROD: 107,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8403	-0-	-1083	-0-	8262	3	141	9	N	128	169	1			58
02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7218	3	40	9	N	36					94
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	6962	3	55	9	N	50					144
04	8130	X	7089	-0-	-1041	-0-	7027	3	62	9	N	56	128	1			72
05	8401	X	5748	-0-	-2653	-0-	5672	3	76	9	N	69	102	1			39
06	8130	X	4661	-0-	-3469	-0-	4616	3	45	9	N	41					80
07	8029	X	3955	-0-	-4074	-0-	3934	3	21	9	N	19					99
08	7316	X	3142	-0-	-4174	-0-	3088	3	54	9	N	49	79	1			69
09	7080	X	2749	-0-	-4331	-0-	2737	3	12	9	N	11					80
10	5735	X	2830	-0-	-2905	-0-	2806	3	24	9	N	22					102
11	4650	X	2794	-0-	-1856	-0-	2766	3	28	9	N	25					127
*12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2677	3	19	9	N	17	94	1			50

TOTAL GAS PROD: 58,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	6138	-0-	-4557	-0-	6120	3	18	9	N	16					88
02	8540	X	6329	-0-	-2211	-0-	6326	3	3	9	N	3					91
03	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	3			N	-0-					91
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7172	3	62	9	N	56	50	1			97
05	7006	X	6619	-0-	-387	-0-	6610	3	9	9	N	8	72	1			33
06	7590	X	5754	-0-	-1836	-0-	5730	3	24	9	N	22					55
07	7843	X	5800	-0-	-2043	-0-	5781	3	19	9	N	17					72
08	7843	X	5689	-0-	-2154	-0-	5661	3	28	9	N	25					97
09	7230	X	5423	-0-	-1807	-0-	5409	3	14	9	N	13					110
10	6634	X	5770	-0-	-864	-0-	5755	3	15	9	N	14					124
*11	5760	X	5465	-0-	-295	-0-	5415	3	50	9	N	45	141	1			28
*12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5446	3	18	9	N	16					44

TOTAL GAS PROD: 73,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	10105	-0-	-4713	-0-	10041	3	64	9	N	58					86
02	11984	X	9193	-0-	-2791	-0-	8985	3	208	9	N	189	181	1			94
03	12741	X	9798	-0-	-2943	-0-	9710	3	88	9	N	80	144	1			30
04	11700	X	10624	-0-	-1076	-0-	10524	3	100	9	N	91					121
05	10447	X	10082	-0-	-365	-0-	9966	3	116	9	N	105	154	1			72
06	9840	X	8494	-0-	-1346	-0-	8340	3	154	9	N	140	160	1			52
07	10974	X	7818	-0-	-3156	-0-	7702	3	116	9	N	105	91	1			66
08	10974	X	8064	-0-	-2910	-0-	7970	3	94	9	N	85	99	1			52
09	10620	X	7512	-0-	-3108	-0-	7436	3	76	9	N	69					121
10	10075	X	7417	-0-	-2658	-0-	7318	3	99	9	N	90	136	1			75
11	8490	X	7314	-0-	-1176	-0-	7112	3	202	9	N	184	110	1			149
*12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7220	3	66	9	N	60					99

TOTAL GAS PROD: 103,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,256

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	9176	-0-	-5022	-0-	9100	3	76	9	N	69					138
02	11172	X	9286	-0-	-1886	-0-	9277	3	9	9	N	8	97	1			49
03	11377	X	8987	-0-	-2390	-0-	8932	3	55	9	N	50	37	1			62
04	10050	X	7879	-0-	-2171	-0-	7844	3	35	9	N	32					94
05	10292	X	7635	-0-	-2657	-0-	7625	3	10	9	N	9	28	1			75
06	9960	X	7093	-0-	-2867	-0-	7091	3	2	9	N	2					77
07	10292	X	7103	-0-	-3189	-0-	7042	3	61	9	N	55	85	1			47
08	8990	X	6959	-0-	-2031	-0-	6935	3	24	9	N	22					69
09	7890	X	6411	-0-	-1479	-0-	6392	3	19	9	N	17					86
10	7626	X	6584	-0-	-1042	-0-	6540	3	44	9	N	40	35	1			91
11	7080	X	5964	-0-	-1116	-0-	5888	3	76	9	N	69	63	1			97
*12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6328	3	24	9	N	22					58

TOTAL GAS PROD: 89,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14282	-0-	14282	154791	14269	3	13	9	N	12	112	1			30
02	167440	X	12649	-0-	-154791	-0-	12637	3	12	9	N	11					41
03	23467	X	11850	-0-	-11617	-0-	11831	3	19	9	N	17					58
04	17280	X	11771	-0-	-5509	-0-	11738	3	33	9	N	30					88
05	14291	X	10728	-0-	-3563	-0-	10677	3	51	9	N	46	87	1			47
06	13830	X	9417	-0-	-4413	-0-	9386	3	31	9	N	28					75
07	14012	X	9871	-0-	-4141	-0-	9847	3	24	9	N	22					97
08	12152	X	9426	-0-	-2726	-0-	9405	3	21	9	N	19					116
09	11760	X	8609	-0-	-3151	-0-	8584	3	25	9	N	23	87	1			52
10	10726	X	8858	-0-	-1868	-0-	8830	3	28	9	N	25					77
11	9540	X	8517	-0-	-1023	-0-	8486	3	31	9	N	28					105
*12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8586	3	3	9	N	3					108

TOTAL GAS PROD: 124,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39091	X	24563	-0-	-14528	-0-	24474	3	89	9	N	81	75	1			105
02	30800	X	21307	-0-	-9493	-0-	21239	3	68	9	N	62	84	1			83
03	31372	X	21758	-0-	-9614	-0-	21680	3	78	9	N	71	104	1			50
04	26040	X	20296	-0-	-5744	-0-	20232	3	64	9	N	58					108
05	25017	X	19999	-0-	-5018	-0-	19964	3	35	9	N	32	96	1			44
06	23760	X	18987	-0-	-4773	-0-	18953	3	34	9	N	31					75
07	23591	X	19632	-0-	-3959	-0-	19599	3	33	9	N	30					105
08	21762	X	18815	-0-	-2947	-0-	18787	3	28	9	N	25	80	1			50
09	20310	X	18048	-0-	-2262	-0-	18024	3	24	9	N	22					72
10	19995	X	17437	-0-	-2558	-0-	17417	3	20	9	N	18	62	1			28
11	18990	X	16478	-0-	-2512	-0-	16448	3	30	9	N	27					55
*12	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15355	3	24	9	N	22					77

TOTAL GAS PROD: 232,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11389	3	205	9	N	186	181	1			77
02	0	W	10273	-0-	10273	10273	10109	3	164	9	N	149	171	1			55
03	20503	X	10230	-0-	-10273	-0-	10102	3	128	9	N	116					171
04	15600	X	8748	-0-	-6852	-0-	8634	3	114	9	N	104	170	1			105
05	11625	X	9323	-0-	-2302	-0-	9237	3	86	9	N	78	120	1			63
06	11220	X	8744	-0-	-2476	-0-	8632	3	112	9	N	102	74	1			91
07	11377	X	8385	-0-	-2992	-0-	8294	3	91	9	N	83					174
08	10230	X	7961	-0-	-2269	-0-	7891	3	70	9	N	64	188	1			50
09	9030	X	7397	-0-	-1633	-0-	7321	3	76	9	N	69					119
10	9331	X	7085	-0-	-2246	-0-	7019	3	66	9	N	60	113	1			66
11	8730	X	6557	-0-	-2173	-0-	6490	3	67	9	N	61					127
*12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6734	3	45	9	N	41					168

TOTAL GAS PROD: 103,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12365	-0-	12365	109826	11980	3	385	9	N	350	369	1			152
02	120172	X	10346	-0-	-109826	-0-	10117	3	229	9	N	208	183	1			177
03	20243	X	12030	-0-	-8213	-0-	11634	3	396	9	N	360	349	1			188
04	16740	X	11108	-0-	-5632	-0-	10837	3	271	9	N	246	362	1			72
05	13299	X	11406	-0-	-1893	-0-	11152	3	254	9	N	231	60	1			243
06	11970	X	10135	-0-	-1835	-0-	9944	3	191	9	N	174	282	1			135
07	12028	X	9678	-0-	-2350	-0-	9512	3	166	9	N	151	181	1			105
08	12028	X	9088	-0-	-2940	-0-	8916	3	172	9	N	156	153	1			108
09	11100	X	8339	-0-	-2761	-0-	8141	3	198	9	N	180	164	1			124
10	11408	X	8146	-0-	-3262	-0-	7975	3	171	9	N	155	66	1			213
11	10140	X	7895	-0-	-2245	-0-	7763	3	132	9	N	120	187	1			146
*12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6776	3	146	9	N	133					279

TOTAL GAS PROD: 117,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,464

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37944	X	10544	-0-	-27400	-0-	10499	3	45	9	N	41					80
02	34272	X	9115	-0-	-25157	-0-	9072	3	43	9	N	39					119
03	37944	X	9437	-0-	-28507	-0-	9397	3	40	9	N	36					155
04	36720	X	8149	-0-	-28571	-0-	8095	3	54	9	N	49	176	1			28
05	11780	X	7793	-0-	-3987	-0-	7715	3	78	9	N	71					99
06	10200	X	7293	-0-	-2907	-0-	7243	3	50	9	N	45					144
07	10106	X	7693	-0-	-2413	-0-	7646	3	47	9	N	43	129	1			58
08	0	W	7409	-0-	7409	7409	7366	3	43	9	N	39					97
09	0	W	669	-0-	669	8078	624	3	45	9	N	41					138
10	0	W	6982	-0-	6982	15060	6954	3	28	9	N	25					163
11	0	W	6634	-0-	6634	21694	6616	3	18	9	N	16					179
12	0	W	6776	-0-	6776	28470	6741	3	35	9	N	32	161	1			50

TOTAL GAS PROD: 88,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51367	X	10060	-0-	-41307	-0-	10020	3	40	9	N	36					116
02	46396	X	8181	-0-	-38215	-0-	8108	3	73	9	N	66	107	1			75
03	51367	X	8561	-0-	-42806	-0-	8508	3	53	9	N	48	65	1			58
04	49710	X	7622	-0-	-42088	-0-	7598	3	24	9	N	22					80
05	51367	X	9021	-0-	-42346	-0-	8962	3	59	9	N	54	93	1			41
06	49710	X	7356	-0-	-42354	-0-	7325	3	31	9	N	28					69
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6921	3	33	9	N	30					99
08	0	W	6553	-0-	6553	6553	6523	3	30	9	N	27	76	1			50
09	0	W	5798	-0-	5798	12351	5770	3	28	9	N	25					75
10	0	W	6750	-0-	6750	19101	6694	3	56	9	N	51	93	1			33
11	0	W	5108	-0-	5108	24209	5068	3	40	9	N	36					69
12	0	W	5891	-0-	5891	30100	5872	3	19	9	N	17					86

TOTAL GAS PROD: 87,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72478	X	26245	-0-	-46233	-0-	25835	3	410	9	N	373	381	1			58
02	65464	X	22171	-0-	-43293	-0-	21774	3	397	9	N	361	358	1			61
03	72478	X	16779	-0-	-55699	-0-	16542	3	237	9	N	215	177	1			99
04	70140	X	23692	-0-	-46448	-0-	23392	3	300	9	N	273	306	1			66
05	72478	X	21973	-0-	-50505	-0-	21685	3	288	9	N	262	160	1			168
06	25410	X	17348	-0-	-8062	-0-	17139	3	209	9	N	190	154	1			204
07	72478	X	14742	-0-	-57736	-0-	14542	3	200	9	N	182	187	1			199
08	72478	X	18669	-0-	-53809	-0-	18582	3	87	9	N	79	181	1			97
09	23700	X	17712	-0-	-5988	-0-	17483	3	229	9	N	208	181	1			124
10	21979	X	14709	-0-	-7270	-0-	14521	3	188	9	N	171	174	1			121
11	18060	X	12723	-0-	-5337	-0-	12628	3	95	9	N	86					207
*12	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13080	3	113	9	N	103	186	1			124

TOTAL GAS PROD: 219,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,503

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60698	X	25828	-0-	-34870	-0-	25458	3	370	9	N	336	374	1			94
02	54824	X	21262	-0-	-33562	-0-	20774	3	488	9	N	444	375	1			163
03	60698	X	16824	-0-	-43874	-0-	16590	3	234	9	N	213	321	1			55
04	58740	X	10543	-0-	-48197	-0-	10388	3	155	9	N	141	44	1			152
05	60698	X	12926	-0-	-47772	-0-	12740	3	186	9	N	169	166	1			155
06	24990	X	12521	-0-	-12469	-0-	12357	3	164	9	N	149	169	1			135
07	34348	X	19167	-0-	-15181	-0-	18990	3	177	9	N	161	180	1			116
08	48949	X	14933	-0-	-34016	-0-	14800	3	133	9	N	121	185	1			52
09	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	14291	3	231	9	N	210	184	1			78
10	19158	X	12040	-0-	-7118	-0-	11809	3	231	9	N	210	189	1			99
11	18540	X	11545	-0-	-6995	-0-	11387	3	158	9	N	144					243
*12	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13535	3	113	9	N	103	186	1			160

TOTAL GAS PROD: 185,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,401

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55149	X	28865	-0-	-26284	-0-	28819	3	46	9	N	42	100	1			30
02	49812	X	22293	-0-	-27519	-0-	22274	3	19	9	N	17					47
03	55149	X	21419	-0-	-33730	-0-	21404	3	15	9	N	14					61
04	53370	X	18724	-0-	-34646	-0-	18718	3	6	9	N	5					66
05	55149	X	17827	-0-	-37322	-0-	17817	3	10	9	N	9					75
06	53370	X	14952	-0-	-38418	-0-	14946	3	6	9	N	5					80
07	55149	X	13285	-0-	-41864	-0-	13276	3	9	9	N	8					88
08	21421	X	12528	-0-	-8893	-0-	12518	3	10	9	N	9					97
09	0	W	11878	-0-	11878	11878	11869	3	9	9	N	8	77	1			28
10	0	W	11916	-0-	11916	23794	11914	3	2	9	N	2					30
11	34488	X	10694	-0-	-23794	-0-	10694	3			N	-0-					30
*12	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 196,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34757	-0-	34757	129071	34724	3	33	9	N	30					102
02	0		27538	-0-	27538	156609	27517	3	21	9	N	19					121
03	183331	X	26722	-0-	-156609	-0-	26697	3	25	9	N	23	112	1			32
04	61380	X	21109	-0-	-40271	-0-	21092	3	17	9	N	15					47
05	63426	X	18822	-0-	-44604	-0-	18810	3	12	9	N	11					58
06	61380	X	17423	-0-	-43957	-0-	17423	3			N	-0-					58
07	63426	X	18849	-0-	-44577	-0-	18846	3	3	9	N	3					61
08	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17444	3	21	9	N	19					80
09	21120	X	15668	-0-	-5452	-0-	15659	3	9	9	N	8					88
10	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15453	3	3	9	N	3					91
11	18240	X	12015	-0-	-6225	-0-	11893	3	122	9	N	111	97	1			105
*12	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 236,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28339	X	20892	-0-	-7447	-0-	20598	3	294	9	N	267	190	1			77
05	51677	X	30825	-0-	-20852	-0-	30197	3	628	9	N	571	565	1			83
06	50010	X	23099	-0-	-26911	-0-	22662	3	437	9	N	397	367	1			113
07	51677	X	20054	-0-	-31623	-0-	19669	3	385	9	N	350	364	1			99
08	51677	X	13337	-0-	-38340	-0-	13196	3	141	9	N	128	183	1			44
09	29820	X	14576	-0-	-15244	-0-	14085	3	491	9	N	446	366	1			124
10	30814	X	12497	-0-	-18317	-0-	12202	3	295	9	N	268	179	1			213
11	23100	X	11920	-0-	-11180	-0-	11633	3	287	9	N	261	364	1			110
*12	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12071	3	318	9	N	289	181	1			218

TOTAL GAS PROD: 159,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,977

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31072	X	25815	-0-	-5257	-0-	25611	3	204	9	N	185					185
05	60202	X	35506	-0-	-24696	-0-	35145	3	361	9	N	328	353	1			160
06	58260	X	26874	-0-	-31386	-0-	26582	3	292	9	N	265	359	1			66
07	60202	X	23918	-0-	-36284	-0-	23651	3	267	9	N	243	182	1			127
08	60202	X	24184	-0-	-36018	-0-	23930	3	254	9	N	231	187	1			171
09	34350	X	21119	-0-	-13231	-0-	20902	3	217	9	N	197	180	1			188
10	35495	X	17973	-0-	-17522	-0-	17697	3	276	9	N	251	177	1			262
11	26880	X	17448	-0-	-9432	-0-	17269	3	179	9	N	163	179	1			246
*12	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18549	3	200	9	N	182	188	1			240

TOTAL GAS PROD: 211,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,045

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32896	X	27744	-0-	-5152	-0-	27561	3	183	9	N	166					166
05	63736	X	32305	-0-	-31431	-0-	32032	3	273	9	N	248	295	1			119
06	61680	X	24958	-0-	-36722	-0-	24752	3	206	9	N	187	198	1			108
07	63736	X	22329	-0-	-41407	-0-	22134	3	195	9	N	177	183	1			102
08	63736	X	21344	-0-	-42392	-0-	21205	3	139	9	N	126	184	1			44
09	31260	X	18689	-0-	-12571	-0-	18631	3	58	9	N	53					97
10	32302	X	14841	-0-	-17461	-0-	14582	3	259	9	N	235	186	1			146
11	24960	X	12462	-0-	-12498	-0-	12352	3	110	9	N	100					246
*12	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14441	3	156	9	N	142	187	1			201

TOTAL GAS PROD: 189,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77288	X	77288	-0-	-0-	-0-	77038	3	250	9	N	227	164	1			63
05	0	W	61937	-0-	61937	61937	61793	3	144	9	N	131	92	1			102
06	0	W	49238	-0-	49238	111175	49159	3	79	9	N	72	75	1			99
07	0	W	44117	-0-	44117	155292	44052	3	65	9	N	59	64	1			94
08	0	W	39560	-0-	39560	194852	39520	3	40	9	N	36	83	1			47
09	0	W	34956	-0-	34956	229808	34923	3	33	9	N	30					77
10	0	W	33831	-0-	33831	263639	33805	3	26	9	N	24	65	1			36
11	0	W	28995	-0-	28995	292634	28955	3	40	9	N	36					72
12	0	W	30242	-0-	30242	322876	30233	3	9	9	N	8					80

TOTAL GAS PROD: 400,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		62088	-0-	62088	62088	62005	3	83	9	N	75					75
05	109878	X	47790	-0-	-62088	-0-	47716	3	74	9	N	67	95	1			47
06	62970	X	37997	-0-	-24973	-0-	37945	3	52	9	N	47					94
07	65069	X	34290	-0-	-30779	-0-	34253	3	37	9	N	34	65	1			63
08	65069	X	30537	-0-	-34532	-0-	30503	3	34	9	N	31					94
09	62970	X	27468	-0-	-35502	-0-	27439	3	29	9	N	26	84	1			36
10	47802	X	25920	-0-	-21882	-0-	25884	3	36	9	N	33					69
11	38010	X	23354	-0-	-14656	-0-	23314	3	40	9	N	36					105
12	34286	X	23023	-0-	-11263	-0-	22991	3	32	9	N	29	104	1			30

TOTAL GAS PROD: 312,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25008	-0-	25008	93657	24967	3	41	9	N	37	79	1			44
02	0		18065	-0-	18065	111722	18034	3	31	9	N	28					72
03	0	W	18831	-0-	18831	130553	18795	3	36	9	N	33	67	1			38
04	0	W	15037	-0-	15037	145590	15024	3	13	9	N	12					50
05	0	W	11705	-0-	11705	157295	11681	3	24	9	N	22					72
06	0	W	10502	-0-	10502	167797	10496	3	6	9	N	5					77
07	0	W	9710	-0-	9710	177507	9698	3	12	9	N	11					88
08	186950	X	9443	-0-	-177507	-0-	9440	3	3	9	N	3					91
09	15030	X	8906	-0-	-6124	-0-	8895	3	11	9	N	10	73	1			28
10	11718	X	8649	-0-	-3069	-0-	8631	3	18	9	N	16					44
11	10500	X	6645	-0-	-3855	-0-	6630	3	15	9	N	14					58
12	9703	X	7173	-0-	-2530	-0-	7170	3	3	9	N	3					61

TOTAL GAS PROD: 149,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5646	-0-	5646	28225	5637	3	9	9	N	8					36
02	0		3148	-0-	3148	31373	3136	3	12	9	N	11					47
03	0	W	-0-	-0-	-0-	31373					N	3					50
04	0	W	-0-	-0-	-0-	31373					N	11					61
05	0	W	1763	-0-	1763	33136	1742	3	21	9	N	19					80
06	0	W	3363	-0-	3363	36499	3360	3	3	9	N	3					83
07	0	W	3403	-0-	3403	39902	3403	3			N	-0-					83
08	0	W	2200	-0-	2200	42102	2197	3	3	9	N	3					86
09	0	W	999	-0-	999	43101	999	3			N	-0-					86
10	0	W	1075	-0-	1075	44176	1061	3	14	9	N	13					99
11	0	W	-0-	-0-	-0-	44176					N	95	84	1			110
12	0	W	-0-	-0-	-0-	44176					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 21,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		6700	-0-	6700	6700	6260	3	440	9	N	400	348	1			52
07	0		15805	-0-	15805	22505	15376	3	429	9	N	390	398	1			44
08	0		11216	-0-	11216	33721	11069	3	147	9	N	134	139	1			39
09	0		1830	-0-	1830	35551	1824	3	6	9	N	5					44
10	0	W	333	-0-	333	35884	326	3	7	9	N	6					50
11	0	W	2077	-0-	2077	37961	2053	3	24	9	N	22					72
12	0	W	3003	-0-	3003	40964	2958	3	45	9	N	41					113

TOTAL GAS PROD: 40,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	212	2	54	9	Y	49					50
02	2380	N	499	-0-	-1881	-0-	343	2	156	9	Y	142					192
03	2573	N	1361	-0-	-1212	-0-	947	2	414	9	Y	376	348	1			220
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1345	2	475	9	Y	432	358	1			294
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1473	2	490	9	Y	445	494	1			245
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	870	2	237	9	Y	215	350	1			110
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1395	2	259	9	Y	235	178	1			167
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1815	2	268	9	Y	244	347	1			64
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1848	2	235	9	Y	214	183	1			95
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1309	2	103	9	Y	94					189
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1449	2	147	9	Y	134	172	1			151
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1418	2	111	9	Y	101	169	1			83

TOTAL GAS PROD: 17,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,681

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	164	2	19	9	Y	17					114
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					114
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	202	2	31	9	Y	28	75	1			67
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	421	2	31	9	Y	28					95
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	472	2	34	9	Y	31	79	1			47
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	367	2	28	9	Y	25					72
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	355	2	14	9	Y	13					85
08	496	N	394	-0-	-102	-0-	355	2	39	9	Y	35					120
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	346	2	72	9	Y	65					185
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	347	2	24	9	Y	22	175	1			32
11	369	N	307	-0-	-62	-0-	288	2	19	9	Y	17	37	1			12
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	280	2	176	9	Y	160	227	1			143
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	1	82	1			62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	45	2	14	9	Y	13					75
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	541	2	169	9	Y	154	79	1			150
06	T. A.		710	-0-	710	710	560	2	150	9	Y	136	194	1			92
07	T. A.		555	-0-	555	1265	402	2	153	9	Y	139	176	1			55
08	T. A.		484	-0-	484	1749	432	2	52	9	Y	47					102
09	2287	X	538	-0-	-1749	-0-	491	2	47	9	Y	43					145
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	443	2	78	9	Y	71	160	1			56
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	342	2	50	9	Y	45					101
12	558	N	360	-0-	-198	-0-	329	2	31	9	Y	28					129

TOTAL GAS PROD: 4,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	2	6	9	Y	5					18
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	670	2			Y	-0-					18
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					18
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					18
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					18
06	960	N	640	-0-	-320	-0-	640	2			Y	-0-					18
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			Y	-0-					18
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					18
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3885	2	1	9	Y	1					85
02	2884	X	1481	-0-	-1403	-0-	1481	2			Y	-0-					85
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			Y	-0-					85
04	3090	X	2869	-0-	-221	-0-	2869	2			Y	-0-					85
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					85
06	4590	X	3336	-0-	-1254	-0-	3325	2	11	9	Y	10	42	1			53
07	4743	X	2954	-0-	-1789	-0-	2951	2	3	9	Y	3					56
08	4743	X	3189	-0-	-1554	-0-	3189	2			Y	-0-					56
09	3780	X	2216	-0-	-1564	-0-	2216	2			Y	-0-					56
10	3906	X	2951	-0-	-955	-0-	2951	2			Y	-0-					56
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					56
*12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 37,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

01	2511	X	1967	-0-	-544	-0-	1459	2	508	9	Y	462	338	1			289
02	2268	X	1639	-0-	-629	-0-	1317	2	322	9	Y	293	363	1			219
03	2511	X	1565	-0-	-946	-0-	1272	2	293	9	Y	266	421	1			64
04	1980	X	1538	-0-	-442	-0-	1252	2	286	9	Y	260	182	1			142
05	1953	X	1533	-0-	-420	-0-	1299	2	234	9	Y	213	172	1			183
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1167	2	184	9	Y	167	173	1			177
07	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1035	2	237	9	Y	215	330	1			62
08	1457	N	1176	-0-	-281	-0-	1033	2	143	9	Y	130	180	1			12
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	970	2	262	9	Y	238	166	1			84
10	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	962	2	177	9	Y	161					245
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	848	2	163	9	Y	148	342	1			51
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	859	2	289	9	Y	263					314

TOTAL GAS PROD: 16,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,816

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					8
02	2128	N	1678	-0-	-450	-0-	1678	2			Y	-0-					8
03	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	1888	2			Y	-0-					8
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					8
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			Y	-0-					8
06	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			Y	-0-					8
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					8
08	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	1635	2			Y	-0-					8
09	1770	N	285	-0-	-1485	-0-	285	2			Y	-0-					8
10	1860	N	9	-0-	-1851	-0-	9	2			Y	-0-					8
11	1454	N	-0-	-0-	-1454	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					82
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	T. A.		1053	-0-	1053	1053	588	2	465	9	Y	423	372	1			133
07	T. A.		1636	-0-	1636	2689	1030	2	606	9	Y	551	546	1	1	8	137
08	T. A.		2317	-0-	2317	5006	1809	2	508	9	Y	462	529	1			70
09	6428	X	1422	-0-	-5006	-0-	1149	2	273	9	Y	248	181	1			137
10	1488	N	837	-0-	-651	-0-	655	2	182	9	Y	165	177	1			125
11	1440	N	800	-0-	-640	-0-	691	2	109	9	Y	99	162	1			62
12	1457	N	815	-0-	-642	-0-	691	2	124	9	Y	113					175

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	1772	2			Y	-0-					27
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					27
03	1488	N	120	-0-	-1368	-0-	120	2			Y	-0-					27
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					27
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					27
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					27
07	2356	X	1985	-0-	-371	-0-	1979	2	6	9	Y	5					32
08	2356	X	1726	-0-	-630	-0-	1726	2			Y	-0-					32
09	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	1783	2			Y	-0-					32
10	2387	X	1956	-0-	-431	-0-	1950	2	6	9	Y	5					37
11	1540	X	904	-0-	-636	-0-	904	2			Y	-0-					37
*12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2597	2	3	9	Y	3					40

TOTAL GAS PROD: 19,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	Y	1					49
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					49
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					49
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					49
05	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	2			Y	-0-					49
06	1500	N	294	-0-	-1206	-0-	183	2	111	9	Y	101					150
07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	2197	2	901	9	Y	819	727	1	5	8	237
08	3100	N	3452	-0-	352	352	2638	2	814	9	Y	740	721	1			256
09	3000	N	2986	-0-	-14	338	2446	2	540	9	Y	491	535	1			212
10	2895	N	2557	-0-	-338	-0-	2182	2	375	9	Y	341	366	1			187
11	1920	X	1007	-0-	-913	-0-	847	2	160	9	Y	145	199	1			133
*12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	228	2	13	9	Y	12					145

TOTAL GAS PROD: 18,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,650

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	247	-0-	-466	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	Y	8					45
02	1232	N	290	-0-	-942	-0-	290	2			Y	-0-					45
03	806	N	16	-0-	-790	-0-	16	2			Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					45
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1510	-0-	-170	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					37
02	700	N	210	-0-	-490	-0-	201	2	9	9	Y	8					45
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	961	2	9	9	Y	8					53
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	2	11	9	Y	10					63
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	880	2	36	9	Y	33	83	1			13
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	Y	2					15
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	Y	3					18
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					18
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	20					38
10	899	N	467	-0-	-432	-0-	439	2	28	9	Y	25					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	65	1			-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	2	9	9	Y	8					8

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	6	2	1	9	Y	1					143
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	123	1			20
03	434	N	30	-0-	-404	-0-	9	2	21	9	Y	19					39
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	71	2	9	9	Y	8					47
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	Y	3					50
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	Y	5					55
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	526	2	66	9	Y	60					115
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	261	2	48	9	Y	44					159
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	6	152	1			13
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	446	2	151	9	N	137	168	1			188
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	509	2	156	9	N	142	176	1	2	8	152
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	872	2	160	9	N	145	165	1			132
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	692	2	123	9	N	112					244
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1085	2	111	9	N	101					345
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1063	2	100	9	N	91	169	1			267
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	899	2	92	9	N	84	174	1			177
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	962	2	50	9	N	45					222
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	172	1			50
10	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					50
11	300	N	52	-0-	-248	-0-	52	2			N	-0-					50
12	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	328	-0-	-757	-0-	264	2	64	9	Y	58					248
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	88	2	8	9	Y	7					255
03	248	N	117	-0-	-131	-0-	87	2	30	9	Y	27	172	1			110
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	Y	10					120
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	131	2	12	9	Y	11					131
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	299	2	34	9	Y	31					162
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	665	2	63	9	Y	57					219
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	346	2	54	9	Y	49					268
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	384	2	46	9	Y	42	236	1			74
10	713	N	468	-0-	-245	-0-	416	2	52	9	Y	47					121
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	398	2	57	9	Y	52	124	1			49
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	403	2	39	9	Y	35					84

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					15
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					15
07	T. A.		16	-0-	16	34	16	2			Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					15
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-		-0-	185	2	3	9	N	3					55
02	787	N	787	-0-	-0-		-0-	773	2	14	9	N	13					68
03	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	5					73
04	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2			N	-0-					73
05	217	N	-0-	-0-	-217		-0-					N	-0-					73
06	163	N	163	-0-	-0-		-0-	162	2	1	9	N	1					74
07	419	N	419	-0-	-0-		-0-	418	2	1	9	N	1	57	1	8	5	10
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
09	150	N	-0-	-0-	-150		-0-					N	-0-					10
10	217	N	-0-	-0-	-217		-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	66	115	1			47
02	66	N	66	-0-	-0-		-0-	65	2	1	9	N	1	1	8			47
03	123	N	123	-0-	-0-		-0-	123	2			N	-0-					47
04	131	N	131	-0-	-0-		-0-	122	2	9	9	N	8					55
05	178	N	178	-0-	-0-		-0-	178	2			N	-0-					55
06	329	N	329	-0-	-0-		-0-	323	2	6	9	N	5					60
07	498	N	498	-0-	-0-		-0-	481	2	17	9	N	15	75	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330		-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	149	-0-	-347		-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-		-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	30	149	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	21					39
03	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	5					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	8					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	3					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	2					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	3					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	60	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5281	-0-	-330	-0-	5259	2	22	9	Y	20					99
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					99
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					99
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	1					100
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		4124	-0-	4124	4124	4118	2	6	9	Y	5					25
11	T. A.		6864	-0-	6864	10988	6864	2			Y	-0-					25
12	T. A.		8236	-0-	8236	19224	8214	2	22	9	Y	20					45

TOTAL GAS PROD: 24,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1075	1	720	2	Y	-0-					43
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			Y	-0-					43
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	1			Y	-0-					43
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	1			Y	-0-					43
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1043	1	591	2	Y	-0-					43
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1023	1	158	2	Y	-0-					43
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	992	1	160	2	Y	-0-					43
*08	1085	N	403	-0-	-682	-0-	403	1			Y	-0-					43
*09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					43
*10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					43
11	T. A.		-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1703	2			Y	-0-					5
02	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	1485	2			Y	-0-					5
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					5
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					5
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					5
06	1590	N	507	-0-	-1083	-0-	507	2			Y	-0-					5
07	3100	N	3458	-0-	358	358	2549	2	909	9	Y	826	534	1	3	8	294
08	3100	N	4072	-0-	972	1330	3247	2	825	9	Y	750	895	1			149
09	3000	N	3303	-0-	303	1633	2817	2	486	9	Y	442	349	1			242
10	4617	X	2984	-0-	-1633	-0-	2640	2	344	9	Y	313	355	1			200
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3555	2	495	9	Y	450	542	1			108
*12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2510	2	319	9	Y	290	173	1			225

TOTAL GAS PROD: 30,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,071

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	7					94
02	1064	X	254	-0-	-810	-0-	254	2			Y	-0-					94
03	1178	X	1096	-0-	-82	-0-	1087	2	9	9	Y	8	92	1			10
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2136	2	57	9	Y	52					62
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2019	2	35	9	Y	32					94
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2378	2	31	9	Y	28	117	1			5
07	2263	X	1758	-0-	-505	-0-	1695	2	63	9	Y	57					62
08	2263	X	1549	-0-	-714	-0-	1524	2	25	9	Y	23					85
09	2400	X	861	-0-	-1539	-0-	782	2	79	9	Y	72	144	1			13
10	2480	X	1268	-0-	-1212	-0-	1253	2	15	9	Y	14					27
11	2400	X	1376	-0-	-1024	-0-	1357	2	19	9	Y	17					44
*12	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1580	2	167	9	Y	152	139	1			57

TOTAL GAS PROD: 16,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	62	1			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					33
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					33
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					33
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					33
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					33
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					33
10	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	2			Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	930	1	43	9	Y	39					109
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					109
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	930	1	718	2	Y	-0-					109
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			Y	-0-					109
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			Y	-0-					109
06	1590	X	900	-0-	-690	-0-	900	1			Y	-0-					109
07	1643	X	1289	-0-	-354	-0-	930	1	358	2	Y	1					110
							1	9									
08	1643	X	1273	-0-	-370	-0-	930	1	335	2	Y	7					117
							8	9									
09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	900	1	325	2	Y	5					122
							6	9									
10	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	930	1	876	2	Y	-0-	95	1			27
11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	900	1	1069	2	Y	-0-					27
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	930	1	7	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3146	-0-	46	46	3145	2	1	9	Y	1					23
02	504	N	141	-0-	-363	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	8			23
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	Y	2					25
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					25
05	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	1587	2			Y	-0-					25
06	1800	X	1454	-0-	-346	-0-	1454	2			Y	-0-					25
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					25
08	1581	X	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			Y	-0-					25
09	1530	X	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			Y	-0-					25
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					25
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1751	2	14	9	Y	13					38
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	851	2	11	9	Y	10	1	8			47

TOTAL GAS PROD: 16,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	823	-0-	-3889	-0-	823	2			N	-0-					100
02	4144	X	3137	-0-	-1007	-0-	3136	2	1	9	N	1	87	1	1	8	13
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5130	2	6	9	N	5					18
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6289	2	19	9	N	17					35
05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6987	2	19	9	N	17					52
06	4980	X	2321	-0-	-2659	-0-	2304	2	17	9	N	15					67
07	5208	X	337	-0-	-4871	-0-	337	2			N	-0-					67
08	5208	X	862	-0-	-4346	-0-	861	2	1	9	N	1	59	1			9
09	5040	X	258	-0-	-4782	-0-	258	2			N	-0-					9
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					9
11	458	X	-0-	-0-	-458	-0-					N	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 26,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	3609	2			Y	-0-					47
02	3500	X	2327	-0-	-1173	-0-	2326	2	1	9	Y	1	1	8			47
03	3875	X	3064	-0-	-811	-0-	3064	2			Y	-0-					47
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					47
05	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	2857	2			Y	-0-					47
06	3480	X	2870	-0-	-610	-0-	2870	2			Y	-0-					47
07	3689	X	2097	-0-	-1592	-0-	2097	2			Y	-0-					47
08	3689	X	2005	-0-	-1684	-0-	2005	2			Y	-0-					47
09	3570	X	1838	-0-	-1732	-0-	1838	2			Y	-0-					47
10	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	2186	2			Y	-0-					47
11	2880	X	1548	-0-	-1332	-0-	1540	2	8	9	Y	7	52	1			2
*12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 30,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	150	2	57	9	Y	52					184
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	112	2	25	9	Y	23					207
03	434	N	86	-0-	-348	-0-	69	2	17	9	Y	15	177	1			45
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	2	43	9	Y	39					84
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	138	2	50	9	Y	45					129
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	304	2	33	9	Y	30	87	1			72
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2					74
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	333	2	40	9	Y	36					110
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	234	2	23	9	Y	21					131
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					131
11	360	N	32	-0-	-328	-0-	32	2			Y	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					27
02	616	N	131	-0-	-485	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	465	N	292	-0-	-173	-0-	291	2	1	9	Y	1					28
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					28
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					28
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					28
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					28
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			Y	-0-					28
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					28
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					28
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	709	2	10	9	Y	9					37
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	Y	9	2	8			44

TOTAL GAS PROD: 6,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

01	2230	N	2010	-0-	-220	-0-	2010	2			Y	-0-					18
02	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	798	1	1939	2	Y	-0-					18
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	930	1	2371	2	Y	-0-					18
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	893	1	2095	2	Y	2					20
							2	9									
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	923	1	2065	2	Y	-0-					20
06	3060	X	733	-0-	-2327	-0-	733	2			Y	-0-					20
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					20
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	2					22
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					22
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					22
11	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 14,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	265	-0-	-603	-0-	190	2	75	9	Y	68	175	1			82
02	784	N	10	-0-	-774	-0-	10	2			Y	-0-					82
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	669	2	149	9	Y	135					217
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	514	2	122	9	Y	111	183	1			145
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	169	2	37	9	Y	34					179
06	540	N	287	-0-	-253	-0-	261	2	26	9	Y	24	166	1			37
07	558	N	289	-0-	-269	-0-	254	2	35	9	Y	32					69
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1478	2	50	9	Y	45					114
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	884	2	86	9	Y	78					192
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	444	2	87	9	Y	79	181	1			90
11	540	N	381	-0-	-159	-0-	375	2	6	9	Y	5					95
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	356	2	52	9	Y	47					142

TOTAL GAS PROD: 6,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					100
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	206	2	24	9	N	22					122
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	251	2	44	9	N	40					162
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	247	2	54	9	N	49	176	1			35
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	237	2	51	9	N	46					81
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					82
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					82
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	791	-0-	-2216	-0-	791	1			Y	-0-					12
02	1904	X	509	-0-	-1395	-0-	508	1	1	9	Y	1	1	8			12
03	1457	X	900	-0-	-557	-0-	900	1			Y	-0-					12
04	1110	X	270	-0-	-840	-0-	270	1			Y	-0-					12
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2961	2			N	-0-					25
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					25
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					25
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					25
05	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	3139	2			N	-0-					25
06	3330	X	2880	-0-	-450	-0-	2880	2			N	-0-					25
07	3441	X	2918	-0-	-523	-0-	2918	2			N	-0-					25
08	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2			N	-0-					25
09	3210	X	2704	-0-	-506	-0-	2704	2			N	-0-					25
10	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	2730	2			N	-0-					25
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2492	2	6	9	N	5					30
*12	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2184	2	1	9	N	1	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 31,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	930	1	5712	2	Y	-0-					43
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	770	1	4148	2	Y	-0-					43
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	915	1	4671	2	Y	2					45
							2	9									
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	870	1	2	9	Y	2					47
05	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	1			Y	-0-					47
06	5880	X	1928	-0-	-3952	-0-	860	1	1068	2	Y	-0-					47
07	5580	X	1561	-0-	-4019	-0-	837	1	724	2	Y	-0-					47
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					47
09	1920	X	846	-0-	-1074	-0-	750	1	96	2	Y	-0-					47
10	1984	X	675	-0-	-1309	-0-	675	1			Y	-0-					47
11	1920	X	359	-0-	-1561	-0-	359	1			Y	-0-					47
*12	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 25,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	7					107
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	10	1	8			116
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	Y	1					117
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	2	97	1			22
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4656	2	1	9	Y	1					23
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					23
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	4					72
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					72
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	5					77
04	2250	X	251	-0-	-1999	-0-	251	2			Y	-0-					77
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	62	1			15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	Y	3					18

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	84	-0-	-815	-0-	84	2			Y	-0-					22
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	Y	2	2	8			22
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	Y	3					25
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					25
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					25
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					25
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					25
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					25
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					25
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					25
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					25
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	2	13	9	N	12					25
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1157	2	11	9	N	10					35
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1309	2	13	9	N	12					47
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1135	2	12	9	N	11					58
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	N	10					68
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	2	11	9	N	10					78
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1166	2	11	9	N	10					88
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	988	2	13	9	N	12					100
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					107
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1252	2	7	9	N	6					113
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	963	2	10	9	N	9					122
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1212	2	9	9	N	8					130

TOTAL GAS PROD: 13,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					112
02	868	X	11	-0-	-857	-0-	11	2			Y	-0-					112
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					112
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					112
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					112
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					77
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					77
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1226	-0-	-90	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-					70
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					70
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					70
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					70
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					70
06	3510	X	3084	-0-	-426	-0-	3084	2			Y	-0-					70
07	3627	X	3066	-0-	-561	-0-	3066	2			Y	-0-					70
08	3627	X	2787	-0-	-840	-0-	2787	2			Y	-0-	55	1			15
09	3450	X	2854	-0-	-596	-0-	2852	2	2	9	Y	2					17
10	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	2956	2			Y	-0-					17
11	2785	X	1071	-0-	-1714	-0-	1	1	1070	2	Y	-0-					17
*12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 34,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3630	-0-	3630	5415	3587	2	43	9	N	39					69
02	T. A.		3117	-0-	3117	8532	3084	2	33	9	N	30					99
03	T. A.		3401	-0-	3401	11933	3370	2	31	9	N	28	85	1			42
04	14932	X	2999	-0-	-11933	-0-	2966	2	33	9	N	30					72
05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2157	2	24	9	N	22	76	1			18
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	10					28
07	3441	X	1732	-0-	-1709	-0-	1697	2	35	9	N	32					60
08	3410	X	1484	-0-	-1926	-0-	1470	2	14	9	N	13	50	1			23
09	3000	X	2478	-0-	-522	-0-	2450	2	28	9	N	25					48
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2335	2	34	9	N	31					79
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	16					95
*12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2656	2	32	9	N	29	103	1	1	8	20

TOTAL GAS PROD: 26,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	1690	-0-	-2278	-0-	1690	2			Y	-0-					33
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					33
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					33
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					33
05	1705	X	133	-0-	-1572	-0-	133	2			Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					33
08	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					33
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					33
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					33
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					33
*12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					35
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					35
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					35
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					35
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-					35
06	3000	N	4625	-0-	1625	1625	4625	2			Y	-0-					35
07	3910	X	2285	-0-	-1625	-0-	2285	2			Y	-0-					35
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					35
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					35
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					35
11	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					35
*12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 22,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	1					141
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	1	5			140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
*07	13		13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	133	1			7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	1					146
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					146
03	1581	X	19	-0-	-1562	-0-	19	2			Y	-0-					146
04	1530	X	47	-0-	-1483	-0-	47	2			Y	-0-					146
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					146
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					146
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					146
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					146
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	119	1			27
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					27
*11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1					17
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					17
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					17
05	496	N	181	-0-	-315	-0-	181	2			N	-0-					17
06	360	N	93	-0-	-267	-0-	93	2			N	-0-					17
07	1488	N	121	-0-	-1367	-0-	121	2			N	-0-					17
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					17
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	319	2	29	9	N	26					43
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					43
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	2	8			43

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	915 3	1 9	762	2	N	3					76
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	N	6					82
03	1612	N	787	-0-	-825	-0-	787	2			N	-0-					82
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	876 3	1 9	812	2	N	3					85
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	930 4	1 9	858	2	N	4					89
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					92
07	1612	N	784	-0-	-828	-0-	782	2	2	9	N	2					94
08	1612	N	666	-0-	-946	-0-	665	2	1	9	N	1					95
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					95
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					95
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	2068	-0-	-40	-0-	930	1	1138	2	Y	-0-	1	5			41
02	1904	X	1272	-0-	-632	-0-	773	1	498	2	Y	1					42
							1	9									
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	900	1	710	2	Y	3					45
							3	9									
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	890	1	493	2	Y	6	28	1			23
							7	9									
05	2077	X	1171	-0-	-906	-0-	930	1	241	2	Y	-0-					23
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					23
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	911	1	605	2	Y	-0-					23
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	930	1	612	2	Y	-0-					23
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	840	1	138	2	Y	2					25
							2	9									
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	910	1	707	2	Y	-0-					25
11	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	900	1	559	2	Y	5					30
							6	9									
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	852	-0-	-822	-0-	809	2	43	9	Y	39					167
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1597	2	79	9	Y	72	172	1	5	8	62
03	1395	X	1063	-0-	-332	-0-	1049	2	14	9	Y	13					75
04	1170	X	793	-0-	-377	-0-	762	2	31	9	Y	28					103
05	1860	X	7	-0-	-1853	-0-	7	2			Y	-0-					103
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					103
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	67	1			37
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					5
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					5
03	930	N	138	-0-	-792	-0-	99	2	39	9	N	35					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	12					54
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	8					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					79
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					82
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	457	2	17	9	N	15					97
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2					99
11	450	N	108	-0-	-342	-0-	102	2	6	9	N	5					104
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	20	92	1			32

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	725	1	147	2	Y	-0-					107
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			Y	-0-					107
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			Y	-0-					107
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	899	1	1839	2	Y	-0-					107
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	795	1	1147	2	Y	-0-					107
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	777	1	366	2	Y	-0-					107
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	797	1	303	2	Y	-0-	59	1			48
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	903	1	53	2	Y	-0-					48
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	878	1	697	2	Y	-0-					48
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	924	1	866	2	Y	-0-					48
11	690	N	189	-0-	-501	-0-	150	1	39	2	Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1094	2	62	9	N	56					108
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					108
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	433	2	12	9	N	11					119
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					119
06	600	N	93	-0-	-507	-0-	90	2	3	9	N	3					122
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					122
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					122
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					122
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1036	2	191	9	N	174	128	1			168
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					168
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	N	4	4	8			168

TOTAL GAS PROD: 12,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

01	3069	X	2663	-0-	-406	-0-	2663	2			N	-0-					15
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					15
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	2					17
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					17
05	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3090	2			N	-0-					17
06	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	2954	2			N	-0-					17
07	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	3055	2			N	-0-					17
08	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	2947	2			N	-0-					17
09	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	2957	2			N	-0-					17
10	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-					17
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					17
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3284	2	1	9	N	1	1	8			17

TOTAL GAS PROD: 32,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

01	2883	X	2872	-0-	-11	-0-	2872	2			Y	-0-					140
02	2604	X	2419	-0-	-185	-0-	840	1	1579	2	Y	-0-					140
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	930	1	2376	2	Y	1	138	1			3
							1	9									
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	900	1	2022	2	Y	-0-					3
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	930	1	2696	2	Y	7					10
							8	9									
06	3210	X	2262	-0-	-948	-0-	2253	2	9	9	Y	8					18
07	3317	X	2631	-0-	-686	-0-	930	1	1688	2	Y	12					30
							13	9									
08	3627	X	1966	-0-	-1661	-0-	879	1	1087	2	Y	-0-					30
09	3510	X	832	-0-	-2678	-0-	830	1	2	9	Y	2					32
10	3627	X	666	-0-	-2961	-0-	660	1	6	9	Y	5					37
11	2550	X	828	-0-	-1722	-0-	828	1			Y	-0-					37
*12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	900	1	345	2	Y	2					39
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	189	2	70	9	N	64					221
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	411	2	37	9	N	34	160	1			95
03	3100	N	4019	-0-	919	919	3929	2	90	9	N	82					177
04	3000	N	2720	-0-	-280	639	2633	2	87	9	N	79					256
05	1331	N	692	-0-	-639	-0-	627	2	65	9	N	59	160	1			155
06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1037	2	62	9	N	56					211
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	947	2	46	9	N	42	184	1			69
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	705	2	29	9	N	26					95
09	300	X	212	-0-	-88	-0-	195	2	17	9	N	15					110
10	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1053	2	26	9	N	24					134
11	601	X	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5					139
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22	9	N	20	146	1			13

TOTAL GAS PROD: 13,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

01	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2194	2			N	-0-					30
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					30
03	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	2034	2			N	-0-					30
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					30
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					30
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					30
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2086	2	3	9	N	3					33
08	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	1779	2	2	9	N	2					35
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					35
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					35
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 16,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	795	-0-	-1406	-0-	786	2	9	9	N	8					150
02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	N	35					185
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1742	2	96	9	N	87					272
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1018	2	57	9	N	52	179	1			145
05	2201	X	1793	-0-	-408	-0-	1697	2	96	9	N	87	165	1			67
06	1770	N	1176	-0-	-594	-0-	1099	2	77	9	N	70					137
07	1116	N	626	-0-	-490	-0-	590	2	36	9	N	33					170
08	1798	N	1077	-0-	-721	-0-	1033	2	44	9	N	40					210
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1279	2	33	9	N	30	160	1			80
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1060	2	28	9	N	25					105
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1046	2	72	9	N	65					170
12	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1269	2	24	9	N	22					192

TOTAL GAS PROD: 15,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	2			N	-0-					28
02	1792	N	686	-0-	-1106	-0-	680	2	6	9	N	5					33
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					33
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2686	2	11	9	N	10					43
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	901	1	1836	2	N	6					49
							7	9									
06	3000	N	3300	-0-	300	300	851	1	2438	2	N	10					59
							11	9									
07	3100	N	3850	-0-	750	1050	910	1	2931	2	N	8					67
							9	9									
08	3100	N	3058	-0-	-42	1008	874	1	2171	2	N	12					79
							13	9									
09	4367	X	3359	-0-	-1008	-0-	894	1	2464	2	N	1					80
							1	9									
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	780	1	2317	2	N	7					87
							8	9									
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	885	1	2355	2	N	7					94
							8	9									
*12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	926	1	1583	2	N	1					95
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	5			19
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	1					20
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					20
*11	5		2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					96
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					96
03	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			Y	-0-					96
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					96
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					96
06	T. A.		829	-0-	829	829	829	2			Y	-0-					96
07	T. A.		1507	-0-	1507	2336	1498	2	9	9	Y	8					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2336					Y	-0-					104
09	2336	X	-0-	-0-	-2336	-0-					Y	-0-					104
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					104
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			25

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2512	2	264	9	N	240	165	1			272
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3385	2	211	9	N	192	181	1			283
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3864	2	198	9	N	180	157	1			306
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2690	2	197	9	N	179	184	1			301
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3391	2	161	9	N	146	170	1			277
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3108	2	166	9	N	151	179	1			249
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2391	2	166	9	N	151	169	1			231
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	188	184	1			235
09	2010	X	1157	-0-	-853	-0-	981	2	176	9	N	160	177	1			218
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2622	2	140	9	N	127	169	1			176
11	2010	X	1547	-0-	-463	-0-	1431	2	116	9	N	105	171	1			110
12	2077	X	1543	-0-	-534	-0-	1397	2	146	9	N	133	175	1	1	8	67

TOTAL GAS PROD: 29,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,952

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					34
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					34
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					34
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					34
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					34
*06	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					34
*07	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					34
*08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					34
*09	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					34
*10	372	N	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-					34
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					34
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5101	2	14	9	Y	13					142
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4763	2	31	9	Y	28	160	1			10
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					10
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			Y	-0-					10
05	5301	X	3999	-0-	-1302	-0-	3996	2	3	9	Y	3					13
06	5130	X	3290	-0-	-1840	-0-	3290	2			Y	-0-					13
07	5301	X	3751	-0-	-1550	-0-	3751	2			Y	-0-					13
08	4898	X	2658	-0-	-2240	-0-	2658	2			Y	-0-					13
09	4290	X	3343	-0-	-947	-0-	3343	2			Y	-0-					13
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4235	2	15	9	Y	14					27
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3461	2	28	9	Y	25	52	1			-0-
*12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					32
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					32
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					32
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					32
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					32
07	496	N	221	-0-	-275	-0-	221	2			Y	-0-					32
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					32
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	5	2	6	9	Y	5					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	50	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5143	-0-	-716	-0-	5143	2			Y	-0-					17
02	4928	X	3128	-0-	-1800	-0-	3128	2			Y	-0-					17
03	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	5122	2			Y	-0-					17
04	5160	X	3806	-0-	-1354	-0-	3800	2	6	9	Y	5					22
05	5239	X	674	-0-	-4565	-0-	671	2	3	9	Y	3					25
06	4350	X	165	-0-	-4185	-0-	162	2	3	9	Y	3					28
07	4495	X	409	-0-	-4086	-0-	409	2			Y	-0-					28
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					28
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	5					33
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	10					43
*11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	13	56	1			-0-
12	T. A.		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	1	6	9	N	5					152
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-					152
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	896	1	2	9	N	2					154
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					154
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	1	1	9	N	1					155
06	870	N	649	-0-	-221	-0-	638	1	11	9	N	10					165
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	122	1			43
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					43
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	40	1			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	865	1	2279	2	Y	28					109
							31	9									
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	795	1	2222	2	Y	6					115
							7	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	865	1	2396	2	Y	6					121
							7	9									
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	900	1	2220	2	Y	9	105	1			25
							10	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	920	1	2639	2	Y	8					33
							9	9									
06	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	880	1	2309	2	Y	14					47
							15	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	930	1	2451	2	Y	12					59
							13	9									
08	3565	X	1999	-0-	-1566	-0-	1987	2	12	9	Y	11					70
09	3450	X	2883	-0-	-567	-0-	900	1	1972	2	Y	10					80
							11	9									
10	3565	X	3024	-0-	-541	-0-	930	1	2084	2	Y	9					89
							10	9									
11	3202	X	2890	-0-	-312	-0-	875	1	2012	2	Y	3					92
							3	9									
*12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	928	1	2020	2	Y	13	1	8			104
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 36,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	930	1	2130	2	N	11			58
							12	9							
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	826	1	1900	2	N	7			65
							8	9							
03	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	926	1	2053	2	N	10			75
							11	9							
04	3030	X	2838	-0-	-192	-0-	900	1	1930	2	N	7			82
							8	9							
05	3131	X	2764	-0-	-367	-0-	874	1	1881	2	N	8			90
							9	9							
06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	900	1	2000	2	N	4			94
							4	9							
07	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	893	1	1924	2	N	3			97
							3	9							
08	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	919	1	1976	2	N	5			102
							6	9							
09	2910	X	2747	-0-	-163	-0-	846	1	1899	2	N	2			104
							2	9							
10	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	930	1	1908	2	N	3			107
							3	9							
11	2741	X	2728	-0-	-13	-0-	885	1	1839	2	N	4			111
							4	9							
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	N	5			116

TOTAL GAS PROD: 33,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	921	1	376	2	N	16					155
							18	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	658	1	130	2	N	10					165
							11	9									
03	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	889	1	250	2	N	19					184
							21	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	900	1	322	2	N	30					214
							33	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	930	1	311	2	N	22	181	1			55
							24	9									
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	900	1	101	2	N	24					79
							26	9									
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	930	1	275	2	N	16					95
							18	9									
08	1271	N	822	-0-	-449	-0-	749	1	56	2	N	15					110
							17	9									
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					110
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3	50	1			63
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	930	1	2546	2	N	-0-	2	5			112
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	753	1	2871	2	N	36					148
							40	9									
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	930	1	3339	2	N	12					160
							13	9									
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	900	1	3295	2	N	10	123	1			47
							11	9									
05	4061	X	3503	-0-	-558	-0-	920	1	2583	2	N	-0-					47
06	4140	X	2326	-0-	-1814	-0-	698	1	1622	2	N	5					52
							6	9									
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	930	1	3724	2	N	8					60
							9	9									
08	4340	X	2514	-0-	-1826	-0-	2508	2	6	9	N	5					65
09	4200	X	3381	-0-	-819	-0-	900	1	2467	2	N	13					78
							14	9									
10	4464	X	1179	-0-	-3285	-0-	660	1	511	2	N	7					85
							8	9									
11	4320	X	583	-0-	-3737	-0-	583	1			N	-0-					85
*12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	690	1	4053	2	N	3					88
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					18
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					18
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			Y	-0-					18
04	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	3826	2	2	9	Y	2					20
05	4309	X	3595	-0-	-714	-0-	3595	2			Y	-0-					20
06	4440	X	3278	-0-	-1162	-0-	3278	2			Y	-0-					20
07	4588	X	3987	-0-	-601	-0-	3987	2			Y	-0-					20
08	4588	X	2883	-0-	-1705	-0-	2883	2			Y	-0-					20
09	3840	X	3245	-0-	-595	-0-	3245	2			Y	-0-					20
10	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			Y	-0-					20
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					20
*12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 44,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

01	3100	N	3584	-0-	484	484	930	1	2654	2	Y	-0-					13
02	2800	N	2692	-0-	-108	376	833	1	1846	2	Y	12					25
							13	9									
03	3100	N	2817	-0-	-283	93	905	1	1910	2	Y	2					27
							2	9									
04	2943	N	2850	-0-	-93	-0-	900	1	1943	2	Y	6					33
							7	9									
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	930	1	2042	2	Y	4					37
							4	9									
06	2070	X	1784	-0-	-286	-0-	860	1	924	2	Y	-0-					37
07	2139	X	1215	-0-	-924	-0-	770	1	445	2	Y	-0-					37
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	930	1	1947	2	Y	-0-					37
09	2070	X	720	-0-	-1350	-0-	720	1			Y	-0-					37
10	1209	N	839	-0-	-370	-0-	720	1	113	2	Y	5					42
							6	9									
11	100	N	3062	-0-	2962	2962	900	1	2156	2	Y	5					47
							6	9									
12	T. A.		2926	-0-	2926	5888	930	1	1993	2	Y	3					50
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	280	-0-	-1100	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	29	-0-	-529	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	338	N	-0-	-0-	-338	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					37
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					37
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					37
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1350	2	201	9	N	183					220
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1541	2	173	9	N	157	179	1			198
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1315	2	92	9	N	84	182	1			100
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1135	2	77	9	N	70					170
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1746	2	25	9	N	23					193
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1844	2	39	9	N	35					228
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1327	2	37	9	N	34	174	1			88
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1428	2	35	9	N	32					120
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1704	2	28	9	N	25	116	1	2	8	27

TOTAL GAS PROD: 14,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	N	5					109
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	N	7					116
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1178	2	7	9	N	6					122
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	N	5					127
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	2	7	9	N	6					133
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	887	2	10	9	N	9					142
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1					143
08	930	N	831	-0-	-99	-0-	823	2	8	9	N	7					150
09	900	N	611	-0-	-289	-0-	609	2	2	9	N	2					152
10	930	N	564	-0-	-366	-0-	563	2	1	9	N	1	133	1			20
11	810	N	533	-0-	-277	-0-	531	2	2	9	N	2					22
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					25

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-	1	5			59
02	420	N	241	-0-	-179	-0-	240	2	1	9	N	1					60
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					60
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					60
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					60
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					60
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					60
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					60
09	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	2			N	-0-					60
10	899	N	448	-0-	-451	-0-	448	2			N	-0-					60
11	420	N	138	-0-	-282	-0-	138	2			N	-0-					60
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	294	-0-	-1721	-0-	273	2	21	9	N	19					94
02	1792	X	400	-0-	-1392	-0-	394	2	6	9	N	5					99
03	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2138	2	53	9	N	48					147
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2520	2	26	9	N	24					171
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2465	2	20	9	N	18					189
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2543	2	10	9	N	9	173	1			25
07	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2548	2	17	9	N	15					40
08	2480	N	1581	-0-	-899	-0-	1560	2	21	9	N	19					59
09	2550	N	419	-0-	-2131	-0-	407	2	12	9	N	11					70
10	2573	N	400	-0-	-2173	-0-	379	2	21	9	N	19					89
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1506	2	25	9	N	23	72	1			40
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	N	15					55

TOTAL GAS PROD: 18,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	417	2	136	9	N	124	162	1			69
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	423	2	12	9	N	11					80
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	N	9					89
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	641	2	28	9	N	25	82	1			32
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	454	2	22	9	N	20					52
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					57
07	682	N	301	-0-	-381	-0-	293	2	8	9	N	7					64
08	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					64
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					64
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					64
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			13

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	510	1	1968	2	N	17					90
							19	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	482	1	1109	2	N	2	2	8			90
							2	9									
03	2418	N	2068	-0-	-350	-0-	690	1	1378	2	N	-0-					90
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	900	1	322	2	N	43					133
							47	9									
05	1767	N	939	-0-	-828	-0-	930	1	9	9	N	8	96	1			45
06	3000	N	3620	-0-	620	620	900	1	2720	2	N	-0-					45
07	1589	N	969	-0-	-620	-0-	874	1	81	2	N	13	38	1			20
							14	9									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					20
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					20
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					20
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					20
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	69	1	3857	2	N	83	177	1			119
							91	9									
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	67	1	3304	2	N	90					209
							99	9									
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	67	1	2616	2	N	87	184	1			112
							96	9									
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	42	1	1593	2	N	27					139
							30	9									
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	N	30					169
							33	9									
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	26	1	1143	2	N	34	1	8			202
							37	9									
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	17	1	930	2	N	-0-					202
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	13	1	914	2	N	2					204
							2	9									
09	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	22	1	1157	2	N	-0-					204
10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	29	1	1661	2	N	-0-	95	1			109
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	43	1	2296	2	N	-0-					109
*12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	54	1	2187	2	N	6					115
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	930	1	4510	2	N	-0-					97
02	4368	X	4317	-0-	-51	-0-	660	1	3657	2	N	-0-					97
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	925	1	4725	2	N	-0-					97
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4704	2	2	9	N	2	2	8			97
05	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	880	1	4387	2	N	-0-					97
06	5460	X	4358	-0-	-1102	-0-	4358	2			N	-0-					97
07	5642	X	5081	-0-	-561	-0-	930	1	4151	2	N	-0-					97
08	5642	X	4811	-0-	-831	-0-	930	1	3881	2	N	-0-					97
09	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	900	1	4153	2	N	-0-					97
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	923	1	4558	2	N	-0-					97
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	900	1	4249	2	N	-0-					97
*12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	930	1	4722	2	N	3	3	8			97
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 60,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	910	1	3623	2	N	-0-	1	5			79
02	4396	X	1713	-0-	-2683	-0-	595	1	1111	2	N	6					85
							7	9									
03	4867	X	3800	-0-	-1067	-0-	820	1	2980	2	N	-0-					85
04	4710	X	4341	-0-	-369	-0-	4341	2			N	-0-					85
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	930	1	4707	2	N	-0-					85
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	900	1	4330	2	N	-0-					85
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	915	1	3872	2	N	-0-					85
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	930	1	4414	2	N	-0-					85
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	900	1	4201	2	N	-0-					85
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	930	1	4515	2	N	-0-					85
11	5010	X	4317	-0-	-693	-0-	865	1	3452	2	N	-0-					85
*12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	908	1	3684	2	N	5	5	8			85
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 54,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					135
02	1652	N	1615	-0-	-37	-0-	1613	2	2	9	N	2					137
03	2139	N	1651	-0-	-488	-0-	1651	2			N	-0-					137
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					137
05	1798	N	1274	-0-	-524	-0-	1274	2			N	-0-					137
06	1590	N	1078	-0-	-512	-0-	1078	2			N	-0-					137
07	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	1007	2			N	-0-					137
08	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1163	2	20	9	N	18					155
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	2	2	9	N	2	59	1			98
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1					99
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1809	2	4	9	N	4					103
12	2201	N	1620	-0-	-581	-0-	1619	2	1	9	N	1					104

TOTAL GAS PROD: 18,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-	1	5			56
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1967	2	13	9	N	12					68
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					68
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					68
05	2201	N	1796	-0-	-405	-0-	1796	2			N	-0-					68
06	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2			N	-0-					68
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					68
08	1798	N	1399	-0-	-399	-0-	1399	2			N	-0-					68
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					68
10	1643	N	248	-0-	-1395	-0-	248	2			N	-0-					68
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					68
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3	3	8			68

TOTAL GAS PROD: 15,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 252777 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5860 - 5910

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-	2	5			112
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1046	2	11	9	N	10					122
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	978	2	22	9	N	20					142
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					142
05	1178	N	689	-0-	-489	-0-	689	2			N	-0-					142
06	960	N	654	-0-	-306	-0-	654	2			N	-0-					142
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					142
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					142
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	892	2	44	9	N	40					182
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-	67	1			115
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1301	2	19	9	N	17					132
12	961	N	381	-0-	-580	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8			132

TOTAL GAS PROD: 10,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		469	-0-	469	469	469	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		5049	-0-	5049	5518	5049	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		7274	-0-	7274	12792	7274	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		6140	-0-	6140	18932	6140	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		3282	-0-	3282	22214	3282	2			N	-0-					-0-
09	25388	X	3174	-0-	-22214	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	900	-0-	-6602	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1409	X	246	-0-	-1163	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1677	-0-	-431	-0-	650	1	1027	2	Y	-0-					30
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	818	1	1588	2	Y	3					33
							3	9									
03	3100	N	3917	-0-	817	817	923	1	2988	2	Y	5					38
							6	9									
04	3000	N	3871	-0-	871	1688	900	1	2969	2	Y	2					40
							2	9									
05	3100	N	3748	-0-	648	2336	930	1	2818	2	Y	-0-					40
06	5765	X	3429	-0-	-2336	-0-	858	1	2571	2	Y	-0-					40
07	3875	X	2806	-0-	-1069	-0-	930	1	1876	2	Y	-0-					40
08	3875	X	2572	-0-	-1303	-0-	908	1	1664	2	Y	-0-					40
09	3750	X	581	-0-	-3169	-0-	565	1	16	2	Y	-0-					40
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					40
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 25,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	19011	-0-	-829	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	15112	-0-	-2808	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	16880	-0-	-2929	-0-	16880	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	16015	-0-	-2555	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	18840	-0-	-194	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
06	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	18153	-0-	-695	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	17701	-0-	-689	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	18973	-0-	-30	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
11	17750	X	17262	-0-	-488	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
*12	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	17852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17084	2	40	9	Y	36	90	1			33
02	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	15485	2	76	9	Y	69	83	1			19
03	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	17606	2	65	9	Y	59					78
04	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15363	2	29	9	Y	26					104
05	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15809	2	44	9	Y	40	80	1			64
06	17100	X	14481	-0-	-2619	-0-	14453	2	28	9	Y	25	80	1			9
07	17670	X	16451	-0-	-1219	-0-	16399	2	52	9	Y	47					56
08	17670	X	16590	-0-	-1080	-0-	16567	2	23	9	Y	21					77
09	15390	X	13498	-0-	-1892	-0-	13485	2	13	9	Y	12					89
10	16461	X	12949	-0-	-3512	-0-	12875	2	74	9	Y	67	83	1			73
11	16050	X	11701	-0-	-4349	-0-	11701	2			Y	-0-					73
*12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8081	2	37	9	Y	34	72	1			35

TOTAL GAS PROD: 175,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8901	-0-	8901	25359	252	1	8621	2	Y	25	75	1			10
							28	9									
02	0	W	6908	-0-	6908	32267	179	1	6686	2	Y	39					49
							43	9									
03	41687	X	9420	-0-	-32267	-0-	274	1	9146	2	Y	-0-	38	1			11
04	8700	X	8288	-0-	-412	-0-	259	1	8000	2	Y	26					37
							29	9									
05	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	349	1	11183	2	Y	-0-	35	1			2
06	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	350	1	11261	2	Y	-0-					2
07	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	391	1	11735	2	Y	34					36
							37	9									
08	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	335	1	10205	2	Y	-0-					36
09	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	327	1	10176	2	Y	7					43
							8	9									
10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	301	1	9348	2	Y	6					49
							7	9									
11	9270	X	8622	-0-	-648	-0-	262	1	8354	2	Y	5					54
							6	9									
*12	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	321	1	9666	2	Y	24	44	1			34
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 118,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16311	2	26	9	Y	24	60	1			22
02	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14682	2	53	9	Y	48	57	1			13
03	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16926	2	48	9	Y	44					57
04	15630	X	15339	-0-	-291	-0-	15318	2	21	9	Y	19					76
05	16151	X	14079	-0-	-2072	-0-	14056	2	23	9	Y	21	59	1			38
06	16020	X	15021	-0-	-999	-0-	14999	2	22	9	Y	20	51	1			7
07	16554	X	15966	-0-	-588	-0-	15929	2	37	9	Y	34					41
08	16554	X	16124	-0-	-430	-0-	16109	2	15	9	Y	14					55
09	15330	X	14384	-0-	-946	-0-	14373	2	11	9	Y	10					65
10	15965	X	14475	-0-	-1490	-0-	14417	2	58	9	Y	53	61	1			57
11	15600	X	14181	-0-	-1419	-0-	14181	2			Y	-0-					57
*12	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14523	2	43	9	Y	39	56	1			40

TOTAL GAS PROD: 182,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	1	5			26
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1					27
03	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					27
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					27
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					27
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

01	16709	X	15141	-0-	-1568	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
02	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
03	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
04	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	15685	-0-	-1365	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	14083	-0-	-2417	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15683	-0-	-1367	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15310	-0-	-1368	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14854	-0-	-776	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14911	-0-	-775	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14129	-0-	-841	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
*12	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	58					123
02	3892	X	253	-0-	-3639	-0-	246	2	7	9	N	6	1	8			128
03	4309	X	1714	-0-	-2595	-0-	1710	2	4	9	N	4					132
04	2520	X	1850	-0-	-670	-0-	1833	2	17	9	N	15	117	1			30
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2318	2	22	9	N	20					50
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2418	2	13	9	N	12					62
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3438	2	18	9	N	16					78
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2666	2	22	9	N	20					98
09	2430	X	2028	-0-	-402	-0-	2017	2	11	9	N	10					108
10	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	3021	2	33	9	N	30	40	1			98
11	3330	X	2460	-0-	-870	-0-	2450	2	10	9	N	9					107
*12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	N	5					112

TOTAL GAS PROD: 24,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	21	-0-	-2118	-0-	19	2	2	9	N	2	42	1			48
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	9					57
03	899	X	421	-0-	-478	-0-	415	2	6	9	N	5					62
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2253	2	58	9	N	53	63	1			52
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2412	2	22	9	N	20					72
06	3000	N	3501	-0-	501	501	3481	2	20	9	N	18					90
07	3100	N	3058	-0-	-42	459	3034	2	24	9	N	22					112
08	2955	N	2496	-0-	-459	-0-	2467	2	29	9	N	26					138
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2278	2	8	9	N	7					145
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3441	2	39	9	N	35	142	1			38
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3080	2	43	9	N	39					77
12	2139	X	2074	-0-	-65	-0-	2054	2	20	9	N	18	2	8			93

TOTAL GAS PROD: 25,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11559	-0-	-748	-0-	95 10	1 9	11454	2	Y	9	116	1			26
02	10668	X	9054	-0-	-1614	-0-	79 25	1 9	8950	2	Y	23					49
03	11377	X	11166	-0-	-211	-0-	107 39	1 9	11020	2	Y	35	43	1			41
04	11010	X	10910	-0-	-100	-0-	106 33	1 9	10771	2	Y	30					71
05	11563	X	10535	-0-	-1028	-0-	108 14	1 9	10413	2	Y	13					84
06	11190	X	8162	-0-	-3028	-0-	95 7	1 9	8060	2	Y	6					90
07	11284	X	8879	-0-	-2405	-0-	93 7	1 9	8779	2	Y	6	77	1			19
08	11284	X	9026	-0-	-2258	-0-	94	1	8932	2	Y	-0-					19
09	10920	X	7633	-0-	-3287	-0-	87 25	1 9	7521	2	Y	23					42
10	10540	X	8202	-0-	-2338	-0-	89 19	1 9	8094	2	Y	17	33	1			26
11	8730	X	7613	-0-	-1117	-0-	83 23	1 9	7507	2	Y	21					47
*12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	8074	2	Y	1	36	1			12

TOTAL GAS PROD: 110,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	126	1	15473	2	Y	14	190	1			42
							15	9									
02	13272	X	12258	-0-	-1014	-0-	102	1	12114	2	Y	38					80
							42	9									
03	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	131	1	14967	2	Y	51	71	1			60
							56	9									
04	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	124	1	13831	2	Y	45					105
							50	9									
05	14694	X	13833	-0-	-861	-0-	127	1	13683	2	Y	21					126
							23	9									
06	14490	X	12470	-0-	-2020	-0-	125	1	12333	2	Y	11					137
							12	9									
07	14973	X	13661	-0-	-1312	-0-	132	1	13518	2	Y	10	118	1			29
							11	9									
08	14973	X	13445	-0-	-1528	-0-	133	1	13312	2	Y	-0-					29
09	14010	X	13152	-0-	-858	-0-	131	1	12971	2	Y	45					74
							50	9									
10	13826	X	13474	-0-	-352	-0-	132	1	13311	2	Y	28	59	1			43
							31	9									
11	12721	X	12468	-0-	-253	-0-	130	1	12304	2	Y	31					74
							34	9									
*12	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	134	1	12489	2	Y	1	56	1			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 162,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	20045	-0-	-1748	-0-	20045	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	17999	-0-	-1545	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	19713	-0-	-1119	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	18741	-0-	-789	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	19248	-0-	-933	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	17998	-0-	-1412	-0-	17998	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	18372	-0-	-1561	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	17781	-0-	-1935	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	16304	-0-	-2446	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16650	-0-	-2601	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
11	17291	X	16162	-0-	-1129	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
*12	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6113	-0-	-1265	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5507	-0-	-1129	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6597	-0-	-440	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6264	-0-	-486	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6379	-0-	-11	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6108	-0-	-495	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6155	-0-	-572	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5855	-0-	-655	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5928	-0-	-799	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5723	-0-	-667	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
*12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	19912	-0-	-1106	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	17805	-0-	-1179	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	19691	-0-	-1234	-0-	19691	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	19113	-0-	-357	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	19344	-0-	-744	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	18417	-0-	-843	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	18560	-0-	-1187	-0-	18560	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	18407	-0-	-1340	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	17405	-0-	-1705	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17507	-0-	-1837	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
11	17962	X	16529	-0-	-1433	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
*12	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

01	27828	X	27828	-0-	-0-	-0-	27828	2			N	-0-					-0-
02	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2			N	-0-					-0-
03	22869	X	22869	-0-	-0-	-0-	22869	2			N	-0-					-0-
04	23198	X	23198	-0-	-0-	-0-	23198	2			N	-0-					-0-
05	24935	X	24935	-0-	-0-	-0-	24935	2			N	-0-					-0-
06	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
07	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	23991	2			N	-0-					-0-
08	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	23495	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	21897	-0-	-93	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	22785	2			N	-0-					-0-
11	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
*12	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	22622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	737	-0-	-16034	-0-	731	2	6	9	N	5					72
02	15092	X	1244	-0-	-13848	-0-	1244	2			N	-0-					72
03	15655	X	10060	-0-	-5595	-0-	10060	2			N	-0-					72
04	14430	X	13149	-0-	-1281	-0-	13149	2			N	-0-					72
05	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					72
06	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					72
07	13578	X	12005	-0-	-1573	-0-	12005	2			N	-0-					72
08	13640	X	12369	-0-	-1271	-0-	12369	2			N	-0-					72
09	13200	X	10986	-0-	-2214	-0-	10986	2			N	-0-					72
10	13640	X	11726	-0-	-1914	-0-	11726	2			N	-0-					72
11	12120	X	11564	-0-	-556	-0-	11564	2			N	-0-					72
*12	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 121,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1604	2	10	9	N	9					158
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1087	2	34	9	N	31					189
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1338	2	11	9	N	10					199
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1666	2	62	9	N	56	181	1			74
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1697	2	23	9	N	21					95
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1550	2	59	9	N	54					149
07	1798	N	1465	-0-	-333	-0-	1408	2	57	9	N	52					201
08	1705	N	1211	-0-	-494	-0-	1165	2	46	9	N	42					243
09	1620	N	365	-0-	-1255	-0-	364	2	1	9	N	1	170	1			74
10	1457	N	162	-0-	-1295	-0-	162	2			N	-0-					74
11	1170	N	77	-0-	-1093	-0-	77	2			N	-0-					74
12	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 12,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	17757	-0-	-781	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	16675	-0-	-69	-0-	16675	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	18298	-0-	-271	-0-	18298	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	17254	-0-	-716	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	17976	-0-	-593	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	15598	-0-	-2282	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	16360	-0-	-2116	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	15381	-0-	-2909	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15115	-0-	-2285	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	14878	-0-	-3102	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
11	15633	X	13927	-0-	-1706	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
*12	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204	2			N	-0-					67
02	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	14821	2			N	-0-					67
03	13671	X	13551	-0-	-120	-0-	13551	2			N	-0-					67
04	13230	X	11949	-0-	-1281	-0-	11949	2			N	-0-					67
05	16399	X	11516	-0-	-4883	-0-	11516	2			N	-0-					67
06	15870	X	11703	-0-	-4167	-0-	11703	2			N	-0-					67
07	16399	X	11827	-0-	-4572	-0-	11827	2			N	-0-					67
08	13547	X	11776	-0-	-1771	-0-	11776	2			N	-0-					67
09	11940	X	11099	-0-	-841	-0-	11099	2			N	-0-					67
10	12090	X	11840	-0-	-250	-0-	11840	2			N	-0-					67
11	11700	X	11343	-0-	-357	-0-	11343	2			N	-0-					67
*12	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 147,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9800	-0-	-1205	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8688	-0-	-608	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8996	-0-	-614	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8958	-0-	-342	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9204	-0-	-592	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8796	-0-	-684	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8974	-0-	-636	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8822	-0-	-447	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8522	-0-	-448	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8559	-0-	-648	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
11	8591	X	8148	-0-	-443	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
*12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		8066	-0-	8066	8066	8066	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		8525	-0-	8525	16591	8525	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8357	-0-	8357	24948	8357	2			N	-0-					-0-
09	32473	X	7525	-0-	-24948	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7805	-0-	-720	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	8189	X	6904	-0-	-1285	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6470	-0-	-1962	-0-	6470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

01	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8526	-0-	-154	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
05	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
06	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
08	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
11	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
*12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5540	-0-	-88	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4719	-0-	-1512	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	1769	-0-	-4261	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	475	-0-	-5756	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	1299	-0-	-4731	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	849	-0-	-5289	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	521	-0-	-4191	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	183	-0-	-1587	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	113	-0-	-1220	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	810	X	18	-0-	-792	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	17025	-0-	-4582	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	11191	-0-	-6645	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	15980	-0-	-2961	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	14902	-0-	-2258	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	14928	-0-	-2091	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	14393	-0-	-2077	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	15184	-0-	-781	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	14154	-0-	-1811	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	13449	-0-	-1461	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13443	-0-	-1747	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
11	14472	X	11841	-0-	-2631	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
*12	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	12942	-0-	-1814	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	11851	-0-	-1449	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13323	-0-	-1185	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
04	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	13248	-0-	-113	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12318	-0-	-582	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12492	-0-	-962	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12216	-0-	-1238	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11576	-0-	-1444	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	11930	-0-	-1307	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
11	11902	X	11351	-0-	-551	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
*12	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	16445	-0-	-202	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14549	-0-	-431	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15816	-0-	-738	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	15119	-0-	-421	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15043	-0-	-1387	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14303	-0-	-1597	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14851	-0-	-1269	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14821	-0-	-989	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14013	-0-	-1107	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14548	-0-	-487	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
11	14341	X	13527	-0-	-814	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
*12	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1253	-0-	1253	2447	166	1	1062	2	Y	23	5	1			24
							25	9									
02	2535	X	88	-0-	-2447	-0-	81	1	7	9	Y	6					30
03	155	X	105	-0-	-50	-0-	105	1			Y	-0-					30
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	12	28	1			16
06	3000	N	3659	-0-	659	659	197	1	3462	2	Y	-0-					16
07	3100	N	5171	-0-	2071	2730	230	1	4912	2	Y	26					42
							29	9									
08	3100	N	5642	-0-	2542	5272	264	1	5378	2	Y	-0-					42
09	9491	X	4219	-0-	-5272	-0-	237	1	3963	2	Y	17	36	1			23
							19	9									
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	221	1	3603	2	Y	48	59	1			12
							53	9									
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	199	1	1713	2	Y	18					30
							20	9									
*12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	230	1	1816	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

01	9424	X	8074	-0-	-1350	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
04	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7419	-0-	-1261	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	4029	-0-	-4521	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8340	-0-	-495	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8636	-0-	-199	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6770	-0-	-1210	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8072	-0-	-267	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
11	8366	X	6317	-0-	-2049	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
*12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	16167	-0-	-1286	-0-	309 20	1 9	15838	2	Y	18	170	1			42
02	15764	X	15547	-0-	-217	-0-	294 7	1 9	15246	2	Y	6					48
03	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	326	1	17477	2	Y	-0-					48
04	16470	X	16051	-0-	-419	-0-	300 2	1 9	15749	2	Y	2					50
05	17205	X	15096	-0-	-2109	-0-	298 15	1 9	14783	2	Y	14	44	1			20
06	17220	X	12124	-0-	-5096	-0-	209	1	11915	2	Y	-0-					20
07	17794	X	12389	-0-	-5405	-0-	225 8	1 9	12156	2	Y	7					27
08	17794	X	12191	-0-	-5603	-0-	218	1	11973	2	Y	-0-					27
09	16050	X	11749	-0-	-4301	-0-	222 4	1 9	11523	2	Y	4	23	1			8
10	15097	X	12184	-0-	-2913	-0-	236 14	1 9	11934	2	Y	13	18	1			3
11	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	236 6	1 9	11668	2	Y	5					8
*12	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	251	1	12545	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 166,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

01	18011	X	16923	-0-	-1088	-0-	16923	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	14750	-0-	-1518	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	16139	-0-	-1872	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14205	-0-	-2535	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16062	-0-	-864	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
06	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	17472	2			N	-0-					-0-
07	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
08	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	16053	-0-	-1377	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	15729	-0-	-2282	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
11	16589	X	14916	-0-	-1673	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
*12	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

01	27404	X	25467	-0-	-1937	-0-	25467	2			N	-0-					-0-
02	24752	X	22399	-0-	-2353	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	24375	-0-	-3029	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
04	23131	X	23131	-0-	-0-	-0-	23131	2			N	-0-					-0-
05	26877	X	23911	-0-	-2966	-0-	23911	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	22358	-0-	-2302	-0-	22358	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	22639	-0-	-2161	-0-	22639	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	22848	-0-	-1518	-0-	22848	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	21347	-0-	-1783	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	20319	-0-	-3582	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	19717	-0-	-2453	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
*12	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	20497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	19085	-0-	-2491	-0-	19085	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	16517	-0-	-2663	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
03	0	W	18019	-0-	18019	18019	18019	2			N	-0-					-0-
04	0	W	18775	-0-	18775	36794	18775	2			N	-0-					-0-
05	55558	X	18764	-0-	-36794	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
06	19509	X	19509	-0-	-0-	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	16141	-0-	-3265	-0-	16141	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	15307	-0-	-4099	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	14624	-0-	-4876	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	9433	-0-	-10717	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
11	15416	X	11145	-0-	-4271	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
*12	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	7022	-0-	-2898	-0-	455	1	6567	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	5671	-0-	-3289	-0-	320	1	5351	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	6266	-0-	-3654	-0-	500	1	5766	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7245	-0-	-105	-0-	533	1	6712	2	N	-0-					-0-
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	554	1	7043	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6820	-0-	-682	-0-	550	1	6270	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6538	-0-	-1057	-0-	583	1	5955	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6488	-0-	-862	-0-	582	1	5906	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6252	-0-	-1343	-0-	586	1	5666	2	N	-0-					-0-
11	6763	X	5803	-0-	-960	-0-	549	1	5254	2	N	-0-					-0-
*12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	579	1	5258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	529	1	9845	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7386	-0-	-258	-0-	330	1	7056	2	N	-0-					-0-
03	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	647	1	9976	2	N	-0-					-0-
04	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	613	1	9118	2	N	-0-					-0-
05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	651	1	8486	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	8019	-0-	-171	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
07	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	639	1	7838	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7552	-0-	-911	-0-	613	1	6939	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7618	-0-	-572	-0-	584	1	7034	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7962	-0-	-501	-0-	620	1	7342	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7661	-0-	-529	-0-	601	1	7060	2	N	-0-					-0-
*12	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	626	1	7071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		17484	X	9982	-0-	-7502	-0-	1719	1	8263	2	N	-0-					-0-
02		15680	X	6675	-0-	-9005	-0-	1493	1	5182	2	N	-0-					-0-
03		13702	X	7761	-0-	-5941	-0-	1531	1	6230	2	N	-0-					-0-
04		13260	X	10339	-0-	-2921	-0-	1572	1	8767	2	N	-0-					-0-
05		11842	X	11552	-0-	-290	-0-	1536	1	10016	2	N	-0-					-0-
06		12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	1785	1	10651	2	N	-0-					-0-
07		13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	1849	1	11566	2	N	-0-					-0-
08		13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	1806	1	12139	2	N	-0-					-0-
09		12450	X	12277	-0-	-173	-0-	1772	1	10505	2	N	-0-					-0-
10		13423	X	10778	-0-	-2645	-0-	1736	1	9042	2	N	-0-					-0-
11		13500	X	9242	-0-	-4258	-0-	1621	1	7621	2	N	-0-					-0-
*12		8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	1678	1	7075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	15020	-0-	-511	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	11167	-0-	-1601	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13162	-0-	-1315	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12342	-0-	-1668	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13010	-0-	-2025	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12474	-0-	-2076	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12502	-0-	-673	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12357	-0-	-818	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11587	-0-	-1013	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11686	-0-	-1334	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10835	-0-	-1645	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
*12	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

01	13764	X	12409	-0-	-1355	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11261	-0-	-1171	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	13364	-0-	-400	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
04	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
05	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
06	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
07	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	13418	-0-	-5	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12418	-0-	-662	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12979	-0-	-661	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
11	13059	X	11287	-0-	-1772	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
*12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	15949	-0-	-3333	-0-	2031	1	13918	2	N	-0-			-0-
02	17416	X	12005	-0-	-5411	-0-	1662	1	10343	2	N	-0-			-0-
03	17546	X	17107	-0-	-439	-0-	2128	1	14979	2	N	-0-			-0-
04	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	2057	1	17368	2	N	-0-			-0-
05	15934	X	14471	-0-	-1463	-0-	1680	1	12791	2	N	-0-			-0-
06	16560	X	14071	-0-	-2489	-0-	1823	1	12248	2	N	-0-			-0-
07	20088	X	14670	-0-	-5418	-0-	1870	1	12800	2	N	-0-			-0-
08	20088	X	15963	-0-	-4125	-0-	1899	1	14064	2	N	-0-			-0-
09	19440	X	14143	-0-	-5297	-0-	1856	1	12287	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	14089	-0-	-574	-0-	1976	1	12113	2	N	-0-			-0-
11	15450	X	13559	-0-	-1891	-0-	1947	1	11612	2	N	-0-			-0-
*12	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	1951	1	11260	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
05	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
07	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
10	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

01	18476	X	13619	-0-	-4857	-0-	2226	1	11393	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	12159	-0-	-4417	-0-	1512	1	10647	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	14276	-0-	-2774	-0-	2232	1	12044	2	N	-0-					-0-
04	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	2160	1	12889	2	N	-0-					-0-
05	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	2232	1	12353	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	13010	-0-	-820	-0-	2160	1	10850	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	13416	-0-	-2146	-0-	2232	1	11184	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	13544	-0-	-2018	-0-	2232	1	11312	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	12877	-0-	-2183	-0-	2160	1	10717	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	11897	-0-	-2673	-0-	2232	1	9665	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	11113	-0-	-1997	-0-	2157	1	8956	2	N	-0-					-0-
*12	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	2232	1	10326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

01	0	W	8445	-0-	8445	20711	271	1	8145	2	Y	26	30	1			10
							29	9									
02	0	W	6887	-0-	6887	27598	196	1	6646	2	Y	41					51
							45	9									
03	35836	X	8238	-0-	-27598	-0-	278	1	7960	2	Y	-0-	39	1			12
04	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	278	1	6475	2	Y	26					38
							29	9									
05	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	349	1	8716	2	Y	-0-	36	1			2
06	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	367	1	8536	2	Y	-0-					2
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	388	1	8666	2	Y	31					33
							34	9									
08	7812	X	7723	-0-	-89	-0-	318	1	7405	2	Y	-0-					33
09	7560	X	7283	-0-	-277	-0-	339	1	6936	2	Y	7					40
							8	9									
10	7812	X	6516	-0-	-1296	-0-	286	1	6223	2	Y	6					46
							7	9									
11	7560	X	6215	-0-	-1345	-0-	279	1	5930	2	Y	5					51
							6	9									
*12	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	292	1	6871	2	Y	26	42	1			35
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 92,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15490	-0-	15490	45954	336	1	15134	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
02	0	W	14220	-0-	14220	60174	274	1	13910	2	Y	33					40
							36	9									
03	75449	X	15275	-0-	-60174	-0-	344	1	14931	2	Y	-0-	31	1			9
04	15570	X	13031	-0-	-2539	-0-	320	1	12691	2	Y	18					27
							20	9									
05	15748	X	14901	-0-	-847	-0-	282	1	14619	2	Y	-0-	25	1			2
06	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	254	1	14680	2	Y	-0-					2
07	15004	X	14768	-0-	-236	-0-	262	1	14483	2	Y	21					23
							23	9									
08	15004	X	13275	-0-	-1729	-0-	229	1	13046	2	Y	-0-					23
09	14520	X	12097	-0-	-2423	-0-	204	1	11887	2	Y	5					28
							6	9									
10	15004	X	13942	-0-	-1062	-0-	334	1	13602	2	Y	5					33
							6	9									
11	14259	X	13607	-0-	-652	-0-	345	1	13258	2	Y	4					37
							4	9									
*12	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	343	1	13516	2	Y	18	31	1			24
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 169,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43710	X	36413	-0-	-7297	-0-	36410	2	3	9	N	3					217
02	39480	X	32340	-0-	-7140	-0-	32339	2	1	9	N	1	190	1			28
03	40269	X	34614	-0-	-5655	-0-	34614	2			N	-0-					28
04	36690	X	32672	-0-	-4018	-0-	32672	2			N	-0-					28
05	36425	X	32836	-0-	-3589	-0-	32729	2	107	9	N	97					125
06	35250	X	30907	-0-	-4343	-0-	30907	2			N	-0-					125
07	35805	X	31095	-0-	-4710	-0-	31095	2			N	-0-					125
08	34627	X	30451	-0-	-4176	-0-	30393	2	58	9	N	53					178
09	32670	X	28830	-0-	-3840	-0-	28830	2			N	-0-					178
10	32829	X	30055	-0-	-2774	-0-	30055	2			N	-0-					178
11	30900	X	28587	-0-	-2313	-0-	28559	2	28	9	N	25					203
*12	28683	X	28683	-0-	-0-	-0-	28668	2	15	9	N	14	186	1			31

TOTAL GAS PROD: 377,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13617	-0-	-581	-0-	1453	1	12164	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	8677	-0-	-4147	-0-	795	1	7882	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	10298	-0-	-3900	-0-	850	1	9448	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	12675	-0-	-1065	-0-	918	1	11757	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12596	-0-	-1602	-0-	964	1	11632	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	11923	-0-	-1247	-0-	949	1	10974	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	12863	-0-	-250	-0-	1002	1	11861	2	N	-0-					-0-
08	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	907	1	12635	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	10175	-0-	-2515	-0-	790	1	9385	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	12041	-0-	-824	-0-	1024	1	11017	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	11432	-0-	-1678	-0-	978	1	10454	2	N	-0-					-0-
*12	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	1030	1	10713	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41571	X	35117	-0-	-6454	-0-	35108	2	9	9	N	8					222
02	37548	X	30877	-0-	-6671	-0-	30876	2	1	9	N	1	184	1			39
03	39153	X	33081	-0-	-6072	-0-	33081	2			N	-0-					39
04	35460	X	31644	-0-	-3816	-0-	31644	2			N	-0-					39
05	35123	X	32372	-0-	-2751	-0-	32250	2	122	9	N	111					150
06	33990	X	30692	-0-	-3298	-0-	30692	2			N	-0-					150
07	34193	X	30875	-0-	-3318	-0-	30875	2			N	-0-					150
08	33077	X	30086	-0-	-2991	-0-	30031	2	55	9	N	50					200
09	31650	X	28091	-0-	-3559	-0-	28091	2			N	-0-					200
10	32364	X	28073	-0-	-4291	-0-	28064	2	9	9	N	8					208
11	29906	X	27108	-0-	-2798	-0-	27089	2	19	9	N	17					225
*12	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	28297	2	3	9	N	3	186	1			42

TOTAL GAS PROD: 366,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

01	10199	X	7837	-0-	-2362	-0-	836	1	7001	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	5538	-0-	-3422	-0-	516	1	5022	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	7951	-0-	-1194	-0-	796	1	7155	2	N	-0-					-0-
04	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	859	1	10299	2	N	-0-					-0-
05	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	897	1	10060	2	N	-0-					-0-
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	886	1	9162	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	8921	-0-	-1278	-0-	857	1	8064	2	N	-0-					-0-
08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	919	1	9397	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8789	-0-	-1081	-0-	874	1	7915	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9026	-0-	-1173	-0-	882	1	8144	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	8296	-0-	-1574	-0-	860	1	7436	2	N	-0-					-0-
*12	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	912	1	7327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	11733	-0-	-1008	-0-	1252	1	10481	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	7827	-0-	-3681	-0-	748	1	7079	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	9851	-0-	-2890	-0-	886	1	8965	2	N	-0-					-0-
04	0	W	11583	-0-	11583	11583	888	1	10695	2	N	-0-					-0-
05	23987	X	12404	-0-	-11583	-0-	950	1	11454	2	N	-0-					-0-
06	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	955	1	10764	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11735	-0-	-231	-0-	1125	1	10610	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	11718	-0-	-682	-0-	1032	1	10686	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	11578	-0-	-422	-0-	1130	1	10448	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	12084	-0-	-316	-0-	1033	1	11051	2	N	-0-					-0-
11	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	1019	1	10569	2	N	-0-					-0-
*12	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	1022	1	10320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	397	-0-	-8438	-0-	178	1	219	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	1945	-0-	-5867	-0-	230	1	1715	2	N	-0-					-0-
03	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	945	1	8786	2	N	-0-					-0-
04	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	964	1	12204	2	N	-0-					-0-
05	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	939	1	10727	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6838	-0-	-2582	-0-	839	1	5999	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	6865	-0-	-3210	-0-	766	1	6099	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	6819	-0-	-3256	-0-	891	1	5928	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	6257	-0-	-3493	-0-	835	1	5422	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	6409	-0-	-3666	-0-	786	1	5623	2	N	-0-					-0-
11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	757	1	5284	2	N	-0-					-0-
*12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	780	1	4936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55843	X	12505	-0-	-43338	-0-	87	1	12378	2	Y	36	31	1			21
							40	9									
02	13608	X	10226	-0-	-3382	-0-	78	1	10120	2	Y	25					46
							28	9									
03	15066	X	12385	-0-	-2681	-0-	93	1	12270	2	Y	20	29	1			37
							22	9									
04	14340	X	11400	-0-	-2940	-0-	93	1	11307	2	Y	-0-					37
05	13950	X	11954	-0-	-1996	-0-	103	1	11819	2	Y	29	29	1			37
							32	9									
06	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	100	1	12368	2	Y	13					50
							14	9									
07	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	104	1	12642	2	Y	19	30	1			39
							21	9									
08	11935	X	11681	-0-	-254	-0-	98	1	11576	2	Y	6					45
							7	9									
09	11550	X	10474	-0-	-1076	-0-	96	1	10366	2	Y	11	28	1			28
							12	9									
10	11935	X	10140	-0-	-1795	-0-	95	1	10024	2	Y	19	28	1			19
							21	9									
11	11173	X	9617	-0-	-1556	-0-	94	1	9510	2	Y	12					31
							13	9									
*12	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	102	1	10069	2	Y	-0-	27	1			4

TOTAL GAS PROD: 135,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48630	X	15575	-0-	-33055	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	5182	-0-	-9882	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	7443	-0-	-7375	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
04	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	14111	-0-	-1451	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	11843	-0-	-3217	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	9890	-0-	-4184	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	10218	-0-	-3887	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	9586	-0-	-4064	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	9173	-0-	-4932	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	7542	-0-	-4308	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
*12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	18333	-0-	-4762	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	14401	-0-	-3883	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	15154	-0-	-5089	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
04	0	W	14184	-0-	14184	14184	14184	2			N	-0-					-0-
05	0	W	13968	-0-	13968	28152	13968	2			N	-0-					-0-
06	0	W	13359	-0-	13359	41511	13359	2			N	-0-					-0-
07	54806	X	13295	-0-	-41511	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	12537	-0-	-2622	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	11828	-0-	-2362	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	11933	-0-	-2048	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
11	13073	X	10517	-0-	-2556	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
*12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41354	X	31645	-0-	-9709	-0-	31645	2			N	-0-					-0-
02	37352	X	27451	-0-	-9901	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
03	37386	X	28932	-0-	-8454	-0-	28932	2			N	-0-					-0-
04	0	W	25194	-0-	25194	25194	25194	2			N	-0-					-0-
05	0	W	24407	-0-	24407	49601	24407	2			N	-0-					-0-
06	0	W	21123	-0-	21123	70724	21123	2			N	-0-					-0-
07	90379	X	19655	-0-	-70724	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	17400	-0-	-11523	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	14770	-0-	-10430	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	15091	-0-	-9306	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
11	19299	X	14277	-0-	-5022	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
*12	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46500	X	28932	-0-	-17568	-0-	28932	2			N	-0-					-0-
02	47236	X	24704	-0-	-22532	-0-	24704	2			N	-0-					-0-
03	52297	X	26559	-0-	-25738	-0-	26559	2			N	-0-					-0-
04	50610	X	23966	-0-	-26644	-0-	23966	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	23034	-0-	-8369	-0-	23034	2			N	-0-					-0-
06	27990	X	20664	-0-	-7326	-0-	20664	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	19753	-0-	-7589	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	17600	-0-	-8967	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	16470	-0-	-7500	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	15036	-0-	-7997	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
11	18966	X	6926	-0-	-12040	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
*12	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	15605	-0-	-6157	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	16474	-0-	-3182	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	18897	-0-	-2276	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	17018	-0-	-1012	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	16571	-0-	-1657	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	15561	-0-	-2739	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	15602	-0-	-3308	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	14664	-0-	-4246	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	13550	-0-	-3460	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	13668	-0-	-2917	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	12901	-0-	-2669	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
*12	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	253	1	9867	2	Y	37	8	1			38
							41	9									
02	7392	X	3809	-0-	-3583	-0-	164	1	3633	2	Y	11					49
							12	9									
03	8184	X	5258	-0-	-2926	-0-	196	1	5062	2	Y	-0-					49
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	244	1	7681	2	Y	8					57
							9	9									
05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	293	1	9803	2	Y	42	49	1			50
							46	9									
06	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	312	1	18810	2	Y	-0-					50
07	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	295	1	18428	2	Y	15					65
							17	9									
08	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	280	1	17075	2	Y	-0-					65
09	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	268	1	15140	2	Y	10	55	1			20
							11	9									
10	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	285	1	14679	2	Y	27	40	1			7
							30	9									
11	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	254	1	12835	2	Y	11					18
							12	9									
*12	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	280	1	14311	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 150,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	15308	-0-	-2889	-0-	268	1	15016	2	Y	22	5	1			22
							24	9									
02	16436	X	12773	-0-	-3663	-0-	206	1	12557	2	Y	9					31
							10	9									
03	17143	X	14884	-0-	-2259	-0-	248	1	14636	2	Y	-0-					31
04	15630	X	13136	-0-	-2494	-0-	242	1	12891	2	Y	3					34
							3	9									
05	15314	X	13185	-0-	-2129	-0-	258	1	12906	2	Y	19	30	1			23
							21	9									
06	13200	X	12024	-0-	-1176	-0-	198	1	11826	2	Y	-0-					23
07	13640	X	12632	-0-	-1008	-0-	221	1	12399	2	Y	11					34
							12	9									
08	13640	X	11518	-0-	-2122	-0-	210	1	11308	2	Y	-0-					34
09	13140	X	10754	-0-	-2386	-0-	210	1	10536	2	Y	7	29	1			12
							8	9									
10	13175	X	10937	-0-	-2238	-0-	213	1	10699	2	Y	23	29	1			6
							25	9									
11	11286	X	10158	-0-	-1128	-0-	214	1	9935	2	Y	8					14
							9	9									
*12	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	204	1	9470	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 146,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	13767	-0-	-5670	-0-	350	1	13389	2	Y	25	100	1			14
							28	9									
02	17556	X	10061	-0-	-7495	-0-	313	1	9713	2	Y	32					46
							35	9									
03	0	W	11100	-0-	11100	11100	367	1	10733	2	Y	-0-					46
04	0	W	13141	-0-	13141	24241	387	1	12676	2	Y	71					117
							78	9									
05	0	W	14107	-0-	14107	38348	422	1	13685	2	Y	-0-	100	1			17
06	0	W	13927	-0-	13927	52275	424	1	13414	2	Y	81	93	1			5
							89	9									
07	61561	X	9286	-0-	-52275	-0-	353	1	8933	2	Y	-0-					5
08	13702	X	13265	-0-	-437	-0-	422	1	12824	2	Y	17					22
							19	9									
09	13260	X	11863	-0-	-1397	-0-	413	1	11450	2	Y	-0-					22
10	13702	X	12628	-0-	-1074	-0-	425	1	12185	2	Y	16					38
							18	9									
11	12709	X	10975	-0-	-1734	-0-	370	1	10569	2	Y	33					71
							36	9									
*12	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	405	1	11842	2	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 146,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	717	-0-	-14101	-0-	66	1	560	2	Y	83	73	1			49
							91	9									
02	7000	X	384	-0-	-6616	-0-	58	1	253	2	Y	66					115
							73	9									
03	2573	X	600	-0-	-1973	-0-	70	1	469	2	Y	55	73	1			97
							61	9									
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	58	1	551	2	Y	-0-					97
05	713	X	538	-0-	-175	-0-	55	1	418	2	Y	59	74	1			82
							65	9									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	66	1	670	2	Y	36					118
							40	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	66	1	608	2	Y	53	71	1			100
							58	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	751	2	Y	17					117
							19	9									
09	780	N	664	-0-	-116	-0-	69	1	556	2	Y	35	73	1			79
							39	9									
10	744	N	658	-0-	-86	-0-	76	1	519	2	Y	57	78	1			58
							63	9									
11	810	N	539	-0-	-271	-0-	69	1	430	2	Y	36					94
							40	9									
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	74	1	564	2	Y	-0-	81	1			13

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

01	16461	X	13825	-0-	-2636	-0-	13803	2	22	9	Y	20	49	1			18
02	14868	X	12352	-0-	-2516	-0-	12295	2	57	9	Y	52	56	1			14
03	0	W	15046	-0-	15046	15046	15000	2	46	9	Y	42					56
04	0	W	13585	-0-	13585	28631	13563	2	22	9	Y	20					76
05	0	W	14419	-0-	14419	43050	14387	2	32	9	Y	29	59	1			46
06	0	W	13534	-0-	13534	56584	13512	2	22	9	Y	20	59	1			7
07	68769	X	12185	-0-	-56584	-0-	12157	2	28	9	Y	25					32
08	15004	X	11307	-0-	-3697	-0-	11295	2	12	9	Y	11					43
09	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15360	2	15	9	Y	14					57
10	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16680	2	74	9	Y	67	53	1			71
11	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2			Y	-0-					71
*12	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	18315	2	51	9	Y	46	70	1			47

TOTAL GAS PROD: 172,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

01	53940	X	45257	-0-	-8683	-0-	45257	2			N	-0-					-0-
02	50036	X	38491	-0-	-11545	-0-	38491	2			N	-0-					-0-
03	55397	X	40219	-0-	-15178	-0-	40219	2			N	-0-					-0-
04	53610	X	36594	-0-	-17016	-0-	36594	2			N	-0-					-0-
05	49910	X	35914	-0-	-13996	-0-	35914	2			N	-0-					-0-
06	43800	X	32969	-0-	-10831	-0-	32969	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	32580	-0-	-10045	-0-	32580	2			N	-0-					-0-
08	40207	X	29503	-0-	-10704	-0-	29503	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	27872	-0-	-8728	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
10	35929	X	28206	-0-	-7723	-0-	28206	2			N	-0-					-0-
11	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	26362	2			N	-0-					-0-
*12	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	26323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	6736	-0-	-6532	-0-	209	1	6494	2	Y	30	7	1			31
							33	9									
02	11984	X	6299	-0-	-5685	-0-	192	1	6094	2	Y	12					43
							13	9									
03	9331	X	8557	-0-	-774	-0-	252	1	8305	2	Y	-0-					43
04	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	269	1	9517	2	Y	7					50
							8	9									
05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	283	1	8988	2	Y	35	43	1			42
							39	9									
06	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	228	1	8667	2	Y	-0-					42
07	10106	X	8254	-0-	-1852	-0-	235	1	8000	2	Y	17					59
							19	9									
08	10106	X	7886	-0-	-2220	-0-	228	1	7658	2	Y	-0-					59
09	9780	X	6494	-0-	-3286	-0-	227	1	6255	2	Y	11	50	1			20
							12	9									
10	9300	X	7301	-0-	-1999	-0-	234	1	7028	2	Y	35	46	1			9
							39	9									
11	8041	X	6593	-0-	-1448	-0-	243	1	6336	2	Y	13					22
							14	9									
*12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	229	1	5399	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 91,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	14317	-0-	-4841	-0-	439	1	13848	2	Y	27	83	1			15
							30	9									
02	15316	X	10681	-0-	-4635	-0-	348	1	10300	2	Y	30					45
							33	9									
03	0	W	12736	-0-	12736	12736	420	1	12316	2	Y	-0-					45
04	0	W	11409	-0-	11409	24145	405	1	10931	2	Y	66					111
							73	9									
05	0	W	12424	-0-	12424	36569	448	1	11976	2	Y	-0-	95	1			16
06	0	W	11193	-0-	11193	47762	428	1	10677	2	Y	80	91	1			5
							88	9									
07	58986	X	11224	-0-	-47762	-0-	411	1	10813	2	Y	-0-					5
08	12028	X	10727	-0-	-1301	-0-	442	1	10267	2	Y	16					21
							18	9									
09	11640	X	9602	-0-	-2038	-0-	428	1	9174	2	Y	-0-					21
10	12028	X	10517	-0-	-1511	-0-	444	1	10056	2	Y	15					36
							17	9									
11	10625	X	9616	-0-	-1009	-0-	438	1	9142	2	Y	33					69
							36	9									
*12	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	463	1	9190	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 134,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	18848	-0-	-6355	-0-	108	1	18687	2	Y	48	40	1			28
							53	9									
02	22764	X	17269	-0-	-5495	-0-	97	1	17130	2	Y	38					66
							42	9									
03	0	W	18960	-0-	18960	18960	108	1	18822	2	Y	27	42	1			51
							30	9									
04	0	W	16641	-0-	16641	35601	102	1	16539	2	Y	-0-					51
05	0	W	15827	-0-	15827	51428	107	1	15676	2	Y	40	39	1			52
							44	9									
06	0	W	15241	-0-	15241	66669	99	1	15123	2	Y	17					69
							19	9									
07	82018	X	15349	-0-	-66669	-0-	103	1	15218	2	Y	25	41	1			53
							28	9									
08	18600	X	15489	-0-	-3111	-0-	103	1	15377	2	Y	8					61
							9	9									
09	16650	X	14226	-0-	-2424	-0-	97	1	14110	2	Y	17	38	1			40
							19	9									
10	15841	X	14731	-0-	-1110	-0-	105	1	14597	2	Y	26	39	1			27
							29	9									
11	15158	X	14420	-0-	-738	-0-	100	1	14300	2	Y	18					45
							20	9									
*12	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	100	1	13581	2	Y	-0-	39	1			6

TOTAL GAS PROD: 190,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	22198	-0-	-1207	-0-	124	1	22029	2	Y	41	34	1			24
							45	9									
02	20972	X	16966	-0-	-4006	-0-	103	1	16828	2	Y	32					56
							35	9									
03	23002	X	19261	-0-	-3741	-0-	113	1	19123	2	Y	23	35	1			44
							25	9									
04	0	W	18839	-0-	18839	18839	115	1	18724	2	Y	-0-					44
05	0	W	16901	-0-	16901	35740	114	1	16752	2	Y	32	34	1			42
							35	9									
06	0	W	16008	-0-	16008	51748	104	1	15889	2	Y	14					56
							15	9									
07	68042	X	16294	-0-	-51748	-0-	111	1	16159	2	Y	22	33	1			45
							24	9									
08	18755	X	16179	-0-	-2576	-0-	108	1	16064	2	Y	6					51
							7	9									
09	18150	X	14892	-0-	-3258	-0-	104	1	14773	2	Y	14	32	1			33
							15	9									
10	16895	X	15178	-0-	-1717	-0-	112	1	15043	2	Y	21	32	1			22
							23	9									
11	15598	X	14692	-0-	-906	-0-	105	1	14570	2	Y	15					37
							17	9									
*12	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	114	1	15435	2	Y	-0-	32	1			5

TOTAL GAS PROD: 202,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	19399	-0-	-7509	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	16388	-0-	-5984	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	17586	-0-	-5788	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	19591	-0-	-1019	-0-	19591	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	19212	-0-	-1062	-0-	19212	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	17866	-0-	-914	-0-	17866	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	17958	-0-	-2285	-0-	17958	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	17912	-0-	-2331	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	16473	-0-	-3117	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	16219	-0-	-3001	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	15616	-0-	-2264	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
*12	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	15216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	16309	-0-	-2291	-0-	118	1 9	16182	2	Y	8	38	1			14
02	16800	X	14042	-0-	-2758	-0-	102	1 9	13909	2	Y	28					42
03	19654	X	15846	-0-	-3808	-0-	121	1 9	15686	2	Y	35	37	1			40
04	19020	X	14629	-0-	-4391	-0-	116	1 9	14484	2	Y	26					66
05	19654	X	16582	-0-	-3072	-0-	124	1 9	16443	2	Y	14					80
06	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	128	1 9	16484	2	Y	9					89
07	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	132	1 9	16508	2	Y	7	76	1			20
08	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	132	1	16045	2	Y	-0-					20
09	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	128	1 9	15141	2	Y	33					53
10	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	131	1 9	15803	2	Y	22	42	1			33
11	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	129	1 9	15241	2	Y	24					57
*12	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	132	1 9	15286	2	Y	2	44	1			15

TOTAL GAS PROD: 188,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	15741	-0-	-3262	-0-	111	1	15617	2	Y	12	49	1			19
							13	9									
02	17164	X	14378	-0-	-2786	-0-	99	1	14237	2	Y	38					57
							42	9									
03	18445	X	15486	-0-	-2959	-0-	110	1	15321	2	Y	50	51	1			56
							55	9									
04	0	W	13837	-0-	13837	13837	111	1	13679	2	Y	43					99
							47	9									
05	0	W	14697	-0-	14697	28534	117	1	14556	2	Y	22					121
							24	9									
06	0	W	13560	-0-	13560	42094	113	1	13434	2	Y	12					133
							13	9									
07	55525	X	13431	-0-	-42094	-0-	117	1	13303	2	Y	10	114	1			29
							11	9									
08	14942	X	13303	-0-	-1639	-0-	118	1	13185	2	Y	-0-					29
09	14220	X	12550	-0-	-1670	-0-	113	1	12387	2	Y	45					74
							50	9									
10	14694	X	13201	-0-	-1493	-0-	118	1	13048	2	Y	32	59	1			47
							35	9									
11	13560	X	12659	-0-	-901	-0-	116	1	12500	2	Y	39					86
							43	9									
*12	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	116	1	12024	2	Y	2	66	1			22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 164,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	11924	-0-	-6397	-0-	398	1	11526	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	16548	X	14088	-0-	-2460	-0-	362	1	13726	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	14573	-0-	14573	14573	411	1	14162	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	10824	-0-	10824	25397	385	1	10439	2	Y	-0-					-0-
05	0	W	10443	-0-	10443	35840	387	1	10056	2	Y	-0-					-0-
06	0	W	7298	-0-	7298	43138	363	1	6935	2	Y	-0-					-0-
07	54102	X	10964	-0-	-43138	-0-	399	1	10565	2	Y	-0-					-0-
08	14012	X	9251	-0-	-4761	-0-	392	1	8859	2	Y	-0-					-0-
09	10830	X	8756	-0-	-2074	-0-	363	1	8393	2	Y	-0-					-0-
10	10974	X	7112	-0-	-3862	-0-	375	1	6737	2	Y	-0-					-0-
11	8543	X	8071	-0-	-472	-0-	372	1	7699	2	Y	-0-					-0-
*12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	377	1	6438	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	15213	-0-		-4999	-0-	91	1	15096	2	Y	24	21	1			14
								26	9									
02	18256	X	14215	-0-		-4041	-0-	94	1	14103	2	Y	16					30
								18	9									
03	19654	X	14717	-0-		-4937	-0-	93	1	14610	2	Y	13	19	1			24
								14	9									
04	0	W	13273	-0-		13273	13273	93	1	13180	2	Y	-0-					24
05	0	W	14192	-0-		14192	27465	97	1	14078	2	Y	15	18	1			21
								17	9									
06	0	W	12760	-0-		12760	40225	92	1	12660	2	Y	7					28
								8	9									
07	52744	X	12519	-0-		-40225	-0-	92	1	12414	2	Y	12	17	1			23
								13	9									
08	14384	X	11980	-0-		-2404	-0-	91	1	11886	2	Y	3					26
								3	9									
09	13740	X	11778	-0-		-1962	-0-	95	1	11675	2	Y	7	16	1			17
								8	9									
10	14198	X	10407	-0-		-3791	-0-	89	1	10308	2	Y	9	16	1			10
								10	9									
11	11629	X	10799	-0-		-830	-0-	93	1	10698	2	Y	7					17
								8	9									
*12	9604	X	9604	-0-		-0-	-0-	86	1	9518	2	Y	-0-	15	1			2

TOTAL GAS PROD: 151,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	9763	-0-		-4249	-0-	251	1	9499	2	Y	12	16	1			5
								13	9									
02	10780	X	8396	-0-		-2384	-0-	201	1	8174	2	Y	19					24
								21	9									
03	11935	X	9029	-0-		-2906	-0-	266	1	8763	2	Y	-0-	18	1	1	5	5
04	10950	X	7648	-0-		-3302	-0-	277	1	7354	2	Y	15					20
								17	9									
05	9951	X	8224	-0-		-1727	-0-	332	1	7892	2	Y	-0-	19	1			1
06	8358	X	8358	-0-		-0-	-0-	348	1	8010	2	Y	-0-					1
07	8587	X	8527	-0-		-60	-0-	362	1	8147	2	Y	16					17
								18	9									
08	8587	X	7644	-0-		-943	-0-	324	1	7320	2	Y	-0-					17
09	8310	X	7418	-0-		-892	-0-	315	1	7099	2	Y	4					21
								4	9									
10	8587	X	7298	-0-		-1289	-0-	307	1	6988	2	Y	3					24
								3	9									
11	7585	X	6932	-0-		-653	-0-	308	1	6621	2	Y	3					27
								3	9									
*12	6774	X	6774	-0-		-0-	-0-	291	1	6471	2	Y	11	22	1			16
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 96,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

01	23839	X	19372	-0-	-4467	-0-	361	1	18991	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
02	21532	X	17056	-0-	-4476	-0-	298	1	16723	2	Y	32					39
							35	9									
03	22537	X	18913	-0-	-3624	-0-	370	1	18543	2	Y	-0-	30	1			9
04	20640	X	16120	-0-	-4520	-0-	353	1	15746	2	Y	19					28
							21	9									
05	20770	X	16536	-0-	-4234	-0-	292	1	16244	2	Y	-0-	26	1			2
06	18060	X	15441	-0-	-2619	-0-	263	1	15178	2	Y	-0-					2
07	18662	X	15426	-0-	-3236	-0-	274	1	15130	2	Y	20					22
							22	9									
08	18662	X	15284	-0-	-3378	-0-	333	1	14951	2	Y	-0-					22
09	16110	X	14768	-0-	-1342	-0-	330	1	14432	2	Y	5					27
							6	9									
10	16523	X	14481	-0-	-2042	-0-	329	1	14146	2	Y	5					32
							6	9									
11	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	315	1	13264	2	Y	4					36
							4	9									
*12	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	322	1	13473	2	Y	17	30	1			23
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 190,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

01	24366	X	18656	-0-	-5710	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	15713	-0-	-5959	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	14791	-0-	-6537	-0-	14791	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	15178	-0-	-2732	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	15220	-0-	-3442	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	14150	-0-	-3910	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	13996	-0-	-3395	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13592	-0-	-2094	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	12489	-0-	-2691	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	11922	-0-	-3299	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	11267	-0-	-2893	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
*12	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
02	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
03	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
04	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
05	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
07	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
08	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
09	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
11	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
*12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	16168	-0-	-3269	-0-	326 23	1 9	15819	2	Y	21	28	1			8
02	17556	X	14699	-0-	-2857	-0-	260 42	1 9	14397	2	Y	38					46
03	18073	X	14720	-0-	-3353	-0-	306 1	1 9	14413	2	Y	1	36	1			11
04	17490	X	12449	-0-	-5041	-0-	284 23	1 9	12142	2	Y	21					32
05	18073	X	9543	-0-	-8530	-0-	193	1	9350	2	Y	-0-	30	1			2
06	13230	X	8276	-0-	-4954	-0-	141	1	8135	2	Y	-0-					2
07	13671	X	8072	-0-	-5599	-0-	143 22	1 9	7907	2	Y	20					22
08	13671	X	11689	-0-	-1982	-0-	275	1	11414	2	Y	-0-					22
09	12450	X	9943	-0-	-2507	-0-	257 6	1 9	9680	2	Y	5					27
10	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	280 7	1 9	10871	2	Y	6					33
11	11310	X	10756	-0-	-554	-0-	272 4	1 9	10480	2	Y	4					37
*12	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	262 21	1 9	9979	2	Y	19	30	1			26

TOTAL GAS PROD: 137,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACON E&P COMPANY, LLC 059068
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		66732	-0-	66732	133385	66732	2			N	-0-					-0-
02	191046	X	57661	-0-	-133385	-0-	57661	2			N	-0-					-0-
03	61823	X	61823	-0-	-0-	-0-	61823	2			N	-0-					-0-
04	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	19760	2			N	-0-					-0-
05	65007	X	-0-	-0-	-65007	-0-					N	-0-					-0-
06	62910	X	-0-	-0-	-62910	-0-					N	-0-					-0-
07	63829	X	-0-	-0-	-63829	-0-					N	-0-					-0-
08	61814	X	-0-	-0-	-61814	-0-					N	-0-					-0-
09	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		5236	-0-	5236	5236	5236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
OVERCOMING FAITH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	110918	X	63323	-0-	-47595	-0-	63323	2		N	-0-			-0-
02	94080	X	-0-	-0-	-94080	-0-				N	-0-			-0-
03	104160	X	-0-	-0-	-104160	-0-				N	-0-			-0-
04	94800	X	-0-	-0-	-94800	-0-				N	-0-			-0-
05	75826	X	-0-	-0-	-75826	-0-				N	-0-			-0-
06	61290	X	-0-	-0-	-61290	-0-				N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	W	47365	-0-	47365	47365	47365	2		N	-0-			-0-
09	0	W	74103	-0-	74103	121468	74103	2		N	-0-			-0-
10	0	W	71287	-0-	71287	192755	71287	2		N	-0-			-0-
11	0	W	54123	-0-	54123	246878	54123	2		N	-0-			-0-
12	0	W	60242	-0-	60242	307120	60242	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERCOMING FAITH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112220	X	64914	-0-	-47306	-0-	64914	2		N	-0-			-0-
02	100856	X	-0-	-0-	-100856	-0-				N	-0-			-0-
03	111662	X	-0-	-0-	-111662	-0-				N	-0-			-0-
04	97770	X	-0-	-0-	-97770	-0-				N	-0-			-0-
05	78957	X	-0-	-0-	-78957	-0-				N	-0-			-0-
06	62820	X	-0-	-0-	-62820	-0-				N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	W	58158	-0-	58158	58158	58158	2		N	-0-			-0-
09	0	W	78545	-0-	78545	136703	78545	2		N	-0-			-0-
10	0	W	79380	-0-	79380	216083	79380	2		N	-0-			-0-
11	0	W	65370	-0-	65370	281453	65370	2		N	-0-			-0-
12	0	W	73900	-0-	73900	355353	73900	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 420,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		61199	-0-	61199	61199	61199	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8363 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		50512	-0-	50512	50512	50512	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	21429	-0-	21429	21429	21429	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	1878	-0-	1878	1878	1878	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	100515	-0-	100515	102393	100515	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	103466	-0-	103466	205859	103466	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	99948	-0-	99948	305807	99948	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	80318	-0-	80318	386125	80318	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	80254	-0-	80254	466379	80254	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 466,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	86719	-0-	86719	86719	86719	2		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	89840	-0-	89840	176559	89840	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	61503	-0-	61503	238062	61503	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	238062				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	238062				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	3270	-0-	3270	3270	3270	2		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	119735	-0-	119735	123005	119735	2		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	126584	-0-	126584	249589	126584	2		N	-0-			-0-
10	363953 X	114364	-0-	-249589	-0-	114364	2		N	-0-			-0-
11	124350 X	77153	-0-	-47197	-0-	77153	2		N	-0-			-0-
12	128495 X	79865	-0-	-48630	-0-	79865	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 520,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN		412	-0-	412	412	412	2		N	-0-			-0-
08	SHUT IN		89388	-0-	89388	89800	89388	2		N	-0-			-0-
09	SHUT IN		59074	-0-	59074	148874	59074	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		21519	-0-	21519	170393	21519	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	170393				N	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	170393				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		58444	-0-	58444	58444	58444	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		55332	-0-	55332	55332	55332	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
02	2940	X	2784	-0-	-156	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
03	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
04	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
05	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
06	3300	X	3102	-0-	-198	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
07	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
08	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
09	3120	X	2996	-0-	-124	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
11	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
12	3224	X	3192	-0-	-32	-0-	3192	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	2			N	-0-					83
02	1764	N	1529	-0-	-235	-0-	1529	2			N	-0-					83
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					83
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					83
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					83
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					83
07	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			N	-0-					83
08	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	2011	2			N	-0-					83
09	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	2027	2			N	-0-					83
10	2046	N	1723	-0-	-323	-0-	1723	2			N	-0-					83
11	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	1904	2			N	-0-					83
12	2108	N	1211	-0-	-897	-0-	1211	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 22,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1776	-0-	-425	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1022	-0-	-70	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1470	-0-	-49	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1207	-0-	-81	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1280	-0-	-146	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1287	-0-	-123	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1269	-0-	-141	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1178	-0-	-112	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					183
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					183
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					183
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8			183
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					183
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					183
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					183
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					183
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					183
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					116
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					116
03	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			N	-0-					116
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					116
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-					116
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					116
07	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					116
08	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					116
09	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1264	2	1	9	N	1					117
10	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2			N	-0-					117
11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					117
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 15,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	532	N	333	-0-	-199	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3491	-0-	-260	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3560	-0-	-10	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3470	-0-	-157	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3333	-0-	-177	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	1101	-0-	-215	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1146	-0-	-264	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1153	-0-	-257	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1008	-0-	-402	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2477	-0-	2477	4651	305	1	2172	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1659	-0-	1659	6310	201	1	1458	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2727	-0-	2727	9037	306	1	2421	2	N	-0-			-0-
04	10911	X	1874	-0-	-9037	-0-	217	1	1657	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	1860	-0-	-155	-0-	214	1	1646	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	94	-0-	-1856	-0-	11	1	83	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	609	-0-	-1313	-0-	70	1	539	2	N	-0-			-0-
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	352	1	2683	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3156	-0-	156	156	379	1	2777	2	N	-0-			-0-
10	1604	N	1448	-0-	-156	-0-	175	1	1273	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3062	-0-	62	62	392	1	2670	2	N	-0-			-0-
*12	2281	X	2219	-0-	-62	-0-	286	1	1933	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5170	-0-	5170	10930	637	1	4533	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4703	-0-	4703	15633	570	1	4133	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5473	-0-	5473	21106	614	1	4859	2	N	-0-			-0-
04	27235	X	6129	-0-	-21106	-0-	709	1	5420	2	N	-0-			-0-
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	732	1	5637	2	N	-0-			-0-
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	747	1	5569	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	697	1	5348	2	N	-0-			-0-
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	692	1	5274	2	N	-0-			-0-
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	683	1	5004	2	N	-0-			-0-
10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	721	1	5246	2	N	-0-			-0-
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	647	1	4410	2	N	-0-			-0-
*12	6045	X	4240	-0-	-1805	-0-	546	1	3694	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3100	N	6220	-0-	3120	3120	752	1	5468	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4693	-0-	1693	4813	601	1	4092	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	5121	-0-	2021	6834	659	1	4462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4908	-0-	4908	10044	605	1	4303	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4262	-0-	4262	14306	517	1	3745	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4094	-0-	4094	18400	459	1	3635	2	N	-0-					-0-
04	22627	X	4227	-0-	-18400	-0-	489	1	3738	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2816	-0-	-1679	-0-	324	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	671	1	5003	2	N	-0-					-0-
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	621	1	4764	2	N	-0-					-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	635	1	4837	2	N	-0-					-0-
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	622	1	4555	2	N	-0-					-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	622	1	4521	2	N	-0-					-0-
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	594	1	4046	2	N	-0-					-0-
*12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	639	1	4324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1823	-0-	-473	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2166	-0-	-283	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5575	-0-	-5	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4329	-0-	-1437	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3539	-0-	-2041	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
*12	4712	X	3439	-0-	-1273	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1264	1	3094	2	Y	-0-					60
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	961	1	2258	2	Y	-0-					60
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	1171	1	3686	2	Y	60					120
							66	9									
04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	1198	1	5232	2	Y	33					153
							36	9									
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	1216	1	6205	2	Y	70					223
							77	9									
06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	1220	1	6074	2	Y	-0-	180	1			43
07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	1229	1	5590	2	Y	-0-					43
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	1118	1	4906	2	Y	4					47
							4	9									
09	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	744	1	11205	2	Y	1					48
							1	9									
10	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	679	1	10823	2	Y	-0-					48
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	628	1	3711	2	Y	-0-					48
*12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	759	1	3492	2	Y	17					65
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 78,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4538	-0-	-608	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1937	-0-	-1721	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2878	-0-	-1502	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2958	-0-	-1506	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4709	-0-	-158	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
*12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	8849	-0-	-1908	-0-	1090	1	7759	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	7106	-0-	-2610	-0-	862	1	6244	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	7199	-0-	-3558	-0-	808	1	6391	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8161	-0-	-539	-0-	944	1	7217	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	6992	-0-	-1843	-0-	803	1	6189	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	7156	-0-	-1394	-0-	846	1	6310	2	N	-0-					-0-
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	1012	1	7766	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	996	1	7591	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	8146	-0-	-14	-0-	979	1	7167	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8400	-0-	-373	-0-	1015	1	7385	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7554	-0-	-936	-0-	967	1	6587	2	N	-0-					-0-
*12	8587	X	7892	-0-	-695	-0-	1016	1	6876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	1120	1	7972	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	964	1	6982	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8665	-0-	-356	-0-	972	1	7693	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7111	-0-	-1919	-0-	823	1	6288	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8148	-0-	-935	-0-	936	1	7212	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7165	-0-	-1625	-0-	847	1	6318	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8688	-0-	-116	-0-	1001	1	7687	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8677	-0-	-3	-0-	1007	1	7670	2	N	-0-					-0-
09	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	966	1	7073	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7896	-0-	-784	-0-	954	1	6942	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7608	-0-	-792	-0-	974	1	6634	2	N	-0-					-0-
*12	8060	X	7725	-0-	-335	-0-	994	1	6731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	154	1	675	2	Y	53					53
							58	9									
09	3000	N	7857	-0-	4857	4857	488	1	7346	2	Y	21					74
							23	9									
10	3100	N	10074	-0-	6974	11831	594	1	9470	2	Y	9					83
							10	9									
11	3000	N	4181	-0-	1181	13012	603	1	3566	2	Y	11					94
							12	9									
*12	16958	X	3946	-0-	-13012	-0-	695	1	3199	2	Y	47					141
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 26,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4190	-0-	4190	8640	516	1	3674	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2825	-0-	2825	11465	343	1	2482	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3290	-0-	3290	14755	369	1	2921	2	N	-0-					-0-
04	17701	X	2946	-0-	-14755	-0-	341	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	451	1	3474	2	N	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	509	1	3798	2	N	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	559	1	4287	2	N	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	598	1	4554	2	N	-0-					-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	511	1	3745	2	N	-0-					-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	523	1	3804	2	N	-0-					-0-
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	553	1	3771	2	N	-0-					-0-
*12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	582	1	3937	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3543	-0-	-797	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	2474	-0-	-2951	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
08	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4634	-0-	-1036	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3801	-0-	-2058	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	3066	-0-	-2604	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*12	3224	X	1176	-0-	-2048	-0-	11	1	1165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4289	-0-	4289	7809	528	1	3761	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4185	-0-	4185	11994	508	1	3677	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4623	-0-	4623	16617	519	1	4104	2	N	-0-			-0-
04	21617	X	5000	-0-	-16617	-0-	579	1	4421	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	506	1	3897	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	500	1	3729	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
08	4650	X	2648	-0-	-2002	-0-	307	1	2341	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	3994	-0-	-506	-0-	480	1	3514	2	N	-0-			-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	561	1	4081	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	3576	-0-	-654	-0-	458	1	3118	2	N	-0-			-0-
*12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	534	1	3616	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2225	-0-	2225	7401	274	1	1951	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4946	-0-	4946	12347	600	1	4346	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6016	-0-	6016	18363	675	1	5341	2	N	-0-			-0-
04	24985	X	6622	-0-	-18363	-0-	766	1	5856	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	4567	-0-	-827	-0-	525	1	4042	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	571	1	4257	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	4900	-0-	-494	-0-	565	1	4335	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	5183	-0-	-211	-0-	601	1	4582	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4789	-0-	-431	-0-	575	1	4214	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	572	1	4160	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4358	-0-	-652	-0-	558	1	3800	2	N	-0-			-0-
*12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	671	1	4543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4085	-0-	4085	6352	503	1	3582	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2137	-0-	2137	8489	259	1	1878	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1401	-0-	1401	9890	157	1	1244	2	N	-0-			-0-
04	10619	X	729	-0-	-9890	-0-	84	1	645	2	N	-0-			-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	416	1	3208	2	N	-0-			-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	314	1	2340	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	2040	-0-	-316	-0-	235	1	1805	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	2175	-0-	-305	-0-	252	1	1923	2	N	-0-			-0-
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	304	1	2223	2	N	-0-			-0-
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	387	1	2817	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	2323	-0-	-77	-0-	297	1	2026	2	N	-0-			-0-
*12	2480	X	2022	-0-	-458	-0-	460	1	1562	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	927	1	6600	2	N	-0-					-0-
02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	803	1	5820	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7334	-0-	-354	-0-	823	1	6511	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6976	-0-	-734	-0-	807	1	6169	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7109	-0-	-579	-0-	817	1	6292	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6585	-0-	-705	-0-	779	1	5806	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	7060	-0-	-287	-0-	814	1	6246	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6656	-0-	-691	-0-	772	1	5884	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6429	-0-	-561	-0-	772	1	5657	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6528	-0-	-571	-0-	789	1	5739	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5968	-0-	-872	-0-	764	1	5204	2	N	-0-					-0-
*12	6820	X	6323	-0-	-497	-0-	814	1	5509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	689	1	4903	2	N	-0-					-0-
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	617	1	4472	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5149	-0-	-462	-0-	578	1	4571	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5035	-0-	-395	-0-	583	1	4452	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	626	1	4820	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5106	-0-	-354	-0-	604	1	4502	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	648	1	4978	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5442	-0-	-14	-0-	631	1	4811	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4910	-0-	-370	-0-	590	1	4320	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5177	-0-	-434	-0-	626	1	4551	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4153	-0-	-1277	-0-	532	1	3621	2	N	-0-					-0-
*12	5053	X	4210	-0-	-843	-0-	958	1	3252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	695	1	4947	2	N	-0-					-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	567	1	4105	2	N	-0-					-0-
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	595	1	4711	2	N	-0-					-0-
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	582	1	4445	2	N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	561	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2908	-0-	-1562	-0-	344	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	2480	-0-	-2139	-0-	286	1	2194	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	1011	-0-	-3608	-0-	117	1	894	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	2383	-0-	-2087	-0-	286	1	2097	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	2260	-0-	-2359	-0-	273	1	1987	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	1180	-0-	-1730	-0-	151	1	1029	2	N	-0-					-0-
*12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	1343	1	1788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	881	-0-	-1010	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	74	1	537	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	84	1	652	2	N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	532	1	3789	2	N	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	430	1	3116	2	N	-0-					-0-
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	488	1	3858	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	440	1	3364	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3623	-0-	-686	-0-	416	1	3207	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3149	-0-	-1051	-0-	372	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	348	1	2671	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	2411	-0-	-1929	-0-	280	1	2131	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2725	-0-	-1085	-0-	327	1	2398	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	1054	-0-	-2573	-0-	127	1	927	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1184	-0-	-1966	-0-	152	1	1032	2	N	-0-					-0-
*12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	420	1	2843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	788	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2905	-0-	105	105	786	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	6244	-0-	3244	3244	860	1	5384	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	8381	-0-	-3244	-0-	901	1	7480	2	N	-0-					-0-
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	401	1	5939	2	N	-0-					-0-
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	464	1	7217	2	N	-0-					-0-
08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	582	1	6363	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	460	1	6230	2	N	-0-					-0-
10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	444	1	5534	2	N	-0-					-0-
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	438	1	5128	2	N	-0-					-0-
*12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	461	1	4806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

01	2325	X	1337	-0-	-988	-0-	113	1	1224	2	Y	-0-					9
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					9
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					9
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					9
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	23	1			6
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	515	1	3451	2	Y	19					25
							21	9									
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	548	1	5696	2	Y	47					72
							52	9									
10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	530	1	5953	2	Y	36	91	1			17
							40	9									
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	524	1	5193	2	Y	5					22
							6	9									
*12	6510	X	5436	-0-	-1074	-0-	526	1	4775	2	Y	123					145
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 29,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1743	-0-	-1357	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1674	-0-	-1126	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	604	-0-	-2062	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1323	-0-	-777	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
06	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2372	-0-	-728	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2210	-0-	-790	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1872	-0-	-1228	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1970	-0-	-1000	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*12	2418	X	2098	-0-	-320	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	737	1	8013	2	Y	26					34
							29	9									
02	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	757	1	8257	2	Y	107	129	1			12
							118	9									
03	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	871	1	8414	2	Y	46					58
							51	9									
04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	853	1	7536	2	Y	-0-					58
05	8649	X	8122	-0-	-527	-0-	860	1	7241	2	Y	19					77
							21	9									
06	DLQ G-10		7599	-0-	7599	7599	831	1	6768	2	Y	-0-					77
07	DLQ G-10		7991	-0-	7991	15590	824	1	6972	2	Y	177	226	1			28
							195	9									
08	21878	X	6288	-0-	-15590	-0-	813	1	5446	2	Y	26					54
							29	9									
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	496	1	5152	2	Y	22					76
							24	9									
10	8122	X	6755	-0-	-1367	-0-	549	1	6164	2	Y	38	91	1			23
							42	9									
11	7740	X	5684	-0-	-2056	-0-	520	1	5157	2	Y	6					29
							7	9									
*12	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	553	1	5023	2	Y	6					35
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 89,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

01	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	1690	1	12028	2	N	-0-					-0-
02	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	1472	1	10664	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	13277	-0-	-642	-0-	1490	1	11787	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	12571	-0-	-1529	-0-	1455	1	11116	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	12578	-0-	-1341	-0-	1445	1	11133	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	12680	-0-	-610	-0-	1500	1	11180	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	12747	-0-	-676	-0-	1469	1	11278	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	12650	-0-	-618	-0-	1468	1	11182	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11734	-0-	-956	-0-	1410	1	10324	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	12165	-0-	-948	-0-	1470	1	10695	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	11245	-0-	-1445	-0-	1439	1	9806	2	N	-0-					-0-
*12	12431	X	11703	-0-	-728	-0-	1507	1	10196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-			-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-			-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-			-0-
04	3030	X	2028	-0-	-1002	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
05	3131	X	2596	-0-	-535	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
06	3030	X	1805	-0-	-1225	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
07	3131	X	1392	-0-	-1739	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
08	3131	X	1733	-0-	-1398	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
09	2520	X	1800	-0-	-720	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
10	2604	X	1937	-0-	-667	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
11	1800	X	1477	-0-	-323	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
*12	1860	X	1421	-0-	-439	-0-	1421	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	1080	1	7690	2	N	-0-			-0-
02	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	945	1	6846	2	N	-0-			-0-
03	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	950	1	7520	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	7982	-0-	-718	-0-	924	1	7058	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	927	1	7141	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	7793	-0-	-697	-0-	922	1	6871	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	8052	-0-	-566	-0-	928	1	7124	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	7260	-0-	-1203	-0-	842	1	6418	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	7590	-0-	-390	-0-	912	1	6678	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	7764	-0-	-296	-0-	938	1	6826	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	6783	-0-	-1017	-0-	868	1	5915	2	N	-0-			-0-
*12	7533	X	6751	-0-	-782	-0-	869	1	5882	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6707	-0-	-2593	-0-	826	1	5881	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	3711	-0-	-4689	-0-	450	1	3261	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	7620	-0-	-1680	-0-	855	1	6765	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	5878	-0-	-842	-0-	680	1	5198	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	5712	-0-	-1232	-0-	656	1	5056	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	2995	-0-	-4385	-0-	354	1	2641	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	5125	-0-	-2501	-0-	591	1	4534	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	5798	-0-	-1828	-0-	673	1	5125	2	N	-0-			-0-
09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	735	1	5382	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	5542	-0-	-162	-0-	670	1	4872	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	4722	-0-	-888	-0-	604	1	4118	2	N	-0-			-0-
*12	6324	X	5403	-0-	-921	-0-	695	1	4708	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7064	-0-	-314	-0-	870	1	6194	2	N	-0-			-0-
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	795	1	5760	2	N	-0-			-0-
03	7564	X	7151	-0-	-413	-0-	802	1	6349	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	6122	-0-	-1528	-0-	708	1	5414	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	6992	-0-	-572	-0-	803	1	6189	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6835	-0-	-185	-0-	808	1	6027	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	7071	-0-	-183	-0-	815	1	6256	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	6884	-0-	-277	-0-	799	1	6085	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6018	-0-	-822	-0-	723	1	5295	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6811	-0-	-257	-0-	823	1	5988	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6428	-0-	-412	-0-	823	1	5605	2	N	-0-			-0-
*12	6913	X	6750	-0-	-163	-0-	869	1	5881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10154	-0-	-1905	-0-	1251	1	8903	2	N	-0-			-0-
02	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	1116	1	8090	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	10099	-0-	-348	-0-	1133	1	8966	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	9532	-0-	-1088	-0-	1103	1	8429	2	N	-0-			-0-
05	10447	X	9811	-0-	-636	-0-	1127	1	8684	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	9636	-0-	-234	-0-	1140	1	8496	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9914	-0-	-285	-0-	1143	1	8771	2	N	-0-			-0-
08	10106	X	9991	-0-	-115	-0-	1159	1	8832	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	9430	-0-	-200	-0-	1133	1	8297	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9692	-0-	-259	-0-	1171	1	8521	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	9014	-0-	-646	-0-	1154	1	7860	2	N	-0-			-0-
*12	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	1216	1	8227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	2359	-0-	-5577	-0-	842	1	1517	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-			-0-
03	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	783	1	8824	2	N	-0-			-0-
04	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	895	1	9040	2	N	-0-			-0-
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	900	1	9570	2	N	-0-			-0-
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	890	1	7312	2	N	-0-			-0-
07	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	903	1	8244	2	N	-0-			-0-
08	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	838	1	8273	2	N	-0-			-0-
09	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	811	1	7832	2	N	-0-			-0-
10	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	838	1	8097	2	N	-0-			-0-
11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	811	1	7744	2	N	-0-			-0-
*12	9145	X	8919	-0-	-226	-0-	878	1	8041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	175	1	358	2	N	-0-			-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	113	1	430	2	N	-0-			-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	94	1	418	2	N	-0-			-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	212	1	737	2	N	-0-			-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	195	1	1174	2	N	-0-			-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	83	1	556	2	N	-0-			-0-
07	992	N	531	-0-	-461	-0-	531	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	4030	-0-	930	930	672	1	3358	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	8473	-0-	5473	6403	707	1	7766	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	9885	-0-	6785	13188	521	1	9364	2	N	-0-			-0-
11	20082	X	6894	-0-	-13188	-0-	437	1	6457	2	N	-0-			-0-
*12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	283	1	3734	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	1420	1	2906	2	N	-0-			-0-
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	1206	1	4593	2	N	-0-			-0-
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1428	1	6342	2	N	-0-			-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	1184	1	4113	2	N	-0-			-0-
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	1398	1	8411	2	N	-0-			-0-
06	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	1452	1	9762	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-			-0-
08	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	206	1	1032	2	N	-0-			-0-
09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	143	1	1569	2	N	-0-			-0-
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	357	1	5948	2	N	-0-			-0-
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	413	1	6094	2	N	-0-			-0-
*12	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	595	1	7841	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5024	-0-	-632	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5471	-0-	-791	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5047	-0-	-1013	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4973	-0-	-731	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4797	-0-	-573	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4773	-0-	-776	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4640	-0-	-816	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4127	-0-	-913	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3289	-0-	-1671	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	2685	-0-	-2115	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	883	1	4706	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	746	1	3622	2	N	-0-					-0-
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	869	1	7119	2	N	-0-					-0-
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	833	1	4458	2	N	-0-					-0-
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	879	1	7107	2	N	-0-					-0-
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	788	1	5756	2	N	-0-					-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	890	1	5649	2	N	-0-					-0-
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	853	1	6515	2	N	-0-					-0-
09	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	826	1	6041	2	N	-0-					-0-
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	853	1	6620	2	N	-0-					-0-
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	741	1	5733	2	N	-0-					-0-
*12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	862	1	4303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	854	1	5620	2	Y	-0-					19
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	551	1	4136	2	Y	-0-					19
03	5115	X	4395	-0-	-720	-0-	881	1	3483	2	Y	28					47
							31	9									
04	6270	X	3534	-0-	-2736	-0-	839	1	2661	2	Y	31					78
							34	9									
05	6479	X	4601	-0-	-1878	-0-	807	1	3794	2	Y	-0-					78
06	6270	X	4376	-0-	-1894	-0-	819	1	3557	2	Y	-0-					78
07	5177	X	4409	-0-	-768	-0-	862	1	3547	2	Y	-0-					78
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1329	1	3574	2	Y	-0-					78
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	950	1	5168	2	Y	11					89
							12	9									
10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	870	1	7822	2	Y	17					106
							19	9									
11	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	1044	1	6978	2	Y	3					109
							3	9									
*12	5890	X	5090	-0-	-800	-0-	1079	1	4011	2	Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 65,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	4528	-0-	-4803	-0-	954	1	3574	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	4514	-0-	-4950	-0-	966	1	3548	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	7372	-0-	-3106	-0-	1094	1	6278	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	7356	-0-	-2784	-0-	1056	1	6300	2	N	-0-					-0-
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	1107	1	6384	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6896	-0-	-244	-0-	436	1	6460	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7136	-0-	-459	-0-	432	1	6704	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	5067	-0-	-2528	-0-	425	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	5562	-0-	-1788	-0-	382	1	5180	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	5736	-0-	-1766	-0-	426	1	5310	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	5135	-0-	-1765	-0-	404	1	4731	2	N	-0-					-0-
*12	7068	X	4672	-0-	-2396	-0-	409	1	4263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8170	-0-	-634	-0-	1006	1	7164	2	N	-0-					-0-
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	891	1	6458	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8135	-0-	-266	-0-	913	1	7222	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7696	-0-	-884	-0-	891	1	6805	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7766	-0-	-635	-0-	892	1	6874	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7483	-0-	-437	-0-	885	1	6598	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7338	-0-	-784	-0-	846	1	6492	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7112	-0-	-1010	-0-	825	1	6287	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6900	-0-	-810	-0-	829	1	6071	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7089	-0-	-692	-0-	857	1	6232	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	6491	-0-	-979	-0-	831	1	5660	2	N	-0-					-0-
*12	6851	X	6671	-0-	-180	-0-	859	1	5812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	631	1	2391	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4298	-0-	1298	1298	641	1	3657	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4042	-0-	942	2240	717	1	3325	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3651	-0-	551	2791	917	1	2734	2	N	-0-			-0-
09	5568	X	2777	-0-	-2791	-0-	867	1	1910	2	N	-0-			-0-
10	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	770	1	1158	2	N	-0-			-0-
11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	645	1	1557	2	N	-0-			-0-
*12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	983	1	2315	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6618	-0-	-233	-0-	815	1	5803	2	N	-0-			-0-
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	732	1	5302	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6099	-0-	-504	-0-	684	1	5415	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	5589	-0-	-951	-0-	647	1	4942	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6264	-0-	-432	-0-	720	1	5544	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	6317	-0-	-163	-0-	747	1	5570	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	6281	-0-	-415	-0-	724	1	5557	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	6189	-0-	-73	-0-	718	1	5471	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	5579	-0-	-751	-0-	670	1	4909	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	5648	-0-	-893	-0-	683	1	4965	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	4515	-0-	-1815	-0-	578	1	3937	2	N	-0-			-0-
*12	6293	X	4317	-0-	-1976	-0-	556	1	3761	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	908	1	3589	2	N	-0-			-0-
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	819	1	4600	2	N	-0-			-0-
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	901	1	4107	2	N	-0-			-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	883	1	4916	2	N	-0-			-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	915	1	4898	2	N	-0-			-0-
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	887	1	4396	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2308	-0-	-544	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-			-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
11	2760	X	2221	-0-	-539	-0-	598	1	1623	2	N	-0-			-0-
*12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	1318	1	2673	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4264	-0-	-2556	-0-	525	1	3739	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	3767	-0-	-2393	-0-	457	1	3310	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	4151	-0-	-2669	-0-	466	1	3685	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3971	-0-	-829	-0-	460	1	3511	2	N	-0-			-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	536	1	4130	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	532	1	3968	2	N	-0-			-0-
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	535	1	4105	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	497	1	3789	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4069	-0-	-461	-0-	489	1	3580	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	513	1	3728	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	3795	-0-	-705	-0-	486	1	3309	2	N	-0-			-0-
*12	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	506	1	3423	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6338	-0-	-637	-0-	781	1	5557	2	N	-0-			-0-
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	734	1	5321	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	6328	-0-	-957	-0-	710	1	5618	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	5723	-0-	-1327	-0-	662	1	5061	2	N	-0-			-0-
05	7285	X	6081	-0-	-1204	-0-	699	1	5382	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5524	-0-	-956	-0-	653	1	4871	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	5512	-0-	-1184	-0-	635	1	4877	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5468	-0-	-856	-0-	634	1	4834	2	N	-0-			-0-
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	736	1	5393	2	N	-0-			-0-
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	781	1	5677	2	N	-0-			-0-
11	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	762	1	5192	2	N	-0-			-0-
*12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	714	1	4834	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5278	-0-	-2255	-0-	650	1	4628	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	4843	-0-	-1961	-0-	587	1	4256	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	5579	-0-	-1954	-0-	626	1	4953	2	N	-0-			-0-
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	636	1	4860	2	N	-0-			-0-
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	623	1	4801	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5316	-0-	-84	-0-	629	1	4687	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5466	-0-	-207	-0-	630	1	4836	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5458	-0-	-215	-0-	633	1	4825	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	4969	-0-	-521	-0-	597	1	4372	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5045	-0-	-442	-0-	610	1	4435	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4736	-0-	-574	-0-	606	1	4130	2	N	-0-			-0-
*12	5270	X	4606	-0-	-664	-0-	593	1	4013	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	497	1	5270	2	N	-0-			-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	1214	1	4751	2	N	-0-			-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	1433	1	1066	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	1443	1	1497	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	662	1	1766	2	N	-0-			-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	735	1	4783	2	N	-0-			-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	786	1	3516	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	594	1	1770	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	1801	-0-	-899	-0-	562	1	1239	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	1853	-0-	-937	-0-	740	1	1113	2	N	-0-			-0-
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	817	1	1971	2	N	-0-			-0-
*12	2790	X	1768	-0-	-1022	-0-	527	1	1241	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	649	1	4621	2	N	-0-			-0-
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	573	1	4149	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5318	-0-	-45	-0-	597	1	4721	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	4418	-0-	-862	-0-	511	1	3907	2	N	-0-			-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	641	1	4940	2	N	-0-			-0-
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	632	1	4711	2	N	-0-			-0-
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	658	1	5050	2	N	-0-			-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	667	1	5084	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	5059	-0-	-341	-0-	608	1	4451	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	4808	-0-	-896	-0-	581	1	4227	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	4672	-0-	-908	-0-	598	1	4074	2	N	-0-			-0-
*12	5766	X	4788	-0-	-978	-0-	616	1	4172	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4665	-0-	-2372	-0-	575	1	4090	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	4082	-0-	-2274	-0-	495	1	3587	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	4748	-0-	-2289	-0-	533	1	4215	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4321	-0-	-659	-0-	500	1	3821	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	1505	-0-	-3269	-0-	173	1	1332	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4493	-0-	-97	-0-	531	1	3962	2	N	-0-			-0-
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	590	1	4530	2	N	-0-			-0-
08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	767	1	5842	2	N	-0-			-0-
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	560	1	4104	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4292	-0-	-823	-0-	519	1	3773	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	4396	-0-	-1994	-0-	563	1	3833	2	N	-0-			-0-
*12	4960	X	4237	-0-	-723	-0-	545	1	3692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8940	-0-	-205	-0-	1101	1	7839	2	N	-0-			-0-
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	987	1	7153	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	8915	-0-	-416	-0-	1000	1	7915	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	8158	-0-	-1142	-0-	944	1	7214	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	8520	-0-	-811	-0-	979	1	7541	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	8131	-0-	-599	-0-	962	1	7169	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	8235	-0-	-786	-0-	949	1	7286	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	8260	-0-	-668	-0-	958	1	7302	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	7717	-0-	-533	-0-	927	1	6790	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	8072	-0-	-453	-0-	976	1	7096	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	7404	-0-	-726	-0-	948	1	6456	2	N	-0-			-0-
*12	8060	X	7644	-0-	-416	-0-	984	1	6660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	3015	-0-	-5541	-0-	371	1	2644	2	N	-0-			-0-
02	7728	X	1525	-0-	-6203	-0-	185	1	1340	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	4797	-0-	-3697	-0-	538	1	4259	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	4310	-0-	-4240	-0-	499	1	3811	2	N	-0-			-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	532	1	4097	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4584	-0-	-66	-0-	542	1	4042	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	519	1	3983	2	N	-0-			-0-
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	586	1	4468	2	N	-0-			-0-
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	623	1	4565	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	553	1	4023	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	3571	-0-	-1319	-0-	457	1	3114	2	N	-0-			-0-
*12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	725	1	4909	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6902	-0-	-383	-0-	906	1	5996	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	6360	-0-	-220	-0-	796	1	5564	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	5801	-0-	-1484	-0-	897	1	4904	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	3832	-0-	-2858	-0-	834	1	2998	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	5701	-0-	-1336	-0-	794	1	4907	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	5866	-0-	-944	-0-	793	1	5073	2	N	-0-			-0-
07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	907	1	6591	2	N	-0-			-0-
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	850	1	6416	2	N	-0-			-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	823	1	6112	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	7157	-0-	-345	-0-	850	1	6307	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6742	-0-	-518	-0-	823	1	5919	2	N	-0-			-0-
*12	7502	X	6857	-0-	-645	-0-	850	1	6007	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	912	1	7367	2	N	-0-			-0-
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	828	1	5056	2	N	-0-			-0-
03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	904	1	6441	2	N	-0-			-0-
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	886	1	6412	2	N	-0-			-0-
05	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	902	1	7421	2	N	-0-			-0-
06	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	882	1	7105	2	N	-0-			-0-
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	921	1	7243	2	N	-0-			-0-
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	893	1	6877	2	N	-0-			-0-
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	864	1	5428	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5144	-0-	-1025	-0-	893	1	4251	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5051	-0-	-919	-0-	864	1	4187	2	N	-0-			-0-
*12	8153	X	4368	-0-	-3785	-0-	793	1	3575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6813	-0-	-1588	-0-	839	1	5974	2	N	-0-			-0-
02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	972	1	7042	2	N	-0-			-0-
03	8618	X	8506	-0-	-112	-0-	954	1	7552	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7749	-0-	-651	-0-	897	1	6852	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	7816	-0-	-1050	-0-	898	1	6918	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	7675	-0-	-905	-0-	908	1	6767	2	N	-0-			-0-
07	8866	X	7653	-0-	-1213	-0-	882	1	6771	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7652	-0-	-842	-0-	888	1	6764	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	7267	-0-	-473	-0-	873	1	6394	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	7213	-0-	-723	-0-	872	1	6341	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	6728	-0-	-952	-0-	861	1	5867	2	N	-0-			-0-
*12	7657	X	7193	-0-	-464	-0-	926	1	6267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	1530	1	10894	2	N	-0-			-0-
02	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	1340	1	9711	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	12339	-0-	-30	-0-	1384	1	10955	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	11658	-0-	-762	-0-	1349	1	10309	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	11852	-0-	-579	-0-	1362	1	10490	2	N	-0-			-0-
06	12030	X	11576	-0-	-454	-0-	1369	1	10207	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	11768	-0-	-570	-0-	1356	1	10412	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	12086	-0-	-252	-0-	1402	1	10684	2	N	-0-			-0-
09	11670	X	11496	-0-	-174	-0-	1381	1	10115	2	N	-0-			-0-
10	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	1452	1	10559	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	10994	-0-	-706	-0-	1407	1	9587	2	N	-0-			-0-
*12	11811	X	11105	-0-	-706	-0-	1430	1	9675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		381	-0-	381	381	85	1	296	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		233	-0-	233	614	52	1	181	2	N	-0-			-0-
03	614	N	-0-	-0-	-614	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3100	N	3625	-0-	525	525	991	1	2634	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	6093	-0-	3093	3618	1052	1	5041	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	6506	-0-	3406	7024	773	1	5733	2	N	-0-			-0-
08	12189	X	5165	-0-	-7024	-0-	464	1	4701	2	N	-0-			-0-
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	455	1	4973	2	N	-0-			-0-
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	510	1	5019	2	N	-0-			-0-
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	567	1	5458	2	N	-0-			-0-
*12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	550	1	5456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5568	-0-	-1407	-0-	752	1	4816	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	3261	-0-	-2815	-0-	796	1	2465	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	3262	-0-	-3062	-0-	885	1	2377	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	4969	-0-	-1151	-0-	828	1	4141	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	2560	-0-	-3764	-0-	826	1	1734	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	2775	-0-	-2625	-0-	869	1	1906	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	2329	-0-	-2817	-0-	874	1	1455	2	N	-0-			-0-
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	878	1	5222	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4697	-0-	-283	-0-	850	1	3847	2	N	-0-			-0-
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	878	1	2727	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	2923	-0-	-2987	-0-	850	1	2073	2	N	-0-			-0-
*12	3286	X	2575	-0-	-711	-0-	878	1	1697	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
02	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
04	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
07	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
09	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
10	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
11	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
*12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	835	-0-	-4869	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	536	-0-	-4616	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	456	-0-	-5062	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10904	-0-	-3196	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	11134	-0-	-3436	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	10481	-0-	-3619	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
*12	11532	X	10062	-0-	-1470	-0-	10062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	830	1	3385	2	Y	13					32
							14	9									
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	761	1	4541	2	Y	36	59	1			9
							40	9									
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	858	1	3705	2	Y	25					34
							28	9									
04	4080	X	4066	-0-	-14	-0-	861	1	3205	2	Y	-0-					34
05	5921	X	4847	-0-	-1074	-0-	882	1	3948	2	Y	15					49
							17	9									
06	DLQ G-10		4339	-0-	4339	4339	857	1	3482	2	Y	-0-					49
07	DLQ G-10		4552	-0-	4552	8891	884	1	3591	2	Y	70	90	1			29
							77	9									
08	13109	X	4218	-0-	-8891	-0-	1079	1	3129	2	Y	9					38
							10	9									
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1044	1	2947	2	Y	17					55
							19	9									
10	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	1079	1	3306	2	Y	11	36	1			30
							12	9									
11	4410	X	3656	-0-	-754	-0-	1044	1	2612	2	Y	-0-					30
*12	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	1079	1	2737	2	Y	11					41
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 52,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					86
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					86
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					86
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					86
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	604	X	604	-0-	-0-	-0-	94	1	510	2	Y	-0-					86
10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	209	1	1880	2	Y	-0-					86
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
*12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	19					105

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6366	-0-	-1632	-0-	784	1	5582	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	5795	-0-	-1429	-0-	703	1	5092	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	5787	-0-	-2211	-0-	649	1	5138	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5481	-0-	-1629	-0-	634	1	4847	2	N	-0-					-0-
05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	845	1	6512	2	N	-0-					-0-
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	996	1	7422	2	N	-0-					-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	978	1	7511	2	N	-0-					-0-
08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	897	1	7126	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7575	-0-	-165	-0-	878	1	6697	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7772	-0-	-226	-0-	906	1	6866	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7268	-0-	-472	-0-	897	1	6371	2	N	-0-					-0-
*12	8029	X	7298	-0-	-731	-0-	906	1	6392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4266	-0-	1166	5515	240	1	3991	2	Y	32					85
							35	9									
02	7817	X	2302	-0-	-5515	-0-	186	1	2116	2	Y	-0-					85
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	282	1	3075	2	Y	77					162
							85	9									
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	320	1	3558	2	Y	-0-					162
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	293	1	3059	2	Y	1	78	1			85
							1	9									
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	296	1	3569	2	Y	4					89
							4	9									
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	342	1	3836	2	Y	85	146	1			28
							94	9									
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	326	1	3151	2	Y	24					52
							26	9									
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	311	1	2929	2	Y	-0-					52
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	316	1	2892	2	Y	8					60
							9	9									
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	291	1	2641	2	Y	3					63
							3	9									
*12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	612	1	2802	2	Y	59	59	1			63
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 41,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	1199	1	8535	2	N	-0-			-0-
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	1060	1	7682	2	N	-0-			-0-
03	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	1077	1	8518	2	N	-0-			-0-
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	1051	1	8033	2	N	-0-			-0-
05	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	1053	1	8114	2	N	-0-			-0-
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1066	1	7947	2	N	-0-			-0-
07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	1055	1	8101	2	N	-0-			-0-
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	1054	1	8033	2	N	-0-			-0-
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	1006	1	7368	2	N	-0-			-0-
10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	1063	1	7733	2	N	-0-			-0-
11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	1032	1	7032	2	N	-0-			-0-
*12	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	1094	1	7407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3074	-0-	-2847	-0-	825	1	2249	2	Y	-0-			39
02	5348	X	2109	-0-	-3239	-0-	697	1	1412	2	Y	-0-			39
03	5921	X	4072	-0-	-1849	-0-	855	1	3217	2	Y	-0-			39
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	837	1	2258	2	Y	-0-			39
05	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	804	1	1974	2	Y	-0-			39
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	840	1	3529	2	Y	-0-			39
07	4092	X	3436	-0-	-656	-0-	880	1	2556	2	Y	-0-			39
08	4092	X	3414	-0-	-678	-0-	885	1	2529	2	Y	-0-			39
09	4380	X	3264	-0-	-1116	-0-	857	1	2407	2	Y	-0-			39
10	4526	X	3735	-0-	-791	-0-	885	1	2850	2	Y	-0-			39
11	4380	X	3805	-0-	-575	-0-	857	1	2941	2	Y	6			45
							7	9							
*12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	885	1	2652	2	Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 40,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9395	-0-	-773	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7854	-0-	-714	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
04	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
05	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	4896	-0-	-5364	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	4350	-0-	-6593	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	6889	-0-	-4054	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	7878	-0-	-2712	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	7044	-0-	-3310	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
11	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
*12	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					50
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	8587		-0-	8587	16561	481	1	8001	2	Y	95					160
							105	9									
02	DLQ G-10	5060		-0-	5060	21621	408	1	4652	2	Y	-0-					160
03	DLQ G-10	5110		-0-	5110	26731	427	1	4660	2	Y	21					181
							23	9									
04		30994	X	4263	-0-	-26731	-0-	352	1	3911	2	Y	-0-					181
05		5766	X	4866	-0-	-900	-0-	425	1	4441	2	Y	-0-	113	1			68
06		5580	X	5038	-0-	-542	-0-	384	1	4634	2	Y	18					86
								20	9									
07		5611	X	4856	-0-	-755	-0-	397	1	4459	2	Y	-0-					86
08		5115	X	4486	-0-	-629	-0-	421	1	4065	2	Y	-0-					86
09		5040	X	4312	-0-	-728	-0-	413	1	3890	2	Y	8					94
								9	9									
10		5208	X	4400	-0-	-808	-0-	432	1	3958	2	Y	9					103
								10	9									
11		5040	X	4366	-0-	-674	-0-	433	1	3933	2	Y	-0-					103
*12		4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	818	1	3746	2	Y	41	100	1			44
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 59,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1643	-0-	-434	-0-	367	1	1276	2	N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	683	1	2372	2	N	-0-					-0-
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1124	1	5017	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1821	-0-	-189	-0-	469	1	1352	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	830	-0-	-1247	-0-	227	1	603	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	368	1	1762	2	N	-0-					-0-
07	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	1234	1	9157	2	N	-0-					-0-
08	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	875	1	8868	2	N	-0-					-0-
09	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	713	1	7783	2	N	-0-					-0-
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	727	1	7156	2	N	-0-					-0-
11	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	745	1	7164	2	N	-0-					-0-
*12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	745	1	7384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6371	-0-	6371	10597	1422	1	4949	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2899	-0-	2899	13496	648	1	2251	2	N	-0-					-0-
03	16315	X	2819	-0-	-13496	-0-	516	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	852	1	2452	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	861	1	2288	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	1988	-0-	-1552	-0-	343	1	1645	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2475	-0-	-935	-0-	294	1	2181	2	N	-0-					-0-
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	576	1	5840	2	N	-0-					-0-
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	590	1	6439	2	N	-0-					-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	572	1	5625	2	N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	540	1	5194	2	N	-0-					-0-
*12	7254	X	5138	-0-	-2116	-0-	471	1	4667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	1649	-0-	-2474	-0-	368	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2899	-0-	-825	-0-	648	1	2251	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	751	1	3353	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	993	1	2859	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	1206	-0-	-2917	-0-	330	1	876	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2396	-0-	-1564	-0-	414	1	1982	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	659	-0-	-3433	-0-	78	1	581	2	N	-0-					-0-
08	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	502	1	5091	2	N	-0-					-0-
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	582	1	6355	2	N	-0-					-0-
10	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	608	1	5986	2	N	-0-					-0-
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	488	1	4691	2	N	-0-					-0-
*12	7161	X	7110	-0-	-51	-0-	652	1	6458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	111	1	2216	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	8190	-0-	5190	5190	305	1	7885	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	8201	-0-	5101	10291	313	1	7888	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	7212	-0-	4212	14503	284	1	6928	2	Y	-0-			-0-
*12	20950	X	6447	-0-	-14503	-0-	259	1	6188	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10	12284		-0-	12284	24616	1513	1	10771	2	N	-0-			-0-	
02 DLQ G-10	10809		-0-	10809	35425	1311	1	9498	2	N	-0-			-0-	
03	48803	X	13378	-0-	-35425	-0-	1501	1	11877	2	N	-0-			-0-
04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1423	1	10873	2	N	-0-			-0-
05	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	1419	1	10932	2	N	-0-			-0-
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	1451	1	10818	2	N	-0-			-0-
07	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	1432	1	10993	2	N	-0-			-0-
08	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	1465	1	11158	2	N	-0-			-0-
09	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1445	1	10584	2	N	-0-			-0-
10	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	1524	1	11086	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	11545	-0-	-365	-0-	1478	1	10067	2	N	-0-			-0-
*12	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	1551	1	10498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2009	-0-	-1215	-0-	840	1	1169	2	N	-0-			-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	794	1	2252	2	N	-0-			-0-
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	896	1	4032	2	N	-0-			-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	891	1	3405	2	N	-0-			-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	856	1	2866	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	3414	-0-	-786	-0-	885	1	2529	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3369	-0-	-971	-0-	921	1	2448	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	3108	-0-	-1232	-0-	893	1	2215	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	3073	-0-	-1127	-0-	864	1	2209	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	2885	-0-	-835	-0-	893	1	1992	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	2923	-0-	-497	-0-	864	1	2059	2	N	-0-			-0-
*12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	893	1	1437	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7994	-0-	7994	16129	985	1	7009	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7083	-0-	7083	23212	859	1	6224	2	N	-0-			-0-
03	30745	X	7533	-0-	-23212	-0-	845	1	6688	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	857	1	6553	2	N	-0-			-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	856	1	6597	2	N	-0-			-0-
06	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	841	1	6267	2	N	-0-			-0-
07	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	842	1	6466	2	N	-0-			-0-
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	847	1	6456	2	N	-0-			-0-
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	810	1	5935	2	N	-0-			-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	857	1	6235	2	N	-0-			-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	831	1	5660	2	N	-0-			-0-
*12	7285	X	6719	-0-	-566	-0-	865	1	5854	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3100	-0-	3100	6262	382	1	2718	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2929	-0-	2929	9191	355	1	2574	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3139	-0-	3139	12330	352	1	2787	2	N	-0-			-0-
04	15426	X	3096	-0-	-12330	-0-	358	1	2738	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	388	1	2991	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	369	1	2751	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2157	-0-	-881	-0-	249	1	1908	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	799	-0-	-2239	-0-	93	1	706	2	N	-0-			-0-
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	365	1	2672	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2363	-0-	-675	-0-	286	1	2077	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	351	1	2394	2	N	-0-			-0-
*12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	417	1	2819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8990	-0-	8990	17664	1107	1	7883	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6837	-0-	6837	24501	829	1	6008	2	N	-0-			-0-
03	34026	X	9525	-0-	-24501	-0-	1069	1	8456	2	N	-0-			-0-
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	862	1	6591	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	8490	-0-	-500	-0-	975	1	7515	2	N	-0-			-0-
06	9210	X	8306	-0-	-904	-0-	982	1	7324	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	8649	-0-	-868	-0-	997	1	7652	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	8788	-0-	-729	-0-	1020	1	7768	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7966	-0-	-344	-0-	957	1	7009	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	8037	-0-	-612	-0-	971	1	7066	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	7172	-0-	-1318	-0-	918	1	6254	2	N	-0-			-0-
*12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	1487	1	6534	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6923	-0-	6923	14106	853	1	6070	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4756	-0-	4756	18862	577	1	4179	2	N	-0-					-0-
03	28312	X	9450	-0-	-18862	-0-	1060	1	8390	2	N	-0-					-0-
04	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	953	1	7285	2	N	-0-					-0-
05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	899	1	6925	2	N	-0-					-0-
06	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	888	1	6618	2	N	-0-					-0-
07	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	898	1	6896	2	N	-0-					-0-
08	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	904	1	6891	2	N	-0-					-0-
09	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	957	1	7006	2	N	-0-					-0-
10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	1029	1	7484	2	N	-0-					-0-
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	1002	1	6827	2	N	-0-					-0-
*12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1559	1	6847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9485	-0-	9485	18517	1168	1	8317	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4760	-0-	4760	23277	577	1	4183	2	N	-0-					-0-
03	30464	X	7187	-0-	-23277	-0-	806	1	6381	2	N	-0-					-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	750	1	5733	2	N	-0-					-0-
05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	770	1	5934	2	N	-0-					-0-
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	768	1	5726	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	6050	-0-	-150	-0-	697	1	5353	2	N	-0-					-0-
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	740	1	5640	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5244	-0-	-756	-0-	630	1	4614	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5320	-0-	-880	-0-	643	1	4677	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4805	-0-	-1195	-0-	615	1	4190	2	N	-0-					-0-
*12	6045	X	4310	-0-	-1735	-0-	555	1	3755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9104	-0-	9104	18122	1121	1	7983	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8145	-0-	8145	26267	988	1	7157	2	N	-0-					-0-
03	35003	X	8736	-0-	-26267	-0-	980	1	7756	2	N	-0-					-0-
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	936	1	7152	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8538	-0-	-297	-0-	981	1	7557	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8259	-0-	-291	-0-	977	1	7282	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8309	-0-	-526	-0-	958	1	7351	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8478	-0-	-264	-0-	984	1	7494	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7519	-0-	-731	-0-	903	1	6616	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	6228	-0-	-2297	-0-	753	1	5475	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7441	-0-	-809	-0-	952	1	6489	2	N	-0-					-0-
*12	8246	X	7819	-0-	-427	-0-	1007	1	6812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4069	-0-	4069	9545	501	1	3568	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3719	-0-	3719	13264	451	1	3268	2	N	-0-					-0-
03	17576	X	4312	-0-	-13264	-0-	484	1	3828	2	N	-0-					-0-
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	514	1	3925	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4504	-0-	-983	-0-	517	1	3987	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3799	-0-	-371	-0-	449	1	3350	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3528	-0-	-1060	-0-	407	1	3121	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	524	1	3992	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4038	-0-	-402	-0-	485	1	3553	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4014	-0-	-481	-0-	485	1	3529	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3568	-0-	-812	-0-	457	1	3111	2	N	-0-					-0-
*12	3937	X	3326	-0-	-611	-0-	428	1	2898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11819	-0-	11819	23573	1456	1	10363	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10614	-0-	10614	34187	1287	1	9327	2	N	-0-					-0-
03	45210	X	11023	-0-	-34187	-0-	1237	1	9786	2	N	-0-					-0-
04	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	1225	1	9358	2	N	-0-					-0-
05	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	1293	1	9964	2	N	-0-					-0-
06	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	1281	1	9552	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10696	-0-	-30	-0-	1233	1	9463	2	N	-0-					-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	1276	1	9722	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	10166	-0-	-214	-0-	1221	1	8945	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	10583	-0-	-143	-0-	1279	1	9304	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9936	-0-	-444	-0-	1272	1	8664	2	N	-0-					-0-
*12	10416	X	10073	-0-	-343	-0-	1297	1	8776	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12791	-0-	12791	26032	12791	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11024	-0-	11024	37056	11024	2			N	-0-					-0-
03	49282	X	12226	-0-	-37056	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
04	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11979	-0-	-1258	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11407	-0-	-983	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11513	-0-	-701	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11404	-0-	-810	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10137	-0-	-1443	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11329	-0-	-637	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	11202	-0-	-198	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
*12	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5128	-0-	5128	9787	632	1	4496	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4054	-0-	4054	13841	492	1	3562	2	N	-0-			-0-
03	18905	X	5064	-0-	-13841	-0-	568	1	4496	2	N	-0-			-0-
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	500	1	3819	2	N	-0-			-0-
05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	687	1	5294	2	N	-0-			-0-
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	661	1	4932	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3753	-0-	-370	-0-	433	1	3320	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	461	1	3514	2	N	-0-			-0-
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	557	1	4081	2	N	-0-			-0-
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	649	1	4723	2	N	-0-			-0-
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	597	1	4064	2	N	-0-			-0-
*12	4805	X	2072	-0-	-2733	-0-	267	1	1805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3109	-0-	3109	6799	383	1	2726	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1385	-0-	1385	8184	168	1	1217	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4717	-0-	4717	12901	529	1	4188	2	N	-0-			-0-
04	15075	X	2174	-0-	-12901	-0-	252	1	1922	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	842	-0-	-1886	-0-	97	1	745	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-
07	2728	X	2462	-0-	-266	-0-	284	1	2178	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	1474	-0-	-1254	-0-	171	1	1303	2	N	-0-			-0-
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	290	1	2124	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	2112	-0-	-337	-0-	255	1	1857	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			-0-
*12	2480	N	1430	-0-	-1050	-0-	274	1	1156	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4190	-0-	4190	7183	516	1	3674	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3587	-0-	3587	10770	435	1	3152	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3431	-0-	3431	14201	385	1	3046	2	N	-0-			-0-
04	17497	X	3296	-0-	-14201	-0-	381	1	2915	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3130	-0-	-1055	-0-	360	1	2770	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	2098	-0-	-1952	-0-	248	1	1850	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3855	-0-	-113	-0-	444	1	3411	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	388	1	2960	2	N	-0-			-0-
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	400	1	2929	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3271	-0-	-573	-0-	395	1	2876	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	2685	-0-	-1035	-0-	344	1	2341	2	N	-0-			-0-
*12	3844	X	1574	-0-	-2270	-0-	203	1	1371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6576	-0-	6576	13340	810	1	5766	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5897	-0-	5897	19237	715	1	5182	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6424	-0-	6424	25661	721	1	5703	2	N	-0-			-0-
04	31737	X	6076	-0-	-25661	-0-	703	1	5373	2	N	-0-			-0-
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	713	1	5492	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5961	-0-	-39	-0-	705	1	5256	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	6140	-0-	-60	-0-	708	1	5432	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	5967	-0-	-233	-0-	692	1	5275	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5706	-0-	-294	-0-	686	1	5020	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5836	-0-	-364	-0-	705	1	5131	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5091	-0-	-879	-0-	652	1	4439	2	N	-0-			-0-
*12	5983	X	5619	-0-	-364	-0-	723	1	4896	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9448	-0-	9448	18867	1164	1	8284	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7950	-0-	7950	26817	964	1	6986	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		8985	-0-	8985	35802	1008	1	7977	2	N	-0-			-0-
04	44509	X	8707	-0-	-35802	-0-	1008	1	7699	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8915	-0-	-540	-0-	1024	1	7891	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	8508	-0-	-642	-0-	1006	1	7502	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	8849	-0-	-141	-0-	1020	1	7829	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	8581	-0-	-409	-0-	996	1	7585	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	7885	-0-	-815	-0-	947	1	6938	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8314	-0-	-614	-0-	1005	1	7309	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	7706	-0-	-844	-0-	986	1	6720	2	N	-0-			-0-
*12	8525	X	7111	-0-	-1414	-0-	915	1	6196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10288	-0-	10288	20704	1267	1	9021	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		9179	-0-	9179	29883	1113	1	8066	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		9899	-0-	9899	39782	1111	1	8788	2	N	-0-			-0-
04	49058	X	9276	-0-	-39782	-0-	1073	1	8203	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	9738	-0-	-58	-0-	1119	1	8619	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	9445	-0-	-35	-0-	1117	1	8328	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	9567	-0-	-229	-0-	1103	1	8464	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	9663	-0-	-133	-0-	1121	1	8542	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	8855	-0-	-595	-0-	1064	1	7791	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	9215	-0-	-550	-0-	1114	1	8101	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	8475	-0-	-975	-0-	1085	1	7390	2	N	-0-			-0-
*12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	1124	1	7611	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5509	-0-	5509	10443	679	1	4830	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3732	-0-	3732	14175	453	1	3279	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4462	-0-	4462	18637	501	1	3961	2	N	-0-			-0-
04	24168	X	5531	-0-	-18637	-0-	640	1	4891	2	N	-0-			-0-
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	592	1	4564	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4484	-0-	-76	-0-	530	1	3954	2	N	-0-			-0-
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	632	1	4849	2	N	-0-			-0-
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	594	1	4525	2	N	-0-			-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	604	1	4423	2	N	-0-			-0-
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	576	1	4187	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4367	-0-	-193	-0-	559	1	3808	2	N	-0-			-0-
*12	5239	X	4387	-0-	-852	-0-	565	1	3822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

01	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			Y	-0-			-0-
02	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			Y	-0-			-0-
03	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			Y	-0-			-0-
04	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			Y	-0-			-0-
05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			Y	-0-			-0-
06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			Y	-0-			-0-
07	8649	X	8325	-0-	-324	-0-	274	1	8051	2	Y	-0-			-0-
08	8649	X	8283	-0-	-366	-0-	396	1	7887	2	Y	-0-			-0-
09	8370	X	7017	-0-	-1353	-0-	261	1	6756	2	Y	-0-			-0-
10	8649	X	7135	-0-	-1514	-0-	273	1	6862	2	Y	-0-			-0-
11	8370	X	6607	-0-	-1763	-0-	260	1	6347	2	Y	-0-			-0-
*12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	308	1	7363	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6099	-0-	-845	-0-	6099	2			Y	-0-					-0-
02	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6512	-0-	-208	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	2290	-0-	-4430	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	4452	-0-	-2492	-0-	147	1	4305	2	Y	-0-					-0-
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	341	1	6800	2	Y	-0-					-0-
09	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	255	1	6586	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6880	-0-	-64	-0-	263	1	6617	2	Y	-0-					-0-
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	277	1	6737	2	Y	-0-					-0-
*12	7130	X	7009	-0-	-121	-0-	282	1	6727	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8148	-0-	-2268	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7236	-0-	-2088	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8058	-0-	-2265	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6970	-0-	-1460	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7103	-0-	-1360	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6328	-0-	-1562	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7724	-0-	-336	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7090	-0-	-970	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6885	-0-	-75	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7155	-0-	-564	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5361	-0-	-2109	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
*12	7440	X	4894	-0-	-2546	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6972	-0-	-65	-0-	523	1	6449	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6005	-0-	-1331	-0-	450	1	5555	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6314	-0-	-1808	-0-	474	1	5840	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6392	-0-	-1468	-0-	479	1	5913	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6762	-0-	-585	-0-	507	1	6255	2	N	-0-					-0-
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	507	1	6825	2	N	-0-					-0-
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	507	1	6998	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6054	-0-	-549	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6228	-0-	-1092	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5662	-0-	-1902	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
11	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
*12	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	683	-0-	-1363	-0-	431	1	252	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	291	-0-	-997	-0-	129	1	162	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3990	-0-	890	890	356	1	3634	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7748	-0-	4748	5638	505	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7435	-0-	4335	9973	510	1	6925	2	N	-0-					-0-
06	15770	X	5797	-0-	-9973	-0-	466	1	5331	2	N	-0-					-0-
07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	579	1	5843	2	N	-0-					-0-
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	420	1	4651	2	N	-0-					-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	394	1	4084	2	N	-0-					-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	484	1	3845	2	N	-0-					-0-
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	412	1	4967	2	N	-0-					-0-
*12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	407	1	4046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7093	-0-	-1029	-0-	7093	2			N	-0-			-0-
02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-			-0-
03	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-			-0-
04	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-			-0-
05	8866	X	8810	-0-	-56	-0-	8810	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	8344	-0-	-446	-0-	8344	2			N	-0-			-0-
07	9083	X	7291	-0-	-1792	-0-	7291	2			N	-0-			-0-
08	9083	X	5782	-0-	-3301	-0-	1079	1	4703	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	6125	-0-	-2395	-0-	1044	1	5081	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	5281	-0-	-3523	-0-	1079	1	4202	2	N	-0-			-0-
11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	1044	1	7995	2	N	-0-			-0-
*12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	1079	1	6969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	506	1	2146	2	N	-0-			-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	609	1	2388	2	N	-0-			-0-
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	520	1	3553	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4054	-0-	1054	1054	481	1	3573	2	N	-0-			-0-
05	5046	X	3992	-0-	-1054	-0-	515	1	3477	2	N	-0-			-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	505	1	3177	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	437	1	2413	2	N	-0-			-0-
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	391	1	4331	2	N	-0-			-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	346	1	3591	2	N	-0-			-0-
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	436	1	3458	2	N	-0-			-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	395	1	4763	2	N	-0-			-0-
*12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	387	1	3839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3599	-0-	499	499	509	1	3090	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	4354	-0-	1554	2053	616	1	3738	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	5550	-0-	2450	4503	547	1	5003	2	N	-0-			-0-
04	10158	X	5655	-0-	-4503	-0-	461	1	5194	2	N	-0-			-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	481	1	4744	2	N	-0-			-0-
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	486	1	4754	2	N	-0-			-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	486	1	3956	2	N	-0-			-0-
08	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	699	1	7731	2	N	-0-			-0-
09	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	690	1	7157	2	N	-0-			-0-
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	590	1	4685	2	N	-0-			-0-
11	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	655	1	7896	2	N	-0-			-0-
*12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	667	1	6622	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4895	-0-	4895	9699	603	1	4292	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4481	-0-	4481	14180	543	1	3938	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4315	-0-	4315	18495	484	1	3831	2	N	-0-					-0-
04	22346	X	3851	-0-	-18495	-0-	446	1	3405	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3758	-0-	-985	-0-	432	1	3326	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3578	-0-	-1012	-0-	423	1	3155	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3701	-0-	-1042	-0-	427	1	3274	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3687	-0-	-622	-0-	428	1	3259	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3789	-0-	-51	-0-	455	1	3334	2	N	-0-					-0-
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	473	1	3439	2	N	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	477	1	3252	2	N	-0-					-0-
*12	3906	X	3636	-0-	-270	-0-	468	1	3168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10728	-0-	10728	21439	10728	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9466	-0-	9466	30905	9466	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10449	-0-	10449	41354	10449	2			N	-0-					-0-
04	51452	X	10098	-0-	-41354	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10162	-0-	-564	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9816	-0-	-564	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10000	-0-	-478	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9891	-0-	-556	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9361	-0-	-749	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9546	-0-	-622	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9322	-0-	-488	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
*12	9331	X	7320	-0-	-2011	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5673	-0-	5673	11395	699	1	4974	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5143	-0-	5143	16538	624	1	4519	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5454	-0-	5454	21992	612	1	4842	2	N	-0-					-0-
04	27592	X	5600	-0-	-21992	-0-	648	1	4952	2	N	-0-					-0-
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	657	1	5062	2	N	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	671	1	5004	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	675	1	5184	2	N	-0-					-0-
08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	696	1	5301	2	N	-0-					-0-
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	669	1	4896	2	N	-0-					-0-
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	696	1	5064	2	N	-0-					-0-
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	683	1	4653	2	N	-0-					-0-
*12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	701	1	4747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		730	-0-	730	730	82	1	648	2	N	-0-			-0-
04	6130	X	5400	-0-	-730	-0-	625	1	4775	2	N	-0-			-0-
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	888	1	6844	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	7906	-0-	4906	4906	935	1	6971	2	N	-0-			-0-
07	11324	X	6418	-0-	-4906	-0-	740	1	5678	2	N	-0-			-0-
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	441	1	3363	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	407	1	2983	2	N	-0-			-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	423	1	3079	2	N	-0-			-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	587	1	3996	2	N	-0-			-0-
*12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	569	1	3851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3407	-0-	3407	5429	420	1	2987	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3084	-0-	3084	8513	374	1	2710	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3210	-0-	3210	11723	360	1	2850	2	N	-0-			-0-
04	14688	X	2965	-0-	-11723	-0-	343	1	2622	2	N	-0-			-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	453	1	3489	2	N	-0-			-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	445	1	3315	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	364	1	2790	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	1789	-0-	-1559	-0-	208	1	1581	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	3224	-0-	-16	-0-	387	1	2837	2	N	-0-			-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	464	1	3376	2	N	-0-			-0-
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	538	1	3664	2	N	-0-			-0-
*12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	534	1	3618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2034	-0-	-1934	-0-	398	1	1636	2	Y	-0-					72
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-					72
03	3968	X	3071	-0-	-897	-0-	458	1	2572	2	Y	37					109
							41	9									
04	3270	X	1907	-0-	-1363	-0-	345	1	1562	2	Y	-0-					109
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	560	1	2752	2	Y	-0-					109
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	586	1	2651	2	Y	5					114
							6	9									
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	746	1	3785	2	Y	51	143	1			22
							56	9									
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	977	1	4377	2	Y	17					39
							19	9									
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	877	1	3784	2	Y	-0-					39
10	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	877	1	3542	2	Y	25					64
							28	9									
11	5190	X	4427	-0-	-763	-0-	825	1	3583	2	Y	17					81
							19	9									
*12	4991	X	4350	-0-	-641	-0-	843	1	3507	2	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 41,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	721	1	2966	2	Y	-0-					53
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	960	1	3917	2	Y	-0-					53
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	655	1	3673	2	Y	64					117
							70	9									
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	732	1	3319	2	Y	20					137
							22	9									
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	556	1	2733	2	Y	-0-					137
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	482	1	2179	2	Y	1					138
							1	9									
07	2387	X	2192	-0-	-195	-0-	357	1	1810	2	Y	23	146	1			15
							25	9									
08	2387	X	910	-0-	-1477	-0-	166	1	744	2	Y	-0-					15
09	2310	X	1314	-0-	-996	-0-	230	1	990	2	Y	85					100
							94	9									
10	2387	X	1364	-0-	-1023	-0-	267	1	1078	2	Y	17					117
							19	9									
11	2310	X	1510	-0-	-800	-0-	282	1	1225	2	Y	3					120
							3	9									
*12	2201	X	1566	-0-	-635	-0-	301	1	1250	2	Y	14					134
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8602	-0-	8602	16284	1060	1	7542	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6669	-0-	6669	22953	809	1	5860	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9904	-0-	9904	32857	1111	1	8793	2	N	-0-					-0-
04	41975	X	9118	-0-	-32857	-0-	1055	1	8063	2	N	-0-					-0-
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	1001	1	7716	2	N	-0-					-0-
06	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	981	1	7313	2	N	-0-					-0-
07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	1011	1	7761	2	N	-0-					-0-
08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	1021	1	7778	2	N	-0-					-0-
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	964	1	7058	2	N	-0-					-0-
10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	1020	1	7422	2	N	-0-					-0-
11	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	1045	1	7119	2	N	-0-					-0-
*12	8804	X	8175	-0-	-629	-0-	1052	1	7123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	902	1	5663	2	N	-0-					-0-
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	816	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	909	1	5111	2	N	-0-					-0-
04	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	883	1	6062	2	N	-0-					-0-
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	912	1	6102	2	N	-0-					-0-
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	867	1	5490	2	N	-0-					-0-
07	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	907	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	839	1	5124	2	N	-0-					-0-
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	812	1	4823	2	N	-0-					-0-
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	839	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	812	1	4893	2	N	-0-					-0-
*12	6479	X	5841	-0-	-638	-0-	839	1	5002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6413	-0-	6413	13094	790	1	5623	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5811	-0-	5811	18905	705	1	5106	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6466	-0-	6466	25371	725	1	5741	2	N	-0-					-0-
04	31703	X	6332	-0-	-25371	-0-	733	1	5599	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6043	-0-	-374	-0-	694	1	5349	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	6167	-0-	-43	-0-	729	1	5438	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6359	-0-	-58	-0-	733	1	5626	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6329	-0-	-88	-0-	734	1	5595	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5326	-0-	-884	-0-	640	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6053	-0-	-333	-0-	732	1	5321	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5542	-0-	-638	-0-	709	1	4833	2	N	-0-					-0-
*12	6138	X	5438	-0-	-700	-0-	700	1	4738	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7482	-0-	7482	15103	922	1	6560	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6695	-0-	6695	21798	812	1	5883	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7284	-0-	7284	29082	817	1	6467	2	N	-0-					-0-
04	36001	X	6919	-0-	-29082	-0-	801	1	6118	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6658	-0-	-627	-0-	765	1	5893	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6243	-0-	-807	-0-	738	1	5505	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6877	-0-	-408	-0-	793	1	6084	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6946	-0-	-339	-0-	806	1	6140	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6612	-0-	-318	-0-	794	1	5818	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6861	-0-	-21	-0-	829	1	6032	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6288	-0-	-432	-0-	805	1	5483	2	N	-0-					-0-
*12	6944	X	6445	-0-	-499	-0-	830	1	5615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	952	1	6778	2	N	-0-					-0-
02	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	830	1	6017	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7303	-0-	-540	-0-	819	1	6484	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7083	-0-	-777	-0-	820	1	6263	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7204	-0-	-639	-0-	828	1	6376	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6978	-0-	-492	-0-	825	1	6153	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7105	-0-	-490	-0-	819	1	6286	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5765	-0-	-1551	-0-	669	1	5096	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6898	-0-	-182	-0-	829	1	6069	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6798	-0-	-425	-0-	822	1	5976	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6597	-0-	-393	-0-	844	1	5753	2	N	-0-					-0-
*12	7130	X	5585	-0-	-1545	-0-	719	1	4866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	1551	1	11044	2	N	-0-					-0-
02	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	1347	1	9761	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	12102	-0-	-1011	-0-	1358	1	10744	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	11279	-0-	-1531	-0-	1305	1	9974	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	11981	-0-	-1132	-0-	1376	1	10605	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	11486	-0-	-694	-0-	1358	1	10128	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11699	-0-	-608	-0-	1348	1	10351	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	11651	-0-	-439	-0-	1352	1	10299	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	10978	-0-	-602	-0-	1319	1	9659	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11369	-0-	-597	-0-	1374	1	9995	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	10360	-0-	-1130	-0-	1326	1	9034	2	N	-0-					-0-
*12	11687	X	10758	-0-	-929	-0-	1385	1	9373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	985	1	7009	2	N	-0-					-0-
02	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	917	1	6648	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	915	1	7238	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7693	-0-	-737	-0-	890	1	6803	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7833	-0-	-537	-0-	900	1	6933	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7592	-0-	-508	-0-	898	1	6694	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7888	-0-	-482	-0-	909	1	6979	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7838	-0-	-315	-0-	909	1	6929	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7168	-0-	-512	-0-	861	1	6307	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7316	-0-	-558	-0-	884	1	6432	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6024	-0-	-1596	-0-	771	1	5253	2	N	-0-					-0-
*12	7316	X	7140	-0-	-176	-0-	919	1	6221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	6608	-0-	-2816	-0-	814	1	5794	2	N	-0-			-0-
02	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	990	1	7173	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	8161	-0-	-1294	-0-	916	1	7245	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	7762	-0-	-1388	-0-	898	1	6864	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	7088	-0-	-2367	-0-	814	1	6274	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	6055	-0-	-2705	-0-	716	1	5339	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	7027	-0-	-2025	-0-	810	1	6217	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	6771	-0-	-1382	-0-	786	1	5985	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	5554	-0-	-2216	-0-	667	1	4887	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	4693	-0-	-2406	-0-	567	1	4126	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	3102	-0-	-3708	-0-	397	1	2705	2	N	-0-			-0-
*12	5673	X	3201	-0-	-2472	-0-	412	1	2789	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10604	-0-	-432	-0-	1306	1	9298	2	N	-0-			-0-
02	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	1136	1	8228	2	N	-0-			-0-
03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	1080	1	8548	2	N	-0-			-0-
04	10950	X	9910	-0-	-1040	-0-	1147	1	8763	2	N	-0-			-0-
05	10602	X	9858	-0-	-744	-0-	1133	1	8725	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	9972	-0-	-288	-0-	1179	1	8793	2	N	-0-			-0-
07	10354	X	10048	-0-	-306	-0-	1158	1	8890	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9777	-0-	-453	-0-	1134	1	8643	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	9175	-0-	-785	-0-	1102	1	8073	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	9599	-0-	-693	-0-	1160	1	8439	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	9468	-0-	-492	-0-	1212	1	8256	2	N	-0-			-0-
*12	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	1298	1	8788	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	2164	1	15404	2	N	-0-			-0-
02	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	1806	1	13085	2	N	-0-			-0-
03	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	1404	1	11111	2	N	-0-			-0-
04	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	1472	1	11246	2	N	-0-			-0-
05	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	1438	1	11076	2	N	-0-			-0-
06	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	1340	1	9991	2	N	-0-			-0-
07	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	1341	1	10295	2	N	-0-			-0-
08	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	1271	1	9685	2	N	-0-			-0-
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1035	1	7578	2	N	-0-			-0-
10	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	1327	1	9653	2	N	-0-			-0-
11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	1189	1	8104	2	N	-0-			-0-
*12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	1167	1	7900	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	1389	1	9888	2	N	-0-			-0-
02	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1337	1	9688	2	N	-0-			-0-
03	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	1462	1	11572	2	N	-0-			-0-
04	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	1366	1	10436	2	N	-0-			-0-
05	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	1367	1	10533	2	N	-0-			-0-
06	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	1371	1	10225	2	N	-0-			-0-
07	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	1366	1	10488	2	N	-0-			-0-
08	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	1367	1	10418	2	N	-0-			-0-
09	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	1395	1	10214	2	N	-0-			-0-
10	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	1335	1	9707	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	9737	-0-	-193	-0-	1246	1	8491	2	N	-0-			-0-
*12	11997	X	10965	-0-	-1032	-0-	1412	1	9553	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10195	-0-	-686	-0-	1256	1	8939	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	9251	-0-	-577	-0-	1122	1	8129	2	N	-0-			-0-
03	10881	X	9647	-0-	-1234	-0-	1082	1	8565	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	8675	-0-	-3055	-0-	1004	1	7671	2	N	-0-			-0-
05	10478	X	9452	-0-	-1026	-0-	1086	1	8366	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	9002	-0-	-898	-0-	1065	1	7937	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	9106	-0-	-1124	-0-	1050	1	8056	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	8894	-0-	-747	-0-	1032	1	7862	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8125	-0-	-1025	-0-	976	1	7149	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	8679	-0-	-776	-0-	1049	1	7630	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	7686	-0-	-1314	-0-	984	1	6702	2	N	-0-			-0-
*12	6355	X	4914	-0-	-1441	-0-	633	1	4281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	50	-0-	-9498	-0-	6	1	44	2	N	-0-			-0-
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	1008	1	7301	2	N	-0-			-0-
03	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	1553	1	12285	2	N	-0-			-0-
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	1249	1	9546	2	N	-0-			-0-
05	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	1165	1	8975	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	9325	-0-	-1865	-0-	1103	1	8222	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	9512	-0-	-2051	-0-	1096	1	8416	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	7932	-0-	-3631	-0-	920	1	7012	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	8776	-0-	-2024	-0-	1054	1	7722	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	8982	-0-	-1155	-0-	1086	1	7896	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	8148	-0-	-1182	-0-	1043	1	7105	2	N	-0-			-0-
*12	9021	X	8462	-0-	-559	-0-	1089	1	7373	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-			-0-
02	6860	X	6113	-0-	-747	-0-	6113	2			N	-0-			-0-
03	7595	X	6540	-0-	-1055	-0-	6540	2			N	-0-			-0-
04	7350	X	6244	-0-	-1106	-0-	6244	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	5807	-0-	-1726	-0-	5807	2			N	-0-			-0-
06	6540	X	4996	-0-	-1544	-0-	4996	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	6113	-0-	-645	-0-	6113	2			N	-0-			-0-
08	6541	X	6177	-0-	-364	-0-	6177	2			N	-0-			-0-
09	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	5281	2			N	-0-			-0-
10	6107	X	5845	-0-	-262	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
11	5970	X	5565	-0-	-405	-0-	5565	2			N	-0-			-0-
*12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11425	-0-	-1626	-0-	1064	1	10361	2	N	-0-			-0-
02	11788	X	9906	-0-	-1882	-0-	940	1	8966	2	N	-0-			-0-
03	12772	X	11689	-0-	-1083	-0-	1076	1	10613	2	N	-0-			-0-
04	11070	X	10897	-0-	-173	-0-	1005	1	9892	2	N	-0-			-0-
05	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	1073	1	10785	2	N	-0-			-0-
06	11310	X	10016	-0-	-1294	-0-	1032	1	8984	2	N	-0-			-0-
07	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	1074	1	15444	2	N	-0-			-0-
08	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	1079	1	19032	2	N	-0-			-0-
09	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	1044	1	11234	2	N	-0-			-0-
10	20742	X	20742	-0-	-0-	-0-	1079	1	19663	2	N	-0-			-0-
11	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	1044	1	17615	2	N	-0-			-0-
*12	12276	X	11911	-0-	-365	-0-	976	1	10935	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8974	-0-	-1752	-0-	8974	2			N	-0-			-0-
02	9688	X	9101	-0-	-587	-0-	9101	2			N	-0-			-0-
03	10726	X	9545	-0-	-1181	-0-	9545	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	8736	-0-	-1014	-0-	8736	2			N	-0-			-0-
05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-			-0-
06	9750	X	8052	-0-	-1698	-0-	8052	2			N	-0-			-0-
07	10075	X	9394	-0-	-681	-0-	9394	2			N	-0-			-0-
08	9889	X	9609	-0-	-280	-0-	9609	2			N	-0-			-0-
09	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-			-0-
10	9889	X	9259	-0-	-630	-0-	9259	2			N	-0-			-0-
11	9300	X	8521	-0-	-779	-0-	8521	2			N	-0-			-0-
*12	9548	X	8595	-0-	-953	-0-	8595	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11575	-0-	-329	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
02	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
03	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
04	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
05	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
09	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11810	-0-	-94	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11135	-0-	-385	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
*12	12276	X	11311	-0-	-965	-0-	11311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	1211	1	8620	2	N	-0-					-0-
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	824	1	5973	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9539	-0-	-164	-0-	1070	1	8469	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7008	-0-	-2502	-0-	811	1	6197	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	6447	-0-	-3380	-0-	741	1	5706	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	4698	-0-	-4812	-0-	556	1	4142	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8469	-0-	-1079	-0-	976	1	7493	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	6557	-0-	-2991	-0-	761	1	5796	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	941	1	6889	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8088	-0-	-375	-0-	978	1	7110	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7150	-0-	-1040	-0-	915	1	6235	2	N	-0-					-0-
*12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	944	1	6387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	1063	-0-	-3494	-0-	131	1	932	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	2541	-0-	-1575	-0-	308	1	2233	2	N	-0-					-0-
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	599	1	4737	2	N	-0-					-0-
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	599	1	4581	2	N	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	673	1	5187	2	N	-0-					-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	654	1	4880	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4770	-0-	-593	-0-	550	1	4220	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	3660	-0-	-2199	-0-	425	1	3235	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	1329	-0-	-4341	-0-	160	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	1794	-0-	-4065	-0-	217	1	1577	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	1466	-0-	-4054	-0-	188	1	1278	2	N	-0-					-0-
*12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	524	1	3550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	12317	-0-	-207	-0-	1517	1	10800	2	N	-0-			-0-
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	1269	1	9194	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	11399	-0-	-970	-0-	1279	1	10120	2	N	-0-			-0-
04	12660	X	10957	-0-	-1703	-0-	1268	1	9689	2	N	-0-			-0-
05	12369	X	9785	-0-	-2584	-0-	1124	1	8661	2	N	-0-			-0-
06	11910	X	10747	-0-	-1163	-0-	1271	1	9476	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	10847	-0-	-747	-0-	1250	1	9597	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	10690	-0-	-718	-0-	1240	1	9450	2	N	-0-			-0-
09	10950	X	9940	-0-	-1010	-0-	1194	1	8746	2	N	-0-			-0-
10	11098	X	10237	-0-	-861	-0-	1237	1	9000	2	N	-0-			-0-
11	10740	X	9366	-0-	-1374	-0-	1199	1	8167	2	N	-0-			-0-
*12	10385	X	9695	-0-	-690	-0-	1248	1	8447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10808	-0-	-476	-0-	1331	1	9477	2	N	-0-			-0-
02	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	1189	1	8614	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	10608	-0-	-645	-0-	1190	1	9418	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	9715	-0-	-1445	-0-	1124	1	8591	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	9920	-0-	-1333	-0-	1140	1	8780	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	9718	-0-	-782	-0-	1149	1	8569	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	9277	-0-	-1573	-0-	1069	1	8208	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	9604	-0-	-998	-0-	1114	1	8490	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	8874	-0-	-846	-0-	1066	1	7808	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	9050	-0-	-994	-0-	1094	1	7956	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	8295	-0-	-1425	-0-	1062	1	7233	2	N	-0-			-0-
*12	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-	1106	1	7484	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8907	-0-	-176	-0-	1097	1	7810	2	N	-0-			-0-
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	937	1	6788	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	8628	-0-	-362	-0-	968	1	7660	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	8130	-0-	-600	-0-	941	1	7189	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	8158	-0-	-832	-0-	937	1	7221	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	7725	-0-	-885	-0-	914	1	6811	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	8002	-0-	-616	-0-	922	1	7080	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	7629	-0-	-989	-0-	885	1	6744	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	7514	-0-	-616	-0-	903	1	6611	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	7602	-0-	-551	-0-	919	1	6683	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	7168	-0-	-572	-0-	917	1	6251	2	N	-0-			-0-
*12	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	1009	1	6829	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	1106	1	2242	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2586	-0-	-774	-0-	985	1	1601	2	N	-0-					-0-
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	1107	1	3345	2	N	-0-					-0-
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	1071	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1080	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	1077	1	6764	2	N	-0-					-0-
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	1136	1	3786	2	N	-0-					-0-
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	1079	1	3678	2	N	-0-					-0-
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	1044	1	3418	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	1079	1	3788	2	N	-0-					-0-
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	684	1	3422	2	N	-0-					-0-
*12	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	654	1	3663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	50	-0-	-508	-0-	50	3			N	-0-					41
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	651	3	12	9	N	11					52
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	5			51
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					51
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					54
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					54
*03	3100	N	4431	-0-	1331	1331	4431	3			N	-0-					54
*04	3000	N	5524	-0-	2524	3855	5496	3	28	9	N	25					79
*05	3100	N	7166	-0-	4066	7921	7133	3	33	9	N	30					109
*06	11823	X	3902	-0-	-7921	-0-	3878	3	24	9	N	22					131
*07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2617	3	19	9	N	17					148
*08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3219	3	37	9	N	34	149	1			33
*09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					33
*10	1984	X	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					33
*11	1920	X	1024	-0-	-896	-0-	1024	3			N	-0-					33
*12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 32,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 204269 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5772 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - WELL PLUGGED 1/30/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					15
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					15
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					15
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					15
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					15
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					15
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					15
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					15
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					15
10	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	3			N	-0-					15
11	1680	N	1407	-0-	-273	-0-	1407	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 19,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					15
02	616	N	112	-0-	-504	-0-	112	3			Y	-0-					15
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					15
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					15
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					15
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			Y	-0-					15
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					15
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					15
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					15
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-					15
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL RANCH FARIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239462 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 4780 - 7428

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC //CONT.// 083268
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3205	3	47	9	N	43					139
02	2800	N	2813	-0-	13	13	2776	3	37	9	N	34	59	1			114
03	3100	N	3113	-0-	13	26	3113	3			N	-0-					114
04	2792	X	2766	-0-	-26	-0-	2758	3	8	9	N	7					121
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2514	3	13	9	N	12	1	8			132
06	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2198	3	14	9	N	13	94	1			51
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2418	3	22	9	N	20					71
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2211	3	19	9	N	17					88
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2260	3	29	9	N	26					114
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2399	3	24	9	N	22					136
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2122	3	22	9	N	20	110	1			46
12	2108	N	1745	-0-	-363	-0-	1745	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 29,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213273 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					36
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					36
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					36
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					36
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					36
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					36
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					36
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256983 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4712 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	172	-0-	172	172	94	2	78	9	N	71					71
08	0	W	8774	-0-	8774	8946	5402	2	3372	9	N	3065	2913	1			223
09	0	W	4855	-0-	4855	13801	3065	2	1790	9	N	1627	1699	1			151
10	0	W	2809	-0-	2809	16610	1818	2	991	9	N	901	853	1			199
11	0	W	3465	-0-	3465	20075	2454	2	1011	9	N	919	847	1			271
12	0	W	3021	-0-	3021	23096	2238	2	783	9	N	712	699	1			284

TOTAL GAS PROD: 23,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,295

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 275179 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					251
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					251
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					251
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2	2	8			251
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	737	2	1	9	N	1	1	8			251
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	694	2	2	9	N	2	2	8			251
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					251
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	N	3	3	8			251
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2	2	8			251
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					251
11	870	N	464	-0-	-406	-0-	462	2	2	9	N	2	2	8			251
12	837	N	510	-0-	-327	-0-	510	2			N	-0-					251

TOTAL GAS PROD: 8,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					69
02		2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					69
03		2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					69
04		2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					69
05		2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					69
06		2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					69
07		2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					69
08		2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					69
09		2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					69
10		2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					69
11		2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					69
*12		2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 31,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	3859	2			N	-0-					10
02	3528	X	2809	-0-	-719	-0-	2809	2			N	-0-					10
03	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	3823	2			N	-0-					10
04	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	3663	2			N	-0-					10
05	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3733	2			N	-0-					10
06	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3527	2			N	-0-					10
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					10
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					10
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					10
10	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	2900	2			N	-0-					10
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					10
*12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 32,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					44
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					44
03	620	N	259	-0-	-361	-0-	259	2			N	-0-					44
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					44
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					44
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					44
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					44
08	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					44
09	690	N	355	-0-	-335	-0-	355	2			N	-0-					44
10	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2			N	-0-					44
11	510	N	201	-0-	-309	-0-	201	2			N	-0-					44
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					17
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3635	2	2	9	N	2					19
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3371	2	1	9	N	1					20
11	7380	X	2896	-0-	-4484	-0-	2896	2			N	-0-					20
12	7626	X	2407	-0-	-5219	-0-	2407	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEATHERBY WELL #: 1 RRCID -> 177800 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7550 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					151
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	848	2	30	9	N	27	66	1			112
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					112
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					112
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					112
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-					112
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	887	2	46	9	N	42	127	1			27
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					27
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					27
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					27
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					27
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-					153
02	1064	N	908	-0-	-156	-0-	904	2	4	9	N	4					157
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1226	2	37	9	N	34	166	1			25
04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	2			N	-0-					25
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					25
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15					40
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1520	2	22	9	N	20					60
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					60
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	2			N	-0-					60
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			N	-0-					60
11	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1344	2	3	9	N	3					63
12	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1370	2	31	9	N	28	69	1			22

TOTAL GAS PROD: 15,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2247	2	18	9	N	16					16
11	3600	X	2111	-0-	-1489	-0-	1972	2	139	9	N	126	123	1			19
12	3720	X	1949	-0-	-1771	-0-	1936	2	13	9	N	12					31

TOTAL GAS PROD: 12,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

01	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1314	2	3	9	N	3					92
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1373	2	17	9	N	15					107
03	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1016	2	51	9	N	46	130	1			23
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					23
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					23
11	3183	X	2911	-0-	-272	-0-	2911	2			N	-0-					23
*12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1820	2	12	9	N	11					34

TOTAL GAS PROD: 11,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	1633	-0-	-1870	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	813	2	44	9	N	40					40
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					40
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					40
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3174	2	130	9	N	118	101	1			17
09	4140	X	2923	-0-	-1217	-0-	2911	2	12	9	N	11					28
10	4278	X	2750	-0-	-1528	-0-	2735	2	15	9	N	14					42
11	4140	X	2591	-0-	-1549	-0-	2561	2	30	9	N	27					69
12	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	2499	2	50	9	N	45	95	1			19

TOTAL GAS PROD: 24,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2068	2	44	9	N	40					40
10	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	2017	2			N	-0-					40
11	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	1935	2			N	-0-					40
12	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	1917	2	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 25,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	2			N	-0-					138
02	1652	N	509	-0-	-1143	-0-	509	2			N	-0-					138
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					138
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					138
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					138
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					138
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	17	137	1			18
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					18
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					18
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					18
11	2310	N	1559	-0-	-751	-0-	1557	2	2	9	N	2					20
12	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1645	2	9	9	N	8					28

TOTAL GAS PROD: 16,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1175	2	21	9	N	19	93	1			26
02	1064	N	745	-0-	-319	-0-	745	2			N	-0-					26
03	1147	N	795	-0-	-352	-0-	795	2			N	-0-					26
04	1170	N	876	-0-	-294	-0-	839	2	37	9	N	34					60
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					60
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					60
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					60
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					60
09	900	N	810	-0-	-90	-0-	799	2	11	9	N	10					70
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	926	2	20	9	N	18					88
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	950	2	32	9	N	29	90	1			27
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	1072	2	73	9	N	66	102	1			25
02	1036	N	832	-0-	-204	-0-	832	2			N	-0-					25
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					25
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					25
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					25
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2			N	-0-					25
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1147	2	56	9	N	51					76
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1236	2	50	9	N	45	94	1			27
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					27
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					27
11	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1123	2	9	9	N	8					35
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - P&A 07/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

01	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			N	-0-					91
02	588	N	507	-0-	-81	-0-	507	2			N	-0-					91
03	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	2			N	-0-					91
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					91
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					91
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	871	2	31	9	N	28	92	1			27
07	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					27
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					27
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					27
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					27
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					27
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1380	2			N	-0-					67
02	1456	N	1128	-0-	-328	-0-	1128	2			N	-0-					67
03	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			N	-0-					67
04	1350	N	968	-0-	-382	-0-	957	2	11	9	N	10					77
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					77
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1542	2	4	9	N	4					81
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	N	11					92
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					92
09	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	1345	2			N	-0-					92
10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					92
11	1350	N	514	-0-	-836	-0-	504	2	10	9	N	9					101
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9	N	1					102

TOTAL GAS PROD: 15,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1718	2	58	9	N	53	166	1			27
02	1260	N	222	-0-	-1038	-0-	220	2	2	9	N	2					29
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2480	2	17	9	N	15					44
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	N	5					49
05	3100	N	4096	-0-	996	996	4052	2	44	9	N	40					89
06	3000	N	3346	-0-	346	1342	3343	2	3	9	N	3					92
07	3100	N	3406	-0-	306	1648	3389	2	17	9	N	15					107
08	5030	X	3382	-0-	-1648	-0-	3361	2	21	9	N	19					126
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3088	2	44	9	N	40	137	1			29
*10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1750	2	12	9	N	11					40
*11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2408	2	11	9	N	10					50
*12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2147	2	18	9	N	16					66

TOTAL GAS PROD: 30,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1691	2	29	9	N	26					60
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1461	2	45	9	N	41					101
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1615	2	67	9	N	61	76	1			86
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					86
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	N	1					87
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	2	6	9	N	5					92
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11	9	N	10					102
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1586	2	37	9	N	34	73	1			63
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3					66
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1508	2	14	9	N	13					79
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1462	2	6	9	N	5					84
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1491	2	95	9	N	86	86	1			84

TOTAL GAS PROD: 18,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1920	-0-	-250	-0-	1826	2	94	9	N	85	33	1			109
02	1960	X	1662	-0-	-298	-0-	1662	2			N	-0-					109
03	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	1819	2	39	9	N	35	42	1			102
04	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1794	2	4	9	N	4					106
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1833	2	33	9	N	30	109	1			27
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					27
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1898	2	14	9	N	13					40
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1845	2	32	9	N	29					69
09	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1804	2	6	9	N	5					74
10	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1803	2	3	9	N	3					77
11	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	1663	2	4	9	N	4					81
12	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1763	2	3	9	N	3					84

TOTAL GAS PROD: 21,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					88
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5					93
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	N	2					95
04	870	N	600	-0-	-270	-0-	598	2	2	9	N	2					97
05	992	N	585	-0-	-407	-0-	584	2	1	9	N	1					98
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	542	2	2	9	N	2					100
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	544	2	2	9	N	2					102
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					102
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					102
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					102
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					102
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					24
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					24
03	2232	N	1797	-0-	-435	-0-	1797	2			N	-0-					24
04	1920	N	1395	-0-	-525	-0-	1395	2			N	-0-					24
05	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			N	-0-					24
06	1740	N	851	-0-	-889	-0-	851	2			N	-0-					24
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					24
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					24
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					24
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					24
11	2160	N	1098	-0-	-1062	-0-	1098	2			N	-0-					24
12	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	1056	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2575	2	15	9	N	14					81
02	2800	N	2960	-0-	160	160	2942	2	18	9	N	16					97
03	3100	N	3591	-0-	491	651	3512	2	79	9	N	72	148	1			21
04	3000	N	2957	-0-	-43	608	2947	2	10	9	N	9					30
05	3531	X	2923	-0-	-608	-0-	2906	2	17	9	N	15					45
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3144	2	45	9	N	41					86
07	2821	X	830	-0-	-1991	-0-	830	2			N	-0-					86
08	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2740	2	17	9	N	15	82	1			19
09	2730	X	1317	-0-	-1413	-0-	1317	2			N	-0-					19
10	2821	X	1062	-0-	-1759	-0-	1062	2			N	-0-					19
11	2730	X	1046	-0-	-1684	-0-	1046	2			N	-0-					19
12	2759	X	751	-0-	-2008	-0-	726	2	25	9	N	23					42

TOTAL GAS PROD: 25,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40		-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
02	40		-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
03	40		-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
04	40		-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
05	40		-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	912	-0-	-235	-0-	912	2			N	-0-					90
02	980	N	185	-0-	-795	-0-	185	2			N	-0-					90
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					90
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	N	11					101
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					103
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	N	1					104
07	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					104
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12					116
09	1080	N	327	-0-	-753	-0-	327	2			N	-0-	109	1			7
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					7
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					7
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	740	2	12	9	N	11					66
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	N	8					74
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					74
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					74
05	868	N	696	-0-	-172	-0-	629	2	67	9	N	61	108	1			27
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					27
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					27
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	630	2	17	9	N	15					42
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					42
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	604	2	3	9	N	3					45
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					50
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					92
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					92
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					92
04	900	N	660	-0-	-240	-0-	660	2			N	-0-					92
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					92
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					92
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-	68	1			24
08	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					24
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					24
10	682	N	150	-0-	-532	-0-	150	2			N	-0-					24
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					24
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

01	992	N	644	-0-	-348	-0-	644	2			N	-0-					25
02	756	N	556	-0-	-200	-0-	556	2			N	-0-					25
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					25
04	630	N	375	-0-	-255	-0-	375	2			N	-0-					25
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					25
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					25
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					25
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					25
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					25
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					25
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					25
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	6			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2770	-0-	-82	-0-	2707	2	63	9	N	57	91	1			25
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					25
03	2790	N	2575	-0-	-215	-0-	2558	2	17	9	N	15					40
04	2670	N	2620	-0-	-50	-0-	2620	2			N	-0-					40
05	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	2694	2			N	-0-					40
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					40
07	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2630	2			N	-0-					40
08	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2620	2	24	9	N	22					62
09	2580	N	2530	-0-	-50	-0-	2513	2	17	9	N	15					77
10	2635	N	2243	-0-	-392	-0-	2218	2	25	9	N	23	74	1			26
11	2550	N	1432	-0-	-1118	-0-	1432	2			N	-0-					26
12	2604	N	2122	-0-	-482	-0-	2118	2	4	9	N	4					30

TOTAL GAS PROD: 29,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1443	2			N	-0-					25
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	1298	2			N	-0-					25
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1343	2	39	9	N	35					60
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1365	2	11	9	N	10					70
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					70
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					70
07	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			N	-0-					70
08	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1351	2	43	9	N	39	82	1			27
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			N	-0-					27
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					27
11	1350	N	1060	-0-	-290	-0-	1052	2	8	9	N	7					34
12	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1082	2	58	9	N	53	84	1			26
02	980	N	855	-0-	-125	-0-	855	2			N	-0-					26
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					26
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					26
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1169	2	26	9	N	24					50
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1195	2	10	9	N	9					59
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1100	2	34	9	N	31	63	1			27
08	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	2			N	-0-					27
09	1200	N	999	-0-	-201	-0-	991	2	8	9	N	7					34
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1048	2	7	9	N	6					40
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					40
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 12,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					65
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					65
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					65
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					65
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					65
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					65
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					65
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					65
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					143
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					143
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					143
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					143
05	1364	N	1029	-0-	-335	-0-	1029	2			N	-0-					143
06	1290	N	1060	-0-	-230	-0-	1060	2			N	-0-					143
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					143
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					143
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					143
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					143
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					143
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					27
02	896	N	611	-0-	-285	-0-	611	2			N	-0-					27
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					27
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					27
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					27
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					27
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					27
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					27
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					27
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					27
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					27
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					121
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	670	2			N	-0-					121
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	625	2	83	9	N	75	168	1			28
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					28
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					28
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					28
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	781	2	13	9	N	12					40
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					40
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					40
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					40
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					40
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1231	2	22	9	N	20					60

TOTAL GAS PROD: 10,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					54
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					54
03	1147	N	911	-0-	-236	-0-	911	2			N	-0-					54
04	990	N	875	-0-	-115	-0-	862	2	13	9	N	12					66
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					66
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					66
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					66
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					66
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-					66
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					66
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	2			N	-0-					66
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 11,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					42
02	784	N	589	-0-	-195	-0-	581	2	8	9	N	7					49
03	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					49
04	690	N	580	-0-	-110	-0-	577	2	3	9	N	3					52
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					52
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					52
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					52
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					52
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					52
10	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					52
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					52
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					122
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	N	9					131
03	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					131
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					131
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					131
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	N	8	94	1			45
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					45
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					45
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					45
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					45
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					45
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6270	2	30	9	N	27					158
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					158
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					158
04	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					158
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5847	2	28	9	N	25	133	1	1	8	49
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					49
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5722	2	6	9	N	5					54
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5648	2	8	9	N	7					61
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					61
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5688	2	7	9	N	6					67
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					67
*12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5663	2	19	9	N	17					84

TOTAL GAS PROD: 68,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-					27
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					27
03	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					27
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					27
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			N	-0-					27
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					27
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					27
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					27
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					27
10	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	2			N	-0-					27
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					27
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		312	-0-	312	312	312	2			N	-0-					27
07	14B2 EXT		106	-0-	106	418	106	2			N	-0-					27
08	14B2 EXT		1161	-0-	1161	1579	1161	2			N	-0-					27
09	1675	X	96	-0-	-1579	-0-	96	2			N	-0-					27
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					27
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					27
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	21326	-0-	18226	45758	21306	2	20	9	N	18					58
02	45758	X	-0-	-0-	-45758	-0-					N	7					65
03	2232	X	2111	-0-	-121	-0-	2109	2	2	9	N	2					67
04	2160	X	2039	-0-	-121	-0-	2025	2	14	9	N	13					80
05	2232	X	2081	-0-	-151	-0-	2073	2	8	9	N	7					87
06	2160	X	2039	-0-	-121	-0-	2036	2	3	9	N	3					90
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	N	2					92
08	2108	X	1745	-0-	-363	-0-	1686	2	59	9	N	54	122	1			24
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					24
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					24
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					24
*12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2716	2	7	9	N	6					30

TOTAL GAS PROD: 38,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HUEY, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 191463 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7880 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					106
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					106
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					106
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					106
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					106
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					106
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					106
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	N	7	66	1			47
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					47
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					47
11	510	N	155	-0-	-355	-0-	155	2			N	-0-					47
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					111
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					111
03	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1148	2			N	-0-					111
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			N	-0-					111
05	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	1247	2			N	-0-					111
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					111
07	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					111
08	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					111
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					111
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					111
11	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-					111
12	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					81
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	916	2			N	-0-					81
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					81
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					81
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					81
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					81
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					81
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					81
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					81
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					81
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1045	2	9	9	N	8					89
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1047	2	22	9	N	20	84	1			25

TOTAL GAS PROD: 12,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2060	2			N	-0-					124
02	1876	N	1703	-0-	-173	-0-	1703	2			N	-0-					124
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					124
04	1980	N	195	-0-	-1785	-0-	195	2			N	-0-					124
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					124
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					124
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2242	2	79	9	N	72	157	1			39
08	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2161	2			N	-0-					39
09	2310	N	2034	-0-	-276	-0-	2033	2	1	9	N	1					40
10	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	2			N	-0-					40
11	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	1830	2			N	-0-					40
12	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 23,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					59
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					59
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					59
04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	2			N	-0-					59
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					59
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	2			N	-0-					59
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					59
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					59
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					59
10	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					59
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					59
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 12,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					30
02	2800	N	3064	-0-	264	264	3064	2			N	-0-					30
03	3100	N	3478	-0-	378	642	3478	2			N	-0-					30
04	3000	N	3088	-0-	88	730	3088	2			N	-0-					30
05	4066	X	3336	-0-	-730	-0-	3336	2			N	-0-					30
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					30
07	2666	X	2298	-0-	-368	-0-	2298	2			N	-0-					30
08	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	2086	2			N	-0-					30
09	2580	X	2427	-0-	-153	-0-	2427	2			N	-0-					30
10	2666	X	1885	-0-	-781	-0-	1883	2	2	9	N	2					32
11	2580	X	2562	-0-	-18	-0-	2562	2			N	-0-					32
12	2511	X	1705	-0-	-806	-0-	1705	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 31,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					27
02	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1608	2			N	-0-					27
03	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2			N	-0-					27
04	2250	N	1785	-0-	-465	-0-	1785	2			N	-0-					27
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					27
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					27
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					27
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					27
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					27
10	2356	N	1762	-0-	-594	-0-	1762	2			N	-0-					27
11	2760	N	1432	-0-	-1328	-0-	1432	2			N	-0-					27
*12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					90
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	610	2			N	-0-					90
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					90
04	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					90
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					90
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					90
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					90
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					90
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					90
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					90
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					90
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 8,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					27
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	783	2	36	9	N	33					60
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	863	2	10	9	N	9					69
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					69
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	869	2	3	9	N	3					72
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5					77
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	887	2	52	9	N	47	97	1			27
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	758	2	1	9	N	1					28
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					28
11	930	N	816	-0-	-114	-0-	814	2	2	9	N	2					30
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	N	8					88
02	1596	N	1525	-0-	-71	-0-	1490	2	35	9	N	32					120
03	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1634	2	22	9	N	20					140
04	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1379	2			N	-0-					140
05	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	1347	2			N	-0-					140
06	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	1348	2	55	9	N	50	163	1			27
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1368	2	14	9	N	13					40
08	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	2			N	-0-					40
09	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	1235	2	14	9	N	13					53
10	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					53
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1237	2	21	9	N	19					72
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1277	2	12	9	N	11					83

TOTAL GAS PROD: 16,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					35
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					35
03	1984	N	1545	-0-	-439	-0-	1545	2			N	-0-					35
04	1710	N	1379	-0-	-331	-0-	1379	2			N	-0-					35
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					35
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					35
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					35
08	2046	N	1787	-0-	-259	-0-	1787	2			N	-0-					35
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2			N	-0-					35
10	1829	N	680	-0-	-1149	-0-	669	2	11	9	N	10					45
11	1740	N	1385	-0-	-355	-0-	1385	2			N	-0-					45
*12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 19,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					27
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					27
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					27
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					27
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2225	-0-	2225	2225	2225	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1237	-0-	1237	3462	1237	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1073	-0-	1073	4535	1073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					80
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					80
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					80
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					80
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					80
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					80
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					80
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					80
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					80
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					80
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					80
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	775	-0-	-93	-0-	762	2	13	9	N	12					40
02	812	N	230	-0-	-582	-0-	227	2	3	9	N	3					43
03	961	N	590	-0-	-371	-0-	590	2			N	-0-					43
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	2	2	9	N	2					45
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					47
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	N	1					48
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15	9	N	14					62
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	825	2	2	9	N	2					64
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	813	2	6	9	N	5					69
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	833	2	1	9	N	1					70
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					70
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	793	2	22	9	N	20					90

TOTAL GAS PROD: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	1009	2	31	9	N	28	58	1			22
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					22
03	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	2			N	-0-					22
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					22
05	1457	N	996	-0-	-461	-0-	996	2			N	-0-					22
06	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	2			N	-0-					22
07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					22
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					22
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					22
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					22
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					22
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013 - PLUGGED 11/01/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

01	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	2			N	-0-					27
02	1792	N	1713	-0-	-79	-0-	1702	2	11	9	N	10					37
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1949	2	19	9	N	17					54
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1990	2	18	9	N	16					70
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2013	2	19	9	N	17					87
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1912	2	48	9	N	44	108	1			23
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					23
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					23
09	1950	N	429	-0-	-1521	-0-	429	2			N	-0-					23
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					23
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					23
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2062	2	8	9	N	7					30

TOTAL GAS PROD: 17,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 8806

01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					140
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					140
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	213	2	84	9	N	76	185	1			31
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					31
05	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-					31
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	234	2	10	9	N	9					40
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					40
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					40
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					40
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					40
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					40
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1363	2	13	9	N	12					79
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1405	2	12	9	N	11					90
03	1984	N	1526	-0-	-458	-0-	1526	2			N	-0-					90
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1469	2	64	9	N	58	123	1			25
05	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					25
06	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	1417	2	3	9	N	3					28
07	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1442	2	8	9	N	7					35
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1413	2	39	9	N	35	47	1			23
09	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1351	2			N	-0-					23
10	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					23
11	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1304	2	10	9	N	9					32
12	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1346	2	13	9	N	12					44

TOTAL GAS PROD: 17,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1579	-0-	1579	1579	1579	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1515	-0-	1515	3094	1515	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1314	-0-	1314	4408	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	3	1	631	2	N	-0-					27
02	644 N	522	-0-	-122	-0-	3	1	519	2	N	-0-					27
03	806 N	523	-0-	-283	-0-	3	1	520	2	N	-0-					27
04	600 N	11	-0-	-589	-0-	3	1	8	2	N	-0-					27
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	3	1	626	2	N	-0-					27
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	2	N	-0-					27
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	3	1	810	2	N	-0-					27
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	2	N	-0-					27
09	750 N	696	-0-	-54	-0-	3	1	693	2	N	-0-					27
10	806 N	771	-0-	-35	-0-	3	1	768	2	N	-0-					27
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	3	1	800	2	N	-0-					27
*12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

01	1643	N	106	-0-	-1537	-0-	106	2			N	-0-					140
02	2800	N	3907	-0-	1107	1107	3907	2			N	-0-					140
03	2972	N	1865	-0-	-1107	-0-	1865	2			N	-0-					140
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					140
05	2480	X	1392	-0-	-1088	-0-	1392	2			N	-0-					140
06	2400	X	1300	-0-	-1100	-0-	1300	2			N	-0-					140
07	2480	X	1313	-0-	-1167	-0-	1313	2			N	-0-					140
08	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	1289	2			N	-0-					140
09	1410	X	1224	-0-	-186	-0-	1224	2			N	-0-					140
10	1395	X	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					140
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-					140
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 17,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					132
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					132
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					132
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					132
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					132
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					132
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					132
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					132
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					132
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					132
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					132
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

01	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1007	2	22	9	N	20					130
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	926	2	25	9	N	23					153
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	996	2	33	9	N	30	158	1			25
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	957	2	17	9	N	15					40
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					40
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					40
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1006	2	44	9	N	40					80
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	992	2	21	9	N	19	74	1			25
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	951	2	22	9	N	20					45
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					45
11	990	N	963	-0-	-27	-0-	935	2	28	9	N	25					70
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	963	2	2	9	N	2					72

TOTAL GAS PROD: 11,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

01	5301	X	4829	-0-	-472	-0-	4829	2			N	-0-					27
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5003	2	31	9	N	28					55
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5694	2	15	9	N	14					69
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					69
05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					69
06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5544	2	69	9	N	63	103	1			29
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					29
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					29
09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5652	2	9	9	N	8					37
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5774	2	14	9	N	13					50
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5733	2	15	9	N	14					64
12	5828	X	3667	-0-	-2161	-0-	3616	2	51	9	N	46	83	1			27

TOTAL GAS PROD: 65,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					88
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					88
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	715	2	41	9	N	37					125
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	701	2	18	9	N	16	114	1			27
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	682	2	119	9	N	108					135
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					135
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					135
08	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	2			N	-0-					135
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					135
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					135
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					135
12	682	N	361	-0-	-321	-0-	361	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					27
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					27
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					27
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					27
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					27
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					27
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1483	2	34	9	N	31					110
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	1301	2			N	-0-					110
03	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1425	2	87	9	N	79					189
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	1352	2	3	9	N	3	165	1			27
05	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					27
06	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	1303	2			N	-0-					27
07	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-					27
08	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-					27
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1380	2	30	9	N	27					54
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1459	2	31	9	N	28					82
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					82
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 16,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	945	2	105	9	N	95					120
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	1190	2			N	-0-					120
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1717	2	32	9	N	29					149
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1222	2	28	9	N	25	151	1			23
05	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	2			N	-0-					23
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					23
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					23
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					23
09	1650	N	964	-0-	-686	-0-	964	2			N	-0-					23
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					23
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					23
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 16,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					25
02	1512	N	1254	-0-	-258	-0-	1254	2			N	-0-					25
03	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	1584	2			N	-0-					25
04	2040	N	1577	-0-	-463	-0-	1577	2			N	-0-					25
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					25
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					25
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					25
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					25
09	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1489	2			N	-0-					25
10	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-					25
11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1421	2			N	-0-					25
12	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

01	2449	N	2213	-0-	-236	-0-	2213	2			N	-0-					26
02	2184	N	2082	-0-	-102	-0-	2070	2	12	9	N	11					37
03	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2287	2	1	9	N	1					38
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2250	2	4	9	N	4					42
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2329	2	39	9	N	35					77
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	2	22	9	N	20					97
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2419	2	22	9	N	20					117
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2593	2	11	9	N	10					127
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2485	2	8	9	N	7					134
10	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2355	2	29	9	N	26	133	1			27
11	2370	N	2055	-0-	-315	-0-	2044	2	11	9	N	10					37
12	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	2235	2	3	9	N	3					40

TOTAL GAS PROD: 27,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	1070	2			N	-0-					75
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					75
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					75
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					75
05	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					75
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					75
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					75
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					75
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					75
10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-					75
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-					75
12	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 15,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					33
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					33
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					33
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					33
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	608	2	30	9	N	27					60
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	N	2					62
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					63
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	651	2	25	9	N	23	60	1			26
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					26
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					26
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					26
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					84
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					84
*12	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

01	558	N	498	-0-	-60	-0-	496	2	2	9	N	2					37
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	2			N	-0-					37
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					37
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					37
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					37
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					37
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	476	2	1	9	N	1					38
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					38
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					38
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					38
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

01	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					25
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	553	2	17	9	N	15					40
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					40
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					40
06	630	N	521	-0-	-109	-0-	521	2			N	-0-					40
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					40
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					40
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					40
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					40
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					40
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1382	2	75	9	N	68					100
02	1288	N	392	-0-	-896	-0-	345	2	47	9	N	43					143
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	39	117	1			27
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					27
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					27
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					27
*12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	305	2	22	9	N	20					60
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	272	2	8	9	N	7					67
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2					69
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2	45	1			26
05	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					26
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					79
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					79
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					79
05	837	N	42	-0-	-795	-0-	42	2			N	-0-					79
06	1500	N	643	-0-	-857	-0-	643	2			N	-0-					79
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	654	2	6	9	N	5					84
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1					85
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	739	2	26	9	N	24	82	1			27
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					27
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					27
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					47
02	1148	N	1006	-0-	-142	-0-	992	2	14	9	N	13					60
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1240	2	119	9	N	108					168
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2	46	1			124
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1221	2	26	9	N	24	121	1			27
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1211	2	90	9	N	82					109
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	2	3	9	N	3					112
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3					115
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					115
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					115
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					115
12	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 14,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		478	-0-	478	478	478	2			N	-0-					25
09	14B2 EXT		556	-0-	556	1034	556	2			N	-0-					25
10	14B2 EXT		593	-0-	593	1627	593	2			N	-0-					25
11	2218	X	591	-0-	-1627	-0-	591	2			N	-0-					25
*12	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		4012	-0-	4012	4012	4012	2			N	-0-					27
08	14B2 EXT		2524	-0-	2524	6536	2513	2	11	9	N	10					37
09	14B2 EXT		2266	-0-	2266	8802	2241	2	25	9	N	23					60
10	10956	X	2154	-0-	-8802	-0-	2135	2	19	9	N	17					77
11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1760	2	77	9	N	70	90	1			57
12	3999	X	1816	-0-	-2183	-0-	1813	2	3	9	N	3					60

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					132
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					132
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					132
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			N	-0-					132
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					132
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					132
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					132
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	46	1			86
09	840	N	600	-0-	-240	-0-	600	2			N	-0-					86
10	868	N	198	-0-	-670	-0-	198	2			N	-0-					86
11	840	N	608	-0-	-232	-0-	608	2			N	-0-					86
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 8,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					30
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					30
03	961	N	788	-0-	-173	-0-	788	2			N	-0-					30
04	840	N	452	-0-	-388	-0-	452	2			N	-0-					30
05	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	2			N	-0-					30
06	750	N	329	-0-	-421	-0-	329	2			N	-0-					30
07	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					30
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					30
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					30
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					30
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					30
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					76
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					76
03	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	1120	2			N	-0-					76
04	1230	N	563	-0-	-667	-0-	563	2			N	-0-					76
05	1426	N	564	-0-	-862	-0-	564	2			N	-0-					76
06	1080	N	747	-0-	-333	-0-	747	2			N	-0-					76
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					76
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					76
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					76
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					76
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	480	2	7	9	N	6					82
12	930	N	718	-0-	-212	-0-	716	2	2	9	N	2					84

TOTAL GAS PROD: 9,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					37
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	669	2			N	-0-					37
03	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	2			N	-0-					37
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					37
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					37
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					37
07	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					37
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	954	2	28	9	N	25					62
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	N	10					72
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					72
11	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			N	-0-					72
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					27
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					81
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	835	2			N	-0-					81
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					81
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					81
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					81
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					81
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	982	2	21	9	N	19	73	1			27
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					27
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					27
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					27
11	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-					27
12	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	2	14	9	N	13					67
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5					72
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1064	2	21	9	N	19					91
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1017	2	7	9	N	6					97
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1041	2	10	9	N	9					106
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1019	2	17	9	N	15					121
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1067	2	11	9	N	10					131
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1050	2	33	9	N	30	87	1			74
09	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			N	-0-					74
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					74
11	1050	N	960	-0-	-90	-0-	958	2	2	9	N	2					76
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 12,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	731	-0-	-323	-0-	684	2	47	9	N	43	77	1			26
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	916	2			N	-0-					26
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					26
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					26
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					26
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					26
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1035	2	34	9	N	31					57
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					57
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	N	3					60
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10					70
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1044	2	15	9	N	14					84
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1053	2	20	9	N	18					102

TOTAL GAS PROD: 12,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					40
02	588	N	136	-0-	-452	-0-	136	2			N	-0-					40
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					40
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	2			N	-0-					40
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					40
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					40
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					40
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					40
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					40
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-					40
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					40
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	531	2	11	9	N	10					50

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					34
02	2072	N	2015	-0-	-57	-0-	2012	2	3	9	N	3					37
03	2449	N	2134	-0-	-315	-0-	2131	2	3	9	N	3					40
04	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2055	2	26	9	N	24					64
05	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	2			N	-0-					64
06	2070	N	1810	-0-	-260	-0-	1810	2			N	-0-					64
07	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	2005	2	58	9	N	53					117
08	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-					117
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					117
10	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2			N	-0-					117
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					117
12	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	1891	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 23,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5					27
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					27
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					27
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					27
05	496	N	86	-0-	-410	-0-	86	2			N	-0-	27	1			-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	570	N	371	-0-	-199	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	374	2	11	9	N	10					10
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					54
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					54
03	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	1670	2			N	-0-					54
04	1890	N	1640	-0-	-250	-0-	1640	2			N	-0-					54
05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1651	2			N	-0-					54
06	1620	N	618	-0-	-1002	-0-	618	2			N	-0-					54
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					54
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					54
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					18
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	1052	2	46	9	N	42					60
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					60
04	1170	N	930	-0-	-240	-0-	930	2			N	-0-					60
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3					63
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					63
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1203	2	95	9	N	86	132	1			17
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			N	-0-					17
09	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			N	-0-					17
10	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					17
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1153	2	14	9	N	13					30
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1180	2	11	9	N	10					40

TOTAL GAS PROD: 14,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1083	2	33	9	N	30					54
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	915	2	22	9	N	20					74
03	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	1048	2	22	9	N	20					94
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1011	2	59	9	N	54	124	1			24
05	1023	N	589	-0-	-434	-0-	589	2			N	-0-					24
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					24
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					24
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					24
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	2			N	-0-					24
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1000	2	11	9	N	10					34
11	1020	N	951	-0-	-69	-0-	951	2			N	-0-					34
12	1023	N	331	-0-	-692	-0-	331	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					79
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					79
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					79
04	1470	N	1232	-0-	-238	-0-	1225	2	7	9	N	6	58	1			27
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					27
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					27
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					27
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					27
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2			N	-0-					27
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					27
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					27
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	737	-0-	-286	-0-	737	2			N	-0-					27
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1043	2	43	9	N	39					66
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					66
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					66
05	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	995	2	17	9	N	15					81
06	1080	N	980	-0-	-100	-0-	970	2	10	9	N	9	63	1			27
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					27
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					27
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					27
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					27
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					27
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					22
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					22
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					22
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					22
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					22
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					22
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					22
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					22
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					22
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					22
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					32
02	672	N	529	-0-	-143	-0-	529	2			N	-0-					32
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					32
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					32
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					32
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	721	2	9	9	N	8					40
07	651	N	342	-0-	-309	-0-	309	2	33	9	N	30	46	1			24
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					24
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					24
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					24
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					24
*12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					64
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	N	5					69
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1422	2	9	9	N	8					77
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					77
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					77
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					77
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					77
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					77
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					77
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1491	2	55	9	N	50	102	1			25
*12	3100	N	3585	-0-	485	485	3583	2	2	9	N	2					27

TOTAL GAS PROD: 9,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					169
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	933	2			N	-0-					169
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					169
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					169
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					169
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					169
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					169
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					169
09	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			N	-0-					169
10	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	1075	2			N	-0-					169
11	1380	N	867	-0-	-513	-0-	867	2			N	-0-					169
12	1271	N	778	-0-	-493	-0-	778	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 14,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					57
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1774	2	25	9	N	23					80
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2025	2	23	9	N	21					101
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1981	2	70	9	N	64	141	1			24
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					24
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2008	2	1	9	N	1					25
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1924	2	4	9	N	4					29
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1984	2	7	9	N	6					35
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1969	2	17	9	N	15					50
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					55
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1844	2	4	9	N	4					59
12	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1724	2	12	9	N	11					70

TOTAL GAS PROD: 23,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					39
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					39
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					39
04	660	N	419	-0-	-241	-0-	419	2			N	-0-					39
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					39
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					39
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9	9	N	8					47
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					47
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					47
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					47
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					47
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			N	-0-					27
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1139	2	36	9	N	33					60
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	10					70
04	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			N	-0-					70
05	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1125	2	43	9	N	39	82	1			27
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					27
07	1178	N	38	-0-	-1140	-0-	38	2			N	-0-					27
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					27
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					27
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	N	23					50

TOTAL GAS PROD: 10,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-					86
02	700	N	548	-0-	-152	-0-	548	2			N	-0-					86
03	899	N	398	-0-	-501	-0-	398	2			N	-0-					86
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					86
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					86
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					86
07	1178	N	852	-0-	-326	-0-	852	2			N	-0-					86
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					86
09	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	2			N	-0-					86
10	837	N	639	-0-	-198	-0-	639	2			N	-0-					86
11	750	N	533	-0-	-217	-0-	533	2			N	-0-					86
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 8,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	304	-0-	-192	-0-	293	2	11	9	N	10					57
02	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	2			N	-0-					57
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	346	2	6	9	N	5					62
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					62
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					62
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					62
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					62
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					62
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					62
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					62
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					62
12	682	N	509	-0-	-173	-0-	500	2	9	9	N	8					70

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	2147	2			N	-0-					29
02	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	1835	2	39	9	N	35					64
03	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	1927	2			N	-0-					64
04	2070	N	1875	-0-	-195	-0-	1875	2			N	-0-					64
05	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	2036	2	11	9	N	10					74
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					74
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2037	2	14	9	N	13					87
08	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	2034	2	2	9	N	2					89
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1908	2	78	9	N	71	134	1			26
10	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1953	2	3	9	N	3					29
11	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	1870	2	12	9	N	11					40
12	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1867	2	10	9	N	9					49

TOTAL GAS PROD: 23,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1237	-0-	-437	-0-	1237	2			N	-0-					27
02	1540	N	1202	-0-	-338	-0-	1169	2	33	9	N	30					57
03	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1357	2	3	9	N	3					60
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					60
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1352	2	43	9	N	39					99
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1297	2	3	9	N	3					102
07	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1253	2	8	9	N	7					109
08	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1257	2	17	9	N	15					124
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1213	2	21	9	N	19	52	1			91
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					91
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1183	2	3	9	N	3					94
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1214	2	14	9	N	13					107

TOTAL GAS PROD: 15,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					121
02	812	N	588	-0-	-224	-0-	588	2			N	-0-					121
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					121
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					121
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	902	2	39	9	N	35	80	1			76
06	1050	N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-					76
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					76
08	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					76
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					76
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					76
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	N	9					85
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	909	2	18	9	N	16					101

TOTAL GAS PROD: 10,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					26
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	293	2			N	-0-					26
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					26
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					26
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					26
06	330	N	211	-0-	-119	-0-	172	2	39	9	N	35	35	1			26
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					26
*12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1796	2	36	9	N	33					60
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1588	2	28	9	N	25					85
03	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1649	2	4	9	N	4					89
04	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	1726	2	9	9	N	8					97
05	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1719	2	10	9	N	9					106
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1807	2	22	9	N	20					126
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	N	1					127
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1743	2	21	9	N	19	84	1			62
09	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1754	2			N	-0-					62
10	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1761	2	3	9	N	3					65
11	1710	N	1433	-0-	-277	-0-	1416	2	17	9	N	15					80
12	1798	N	1401	-0-	-397	-0-	1377	2	24	9	N	22	52	1			50

TOTAL GAS PROD: 20,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		185	-0-	185	185	185	2			N	-0-					27
12	14B2 EXT		4581	-0-	4581	4766	4581	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4964	2	3	9	N	3					25
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4401	2	17	9	N	15					40
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3424	2	73	9	N	66	85	1			21
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2972	2	23	9	N	21					42
12	4960	X	2946	-0-	-2014	-0-	2939	2	7	9	N	6					48

TOTAL GAS PROD: 18,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					101
02	952	N	862	-0-	-90	-0-	862	2			N	-0-					101
03	1147	N	959	-0-	-188	-0-	959	2			N	-0-					101
04	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	2			N	-0-					101
05	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					101
06	930	N	317	-0-	-613	-0-	317	2			N	-0-					101
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					101
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					101
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1143	2	69	9	N	63	66	1			26
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					26
03	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			N	-0-					26
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					26
05	1984	N	1479	-0-	-505	-0-	1478	2	1	9	N	1					27
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1445	2	8	9	N	7					34
07	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1454	2	1	9	N	1					35
08	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2			N	-0-					35
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					35
10	1457	N	937	-0-	-520	-0-	926	2	11	9	N	10					45
11	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	1073	2	6	9	N	5					50
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1818	2	2	9	N	2					52

TOTAL GAS PROD: 17,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					226
02	504	N	228	-0-	-276	-0-	228	2			N	-0-					226
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					226
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					226
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					226
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					226
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	N	11	187	1			50
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					50
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					50
10	713	N	459	-0-	-254	-0-	459	2			N	-0-					50
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					50
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					40
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	334	2			N	-0-					40
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					40
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					40
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					40
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					40
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					40
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					40
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					40
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					40
11	390	N	134	-0-	-256	-0-	134	2			N	-0-					40
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	655	-0-	-306	-0-	655	2			N	-0-					20
02	840	N	830	-0-	-10	-0-	820	2	10	9	N	9					29
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					29
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					29
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	879	2	12	9	N	11					40
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	857	2	4	9	N	4					44
07	899	N	808	-0-	-91	-0-	805	2	3	9	N	3					47
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					47
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	803	2	6	9	N	5					52
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					52
11	840	N	738	-0-	-102	-0-	735	2	3	9	N	3					55
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	835	2	4	9	N	4					59

TOTAL GAS PROD: 9,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					27
02	952	N	799	-0-	-153	-0-	799	2			N	-0-					27
03	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					27
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					27
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					27
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					27
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					27
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					27
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					27
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					27
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					27
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	2	14	9	N	13					87
02	1484	N	1460	-0-	-24	-0-	1436	2	24	9	N	22					109
03	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1574	2			N	-0-					109
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1527	2	102	9	N	93	93	1			109
05	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					109
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					109
07	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					109
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					109
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-					109
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					109
11	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					109
12	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 18,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2077	-0-	-744	-0-	2053	2	24	9	N	22					67
02	2548	X	2059	-0-	-489	-0-	2035	2	24	9	N	22					89
03	2821	X	738	-0-	-2083	-0-	738	2			N	-0-					89
04	2730	X	1265	-0-	-1465	-0-	1223	2	42	9	N	38	66	1			61
05	2821	X	1494	-0-	-1327	-0-	1494	2			N	-0-					61
06	2220	X	1526	-0-	-694	-0-	1526	2			N	-0-					61
07	2294	X	1609	-0-	-685	-0-	1563	2	46	9	N	42	76	1			27
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					27
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1508	2	8	9	N	7					34
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1493	2	9	9	N	8					42
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1603	2	19	9	N	17					59
12	1581	N	573	-0-	-1008	-0-	573	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 17,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					105
02	812	N	537	-0-	-275	-0-	537	2			N	-0-					105
03	775	N	426	-0-	-349	-0-	426	2			N	-0-					105
04	990	N	574	-0-	-416	-0-	574	2			N	-0-					105
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					105
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					105
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					105
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					105
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					105
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					105
11	420	N	95	-0-	-325	-0-	95	2			N	-0-					105
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					27
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					27
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	470	2	14	9	N	13					40
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					40
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	329	2	11	9	N	10					50
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					50
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	506	2	13	9	N	12					62
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	417	2	67	9	N	61	100	1			23
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					23
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					23
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					23
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-	65	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					26
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					26
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	2	4	9	N	4					30
04	1440	N	1217	-0-	-223	-0-	1217	2			N	-0-					30
05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1154	2	112	9	N	102	105	1			27
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-					27
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-					27
08	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			N	-0-					27
09	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1100	2			N	-0-					27
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					27
11	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1036	2	19	9	N	17					44
12	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1043	2	7	9	N	6					50

TOTAL GAS PROD: 14,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					147
02	980	N	805	-0-	-175	-0-	805	2			N	-0-					147
03	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					147
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					147
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					147
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					147
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					147
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					147
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					147
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					147
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					147
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					24
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					24
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					24
04	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	2			N	-0-					24
05	1603	N	1544	-0-	-59	-0-	1544	2			N	-0-					24
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					24
07	2852	X	1116	-0-	-1736	-0-	1116	2			N	-0-					24
08	2852	X	1286	-0-	-1566	-0-	1286	2			N	-0-					24
09	2760	X	856	-0-	-1904	-0-	856	2			N	-0-					24
10	1550	X	819	-0-	-731	-0-	808	2	11	9	N	10					34
11	1230	X	915	-0-	-315	-0-	915	2			N	-0-					34
12	1271	X	217	-0-	-1054	-0-	216	2	1	9	N	1					35

TOTAL GAS PROD: 12,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					124
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					124
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					124
04	2760	X	2722	-0-	-38	-0-	2722	2			N	-0-					124
05	2852	X	2783	-0-	-69	-0-	2783	2			N	-0-					124
06	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	2587	2			N	-0-					124
07	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	2650	2			N	-0-					124
08	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	2			N	-0-					124
09	2730	X	2517	-0-	-213	-0-	2517	2			N	-0-					124
10	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	2			N	-0-					124
11	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	2469	2			N	-0-					124
12	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2495	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 31,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2162	2	11	9	N	10					50
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1657	2	77	9	N	70	93	1			27
03	2325	N	1710	-0-	-615	-0-	1708	2	2	9	N	2					29
04	2100	N	1542	-0-	-558	-0-	1533	2	9	9	N	8					37
05	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	1556	2	9	9	N	8					45
06	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	1493	2	13	9	N	12					57
07	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-					57
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					57
09	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	1336	2			N	-0-					57
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					57
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					57
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 19,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					161
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					161
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					161
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					161
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					161
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					161
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					161
08	1457	N	816	-0-	-641	-0-	816	2			N	-0-					161
09	990	N	743	-0-	-247	-0-	743	2			N	-0-					161
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					161
11	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					161
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 9,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					23
02	728	N	579	-0-	-149	-0-	579	2			N	-0-					23
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					23
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					23
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	815	2	19	9	N	17					40
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	876	2	2	9	N	2					42
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					42
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					42
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	N	3					45
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					45
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	837	2	4	9	N	4					49
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 9,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	856	2	14	9	N	13					40
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12					52
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					52
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					52
05	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1258	2	25	9	N	23					75
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	N	14					89
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1289	2	34	9	N	31	93	1			27
08	1271	N	864	-0-	-407	-0-	864	2			N	-0-					27
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					27
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1307	2	6	9	N	5					32
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					32
12	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1265	2	2	9	N	2					34

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					80
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					80
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					80
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					80
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	802	2	50	9	N	45	72	1			53
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					53
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					53
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					53
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					53
10	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					53
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					53
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	256	-0-	-488	-0-	256	2			N	-0-					29
02	672	N	120	-0-	-552	-0-	120	2			N	-0-					29
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					29
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					29
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					29
06	1050	N	820	-0-	-230	-0-	820	2			N	-0-					29
07	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					29
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					29
09	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	2			N	-0-					29
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					29
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					29
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	773	-0-	-932	-0-	773	2			N	-0-					87
02	1232	N	864	-0-	-368	-0-	850	2	14	9	N	13					100
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					100
04	750	N	298	-0-	-452	-0-	288	2	10	9	N	9					109
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	13	95	1			27
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					27
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					27
*12	3100	N	3561	-0-	461	461	3561	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					86
02	1568	N	1555	-0-	-13	-0-	1555	2			N	-0-					86
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					86
04	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	1563	2			N	-0-					86
05	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	1604	2			N	-0-					86
06	1770	N	306	-0-	-1464	-0-	305	2	1	9	N	1					87
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	2					89
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					89
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-	89	1			-0-
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2132	-0-	-1619	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					92
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					92
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					92
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3153	2	44	9	N	40	105	1			27
05	2480	X	1190	-0-	-1290	-0-	1190	2			N	-0-					27
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					27
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					27
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					27
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					27
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	2	2	9	N	2					29
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					29
*12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 36,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					62
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					62
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					62
11	5490	X	4776	-0-	-714	-0-	4776	2			N	-0-					62
12	5673	X	4353	-0-	-1320	-0-	4352	2	1	9	N	1					63

TOTAL GAS PROD: 21,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					77
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					77
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					77
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-					77
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2277	2	13	9	N	12					89
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					89
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2					91
08	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2206	2	23	9	N	21	85	1			27
09	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	2			N	-0-					27
10	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					27
11	2160	N	1106	-0-	-1054	-0-	1106	2			N	-0-					27
12	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	1071	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					30
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	2	11	9	N	10					40
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1407	2	11	9	N	10					50
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10					60
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7					67
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1219	2	30	9	N	27	54	1			40
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					40
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	N	2					42
09	1260	N	995	-0-	-265	-0-	992	2	3	9	N	3					45
10	1240	N	888	-0-	-352	-0-	882	2	6	9	N	5					50
11	1170	N	736	-0-	-434	-0-	728	2	8	9	N	7					57
12	1023	N	811	-0-	-212	-0-	809	2	2	9	N	2					59

TOTAL GAS PROD: 12,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					89
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2					91
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1					92
04	1050	N	736	-0-	-314	-0-	734	2	2	9	N	2					94
05	1085	N	753	-0-	-332	-0-	751	2	2	9	N	2					96
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	734	2	29	9	N	26	82	1			40
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					40
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					40
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					40
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					40
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					40
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					136
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					136
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					136
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					136
05	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	2			N	-0-					136
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					136
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					136
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					136
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					136
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					136
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					136
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					30
02	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					30
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	614	2	11	9	N	10					40
04	930	X	665	-0-	-265	-0-	659	2	6	9	N	5					45
05	961	X	691	-0-	-270	-0-	689	2	2	9	N	2					47
06	930	X	609	-0-	-321	-0-	607	2	2	9	N	2					49
07	682	X	624	-0-	-58	-0-	590	2	34	9	N	31					80
08	682	X	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					80
09	660	X	596	-0-	-64	-0-	595	2	1	9	N	1	80	1			1
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					1
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					1
12	620	X	223	-0-	-397	-0-	219	2	4	9	N	4					5

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-					25
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-					25
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					25
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	N	4					29
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	519	2	1	9	N	1					30
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	492	2	2	9	N	2					32
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					32
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	485	2	2	9	N	2					34
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	472	2	1	9	N	1					35
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					35
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					35
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1157	2	34	9	N	31	53	1			17
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					17
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					17
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					17
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			N	-0-					25
02	1596	N	1430	-0-	-166	-0-	1430	2			N	-0-					25
03	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2			N	-0-					25
04	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-					25
05	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	1333	2			N	-0-					25
06	1530	N	546	-0-	-984	-0-	546	2			N	-0-					25
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					25
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					25
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					26
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2	9	N	2					28
03	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					28
04	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	2			N	-0-					28
05	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1252	2			N	-0-					28
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			N	-0-					28
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					28
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					28
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					28
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					28
11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1216	2	4	9	N	4					32
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	2			N	-0-					22
02	1512	N	984	-0-	-528	-0-	984	2			N	-0-					22
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					22
04	960	N	727	-0-	-233	-0-	727	2			N	-0-					22
05	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-					22
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-					22
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					22
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					22
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					22
10	744	N	632	-0-	-112	-0-	631	2	1	9	N	1					23
11	720	N	443	-0-	-277	-0-	443	2			N	-0-	23	1			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	30					30

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2653	2	36	9	N	33					60
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1747	2	97	9	N	88	119	1			29
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1940	2	3	9	N	3					32
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					32
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1887	2	9	9	N	8					40
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1527	2	4	9	N	4					44
07	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			N	-0-					44
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					44
09	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			N	-0-					44
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					44
11	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1389	2			N	-0-					44
12	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 21,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					30
02	1540	N	1276	-0-	-264	-0-	1257	2	19	9	N	17					47
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1579	2	11	9	N	10					57
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1618	2	26	9	N	24					81
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1656	2	87	9	N	79	68	1			92
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1632	2	8	9	N	7					99
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1695	2	8	9	N	7					106
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			N	-0-					106
09	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1631	2	14	9	N	13					119
*10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1641	2	61	9	N	55	147	1			27
*11	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			N	-0-					27
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1298	-0-	-531	-0-	1246	2	52	9	N	47	42	1			44
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					44
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					44
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					44
05	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1084	2	9	9	N	8					52
06	1680	N	1102	-0-	-578	-0-	1094	2	8	9	N	7					59
07	1519	N	685	-0-	-834	-0-	667	2	18	9	N	16	48	1			27
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					27
09	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			N	-0-					27
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					27
11	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	1211	2	3	9	N	3					30
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	N	4					34

TOTAL GAS PROD: 14,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					37
02	784	N	692	-0-	-92	-0-	692	2			N	-0-					37
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3					40
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	644	2	2	9	N	2					42
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2					44
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3					47
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	859	2	36	9	N	33					80
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	839	2	10	9	N	9					89
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	784	2	3	9	N	3					92
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	832	2	11	9	N	10					102
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	793	2	35	9	N	32	107	1			27
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	795	2	3	9	N	3					30

TOTAL GAS PROD: 9,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1758	2	39	9	N	35					69
02	1484	N	785	-0-	-699	-0-	785	2			N	-0-					69
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					69
04	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			N	-0-					69
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					69
06	1950	N	1577	-0-	-373	-0-	1577	2			N	-0-					69
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					69
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					69
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			N	-0-					69
10	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	1551	2			N	-0-					69
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	1437	2			N	-0-					69
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1575	2	7	9	N	6					75

TOTAL GAS PROD: 18,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	868	-0-	-124	-0-	858	2	10	9	N	9					27
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	837	2	22	9	N	20					47
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					47
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1004	2	57	9	N	52	74	1			25
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					25
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					25
07	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1020	2	4	9	N	4					29
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1009	2	11	9	N	10					39
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	968	2	9	9	N	8					47
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	998	2	9	9	N	8					55
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	904	2	6	9	N	5					60
12	1023	N	734	-0-	-289	-0-	734	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	905	2	1	9	N	1					127
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	842	2	30	9	N	27	84	1			70
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					70
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	854	2	10	9	N	9					79
05	961	N	909	-0-	-52	-0-	903	2	6	9	N	5					84
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14	9	N	13					97
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					97
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					97
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	832	2	2	9	N	2					99
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	843	2	12	9	N	11	58	1			52
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2			N	-0-					52
12	868	N	771	-0-	-97	-0-	769	2	2	9	N	2					54

TOTAL GAS PROD: 10,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					29
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	961	2			N	-0-					29
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					29
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					29
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					29
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					29
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					29
08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					29
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					29
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					29
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					29
12	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 12,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					80
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	911	2			N	-0-					80
03	1426	N	965	-0-	-461	-0-	965	2			N	-0-					80
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					80
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	962	2	50	9	N	45	98	1			27
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					27
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					27
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					27
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					27
10	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					27
11	1110	N	823	-0-	-287	-0-	823	2			N	-0-					27
12	1612	N	856	-0-	-756	-0-	856	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2362	-0-	-583	-0-	2323	2	39	9	N	35	107	1			34
02	2660	X	2253	-0-	-407	-0-	2162	2	91	9	N	83					117
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3627	2	11	9	N	10					127
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					127
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2959	2	1	9	N	1	88	1			40
06	2850	X	2278	-0-	-572	-0-	2278	2			N	-0-					40
07	2945	X	2001	-0-	-944	-0-	2001	2			N	-0-					40
08	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	2735	2	24	9	N	22					62
09	2850	X	1882	-0-	-968	-0-	1868	2	14	9	N	13					75
10	2945	X	1874	-0-	-1071	-0-	1874	2			N	-0-					75
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3490	2	81	9	N	74	122	1			27
*12	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	1132	2	6	9	N	5					114
02	1232	N	1181	-0-	-51	-0-	1181	2			N	-0-					114
03	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1400	2			N	-0-					114
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					114
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					114
06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2			N	-0-					114
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					114
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1308	2	13	9	N	12	100	1			26
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	2			N	-0-					26
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					26
11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1257	2	3	9	N	3					29
12	1302	N	816	-0-	-486	-0-	796	2	20	9	N	18					47

TOTAL GAS PROD: 14,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					134
02	1232	X	826	-0-	-406	-0-	826	2			N	-0-					134
03	1364	N	762	-0-	-602	-0-	762	2			N	-0-					134
04	1050	N	739	-0-	-311	-0-	739	2			N	-0-					134
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					134
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					134
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					134
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					134
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					134
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					134
11	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	1053	2			N	-0-					134
12	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	1083	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 12,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					62
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					62
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					62
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					62
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	172	2	1	9	N	1	36	1			27
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					27
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					27
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					27
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					27
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					57
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	805	2			N	-0-					57
03	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					57
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9	N	3					60
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					60
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	2	4	9	N	4					64
07	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	1045	2	2	9	N	2					66
08	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	999	2	1	9	N	1					67
09	1080	N	930	-0-	-150	-0-	930	2			N	-0-					67
10	1054	N	953	-0-	-101	-0-	951	2	2	9	N	2					69
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	906	2	2	9	N	2					71
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 12,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1228	2	136	9	N	124	170	1			24
02	1316	N	1230	-0-	-86	-0-	1224	2	6	9	N	5					29
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1334	2	12	9	N	11					40
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-					40
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					40
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1326	2	11	9	N	10					50
07	1333	N	606	-0-	-727	-0-	595	2	11	9	N	10					60
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					60
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2553	2	2	9	N	2					62
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2378	2	62	9	N	56	101	1			17
11	2580	X	2226	-0-	-354	-0-	2198	2	28	9	N	25					42
12	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	2472	2	20	9	N	18					60

TOTAL GAS PROD: 20,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					26
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	995	2	21	9	N	19					45
03	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	1058	2			N	-0-					45
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1002	2	83	9	N	75	75	1			45
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					45
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-					45
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					45
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1090	2	10	9	N	9					54
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	989	2	14	9	N	13					67
10	1023	N	722	-0-	-301	-0-	696	2	26	9	N	24	65	1			26
11	1050	N	870	-0-	-180	-0-	869	2	1	9	N	1					27
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					26
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	937	2			N	-0-					26
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					26
04	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	2			N	-0-					26
05	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	12	2			N	-0-	26	1			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
11	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*12	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1881	-0-	-537	-0-	1881	2			N	-0-					92
02	2660	X	1284	-0-	-1376	-0-	1262	2	22	9	N	20					112
03	2945	X	1545	-0-	-1400	-0-	1493	2	52	9	N	47	133	1			26
04	2850	X	1517	-0-	-1333	-0-	1502	2	15	9	N	14					40
05	1891	X	1431	-0-	-460	-0-	1431	2			N	-0-					40
06	1830	X	1392	-0-	-438	-0-	1392	2			N	-0-					40
07	1581	X	1447	-0-	-134	-0-	1430	2	17	9	N	15					55
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					55
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1413	2	23	9	N	21					76
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1427	2	29	9	N	26	78	1			24
11	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			N	-0-					24
12	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 17,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					27
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					27
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					27
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					27
05	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					27
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					27
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					27
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					27
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			N	-0-					27
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					27
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					27
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					29
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					29
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					29
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					29
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					29
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					29
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					29
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					29
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					29
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					29
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					29
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					44
02	1176	N	1090	-0-	-86	-0-	1090	2			N	-0-					44
03	1333	N	797	-0-	-536	-0-	779	2	18	9	N	16					60
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					60
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					60
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					60
07	1550	N	164	-0-	-1386	-0-	121	2	43	9	N	39	75	1			24
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					24
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					24
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					24
11	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					24
*12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					40
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	N	9					49
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	362	2	12	9	N	11					60
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					60
05	806	N	521	-0-	-285	-0-	521	2			N	-0-					60
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					60
07	651	N	491	-0-	-160	-0-	459	2	32	9	N	29					89
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	491	2	17	9	N	15	86	1			18
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					18
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					18
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					18
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					114
02	1176	N	1020	-0-	-156	-0-	1020	2			N	-0-					114
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2			N	-0-					114
04	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2			N	-0-					114
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	2			N	-0-					114
06	1140	N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-					114
07	1209	N	927	-0-	-282	-0-	927	2			N	-0-					114
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					114
09	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					114
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					114
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					114
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	2			N	-0-					26
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	461	2	37	9	N	34					60
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					60
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					60
05	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					60
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					60
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	9	N	4					64
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					64
09	1890	N	586	-0-	-1304	-0-	586	2			N	-0-					64
10	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	2			N	-0-					64
11	660	N	441	-0-	-219	-0-	441	2			N	-0-					64
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					54
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					54
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1043	2	14	9	N	13					67
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					67
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					67
06	1020	N	833	-0-	-187	-0-	800	2	33	9	N	30	72	1			25
07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					25
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					25
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					25
11	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	2			N	-0-					25
12	837	N	513	-0-	-324	-0-	513	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					75
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1032	2	23	9	N	21					96
03	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1112	2			N	-0-					96
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1055	2	48	9	N	44	115	1			25
05	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-					25
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					25
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-					25
08	1054	N	701	-0-	-353	-0-	701	2			N	-0-					25
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					25
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					25
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1058	2	6	9	N	5					30
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					121
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					121
03	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			N	-0-					121
04	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	1085	2			N	-0-					121
05	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1093	2			N	-0-					121
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			N	-0-					121
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					121
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					121
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			N	-0-					121
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					121
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1101	2	10	9	N	9	103	1			27
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1864	2	3	9	N	3					40
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1145	2	37	9	N	34					74
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					74
04	1800	N	1308	-0-	-492	-0-	1238	2	70	9	N	64	111	1			27
05	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					27
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1219	2	2	9	N	2					29
07	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1247	2	12	9	N	11					40
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15					55
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1193	2	4	9	N	4					59
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1234	2	46	9	N	42	74	1			27
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					27
12	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					31
02	700	N	496	-0-	-204	-0-	496	2			N	-0-					31
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3					34
04	870	N	776	-0-	-94	-0-	773	2	3	9	N	3					37
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	N	3					40
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	792	2	8	9	N	7					47
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	793	2	9	9	N	8					55
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	797	2	2	9	N	2					57
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	741	2	13	9	N	12					69
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	783	2	3	9	N	3					72
11	780	N	538	-0-	-242	-0-	536	2	2	9	N	2					74
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3	9	N	3					77

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					25
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	2			N	-0-					25
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					25
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					25
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					25
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					25
07	868	N	416	-0-	-452	-0-	416	2			N	-0-					25
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					25
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					25
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					25
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					25
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1086	2	10	9	N	9					49
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					49
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					49
04	1050	N	868	-0-	-182	-0-	868	2			N	-0-					49
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					49
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					49
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					49
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	962	2	113	9	N	103	61	1			91
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					91
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1385	2	58	9	N	53	117	1			27
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					27
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3566	X	3130	-0-	-436	-0-	3060	2	70	9	N	64	146	1			25
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					25
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					25
04	2850	X	2483	-0-	-367	-0-	2483	2			N	-0-					25
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					25
06	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	2733	2			N	-0-					25
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					25
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					25
09	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	2			N	-0-					25
10	2945	X	2235	-0-	-710	-0-	2235	2			N	-0-					25
11	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	2543	2			N	-0-					25
12	2945	X	2203	-0-	-742	-0-	2203	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 34,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	605	-0-	-759	-0-	605	2			N	-0-					92
02	1036	N	856	-0-	-180	-0-	854	2	2	9	N	2					94
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2					96
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					96
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1					97
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	N	4					101
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	2	6	9	N	5					106
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1072	2	17	9	N	15					121
09	1050	N	974	-0-	-76	-0-	965	2	9	9	N	8					129
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	2	41	9	N	37	139	1			27
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	2	3	9	N	3					30
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1225	2	33	9	N	30					60

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	1685	2			N	-0-					25
02	1624	N	1420	-0-	-204	-0-	1420	2			N	-0-					25
03	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1718	2			N	-0-					25
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	2	11	9	N	10					35
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					35
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					35
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					35
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					35
09	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1734	2			N	-0-					35
10	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					35
11	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	2			N	-0-					35
12	1798	N	1427	-0-	-371	-0-	1427	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	624	-0-	-523	-0-	624	2			N	-0-					19
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	548	2			N	-0-					19
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					19
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	873	2	6	9	N	5					24
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					24
06	1080	N	767	-0-	-313	-0-	767	2			N	-0-					24
07	899	N	717	-0-	-182	-0-	717	2			N	-0-					24
08	1023	N	684	-0-	-339	-0-	684	2			N	-0-					24
09	780	N	280	-0-	-500	-0-	279	2	1	9	N	1					25
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					25
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2287	2	2	9	N	2					27
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2					29

TOTAL GAS PROD: 11,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1603	2	79	9	N	72	179	1			21
02	1316	N	1294	-0-	-22	-0-	1294	2			N	-0-					21
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					21
04	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	1356	2	14	9	N	13					34
05	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1322	2	7	9	N	6					40
06	1740	N	1351	-0-	-389	-0-	1319	2	32	9	N	29					69
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1373	2	66	9	N	60	50	1			79
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					79
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			N	-0-					79
10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1351	2	45	9	N	41	86	1			34
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	2			N	-0-					34
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1308	2	1	9	N	1					35

TOTAL GAS PROD: 16,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					126
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					126
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					126
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					126
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					126
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					126
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					126
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					126
09	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					126
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					126
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					126
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					26
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	N	3					29
03	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	1757	2			N	-0-					29
04	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	1697	2			N	-0-					29
05	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	1729	2	72	9	N	65					94
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1729	2	28	9	N	25	99	1			20
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1773	2	8	9	N	7					27
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					27
09	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1699	2	3	9	N	3					30
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1742	2	8	9	N	7					37
11	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	1661	2			N	-0-					37
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 20,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1638	2	9	9	N	8					50
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17	9	N	15					65
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					65
04	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	1443	2			N	-0-					65
05	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1478	2	52	9	N	47	85	1			27
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					27
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					27
08	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					27
09	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	2			N	-0-					27
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					27
11	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1342	2	3	9	N	3					30
12	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	1164	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	627	2	24	9	N	22					87
02	616	N	371	-0-	-245	-0-	371	2			N	-0-					87
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					87
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	633	2	17	9	N	15	76	1			26
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					26
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					26
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					26
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					26
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					26
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					26
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					26
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1149	2	22	9	N	20					112
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					112
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1224	2	94	9	N	85	172	1			25
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1212	2	17	9	N	15					40
05	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2			N	-0-					40
06	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	1003	2	10	9	N	9					49
07	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2			N	-0-					49
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1348	2	36	9	N	33					82
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					82
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1239	2	47	9	N	43	107	1			18
11	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	1173	2	2	9	N	2					20
12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1204	2	4	9	N	4					24

TOTAL GAS PROD: 14,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1579	2	62	9	N	56	192	1			25
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					25
03	1457	N	824	-0-	-633	-0-	811	2	13	9	N	12					37
04	1590	N	1084	-0-	-506	-0-	1084	2			N	-0-					37
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					37
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					37
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1616	2	70	9	N	64					101
08	2232	N	1605	-0-	-627	-0-	1572	2	33	9	N	30	105	1			26
09	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1499	2			N	-0-					26
10	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2			N	-0-					26
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1569	2	32	9	N	29					55
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1563	2	21	9	N	19					74

TOTAL GAS PROD: 18,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2659	2	132	9	N	120	194	1			27
02	1848	N	1755	-0-	-93	-0-	1755	2			N	-0-					27
03	2387	N	1928	-0-	-459	-0-	1922	2	6	9	N	5					32
04	2550	N	1738	-0-	-812	-0-	1729	2	9	9	N	8					40
05	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1834	2	10	9	N	9					49
06	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-					49
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1778	2	101	9	N	92	114	1			27
08	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					27
09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					27
10	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			N	-0-					27
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1941	2	46	9	N	42					69
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2027	2	85	9	N	77	72	1			74

TOTAL GAS PROD: 23,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					28
02	588	N	420	-0-	-168	-0-	420	2			N	-0-					28
03	682	N	366	-0-	-316	-0-	366	2			N	-0-					28
04	480	N	336	-0-	-144	-0-	336	2			N	-0-					28
05	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					28
06	360	N	122	-0-	-238	-0-	122	2			N	-0-					28
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					81
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					81
03	1085	N	824	-0-	-261	-0-	824	2			N	-0-					81
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					81
05	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					81
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					81
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					81
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					81
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					81
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					81
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					81
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 9,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					25
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	741	2	17	9	N	15					40
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					40
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2			N	-0-					40
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	667	2	10	9	N	9					49
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					49
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	621	2	34	9	N	31					80
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	624	2	31	9	N	28	83	1			25
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					25
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	693	2	17	9	N	15					40
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					40
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1575	2	133	9	N	121	185	1			25
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					25
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					25
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					25
05	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					25
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					25
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1288	2	65	9	N	59					84
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1309	2	48	9	N	44	101	1			27
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					27
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					27
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	N	3					30
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					30
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	818	2	4	9	N	4					34
03	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2			N	-0-					34
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			N	-0-					34
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					34
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	894	2	3	9	N	3					37
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					37
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					37
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					37
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	947	2	3	9	N	3					40
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	923	2	6	9	N	5					45
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					109
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1792	2	8	9	N	7					116
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					116
04	1500	N	419	-0-	-1081	-0-	408	2	11	9	N	10					126
05	1984	N	407	-0-	-1577	-0-	407	2			N	-0-					126
06	1800	N	384	-0-	-1416	-0-	384	2			N	-0-	106	1			20
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					20
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					20
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					20
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					20
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					20
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					29
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					29
03	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	1251	2			N	-0-					29
04	1170	N	141	-0-	-1029	-0-	130	2	11	9	N	10	39	1			-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					25
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					25
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					25
04	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	2			N	-0-					25
05	558	N	118	-0-	-440	-0-	101	2	17	9	N	15					40
06	390	N	82	-0-	-308	-0-	82	2			N	-0-					40
07	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					40
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					25
02	2016	N	1940	-0-	-76	-0-	1940	2			N	-0-					25
03	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2142	2	39	9	N	35					60
04	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2077	2	11	9	N	10					70
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2147	2	112	9	N	102	145	1			27
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					27
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					27
08	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2208	2	17	9	N	15					42
09	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	2			N	-0-					42
10	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2162	2	31	9	N	28					70
11	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	2051	2	44	9	N	40	60	1			50
12	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 25,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					27
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	2			N	-0-					27
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					27
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					27
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					27
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					27
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					27
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					27
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					27
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					27
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					27
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*12	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

01	1023	N	691	-0-	-332	-0-	691	2			N	-0-					27
02	896	N	855	-0-	-41	-0-	855	2			N	-0-					27
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					27
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					27
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					27
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					27
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					27
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					27
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					27
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	N	5					32
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			N	-0-					32
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1280	2	31	9	N	28					60

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					152
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					152
03	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			N	-0-					152
04	1830	N	1312	-0-	-518	-0-	1312	2			N	-0-					152
05	2325	N	1317	-0-	-1008	-0-	1282	2	35	9	N	32					184
06	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2			N	-0-	159	1			25
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					25
08	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					25
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1138	2	2	9	N	2					27
10	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					27
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	2	3	9	N	3					30
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1452	2	32	9	N	29					59

TOTAL GAS PROD: 16,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

01	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	2			N	-0-					77
02	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					77
03	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					77
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					77
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					77
06	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			N	-0-					77
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					77
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					77
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					77
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					77
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					77
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					27
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2179	2	30	9	N	27					54
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					54
04	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	2049	2			N	-0-					54
05	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	2114	2	57	9	N	52	79	1			27
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	N	3					30
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	N	2					32
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2250	2	8	9	N	7					39
09	2160	N	964	-0-	-1196	-0-	955	2	9	9	N	8					47
10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2964	2	28	9	N	25	52	1			20
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2256	2	8	9	N	7					27
*12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1531	2	23	9	N	21					80
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1520	2	79	9	N	72	65	1			87
03	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	1429	2			N	-0-					87
04	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	1330	2	11	9	N	10	87	1			10
05	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	1275	2			N	-0-					10
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					10
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-					10
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					10
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2			N	-0-					10
10	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1013	2	59	9	N	54					64
11	1350	N	936	-0-	-414	-0-	894	2	42	9	N	38	75	1			27
12	1364	N	870	-0-	-494	-0-	870	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					69
02	1568	N	1470	-0-	-98	-0-	1470	2			N	-0-					69
03	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1498	2	3	9	N	3					72
04	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	1594	2			N	-0-					72
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1508	2	75	9	N	68	116	1			24
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					24
07	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					24
08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					24
09	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	2			N	-0-					24
10	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					24
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1522	2	20	9	N	18					42
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1609	2	8	9	N	7					49

TOTAL GAS PROD: 18,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

01	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					84
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	464	2			N	-0-					84
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					84
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					84
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					84
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					84
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					84
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					84
*09	510	N	504	-0-	-6	-0-	485	2	19	9	N	17					101
*10	527	N	494	-0-	-33	-0-	493	2	1	9	N	1	75	1			27
*11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					27
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

01	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1679	2	30	9	N	27					54
02	1624	N	1421	-0-	-203	-0-	1410	2	11	9	N	10					64
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1810	2	25	9	N	23					87
04	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	1453	2	2	9	N	2					89
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1711	2	13	9	N	12					101
06	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	1549	2	17	9	N	15					116
07	1519	N	839	-0-	-680	-0-	839	2			N	-0-	53	1			63
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2005	2	23	9	N	21					84
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					84
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					84
11	1950	N	1581	-0-	-369	-0-	1557	2	24	9	N	22	79	1			27
12	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1594	2	11	9	N	10					37

TOTAL GAS PROD: 18,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	738	-0-	-409	-0-	738	2			N	-0-					71
02	980	N	611	-0-	-369	-0-	556	2	55	9	N	50					121
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					121
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	2	11	9	N	10					131
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3					134
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	771	2	14	9	N	13					147
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					147
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	764	2	4	9	N	4					151
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	745	2	3	9	N	3					154
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	753	2	8	9	N	7					161
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	708	2	1	9	N	1					162
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	718	2	2	9	N	2					164

TOTAL GAS PROD: 9,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
*12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	655	2	36	9	N	33	135	1			22
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	569	2			N	-0-					22
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					22
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					22
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					22
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					22
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	631	2	1	9	N	1					23
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	630	2	2	9	N	2					25
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					25
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					25
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	561	2	2	9	N	2					27
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					29

TOTAL GAS PROD: 7,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					77
02	1204	N	975	-0-	-229	-0-	975	2			N	-0-					77
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					77
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					77
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					77
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					77
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					77
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					77
09	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	1113	2			N	-0-					77
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-					77
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					77
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 14,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1078	2	102	9	N	93	157	1			27
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					27
03	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	1145	2			N	-0-					27
04	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	1040	2			N	-0-					27
05	1550	N	1040	-0-	-510	-0-	1040	2			N	-0-					27
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-					27
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1085	2	36	9	N	33					60
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					60
09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					60
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	2			N	-0-					60
11	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					60
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	958	2	8	9	N	7					67

TOTAL GAS PROD: 12,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					27
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					27
03	7099	X	6874	-0-	-225	-0-	6874	2			N	-0-					27
04	6870	X	6715	-0-	-155	-0-	6715	2			N	-0-					27
05	7099	X	6764	-0-	-335	-0-	6764	2			N	-0-					27
06	6870	X	6542	-0-	-328	-0-	6542	2			N	-0-					27
07	7099	X	6546	-0-	-553	-0-	6537	2	9	9	N	8					35
08	6944	X	6179	-0-	-765	-0-	6179	2			N	-0-					35
09	6720	X	6636	-0-	-84	-0-	6634	2	2	9	N	2					37
10	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6822	2	3	9	N	3					40
11	6540	X	6496	-0-	-44	-0-	6488	2	8	9	N	7					47
12	6851	X	6575	-0-	-276	-0-	6573	2	2	9	N	2					49

TOTAL GAS PROD: 79,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					101
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					101
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					101
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					101
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					101
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					101
07	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					101
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					101
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					101
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					101
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					101
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 11,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	788	2	23	9	N	21					121
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	N	8					129
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	805	2	13	9	N	12					141
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	N	8					149
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					149
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	793	2	7	9	N	6	119	1			36
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					36
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					36
09	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					36
10	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-					36
11	750	N	564	-0-	-186	-0-	564	2			N	-0-					36
12	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					27
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	2			N	-0-					27
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					27
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	398	2	2	9	N	2					29
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					29
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					29
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					29
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					29
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					29
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					29
11	360	N	99	-0-	-261	-0-	99	2			N	-0-					29
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

01	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	2849	2	166	9	N	151	174	1			37
02	2800	X	2605	-0-	-195	-0-	2580	2	25	9	N	23					60
03	3100	N	2819	-0-	-281	-0-	2765	2	54	9	N	49					109
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2811	2	109	9	N	99	182	1			26
05	2883	N	2844	-0-	-39	-0-	2832	2	12	9	N	11					37
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2793	2	136	9	N	124					161
07	3007	N	2917	-0-	-90	-0-	2872	2	45	9	N	41	173	1			29
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	N	15					44
09	2940	N	2846	-0-	-94	-0-	2788	2	58	9	N	53					97
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2850	2	100	9	N	91	50	1			138
11	2820	N	2757	-0-	-63	-0-	2699	2	58	9	N	53	164	1			27
12	2945	N	2806	-0-	-139	-0-	2782	2	24	9	N	22					49

TOTAL GAS PROD: 34,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					84
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					84
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					84
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	394	2	11	9	N	10					94
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	406	2	32	9	N	29	96	1			27
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					27
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	402	2	3	9	N	3					30
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					30
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					30
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					30
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					30
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					27
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					27
03	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-					27
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					27
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					27
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					27
07	1240	N	922	-0-	-318	-0-	922	2			N	-0-					27
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					27
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					27
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					27
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					27
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	779	-0-	-244	-0-	779	2			N	-0-					37
02	980	N	787	-0-	-193	-0-	779	2	8	9	N	7					44
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					44
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	N	5					49
05	868	N	799	-0-	-69	-0-	793	2	6	9	N	5					54
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	752	2	6	9	N	5					59
07	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-					59
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	N	11					70
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	N	6					76
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	710	2	11	9	N	10					86
11	960	N	669	-0-	-291	-0-	658	2	11	9	N	10					96
12	806	N	628	-0-	-178	-0-	627	2	1	9	N	1					97

TOTAL GAS PROD: 9,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	126	-0-	-680	-0-	126	2			N	-0-					87
02	728	N	31	-0-	-697	-0-	31	2			N	-0-					87
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					87
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					87
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					87
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					87
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					87
08	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					87
09	1020	N	722	-0-	-298	-0-	722	2			N	-0-					87
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					87
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					87
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10					70
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	851	2	8	9	N	7					77
03	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	1012	2			N	-0-					77
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	944	2	50	9	N	45	98	1			24
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					24
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					24
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1046	2	7	9	N	6					30
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	9	N	15					45
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	999	2	24	9	N	22					67
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1024	2	37	9	N	34	79	1			22
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					22
12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

01	3100	N	3175	-0-	75	344	3149	2	26	9	N	24	51	1			94
02	2638	N	2294	-0-	-344	-0-	2294	2			N	-0-					94
03	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2283	2	147	9	N	134	190	1			38
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2102	2	8	9	N	7					45
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					45
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					45
07	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2141	2	51	9	N	46					91
08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1					92
09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1983	2	32	9	N	29					121
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3					124
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2025	2	32	9	N	29	61	1			92
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2299	2	35	9	N	32	102	1			22

TOTAL GAS PROD: 27,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	30	1			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					95
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					95
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					95
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					95
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					95
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					95
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					95
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					95
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					95
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					95
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					95
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 18,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1365	2	53	9	N	48	137	1			23
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					23
03	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-					23
04	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	2			N	-0-					23
05	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	1304	2	30	9	N	27					50
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1373	2	22	9	N	20					70
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1448	2	12	9	N	11					81
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1452	2	41	9	N	37	94	1			24
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			N	-0-					24
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1419	2	1	9	N	1					25
11	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1337	2	10	9	N	9					34
12	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1333	2	12	9	N	11					45

TOTAL GAS PROD: 16,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					50
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	45	2	3	9	N	3					53
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					53
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					53
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					53
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					53
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					53
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					53
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					53
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					53
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					53
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2			N	-0-					60
02	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			N	-0-					60
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					60
04	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-					60
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					60
06	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	2			N	-0-					60
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					60
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					60
09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			N	-0-					60
10	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					60
11	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1243	2	4	9	N	4					64
12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1260	2	22	9	N	20					84

TOTAL GAS PROD: 15,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					44
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					44
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					44
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					44
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					44
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					44
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					44
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					44
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					44
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					44
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					44
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 6,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	1081	2	33	9	N	30					60
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	N	4					64
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					64
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					64
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1204	2	41	9	N	37					101
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1157	2	51	9	N	46	82	1			65
07	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1133	2	17	9	N	15					80
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1209	2	2	9	N	2					82
09	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1143	2	2	9	N	2					84
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1161	2	19	9	N	17					101
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1124	2	1	9	N	1					102
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1157	2	30	9	N	27	102	1			27

TOTAL GAS PROD: 14,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					40
02	952	N	845	-0-	-107	-0-	845	2			N	-0-					40
03	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					40
04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	2			N	-0-					40
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					40
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					40
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					40
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					40
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					40
10	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					40
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					40
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					101
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					101
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					101
04	1230	N	349	-0-	-881	-0-	318	2	31	9	N	28	107	1			22
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	5					27
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					27
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					27
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					27
*12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	2031	2	67	9	N	61	76	1			27
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					27
03	2201	N	1259	-0-	-942	-0-	1256	2	3	9	N	3					30
04	2040	N	1132	-0-	-908	-0-	1132	2			N	-0-					30
05	1891	N	1058	-0-	-833	-0-	1050	2	8	9	N	7					37
06	1230	N	972	-0-	-258	-0-	964	2	8	9	N	7					44
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1147	2	7	9	N	6					50
08	1054	N	967	-0-	-87	-0-	961	2	6	9	N	5					55
09	960	N	868	-0-	-92	-0-	862	2	6	9	N	5					60
10	1147	N	866	-0-	-281	-0-	860	2	6	9	N	5					65
11	930	N	798	-0-	-132	-0-	796	2	2	9	N	2					67
12	899	N	666	-0-	-233	-0-	660	2	6	9	N	5					72

TOTAL GAS PROD: 13,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	683	-0-	-1053	-0-	683	2			N	-0-					79
02	1540	N	952	-0-	-588	-0-	952	2			N	-0-					79
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					79
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					79
05	1054	N	247	-0-	-807	-0-	247	2			N	-0-	53	1			26
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					26
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					26
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1862	2	30	9	N	27					72
02	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			N	-0-					72
03	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	2			N	-0-					72
04	1830	N	1585	-0-	-245	-0-	1585	2			N	-0-					72
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1703	2	77	9	N	70	115	1			27
06	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2			N	-0-					27
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					27
08	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					27
09	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1500	2			N	-0-					27
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			N	-0-					27
11	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	1401	2			N	-0-					27
12	1550	N	813	-0-	-737	-0-	807	2	6	9	N	5					32

TOTAL GAS PROD: 18,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1462	2	132	9	N	120					146
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					146
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1401	2	99	9	N	90	194	1			42
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					42
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					42
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1548	2	239	9	N	217	189	1			70
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					70
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1636	2	62	9	N	56					126
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					126
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1654	2	96	9	N	87	180	1			33
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					33
*12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1589	2	118	9	N	107	104	1			36

TOTAL GAS PROD: 18,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					68
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	13	9	N	12					80
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9	N	5					85
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	N	5					90
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					90
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					90
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					90
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					90
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					90
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					90
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					90
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					49
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					49
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					49
04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1003	2	3	9	N	3					52
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					52
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					52
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					52
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					52
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					52
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					52
11	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					52
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 12,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					159
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					159
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					159
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					159
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					159
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					159
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					159
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					159
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					159
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					159
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					159
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	N	3					32
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					32
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					32
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1002	2	11	9	N	10					42
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					42
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					45
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	43	61	1			27
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					27
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					27
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					27
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					27
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					80
02	728	N	597	-0-	-131	-0-	597	2			N	-0-					80
03	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					80
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					80
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					80
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					80
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					80
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					80
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					80
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					80
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					80
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					146
02	1456	N	1286	-0-	-170	-0-	1286	2			N	-0-					146
03	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1436	2	3	9	N	3					149
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1348	2	50	9	N	45	167	1			27
05	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					27
06	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	2			N	-0-					27
07	1457	N	967	-0-	-490	-0-	914	2	53	9	N	48	55	1			20
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					20
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					20
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1108	2	87	9	N	79					104
02	1008	N	975	-0-	-33	-0-	975	2			N	-0-	75	1			29
03	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-					29
04	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	1003	2			N	-0-					29
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					29
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					29
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1188	2	23	9	N	21					50
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1551	2	35	9	N	32					82
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					82
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1774	2	57	9	N	52	105	1			29
11	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	1518	2			N	-0-					29
12	1705	N	1048	-0-	-657	-0-	1048	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 15,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1580	2	1	9	N	1					97
02	1484	N	1381	-0-	-103	-0-	1323	2	58	9	N	53	123	1			27
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	N	3					30
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	N	14					44
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1576	2	14	9	N	13					57
06	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1555	2	3	9	N	3					60
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4					64
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1594	2	14	9	N	13					77
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1527	2	22	9	N	20					97
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1529	2	6	9	N	5					102
11	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1468	2	32	9	N	29	27	1			104
12	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1523	2	32	9	N	29	93	1			40

TOTAL GAS PROD: 18,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	40	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			N	-0-					25
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	862	2			N	-0-					25
03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					25
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					25
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					25
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					25
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					25
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					25
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					25
10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					25
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2			N	-0-					25
12	1240	N	935	-0-	-305	-0-	935	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	1463	2			N	-0-					27
02	1484	N	1086	-0-	-398	-0-	1062	2	24	9	N	22					49
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					49
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					49
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					49
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					49
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*12	3100	N	6074	-0-	2974	2974	6074	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					147
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					147
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					147
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					147
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					147
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1681	2	6	9	N	5	125	1			27
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					27
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	2	3	9	N	3					30
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10					40
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					40
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					40
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	2	4	9	N	4					44

TOTAL GAS PROD: 15,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					153
02	1148	N	89	-0-	-1059	-0-	89	2			N	-0-					153
03	1426	N	468	-0-	-958	-0-	468	2			N	-0-					153
04	1290	N	859	-0-	-431	-0-	859	2			N	-0-					153
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					153
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					153
07	899	N	432	-0-	-467	-0-	432	2			N	-0-					153
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					153
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					153
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-					153
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					153
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3470	-0-	370	1042	3339	2	131	9	N	119	138	1			26
02	4503	X	3461	-0-	-1042	-0-	3442	2	19	9	N	17					43
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2956	2	108	9	N	98	114	1			27
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2887	2	22	9	N	20					47
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2961	2	23	9	N	21					68
06	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	2492	2	74	9	N	67	107	1			28
07	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	2286	2	13	9	N	12					40
08	2914	X	2310	-0-	-604	-0-	2301	2	9	9	N	8					48
09	2820	X	2171	-0-	-649	-0-	2072	2	99	9	N	90	116	1			22
10	2914	X	2264	-0-	-650	-0-	2253	2	11	9	N	10					32
11	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	2113	2	40	9	N	36					68
12	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2097	2	54	9	N	49	94	1			23

TOTAL GAS PROD: 31,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	2137	2	19	9	N	17	63	1			25
02	2072	N	1876	-0-	-196	-0-	1876	2			N	-0-					25
03	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2094	2	39	9	N	35					60
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			N	-0-					60
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					60
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2106	2	96	9	N	87	122	1			25
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					25
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					25
09	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2146	2	17	9	N	15					40
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2216	2	81	9	N	74	90	1			24
11	2130	N	2112	-0-	-18	-0-	2112	2			N	-0-					24
12	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 25,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3049	2	132	9	N	120	195	1			24
02	2772	X	2518	-0-	-254	-0-	2500	2	18	9	N	16					40
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					40
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2917	2	133	9	N	121	136	1			25
05	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	2999	2	62	9	N	56					81
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3008	2	66	9	N	60	117	1			24
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3034	2	83	9	N	75	74	1			25
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3109	2	70	9	N	64	63	1			26
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2968	2	15	9	N	14					40
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3028	2	80	9	N	73	86	1			27
11	2970	X	2930	-0-	-40	-0-	2899	2	31	9	N	28					55
12	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	2953	2	56	9	N	51	81	1			25

TOTAL GAS PROD: 36,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3330	2	119	9	N	108	54	1			135
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					135
03	2914	X	2056	-0-	-858	-0-	2008	2	48	9	N	44	154	1			25
04	3330	X	1919	-0-	-1411	-0-	1897	2	22	9	N	20					45
05	3441	X	1962	-0-	-1479	-0-	1927	2	35	9	N	32					77
06	3330	X	1880	-0-	-1450	-0-	1858	2	22	9	N	20					97
07	2573	X	1867	-0-	-706	-0-	1845	2	22	9	N	20					117
08	2046	X	1985	-0-	-61	-0-	1961	2	24	9	N	22	110	1			29
09	1920	X	1824	-0-	-96	-0-	1824	2			N	-0-					29
10	1953	X	1855	-0-	-98	-0-	1841	2	14	9	N	13					42
11	1920	X	1780	-0-	-140	-0-	1750	2	30	9	N	27					69
12	1984	X	1786	-0-	-198	-0-	1777	2	9	9	N	8					77

TOTAL GAS PROD: 24,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1749	2	52	9	N	47					121
02	1652	N	1587	-0-	-65	-0-	1519	2	68	9	N	62	156	1			27
03	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	1700	2			N	-0-					27
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	1683	2	11	9	N	10					37
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	2	14	9	N	13					50
06	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	1536	2	11	9	N	10					60
07	1736	N	1311	-0-	-425	-0-	1303	2	8	9	N	7					67
08	1829	N	1023	-0-	-806	-0-	1023	2			N	-0-					67
09	1560	N	929	-0-	-631	-0-	929	2			N	-0-					67
10	1302	N	877	-0-	-425	-0-	877	2			N	-0-					67
11	990	N	749	-0-	-241	-0-	746	2	3	9	N	3					70
12	961	N	669	-0-	-292	-0-	669	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 15,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2139	2	167	9	N	152	151	1			26
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					26
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2143	2	61	9	N	55					81
04	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-					81
05	2573	N	2230	-0-	-343	-0-	2125	2	105	9	N	95	105	1			71
06	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	2120	2			N	-0-					71
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2191	2	25	9	N	23					94
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2190	2	61	9	N	55	125	1			24
09	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2117	2			N	-0-					24
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2163	2	55	9	N	50					74
11	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	2054	2	65	9	N	59	99	1			34
12	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 26,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4625	-0-	-2040	-0-	4625	2			N	-0-					32
02	6020	X	3423	-0-	-2597	-0-	3423	2			N	-0-					32
03	5518	X	4126	-0-	-1392	-0-	4126	2			N	-0-					32
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					32
05	5239	X	4995	-0-	-244	-0-	4995	2			N	-0-					32
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					32
07	5859	X	5123	-0-	-736	-0-	5123	2			N	-0-					32
08	5859	X	5499	-0-	-360	-0-	5499	2			N	-0-					32
09	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	5152	2			N	-0-					32
10	5115	X	5110	-0-	-5	-0-	5110	2			N	-0-					32
11	5310	X	1217	-0-	-4093	-0-	1217	2			N	-0-					32
12	5487	X	3641	-0-	-1846	-0-	3641	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 53,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					69
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					69
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					69
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					69
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					69
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					69
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					69
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					69
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					69
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					69
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					69
12	2480	X	1799	-0-	-681	-0-	1799	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 54,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1809	2	105	9	N	95					167
02	1652	N	1614	-0-	-38	-0-	1613	2	1	9	N	1	115	1			53
03	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			N	-0-					53
04	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	1728	2			N	-0-					53
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1777	2	86	9	N	78	102	1			29
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					29
07	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			N	-0-					29
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1786	2	14	9	N	13					42
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	2			N	-0-					42
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1754	2	67	9	N	61	82	1			21
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	2			N	-0-					21
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 21,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					96
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					96
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1517	2	15	9	N	14	59	1			51
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					51
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					51
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					51
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					51
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					51
09	3000	N	3428	-0-	428	428	3428	2			N	-0-					51
10	2427	N	1999	-0-	-428	-0-	1999	2			N	-0-					51
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					51
*12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 21,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					60
02	2044	N	1797	-0-	-247	-0-	1797	2			N	-0-					60
03	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	1930	2			N	-0-					60
04	2190	N	1899	-0-	-291	-0-	1897	2	2	9	N	2					62
05	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1953	2	2	9	N	2					64
06	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1854	2	1	9	N	1					65
07	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1941	2	2	9	N	2					67
08	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1887	2	2	9	N	2					69
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1					70
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	2	2	9	N	2					72
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					72
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 23,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					30
02	2156	N	2145	-0-	-11	-0-	2123	2	22	9	N	20					50
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					50
04	2400	N	2261	-0-	-139	-0-	2257	2	4	9	N	4					54
05	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	2293	2	1	9	N	1					55
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2298	2	2	9	N	2					57
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					57
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2401	2	2	9	N	2					59
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					59
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					59
11	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	2219	2			N	-0-					59
12	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2208	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 27,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					74
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					74
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					74
04	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	2			N	-0-					74
05	1922	N	1502	-0-	-420	-0-	1502	2			N	-0-					74
06	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	1370	2			N	-0-					74
07	1798	N	1347	-0-	-451	-0-	1347	2			N	-0-					74
08	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			N	-0-					74
09	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2			N	-0-					74
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					74
11	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1121	2			N	-0-					74
*12	3100	N	6043	-0-	2943	2943	6043	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 23,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2669	2	39	9	N	35					117
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1782	2	26	9	N	24	104	1			37
03	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1681	2	3	9	N	3					40
04	1800	N	1255	-0-	-545	-0-	1255	2			N	-0-					40
05	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	1185	2			N	-0-					40
06	1620	N	1108	-0-	-512	-0-	1108	2			N	-0-					40
07	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			N	-0-					40
08	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					40
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					40
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					40
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					40
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1086	2	67	9	N	61	56	1			45

TOTAL GAS PROD: 16,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					111
02	1204	N	1041	-0-	-163	-0-	1041	2			N	-0-					111
03	1457	N	973	-0-	-484	-0-	973	2			N	-0-					111
04	1290	N	855	-0-	-435	-0-	855	2			N	-0-					111
05	1147	N	828	-0-	-319	-0-	828	2			N	-0-					111
06	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-					111
07	899	N	660	-0-	-239	-0-	660	2			N	-0-					111
08	837	N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					111
09	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			N	-0-					111
10	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			N	-0-					111
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					111
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	126	2	18	9	N	16			48
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	82	2	57	9	N	52			100
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			100
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			100
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			100
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			100
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			100
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			100
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			100
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			100
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-			100
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			42
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			42
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			42
04	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-			42
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-			42
06	870	N	661	-0-	-209	-0-	661	2			N	-0-			42
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-			42
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-			42
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-			42
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-			42
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			42
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 8,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-			22
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1034	2	14	9	N	13					65
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					65
03	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	1065	2	35	9	N	32					97
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					97
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					97
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					97
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					97
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					97
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					97
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					97
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2			N	-0-					97
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	2	14	9	N	13	83	1			27

TOTAL GAS PROD: 12,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2862	2			N	-0-					101
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					101
03	2883	N	2873	-0-	-10	-0-	2873	2			N	-0-					101
04	2760	N	2734	-0-	-26	-0-	2734	2			N	-0-					101
05	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2858	2			N	-0-					101
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2855	2			N	-0-					101
07	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	2933	2			N	-0-					101
08	2883	X	2049	-0-	-834	-0-	2049	2			N	-0-	74	1			27
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					27
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					27
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2752	2	20	9	N	18					45
12	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2774	2	39	9	N	35					80

TOTAL GAS PROD: 33,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4643	2	59	9	N	54	80	1			27
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					27
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					27
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					27
05	5890	X	4709	-0-	-1181	-0-	4709	2			N	-0-					27
06	5700	X	4537	-0-	-1163	-0-	4537	2			N	-0-					27
07	5890	X	4719	-0-	-1171	-0-	4719	2			N	-0-					27
08	5363	X	4473	-0-	-890	-0-	4473	2			N	-0-					27
09	4920	X	4352	-0-	-568	-0-	4352	2			N	-0-					27
10	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4589	2			N	-0-					27
11	4560	X	3833	-0-	-727	-0-	3833	2			N	-0-					27
*12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 56,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1513	2	88	9	N	80					124
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	3					127
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1421	2	30	9	N	27					154
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					154
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					154
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	N	4					158
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					158
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					158
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					158
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					158
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					158
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2	103	1	28	5	29

TOTAL GAS PROD: 17,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					60
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	704	2	67	9	N	61					121
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	839	2	81	9	N	74	168	1			27
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					27
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					27
06	900	N	746	-0-	-154	-0-	746	2			N	-0-					27
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	770	2	36	9	N	33					60
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					60
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	747	2	10	9	N	9					69
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	765	2	3	9	N	3					72
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	717	2	41	9	N	37	70	1			39
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 9,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1890	2	22	9	N	20					89
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1750	2	35	9	N	32					121
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1918	2	41	9	N	37	71	1			87
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	2	4	9	N	4					91
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1989	2	33	9	N	30					121
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1963	2	29	9	N	26	58	1			89
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					89
08	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1928	2	56	9	N	51	105	1			35
09	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	1874	2	8	9	N	7					42
10	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1919	2	8	9	N	7					49
11	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	1743	2	7	9	N	6					55
12	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	1726	2	4	9	N	4					59

TOTAL GAS PROD: 22,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	2563	2	85	9	N	77					101
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2673	2	44	9	N	40					141
03	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	2517	2	95	9	N	86	194	1			33
04	2550	N	2406	-0-	-144	-0-	2398	2	8	9	N	7					40
05	3007	N	2557	-0-	-450	-0-	2440	2	117	9	N	106	66	1			80
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2510	2	91	9	N	83	62	1			101
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-	71	1			30
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					30
09	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2460	2	11	9	N	10					40
10	2604	N	2458	-0-	-146	-0-	2432	2	26	9	N	24					64
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2481	2	85	9	N	77	114	1			27
12	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	2522	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3379	-0-	279	279	3379	2			N	-0-					26
02	2800	N	3143	-0-	343	622	3143	2			N	-0-					26
03	3100	N	2808	-0-	-292	330	2808	2			N	-0-					26
04	3040	X	2710	-0-	-330	-0-	2710	2			N	-0-					26
05	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	2750	2			N	-0-					26
06	2850	X	2782	-0-	-68	-0-	2782	2			N	-0-					26
07	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	2878	2			N	-0-					26
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					26
09	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	2756	2			N	-0-					26
10	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2793	2			N	-0-					26
11	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	2647	2	45	9	N	41					67
12	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	2687	2	59	9	N	54	92	1			29

TOTAL GAS PROD: 34,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1210	2	37	9	N	34					60
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					60
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1227	2	32	9	N	29					89
04	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			N	-0-					89
05	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1173	2	66	9	N	60	122	1			27
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1304	2	90	9	N	82					109
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					109
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					109
09	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	1201	2			N	-0-					109
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					109
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					109
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 15,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK J. E. GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209189 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7094 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					27
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					27
03	1953 N	1691	-0-	-262	-0-	1691	2			N	-0-					27
04	1920 N	1277	-0-	-643	-0-	1277	2			N	-0-					27
05	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-					27
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					27
07	1333 N	90	-0-	-1243	-0-	90	2			N	-0-					27
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					27
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					27
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					27
11	2070 N	1276	-0-	-794	-0-	1276	2			N	-0-					27
12	1829 N	1316	-0-	-513	-0-	1316	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1470	2	15	9	N	14					37
02	1400	N	1188	-0-	-212	-0-	1168	2	20	9	N	18	1	8			54
03	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-					54
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					54
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1551	2	7	9	N	6					60
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2	9	N	2					62
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					62
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					62
09	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1595	2	15	9	N	14	51	1			25
10	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			N	-0-					25
11	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1575	2	2	9	N	2					27
12	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	2			N	-0-					50
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					50
03	2387	N	1830	-0-	-557	-0-	1830	2			N	-0-					50
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					50
05	1984	N	1256	-0-	-728	-0-	1256	2			N	-0-					50
06	1770	N	1167	-0-	-603	-0-	1167	2			N	-0-					50
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					50
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					50
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					50
10	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					50
11	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	1893	2			N	-0-					50
12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 21,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2294	2	68	9	N	62					101
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2149	2	36	9	N	33					134
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2250	2	19	9	N	17					151
04	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	2235	2	28	9	N	25					176
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2391	2	33	9	N	30	163	1			43
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					43
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2439	2	2	9	N	2					45
08	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	2409	2			N	-0-					45
09	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2311	2	24	9	N	22					67
10	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2357	2	66	9	N	60	33	1			94
11	2340	N	2182	-0-	-158	-0-	2160	2	22	9	N	20					114
12	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2216	2	10	9	N	9					123

TOTAL GAS PROD: 27,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					27
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					27
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					27
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					27
05	2480	N	1954	-0-	-526	-0-	1954	2			N	-0-					27
06	2400	N	1286	-0-	-1114	-0-	1286	2			N	-0-					27
07	2480	N	1453	-0-	-1027	-0-	1453	2			N	-0-					27
08	3100	N	3433	-0-	333	333	3433	2			N	-0-					27
09	3000	N	2794	-0-	-206	127	2794	2			N	-0-					27
10	2937	N	2810	-0-	-127	-0-	2810	2			N	-0-					27
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					27
12	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	2382	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4388	-0-	-169	-0-	4388	2			N	-0-					29
02	4088	X	2466	-0-	-1622	-0-	2466	2			N	-0-					29
03	4495	X	1120	-0-	-3375	-0-	1120	2			N	-0-					29
04	4290	X	4073	-0-	-217	-0-	4073	2			N	-0-					29
05	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	3874	2			N	-0-					29
06	4260	X	3842	-0-	-418	-0-	3842	2			N	-0-					29
07	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	3950	2			N	-0-					29
08	4216	X	3729	-0-	-487	-0-	3729	2			N	-0-					29
09	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	3955	2			N	-0-					29
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					29
11	3840	X	2979	-0-	-861	-0-	2979	2			N	-0-					29
12	4092	X	2942	-0-	-1150	-0-	2942	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 41,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					64
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					64
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					64
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	876	2	3	9	N	3					67
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					67
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					67
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					67
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					67
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					67
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					67
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					67
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 19,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2	90	1			26
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					26
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					26
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					26
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					26
06	1050	N	716	-0-	-334	-0-	716	2			N	-0-					26
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					26
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					26
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					26
10	3100	N	3720	-0-	620	620	3720	2			N	-0-					26
11	3177	X	2557	-0-	-620	-0-	2557	2			N	-0-	26	1			-0-
*12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1633	2	7	9	N	6					75
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					75
03	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	2			N	-0-					75
04	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2			N	-0-					75
05	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	1407	2			N	-0-					75
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					75
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					75
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					75
09	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	1355	2			N	-0-					75
10	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	2			N	-0-					75
11	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1344	2			N	-0-					75
12	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1367	2	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 17,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	122	1			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	3100	N	3685	-0-	585	585	3685	2			N	-0-					20
11	3388	X	2803	-0-	-585	-0-	2803	2			N	-0-					20
*12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2369	2	4	9	N	4					24

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	2			N	-0-					27
02	1288	N	1210	-0-	-78	-0-	1210	2			N	-0-					27
03	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1379	2			N	-0-					27
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					27
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					27
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					27
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					27
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1455	2	124	9	N	113					140
09	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	1360	2			N	-0-	118	1			22
10	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			N	-0-					22
11	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	1333	2	3	9	N	3					25
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1390	2	11	9	N	10					35

TOTAL GAS PROD: 16,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	2			N	-0-					54
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					54
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					54
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					54
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					54
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	2	3	9	N	3					57
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	932	2	2	9	N	2					59
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1					60
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					60
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					60
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					60
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1274	-0-	-1826	-0-	1260	2	14	9	N	13					40
02	2800	X	1245	-0-	-1555	-0-	1239	2	6	9	N	5	1	8			44
03	3100	X	1367	-0-	-1733	-0-	1364	2	3	9	N	3					47
04	1800	X	1292	-0-	-508	-0-	1292	2			N	-0-					47
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					47
06	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	9	N	13					60
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1465	2	8	9	N	7					67
08	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			N	-0-					67
09	1470	N	1137	-0-	-333	-0-	1137	2			N	-0-					67
10	1488	N	982	-0-	-506	-0-	982	2			N	-0-					67
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					67
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	N	2					69

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5647	2	53	9	N	48	1	8			120
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5007	2	1	9	N	1	1	8			120
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5262	2	58	9	N	53	72	1			101
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5003	2	30	9	N	27					128
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5239	2	53	9	N	48	55	1	1	8	120
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					120
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					120
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5208	2	15	9	N	14					134
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					134
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					134
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4641	2	7	9	N	6					140
*12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4051	2	90	9	N	82	166	1			56

TOTAL GAS PROD: 60,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					111
02	1820	N	1647	-0-	-173	-0-	1640	2	7	9	N	6					117
03	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	1836	2			N	-0-					117
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1719	2	26	9	N	24					141
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1837	2	57	9	N	52	167	1			26
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1967	2	15	9	N	14					40
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					40
08	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1828	2			N	-0-					40
09	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1734	2	17	9	N	15					55
10	1891	N	449	-0-	-1442	-0-	429	2	20	9	N	18	73	1			-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	2			N	-0-					25
02	1288	N	1253	-0-	-35	-0-	1253	2			N	-0-					25
03	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-					25
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					25
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1517	2	63	9	N	57	52	1	1	8	29
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					29
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					29
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1583	2	7	9	N	6					35
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					35
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					35
11	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	1258	2	8	9	N	7					42
12	1488	N	894	-0-	-594	-0-	894	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 16,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	2750	2			N	-0-					54
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					54
03	2945	N	2610	-0-	-335	-0-	2610	2			N	-0-					54
04	2670	N	2455	-0-	-215	-0-	2455	2			N	-0-					54
05	2945	N	2458	-0-	-487	-0-	2451	2	7	9	N	6					60
06	3000	N	3036	-0-	36	36	3026	2	10	9	N	9					69
07	3100	N	3077	-0-	-23	13	3077	2			N	-0-					69
08	3100	N	3112	-0-	12	25	3112	2			N	-0-					69
09	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					69
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3078	2	26	9	N	24	70	1			23
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2977	2	13	9	N	12					35
*12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2997	2	95	9	N	86	96	1			25

TOTAL GAS PROD: 34,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5852	X	3980	-0-	-1872	-0-	3980	2			N	-0-					27
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					27
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					27
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					27
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4074	2	87	9	N	79					106
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					106
07	2728	X	2114	-0-	-614	-0-	2114	2			N	-0-					106
08	2728	X	2520	-0-	-208	-0-	2520	2			N	-0-					106
09	2640	X	2154	-0-	-486	-0-	2154	2			N	-0-					106
10	2728	X	1926	-0-	-802	-0-	1926	2			N	-0-					106
11	2640	X	1813	-0-	-827	-0-	1813	2			N	-0-					106
12	2511	X	2051	-0-	-460	-0-	2051	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 37,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					27
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					27
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2051	2	24	9	N	22					49
09	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2122	2	55	9	N	50					99
10	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	2510	2	24	9	N	22	99	1			22
11	2760	X	2358	-0-	-402	-0-	2352	2	6	9	N	5					27
12	2852	X	1688	-0-	-1164	-0-	1603	2	85	9	N	77	77	1			27

TOTAL GAS PROD: 14,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

01	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1510	2			N	-0-					99
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	1312	2			N	-0-					99
03	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-					99
04	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	1309	2			N	-0-					99
05	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					99
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-					99
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					99
08	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					99
09	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					99
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					99
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					99
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 16,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					70
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					70
03	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					70
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	986	2			N	-0-					70
05	1643	N	1004	-0-	-639	-0-	1004	2			N	-0-					70
06	990	N	570	-0-	-420	-0-	551	2	19	9	N	17	67	1			20
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					20
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					20
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					20
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					20
11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					20
*12	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1151	2	10	9	N	9					29

TOTAL GAS PROD: 10,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-					38
02	924	N	920	-0-	-4	-0-	920	2			N	-0-					38
03	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-					38
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					38
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					38
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					38
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					38
08	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-					38
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					38
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					38
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					38
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

01	5115	X	5110	-0-	-5	-0-	4972	2	138	9	N	125	159	1			26
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5580	2	61	9	N	55					81
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5671	2	175	9	N	159	73	1			167
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5630	2	20	9	N	18	138	1			47
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5807	2	165	9	N	150	55	1			142
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5837	2	23	9	N	21	99	1			64
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6105	2	85	9	N	77	59	1			82
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5844	2	85	9	N	77	122	1			37
09	5670	X	5215	-0-	-455	-0-	5129	2	86	9	N	78	69	1			46
10	5859	X	4908	-0-	-951	-0-	4893	2	15	9	N	14					60
11	5670	X	3942	-0-	-1728	-0-	3867	2	75	9	N	68	59	1			69
12	5859	X	3920	-0-	-1939	-0-	3846	2	74	9	N	67	89	1			47

TOTAL GAS PROD: 64,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2008	-0-	-131	-0-	2008	2			N	-0-					25
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					25
03	2139	X	2112	-0-	-27	-0-	2112	2			N	-0-					25
04	2070	X	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-					25
05	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2017	2	75	9	N	68	71	1			22
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					22
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	2	3	9	N	3					25
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2678	2	22	9	N	20					45
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2244	2	50	9	N	45	65	1			25
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					25
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					25
*12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1997	2	168	9	N	153	129	1			49

TOTAL GAS PROD: 26,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	2532	2	36	9	N	33					60
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2259	2	84	9	N	76	109	1			27
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					27
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					27
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2633	2	48	9	N	44					71
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2595	2	83	9	N	75	75	1			71
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					71
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2784	2	28	9	N	25	70	1			26
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	N	1					27
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2823	2	9	9	N	8					35
11	2640	N	2452	-0-	-188	-0-	2378	2	74	9	N	67	67	1			35
12	2728	N	2377	-0-	-351	-0-	2377	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 31,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

01	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2			N	-0-					52
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					52
03	2201	N	1790	-0-	-411	-0-	1790	2			N	-0-					52
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2014	2	75	9	N	68	78	1			42
05	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	2002	2			N	-0-					42
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					42
07	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2129	2	19	9	N	17					59
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					59
09	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-					59
10	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	2			N	-0-					59
11	2040	N	1853	-0-	-187	-0-	1751	2	102	9	N	93	129	1			23
12	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	1777	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 23,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3202	2	35	9	N	32					57
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2729	2	68	9	N	62	42	1			77
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					77
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3044	2	47	9	N	43	93	1			27
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3125	2	47	9	N	43					70
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3011	2	23	9	N	21					91
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					91
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3274	2	8	9	N	7	72	1			26
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3235	2	12	9	N	11					37
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3493	2	19	9	N	17					54
11	2820	X	2079	-0-	-741	-0-	2072	2	7	9	N	6					60
*12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 37,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	463	-0-	-622	-0-	463	2			N	-0-					81
02	952	N	744	-0-	-208	-0-	744	2			N	-0-					81
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					81
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	2	6	9	N	5					86
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					86
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	963	2	28	9	N	25					111
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					111
08	961	N	237	-0-	-724	-0-	237	2			N	-0-	111	1			-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		923	-0-	923	923	923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					71
02	1596	N	1559	-0-	-37	-0-	1515	2	44	9	N	40					111
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1763	2	50	9	N	45	129	1			27
04	1740	N	1229	-0-	-511	-0-	1229	2			N	-0-					27
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					27
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					27
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

01	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	1987	2	73	9	N	66	65	1			98
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2332	2	23	9	N	21					119
03	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	1824	2	19	9	N	17	55	1			81
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1994	2	14	9	N	13					94
05	2604	N	2079	-0-	-525	-0-	2039	2	40	9	N	36	104	1			26
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1948	2	3	9	N	3					29
07	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2010	2	18	9	N	16					45
08	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2007	2	13	9	N	12					57
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1931	2	72	9	N	65	53	1			69
10	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			N	-0-					69
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2017	2	35	9	N	32					101
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2032	2	132	9	N	120	120	1			101

TOTAL GAS PROD: 24,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					35
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					35
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					35
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					35
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					35
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					35
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					35
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					35
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					35
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					35
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	3502	2			N	-0-					70
02	3192	X	3160	-0-	-32	-0-	3160	2			N	-0-					70
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					70
04	3420	X	3372	-0-	-48	-0-	3372	2			N	-0-					70
05	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	3450	2			N	-0-					70
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					70
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					70
08	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	3435	2			N	-0-					70
09	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	3256	2			N	-0-					70
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					70
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					70
12	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	3457	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 41,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2288	2	7	9	N	6					86
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					86
03	2418	N	2225	-0-	-193	-0-	2222	2	3	9	N	3					89
04	2220	N	2051	-0-	-169	-0-	2051	2			N	-0-					89
05	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	2098	2	6	9	N	5					94
06	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2057	2	101	9	N	92	92	1			94
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					94
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					94
09	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	2045	2			N	-0-					94
10	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2096	2			N	-0-					94
11	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1989	2			N	-0-					94
12	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 25,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					64
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	2			N	-0-					64
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					64
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					64
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					64
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					64
07	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-					64
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					64
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					64
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					64
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					64
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					35
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					35
03	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					35
04	1740	N	1488	-0-	-252	-0-	1488	2			N	-0-					35
05	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	1442	2			N	-0-					35
06	1650	N	1319	-0-	-331	-0-	1319	2			N	-0-					35
07	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	1304	2			N	-0-					35
08	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			N	-0-					35
09	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	1243	2			N	-0-					35
10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					35
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-					35
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1198	2	21	9	N	19					54

TOTAL GAS PROD: 16,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1980	2	22	9	N	20					89
02	1932	N	1854	-0-	-78	-0-	1854	2			N	-0-					89
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1937	2	112	9	N	102	166	1			25
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2			N	-0-					25
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2098	2	17	9	N	15					40
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1953	2	80	9	N	73	88	1			25
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					25
08	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2053	2	15	9	N	14					39
09	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1990	2			N	-0-					39
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1987	2	58	9	N	53					92
11	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	1880	2			N	-0-					92
12	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	2043	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 23,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2951	N	2748	-0-	-203	-0-	2748	2			N	-0-					44
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2385	2	55	9	N	50	67	1			27
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					27
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					27
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					27
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					27
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					27
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					27
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					27
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					27
*12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 36,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		8068	-0-	8068	8068	8068	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		8133	-0-	8133	16201	8133	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		6514	-0-	6514	22715	6514	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		5967	-0-	5967	28682	5967	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		5508	-0-	5508	34190	5508	2			N	-0-					-0-
09	39244	X	5054	-0-	-34190	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4737	-0-	-363	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4803	-0-	-1087	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	641	-0-	-847	-0-	619	2	22	9	N	20					121
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1720	2	36	9	N	33	127	1			27
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2147	2	24	9	N	22					49
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					49
05	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1804	2	24	9	N	22					71
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2698	2	40	9	N	36					107
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2205	2	43	9	N	39					146
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-	117	1			29
09	2700	N	1972	-0-	-728	-0-	1960	2	12	9	N	11					40
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2499	2	2	9	N	2					42
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2526	2	44	9	N	40					82
*12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2422	2	51	9	N	46	101	1			27

TOTAL GAS PROD: 24,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					84
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	2	8	9	N	7					91
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1770	2	40	9	N	36					127
04	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1647	2	4	9	N	4					131
05	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	1577	2			N	-0-					131
06	1740	N	1491	-0-	-249	-0-	1491	2			N	-0-					131
07	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1532	2	61	9	N	55					186
*08	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1509	2	1	9	N	1	63	1			124
*09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1420	2	6	9	N	5					129
*10	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1448	2	9	9	N	8					137
*11	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	1395	2	4	9	N	4					141
12	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1295	2	19	9	N	17	131	1			27

TOTAL GAS PROD: 18,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					101
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1205	2	37	9	N	34	108	1			27
03	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2			N	-0-					27
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			N	-0-					27
05	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			N	-0-					27
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1328	2	25	9	N	23					50
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					50
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1375	2	32	9	N	29					79
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1312	2	6	9	N	5					84
10	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					84
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1322	2	48	9	N	44	63	1			65
12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 15,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2077	-0-	-217	-0-	2077	2			N	-0-					62
02	2100	N	1434	-0-	-666	-0-	1433	2	1	9	N	1	39	1			24
03	2635	N	2165	-0-	-470	-0-	2164	2	1	9	N	1					25
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					25
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					25
06	2100	N	1983	-0-	-117	-0-	1983	2			N	-0-					25
07	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	2012	2			N	-0-					25
08	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2			N	-0-					25
09	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2			N	-0-					25
10	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			N	-0-					25
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					25
12	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 23,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					47
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1636	2	85	9	N	77	100	1			24
03	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	1817	2	3	9	N	3					27
04	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	1742	2			N	-0-					27
05	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					27
06	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1701	2	53	9	N	48					75
07	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	2			N	-0-					75
08	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1732	2	29	9	N	26					101
09	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	1606	2	11	9	N	10					111
10	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1604	2			N	-0-					111
11	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	1581	2	43	9	N	39	124	1			26
12	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1568	2	1	9	N	1					27

TOTAL GAS PROD: 20,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3125	-0-	25	25	3084	2	41	9	N	37					81
02	2501	N	2476	-0-	-25	-0-	2313	2	163	9	N	148	148	1			81
03	2666	N	2529	-0-	-137	-0-	2529	2			N	-0-					81
04	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	2449	2			N	-0-					81
05	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2501	2	18	9	N	16	72	1			25
06	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	2557	2	28	9	N	25					50
07	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	2647	2			N	-0-					50
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2624	2	57	9	N	52	80	1			22
09	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	2509	2	6	9	N	5					27
10	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	2562	2			N	-0-					27
11	2580	N	1704	-0-	-876	-0-	1643	2	61	9	N	55	55	1			27
*12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					25
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2063	2	28	9	N	25					50
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					50
04	2490	N	476	-0-	-2014	-0-	411	2	65	9	N	59	82	1			27
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					27
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					27
07	3100	N	3603	-0-	503	503	3603	2			N	-0-					27
08	3100	N	3602	-0-	502	1005	3602	2			N	-0-					27
09	3000	N	2152	-0-	-848	157	2152	2			N	-0-					27
10	3100	X	2001	-0-	-1099	-0-	2001	2			N	-0-					27
11	3000	X	1911	-0-	-1089	-0-	1911	2			N	-0-					27
12	3100	X	1955	-0-	-1145	-0-	1955	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					34
02	1316	N	1041	-0-	-275	-0-	1030	2	11	9	N	10					44
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1500	2	28	9	N	25					69
04	1620	N	1247	-0-	-373	-0-	1247	2			N	-0-					69
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	2	22	9	N	20					89
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1484	2	13	9	N	12					101
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1459	2	55	9	N	50	99	1			52
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					52
09	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	1365	2	35	9	N	32					84
10	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					84
11	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1376	2	14	9	N	13					97
12	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1425	2	31	9	N	28	78	1			47

TOTAL GAS PROD: 17,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1808	2	11	9	N	10					60
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					60
03	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	1377	2			N	-0-					60
04	1770	N	1311	-0-	-459	-0-	1311	2			N	-0-					60
05	2232	N	1390	-0-	-842	-0-	1390	2			N	-0-					60
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					60
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					60
08	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	2			N	-0-					60
09	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	2			N	-0-					60
10	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			N	-0-					60
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2228	2	17	9	N	15	49	1			26
*12	3100	N	4426	-0-	1326	1326	4426	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 20,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					65
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					65
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					65
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					65
05	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2299	2			N	-0-					65
06	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2209	2			N	-0-					65
07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-					65
08	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2240	2			N	-0-					65
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2			N	-0-					65
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					65
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					65
12	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	1894	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 26,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3674	-0-	-325	-0-	3593	2	81	9	N	74	116	1			27
02	3612	X	2839	-0-	-773	-0-	2839	2			N	-0-					27
03	3999	X	3656	-0-	-343	-0-	3656	2			N	-0-					27
04	3750	X	3493	-0-	-257	-0-	3493	2			N	-0-					27
05	3875	X	3252	-0-	-623	-0-	3133	2	119	9	N	108	103	1			32
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3657	2	11	9	N	10					42
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3738	2	14	9	N	13					55
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3657	2	44	9	N	40	69	1			26
09	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	3478	2	23	9	N	21					47
10	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	3533	2	51	9	N	46	68	1			25
11	3660	X	2262	-0-	-1398	-0-	2262	2			N	-0-					25
*12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 41,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	2112	2	46	9	N	42					104
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2225	2	24	9	N	22					126
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			N	-0-					126
04	2100	N	2074	-0-	-26	-0-	2012	2	62	9	N	56	157	1			25
05	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	2042	2	33	9	N	30					55
06	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	1783	2			N	-0-					55
07	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1924	2			N	-0-					55
08	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	1841	2			N	-0-					55
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					55
10	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			N	-0-					55
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					55
12	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 23,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					37
02	1932	N	1892	-0-	-40	-0-	1844	2	48	9	N	44					81
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2060	2	40	9	N	36					117
04	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	2005	2	22	9	N	20					137
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2086	2	37	9	N	34	22	1			149
06	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	1969	2			N	-0-					149
07	2108	N	1928	-0-	-180	-0-	1928	2			N	-0-					149
08	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1850	2			N	-0-					149
09	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	1675	2			N	-0-					149
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1984	2	13	9	N	12					161
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7					168
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 23,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					92
02	784	N	611	-0-	-173	-0-	611	2			N	-0-					92
03	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	2			N	-0-					92
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					92
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	550	2	2	9	N	2					94
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	514	2	2	9	N	2					96
07	589	N	243	-0-	-346	-0-	243	2			N	-0-					96
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1					97
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					97
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					97
11	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					97
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-					69
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					69
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1734	2			N	-0-					69
04	1710	N	1536	-0-	-174	-0-	1536	2			N	-0-					69
05	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	1597	2	13	9	N	12					81
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1550	2	142	9	N	129	129	1			81
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					81
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					81
09	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			N	-0-					81
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					81
11	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	1529	2	21	9	N	19	73	1			27
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					127
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					127
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					127
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					127
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					127
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					127
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					127
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					127
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					127
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					127
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					127
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4714	-0-	-153	-0-	4618	2	96	9	N	87	143	1			45
02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4426	2	58	9	N	53					98
03	5022	X	4790	-0-	-232	-0-	4711	2	79	9	N	72	122	1			48
04	4860	X	4404	-0-	-456	-0-	4352	2	52	9	N	47					95
05	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	4499	2	111	9	N	101	86	1			110
06	4800	X	4718	-0-	-82	-0-	4662	2	56	9	N	51	116	1			45
07	4960	X	3030	-0-	-1930	-0-	2859	2	171	9	N	155	158	1			42
08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6925	2	12	9	N	11					53
09	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	4665	2			N	-0-					53
10	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	4608	2			N	-0-					53
11	5250	X	4232	-0-	-1018	-0-	4232	2			N	-0-					53
12	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	4045	2	22	9	N	20					73

TOTAL GAS PROD: 55,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					109
02	2800	N	3764	-0-	964	964	3764	2			N	-0-					109
03	3100	N	5493	-0-	2393	3357	5493	2			N	-0-					109
04	3000	N	4254	-0-	1254	4611	4254	2			N	-0-					109
05	8702	X	4091	-0-	-4611	-0-	4091	2			N	-0-					109
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					109
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					109
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4184	2	3	9	N	3	86	1			26
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					26
10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					26
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					26
*12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 43,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			N	-0-					36
02	1624	N	1573	-0-	-51	-0-	1573	2			N	-0-					36
03	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1618	2			N	-0-					36
04	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	1532	2			N	-0-					36
05	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					36
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					36
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					36
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					36
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					36
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					36
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					36
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 21,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3349	2	37	9	N	34	149	1			26
02	2240	X	1469	-0-	-771	-0-	1469	2			N	-0-					26
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3112	2	1	9	N	1					27
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3143	2	8	9	N	7					34
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					34
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2671	2	11	9	N	10					44
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2764	2	12	9	N	11					55
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3006	2	11	9	N	10					65
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3211	2	18	9	N	16					81
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3613	2	22	9	N	20					101
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3676	2	22	9	N	20					121
*12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3070	2	22	9	N	20					141

TOTAL GAS PROD: 36,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					27
02	2240	N	2216	-0-	-24	-0-	2216	2			N	-0-					27
03	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	2			N	-0-					27
04	2605	N	2525	-0-	-80	-0-	2525	2			N	-0-					27
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					27
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					27
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					27
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					27
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					27
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					27
11	2400	X	2396	-0-	-4	-0-	2396	2			N	-0-					27
12	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2462	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6282	2	64	9	N	58	1	8			84
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5570	2	1	9	N	1	1	8			84
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	5978	2	95	9	N	86	106	1			64
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5673	2	42	9	N	38					102
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5759	2	69	9	N	63	136	1	2	8	27
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					27
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5541	2	11	9	N	10					37
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4117	2	91	9	N	83	93	1			27
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					27
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5093	2	6	9	N	5					32
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4682	2	13	9	N	12					44
*12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2534	2	68	9	N	62	79	1			27

TOTAL GAS PROD: 62,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3028	2	21	9	N	19					54
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2521	2	19	9	N	17					71
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2919	2	22	9	N	20					91
04	2760	N	2500	-0-	-260	-0-	2486	2	14	9	N	13					104
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2854	2	11	9	N	10					114
06	3000	N	3193	-0-	193	193	3139	2	54	9	N	49	137	1			26
07	2573	N	1371	-0-	-1202	-0-	1370	2	1	9	N	1					27
08	3100	N	3461	-0-	361	361	3458	2	3	9	N	3					30
09	3306	X	2945	-0-	-361	-0-	2934	2	11	9	N	10					40
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3027	2	17	9	N	15					55
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2986	2	29	9	N	26					81
*12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2936	2	11	9	N	10					91

TOTAL GAS PROD: 33,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2198	2	22	9	N	20					89
02	1904	N	1742	-0-	-162	-0-	1742	2			N	-0-					89
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1970	2	88	9	N	80	142	1			27
04	2160	N	1999	-0-	-161	-0-	1999	2			N	-0-					27
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1957	2	14	9	N	13					40
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2027	2	61	9	N	55	68	1			27
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					27
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					27
09	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	2			N	-0-					27
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2049	2	85	9	N	77	77	1			27
11	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	1948	2	9	9	N	8					35
12	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	1985	2	19	9	N	17					52

TOTAL GAS PROD: 24,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					40
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	1060	2			N	-0-					40
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					40
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					40
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					40
06	1050	N	819	-0-	-231	-0-	819	2			N	-0-					40
07	1085	N	773	-0-	-312	-0-	773	2			N	-0-					40
08	1147	N	691	-0-	-456	-0-	691	2			N	-0-					40
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					40
10	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					40
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					40
12	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8	1	439	2	N	-0-					60
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	N	40					100
							44	9									
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	7	1	295	2	N	-0-					100
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	8	1	348	2	N	-0-					100
05	527	N	280	-0-	-247	-0-	6	1	274	2	N	-0-					100
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	2	N	-0-					100
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	6	1	248	2	N	34					134
							37	9									
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	5	1	220	2	N	-0-					134
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	4	1	206	2	N	-0-					134
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	4	1	172	2	N	-0-					134
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	2	N	-0-					134
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	114	1	2361	2	N	-0-					91
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	74	1	3067	2	N	125	187	1			29
							138	9									
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	50	1	2235	2	N	11					40
							12	9									
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	79	1	3492	2	N	-0-					40
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	76	1	3334	2	N	9					49
							10	9									
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	91	1	2954	2	N	123	145	1			27
							135	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	385	1	2722	2	N	33					60
							36	9									
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	415	1	3150	2	N	-0-					60
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	102	1	2826	2	N	61					121
							67	9									
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	104	1	3186	2	N	107	174	1			54
							118	9									
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	62	1	3206	2	N	-0-					54
*12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	75	1	3292	2	N	47					101
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 38,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2903	2	10	9	N	9					49
02	2436	X	2029	-0-	-407	-0-	2029	2			N	-0-					49
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2749	2	69	9	N	63	55	1			57
04	2820	N	2749	-0-	-71	-0-	2736	2	13	9	N	12					69
05	3100	N	3125	-0-	25	25	3103	2	22	9	N	20					89
06	3000	N	3410	-0-	410	435	3282	2	128	9	N	116	178	1			27
07	3100	N	3385	-0-	285	720	3385	2			N	-0-					27
08	4183	X	3463	-0-	-720	-0-	3438	2	25	9	N	23					50
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3271	2	70	9	N	64	23	1			91
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3394	2	40	9	N	36	100	1			27
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3406	2	33	9	N	30					57
12	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2813	2	19	9	N	17					74

TOTAL GAS PROD: 36,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					87
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					87
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					87
04	3000	N	3252	-0-	252	252	3252	2			N	-0-					87
05	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	1696	2			N	-0-					87
06	1920	N	1310	-0-	-610	-0-	1310	2			N	-0-					87
07	2790	X	1337	-0-	-1453	-0-	1337	2			N	-0-					87
08	2790	X	1314	-0-	-1476	-0-	1314	2			N	-0-					87
09	2700	X	1247	-0-	-1453	-0-	1247	2			N	-0-					87
10	1705	X	1299	-0-	-406	-0-	1299	2			N	-0-					87
11	1320	X	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			N	-0-					87
12	1333	X	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 20,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6613	-0-	3513	4426	6612	2	1	9	N	1	1	8			60
02	2800	N	6808	-0-	4008	8434	6774	2	34	9	N	31					91
03	15091	X	6657	-0-	-8434	-0-	6605	2	52	9	N	47	111	1			27
04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6183	2	2	9	N	2					29
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6085	2	2	9	N	2	1	8			30
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6230	2	2	9	N	2					32
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6229	2	2	9	N	2					34
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5848	2	3	9	N	3					37
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5459	2	2	9	N	2					39
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5326	2	1	9	N	1					40
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5395	2	4	9	N	4					44
*12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5507	2	3	9	N	3					47

TOTAL GAS PROD: 72,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2447	-0-	-901	-0-	2447	2			N	-0-					107
02	2996	X	2074	-0-	-922	-0-	2074	2			N	-0-					107
03	3317	X	2095	-0-	-1222	-0-	2095	2			N	-0-					107
04	3210	X	1971	-0-	-1239	-0-	1971	2			N	-0-					107
05	2821	X	1905	-0-	-916	-0-	1905	2			N	-0-					107
06	2370	X	1656	-0-	-714	-0-	1656	2			N	-0-	49	1			58
07	2294	X	1673	-0-	-621	-0-	1671	2	2	9	N	2					60
08	2108	X	1524	-0-	-584	-0-	1522	2	2	9	N	2					62
09	1980	X	1265	-0-	-715	-0-	1259	2	6	9	N	5					67
10	1891	X	1406	-0-	-485	-0-	1398	2	8	9	N	7					74
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2246	2	19	9	N	17					91
*12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2791	2	44	9	N	40	42	1			89

TOTAL GAS PROD: 23,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3322	-0-	222	382	3322	2			N	-0-					45
02	2800	N	2778	-0-	-22	360	2778	2			N	-0-					45
03	3638	X	3278	-0-	-360	-0-	3278	2			N	-0-					45
04	3000	X	2887	-0-	-113	-0-	2887	2			N	-0-					45
05	3100	X	2817	-0-	-283	-0-	2817	2			N	-0-					45
06	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	2903	2			N	-0-					45
07	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	2911	2			N	-0-					45
08	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	2753	2			N	-0-					45
09	2910	X	2663	-0-	-247	-0-	2663	2			N	-0-					45
10	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	2749	2			N	-0-					45
11	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	2710	2			N	-0-					45
*12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 34,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3807	-0-	-502	-0-	3740	2	67	9	N	61					111
02	3808	X	2834	-0-	-974	-0-	2816	2	18	9	N	16					127
03	4185	X	3544	-0-	-641	-0-	3488	2	56	9	N	51	155	1			23
04	3990	X	3388	-0-	-602	-0-	3380	2	8	9	N	7					30
05	3813	X	3442	-0-	-371	-0-	3427	2	15	9	N	14					44
06	3690	X	3265	-0-	-425	-0-	3220	2	45	9	N	41	68	1			17
07	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3241	2	14	9	N	13					30
08	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3268	2	8	9	N	7					37
09	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	3254	2	19	9	N	17					54
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3511	2	46	9	N	42	70	1			26
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3418	2	9	9	N	8					34
12	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3223	2	3	9	N	3					37

TOTAL GAS PROD: 40,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3385	-0-	285	285	3385	2			N	-0-					30
02	2800	N	2885	-0-	85	370	2885	2			N	-0-					30
03	3100	N	3145	-0-	45	415	3145	2			N	-0-					30
04	3516	X	3101	-0-	-415	-0-	3101	2			N	-0-					30
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					30
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					30
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					30
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					30
09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					30
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					30
11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					30
12	1395	X	1366	-0-	-29	-0-	1356	2	10	9	N	9					39

TOTAL GAS PROD: 32,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3033	-0-	-408	-0-	3033	2			N	-0-					24
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					24
03	3441	X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2			N	-0-					24
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					24
05	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	3235	2			N	-0-					24
06	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	3065	2			N	-0-					24
07	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	3113	2			N	-0-					24
08	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	2803	2			N	-0-					24
09	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	2621	2	1	9	N	1					25
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					25
11	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	2799	2			N	-0-					25
*12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 36,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	23645	-0-	-535	-0-	23592	2	53	9	N	48	123	1	1	8	56
02	21840	X	19852	-0-	-1988	-0-	19852	2			N	-0-					56
03	24180	X	20159	-0-	-4021	-0-	19903	2	256	9	N	233	120	1			169
04	22890	X	19253	-0-	-3637	-0-	19253	2			N	-0-					169
05	23653	X	18224	-0-	-5429	-0-	18167	2	57	9	N	52	176	1			45
06	22890	X	19236	-0-	-3654	-0-	19214	2	22	9	N	20					65
07	21979	X	20314	-0-	-1665	-0-	20233	2	81	9	N	74	109	1			30
08	20150	X	20144	-0-	-6	-0-	20140	2	4	9	N	4					34
09	19260	X	18669	-0-	-591	-0-	18624	2	45	9	N	41					75
10	20305	X	18837	-0-	-1468	-0-	18790	2	47	9	N	43	84	1			34
11	19650	X	16342	-0-	-3308	-0-	16342	2			N	-0-					34
12	19065	X	17309	-0-	-1756	-0-	17193	2	116	9	N	105	102	1			37

TOTAL GAS PROD: 231,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					27
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					27
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					27
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					27
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	2521	2			N	-0-					60
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					60
03	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	2563	2			N	-0-					60
04	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	2336	2			N	-0-					60
05	2666	X	2388	-0-	-278	-0-	2365	2	23	9	N	21	54	1			27
*06	2580	X	2402	-0-	-178	-0-	2402	2			N	-0-					27
*07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					27
*08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					27
*09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					27
*10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					27
*11	3330	X	2640	-0-	-690	-0-	2640	2			N	-0-					27
12	3410	X	2525	-0-	-885	-0-	2525	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 32,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1368	2	54	9	N	49	83	1			26
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					26
03	1612	N	1307	-0-	-305	-0-	1307	2			N	-0-					26
04	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1269	2	87	9	N	79	59	1			46
05	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			N	-0-					46
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	1134	2	4	9	N	4					50
07	1395	N	990	-0-	-405	-0-	975	2	15	9	N	14					64
08	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			N	-0-					64
09	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	2			N	-0-					64
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	939	2	1	9	N	1					65
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	989	2	57	9	N	52	90	1			27
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					40
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					40
03	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	3805	2			N	-0-					40
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					40
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					40
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					40
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					40
08	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	3723	2			N	-0-					40
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					40
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					40
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					40
12	4030	X	3298	-0-	-732	-0-	3298	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 45,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					111
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					111
03	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	1590	2			N	-0-					111
04	1650	N	1395	-0-	-255	-0-	1395	2			N	-0-					111
05	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	1292	2			N	-0-					111
06	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2			N	-0-					111
07	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	2			N	-0-					111
08	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1160	2	1	9	N	1					112
09	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	1079	2			N	-0-					112
10	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2			N	-0-					112
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					112
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 16,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	1831	-0-	-5919	-0-	1831	2			N	-0-					42
02	7000	X	5878	-0-	-1122	-0-	5878	2			N	-0-					42
03	6603	X	4845	-0-	-1758	-0-	4845	2			N	-0-					42
04	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					42
05	6510	X	6456	-0-	-54	-0-	6456	2			N	-0-					42
06	6300	X	5131	-0-	-1169	-0-	5131	2			N	-0-					42
07	7099	X	5003	-0-	-2096	-0-	5003	2			N	-0-					42
08	7099	X	5537	-0-	-1562	-0-	5537	2			N	-0-					42
09	6870	X	5499	-0-	-1371	-0-	5499	2			N	-0-					42
10	6448	X	4947	-0-	-1501	-0-	4947	2			N	-0-					42
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					42
*12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 66,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5273	-0-	-47	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5106	-0-	-784	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5420	-0-	-280	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5020	-0-	-870	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4838	-0-	-862	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5341	-0-	-487	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5590	-0-	-21	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4944	-0-	-456	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
*12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2744	-0-	-15	-0-	2744	2			N	-0-					102
02	2492	N	2442	-0-	-50	-0-	2442	2			N	-0-					102
03	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	2699	2			N	-0-					102
04	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	2616	2			N	-0-					102
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					102
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					102
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2754	2	2	9	N	2					104
08	2728	N	2689	-0-	-39	-0-	2689	2			N	-0-					104
09	2670	N	2587	-0-	-83	-0-	2585	2	2	9	N	2					106
10	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2632	2	1	9	N	1					107
11	2610	N	2550	-0-	-60	-0-	2550	2			N	-0-					107
12	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	2578	2	2	9	N	2					109

TOTAL GAS PROD: 31,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4377	2	13	9	N	12					44
02	3920	X	3751	-0-	-169	-0-	3726	2	25	9	N	23					67
03	4340	X	4322	-0-	-18	-0-	4300	2	22	9	N	20					87
04	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	3966	2	57	9	N	52	112	1			27
05	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	4311	2			N	-0-					27
06	4200	X	3741	-0-	-459	-0-	3733	2	8	9	N	7					34
07	4309	X	4034	-0-	-275	-0-	4005	2	29	9	N	26					60
08	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	4091	2	23	9	N	21					81
09	4170	X	4124	-0-	-46	-0-	4110	2	14	9	N	13					94
10	4309	X	4249	-0-	-60	-0-	4199	2	50	9	N	45	115	1			24
11	3990	X	3965	-0-	-25	-0-	3958	2	7	9	N	6					30
12	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	3857	2	8	9	N	7					37

TOTAL GAS PROD: 48,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1686	2	26	9	N	24					49
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1844	2	68	9	N	62					111
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					111
04	1650	N	1339	-0-	-311	-0-	1310	2	29	9	N	26	110	1			27
05	2108	N	1334	-0-	-774	-0-	1334	2			N	-0-					27
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1382	2	8	9	N	7					34
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1353	2	23	9	N	21					55
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1384	2	13	9	N	12					67
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1249	2	26	9	N	24					91
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					91
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1314	2	35	9	N	32	99	1			24
12	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 17,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	2	11	9	N	10					55
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1392	2	48	9	N	44	79	1			20
03	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			N	-0-					20
04	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	1336	2			N	-0-					20
05	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1444	2	17	9	N	15					35
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					35
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					35
08	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-					35
09	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					35
10	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	2			N	-0-					35
11	1320	N	878	-0-	-442	-0-	878	2			N	-0-					35
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	1825	2			N	-0-					27
02	1792	N	1703	-0-	-89	-0-	1703	2			N	-0-					27
03	2077	N	1570	-0-	-507	-0-	1570	2			N	-0-					27
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					27
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2			N	-0-					27
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					27
07	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	1802	2			N	-0-					27
08	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	2			N	-0-					27
09	1770	N	1432	-0-	-338	-0-	1432	2			N	-0-					27
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					27
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-					27
*12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	817	1	3454	2	N	50	153	1			27
							55	9									
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	794	1	2928	2	N	73					100
							80	9									
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	843	1	1624	2	N	60					160
							66	9									
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	893	1	2558	2	N	-0-					160
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	865	1	2543	2	N	-0-					160
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	866	1	2553	2	N	-0-					160
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	924	1	2662	2	N	-0-					160
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	891	1	2504	2	N	17	150	1			27
							19	9									
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	868	1	1654	2	N	113					140
							124	9									
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	924	1	2410	2	N	-0-					140
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	868	1	1686	2	N	-0-					140
12	1953	X	1761	-0-	-192	-0-	883	1	878	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 38,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9859	2	2	9	N	2					86
02	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10492	2	13	9	N	12	1	8			97
03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12117	2	24	9	N	22					119
04	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12789	2	8	9	N	7					126
05	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13343	2	7	9	N	6					132
06	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12304	2	26	9	N	24					156
07	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12578	2	4	9	N	4	55	1			105
08	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-	61	1			44
09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					44
10	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12619	2	1	9	N	1					45
11	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11275	2	4	9	N	4					49
*12	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9847	2	3	9	N	3					52

TOTAL GAS PROD: 142,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4617	-0-	-808	-0-	4581	2	36	9	N	33					60
02	4900	X	4490	-0-	-410	-0-	4427	2	63	9	N	57					117
03	5425	X	4044	-0-	-1381	-0-	3979	2	65	9	N	59	136	1			40
04	4560	X	3540	-0-	-1020	-0-	3536	2	4	9	N	4					44
05	4960	X	3428	-0-	-1532	-0-	3387	2	41	9	N	37					81
06	4800	X	2984	-0-	-1816	-0-	2972	2	12	9	N	11					92
07	4960	X	3143	-0-	-1817	-0-	3080	2	63	9	N	57	127	1			22
08	4030	X	2752	-0-	-1278	-0-	2741	2	11	9	N	10					32
09	3540	X	2914	-0-	-626	-0-	2908	2	6	9	N	5					37
10	3441	X	2485	-0-	-956	-0-	2485	2			N	-0-					37
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7248	2	57	9	N	52					89
*12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5826	2	63	9	N	57	106	1			40

TOTAL GAS PROD: 47,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					30
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	621	2			N	-0-					30
03	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					30
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					30
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					30
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					30
07	775	N	415	-0-	-360	-0-	415	2			N	-0-					30
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					30
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					30
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					30
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					30
12	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			N	-0-					30
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					30
03	2821	N	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-					30
04	2580	N	2359	-0-	-221	-0-	2264	2	95	9	N	86	89	1			27
05	2883	N	2792	-0-	-91	-0-	2792	2			N	-0-					27
06	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	2514	2			N	-0-					27
07	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					27
08	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	2			N	-0-					27
09	2637	N	2516	-0-	-121	-0-	2516	2			N	-0-					27
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					27
11	3000	X	2424	-0-	-576	-0-	2410	2	14	9	N	13					40
12	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 31,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					44
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					44
03	1178	N	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-					44
04	1080	N	903	-0-	-177	-0-	903	2			N	-0-					44
05	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	2			N	-0-					44
06	960	N	746	-0-	-214	-0-	743	2	3	9	N	3					47
07	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					47
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					47
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					47
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					47
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	671	2	14	9	N	13					60
12	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	911	-0-	-205	-0-	911	2			N	-0-					101
02	1120	N	828	-0-	-292	-0-	800	2	28	9	N	25	72	1			54
03	1116	N	846	-0-	-270	-0-	846	2			N	-0-					54
04	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	2			N	-0-					54
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					54
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3					57
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					57
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					57
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					57
10	899	N	250	-0-	-649	-0-	250	2			N	-0-					57
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2425	2	30	9	N	27					84
*12	3100	N	3380	-0-	280	280	3318	2	62	9	N	56	110	1			30

TOTAL GAS PROD: 13,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	3163	2	25	9	N	23					149
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2997	2	13	9	N	12					161
03	3534	X	3325	-0-	-209	-0-	3299	2	26	9	N	24	76	1			109
04	3420	X	3022	-0-	-398	-0-	3022	2			N	-0-					109
05	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	3133	2	53	9	N	48	120	1			37
06	3240	X	3077	-0-	-163	-0-	3052	2	25	9	N	23					60
07	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	2			N	-0-					60
08	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3142	2			N	-0-					60
09	3090	X	2997	-0-	-93	-0-	2993	2	4	9	N	4					64
10	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3053	2	52	9	N	47	44	1			67
11	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2718	2	3	9	N	3					70
12	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	2629	2	4	9	N	4					74

TOTAL GAS PROD: 36,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					40
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					40
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					40
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					40
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					40
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					40
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					40
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					40
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					40
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					40
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					40
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					101
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3096	2	9	9	N	8					109
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3290	2	85	9	N	77	112	1			74
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					74
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3697	2	3	9	N	3					77
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					77
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					77
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					77
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					77
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					77
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					77
*12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 42,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	1973	2	130	9	N	118	137	1			34
02	1876	N	1784	-0-	-92	-0-	1784	2			N	-0-					34
03	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1982	2			N	-0-					34
04	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	1897	2			N	-0-					34
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1954	2	113	9	N	103	111	1			26
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			N	-0-					26
07	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			N	-0-					26
08	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1958	2	26	9	N	24					50
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1867	2	8	9	N	7					57
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1915	2	77	9	N	70	67	1			60
11	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1842	2	44	9	N	40	61	1			39
12	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1865	2	22	9	N	20					59

TOTAL GAS PROD: 23,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11472	2	1	9	N	1	1	8			149
02	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9409	2	114	9	N	104	180	1	1	8	72
03	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11191	2	189	9	N	172	185	1			59
04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10919	2	77	9	N	70					129
05	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11232	2	130	9	N	118	182	1	1	8	64
06	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11110	2	189	9	N	172	183	1			53
07	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11653	2	84	9	N	76					129
08	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9603	2	121	9	N	110	184	1			55
09	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10963	2	2	9	N	2					57
10	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11379	2	199	9	N	181	182	1			56
11	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11242	2	124	9	N	113					169
*12	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11523	2	83	9	N	75	191	1			53

TOTAL GAS PROD: 133,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1274	2	4	9	N	4					49
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6					55
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1221	2	8	9	N	7					62
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1240	2	30	9	N	27	49	1			40
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					40
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	4	9	N	4					44
07	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1164	2	7	9	N	6					50
08	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1060	2	4	9	N	4					54
09	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1050	2	8	9	N	7					61
10	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1042	2	9	9	N	8					69
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	N	8					77
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1136	2	10	9	N	9					86

TOTAL GAS PROD: 14,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	2219	2			N	-0-					29
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1926	2	132	9	N	120	122	1			27
03	2635	N	2158	-0-	-477	-0-	2158	2			N	-0-					27
04	2160	N	2068	-0-	-92	-0-	2068	2			N	-0-					27
05	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	2078	2	80	9	N	73	75	1			25
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					25
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					25
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2183	2	41	9	N	37					62
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2101	2	14	9	N	13					75
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2173	2	76	9	N	69	121	1			23
11	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	2077	2			N	-0-					23
12	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	2123	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 25,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	653	-0-	-339	-0-	634	2	19	9	N	17					111
02	812	N	692	-0-	-120	-0-	670	2	22	9	N	20					131
03	713	N	542	-0-	-171	-0-	535	2	7	9	N	6					137
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	589	2	20	9	N	18	138	1			17
05	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					17
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11	9	N	10					27
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7					34
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	N	6					40
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5					45
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	889	2	6	9	N	5					50
11	900	N	496	-0-	-404	-0-	488	2	8	9	N	7					57
12	930	N	606	-0-	-324	-0-	597	2	9	9	N	8					65

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					139
02	1848	N	1756	-0-	-92	-0-	1756	2			N	-0-					139
03	2387	N	1934	-0-	-453	-0-	1934	2			N	-0-					139
04	2970	N	1875	-0-	-1095	-0-	1875	2			N	-0-					139
05	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-	94	1			45
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1909	2	10	9	N	9					54
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1980	2	20	9	N	18					72
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					72
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1867	2			N	-0-					72
10	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			N	-0-					72
11	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1807	2			N	-0-					72
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 23,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					27
02	1904	N	1866	-0-	-38	-0-	1866	2			N	-0-					27
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					27
04	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	1964	2	14	9	N	13					40
05	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2016	2	4	9	N	4					44
06	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	1956	2	9	9	N	8					52
07	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1999	2	3	9	N	3					55
08	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	1995	2	6	9	N	5					60
09	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1918	2			N	-0-					60
10	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	2			N	-0-					60
11	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1886	2	11	9	N	10					70
12	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1894	2	2	9	N	2					72

TOTAL GAS PROD: 23,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					106
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					106
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					106
04	1560	N	1190	-0-	-370	-0-	1190	2			N	-0-					106
05	1550	N	855	-0-	-695	-0-	848	2	7	9	N	6					112
06	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1238	2	6	9	N	5					117
07	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					117
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					117
09	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1082	2	10	9	N	9	117	1			9
10	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1064	2			N	-0-					9
11	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					9
12	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 14,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					27
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					27
03	1457	N	1066	-0-	-391	-0-	1066	2			N	-0-					27
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	2			N	-0-					27
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					27
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					27
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					27
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					27
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					27
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					27
11	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	2			N	-0-					27
12	1054	N	381	-0-	-673	-0-	381	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			N	-0-					27
02	2184	N	1725	-0-	-459	-0-	1725	2			N	-0-					27
03	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-					27
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					27
05	1922	N	1504	-0-	-418	-0-	1504	2			N	-0-					27
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					27
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2216	2	57	9	N	52					79
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2160	2	66	9	N	60	112	1			27
09	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			N	-0-					27
10	2263	N	1860	-0-	-403	-0-	1860	2			N	-0-					27
11	2160	N	1619	-0-	-541	-0-	1619	2			N	-0-					27
12	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3103	-0-	3	69	3103	2			N	-0-					27
02	2430	N	2361	-0-	-69	-0-	2358	2	3	9	N	3					30
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					30
04	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	2272	2			N	-0-					30
05	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			N	-0-					30
06	2400	X	2308	-0-	-92	-0-	2306	2	2	9	N	2					32
07	2480	X	2408	-0-	-72	-0-	2408	2			N	-0-					32
08	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			N	-0-					32
09	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	2226	2			N	-0-					32
10	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	2258	2			N	-0-					32
11	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2236	2			N	-0-					32
12	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	2179	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 28,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					25
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	545	2	4	9	N	4					29
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					29
04	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					29
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	542	2	29	9	N	26					55
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	503	2	17	9	N	15					70
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	521	2	23	9	N	21					91
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					91
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					91
10	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					91
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					91
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			N	-0-					74
02	1288	N	1124	-0-	-164	-0-	1124	2			N	-0-					74
03	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2			N	-0-					74
04	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			N	-0-					74
05	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-					74
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					74
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					74
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1319	2	48	9	N	44	74	1			44
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			N	-0-					44
10	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2			N	-0-					44
11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2			N	-0-					44
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 15,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					40
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					40
03	2325	N	1986	-0-	-339	-0-	1986	2			N	-0-					40
04	2160	N	1618	-0-	-542	-0-	1618	2			N	-0-					40
05	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	1933	2			N	-0-					40
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					40
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					40
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					40
09	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	1962	2			N	-0-					40
10	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					40
11	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	1931	2	30	9	N	27					67
12	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	1649	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 24,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					117
02	952	N	870	-0-	-82	-0-	870	2			N	-0-					117
03	1271	N	907	-0-	-364	-0-	907	2			N	-0-					117
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					117
05	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					117
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			N	-0-					117
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					117
08	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					117
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					117
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					117
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					117
12	775	N	517	-0-	-258	-0-	500	2	17	9	N	15	105	1			27

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2			N	-0-					25
02	1484	N	992	-0-	-492	-0-	992	2			N	-0-					25
03	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	1467	2			N	-0-					25
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					25
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					25
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					25
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					25
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					25
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					25
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1903	2	21	9	N	19					44
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					44
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 20,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	153	1	8044	2	N	116	186	1			31
							128	9									
02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	184	1	7686	2	N	50					81
							55	9									
03	7378	X	5587	-0-	-1791	-0-	122	1	5465	2	N	-0-					81
04	7140	X	7087	-0-	-53	-0-	156	1	6865	2	N	60					141
							66	9									
05	7378	X	5289	-0-	-2089	-0-	116	1	5103	2	N	64	180	1			25
							70	9									
06	7140	X	7080	-0-	-60	-0-	159	1	6921	2	N	-0-					25
07	7378	X	6487	-0-	-891	-0-	146	1	6324	2	N	15					40
							17	9									
08	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	166	1	7422	2	N	-0-					40
09	7080	X	6180	-0-	-900	-0-	119	1	6016	2	N	41					81
							45	9									
10	7316	X	518	-0-	-6798	-0-	11	1	428	2	N	72	127	1			26
							79	9									
11	7140	X	2417	-0-	-4723	-0-	46	1	2371	2	N	-0-					26
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 64,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					60
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					60
03	1953	N	1710	-0-	-243	-0-	1704	2	6	9	N	5					65
04	1890	N	1638	-0-	-252	-0-	1621	2	17	9	N	15					80
05	2294	N	1663	-0-	-631	-0-	1653	2	10	9	N	9					89
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1662	2	69	9	N	63	125	1			27
07	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1646	2			N	-0-					27
08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			N	-0-					27
09	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	1521	2			N	-0-					27
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					27
11	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1520	2	39	9	N	35					62
12	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1475	2	8	9	N	7					69

TOTAL GAS PROD: 20,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					98
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					98
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					98
04	2280	N	1971	-0-	-309	-0-	1971	2			N	-0-					98
05	2418	N	1878	-0-	-540	-0-	1878	2			N	-0-					98
06	2130	N	1689	-0-	-441	-0-	1658	2	31	9	N	28					126
07	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1818	2	99	9	N	90	89	1			127
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					127
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					127
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					127
11	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	2			N	-0-					127
12	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1895	2	25	9	N	23	65	1			85

TOTAL GAS PROD: 23,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3794	-0-	3794	7046	3794	2			N	-0-					27
02	10665	X	3619	-0-	-7046	-0-	3619	2			N	-0-					27
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					27
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					27
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					27
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					27
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					27
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					27
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					27
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3879	2	109	9	N	99	98	1			28
11	3060	X	2898	-0-	-162	-0-	2894	2	4	9	N	4					32
12	3782	X	2927	-0-	-855	-0-	2888	2	39	9	N	35					67

TOTAL GAS PROD: 47,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-					28
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049	2			N	-0-					28
03	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					28
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					28
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					28
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			N	-0-					28
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1119	2	2	9	N	2					30
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					30
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					30
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-					30
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			N	-0-					30
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4371	2	103	9	N	94	176	1			27
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4821	2	58	9	N	53					80
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6899	2	113	9	N	103	156	1			27
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5138	2	68	9	N	62					89
05	4433	X	4127	-0-	-306	-0-	4011	2	116	9	N	105	166	1	1	8	27
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4300	2	106	9	N	96	95	1			28
07	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4201	2	23	9	N	21					49
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4497	2	100	9	N	91	99	1			41
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					41
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4591	2	77	9	N	70					111
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4291	2	95	9	N	86	169	1			28
*12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4535	2	79	9	N	72					100

TOTAL GAS PROD: 57,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1785	2	42	9	N	38					72
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1565	2	63	9	N	57					129
03	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1589	2	41	9	N	37	139	1			27
04	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	1471	2			N	-0-					27
05	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1535	2			N	-0-					27
06	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	1441	2			N	-0-					27
07	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			N	-0-					27
08	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			N	-0-					27
09	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					27
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					27
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1356	2	3	9	N	3					30
12	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2738	2	53	9	N	48	61	1			27
02	2800	N	3054	-0-	254	254	3054	2			N	-0-					27
03	2497	N	2243	-0-	-254	-0-	2243	2			N	-0-					27
04	2700	N	2317	-0-	-383	-0-	2317	2			N	-0-					27
05	2790	X	2465	-0-	-325	-0-	2396	2	69	9	N	63					90
06	2700	X	2511	-0-	-189	-0-	2489	2	22	9	N	20	74	1			36
07	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2529	2	7	9	N	6					42
08	2480	X	2397	-0-	-83	-0-	2375	2	22	9	N	20					62
09	2520	X	2184	-0-	-336	-0-	2167	2	17	9	N	15					77
10	2604	X	2236	-0-	-368	-0-	2191	2	45	9	N	41	91	1			27
11	2310	N	1899	-0-	-411	-0-	1890	2	9	9	N	8					35
12	2263	N	1934	-0-	-329	-0-	1934	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 28,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					48
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1435	2	13	9	N	12					60
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2	9	N	2					62
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					70
05	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1253	2	3	9	N	3					73
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1240	2	4	9	N	4					77
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					77
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1263	2	1	9	N	1					78
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					78
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1256	2	2	9	N	2					80
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					80
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 15,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1160	-0-	-1010	-0-	1160	2			N	-0-					44
02	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					44
03	2294	N	1817	-0-	-477	-0-	1817	2			N	-0-					44
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1610	2	18	9	N	16					60
05	3069	N	1462	-0-	-1607	-0-	1462	2			N	-0-					60
06	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	2			N	-0-					60
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					60
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					60
09	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					60
10	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-					60
11	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			N	-0-					60
12	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 20,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2143	2	107	9	N	97	109	1			28
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					28
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					28
04	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1997	2			N	-0-					28
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2017	2	91	9	N	83	84	1			27
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2063	2	3	9	N	3					30
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2084	2	28	9	N	25					55
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2096	2	57	9	N	52	80	1			27
09	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2030	2	8	9	N	7					34
10	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	2064	2	34	9	N	31					65
11	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	1987	2	52	9	N	47	79	1			33
12	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 24,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2643	2	113	9	N	103	101	1			42
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					42
03	2728	N	2588	-0-	-140	-0-	2588	2			N	-0-					42
04	2670	N	2531	-0-	-139	-0-	2531	2			N	-0-					42
05	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	2531	2	20	9	N	18					60
06	2490	N	2304	-0-	-186	-0-	2269	2	35	9	N	32	65	1			27
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					27
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2585	2	8	9	N	7					34
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2469	2	7	9	N	6					40
10	2821	N	2573	-0-	-248	-0-	2530	2	43	9	N	39					79
11	2520	N	1680	-0-	-840	-0-	1656	2	24	9	N	22	76	1			25
*12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 30,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					27
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2029	2	39	9	N	35					62
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2065	2	85	9	N	77					139
04	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1979	2			N	-0-	113	1			26
05	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	2007	2	80	9	N	73					99
06	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	1964	2			N	-0-	72	1			27
07	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	2			N	-0-					27
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2021	2	61	9	N	55	56	1			26
09	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1915	2	12	9	N	11					37
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1994	2	8	9	N	7					44
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1933	2	77	9	N	70	87	1			27
12	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					123
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2814	2	55	9	N	50	123	1			50
03	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2911	2			N	-0-					50
04	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	2741	2			N	-0-					50
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3077	2	30	9	N	27					77
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3108	2	58	9	N	53	102	1			28
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					28
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					28
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					28
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					28
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2987	2	35	9	N	32					60
12	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 36,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	2035	2	14	9	N	13					40
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1858	2	33	9	N	30					70
03	2387	N	1951	-0-	-436	-0-	1887	2	64	9	N	58					128
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	2			N	-0-	53	1			75
05	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1910	2			N	-0-					75
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1838	2	56	9	N	51	98	1			28
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					28
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-					28
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1808	2	29	9	N	26					54
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					54
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1771	2	63	9	N	57	84	1			27
12	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			N	-0-					89
02	1204	N	1174	-0-	-30	-0-	1165	2	9	9	N	8					97
03	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1234	2	3	9	N	3					100
04	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1157	2	10	9	N	9					109
05	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1176	2	79	9	N	72	76	1			105
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			N	-0-					105
07	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					105
08	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1150	2	10	9	N	9	87	1			27
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					27
10	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-					27
11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					27
12	1178	N	930	-0-	-248	-0-	928	2	2	9	N	2					29

TOTAL GAS PROD: 13,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6318	2	21	9	Y	19					34
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5751	2	52	9	Y	47	64	1			17
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6324	2	56	9	Y	51	54	1			14
04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5918	2	58	9	Y	53	52	1			15
05	6138	X	5812	-0-	-326	-0-	5803	2	9	9	Y	8					23
06	6210	X	5583	-0-	-627	-0-	5547	2	36	9	Y	33	41	1			15
07	6417	X	5690	-0-	-727	-0-	5653	2	37	9	Y	34	35	1			14
08	6386	X	5470	-0-	-916	-0-	5464	2	6	9	Y	5					19
09	5970	X	5319	-0-	-651	-0-	5299	2	20	9	Y	18					37
10	5797	X	4987	-0-	-810	-0-	4959	2	28	9	Y	25	45	1			17
11	5580	X	4756	-0-	-824	-0-	4732	2	24	9	Y	22					39
12	5704	X	4486	-0-	-1218	-0-	4447	2	39	9	Y	35	57	1			17

TOTAL GAS PROD: 66,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1182	2	61	9	N	55	55	1			27
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					27
03	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-					27
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					27
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					27
06	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1088	2	14	9	N	13					40
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1141	2	15	9	N	14					54
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3	9	N	3					57
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					57
10	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1073	2	19	9	N	17	49	1			25
11	1110	N	913	-0-	-197	-0-	913	2			N	-0-					25
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	3443	2	20	9	Y	18					33
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3362	2	53	9	Y	48	64	1			17
03	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	3308	2	56	9	Y	51	54	1			14
04	3360	X	3263	-0-	-97	-0-	3205	2	58	9	Y	53	52	1			15
05	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	3354	2	9	9	Y	8					23
06	3660	X	3450	-0-	-210	-0-	3414	2	36	9	Y	33	41	1			15
07	3782	X	3205	-0-	-577	-0-	3168	2	37	9	Y	34	35	1			14
08	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3049	2	6	9	Y	5					19
09	3450	X	2938	-0-	-512	-0-	2918	2	20	9	Y	18					37
10	3565	X	2797	-0-	-768	-0-	2769	2	28	9	Y	25	45	1			17
11	3450	X	2613	-0-	-837	-0-	2589	2	24	9	Y	22					39
12	2976	X	506	-0-	-2470	-0-	472	2	34	9	Y	31	55	1			15

TOTAL GAS PROD: 35,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					27
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3847	2	191	9	N	174	47	1			154
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4574	2	25	9	N	23	151	1			26
04	3840	X	2013	-0-	-1827	-0-	1902	2	111	9	N	101	52	1			75
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					75
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					75
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					75
08	3968	X	3560	-0-	-408	-0-	3490	2	70	9	N	64					139
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4278	2	59	9	N	54	166	1			27
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4419	2	35	9	N	32					59
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4392	2	57	9	N	52					111
*12	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	26686	2	110	9	N	100	184	1			27

TOTAL GAS PROD: 72,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	826	-0-	-321	-0-	760	2	66	9	N	60					145
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					145
03	899	N	678	-0-	-221	-0-	656	2	22	9	N	20	113	1			52
04	810	N	640	-0-	-170	-0-	640	2			N	-0-					52
05	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					52
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					52
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					52
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	746	2	17	9	N	15					67
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					67
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	767	2	22	9	N	20					87
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					87
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	742	2	22	9	N	20					107

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					55
02	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7802	2	147	9	N	134	1	8			188
03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8566	2	53	9	N	48	181	1			55
04	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8179	2	68	9	N	62					117
05	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8294	2	45	9	N	41	1	8			157
06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8305	2	34	9	N	31					188
07	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8529	2	13	9	N	12					200
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8501	2	18	9	N	16	160	1			56
09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					56
10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8679	2	4	9	N	4					60
11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9239	2	9	9	N	8					68
*12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10692	2	10	9	N	9					77

TOTAL GAS PROD: 104,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	10899	2	266	9	N	242	238	1			30
02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10152	2	204	9	N	185	79	1	1	8	135
03	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11186	2	78	9	N	71	179	1			27
04	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10507	2	101	9	N	92	92	1			27
05	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10446	2	66	9	N	60					87
06	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10700	2	17	9	N	15	62	1			40
07	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11000	2	37	9	N	34					74
08	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11093	2	165	9	N	150	181	1			43
09	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10330	2	64	9	N	58					101
10	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10316	2	56	9	N	51	102	1			50
11	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					50
*12	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10233	2	105	9	N	95	96	1			49

TOTAL GAS PROD: 127,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2933	2	33	9	N	30					80
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2786	2	50	9	N	45	44	1			81
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					81
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2244	2	36	9	N	33	62	1			52
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					52
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2022	2	2	9	N	2					54
07	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1954	2	7	9	N	6					60
08	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2071	2	11	9	N	10					70
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1925	2	22	9	N	20					90
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	1982	2	52	9	N	47	83	1			54
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1968	2	3	9	N	3					57
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 26,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	69	1	14081	2	N	135	132	1	3	8	27
							149	9									
02	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	598	1	12745	2	N	111	110	1	4	8	24
							122	9									
03	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	713	1	13865	2	N	25					49
							28	9									
04	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	690	1	13358	2	N	72	94	1			27
							79	9									
05	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	690	1	12473	2	N	26	4	8			49
							29	9									
06	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	690	1	13474	2	N	88	110	1			27
							97	9									
07	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	713	1	13922	2	N	45					72
							50	9									
08	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	690	1	12921	2	N	57	102	1			27
							63	9									
09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	690	1	10549	2	N	10					37
							11	9									
10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	713	1	12512	2	N	17					54
							19	9									
11	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	690	1	12000	2	N	94	58	1			90
							103	9									
*12	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	713	1	10448	2	N	26	92	1			24
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 160,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6789	-0-	-186	-0-	6715	2	74	9	N	67					94
02	6300	X	5990	-0-	-310	-0-	5902	2	88	9	N	80	152	1			22
03	6913	X	6637	-0-	-276	-0-	6629	2	8	9	N	7					29
04	6660	X	6483	-0-	-177	-0-	6452	2	31	9	N	28					57
05	6789	X	6768	-0-	-21	-0-	6738	2	30	9	N	27					84
06	6570	X	6427	-0-	-143	-0-	6366	2	61	9	N	55	121	1			18
07	6696	X	6675	-0-	-21	-0-	6662	2	13	9	N	12					30
08	6758	X	6674	-0-	-84	-0-	6652	2	22	9	N	20					50
09	6540	X	6268	-0-	-272	-0-	6234	2	34	9	N	31					81
10	6758	X	6336	-0-	-422	-0-	6280	2	56	9	N	51	105	1			27
11	6450	X	5715	-0-	-735	-0-	5701	2	14	9	N	13					40
12	6200	X	5383	-0-	-817	-0-	5372	2	11	9	N	10					50

TOTAL GAS PROD: 76,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	288	-0-	-239	-0-	288	2			N	-0-					27
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					27
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					27
04	270	N	117	-0-	-153	-0-	115	2	2	9	N	2					29
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					29
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					29
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5662	2	200	9	N	182	184	1	1	8	27
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6566	2	2	9	N	2	2	8			27
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6798	2	279	9	N	254	179	1			102
04	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6571	2	131	9	N	119	189	1			32
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	8954	2	233	9	N	212	1	8			243
06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8470	2	28	9	N	25	184	1			84
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8675	2	62	9	N	56	113	1			27
08	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8584	2	177	9	N	161	161	1			27
09	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8241	2	55	9	N	50					77
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8591	2	57	9	N	52					129
11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					129
*12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8166	2	54	9	N	49	146	1			32

TOTAL GAS PROD: 95,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8484	-0-	-506	-0-	8403	2	81	9	N	74	1	8			100
02	8120	X	6885	-0-	-1235	-0-	6807	2	78	9	N	71	143	1			28
03	8897	X	8309	-0-	-588	-0-	8263	2	46	9	N	42					70
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8827	2	57	9	N	52	95	1			27
05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8839	2	45	9	N	41	1	8			67
06	8220	X	7887	-0-	-333	-0-	7823	2	64	9	N	58					125
07	8990	X	7656	-0-	-1334	-0-	7619	2	37	9	N	34	132	1			27
08	8990	X	7191	-0-	-1799	-0-	7161	2	30	9	N	27					54
09	8700	X	6037	-0-	-2663	-0-	5967	2	70	9	N	64	91	1			27
10	8897	X	5470	-0-	-3427	-0-	5470	2			N	-0-					27
11	7890	X	6632	-0-	-1258	-0-	6580	2	52	9	N	47					74
12	6355	X	6052	-0-	-303	-0-	6039	2	13	9	N	12	59	1			27

TOTAL GAS PROD: 88,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					42
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2272	2	53	9	N	48					90
03	2604	N	2365	-0-	-239	-0-	2300	2	65	9	N	59	58	1			91
04	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	2278	2	21	9	N	19	75	1			35
05	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	2347	2			N	-0-					35
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2328	2	11	9	N	10					45
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2408	2	29	9	N	26	46	1			25
08	2356	N	1803	-0-	-553	-0-	1797	2	6	9	N	5					30
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2775	2	8	9	N	7					37
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2562	2	24	9	N	22					59
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2434	2	34	9	N	31	63	1			27
12	2883	N	2502	-0-	-381	-0-	2502	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 28,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10448	-0-	-1425	-0-	10238	2	210	9	N	191	187	1			44
02	10780	X	8317	-0-	-2463	-0-	8210	2	107	9	N	97					141
03	11935	X	11702	-0-	-233	-0-	11622	2	80	9	N	73	174	1			40
04	11550	X	9754	-0-	-1796	-0-	9699	2	55	9	N	50					90
05	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10547	2	119	9	N	108	171	1			27
06	11310	X	10512	-0-	-798	-0-	10487	2	25	9	N	23					50
07	11687	X	10075	-0-	-1612	-0-	10020	2	55	9	N	50					100
08	11687	X	11556	-0-	-131	-0-	11455	2	101	9	N	92	165	1			27
09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10681	2	69	9	N	63					90
10	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10892	2	67	9	N	61	123	1			28
11	11190	X	10107	-0-	-1083	-0-	10042	2	65	9	N	59					87
12	11563	X	10839	-0-	-724	-0-	10741	2	98	9	N	89	149	1			27

TOTAL GAS PROD: 125,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6907	2	172	9	N	156	195	1			62
02	5964	X	5500	-0-	-464	-0-	5435	2	65	9	N	59					121
03	6603	X	6075	-0-	-528	-0-	5957	2	118	9	N	107	183	1			45
04	6390	X	5871	-0-	-519	-0-	5685	2	186	9	N	169	187	1			27
05	6603	X	5905	-0-	-698	-0-	5869	2	36	9	N	33					60
06	6390	X	5767	-0-	-623	-0-	5767	2			N	-0-					60
07	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	5693	2	179	9	N	163	181	1			42
08	6076	X	5505	-0-	-571	-0-	5485	2	20	9	N	18					60
09	5880	X	3625	-0-	-2255	-0-	3487	2	138	9	N	125	158	1			27
10	5952	X	5950	-0-	-2	-0-	5928	2	22	9	N	20					47
11	5760	X	4995	-0-	-765	-0-	4971	2	24	9	N	22					69
12	5487	X	5201	-0-	-286	-0-	5036	2	165	9	N	150	192	1			27

TOTAL GAS PROD: 67,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4384	-0-	4384	8447	4296	2	88	9	N	80					181
02	T. A.		4126	-0-	4126	12573	4104	2	22	9	N	20	172	1			29
03	T. A.		2181	-0-	2181	14754	2119	2	62	9	N	56	56	1			29
04	19326	X	4572	-0-	-14754	-0-	4566	2	6	9	N	5					34
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4967	2	11	9	N	10					44
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4872	2	18	9	N	16					60
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5096	2	17	9	N	15					75
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5061	2	22	9	N	20					95
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4594	2	79	9	N	72	100	1			67
10	4495	X	4333	-0-	-162	-0-	4322	2	11	9	N	10					77
11	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	3949	2	14	9	N	13					90
12	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	3933	2	12	9	N	11					101

TOTAL GAS PROD: 52,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	12	1	7047	2	N	1	1	8			134
							1	9									
02	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	11	1	6481	2	N	125	181	1	1	8	77
							138	9									
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	12	1	6671	2	N	-0-					77
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	11	1	6303	2	N	157	174	1			60
							173	9									
05	5363	X	5309	-0-	-54	-0-	12	1	5234	2	N	57					117
							63	9									
06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	11	1	8047	2	N	123	180	1			60
							135	9									
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	12	1	6756	2	N	-0-					60
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	12	1	7366	2	N	-0-					60
09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	10	1	7260	2	N	164	165	1			59
							180	9									
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	12	1	7318	2	N	57					116
							63	9									
11	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	11	1	6540	2	N	61					177
							67	9									
12	7285	X	6681	-0-	-604	-0-	12	1	6612	2	N	52	170	1			59
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 82,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	12	1	9683	2	N	100					129
							110	9									
02	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	11	1	8686	2	N	161	189	1			101
							177	9									
03	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	12	1	9353	2	N	147	188	1			60
							162	9									
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	11	1	8781	2	N	162	172	1			50
							178	9									
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	12	1	8790	2	N	164					214
							180	9									
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	11	1	8991	2	N	53	187	1			80
							58	9									
07	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	12	1	8930	2	N	108	87	1			101
							119	9									
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	12	1	8996	2	N	110	181	1			30
							121	9									
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	11	1	8977	2	N	50					80
							55	9									
10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	12	1	9257	2	N	138	178	1			40
							152	9									
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	11	1	8930	2	N	223	176	1			87
							245	9									
12	9331	X	9293	-0-	-38	-0-	12	1	9136	2	N	132	166	1			53
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 110,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3095	2	50	9	N	45					100
02	2800	X	2628	-0-	-172	-0-	2600	2	28	9	N	25					125
03	3100	X	1112	-0-	-1988	-0-	1075	2	37	9	N	34	133	1			26
04	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	2549	2	2	9	N	2					28
05	3100	X	2131	-0-	-969	-0-	2118	2	13	9	N	12					40
06	3000	X	2125	-0-	-875	-0-	2121	2	4	9	N	4					44
07	2914	X	2137	-0-	-777	-0-	2119	2	18	9	N	16					60
08	2635	X	2026	-0-	-609	-0-	2011	2	15	9	N	14					74
09	2550	X	1803	-0-	-747	-0-	1789	2	14	9	N	13					87
10	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	1804	2	11	9	N	10					97
11	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	1710	2	9	9	N	8					105
12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1689	2	30	9	N	27	58	1			74

TOTAL GAS PROD: 24,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3770	2	62	9	N	56					110
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3634	2	34	9	N	31					141
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3817	2	53	9	N	48	163	1			26
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3613	2	12	9	N	11					37
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3535	2	3	9	N	3					40
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					40
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3498	2	11	9	N	10					50
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3517	2	11	9	N	10					60
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3380	2	22	9	N	20					80
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3619	2	33	9	N	30	83	1			27
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3527	2	14	9	N	13					40
*12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3591	2	11	9	N	10					50

TOTAL GAS PROD: 43,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6187	-0-	-3113	-0-	6157	2	30	9	N	27	1	8			54
02	8400	X	8366	-0-	-34	-0-	8365	2	1	9	N	1	1	8			54
03	9300	X	3661	-0-	-5639	-0-	3569	2	92	9	N	84					138
04	9000	X	36	-0-	-8964	-0-	36	2			N	-0-	97	1			41
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					41
06	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					41
07	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					41
08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9604	2	34	9	N	31					72
09	9000	X	8474	-0-	-526	-0-	8400	2	74	9	N	67					139
10	9300	X	5807	-0-	-3493	-0-	5807	2			N	-0-					139
11	9000	X	8751	-0-	-249	-0-	8683	2	68	9	N	62	174	1			27
12	9641	X	7287	-0-	-2354	-0-	7270	2	17	9	N	15					42

TOTAL GAS PROD: 78,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7602	-0-	-1760	-0-	141	1	7414	2	N	43	84	1			137
							47	9									
02	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	241	1	10058	2	N	85	1	8			221
							94	9									
03	9362	X	6605	-0-	-2757	-0-	139	1	6259	2	N	188	187	1			222
							207	9									
04	9060	X	8418	-0-	-642	-0-	186	1	8187	2	N	41	176	1			87
							45	9									
05	9362	X	7400	-0-	-1962	-0-	164	1	7236	2	N	-0-					87
06	9060	X	6887	-0-	-2173	-0-	151	1	6595	2	N	128					215
							141	9									
07	9362	X	8480	-0-	-882	-0-	191	1	8286	2	N	3	166	1			52
							3	9									
08	8711	X	8553	-0-	-158	-0-	186	1	8330	2	N	34					86
							37	9									
09	8430	X	8355	-0-	-75	-0-	160	1	8106	2	N	81					167
							89	9									
10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	211	1	8270	2	N	62	162	1			67
							68	9									
11	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	165	1	8540	2	N	54					121
							59	9									
*12	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	200	1	8749	2	N	60					181
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 99,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	9860	-0-	-4214	-0-	886	1	8809	2	N	150	150	1			66
							165	9									
02	12712	X	4266	-0-	-8446	-0-	655	1	3611	2	N	-0-					66
03	14074	X	6809	-0-	-7265	-0-	712	1	5887	2	N	191	169	1			88
							210	9									
04	9540	X	8667	-0-	-873	-0-	723	1	7783	2	N	146					234
							161	9									
05	9858	X	7203	-0-	-2655	-0-	345	1	6856	2	N	2	176	1			60
							2	9									
06	9540	X	8985	-0-	-555	-0-	585	1	8187	2	N	194	178	1			76
							213	9									
07	8959	X	8846	-0-	-113	-0-	697	1	8026	2	N	112					188
							123	9									
08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	663	1	8336	2	N	39	171	1			56
							43	9									
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	692	1	8562	2	N	156	157	1			55
							172	9									
10	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	975	1	10057	2	N	51					106
							56	9									
11	9000	X	6207	-0-	-2793	-0-	604	1	5467	2	N	124	178	1			52
							136	9									
12	9052	X	2198	-0-	-6854	-0-	399	1	1799	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 92,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	13034	-0-	-2311	-0-	12884	2	150	9	N	136	115	1			48
02	13860	X	11463	-0-	-2397	-0-	11298	2	165	9	N	150	170	1	1	8	27
03	15345	X	7967	-0-	-7378	-0-	7931	2	36	9	N	33					60
04	13440	X	12629	-0-	-811	-0-	12604	2	25	9	N	23					83
05	13485	X	12852	-0-	-633	-0-	12724	2	128	9	N	116	173	1			26
06	12600	X	11519	-0-	-1081	-0-	11432	2	87	9	N	79					105
07	13051	X	10746	-0-	-2305	-0-	10640	2	106	9	N	96	175	1			26
08	13051	X	10710	-0-	-2341	-0-	10691	2	19	9	N	17					43
09	12630	X	10677	-0-	-1953	-0-	10589	2	88	9	N	80					123
10	12865	X	11235	-0-	-1630	-0-	11215	2	20	9	N	18	63	1			78
11	11520	X	10463	-0-	-1057	-0-	10298	2	165	9	N	150	191	1			37
12	11036	X	9413	-0-	-1623	-0-	9388	2	25	9	N	23					60

TOTAL GAS PROD: 132,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13952	2	20	9	Y	18					33
02	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11654	2	53	9	Y	48	64	1			17
03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13196	2	55	9	Y	50	53	1			14
04	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12692	2	58	9	Y	53	52	1			15
05	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12806	2	9	9	Y	8					23
06	12750	X	12177	-0-	-573	-0-	12141	2	36	9	Y	33	41	1			15
07	13175	X	12535	-0-	-640	-0-	12498	2	37	9	Y	34	35	1			14
08	13175	X	12264	-0-	-911	-0-	12258	2	6	9	Y	5					19
09	12750	X	11692	-0-	-1058	-0-	11672	2	20	9	Y	18					37
10	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12897	2	28	9	Y	25	45	1			17
11	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12557	2	24	9	Y	22					39
12	12524	X	12289	-0-	-235	-0-	12243	2	46	9	Y	42	60	1			21

TOTAL GAS PROD: 150,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7258	-0-	-306	-0-	3	1	7255	2	N	-0-					130
02	6832	X	6536	-0-	-296	-0-	3	1	6361	2	N	156	139	1			147
							172	9									
03	7564	X	7162	-0-	-402	-0-	3	1	6843	2	N	287	332	1			102
							316	9									
04	7320	X	6585	-0-	-735	-0-	3	1	6582	2	N	-0-					102
05	7564	X	6946	-0-	-618	-0-	3	1	6766	2	N	161	162	1			101
							177	9									
06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	3	1	7049	2	N	168	168	1			101
							185	9									
07	7223	X	5836	-0-	-1387	-0-	3	1	5625	2	N	189	181	1			109
							208	9									
08	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					109
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					109
10	7471	X	970	-0-	-6501	-0-	3	1	967	2	N	-0-					109
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					109
12	5828	X	4898	-0-	-930	-0-	3	1	4814	2	N	74					183
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 53,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	3	1	2561	2	N	63					90
							69	9									
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	3	1	2660	2	N	73	113	1			50
							80	9									
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	3	1	2893	2	N	25					75
							28	9									
04	3000	N	3285	-0-	285	285	3	1	3282	2	N	-0-					75
05	3100	N	4053	-0-	953	1238	3	1	4050	2	N	-0-					75
06	3000	N	2956	-0-	-44	1194	3	1	2953	2	N	-0-					75
07	3817	X	2623	-0-	-1194	-0-	3	1	2558	2	N	56					131
							62	9									
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	3	1	2491	2	N	10					141
							11	9									
09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	3	1	2401	2	N	48	162	1			27
							53	9									
10	2418	X	2404	-0-	-14	-0-	3	1	2387	2	N	13					40
							14	9									
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	3	1	2388	2	N	-0-					40
12	2418	X	206	-0-	-2212	-0-	3	1	203	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 31,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-					54
02	12712	X	12206	-0-	-506	-0-	12206	2			N	-0-					54
03	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	14034	2	86	9	N	78	105	1			27
04	13620	X	11527	-0-	-2093	-0-	11527	2			N	-0-					27
05	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					27
06	13620	X	13297	-0-	-323	-0-	13297	2			N	-0-					27
07	14074	X	13467	-0-	-607	-0-	13453	2	14	9	N	13					40
08	14074	X	13231	-0-	-843	-0-	13231	2			N	-0-					40
09	13620	X	12804	-0-	-816	-0-	12804	2			N	-0-					40
10	14074	X	13360	-0-	-714	-0-	13305	2	55	9	N	50					90
11	13290	X	12723	-0-	-567	-0-	12723	2			N	-0-					90
12	13268	X	12796	-0-	-472	-0-	12796	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 158,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11128	-0-	-1210	-0-	10972	2	156	9	N	142	141	1			27
02	11144	X	9659	-0-	-1485	-0-	9561	2	98	9	N	89	89	1	1	8	26
03	11997	X	10965	-0-	-1032	-0-	10881	2	84	9	N	76	75	1			27
04	10770	X	10448	-0-	-322	-0-	10312	2	136	9	N	124	123	1			28
05	11129	X	10363	-0-	-766	-0-	10268	2	95	9	N	86	88	1			26
06	10770	X	10478	-0-	-292	-0-	10478	2			N	-0-					26
07	10974	X	10360	-0-	-614	-0-	10284	2	76	9	N	69	68	1			27
08	10974	X	7816	-0-	-3158	-0-	7754	2	62	9	N	56	57	1			26
09	10470	X	10180	-0-	-290	-0-	10162	2	18	9	N	16					42
10	10819	X	10213	-0-	-606	-0-	10123	2	90	9	N	82	93	1			31
11	10470	X	9763	-0-	-707	-0-	9689	2	74	9	N	67					98
12	10509	X	9845	-0-	-664	-0-	9792	2	53	9	N	48	121	1			25

TOTAL GAS PROD: 121,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11453	-0-	-1722	-0-	11363	2	90	9	N	82	83	1			26
02	11592	X	10899	-0-	-693	-0-	10899	2			N	-0-					26
03	12896	X	2231	-0-	-10665	-0-	2198	2	33	9	N	30	25	1			31
04	12480	X	7947	-0-	-4533	-0-	7947	2			N	-0-					31
05	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2			N	-0-					31
06	11670	X	11630	-0-	-40	-0-	11630	2			N	-0-					31
07	12059	X	10741	-0-	-1318	-0-	10720	2	21	9	N	19					50
08	13547	X	12605	-0-	-942	-0-	12570	2	35	9	N	32					82
09	13110	X	11124	-0-	-1986	-0-	11100	2	24	9	N	22					104
10	13547	X	11472	-0-	-2075	-0-	11370	2	102	9	N	93	172	1			25
11	12210	X	10754	-0-	-1456	-0-	10726	2	28	9	N	25					50
12	12617	X	11139	-0-	-1478	-0-	11067	2	72	9	N	65	88	1			27

TOTAL GAS PROD: 126,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	725	1	4177	2	N	156	183	1	1	8	67
							172	9									
02	3836	X	2772	-0-	-1064	-0-	7	1	2717	2	N	44	1	8			110
							48	9									
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	633	1	4627	2	N	154	186	1			78
							169	9									
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	537	1	3503	2	N	156	159	1			75
							172	9									
05	4247	X	4059	-0-	-188	-0-	725	1	3332	2	N	2	2	8			75
							2	9									
06	4110	X	3939	-0-	-171	-0-	701	1	3221	2	N	15					90
							17	9									
07	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	725	1	3308	2	N	109	155	1			44
							120	9									
08	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	702	1	3320	2	N	140	157	1			27
							154	9									
09	4110	X	3839	-0-	-271	-0-	678	1	3051	2	N	100					127
							110	9									
10	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	725	1	3142	2	N	92	175	1			44
							101	9									
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	701	1	3528	2	N	92					136
							101	9									
*12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	725	1	4169	2	N	61	171	1			26
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 50,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8062	2	218	9	N	198	185	1			218
02	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7781	2	1	9	N	1	166	1			53
03	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7522	2	211	9	N	192	190	1			55
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7376	2	330	9	N	300	239	1			116
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7494	2	112	9	N	102	113	1			105
06	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7536	2	176	9	N	160	198	1			67
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7773	2	195	9	N	177	92	1			152
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7000	2	120	9	N	109	207	1			54
09	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7139	2	100	9	N	91	91	1			54
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7023	2	123	9	N	112	114	1			52
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7105	2	155	9	N	141	111	1			82
12	7967	X	7781	-0-	-186	-0-	7547	2	234	9	N	213	163	1			132

TOTAL GAS PROD: 91,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,796

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15636	-0-	15636	28230	15469	2	167	9	N	152	1	8			198
02	T. A.		11396	-0-	11396	39626	11365	2	31	9	N	28	175	1	1	8	50
03	T. A.		14432	-0-	14432	54058	14347	2	85	9	N	77					127
04	67870	X	13812	-0-	-54058	-0-	13735	2	77	9	N	70	171	1			26
05	14880	X	13845	-0-	-1035	-0-	13799	2	46	9	N	42	1	8			67
06	14400	X	14396	-0-	-4	-0-	14310	2	86	9	N	78					145
07	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14903	2	62	9	N	56	161	1			40
08	14446	X	14024	-0-	-422	-0-	13932	2	92	9	N	84	99	1			25
09	14400	X	13202	-0-	-1198	-0-	13174	2	28	9	N	25					50
10	14880	X	13510	-0-	-1370	-0-	13449	2	61	9	N	55	78	1			27
11	14400	X	12675	-0-	-1725	-0-	12612	2	63	9	N	57					84
12	13578	X	12237	-0-	-1341	-0-	12153	2	84	9	N	76	133	1			27

TOTAL GAS PROD: 164,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

01	11346	X	10474	-0-	-872	-0-	10383	2	91	9	N	83	126	1			47
02	11060	X	9955	-0-	-1105	-0-	9850	2	105	9	N	95	1	8			141
03	12245	X	10848	-0-	-1397	-0-	10828	2	20	9	N	18	79	1			80
04	11850	X	10938	-0-	-912	-0-	10851	2	87	9	N	79	85	1			74
05	11966	X	10060	-0-	-1906	-0-	9959	2	101	9	N	92	87	1			79
06	10680	X	10678	-0-	-2	-0-	10637	2	41	9	N	37	87	1			29
07	11315	X	10243	-0-	-1072	-0-	10209	2	34	9	N	31					60
08	11315	X	11005	-0-	-310	-0-	10928	2	77	9	N	70	103	1			27
09	10950	X	10080	-0-	-870	-0-	10055	2	25	9	N	23					50
10	11036	X	10282	-0-	-754	-0-	10239	2	43	9	N	39					89
11	10680	X	9949	-0-	-731	-0-	9886	2	63	9	N	57	107	1			39
*12	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10085	2	86	9	N	78	92	1			25

TOTAL GAS PROD: 124,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

01	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	3906	2	63	9	N	57					101
02	3836	X	3100	-0-	-736	-0-	3067	2	33	9	N	30					131
03	4061	X	1405	-0-	-2656	-0-	1394	2	11	9	N	10					141
04	3840	X	2294	-0-	-1546	-0-	2279	2	15	9	N	14	43	1			112
05	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	3358	2	13	9	N	12	97	1	1	8	26
06	3840	X	2821	-0-	-1019	-0-	2821	2			N	-0-					26
07	3441	X	3049	-0-	-392	-0-	3034	2	15	9	N	14					40
08	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	2288	2	11	9	N	10					50
09	3270	X	1519	-0-	-1751	-0-	1508	2	11	9	N	10					60
10	3379	X	1076	-0-	-2303	-0-	1072	2	4	9	N	4					64
11	2940	X	1007	-0-	-1933	-0-	999	2	8	9	N	7					71
12	1643	X	1100	-0-	-543	-0-	1089	2	11	9	N	10					81

TOTAL GAS PROD: 27,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	776	1	4544	2	N	-0-					27
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	740	1	4002	2	N	-0-					27
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	778	1	2937	2	N	154					181
							169	9									
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	790	1	4410	2	N	11	167	1			25
							12	9									
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	758	1	3986	2	N	24					49
							26	9									
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	787	1	5213	2	N	11					60
							12	9									
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	683	1	2673	2	N	10					70
							11	9									
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	780	1	4012	2	N	-0-					70
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	742	1	3796	2	N	-0-					70
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	806	1	3665	2	N	14					84
							15	9									
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	755	1	3360	2	N	-0-					84
*12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	801	1	3837	2	N	7					91
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 55,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

01	9672	X	8054	-0-	-1618	-0-	7993	2	61	9	N	55					147
02	8736	X	7522	-0-	-1214	-0-	7259	2	263	9	N	239	177	1	1	8	208
03	9455	X	7748	-0-	-1707	-0-	7705	2	43	9	N	39	173	1			74
04	9150	X	6555	-0-	-2595	-0-	6519	2	36	9	N	33					107
05	9455	X	5596	-0-	-3859	-0-	5555	2	41	9	N	37					144
06	8070	X	6313	-0-	-1757	-0-	6313	2			N	-0-					144
07	8339	X	7206	-0-	-1133	-0-	7193	2	13	9	N	12					156
08	7750	X	7428	-0-	-322	-0-	7344	2	84	9	N	76					232
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-	160	1			72
10	7192	X	5521	-0-	-1671	-0-	5521	2			N	-0-					72
11	7200	X	812	-0-	-6388	-0-	788	2	24	9	N	22					94
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	50	80	1			64

TOTAL GAS PROD: 69,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

01	9145	X	8535	-0-	-610	-0-	8417	2	118	9	N	107	50	1			83
02	8260	X	7111	-0-	-1149	-0-	7030	2	81	9	N	74	104	1			53
03	9145	X	8336	-0-	-809	-0-	8264	2	72	9	N	65	93	1			25
04	8820	X	8546	-0-	-274	-0-	8417	2	129	9	N	117	67	1			75
05	8525	X	7974	-0-	-551	-0-	7888	2	86	9	N	78	100	1			53
06	8250	X	6651	-0-	-1599	-0-	6651	2			N	-0-					53
07	8835	X	8427	-0-	-408	-0-	8349	2	78	9	N	71	97	1			27
08	8835	X	6934	-0-	-1901	-0-	6846	2	88	9	N	80	81	1			26
09	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8770	2	42	9	N	38					64
10	8432	X	6085	-0-	-2347	-0-	6027	2	58	9	N	53	91	1			26
11	8160	X	6236	-0-	-1924	-0-	6210	2	26	9	N	24					50
12	9114	X	6756	-0-	-2358	-0-	6711	2	45	9	N	41	61	1			30

TOTAL GAS PROD: 90,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	713	1	8741	2	N	214	161	1	1	8	136
							235	9									
02	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	598	1	7150	2	N	23	104	1	1	8	54
							25	9									
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	690	1	8980	2	N	81	108	1			27
							89	9									
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	690	1	8376	2	N	123	123	1			27
							135	9									
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	713	1	8425	2	N	74	1	8			100
							81	9									
06	8310	X	8230	-0-	-80	-0-	529	1	7640	2	N	55	129	1			26
							61	9									
07	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	713	1	8154	2	N	38					64
							42	9									
08	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	690	1	9340	2	N	134	171	1			27
							147	9									
09	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	690	1	8926	2	N	62					89
							68	9									
10	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	713	1	8343	2	N	260	162	1			187
							286	9									
11	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	690	1	8626	2	N	-0-					187
*12	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	713	1	9684	2	N	45	182	1			50
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 111,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8034	2	153	9	N	139	172	1			27
02	7448	X	6956	-0-	-492	-0-	6920	2	36	9	N	33					60
03	8246	X	7434	-0-	-812	-0-	7298	2	136	9	N	124	158	1			26
04	7980	X	7170	-0-	-810	-0-	7133	2	37	9	N	34					60
05	8184	X	6980	-0-	-1204	-0-	6914	2	66	9	N	60					120
06	7920	X	7412	-0-	-508	-0-	7313	2	99	9	N	90	93	1			117
07	7688	X	7498	-0-	-190	-0-	7410	2	88	9	N	80	172	1			25
08	7440	X	7393	-0-	-47	-0-	7393	2			N	-0-					25
09	7410	X	7007	-0-	-403	-0-	7007	2			N	-0-					25
10	7657	X	6824	-0-	-833	-0-	6634	2	190	9	N	173	171	1			27
11	7410	X	6631	-0-	-779	-0-	6609	2	22	9	N	20					47
12	6727	X	6252	-0-	-475	-0-	6194	2	58	9	N	53					100

TOTAL GAS PROD: 85,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	615	-0-	-67	-0-	452	1	163	2	Y	-0-					90
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	277	1	536	2	Y	-0-					90
03	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	368	1	1036	2	Y	11	76	1			25
							12	9									
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	385	1	1740	2	Y	-0-					25
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	360	1	1689	2	Y	15					40
							17	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	376	1	1361	2	Y	9					49
							10	9									
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	394	1	1645	2	Y	11					60
							12	9									
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	370	1	1106	2	Y	20					80
							22	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	363	1	910	2	Y	9					89
							10	9									
10	0	W	1224	-0-	1224	1224	378	1	834	2	Y	11					100
							12	9									
11	0	W	1046	-0-	1046	2270	358	1	665	2	Y	21					121
							23	9									
12	0	W	911	-0-	911	3181	369	1	542	2	Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 16,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10310	-0-	-1284	-0-	10227	2	83	9	N	75	91	1			28
02	10472	X	8909	-0-	-1563	-0-	8909	2			N	-0-					28
03	11594	X	8077	-0-	-3517	-0-	8077	2			N	-0-					28
04	10830	X	8852	-0-	-1978	-0-	8852	2			N	-0-					28
05	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					28
06	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					28
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10139	2	139	9	N	126	136	1			18
08	10571	X	9808	-0-	-763	-0-	9790	2	18	9	N	16					34
09	10230	X	9558	-0-	-672	-0-	9558	2			N	-0-					34
10	10571	X	7582	-0-	-2989	-0-	7582	2			N	-0-					34
11	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12329	2	15	9	N	14					48
*12	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 118,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					99
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					99
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	2	N	-0-					99
04	3000	N	10483	-0-	7483	7483	4	1	10352	2	N	115					214
							127	9									
05	3100	N	9978	-0-	6878	14361	5	1	9911	2	N	56	166	1	4	8	100
							62	9									
06	3000	N	8130	-0-	5130	19491	5	1	7959	2	N	151	180	1			71
							166	9									
07	29567	X	10076	-0-	-19491	-0-	719	1	9173	2	N	167	183	1			55
							184	9									
08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	696	1	8709	2	N	176	173	1			58
							194	9									
*09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	638	1	7206	2	N	153	72	1			139
							168	9									
*10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	535	1	5572	2	N	126	82	1			183
							139	9									
*11	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	167	1	2045	2	N	38	129	1			92
							42	9									
*12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	316	1	8452	2	N	37					129
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 74,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6834	-0-	-1536	-0-	6	1	6632	2	N	178	1	8			234
							196	9									
02	6804	X	4601	-0-	-2203	-0-	5	1	4487	2	N	99	172	1	2	8	159
							109	9									
03	7533	X	4736	-0-	-2797	-0-	188	1	4479	2	N	63	170	1			52
							69	9									
04	7290	X	2990	-0-	-4300	-0-	520	1	2371	2	N	90					142
							99	9									
05	7006	X	1203	-0-	-5803	-0-	691	1	488	2	N	22					164
							24	9									
06	6600	X	823	-0-	-5777	-0-	690	1	133	9	N	121	81	1			204
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					204
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					204
09	3000	X	299	-0-	-2701	-0-	35	1	264	2	N	-0-					204
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					204
11	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	117	1	982	2	N	-0-					196
12	T. A.		13792	-0-	13792	13792	95	1	13611	2	N	78	35	1			239
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 36,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	696	1	6815	2	N	68	1	8			118
							75	9									
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	649	1	6848	2	N	182	178	1	2	8	120
							200	9									
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	535	1	8118	2	N	105	173	1			52
							116	9									
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	177	1	6981	2	N	167	165	1			54
							184	9									
05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	28	1	8689	2	N	37	2	8			89
							41	9									
06	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	6	1	8351	2	N	111	106	1			94
							122	9									
07	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	6	1	8503	2	N	210	179	1			125
							231	9									
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	6	1	8359	2	N	50	24	1			151
							55	9									
09	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	5	1	7785	2	N	102	102	1			151
							112	9									
10	7161	X	5749	-0-	-1412	-0-	6	1	5635	2	N	98	177	1			72
							108	9									
11	6930	X	673	-0-	-6257	-0-	186	1	465	2	N	20					92
							22	9									
*12	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	313	1	8650	2	N	60					152
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 89,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10155	-0-	-2245	-0-	713	1	9392	2	N	45	4	8			74
							50	9									
02	11200	X	3257	-0-	-7943	-0-	598	1	2620	2	N	35	47	1	2	8	60
							39	9									
03	12400	X	421	-0-	-11979	-0-	391	1	30	2	N	-0-					60
04	11070	X	1316	-0-	-9754	-0-	483	1	833	2	N	-0-					60
05	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	713	1	11047	2	N	34	14	8			80
							37	9									
06	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	690	1	9616	2	N	-0-					80
07	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	713	1	9099	2	N	31	57	1			54
							34	9									
08	11811	X	9151	-0-	-2660	-0-	690	1	8458	2	N	3					57
							3	9									
09	11430	X	9413	-0-	-2017	-0-	690	1	8723	2	N	-0-					57
10	11811	X	10461	-0-	-1350	-0-	713	1	9737	2	N	10					67
							11	9									
11	10320	X	9548	-0-	-772	-0-	690	1	8793	2	N	59	100	1			26
							65	9									
12	9796	X	9789	-0-	-7	-0-	713	1	9033	2	N	39	34	1			31
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 95,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6340	-0-	-201	-0-	6	1	6288	2	N	42					80
							46	9									
02	5908	X	5736	-0-	-172	-0-	5	1	5595	2	N	124	177	1			27
							136	9									
03	6541	X	6034	-0-	-507	-0-	6	1	5970	2	N	53					80
							58	9									
04	6150	X	5780	-0-	-370	-0-	6	1	5708	2	N	60					140
							66	9									
05	6355	X	5937	-0-	-418	-0-	6	1	5845	2	N	78	181	1			37
							86	9									
06	6150	X	5745	-0-	-405	-0-	6	1	5739	2	N	-0-					37
07	6355	X	6004	-0-	-351	-0-	6	1	5829	2	N	154	167	1			24
							169	9									
08	6045	X	5670	-0-	-375	-0-	5	1	5629	2	N	33					57
							36	9									
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	6	1	5772	2	N	104	33	1			128
							114	9									
10	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	6	1	5792	2	N	69					197
							76	9									
11	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	6	1	5560	2	N	34	171	1			60
							37	9									
12	6076	X	5752	-0-	-324	-0-	6	1	5702	2	N	40					100
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 70,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8850	-0-	-295	-0-	6 189	1 9	8655	2	N	172	194	1			30
02	8260	X	7845	-0-	-415	-0-	5 239	1 9	7601	2	N	217	190	1			57
03	9145	X	8506	-0-	-639	-0-	6 198	1 9	8302	2	N	180	180	1			57
04	8760	X	7926	-0-	-834	-0-	6 209	1 9	7711	2	N	190	190	1			57
05	9052	X	8165	-0-	-887	-0-	6 177	1 9	7982	2	N	161	190	1			28
06	8550	X	8077	-0-	-473	-0-	6 234	1 9	7837	2	N	213	184	1			57
07	8680	X	7597	-0-	-1083	-0-	6 154	1 9	7437	2	N	140	167	1			30
08	8494	X	6994	-0-	-1500	-0-	5 173	1 9	6816	2	N	157	162	1			25
09	8070	X	7337	-0-	-733	-0-	6 105	1 9	7226	2	N	95					120
10	8339	X	6872	-0-	-1467	-0-	6 96	1 9	6770	2	N	87	177	1			30
11	8070	X	6187	-0-	-1883	-0-	6 185	1 9	5996	2	N	168	168	1			30
12	7595	X	6204	-0-	-1391	-0-	6 3	1 9	6195	2	N	3					33

TOTAL GAS PROD: 90,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	572	-0-	-23949	-0-	3 19	1 9	550	2	N	17	68	1			97
02	16184	X	7041	-0-	-9143	-0-	4 1	1 9	7036	2	N	1	1	8			97
03	24763	X	24763	-0-	-0-	-0-	6	1	24757	2	N	-0-					97
04	24635	X	24635	-0-	-0-	-0-	6	1	24629	2	N	-0-					97
05	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	6 125	1 9	26516	2	N	114	136	1	1	8	74
06	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	9 128	1 9	28508	2	N	116	64	1			126
07	25739	X	25739	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	25716	2	N	11	83	1			54
08	24521	X	16295	-0-	-8226	-0-	6 7	1 9	16282	2	N	6					60
09	23730	X	17135	-0-	-6595	-0-	6 32	1 9	17097	2	N	29					89
10	24521	X	18867	-0-	-5654	-0-	6 51	1 9	18810	2	N	46	105	1			30
11	23730	X	15067	-0-	-8663	-0-	5	1	15062	2	N	-0-					30
12	25637	X	15611	-0-	-10026	-0-	6 103	1 9	15502	2	N	94					124

TOTAL GAS PROD: 221,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	15329	2	238	9	N	216	276	1			88
02	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	13161	2	283	9	N	257	173	1			172
03	12741	X	12411	-0-	-330	-0-	12411	2			N	-0-					172
04	12330	X	12320	-0-	-10	-0-	12254	2	66	9	N	60	177	1			55
05	12741	X	12737	-0-	-4	-0-	12638	2	99	9	N	90					145
06	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12616	2	200	9	N	182	226	1			101
07	12741	X	11062	-0-	-1679	-0-	10987	2	75	9	N	68	117	1			52
08	12741	X	11984	-0-	-757	-0-	11947	2	37	9	N	34					86
09	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12435	2	130	9	N	118	152	1			52
10	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13103	2	186	9	N	169	168	1			53
11	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13099	2	85	9	N	77					130
*12	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13787	2	135	9	N	123	106	1			147

TOTAL GAS PROD: 155,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

01	12	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

01	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					25
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	2			N	-0-					25
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	501	2	39	9	N	35					60
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					60
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					60
06	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	2			N	-0-					60
07	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					60
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					60
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					60
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					60
11	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	2			N	-0-					60
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	6120	-0-	-4637	-0-	6068	2	52	9	N	47	110	1			66
02	9716	X	6358	-0-	-3358	-0-	6260	2	98	9	N	89					155
03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7553	2	91	9	N	83	172	1			66
04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8114	2	88	9	N	80					146
05	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8196	2	142	9	N	129	188	1			87
06	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7517	2	118	9	N	107	140	1			54
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9497	2	58	9	N	53					107
08	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8745	2	140	9	N	127	112	1			122
09	8190	X	7823	-0-	-367	-0-	7822	2	1	9	N	1	68	1			55
10	9548	X	8874	-0-	-674	-0-	8711	2	163	9	N	148	171	1			32
11	9240	X	8080	-0-	-1160	-0-	8008	2	72	9	N	65					97
12	9548	X	8034	-0-	-1514	-0-	7924	2	110	9	N	100	75	1			122

TOTAL GAS PROD: 95,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	719	1	11045	2	N	153	186	1			63
							168	9									
02	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	649	1	9761	2	N	2	2	8			63
							2	9									
03	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	719	1	10645	2	N	278	188	1			153
							306	9									
04	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	569	1	9092	2	N	83	180	1			56
							91	9									
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	500	1	8605	2	N	105	1	8			160
							116	9									
06	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	696	1	10199	2	N	74	177	1			57
							81	9									
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	719	1	5860	2	N	156	159	1			54
							172	9									
08	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	696	1	9412	2	N	75					129
							83	9									
09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	696	1	9934	2	N	82	157	1			54
							90	9									
10	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	719	1	9685	2	N	170	171	1			53
							187	9									
11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	696	1	8876	2	N	63					116
							69	9									
*12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	719	1	9148	2	N	110	173	1			53
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 121,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6	-0-	-7248	-0-	6	1			N	-0-					146
02	6356	X	5	-0-	-6351	-0-	5	1			N	-0-					146
03	2821	X	6	-0-	-2815	-0-	6	1			N	-0-					146
04	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	132	1	1211	2	N	-0-					146
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	224	1	1910	2	N	106	1	8			251
							117	9									
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	N	40					291
							44	9									
07	1395	X	36	-0-	-1359	-0-	6	1	30	2	N	-0-					291
08	2263	X	6	-0-	-2257	-0-	6	1			N	-0-					291
09	2190	X	6	-0-	-2184	-0-	6	1			N	-0-					291
10	2263	X	6	-0-	-2257	-0-	6	1			N	-0-					291
11	60	X	27	-0-	-33	-0-	6	1	21	9	N	19	164	1			146
12	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	371	2	N	-0-					201
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	5	1	310	2	N	49	163	1			87
							54	9									
03	434	N	275	-0-	-159	-0-	6	1	269	2	N	-0-					87
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	6	1	281	2	N	-0-					87
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	6	1	285	2	N	-0-					87
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	N	-0-					87
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	6	1	245	2	N	-0-					87
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	-0-					87
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	6	1	276	2	N	-0-					87
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	N	-0-					87
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	6	1	273	2	N	-0-					87
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	6	1	14060	2	N	133	192	1	1	8	87
							146	9									
02	14084	X	12929	-0-	-1155	-0-	5	1	12605	2	N	290	188	1			189
							319	9									
03	15593	X	13822	-0-	-1771	-0-	6	1	13534	2	N	256	360	1			85
							282	9									
04	15030	X	12034	-0-	-2996	-0-	6	1	11833	2	N	177	189	1			73
							195	9									
05	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	6	1	14035	2	N	283	169	1	1	8	186
							311	9									
06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	6	1	14860	2	N	53	187	1			52
							58	9									
07	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	6	1	14847	2	N	234	172	1			114
							257	9									
08	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	6	1	14389	2	N	342	379	1			77
							376	9									
09	14910	X	13606	-0-	-1304	-0-	6	1	13520	2	N	73					150
							80	9									
10	15407	X	14980	-0-	-427	-0-	6	1	14674	2	N	273	360	1			63
							300	9									
11	14910	X	14220	-0-	-690	-0-	6	1	13975	2	N	217	189	1			91
							239	9									
12	14880	X	14509	-0-	-371	-0-	6	1	14252	2	N	228	190	1			129
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 169,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,559

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4725	-0-	4725	9447	713	1	3934	2	N	71	174	1	1	8	180
							78	9									
02	T. A.		5552	-0-	5552	14999	621	1	4836	2	N	86	19	1	4	8	243
							95	9									
03	T. A.		6094	-0-	6094	21093	713	1	5251	2	N	118	309	1			52
							130	9									
04	26609	X	5516	-0-	-21093	-0-	690	1	4758	2	N	62	62	1			52
							68	9									
05	4960	X	4588	-0-	-372	-0-	713	1	3756	2	N	108	1	8			159
							119	9									
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	690	1	4896	2	N	97	181	1			75
							107	9									
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	713	1	4619	2	N	100					175
							110	9									
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	690	1	4831	2	N	75	177	1			73
							83	9									
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	690	1	4820	2	N	2					75
							2	9									
10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	713	1	5006	2	N	31					106
							34	9									
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	690	1	4266	2	N	65	79	1			92
							72	9									
*12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	552	1	4918	2	N	100					192
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 65,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5933	-0-	-1445	-0-	713	1	5220	2	N	-0-					152
02	6244	X	4885	-0-	-1359	-0-	644	1	4140	2	N	92	167	1			77
							101	9									
03	6727	X	6458	-0-	-269	-0-	713	1	5730	2	N	14					91
							15	9									
04	5970	X	5905	-0-	-65	-0-	690	1	5215	2	N	-0-					91
05	6169	X	5181	-0-	-988	-0-	713	1	4468	2	N	-0-					91
06	6240	X	5218	-0-	-1022	-0-	690	1	4528	2	N	-0-					91
07	6448	X	5460	-0-	-988	-0-	713	1	4683	2	N	58					149
							64	9									
08	6448	X	4874	-0-	-1574	-0-	690	1	4131	2	N	48					197
							53	9									
09	5910	X	4606	-0-	-1304	-0-	690	1	3685	2	N	210	158	1			249
							231	9									
10	5456	X	4572	-0-	-884	-0-	713	1	3795	2	N	58					307
							64	9									
11	5280	X	4708	-0-	-572	-0-	690	1	3993	2	N	23	274	1			56
							25	9									
12	5270	X	4282	-0-	-988	-0-	713	1	3515	2	N	49					105
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 62,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8619	-0-	-1828	-0-	164 128	1 9	8327	2	N	116	182	1			55
02	9436	X	7535	-0-	-1901	-0-	213 95	1 9	7227	2	N	86					141
03	9114	X	5532	-0-	-3582	-0-	236 101	1 9	5195	2	N	92	152	1			81
04	8610	X	6632	-0-	-1978	-0-	296 154	1 9	6182	2	N	140	177	1			44
05	8618	X	7301	-0-	-1317	-0-	639 28	1 9	6634	2	N	25					69
06	8340	X	6686	-0-	-1654	-0-	446 79	1 9	6161	2	N	72					141
07	8339	X	6629	-0-	-1710	-0-	355 99	1 9	6175	2	N	90	162	1			69
08	7316	X	3684	-0-	-3632	-0-	300 13	1 9	3371	2	N	12					81
09	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	314 22	1 9	6882	2	N	20					101
10	7316	X	5814	-0-	-1502	-0-	147 109	1 9	5558	2	N	99	174	1			26
11	6690	X	3861	-0-	-2829	-0-	132 61	1 9	3668	2	N	55					81
12	7471	X	2800	-0-	-4671	-0-	98	1	2702	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 72,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5339	-0-	-1636	-0-	725 1	1 9	4613	2	N	1	1	8			97
02	5880	X	5590	-0-	-290	-0-	609 182	1 9	4799	2	N	165	160	1	1	8	101
03	7099	X	4308	-0-	-2791	-0-	725 25	1 9	3558	2	N	23					124
04	6870	X	4271	-0-	-2599	-0-	701 47	1 9	3523	2	N	43	105	1			62
05	7099	X	4349	-0-	-2750	-0-	725 40	1 9	3584	2	N	36	1	8			97
06	6000	X	4340	-0-	-1660	-0-	701 191	1 9	3448	2	N	174	180	1			91
07	6200	X	4629	-0-	-1571	-0-	725 15	1 9	3889	2	N	14					105
08	4402	X	4222	-0-	-180	-0-	702 11	1 9	3509	2	N	10					115
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	701	1	3761	2	N	-0-					115
10	4619	X	3569	-0-	-1050	-0-	725 53	1 9	2791	2	N	48					163
11	4470	X	3244	-0-	-1226	-0-	701	1	2543	2	N	-0-					163
12	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	725 64	1 9	3675	2	N	58					221

TOTAL GAS PROD: 52,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	16036	-0-	-6439	-0-	719	1	15317	2	N	-0-					53
02	20300	X	14243	-0-	-6057	-0-	626	1	13424	2	N	175	176	1			52
							193	9									
03	22475	X	15817	-0-	-6658	-0-	696	1	15030	2	N	83					135
							91	9									
04	21750	X	10157	-0-	-11593	-0-	696	1	9421	2	N	36					171
							40	9									
05	21328	X	10792	-0-	-10536	-0-	719	1	10015	2	N	53	171	1			53
							58	9									
06	15510	X	11103	-0-	-4407	-0-	696	1	10399	2	N	7					60
							8	9									
07	15810	X	5579	-0-	-10231	-0-	719	1	4849	2	N	10					70
							11	9									
08	15810	X	1916	-0-	-13894	-0-	696	1	1220	2	N	-0-					70
09	11100	X	1857	-0-	-9243	-0-	696	1	1161	2	N	-0-					70
10	11470	X	1175	-0-	-10295	-0-	6	1	1169	2	N	-0-					70
11	11100	X	1343	-0-	-9757	-0-	603	1	740	2	N	-0-					70
*12	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	719	1	9569	2	N	17					87
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 100,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	719	1	22309	2	N	193	193	1	1	8	63
							212	9									
02	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	649	1	20856	2	N	186	185	1			64
							205	9									
03	21107	X	21107	-0-	-0-	-0-	696	1	20277	2	N	122					186
							134	9									
04	24875	X	24875	-0-	-0-	-0-	696	1	23989	2	N	173	187	1			172
							190	9									
05	23225	X	23225	-0-	-0-	-0-	719	1	22495	2	N	10					182
							11	9									
06	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	696	1	24733	2	N	99	174	1			107
							109	9									
07	27229	X	27229	-0-	-0-	-0-	719	1	26361	2	N	135	188	1			54
							149	9									
08	28287	X	28287	-0-	-0-	-0-	696	1	27552	2	N	35					89
							39	9									
09	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	696	1	26027	2	N	-0-					89
10	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	719	1	25512	2	N	158	182	1			65
							174	9									
11	23695	X	23695	-0-	-0-	-0-	697	1	22834	2	N	149					214
							164	9									
*12	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	719	1	20940	2	N	49	163	1			100
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 293,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	816	1	6611	2	N	-0-					27
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	795	1	6285	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	6820	X	6361	-0-	-459	-0-	831	1	5322	2	N	189	184	1			32
							208	9									
04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	850	1	7029	2	N	28					60
							31	9									
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	842	1	6683	2	N	49	1	8			108
							54	9									
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	857	1	7268	2	N	-0-					108
07	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	876	1	7080	2	N	45					153
							50	9									
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	855	1	7411	2	N	68	176	1			45
							75	9									
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	837	1	7469	2	N	3					48
							3	9									
10	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	918	1	8040	2	N	22					70
							24	9									
11	6600	X	4799	-0-	-1801	-0-	767	1	3955	2	N	70					140
							77	9									
12	8215	X	7873	-0-	-342	-0-	693	1	7169	2	N	10					150
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 90,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11235	-0-	-1072	-0-	11234	2	1	9	N	1	1	8			28
02	11256	X	10128	-0-	-1128	-0-	10047	2	81	9	N	74	2	8			100
03	12462	X	11848	-0-	-614	-0-	11809	2	39	9	N	35	68	1			67
04	12060	X	11187	-0-	-873	-0-	11037	2	150	9	N	136	177	1			26
05	11935	X	10146	-0-	-1789	-0-	10127	2	19	9	N	17	1	8			42
06	11460	X	10770	-0-	-690	-0-	10690	2	80	9	N	73	88	1			27
07	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11895	2	17	9	N	15					42
08	11842	X	8200	-0-	-3642	-0-	8172	2	28	9	N	25					67
09	11190	X	7839	-0-	-3351	-0-	7814	2	25	9	N	23					90
10	11904	X	7700	-0-	-4204	-0-	7652	2	48	9	N	44	107	1			27
11	11520	X	6141	-0-	-5379	-0-	6097	2	44	9	N	40					67
12	11904	X	7027	-0-	-4877	-0-	7013	2	14	9	N	13					80

TOTAL GAS PROD: 114,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11958	-0-	-1620	-0-	11958	2			N	-0-					102
02	12264	X	10730	-0-	-1534	-0-	10730	2			N	-0-					102
03	13578	X	12691	-0-	-887	-0-	12691	2			N	-0-					102
04	12420	X	12286	-0-	-134	-0-	12286	2			N	-0-					102
05	12834	X	11552	-0-	-1282	-0-	11552	2			N	-0-					102
06	12270	X	10475	-0-	-1795	-0-	10475	2			N	-0-					102
07	12710	X	10170	-0-	-2540	-0-	10170	2			N	-0-					102
08	12710	X	9965	-0-	-2745	-0-	9965	2			N	-0-					102
09	12300	X	11182	-0-	-1118	-0-	11182	2			N	-0-					102
10	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					102
11	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					102
12	11563	X	11032	-0-	-531	-0-	11032	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 134,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11843	-0-	-1208	-0-	11843	2			N	-0-					180
02	11788	X	10656	-0-	-1132	-0-	10655	2	1	9	N	1	1	8			180
03	13051	X	11472	-0-	-1579	-0-	11472	2			N	-0-					180
04	12360	X	10847	-0-	-1513	-0-	10847	2			N	-0-					180
05	12772	X	11046	-0-	-1726	-0-	11046	2			N	-0-					180
06	11460	X	11310	-0-	-150	-0-	11310	2			N	-0-					180
07	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					180
08	11470	X	10529	-0-	-941	-0-	10529	2			N	-0-					180
09	11310	X	10849	-0-	-461	-0-	10849	2			N	-0-					180
10	11904	X	9847	-0-	-2057	-0-	9847	2			N	-0-					180
11	11520	X	10994	-0-	-526	-0-	10992	2	2	9	N	2					182
12	11904	X	10784	-0-	-1120	-0-	10783	2	1	9	N	1					183

TOTAL GAS PROD: 132,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	9	1	23907	2	N	-0-					35
02	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	7	1	19486	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	6	1	19539	2	N	143	72	1			106
							157	9									
04	15750	X	11317	-0-	-4433	-0-	6	1	11311	2	N	-0-					106
05	16275	X	13479	-0-	-2796	-0-	6	1	13410	2	N	57	71	1	1	8	91
							63	9									
06	15750	X	142	-0-	-15608	-0-	2	1	140	2	N	-0-					91
07	16275	X	106	-0-	-16169	-0-	86	2	20	9	N	18	78	1			31
08	16275	X	12021	-0-	-4254	-0-	5	1	12016	2	N	-0-					31
09	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	6	1	18203	2	N	6					37
							7	9									
10	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	6	1	19908	2	N	40	48	1			29
							44	9									
11	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	6	1	16837	2	N	-0-					29
*12	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	6	1	18009	2	N	88					117
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 173,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13025	-0-	-2165	-0-	713	1	12312	2	N	-0-					51
02	13720	X	11195	-0-	-2525	-0-	644	1	10361	2	N	173	171	1			53
							190	9									
03	14911	X	12042	-0-	-2869	-0-	713	1	11239	2	N	82					135
							90	9									
04	13920	X	11864	-0-	-2056	-0-	690	1	11146	2	N	25					160
							28	9									
05	13485	X	9736	-0-	-3749	-0-	713	1	8936	2	N	79	182	1			57
							87	9									
06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	690	1	12795	2	N	16					73
							18	9									
07	12400	X	11700	-0-	-700	-0-	644	1	11030	2	N	24					97
							26	9									
08	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	690	1	13891	2	N	33					130
							36	9									
09	13500	X	12793	-0-	-707	-0-	690	1	12089	2	N	13					143
							14	9									
10	13950	X	12494	-0-	-1456	-0-	713	1	11771	2	N	9					152
							10	9									
11	14160	X	11346	-0-	-2814	-0-	690	1	10586	2	N	64	163	1			53
							70	9									
12	13330	X	11627	-0-	-1703	-0-	713	1	10890	2	N	22					75
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 145,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7843	-0-	-558	-0-	146	1	7697	2	N	-0-					24
02	7588	X	7505	-0-	-83	-0-	176	1	7329	2	N	-0-					24
03	8401	X	5329	-0-	-3072	-0-	113	1	5065	2	N	137					161
							151	9									
04	7590	X	6049	-0-	-1541	-0-	134	1	5915	2	N	-0-					161
05	8308	X	5532	-0-	-2776	-0-	121	1	5324	2	N	79	176	1			64
							87	9									
06	8040	X	7233	-0-	-807	-0-	162	1	7071	2	N	-0-					64
07	8308	X	3209	-0-	-5099	-0-	72	1	3118	2	N	17					81
							19	9									
08	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	161	1	7228	2	N	-0-					81
09	7230	X	6760	-0-	-470	-0-	130	1	6608	2	N	20					101
							22	9									
10	7471	X	1753	-0-	-5718	-0-	44	1	1709	2	N	-0-					101
11	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	238	1	12267	2	N	-0-					101
*12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	261	1	11386	2	N	80					181
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 82,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11333	-0-	-571	-0-	713	1	10524	2	N	87	190	1			84
							96	9									
02	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	598	1	10267	2	N	87					171
							96	9									
03	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	713	1	11890	2	N	173	178	1			166
							190	9									
04	11520	X	11031	-0-	-489	-0-	690	1	10249	2	N	84	178	1			72
							92	9									
05	11904	X	8297	-0-	-3607	-0-	552	1	7695	2	N	45					117
							50	9									
06	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	667	1	10815	2	N	152	188	1			81
							167	9									
07	11904	X	10057	-0-	-1847	-0-	598	1	9406	2	N	48					129
							53	9									
08	11904	X	9821	-0-	-2083	-0-	587	1	9234	2	N	-0-					129
09	11520	X	9662	-0-	-1858	-0-	598	1	8925	2	N	126	180	1			75
							139	9									
10	11904	X	10472	-0-	-1432	-0-	713	1	9725	2	N	31					106
							34	9									
11	11520	X	9842	-0-	-1678	-0-	690	1	9014	2	N	125	178	1			53
							138	9									
12	9424	X	7496	-0-	-1928	-0-	713	1	6747	2	N	33					86
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 123,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	257	1	4937	2	N	128	164	1	1	8	54
							141	9									
02	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	120	1	7158	2	N	2	2	8			54
							2	9									
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	71	1	2456	2	N	73					127
							80	9									
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	84	1	5207	2	N	31	52	1			106
							34	9									
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	164	1	5132	2	N	7	1	8			112
							8	9									
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	200	1	5306	2	Y	199	155	1			156
							219	9									
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	327	1	6758	2	Y	-0-					156
08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	350	1	6358	2	Y	-0-					156
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	350	1	5434	2	Y	11					167
							12	9									
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	362	1	6159	2	Y	63	176	1			54
							69	9									
11	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	352	1	6777	2	Y	3					57
							3	9									
*12	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	363	1	6709	2	Y	23					80
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 71,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	9	1	19355	2	N	197	192	1			62
							217	9									
02	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	11	1	20706	2	N	195	188	1			69
							215	9									
03	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	12	1	19684	2	N	265	167	1			167
							292	9									
04	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	11	1	18998	2	N	233	346	1			54
							256	9									
05	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	12	1	17837	2	N	96					150
							106	9									
06	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	21	1	16097	2	N	162	178	1			134
							178	9									
07	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	12	1	20993	2	N	125	177	1			82
							138	9									
08	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	12	1	18992	2	N	163	171	1			74
							179	9									
09	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	11	1	15132	2	N	152	176	1			50
							167	9									
10	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	12	1	18534	2	N	75					125
							83	9									
11	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	11	1	16937	2	N	176	186	1			115
							194	9									
*12	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	12	1	15243	2	N	132	175	1			72
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 220,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,971

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	368	1	14528	2	N	212	192	1			88
							233	9									
02	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	644	1	14065	2	N	175	184	1			79
							193	9									
03	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	713	1	14672	2	N	55					134
							61	9									
04	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	690	1	15331	2	N	146	179	1			101
							161	9									
05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	460	1	9866	2	N	98	171	1	1	8	27
							108	9									
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	104	1	687	2	N	-0-					27
07	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	690	1	10242	2	N	43					70
							47	9									
08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	679	1	9795	2	N	71					141
							78	9									
09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	656	1	8169	2	N	90	186	1			45
							99	9									
10	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	633	1	10115	2	N	65					110
							72	9									
11	600	X	187	-0-	-413	-0-	127	1	26	2	N	31					141
							34	9									
*12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	357	1	3700	2	N	43					184
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 118,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	15051	-0-	-635	-0-	6	1	15044	2	N	1	1	8			58
							1	9									
02	14168	X	13039	-0-	-1129	-0-	5	1	13033	2	N	1	1	8			58
							1	9									
03	15686	X	14616	-0-	-1070	-0-	6	1	14434	2	N	160	164	1			54
							176	9									
04	14790	X	13282	-0-	-1508	-0-	5	1	13277	2	N	-0-					54
05	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	6	1	16218	2	N	54	1	8			107
							59	9									
06	14580	X	14304	-0-	-276	-0-	5	1	14134	2	N	150	150	1			107
							165	9									
07	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	6	1	14933	2	N	-0-					107
08	15686	X	14346	-0-	-1340	-0-	6	1	14340	2	N	-0-					107
09	15180	X	13569	-0-	-1611	-0-	6	1	13434	2	N	117	74	1			150
							129	9									
10	15686	X	13489	-0-	-2197	-0-	6	1	13483	2	N	-0-					150
11	14460	X	13028	-0-	-1432	-0-	6	1	12966	2	N	51	94	1			107
							56	9									
12	13237	X	12905	-0-	-332	-0-	6	1	12899	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 168,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	466	1	7143	2	N	143	169	1	1	8	53
							157	9									
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	395	1	5511	2	N	2	2	8			53
							2	9									
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	373	1	5924	2	N	124					177
							136	9									
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	313	1	4779	2	N	18	142	1			53
							20	9									
05	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	560	1	11923	2	N	84	2	8			135
							92	9									
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	501	1	9189	2	Y	60					195
							66	9									
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	327	1	7936	2	Y	31	173	1			53
							34	9									
08	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	352	1	9403	2	Y	195	189	1			59
							215	9									
09	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	351	1	8007	2	Y	33					92
							36	9									
10	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	363	1	6851	2	Y	60					152
							66	9									
11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	350	1	5096	2	Y	94	187	1			59
							103	9									
12	7595	X	5841	-0-	-1754	-0-	362	1	5422	2	Y	52					111
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 92,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	6 98	1 9	17367	2	N	89	74	1	1	8	94
02	16688	X	15716	-0-	-972	-0-	5 97	1 9	15614	2	N	88	100	1	1	8	81
03	18662	X	16923	-0-	-1739	-0-	6 105	1 9	16812	2	N	95	97	1			79
04	18060	X	14819	-0-	-3241	-0-	5 111	1 9	14703	2	N	101	98	1			82
05	18662	X	17045	-0-	-1617	-0-	6 88	1 9	16951	2	N	80	37	1	1	8	124
06	16920	X	16349	-0-	-571	-0-	5 90	1 9	16254	2	N	82	157	1			49
07	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	6 79	1 9	17848	2	N	72	48	1			73
08	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	6 79	1 9	17854	2	N	72	92	1			53
09	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	6 123	1 9	16750	2	N	112	113	1			52
10	17918	X	17271	-0-	-647	-0-	6 37	1 9	17228	2	N	34					86
11	17370	X	16387	-0-	-983	-0-	6 118	1 9	16263	2	N	107	140	1			53
12	17608	X	16586	-0-	-1022	-0-	6 37	1 9	16543	2	N	34					87

TOTAL GAS PROD: 201,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

01	10478	X	10400	-0-	-78	-0-	10203	2	197	9	N	179	181	1			64
02	9464	X	5530	-0-	-3934	-0-	5484	2	46	9	N	42					106
03	10478	X	9706	-0-	-772	-0-	9494	2	212	9	N	193	181	1			118
04	10140	X	8160	-0-	-1980	-0-	8060	2	100	9	N	91					209
05	10385	X	6523	-0-	-3862	-0-	6443	2	80	9	N	73	175	1			107
06	10050	X	8722	-0-	-1328	-0-	23 77	1 9	8622	2	N	70					177
07	9703	X	8454	-0-	-1249	-0-	115 87	1 9	8252	2	N	79	178	1			78
08	9703	X	7979	-0-	-1724	-0-	104 199	1 9	7676	2	N	181	179	1			80
09	8730	X	8533	-0-	-197	-0-	92	1	8441	2	N	-0-					80
10	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					80
11	8730	X	7819	-0-	-911	-0-	7620	2	199	9	N	181	176	1			85
12	8804	X	7342	-0-	-1462	-0-	7342	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 98,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	713	1	11340	2	N	30	114	1			67
							33	9									
02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	644	1	9762	2	N	120					187
							132	9									
03	10912	X	8953	-0-	-1959	-0-	690	1	8154	2	N	99	160	1			126
							109	9									
04	10560	X	9686	-0-	-874	-0-	690	1	8951	2	N	41					167
							45	9									
05	10912	X	7619	-0-	-3293	-0-	598	1	6929	2	N	84	183	1			68
							92	9									
06	10560	X	10075	-0-	-485	-0-	690	1	9385	2	N	-0-					68
07	10912	X	10070	-0-	-842	-0-	713	1	9183	2	N	158	173	1			53
							174	9									
08	10013	X	9922	-0-	-91	-0-	690	1	9215	2	N	15					68
							17	9									
09	10080	X	8886	-0-	-1194	-0-	679	1	8207	2	N	-0-					68
10	10416	X	7815	-0-	-2601	-0-	598	1	7173	2	N	40					108
							44	9									
11	10080	X	5489	-0-	-4591	-0-	690	1	4609	2	N	173	174	1			107
							190	9									
12	8308	X	6550	-0-	-1758	-0-	713	1	5837	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 107,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	8122	-0-	-2852	-0-	12	1	8012	2	N	89	177	1			153
							98	9									
02	9912	X	6950	-0-	-2962	-0-	18	1	6788	2	N	131	185	1			99
							144	9									
03	10974	X	7514	-0-	-3460	-0-	12	1	7364	2	N	125	170	1			54
							138	9									
04	8700	X	5158	-0-	-3542	-0-	11	1	5147	2	N	-0-					54
05	8618	X	5689	-0-	-2929	-0-	12	1	5641	2	N	33					87
							36	9									
06	7860	X	6427	-0-	-1433	-0-	40	1	6263	2	N	113	147	1			53
							124	9									
07	7688	X	1902	-0-	-5786	-0-	67	1	1835	2	N	-0-					53
08	7502	X	169	-0-	-7333	-0-	88	1	81	9	N	74					127
09	6420	X	181	-0-	-6239	-0-	137	1	44	9	N	40					167
10	6634	X	2915	-0-	-3719	-0-	206	1	2618	2	N	83	183	1			67
							91	9									
11	6420	X	1937	-0-	-4483	-0-	11	1	1926	2	N	-0-					67
12	1891	X	1234	-0-	-657	-0-	7	1	1227	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 48,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	16556	-0-	-1300	-0-	16416	2	140	9	N	127	180	1			53
02	16128	X	15404	-0-	-724	-0-	8	1	15186	2	N	191	189	1			55
							210	9									
03	17577	X	16655	-0-	-922	-0-	8	1	16468	2	N	163	163	1			55
							179	9									
04	16950	X	16028	-0-	-922	-0-	38	1	15955	2	N	32					87
							35	9									
05	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	30	1	17319	2	N	138	176	1			49
							152	9									
06	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	97	1	16221	2	N	182	153	1			78
							200	9									
07	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	17364	2			N	-0-					78
08	17515	X	17125	-0-	-390	-0-	16932	2	193	9	N	175	172	1			81
09	16950	X	16113	-0-	-837	-0-	16041	2	72	9	N	65					146
10	17515	X	16804	-0-	-711	-0-	16718	2	86	9	N	78	172	1			52
11	16800	X	16430	-0-	-370	-0-	61	1	16165	2	N	185	180	1			57
							204	9									
*12	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	137	1	17253	2	N	74					131
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 199,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,410

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	9879	-0-	-2521	-0-	725	1	8948	2	N	187	183	1			57
							206	9									
02	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	655	1	12503	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	11470	X	9732	-0-	-1738	-0-	725	1	8911	2	N	87					144
							96	9									
04	11100	X	9048	-0-	-2052	-0-	701	1	8266	2	N	74	161	1			57
							81	9									
05	12400	X	9965	-0-	-2435	-0-	725	1	9197	2	N	39	1	8			95
							43	9									
06	12000	X	10953	-0-	-1047	-0-	655	1	10244	2	N	49					144
							54	9									
07	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	724	1	12590	2	N	-0-					144
08	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	702	1	10713	2	N	121	178	1			87
							133	9									
09	10950	X	9404	-0-	-1546	-0-	701	1	8655	2	N	44					131
							48	9									
10	12400	X	10787	-0-	-1613	-0-	725	1	10006	2	N	51					182
							56	9									
11	12000	X	10050	-0-	-1950	-0-	701	1	9349	2	N	-0-					182
12	11470	X	8638	-0-	-2832	-0-	702	1	7794	2	N	129	171	1			140
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 126,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10646	2	99	9	N	90	185	1			52
02	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9554	2	127	9	N	115					167
03	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10352	2	133	9	N	121	161	1			127
04	10050	X	9317	-0-	-733	-0-	9263	2	54	9	N	49					176
05	10385	X	7557	-0-	-2828	-0-	7427	2	130	9	N	118	187	1			107
06	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10210	2	179	9	N	163	167	1			103
07	10385	X	9884	-0-	-501	-0-	9884	2			N	-0-					103
08	10385	X	9616	-0-	-769	-0-	9469	2	147	9	N	134	181	1			56
09	10050	X	8834	-0-	-1216	-0-	12	1	8758	2	N	58					114
							64	9									
10	10385	X	7612	-0-	-2773	-0-	115	1	7497	2	N	-0-					114
11	10050	X	8003	-0-	-2047	-0-	7804	2	199	9	N	181	179	1			116
12	9889	X	7855	-0-	-2034	-0-	7844	2	11	9	N	10					126

TOTAL GAS PROD: 109,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

01	11005	X	8947	-0-	-2058	-0-	345	1	8401	2	N	183	181	1	1	8	87
							201	9									
02	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	280	1	9171	2	N	261	187	1			161
							287	9									
03	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	353	1	11098	2	N	315	329	1			147
							347	9									
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	325	1	10326	2	N	83	176	1			54
							91	9									
05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	341	1	10564	2	N	184	184	1	1	8	53
							202	9									
06	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	281	1	10660	2	N	134					187
							147	9									
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	325	1	10531	2	N	183	184	1			186
							201	9									
08	11005	X	10872	-0-	-133	-0-	306	1	10531	2	N	32	167	1			51
							35	9									
09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	279	1	10191	2	N	174	173	1			52
							191	9									
10	11005	X	10739	-0-	-266	-0-	172	1	10531	2	N	33					85
							36	9									
11	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	314	1	10348	2	N	156					241
							172	9									
*12	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	286	1	12411	2	N	177	358	1			60
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 130,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,915

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	15420	-0-	-638	-0-	75	1	15148	2	N	179	179	1	2	8	86
							197	9									
02	13132	X	11587	-0-	-1545	-0-	132	1	11245	2	N	191	187	1	3	8	87
							210	9									
03	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	132	1	13560	2	N	270	170	1			187
							297	9									
04	14910	X	12546	-0-	-2364	-0-	282	1	12264	2	N	-0-					187
05	15407	X	12963	-0-	-2444	-0-	305	1	12409	2	N	226	186	1	2	8	225
							249	9									
06	14910	X	12400	-0-	-2510	-0-	351	1	11985	2	N	58	167	1			116
							64	9									
07	13981	X	12575	-0-	-1406	-0-	362	1	12004	2	N	190	175	1			131
							209	9									
08	13981	X	12057	-0-	-1924	-0-	316	1	11583	2	N	144	158	1			117
							158	9									
09	12540	X	11194	-0-	-1346	-0-	178	1	10970	2	N	42					159
							46	9									
10	12958	X	11351	-0-	-1607	-0-	132	1	11109	2	N	100	192	1			67
							110	9									
11	12390	X	10081	-0-	-2309	-0-	109	1	9795	2	N	161	177	1			51
							177	9									
12	12586	X	11473	-0-	-1113	-0-	29	1	11366	2	N	71	55	1			67
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 147,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	1662	-0-	-7638	-0-	52	1	1454	2	N	142	192	1			163
							156	9									
02	8288	X	3615	-0-	-4673	-0-	132	1	3480	2	N	3	3	8			163
							3	9									
03	9176	X	9092	-0-	-84	-0-	592	1	8414	2	N	78	164	1			77
							86	9									
04	8370	X	8193	-0-	-177	-0-	420	1	7714	2	N	54					131
							59	9									
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	420	1	7431	2	N	56	80	1	5	8	102
							62	9									
06	8790	X	7909	-0-	-881	-0-	351	1	7395	2	N	148	173	1			77
							163	9									
07	9083	X	7790	-0-	-1293	-0-	362	1	7347	2	N	74					151
							81	9									
08	9083	X	7312	-0-	-1771	-0-	385	1	6854	2	N	66	99	1			118
							73	9									
09	8190	X	7242	-0-	-948	-0-	523	1	6580	2	N	126					244
							139	9									
10	8184	X	7465	-0-	-719	-0-	592	1	6842	2	N	28	173	1			99
							31	9									
11	7920	X	4653	-0-	-3267	-0-	592	1	4037	2	N	22					121
							24	9									
*12	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	696	1	6599	2	N	94	178	1			37
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 80,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	146	-0-	-21244	-0-	75	1	71	2	N	-0-					60
02	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					N	-0-					60
03	21080	X	-0-	-0-	-21080	-0-					N	46					106
04	17880	X	1532	-0-	-16348	-0-	326	1	1169	2	N	34					140
							37	9									
05	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	535	1	10662	2	N	2	2	8			140
							2	9									
06	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	672	1	10338	2	N	11					151
							12	9									
07	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	719	1	21522	2	N	66	182	1			35
							73	9									
08	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	696	1	19813	2	N	64					99
							70	9									
09	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	627	1	15901	2	N	58					157
							64	9									
10	21390	X	9815	-0-	-11575	-0-	719	1	9051	2	N	41	168	1			30
							45	9									
11	20700	X	16757	-0-	-3943	-0-	650	1	16061	2	N	42					72
							46	9									
*12	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	719	1	18273	2	N	85					157
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 129,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	16846	-0-	-204	-0-	696	1	15946	2	N	185	195	1			74
							204	9									
02	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	654	1	17041	2	N	-0-					74
03	17050	X	16100	-0-	-950	-0-	724	1	15231	2	N	132					206
							145	9									
04	16350	X	8770	-0-	-7580	-0-	468	1	8191	2	N	101	186	1			121
							111	9									
05	17050	X	5773	-0-	-11277	-0-	236	1	5536	2	N	1	1	8			121
							1	9									
06	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	53	1	20468	2	N	48					169
							53	9									
07	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	98	1	19502	2	N	67	174	1			62
							74	9									
08	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	6	1	16665	2	N	95					157
							105	9									
09	16500	X	10495	-0-	-6005	-0-	167	1	10306	2	N	20					177
							22	9									
10	17050	X	13203	-0-	-3847	-0-	6	1	13139	2	N	53	176	1			54
							58	9									
11	16500	X	9228	-0-	-7272	-0-	258	1	8913	2	N	52					106
							57	9									
12	17050	X	9986	-0-	-7064	-0-	29	1	9913	2	N	40					146
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 165,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10427	-0-	-1012	-0-	12	1	10342	2	N	66	65	1	1	8	48
							73	9									
02	10080	X	9578	-0-	-502	-0-	11	1	9424	2	N	130	1	8			177
							143	9									
03	11005	X	10635	-0-	-370	-0-	12	1	10605	2	N	16	106	1			87
							18	9									
04	10650	X	10563	-0-	-87	-0-	11	1	10411	2	N	128	92	1			123
							141	9									
05	11005	X	10683	-0-	-322	-0-	12	1	10546	2	N	114	187	1	1	8	49
							125	9									
06	10290	X	10205	-0-	-85	-0-	11	1	10109	2	N	77	74	1			52
							85	9									
07	10912	X	10463	-0-	-449	-0-	12	1	10420	2	N	28					80
							31	9									
08	10912	X	10282	-0-	-630	-0-	12	1	10224	2	N	42					122
							46	9									
09	10560	X	9867	-0-	-693	-0-	11	1	9727	2	N	117	186	1			53
							129	9									
10	10695	X	9882	-0-	-813	-0-	12	1	9855	2	N	14					67
							15	9									
11	10200	X	9537	-0-	-663	-0-	11	1	9438	2	N	80					147
							88	9									
12	10478	X	10135	-0-	-343	-0-	12	1	10072	2	N	46	125	1			68
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 122,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1	N	-0-	69
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-	69
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	1	N	-0-	69
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	1	N	-0-	69
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	1	N	-0-	69
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	1	N	-0-	69
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	1	N	-0-	69
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	1	N	-0-	69
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1	N	-0-	69
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1	N	-0-	69
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1	N	-0-	69
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1	N	-0-	69

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	4171	-0-	-3889	-0-	596	1	3529	2	N	42	1	8			101
							46	9									
02	7280	X	6083	-0-	-1197	-0-	821	1	5217	2	N	41	1	8			141
							45	9									
03	8060	X	4870	-0-	-3190	-0-	948	1	3816	2	N	96	190	1			47
							106	9									
04	7140	X	7069	-0-	-71	-0-	974	1	6095	2	N	-0-					47
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	978	1	6297	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	966	1	5697	2	N	54					101
							59	9									
07	7316	X	5656	-0-	-1660	-0-	970	1	4642	2	N	40					141
							44	9									
08	7316	X	6072	-0-	-1244	-0-	950	1	5122	2	N	-0-					141
09	7080	X	5577	-0-	-1503	-0-	925	1	4550	2	N	93	189	1			45
							102	9									
10	7285	X	6936	-0-	-349	-0-	1014	1	5922	2	N	-0-					45
11	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	942	1	5491	2	N	-0-					45
12	6076	X	5854	-0-	-222	-0-	974	1	4851	2	N	26					71
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 72,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	349	2	N	-0-					27
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	2	N	-0-					27
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	13					40
							14	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	21	39	1			22
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	12684	-0-	-2661	-0-	12	1	12669	2	N	3	136	1	1	8	52
							3	9									
02	13216	X	11310	-0-	-1906	-0-	10	1	11299	2	N	1	1	8			52
							1	9									
03	14632	X	12204	-0-	-2428	-0-	12	1	12102	2	N	82	82	1			52
							90	9									
04	13590	X	12018	-0-	-1572	-0-	11	1	11816	2	N	174	99	1			127
							191	9									
05	13113	X	12241	-0-	-872	-0-	12	1	12227	2	N	2	2	8			127
							2	9									
06	12270	X	12173	-0-	-97	-0-	11	1	11988	2	N	158	159	1			126
							174	9									
07	12524	X	12420	-0-	-104	-0-	12	1	12408	2	N	-0-					126
08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12	1	12816	2	N	3					129
							3	9									
09	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	11	1	12111	2	N	57					186
							63	9									
10	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12	1	12568	2	N	36	83	1			139
							40	9									
11	12420	X	12390	-0-	-30	-0-	11	1	12292	2	N	79					218
							87	9									
12	12834	X	12125	-0-	-709	-0-	12	1	12067	2	N	42	162	1			98
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 147,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1771	-0-	-771	-0-	439	1	1332	2	Y	-0-					29
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	389	1	2300	2	Y	11					40
							12	9									
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	408	1	2331	2	Y	20					60
							22	9									
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	375	1	2322	2	Y	-0-					60
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	21					81
06	2880	X	892	-0-	-1988	-0-	87	1	805	2	Y	-0-					81
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	474	1	8082	2	Y	184	178	1			87
							202	9									
08	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	12	1			Y	-0-					87
09	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	669	1	11798	2	Y	165	168	1			84
							182	9									
10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	675	1	7547	2	Y	134	167	1			51
							147	9									
11	4500	X	23	-0-	-4477	-0-	23	1			Y	-0-					51
*12	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	859	1	21964	2	Y	186	178	1			59
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 63,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-		795	1	800	2	N	81	1	8			161
								89	9									
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-		687	1	798	2	N	41	1	8			201
								45	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-		877	1	648	2	N	42	177	1			66
								46	9									
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-		854	1	832	2	N	23					89
								25	9									
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-		803	1	1017	2	N	-0-					89
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-		830	1	997	2	N	20					109
								22	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-		883	1	869	2	N	116	175	1			50
								128	9									
08	1240	N	791	-0-	-449	-0-		616	1	175	2	N	-0-					50
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-						N	-0-					50
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	10					60
11	780	N	278	-0-	-502	-0-		278	1			N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 13,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	901	-0-	-9887	-0-		203	1	686	2	Y	11	1	8			127
								12	9									
02	9744	X	3852	-0-	-5892	-0-		287	1	3561	2	Y	4	4	8			127
								4	9									
03	10788	X	2481	-0-	-8307	-0-		357	1	2124	2	Y	-0-					127
04	10440	X	5625	-0-	-4815	-0-		356	1	5065	2	Y	185	185	1			127
								204	9									
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-		368	1	4920	2	Y	104	168	1	9	8	54
								114	9									
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-		356	1	4550	2	Y	43					97
								47	9									
07	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-		368	1	7378	2	Y	152	180	1			69
								167	9									
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-		357	1	6611	2	Y	150	164	1			55
								165	9									
09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-		356	1	6496	2	Y	92					147
								101	9									
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-		357	1	6181	2	Y	120	175	1			92
								132	9									
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-		356	1	6188	2	Y	135	170	1			57
								149	9									
12	7905	X	7618	-0-	-287	-0-		357	1	7051	2	Y	191	170	1			78
								210	9									

TOTAL GAS PROD: 66,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	10117	-0-	-330	-0-	6	1	9924	2	N	170	178	1			105
							187	9									
02	9436	X	8701	-0-	-735	-0-	5	1	8491	2	N	186	166	1			125
							205	9									
03	10447	X	9953	-0-	-494	-0-	6	1	9774	2	N	157	178	1			104
							173	9									
04	10110	X	8917	-0-	-1193	-0-	5	1	8710	2	N	184	184	1			104
							202	9									
05	10168	X	9896	-0-	-272	-0-	6	1	9752	2	N	125	174	1	1	8	54
							138	9									
06	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	6	1	9558	2	N	265	157	1			162
							292	9									
07	9951	X	9526	-0-	-425	-0-	6	1	9518	2	N	2	113	1			51
							2	9									
08	9951	X	9727	-0-	-224	-0-	6	1	9585	2	N	124	126	1			49
							136	9									
09	9870	X	9077	-0-	-793	-0-	6	1	8953	2	N	107	75	1			81
							118	9									
10	10199	X	9251	-0-	-948	-0-	6	1	9090	2	N	141	172	1			50
							155	9									
11	9870	X	9062	-0-	-808	-0-	6	1	8847	2	N	190	169	1			71
							209	9									
12	9734	X	8953	-0-	-781	-0-	6	1	8774	2	N	157	177	1			51
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 113,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,808

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	696	1	7909	2	N	175	180	1			51
							193	9									
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	649	1	7274	2	N	135	1	8			185
							149	9									
03	8618	X	8459	-0-	-159	-0-	719	1	7567	2	N	157	179	1			163
							173	9									
04	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	696	1	7489	2	N	211	177	1			197
							232	9									
05	8618	X	8258	-0-	-360	-0-	719	1	7463	2	N	69	178	1	1	8	87
							76	9									
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	581	1	8508	2	N	195	175	1			107
							215	9									
07	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	29	1	8628	2	N	113	167	1			53
							124	9									
08	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	6	1	8674	2	N	131	76	1			108
							144	9									
09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	6	1	8211	2	N	114	114	1			108
							125	9									
10	8618	X	8488	-0-	-130	-0-	6	1	8352	2	N	118	175	1			51
							130	9									
11	8340	X	8193	-0-	-147	-0-	6	1	7981	2	N	187	172	1			66
							206	9									
12	8835	X	7971	-0-	-864	-0-	121	1	7673	2	N	161	175	1			52
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 101,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	16797	-0-	-2888	-0-	724	1	16073	2	N	-0-					54
02	17780	X	15834	-0-	-1946	-0-	632	1	14997	2	N	186	185	1	1	8	54
							205	9									
03	18817	X	16633	-0-	-2184	-0-	725	1	15828	2	N	73					127
							80	9									
04	18210	X	15867	-0-	-2343	-0-	701	1	15056	2	N	100	173	1			54
							110	9									
05	17546	X	15121	-0-	-2425	-0-	725	1	14341	2	N	50					104
							55	9									
06	16980	X	14123	-0-	-2857	-0-	701	1	13353	2	N	63					167
							69	9									
07	17546	X	14364	-0-	-3182	-0-	725	1	13565	2	N	67	182	1			52
							74	9									
08	16647	X	13959	-0-	-2688	-0-	702	1	13209	2	N	44					96
							48	9									
09	15870	X	13408	-0-	-2462	-0-	701	1	12641	2	N	60					156
							66	9									
10	15128	X	13786	-0-	-1342	-0-	725	1	12987	2	N	67	173	1			50
							74	9									
11	14130	X	12642	-0-	-1488	-0-	701	1	11871	2	N	64					114
							70	9									
*12	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	702	1	14062	2	N	68					182
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 177,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

01	22320	X	19390	-0-	-2930	-0-	19161	2	229	9	N	208	184	1			73
02	18956	X	17466	-0-	-1490	-0-	17466	2			N	-0-					73
03	20987	X	17607	-0-	-3380	-0-	17402	2	205	9	N	186	184	1			75
04	20220	X	16230	-0-	-3990	-0-	16151	2	79	9	N	72					147
05	20646	X	18910	-0-	-1736	-0-	18831	2	79	9	N	72					219
06	18750	X	15187	-0-	-3563	-0-	15080	2	107	9	N	97	161	1			155
07	19344	X	17824	-0-	-1520	-0-	17730	2	94	9	N	85	185	1			55
08	18910	X	18185	-0-	-725	-0-	18131	2	54	9	N	49					104
09	18300	X	16896	-0-	-1404	-0-	16816	2	80	9	N	73					177
10	18910	X	15735	-0-	-3175	-0-	15659	2	76	9	N	69	171	1			75
11	17610	X	11350	-0-	-6260	-0-	11267	2	83	9	N	75					150
12	18197	X	10900	-0-	-7297	-0-	23	1	10809	2	N	62					212
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 195,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	485	-0-	-445	-0-	257	1	228	2	Y	-0-					60
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	302	1	1577	2	Y	-0-					60
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	406	1	2227	2	Y	9					69
							10	9									
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	369	1	2049	2	Y	11					80
							12	9									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					80
06	1350	N	92	-0-	-1258	-0-	92	1			Y	-0-					80
07	1395	N	338	-0-	-1057	-0-	334	1	4	9	Y	4					84
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			Y	-0-					84
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	253	1	19	2	Y	-0-					84
10	341	N	30	-0-	-311	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					84
11	630	N	31	-0-	-599	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					84
12	T. A.		12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 8,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	725	1	6237	2	N	77	189	1	3	8	26
							85	9									
02	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	654	1	5735	2	N	87	6	8			107
							96	9									
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	725	1	5469	2	N	47					154
							52	9									
04	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	701	1	5352	2	N	-0-					154
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	725	1	6037	2	N	76	171	1	6	8	53
							84	9									
06	6000	X	5672	-0-	-328	-0-	701	1	4926	2	N	41					94
							45	9									
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	725	1	6385	2	N	60					154
							66	9									
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	701	1	5488	2	N	40					194
							44	9									
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	701	1	6328	2	N	26	166	1			54
							29	9									
10	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	725	1	5054	2	N	53					107
							58	9									
11	6000	X	5862	-0-	-138	-0-	701	1	5139	2	N	20					127
							22	9									
*12	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	701	1	8261	2	N	94					221
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 79,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	196 153	1 9	13689	2	Y	139	177	1	1	8	77
02	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	368 410	1 9	13016	2	Y	373	181	1	1	8	268
03	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	368	1	12409	2	Y	-0-					268
04	13590	X	12072	-0-	-1518	-0-	345 33	1 9	11694	2	Y	30	179	1			119
05	15283	X	11389	-0-	-3894	-0-	357 146	1 9	10886	2	Y	133	188	1			64
06	14790	X	14078	-0-	-712	-0-	345 117	1 9	13616	2	Y	106					170
07	15283	X	13131	-0-	-2152	-0-	357 178	1 9	12596	2	Y	162	176	1			156
08	12772	X	8378	-0-	-4394	-0-	345 94	1 9	7939	2	Y	85	177	1			64
09	14070	X	9931	-0-	-4139	-0-	345 66	1 9	9520	2	Y	60					124
10	14539	X	11847	-0-	-2692	-0-	368 101	1 9	11378	2	Y	92	160	1			56
11	14070	X	12578	-0-	-1492	-0-	345 198	1 9	12035	2	Y	180	177	1			59
12	13144	X	10145	-0-	-2999	-0-	345 75	1 9	9725	2	Y	68					127

TOTAL GAS PROD: 144,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8597	-0-	-1633	-0-	724 1	1 9	7872	2	N	1	1	8			127
02	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	654 228	1 9	7090	2	N	207	190	1	1	8	143
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	725	1	7116	2	N	-0-					143
04	8310	X	8190	-0-	-120	-0-	701 89	1 9	7400	2	N	81					224
05	8835	X	8146	-0-	-689	-0-	725 64	1 9	7357	2	N	58	171	1	2	8	109
06	8550	X	5954	-0-	-2596	-0-	609 20	1 9	5325	2	N	18					127
07	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	725 122	1 9	10971	2	N	111	181	1			57
08	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	702 54	1 9	10597	2	N	49					106
09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	701 79	1 9	9132	2	N	72					178
10	10230	X	9249	-0-	-981	-0-	725 57	1 9	8467	2	N	52	168	1			62
11	9900	X	7544	-0-	-2356	-0-	701 83	1 9	6760	2	N	75					137
12	9300	X	8381	-0-	-919	-0-	725 114	1 9	7542	2	N	104	184	1			57

TOTAL GAS PROD: 104,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48949	X	21487	-0-	-27462	-0-	6	1	21406	2	N	68	2	8			115
							75	9									
02	44212	X	19161	-0-	-25051	-0-	488	1	18542	2	N	119	180	1	3	8	51
							131	9									
03	38099	X	18561	-0-	-19538	-0-	98	1	18275	2	N	171	169	1			53
							188	9									
04	26550	X	18686	-0-	-7864	-0-	535	1	18105	2	N	42					95
							46	9									
05	23188	X	19183	-0-	-4005	-0-	719	1	18319	2	N	132	171	1	3	8	53
							145	9									
06	20790	X	19002	-0-	-1788	-0-	696	1	18216	2	N	82					135
							90	9									
07	21204	X	16909	-0-	-4295	-0-	719	1	16093	2	N	88	170	1			53
							97	9									
08	19313	X	15317	-0-	-3996	-0-	604	1	14713	2	N	-0-					53
09	18990	X	17842	-0-	-1148	-0-	696	1	17017	2	N	117					170
							129	9									
10	19623	X	17092	-0-	-2531	-0-	719	1	16372	2	N	1	123	1			48
							1	9									
11	18990	X	15544	-0-	-3446	-0-	696	1	14684	2	N	149	92	1			105
							164	9									
12	15500	X	15168	-0-	-332	-0-	719	1	14347	2	N	93	112	1			86
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 213,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	21920	-0-	-5484	-0-	6	1	21723	2	N	174	173	1	2	8	55
							191	9									
02	24752	X	19347	-0-	-5405	-0-	143	1	19008	2	N	178	178	1	2	8	53
							196	9									
03	27404	X	20055	-0-	-7349	-0-	52	1	19825	2	N	162	162	1			53
							178	9									
04	23040	X	19081	-0-	-3959	-0-	6	1	19075	2	N	-0-					53
05	21917	X	19009	-0-	-2908	-0-	6	1	18805	2	N	180	138	1	2	8	93
							198	9									
06	21210	X	19608	-0-	-1602	-0-	6	1	19403	2	N	181	181	1			93
							199	9									
07	21421	X	16566	-0-	-4855	-0-	98	1	16398	2	N	64					157
							70	9									
08	20057	X	15393	-0-	-4664	-0-	29	1	15298	2	N	60	164	1			53
							66	9									
09	19620	X	18970	-0-	-650	-0-	6	1	18801	2	N	148	162	1			39
							163	9									
10	20274	X	18584	-0-	-1690	-0-	6	1	18536	2	N	38					77
							42	9									
11	19620	X	17384	-0-	-2236	-0-	6	1	17246	2	N	120	170	1			27
							132	9									
12	19592	X	17550	-0-	-2042	-0-	6	1	17408	2	N	124	85	1			66
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 223,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,429

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	17765	-0-	-1610	-0-	725	1	16873	2	N	152	180	1			54
							167	9									
02	17500	X	14439	-0-	-3061	-0-	655	1	13784	2	N	-0-					54
03	19375	X	15606	-0-	-3769	-0-	725	1	14686	2	N	177					231
							195	9									
04	17190	X	5166	-0-	-12024	-0-	701	1	4413	2	N	47	176	1			102
							52	9									
05	17763	X	1626	-0-	-16137	-0-	725	1	901	2	N	-0-					102
06	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	701	1	16537	2	N	130	178	1			54
							143	9									
07	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	723	1	24029	2	N	40					94
							44	9									
08	15593	X	9420	-0-	-6173	-0-	701	1	8705	2	N	13					107
							14	9									
09	17370	X	13466	-0-	-3904	-0-	701	1	12695	2	N	64					171
							70	9									
10	19375	X	14135	-0-	-5240	-0-	725	1	13382	2	N	25					196
							28	9									
11	18750	X	14148	-0-	-4602	-0-	701	1	13383	2	N	58	175	1			79
							64	9									
12	13640	X	8650	-0-	-4990	-0-	653	1	7909	2	N	80					159
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 156,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	713	1	10933	2	N	-0-					104
02	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	644	1	9590	2	N	159	179	1	1	8	83
							175	9									
03	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	713	1	10307	2	N	74					157
							81	9									
04	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	690	1	10701	2	N	86	182	1			61
							95	9									
05	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	713	1	10979	2	N	72	1	8			132
							79	9									
06	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	690	1	10981	2	N	75					207
							83	9									
07	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	713	1	11962	2	N	67	178	1			96
							74	9									
08	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	690	1	11663	2	N	58					154
							64	9									
09	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	690	1	11140	2	N	55					209
							61	9									
10	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	713	1	10323	2	N	29	178	1			60
							32	9									
11	8850	X	6492	-0-	-2358	-0-	690	1	5696	2	N	96					156
							106	9									
12	12741	X	6257	-0-	-6484	-0-	713	1	5498	2	N	42					198
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 129,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	10234	-0-	-4677	-0-	723	1	9320	2	N	174	173	1	1	8	54
							191	9									
02	12880	X	8376	-0-	-4504	-0-	653	1	7722	2	N	1	1	8			54
							1	9									
03	14260	X	13501	-0-	-759	-0-	724	1	12578	2	N	181	183	1			52
							199	9									
04	12660	X	11391	-0-	-1269	-0-	701	1	10348	2	N	311	171	1			192
							342	9									
05	10230	X	5265	-0-	-4965	-0-	724	1	4540	2	N	1	1	8			192
							1	9									
06	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	701	1	12967	2	N	-0-					192
07	13516	X	11642	-0-	-1874	-0-	725	1	10727	2	N	173	173	1			192
							190	9									
08	13516	X	11575	-0-	-1941	-0-	701	1	10874	2	N	-0-					192
09	13680	X	9532	-0-	-4148	-0-	699	1	8612	2	N	201	179	1			214
							221	9									
10	14136	X	11707	-0-	-2429	-0-	725	1	10982	2	N	-0-					214
11	13680	X	11390	-0-	-2290	-0-	701	1	10679	2	N	9	173	1			50
							10	9									
12	11656	X	8034	-0-	-3622	-0-	725	1	7236	2	N	66					116
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 126,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,117

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	363	1	8037	2	Y	134	176	1	1	8	102
							147	9									
02	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	327	1	11524	2	Y	2	2	8			102
							2	9									
03	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	362	1	15450	2	Y	-0-					102
04	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	351	1	13400	2	Y	65					167
							72	9									
05	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	339	1	13285	2	Y	20	2	8			185
							22	9									
06	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	351	1	14641	2	Y	10					195
							11	9									
07	14973	X	14210	-0-	-763	-0-	362	1	13848	2	Y	-0-					195
08	14973	X	14219	-0-	-754	-0-	351	1	13814	2	Y	49	169	1			75
							54	9									
09	14490	X	12783	-0-	-1707	-0-	351	1	12430	2	Y	2					77
							2	9									
10	14973	X	10590	-0-	-4383	-0-	420	1	10170	2	Y	-0-					77
11	14490	X	11250	-0-	-3240	-0-	351	1	10884	2	Y	14					91
							15	9									
12	13020	X	9170	-0-	-3850	-0-	374	1	8787	2	Y	8					99
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 150,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10645	-0-	-1135	-0-	725 240	1 9	9680	2	N	218	170	1	5	8	80
02	9716	X	7791	-0-	-1925	-0-	655 9	1 9	7127	2	N	8	8	8			80
03	10757	X	9408	-0-	-1349	-0-	725 30	1 9	8653	2	N	27					107
04	10410	X	7523	-0-	-2887	-0-	699 22	1 9	6802	2	N	20					127
05	10633	X	10622	-0-	-11	-0-	725 99	1 9	9798	2	N	90	105	1	11	8	101
06	10290	X	9854	-0-	-436	-0-	701 92	1 9	9061	2	N	84	158	1			27
07	9393	X	9385	-0-	-8	-0-	725 90	1 9	8570	2	N	82					109
08	10633	X	8402	-0-	-2231	-0-	702 36	1 9	7664	2	N	33	82	1			60
09	10290	X	8947	-0-	-1343	-0-	701 48	1 9	8198	2	N	44					104
10	10633	X	8939	-0-	-1694	-0-	725 77	1 9	8137	2	N	70	147	1			27
11	9840	X	8615	-0-	-1225	-0-	701 103	1 9	7811	2	N	94					121
12	9393	X	8019	-0-	-1374	-0-	725 37	1 9	7257	2	N	34	128	1			27

TOTAL GAS PROD: 108,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	678 178	1 9	3845	2	N	162	178	1	1	8	157
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	654 2	1 9	3316	2	N	2	2	8			157
03	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	724 19	1 9	3384	2	N	17					174
04	4200	X	4078	-0-	-122	-0-	701 18	1 9	3359	2	N	16					190
05	4340	X	2510	-0-	-1830	-0-	467 52	1 9	1991	2	N	47	174	1	1	8	62
06	4200	X	23	-0-	-4177	-0-	23	1			N	-0-					62
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	701	1	3845	2	N	-0-					62
08	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	702 23	1 9	3283	2	N	21					83
09	4080	X	3636	-0-	-444	-0-	701 51	1 9	2884	2	N	46					129
10	4340	X	3563	-0-	-777	-0-	725 28	1 9	2810	2	N	25					154
11	4200	X	3363	-0-	-837	-0-	701 22	1 9	2640	2	N	20					174
12	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	725 25	1 9	2684	2	N	23					197

TOTAL GAS PROD: 41,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5090	-0-	-273	-0-	12 136	1 9	4942	2	N	124					315
02	4844	X	4448	-0-	-396	-0-	11	1	4437	2	N	-0-	85	1	1	8	229
03	5363	X	4955	-0-	-408	-0-	12 26	1 9	4917	2	N	24					253
04	5190	X	4763	-0-	-427	-0-	11 77	1 9	4675	2	N	70	189	1			134
05	5363	X	4697	-0-	-666	-0-	12 63	1 9	4622	2	N	57					191
06	4920	X	4660	-0-	-260	-0-	11 28	1 9	4621	2	N	25	53	1			163
07	4960	X	4539	-0-	-421	-0-	12 33	1 9	4494	2	N	30					193
08	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	12 46	1 9	4260	2	N	42	161	1			74
09	4770	X	3278	-0-	-1492	-0-	11 142	1 9	3125	2	N	129					203
10	4805	X	3698	-0-	-1107	-0-	12 44	1 9	3642	2	N	40	172	1			71
*11	4650	X	3691	-0-	-959	-0-	11 79	1 9	3601	2	N	72					143
12	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	11	1	3523	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 51,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

01	T. A.		6	-0-	6	808	6	1			N	-0-					87
02	T. A.		5	-0-	5	813	5	1			N	-0-					87
03	T. A.		83	-0-	83	896	6	1	77	9	N	70	130	1			27
04	902	X	6	-0-	-896	-0-	6	1			N	-0-					27
05	806	X	6	-0-	-800	-0-	6	1			N	-0-					27
06	90	X	18	-0-	-72	-0-	18	1			N	-0-					27
07	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	1			N	-0-					27
08	93	X	12	-0-	-81	-0-	6	1	6	2	N	-0-					27
09	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-					27
10	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					27
11	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					27
12	T. A.		2710	-0-	2710	2710	259	1	2451	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	13455	-0-	13455	25617	269	1	12971	2	Y	195	175	1	1	8	81
							215	9									
02		T. A.	11374	-0-	11374	36991	327	1	11045	2	Y	2	2	8			81
							2	9									
03		T. A.	13458	-0-	13458	50449	362	1	12898	2	Y	180	176	1			85
							198	9									
04	63907	X	13458	-0-	-50449	-0-	351	1	13017	2	Y	82					167
							90	9									
05	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	385	1	11716	2	Y	82	173	1	2	8	74
							90	9									
06	13020	X	10432	-0-	-2588	-0-	351	1	9991	2	Y	82					156
							90	9									
07	13919	X	10776	-0-	-3143	-0-	362	1	10314	2	Y	91	175	1			72
							100	9									
08	13919	X	10308	-0-	-3611	-0-	351	1	9918	2	Y	35					107
							39	9									
09	13470	X	10183	-0-	-3287	-0-	351	1	9755	2	Y	70					177
							77	9									
10	12183	X	10155	-0-	-2028	-0-	305	1	9782	2	Y	62	172	1			67
							68	9									
11	10440	X	9903	-0-	-537	-0-	351	1	9471	2	Y	74					141
							81	9									
12	9920	X	9713	-0-	-207	-0-	351	1	9242	2	Y	109	180	1			70
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 135,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	719	1	11485	2	N	197	178	1	1	8	185
							217	9									
02	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	649	1	10372	2	N	1	1	8			185
							1	9									
03	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	719	1	10004	2	N	116	42	1			259
							128	9									
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	696	1	9251	2	N	-0-					259
05	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	719	1	8026	2	N	80	1	8			338
							88	9									
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	569	1	6440	2	N	1	169	1			170
							1	9									
07	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	719	1	11032	2	N	-0-					170
08	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	696	1	9455	2	N	-0-					170
09	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	696	1	9613	2	N	-0-					170
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	719	1	9202	2	N	-0-					170
11	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	569	1	7029	2	N	-0-					170
*12	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	466	1	8525	2	N	25	168	1			27
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 118,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	517	1	4162	2	Y	66	184	1	1	8	147
							73	9									
02	4844	X	3175	-0-	-1669	-0-	450	1	2724	2	Y	1	1	8			147
							1	9									
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	534	1	5312	2	Y	5					152
							6	9									
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	501	1	6226	2	Y	58	156	1			54
							64	9									
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	517	1	6842	2	Y	70	2	8			122
							77	9									
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	501	1	5928	2	Y	55					177
							61	9									
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	468	1	4858	2	Y	52	174	1			55
							57	9									
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	501	1	4663	2	Y	52					107
							57	9									
09	4260	X	4198	-0-	-62	-0-	501	1	3576	2	Y	110	163	1			54
							121	9									
10	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	517	1	3471	2	Y	23					77
							25	9									
11	4260	X	2423	-0-	-1837	-0-	501	1	1883	2	Y	35					112
							39	9									
*12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	517	1	3292	2	Y	54	139	1			27
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 59,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	14297	-0-	-3063	-0-	725	1	13361	2	N	192	190	1	1	8	55
							211	9									
02	15680	X	9945	-0-	-5735	-0-	607	1	9338	2	N	-0-					55
03	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	725	1	17006	2	N	253	190	1			118
							278	9									
04	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	701	1	17031	2	N	130	178	1			70
							143	9									
05	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	725	1	18683	2	N	157	174	1	1	8	52
							173	9									
06	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	701	1	16507	2	N	118					170
							130	9									
07	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	725	1	16720	2	N	92	172	1			90
							101	9									
08	17360	X	17274	-0-	-86	-0-	702	1	16540	2	N	29					119
							32	9									
09	16800	X	16690	-0-	-110	-0-	701	1	15767	2	N	202	177	1			144
							222	9									
10	17360	X	16506	-0-	-854	-0-	725	1	15663	2	N	107	189	1			62
							118	9									
11	16800	X	15168	-0-	-1632	-0-	701	1	14355	2	N	102					164
							112	9									
12	16275	X	14845	-0-	-1430	-0-	678	1	14101	2	N	60	174	1			50
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 195,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,442

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	725	1	23707	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	17976	X	17965	-0-	-11	-0-	654	1	17101	2	N	191	188	1	1	8	54
							210	9									
03	20677	X	15174	-0-	-5503	-0-	724	1	14329	2	N	110					164
							121	9									
04	21090	X	20911	-0-	-179	-0-	677	1	20114	2	N	109	187	1			86
							120	9									
05	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	725	1	23655	2	N	90	1	8			175
							99	9									
06	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	701	1	23196	2	N	106	177	1			104
							117	9									
07	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	725	1	23291	2	N	132	183	1			53
							145	9									
08	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	702	1	22393	2	N	73					126
							80	9									
09	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	701	1	21367	2	N	96	152	1			70
							106	9									
10	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	725	1	21351	2	N	66					136
							73	9									
11	21090	X	20181	-0-	-909	-0-	701	1	19346	2	N	122	179	1			79
							134	9									
12	22320	X	20124	-0-	-2196	-0-	725	1	19303	2	N	87					166
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 258,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	14846	-0-	-4219	-0-	725	1	13899	2	N	202	190	1			65
							222	9									
02	17220	X	13734	-0-	-3486	-0-	655	1	13079	2	N	-0-					65
03	19065	X	14087	-0-	-4978	-0-	725	1	13041	2	N	292	186	1			171
							321	9									
04	18450	X	14551	-0-	-3899	-0-	701	1	13751	2	N	90	175	1			86
							99	9									
05	17515	X	14475	-0-	-3040	-0-	586	1	13747	2	N	129	187	1	1	8	27
							142	9									
06	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	701	1	17020	2	N	80					107
							88	9									
07	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	725	1	18892	2	N	108	183	1			32
							119	9									
08	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	702	1	17598	2	N	68					100
							75	9									
09	36270	X	36270	-0-	-0-	-0-	701	1	35437	2	N	120	180	1			40
							132	9									
10	19065	X	18552	-0-	-513	-0-	725	1	17753	2	N	67					107
							74	9									
11	18450	X	13654	-0-	-4796	-0-	701	1	12825	2	N	116	183	1			40
							128	9									
12	16275	X	12505	-0-	-3770	-0-	725	1	11780	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 208,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	11196	-0-	-6381	-0-	725	1	10322	2	N	135	134	1	1	8	54
							149	9									
02	15484	X	13333	-0-	-2151	-0-	655	1	12677	2	N	1	1	8			54
							1	9									
03	17143	X	8333	-0-	-8810	-0-	721	1	7483	2	N	117					171
							129	9									
04	11910	X	8295	-0-	-3615	-0-	698	1	7530	2	N	61	178	1			54
							67	9									
05	14756	X	11188	-0-	-3568	-0-	723	1	10414	2	N	46	1	8			99
							51	9									
06	14280	X	8552	-0-	-5728	-0-	698	1	7812	2	N	38					137
							42	9									
07	14756	X	10228	-0-	-4528	-0-	723	1	9468	2	N	34					171
							37	9									
08	11191	X	10954	-0-	-237	-0-	702	1	10073	2	N	163	173	1			161
							179	9									
09	10830	X	7632	-0-	-3198	-0-	699	1	6933	2	N	-0-					161
10	11191	X	9475	-0-	-1716	-0-	723	1	8752	2	N	-0-					161
11	10590	X	9669	-0-	-921	-0-	701	1	8945	2	N	21					182
							23	9									
12	10943	X	5891	-0-	-5052	-0-	721	1	5159	2	N	10					192
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 114,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10726	-0-	-1209	-0-	362	1	10168	2	N	178	178	1	6	8	78
							196	9									
02	10780	X	10575	-0-	-205	-0-	327	1	10146	2	N	93	8	8			163
							102	9									
03	11935	X	11617	-0-	-318	-0-	362	1	11092	2	N	148	174	1			137
							163	9									
04	11550	X	11138	-0-	-412	-0-	351	1	10620	2	N	152	182	1			107
							167	9									
05	11718	X	11630	-0-	-88	-0-	362	1	11067	2	N	183	188	1	11	8	91
							201	9									
06	11340	X	11330	-0-	-10	-0-	351	1	10788	2	N	174	168	1			97
							191	9									
07	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	362	1	11226	2	N	151	181	1			67
							166	9									
08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	351	1	11214	2	N	163	176	1			54
							179	9									
09	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	351	1	10971	2	N	181	181	1			54
							199	9									
10	11749	X	11617	-0-	-132	-0-	362	1	11131	2	N	113					167
							124	9									
11	11370	X	11299	-0-	-71	-0-	351	1	10775	2	N	157	167	1			157
							173	9									
12	11904	X	11187	-0-	-717	-0-	362	1	10650	2	N	159	178	1			138
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 136,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,852

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8312	-0-	-647	-0-	725	1	7185	2	N	365	355	1	1	8	186
							402	9									
02	8092	X	6942	-0-	-1150	-0-	655	1	6145	2	N	129	183	1	1	8	131
							142	9									
03	8959	X	7939	-0-	-1020	-0-	725	1	7018	2	N	178	182	1			127
							196	9									
04	8670	X	7608	-0-	-1062	-0-	701	1	6795	2	N	102	176	1			53
							112	9									
05	8835	X	7948	-0-	-887	-0-	725	1	6939	2	N	258	173	1	1	8	137
							284	9									
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	701	1	7255	2	N	164	184	1			117
							180	9									
07	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	725	1	7652	2	N	181	181	1			117
							199	9									
08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	702	1	7738	2	N	141	173	1			85
							155	9									
09	8130	X	8059	-0-	-71	-0-	701	1	7161	2	N	179	179	1			85
							197	9									
10	8587	X	7970	-0-	-617	-0-	725	1	7019	2	N	205	169	1			121
							226	9									
11	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	701	1	7600	2	N	168	183	1			106
							185	9									
*12	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	725	1	7473	2	N	140	181	1			65
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 96,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,210

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	362	1	9169	2	N	78	4	8			130
							86	9									
02	8400	X	8341	-0-	-59	-0-	327	1	7940	2	N	67	7	8			190
							74	9									
03	9300	X	9029	-0-	-271	-0-	362	1	8534	2	N	121	164	1			147
							133	9									
04	9000	X	8832	-0-	-168	-0-	351	1	8395	2	N	78	172	1			53
							86	9									
05	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	362	1	7792	2	N	41	7	8			87
							45	9									
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	351	1	8545	2	N	124	157	1			54
							136	9									
07	9238	X	8390	-0-	-848	-0-	362	1	7992	2	N	33					87
							36	9									
08	9114	X	8078	-0-	-1036	-0-	351	1	7661	2	N	60					147
							66	9									
09	9000	X	7582	-0-	-1418	-0-	351	1	7140	2	N	83	163	1			67
							91	9									
10	9300	X	6932	-0-	-2368	-0-	362	1	6504	2	N	60					127
							66	9									
11	9000	X	6570	-0-	-2430	-0-	351	1	6164	2	N	50					177
							55	9									
12	8401	X	7879	-0-	-522	-0-	362	1	7462	2	N	50	153	1			74
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 98,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		25640	-0-	25640	49954	10	1	25428	2	N	184	188	1	1	8	83
							202	9									
02	T. A.		19048	-0-	19048	69002	57	1	18786	2	N	186	190	1	1	8	78
							205	9									
03	T. A.		20319	-0-	20319	89321	196	1	19957	2	N	151					229
							166	9									
04	115255	X	25934	-0-	-89321	-0-	402	1	25421	2	N	101	187	1			143
							111	9									
05	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	610	1	26356	2	N	77	188	1	1	8	31
							85	9									
06	44318	X	44318	-0-	-0-	-0-	310	1	43887	2	N	110					141
							121	9									
07	31233	X	31233	-0-	-0-	-0-	725	1	30392	2	N	105	182	1			64
							116	9									
08	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	702	1	29297	2	N	132	170	1			26
							145	9									
09	38572	X	38572	-0-	-0-	-0-	701	1	37766	2	N	95					121
							105	9									
10	43907	X	43907	-0-	-0-	-0-	724	1	43069	2	N	104	180	1			45
							114	9									
11	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	701	1	18557	2	N	126					171
							139	9									
12	19840	X	11341	-0-	-8499	-0-	725	1	10559	2	N	52	183	1			40
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 336,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,423

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	19460	-0-	-4596	-0-	305	1	18962	2	N	175	175	1			54
							193	9									
02	21728	X	18825	-0-	-2903	-0-	431	1	18198	2	N	178	178	1	1	8	53
							196	9									
03	23963	X	20656	-0-	-3307	-0-	420	1	19896	2	N	309	185	1			177
							340	9									
04	22920	X	20662	-0-	-2258	-0-	454	1	20051	2	N	143	180	1			140
							157	9									
05	21700	X	21361	-0-	-339	-0-	650	1	20557	2	N	140	181	1			99
							154	9									
06	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	696	1	21061	2	N	168	177	1			90
							185	9									
07	21359	X	21088	-0-	-271	-0-	719	1	20186	2	N	166	168	1			88
							183	9									
08	21359	X	20823	-0-	-536	-0-	696	1	20047	2	N	73					161
							80	9									
09	21930	X	20063	-0-	-1867	-0-	696	1	19260	2	N	97	179	1			79
							107	9									
10	22661	X	19750	-0-	-2911	-0-	719	1	18856	2	N	159	184	1			54
							175	9									
11	21930	X	19023	-0-	-2907	-0-	604	1	18305	2	N	104					158
							114	9									
12	20150	X	19392	-0-	-758	-0-	524	1	18678	2	N	173	167	1			164
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 243,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,885

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	14197	-0-	-1334	-0-	420	1	13567	2	N	191	188	1	1	8	73
							210	9									
02	14028	X	9016	-0-	-5012	-0-	224	1	8792	2	N	-0-					73
03	15531	X	11062	-0-	-4469	-0-	305	1	10515	2	N	220	187	1			106
							242	9									
04	15030	X	9703	-0-	-5327	-0-	247	1	9300	2	N	142	182	1			66
							156	9									
05	14198	X	7732	-0-	-6466	-0-	75	1	7547	2	N	100					166
							110	9									
06	13740	X	10945	-0-	-2795	-0-	5	1	10841	2	N	90	182	1			74
							99	9									
07	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	6	1	13321	2	N	144	181	1			37
							158	9									
08	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	6	1	12246	2	N	83					120
							91	9									
09	10950	X	9788	-0-	-1162	-0-	6	1	9657	2	N	114	174	1			60
							125	9									
10	13485	X	9255	-0-	-4230	-0-	6	1	9175	2	N	67					127
							74	9									
11	13050	X	6945	-0-	-6105	-0-	98	1	6716	2	N	119	186	1			60
							131	9									
12	11160	X	3002	-0-	-8158	-0-	201	1	2793	2	N	7					67
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 117,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3240	-0-	-418	-0-	517	1	2713	2	Y	9	156	1	1	8	120
							10	9									
02	3304	X	3095	-0-	-209	-0-	483	1	2611	2	Y	1	1	8			120
							1	9									
03	6200	X	2672	-0-	-3528	-0-	501	1	2073	2	Y	89	158	1			51
							98	9									
04	6000	X	1842	-0-	-4158	-0-	501	1	1198	2	Y	130	71	1			110
							143	9									
05	6200	X	1519	-0-	-4681	-0-	517	1	871	2	Y	119	164	1	1	8	64
							131	9									
06	2730	X	1552	-0-	-1178	-0-	501	1	1027	2	Y	22					86
							24	9									
07	2821	X	1922	-0-	-899	-0-	567	1	1195	2	Y	145	176	1			55
							160	9									
08	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	501	1	1916	2	Y	31					86
							34	9									
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	501	1	3189	2	Y	162	162	1			86
							178	9									
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	517	1	1751	2	Y	-0-					86
11	3000	N	3465	-0-	465	465	501	1	2886	2	Y	71					157
							78	9									
12	3999	X	2312	-0-	-1687	-0-	517	1	1687	2	Y	98	203	1			52
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 30,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	14942	-0-	-2139	-0-	725	1	13647	2	N	518	368	1			237
							570	9									
02	15428	X	13017	-0-	-2411	-0-	654	1	12214	2	N	135	183	1	1	8	188
							149	9									
03	17081	X	13114	-0-	-3967	-0-	725	1	12119	2	N	245	363	1			70
							270	9									
04	15660	X	11304	-0-	-4356	-0-	701	1	10387	2	N	196	179	1			87
							216	9									
05	15376	X	11681	-0-	-3695	-0-	725	1	10785	2	N	155	172	1	1	8	69
							171	9									
06	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	701	1	18125	2	N	345	344	1			70
							380	9									
07	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	725	1	16763	2	N	214	178	1			106
							235	9									
08	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	702	1	13043	2	N	-0-					106
09	16530	X	13507	-0-	-3023	-0-	701	1	12478	2	N	298	338	1			66
							328	9									
10	17081	X	13480	-0-	-3601	-0-	725	1	12544	2	N	192	182	1			76
							211	9									
11	16530	X	10944	-0-	-5586	-0-	701	1	10061	2	N	165					241
							182	9									
12	13547	X	12062	-0-	-1485	-0-	725	1	11122	2	N	195	354	1			82
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 164,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,658

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	3944	-0-	-3558	-0-	702	1	3241	2	N	1	1	8			239
							1	9									
02	6776	X	3660	-0-	-3116	-0-	654	1	3005	2	N	1	1	8			239
							1	9									
03	5611	X	4226	-0-	-1385	-0-	725	1	3462	2	N	35	187	1			87
							39	9									
04	4380	X	3887	-0-	-493	-0-	700	1	3068	2	N	108	136	1			59
							119	9									
05	4526	X	3628	-0-	-898	-0-	724	1	2725	2	N	163	1	8			221
							179	9									
06	4080	X	3636	-0-	-444	-0-	701	1	2869	2	N	60	174	1			107
							66	9									
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	701	1	3581	2	N	7					114
							8	9									
08	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	702	1	3006	2	N	-0-					114
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	701	1	3164	2	N	157	164	1			107
							173	9									
10	4278	X	3020	-0-	-1258	-0-	725	1	2295	2	N	-0-					107
11	4140	X	3030	-0-	-1110	-0-	700	1	2255	2	N	68					175
							75	9									
12	4123	X	3485	-0-	-638	-0-	655	1	2805	2	N	23					198
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 44,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	725	1	4161	2	N	182	180	1			88
							200	9									
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	655	1	3916	2	N	46	1	8			133
							51	9									
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	725	1	4654	2	N	130	80	1			183
							143	9									
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	701	1	4755	2	N	69	54	1			198
							76	9									
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	725	1	5375	2	N	76	169	1	1	8	104
							84	9									
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	701	1	5510	2	N	37					141
							41	9									
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	725	1	5420	2	N	87	174	1			54
							96	9									
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	702	1	5260	2	N	93					147
							102	9									
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	701	1	4778	2	N	72	166	1			53
							79	9									
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	725	1	4581	2	N	74					127
							81	9									
11	4740	X	4139	-0-	-601	-0-	701	1	3331	2	N	97	171	1			53
							107	9									
12	5735	X	3880	-0-	-1855	-0-	725	1	3104	2	N	46					99
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 64,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	132	1	6947	2	N	-0-					27
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	167	1	6960	2	N	-0-					27
03	6510	X	5590	-0-	-920	-0-	119	1	5353	2	N	107					134
							118	9									
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	161	1	7068	2	N	42					176
							46	9									
05	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	175	1	7697	2	N	34	183	1			27
							37	9									
06	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	185	1	7068	2	N	23					50
							25	9									
07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	266	1	7521	2	N	27					77
							30	9									
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	296	1	7099	2	N	-0-					77
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	148	1	6905	2	N	24					101
							26	9									
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	206	1	8096	2	N	40					141
							44	9									
11	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	170	1	8749	2	N	20					161
							22	9									
*12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	178	1	7770	2	N	40	174	1			27
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 89,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	725 40	1 9	4619	2	N	36	191	1	1	8	64
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	631 191	1 9	4005	2	N	174	176	1	2	8	60
03	4898	X	4844	-0-	-54	-0-	725 130	1 9	3989	2	N	118					178
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	701 204	1 9	3853	2	N	185	188	1			175
05	4898	X	4733	-0-	-165	-0-	725 58	1 9	3950	2	N	53	169	1	2	8	57
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	701 275	1 9	4105	2	N	250	167	1			140
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	725	1	4321	2	N	-0-					140
08	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	702 86	1 9	3554	2	N	78	165	1			53
09	4740	X	4717	-0-	-23	-0-	701 59	1 9	3957	2	N	54					107
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	725 194	1 9	4000	2	N	176	176	1			107
11	4740	X	4434	-0-	-306	-0-	701 22	1 9	3711	2	N	20					127
*12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	725 105	1 9	4003	2	N	95	168	1			54

TOTAL GAS PROD: 57,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,239

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	19436	-0-	-2047	-0-	6 320	1 9	19110	2	N	291	368	1			138
02	19404	X	16511	-0-	-2893	-0-	5 387	1 9	16119	2	N	352	368	1	1	8	121
03	21483	X	18759	-0-	-2724	-0-	6 288	1 9	18465	2	N	262	317	1			66
04	20700	X	16942	-0-	-3758	-0-	6 222	1 9	16714	2	N	202	182	1			86
05	20057	X	16651	-0-	-3406	-0-	6 253	1 9	16392	2	N	230	180	1	1	8	135
06	18810	X	16218	-0-	-2592	-0-	6 121	1 9	16091	2	N	110	186	1			59
07	18755	X	16519	-0-	-2236	-0-	6 243	1 9	16270	2	N	221	182	1			98
08	18755	X	16355	-0-	-2400	-0-	6 184	1 9	16165	2	N	167	174	1			91
09	16950	X	14908	-0-	-2042	-0-	6 216	1 9	14686	2	N	196	173	1			114
10	16771	X	15628	-0-	-1143	-0-	6 198	1 9	15424	2	N	180	180	1			114
11	16230	X	15229	-0-	-1001	-0-	6 209	1 9	15014	2	N	190	190	1			114
12	16523	X	15082	-0-	-1441	-0-	6 216	1 9	14860	2	N	196	176	1			134

TOTAL GAS PROD: 198,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,597

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	22108	-0-	-2227	-0-	6	1	21819	2	N	257	365	1			58
							283	9									
02	21924	X	20823	-0-	-1101	-0-	5	1	20410	2	N	371	364	1	1	8	64
							408	9									
03	24273	X	21102	-0-	-3171	-0-	6	1	20818	2	N	253	180	1			137
							278	9									
04	23340	X	18858	-0-	-4482	-0-	6	1	18727	2	N	114	179	1			72
							125	9									
05	23064	X	19092	-0-	-3972	-0-	6	1	18847	2	N	217	187	1			102
							239	9									
06	22320	X	18608	-0-	-3712	-0-	6	1	18565	2	N	34					136
							37	9									
07	23064	X	18440	-0-	-4624	-0-	6	1	18256	2	N	162	176	1			122
							178	9									
08	21111	X	18462	-0-	-2649	-0-	6	1	18276	2	N	164	182	1			104
							180	9									
09	18870	X	17713	-0-	-1157	-0-	6	1	17564	2	N	130	184	1			50
							143	9									
10	19220	X	17312	-0-	-1908	-0-	6	1	17243	2	N	57					107
							63	9									
11	18600	X	16368	-0-	-2232	-0-	6	1	16152	2	N	191	191	1			107
							210	9									
12	18476	X	15804	-0-	-2672	-0-	6	1	15591	2	N	188	188	1			107
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 224,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,138

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	17701	-0-	-3751	-0-	17	1	17499	2	N	168	183	1	1	8	73
							185	9									
02	19376	X	16433	-0-	-2943	-0-	74	1	15981	2	N	344	356	1	1	8	60
							378	9									
03	21452	X	17530	-0-	-3922	-0-	133	1	17071	2	N	296	185	1			171
							326	9									
04	20760	X	16096	-0-	-4664	-0-	167	1	15683	2	N	224	343	1			52
							246	9									
05	20336	X	19784	-0-	-552	-0-	110	1	19283	2	N	355	348	1	1	8	58
							391	9									
06	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	86	1	21456	2	N	167	168	1			57
							184	9									
07	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	167	1	19967	2	N	197	176	1			78
							217	9									
08	19778	X	18939	-0-	-839	-0-	236	1	18491	2	N	193	179	1			92
							212	9									
09	20760	X	17171	-0-	-3589	-0-	293	1	16667	2	N	192	182	1			102
							211	9									
10	21452	X	16410	-0-	-5042	-0-	6	1	16231	2	N	157	174	1			85
							173	9									
11	20760	X	14940	-0-	-5820	-0-	52	1	14667	2	N	201	175	1			111
							221	9									
12	18600	X	13936	-0-	-4664	-0-	17	1	13754	2	N	150	179	1			82
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 211,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,644

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	20017	-0-	-660	-0-	707	1	19092	2	N	198	186	1	1	8	69
							218	9									
02	18676	X	17342	-0-	-1334	-0-	580	1	16761	2	N	1	1	8			69
							1	9									
03	20677	X	17593	-0-	-3084	-0-	592	1	16580	2	N	383	368	1			84
							421	9									
04	20010	X	18519	-0-	-1491	-0-	535	1	17915	2	N	63					147
							69	9									
05	20026	X	19657	-0-	-369	-0-	615	1	18957	2	N	77	183	1	1	8	40
							85	9									
06	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	615	1	18738	2	N	94					134
							103	9									
07	19189	X	18490	-0-	-699	-0-	558	1	17825	2	N	97	176	1			55
							107	9									
08	19654	X	18000	-0-	-1654	-0-	466	1	17371	2	N	148	176	1			27
							163	9									
09	19470	X	17450	-0-	-2020	-0-	408	1	16995	2	N	43					70
							47	9									
10	20119	X	17551	-0-	-2568	-0-	719	1	16691	2	N	128	171	1			27
							141	9									
11	19470	X	16680	-0-	-2790	-0-	650	1	15949	2	N	74					101
							81	9									
*12	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	707	1	17005	2	N	110	184	1			27
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 218,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,416

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	202	-0-	-6494	-0-	117	1	84	2	N	1	1	8			54
							1	9									
02	6048	X	1224	-0-	-4824	-0-	514	1	698	2	N	11	11	8			54
							12	9									
03	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	630	1	1260	2	N	-0-					54
04	1470	X	132	-0-	-1338	-0-	95	1	37	2	N	-0-					54
05	1364	X	7	-0-	-1357	-0-	7	1			N	-0-					54
06	1830	X	105	-0-	-1725	-0-	57	1	48	2	N	-0-					54
07	1891	X	23	-0-	-1868	-0-	12	1	11	2	N	-0-					54
08	1891	X	73	-0-	-1818	-0-	12	1	61	2	N	-0-					54
09	201	X	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					54
10	124	X	25	-0-	-99	-0-	12	1	13	2	N	-0-					54
11	120	X	11	-0-	-109	-0-	11	1			N	-0-					54
12	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6109	-0-	-680	-0-	725 177	1 9	5207	2	N	161	169	1	1	8	102
02	6020	X	4776	-0-	-1244	-0-	655 1	1 9	4120	2	N	1	1	8			102
03	6665	X	3611	-0-	-3054	-0-	698	1	2913	2	N	-0-					102
04	6090	X	5313	-0-	-777	-0-	678 123	1 9	4512	2	N	112	160	1			54
05	6107	X	4964	-0-	-1143	-0-	725 108	1 9	4131	2	N	98	1	8			151
06	5910	X	5175	-0-	-735	-0-	701 95	1 9	4379	2	N	86	184	1			53
07	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	725 92	1 9	4310	2	N	84					137
08	5487	X	5063	-0-	-424	-0-	702 76	1 9	4285	2	N	69	154	1			52
09	5310	X	4573	-0-	-737	-0-	701 50	1 9	3822	2	N	45					97
10	5363	X	4691	-0-	-672	-0-	725 41	1 9	3925	2	N	37					134
11	5190	X	4483	-0-	-707	-0-	701 85	1 9	3697	2	N	77	161	1			50
*12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	725 57	1 9	3721	2	N	52					102

TOTAL GAS PROD: 58,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33325	X	29924	-0-	-3401	-0-	6 197	1 9	29721	2	N	179	179	1			70
02	30100	X	26672	-0-	-3428	-0-	5 206	1 9	26461	2	N	187	187	1	1	8	69
03	33077	X	26889	-0-	-6188	-0-	6 166	1 9	26717	2	N	151	168	1			52
04	31860	X	25459	-0-	-6401	-0-	6 138	1 9	25315	2	N	125					177
05	32426	X	27413	-0-	-5013	-0-	6 110	1 9	27297	2	N	100	169	1			108
06	28950	X	26618	-0-	-2332	-0-	6 140	1 9	26472	2	N	127	179	1			56
07	29543	X	28709	-0-	-834	-0-	6 188	1 9	28515	2	N	171	176	1			51
08	29396	X	29396	-0-	-0-	-0-	17 136	1 9	29243	2	N	124					175
09	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	6 128	1 9	27639	2	N	116	185	1			106
10	28706	X	27659	-0-	-1047	-0-	6 136	1 9	27517	2	N	124	178	1			52
11	28440	X	26147	-0-	-2293	-0-	6 168	1 9	25973	2	N	153					205
12	28210	X	25822	-0-	-2388	-0-	6 118	1 9	25698	2	N	107	162	1			150

TOTAL GAS PROD: 328,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27993	X	24264	-0-	-3729	-0-	719	1	22981	2	N	513	539	1			82
							564	9									
02	25284	X	22655	-0-	-2629	-0-	649	1	21818	2	N	171	178	1			75
							188	9									
03	27869	X	24691	-0-	-3178	-0-	719	1	23492	2	N	436	364	1			147
							480	9									
04	24990	X	23752	-0-	-1238	-0-	696	1	22764	2	N	265	347	1			65
							292	9									
05	25079	X	23352	-0-	-1727	-0-	719	1	22268	2	N	332	345	1			52
							365	9									
06	24270	X	22765	-0-	-1505	-0-	696	1	21867	2	N	184	163	1			73
							202	9									
07	25079	X	23224	-0-	-1855	-0-	719	1	22131	2	N	340	362	1			51
							374	9									
08	24676	X	22441	-0-	-2235	-0-	661	1	21562	2	N	198	178	1			71
							218	9									
09	23760	X	20964	-0-	-2796	-0-	696	1	20047	2	N	201	174	1			98
							221	9									
10	23529	X	21218	-0-	-2311	-0-	719	1	20143	2	N	324	353	1			69
							356	9									
11	22770	X	17377	-0-	-5393	-0-	673	1	16508	2	N	178	171	1			76
							196	9									
12	21545	X	19331	-0-	-2214	-0-	719	1	18418	2	N	176	176	1			76
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 266,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,318

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	17836	-0-	-4794	-0-	673	1	17076	2	N	79	173	1	2	8	66
							87	9									
02	20440	X	16568	-0-	-3872	-0-	649	1	15917	2	N	2	2	8			66
							2	9									
03	21142	X	17457	-0-	-3685	-0-	719	1	16635	2	N	94					160
							103	9									
04	18840	X	17026	-0-	-1814	-0-	696	1	16330	2	N	-0-					160
05	18352	X	18295	-0-	-57	-0-	719	1	17555	2	N	19	2	8			177
							21	9									
06	17760	X	17039	-0-	-721	-0-	696	1	16336	2	N	6					183
							7	9									
07	18352	X	16838	-0-	-1514	-0-	719	1	16068	2	N	46	173	1			56
							51	9									
08	18290	X	15935	-0-	-2355	-0-	696	1	15233	2	N	5					61
							6	9									
09	17700	X	15124	-0-	-2576	-0-	696	1	14421	2	N	6					67
							7	9									
10	18290	X	15309	-0-	-2981	-0-	719	1	14590	2	N	-0-					67
11	17040	X	14562	-0-	-2478	-0-	696	1	13856	2	N	9					76
							10	9									
12	16833	X	14372	-0-	-2461	-0-	719	1	13614	2	N	35					111
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 196,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	12264	-0-	-4693	-0-	725	1	11344	2	N	177	365	1			54
							195	9									
02	15316	X	11988	-0-	-3328	-0-	584	1	11015	2	N	354	181	1	1	8	226
							389	9									
03	16957	X	13756	-0-	-3201	-0-	701	1	12752	2	N	275	353	1			148
							303	9									
04	15990	X	12531	-0-	-3459	-0-	701	1	11590	2	N	218	188	1			178
							240	9									
05	13547	X	12956	-0-	-591	-0-	725	1	11757	2	N	431	531	1	1	8	77
							474	9									
06	13320	X	12898	-0-	-422	-0-	701	1	11938	2	N	235	186	1			126
							259	9									
07	13764	X	13208	-0-	-556	-0-	725	1	12173	2	N	282	353	1			55
							310	9									
08	13764	X	13333	-0-	-431	-0-	702	1	12251	2	N	345	347	1			53
							380	9									
09	12900	X	12644	-0-	-256	-0-	701	1	11750	2	N	175	155	1			73
							193	9									
10	13330	X	12865	-0-	-465	-0-	725	1	11762	2	N	344	360	1			57
							378	9									
11	12900	X	12848	-0-	-52	-0-	701	1	11935	2	N	193	183	1			67
							212	9									
*12	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	725	1	12496	2	N	189	179	1			77
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 154,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,218

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	9848	-0-	-7202	-0-	719	1	9126	2	N	3	3	8			54
							3	9									
02	15400	X	8803	-0-	-6597	-0-	580	1	8219	2	N	4	4	8			54
							4	9									
03	15004	X	10977	-0-	-4027	-0-	696	1	10178	2	N	94					148
							103	9									
04	13050	X	9100	-0-	-3950	-0-	696	1	8404	2	N	-0-					148
05	10912	X	7105	-0-	-3807	-0-	719	1	6354	2	N	29	4	8			173
							32	9									
06	10620	X	8981	-0-	-1639	-0-	696	1	8277	2	N	7					180
							8	9									
07	10974	X	9743	-0-	-1231	-0-	719	1	8971	2	N	48	175	1			53
							53	9									
08	10974	X	8826	-0-	-2148	-0-	696	1	8117	2	N	12					65
							13	9									
09	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	696	1	8816	2	N	40					105
							44	9									
10	9734	X	8798	-0-	-936	-0-	719	1	8079	2	N	-0-					105
11	9420	X	9013	-0-	-407	-0-	696	1	8293	2	N	22					127
							24	9									
*12	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	719	1	6949	2	N	13					140
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 108,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	13671	-0-	-5704	-0-	719	1	12884	2	N	62	173	1	5	8	57
							68	9									
02	17500	X	11598	-0-	-5902	-0-	603	1	10989	2	N	5	5	8			57
							6	9									
03	16771	X	15617	-0-	-1154	-0-	719	1	14859	2	N	35					92
							39	9									
04	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	696	1	14264	2	N	82					174
							90	9									
05	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	719	1	14971	2	N	28	6	8			196
							31	9									
06	15120	X	12097	-0-	-3023	-0-	696	1	11358	2	N	39	173	1			62
							43	9									
07	15624	X	13137	-0-	-2487	-0-	719	1	12418	2	N	-0-					62
08	15717	X	12748	-0-	-2969	-0-	696	1	12030	2	N	20					82
							22	9									
09	15210	X	9544	-0-	-5666	-0-	696	1	8771	2	N	70					152
							77	9									
10	15717	X	8698	-0-	-7019	-0-	719	1	7971	2	N	7					159
							8	9									
11	12720	X	9976	-0-	-2744	-0-	696	1	9277	2	N	3					162
							3	9									
12	12245	X	8295	-0-	-3950	-0-	719	1	7564	2	N	11					173
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 146,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	19716	-0-	-3379	-0-	719	1	18774	2	N	203	174	1	2	8	87
							223	9									
02	20860	X	16596	-0-	-4264	-0-	649	1	15945	2	N	2	2	8			87
							2	9									
03	23095	X	18941	-0-	-4154	-0-	719	1	18024	2	N	180	176	1			91
							198	9									
04	20610	X	17452	-0-	-3158	-0-	696	1	16675	2	N	74					165
							81	9									
05	19716	X	17443	-0-	-2273	-0-	719	1	16624	2	N	91	173	1	2	8	81
							100	9									
06	19080	X	15765	-0-	-3315	-0-	649	1	15040	2	N	69					150
							76	9									
07	18941	X	16836	-0-	-2105	-0-	719	1	16117	2	N	-0-					150
08	18941	X	16470	-0-	-2471	-0-	696	1	15649	2	N	114	169	1			95
							125	9									
09	17460	X	15240	-0-	-2220	-0-	696	1	14406	2	N	125	169	1			51
							138	9									
10	17453	X	15271	-0-	-2182	-0-	719	1	14511	2	N	37					88
							41	9									
11	16290	X	14263	-0-	-2027	-0-	696	1	13499	2	N	62					150
							68	9									
*12	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	719	1	14685	2	N	35					185
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 199,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62093	X	40015	-0-	-22078	-0-	39400	2	615	9	Y	559	553	1	7	8	52
02	56084	X	11	-0-	-56073	-0-	11	2			Y	-0-					52
03	62093	X	31747	-0-	-30346	-0-	31330	2	417	9	Y	379	378	1			53
04	48570	X	30485	-0-	-18085	-0-	66	1	30041	2	Y	344	344	1			53
							378	9									
05	40021	X	27895	-0-	-12126	-0-	726	1	26720	2	Y	408	337	1	9	8	115
							449	9									
06	38370	X	26822	-0-	-11548	-0-	941	1	25561	2	Y	291	355	1			51
							320	9									
07	31744	X	25276	-0-	-6468	-0-	990	1	24098	2	Y	171	169	1			53
							188	9									
08	31744	X	22772	-0-	-8972	-0-	957	1	21449	2	Y	333	333	1			53
							366	9									
09	30480	X	21685	-0-	-8795	-0-	974	1	20455	2	Y	233	156	1			130
							256	9									
10	27900	X	21858	-0-	-6042	-0-	1023	1	20441	2	Y	358	340	1			148
							394	9									
11	26820	X	19654	-0-	-7166	-0-	990	1	18565	2	Y	90	185	1			53
							99	9									
12	21080	X	19490	-0-	-1590	-0-	1007	1	18191	2	Y	265	166	1			152
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 287,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,431

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	21948	-0-	-6789	-0-	679	1	20845	2	N	385	354	1	2	8	117
							424	9									
02	25956	X	21166	-0-	-4790	-0-	655	1	20175	2	N	305	355	1	3	8	64
							336	9									
03	27621	X	22252	-0-	-5369	-0-	701	1	21123	2	N	389	366	1			87
							428	9									
04	21600	X	20337	-0-	-1263	-0-	701	1	19297	2	N	308	178	1			217
							339	9									
05	23436	X	16818	-0-	-6618	-0-	725	1	15873	2	N	200	353	1	4	8	60
							220	9									
06	22680	X	12043	-0-	-10637	-0-	701	1	11213	2	N	117					177
							129	9									
07	23436	X	16041	-0-	-7395	-0-	724	1	15233	2	N	76	173	1			80
							84	9									
08	22258	X	16580	-0-	-5678	-0-	702	1	15612	2	N	242	172	1			150
							266	9									
09	20340	X	16541	-0-	-3799	-0-	701	1	15690	2	N	136	178	1			108
							150	9									
10	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	725	1	16732	2	N	219	175	1			152
							241	9									
11	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	701	1	16192	2	N	161	174	1			139
							177	9									
12	17081	X	12832	-0-	-4249	-0-	725	1	11993	2	N	104	175	1			68
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 211,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,642

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	7557	-0-	-20653	-0-		650	1	6722	2	N	168	177	1	4	8	90
								185	9									
02	25480	X	4046	-0-	-21434	-0-		649	1	3393	2	N	4	4	8			90
								4	9									
03	11811	X	799	-0-	-11012	-0-		716	1	53	2	N	27					117
								30	9									
04	7320	X	638	-0-	-6682	-0-		556	1	82	2	N	-0-					117
05	7564	X	100	-0-	-7464	-0-		70	1	29	2	N	1	1	8			117
								1	9									
06	7320	X	2067	-0-	-5253	-0-		487	1	1528	2	Y	47	87	1			77
								52	9									
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-		719	1	8255	2	Y	-0-					77
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-		625	1	5544	2	Y	70					147
								77	9									
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-		696	1	3767	2	Y	-0-					147
10	8959	X	2730	-0-	-6229	-0-		719	1	2011	2	Y	-0-					147
11	8670	X	1240	-0-	-7430	-0-		556	1	684	2	Y	-0-					147
12	3813	X	1125	-0-	-2688	-0-		672	1	453	2	Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 39,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57505	X	33212	-0-	-24293	-0-		33	1	32791	2	Y	353	363	1	2	8	51
								388	9									
02	51940	X	29736	-0-	-22204	-0-		33	1	29502	2	Y	183	181	1	3	8	50
								201	9									
03	57505	X	28540	-0-	-28965	-0-		33	1	28093	2	Y	376	363	1			63
								414	9									
04	42960	X	24481	-0-	-18479	-0-		33	1	24092	2	Y	324	332	1			55
								356	9									
05	36518	X	23050	-0-	-13468	-0-		297	1	22540	2	Y	194	176	1	3	8	70
								213	9									
06	31950	X	21351	-0-	-10599	-0-		50	1	21058	2	Y	221	179	1			112
								243	9									
07	32922	X	20674	-0-	-12248	-0-		33	1	20340	2	Y	274	333	1			53
								301	9									
08	28551	X	19585	-0-	-8966	-0-		33	1	19366	2	Y	169	169	1			53
								186	9									
09	24480	X	18108	-0-	-6372	-0-		17	1	17982	2	Y	99					152
								109	9									
10	23064	X	18280	-0-	-4784	-0-		18128	2	152	9	Y	138	173	1			117
11	21360	X	16548	-0-	-4812	-0-		16417	2	131	9	Y	119	183	1			53
12	19685	X	16399	-0-	-3286	-0-		17	1	16180	2	Y	184	50	1			187
								202	9									

TOTAL GAS PROD: 269,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,634

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32070	X	32070	-0-	-0-	-0-	236 603	1 9	31231	2	N	548	523	1	4	8	88
02	29099	X	29099	-0-	-0-	-0-	75 395	1 9	28629	2	N	359	353	1	6	8	88
03	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	31 230	1 9	30276	2	N	209	174	1			123
04	29280	X	25327	-0-	-3953	-0-	238 245	1 9	24844	2	N	223	178	1			168
05	30256	X	14780	-0-	-15476	-0-	354 173	1 9	14253	2	N	157	165	1	4	8	156
06	29280	X	11404	-0-	-17876	-0-	674 108	1 9	10622	2	Y	98	83	1			171
07	30256	X	21968	-0-	-8288	-0-	719 300	1 9	20949	2	Y	273	354	1			90
08	30256	X	22621	-0-	-7635	-0-	697 85	1 9	21839	2	Y	77					167
09	25320	X	24258	-0-	-1062	-0-	696 253	1 9	23309	2	Y	230	343	1			54
10	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	512 83	1 9	24072	2	Y	75					129
11	21900	X	15213	-0-	-6687	-0-	464 145	1 9	14604	2	Y	132	171	1			90
*12	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	720 66	1 9	18912	2	Y	60					150

TOTAL GAS PROD: 271,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,441

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

01	12865	X	11708	-0-	-1157	-0-	724 204	1 9	10780	2	N	185	171	1	4	8	76
02	11620	X	9982	-0-	-1638	-0-	653 217	1 9	9112	2	N	197	175	1	6	8	92
03	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	724 196	1 9	12224	2	N	178	184	1			86
04	11610	X	10855	-0-	-755	-0-	701 103	1 9	10051	2	N	94					180
05	11718	X	9632	-0-	-2086	-0-	723 145	1 9	8764	2	N	132	171	1	6	8	135
06	12450	X	10440	-0-	-2010	-0-	701 96	1 9	9643	2	N	87	164	1			58
07	12865	X	8319	-0-	-4546	-0-	724	1	7595	2	N	-0-					58
08	12865	X	10212	-0-	-2653	-0-	701 190	1 9	9321	2	N	173	172	1			59
09	10860	X	7988	-0-	-2872	-0-	700 106	1 9	7182	2	N	96					155
10	10788	X	9792	-0-	-996	-0-	724 88	1 9	8980	2	N	80	173	1			62
11	10440	X	8466	-0-	-1974	-0-	700 70	1 9	7696	2	N	64					126
12	9424	X	6042	-0-	-3382	-0-	720 131	1 9	5191	2	N	119	173	1			72

TOTAL GAS PROD: 116,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	725	1	11511	2	N	184	177	1	3	8	78
							202	9									
02	11060	X	10320	-0-	-740	-0-	609	1	9704	2	N	6	6	8			78
							7	9									
03	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	701	1	11537	2	N	346	346	1			78
							381	9									
04	11850	X	11651	-0-	-199	-0-	701	1	10884	2	N	60					138
							66	9									
05	12245	X	11442	-0-	-803	-0-	725	1	10661	2	N	51	6	8			183
							56	9									
06	11850	X	10508	-0-	-1342	-0-	701	1	9696	2	N	101	179	1			105
							111	9									
07	12245	X	11047	-0-	-1198	-0-	725	1	10125	2	N	179	169	1			115
							197	9									
08	12245	X	10626	-0-	-1619	-0-	702	1	9887	2	N	34					149
							37	9									
09	11640	X	10400	-0-	-1240	-0-	701	1	9655	2	N	40					189
							44	9									
10	11439	X	11024	-0-	-415	-0-	725	1	10199	2	N	91	172	1			108
							100	9									
11	10680	X	10475	-0-	-205	-0-	701	1	9745	2	N	26					134
							29	9									
12	10602	X	9958	-0-	-644	-0-	725	1	9189	2	N	40					174
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 132,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	16274	-0-	-6015	-0-	702	1	15191	2	N	346	519	1	1	8	93
							381	9									
02	18816	X	14800	-0-	-4016	-0-	608	1	13809	2	N	348	361	1	2	8	78
							383	9									
03	20460	X	14946	-0-	-5514	-0-	725	1	13739	2	N	438	358	1			158
							482	9									
04	19320	X	13775	-0-	-5545	-0-	701	1	12775	2	N	272	373	1			57
							299	9									
05	19964	X	14156	-0-	-5808	-0-	725	1	12971	2	N	418	357	1			118
							460	9									
06	15870	X	14864	-0-	-1006	-0-	701	1	13809	2	N	322	320	1			120
							354	9									
07	16399	X	14497	-0-	-1902	-0-	725	1	13447	2	N	295	353	1			62
							325	9									
08	14942	X	13583	-0-	-1359	-0-	702	1	12500	2	N	346	355	1			53
							381	9									
09	14850	X	12570	-0-	-2280	-0-	701	1	11651	2	N	198	186	1			65
							218	9									
10	15345	X	13536	-0-	-1809	-0-	725	1	12258	2	N	503	349	1			219
							553	9									
11	14850	X	13134	-0-	-1716	-0-	701	1	12431	2	N	2	170	1			51
							2	9									
*12	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	725	1	12711	2	N	381	366	1			66
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 169,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,869

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4634	-0-	4634	4634	4436	2	198	9	N	180					180
04	14B2 EXT		9085	-0-	9085	13719	9034	2	51	9	N	46	159	1			67
05	25509	X	11790	-0-	-13719	-0-	11663	2	127	9	N	115	156	1			26
06	13560	X	9950	-0-	-3610	-0-	9761	2	189	9	N	172	171	1			27
07	14012	X	8945	-0-	-5067	-0-	8832	2	113	9	N	103					130
08	14012	X	1481	-0-	-12531	-0-	1411	2	70	9	N	64	166	1			28
09	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					N	-0-					28
10	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					28
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 45,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

01	16089	X	11122	-0-	-4967	-0-	696	1	10425	2	N	1	1	8			83
							1	9									
02	13440	X	8783	-0-	-4657	-0-	603	1	8178	2	N	2	2	8			83
							2	9									
03	13950	X	9958	-0-	-3992	-0-	719	1	9009	2	N	209	171	1			121
							230	9									
04	12210	X	9333	-0-	-2877	-0-	696	1	8580	2	N	52					173
							57	9									
05	11594	X	10033	-0-	-1561	-0-	719	1	9186	2	N	116	183	1	2	8	104
							128	9									
06	10770	X	9203	-0-	-1567	-0-	696	1	8507	2	N	-0-					104
07	9951	X	8977	-0-	-974	-0-	719	1	8258	2	N	-0-					104
08	10044	X	7663	-0-	-2381	-0-	696	1	6864	2	N	94					198
							103	9									
09	9720	X	7118	-0-	-2602	-0-	696	1	6339	2	N	75	170	1			103
							83	9									
10	10044	X	5137	-0-	-4907	-0-	535	1	4583	2	N	17					120
							19	9									
11	9210	X	6445	-0-	-2765	-0-	696	1	5699	2	N	45					165
							50	9									
*12	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	719	1	6012	2	N	83	174	1			74
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 100,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	18260	-0-	-7346	-0-	719	1	17353	2	N	171	175	1	3	8	81
							188	9									
02	21868	X	12748	-0-	-9120	-0-	603	1	12139	2	N	5	5	8			81
							6	9									
03	22630	X	16613	-0-	-6017	-0-	696	1	15821	2	N	87					168
							96	9									
04	20130	X	15196	-0-	-4934	-0-	696	1	14401	2	N	90	174	1			84
							99	9									
05	18259	X	14930	-0-	-3329	-0-	719	1	14176	2	N	32	5	8			111
							35	9									
06	17670	X	10833	-0-	-6837	-0-	695	1	10115	2	N	21					132
							23	9									
07	16616	X	10838	-0-	-5778	-0-	719	1	10119	2	N	-0-					132
08	16616	X	10853	-0-	-5763	-0-	696	1	10112	2	N	41					173
							45	9									
09	15210	X	11575	-0-	-3635	-0-	696	1	10856	2	N	21					194
							23	9									
10	14942	X	8191	-0-	-6751	-0-	718	1	7427	2	N	42	166	1			70
							46	9									
11	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	696	1	10896	2	N	-0-					70
12	11935	X	10743	-0-	-1192	-0-	719	1	9947	2	N	70					140
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 152,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	10444	-0-	-11876	-0-	631	1	9620	2	N	175	179	1	3	8	151
							193	9									
02	16576	X	7144	-0-	-9432	-0-	654	1	6404	2	N	78	172	1	3	8	54
							86	9									
03	17019	X	4365	-0-	-12654	-0-	725	1	3534	2	N	96					150
							106	9									
04	14940	X	8888	-0-	-6052	-0-	351	1	8261	2	N	251	184	1			217
							276	9									
05	10447	X	6	-0-	-10441	-0-	3	1	3	9	N	3	3	8			217
06	10110	X	1529	-0-	-8581	-0-	161	1	1368	2	N	-0-					217
07	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	633	1	12952	2	N	78	178	1			117
							86	9									
08	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	702	1	11755	2	N	272	339	1			50
							299	9									
09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	701	1	9953	2	N	277	169	1			158
							305	9									
10	13671	X	10395	-0-	-3276	-0-	725	1	9587	2	N	75	179	1			54
							83	9									
11	13230	X	9933	-0-	-3297	-0-	701	1	9232	2	N	-0-					54
12	10540	X	8872	-0-	-1668	-0-	725	1	7918	2	N	208	142	1			120
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 98,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195522	X	9413	-0-	-186109	-0-	719	1	8614	2	N	73	9	8			116
							80	9									
02	13832	X	7919	-0-	-5913	-0-	649	1	7139	2	N	119	168	1	13	8	54
							131	9									
03	15314	X	8385	-0-	-6929	-0-	719	1	7476	2	N	173	174	1			53
							190	9									
04	12960	X	6466	-0-	-6494	-0-	696	1	5723	2	N	43					96
							47	9									
05	9424	X	7374	-0-	-2050	-0-	719	1	6491	2	N	149	181	1	10	8	54
							164	9									
06	9120	X	6929	-0-	-2191	-0-	696	1	6176	2	N	52					106
							57	9									
07	8773	X	8389	-0-	-384	-0-	719	1	7670	2	N	-0-					106
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	696	1	7793	2	N	138	186	1			58
							152	9									
09	7140	X	856	-0-	-6284	-0-	668	1	188	2	N	-0-					58
10	8401	X	667	-0-	-7734	-0-	667	1			N	-0-					58
11	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					58
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 65,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36921	X	15281	-0-	-21640	-0-	696	1	14177	2	N	371	366	1	5	8	57
							408	9									
02	33348	X	15487	-0-	-17861	-0-	649	1	14828	2	N	9	9	8			57
							10	9									
03	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	719	1	17439	2	N	412	375	1			94
							453	9									
04	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	696	1	14345	2	N	354	364	1			84
							389	9									
05	17143	X	16783	-0-	-360	-0-	719	1	15678	2	N	351	372	1	9	8	54
							386	9									
06	18000	X	16347	-0-	-1653	-0-	696	1	15259	2	N	356	349	1			61
							392	9									
07	18600	X	13206	-0-	-5394	-0-	719	1	12120	2	N	334	172	1			223
							367	9									
08	18600	X	11658	-0-	-6942	-0-	696	1	10782	2	N	164	332	1			55
							180	9									
09	16350	X	10014	-0-	-6336	-0-	700	1	9075	2	N	217	178	1			94
							239	9									
10	16895	X	9612	-0-	-7283	-0-	724	1	8732	2	N	142	163	1			73
							156	9									
11	16350	X	6428	-0-	-9922	-0-	701	1	5552	2	N	159	179	1			53
							175	9									
*12	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	701	1	9873	2	N	51					104
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 159,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,920

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36270	X	23427	-0-	-12843	-0-	195 198	1 9	23034	2	N	180	178	1	4	8	78
02	31304	X	27440	-0-	-3864	-0-	79 276	1 9	27085	2	N	251	179	1	9	8	141
03	30969	X	27590	-0-	-3379	-0-	288 190	1 9	27112	2	N	173	166	1			148
04	29970	X	24810	-0-	-5160	-0-	126 305	1 9	24379	2	N	277	353	1			72
05	30380	X	26079	-0-	-4301	-0-	725 195	1 9	25159	2	N	177	180	1	8	8	61
06	29400	X	24254	-0-	-5146	-0-	701 150	1 9	23403	2	N	136	136	1			61
07	30380	X	22648	-0-	-7732	-0-	725 185	1 9	21738	2	N	168	176	1			53
08	27590	X	22939	-0-	-4651	-0-	702 219	1 9	22018	2	N	199	188	1			64
09	25230	X	19104	-0-	-6126	-0-	701 193	1 9	18210	2	N	175	175	1			64
10	26071	X	18505	-0-	-7566	-0-	725 205	1 9	17575	2	N	186	179	1			71
11	24240	X	14864	-0-	-9376	-0-	701 213	1 9	13950	2	N	194	190	1			75
12	17515	X	13895	-0-	-3620	-0-	725 260	1 9	12910	2	N	236	179	1			132

TOTAL GAS PROD: 265,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,352

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	16914	-0-	-9498	-0-	517 341	1 9	16056	2	N	310	330	1	10	8	53
02	23856	X	5816	-0-	-18040	-0-	5 53	1 9	5758	2	N	48	14	8			87
03	22785	X	20364	-0-	-2421	-0-	6 240	1 9	20118	2	N	218	175	1			130
04	16380	X	12875	-0-	-3505	-0-	6 136	1 9	12733	2	N	124	168	1			86
05	16926	X	13110	-0-	-3816	-0-	6 173	1 9	12931	2	N	157	17	8			226
06	19710	X	16966	-0-	-2744	-0-	6 68	1 9	16892	2	N	62	171	1			117
07	20367	X	13327	-0-	-7040	-0-	6 151	1 9	13170	2	N	137	178	1			76
08	20367	X	12687	-0-	-7680	-0-	6 177	1 9	12504	2	N	161	162	1			75
09	16980	X	11094	-0-	-5886	-0-	6 61	1 9	11027	2	N	55					130
10	17546	X	11461	-0-	-6085	-0-	6 139	1 9	11316	2	N	126	179	1			77
11	16980	X	9410	-0-	-7570	-0-	6 33	1 9	9371	2	N	30					107
12	13330	X	11546	-0-	-1784	-0-	6 66	1 9	11474	2	N	60					167

TOTAL GAS PROD: 155,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	345	1	3721	2	N	136	171	1			75
							150	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	253	1	3679	2	N	-0-					75
06	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	460	1	15357	2	N	86					161
							95	9									
07	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-	23	1	22459	2	N	119	178	1			102
							131	9									
08	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	12	1	19693	2	N	28					130
							31	9									
09	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	35	1	15912	2	N	84	180	1			34
							92	9									
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	81	1	6523	2	N	36					70
							40	9									
11	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	564	1	14736	2	N	72					142
							79	9									
12	13950	X	13389	-0-	-561	-0-	357	1	12947	2	N	77	179	1			40
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 117,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

01	11780	X	7496	-0-	-4284	-0-	772	1	6724	2	N	-0-					45
02	10640	X	7618	-0-	-3022	-0-	807	1	6810	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	10013	X	5784	-0-	-4229	-0-	822	1	4922	2	N	36					81
							40	9									
04	9690	X	8479	-0-	-1211	-0-	862	1	7566	2	N	46					127
							51	9									
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	859	1	8464	2	N	-0-					127
06	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	879	1	9233	2	N	20					147
							22	9									
07	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	825	1	8847	2	N	-0-					147
08	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	771	1	9807	2	N	32	151	1			28
							35	9									
09	10140	X	8799	-0-	-1341	-0-	835	1	7951	2	N	12					40
							13	9									
10	10478	X	7177	-0-	-3301	-0-	873	1	6271	2	N	30					70
							33	9									
11	10260	X	4246	-0-	-6014	-0-	645	1	3601	2	N	-0-					70
*12	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	882	1	7378	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 97,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	119	-0-	-2609	-0-	104	1	15	2	Y	-0-					80
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	240	1	903	2	Y	-0-					80
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	406	1	1710	2	Y	102	138	1			44
							112	9									
04	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	388	1	1874	2	Y	-0-					44
05	2201	X	1967	-0-	-234	-0-	381	1	1586	2	Y	-0-					44
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	372	1	1167	2	Y	16					60
							18	9									
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	410	1	2312	2	Y	-0-					60
08	3100	N	3612	-0-	512	512	414	1	3109	2	Y	81					141
							89	9									
09	3000	N	3223	-0-	223	735	401	1	2822	2	Y	-0-					141
10	3100	N	3399	-0-	299	1034	430	1	2884	2	Y	77	178	1			40
							85	9									
11	3567	X	2533	-0-	-1034	-0-	386	1	2125	2	Y	20					60
							22	9									
*12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	406	1	2159	2	Y	10					70
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	22653	-0-	-3170	-0-	286	1	20528	2	Y	1672	1674	1	3	8	73
							1839	9									
02	23324	X	17267	-0-	-6057	-0-	467	1	15216	2	Y	1440	1421	1	4	8	88
							1584	9									
03	25823	X	18419	-0-	-7404	-0-	550	1	16334	2	Y	1395	1419	1			64
							1535	9									
04	24990	X	17934	-0-	-7056	-0-	567	1	16007	2	Y	1236	1221	1			79
							1360	9									
05	22661	X	15240	-0-	-7421	-0-	517	1	13787	2	Y	851	861	1	2	8	67
							936	9									
06	21000	X	13714	-0-	-7286	-0-	501	1	12442	2	Y	701	711	1			57
							771	9									
07	19127	X	12175	-0-	-6952	-0-	517	1	10870	2	Y	716	689	1			84
							788	9									
08	18538	X	12622	-0-	-5916	-0-	501	1	11391	2	Y	664	684	1			64
							730	9									
09	17940	X	10873	-0-	-7067	-0-	501	1	9830	2	Y	493	505	1			52
							542	9									
10	15252	X	10372	-0-	-4880	-0-	517	1	9297	2	Y	507	506	1			53
							558	9									
11	13710	X	7194	-0-	-6516	-0-	467	1	6323	2	Y	367	356	1			64
							404	9									
12	10168	X	7908	-0-	-2260	-0-	517	1	6885	2	Y	460	356	1			168
							506	9									

TOTAL GAS PROD: 166,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,502

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	21752	-0-	-4071	-0-	187	1	19430	2	Y	1941	1979	1	2	8	53
							2135	9									
02	23324	X	12933	-0-	-10391	-0-	269	1	11063	2	Y	1455	1445	1	3	8	60
							1601	9									
03	25823	X	18475	-0-	-7348	-0-	484	1	16320	2	Y	1519	1469	1			110
							1671	9									
04	24990	X	16433	-0-	-8557	-0-	435	1	14668	2	Y	1209	1238	1			81
							1330	9									
05	21762	X	17556	-0-	-4206	-0-	517	1	15734	2	Y	1186	1209	1	2	8	56
							1305	9									
06	21000	X	17012	-0-	-3988	-0-	501	1	15489	2	Y	929	895	1			90
							1022	9									
07	18476	X	17586	-0-	-890	-0-	517	1	15957	2	Y	1011	1047	1			54
							1112	9									
08	18476	X	16706	-0-	-1770	-0-	501	1	15253	2	Y	865	864	1			55
							952	9									
09	17010	X	14694	-0-	-2316	-0-	501	1	13453	2	Y	673	676	1			52
							740	9									
10	17577	X	15048	-0-	-2529	-0-	517	1	13777	2	Y	685	675	1			62
							754	9									
11	17010	X	12899	-0-	-4111	-0-	533	1	11768	2	Y	544	541	1			65
							598	9									
12	14167	X	13805	-0-	-362	-0-	517	1	12540	2	Y	680	693	1			52
							748	9									

TOTAL GAS PROD: 194,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,697

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	17603	-0-	-5616	-0-	517	1	16692	2	Y	358	363	1	9	8	91
							394	9									
02	20972	X	11710	-0-	-9262	-0-	170	1	11367	2	Y	157	184	1	13	8	51
							173	9									
03	23219	X	14718	-0-	-8501	-0-	897	1	13606	2	Y	195	178	1			68
							215	9									
04	17040	X	11714	-0-	-5326	-0-	996	1	10541	2	Y	161	171	1			58
							177	9									
05	17608	X	11081	-0-	-6527	-0-	1029	1	9846	2	Y	187	12	8			233
							206	9									
06	13290	X	8509	-0-	-4781	-0-	996	1	7456	2	Y	52	178	1			107
							57	9									
07	13733	X	10416	-0-	-3317	-0-	1029	1	9231	2	Y	142	172	1			77
							156	9									
08	13733	X	9960	-0-	-3773	-0-	996	1	8887	2	Y	70					147
							77	9									
09	11700	X	9302	-0-	-2398	-0-	996	1	8187	2	Y	108	180	1			75
							119	9									
10	11067	X	8700	-0-	-2367	-0-	1029	1	7591	2	Y	73					148
							80	9									
11	10080	X	9511	-0-	-569	-0-	996	1	8420	2	Y	86	167	1			67
							95	9									
12	10416	X	8538	-0-	-1878	-0-	1029	1	7410	2	Y	90					157
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 131,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					81
07	0	W	10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					81
08	0	W	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					81
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					81
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2022	-0-	-427	-0-	378	1	1644	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2039	-0-	-117	-0-	353	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	383	1	1718	2	N	-0-					-0-
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	376	1	1752	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	375	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1721	-0-	-319	-0-	367	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	369	1	1471	2	N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	368	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	356	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	368	1	1458	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	14117	-0-	11117	11117	357	1	13760	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1742	-0-	-1358	9759	366	1	1376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3750	-0-	650	650	446	1	3304	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2293	-0-	-507	143	363	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2324	N	2181	-0-	-143	-0-	386	1	1795	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2128	-0-	-542	-0-	376	1	1752	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	1963	-0-	-796	-0-	370	1	1593	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2058	-0-	-612	-0-	367	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1475	-0-	-1067	-0-	355	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	390	-0-	-1811	-0-	313	1	77	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	483	-0-	-1647	-0-	307	1	176	2	N	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	377	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	398	1	2374	2	N	-0-					-0-
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	391	1	1975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	247	-0-	-1303	-0-	158	1	89	2	N	-0-			-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	405	1	3208	2	N	-0-			-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	529	1	4669	2	N	-0-			-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	461	1	4465	2	N	-0-			-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	490	1	3817	2	N	-0-			-0-
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	547	1	4000	2	N	-0-			-0-
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	668	1	4379	2	N	-0-			-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	656	1	4511	2	N	-0-			-0-
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	588	1	3338	2	N	-0-			-0-
10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	393	1	1483	2	N	-0-			-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	502	1	2610	2	N	-0-			-0-
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	578	1	2697	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6933	-0-	-104	-0-	1078	1	5855	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	6095	-0-	-261	-0-	977	1	5118	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6740	-0-	-297	-0-	1091	1	5649	2	N	-0-			-0-
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	1113	1	5996	2	N	-0-			-0-
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	1116	1	6416	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	6110	-0-	-610	-0-	972	1	5138	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	6709	-0-	-49	-0-	1050	1	5659	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6433	-0-	-604	-0-	1035	1	5398	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6694	-0-	-116	-0-	1022	1	5672	2	N	-0-			-0-
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	1070	1	6014	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	6056	-0-	-424	-0-	976	1	5080	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6283	-0-	-630	-0-	1005	1	5278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	4	-0-	-1546	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1017	-0-	-383	-0-	114	1	903	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1101	-0-	-449	-0-	112	1	989	2	N	-0-					-0-
04	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	184	1	1778	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	735	-0-	-381	-0-	84	1	651	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	602	-0-	-478	-0-	72	1	530	2	N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	136	1	892	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	393	-0-	-207	-0-	59	1	334	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	191	-0-	-832	-0-	40	1	151	2	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	74	1	382	2	N	-0-					-0-
12	403	N	248	-0-	-155	-0-	44	1	204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	19960	-0-	-376	-0-	2060	1	17900	2	N	-0-					-0-
02	18368	X	17087	-0-	-1281	-0-	1978	1	15109	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	18094	-0-	-1684	-0-	2002	1	16092	2	N	-0-					-0-
04	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	2163	1	17406	2	N	-0-					-0-
05	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	2269	1	18012	2	N	-0-					-0-
06	19320	X	19198	-0-	-122	-0-	2157	1	17041	2	N	-0-					-0-
07	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	2217	1	17179	2	N	-0-					-0-
08	20212	X	18434	-0-	-1778	-0-	2055	1	16379	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	18161	-0-	-1459	-0-	2060	1	16101	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	18073	-0-	-2201	-0-	2079	1	15994	2	N	-0-					-0-
11	19200	X	16415	-0-	-2785	-0-	1847	1	14568	2	N	-0-					-0-
*12	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	1958	1	15255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	10921	-0-	-1944	-0-	817	1	10104	2	N	-0-					-0-
02	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	1140	1	10915	2	N	-0-					-0-
03	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	1096	1	12965	2	N	-0-					-0-
04	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	960	1	13072	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	1134	1	14707	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	12180	-0-	-270	-0-	1028	1	11152	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	7124	-0-	-5741	-0-	771	1	6353	2	N	-0-					-0-
08	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	1355	1	13270	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	9098	-0-	-3352	-0-	949	1	8149	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	10639	-0-	-2226	-0-	1060	1	9579	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	10534	-0-	-1916	-0-	1030	1	9504	2	N	-0-					-0-
*12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	1206	1	9913	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	1322	1	7178	2	N	-0-			-0-
02	7448	X	7418	-0-	-30	-0-	1189	1	6229	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	8019	-0-	-227	-0-	1299	1	6720	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	7844	-0-	-136	-0-	1228	1	6616	2	N	-0-			-0-
05	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	1262	1	7251	2	N	-0-			-0-
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	1310	1	6928	2	N	-0-			-0-
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	1322	1	7132	2	N	-0-			-0-
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	1315	1	6861	2	N	-0-			-0-
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	1280	1	7110	2	N	-0-			-0-
10	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	1325	1	7451	2	N	-0-			-0-
11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	1320	1	6871	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	8524	-0-	-156	-0-	1364	1	7160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11752	-0-	-586	-0-	1213	1	10539	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	10386	-0-	-758	-0-	1202	1	9184	2	N	-0-			-0-
03	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	1408	1	11317	2	N	-0-			-0-
04	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	1643	1	13221	2	N	-0-			-0-
05	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	1500	1	11902	2	N	-0-			-0-
06	11940	X	11098	-0-	-842	-0-	1247	1	9851	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	10821	-0-	-1517	-0-	1237	1	9584	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	10606	-0-	-1732	-0-	1182	1	9424	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	10565	-0-	-1375	-0-	1198	1	9367	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	12309	-0-	-29	-0-	1416	1	10893	2	N	-0-			-0-
11	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	1362	1	10741	2	N	-0-			-0-
*12	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	1281	1	9977	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9709	-0-	-893	-0-	1002	1	8707	2	N	-0-			-0-
02	9576	X	9026	-0-	-550	-0-	1045	1	7981	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	9252	-0-	-916	-0-	1024	1	8228	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	9592	-0-	-8	-0-	1060	1	8532	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	9386	-0-	-596	-0-	1050	1	8336	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	9044	-0-	-616	-0-	1016	1	8028	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9832	-0-	-150	-0-	1124	1	8708	2	N	-0-			-0-
08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	1141	1	9096	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	8480	-0-	-1120	-0-	962	1	7518	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	9535	-0-	-292	-0-	1097	1	8438	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	9748	-0-	-152	-0-	1097	1	8651	2	N	-0-			-0-
*12	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	1140	1	8877	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	9194	-0-	-9499	-0-	949	1	8245	2	N	-0-					-0-
02	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	1962	1	14987	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	17737	-0-	-88	-0-	1963	1	15774	2	N	-0-					-0-
04	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	2019	1	16243	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	18569	-0-	-186	-0-	2078	1	16491	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	17392	-0-	-758	-0-	1954	1	15438	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	17638	-0-	-1117	-0-	2016	1	15622	2	N	-0-					-0-
08	18879	X	17029	-0-	-1850	-0-	1898	1	15131	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16548	-0-	-1722	-0-	1877	1	14671	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	16297	-0-	-2272	-0-	1874	1	14423	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	14658	-0-	-2742	-0-	1649	1	13009	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	16642	-0-	-873	-0-	1893	1	14749	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	4403	-0-	-4370	-0-	194	1	4209	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	6431	-0-	-1493	-0-	369	1	6062	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	1393	-0-	-7380	-0-	65	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	364	-0-	-6926	-0-	16	1	348	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	53	-0-	-7077	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	14	-0-	-6886	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5	-0-	-7125	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	17	-0-	-1378	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	360	X	26	-0-	-334	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	62	X	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
*12	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	446	1	9335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		55	-0-	55	55	6	1	49	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
05	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	477	1	10321	2	N	-0-			-0-
02	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	479	1	7875	2	N	-0-			-0-
03	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	450	1	9209	2	N	-0-			-0-
04	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	471	1	10298	2	N	-0-			-0-
05	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	556	1	11093	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	510	1	9450	2	N	-0-			-0-
07	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	491	1	10402	2	N	-0-			-0-
08	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	495	1	10543	2	N	-0-			-0-
09	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	461	1	9972	2	N	-0-			-0-
10	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	418	1	10540	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7588	-0-	-512	-0-	381	1	7207	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	7709	-0-	-3141	-0-	352	1	7357	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	429	1	9294	2	N	-0-			-0-
02	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	826	1	13572	2	N	-0-			-0-
03	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	646	1	13216	2	N	-0-			-0-
04	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	489	1	10696	2	N	-0-			-0-
05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	515	1	10289	2	N	-0-			-0-
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	380	1	7035	2	N	-0-			-0-
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	339	1	7166	2	N	-0-			-0-
08	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	411	1	8741	2	N	-0-			-0-
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	402	1	8697	2	N	-0-			-0-
10	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	372	1	9381	2	N	-0-			-0-
11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	341	1	6450	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	5990	-0-	-2473	-0-	273	1	5717	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12262	-0-	-1192	-0-	541	1	11721	2	N	-0-			-0-
02	12152	X	4639	-0-	-7513	-0-	266	1	4373	2	N	-0-			-0-
03	13454	X	4806	-0-	-8648	-0-	224	1	4582	2	N	-0-			-0-
04	11880	X	2656	-0-	-9224	-0-	116	1	2540	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	678	-0-	-11598	-0-	32	1	646	2	N	-0-			-0-
06	11880	X	1866	-0-	-10014	-0-	96	1	1770	2	N	-0-			-0-
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	337	1	7135	2	N	-0-			-0-
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	308	1	6562	2	N	-0-			-0-
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	374	1	8080	2	N	-0-			-0-
10	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	463	1	11684	2	N	-0-			-0-
11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	442	1	8366	2	N	-0-			-0-
*12	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	420	1	8784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	955	1	20674	2	N	-0-					-0-
02	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	1069	1	17556	2	N	-0-					-0-
03	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	954	1	19514	2	N	-0-					-0-
04	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	843	1	18446	2	N	-0-					-0-
05	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	951	1	18977	2	N	-0-					-0-
06	18450	X	17942	-0-	-508	-0-	919	1	17023	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	18838	-0-	-227	-0-	850	1	17988	2	N	-0-					-0-
08	19065	X	18888	-0-	-177	-0-	848	1	18040	2	N	-0-					-0-
09	18450	X	17916	-0-	-534	-0-	792	1	17124	2	N	-0-					-0-
10	19065	X	18494	-0-	-571	-0-	705	1	17789	2	N	-0-					-0-
11	18270	X	12631	-0-	-5639	-0-	634	1	11997	2	N	-0-					-0-
12	17422	X	12595	-0-	-4827	-0-	574	1	12021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE E WELL #: 2H RRCID -> 261423 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7334 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	990	N	597	-0-	-393	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	990	N	598	-0-	-392	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	532	N	220	-0-	-312	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	532	N	221	-0-	-311	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					60
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	419	2			N	-0-					60
03	1023	N	363	-0-	-660	-0-	363	2			N	-0-					60
04	900	N	407	-0-	-493	-0-	407	2			N	-0-					60
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					60
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					60
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					60
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					60
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					60
10	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					60
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					60
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	437	-0-	-214	-0-	431	2	6	9	N	5					60
02	560	N	376	-0-	-184	-0-	376	2			N	-0-					60
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					61
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					71
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					71
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					71
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					71
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					71
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					71
10	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					71
11	450	N	346	-0-	-104	-0-	313	2	33	9	N	30					101
12	434	N	171	-0-	-263	-0-	60	2	111	9	N	101	173	1			29

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	18677	-0-	-5813	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17691	-0-	-2245	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	18552	-0-	-3179	-0-	18552	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	17625	-0-	-1815	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	17541	-0-	-2051	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	14777	-0-	-4183	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	14409	-0-	-5183	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	13757	-0-	-4781	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	14654	-0-	-2986	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	15632	-0-	-1914	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
11	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
*12	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC 129966
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8480 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	37843	-0-	34743	58884	34731	3	3112	9	N	2829	2454	1			647
02	2800	N	4205	-0-	1405	60289	4031	3	174	9	N	158	344	1			461
03	3100	N	26148	-0-	23048	83337	24885	3	1263	9	N	1148	1242	1			367
04	108350	X	25013	-0-	-83337	-0-	23637	3	1376	9	N	1251	1244	1			374
05	25058	X	25058	-0-	-0-	-0-	23982	3	1076	9	N	978	884	1			468
06	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	21343	3	783	9	N	712	738	1			442
07	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	17513	3	675	9	N	614	556	1			500
08	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	8870	3	320	9	N	291	361	1			430
09	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	17215	3	862	9	N	784	552	1			662
10	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	15641	3	770	9	N	700	711	1			651
11	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12117	3	497	9	N	452	501	1			602
*12	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13164	3	464	9	N	422	350	1			677

TOTAL GAS PROD: 228,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,339

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					160
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					160
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					160
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					160
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					160
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					42
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					42
03	930	N	375	-0-	-555	-0-	375	2			N	-0-					42
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					42
05	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	2			N	-0-					42
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					42
07	3100	N	7038	-0-	3938	3938	7038	2			N	-0-					42
08	3100	N	7028	-0-	3928	7866	7028	2			N	-0-					42
09	3000	N	7454	-0-	4454	12320	7443	2	11	9	N	10					52
10	19402	X	7082	-0-	-12320	-0-	7082	2			N	-0-					52
11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					52
*12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 43,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					6
08	14B2 EXT		240	-0-	240	377	240	2			N	-0-					6
09	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					6
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

01	13206	X	9468	-0-	-3738	-0-	9422	2	46	9	N	42	192	1			58
02	11368	X	10230	-0-	-1138	-0-	10151	2	79	9	N	72					130
03	12586	X	4159	-0-	-8427	-0-	4159	2			N	-0-					130
04	11520	X	5118	-0-	-6402	-0-	5112	2	6	9	N	5					135
05	11315	X	5616	-0-	-5699	-0-	5574	2	42	9	N	38	166	1			7
06	10950	X	6748	-0-	-4202	-0-	6748	2			N	-0-					7
07	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14342	2	31	9	N	28					35
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9616	2	88	9	N	80					115
09	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9305	2	61	9	N	55					170
10	13330	X	9254	-0-	-4076	-0-	9188	2	66	9	N	60	197	1			33
11	12900	X	8338	-0-	-4562	-0-	8228	2	110	9	N	100					133
12	DLQ G-10		7093	-0-	7093	7093	7038	2	55	9	N	50	181	1			2

TOTAL GAS PROD: 99,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

01	38905	X	28925	-0-	-9980	-0-	28663	2	262	9	N	238	193	1			136
02	35140	X	29549	-0-	-5591	-0-	29338	2	211	9	N	192	180	1			148
03	38905	X	21217	-0-	-17688	-0-	21131	2	86	9	N	78					226
04	35370	X	27802	-0-	-7568	-0-	27743	2	59	9	N	54	184	1			96
05	34286	X	27686	-0-	-6600	-0-	27541	2	145	9	N	132	180	1			48
06	35215	X	35215	-0-	-0-	-0-	35008	2	207	9	N	188	165	1			71
07	35497	X	35497	-0-	-0-	-0-	35340	2	157	9	N	143	188	1			26
08	35933	X	35933	-0-	-0-	-0-	35679	2	254	9	N	231	176	1			81
09	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	35378	2	105	9	N	95					176
10	36394	X	33243	-0-	-3151	-0-	33143	2	100	9	N	91	180	1			87
11	35220	X	33760	-0-	-1460	-0-	33511	2	249	9	N	226	191	1			122
12	DLQ G-10		34835	-0-	34835	34835	34727	2	108	9	N	98	190	1			30

TOTAL GAS PROD: 379,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8391	2	18	9	N	16	151	1			26
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7235	2	4	9	N	4					30
03	4278	X	2449	-0-	-1829	-0-	2449	2			N	-0-					30
04	4140	X	2384	-0-	-1756	-0-	2378	2	6	9	N	5					35
05	4278	X	3833	-0-	-445	-0-	3833	2			N	-0-					35
06	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			N	-0-					35
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5215	2	33	9	N	30					65
08	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6683	2	39	9	N	35					100
09	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7573	2	54	9	N	49					149
10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7132	2	29	9	N	26	168	1			7
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					7
12	DLQ G-10		1443	-0-	1443	1443	1423	2	20	9	N	18					26

TOTAL GAS PROD: 68,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5766	-0-	2666	2994	4883	2	883	9	N	803	1062	1			21
02	2800	N	3573	-0-	773	3767	3113	2	460	9	N	418	361	1			78
03	6119	X	2352	-0-	-3767	-0-	2071	2	281	9	N	255	173	1			160
04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1403	2	193	9	N	175	180	1			155
05	1395	X	1164	-0-	-231	-0-	1007	2	157	9	N	143	162	1			136
06	1350	X	1060	-0-	-290	-0-	924	2	136	9	N	124	169	1			91
07	1395	X	865	-0-	-530	-0-	766	2	99	9	N	90	148	1			33
08	1395	X	831	-0-	-564	-0-	696	2	135	9	N	123					156
09	1350	X	820	-0-	-530	-0-	761	2	59	9	N	54	170	1			40
10	1178	X	849	-0-	-329	-0-	736	2	113	9	N	103					143
11	810	N	680	-0-	-130	-0-	625	2	55	9	N	50	163	1			30
12	837	N	639	-0-	-198	-0-	589	2	50	9	N	45					75

TOTAL GAS PROD: 20,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,383

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	917	-0-	-323	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	249	-0-	-801	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	8	-0-	-1077	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	900	N	11	-0-	-889	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUMMAGE "C" WELL #: 1 RRCID -> 226613 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5740 - 5905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	2092	2			N	-0-					26
02	1904	N	1859	-0-	-45	-0-	1859	2			N	-0-					26
03	2139	N	1612	-0-	-527	-0-	1612	2			N	-0-					26
04	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1976	2			N	-0-					26
05	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-					26
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					26
07	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1889	2			N	-0-					26
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					26
09	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1654	2	147	9	N	134	160	1			-0-
10	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	1668	2	3	9	N	3					3
11	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1772	2	3	9	N	3					6
12	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1785	2	2	9	N	2					8

TOTAL GAS PROD: 22,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					9
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	2			N	-0-					9
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					9
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					9
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					9
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					9
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					9
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					9
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					9
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					9
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	2			N	-0-					9
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6526	-0-	-294	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	6013	-0-	-7	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6516	-0-	-87	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6382	-0-	-8	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6700	-0-	-50	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6672	-0-	-168	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6785	-0-	-159	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	9943	-0-	-1558	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	2432	-0-	-5912	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	2375	-0-	-8320	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	5141	-0-	-5209	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	6582	-0-	-4113	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	6257	-0-	-3373	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6258	-0-	-102	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	2676	-0-	-3958	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	336	-0-	-6384	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6999 - 7184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8694	-0-	-48	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
02	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8534	-0-	-53	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8272	-0-	-128	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8459	-0-	-252	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8212	-0-	-218	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8319	-0-	-392	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8297	-0-	-259	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8138	-0-	-142	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
10	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
*12	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4134	-0-	-640	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3503	-0-	-725	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4110	-0-	-360	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3631	-0-	-864	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3322	-0-	-668	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3299	-0-	-948	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3659	-0-	-588	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3421	-0-	-689	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
*12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5731	-0-	-1182	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4637	-0-	-1607	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	3823	-0-	-3090	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	1541	-0-	-5527	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5978	-0-	-1090	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6648	-0-	-192	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	4929	-0-	-2139	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	2871	-0-	-3909	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	2811	-0-	-4071	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3482	-0-	-1261	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2836	-0-	-1308	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	828	-0-	-3078	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2406	-0-	-1374	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2170	-0-	-1190	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2860	-0-	-1077	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	661	-0-	-3239	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6050	-0-	-429	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4539	-0-	-1257	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4562	-0-	-1855	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	4368	-0-	-1842	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4457	-0-	-1588	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4871	-0-	-979	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4846	-0-	-14	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4911	-0-	-204	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4876	-0-	-254	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5244	-0-	-57	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5649	-0-	-315	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5130	-0-	-1473	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6306	-0-	-84	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6346	-0-	-257	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6191	-0-	-199	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
09	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6483	-0-	-27	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6307	-0-	-420	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	2931	-0-	-3083	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2295	-0-	-2269	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2019	-0-	-3003	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	1985	-0-	-2815	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2464	-0-	-386	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1999	-0-	-543	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2380	-0-	-1030	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	744	-0-	-2556	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2097	-0-	-1313	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	552	-0-	-1908	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3892	-0-	-248	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3977	-0-	-301	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3904	-0-	-86	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5813	-0-	-821	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4897	-0-	-1039	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5636	-0-	-936	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5556	-0-	-804	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5842	-0-	-513	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5702	-0-	-33	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5747	-0-	-81	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5297	-0-	-373	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5115	-0-	-744	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4654	-0-	-1016	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4553	-0-	-1182	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	91	-0-	-2451	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	382	-0-	-2935	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	804	-0-	-904	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1582	-0-	-309	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1727	-0-	-103	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1290	-0-	-508	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1159	-0-	-794	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	604	-0-	-1286	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1263	-0-	-690	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1475	-0-	-85	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	N	1632	-0-	-132	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1675	-0-	-929	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1857	-0-	-561	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	276	-0-	-1824	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	930	-0-	-744	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	842	-0-	-958	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	2832	-0-	-3306	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	716	-0-	-4996	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL-GODFREY WELL #: 1 H RRCID -> 210834 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6813 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5223	-0-	-822	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4489	-0-	-971	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4987	-0-	-1058	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4384	-0-	-1376	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	2638	-0-	-3314	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5278	-0-	-23	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4340	-0-	-910	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3010	-0-	-834	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2616	-0-	-294	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2656	-0-	-909	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2520	-0-	-930	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2631	-0-	-934	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2199	-0-	-411	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4666	2	51	9	N	46	183	1			30
02	4676	X	4431	-0-	-245	-0-	4389	2	42	9	N	38					68
03	5177	X	4135	-0-	-1042	-0-	4110	2	25	9	N	23					91
04	5010	X	4444	-0-	-566	-0-	4399	2	45	9	N	41					132
05	4898	X	3603	-0-	-1295	-0-	3581	2	22	9	N	20					152
06	4740	X	1919	-0-	-2821	-0-	1919	2			N	-0-					152
07	4898	X	4278	-0-	-620	-0-	4258	2	20	9	N	18					170
08	4588	X	4004	-0-	-584	-0-	3987	2	17	9	N	15					185
09	4440	X	3901	-0-	-539	-0-	3897	2	4	9	N	4	166	1			23
10	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	4134	2	11	9	N	10					33
11	4140	X	3822	-0-	-318	-0-	3781	2	41	9	N	37					70
*12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4214	2	69	9	N	63					133

TOTAL GAS PROD: 47,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

01	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
02	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9293	-0-	-286	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8976	-0-	-294	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9271	-0-	-494	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8855	-0-	-595	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9386	-0-	-379	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8089	-0-	-1211	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8141	-0-	-829	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8859	-0-	-534	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8703	-0-	-387	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9143	-0-	-250	-0-	9143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5845	-0-	-91	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6113	-0-	-459	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5730	-0-	-810	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5645	-0-	-1113	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5483	-0-	-1057	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5833	-0-	-646	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6079	-0-	-28	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4909	-0-	-971	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4985	-0-	-1401	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7238	-0-	-266	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8388	-0-	-168	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8003	-0-	-277	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8482	-0-	-74	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
08	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
09	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8219	-0-	-678	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7178	-0-	-1432	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7732	-0-	-1878	-0-	7732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	15102	-0-	-2909	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	11394	-0-	-4006	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	10733	-0-	-5914	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	9081	-0-	-7029	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	9529	-0-	-7118	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	7076	-0-	-7534	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12107	-0-	-510	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
08	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
09	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
10	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
11	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	15540	-0-	-704	-0-	15540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-				N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2		N	-0-			-0-
07	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2		N	-0-			-0-
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2		N	-0-			-0-
09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2		N	-0-			-0-
10	9889	X	6584	-0-	-3305	-0-	6584	2		N	-0-			-0-
11	9570	X	7781	-0-	-1789	-0-	7781	2		N	-0-			-0-
12	9889	X	8253	-0-	-1636	-0-	8253	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	2522	-0-	-3709	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
02	4760	X	4153	-0-	-607	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
03	5270	X	3000	-0-	-2270	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
04	4980	X	3683	-0-	-1297	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
05	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	4351	2		N	-0-			-0-
06	4440	X	4112	-0-	-328	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
07	4588	X	3845	-0-	-743	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
08	4340	X	3776	-0-	-564	-0-	3776	2		N	-0-			-0-
09	4200	X	2108	-0-	-2092	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
10	4340	X	3132	-0-	-1208	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
11	4110	X	2086	-0-	-2024	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2		N	-0-			-0-
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2		N	-0-			-0-
03	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2		N	-0-			-0-
04	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2		N	-0-			-0-
05	8091	X	7172	-0-	-919	-0-	7172	2		N	-0-			-0-
06	0	W	5208	-0-	5208	5208	5208	2		N	-0-			-0-
07	11619	X	6411	-0-	-5208	-0-	6411	2		N	-0-			-0-
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2		N	-0-			-0-
09	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2		N	-0-			-0-
10	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2		N	-0-			-0-
11	7830	X	6086	-0-	-1744	-0-	6086	2		N	-0-			-0-
12	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

01	6882	X	6571	-0-	-311	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5768	-0-	-448	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5805	-0-	-555	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6240	-0-	-150	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6162	-0-	-534	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5573	-0-	-907	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5350	-0-	-1346	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	734	2	6797	5	N	-0-					-0-
10	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	1972	2	15305	5	N	-0-					-0-
11	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	2618	2	9360	5	N	-0-					-0-
*12	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	4213	2	9006	5	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6027	-0-	-731	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4526	-0-	-1158	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4077	-0-	-1627	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	60	-0-	-5760	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	8652	X	-0-	-0-	-8652	-0-					N	-0-					-0-
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
04	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5522	-0-	-864	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4192	-0-	-1988	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4180	-0-	-2206	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	4146	-0-	-4224	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	4708	-0-	-2460	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5410	-0-	-2309	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6150	-0-	-1320	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
05	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6240	-0-	-115	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	5388	-0-	-2858	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	5058	-0-	-3372	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7164	-0-	-1547	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	6613	-0-	-1817	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
*12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	6616	-0-	-545	-0-	6616	2		N	-0-			-0-
02	6468 X	5806	-0-	-662	-0-	5806	2		N	-0-			-0-
03	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2		N	-0-			-0-
04	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2		N	-0-			-0-
05	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2		N	-0-			-0-
06	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2		N	-0-			-0-
07	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2		N	-0-			-0-
08	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2		N	-0-			-0-
09	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2		N	-0-			-0-
10	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2		N	-0-			-0-
11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2		N	-0-			-0-
12	8525 X	7406	-0-	-1119	-0-	7406	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6543	-0-	-370	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5811	-0-	-433	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5651	-0-	-1169	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	4624	-0-	-1796	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4748	-0-	-1824	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4555	-0-	-1775	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4584	-0-	-1864	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4768	-0-	-874	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4292	-0-	-328	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4489	-0-	-254	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4476	-0-	-144	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
*12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1429	-0-	-1702	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1438	-0-	-1390	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1709	-0-	-1143	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1374	-0-	-6	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	297	-0-	-1284	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3855	-0-	-1381	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4144	-0-	-1653	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4033	-0-	-1577	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4025	-0-	-1772	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3818	-0-	-1792	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3720	-0-	-558	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3662	-0-	-492	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3679	-0-	-341	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	2243	-0-	-6251	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	-0-	-0-	-6272	-0-					N	-0-					-0-
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
04	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	2027	-0-	-3283	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8513	-0-	-291	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7635	-0-	-885	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8057	-0-	-747	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7875	-0-	-645	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7920	-0-	-1938	-0-	7920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8147	-0-	-719	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8136	-0-	-432	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9106	-0-	-380	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7476	-0-	-1704	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8337	-0-	-684	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6297	-0-	-2523	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
08	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
09	8070	X	5231	-0-	-2839	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
11	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
*12	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	4856	-0-	-3607	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	4558	-0-	-2834	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	4721	-0-	-3308	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	4170	-0-	-3240	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3877	-0-	-1176	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4057	-0-	-833	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3672	-0-	-1381	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4116	-0-	-596	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3380	-0-	-790	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3239	-0-	-946	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2964	-0-	-1086	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3004	-0-	-1119	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	3483	-0-	-5073	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6398	-0-	-1330	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7516	-0-	-1040	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6742	-0-	-1478	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
05	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
07	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8804	-0-	-436	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9032	-0-	-640	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7871	-0-	-1489	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8548	-0-	-1062	-0-	8548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	880	-0-	-968	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	578	-0-	-972	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	74	-0-	-1906	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	961	N	693	-0-	-268	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3978	-0-	978	978	3978	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5245	-0-	2145	3123	5245	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5521	-0-	2421	5544	5521	2			N	-0-					-0-
09	9864	X	4320	-0-	-5544	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	764	-0-	-1216	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	696	-0-	-1350	-0-	696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	8346	-0-	-3031	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	7811	-0-	-2465	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9165	-0-	-2212	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9103	-0-	-1097	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8475	-0-	-174	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
06	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
08	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10476	-0-	-1914	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10555	-0-	-2248	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	9754	-0-	-2636	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	8875	-0-	-3618	-0-	8875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

01	1643	X	463	-0-	-1180	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	465	-0-	-935	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	X	1255	-0-	-822	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	426	-0-	-1584	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	350	-0-	-1727	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	74	-0-	-1126	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5202	-0-	-6	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4692	-0-	-408	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4173	-0-	-1531	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
07	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
08	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4975	-0-	-1685	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	3163	-0-	-4029	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	2097	-0-	-4863	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		824	-0-	824	824	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2635	-0-	-249	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5056	-0-	-307	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4631	-0-	-559	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4737	-0-	-626	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4914	-0-	-449	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5114	-0-	-76	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4572	-0-	-481	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4337	-0-	-433	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4612	-0-	-658	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2818	-0-	-716	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	226	-0-	-2595	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	3451	-0-	351	351	3451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5942	-0-	-22	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6549	-0-	-209	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6035	-0-	-595	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6117	-0-	-734	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5844	-0-	-786	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5876	-0-	-696	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5962	-0-	-579	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5644	-0-	-386	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5810	-0-	-297	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
*12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4937	-0-	-519	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4583	-0-	-121	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4734	-0-	-246	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4792	-0-	-292	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4555	-0-	-529	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4452	-0-	-539	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4011	-0-	-729	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3990	-0-	-815	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4112	-0-	-358	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	1130	-0-	-1210	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	278	-0-	-3142	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	120	-0-	-3414	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
*12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
02	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8683	-0-	-493	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7492	-0-	-1658	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	4501	-0-	-6969	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	4403	-0-	-6697	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	3360	-0-	-8110	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	3295	-0-	-5385	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	363	-0-	-7137	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	155	-0-	-4402	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	77	-0-	-4333	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1877	-0-	-1471	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

01	4774	X	2613	-0-	-2161	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3937	-0-	-991	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4392	-0-	-1064	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4488	-0-	-792	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3355	-0-	-1295	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3501	-0-	-1149	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	2638	-0-	-1862	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3951	-0-	-668	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4114	-0-	-356	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
*12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
11	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
*12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8147	-0-	-2114	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	1452	-0-	-7732	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
04	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
05	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
06	7890	X	2530	-0-	-5360	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	984	-0-	-5867	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	2406	-0-	-4434	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6554	-0-	-514	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4806	-0-	-743	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4725	-0-	-7	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5738	-0-	-214	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4781	-0-	-979	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5134	-0-	-1686	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7837	-0-	-1680	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7215	-0-	-849	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7746	-0-	-1120	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7263	-0-	-447	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7159	-0-	-839	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6851	-0-	-889	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7022	-0-	-976	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6956	-0-	-794	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6062	-0-	-1198	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
11	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
*12	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3329	-0-	-121	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3178	-0-	-272	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2953	-0-	-364	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4569	-0-	-1042	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	1282	-0-	-3786	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	685	-0-	-4926	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	447	-0-	-4983	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	6	-0-	-444	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	269	-0-	-1607	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	N	835	-0-	-1205	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
02	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7556	-0-	-504	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7887	-0-	-514	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	2924	-0-	-5206	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6876	-0-	-1525	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
08	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	3719	-0-	-4411	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
11	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
12	8897	X	831	-0-	-8066	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	791	-0-	-1169	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1343	-0-	-827	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1428	-0-	-742	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1734	-0-	-436	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		7228	-0-	7228	7228	7228	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9649	-0-	9649	16877	9649	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8963	-0-	8963	25840	8963	2			N	-0-					-0-
05	34807	X	8967	-0-	-25840	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	6348	-0-	-3293	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	4843	-0-	-4798	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	2021	-0-	-6949	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	3788	-0-	-5171	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	1417	-0-	-6353	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	2607	-0-	-3748	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3561	-0-	-996	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3144	-0-	-1296	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4542	-0-	-356	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4267	-0-	-473	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	1689	-0-	-3209	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2473	-0-	-2084	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1030	-0-	-3380	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	327	-0-	-4230	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	1320	-0-	-2940	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	311	-0-	-7563	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	797	-0-	-6315	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
04	5280	X	3386	-0-	-1894	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6982	-0-	-210	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	5907	-0-	-3093	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	5474	-0-	-3826	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	5026	-0-	-3974	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	4817	-0-	-3305	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3962	-0-	-628	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4036	-0-	-707	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	2939	-0-	-1651	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	1703	-0-	-2947	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	8837	-0-	-6384	-0-	8837	2		N	-0-			-0-
02	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2		N	-0-			-0-
03	43974	X	43974	-0-	-0-	-0-	43974	2		N	-0-			-0-
04	31121	X	31121	-0-	-0-	-0-	31121	2		N	-0-			-0-
05	29396	X	29396	-0-	-0-	-0-	29396	2		N	-0-			-0-
06	0	W	23095	-0-	23095	23095	23095	2		N	-0-			-0-
07	44337	X	21242	-0-	-23095	-0-	21242	2		N	-0-			-0-
08	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	21009	2		N	-0-			-0-
09	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	17011	2		N	-0-			-0-
10	16647	X	11552	-0-	-5095	-0-	11552	2		N	-0-			-0-
11	16110	X	2195	-0-	-13915	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
12	21235	X	9020	-0-	-12215	-0-	9020	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9541	-0-	-937	-0-	9541	2		N	-0-			-0-
02	9464	X	8069	-0-	-1395	-0-	8069	2		N	-0-			-0-
03	10416	X	7959	-0-	-2457	-0-	7959	2		N	-0-			-0-
04	9300	X	8314	-0-	-986	-0-	8314	2		N	-0-			-0-
05	9548	X	2365	-0-	-7183	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
06	0	W	7392	-0-	7392	7392	7392	2		N	-0-			-0-
07	15790	X	8398	-0-	-7392	-0-	8398	2		N	-0-			-0-
08	8587	X	7168	-0-	-1419	-0-	7168	2		N	-0-			-0-
09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2		N	-0-			-0-
10	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2		N	-0-			-0-
11	8130	X	7625	-0-	-505	-0-	7625	2		N	-0-			-0-
*12	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-			2040	2	N	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-			2076	2	N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-			1491	2	N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-			1268	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1268	-0-	-561	-0-			1899	2	N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-			1297	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1297	-0-	-253	-0-			1118	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1118	-0-	-153	-0-			307	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	307	-0-	-1463	-0-			1006	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1006	-0-	-296	-0-			1320	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-			1986	2	N	-0-					-0-
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

01	2542	X	1972	-0-	-570	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1720	-0-	-1690	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					-0-
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4113	-0-	-597	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4281	-0-	-586	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3834	-0-	-876	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3948	-0-	-981	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7676	-0-	-880	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7606	-0-	-122	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8409	-0-	-147	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
05	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8100	-0-	-60	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8356	-0-	-76	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7290	-0-	-990	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7690	-0-	-866	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8060	-0-	-220	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
*12	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
04	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3291	-0-	-3064	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6042	-0-	-108	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5786	-0-	-569	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5579	-0-	-571	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5649	-0-	-501	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5815	-0-	-757	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	6361	-0-	-7930	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	5618	-0-	-7290	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
04	6780	X	5244	-0-	-1536	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3262	-0-	-3093	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	3629	-0-	-2521	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	253	-0-	-5978	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2964	-0-	-666	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
*12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3936	-0-	-342	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3750	-0-	-86	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3979	-0-	-268	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3462	-0-	-558	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3388	-0-	-766	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3451	-0-	-610	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3119	-0-	-811	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	2650	-0-	-800	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2703	-0-	-738	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6776	-0-	-84	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6815	-0-	-780	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5619	-0-	-1731	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5819	-0-	-1441	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6670	-0-	-832	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
08	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
09	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7255	-0-	-340	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7403	-0-	-607	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
*12	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
03	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7900	-0-	-1970	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8091	-0-	-2108	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	7782	-0-	-2088	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	7933	-0-	-2266	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	6662	-0-	-3537	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6206	-0-	-1684	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6196	-0-	-1895	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
11	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
*12	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4160	-0-	-25	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3686	-0-	-499	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4466	-0-	-94	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3633	-0-	-927	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	26	-0-	-11072	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-					N	-0-					-0-
03	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
04	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	5947	-0-	-3477	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6173	-0-	-3313	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7158	-0-	-2022	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6992	-0-	-603	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
11	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7127	-0-	-158	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	1191	-0-	-219	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
09	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4788	-0-	-492	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4852	-0-	-604	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4751	-0-	-705	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4202	-0-	-1078	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4680	-0-	-120	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
*12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2		N	-0-			-0-
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2		N	-0-			-0-
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2		N	-0-			-0-
04	5640	X	4861	-0-	-779	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
05	6076	X	4047	-0-	-2029	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
06	5880	X	5403	-0-	-477	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
07	6076	X	4698	-0-	-1378	-0-	4698	2		N	-0-			-0-
08	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2		N	-0-			-0-
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2		N	-0-			-0-
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2		N	-0-			-0-
11	6600	X	5482	-0-	-1118	-0-	5482	2		N	-0-			-0-
12	7471	X	6101	-0-	-1370	-0-	6101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7029	-0-	-1775	-0-	7029	2		N	-0-			-0-
02	7952	X	6612	-0-	-1340	-0-	6612	2		N	-0-			-0-
03	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2		N	-0-			-0-
04	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2		N	-0-			-0-
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2		N	-0-			-0-
06	8700	X	7935	-0-	-765	-0-	7935	2		N	-0-			-0-
07	9145	X	8234	-0-	-911	-0-	8234	2		N	-0-			-0-
08	9145	X	8002	-0-	-1143	-0-	8002	2		N	-0-			-0-
09	8850	X	7265	-0-	-1585	-0-	7265	2		N	-0-			-0-
10	8246	X	7353	-0-	-893	-0-	7353	2		N	-0-			-0-
11	7980	X	7018	-0-	-962	-0-	7018	2		N	-0-			-0-
12	8246	X	6651	-0-	-1595	-0-	6651	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	10412	-0-	-2267	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
02	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
03	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
04	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
05	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11416	-0-	-854	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11525	-0-	-1154	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
08	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10238	-0-	-2032	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	9365	-0-	-3314	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	8285	-0-	-3985	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	8424	-0-	-4689	-0-	8424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5356	-0-	-937	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4747	-0-	-853	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5531	-0-	-669	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5128	-0-	-872	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5314	-0-	-886	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5455	-0-	-63	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4936	-0-	-554	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5041	-0-	-663	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4772	-0-	-748	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5250	-0-	-454	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1323	-0-	-1467	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1002	-0-	-1350	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1076	-0-	-815	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	865	-0-	-485	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	197	-0-	-1198	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	668	-0-	-622	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	388	-0-	-728	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	439	-0-	-646	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	870	X	21	-0-	-849	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2737	-0-	-399	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2306	-0-	-634	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	555	-0-	-2483	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1467	-0-	-1773	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2064	-0-	-1284	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2024	-0-	-1324	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1919	-0-	-391	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1394	-0-	-683	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	840	-0-	-1170	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	2324	-0-	-8309	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	7002	-0-	-2602	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	5805	-0-	-4828	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5586	-0-	-564	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6421	-0-	-1329	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5494	-0-	-2006	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	4242	-0-	-3508	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	3252	-0-	-2958	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4300	-0-	-2117	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4997	-0-	-493	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
*12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2971	-0-	-563	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2572	-0-	-452	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2449	-0-	-191	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5749	-0-	-482	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
02	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5874	-0-	-171	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5608	-0-	-242	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5463	-0-	-613	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4998	-0-	-882	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4486	-0-	-1590	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4593	-0-	-1266	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4262	-0-	-1348	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4424	-0-	-1032	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4260	-0-	-750	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
02	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
03	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8752	-0-	-1388	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	7885	-0-	-2593	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	7429	-0-	-2711	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	7384	-0-	-3094	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9273	-0-	-1205	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
10	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
*12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8608	-0-	-723	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6750	-0-	-1678	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7516	-0-	-1443	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7366	-0-	-1034	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8601	-0-	-17	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8054	-0-	-286	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	5377	-0-	-3210	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7277	-0-	-1033	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7719	-0-	-868	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7208	-0-	-832	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	4894	-0-	-3042	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1722	-0-	-1502	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	1888	-0-	-1332	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4011	-0-	-39	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	721	-0-	-5448	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	15468	-0-	-1582	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14337	-0-	-1007	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15753	-0-	-1235	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15746	-0-	-574	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	15610	-0-	-696	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	14738	-0-	-622	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	15079	-0-	-1196	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	14812	-0-	-1463	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14144	-0-	-1606	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	15409	-0-	-215	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14273	-0-	-457	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14624	-0-	-442	-0-	14624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	1085	-0-	-3658	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5651	-0-	-704	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4403	-0-	-397	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4580	-0-	-640	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3982	-0-	-1412	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4035	-0-	-1049	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2978	-0-	-1942	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3534	-0-	-1550	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3577	-0-	-1013	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
03	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
05	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
07	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
08	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
09	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
10	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9036	-0-	-2093	-0-	9036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	5409	2		N	-0-			-0-
02	5096	X	4957	-0-	-139	-0-	4957	2		N	-0-			-0-
03	5549	X	5010	-0-	-539	-0-	5010	2		N	-0-			-0-
04	5370	X	4703	-0-	-667	-0-	4703	2		N	-0-			-0-
05	5549	X	4940	-0-	-609	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
06	5310	X	5048	-0-	-262	-0-	5048	2		N	-0-			-0-
07	5487	X	4831	-0-	-656	-0-	4831	2		N	-0-			-0-
08	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
09	5040	X	4547	-0-	-493	-0-	4547	2		N	-0-			-0-
10	5208	X	4693	-0-	-515	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
11	5040	X	4675	-0-	-365	-0-	4675	2		N	-0-			-0-
12	4836	X	4715	-0-	-121	-0-	4715	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3072	-0-	-1051	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
02	3724	X	2585	-0-	-1139	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
03	4123	X	2308	-0-	-1815	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
04	3270	X	1923	-0-	-1347	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	1659	-0-	-1410	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
06	2970	X	1630	-0-	-1340	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
07	2852	X	15	-0-	-2837	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			-0-
09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
*12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2583	-0-	-1477	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3199	-0-	-1296	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3541	-0-	-1169	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3926	-0-	-941	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4104	-0-	-606	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
*12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10294	-0-	-1610	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9256	-0-	-1328	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10694	-0-	-962	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
04	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
05	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
06	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12108	-0-	-509	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11287	-0-	-1330	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10544	-0-	-1666	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10281	-0-	-2150	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9899	-0-	-1831	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10668	-0-	-1453	-0-	10668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	476	X	342	-0-	-134	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	372	X	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	131	-0-	-1339	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	6455	-0-	3355	3355	6455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	2296	-0-	-11747	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	9	-0-	-12675	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
04	12930	X	6644	-0-	-6286	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11861	-0-	-1469	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
06	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
07	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15487	2			N	-0-					-0-
08	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
09	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
10	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	15154	-0-	-296	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	15361	-0-	-1875	-0-	15361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	3352	-0-	-4429	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-					-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	1088	-0-	-2152	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		18	-0-	18	18	18	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		3050	-0-	3050	3068	3050	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		956	-0-	956	4024	956	2		N	-0-			-0-
04	5189	X	1165	-0-	-4024	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
05	3379	X	1353	-0-	-2026	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
06	3270	X	1659	-0-	-1611	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
07	3379	X	414	-0-	-2965	-0-	414	2		N	-0-			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
10	1705	X	915	-0-	-790	-0-	915	2		N	-0-			-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6702	-0-	-614	-0-	6702	2		N	-0-			-0-
02	6608	X	6320	-0-	-288	-0-	6320	2		N	-0-			-0-
03	7316	X	6951	-0-	-365	-0-	6951	2		N	-0-			-0-
04	6690	X	6420	-0-	-270	-0-	6420	2		N	-0-			-0-
05	7006	X	6565	-0-	-441	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
06	6780	X	6160	-0-	-620	-0-	6160	2		N	-0-			-0-
07	7006	X	6000	-0-	-1006	-0-	6000	2		N	-0-			-0-
08	6944	X	5944	-0-	-1000	-0-	5944	2		N	-0-			-0-
09	6420	X	5587	-0-	-833	-0-	5587	2		N	-0-			-0-
10	6572	X	5583	-0-	-989	-0-	5583	2		N	-0-			-0-
11	6150	X	5175	-0-	-975	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
12	6014	X	5193	-0-	-821	-0-	5193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	12161	-0-	-1634	-0-	12161	2		N	-0-			-0-
02	12460	X	10448	-0-	-2012	-0-	10448	2		N	-0-			-0-
03	14105	X	10551	-0-	-3554	-0-	10551	2		N	-0-			-0-
04	13650	X	8908	-0-	-4742	-0-	8908	2		N	-0-			-0-
05	14105	X	9438	-0-	-4667	-0-	9438	2		N	-0-			-0-
06	11760	X	8654	-0-	-3106	-0-	8654	2		N	-0-			-0-
07	11563	X	8752	-0-	-2811	-0-	8752	2		N	-0-			-0-
08	10540	X	8530	-0-	-2010	-0-	8530	2		N	-0-			-0-
09	9120	X	8161	-0-	-959	-0-	8161	2		N	-0-			-0-
10	9424	X	8738	-0-	-686	-0-	8738	2		N	-0-			-0-
11	8640	X	8545	-0-	-95	-0-	8545	2		N	-0-			-0-
*12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	166	-0-	-10467	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	2938	-0-	-6358	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	2159	-0-	-7885	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
08	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
10	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7700	-0-	-1000	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8001	-0-	-1113	-0-	8001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20109	X	20109	-0-	-0-	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
02	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
03	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	18414	-0-	-1056	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	16137	-0-	-4354	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	17983	-0-	-1847	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18808	-0-	-1683	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	18649	-0-	-1408	-0-	18649	2			N	-0-					-0-
09	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	16984	-0-	-1226	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	17738	-0-	-1637	-0-	17738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5307	-0-	-433	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5624	-0-	-731	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5237	-0-	-913	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5477	-0-	-785	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5478	-0-	-222	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5585	-0-	-26	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5123	-0-	-367	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5342	-0-	-331	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5114	-0-	-376	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	866	-0-	-1366	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8715	-0-	-833	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
02	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10009	-0-	-1275	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9125	-0-	-1795	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9266	-0-	-2018	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8812	-0-	-878	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8942	-0-	-1071	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8862	-0-	-1151	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8156	-0-	-964	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7555	-0-	-1714	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6504	-0-	-2316	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8233	-0-	-695	-0-	8233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	140	N	9	-0-	-131	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5821	-0-	-472	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5158	-0-	-358	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5509	-0-	-474	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5400	-0-	-390	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5461	-0-	-367	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5214	-0-	-426	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5396	-0-	-308	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5260	-0-	-140	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5419	-0-	-37	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5394	-0-	-31	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4442	-0-	-363	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3554	-0-	-702	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4066	-0-	-646	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3989	-0-	-511	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	1131	-0-	-3519	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4149	-0-	-141	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4083	-0-	-57	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4171	-0-	-913	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3981	-0-	-939	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4064	-0-	-1020	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3173	-0-	-243	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3374	-0-	-408	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3187	-0-	-353	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

01	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5685	-0-	-223	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6686	-0-	-196	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5850	-0-	-810	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5411	-0-	-1471	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5175	-0-	-1305	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6544	-0-	-152	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5801	-0-	-895	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5073	-0-	-777	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5453	-0-	-1088	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5791	-0-	-539	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5969	-0-	-572	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-		9106	2	9	9	N	8					48
02	8232	X	7589	-0-	-643	-0-		7583	2	6	9	N	5					53
03	8928	X	8111	-0-	-817	-0-		8088	2	23	9	N	21					74
04	8820	X	7692	-0-	-1128	-0-		7692	2			N	-0-					74
05	9114	X	8294	-0-	-820	-0-		8294	2			N	-0-					74
06	8820	X	8584	-0-	-236	-0-		8584	2			N	-0-					74
07	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-		8575	2			N	-0-					74
08	8308	X	8227	-0-	-81	-0-		8227	2			N	-0-					74
09	8580	X	7789	-0-	-791	-0-		7759	2	30	9	N	27					101
10	8866	X	8658	-0-	-208	-0-		8655	2	3	9	N	3	13	1			91
11	8580	X	7944	-0-	-636	-0-		7940	2	4	9	N	4					95
12	8091	X	7835	-0-	-256	-0-		7824	2	11	9	N	10					105

TOTAL GAS PROD: 98,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	9	1			9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	9	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3248	-0-	-3045	-0-		3242	2	6	9	N	5					32
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-		4880	2	1	9	N	1					33
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-		5208	2	8	9	N	7					40
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-		5004	2			N	-0-					40
05	5394	X	3825	-0-	-1569	-0-		3825	2			N	-0-					40
06	5220	X	1976	-0-	-3244	-0-		1976	2			N	-0-					40
07	5394	X	3271	-0-	-2123	-0-		3271	2			N	-0-					40
08	5208	X	4258	-0-	-950	-0-		4258	2			N	-0-					40
09	5010	X	4165	-0-	-845	-0-		4155	2	10	9	N	9					49
10	3813	X	2697	-0-	-1116	-0-		2696	2	1	9	N	1	7	1			43
11	4110	X	3066	-0-	-1044	-0-		3064	2	2	9	N	2					45
12	4309	X	4213	-0-	-96	-0-		4210	2	3	9	N	3					48

TOTAL GAS PROD: 45,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9174	-0-	-1149	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7697	-0-	-1543	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8658	-0-	-1169	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6912	-0-	-2598	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8991	-0-	-185	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8399	-0-	-481	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8242	-0-	-407	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8205	-0-	-785	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8422	-0-	-278	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8716	-0-	-274	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6883	-0-	-1517	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	2402	-0-	-6309	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
02	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
03	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8464	-0-	-686	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
05	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8711	-0-	-439	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8058	-0-	-1397	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8519	-0-	-936	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8059	-0-	-1091	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8530	-0-	-925	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8561	-0-	-139	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8299	-0-	-226	-0-	8299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5288	-0-	-385	-0-	5288	2		N	-0-			-0-
02	5124	X	4122	-0-	-1002	-0-	4122	2		N	-0-			-0-
03	5797	X	3154	-0-	-2643	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
04	5610	X	3869	-0-	-1741	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
05	5797	X	3307	-0-	-2490	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
06	5130	X	1869	-0-	-3261	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
07	4557	X	3405	-0-	-1152	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-			-0-
09	3870	X	2360	-0-	-1510	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
11	4230	X	4032	-0-	-198	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
12	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	4034	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2		N	-0-			-0-
02	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2		N	-0-			-0-
03	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13701	2		N	-0-			-0-
04	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2		N	-0-			-0-
05	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2		N	-0-			-0-
06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11311	2		N	-0-			-0-
07	8990	X	5915	-0-	-3075	-0-	5915	2		N	-0-			-0-
08	8990	X	5909	-0-	-3081	-0-	5909	2		N	-0-			-0-
09	8700	X	4756	-0-	-3944	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
10	8990	X	4006	-0-	-4984	-0-	4006	2		N	-0-			-0-
11	8700	X	4645	-0-	-4055	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
12	5921	X	1485	-0-	-4436	-0-	1485	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	5740	-0-	2640	2640	5740	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	4608	-0-	1608	4248	4608	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	4224	-0-	1124	5372	4224	2		N	-0-			-0-
11	5842	X	470	-0-	-5372	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12	403	X	76	-0-	-327	-0-	76	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

01	5425	X	1850	-0-	-3575	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	296	-0-	-4632	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	9	-0-	-5447	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	7	-0-	-5273	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3	-0-	-4430	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
*12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

01	2511	X	1819	-0-	-692	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	676	-0-	-1592	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	828	-0-	-1683	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2227	-0-	-203	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1217	-0-	-1294	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1773	-0-	-657	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4076	-0-	-180	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4542	-0-	-77	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4408	-0-	-459	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4223	-0-	-487	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4367	-0-	-190	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
*12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	116	-0-	-4348	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	205	-0-	-2931	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	80	-0-	-2865	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	322	-0-	-2528	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

01	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2278	-0-	-102	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

01	7223	X	5353	-0-	-1870	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5312	-0-	-484	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5266	-0-	-1151	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5300	-0-	-370	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5184	-0-	-516	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
09	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5808	-0-	-1787	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5351	-0-	-1999	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5613	-0-	-556	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
07	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
08	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	521	-0-	-6109	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
11	6630	X	2065	-0-	-4565	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	3380	-0-	-5300	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

01	3085	N	2933	-0-	-152	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2212	-0-	-896	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2679	-0-	-321	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1526	-0-	-1444	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	2693	-0-	-2360	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2621	-0-	-882	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2438	-0-	-698	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	951	-0-	-2409	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	35	-0-	-2693	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2324	-0-	-1036	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2652	-0-	-1595	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2255	-0-	-1581	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2698	-0-	-1487	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3122	-0-	-928	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2927	-0-	-824	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2418	-0-	-806	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
*12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	2622	-0-	-2865	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5498	-0-	-113	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4865	-0-	-565	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5414	-0-	-197	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5233	-0-	-197	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5200	-0-	-256	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2879	-0-	-33	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2528	-0-	-696	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2654	-0-	-466	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
*12	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5691	-0-	-1904	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5842	-0-	-822	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6699	-0-	-679	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6727	-0-	-413	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6677	-0-	-422	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6426	-0-	-504	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6651	-0-	-510	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6305	-0-	-625	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6587	-0-	-450	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3940	-0-	-290	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3843	-0-	-528	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3941	-0-	-337	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4020	-0-	-72	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3583	-0-	-317	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
*12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
02	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5580	-0-	-589	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5410	-0-	-560	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5352	-0-	-941	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5777	-0-	-313	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5820	-0-	-473	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5019	-0-	-771	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5400	-0-	-583	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5118	-0-	-672	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5120	-0-	-708	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	9054	-0-	-246	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8670	-0-	-710	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9422	-0-	-963	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9518	-0-	-92	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7270	-0-	-2030	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8647	-0-	-2544	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	7386	-0-	-3805	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	7214	-0-	-3616	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8505	-0-	-1012	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8079	-0-	-291	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
*12	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6406	-0-	-352	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6505	-0-	-408	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6128	-0-	-562	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7206	-0-	-17	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6494	-0-	-496	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6933	-0-	-290	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6234	-0-	-958	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5349	-0-	-1611	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5107	-0-	-1613	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6841	-0-	-103	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3194	-0-	-2293	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3055	-0-	-725	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3396	-0-	-789	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3406	-0-	-644	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3429	-0-	-111	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3651	-0-	-38	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2		N	-0-			-0-
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2		N	-0-			-0-
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2		N	-0-			-0-
04	5610	X	3692	-0-	-1918	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
05	5797	X	4617	-0-	-1180	-0-	4617	2		N	-0-			-0-
06	5610	X	1859	-0-	-3751	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
07	5797	X	2098	-0-	-3699	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
08	5797	X	5553	-0-	-244	-0-	5553	2		N	-0-			-0-
09	4470	X	4233	-0-	-237	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
10	4619	X	3696	-0-	-923	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2		N	-0-			-0-
*12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7671	-0-	-1722	-0-	7671	2		N	-0-			-0-
02	8316	X	7993	-0-	-323	-0-	7993	2		N	-0-			-0-
03	8897	X	8316	-0-	-581	-0-	8316	2		N	-0-			-0-
04	8550	X	7991	-0-	-559	-0-	7991	2		N	-0-			-0-
05	8835	X	7906	-0-	-929	-0-	7906	2		N	-0-			-0-
06	8550	X	7176	-0-	-1374	-0-	7176	2		N	-0-			-0-
07	8835	X	6200	-0-	-2635	-0-	6200	2		N	-0-			-0-
08	8308	X	4374	-0-	-3934	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
09	7980	X	543	-0-	-7437	-0-	543	2		N	-0-			-0-
10	7905	X	1546	-0-	-6359	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
11	7170	X	4560	-0-	-2610	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
12	6076	X	2052	-0-	-4024	-0-	2052	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2		N	-0-			-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2		N	-0-			-0-
03	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	5112	2		N	-0-			-0-
04	5220	X	4573	-0-	-647	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
05	5487	X	4060	-0-	-1427	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
06	5310	X	3104	-0-	-2206	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
07	5487	X	3986	-0-	-1501	-0-	3986	2		N	-0-			-0-
08	5115	X	4010	-0-	-1105	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
09	4560	X	3790	-0-	-770	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
10	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
11	3870	X	3666	-0-	-204	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
*12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

01	4092	X	3325	-0-	-767	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2705	-0-	-1108	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3561	-0-	-129	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3430	-0-	-350	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3476	-0-	-430	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1343	-0-	-2227	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1221	-0-	-2468	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	224	-0-	-3196	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1881	-0-	-1591	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7298	-0-	-762	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6388	-0-	-668	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7211	-0-	-291	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6728	-0-	-412	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5807	-0-	-1571	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
09	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7653	-0-	-237	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8368	-0-	-1149	-0-	8368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4212	-0-	-2143	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7472	-0-	-1642	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6687	-0-	-1601	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7804	-0-	-1372	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7758	-0-	-1122	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7467	-0-	-4	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7099	-0-	-461	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7794	-0-	-235	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
08	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6898	-0-	-872	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7020	-0-	-761	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	6836	-0-	-2404	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7094	-0-	-2454	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1412	-0-	-944	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	900	-0-	-1116	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1401	-0-	-831	-0-	1260	2	141	9	N	128	53	1			75
04	2070	X	1163	-0-	-907	-0-	1145	2	18	9	N	16					91
05	1643	X	1483	-0-	-160	-0-	1483	2			N	-0-					91
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1459	2	7	9	N	6					97
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					97
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					97
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2780	2	2	9	N	2					99
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2463	2	10	9	N	9					108
11	2250	X	2163	-0-	-87	-0-	2154	2	9	9	N	8					116
12	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	2170	2	12	9	N	11					127

TOTAL GAS PROD: 21,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5013	-0-	-1125	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4514	-0-	-890	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5119	-0-	-430	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4856	-0-	-214	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5542	-0-	-100	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5541	-0-	-194	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4465	-0-	-1085	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3040	-0-	-2819	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
02	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
03	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9182	-0-	-1648	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	6707	-0-	-4484	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	6942	-0-	-3888	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	3964	-0-	-7227	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10734	-0-	-457	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
09	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
10	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
11	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	15417	-0-	-796	-0-	15417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3375	-0-	-713	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3560	-0-	-966	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3498	-0-	-882	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3529	-0-	-904	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3306	-0-	-504	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3475	-0-	-276	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7281	-0-	-686	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6271	-0-	-925	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7195	-0-	-772	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6930	-0-	-270	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7120	-0-	-289	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6913	-0-	-137	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6988	-0-	-204	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6914	-0-	-278	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6628	-0-	-302	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6759	-0-	-371	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6514	-0-	-386	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6633	-0-	-342	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7114	-0-	-1039	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9460	-0-	-88	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8150	-0-	-1090	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
06	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
07	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8965	-0-	-1327	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	7315	-0-	-3665	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9779	-0-	-1567	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10272	-0-	-708	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10288	-0-	-593	-0-	10288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6138	-0-	-744	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5305	-0-	-911	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6866	-0-	-16	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6962	-0-	-44	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6037	-0-	-743	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6537	-0-	-469	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6208	-0-	-572	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6211	-0-	-919	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	9628	-0-	-2989	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	9539	-0-	-1857	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10763	-0-	-242	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
04	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
05	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
06	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10489	-0-	-268	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10252	-0-	-2458	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	8924	-0-	-3376	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	9156	-0-	-3554	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8884	-0-	-2006	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10228	-0-	-250	-0-	10228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

01	3627	X	2808	-0-	-819	-0-	2807	2	1	9	N	1					22
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					22
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					22
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					22
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					22
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					22
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					22
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					22
09	3960	X	3430	-0-	-530	-0-	3430	2			N	-0-					22
10	4309	X	3672	-0-	-637	-0-	3672	2			N	-0-					22
11	4170	X	2588	-0-	-1582	-0-	2585	2	3	9	N	3					25
12	4557	X	2186	-0-	-2371	-0-	2186	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 40,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

01	3038	X	1640	-0-	-1398	-0-	1639	2	1	9	N	1					15
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					15
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					15
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					15
05	3596	X	2318	-0-	-1278	-0-	2318	2			N	-0-					15
06	3480	X	2376	-0-	-1104	-0-	2376	2			N	-0-					15
07	3596	X	2859	-0-	-737	-0-	2859	2			N	-0-					15
08	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2867	2			N	-0-					15
09	2910	X	2673	-0-	-237	-0-	2673	2			N	-0-					15
10	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	2773	2			N	-0-					15
11	2760	X	2390	-0-	-370	-0-	2388	2	2	9	N	2					17
*12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 34,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	11	8	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

01	5983	X	1167	-0-	-4816	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	169	-0-	-5235	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	571	-0-	-5412	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

01	3720	X	2113	-0-	-1607	-0-	2112	2	1	9	N	1					15
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					15
03	3410	X	1207	-0-	-2203	-0-	1207	2			N	-0-					15
04	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	2903	2			N	-0-					15
05	3348	X	2932	-0-	-416	-0-	2932	2			N	-0-					15
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					15
07	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2863	2			N	-0-					15
08	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2879	2			N	-0-					15
09	2910	X	2777	-0-	-133	-0-	2777	2			N	-0-					15
10	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	2			N	-0-					15
11	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	2758	2	3	9	N	3					18
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

01	8525	X	8308	-0-	-217	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6856	-0-	-1184	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6161	-0-	-2395	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	5820	-0-	-3510	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	5230	-0-	-4411	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	4405	-0-	-5236	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6845	-0-	-25	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
11	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
*12	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11095	-0-	-468	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9013	-0-	-1431	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	9101	-0-	-2462	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8640	-0-	-2460	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	8777	-0-	-2321	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8480	-0-	-2260	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9301	-0-	-681	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8492	-0-	-622	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7680	-0-	-960	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7907	-0-	-1393	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	6254	-0-	-2746	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
*12	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1803	-0-	-553	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1529	-0-	-599	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1228	-0-	-1097	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1407	-0-	-723	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1431	-0-	-584	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1481	-0-	-259	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1514	-0-	-315	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1423	-0-	-347	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6468	-0-	-28	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7132	-0-	-60	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6925	-0-	-35	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	7036	-0-	-125	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6720	-0-	-210	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6063	-0-	-1098	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6940	-0-	-221	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6761	-0-	-169	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
10	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6444	-0-	-276	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6188	-0-	-787	-0-	6188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5874	-0-	-977	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5242	-0-	-946	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5702	-0-	-1149	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5432	-0-	-1168	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5614	-0-	-276	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5663	-0-	-7	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5817	-0-	-73	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5331	-0-	-1029	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5146	-0-	-1426	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	1890	-0-	-4279	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	2632	-0-	-1088	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3503	X	1312	-0-	-2191	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1731	-0-	-819	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1568	-0-	-172	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	134	-0-	-3214	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	682	-0-	-4278	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2844	-0-	-68	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2894	-0-	-16	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2792	-0-	-118	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					6
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-	6	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	579	-0-	-1653	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	293	-0-	-1163	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2523	-0-	-298	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2445	-0-	-283	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
*12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10885	-0-	-275	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
02	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10648	-0-	-512	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9485	-0-	-1255	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9683	-0-	-1911	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9279	-0-	-1941	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9573	-0-	-2021	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9457	-0-	-1176	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8928	-0-	-552	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9316	-0-	-356	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9165	-0-	-105	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9086	-0-	-493	-0-	9086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4085	-0-	-410	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4114	-0-	-133	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3941	-0-	-109	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4112	-0-	-178	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3897	-0-	-213	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3869	-0-	-241	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
02	4172	X	2581	-0-	-1591	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4513	-0-	-77	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4692	-0-	-51	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	2848	-0-	-1895	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3428	-0-	-1072	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	1296	-0-	-3385	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3123	-0-	-1407	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6848	-0-	-1956	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7048	-0-	-876	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7888	-0-	-885	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7915	-0-	-575	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
05	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
06	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7135	-0-	-1049	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	2719	-0-	-5899	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	8618	X	2431	-0-	-6187	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	5534	-0-	-2776	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	946	-0-	-1441	-0-	946	2		N	-0-			-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-				N	-0-			-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-			-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2		N	-0-			-0-
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
08	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2		N	-0-			-0-
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2		N	-0-			-0-
10	4309	X	3449	-0-	-860	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
11	4170	X	953	-0-	-3217	-0-	953	2		N	-0-			-0-
12	7037	X	1705	-0-	-5332	-0-	1705	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

01	5394	X	2358	-0-	-3036	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
02	4872	X	4138	-0-	-734	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
03	5394	X	4875	-0-	-519	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
04	5070	X	896	-0-	-4174	-0-	896	2		N	-0-			-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-			-0-
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-				N	-0-			-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-			-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-			-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11514	-0-	-1630	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10676	-0-	-916	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11372	-0-	-687	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10965	-0-	-165	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10741	-0-	-1070	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10203	-0-	-1227	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	9201	-0-	-2610	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
09	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
10	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14126	-0-	-1384	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14412	-0-	-1615	-0-	14412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1111	-0-	-877	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3028	-0-	-1322	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2901	-0-	-1594	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3452	-0-	-1043	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3768	-0-	-582	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2122	-0-	-1208	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
02	5572	X	2490	-0-	-3082	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	1407	-0-	-2561	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

01	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	4810	-0-	-3140	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	4582	-0-	-4253	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	4361	-0-	-4189	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	3936	-0-	-4899	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5235	-0-	-1647	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	428	-0-	-6392	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6836	-0-	-325	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5818	-0-	-1462	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6524	-0-	-1536	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6831	-0-	-969	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6909	-0-	-314	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6055	-0-	-785	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6097	-0-	-1250	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5857	-0-	-1283	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6419	-0-	-959	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7115	2	4	9	N	4					12
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6409	2	4	9	N	4					16
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7223	2	1	9	N	1	8	1			9
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					9
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6663	2	3	9	N	3					12
06	6210	X	5787	-0-	-423	-0-	5787	2			N	-0-					12
07	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	5919	2	4	9	N	4					16
08	6417	X	5317	-0-	-1100	-0-	5317	2			N	-0-					16
09	6210	X	5199	-0-	-1011	-0-	5199	2			N	-0-					16
10	6417	X	5708	-0-	-709	-0-	5708	2			N	-0-					16
11	5790	X	5295	-0-	-495	-0-	5295	2			N	-0-					16
12	5921	X	5038	-0-	-883	-0-	5034	2	4	9	N	4					20

TOTAL GAS PROD: 72,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	232	-0-	-2744	-0-	232	2			N	-0-					9
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					9
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					9
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					9
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					9
06	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					9
07	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	2996	2			N	-0-					9
08	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	3440	2			N	-0-					9
09	4020	X	2105	-0-	-1915	-0-	2105	2			N	-0-					9
10	4154	X	429	-0-	-3725	-0-	429	2			N	-0-					9
11	3330	X	923	-0-	-2407	-0-	923	2			N	-0-					9
12	3441	X	708	-0-	-2733	-0-	708	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 26,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					8
02	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	2591	2	1	9	N	1					9
03	2883	X	339	-0-	-2544	-0-	339	2			N	-0-					9
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					9
05	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	2867	2	1	9	N	1					10
06	2790	X	652	-0-	-2138	-0-	652	2			N	-0-					10
07	2883	X	329	-0-	-2554	-0-	329	2			N	-0-					10
08	2883	X	1803	-0-	-1080	-0-	1803	2			N	-0-					10
09	2790	X	482	-0-	-2308	-0-	482	2			N	-0-					10
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					10
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					10
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	3154	-0-	-2891	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	2613	-0-	-2623	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	2698	-0-	-3099	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4297	-0-	-1313	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
*12	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4301	-0-	-597	-0-	4298	2	3	9	N	3					12
02	4396	X	3888	-0-	-508	-0-	3885	2	3	9	N	3					15
03	4898	X	4492	-0-	-406	-0-	4491	2	1	9	N	1	8	1			8
04	4740	X	4301	-0-	-439	-0-	4301	2			N	-0-					8
05	4898	X	4351	-0-	-547	-0-	4350	2	1	9	N	1					9
06	4350	X	4219	-0-	-131	-0-	4219	2			N	-0-					9
07	4495	X	4265	-0-	-230	-0-	4262	2	3	9	N	3					12
08	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	4156	2			N	-0-					12
09	4290	X	3918	-0-	-372	-0-	3918	2			N	-0-					12
10	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3996	2			N	-0-					12
11	4230	X	3883	-0-	-347	-0-	3883	2			N	-0-					12
12	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3929	2	3	9	N	3					15

TOTAL GAS PROD: 49,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4263	-0-	-666	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3571	-0-	-881	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4003	-0-	-926	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3788	-0-	-742	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4163	-0-	-115	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3950	-0-	-190	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2495	-0-	-1659	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1146	-0-	-2874	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	1009	-0-	-3145	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	432	-0-	-3558	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

01	13051	X	1979	-0-	-11072	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	-0-	-0-	-11788	-0-					N	-0-					-0-
03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
04	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	1496	-0-	-674	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	820	-0-	-5420	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	630	-0-	-5818	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	125	-0-	-3285	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

01	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10486	2	6	9	N	5					27
02	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9419	2	12	9	N	11					38
03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10119	2	13	9	N	12					50
04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6394	2	13	9	N	12	45	1			17
05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7347	2	13	9	N	12					29
06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					29
07	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					29
08	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					29
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7764	2	13	9	N	12					41
10	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7648	2	8	9	N	7	35	1			13
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					13
12	7316	X	2846	-0-	-4470	-0-	2840	2	6	9	N	5					18

TOTAL GAS PROD: 94,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3137	-0-	-118	-0-	3129	2	8	9	N	7					12
02	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	2855	2	4	9	N	4					16
03	3255	X	2807	-0-	-448	-0-	2801	2	6	9	N	5					21
04	3030	X	2842	-0-	-188	-0-	2838	2	4	9	N	4	24	1			1
05	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2980	2	6	9	N	5					6
06	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	3006	2			N	-0-					6
07	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	3108	2			N	-0-					6
08	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	2			N	-0-					6
09	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2853	2	6	9	N	5					11
10	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	2630	2	2	9	N	2	13	1			-0-
11	3000	X	2702	-0-	-298	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1522	-0-	-1578	-0-	1520	2	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 33,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

01	11160	X	10946	-0-	-214	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8759	-0-	-1321	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	8081	-0-	-2707	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	6957	-0-	-3633	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	7527	-0-	-3416	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7082	-0-	-3508	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7179	-0-	-2524	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6762	-0-	-1329	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6445	-0-	-845	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6559	-0-	-974	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6035	-0-	-1045	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5989	-0-	-893	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
02	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
03	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7814	-0-	-466	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7993	-0-	-563	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7762	-0-	-518	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7638	-0-	-918	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7633	-0-	-923	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	4893	-0-	-2907	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	3007	-0-	-5022	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	4044	-0-	-3726	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	3397	-0-	-4229	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5620	-0-	-549	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4821	-0-	-751	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5589	-0-	-332	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6272	-0-	-21	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5889	-0-	-201	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5628	-0-	-665	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4878	-0-	-1182	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3609	-0-	-2653	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4812	-0-	-32	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4900	-0-	-320	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5295	-0-	-99	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5180	-0-	-40	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5168	-0-	-164	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5185	-0-	-116	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4956	-0-	-234	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
*12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3288	-0-	-1269	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2278	-0-	-1838	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3740	-0-	-755	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	10454	-0-	-46	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11344	-0-	-622	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10695	-0-	-885	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10867	-0-	-1099	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10287	-0-	-1113	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10650	-0-	-913	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10472	-0-	-874	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10018	-0-	-692	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9649	-0-	-1232	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9795	-0-	-525	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10434	-0-	-230	-0-	10434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	276	-0-	-1674	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1364	-0-	-556	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

01	6169	X	5937	-0-	-232	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
07	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6447	-0-	-32	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5946	-0-	-564	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
*12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

01	3131 X	3100	-0-	-31	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
02	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2		N	-0-			-0-
03	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2		N	-0-			-0-
04	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2		N	-0-			-0-
05	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2		N	-0-			-0-
06	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2		N	-0-			-0-
07	5952 X	5145	-0-	-807	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
08	6045 X	5222	-0-	-823	-0-	5222	2		N	-0-			-0-
09	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2		N	-0-			-0-
10	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2		N	-0-			-0-
11	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
*12	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

01	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2		N	-0-			-0-
02	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2		N	-0-			-0-
03	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2		N	-0-			-0-
04	10440 X	9893	-0-	-547	-0-	9893	2		N	-0-			-0-
05	10788 X	9718	-0-	-1070	-0-	9718	2		N	-0-			-0-
06	10440 X	9345	-0-	-1095	-0-	9345	2		N	-0-			-0-
07	10788 X	9536	-0-	-1252	-0-	9536	2		N	-0-			-0-
08	10788 X	9366	-0-	-1422	-0-	9366	2		N	-0-			-0-
09	9900 X	9671	-0-	-229	-0-	9671	2		N	-0-			-0-
10	9703 X	9694	-0-	-9	-0-	9694	2		N	-0-			-0-
11	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2		N	-0-			-0-
12	9982 X	9500	-0-	-482	-0-	9500	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4495	-0-	-992	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4115	-0-	-561	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4464	-0-	-775	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4209	-0-	-861	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4438	-0-	-801	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4334	-0-	-76	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4385	-0-	-172	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4436	-0-	-28	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4174	-0-	-146	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4343	-0-	-90	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	14009	-0-	-1026	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	12034	-0-	-986	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
03	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
04	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13360	-0-	-683	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12622	-0-	-2228	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13372	-0-	-2128	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13815	-0-	-1685	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13702	-0-	-1298	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
10	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
11	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	14079	-0-	-88	-0-	14079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2108	2	4	9	N	4					11
02	1876	N	1810	-0-	-66	-0-	1807	2	3	9	N	3					14
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2081	2	3	9	N	3					17
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	1967	2	3	9	N	3	17	1			3
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2030	2	3	9	N	3					6
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					6
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					6
08	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2			N	-0-					6
09	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	2003	2	3	9	N	3					9
10	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1930	2	2	9	N	2	11	1			-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1019	-0-	-1058	-0-	1018	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 23,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	2703	-0-	-1805	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	896	-0-	-4157	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	48	-0-	-4902	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	8180	-0-	-24	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7262	-0-	-1821	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8196	-0-	-1404	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
06	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8668	-0-	-384	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	7830	-0-	-2090	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	5983	-0-	-3677	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	5767	-0-	-4215	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	5475	-0-	-4185	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	5784	-0-	-2896	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7890	-0-	-201	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	5823	-0-	-1905	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7740	-0-	-816	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
04	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
05	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6491	-0-	-1159	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8181	-0-	-1150	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8488	-0-	-843	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6245	-0-	-1939	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5047	-0-	-3173	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6029	-0-	-3457	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8582	-0-	-2206	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8544	-0-	-976	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8313	-0-	-1390	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8757	-0-	-423	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8622	-0-	-833	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8195	-0-	-955	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8230	-0-	-1225	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8278	-0-	-774	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7966	-0-	-794	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8156	-0-	-462	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	2084	-0-	-6106	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	3096	-0-	-5181	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	862	-0-	-762	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5462	-0-	2462	2462	5462	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5968	-0-	2868	5330	5968	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5751	-0-	2751	8081	5751	2			N	-0-					-0-
07	13666	X	5585	-0-	-8081	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
*12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3739	-0-	-694	-0-	3739	2			N	-0-					38
02	4004	X	2140	-0-	-1864	-0-	2140	2			N	-0-					38
03	4433	X	1162	-0-	-3271	-0-	1117	2	45	9	N	41					79
04	4290	X	1599	-0-	-2691	-0-	1595	2	4	9	N	4	54	1			29
05	4433	X	1878	-0-	-2555	-0-	1878	2			N	-0-					29
06	3630	X	1234	-0-	-2396	-0-	1234	2			N	-0-					29
07	2356	X	1552	-0-	-804	-0-	1540	2	12	9	N	11					40
08	1891	X	1478	-0-	-413	-0-	1474	2	4	9	N	4					44
09	1830	X	815	-0-	-1015	-0-	815	2			N	-0-					44
10	1891	X	32	-0-	-1859	-0-	32	2			N	-0-					44
11	1500	X	661	-0-	-839	-0-	661	2			N	-0-					44
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	21					65

TOTAL GAS PROD: 16,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
08	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
10	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8121	-0-	-2574	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7283	-0-	-529	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7616	-0-	-514	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
06	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7893	-0-	-508	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6590	-0-	-1842	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7393	-0-	-797	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7547	-0-	-916	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
*12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4761	-0-	-1036	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4396	-0-	-448	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4787	-0-	-576	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4360	-0-	-740	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4703	-0-	-164	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4640	-0-	-160	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9482	-0-	-542	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11178	-0-	-199	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10713	-0-	-297	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10723	-0-	-654	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10431	-0-	-579	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11077	-0-	-114	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10909	-0-	-282	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10064	-0-	-646	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10394	-0-	-673	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10065	-0-	-645	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	11051	-0-	-16	-0-	11051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4877	-0-	-51	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5303	-0-	-432	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5187	-0-	-363	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5267	-0-	-468	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4720	-0-	-740	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4706	-0-	-688	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4653	-0-	-710	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4484	-0-	-706	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4398	-0-	-872	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4249	-0-	-461	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4306	-0-	-406	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5152	-0-	-224	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5699	-0-	-470	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5253	-0-	-717	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5442	-0-	-727	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4982	-0-	-988	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4834	-0-	-870	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4647	-0-	-1057	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4612	-0-	-668	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4822	-0-	-634	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
*12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

01	4898	X	4832	-0-	-66	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4704	-0-	-8	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4483	-0-	-197	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4724	-0-	-112	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4650	-0-	-155	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4635	-0-	-77	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
*12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

01	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
08	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
09	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
10	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

01	15066	X	14153	-0-	-913	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	12558	-0-	-770	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13646	-0-	-893	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	13043	-0-	-817	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13434	-0-	-733	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12942	-0-	-768	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13183	-0-	-736	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	13101	-0-	-539	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12341	-0-	-709	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12975	-0-	-448	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	9713	-0-	-3217	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
*12	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12346	-0-	-333	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10272	-0-	-1180	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11700	-0-	-483	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11218	-0-	-722	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11936	-0-	-402	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11395	-0-	-545	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11532	-0-	-155	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	8860	-0-	-3075	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
09	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
10	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
11	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	14186	-0-	-3453	-0-	14186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4614	-0-	-2051	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6474	-0-	-191	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8336	-0-	-1119	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	130					N	-0-					-0-
02	T. A.		393	-0-	393	523	393	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	523					N	-0-					-0-
04	523	X	-0-	-0-	-523	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5392	-0-	-40	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5481	-0-	-533	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5902	-0-	-298	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5773	-0-	-706	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5430	-0-	-840	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5851	-0-	-628	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5796	-0-	-474	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
*12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
07	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6646	-0-	-1259	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5495	-0-	-21	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5401	-0-	-551	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5619	-0-	-291	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
05	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	6053	-0-	-23	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5119	-0-	-3437	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5082	-0-	-3198	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7410	-0-	-1146	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8045	-0-	-235	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
*12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6782	-0-	-658	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4458	-0-	-1870	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6553	-0-	-257	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6477	-0-	-560	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6282	-0-	-618	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5968	-0-	-1162	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6844	-0-	-286	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
*12	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

01	5053	X	4658	-0-	-395	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4406	-0-	-158	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4302	-0-	-410	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3151	-0-	-1349	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3314	-0-	-1553	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3369	-0-	-1341	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2901	-0-	-1966	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2532	-0-	-1777	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2911	-0-	-449	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	198	-0-	-3162	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2760	2	31	9	Y	28	15	1			13
02	2632	X	2336	-0-	-296	-0-	2315	2	21	9	Y	19	30	1			2
03	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	2400	2	17	9	Y	15					17
04	2820	X	91	-0-	-2729	-0-	88	2	3	9	Y	3	12	1			8
05	2759	X	1554	-0-	-1205	-0-	1539	2	15	9	Y	14	13	1			9
06	2670	X	2577	-0-	-93	-0-	2571	2	6	9	Y	5	6	1			8
07	2573	X	1512	-0-	-1061	-0-	1508	2	4	9	Y	4					12
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4920	2	13	9	Y	12	15	1			9
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4030	2	14	9	Y	13	16	1			6
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4250	2	9	9	Y	8					14
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4568	2	24	9	Y	22	32	1			4
12	4929	X	3471	-0-	-1458	-0-	3452	2	19	9	Y	17					21

TOTAL GAS PROD: 34,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

01	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
02	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17354	-0-	-1339	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	15235	-0-	-3905	-0-	15235	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	15290	-0-	-4488	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	15380	-0-	-3760	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	15912	-0-	-3711	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	16237	-0-	-1123	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14542	-0-	-848	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	9634	-0-	-6269	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	8544	-0-	-7176	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	5894	-0-	-10350	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	8526	-0-	-3719	-0-	8347	2	179	9	Y	163	82	1			81
02	11704	X	8521	-0-	-3183	-0-	8418	2	103	9	Y	94	152	1			23
03	12958	X	9002	-0-	-3956	-0-	8919	2	83	9	Y	75					98
04	12540	X	8967	-0-	-3573	-0-	8903	2	64	9	Y	58	81	1			75
05	11036	X	8074	-0-	-2962	-0-	7990	2	84	9	Y	76	76	1			75
06	9120	X	7462	-0-	-1658	-0-	7437	2	25	9	Y	23	38	1			60
07	9424	X	8682	-0-	-742	-0-	8662	2	20	9	Y	18					78
08	9269	X	8231	-0-	-1038	-0-	8170	2	61	9	Y	55	76	1			57
09	8970	X	8171	-0-	-799	-0-	8099	2	72	9	Y	65	78	1			44
10	8680	X	8423	-0-	-257	-0-	8381	2	42	9	Y	38					82
11	8400	X	8288	-0-	-112	-0-	8167	2	121	9	Y	110	156	1			36
*12	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8613	2	91	9	Y	83					119

TOTAL GAS PROD: 101,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
02	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
03	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
04	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	12378	-0-	-2192	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13603	-0-	-497	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
07	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
08	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13663	-0-	-437	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	12635	-0-	-1935	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12782	-0-	-1318	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	6260	-0-	-8620	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	2672	-0-	-7372	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7227	-0-	-1845	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9390	-0-	-654	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
04	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8520	-0-	-377	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
06	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6841	-0-	-3203	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	4524	-0-	-5520	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	2748	-0-	-6972	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	544	-0-	-9500	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10294	-0-	-556	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	6329	-0-	-3471	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8826	-0-	-1807	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8558	-0-	-1732	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8766	-0-	-1867	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8329	-0-	-1631	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8321	-0-	-514	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
10	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8567	-0-	-313	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
*12	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
02	10556	X	5687	-0-	-4869	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10963	-0-	-724	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
04	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
05	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
07	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	6491	-0-	-4819	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
11	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
12	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2677	-0-	-67	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2144	-0-	-1204	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2359	-0-	-881	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2326	-0-	-1456	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2883	-0-	-777	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1863	-0-	-586	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2312	-0-	-358	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2422	-0-	-554	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	2960	-0-	-16012	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	3180	-0-	-13732	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	8835	-0-	-6045	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	12697	-0-	-1703	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
05	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
06	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
07	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	11205	-0-	-2838	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	9993	-0-	-7527	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	7890	-0-	-10214	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	9422	-0-	-8098	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	10832	-0-	-5350	-0-	10832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2786	-0-	-3042	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	1897	-0-	-3367	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2197	-0-	-3631	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2197	-0-	-2813	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3171	-0-	-518	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2339	-0-	-823	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2577	-0-	-483	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1323	-0-	-1587	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2117	-0-	-549	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4462	-0-	-1893	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	731	-0-	-5009	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	3592	-0-	-2763	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5081	-0-	-1069	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	1973	-0-	-4382	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	797	-0-	-3523	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	1471	-0-	-3768	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3926	-0-	-1534	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6230	-0-	-156	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6728	-0-	-433	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	3933	-0-	-3228	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	282	-0-	-6978	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5180	-0-	-2322	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5838	-0-	-1422	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5698	-0-	-1029	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6481	-0-	-1424	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5995	-0-	-1229	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7377	-0-	-621	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6715	-0-	-1025	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7391	-0-	-142	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7132	-0-	-8	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7172	-0-	-206	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7001	-0-	-377	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6769	-0-	-371	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7203	-0-	-175	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6262	-0-	-878	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6990	-0-	-171	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8736	2	4	9	N	4					8
02	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8459	2	3	9	N	3					11
03	6386	X	5690	-0-	-696	-0-	5689	2	1	9	N	1	9	1			3
04	6570	X	5488	-0-	-1082	-0-	5488	2			N	-0-					3
05	6789	X	4798	-0-	-1991	-0-	4795	2	3	9	N	3					6
06	6570	X	4505	-0-	-2065	-0-	4505	2			N	-0-					6
07	6789	X	4579	-0-	-2210	-0-	4575	2	4	9	N	4					10
08	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	4404	2			N	-0-					10
09	5490	X	4180	-0-	-1310	-0-	4180	2			N	-0-					10
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					10
11	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					10
12	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	4565	2	3	9	N	3					13

TOTAL GAS PROD: 67,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5203	-0-	-222	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4721	-0-	-123	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5108	-0-	-255	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4937	-0-	-253	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4952	-0-	-118	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5030	-0-	-209	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5036	-0-	-79	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4805	-0-	-145	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4711	-0-	-239	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4861	-0-	-161	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3655	-0-	-561	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	62	-0-	-4154	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
*12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	5390	-0-	-3352	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4817	-0-	-2771	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7245	-0-	-1156	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	4993	-0-	-3137	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	3906	-0-	-1488	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	1968	-0-	-5052	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	1726	-0-	-5528	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	520	-0-	-3386	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5622	-0-	-1508	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	2442	-0-	-5510	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	3747	-0-	-5057	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	2867	-0-	-5653	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3588	-0-	-2736	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5243	-0-	-187	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4497	-0-	-928	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3532	-0-	-2618	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3886	-0-	-2469	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8056	-0-	-283	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7185	-0-	-347	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7831	-0-	-446	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7497	-0-	-513	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7804	-0-	-473	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7503	-0-	-297	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7616	-0-	-351	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7594	-0-	-249	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7250	-0-	-310	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7492	-0-	-320	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7377	-0-	-123	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7475	-0-	-151	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2437	-0-	-787	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2073	-0-	-839	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2282	-0-	-787	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2081	-0-	-619	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1946	-0-	-596	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1851	-0-	-519	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1155	-0-	-3123	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1764	-0-	-530	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1939	-0-	-131	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1627	-0-	-326	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1655	-0-	-235	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10047	-0-	-2353	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	8796	-0-	-2404	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9690	-0-	-1098	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10010	-0-	-430	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10110	-0-	-678	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9691	-0-	-29	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10003	-0-	-351	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8424	-0-	-1930	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	7662	-0-	-2358	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7248	-0-	-2858	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9587	-0-	-103	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
*12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	12484	-0-	-5806	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
02	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
03	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
04	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	17494	-0-	-982	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	15496	-0-	-2384	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	17180	-0-	-1296	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	16561	-0-	-923	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15878	-0-	-1042	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	15027	-0-	-2457	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	16451	-0-	-169	-0-	16451	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	16672	-0-	-502	-0-	16672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
05	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
06	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
07	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
08	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
09	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
10	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
11	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
*12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
04	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
05	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7877	-0-	-373	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	9091	-0-	-23	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8400	-0-	-714	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8024	-0-	-796	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8789	-0-	-294	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8068	-0-	-722	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5958	-0-	-3125	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
*12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	954	-0-	-317	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	377	-0-	-1183	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1181	-0-	-199	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3850	-0-	-676	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4120	-0-	-344	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3716	-0-	-814	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	1342	-0-	-3339	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	1762	-0-	-2768	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3374	-0-	-749	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	13537	-0-	-1560	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10258	-0-	-2090	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	10543	-0-	-4306	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	10697	-0-	-3673	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	10489	-0-	-4360	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10080	-0-	-3030	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10276	-0-	-1070	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10277	-0-	-790	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9600	-0-	-1110	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9940	-0-	-538	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9026	-0-	-1054	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	7462	-0-	-2830	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	6732	-0-	-2630	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6415	-0-	-2041	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7396	-0-	-819	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6441	-0-	-1509	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6542	-0-	-1673	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6752	-0-	-657	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7104	-0-	-305	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6434	-0-	-1906	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6875	-0-	-1743	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7918	-0-	-422	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6123	-0-	-976	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
04	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3527	-0-	-1573	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5632	-0-	-661	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	5793	-0-	-2484	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5007	-0-	-2357	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4978	-0-	-943	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4860	-0-	-810	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4989	-0-	-870	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3397	-0-	-2213	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	2717	-0-	-2832	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3916	-0-	-944	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4029	-0-	-962	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4631	-0-	-169	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4778	-0-	-182	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
02	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8583	-0-	-327	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7896	-0-	-1311	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8957	-0-	-73	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8598	-0-	-733	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7187	-0-	-2144	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7720	-0-	-1250	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	6485	-0-	-2784	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	5919	-0-	-3051	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6358	-0-	-2229	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4169	-0-	-339	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4502	-0-	-489	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4336	-0-	-494	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4399	-0-	-313	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4234	-0-	-326	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4086	-0-	-504	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4326	-0-	-727	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3429	-0-	-1135	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4338	-0-	-252	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4669	-0-	-167	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4079	-0-	-601	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3988	-0-	-724	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3788	-0-	-742	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3836	-0-	-597	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	4895	-0-	-2421	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	5692	-0-	-2008	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	1747	-0-	-6778	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	3707	-0-	-4543	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	2988	-0-	-3305	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	3882	-0-	-2208	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4099	-0-	-2194	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3488	-0-	-382	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
*12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6868	-0-	-169	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6580	-0-	-230	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6784	-0-	-346	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6830	-0-	-70	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6952	-0-	-178	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6680	-0-	-160	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6916	-0-	-152	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6265	-0-	-575	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
*12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4715	-0-	-1206	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4195	-0-	-1153	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4355	-0-	-295	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4409	-0-	-303	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3791	-0-	-769	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3744	-0-	-906	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3777	-0-	-780	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3691	-0-	-659	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8824	-0-	-724	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10161	-0-	-410	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8415	-0-	-1815	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9514	-0-	-1057	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	5392	-0-	-4838	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	2333	-0-	-7835	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
*12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
02	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
03	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9970	-0-	-140	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10242	-0-	-484	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9670	-0-	-710	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9790	-0-	-936	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9995	-0-	-483	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9704	-0-	-256	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
*12	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5758	-0-	-907	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5334	-0-	-546	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5604	-0-	-782	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5532	-0-	-648	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5792	-0-	-377	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5636	-0-	-161	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5587	-0-	-323	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5697	-0-	-410	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5326	-0-	-584	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5577	-0-	-499	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	3545	-0-	-3926	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	4194	-0-	-2554	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	4366	-0-	-2981	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5242	-0-	-878	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5115	-0-	-1209	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4580	-0-	-1510	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4105	-0-	-1785	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	29109	X	25134	-0-	-3975	-0-	3836	1	21298	2	N	-0-					-0-
*02	25088	X	18675	-0-	-6413	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
*03	27528	X	25185	-0-	-2343	-0-	3961	1	21224	2	N	-0-					-0-
*04	28928	X	28928	-0-	-0-	-0-	5663	1	23265	2	N	-0-					-0-
*05	26009	X	21801	-0-	-4208	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	20529	-0-	-3831	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	20787	-0-	-8632	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	20553	-0-	-8866	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
09	28470	X	20245	-0-	-8225	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	20729	-0-	-1064	-0-	20729	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	18838	-0-	-1682	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	17264	-0-	-3661	-0-	17264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

01	15035	X	1935	-0-	-13100	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	3803	-0-	-9777	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	8665	-0-	-7641	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	10340	-0-	-5440	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	12665	-0-	-3641	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7307	-0-	-1093	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
08	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
09	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
11	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6329	-0-	-677	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	2555	-0-	-3773	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	2706	-0-	-4300	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	3828	-0-	-2922	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4985	-0-	-1339	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4689	-0-	-1431	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4910	-0-	-700	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	1342	-0-	-7090	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

01	10850	X	10229	-0-	-621	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9697	-0-	-103	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
03	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
04	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
05	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
06	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
07	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
08	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
09	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	11060	-0-	-69	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10421	-0-	-349	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10555	-0-	-1504	-0-	10555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-				N	-0-			-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-				N	-0-			-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			-0-
04	5310	X	3403	-0-	-1907	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		N	-0-			-0-
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2		N	-0-			-0-
07	3503	X	1174	-0-	-2329	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-			-0-
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-				N	-0-			-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-				N	-0-			-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2		N	-0-			-0-
02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2		N	-0-			-0-
03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2		N	-0-			-0-
04	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2		N	-0-			-0-
05	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2		N	-0-			-0-
06	7920	X	5346	-0-	-2574	-0-	5346	2		N	-0-			-0-
07	8742	X	7750	-0-	-992	-0-	7750	2		N	-0-			-0-
08	8742	X	4596	-0-	-4146	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
09	8460	X	2369	-0-	-6091	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
10	8308	X	1664	-0-	-6644	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
11	7500	X	679	-0-	-6821	-0-	679	2		N	-0-			-0-
12	7719	X	2314	-0-	-5405	-0-	2314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9358	-0-	-159	-0-	9358	2		N	-0-			-0-
02	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2		N	-0-			-0-
03	9517	X	8611	-0-	-906	-0-	8611	2		N	-0-			-0-
04	9060	X	8277	-0-	-783	-0-	8277	2		N	-0-			-0-
05	9765	X	9409	-0-	-356	-0-	9409	2		N	-0-			-0-
06	9450	X	8362	-0-	-1088	-0-	8362	2		N	-0-			-0-
07	9765	X	8687	-0-	-1078	-0-	8687	2		N	-0-			-0-
08	9424	X	7288	-0-	-2136	-0-	7288	2		N	-0-			-0-
09	9120	X	7792	-0-	-1328	-0-	7792	2		N	-0-			-0-
10	9424	X	8190	-0-	-1234	-0-	8190	2		N	-0-			-0-
11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2		N	-0-			-0-
*12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
02	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6297	-0-	-616	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6449	-0-	-241	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6677	-0-	-236	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6431	-0-	-110	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
*12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6680	-0-	3680	3680	6680	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	15339	-0-	12239	15919	15339	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13682	-0-	10582	26501	13682	2			N	-0-					-0-
09	40087	X	13586	-0-	-26501	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
10	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
11	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
*12	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7747	2	64	9	Y	58	24	1			34
02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6925	2	21	9	Y	19	48	1			5
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7256	2	20	9	Y	18					23
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6920	2	15	9	Y	14	23	1			14
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7270	2	11	9	Y	10					24
06	6780	X	6622	-0-	-158	-0-	6609	2	13	9	Y	12					36
07	7006	X	6769	-0-	-237	-0-	6768	2	1	9	Y	1	12	1			25
08	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9138	2	8	9	Y	7					32
09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8497	2	3	9	Y	3	4	1			31
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8297	2	1	9	Y	1	19	1			13
11	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8804	2	19	9	Y	17	25	1			5
*12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9152	2	25	9	Y	23	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 93,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6155	-0-	-1161	-0-	6047	2	108	9	Y	98	80	1			18
02	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			Y	-0-					18
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6897	2	19	9	Y	17					35
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6966	2	1	9	Y	1					36
05	8742	X	6859	-0-	-1883	-0-	6850	2	9	9	Y	8	36	1			8
06	8460	X	6287	-0-	-2173	-0-	6284	2	3	9	Y	3					11
07	8742	X	5431	-0-	-3311	-0-	5431	2			Y	-0-					11
08	7192	X	5693	-0-	-1499	-0-	5693	2			Y	-0-					11
09	6960	X	5796	-0-	-1164	-0-	5782	2	14	9	Y	13					24
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7271	2	2	9	Y	2					26
11	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9859	2	3	9	Y	3					29
*12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8193	2	9	9	Y	8	28	1			9

TOTAL GAS PROD: 83,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	277	-0-	-1087	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	227	-0-	-672	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	540	X	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3294	-0-	-96	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2621	-0-	-882	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2298	-0-	-1205	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1868	-0-	-1492	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1434	-0-	-1976	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1142	-0-	-2158	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3858	2	25	9	Y	23	11	1			12
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5102	2	8	9	Y	7	19	1			-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3501	2	8	9	Y	7					7
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4881	2	7	9	Y	6	9	1			4
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4911	2	4	9	Y	4					8
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4693	2	6	9	Y	5					13
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4143	2	1	9	Y	1	5	1			9
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3756	2	3	9	Y	3					12
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4282	2	1	9	Y	1	1	1			12
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-	7	1			5
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4714	2	8	9	Y	7	10	1			2
12	4433	X	3308	-0-	-1125	-0-	3298	2	10	9	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 51,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
02	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	11042	-0-	-273	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10880	-0-	-670	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11612	-0-	-323	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11062	-0-	-488	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10472	-0-	-1091	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11541	-0-	-84	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
09	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11426	-0-	-199	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	11022	-0-	-138	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10251	-0-	-599	-0-	10251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35367	X	35367	-0-	-0-	-0-	35367	2			N	-0-					-0-
02	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	31458	2			N	-0-					-0-
03	33730	X	33730	-0-	-0-	-0-	33730	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	34131	-0-	-99	-0-	34131	2			N	-0-					-0-
05	35371	X	35228	-0-	-143	-0-	35228	2			N	-0-					-0-
06	34230	X	31263	-0-	-2967	-0-	31263	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	32357	-0-	-2921	-0-	32357	2			N	-0-					-0-
08	35278	X	33284	-0-	-1994	-0-	33284	2			N	-0-					-0-
09	34140	X	31989	-0-	-2151	-0-	31989	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	17738	-0-	-17478	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
11	32220	X	666	-0-	-31554	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	33294	X	-0-	-0-	-33294	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5406	2	67	9	N	61	14	8			47
02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5301	2	102	9	N	93	88	1			52
03	6107	X	6073	-0-	-34	-0-	6073	2			N	-0-					52
04	5910	X	5686	-0-	-224	-0-	5671	2	15	9	N	14					66
05	6107	X	5706	-0-	-401	-0-	5706	2			N	-0-					66
06	5880	X	5768	-0-	-112	-0-	5703	2	65	9	N	59					125
07	6076	X	5880	-0-	-196	-0-	5877	2	3	9	N	3					128
08	6076	X	5845	-0-	-231	-0-	5842	2	3	9	N	3					131
09	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	5399	2	3	9	N	3					134
10	5952	X	5321	-0-	-631	-0-	5320	2	1	9	N	1	107	1			28
11	5760	X	4834	-0-	-926	-0-	4798	2	36	9	N	33					61
12	5890	X	5429	-0-	-461	-0-	5290	2	139	9	N	126	106	1			81

TOTAL GAS PROD: 66,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	1320	-0-	-3919	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3189	-0-	-1881	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3169	-0-	-2070	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2228	-0-	-2842	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4884	-0-	-355	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
*12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

01	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6051	-0-	-557	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5420	-0-	-1896	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5095	-0-	-1985	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5067	-0-	-2187	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	4994	-0-	-2026	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5576	-0-	-1120	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4913	-0-	-1057	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5807	-0-	-362	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

01	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	1406	-0-	-1058	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	383	-0-	-2314	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	560	-0-	-2170	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2214	-0-	-607	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1588	-0-	-992	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	1623	-0-	-1198	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	929	-0-	-1531	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	14317	-0-	-6360	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	14575	-0-	-4101	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	16962	-0-	-3715	-0-	16962	2			N	-0-					-0-
04	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
05	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	12792	-0-	-3618	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	10605	-0-	-7096	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	10608	-0-	-7093	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	9967	-0-	-7163	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	14078	-0-	-3375	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11160	-0-	-1620	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
*12	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4816	-0-	-423	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4464	-0-	-100	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4605	-0-	-448	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4471	-0-	-419	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4726	-0-	-203	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4500	-0-	-270	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4506	-0-	-206	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3991	-0-	-569	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3904	-0-	-596	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3948	-0-	-640	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7909	-0-	-275	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7130	-0-	-262	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7756	-0-	-428	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7797	-0-	-201	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7267	-0-	-383	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7377	-0-	-1024	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7280	-0-	-1121	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6926	-0-	-1204	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
11	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
*12	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6498	-0-	-694	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	10	-0-	-6486	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
05	6510	X	2133	-0-	-4377	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5926	-0-	-374	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	3772	-0-	-2168	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4690	-0-	-1250	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3972	-0-	-1453	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	19305	-0-	-566	-0-	19305	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	17767	-0-	-69	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
03	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	19697	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17938	-0-	-842	-0-	17938	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17709	-0-	-1976	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	17146	-0-	-1904	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	17835	-0-	-1850	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	17542	-0-	-2143	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	17244	-0-	-696	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
10	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16099	-0-	-1151	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17409	-0-	-416	-0-	17409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

01	8060	X	7297	-0-	-763	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7029	-0-	-223	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7371	-0-	-658	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6886	-0-	-884	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6955	-0-	-857	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6676	-0-	-854	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6839	-0-	-942	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6841	-0-	-537	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6686	-0-	-214	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6803	-0-	-141	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6558	-0-	-132	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6711	-0-	-202	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
*12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9020	-0-	-900	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8030	-0-	-930	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8958	-0-	-590	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8636	-0-	-604	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8117	-0-	-904	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8325	-0-	-405	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8199	-0-	-760	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8405	-0-	-554	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8179	-0-	-461	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8524	-0-	-94	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8018	-0-	-322	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8006	-0-	-457	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
*12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
02	4844	X	3304	-0-	-1540	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1372	-0-	-2069	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3722	-0-	-1145	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2295	-0-	-309	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2264	-0-	-406	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2174	-0-	-496	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2198	-0-	-1181	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7870	-0-	-128	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
02	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
05	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	2731	-0-	-5399	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
09	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10256	-0-	-1772	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	8142	-0-	-3498	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	9433	-0-	-2595	-0-	9433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7380	-0-	-215	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7209	-0-	-262	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6980	-0-	-160	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7122	-0-	-380	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6770	-0-	-490	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7198	-0-	-304	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7165	-0-	-58	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6881	-0-	-109	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6745	-0-	-447	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6555	-0-	-405	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6687	-0-	-505	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
02	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
03	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
04	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
06	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
07	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10579	-0-	-705	-0-	10579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5119	-0-	5119	11823	5119	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8216	-0-	8216	20039	8216	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9434	-0-	9434	29473	9434	2			N	-0-					-0-
04	38828	X	9355	-0-	-29473	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
07	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8922	-0-	-843	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7914	-0-	-1836	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	7513	-0-	-2562	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	6590	-0-	-3160	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	6497	-0-	-3547	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	12684	-0-	-1824	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	10067	-0-	-2617	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12552	-0-	-1491	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11863	-0-	-1397	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
05	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
06	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11992	-0-	-563	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
08	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
09	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
10	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
11	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
*12	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	12051	-0-	-1651	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10763	-0-	-1613	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	11430	-0-	-2272	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11789	-0-	-451	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11815	-0-	-833	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	6721	-0-	-4949	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11093	-0-	-1090	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10739	-0-	-1444	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	8210	-0-	-3580	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	5549	-0-	-6262	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	3102	-0-	-7638	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	6370	-0-	-4046	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7666	-0-	-332	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6710	-0-	-514	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7351	-0-	-647	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6859	-0-	-731	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6778	-0-	-972	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6637	-0-	-773	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6645	-0-	-795	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6763	-0-	-584	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6422	-0-	-448	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6618	-0-	-233	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5834	-0-	-796	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	6388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5627	-0-	-108	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5719	-0-	-16	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5511	-0-	-255	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5196	-0-	-570	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4584	-0-	-996	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
11	5550	X	1397	-0-	-4153	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3393	-0-	-2125	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9464	-0-	-456	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	4297	-0-	-4859	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	6092	-0-	-4045	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8453	-0-	-1357	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	6839	-0-	-2616	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	4175	-0-	-4975	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
07	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
08	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8316	-0-	-144	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8424	-0-	-1124	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7711	-0-	-1529	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8679	-0-	-652	-0-	8679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5824	-0-	-1120	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5246	-0-	-606	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5796	-0-	-249	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5931	-0-	-176	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4617	-0-	-1490	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
02	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					-0-
03	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
04	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
08	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
09	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
10	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
*12	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	17287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	842	-0-	-739	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	77	-0-	-1071	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

01	15314 X	14918	-0-	-396	-0-	14918	2		N	-0-			-0-
02	13832 X	13524	-0-	-308	-0-	13524	2		N	-0-			-0-
03	15314 X	14557	-0-	-757	-0-	14557	2		N	-0-			-0-
04	14430 X	14135	-0-	-295	-0-	14135	2		N	-0-			-0-
05	14973 X	12826	-0-	-2147	-0-	12826	2		N	-0-			-0-
06	14490 X	10416	-0-	-4074	-0-	10416	2		N	-0-			-0-
07	14973 X	13572	-0-	-1401	-0-	13572	2		N	-0-			-0-
08	14601 X	13400	-0-	-1201	-0-	13400	2		N	-0-			-0-
09	14130 X	12894	-0-	-1236	-0-	12894	2		N	-0-			-0-
10	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	2		N	-0-			-0-
11	13140 X	12779	-0-	-361	-0-	12779	2		N	-0-			-0-
*12	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

01	7626 X	7366	-0-	-260	-0-	7366	2		N	-0-			-0-
02	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2		N	-0-			-0-
03	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2		N	-0-			-0-
04	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2		N	-0-			-0-
05	7781 X	6334	-0-	-1447	-0-	6334	2		N	-0-			-0-
06	7530 X	5709	-0-	-1821	-0-	5709	2		N	-0-			-0-
07	7781 X	6535	-0-	-1246	-0-	6535	2		N	-0-			-0-
08	7781 X	6531	-0-	-1250	-0-	6531	2		N	-0-			-0-
09	7530 X	6054	-0-	-1476	-0-	6054	2		N	-0-			-0-
10	6541 X	6027	-0-	-514	-0-	6027	2		N	-0-			-0-
11	6330 X	5948	-0-	-382	-0-	5948	2		N	-0-			-0-
12	6541 X	1825	-0-	-4716	-0-	1825	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	9881	-0-	-1403	-0-	9881	2		N	-0-			-0-
02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2		N	-0-			-0-
03	9207	X	6815	-0-	-2392	-0-	6815	2		N	-0-			-0-
04	9570	X	8607	-0-	-963	-0-	8607	2		N	-0-			-0-
05	9982	X	8619	-0-	-1363	-0-	8619	2		N	-0-			-0-
06	9660	X	9033	-0-	-627	-0-	9033	2		N	-0-			-0-
07	9982	X	9042	-0-	-940	-0-	9042	2		N	-0-			-0-
08	8897	X	8802	-0-	-95	-0-	8802	2		N	-0-			-0-
09	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2		N	-0-			-0-
10	9331	X	8920	-0-	-411	-0-	8920	2		N	-0-			-0-
11	9030	X	8952	-0-	-78	-0-	8952	2		N	-0-			-0-
12	10292	X	8831	-0-	-1461	-0-	8831	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

01	7502	X	3864	-0-	-3638	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
02	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2		N	-0-			-0-
03	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2		N	-0-			-0-
04	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2		N	-0-			-0-
05	14415	X	7515	-0-	-6900	-0-	7515	2		N	-0-			-0-
06	13950	X	1492	-0-	-12458	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
07	14415	X	2981	-0-	-11434	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
08	13764	X	4427	-0-	-9337	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
*09	13320	X	779	-0-	-12541	-0-	779	2		N	-0-			-0-
*10	7502	X	651	-0-	-6851	-0-	651	2		N	-0-			-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-			-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

01	12958	X	9673	-0-	-3285	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	8701	-0-	-3003	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	8084	-0-	-4874	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8848	-0-	-992	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9211	-0-	-461	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8560	-0-	-800	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8842	-0-	-799	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8495	-0-	-712	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8343	-0-	-567	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7982	-0-	-1225	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8372	-0-	-178	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8268	-0-	-567	-0-	8268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

01	13516	X	12483	-0-	-1033	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11366	-0-	-842	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12423	-0-	-39	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11301	-0-	-789	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11426	-0-	-1160	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10907	-0-	-1273	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	9583	-0-	-3003	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
09	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
10	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11866	-0-	-464	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12699	-0-	-600	-0-	12699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	6562	-0-	-15789	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	2107	-0-	-18081	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	1760	-0-	-20591	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
05	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	9601	-0-	-4380	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	2916	-0-	-11065	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	2220	-0-	-11310	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	4125	-0-	-2819	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	2883	-0-	-3837	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1144	-0-	-1556	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3121	-0-	-1188	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2792	-0-	-1517	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	1283	-0-	-2887	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	760	-0-	-2371	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	979	-0-	-2051	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	939	-0-	-2192	-0-	939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
02	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
03	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
05	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
08	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
09	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8037	-0-	-178	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	4569	-0-	-3381	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7290	-0-	-4211	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
03	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
04	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	1452	-0-	-6422	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	41	-0-	-9499	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	1322	-0-	-8536	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
09	7800	X	648	-0-	-7152	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	195	-0-	-1262	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

01	11997 X	7797	-0-	-4200	-0-	7797	2		N	-0-			-0-
02	8764 X	7939	-0-	-825	-0-	7939	2		N	-0-			-0-
03	9517 X	9458	-0-	-59	-0-	9458	2		N	-0-			-0-
04	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2		N	-0-			-0-
05	8804 X	8376	-0-	-428	-0-	8376	2		N	-0-			-0-
06	9150 X	7698	-0-	-1452	-0-	7698	2		N	-0-			-0-
07	9765 X	7617	-0-	-2148	-0-	7617	2		N	-0-			-0-
08	9765 X	8359	-0-	-1406	-0-	8359	2		N	-0-			-0-
09	9450 X	7653	-0-	-1797	-0-	7653	2		N	-0-			-0-
10	8370 X	8033	-0-	-337	-0-	8033	2		N	-0-			-0-
11	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2		N	-0-			-0-
12	8370 X	6619	-0-	-1751	-0-	6619	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

01	15252 X	10985	-0-	-4267	-0-	10985	2		N	-0-			-0-
02	13776 X	9870	-0-	-3906	-0-	9870	2		N	-0-			-0-
03	13113 X	9319	-0-	-3794	-0-	9319	2		N	-0-			-0-
04	12690 X	8523	-0-	-4167	-0-	8523	2		N	-0-			-0-
05	10974 X	9387	-0-	-1587	-0-	9387	2		N	-0-			-0-
06	10620 X	10224	-0-	-396	-0-	10224	2		N	-0-			-0-
07	10943 X	10620	-0-	-323	-0-	10620	2		N	-0-			-0-
08	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2		N	-0-			-0-
09	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2		N	-0-			-0-
10	10633 X	10600	-0-	-33	-0-	10600	2		N	-0-			-0-
11	10290 X	9570	-0-	-720	-0-	9570	2		N	-0-			-0-
12	11036 X	7550	-0-	-3486	-0-	7550	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8646	-0-	-189	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8575	-0-	-260	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8008	-0-	-422	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8101	-0-	-765	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7677	-0-	-903	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7781	-0-	-1085	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7856	-0-	-731	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7441	-0-	-569	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7209	-0-	-882	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6496	-0-	-1184	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6514	-0-	-1329	-0-	6514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	5462	-0-	-8798	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10850	-0-	-2030	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
03	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
04	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
05	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	4831	-0-	-8969	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	10832	-0-	-3428	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	431	-0-	-13829	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-					-0-
10	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
11	10470	X	687	-0-	-9783	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4607	-0-	-1624	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7873	-0-	-559	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7125	-0-	-239	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7481	-0-	-331	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7439	-0-	-181	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7871	-0-	-3	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6814	-0-	-806	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5610	-0-	-2264	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5462	-0-	-2412	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5802	-0-	-1818	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5099	-0-	-2775	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6724	-0-	-86	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5886	-0-	-97	-0-	5886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	416	-0-	-3211	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	190	-0-	-2918	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7945	-0-	-22	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6654	-0-	-542	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7098	-0-	-528	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7706	-0-	-230	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6797	-0-	-1263	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7220	-0-	-840	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6956	-0-	-964	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	5536	-0-	-2648	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					-0-
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	9013	-0-	-5185	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	8271	-0-	-4553	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8520	-0-	-1710	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8414	-0-	-466	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7950	-0-	-1195	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7498	-0-	-1352	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8951	-0-	-194	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
08	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
11	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
*12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	13335	-0-	-1049	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11797	-0-	-1195	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12703	-0-	-1092	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11550	-0-	-1560	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12852	-0-	-695	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12165	-0-	-735	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8778	-0-	-4273	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12753	-0-	-112	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12196	-0-	-254	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12504	-0-	-361	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	12022	-0-	-308	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12301	-0-	-440	-0-	12301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6965	-0-	-971	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6487	-0-	-653	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7133	-0-	-741	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6694	-0-	-656	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6914	-0-	-433	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6678	-0-	-282	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6749	-0-	-443	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6370	-0-	-760	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6463	-0-	-227	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6523	-0-	-390	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6059	-0-	-631	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6209	-0-	-549	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	3	1			3
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3723	-0-	623	623	3723	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3158	-0-	158	781	3158	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3408	-0-	308	1089	3408	2			Y	-0-					-0-
08	3590	X	2501	-0-	-1089	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
*12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10308	-0-	-511	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9264	-0-	-396	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10064	-0-	-507	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9576	-0-	-534	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9831	-0-	-492	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9506	-0-	-484	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9532	-0-	-729	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9335	-0-	-740	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8980	-0-	-590	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9232	-0-	-595	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8920	-0-	-590	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9302	-0-	-215	-0-	9302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9748	-0-	-1288	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8625	-0-	-83	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9376	-0-	-265	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8817	-0-	-603	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9243	-0-	-491	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9183	-0-	-237	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9446	-0-	-102	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
08	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	9099	-0-	-81	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9272	-0-	-214	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9120	-0-	-60	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
*12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9413	-0-	-2367	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9124	-0-	-1964	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	7367	-0-	-4909	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	6256	-0-	-5624	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	5396	-0-	-4710	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	6345	-0-	-3435	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7084	-0-	-3022	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
11	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
*12	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

01	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
07	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3461	-0-	-379	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	3840 X	2934	-0-	-906	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3245	-0-	-785	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6647	2	34	9	Y	31					31
02	3836	X	2381	-0-	-1455	-0-	2377	2	4	9	Y	4					35
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4936	2	8	9	Y	7	20	1			22
04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7089	2	11	9	Y	10					32
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7573	2	6	9	Y	5					37
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5389	2	2	9	Y	2					39
07	4650	X	1736	-0-	-2914	-0-	1735	2	1	9	Y	1	23	1			17
08	4650	X	643	-0-	-4007	-0-	643	2			Y	-0-					17
09	4500	X	1089	-0-	-3411	-0-	1088	2	1	9	Y	1					18
10	4650	X	422	-0-	-4228	-0-	422	2			Y	-0-					18
11	4500	X	4077	-0-	-423	-0-	4077	2			Y	-0-					18
*12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4785	2	13	9	Y	12					30

TOTAL GAS PROD: 46,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5447	-0-	-13	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6768	-0-	-42	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6625	-0-	-722	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6869	-0-	-478	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6329	-0-	-781	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6767	-0-	-13	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
*12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4049	-0-	-241	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5509	-0-	-1187	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4029	-0-	-1347	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4912	-0-	-1009	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4538	-0-	-1462	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4225	-0-	-1975	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3353	-0-	-2647	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4082	-0-	-816	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4107	-0-	-423	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4076	-0-	-171	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
*12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	964	-0-	-2477	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	1618	-0-	-1490	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1728	-0-	-1310	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1510	-0-	-1430	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1278	-0-	-520	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1574	-0-	-166	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1626	-0-	-172	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	801	-0-	-935	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	538	-0-	-1022	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	625	-0-	-987	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	398	-0-	-1162	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	6954	-0-	-5880	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9363	-0-	-2005	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
03	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
04	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
05	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	7648	-0-	-7442	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	10443	-0-	-5150	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	10156	-0-	-5437	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	9942	-0-	-4128	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13024	-0-	-1515	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
11	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
*12	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3682	-0-	-937	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
10	5425	X	4701	-0-	-724	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4837	-0-	-619	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2955	-0-	2955	2955	2955	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	11031	-0-	11031	13986	11031	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	9998	-0-	9998	23984	9998	2			N	-0-					-0-
06	37810	X	13826	-0-	-23984	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9770	-0-	-1638	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
10	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
11	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4053	-0-	-1031	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3913	-0-	-679	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4877	-0-	-43	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	1131	-0-	-3789	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	1977	-0-	-3107	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3435	-0-	-1649	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	595	-0-	-4295	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	558	-0-	-3937	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1726	-0-	-1604	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2294	-0-	-1147	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4141	-0-	-1532	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2424	-0-	-2448	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	915	-0-	-4944	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
07	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
08	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
09	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
11	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10259	-0-	-1118	-0-	10259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	957	-0-	-9800	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	3724	-0-	-5292	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	4399	-0-	-5397	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	5617	-0-	-3113	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
07	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5268	-0-	-1211	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4800	-0-	-1740	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5620	-0-	-1138	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	1367	-0-	-5173	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3912	-0-	-2443	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	1193	-0-	-8913	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	1570	-0-	-5738	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2213	-0-	-1104	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1962	-0-	-468	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1970	-0-	-541	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1220	-0-	-910	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1502	-0-	-699	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1833	-0-	-368	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1869	-0-	-81	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	1641	-0-	-3505	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	707	-0-	-3941	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	1301	-0-	-3845	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	1430	-0-	-4770	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3044	-0-	-3156	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	1712	-0-	-4288	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2993	-0-	-1657	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
*12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6994	-0-	-756	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6294	-0-	-706	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7494	-0-	-1558	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7503	-0-	-1257	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
07	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8693	-0-	-390	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8143	-0-	-647	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8546	-0-	-537	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6212	-0-	-2428	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	10825	-0-	-2629	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	8745	-0-	-3407	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	9805	-0-	-3649	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9477	-0-	-2403	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10554	-0-	-1722	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9910	-0-	-560	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
08	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
10	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	10827	-0-	-1923	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	10827	-0-	-2348	-0-	10827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10330	-0-	-303	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	-0-	-0-	-9604	-0-					N	-0-					-0-
03	10633	X	6211	-0-	-4422	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8290	-0-	-1700	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8521	-0-	-1802	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9403	-0-	-587	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
07	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
08	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
09	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	11925	-0-	-2895	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	12400	-0-	-3317	-0-	12400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4409	-0-	-183	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4349	-0-	-735	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4168	-0-	-752	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4352	-0-	-732	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3362	-0-	-1722	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3613	-0-	-1307	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3391	-0-	-949	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
*12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3489	-0-	-2721	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	3028	-0-	-4505	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
09	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6814	-0-	-719	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	4050	-0-	-3240	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	3623	-0-	-4251	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3705	-0-	-201	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3293	-0-	-235	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2140	-0-	-1610	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3227	-0-	-673	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3512	-0-	-388	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2968	-0-	-1186	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
06	4440	X	2876	-0-	-1564	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5270	-0-	-651	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	8620	-0-	-9329	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	7402	-0-	-9818	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	4903	-0-	-14162	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	9854	-0-	-8596	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	9161	-0-	-7858	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9734	-0-	-434	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
08	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
09	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
10	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
11	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
*12	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	7589	-0-	-9988	-0-	7502	2	87	9	Y	79	46	1			33
02	15876	X	6543	-0-	-9333	-0-	6490	2	53	9	Y	48	10	1			71
03	13671	X	6712	-0-	-6959	-0-	6649	2	63	9	Y	57					128
04	11910	X	5956	-0-	-5954	-0-	5892	2	64	9	Y	58	134	1			52
05	8029	X	3922	-0-	-4107	-0-	3880	2	42	9	Y	38					90
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10012	2	20	9	Y	18	60	1			48
07	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11462	2	45	9	Y	41					89
08	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10411	2	31	9	Y	28	75	1			42
09	10020	X	8639	-0-	-1381	-0-	8617	2	22	9	Y	20					62
10	11501	X	8251	-0-	-3250	-0-	8222	2	29	9	Y	26	67	1			21
11	11130	X	2828	-0-	-8302	-0-	2770	2	58	9	Y	53					74
12	9920	X	9329	-0-	-591	-0-	9307	2	22	9	Y	20	63	1			31

TOTAL GAS PROD: 91,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

01	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8669	-0-	-1158	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8492	-0-	-1228	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8305	-0-	-1739	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7194	-0-	-2526	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7232	-0-	-2812	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7376	-0-	-1397	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7198	-0-	-1292	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7517	-0-	-791	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
*12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1307	-0-	-37	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3606	-0-	606	611	3606	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3959	-0-	859	1470	3959	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2479	-0-	-521	949	2479	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2678	-0-	-949	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1873	-0-	-266	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	2016	X	147	-0-	-1869	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

01	2945	X	1133	-0-	-1812	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1896	-0-	-764	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	506	-0-	-796	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	666	-0-	-444	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	588	-0-	-1520	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1236	-0-	-804	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	308	-0-	-1800	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10835	2	7	9	N	6					28
02	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9851	2	7	9	N	6					34
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10660	2	2	9	N	2	16	1			20
04	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					20
05	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10356	2	6	9	N	5					25
06	9060	X	8348	-0-	-712	-0-	8348	2			N	-0-					25
07	9362	X	8444	-0-	-918	-0-	8436	2	8	9	N	7					32
08	9362	X	8141	-0-	-1221	-0-	8141	2			N	-0-					32
09	9060	X	7673	-0-	-1387	-0-	7673	2			N	-0-					32
10	9362	X	8124	-0-	-1238	-0-	8124	2			N	-0-					32
11	8340	X	7569	-0-	-771	-0-	7569	2			N	-0-					32
12	8432	X	7808	-0-	-624	-0-	7801	2	7	9	N	6					38

TOTAL GAS PROD: 108,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3201	-0-	-187	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3352	-0-	-399	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3203	-0-	-427	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3636	-0-	-144	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
*12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5881	X	5881	-0-		-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
02	10446	X	10446	-0-		-0-	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10473	-0-		-1524	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	8591	-0-		-3019	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	6637	-0-		-5360	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	6171	-0-		-5019	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	4337	-0-		-7226	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	5983	-0-		-4495	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	5049	-0-		-3531	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5511	-0-		-1123	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5006	-0-		-1174	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	-0-	-0-		-5983	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8012	X	8012	-0-		-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
02	7606	X	7606	-0-		-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
03	8014	X	8014	-0-		-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
04	7783	X	7783	-0-		-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7658	-0-		-30	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7180	-0-		-260	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6966	-0-		-722	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6814	-0-		-874	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6567	-0-		-873	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6449	-0-		-1208	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4429	-0-		-2741	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	-0-	-0-		-6975	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11678	X	11678	-0-		-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
02	10119	X	10119	-0-		-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
03	11097	X	11097	-0-		-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
04	10777	X	10777	-0-		-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10673	-0-		-394	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10334	-0-		-376	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10804	-0-		-263	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10635	-0-		-432	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10160	-0-		-550	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9922	-0-		-897	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9978	-0-		-492	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9680	-0-		-1139	-0-	9680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3895	-0-	-290	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3314	-0-	-438	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3527	-0-	-379	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3505	-0-	-275	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3053	-0-	-637	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
*12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	12144	-0-	-659	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10186	-0-	-1602	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11039	-0-	-2012	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	9714	-0-	-2916	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	9746	-0-	-3274	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9223	-0-	-2537	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9433	-0-	-1851	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9385	-0-	-1651	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8970	-0-	-750	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9211	-0-	-523	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
11	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
*12	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9882	-0-	-1278	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9245	-0-	-499	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9350	-0-	-280	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9642	-0-	-588	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9501	-0-	-399	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9712	-0-	-518	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9687	-0-	-419	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9260	-0-	-250	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9248	-0-	-579	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
11	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
*12	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	15267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	5056	-0-	5056	5056	5056	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	6815	-0-	6815	11871	6815	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	5498	-0-	5498	17369	5498	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	2082	-0-	2082	19451	2082	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	990	-0-	990	20441	990	2			N	-0-					-0-
09	21221	X	780	-0-	-20441	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	230	-0-	-6590	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	16	-0-	-5474	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9541	-0-	-69	-0-	9534	2	7	9	N	6					28
02	8736	X	8609	-0-	-127	-0-	8603	2	6	9	N	5					33
03	9672	X	9276	-0-	-396	-0-	9274	2	2	9	N	2	16	1			19
04	9360	X	9154	-0-	-206	-0-	9153	2	1	9	N	1					20
05	9548	X	9355	-0-	-193	-0-	9351	2	4	9	N	4					24
06	9240	X	8897	-0-	-343	-0-	8897	2			N	-0-					24
07	9517	X	9007	-0-	-510	-0-	9000	2	7	9	N	6					30
08	9455	X	8802	-0-	-653	-0-	8802	2			N	-0-					30
09	9150	X	8327	-0-	-823	-0-	8327	2			N	-0-					30
10	9362	X	8689	-0-	-673	-0-	8689	2			N	-0-					30
11	8910	X	8247	-0-	-663	-0-	8247	2			N	-0-					30
12	9021	X	8368	-0-	-653	-0-	8362	2	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 106,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5263	-0-	-813	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	2335	-0-	-3153	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4431	-0-	-1645	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3666	-0-	-1434	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3419	-0-	-1851	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	2340	-0-	-2760	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4529	-0-	-90	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4135	-0-	-670	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

01	10013	X	6271	-0-	-3742	-0-	6271	2			N	-0-					85
02	8596	X	3997	-0-	-4599	-0-	3997	2			N	-0-					85
03	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					85
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					85
05	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10539	2	1	9	N	1					86
06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					86
07	10540	X	10193	-0-	-347	-0-	10193	2			N	-0-					86
08	10540	X	9582	-0-	-958	-0-	9582	2			N	-0-					86
09	10200	X	8757	-0-	-1443	-0-	8757	2			N	-0-					86
10	10540	X	9435	-0-	-1105	-0-	9435	2			N	-0-					86
11	9870	X	7051	-0-	-2819	-0-	7051	2			N	-0-					86
12	10199	X	6435	-0-	-3764	-0-	6435	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 102,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

01	4991	X	4733	-0-	-258	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4216	-0-	-236	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4679	-0-	-250	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4582	-0-	-188	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4676	-0-	-67	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4459	-0-	-131	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4498	-0-	-245	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4507	-0-	-83	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4381	-0-	-424	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

01	8401	X	5858	-0-	-2543	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5325	-0-	-2263	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5886	-0-	-2360	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6126	-0-	-1674	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6118	-0-	-981	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5674	-0-	-26	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
09	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6129	-0-	-598	-0-	6129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4545	-0-	-1531	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4849	-0-	-639	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
05	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4375	-0-	-2569	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	4398	-0-	-2608	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5767	-0-	-1013	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6426	-0-	-580	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
*12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
*12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5155	-0-	-1882	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	4245	-0-	-2111	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5113	-0-	-1211	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5151	-0-	-969	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4780	-0-	-1048	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4167	-0-	-813	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3797	-0-	-1535	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4828	-0-	-332	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	3693	-0-	-1980	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
*12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11547	-0-	-717	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13424	-0-	-464	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11883	-0-	-1557	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	9869	-0-	-4019	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	9189	-0-	-4191	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	8774	-0-	-4649	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10108	-0-	-3315	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9069	-0-	-2811	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9630	-0-	-228	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
11	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
*12	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	62					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5747	-0-	-413	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6205	-0-	-615	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	2176	-0-	-4424	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4320	-0-	-2252	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5349	-0-	-1011	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3666	-0-	-2689	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	2152	-0-	-4048	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3715	-0-	-1625	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5098	-0-	-242	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
*12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
02	8372	X	-0-	-0-	-8372	-0-					N	-0-					-0-
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
04	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
06	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
07	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
08	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
10	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
11	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	14992	-0-	-1252	-0-	14992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	6177	-0-	-4208	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7336	-0-	-1904	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	6266	-0-	-3964	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6758	-0-	-2182	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7211	-0-	-911	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6885	-0-	-975	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6701	-0-	-1421	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7105	-0-	-118	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6646	-0-	-344	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6765	-0-	-458	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
*12	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	10901	-0-	-2522	-0-	10901	2		N	-0-			-0-
02	10248	X	9599	-0-	-649	-0-	9599	2		N	-0-			-0-
03	11346	X	9258	-0-	-2088	-0-	9258	2		N	-0-			-0-
04	10980	X	9951	-0-	-1029	-0-	9951	2		N	-0-			-0-
05	10912	X	10477	-0-	-435	-0-	10477	2		N	-0-			-0-
06	10560	X	9124	-0-	-1436	-0-	9124	2		N	-0-			-0-
07	10633	X	10528	-0-	-105	-0-	10528	2		N	-0-			-0-
08	10478	X	9946	-0-	-532	-0-	9946	2		N	-0-			-0-
09	10140	X	6927	-0-	-3213	-0-	6927	2		N	-0-			-0-
10	10540	X	4988	-0-	-5552	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2		N	-0-			-0-
*12	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8079	-0-	-2554	-0-	8079	2		N	-0-			-0-
02	8680	X	6377	-0-	-2303	-0-	6377	2		N	-0-			-0-
03	9362	X	6830	-0-	-2532	-0-	6830	2		N	-0-			-0-
04	8580	X	7169	-0-	-1411	-0-	7169	2		N	-0-			-0-
05	8866	X	8371	-0-	-495	-0-	8371	2		N	-0-			-0-
06	7830	X	7420	-0-	-410	-0-	7420	2		N	-0-			-0-
07	7409	X	7131	-0-	-278	-0-	7131	2		N	-0-			-0-
08	8370	X	8212	-0-	-158	-0-	8212	2		N	-0-			-0-
09	8100	X	8085	-0-	-15	-0-	8085	2		N	-0-			-0-
10	8370	X	7948	-0-	-422	-0-	7948	2		N	-0-			-0-
11	7950	X	7879	-0-	-71	-0-	7879	2		N	-0-			-0-
*12	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3556	-0-	-1404	-0-	3556	2		N	-0-			28
02	4480	X	2772	-0-	-1708	-0-	2772	2		N	-0-			28
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		N	-0-			28
04	3450	X	2066	-0-	-1384	-0-	2066	2		N	-0-			28
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2		N	-0-			28
06	4290	X	3755	-0-	-535	-0-	3755	2		N	-0-			28
07	4433	X	4108	-0-	-325	-0-	4108	2		N	-0-			28
08	4433	X	3351	-0-	-1082	-0-	3351	2		N	-0-			28
09	4080	X	1488	-0-	-2592	-0-	1488	2		N	-0-			28
10	4216	X	1752	-0-	-2464	-0-	1752	2		N	-0-			28
11	3990	X	3062	-0-	-928	-0-	3062	2		N	-0-			28
12	4123	X	3358	-0-	-765	-0-	3358	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 37,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4662	-0-	-329	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4214	-0-	-294	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4308	-0-	-621	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4529	-0-	-1	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5106	-0-	-629	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5261	-0-	-289	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4412	-0-	-1137	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4259	-0-	-1411	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4681	-0-	-1178	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7572	-0-	-426	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6911	-0-	-313	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7308	-0-	-690	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6910	-0-	-680	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6948	-0-	-709	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6402	-0-	-1008	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6546	-0-	-1111	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6354	-0-	-962	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6446	-0-	-454	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6630	-0-	-314	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5393	-0-	-997	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
*12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
02	11508	X	3817	-0-	-7691	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
04	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
05	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
06	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11435	-0-	-314	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8432	-0-	-3317	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	2394	-0-	-8976	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
11	11220	X	18	-0-	-11202	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	2085	-0-	-9354	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7010	-0-	-585	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	4749	-0-	-2111	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	4529	-0-	-2911	-0-	4343	2	186	9	N	169	89	1			80
04	7110	X	5241	-0-	-1869	-0-	5220	2	21	9	N	19					99
05	7006	X	4205	-0-	-2801	-0-	4205	2			N	-0-					99
06	6780	X	4639	-0-	-2141	-0-	4602	2	37	9	N	34					133
07	5425	X	5400	-0-	-25	-0-	5391	2	9	9	N	8					141
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5575	2	15	9	N	14					155
09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5942	2	2	9	N	2					157
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5606	2	15	9	N	14					171
11	5400	X	4866	-0-	-534	-0-	4866	2			N	-0-					171
12	6138	X	5166	-0-	-972	-0-	5130	2	36	9	N	33					204

TOTAL GAS PROD: 62,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	3135	2	N	-0-	-0-
02	2912	X	2719	-0-	-193	-0-	2719	2	N	-0-	-0-
03	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	3090	2	N	-0-	-0-
04	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	2854	2	N	-0-	-0-
05	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	2907	2	N	-0-	-0-
06	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	2985	2	N	-0-	-0-
07	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	2787	2	N	-0-	-0-
08	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	2943	2	N	-0-	-0-
09	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	2737	2	N	-0-	-0-
10	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	2705	2	N	-0-	-0-
11	3000	X	2734	-0-	-266	-0-	2734	2	N	-0-	-0-
12	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2764	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	13098	2	N	-0-	-0-
02	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2	N	-0-	-0-
03	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2	N	-0-	-0-
04	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2	N	-0-	-0-
05	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2	N	-0-	-0-
06	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2	N	-0-	-0-
07	9889	X	8528	-0-	-1361	-0-	8528	2	N	-0-	-0-
08	9889	X	8427	-0-	-1462	-0-	8427	2	N	-0-	-0-
09	9570	X	8131	-0-	-1439	-0-	8131	2	N	-0-	-0-
10	9889	X	8324	-0-	-1565	-0-	8324	2	N	-0-	-0-
11	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2	N	-0-	-0-
*12	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	19692	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 133,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1698	-0-	-689	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*12	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11395	-0-	-323	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
02	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
03	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10022	-0-	-1018	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	10723	-0-	-2173	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9885	-0-	9885	9885	9885	2			N	-0-					-0-
07	21366	X	11481	-0-	-9885	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10197	-0-	-1025	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9662	-0-	-718	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10059	-0-	-1411	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	7472	-0-	-3628	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9009	-0-	-1934	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9322	-0-	-142	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
03	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9333	-0-	-297	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9435	-0-	-888	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8945	-0-	-1795	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9404	-0-	-1694	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9446	-0-	-1652	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8877	-0-	-453	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7820	-0-	-1330	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8775	-0-	-680	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	15054	-0-	-136	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	13185	-0-	-535	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14319	-0-	-871	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13745	-0-	-955	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	10048	-0-	-5018	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	9276	-0-	-5304	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	10829	-0-	-3772	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	9404	-0-	-4918	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	8018	-0-	-5722	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8939	-0-	-1880	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	8590	-0-	-1880	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9653	-0-	-1166	-0-	9653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
03	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5724	-0-	-197	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4042	-0-	-1688	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5290	-0-	-631	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5183	-0-	-645	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5289	-0-	-351	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5573	-0-	-162	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
*12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

01	15097	X	14442	-0-	-655	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	12100	-0-	-1536	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13016	-0-	-1461	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12537	-0-	-1443	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13103	-0-	-1343	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12918	-0-	-1062	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
08	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12792	-0-	-138	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	13026	-0-	-459	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11879	-0-	-1171	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12397	-0-	-1088	-0-	12397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8056	-0-	-2276	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	5851	-0-	-5588	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	5257	-0-	-5993	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	6346	-0-	-5279	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	4181	-0-	-7069	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	4140	-0-	-4788	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4037	-0-	-2318	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	1934	-0-	-4216	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	1972	-0-	-4383	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	1612	-0-	-2558	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	813	-0-	-3341	-0-	813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

01	5084	X	5013	-0-	-71	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4947	-0-	-137	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4608	-0-	-252	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4567	-0-	-383	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4614	-0-	-501	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4385	-0-	-235	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4442	-0-	-332	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4218	-0-	-342	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4284	-0-	-335	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

01	2666	X	1746	-0-	-920	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1475	-0-	-373	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1806	-0-	-294	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1828	-0-	-466	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	767	-0-	-1527	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1504	-0-	-716	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1456	-0-	-344	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1528	-0-	-301	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		430	-0-	430	430	430	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3141	-0-	3141	3571	3141	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1994	-0-	1994	5565	1994	2			N	-0-					-0-
05	9048	X	3483	-0-	-5565	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3442	-0-	-30	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	1914	-0-	-2226	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	1547	-0-	-3072	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	24					34
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					N	-0-					34
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	3					37
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	2	30	1			9
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	3					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3875	2	12	9	N	11					26
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					26
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					26
11	3750	X	2388	-0-	-1362	-0-	2380	2	8	9	N	7					33
12	3875	X	2936	-0-	-939	-0-	2936	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 15,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	428	-0-	-48	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	527	X	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	277	-0-	-233	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1956	-0-	-1074	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2601	-0-	-716	-0-	2578	2	23	9	N	21					38
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					38
03	5115	X	299	-0-	-4816	-0-	291	2	8	9	N	7					45
04	4950	X	3406	-0-	-1544	-0-	3399	2	7	9	N	6	38	1			13
05	5115	X	1369	-0-	-3746	-0-	1363	2	6	9	N	5					18
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					18
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					18
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					18
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					18
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	1066	-0-	-7166	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7046	-0-	-2068	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6791	-0-	-2029	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
07	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
08	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8789	-0-	-631	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9254	-0-	-480	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8672	-0-	-748	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
*12	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

01	10416	X	8611	-0-	-1805	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	7221	-0-	-2523	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10631	-0-	-157	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10425	-0-	-15	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
05	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
06	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10486	-0-	-302	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	7839	-0-	-2949	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10034	-0-	-406	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9967	-0-	-821	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	8973	-0-	-1437	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	8490	-0-	-1988	-0-	8490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804 X	7669	-0-	-1135	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7784 X	7064	-0-	-720	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
03	8618 X	7745	-0-	-873	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
04	7950 X	7456	-0-	-494	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
05	8215 X	7391	-0-	-824	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
07	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
08	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
09	8580 X	8085	-0-	-495	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	8866 X	8302	-0-	-564	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
11	8580 X	7987	-0-	-593	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
12	8370 X	8141	-0-	-229	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
02	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
03	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
04	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
06	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
10	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
11	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
*12	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	4681	X	1040	-0-	-3641	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3790	-0-	-1550	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4133	-0-	-1385	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4440	-0-	-1078	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2892	-0-	-888	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2499	-0-	-1624	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2333	-0-	-1957	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5201	-0-	-1185	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4620	-0-	-1148	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4902	-0-	-1484	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4727	-0-	-793	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4766	-0-	-938	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4495	-0-	-545	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4598	-0-	-517	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5575	-0-	-191	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

01	13981	X	11814	-0-	-2167	-0-	11794	2	20	9	N	18					59
02	11816	X	10801	-0-	-1015	-0-	10781	2	20	9	N	18	70	1			7
03	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13529	2	28	9	N	25					32
04	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	13331	2	11	9	N	10					42
05	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13578	2	35	9	N	32					74
06	13110	X	12731	-0-	-379	-0-	12731	2			N	-0-					74
07	13795	X	13092	-0-	-703	-0-	13092	2			N	-0-					74
08	13795	X	13058	-0-	-737	-0-	13058	2			N	-0-					74
09	13350	X	12405	-0-	-945	-0-	12384	2	21	9	N	19					93
10	13609	X	11420	-0-	-2189	-0-	11420	2			N	-0-					93
11	12720	X	10676	-0-	-2044	-0-	10675	2	1	9	N	1					94
12	12586	X	6473	-0-	-6113	-0-	6448	2	25	9	N	23	78	1			39

TOTAL GAS PROD: 142,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3611	-0-	-388	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2895	-0-	-745	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
04	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
06	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
07	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
09	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9772	-0-	-1295	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
11	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	7465	-0-	-5431	-0-	7465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7292	-0-	-737	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6493	-0-	-759	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7449	-0-	-580	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5387	-0-	-2053	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5714	-0-	-1974	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6374	-0-	-826	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6452	-0-	-988	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6379	-0-	-1061	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5951	-0-	-409	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6001	-0-	-359	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
*12	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15086	2	2	9	N	2					41
02	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11117	2	3	9	N	3					44
03	11439	X	7024	-0-	-4415	-0-	7024	2			N	-0-					44
04	11070	X	3319	-0-	-7751	-0-	3319	2			N	-0-					44
05	11439	X	7618	-0-	-3821	-0-	7618	2			N	-0-					44
06	11070	X	6662	-0-	-4408	-0-	6662	2			N	-0-					44
07	11439	X	9047	-0-	-2392	-0-	9047	2			N	-0-					44
08	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					44
09	7380	X	5367	-0-	-2013	-0-	5367	2			N	-0-					44
10	9052	X	5695	-0-	-3357	-0-	5695	2			N	-0-					44
11	8820	X	867	-0-	-7953	-0-	854	2	13	9	N	12					56
12	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 80,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	22	-0-	-1559	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3998	-0-	-3287	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6401	-0-	-884	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
11	6180	X	3001	-0-	-3179	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2992	-0-	-3394	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	5432	X	3896	-0-	-1536	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	1601	-0-	-2708	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	1334	-0-	-11776	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	9093	-0-	-4454	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4136	-0-	-1816	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	555	-0-	-4821	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	1146	-0-	-4806	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4041	-0-	-1719	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5410	-0-	-15	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	1599	-0-	-4011	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5343	-0-	-454	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3096	-0-	-2514	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5230	-0-	-350	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	831	-0-	-2145	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
*12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12692	-0-	-700	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11452	-0-	-644	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	11645	-0-	-1840	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11100	-0-	-1950	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12183	-0-	-1302	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11118	-0-	-1152	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	12449	-0-	-230	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11845	-0-	-338	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10134	-0-	-1656	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11386	-0-	-1076	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11623	-0-	-437	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11955	-0-	-507	-0-	11955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
02	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11976	-0-	-455	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11371	-0-	-659	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	12178	-0-	-253	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10374	-0-	-1656	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10934	-0-	-1497	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	9850	-0-	-2333	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10837	-0-	-953	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10573	-0-	-1610	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9846	-0-	-744	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9822	-0-	-1369	-0-	9822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	12446	-0-	-4263	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	9276	-0-	-5032	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	10496	-0-	-5345	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
04	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
05	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
06	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	14240	-0-	-3771	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	16327	-0-	-2304	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	15618	-0-	-2412	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16472	-0-	-2159	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	14776	-0-	-3254	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14442	-0-	-1895	-0-	14442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	816	-0-	-7492	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	590	-0-	-6914	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	357	-0-	-7672	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	122	-0-	-4858	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	12797	-0-	-8283	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	12303	-0-	-5225	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	12662	-0-	-3768	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12970	-0-	-260	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
05	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	3484	-0-	-9686	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	116	-0-	-13493	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
09	13290	X	109	-0-	-13181	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	1618	-0-	-1862	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	4358	-0-	-8476	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	8080	-0-	-3512	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
03	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
04	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	19452	2			N	-0-					-0-
05	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
06	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
07	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
08	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	18313	2			N	-0-					-0-
09	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	16755	2			N	-0-					-0-
10	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	15400	2			N	-0-					-0-
11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
*12	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	22937	2			N	-0-					-0-
02	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
03	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	21019	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	19908	-0-	-2292	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	19743	-0-	-3197	-0-	19743	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	17693	-0-	-4507	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	18950	-0-	-2626	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	19653	-0-	-1365	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	17660	-0-	-2260	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	18932	-0-	-815	-0-	18932	2			N	-0-					-0-
11	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	18959	-0-	-695	-0-	18959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5302	-0-	-1580	-0-	5071	2	231	9	Y	210	119	1			91
02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					Y	-0-	91	1			-0-
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
06	6660	X	2184	-0-	-4476	-0-	2152	2	32	9	Y	29	15	1			14
07	6882	X	6559	-0-	-323	-0-	6484	2	75	9	Y	68					82
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4765	2	51	9	Y	46	79	1			49
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4508	2	39	9	Y	35					84
10	6572	X	2476	-0-	-4096	-0-	2431	2	45	9	Y	41	92	1			33
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	88					121
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	32	99	1			54

TOTAL GAS PROD: 25,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	518	-0-	-2241	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	868	-0-	-1624	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	961	X	263	-0-	-698	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	930	X	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	961	X	469	-0-	-492	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	780	X	405	-0-	-375	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	806	X	434	-0-	-372	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	780	X	40	-0-	-740	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

01	13082	X	9048	-0-	-4034	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	9620	-0-	-2196	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
03	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
04	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
05	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
06	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
07	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11167	-0-	-1822	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12834	-0-	-36	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
10	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
11	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
*12	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2031	-0-	-945	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1666	-0-	-1022	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	2598	-0-	-1962	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	1868	-0-	-2844	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
11	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
*12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2265	2	81	9	N	74	67	1			46
02	2408	N	1842	-0-	-566	-0-	1842	2			N	-0-					46
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2622	2	40	9	N	36					82
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2379	2	23	9	N	21	61	1			42
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2084	2	29	9	N	26					68
06	2580	N	2330	-0-	-250	-0-	2302	2	28	9	N	25	65	1			28
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2624	2	14	9	N	13					41
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2821	2	28	9	N	25					66
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2780	2	24	9	N	22	65	1			23
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2831	2	25	9	N	23					46
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2819	2	21	9	N	19					65
*12	3100	N	3871	-0-	771	771	3803	2	68	9	N	62	66	1			61

TOTAL GAS PROD: 31,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	13600	-0-	-970	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	12018	-0-	-1142	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13362	-0-	-898	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	12766	-0-	-944	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	13204	-0-	-901	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12486	-0-	-684	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12710	-0-	-651	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11497	-0-	-1864	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12399	-0-	-381	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12701	-0-	-505	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	12191	-0-	-289	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12624	-0-	-179	-0-	12624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1752	-0-	-728	-0-	1689	2	63	9	N	57	54	1			39
02	2324	N	1008	-0-	-1316	-0-	1008	2			N	-0-					39
03	2542	N	1888	-0-	-654	-0-	1851	2	37	9	N	34					73
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2107	2	22	9	N	20	54	1			39
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2312	2	28	9	N	25					64
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2172	2	25	9	N	23	60	1			27
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2233	2	13	9	N	12					39
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2361	2	26	9	N	24					63
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2532	2	23	9	N	21	62	1			22
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2625	2	24	9	N	22					44
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2626	2	21	9	N	19					63
*12	3100	N	3536	-0-	436	436	3471	2	65	9	N	59	64	1			58

TOTAL GAS PROD: 27,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5366	-0-	-493	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	1885	-0-	-3407	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4575	-0-	-1284	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3524	-0-	-1666	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3414	-0-	-1949	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	3966	-0-	-1224	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	966	-0-	-4335	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	1595	-0-	-3535	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3221	2	33	9	N	30					63
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3094	2	11	9	N	10					73
03	2542	X	2312	-0-	-230	-0-	2299	2	13	9	N	12	48	1			37
04	2460	X	1887	-0-	-573	-0-	1875	2	12	9	N	11					48
05	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	2019	2			N	-0-	23	1			25
06	2460	X	1712	-0-	-748	-0-	1706	2	6	9	N	5					30
07	2542	X	1351	-0-	-1191	-0-	1351	2			N	-0-					30
08	2325	X	927	-0-	-1398	-0-	921	2	6	9	N	5					35
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					35
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	9	N	1					36
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	2	3	9	N	3					39
12	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2319	2	21	9	N	19					58

TOTAL GAS PROD: 25,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11143	-0-	-1709	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
03	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
04	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14960	-0-	-323	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
06	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	15073	-0-	-210	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14232	-0-	-1051	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	13979	-0-	-811	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14597	-0-	-686	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	13087	-0-	-1703	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	11595	-0-	-3471	-0-	11595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	5730	-0-	-3694	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5756	-0-	-684	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6471	-0-	-219	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
07	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6537	-0-	-376	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5905	-0-	-575	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6420	-0-	-524	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6477	-0-	-243	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6812	-0-	-132	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5242	-0-	-183	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4747	-0-	-125	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4862	-0-	-315	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4604	-0-	-466	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4861	-0-	-409	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4880	-0-	-220	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5165	-0-	-353	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5025	-0-	-315	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5128	-0-	-359	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7597	-0-	-463	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6849	-0-	-431	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6942	-0-	-1056	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7361	-0-	-229	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7472	-0-	-340	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7029	-0-	-321	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7236	-0-	-359	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7028	-0-	-567	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6109	-0-	-1241	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6796	-0-	-675	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6245	-0-	-775	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5764	-0-	-1459	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	342	-0-	-1084	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	6	-0-	-1282	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	3	-0-	-4197	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	7	-0-	-323	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	124	X	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1411	-0-	-1968	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2602	-0-	-450	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2654	-0-	-508	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2730	-0-	-330	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
*12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	7792	-0-	-2686	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	6587	-0-	-2877	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7205	-0-	-2219	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	6821	-0-	-1909	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7583	-0-	-1159	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7271	-0-	-259	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
10	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
11	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
*12	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	16					31
02	2324	N	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					31
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	4					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	31	1			7
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1442	2	4	9	N	4					11
06	3000	N	5848	-0-	2848	2848	5842	2	6	9	N	5					16
07	3100	N	3909	-0-	809	3657	3909	2			N	-0-					16
08	3100	N	2943	-0-	-157	3500	2925	2	18	9	N	16					32
09	6216	X	2716	-0-	-3500	-0-	2716	2			N	-0-					32
10	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2			N	-0-					32
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3321	2	12	9	N	11					43
12	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	2767	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 25,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	697	-0-	-977	-0-	697	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	920	-0-	-520	-0-	920	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	870	-0-	-959	-0-	870	2	N	-0-			-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	677	-0-	-403	-0-	677	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	495	-0-	-6480	-0-	495	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	2916	-0-	-3384	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-			-0-
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	866	-0-	-2358	-0-	866	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-			-0-
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
10	3410	X	829	-0-	-2581	-0-	829	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3677	-0-	-373	-0-	3677	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	1433	-0-	-2752	-0-	1433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
02	5908	X	3311	-0-	-2597	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
04	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
05	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
06	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
07	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	1587	-0-	-4954	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	191	-0-	-6139	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

01	12493	X	11277	-0-	-1216	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10512	-0-	-772	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11018	-0-	-1382	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10716	-0-	-1224	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11388	-0-	-516	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10735	-0-	-515	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10908	-0-	-717	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10628	-0-	-749	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10349	-0-	-661	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10725	-0-	-652	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10330	-0-	-410	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
*12	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

01	11966	X	10509	-0-	-1457	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	3302	-0-	-5910	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	5390	-0-	-5336	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	7695	-0-	-2685	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	4676	-0-	-6050	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	3060	-0-	-7110	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	2640	-0-	-5327	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5211	-0-	-2756	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5909	-0-	-1801	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5730	-0-	-377	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
02	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
03	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
04	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
05	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
06	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7797	-0-	-693	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8650	-0-	-123	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8093	-0-	-1300	-0-	8093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	5232	-0-	-7850	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	4599	-0-	-7217	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	8348	-0-	-4362	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9168	-0-	-2952	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9870	-0-	-1042	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
06	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
07	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9630	-0-	-228	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9260	-0-	-490	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9446	-0-	-846	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9397	-0-	-563	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8902	-0-	-1390	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4361	-0-	-847	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3878	-0-	-1274	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4080	-0-	-1624	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3915	-0-	-1605	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4294	-0-	-542	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4101	-0-	-129	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4094	-0-	-76	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3723	-0-	-586	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3490	-0-	-620	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3791	-0-	-425	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4651	-0-	-216	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4047	-0-	-663	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4348	-0-	-519	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4221	-0-	-459	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4055	-0-	-719	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2239	-0-	-1109	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2037	-0-	-1015	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1067	-0-	-2312	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2391	-0-	-879	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2143	-0-	-1127	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3756	-0-	-274	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3952	-0-	-188	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3059	-0-	-1219	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					N	-0-					-0-
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
02	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
04	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
05	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
06	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
07	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
09	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
10	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
11	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9286	-0-	-1502	-0-	9286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7777	-0-	-996	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
02	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
03	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	9147	-0-	-63	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
05	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	1076	-0-	-8134	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	2054	-0-	-7463	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10080	-0-	-2599	-0-	10080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	1448	-0-	-4225	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	122	-0-	-5002	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
04	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	5900	-0-	-9042	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	8040	-0-	-6902	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	2209	-0-	-12251	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	4	-0-	-10040	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	5550	-0-	-4170	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	5319	-0-	-2710	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	14861	-0-	-2282	-0-	48	1	14813	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	13113	-0-	-1811	-0-	6	1	13107	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	11599	-0-	-4490	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
04	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	15711	2			N	-0-					-0-
05	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
06	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	25	1	16791	2	N	-0-					-0-
07	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	93	1	16398	2	N	-0-					-0-
08	17639	X	12659	-0-	-4980	-0-	35	1	12624	2	N	-0-					-0-
09	17070	X	13806	-0-	-3264	-0-	150	1	13656	2	N	-0-					-0-
10	17639	X	13595	-0-	-4044	-0-	309	1	13286	2	N	-0-					-0-
11	16830	X	13356	-0-	-3474	-0-	463	1	12893	2	N	-0-					-0-
12	16368	X	13591	-0-	-2777	-0-	196	1	13395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

01	9889	X	5224	-0-	-4665	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	689	-0-	-8243	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
08	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
09	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	4070	-0-	-5850	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	6718	-0-	-4022	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8684	-0-	-2414	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

01	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	20721	-0-	-576	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	18443	-0-	-793	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	20005	-0-	-1292	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	19523	-0-	-1057	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	20282	-0-	-984	-0-	20282	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	19667	-0-	-373	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	19902	-0-	-527	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	19533	-0-	-741	-0-	19533	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18318	-0-	-1362	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18430	-0-	-1906	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	16159	-0-	-3521	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	16183	-0-	-3719	-0-	16183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	20939	-0-	-2931	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
02	21560	X	17508	-0-	-4052	-0-	17508	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	17322	-0-	-5215	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	15047	-0-	-6103	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	16083	-0-	-5772	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	16514	-0-	-3736	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	17986	-0-	-1389	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
08	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
09	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
10	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	17306	-0-	-724	-0-	17306	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	17230	-0-	-1401	-0-	17230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	21312	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	16874	-0-	-2390	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	16091	-0-	-5237	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	16653	-0-	-3987	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	12787	-0-	-8510	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	17038	-0-	-3572	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	17502	-0-	-1191	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
08	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	16959	-0-	-81	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	16586	-0-	-1022	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	15913	-0-	-1187	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	17076	-0-	-594	-0-	17076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	7002	-0-	-35	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7612	-0-	-107	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7402	-0-	-128	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6460	-0-	-1321	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6849	-0-	-932	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5741	-0-	-1729	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
*12	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

01	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	17972	2			N	-0-					-0-
02	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	17108	-0-	-1430	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	12993	-0-	-4947	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	16982	-0-	-1773	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17331	-0-	-819	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17648	-0-	-1107	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
08	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16261	-0-	-1079	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16534	-0-	-1384	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	16450	-0-	-890	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	16874	-0-	-765	-0-	16874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					18
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					18
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7859	2	39	9	N	35					53
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6534	2	3	9	N	3	40	1			16
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					16
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					16
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4478	2	10	9	N	9					25
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4302	2	4	9	N	4					29
09	3840	X	3728	-0-	-112	-0-	3728	2			N	-0-					29
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					29
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					29
12	4495	X	3702	-0-	-793	-0-	3683	2	19	9	N	17					46

TOTAL GAS PROD: 60,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	6877	-0-	-7879	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	9088	-0-	-4240	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	11599	-0-	-2599	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12307	-0-	-1433	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
06	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11445	-0-	-1265	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	9766	-0-	-2944	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	7568	-0-	-4732	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10308	-0-	-2123	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	9630	-0-	-2400	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9445	-0-	-1994	-0-	9445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		8860	-0-	8860	15779	8860	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4743	-0-	4743	20522	4743	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6959	-0-	6959	27481	6959	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	8609	-0-	-27481	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	4896	-0-	-3970	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
07	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
08	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
09	8610	X	4883	-0-	-3727	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
10	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	1381	-0-	-3672	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	16569	-0-	-2403	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	13842	-0-	-3294	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	15157	-0-	-1738	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
04	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	18207	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
06	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	17452	-0-	-1365	-0-	17452	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	17033	-0-	-1784	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	15503	-0-	-2707	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16145	-0-	-2331	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	13787	-0-	-4093	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	15008	-0-	-2445	-0-	15008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
03	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
04	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
05	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	9006	-0-	-264	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8172	-0-	-1407	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8146	-0-	-1433	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	7952	-0-	-1318	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7842	-0-	-1737	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	5776	-0-	-3224	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7739	-0-	-476	-0-	7739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5586	-0-	-25	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	3838	-0-	-1818	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4808	-0-	-1252	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4533	-0-	-1047	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4174	-0-	-1886	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4357	-0-	-1905	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	3485	-0-	-2777	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3310	-0-	-1490	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3301	-0-	-1225	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	745	-0-	-3485	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1083	-0-	-3288	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5340	-0-	-209	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	23	-0-	-4989	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	465	-0-	-2635	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	815	-0-	-1555	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1220	-0-	-1880	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1860	-0-	-1140	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4247	-0-	-589	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	1989	-0-	-2379	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2636	-0-	-495	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	892	-0-	-3355	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2374	-0-	-1736	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	90	-0-	-2280	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	30	-0-	-2419	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	17679	-0-	-3463	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	16334	-0-	-2762	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	14935	-0-	-5525	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	16691	-0-	-2809	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	18108	-0-	-1794	-0-	18108	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	17398	-0-	-92	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	14948	-0-	-3125	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
08	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	15975	-0-	-1545	-0-	15975	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	16529	-0-	-1575	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	15928	-0-	-2042	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	16074	-0-	-2495	-0-	16074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					14
02	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7726	2	9	9	N	8	13	1			9
03	7595	X	7545	-0-	-50	-0-	7535	2	10	9	N	9					18
04	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8210	2	10	9	N	9	2	1			25
05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8582	2	10	9	N	9					34
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8241	2	10	9	N	9	26	1			17
07	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8612	2	7	9	N	6					23
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8496	2	10	9	N	9					32
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7914	2	3	9	N	3					35
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					35
11	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8335	2	10	9	N	9	27	1			17
12	8029	X	7789	-0-	-240	-0-	7779	2	10	9	N	9					26

TOTAL GAS PROD: 99,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	926	-0-	-4623	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1148	-0-	-2422	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

01	9703	X	8952	-0-	-751	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8475	-0-	-1437	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	6078	-0-	-4896	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
04	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
05	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
07	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
08	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
09	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	13697	-0-	-3477	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	10864	-0-	-5756	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	11480	-0-	-5694	-0-	11480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13219	2	195	9	Y	177	133	1			44
02	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11751	2	50	9	Y	45					89
03	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13107	2	31	9	Y	28					117
04	12870	X	12773	-0-	-97	-0-	12723	2	50	9	Y	45	132	1			30
05	13299	X	12877	-0-	-422	-0-	12857	2	20	9	Y	18					48
06	12870	X	12116	-0-	-754	-0-	12104	2	12	9	Y	11					59
07	13206	X	11838	-0-	-1368	-0-	11834	2	4	9	Y	4					63
08	13206	X	11917	-0-	-1289	-0-	11917	2			Y	-0-					63
09	12780	X	11177	-0-	-1603	-0-	11093	2	84	9	Y	76					139
10	12865	X	11900	-0-	-965	-0-	11888	2	12	9	Y	11	34	1			116
11	12120	X	11645	-0-	-475	-0-	11600	2	45	9	Y	41					157
*12	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11886	2	37	9	Y	34					191

TOTAL GAS PROD: 146,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4607	-0-	4607	4607	4607	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6066	-0-	6066	10673	6066	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5308	-0-	5308	15981	5308	2			N	-0-					-0-
06	21589	X	5608	-0-	-15981	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3981	-0-	-2281	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	2831	-0-	-3431	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3745	-0-	-1865	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	3659	-0-	-2851	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3377	-0-	-583	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	1001	-0-	-3091	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3575	-0-	-85	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3066	-0-	-716	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2484	-0-	-1926	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3000	-0-	-1557	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5765	-0-	-249	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5119	-0-	-285	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5349	-0-	-603	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5139	-0-	-621	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5189	-0-	-732	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5079	-0-	-501	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5090	-0-	-583	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5168	-0-	-195	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4829	-0-	-301	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4903	-0-	-336	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
*12	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	13277	-0-	-4083	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	15001	-0-	-679	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16501	-0-	-859	-0-	16501	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	16155	-0-	-435	-0-	16155	2			N	-0-					-0-
05	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15836	-0-	-244	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	16095	-0-	-614	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	15568	-0-	-1637	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	15642	-0-	-1008	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16320	-0-	-885	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
11	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
*12	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	18663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	22721	-0-	-2978	-0-	22721	2			N	-0-			-0-
02	23212	X	5743	-0-	-17469	-0-	5743	2			N	-0-			-0-
03	25699	X	602	-0-	-25097	-0-	602	2			N	-0-			-0-
04	21990	X	187	-0-	-21803	-0-	187	2			N	-0-			-0-
05	22723	X	-0-	-0-	-22723	-0-					N	-0-			-0-
06	21990	X	432	-0-	-21558	-0-	4	1	428	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	429	-0-	-5926	-0-	2	1	427	2	N	-0-			-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	420	X	48	-0-	-372	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	40361	X	40361	-0-	-0-	-0-	40361	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	41954	-0-	38854	38854	41954	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2065	-0-	-818	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
02	2856	X	1759	-0-	-1097	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
03	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	2454	-0-	-606	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
05	2077	X	1169	-0-	-908	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
06	2880	X	617	-0-	-2263	-0-	617	2			N	-0-			-0-
07	2976	X	700	-0-	-2276	-0-	700	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7962	-0-	-470	-0-	7962	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	7082	-0-	-506	-0-	7082	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	7704	-0-	-604	-0-	7704	2			N	-0-			-0-
04	7860	X	7251	-0-	-609	-0-	7251	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	7417	-0-	-550	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	7096	-0-	-614	-0-	7096	2			N	-0-			-0-
07	7843	X	7396	-0-	-447	-0-	7396	2			N	-0-			-0-
08	7719	X	7221	-0-	-498	-0-	7221	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	6857	-0-	-403	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	6599	-0-	-810	-0-	6599	2			N	-0-			-0-
11	7170	X	6823	-0-	-347	-0-	6823	2			N	-0-			-0-
12	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	7022	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44299	X	40757	-0-	-3542	-0-	40757	2			N	-0-					-0-
02	37604	X	33897	-0-	-3707	-0-	33897	2			N	-0-					-0-
03	42501	X	39153	-0-	-3348	-0-	39153	2			N	-0-					-0-
04	41130	X	37199	-0-	-3931	-0-	37199	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	37117	-0-	-5384	-0-	37117	2			N	-0-					-0-
06	39450	X	36096	-0-	-3354	-0-	36096	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	37076	-0-	-2077	-0-	37076	2			N	-0-					-0-
08	39153	X	35897	-0-	-3256	-0-	35897	2			N	-0-					-0-
09	37200	X	34439	-0-	-2761	-0-	34439	2			N	-0-					-0-
10	37293	X	33084	-0-	-4209	-0-	33084	2			N	-0-					-0-
11	36090	X	34681	-0-	-1409	-0-	34681	2			N	-0-					-0-
12	37076	X	35751	-0-	-1325	-0-	35751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
02	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	616	-0-	-4716	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					-0-
05	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
06	14280	X	1617	-0-	-12663	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
08	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
09	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
10	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	16400	2			N	-0-					-0-
11	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	16589	-0-	-2941	-0-	16589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
03	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
04	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
06	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
07	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
08	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7511	-0-	-1459	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7277	-0-	-1992	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
11	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9848	-0-	-1684	-0-	9848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
04	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7225	-0-	-425	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
08	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
09	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10070	-0-	-687	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8594	-0-	-1846	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8076	-0-	-2712	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-
02	11984	X	-0-	-0-	-11984	-0-					N	-0-					-0-
03	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34534	X	22039	-0-	-12495	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	17066	-0-	-9702	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	17350	-0-	-11883	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	11840	-0-	-16450	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	16068	-0-	-13165	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	13504	-0-	-7826	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16430	-0-	-2480	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	15829	-0-	-1531	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
10	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
11	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	4032	-0-	-14382	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	2939	-0-	-3602	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	3389	-0-	-2575	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
04	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
05	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6967	-0-	-225	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6620	-0-	-603	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6345	-0-	-645	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6824	-0-	-399	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5711	-0-	-1249	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	349	-0-	-6626	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		16371	-0-	16371	26222	16371	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		9054	-0-	9054	35276	9054	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		10699	-0-	10699	45975	10699	2			N	-0-					-0-
04	53811	X	7836	-0-	-45975	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	7142	-0-	-9226	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	6818	-0-	-9022	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8795	-0-	-1900	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
08	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
09	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
10	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	10795	-0-	-3005	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13210	-0-	-1236	-0-	13210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	21524	-0-	-2005	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	18920	-0-	-2080	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	20992	-0-	-429	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	12114	-0-	-8706	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	12071	-0-	-9443	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	16556	-0-	-4264	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	16887	-0-	-4100	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	18731	-0-	-2256	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15153	-0-	-1407	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	14449	-0-	-2663	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	11451	-0-	-6669	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	11372	-0-	-7352	-0-	11372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					N	-0-					-0-
03	9176	X	2894	-0-	-6282	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
05	4309	X	2800	-0-	-1509	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7358	-0-	-1222	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	1831	-0-	-7035	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	3153	-0-	-5427	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	2628	-0-	-4967	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	13383	-0-	-164	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
02	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
03	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
04	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13869	-0-	-422	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
06	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
07	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
08	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
09	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	14204	-0-	-87	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
11	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14468	-0-	-536	-0-	14468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6903	-0-	6903	6903	6903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8491	-0-	-902	-0-	8491	2		N	-0-			-0-
02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2		N	-0-			-0-
03	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2		N	-0-			-0-
04	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2		N	-0-			-0-
05	10199	X	9428	-0-	-771	-0-	9428	2		N	-0-			-0-
06	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2		N	-0-			-0-
07	11098	X	8678	-0-	-2420	-0-	8678	2		N	-0-			-0-
08	11098	X	8411	-0-	-2687	-0-	8411	2		N	-0-			-0-
09	10740	X	8132	-0-	-2608	-0-	8132	2		N	-0-			-0-
10	10261	X	7340	-0-	-2921	-0-	7340	2		N	-0-			-0-
11	9930	X	7125	-0-	-2805	-0-	7125	2		N	-0-			-0-
12	8680	X	7045	-0-	-1635	-0-	7045	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

01	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-				N	-0-			-0-
02	14224	X	364	-0-	-13860	-0-	364	2		N	-0-			-0-
03	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-				N	-0-			-0-
04	13380	X	5215	-0-	-8165	-0-	5215	2		N	-0-			-0-
05	7781	X	2203	-0-	-5578	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
06	390	X	57	-0-	-333	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	5394	X	699	-0-	-4695	-0-	699	2		N	-0-			-0-
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2		N	-0-			-0-
*09	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2		N	-0-			-0-
*10	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14763	2		N	-0-			-0-
11	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2		N	-0-			-0-
12	12400	X	10487	-0-	-1913	-0-	10487	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	462	-0-	-1057	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	179	-0-	-1619	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	140	-0-	-1600	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	693	-0-	-4197	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3516	-0-	-1537	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	727	-0-	-1223	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	485	-0-	-1465	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	1784	-0-	-3610	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	1025	-0-	-4351	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
10	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14836	2			N	-0-					-0-
11	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
*12	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	1683	-0-	-6470	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	420	-0-	-3920	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	707	-0-	-2383	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7160	-0-	-2202	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	5839	-0-	-2617	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	6741	-0-	-2621	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8610	-0-	-420	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8564	-0-	-333	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8355	-0-	-542	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7999	-0-	-611	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	5867	-0-	-2937	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6761	-0-	-1609	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7674	-0-	-882	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	6008	-0-	-3230	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
02	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
04	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	5636	-0-	-6113	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	5029	-0-	-6341	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	6845	-0-	-4904	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	1620	-0-	-10036	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	5483	-0-	-5737	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
11	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5923	-0-	-928	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
02	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
03	10788 X	10684	-0-	-104	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	11400 X	9274	-0-	-2126	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
05	11780 X	4478	-0-	-7302	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
06	11400 X	3262	-0-	-8138	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	11470 X	2731	-0-	-8739	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	10695 X	3911	-0-	-6784	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
09	9270 X	3609	-0-	-5661	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
10	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	651	-0-	-3129	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	8769	-0-	-2639	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	7384	-0-	-3060	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	6851	-0-	-4712	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	6540	-0-	-4650	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	4954	-0-	-3819	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
06	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
08	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7314	-0-	-1266	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7100	-0-	-1983	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6467	-0-	-2323	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8241	-0-	-842	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3340	-0-	-944	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3709	-0-	-1375	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2813	-0-	-2107	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3065	-0-	-2019	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3443	-0-	-367	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3822	-0-	-177	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3600	-0-	-450	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3634	-0-	-551	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
08	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
10	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
*12	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4945	-0-	-1100	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	2340	-0-	-3232	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4312	-0-	-1658	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
05	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
06	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	5533	-0-	-4325	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3032	-0-	-1866	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4292	-0-	-132	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	963	-0-	-3656	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
06	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
07	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
08	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5671	-0-	-2879	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	6224	-0-	-2611	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	976	-0-	-7574	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	4150	-0-	-8963	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	10006	-0-	-255	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	9063	-0-	-113	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	6966	-0-	-3171	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
07	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9531	-0-	-1029	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9175	-0-	-1737	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9338	-0-	-1222	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10238	-0-	-271	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6161	-0-	-752	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6195	-0-	-49	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6891	-0-	-22	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6168	-0-	-522	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	869	-0-	-6044	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	4723	-0-	-1937	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6524	-0-	-358	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	3668	-0-	-2512	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	61	-0-	-6852	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	32	-0-	-6658	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8545	-0-	-1809	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
03	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7203	-0-	-1077	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7655	-0-	-1087	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7682	-0-	-778	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8175	-0-	-567	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7843	-0-	-465	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
09	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8105	-0-	-79	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
11	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
*12	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23746	X	-0-	-0-	-23746	-0-					N	-0-					-0-
02	21448	X	-0-	-0-	-21448	-0-					N	-0-					-0-
03	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					-0-
04	20910	X	8957	-0-	-11953	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
05	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	25019	2			N	-0-					-0-
06	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
07	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	21805	-0-	-3212	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	19946	-0-	-4264	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	19092	-0-	-5925	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	13265	-0-	-8095	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	14096	-0-	-1404	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11880	-0-	-1924	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13506	-0-	-1591	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
04	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
05	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
06	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	16862	-0-	-250	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14231	-0-	-2881	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	7908	-0-	-8652	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	12874	-0-	-4207	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	5763	-0-	-10767	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
*12	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	20119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11486	-0-	-2712	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	9745	-0-	-3079	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10491	-0-	-1568	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9681	-0-	-1989	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10150	-0-	-1754	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9410	-0-	-1720	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9831	-0-	-957	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9859	-0-	-619	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9594	-0-	-216	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9789	-0-	-348	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8953	-0-	-587	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8886	-0-	-1034	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6938	-0-	-1587	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	5830	-0-	-1870	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7007	-0-	-588	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6458	-0-	-262	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6593	-0-	-351	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6057	-0-	-723	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6525	-0-	-481	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5527	-0-	-1076	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6131	-0-	-169	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6238	-0-	-272	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	4267	-0-	-885	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
04	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
05	6882 X	5612	-0-	-1270	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
08	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
10	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9952	-0-	-1394	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9550	-0-	-810	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10977	-0-	-493	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10557	-0-	-543	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
05	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
06	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
07	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10466	-0-	-1097	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	8745	-0-	-2595	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	8045	-0-	-3673	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8938	-0-	-2402	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10066	-0-	-1094	-0-	10066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
02	10836	X	-0-	-0-	-10836	-0-					N	-0-					-0-
03	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					-0-
04	11610	X	8526	-0-	-3084	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
05	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
07	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	8214	-0-	-7751	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
*09	15450	X	12559	-0-	-2891	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
*10	15965	X	12132	-0-	-3833	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	9812	-0-	-1978	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9022	-0-	-1053	-0-	9022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3707	-0-	-571	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	1072	-0-	-6320	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6012	-0-	-2172	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	2584	-0-	-5336	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	1598	-0-	-4222	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	555	-0-	-5769	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3507	-0-	-2817	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2580	-0-	-675	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	602	-0-	-2338	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	813	-0-	-2442	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	542	-0-	-2608	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1983	-0-	-590	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1800	-0-	-690	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1743	-0-	-57	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5745	-0-	-1044	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5425	-0-	-343	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4236	-0-	-1314	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4462	-0-	-1552	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5153	-0-	-667	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4971	-0-	-1043	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5295	-0-	-37	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5053	-0-	-947	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4646	-0-	-1554	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	3298	-0-	-3170	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	3771	-0-	-3390	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
05	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
06	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
07	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
09	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
10	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	20986	2			N	-0-					-0-
11	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	7128	-0-	-4559	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	14506	2	10	9	Y	9					9
02	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11569	2	4	9	Y	4					13
03	12090	X	11266	-0-	-824	-0-	11265	2	1	9	Y	1	12	1			2
04	11850	X	11045	-0-	-805	-0-	11044	2	1	9	Y	1					3
05	12245	X	6605	-0-	-5640	-0-	6605	2			Y	-0-					3
06	11850	X	11471	-0-	-379	-0-	11465	2	6	9	Y	5					8
07	12245	X	11035	-0-	-1210	-0-	11035	2			Y	-0-					8
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12502	2	7	9	Y	6					14
09	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			Y	-0-					14
10	11842	X	10421	-0-	-1421	-0-	10421	2			Y	-0-					14
11	11850	X	9719	-0-	-2131	-0-	9719	2			Y	-0-					14
12	12524	X	8875	-0-	-3649	-0-	8875	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 130,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
02	7700	X	3834	-0-	-3866	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
04	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	1515	-0-	-2732	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6008	-0-	-3382	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8518	-0-	-1185	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6951	-0-	-2439	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	6035	-0-	-3668	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	4674	-0-	-4716	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	6833	-0-	-3614	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	8742	X	7701	-0-	-1041	-0-	1429	1	6272	2	N	-0-			-0-
*02	7868	X	5791	-0-	-2077	-0-	5791	2			N	-0-			-0-
*03	8711	X	6526	-0-	-2185	-0-	1192	1	5334	2	N	-0-			-0-
*04	7980	X	7206	-0-	-774	-0-	1632	1	5574	2	N	-0-			-0-
*05	7843	X	6370	-0-	-1473	-0-	6370	2			N	-0-			-0-
06	7530	X	7368	-0-	-162	-0-	7368	2			N	-0-			-0-
07	7781	X	7347	-0-	-434	-0-	7347	2			N	-0-			-0-
08	7440	X	6439	-0-	-1001	-0-	6439	2			N	-0-			-0-
09	7380	X	5638	-0-	-1742	-0-	5638	2			N	-0-			-0-
10	7626	X	7143	-0-	-483	-0-	7143	2			N	-0-			-0-
11	7380	X	6890	-0-	-490	-0-	6890	2			N	-0-			-0-
12	7347	X	6604	-0-	-743	-0-	6604	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	2872	-0-	-10303	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
02	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	14167	2			N	-0-			-0-
03	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-			-0-
04	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-			-0-
05	15686	X	10178	-0-	-5508	-0-	10178	2			N	-0-			-0-
06	15180	X	12993	-0-	-2187	-0-	12993	2			N	-0-			-0-
07	15686	X	12316	-0-	-3370	-0-	12316	2			N	-0-			-0-
08	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-			-0-
09	12990	X	7311	-0-	-5679	-0-	7311	2			N	-0-			-0-
10	13423	X	8279	-0-	-5144	-0-	8279	2			N	-0-			-0-
11	12990	X	9498	-0-	-3492	-0-	9498	2			N	-0-			-0-
*12	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6272	-0-	-610	-0-	6272	2			N	-0-			-0-
02	6216	X	5553	-0-	-663	-0-	5553	2			N	-0-			-0-
03	6882	X	5673	-0-	-1209	-0-	5673	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	5677	-0-	-983	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
05	6541	X	6293	-0-	-248	-0-	6293	2			N	-0-			-0-
06	6060	X	5815	-0-	-245	-0-	5815	2			N	-0-			-0-
07	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2			N	-0-			-0-
08	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	5865	2			N	-0-			-0-
09	6090	X	5571	-0-	-519	-0-	5571	2			N	-0-			-0-
10	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	5529	2			N	-0-			-0-
11	5820	X	5335	-0-	-485	-0-	5335	2			N	-0-			-0-
12	5859	X	5221	-0-	-638	-0-	5221	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3190	-0-	-933	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2847	-0-	-737	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3004	-0-	-596	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3455	-0-	-505	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3413	-0-	-648	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6130	-0-	-442	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5682	-0-	-678	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5716	-0-	-949	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5050	-0-	-1400	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5060	-0-	-1605	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9942	-0-	-474	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8482	-0-	-926	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9985	-0-	-400	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
04	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
06	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9945	-0-	-471	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10427	-0-	-1043	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	9501	-0-	-1599	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	9977	-0-	-1493	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8934	-0-	-1656	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8726	-0-	-1690	-0-	8726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7997	-0-	-1861	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
02	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9120	-0-	-273	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7835	-0-	-1735	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	6354	-0-	-3535	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9024	-0-	-865	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8327	-0-	-703	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8454	-0-	-660	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8155	-0-	-575	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7632	-0-	-1389	-0-	7632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5676	-0-	-2942	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	5798	-0-	-1986	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	6653	-0-	-1965	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5621	-0-	-1159	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
06	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5019	-0-	-1646	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	4035	-0-	-5482	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	2101	-0-	-7109	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	1878	-0-	-7639	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6643	-0-	-1307	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
*12	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4424	-0-	-1776	-0-	4384	2	40	9	N	36					68
02	4564	X	3968	-0-	-596	-0-	3968	2			N	-0-					68
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4046	2	7	9	N	6					74
04	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	4140	2	6	9	N	5	60	1			19
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5185	2	8	9	N	7					26
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4740	2	8	9	N	7					33
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					33
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5752	2	25	9	N	23					56
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					56
10	5208	X	2494	-0-	-2714	-0-	2494	2			N	-0-					56
11	5580	X	5572	-0-	-8	-0-	5553	2	19	9	N	17					73
*12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 57,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2084	-0-	-1419	-0-	2062	2	22	9	N	20					29
02	3416	X	2766	-0-	-650	-0-	2766	2			N	-0-					29
03	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	3670	2	10	9	N	9					38
04	3660	X	2847	-0-	-813	-0-	2839	2	8	9	N	7	34	1			11
05	3596	X	878	-0-	-2718	-0-	868	2	10	9	N	9					20
06	3570	X	1455	-0-	-2115	-0-	1444	2	11	9	N	10					30
07	3689	X	2167	-0-	-1522	-0-	2167	2			N	-0-					30
08	3689	X	2492	-0-	-1197	-0-	2458	2	34	9	N	31					61
09	2850	X	2417	-0-	-433	-0-	2417	2			N	-0-					61
10	2170	X	1376	-0-	-794	-0-	1376	2			N	-0-					61
11	2400	X	72	-0-	-2328	-0-	50	2	22	9	N	20					81
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 22,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
02	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9362	-0-	-1488	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8766	-0-	-1734	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	8883	-0-	-1967	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8615	-0-	-1885	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8666	-0-	-1502	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8490	-0-	-872	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8171	-0-	-589	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8045	-0-	-852	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8553	-0-	-57	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
*12	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	7696	-0-	-3371	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	4495	-0-	-5501	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	5354	-0-	-5713	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
05	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	4824	-0-	-2616	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	5330	-0-	-3536	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7078	-0-	-2718	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	5348	-0-	-4132	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	6995	-0-	-2801	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6759	-0-	-81	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6607	-0-	-461	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6039	2	185	9	N	168	13	8			155
02	5600	X	5271	-0-	-329	-0-	5260	2	11	9	N	10	109	1			56
03	6200	X	6176	-0-	-24	-0-	6176	2			N	-0-					56
04	6030	X	5880	-0-	-150	-0-	5865	2	15	9	N	14					70
05	6231	X	5505	-0-	-726	-0-	5505	2			N	-0-					70
06	6030	X	4859	-0-	-1171	-0-	4834	2	25	9	N	23					93
07	6169	X	5088	-0-	-1081	-0-	5081	2	7	9	N	6					99
08	6169	X	4982	-0-	-1187	-0-	4971	2	11	9	N	10					109
09	5880	X	4727	-0-	-1153	-0-	4708	2	19	9	N	17					126
10	5518	X	4694	-0-	-824	-0-	4686	2	8	9	N	7	84	1			49
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6069	2	21	9	N	19					68
12	5084	X	4772	-0-	-312	-0-	4638	2	134	9	N	122	93	1			97

TOTAL GAS PROD: 64,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5144	-0-	-2420	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	1665	-0-	-3123	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	1836	-0-	-3465	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	281	-0-	-4849	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	640	-0-	-4506	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	1423	-0-	-3557	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1701	-0-	-128	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
*12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	1317	-0-	-5317	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	1334	-0-	-4658	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	1536	-0-	-4912	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	1733	-0-	-4507	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	870	-0-	-928	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	995	-0-	-803	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	739	-0-	-935	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	660	-0-	-960	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	788	-0-	-948	-0-	788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4897	-0-	-652	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4432	-0-	-692	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5295	-0-	-378	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5424	-0-	-218	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5211	-0-	-803	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5572	-0-	-442	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5037	-0-	-783	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5359	-0-	-438	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4004	-0-	-1606	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5156	-0-	-424	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4671	-0-	-630	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3686	-0-	-654	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4284	-0-	-246	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4361	-0-	-320	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4248	-0-	-282	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
*12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5400	-0-	-459	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5161	-0-	-509	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5513	-0-	-346	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5489	-0-	-181	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5627	-0-	-232	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4763	-0-	-755	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	1839	-0-	-7182	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6926	-0-	-1222	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7440	-0-	-1581	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7078	-0-	-1412	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7257	-0-	-400	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7048	-0-	-362	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6937	-0-	-503	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6970	-0-	-110	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7148	-0-	-137	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
*12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6238	-0-	-985	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6587	-0-	-273	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7059	-0-	-536	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6734	-0-	-616	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6790	-0-	-495	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6426	-0-	-624	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6498	-0-	-787	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6373	-0-	-695	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5781	-0-	-939	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6174	-0-	-615	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
11	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
*12	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	2242	-0-	-5570	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	-0-	-0-	-7056	-0-					N	-0-					-0-
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
04	6960	X	3589	-0-	-3371	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
05	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2961	-0-	-759	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5707	-0-	-1981	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5427	-0-	-2013	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5980	-0-	-1708	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
*12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5877	2	73	9	Y	66	34	1			32
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5778	2	52	9	Y	47	70	1			9
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6349	2	41	9	Y	37					46
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5734	2	31	9	Y	28	40	1			34
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5579	2	41	9	Y	37	38	1			33
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5544	2	13	9	Y	12	19	1			26
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5775	2	10	9	Y	9					35
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5193	2	31	9	Y	28	38	1			25
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4760	2	35	9	Y	32	39	1			18
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4829	2	21	9	Y	19					37
11	4110	X	3358	-0-	-752	-0-	3299	2	59	9	Y	54	78	1			13
12	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4361	2	46	9	Y	42					55

TOTAL GAS PROD: 63,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5242	-0-	-1826	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6624	-0-	-936	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
10	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	5421	-0-	-2619	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	3776	-0-	-4532	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

01	15190	X	13126	-0-	-2064	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	12676	-0-	-1044	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
03	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
04	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
05	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	11741	-0-	-4159	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	11034	-0-	-5396	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	12349	-0-	-4081	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	11440	-0-	-3320	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	11471	-0-	-3595	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11651	-0-	-687	-0-	11651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	3987	-0-	-3794	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	2480	-0-	-5050	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	2928	-0-	-4853	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	185	-0-	-7345	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	1161	-0-	-6620	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2535	-0-	-1464	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1346	-0-	-1114	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2505	-0-	-1184	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6197	-0-	-283	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6241	-0-	-455	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6375	-0-	-321	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5702	-0-	-568	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6192	-0-	-18	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6100	-0-	-286	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9379	-0-	-510	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8556	-0-	-124	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9178	-0-	-122	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9556	-0-	-74	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9543	-0-	-408	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9356	-0-	-595	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7267	-0-	-2333	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8771	-0-	-1149	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	7783	-0-	-1787	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7907	-0-	-1641	-0-	7907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	9205	-0-	-188	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8408	-0-	-48	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8807	-0-	-989	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8655	-0-	-825	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9273	-0-	-523	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8819	-0-	-181	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9195	-0-	-105	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7516	-0-	-1753	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6753	-0-	-2217	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8855	-0-	-414	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8066	-0-	-844	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8221	-0-	-986	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

01	4712	X	3867	-0-	-845	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3034	-0-	-494	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2165	-0-	-2144	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6387	-0-	-526	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
09	10290	X	1899	-0-	-8391	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	1531	-0-	-9102	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	718	-0-	-9572	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4011	-0-	-2375	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	13630	-0-	-1467	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13200	-0-	-436	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
03	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12192	-0-	-1008	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	10095	-0-	-4506	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	10306	-0-	-3824	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	10394	-0-	-4207	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10437	-0-	-3234	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9141	-0-	-3039	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	7862	-0-	-2802	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	4576	-0-	-5744	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7001	-0-	-3446	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	7362	-0-	-3550	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	3311	-0-	-6153	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	7173	-0-	-3305	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6941	-0-	-3199	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
05	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
06	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	10615	-0-	-1661	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10958	-0-	-922	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	4420	-0-	-7856	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10758	-0-	-522	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10876	-0-	-439	-0-	10876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	11498	-0-	-7846	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	10785	-0-	-6687	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	11802	-0-	-1931	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10924	-0-	-1256	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10627	-0-	-1308	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10301	-0-	-1249	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9449	-0-	-2486	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10273	-0-	-1538	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8533	-0-	-2387	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	7364	-0-	-3269	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
11	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
*12	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2458	-0-	-1014	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2377	-0-	-423	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2681	-0-	-49	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2292	-0-	-438	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
*12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5767	-0-	-1766	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
02	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	1252	-0-	-4328	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	5508	-0-	-2800	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6602	-0-	-1438	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6302	-0-	-2006	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4934	-0-	-1666	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6240	-0-	-360	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	2489	-0-	-3866	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3907	-0-	-1890	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4254	-0-	-982	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	2410	-0-	-3387	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3363	-0-	-1497	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3490	-0-	-1222	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2621	-0-	-2091	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
11	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7566	-0-	-1052	-0-	7566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	17					17
02	10528	X	6663	-0-	-3865	-0-	6661	2	2	9	Y	2					19
03	11656	X	10746	-0-	-910	-0-	10745	2	1	9	Y	1	20	1			-0-
04	11280	X	10470	-0-	-810	-0-	10469	2	1	9	Y	1					1
05	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			Y	-0-					1
06	10410	X	7069	-0-	-3341	-0-	7066	2	3	9	Y	3					4
07	10819	X	8926	-0-	-1893	-0-	8926	2			Y	-0-					4
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10920	2	4	9	Y	4					8
09	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			Y	-0-					8
10	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			Y	-0-					8
11	10560	X	10438	-0-	-122	-0-	10438	2			Y	-0-					8
*12	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 106,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2774	-0-	-481	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2546	-0-	-709	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2599	-0-	-281	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1256	-0-	-1624	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	125	-0-	-2572	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	12484	-0-	-350	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11326	-0-	-266	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12051	-0-	-783	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11184	-0-	-966	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10847	-0-	-1708	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10337	-0-	-1813	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10406	-0-	-2149	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11118	-0-	-941	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9667	-0-	-1523	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
10	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
11	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
*12	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6279	-0-	-293	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5744	-0-	-192	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6188	-0-	-353	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5868	-0-	-402	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5914	-0-	-441	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5616	-0-	-534	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5592	-0-	-763	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5779	-0-	-421	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5455	-0-	-425	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
10	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
*12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	7776	-0-	-1958	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
02	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	5812	-0-	-1718	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5710	-0-	-2257	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
07	7998	X	2210	-0-	-5788	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
09	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
*12	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
02	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
03	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
04	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10464	-0-	-541	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9271	-0-	-1379	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	8436	-0-	-2569	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	7372	-0-	-3633	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	6358	-0-	-4292	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	6684	-0-	-3794	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	6023	-0-	-3247	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	10198	-0-	-32	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	9072	-0-	-168	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
03	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9438	-0-	-432	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9707	-0-	-492	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9313	-0-	-557	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9988	-0-	-56	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9670	-0-	-250	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9077	-0-	-373	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9516	-0-	-466	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9200	-0-	-460	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9167	-0-	-815	-0-	9167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

01	5022 X	4856	-0-	-166	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	3803	-0-	-341	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	3577	-0-	-1445	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	3213	-0-	-1647	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	3198	-0-	-1824	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	3211	-0-	-1499	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3340	-0-	-876	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	3241	-0-	-324	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	3056	-0-	-154	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	3177	-0-	-63	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
*12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-			-0-
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-			-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-			-0-
04	2880	X	1944	-0-	-936	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	1745	-0-	-735	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
09	2640	X	1031	-0-	-1609	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
10	2728	X	246	-0-	-2482	-0-	246	2			N	-0-			-0-
11	2640	X	1453	-0-	-1187	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
*12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	12777	-0-	-6846	-0-	12777	2			N	-0-			-0-
02	17892	X	4913	-0-	-12979	-0-	4913	2			N	-0-			-0-
03	19809	X	17556	-0-	-2253	-0-	17556	2			N	-0-			-0-
04	19170	X	13368	-0-	-5802	-0-	13368	2			N	-0-			-0-
05	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	20318	2			N	-0-			-0-
06	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	19672	2			N	-0-			-0-
07	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2			N	-0-			-0-
08	20305	X	19793	-0-	-512	-0-	19793	2			N	-0-			-0-
09	19680	X	18867	-0-	-813	-0-	18867	2			N	-0-			-0-
10	20336	X	19226	-0-	-1110	-0-	19226	2			N	-0-			-0-
11	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22106	2			N	-0-			-0-
*12	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	20901	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	7355	-0-	-5448	-0-	7355	2		N	-0-			-0-
02	11732	X	10426	-0-	-1306	-0-	10426	2		N	-0-			-0-
03	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2		N	-0-			-0-
04	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	16729	2		N	-0-			-0-
05	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	17294	2		N	-0-			-0-
06	16890	X	16091	-0-	-799	-0-	16091	2		N	-0-			-0-
07	17453	X	15424	-0-	-2029	-0-	15424	2		N	-0-			-0-
08	17453	X	12530	-0-	-4923	-0-	12530	2		N	-0-			-0-
09	16740	X	11486	-0-	-5254	-0-	11486	2		N	-0-			-0-
10	17298	X	13326	-0-	-3972	-0-	13326	2		N	-0-			-0-
11	16080	X	15556	-0-	-524	-0-	15556	2		N	-0-			-0-
*12	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2		N	-0-			-0-
02	13048	X	-0-	-0-	-13048	-0-				N	-0-			-0-
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-				N	-0-			-0-
04	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-				N	-0-			-0-
05	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-				N	-0-			-0-
06	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		4792	-0-	4792	4792	4792	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35464	X	30779	-0-	-4685	-0-	30779	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	24282	-0-	-7162	-0-	24282	2			N	-0-					-0-
03	34813	X	28048	-0-	-6765	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
04	31020	X	27235	-0-	-3785	-0-	27235	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	29006	-0-	-1777	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
06	29790	X	26507	-0-	-3283	-0-	26507	2			N	-0-					-0-
07	29186	X	29186	-0-	-0-	-0-	29186	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	20929	-0-	-8087	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	20996	-0-	-7084	-0-	20996	2			N	-0-					-0-
10	29171	X	27721	-0-	-1450	-0-	27721	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	24694	-0-	-3536	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	23178	-0-	-5993	-0-	23178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3632	-0-	-2196	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	2643	-0-	-2621	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5204	-0-	-624	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4377	-0-	-663	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4230	-0-	-1040	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3006	-0-	-2264	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3839	-0-	-1261	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4012	-0-	-917	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3672	-0-	-708	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2967	-0-	-1249	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8097	-0-	-676	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6431	-0-	-1493	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7966	-0-	-807	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7352	-0-	-598	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7578	-0-	-637	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6504	-0-	-1326	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6339	-0-	-1628	-0-	30	1	6309	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6653	-0-	-1314	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6793	-0-	-557	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
11	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
*12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3262	-0-	-892	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2402	-0-	-174	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	1705	-0-	-2108	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3780	-0-	-95	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2903	-0-	-847	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2416	-0-	-1424	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	17326	-0-	-1801	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	15436	-0-	-1756	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15719	-0-	-2726	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	13803	-0-	-3747	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	15205	-0-	-2124	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	14223	-0-	-2547	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14768	-0-	-2313	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
08	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
09	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
10	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	18190	2			N	-0-					-0-
11	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
*12	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	18165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	1813	-0-	-8076	-0-	1765	2	48	9	N	44	54	1			23
02	8932	X	4951	-0-	-3981	-0-	4951	2			N	-0-					23
03	6138	X	2303	-0-	-3835	-0-	2273	2	30	9	N	27					50
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					50
05	5487	X	1081	-0-	-4406	-0-	1077	2	4	9	N	4	40	1			14
06	5310	X	2459	-0-	-2851	-0-	2453	2	6	9	N	5					19
07	5487	X	4522	-0-	-965	-0-	4511	2	11	9	N	10					29
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4137	2	4	9	N	4					33
09	3780	X	390	-0-	-3390	-0-	384	2	6	9	N	5					38
10	4526	X	1174	-0-	-3352	-0-	1151	2	23	9	N	21					59
11	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	4348	2	29	9	N	26	58	1			27
12	4526	X	4492	-0-	-34	-0-	4492	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 35,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	2239	-0-	-3124	-0-	2206	2	33	9	N	30	35	1			16
02	4032	X	2810	-0-	-1222	-0-	2810	2			N	-0-					16
03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5176	2	62	9	N	56					72
04	3780	X	3583	-0-	-197	-0-	3583	2			N	-0-					72
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4499	2	8	9	N	7	56	1			23
06	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	4492	2	11	9	N	10					33
07	5239	X	4634	-0-	-605	-0-	4611	2	23	9	N	21					54
08	5239	X	4632	-0-	-607	-0-	4623	2	9	9	N	8					62
09	4500	X	4008	-0-	-492	-0-	3984	2	24	9	N	22					84
10	4650	X	3274	-0-	-1376	-0-	3229	2	45	9	N	41					125
11	4500	X	2959	-0-	-1541	-0-	2901	2	58	9	N	53	117	1			61
12	4216	X	3459	-0-	-757	-0-	3459	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 45,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7547	-0-	-1598	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
07	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
08	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
10	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10530	-0-	-450	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10028	-0-	-2713	-0-	10028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
03	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	37	-0-	-6256	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	208	-0-	-5882	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8060	-0-	-496	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7584	-0-	-144	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8276	-0-	-63	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	6936	-0-	-1465	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6351	-0-	-1779	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6889	-0-	-1574	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6793	-0-	-1670	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6669	-0-	-1521	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6221	-0-	-723	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6182	-0-	-478	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6396	-0-	-486	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5623	-0-	-670	-0-	5619	2	4	9	N	4					120
02	5628	X	5230	-0-	-398	-0-	5195	2	35	9	N	32	118	1			34
03	6200	X	5911	-0-	-289	-0-	5911	2			N	-0-					34
04	6000	X	5451	-0-	-549	-0-	5451	2			N	-0-					34
05	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	5594	2	8	9	N	7					41
06	5730	X	5422	-0-	-308	-0-	5422	2			N	-0-					41
07	5921	X	5656	-0-	-265	-0-	5645	2	11	9	N	10					51
08	5921	X	5601	-0-	-320	-0-	5601	2			N	-0-					51
09	5460	X	5288	-0-	-172	-0-	5288	2			N	-0-					51
10	5642	X	5463	-0-	-179	-0-	5463	2			N	-0-					51
11	5460	X	5237	-0-	-223	-0-	5237	2			N	-0-					51
12	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	5365	2	31	9	N	28					79

TOTAL GAS PROD: 65,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
02	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
03	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
04	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
06	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	801	-0-	-11568	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
09	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-
10	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
11	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7592	2	46	9	N	42	52	1			22
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					22
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					22
04	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					22
05	7285	X	7213	-0-	-72	-0-	7213	2			N	-0-	22	1			-0-
06	7050	X	6930	-0-	-120	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
09	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	7672	-0-	-2806	-0-	7672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	1371	-0-	-6193	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	-0-					-0-
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
04	6180	X	484	-0-	-5696	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	629	-0-	-3897	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	535	-0-	-785	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	496	X	246	-0-	-250	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	620	X	44	-0-	-576	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	1938	-0-	-7238	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
04	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8840	-0-	-460	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8811	-0-	-189	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8954	-0-	-346	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
09	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
10	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10090	-0-	-109	-0-	10090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	11008	-0-	-6011	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	8147	-0-	-7225	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	8255	-0-	-8764	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	6476	-0-	-9784	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9305	-0-	-1886	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9449	-0-	-1201	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
07	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9230	-0-	-783	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8430	-0-	-1470	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
*12	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4909	-0-	-547	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3904	-0-	-1024	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4163	-0-	-1076	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4061	-0-	-679	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4478	-0-	-420	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3674	-0-	-1066	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3718	-0-	-746	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3487	-0-	-833	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3540	-0-	-924	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3371	-0-	-289	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	6236	-0-	-4769	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	7059	-0-	-2657	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
03	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5431	-0-	-719	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	3765	-0-	-4047	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	1596	-0-	-7344	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
08	9238	X	1428	-0-	-7810	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	64	-0-	-5366	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					45
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					45
03	4185	X	209	-0-	-3976	-0-	178	2	31	9	N	28					73
04	5310	X	2193	-0-	-3117	-0-	2191	2	2	9	N	2	56	1			19
05	5487	X	3192	-0-	-2295	-0-	3192	2			N	-0-					19
06	5310	X	5103	-0-	-207	-0-	5103	2			N	-0-					19
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5902	2	9	9	N	8					27
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5396	2	3	9	N	3					30
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					30
10	5487	X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2			N	-0-					30
11	5310	X	4943	-0-	-367	-0-	4943	2			N	-0-					30
*12	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6931	2	17	9	N	15					45

TOTAL GAS PROD: 55,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6383	-0-	-158	-0-	6308	2	75	9	N	68	114	1			22
02	5908	X	5626	-0-	-282	-0-	5572	2	54	9	N	49	38	1			33
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6673	2	63	9	N	57	40	1			50
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6254	2	61	9	N	55	40	1			65
05	6386	X	4990	-0-	-1396	-0-	4932	2	58	9	N	53	78	1			40
06	6510	X	4455	-0-	-2055	-0-	4405	2	50	9	N	45	39	1			46
07	6727	X	4897	-0-	-1830	-0-	4844	2	53	9	N	48	39	1			55
08	6727	X	4465	-0-	-2262	-0-	4404	2	61	9	N	55	78	1			32
09	6330	X	3967	-0-	-2363	-0-	3912	2	55	9	N	50	39	1			43
10	4991	X	4332	-0-	-659	-0-	4258	2	74	9	N	67	78	1			32
11	4740	X	4405	-0-	-335	-0-	4338	2	67	9	N	61	39	1			54
*12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5198	2	69	9	N	63	78	1			39

TOTAL GAS PROD: 61,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2363	-0-	-489	-0-	2335	2	28	9	N	25	41	1			9
02	3024	X	938	-0-	-2086	-0-	913	2	25	9	N	23	17	1			15
03	3441	X	866	-0-	-2575	-0-	836	2	30	9	N	27	19	1			23
04	3330	X	1013	-0-	-2317	-0-	984	2	29	9	N	26	19	1			30
05	3441	X	2273	-0-	-1168	-0-	2245	2	28	9	N	25	37	1			18
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3609	2	24	9	N	22	19	1			21
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3728	2	25	9	N	23	18	1			26
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3664	2	29	9	N	26	37	1			15
09	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	3073	2	26	9	N	24	18	1			21
10	3441	X	2733	-0-	-708	-0-	2698	2	35	9	N	32	37	1			16
11	3330	X	1258	-0-	-2072	-0-	1232	2	26	9	N	24	17	1			23
12	3069	X	2361	-0-	-708	-0-	2332	2	29	9	N	26	33	1			16

TOTAL GAS PROD: 27,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	10151	-0-	-13223	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	7696	-0-	-13416	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	8029	-0-	-10354	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	12335	-0-	-5455	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	10704	-0-	-2998	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	2368	-0-	-7442	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	225	-0-	-12516	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	3196	-0-	-9545	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	1635	-0-	-10695	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	232	-0-	-2961	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

01	6603	X	6278	-0-	-325	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5730	-0-	-178	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6045	-0-	-285	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5979	-0-	-562	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5776	-0-	-374	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5688	-0-	-667	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5601	-0-	-661	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5309	-0-	-751	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5610	-0-	-180	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
*12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3880	-0-	-429	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					-0-
03	4681	X	1166	-0-	-3515	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	3084	-0-	-1070	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3218	-0-	-532	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2365	-0-	-2347	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3526	-0-	-1484	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	2544	-0-	-2633	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	9074	-0-	-71	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7361	-0-	-1151	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9532	-0-	-233	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8295	-0-	-1155	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9179	-0-	-586	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
06	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
07	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
08	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6622	-0-	-2768	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	5979	-0-	-3724	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9066	-0-	-575	-0-	9066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	9254	-0-	-6742	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	88	-0-	-14080	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	1068	-0-	-14308	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	3577	-0-	-11303	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	11165	-0-	-4211	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
07	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
08	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
09	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	16047	-0-	-513	-0-	16047	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	14174	-0-	-2938	-0-	14174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7445	-0-	-150	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6499	-0-	-361	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	4945	-0-	-2650	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	4836	-0-	-2364	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	230	-0-	-7210	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	898	-0-	-6302	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7670	-0-	-731	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
04	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7494	-0-	-1775	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
08	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
09	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
10	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7704	-0-	-1266	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7908	-0-	-2043	-0-	7908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
02	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
03	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
04	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
05	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
06	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
07	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
08	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
10	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
11	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9789	-0-	-782	-0-	9789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4361	-0-	-1436	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4368	-0-	-868	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4602	-0-	-468	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4180	-0-	-656	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4647	-0-	-33	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4489	-0-	-347	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3727	-0-	-923	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4438	-0-	-367	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
*12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	14461	-0-	-698	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	13124	-0-	-372	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13978	-0-	-933	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13223	-0-	-967	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12417	-0-	-2122	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13675	-0-	-395	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13565	-0-	-974	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13165	-0-	-816	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12515	-0-	-1165	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13009	-0-	-1127	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12243	-0-	-1437	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12729	-0-	-291	-0-	12729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	18950	-0-	-3556	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	18660	-0-	-1024	-0-	18660	2			N	-0-					-0-
03	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
04	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	18988	-0-	-1658	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	13064	-0-	-6916	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	20192	-0-	-1043	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	18530	-0-	-2705	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	15927	-0-	-4623	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	20089	-0-	-92	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	11865	-0-	-7665	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		21864	-0-	21864	51086	21864	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		25567	-0-	25567	76653	25567	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		26748	-0-	26748	103401	26748	2			N	-0-					-0-
04	129992	X	26591	-0-	-103401	-0-	26591	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	22684	-0-	-6549	-0-	22684	2			N	-0-					-0-
06	27390	X	23585	-0-	-3805	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	23762	-0-	-4541	-0-	23762	2			N	-0-					-0-
08	27466	X	23380	-0-	-4086	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	23246	-0-	-3334	-0-	23246	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	22853	-0-	-1513	-0-	22853	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	15863	-0-	-7717	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
12	24025	X	22595	-0-	-1430	-0-	22595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

01	4340	X	2634	-0-	-1706	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	610	-0-	-3310	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2587	-0-	-1691	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3209	-0-	-871	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
*12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

01	6665	X	4366	-0-	-2299	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4067	-0-	-1953	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6182	-0-	-483	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6376	-0-	-14	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
06	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6412	-0-	-191	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4331	-0-	-2396	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5357	-0-	-1153	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6002	-0-	-725	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5695	-0-	-515	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
*12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6029	-0-	-729	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
03	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
05	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
07	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
08	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
10	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7151	-0-	-2025	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12097	-0-	-1140	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	10496	-0-	-1460	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11842	-0-	-1302	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10598	-0-	-2032	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11356	-0-	-1323	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10816	-0-	-884	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10849	-0-	-993	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10869	-0-	-973	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10206	-0-	-774	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10367	-0-	-979	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	5754	-0-	-5076	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	3728	-0-	-4177	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5774	-0-	-1366	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	3338	-0-	-4567	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7527	-0-	-123	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
05	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
06	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
07	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7077	-0-	-573	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
12	10540	X	4036	-0-	-6504	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	2473	-0-	-3944	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	935	-0-	-4861	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1473	-0-	-2127	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
*12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	11474	-0-	-6444	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	12479	-0-	-3733	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	12622	-0-	-5327	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	11915	-0-	-5455	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	9620	-0-	-6562	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10128	-0-	-3252	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	9235	-0-	-4591	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11289	-0-	-1328	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10447	-0-	-1463	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	1772	-0-	-8706	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9856	-0-	-1064	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	6501	-0-	-4783	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	2709	-0-	-6064	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
02	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	829	-0-	-1465	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	115	-0-	-2495	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3762	-0-	-2066	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4694	-0-	-570	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4519	-0-	-1309	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4215	-0-	-1215	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3973	-0-	-1235	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	5010	-0-	-30	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3908	-0-	-1300	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3445	-0-	-1081	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3463	-0-	-1547	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3296	-0-	-1881	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	1427	-0-	-3583	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20851	-0-	20851	43525	20851	2			N	-0-					-0-
02	61620	X	18095	-0-	-43525	-0-	18095	2			N	-0-					-0-
03	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	20103	-0-	-3477	-0-	20103	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	19567	-0-	-3094	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18905	-0-	-1735	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	17806	-0-	-3522	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	17586	-0-	-3742	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16494	-0-	-3606	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	16660	-0-	-2901	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	15555	-0-	-3345	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	16411	-0-	-1383	-0-	16411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37417	X	-0-	-0-	-37417	-0-					N	-0-					-0-
02	31976	X	-0-	-0-	-31976	-0-					N	-0-					-0-
03	31217	X	-0-	-0-	-31217	-0-					N	-0-					-0-
04	27780	X	-0-	-0-	-27780	-0-					N	-0-					-0-
05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	23494	2			N	-0-					-0-
09	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
10	31133	X	31133	-0-	-0-	-0-	31133	2			N	-0-					-0-
11	29717	X	29717	-0-	-0-	-0-	29717	2			N	-0-					-0-
12	34937	X	28072	-0-	-6865	-0-	28072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	28690	-0-	-5224	-0-	28690	2			N	-0-					-0-
02	29904	X	25641	-0-	-4263	-0-	25641	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	25991	-0-	-7117	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	25388	-0-	-3562	-0-	25388	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	26222	-0-	-2918	-0-	26222	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	24701	-0-	-3049	-0-	24701	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	22266	-0-	-6130	-0-	22266	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	19761	-0-	-6465	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	18269	-0-	-7111	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	15582	-0-	-10644	-0-	15582	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	14753	-0-	-9937	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	13266	-0-	-8992	-0-	13266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7261	-0-	-1450	-0-	7261	2		N	-0-			-0-
02	8596	X	-0-	-0-	-8596	-0-				N	-0-			-0-
03	9517	X	3024	-0-	-6493	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
04	9210	X	4960	-0-	-4250	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
05	7843	X	5878	-0-	-1965	-0-	5878	2		N	-0-			-0-
06	7020	X	2727	-0-	-4293	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
07	5115	X	3892	-0-	-1223	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
08	5890	X	1857	-0-	-4033	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-				N	-0-			-0-
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-			-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-			-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8355	-0-	-914	-0-	8355	2		N	-0-			-0-
02	7420	X	6430	-0-	-990	-0-	6430	2		N	-0-			-0-
03	8215	X	6548	-0-	-1667	-0-	6548	2		N	-0-			-0-
04	8100	X	4248	-0-	-3852	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
05	8370	X	7800	-0-	-570	-0-	7800	2		N	-0-			-0-
06	8100	X	7900	-0-	-200	-0-	7900	2		N	-0-			-0-
07	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2		N	-0-			-0-
08	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2		N	-0-			-0-
09	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2		N	-0-			-0-
10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2		N	-0-			-0-
11	9480	X	8812	-0-	-668	-0-	8812	2		N	-0-			-0-
*12	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1314	-0-	-918	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
02	1652	X	737	-0-	-915	-0-	737	2		N	-0-			-0-
03	1829	X	814	-0-	-1015	-0-	814	2		N	-0-			-0-
04	1770	X	797	-0-	-973	-0-	797	2		N	-0-			-0-
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
08	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
09	2160	X	1615	-0-	-545	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
10	2232	X	1450	-0-	-782	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	9031	-0-	-207	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7942	-0-	-402	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8033	-0-	-1205	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7830	-0-	-930	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8338	-0-	-714	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7184	-0-	-1546	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7234	-0-	-1570	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6653	-0-	-1686	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6239	-0-	-1831	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6447	-0-	-1892	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6380	-0-	-790	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6484	-0-	-739	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	15836	-0-	-4562	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	13099	-0-	-5213	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	17174	-0-	-3100	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	15269	-0-	-1801	-0-	15269	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	15403	-0-	-2236	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	14617	-0-	-2003	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	14692	-0-	-2482	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	10781	-0-	-6393	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	13007	-0-	-2263	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13412	-0-	-1995	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	12124	-0-	-2486	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	12604	-0-	-2090	-0-	12604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	22729	-0-	-4179	-0-	22729	2			N	-0-					-0-
02	22484	X	21056	-0-	-1428	-0-	841	1	20215	2	N	-0-					-0-
03	24707	X	22723	-0-	-1984	-0-	22723	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	22147	-0-	-1253	-0-	297	1	21850	2	N	-0-					-0-
05	24180	X	22888	-0-	-1292	-0-	366	1	22522	2	N	-0-					-0-
06	22560	X	22167	-0-	-393	-0-	230	1	21937	2	N	-0-					-0-
07	23312	X	23132	-0-	-180	-0-	27	1	23105	2	N	-0-					-0-
08	22878	X	21586	-0-	-1292	-0-	21586	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	19462	-0-	-2708	-0-	142	1	19320	2	N	-0-					-0-
10	23126	X	20114	-0-	-3012	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	21465	-0-	-915	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	22278	-0-	-848	-0-	22278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33976	X	33976	-0-	-0-	-0-	33976	2	N	-0-					-0-
02	34456	X	34456	-0-	-0-	-0-	34456	2	N	-0-					-0-
03	33263	X	31369	-0-	-1894	-0-	31369	2	N	-0-					-0-
04	39498	X	39498	-0-	-0-	-0-	39498	2	N	-0-					-0-
05	37138	X	32929	-0-	-4209	-0-	32929	2	N	-0-					-0-
06	35940	X	31004	-0-	-4936	-0-	31004	2	N	-0-					-0-
07	37138	X	31422	-0-	-5716	-0-	31422	2	N	-0-					-0-
08	37138	X	32135	-0-	-5003	-0-	32135	2	N	-0-					-0-
09	35940	X	29486	-0-	-6454	-0-	29486	2	N	-0-					-0-
10	32922	X	27770	-0-	-5152	-0-	27770	2	N	-0-					-0-
11	31743	X	31743	-0-	-0-	-0-	31743	2	N	-0-					-0-
12	32147	X	30005	-0-	-2142	-0-	30005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		43117	-0-	43117	43117	43117	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		36981	-0-	36981	80098	36981	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		37136	-0-	37136	117234	37136	2	N	-0-					-0-
04	0	W	32388	-0-	32388	149622	32388	2	N	-0-					-0-
05	0	W	29810	-0-	29810	179432	29810	2	N	-0-					-0-
06	208220	X	28788	-0-	-179432	-0-	28788	2	N	-0-					-0-
07	40951	X	29576	-0-	-11375	-0-	29576	2	N	-0-					-0-
08	37138	X	27562	-0-	-9576	-0-	27562	2	N	-0-					-0-
09	32400	X	24489	-0-	-7911	-0-	24489	2	N	-0-					-0-
10	29822	X	24925	-0-	-4897	-0-	24925	2	N	-0-					-0-
11	28800	X	23942	-0-	-4858	-0-	23942	2	N	-0-					-0-
12	29574	X	23780	-0-	-5794	-0-	23780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7235	-0-	-453	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5027	-0-	-1917	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7281	-0-	-407	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6990	-0-	-210	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6540	-0-	-683	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3677	-0-	-3608	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6470	-0-	-815	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6916	-0-	-524	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5775	-0-	-1913	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5078	-0-	-2362	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6398	-0-	-763	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	151	-0-	-438	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	5751	-0-	-9005	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	259	-0-	-13069	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	16	-0-	-13128	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	4	-0-	-9896	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	6	-0-	-5760	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	1	-0-	-5579	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
08	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
*09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
*10	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13191	-0-	-1569	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	12305	-0-	-2947	-0-	12305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	3170	-0-	-2654	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	5226	-0-	-2710	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	4491	-0-	-3189	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
06	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
07	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
08	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
09	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
10	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
11	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	11382	-0-	-1948	-0-	11382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49		49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	4723	-0-	-15954	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	-0-	-0-	-18676	-0-					N	-0-					-0-
03	20677	X	5990	-0-	-14687	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	1360	-0-	-3200	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
07	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
09	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
10	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					N	-0-					-0-
11	19980	X	988	-0-	-18992	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3927	-0-	-568	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	3221	-0-	-2419	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	715	-0-	715	715	715	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6763	-0-	6763	7478	6763	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6354	-0-	6354	13832	6354	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6346	-0-	6346	20178	6346	2			N	-0-					-0-
11	25895	X	5717	-0-	-20178	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5898	-0-	-860	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

01	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5668	2	78	9	Y	71	59	1			12
02	5068	X	4967	-0-	-101	-0-	4943	2	24	9	Y	22					34
03	5611	X	5506	-0-	-105	-0-	5491	2	15	9	Y	14					48
04	5430	X	4900	-0-	-530	-0-	4875	2	25	9	Y	23	64	1			7
05	5611	X	5440	-0-	-171	-0-	5430	2	10	9	Y	9					16
06	5430	X	5353	-0-	-77	-0-	5346	2	7	9	Y	6					22
07	5518	X	5326	-0-	-192	-0-	5324	2	2	9	Y	2					24
08	5518	X	5240	-0-	-278	-0-	5240	2			Y	-0-					24
09	5340	X	5035	-0-	-305	-0-	4993	2	42	9	Y	38					62
10	5518	X	5057	-0-	-461	-0-	5051	2	6	9	Y	5	16	1			51
11	5340	X	4140	-0-	-1200	-0-	4117	2	23	9	Y	21					72
12	5177	X	3645	-0-	-1532	-0-	3627	2	18	9	Y	16					88

TOTAL GAS PROD: 60,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

01	20739 X	14946	-0-	-5793	-0-	14946	2		N	-0-			-0-
02	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2		N	-0-			-0-
03	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2		N	-0-			-0-
04	15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2		N	-0-			-0-
05	18967 X	18967	-0-	-0-	-0-	18967	2		N	-0-			-0-
06	15604 X	15604	-0-	-0-	-0-	15604	2		N	-0-			-0-
07	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	2		N	-0-			-0-
08	18972 X	14520	-0-	-4452	-0-	14520	2		N	-0-			-0-
09	18360 X	10710	-0-	-7650	-0-	10710	2		N	-0-			-0-
10	19034 X	14402	-0-	-4632	-0-	14402	2		N	-0-			-0-
11	18420 X	14116	-0-	-4304	-0-	14116	2		N	-0-			-0-
*12	19890 X	19890	-0-	-0-	-0-	19890	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

01	10788 X	9530	-0-	-1258	-0-	9530	2		N	-0-			-0-
02	13244 X	2385	-0-	-10859	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
03	14663 X	3179	-0-	-11484	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
04	14190 X	1721	-0-	-12469	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
05	14291 X	2450	-0-	-11841	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
06	9210 X	3957	-0-	-5253	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
09	3960 X	484	-0-	-3476	-0-	484	2		N	-0-			-0-
10	4526 X	191	-0-	-4335	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	4380 X	38	-0-	-4342	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	4526 X	228	-0-	-4298	-0-	228	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

01	10850	X	9893	-0-	-957	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8821	-0-	-111	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9428	-0-	-461	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
04	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
06	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
09	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10714	-0-	-508	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
11	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
*12	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

01	27993	X	26174	-0-	-1819	-0-	26174	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	22576	-0-	-496	-0-	22576	2			N	-0-					-0-
03	27087	X	27087	-0-	-0-	-0-	27087	2			N	-0-					-0-
04	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	25855	2			N	-0-					-0-
05	26164	X	24726	-0-	-1438	-0-	24726	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	16587	-0-	-9633	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	16153	-0-	-10941	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
08	27094	X	17258	-0-	-9836	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
*09	25860	X	19491	-0-	-6369	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
*10	24738	X	22543	-0-	-2195	-0-	22543	2			N	-0-					-0-
11	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	19369	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	17200	-0-	-67	-0-	17200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8149	-0-	-1461	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
02	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
04	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10260	-0-	-280	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9391	-0-	-809	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9621	-0-	-919	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9475	-0-	-1003	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8879	-0-	-1261	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9005	-0-	-1256	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8510	-0-	-880	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8457	-0-	-1091	-0-	8457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4511	-0-	-641	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	2930	-0-	-2774	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	1920	-0-	-3750	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	2950	-0-	-2909	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	612	-0-	-5058	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	630	-0-	-4361	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1167	-0-	-1778	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	520	-0-	-2425	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	817	-0-	-323	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32891	X	26454	-0-	-6437	-0-	26454	2			N	-0-					-0-
02	27804	X	23740	-0-	-4064	-0-	23740	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	24715	-0-	-6068	-0-	24715	2			N	-0-					-0-
04	28470	X	23956	-0-	-4514	-0-	23956	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	23881	-0-	-2562	-0-	23881	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	20696	-0-	-4894	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	20742	-0-	-5546	-0-	20742	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	18389	-0-	-6380	-0-	18389	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	19360	-0-	-4610	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	19941	-0-	-3929	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	13137	-0-	-7563	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	11950	-0-	-8789	-0-	11950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	19334	-0-	-6706	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	14333	-0-	-367	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16375	-0-	-4023	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	13598	-0-	-6142	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	14617	-0-	-5781	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	12142	-0-	-6578	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	9976	-0-	-6392	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	9621	-0-	-6747	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	9689	-0-	-4471	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	9791	-0-	-4841	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	4761	-0-	-7389	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
*12	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
02	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11676	-0-	-228	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10723	-0-	-797	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11203	-0-	-701	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10424	-0-	-1096	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10232	-0-	-1455	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10120	-0-	-1567	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	7117	-0-	-3713	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	8775	-0-	-2416	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	8167	-0-	-2243	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	7762	-0-	-2468	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6787	-0-	-1056	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6432	-0-	-652	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7602	-0-	-241	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7231	-0-	-29	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7021	-0-	-109	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6712	-0-	-638	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6186	-0-	-1409	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4899	-0-	-2696	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	4746	-0-	-2484	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4496	-0-	-2510	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5729	-0-	-991	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
*12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7864 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6585	-0-	-2157	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	1645	-0-	-6251	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	3425	-0-	-5317	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	112	-0-	-8348	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
06	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8444	-0-	-16	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	892	-0-	-8656	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8477	-0-	-668	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
02	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
03	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
04	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
06	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8297	-0-	-1437	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7750	-0-	-1670	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8090	-0-	-1644	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8250	-0-	-1170	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7612	-0-	-1254	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13352	-0-	-1466	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11787	-0-	-1121	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12576	-0-	-1622	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	11869	-0-	-1721	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12120	-0-	-1613	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	11859	-0-	-1071	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11853	-0-	-1198	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11714	-0-	-872	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10889	-0-	-991	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10918	-0-	-1327	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10573	-0-	-1277	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11004	-0-	-838	-0-	11004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6931	-0-	-1408	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6414	-0-	-1118	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6760	-0-	-470	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6798	-0-	-673	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6897	-0-	-574	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6496	-0-	-644	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6670	-0-	-708	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
11	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
*12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	353	-0-	-5165	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	1897	-0-	-2751	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4216	-0-	-589	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5230	-0-	-71	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4822	-0-	-488	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4865	-0-	-622	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4484	-0-	-826	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5083	-0-	-311	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	6752	-0-	-6640	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	7105	-0-	-4991	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	1897	-0-	-11495	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4966	-0-	-1574	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
06	7620	X	975	-0-	-6645	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	1631	-0-	-6243	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15349	2	111	9	Y	101	83	1			18
02	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			Y	-0-					18
03	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10285	2	90	9	Y	82					100
04	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9652	2	7	9	Y	6					106
05	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9474	2	41	9	Y	37	115	1			28
06	8880	X	8418	-0-	-462	-0-	8403	2	15	9	Y	14					42
07	9176	X	7618	-0-	-1558	-0-	7618	2			Y	-0-					42
08	9176	X	7691	-0-	-1485	-0-	7689	2	2	9	Y	2					44
09	8880	X	7216	-0-	-1664	-0-	7152	2	64	9	Y	58					102
10	9176	X	7396	-0-	-1780	-0-	7385	2	11	9	Y	10					112
11	8430	X	7341	-0-	-1089	-0-	7326	2	15	9	Y	14					126
12	7688	X	7148	-0-	-540	-0-	7105	2	43	9	Y	39	120	1			45

TOTAL GAS PROD: 109,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9543	-0-	-222	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8115	-0-	-817	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9688	-0-	-201	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	6887	-0-	-2683	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7203	-0-	-2345	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6617	-0-	-2773	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	6286	-0-	-3417	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	5791	-0-	-3912	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5581	-0-	-1049	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6329	-0-	-1328	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3088	2	96	9	N	87	78	1			42
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					42
03	2852	X	2833	-0-	-19	-0-	2792	2	41	9	N	37					79
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2739	2	23	9	N	21	65	1			35
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3082	2	30	9	N	27					62
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2846	2	29	9	N	26	68	1			20
07	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2663	2	14	9	N	13					33
08	2852	X	2522	-0-	-330	-0-	2494	2	28	9	N	25					58
09	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	2395	2	24	9	N	22	67	1			13
10	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2525	2	26	9	N	24					37
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2575	2	22	9	N	20					57
*12	3100	N	3320	-0-	220	220	3251	2	69	9	N	63	68	1			52

TOTAL GAS PROD: 33,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	14156	-0-	-2522	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13899	-0-	-913	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	13484	-0-	-2915	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14873	-0-	-997	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15702	-0-	-480	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14237	-0-	-643	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
07	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	15594	-0-	-123	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
09	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
10	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16763	2			N	-0-					-0-
11	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	16343	-0-	-118	-0-	16343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6714	-0-	-788	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6005	-0-	-771	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6315	-0-	-784	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6143	-0-	-727	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6746	-0-	-74	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6372	-0-	-228	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6349	-0-	-251	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6485	-0-	-273	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5495	-0-	-145	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5593	-0-	-545	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5189	-0-	-751	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5309	-0-	-829	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5273	-0-	-555	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4971	-0-	-519	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4698	-0-	-492	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
*12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8227	-0-	-369	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8854	-0-	-663	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8392	-0-	-818	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8590	-0-	-927	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8204	-0-	-1006	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8299	-0-	-815	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8159	-0-	-707	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7893	-0-	-507	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7916	-0-	-671	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7817	-0-	-373	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7697	-0-	-611	-0-	7697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6288	-0-	-842	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5885	-0-	-205	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5638	-0-	-452	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5865	-0-	-211	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5926	-0-	-150	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5762	-0-	-118	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5990	-0-	-55	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
*12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12563	2	31	9	Y	28	11	1			17
02	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8242	2	28	9	Y	25	37	1			5
03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10784	2	28	9	Y	25					30
04	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11870	2	21	9	Y	19	29	1			20
05	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9415	2	15	9	Y	14					34
06	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9170	2	18	9	Y	16					50
07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9058	2	2	9	Y	2	15	1			37
08	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10150	2	10	9	Y	9					46
09	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10409	2	4	9	Y	4	5	1			45
10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10923	2	1	9	Y	1	25	1			21
11	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12072	2	25	9	Y	23	33	1			11
*12	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11671	2	34	9	Y	31	32	1			10

TOTAL GAS PROD: 126,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	1824	-0-	-2950	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	16	-0-	-4128	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	156	-0-	-4432	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
05	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	10529	-0-	-2243	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	6071	-0-	-6701	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	2743	-0-	-9617	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
11	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
12	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6590	-0-	-323	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5691	-0-	-553	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6627	-0-	-100	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6004	-0-	-446	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6239	-0-	-181	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5598	-0-	-1036	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6006	-0-	-659	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5592	-0-	-858	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5905	-0-	-760	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5417	-0-	-823	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5648	-0-	-366	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	5466	-0-	-6159	-0-	5370	2	96	9	Y	87	38	1			49
02	10500	X	7092	-0-	-3408	-0-	7067	2	25	9	Y	23	67	1			5
03	11625	X	6490	-0-	-5135	-0-	6465	2	25	9	Y	23					28
04	10350	X	6305	-0-	-4045	-0-	6285	2	20	9	Y	18	29	1			17
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9602	2	14	9	Y	13					30
06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7862	2	17	9	Y	15					45
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7841	2	2	9	Y	2	14	1			33
08	9610	X	6193	-0-	-3417	-0-	6184	2	9	9	Y	8					41
09	9300	X	3345	-0-	-5955	-0-	3341	2	4	9	Y	4	5	1			40
10	9610	X	4180	-0-	-5430	-0-	4179	2	1	9	Y	1	23	1			18
11	7890	X	4542	-0-	-3348	-0-	4519	2	23	9	Y	21	30	1			9
*12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6125	2	31	9	Y	28	29	1			8

TOTAL GAS PROD: 75,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671 X	11974	-0-	-1697	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
02	12348 X	8019	-0-	-4329	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
03	13671 X	11461	-0-	-2210	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
04	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
05	13206 X	10463	-0-	-2743	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
06	11580 X	10230	-0-	-1350	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
07	13392 X	5397	-0-	-7995	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	13392 X	3996	-0-	-9396	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	12960 X	2567	-0-	-10393	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	10571 X	2799	-0-	-7772	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	10230 X	3649	-0-	-6581	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
12	5394 X	4389	-0-	-1005	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	3755	-0-	-4770	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6425	-0-	-1275	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7443	-0-	-617	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	4956	-0-	-2544	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6328	-0-	-771	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6200	-0-	-1240	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7384	-0-	-86	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
10	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
11	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
*12	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	1396	-0-	-1983	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	695	-0-	-2994	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1802	-0-	-1768	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	3666	-0-	-2286	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	2824	-0-	-2936	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	2155	-0-	-3797	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7667	-0-	-1168	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6836	-0-	-864	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7464	-0-	-1030	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7014	-0-	-756	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7274	-0-	-600	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7010	-0-	-400	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6985	-0-	-579	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6515	-0-	-956	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6811	-0-	-239	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6679	-0-	-606	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6465	-0-	-555	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6701	-0-	-336	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	26	-0-	-1400	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
04	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	7498	-0-	-4472	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	6560	-0-	-5809	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	7670	-0-	-4699	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
10	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
*12	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

01	17081	X	13411	-0-	-3670	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13588	-0-	-2120	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	12751	-0-	-4640	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	12977	-0-	-3853	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	12533	-0-	-2502	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12344	-0-	-2206	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13364	-0-	-1671	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
08	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
09	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11068	-0-	-2293	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14230	-0-	-1340	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	15013	-0-	-3680	-0-	15013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

01	8370	X	7222	-0-	-1148	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6481	-0-	-127	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6991	-0-	-263	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6823	-0-	-197	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6480	-0-	-743	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5035	-0-	-1955	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5257	-0-	-1904	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7070	-0-	-340	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7535	-0-	-370	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

01	17360	X	9290	-0-	-8070	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	9129	-0-	-6551	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	7018	-0-	-10342	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	7930	-0-	-8540	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	8984	-0-	-6392	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	3647	-0-	-6133	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	2219	-0-	-7887	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	3358	-0-	-5632	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	2001	-0-	-6699	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	5767	-0-	-3223	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
*12	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

01	5394	X	2961	-0-	-2433	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2680	-0-	-1408	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2462	-0-	-514	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3664	-0-	-116	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3541	-0-	-1419	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	3912	-0-	-2928	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	3908	-0-	-3160	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7	-0-	-8983	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	2300	-0-	-5820	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
*09	5580	X	1767	-0-	-3813	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*10	5921	X	2158	-0-	-3763	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5607	-0-	-123	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5781	-0-	-140	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10125	-0-	-477	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
02	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
03	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
04	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
05	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
06	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
07	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
08	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	7983	-0-	-2277	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	5065	-0-	-5537	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8277	-0-	-1983	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
*12	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	794	-0-	-1110	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1445	-0-	-663	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
11	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1714	-0-	-394	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	834	-0-	-1150	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1199	-0-	-593	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	252	-0-	-2972	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	205	-0-	-2915	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	153	-0-	-3071	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2729	-0-	-547	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2997	-0-	-630	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2451	-0-	-849	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2110	-0-	-990	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2182	-0-	-825	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2416	-0-	-591	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2237	-0-	-403	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
*12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6747	-0-	-981	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	6387	-0-	-3812	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	6341	-0-	-3529	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	6804	-0-	-3395	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	7894	-0-	-1916	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
09	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
10	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
11	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8240	-0-	-750	-0-	8240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

01	11129	X	11081	-0-	-48	-0-	10950	2	131	9	N	119	206	1			40
02	9912	X	8892	-0-	-1020	-0-	8802	2	90	9	N	82	65	1			57
03	10912	X	9053	-0-	-1859	-0-	8947	2	106	9	N	96	68	1			85
04	10710	X	8551	-0-	-2159	-0-	8450	2	101	9	N	92	67	1			110
05	11067	X	8770	-0-	-2297	-0-	8672	2	98	9	N	89	131	1			68
06	10710	X	8810	-0-	-1900	-0-	8726	2	84	9	N	76	66	1			78
07	9858	X	9639	-0-	-219	-0-	9551	2	88	9	N	80	65	1			93
08	9052	X	8967	-0-	-85	-0-	8867	2	100	9	N	91	129	1			55
09	8820	X	8255	-0-	-565	-0-	8163	2	92	9	N	84	65	1			74
10	9641	X	8379	-0-	-1262	-0-	8256	2	123	9	N	112	131	1			55
11	9330	X	8277	-0-	-1053	-0-	8166	2	111	9	N	101	66	1			90
12	8804	X	8471	-0-	-333	-0-	8355	2	116	9	N	105	131	1			64

TOTAL GAS PROD: 107,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

01	10230	X	9710	-0-	-520	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8579	-0-	-549	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8732	-0-	-1374	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					-0-
05	9858	X	1927	-0-	-7931	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25265	X	18463	-0-	-6802	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
02	21784	X	14539	-0-	-7245	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	14642	-0-	-8329	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
04	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
05	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
06	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
07	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	23747	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	21066	-0-	-2618	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	17620	-0-	-5930	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	21320	-0-	-3015	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	18612	-0-	-4938	-0-	18612	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	13874	-0-	-9872	-0-	13874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

01	9889	X	8810	-0-	-1079	-0-	612	1	8198	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	6746	-0-	-2186	-0-	530	1	6216	2	N	-0-					-0-
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	794	1	6565	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	6679	-0-	-1841	-0-	595	1	6084	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7129	-0-	-1675	-0-	706	1	6423	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	4062	-0-	-4458	-0-	381	1	3681	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	5467	-0-	-2004	-0-	858	1	4609	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	5172	-0-	-2175	-0-	1031	1	4141	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6402	-0-	-498	-0-	933	1	5469	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6258	-0-	-872	-0-	1001	1	5257	2	N	-0-					-0-
11	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	60	1	6483	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4031	-0-	-2572	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

01	6076	X	5517	-0-	-559	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4910	-0-	-858	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5246	-0-	-1140	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5243	-0-	-937	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4978	-0-	-1036	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5030	-0-	-310	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4808	-0-	-617	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
*12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3019	-0-	-1031	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	3572	-0-	-478	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4054	-0-	-131	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3712	-0-	-473	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3059	-0-	-511	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1783	-0-	-2278	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	1625	-0-	-2305	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
02	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
03	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
04	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	13354	-0-	-2642	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	2177	-0-	-13303	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	-0-					-0-
08	15779	X	2379	-0-	-13400	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	2701	-0-	-12569	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
02	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6145	-0-	-575	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5443	-0-	-1501	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6575	-0-	-369	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6491	-0-	-229	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6625	-0-	-319	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	4541	-0-	-2868	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					12
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					12
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					12
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					12
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					12
06	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					12
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					12
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					12
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					12
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					12
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					12
*12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 65,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
02	10948	X	-0-	-0-	-10948	-0-					N	-0-					-0-
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
10	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
11	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
*12	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	4253	-0-	-4737	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7413	-0-	-707	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8296	-0-	-694	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6130	-0-	-1820	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	5725	-0-	-2490	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6370	-0-	-1670	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	5707	-0-	-2601	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7256	-0-	-1052	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6991	-0-	-29	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5241	-0-	-2261	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3888	-0-	-483	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2303	-0-	-1393	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3905	-0-	-1075	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3960	-0-	-1186	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4666	-0-	-480	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4367	-0-	-624	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	4835	-0-	-5147	-0-	4702	2	133	9	N	121					178
02	9520	X	6207	-0-	-3313	-0-	6176	2	31	9	N	28					206
03	10540	X	2577	-0-	-7963	-0-	2541	2	36	9	N	33	145	1			94
04	10200	X	2133	-0-	-8067	-0-	2101	2	32	9	N	29					123
05	9796	X	1184	-0-	-8612	-0-	1184	2			N	-0-	68	1			55
06	6660	X	1487	-0-	-5173	-0-	1466	2	21	9	N	19					74
07	6882	X	831	-0-	-6051	-0-	831	2			N	-0-					74
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	14					88
09	2130	X	560	-0-	-1570	-0-	560	2			N	-0-					88
10	1550	X	1164	-0-	-386	-0-	1162	2	2	9	N	2					90
11	1500	X	1073	-0-	-427	-0-	1064	2	9	9	N	8					98
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1139	2	59	9	N	54					152

TOTAL GAS PROD: 23,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	713	X	38	-0-	-675	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	360	X	163	-0-	-197	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5455	-0-	-397	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7347	-0-	-2170	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	6106	-0-	-3411	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	5857	-0-	-3353	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	4667	-0-	-4044	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	3280	-0-	-4370	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	4445	-0-	-2902	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

01	13144	X	12967	-0-	-177	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
03	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
04	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
05	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	13067	-0-	-1453	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13305	-0-	-1699	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12290	-0-	-2714	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	11987	-0-	-2383	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11475	-0-	-2475	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	11235	-0-	-1845	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	11079	-0-	-2220	-0-	11079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6895	-0-	-1320	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	5926	-0-	-1326	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6028	-0-	-2001	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5611	-0-	-1499	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5964	-0-	-918	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5621	-0-	-1039	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6281	-0-	-291	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5721	-0-	-293	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6118	-0-	-175	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5822	-0-	-268	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5966	-0-	-327	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	3746	-0-	-3394	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	960	-0-	-6418	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4617	-0-	-2523	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	836	-0-	-5240	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	3642	-0-	-2434	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	1067	-0-	-3553	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3567	-0-	-1207	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
*12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4804	-0-	-962	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4849	-0-	-219	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5416	-0-	-195	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5324	-0-	-46	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5108	-0-	-142	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5231	-0-	-256	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5039	-0-	-448	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4672	-0-	-638	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4842	-0-	-428	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5189	-0-	-50	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	7949	-0-	-2715	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	6423	-0-	-3209	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9435	-0-	-485	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9528	-0-	-72	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9555	-0-	-365	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	9020	-0-	-100	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8069	-0-	-1789	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9379	-0-	-479	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9149	-0-	-391	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8592	-0-	-956	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8446	-0-	-644	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8953	-0-	-502	-0-	8953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
02	7280	X	-0-	-0-	-7280	-0-					N	-0-					-0-
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
04	5190	X	651	-0-	-4539	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
08	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6476	-0-	-304	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	74	-0-	-9071	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	11083	-0-	-4293	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	9119	-0-	-4769	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11889	-0-	-1348	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11222	-0-	-1558	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
05	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11158	-0-	-362	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
07	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11711	-0-	-565	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11785	-0-	-95	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
10	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	10242	-0-	-1878	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		12050	-0-	12050	12050	12050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109					109
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					Y	10					119
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	1	99	1			21
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			Y	-0-					21
09	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			Y	-0-					21
10	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			Y	-0-					21
11	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			Y	-0-					21
*12	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 52,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

01	6541	X	5566	-0-	-975	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4288	-0-	-1620	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4620	-0-	-1549	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4473	-0-	-1497	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4490	-0-	-1679	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5080	-0-	-320	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4275	-0-	-795	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4448	-0-	-791	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4163	-0-	-907	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4336	-0-	-841	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

01	14353 X	11313	-0-	-3040	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
02	12964 X	8031	-0-	-4933	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
03	14353 X	13064	-0-	-1289	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
04	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
05	14426 X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
06	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
07	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
08	14415 X	14265	-0-	-150	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
09	14550 X	13726	-0-	-824	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
10	15035 X	13454	-0-	-1581	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
11	14550 X	9915	-0-	-4635	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
12	14880 X	12007	-0-	-2873	-0-	12007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

01	8928 X	7924	-0-	-1004	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
02	8064 X	6207	-0-	-1857	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
03	8928 X	7185	-0-	-1743	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
05	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
06	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
07	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
08	8959 X	8409	-0-	-550	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
09	8670 X	7843	-0-	-827	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
10	8959 X	7391	-0-	-1568	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
11	8550 X	7192	-0-	-1358	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	8835 X	7559	-0-	-1276	-0-	7559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3640	2	2	9	N	2					72
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3292	2	22	9	N	20	73	1			19
03	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	3560	2			N	-0-					19
04	3510	X	3362	-0-	-148	-0-	3362	2			N	-0-					19
05	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3499	2	4	9	N	4					23
06	3510	X	3421	-0-	-89	-0-	3421	2			N	-0-					23
07	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	3528	2	8	9	N	7					30
08	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2			N	-0-					30
09	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	3338	2			N	-0-					30
10	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3448	2			N	-0-					30
11	3420	X	3379	-0-	-41	-0-	3379	2			N	-0-					30
12	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3470	2	19	9	N	17					47

TOTAL GAS PROD: 41,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3595	-0-	495	495	3595	2			N	-0-					-0-
08	495	X	-0-	-0-	-495	-0-					N	-0-					-0-
09	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

01	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	5370	X	3949	-0-	-1421	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5391	-0-	-902	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5290	-0-	-800	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4245	-0-	-2048	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4936	-0-	-458	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
*12	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

01	12555	X	12032	-0-	-523	-0-	12006	2	26	9	N	24	58	1			22
02	11368	X	3158	-0-	-8210	-0-	3158	2			N	-0-					22
03	12586	X	1166	-0-	-11420	-0-	1138	2	28	9	N	25					47
04	12180	X	3712	-0-	-8468	-0-	3672	2	40	9	N	36					83
05	12028	X	1963	-0-	-10065	-0-	1942	2	21	9	N	19					102
06	11640	X	337	-0-	-11303	-0-	337	2			N	-0-					102
07	3844	X	1259	-0-	-2585	-0-	1258	2	1	9	N	1					103
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	7					110
09	3720	X	320	-0-	-3400	-0-	307	2	13	9	N	12					122
10	1953	X	190	-0-	-1763	-0-	184	2	6	9	N	5					127
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	7	102	1			32
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	21					53

TOTAL GAS PROD: 24,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2934	-0-	-1014	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4800	-0-	-1462	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6758	-0-	-248	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6536	-0-	-470	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6171	-0-	-609	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6218	-0-	-695	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5461	-0-	-1229	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5369	-0-	-1358	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6416	-0-	-1272	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6170	-0-	-718	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6578	-0-	-862	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6334	-0-	-806	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6591	-0-	-229	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6478	-0-	-122	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6624	-0-	-196	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6127	-0-	-476	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6177	-0-	-303	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6387	-0-	-309	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6113	-0-	-367	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6225	-0-	-409	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9524	-0-	-1109	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	5157	-0-	-3523	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	2979	-0-	-6631	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	4278	-0-	-5022	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8081	-0-	-1436	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	3140	-0-	-6070	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
07	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5873	-0-	-2218	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4769	-0-	-3061	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9512	-0-	-470	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
11	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7957	-0-	-2025	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
03	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5541	-0-	-2922	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
09	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
11	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	4475	-0-	-4639	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7311	-0-	-69	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7351	-0-	-275	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7377	-0-	-3	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
08	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
09	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
10	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	7468	-0-	-4142	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9126	-0-	-2871	-0-	9126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	5082	-0-	1982	1982	5082	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6273	-0-	3273	5255	6273	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5944	-0-	2844	8099	5944	2			N	-0-					-0-
06	14326	X	6227	-0-	-8099	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
07	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
*12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2440	-0-	-567	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3066	-0-	-437	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3356	-0-	-860	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3125	-0-	-955	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2641	-0-	-1575	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	790	-0-	-2450	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2534	-0-	-586	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
*12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	4686	2	91	9	Y	83	55	1			28
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6809	2	11	9	Y	10	26	1			12
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7468	2	12	9	Y	11					23
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4655	2	11	9	Y	10					33
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6021	2	6	9	Y	5	30	1			8
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5620	2	9	9	Y	8					16
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					16
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			Y	-0-					16
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			Y	-0-					16
10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			Y	-0-					16
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7028	2	21	9	Y	19	27	1			8
12	6386	X	4767	-0-	-1619	-0-	4766	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 73,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4490	-0-	-1054	-0-	4282	2	208	9	N	189	134	1			55
03	6138	X	5373	-0-	-765	-0-	5323	2	50	9	N	45					100
04	6480	X	4895	-0-	-1585	-0-	4844	2	51	9	N	46	12	1			134
05	6696	X	5004	-0-	-1692	-0-	4981	2	23	9	N	21					155
06	6480	X	3276	-0-	-3204	-0-	3266	2	10	9	N	9	113	1			51
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					51
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	62					113
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					113
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					113
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	61	124	1			50
12	T. A.		1723	-0-	1723	1723	1688	2	35	9	N	32					82

TOTAL GAS PROD: 31,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9399	-0-	-459	-0-	9399	2			N	-0-					24
02	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9960	2	10	9	N	9	25	1			8
03	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10706	2	11	9	N	10					18
04	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10066	2	11	9	N	10	3	1			25
05	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10354	2	11	9	N	10					35
06	9540	X	8778	-0-	-762	-0-	8767	2	11	9	N	10	34	1			11
07	9858	X	8609	-0-	-1249	-0-	8601	2	8	9	N	7					18
08	9858	X	9839	-0-	-19	-0-	9827	2	12	9	N	11					29
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9540	2	4	9	N	4					33
10	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					33
11	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11137	2	12	9	N	11	33	1			11
*12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11096	2	12	9	N	11					22

TOTAL GAS PROD: 120,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	9642	-0-	-2045	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8926	-0-	-404	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7085	-0-	-2556	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	6271	-0-	-3179	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	4772	-0-	-4993	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	3773	-0-	-5992	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	978	-0-	-7962	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	516	-0-	-6583	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	15708	-0-	-1900	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
02	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
03	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	17817	2			N	-0-					-0-
04	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
05	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17471	-0-	-509	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15452	-0-	-2528	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	6836	-0-	-10564	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	8806	-0-	-9174	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	8341	-0-	-9059	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	10102	-0-	-6793	-0-	10102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9988	-0-	-149	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
02	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
03	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9842	-0-	-140	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8626	-0-	-1034	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9323	-0-	-907	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	2093	-0-	-8137	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
11	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6759	-0-	-619	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6657	-0-	-7	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7190	-0-	-188	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6424	-0-	-716	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7219	-0-	-748	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7626	-0-	-84	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
*12	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

01	8463	X	8137	-0-	-326	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7275	-0-	-369	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7799	-0-	-664	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7600	-0-	-470	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7914	-0-	-363	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7634	-0-	-226	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7557	-0-	-503	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7724	-0-	-181	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7294	-0-	-356	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7349	-0-	-556	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7551	-0-	-69	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7378	-0-	-341	-0-	7378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
*12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	15085	-0-	-1717	-0-	15019	2	66	9	Y	60					60
02	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	16055	2			Y	-0-					60
03	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	21880	2	72	9	Y	65	78	1			47
04	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18893	2	19	9	Y	17					64
05	17763	X	17239	-0-	-524	-0-	17225	2	14	9	Y	13	36	1			41
06	18210	X	13092	-0-	-5118	-0-	13092	2			Y	-0-					41
07	18817	X	14003	-0-	-4814	-0-	14003	2			Y	-0-					41
08	18817	X	18552	-0-	-265	-0-	18548	2	4	9	Y	4					45
09	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			Y	-0-					45
10	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18631	2	6	9	Y	5					50
11	17940	X	17316	-0-	-624	-0-	17253	2	63	9	Y	57	82	1			25
*12	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	17381	2	3	9	Y	3					28

TOTAL GAS PROD: 207,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					-0-
03	4123	X	2491	-0-	-1632	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5426	-0-	-495	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4636	-0-	-1094	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4098	-0-	-1823	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3415	-0-	-2225	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	1260	-0-	-4258	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2182	-0-	-825	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2456	-0-	-260	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	2437	2	70	9	N	64	53	1			11
04	2580	X	2292	-0-	-288	-0-	2286	2	6	9	N	5					16
05	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	2495	2			N	-0-					16
06	2640	X	2260	-0-	-380	-0-	2257	2	3	9	N	3					19
07	2728	X	2323	-0-	-405	-0-	2317	2	6	9	N	5					24
08	2511	X	2288	-0-	-223	-0-	2288	2			N	-0-					24
09	2400	X	2007	-0-	-393	-0-	2007	2			N	-0-					24
10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2621	2	3	9	N	3					27
11	2250	X	2001	-0-	-249	-0-	1995	2	6	9	N	5					32
*12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 28,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

01	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	13516	-0-	-680	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
03	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	12110	-0-	-3340	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	12976	-0-	-2989	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13314	-0-	-2136	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	10823	-0-	-4212	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	12036	-0-	-2999	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11456	-0-	-1864	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	9994	-0-	-3770	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10457	-0-	-2863	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	10524	-0-	-1504	-0-	10524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8301	-0-	-410	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8635	-0-	-696	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8477	-0-	-553	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
05	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6922	-0-	-1688	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8230	-0-	-667	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	7254	-0-	-4960	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	8422	-0-	-3398	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11092	-0-	-1122	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
11	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
*12	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	2449	-0-	-4467	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6777	-0-	-880	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5081	-0-	-2329	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5699	-0-	-1958	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	4317	-0-	-3093	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4092	-0-	-2697	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	3655	-0-	-3134	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	1901	-0-	-3619	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
02	8736	X	-0-	-0-	-8736	-0-					N	-0-					-0-
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	18770	-0-	-481	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	17041	-0-	-375	-0-	17041	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	17706	-0-	-1576	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	16555	-0-	-2105	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	18417	-0-	-865	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	17538	-0-	-732	-0-	17538	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	17598	-0-	-1281	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	18222	-0-	-192	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	16212	-0-	-1608	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	17612	-0-	-802	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15086	-0-	-2554	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	17178	-0-	-1050	-0-	17178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7315	-0-	-32	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6526	-0-	-232	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6076	-0-	-1004	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6225	-0-	-1091	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	1764	-0-	-5316	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3877	-0-	-3253	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	4090	-0-	-2451	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4376	-0-	-1714	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3350	-0-	-2881	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2452	-0-	-1508	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	302	-0-	-4224	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	10282	-0-	-2614	-0-	10254	2	28	9	Y	25			25
02	11284	X	10237	-0-	-1047	-0-	10237	2			Y	-0-			25
03	12307	X	11998	-0-	-309	-0-	11998	2			Y	-0-			25
04	11490	X	10734	-0-	-756	-0-	10734	2			Y	-0-			25
05	11873	X	11596	-0-	-277	-0-	11596	2			Y	-0-			25
06	11610	X	10932	-0-	-678	-0-	10932	2			Y	-0-			25
07	11997	X	11222	-0-	-775	-0-	11222	2			Y	-0-			25
08	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2			Y	-0-			25
09	11220	X	10683	-0-	-537	-0-	10683	2			Y	-0-			25
10	11594	X	10729	-0-	-865	-0-	10729	2			Y	-0-			25
11	11970	X	9636	-0-	-2334	-0-	9636	2			Y	-0-			25
12	12369	X	7288	-0-	-5081	-0-	7288	2			Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 127,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-			-0-
05	4588	X	3457	-0-	-1131	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-			-0-
07	4836	X	4762	-0-	-74	-0-	4762	2			N	-0-			-0-
08	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	4381	2			N	-0-			-0-
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
10	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-			-0-
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	5285	-0-	-636	-0-	5285	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	11512	-0-	-5755	-0-	11512	2			N	-0-			-0-
02	15596	X	8800	-0-	-6796	-0-	8800	2			N	-0-			-0-
03	16864	X	6551	-0-	-10313	-0-	6551	2			N	-0-			-0-
04	16050	X	13520	-0-	-2530	-0-	13520	2			N	-0-			-0-
05	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-			-0-
06	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-			-0-
07	13981	X	11079	-0-	-2902	-0-	11079	2			N	-0-			-0-
08	14074	X	9771	-0-	-4303	-0-	9771	2			N	-0-			-0-
09	13620	X	10988	-0-	-2632	-0-	10988	2			N	-0-			-0-
10	14074	X	10691	-0-	-3383	-0-	10691	2			N	-0-			-0-
11	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-			-0-
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

01	8556	X	6899	-0-	-1657	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6191	-0-	-1537	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	2208	-0-	-6348	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	3251	-0-	-5029	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5685	-0-	-1693	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4391	-0-	-2299	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	802	-0-	-6049	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3507	-0-	-2166	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
11	4380	X	1998	-0-	-2382	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	222	-0-	-3281	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

01	9827	X	5509	-0-	-4318	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
02	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	5864	-0-	-2568	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5007	-0-	-3333	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	5331	-0-	-3287	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6485	-0-	-2133	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
10	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	3703	-0-	-4667	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12107	-0-	-1905	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	11844	-0-	-812	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11799	-0-	-471	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11078	-0-	-2035	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9480	-0-	-3270	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	9097	-0-	-4078	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	9483	-0-	-3692	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	8465	-0-	-3325	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	7111	-0-	-3956	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
11	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
*12	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7669	-0-	-143	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6253	-0-	-803	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5518	-0-	-1892	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5826	-0-	-1831	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	4996	-0-	-2414	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4380	-0-	-2533	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4919	-0-	-1219	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3115	-0-	-2525	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	2035	-0-	-3793	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3365	-0-	-1645	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3889	-0-	-1288	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	1967	-0-	-3353	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4037	-0-	-1853	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5646	-0-	-54	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3772	-0-	-128	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	1854	-0-	-3974	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	2002	-0-	-3888	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4124	-0-	-1576	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3950	-0-	-1940	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3310	-0-	-470	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2752	-0-	-1495	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

01	20367	X	15926	-0-	-4441	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	13918	-0-	-4478	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	15338	-0-	-2704	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	13641	-0-	-3639	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	13940	-0-	-2087	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13419	-0-	-2001	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13807	-0-	-1600	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	12578	-0-	-2767	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	8484	-0-	-5166	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	13453	-0-	-497	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	10209	-0-	-3201	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	9569	-0-	-4226	-0-	9569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	2575	-0-	-4369	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	2454	-0-	-3818	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
06	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
09	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6756	-0-	-64	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5527	-0-	-1913	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7091	-0-	-597	-0-	7091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	2747	-0-	-17372	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	3	-0-	-18169	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					-0-
04	11310	X	10293	-0-	-1017	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
06	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
07	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
08	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	18991	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	15415	-0-	-2285	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	1685	-0-	-16605	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-					-0-
12	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10794	-0-	-397	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8940	-0-	-1168	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9772	-0-	-1419	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9556	-0-	-1244	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	8895	-0-	-2265	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9427	-0-	-1013	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9498	-0-	-391	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8829	-0-	-1060	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8795	-0-	-775	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
10	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8863	-0-	-557	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
*12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1809	-0-	-1663	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3807	-0-	-1029	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3936	-0-	-1024	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	2452	-0-	-2348	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	28721	-0-	-2620	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	22924	-0-	-4460	-0-	22924	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	25228	-0-	-4284	-0-	25228	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	23722	-0-	-4778	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	23439	-0-	-5825	-0-	23439	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	22928	-0-	-4852	-0-	22928	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	23784	-0-	-1605	-0-	23784	2			N	-0-					-0-
08	25234	X	25015	-0-	-219	-0-	25015	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	20444	-0-	-3286	-0-	20444	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	21688	-0-	-2089	-0-	21688	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	20599	-0-	-3611	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	22007	-0-	-3010	-0-	22007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
03	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
06	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
07	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7106	-0-	-454	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6665	-0-	-1147	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6622	-0-	-938	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7337	-0-	-1715	-0-	7337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	16	-0-	-2588	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-				N	-0-			-0-
03	2604	X	2451	-0-	-153	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
06	2370	X	1548	-0-	-822	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
07	3441	X	725	-0-	-2716	-0-	725	2		N	-0-			-0-
08	3441	X	1167	-0-	-2274	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
09	3330	X	1639	-0-	-1691	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
10	2387	X	1693	-0-	-694	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9130	-0-	-2340	-0-	9130	2		N	-0-			-0-
02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2		N	-0-			-0-
03	8897	X	8857	-0-	-40	-0-	8857	2		N	-0-			-0-
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2		N	-0-			-0-
05	9858	X	8301	-0-	-1557	-0-	8301	2		N	-0-			-0-
06	9540	X	7801	-0-	-1739	-0-	7801	2		N	-0-			-0-
07	9858	X	7766	-0-	-2092	-0-	7766	2		N	-0-			-0-
08	9672	X	7712	-0-	-1960	-0-	7712	2		N	-0-			-0-
09	9360	X	7438	-0-	-1922	-0-	7438	2		N	-0-			-0-
10	8308	X	7557	-0-	-751	-0-	7557	2		N	-0-			-0-
11	7800	X	7323	-0-	-477	-0-	7323	2		N	-0-			-0-
*12	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	23229	-0-	-8329	-0-	23229	2		N	-0-			-0-
02	28504	X	16083	-0-	-12421	-0-	16083	2		N	-0-			-0-
03	30318	X	17705	-0-	-12613	-0-	17705	2		N	-0-			-0-
04	27990	X	23271	-0-	-4719	-0-	23271	2		N	-0-			-0-
05	28923	X	23264	-0-	-5659	-0-	23264	2		N	-0-			-0-
06	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	22656	2		N	-0-			-0-
07	24056	X	22609	-0-	-1447	-0-	22609	2		N	-0-			-0-
08	24056	X	20888	-0-	-3168	-0-	20888	2		N	-0-			-0-
09	23280	X	19861	-0-	-3419	-0-	19861	2		N	-0-			-0-
10	23405	X	16763	-0-	-6642	-0-	16763	2		N	-0-			-0-
11	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-				N	-0-			-0-
12	22599	X	154	-0-	-22445	-0-	154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	8880	-0-	-6341	-0-	8781	2	99	9	N	90					258
02	13048	X	7919	-0-	-5129	-0-	7890	2	29	9	N	26	106	1			178
03	10540	X	9587	-0-	-953	-0-	9547	2	40	9	N	36	109	1			105
04	10200	X	8094	-0-	-2106	-0-	8068	2	26	9	N	24					129
05	8866	X	8036	-0-	-830	-0-	8033	2	3	9	N	3					132
06	9270	X	7094	-0-	-2176	-0-	7043	2	51	9	N	46					178
07	9579	X	4254	-0-	-5325	-0-	4251	2	3	9	N	3					181
08	9579	X	3837	-0-	-5742	-0-	3825	2	12	9	N	11					192
09	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	7301	2	9	9	N	8					200
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11526	2	22	9	N	20					220
11	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13410	2	37	9	N	34					254
*12	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12260	2	34	9	N	31	117	1			168

TOTAL GAS PROD: 102,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	251	-0-	-11733	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	7113	-0-	-6155	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12178	-0-	-662	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9193	-0-	-1533	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	3067	-0-	-7313	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	2229	-0-	-10357	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	1342	-0-	-11244	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	1871	-0-	-10309	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	1387	-0-	-7820	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	219	-0-	-2841	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	431	-0-	-1801	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7477	-0-	-211	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
03	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8182	-0-	-68	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8230	-0-	-295	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7815	-0-	-772	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7529	-0-	-781	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7343	-0-	-1244	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7254	-0-	-936	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7278	-0-	-937	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7623	-0-	-158	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6740	-0-	-288	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6927	-0-	-854	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6405	-0-	-975	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6936	-0-	-690	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7017	-0-	-663	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7191	-0-	-745	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5640	-0-	-2040	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6778	-0-	-166	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
04	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6341	-0-	-758	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6433	-0-	-977	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6227	-0-	-1430	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5834	-0-	-1823	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5595	-0-	-1425	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5893	-0-	-741	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5587	-0-	-833	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5482	-0-	-749	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

01	10137	X	7801	-0-	-2336	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	-0-	-0-	-9016	-0-					N	-0-					-0-
03	9982	X	12	-0-	-9970	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	4644	-0-	-5016	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	5988	-0-	-1824	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	5966	-0-	-1594	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4911	-0-	-1072	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3771	-0-	-2199	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

01	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	18617	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	1427	-0-	-10501	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	6570	-0-	-10418	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
05	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
06	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	20738	-0-	-1861	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	20886	-0-	-1713	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	20129	-0-	-1741	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	20799	-0-	-1242	-0-	20799	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	19647	-0-	-903	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	17763	-0-	-3131	-0-	17763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	594	-0-	-4194	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	15056	-0-	-1343	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	14041	-0-	-491	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
03	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
04	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
05	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15704	-0-	-1396	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	16021	-0-	-1649	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	14927	-0-	-2743	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	14805	-0-	-2055	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	14282	-0-	-1931	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	13414	-0-	-2276	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14127	-0-	-1900	-0-	14127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11210	-0-	-1438	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10540	-0-	-744	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11635	-0-	-858	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
04	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11594	-0-	-62	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11200	-0-	-80	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10675	-0-	-1415	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	7511	-0-	-4579	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	2334	-0-	-9366	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	8633	-0-	-2961	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	4778	-0-	-6412	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	4164	-0-	-6500	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30969	X	23858	-0-	-7111	-0-	23858	2			N	-0-					-0-
02	26236	X	22095	-0-	-4141	-0-	22095	2			N	-0-					-0-
03	29047	X	23660	-0-	-5387	-0-	23660	2			N	-0-					-0-
04	26430	X	19391	-0-	-7039	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
05	25823	X	22624	-0-	-3199	-0-	22624	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	21039	-0-	-2631	-0-	198	1	20841	2	N	-0-					-0-
07	24459	X	21343	-0-	-3116	-0-	101	1	21242	2	N	-0-					-0-
08	23653	X	20368	-0-	-3285	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	19305	-0-	-2595	-0-	648	1	18657	2	N	-0-					-0-
10	22630	X	18852	-0-	-3778	-0-	182	1	18670	2	N	-0-					-0-
11	21030	X	16243	-0-	-4787	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	18315	-0-	-3013	-0-	18315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

01	5270 X	4437	-0-	-833	-0-	4387	2	50	9	N	45	30	1			56
02	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5805	2	48	9	N	44	70	1			30
03	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5250	2	64	9	N	58	40	1			48
04	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4990	2	58	9	N	53	42	1			59
05	5890 X	4632	-0-	-1258	-0-	4569	2	63	9	N	57	84	1			32
06	5700 X	5013	-0-	-687	-0-	4962	2	51	9	N	46	42	1			36
07	5890 X	5534	-0-	-356	-0-	5494	2	40	9	N	36	42	1			30
08	5301 X	5005	-0-	-296	-0-	4947	2	58	9	N	53	42	1			41
09	5040 X	3995	-0-	-1045	-0-	3937	2	58	9	N	53	43	1			51
10	5549 X	4339	-0-	-1210	-0-	4274	2	65	9	N	59	86	1			24
11	5370 X	4197	-0-	-1173	-0-	4132	2	65	9	N	59	43	1			40
12	3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3290	2	85	9	N	77	44	1			73

TOTAL GAS PROD: 56,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	3418	-0-	-2154	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5916	-0-	-253	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
04	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
05	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	553	-0-	-5616	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	2815	-0-	-3155	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
11	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
*12	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

01	10199	X	9718	-0-	-481	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
02	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
03	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
04	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10040	-0-	-1027	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
07	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
08	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
09	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	8765	-0-	-4255	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10321	-0-	-2279	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	10842	-0-	-2178	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4676	-0-	-904	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4281	-0-	-591	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	3364	-0-	-2030	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4339	-0-	-521	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3738	-0-	-1005	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2133	-0-	-2457	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3759	-0-	-984	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	2840	-0-	-1655	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
*12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8900	-0-	-896	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8207	-0-	-641	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8870	-0-	-926	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
04	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
05	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
06	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9005	-0-	-667	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8114	-0-	-1558	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7966	-0-	-1394	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8619	-0-	-960	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8598	-0-	-222	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8649	-0-	-341	-0-	8649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5981	-0-	-1304	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6596	-0-	-627	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7133	-0-	-307	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6797	-0-	-403	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6572	-0-	-868	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6583	-0-	-547	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6512	-0-	-388	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6033	-0-	-1097	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	3406	-0-	-3404	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	2647	-0-	-4080	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	850	-0-	-1227	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2224	-0-	-296	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1691	-0-	-696	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1748	-0-	-825	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1810	-0-	-410	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	828	-0-	-1032	-0-	828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7352	-0-	-460	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6710	-0-	-318	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7296	-0-	-423	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7121	-0-	-169	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7169	-0-	-364	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
07	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
08	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
09	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
10	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
*12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7440	-0-	-1054	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6208	-0-	-456	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6799	-0-	-83	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6780	-0-	-420	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6588	-0-	-852	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6445	-0-	-755	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6680	-0-	-326	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6361	-0-	-645	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6114	-0-	-666	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5527	-0-	-1138	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5686	-0-	-764	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5689	-0-	-976	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4628	-0-	-442	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4511	-0-	-728	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4685	-0-	-385	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	1875	-0-	-3364	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	479	-0-	-4760	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2964	-0-	-1716	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	2994	-0-	-1686	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
07	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8817	-0-	-18	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
10	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
11	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
*12	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	8729	-0-	-4973	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	5622	-0-	-6110	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10184	-0-	-2495	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
04	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	5841	-0-	-6435	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
06	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
07	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11903	-0-	-1892	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	8059	-0-	-5681	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10270	-0-	-3928	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	9123	-0-	-4617	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	5877	-0-	-11793	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	3603	-0-	-2628	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4940	-0-	-688	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4809	-0-	-1701	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5788	-0-	-722	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	4697	-0-	-2030	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5722	-0-	-788	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5514	-0-	-2484	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

01	14446	X	13988	-0-	-458	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	12598	-0-	-450	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	13803	-0-	-643	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13094	-0-	-796	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13392	-0-	-961	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12449	-0-	-1081	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12835	-0-	-1115	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	13303	-0-	-492	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12728	-0-	-352	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12998	-0-	-394	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12547	-0-	-323	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12809	-0-	-490	-0-	12809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
02	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
03	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
05	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8887	-0-	-23	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9103	-0-	-290	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8782	-0-	-611	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	6678	-0-	-2412	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	3947	-0-	-5229	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	3073	-0-	-5807	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	2045	-0-	-7069	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5139	-0-	-1185	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6000	-0-	-448	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6144	-0-	-96	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6343	-0-	-105	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5965	-0-	-235	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5815	-0-	-335	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6122	-0-	-233	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5442	-0-	-708	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
*12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6241	-0-	-641	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5511	-0-	-341	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6110	-0-	-369	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5772	-0-	-378	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5762	-0-	-593	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5665	-0-	-365	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5825	-0-	-282	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6077	-0-	-30	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5701	-0-	-59	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5564	-0-	-295	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5061	-0-	-819	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
*12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14002	2	100	9	Y	91					91
02	10892	X	10844	-0-	-48	-0-	10775	2	69	9	Y	63	128	1			26
03	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12737	2	40	9	Y	36					62
04	12060	X	11647	-0-	-413	-0-	11608	2	39	9	Y	35					97
05	12462	X	12242	-0-	-220	-0-	12214	2	28	9	Y	25					122
06	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13225	2	12	9	Y	11					133
07	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			Y	-0-					133
08	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15338	2	3	9	Y	3					136
09	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14519	2			Y	-0-					136
10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14726	2	18	9	Y	16					152
11	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13249	2	86	9	Y	78	179	1			51
12	14911	X	14149	-0-	-762	-0-	14149	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 162,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

01	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	71					71
02	14168	X	-0-	-0-	-14168	-0-					Y	-0-	71	1			-0-
03	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					-0-
04	11670	X	257	-0-	-11413	-0-	253	2	4	9	Y	4					4
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					10
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3					13
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	396	-0-	-3696	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2455	-0-	-737	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1652	-0-	-1076	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2567	-0-	-1153	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	1627	-0-	-2217	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2334	-0-	-1510	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2003	-0-	-577	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2403	-0-	-177	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1663	-0-	-662	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1968	-0-	1968	1968	1968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	6959	-0-	-2031	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	4978	-0-	-4990	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	5276	-0-	-5760	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	5291	-0-	-5389	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	6199	-0-	-2977	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6265	-0-	-455	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5916	-0-	-284	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5240	-0-	-1030	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5620	-0-	-859	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5305	-0-	-965	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5683	-0-	-548	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	4230	-0-	-4667	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					N	-0-					-0-
03	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
04	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					N	-0-					-0-
05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
02	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
04	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
05	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
06	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
07	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
08	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
09	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
10	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
11	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	9906	-0-	-2959	-0-	9906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					6
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5601	2	7	9	N	6					12
03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					12
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					12
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5817	2	9	9	N	8					20
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6394	2	2	9	N	2					22
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					22
08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					22
09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					22
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					22
11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					22
12	6324	X	5751	-0-	-573	-0-	5751	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 71,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	252	N	114	-0-	-138	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5021	-0-	1921	1921	5021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	793	-0-	-2152	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	17	-0-	-2979	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	903	-0-	-2414	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	962	-0-	-2248	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	230	-0-	-1723	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	870	X	412	-0-	-458	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5683	-0-	-424	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4627	-0-	-2286	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	2049	-0-	-4957	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	2011	-0-	-4769	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	1199	-0-	-5807	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	909	-0-	-4701	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3762	-0-	-857	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9131	-0-	-1626	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	6191	-0-	-3133	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8098	-0-	-2132	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
04	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9899	-0-	-1540	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10448	-0-	-991	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9705	-0-	-1365	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9336	-0-	-2103	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9169	-0-	-1391	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9655	-0-	-792	-0-	9655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

01	11222	X	2215	-0-	-9007	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	4643	-0-	-5493	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	7023	-0-	-4199	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
05	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5786	-0-	-1024	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6918	-0-	-1793	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7942	-0-	-769	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8129	-0-	-301	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7716	-0-	-3	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5082	-0-	-2598	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
*12	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11430	-0-	-1869	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10137	-0-	-1875	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12252	-0-	-1047	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9475	-0-	-2345	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11211	-0-	-321	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11181	-0-	-669	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11462	-0-	-783	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	10253	-0-	-1992	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9726	-0-	-1464	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11039	-0-	-524	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10668	-0-	-522	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9630	-0-	-1840	-0-	9630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					-0-
02	8372	X	-0-	-0-	-8372	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	22786	2			N	-0-					-0-
07	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
08	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	22141	2			N	-0-					-0-
09	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	15377	-0-	-4463	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	14205	-0-	-4995	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	11553	-0-	-10581	-0-	11553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3969	-0-	-203	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4246	-0-	-342	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4170	-0-	-270	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4242	-0-	-346	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4117	-0-	-143	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3993	-0-	-177	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3855	-0-	-255	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4039	-0-	-146	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7540	-0-	-1760	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6677	-0-	-1051	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7499	-0-	-995	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7060	-0-	-920	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7472	-0-	-278	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7173	-0-	-117	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7244	-0-	-258	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6926	-0-	-304	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7380	-0-	-153	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
11	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
*12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7171	-0-	-548	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6211	-0-	-761	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6983	-0-	-736	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6764	-0-	-256	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7019	-0-	-204	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6669	-0-	-261	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6570	-0-	-405	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6540	-0-	-466	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5816	-0-	-964	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1197	-0-	-1799	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	4976	-0-	-2824	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	4723	-0-	-3337	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	5082	-0-	-2718	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4814	-0-	-332	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4717	-0-	-429	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3613	-0-	-1457	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3860	-0-	-1379	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3683	-0-	-1387	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4439	-0-	-366	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	661	-0-	-263	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4965	-0-	-635	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	1438	-0-	-4762	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5679	-0-	-321	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3467	-0-	-2485	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	600	-0-	-5160	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5528	-0-	-331	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5071	-0-	-788	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
09	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5141	-0-	-2392	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

01	14136 X	13305	-0-	-831	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
02	12768 X	8746	-0-	-4022	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
03	8990 X	8739	-0-	-251	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
04	12870 X	10704	-0-	-2166	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
05	13299 X	6284	-0-	-7015	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
06	12870 X	9998	-0-	-2872	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
07	11067 X	4847	-0-	-6220	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
08	11067 X	1260	-0-	-9807	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	10710 X	8397	-0-	-2313	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
10	10323 X	4916	-0-	-5407	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
11	9990 X	1102	-0-	-8888	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	8680 X	4030	-0-	-4650	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

01	10881 X	10309	-0-	-572	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
02	9464 X	8957	-0-	-507	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
03	10974 X	9436	-0-	-1538	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
04	10620 X	8267	-0-	-2353	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
05	10974 X	7481	-0-	-3493	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	9990 X	6869	-0-	-3121	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
07	9920 X	8381	-0-	-1539	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
08	9703 X	8572	-0-	-1131	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	9390 X	7208	-0-	-2182	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
10	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
11	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
12	8587 X	7931	-0-	-656	-0-	7931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

01	8122	X	456	-0-	-7666	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	5970	X	1632	-0-	-4338	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	322	-0-	-5847	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	450	X	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	364	-0-	-1310	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	94	-0-	-1580	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4150	-0-	-918	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3908	-0-	-1703	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4280	-0-	-1150	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5247	-0-	-364	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4301	-0-	-919	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4227	-0-	-361	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3452	-0-	-1787	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	1211	-0-	-3859	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	18	-0-	-5221	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3428	-0-	-1222	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4252	-0-	-1762	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4237	-0-	-1583	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4237	-0-	-1777	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4017	-0-	-1687	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3825	-0-	-1035	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1551	-0-	-2820	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	5764	-0-	-3412	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	3716	-0-	-4572	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
04	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
06	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	7886	-0-	-2127	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8667	-0-	-1346	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7210	-0-	-2480	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7403	-0-	-1277	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7212	-0-	-1188	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3431	-0-	3431	3431	3431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

01	10292 X	9009	-0-	-1283	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
02	8400 X	7902	-0-	-498	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
03	9300 X	8733	-0-	-567	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	8730 X	7976	-0-	-754	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
05	9021 X	8053	-0-	-968	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
06	8730 X	7729	-0-	-1001	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	8742 X	7690	-0-	-1052	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
08	8742 X	5880	-0-	-2862	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	7980 X	5314	-0-	-2666	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
10	8060 X	5659	-0-	-2401	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
11	7740 X	5581	-0-	-2159	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	6851 X	5700	-0-	-1151	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

01	6014 X	5465	-0-	-549	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
02	5432 X	4821	-0-	-611	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	5254	-0-	-605	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	5324	-0-	-346	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	5859 X	4522	-0-	-1337	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
08	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	5252	-0-	-88	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	5549 X	5325	-0-	-224	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
11	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	5521	-0-	-28	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7871	-0-	-158	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6091	-0-	-1161	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5683	-0-	-1881	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6357	-0-	-1263	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6840	-0-	-1034	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	3644	-0-	-3976	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	972	-0-	-5786	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	1706	-0-	-5145	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6286	-0-	-344	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6402	-0-	-449	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4613	-0-	-1897	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7246	-0-	-752	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5908	-0-	-1316	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6123	-0-	-1875	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5221	-0-	-2459	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6435	-0-	-1501	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	3756	-0-	-3264	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4565	-0-	-1976	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	765	-0-	-5683	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3077	-0-	-3163	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6387	-0-	-61	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
*12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13904	-0-	-821	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	11548	-0-	-1752	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	12969	-0-	-1570	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	11839	-0-	-1841	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13024	-0-	-895	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12296	-0-	-1174	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11875	-0-	-1083	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12354	-0-	-666	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11963	-0-	-637	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11541	-0-	-1479	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10642	-0-	-1658	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11744	-0-	-625	-0-	11744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2470	-0-	-723	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2119	-0-	-971	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2701	-0-	-492	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1852	-0-	-908	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2024	-0-	-673	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8661	-0-	-1251	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	11162	-0-	-91	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10982	-0-	-478	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11120	-0-	-722	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11754	-0-	-88	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
09	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10927	-0-	-443	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	5743	-0-	-2596	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	930	-0-	-6602	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	82	-0-	-3080	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	396	-0-	-5154	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	1	-0-	-5734	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	9	-0-	-5541	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	93	-0-	-930	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	403	X	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	390	X	84	-0-	-306	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5606	-0-	2506	2506	5606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12743	-0-	-711	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11420	-0-	-564	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12388	-0-	-694	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11816	-0-	-694	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12078	-0-	-849	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11461	-0-	-869	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11652	-0-	-996	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11611	-0-	-789	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10976	-0-	-844	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11346	-0-	-744	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10769	-0-	-691	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11341	-0-	-315	-0-	11341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1855	-0-	-217	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3569	-0-	469	469	3569	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1401	-0-	-819	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	865	-0-	-1429	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
*12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	3875	X	1112	-0-	-2763	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2701	-0-	-719	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2782	-0-	-488	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3771	-0-	-1034	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3909	-0-	-431	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4329	-0-	-445	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4167	-0-	-363	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4192	-0-	-148	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	1538	-0-	-2512	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1907	-0-	-1929	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2666	-0-	-1444	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2536	-0-	-1246	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2911	-0-	-719	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3419	-0-	-332	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2563	-0-	-847	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1820	-0-	-1480	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2320	-0-	-1090	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

01	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
03	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
08	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6940	-0-	-410	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6641	-0-	-954	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
11	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7775	-0-	-130	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7435	-0-	-749	-0-	7435	2		N	-0-			-0-
02	7784	X	734	-0-	-7050	-0-	734	2		N	-0-			-0-
03	9703	X	9379	-0-	-324	-0-	9379	2		N	-0-			-0-
04	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2		N	-0-			-0-
05	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	2		N	-0-			-0-
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2		N	-0-			-0-
07	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2		N	-0-			-0-
08	11594	X	10576	-0-	-1018	-0-	10576	2		N	-0-			-0-
09	11220	X	10015	-0-	-1205	-0-	10015	2		N	-0-			-0-
10	11594	X	9798	-0-	-1796	-0-	9798	2		N	-0-			-0-
11	10770	X	9161	-0-	-1609	-0-	9161	2		N	-0-			-0-
12	10571	X	9152	-0-	-1419	-0-	9152	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
04	810	N	611	-0-	-199	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2		N	-0-			-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	4198	-0-	1098	1098	4198	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	6285	-0-	3185	4283	6285	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	4621	-0-	1621	5904	4621	2		N	-0-			-0-
10	9899	X	3995	-0-	-5904	-0-	3995	2		N	-0-			-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2		N	-0-			-0-
*12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10512	-0-	-741	-0-	10512	2		N	-0-			-0-
02	10164	X	9394	-0-	-770	-0-	9394	2		N	-0-			-0-
03	11036	X	10158	-0-	-878	-0-	10158	2		N	-0-			-0-
04	10440	X	9865	-0-	-575	-0-	9865	2		N	-0-			-0-
05	10540	X	10130	-0-	-410	-0-	10130	2		N	-0-			-0-
06	10170	X	9692	-0-	-478	-0-	9692	2		N	-0-			-0-
07	10416	X	9747	-0-	-669	-0-	9747	2		N	-0-			-0-
08	10199	X	9462	-0-	-737	-0-	9462	2		N	-0-			-0-
09	9870	X	8614	-0-	-1256	-0-	8614	2		N	-0-			-0-
10	10137	X	9545	-0-	-592	-0-	9545	2		N	-0-			-0-
11	9690	X	9133	-0-	-557	-0-	9133	2		N	-0-			-0-
12	9734	X	9595	-0-	-139	-0-	9595	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	12226	-0-	-4886	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	863	-0-	-12773	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	9535	-0-	-5562	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
04	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
05	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11656	-0-	-164	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	11826	-0-	-2372	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	7989	-0-	-6209	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	7866	-0-	-5874	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	1985	-0-	-12089	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					-0-
12	11811	X	4131	-0-	-7680	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4715	-0-	-59	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3228	-0-	-678	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	200	-0-	-5140	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	439	-0-	-5575	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	165	-0-	-5849	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	737	-0-	-5083	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
*12	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6139	-0-	-21	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
03	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
04	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
05	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10266	-0-	-324	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9849	-0-	-1714	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	8766	-0-	-2797	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	8491	-0-	-2699	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8300	-0-	-2302	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	5984	-0-	-4276	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7221	-0-	-2637	-0-	7221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2070	-0-	-506	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	494	-0-	-2017	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10233	-0-	-803	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9078	-0-	-722	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9117	-0-	-1733	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9058	-0-	-1172	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9170	-0-	-1060	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	7489	-0-	-2411	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7968	-0-	-2076	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7851	-0-	-1511	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	1742	-0-	-7318	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	4698	-0-	-3012	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
*12	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8382	-0-	-1662	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7606	-0-	-1466	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7694	-0-	-1296	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8052	-0-	-588	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8062	-0-	-463	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5053	-0-	-3379	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7280	-0-	-1028	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7309	-0-	-881	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8207	-0-	-256	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
11	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
*12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	9628	-0-	-11545	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	10395	-0-	-3353	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	13042	-0-	-9929	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	6090	-0-	-16140	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	22971	X	7117	-0-	-15854	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	4699	-0-	-7931	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	2969	-0-	-10082	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	1955	-0-	-11096	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5380	-0-	-1520	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	4810	-0-	-2320	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3940	-0-	-770	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4851	-0-	-698	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	17204	-0-	-5333	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	15067	-0-	-949	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15177	-0-	-1470	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	14304	-0-	-2346	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	13796	-0-	-3409	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	12240	-0-	-4410	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	10880	-0-	-5798	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	9837	-0-	-5353	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	9085	-0-	-5225	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	9533	-0-	-4262	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	8280	-0-	-3960	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8780	-0-	-2101	-0-	8780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
06	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
07	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
09	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
10	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
*12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	N	12	-0-	-1724	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	875	-0-	-1140	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	840	N	481	-0-	-359	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	13910	-0-	-2830	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	11489	-0-	-3631	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	3674	-0-	-11609	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	5153	-0-	-9637	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	8032	-0-	-5887	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	1498	-0-	-11972	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	15400	2			N	-0-					-0-
03	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
04	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
05	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
06	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
07	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
08	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
09	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
11	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	15286	-0-	-1609	-0-	15286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	16875	-0-	-2469	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	15710	-0-	-1202	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	16587	-0-	-1889	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	14424	-0-	-2976	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	9973	-0-	-7418	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	11904	-0-	-4926	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	16654	-0-	-737	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	15871	-0-	-714	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
09	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	15286	-0-	-1361	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	13872	-0-	-2238	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	13919	-0-	-2728	-0-	13919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1045	-0-	-567	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	777	-0-	-897	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	859	-0-	-521	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	21316	-0-	-2089	-0-	21316	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	18021	-0-	-1103	-0-	18021	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19911	-0-	-1262	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19642	-0-	-998	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	20889	-0-	-439	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	20114	-0-	-526	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
07	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
08	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	21105	2			N	-0-					-0-
09	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	20837	-0-	-1111	-0-	20837	2			N	-0-					-0-
11	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	19961	-0-	-1987	-0-	19961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	8871	-0-	-5792	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	11458	-0-	-3298	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	10081	-0-	-6256	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	10667	-0-	-5143	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	11012	-0-	-4333	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10699	-0-	-1571	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10778	-0-	-1901	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10675	-0-	-361	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10245	-0-	-465	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10014	-0-	-1053	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10027	-0-	-683	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10371	-0-	-417	-0-	10371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	3192	X	1874	-0-	-1318	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	1888	-0-	-3010	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	177	-0-	-4721	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2944	-0-	-1796	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	9395	-0-	-2912	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
03	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	22800	2			N	-0-					-0-
04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	5328	-0-	-7196	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	11890	-0-	-2360	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	12796	-0-	-1929	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	11919	-0-	-2806	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10849	-0-	-1031	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
10	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	8277	-0-	-4113	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	3516	-0-	-4637	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4401	-0-	-1731	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
03	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5887	-0-	-2063	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	4659	-0-	-3556	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	5466	-0-	-2749	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5437	-0-	-2153	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5178	-0-	-1797	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5139	-0-	-741	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4936	-0-	-675	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6160	-0-	-970	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4076	-0-	-460	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4571	-0-	-916	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5807	-0-	-163	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6087	-0-	-82	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	3362	-0-	-2608	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2063	-0-	-3951	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5473	-0-	-407	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5383	-0-	-693	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4847	-0-	-763	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
*12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					-0-
02	13356	X	-0-	-0-	-13356	-0-					N	-0-					-0-
03	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					-0-
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
07	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
08	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
09	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
10	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	9879	-0-	-3891	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	12229	-0-	-2000	-0-	12229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4918	-0-	-631	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5814	-0-	-38	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5258	-0-	-1221	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5117	-0-	-1153	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4878	-0-	-1570	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 2H RRCID -> 248383 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	4304	-0-	-5957	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7630	-0-	-1638	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	5650	-0-	-4611	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5939	-0-	-2524	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6797	-0-	-1393	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7444	-0-	-1019	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
08	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	3758	-0-	-3232	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	4350	-0-	-3090	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	3405	-0-	-3825	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5257	-0-	-2214	-0-	5257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	5835	-0-	-8177	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	5988	-0-	-10224	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	5761	-0-	-12188	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	1761	-0-	-15609	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	1799	-0-	-13577	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5287	-0-	-1133	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	4946	-0-	-1688	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
10	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4732	-0-	-1988	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4474	-0-	-2470	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	4200	-0-	-3333	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4636	-0-	-2168	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5302	-0-	-2231	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4436	-0-	-694	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4642	-0-	-504	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	2321	-0-	-2809	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3337	-0-	-1964	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	1910	-0-	-3391	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4234	-0-	-416	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
*12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	621	1	8331	2	N	-0-					-0-
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	637	1	7484	2	N	-0-					-0-
03	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	984	1	8129	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8295	-0-	-375	-0-	739	1	7556	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8454	-0-	-536	-0-	837	1	7617	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7808	-0-	-1012	-0-	733	1	7075	2	N	-0-					-0-
07	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	1457	1	7834	2	N	-0-					-0-
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	1862	1	7476	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7930	-0-	-380	-0-	1156	1	6774	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	4646	-0-	-4654	-0-	743	1	3903	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
12	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13374	-0-	-1165	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12276	-0-	-604	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12720	-0-	-1230	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12376	-0-	-884	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12854	-0-	-724	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12445	-0-	-695	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12667	-0-	-911	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12673	-0-	-192	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12217	-0-	-233	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12683	-0-	-182	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	12117	-0-	-333	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12327	-0-	-352	-0-	12327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
02	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
03	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
04	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10310	-0-	-664	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
06	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
07	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
08	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
09	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
11	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11644	-0-	-632	-0-	11644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	1878	-0-	-3299	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	457	-0-	-4219	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2289	-0-	-2702	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2653	-0-	-887	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1421	-0-	-799	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1766	-0-	-962	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1307	-0-	-1421	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	824	-0-	-1816	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	893	-0-	-874	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	742	-0-	-968	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	282	-0-	-1485	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10150	-0-	-979	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	8803	-0-	-1249	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	9803	-0-	-1326	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9232	-0-	-848	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	10024	-0-	-206	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9511	-0-	-299	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9639	-0-	-157	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8884	-0-	-1129	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9151	-0-	-539	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9012	-0-	-1001	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8717	-0-	-793	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8974	-0-	-667	-0-	8974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	15027	-0-	-7200	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	14395	-0-	-5681	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
03	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
04	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	17677	2			N	-0-					-0-
05	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	15539	-0-	-3091	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	14697	-0-	-4554	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	13637	-0-	-5614	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	12578	-0-	-5092	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	12953	-0-	-3849	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	11911	-0-	-3629	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	12625	-0-	-2069	-0-	12625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10632	-0-	-652	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9581	-0-	-611	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10171	-0-	-1113	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9500	-0-	-790	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9727	-0-	-906	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9217	-0-	-1073	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9635	-0-	-967	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9303	-0-	-865	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8066	-0-	-1444	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
11	9330	X	4047	-0-	-5283	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	7724	-0-	-1917	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10404	-0-	-1283	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9703	-0-	-853	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10488	-0-	-1106	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9677	-0-	-1153	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10231	-0-	-960	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9519	-0-	-891	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9597	-0-	-1160	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9015	-0-	-1463	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9067	-0-	-833	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8893	-0-	-1337	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7060	-0-	-2450	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	2972	-0-	-6638	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	19843	-0-	-1268	-0-	19843	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	17759	-0-	-1309	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	19478	-0-	-1633	-0-	19478	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	15821	-0-	-3379	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	16251	-0-	-3589	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	16656	-0-	-2544	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	15932	-0-	-3722	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	15996	-0-	-3472	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	16092	-0-	-558	-0-	16092	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	15242	-0-	-1963	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15941	-0-	-709	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	2213	-0-	-14403	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	17855	-0-	-3225	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	14649	-0-	-4307	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	17309	-0-	-3802	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	17967	-0-	-2463	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	17470	-0-	-3641	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
06	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	16258	-0-	-2311	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	14952	-0-	-3617	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	14613	-0-	-3357	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	16005	-0-	-2440	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	16361	-0-	-1489	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
*12	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4272	-0-	-828	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3264	-0-	-2099	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
*12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

01	15407	X	7065	-0-	-8342	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	7495	-0-	-6421	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
05	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	7813	-0-	-3947	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	5803	-0-	-6349	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	8386	-0-	-3766	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	7686	-0-	-3354	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	7346	-0-	-3473	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6494	-0-	-1636	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6955	-0-	-1446	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

01	6355	X	5576	-0-	-779	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4746	-0-	-369	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3906	-0-	-1494	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4114	-0-	-1466	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4978	-0-	-422	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4853	-0-	-386	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4332	-0-	-648	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4204	-0-	-942	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	2212	-0-	-2768	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3258	-0-	-1726	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	1594	-0-	-3896	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	2076	-0-	-3597	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	2539	-0-	-2951	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	654	-0-	-3345	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2819	-0-	-1180	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1981	-0-	-654	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2749	-0-	-1529	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	4569	-0-	-4545	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	3705	-0-	-4191	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	5970	-0-	-2772	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	3389	-0-	-4321	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	2313	-0-	-4011	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5665	-0-	-125	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4678	-0-	-1305	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	1986	-0-	-3684	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4060	-0-	-2481	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	2078	-0-	-4252	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	3638	-0-	-2903	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	7795	-0-	-5473	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	8789	-0-	-3195	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	1910	-0-	-11358	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	5627	-0-	-7213	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
06	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
07	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	576	-0-	-10646	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
10	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					-0-
11	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
12	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50127	X	-0-	-0-	-50127	-0-					N	-0-					-0-
02	43960	X	5508	-0-	-38452	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
03	69568	X	69568	-0-	-0-	-0-	69568	2			N	-0-					-0-
04	51259	X	51259	-0-	-0-	-0-	51259	2			N	-0-					-0-
05	49684	X	49684	-0-	-0-	-0-	49684	2			N	-0-					-0-
06	50310	X	45943	-0-	-4367	-0-	45943	2			N	-0-					-0-
07	51987	X	45882	-0-	-6105	-0-	45882	2			N	-0-					-0-
08	51987	X	43638	-0-	-8349	-0-	43638	2			N	-0-					-0-
09	50310	X	40638	-0-	-9672	-0-	40638	2			N	-0-					-0-
10	49693	X	40877	-0-	-8816	-0-	40877	2			N	-0-					-0-
11	45930	X	38100	-0-	-7830	-0-	38100	2			N	-0-					-0-
12	44516	X	37863	-0-	-6653	-0-	37863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	8	-0-	-2782	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1140	-0-	-2612	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1883	-0-	-2271	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1374	-0-	-517	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2976	-0-	-682	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	1905	-0-	-5355	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	1800	-0-	-5702	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1437	-0-	-1443	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1372	-0-	-1604	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		630	-0-	630	630	630	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		3029	-0-	3029	3659	3029	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3659					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3659					N	-0-					-0-
09	3659	X	-0-	-0-	-3659	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	3757	-0-	-12828	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	12922	-0-	-1358	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
03	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
04	23945	X	23945	-0-	-0-	-0-	23945	2			N	-0-					-0-
05	22090	X	22090	-0-	-0-	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
06	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	18949	-0-	-2193	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	15543	-0-	-5599	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	15706	-0-	-4754	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	15679	-0-	-5463	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	15198	-0-	-4812	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	15806	-0-	-2918	-0-	15806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		11509	-0-	11509	11509	11509	2			N	-0-					-0-
05	119815	X	68605	-0-	-51210	-0-	68605	2			N	-0-					-0-
06	115950	X	46190	-0-	-69760	-0-	46190	2			N	-0-					-0-
07	119815	X	38561	-0-	-81254	-0-	38561	2			N	-0-					-0-
08	119815	X	32906	-0-	-86909	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
09	115950	X	28346	-0-	-87604	-0-	28346	2			N	-0-					-0-
10	119815	X	27034	-0-	-92781	-0-	27034	2			N	-0-					-0-
11	46200	X	23772	-0-	-22428	-0-	23772	2			N	-0-					-0-
12	38564	X	22577	-0-	-15987	-0-	22577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5170	-0-	-782	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	702	-0-	-4010	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2827	-0-	-2183	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5017	-0-	-408	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4811	-0-	-614	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	5983	X	3351	-0-	-2632	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4073	-0-	-1717	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
*12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

01	T. A.		780	-0-	780	2581	780	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		749	-0-	749	3330	749	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		888	-0-	888	4218	888	2			N	-0-					-0-
04	4745	X	527	-0-	-4218	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	837	N	495	-0-	-342	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	870	N	512	-0-	-358	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

01	10695	X	9662	-0-	-1033	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8080	-0-	-628	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8165	-0-	-1073	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7773	-0-	-1587	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8540	-0-	-1132	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8499	-0-	-861	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
07	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8348	-0-	-142	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8274	-0-	-716	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7212	-0-	-1488	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	6664	-0-	-2326	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	7347	-0-	-2728	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	4722	-0-	-3062	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	6915	-0-	-2044	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7243	-0-	-1427	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8357	-0-	-602	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
07	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8334	-0-	-36	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	8002	-0-	-98	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8106	-0-	-326	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7859	-0-	-301	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8256	-0-	-176	-0-	8256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	15433	-0-	-873	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
02	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
03	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
04	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	18044	-0-	-1145	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	17071	-0-	-1499	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	17429	-0-	-1760	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	17329	-0-	-1519	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16542	-0-	-1518	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16747	-0-	-1295	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	15706	-0-	-1364	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	16132	-0-	-1290	-0-	16132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46717	X	37914	-0-	-8803	-0-	37914	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	27934	-0-	-11154	-0-	27934	2			N	-0-					-0-
03	43245	X	36433	-0-	-6812	-0-	36433	2			N	-0-					-0-
04	41040	X	34077	-0-	-6963	-0-	34077	2			N	-0-					-0-
05	40827	X	27840	-0-	-12987	-0-	27840	2			N	-0-					-0-
06	36690	X	31455	-0-	-5235	-0-	31455	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	31781	-0-	-4644	-0-	31781	2			N	-0-					-0-
08	36425	X	20022	-0-	-16403	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	23695	-0-	-10385	-0-	23695	2			N	-0-					-0-
10	32519	X	29191	-0-	-3328	-0-	29191	2			N	-0-					-0-
11	31470	X	23659	-0-	-7811	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
12	31775	X	28061	-0-	-3714	-0-	28061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5423	-0-	-157	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4728	-0-	-200	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4502	-0-	-748	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4612	-0-	-813	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4277	-0-	-973	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
10	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
11	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5405	-0-	-764	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6816	-0-	-345	-0-	6796	2	20	9	N	18					48
02	6468	X	5640	-0-	-828	-0-	5593	2	47	9	N	43					91
03	7161	X	6582	-0-	-579	-0-	6542	2	40	9	N	36					127
04	6720	X	6521	-0-	-199	-0-	6510	2	11	9	N	10	109	1			28
05	6944	X	6678	-0-	-266	-0-	6644	2	34	9	N	31					59
06	6600	X	5993	-0-	-607	-0-	5993	2			N	-0-					59
07	6727	X	6155	-0-	-572	-0-	6155	2			N	-0-					59
08	6727	X	5927	-0-	-800	-0-	5927	2			N	-0-					59
09	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	5933	2	74	9	N	67					126
10	6665	X	5800	-0-	-865	-0-	5800	2			N	-0-	102	1			24
11	6000	X	5573	-0-	-427	-0-	5573	2			N	-0-					24
12	5828	X	2403	-0-	-3425	-0-	2320	2	83	9	N	75					99

TOTAL GAS PROD: 70,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					N	-0-					-0-
02	19908	X	-0-	-0-	-19908	-0-					N	-0-					-0-
03	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					N	-0-					-0-
04	20550	X	-0-	-0-	-20550	-0-					N	-0-					-0-
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15641	-0-	-1812	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	-0-	-0-	-15764	-0-					N	-0-					-0-
03	17453	X	5449	-0-	-12004	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	15449	-0-	-1441	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
05	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
06	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	9485	-0-	-6480	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	13997	-0-	-3425	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	13591	-0-	-3269	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	10764	-0-	-6658	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
12	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
02	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
03	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
04	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
05	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
07	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
09	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
10	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
11	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
*12	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6874	-0-	-1341	-0-	6828	2	46	9	N	42					189
02	7420	X	6612	-0-	-808	-0-	6564	2	48	9	N	44					233
03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8425	2	31	9	N	28					261
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7587	2	40	9	N	36	157	1			140
05	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7390	2	15	9	N	14					154
06	8190	X	7324	-0-	-866	-0-	7254	2	70	9	N	64	122	1			96
07	8463	X	7194	-0-	-1269	-0-	7175	2	19	9	N	17					113
08	8463	X	6927	-0-	-1536	-0-	6918	2	9	9	N	8					121
09	7620	X	6808	-0-	-812	-0-	6790	2	18	9	N	16					137
10	7564	X	6738	-0-	-826	-0-	6738	2			N	-0-					137
11	7320	X	6488	-0-	-832	-0-	6427	2	61	9	N	55					192
12	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	6628	2	14	9	N	13	133	1			72

TOTAL GAS PROD: 85,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11018	-0-	-1661	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10319	-0-	-1133	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10422	-0-	-2257	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10040	-0-	-1690	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	9421	-0-	-2514	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9039	-0-	-2031	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9382	-0-	-2057	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9712	-0-	-704	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9650	-0-	-400	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
10	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	1116	-0-	-8274	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	78	-0-	-9904	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35371	X	29548	-0-	-5823	-0-	29548	2			N	-0-					-0-
02	31948	X	22850	-0-	-9098	-0-	22850	2			N	-0-					-0-
03	35371	X	4588	-0-	-30783	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	33540	X	23315	-0-	-10225	-0-	23315	2			N	-0-					-0-
05	29543	X	19201	-0-	-10342	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	18955	-0-	-9635	-0-	18955	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	12485	-0-	-12811	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	13044	-0-	-11043	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	8843	-0-	-14467	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	6094	-0-	-13498	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	1350	-0-	-17610	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	271	-0-	-12780	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

01	14880 X	14368	-0-	-512	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
02	13440 X	12516	-0-	-924	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
03	14880 X	14026	-0-	-854	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
04	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
05	14353 X	13171	-0-	-1182	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
06	13890 X	12673	-0-	-1217	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
07	14601 X	13199	-0-	-1402	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
08	14601 X	11063	-0-	-3538	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
09	14130 X	12414	-0-	-1716	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
10	13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
11	12780 X	12305	-0-	-475	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
12	12679 X	12256	-0-	-423	-0-	12256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

01	17298 X	1455	-0-	-15843	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	14532 X	6855	-0-	-7677	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
03	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	7595 X	4147	-0-	-3448	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	7350 X	5343	-0-	-2007	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
07	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
10	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
11	9780 X	2588	-0-	-7192	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	9858 X	6366	-0-	-3492	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	17109	-0-	-1553	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	15621	-0-	-1235	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
03	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	18916	2			N	-0-					-0-
04	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
05	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
06	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	2			N	-0-					-0-
07	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	19711	2			N	-0-					-0-
08	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
09	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
11	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	18673	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	19745	-0-	-653	-0-	19745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

01	14849	X	138	-0-	-14711	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8482	-0-	-849	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
04	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	6256	-0-	-8252	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	5296	-0-	-8744	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	5286	-0-	-9222	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	5331	-0-	-4310	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	4784	-0-	-4546	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4587	-0-	-1675	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4938	-0-	-372	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
*12	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	386	-0-	-5344	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
07	5921	X	4289	-0-	-1632	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5214	-0-	-306	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6842	-0-	-1590	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5866	-0-	-1750	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	6159	-0-	-2273	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	5993	-0-	-2077	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6439	-0-	-1404	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
06	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
08	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6052	-0-	-638	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4601	-0-	-2312	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6115	-0-	-575	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6144	-0-	-552	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	12898	-0-	-850	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	13794	-0-	-1427	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13410	-0-	-1320	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	13670	-0-	-1489	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13098	-0-	-1572	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13356	-0-	-935	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13109	-0-	-748	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	11794	-0-	-1616	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12496	-0-	-1175	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11722	-0-	-1388	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12116	-0-	-1245	-0-	12116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40114	X	36936	-0-	-3178	-0-	36936	2			N	-0-					-0-
02	36232	X	34299	-0-	-1933	-0-	34299	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	37290	-0-	-2235	-0-	37290	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	36987	-0-	-1263	-0-	36987	2			N	-0-					-0-
05	44729	X	44729	-0-	-0-	-0-	44729	2			N	-0-					-0-
06	43721	X	43721	-0-	-0-	-0-	43721	2			N	-0-					-0-
07	43036	X	43036	-0-	-0-	-0-	43036	2			N	-0-					-0-
08	44700	X	44700	-0-	-0-	-0-	44700	2			N	-0-					-0-
09	42614	X	42614	-0-	-0-	-0-	42614	2			N	-0-					-0-
10	43726	X	43726	-0-	-0-	-0-	43726	2			N	-0-					-0-
11	39330	X	39202	-0-	-128	-0-	39202	2			N	-0-					-0-
*12	45000	X	45000	-0-	-0-	-0-	45000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	8968	-0-	-2409	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8602	-0-	-1674	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10095	-0-	-1282	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9970	-0-	-770	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9340	-0-	-440	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9546	-0-	-746	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9281	-0-	-1011	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8137	-0-	-1823	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8023	-0-	-1804	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7554	-0-	-1776	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7643	-0-	-1905	-0-	7643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
02	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8888	-0-	-2768	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	8309	-0-	-2971	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	8437	-0-	-3219	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	7856	-0-	-3064	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8554	-0-	-622	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7672	-0-	-1225	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7323	-0-	-987	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7495	-0-	-1061	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7024	-0-	-1256	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7104	-0-	-1266	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8367	-0-	-2483	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7097	-0-	-2703	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
04	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
05	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9423	-0-	-1557	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10921	-0-	-425	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10803	-0-	-543	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9814	-0-	-1046	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9923	-0-	-1299	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9948	-0-	-612	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9838	-0-	-1074	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5623	-0-	2823	2823	5623	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6036	-0-	2936	5759	6036	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4046	-0-	1046	6805	4046	2			N	-0-					-0-
05	10913	X	4108	-0-	-6805	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
*12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11935	-0-	-651	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10461	-0-	-403	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10370	-0-	-1658	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10249	-0-	-1301	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11712	-0-	-223	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11371	-0-	-223	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11531	-0-	-187	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	11652	-0-	-18	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11875	-0-	-184	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11522	-0-	-148	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11243	-0-	-785	-0-	11243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1573	-0-	-1930	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
05	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
07	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
08	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11331	-0-	-9	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10842	-0-	-969	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	3700	-0-	-8270	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	5619	-0-	-6967	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	6726	-0-	-5333	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10563	-0-	-329	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	4336	-0-	-6421	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8381	-0-	-529	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	3915	-0-	-7772	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	4173	-0-	-7137	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	2500	-0-	-9187	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	4317	-0-	-4332	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2941	-0-	-1368	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	8649	X	1332	-0-	-7317	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	18472	-0-	-1461	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	16619	-0-	-1385	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	16850	-0-	-2773	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17471	-0-	-409	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	16693	-0-	-1783	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16550	-0-	-1330	-0-	16550	2			N	-0-					-0-
07	18414	X	16411	-0-	-2003	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	15700	-0-	-2342	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15483	-0-	-1977	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	16328	-0-	-784	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	15598	-0-	-962	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	15277	-0-	-1122	-0-	15277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	-0-	-0-	-339	-0-					N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2189	-0-	-301	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1585	-0-	-905	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3129	-0-	3129	3129	3129	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5281	-0-	5281	8410	5281	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2909	-0-	2909	11319	2909	2			N	-0-					-0-
04	14523	X	3204	-0-	-11319	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	3135	-0-	-2724	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	3161	-0-	-2509	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	2834	-0-	-3025	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2378	-0-	-832	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2316	-0-	-939	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	447	-0-	-2703	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

01	17081	X	6989	-0-	-10092	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	2491	-0-	-3753	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	2566	-0-	-3882	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	905	-0-	-5845	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	472	-0-	-6503	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	888	-0-	-5862	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	743	-0-	-2016	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	464	-0-	-2109	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	900	X	397	-0-	-503	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	930	X	416	-0-	-514	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	900	X	380	-0-	-520	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
09	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
10	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	2257	-0-	-8965	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	13596	-0-	-13684	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
02	24640	X	10671	-0-	-13969	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	10966	-0-	-16314	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
04	24990	X	9939	-0-	-15051	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	6714	-0-	-15699	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	7361	-0-	-5809	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	4317	-0-	-7494	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	3274	-0-	-7700	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	979	-0-	-8951	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6462	-0-	-1133	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	221	-0-	-7129	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	7140	-0-	-2687	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	6767	-0-	-1913	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6925	-0-	-2065	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	4917	-0-	-3063	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6168	-0-	-1334	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6271	-0-	-989	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6755	-0-	-747	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
08	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
09	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
10	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8964	-0-	-1146	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	8518	-0-	-3851	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	3099	-0-	-4321	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8546	-0-	-1204	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	3491	-0-	-6584	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	15	-0-	-9735	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	2316	-0-	-7666	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
09	16584	X	16584	-0-	-0-	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
10	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
11	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
*12	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	17541	-0-	-1679	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15481	-0-	-1879	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	16713	-0-	-2507	-0-	16713	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	16362	-0-	-1338	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	16719	-0-	-1571	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	16943	-0-	-37	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
07	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	16340	-0-	-555	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	16478	-0-	-472	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16090	-0-	-1425	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	15717	-0-	-1233	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15471	-0-	-1703	-0-	15471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	2472	-0-	-8502	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	6961	-0-	-3007	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10591	-0-	-445	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
04	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
05	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
06	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	9719	-0-	-4634	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	8663	-0-	-5690	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	1514	-0-	-12376	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	7630	-0-	-3499	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7304	-0-	-3466	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8338	-0-	-1396	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	4760	-0-	-7919	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	4623	-0-	-6829	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	2060	-0-	-10619	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	5048	-0-	-7222	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	5019	-0-	-4653	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5142	-0-	-498	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3734	-0-	-1906	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4121	-0-	-1676	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

01	7564	X	7446	-0-	-118	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6620	-0-	-100	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6468	-0-	-941	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	4842	-0-	-2358	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5026	-0-	-2414	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	4967	-0-	-2233	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5078	-0-	-2238	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	3796	-0-	-2683	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2556	-0-	-2424	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	1613	-0-	-3533	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
*12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

01	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	23428	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	17745	-0-	-2303	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20062	-0-	-2134	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	18158	-0-	-3322	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	18293	-0-	-3903	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	17163	-0-	-4317	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	16936	-0-	-3121	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	16105	-0-	-3952	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	13981	-0-	-4169	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	15044	-0-	-3246	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	4898	-0-	-12262	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11255	-0-	-1021	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9223	-0-	-1361	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10433	-0-	-1285	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	8639	-0-	-2701	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9262	-0-	-1991	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8285	-0-	-2605	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	7441	-0-	-3006	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8443	-0-	-2004	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
10	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9531	-0-	-17	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	937	-0-	-7774	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5719	-0-	-385	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4401	-0-	-1613	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3971	-0-	-829	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4134	-0-	-2190	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	3761	-0-	-2359	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3730	-0-	-2594	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3433	-0-	-557	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3414	-0-	-709	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3055	-0-	-695	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13694	-0-	-349	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
02	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12086	-0-	-1957	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13475	-0-	-115	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	7382	-0-	-7157	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	5324	-0-	-8746	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	6105	-0-	-8434	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
09	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
10	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	14013	-0-	-447	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14085	-0-	-2562	-0-	14085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
06	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
02	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9872	-0-	-1660	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9899	-0-	-1501	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10511	-0-	-1269	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9707	-0-	-1693	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9677	-0-	-2103	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
08	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9394	-0-	-776	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
10	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9404	-0-	-796	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8973	-0-	-1567	-0-	8973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	7993	-0-	-8747	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	4486	-0-	-10634	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
05	7998	X	4008	-0-	-3990	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4707	-0-	-3033	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
08	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	20355	2			N	-0-					-0-
09	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
10	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	4562	-0-	-16798	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	22898	-0-	-3049	-0-	22898	2		N	-0-			-0-
02	22736	X	21773	-0-	-963	-0-	21773	2		N	-0-			-0-
03	23963	X	22058	-0-	-1905	-0-	22058	2		N	-0-			-0-
04	23190	X	19376	-0-	-3814	-0-	19376	2		N	-0-			-0-
05	24118	X	22010	-0-	-2108	-0-	22010	2		N	-0-			-0-
06	23340	X	21468	-0-	-1872	-0-	21468	2		N	-0-			-0-
07	24118	X	21793	-0-	-2325	-0-	21793	2		N	-0-			-0-
08	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	23105	2		N	-0-			-0-
09	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	23689	2		N	-0-			-0-
10	24211	X	24211	-0-	-0-	-0-	24211	2		N	-0-			-0-
11	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	23318	2		N	-0-			-0-
12	24490	X	23824	-0-	-666	-0-	23824	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6994	-0-	-663	-0-	6994	2		N	-0-			-0-
02	5964	X	5009	-0-	-955	-0-	5009	2		N	-0-			-0-
03	6603	X	5834	-0-	-769	-0-	5834	2		N	-0-			-0-
04	6780	X	5608	-0-	-1172	-0-	5608	2		N	-0-			-0-
05	7006	X	5829	-0-	-1177	-0-	5829	2		N	-0-			-0-
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2		N	-0-			-0-
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2		N	-0-			-0-
08	5828	X	5259	-0-	-569	-0-	5259	2		N	-0-			-0-
09	6960	X	5655	-0-	-1305	-0-	5655	2		N	-0-			-0-
10	7192	X	4576	-0-	-2616	-0-	4576	2		N	-0-			-0-
11	6960	X	5668	-0-	-1292	-0-	5668	2		N	-0-			-0-
12	6386	X	4871	-0-	-1515	-0-	4871	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	9562	-0-	-3024	-0-	9562	2		N	-0-			-0-
02	9184	X	8319	-0-	-865	-0-	8319	2		N	-0-			-0-
03	9796	X	8899	-0-	-897	-0-	8899	2		N	-0-			-0-
04	9240	X	8556	-0-	-684	-0-	8556	2		N	-0-			-0-
05	9548	X	8545	-0-	-1003	-0-	8545	2		N	-0-			-0-
06	9240	X	7830	-0-	-1410	-0-	7830	2		N	-0-			-0-
07	9207	X	7848	-0-	-1359	-0-	7848	2		N	-0-			-0-
08	8897	X	7680	-0-	-1217	-0-	7680	2		N	-0-			-0-
09	8550	X	7673	-0-	-877	-0-	7673	2		N	-0-			-0-
10	8556	X	7121	-0-	-1435	-0-	7121	2		N	-0-			-0-
11	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2		N	-0-			-0-
*12	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6607	-0-	-244	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6014	-0-	-146	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6426	-0-	-394	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6198	-0-	-402	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6326	-0-	-370	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5791	-0-	-659	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6212	-0-	-453	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5748	-0-	-462	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5821	-0-	-503	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5606	-0-	-394	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

01	10509	X	10089	-0-	-420	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8867	-0-	-625	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9462	-0-	-1047	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9754	-0-	-356	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
05	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
06	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
07	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
09	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10735	-0-	-797	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	8071	-0-	-3239	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10151	-0-	-1536	-0-	10151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8685	-0-	-553	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8332	-0-	-596	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7852	-0-	-788	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7805	-0-	-1123	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7515	-0-	-1065	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7630	-0-	-1236	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7349	-0-	-990	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7082	-0-	-778	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7070	-0-	-742	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6271	-0-	-1259	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7005	-0-	-621	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	1044	-0-	-4195	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	275	-0-	-4457	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4642	-0-	-752	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4773	-0-	-621	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
08	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
09	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
11	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
*12	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	15544	-0-	-1692	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	10091	-0-	-5113	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	16609	-0-	-224	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	11736	-0-	-3894	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	15536	-0-	-615	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14405	-0-	-1675	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16077	-0-	-539	-0-	16077	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	16364	-0-	-252	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
09	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
10	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
11	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
*12	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10384	-0-	-1489	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	5728	-0-	-4996	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
03	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
04	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
05	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11826	-0-	-1314	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10236	-0-	-3621	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	8445	-0-	-5412	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	7296	-0-	-6114	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	6296	-0-	-6600	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	7045	-0-	-4775	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6350	-0-	-3880	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22911	X	22911	-0-	-0-	-0-	22911	2			N	-0-					-0-
02	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	18272	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	2557	-0-	-10060	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	5610	-0-	-16560	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	-0-	-0-	-22909	-0-					N	-0-					-0-
06	22170	X	5204	-0-	-16966	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
07	34634	X	34634	-0-	-0-	-0-	34634	2			N	-0-					-0-
08	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	904	-0-	-4706	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	34627	X	2163	-0-	-32464	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	33510	X	10351	-0-	-23159	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
12	34627	X	4261	-0-	-30366	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	4349	-0-	-14561	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	5157	-0-	-11923	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	196	-0-	-4004	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	863	-0-	-4841	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	821	-0-	-4699	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	12388	-0-	-3143	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11606	-0-	-490	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	4307	-0-	-9085	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	5868	-0-	-7092	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	4302	-0-	-8563	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	5257	-0-	-7193	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	9031	-0-	-3834	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
08	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8063	-0-	-958	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	5132	-0-	-4018	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	2756	-0-	-8218	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	3933	-0-	-2647	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	3661	-0-	-2942	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	3706	-0-	-4184	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9831	-0-	-926	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8146	-0-	-1654	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8439	-0-	-2411	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9063	-0-	-1437	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9682	-0-	-145	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8754	-0-	-756	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	6302	-0-	-3060	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8567	-0-	-1105	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8172	-0-	-1188	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8066	-0-	-1606	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7852	-0-	-908	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8286	-0-	-270	-0-	8286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-
09	160	X	-0-	-0-	-160	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	25293	-0-	-3537	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	20775	-0-	-4845	-0-	20775	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	18573	-0-	-9792	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
04	26730	X	17854	-0-	-8876	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	22626	-0-	-3073	-0-	22626	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	20315	-0-	-4165	-0-	191	1	20124	2	N	-0-					-0-
07	23002	X	21536	-0-	-1466	-0-	102	1	21434	2	N	-0-					-0-
08	22630	X	16210	-0-	-6420	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	16260	-0-	-5640	-0-	545	1	15715	2	N	-0-					-0-
10	22630	X	19021	-0-	-3609	-0-	183	1	18838	2	N	-0-					-0-
11	20850	X	14462	-0-	-6388	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	15674	-0-	-5685	-0-	15674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36177	X	31065	-0-	-5112	-0-	31065	2			N	-0-					-0-
02	32676	X	27813	-0-	-4863	-0-	27813	2			N	-0-					-0-
03	36177	X	29616	-0-	-6561	-0-	29616	2			N	-0-					-0-
04	32970	X	25445	-0-	-7525	-0-	25445	2			N	-0-					-0-
05	34069	X	10215	-0-	-23854	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
06	30060	X	16914	-0-	-13146	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	13640	-0-	-17143	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
08	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	38200	2			N	-0-					-0-
09	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	30373	2			N	-0-					-0-
10	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	27104	2			N	-0-					-0-
11	36960	X	18488	-0-	-18472	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
12	38192	X	8203	-0-	-29989	-0-	8203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	7425	-0-	-7176	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	8638	-0-	-4550	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11839	-0-	-933	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
04	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	7780	-0-	-3163	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	8911	-0-	-2549	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11052	-0-	-2340	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11925	-0-	-1467	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11458	-0-	-1502	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10312	-0-	-755	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
11	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9886	-0-	-2049	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30566	X	28465	-0-	-2101	-0-	28465	2		N	-0-			-0-
02	27608	X	26391	-0-	-1217	-0-	26391	2		N	-0-			-0-
03	31713	X	28432	-0-	-3281	-0-	28432	2		N	-0-			-0-
04	30690	X	26630	-0-	-4060	-0-	26630	2		N	-0-			-0-
05	31713	X	15856	-0-	-15857	-0-	15856	2		N	-0-			-0-
06	28290	X	26414	-0-	-1876	-0-	26414	2		N	-0-			-0-
07	29233	X	24226	-0-	-5007	-0-	24226	2		N	-0-			-0-
08	28427	X	24009	-0-	-4418	-0-	24009	2		N	-0-			-0-
09	26640	X	23940	-0-	-2700	-0-	23940	2		N	-0-			-0-
10	27280	X	26414	-0-	-866	-0-	26414	2		N	-0-			-0-
11	26400	X	23679	-0-	-2721	-0-	23679	2		N	-0-			-0-
*12	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25197	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 299,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38006	X	33352	-0-	-4654	-0-	33352	2		N	-0-			-0-
02	33628	X	29679	-0-	-3949	-0-	29679	2		N	-0-			-0-
03	37231	X	29988	-0-	-7243	-0-	29988	2		N	-0-			-0-
04	33120	X	29403	-0-	-3717	-0-	29403	2		N	-0-			-0-
05	33945	X	30386	-0-	-3559	-0-	30386	2		N	-0-			-0-
06	32280	X	25391	-0-	-6889	-0-	25391	2		N	-0-			-0-
07	32860	X	29503	-0-	-3357	-0-	29503	2		N	-0-			-0-
08	30380	X	28163	-0-	-2217	-0-	28163	2		N	-0-			-0-
09	29400	X	27255	-0-	-2145	-0-	27255	2		N	-0-			-0-
10	30380	X	28405	-0-	-1975	-0-	28405	2		N	-0-			-0-
11	28560	X	26752	-0-	-1808	-0-	26752	2		N	-0-			-0-
12	29512	X	27096	-0-	-2416	-0-	27096	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 345,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5184	-0-	-458	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4617	-0-	-311	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4795	-0-	-599	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4324	-0-	-896	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4598	-0-	-734	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4385	-0-	-625	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2404	-0-	-2711	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
09	4440	X	421	-0-	-4019	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	9873	-0-	-1504	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	4898	-0-	-5546	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	6559	-0-	-5004	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	1979	-0-	-9211	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	4544	-0-	-5314	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	1006	-0-	-8534	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	1482	-0-	-5090	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2351	-0-	-780	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2292	-0-	-1180	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1395	-0-	-3015	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4211	-0-	-749	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	1288	-0-	-3512	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3323	-0-	-1234	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3254	-0-	-1156	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3332	-0-	-1225	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	2762	-0-	-3624	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2937	-0-	-1935	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2766	-0-	-624	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1635	-0-	-1868	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	199	-0-	-2951	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	71	-0-	-3184	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	19934	-0-	-588	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	16325	-0-	-2211	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	17763	-0-	-2077	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	17914	-0-	-1376	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	18386	-0-	-1547	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	17922	-0-	-1368	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	18060	-0-	-447	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	17149	-0-	-1358	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	15584	-0-	-2326	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
10	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-					-0-
11	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	16827	-0-	-1246	-0-	16827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	12475	-0-	-2963	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12359	-0-	-1585	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13435	-0-	-2003	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	12770	-0-	-1570	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	12933	-0-	-738	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12040	-0-	-1190	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12410	-0-	-1261	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12119	-0-	-1304	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10790	-0-	-1990	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11749	-0-	-1178	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11910	-0-	-120	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10995	-0-	-1405	-0-	10995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	13860	-0-	-4213	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	13606	-0-	-3026	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	17328	-0-	-1086	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	17238	-0-	-582	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
05	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	13122	-0-	-3648	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	9367	-0-	-8458	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	11874	-0-	-6571	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	13076	-0-	-4774	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	9687	-0-	-8758	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	10717	-0-	-2393	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11599	-0-	-1917	-0-	11599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	5103	-0-	-3670	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	1097	-0-	-6827	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	587	-0-	-8186	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
06	4950	X	2899	-0-	-2051	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	2574	-0-	-2886	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2545	-0-	-462	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	11840	-0-	-7287	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	10676	-0-	-6600	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	10574	-0-	-8553	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13729	-0-	-341	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
05	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
06	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	12903	-0-	-1295	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	4269	-0-	-9929	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12517	-0-	-1223	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	7479	-0-	-6626	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10125	-0-	-2802	-0-	10125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	25513	-0-	-3472	-0-	25513	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	22241	-0-	-3155	-0-	22241	2			N	-0-					-0-
03	27683	X	24355	-0-	-3328	-0-	24355	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	23391	-0-	-2739	-0-	23391	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	23814	-0-	-2691	-0-	23814	2			N	-0-					-0-
06	24690	X	22490	-0-	-2200	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	11303	-0-	-13311	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	16193	-0-	-8173	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
09	24861	X	24861	-0-	-0-	-0-	24861	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	13205	-0-	-10603	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
11	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	33072	2			N	-0-					-0-
*12	34049	X	34049	-0-	-0-	-0-	34049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	7821	-0-	-9105	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	3996	-0-	-11292	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8805	-0-	-836	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	4121	-0-	-5209	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	5954	-0-	-3687	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	3161	-0-	-5359	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	2670	-0-	-6134	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	5418	-0-	-3386	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3854	-0-	-1906	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	2216	-0-	-3736	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	1710	-0-	-3540	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

01	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
02	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
03	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
04	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7014	-0-	-54	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6342	-0-	-726	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6485	-0-	-355	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6239	-0-	-829	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5720	-0-	-1120	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5846	-0-	-1160	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

01	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4397	-0-	-883	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
06	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	2372	2	21997	5	N	-0-					-0-
07	30416	X	30416	-0-	-0-	-0-	1265	2	29151	5	N	-0-					-0-
08	19561	X	10197	-0-	-9364	-0-	1006	2	9191	5	N	-0-					-0-
09	25862	X	25862	-0-	-0-	-0-	3267	2	22595	5	N	-0-					-0-
10	19561	X	16756	-0-	-2805	-0-	1912	2	14844	5	N	-0-					-0-
11	31495	X	31495	-0-	-0-	-0-	6883	2	24612	5	N	-0-					-0-
*12	43498	X	43498	-0-	-0-	-0-	13862	2	29636	5	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

01	7285	X	4513	-0-	-2772	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5710	-0-	-870	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6505	-0-	-780	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6038	-0-	-682	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5696	-0-	-969	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5540	-0-	-760	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	2628	-0-	-3882	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	724	-0-	-5786	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	4669	-0-	-3670	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

01	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	18706	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	12136	-0-	-5280	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	16192	-0-	-3090	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	10730	-0-	-7930	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	13055	-0-	-5886	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	13325	-0-	-4765	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	9790	-0-	-6392	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	12771	-0-	-3411	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
09	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
10	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
11	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
*12	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	18734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	14851	-0-	-1176	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
03	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	14076	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13306	-0-	-1064	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13328	-0-	-1521	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12000	-0-	-2370	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	12145	-0-	-2611	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	10781	-0-	-3293	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	9873	-0-	-3447	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11235	-0-	-2095	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9121	-0-	-2879	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	9523	-0-	-1823	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	9721	-0-	-2338	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	7714	-0-	-3178	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9154	-0-	-2223	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8771	-0-	-1309	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	7737	-0-	-1997	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	6135	-0-	-3285	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	6106	-0-	-3039	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8719	-0-	-426	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7714	-0-	-1046	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7536	-0-	-894	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7326	-0-	-1385	-0-	7326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29481	X	24936	-0-	-4545	-0-	24936	2			N	-0-					-0-
02	25060	X	24029	-0-	-1031	-0-	959	1	23070	2	N	-0-					-0-
03	29791	X	25655	-0-	-4136	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
04	28830	X	25501	-0-	-3329	-0-	342	1	25159	2	N	-0-					-0-
05	29791	X	25796	-0-	-3995	-0-	413	1	25383	2	N	-0-					-0-
06	25740	X	24409	-0-	-1331	-0-	254	1	24155	2	N	-0-					-0-
07	26598	X	21146	-0-	-5452	-0-	24	1	21122	2	N	-0-					-0-
08	26350	X	20472	-0-	-5878	-0-	20472	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	21939	-0-	-3561	-0-	161	1	21778	2	N	-0-					-0-
10	25792	X	21742	-0-	-4050	-0-	21742	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	19556	-0-	-4864	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	19277	-0-	-3384	-0-	19277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	22088	-0-	-2960	-0-	22088	2		N	-0-			-0-
02	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	21024	2		N	-0-			-0-
03	26066	X	26066	-0-	-0-	-0-	26066	2		N	-0-			-0-
04	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	23755	2		N	-0-			-0-
05	23281	X	21249	-0-	-2032	-0-	21249	2		N	-0-			-0-
06	25230	X	22201	-0-	-3029	-0-	22201	2		N	-0-			-0-
07	26071	X	22726	-0-	-3345	-0-	22726	2		N	-0-			-0-
08	26071	X	21274	-0-	-4797	-0-	21274	2		N	-0-			-0-
09	23760	X	21497	-0-	-2263	-0-	21497	2		N	-0-			-0-
10	22940	X	18611	-0-	-4329	-0-	18611	2		N	-0-			-0-
11	22200	X	16568	-0-	-5632	-0-	16568	2		N	-0-			-0-
12	22723	X	17528	-0-	-5195	-0-	17528	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 254,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7971	-0-	-1081	-0-	7971	2		N	-0-			-0-
02	8176	X	6090	-0-	-2086	-0-	6090	2		N	-0-			-0-
03	8928	X	7781	-0-	-1147	-0-	7781	2		N	-0-			-0-
04	7830	X	6871	-0-	-959	-0-	6871	2		N	-0-			-0-
05	7967	X	7844	-0-	-123	-0-	7844	2		N	-0-			-0-
06	7710	X	7543	-0-	-167	-0-	7543	2		N	-0-			-0-
07	7781	X	7780	-0-	-1	-0-	7780	2		N	-0-			-0-
08	7843	X	7388	-0-	-455	-0-	7388	2		N	-0-			-0-
09	7590	X	6383	-0-	-1207	-0-	6383	2		N	-0-			-0-
10	7843	X	6907	-0-	-936	-0-	6907	2		N	-0-			-0-
11	7530	X	6828	-0-	-702	-0-	6828	2		N	-0-			-0-
12	7781	X	6764	-0-	-1017	-0-	6764	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		33048	-0-	33048	33048	33048	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	59056	-0-	55956	89004	59056	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38998	X	32697	-0-	-6301	-0-	32697	2			N	-0-					-0-
02	35084	X	28878	-0-	-6206	-0-	28878	2			N	-0-					-0-
03	34813	X	31552	-0-	-3261	-0-	31552	2			N	-0-					-0-
04	33690	X	20311	-0-	-13379	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
05	33170	X	30915	-0-	-2255	-0-	30915	2			N	-0-					-0-
06	31650	X	29977	-0-	-1673	-0-	29977	2			N	-0-					-0-
07	31961	X	31326	-0-	-635	-0-	31326	2			N	-0-					-0-
08	31558	X	31471	-0-	-87	-0-	31471	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	28255	-0-	-1715	-0-	28255	2			N	-0-					-0-
10	31341	X	27637	-0-	-3704	-0-	27637	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	26607	-0-	-3843	-0-	26607	2			N	-0-					-0-
12	31465	X	26958	-0-	-4507	-0-	26958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5068	-0-	-3333	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5229	-0-	-2359	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
03	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7001	-0-	-1189	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6463	-0-	-2000	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	3863	-0-	-4657	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6576	-0-	-2228	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	4011	-0-	-4793	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6159	-0-	-831	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5737	-0-	-623	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5707	-0-	-865	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	23372	-0-	-6419	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	20326	-0-	-6582	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	25672	-0-	-4119	-0-	25672	2			N	-0-					-0-
04	26850	X	24035	-0-	-2815	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	24162	-0-	-1816	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
06	24840	X	18815	-0-	-6025	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	23077	-0-	-2591	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	16424	-0-	-9244	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	20545	-0-	-3485	-0-	20545	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	20610	-0-	-3539	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	18717	-0-	-3603	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	18978	-0-	-4086	-0-	18978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	3761	-0-	-6872	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	2838	-0-	-3462	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6329	-0-	-646	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4369	-0-	-2172	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3804	-0-	-1628	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3310	-0-	-1910	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4918	-0-	-242	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
10	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
*12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	6488	-0-	-7772	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	9675	-0-	-3205	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	10975	-0-	-3285	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	68	-0-	-6442	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
06	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
07	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	2527	-0-	-8447	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
10	13082	X	428	-0-	-12654	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	X	1934	-0-	-81	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	565	-0-	-3062	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1987	-0-	-1640	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2301	-0-	-1209	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
*12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

01	6789	X	5813	-0-	-976	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5268	-0-	-864	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6323	-0-	-218	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6326	-0-	-4	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5582	-0-	-538	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4946	-0-	-1595	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	4318	-0-	-2223	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4860	-0-	-1470	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5331	-0-	-931	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4065	-0-	-1515	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4292	-0-	-730	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
02	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10481	-0-	-1819	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
05	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
06	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12253	-0-	-612	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10171	-0-	-2694	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	9621	-0-	-2829	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10409	-0-	-2456	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11486	-0-	-964	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
*12	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	23579	-0-	-3112	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	20247	-0-	-3413	-0-	20247	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	21886	-0-	-3441	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	19959	-0-	-3861	-0-	19959	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	20430	-0-	-4184	-0-	20430	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	18478	-0-	-4352	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	18410	-0-	-4003	-0-	18410	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	20081	-0-	-1805	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	19457	-0-	-493	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	19938	-0-	-491	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	19169	-0-	-271	-0-	19169	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	18096	-0-	-2023	-0-	18096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	10572	-0-	-6292	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	10745	-0-	-4487	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	12837	-0-	-4027	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	10546	-0-	-5084	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	11478	-0-	-4673	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	6663	-0-	-5757	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12414	-0-	-420	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11917	-0-	-917	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
10	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11056	-0-	-944	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
*12	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

01	23250	X	22044	-0-	-1206	-0-	22044	2			N	-0-					-0-
02	22452	X	22452	-0-	-0-	-0-	22452	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	23432	-0-	-562	-0-	23432	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	18921	-0-	-4299	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
05	24087	X	20696	-0-	-3391	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	21672	-0-	-1638	-0-	21672	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	19458	-0-	-4629	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	21675	-0-	-1761	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	21493	-0-	-167	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	17247	-0-	-5135	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20644	-0-	-1016	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	20453	-0-	-1743	-0-	20453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

01	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
02	7476	X	5217	-0-	-2259	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
03	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
04	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
05	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	13253	-0-	-157	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10175	-0-	-3682	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	8404	-0-	-5701	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	7232	-0-	-6418	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	11951	-0-	-2154	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11364	-0-	-1896	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
*12	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
02	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
03	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6478	-0-	-452	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6195	-0-	-2392	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	6279	-0-	-2271	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7341	-0-	-1494	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	4517	-0-	-4318	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	4180	-0-	-2300	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6017	-0-	-1330	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6861	-0-	-249	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
*12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
02	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	19233	-0-	-18	-0-	19233	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	16476	-0-	-3714	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	16975	-0-	-3888	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	17635	-0-	-2555	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	18044	-0-	-2137	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	14123	-0-	-5097	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	14379	-0-	-3261	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	15914	-0-	-2314	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15093	-0-	-2547	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	15918	-0-	-2124	-0-	15918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	9377	-0-	-7611	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10822	-0-	-882	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
03	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
05	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
06	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
07	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	15412	-0-	-5265	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	14222	-0-	-5788	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	14508	-0-	-6169	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	13526	-0-	-5314	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	14035	-0-	-3573	-0-	14035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	13950	-0-	-12152	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	8357	-0-	-15219	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	11609	-0-	-13718	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	18262	-0-	-6248	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
05	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
06	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	5987	-0-	-12892	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	10139	-0-	-10724	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	333	-0-	-19857	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	1013	-0-	-19850	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	7512	-0-	-6858	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9176	-0-	-961	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
02	18760	X	6767	-0-	-11993	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	23421	2			N	-0-					-0-
04	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	20091	2			N	-0-					-0-
05	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	20388	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	12940	-0-	-9740	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	14234	-0-	-9202	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	16767	-0-	-6669	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					N	-0-					-0-
10	20398	X	-0-	-0-	-20398	-0-					N	-0-					-0-
11	16230	X	209	-0-	-16021	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	793	-0-	-15978	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	9318	-0-	-19419	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	4707	-0-	-20185	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	18741	-0-	-5873	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	-0-	-0-	-20670	-0-					N	-0-					-0-
05	21359	X	12155	-0-	-9204	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
06	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	15631	-0-	-3124	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	10670	-0-	-8085	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	13594	-0-	-5126	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18264	-0-	-1080	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	7529	-0-	-11191	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	9359	-0-	-6265	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	14697	-0-	-2136	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13089	-0-	-2115	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13448	-0-	-1494	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13421	-0-	-1039	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
05	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	11474	-0-	-2746	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12901	-0-	-1576	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	14463	-0-	-3083	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
09	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	17020	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	13819	-0-	-3727	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13178	-0-	-832	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	17160	-0-	-417	-0-	17160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40424	X	27095	-0-	-13329	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	24233	-0-	-8555	-0-	24233	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	26332	-0-	-6683	-0-	26332	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	24915	-0-	-7035	-0-	24915	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	24656	-0-	-2438	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	23173	-0-	-3047	-0-	23173	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	20315	-0-	-6500	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	17850	-0-	-8469	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	18257	-0-	-6673	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	19700	-0-	-4945	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	15783	-0-	-7377	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	16804	-0-	-3501	-0-	16804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	14521	-0-	-3483	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	15340	-0-	-4593	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	14308	-0-	-4982	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	14986	-0-	-3459	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16693	-0-	-1157	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
07	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	11487	-0-	-3858	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	12811	-0-	-3869	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	14644	-0-	-2592	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	13151	-0-	-3529	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	6198	-0-	-10232	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	10801	-0-	-23051	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
02	29008	X	-0-	-0-	-29008	-0-					N	-0-					-0-
03	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					-0-
04	26610	X	742	-0-	-25868	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	-0-	-0-	-23653	-0-					N	-0-					-0-
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
11	31901	X	31901	-0-	-0-	-0-	31901	2			N	-0-					-0-
*12	32358	X	32358	-0-	-0-	-0-	32358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4686	-0-	-2289	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6134	-0-	-166	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5829	-0-	-836	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5050	-0-	-1400	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5316	-0-	-1473	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4987	-0-	-1583	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5190	-0-	-1599	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5115	-0-	-75	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5174	-0-	-189	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55025	X	38136	-0-	-16889	-0-	38136	2			N	-0-					-0-
02	49700	X	32023	-0-	-17677	-0-	32023	2			N	-0-					-0-
03	49414	X	33869	-0-	-15545	-0-	33869	2			N	-0-					-0-
04	42900	X	30970	-0-	-11930	-0-	30970	2			N	-0-					-0-
05	38130	X	31784	-0-	-6346	-0-	31784	2			N	-0-					-0-
06	36900	X	28836	-0-	-8064	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	29706	-0-	-5758	-0-	29706	2			N	-0-					-0-
08	33883	X	27511	-0-	-6372	-0-	27511	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	24017	-0-	-6943	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	27487	-0-	-4288	-0-	27487	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	24547	-0-	-4283	-0-	24547	2			N	-0-					-0-
12	29698	X	8501	-0-	-21197	-0-	8501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

01	58590	X	47559	-0-	-11031	-0-	47559	2			N	-0-					-0-
02	49784	X	42988	-0-	-6796	-0-	42988	2			N	-0-					-0-
03	52979	X	45114	-0-	-7865	-0-	45114	2			N	-0-					-0-
04	49470	X	43493	-0-	-5977	-0-	43493	2			N	-0-					-0-
05	47585	X	44295	-0-	-3290	-0-	44295	2			N	-0-					-0-
06	46050	X	41328	-0-	-4722	-0-	41328	2			N	-0-					-0-
07	47585	X	39935	-0-	-7650	-0-	39935	2			N	-0-					-0-
08	45105	X	40907	-0-	-4198	-0-	40907	2			N	-0-					-0-
09	43500	X	38927	-0-	-4573	-0-	38927	2			N	-0-					-0-
10	44299	X	39018	-0-	-5281	-0-	39018	2			N	-0-					-0-
11	41340	X	37084	-0-	-4256	-0-	37084	2			N	-0-					-0-
12	40920	X	37329	-0-	-3591	-0-	37329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
02	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	7946	-0-	-2904	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10454	-0-	-46	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
05	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
06	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
07	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
08	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10649	-0-	-201	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	10270	-0-	-230	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	9463	-0-	-5386	-0-	9463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10435	-0-	-322	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9584	-0-	-272	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10137	-0-	-806	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9565	-0-	-1025	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9608	-0-	-1335	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	7898	-0-	-2362	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7666	-0-	-2936	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7578	-0-	-2559	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7363	-0-	-2207	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7367	-0-	-2243	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7309	-0-	-581	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
*12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5931	-0-	-201	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5795	-0-	-994	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	4633	-0-	-2117	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5130	-0-	-1845	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	4477	-0-	-2273	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4905	-0-	-1667	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4272	-0-	-1525	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4297	-0-	-653	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
*12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	1864	-0-	-2848	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1236	-0-	-2348	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	670	-0-	-3205	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	30	1	3084	2	N	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	18	1	3772	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1474	-0-	-3083	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1469	-0-	-2941	-0-	49	1	1420	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4175	-0-	-382	-0-	40	1	4135	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	1817	-0-	-1843	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	1512	-0-	-2270	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4837	-0-	4837	9788	4837	2			N	-0-					-0-
02	14404	X	4616	-0-	-9788	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4515	-0-	-600	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4241	-0-	-709	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3760	-0-	-1355	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4313	-0-	-709	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4252	-0-	-308	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4211	-0-	-315	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
*12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	12312	-0-	-832	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
02	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9068	-0-	-1906	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	7686	-0-	-4224	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	7743	-0-	-4812	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11639	-0-	-511	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12063	-0-	-492	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
08	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11194	-0-	-446	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10622	-0-	-1437	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	9767	-0-	-1903	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	9660	-0-	-2399	-0-	9660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	1482	-0-	-6671	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					N	-0-					-0-
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	320	-0-	-1120	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		6291	-0-	6291	6291	6291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	18152	-0-	-1781	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	16413	-0-	-2151	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	17245	-0-	-3308	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	17390	-0-	-2500	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16952	-0-	-1214	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15063	-0-	-2517	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	14319	-0-	-3847	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	13002	-0-	-4978	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	13440	-0-	-3960	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	14672	-0-	-2285	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	13649	-0-	-1411	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13997	-0-	-325	-0-	13997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33883	X	28440	-0-	-5443	-0-	28440	2			N	-0-					-0-
02	27468	X	25315	-0-	-2153	-0-	25315	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	26552	-0-	-2805	-0-	26552	2			N	-0-					-0-
04	27690	X	26335	-0-	-1355	-0-	26335	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	26375	-0-	-2052	-0-	26375	2			N	-0-					-0-
06	27510	X	26136	-0-	-1374	-0-	26136	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	24798	-0-	-3226	-0-	24798	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	24503	-0-	-2715	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	23324	-0-	-3016	-0-	23324	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	24482	-0-	-2519	-0-	24482	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	22086	-0-	-4044	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	21594	-0-	-3206	-0-	21594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
02	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	13477	-0-	-4596	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	5244	-0-	-12246	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	3359	-0-	-17287	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	10652	-0-	-9328	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	7553	-0-	-13093	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	9633	-0-	-3852	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
09	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	7598	-0-	-3407	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	2241	-0-	-8409	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

01	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-
02	11480	X	-0-	-0-	-11480	-0-					N	-0-					-0-
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	1657	-0-	-823	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	4969	-0-	-6749	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	2381	-0-	-8819	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	6929	-0-	-5471	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9536	-0-	-2464	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
05	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9465	-0-	-393	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7659	-0-	-1881	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8452	-0-	-1003	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	4066	-0-	-6009	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		27438	-0-	27438	40367	27438	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		28937	-0-	28937	69304	28937	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		31774	-0-	31774	101078	31774	2			N	-0-					-0-
04	130437	X	29359	-0-	-101078	-0-	29359	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	25415	-0-	-6608	-0-	25415	2			N	-0-					-0-
06	30990	X	12141	-0-	-18849	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
07	32023	X	18469	-0-	-13554	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
08	31775	X	10637	-0-	-21138	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	13609	-0-	-15761	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	18008	-0-	-7412	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
11	25095	X	25095	-0-	-0-	-0-	25095	2			N	-0-					-0-
*12	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	30698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33232	X	30731	-0-	-2501	-0-	30731	2			N	-0-					-0-
02	29148	X	27208	-0-	-1940	-0-	27208	2			N	-0-					-0-
03	31341	X	30675	-0-	-666	-0-	30675	2			N	-0-					-0-
04	30330	X	28554	-0-	-1776	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	29594	-0-	-1592	-0-	29594	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	28984	-0-	-746	-0-	28984	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	29367	-0-	-1323	-0-	29367	2			N	-0-					-0-
08	30690	X	30503	-0-	-187	-0-	30503	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	27503	-0-	-1477	-0-	27503	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	28086	-0-	-1860	-0-	28086	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	27162	-0-	-2358	-0-	27162	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	27213	-0-	-3291	-0-	27213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2885	-0-	2885	12469	2885	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		5980	-0-	5980	18449	5980	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		4489	-0-	4489	22938	4489	2		N	-0-			-0-
04	29140	X	6202	-0-	-22938	-0-	6202	2		N	-0-			-0-
05	9579	X	9567	-0-	-12	-0-	9567	2		N	-0-			-0-
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2		N	-0-			-0-
07	6634	X	3359	-0-	-3275	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
08	9579	X	805	-0-	-8774	-0-	805	2		N	-0-			-0-
09	9270	X	784	-0-	-8486	-0-	784	2		N	-0-			-0-
10	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-				N	-0-			-0-
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-				N	-0-			-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

01	23498	X	1791	-0-	-21707	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
02	18424	X	1779	-0-	-16645	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
03	13733	X	5726	-0-	-8007	-0-	5726	2		N	-0-			-0-
04	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	18697	2		N	-0-			-0-
05	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2		N	-0-			-0-
06	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2		N	-0-			-0-
07	19313	X	17620	-0-	-1693	-0-	17620	2		N	-0-			-0-
08	19313	X	8619	-0-	-10694	-0-	8619	2		N	-0-			-0-
09	18690	X	5822	-0-	-12868	-0-	5822	2		N	-0-			-0-
10	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2		N	-0-			-0-
11	17040	X	10085	-0-	-6955	-0-	10085	2		N	-0-			-0-
*12	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	18563	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		11901	-0-	11901	11901	11901	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		34836	-0-	34836	46737	34836	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	13903	-0-	-3085	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	12542	-0-	-2802	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	16422	-0-	-876	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
04	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
05	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	22281	2			N	-0-					-0-
06	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16191	-0-	-1324	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	16351	-0-	-2559	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
09	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	15280	-0-	-3630	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	12277	-0-	-4043	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	12301	-0-	-7384	-0-	12301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10529	-0-	-1530	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9738	-0-	-1154	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9794	-0-	-2265	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8631	-0-	-1569	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	7695	-0-	-3093	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	7979	-0-	-2461	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	6281	-0-	-4507	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	5541	-0-	-4255	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5332	-0-	-3308	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7522	-0-	-724	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6882	-0-	-1098	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
*12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62806	X	51118	-0-	-11688	-0-	51118	2			N	-0-					-0-
02	51576	X	43833	-0-	-7743	-0-	43833	2			N	-0-					-0-
03	56451	X	47932	-0-	-8519	-0-	47932	2			N	-0-					-0-
04	53610	X	45370	-0-	-8240	-0-	45370	2			N	-0-					-0-
05	52297	X	45365	-0-	-6932	-0-	45365	2			N	-0-					-0-
06	49470	X	41725	-0-	-7745	-0-	41725	2			N	-0-					-0-
07	48515	X	43353	-0-	-5162	-0-	43353	2			N	-0-					-0-
08	47926	X	40997	-0-	-6929	-0-	40997	2			N	-0-					-0-
09	45360	X	38783	-0-	-6577	-0-	38783	2			N	-0-					-0-
10	45353	X	41335	-0-	-4018	-0-	41335	2			N	-0-					-0-
11	41940	X	36315	-0-	-5625	-0-	36315	2			N	-0-					-0-
12	43338	X	38331	-0-	-5007	-0-	38331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32085	X	26142	-0-	-5943	-0-	26142	2			N	-0-					-0-
02	28980	X	24003	-0-	-4977	-0-	24003	2			N	-0-					-0-
03	32085	X	25515	-0-	-6570	-0-	25515	2			N	-0-					-0-
04	29850	X	21678	-0-	-8172	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	8584	-0-	-20835	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	12266	-0-	-13444	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	10251	-0-	-16316	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
08	26203	X	26203	-0-	-0-	-0-	26203	2			N	-0-					-0-
09	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
10	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	23058	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	15333	-0-	-10017	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	5919	-0-	-20276	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

01	27559	X	18551	-0-	-9008	-0-	18551	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	17619	-0-	-6153	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	18439	-0-	-7880	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	19069	-0-	-4361	-0-	19069	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	19288	-0-	-1358	-0-	19288	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	17706	-0-	-1164	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	11042	-0-	-8674	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	15983	-0-	-3733	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	8147	-0-	-10933	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	3351	-0-	-15931	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	8833	-0-	-8867	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	15870	-0-	-126	-0-	15870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	13505	-0-	-910	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	12254	-0-	-766	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	12917	-0-	-1467	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12567	-0-	-1083	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	13099	-0-	-479	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12318	-0-	-822	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12297	-0-	-1281	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12341	-0-	-772	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11630	-0-	-1060	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11655	-0-	-1458	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11518	-0-	-812	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11986	-0-	-352	-0-	11986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-					-0-
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	1379	-0-	-4604	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	2105	-0-	-3685	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	1763	-0-	-4220	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1002	-0-	-1878	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	7963	-0-	-3972	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	8677	-0-	-2019	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	8128	-0-	-3621	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	6334	-0-	-3656	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	6084	-0-	-3526	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	5100	-0-	-4200	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7094	-0-	-2516	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8771	-0-	-746	-0-	8771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6913	-0-	3813	3813	6913	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6340	-0-	3340	7153	6340	2			N	-0-					-0-
07	12814	X	5661	-0-	-7153	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
*12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	12634	-0-	-4137	-0-	12634	2		N	-0-			-0-
02	13216	X	9740	-0-	-3476	-0-	9740	2		N	-0-			-0-
03	14663	X	9354	-0-	-5309	-0-	9354	2		N	-0-			-0-
04	14190	X	13241	-0-	-949	-0-	13241	2		N	-0-			-0-
05	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	14889	2		N	-0-			-0-
06	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13770	2		N	-0-			-0-
07	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2		N	-0-			-0-
08	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	18091	2		N	-0-			-0-
09	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2		N	-0-			-0-
10	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2		N	-0-			-0-
11	17520	X	14793	-0-	-2727	-0-	14793	2		N	-0-			-0-
12	18104	X	14705	-0-	-3399	-0-	14705	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5945	-0-	-439	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
03	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4681	-0-	-2279	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5064	-0-	-2128	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	1275	-0-	-6225	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	1180	-0-	-6570	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	3272	-0-	-4478	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	32	-0-	-4858	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

01	8215	X	5388	-0-	-2827	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	4579	-0-	-2841	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	5566	-0-	-2649	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6047	-0-	-463	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6464	-0-	-166	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4874	-0-	-1756	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4454	-0-	-2211	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

01	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	998	-0-	-430	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	663	-0-	-6746	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	328	-0-	-6842	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	416	-0-	-6993	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	778	-0-	-5582	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	774	-0-	-373	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

01	9238	X	8178	-0-	-1060	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7459	-0-	-577	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8247	-0-	-1301	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7992	-0-	-1248	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8334	-0-	-1214	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
07	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
08	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
09	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9352	-0-	-444	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7646	-0-	-2014	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	7988	-0-	-3637	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	421	-0-	-15916	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	59	-0-	-8817	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	12090	X	6791	-0-	-5299	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
05	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
06	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	9552	-0-	-3809	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	8444	-0-	-5446	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	7153	-0-	-7200	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	5220	-0-	-8670	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	6912	-0-	-3814	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	3245	-0-	-3513	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2456	-0-	-1968	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	196	-0-	-4702	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	16	-0-	-3134	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	1972	-0-	-4073	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4774	-0-	-2480	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4319	-0-	-2233	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	2878	-0-	-1710	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3798	-0-	-822	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
05	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	415	-0-	-7645	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	2636	-0-	-5164	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	4324	-0-	-3736	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	3275	-0-	-4525	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

01	4805	X	4617	-0-	-188	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4136	-0-	-232	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4537	-0-	-361	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4409	-0-	-331	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4562	-0-	-336	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4432	-0-	-38	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4535	-0-	-53	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4095	-0-	-345	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

01	9114	X	9070	-0-	-44	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
02	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8363	-0-	-427	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8706	-0-	-377	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8158	-0-	-632	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8213	-0-	-715	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8193	-0-	-518	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7761	-0-	-669	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8082	-0-	-629	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7658	-0-	-502	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	2772	-0-	-5443	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6791	-0-	-866	-0-	6782	2	9	9	Y	8					8
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			Y	-0-					8
03	8618	X	7297	-0-	-1321	-0-	7297	2			Y	-0-					8
04	8340	X	7288	-0-	-1052	-0-	7288	2			Y	-0-					8
05	8618	X	7974	-0-	-644	-0-	7974	2			Y	-0-					8
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			Y	-0-					8
07	7843	X	7605	-0-	-238	-0-	7605	2			Y	-0-					8
08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			Y	-0-					8
09	7710	X	6182	-0-	-1528	-0-	6182	2			Y	-0-					8
10	7967	X	4798	-0-	-3169	-0-	4798	2			Y	-0-					8
11	9540	X	6932	-0-	-2608	-0-	6932	2			Y	-0-					8
12	9982	X	5567	-0-	-4415	-0-	5567	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 85,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	7853	-0-	-7027	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	9958	-0-	-3482	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	8326	-0-	-6554	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
04	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
05	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
06	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
07	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	16886	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14391	-0-	-737	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	12770	-0-	-2800	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	12534	-0-	-3834	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14994	-0-	-846	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
*12	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	16487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6853	-0-	-1517	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3709	-0-	-3599	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	1207	-0-	-6543	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	2317	-0-	-5003	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	1842	-0-	-5009	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	849	-0-	-5781	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	1337	-0-	-2755	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	722	-0-	-1107	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	596	-0-	-3034	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6876	-0-	-719	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6319	-0-	-457	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7195	-0-	-245	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7593	-0-	-188	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7346	-0-	-435	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7185	-0-	-345	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
*12	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3992	-0-	-379	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3411	-0-	-481	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3515	-0-	-794	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
05	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5401	-0-	-1388	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5354	-0-	-2706	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	4155	-0-	-3645	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5849	-0-	-2211	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
*12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	5654	-0-	-2933	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7513	-0-	-243	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8072	-0-	-763	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
06	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
07	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	5282	-0-	-4638	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	56	-0-	-9544	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	3184	-0-	-6736	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
11	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
*12	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3926	-0-	-1189	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4219	-0-	-513	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5032	-0-	-207	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4566	-0-	-294	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4681	-0-	-744	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4570	-0-	-855	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4270	-0-	-980	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3689	-0-	-1209	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4483	-0-	-77	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4320	-0-	-361	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10519	-0-	-1819	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	6818	-0-	-4158	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
03	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9312	-0-	-858	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10274	-0-	-235	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
07	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10265	-0-	-244	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10128	-0-	-132	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10507	-0-	-591	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9919	-0-	-821	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10023	-0-	-1075	-0-	10023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
02	12908	X	-0-	-0-	-12908	-0-					N	-0-					-0-
03	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
06	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
07	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
08	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
09	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
10	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
11	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
*12	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	14598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	14012	-0-	-352	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	8355	-0-	-7083	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
04	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14394	-0-	-1912	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15192	-0-	-588	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	14876	-0-	-2639	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	14498	-0-	-3017	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	13604	-0-	-3346	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	12126	-0-	-3560	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	13809	-0-	-1371	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13193	-0-	-1687	-0-	13193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	9764	-0-	-5860	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
03	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
04	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
05	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
07	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11808	-0-	-747	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10770	-0-	-1620	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10902	-0-	-1901	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11255	-0-	-1135	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
*12	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	5416	-0-	-5589	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
03	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
04	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	9602	-0-	-3170	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	8903	-0-	-3457	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	8759	-0-	-4013	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	8486	-0-	-3573	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	6740	-0-	-4630	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8852	-0-	-758	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
11	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	4513	-0-	-4198	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	3418	-0-	-3247	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	1187	-0-	-4917	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	303	-0-	-6920	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5103	-0-	-1887	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6455	-0-	-768	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
07	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
10	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6718	-0-	-272	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6955	-0-	-1136	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	3239	-0-	-6154	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	1480	-0-	-7004	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7779	-0-	-808	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
04	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6736	-0-	-1169	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6945	-0-	-585	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7859	-0-	-697	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7568	-0-	-988	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6216	-0-	-2064	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7002	-0-	-872	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7119	-0-	-501	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
*12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2968	-0-	-1031	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2389	-0-	-1223	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2863	-0-	-857	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2358	-0-	-1242	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2129	-0-	-847	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2305	-0-	-547	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
*12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9662	-0-	-1064	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8578	-0-	-1110	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9460	-0-	-1173	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8986	-0-	-1064	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9272	-0-	-927	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8972	-0-	-388	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8981	-0-	-505	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8584	-0-	-871	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	1886	-0-	-7114	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
11	8970	X	5211	-0-	-3759	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
*12	28802	X	28802	-0-	-0-	-0-	28802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5323	-0-	5323	12009	5323	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5597	-0-	5597	17606	5597	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4487	-0-	4487	22093	4487	2			N	-0-					-0-
04	28239	X	6146	-0-	-22093	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	282	-0-	-6414	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
10	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6860	-0-	-1696	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

01	21173	X	20222	-0-	-951	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	17922	-0-	-1202	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	19614	-0-	-1125	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	19751	-0-	-319	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
05	20488	X	20488	-0-	-0-	-0-	20488	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	18711	-0-	-849	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	19865	-0-	-533	-0-	19865	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	19861	-0-	-630	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	18324	-0-	-1506	-0-	18324	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	18963	-0-	-1528	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	14149	-0-	-5081	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	4470	-0-	-15401	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7050	-0-	-638	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5143	-0-	-1549	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5747	-0-	-1600	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4981	-0-	-1979	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5065	-0-	-2127	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
11	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
12	9207	X	3536	-0-	-5671	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	11601	-0-	-3310	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	10863	-0-	-2605	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	11253	-0-	-2480	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
04	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	10732	-0-	-1296	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	8449	-0-	-3191	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	7648	-0-	-4380	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	7676	-0-	-3980	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8061	-0-	-3219	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10642	-0-	-84	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
11	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
*12	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	43878	X	43878	-0-	-0-	-0-	43878	2			N	-0-					-0-
06	50127	X	50127	-0-	-0-	-0-	4879	2	45248	5	N	-0-					-0-
07	36948	X	36948	-0-	-0-	-0-	1537	2	35411	5	N	-0-					-0-
08	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	2386	2	21807	5	N	-0-					-0-
09	34879	X	34879	-0-	-0-	-0-	4406	2	30473	5	N	-0-					-0-
10	30099	X	30099	-0-	-0-	-0-	3435	2	26664	5	N	-0-					-0-
11	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	4366	2	15610	5	N	-0-					-0-
12	36952	X	21979	-0-	-14973	-0-	7004	2	14975	5	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	68	2	145	5	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2904	-0-	-820	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2728	-0-	-1395	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2636	-0-	-904	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1751	-0-	-1907	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	1970	-0-	-1570	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2185	-0-	-1039	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1905	-0-	-823	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1304	-0-	-1336	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1169	-0-	-1001	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1946	-0-	-154	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
*12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	3921	-0-	-3488	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	2125	-0-	-3419	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	3084	-0-	-3054	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
05	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	4424	-0-	-4690	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	5525	-0-	-3589	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	169	-0-	-8651	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	16	-0-	-9098	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8490	X	8490	-0-		-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7879	-0-		-157	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8572	-0-		-325	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7671	-0-		-939	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8032	-0-		-679	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8394	-0-		-36	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6640	-0-		-2071	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	-0-	-0-		-8587	-0-					N	-0-					-0-
09	8400	X	-0-	-0-		-8400	-0-					N	-0-					-0-
10	8680	X	-0-	-0-		-8680	-0-					N	-0-					-0-
11	8400	X	-0-	-0-		-8400	-0-					N	-0-					-0-
12	6169	X	-0-	-0-		-6169	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5366	X	5366	-0-		-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4204	-0-		-612	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4289	-0-		-1167	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3991	-0-		-1289	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	91	-0-		-5365	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	1480	-0-		-3710	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	1751	-0-		-2899	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1838	-0-		-2440	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1008	-0-		-2982	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	400	-0-		-1336	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-		-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-		-1829	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6113	-0-	-87	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5356	-0-	-244	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5991	-0-	-209	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5711	-0-	-289	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5826	-0-	-343	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5723	-0-	-187	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5388	-0-	-595	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
*12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4926	-0-	-375	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4809	-0-	-171	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3845	-0-	-1859	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4312	-0-	-1208	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4575	-0-	-1129	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4521	-0-	-279	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4470	-0-	-120	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4121	-0-	-622	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8749	-0-	-1295	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8407	-0-	-413	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9070	-0-	-416	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
04	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
05	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
06	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9857	-0-	-187	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9897	-0-	-333	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8252	-0-	-1648	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8768	-0-	-1462	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
11	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
*12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	17059	-0-		-3277		-0-	17059	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	1094	-0-		-17274		-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	7965	-0-		-12371		-0-	7965	2			N	-0-					-0-
04	17375	X	17375	-0-		-0-		-0-	17375	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	16413	-0-		-1040		-0-	16413	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	12382	-0-		-4118		-0-	12382	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	11798	-0-		-6151		-0-	11798	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	5690	-0-		-12259		-0-	5690	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	9260	-0-		-8110		-0-	9260	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	2396	-0-		-14003		-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	-0-	-0-		-12390		-0-					N	-0-					-0-
12	11811	X	3988	-0-		-7823		-0-	3988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	219	-0-		-4152		-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-		-0-		-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	6618	X	6618	-0-		-0-		-0-	6618	2			N	-0-					-0-
04	5492	X	5492	-0-		-0-		-0-	5492	2			N	-0-					-0-
05	6515	X	6515	-0-		-0-		-0-	6515	2			N	-0-					-0-
06	6713	X	6713	-0-		-0-		-0-	6713	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5457	-0-		-1146		-0-	5457	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6289	-0-		-314		-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	2664	-0-		-4056		-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	2074	-0-		-4870		-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	2070	-0-		-4650		-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	414	-0-		-5879		-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	14688	-0-		-3137		-0-	14623	2	65	9	N	59					214
02	16462	X	16462	-0-		-0-		-0-	16434	2	28	9	N	25	89	1			150
03	17949	X	15766	-0-		-2183		-0-	15756	2	10	9	N	9	86	1			73
04	17778	X	17778	-0-		-0-		-0-	17760	2	18	9	N	16					89
05	18228	X	15803	-0-		-2425		-0-	15796	2	7	9	N	6					95
06	17640	X	16862	-0-		-778		-0-	16814	2	48	9	N	44					139
07	19340	X	19340	-0-		-0-		-0-	19340	2			N	-0-					139
08	20163	X	20163	-0-		-0-		-0-	20157	2	6	9	N	5					144
09	19090	X	19090	-0-		-0-		-0-	19075	2	15	9	N	14					158
10	19344	X	12249	-0-		-7095		-0-	12237	2	12	9	N	11					169
11	19500	X	6578	-0-		-12922		-0-	6569	2	9	9	N	8					177
12	20150	X	6749	-0-		-13401		-0-	6747	2	2	9	N	2	80	1			99

TOTAL GAS PROD: 181,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

01	18259	X	13985	-0-	-4274	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	13855	-0-	-1741	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
03	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
04	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	15560	2			N	-0-					-0-
05	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	16929	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	16616	-0-	-634	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17014	-0-	-811	-0-	17014	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16128	-0-	-1697	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	15309	-0-	-1311	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16300	-0-	-874	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	14889	-0-	-1731	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15800	-0-	-1219	-0-	15800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	6762	-0-	-5762	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8308	-0-	-2080	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
03	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10776	-0-	-2454	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11154	-0-	-2517	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11525	-0-	-2146	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
09	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
10	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10060	-0-	-1100	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10133	-0-	-2360	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
02	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9683	-0-	-268	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9285	-0-	-345	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9283	-0-	-668	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9371	-0-	-259	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9262	-0-	-689	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8603	-0-	-1069	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8243	-0-	-1117	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8843	-0-	-829	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8437	-0-	-923	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8517	-0-	-752	-0-	8517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
04	10320	X	8091	-0-	-2229	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10589	-0-	-75	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
06	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
08	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10658	-0-	-772	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10972	-0-	-1397	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	8015	-0-	-3955	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	5749	-0-	-6310	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1191	-0-	-576	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	177	-0-	-2520	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
06	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	2258	2	20941	5	N	-0-					-0-
07	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	865	2	19943	5	N	-0-					-0-
08	14508	X	3988	-0-	-10520	-0-	393	2	3595	5	N	-0-					-0-
09	14040	X	1827	-0-	-12213	-0-	230	2	1597	5	N	-0-					-0-
10	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
11	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
12	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	20581	-0-	-1181	-0-	20581	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	17734	-0-	-1922	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
03	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	21192	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	19621	-0-	-809	-0-	19621	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18526	-0-	-2058	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18672	-0-	-1848	-0-	18672	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	19301	-0-	-1903	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	20123	-0-	-1081	-0-	20123	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	19354	-0-	-266	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	18894	-0-	-419	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	12292	-0-	-7178	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	18465	-0-	-1654	-0-	18465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8636	-0-	-416	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7198	-0-	-978	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8134	-0-	-887	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8234	-0-	-316	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7997	-0-	-652	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
06	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
07	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
08	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9322	-0-	-71	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
11	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
*12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5743	-0-	-550	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4551	-0-	-377	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4991	-0-	-559	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3780	-0-	-1955	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4525	-0-	-1025	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3773	-0-	-1776	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4850	-0-	-699	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4546	-0-	-434	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4632	-0-	-48	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	4706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9441	-0-	-1626	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8024	-0-	-1552	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9219	-0-	-1042	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8681	-0-	-829	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8737	-0-	-873	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8179	-0-	-971	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8567	-0-	-640	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8436	-0-	-771	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7996	-0-	-674	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
10	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
11	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
*12	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2909	-0-	-3	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2244	-0-	-2065	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2206	-0-	-1964	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3514	-0-	-795	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2649	-0-	-471	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2299	-0-	-1204	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3659	-0-	-309	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
02	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
03	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
04	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
05	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
06	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
07	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	4365	-0-	-5493	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-
10	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
11	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	2118	-0-	-4051	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6388	-0-	-108	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
03	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5660	-0-	-2320	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	2583	-0-	-5663	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	5540	-0-	-3370	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	2457	-0-	-6750	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	3006	-0-	-6201	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	1953	-0-	-3717	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	2053	-0-	-3682	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	1971	-0-	-3579	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2116	-0-	-891	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	9223	-0-	-16755	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	12521	-0-	-10943	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	10373	-0-	-14706	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	19455	-0-	-2715	-0-	19455	2			N	-0-					-0-
05	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	21184	2			N	-0-					-0-
06	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
07	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	21007	-0-	-166	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	15104	-0-	-5476	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	15097	-0-	-6448	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	11335	-0-	-9515	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	10135	-0-	-11410	-0-	10135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4178	-0-	-1340	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5119	-0-	-27	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4534	-0-	-446	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	2637	-0-	-3222	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5161	-0-	-509	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3412	-0-	-2447	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	2733	-0-	-2382	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3862	-0-	-1298	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
*12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	17418	-0-	-2205	-0-	17418	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15661	-0-	-1391	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	17725	-0-	-565	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
04	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	17657	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	18138	-0-	-90	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
06	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17341	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	17918	-0-	-341	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	17248	-0-	-1011	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	15268	-0-	-2402	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	16122	-0-	-2013	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	15676	-0-	-1664	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	16569	-0-	-1349	-0-	16569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	15908	-0-	-956	-0-	15908	2		N	-0-			-0-
02	15092	X	14003	-0-	-1089	-0-	14003	2		N	-0-			-0-
03	16523	X	15054	-0-	-1469	-0-	15054	2		N	-0-			-0-
04	15930	X	14538	-0-	-1392	-0-	14538	2		N	-0-			-0-
05	16337	X	13327	-0-	-3010	-0-	13327	2		N	-0-			-0-
06	15390	X	13201	-0-	-2189	-0-	13201	2		N	-0-			-0-
07	15500	X	13423	-0-	-2077	-0-	13423	2		N	-0-			-0-
08	15066	X	13194	-0-	-1872	-0-	13194	2		N	-0-			-0-
09	14550	X	12584	-0-	-1966	-0-	12584	2		N	-0-			-0-
10	13640	X	13131	-0-	-509	-0-	13131	2		N	-0-			-0-
11	13200	X	12585	-0-	-615	-0-	12585	2		N	-0-			-0-
*12	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2		N	-0-			-0-
02	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2		N	-0-			-0-
03	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2		N	-0-			-0-
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2		N	-0-			-0-
05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2		N	-0-			-0-
06	10320	X	9633	-0-	-687	-0-	9633	2		N	-0-			-0-
07	10664	X	9493	-0-	-1171	-0-	9493	2		N	-0-			-0-
08	10664	X	9438	-0-	-1226	-0-	9438	2		N	-0-			-0-
09	10320	X	9062	-0-	-1258	-0-	9062	2		N	-0-			-0-
10	10664	X	9187	-0-	-1477	-0-	9187	2		N	-0-			-0-
11	9630	X	8725	-0-	-905	-0-	8725	2		N	-0-			-0-
12	9455	X	8841	-0-	-614	-0-	8841	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	21245	-0-	-486	-0-	21245	2			N	-0-					-0-
02	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
03	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	20240	-0-	-310	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	20246	-0-	-2198	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	15350	-0-	-6370	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	15541	-0-	-6903	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	16449	-0-	-5220	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	17029	-0-	-3221	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	14530	-0-	-5713	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	11797	-0-	-4133	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	10849	-0-	-6759	-0-	10849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8890	-0-	-14	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8959	-0-	-930	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8978	-0-	-592	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8877	-0-	-1012	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8301	-0-	-1269	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8489	-0-	-1369	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8523	-0-	-746	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7477	-0-	-1493	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8855	-0-	-11	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
*12	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-					-0-
02	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
03	14880	X	8278	-0-	-6602	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
04	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	24905	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
07	25730	X	4973	-0-	-20757	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	19406	-0-	-6324	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	20839	-0-	-4061	-0-	20839	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					N	-0-					-0-
12	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079	X	22747	-0-	-2332	-0-	22747	2			N	-0-					-0-
02	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	7304	-0-	-2585	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
04	22020	X	13163	-0-	-8857	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	17123	-0-	-5631	-0-	17123	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	20847	-0-	-1173	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
07	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	9402	-0-	-7710	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	17321	-0-	-3529	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	6732	-0-	-14813	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	9949	-0-	-10901	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	14728	-0-	-3159	-0-	14728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	22182	-0-	-1161	-0-	22182	2			N	-0-					-0-
02	21084	X	20308	-0-	-776	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	22160	-0-	-966	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	21631	-0-	-749	-0-	21631	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	21491	-0-	-1201	-0-	21491	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	20287	-0-	-1463	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	21858	-0-	-617	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
08	22351	X	21678	-0-	-673	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	17825	-0-	-3805	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	18326	-0-	-3529	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	20787	-0-	-363	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	20508	-0-	-1347	-0-	20508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
02	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
03	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
04	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12392	-0-	-2085	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12499	-0-	-1511	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	1015	-0-	-13555	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	977	-0-	-13593	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	6432	-0-	-7668	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	7510	-0-	-5417	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1806	-0-	-2069	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2168	-0-	-1332	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	3904	-0-	-2761	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4655	-0-	-1365	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5126	-0-	-1539	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4350	-0-	-796	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4490	-0-	-490	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4720	-0-	-426	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4158	-0-	-957	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4150	-0-	-350	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3571	-0-	-1141	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4496	-0-	-64	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4583	-0-	-129	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

01	6448	X	6172	-0-	-276	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5171	-0-	-625	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5949	-0-	-468	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5169	-0-	-1041	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5629	-0-	-540	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	3793	-0-	-2177	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4806	-0-	-1146	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4958	-0-	-994	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3739	-0-	-1721	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5625	-0-	-17	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
*12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

01	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	15					15
02	6776	X	154	-0-	-6622	-0-	145	2	9	9	N	8					23
03	6107	X	3	-0-	-6104	-0-	3	2			N	-0-	23	1			-0-
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
07	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8021	2	6	9	N	5					5
08	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					5
09	7380	X	7175	-0-	-205	-0-	7175	2			N	-0-					5
10	7626	X	5564	-0-	-2062	-0-	5564	2			N	-0-					5
11	7380	X	6499	-0-	-881	-0-	6499	2			N	-0-					5
12	8463	X	7351	-0-	-1112	-0-	7351	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 54,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	5432	-0-	-5635	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	1354	-0-	-8642	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	834	-0-	-4622	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
05	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	1048	-0-	-4202	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	1135	-0-	-9281	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	7368	-0-	-3048	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9353	-0-	-727	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
10	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
11	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	5008	-0-	-4323	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	304	-0-	-4377	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	1454	-0-	-1766	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1842	-0-	-514	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1424	-0-	-346	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1626	-0-	-358	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1247	-0-	-737	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1006	-0-	-914	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	946	-0-	-666	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	233	-0-	-1327	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	505	-0-	-549	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
03	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
04	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9099	-0-	-1627	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	5284	-0-	-5096	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10183	-0-	-543	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9723	-0-	-507	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8057	-0-	-1843	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	4451	-0-	-5717	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	5690	-0-	-4150	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	12148	-0-	-1802	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	10650	-0-	-1950	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11094	-0-	-2298	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11260	-0-	-1610	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11897	-0-	-875	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11218	-0-	-542	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11366	-0-	-414	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11222	-0-	-682	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10635	-0-	-885	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
10	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
11	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
*12	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7762	-0-	-1755	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8497	-0-	-99	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	5348	-0-	-4045	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	133	-0-	-7787	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
07	9393	X	658	-0-	-8735	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
09	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
10	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
11	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	13807	-0-	-2747	-0-	13807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10363	-0-	-1820	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9749	-0-	-1255	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
03	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9857	-0-	-163	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10334	-0-	-454	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10273	-0-	-257	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9805	-0-	-1076	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9847	-0-	-1034	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8977	-0-	-1283	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9766	-0-	-836	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8456	-0-	-1804	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9520	-0-	-338	-0-	9520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6112	-0-	6112	6351	6112	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6351					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6351					N	-0-					-0-
04	13646	X	7295	-0-	-6351	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
07	7533	X	1053	-0-	-6480	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33325	X	19472	-0-	-13853	-0-	19472	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	14907	-0-	-6009	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	12108	-0-	-9747	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	17132	-0-	-4018	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	14180	-0-	-5288	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	12649	-0-	-6191	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	9049	-0-	-8652	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	11570	-0-	-6131	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	8379	-0-	-8751	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	8527	-0-	-5640	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	11180	-0-	-1480	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	9509	-0-	-2054	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	14189	-0-	-1373	-0-	14189	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12898	-0-	-290	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
03	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13424	-0-	-316	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
05	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
06	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17339	2			N	-0-					-0-
07	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	2			N	-0-					-0-
08	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15467	-0-	-853	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	15517	-0-	-1347	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14840	-0-	-1480	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	15663	-0-	-1077	-0-	15663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2821	-0-	-455	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3150	-0-	-477	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1664	-0-	-2056	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2808	-0-	-1036	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2199	-0-	-963	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2166	-0-	-1164	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2416	-0-	-405	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9715	-0-	-980	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9290	-0-	-62	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	10124	-0-	-261	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9980	-0-	-70	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9802	-0-	-583	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9221	-0-	-739	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	7953	-0-	-2370	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8306	-0-	-2017	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7920	-0-	-2070	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	7846	-0-	-1950	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7340	-0-	-1870	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7658	-0-	-650	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3544	-0-	-734	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2911	-0-	-953	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1534	-0-	-1886	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1766	-0-	-1768	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	762	-0-	-2868	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	751	-0-	-3000	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1568	-0-	-2183	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1405	-0-	-305	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1435	-0-	-332	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	35	-0-	-1546	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

01	15841	X	8279	-0-	-7562	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9164	-0-	-440	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	6807	-0-	-3826	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6214	-0-	-2576	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	5617	-0-	-4520	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	6225	-0-	-3585	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	5606	-0-	-4531	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5221	-0-	-1019	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5845	-0-	-603	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5893	-0-	-1697	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	4885	-0-	-2958	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-				N	-0-			-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-				N	-0-			-0-
03	4495	X	1267	-0-	-3228	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
04	4350	X	3764	-0-	-586	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2		N	-0-			-0-
07	3875	X	2486	-0-	-1389	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2		N	-0-			-0-
09	4590	X	1778	-0-	-2812	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
10	4743	X	2411	-0-	-2332	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
11	5010	X	3373	-0-	-1637	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
12	5177	X	3827	-0-	-1350	-0-	3827	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	17325	2		N	-0-			-0-
02	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	19637	2		N	-0-			-0-
03	19561	X	7151	-0-	-12410	-0-	7151	2		N	-0-			-0-
04	18930	X	13065	-0-	-5865	-0-	13065	2		N	-0-			-0-
05	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	25756	2		N	-0-			-0-
06	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	19017	2		N	-0-			-0-
07	19561	X	28	-0-	-19533	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	19561	X	55	-0-	-19506	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	18930	X	10470	-0-	-8460	-0-	10470	2		N	-0-			-0-
10	19561	X	7768	-0-	-11793	-0-	7768	2		N	-0-			-0-
11	18930	X	13297	-0-	-5633	-0-	13297	2		N	-0-			-0-
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	4297	-0-	-3856	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1691	-0-	-1865	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	2067	-0-	-2769	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	1859	-0-	-2821	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1793	-0-	-3043	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	716	-0-	-3454	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	102	-0-	-1975	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	894	-0-	-904	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

01	14911	X	13467	-0-	-1444	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	8901	-0-	-4567	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12720	-0-	-734	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12596	-0-	-424	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	13023	-0-	-431	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11269	-0-	-1751	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11570	-0-	-1450	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11185	-0-	-1835	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-
10	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
11	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
12	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

01	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
02	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
03	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
04	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9662	-0-	-148	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
07	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
09	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
10	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
11	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8288	-0-	-2314	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	5180	-0-	-13389	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	16469	-0-	-303	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
03	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	19842	2			N	-0-					-0-
04	22882	X	22882	-0-	-0-	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
05	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	23158	2			N	-0-					-0-
06	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17015	-0-	-1554	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	18354	-0-	-215	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	17299	-0-	-671	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	15515	-0-	-3054	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	17344	-0-	-626	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
*12	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	6687	-0-	-10084	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	4463	-0-	-7941	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	5285	-0-	-3364	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	3758	-0-	-4612	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	4778	-0-	-3406	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5426	-0-	-1054	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4499	-0-	-771	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4359	-0-	-911	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4851	-0-	-579	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5005	-0-	-606	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5051	-0-	-379	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3544	-0-	-1478	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	3881	-0-	-2257	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	715	-0-	-3485	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
05	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
06	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
07	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
08	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
09	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
10	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
11	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	9216	-0-	-5974	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	11080	-0-	-3800	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11122	-0-	-2318	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
03	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
04	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10348	-0-	-1959	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13363	-0-	-917	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	14366	-0-	-390	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	13431	-0-	-1325	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
09	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
10	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12381	-0-	-1509	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	13785	-0-	-2366	-0-	13785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	2363	-0-	-2497	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3182	-0-	-1840	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4896	-0-	-126	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4786	-0-	-74	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	1062	-0-	-3678	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6439	-0-	-2365	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6334	-0-	-1366	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	5018	-0-	-3507	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
04	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
05	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
06	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12982	-0-	-1309	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12992	-0-	-1299	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12069	-0-	-1761	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	11889	-0-	-1751	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12083	-0-	-817	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	9732	-0-	-3257	-0-	9732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	5730	-0-	-2278	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8349	-0-	-889	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	3674	-0-	-6316	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	2902	-0-	-7421	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
07	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9864	-0-	-126	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
10	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
11	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11263	-0-	-703	-0-	11263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9328	-0-	6228	8810	9328	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8526	-0-	5726	14536	8526	2			N	-0-					-0-
03	22817	X	8281	-0-	-14536	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
04	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
06	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
07	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
*12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	5796	-0-	-7410	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	5052	-0-	-6876	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	3319	-0-	-9887	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	5906	-0-	-7858	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	7194	-0-	-6570	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	6280	-0-	-7040	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	5181	-0-	-7808	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	4420	-0-	-2900	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5818	-0-	-1374	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
09	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
10	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
11	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5015	-0-	-2332	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6355	-0-	-281	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5999	-0-	-914	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5703	-0-	-987	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5912	-0-	-1125	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5445	-0-	-1365	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5699	-0-	-1338	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5291	-0-	-723	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5164	-0-	-566	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5152	-0-	-769	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4579	-0-	-941	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4787	-0-	-917	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
02	20819	X	20819	-0-	-0-	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
03	25882	X	25882	-0-	-0-	-0-	25882	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	11411	-0-	-9739	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	940	-0-	-22124	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	3	-0-	-25047	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	7	-0-	-25878	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	13541	-0-	-12344	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
*09	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
*10	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
11	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
*12	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	17088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
02	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
03	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	9664	-0-	-3476	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	9499	-0-	-4079	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	8445	-0-	-4875	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	8469	-0-	-5295	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	8437	-0-	-5327	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8386	-0-	-1274	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8882	-0-	-604	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	1309	-0-	-7371	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	7778	-0-	-2018	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9121	-0-	-343	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10633	-0-	-124	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9413	-0-	-997	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9413	-0-	-1344	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8805	-0-	-1485	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8395	-0-	-2238	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	7356	-0-	-3277	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7876	-0-	-1544	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7877	-0-	-1547	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	5792	-0-	-3028	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7753	-0-	-648	-0-	7753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

01	10230	X	2853	-0-	-7377	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	6341	-0-	-2899	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	4549	-0-	-3480	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5908	-0-	-1832	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	3350	-0-	-3656	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6022	-0-	-758	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5226	-0-	-881	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
09	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6618	-0-	-282	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	5485	-0-	-6295	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4838	-0-	-1207	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
02	5460	X	5268	-0-	-192	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
03	6045	X	4108	-0-	-1937	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2		N	-0-			-0-
05	5828	X	2503	-0-	-3325	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
06	5640	X	2270	-0-	-3370	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
07	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2		N	-0-			-0-
08	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21258	2		N	-0-			-0-
09	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2		N	-0-			-0-
10	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	14919	2		N	-0-			-0-
11	18270	X	12970	-0-	-5300	-0-	12970	2		N	-0-			-0-
12	21266	X	12856	-0-	-8410	-0-	12856	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

01	3100	N	8154	-0-	5054	7525	8154	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	5923	-0-	3123	10648	5923	2		N	-0-			-0-
03	12118	X	1470	-0-	-10648	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2		N	-0-			-0-
07	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2		N	-0-			-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
11	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2		N	-0-			-0-
*12	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7556	-0-	-1124	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	3749	-0-	-4091	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7824	-0-	-856	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
05	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
06	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6528	-0-	-1284	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6040	-0-	-2547	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6256	-0-	-3284	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	6014	-0-	-3844	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	3081	-0-	-6459	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	4156	-0-	-2385	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27537	X	27537	-0-	-0-	-0-	27537	2			N	-0-					-0-
02	36085	X	36085	-0-	-0-	-0-	36085	2			N	-0-					-0-
03	36337	X	36337	-0-	-0-	-0-	36337	2			N	-0-					-0-
04	30772	X	30772	-0-	-0-	-0-	30772	2			N	-0-					-0-
05	31211	X	31211	-0-	-0-	-0-	31211	2			N	-0-					-0-
06	0	W	28268	-0-	28268	28268	28268	2			N	-0-					-0-
07	55520	X	27252	-0-	-28268	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
08	27528	X	25863	-0-	-1665	-0-	25863	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	23509	-0-	-3131	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
10	27528	X	25478	-0-	-2050	-0-	25478	2			N	-0-					-0-
11	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	26823	2			N	-0-					-0-
12	27249	X	27147	-0-	-102	-0-	27147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	18867	-0-	-2523	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	17070	-0-	-1606	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	17835	-0-	-2284	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	16831	-0-	-2639	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	17181	-0-	-1884	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	16419	-0-	-1881	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16804	-0-	-2106	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	17033	-0-	-792	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	16004	-0-	-826	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16547	-0-	-627	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	16101	-0-	-369	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	16339	-0-	-680	-0-	16339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
02	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
03	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	19486	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	15601	-0-	-3449	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	11941	-0-	-7744	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
06	24426	X	24426	-0-	-0-	-0-	24426	2			N	-0-					-0-
07	23023	X	23023	-0-	-0-	-0-	23023	2			N	-0-					-0-
08	25577	X	25577	-0-	-0-	-0-	25577	2			N	-0-					-0-
09	24965	X	24965	-0-	-0-	-0-	24965	2			N	-0-					-0-
10	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	23474	2			N	-0-					-0-
11	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	23832	-0-	-1960	-0-	23832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	2784	2	3	9	N	3					76
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2975	2	9	9	N	8					84
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					84
04	5670	X	5156	-0-	-514	-0-	5146	2	10	9	N	9	36	1			57
05	5859	X	4768	-0-	-1091	-0-	4762	2	6	9	N	5					62
06	5670	X	4372	-0-	-1298	-0-	4307	2	65	9	N	59	57	1			64
07	5859	X	1731	-0-	-4128	-0-	1724	2	7	9	N	6					70
08	5859	X	1681	-0-	-4178	-0-	1674	2	7	9	N	6					76
09	5160	X	1925	-0-	-3235	-0-	1905	2	20	9	N	18					94
10	4774	X	2117	-0-	-2657	-0-	2117	2			N	-0-					94
11	4380	X	1554	-0-	-2826	-0-	1543	2	11	9	N	10					104
12	1984	X	1703	-0-	-281	-0-	1693	2	10	9	N	9	66	1			47

TOTAL GAS PROD: 37,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	19948	-0-	-1783	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	15272	-0-	-2928	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	12190	-0-	-8394	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	15833	-0-	-4087	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	13587	-0-	-6997	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
06	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
07	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	23205	2			N	-0-					-0-
08	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23771	2			N	-0-					-0-
09	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	23047	2			N	-0-					-0-
10	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	21614	-0-	-316	-0-	21614	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	23102	-0-	-706	-0-	23102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	19559	-0-	-126	-0-	19559	2			N	-0-					-0-
02	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
03	24986	X	24986	-0-	-0-	-0-	24986	2			N	-0-					-0-
04	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	20074	-0-	-1533	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	19134	-0-	-5046	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	20278	-0-	-4708	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	21051	-0-	-3935	-0-	21051	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	19232	-0-	-3388	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
10	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
11	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	20913	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	20492	-0-	-557	-0-	20492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	31089	-0-	-2732	-0-	31089	2			N	-0-					-0-
02	29988	X	28166	-0-	-1822	-0-	28166	2			N	-0-					-0-
03	33201	X	29848	-0-	-3353	-0-	29848	2			N	-0-					-0-
04	32130	X	29338	-0-	-2792	-0-	29338	2			N	-0-					-0-
05	31589	X	29487	-0-	-2102	-0-	29487	2			N	-0-					-0-
06	30180	X	27733	-0-	-2447	-0-	27733	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	27507	-0-	-3679	-0-	27507	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	28135	-0-	-2183	-0-	28135	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	26676	-0-	-2664	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
10	29481	X	27215	-0-	-2266	-0-	27215	2			N	-0-					-0-
11	27720	X	25600	-0-	-2120	-0-	25600	2			N	-0-					-0-
12	28148	X	25730	-0-	-2418	-0-	25730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
02	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
04	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
05	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
06	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
07	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	273	-0-	-8903	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	4535	-0-	-4345	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	5614	-0-	-3562	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7027	-0-	-1853	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6835	-0-	-1287	-0-	6835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	1629	-0-	-7640	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
02	8372	X	-0-	-0-	-8372	-0-				N	-0-			-0-
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-				N	-0-			-0-
04	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-				N	-0-			-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2		N	-0-			-0-
07	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2		N	-0-			-0-
08	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15380	2		N	-0-			-0-
09	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14892	2		N	-0-			-0-
10	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14493	2		N	-0-			-0-
11	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2		N	-0-			-0-
12	15376	X	13496	-0-	-1880	-0-	13496	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10704	-0-	-270	-0-	10704	2		N	-0-			-0-
02	12348	X	-0-	-0-	-12348	-0-				N	-0-			-0-
03	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-				N	-0-			-0-
04	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-				N	-0-			-0-
05	13671	X	892	-0-	-12779	-0-	892	2		N	-0-			-0-
06	10350	X	3875	-0-	-6475	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2		N	-0-			-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
09	3870	X	300	-0-	-3570	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		N	-0-			-0-
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2		N	-0-			-0-
12	5642	X	5005	-0-	-637	-0-	5005	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25131	X	25131	-0-	-0-	-0-	25023	2	108	9	Y	98					98
02	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	20133	2	23	9	Y	21					119
03	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	19984	2	35	9	Y	32	75	1			76
04	22721	X	22721	-0-	-0-	-0-	22670	2	51	9	Y	46					122
05	23408	X	23408	-0-	-0-	-0-	23380	2	28	9	Y	25					147
06	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	19909	2	8	9	Y	7					154
07	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	16244	2	8	9	Y	7	100	1			61
08	12493	X	41	-0-	-12452	-0-	40	2	1	9	Y	1					62
09	12090	X	31	-0-	-12059	-0-	21	2	10	9	Y	9					71
10	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					71
11	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					71
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	58					129

TOTAL GAS PROD: 147,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7724	-0-	-832	-0-	7718	2	6	9	N	5					26
02	7616	X	6211	-0-	-1405	-0-	6207	2	4	9	N	4					30
03	8184	X	6981	-0-	-1203	-0-	6980	2	1	9	N	1	16	1			15
04	7890	X	7351	-0-	-539	-0-	7351	2			N	-0-					15
05	7719	X	7608	-0-	-111	-0-	7604	2	4	9	N	4					19
06	7470	X	7263	-0-	-207	-0-	7263	2			N	-0-					19
07	7595	X	7324	-0-	-271	-0-	7318	2	6	9	N	5					24
08	7595	X	7231	-0-	-364	-0-	7231	2			N	-0-					24
09	7350	X	6875	-0-	-475	-0-	6875	2			N	-0-					24
10	7595	X	6972	-0-	-623	-0-	6972	2			N	-0-					24
11	7260	X	6502	-0-	-758	-0-	6502	2			N	-0-					24
12	7130	X	6340	-0-	-790	-0-	6336	2	4	9	N	4					28

TOTAL GAS PROD: 84,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10715	-0-	-352	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	7976	-0-	-3196	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13875	-0-	-509	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
04	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
05	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
06	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	10505	-0-	-3879	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	6928	-0-	-7456	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	5232	-0-	-8688	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	5471	-0-	-8913	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	7686	-0-	-5814	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9176	-0-	-1333	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	4672	-0-	-12006	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	55	-0-	-14729	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	3783	-0-	-10694	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	6744	-0-	-7176	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	9828	-0-	-3006	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	1875	-0-	-7952	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
11	11100	X	1434	-0-	-9666	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	2662	-0-	-4716	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3164	-0-	-616	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
05	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
08	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
09	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
11	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7170	-0-	-1634	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	15002	-0-	-4311	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
02	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
03	21672	X	21672	-0-	-0-	-0-	21672	2			N	-0-					-0-
04	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	23756	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	15495	-0-	-4562	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	14600	-0-	-6370	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	18792	-0-	-5760	-0-	18792	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	18289	-0-	-6263	-0-	18289	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	19082	-0-	-4678	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17439	-0-	-1347	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	17880	-0-	-300	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	16888	-0-	-2828	-0-	16888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	2		N	-0-			-0-
02	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	19931	2		N	-0-			-0-
03	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	24045	2		N	-0-			-0-
04	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2		N	-0-			-0-
05	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	22634	2		N	-0-			-0-
06	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2		N	-0-			-0-
07	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	22032	2		N	-0-			-0-
08	14508	X	8028	-0-	-6480	-0-	8028	2		N	-0-			-0-
09	14040	X	5395	-0-	-8645	-0-	5395	2		N	-0-			-0-
10	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	2		N	-0-			-0-
11	14040	X	10844	-0-	-3196	-0-	10844	2		N	-0-			-0-
12	20677	X	7783	-0-	-12894	-0-	7783	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2		N	-0-			-0-
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2		N	-0-			-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-			-0-
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2		N	-0-			-0-
05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2		N	-0-			-0-
06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2		N	-0-			-0-
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2		N	-0-			-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-			-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2		N	-0-			-0-
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2		N	-0-			-0-
*12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	6506	-0-	-6545	-0-	6506	2		N	-0-			-0-
02	11788	X	6123	-0-	-5665	-0-	6123	2		N	-0-			-0-
03	13051	X	10104	-0-	-2947	-0-	10104	2		N	-0-			-0-
04	9840	X	6925	-0-	-2915	-0-	6925	2		N	-0-			-0-
05	7223	X	7037	-0-	-186	-0-	7037	2		N	-0-			-0-
06	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2		N	-0-			-0-
07	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2		N	-0-			-0-
08	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2		N	-0-			-0-
09	14400	X	13023	-0-	-1377	-0-	13023	2		N	-0-			-0-
10	14880	X	13447	-0-	-1433	-0-	13447	2		N	-0-			-0-
11	14400	X	12203	-0-	-2197	-0-	12203	2		N	-0-			-0-
12	14167	X	11802	-0-	-2365	-0-	11802	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	3114	-0-	-8976	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	6302	-0-	-5398	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	9280	-0-	-2810	-0-	9280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	3924	-0-	-21093	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	21028	X	5201	-0-	-15827	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	10471	-0-	-12810	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	13552	-0-	-8978	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
05	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8115	-0-	-2025	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	2009	-0-	-12003	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	795	-0-	-15325	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	13365	-0-	-2235	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	6174	-0-	-9946	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	5727	-0-	-2403	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	1236	-0-	-12590	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29308	X	29308	-0-	-0-	-0-	29308	2			N	-0-					-0-
02	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
03	22413	X	18949	-0-	-3464	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
04	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	22751	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	21416	-0-	-997	-0-	21416	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	19807	-0-	-1883	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	18745	-0-	-3668	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	18037	-0-	-4376	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	16648	-0-	-5042	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	16971	-0-	-4450	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	16445	-0-	-3355	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	17632	-0-	-1123	-0-	17632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29214	X	29214	-0-	-0-	-0-	29214	2			N	-0-					-0-
02	27137	X	27137	-0-	-0-	-0-	27137	2			N	-0-					-0-
03	28679	X	28679	-0-	-0-	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
04	28260	X	24876	-0-	-3384	-0-	24876	2			N	-0-					-0-
05	30039	X	24292	-0-	-5747	-0-	24292	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	21287	-0-	-7783	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	20224	-0-	-9815	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	18092	-0-	-10583	-0-	18092	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	15629	-0-	-9241	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	15284	-0-	-9020	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	15775	-0-	-5525	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
*12	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	21061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10890	-0-	-1510	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
02	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	9327	-0-	-2329	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10714	-0-	-86	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	9843	-0-	-2557	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9875	-0-	-2125	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9990	-0-	-2410	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10215	-0-	-852	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9642	-0-	-1068	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8971	-0-	-1228	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	6530	-0-	-3370	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	2431	-0-	-7799	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	4803	-0-	-7690	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	7520	-0-	-3764	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	6025	-0-	-6468	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	7748	-0-	-3772	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7855	-0-	-484	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6001	-0-	-2069	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6859	-0-	-1480	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6436	-0-	-1562	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	5234	-0-	-2506	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5927	-0-	-1916	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6068	-0-	-562	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4337	-0-	-2514	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
02	13104	X	-0-	-0-	-13104	-0-					N	-0-					-0-
03	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	21502	-0-	-1562	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	19150	-0-	-1346	-0-	19150	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	20440	-0-	-2128	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	19360	-0-	-1910	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	21280	-0-	-234	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	20147	-0-	-673	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	19760	-0-	-1444	-0-	19760	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	18600	-0-	-2666	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	15272	-0-	-5308	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	15529	-0-	-5737	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	17242	-0-	-2918	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	17146	-0-	-2601	-0-	17146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27373	X	27289	-0-	-84	-0-	27289	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	22252	-0-	-2472	-0-	22252	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	25824	-0-	-1549	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
04	26400	X	19826	-0-	-6574	-0-	19826	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	-0-	-0-	-27280	-0-					N	-0-					-0-
06	26400	X	-0-	-0-	-26400	-0-					N	-0-					-0-
07	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	-0-					-0-
08	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	-0-					-0-
09	19830	X	-0-	-0-	-19830	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30876	X	30804	-0-	-72	-0-	30804	2			N	-0-					-0-
02	28476	X	26864	-0-	-1612	-0-	26864	2			N	-0-					-0-
03	31527	X	24059	-0-	-7468	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
04	30510	X	9997	-0-	-20513	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	14196	-0-	-16618	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	20456	-0-	-9364	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
07	29729	X	18658	-0-	-11071	-0-	18658	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	21639	-0-	-2417	-0-	21639	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	23250	-0-	-0-	-0-	23250	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	15905	-0-	-5237	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	5724	-0-	-15216	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	24025	X	7423	-0-	-16602	-0-	7423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	21325	-0-	-9179	-0-	21325	2			N	-0-					-0-
02	27552	X	22816	-0-	-4736	-0-	22816	2			N	-0-					-0-
03	30504	X	27899	-0-	-2605	-0-	27899	2			N	-0-					-0-
04	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	29567	2			N	-0-					-0-
05	31619	X	31619	-0-	-0-	-0-	31619	2			N	-0-					-0-
06	29955	X	29955	-0-	-0-	-0-	29955	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	30249	-0-	-255	-0-	30249	2			N	-0-					-0-
08	30504	X	30306	-0-	-198	-0-	30306	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	28847	-0-	-673	-0-	28847	2			N	-0-					-0-
10	30504	X	25971	-0-	-4533	-0-	25971	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	24375	-0-	-5145	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
12	30318	X	27314	-0-	-3004	-0-	27314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	5994	-0-	-18465	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	9448	-0-	-10460	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	71	-0-	-20544	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	7325	-0-	-7465	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	20743	2			N	-0-					-0-
06	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	655	-0-	-9792	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	5515	-0-	-15224	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	2606	-0-	-17464	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	40	-0-	-20699	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	1889	-0-	-12421	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	1388	-0-	-4130	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	7370	-0-	-4069	-0-	7150	2	220	9	N	200	159	1			41
02	10332	X	8831	-0-	-1501	-0-	8724	2	107	9	N	97					138
03	11439	X	10148	-0-	-1291	-0-	10091	2	57	9	N	52					190
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9806	2	2	9	N	2					192
05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10141	2	1	9	N	1					193
06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10041	2	73	9	N	66	189	1			70
07	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	10981	2	25	9	N	23					93
08	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11421	2	50	9	N	45					138
09	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11113	2	24	9	N	22					160
10	11005	X	7998	-0-	-3007	-0-	7965	2	33	9	N	30					190
11	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					190
12	11501	X	5612	-0-	-5889	-0-	5584	2	28	9	N	25					215

TOTAL GAS PROD: 103,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	1112	-0-	-9220	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	1372	-0-	-11369	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	606	-0-	-12804	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	6632	-0-	-7225	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	8324	-0-	-5086	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6785	-0-	-1525	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8333	-0-	-254	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	4370	-0-	-3940	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27342	X	25691	-0-	-1651	-0-	25691	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	20072	-0-	-7312	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
03	30318	X	24009	-0-	-6309	-0-	24009	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	26728	-0-	-2612	-0-	26728	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	26434	-0-	-350	-0-	26434	2			N	-0-					-0-
06	24949	X	24949	-0-	-0-	-0-	24949	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	25389	-0-	-2232	-0-	25389	2			N	-0-					-0-
08	27621	X	21703	-0-	-5918	-0-	21703	2			N	-0-					-0-
09	26730	X	21200	-0-	-5530	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	22735	-0-	-3708	-0-	22735	2			N	-0-					-0-
11	24960	X	19992	-0-	-4968	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	22272	-0-	-2404	-0-	22272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	15602	-0-	-8206	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	11946	-0-	-9558	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	15502	-0-	-8306	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	14922	-0-	-8118	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	14669	-0-	-3776	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13590	-0-	-1500	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14289	-0-	-1211	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13433	-0-	-2067	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	10963	-0-	-3947	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	14658	-0-	-5	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	8081	-0-	-5749	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	14173	-0-	-118	-0-	14173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	1328	-0-	-8840	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	20	-0-	-9052	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	2711	-0-	-7333	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	807	-0-	-8913	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6120	-0-	-810	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	481	-0-	-6680	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	11	-0-	-9859	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1497	-0-	-1014	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2001	-0-	-267	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1153	-0-	-1358	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	117	-0-	-1563	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	410	-0-	-1791	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1350	-0-	-780	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	712	-0-	-1489	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	224	-0-	-1171	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	1964	-0-	-5600	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	-0-					-0-
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

01	14B2 EXT		22116	-0-	22116	22116	22116	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		28335	-0-	28335	50451	1131	1	27204	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		29131	-0-	29131	79582	29131	2			N	-0-					-0-
04	106439	X	26857	-0-	-79582	-0-	360	1	26497	2	N	-0-					-0-
05	31372	X	25924	-0-	-5448	-0-	415	1	25509	2	N	-0-					-0-
06	30360	X	23085	-0-	-7275	-0-	240	1	22845	2	N	-0-					-0-
07	31372	X	22802	-0-	-8570	-0-	26	1	22776	2	N	-0-					-0-
08	29140	X	18903	-0-	-10237	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	18056	-0-	-8794	-0-	132	1	17924	2	N	-0-					-0-
10	25916	X	18107	-0-	-7809	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
11	23100	X	18245	-0-	-4855	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	19441	-0-	-3375	-0-	19441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

01	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9448	-0-	-352	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
04	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
05	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
06	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
08	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
09	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	7313	-0-	-3537	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9187	-0-	-1313	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	3646	-0-	-9219	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	X	272	-0-	-162	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	280	X	31	-0-	-249	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	3100	N	3951	-0-	851	851	3951	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	33647	-0-	30547	31398	33647	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	31930	-0-	28930	60328	31930	2		N	-0-			-0-
10	91238	X	30910	-0-	-60328	-0-	30910	2		N	-0-			-0-
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2		N	-0-			-0-
12	1240	X	482	-0-	-758	-0-	482	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

01	30752	X	30189	-0-	-563	-0-	30189	2		N	-0-			-0-
02	27776	X	27121	-0-	-655	-0-	27121	2		N	-0-			-0-
03	30752	X	28347	-0-	-2405	-0-	28347	2		N	-0-			-0-
04	29220	X	24641	-0-	-4579	-0-	24641	2		N	-0-			-0-
05	30194	X	25733	-0-	-4461	-0-	25733	2		N	-0-			-0-
06	29220	X	24382	-0-	-4838	-0-	24382	2		N	-0-			-0-
07	30039	X	23885	-0-	-6154	-0-	23885	2		N	-0-			-0-
08	28334	X	23032	-0-	-5302	-0-	23032	2		N	-0-			-0-
09	24900	X	22391	-0-	-2509	-0-	22391	2		N	-0-			-0-
10	25730	X	23067	-0-	-2663	-0-	23067	2		N	-0-			-0-
11	24390	X	22203	-0-	-2187	-0-	22203	2		N	-0-			-0-
12	23467	X	22753	-0-	-714	-0-	22753	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 297,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	6365	-0-	-2595	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	7280	-0-	-2640	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	6331	-0-	-3269	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6931	-0-	-1811	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7479	-0-	-981	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7119	-0-	-166	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6001	-0-	-1284	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	4417	-0-	-3053	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6119	-0-	-1600	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	4101	-0-	-3369	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	15339	-0-	-2765	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	13693	-0-	-2659	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14281	-0-	-1839	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	15048	-0-	-552	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
05	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14420	-0-	-430	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	14471	-0-	-1091	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	13412	-0-	-2398	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	10953	-0-	-4347	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	10895	-0-	-4915	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	8393	-0-	-6037	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	3055	-0-	-8539	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	27409	-0-	-2599	-0-	27409	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	25124	-0-	-1952	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
03	27546	X	27546	-0-	-0-	-0-	27546	2			N	-0-					-0-
04	26520	X	25560	-0-	-960	-0-	25560	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	24740	-0-	-3067	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	22665	-0-	-4245	-0-	22665	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	21657	-0-	-6150	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
08	27559	X	22420	-0-	-5139	-0-	22420	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	24312	-0-	-1248	-0-	24312	2			N	-0-					-0-
10	25966	X	25966	-0-	-0-	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
11	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
*12	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	25031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	2880	-0-	-3168	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4495	-0-	-2201	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	1237	-0-	-5243	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5309	-0-	-375	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5448	-0-	-845	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4889	-0-	-1441	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	4769	-0-	-1772	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4427	-0-	-1903	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5047	-0-	-843	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5063	-0-	-393	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4437	-0-	-453	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4725	-0-	-452	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6296	-0-	-524	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5753	-0-	-1447	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5645	-0-	-1795	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5516	-0-	-1684	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5600	-0-	-1437	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5755	-0-	-5	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4693	-0-	-857	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4725	-0-	-1165	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	2780	-0-	-4691	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
04	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
05	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	3939	-0-	-3291	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5208	-0-	-2263	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
*12	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3041	-0-	-1159	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4324	-0-	-176	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3889	-0-	-881	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4200	-0-	-729	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4130	-0-	-799	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3853	-0-	-197	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
02	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9271	-0-	-215	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8832	-0-	-348	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8836	-0-	-650	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8289	-0-	-771	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8081	-0-	-1281	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8009	-0-	-1260	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7711	-0-	-1109	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7617	-0-	-1218	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
11	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
*12	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	1833	-0-	-10691	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
02	11312	X	7132	-0-	-4180	-0-	7132	2		N	-0-			-0-
03	8742	X	8254	-0-	-488	-0-	8254	2		N	-0-			-0-
04	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2		N	-0-			-0-
05	7905	X	6021	-0-	-1884	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
06	7980	X	6336	-0-	-1644	-0-	6336	2		N	-0-			-0-
07	12121	X	6345	-0-	-5776	-0-	6345	2		N	-0-			-0-
08	12121	X	6286	-0-	-5835	-0-	6286	2		N	-0-			-0-
09	11730	X	5068	-0-	-6662	-0-	5068	2		N	-0-			-0-
10	6541	X	5733	-0-	-808	-0-	5733	2		N	-0-			-0-
11	6330	X	6138	-0-	-192	-0-	6138	2		N	-0-			-0-
12	6355	X	5858	-0-	-497	-0-	5858	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	1636	-0-	-12717	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
02	12964	X	9173	-0-	-3791	-0-	9173	2		N	-0-			-0-
03	11687	X	2263	-0-	-9424	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
04	10260	X	4785	-0-	-5475	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
05	10168	X	6341	-0-	-3827	-0-	6341	2		N	-0-			-0-
06	9840	X	5437	-0-	-4403	-0-	5437	2		N	-0-			-0-
07	10168	X	7152	-0-	-3016	-0-	7152	2		N	-0-			-0-
08	6355	X	3773	-0-	-2582	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2		N	-0-			-0-
10	7161	X	3041	-0-	-4120	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
11	6930	X	2859	-0-	-4071	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
12	7161	X	2726	-0-	-4435	-0-	2726	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-				N	-0-			-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-				N	-0-			-0-
03	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	19720	-0-	-972	-0-	19720	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	20998	-0-	-1911	-0-	20998	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	19256	-0-	-2914	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	19806	-0-	-2018	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	15351	-0-	-5769	-0-	15351	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	17219	-0-	-4605	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	16292	-0-	-4695	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	15431	-0-	-3829	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	12163	-0-	-7646	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	1527	-0-	-15123	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	13551	-0-	-3654	-0-	13551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

01	19592	X	17776	-0-	-1816	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
02	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
03	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	15838	-0-	-1352	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	16071	-0-	-5040	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	17460	-0-	-3480	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	17812	-0-	-3826	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	14109	-0-	-7529	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	7920	-0-	-9540	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	14575	-0-	-3467	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	9628	-0-	-7832	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	14871	-0-	-2954	-0-	14871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	10691	-0-	-4096	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	11500	-0-	-1268	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	10697	-0-	-3439	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12769	-0-	-911	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	13212	-0-	-87	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
06	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12975	-0-	-231	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
08	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14654	-0-	-946	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	12743	-0-	-3377	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	11833	-0-	-3767	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	11255	-0-	-3873	-0-	11255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4163	-0-	-53	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	4216	X	3461	-0-	-755	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
05	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	91	-0-	-4993	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	4781	-0-	-9789	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	12014	-0-	-6369	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	15396	-0-	-2394	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	12827	-0-	-5556	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	6357	-0-	-5671	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	15065	-0-	-325	-0-	15065	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	15738	-0-	-165	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	10465	-0-	-4925	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	9972	-0-	-5590	-0-	9972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
02	11116	X	-0-	-0-	-11116	-0-					N	-0-					-0-
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
04	5310	X	3286	-0-	-2024	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1653	-0-	-1757	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1484	-0-	-1926	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1237	-0-	-2063	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	796	-0-	-1777	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	755	-0-	-835	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	892	-0-	-751	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	799	-0-	-441	-0-	799	2			N	-0-					5
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1919	2	1	9	N	1	5	1			1
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9	N	1					2
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	N	1					3
05	1922	N	751	-0-	-1171	-0-	750	2	1	9	N	1					4
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	3	1			2
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	1					3
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	1					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	11480	-0-	-734	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10094	-0-	-938	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10911	-0-	-1303	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10230	-0-	-1440	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10388	-0-	-1516	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9892	-0-	-1208	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9748	-0-	-1443	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
09	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
10	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
11	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	13981	-0-	-1209	-0-	13981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40703	X	38340	-0-	-2363	-0-	38340	2			N	-0-					-0-
02	36624	X	29293	-0-	-7331	-0-	29293	2			N	-0-					-0-
03	40548	X	35808	-0-	-4740	-0-	35808	2			N	-0-					-0-
04	37890	X	34901	-0-	-2989	-0-	34901	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	36581	-0-	-2572	-0-	36581	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	31657	-0-	-5453	-0-	31657	2			N	-0-					-0-
07	36053	X	32879	-0-	-3174	-0-	32879	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	32360	-0-	-4220	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
09	35400	X	30560	-0-	-4840	-0-	30560	2			N	-0-					-0-
10	36580	X	33038	-0-	-3542	-0-	33038	2			N	-0-					-0-
11	31830	X	30542	-0-	-1288	-0-	30542	2			N	-0-					-0-
12	32891	X	30086	-0-	-2805	-0-	30086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	23524	-0-	-2144	-0-	23524	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	21616	-0-	-532	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	23510	-0-	-1011	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
04	23730	X	21289	-0-	-2441	-0-	21289	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	16628	-0-	-7304	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	12549	-0-	-10611	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	12775	-0-	-11157	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	5503	-0-	-17995	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	14241	-0-	-7059	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14506	-0-	-2110	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
11	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13973	-0-	-752	-0-	13973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	10533	-0-	-947	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
03	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10825	-0-	-1565	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11902	-0-	-901	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11287	-0-	-1103	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11744	-0-	-935	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	10119	-0-	-2560	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9936	-0-	-1584	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
10	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
11	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	3663	-0-	-8086	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		24714	-0-	24714	49094	1419	1	23295	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20588	-0-	20588	69682	1275	1	19313	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		24236	-0-	24236	93918	1367	1	22869	2	N	-0-					-0-
04	116307	X	22389	-0-	-93918	-0-	1300	1	21089	2	N	-0-					-0-
05	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	2291	1	20877	2	N	-0-					-0-
06	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	2575	1	19437	2	N	-0-					-0-
07	22930	X	22930	-0-	-0-	-0-	2487	1	20443	2	N	-0-					-0-
08	22413	X	22285	-0-	-128	-0-	2294	1	19991	2	N	-0-					-0-
09	21690	X	5862	-0-	-15828	-0-	700	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					-0-
11	21690	X	-0-	-0-	-21690	-0-					N	-0-					-0-
12	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		30086	-0-	30086	59957	1727	1	28359	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24780	-0-	24780	84737	1534	1	23246	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		29498	-0-	29498	114235	1664	1	27834	2	N	-0-					-0-
04	141969	X	27734	-0-	-114235	-0-	1610	1	26124	2	N	-0-					-0-
05	29233	X	10709	-0-	-18524	-0-	1059	1	9650	2	N	-0-					-0-
06	28290	X	-0-	-0-	-28290	-0-					N	-0-					-0-
07	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-
08	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-
09	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	16443	-0-	-2002	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
02	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
03	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
04	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	18526	-0-	-43	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16424	-0-	-1546	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17235	-0-	-1334	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16285	-0-	-2253	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	15978	-0-	-1962	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	15831	-0-	-2707	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	13782	-0-	-2898	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	12853	-0-	-4383	-0-	12853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	15822	-0-	-1755	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	12809	-0-	-3067	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	15151	-0-	-2426	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13169	-0-	-2701	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	12406	-0-	-3900	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	12758	-0-	-2542	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	12443	-0-	-2716	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	10888	-0-	-4271	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10362	-0-	-2808	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	7222	-0-	-5953	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	9985	-0-	-2765	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
*12	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	13118	-0-	-6877	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
02	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12516	-0-	-174	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	13873	-0-	-1813	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	6879	-0-	-8301	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	3664	-0-	-12022	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					N	-0-					-0-
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	22585	-0-	-1223	-0-	22585	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	17405	-0-	-3399	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	16606	-0-	-6427	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	18278	-0-	-4012	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	18643	-0-	-4297	-0-	18643	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	17595	-0-	-4275	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	18333	-0-	-949	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	17248	-0-	-1631	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	16198	-0-	-2072	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16725	-0-	-1906	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	16154	-0-	-1576	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15441	-0-	-2880	-0-	15441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1866					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1866					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1866					N	-0-					-0-
04	1866	X	-0-	-0-	-1866	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		943	-0-	943	943	943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

01	26567	X	14657	-0-	-11910	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	20896	-0-	-3100	-0-	20896	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	24642	-0-	-1925	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
04	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
05	24119	X	24119	-0-	-0-	-0-	24119	2			N	-0-					-0-
06	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	24566	-0-	-420	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	24434	-0-	-552	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	23087	-0-	-1363	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	23819	-0-	-1446	-0-	23819	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	22880	-0-	-1570	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	23319	-0-	-1233	-0-	23319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

01	17608	X	10757	-0-	-6851	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	12120	-0-	-3784	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13783	-0-	-1345	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
05	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12282	-0-	-1068	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	7335	-0-	-6460	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	5018	-0-	-8777	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	5847	-0-	-7413	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	8641	-0-	-5061	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	1705	-0-	-10565	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	2552	-0-	-4795	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	4119	-0-	-3817	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	4656	-0-	-2512	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6965	-0-	-971	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
06	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
08	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

01	7626	X	7238	-0-	-388	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6582	-0-	-306	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6188	-0-	-1438	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5110	-0-	-2210	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4226	-0-	-3090	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	2116	-0-	-4934	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3772	-0-	-3513	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5087	-0-	-1113	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
*12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

01	12772	X	582	-0-	-12190	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	-0-	-0-	-11536	-0-					N	-0-					-0-
03	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
04	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	19085	-0-	-8071	-0-	19085	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	22113	-0-	-2415	-0-	22113	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	20946	-0-	-6210	-0-	20946	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	12486	-0-	-11934	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	17488	-0-	-7746	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	19507	-0-	-2963	-0-	19507	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	17472	-0-	-7018	-0-	17472	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	11963	-0-	-8993	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	12962	-0-	-6538	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	9780	-0-	-10370	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	5417	-0-	-14083	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	8717	-0-	-6907	-0-	8717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	17621	-0-	14621	14621	17621	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	17134	-0-	14034	28655	17134	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13220	-0-	10220	38875	13220	2			N	-0-					-0-
07	54175	X	15300	-0-	-38875	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
08	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
09	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
10	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
11	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
*12	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	15723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33511	X	19880	-0-	-13631	-0-	19880	2			N	-0-					-0-
02	30268	X	17725	-0-	-12543	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
03	28179	X	15660	-0-	-12519	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	17021	-0-	-5869	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	15305	-0-	-4566	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	12823	-0-	-6407	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	11877	-0-	-7746	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	9692	-0-	-7885	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	9815	-0-	-7195	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
11	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					N	-0-					-0-
12	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	19883	-0-	-2468	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	14549	-0-	-5107	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	18176	-0-	-3059	-0-	18176	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	19752	-0-	-348	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	20377	-0-	-269	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	14402	-0-	-4828	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	792	-0-	-19606	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	17250	-0-	-3148	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					N	-0-					-0-
10	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
11	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-					-0-
12	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	11547	-0-	-5565	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	10834	-0-	-4146	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	11431	-0-	-5154	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	9797	-0-	-3703	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11372	-0-	-966	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11218	-0-	-392	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
07	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
09	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
10	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
11	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
*12	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	9855	-0-	-5211	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11100	-0-	-2172	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	7766	-0-	-5967	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	10481	-0-	-2569	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11135	-0-	-2350	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10277	-0-	-1603	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10775	-0-	-1501	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10974	-0-	-155	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10096	-0-	-674	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10190	-0-	-939	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9197	-0-	-1423	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9562	-0-	-1412	-0-	9562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	14128	-0-	-10455	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	18049	-0-	-3651	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
03	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	25064	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	21090	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	18207	-0-	-1788	-0-	18207	2			N	-0-					-0-
06	27092	X	27092	-0-	-0-	-0-	27092	2			N	-0-					-0-
07	28452	X	28452	-0-	-0-	-0-	28452	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	18474	-0-	-6605	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
09	27090	X	13121	-0-	-13969	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
10	28458	X	15544	-0-	-12914	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
11	27540	X	12882	-0-	-14658	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	11971	-0-	-12705	-0-	11971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26307	X	26307	-0-	-0-	-0-	26307	2			N	-0-					-0-
02	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	24479	-0-	-1158	-0-	24479	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	21632	-0-	-3178	-0-	21632	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	21767	-0-	-3870	-0-	21767	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	19757	-0-	-5053	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	13256	-0-	-11234	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	18735	-0-	-5755	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	19744	-0-	-1886	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	17081	-0-	-4681	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	15043	-0-	-4727	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	14279	-0-	-6119	-0-	14279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	10953	-0-	-12173	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	16369	-0-	-1635	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	17233	-0-	-2700	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	18171	-0-	-69	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
05	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	21019	2			N	-0-					-0-
06	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	17255	-0-	-1531	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	10378	-0-	-10640	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	13940	-0-	-6400	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	15308	-0-	-5710	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	15091	-0-	-3809	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	15889	-0-	-1378	-0-	15889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67332	X	56105	-0-	-11227	-0-	56105	2			N	-0-					-0-
02	60816	X	48599	-0-	-12217	-0-	48599	2			N	-0-					-0-
03	63519	X	54759	-0-	-8760	-0-	54759	2			N	-0-					-0-
04	59640	X	50519	-0-	-9121	-0-	50519	2			N	-0-					-0-
05	56823	X	51204	-0-	-5619	-0-	51204	2			N	-0-					-0-
06	54300	X	48166	-0-	-6134	-0-	48166	2			N	-0-					-0-
07	54746	X	48249	-0-	-6497	-0-	48249	2			N	-0-					-0-
08	54746	X	47697	-0-	-7049	-0-	47697	2			N	-0-					-0-
09	50520	X	44059	-0-	-6461	-0-	44059	2			N	-0-					-0-
10	51212	X	48563	-0-	-2649	-0-	48563	2			N	-0-					-0-
11	50546	X	50546	-0-	-0-	-0-	50546	2			N	-0-					-0-
*12	48872	X	48872	-0-	-0-	-0-	48872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	15818	-0-	-4673	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	14049	-0-	-2443	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
03	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
04	22812	X	22812	-0-	-0-	-0-	22812	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	14432	-0-	-3298	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	21558	-0-	-2002	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	11277	-0-	-12283	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	16230	-0-	-6570	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
10	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	17057	-0-	-3793	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
*12	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	21605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
02	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9463	-0-	-271	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9566	-0-	-124	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
05	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9600	-0-	-90	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9567	-0-	-446	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9423	-0-	-590	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8935	-0-	-755	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	8951	-0-	-1062	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8283	-0-	-1317	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9261	-0-	-318	-0-	9261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	840	-0-	-3531	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	1594	-0-	-2354	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2193	-0-	-1310	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1715	-0-	-1195	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	697	-0-	-2558	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
*12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
05	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6464	-0-	-1876	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	5238	-0-	-3628	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	5078	-0-	-3788	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	5294	-0-	-3286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	5286	-0-	-2743	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5159	-0-	-1291	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
03	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
04	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
08	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
10	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
11	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11643	-0-	-1253	-0-	11643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	3912	-0-	-3280	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6198	-0-	-552	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6300	-0-	-675	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6494	-0-	-481	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5976	-0-	-234	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5644	-0-	-773	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6164	-0-	-106	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
*12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

01	38223	X	23751	-0-	-14472	-0-	23751	2			N	-0-					-0-
02	33236	X	28265	-0-	-4971	-0-	28265	2			N	-0-					-0-
03	34658	X	29200	-0-	-5458	-0-	29200	2			N	-0-					-0-
04	33510	X	16153	-0-	-17357	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-					N	-0-					-0-
06	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	-0-					-0-
07	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-					N	-0-					-0-
08	29202	X	-0-	-0-	-29202	-0-					N	-0-					-0-
09	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

01	26443	X	19923	-0-	-6520	-0-	19923	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	19376	-0-	-4508	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	20611	-0-	-5832	-0-	20611	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	22090	-0-	-2300	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	22489	-0-	-1846	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
06	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	22351	-0-	-465	-0-	22351	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	15147	-0-	-7669	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	13612	-0-	-9728	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	13326	-0-	-10792	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
11	23340	X	17539	-0-	-5801	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	18510	-0-	-3841	-0-	18510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32674	X	26717	-0-	-5957	-0-	26717	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	23152	-0-	-4960	-0-	23152	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	26656	-0-	-3321	-0-	26656	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	27444	-0-	-1176	-0-	27444	2			N	-0-					-0-
05	28148	X	26769	-0-	-1379	-0-	26769	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	25394	-0-	-466	-0-	25394	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	25885	-0-	-2480	-0-	25885	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	25044	-0-	-3321	-0-	25044	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	24344	-0-	-3106	-0-	24344	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	25214	-0-	-1570	-0-	25214	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	24420	-0-	-960	-0-	24420	2			N	-0-					-0-
12	25885	X	24846	-0-	-1039	-0-	24846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	-0-	-0-	-27094	-0-					N	-0-					-0-
02	19432	X	-0-	-0-	-19432	-0-					N	-0-					-0-
03	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
04	31734	X	31734	-0-	-0-	-0-	31734	2			N	-0-					-0-
05	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	18024	2			N	-0-					-0-
06	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
07	32798	X	21888	-0-	-10910	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
08	32798	X	7659	-0-	-25139	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
09	31740	X	19399	-0-	-12341	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	24324	-0-	-3421	-0-	24324	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	21255	-0-	-5595	-0-	21255	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	20177	-0-	-1709	-0-	20177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	184	-0-	-1025	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	798	-0-	-372	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	810	X	337	-0-	-473	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	620	N	341	-0-	-279	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	510	N	364	-0-	-146	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	12240	-0-	-248	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	3900	-0-	-20714	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	-0-	-0-	-23820	-0-					N	-0-					-0-
05	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					N	-0-					-0-
06	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					N	-0-					-0-
07	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	1180	-0-	-2726	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
11	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
*12	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2065	-0-	-2120	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2474	-0-	-1306	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3159	-0-	-321	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2937	-0-	-753	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2912	-0-	-901	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2825	-0-	-988	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2309	-0-	-841	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27373	X	24239	-0-	-3134	-0-	24239	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	21814	-0-	-2910	-0-	21814	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	23593	-0-	-1579	-0-	23593	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	22176	-0-	-2184	-0-	22176	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	23223	-0-	-1949	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	20711	-0-	-2749	-0-	20711	2			N	-0-					-0-
07	24149	X	17158	-0-	-6991	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	22328	-0-	-1263	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
09	23897	X	23897	-0-	-0-	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
10	25213	X	25213	-0-	-0-	-0-	25213	2			N	-0-					-0-
11	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
*12	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8708	2	15	9	Y	14					14
02	7280	X	3314	-0-	-3966	-0-	3314	2			Y	-0-					14
03	8060	X	5147	-0-	-2913	-0-	5147	2			Y	-0-					14
04	8430	X	7791	-0-	-639	-0-	7791	2			Y	-0-					14
05	8711	X	6953	-0-	-1758	-0-	6953	2			Y	-0-					14
06	8430	X	6220	-0-	-2210	-0-	6220	2			Y	-0-					14
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			Y	-0-					14
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					14
09	7800	X	3637	-0-	-4163	-0-	3637	2			Y	-0-					14
10	8339	X	5720	-0-	-2619	-0-	5720	2			Y	-0-					14
11	8070	X	2677	-0-	-5393	-0-	2677	2			Y	-0-					14
*12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 66,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	X	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	N	2					17
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-	17	1			-0-
03	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	870	X	708	-0-	-162	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1294	-0-	-1992	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1733	-0-	-1447	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1552	-0-	-1734	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11318	-0-	-1206	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10319	-0-	-797	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10928	-0-	-1379	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	9858	-0-	-1782	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10177	-0-	-1262	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10305	-0-	-765	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9148	-0-	-2291	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
08	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
09	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
10	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
11	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	15418	-0-	-20	-0-	15418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

01	12896	X	11314	-0-	-1582	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9757	-0-	-1891	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	10739	-0-	-2157	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10404	-0-	-1566	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10779	-0-	-1218	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10094	-0-	-856	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8344	-0-	-2444	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9757	-0-	-1031	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
09	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
10	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
11	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13778	-0-	-761	-0-	13778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

01	31868	X	24728	-0-	-7140	-0-	24728	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	21282	-0-	-5682	-0-	21282	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	23703	-0-	-6150	-0-	23703	2			N	-0-					-0-
04	27360	X	22004	-0-	-5356	-0-	22004	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	22022	-0-	-4421	-0-	22022	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	18498	-0-	-5442	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	6881	-0-	-16834	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	23715	X	18746	-0-	-4969	-0-	18746	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	20030	-0-	-1960	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	20923	-0-	-1087	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	18246	-0-	-264	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	20300	-0-	-408	-0-	20300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32178	X	24194	-0-	-7984	-0-	24194	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	18984	-0-	-9128	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
03	31124	X	20798	-0-	-10326	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	21695	-0-	-6325	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	22002	-0-	-3449	-0-	22002	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	17152	-0-	-6248	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	21850	-0-	-563	-0-	21850	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	22260	-0-	-153	-0-	22260	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	19526	-0-	-2164	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
10	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	22775	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	20064	-0-	-1476	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
*12	23732	X	23732	-0-	-0-	-0-	23732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8664	-0-	-1690	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8127	-0-	-243	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8076	-0-	-1472	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7570	-0-	-1670	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7799	-0-	-1749	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7544	-0-	-1012	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6876	-0-	-1254	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6993	-0-	-1098	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6629	-0-	-931	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6557	-0-	-1193	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6845	-0-	-1928	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6639	-0-	-1285	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7289	-0-	-1484	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7095	-0-	-1395	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7275	-0-	-134	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6994	-0-	-116	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6757	-0-	-590	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6720	-0-	-627	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6003	-0-	-1107	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6164	-0-	-1121	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6015	-0-	-975	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5999	-0-	-666	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7456 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
02	14728	X	-0-	-0-	-14728	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	10297	-0-	-8458	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	9966	-0-	-6974	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	8828	-0-	-9927	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	8573	-0-	-4567	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9806	-0-	-1943	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	7384	-0-	-3296	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	6893	-0-	-4143	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	5235	-0-	-4561	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
11	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	1867	-0-	-8332	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	14364	-0-	-702	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
02	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
03	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
04	18381	X	18381	-0-	-0-	-0-	18381	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	17235	-0-	-342	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15874	-0-	-1136	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	15244	-0-	-2333	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	14752	-0-	-2825	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15934	-0-	-1076	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	14949	-0-	-2287	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14961	-0-	-909	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15901	-0-	-560	-0-	15901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	7090	-0-	-5310	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	6178	-0-	-3398	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	6553	-0-	-2840	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6554	-0-	-1276	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6477	-0-	-1614	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6274	-0-	-596	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6428	-0-	-423	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	3889	-0-	-2869	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4229	-0-	-2311	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4356	-0-	-2123	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	1323	-0-	-4947	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3911	-0-	-2506	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6544	-0-	-1144	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6162	-0-	-782	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	3893	-0-	-3795	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	1451	-0-	-4879	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	955	-0-	-5645	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	3160	-0-	-3660	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	2236	-0-	-5390	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	4727	-0-	-2899	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
11	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	4722	-0-	-4206	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	22362	-0-	-1632	-0-	22362	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	21132	-0-	-540	-0-	21132	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	22931	-0-	-1063	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	21765	-0-	-135	-0-	21765	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	23223	-0-	-182	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	21775	-0-	-875	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	21517	-0-	-1888	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	20955	-0-	-2264	-0-	20955	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	19793	-0-	-2677	-0-	19793	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	19434	-0-	-3785	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	19307	-0-	-2473	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	19750	-0-	-1764	-0-	19750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9487	-0-	-1209	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13074	-0-	-752	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	10923	-0-	-2457	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	13422	-0-	-404	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	1701	-0-	-11049	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
08	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-
09	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					-0-
10	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9048	-0-	-996	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8153	-0-	-527	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8991	-0-	-619	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8466	-0-	-594	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8805	-0-	-557	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8714	-0-	-307	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8405	-0-	-585	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8263	-0-	-827	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8436	-0-	-957	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8011	-0-	-1079	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
*12	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	17978	-0-	-1521	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	15421	-0-	-1575	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
03	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16232	-0-	-1168	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	15651	-0-	-2329	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	15981	-0-	-1419	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15224	-0-	-2167	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	10959	-0-	-6432	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	12900	-0-	-3330	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	14558	-0-	-1965	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13843	-0-	-2147	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	14294	-0-	-927	-0-	14294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	7624	-0-	-2668	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	6164	-0-	-3132	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	7348	-0-	-2262	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7700	-0-	-940	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7617	-0-	-598	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6913	-0-	-467	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6370	-0-	-1597	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6257	-0-	-1710	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5931	-0-	-1779	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5968	-0-	-1658	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5145	-0-	-1755	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5426	-0-	-929	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	14038	-0-	-2671	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13056	-0-	-748	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13296	-0-	-1987	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	12496	-0-	-1784	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	11729	-0-	-2965	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	10551	-0-	-3429	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
07	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
08	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
09	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
10	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14608	-0-	-1202	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	14182	-0-	-3302	-0-	14182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	19912	-0-	-1447	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18315	-0-	-1005	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	20087	-0-	-1303	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	18520	-0-	-2180	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	18836	-0-	-2182	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	12408	-0-	-7212	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	476	-0-	-19798	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	16453	-0-	-3635	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
09	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
10	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
11	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	22005	2			N	-0-					-0-
*12	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	24254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6903	-0-	-444	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6833	-0-	-277	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6599	-0-	-748	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	4815	-0-	-2175	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
10	6603	X	1517	-0-	-5086	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
*12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		16998	-0-	16998	27725	16998	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2981	-0-	2981	30706	2981	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	30706					N	-0-					-0-
04	30706	X	-0-	-0-	-30706	-0-					N	-0-					-0-
05	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
06	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32984	X	24335	-0-	-8649	-0-	24335	2		N	-0-			-0-
02	29792	X	21958	-0-	-7834	-0-	21958	2		N	-0-			-0-
03	31837	X	28703	-0-	-3134	-0-	28703	2		N	-0-			-0-
04	30810	X	25875	-0-	-4935	-0-	25875	2		N	-0-			-0-
05	27094	X	5567	-0-	-21527	-0-	5567	2		N	-0-			-0-
06	27780	X	18739	-0-	-9041	-0-	18739	2		N	-0-			-0-
07	28706	X	20184	-0-	-8522	-0-	20184	2		N	-0-			-0-
08	28706	X	-0-	-0-	-28706	-0-				N	-0-			-0-
09	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-				N	-0-			-0-
10	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-				N	-0-			-0-
11	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-				N	-0-			-0-
*12	24546	X	24546	-0-	-0-	-0-	24546	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	25705	-0-	-3714	-0-	25705	2		N	-0-			-0-
02	24752	X	22535	-0-	-2217	-0-	22535	2		N	-0-			-0-
03	27404	X	25045	-0-	-2359	-0-	25045	2		N	-0-			-0-
04	26520	X	20243	-0-	-6277	-0-	20243	2		N	-0-			-0-
05	25699	X	16613	-0-	-9086	-0-	16613	2		N	-0-			-0-
06	24870	X	2860	-0-	-22010	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
07	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-				N	-0-			-0-
08	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-				N	-0-			-0-
09	20250	X	-0-	-0-	-20250	-0-				N	-0-			-0-
10	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-				N	-0-			-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			-0-
*12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

01	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
02	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
03	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	12267	-0-	-3	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
05	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13386	-0-	-1434	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	12812	-0-	-2502	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	12463	-0-	-3099	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	11411	-0-	-3649	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	12820	-0-	-2742	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12236	-0-	-1144	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11900	-0-	-903	-0-	11900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

01	10788	X	9115	-0-	-1673	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8587	-0-	-1185	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
03	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
05	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9170	-0-	-1660	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9090	-0-	-2101	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8488	-0-	-2703	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8821	-0-	-1709	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
10	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8972	-0-	-142	-0-	8972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

01	31403	X	28751	-0-	-2652	-0-	28751	2			N	-0-					-0-
02	28140	X	25823	-0-	-2317	-0-	25823	2			N	-0-					-0-
03	31124	X	28381	-0-	-2743	-0-	28381	2			N	-0-					-0-
04	29880	X	27437	-0-	-2443	-0-	27437	2			N	-0-					-0-
05	29617	X	29617	-0-	-0-	-0-	29617	2			N	-0-					-0-
06	27810	X	26803	-0-	-1007	-0-	26803	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	26813	-0-	-1769	-0-	26813	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	27693	-0-	-1912	-0-	27693	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	26010	-0-	-2640	-0-	26010	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	19886	-0-	-9719	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
11	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					N	-0-					-0-
12	27683	X	-0-	-0-	-27683	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

01	37820	X	36361	-0-	-1459	-0-	36361	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	31759	-0-	-2401	-0-	31759	2			N	-0-					-0-
03	37851	X	33902	-0-	-3949	-0-	33902	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	32304	-0-	-4326	-0-	32304	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	33364	-0-	-4487	-0-	33364	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	32101	-0-	-3089	-0-	32101	2			N	-0-					-0-
07	35154	X	32546	-0-	-2608	-0-	32546	2			N	-0-					-0-
08	33914	X	32380	-0-	-1534	-0-	32380	2			N	-0-					-0-
09	32310	X	29845	-0-	-2465	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	32425	-0-	-931	-0-	32425	2			N	-0-					-0-
11	35601	X	35601	-0-	-0-	-0-	35601	2			N	-0-					-0-
*12	40223	X	40223	-0-	-0-	-0-	40223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	10947	-0-	-3809	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	9165	-0-	-3099	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	4452	-0-	-8289	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	31	-0-	-12299	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	5590	-0-	-5353	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	926	-0-	-9664	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7541	-0-	-798	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	2809	-0-	-4723	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11846	-0-	-740	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
03	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	11392	-0-	-188	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11752	-0-	-1113	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11788	-0-	-662	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11751	-0-	-1114	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11335	-0-	-755	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11046	-0-	-744	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11359	-0-	-824	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	9492	-0-	-2298	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9545	-0-	-2204	-0-	9545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	16728	-0-	-2058	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	15081	-0-	-1887	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	16577	-0-	-2209	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15895	-0-	-305	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	16308	-0-	-432	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	12246	-0-	-3954	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	13653	-0-	-2932	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	14303	-0-	-1597	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	14059	-0-	-4820	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	16144	-0-	-2126	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	15977	-0-	-2778	-0-	15977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
02	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
03	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10615	-0-	-545	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8696	-0-	-2836	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	7292	-0-	-3868	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	7112	-0-	-4420	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
08	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
09	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	19829	2			N	-0-					-0-
10	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	20159	2			N	-0-					-0-
11	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	21197	2			N	-0-					-0-
*12	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	21744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-					N	-0-					-0-
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	23878	-0-	-3805	-0-	23878	2		N	-0-			-0-
02	24724	X	20579	-0-	-4145	-0-	20579	2		N	-0-			-0-
03	25823	X	22635	-0-	-3188	-0-	22635	2		N	-0-			-0-
04	23670	X	20289	-0-	-3381	-0-	20289	2		N	-0-			-0-
05	23870	X	22845	-0-	-1025	-0-	22845	2		N	-0-			-0-
06	23100	X	21319	-0-	-1781	-0-	21319	2		N	-0-			-0-
07	22785	X	21234	-0-	-1551	-0-	21234	2		N	-0-			-0-
08	22847	X	20430	-0-	-2417	-0-	20430	2		N	-0-			-0-
09	22110	X	19520	-0-	-2590	-0-	19520	2		N	-0-			-0-
10	22847	X	19630	-0-	-3217	-0-	19630	2		N	-0-			-0-
11	21330	X	18945	-0-	-2385	-0-	18945	2		N	-0-			-0-
12	21235	X	19043	-0-	-2192	-0-	19043	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-				N	-0-			-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-			-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-				N	-0-			-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-				N	-0-			-0-
02	7952	X	-0-	-0-	-7952	-0-				N	-0-			-0-
03	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-				N	-0-			-0-
04	7440	X	1350	-0-	-6090	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2		N	-0-			-0-
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2		N	-0-			-0-
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
10	5580	X	5383	-0-	-197	-0-	5383	2		N	-0-			-0-
11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2		N	-0-			-0-
*12	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	5461	-0-	-3622	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	1967	-0-	-6237	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7897	-0-	-659	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
06	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7378	-0-	-1674	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
09	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
10	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
11	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9192	-0-	-573	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	75	-0-	-7861	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	3731	-0-	-3437	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	546	-0-	-6119	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	2780	-0-	-3670	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
06	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
08	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
10	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
11	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9525	-0-	-1945	-0-	9525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1186	-0-	-2224	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	643	-0-	-2437	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1166	-0-	-2244	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	365	-0-	-2935	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	14816	-0-	-2265	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	15637	-0-	-463	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	15561	-0-	-2264	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	12834	-0-	-4416	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	12532	-0-	-4766	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	11067	-0-	-5673	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	14168	-0-	-3130	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14730	-0-	-832	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11845	-0-	-995	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
10	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13462	-0-	-788	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
*12	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9935	-0-	-233	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	462	-0-	-10934	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11702	-0-	-915	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10062	-0-	-2148	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
05	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	7972	-0-	-3338	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9186	-0-	-2501	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
09	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	10366	-0-	-3336	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	4265	-0-	-8995	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3364	-0-	-976	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4437	-0-	-93	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3971	-0-	-710	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4334	-0-	-196	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4228	-0-	-212	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	17340	-0-	-4732	-0-	17340	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	18587	-0-	-1349	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	21143	-0-	-929	-0-	21143	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	6074	-0-	-10696	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	19141	-0-	-1443	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	16058	-0-	-4402	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	939	-0-	-20203	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	-0-	-0-	-21142	-0-					N	-0-					-0-
09	18510	X	3	-0-	-18507	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	7005	-0-	-12122	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	11814	-0-	-4236	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
02	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
03	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13643	-0-	-247	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
05	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13103	-0-	-787	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13089	-0-	-1109	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	11890	-0-	-2618	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	4136	-0-	-9904	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	5569	-0-	-8939	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	7355	-0-	-5755	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	7480	-0-	-5447	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3522	-0-	-6	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3007	-0-	-899	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2484	-0-	-1701	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2460	-0-	-1725	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	380	-0-	-3805	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
*12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					-0-
02	11060	X	5778	-0-	-5282	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	14841	2			N	-0-					-0-
04	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2			N	-0-					-0-
05	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13246	-0-	-1124	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	15413	-0-	-2195	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	13688	-0-	-3920	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	12710	-0-	-4330	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	13512	-0-	-4096	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	12578	-0-	-2332	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	13306	-0-	-2101	-0-	13306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	18320	-0-	-1427	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
02	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
03	28891	X	28891	-0-	-0-	-0-	28891	2			N	-0-					-0-
04	25167	X	25167	-0-	-0-	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	23643	-0-	-1312	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
06	27960	X	21897	-0-	-6063	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	22241	-0-	-6651	-0-	22241	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	22254	-0-	-6638	-0-	22254	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	21691	-0-	-3479	-0-	21691	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	20289	-0-	-3364	-0-	20289	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	17899	-0-	-4001	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
12	22413	X	18764	-0-	-3649	-0-	18764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					N	-0-					-0-
02	33628	X	28031	-0-	-5597	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
03	42822	X	42822	-0-	-0-	-0-	42822	2			N	-0-					-0-
04	39345	X	39345	-0-	-0-	-0-	39345	2			N	-0-					-0-
05	37370	X	37370	-0-	-0-	-0-	37370	2			N	-0-					-0-
06	34707	X	34707	-0-	-0-	-0-	34707	2			N	-0-					-0-
07	42811	X	33154	-0-	-9657	-0-	33154	2			N	-0-					-0-
08	42811	X	29469	-0-	-13342	-0-	29469	2			N	-0-					-0-
09	39360	X	26940	-0-	-12420	-0-	26940	2			N	-0-					-0-
10	37355	X	29681	-0-	-7674	-0-	29681	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	27380	-0-	-7330	-0-	27380	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	24496	-0-	-8643	-0-	24496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	14535	-0-	-655	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	11864	-0-	-1856	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	12013	-0-	-2681	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11562	-0-	-2508	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	9189	-0-	-5350	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	6722	-0-	-7348	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10171	-0-	-2973	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	7859	-0-	-4169	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	8077	-0-	-3473	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7933	-0-	-2235	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	7080	-0-	-2760	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7192	-0-	-2511	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5515	-0-	2415	2415	5515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

01	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	248	X	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	X	13	-0-	-235	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	4753	-0-	-20791	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	19185	-0-	-2487	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	16218	-0-	-7032	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	9622	-0-	-11228	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	4598	-0-	-16637	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	14615	-0-	-5935	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	14504	-0-	-6731	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	12166	-0-	-4047	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12750	-0-	-1860	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	12224	-0-	-2873	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	6130	-0-	-8480	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	2536	-0-	-11972	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	13925	-0-	-8984	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	13431	-0-	-2837	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	14558	-0-	-3453	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15733	-0-	-1697	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
05	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
06	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
07	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16083	-0-	-1742	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	14339	-0-	-2911	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	14713	-0-	-3112	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	13609	-0-	-2801	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	13932	-0-	-2777	-0-	13932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

01	12865	X	471	-0-	-12394	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	6923	-0-	-4221	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	1431	-0-	-10907	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6999	-0-	-1221	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
05	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5141	-0-	-2269	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7554	-0-	-103	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9434	-0-	-1199	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9163	-0-	-1127	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9421	-0-	-1212	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	9119	-0-	-1	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
*12	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	7300	-0-	-3240	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6214	-0-	-1794	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5351	-0-	-1314	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	2371	-0-	-4679	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
06	7050	X	6470	-0-	-580	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
08	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9085	-0-	-401	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8642	-0-	-538	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9097	-0-	-389	-0-	9097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	14202	-0-	-11869	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	20399	-0-	-1945	-0-	20399	2			N	-0-					-0-
03	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	23880	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	22324	-0-	-536	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
05	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	23371	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	22490	-0-	-610	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	22976	-0-	-894	-0-	22976	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	21593	-0-	-2277	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	21327	-0-	-1293	-0-	21327	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	20144	-0-	-3230	-0-	20144	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	19061	-0-	-3439	-0-	19061	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	18822	-0-	-4149	-0-	18822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	17030	-0-	-1725	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15734	-0-	-982	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	15580	-0-	-2772	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	14795	-0-	-2965	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	15662	-0-	-2690	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	11509	-0-	-5351	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	707	-0-	-16715	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
09	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	21592	2			N	-0-					-0-
10	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	18176	2			N	-0-					-0-
11	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
12	22320	X	15182	-0-	-7138	-0-	15182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	2750	-0-	-27103	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
02	25172	X	3925	-0-	-21247	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	696	-0-	-27173	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	11	-0-	-26959	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	3	-0-	-7995	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	56	-0-	-4144	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	126	-0-	-4214	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	682	X	140	-0-	-542	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10197	-0-	-359	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
03	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11276	-0-	-634	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10213	-0-	-2094	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	9187	-0-	-2723	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	8915	-0-	-3392	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	8414	-0-	-3893	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8458	-0-	-2822	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9417	-0-	-782	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8232	-0-	-948	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	6580	-0-	-2348	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11350	-0-	-522	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11889	-0-	-1255	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	10809	-0-	-2451	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	9496	-0-	-4206	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	9340	-0-	-3920	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	8140	-0-	-4415	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	8715	-0-	-3189	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8718	-0-	-2082	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8013	-0-	-1628	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7627	-0-	-1394	-0-	7627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	4123	X	34	-0-	-4089	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1423	-0-	-1967	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	385	-0-	-948	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	963	-0-	-494	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	738	-0-	-719	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	28	-0-	-1382	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6509	-0-	-1427	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7218	-0-	-6	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6570	-0-	-1428	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7115	-0-	-883	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4886	-0-	-2854	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
08	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
09	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
10	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
11	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	15558	2			N	-0-					-0-
*12	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					N	-0-					-0-
03	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
04	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
05	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
06	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
07	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	2356	-0-	-6169	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	105	-0-	-8145	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
12	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1793	-0-	1793	1793	1793	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11119	-0-	11119	12912	11119	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		34412	-0-	34412	47324	34412	2			N	-0-					-0-
04	78112	X	30788	-0-	-47324	-0-	30788	2			N	-0-					-0-
05	27370	X	27370	-0-	-0-	-0-	27370	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	22647	-0-	-3633	-0-	22647	2			N	-0-					-0-
07	34410	X	18352	-0-	-16058	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	344	-0-	-34066	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	100	-0-	-30680	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	37	-0-	-27336	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
12	6293	X	344	-0-	-5949	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63488	X	54294	-0-	-9194	-0-	54294	2			N	-0-					-0-
02	57344	X	48157	-0-	-9187	-0-	48157	2			N	-0-					-0-
03	62589	X	50836	-0-	-11753	-0-	50836	2			N	-0-					-0-
04	55860	X	48112	-0-	-7748	-0-	48112	2			N	-0-					-0-
05	54715	X	47272	-0-	-7443	-0-	47272	2			N	-0-					-0-
06	52530	X	43642	-0-	-8888	-0-	43642	2			N	-0-					-0-
07	53320	X	44489	-0-	-8831	-0-	44489	2			N	-0-					-0-
08	50840	X	43204	-0-	-7636	-0-	43204	2			N	-0-					-0-
09	48120	X	40659	-0-	-7461	-0-	40659	2			N	-0-					-0-
10	47275	X	43411	-0-	-3864	-0-	43411	2			N	-0-					-0-
11	43650	X	42197	-0-	-1453	-0-	42197	2			N	-0-					-0-
12	44485	X	41486	-0-	-2999	-0-	41486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	13998	-0-	-5222	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
02	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
03	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19650	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16689	-0-	-951	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	16134	-0-	-3365	-0-	16134	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	16777	-0-	-2093	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
07	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	16480	-0-	-3019	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
09	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	19039	-0-	-460	-0-	19039	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	17259	-0-	-1611	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	17201	-0-	-3352	-0-	17201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		613	-0-	613	613	613	2			N	-0-					-0-
05	613	X	-0-	-0-	-613	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

01	19809	X	15088	-0-	-4721	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	6336	-0-	-11752	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-
04	19380	X	4	-0-	-19376	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
06	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
10	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
11	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	19396	2			N	-0-					-0-
*12	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	21126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

01	28148	X	759	-0-	-27389	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	26516	X	-0-	-0-	-26516	-0-					N	-0-					-0-
03	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					N	-0-					-0-
04	28410	X	13507	-0-	-14903	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
05	26806	X	26806	-0-	-0-	-0-	26806	2			N	-0-					-0-
06	25866	X	25866	-0-	-0-	-0-	25866	2			N	-0-					-0-
07	26178	X	26178	-0-	-0-	-0-	26178	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	25942	-0-	-873	-0-	25942	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	23050	-0-	-2900	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	22142	-0-	-4673	-0-	22142	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	20338	-0-	-5522	-0-	20338	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	19444	-0-	-6720	-0-	19444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	4043	-0-	-6621	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	6519	-0-	-3113	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	5080	-0-	-5026	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	3540	-0-	-3270	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	3140	-0-	-4517	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5662	-0-	-1748	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5555	-0-	-1668	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4394	-0-	-690	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	2623	-0-	-3047	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3822	-0-	-2037	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5367	-0-	-303	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
02	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	1154	-0-	-11463	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	6024	-0-	-7716	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	11638	-0-	-4079	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
06	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
07	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
08	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
09	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	13569	-0-	-6054	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	15427	-0-	-3563	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	12573	-0-	-8228	-0-	12573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35030	X	26851	-0-	-8179	-0-	26851	2			N	-0-					-0-
02	30520	X	26937	-0-	-3583	-0-	26937	2			N	-0-					-0-
03	32550	X	28638	-0-	-3912	-0-	28638	2			N	-0-					-0-
04	31500	X	26424	-0-	-5076	-0-	26424	2			N	-0-					-0-
05	30101	X	26878	-0-	-3223	-0-	26878	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	26383	-0-	-2477	-0-	26383	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	27469	-0-	-2353	-0-	27469	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	23999	-0-	-4645	-0-	23999	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	17379	-0-	-9051	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	22567	-0-	-4899	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
11	26580	X	12267	-0-	-14313	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	20671	-0-	-6795	-0-	20671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

01	22289	X	667	-0-	-21622	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	17082	-0-	-3050	-0-	17082	2			N	-0-					-0-
03	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22841	2			N	-0-					-0-
04	22804	X	22804	-0-	-0-	-0-	22804	2			N	-0-					-0-
05	22952	X	22952	-0-	-0-	-0-	22952	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	21318	-0-	-792	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	20898	-0-	-2662	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	19527	-0-	-4033	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	19281	-0-	-3519	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	19311	-0-	-3629	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	18921	-0-	-2409	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	17704	-0-	-3190	-0-	17704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

01	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	22263	2			N	-0-					-0-
02	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	13156	-0-	-6312	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	18798	-0-	-672	-0-	18798	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	19171	-0-	-948	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	18204	-0-	-1266	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	15686	-0-	-4433	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	12495	-0-	-6942	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	13847	-0-	-4963	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	15009	-0-	-4149	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	14255	-0-	-3955	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14325	-0-	-1361	-0-	14325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	27945	-0-	-4326	-0-	27945	2			N	-0-					-0-
02	27860	X	21928	-0-	-5932	-0-	21928	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	25692	-0-	-5153	-0-	25692	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	23997	-0-	-4503	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
05	28148	X	25724	-0-	-2424	-0-	25724	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	23407	-0-	-3623	-0-	23407	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	24005	-0-	-1694	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	22584	-0-	-3146	-0-	22584	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	21249	-0-	-3651	-0-	21249	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	22752	-0-	-2978	-0-	22752	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	22228	-0-	-1172	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	22813	-0-	-1181	-0-	22813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34317	X	29881	-0-	-4436	-0-	29881	2			N	-0-					-0-
02	30996	X	25605	-0-	-5391	-0-	25605	2			N	-0-					-0-
03	34317	X	25440	-0-	-8877	-0-	25440	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	24318	-0-	-7062	-0-	24318	2			N	-0-					-0-
05	30504	X	25803	-0-	-4701	-0-	25803	2			N	-0-					-0-
06	28920	X	23714	-0-	-5206	-0-	23714	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	25095	-0-	-3239	-0-	25095	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	25273	-0-	-519	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
09	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	2			N	-0-					-0-
10	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	27351	2			N	-0-					-0-
11	26577	X	26577	-0-	-0-	-0-	26577	2			N	-0-					-0-
*12	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	27478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53599	X	47704	-0-	-5895	-0-	47704	2			N	-0-					-0-
02	48412	X	42923	-0-	-5489	-0-	42923	2			N	-0-					-0-
03	53599	X	45671	-0-	-7928	-0-	45671	2			N	-0-					-0-
04	50610	X	42244	-0-	-8366	-0-	42244	2			N	-0-					-0-
05	47709	X	42654	-0-	-5055	-0-	42654	2			N	-0-					-0-
06	46170	X	40085	-0-	-6085	-0-	40085	2			N	-0-					-0-
07	47523	X	40115	-0-	-7408	-0-	40115	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	39162	-0-	-6501	-0-	39162	2			N	-0-					-0-
09	42240	X	37328	-0-	-4912	-0-	37328	2			N	-0-					-0-
10	42656	X	37418	-0-	-5238	-0-	37418	2			N	-0-					-0-
11	40080	X	35734	-0-	-4346	-0-	35734	2			N	-0-					-0-
12	40083	X	36394	-0-	-3689	-0-	36394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	24038	-0-	-2250	-0-	24038	2			N	-0-					-0-
02	23520	X	20736	-0-	-2784	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	22022	-0-	-3925	-0-	22022	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	20746	-0-	-4304	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	20212	-0-	-4092	-0-	20212	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	20057	-0-	-3193	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	20578	-0-	-2393	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	20579	-0-	-1431	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	19527	-0-	-1233	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	20200	-0-	-539	-0-	20200	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	19751	-0-	-319	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	19470	-0-	-1114	-0-	19470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	16752	-0-	-5785	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
02	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
03	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
04	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	20995	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	20634	-0-	-1841	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	20378	-0-	-1372	-0-	20378	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	21145	-0-	-1330	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19561	-0-	-2294	-0-	19561	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	18538	-0-	-2462	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19015	-0-	-2127	-0-	19015	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	17156	-0-	-3304	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	14957	-0-	-6185	-0-	14957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	25713	-0-	22713	22713	25713	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	39184	-0-	36084	58797	39184	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	31644	-0-	28644	87441	31644	2			N	-0-					-0-
07	116175	X	28734	-0-	-87441	-0-	28734	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
02	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
03	8649	X	4694	-0-	-3955	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2689	-0-	-851	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	1485	-0-	-3196	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	657	-0-	-3903	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	375	-0-	-4492	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	480	-0-	-4387	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	4174	-0-	-8846	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	4000	-0-	-7760	-0-	3992	2	8	9	N	7					7
03	11470	X	4412	-0-	-7058	-0-	4412	2			N	-0-					7
04	6270	X	4034	-0-	-2236	-0-	4034	2			N	-0-					7
05	4433	X	3655	-0-	-778	-0-	3645	2	10	9	N	9					16
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4764	2	3	9	N	3					19
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					19
08	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					19
09	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					19
10	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					19
11	13110	X	11602	-0-	-1508	-0-	11602	2			N	-0-					19
12	13547	X	13238	-0-	-309	-0-	13238	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 90,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
03	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5651	-0-	-208	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

01	50530	X	32971	-0-	-17559	-0-	32971	2			N	-0-					-0-
02	45595	X	45595	-0-	-0-	-0-	45595	2			N	-0-					-0-
03	47833	X	47256	-0-	-577	-0-	47256	2			N	-0-					-0-
04	45360	X	44508	-0-	-852	-0-	44508	2			N	-0-					-0-
05	50468	X	44161	-0-	-6307	-0-	44161	2			N	-0-					-0-
06	48840	X	40304	-0-	-8536	-0-	40304	2			N	-0-					-0-
07	50468	X	41030	-0-	-9438	-0-	41030	2			N	-0-					-0-
08	47244	X	40237	-0-	-7007	-0-	40237	2			N	-0-					-0-
09	44520	X	37585	-0-	-6935	-0-	37585	2			N	-0-					-0-
10	44175	X	37970	-0-	-6205	-0-	37970	2			N	-0-					-0-
11	40290	X	36096	-0-	-4194	-0-	36096	2			N	-0-					-0-
12	41044	X	36063	-0-	-4981	-0-	36063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

01	11470	X	10258	-0-	-1212	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9352	-0-	-1036	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9765	-0-	-1736	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10142	-0-	-988	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10177	-0-	-394	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
06	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
07	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9597	-0-	-881	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8659	-0-	-1481	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9226	-0-	-1903	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8511	-0-	-2259	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	4535	-0-	-6594	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

01	9021	X	4611	-0-	-4410	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
06	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

01	23064	X	22865	-0-	-199	-0-	22865	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	19936	-0-	-896	-0-	19936	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	20901	-0-	-2349	-0-	20901	2			N	-0-					-0-
04	22500	X	18576	-0-	-3924	-0-	18576	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	19672	-0-	-3578	-0-	19672	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	18557	-0-	-3583	-0-	18557	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	18941	-0-	-3131	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	18384	-0-	-2510	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17290	-0-	-1760	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17601	-0-	-2084	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	15933	-0-	-2637	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	16687	-0-	-2254	-0-	16687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

01	T. A.		2234	-0-	2234	5911	2234	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5514	-0-	5514	11425	220	1	5294	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		2299	-0-	2299	13724	2299	2			N	-0-					-0-
04	16005	X	2281	-0-	-13724	-0-	30	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	2500	-0-	-3607	-0-	40	1	2460	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	1276	-0-	-4634	-0-	13	1	1263	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	2392	-0-	-3715	-0-	3	1	2389	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2020	-0-	-491	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2158	-0-	-272	-0-	16	1	2142	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1301	-0-	-1210	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2255	-0-	-55	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

01	52049	X	45373	-0-	-6676	-0-	45373	2			N	-0-					-0-
02	45556	X	40061	-0-	-5495	-0-	40061	2			N	-0-					-0-
03	48980	X	43220	-0-	-5760	-0-	43220	2			N	-0-					-0-
04	46050	X	40931	-0-	-5119	-0-	40931	2			N	-0-					-0-
05	45384	X	41828	-0-	-3556	-0-	41828	2			N	-0-					-0-
06	43920	X	39559	-0-	-4361	-0-	39559	2			N	-0-					-0-
07	44361	X	38564	-0-	-5797	-0-	38564	2			N	-0-					-0-
08	43214	X	39950	-0-	-3264	-0-	39950	2			N	-0-					-0-
09	40920	X	36790	-0-	-4130	-0-	36790	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	38726	-0-	-3093	-0-	38726	2			N	-0-					-0-
11	39570	X	36908	-0-	-2662	-0-	36908	2			N	-0-					-0-
12	39959	X	36990	-0-	-2969	-0-	36990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54994	X	52514	-0-	-2480	-0-	52514	2			N	-0-					-0-
02	50848	X	42303	-0-	-8545	-0-	42303	2			N	-0-					-0-
03	56296	X	50160	-0-	-6136	-0-	50160	2			N	-0-					-0-
04	54480	X	46232	-0-	-8248	-0-	46232	2			N	-0-					-0-
05	54901	X	45807	-0-	-9094	-0-	45807	2			N	-0-					-0-
06	50820	X	43191	-0-	-7629	-0-	43191	2			N	-0-					-0-
07	50158	X	43524	-0-	-6634	-0-	43524	2			N	-0-					-0-
08	50158	X	41607	-0-	-8551	-0-	41607	2			N	-0-					-0-
09	46230	X	40162	-0-	-6068	-0-	40162	2			N	-0-					-0-
10	45818	X	40581	-0-	-5237	-0-	40581	2			N	-0-					-0-
11	43200	X	37521	-0-	-5679	-0-	37521	2			N	-0-					-0-
12	43524	X	38662	-0-	-4862	-0-	38662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33790	X	28062	-0-	-5728	-0-	28062	2			N	-0-					-0-
02	28140	X	24120	-0-	-4020	-0-	24120	2			N	-0-					-0-
03	31155	X	28989	-0-	-2166	-0-	28989	2			N	-0-					-0-
04	29220	X	27602	-0-	-1618	-0-	27602	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	27542	-0-	-885	-0-	27542	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	26315	-0-	-1735	-0-	26315	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	25307	-0-	-3678	-0-	25307	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	27763	-0-	-1222	-0-	27763	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	26389	-0-	-1211	-0-	26389	2			N	-0-					-0-
10	27556	X	27556	-0-	-0-	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
11	26880	X	26108	-0-	-772	-0-	26108	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	25922	-0-	-1854	-0-	25922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85684	X	73000	-0-	-12684	-0-	73000	2			N	-0-					-0-
02	74648	X	65948	-0-	-8700	-0-	65948	2			N	-0-					-0-
03	79329	X	70428	-0-	-8901	-0-	70428	2			N	-0-					-0-
04	75150	X	66758	-0-	-8392	-0-	66758	2			N	-0-					-0-
05	74121	X	65774	-0-	-8347	-0-	65774	2			N	-0-					-0-
06	70650	X	64991	-0-	-5659	-0-	64991	2			N	-0-					-0-
07	73005	X	62998	-0-	-10007	-0-	62998	2			N	-0-					-0-
08	70432	X	65683	-0-	-4749	-0-	65683	2			N	-0-					-0-
09	66750	X	62681	-0-	-4069	-0-	62681	2			N	-0-					-0-
10	67146	X	61386	-0-	-5760	-0-	61386	2			N	-0-					-0-
11	64980	X	57451	-0-	-7529	-0-	57451	2			N	-0-					-0-
12	65689	X	57844	-0-	-7845	-0-	57844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34348	X	29221	-0-	-5127	-0-	29221	2		N	-0-			-0-
02	28644	X	25395	-0-	-3249	-0-	25395	2		N	-0-			-0-
03	31713	X	26000	-0-	-5713	-0-	26000	2		N	-0-			-0-
04	28350	X	25664	-0-	-2686	-0-	25664	2		N	-0-			-0-
05	29233	X	26965	-0-	-2268	-0-	26965	2		N	-0-			-0-
06	28290	X	24637	-0-	-3653	-0-	24637	2		N	-0-			-0-
07	28117	X	25274	-0-	-2843	-0-	25274	2		N	-0-			-0-
08	26970	X	24103	-0-	-2867	-0-	24103	2		N	-0-			-0-
09	26100	X	23253	-0-	-2847	-0-	23253	2		N	-0-			-0-
10	26970	X	24762	-0-	-2208	-0-	24762	2		N	-0-			-0-
11	24630	X	23635	-0-	-995	-0-	23635	2		N	-0-			-0-
12	25265	X	24071	-0-	-1194	-0-	24071	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

01	29605	X	974	-0-	-28631	-0-	974	2		N	-0-			-0-
02	19712	X	154	-0-	-19558	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-				N	-0-			-0-
04	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	20807	2		N	-0-			-0-
05	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	24756	2		N	-0-			-0-
06	25528	X	25528	-0-	-0-	-0-	25528	2		N	-0-			-0-
07	21514	X	21302	-0-	-212	-0-	21302	2		N	-0-			-0-
08	24769	X	8879	-0-	-15890	-0-	8879	2		N	-0-			-0-
09	25530	X	-0-	-0-	-25530	-0-				N	-0-			-0-
10	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-				N	-0-			-0-
11	25530	X	6148	-0-	-19382	-0-	6148	2		N	-0-			-0-
12	21297	X	20544	-0-	-753	-0-	20544	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47399	X	38328	-0-	-9071	-0-	38328	2			N	-0-					-0-
02	40516	X	34239	-0-	-6277	-0-	34239	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	35504	-0-	-9353	-0-	35504	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	34217	-0-	-6733	-0-	34217	2			N	-0-					-0-
05	38316	X	33661	-0-	-4655	-0-	33661	2			N	-0-					-0-
06	37080	X	28432	-0-	-8648	-0-	28432	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	29743	-0-	-8170	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
08	35495	X	28349	-0-	-7146	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	27350	-0-	-6880	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
10	33666	X	28841	-0-	-4825	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	27705	-0-	-1065	-0-	27705	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	28302	-0-	-1427	-0-	28302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36394	X	29242	-0-	-7152	-0-	29242	2			N	-0-					-0-
02	30520	X	25471	-0-	-5049	-0-	25471	2			N	-0-					-0-
03	33790	X	28308	-0-	-5482	-0-	28308	2			N	-0-					-0-
04	31800	X	25636	-0-	-6164	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	26473	-0-	-3442	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	25237	-0-	-3053	-0-	25237	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	24432	-0-	-3871	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	19737	-0-	-8566	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	21685	-0-	-3965	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	25141	-0-	-1333	-0-	25141	2			N	-0-					-0-
11	25230	X	23378	-0-	-1852	-0-	23378	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	23695	-0-	-733	-0-	23695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93124	X	78145	-0-	-14979	-0-	78145	2			N	-0-					-0-
02	77812	X	68666	-0-	-9146	-0-	68666	2			N	-0-					-0-
03	86149	X	71131	-0-	-15018	-0-	71131	2			N	-0-					-0-
04	77520	X	71520	-0-	-6000	-0-	71520	2			N	-0-					-0-
05	79453	X	69982	-0-	-9471	-0-	69982	2			N	-0-					-0-
06	75630	X	61470	-0-	-14160	-0-	61470	2			N	-0-					-0-
07	76012	X	67304	-0-	-8708	-0-	67304	2			N	-0-					-0-
08	73904	X	67057	-0-	-6847	-0-	67057	2			N	-0-					-0-
09	71520	X	63364	-0-	-8156	-0-	63364	2			N	-0-					-0-
10	69967	X	62170	-0-	-7797	-0-	62170	2			N	-0-					-0-
11	65130	X	55174	-0-	-9956	-0-	55174	2			N	-0-					-0-
12	67301	X	61817	-0-	-5484	-0-	61817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39618	X	31750	-0-	-7868	-0-	31750	2			N	-0-					-0-
02	30716	X	29926	-0-	-790	-0-	29926	2			N	-0-					-0-
03	33573	X	30035	-0-	-3538	-0-	30035	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	28703	-0-	-3757	-0-	28703	2			N	-0-					-0-
05	33139	X	33133	-0-	-6	-0-	33133	2			N	-0-					-0-
06	32070	X	30766	-0-	-1304	-0-	30766	2			N	-0-					-0-
07	33139	X	29226	-0-	-3913	-0-	29226	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	30492	-0-	-2647	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	25811	-0-	-6259	-0-	25811	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	25454	-0-	-7685	-0-	25454	2			N	-0-					-0-
11	30780	X	24610	-0-	-6170	-0-	24610	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	25496	-0-	-5008	-0-	25496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39729	X	39729	-0-	-0-	-0-	39729	2			N	-0-					-0-
02	27481	X	27481	-0-	-0-	-0-	27481	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2757	-0-	-777	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	42222	X	42222	-0-	-0-	-0-	42222	2			N	-0-					-0-
05	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	44789	2			N	-0-					-0-
06	41294	X	41294	-0-	-0-	-0-	41294	2			N	-0-					-0-
07	39520	X	39520	-0-	-0-	-0-	39520	2			N	-0-					-0-
08	38683	X	38683	-0-	-0-	-0-	38683	2			N	-0-					-0-
09	33582	X	33582	-0-	-0-	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
10	34632	X	34632	-0-	-0-	-0-	34632	2			N	-0-					-0-
11	29808	X	29808	-0-	-0-	-0-	29808	2			N	-0-					-0-
12	39525	X	27000	-0-	-12525	-0-	27000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25456	X	25456	-0-	-0-	-0-	25456	2			N	-0-					-0-
02	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
03	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	24216	2			N	-0-					-0-
04	26176	X	26176	-0-	-0-	-0-	26176	2			N	-0-					-0-
05	26164	X	24932	-0-	-1232	-0-	24932	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	19666	-0-	-5654	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	22181	-0-	-4882	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
08	27063	X	19031	-0-	-8032	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
*09	26190	X	6043	-0-	-20147	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
*10	24924	X	476	-0-	-24448	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	17163	-0-	-4317	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	20260	-0-	-1936	-0-	20260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	4105	-0-	-4699	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	1551	-0-	-6401	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
05	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8069	-0-	-1171	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7271	-0-	-2277	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	6884	-0-	-2664	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
10	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7193	-0-	-877	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
*12	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	26269	2			N	-0-					-0-
02	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	18860	-0-	-6746	-0-	18860	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	12150	-0-	-12630	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	11291	-0-	-14315	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	12721	-0-	-12059	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	26644	X	26644	-0-	-0-	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
08	27038	X	27038	-0-	-0-	-0-	27038	2			N	-0-					-0-
09	26419	X	26419	-0-	-0-	-0-	26419	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	24729	-0-	-877	-0-	24729	2			N	-0-					-0-
11	25398	X	25398	-0-	-0-	-0-	25398	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	27149	-0-	-162	-0-	27149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47926	X	34125	-0-	-13801	-0-	34125	2			N	-0-					-0-
02	33796	X	33264	-0-	-532	-0-	33264	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	20242	-0-	-11564	-0-	20242	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	13563	-0-	-19467	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
05	36828	X	9775	-0-	-27053	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	8949	-0-	-26691	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	224	-0-	-36604	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	8422	-0-	-11821	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	4930	-0-	-8630	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	48	-0-	-9717	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	109	-0-	-8831	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	216	-0-	-8216	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	13729	-0-	-18170	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
02	28812	X	12455	-0-	-16357	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
03	31899	X	21599	-0-	-10300	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
04	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
05	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	15543	-0-	-5367	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	18998	-0-	-2609	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	6335	-0-	-15272	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	18837	-0-	-166	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
11	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	2374	-0-	-17900	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	-0-					-0-
02	19656	X	-0-	-0-	-19656	-0-					N	-0-					-0-
03	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101711	X	85429	-0-	-16282	-0-	85429	2			N	-0-					-0-
02	86772	X	73249	-0-	-13523	-0-	73249	2			N	-0-					-0-
03	96069	X	82017	-0-	-14052	-0-	82017	2			N	-0-					-0-
04	88560	X	75531	-0-	-13029	-0-	75531	2			N	-0-					-0-
05	88474	X	75339	-0-	-13135	-0-	75339	2			N	-0-					-0-
06	82680	X	71188	-0-	-11492	-0-	71188	2			N	-0-					-0-
07	82026	X	71650	-0-	-10376	-0-	71650	2			N	-0-					-0-
08	82026	X	69478	-0-	-12548	-0-	69478	2			N	-0-					-0-
09	75540	X	66344	-0-	-9196	-0-	66344	2			N	-0-					-0-
10	75330	X	65920	-0-	-9410	-0-	65920	2			N	-0-					-0-
11	71190	X	60005	-0-	-11185	-0-	60005	2			N	-0-					-0-
12	71548	X	64068	-0-	-7480	-0-	64068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71734	X	61921	-0-	-9813	-0-	61921	2			N	-0-					-0-
02	62580	X	52310	-0-	-10270	-0-	52310	2			N	-0-					-0-
03	65596	X	59518	-0-	-6078	-0-	59518	2			N	-0-					-0-
04	63480	X	56937	-0-	-6543	-0-	56937	2			N	-0-					-0-
05	61907	X	56598	-0-	-5309	-0-	56598	2			N	-0-					-0-
06	59910	X	53347	-0-	-6563	-0-	53347	2			N	-0-					-0-
07	59520	X	53917	-0-	-5603	-0-	53917	2			N	-0-					-0-
08	59520	X	53066	-0-	-6454	-0-	53066	2			N	-0-					-0-
09	56940	X	50231	-0-	-6709	-0-	50231	2			N	-0-					-0-
10	56606	X	51158	-0-	-5448	-0-	51158	2			N	-0-					-0-
11	53340	X	48859	-0-	-4481	-0-	48859	2			N	-0-					-0-
12	53909	X	48548	-0-	-5361	-0-	48548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27386	X	27386	-0-	-0-	-0-	27386	2			N	-0-					-0-
02	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	26293	2			N	-0-					-0-
03	28514	X	28514	-0-	-0-	-0-	28514	2			N	-0-					-0-
04	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	26937	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	10456	-0-	-18653	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	2885	-0-	-25285	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	29109	X	15254	-0-	-13855	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
08	28520	X	10881	-0-	-17639	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	16740	-0-	-10200	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14255	-0-	-997	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	11928	-0-	-2832	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
*12	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	13205	-0-	-1159	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	14260	-0-	-1922	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13086	-0-	-2574	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	13404	-0-	-2778	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	12433	-0-	-2687	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	12953	-0-	-1679	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12668	-0-	-1592	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11931	-0-	-1149	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11604	-0-	-1788	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	12156	-0-	-384	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12501	-0-	-457	-0-	12501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

01	0	W	21711	-0-	21711	21711	21711	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	30839	-0-	30839	52550	30839	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	76	-0-	76	52626	76	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	52626					Y	-0-					-0-
05	53810	X	1184	-0-	-52626	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
06	33030	X	-0-	-0-	-33030	-0-					Y	-0-					-0-
07	34131	X	-0-	-0-	-34131	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	40	-0-	-1138	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

01	39184	X	-0-	-0-	-39184	-0-					N	-0-					-0-
02	22764	X	-0-	-0-	-22764	-0-					N	-0-					-0-
03	23994	X	19451	-0-	-4543	-0-	19451	2			N	-0-					-0-
04	30298	X	30298	-0-	-0-	-0-	30298	2			N	-0-					-0-
05	27220	X	27220	-0-	-0-	-0-	27220	2			N	-0-					-0-
06	35939	X	35939	-0-	-0-	-0-	35939	2			N	-0-					-0-
07	44633	X	44633	-0-	-0-	-0-	44633	2			N	-0-					-0-
08	31873	X	31873	-0-	-0-	-0-	31873	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	28679	-0-	-7261	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
10	40176	X	23180	-0-	-16996	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
11	38880	X	10795	-0-	-28085	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
12	44640	X	40235	-0-	-4405	-0-	40235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	15857	-0-	-666	-0-	15857	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	17018	-0-	-497	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	16137	-0-	-813	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16057	-0-	-1458	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15003	-0-	-1947	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	14214	-0-	-3301	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	14512	-0-	-2507	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13580	-0-	-2560	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14266	-0-	-1792	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14737	-0-	-263	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14168	-0-	-278	-0-	14168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61938	X	59027	-0-	-2911	-0-	59027	2			N	-0-					-0-
02	55944	X	50680	-0-	-5264	-0-	50680	2			N	-0-					-0-
03	61566	X	53654	-0-	-7912	-0-	53654	2			N	-0-					-0-
04	58740	X	50303	-0-	-8437	-0-	50303	2			N	-0-					-0-
05	59706	X	51150	-0-	-8556	-0-	51150	2			N	-0-					-0-
06	57120	X	50011	-0-	-7109	-0-	50011	2			N	-0-					-0-
07	56110	X	50887	-0-	-5223	-0-	50887	2			N	-0-					-0-
08	53661	X	46390	-0-	-7271	-0-	46390	2			N	-0-					-0-
09	50310	X	44446	-0-	-5864	-0-	44446	2			N	-0-					-0-
10	51677	X	47395	-0-	-4282	-0-	47395	2			N	-0-					-0-
11	50010	X	28241	-0-	-21769	-0-	28241	2			N	-0-					-0-
12	47647	X	32733	-0-	-14914	-0-	32733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34751	X	28750	-0-	-6001	-0-	28750	2			N	-0-					-0-
02	30212	X	23436	-0-	-6776	-0-	23436	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	28888	-0-	-4561	-0-	28888	2			N	-0-					-0-
04	29790	X	27377	-0-	-2413	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
05	30721	X	27899	-0-	-2822	-0-	27899	2			N	-0-					-0-
06	27960	X	25523	-0-	-2437	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	26331	-0-	-2561	-0-	26331	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	22793	-0-	-6099	-0-	22793	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	24258	-0-	-3132	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	25491	-0-	-2409	-0-	25491	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	22330	-0-	-3200	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	24267	-0-	-2052	-0-	24267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	9832	-0-	-6071	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	7886	-0-	-6478	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	9766	-0-	-6137	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	9991	-0-	-4649	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
05	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
06	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
07	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
08	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	5425	-0-	-9575	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	2236	-0-	-13264	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	430	-0-	-14570	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	634	-0-	-13378	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7159	-0-	-2482	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	4014	-0-	-4330	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	5359	-0-	-3104	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	3152	-0-	-4768	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4251	-0-	-2910	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	2939	-0-	-3991	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	693	-0-	-4670	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
10	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
11	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8493	-0-	-1086	-0-	8493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	1035	-0-	-4142	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	990	X	122	-0-	-868	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	3090	X	41	-0-	-3049	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	263	-0-	-2930	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	3086	-0-	-12848	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	-0-	-0-	-14392	-0-					N	-0-					-0-
03	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
06	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7471	-0-	-1302	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	6605	-0-	-2168	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	6633	-0-	-2157	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	3554	-0-	-5529	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	3709	-0-	-5081	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	4937	-0-	-2534	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	-0-	-0-	-31465	-0-					N	-0-					-0-
02	10472	X	-0-	-0-	-10472	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	26601	X	26601	-0-	-0-	-0-	26601	2			N	-0-					-0-
05	36324	X	36324	-0-	-0-	-0-	36324	2			N	-0-					-0-
06	26714	X	26714	-0-	-0-	-0-	26714	2			N	-0-					-0-
07	34107	X	34107	-0-	-0-	-0-	34107	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	30658	-0-	-5674	-0-	30658	2			N	-0-					-0-
09	35160	X	25965	-0-	-9195	-0-	25965	2			N	-0-					-0-
10	36332	X	23358	-0-	-12974	-0-	23358	2			N	-0-					-0-
11	33000	X	24622	-0-	-8378	-0-	24622	2			N	-0-					-0-
12	34100	X	23554	-0-	-10546	-0-	23554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44423	X	35256	-0-	-9167	-0-	35256	2			N	-0-					-0-
02	38360	X	30178	-0-	-8182	-0-	30178	2			N	-0-					-0-
03	40052	X	32225	-0-	-7827	-0-	32225	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	31077	-0-	-5793	-0-	31077	2			N	-0-					-0-
05	36797	X	31533	-0-	-5264	-0-	31533	2			N	-0-					-0-
06	34110	X	29672	-0-	-4438	-0-	29672	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	29898	-0-	-3520	-0-	29898	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	29743	-0-	-2497	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	26614	-0-	-4466	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
10	31527	X	25948	-0-	-5579	-0-	25948	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	19489	-0-	-10181	-0-	19489	2			N	-0-					-0-
12	29884	X	27823	-0-	-2061	-0-	27823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77004	X	65079	-0-	-11925	-0-	65079	2			N	-0-					-0-
02	65996	X	56912	-0-	-9084	-0-	56912	2			N	-0-					-0-
03	70928	X	61752	-0-	-9176	-0-	61752	2			N	-0-					-0-
04	66150	X	57994	-0-	-8156	-0-	57994	2			N	-0-					-0-
05	65069	X	58332	-0-	-6737	-0-	58332	2			N	-0-					-0-
06	62970	X	55725	-0-	-7245	-0-	55725	2			N	-0-					-0-
07	63023	X	55748	-0-	-7275	-0-	55748	2			N	-0-					-0-
08	61752	X	55158	-0-	-6594	-0-	55158	2			N	-0-					-0-
09	57990	X	38589	-0-	-19401	-0-	38589	2			N	-0-					-0-
10	58342	X	-0-	-0-	-58342	-0-					N	-0-					-0-
11	55740	X	-0-	-0-	-55740	-0-					N	-0-					-0-
12	55738	X	33099	-0-	-22639	-0-	33099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54033	X	43213	-0-	-10820	-0-	43213	2			N	-0-					-0-
02	45220	X	36887	-0-	-8333	-0-	36887	2			N	-0-					-0-
03	48856	X	40324	-0-	-8532	-0-	40324	2			N	-0-					-0-
04	45600	X	38041	-0-	-7559	-0-	38041	2			N	-0-					-0-
05	44733	X	38234	-0-	-6499	-0-	38234	2			N	-0-					-0-
06	41820	X	34749	-0-	-7071	-0-	34749	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	35760	-0-	-5067	-0-	35760	2			N	-0-					-0-
08	40331	X	34258	-0-	-6073	-0-	34258	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	32476	-0-	-5564	-0-	32476	2			N	-0-					-0-
10	38223	X	33974	-0-	-4249	-0-	33974	2			N	-0-					-0-
11	34740	X	30798	-0-	-3942	-0-	30798	2			N	-0-					-0-
12	35774	X	32163	-0-	-3611	-0-	32163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
03	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
04	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12621	-0-	-1081	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
06	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	11812	-0-	-1890	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11287	-0-	-2415	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	8477	-0-	-4783	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12551	-0-	-1151	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
11	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	9402	-0-	-2409	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9579	-0-	-868	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
02	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
03	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
04	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10456	-0-	-1045	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9349	-0-	-1781	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10612	-0-	-889	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9042	-0-	-1963	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	7436	-0-	-3004	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8437	-0-	-2165	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8457	-0-	-1803	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5942	-0-	-3017	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11763	-0-	-141	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9997	-0-	-755	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11427	-0-	-291	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10537	-0-	-833	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10916	-0-	-833	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10517	-0-	-853	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10258	-0-	-1181	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10002	-0-	-1437	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9579	-0-	-981	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9623	-0-	-1289	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9114	-0-	-1416	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9264	-0-	-811	-0-	9264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61070	X	54466	-0-	-6604	-0-	54466	2			N	-0-					-0-
02	52248	X	47438	-0-	-4810	-0-	47438	2			N	-0-					-0-
03	57846	X	47752	-0-	-10094	-0-	47752	2			N	-0-					-0-
04	52770	X	47523	-0-	-5247	-0-	47523	2			N	-0-					-0-
05	54529	X	48592	-0-	-5937	-0-	48592	2			N	-0-					-0-
06	52710	X	44448	-0-	-8262	-0-	44448	2			N	-0-					-0-
07	52514	X	45099	-0-	-7415	-0-	45099	2			N	-0-					-0-
08	49104	X	44226	-0-	-4878	-0-	44226	2			N	-0-					-0-
09	47520	X	42547	-0-	-4973	-0-	42547	2			N	-0-					-0-
10	48577	X	43524	-0-	-5053	-0-	43524	2			N	-0-					-0-
11	44460	X	40557	-0-	-3903	-0-	40557	2			N	-0-					-0-
12	45105	X	41550	-0-	-3555	-0-	41550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	11992	-0-	-4066	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	6192	-0-	-8144	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12654	-0-	-1141	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	10211	-0-	-3109	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
05	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
06	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
07	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
08	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
09	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
10	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	21479	2			N	-0-					-0-
11	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	20860	-0-	-344	-0-	20860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	10					17
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					17
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	1	10	1			8
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					8
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	8	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	1365	-0-	-6881	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	785	-0-	-6299	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5530	-0-	-329	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2513	-0-	-937	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2516	-0-	-1049	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4869	-0-	-1341	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4749	-0-	-2102	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5314	-0-	-1316	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	3409	-0-	-3442	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					5
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					5
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					5
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52723	X	28207	-0-	-24516	-0-	28207	2			N	-0-					-0-
02	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
03	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
04	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	14120	2			N	-0-					-0-
05	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
10	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
11	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
*12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	20842	-0-	-4051	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
02	22484	X	19229	-0-	-3255	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	19604	-0-	-5289	-0-	19604	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	18604	-0-	-5426	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	19134	-0-	-4364	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	18993	-0-	-1617	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	18684	-0-	-2613	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	18348	-0-	-1244	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	18510	-0-	-480	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17763	-0-	-1860	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	16349	-0-	-2641	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	16649	-0-	-2478	-0-	16649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	22506	-0-	-5301	-0-	22506	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	18845	-0-	-6271	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	20163	-0-	-6869	-0-	20163	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	19326	-0-	-6834	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	18688	-0-	-6608	-0-	18688	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	16767	-0-	-5013	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	16036	-0-	-4827	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	16628	-0-	-3522	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	15780	-0-	-3540	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	15435	-0-	-3258	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	14823	-0-	-1947	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	13973	-0-	-2643	-0-	13973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	13729	-0-	-3352	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
02	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
03	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
04	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	21038	2			N	-0-					-0-
05	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	22241	2			N	-0-					-0-
06	22045	X	22045	-0-	-0-	-0-	22045	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	21358	-0-	-373	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	22164	-0-	-63	-0-	22164	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	10942	-0-	-10658	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	13831	-0-	-8489	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	99	-0-	-21501	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	13977	-0-	-2267	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12422	-0-	-1690	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13811	-0-	-1348	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13254	-0-	-846	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13622	-0-	-452	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12466	-0-	-1064	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13049	-0-	-777	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	12964	-0-	-862	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11978	-0-	-1282	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	11906	-0-	-1703	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10525	-0-	-2105	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11318	-0-	-1733	-0-	11318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	6641	-0-	-4395	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	3680	-0-	-6288	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	1643	-0-	-9393	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
05	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
07	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10144	-0-	-892	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	6870	-0-	-4166	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	3305	-0-	-6745	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	1874	-0-	-10247	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	19778	-0-	-465	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	17863	-0-	-141	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	18883	-0-	-1298	-0-	18883	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	18046	-0-	-1484	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	17614	-0-	-2567	-0-	17614	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	16891	-0-	-2249	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	16855	-0-	-2923	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	16664	-0-	-2215	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16631	-0-	-1429	-0-	16631	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	16470	-0-	-1138	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	14626	-0-	-2264	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	11764	-0-	-5410	-0-	11764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	35682	-0-	32582	32582	35682	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	30884	-0-	28084	60666	30884	2			N	-0-					-0-
03	92777	X	32111	-0-	-60666	-0-	32111	2			N	-0-					-0-
04	25865	X	25865	-0-	-0-	-0-	25865	2			N	-0-					-0-
05	30034	X	30034	-0-	-0-	-0-	30034	2			N	-0-					-0-
06	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
07	23842	X	23842	-0-	-0-	-0-	23842	2			N	-0-					-0-
08	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
09	26038	X	26038	-0-	-0-	-0-	26038	2			N	-0-					-0-
10	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	25217	2			N	-0-					-0-
11	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
*12	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	14416	-0-	-433	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	12978	-0-	-434	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14547	-0-	-302	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
04	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	14328	-0-	-87	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13762	-0-	-308	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14227	-0-	-994	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14012	-0-	-1209	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	14394	-0-	-336	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	14193	-0-	-129	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13184	-0-	-586	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13295	-0-	-1585	-0-	13295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	36	1	11055	2	N	-0-			-0-
02	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	3	1	6486	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	3920	-0-	-2559	-0-	3920	2			N	-0-			-0-
04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-			-0-
05	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2			N	-0-			-0-
06	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	27	1	18638	2	N	-0-			-0-
07	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	109	1	19139	2	N	-0-			-0-
08	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	43	1	15551	2	N	-0-			-0-
09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	130	1	11786	2	N	-0-			-0-
10	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	311	1	13372	2	N	-0-			-0-
11	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	432	1	12022	2	N	-0-			-0-
12	16740	X	13700	-0-	-3040	-0-	198	1	13502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41850	X	37265	-0-	-4585	-0-	120	1	37145	2	N	-0-			-0-
02	37212	X	22086	-0-	-15126	-0-	10	1	22076	2	N	-0-			-0-
03	39742	X	30914	-0-	-8828	-0-	30914	2			N	-0-			-0-
04	37350	X	33284	-0-	-4066	-0-	33284	2			N	-0-			-0-
05	37262	X	35179	-0-	-2083	-0-	35179	2			N	-0-			-0-
06	36060	X	32247	-0-	-3813	-0-	47	1	32200	2	N	-0-			-0-
07	34379	X	32156	-0-	-2223	-0-	181	1	31975	2	N	-0-			-0-
08	35185	X	32162	-0-	-3023	-0-	88	1	32074	2	N	-0-			-0-
09	34050	X	30327	-0-	-3723	-0-	330	1	29997	2	N	-0-			-0-
10	35185	X	30071	-0-	-5114	-0-	683	1	29388	2	N	-0-			-0-
11	32250	X	28859	-0-	-3391	-0-	1001	1	27858	2	N	-0-			-0-
12	32147	X	31541	-0-	-606	-0-	455	1	31086	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 376,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	17782	-0-	-4030	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	17434	-0-	-8947	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
04	25530	X	18185	-0-	-7345	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	17273	-0-	-9108	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	17489	-0-	-1561	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	17358	-0-	-2327	-0-	17358	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	16974	-0-	-1812	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	15746	-0-	-2434	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	13858	-0-	-4215	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	15262	-0-	-2228	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15310	-0-	-2050	-0-	15310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	14309	-0-	-9747	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
02	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
03	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
04	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	18329	-0-	-5882	-0-	18329	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	16936	-0-	-6494	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	19454	-0-	-4757	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	19201	-0-	-2530	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	18326	-0-	-184	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	18578	-0-	-890	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	18370	-0-	-470	-0-	18370	2			N	-0-					-0-
*12	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	19788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	8690	-0-	-2997	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
03	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
04	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	8128	-0-	-8116	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	6486	-0-	-9234	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	11873	-0-	-6262	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	11377	-0-	-6758	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	11429	-0-	-6121	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	5729	-0-	-5761	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
*12	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	20148	-0-	-5551	-0-	20148	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	17084	-0-	-5736	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	18410	-0-	-4995	-0-	18410	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	17379	-0-	-2121	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	18222	-0-	-1928	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	16792	-0-	-2708	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	18141	-0-	-769	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	17716	-0-	-698	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16344	-0-	-1296	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	17400	-0-	-828	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	17431	-0-	-119	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
*12	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	22775	-0-	-6427	-0-	22775	2			N	-0-					-0-
02	28504	X	28375	-0-	-129	-0-	28375	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	31269	-0-	-289	-0-	31269	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	27217	-0-	-3323	-0-	27217	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	29702	-0-	-1701	-0-	29702	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	26561	-0-	-3829	-0-	26561	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	26172	-0-	-5231	-0-	26172	2			N	-0-					-0-
08	31279	X	19907	-0-	-11372	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	14622	-0-	-14118	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	19146	-0-	-10552	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
11	26550	X	16497	-0-	-10053	-0-	16497	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	16101	-0-	-10063	-0-	16101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12870	-0-	-894	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11459	-0-	-973	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12483	-0-	-1281	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11700	-0-	-1380	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11772	-0-	-1093	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	8414	-0-	-4036	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
09	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
10	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
11	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13513	-0-	-2173	-0-	13513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33901	X	33901	-0-	-0-	-0-	33901	2			N	-0-					-0-
02	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	26196	2			N	-0-					-0-
03	29543	X	18803	-0-	-10740	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	18322	-0-	-14498	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
05	33914	X	10680	-0-	-23234	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	29339	-0-	-3481	-0-	29339	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	26283	-0-	-2733	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	28985	-0-	-0-	-0-	28985	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	28756	-0-	-584	-0-	28756	2			N	-0-					-0-
10	30318	X	29155	-0-	-1163	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	24963	-0-	-4377	-0-	24963	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	27416	-0-	-2313	-0-	27416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46624	X	42394	-0-	-4230	-0-	42394	2			N	-0-					-0-
02	41132	X	35793	-0-	-5339	-0-	35793	2			N	-0-					-0-
03	44981	X	36999	-0-	-7982	-0-	36999	2			N	-0-					-0-
04	42570	X	35639	-0-	-6931	-0-	35639	2			N	-0-					-0-
05	43369	X	37803	-0-	-5566	-0-	37803	2			N	-0-					-0-
06	41040	X	36495	-0-	-4545	-0-	36495	2			N	-0-					-0-
07	39618	X	36674	-0-	-2944	-0-	36674	2			N	-0-					-0-
08	37789	X	33453	-0-	-4336	-0-	33453	2			N	-0-					-0-
09	36570	X	31995	-0-	-4575	-0-	31995	2			N	-0-					-0-
10	37789	X	33139	-0-	-4650	-0-	33139	2			N	-0-					-0-
11	36510	X	20105	-0-	-16405	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
12	33728	X	21823	-0-	-11905	-0-	21823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	10142	-0-	-3622	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
02	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	7720	-0-	-7780	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	12186	-0-	-2814	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
05	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
06	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
07	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	12549	-0-	-4749	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	13991	-0-	-2749	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	12825	-0-	-4473	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	12452	-0-	-1588	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	10102	-0-	-4344	-0-	10102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14388	-0-	14388	14388	14388	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		11151	-0-	11151	25539	11151	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		30099	-0-	30099	55638	29998	2	101	9	N	92	35	1			57
04	85445	X	29807	-0-	-55638	-0-	29804	2	3	9	N	3					60
05	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	30197	2	3	9	N	3					63
06	32046	X	32046	-0-	-0-	-0-	32043	2	3	9	N	3					66
07	30814	X	9549	-0-	-21265	-0-	9536	2	13	9	N	12	45	1			33
08	30814	X	29255	-0-	-1559	-0-	29255	2			N	-0-					33
09	31920	X	27355	-0-	-4565	-0-	27353	2	2	9	N	2					35
10	32984	X	23378	-0-	-9606	-0-	23375	2	3	9	N	3					38
11	31920	X	14815	-0-	-17105	-0-	14797	2	18	9	N	16					54
12	29264	X	15519	-0-	-13745	-0-	15519	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 267,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	10829	-0-	-3989	-0-	10829	2			N	-0-			-0-
02	13160	X	10577	-0-	-2583	-0-	10577	2			N	-0-			-0-
03	14291	X	13667	-0-	-624	-0-	13667	2			N	-0-			-0-
04	10470	X	6497	-0-	-3973	-0-	6497	2			N	-0-			-0-
05	11718	X	7272	-0-	-4446	-0-	7272	2			N	-0-			-0-
06	13230	X	5901	-0-	-7329	-0-	5901	2			N	-0-			-0-
07	13671	X	7613	-0-	-6058	-0-	7613	2			N	-0-			-0-
08	13671	X	6986	-0-	-6685	-0-	6986	2			N	-0-			-0-
09	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-			-0-
10	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-			-0-
11	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-			-0-
12	8742	X	5941	-0-	-2801	-0-	5941	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	36	1	11158	2	N	-0-			-0-
02	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	5	1	12822	2	N	-0-			-0-
03	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-			-0-
04	10710	X	375	-0-	-10335	-0-	375	2			N	-0-			-0-
05	11067	X	5	-0-	-11062	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-			-0-
07	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-			-0-
08	11067	X	9220	-0-	-1847	-0-	25	1	9195	2	N	-0-			-0-
09	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	149	1	13590	2	N	-0-			-0-
10	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	353	1	15187	2	N	-0-			-0-
11	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	473	1	13165	2	N	-0-			-0-
*12	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	208	1	14237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10176	-0-	-1728	-0-	10176	2			N	-0-			-0-
02	10752	X	10414	-0-	-338	-0-	10414	2			N	-0-			-0-
03	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-			-0-
04	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-			-0-
05	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-			-0-
06	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-			-0-
07	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-			-0-
08	12369	X	11941	-0-	-428	-0-	11941	2			N	-0-			-0-
09	11970	X	8706	-0-	-3264	-0-	8706	2			N	-0-			-0-
10	12369	X	7659	-0-	-4710	-0-	7659	2			N	-0-			-0-
11	11970	X	6087	-0-	-5883	-0-	6087	2			N	-0-			-0-
12	13237	X	5150	-0-	-8087	-0-	5150	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9814	-0-	9814	11791	9814	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		62	-0-	62	11853	62	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		6393	-0-	6393	18246	6277	2	116	9	N	105	35	1			70
04	22960	X	4714	-0-	-18246	-0-	4707	2	7	9	N	6					76
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					76
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					76
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	4	32	1			48
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					48
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	1					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 20,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
05	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14725	X	9415	-0-	-5310	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
09	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
10	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
11	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	14024	-0-	-4266	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	15220	-0-	-124	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	16128	-0-	-860	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15224	-0-	-766	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	16162	-0-	-702	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15478	-0-	-842	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15955	-0-	-909	-0-	15955	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15704	-0-	-447	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14717	-0-	-913	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15104	-0-	-1047	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14604	-0-	-876	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14486	-0-	-1479	-0-	14486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
02	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
03	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
04	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	19730	2			N	-0-					-0-
05	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
06	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	18706	2			N	-0-					-0-
07	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
08	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	19116	2			N	-0-					-0-
09	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
10	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	18496	2			N	-0-					-0-
11	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	15392	-0-	-3766	-0-	15392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
02	12376	X	-0-	-0-	-12376	-0-					N	-0-					-0-
03	49535	X	49535	-0-	-0-	-0-	49535	2			N	-0-					-0-
04	37900	X	37900	-0-	-0-	-0-	37900	2			N	-0-					-0-
05	40976	X	40976	-0-	-0-	-0-	40976	2			N	-0-					-0-
06	40493	X	40493	-0-	-0-	-0-	40493	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	32305	-0-	-586	-0-	32305	2			N	-0-					-0-
08	32891	X	8629	-0-	-24262	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
09	31830	X	-0-	-0-	-31830	-0-					N	-0-					-0-
10	32891	X	16433	-0-	-16458	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
11	31830	X	29325	-0-	-2505	-0-	29325	2			N	-0-					-0-
12	32302	X	16740	-0-	-15562	-0-	16740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	7674	-0-	-2463	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	6430	-0-	-2726	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8055	-0-	-1431	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	9014	-0-	-166	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
05	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6177	-0-	-1623	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	4854	-0-	-4446	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	5826	-0-	-3474	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	4111	-0-	-4889	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	5839	-0-	-3027	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5976	-0-	-204	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
*12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

01	14167	X	10153	-0-	-4014	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	4381	-0-	-5475	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	8559	-0-	-2353	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9923	-0-	-637	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9773	-0-	-395	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9345	-0-	-495	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
09	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11338	-0-	-721	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11333	-0-	-337	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
*12	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	11913	-0-	8913	8913	11913	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	11935	-0-	8835	17748	11935	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11391	-0-	8391	26139	11391	2			N	-0-					-0-
07	39143	X	13004	-0-	-26139	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
08	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
10	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
*12	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	11129	X	9905	-0-	-1224	-0-	1660	1	8245	2	N	-0-			-0-
*02	9632	X	7763	-0-	-1869	-0-	7763	2			N	-0-			-0-
*03	10664	X	4031	-0-	-6633	-0-	798	1	3233	2	N	-0-			-0-
*04	9930	X	411	-0-	-9519	-0-	349	1	62	2	N	-0-			-0-
*05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			-0-
06	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-			-0-
07	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			-0-
08	4030	X	91	-0-	-3939	-0-	91	2			N	-0-			-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	9579	X	8115	-0-	-1464	-0-	1487	1	6628	2	N	-0-			-0-
*02	8372	X	7629	-0-	-743	-0-	7629	2			N	-0-			-0-
*03	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	1847	1	9016	2	N	-0-			-0-
*04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	2300	1	8197	2	N	-0-			-0-
*05	10137	X	7397	-0-	-2740	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
06	10410	X	6697	-0-	-3713	-0-	6697	2			N	-0-			-0-
07	10757	X	7056	-0-	-3701	-0-	7056	2			N	-0-			-0-
08	10757	X	6610	-0-	-4147	-0-	6610	2			N	-0-			-0-
09	10410	X	6004	-0-	-4406	-0-	6004	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	6243	-0-	-1166	-0-	6243	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	5539	-0-	-1301	-0-	5539	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	5948	-0-	-1120	-0-	5948	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5494	-0-	-334	-0-	5494	2			N	-0-			-0-
02	5152	X	4888	-0-	-264	-0-	4888	2			N	-0-			-0-
03	5704	X	5323	-0-	-381	-0-	5323	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	5201	-0-	-229	-0-	5201	2			N	-0-			-0-
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-			-0-
06	5310	X	5283	-0-	-27	-0-	5283	2			N	-0-			-0-
07	5425	X	5369	-0-	-56	-0-	5369	2			N	-0-			-0-
08	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	4834	-0-	-476	-0-	4834	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	4866	-0-	-621	-0-	4866	2			N	-0-			-0-
11	5280	X	4569	-0-	-711	-0-	4569	2			N	-0-			-0-
12	5363	X	4663	-0-	-700	-0-	4663	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		37214	-0-	37214	37214	37214	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		70639	-0-	70639	107853	70639	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		59342	-0-	59342	167195	59342	2			N	-0-					-0-
05	223583	X	56388	-0-	-167195	-0-	56388	2			N	-0-					-0-
06	49984	X	49984	-0-	-0-	-0-	49984	2			N	-0-					-0-
07	70649	X	49238	-0-	-21411	-0-	49238	2			N	-0-					-0-
08	70649	X	45645	-0-	-25004	-0-	45645	2			N	-0-					-0-
09	59340	X	42127	-0-	-17213	-0-	42127	2			N	-0-					-0-
10	56389	X	41839	-0-	-14550	-0-	41839	2			N	-0-					-0-
11	49980	X	37773	-0-	-12207	-0-	37773	2			N	-0-					-0-
12	47554	X	39063	-0-	-8491	-0-	39063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

01	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	27606	2			N	-0-					-0-
02	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	23345	2			N	-0-					-0-
03	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	24757	2			N	-0-					-0-
04	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	24049	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	23556	-0-	-376	-0-	23556	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	11367	-0-	-11793	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	7291	-0-	-16641	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
08	24176	X	24176	-0-	-0-	-0-	24176	2			N	-0-					-0-
09	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	2			N	-0-					-0-
10	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	22709	-0-	-451	-0-	22709	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	23093	-0-	-3381	-0-	23093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	23416	-0-	-2283	-0-	23416	2			N	-0-					-0-
02	22484	X	14116	-0-	-8368	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
03	23870	X	22883	-0-	-987	-0-	22883	2			N	-0-					-0-
04	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	22774	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	11268	-0-	-12137	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	18318	-0-	-4332	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	7539	-0-	-15990	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	19343	-0-	-4186	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	23790	2			N	-0-					-0-
10	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	1723	-0-	-16997	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34317	X	33773	-0-	-544	-0-	33773	2			N	-0-					-0-
02	30324	X	29695	-0-	-629	-0-	29695	2			N	-0-					-0-
03	32922	X	30706	-0-	-2216	-0-	30706	2			N	-0-					-0-
04	32670	X	30892	-0-	-1778	-0-	30892	2			N	-0-					-0-
05	34252	X	34252	-0-	-0-	-0-	34252	2			N	-0-					-0-
06	32670	X	31833	-0-	-837	-0-	31833	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	31420	-0-	-1471	-0-	31420	2			N	-0-					-0-
08	34255	X	29175	-0-	-5080	-0-	29175	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	26883	-0-	-6267	-0-	26883	2			N	-0-					-0-
10	34255	X	28061	-0-	-6194	-0-	28061	2			N	-0-					-0-
11	31830	X	25752	-0-	-6078	-0-	25752	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	26103	-0-	-5331	-0-	26103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	936	-0-	-3156	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	520	-0-	-906	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	912	-0-	-762	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	947	-0-	-673	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	724	-0-	-950	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	992	X	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	186	-0-	-1014	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

01	19499	X	16878	-0-	-2621	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	13533	-0-	-3883	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	14700	-0-	-4272	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	14488	-0-	-3662	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15577	-0-	-1287	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
06	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
07	22039	X	22039	-0-	-0-	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
08	21941	X	21941	-0-	-0-	-0-	21941	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	20701	-0-	-59	-0-	20701	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	21380	-0-	-72	-0-	21380	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	20393	-0-	-367	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19714	-0-	-2327	-0-	19714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	11176	-0-	-24	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11152	-0-	-1248	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	12447	-0-	-153	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11843	-0-	-1177	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12165	-0-	-435	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12120	-0-	-745	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11575	-0-	-1290	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
09	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
10	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
11	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	15027	-0-	-721	-0-	15027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58249	X	48363	-0-	-9886	-0-	48363	2			N	-0-					-0-
02	50568	X	41845	-0-	-8723	-0-	41845	2			N	-0-					-0-
03	53785	X	45006	-0-	-8779	-0-	45006	2			N	-0-					-0-
04	49890	X	42030	-0-	-7860	-0-	42030	2			N	-0-					-0-
05	48360	X	42870	-0-	-5490	-0-	42870	2			N	-0-					-0-
06	46800	X	40358	-0-	-6442	-0-	40358	2			N	-0-					-0-
07	46314	X	40826	-0-	-5488	-0-	40826	2			N	-0-					-0-
08	45012	X	39145	-0-	-5867	-0-	39145	2			N	-0-					-0-
09	42030	X	35806	-0-	-6224	-0-	35806	2			N	-0-					-0-
10	42873	X	36977	-0-	-5896	-0-	36977	2			N	-0-					-0-
11	40350	X	35288	-0-	-5062	-0-	35288	2			N	-0-					-0-
12	40827	X	34598	-0-	-6229	-0-	34598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5138	-0-	-8	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5176	-0-	-734	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5575	-0-	-532	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4710	-0-	-1200	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5293	-0-	-70	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4807	-0-	-593	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4153	-0-	-1427	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3828	-0-	-1392	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3800	-0-	-1594	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11263	-0-	-424	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9198	-0-	-882	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10316	-0-	-348	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9747	-0-	-1143	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9165	-0-	-2088	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9352	-0-	-1538	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9669	-0-	-654	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9911	-0-	-412	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9340	-0-	-410	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9487	-0-	-185	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9071	-0-	-529	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8874	-0-	-1046	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	12581	-0-	-1989	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11474	-0-	-1686	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	11474	-0-	-3096	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12211	-0-	-899	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	6352	-0-	-7195	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	-0-					-0-
07	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
08	12617	X	6787	-0-	-5830	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	9324	-0-	-2886	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8064	-0-	-1577	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	728	N	599	-0-	-129	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	780	N	252	-0-	-528	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56296	X	48677	-0-	-7619	-0-	48677	2			N	-0-					-0-
02	50232	X	44909	-0-	-5323	-0-	44909	2			N	-0-					-0-
03	54932	X	48742	-0-	-6190	-0-	48742	2			N	-0-					-0-
04	50340	X	46100	-0-	-4240	-0-	46100	2			N	-0-					-0-
05	50716	X	46229	-0-	-4487	-0-	46229	2			N	-0-					-0-
06	48120	X	43643	-0-	-4477	-0-	43643	2			N	-0-					-0-
07	49724	X	46138	-0-	-3586	-0-	46138	2			N	-0-					-0-
08	48732	X	44397	-0-	-4335	-0-	44397	2			N	-0-					-0-
09	46110	X	39428	-0-	-6682	-0-	39428	2			N	-0-					-0-
10	46221	X	37045	-0-	-9176	-0-	37045	2			N	-0-					-0-
11	44640	X	34459	-0-	-10181	-0-	34459	2			N	-0-					-0-
12	46128	X	43330	-0-	-2798	-0-	43330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24707	X	22577	-0-	-2130	-0-	22577	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	19832	-0-	-1980	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	21714	-0-	-2404	-0-	21714	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	20147	-0-	-2713	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	22230	-0-	-400	-0-	22230	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	19769	-0-	-2071	-0-	19769	2			N	-0-					-0-
07	21948	X	20343	-0-	-1605	-0-	20343	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	19007	-0-	-3220	-0-	19007	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	15889	-0-	-5621	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	13830	-0-	-8397	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	16703	-0-	-3067	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	17751	-0-	-1872	-0-	17751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6361	-0-	-389	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6348	-0-	-627	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5244	-0-	-1596	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5216	-0-	-1852	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4013	-0-	-3055	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4723	-0-	-1637	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4186	-0-	-2169	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3883	-0-	-1367	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3788	-0-	-1420	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
02	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
03	23200	X	23200	-0-	-0-	-0-	23200	2			N	-0-					-0-
04	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	21956	2			N	-0-					-0-
05	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
06	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
07	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
08	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	18196	2			N	-0-					-0-
09	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
10	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15971	-0-	-1069	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	17850	-0-	-2114	-0-	17850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	7994	-0-	-3786	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	6770	-0-	-3870	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	7774	-0-	-4006	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
05	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7187	-0-	-553	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7729	-0-	-920	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
08	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7031	-0-	-1339	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6580	-0-	-1976	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	5751	-0-	-2919	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8697	-0-	-262	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9242	-0-	-1734	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	10108	-0-	-3315	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	7901	-0-	-6739	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	6375	-0-	-8753	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	8426	-0-	-6214	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
07	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
08	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
10	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12689	-0-	-1168	-0-	12689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30783	X	20495	-0-	-10288	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
02	26684	X	18179	-0-	-8505	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	24350	-0-	-1132	-0-	24350	2			N	-0-					-0-
04	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
05	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	26403	2			N	-0-					-0-
06	25352	X	25352	-0-	-0-	-0-	25352	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	25869	-0-	-78	-0-	25869	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	24777	-0-	-1635	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	24748	-0-	-812	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	25160	-0-	-1252	-0-	25160	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	24553	-0-	-797	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
12	25854	X	24700	-0-	-1154	-0-	24700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	12670	-0-	-2241	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
02	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
03	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
04	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
05	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13160	-0-	-1270	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
08	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
09	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
10	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
11	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	13540	-0-	-8346	-0-	13540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	18945	-0-	-6692	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
02	21840	X	18510	-0-	-3330	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	20624	-0-	-3556	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	19620	-0-	-3780	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
05	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	21105	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	19890	-0-	-60	-0-	19890	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	18753	-0-	-1862	-0-	18753	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	19940	-0-	-1171	-0-	19940	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	18824	-0-	-1606	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18786	-0-	-2325	-0-	18786	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	16281	-0-	-3609	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	16329	-0-	-3604	-0-	16329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	28300	2			N	-0-					-0-
02	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	2850	-0-	-1955	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
05	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
06	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
07	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
08	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	17220	2			N	-0-					-0-
10	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
11	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	13595	-0-	-7578	-0-	13595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76384	X	66621	-0-	-9763	-0-	66621	2			N	-0-					-0-
02	66248	X	61209	-0-	-5039	-0-	61209	2			N	-0-					-0-
03	71300	X	63725	-0-	-7575	-0-	63725	2			N	-0-					-0-
04	66630	X	60332	-0-	-6298	-0-	60332	2			N	-0-					-0-
05	67766	X	57733	-0-	-10033	-0-	57733	2			N	-0-					-0-
06	65580	X	56501	-0-	-9079	-0-	56501	2			N	-0-					-0-
07	67766	X	57987	-0-	-9779	-0-	57987	2			N	-0-					-0-
08	63736	X	55042	-0-	-8694	-0-	55042	2			N	-0-					-0-
09	60330	X	48077	-0-	-12253	-0-	48077	2			N	-0-					-0-
10	58373	X	49768	-0-	-8605	-0-	49768	2			N	-0-					-0-
11	56490	X	18846	-0-	-37644	-0-	18846	2			N	-0-					-0-
12	56947	X	9629	-0-	-47318	-0-	9629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5161	-0-	-1679	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	4748	-0-	-2320	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	3734	-0-	-3106	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	2206	-0-	-3715	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	7742	-0-	-1638	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	5676	-0-	-4864	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
04	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
05	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
06	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	11188	-0-	-7908	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	10812	-0-	-8284	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	11425	-0-	-7055	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	12816	-0-	-3211	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	9315	-0-	-4515	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
*12	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10129	-0-	-690	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8819	-0-	-757	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9309	-0-	-890	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9096	-0-	-774	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9298	-0-	-870	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9296	-0-	-514	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9394	-0-	-371	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
08	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8976	-0-	-324	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9198	-0-	-412	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8803	-0-	-497	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8314	-0-	-1141	-0-	8314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8890	-0-	8890	14150	8890	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14150					N	-0-					-0-
03	T. A.		561	-0-	561	14711	561	2			N	-0-					-0-
04	21986	X	7275	-0-	-14711	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	5167	-0-	-3730	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8227	-0-	-383	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7487	-0-	-46	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5370	-0-	-2850	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6344	-0-	-2150	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
11	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	6266	-0-	-2197	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	28650	-0-	-1482	-0-	28650	2			N	-0-					-0-
02	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
03	28036	X	28036	-0-	-0-	-0-	28036	2			N	-0-					-0-
04	27720	X	26465	-0-	-1255	-0-	26465	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	26573	-0-	-2071	-0-	26573	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	13087	-0-	-14633	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	13891	-0-	-14133	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
08	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28467	2			N	-0-					-0-
09	27199	X	27199	-0-	-0-	-0-	27199	2			N	-0-					-0-
10	26567	X	25853	-0-	-714	-0-	25853	2			N	-0-					-0-
11	27540	X	26879	-0-	-661	-0-	26879	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	27104	-0-	-1354	-0-	27104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1085	-0-	1085	1085	1085	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12816	-0-	12816	13901	12816	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1341	-0-	1341	15242	1341	2			N	-0-					-0-
04	17478	X	2236	-0-	-15242	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
06	13740	X	2627	-0-	-11113	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		8671	-0-	8671	8671	8671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25761	X	21504	-0-	-4257	-0-	21504	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	16804	-0-	-5288	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	19733	-0-	-4726	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
04	23670	X	19343	-0-	-4327	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	18629	-0-	-4838	-0-	18629	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	17093	-0-	-3727	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	17130	-0-	-2865	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	15089	-0-	-4906	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	3564	-0-	-15786	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16033	-0-	-2598	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	16021	-0-	-1079	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	7825	-0-	-9318	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

01	13051	X	11018	-0-	-2033	-0-	11001	2	17	9	N	15					50
02	11788	X	10786	-0-	-1002	-0-	10765	2	21	9	N	19	60	1			9
03	12803	X	12405	-0-	-398	-0-	12377	2	28	9	N	25					34
04	12390	X	11969	-0-	-421	-0-	11958	2	11	9	N	10					44
05	12648	X	12282	-0-	-366	-0-	12247	2	35	9	N	32					76
06	12000	X	11183	-0-	-817	-0-	11183	2			N	-0-					76
07	12400	X	11578	-0-	-822	-0-	11578	2			N	-0-					76
08	12400	X	11736	-0-	-664	-0-	11736	2			N	-0-					76
09	11970	X	10376	-0-	-1594	-0-	10356	2	20	9	N	18					94
10	12276	X	11607	-0-	-669	-0-	11607	2			N	-0-					94
11	11370	X	10182	-0-	-1188	-0-	10181	2	1	9	N	1					95
12	11067	X	10182	-0-	-885	-0-	10154	2	28	9	N	25	78	1			42

TOTAL GAS PROD: 135,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

01	24521	X	20083	-0-	-4438	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	17091	-0-	-4021	-0-	17091	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	17974	-0-	-5400	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	16429	-0-	-4721	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
05	26579	X	26579	-0-	-0-	-0-	26579	2			N	-0-					-0-
06	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
07	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	20011	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	8561	-0-	-18006	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	843	-0-	-24867	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					N	-0-					-0-
11	25050	X	-0-	-0-	-25050	-0-					N	-0-					-0-
12	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	596	-0-	-18934	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	1918	-0-	-15722	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	3191	-0-	-1219	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	1285	-0-	-2621	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	3720	-0-	-744	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
11	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					N	-0-					-0-
03	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
04	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1538	-0-	-1562	8105	1538	2			N	-0-					-0-
02	10174	X	2069	-0-	-8105	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
05	992	X	709	-0-	-283	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	17846	-0-	-1498	-0-	17846	2			N	-0-					-0-
02	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	19115	-0-	-1128	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	15875	-0-	-3715	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	18318	-0-	-3692	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
06	25583	X	25583	-0-	-0-	-0-	25583	2			N	-0-					-0-
07	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	25672	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	2809	-0-	-16318	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	25590	X	-0-	-0-	-25590	-0-					N	-0-					-0-
10	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-
11	25590	X	14111	-0-	-11479	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	15718	-0-	-8028	-0-	15718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32054	X	28706	-0-	-3348	-0-	28706	2			N	-0-					-0-
02	28392	X	25130	-0-	-3262	-0-	25130	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	25956	-0-	-5478	-0-	25956	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	24543	-0-	-4017	-0-	24543	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	25597	-0-	-3109	-0-	25597	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	22721	-0-	-5059	-0-	22721	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	24422	-0-	-3416	-0-	24422	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	23498	-0-	-2449	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	20915	-0-	-3865	-0-	20915	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	25331	-0-	-275	-0-	25331	2			N	-0-					-0-
11	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	23797	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	24343	-0-	-85	-0-	24343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	1333	-0-	-3503	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	54	-0-	-4314	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	14	-0-	-1276	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47492	X	37753	-0-	-9739	-0-	37753	2			N	-0-					-0-
02	38360	X	32860	-0-	-5500	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
03	42470	X	34454	-0-	-8016	-0-	34454	2			N	-0-					-0-
04	40200	X	32474	-0-	-7726	-0-	32474	2			N	-0-					-0-
05	39246	X	31117	-0-	-8129	-0-	31117	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	24569	-0-	-11971	-0-	24569	2			N	-0-					-0-
07	36394	X	19790	-0-	-16604	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
08	34441	X	19803	-0-	-14638	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
09	32460	X	17628	-0-	-14832	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
10	31124	X	22201	-0-	-8923	-0-	22201	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	21630	-0-	-2940	-0-	21630	2			N	-0-					-0-
*12	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	23332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36053	X	29850	-0-	-6203	-0-	29850	2			N	-0-					-0-
02	31668	X	26954	-0-	-4714	-0-	26954	2			N	-0-					-0-
03	35061	X	29555	-0-	-5506	-0-	29555	2			N	-0-					-0-
04	33930	X	28010	-0-	-5920	-0-	28010	2			N	-0-					-0-
05	31930	X	27656	-0-	-4274	-0-	27656	2			N	-0-					-0-
06	28890	X	13319	-0-	-15571	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
07	29853	X	24079	-0-	-5774	-0-	24079	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	21211	-0-	-8332	-0-	21211	2			N	-0-					-0-
09	28020	X	23282	-0-	-4738	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
10	27652	X	25070	-0-	-2582	-0-	25070	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	23203	-0-	-107	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	23797	-0-	-290	-0-	23797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	19082	-0-	-2649	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
02	18900	X	17017	-0-	-1883	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	18507	-0-	-2139	-0-	18507	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	11927	-0-	-7423	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	19257	-0-	-490	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	16879	-0-	-1601	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	17126	-0-	-1722	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	16756	-0-	-2495	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	15897	-0-	-2733	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16159	-0-	-3092	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	8771	-0-	-8119	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	9915	-0-	-6856	-0-	9915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10464	-0-	-1285	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9372	-0-	-1240	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10243	-0-	-1196	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10199	-0-	-151	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10079	-0-	-399	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8928	-0-	-1212	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8604	-0-	-1936	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9119	-0-	-1421	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	7503	-0-	-2697	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9792	-0-	-283	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8232	-0-	-708	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8351	-0-	-763	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	25529	-0-	-4262	-0-	25529	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	22415	-0-	-4493	-0-	22415	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	23984	-0-	-4815	-0-	23984	2			N	-0-					-0-
04	26850	X	21320	-0-	-5530	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	22031	-0-	-4815	-0-	22031	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	22101	-0-	-2619	-0-	22101	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	22517	-0-	-2314	-0-	22517	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	21912	-0-	-2082	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	20764	-0-	-1346	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	20948	-0-	-1899	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	20646	-0-	-1464	-0-	20646	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	20440	-0-	-2066	-0-	20440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
07	25425	X	25425	-0-	-0-	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
08	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	24105	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	23730	2			N	-0-					-0-
10	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	24230	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	21900	-0-	-0-	-0-	21900	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	23620	-0-	-1800	-0-	23620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	10552	-0-	-5816	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	11623	-0-	-3161	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	2444	-0-	-13924	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	8109	-0-	-5481	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	5017	-0-	-7848	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	2954	-0-	-9496	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10323	-0-	-2542	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	1513	-0-	-6857	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6197	-0-	-1903	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7138	-0-	-3185	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	1791	-0-	-8199	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	6388	-0-	-3563	-0-	6388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-					-0-
02	16660	X	803	-0-	-15857	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	29437	X	29437	-0-	-0-	-0-	29437	2			N	-0-					-0-
08	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	21600	-0-	-0-	-0-	21600	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	11760	-0-	-17690	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
11	28500	X	2559	-0-	-25941	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	14947	-0-	-1204	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13116	-0-	-1472	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	12884	-0-	-2926	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	7269	-0-	-8031	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	1202	-0-	-14608	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	600	-0-	-13860	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	3935	-0-	-10573	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	7626	-0-	-5270	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
09	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	2476	-0-	-4904	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	4033	-0-	-3686	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43462	X	-0-	-0-	-43462	-0-					N	-0-					-0-
02	39256	X	6369	-0-	-32887	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
03	42842	X	25882	-0-	-16960	-0-	25882	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	28244	-0-	-1456	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
05	34530	X	34530	-0-	-0-	-0-	34530	2			N	-0-					-0-
06	34701	X	34701	-0-	-0-	-0-	34701	2			N	-0-					-0-
07	34022	X	34022	-0-	-0-	-0-	34022	2			N	-0-					-0-
08	34534	X	31437	-0-	-3097	-0-	31437	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	33355	-0-	-1355	-0-	33355	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	35497	-0-	-370	-0-	35497	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	34118	-0-	-592	-0-	34118	2			N	-0-					-0-
12	34472	X	33953	-0-	-519	-0-	33953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7269	-0-	-977	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7178	-0-	-802	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7539	-0-	-707	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6833	-0-	-1147	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6959	-0-	-1287	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7065	-0-	-468	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6492	-0-	-798	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6292	-0-	-1241	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	4995	-0-	-1845	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	4503	-0-	-2565	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13030	-0-	-1695	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
02	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
03	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
04	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	14829	-0-	-237	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	14813	-0-	-247	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
07	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	12285	-0-	-3277	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12799	-0-	-2021	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14170	-0-	-1392	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	12357	-0-	-2703	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	11153	-0-	-5060	-0-	11153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29759	X	29759	-0-	-0-	-0-	29759	2			N	-0-					-0-
02	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
03	28861	X	25541	-0-	-3320	-0-	25541	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	19696	-0-	-9104	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
05	29760	X	23006	-0-	-6754	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
06	28800	X	26463	-0-	-2337	-0-	26463	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	16004	-0-	-13012	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	17204	-0-	-8340	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	15845	-0-	-10615	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	15124	-0-	-12218	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	15922	-0-	-10538	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	9902	-0-	-7179	-0-	9902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	6160	X	2877	-0-	-3283	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
04	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7092	-0-	-1098	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	5657	-0-	-4604	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	5686	-0-	-4575	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	6655	-0-	-3275	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5524	-0-	-2753	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6765	-0-	-117	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	22296	-0-	-3992	-0-	22296	2			N	-0-					-0-
02	25172	X	20589	-0-	-4583	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	23133	-0-	-4736	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	21237	-0-	-5733	-0-	21237	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	21665	-0-	-3569	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	20281	-0-	-2099	-0-	20281	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	20081	-0-	-3045	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	20330	-0-	-2796	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	18774	-0-	-2466	-0-	18774	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	17950	-0-	-3719	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	18347	-0-	-1933	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	18739	-0-	-1597	-0-	18739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3186	-0-	-1854	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	832	-0-	-2702	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LINDAMOOD WELL #: 2H RRCID -> 256924 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8105 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4647	-0-	-1088	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3858	-0-	-1692	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	2045	-0-	-5054	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	1082	-0-	-6017	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3541	-0-	-1109	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
*12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

01	20987	X	17256	-0-	-3731	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
02	26378	X	26378	-0-	-0-	-0-	26378	2			N	-0-					-0-
03	26168	X	26168	-0-	-0-	-0-	26168	2			N	-0-					-0-
04	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
05	29202	X	22343	-0-	-6859	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	22003	-0-	-6257	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	22506	-0-	-6696	-0-	22506	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	21459	-0-	-4705	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	18823	-0-	-5417	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	20514	-0-	-2209	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	21121	-0-	-869	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	21801	-0-	-705	-0-	21801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	15885	2			N	-0-					-0-
02	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	16213	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
02	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	19734	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	15228	-0-	-7061	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	16088	-0-	-5482	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	18071	-0-	-4218	-0-	18071	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	18887	-0-	-2293	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	19471	-0-	-2384	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
08	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	19921	2			N	-0-					-0-
09	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	19358	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	18229	-0-	-1301	-0-	18229	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	16565	-0-	-2725	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	18852	-0-	-1143	-0-	18852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8947	-0-	-1273	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9777	-0-	-1538	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
04	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
05	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	7685	-0-	-3205	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	10458	-0-	-2190	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	8648	-0-	-4558	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	9655	-0-	-3125	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	9682	-0-	-3524	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9576	-0-	-534	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9780	-0-	-667	-0-	9780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	10162	-0-	-316	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8491	-0-	-973	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9763	-0-	-746	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9564	-0-	-606	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8591	-0-	-1918	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8701	-0-	-1139	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8760	-0-	-1129	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8764	-0-	-1125	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7957	-0-	-1613	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8589	-0-	-401	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7018	-0-	-1682	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	22085	2			N	-0-					-0-
02	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	23188	2			N	-0-					-0-
03	26128	X	26128	-0-	-0-	-0-	26128	2			N	-0-					-0-
04	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	24322	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	23849	-0-	-1819	-0-	23849	2			N	-0-					-0-
06	25290	X	18568	-0-	-6722	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	16518	-0-	-9615	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	14838	-0-	-11295	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
09	24330	X	20895	-0-	-3435	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
10	23839	X	21668	-0-	-2171	-0-	21668	2			N	-0-					-0-
11	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	20435	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	20757	-0-	-850	-0-	20757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					N	-0-					-0-
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2287	-0-	-2611	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2908	-0-	-900	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2409	-0-	-815	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2248	-0-	-1352	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2041	-0-	-1679	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	1783	-0-	-1937	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2070	-0-	-1440	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
*12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4888	-0-	-878	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	3973	-0-	-2019	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	4131	-0-	-2503	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	3591	-0-	-2829	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	965	-0-	-5669	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2218	-0-	-2522	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	210	-0-	-3913	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2057	-0-	-1543	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	595	-0-	-1699	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	678	-0-	-1461	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29903	X	29903	-0-	-0-	-0-	29903	2			N	-0-					-0-
02	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	22519	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	24782	-0-	-2932	-0-	24782	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	22832	-0-	-6118	-0-	22832	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	23544	-0-	-6371	-0-	23544	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	22485	-0-	-6465	-0-	22485	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	20884	-0-	-4040	-0-	20884	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	22302	-0-	-2467	-0-	22302	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	21485	-0-	-1345	-0-	21485	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	19064	-0-	-4465	-0-	19064	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	16488	-0-	-6012	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	16091	-0-	-6198	-0-	16091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32144	X	32144	-0-	-0-	-0-	32144	2			N	-0-					-0-
02	34860	X	23746	-0-	-11114	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	26410	-0-	-12185	-0-	26410	2			N	-0-					-0-
04	37350	X	19731	-0-	-17619	-0-	19731	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	20057	-0-	-16492	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	24295	-0-	-6815	-0-	24295	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	19660	-0-	-6752	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	16301	-0-	-10111	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	22704	-0-	-1596	-0-	22704	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	21771	-0-	-3339	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	20120	-0-	-4180	-0-	20120	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	20432	-0-	-3035	-0-	20432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	14084	-0-	-6097	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	9153	-0-	-9075	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	12271	-0-	-7910	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15054	-0-	-3156	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	15544	-0-	-297	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
06	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13577	-0-	-1985	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
08	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
09	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	2			N	-0-					-0-
10	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	15709	-0-	-131	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	15472	-0-	-1826	-0-	15472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7541	-0-	-271	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5555	-0-	-801	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6832	-0-	-174	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
05	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
06	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
07	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8137	-0-	-419	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5568	-0-	-2712	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	4299	-0-	-4257	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	2298	-0-	-5982	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	5135	-0-	-3514	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38564	X	35509	-0-	-3055	-0-	35509	2			N	-0-					-0-
02	34356	X	30540	-0-	-3816	-0-	30540	2			N	-0-					-0-
03	36301	X	32614	-0-	-3687	-0-	32614	2			N	-0-					-0-
04	35130	X	33022	-0-	-2108	-0-	33022	2			N	-0-					-0-
05	37511	X	37511	-0-	-0-	-0-	37511	2			N	-0-					-0-
06	36234	X	36234	-0-	-0-	-0-	36234	2			N	-0-					-0-
07	36063	X	36063	-0-	-0-	-0-	36063	2			N	-0-					-0-
08	37510	X	35000	-0-	-2510	-0-	35000	2			N	-0-					-0-
09	36300	X	32858	-0-	-3442	-0-	32858	2			N	-0-					-0-
10	37510	X	34103	-0-	-3407	-0-	34103	2			N	-0-					-0-
11	36240	X	28768	-0-	-7472	-0-	28768	2			N	-0-					-0-
12	36053	X	32357	-0-	-3696	-0-	32357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	10688	-0-	-13275	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	16855	-0-	-3193	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	19795	-0-	-510	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
04	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	19187	2			N	-0-					-0-
05	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	2			N	-0-					-0-
06	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
07	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
08	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	21806	2			N	-0-					-0-
09	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	21311	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	21449	-0-	-468	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	20133	-0-	-1077	-0-	20133	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	19974	-0-	-2036	-0-	19974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	22454	-0-	-548	-0-	22454	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	18778	-0-	-3118	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	18829	-0-	-5413	-0-	18829	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	15653	-0-	-7807	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	15622	-0-	-7256	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	14033	-0-	-7687	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	15058	-0-	-5743	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16581	-0-	-2236	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
09	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
11	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16953	-0-	-531	-0-	16953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6819	-0-	-590	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5907	-0-	-897	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6733	-0-	-800	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6072	-0-	-1218	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6150	-0-	-670	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5596	-0-	-1004	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5506	-0-	-1221	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5283	-0-	-1444	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5105	-0-	-955	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5161	-0-	-977	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4726	-0-	-884	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4764	-0-	-754	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47802	X	31645	-0-	-16157	-0-	31645	2			N	-0-					-0-
02	43176	X	17797	-0-	-25379	-0-	17797	2			N	-0-					-0-
03	47802	X	28595	-0-	-19207	-0-	28595	2			N	-0-					-0-
04	44310	X	26204	-0-	-18106	-0-	26204	2			N	-0-					-0-
05	39680	X	28079	-0-	-11601	-0-	28079	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	22127	-0-	-8503	-0-	22127	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	20034	-0-	-8548	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
08	28582	X	11206	-0-	-17376	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	10194	-0-	-16986	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	15829	-0-	-12257	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	12194	-0-	-9946	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	10023	-0-	-9972	-0-	10023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

01	28303	X	23935	-0-	-4368	-0-	23935	2			N	-0-					-0-
02	24864	X	21651	-0-	-3213	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
03	27528	X	22918	-0-	-4610	-0-	22918	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	21535	-0-	-3155	-0-	21535	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	22939	-0-	-1024	-0-	22939	2			N	-0-					-0-
06	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	24148	2			N	-0-					-0-
07	24515	X	24515	-0-	-0-	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
08	24343	X	24343	-0-	-0-	-0-	24343	2			N	-0-					-0-
09	24150	X	23154	-0-	-996	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	24400	-0-	-555	-0-	24400	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	23893	-0-	-257	-0-	23893	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	23922	-0-	-599	-0-	23922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

01	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	2900	-0-	-7268	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	2567	-0-	-7273	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*12	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	26033	-0-	-1030	-0-	26033	2		N	-0-			-0-
02	25872	X	22658	-0-	-3214	-0-	22658	2		N	-0-			-0-
03	28644	X	10922	-0-	-17722	-0-	10922	2		N	-0-			-0-
04	27720	X	6894	-0-	-20826	-0-	6894	2		N	-0-			-0-
05	26040	X	13195	-0-	-12845	-0-	13195	2		N	-0-			-0-
06	25200	X	17515	-0-	-7685	-0-	17515	2		N	-0-			-0-
07	25079	X	22029	-0-	-3050	-0-	22029	2		N	-0-			-0-
08	13206	X	6095	-0-	-7111	-0-	6095	2		N	-0-			-0-
09	17520	X	1514	-0-	-16006	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
10	22041	X	13952	-0-	-8089	-0-	13952	2		N	-0-			-0-
11	21330	X	13535	-0-	-7795	-0-	13535	2		N	-0-			-0-
12	22041	X	6318	-0-	-15723	-0-	6318	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1588	-0-	-489	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
02	2268	X	1515	-0-	-753	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
07	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
08	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
09	3210	X	2980	-0-	-230	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
10	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
11	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
12	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	15308	-0-	-10577	-0-	15308	2		N	-0-			-0-
02	21672	X	5902	-0-	-15770	-0-	5902	2		N	-0-			-0-
03	19778	X	13351	-0-	-6427	-0-	13351	2		N	-0-			-0-
04	17130	X	5742	-0-	-11388	-0-	5742	2		N	-0-			-0-
05	17701	X	8460	-0-	-9241	-0-	8460	2		N	-0-			-0-
06	14820	X	4449	-0-	-10371	-0-	4449	2		N	-0-			-0-
07	13361	X	6553	-0-	-6808	-0-	6553	2		N	-0-			-0-
08	13361	X	1156	-0-	-12205	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
09	8190	X	5293	-0-	-2897	-0-	5293	2		N	-0-			-0-
10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-				N	-0-			-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-				N	-0-			-0-
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42935	X	30955	-0-	-11980	-0-	30955	2			N	-0-					-0-
02	33712	X	1946	-0-	-31766	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	37324	X	13867	-0-	-23457	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
04	29970	X	28091	-0-	-1879	-0-	28091	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	17822	-0-	-13147	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	21997	-0-	-7973	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	25754	-0-	-3262	-0-	25754	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	24873	-0-	-4143	-0-	24873	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	19179	-0-	-8901	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	2614	-0-	-23147	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	-0-	-0-	-24930	-0-					N	-0-					-0-
12	25761	X	1310	-0-	-24451	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3683	-0-	-1029	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	1763	-0-	-2157	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2368	-0-	-1952	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	2799	-0-	-1665	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4521	-0-	-519	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4092	-0-	-1116	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2668	-0-	-1862	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5337	-0-	-93	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4236	-0-	-1375	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49724	X	37885	-0-	-11839	-0-	37885	2			N	-0-					-0-
02	42224	X	32952	-0-	-9272	-0-	32952	2			N	-0-					-0-
03	44609	X	35447	-0-	-9162	-0-	35447	2			N	-0-					-0-
04	40140	X	33117	-0-	-7023	-0-	33117	2			N	-0-					-0-
05	37975	X	32828	-0-	-5147	-0-	32828	2			N	-0-					-0-
06	36660	X	31013	-0-	-5647	-0-	31013	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	31502	-0-	-4985	-0-	31502	2			N	-0-					-0-
08	35433	X	28328	-0-	-7105	-0-	28328	2			N	-0-					-0-
09	33120	X	21486	-0-	-11634	-0-	21486	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	13512	-0-	-19317	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	-0-	-0-	-31020	-0-					N	-0-					-0-
12	31496	X	-0-	-0-	-31496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	6514	-0-	-3561	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	4863	-0-	-4237	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	3192	-0-	-6883	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	3836	-0-	-3454	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4138	-0-	-2372	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	2905	-0-	-3395	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4202	-0-	-1192	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2412	-0-	-1711	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1607	-0-	-2383	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2128	-0-	-2088	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	1829	-0-	-2387	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	11363	-0-	-9097	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	2455	-0-	-12861	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16231	-0-	-726	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
04	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	16161	2			N	-0-					-0-
05	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	11988	-0-	-3732	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	13070	-0-	-3639	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	4907	-0-	-11802	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	517	-0-	-15653	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	3879	-0-	-9203	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	7197	-0-	-5463	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	13748	-0-	-2589	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	11786	-0-	-2970	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	13410	-0-	-2803	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12335	-0-	-2125	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	11364	-0-	-3578	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12040	-0-	-1250	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12251	-0-	-1172	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12013	-0-	-1410	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11339	-0-	-991	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	12408	-0-	-23	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
11	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
*12	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	14360	-0-	-2287	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	11239	-0-	-3181	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14142	-0-	-1699	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13565	-0-	-1765	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13916	-0-	-1088	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13431	-0-	-459	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13648	-0-	-488	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	13874	-0-	-262	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	13038	-0-	-522	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13084	-0-	-835	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12576	-0-	-864	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	12406	-0-	-1482	-0-	12406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	6805	-0-	-3084	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8650	-0-	-282	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8799	-0-	-1090	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8938	-0-	-302	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8937	-0-	-642	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8560	-0-	-710	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	4575	-0-	-5004	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	5273	-0-	-3965	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6641	-0-	-2299	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7923	-0-	-1005	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7824	-0-	-726	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
*12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2340	-0-	-1039	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4192	-0-	-518	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	2709	-0-	-2220	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1938	-0-	-3102	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	1660	-0-	-3548	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	337	-0-	-1337	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	7	-0-	-2681	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3703	-0-	-668	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3272	-0-	-676	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3315	-0-	-525	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3377	-0-	-591	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2911	-0-	-419	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2946	-0-	-588	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2749	-0-	-671	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2687	-0-	-847	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	12121	-0-	-186	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	9897	-0-	-1163	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	8396	-0-	-4531	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10601	-0-	-1909	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	10696	-0-	-2231	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10632	-0-	-1098	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10351	-0-	-592	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9579	-0-	-1364	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8539	-0-	-2081	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8642	-0-	-2332	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8594	-0-	-2026	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9035	-0-	-1319	-0-	9035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40486	X	34245	-0-	-6241	-0-	34245	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	31783	-0-	-2685	-0-	31783	2			N	-0-					-0-
03	36208	X	33038	-0-	-3170	-0-	33038	2			N	-0-					-0-
04	33690	X	23397	-0-	-10293	-0-	23397	2			N	-0-					-0-
05	35185	X	29677	-0-	-5508	-0-	29677	2			N	-0-					-0-
06	34050	X	12949	-0-	-21101	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
07	35185	X	28962	-0-	-6223	-0-	28962	2			N	-0-					-0-
08	33046	X	31565	-0-	-1481	-0-	31565	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	26262	-0-	-2448	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	26450	-0-	-3217	-0-	26450	2			N	-0-					-0-
11	30540	X	26812	-0-	-3728	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
12	31558	X	27441	-0-	-4117	-0-	27441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35061	X	29411	-0-	-5650	-0-	29411	2			N	-0-					-0-
02	31668	X	25581	-0-	-6087	-0-	25581	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	26598	-0-	-5797	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
04	29850	X	23953	-0-	-5897	-0-	23953	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	23914	-0-	-5505	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	24715	-0-	-3755	-0-	24715	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	24670	-0-	-3664	-0-	24670	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	24175	-0-	-2423	-0-	24175	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	22145	-0-	-2575	-0-	22145	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	21955	-0-	-3589	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	21428	-0-	-3292	-0-	21428	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	21193	-0-	-3421	-0-	21193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5697	-0-	-1960	-0-	5686	2	11	9	N	10					36
02	6916	X	5663	-0-	-1253	-0-	5651	2	12	9	N	11	41	1			6
03	7316	X	5783	-0-	-1533	-0-	5770	2	13	9	N	12					18
04	7080	X	5885	-0-	-1195	-0-	5878	2	7	9	N	6					24
05	6262	X	6081	-0-	-181	-0-	6062	2	19	9	N	17					41
06	6060	X	5651	-0-	-409	-0-	5651	2			N	-0-					41
07	6262	X	5909	-0-	-353	-0-	5909	2			N	-0-					41
08	6076	X	6071	-0-	-5	-0-	6071	2			N	-0-					41
09	5880	X	5501	-0-	-379	-0-	5490	2	11	9	N	10					51
10	6076	X	5417	-0-	-659	-0-	5417	2			N	-0-					51
11	5880	X	4941	-0-	-939	-0-	4940	2	1	9	N	1					52
*12	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7145	2	15	9	N	14	43	1			23

TOTAL GAS PROD: 69,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2372	-0-	-1100	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2421	-0-	-715	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	607	-0-	-2865	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1080	-0-	-1950	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	129	-0-	-2537	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	6263	-0-	-5641	-0-	6261	2	2	9	Y	2			2
02	9716	X	6371	-0-	-3345	-0-	6371	2			Y	-0-			2
03	9083	X	8420	-0-	-663	-0-	8420	2			Y	-0-			2
04	8640	X	5833	-0-	-2807	-0-	5833	2			Y	-0-			2
05	8494	X	3718	-0-	-4776	-0-	3718	2			Y	-0-			2
06	8160	X	5594	-0-	-2566	-0-	5594	2			Y	-0-			2
07	8432	X	7812	-0-	-620	-0-	7812	2			Y	-0-			2
08	8432	X	3376	-0-	-5056	-0-	3376	2			Y	-0-			2
09	5820	X	2037	-0-	-3783	-0-	2037	2			Y	-0-			2
10	7812	X	5292	-0-	-2520	-0-	5292	2			Y	-0-			2
11	7560	X	3483	-0-	-4077	-0-	3483	2			Y	-0-			2
12	7812	X	4571	-0-	-3241	-0-	4571	2			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 62,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7621	-0-	-1493	-0-	7621	2			N	-0-			-0-
02	8232	X	6669	-0-	-1563	-0-	6669	2			N	-0-			-0-
03	9114	X	7612	-0-	-1502	-0-	7612	2			N	-0-			-0-
04	8310	X	6775	-0-	-1535	-0-	6775	2			N	-0-			-0-
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-			-0-
06	7380	X	7337	-0-	-43	-0-	7337	2			N	-0-			-0-
07	7626	X	7241	-0-	-385	-0-	7241	2			N	-0-			-0-
08	7874	X	3921	-0-	-3953	-0-	3921	2			N	-0-			-0-
09	7620	X	6059	-0-	-1561	-0-	6059	2			N	-0-			-0-
10	7874	X	6206	-0-	-1668	-0-	6206	2			N	-0-			-0-
11	7350	X	5537	-0-	-1813	-0-	5537	2			N	-0-			-0-
12	7254	X	6989	-0-	-265	-0-	6989	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	20321	-0-	-12446	-0-	20321	2			N	-0-			-0-
02	30296	X	14917	-0-	-15379	-0-	14917	2			N	-0-			-0-
03	33542	X	6797	-0-	-26745	-0-	6797	2			N	-0-			-0-
04	32460	X	4893	-0-	-27567	-0-	4893	2			N	-0-			-0-
05	21638	X	535	-0-	-21103	-0-	535	2			N	-0-			-0-
06	19680	X	717	-0-	-18963	-0-	717	2			N	-0-			-0-
07	16523	X	136	-0-	-16387	-0-	136	2			N	-0-			-0-
08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-			-0-
09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-			-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-			-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	20652	-0-	-4892	-0-	20652	2		N	-0-			-0-
02	23072	X	1334	-0-	-21738	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
03	24862	X	-0-	-0-	-24862	-0-				N	-0-			-0-
04	21360	X	14318	-0-	-7042	-0-	14318	2		N	-0-			-0-
05	21886	X	19725	-0-	-2161	-0-	19725	2		N	-0-			-0-
06	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	20479	2		N	-0-			-0-
07	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2		N	-0-			-0-
08	19716	X	16741	-0-	-2975	-0-	16741	2		N	-0-			-0-
09	20490	X	15744	-0-	-4746	-0-	15744	2		N	-0-			-0-
10	21173	X	2659	-0-	-18514	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
11	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-				N	-0-			-0-
12	19468	X	2892	-0-	-16576	-0-	2892	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		2708	-0-	2708	3412	2708	2		N	-0-			-0-
02	INC G-10		2738	-0-	2738	6150	2738	2		N	-0-			-0-
03	INC G-10		4367	-0-	4367	10517	4367	2		N	-0-			-0-
04	14559	X	4042	-0-	-10517	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-			-0-
06	4230	X	4208	-0-	-22	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
07	4371	X	2295	-0-	-2076	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
08	4433	X	3483	-0-	-950	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
09	4290	X	3578	-0-	-712	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
10	4433	X	2809	-0-	-1624	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
11	4200	X	3286	-0-	-914	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
12	3689	X	3173	-0-	-516	-0-	3173	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	21220	-0-	-2495	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	18240	-0-	-2396	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	19271	-0-	-2739	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	18611	-0-	-1939	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	16876	-0-	-4359	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	18057	-0-	-2493	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	16219	-0-	-3962	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	17386	-0-	-1896	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16295	-0-	-2305	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	15540	-0-	-3122	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	15135	-0-	-2925	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	17367	-0-	-24	-0-	17367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6960	-0-	-1286	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6495	-0-	-141	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6117	-0-	-1137	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	3054	-0-	-3696	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	34	-0-	-6926	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5396	-0-	-2261	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	4926	-0-	-1990	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5132	-0-	-2525	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6640	-0-	-290	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	3242	-0-	-3051	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4321	-0-	-959	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4677	-0-	-2174	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4560	-0-	-2291	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5387	-0-	-1243	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
*12	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
02	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10633	-0-	-186	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10203	-0-	-777	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	11138	-0-	-208	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10688	-0-	-292	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10304	-0-	-577	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10223	-0-	-906	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9499	-0-	-1271	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10054	-0-	-1075	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9517	-0-	-1163	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9556	-0-	-736	-0-	9556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	14518	-0-	-1292	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13436	-0-	-844	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	15546	-0-	-264	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12261	-0-	-2229	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	10554	-0-	-4326	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
06	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
07	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
08	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
09	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
10	22887	X	22887	-0-	-0-	-0-	22887	2			N	-0-					-0-
11	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
*12	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					N	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53971	X	1038	-0-	-52933	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	48748	X	705	-0-	-48043	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	53971	X	687	-0-	-53284	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	37950	X	18644	-0-	-19306	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
05	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
06	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	14735	-0-	-4516	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	6632	-0-	-12619	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	120	-0-	-18510	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	531	-0-	-18596	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	2028	-0-	-14382	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	12341	-0-	-2384	-0-	12341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11968	-0-	-1424	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10345	-0-	-1751	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
03	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
04	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9786	-0-	-2180	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	10033	-0-	-3257	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	9080	-0-	-4653	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	13234	-0-	-499	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12769	-0-	-491	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
10	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	10591	-0-	-2219	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	10952	-0-	-2285	-0-	10952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		12087	-0-	12087	12087	12087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	22196	-0-	-341	-0-	22196	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	20149	-0-	-291	-0-	20149	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	22130	-0-	-996	-0-	22130	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	20921	-0-	-1459	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	21144	-0-	-1982	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	19120	-0-	-2480	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	16073	-0-	-6247	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	17027	-0-	-5107	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	13732	-0-	-7178	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	12893	-0-	-8249	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	16526	-0-	-2584	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	16469	-0-	-550	-0-	16469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	8458	-0-	-4345	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7282	-0-	-1986	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	7740	-0-	-1746	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8082	-0-	-1098	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7487	-0-	-1999	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6547	-0-	-1643	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6390	-0-	-1949	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6106	-0-	-2233	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	4906	-0-	-3164	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6368	-0-	-1134	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	2139	-0-	-4401	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2509	-0-	-3877	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77004	X	27996	-0-	-49008	-0-	27996	2			N	-0-					-0-
02	66416	X	59621	-0-	-6795	-0-	59621	2			N	-0-					-0-
03	69750	X	60056	-0-	-9694	-0-	60056	2			N	-0-					-0-
04	62079	X	62079	-0-	-0-	-0-	62079	2			N	-0-					-0-
05	65999	X	63241	-0-	-2758	-0-	63241	2			N	-0-					-0-
06	63870	X	57323	-0-	-6547	-0-	57323	2			N	-0-					-0-
07	65999	X	58719	-0-	-7280	-0-	58719	2			N	-0-					-0-
08	64139	X	58067	-0-	-6072	-0-	58067	2			N	-0-					-0-
09	62070	X	55388	-0-	-6682	-0-	55388	2			N	-0-					-0-
10	63240	X	54561	-0-	-8679	-0-	54561	2			N	-0-					-0-
11	57330	X	40292	-0-	-17038	-0-	40292	2			N	-0-					-0-
12	58714	X	53209	-0-	-5505	-0-	53209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3466	-0-	-440	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1000	-0-	-2528	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1236	-0-	-2670	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	446	-0-	-2914	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	209	-0-	-3263	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	233	-0-	-3127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	3	-0-	-1237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	113	-0-	-1127	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61590	X	61590	-0-	-0-	-0-	61590	2			N	-0-					-0-
02	39749	X	39749	-0-	-0-	-0-	39749	2			N	-0-					-0-
03	47554	X	41938	-0-	-5616	-0-	41938	2			N	-0-					-0-
04	59610	X	38409	-0-	-21201	-0-	38409	2			N	-0-					-0-
05	61597	X	37611	-0-	-23986	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
06	59610	X	34019	-0-	-25591	-0-	34019	2			N	-0-					-0-
07	44020	X	34049	-0-	-9971	-0-	34049	2			N	-0-					-0-
08	41943	X	32208	-0-	-9735	-0-	32208	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	27943	-0-	-10457	-0-	27943	2			N	-0-					-0-
10	37603	X	27292	-0-	-10311	-0-	27292	2			N	-0-					-0-
11	34020	X	25498	-0-	-8522	-0-	25498	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	25580	-0-	-7559	-0-	25580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					27
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					27
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					27
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	27	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

01	18848 X	10638	-0-	-8210	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
02	24332 X	7802	-0-	-16530	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
03	26939 X	9983	-0-	-16956	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
04	26070 X	16290	-0-	-9780	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
05	21370 X	21370	-0-	-0-	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
06	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
07	16833 X	7593	-0-	-9240	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	21359 X	14876	-0-	-6483	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
09	20670 X	12373	-0-	-8297	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
10	21359 X	9315	-0-	-12044	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
11	15240 X	10278	-0-	-4962	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
12	14880 X	8130	-0-	-6750	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

01	10261 X	5612	-0-	-4649	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
02	8540 X	4558	-0-	-3982	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	5036	-0-	-2559	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
05	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
06	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
07	8184 X	2383	-0-	-5801	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	8184 X	4610	-0-	-3574	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	9720 X	2801	-0-	-6919	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	10044 X	2066	-0-	-7978	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					-0-
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6913	-0-	-868	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
03	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
04	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7489	-0-	-509	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
06	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7545	-0-	-453	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6571	-0-	-931	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6243	-0-	-1527	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6598	-0-	-1431	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	5063	-0-	-2707	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	4649	-0-	-2884	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38874	X	38098	-0-	-776	-0-	38098	2			N	-0-					-0-
02	35112	X	30783	-0-	-4329	-0-	30783	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	27462	-0-	-13830	-0-	27462	2			N	-0-					-0-
04	39960	X	11786	-0-	-28174	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
05	41292	X	7947	-0-	-33345	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	-0-	-0-	-36870	-0-					N	-0-					-0-
07	34069	X	-0-	-0-	-34069	-0-					N	-0-					-0-
08	27466	X	18097	-0-	-9369	-0-	18097	2			N	-0-					-0-
09	30674	X	30674	-0-	-0-	-0-	30674	2			N	-0-					-0-
10	32110	X	32110	-0-	-0-	-0-	32110	2			N	-0-					-0-
11	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	30387	2			N	-0-					-0-
12	31682	X	30060	-0-	-1622	-0-	30060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61256	X	49365	-0-	-11891	-0-	49365	2			N	-0-					-0-
02	49756	X	38172	-0-	-11584	-0-	38172	2			N	-0-					-0-
03	55087	X	44972	-0-	-10115	-0-	44972	2			N	-0-					-0-
04	53040	X	43270	-0-	-9770	-0-	43270	2			N	-0-					-0-
05	51336	X	43214	-0-	-8122	-0-	43214	2			N	-0-					-0-
06	47760	X	36849	-0-	-10911	-0-	36849	2			N	-0-					-0-
07	44981	X	37776	-0-	-7205	-0-	37776	2			N	-0-					-0-
08	44981	X	36225	-0-	-8756	-0-	36225	2			N	-0-					-0-
09	43260	X	34582	-0-	-8678	-0-	34582	2			N	-0-					-0-
10	43214	X	35690	-0-	-7524	-0-	35690	2			N	-0-					-0-
11	36840	X	32201	-0-	-4639	-0-	32201	2			N	-0-					-0-
12	37789	X	33585	-0-	-4204	-0-	33585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70959	X	60949	-0-	-10010	-0-	60949	2			N	-0-					-0-
02	63392	X	49976	-0-	-13416	-0-	49976	2			N	-0-					-0-
03	70184	X	62707	-0-	-7477	-0-	62707	2			N	-0-					-0-
04	66660	X	58649	-0-	-8011	-0-	58649	2			N	-0-					-0-
05	64573	X	57018	-0-	-7555	-0-	57018	2			N	-0-					-0-
06	60690	X	53546	-0-	-7144	-0-	53546	2			N	-0-					-0-
07	62713	X	54425	-0-	-8288	-0-	54425	2			N	-0-					-0-
08	62713	X	58439	-0-	-4274	-0-	58439	2			N	-0-					-0-
09	58650	X	55382	-0-	-3268	-0-	55382	2			N	-0-					-0-
10	57009	X	56436	-0-	-573	-0-	56436	2			N	-0-					-0-
11	56550	X	51922	-0-	-4628	-0-	51922	2			N	-0-					-0-
12	58435	X	55678	-0-	-2757	-0-	55678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	4877	-0-	-2284	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4396	-0-	-2072	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6050	-0-	-832	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5596	-0-	-734	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
05	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7040	-0-	-1516	-0-	7040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	11234	-0-	-2871	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	10649	-0-	-1475	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	11512	-0-	-1787	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	10188	-0-	-2652	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	10732	-0-	-2102	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10375	-0-	-1025	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9937	-0-	-1843	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9764	-0-	-1737	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9263	-0-	-1117	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8536	-0-	-2190	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	6372	-0-	-4008	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9411	-0-	-540	-0-	9411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20916	X	20916	-0-	-0-	-0-	20916	2			N	-0-					-0-
02	19676	X	19676	-0-	-0-	-0-	19676	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	17163	-0-	-879	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	10524	-0-	-6936	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
06	17460	X	367	-0-	-17093	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	4298	-0-	-13744	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	9453	-0-	-7721	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
09	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
10	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
11	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
*12	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	12450	-0-	-15357	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	17062	-0-	-4470	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
03	30344	X	30344	-0-	-0-	-0-	30344	2			N	-0-					-0-
04	25660	X	25660	-0-	-0-	-0-	25660	2			N	-0-					-0-
05	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	25856	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	21688	-0-	-7682	-0-	21688	2			N	-0-					-0-
07	30349	X	25210	-0-	-5139	-0-	25210	2			N	-0-					-0-
08	30349	X	21426	-0-	-8923	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	21599	-0-	-4051	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	20453	-0-	-5401	-0-	20453	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	16142	-0-	-8248	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
12	25203	X	17672	-0-	-7531	-0-	17672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	3399	-0-	-4258	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6163	-0-	-753	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7473	-0-	-184	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6334	-0-	-896	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5088	-0-	-2383	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5014	-0-	-2643	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	3438	-0-	-3972	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6123	-0-	-1534	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5096	-0-	-1234	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3585	-0-	-1499	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	7518	-0-	-11268	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	4776	-0-	-10736	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	7814	-0-	-9360	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7481	-0-	-52	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	597	-0-	-6963	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	405	-0-	-20923	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	341	-0-	-20987	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	81	-0-	-20559	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	78	-0-	-7393	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	600	X	211	-0-	-389	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	288	-0-	-492	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	806	X	43	-0-	-763	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	11418	-0-	8318	8318	11418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3297	-0-	-330	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2901	-0-	-375	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2884	-0-	-588	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2866	-0-	-314	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2883	-0-	-403	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2241	-0-	-939	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40889	X	33732	-0-	-7157	-0-	33732	2			N	-0-					-0-
02	36932	X	32438	-0-	-4494	-0-	32438	2			N	-0-					-0-
03	40889	X	32516	-0-	-8373	-0-	32516	2			N	-0-					-0-
04	37830	X	28428	-0-	-9402	-0-	28428	2			N	-0-					-0-
05	35929	X	26682	-0-	-9247	-0-	26682	2			N	-0-					-0-
06	34770	X	21047	-0-	-13723	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	11406	-0-	-24523	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
08	32519	X	52	-0-	-32467	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	-0-	-0-	-28440	-0-					N	-0-					-0-
10	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					N	-0-					-0-
11	21060	X	227	-0-	-20833	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46562	X	17255	-0-	-29307	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
02	31948	X	20238	-0-	-11710	-0-	20238	2			N	-0-					-0-
03	42331	X	42331	-0-	-0-	-0-	42331	2			N	-0-					-0-
04	47448	X	47448	-0-	-0-	-0-	47448	2			N	-0-					-0-
05	47197	X	47197	-0-	-0-	-0-	47197	2			N	-0-					-0-
06	46374	X	46374	-0-	-0-	-0-	46374	2			N	-0-					-0-
07	49042	X	36385	-0-	-12657	-0-	36385	2			N	-0-					-0-
08	49042	X	289	-0-	-48753	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	47460	X	12001	-0-	-35459	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
10	47926	X	14410	-0-	-33516	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
11	46380	X	10720	-0-	-35660	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
12	36394	X	17346	-0-	-19048	-0-	17346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88164	X	69813	-0-	-18351	-0-	69813	2			N	-0-					-0-
02	77000	X	69203	-0-	-7797	-0-	69203	2			N	-0-					-0-
03	81964	X	74487	-0-	-7477	-0-	74487	2			N	-0-					-0-
04	77910	X	70189	-0-	-7721	-0-	70189	2			N	-0-					-0-
05	76632	X	70663	-0-	-5969	-0-	70663	2			N	-0-					-0-
06	74160	X	39326	-0-	-34834	-0-	39326	2			N	-0-					-0-
07	76632	X	70043	-0-	-6589	-0-	70043	2			N	-0-					-0-
08	74493	X	67080	-0-	-7413	-0-	67080	2			N	-0-					-0-
09	70200	X	64472	-0-	-5728	-0-	64472	2			N	-0-					-0-
10	70649	X	64836	-0-	-5813	-0-	64836	2			N	-0-					-0-
11	67770	X	60844	-0-	-6926	-0-	60844	2			N	-0-					-0-
12	69905	X	61964	-0-	-7941	-0-	61964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 782,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6116	-0-	-436	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6213	-0-	-948	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6216	-0-	-834	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5212	-0-	-2073	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5472	-0-	-1578	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5622	-0-	-1136	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5565	-0-	-852	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5381	-0-	-829	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4031	-0-	-1611	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4503	-0-	-957	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
*12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	30123	-0-	-319	-0-	30123	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	26737	-0-	-1851	-0-	26737	2			N	-0-					-0-
03	31651	X	28110	-0-	-3541	-0-	28110	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	25880	-0-	-4750	-0-	25880	2			N	-0-					-0-
05	30132	X	26292	-0-	-3840	-0-	26292	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	23239	-0-	-5921	-0-	23239	2			N	-0-					-0-
07	29605	X	23189	-0-	-6416	-0-	23189	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	22330	-0-	-5787	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	21545	-0-	-4345	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	24074	-0-	-2214	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
11	23250	X	23099	-0-	-151	-0-	23099	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	22797	-0-	-391	-0-	22797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	14248	-0-	-2151	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	12332	-0-	-2480	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13735	-0-	-1114	-0-	13735	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13118	-0-	-1252	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13296	-0-	-1150	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12578	-0-	-1222	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12098	-0-	-1635	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11864	-0-	-1869	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10224	-0-	-2886	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	8187	-0-	-5112	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	9918	-0-	-2652	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	6295	-0-	-5795	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
02	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9291	-0-	-2303	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	7927	-0-	-3293	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	8157	-0-	-3654	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	8048	-0-	-3382	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	7524	-0-	-4287	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	6977	-0-	-2323	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6270	-0-	-1770	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6313	-0-	-1995	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	5585	-0-	-2455	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	1956	-0-	-5577	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	3711	-0-	-6550	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	2895	-0-	-6205	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	4378	-0-	-3279	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6074	-0-	-1862	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6299	-0-	-2970	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7034	-0-	-1936	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8108	-0-	-1161	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
11	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
*12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	23090	-0-	-3167	-0-	23090	2			N	-0-					-0-
02	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	19680	-0-	-2268	-0-	19680	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	20094	-0-	-2256	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	19902	-0-	-3193	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	17781	-0-	-4569	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	18436	-0-	-4194	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	17717	-0-	-3053	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16152	-0-	-3948	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	11333	-0-	-8569	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	-0-	-0-	-17850	-0-					N	-0-					-0-
12	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50251	X	34500	-0-	-15751	-0-	34500	2		N	-0-			-0-
02	41804	X	25974	-0-	-15830	-0-	25974	2		N	-0-			-0-
03	42997	X	-0-	-0-	-42997	-0-				N	-0-			-0-
04	36930	X	10740	-0-	-26190	-0-	10740	2		N	-0-			-0-
05	34503	X	31019	-0-	-3484	-0-	31019	2		N	-0-			-0-
06	33390	X	11256	-0-	-22134	-0-	11256	2		N	-0-			-0-
07	28768	X	24892	-0-	-3876	-0-	24892	2		N	-0-			-0-
08	31031	X	26562	-0-	-4469	-0-	26562	2		N	-0-			-0-
09	30030	X	9414	-0-	-20616	-0-	9414	2		N	-0-			-0-
10	31031	X	-0-	-0-	-31031	-0-				N	-0-			-0-
11	25710	X	-0-	-0-	-25710	-0-				N	-0-			-0-
12	26567	X	17743	-0-	-8824	-0-	17743	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	19755	-0-	-3123	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	17980	-0-	-1732	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	19597	-0-	-1483	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	18232	-0-	-1148	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	18628	-0-	-1398	-0-	18628	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	17457	-0-	-1803	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17440	-0-	-2462	-0-	17440	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	17537	-0-	-2055	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	12624	-0-	-5616	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	10967	-0-	-7664	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	14953	-0-	-2507	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16659	-0-	-887	-0-	16659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34441	X	9682	-0-	-24759	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
02	31108	X	8722	-0-	-22386	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
03	30318	X	24130	-0-	-6188	-0-	24130	2			N	-0-					-0-
04	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	35898	2			N	-0-					-0-
05	37368	X	37368	-0-	-0-	-0-	37368	2			N	-0-					-0-
06	32819	X	32819	-0-	-0-	-0-	32819	2			N	-0-					-0-
07	37107	X	17338	-0-	-19769	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	-0-	-0-	-37355	-0-					N	-0-					-0-
09	36150	X	-0-	-0-	-36150	-0-					N	-0-					-0-
10	37355	X	-0-	-0-	-37355	-0-					N	-0-					-0-
11	32820	X	-0-	-0-	-32820	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60760	X	56204	-0-	-4556	-0-	56204	2			N	-0-					-0-
02	54880	X	48599	-0-	-6281	-0-	48599	2			N	-0-					-0-
03	59706	X	53704	-0-	-6002	-0-	53704	2			N	-0-					-0-
04	56400	X	50820	-0-	-5580	-0-	50820	2			N	-0-					-0-
05	56730	X	49940	-0-	-6790	-0-	49940	2			N	-0-					-0-
06	54390	X	48349	-0-	-6041	-0-	48349	2			N	-0-					-0-
07	53816	X	49007	-0-	-4809	-0-	49007	2			N	-0-					-0-
08	53692	X	48016	-0-	-5676	-0-	48016	2			N	-0-					-0-
09	50820	X	44704	-0-	-6116	-0-	44704	2			N	-0-					-0-
10	49972	X	42410	-0-	-7562	-0-	42410	2			N	-0-					-0-
11	48360	X	38199	-0-	-10161	-0-	38199	2			N	-0-					-0-
12	49011	X	40662	-0-	-8349	-0-	40662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8226	-0-	-454	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7724	-0-	-2258	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7698	-0-	-1962	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9060	-0-	-922	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8308	-0-	-932	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8394	-0-	-720	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7901	-0-	-1151	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7660	-0-	-1100	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8196	-0-	-856	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	6908	-0-	-1402	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7513	-0-	-888	-0-	7513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35092	X	32823	-0-	-2269	-0-	32823	2			N	-0-					-0-
02	30716	X	27242	-0-	-3474	-0-	27242	2			N	-0-					-0-
03	32085	X	28967	-0-	-3118	-0-	28967	2			N	-0-					-0-
04	31770	X	29010	-0-	-2760	-0-	29010	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	32340	-0-	-489	-0-	32340	2			N	-0-					-0-
06	32245	X	32245	-0-	-0-	-0-	32245	2			N	-0-					-0-
07	31883	X	31883	-0-	-0-	-0-	31883	2			N	-0-					-0-
08	32333	X	30923	-0-	-1410	-0-	30923	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	31086	-0-	-1164	-0-	31086	2			N	-0-					-0-
10	33325	X	30154	-0-	-3171	-0-	30154	2			N	-0-					-0-
11	32250	X	31323	-0-	-927	-0-	31323	2			N	-0-					-0-
12	32116	X	28457	-0-	-3659	-0-	28457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7428	-0-	-1996	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	6567	-0-	-1945	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7947	-0-	-1260	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
06	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8364	-0-	-967	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8139	-0-	-1192	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7882	-0-	-1148	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7738	-0-	-1190	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6930	-0-	-1350	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6676	-0-	-1694	-0-	6676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	12399	-0-	-8340	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	13893	-0-	-2207	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	13308	-0-	-4517	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	14689	-0-	-2561	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12681	-0-	-2695	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	6558	-0-	-8322	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	13581	-0-	-1795	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
08	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14662	-0-	-38	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	7899	-0-	-6861	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	4389	-0-	-10863	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2660	-0-	-626	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2446	-0-	-298	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2202	-0-	-681	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2032	-0-	-578	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1866	-0-	-831	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1595	-0-	-1015	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	11283	-0-	-3070	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	9839	-0-	-3125	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	5294	-0-	-8408	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	7412	-0-	-3688	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10819	-0-	-651	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9905	-0-	-1015	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	8756	-0-	-2125	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	3522	-0-	-7297	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	880	-0-	-9590	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
12	8742	X	4975	-0-	-3767	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

01	64263	X	50077	-0-	-14186	-0-	50077	2			N	-0-					-0-
02	52108	X	41310	-0-	-10798	-0-	41310	2			N	-0-					-0-
03	57691	X	48957	-0-	-8734	-0-	48957	2			N	-0-					-0-
04	52680	X	45534	-0-	-7146	-0-	45534	2			N	-0-					-0-
05	52142	X	46954	-0-	-5188	-0-	46954	2			N	-0-					-0-
06	48450	X	43735	-0-	-4715	-0-	43735	2			N	-0-					-0-
07	48949	X	43415	-0-	-5534	-0-	43415	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	42858	-0-	-6091	-0-	42858	2			N	-0-					-0-
09	45540	X	41516	-0-	-4024	-0-	41516	2			N	-0-					-0-
10	46965	X	42654	-0-	-4311	-0-	42654	2			N	-0-					-0-
11	43740	X	39154	-0-	-4586	-0-	39154	2			N	-0-					-0-
12	43400	X	40762	-0-	-2638	-0-	40762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6619	-0-	-418	-0-	6572	2	47	9	N	43	49	1			25
02	6356	X	4022	-0-	-2334	-0-	4022	2			N	-0-					25
03	7037	X	6332	-0-	-705	-0-	6324	2	8	9	N	7					32
04	6810	X	6303	-0-	-507	-0-	6303	2			N	-0-					32
05	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7573	2	1	9	N	1	22	1			11
06	6420	X	6139	-0-	-281	-0-	6138	2	1	9	N	1					12
07	6510	X	1949	-0-	-4561	-0-	1946	2	3	9	N	3					15
08	7037	X	2583	-0-	-4454	-0-	2582	2	1	9	N	1					16
09	6810	X	1156	-0-	-5654	-0-	1155	2	1	9	N	1					17
10	7037	X	6228	-0-	-809	-0-	6222	2	6	9	N	5					22
11	6150	X	4070	-0-	-2080	-0-	4062	2	8	9	N	7	17	1			12
*12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 56,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
04	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
05	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
06	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
07	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
08	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
09	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
10	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8297	-0-	-133	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	7372	-0-	-6547	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
02	10528	X	2031	-0-	-8497	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4312	-0-	-1418	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	1709	-0-	-4231	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4281	-0-	-1857	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10340	-0-	-1378	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	6637	-0-	-3611	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8969	-0-	-2377	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9473	-0-	-1507	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	4466	-0-	-5888	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9728	-0-	-292	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8808	-0-	-988	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8149	-0-	-1571	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
11	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
*12	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	16653	-0-	-1265	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
02	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	17742	2			N	-0-					-0-
03	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
04	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	18824	-0-	-830	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17799	-0-	-1221	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	17505	-0-	-2149	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	18227	-0-	-652	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	18666	-0-	-151	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
11	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	18345	2			N	-0-					-0-
*12	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	7704	-0-	-4014	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	7440	-0-	-3144	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
03	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
05	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	9816	-0-	-2214	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10047	-0-	-2384	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	9779	-0-	-2652	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9361	-0-	-779	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9503	-0-	-851	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8990	-0-	-820	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9185	-0-	-859	-0-	9185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40331	X	11571	-0-	-28760	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
02	32032	X	4985	-0-	-27047	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	14204	-0-	-21260	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
04	34320	X	-0-	-0-	-34320	-0-					N	-0-					-0-
05	17329	X	11491	-0-	-5838	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					-0-
07	23996	X	23996	-0-	-0-	-0-	23996	2			N	-0-					-0-
08	23400	X	23400	-0-	-0-	-0-	23400	2			N	-0-					-0-
09	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-					N	-0-					-0-
11	23220	X	13207	-0-	-10013	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	5177	-0-	-18817	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27931	X	9025	-0-	-18906	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
02	25228	X	6360	-0-	-18868	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	15864	-0-	-7634	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	14169	-0-	-8571	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	13022	-0-	-10476	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	15082	-0-	-278	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
07	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15398	-0-	-474	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	15003	-0-	-87	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	13413	-0-	-5745	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	12066	-0-	-6474	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	11959	-0-	-7199	-0-	11959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	200	-0-	-792	-0-	197	2	3	9	N	3	13	1			8
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					8
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					8
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					8
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	8	1			-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32984	X	29662	-0-	-3322	-0-	29662	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	23694	-0-	-4642	-0-	23694	2			N	-0-					-0-
03	32767	X	29202	-0-	-3565	-0-	29202	2			N	-0-					-0-
04	31710	X	29386	-0-	-2324	-0-	29386	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	26914	-0-	-5853	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
06	28710	X	24104	-0-	-4606	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	23634	-0-	-6746	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
08	30380	X	25758	-0-	-4622	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	28650	-0-	-750	-0-	28650	2			N	-0-					-0-
10	26908	X	24796	-0-	-2112	-0-	24796	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	21847	-0-	-3083	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	25427	-0-	-4178	-0-	25427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48081	X	44310	-0-	-3771	-0-	44310	2			N	-0-					-0-
02	43428	X	37205	-0-	-6223	-0-	37205	2			N	-0-					-0-
03	47647	X	40561	-0-	-7086	-0-	40561	2			N	-0-					-0-
04	45960	X	38050	-0-	-7910	-0-	38050	2			N	-0-					-0-
05	46469	X	37820	-0-	-8649	-0-	37820	2			N	-0-					-0-
06	42870	X	35573	-0-	-7297	-0-	35573	2			N	-0-					-0-
07	41199	X	35665	-0-	-5534	-0-	35665	2			N	-0-					-0-
08	40548	X	33522	-0-	-7026	-0-	33522	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	31958	-0-	-6082	-0-	31958	2			N	-0-					-0-
10	37820	X	32565	-0-	-5255	-0-	32565	2			N	-0-					-0-
11	35580	X	30408	-0-	-5172	-0-	30408	2			N	-0-					-0-
12	35092	X	30581	-0-	-4511	-0-	30581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	9129	-0-	-2603	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	8723	-0-	-6963	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	9873	-0-	-5307	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	9947	-0-	-5739	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	9908	-0-	-5272	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9766	-0-	-134	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9810	-0-	-420	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9318	-0-	-702	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9740	-0-	-614	-0-	9740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

01	33108	X	29049	-0-	-4059	-0-	29049	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	22785	-0-	-5803	-0-	22785	2			N	-0-					-0-
03	31651	X	24249	-0-	-7402	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	22646	-0-	-6694	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
05	30318	X	24693	-0-	-5625	-0-	24693	2			N	-0-					-0-
06	28110	X	22898	-0-	-5212	-0-	22898	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	23691	-0-	-1543	-0-	23691	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	23502	-0-	-1205	-0-	23502	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	23060	-0-	-850	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	24234	-0-	-473	-0-	24234	2			N	-0-					-0-
11	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
*12	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	24155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

01	85467	X	64788	-0-	-20679	-0-	64788	2			N	-0-					-0-
02	67844	X	54554	-0-	-13290	-0-	54554	2			N	-0-					-0-
03	69812	X	56841	-0-	-12971	-0-	56841	2			N	-0-					-0-
04	66090	X	52958	-0-	-13132	-0-	52958	2			N	-0-					-0-
05	68293	X	52408	-0-	-15885	-0-	52408	2			N	-0-					-0-
06	62700	X	48580	-0-	-14120	-0-	48580	2			N	-0-					-0-
07	60388	X	49267	-0-	-11121	-0-	49267	2			N	-0-					-0-
08	56854	X	46215	-0-	-10639	-0-	46215	2			N	-0-					-0-
09	52950	X	46536	-0-	-6414	-0-	46536	2			N	-0-					-0-
10	52421	X	44221	-0-	-8200	-0-	44221	2			N	-0-					-0-
11	48570	X	41960	-0-	-6610	-0-	41960	2			N	-0-					-0-
12	49259	X	42555	-0-	-6704	-0-	42555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

01	83390	X	70527	-0-	-12863	-0-	70527	2			N	-0-					-0-
02	69832	X	49804	-0-	-20028	-0-	49804	2			N	-0-					-0-
03	77314	X	65860	-0-	-11454	-0-	65860	2			N	-0-					-0-
04	72180	X	61541	-0-	-10639	-0-	61541	2			N	-0-					-0-
05	70525	X	63557	-0-	-6968	-0-	63557	2			N	-0-					-0-
06	68250	X	59196	-0-	-9054	-0-	59196	2			N	-0-					-0-
07	65875	X	57222	-0-	-8653	-0-	57222	2			N	-0-					-0-
08	65875	X	62095	-0-	-3780	-0-	62095	2			N	-0-					-0-
09	61530	X	57569	-0-	-3961	-0-	57569	2			N	-0-					-0-
10	63550	X	55846	-0-	-7704	-0-	55846	2			N	-0-					-0-
11	60090	X	57724	-0-	-2366	-0-	57724	2			N	-0-					-0-
12	62093	X	61325	-0-	-768	-0-	61325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

01	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	810	-0-	-1019	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7584	-0-	-1313	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6908	-0-	-1128	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7259	-0-	-1173	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6608	-0-	-1312	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6504	-0-	-1680	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6908	-0-	-502	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6583	-0-	-1074	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5497	-0-	-1403	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5774	-0-	-1356	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5440	-0-	-1820	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5696	-0-	-1806	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	4512	-0-	-6436	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	6488	-0-	-5633	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
05	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	6013	-0-	-5717	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	8088	-0-	-4033	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
09	11730	X	468	-0-	-11262	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	6714	-0-	-5407	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	5471	-0-	-2359	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34875	X	10830	-0-	-24045	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
02	29008	X	22565	-0-	-6443	-0-	22565	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	24289	-0-	-4076	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	23010	-0-	-3660	-0-	23010	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	21813	-0-	-3173	-0-	21813	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	18421	-0-	-5759	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	21489	-0-	-3497	-0-	21489	2			N	-0-					-0-
08	25243	X	25243	-0-	-0-	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	7876	-0-	-15134	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					N	-0-					-0-
11	24420	X	-0-	-0-	-24420	-0-					N	-0-					-0-
12	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31589	X	27572	-0-	-4017	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	19964	-0-	-8568	-0-	19964	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	16772	-0-	-14817	-0-	16772	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	26949	-0-	-3171	-0-	26949	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	17923	-0-	-9636	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	16951	-0-	-9719	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	14760	-0-	-13078	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	13231	-0-	-14607	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	11306	-0-	-15634	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16360	-0-	-1558	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	16116	-0-	-834	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
*12	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	629	-0-	-6067	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3459	-0-	-3741	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	4404	-0-	-3036	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	3086	-0-	-4114	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	3103	-0-	-3872	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3271	-0-	-1131	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3066	-0-	-1194	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	926	-0-	-3476	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2023	-0-	-1157	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43183	X	36979	-0-	-6204	-0-	36979	2			N	-0-					-0-
02	37856	X	8150	-0-	-29706	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
03	41912	X	-0-	-0-	-41912	-0-					N	-0-					-0-
04	40560	X	30701	-0-	-9859	-0-	30701	2			N	-0-					-0-
05	36983	X	35864	-0-	-1119	-0-	35864	2			N	-0-					-0-
06	35790	X	21172	-0-	-14618	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	29088	-0-	-2625	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	1124	-0-	-34743	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	-0-	-0-	-34710	-0-					N	-0-					-0-
10	35867	X	-0-	-0-	-35867	-0-					N	-0-					-0-
11	28140	X	-0-	-0-	-28140	-0-					N	-0-					-0-
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	25290	-0-	-4315	-0-	25290	2			N	-0-					-0-
02	26012	X	24778	-0-	-1234	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
03	27807	X	19915	-0-	-7892	-0-	19915	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	23735	-0-	-2395	-0-	23735	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	26956	-0-	-479	-0-	26956	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	23979	-0-	-2571	-0-	23979	2			N	-0-					-0-
07	27435	X	24506	-0-	-2929	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	14930	-0-	-12040	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	-0-	-0-	-26100	-0-					N	-0-					-0-
10	26970	X	7192	-0-	-19778	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
11	37381	X	37381	-0-	-0-	-0-	37381	2			N	-0-					-0-
*12	27806	X	27806	-0-	-0-	-0-	27806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5764	-0-	-3102	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	5994	-0-	-2014	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
03	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	3429	-0-	-3201	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	1046	-0-	-5805	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	2590	-0-	-8300	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	11035	-0-	-218	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9963	-0-	-1290	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
09	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10140	-0-	-896	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9702	-0-	-978	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10486	-0-	-550	-0-	10486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	9454	-0-	-3690	-0-	9347	2	107	9	N	97	66	1			118
02	11872	X	11119	-0-	-753	-0-	11041	2	78	9	N	71	133	1			56
03	12121	X	10613	-0-	-1508	-0-	10510	2	103	9	N	94	69	1			81
04	11730	X	9744	-0-	-1986	-0-	9649	2	95	9	N	86	69	1			98
05	12307	X	9435	-0-	-2872	-0-	9334	2	101	9	N	92	138	1			52
06	11910	X	10104	-0-	-1806	-0-	10023	2	81	9	N	74	69	1			57
07	12307	X	9927	-0-	-2380	-0-	9862	2	65	9	N	59	69	1			47
08	10602	X	9931	-0-	-671	-0-	9834	2	97	9	N	88	68	1			67
09	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10018	2	95	9	N	86	69	1			84
10	10447	X	9805	-0-	-642	-0-	9700	2	105	9	N	95	139	1			40
11	10110	X	9830	-0-	-280	-0-	9724	2	106	9	N	96	70	1			66
*12	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10673	2	139	9	N	126	72	1			120

TOTAL GAS PROD: 120,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	9448	-0-	-2704	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	7515	-0-	-3461	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10361	-0-	-551	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9791	-0-	-739	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	10141	-0-	-58	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8871	-0-	-1149	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8049	-0-	-2305	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7943	-0-	-2411	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	7347	-0-	-2463	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7246	-0-	-2891	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	6819	-0-	-2061	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6030	-0-	-2030	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62806	X	53840	-0-	-8966	-0-	53840	2			N	-0-					-0-
02	56728	X	47916	-0-	-8812	-0-	47916	2			N	-0-					-0-
03	60450	X	50244	-0-	-10206	-0-	50244	2			N	-0-					-0-
04	55980	X	44796	-0-	-11184	-0-	44796	2			N	-0-					-0-
05	54901	X	45687	-0-	-9214	-0-	45687	2			N	-0-					-0-
06	52110	X	41217	-0-	-10893	-0-	41217	2			N	-0-					-0-
07	53041	X	44855	-0-	-8186	-0-	44855	2			N	-0-					-0-
08	50251	X	44024	-0-	-6227	-0-	44024	2			N	-0-					-0-
09	44790	X	41575	-0-	-3215	-0-	41575	2			N	-0-					-0-
10	45694	X	31955	-0-	-13739	-0-	31955	2			N	-0-					-0-
11	43410	X	37940	-0-	-5470	-0-	37940	2			N	-0-					-0-
12	44857	X	41261	-0-	-3596	-0-	41261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			Y	-0-					-0-
02	31430	X	31430	-0-	-0-	-0-	31430	2			Y	-0-					-0-
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	-0-					-0-
05	37077	X	37077	-0-	-0-	-0-	37077	2			Y	-0-					-0-
06	33690	X	23990	-0-	-9700	-0-	23990	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	68030	-0-	68030	68030	68030	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	58576	-0-	58576	126606	58576	2			Y	-0-					-0-
09	173057	X	46451	-0-	-126606	-0-	46451	2			Y	-0-					-0-
10	52638	X	44203	-0-	-8435	-0-	44203	2			Y	-0-					-0-
11	50940	X	39169	-0-	-11771	-0-	39169	2			Y	-0-					-0-
12	62961	X	37029	-0-	-25932	-0-	37029	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	22969	-0-	-1428	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	20409	-0-	-1683	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	20698	-0-	-3792	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	18838	-0-	-4862	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	19443	-0-	-5047	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	19997	-0-	-2233	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	19426	-0-	-3173	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	17952	-0-	-2756	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	16291	-0-	-3719	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	19428	-0-	-1249	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	11823	-0-	-8187	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	11483	-0-	-7954	-0-	11483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66867	X	55401	-0-	-11466	-0-	55401	2			N	-0-					-0-
02	55888	X	45281	-0-	-10607	-0-	45281	2			N	-0-					-0-
03	61876	X	53743	-0-	-8133	-0-	53743	2			N	-0-					-0-
04	58440	X	49723	-0-	-8717	-0-	49723	2			N	-0-					-0-
05	58001	X	48172	-0-	-9829	-0-	48172	2			N	-0-					-0-
06	53610	X	43985	-0-	-9625	-0-	43985	2			N	-0-					-0-
07	53754	X	37990	-0-	-15764	-0-	37990	2			N	-0-					-0-
08	53754	X	40899	-0-	-12855	-0-	40899	2			N	-0-					-0-
09	49710	X	34601	-0-	-15109	-0-	34601	2			N	-0-					-0-
10	48174	X	44008	-0-	-4166	-0-	44008	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	39617	-0-	-4363	-0-	39617	2			N	-0-					-0-
*12	43640	X	43640	-0-	-0-	-0-	43640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	8953	-0-	-1246	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	9105	-0-	-2179	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	9630	-0-	-2863	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	8004	-0-	-4086	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	4900	-0-	-5175	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	4398	-0-	-5352	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	7470	-0-	-2605	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	2791	-0-	-6850	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
10	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
11	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8854	-0-	-694	-0-	8854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43307	X	38879	-0-	-4428	-0-	38879	2		N	-0-			-0-
02	37968	X	34380	-0-	-3588	-0-	34380	2		N	-0-			-0-
03	42036	X	35883	-0-	-6153	-0-	35883	2		N	-0-			-0-
04	40680	X	35205	-0-	-5475	-0-	35205	2		N	-0-			-0-
05	39866	X	33665	-0-	-6201	-0-	33665	2		N	-0-			-0-
06	37620	X	31290	-0-	-6330	-0-	31290	2		N	-0-			-0-
07	38068	X	34838	-0-	-3230	-0-	34838	2		N	-0-			-0-
08	36394	X	31527	-0-	-4867	-0-	31527	2		N	-0-			-0-
09	35220	X	31088	-0-	-4132	-0-	31088	2		N	-0-			-0-
10	34844	X	32587	-0-	-2257	-0-	32587	2		N	-0-			-0-
11	33720	X	31205	-0-	-2515	-0-	31205	2		N	-0-			-0-
12	34844	X	31566	-0-	-3278	-0-	31566	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 402,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	2		N	-0-			-0-
02	18032	X	17949	-0-	-83	-0-	17949	2		N	-0-			-0-
03	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	24507	2		N	-0-			-0-
04	28394	X	28394	-0-	-0-	-0-	28394	2		N	-0-			-0-
05	20398	X	12365	-0-	-8033	-0-	12365	2		N	-0-			-0-
06	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	23747	2		N	-0-			-0-
07	29326	X	19564	-0-	-9762	-0-	19564	2		N	-0-			-0-
08	29326	X	24497	-0-	-4829	-0-	24497	2		N	-0-			-0-
09	28380	X	23843	-0-	-4537	-0-	23843	2		N	-0-			-0-
10	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	24858	2		N	-0-			-0-
11	23760	X	22960	-0-	-800	-0-	22960	2		N	-0-			-0-
12	24645	X	17676	-0-	-6969	-0-	17676	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6270	-0-	-147	-0-	6270	2		N	-0-			-0-
02	5796	X	5353	-0-	-443	-0-	5353	2		N	-0-			-0-
03	6417	X	5719	-0-	-698	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
04	6210	X	5787	-0-	-423	-0-	5787	2		N	-0-			-0-
05	6417	X	5913	-0-	-504	-0-	5913	2		N	-0-			-0-
06	6060	X	5739	-0-	-321	-0-	5739	2		N	-0-			-0-
07	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
08	5983	X	2598	-0-	-3385	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
09	5790	X	2900	-0-	-2890	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2		N	-0-			-0-
11	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2		N	-0-			-0-
*12	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6052	-0-	-2256	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6513	-0-	-90	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7079	-0-	-423	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5883	-0-	-1377	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5906	-0-	-1596	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6352	-0-	-716	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	3580	-0-	-3260	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	1114	-0-	-5954	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3211	-0-	-2939	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
*12	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					-0-
02	14924	X	11829	-0-	-3095	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15456	-0-	-1067	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
04	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
05	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	15331	-0-	-603	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15226	-0-	-1576	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	11378	-0-	-4882	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	11247	-0-	-5555	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	10308	-0-	-4932	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	12567	-0-	-2778	-0-	12567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	2873	-0-	-20749	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	8229	-0-	-13107	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	16241	-0-	-1956	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	14535	-0-	-3075	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15524	-0-	-2673	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15025	-0-	-695	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	13759	-0-	-2485	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	11959	-0-	-4285	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13732	-0-	-1298	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13092	-0-	-2439	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	11655	-0-	-3375	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	10581	-0-	-3617	-0-	10581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	9283	-0-	-2373	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	8742	-0-	-1786	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	7251	-0-	-4405	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7887	-0-	-1233	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	950	-0-	-8722	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	207	-0-	-9153	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	1093	-0-	-8579	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	1839	-0-	-6314	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	4913	-0-	-2977	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
*12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	41204	-0-	-6133	-0-	41204	2			N	-0-					-0-
02	42168	X	35261	-0-	-6907	-0-	35261	2			N	-0-					-0-
03	46686	X	38442	-0-	-8244	-0-	38442	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	37493	-0-	-4417	-0-	37493	2			N	-0-					-0-
05	43307	X	38125	-0-	-5182	-0-	38125	2			N	-0-					-0-
06	39870	X	36044	-0-	-3826	-0-	36044	2			N	-0-					-0-
07	39029	X	34201	-0-	-4828	-0-	34201	2			N	-0-					-0-
08	38750	X	33735	-0-	-5015	-0-	33735	2			N	-0-					-0-
09	37500	X	32755	-0-	-4745	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
10	38130	X	33845	-0-	-4285	-0-	33845	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	31375	-0-	-4655	-0-	31375	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	33633	-0-	-560	-0-	33633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	23702	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	21490	-0-	-3514	-0-	21490	2			N	-0-					-0-
03	27683	X	18839	-0-	-8844	-0-	18839	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	25312	-0-	-1478	-0-	25312	2			N	-0-					-0-
05	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
06	23094	X	23094	-0-	-0-	-0-	23094	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	22517	-0-	-3647	-0-	22517	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	23888	-0-	-2524	-0-	23888	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	22030	-0-	-3530	-0-	22030	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	10401	-0-	-16011	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	15738	-0-	-7392	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	9357	-0-	-14544	-0-	9357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	7678	-0-	-3606	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	5640	-0-	-4552	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	7251	-0-	-3320	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7360	-0-	-410	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6386	-0-	-1302	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6783	-0-	-657	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6539	-0-	-1056	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7266	-0-	-84	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
10	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7154	-0-	-1186	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6762	-0-	-1856	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	6149	-0-	-14683	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
02	18816	X	2619	-0-	-16197	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	801	-0-	-20031	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-					-0-
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	4021	-0-	-6149	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	4251	-0-	-6258	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	2007	-0-	-8163	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31372	X	25404	-0-	-5968	-0-	25404	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	21287	-0-	-6657	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
03	30938	X	24964	-0-	-5974	-0-	24964	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	23886	-0-	-3924	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	24025	-0-	-2759	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	21941	-0-	-2629	-0-	21941	2			N	-0-					-0-
07	24955	X	22030	-0-	-2925	-0-	22030	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	13765	-0-	-11190	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	15206	-0-	-8674	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	22064	-0-	-1961	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	17849	-0-	-4081	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	18450	-0-	-3591	-0-	18450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83452	X	70055	-0-	-13397	-0-	70055	2			N	-0-					-0-
02	73248	X	61802	-0-	-11446	-0-	61802	2			N	-0-					-0-
03	77779	X	66265	-0-	-11514	-0-	66265	2			N	-0-					-0-
04	71820	X	61888	-0-	-9932	-0-	61888	2			N	-0-					-0-
05	71951	X	61367	-0-	-10584	-0-	61367	2			N	-0-					-0-
06	67800	X	57061	-0-	-10739	-0-	57061	2			N	-0-					-0-
07	68417	X	60037	-0-	-8380	-0-	60037	2			N	-0-					-0-
08	66278	X	57896	-0-	-8382	-0-	57896	2			N	-0-					-0-
09	61890	X	50641	-0-	-11249	-0-	50641	2			N	-0-					-0-
10	61380	X	48934	-0-	-12446	-0-	48934	2			N	-0-					-0-
11	58110	X	51224	-0-	-6886	-0-	51224	2			N	-0-					-0-
12	60047	X	51383	-0-	-8664	-0-	51383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	41	21	1			20
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					Y	1	21	1			-0-
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	1					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5530	2	1	9	Y	1					2
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-	1	1			1
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		52134	-0-	52134	107889	52134	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		43595	-0-	43595	151484	43595	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		45824	-0-	45824	197308	45824	2			N	-0-					-0-
04	240770	X	43462	-0-	-197308	-0-	43462	2			N	-0-					-0-
05	54932	X	42537	-0-	-12395	-0-	42537	2			N	-0-					-0-
06	50460	X	43160	-0-	-7300	-0-	43160	2			N	-0-					-0-
07	48267	X	43502	-0-	-4765	-0-	43502	2			N	-0-					-0-
08	45818	X	39592	-0-	-6226	-0-	39592	2			N	-0-					-0-
09	43470	X	38163	-0-	-5307	-0-	38163	2			N	-0-					-0-
10	44609	X	39328	-0-	-5281	-0-	39328	2			N	-0-					-0-
11	43170	X	38409	-0-	-4761	-0-	38409	2			N	-0-					-0-
12	43493	X	39597	-0-	-3896	-0-	39597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	16879	-0-	-11362	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
02	20244	X	11474	-0-	-8770	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
03	22413	X	13677	-0-	-8736	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	10355	-0-	-11335	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	8497	-0-	-10475	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15978	-0-	-342	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
07	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	19839	2			N	-0-					-0-
08	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
09	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	17531	-0-	-2309	-0-	17531	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	16369	-0-	-2831	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	16952	-0-	-2888	-0-	16952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	3520	-0-	-8446	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	3767	-0-	-6285	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
04	6600	X	1616	-0-	-4984	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
09	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					-0-
10	8184	X	1396	-0-	-6788	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6145	-0-	-1775	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3428	-0-	-943	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4535	-0-	-611	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3514	-0-	-1134	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3981	-0-	-886	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3580	-0-	-800	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3459	-0-	-1067	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3143	-0-	-1237	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3255	-0-	-713	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
*12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
02	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
03	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	13048	-0-	-4562	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	12951	-0-	-5246	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	12932	-0-	-4678	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	12652	-0-	-3437	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13340	-0-	-2067	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12631	-0-	-419	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12086	-0-	-1275	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	9369	-0-	-3561	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	9793	-0-	-3537	-0-	9793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4413	-0-	-1539	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3503	-0-	-1537	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4435	-0-	-1021	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4056	-0-	-684	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4151	-0-	-139	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3900	-0-	-533	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3005	-0-	-1614	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
*12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48577	X	41163	-0-	-7414	-0-	41163	2			N	-0-					-0-
02	42476	X	36790	-0-	-5686	-0-	36790	2			N	-0-					-0-
03	45446	X	38907	-0-	-6539	-0-	38907	2			N	-0-					-0-
04	42990	X	35216	-0-	-7774	-0-	35216	2			N	-0-					-0-
05	43090	X	36741	-0-	-6349	-0-	36741	2			N	-0-					-0-
06	39840	X	34326	-0-	-5514	-0-	34326	2			N	-0-					-0-
07	40734	X	34570	-0-	-6164	-0-	34570	2			N	-0-					-0-
08	38905	X	32767	-0-	-6138	-0-	32767	2			N	-0-					-0-
09	35550	X	29536	-0-	-6014	-0-	29536	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	32403	-0-	-4332	-0-	32403	2			N	-0-					-0-
11	34320	X	30721	-0-	-3599	-0-	30721	2			N	-0-					-0-
12	34565	X	30723	-0-	-3842	-0-	30723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33759	X	28249	-0-	-5510	-0-	28249	2			N	-0-					-0-
02	28252	X	22630	-0-	-5622	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	27276	-0-	-3073	-0-	27276	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	25414	-0-	-3956	-0-	25414	2			N	-0-					-0-
05	30349	X	24632	-0-	-5717	-0-	24632	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	22206	-0-	-5124	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
07	27280	X	25112	-0-	-2168	-0-	25112	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	21962	-0-	-5318	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	19836	-0-	-5574	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	20058	-0-	-5052	-0-	20058	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	17929	-0-	-6371	-0-	17929	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	20044	-0-	-2865	-0-	20044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44268	X	40541	-0-	-3727	-0-	40541	2			N	-0-					-0-
02	39984	X	35456	-0-	-4528	-0-	35456	2			N	-0-					-0-
03	44268	X	37022	-0-	-7246	-0-	37022	2			N	-0-					-0-
04	42060	X	37796	-0-	-4264	-0-	37796	2			N	-0-					-0-
05	40548	X	37487	-0-	-3061	-0-	37487	2			N	-0-					-0-
06	39240	X	32844	-0-	-6396	-0-	32844	2			N	-0-					-0-
07	39246	X	35195	-0-	-4051	-0-	35195	2			N	-0-					-0-
08	39060	X	32743	-0-	-6317	-0-	32743	2			N	-0-					-0-
09	37800	X	30042	-0-	-7758	-0-	30042	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	31809	-0-	-5670	-0-	31809	2			N	-0-					-0-
11	34050	X	30033	-0-	-4017	-0-	30033	2			N	-0-					-0-
12	35185	X	30349	-0-	-4836	-0-	30349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4604	-0-	4604	5070	4604	2			N	-0-					-0-
02	23567	X	18497	-0-	-5070	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
03	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	8392	-0-	-7268	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	11838	-0-	-8653	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	14291	-0-	-5539	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	11992	-0-	-8499	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	8231	-0-	-6463	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	6732	-0-	-7548	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	4079	-0-	-10677	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	10615	-0-	-3665	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
*12	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	15161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54188	X	48062	-0-	-6126	-0-	48062	2			N	-0-					-0-
02	47740	X	42070	-0-	-5670	-0-	42070	2			N	-0-					-0-
03	51398	X	45604	-0-	-5794	-0-	45604	2			N	-0-					-0-
04	48480	X	43688	-0-	-4792	-0-	43688	2			N	-0-					-0-
05	48050	X	45104	-0-	-2946	-0-	45104	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	42822	-0-	-3678	-0-	42822	2			N	-0-					-0-
07	46593	X	40754	-0-	-5839	-0-	40754	2			N	-0-					-0-
08	45601	X	43194	-0-	-2407	-0-	43194	2			N	-0-					-0-
09	43680	X	40951	-0-	-2729	-0-	40951	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	41464	-0-	-3641	-0-	41464	2			N	-0-					-0-
11	42810	X	39126	-0-	-3684	-0-	39126	2			N	-0-					-0-
12	43183	X	39463	-0-	-3720	-0-	39463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	600	-0-	-3771	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1732	-0-	-1824	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	1269	-0-	-2668	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2220	-0-	-1590	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	75	-0-	-1847	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	494	-0-	-1366	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30597	X	18161	-0-	-12436	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	14163	-0-	-7313	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	15925	-0-	-5899	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	16356	-0-	-4314	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	8772	-0-	-9394	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15961	-0-	-1619	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
07	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	14015	-0-	-2880	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
09	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	16999	-0-	-1508	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	15399	-0-	-2511	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	18450	-0-	-57	-0-	18450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1803	-0-	1803	1803	1803	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	87514	-0-	87514	89317	87514	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	72378	-0-	72378	161695	72378	2			N	-0-					-0-
05	221959	X	60264	-0-	-161695	-0-	60264	2			N	-0-					-0-
06	54019	X	54019	-0-	-0-	-0-	54019	2			N	-0-					-0-
07	87513	X	48577	-0-	-38936	-0-	48577	2			N	-0-					-0-
08	87513	X	52034	-0-	-35479	-0-	52034	2			N	-0-					-0-
09	72390	X	43622	-0-	-28768	-0-	43622	2			N	-0-					-0-
10	60264	X	40192	-0-	-20072	-0-	40192	2			N	-0-					-0-
11	54030	X	27575	-0-	-26455	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
12	52049	X	16543	-0-	-35506	-0-	16543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38254	X	-0-	-0-	-38254	-0-					N	-0-					-0-
02	24220	X	-0-	-0-	-24220	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	40096	X	40096	-0-	-0-	-0-	40096	2			N	-0-					-0-
*12	37428	X	37428	-0-	-0-	-0-	37428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	7387	-0-	-16917	-0-	7387	2		N	-0-			-0-
02	21952	X	-0-	-0-	-21952	-0-				N	-0-			-0-
03	14632	X	1460	-0-	-13172	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-				N	-0-			-0-
05	13175	X	1110	-0-	-12065	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
06	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2		N	-0-			-0-
07	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2		N	-0-			-0-
08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2		N	-0-			-0-
09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2		N	-0-			-0-
10	12896	X	10995	-0-	-1901	-0-	10995	2		N	-0-			-0-
11	12480	X	10350	-0-	-2130	-0-	10350	2		N	-0-			-0-
12	12896	X	10115	-0-	-2781	-0-	10115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34317	X	20420	-0-	-13897	-0-	20420	2		N	-0-			-0-
02	30996	X	16565	-0-	-14431	-0-	16565	2		N	-0-			-0-
03	34317	X	21977	-0-	-12340	-0-	21977	2		N	-0-			-0-
04	27270	X	25991	-0-	-1279	-0-	25991	2		N	-0-			-0-
05	28179	X	25185	-0-	-2994	-0-	25185	2		N	-0-			-0-
06	21270	X	17024	-0-	-4246	-0-	17024	2		N	-0-			-0-
07	26846	X	16219	-0-	-10627	-0-	16219	2		N	-0-			-0-
08	26846	X	22907	-0-	-3939	-0-	22907	2		N	-0-			-0-
09	25980	X	23664	-0-	-2316	-0-	23664	2		N	-0-			-0-
10	25172	X	22769	-0-	-2403	-0-	22769	2		N	-0-			-0-
11	22170	X	21325	-0-	-845	-0-	21325	2		N	-0-			-0-
12	24459	X	22510	-0-	-1949	-0-	22510	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 256,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	11757	-0-	-4053	-0-	11757	2		N	-0-			-0-
02	14028	X	12374	-0-	-1654	-0-	12374	2		N	-0-			-0-
03	15531	X	13259	-0-	-2272	-0-	13259	2		N	-0-			-0-
04	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2		N	-0-			-0-
05	13702	X	13537	-0-	-165	-0-	13537	2		N	-0-			-0-
06	13260	X	12778	-0-	-482	-0-	12778	2		N	-0-			-0-
07	13857	X	12742	-0-	-1115	-0-	12742	2		N	-0-			-0-
08	13857	X	10190	-0-	-3667	-0-	10190	2		N	-0-			-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2		N	-0-			-0-
10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2		N	-0-			-0-
11	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2		N	-0-			-0-
12	12865	X	9691	-0-	-3174	-0-	9691	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44640	X	35733	-0-	-8907	-0-	35733	2			N	-0-					-0-
02	37128	X	33272	-0-	-3856	-0-	33272	2			N	-0-					-0-
03	40207	X	35939	-0-	-4268	-0-	35939	2			N	-0-					-0-
04	38520	X	30757	-0-	-7763	-0-	30757	2			N	-0-					-0-
05	38595	X	13157	-0-	-25438	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	17427	-0-	-18213	-0-	17427	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	15220	-0-	-21608	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
08	44013	X	44013	-0-	-0-	-0-	44013	2			N	-0-					-0-
09	35813	X	35813	-0-	-0-	-0-	35813	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	31837	-0-	-0-	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
11	42600	X	21716	-0-	-20884	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
12	44020	X	23396	-0-	-20624	-0-	23396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11900	-0-	-872	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	7880	-0-	-3656	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	6041	-0-	-6731	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
04	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
05	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	25335	2			N	-0-					-0-
06	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	24202	2			N	-0-					-0-
07	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	5682	-0-	-9942	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	3380	-0-	-11740	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	6419	-0-	-9205	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	8782	-0-	-6338	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	7782	-0-	-9330	-0-	7782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49073	X	39482	-0-	-9591	-0-	39482	2			N	-0-					-0-
02	40040	X	34412	-0-	-5628	-0-	34412	2			N	-0-					-0-
03	43772	X	36754	-0-	-7018	-0-	36754	2			N	-0-					-0-
04	41640	X	34404	-0-	-7236	-0-	34404	2			N	-0-					-0-
05	40610	X	33481	-0-	-7129	-0-	33481	2			N	-0-					-0-
06	38220	X	31470	-0-	-6750	-0-	31470	2			N	-0-					-0-
07	38099	X	32454	-0-	-5645	-0-	32454	2			N	-0-					-0-
08	36766	X	27845	-0-	-8921	-0-	27845	2			N	-0-					-0-
09	34410	X	24795	-0-	-9615	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
10	33480	X	24893	-0-	-8587	-0-	24893	2			N	-0-					-0-
11	31470	X	24212	-0-	-7258	-0-	24212	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	21057	-0-	-10377	-0-	21057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	6075	-0-	-3597	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4063	-0-	-2349	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5182	-0-	-1514	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4606	-0-	-1334	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4784	-0-	-1292	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3767	-0-	-2113	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2831	-0-	-2346	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	2753	-0-	-2424	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	2044	-0-	-2576	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	2179	-0-	-2595	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2017	-0-	-1763	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	10632	-0-	-2853	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	13374	-0-	-1578	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	14908	-0-	-1646	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	13959	-0-	-2061	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14001	-0-	-817	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13402	-0-	-1028	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12676	-0-	-2235	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	8736	-0-	-6175	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	9501	-0-	-4449	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	9444	-0-	-4568	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	9323	-0-	-4087	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	7047	-0-	-5632	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	6427	-0-	-4578	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8794	-0-	-1146	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9727	-0-	-1278	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8900	-0-	-520	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	6629	-0-	-3105	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	6656	-0-	-2764	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	5421	-0-	-4313	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	5476	-0-	-4258	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	6709	-0-	-2201	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6278	-0-	-604	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5778	-0-	-882	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6111	-0-	-833	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42067	X	40084	-0-	-1983	-0-	40084	2			N	-0-					-0-
02	37744	X	35924	-0-	-1820	-0-	35924	2			N	-0-					-0-
03	41788	X	37301	-0-	-4487	-0-	37301	2			N	-0-					-0-
04	40440	X	38666	-0-	-1774	-0-	38666	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	35427	-0-	-5524	-0-	35427	2			N	-0-					-0-
06	38790	X	35064	-0-	-3726	-0-	35064	2			N	-0-					-0-
07	39959	X	35348	-0-	-4611	-0-	35348	2			N	-0-					-0-
08	39959	X	36623	-0-	-3336	-0-	36623	2			N	-0-					-0-
09	38670	X	36640	-0-	-2030	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
10	36970	X	36970	-0-	-0-	-0-	36970	2			N	-0-					-0-
11	36745	X	36745	-0-	-0-	-0-	36745	2			N	-0-					-0-
12	37851	X	36509	-0-	-1342	-0-	36509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		15511	-0-	15511	15511	15511	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		11599	-0-	11599	27110	11599	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	27110					N	-0-					-0-
05	27110	X	-0-	-0-	-27110	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17174	X	671	-0-	-16503	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	54935	X	54935	-0-	-0-	-0-	54935	2			N	-0-					-0-
09	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	38209	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	53160	X	-0-	-0-	-53160	-0-					N	-0-					-0-
12	54932	X	-0-	-0-	-54932	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	12131	-0-	-5198	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	11514	-0-	-3326	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	14864	-0-	-1566	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15078	-0-	-822	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
05	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13739	-0-	-631	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
07	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
08	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	14740	-0-	-350	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	13556	-0-	-4672	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	14982	-0-	-2658	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	15114	-0-	-3114	-0-	15114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	13570	-0-	-19724	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
02	33185	X	33185	-0-	-0-	-0-	33185	2			N	-0-					-0-
03	26773	X	26773	-0-	-0-	-0-	26773	2			N	-0-					-0-
04	36726	X	36726	-0-	-0-	-0-	36726	2			N	-0-					-0-
05	34007	X	17673	-0-	-16334	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
06	32910	X	26014	-0-	-6896	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	28510	-0-	-5497	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
08	34007	X	17777	-0-	-16230	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
09	32910	X	6822	-0-	-26088	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	2081	-0-	-26439	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	27600	X	697	-0-	-26903	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	14908	-0-	-9954	-0-	14908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43507	X	43507	-0-	-0-	-0-	43507	2			N	-0-					-0-
02	43932	X	37333	-0-	-6599	-0-	37333	2			N	-0-					-0-
03	48639	X	37561	-0-	-11078	-0-	37561	2			N	-0-					-0-
04	47070	X	35901	-0-	-11169	-0-	35901	2			N	-0-					-0-
05	44144	X	31106	-0-	-13038	-0-	31106	2			N	-0-					-0-
06	42090	X	26042	-0-	-16048	-0-	26042	2			N	-0-					-0-
07	41323	X	23507	-0-	-17816	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
08	37572	X	26064	-0-	-11508	-0-	26064	2			N	-0-					-0-
09	35910	X	28988	-0-	-6922	-0-	28988	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	26390	-0-	-4703	-0-	26390	2			N	-0-					-0-
11	30371	X	30371	-0-	-0-	-0-	30371	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	23412	-0-	-6534	-0-	23412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51212	X	45067	-0-	-6145	-0-	45067	2			N	-0-					-0-
02	44996	X	39475	-0-	-5521	-0-	39475	2			N	-0-					-0-
03	49817	X	40867	-0-	-8950	-0-	40867	2			N	-0-					-0-
04	45240	X	41068	-0-	-4172	-0-	41068	2			N	-0-					-0-
05	46345	X	40597	-0-	-5748	-0-	40597	2			N	-0-					-0-
06	43620	X	37974	-0-	-5646	-0-	37974	2			N	-0-					-0-
07	43710	X	39156	-0-	-4554	-0-	39156	2			N	-0-					-0-
08	42439	X	36680	-0-	-5759	-0-	36680	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	35582	-0-	-5488	-0-	35582	2			N	-0-					-0-
10	40610	X	36618	-0-	-3992	-0-	36618	2			N	-0-					-0-
11	37980	X	33663	-0-	-4317	-0-	33663	2			N	-0-					-0-
12	39153	X	34743	-0-	-4410	-0-	34743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35030	X	-0-	-0-	-35030	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
04	35252	X	35252	-0-	-0-	-0-	35252	2			N	-0-					-0-
05	30392	X	30392	-0-	-0-	-0-	30392	2			N	-0-					-0-
06	33686	X	33686	-0-	-0-	-0-	33686	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	32072	-0-	-4353	-0-	32072	2			N	-0-					-0-
08	36425	X	27869	-0-	-8556	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
09	35250	X	22342	-0-	-12908	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	26845	-0-	-7968	-0-	26845	2			N	-0-					-0-
11	33690	X	25520	-0-	-8170	-0-	25520	2			N	-0-					-0-
12	32085	X	24425	-0-	-7660	-0-	24425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10625	-0-	-132	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
02	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
03	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8939	-0-	-1351	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8912	-0-	-1721	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8363	-0-	-1927	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8484	-0-	-1622	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8478	-0-	-1101	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7967	-0-	-973	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7757	-0-	-1140	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7431	-0-	-939	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7776	-0-	-718	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
02	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	19731	2			N	-0-					-0-
03	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
04	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
05	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
06	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
07	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
11	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
*12	23464	X	23464	-0-	-0-	-0-	23464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61070	X	54682	-0-	-6388	-0-	54682	2			N	-0-					-0-
02	55048	X	50934	-0-	-4114	-0-	50934	2			N	-0-					-0-
03	60109	X	54636	-0-	-5473	-0-	54636	2			N	-0-					-0-
04	57990	X	50647	-0-	-7343	-0-	50647	2			N	-0-					-0-
05	58590	X	53119	-0-	-5471	-0-	53119	2			N	-0-					-0-
06	54570	X	48519	-0-	-6051	-0-	48519	2			N	-0-					-0-
07	56389	X	51627	-0-	-4762	-0-	51627	2			N	-0-					-0-
08	54622	X	48958	-0-	-5664	-0-	48958	2			N	-0-					-0-
09	51420	X	46537	-0-	-4883	-0-	46537	2			N	-0-					-0-
10	53134	X	47321	-0-	-5813	-0-	47321	2			N	-0-					-0-
11	49950	X	47005	-0-	-2945	-0-	47005	2			N	-0-					-0-
12	50840	X	46910	-0-	-3930	-0-	46910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	22801	-0-	-4665	-0-	22801	2			N	-0-					-0-
02	21997	X	21997	-0-	-0-	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	1489	-0-	-22257	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	11468	-0-	-11512	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	23296	-0-	-1070	-0-	23296	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	10954	-0-	-12626	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	20710	-0-	-3656	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	22253	-0-	-1028	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
09	22907	X	22907	-0-	-0-	-0-	22907	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	15372	-0-	-7909	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	12300	-0-	-9240	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	16820	-0-	-6864	-0-	16820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42624	X	42624	-0-	-0-	-0-	42624	2			N	-0-					-0-
02	37258	X	37258	-0-	-0-	-0-	37258	2			N	-0-					-0-
03	39498	X	39498	-0-	-0-	-0-	39498	2			N	-0-					-0-
04	41250	X	36951	-0-	-4299	-0-	36951	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	38103	-0-	-4522	-0-	38103	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	26467	-0-	-14783	-0-	26467	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					N	-0-					-0-
08	39494	X	-0-	-0-	-39494	-0-					N	-0-					-0-
09	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					N	-0-					-0-
10	38099	X	4033	-0-	-34066	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	34213	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		36004	-0-	36004	36004	36004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5741	-0-	-831	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5675	-0-	-261	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4432	-0-	-2047	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5157	-0-	-963	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4829	-0-	-1464	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4754	-0-	-1336	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4866	-0-	-1427	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4908	-0-	-252	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4908	-0-	-192	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
*12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45446	X	35744	-0-	-9702	-0-	35744	2			N	-0-					-0-
02	39340	X	30056	-0-	-9284	-0-	30056	2			N	-0-					-0-
03	41602	X	27314	-0-	-14288	-0-	27314	2			N	-0-					-0-
04	40260	X	27928	-0-	-12332	-0-	27928	2			N	-0-					-0-
05	37045	X	27253	-0-	-9792	-0-	27253	2			N	-0-					-0-
06	34590	X	5634	-0-	-28956	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
07	33263	X	122	-0-	-33141	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	192	-0-	-28669	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	27930	X	127	-0-	-27803	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	31	-0-	-27218	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	100	-0-	-5540	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	186	X	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43121	X	37533	-0-	-5588	-0-	37533	2			N	-0-					-0-
02	38948	X	30714	-0-	-8234	-0-	30714	2			N	-0-					-0-
03	43121	X	33817	-0-	-9304	-0-	33817	2			N	-0-					-0-
04	40740	X	32576	-0-	-8164	-0-	32576	2			N	-0-					-0-
05	39742	X	31261	-0-	-8481	-0-	31261	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	29599	-0-	-6731	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	30667	-0-	-3340	-0-	30667	2			N	-0-					-0-
08	33821	X	28778	-0-	-5043	-0-	28778	2			N	-0-					-0-
09	32580	X	29274	-0-	-3306	-0-	29274	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	28692	-0-	-2556	-0-	28692	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	26348	-0-	-3322	-0-	26348	2			N	-0-					-0-
12	30659	X	27632	-0-	-3027	-0-	27632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					18
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-	12	1			6
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-	4	1			2
07	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					2
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					2
09	5550	X	3397	-0-	-2153	-0-	3397	2			N	-0-					2
10	10354	X	2638	-0-	-7716	-0-	2638	2			N	-0-					2
11	10020	X	193	-0-	-9827	-0-	193	2			N	-0-	2	1			-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	7184	-0-	-4131	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	1843	-0-	-7761	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	4279	-0-	-6354	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8246	-0-	-2044	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6209	-0-	-1541	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	3404	-0-	-3556	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6829	-0-	-1696	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
09	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
10	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	1662	-0-	-6948	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	273	-0-	-9895	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9528	-0-	-2221	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9082	-0-	-1194	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10201	-0-	-773	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9490	-0-	-890	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9571	-0-	-690	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8914	-0-	-956	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9343	-0-	-856	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9271	-0-	-928	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8765	-0-	-715	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8935	-0-	-644	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8448	-0-	-582	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8667	-0-	-664	-0-	8667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	10041	-0-	-2235	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9537	-0-	-1411	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9635	-0-	-1308	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
04	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
05	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9294	-0-	-936	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8805	-0-	-1828	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	7209	-0-	-5036	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	4969	-0-	-6881	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
10	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
11	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
*12	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	24206	-0-	-284	-0-	24206	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	20787	-0-	-1333	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	22725	-0-	-2106	-0-	22725	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	21051	-0-	-2979	-0-	21051	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	23056	-0-	-1775	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	21081	-0-	-2349	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	16757	-0-	-6245	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
08	23064	X	15343	-0-	-7721	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	5759	-0-	-16561	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	16717	-0-	-6347	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	19391	-0-	-1699	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
*12	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	13987	2	22	9	Y	20					20
02	9828	X	4095	-0-	-5733	-0-	4091	2	4	9	Y	4					24
03	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	2	21	1			5
04	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					Y	1					6
05	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	-0-					6
06	13530	X	3587	-0-	-9943	-0-	3583	2	4	9	Y	4					10
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					10
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3518	2	7	9	Y	6					16
09	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			Y	-0-					16
10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			Y	-0-					16
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			Y	-0-					16
*12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 61,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
02	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	14808	-0-	-6675	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	12610	-0-	-8180	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	8147	-0-	-13336	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	15437	-0-	-5353	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	15825	-0-	-5658	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	10226	-0-	-4592	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	4906	-0-	-10544	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	9942	-0-	-6023	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	1267	-0-	-14183	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	7185	-0-	-8284	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32829	X	26768	-0-	-6061	-0-	26768	2			N	-0-					-0-
02	28168	X	23076	-0-	-5092	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	24378	-0-	-5971	-0-	24378	2			N	-0-					-0-
04	28200	X	22843	-0-	-5357	-0-	22843	2			N	-0-					-0-
05	28148	X	22131	-0-	-6017	-0-	22131	2			N	-0-					-0-
06	25890	X	20790	-0-	-5100	-0-	20790	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	21365	-0-	-4179	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	23964	-0-	-402	-0-	23964	2			N	-0-					-0-
09	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	23118	2			N	-0-					-0-
10	24544	X	24544	-0-	-0-	-0-	24544	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	22103	-0-	-1087	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	22884	-0-	-1079	-0-	22884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45601	X	45498	-0-	-103	-0-	45498	2			N	-0-					-0-
02	44156	X	38762	-0-	-5394	-0-	38762	2			N	-0-					-0-
03	48887	X	40348	-0-	-8539	-0-	40348	2			N	-0-					-0-
04	47310	X	36954	-0-	-10356	-0-	36954	2			N	-0-					-0-
05	45508	X	36915	-0-	-8593	-0-	36915	2			N	-0-					-0-
06	44040	X	33956	-0-	-10084	-0-	33956	2			N	-0-					-0-
07	42904	X	33805	-0-	-9099	-0-	33805	2			N	-0-					-0-
08	40362	X	31575	-0-	-8787	-0-	31575	2			N	-0-					-0-
09	36960	X	25270	-0-	-11690	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
10	36921	X	28935	-0-	-7986	-0-	28935	2			N	-0-					-0-
11	33960	X	28327	-0-	-5633	-0-	28327	2			N	-0-					-0-
12	33790	X	17979	-0-	-15811	-0-	17979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27621	X	2090	-0-	-25531	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
02	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
03	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	32008	2			N	-0-					-0-
04	27699	X	27699	-0-	-0-	-0-	27699	2			N	-0-					-0-
05	28192	X	28192	-0-	-0-	-0-	28192	2			N	-0-					-0-
06	30990	X	26325	-0-	-4665	-0-	26325	2			N	-0-					-0-
07	32023	X	26333	-0-	-5690	-0-	26333	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	26393	-0-	-5630	-0-	26393	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	25678	-0-	-2012	-0-	25678	2			N	-0-					-0-
10	28179	X	22965	-0-	-5214	-0-	22965	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	21697	-0-	-4643	-0-	21697	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	21662	-0-	-4874	-0-	21662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	37	28	1			9
02	10808	X	-0-	-0-	-10808	-0-					Y	-0-					9
03	11966	X	4484	-0-	-7482	-0-	4459	2	25	9	Y	23					32
04	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9762	2	2	9	Y	2					34
05	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11074	2	18	9	Y	16	38	1			12
06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10001	2	6	9	Y	5					17
07	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	2			Y	-0-					17
08	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11707	2	1	9	Y	1					18
09	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11163	2	26	9	Y	24					42
10	11966	X	8510	-0-	-3456	-0-	8506	2	4	9	Y	4					46
11	11580	X	5361	-0-	-6219	-0-	5354	2	7	9	Y	6					52
12	15128	X	8541	-0-	-6587	-0-	8523	2	18	9	Y	16	47	1			21

TOTAL GAS PROD: 96,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	23064	-0-	-1612	-0-	23064	2	N	-0-			-0-
02	22288	X	20179	-0-	-2109	-0-	20179	2	N	-0-			-0-
03	24180	X	20925	-0-	-3255	-0-	20925	2	N	-0-			-0-
04	22590	X	20244	-0-	-2346	-0-	20244	2	N	-0-			-0-
05	23281	X	21255	-0-	-2026	-0-	21255	2	N	-0-			-0-
06	22320	X	19526	-0-	-2794	-0-	19526	2	N	-0-			-0-
07	22351	X	20270	-0-	-2081	-0-	20270	2	N	-0-			-0-
08	21266	X	20574	-0-	-692	-0-	20574	2	N	-0-			-0-
09	20580	X	17297	-0-	-3283	-0-	17297	2	N	-0-			-0-
10	21266	X	19174	-0-	-2092	-0-	19174	2	N	-0-			-0-
11	19920	X	14765	-0-	-5155	-0-	14765	2	N	-0-			-0-
12	20584	X	5170	-0-	-15414	-0-	5170	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2	N	-0-			-0-
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	452	-0-	-7391	-0-	452	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-			N	-0-			-0-
05	8990	X	2124	-0-	-6866	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-			N	-0-			-0-
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-			N	-0-			-0-
08	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2	N	-0-			-0-
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2	N	-0-			-0-
10	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-			N	-0-			-0-
12	7130	X	2030	-0-	-5100	-0-	2030	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	20359	-0-	-1279	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
02	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
03	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	20530	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	19367	-0-	-343	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	19340	-0-	-1988	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18915	-0-	-1725	-0-	18915	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	19725	-0-	-1603	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	18778	-0-	-1744	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	16756	-0-	-2624	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	14635	-0-	-5081	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	11089	-0-	-7991	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	7813	-0-	-6540	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19364	2	12	9	Y	11					11
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4069	2	3	9	Y	3					14
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4501	2	2	9	Y	2	13	1			3
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1	9	Y	1					4
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-					4
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4173	2	4	9	Y	4					8
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					8
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4314	2	6	9	Y	5					13
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					13
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					13
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					13
12	4619	X	3177	-0-	-1442	-0-	3177	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 62,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	9576	-0-	-3599	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	9498	-0-	-2122	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	10472	-0-	-2083	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	8431	-0-	-3209	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	8499	-0-	-2320	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8118	-0-	-2052	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	7693	-0-	-2816	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8020	-0-	-2458	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7735	-0-	-695	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8441	-0-	-53	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
11	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
*12	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	681	-0-	-25266	-0-	681	2		N	-0-			-0-
02	21224	X	1051	-0-	-20173	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
03	23498	X	12708	-0-	-10790	-0-	12708	2		N	-0-			-0-
04	16050	X	14820	-0-	-1230	-0-	14820	2		N	-0-			-0-
05	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17223	2		N	-0-			-0-
06	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	2		N	-0-			-0-
07	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	23284	2		N	-0-			-0-
08	22962	X	22962	-0-	-0-	-0-	22962	2		N	-0-			-0-
09	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	22128	2		N	-0-			-0-
10	23281	X	22331	-0-	-950	-0-	22331	2		N	-0-			-0-
11	22530	X	20746	-0-	-1784	-0-	20746	2		N	-0-			-0-
12	23281	X	21217	-0-	-2064	-0-	21217	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40021	X	35340	-0-	-4681	-0-	35340	2		N	-0-			-0-
02	35560	X	31367	-0-	-4193	-0-	31367	2		N	-0-			-0-
03	38130	X	32421	-0-	-5709	-0-	32421	2		N	-0-			-0-
04	35760	X	32099	-0-	-3661	-0-	32099	2		N	-0-			-0-
05	35340	X	32021	-0-	-3319	-0-	32021	2		N	-0-			-0-
06	34200	X	31137	-0-	-3063	-0-	31137	2		N	-0-			-0-
07	34720	X	31228	-0-	-3492	-0-	31228	2		N	-0-			-0-
08	33170	X	31230	-0-	-1940	-0-	31230	2		N	-0-			-0-
09	32100	X	29007	-0-	-3093	-0-	29007	2		N	-0-			-0-
10	32178	X	29264	-0-	-2914	-0-	29264	2		N	-0-			-0-
11	31140	X	28503	-0-	-2637	-0-	28503	2		N	-0-			-0-
12	31217	X	29232	-0-	-1985	-0-	29232	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 372,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	24214	-0-	-1981	-0-	24214	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	21786	-0-	-1874	-0-	21786	2			N	-0-					-0-
03	26071	X	22801	-0-	-3270	-0-	22801	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	21832	-0-	-2798	-0-	21832	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	21802	-0-	-2657	-0-	21802	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	17905	-0-	-5525	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
07	24118	X	19720	-0-	-4398	-0-	19720	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	16527	-0-	-6289	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	15429	-0-	-6411	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	14375	-0-	-7418	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	8069	-0-	-11011	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	679	-0-	-19037	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	1351	-0-	-8135	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	1102	-0-	-7466	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	1241	-0-	-5238	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	611	-0-	-2959	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	529	-0-	-3160	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	977	-0-	-263	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	20221	2			N	-0-					-0-
09	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	18977	-0-	-583	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	12951	-0-	-7261	-0-	12951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40631	X	40631	-0-	-0-	-0-	40631	2			N	-0-					-0-
02	32818	X	32818	-0-	-0-	-0-	32818	2			N	-0-					-0-
03	38371	X	38371	-0-	-0-	-0-	38371	2			N	-0-					-0-
04	39330	X	36727	-0-	-2603	-0-	36727	2			N	-0-					-0-
05	40641	X	37547	-0-	-3094	-0-	37547	2			N	-0-					-0-
06	39330	X	23484	-0-	-15846	-0-	23484	2			N	-0-					-0-
07	38378	X	31438	-0-	-6940	-0-	31438	2			N	-0-					-0-
08	38378	X	18139	-0-	-20239	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	29652	-0-	-7068	-0-	29652	2			N	-0-					-0-
10	37541	X	30292	-0-	-7249	-0-	30292	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	22642	-0-	-7778	-0-	22642	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	9072	-0-	-22362	-0-	9072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	14357	-0-	-8335	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	13868	-0-	-6628	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	17715	-0-	-1815	-0-	17715	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	12256	-0-	-5534	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
05	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	14947	-0-	-2183	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	14644	-0-	-3057	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	11377	-0-	-6324	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	11305	-0-	-4535	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	12068	-0-	-4300	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	11933	-0-	-3007	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12604	-0-	-2028	-0-	12604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29047	X	28196	-0-	-851	-0-	28196	2			N	-0-					-0-
02	26236	X	26176	-0-	-60	-0-	26176	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	28242	-0-	-712	-0-	28242	2			N	-0-					-0-
04	27600	X	26855	-0-	-745	-0-	26855	2			N	-0-					-0-
05	28985	X	28013	-0-	-972	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	27064	-0-	-986	-0-	27064	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	23297	-0-	-5688	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
08	0	W	23680	-0-	23680	23680	23680	2			N	-0-					-0-
09	0	W	25430	-0-	25430	49110	25430	2			N	-0-					-0-
10	0	W	751	-0-	751	49861	751	2			N	-0-					-0-
11	0	W	7256	-0-	7256	57117	7256	2			N	-0-					-0-
*12	76381	X	19264	-0-	-57117	-0-	19264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	24195	-0-	-5472	-0-	24195	2			N	-0-					-0-
02	25788	X	20872	-0-	-4916	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	24252	-0-	-3400	-0-	24252	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	21945	-0-	-3795	-0-	21945	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	21752	-0-	-3823	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	20256	-0-	-3204	-0-	20256	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	20675	-0-	-3567	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	19998	-0-	-4244	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	19294	-0-	-2666	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	19862	-0-	-1900	-0-	19862	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	18616	-0-	-1634	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	18280	-0-	-2397	-0-	18280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14244	-0-	14244	33251	14244	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		13663	-0-	13663	46914	13663	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		13424	-0-	13424	60338	13424	2			N	-0-					-0-
04	70826	X	10488	-0-	-60338	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	13672	-0-	-5331	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	8682	-0-	-5958	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	10897	-0-	-4231	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	9176	-0-	-4495	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	9805	-0-	-3425	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	9464	-0-	-4207	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	7569	-0-	-2991	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9331	-0-	-1581	-0-	9331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
02	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
03	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9755	-0-	-1345	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10800	-0-	-670	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9651	-0-	-1449	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	10297	-0-	-88	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
08	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
10	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9938	-0-	-502	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
*12	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6066	-0-	-1653	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	3569	-0-	-3263	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	3429	-0-	-4135	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	3907	-0-	-2453	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4079	-0-	-1997	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3740	-0-	-2140	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2635	-0-	-1395	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2200	-0-	-1892	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1411	-0-	-2549	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	393	-0-	-3699	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1144	-0-	-2606	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1751	-0-	-884	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44268	X	33764	-0-	-10504	-0-	33764	2			N	-0-					-0-
02	35532	X	30064	-0-	-5468	-0-	30064	2			N	-0-					-0-
03	39091	X	32665	-0-	-6426	-0-	32665	2			N	-0-					-0-
04	37830	X	30933	-0-	-6897	-0-	30933	2			N	-0-					-0-
05	35619	X	30106	-0-	-5513	-0-	30106	2			N	-0-					-0-
06	32670	X	28473	-0-	-4197	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
07	33294	X	27073	-0-	-6221	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	23239	-0-	-9435	-0-	23239	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	23563	-0-	-7367	-0-	23563	2			N	-0-					-0-
10	30101	X	25282	-0-	-4819	-0-	25282	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	22240	-0-	-6230	-0-	22240	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	21076	-0-	-5987	-0-	21076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63891	X	46140	-0-	-17751	-0-	46140	2			N	-0-					-0-
02	49448	X	38726	-0-	-10722	-0-	38726	2			N	-0-					-0-
03	54746	X	43015	-0-	-11731	-0-	43015	2			N	-0-					-0-
04	52980	X	49774	-0-	-3206	-0-	49774	2			N	-0-					-0-
05	49414	X	45395	-0-	-4019	-0-	45395	2			N	-0-					-0-
06	44640	X	4774	-0-	-39866	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
07	51429	X	-0-	-0-	-51429	-0-					N	-0-					-0-
08	51429	X	-0-	-0-	-51429	-0-					N	-0-					-0-
09	49770	X	-0-	-0-	-49770	-0-					N	-0-					-0-
10	45384	X	-0-	-0-	-45384	-0-					N	-0-					-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68809	X	68809	-0-	-0-	-0-	68809	2		N	-0-			-0-
02	55224	X	55224	-0-	-0-	-0-	55224	2		N	-0-			-0-
03	55068	X	55068	-0-	-0-	-0-	55068	2		N	-0-			-0-
04	48360	X	48360	-0-	-0-	-0-	48360	2		N	-0-			-0-
05	46748	X	46748	-0-	-0-	-0-	46748	2		N	-0-			-0-
06	43903	X	43903	-0-	-0-	-0-	43903	2		N	-0-			-0-
07	42360	X	42360	-0-	-0-	-0-	42360	2		N	-0-			-0-
08	55056	X	41964	-0-	-13092	-0-	41964	2		N	-0-			-0-
09	48360	X	38988	-0-	-9372	-0-	38988	2		N	-0-			-0-
10	46748	X	39774	-0-	-6974	-0-	39774	2		N	-0-			-0-
11	43890	X	36662	-0-	-7228	-0-	36662	2		N	-0-			-0-
12	42346	X	34723	-0-	-7623	-0-	34723	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 552,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
07	T. A.		21429	-0-	21429	21433	21429	2		N	-0-			-0-
08	T. A.		20838	-0-	20838	42271	20838	2		N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	42271				N	-0-			-0-
10	T. A.		5147	-0-	5147	47418	5147	2		N	-0-			-0-
11	70059	X	22641	-0-	-47418	-0-	22641	2		N	-0-			-0-
12	21421	X	21184	-0-	-237	-0-	21184	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	3752	-0-	-17824	-0-	3752	2		N	-0-			-0-
02	19488	X	13056	-0-	-6432	-0-	13056	2		N	-0-			-0-
03	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	18573	2		N	-0-			-0-
04	29744	X	29744	-0-	-0-	-0-	29744	2		N	-0-			-0-
05	14446	X	14015	-0-	-431	-0-	14015	2		N	-0-			-0-
06	17970	X	17841	-0-	-129	-0-	17841	2		N	-0-			-0-
07	30721	X	15409	-0-	-15312	-0-	15409	2		N	-0-			-0-
08	30721	X	9874	-0-	-20847	-0-	9874	2		N	-0-			-0-
09	29730	X	8065	-0-	-21665	-0-	8065	2		N	-0-			-0-
10	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	2		N	-0-			-0-
11	17850	X	12348	-0-	-5502	-0-	12348	2		N	-0-			-0-
12	15407	X	9077	-0-	-6330	-0-	9077	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	9543	-0-	-2330	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	7020	-0-	-3704	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	6956	-0-	-4917	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8072	-0-	-1168	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	5401	-0-	-4147	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	4944	-0-	-4296	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6641	-0-	-1698	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	5360	-0-	-2979	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	5533	-0-	-2537	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5118	-0-	-1516	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4086	-0-	-2334	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5562	-0-	-1072	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	1950	-0-	-5498	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	4337	-0-	-3909	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6478	-0-	-1562	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7308	-0-	-1000	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7562	-0-	-478	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
07	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6458	-0-	-1102	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7364	-0-	-1192	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7887	-0-	-393	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
*12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113739	X	81681	-0-	-32058	-0-	81681	2			N	-0-					-0-
02	89544	X	70485	-0-	-19059	-0-	70485	2			N	-0-					-0-
03	94302	X	76502	-0-	-17800	-0-	76502	2			N	-0-					-0-
04	85860	X	70900	-0-	-14960	-0-	70900	2			N	-0-					-0-
05	83793	X	70768	-0-	-13025	-0-	70768	2			N	-0-					-0-
06	79050	X	66077	-0-	-12973	-0-	66077	2			N	-0-					-0-
07	78027	X	67993	-0-	-10034	-0-	67993	2			N	-0-					-0-
08	76508	X	67450	-0-	-9058	-0-	67450	2			N	-0-					-0-
09	70890	X	63540	-0-	-7350	-0-	63540	2			N	-0-					-0-
10	70773	X	62732	-0-	-8041	-0-	62732	2			N	-0-					-0-
11	66090	X	59374	-0-	-6716	-0-	59374	2			N	-0-					-0-
12	67983	X	61453	-0-	-6530	-0-	61453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

01	82274	X	62673	-0-	-19601	-0-	62673	2			N	-0-					-0-
02	70616	X	53885	-0-	-16731	-0-	53885	2			N	-0-					-0-
03	73935	X	58489	-0-	-15446	-0-	58489	2			N	-0-					-0-
04	65160	X	54085	-0-	-11075	-0-	54085	2			N	-0-					-0-
05	62682	X	54973	-0-	-7709	-0-	54973	2			N	-0-					-0-
06	60660	X	51327	-0-	-9333	-0-	51327	2			N	-0-					-0-
07	59644	X	51554	-0-	-8090	-0-	51554	2			N	-0-					-0-
08	58497	X	48764	-0-	-9733	-0-	48764	2			N	-0-					-0-
09	54090	X	43930	-0-	-10160	-0-	43930	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	46028	-0-	-8935	-0-	46028	2			N	-0-					-0-
11	51330	X	43206	-0-	-8124	-0-	43206	2			N	-0-					-0-
12	50313	X	42111	-0-	-8202	-0-	42111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

01	10912	X	412	-0-	-10500	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	350	-0-	-7490	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	5015	-0-	-3665	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
05	20002	X	20002	-0-	-0-	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
06	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
07	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
08	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
09	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
10	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
11	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	16514	-0-	-2179	-0-	16514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	10120	-0-	-4202	-0-	10087	2	33	9	Y	30					30
02	12936	X	5972	-0-	-6964	-0-	5969	2	3	9	Y	3					33
03	16802	X	8525	-0-	-8277	-0-	8524	2	1	9	Y	1	29	1			5
04	16260	X	7293	-0-	-8967	-0-	7291	2	2	9	Y	2					7
05	16802	X	10517	-0-	-6285	-0-	10517	2			Y	-0-					7
06	9780	X	1735	-0-	-8045	-0-	1734	2	1	9	Y	1					8
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					8
08	10509	X	312	-0-	-10197	-0-	308	2	4	9	Y	4					12
09	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-					12
10	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	-0-					12
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					12
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 44,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
02	21728	X	-0-	-0-	-21728	-0-					N	-0-					-0-
03	24056	X	8136	-0-	-15920	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	10811	-0-	-12469	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
06	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8320	-0-	-2840	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	5943	-0-	-5217	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	6721	-0-	-4109	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	4037	-0-	-7154	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	5664	-0-	-5166	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
*12	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	22735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					3
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					N	3	5	1			1
03	10137	X	2813	-0-	-7324	-0-	2809	2	4	9	N	4					5
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4706	2	4	9	N	4	1	1			8
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4570	2	4	9	N	4					12
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5974	2	4	9	N	4	12	1			4
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5703	2	2	9	N	2					6
08	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	4825	2	4	9	N	4					10
09	5970	X	5776	-0-	-194	-0-	5775	2	1	9	N	1					11
10	6169	X	3263	-0-	-2906	-0-	3263	2			N	-0-					11
11	5970	X	765	-0-	-5205	-0-	761	2	4	9	N	4	12	1			3
12	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	3182	2	4	9	N	4					7

TOTAL GAS PROD: 41,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2	N	-0-			-0-
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2	N	-0-			-0-
03	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	5661	-0-	-1959	-0-	5661	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	5950	-0-	-1924	-0-	5950	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	5954	-0-	-1666	-0-	5954	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	4676	-0-	-3198	-0-	4676	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	4276	-0-	-3598	-0-	4276	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-			-0-
10	6138	X	4329	-0-	-1809	-0-	4329	2	N	-0-			-0-
11	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2	N	-0-			-0-
*12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	11592	-0-	-5055	-0-	11592	2	N	-0-			-0-
02	13776	X	12241	-0-	-1535	-0-	12241	2	N	-0-			-0-
03	15252	X	12059	-0-	-3193	-0-	12059	2	N	-0-			-0-
04	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2	N	-0-			-0-
05	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	13053	-0-	-57	-0-	13053	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	13019	-0-	-2946	-0-	13019	2	N	-0-			-0-
08	15965	X	8371	-0-	-7594	-0-	8371	2	N	-0-			-0-
09	15450	X	12477	-0-	-2973	-0-	12477	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	13137	-0-	-2766	-0-	13137	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	10697	-0-	-2353	-0-	10697	2	N	-0-			-0-
12	13020	X	12306	-0-	-714	-0-	12306	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	1329	-0-	-2825	-0-	1316	2	13	9	Y	12					12
02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			Y	-0-					12
03	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12350	2	9	9	Y	8	12	1			8
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7084	2	2	9	Y	2					10
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	1	5	1			6
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					6
07	4619	X	312	-0-	-4307	-0-	312	2			Y	-0-					6
08	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	4571	2			Y	-0-					6
09	4470	X	4433	-0-	-37	-0-	4433	2			Y	-0-					6
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4622	2	1	9	Y	1					7
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4461	2	7	9	Y	6	10	1			3
12	4495	X	3717	-0-	-778	-0-	3717	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 47,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61163	X	51017	-0-	-10146	-0-	51017	2			N	-0-					-0-
02	53452	X	47233	-0-	-6219	-0-	47233	2			N	-0-					-0-
03	57102	X	50511	-0-	-6591	-0-	50511	2			N	-0-					-0-
04	54420	X	48154	-0-	-6266	-0-	48154	2			N	-0-					-0-
05	52297	X	48670	-0-	-3627	-0-	48670	2			N	-0-					-0-
06	50610	X	44562	-0-	-6048	-0-	44562	2			N	-0-					-0-
07	52297	X	46484	-0-	-5813	-0-	46484	2			N	-0-					-0-
08	50499	X	46932	-0-	-3567	-0-	46932	2			N	-0-					-0-
09	48150	X	43930	-0-	-4220	-0-	43930	2			N	-0-					-0-
10	48670	X	44499	-0-	-4171	-0-	44499	2			N	-0-					-0-
11	45420	X	42012	-0-	-3408	-0-	42012	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	42396	-0-	-4538	-0-	42396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81282	X	64132	-0-	-17150	-0-	64132	2			N	-0-					-0-
02	66276	X	55872	-0-	-10404	-0-	55872	2			N	-0-					-0-
03	71796	X	63058	-0-	-8738	-0-	63058	2			N	-0-					-0-
04	69480	X	59703	-0-	-9777	-0-	59703	2			N	-0-					-0-
05	64976	X	58692	-0-	-6284	-0-	58692	2			N	-0-					-0-
06	62070	X	53061	-0-	-9009	-0-	53061	2			N	-0-					-0-
07	63054	X	53385	-0-	-9669	-0-	53385	2			N	-0-					-0-
08	63054	X	52144	-0-	-10910	-0-	52144	2			N	-0-					-0-
09	59700	X	44856	-0-	-14844	-0-	44856	2			N	-0-					-0-
10	58683	X	42218	-0-	-16465	-0-	42218	2			N	-0-					-0-
11	53070	X	41322	-0-	-11748	-0-	41322	2			N	-0-					-0-
12	53382	X	43517	-0-	-9865	-0-	43517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	14244	-0-	-1039	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12708	-0-	-1096	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13748	-0-	-1535	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13127	-0-	-1663	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13388	-0-	-1399	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12818	-0-	-952	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12767	-0-	-1307	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12709	-0-	-1024	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12027	-0-	-1113	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12073	-0-	-1319	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11732	-0-	-1078	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11758	-0-	-1014	-0-	11758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
02	7084	X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	-0-					-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	25521	-0-	-2038	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	20824	-0-	-4068	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
03	27559	X	23609	-0-	-3950	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	21492	-0-	-3588	-0-	21492	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	22722	-0-	-2791	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
06	24690	X	10413	-0-	-14277	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	6324	-0-	-17298	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	14493	-0-	-9129	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	17905	-0-	-4085	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	16470	-0-	-6253	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
11	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	18013	2			N	-0-					-0-
*12	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45138	X	45138	-0-	-0-	-0-	45138	2			N	-0-					-0-
02	36770	X	36770	-0-	-0-	-0-	36770	2			N	-0-					-0-
03	43493	X	37291	-0-	-6202	-0-	37291	2			N	-0-					-0-
04	43680	X	32599	-0-	-11081	-0-	32599	2			N	-0-					-0-
05	45136	X	31940	-0-	-13196	-0-	31940	2			N	-0-					-0-
06	43680	X	27044	-0-	-16636	-0-	27044	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	28424	-0-	-12279	-0-	28424	2			N	-0-					-0-
08	37293	X	27756	-0-	-9537	-0-	27756	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	23505	-0-	-9105	-0-	23505	2			N	-0-					-0-
10	31930	X	21271	-0-	-10659	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	19372	-0-	-8138	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
12	27838	X	20214	-0-	-7624	-0-	20214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44826	X	34805	-0-	-10021	-0-	34805	2			N	-0-					-0-
02	37772	X	30522	-0-	-7250	-0-	30522	2			N	-0-					-0-
03	41013	X	34792	-0-	-6221	-0-	34792	2			N	-0-					-0-
04	35490	X	24313	-0-	-11177	-0-	24313	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	31855	-0-	-4043	-0-	31855	2			N	-0-					-0-
06	33690	X	32747	-0-	-943	-0-	32747	2			N	-0-					-0-
07	34782	X	31698	-0-	-3084	-0-	31698	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	27695	-0-	-7087	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	27936	-0-	-4824	-0-	27936	2			N	-0-					-0-
10	33852	X	25082	-0-	-8770	-0-	25082	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	24843	-0-	-7917	-0-	24843	2			N	-0-					-0-
12	31713	X	1318	-0-	-30395	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
03	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	304	-0-	-6656	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5356	-0-	-1836	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6588	-0-	-372	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	1429	-0-	-5763	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	1036	-0-	-6156	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	3505	-0-	-3095	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	2075	-0-	-4745	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6148	-0-	-452	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
*12	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31450	X	31450	-0-	-0-	-0-	31450	2			N	-0-					-0-
02	27048	X	25643	-0-	-1405	-0-	25643	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	25846	-0-	-3790	-0-	25846	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	22839	-0-	-7611	-0-	22839	2			N	-0-					-0-
05	31465	X	21443	-0-	-10022	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	27158	-0-	-3292	-0-	27158	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	26874	-0-	-1522	-0-	26874	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	25759	-0-	-95	-0-	25759	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	24827	-0-	-2323	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	23336	-0-	-4719	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
11	27150	X	14650	-0-	-12500	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	10621	-0-	-16256	-0-	10621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	46847	-0-	43747	43747	46847	2			N	-0-					-0-
02	81464	X	37717	-0-	-43747	-0-	37717	2			N	-0-					-0-
03	36701	X	36701	-0-	-0-	-0-	36701	2			N	-0-					-0-
04	34601	X	34601	-0-	-0-	-0-	34601	2			N	-0-					-0-
05	32332	X	32332	-0-	-0-	-0-	32332	2			N	-0-					-0-
06	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	27843	2			N	-0-					-0-
07	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	27938	2			N	-0-					-0-
08	26862	X	26862	-0-	-0-	-0-	26862	2			N	-0-					-0-
09	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	23808	-0-	-0-	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
11	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
*12	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	15238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	19063	-0-	-3443	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	15494	-0-	-3798	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	16919	-0-	-3913	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
04	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-	19862	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	18997	-0-	-285	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
06	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	17591	-0-	-2931	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	18185	-0-	-2337	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17510	-0-	-2350	-0-	17510	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	16220	-0-	-3062	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	7647	-0-	-11013	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	7210	-0-	-10987	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	4583	-0-	-7662	-0-	4455	2	128	9	Y	116	84	1			32
02	9744	X	1527	-0-	-8217	-0-	1490	2	37	9	Y	34	52	1			14
03	10788	X	2422	-0-	-8366	-0-	2380	2	42	9	Y	38					52
04	8940	X	4673	-0-	-4267	-0-	4634	2	39	9	Y	35					87
05	9238	X	1349	-0-	-7889	-0-	1329	2	20	9	Y	18	89	1			16
06	4380	X	917	-0-	-3463	-0-	888	2	29	9	Y	26					42
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	1					43
08	4836	X	618	-0-	-4218	-0-	618	2			Y	-0-					43
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					43
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					43
11	930	X	733	-0-	-197	-0-	664	2	69	9	Y	63	88	1			18
*12	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	Y	3					21

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41168	X	31521	-0-	-9647	-0-	31521	2			N	-0-					-0-
02	33768	X	27517	-0-	-6251	-0-	27517	2			N	-0-					-0-
03	37386	X	27187	-0-	-10199	-0-	27187	2			N	-0-					-0-
04	33990	X	28092	-0-	-5898	-0-	28092	2			N	-0-					-0-
05	33387	X	27949	-0-	-5438	-0-	27949	2			N	-0-					-0-
06	30510	X	25514	-0-	-4996	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	25453	-0-	-5020	-0-	25453	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	20506	-0-	-8510	-0-	20506	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	19871	-0-	-8209	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	21940	-0-	-6022	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
11	28490	X	28490	-0-	-0-	-0-	28490	2			N	-0-					-0-
*12	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	28456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32581	X	25759	-0-	-6822	-0-	25759	2			N	-0-					-0-
02	28560	X	20025	-0-	-8535	-0-	20025	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	24786	-0-	-4385	-0-	24786	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	24563	-0-	-2407	-0-	24563	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	24550	-0-	-1800	-0-	24550	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	23604	-0-	-1326	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	24601	-0-	-788	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	23353	-0-	-2036	-0-	23353	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	19269	-0-	-5301	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21401	-0-	-3213	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	20541	-0-	-3279	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	20871	-0-	-3743	-0-	20871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23721	X	23721	-0-	-0-	-0-	23721	2			N	-0-					-0-
02	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
03	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
04	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
06	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	5846	-0-	-6926	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
09	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
10	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
11	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	2235	-0-	-7778	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	1833	-0-	-7211	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
04	6240	X	686	-0-	-5554	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
08	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	2395	-0-	-5765	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	4874	-0-	-3558	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	3043	-0-	-5117	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5693	-0-	-2398	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-			-0-
02	4956	X	237	-0-	-4719	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03	682	X	398	-0-	-284	-0-	398	2		N	-0-			-0-
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
06	390	X	229	-0-	-161	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-			-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2		N	-0-			-0-
11	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2		N	-0-			-0-
*12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	24122	-0-	-2600	-0-	24122	2		N	-0-			-0-
02	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	23668	2		N	-0-			-0-
03	27280	X	24010	-0-	-3270	-0-	24010	2		N	-0-			-0-
04	26400	X	24602	-0-	-1798	-0-	24602	2		N	-0-			-0-
05	27280	X	22760	-0-	-4520	-0-	22760	2		N	-0-			-0-
06	29553	X	29553	-0-	-0-	-0-	29553	2		N	-0-			-0-
07	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	30073	2		N	-0-			-0-
08	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2		N	-0-			-0-
09	29550	X	26641	-0-	-2909	-0-	26641	2		N	-0-			-0-
10	30535	X	24044	-0-	-6491	-0-	24044	2		N	-0-			-0-
11	29550	X	25674	-0-	-3876	-0-	25674	2		N	-0-			-0-
12	28489	X	26902	-0-	-1587	-0-	26902	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 309,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	4133	-0-	-6128	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
02	9128	X	5374	-0-	-3754	-0-	5374	2		N	-0-			-0-
03	9951	X	5952	-0-	-3999	-0-	5952	2		N	-0-			-0-
04	9510	X	5960	-0-	-3550	-0-	5960	2		N	-0-			-0-
05	7068	X	6251	-0-	-817	-0-	6251	2		N	-0-			-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2		N	-0-			-0-
07	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2		N	-0-			-0-
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2		N	-0-			-0-
09	9000	X	8669	-0-	-331	-0-	8669	2		N	-0-			-0-
10	9300	X	8549	-0-	-751	-0-	8549	2		N	-0-			-0-
11	9240	X	7192	-0-	-2048	-0-	7192	2		N	-0-			-0-
12	9548	X	7304	-0-	-2244	-0-	7304	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47771	X	37233	-0-	-10538	-0-	37233	2		N	-0-			-0-
02	40208	X	34059	-0-	-6149	-0-	34059	2		N	-0-			-0-
03	45617	X	45617	-0-	-0-	-0-	45617	2		N	-0-			-0-
04	44396	X	44396	-0-	-0-	-0-	44396	2		N	-0-			-0-
05	44728	X	44728	-0-	-0-	-0-	44728	2		N	-0-			-0-
06	44160	X	42141	-0-	-2019	-0-	42141	2		N	-0-			-0-
07	45880	X	40471	-0-	-5409	-0-	40471	2		N	-0-			-0-
08	45880	X	39341	-0-	-6539	-0-	39341	2		N	-0-			-0-
09	44400	X	34500	-0-	-9900	-0-	34500	2		N	-0-			-0-
10	44733	X	34393	-0-	-10340	-0-	34393	2		N	-0-			-0-
11	42150	X	34721	-0-	-7429	-0-	34721	2		N	-0-			-0-
12	40486	X	31641	-0-	-8845	-0-	31641	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 463,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	1509	-0-	-8473	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2		N	-0-			-0-
03	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2		N	-0-			-0-
04	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2		N	-0-			-0-
05	10726	X	8954	-0-	-1772	-0-	8954	2		N	-0-			-0-
06	10380	X	6447	-0-	-3933	-0-	6447	2		N	-0-			-0-
07	10726	X	2527	-0-	-8199	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
08	10726	X	5777	-0-	-4949	-0-	5777	2		N	-0-			-0-
09	10380	X	6900	-0-	-3480	-0-	6900	2		N	-0-			-0-
10	8959	X	8280	-0-	-679	-0-	8280	2		N	-0-			-0-
11	6450	X	4424	-0-	-2026	-0-	4424	2		N	-0-			-0-
12	7130	X	5237	-0-	-1893	-0-	5237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	42308	-0-	42308	498542	42308	2		N	-0-			-0-
02	535916	X	37374	-0-	-498542	-0-	37374	2		N	-0-			-0-
03	45167	X	40423	-0-	-4744	-0-	40423	2		N	-0-			-0-
04	42750	X	38473	-0-	-4277	-0-	38473	2		N	-0-			-0-
05	43214	X	39597	-0-	-3617	-0-	39597	2		N	-0-			-0-
06	40950	X	37255	-0-	-3695	-0-	37255	2		N	-0-			-0-
07	41385	X	38964	-0-	-2421	-0-	38964	2		N	-0-			-0-
08	40424	X	37849	-0-	-2575	-0-	37849	2		N	-0-			-0-
09	38460	X	35482	-0-	-2978	-0-	35482	2		N	-0-			-0-
10	39587	X	35790	-0-	-3797	-0-	35790	2		N	-0-			-0-
11	37710	X	14676	-0-	-23034	-0-	14676	2		N	-0-			-0-
12	38254	X	27585	-0-	-10669	-0-	27585	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 425,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37479	X	25562	-0-	-11917	-0-	25562	2			N	-0-					-0-
02	28140	X	25848	-0-	-2292	-0-	25848	2			N	-0-					-0-
03	31155	X	24673	-0-	-6482	-0-	24673	2			N	-0-					-0-
04	30150	X	17328	-0-	-12822	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
05	28613	X	19344	-0-	-9269	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	21294	-0-	-6396	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	23305	-0-	-5308	-0-	23305	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	12081	-0-	-12595	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	17587	-0-	-3713	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	19628	-0-	-3684	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	19106	-0-	-3454	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	19602	-0-	-3710	-0-	19602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	6191	-0-	-2644	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	2949	-0-	-5339	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	497	-0-	-8679	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	4973	-0-	-3907	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
08	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
10	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8853	-0-	-1191	-0-	8853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	488	-0-	-4627	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2418	-0-	-1614	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1602	-0-	-1436	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2049	-0-	-891	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1697	-0-	-969	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1067	-0-	-1513	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	X	1035	-0-	-1073	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5653	-0-	-2004	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87203	X	71564	-0-	-15639	-0-	71564	2			N	-0-					-0-
02	73640	X	65172	-0-	-8468	-0-	65172	2			N	-0-					-0-
03	81530	X	57047	-0-	-24483	-0-	57047	2			N	-0-					-0-
04	76350	X	63613	-0-	-12737	-0-	63613	2			N	-0-					-0-
05	73501	X	65987	-0-	-7514	-0-	65987	2			N	-0-					-0-
06	69840	X	62292	-0-	-7548	-0-	62292	2			N	-0-					-0-
07	72168	X	61502	-0-	-10666	-0-	61502	2			N	-0-					-0-
08	65999	X	61280	-0-	-4719	-0-	61280	2			N	-0-					-0-
09	63870	X	57723	-0-	-6147	-0-	57723	2			N	-0-					-0-
10	65999	X	57066	-0-	-8933	-0-	57066	2			N	-0-					-0-
11	62280	X	54565	-0-	-7715	-0-	54565	2			N	-0-					-0-
12	61504	X	56663	-0-	-4841	-0-	56663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19840	X	17367	-0-	-2473	-0-	2558	1	14809	2	N	-0-					-0-
*02	17332	X	12889	-0-	-4443	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
*03	18879	X	16332	-0-	-2547	-0-	2513	1	13819	2	N	-0-					-0-
*04	18270	X	16632	-0-	-1638	-0-	3205	1	13427	2	N	-0-					-0-
*05	18197	X	13234	-0-	-4963	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	12058	-0-	-4742	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	10943	-0-	-6231	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	11262	-0-	-5912	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	8245	-0-	-8375	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	10043	-0-	-3194	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10348	-0-	-1712	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10204	-0-	-1049	-0-	10204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27590	X	20948	-0-	-6642	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	20040	-0-	-4880	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	22774	-0-	-4816	-0-	22774	2			N	-0-					-0-
04	25320	X	20224	-0-	-5096	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	20745	-0-	-1823	-0-	20745	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	20558	-0-	-1492	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	20274	-0-	-2511	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	20403	-0-	-2382	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18489	-0-	-2061	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	20192	-0-	-1043	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	19641	-0-	-909	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	19473	-0-	-925	-0-	19473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	22696	-0-	-58	-0-	22696	2			N	-0-					-0-
02	20356	X	18784	-0-	-1572	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	18416	-0-	-6105	-0-	18416	2			N	-0-					-0-
04	23730	X	18383	-0-	-5347	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	17436	-0-	-7333	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
06	21960	X	7908	-0-	-14052	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	17656	-0-	-3145	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	14542	-0-	-4461	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	2366	-0-	-16024	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	8425	-0-	-9245	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	16634	-0-	-466	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	16642	-0-	-1028	-0-	16642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	10334	-0-	-9506	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	12500	-0-	-3740	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	8482	-0-	-9498	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	8299	-0-	-7841	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	6753	-0-	-7073	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	2728	-0-	-10652	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	3620	-0-	-10206	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
11	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
*12	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	14687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	60040	-0-	60040	60040	60040	2			N	-0-					-0-
02	109046	X	49006	-0-	-60040	-0-	49006	2			N	-0-					-0-
03	61318	X	48292	-0-	-13026	-0-	48292	2			N	-0-					-0-
04	59340	X	43300	-0-	-16040	-0-	43300	2			N	-0-					-0-
05	60047	X	41764	-0-	-18283	-0-	41764	2			N	-0-					-0-
06	58110	X	37798	-0-	-20312	-0-	37798	2			N	-0-					-0-
07	54250	X	28029	-0-	-26221	-0-	28029	2			N	-0-					-0-
08	48298	X	19235	-0-	-29063	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
09	43290	X	19718	-0-	-23572	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
10	41757	X	34548	-0-	-7209	-0-	34548	2			N	-0-					-0-
11	37800	X	34054	-0-	-3746	-0-	34054	2			N	-0-					-0-
*12	30598	X	30598	-0-	-0-	-0-	30598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50840	X	44591	-0-	-6249	-0-	44591	2			N	-0-					-0-
02	44996	X	38437	-0-	-6559	-0-	38437	2			N	-0-					-0-
03	49600	X	41725	-0-	-7875	-0-	41725	2			N	-0-					-0-
04	46500	X	39369	-0-	-7131	-0-	39369	2			N	-0-					-0-
05	44888	X	40344	-0-	-4544	-0-	40344	2			N	-0-					-0-
06	43140	X	38030	-0-	-5110	-0-	38030	2			N	-0-					-0-
07	42563	X	38581	-0-	-3982	-0-	38581	2			N	-0-					-0-
08	41726	X	37983	-0-	-3743	-0-	37983	2			N	-0-					-0-
09	39360	X	36121	-0-	-3239	-0-	36121	2			N	-0-					-0-
10	40331	X	37876	-0-	-2455	-0-	37876	2			N	-0-					-0-
11	38040	X	35317	-0-	-2723	-0-	35317	2			N	-0-					-0-
12	38595	X	35156	-0-	-3439	-0-	35156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	826	-0-	-631	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	178	-0-	-1232	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

01	50747	X	44840	-0-	-5907	-0-	44840	2			N	-0-					-0-
02	44744	X	39411	-0-	-5333	-0-	39411	2			N	-0-					-0-
03	49538	X	41309	-0-	-8229	-0-	41309	2			N	-0-					-0-
04	45840	X	40681	-0-	-5159	-0-	40681	2			N	-0-					-0-
05	44826	X	40003	-0-	-4823	-0-	40003	2			N	-0-					-0-
06	43380	X	34221	-0-	-9159	-0-	34221	2			N	-0-					-0-
07	43648	X	37406	-0-	-6242	-0-	37406	2			N	-0-					-0-
08	42036	X	32542	-0-	-9494	-0-	32542	2			N	-0-					-0-
09	40680	X	33110	-0-	-7570	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
10	39990	X	32663	-0-	-7327	-0-	32663	2			N	-0-					-0-
11	36210	X	29434	-0-	-6776	-0-	29434	2			N	-0-					-0-
12	37417	X	33906	-0-	-3511	-0-	33906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1778	-0-	-1880	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	172	-0-	-3132	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	2098	-0-	-10550	-0-	2098	2			N	-0-					8
02	11228	X	1236	-0-	-9992	-0-	1226	2	10	9	N	9					17
03	11160	X	10115	-0-	-1045	-0-	10115	2			N	-0-					17
04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					17
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11950	2	13	9	N	12					29
06	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11729	2	3	9	N	3					32
07	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					32
08	11966	X	11076	-0-	-890	-0-	11076	2			N	-0-					32
09	11730	X	10041	-0-	-1689	-0-	10041	2			N	-0-					32
10	12121	X	3631	-0-	-8490	-0-	3631	2			N	-0-					32
11	11730	X	6879	-0-	-4851	-0-	6879	2			N	-0-					32
12	11532	X	10213	-0-	-1319	-0-	10213	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 100,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	14265	-0-	-14193	-0-	14243	2	22	9	N	20					111
02	25116	X	17984	-0-	-7132	-0-	17953	2	31	9	N	28					139
03	27807	X	25169	-0-	-2638	-0-	25136	2	33	9	N	30	88	1			81
04	26910	X	14388	-0-	-12522	-0-	14379	2	9	9	N	8					89
05	23963	X	20725	-0-	-3238	-0-	20703	2	22	9	N	20					109
06	24360	X	18079	-0-	-6281	-0-	18060	2	19	9	N	17					126
07	25172	X	19305	-0-	-5867	-0-	19288	2	17	9	N	15					141
08	25172	X	17125	-0-	-8047	-0-	17118	2	7	9	N	6					147
09	20070	X	16620	-0-	-3450	-0-	16605	2	15	9	N	14	106	1			55
10	20739	X	4191	-0-	-16548	-0-	4188	2	3	9	N	3					58
11	18690	X	3791	-0-	-14899	-0-	3782	2	9	9	N	8					66
12	19313	X	2708	-0-	-16605	-0-	2704	2	4	9	N	4					70

TOTAL GAS PROD: 174,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37076	X	31619	-0-	-5457	-0-	31619	2			N	-0-					-0-
02	33348	X	27657	-0-	-5691	-0-	27657	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	32059	-0-	-3467	-0-	32059	2			N	-0-					-0-
04	34320	X	27873	-0-	-6447	-0-	27873	2			N	-0-					-0-
05	34627	X	30954	-0-	-3673	-0-	30954	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	28737	-0-	-2283	-0-	28737	2			N	-0-					-0-
07	32054	X	27111	-0-	-4943	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	29114	-0-	-2940	-0-	29114	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	27310	-0-	-2660	-0-	27310	2			N	-0-					-0-
10	30969	X	27972	-0-	-2997	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
11	28740	X	26616	-0-	-2124	-0-	26616	2			N	-0-					-0-
12	29109	X	27956	-0-	-1153	-0-	27956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	20577	-0-	-5308	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	18361	-0-	-3395	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	22176	-0-	-826	-0-	22176	2			N	-0-					-0-
04	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	29125	2			N	-0-					-0-
05	29123	X	29123	-0-	-0-	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
06	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
07	30101	X	24869	-0-	-5232	-0-	24869	2			N	-0-					-0-
08	30101	X	23109	-0-	-6992	-0-	23109	2			N	-0-					-0-
09	29130	X	23373	-0-	-5757	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
10	29109	X	22705	-0-	-6404	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	21601	-0-	-3599	-0-	21601	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	22039	-0-	-2823	-0-	22039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	23965	-0-	-6198	-0-	23965	2			N	-0-					-0-
02	27244	X	18939	-0-	-8305	-0-	18939	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	19607	-0-	-10556	-0-	19607	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	17801	-0-	-9469	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	12201	-0-	-11762	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	17593	-0-	-5597	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	8408	-0-	-12548	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	852	-0-	-18740	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	4662	-0-	-13128	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	7607	-0-	-10559	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	-0-	-0-	-17580	-0-					N	-0-					-0-
*12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2480	-0-	-2387	-0-	2427	2	53	9	Y	48	27	1			21
02	2912	X	826	-0-	-2086	-0-	802	2	24	9	Y	22	5	1			38
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3832	2	29	9	Y	26					64
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3575	2	30	9	Y	27	64	1			27
05	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	2245	2	20	9	Y	18					45
06	3750	X	1396	-0-	-2354	-0-	1386	2	10	9	Y	9	28	1			26
07	3875	X	1694	-0-	-2181	-0-	1673	2	21	9	Y	19					45
08	3875	X	1661	-0-	-2214	-0-	1648	2	13	9	Y	12	34	1			23
09	3600	X	1653	-0-	-1947	-0-	1642	2	11	9	Y	10					33
10	2263	X	1129	-0-	-1134	-0-	1117	2	12	9	Y	11	31	1			13
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	24					37
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	9	28	1			18

TOTAL GAS PROD: 20,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	16348	-0-	-3368	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	-0-	-0-	-17808	-0-					N	-0-					-0-
03	19716	X	9178	-0-	-10538	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
04	27580	X	27580	-0-	-0-	-0-	27580	2			N	-0-					-0-
05	28630	X	28630	-0-	-0-	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
06	23943	X	23943	-0-	-0-	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
07	24893	X	23409	-0-	-1484	-0-	23409	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	11923	-0-	-12970	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	-0-	-0-	-24090	-0-					N	-0-					-0-
10	24893	X	-0-	-0-	-24893	-0-					N	-0-					-0-
11	23940	X	-0-	-0-	-23940	-0-					N	-0-					-0-
12	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62806	X	50368	-0-	-12438	-0-	50368	2			N	-0-					-0-
02	53928	X	42043	-0-	-11885	-0-	42043	2			N	-0-					-0-
03	59706	X	49928	-0-	-9778	-0-	49928	2			N	-0-					-0-
04	53130	X	45406	-0-	-7724	-0-	45406	2			N	-0-					-0-
05	52576	X	46819	-0-	-5757	-0-	46819	2			N	-0-					-0-
06	48750	X	45195	-0-	-3555	-0-	45195	2			N	-0-					-0-
07	49941	X	45540	-0-	-4401	-0-	45540	2			N	-0-					-0-
08	49941	X	41678	-0-	-8263	-0-	41678	2			N	-0-					-0-
09	45420	X	41704	-0-	-3716	-0-	41704	2			N	-0-					-0-
10	46810	X	41468	-0-	-5342	-0-	41468	2			N	-0-					-0-
11	45210	X	38810	-0-	-6400	-0-	38810	2			N	-0-					-0-
12	44144	X	40156	-0-	-3988	-0-	40156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	1272	-0-	-4308	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	865	-0-	-4175	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	355	-0-	-730	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	495	-0-	-735	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	299	-0-	-972	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	689	-0-	-541	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	690	X	97	-0-	-593	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	12541	-0-	-3021	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	7326	-0-	-5470	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
04	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
05	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
06	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
07	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32798	X	24485	-0-	-8313	-0-	24485	2			N	-0-					-0-
02	28504	X	26018	-0-	-2486	-0-	26018	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	28816	-0-	-1533	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
04	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	28389	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	28555	-0-	-244	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	26626	-0-	-1274	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
07	29326	X	27291	-0-	-2035	-0-	27291	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	26942	-0-	-2384	-0-	26942	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	26417	-0-	-1963	-0-	26417	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	23301	-0-	-5250	-0-	23301	2			N	-0-					-0-
11	26640	X	18838	-0-	-7802	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
*12	28498	X	28498	-0-	-0-	-0-	28498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	9749	-0-	-6960	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	11326	-0-	-4158	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	14326	-0-	-2817	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	7127	-0-	-9463	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	6108	-0-	-7687	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12470	-0-	-1390	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					-0-
08	14322	X	7045	-0-	-7277	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	8782	-0-	-3698	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	10393	-0-	-2503	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	8847	-0-	-3633	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8822	-0-	-261	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	15693	-0-	-2721	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	9692	-0-	-4448	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	13871	-0-	-3055	-0-	13871	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15347	-0-	-1033	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	15949	-0-	-1101	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
07	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
08	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	17207	-0-	-883	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	16617	-0-	-2386	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	14807	-0-	-3583	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	16325	-0-	-2678	-0-	16325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	10397	-0-	-4947	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	13984	-0-	-3004	-0-	13984	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	13645	-0-	-2795	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13695	-0-	-2611	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	12364	-0-	-3416	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12705	-0-	-1400	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12811	-0-	-1294	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	13013	-0-	-637	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
10	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
11	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	13415	-0-	-39	-0-	13415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	16726	-0-	-3145	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	13586	-0-	-4362	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	15184	-0-	-3199	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	14848	-0-	-2942	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	14068	-0-	-4315	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15029	-0-	-1171	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	11691	-0-	-3654	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	13514	-0-	-1831	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13000	-0-	-2030	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13259	-0-	-2272	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14853	-0-	-177	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
*12	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	33591	-0-	-3671	-0-	33591	2			N	-0-					-0-
02	32816	X	29247	-0-	-3569	-0-	29247	2			N	-0-					-0-
03	35712	X	31781	-0-	-3931	-0-	31781	2			N	-0-					-0-
04	34560	X	30637	-0-	-3923	-0-	30637	2			N	-0-					-0-
05	33604	X	31318	-0-	-2286	-0-	31318	2			N	-0-					-0-
06	32520	X	29763	-0-	-2757	-0-	29763	2			N	-0-					-0-
07	32395	X	30371	-0-	-2024	-0-	30371	2			N	-0-					-0-
08	31775	X	29783	-0-	-1992	-0-	29783	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	27805	-0-	-2825	-0-	27805	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	28661	-0-	-2649	-0-	28661	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	27121	-0-	-2639	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	27010	-0-	-3370	-0-	27010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3369	-0-	-1963	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
02	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
03	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
04	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6974	-0-	-869	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	5867	-0-	-3433	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8047	-0-	-1563	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	5996	-0-	-3614	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	6481	-0-	-2819	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6861	-0-	-1199	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6042	-0-	-1758	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	3813	-0-	-4247	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	12424	-0-	-4874	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	11662	-0-	-3850	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	12974	-0-	-2929	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14581	-0-	-809	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
05	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
06	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
08	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	11448	-0-	-5382	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	11261	-0-	-6347	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	13304	-0-	-3736	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	13061	-0-	-4547	-0-	13061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62248	X	48051	-0-	-14197	-0-	48051	2			N	-0-					-0-
02	50288	X	39843	-0-	-10445	-0-	39843	2			N	-0-					-0-
03	54653	X	43503	-0-	-11150	-0-	43503	2			N	-0-					-0-
04	52890	X	42208	-0-	-10682	-0-	42208	2			N	-0-					-0-
05	50809	X	39257	-0-	-11552	-0-	39257	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	28176	-0-	-18324	-0-	28176	2			N	-0-					-0-
07	44113	X	9080	-0-	-35033	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
08	43617	X	1713	-0-	-41904	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	-0-	-0-	-42210	-0-					N	-0-					-0-
10	36637	X	-0-	-0-	-36637	-0-					N	-0-					-0-
11	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
12	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76849	X	66101	-0-	-10748	-0-	66101	2			N	-0-					-0-
02	66612	X	58700	-0-	-7912	-0-	58700	2			N	-0-					-0-
03	72137	X	62784	-0-	-9353	-0-	62784	2			N	-0-					-0-
04	67380	X	59060	-0-	-8320	-0-	59060	2			N	-0-					-0-
05	66092	X	59119	-0-	-6973	-0-	59119	2			N	-0-					-0-
06	63960	X	57681	-0-	-6279	-0-	57681	2			N	-0-					-0-
07	64976	X	57511	-0-	-7465	-0-	57511	2			N	-0-					-0-
08	62775	X	56359	-0-	-6416	-0-	56359	2			N	-0-					-0-
09	59070	X	48192	-0-	-10878	-0-	48192	2			N	-0-					-0-
10	59613	X	-0-	-0-	-59613	-0-					N	-0-					-0-
11	57690	X	-0-	-0-	-57690	-0-					N	-0-					-0-
12	57505	X	4122	-0-	-53383	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	6065	-0-	-5622	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	7846	-0-	-2710	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	6848	-0-	-4839	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	390	-0-	-7500	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
07	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
08	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	13494	-0-	-156	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
10	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	13538	-0-	-112	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	13403	-0-	-2438	-0-	13403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	17315	-0-	-5780	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	10299	-0-	-10561	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-					-0-
04	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
05	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
06	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-					-0-
07	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
11	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	19657	2			N	-0-					-0-
*12	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40176	X	32661	-0-	-7515	-0-	32661	2			N	-0-					-0-
02	30100	X	28314	-0-	-1786	-0-	28314	2			N	-0-					-0-
03	33325	X	23267	-0-	-10058	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
04	31620	X	14028	-0-	-17592	-0-	14028	2			N	-0-					-0-
05	32674	X	15515	-0-	-17159	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
06	31620	X	-0-	-0-	-31620	-0-					N	-0-					-0-
07	31341	X	11275	-0-	-20066	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	2973	-0-	-20308	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					N	-0-					-0-
10	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
11	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
12	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82429	X	72310	-0-	-10119	-0-	72310	2			N	-0-					-0-
02	72856	X	63337	-0-	-9519	-0-	63337	2			N	-0-					-0-
03	77903	X	68680	-0-	-9223	-0-	68680	2			N	-0-					-0-
04	73080	X	64803	-0-	-8277	-0-	64803	2			N	-0-					-0-
05	73811	X	65830	-0-	-7981	-0-	65830	2			N	-0-					-0-
06	69990	X	58722	-0-	-11268	-0-	58722	2			N	-0-					-0-
07	70122	X	63749	-0-	-6373	-0-	63749	2			N	-0-					-0-
08	68665	X	61479	-0-	-7186	-0-	61479	2			N	-0-					-0-
09	64800	X	57577	-0-	-7223	-0-	57577	2			N	-0-					-0-
10	65844	X	56321	-0-	-9523	-0-	56321	2			N	-0-					-0-
11	61680	X	26716	-0-	-34964	-0-	26716	2			N	-0-					-0-
12	63488	X	60036	-0-	-3452	-0-	60036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	22029	-0-	-3670	-0-	22029	2			N	-0-					-0-
02	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
03	33574	X	33574	-0-	-0-	-0-	33461	2	113	9	N	103	35	1			68
04	27524	X	27524	-0-	-0-	-0-	27512	2	12	9	N	11					79
05	26459	X	26459	-0-	-0-	-0-	26442	2	17	9	N	15					94
06	30120	X	24678	-0-	-5442	-0-	24659	2	19	9	N	17					111
07	31124	X	20653	-0-	-10471	-0-	20640	2	13	9	N	12	62	1			61
08	31124	X	23889	-0-	-7235	-0-	23889	2			N	-0-					61
09	27510	X	12005	-0-	-15505	-0-	11962	2	43	9	N	39					100
10	26474	X	21643	-0-	-4831	-0-	21640	2	3	9	N	3					103
11	24690	X	19266	-0-	-5424	-0-	19242	2	24	9	N	22					125
12	23901	X	16950	-0-	-6951	-0-	16941	2	9	9	N	8					133

TOTAL GAS PROD: 271,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
02	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
03	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	8969	-0-	-11251	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	9386	-0-	-11508	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	7324	-0-	-12896	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	2648	-0-	-15456	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	3368	-0-	-13186	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	3931	-0-	-5159	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	5528	-0-	-3865	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6962	-0-	-358	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2489	-0-	-1572	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	9088	-0-	-13232	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
02	29197	X	29197	-0-	-0-	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
03	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	24230	2			N	-0-					-0-
04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	21315	-0-	-11018	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
06	31290	X	23131	-0-	-8159	-0-	23131	2			N	-0-					-0-
07	32333	X	19968	-0-	-12365	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	16387	-0-	-7855	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	19772	-0-	-3358	-0-	19772	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	12042	-0-	-11859	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	4205	-0-	-18925	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	5272	-0-	-15157	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	20303	-0-	-1459	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	16168	-0-	-3488	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	12335	-0-	-9427	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	18956	-0-	-1954	-0-	18956	2			N	-0-					-0-
05	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	17118	-0-	-2532	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	19236	-0-	-356	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	12837	-0-	-7716	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	1885	-0-	-18005	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	1567	-0-	-18986	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-					-0-
12	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	7691	-0-	-7541	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	6779	-0-	-10085	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	11650	-0-	-4670	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	11020	-0-	-3488	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11463	-0-	-1587	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	8982	-0-	-3046	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10725	-0-	-1303	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	7078	-0-	-4562	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10132	-0-	-1710	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	176	-0-	-11284	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	1268	-0-	-9458	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61039	X	50676	-0-	-10363	-0-	50676	2			N	-0-					-0-
02	53284	X	47657	-0-	-5627	-0-	47657	2			N	-0-					-0-
03	57226	X	50805	-0-	-6421	-0-	50805	2			N	-0-					-0-
04	55020	X	48681	-0-	-6339	-0-	48681	2			N	-0-					-0-
05	53475	X	49309	-0-	-4166	-0-	49309	2			N	-0-					-0-
06	51060	X	46367	-0-	-4693	-0-	46367	2			N	-0-					-0-
07	52762	X	47870	-0-	-4892	-0-	47870	2			N	-0-					-0-
08	50809	X	39016	-0-	-11793	-0-	39016	2			N	-0-					-0-
09	48690	X	44239	-0-	-4451	-0-	44239	2			N	-0-					-0-
10	49321	X	45883	-0-	-3438	-0-	45883	2			N	-0-					-0-
11	46380	X	42662	-0-	-3718	-0-	42662	2			N	-0-					-0-
12	47864	X	42991	-0-	-4873	-0-	42991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	4968	-0-	-5169	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	605	-0-	-5527	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	2650	-0-	-4139	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	3238	-0-	-2402	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	547	-0-	-4413	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	33	-0-	-525	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40858	X	37782	-0-	-3076	-0-	37782	2			N	-0-					120
02	36876	X	32972	-0-	-3904	-0-	32971	2	1	9	N	1	56	1			65
03	40827	X	37653	-0-	-3174	-0-	37642	2	11	9	N	10					75
04	39330	X	34971	-0-	-4359	-0-	34970	2	1	9	N	1					76
05	37789	X	33425	-0-	-4364	-0-	33425	2			N	-0-					76
06	36570	X	31461	-0-	-5109	-0-	31461	2			N	-0-					76
07	37665	X	31522	-0-	-6143	-0-	31522	2			N	-0-					76
08	37665	X	30086	-0-	-7579	-0-	30086	2			N	-0-					76
09	34980	X	28999	-0-	-5981	-0-	28999	2			N	-0-					76
10	33418	X	28398	-0-	-5020	-0-	28398	2			N	-0-					76
11	31470	X	25309	-0-	-6161	-0-	25309	2			N	-0-					76
12	31527	X	26011	-0-	-5516	-0-	26011	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 378,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90272	X	69525	-0-	-20747	-0-	69525	2			N	-0-					-0-
02	75180	X	59702	-0-	-15478	-0-	59702	2			N	-0-					-0-
03	80600	X	64866	-0-	-15734	-0-	64866	2			N	-0-					-0-
04	73470	X	59389	-0-	-14081	-0-	59389	2			N	-0-					-0-
05	69533	X	60804	-0-	-8729	-0-	60804	2			N	-0-					-0-
06	67290	X	56879	-0-	-10411	-0-	56879	2			N	-0-					-0-
07	66092	X	56981	-0-	-9111	-0-	56981	2			N	-0-					-0-
08	64852	X	44909	-0-	-19943	-0-	44909	2			N	-0-					-0-
09	59400	X	33330	-0-	-26070	-0-	33330	2			N	-0-					-0-
10	60791	X	46733	-0-	-14058	-0-	46733	2			N	-0-					-0-
11	56880	X	49374	-0-	-7506	-0-	49374	2			N	-0-					-0-
12	56978	X	50018	-0-	-6960	-0-	50018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	11857	-0-	-2465	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	9616	-0-	-3320	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13471	-0-	-851	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	12049	-0-	-701	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11811	-0-	-682	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11360	-0-	-1690	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11368	-0-	-2117	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11841	-0-	-1644	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10947	-0-	-1113	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10763	-0-	-1048	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9851	-0-	-1609	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
*12	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	21423	-0-	-4462	-0-	21423	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	20287	-0-	-1441	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	20772	-0-	-3284	-0-	20772	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	20457	-0-	-2823	-0-	20457	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	20332	-0-	-2143	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	18354	-0-	-3396	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	17277	-0-	-5198	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	16491	-0-	-4651	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	15535	-0-	-4925	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	15973	-0-	-4363	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	15615	-0-	-2745	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	16180	-0-	-1087	-0-	16180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6439	-0-	-226	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5865	-0-	-769	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5419	-0-	-1001	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6030	-0-	-697	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4049	-0-	-2461	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6350	-0-	-377	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4757	-0-	-1288	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4450	-0-	-1400	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3924	-0-	-2431	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3833	-0-	-2317	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4319	-0-	-455	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	26341	-0-	-2396	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
02	25592	X	23728	-0-	-1864	-0-	23728	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	26012	-0-	-1981	-0-	26012	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	24341	-0-	-2239	-0-	24341	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	24293	-0-	-2863	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22576	-0-	-2924	-0-	22576	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	23237	-0-	-3020	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	22624	-0-	-3385	-0-	22624	2			N	-0-					-0-
09	24330	X	19426	-0-	-4904	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	21513	-0-	-2791	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
11	22590	X	9665	-0-	-12925	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
12	23250	X	14270	-0-	-8980	-0-	14270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109089	X	95333	-0-	-13756	-0-	95333	2			N	-0-					-0-
02	95368	X	85474	-0-	-9894	-0-	85474	2			N	-0-					-0-
03	103075	X	93103	-0-	-9972	-0-	93103	2			N	-0-					-0-
04	96990	X	88432	-0-	-8558	-0-	88432	2			N	-0-					-0-
05	97681	X	89111	-0-	-8570	-0-	89111	2			N	-0-					-0-
06	92250	X	84787	-0-	-7463	-0-	84787	2			N	-0-					-0-
07	94643	X	86290	-0-	-8353	-0-	86290	2			N	-0-					-0-
08	93093	X	86123	-0-	-6970	-0-	86123	2			N	-0-					-0-
09	88440	X	82973	-0-	-5467	-0-	82973	2			N	-0-					-0-
10	89125	X	83469	-0-	-5656	-0-	83469	2			N	-0-					-0-
11	84780	X	33721	-0-	-51059	-0-	33721	2			N	-0-					-0-
12	86304	X	47161	-0-	-39143	-0-	47161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	36068	-0-	-1194	-0-	36068	2			N	-0-					-0-
02	34804	X	32099	-0-	-2705	-0-	32099	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	33860	-0-	-4673	-0-	33860	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	30482	-0-	-6808	-0-	30482	2			N	-0-					-0-
05	36053	X	29733	-0-	-6320	-0-	29733	2			N	-0-					-0-
06	34890	X	29391	-0-	-5499	-0-	29391	2			N	-0-					-0-
07	35526	X	29359	-0-	-6167	-0-	29359	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	25308	-0-	-8544	-0-	25308	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	22170	-0-	-8310	-0-	22170	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	18765	-0-	-11615	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	15824	-0-	-13576	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
12	29357	X	9649	-0-	-19708	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45446	X	39431	-0-	-6015	-0-	39431	2			N	-0-					-0-
02	38864	X	34593	-0-	-4271	-0-	34593	2			N	-0-					-0-
03	42842	X	36798	-0-	-6044	-0-	36798	2			N	-0-					-0-
04	40080	X	34959	-0-	-5121	-0-	34959	2			N	-0-					-0-
05	39432	X	35076	-0-	-4356	-0-	35076	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	29069	-0-	-9091	-0-	29069	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	33140	-0-	-5145	-0-	33140	2			N	-0-					-0-
08	36797	X	33782	-0-	-3015	-0-	33782	2			N	-0-					-0-
09	34950	X	31612	-0-	-3338	-0-	31612	2			N	-0-					-0-
10	35061	X	32985	-0-	-2076	-0-	32985	2			N	-0-					-0-
11	32700	X	30556	-0-	-2144	-0-	30556	2			N	-0-					-0-
12	33790	X	30658	-0-	-3132	-0-	30658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	13898	-0-	-20202	-0-	13898	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	7358	-0-	-23442	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
03	34100	X	-0-	-0-	-34100	-0-					N	-0-					-0-
04	29130	X	-0-	-0-	-29130	-0-					N	-0-					-0-
05	14353	X	1817	-0-	-12536	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
07	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
10	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
11	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6718	-0-	-2148	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	9472	-0-	-3114	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	5197	-0-	-3287	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	7739	-0-	-3018	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	4769	-0-	-5641	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	X	1816	-0-	-2954	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
11	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
*12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	16286	-0-	-2779	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	14850	-0-	-2090	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
03	18766	X	18766	-0-	-0-	-0-	18766	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	11865	-0-	-5475	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	11662	-0-	-4768	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	13230	-0-	-4920	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	7315	-0-	-11440	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	11039	-0-	-7716	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
09	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
10	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
*12	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	21322	-0-	-719	-0-	21322	2			N	-0-					-0-
02	22484	X	18853	-0-	-3631	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	12069	-0-	-12824	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
04	24090	X	10888	-0-	-13202	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	16655	-0-	-4673	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18617	-0-	-2023	-0-	18617	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	13158	-0-	-7705	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	9304	-0-	-7343	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	3108	-0-	-15522	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	11647	-0-	-7604	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	14374	-0-	-4256	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	9118	-0-	-4026	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	11558	-0-	-16094	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
02	24976	X	6941	-0-	-18035	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	2965	-0-	-23633	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	10680	-0-	-8040	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
05	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	25032	2			N	-0-					-0-
06	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	26457	2			N	-0-					-0-
07	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	20821	-0-	-4196	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	21490	-0-	-4970	-0-	21490	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	19660	-0-	-7682	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	21066	-0-	-5394	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	16596	-0-	-5600	-0-	16596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	36	1			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	7	1			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83793	X	69944	-0-	-13849	-0-	69944	2			N	-0-					-0-
02	73388	X	64209	-0-	-9179	-0-	64209	2			N	-0-					-0-
03	78988	X	69558	-0-	-9430	-0-	69558	2			N	-0-					-0-
04	73950	X	66400	-0-	-7550	-0-	66400	2			N	-0-					-0-
05	74524	X	67955	-0-	-6569	-0-	67955	2			N	-0-					-0-
06	68790	X	64449	-0-	-4341	-0-	64449	2			N	-0-					-0-
07	71083	X	65400	-0-	-5683	-0-	65400	2			N	-0-					-0-
08	69564	X	65691	-0-	-3873	-0-	65691	2			N	-0-					-0-
09	66390	X	61735	-0-	-4655	-0-	61735	2			N	-0-					-0-
10	67952	X	60989	-0-	-6963	-0-	60989	2			N	-0-					-0-
11	64440	X	30238	-0-	-34202	-0-	30238	2			N	-0-					-0-
12	65689	X	39352	-0-	-26337	-0-	39352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
02	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13039	-0-	-1562	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	12479	-0-	-2911	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	11817	-0-	-4086	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	7225	-0-	-8165	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	53	-0-	-15230	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11772	-0-	-708	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
10	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	10983	-0-	-1797	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	7098	-0-	-6108	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34689	X	28365	-0-	-6324	-0-	28365	2			N	-0-					-0-
02	31332	X	24509	-0-	-6823	-0-	24509	2			N	-0-					-0-
03	32457	X	22659	-0-	-9798	-0-	22539	2	120	9	N	109	35	1			74
04	27450	X	14346	-0-	-13104	-0-	14343	2	3	9	N	3					77
05	28365	X	12511	-0-	-15854	-0-	12511	2			N	-0-					77
06	27450	X	3445	-0-	-24005	-0-	3442	2	3	9	N	3					80
07	27125	X	23158	-0-	-3967	-0-	23147	2	11	9	N	10	45	1			45
08	22661	X	14333	-0-	-8328	-0-	14333	2			N	-0-					45
09	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	18856	2	6	9	N	5					50
10	23157	X	18421	-0-	-4736	-0-	18418	2	3	9	N	3					53
11	22410	X	18560	-0-	-3850	-0-	18542	2	18	9	N	16					69
12	22072	X	12015	-0-	-10057	-0-	12015	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 211,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17763	X	14236	-0-	-3527	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
*02	17248	X	921	-0-	-16327	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*03	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
*04	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					N	-0-					-0-
*05	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
06	13770	X	693	-0-	-13077	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	24275	2			N	-0-					-0-
08	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
09	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
10	21683	X	21683	-0-	-0-	-0-	21683	2			N	-0-					-0-
11	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	19967	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	17324	-0-	-7383	-0-	17324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41974	X	18661	-0-	-23313	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
02	37912	X	-0-	-0-	-37912	-0-					N	-0-					-0-
03	37603	X	-0-	-0-	-37603	-0-					N	-0-					-0-
04	36240	X	-0-	-0-	-36240	-0-					N	-0-					-0-
05	28892	X	-0-	-0-	-28892	-0-					N	-0-					-0-
06	18060	X	249	-0-	-17811	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		8238	-0-	8238	8238	8238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
02	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
03	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2299	-0-	-2381	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	1765	-0-	-3505	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57102	X	34456	-0-	-22646	-0-	34456	2			N	-0-					-0-
02	51576	X	21109	-0-	-30467	-0-	21109	2			N	-0-					-0-
03	57102	X	16432	-0-	-40670	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
04	45480	X	28726	-0-	-16754	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
05	34441	X	27191	-0-	-7250	-0-	27191	2			N	-0-					-0-
06	33330	X	25144	-0-	-8186	-0-	25144	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	22048	-0-	-7650	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	22998	-0-	-6700	-0-	22998	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	19587	-0-	-9153	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	19660	-0-	-7527	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
11	25140	X	7229	-0-	-17911	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	15360	-0-	-7642	-0-	15360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	17134	-0-	-4225	-0-	17134	2			N	-0-					19
02	18816	X	12939	-0-	-5877	-0-	12938	2	1	9	N	1					20
03	20832	X	17726	-0-	-3106	-0-	17718	2	8	9	N	7	2	1			25
04	19650	X	17893	-0-	-1757	-0-	17886	2	7	9	N	6					31
05	17143	X	14812	-0-	-2331	-0-	14810	2	2	9	N	2					33
06	17160	X	13166	-0-	-3994	-0-	13166	2			N	-0-					33
07	18476	X	13860	-0-	-4616	-0-	13859	2	1	9	N	1					34
08	18476	X	12438	-0-	-6038	-0-	12438	2			N	-0-					34
09	17880	X	11861	-0-	-6019	-0-	11861	2			N	-0-					34
10	14818	X	6928	-0-	-7890	-0-	6928	2			N	-0-					34
11	13410	X	5202	-0-	-8208	-0-	5202	2			N	-0-					34
12	13268	X	10303	-0-	-2965	-0-	10302	2	1	9	N	1					35

TOTAL GAS PROD: 154,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	6878	-0-	-5677	-0-	6878	2	N	-0-			-0-
02	11340	X	3117	-0-	-8223	-0-	3117	2	N	-0-			-0-
03	12555	X	9258	-0-	-3297	-0-	9258	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	5317	-0-	-5993	-0-	5317	2	N	-0-			-0-
05	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2	N	-0-			-0-
06	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2	N	-0-			-0-
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	8440	-0-	-2503	-0-	8440	2	N	-0-			-0-
09	10590	X	7406	-0-	-3184	-0-	7406	2	N	-0-			-0-
10	10943	X	7899	-0-	-3044	-0-	7899	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	7380	-0-	-2850	-0-	7380	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	8654	-0-	-584	-0-	8654	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33604	X	18855	-0-	-14749	-0-	18855	2	N	-0-			-0-
02	60788	X	12254	-0-	-48534	-0-	12254	2	N	-0-			-0-
03	67301	X	21878	-0-	-45423	-0-	21878	2	N	-0-			-0-
04	65130	X	40317	-0-	-24813	-0-	40317	2	N	-0-			-0-
05	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	23298	2	N	-0-			-0-
06	21180	X	18582	-0-	-2598	-0-	18582	2	N	-0-			-0-
07	41664	X	24903	-0-	-16761	-0-	24903	2	N	-0-			-0-
08	41664	X	19929	-0-	-21735	-0-	19929	2	N	-0-			-0-
09	40320	X	17959	-0-	-22361	-0-	17959	2	N	-0-			-0-
10	24893	X	12478	-0-	-12415	-0-	12478	2	N	-0-			-0-
11	24090	X	930	-0-	-23160	-0-	930	2	N	-0-			-0-
12	24893	X	-0-	-0-	-24893	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44454	X	34171	-0-	-10283	-0-	34171	2			N	-0-					-0-
02	36932	X	29219	-0-	-7713	-0-	29219	2			N	-0-					-0-
03	40889	X	33637	-0-	-7252	-0-	33637	2			N	-0-					-0-
04	37410	X	31229	-0-	-6181	-0-	31229	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	29615	-0-	-6593	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	28370	-0-	-4690	-0-	28370	2			N	-0-					-0-
07	33635	X	28745	-0-	-4890	-0-	28745	2			N	-0-					-0-
08	33635	X	22246	-0-	-11389	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
09	31230	X	25758	-0-	-5472	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	24875	-0-	-4730	-0-	24875	2			N	-0-					-0-
11	28380	X	14658	-0-	-13722	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
12	28334	X	17479	-0-	-10855	-0-	17479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	12241	-0-	9141	27935	12241	2			N	-0-					-0-
02	35711	X	7776	-0-	-27935	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33666	X	26788	-0-	-6878	-0-	26788	2			N	-0-					-0-
02	31584	X	22411	-0-	-9173	-0-	22411	2			N	-0-					-0-
03	34968	X	23038	-0-	-11930	-0-	23038	2			N	-0-					-0-
04	33840	X	26575	-0-	-7265	-0-	26575	2			N	-0-					-0-
05	28489	X	26368	-0-	-2121	-0-	26368	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	973	-0-	-24947	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	-0-					-0-
08	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	-0-					-0-
09	26580	X	3909	-0-	-22671	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	24950	-0-	-1431	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
11	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	24621	2			N	-0-					-0-
*12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68789	X	58498	-0-	-10291	-0-	58498	2			N	-0-					-0-
02	59668	X	48031	-0-	-11637	-0-	48031	2			N	-0-					-0-
03	65503	X	56127	-0-	-9376	-0-	56127	2			N	-0-					-0-
04	58680	X	53238	-0-	-5442	-0-	53238	2			N	-0-					-0-
05	60295	X	50167	-0-	-10128	-0-	50167	2			N	-0-					-0-
06	56610	X	49954	-0-	-6656	-0-	49954	2			N	-0-					-0-
07	56141	X	51829	-0-	-4312	-0-	51829	2			N	-0-					-0-
08	56141	X	50783	-0-	-5358	-0-	50783	2			N	-0-					-0-
09	53250	X	46852	-0-	-6398	-0-	46852	2			N	-0-					-0-
10	51832	X	47659	-0-	-4173	-0-	47659	2			N	-0-					-0-
11	50160	X	46313	-0-	-3847	-0-	46313	2			N	-0-					-0-
12	51832	X	45478	-0-	-6354	-0-	45478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		22176	-0-	22176	41216	22176	2			N	-0-					-0-
02	64241	X	23025	-0-	-41216	-0-	23025	2			N	-0-					-0-
03	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	26943	2			N	-0-					-0-
04	23894	X	23894	-0-	-0-	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	24419	-0-	-1063	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	23128	-0-	-2942	-0-	23128	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	23567	-0-	-3372	-0-	23567	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	22784	-0-	-4155	-0-	22784	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	21196	-0-	-2684	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	22262	-0-	-2166	-0-	22262	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	21279	-0-	-1851	-0-	21279	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	20599	-0-	-2961	-0-	20599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	33690	-0-	-3107	-0-	33690	2			N	-0-					-0-
02	34076	X	27808	-0-	-6268	-0-	27808	2			N	-0-					-0-
03	37727	X	28233	-0-	-9494	-0-	28233	2			N	-0-					-0-
04	36510	X	25811	-0-	-10699	-0-	25811	2			N	-0-					-0-
05	34968	X	24896	-0-	-10072	-0-	24896	2			N	-0-					-0-
06	32610	X	24029	-0-	-8581	-0-	24029	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	25373	-0-	-5410	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	23311	-0-	-4930	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	19136	-0-	-6664	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	18490	-0-	-6868	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
11	24540	X	15852	-0-	-8688	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	18452	-0-	-6131	-0-	18452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	114	-0-	-1002	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	13219	-0-	-277	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	12839	-0-	-1855	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	10529	-0-	-3961	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	10851	-0-	-4122	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	10120	-0-	-4370	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	9548	-0-	-5084	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	9683	-0-	-3151	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8675	-0-	-1855	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
10	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
11	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
*12	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32891	X	18489	-0-	-14402	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	23347	-0-	-5381	-0-	23347	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	19705	-0-	-12101	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	19481	-0-	-11299	-0-	19481	2			N	-0-					-0-
05	25854	X	3404	-0-	-22450	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	6992	-0-	-18028	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	24319	-0-	-1535	-0-	24319	2			N	-0-					-0-
08	29788	X	29788	-0-	-0-	-0-	29788	2			N	-0-					-0-
09	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	27169	2			N	-0-					-0-
10	27942	X	27942	-0-	-0-	-0-	27942	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	27480	-0-	-1350	-0-	27480	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	26719	-0-	-3072	-0-	26719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	409	-0-	-1747	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	230	-0-	-2157	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	21785	-0-	-5309	-0-	21785	2		N	-0-			-0-
02	23604	X	18604	-0-	-5000	-0-	18604	2		N	-0-			-0-
03	25265	X	22241	-0-	-3024	-0-	22241	2		N	-0-			-0-
04	23280	X	21242	-0-	-2038	-0-	21242	2		N	-0-			-0-
05	23095	X	21527	-0-	-1568	-0-	21527	2		N	-0-			-0-
06	21510	X	20353	-0-	-1157	-0-	20353	2		N	-0-			-0-
07	22227	X	21090	-0-	-1137	-0-	21090	2		N	-0-			-0-
08	22227	X	20584	-0-	-1643	-0-	20584	2		N	-0-			-0-
09	21240	X	18630	-0-	-2610	-0-	18630	2		N	-0-			-0-
10	21514	X	19206	-0-	-2308	-0-	19206	2		N	-0-			-0-
11	20400	X	18225	-0-	-2175	-0-	18225	2		N	-0-			-0-
12	21080	X	18089	-0-	-2991	-0-	18089	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65547	X	65547	-0-	-0-	-0-	65547	2		N	-0-			-0-
02	54860	X	54860	-0-	-0-	-0-	54860	2		N	-0-			-0-
03	63705	X	53564	-0-	-10141	-0-	53564	2		N	-0-			-0-
04	63420	X	53555	-0-	-9865	-0-	53555	2		N	-0-			-0-
05	65534	X	51568	-0-	-13966	-0-	51568	2		N	-0-			-0-
06	63420	X	37898	-0-	-25522	-0-	37898	2		N	-0-			-0-
07	60729	X	36	-0-	-60693	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	55335	X	27665	-0-	-27670	-0-	27665	2		N	-0-			-0-
09	53550	X	49776	-0-	-3774	-0-	49776	2		N	-0-			-0-
10	51553	X	48546	-0-	-3007	-0-	48546	2		N	-0-			-0-
11	43993	X	43993	-0-	-0-	-0-	43993	2		N	-0-			-0-
12	51429	X	42379	-0-	-9050	-0-	42379	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 529,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7909	-0-	7909	14684	7909	2		N	-0-			-0-
02	20539	X	5855	-0-	-14684	-0-	5855	2		N	-0-			-0-
03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2		N	-0-			-0-
04	8790	X	6267	-0-	-2523	-0-	6267	2		N	-0-			-0-
05	7905	X	3790	-0-	-4115	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
06	7650	X	2422	-0-	-5228	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2		N	-0-			-0-
08	6665	X	5119	-0-	-1546	-0-	5119	2		N	-0-			-0-
09	6270	X	1465	-0-	-4805	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
10	9331	X	3694	-0-	-5637	-0-	3694	2		N	-0-			-0-
11	9030	X	3776	-0-	-5254	-0-	3776	2		N	-0-			-0-
12	9331	X	1386	-0-	-7945	-0-	1386	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	4962	-0-	-14227	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	4681	-0-	-12651	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	6504	-0-	-12685	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
04	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
05	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
06	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
07	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	12851	-0-	-2649	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	9025	-0-	-6125	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-					-0-
11	16470	X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-					-0-
12	17019	X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
02	37044	X	24954	-0-	-12090	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
03	41013	X	19325	-0-	-21688	-0-	19325	2			N	-0-					-0-
04	39690	X	7024	-0-	-32666	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
05	30101	X	17121	-0-	-12980	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	8142	-0-	-20208	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	1003	-0-	-26618	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	10776	-0-	-8537	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	7781	-0-	-8779	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	7639	-0-	-9473	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
12	10788	X	6556	-0-	-4232	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	4597	-0-	-19087	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	10988	-0-	-10404	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
03	23684	X	862	-0-	-22822	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	-0-	-0-	-17700	-0-					N	-0-					-0-
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
07	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	18152	-0-	15052	15052	18152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50144	X	50144	-0-	-0-	-0-	50144	2			N	-0-					-0-
02	32956	X	22409	-0-	-10547	-0-	22409	2			N	-0-					-0-
03	47250	X	47250	-0-	-0-	-0-	47250	2			N	-0-					-0-
04	48540	X	43837	-0-	-4703	-0-	43837	2			N	-0-					-0-
05	50158	X	45537	-0-	-4621	-0-	45537	2			N	-0-					-0-
06	48540	X	42545	-0-	-5995	-0-	42545	2			N	-0-					-0-
07	47244	X	14561	-0-	-32683	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
08	47244	X	32263	-0-	-14981	-0-	32263	2			N	-0-					-0-
09	44070	X	37592	-0-	-6478	-0-	37592	2			N	-0-					-0-
10	45539	X	33334	-0-	-12205	-0-	33334	2			N	-0-					-0-
11	42540	X	35958	-0-	-6582	-0-	35958	2			N	-0-					-0-
12	38843	X	35081	-0-	-3762	-0-	35081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	33	77	1			32
02	8064	X	57	-0-	-8007	-0-	57	2			N	-0-					32
03	7223	X	6317	-0-	-906	-0-	6311	2	6	9	N	5					37
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4320	2	8	9	N	7					44
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7432	2	4	9	N	4					48
06	6120	X	4877	-0-	-1243	-0-	4877	2			N	-0-					48
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					48
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7469	2	2	9	N	2					50
09	7200	X	6811	-0-	-389	-0-	6809	2	2	9	N	2					52
10	7440	X	7359	-0-	-81	-0-	7358	2	1	9	N	1					53
11	7230	X	4776	-0-	-2454	-0-	4774	2	2	9	N	2	41	1			14
12	7471	X	6494	-0-	-977	-0-	6490	2	4	9	N	4					18

TOTAL GAS PROD: 62,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	16732	-0-	-101	-0-	16732	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	6699	-0-	-8505	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	10782	-0-	-6051	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
04	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	11092	-0-	-5648	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	11844	-0-	-4356	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	12111	-0-	-4784	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	13611	-0-	-3284	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	10333	-0-	-6017	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	8454	-0-	-3791	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	2505	-0-	-10665	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	669	-0-	-12940	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9764	2	127	9	Y	115	62	1			53
02	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13439	2	80	9	Y	73	117	1			9
03	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	15324	2	65	9	Y	59					68
04	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14627	2	50	9	Y	45	64	1			49
05	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15027	2	65	9	Y	59	60	1			48
06	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13228	2	21	9	Y	19	30	1			37
07	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10786	2	15	9	Y	14					51
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11001	2	50	9	Y	45	61	1			35
09	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11039	2	56	9	Y	51	61	1			25
10	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12393	2	33	9	Y	30					55
11	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13813	2	95	9	Y	86	122	1			19
*12	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12505	2	72	9	Y	65					84

TOTAL GAS PROD: 153,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	16963	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	6310	-0-	-11834	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					-0-
04	19440	X	-0-	-0-	-19440	-0-					N	-0-					-0-
05	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-
06	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		17013	-0-	17013	17013	17013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	10468	-0-	-4691	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12327	-0-	-1365	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12467	-0-	-1638	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12073	-0-	-797	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
05	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
07	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	19630	2			N	-0-					-0-
08	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	16542	-0-	-528	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	16594	-0-	-1045	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	15241	-0-	-1829	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	12619	-0-	-6849	-0-	12619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	24329	-0-	-2269	-0-	24329	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	19030	-0-	-3930	-0-	19030	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	21401	-0-	-4019	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	20942	-0-	-2608	-0-	20942	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	23028	-0-	-1307	-0-	23028	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	20816	-0-	-2734	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	20336	-0-	-1302	-0-	20336	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	19357	-0-	-3676	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	20572	-0-	-1718	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	20712	-0-	-2321	-0-	20712	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	20241	-0-	-579	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	19979	-0-	-1287	-0-	19979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	4207	-0-	-3946	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	2595	-0-	-4769	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	2	-0-	-7159	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	87	-0-	-5313	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25243	X	25243	-0-	-0-	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	15607	-0-	-717	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	19796	-0-	-3268	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
04	22320	X	19272	-0-	-3048	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
05	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
06	23189	X	23189	-0-	-0-	-0-	23189	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	15556	-0-	-4346	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
08	23064	X	3255	-0-	-19809	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	3877	-0-	-18443	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	7848	-0-	-15216	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	2010	-0-	-20310	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	1072	-0-	-14490	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	23135	-0-	-2502	-0-	23135	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	22577	-0-	-579	-0-	22577	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	24672	-0-	-469	-0-	24672	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	19560	-0-	-2820	-0-	19560	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	23297	-0-	-1689	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	22139	-0-	-2041	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	18072	-0-	-6914	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	22162	-0-	-2514	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	21222	-0-	-1338	-0-	21222	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	21544	-0-	-1768	-0-	21544	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	20604	-0-	-1536	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	21101	-0-	-1064	-0-	21101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6646	-0-	-1755	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	5003	-0-	-3733	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	7698	-0-	-2625	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	6483	-0-	-3507	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	5660	-0-	-4663	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7284	-0-	-156	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7634	-0-	-54	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7609	-0-	-79	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	4806	-0-	-2484	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5145	-0-	-2481	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	3956	-0-	-3424	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	4796	-0-	-2830	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	28220	-0-	-2222	-0-	28220	2			N	-0-					-0-
02	27496	X	26039	-0-	-1457	-0-	26039	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	28784	-0-	-1658	-0-	28784	2			N	-0-					-0-
04	28131	X	28131	-0-	-0-	-0-	28131	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	27136	-0-	-1694	-0-	27136	2			N	-0-					-0-
06	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-	28351	2			N	-0-					-0-
07	29078	X	27406	-0-	-1672	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	28076	-0-	-1002	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	27890	-0-	-460	-0-	27890	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	28079	-0-	-1216	-0-	28079	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	27149	-0-	-1201	-0-	27149	2			N	-0-					-0-
12	28830	X	26107	-0-	-2723	-0-	26107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36518	X	35011	-0-	-1507	-0-	35011	2			N	-0-					-0-
02	29752	X	29752	-0-	-0-	-0-	29752	2			N	-0-					-0-
03	32891	X	32837	-0-	-54	-0-	32837	2			N	-0-					-0-
04	33870	X	29077	-0-	-4793	-0-	29077	2			N	-0-					-0-
05	34999	X	29571	-0-	-5428	-0-	29571	2			N	-0-					-0-
06	33870	X	28068	-0-	-5802	-0-	28068	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	28200	-0-	-4753	-0-	28200	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	32321	-0-	-508	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
09	30738	X	30738	-0-	-0-	-0-	30738	2			N	-0-					-0-
10	30202	X	30202	-0-	-0-	-0-	30202	2			N	-0-					-0-
11	31290	X	27806	-0-	-3484	-0-	27806	2			N	-0-					-0-
12	32333	X	26375	-0-	-5958	-0-	26375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66092	X	57538	-0-	-8554	-0-	57538	2			N	-0-					-0-
02	56812	X	50261	-0-	-6551	-0-	50261	2			N	-0-					-0-
03	62899	X	53120	-0-	-9779	-0-	53120	2			N	-0-					-0-
04	55740	X	51138	-0-	-4602	-0-	51138	2			N	-0-					-0-
05	57536	X	51101	-0-	-6435	-0-	51101	2			N	-0-					-0-
06	55680	X	47509	-0-	-8171	-0-	47509	2			N	-0-					-0-
07	55645	X	48020	-0-	-7625	-0-	48020	2			N	-0-					-0-
08	53134	X	46796	-0-	-6338	-0-	46796	2			N	-0-					-0-
09	51150	X	43748	-0-	-7402	-0-	43748	2			N	-0-					-0-
10	51088	X	45093	-0-	-5995	-0-	45093	2			N	-0-					-0-
11	47520	X	40089	-0-	-7431	-0-	40089	2			N	-0-					-0-
12	48019	X	39075	-0-	-8944	-0-	39075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	27114	-0-	-1437	-0-	27114	2			N	-0-					-0-
02	24864	X	24191	-0-	-673	-0-	24191	2			N	-0-					-0-
03	27528	X	26491	-0-	-1037	-0-	26491	2			N	-0-					-0-
04	26640	X	25291	-0-	-1349	-0-	25291	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	25978	-0-	-1147	-0-	25978	2			N	-0-					-0-
06	26250	X	24626	-0-	-1624	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	23437	-0-	-3347	-0-	23437	2			N	-0-					-0-
08	26505	X	21926	-0-	-4579	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	21766	-0-	-3524	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
10	25978	X	22177	-0-	-3801	-0-	22177	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	20393	-0-	-4237	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	21130	-0-	-2306	-0-	21130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	22292	-0-	-7778	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
02	28140	X	15578	-0-	-12562	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
03	32980	X	32980	-0-	-0-	-0-	32980	2			N	-0-					-0-
04	31021	X	31021	-0-	-0-	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
05	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	31536	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	20961	-0-	-10959	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	13016	-0-	-19968	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
08	32984	X	24377	-0-	-8607	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	27556	-0-	-3464	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
10	31527	X	27398	-0-	-4129	-0-	27398	2			N	-0-					-0-
11	26091	X	26091	-0-	-0-	-0-	26091	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	23332	-0-	-5157	-0-	23332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	8483	-0-	-4351	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	7355	-0-	-4237	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12180	-0-	-654	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7946	-0-	-934	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	8500	-0-	-3290	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	4810	-0-	-7373	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	5032	-0-	-7151	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8639	-0-	-1171	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
11	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
*12	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	22554	-0-	-5532	-0-	22554	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	19614	-0-	-4998	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	22098	-0-	-5151	-0-	22098	2			N	-0-					-0-
04	25530	X	22025	-0-	-3505	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	24168	-0-	-74	-0-	24168	2			N	-0-					-0-
06	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	22244	-0-	-510	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	21873	-0-	-2307	-0-	21873	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	19938	-0-	-3462	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	20489	-0-	-3691	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	21075	-0-	-1965	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	20867	-0-	-1391	-0-	20867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38750	X	32102	-0-	-6648	-0-	32102	2			N	-0-					-0-
02	35000	X	27316	-0-	-7684	-0-	27316	2			N	-0-					-0-
03	37510	X	28915	-0-	-8595	-0-	28915	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	26656	-0-	-7964	-0-	26656	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	26702	-0-	-6065	-0-	26702	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	24583	-0-	-6497	-0-	24583	2			N	-0-					-0-
07	30256	X	24712	-0-	-5544	-0-	24712	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	25137	-0-	-3786	-0-	25137	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	22033	-0-	-4637	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	25444	-0-	-1247	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	23809	-0-	-761	-0-	23809	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	21020	-0-	-4121	-0-	21020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	4797	-0-	-4348	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	3521	-0-	-4739	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	2608	-0-	-6537	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5222	-0-	-1978	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2752	-0-	-2642	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4757	-0-	-637	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	7114	-0-	-3896	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	1121	-0-	-10256	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	2848	-0-	-8162	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	2718	-0-	-4629	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	15072	-0-	-5512	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	6576	-0-	-12016	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	11400	-0-	-9184	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	15734	-0-	-1456	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	11276	-0-	-3790	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	10935	-0-	-3645	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	11983	-0-	-4261	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	12401	-0-	-3843	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12911	-0-	-2809	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	221	-0-	-11776	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
12	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41912	X	35504	-0-	-6408	-0-	35504	2			N	-0-					-0-
02	35252	X	31484	-0-	-3768	-0-	31484	2			N	-0-					-0-
03	38657	X	33564	-0-	-5093	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
04	37050	X	32170	-0-	-4880	-0-	32170	2			N	-0-					-0-
05	38130	X	33800	-0-	-4330	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	31294	-0-	-3056	-0-	31294	2			N	-0-					-0-
07	34844	X	31089	-0-	-3755	-0-	31089	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	30425	-0-	-3365	-0-	30425	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	28768	-0-	-3932	-0-	28768	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	28730	-0-	-5060	-0-	28730	2			N	-0-					-0-
11	31290	X	29338	-0-	-1952	-0-	29338	2			N	-0-					-0-
12	31093	X	27251	-0-	-3842	-0-	27251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42222	X	36716	-0-	-5506	-0-	36716	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	31654	-0-	-4690	-0-	31654	2			N	-0-					-0-
03	39184	X	33732	-0-	-5452	-0-	33732	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	31333	-0-	-5837	-0-	31333	2			N	-0-					-0-
05	36704	X	31690	-0-	-5014	-0-	31690	2			N	-0-					-0-
06	35520	X	24114	-0-	-11406	-0-	24114	2			N	-0-					-0-
07	35061	X	30591	-0-	-4470	-0-	30591	2			N	-0-					-0-
08	33728	X	29986	-0-	-3742	-0-	29986	2			N	-0-					-0-
09	31320	X	26383	-0-	-4937	-0-	26383	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	25034	-0-	-6648	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	13038	-0-	-16572	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	10230	-0-	-20367	-0-	10230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	20384	-0-	-5687	-0-	20384	2			N	-0-					-0-
02	21448	X	1253	-0-	-20195	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	16593	-0-	-7153	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	17804	-0-	-3376	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
05	21886	X	18667	-0-	-3219	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	16995	-0-	-2745	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16787	-0-	-1596	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	16171	-0-	-2491	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	14589	-0-	-3471	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	2534	-0-	-16128	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	-0-	-0-	-17010	-0-					N	-0-					-0-
12	16802	X	15262	-0-	-1540	-0-	15262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	9680	-0-	-4332	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	9018	-0-	-3274	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11047	-0-	-1074	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
04	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
05	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
06	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
07	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	12414	-0-	-1226	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	11641	-0-	-3119	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12987	-0-	-2265	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	10343	-0-	-4417	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	10898	-0-	-3517	-0-	10898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32550	X	31928	-0-	-622	-0-	31926	2	2	9	N	2					122
02	29372	X	29311	-0-	-61	-0-	29294	2	17	9	N	15					137
03	32519	X	30644	-0-	-1875	-0-	30630	2	14	9	N	13	61	1			89
04	30900	X	29931	-0-	-969	-0-	29919	2	12	9	N	11					100
05	32457	X	26897	-0-	-5560	-0-	26887	2	10	9	N	9					109
06	31410	X	25697	-0-	-5713	-0-	25694	2	3	9	N	3					112
07	32457	X	24558	-0-	-7899	-0-	24552	2	6	9	N	5					117
08	30938	X	27549	-0-	-3389	-0-	27538	2	11	9	N	10					127
09	29940	X	25958	-0-	-3982	-0-	25948	2	10	9	N	9	82	1			54
10	34395	X	34395	-0-	-0-	-0-	34380	2	15	9	N	14					68
11	30563	X	30563	-0-	-0-	-0-	30541	2	22	9	N	20					88
*12	30704	X	30704	-0-	-0-	-0-	30696	2	8	9	N	7					95

TOTAL GAS PROD: 348,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33542	X	29791	-0-	-3751	-0-	29791	2	N	-0-					-0-
02	29036	X	25834	-0-	-3202	-0-	25834	2	N	-0-					-0-
03	31868	X	27616	-0-	-4252	-0-	27616	2	N	-0-					-0-
04	29820	X	26018	-0-	-3802	-0-	26018	2	N	-0-					-0-
05	29791	X	26048	-0-	-3743	-0-	26048	2	N	-0-					-0-
06	28830	X	25252	-0-	-3578	-0-	25252	2	N	-0-					-0-
07	28613	X	25370	-0-	-3243	-0-	25370	2	N	-0-					-0-
08	27621	X	24551	-0-	-3070	-0-	24551	2	N	-0-					-0-
09	26010	X	25267	-0-	-743	-0-	25267	2	N	-0-					-0-
10	26102	X	25862	-0-	-240	-0-	25862	2	N	-0-					-0-
11	25260	X	23603	-0-	-1657	-0-	23603	2	N	-0-					-0-
12	26102	X	22474	-0-	-3628	-0-	22474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2131	-0-	-3697	-0-	2131	2	N	-0-					-0-
02	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2	N	-0-					-0-
03	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2	N	-0-					-0-
04	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2	N	-0-					-0-
05	33903	X	33903	-0-	-0-	-0-	33903	2	N	-0-					-0-
06	33928	X	33928	-0-	-0-	-0-	33928	2	N	-0-					-0-
07	35341	X	35341	-0-	-0-	-0-	35341	2	N	-0-					-0-
08	33585	X	33585	-0-	-0-	-0-	33585	2	N	-0-					-0-
09	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	29963	2	N	-0-					-0-
10	27621	X	22942	-0-	-4679	-0-	22942	2	N	-0-					-0-
11	29123	X	29123	-0-	-0-	-0-	29123	2	N	-0-					-0-
*12	38826	X	38826	-0-	-0-	-0-	38826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90737	X	76179	-0-	-14558	-0-	76179	2			N	-0-					-0-
02	73836	X	65152	-0-	-8684	-0-	65152	2			N	-0-					-0-
03	81747	X	70384	-0-	-11363	-0-	70384	2			N	-0-					-0-
04	79110	X	66790	-0-	-12320	-0-	66790	2			N	-0-					-0-
05	76694	X	65365	-0-	-11329	-0-	65365	2			N	-0-					-0-
06	73710	X	50130	-0-	-23580	-0-	50130	2			N	-0-					-0-
07	72137	X	40830	-0-	-31307	-0-	40830	2			N	-0-					-0-
08	70370	X	24498	-0-	-45872	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
09	66780	X	10353	-0-	-56427	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
10	65379	X	7945	-0-	-57434	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
11	50130	X	16674	-0-	-33456	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
12	38564	X	5053	-0-	-33511	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	24716	-0-	-4486	-0-	24716	2			N	-0-					-0-
02	25956	X	22158	-0-	-3798	-0-	22158	2			N	-0-					-0-
03	28737	X	22565	-0-	-6172	-0-	22565	2			N	-0-					-0-
04	25530	X	22079	-0-	-3451	-0-	22079	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	22499	-0-	-2921	-0-	22499	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	16230	-0-	-7680	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	19749	-0-	-4772	-0-	19749	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	14166	-0-	-8650	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	15444	-0-	-6636	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	15534	-0-	-6972	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	12784	-0-	-6326	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	14141	-0-	-5606	-0-	14141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47244	X	40288	-0-	-6956	-0-	40288	2			N	-0-					-0-
02	40908	X	34832	-0-	-6076	-0-	34832	2			N	-0-					-0-
03	45291	X	36198	-0-	-9093	-0-	36198	2			N	-0-					-0-
04	41040	X	34793	-0-	-6247	-0-	34793	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	34849	-0-	-5451	-0-	34849	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	30679	-0-	-8321	-0-	30679	2			N	-0-					-0-
07	38564	X	32587	-0-	-5977	-0-	32587	2			N	-0-					-0-
08	36208	X	30648	-0-	-5560	-0-	30648	2			N	-0-					-0-
09	34800	X	28617	-0-	-6183	-0-	28617	2			N	-0-					-0-
10	34844	X	28282	-0-	-6562	-0-	28282	2			N	-0-					-0-
11	31530	X	28382	-0-	-3148	-0-	28382	2			N	-0-					-0-
12	32364	X	29188	-0-	-3176	-0-	29188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	18700	2			N	-0-					-0-
02	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17726	-0-	-254	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	15031	-0-	-3059	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	17323	-0-	-3664	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	12375	-0-	-7935	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	7532	-0-	-13455	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
08	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	20608	2			N	-0-					-0-
09	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21152	2			N	-0-					-0-
10	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
11	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	4280	-0-	-17575	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	3590	-0-	-7229	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9088	-0-	-684	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8811	-0-	-1264	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
07	10075	X	2828	-0-	-7247	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6402	-0-	-2867	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	3647	-0-	-4873	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	5771	-0-	-3033	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
*12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32922	X	22217	-0-		-10705	-0-	22217	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	1519	-0-		-25641	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	28148	X	21798	-0-		-6350	-0-	21798	2			N	-0-					-0-
04	22858	X	22858	-0-		-0-	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	20731	-0-		-2581	-0-	20731	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	18567	-0-		-2943	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	18021	-0-		-5601	-0-	18021	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	17819	-0-		-5803	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	16190	-0-		-6670	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	14717	-0-		-6022	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	3195	-0-		-15375	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	15661	-0-		-2350	-0-	15661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	469	-0-		-7746	-0-	443	2	26	9	N	24	63	1			25
02	7420	X	-0-	-0-		-7420	-0-					N	-0-					25
03	8215	X	6028	-0-		-2187	-0-	6016	2	12	9	N	11					36
04	7680	X	2087	-0-		-5593	-0-	2073	2	14	9	N	13					49
05	4806	X	4806	-0-		-0-	-0-	4797	2	9	9	N	8					57
06	5820	X	5129	-0-		-691	-0-	5129	2			N	-0-					57
07	6014	X	5555	-0-		-459	-0-	5554	2	1	9	N	1					58
08	6014	X	5248	-0-		-766	-0-	5245	2	3	9	N	3					61
09	5130	X	5047	-0-		-83	-0-	5041	2	6	9	N	5					66
10	5549	X	4855	-0-		-694	-0-	4853	2	2	9	N	2					68
11	5370	X	4111	-0-		-1259	-0-	4108	2	3	9	N	3	53	1			18
12	5084	X	4957	-0-		-127	-0-	4947	2	10	9	N	9					27

TOTAL GAS PROD: 48,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	20571	-0-		-10491	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
02	28056	X	18145	-0-		-9911	-0-	18145	2			N	-0-					-0-
03	31062	X	25668	-0-		-5394	-0-	25668	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	17579	-0-		-5461	-0-	17579	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	19056	-0-		-1528	-0-	19056	2			N	-0-					-0-
06	24840	X	14124	-0-		-10716	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	-0-	-0-		-25668	-0-					N	-0-					-0-
08	25668	X	-0-	-0-		-25668	-0-					N	-0-					-0-
09	18450	X	-0-	-0-		-18450	-0-					N	-0-					-0-
10	19065	X	-0-	-0-		-19065	-0-					N	-0-					-0-
11	14130	X	-0-	-0-		-14130	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39308	X	32945	-0-	-6363	-0-	32945	2			N	-0-					-0-
02	32564	X	27596	-0-	-4968	-0-	27596	2			N	-0-					-0-
03	36053	X	30463	-0-	-5590	-0-	30463	2			N	-0-					-0-
04	34140	X	29168	-0-	-4972	-0-	29168	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	28476	-0-	-4477	-0-	28476	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	27101	-0-	-4789	-0-	27101	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	27447	-0-	-3119	-0-	27447	2			N	-0-					-0-
08	30473	X	24888	-0-	-5585	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	23779	-0-	-5381	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	25135	-0-	-3354	-0-	25135	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	23291	-0-	-3799	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	23824	-0-	-2340	-0-	23824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	-0-	-0-	-21080	-0-					Y	153	66	1			87
02	19040	X	6688	-0-	-12352	-0-	6643	2	45	9	Y	41	119	1			9
03	20987	X	12733	-0-	-8254	-0-	12683	2	50	9	Y	45					54
04	20310	X	1835	-0-	-18475	-0-	1799	2	36	9	Y	33	55	1			32
05	9920	X	1791	-0-	-8129	-0-	1765	2	26	9	Y	24					56
06	12330	X	7708	-0-	-4622	-0-	7677	2	31	9	Y	28					84
07	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	15074	2	3	9	Y	3	27	1			60
08	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	20072	2	18	9	Y	16					76
09	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14324	2	8	9	Y	7	9	1			74
10	15066	X	14941	-0-	-125	-0-	14938	2	3	9	Y	3	44	1			33
11	19440	X	10324	-0-	-9116	-0-	10280	2	44	9	Y	40	59	1			14
12	20088	X	10601	-0-	-9487	-0-	10542	2	59	9	Y	54	56	1			12

TOTAL GAS PROD: 116,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	24419	-0-	-1807	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
02	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
03	26606	X	26606	-0-	-0-	-0-	26606	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	23133	-0-	-507	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	20211	-0-	-6852	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
06	26190	X	21001	-0-	-5189	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	19942	-0-	-7121	-0-	19942	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	22186	-0-	-4412	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	20152	-0-	-2978	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	21072	-0-	-628	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	19837	-0-	-1643	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	19822	-0-	-2374	-0-	19822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43214	X	38227	-0-	-4987	-0-	38227	2			N	-0-					-0-
02	38612	X	32509	-0-	-6103	-0-	32509	2			N	-0-					-0-
03	41943	X	37914	-0-	-4029	-0-	37914	2			N	-0-					-0-
04	39270	X	34653	-0-	-4617	-0-	34653	2			N	-0-					-0-
05	39711	X	35267	-0-	-4444	-0-	35267	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	33481	-0-	-3509	-0-	33481	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	33648	-0-	-4265	-0-	33648	2			N	-0-					-0-
08	37913	X	33394	-0-	-4519	-0-	33394	2			N	-0-					-0-
09	34650	X	31314	-0-	-3336	-0-	31314	2			N	-0-					-0-
10	35278	X	31586	-0-	-3692	-0-	31586	2			N	-0-					-0-
11	33480	X	24850	-0-	-8630	-0-	24850	2			N	-0-					-0-
12	33635	X	10574	-0-	-23061	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17081	X	14556	-0-	-2525	-0-	2395	1	12161	2	N	-0-					-0-
*02	14336	X	11398	-0-	-2938	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
*03	15655	X	12924	-0-	-2731	-0-	2148	1	10776	2	N	-0-					-0-
*04	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	3063	1	11723	2	N	-0-					-0-
*05	14942	X	10616	-0-	-4326	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	9275	-0-	-5185	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	9510	-0-	-5773	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	8868	-0-	-6415	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	7429	-0-	-7361	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9655	-0-	-947	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8849	-0-	-421	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8862	-0-	-655	-0-	8862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39804	X	35844	-0-	-3960	-0-	35844	2			N	-0-					-0-
02	34972	X	31561	-0-	-3411	-0-	31561	2			N	-0-					-0-
03	37851	X	33930	-0-	-3921	-0-	33930	2			N	-0-					-0-
04	35760	X	32074	-0-	-3686	-0-	32074	2			N	-0-					-0-
05	35836	X	32543	-0-	-3293	-0-	32543	2			N	-0-					-0-
06	34680	X	30899	-0-	-3781	-0-	30899	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	31096	-0-	-3841	-0-	31096	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	30517	-0-	-3428	-0-	30517	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	27967	-0-	-4103	-0-	27967	2			N	-0-					-0-
10	32550	X	28996	-0-	-3554	-0-	28996	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	27651	-0-	-3249	-0-	27651	2			N	-0-					-0-
12	30876	X	28121	-0-	-2755	-0-	28121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10354	X	9453	-0-	-901	-0-	1671	1	7782	2	N	-0-					-0-
*02	9268	X	7084	-0-	-2184	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
*03	10168	X	7779	-0-	-2389	-0-	1397	1	6382	2	N	-0-					-0-
*04	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	2063	1	7195	2	N	-0-					-0-
*05	9455	X	9411	-0-	-44	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8517	-0-	-1062	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	6950	-0-	-2629	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	4419	-0-	-4851	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8581	-0-	-569	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7658	-0-	-867	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

01	32178	X	28380	-0-	-3798	-0-	28380	2			N	-0-					-0-
02	25956	X	23576	-0-	-2380	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	25218	-0-	-4294	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	25100	-0-	-3460	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
05	29512	X	23575	-0-	-5937	-0-	23575	2			N	-0-					-0-
06	27450	X	23208	-0-	-4242	-0-	23208	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	23656	-0-	-2446	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	23610	-0-	-2337	-0-	23610	2			N	-0-					-0-
09	25110	X	22381	-0-	-2729	-0-	22381	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	20890	-0-	-3104	-0-	20890	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	18500	-0-	-4720	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
12	23653	X	19096	-0-	-4557	-0-	19096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
11	31185	X	31185	-0-	-0-	-0-	31185	2			N	-0-					-0-
*12	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	28177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47864	X	40127	-0-	-7737	-0-	40127	2			N	-0-					-0-
02	40684	X	36003	-0-	-4681	-0-	36003	2			N	-0-					-0-
03	43183	X	41000	-0-	-2183	-0-	41000	2			N	-0-					-0-
04	39540	X	36031	-0-	-3509	-0-	36031	2			N	-0-					-0-
05	40114	X	35227	-0-	-4887	-0-	35227	2			N	-0-					-0-
06	39690	X	32143	-0-	-7547	-0-	32143	2			N	-0-					-0-
07	41013	X	22955	-0-	-18058	-0-	22955	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	24968	-0-	-16045	-0-	24968	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	24951	-0-	-11079	-0-	24951	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	21082	-0-	-14134	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
11	32130	X	28922	-0-	-3208	-0-	28922	2			N	-0-					-0-
*12	32229	X	32229	-0-	-0-	-0-	32229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24340	X	24340	-0-	-0-	-0-	24340	2			N	-0-					-0-
02	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	19885	-0-	-3241	-0-	19885	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	14567	-0-	-8983	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	15725	-0-	-8610	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	15982	-0-	-7568	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	13272	-0-	-8273	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	19384	-0-	-487	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
09	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
10	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	16784	-0-	-1966	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	17264	-0-	-2111	-0-	17264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	27524	-0-	-1616	-0-	27524	2			N	-0-					-0-
02	25144	X	19067	-0-	-6077	-0-	19067	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	17807	-0-	-7768	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
04	28326	X	28326	-0-	-0-	-0-	28326	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	27215	-0-	-313	-0-	27215	2			N	-0-					-0-
06	26640	X	16924	-0-	-9716	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
07	29264	X	17803	-0-	-11461	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
08	29264	X	26934	-0-	-2330	-0-	26934	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	26049	-0-	-2271	-0-	26049	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	23012	-0-	-4206	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	21980	-0-	-4090	-0-	21980	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	21596	-0-	-5343	-0-	21596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
02	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
03	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
04	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9727	-0-	-1061	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	3918	-0-	-6522	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	6429	-0-	-4359	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9688	-0-	-1100	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9301	-0-	-1139	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8856	-0-	-878	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6774	-0-	-2616	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	4536	-0-	-5167	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	18868	-0-	-4289	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
02	21308	X	16108	-0-	-5200	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	23035	-0-	-556	-0-	23035	2			N	-0-					-0-
04	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	24500	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17515	-0-	-2449	-0-	17515	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	21685	-0-	-605	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
07	26001	X	26001	-0-	-0-	-0-	26001	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	14544	-0-	-10783	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
09	24510	X	15472	-0-	-9038	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	23165	-0-	-2844	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	14740	-0-	-10430	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	12402	-0-	-13607	-0-	12402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44423	X	38779	-0-	-5644	-0-	38779	2			N	-0-					-0-
02	38444	X	33667	-0-	-4777	-0-	33667	2			N	-0-					-0-
03	41447	X	36517	-0-	-4930	-0-	36517	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	34334	-0-	-5086	-0-	34334	2			N	-0-					-0-
05	40114	X	34731	-0-	-5383	-0-	34731	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	28540	-0-	-8990	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
07	37262	X	32635	-0-	-4627	-0-	32635	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	33191	-0-	-3327	-0-	33191	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	31545	-0-	-2775	-0-	31545	2			N	-0-					-0-
10	34720	X	33041	-0-	-1679	-0-	33041	2			N	-0-					-0-
11	33568	X	33568	-0-	-0-	-0-	33568	2			N	-0-					-0-
*12	35652	X	35652	-0-	-0-	-0-	35652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	19522	-0-	-5836	-0-	19522	2			N	-0-					-0-
02	22904	X	18916	-0-	-3988	-0-	18916	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	20131	-0-	-4080	-0-	20131	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	17679	-0-	-5181	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	17568	-0-	-3388	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	17628	-0-	-2652	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	20017	-0-	-939	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	16879	-0-	-3240	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
09	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	18591	-0-	-1435	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	16584	-0-	-2796	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	15557	-0-	-4066	-0-	15557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29047	X	18176	-0-	-10871	-0-	18176	2			N	-0-					-0-
02	26325	X	26325	-0-	-0-	-0-	26325	2			N	-0-					-0-
03	28285	X	28285	-0-	-0-	-0-	28285	2			N	-0-					-0-
04	26808	X	26808	-0-	-0-	-0-	26808	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	25454	-0-	-3686	-0-	25454	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	21745	-0-	-6455	-0-	21745	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	26812	-0-	-2328	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	25625	-0-	-2647	-0-	25625	2			N	-0-					-0-
09	26820	X	21124	-0-	-5696	-0-	21124	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	17152	-0-	-9663	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	2559	-0-	-23391	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	1799	-0-	-25016	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	11139	-0-	-7740	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	11535	-0-	-5517	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	13834	-0-	-5045	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	2507	-0-	-13543	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11956	-0-	-816	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11439	-0-	-1941	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	6190	-0-	-7636	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
08	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
09	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
10	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
11	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
*12	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51212	X	46757	-0-	-4455	-0-	46757	2		N	-0-			-0-
02	43848	X	40557	-0-	-3291	-0-	40557	2		N	-0-			-0-
03	46562	X	42604	-0-	-3958	-0-	42604	2		N	-0-			-0-
04	45240	X	39461	-0-	-5779	-0-	39461	2		N	-0-			-0-
05	46748	X	39719	-0-	-7029	-0-	39719	2		N	-0-			-0-
06	45240	X	28489	-0-	-16751	-0-	28489	2		N	-0-			-0-
07	44888	X	-0-	-0-	-44888	-0-				N	-0-			-0-
08	42594	X	-0-	-0-	-42594	-0-				N	-0-			-0-
09	39450	X	-0-	-0-	-39450	-0-				N	-0-			-0-
10	39711	X	-0-	-0-	-39711	-0-				N	-0-			-0-
11	28500	X	-0-	-0-	-28500	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	11958	-0-	-2922	-0-	11958	2		N	-0-			-0-
02	12908	X	9659	-0-	-3249	-0-	9659	2		N	-0-			-0-
03	14291	X	10986	-0-	-3305	-0-	10986	2		N	-0-			-0-
04	12780	X	10263	-0-	-2517	-0-	10263	2		N	-0-			-0-
05	11966	X	9475	-0-	-2491	-0-	9475	2		N	-0-			-0-
06	11580	X	7212	-0-	-4368	-0-	7212	2		N	-0-			-0-
07	10974	X	9349	-0-	-1625	-0-	9349	2		N	-0-			-0-
08	10974	X	6018	-0-	-4956	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
09	10260	X	4441	-0-	-5819	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
10	9486	X	46	-0-	-9440	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	9060	X	4415	-0-	-4645	-0-	4415	2		N	-0-			-0-
12	9362	X	5780	-0-	-3582	-0-	5780	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	24922	-0-	-4590	-0-	24922	2		N	-0-			-0-
02	25592	X	22112	-0-	-3480	-0-	22112	2		N	-0-			-0-
03	27559	X	23518	-0-	-4041	-0-	23518	2		N	-0-			-0-
04	25890	X	22369	-0-	-3521	-0-	22369	2		N	-0-			-0-
05	25265	X	21874	-0-	-3391	-0-	21874	2		N	-0-			-0-
06	24120	X	20502	-0-	-3618	-0-	20502	2		N	-0-			-0-
07	24490	X	20606	-0-	-3884	-0-	20606	2		N	-0-			-0-
08	23529	X	19959	-0-	-3570	-0-	19959	2		N	-0-			-0-
09	22380	X	19163	-0-	-3217	-0-	19163	2		N	-0-			-0-
10	21886	X	18646	-0-	-3240	-0-	18646	2		N	-0-			-0-
11	20490	X	18219	-0-	-2271	-0-	18219	2		N	-0-			-0-
12	20615	X	18642	-0-	-1973	-0-	18642	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86397	X	72631	-0-	-13766	-0-	72631	2			N	-0-					-0-
02	74424	X	64678	-0-	-9746	-0-	64678	2			N	-0-					-0-
03	79918	X	68647	-0-	-11271	-0-	68647	2			N	-0-					-0-
04	74580	X	65351	-0-	-9229	-0-	65351	2			N	-0-					-0-
05	76167	X	61799	-0-	-14368	-0-	61799	2			N	-0-					-0-
06	70290	X	62790	-0-	-7500	-0-	62790	2			N	-0-					-0-
07	71610	X	62746	-0-	-8864	-0-	62746	2			N	-0-					-0-
08	68634	X	60506	-0-	-8128	-0-	60506	2			N	-0-					-0-
09	65340	X	57387	-0-	-7953	-0-	57387	2			N	-0-					-0-
10	64883	X	55475	-0-	-9408	-0-	55475	2			N	-0-					-0-
11	62790	X	59032	-0-	-3758	-0-	59032	2			N	-0-					-0-
12	62744	X	59225	-0-	-3519	-0-	59225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39556	X	34510	-0-	-5046	-0-	34510	2			N	-0-					-0-
02	33544	X	30036	-0-	-3508	-0-	30036	2			N	-0-					-0-
03	37138	X	-0-	-0-	-37138	-0-					N	-0-					-0-
04	35940	X	-0-	-0-	-35940	-0-					N	-0-					-0-
05	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-					N	-0-					-0-
06	33390	X	-0-	-0-	-33390	-0-					N	-0-					-0-
07	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
11	57982	X	57982	-0-	-0-	-0-	57982	2			N	-0-					-0-
*12	43289	X	43289	-0-	-0-	-0-	43289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	5593	-0-	-11829	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	10111	-0-	-4505	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	10151	-0-	-6031	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	10129	-0-	-3491	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	7517	-0-	-3674	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10745	-0-	-85	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8913	-0-	-2278	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	6187	-0-	-4291	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	5952	-0-	-4788	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8372	-0-	-2726	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	8770	-0-	-1970	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7165	-0-	-1763	-0-	7165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	8585	-0-	-13766	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	5334	-0-	-14854	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	3751	-0-	-18600	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	2707	-0-	-18383	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	2476	-0-	-14450	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	1591	-0-	-6719	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
08	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
09	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					-0-
10	21456	X	21456	-0-	-0-	-0-	21456	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	20831	-0-	-1549	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	19792	-0-	-4357	-0-	19792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	10718	-0-	-1961	-0-	10688	2	30	9	N	27					43
02	11452	X	9675	-0-	-1777	-0-	9675	2			N	-0-					43
03	12989	X	4343	-0-	-8646	-0-	4291	2	52	9	N	47	56	1			34
04	12570	X	2589	-0-	-9981	-0-	2576	2	13	9	N	12					46
05	12989	X	5947	-0-	-7042	-0-	5937	2	10	9	N	9	26	1			29
06	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					29
07	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	13103	2			N	-0-					29
08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12287	2	2	9	N	2					31
09	14280	X	9758	-0-	-4522	-0-	9758	2			N	-0-					31
10	14756	X	9256	-0-	-5500	-0-	9253	2	3	9	N	3					34
11	14280	X	11269	-0-	-3011	-0-	11225	2	44	9	N	40	58	1			16
12	11873	X	11719	-0-	-154	-0-	11717	2	2	9	N	2					18

TOTAL GAS PROD: 114,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
02	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
03	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	24170	2			N	-0-					-0-
04	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	21279	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	20333	-0-	-4002	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	13066	-0-	-10484	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	15581	-0-	-8754	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	9232	-0-	-14948	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19134	-0-	-2136	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	20106	-0-	-230	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	7940	-0-	-7150	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78306	X	68390	-0-	-9916	-0-	68390	2			N	-0-					-0-
02	68572	X	60724	-0-	-7848	-0-	60724	2			N	-0-					-0-
03	74369	X	66152	-0-	-8217	-0-	66152	2			N	-0-					-0-
04	69840	X	63562	-0-	-6278	-0-	63562	2			N	-0-					-0-
05	70339	X	64579	-0-	-5760	-0-	64579	2			N	-0-					-0-
06	66180	X	61057	-0-	-5123	-0-	61057	2			N	-0-					-0-
07	67239	X	61466	-0-	-5773	-0-	61466	2			N	-0-					-0-
08	66154	X	61176	-0-	-4978	-0-	61176	2			N	-0-					-0-
09	63570	X	56555	-0-	-7015	-0-	56555	2			N	-0-					-0-
10	64573	X	61338	-0-	-3235	-0-	61338	2			N	-0-					-0-
11	61050	X	43303	-0-	-17747	-0-	43303	2			N	-0-					-0-
12	61473	X	16550	-0-	-44923	-0-	16550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	26922	-0-	-575	-0-	26922	2			N	-0-					-0-
02	24752	X	24150	-0-	-602	-0-	24150	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	23417	-0-	-2995	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	24999	-0-	-1041	-0-	24999	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	23334	-0-	-3574	-0-	23334	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	23158	-0-	-2882	-0-	23158	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24709	-0-	-2044	-0-	24709	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	24091	-0-	-1732	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	22799	-0-	-2191	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	23180	-0-	-1527	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	22180	-0-	-1730	-0-	22180	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	20206	-0-	-4470	-0-	20206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15985	-0-	15985	33277	15985	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1626	-0-	1626	34903	1626	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	34903					N	-0-					-0-
04	44791	X	9888	-0-	-34903	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
05	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
06	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
07	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	13333	-0-	-5298	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	13260	-0-	-4770	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	2427	-0-	-16204	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					N	-0-					-0-
12	16399	X	3923	-0-	-12476	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	8380	-0-	-5601	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	8894	-0-	-3734	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11490	-0-	-1499	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11896	-0-	-74	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
05	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
06	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
07	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12246	-0-	-1332	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11289	-0-	-1851	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11438	-0-	-2140	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	4391	-0-	-8149	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	2469	-0-	-10024	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	17992	-0-	-3460	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	17358	-0-	-2214	-0-	17358	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	19817	-0-	-6316	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	16059	-0-	-9231	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
05	26133	X	16086	-0-	-10047	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	14042	-0-	-5128	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	16692	-0-	-3117	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	14058	-0-	-5751	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13438	-0-	-2612	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	13901	-0-	-2777	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	11977	-0-	-4163	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	12784	-0-	-3894	-0-	12784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	19517	-0-	-2586	-0-	19517	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	18053	-0-	-1435	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	19906	-0-	-1670	-0-	19906	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	18885	-0-	-345	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	12530	-0-	-7465	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	13672	-0-	-5678	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	17073	-0-	-2922	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	18588	-0-	-1314	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	14234	-0-	-4666	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	9835	-0-	-7246	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	8952	-0-	-9048	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	15174	-0-	-3426	-0-	15174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	3085	-0-	-9625	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
02	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
03	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	19483	2			N	-0-					-0-
04	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	4742	-0-	-21825	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	32872	X	32872	-0-	-0-	-0-	32872	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	22489	-0-	-4078	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
08	31696	X	31696	-0-	-0-	-0-	31696	2			N	-0-					-0-
09	26160	X	10298	-0-	-15862	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
10	27032	X	14525	-0-	-12507	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
11	26160	X	13832	-0-	-12328	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
12	31682	X	26985	-0-	-4697	-0-	26985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	10070	-0-	-4748	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	11853	-0-	-1531	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	12665	-0-	-2153	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	11695	-0-	-1325	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
05	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10904	-0-	-1786	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11761	-0-	-1352	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	7475	-0-	-5824	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	5295	-0-	-7575	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	7256	-0-	-6043	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	2960	-0-	-8410	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	3740	-0-	-8009	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	13814	-0-	-9405	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	11682	-0-	-7582	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	12868	-0-	-6631	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	11958	-0-	-4932	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12006	-0-	-1820	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11372	-0-	-2008	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11746	-0-	-1181	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11251	-0-	-1614	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10423	-0-	-1547	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10177	-0-	-1820	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9900	-0-	-1470	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9896	-0-	-1853	-0-	9896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	8943	-0-	-1814	-0-	8921	2	22	9	N	20					29
02	9408	X	5621	-0-	-3787	-0-	5621	2			N	-0-					29
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	33	40	1			22
04	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	8					30
05	9269	X	5940	-0-	-3329	-0-	5933	2	7	9	N	6	18	1			18
06	8640	X	8473	-0-	-167	-0-	8473	2			N	-0-					18
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					18
08	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7887	2	2	9	N	2					20
09	8460	X	7078	-0-	-1382	-0-	7078	2			N	-0-					20
10	8742	X	7290	-0-	-1452	-0-	7288	2	2	9	N	2					22
11	8460	X	7392	-0-	-1068	-0-	7360	2	32	9	N	29	41	1			10
12	7781	X	6467	-0-	-1314	-0-	6465	2	2	9	N	2					12

TOTAL GAS PROD: 73,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	14768	-0-	-9195	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
02	21644	X	9989	-0-	-11655	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	17499	-0-	-3023	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	15580	-0-	-1610	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	7589	-0-	-10174	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	10234	-0-	-6686	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	13229	-0-	-4255	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	14253	-0-	-3231	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14349	-0-	-1221	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
10	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
11	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	6273	-0-	-8545	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63333	X	59177	-0-	-4156	-0-	59177	2			N	-0-					-0-
02	57204	X	52020	-0-	-5184	-0-	52020	2			N	-0-					-0-
03	62341	X	55996	-0-	-6345	-0-	55996	2			N	-0-					-0-
04	58620	X	51596	-0-	-7024	-0-	51596	2			N	-0-					-0-
05	59179	X	50493	-0-	-8686	-0-	50493	2			N	-0-					-0-
06	57270	X	49287	-0-	-7983	-0-	49287	2			N	-0-					-0-
07	57598	X	48896	-0-	-8702	-0-	48896	2			N	-0-					-0-
08	55986	X	49173	-0-	-6813	-0-	49173	2			N	-0-					-0-
09	51600	X	39811	-0-	-11789	-0-	39811	2			N	-0-					-0-
10	50933	X	-0-	-0-	-50933	-0-					N	-0-					-0-
11	49290	X	-0-	-0-	-49290	-0-					N	-0-					-0-
12	49166	X	27198	-0-	-21968	-0-	27198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24107	X	24107	-0-	-0-	-0-	24107	2			N	-0-					-0-
02	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	20679	-0-	-3873	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	17593	-0-	-6167	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
05	24552	X	18048	-0-	-6504	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	10722	-0-	-12618	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	14152	-0-	-6525	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	11641	-0-	-9036	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	4488	-0-	-13092	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	13320	-0-	-4722	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13107	-0-	-603	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	11940	-0-	-2227	-0-	11940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180730	X	149630	-0-	-31100	-0-	149630	2			N	-0-					-0-
02	142604	X	127761	-0-	-14843	-0-	127761	2			N	-0-					-0-
03	157883	X	130240	-0-	-27643	-0-	130240	2			N	-0-					-0-
04	152790	X	97723	-0-	-55067	-0-	97723	2			N	-0-					-0-
05	152272	X	94094	-0-	-58178	-0-	94094	2			N	-0-					-0-
06	144810	X	107619	-0-	-37191	-0-	107619	2			N	-0-					-0-
07	141453	X	117992	-0-	-23461	-0-	117992	2			N	-0-					-0-
08	130231	X	105553	-0-	-24678	-0-	105553	2			N	-0-					-0-
09	107610	X	95660	-0-	-11950	-0-	95660	2			N	-0-					-0-
10	117986	X	93582	-0-	-24404	-0-	93582	2			N	-0-					-0-
11	114180	X	88366	-0-	-25814	-0-	88366	2			N	-0-					-0-
12	115816	X	89086	-0-	-26730	-0-	89086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	23801	-0-	-2208	-0-	23801	2			N	-0-					-0-
02	22512	X	19908	-0-	-2604	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	21557	-0-	-2902	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	20899	-0-	-2141	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	20166	-0-	-3642	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
06	23040	X	16427	-0-	-6613	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	19588	-0-	-2453	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	18891	-0-	-2716	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	19104	-0-	-1806	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	19017	-0-	-1164	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	17169	-0-	-1791	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	17397	-0-	-2350	-0-	17397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29822	X	21190	-0-	-8632	-0-	21190	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	13736	-0-	-13200	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	22038	-0-	-6575	-0-	22038	2			N	-0-					-0-
04	28546	X	28546	-0-	-0-	-0-	28546	2			N	-0-					-0-
05	25380	X	25380	-0-	-0-	-0-	25380	2			N	-0-					-0-
06	27066	X	27066	-0-	-0-	-0-	27066	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	27599	-0-	-1913	-0-	27599	2			N	-0-					-0-
08	29512	X	25806	-0-	-3706	-0-	25806	2			N	-0-					-0-
09	28560	X	23229	-0-	-5331	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	16479	-0-	-11483	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	16619	-0-	-10441	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
12	26753	X	16858	-0-	-9895	-0-	16858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41478	X	36437	-0-	-5041	-0-	36437	2			N	-0-					-0-
02	37464	X	23223	-0-	-14241	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
03	39153	X	36843	-0-	-2310	-0-	36843	2			N	-0-					-0-
04	37890	X	34123	-0-	-3767	-0-	34123	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	20401	-0-	-18752	-0-	20401	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	19835	-0-	-15805	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	28801	-0-	-8027	-0-	28801	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	27952	-0-	-8876	-0-	27952	2			N	-0-					-0-
09	34110	X	26341	-0-	-7769	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
10	28799	X	18280	-0-	-10519	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	-0-	-0-	-27870	-0-					N	-0-					-0-
12	28737	X	-0-	-0-	-28737	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45229	X	39917	-0-	-5312	-0-	39917	2			N	-0-					-0-
02	39368	X	34317	-0-	-5051	-0-	34317	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	37227	-0-	-5212	-0-	37227	2			N	-0-					-0-
04	39570	X	34885	-0-	-4685	-0-	34885	2			N	-0-					-0-
05	39928	X	34789	-0-	-5139	-0-	34789	2			N	-0-					-0-
06	38640	X	32993	-0-	-5647	-0-	32993	2			N	-0-					-0-
07	38006	X	32569	-0-	-5437	-0-	32569	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	32544	-0-	-4687	-0-	32544	2			N	-0-					-0-
09	34890	X	31019	-0-	-3871	-0-	31019	2			N	-0-					-0-
10	34782	X	27885	-0-	-6897	-0-	27885	2			N	-0-					-0-
11	33000	X	27820	-0-	-5180	-0-	27820	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	15280	-0-	-17301	-0-	15280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11453	-0-	-2745	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
02	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
03	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
04	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13376	-0-	-1721	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12509	-0-	-2101	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	10370	-0-	-4727	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	6099	-0-	-8812	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	5562	-0-	-7488	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	6264	-0-	-7097	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	6908	-0-	-5602	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
*12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	12869	-0-	-1980	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	11790	-0-	-1622	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	11708	-0-	-3141	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11239	-0-	-1511	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
05	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	3135	-0-	-9495	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8888	-0-	-4163	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	8652	-0-	-5205	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	7369	-0-	-6041	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	7530	-0-	-6327	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7089	-0-	-1521	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7382	-0-	-1515	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	8527	-0-	-6632	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	9314	-0-	-4378	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13159	-0-	-2000	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
04	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11125	-0-	-1595	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
07	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	11282	-0-	-2265	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10854	-0-	-2256	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	10946	-0-	-3283	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	7145	-0-	-6625	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	10205	-0-	-4024	-0-	10205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30287	X	25764	-0-	-4523	-0-	25764	2			N	-0-					-0-
02	27356	X	22463	-0-	-4893	-0-	22463	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	26053	-0-	-1103	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
04	25230	X	23409	-0-	-1821	-0-	23409	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	22661	-0-	-3100	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	21955	-0-	-3245	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	21941	-0-	-4099	-0-	21941	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	21442	-0-	-4598	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	19771	-0-	-3629	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21305	-0-	-1387	-0-	21305	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	10858	-0-	-11102	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	14373	-0-	-7575	-0-	14373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82026	X	70566	-0-	-11460	-0-	70566	2			N	-0-					-0-
02	74088	X	51208	-0-	-22880	-0-	51208	2			N	-0-					-0-
03	76942	X	66692	-0-	-10250	-0-	66692	2			N	-0-					-0-
04	70740	X	61748	-0-	-8992	-0-	61748	2			N	-0-					-0-
05	70556	X	61027	-0-	-9529	-0-	61027	2			N	-0-					-0-
06	68280	X	58879	-0-	-9401	-0-	58879	2			N	-0-					-0-
07	66681	X	59234	-0-	-7447	-0-	59234	2			N	-0-					-0-
08	66681	X	57135	-0-	-9546	-0-	57135	2			N	-0-					-0-
09	61740	X	47796	-0-	-13944	-0-	47796	2			N	-0-					-0-
10	61039	X	54235	-0-	-6804	-0-	54235	2			N	-0-					-0-
11	58890	X	51570	-0-	-7320	-0-	51570	2			N	-0-					-0-
12	59241	X	44935	-0-	-14306	-0-	44935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48081	X	41696	-0-	-6385	-0-	41696	2			N	-0-					-0-
02	42112	X	36444	-0-	-5668	-0-	36444	2			N	-0-					-0-
03	46624	X	39336	-0-	-7288	-0-	39336	2			N	-0-					-0-
04	42840	X	37070	-0-	-5770	-0-	37070	2			N	-0-					-0-
05	42129	X	37879	-0-	-4250	-0-	37879	2			N	-0-					-0-
06	40350	X	34916	-0-	-5434	-0-	34916	2			N	-0-					-0-
07	40362	X	35813	-0-	-4549	-0-	35813	2			N	-0-					-0-
08	39339	X	34288	-0-	-5051	-0-	34288	2			N	-0-					-0-
09	37080	X	32836	-0-	-4244	-0-	32836	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	33459	-0-	-4423	-0-	33459	2			N	-0-					-0-
11	34920	X	31359	-0-	-3561	-0-	31359	2			N	-0-					-0-
12	35433	X	32328	-0-	-3105	-0-	32328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	17006	-0-	-7143	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	15798	-0-	-5902	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	-0-	-0-	-24025	-0-					N	-0-					-0-
04	21600	X	-0-	-0-	-21600	-0-					N	-0-					-0-
05	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
06	16920	X	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-					-0-
07	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37231	X	34088	-0-	-3143	-0-	34088	2			N	-0-					-0-
02	36120	X	31803	-0-	-4317	-0-	31803	2			N	-0-					-0-
03	39990	X	31547	-0-	-8443	-0-	31547	2			N	-0-					-0-
04	38700	X	29343	-0-	-9357	-0-	29343	2			N	-0-					-0-
05	35216	X	32597	-0-	-2619	-0-	32597	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	30323	-0-	-3757	-0-	30323	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	28702	-0-	-6514	-0-	28702	2			N	-0-					-0-
08	32612	X	29418	-0-	-3194	-0-	29418	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	28011	-0-	-3549	-0-	28011	2			N	-0-					-0-
10	32612	X	25768	-0-	-6844	-0-	25768	2			N	-0-					-0-
11	30330	X	27106	-0-	-3224	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	26795	-0-	-2624	-0-	26795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28706	X	14832	-0-	-13874	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	-0-	-0-	-25088	-0-					N	-0-					-0-
03	23281	X	-0-	-0-	-23281	-0-					N	-0-					-0-
04	21570	X	7550	-0-	-14020	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	12090	-0-	-10199	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13651	-0-	-689	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
07	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
08	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
10	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13935	-0-	-75	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13005	-0-	-1472	-0-	13005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109740	X	90417	-0-	-19323	-0-	90417	2			N	-0-					-0-
02	90832	X	75486	-0-	-15346	-0-	75486	2			N	-0-					-0-
03	98177	X	85423	-0-	-12754	-0-	85423	2			N	-0-					-0-
04	91590	X	80011	-0-	-11579	-0-	80011	2			N	-0-					-0-
05	90427	X	80204	-0-	-10223	-0-	80204	2			N	-0-					-0-
06	87510	X	76048	-0-	-11462	-0-	76048	2			N	-0-					-0-
07	85436	X	76843	-0-	-8593	-0-	76843	2			N	-0-					-0-
08	85436	X	74788	-0-	-10648	-0-	74788	2			N	-0-					-0-
09	80010	X	70343	-0-	-9667	-0-	70343	2			N	-0-					-0-
10	80197	X	71732	-0-	-8465	-0-	71732	2			N	-0-					-0-
11	76050	X	68573	-0-	-7477	-0-	68573	2			N	-0-					-0-
12	76291	X	60542	-0-	-15749	-0-	60542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 910,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62961	X	51369	-0-	-11592	-0-	51369	2			N	-0-					-0-
02	52416	X	44180	-0-	-8236	-0-	44180	2			N	-0-					-0-
03	56792	X	46847	-0-	-9945	-0-	46847	2			N	-0-					-0-
04	53730	X	43842	-0-	-9888	-0-	43842	2			N	-0-					-0-
05	51367	X	42753	-0-	-8614	-0-	42753	2			N	-0-					-0-
06	49710	X	41490	-0-	-8220	-0-	41490	2			N	-0-					-0-
07	48918	X	42466	-0-	-6452	-0-	42466	2			N	-0-					-0-
08	46841	X	41875	-0-	-4966	-0-	41875	2			N	-0-					-0-
09	43830	X	38225	-0-	-5605	-0-	38225	2			N	-0-					-0-
10	42873	X	39410	-0-	-3463	-0-	39410	2			N	-0-					-0-
11	41490	X	37554	-0-	-3936	-0-	37554	2			N	-0-					-0-
12	42470	X	36928	-0-	-5542	-0-	36928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	33196	-0-	-7197	-0-	33196	2			N	-0-					-0-
02	34244	X	30970	-0-	-3274	-0-	30970	2			N	-0-					-0-
03	37913	X	25856	-0-	-12057	-0-	25856	2			N	-0-					-0-
04	33600	X	25014	-0-	-8586	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
05	34720	X	33151	-0-	-1569	-0-	33151	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	29820	-0-	-3360	-0-	29820	2			N	-0-					-0-
07	34286	X	28321	-0-	-5965	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	32130	-0-	-1009	-0-	32130	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	23766	-0-	-8304	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	30342	-0-	-2797	-0-	30342	2			N	-0-					-0-
11	31080	X	24518	-0-	-6562	-0-	24518	2			N	-0-					-0-
12	32116	X	29054	-0-	-3062	-0-	29054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53320	X	42635	-0-	-10685	-0-	42635	2			N	-0-					-0-
02	46284	X	37262	-0-	-9022	-0-	37262	2			N	-0-					-0-
03	48608	X	39250	-0-	-9358	-0-	39250	2			N	-0-					-0-
04	43920	X	37233	-0-	-6687	-0-	37233	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	37088	-0-	-5537	-0-	37088	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	34036	-0-	-7214	-0-	34036	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	32955	-0-	-8306	-0-	32955	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	29788	-0-	-9458	-0-	29788	2			N	-0-					-0-
09	37230	X	27013	-0-	-10217	-0-	27013	2			N	-0-					-0-
10	37076	X	28329	-0-	-8747	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
11	34050	X	31262	-0-	-2788	-0-	31262	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	18060	-0-	-14893	-0-	18060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55490	X	45762	-0-	-9728	-0-	45762	2			N	-0-					-0-
02	50120	X	39272	-0-	-10848	-0-	39272	2			N	-0-					-0-
03	54002	X	43766	-0-	-10236	-0-	43766	2			N	-0-					-0-
04	49350	X	39738	-0-	-9612	-0-	39738	2			N	-0-					-0-
05	45756	X	40252	-0-	-5504	-0-	40252	2			N	-0-					-0-
06	44280	X	37671	-0-	-6609	-0-	37671	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	36361	-0-	-7411	-0-	36361	2			N	-0-					-0-
08	43772	X	35603	-0-	-8169	-0-	35603	2			N	-0-					-0-
09	39750	X	31241	-0-	-8509	-0-	31241	2			N	-0-					-0-
10	40238	X	35980	-0-	-4258	-0-	35980	2			N	-0-					-0-
11	37680	X	34199	-0-	-3481	-0-	34199	2			N	-0-					-0-
12	36363	X	29687	-0-	-6676	-0-	29687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2166	-0-	-662	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2368	-0-	-763	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2357	-0-	-673	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2213	-0-	-174	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1878	-0-	-432	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1602	-0-	-847	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1563	-0-	-886	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1239	-0-	-1131	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1511	-0-	-690	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1368	-0-	-522	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	14770	-0-	-3923	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	13156	-0-	-2188	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	13541	-0-	-3447	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	12888	-0-	-3552	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	15437	-0-	-807	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
06	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	11861	-0-	-2709	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
08	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	13487	-0-	-2863	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	14589	-0-	-2306	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	11440	-0-	-4910	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	13014	-0-	-2455	-0-	13014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		43199	-0-	43199	84654	43199	2			N	-0-					-0-
02	122314	X	37660	-0-	-84654	-0-	37660	2			N	-0-					-0-
03	39696	X	39696	-0-	-0-	-0-	39696	2			N	-0-					-0-
04	43290	X	37886	-0-	-5404	-0-	37886	2			N	-0-					-0-
05	43214	X	38052	-0-	-5162	-0-	38052	2			N	-0-					-0-
06	41820	X	34768	-0-	-7052	-0-	34768	2			N	-0-					-0-
07	41695	X	36978	-0-	-4717	-0-	36978	2			N	-0-					-0-
08	39711	X	32014	-0-	-7697	-0-	32014	2			N	-0-					-0-
09	37890	X	32951	-0-	-4939	-0-	32951	2			N	-0-					-0-
10	38037	X	34037	-0-	-4000	-0-	34037	2			N	-0-					-0-
11	35790	X	26152	-0-	-9638	-0-	26152	2			N	-0-					-0-
12	36983	X	24410	-0-	-12573	-0-	24410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

01	47027	X	40401	-0-	-6626	-0-	40401	2			N	-0-					-0-
02	42476	X	25640	-0-	-16836	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
03	47027	X	36108	-0-	-10919	-0-	36108	2			N	-0-					-0-
04	42750	X	34472	-0-	-8278	-0-	34472	2			N	-0-					-0-
05	40393	X	34078	-0-	-6315	-0-	34078	2			N	-0-					-0-
06	39090	X	31042	-0-	-8048	-0-	31042	2			N	-0-					-0-
07	36115	X	31389	-0-	-4726	-0-	31389	2			N	-0-					-0-
08	36115	X	28392	-0-	-7723	-0-	28392	2			N	-0-					-0-
09	34470	X	25954	-0-	-8516	-0-	25954	2			N	-0-					-0-
10	34069	X	27826	-0-	-6243	-0-	27826	2			N	-0-					-0-
11	31050	X	25888	-0-	-5162	-0-	25888	2			N	-0-					-0-
12	31403	X	26265	-0-	-5138	-0-	26265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

01	27962	X	24053	-0-	-3909	-0-	24053	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	21354	-0-	-3902	-0-	21354	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	23700	-0-	-4262	-0-	23700	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	21190	-0-	-4730	-0-	21190	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	21833	-0-	-3308	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	21363	-0-	-1917	-0-	21363	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	20375	-0-	-3340	-0-	20375	2			N	-0-					-0-
08	23715	X	20074	-0-	-3641	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	20500	-0-	-860	-0-	20500	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	20889	-0-	-1183	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	16212	-0-	-5148	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	19902	-0-	-1271	-0-	19902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		17280	-0-	17280	17280	17280	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17280					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17280					N	-0-					-0-
05	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	6776	-0-	-7084	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	5094	-0-	-10251	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	5639	-0-	-9211	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	5444	-0-	-7235	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5623	-0-	-1637	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5216	-0-	-2286	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3144	-0-	-2684	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4689	-0-	-951	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
*12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

01	83855	X	70344	-0-	-13511	-0-	70344	2			N	-0-					-0-
02	71652	X	62449	-0-	-9203	-0-	62449	2			N	-0-					-0-
03	79329	X	65456	-0-	-13873	-0-	65456	2			N	-0-					-0-
04	73200	X	63751	-0-	-9449	-0-	63751	2			N	-0-					-0-
05	73873	X	63839	-0-	-10034	-0-	63839	2			N	-0-					-0-
06	68070	X	58094	-0-	-9976	-0-	58094	2			N	-0-					-0-
07	69130	X	59113	-0-	-10017	-0-	59113	2			N	-0-					-0-
08	65875	X	59180	-0-	-6695	-0-	59180	2			N	-0-					-0-
09	63750	X	56421	-0-	-7329	-0-	56421	2			N	-0-					-0-
10	63829	X	55899	-0-	-7930	-0-	55899	2			N	-0-					-0-
11	58080	X	53952	-0-	-4128	-0-	53952	2			N	-0-					-0-
12	59117	X	56328	-0-	-2789	-0-	56328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	27048	-0-	-2588	-0-	27048	2			N	-0-					-0-
02	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	22276	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	23235	-0-	-3673	-0-	23235	2			N	-0-					-0-
04	26190	X	20886	-0-	-5304	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	22716	-0-	-4347	-0-	22716	2			N	-0-					-0-
06	31962	X	31962	-0-	-0-	-0-	31962	2			N	-0-					-0-
07	37636	X	37636	-0-	-0-	-0-	37636	2			N	-0-					-0-
08	35943	X	35943	-0-	-0-	-0-	35943	2			N	-0-					-0-
09	33065	X	33065	-0-	-0-	-0-	33065	2			N	-0-					-0-
10	37634	X	30973	-0-	-6661	-0-	30973	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	25510	-0-	-10910	-0-	25510	2			N	-0-					-0-
12	37634	X	22852	-0-	-14782	-0-	22852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37076	X	33356	-0-	-3720	-0-	33356	2			N	-0-					-0-
02	32928	X	27123	-0-	-5805	-0-	27123	2			N	-0-					-0-
03	36456	X	31945	-0-	-4511	-0-	31945	2			N	-0-					-0-
04	35280	X	26906	-0-	-8374	-0-	26906	2			N	-0-					-0-
05	34038	X	26560	-0-	-7478	-0-	26560	2			N	-0-					-0-
06	32280	X	24625	-0-	-7655	-0-	24625	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	26793	-0-	-5137	-0-	26793	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	28565	-0-	-3365	-0-	28565	2			N	-0-					-0-
09	27572	X	27572	-0-	-0-	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	26397	-0-	-387	-0-	26397	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	24852	-0-	-2778	-0-	24852	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	24495	-0-	-4056	-0-	24495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82770	X	73116	-0-	-9654	-0-	73116	2			N	-0-					-0-
02	72352	X	64490	-0-	-7862	-0-	64490	2			N	-0-					-0-
03	78864	X	69993	-0-	-8871	-0-	69993	2			N	-0-					-0-
04	73830	X	65677	-0-	-8153	-0-	65677	2			N	-0-					-0-
05	74431	X	66670	-0-	-7761	-0-	66670	2			N	-0-					-0-
06	70770	X	63384	-0-	-7386	-0-	63384	2			N	-0-					-0-
07	71393	X	64120	-0-	-7273	-0-	64120	2			N	-0-					-0-
08	69998	X	63851	-0-	-6147	-0-	63851	2			N	-0-					-0-
09	65670	X	60333	-0-	-5337	-0-	60333	2			N	-0-					-0-
10	66681	X	58564	-0-	-8117	-0-	58564	2			N	-0-					-0-
11	63390	X	45510	-0-	-17880	-0-	45510	2			N	-0-					-0-
12	64108	X	19789	-0-	-44319	-0-	19789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	8721	-0-	-3493	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	7664	-0-	-3368	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8548	-0-	-1992	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	7952	-0-	-2038	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8034	-0-	-1855	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7921	-0-	-509	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7931	-0-	-625	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5427	-0-	-3129	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	5917	-0-	-2033	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	4298	-0-	-3886	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	5124	-0-	-2796	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	2013	-0-	-4869	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42935	X	37237	-0-	-5698	-0-	37237	2			N	-0-					-0-
02	35616	X	26411	-0-	-9205	-0-	26411	2			N	-0-					-0-
03	37851	X	-0-	-0-	-37851	-0-					N	-0-					-0-
04	36030	X	-0-	-0-	-36030	-0-					N	-0-					-0-
05	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					N	-0-					-0-
06	36030	X	-0-	-0-	-36030	-0-					N	-0-					-0-
07	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
10	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
11	40769	X	40769	-0-	-0-	-0-	40769	2			N	-0-					-0-
*12	55200	X	55200	-0-	-0-	-0-	55200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70866	X	53275	-0-	-17591	-0-	53275	2			N	-0-					-0-
02	64008	X	46638	-0-	-17370	-0-	46638	2			N	-0-					-0-
03	70866	X	49770	-0-	-21096	-0-	49770	2			N	-0-					-0-
04	58380	X	43701	-0-	-14679	-0-	43701	2			N	-0-					-0-
05	53289	X	35269	-0-	-18020	-0-	35269	2			N	-0-					-0-
06	51570	X	41140	-0-	-10430	-0-	41140	2			N	-0-					-0-
07	51646	X	21351	-0-	-30295	-0-	21351	2			N	-0-					-0-
08	49755	X	19746	-0-	-30009	-0-	19746	2			N	-0-					-0-
09	43710	X	24148	-0-	-19562	-0-	24148	2			N	-0-					-0-
10	42501	X	27260	-0-	-15241	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
11	41130	X	28345	-0-	-12785	-0-	28345	2			N	-0-					-0-
*12	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	26434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5190	-0-	-2281	-0-	5094	2	96	9	Y	87	55	1			32
02	6888	X	755	-0-	-6133	-0-	722	2	33	9	Y	30	39	1			23
03	7626	X	1788	-0-	-5838	-0-	1752	2	36	9	Y	33					56
04	7380	X	5677	-0-	-1703	-0-	5643	2	34	9	Y	31					87
05	7626	X	5247	-0-	-2379	-0-	5230	2	17	9	Y	15	76	1			26
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5382	2	24	9	Y	22					48
07	5859	X	3701	-0-	-2158	-0-	3700	2	1	9	Y	1					49
08	5859	X	4838	-0-	-1021	-0-	4838	2			Y	-0-					49
09	5670	X	4004	-0-	-1666	-0-	4004	2			Y	-0-					49
10	5580	X	943	-0-	-4637	-0-	943	2			Y	-0-					49
11	5400	X	1749	-0-	-3651	-0-	1687	2	62	9	Y	56	78	1			27
12	4836	X	1410	-0-	-3426	-0-	1408	2	2	9	Y	2					29

TOTAL GAS PROD: 40,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	2416	-0-	-16866	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
02	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	15094	-0-	-3103	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	13685	-0-	-2515	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	20416	-0-	-5159	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	10328	-0-	-14422	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-					-0-
08	20429	X	-0-	-0-	-20429	-0-					N	-0-					-0-
09	19770	X	2	-0-	-19768	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	11	-0-	-20418	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
*12	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	19279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68138	X	51688	-0-	-16450	-0-	51688	2			N	-0-					-0-
02	54180	X	44942	-0-	-9238	-0-	44942	2			N	-0-					-0-
03	58590	X	46637	-0-	-11953	-0-	46637	2			N	-0-					-0-
04	56700	X	45166	-0-	-11534	-0-	45166	2			N	-0-					-0-
05	54715	X	44716	-0-	-9999	-0-	44716	2			N	-0-					-0-
06	50010	X	42307	-0-	-7703	-0-	42307	2			N	-0-					-0-
07	49755	X	46177	-0-	-3578	-0-	46177	2			N	-0-					-0-
08	47835	X	47835	-0-	-0-	-0-	47835	2			N	-0-					-0-
09	45180	X	44638	-0-	-542	-0-	44638	2			N	-0-					-0-
10	46190	X	45205	-0-	-985	-0-	45205	2			N	-0-					-0-
11	46290	X	42470	-0-	-3820	-0-	42470	2			N	-0-					-0-
12	47833	X	42359	-0-	-5474	-0-	42359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46221	X	25743	-0-	-20478	-0-	25743	2			N	-0-					-0-
02	37492	X	11460	-0-	-26032	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
03	41509	X	37086	-0-	-4423	-0-	37086	2			N	-0-					-0-
04	40170	X	28655	-0-	-11515	-0-	28655	2			N	-0-					-0-
05	30907	X	24821	-0-	-6086	-0-	24821	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	26108	-0-	-9772	-0-	26108	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	24572	-0-	-12504	-0-	24572	2			N	-0-					-0-
08	37076	X	10487	-0-	-26589	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	-0-	-0-	-28650	-0-					N	-0-					-0-
10	26970	X	13206	-0-	-13764	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	2952	-0-	-23148	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31217	X	258	-0-	-30959	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	11351	-0-	-16845	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	5743	-0-	-25474	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	-0-	-0-	-18840	-0-					N	-0-					-0-
05	19468	X	4305	-0-	-15163	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
07	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
09	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
10	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	6121	-0-	-9317	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5400	-0-	-2474	-0-	5310	2	90	9	N	82	141	1			24
02	7112	X	6218	-0-	-894	-0-	6163	2	55	9	N	50	42	1			32
03	7874	X	6438	-0-	-1436	-0-	6373	2	65	9	N	59	42	1			49
04	6840	X	6819	-0-	-21	-0-	6756	2	63	9	N	57	42	1			64
05	6882	X	6088	-0-	-794	-0-	6027	2	61	9	N	55	81	1			38
06	6660	X	4395	-0-	-2265	-0-	4343	2	52	9	N	47	41	1			44
07	7037	X	4384	-0-	-2653	-0-	4330	2	54	9	N	49	40	1			53
08	7037	X	4450	-0-	-2587	-0-	4388	2	62	9	N	56	80	1			29
09	6810	X	4251	-0-	-2559	-0-	4194	2	57	9	N	52	40	1			41
10	6076	X	5376	-0-	-700	-0-	5300	2	76	9	N	69	81	1			29
11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5928	2	68	9	N	62	41	1			50
*12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5311	2	72	9	N	65	81	1			34

TOTAL GAS PROD: 65,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28183	X	28183	-0-	-0-	-0-	28183	2			N	-0-					-0-
02	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	19952	2			N	-0-					-0-
03	22161	X	22161	-0-	-0-	-0-	22161	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	22718	-0-	-4552	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	21379	-0-	-6800	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	17538	-0-	-9732	-0-	17538	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	18316	-0-	-5151	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	20489	-0-	-2978	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	14018	-0-	-8692	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	15299	-0-	-6091	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	16128	-0-	-3702	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	14362	-0-	-6129	-0-	14362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1602	-0-	-3420	-0-	1549	2	53	9	N	48	85	1			21
02	4536	X	42	-0-	-4494	-0-	1	2	41	9	N	37	29	1			29
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	44	30	1			43
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	41	30	1			54
05	4185	X	458	-0-	-3727	-0-	414	2	44	9	N	40	59	1			35
06	1560	X	592	-0-	-968	-0-	555	2	37	9	N	34	30	1			39
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	603	2	40	9	N	36	30	1			45
08	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1465	2	45	9	N	41	59	1			27
09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1699	2	42	9	N	38	30	1			35
10	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1705	2	56	9	N	51	60	1			26
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1809	2	51	9	N	46	30	1			42
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1675	2	53	9	N	48	60	1			30

TOTAL GAS PROD: 11,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38316	X	31471	-0-	-6845	-0-	31471	2			N	-0-					-0-
02	32032	X	10607	-0-	-21425	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
03	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-					-0-
04	33090	X	-0-	-0-	-33090	-0-					N	-0-					-0-
05	31465	X	-0-	-0-	-31465	-0-					N	-0-					-0-
06	30450	X	-0-	-0-	-30450	-0-					N	-0-					-0-
07	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-					-0-
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
*12	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79949	X	47825	-0-	-32124	-0-	47825	2			N	-0-					-0-
02	72212	X	41175	-0-	-31037	-0-	41175	2			N	-0-					-0-
03	79949	X	41893	-0-	-38056	-0-	41893	2			N	-0-					-0-
04	63330	X	38562	-0-	-24768	-0-	38562	2			N	-0-					-0-
05	52483	X	37254	-0-	-15229	-0-	37254	2			N	-0-					-0-
06	46290	X	33180	-0-	-13110	-0-	33180	2			N	-0-					-0-
07	45601	X	32809	-0-	-12792	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
08	41881	X	31828	-0-	-10053	-0-	31828	2			N	-0-					-0-
09	38550	X	30500	-0-	-8050	-0-	30500	2			N	-0-					-0-
10	37262	X	30339	-0-	-6923	-0-	30339	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	27068	-0-	-6112	-0-	27068	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	27095	-0-	-5424	-0-	27095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12729	2	72	9	Y	65	30	1			35
02	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10906	2	33	9	Y	30	64	1			1
03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12398	2	32	9	Y	29					30
04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9840	2	24	9	Y	22	36	1			16
05	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9360	2	18	9	Y	16					32
06	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10631	2	21	9	Y	19					51
07	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10946	2	2	9	Y	2	18	1			35
08	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10484	2	12	9	Y	11					46
09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10058	2	6	9	Y	5	6	1			45
10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9392	2	2	9	Y	2	29	1			18
11	8580	X	8406	-0-	-174	-0-	8376	2	30	9	Y	27	39	1			6
12	10261	X	9751	-0-	-510	-0-	9711	2	40	9	Y	36	37	1			5

TOTAL GAS PROD: 125,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126697	X	99492	-0-	-27205	-0-	99492	2			N	-0-					-0-
02	110292	X	97322	-0-	-12970	-0-	97322	2			N	-0-					-0-
03	119381	X	103954	-0-	-15427	-0-	103954	2			N	-0-					-0-
04	111210	X	98860	-0-	-12350	-0-	98860	2			N	-0-					-0-
05	107756	X	98367	-0-	-9389	-0-	98367	2			N	-0-					-0-
06	104280	X	93282	-0-	-10998	-0-	93282	2			N	-0-					-0-
07	107756	X	92892	-0-	-14864	-0-	92892	2			N	-0-					-0-
08	103943	X	91893	-0-	-12050	-0-	91893	2			N	-0-					-0-
09	98850	X	87549	-0-	-11301	-0-	87549	2			N	-0-					-0-
10	98363	X	88467	-0-	-9896	-0-	88467	2			N	-0-					-0-
11	93270	X	83983	-0-	-9287	-0-	83983	2			N	-0-					-0-
12	92907	X	85421	-0-	-7486	-0-	85421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	19051	-0-	-11608	-0-	19051	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	15715	-0-	-10269	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	17336	-0-	-9262	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	11771	-0-	-12049	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	18628	-0-	-437	-0-	18628	2			N	-0-					-0-
06	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	19047	2			N	-0-					-0-
07	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	18125	-0-	-506	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17250	-0-	-1800	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17324	-0-	-2361	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	16684	-0-	-2366	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16412	-0-	-1723	-0-	16412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35929	X	19000	-0-	-16929	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
02	28504	X	654	-0-	-27850	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	31186	X	13559	-0-	-17627	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	5033	-0-	-20827	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	939	-0-	-25783	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-					-0-
07	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
08	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	21493	-0-	-83	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	15824	-0-	-3664	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	21113	-0-	-1548	-0-	21113	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	11564	-0-	-10366	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	8085	-0-	-14576	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	5727	-0-	-15063	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
07	0	W	8626	-0-	8626	8626	8626	2			N	-0-					-0-
08	0	W	7038	-0-	7038	15664	7038	2			N	-0-					-0-
09	0	W	8469	-0-	8469	24133	8469	2			N	-0-					-0-
10	0	W	13744	-0-	13744	37877	13744	2			N	-0-					-0-
11	0	W	13166	-0-	13166	51043	13166	2			N	-0-					-0-
12	0	W	19077	-0-	19077	70120	19077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	7338	-0-	-5217	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	6286	-0-	-5054	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	7830	-0-	-2617	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6667	-0-	-2273	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6761	-0-	-2477	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6035	-0-	-1555	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	3078	-0-	-4765	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6028	-0-	-1815	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4508	-0-	-2152	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	2719	-0-	-4039	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	2454	-0-	-13790	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	12318	-0-	-2354	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10793	-0-	-1514	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10828	-0-	-1022	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	10904	-0-	-2736	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12020	-0-	-1180	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	9260	-0-	-4380	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	6055	-0-	-5136	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	4692	-0-	-7338	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	1651	-0-	-10780	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	414	-0-	-11616	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	844	-0-	-6286	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	4618	-0-	-5312	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	3708	-0-	-6553	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	913	-0-	-9017	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
08	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	4828	-0-	-7045	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9910	-0-	-814	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
03	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	7577	-0-	-2323	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9415	-0-	-1559	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	6962	-0-	-6028	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	10660	-0-	-2763	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	2033	-0-	-11390	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8167	-0-	-953	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9352	-0-	-1312	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	2697	-0-	-7623	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9254	-0-	-1410	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31061	X	31061	-0-	-0-	-0-	31061	2			N	-0-					-0-
02	29123	X	29123	-0-	-0-	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
03	29120	X	29120	-0-	-0-	-0-	29120	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2			N	-0-					-0-
05	31682	X	30297	-0-	-1385	-0-	30297	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	27883	-0-	-2777	-0-	27883	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	25765	-0-	-5917	-0-	25765	2			N	-0-					-0-
08	31217	X	23934	-0-	-7283	-0-	23934	2			N	-0-					-0-
09	30210	X	24869	-0-	-5341	-0-	24869	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	16802	-0-	-13485	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	14009	-0-	-13861	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	18027	-0-	-7734	-0-	18027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45384	X	37781	-0-	-7603	-0-	37781	2			N	-0-					-0-
02	39648	X	34639	-0-	-5009	-0-	34639	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	37664	-0-	-5271	-0-	37664	2			N	-0-					-0-
04	40770	X	35869	-0-	-4901	-0-	35869	2			N	-0-					-0-
05	41075	X	36177	-0-	-4898	-0-	36177	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	34143	-0-	-2967	-0-	34143	2			N	-0-					-0-
07	38347	X	35470	-0-	-2877	-0-	35470	2			N	-0-					-0-
08	37665	X	34450	-0-	-3215	-0-	34450	2			N	-0-					-0-
09	35880	X	32265	-0-	-3615	-0-	32265	2			N	-0-					-0-
10	36177	X	33554	-0-	-2623	-0-	33554	2			N	-0-					-0-
11	34320	X	31464	-0-	-2856	-0-	31464	2			N	-0-					-0-
12	34937	X	31292	-0-	-3645	-0-	31292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70928	X	57048	-0-	-13880	-0-	57048	2			N	-0-					-0-
02	64064	X	49337	-0-	-14727	-0-	49337	2			N	-0-					-0-
03	70928	X	38789	-0-	-32139	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
04	65040	X	47260	-0-	-17780	-0-	47260	2			N	-0-					-0-
05	57040	X	40863	-0-	-16177	-0-	40863	2			N	-0-					-0-
06	55200	X	41982	-0-	-13218	-0-	41982	2			N	-0-					-0-
07	54622	X	40690	-0-	-13932	-0-	40690	2			N	-0-					-0-
08	48825	X	33785	-0-	-15040	-0-	33785	2			N	-0-					-0-
09	47250	X	25308	-0-	-21942	-0-	25308	2			N	-0-					-0-
10	43369	X	27472	-0-	-15897	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
11	41970	X	28717	-0-	-13253	-0-	28717	2			N	-0-					-0-
12	40703	X	17892	-0-	-22811	-0-	17892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	29823	-0-	-1518	-0-	29823	2			N	-0-					-0-
02	26544	X	26038	-0-	-506	-0-	26038	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	26584	-0-	-2494	-0-	26584	2			N	-0-					-0-
04	28860	X	22542	-0-	-6318	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
05	29822	X	29454	-0-	-368	-0-	29454	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	24341	-0-	-4519	-0-	24341	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	26763	-0-	-2067	-0-	26763	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	26828	-0-	-2622	-0-	26828	2			N	-0-					-0-
09	28500	X	25140	-0-	-3360	-0-	25140	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	27074	-0-	-2376	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	25119	-0-	-831	-0-	25119	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	25896	-0-	-919	-0-	25896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	14003	-0-	-1125	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12411	-0-	-1253	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	10290	-0-	-4838	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	9396	-0-	-4164	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12825	-0-	-1187	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	10275	-0-	-3285	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	8721	-0-	-5012	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11411	-0-	-1423	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11200	-0-	-1220	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11027	-0-	-1807	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
11	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
*12	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36921	X	33974	-0-	-2947	-0-	33974	2			N	-0-					-0-
02	33348	X	25590	-0-	-7758	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
03	36921	X	29446	-0-	-7475	-0-	29446	2			N	-0-					-0-
04	35400	X	26404	-0-	-8996	-0-	26404	2			N	-0-					-0-
05	33976	X	30260	-0-	-3716	-0-	30260	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	2683	-0-	-30197	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	6970	-0-	-22480	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
08	30256	X	17410	-0-	-12846	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
09	29280	X	24640	-0-	-4640	-0-	24640	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	29335	-0-	-921	-0-	29335	2			N	-0-					-0-
11	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	31465	2			N	-0-					-0-
12	25451	X	12511	-0-	-12940	-0-	12511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48701	X	41124	-0-	-7577	-0-	41124	2			N	-0-					-0-
02	42560	X	34596	-0-	-7964	-0-	34596	2			N	-0-					-0-
03	45384	X	37932	-0-	-7452	-0-	37932	2			N	-0-					-0-
04	42090	X	36612	-0-	-5478	-0-	36612	2			N	-0-					-0-
05	41137	X	35243	-0-	-5894	-0-	35243	2			N	-0-					-0-
06	39810	X	35424	-0-	-4386	-0-	35424	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	35337	-0-	-2979	-0-	35337	2			N	-0-					-0-
08	37944	X	34632	-0-	-3312	-0-	34632	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	31908	-0-	-4692	-0-	31908	2			N	-0-					-0-
10	36611	X	32048	-0-	-4563	-0-	32048	2			N	-0-					-0-
11	35430	X	32314	-0-	-3116	-0-	32314	2			N	-0-					-0-
12	35340	X	32208	-0-	-3132	-0-	32208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36828	X	30239	-0-	-6589	-0-	30239	2			N	-0-					-0-
02	30576	X	25419	-0-	-5157	-0-	25419	2			N	-0-					-0-
03	33759	X	19611	-0-	-14148	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
04	31890	X	29457	-0-	-2433	-0-	29457	2			N	-0-					-0-
05	31527	X	18500	-0-	-13027	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	22169	-0-	-7081	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
07	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					-0-
08	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					-0-
09	29460	X	-0-	-0-	-29460	-0-					N	-0-					-0-
10	21078	X	-0-	-0-	-21078	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		38583	-0-	38583	38583	38583	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		39545	-0-	39545	78128	39545	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		38936	-0-	38936	117064	38936	2			N	-0-					-0-
04	152575	X	35511	-0-	-117064	-0-	35511	2			N	-0-					-0-
05	43772	X	34588	-0-	-9184	-0-	34588	2			N	-0-					-0-
06	42360	X	31182	-0-	-11178	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	31953	-0-	-11819	-0-	31953	2			N	-0-					-0-
08	38936	X	30448	-0-	-8488	-0-	30448	2			N	-0-					-0-
09	35520	X	25699	-0-	-9821	-0-	25699	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	26799	-0-	-7797	-0-	26799	2			N	-0-					-0-
11	31170	X	26464	-0-	-4706	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	25847	-0-	-6114	-0-	25847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	9014	-0-	-5370	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	5091	-0-	-5073	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8100	-0-	-1650	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
05	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	7881	-0-	-1959	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	4813	-0-	-5355	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	8049	-0-	-4847	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	6499	-0-	-5981	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	6789	-0-	-6107	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	4958	-0-	-3102	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33418	X	28316	-0-	-5102	-0-	28316	2			N	-0-					-0-
02	29484	X	24467	-0-	-5017	-0-	24467	2			N	-0-					-0-
03	30659	X	27582	-0-	-3077	-0-	27582	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	25355	-0-	-4315	-0-	25355	2			N	-0-					-0-
05	28303	X	25328	-0-	-2975	-0-	25328	2			N	-0-					-0-
06	27390	X	23465	-0-	-3925	-0-	23465	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	22382	-0-	-5208	-0-	22382	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	18898	-0-	-8692	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	15136	-0-	-10214	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	15636	-0-	-9691	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	15125	-0-	-8335	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	21594	-0-	-788	-0-	21594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39649	X	35476	-0-	-4173	-0-	35476	2			N	-0-					-0-
02	35812	X	31670	-0-	-4142	-0-	31670	2			N	-0-					-0-
03	38285	X	34296	-0-	-3989	-0-	34296	2			N	-0-					-0-
04	36150	X	32493	-0-	-3657	-0-	32493	2			N	-0-					-0-
05	36363	X	33304	-0-	-3059	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	32020	-0-	-2300	-0-	32020	2			N	-0-					-0-
07	35061	X	32596	-0-	-2465	-0-	32596	2			N	-0-					-0-
08	34286	X	30633	-0-	-3653	-0-	30633	2			N	-0-					-0-
09	32490	X	28401	-0-	-4089	-0-	28401	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	29816	-0-	-3478	-0-	29816	2			N	-0-					-0-
11	32010	X	28375	-0-	-3635	-0-	28375	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	30209	-0-	-2372	-0-	30209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11151	-0-	8051	8051	11151	2			N	-0-					-0-
02	16735	X	8684	-0-	-8051	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
03	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
04	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	6099	-0-	-3232	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
02	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
03	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8211	-0-	-729	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	5843	-0-	-10494	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	1113	-0-	-14877	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	8192	-0-	-8331	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	13331	-0-	-3192	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	3983	-0-	-4201	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
12	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	4543	-0-	-6369	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	4548	-0-	-5308	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	7170	-0-	-3742	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6352	-0-	-1328	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4112	-0-	-2026	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4193	-0-	-2737	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4394	-0-	-2767	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	3895	-0-	-3266	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5504	-0-	-856	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	1030	-0-	-3372	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	2267	-0-	-3406	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85870	X	76901	-0-	-8969	-0-	76901	2			N	-0-					-0-
02	77560	X	64404	-0-	-13156	-0-	64404	2			N	-0-					-0-
03	85870	X	71254	-0-	-14616	-0-	71254	2			N	-0-					-0-
04	75150	X	41805	-0-	-33345	-0-	41805	2			N	-0-					-0-
05	77655	X	5227	-0-	-72428	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
06	74430	X	54318	-0-	-20112	-0-	54318	2			N	-0-					-0-
07	71300	X	48584	-0-	-22716	-0-	48584	2			N	-0-					-0-
08	71269	X	7125	-0-	-64144	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
09	54330	X	48054	-0-	-6276	-0-	48054	2			N	-0-					-0-
10	67592	X	67592	-0-	-0-	-0-	67592	2			N	-0-					-0-
11	64331	X	64331	-0-	-0-	-0-	64331	2			N	-0-					-0-
*12	65838	X	65838	-0-	-0-	-0-	65838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	35685	-0-	35685	35685	35685	2			N	-0-					-0-
02	0	W	31594	-0-	31594	67279	31594	2			N	-0-					-0-
03	0	W	32673	-0-	32673	99952	32673	2			N	-0-					-0-
04	0	W	30294	-0-	30294	130246	30294	2			N	-0-					-0-
05	159947	X	29701	-0-	-130246	-0-	29701	2			N	-0-					-0-
06	34530	X	24226	-0-	-10304	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
07	34968	X	26936	-0-	-8032	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	25832	-0-	-6842	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
09	30300	X	24591	-0-	-5709	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	25218	-0-	-4480	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	21532	-0-	-4538	-0-	21532	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	14045	-0-	-12894	-0-	14045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51429	X	44080	-0-	-7349	-0-	44080	2			N	-0-					-0-
02	46452	X	37710	-0-	-8742	-0-	37710	2			N	-0-					-0-
03	48794	X	40379	-0-	-8415	-0-	40379	2			N	-0-					-0-
04	46080	X	38414	-0-	-7666	-0-	38414	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	38755	-0-	-5482	-0-	38755	2			N	-0-					-0-
06	42660	X	34977	-0-	-7683	-0-	34977	2			N	-0-					-0-
07	41757	X	35362	-0-	-6395	-0-	35362	2			N	-0-					-0-
08	40393	X	33361	-0-	-7032	-0-	33361	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	29923	-0-	-8477	-0-	29923	2			N	-0-					-0-
10	38750	X	29105	-0-	-9645	-0-	29105	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	29095	-0-	-5885	-0-	29095	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	29585	-0-	-5786	-0-	29585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	22528	2			N	-0-					-0-
02	23763	X	23763	-0-	-0-	-0-	23763	2			N	-0-					-0-
03	22413	X	18502	-0-	-3911	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	19937	-0-	-1873	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
05	27070	X	27070	-0-	-0-	-0-	27070	2			N	-0-					-0-
06	25440	X	25440	-0-	-0-	-0-	25440	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	22541	-0-	-3499	-0-	22541	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	24793	-0-	-1247	-0-	24793	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	14403	-0-	-10797	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					-0-
11	25200	X	6933	-0-	-18267	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	24379	-0-	-421	-0-	24379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	20855	2			N	-0-					-0-
02	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
04	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	17759	-0-	-97	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	16585	-0-	-695	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17382	-0-	-474	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16753	-0-	-1103	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15288	-0-	-1992	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	16409	-0-	-1354	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15149	-0-	-1681	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	14724	-0-	-2667	-0-	14724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36673	X	29504	-0-	-7169	-0-	29504	2			N	-0-					-0-
02	33124	X	25078	-0-	-8046	-0-	25078	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	24770	-0-	-7501	-0-	24770	2			N	-0-					-0-
04	29940	X	25202	-0-	-4738	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
05	30907	X	25681	-0-	-5226	-0-	25681	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	20004	-0-	-8556	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	19704	-0-	-8072	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	22738	-0-	-3302	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	22354	-0-	-2846	-0-	22354	2			N	-0-					-0-
10	25668	X	22979	-0-	-2689	-0-	22979	2			N	-0-					-0-
11	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
*12	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	25132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48422	X	36732	-0-	-11690	-0-	36732	2			N	-0-					-0-
02	40572	X	31377	-0-	-9195	-0-	31377	2			N	-0-					-0-
03	42687	X	33352	-0-	-9335	-0-	33352	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	31308	-0-	-6792	-0-	31308	2			N	-0-					-0-
05	36735	X	26819	-0-	-9916	-0-	26819	2			N	-0-					-0-
06	35550	X	26077	-0-	-9473	-0-	26077	2			N	-0-					-0-
07	34751	X	667	-0-	-34084	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	33356	X	-0-	-0-	-33356	-0-					N	-0-					-0-
09	31320	X	9413	-0-	-21907	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	7860	-0-	-19079	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					N	-0-					-0-
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34472	X	28863	-0-	-5609	-0-	28863	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	24905	-0-	-5251	-0-	24905	2			N	-0-					-0-
03	33232	X	26700	-0-	-6532	-0-	26700	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	24638	-0-	-6142	-0-	24638	2			N	-0-					-0-
05	29698	X	25491	-0-	-4207	-0-	25491	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	23759	-0-	-4171	-0-	23759	2			N	-0-					-0-
07	27559	X	24184	-0-	-3375	-0-	24184	2			N	-0-					-0-
08	26691	X	23313	-0-	-3378	-0-	23313	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	21774	-0-	-2886	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	22661	-0-	-2821	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	20956	-0-	-2804	-0-	20956	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	20854	-0-	-2923	-0-	20854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69316	X	55807	-0-	-13509	-0-	55807	2			N	-0-					-0-
02	62608	X	45388	-0-	-17220	-0-	45388	2			N	-0-					-0-
03	68448	X	49027	-0-	-19421	-0-	49027	2			N	-0-					-0-
04	60210	X	44932	-0-	-15278	-0-	44932	2			N	-0-					-0-
05	55800	X	43879	-0-	-11921	-0-	43879	2			N	-0-					-0-
06	54000	X	39911	-0-	-14089	-0-	39911	2			N	-0-					-0-
07	50251	X	39188	-0-	-11063	-0-	39188	2			N	-0-					-0-
08	49042	X	37452	-0-	-11590	-0-	37452	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	34173	-0-	-10767	-0-	34173	2			N	-0-					-0-
10	43865	X	33473	-0-	-10392	-0-	33473	2			N	-0-					-0-
11	39900	X	31375	-0-	-8525	-0-	31375	2			N	-0-					-0-
12	38688	X	31459	-0-	-7229	-0-	31459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37634	X	16319	-0-	-21315	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
02	33348	X	21685	-0-	-11663	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
03	36921	X	25389	-0-	-11532	-0-	25389	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	19808	-0-	-5092	-0-	19808	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	21691	-0-	-2303	-0-	21691	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	12494	-0-	-12076	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-					-0-
08	25389	X	440	-0-	-24949	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	4251	-0-	-16749	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	8933	-0-	-12767	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					N	-0-					-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		24116	-0-	24116	32368	24116	2			N	-0-					-0-
02	45712	X	13344	-0-	-32368	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
03	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
04	24464	X	24464	-0-	-0-	-0-	24464	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	13429	-0-	-10689	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	19038	-0-	-4302	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	12224	-0-	-13041	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	6741	-0-	-18524	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	10247	-0-	-14203	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17471	-0-	-2214	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	9144	-0-	-9906	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	4423	-0-	-7791	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32860	X	28609	-0-	-4251	-0-	28609	2		N	-0-			-0-
02	29428	X	24256	-0-	-5172	-0-	24256	2		N	-0-			-0-
03	32426	X	27311	-0-	-5115	-0-	27311	2		N	-0-			-0-
04	31380	X	25468	-0-	-5912	-0-	25468	2		N	-0-			-0-
05	30721	X	23958	-0-	-6763	-0-	23958	2		N	-0-			-0-
06	27690	X	22879	-0-	-4811	-0-	22879	2		N	-0-			-0-
07	27311	X	23322	-0-	-3989	-0-	23322	2		N	-0-			-0-
08	27311	X	21320	-0-	-5991	-0-	21320	2		N	-0-			-0-
09	25470	X	22195	-0-	-3275	-0-	22195	2		N	-0-			-0-
10	23963	X	22729	-0-	-1234	-0-	22729	2		N	-0-			-0-
11	22890	X	19629	-0-	-3261	-0-	19629	2		N	-0-			-0-
12	23312	X	21158	-0-	-2154	-0-	21158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 282,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	22911	-0-	-4586	-0-	22911	2		N	-0-			-0-
02	23828	X	21404	-0-	-2424	-0-	21404	2		N	-0-			-0-
03	26381	X	18021	-0-	-8360	-0-	18021	2		N	-0-			-0-
04	22170	X	13474	-0-	-8696	-0-	13474	2		N	-0-			-0-
05	23684	X	13615	-0-	-10069	-0-	13615	2		N	-0-			-0-
06	22920	X	16808	-0-	-6112	-0-	16808	2		N	-0-			-0-
07	23684	X	19584	-0-	-4100	-0-	19584	2		N	-0-			-0-
08	22239	X	22239	-0-	-0-	-0-	22239	2		N	-0-			-0-
09	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	19790	2		N	-0-			-0-
10	19592	X	13834	-0-	-5758	-0-	13834	2		N	-0-			-0-
11	21510	X	17616	-0-	-3894	-0-	17616	2		N	-0-			-0-
12	22227	X	18156	-0-	-4071	-0-	18156	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37696	X	32572	-0-	-5124	-0-	32572	2			N	-0-					-0-
02	32872	X	28659	-0-	-4213	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
03	35402	X	30908	-0-	-4494	-0-	30908	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	28954	-0-	-3866	-0-	28954	2			N	-0-					-0-
05	32581	X	29051	-0-	-3530	-0-	29051	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	27580	-0-	-3950	-0-	27580	2			N	-0-					-0-
07	31744	X	27684	-0-	-4060	-0-	27684	2			N	-0-					-0-
08	30907	X	24375	-0-	-6532	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
09	28950	X	23585	-0-	-5365	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
10	29047	X	25607	-0-	-3440	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
11	27570	X	24401	-0-	-3169	-0-	24401	2			N	-0-					-0-
12	27621	X	24671	-0-	-2950	-0-	24671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58776	X	49509	-0-	-9267	-0-	49509	2			N	-0-					-0-
02	53088	X	42209	-0-	-10879	-0-	42209	2			N	-0-					-0-
03	58776	X	43410	-0-	-15366	-0-	43410	2			N	-0-					-0-
04	55560	X	39622	-0-	-15938	-0-	39622	2			N	-0-					-0-
05	49507	X	39033	-0-	-10474	-0-	39033	2			N	-0-					-0-
06	47910	X	35675	-0-	-12235	-0-	35675	2			N	-0-					-0-
07	46717	X	35279	-0-	-11438	-0-	35279	2			N	-0-					-0-
08	43400	X	33591	-0-	-9809	-0-	33591	2			N	-0-					-0-
09	39630	X	30937	-0-	-8693	-0-	30937	2			N	-0-					-0-
10	39029	X	30538	-0-	-8491	-0-	30538	2			N	-0-					-0-
11	35670	X	28836	-0-	-6834	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
12	34782	X	28697	-0-	-6085	-0-	28697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36301	X	29191	-0-	-7110	-0-	29191	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	25577	-0-	-5027	-0-	25577	2			N	-0-					-0-
03	33666	X	26333	-0-	-7333	-0-	26333	2			N	-0-					-0-
04	32580	X	24940	-0-	-7640	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	26167	-0-	-3407	-0-	26167	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	21778	-0-	-6482	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	23044	-0-	-5259	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
08	32654	X	32654	-0-	-0-	-0-	32654	2			N	-0-					-0-
09	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
10	26792	X	26792	-0-	-0-	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
11	31590	X	25053	-0-	-6537	-0-	25053	2			N	-0-					-0-
12	32643	X	24768	-0-	-7875	-0-	24768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
02	23787	X	23787	-0-	-0-	-0-	23787	2			N	-0-					-0-
03	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	15870	-0-	-2070	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15446	-0-	-3092	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	12407	-0-	-5533	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	11617	-0-	-6921	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	5078	-0-	-13460	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	11156	-0-	-4714	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	344	-0-	-15094	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	5951	-0-	-6469	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	4224	-0-	-7401	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8678 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	9969	-0-	9969	9969	9969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

01	53568	X	36072	-0-	-17496	-0-	36072	2			N	-0-					-0-
02	44744	X	38108	-0-	-6636	-0-	38108	2			N	-0-					-0-
03	47182	X	40667	-0-	-6515	-0-	40667	2			N	-0-					-0-
04	44010	X	39339	-0-	-4671	-0-	39339	2			N	-0-					-0-
05	42191	X	39464	-0-	-2727	-0-	39464	2			N	-0-					-0-
06	40830	X	38706	-0-	-2124	-0-	38706	2			N	-0-					-0-
07	42191	X	37618	-0-	-4573	-0-	37618	2			N	-0-					-0-
08	40672	X	36576	-0-	-4096	-0-	36576	2			N	-0-					-0-
09	39330	X	34737	-0-	-4593	-0-	34737	2			N	-0-					-0-
10	39990	X	36183	-0-	-3807	-0-	36183	2			N	-0-					-0-
11	38700	X	28679	-0-	-10021	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
12	37603	X	22302	-0-	-15301	-0-	22302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	27765	-0-	-6056	-0-	27765	2			N	-0-					-0-
02	30548	X	22715	-0-	-7833	-0-	22715	2			N	-0-					-0-
03	31775	X	16572	-0-	-15203	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	5005	-0-	-22085	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	18663	-0-	-9330	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	23113	-0-	-3767	-0-	23113	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	24562	-0-	-579	-0-	24562	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	5328	-0-	-13334	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-					N	-0-					-0-
10	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-
11	23760	X	15377	-0-	-8383	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	2384	-0-	-22168	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34813	X	18059	-0-	-16754	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	19623	-0-	-3449	-0-	19623	2			N	-0-					-0-
03	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	27843	2			N	-0-					-0-
04	24594	X	24594	-0-	-0-	-0-	24594	2			N	-0-					-0-
05	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	23873	-0-	-3067	-0-	23873	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	22984	-0-	-4854	-0-	22984	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	21407	-0-	-6431	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
09	24960	X	20779	-0-	-4181	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	20534	-0-	-5258	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	19307	-0-	-4573	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	20792	-0-	-2179	-0-	20792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36270	X	27546	-0-	-8724	-0-	27546	2			N	-0-					-0-
02	29652	X	22883	-0-	-6769	-0-	22883	2			N	-0-					-0-
03	27900	X	8833	-0-	-19067	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
04	27000	X	-0-	-0-	-27000	-0-					N	-0-					-0-
05	27559	X	-0-	-0-	-27559	-0-					N	-0-					-0-
06	26670	X	9626	-0-	-17044	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	24587	-0-	-740	-0-	24587	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	5951	-0-	-2884	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
10	24583	X	712	-0-	-23871	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	147	-0-	-23643	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	498	-0-	-24085	-0-	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88226	X	60942	-0-	-27284	-0-	60942	2			N	-0-					-0-
02	71988	X	54446	-0-	-17542	-0-	54446	2			N	-0-					-0-
03	71207	X	58026	-0-	-13181	-0-	58026	2			N	-0-					-0-
04	67470	X	53457	-0-	-14013	-0-	53457	2			N	-0-					-0-
05	64542	X	49313	-0-	-15229	-0-	49313	2			N	-0-					-0-
06	58980	X	7621	-0-	-51359	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
07	60295	X	19041	-0-	-41254	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
08	58032	X	36176	-0-	-21856	-0-	36176	2			N	-0-					-0-
09	53460	X	-0-	-0-	-53460	-0-					N	-0-					-0-
10	49321	X	-0-	-0-	-49321	-0-					N	-0-					-0-
11	35010	X	-0-	-0-	-35010	-0-					N	-0-					-0-
12	36177	X	-0-	-0-	-36177	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	22540	-0-	-2818	-0-	22540	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	16202	-0-	-5918	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	17294	-0-	-6235	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	20752	-0-	-2018	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	18000	-0-	-5529	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	18090	-0-	-3720	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	17200	-0-	-4252	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	18609	-0-	-2843	-0-	18609	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	16927	-0-	-3833	-0-	16927	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17135	-0-	-1558	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	15625	-0-	-2465	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	17064	-0-	-1536	-0-	17064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	889	-0-	-8783	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	17769	2			N	-0-					-0-
03	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
04	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	18366	-0-	-730	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	7738	-0-	-10742	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
08	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-					-0-
09	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					N	-0-					-0-
10	18352	X	1944	-0-	-16408	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		9313	-0-	9313	9313	9313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-				N	-0-			-0-
02	924	X	167	-0-	-757	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2		N	-0-			-0-
06	2790	X	835	-0-	-1955	-0-	835	2		N	-0-			-0-
07	3379	X	874	-0-	-2505	-0-	874	2		N	-0-			-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-				N	-0-			-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-				N	-0-			-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-				N	-0-			-0-
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
*12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73594	X	62260	-0-	-11334	-0-	62260	2		N	-0-			-0-
02	61012	X	54119	-0-	-6893	-0-	54119	2		N	-0-			-0-
03	67549	X	58503	-0-	-9046	-0-	58503	2		N	-0-			-0-
04	62850	X	54904	-0-	-7946	-0-	54904	2		N	-0-			-0-
05	63178	X	53413	-0-	-9765	-0-	53413	2		N	-0-			-0-
06	60240	X	50217	-0-	-10023	-0-	50217	2		N	-0-			-0-
07	59923	X	53280	-0-	-6643	-0-	53280	2		N	-0-			-0-
08	58497	X	50579	-0-	-7918	-0-	50579	2		N	-0-			-0-
09	54900	X	47314	-0-	-7586	-0-	47314	2		N	-0-			-0-
10	53413	X	48087	-0-	-5326	-0-	48087	2		N	-0-			-0-
11	51570	X	43081	-0-	-8489	-0-	43081	2		N	-0-			-0-
12	53289	X	47049	-0-	-6240	-0-	47049	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 622,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	14686	-0-	-3573	-0-	14686	2		N	-0-			-0-
02	16492	X	8389	-0-	-8103	-0-	8389	2		N	-0-			-0-
03	17887	X	14645	-0-	-3242	-0-	14645	2		N	-0-			-0-
04	17130	X	15545	-0-	-1585	-0-	15545	2		N	-0-			-0-
05	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	2		N	-0-			-0-
06	14220	X	10919	-0-	-3301	-0-	10919	2		N	-0-			-0-
07	16058	X	10323	-0-	-5735	-0-	10323	2		N	-0-			-0-
08	16926	X	9061	-0-	-7865	-0-	9061	2		N	-0-			-0-
09	16380	X	9831	-0-	-6549	-0-	9831	2		N	-0-			-0-
10	16926	X	16916	-0-	-10	-0-	16916	2		N	-0-			-0-
11	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	2		N	-0-			-0-
*12	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	13389	-0-	-14418	-0-	13389	2		N	-0-			-0-
02	20916	X	-0-	-0-	-20916	-0-				N	-0-			-0-
03	23157	X	6250	-0-	-16907	-0-	6250	2		N	-0-			-0-
04	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2		N	-0-			-0-
05	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2		N	-0-			-0-
06	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2		N	-0-			-0-
07	19747	X	15789	-0-	-3958	-0-	15789	2		N	-0-			-0-
08	19747	X	16288	-0-	-3459	-0-	16288	2		N	-0-			-0-
09	19110	X	11804	-0-	-7306	-0-	11804	2		N	-0-			-0-
10	17515	X	2939	-0-	-14576	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
11	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-				N	-0-			-0-
12	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68975	X	57209	-0-	-11766	-0-	57209	2		N	-0-			-0-
02	58940	X	49634	-0-	-9306	-0-	49634	2		N	-0-			-0-
03	65255	X	52209	-0-	-13046	-0-	52209	2		N	-0-			-0-
04	56820	X	51270	-0-	-5550	-0-	51270	2		N	-0-			-0-
05	58714	X	50780	-0-	-7934	-0-	50780	2		N	-0-			-0-
06	55350	X	47889	-0-	-7461	-0-	47889	2		N	-0-			-0-
07	54963	X	46373	-0-	-8590	-0-	46373	2		N	-0-			-0-
08	52979	X	45654	-0-	-7325	-0-	45654	2		N	-0-			-0-
09	51270	X	43215	-0-	-8055	-0-	43215	2		N	-0-			-0-
10	50778	X	42671	-0-	-8107	-0-	42671	2		N	-0-			-0-
11	47880	X	39890	-0-	-7990	-0-	39890	2		N	-0-			-0-
12	46376	X	42804	-0-	-3572	-0-	42804	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 569,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	14954	-0-	-6343	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	13575	-0-	-7173	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	20536	-0-	-2435	-0-	20536	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	18127	-0-	-4103	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	17475	-0-	-1342	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	14642	-0-	-5218	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	16667	-0-	-3855	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	12670	-0-	-7852	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	10446	-0-	-7674	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	13382	-0-	-4102	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
11	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
*12	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56048	X	51144	-0-	-4904	-0-	51142	2	2	9	N	2					154
02	50596	X	44652	-0-	-5944	-0-	44652	2			N	-0-	71	1			83
03	56017	X	50174	-0-	-5843	-0-	50146	2	28	9	N	25					108
04	53040	X	47370	-0-	-5670	-0-	47369	2	1	9	N	1					109
05	51150	X	46864	-0-	-4286	-0-	46864	2			N	-0-					109
06	49500	X	43981	-0-	-5519	-0-	43981	2			N	-0-					109
07	50189	X	44530	-0-	-5659	-0-	44530	2			N	-0-					109
08	50189	X	43225	-0-	-6964	-0-	43225	2			N	-0-					109
09	47370	X	41829	-0-	-5541	-0-	41829	2			N	-0-					109
10	46872	X	41702	-0-	-5170	-0-	41702	2			N	-0-					109
11	43980	X	38635	-0-	-5345	-0-	38635	2			N	-0-					109
12	44516	X	39005	-0-	-5511	-0-	39005	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 533,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30356	X	30356	-0-	-0-	-0-	30356	2			N	-0-					-0-
02	24948	X	22470	-0-	-2478	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	18744	-0-	-8877	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	12318	-0-	-17052	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
05	30349	X	21362	-0-	-8987	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	20731	-0-	-8639	-0-	20731	2			N	-0-					-0-
07	24893	X	24280	-0-	-613	-0-	24280	2			N	-0-					-0-
08	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
09	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	22561	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	21670	-0-	-2603	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	20999	-0-	-2491	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	20929	-0-	-3344	-0-	20929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49476	X	40546	-0-	-8930	-0-	40546	2			N	-0-					-0-
02	43848	X	35099	-0-	-8749	-0-	35099	2			N	-0-					-0-
03	46500	X	37538	-0-	-8962	-0-	37538	2			N	-0-					-0-
04	43110	X	34321	-0-	-8789	-0-	34321	2			N	-0-					-0-
05	42098	X	34993	-0-	-7105	-0-	34993	2			N	-0-					-0-
06	39240	X	33390	-0-	-5850	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
07	38874	X	35397	-0-	-3477	-0-	35397	2			N	-0-					-0-
08	37541	X	34763	-0-	-2778	-0-	34763	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	32239	-0-	-2081	-0-	32239	2			N	-0-					-0-
10	35402	X	31818	-0-	-3584	-0-	31818	2			N	-0-					-0-
11	34260	X	28536	-0-	-5724	-0-	28536	2			N	-0-					-0-
12	35402	X	21841	-0-	-13561	-0-	21841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63364	X	56693	-0-	-6671	-0-	56693	2			N	-0-					-0-
02	56056	X	50019	-0-	-6037	-0-	50019	2			N	-0-					-0-
03	61442	X	4959	-0-	-56483	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
04	56970	X	56911	-0-	-59	-0-	56911	2			N	-0-					-0-
05	56699	X	55768	-0-	-931	-0-	55768	2			N	-0-					-0-
06	54870	X	52158	-0-	-2712	-0-	52158	2			N	-0-					-0-
07	58807	X	52284	-0-	-6523	-0-	52284	2			N	-0-					-0-
08	58807	X	51019	-0-	-7788	-0-	51019	2			N	-0-					-0-
09	56910	X	48237	-0-	-8673	-0-	48237	2			N	-0-					-0-
10	55769	X	33106	-0-	-22663	-0-	33106	2			N	-0-					-0-
11	53508	X	53508	-0-	-0-	-0-	53508	2			N	-0-					-0-
*12	59634	X	59634	-0-	-0-	-0-	59634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	19948	-0-	-10711	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	19162	-0-	-6878	-0-	19162	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	25369	-0-	-578	-0-	25369	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	22834	-0-	-2276	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	22662	-0-	-3285	-0-	22662	2			N	-0-					-0-
06	24540	X	20528	-0-	-4012	-0-	20528	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	20265	-0-	-5093	-0-	20265	2			N	-0-					-0-
08	25358	X	20022	-0-	-5336	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	19702	-0-	-3128	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	18615	-0-	-4046	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	18055	-0-	-2465	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18995	-0-	-1372	-0-	18995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42687	X	37674	-0-	-5013	-0-	37674	2			N	-0-					-0-
02	37240	X	32777	-0-	-4463	-0-	32777	2			N	-0-					-0-
03	40052	X	35241	-0-	-4811	-0-	35241	2			N	-0-					-0-
04	37860	X	33452	-0-	-4408	-0-	33452	2			N	-0-					-0-
05	38440	X	33786	-0-	-4654	-0-	33786	2			N	-0-					-0-
06	36450	X	31716	-0-	-4734	-0-	31716	2			N	-0-					-0-
07	36301	X	31986	-0-	-4315	-0-	31986	2			N	-0-					-0-
08	35247	X	31504	-0-	-3743	-0-	31504	2			N	-0-					-0-
09	33450	X	28935	-0-	-4515	-0-	28935	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	29566	-0-	-4224	-0-	29566	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	28633	-0-	-3077	-0-	28633	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	27956	-0-	-4036	-0-	27956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	19932	-0-	-7720	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	18834	-0-	-4966	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	25610	-0-	-740	-0-	25610	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	24195	-0-	-1305	-0-	24195	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	22056	-0-	-1721	-0-	22056	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	20886	-0-	-3894	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	15981	-0-	-9625	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
08	25606	X	23060	-0-	-2546	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
09	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
10	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	20082	-0-	-2238	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	17077	-0-	-8250	-0-	17077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36580	X	32180	-0-	-4400	-0-	32180	2			N	-0-					112
02	33012	X	27231	-0-	-5781	-0-	27230	2	1	9	N	1	48	1			65
03	36549	X	31667	-0-	-4882	-0-	31659	2	8	9	N	7					72
04	34470	X	28928	-0-	-5542	-0-	28928	2			N	-0-					72
05	32178	X	27024	-0-	-5154	-0-	27024	2			N	-0-					72
06	31140	X	24990	-0-	-6150	-0-	24990	2			N	-0-					72
07	31682	X	24924	-0-	-6758	-0-	24924	2			N	-0-					72
08	31682	X	26165	-0-	-5517	-0-	26165	2			N	-0-					72
09	28920	X	26516	-0-	-2404	-0-	26516	2			N	-0-					72
10	27032	X	27002	-0-	-30	-0-	27002	2			N	-0-					72
11	25320	X	24062	-0-	-1258	-0-	24062	2			N	-0-					72
12	27404	X	24802	-0-	-2602	-0-	24802	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 325,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
02	23582	X	23582	-0-	-0-	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
03	21929	X	21929	-0-	-0-	-0-	21929	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	20633	-0-	-877	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	21935	-0-	-4167	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	19379	-0-	-5881	-0-	19379	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	14524	-0-	-11578	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	18191	-0-	-3757	-0-	18191	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	18832	-0-	-2408	-0-	18832	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	18581	-0-	-3367	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	17732	-0-	-1648	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	18206	-0-	-1262	-0-	18206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42904	X	30829	-0-	-12075	-0-	30829	2			N	-0-					-0-
02	36680	X	19534	-0-	-17146	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
03	36270	X	24986	-0-	-11284	-0-	24986	2			N	-0-					-0-
04	35100	X	27359	-0-	-7741	-0-	27359	2			N	-0-					-0-
05	34162	X	26802	-0-	-7360	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	25676	-0-	-4144	-0-	25676	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	27076	-0-	-1196	-0-	27076	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	25359	-0-	-2913	-0-	25359	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	13931	-0-	-13429	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
10	27063	X	16934	-0-	-10129	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
11	26190	X	14935	-0-	-11255	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	7665	-0-	-19026	-0-	7665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30349	X	28461	-0-	-1888	-0-	28461	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	22480	-0-	-3280	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	26729	-0-	-644	-0-	26729	2			N	-0-					-0-
04	27540	X	26498	-0-	-1042	-0-	26498	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	27173	-0-	-1285	-0-	27173	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	24597	-0-	-2943	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	24542	-0-	-2831	-0-	24542	2			N	-0-					-0-
08	27373	X	23801	-0-	-3572	-0-	23801	2			N	-0-					-0-
09	26490	X	22430	-0-	-4060	-0-	22430	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	23056	-0-	-4131	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	23055	-0-	-1545	-0-	23055	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	22887	-0-	-1665	-0-	22887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64015	X	48801	-0-	-15214	-0-	48801	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	41602	-0-	-9890	-0-	41602	2			N	-0-					-0-
03	55428	X	45932	-0-	-9496	-0-	45932	2			N	-0-					-0-
04	53640	X	42886	-0-	-10754	-0-	42886	2			N	-0-					-0-
05	49786	X	40887	-0-	-8899	-0-	40887	2			N	-0-					-0-
06	47220	X	37818	-0-	-9402	-0-	37818	2			N	-0-					-0-
07	46066	X	37311	-0-	-8755	-0-	37311	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	32345	-0-	-13597	-0-	32345	2			N	-0-					-0-
09	42900	X	29940	-0-	-12960	-0-	29940	2			N	-0-					-0-
10	40889	X	31322	-0-	-9567	-0-	31322	2			N	-0-					-0-
11	37830	X	27577	-0-	-10253	-0-	27577	2			N	-0-					-0-
12	36022	X	26245	-0-	-9777	-0-	26245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

01	35309	X	13259	-0-	-22050	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	11162	-0-	-12806	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	9898	-0-	-4021	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	8662	-0-	-4178	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	6065	-0-	-7203	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	9165	-0-	-3675	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	9943	-0-	-2426	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9686	-0-	-203	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7440	-0-	-1740	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	6342	-0-	-3609	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
11	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
*12	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	31550	-0-	-8843	-0-	31550	2			N	-0-					-0-
02	33656	X	25301	-0-	-8355	-0-	25301	2			N	-0-					-0-
03	37262	X	29345	-0-	-7917	-0-	29345	2			N	-0-					-0-
04	33390	X	28285	-0-	-5105	-0-	28285	2			N	-0-					-0-
05	34100	X	28247	-0-	-5853	-0-	28247	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	23747	-0-	-6793	-0-	23747	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	25404	-0-	-3953	-0-	25404	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	16306	-0-	-13051	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	18588	-0-	-9702	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	24469	-0-	-3772	-0-	24469	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	22576	-0-	-1994	-0-	22576	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	24488	-0-	-901	-0-	24488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54281	X	50696	-0-	-3585	-0-	50696	2			N	-0-					-0-
02	49028	X	43559	-0-	-5469	-0-	43559	2			N	-0-					-0-
03	54281	X	45802	-0-	-8479	-0-	45802	2			N	-0-					-0-
04	50250	X	42264	-0-	-7986	-0-	42264	2			N	-0-					-0-
05	50685	X	40712	-0-	-9973	-0-	40712	2			N	-0-					-0-
06	49050	X	39701	-0-	-9349	-0-	39701	2			N	-0-					-0-
07	48236	X	39563	-0-	-8673	-0-	39563	2			N	-0-					-0-
08	45787	X	36506	-0-	-9281	-0-	36506	2			N	-0-					-0-
09	42270	X	36181	-0-	-6089	-0-	36181	2			N	-0-					-0-
10	41013	X	35904	-0-	-5109	-0-	35904	2			N	-0-					-0-
11	39690	X	33597	-0-	-6093	-0-	33597	2			N	-0-					-0-
12	39556	X	34433	-0-	-5123	-0-	34433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	40642	-0-	-5827	-0-	40642	2			N	-0-					-0-
02	40152	X	35769	-0-	-4383	-0-	35769	2			N	-0-					-0-
03	43803	X	38368	-0-	-5435	-0-	38368	2			N	-0-					-0-
04	41610	X	36346	-0-	-5264	-0-	36346	2			N	-0-					-0-
05	41788	X	36830	-0-	-4958	-0-	36830	2			N	-0-					-0-
06	39330	X	35050	-0-	-4280	-0-	35050	2			N	-0-					-0-
07	39587	X	35784	-0-	-3803	-0-	35784	2			N	-0-					-0-
08	38378	X	34912	-0-	-3466	-0-	34912	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	32450	-0-	-3910	-0-	32450	2			N	-0-					-0-
10	36828	X	32468	-0-	-4360	-0-	32468	2			N	-0-					-0-
11	35040	X	31168	-0-	-3872	-0-	31168	2			N	-0-					-0-
12	35774	X	31201	-0-	-4573	-0-	31201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	24342	2			N	-0-					-0-
02	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	20996	2			N	-0-					-0-
03	22759	X	22759	-0-	-0-	-0-	22759	2			N	-0-					-0-
04	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	21247	2			N	-0-					-0-
05	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	18296	-0-	-124	-0-	18296	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	17139	-0-	-1895	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	17256	-0-	-1778	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	13628	-0-	-4792	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	12655	-0-	-6379	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	3304	-0-	-14996	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	359	-0-	-16908	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38967	X	33899	-0-	-5068	-0-	33899	2			N	-0-					-0-
02	34076	X	30297	-0-	-3779	-0-	30297	2			N	-0-					-0-
03	37076	X	32436	-0-	-4640	-0-	32436	2			N	-0-					-0-
04	34920	X	30418	-0-	-4502	-0-	30418	2			N	-0-					-0-
05	34968	X	31075	-0-	-3893	-0-	31075	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	28928	-0-	-3892	-0-	28928	2			N	-0-					-0-
07	33542	X	29797	-0-	-3745	-0-	29797	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	28928	-0-	-3498	-0-	28928	2			N	-0-					-0-
09	30420	X	26824	-0-	-3596	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
10	31062	X	26285	-0-	-4777	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
11	28920	X	24334	-0-	-4586	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	23285	-0-	-6506	-0-	23285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39308	X	34055	-0-	-5253	-0-	34055	2			N	-0-					-0-
02	34216	X	30540	-0-	-3676	-0-	30540	2			N	-0-					-0-
03	37262	X	32995	-0-	-4267	-0-	32995	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	31063	-0-	-4007	-0-	31063	2			N	-0-					-0-
05	34999	X	31595	-0-	-3404	-0-	31595	2			N	-0-					-0-
06	32970	X	29092	-0-	-3878	-0-	29092	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	30017	-0-	-3804	-0-	30017	2			N	-0-					-0-
08	32984	X	28909	-0-	-4075	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	26494	-0-	-4556	-0-	26494	2			N	-0-					-0-
10	31589	X	26538	-0-	-5051	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
11	29100	X	25198	-0-	-3902	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
12	30008	X	25379	-0-	-4629	-0-	25379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93124	X	64042	-0-	-29082	-0-	64042	2			N	-0-					-0-
02	71316	X	54252	-0-	-17064	-0-	54252	2			N	-0-					-0-
03	77624	X	56065	-0-	-21559	-0-	56065	2			N	-0-					-0-
04	69480	X	54106	-0-	-15374	-0-	54106	2			N	-0-					-0-
05	66650	X	52579	-0-	-14071	-0-	52579	2			N	-0-					-0-
06	61980	X	47883	-0-	-14097	-0-	47883	2			N	-0-					-0-
07	60078	X	49303	-0-	-10775	-0-	49303	2			N	-0-					-0-
08	56079	X	47607	-0-	-8472	-0-	47607	2			N	-0-					-0-
09	54120	X	45401	-0-	-8719	-0-	45401	2			N	-0-					-0-
10	52576	X	44327	-0-	-8249	-0-	44327	2			N	-0-					-0-
11	47880	X	41708	-0-	-6172	-0-	41708	2			N	-0-					-0-
12	49290	X	41180	-0-	-8110	-0-	41180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	22600	-0-	-6633	-0-	22600	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	1601	-0-	-22227	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	10332	-0-	-14716	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
04	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	22444	-0-	-155	-0-	22444	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	19874	-0-	-1996	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	20686	-0-	-1975	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	20516	-0-	-2145	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	19715	-0-	-2215	-0-	19715	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	13531	-0-	-8913	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	2799	-0-	-17211	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	6119	-0-	-14558	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98735	X	44990	-0-	-53745	-0-	44990	2			N	-0-					-0-
02	89180	X	36023	-0-	-53157	-0-	36023	2			N	-0-					-0-
03	98735	X	34786	-0-	-63949	-0-	34786	2			N	-0-					-0-
04	46920	X	10595	-0-	-36325	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
05	44981	X	24695	-0-	-20286	-0-	24695	2			N	-0-					-0-
06	43530	X	18549	-0-	-24981	-0-	18549	2			N	-0-					-0-
07	39897	X	26718	-0-	-13179	-0-	26718	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	24224	-0-	-10558	-0-	24224	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	20844	-0-	-3066	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	19347	-0-	-7375	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	19863	-0-	-5997	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	20590	-0-	-6132	-0-	20590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	23003	-0-	-1797	-0-	23003	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	22206	-0-	-1958	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	22817	-0-	-3936	-0-	22817	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	20421	-0-	-5469	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	19394	-0-	-5995	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	18272	-0-	-5518	-0-	18272	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	20239	-0-	-4344	-0-	20239	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	21034	-0-	-1782	-0-	21034	2			N	-0-					-0-
09	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
10	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	10879	-0-	-9491	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	20651	-0-	-1576	-0-	20651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	12316	-0-	-7834	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	13417	-0-	-4783	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	14699	-0-	-5451	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
04	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	11312	-0-	-3537	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	6393	-0-	-7977	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15750	-0-	-401	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	11456	-0-	-4695	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	7984	-0-	-7646	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	5659	-0-	-10089	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	494	-0-	-14746	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	19545	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	15869	-0-	-3367	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	18770	-0-	-2527	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	17753	-0-	-2857	-0-	17753	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	17676	-0-	-1854	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	16243	-0-	-2657	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16463	-0-	-2292	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	15439	-0-	-3316	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	15164	-0-	-2596	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	15225	-0-	-2445	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	13640	-0-	-2590	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	13903	-0-	-2558	-0-	13903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42199	X	42199	-0-	-0-	-0-	42199	2			N	-0-					-0-
02	30631	X	30631	-0-	-0-	-0-	30631	2			N	-0-					-0-
03	35092	X	35092	-0-	-0-	-0-	35092	2			N	-0-					-0-
04	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	31422	2			N	-0-					-0-
05	28401	X	28401	-0-	-0-	-0-	28401	2			N	-0-					-0-
06	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	28474	2			N	-0-					-0-
07	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	28734	2			N	-0-					-0-
08	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
09	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	21768	2			N	-0-					-0-
10	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4495	-0-	-785	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	10629	-0-	-18108	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47089	X	12861	-0-	-34228	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
02	36064	X	17220	-0-	-18844	-0-	17220	2			N	-0-					-0-
03	39928	X	12499	-0-	-27429	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
04	38640	X	15643	-0-	-22997	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
05	31372	X	2550	-0-	-28822	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	177	-0-	-18273	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
08	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-
09	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	14226	-0-	-5707	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	15430	-0-	-1790	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18140	-0-	-1483	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17134	-0-	-1856	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17316	-0-	-2307	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	16350	-0-	-1200	-0-	16350	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16168	-0-	-1967	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	15732	-0-	-2403	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14376	-0-	-2754	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14513	-0-	-2816	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	14032	-0-	-2318	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	14284	-0-	-1898	-0-	14284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316242	X	27676	-0-	-288566	-0-	27676	2			N	-0-					-0-
02	100100	X	23676	-0-	-76424	-0-	23676	2			N	-0-					-0-
03	48732	X	30192	-0-	-18540	-0-	30192	2			N	-0-					-0-
04	40320	X	26405	-0-	-13915	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	24405	-0-	-11183	-0-	24405	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	20750	-0-	-8470	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
07	30194	X	19113	-0-	-11081	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
08	30194	X	25188	-0-	-5006	-0-	25188	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	24065	-0-	-2335	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	23258	-0-	-1139	-0-	23258	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	21832	-0-	-2558	-0-	21832	2			N	-0-					-0-
12	25203	X	21963	-0-	-3240	-0-	21963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		28468	-0-	28468	28468	28468	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		39076	-0-	39076	67544	39076	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		38022	-0-	38022	105566	38022	2			N	-0-					-0-
04	140402	X	34836	-0-	-105566	-0-	34836	2			N	-0-					-0-
05	43276	X	33770	-0-	-9506	-0-	33770	2			N	-0-					-0-
06	41880	X	30436	-0-	-11444	-0-	30436	2			N	-0-					-0-
07	43276	X	31496	-0-	-11780	-0-	31496	2			N	-0-					-0-
08	38037	X	30136	-0-	-7901	-0-	30136	2			N	-0-					-0-
09	34830	X	26657	-0-	-8173	-0-	26657	2			N	-0-					-0-
10	33759	X	22181	-0-	-11578	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
11	30480	X	26314	-0-	-4166	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
12	30845	X	25463	-0-	-5382	-0-	25463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36828	X	32068	-0-	-4760	-0-	32068	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	26171	-0-	-7093	-0-	26171	2			N	-0-					-0-
03	34131	X	29138	-0-	-4993	-0-	29138	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	27820	-0-	-5210	-0-	27820	2			N	-0-					-0-
05	33480	X	26134	-0-	-7346	-0-	26134	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	25636	-0-	-5384	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	26143	-0-	-2997	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	25032	-0-	-4108	-0-	25032	2			N	-0-					-0-
09	27810	X	23123	-0-	-4687	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	21394	-0-	-5111	-0-	21394	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	21119	-0-	-4531	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	18899	-0-	-7141	-0-	18899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33708	-0-	33708	822926	33708	2			N	-0-					-0-
02	849072	X	26146	-0-	-822926	-0-	26146	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	30734	-0-	-2715	-0-	30734	2			N	-0-					-0-
04	32370	X	27667	-0-	-4703	-0-	27667	2			N	-0-					-0-
05	33449	X	27236	-0-	-6213	-0-	27236	2			N	-0-					-0-
06	32370	X	24877	-0-	-7493	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
07	30721	X	28338	-0-	-2383	-0-	28338	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	28391	-0-	-2330	-0-	28391	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	26637	-0-	-1023	-0-	26637	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	26188	-0-	-2146	-0-	26188	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	24223	-0-	-3257	-0-	24223	2			N	-0-					-0-
12	28396	X	24979	-0-	-3417	-0-	24979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	14438	-0-	-8564	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	10513	-0-	-8051	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15534	-0-	-958	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
04	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	10459	-0-	-3987	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	148	-0-	-14882	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	164	-0-	-16762	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
09	24557	X	24557	-0-	-0-	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
10	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	22107	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	7506	-0-	-12534	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	2000	-0-	-23389	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8182	-0-	-64	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
04	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
05	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
08	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8573	-0-	-187	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	3502	-0-	-5767	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	5399	-0-	-3661	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	2357	-0-	-8183	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44330	X	26169	-0-	-18161	-0-	26169	2			N	-0-					-0-
02	36624	X	22060	-0-	-14564	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	24846	-0-	-13222	-0-	24846	2			N	-0-					-0-
04	34710	X	16685	-0-	-18025	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
05	26164	X	12142	-0-	-14022	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	11990	-0-	-13330	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	5483	-0-	-19348	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	13430	-0-	-11401	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	9839	-0-	-6841	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
10	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
11	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
*12	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	16707	-0-	-2792	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	13989	-0-	-3735	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	17638	-0-	-1985	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	16750	-0-	-2240	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	16270	-0-	-439	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	14639	-0-	-2431	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	14944	-0-	-2695	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	12118	-0-	-5521	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	10255	-0-	-6485	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
10	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
11	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
*12	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	17213	-0-	-984	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	14702	-0-	-1734	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	16355	-0-	-106	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15923	-0-	-727	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	17055	-0-	-150	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
06	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
07	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
08	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
09	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	14981	-0-	-3061	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	14386	-0-	-3074	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	13188	-0-	-4885	-0-	13188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166687	X	-0-	-0-	-166687	-0-					N	-0-					-0-
02	150556	X	-0-	-0-	-150556	-0-					N	-0-					-0-
03	61938	X	-0-	-0-	-61938	-0-					N	-0-					-0-
04	59940	X	-0-	-0-	-59940	-0-					N	-0-					-0-
05	61938	X	-0-	-0-	-61938	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86955	X	71593	-0-	-15362	-0-	71593	2			N	-0-					-0-
02	75404	X	63146	-0-	-12258	-0-	63146	2			N	-0-					-0-
03	80321	X	68767	-0-	-11554	-0-	68767	2			N	-0-					-0-
04	74790	X	64467	-0-	-10323	-0-	64467	2			N	-0-					-0-
05	74493	X	65811	-0-	-8682	-0-	65811	2			N	-0-					-0-
06	69270	X	61808	-0-	-7462	-0-	61808	2			N	-0-					-0-
07	69905	X	61307	-0-	-8598	-0-	61307	2			N	-0-					-0-
08	68758	X	62735	-0-	-6023	-0-	62735	2			N	-0-					-0-
09	64470	X	58935	-0-	-5535	-0-	58935	2			N	-0-					-0-
10	65813	X	59409	-0-	-6404	-0-	59409	2			N	-0-					-0-
11	61800	X	56050	-0-	-5750	-0-	56050	2			N	-0-					-0-
12	62744	X	57466	-0-	-5278	-0-	57466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	7634	-0-	-10656	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
02	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
03	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14039	-0-	-1291	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	13786	-0-	-4845	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	12420	-0-	-5610	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	11338	-0-	-7293	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	9392	-0-	-8340	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	7048	-0-	-6992	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	5364	-0-	-8431	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	12340	-0-	-80	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
*12	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	27518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	17324	-0-	-997	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
02	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	10359	-0-	-7156	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	9893	-0-	-7057	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	11633	-0-	-5882	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	11508	-0-	-5262	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	10751	-0-	-4997	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10378	-0-	-1247	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	8120	-0-	-3400	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	9189	-0-	-2715	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	7390	-0-	-4130	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	815	-0-	-9942	-0-	815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	461	-0-	-1027	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	383	-0-	-961	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	13574	-0-	-7785	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	11854	-0-	-5926	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	12911	-0-	-5441	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	12060	-0-	-4380	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
05	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2			N	-0-					-0-
06	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	20375	2			N	-0-					-0-
07	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18058	-0-	-2123	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	15737	-0-	-4633	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	16015	-0-	-5034	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	14539	-0-	-5831	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	14467	-0-	-4381	-0-	14467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	18161	-0-	-3911	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	17410	-0-	-1770	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	16978	-0-	-4257	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16335	-0-	-1245	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	16378	-0-	-2904	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	12650	-0-	-6010	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	14534	-0-	-4748	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	10859	-0-	-6129	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	11521	-0-	-4829	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	12773	-0-	-3595	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	12896	-0-	-1174	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	11655	-0-	-2884	-0-	11655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	16797	-0-	-7879	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	17614	-0-	-4674	-0-	17614	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	14887	-0-	-8363	-0-	14887	2			N	-0-					-0-
04	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
05	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
06	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	19881	-0-	-2904	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	9222	-0-	-13563	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	11154	-0-	-10896	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	16663	-0-	-4727	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	17856	-0-	-1374	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	8836	-0-	-11035	-0-	8836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8242	-0-	-914	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11864	-0-	-1559	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11847	-0-	-1143	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	9808	-0-	-3615	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	9544	-0-	-3446	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10378	-0-	-1867	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	7558	-0-	-4687	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8010	-0-	-3840	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	6286	-0-	-4099	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8941	-0-	-1109	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
*12	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69068	X	61573	-0-	-7495	-0-	61573	2			N	-0-					-0-
02	60508	X	54342	-0-	-6166	-0-	54342	2			N	-0-					-0-
03	66991	X	59180	-0-	-7811	-0-	59180	2			N	-0-					-0-
04	63210	X	55855	-0-	-7355	-0-	55855	2			N	-0-					-0-
05	63240	X	56365	-0-	-6875	-0-	56365	2			N	-0-					-0-
06	59580	X	53398	-0-	-6182	-0-	53398	2			N	-0-					-0-
07	60171	X	53350	-0-	-6821	-0-	53350	2			N	-0-					-0-
08	59179	X	56838	-0-	-2341	-0-	56838	2			N	-0-					-0-
09	55860	X	51982	-0-	-3878	-0-	51982	2			N	-0-					-0-
10	56358	X	52059	-0-	-4299	-0-	52059	2			N	-0-					-0-
11	54990	X	47737	-0-	-7253	-0-	47737	2			N	-0-					-0-
12	56823	X	52823	-0-	-4000	-0-	52823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	4673	-0-	-5588	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	3239	-0-	-5329	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6701	-0-	-1545	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6617	-0-	-1363	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	4955	-0-	-3291	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
07	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	3357	-0-	-3494	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	1269	-0-	-7911	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	4941	-0-	-4545	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	3481	-0-	-5699	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	27809	-0-	-13452	-0-	27809	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	28845	-0-	-8423	-0-	28845	2			N	-0-					-0-
03	40176	X	29483	-0-	-10693	-0-	29483	2			N	-0-					-0-
04	36420	X	25561	-0-	-10859	-0-	25561	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	25161	-0-	-8598	-0-	25161	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	21521	-0-	-9379	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	15324	-0-	-16606	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
08	29481	X	22346	-0-	-7135	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	17745	-0-	-7815	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	20594	-0-	-4578	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	12769	-0-	-8861	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	5456	-0-	-16895	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	12082	-0-	-3914	-0-	11930	2	152	9			N	138	95	1			163
02	12936	X	11347	-0-	-1589	-0-	11262	2	85	9			N	77	176	1			64
03	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14356	2	121	9			N	110	84	1			90
04	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11823	2	110	9			N	100	82	1			108
05	12555	X	11277	-0-	-1278	-0-	11159	2	118	9			N	107	163	1			52
06	14010	X	11346	-0-	-2664	-0-	11251	2	95	9			N	86	81	1			57
07	14477	X	13150	-0-	-1327	-0-	13074	2	76	9			N	69	81	1			45
08	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	14730	2	111	9			N	101	79	1			67
09	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12666	2	111	9			N	101	81	1			87
10	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14126	2	122	9			N	111	162	1			36
11	14370	X	13116	-0-	-1254	-0-	12994	2	122	9			N	111	82	1			65
12	13640	X	13013	-0-	-627	-0-	12851	2	162	9			N	147	83	1			129

TOTAL GAS PROD: 153,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47554	X	39470	-0-	-8084	-0-	39470	2			N	-0-					-0-
02	40824	X	34732	-0-	-6092	-0-	34732	2			N	-0-					-0-
03	42873	X	36876	-0-	-5997	-0-	36876	2			N	-0-					-0-
04	40500	X	34722	-0-	-5778	-0-	34722	2			N	-0-					-0-
05	40238	X	32056	-0-	-8182	-0-	32056	2			N	-0-					-0-
06	38190	X	33902	-0-	-4288	-0-	33902	2			N	-0-					-0-
07	38440	X	37168	-0-	-1272	-0-	37168	2			N	-0-					-0-
08	36890	X	36124	-0-	-766	-0-	36124	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	33976	-0-	-734	-0-	33976	2			N	-0-					-0-
10	37169	X	34308	-0-	-2861	-0-	34308	2			N	-0-					-0-
11	35970	X	32450	-0-	-3520	-0-	32450	2			N	-0-					-0-
12	37014	X	32017	-0-	-4997	-0-	32017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10125	-0-	10125	10125	10125	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	22577	-0-	22577	32702	22577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

01	32957	X	32957	-0-	-0-	-0-	32957	2			N	-0-					-0-
02	28059	X	28059	-0-	-0-	-0-	28059	2			N	-0-					-0-
03	29851	X	29851	-0-	-0-	-0-	29851	2			N	-0-					-0-
04	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	25363	-0-	-553	-0-	25363	2			N	-0-					-0-
06	25080	X	23430	-0-	-1650	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	22010	-0-	-3906	-0-	22010	2			N	-0-					-0-
08	25916	X	21762	-0-	-4154	-0-	21762	2			N	-0-					-0-
09	26435	X	26435	-0-	-0-	-0-	26435	2			N	-0-					-0-
10	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	25622	2			N	-0-					-0-
11	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	24144	2			N	-0-					-0-
*12	25421	X	25421	-0-	-0-	-0-	25421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	45099	-0-	45099	45099	45099	2			N	-0-					-0-
04	106262	X	61163	-0-	-45099	-0-	61163	2			N	-0-					-0-
05	106454	X	45377	-0-	-61077	-0-	45377	2			N	-0-					-0-
06	103020	X	33332	-0-	-69688	-0-	33332	2			N	-0-					-0-
07	106454	X	34206	-0-	-72248	-0-	34206	2			N	-0-					-0-
08	63209	X	30636	-0-	-32573	-0-	30636	2			N	-0-					-0-
09	61170	X	19244	-0-	-41926	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
10	45384	X	4420	-0-	-40964	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	-0-	-0-	-33330	-0-					N	-0-					-0-
12	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	5809	-0-	-6994	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	6270	-0-	-3334	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8244	-0-	-2389	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	4531	-0-	-2879	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4756	-0-	-2188	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	3139	-0-	-4841	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
08	8246	X	1935	-0-	-6311	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	3495	-0-	-1248	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1942	-0-	-1208	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
*12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28675	X	19968	-0-	-8707	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	16839	-0-	-9061	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	18036	-0-	-10639	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	14379	-0-	-6351	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	11620	-0-	-9801	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	12667	-0-	-6653	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	10630	-0-	-8001	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	12172	-0-	-5870	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	10938	-0-	-3432	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11883	-0-	-1199	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	10636	-0-	-2024	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
*12	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35278	X	27102	-0-	-8176	-0-	27102	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	23665	-0-	-8199	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
03	31527	X	24104	-0-	-7423	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
04	30270	X	21175	-0-	-9095	-0-	21175	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	20718	-0-	-7368	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	18548	-0-	-7672	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	19717	-0-	-6478	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	18231	-0-	-5887	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	17169	-0-	-4011	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	17213	-0-	-3495	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	16740	-0-	-2340	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18374	-0-	-1342	-0-	18374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	9832	-0-	-1607	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	7176	-0-	-3156	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	9822	-0-	-1617	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	8606	-0-	-2464	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	8106	-0-	-3333	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7278	-0-	-2232	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9627	-0-	-200	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8437	-0-	-1390	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6823	-0-	-1787	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	5720	-0-	-3921	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	4532	-0-	-4798	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	286	-0-	-9355	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

01	61363	X	61363	-0-	-0-	-0-	61363	2			N	-0-					-0-
02	52550	X	52550	-0-	-0-	-0-	52550	2			N	-0-					-0-
03	55575	X	55575	-0-	-0-	-0-	55575	2			N	-0-					-0-
04	59370	X	50549	-0-	-8821	-0-	50549	2			N	-0-					-0-
05	61349	X	51280	-0-	-10069	-0-	51280	2			N	-0-					-0-
06	59370	X	47268	-0-	-12102	-0-	47268	2			N	-0-					-0-
07	58187	X	47202	-0-	-10985	-0-	47202	2			N	-0-					-0-
08	55583	X	46284	-0-	-9299	-0-	46284	2			N	-0-					-0-
09	50550	X	41748	-0-	-8802	-0-	41748	2			N	-0-					-0-
10	51274	X	41883	-0-	-9391	-0-	41883	2			N	-0-					-0-
11	47280	X	41481	-0-	-5799	-0-	41481	2			N	-0-					-0-
12	47027	X	40672	-0-	-6355	-0-	40672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	25634	-0-	-778	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	21003	-0-	-2573	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	22722	-0-	-3380	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	20979	-0-	-3831	-0-	20979	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	20817	-0-	-4820	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	20064	-0-	-4746	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	19800	-0-	-3450	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	18678	-0-	-4045	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	17496	-0-	-3474	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	10954	-0-	-9878	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	15985	-0-	-4085	-0-	15985	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	17805	-0-	-1787	-0-	17805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	8996	-0-	-2970	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	-0-	-0-	-9884	-0-					N	-0-					-0-
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
04	8790	X	530	-0-	-8260	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	7410	-0-	-6261	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	7932	-0-	-5298	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	8336	-0-	-5335	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	5491	-0-	-3239	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	4694	-0-	-4017	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83917	X	65153	-0-	-18764	-0-	65153	2			N	-0-					-0-
02	70336	X	55240	-0-	-15096	-0-	55240	2			N	-0-					-0-
03	73346	X	60042	-0-	-13304	-0-	60042	2			N	-0-					-0-
04	67800	X	55872	-0-	-11928	-0-	55872	2			N	-0-					-0-
05	65162	X	57701	-0-	-7461	-0-	57701	2			N	-0-					-0-
06	63060	X	51802	-0-	-11258	-0-	51802	2			N	-0-					-0-
07	61163	X	52289	-0-	-8874	-0-	52289	2			N	-0-					-0-
08	60047	X	51070	-0-	-8977	-0-	51070	2			N	-0-					-0-
09	55860	X	47115	-0-	-8745	-0-	47115	2			N	-0-					-0-
10	57691	X	48707	-0-	-8984	-0-	48707	2			N	-0-					-0-
11	51810	X	46653	-0-	-5157	-0-	46653	2			N	-0-					-0-
12	52297	X	46118	-0-	-6179	-0-	46118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	34837	-0-	-5091	-0-	34837	2			N	-0-					-0-
02	36064	X	29684	-0-	-6380	-0-	29684	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	33293	-0-	-3380	-0-	33293	2			N	-0-					-0-
04	35490	X	31322	-0-	-4168	-0-	31322	2			N	-0-					-0-
05	36456	X	30002	-0-	-6454	-0-	30002	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	28838	-0-	-4882	-0-	28838	2			N	-0-					-0-
07	33294	X	29441	-0-	-3853	-0-	29441	2			N	-0-					-0-
08	33294	X	29587	-0-	-3707	-0-	29587	2			N	-0-					-0-
09	31320	X	28657	-0-	-2663	-0-	28657	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	29169	-0-	-839	-0-	29169	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	26173	-0-	-2657	-0-	26173	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	26994	-0-	-2611	-0-	26994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30411	X	26410	-0-	-4001	-0-	26410	2			N	-0-					-0-
02	26684	X	24138	-0-	-2546	-0-	24138	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	24489	-0-	-4434	-0-	24489	2			N	-0-					-0-
04	27360	X	22626	-0-	-4734	-0-	22626	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	23711	-0-	-3569	-0-	23711	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	22008	-0-	-3852	-0-	22008	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	22469	-0-	-4253	-0-	22469	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	21895	-0-	-2595	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	15873	-0-	-7077	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	17957	-0-	-5758	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	19657	-0-	-2363	-0-	19657	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	21839	-0-	-636	-0-	21839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80073	X	43083	-0-	-36990	-0-	43083	2			N	-0-					-0-
02	72324	X	36320	-0-	-36004	-0-	36320	2			N	-0-					-0-
03	80073	X	37930	-0-	-42143	-0-	37930	2			N	-0-					-0-
04	77490	X	33901	-0-	-43589	-0-	33901	2			N	-0-					-0-
05	44144	X	33272	-0-	-10872	-0-	33272	2			N	-0-					-0-
06	41700	X	30142	-0-	-11558	-0-	30142	2			N	-0-					-0-
07	40207	X	29337	-0-	-10870	-0-	29337	2			N	-0-					-0-
08	37944	X	27755	-0-	-10189	-0-	27755	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	24817	-0-	-9083	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
10	33263	X	23527	-0-	-9736	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
11	30150	X	20901	-0-	-9249	-0-	20901	2			N	-0-					-0-
12	28985	X	23231	-0-	-5754	-0-	23231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	19092	-0-	-3972	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
02	19348	X	17213	-0-	-2135	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	20287	-0-	-421	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	19515	-0-	-525	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
05	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
06	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
07	20443	X	20443	-0-	-0-	-0-	20443	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	20243	-0-	-31	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
09	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	21705	2			N	-0-					-0-
10	23177	X	23177	-0-	-0-	-0-	23177	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	22950	-0-	-0-	-0-	22950	2			N	-0-					-0-
*12	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	21693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48546	X	38052	-0-	-10494	-0-	38052	2			N	-0-					-0-
02	40040	X	39062	-0-	-978	-0-	39062	2			N	-0-					-0-
03	44268	X	40025	-0-	-4243	-0-	40025	2			N	-0-					-0-
04	40890	X	34230	-0-	-6660	-0-	34230	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	31766	-0-	-10983	-0-	31766	2			N	-0-					-0-
06	41370	X	29887	-0-	-11483	-0-	29887	2			N	-0-					-0-
07	42749	X	29442	-0-	-13307	-0-	29442	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	26499	-0-	-13522	-0-	26499	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	21719	-0-	-12511	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	26765	-0-	-5010	-0-	26765	2			N	-0-					-0-
11	29880	X	24827	-0-	-5053	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
12	29450	X	23624	-0-	-5826	-0-	23624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	30432	-0-	-5063	-0-	30432	2			N	-0-					-0-
02	30716	X	26644	-0-	-4072	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
03	32488	X	28524	-0-	-3964	-0-	28524	2			N	-0-					-0-
04	30690	X	26459	-0-	-4231	-0-	26459	2			N	-0-					-0-
05	31496	X	25674	-0-	-5822	-0-	25674	2			N	-0-					-0-
06	29460	X	25425	-0-	-4035	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	26267	-0-	-3245	-0-	26267	2			N	-0-					-0-
08	28520	X	25461	-0-	-3059	-0-	25461	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	22533	-0-	-3927	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	23099	-0-	-3189	-0-	23099	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	21808	-0-	-3632	-0-	21808	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	22934	-0-	-2796	-0-	22934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60915	X	51789	-0-	-9126	-0-	51789	2			N	-0-					-0-
02	55020	X	45272	-0-	-9748	-0-	45272	2			N	-0-					-0-
03	60915	X	47485	-0-	-13430	-0-	47485	2			N	-0-					-0-
04	54270	X	44210	-0-	-10060	-0-	44210	2			N	-0-					-0-
05	51801	X	45994	-0-	-5807	-0-	45994	2			N	-0-					-0-
06	50130	X	42113	-0-	-8017	-0-	42113	2			N	-0-					-0-
07	50127	X	42739	-0-	-7388	-0-	42739	2			N	-0-					-0-
08	47492	X	42359	-0-	-5133	-0-	42359	2			N	-0-					-0-
09	44520	X	35940	-0-	-8580	-0-	35940	2			N	-0-					-0-
10	46004	X	39501	-0-	-6503	-0-	39501	2			N	-0-					-0-
11	42120	X	37338	-0-	-4782	-0-	37338	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	32800	-0-	-9949	-0-	32800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	58802	-0-	58802	58802	58802	2			N	-0-					-0-
02	0	W	50962	-0-	50962	109764	50962	2			N	-0-					-0-
03	0	W	56552	-0-	56552	166316	56552	2			N	-0-					-0-
04	0	W	51995	-0-	51995	218311	51995	2			N	-0-					-0-
05	0	W	50656	-0-	50656	268967	50656	2			N	-0-					-0-
06	315846	X	46879	-0-	-268967	-0-	46879	2			N	-0-					-0-
07	56544	X	45270	-0-	-11274	-0-	45270	2			N	-0-					-0-
08	56544	X	45126	-0-	-11418	-0-	45126	2			N	-0-					-0-
09	51990	X	38412	-0-	-13578	-0-	38412	2			N	-0-					-0-
10	50654	X	40026	-0-	-10628	-0-	40026	2			N	-0-					-0-
11	46890	X	37704	-0-	-9186	-0-	37704	2			N	-0-					-0-
12	45260	X	37479	-0-	-7781	-0-	37479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31992	X	23234	-0-	-8758	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	22553	-0-	-6343	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
03	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	21952	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	21069	-0-	-1401	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	20101	-0-	-4854	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
06	24150	X	17586	-0-	-6564	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
07	24955	X	17966	-0-	-6989	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	17221	-0-	-4727	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	16467	-0-	-4593	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	16560	-0-	-3528	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	12083	-0-	-5497	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	16036	-0-	-1944	-0-	16036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13105	-0-	13105	26806	13105	2			N	-0-					-0-
02	37746	X	10940	-0-	-26806	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
04	26712	X	26712	-0-	-0-	-0-	26712	2			N	-0-					-0-
05	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	24282	2			N	-0-					-0-
06	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	18880	-0-	-8710	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	25950	-0-	-1640	-0-	25950	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	19120	-0-	-7580	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	20424	-0-	-3849	-0-	20424	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	17759	-0-	-7351	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	12224	-0-	-13723	-0-	12224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139996	X	51819	-0-	-88177	-0-	51819	2			N	-0-					-0-
02	126448	X	42456	-0-	-83992	-0-	42456	2			N	-0-					-0-
03	79639	X	42955	-0-	-36684	-0-	42955	2			N	-0-					-0-
04	64890	X	37781	-0-	-27109	-0-	37781	2			N	-0-					-0-
05	55459	X	36741	-0-	-18718	-0-	36741	2			N	-0-					-0-
06	50160	X	33603	-0-	-16557	-0-	33603	2			N	-0-					-0-
07	46996	X	32688	-0-	-14308	-0-	32688	2			N	-0-					-0-
08	42966	X	30533	-0-	-12433	-0-	30533	2			N	-0-					-0-
09	37770	X	27649	-0-	-10121	-0-	27649	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	26882	-0-	-9853	-0-	26882	2			N	-0-					-0-
11	33600	X	24224	-0-	-9376	-0-	24224	2			N	-0-					-0-
12	31496	X	23182	-0-	-8314	-0-	23182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	11461	-0-	-20376	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	9700	-0-	-12224	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	7307	-0-	-10828	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-					-0-
05	11470	X	2957	-0-	-8513	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9822	-0-	-1278	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	3432	-0-	-7294	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	4003	-0-	-3313	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	902	-0-	-8908	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	3580	-0-	-6557	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	600	-0-	-9210	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	954	-0-	-3045	-0-	954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57722	X	47384	-0-	-10338	-0-	47384	2			N	-0-					-0-
02	49812	X	38545	-0-	-11267	-0-	38545	2			N	-0-					-0-
03	52855	X	44912	-0-	-7943	-0-	44912	2			N	-0-					-0-
04	48870	X	39793	-0-	-9077	-0-	39793	2			N	-0-					-0-
05	49693	X	42573	-0-	-7120	-0-	42573	2			N	-0-					-0-
06	45870	X	40680	-0-	-5190	-0-	40680	2			N	-0-					-0-
07	44919	X	40190	-0-	-4729	-0-	40190	2			N	-0-					-0-
08	44919	X	40217	-0-	-4702	-0-	40217	2			N	-0-					-0-
09	41190	X	35288	-0-	-5902	-0-	35288	2			N	-0-					-0-
10	42563	X	37444	-0-	-5119	-0-	37444	2			N	-0-					-0-
11	40680	X	36154	-0-	-4526	-0-	36154	2			N	-0-					-0-
12	40207	X	36243	-0-	-3964	-0-	36243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	19203	-0-	-730	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	15536	-0-	-1796	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	16675	-0-	-2328	-0-	16675	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	15834	-0-	-2736	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	16162	-0-	-3027	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	14574	-0-	-3996	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	14629	-0-	-2576	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14287	-0-	-2391	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	12636	-0-	-3204	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	13069	-0-	-3082	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	11990	-0-	-2590	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12199	-0-	-2433	-0-	12199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	17825	-0-	-961	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
02	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	14481	-0-	-2879	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	14671	-0-	-2579	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	16383	-0-	-1442	-0-	16383	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	13726	-0-	-3524	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	14757	-0-	-2789	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	12101	-0-	-4267	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	11790	-0-	-4050	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	13104	-0-	-3264	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	10687	-0-	-3593	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	11208	-0-	-2773	-0-	11208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59855	X	59855	-0-	-0-	-0-	59855	2			N	-0-					-0-
02	62076	X	51343	-0-	-10733	-0-	51343	2			N	-0-					-0-
03	68727	X	52081	-0-	-16646	-0-	52081	2			N	-0-					-0-
04	66510	X	51788	-0-	-14722	-0-	51788	2			N	-0-					-0-
05	59861	X	26941	-0-	-32920	-0-	26941	2			N	-0-					-0-
06	57930	X	29155	-0-	-28775	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
07	56854	X	34976	-0-	-21878	-0-	34976	2			N	-0-					-0-
08	53506	X	47781	-0-	-5725	-0-	47781	2			N	-0-					-0-
09	51780	X	47449	-0-	-4331	-0-	47449	2			N	-0-					-0-
10	47352	X	47352	-0-	-0-	-0-	47352	2			N	-0-					-0-
11	46230	X	44400	-0-	-1830	-0-	44400	2			N	-0-					-0-
12	49042	X	42734	-0-	-6308	-0-	42734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64666	X	53566	-0-	-11100	-0-	53566	2			N	-0-					-0-
02	58408	X	47395	-0-	-11013	-0-	47395	2			N	-0-					-0-
03	61969	X	49949	-0-	-12020	-0-	49949	2			N	-0-					-0-
04	53760	X	45826	-0-	-7934	-0-	45826	2			N	-0-					-0-
05	53568	X	45967	-0-	-7601	-0-	45967	2			N	-0-					-0-
06	51840	X	42606	-0-	-9234	-0-	42606	2			N	-0-					-0-
07	52483	X	41230	-0-	-11253	-0-	41230	2			N	-0-					-0-
08	49941	X	41666	-0-	-8275	-0-	41666	2			N	-0-					-0-
09	45840	X	34993	-0-	-10847	-0-	34993	2			N	-0-					-0-
10	45973	X	40156	-0-	-5817	-0-	40156	2			N	-0-					-0-
11	42600	X	38699	-0-	-3901	-0-	38699	2			N	-0-					-0-
12	41664	X	31434	-0-	-10230	-0-	31434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70432	X	49902	-0-	-20530	-0-	49902	2			N	-0-					-0-
02	55048	X	42811	-0-	-12237	-0-	42811	2			N	-0-					-0-
03	60946	X	43913	-0-	-17033	-0-	43913	2			N	-0-					-0-
04	53460	X	42260	-0-	-11200	-0-	42260	2			N	-0-					-0-
05	51801	X	41544	-0-	-10257	-0-	41544	2			N	-0-					-0-
06	48300	X	37727	-0-	-10573	-0-	37727	2			N	-0-					-0-
07	47399	X	38818	-0-	-8581	-0-	38818	2			N	-0-					-0-
08	43927	X	35540	-0-	-8387	-0-	35540	2			N	-0-					-0-
09	42270	X	33689	-0-	-8581	-0-	33689	2			N	-0-					-0-
10	41540	X	34685	-0-	-6855	-0-	34685	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	31168	-0-	-6572	-0-	31168	2			N	-0-					-0-
12	38812	X	31967	-0-	-6845	-0-	31967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	17900	-0-	-3428	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	16892	-0-	-1308	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	17244	-0-	-2193	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	15054	-0-	-3756	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	15625	-0-	-3068	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	15012	-0-	-3078	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	15153	-0-	-3540	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	14769	-0-	-2467	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13813	-0-	-1307	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14240	-0-	-1384	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	12990	-0-	-2010	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13340	-0-	-1819	-0-	13340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	27435	-0-	-3627	-0-	27435	2			N	-0-					-0-
02	27328	X	26736	-0-	-592	-0-	26736	2			N	-0-					-0-
03	30256	X	29423	-0-	-833	-0-	29423	2			N	-0-					-0-
04	28200	X	25894	-0-	-2306	-0-	25894	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	24584	-0-	-4680	-0-	24584	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	22732	-0-	-5738	-0-	22732	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	22957	-0-	-6462	-0-	22957	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	18941	-0-	-10478	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	19709	-0-	-6181	-0-	19709	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	20809	-0-	-3774	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	19293	-0-	-3447	-0-	19293	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	20233	-0-	-2738	-0-	20233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	20019	-0-	-8997	-0-	20019	2			N	-0-					-0-
02	24472	X	18773	-0-	-5699	-0-	18773	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	20212	-0-	-4402	-0-	20212	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	18680	-0-	-2830	-0-	18680	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	19037	-0-	-3190	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	18660	-0-	-1440	-0-	18660	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	18762	-0-	-2008	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	18568	-0-	-1644	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	16928	-0-	-1762	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17445	-0-	-1837	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	15830	-0-	-2830	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	16331	-0-	-2424	-0-	16331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	8023	-0-	-5028	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	6418	-0-	-4418	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10752	-0-	-625	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
04	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
05	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9956	-0-	-454	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	9415	-0-	-3047	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10456	-0-	-2006	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10296	-0-	-1764	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9103	-0-	-1933	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8789	-0-	-1321	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8273	-0-	-2360	-0-	8273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79818	X	79818	-0-	-0-	-0-	79818	2			N	-0-					-0-
02	73248	X	11651	-0-	-61597	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
03	105586	X	-0-	-0-	-105586	-0-					N	-0-					-0-
04	102180	X	-0-	-0-	-102180	-0-					N	-0-					-0-
05	105586	X	-0-	-0-	-105586	-0-					N	-0-					-0-
06	77250	X	-0-	-0-	-77250	-0-					N	-0-					-0-
07	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30113	X	30113	-0-	-0-	-0-	30113	2			N	-0-					-0-
10	69821	X	69821	-0-	-0-	-0-	69821	2			N	-0-					-0-
11	57319	X	57319	-0-	-0-	-0-	57319	2			N	-0-					-0-
*12	54717	X	54717	-0-	-0-	-0-	54717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91047	X	49102	-0-	-41945	-0-	49102	2			N	-0-					-0-
02	82236	X	41402	-0-	-40834	-0-	41402	2			N	-0-					-0-
03	91047	X	44150	-0-	-46897	-0-	44150	2			N	-0-					-0-
04	88110	X	39537	-0-	-48573	-0-	39537	2			N	-0-					-0-
05	91047	X	38747	-0-	-52300	-0-	38747	2			N	-0-					-0-
06	47520	X	35575	-0-	-11945	-0-	35575	2			N	-0-					-0-
07	45849	X	35322	-0-	-10527	-0-	35322	2			N	-0-					-0-
08	44144	X	33551	-0-	-10593	-0-	33551	2			N	-0-					-0-
09	39540	X	31282	-0-	-8258	-0-	31282	2			N	-0-					-0-
10	38750	X	31339	-0-	-7411	-0-	31339	2			N	-0-					-0-
11	35580	X	25353	-0-	-10227	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
12	35309	X	31445	-0-	-3864	-0-	31445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	9611	-0-	-6633	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	8996	-0-	-3324	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	8409	-0-	-5231	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	9166	-0-	-3374	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
05	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7600	-0-	-2030	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	7525	-0-	-2426	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	6254	-0-	-3759	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	6395	-0-	-3295	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	7703	-0-	-2310	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5664	-0-	-1926	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6504	-0-	-1029	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64449	X	47359	-0-	-17090	-0-	47359	2			N	-0-					-0-
02	54012	X	40052	-0-	-13960	-0-	40052	2			N	-0-					-0-
03	54746	X	42609	-0-	-12137	-0-	42609	2			N	-0-					-0-
04	50820	X	39320	-0-	-11500	-0-	39320	2			N	-0-					-0-
05	47368	X	39180	-0-	-8188	-0-	39180	2			N	-0-					-0-
06	45840	X	37639	-0-	-8201	-0-	37639	2			N	-0-					-0-
07	44330	X	38636	-0-	-5694	-0-	38636	2			N	-0-					-0-
08	42594	X	36932	-0-	-5662	-0-	36932	2			N	-0-					-0-
09	39330	X	33942	-0-	-5388	-0-	33942	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	36186	-0-	-2998	-0-	36186	2			N	-0-					-0-
11	38397	X	38397	-0-	-0-	-0-	38397	2			N	-0-					-0-
*12	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-	41576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29388	X	26205	-0-	-3183	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
02	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	21682	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	2401	-0-	-22647	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	21314	-0-	-4036	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
05	26195	X	24764	-0-	-1431	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	19401	-0-	-5949	-0-	19401	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	12205	-0-	-11789	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	10658	-0-	-14111	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	10720	-0-	-13250	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	9160	-0-	-15609	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	8613	-0-	-10797	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
*12	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69781	X	47180	-0-	-22601	-0-	47180	2			N	-0-					-0-
02	59360	X	39893	-0-	-19467	-0-	39893	2			N	-0-					-0-
03	60729	X	41458	-0-	-19271	-0-	41458	2			N	-0-					-0-
04	49950	X	37286	-0-	-12664	-0-	37286	2			N	-0-					-0-
05	48949	X	37511	-0-	-11438	-0-	37511	2			N	-0-					-0-
06	45660	X	34099	-0-	-11561	-0-	34099	2			N	-0-					-0-
07	44175	X	33104	-0-	-11071	-0-	33104	2			N	-0-					-0-
08	41447	X	31398	-0-	-10049	-0-	31398	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	27672	-0-	-9618	-0-	27672	2			N	-0-					-0-
10	37510	X	28442	-0-	-9068	-0-	28442	2			N	-0-					-0-
11	34110	X	33217	-0-	-893	-0-	33217	2			N	-0-					-0-
12	32705	X	30591	-0-	-2114	-0-	30591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166346	X	63237	-0-	-103109	-0-	63237	2			N	-0-					-0-
02	150248	X	50638	-0-	-99610	-0-	50638	2			N	-0-					-0-
03	166346	X	50471	-0-	-115875	-0-	50471	2			N	-0-					-0-
04	160980	X	45328	-0-	-115652	-0-	45328	2			N	-0-					-0-
05	67146	X	43761	-0-	-23385	-0-	43761	2			N	-0-					-0-
06	61200	X	39106	-0-	-22094	-0-	39106	2			N	-0-					-0-
07	56079	X	38367	-0-	-17712	-0-	38367	2			N	-0-					-0-
08	50468	X	36022	-0-	-14446	-0-	36022	2			N	-0-					-0-
09	45330	X	32781	-0-	-12549	-0-	32781	2			N	-0-					-0-
10	43772	X	33629	-0-	-10143	-0-	33629	2			N	-0-					-0-
11	39120	X	32103	-0-	-7017	-0-	32103	2			N	-0-					-0-
12	37138	X	28685	-0-	-8453	-0-	28685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	15786	-0-	-2907	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	14252	-0-	-2632	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17413	-0-	-1280	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	14305	-0-	-3785	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	14587	-0-	-4106	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	13715	-0-	-3145	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	13663	-0-	-3759	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	13057	-0-	-4365	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	14048	-0-	-262	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
10	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12194	-0-	-1516	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
*12	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	23356	-0-	-4606	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	18730	-0-	-5238	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	17173	-0-	-8216	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	18457	-0-	-4133	-0-	18457	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	20870	-0-	-2473	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	19754	-0-	-2836	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	15755	-0-	-4984	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	16857	-0-	-4006	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
09	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	16791	-0-	-4072	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	16897	-0-	-2843	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	17870	-0-	-3241	-0-	17870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	53822	-0-	53822	53822		53822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

01	0	W	37057	-0-	37057	289059	37057	2			N	-0-					-0-
02	318965	X	29906	-0-	-289059	-0-	29906	2			N	-0-					-0-
03	36704	X	28906	-0-	-7798	-0-	28906	2			N	-0-					-0-
04	35850	X	27490	-0-	-8360	-0-	27490	2			N	-0-					-0-
05	37045	X	27044	-0-	-10001	-0-	27044	2			N	-0-					-0-
06	35850	X	27539	-0-	-8311	-0-	27539	2			N	-0-					-0-
07	33108	X	29572	-0-	-3536	-0-	29572	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	22167	-0-	-6725	-0-	22167	2			N	-0-					-0-
09	27540	X	21960	-0-	-5580	-0-	21960	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	25597	-0-	-3977	-0-	25597	2			N	-0-					-0-
11	28620	X	21743	-0-	-6877	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
12	27032	X	20015	-0-	-7017	-0-	20015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47554	X	31815	-0-	-15739	-0-	31815	2		N	-0-			-0-
02	39396	X	29741	-0-	-9655	-0-	29741	2		N	-0-			-0-
03	40734	X	30664	-0-	-10070	-0-	30664	2		N	-0-			-0-
04	37560	X	27675	-0-	-9885	-0-	27675	2		N	-0-			-0-
05	33480	X	27103	-0-	-6377	-0-	27103	2		N	-0-			-0-
06	31860	X	24499	-0-	-7361	-0-	24499	2		N	-0-			-0-
07	32922	X	22469	-0-	-10453	-0-	22469	2		N	-0-			-0-
08	30659	X	25915	-0-	-4744	-0-	25915	2		N	-0-			-0-
09	27690	X	21978	-0-	-5712	-0-	21978	2		N	-0-			-0-
10	27094	X	19639	-0-	-7455	-0-	19639	2		N	-0-			-0-
11	25080	X	22027	-0-	-3053	-0-	22027	2		N	-0-			-0-
12	25916	X	22602	-0-	-3314	-0-	22602	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79484	X	40909	-0-	-38575	-0-	40909	2		N	-0-			-0-
02	71792	X	33912	-0-	-37880	-0-	33912	2		N	-0-			-0-
03	50282	X	35261	-0-	-15021	-0-	35261	2		N	-0-			-0-
04	42990	X	30902	-0-	-12088	-0-	30902	2		N	-0-			-0-
05	40920	X	29576	-0-	-11344	-0-	29576	2		N	-0-			-0-
06	39600	X	24720	-0-	-14880	-0-	24720	2		N	-0-			-0-
07	37541	X	25759	-0-	-11782	-0-	25759	2		N	-0-			-0-
08	35247	X	29833	-0-	-5414	-0-	29833	2		N	-0-			-0-
09	31190	X	31190	-0-	-0-	-0-	31190	2		N	-0-			-0-
10	29574	X	29034	-0-	-540	-0-	29034	2		N	-0-			-0-
11	30291	X	30291	-0-	-0-	-0-	30291	2		N	-0-			-0-
12	32240	X	29081	-0-	-3159	-0-	29081	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56637	X	47228	-0-	-9409	-0-	47228	2		N	-0-			-0-
02	49252	X	40756	-0-	-8496	-0-	40756	2		N	-0-			-0-
03	52483	X	43914	-0-	-8569	-0-	43914	2		N	-0-			-0-
04	49050	X	38463	-0-	-10587	-0-	38463	2		N	-0-			-0-
05	48608	X	41452	-0-	-7156	-0-	41452	2		N	-0-			-0-
06	45690	X	39051	-0-	-6639	-0-	39051	2		N	-0-			-0-
07	45136	X	39340	-0-	-5796	-0-	39340	2		N	-0-			-0-
08	43927	X	37672	-0-	-6255	-0-	37672	2		N	-0-			-0-
09	40110	X	34465	-0-	-5645	-0-	34465	2		N	-0-			-0-
10	41447	X	36972	-0-	-4475	-0-	36972	2		N	-0-			-0-
11	39060	X	34282	-0-	-4778	-0-	34282	2		N	-0-			-0-
12	39339	X	35305	-0-	-4034	-0-	35305	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 468,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38440	X	29182	-0-	-9258	-0-	29182	2			N	-0-					-0-
02	31948	X	25683	-0-	-6265	-0-	25683	2			N	-0-					-0-
03	35371	X	26918	-0-	-8453	-0-	26918	2			N	-0-					-0-
04	31650	X	25539	-0-	-6111	-0-	25539	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	25230	-0-	-5739	-0-	25230	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	22285	-0-	-5945	-0-	22285	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	21801	-0-	-6626	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	22833	-0-	-4075	-0-	22833	2			N	-0-					-0-
09	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	22375	-0-	-2859	-0-	22375	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	20276	-0-	-2014	-0-	20276	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	20558	-0-	-7249	-0-	20558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	20165	-0-	-2558	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	16984	-0-	-1216	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	17330	-0-	-2820	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	16937	-0-	-2563	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	17343	-0-	-2807	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	16504	-0-	-2996	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	16364	-0-	-2453	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	15830	-0-	-1685	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14054	-0-	-2896	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14418	-0-	-2911	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	10727	-0-	-5773	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	7562	-0-	-8806	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		45730	-0-	45730	45730	45730	2			N	-0-					-0-
07	173259	X	35971	-0-	-137288	-0-	35971	2			N	-0-					-0-
08	173259	X	49606	-0-	-123653	-0-	49606	2			N	-0-					-0-
09	167670	X	76458	-0-	-91212	-0-	76458	2			N	-0-					-0-
10	68156	X	68156	-0-	-0-	-0-	68156	2			N	-0-					-0-
11	48000	X	30121	-0-	-17879	-0-	30121	2			N	-0-					-0-
12	79019	X	46668	-0-	-32351	-0-	46668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113367	X	66846	-0-	-46521	-0-	66846	2			N	-0-					-0-
02	54216	X	54216	-0-	-0-	-0-	54216	2			N	-0-					-0-
03	54001	X	54001	-0-	-0-	-0-	54001	2			N	-0-					-0-
04	47791	X	47791	-0-	-0-	-0-	47791	2			N	-0-					-0-
05	70308	X	46415	-0-	-23893	-0-	46415	2			N	-0-					-0-
06	64680	X	42187	-0-	-22493	-0-	42187	2			N	-0-					-0-
07	60016	X	41225	-0-	-18791	-0-	41225	2			N	-0-					-0-
08	54002	X	39238	-0-	-14764	-0-	39238	2			N	-0-					-0-
09	47790	X	36599	-0-	-11191	-0-	36599	2			N	-0-					-0-
10	46407	X	37607	-0-	-8800	-0-	37607	2			N	-0-					-0-
11	42180	X	36415	-0-	-5765	-0-	36415	2			N	-0-					-0-
12	40052	X	34474	-0-	-5578	-0-	34474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	18747	-0-	-7355	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	21127	-0-	-2449	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
03	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
04	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	16364	-0-	-7041	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
06	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	20332	-0-	-3073	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19531	-0-	-2944	-0-	19531	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	17181	-0-	-7269	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	842	-0-	-24423	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	23	-0-	-24427	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	1164	-0-	-19172	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29109	X	16268	-0-	-12841	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
02	23856	X	14933	-0-	-8923	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	21016	-0-	-5396	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	19129	-0-	-5501	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	20074	-0-	-1471	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	19605	-0-	-735	-0-	19605	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	20418	-0-	-600	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	18085	-0-	-2933	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
09	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	21295	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	16446	-0-	-3983	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	15270	-0-	-4500	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	14197	-0-	-7813	-0-	14197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32829	X	24899	-0-	-7930	-0-	24899	2			N	-0-					-0-
02	25108	X	25108	-0-	-0-	-0-	25108	2			N	-0-					-0-
03	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	28213	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	18364	-0-	-7796	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	24480	-0-	-3017	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	10199	-0-	-17101	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
07	28210	X	18812	-0-	-9398	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	11411	-0-	-16799	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	16672	-0-	-7028	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	23327	-0-	-1163	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	14607	-0-	-3603	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	17944	-0-	-873	-0-	17944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77841	X	29561	-0-	-48280	-0-	29561	2			N	-0-					-0-
02	70308	X	23626	-0-	-46682	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
03	47523	X	26513	-0-	-21010	-0-	26513	2			N	-0-					-0-
04	37860	X	22894	-0-	-14966	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	23153	-0-	-9242	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	23008	-0-	-5612	-0-	23008	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	21914	-0-	-4591	-0-	21914	2			N	-0-					-0-
08	26505	X	21897	-0-	-4608	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	19901	-0-	-3109	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	19955	-0-	-3822	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	18408	-0-	-4602	-0-	18408	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	17774	-0-	-4143	-0-	17774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37479	X	29663	-0-	-7816	-0-	29663	2			N	-0-					-0-
02	32480	X	29308	-0-	-3172	-0-	29308	2			N	-0-					-0-
03	34224	X	31116	-0-	-3108	-0-	31116	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	29825	-0-	-3295	-0-	29825	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	29754	-0-	-2703	-0-	29754	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	27221	-0-	-4189	-0-	27221	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	27454	-0-	-5003	-0-	27454	2			N	-0-					-0-
08	31124	X	23586	-0-	-7538	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	23177	-0-	-6643	-0-	23177	2			N	-0-					-0-
10	29760	X	25906	-0-	-3854	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	22437	-0-	-4773	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	22736	-0-	-4730	-0-	22736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	6722	-0-	-2826	-0-	6670	2	52	9	N	47					149
02	8624	X	7346	-0-	-1278	-0-	7287	2	59	9	N	54	67	1			136
03	8928	X	7004	-0-	-1924	-0-	6975	2	29	9	N	26	65	1			97
04	8070	X	6714	-0-	-1356	-0-	6692	2	22	9	N	20					117
05	8122	X	7515	-0-	-607	-0-	7486	2	29	9	N	26	59	1			84
06	7860	X	6345	-0-	-1515	-0-	6320	2	25	9	N	23					107
07	8122	X	6687	-0-	-1435	-0-	6665	2	22	9	N	20	53	1			74
08	7502	X	6777	-0-	-725	-0-	6765	2	12	9	N	11					85
09	7260	X	5273	-0-	-1987	-0-	5264	2	9	9	N	8					93
10	7502	X	4018	-0-	-3484	-0-	3994	2	24	9	N	22	75	1			40
11	6570	X	4463	-0-	-2107	-0-	4416	2	47	9	N	43					83
12	6789	X	3447	-0-	-3342	-0-	3432	2	15	9	N	14					97

TOTAL GAS PROD: 72,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	18283	-0-	-565	-0-	18283	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	15964	-0-	-3440	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	16862	-0-	-4621	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	15639	-0-	-5151	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	6156	-0-	-12599	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	7515	-0-	-10185	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	462	-0-	-17208	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	4415	-0-	-12449	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13130	-0-	-2500	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
10	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
11	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	13127	-0-	-451	-0-	13127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97588	X	57255	-0-	-40333	-0-	57255	2			N	-0-					-0-
02	73108	X	48257	-0-	-24851	-0-	48257	2			N	-0-					-0-
03	74524	X	49815	-0-	-24709	-0-	49815	2			N	-0-					-0-
04	61020	X	45084	-0-	-15936	-0-	45084	2			N	-0-					-0-
05	58466	X	44027	-0-	-14439	-0-	44027	2			N	-0-					-0-
06	55410	X	40670	-0-	-14740	-0-	40670	2			N	-0-					-0-
07	53413	X	39900	-0-	-13513	-0-	39900	2			N	-0-					-0-
08	49817	X	37844	-0-	-11973	-0-	37844	2			N	-0-					-0-
09	45090	X	34782	-0-	-10308	-0-	34782	2			N	-0-					-0-
10	44020	X	34567	-0-	-9453	-0-	34567	2			N	-0-					-0-
11	40680	X	30333	-0-	-10347	-0-	30333	2			N	-0-					-0-
12	38719	X	32788	-0-	-5931	-0-	32788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	17229	-0-	17229	17229	17229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

01	44051	X	38259	-0-	-5792	-0-	38259	2			N	-0-					-0-
02	38360	X	33107	-0-	-5253	-0-	33107	2			N	-0-					-0-
03	41075	X	35288	-0-	-5787	-0-	35288	2			N	-0-					-0-
04	37950	X	32760	-0-	-5190	-0-	32760	2			N	-0-					-0-
05	38254	X	33559	-0-	-4695	-0-	33559	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	31213	-0-	-5807	-0-	31213	2			N	-0-					-0-
07	36642	X	31283	-0-	-5359	-0-	31283	2			N	-0-					-0-
08	35278	X	30474	-0-	-4804	-0-	30474	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	28794	-0-	-3966	-0-	28794	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	28429	-0-	-5144	-0-	28429	2			N	-0-					-0-
11	31200	X	26437	-0-	-4763	-0-	26437	2			N	-0-					-0-
12	31279	X	26751	-0-	-4528	-0-	26751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

01	55645	X	40037	-0-	-15608	-0-	40037	2			N	-0-					-0-
02	49084	X	40032	-0-	-9052	-0-	40032	2			N	-0-					-0-
03	51460	X	43699	-0-	-7761	-0-	43699	2			N	-0-					-0-
04	47280	X	40492	-0-	-6788	-0-	40492	2			N	-0-					-0-
05	44950	X	41387	-0-	-3563	-0-	41387	2			N	-0-					-0-
06	42900	X	38891	-0-	-4009	-0-	38891	2			N	-0-					-0-
07	44330	X	38913	-0-	-5417	-0-	38913	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	38233	-0-	-5477	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
09	40500	X	36269	-0-	-4231	-0-	36269	2			N	-0-					-0-
10	41385	X	36355	-0-	-5030	-0-	36355	2			N	-0-					-0-
11	38880	X	33869	-0-	-5011	-0-	33869	2			N	-0-					-0-
12	38905	X	38400	-0-	-505	-0-	38400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42408	X	31241	-0-	-11167	-0-	31241	2			N	-0-					-0-
02	35700	X	29307	-0-	-6393	-0-	29307	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	30712	-0-	-6302	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
04	33750	X	28017	-0-	-5733	-0-	28017	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	27175	-0-	-5282	-0-	27175	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	25100	-0-	-6310	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	25420	-0-	-7037	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	23626	-0-	-7095	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
09	28020	X	21908	-0-	-6112	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	21685	-0-	-5502	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	12677	-0-	-12433	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	22115	-0-	-2995	-0-	22115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		51418	-0-	51418	51418	51418	2			N	-0-					-0-
04	125359	X	73941	-0-	-51418	-0-	73941	2			N	-0-					-0-
05	106454	X	62467	-0-	-43987	-0-	62467	2			N	-0-					-0-
06	103020	X	52671	-0-	-50349	-0-	52671	2			N	-0-					-0-
07	106454	X	48164	-0-	-58290	-0-	48164	2			N	-0-					-0-
08	76415	X	43387	-0-	-33028	-0-	43387	2			N	-0-					-0-
09	73950	X	37503	-0-	-36447	-0-	37503	2			N	-0-					-0-
10	62465	X	24259	-0-	-38206	-0-	24259	2			N	-0-					-0-
11	52680	X	6315	-0-	-46365	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
12	45539	X	29680	-0-	-15859	-0-	29680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176514	X	-0-	-0-	-176514	-0-					N	-0-					-0-
02	159432	X	-0-	-0-	-159432	-0-					N	-0-					-0-
03	176514	X	-0-	-0-	-176514	-0-					N	-0-					-0-
04	90600	X	-0-	-0-	-90600	-0-					N	-0-					-0-
05	69812	X	54964	-0-	-14848	-0-	54964	2			N	-0-					-0-
06	31289	X	31289	-0-	-0-	-0-	31289	2			N	-0-					-0-
07	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
08	54963	X	-0-	-0-	-54963	-0-					N	-0-					-0-
09	53190	X	19236	-0-	-33954	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
10	120613	X	120613	-0-	-0-	-0-	120613	2			N	-0-					-0-
11	101992	X	101992	-0-	-0-	-0-	101992	2			N	-0-					-0-
*12	93707	X	93707	-0-	-0-	-0-	93707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 8788 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

01	53475	X	40540	-0-	-12935	-0-	40540	2			N	-0-					-0-
02	42924	X	35086	-0-	-7838	-0-	35086	2			N	-0-					-0-
03	47523	X	36912	-0-	-10611	-0-	36912	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	34895	-0-	-7705	-0-	34895	2			N	-0-					-0-
05	41571	X	34543	-0-	-7028	-0-	34543	2			N	-0-					-0-
06	39240	X	32580	-0-	-6660	-0-	32580	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	32610	-0-	-6233	-0-	32610	2			N	-0-					-0-
08	36921	X	29748	-0-	-7173	-0-	29748	2			N	-0-					-0-
09	34890	X	28071	-0-	-6819	-0-	28071	2			N	-0-					-0-
10	34534	X	29821	-0-	-4713	-0-	29821	2			N	-0-					-0-
11	32580	X	27571	-0-	-5009	-0-	27571	2			N	-0-					-0-
12	32612	X	26841	-0-	-5771	-0-	26841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

01	77221	X	56711	-0-	-20510	-0-	56711	2			N	-0-					-0-
02	63672	X	48226	-0-	-15446	-0-	48226	2			N	-0-					-0-
03	65410	X	51562	-0-	-13848	-0-	51562	2			N	-0-					-0-
04	54870	X	47663	-0-	-7207	-0-	47663	2			N	-0-					-0-
05	56699	X	45335	-0-	-11364	-0-	45335	2			N	-0-					-0-
06	54870	X	43683	-0-	-11187	-0-	43683	2			N	-0-					-0-
07	53382	X	43540	-0-	-9842	-0-	43540	2			N	-0-					-0-
08	51553	X	42126	-0-	-9427	-0-	42126	2			N	-0-					-0-
09	47670	X	39363	-0-	-8307	-0-	39363	2			N	-0-					-0-
10	45322	X	39632	-0-	-5690	-0-	39632	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	14628	-0-	-29052	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
12	43555	X	21529	-0-	-22026	-0-	21529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128123	X	49813	-0-	-78310	-0-	49813	2			N	-0-					-0-
02	115724	X	47340	-0-	-68384	-0-	47340	2			N	-0-					-0-
03	128123	X	55781	-0-	-72342	-0-	55781	2			N	-0-					-0-
04	123990	X	51579	-0-	-72411	-0-	51579	2			N	-0-					-0-
05	60326	X	51203	-0-	-9123	-0-	51203	2			N	-0-					-0-
06	53970	X	47068	-0-	-6902	-0-	47068	2			N	-0-					-0-
07	55769	X	46023	-0-	-9746	-0-	46023	2			N	-0-					-0-
08	55769	X	44689	-0-	-11080	-0-	44689	2			N	-0-					-0-
09	51570	X	41680	-0-	-9890	-0-	41680	2			N	-0-					-0-
10	51212	X	41852	-0-	-9360	-0-	41852	2			N	-0-					-0-
11	47070	X	37040	-0-	-10030	-0-	37040	2			N	-0-					-0-
12	45291	X	39381	-0-	-5910	-0-	39381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103757	X	62798	-0-	-40959	-0-	62798	2			N	-0-					-0-
02	79212	X	51421	-0-	-27791	-0-	51421	2			N	-0-					-0-
03	79391	X	55139	-0-	-24252	-0-	55139	2			N	-0-					-0-
04	64590	X	50024	-0-	-14566	-0-	50024	2			N	-0-					-0-
05	62806	X	48599	-0-	-14207	-0-	48599	2			N	-0-					-0-
06	60780	X	45076	-0-	-15704	-0-	45076	2			N	-0-					-0-
07	56916	X	44515	-0-	-12401	-0-	44515	2			N	-0-					-0-
08	55149	X	42318	-0-	-12831	-0-	42318	2			N	-0-					-0-
09	50010	X	39118	-0-	-10892	-0-	39118	2			N	-0-					-0-
10	48608	X	38939	-0-	-9669	-0-	38939	2			N	-0-					-0-
11	45090	X	36663	-0-	-8427	-0-	36663	2			N	-0-					-0-
12	44516	X	33659	-0-	-10857	-0-	33659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	18090	-0-	-2990	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	14710	-0-	-3042	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	14863	-0-	-4791	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	14291	-0-	-4729	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	11612	-0-	-6492	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	15440	-0-	-2080	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14206	-0-	-2069	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	14370	-0-	-479	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12750	-0-	-2700	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	12578	-0-	-3387	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	13632	-0-	-1818	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	10720	-0-	-3664	-0-	10720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70029	X	57068	-0-	-12961	-0-	57068	2			N	-0-					-0-
02	60648	X	48070	-0-	-12578	-0-	48070	2			N	-0-					-0-
03	64046	X	53452	-0-	-10594	-0-	53452	2			N	-0-					-0-
04	57600	X	46752	-0-	-10848	-0-	46752	2			N	-0-					-0-
05	59520	X	50767	-0-	-8753	-0-	50767	2			N	-0-					-0-
06	55230	X	47156	-0-	-8074	-0-	47156	2			N	-0-					-0-
07	53444	X	45460	-0-	-7984	-0-	45460	2			N	-0-					-0-
08	53444	X	45519	-0-	-7925	-0-	45519	2			N	-0-					-0-
09	49140	X	41665	-0-	-7475	-0-	41665	2			N	-0-					-0-
10	50778	X	45311	-0-	-5467	-0-	45311	2			N	-0-					-0-
11	47160	X	42329	-0-	-4831	-0-	42329	2			N	-0-					-0-
12	45508	X	42083	-0-	-3425	-0-	42083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46221	X	43651	-0-	-2570	-0-	43651	2			N	-0-					-0-
02	46116	X	36901	-0-	-9215	-0-	36901	2			N	-0-					-0-
03	51057	X	37499	-0-	-13558	-0-	37499	2			N	-0-					-0-
04	49410	X	34107	-0-	-15303	-0-	34107	2			N	-0-					-0-
05	43989	X	33387	-0-	-10602	-0-	33387	2			N	-0-					-0-
06	42240	X	27249	-0-	-14991	-0-	27249	2			N	-0-					-0-
07	40858	X	30125	-0-	-10733	-0-	30125	2			N	-0-					-0-
08	37510	X	28816	-0-	-8694	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
09	34110	X	18056	-0-	-16054	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	26028	-0-	-7359	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	25992	-0-	-3168	-0-	25992	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	22880	-0-	-6911	-0-	22880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					-0-
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	12083	-0-	-12965	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
02	22624	X	4391	-0-	-18233	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	8946	-0-	-13808	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	7470	-0-	-5370	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	3758	-0-	-9510	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8198	-0-	-3502	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
07	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	2145	-0-	-6814	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	616	-0-	-7574	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	502	-0-	-9108	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	1178	-0-	-8122	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	1742	-0-	-7651	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		30233	-0-	30233	30233	30233	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		116150	-0-	116150	146383	116150	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		79535	-0-	79535	225918	79535	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		45546	-0-	45546	271464	45546	2			N	-0-					-0-
12	0	W	61856	-0-	61856	333320	61856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

01	131750	X	56506	-0-	-75244	-0-	56506	2			N	-0-					-0-
02	119000	X	46588	-0-	-72412	-0-	46588	2			N	-0-					-0-
03	80817	X	47620	-0-	-33197	-0-	47620	2			N	-0-					-0-
04	67440	X	42434	-0-	-25006	-0-	42434	2			N	-0-					-0-
05	58869	X	41057	-0-	-17812	-0-	41057	2			N	-0-					-0-
06	54690	X	37083	-0-	-17607	-0-	37083	2			N	-0-					-0-
07	51584	X	36313	-0-	-15271	-0-	36313	2			N	-0-					-0-
08	47616	X	34010	-0-	-13606	-0-	34010	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	31229	-0-	-11191	-0-	31229	2			N	-0-					-0-
10	41044	X	30637	-0-	-10407	-0-	30637	2			N	-0-					-0-
11	37080	X	28715	-0-	-8365	-0-	28715	2			N	-0-					-0-
12	35061	X	28513	-0-	-6548	-0-	28513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33449	X	19781	-0-	-13668	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
02	27440	X	15552	-0-	-11888	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	12652	-0-	-17728	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
04	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	27757	2			N	-0-					-0-
05	28363	X	28363	-0-	-0-	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	16417	-0-	-2723	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	17585	-0-	-11090	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	20183	-0-	-8492	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
*09	27750	X	21672	-0-	-6078	-0-	21672	2			N	-0-					-0-
*10	28365	X	22061	-0-	-6304	-0-	22061	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	13240	-0-	-6290	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	1400	-0-	-18781	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48856	X	44229	-0-	-4627	-0-	44229	2			N	-0-					-0-
02	42532	X	38325	-0-	-4207	-0-	38325	2			N	-0-					-0-
03	45787	X	40796	-0-	-4991	-0-	40796	2			N	-0-					-0-
04	44130	X	34381	-0-	-9749	-0-	34381	2			N	-0-					-0-
05	45601	X	38556	-0-	-7045	-0-	38556	2			N	-0-					-0-
06	42810	X	36569	-0-	-6241	-0-	36569	2			N	-0-					-0-
07	42439	X	36976	-0-	-5463	-0-	36976	2			N	-0-					-0-
08	40796	X	35590	-0-	-5206	-0-	35590	2			N	-0-					-0-
09	37320	X	32321	-0-	-4999	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
10	38564	X	35654	-0-	-2910	-0-	35654	2			N	-0-					-0-
11	36570	X	33368	-0-	-3202	-0-	33368	2			N	-0-					-0-
12	36983	X	33759	-0-	-3224	-0-	33759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79484	X	57377	-0-	-22107	-0-	57377	2			N	-0-					-0-
02	63784	X	49207	-0-	-14577	-0-	49207	2			N	-0-					-0-
03	67921	X	51218	-0-	-16703	-0-	51218	2			N	-0-					-0-
04	60210	X	49358	-0-	-10852	-0-	49358	2			N	-0-					-0-
05	59954	X	46632	-0-	-13322	-0-	46632	2			N	-0-					-0-
06	55530	X	45011	-0-	-10519	-0-	45011	2			N	-0-					-0-
07	54467	X	46101	-0-	-8366	-0-	46101	2			N	-0-					-0-
08	51212	X	44364	-0-	-6848	-0-	44364	2			N	-0-					-0-
09	49350	X	41119	-0-	-8231	-0-	41119	2			N	-0-					-0-
10	46624	X	40620	-0-	-6004	-0-	40620	2			N	-0-					-0-
11	45000	X	36581	-0-	-8419	-0-	36581	2			N	-0-					-0-
12	45136	X	39098	-0-	-6038	-0-	39098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	21195	-0-	-3109	-0-	21133	2	62	9	N	56					217
02	21952	X	18000	-0-	-3952	-0-	17922	2	78	9	N	71	112	1			176
03	23405	X	21161	-0-	-2244	-0-	21104	2	57	9	N	52	93	1			135
04	22650	X	19367	-0-	-3283	-0-	19323	2	44	9	N	40					175
05	21204	X	18076	-0-	-3128	-0-	18011	2	65	9	N	59	113	1			121
06	20520	X	17114	-0-	-3406	-0-	17081	2	33	9	N	30					151
07	21173	X	17474	-0-	-3699	-0-	17431	2	43	9	N	39	109	1			81
08	21173	X	17143	-0-	-4030	-0-	17101	2	42	9	N	38					119
09	19380	X	16946	-0-	-2434	-0-	16910	2	36	9	N	33					152
10	18073	X	17172	-0-	-901	-0-	17154	2	18	9	N	16	104	1			64
11	17100	X	14820	-0-	-2280	-0-	14803	2	17	9	N	15					79
12	17515	X	14510	-0-	-3005	-0-	14457	2	53	9	N	48					127

TOTAL GAS PROD: 212,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60884	X	52774	-0-	-8110	-0-	52774	2			N	-0-					-0-
02	52388	X	45343	-0-	-7045	-0-	45343	2			N	-0-					-0-
03	56234	X	49960	-0-	-6274	-0-	49960	2			N	-0-					-0-
04	54420	X	46503	-0-	-7917	-0-	46503	2			N	-0-					-0-
05	54653	X	48046	-0-	-6607	-0-	48046	2			N	-0-					-0-
06	51060	X	44768	-0-	-6292	-0-	44768	2			N	-0-					-0-
07	50189	X	45963	-0-	-4226	-0-	45963	2			N	-0-					-0-
08	49972	X	44919	-0-	-5053	-0-	44919	2			N	-0-					-0-
09	46500	X	42216	-0-	-4284	-0-	42216	2			N	-0-					-0-
10	48050	X	43068	-0-	-4982	-0-	43068	2			N	-0-					-0-
11	44760	X	41316	-0-	-3444	-0-	41316	2			N	-0-					-0-
12	45849	X	41332	-0-	-4517	-0-	41332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35774	X	15879	-0-	-19895	-0-	15879	2			N	-0-					-0-
02	32994	X	32994	-0-	-0-	-0-	32994	2			N	-0-					-0-
03	33666	X	31304	-0-	-2362	-0-	31304	2			N	-0-					-0-
04	30600	X	28665	-0-	-1935	-0-	28665	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	27796	-0-	-8722	-0-	27796	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	26418	-0-	-8922	-0-	26418	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	23896	-0-	-12622	-0-	23896	2			N	-0-					-0-
08	31310	X	23850	-0-	-7460	-0-	23850	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	21964	-0-	-6716	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	20262	-0-	-7545	-0-	20262	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	9804	-0-	-16626	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	16604	-0-	-7297	-0-	16604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171120	X	56246	-0-	-114874	-0-	56246	2			N	-0-					-0-
02	154560	X	49823	-0-	-104737	-0-	49823	2			N	-0-					-0-
03	76384	X	50756	-0-	-25628	-0-	50756	2			N	-0-					-0-
04	65580	X	45648	-0-	-19932	-0-	45648	2			N	-0-					-0-
05	56606	X	43777	-0-	-12829	-0-	43777	2			N	-0-					-0-
06	54420	X	39681	-0-	-14739	-0-	39681	2			N	-0-					-0-
07	55149	X	38117	-0-	-17032	-0-	38117	2			N	-0-					-0-
08	50747	X	36131	-0-	-14616	-0-	36131	2			N	-0-					-0-
09	45660	X	32995	-0-	-12665	-0-	32995	2			N	-0-					-0-
10	43772	X	31568	-0-	-12204	-0-	31568	2			N	-0-					-0-
11	39690	X	29355	-0-	-10335	-0-	29355	2			N	-0-					-0-
12	37169	X	29499	-0-	-7670	-0-	29499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44268	X	31217	-0-	-13051	-0-	31217	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	25070	-0-	-11274	-0-	25070	2			N	-0-					-0-
03	38285	X	28992	-0-	-9293	-0-	28992	2			N	-0-					-0-
04	35550	X	23062	-0-	-12488	-0-	23062	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	19695	-0-	-11522	-0-	19695	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	23267	-0-	-6943	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	21651	-0-	-7334	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	23800	-0-	-5185	-0-	23800	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	22766	-0-	-514	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	23445	-0-	-611	-0-	23445	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	20636	-0-	-2644	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	20149	-0-	-3659	-0-	20149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38657	X	-0-	-0-	-38657	-0-					N	-0-					-0-
02	34916	X	-0-	-0-	-34916	-0-					N	-0-					-0-
03	38657	X	-0-	-0-	-38657	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	25232	2			N	-0-					-0-
11	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40734	X	21538	-0-	-19196	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
02	36792	X	17316	-0-	-19476	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	11098	-0-	-19778	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	12663	-0-	-13047	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	15641	-0-	-5904	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	1111	-0-	-19739	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	-0-	-0-	-19158	-0-					N	-0-					-0-
08	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
09	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
10	15655	X	4811	-0-	-10844	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63085	X	55419	-0-	-7666	-0-	55419	2			N	-0-					-0-
02	56924	X	48362	-0-	-8562	-0-	48362	2			N	-0-					-0-
03	63023	X	49807	-0-	-13216	-0-	49807	2			N	-0-					-0-
04	58470	X	45313	-0-	-13157	-0-	45313	2			N	-0-					-0-
05	57908	X	48751	-0-	-9157	-0-	48751	2			N	-0-					-0-
06	53640	X	44860	-0-	-8780	-0-	44860	2			N	-0-					-0-
07	53537	X	47435	-0-	-6102	-0-	47435	2			N	-0-					-0-
08	49817	X	46544	-0-	-3273	-0-	46544	2			N	-0-					-0-
09	47190	X	43031	-0-	-4159	-0-	43031	2			N	-0-					-0-
10	48763	X	43480	-0-	-5283	-0-	43480	2			N	-0-					-0-
11	45900	X	41191	-0-	-4709	-0-	41191	2			N	-0-					-0-
12	47151	X	41918	-0-	-5233	-0-	41918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34007	X	5181	-0-	-28826	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	15288	-0-	-11648	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	11651	-0-	-12746	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16856	-0-	-70	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
06	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
07	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	6864	-0-	-10000	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-					-0-
10	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-					-0-
11	21810	X	10637	-0-	-11173	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	3273	-0-	-12475	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115475	X	62280	-0-	-53195	-0-	62280	2			N	-0-					-0-
02	83552	X	52151	-0-	-31401	-0-	52151	2			N	-0-					-0-
03	78616	X	53764	-0-	-24852	-0-	53764	2			N	-0-					-0-
04	64320	X	48622	-0-	-15698	-0-	48622	2			N	-0-					-0-
05	63705	X	46760	-0-	-16945	-0-	46760	2			N	-0-					-0-
06	60270	X	42909	-0-	-17361	-0-	42909	2			N	-0-					-0-
07	57753	X	42079	-0-	-15674	-0-	42079	2			N	-0-					-0-
08	53754	X	40112	-0-	-13642	-0-	40112	2			N	-0-					-0-
09	48630	X	36584	-0-	-12046	-0-	36584	2			N	-0-					-0-
10	46748	X	36171	-0-	-10577	-0-	36171	2			N	-0-					-0-
11	42900	X	34861	-0-	-8039	-0-	34861	2			N	-0-					-0-
12	42067	X	34510	-0-	-7557	-0-	34510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62558	X	54829	-0-	-7729	-0-	54829	2			N	-0-					-0-
02	52164	X	16355	-0-	-35809	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
03	54715	X	1639	-0-	-53076	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	55221	X	55221	-0-	-0-	-0-	55221	2			N	-0-					-0-
05	54839	X	41912	-0-	-12927	-0-	41912	2			N	-0-					-0-
06	53070	X	23760	-0-	-29310	-0-	23760	2			N	-0-					-0-
07	57071	X	47682	-0-	-9389	-0-	47682	2			N	-0-					-0-
08	57071	X	43768	-0-	-13303	-0-	43768	2			N	-0-					-0-
09	55230	X	20081	-0-	-35149	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
10	47678	X	-0-	-0-	-47678	-0-					N	-0-					-0-
11	46140	X	-0-	-0-	-46140	-0-					N	-0-					-0-
12	45880	X	9336	-0-	-36544	-0-	9336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180265	X	58718	-0-	-121547	-0-	58718	2			N	-0-					-0-
02	162820	X	48183	-0-	-114637	-0-	48183	2			N	-0-					-0-
03	80228	X	49263	-0-	-30965	-0-	49263	2			N	-0-					-0-
04	69540	X	44312	-0-	-25228	-0-	44312	2			N	-0-					-0-
05	60264	X	42600	-0-	-17664	-0-	42600	2			N	-0-					-0-
06	56820	X	38172	-0-	-18648	-0-	38172	2			N	-0-					-0-
07	53351	X	38912	-0-	-14439	-0-	38912	2			N	-0-					-0-
08	49259	X	37248	-0-	-12011	-0-	37248	2			N	-0-					-0-
09	44310	X	33649	-0-	-10661	-0-	33649	2			N	-0-					-0-
10	42594	X	33005	-0-	-9589	-0-	33005	2			N	-0-					-0-
11	38160	X	30977	-0-	-7183	-0-	30977	2			N	-0-					-0-
12	38409	X	30422	-0-	-7987	-0-	30422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52204	X	40982	-0-	-11222	-0-	40982	2			N	-0-					-0-
02	44688	X	35771	-0-	-8917	-0-	35771	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	38107	-0-	-8858	-0-	38107	2			N	-0-					-0-
04	42690	X	35139	-0-	-7551	-0-	35139	2			N	-0-					-0-
05	42346	X	37470	-0-	-4876	-0-	37470	2			N	-0-					-0-
06	39660	X	35030	-0-	-4630	-0-	35030	2			N	-0-					-0-
07	39618	X	35532	-0-	-4086	-0-	35532	2			N	-0-					-0-
08	38099	X	33649	-0-	-4450	-0-	33649	2			N	-0-					-0-
09	36270	X	29631	-0-	-6639	-0-	29631	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	33288	-0-	-4191	-0-	33288	2			N	-0-					-0-
11	35040	X	31525	-0-	-3515	-0-	31525	2			N	-0-					-0-
12	35526	X	31394	-0-	-4132	-0-	31394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
02	22024	X	22024	-0-	-0-	-0-	22024	2			N	-0-					-0-
03	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	21841	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	21208	-0-	-752	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
05	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	26242	2			N	-0-					-0-
06	23703	X	23703	-0-	-0-	-0-	23703	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	23019	-0-	-727	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	21220	-0-	-2526	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	19773	-0-	-3207	-0-	19773	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	19669	-0-	-4077	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	18734	-0-	-4246	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	18358	-0-	-4675	-0-	18358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	9017	-0-	-8653	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	3975	-0-	-14309	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	17911	-0-	-2332	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	16775	-0-	-2815	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13186	-0-	-454	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	14055	-0-	-3285	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
08	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14309	-0-	-2461	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	8478	-0-	-11393	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	15595	-0-	-3635	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	6953	-0-	-12918	-0-	6953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	6047	-0-	-4059	-0-	6028	2	19	9	N	17					68
02	6328	X	3323	-0-	-3005	-0-	3289	2	34	9	N	31	18	1			81
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7036	2	28	9	N	25	33	1			73
04	6780	X	4498	-0-	-2282	-0-	4489	2	9	9	N	8					81
05	6045	X	3282	-0-	-2763	-0-	3269	2	13	9	N	12	23	1			70
06	6840	X	4698	-0-	-2142	-0-	4698	2			N	-0-					70
07	7068	X	3982	-0-	-3086	-0-	3982	2			N	-0-	27	1			43
08	7068	X	3847	-0-	-3221	-0-	3843	2	4	9	N	4					47
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6417	2	10	9	N	9					56
10	4867	X	3766	-0-	-1101	-0-	3745	2	21	9	N	19	20	1			55
11	4710	X	3987	-0-	-723	-0-	3961	2	26	9	N	24					79
12	6634	X	5117	-0-	-1517	-0-	5117	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 56,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

01	51026	X	32051	-0-	-18975	-0-	32051	2			N	-0-					-0-
02	40516	X	28655	-0-	-11861	-0-	28655	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	27131	-0-	-12394	-0-	27131	2			N	-0-					-0-
04	35760	X	27605	-0-	-8155	-0-	27605	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	23299	-0-	-9034	-0-	23299	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	23052	-0-	-7968	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	29193	-0-	-2520	-0-	29193	2			N	-0-					-0-
08	28520	X	27834	-0-	-686	-0-	27834	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	26200	-0-	-1400	-0-	26200	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	26278	-0-	-2924	-0-	26278	2			N	-0-					-0-
11	28260	X	25089	-0-	-3171	-0-	25089	2			N	-0-					-0-
12	29202	X	23777	-0-	-5425	-0-	23777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39959	X	34110	-0-	-5849	-0-	34110	2			N	-0-					-0-
02	35560	X	29728	-0-	-5832	-0-	29728	2			N	-0-					-0-
03	38130	X	31089	-0-	-7041	-0-	31089	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	28954	-0-	-5276	-0-	28954	2			N	-0-					-0-
05	34689	X	29413	-0-	-5276	-0-	29413	2			N	-0-					-0-
06	33000	X	27586	-0-	-5414	-0-	27586	2			N	-0-					-0-
07	32922	X	27856	-0-	-5066	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	26759	-0-	-4334	-0-	26759	2			N	-0-					-0-
09	28950	X	24977	-0-	-3973	-0-	24977	2			N	-0-					-0-
10	29419	X	24735	-0-	-4684	-0-	24735	2			N	-0-					-0-
11	27600	X	23801	-0-	-3799	-0-	23801	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	23757	-0-	-3461	-0-	23757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120776	X	40419	-0-	-80357	-0-	40419	2			N	-0-					-0-
02	109088	X	34033	-0-	-75055	-0-	34033	2			N	-0-					-0-
03	57350	X	34625	-0-	-22725	-0-	34625	2			N	-0-					-0-
04	47670	X	29450	-0-	-18220	-0-	29450	2			N	-0-					-0-
05	42129	X	33558	-0-	-8571	-0-	33558	2			N	-0-					-0-
06	39120	X	30714	-0-	-8406	-0-	30714	2			N	-0-					-0-
07	37665	X	18707	-0-	-18958	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
08	34627	X	29574	-0-	-5053	-0-	29574	2			N	-0-					-0-
09	32490	X	25716	-0-	-6774	-0-	25716	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	22084	-0-	-11489	-0-	22084	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	19086	-0-	-11634	-0-	19086	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	19728	-0-	-9846	-0-	19728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43338	X	32287	-0-	-11051	-0-	32287	2			N	-0-					-0-
02	36512	X	28199	-0-	-8313	-0-	28199	2			N	-0-					-0-
03	37913	X	29193	-0-	-8720	-0-	29193	2			N	-0-					-0-
04	35280	X	26317	-0-	-8963	-0-	26317	2			N	-0-					-0-
05	32302	X	28319	-0-	-3983	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
06	31260	X	18413	-0-	-12847	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	14132	-0-	-17085	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	27974	-0-	-1228	-0-	27974	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	25842	-0-	-1578	-0-	25842	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	26476	-0-	-1858	-0-	26476	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	23917	-0-	-3143	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	24611	-0-	-3351	-0-	24611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53134	X	45425	-0-	-7709	-0-	45425	2			N	-0-					-0-
02	46088	X	38540	-0-	-7548	-0-	38540	2			N	-0-					-0-
03	51026	X	41293	-0-	-9733	-0-	41293	2			N	-0-					-0-
04	47280	X	38191	-0-	-9089	-0-	38191	2			N	-0-					-0-
05	46593	X	37467	-0-	-9126	-0-	37467	2			N	-0-					-0-
06	43950	X	34619	-0-	-9331	-0-	34619	2			N	-0-					-0-
07	42656	X	35536	-0-	-7120	-0-	35536	2			N	-0-					-0-
08	41292	X	34398	-0-	-6894	-0-	34398	2			N	-0-					-0-
09	38190	X	31090	-0-	-7100	-0-	31090	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	29097	-0-	-8382	-0-	29097	2			N	-0-					-0-
11	34620	X	30523	-0-	-4097	-0-	30523	2			N	-0-					-0-
12	34844	X	30150	-0-	-4694	-0-	30150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38720	X	38720	-0-	-0-	-0-	38720	2			N	-0-					-0-
02	35196	X	20520	-0-	-14676	-0-	20520	2			N	-0-					-0-
03	38967	X	25132	-0-	-13835	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
04	37710	X	22982	-0-	-14728	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
05	38719	X	25834	-0-	-12885	-0-	25834	2			N	-0-					-0-
06	37470	X	34081	-0-	-3389	-0-	34081	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	23811	-0-	-1330	-0-	23811	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	23341	-0-	-2482	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	14415	-0-	-19665	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	3789	-0-	-31427	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	34080	X	12771	-0-	-21309	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	5535	-0-	-18273	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86893	X	27439	-0-	-59454	-0-	27439	2			N	-0-					-0-
02	78484	X	20295	-0-	-58189	-0-	20295	2			N	-0-					-0-
03	42036	X	21445	-0-	-20591	-0-	21445	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	19511	-0-	-13609	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
05	30225	X	20828	-0-	-9397	-0-	20828	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	18389	-0-	-8161	-0-	18389	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	16137	-0-	-6338	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	16775	-0-	-4677	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	15952	-0-	-4208	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	15383	-0-	-5449	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	12754	-0-	-5636	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	14386	-0-	-2385	-0-	14386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

01	14260	X	8032	-0-	-6228	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	2480	-0-	-8029	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	1093	-0-	-9077	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	577	-0-	-14582	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
07	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
*09	15240	X	784	-0-	-14456	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*10	17701	X	711	-0-	-16990	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	4854	-0-	-12276	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	9553	-0-	-8148	-0-	9553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

01	62682	X	39027	-0-	-23655	-0-	39027	2			N	-0-					-0-
02	56616	X	33588	-0-	-23028	-0-	33588	2			N	-0-					-0-
03	46686	X	35315	-0-	-11371	-0-	35315	2			N	-0-					-0-
04	42030	X	32537	-0-	-9493	-0-	32537	2			N	-0-					-0-
05	39029	X	32732	-0-	-6297	-0-	32732	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	31342	-0-	-6428	-0-	31342	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	30860	-0-	-6340	-0-	30860	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	29250	-0-	-6059	-0-	29250	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	27266	-0-	-5284	-0-	27266	2			N	-0-					-0-
10	32736	X	26947	-0-	-5789	-0-	26947	2			N	-0-					-0-
11	31350	X	25076	-0-	-6274	-0-	25076	2			N	-0-					-0-
12	30845	X	24189	-0-	-6656	-0-	24189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37603	X	14170	-0-	-23433	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
04	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13574	-0-	-593	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	8188	-0-	-5522	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	15348	-0-	-3252	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	6036	-0-	-12564	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	7236	-0-	-10764	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	4996	-0-	-10349	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	3869	-0-	-10981	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	4874	-0-	-7154	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	23344	-0-	-247	-0-	23344	2			N	-0-					-0-
02	21308	X	20213	-0-	-1095	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	21865	-0-	-2997	-0-	21865	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	20366	-0-	-3694	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
05	24862	X	20726	-0-	-4136	-0-	20726	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	19390	-0-	-3200	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	16553	-0-	-5829	-0-	16553	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19586	-0-	-2269	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	18133	-0-	-2237	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	17590	-0-	-3149	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	17167	-0-	-2213	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	17569	-0-	-2023	-0-	17569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	32723	-0-	32723	256183	32723	2			N	-0-					-0-
02	0	W	26851	-0-	26851	283034	26851	2			N	-0-					-0-
03	0	W	28306	-0-	28306	311340	28306	2			N	-0-					-0-
04	0	W	27698	-0-	27698	339038	27698	2			N	-0-					-0-
05	0	W	27040	-0-	27040	366078	27040	2			N	-0-					-0-
06	390646	X	24568	-0-	-366078	-0-	24568	2			N	-0-					-0-
07	29729	X	27157	-0-	-2572	-0-	27157	2			N	-0-					-0-
08	28613	X	24449	-0-	-4164	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	23277	-0-	-4413	-0-	23277	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	25386	-0-	-1770	-0-	25386	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	24760	-0-	-1520	-0-	24760	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	24135	-0-	-2649	-0-	24135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	188077	X	75123	-0-	-112954	-0-	75123	2		N	-0-			-0-
02	169876	X	63791	-0-	-106085	-0-	63791	2		N	-0-			-0-
03	88846	X	65952	-0-	-22894	-0-	65952	2		N	-0-			-0-
04	83040	X	60210	-0-	-22830	-0-	60210	2		N	-0-			-0-
05	75113	X	58379	-0-	-16734	-0-	58379	2		N	-0-			-0-
06	72690	X	53056	-0-	-19634	-0-	53056	2		N	-0-			-0-
07	70618	X	52667	-0-	-17951	-0-	52667	2		N	-0-			-0-
08	65937	X	49292	-0-	-16645	-0-	49292	2		N	-0-			-0-
09	60210	X	44685	-0-	-15525	-0-	44685	2		N	-0-			-0-
10	58373	X	45776	-0-	-12597	-0-	45776	2		N	-0-			-0-
11	53070	X	43095	-0-	-9975	-0-	43095	2		N	-0-			-0-
12	51274	X	41352	-0-	-9922	-0-	41352	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 653,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	127534	X	52668	-0-	-74866	-0-	52668	2		N	-0-			-0-
02	115192	X	41823	-0-	-73369	-0-	41823	2		N	-0-			-0-
03	127534	X	41807	-0-	-85727	-0-	41807	2		N	-0-			-0-
04	123420	X	36909	-0-	-86511	-0-	36909	2		N	-0-			-0-
05	55893	X	37807	-0-	-18086	-0-	37807	2		N	-0-			-0-
06	50970	X	34427	-0-	-16543	-0-	34427	2		N	-0-			-0-
07	46314	X	32983	-0-	-13331	-0-	32983	2		N	-0-			-0-
08	41819	X	31530	-0-	-10289	-0-	31530	2		N	-0-			-0-
09	36900	X	32486	-0-	-4414	-0-	32486	2		N	-0-			-0-
10	37820	X	30970	-0-	-6850	-0-	30970	2		N	-0-			-0-
11	34440	X	24423	-0-	-10017	-0-	24423	2		N	-0-			-0-
12	32147	X	26380	-0-	-5767	-0-	26380	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 424,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	23922	-0-	-7202	-0-	23922	2		N	-0-			-0-
02	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	24217	2		N	-0-			-0-
03	23002	X	21716	-0-	-1286	-0-	21716	2		N	-0-			-0-
04	23160	X	15603	-0-	-7557	-0-	15603	2		N	-0-			-0-
05	26815	X	12467	-0-	-14348	-0-	12467	2		N	-0-			-0-
06	25950	X	11552	-0-	-14398	-0-	11552	2		N	-0-			-0-
07	26815	X	22674	-0-	-4141	-0-	22674	2		N	-0-			-0-
08	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	25536	2		N	-0-			-0-
09	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	22458	2		N	-0-			-0-
10	22661	X	22276	-0-	-385	-0-	22276	2		N	-0-			-0-
11	24720	X	20036	-0-	-4684	-0-	20036	2		N	-0-			-0-
12	25544	X	19152	-0-	-6392	-0-	19152	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70680	X	31337	-0-	-39343	-0-	31337	2		N	-0-			-0-
02	63840	X	23731	-0-	-40109	-0-	23731	2		N	-0-			-0-
03	70680	X	27175	-0-	-43505	-0-	27175	2		N	-0-			-0-
04	38850	X	23023	-0-	-15827	-0-	23023	2		N	-0-			-0-
05	34999	X	21291	-0-	-13708	-0-	21291	2		N	-0-			-0-
06	30330	X	22503	-0-	-7827	-0-	22503	2		N	-0-			-0-
07	27187	X	22848	-0-	-4339	-0-	22848	2		N	-0-			-0-
08	27187	X	22321	-0-	-4866	-0-	22321	2		N	-0-			-0-
09	23010	X	20640	-0-	-2370	-0-	20640	2		N	-0-			-0-
10	23250	X	19940	-0-	-3310	-0-	19940	2		N	-0-			-0-
11	22500	X	18625	-0-	-3875	-0-	18625	2		N	-0-			-0-
12	22847	X	18083	-0-	-4764	-0-	18083	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 271,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226982	X	65207	-0-	-161775	-0-	65207	2			N	-0-					-0-
02	205016	X	53246	-0-	-151770	-0-	53246	2			N	-0-					-0-
03	89962	X	55678	-0-	-34284	-0-	55678	2			N	-0-					-0-
04	77490	X	50052	-0-	-27438	-0-	50052	2			N	-0-					-0-
05	65751	X	47953	-0-	-17798	-0-	47953	2			N	-0-					-0-
06	63090	X	44062	-0-	-19028	-0-	44062	2			N	-0-					-0-
07	58962	X	42569	-0-	-16393	-0-	42569	2			N	-0-					-0-
08	55676	X	40871	-0-	-14805	-0-	40871	2			N	-0-					-0-
09	50040	X	37889	-0-	-12151	-0-	37889	2			N	-0-					-0-
10	47957	X	37569	-0-	-10388	-0-	37569	2			N	-0-					-0-
11	44070	X	35128	-0-	-8942	-0-	35128	2			N	-0-					-0-
12	42160	X	34785	-0-	-7375	-0-	34785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42811	X	42597	-0-	-214	-0-	42597	2			N	-0-					-0-
02	37169	X	37169	-0-	-0-	-0-	37169	2			N	-0-					-0-
03	39166	X	39166	-0-	-0-	-0-	39166	2			N	-0-					-0-
04	41220	X	12791	-0-	-28429	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
05	42594	X	1486	-0-	-41108	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	41220	X	11	-0-	-41209	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	41137	X	-0-	-0-	-41137	-0-					N	-0-					-0-
08	44396	X	44396	-0-	-0-	-0-	44396	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	4721	-0-	-8059	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	30070	-0-	-0-	-0-	30070	2			N	-0-					-0-
11	42960	X	31047	-0-	-11913	-0-	31047	2			N	-0-					-0-
12	44392	X	33096	-0-	-11296	-0-	33096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71734	X	46755	-0-	-24979	-0-	46755	2			N	-0-					-0-
02	56252	X	39306	-0-	-16946	-0-	39306	2			N	-0-					-0-
03	58311	X	42123	-0-	-16188	-0-	42123	2			N	-0-					-0-
04	50910	X	39919	-0-	-10991	-0-	39919	2			N	-0-					-0-
05	48484	X	38789	-0-	-9695	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
06	45240	X	36905	-0-	-8335	-0-	36905	2			N	-0-					-0-
07	43524	X	37303	-0-	-6221	-0-	37303	2			N	-0-					-0-
08	42129	X	36037	-0-	-6092	-0-	36037	2			N	-0-					-0-
09	39930	X	33886	-0-	-6044	-0-	33886	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	33377	-0-	-5404	-0-	33377	2			N	-0-					-0-
11	36900	X	30836	-0-	-6064	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
12	37293	X	31338	-0-	-5955	-0-	31338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93713	X	50482	-0-	-43231	-0-	50482	2		N	-0-			-0-
02	84644	X	42053	-0-	-42591	-0-	42053	2		N	-0-			-0-
03	93713	X	43877	-0-	-49836	-0-	43877	2		N	-0-			-0-
04	59970	X	41775	-0-	-18195	-0-	41775	2		N	-0-			-0-
05	53227	X	40266	-0-	-12961	-0-	40266	2		N	-0-			-0-
06	48840	X	37373	-0-	-11467	-0-	37373	2		N	-0-			-0-
07	46562	X	35115	-0-	-11447	-0-	35115	2		N	-0-			-0-
08	43865	X	34233	-0-	-9632	-0-	34233	2		N	-0-			-0-
09	41790	X	34017	-0-	-7773	-0-	34017	2		N	-0-			-0-
10	40269	X	35891	-0-	-4378	-0-	35891	2		N	-0-			-0-
11	37380	X	32594	-0-	-4786	-0-	32594	2		N	-0-			-0-
*12	28110	X	28110	-0-	-0-	-0-	28110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 455,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF.10840 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	18104	-0-	-6727	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	17716	-0-	-2136	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	18605	-0-	-2785	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15540	-0-	-1980	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	6134	-0-	-13489	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	-0-	-0-	-18990	-0-					N	-0-					-0-
07	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					-0-
08	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
09	73839	X	73839	-0-	-0-	-0-	73839	2			N	-0-					-0-
10	61609	X	61609	-0-	-0-	-0-	61609	2			N	-0-					-0-
11	36959	X	36959	-0-	-0-	-0-	36959	2			N	-0-					-0-
12	76291	X	47985	-0-	-28306	-0-	47985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110825	X	47733	-0-	-63092	-0-	47733	2			N	-0-					-0-
02	100100	X	40337	-0-	-59763	-0-	40337	2			N	-0-					-0-
03	65813	X	41711	-0-	-24102	-0-	41711	2			N	-0-					-0-
04	55770	X	38027	-0-	-17743	-0-	38027	2			N	-0-					-0-
05	49011	X	36881	-0-	-12130	-0-	36881	2			N	-0-					-0-
06	46200	X	33730	-0-	-12470	-0-	33730	2			N	-0-					-0-
07	44671	X	36513	-0-	-8158	-0-	36513	2			N	-0-					-0-
08	41726	X	31805	-0-	-9921	-0-	31805	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	29238	-0-	-8802	-0-	29238	2			N	-0-					-0-
10	36890	X	29799	-0-	-7091	-0-	29799	2			N	-0-					-0-
11	35340	X	27684	-0-	-7656	-0-	27684	2			N	-0-					-0-
12	33790	X	26483	-0-	-7307	-0-	26483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50685	X	30268	-0-	-20417	-0-	30268	2			N	-0-					-0-
02	41664	X	24656	-0-	-17008	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
03	42532	X	29337	-0-	-13195	-0-	29337	2			N	-0-					-0-
04	38370	X	27624	-0-	-10746	-0-	27624	2			N	-0-					-0-
05	34100	X	26125	-0-	-7975	-0-	26125	2			N	-0-					-0-
06	29280	X	16	-0-	-29264	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	29326	X	3264	-0-	-26062	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	18927	-0-	-10399	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	17608	-0-	-10022	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	14601	-0-	-11532	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	10653	-0-	-7677	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
*12	26335	X	26335	-0-	-0-	-0-	26335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54374	X	39805	-0-	-14569	-0-	39805	2			N	-0-					22
02	44016	X	32934	-0-	-11082	-0-	32931	2	3	9	N	3					25
03	48732	X	36475	-0-	-12257	-0-	36466	2	9	9	N	8	2	1			31
04	43560	X	33184	-0-	-10376	-0-	33184	2			N	-0-					31
05	39804	X	30723	-0-	-9081	-0-	30720	2	3	9	N	3					34
06	38520	X	27586	-0-	-10934	-0-	27586	2			N	-0-					34
07	36487	X	28728	-0-	-7759	-0-	28728	2			N	-0-					34
08	36487	X	23640	-0-	-12847	-0-	23640	2			N	-0-					34
09	33180	X	22641	-0-	-10539	-0-	22641	2			N	-0-					34
10	30721	X	22695	-0-	-8026	-0-	22695	2			N	-0-					34
11	27810	X	17406	-0-	-10404	-0-	17406	2			N	-0-					34
12	24273	X	21549	-0-	-2724	-0-	21548	2	1	9	N	1					35

TOTAL GAS PROD: 337,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50158	X	30274	-0-	-19884	-0-	30274	2			N	-0-					-0-
02	39732	X	22156	-0-	-17576	-0-	22156	2			N	-0-					-0-
03	38967	X	26205	-0-	-12762	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
04	35100	X	27447	-0-	-7653	-0-	27447	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	26662	-0-	-5051	-0-	26662	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	26290	-0-	-3020	-0-	26290	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	22860	-0-	-5505	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	23886	-0-	-4479	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	22299	-0-	-5151	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	22346	-0-	-4810	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	15981	-0-	-10299	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	21021	-0-	-2880	-0-	21021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		31638	-0-	31638	31638	31638	2			N	-0-					-0-
07	108438	X	29384	-0-	-79054	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
08	108438	X	61884	-0-	-46554	-0-	61884	2			N	-0-					-0-
09	104940	X	61622	-0-	-43318	-0-	61622	2			N	-0-					-0-
10	108438	X	52348	-0-	-56090	-0-	52348	2			N	-0-					-0-
11	104940	X	30209	-0-	-74731	-0-	30209	2			N	-0-					-0-
12	63674	X	42932	-0-	-20742	-0-	42932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	5197	-0-	-10737	-0-	5125	2	72	9	Y	65	113	1			104
02	9520	X	4120	-0-	-5400	-0-	4063	2	57	9	Y	52	99	1			57
03	8959	X	5422	-0-	-3537	-0-	5379	2	43	9	Y	39	45	1			51
04	7110	X	5660	-0-	-1450	-0-	5609	2	51	9	Y	46	82	1			15
05	5797	X	5570	-0-	-227	-0-	5508	2	62	9	Y	56	38	1			33
06	5250	X	4593	-0-	-657	-0-	4558	2	35	9	Y	32	39	1			26
07	5859	X	5311	-0-	-548	-0-	5263	2	48	9	Y	44	38	1			32
08	5859	X	5103	-0-	-756	-0-	5062	2	41	9	Y	37	38	1			31
09	5670	X	4671	-0-	-999	-0-	4624	2	47	9	Y	43	38	1			36
10	5580	X	4153	-0-	-1427	-0-	4113	2	40	9	Y	36	38	1			34
11	5130	X	4519	-0-	-611	-0-	4476	2	43	9	Y	39	37	1			36
12	5084	X	4392	-0-	-692	-0-	4361	2	31	9	Y	28	38	1			26

TOTAL GAS PROD: 58,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50747	X	37727	-0-	-13020	-0-	37727	2			N	-0-					76
02	40936	X	31496	-0-	-9440	-0-	31493	2	3	9	N	3					79
03	45322	X	35006	-0-	-10316	-0-	35004	2	2	9	N	2	46	1			35
04	41850	X	31420	-0-	-10430	-0-	31420	2			N	-0-					35
05	37727	X	28909	-0-	-8818	-0-	28906	2	3	9	N	3					38
06	36510	X	26938	-0-	-9572	-0-	26938	2			N	-0-					38
07	34999	X	23628	-0-	-11371	-0-	23628	2			N	-0-					38
08	34999	X	27259	-0-	-7740	-0-	27259	2			N	-0-					38
09	31410	X	25664	-0-	-5746	-0-	25664	2			N	-0-					38
10	28923	X	24787	-0-	-4136	-0-	24787	2			N	-0-					38
11	26940	X	22206	-0-	-4734	-0-	22206	2			N	-0-					38
12	27249	X	21890	-0-	-5359	-0-	21888	2	2	9	N	2					40

TOTAL GAS PROD: 336,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44981	X	34585	-0-	-10396	-0-	34585	2			N	-0-					-0-
02	37380	X	29973	-0-	-7407	-0-	29973	2			N	-0-					-0-
03	38626	X	29983	-0-	-8643	-0-	29983	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	26707	-0-	-9953	-0-	26707	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	24773	-0-	-9823	-0-	24773	2			N	-0-					-0-
06	33480	X	12725	-0-	-20755	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
07	33170	X	16415	-0-	-16755	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	17877	-0-	-12100	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	12946	-0-	-13754	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	15024	-0-	-9745	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	15139	-0-	-2171	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	14622	-0-	-3265	-0-	14622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	23394	-0-	-2739	-0-	23394	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	19026	-0-	-4802	-0-	19026	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	21088	-0-	-5293	-0-	21088	2			N	-0-					-0-
04	25530	X	21784	-0-	-3746	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	22734	-0-	-671	-0-	22734	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	20199	-0-	-2451	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	19229	-0-	-3277	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	3489	-0-	-19234	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	5592	-0-	-16398	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	15287	-0-	-7436	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	13626	-0-	-6564	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	13167	-0-	-6053	-0-	13167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26103	X	26103	-0-	-0-	-0-	26103	2			N	-0-					-0-
02	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	18731	-0-	-3217	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	16726	-0-	-8534	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	16812	-0-	-9290	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	15842	-0-	-9418	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	15889	-0-	-9407	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	11734	-0-	-6990	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	4649	-0-	-12091	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14464	-0-	-1376	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
*12	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	19381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215946	X	78967	-0-	-136979	-0-	78967	2			N	-0-					-0-
02	195048	X	68018	-0-	-127030	-0-	68018	2			N	-0-					-0-
03	105989	X	69906	-0-	-36083	-0-	69906	2			N	-0-					-0-
04	89070	X	64914	-0-	-24156	-0-	64914	2			N	-0-					-0-
05	82243	X	61480	-0-	-20763	-0-	61480	2			N	-0-					-0-
06	76410	X	56916	-0-	-19494	-0-	56916	2			N	-0-					-0-
07	75299	X	54970	-0-	-20329	-0-	54970	2			N	-0-					-0-
08	69905	X	52273	-0-	-17632	-0-	52273	2			N	-0-					-0-
09	64920	X	48785	-0-	-16135	-0-	48785	2			N	-0-					-0-
10	61473	X	48813	-0-	-12660	-0-	48813	2			N	-0-					-0-
11	56910	X	45087	-0-	-11823	-0-	45087	2			N	-0-					-0-
12	53692	X	46049	-0-	-7643	-0-	46049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94643	X	45760	-0-	-48883	-0-	45760	2			N	-0-					-0-
02	85484	X	34542	-0-	-50942	-0-	34542	2			N	-0-					-0-
03	56327	X	40625	-0-	-15702	-0-	40625	2			N	-0-					-0-
04	54510	X	36374	-0-	-18136	-0-	36374	2			N	-0-					-0-
05	50127	X	34794	-0-	-15333	-0-	34794	2			N	-0-					-0-
06	44280	X	31883	-0-	-12397	-0-	31883	2			N	-0-					-0-
07	40610	X	30747	-0-	-9863	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
08	40610	X	29707	-0-	-10903	-0-	29707	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	28190	-0-	-8170	-0-	28190	2			N	-0-					-0-
10	34782	X	28680	-0-	-6102	-0-	28680	2			N	-0-					-0-
11	31890	X	25911	-0-	-5979	-0-	25911	2			N	-0-					-0-
12	30752	X	26082	-0-	-4670	-0-	26082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4628	-0-	-611	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	76	-0-	-4656	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70029	X	34545	-0-	-35484	-0-	34545	2			N	-0-					-0-
02	63252	X	28600	-0-	-34652	-0-	28600	2			N	-0-					-0-
03	70029	X	31447	-0-	-38582	-0-	31447	2			N	-0-					-0-
04	40800	X	25521	-0-	-15279	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
05	35557	X	22612	-0-	-12945	-0-	22612	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	20698	-0-	-12722	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	8776	-0-	-22875	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
08	31434	X	29641	-0-	-1793	-0-	29641	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	26940	2			N	-0-					-0-
10	29048	X	29048	-0-	-0-	-0-	29048	2			N	-0-					-0-
11	28680	X	28548	-0-	-132	-0-	28548	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	28351	-0-	-1285	-0-	28351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249333	X	89036	-0-	-160297	-0-	89036	2			N	-0-					-0-
02	225204	X	75305	-0-	-149899	-0-	75305	2			N	-0-					-0-
03	129983	X	79759	-0-	-50224	-0-	79759	2			N	-0-					-0-
04	105330	X	72228	-0-	-33102	-0-	72228	2			N	-0-					-0-
05	89032	X	69959	-0-	-19073	-0-	69959	2			N	-0-					-0-
06	86160	X	63334	-0-	-22826	-0-	63334	2			N	-0-					-0-
07	83359	X	62614	-0-	-20745	-0-	62614	2			N	-0-					-0-
08	79763	X	59286	-0-	-20477	-0-	59286	2			N	-0-					-0-
09	72240	X	55671	-0-	-16569	-0-	55671	2			N	-0-					-0-
10	69967	X	55284	-0-	-14683	-0-	55284	2			N	-0-					-0-
11	63330	X	52460	-0-	-10870	-0-	52460	2			N	-0-					-0-
12	60233	X	52470	-0-	-7763	-0-	52470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 787,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

01	72168	X	38898	-0-	-33270	-0-	38898	2			N	-0-					-0-
02	65184	X	33005	-0-	-32179	-0-	33005	2			N	-0-					-0-
03	47151	X	35760	-0-	-11391	-0-	35760	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	33373	-0-	-8537	-0-	33373	2			N	-0-					-0-
05	38905	X	34745	-0-	-4160	-0-	34745	2			N	-0-					-0-
06	37650	X	33004	-0-	-4646	-0-	33004	2			N	-0-					-0-
07	36627	X	36627	-0-	-0-	-0-	36627	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	29854	-0-	-5920	-0-	29854	2			N	-0-					-0-
09	33630	X	7976	-0-	-25654	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
10	36642	X	25763	-0-	-10879	-0-	25763	2			N	-0-					-0-
11	35460	X	-0-	-0-	-35460	-0-					N	-0-					-0-
12	32736	X	-0-	-0-	-32736	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85033	X	32060	-0-	-52973	-0-	32060	2			N	-0-					-0-
02	76804	X	24498	-0-	-52306	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
03	85033	X	27651	-0-	-57382	-0-	27651	2			N	-0-					-0-
04	41040	X	23895	-0-	-17145	-0-	23895	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	22779	-0-	-13739	-0-	22779	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	23274	-0-	-7746	-0-	23274	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	23625	-0-	-4027	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	21850	-0-	-5802	-0-	21850	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	20909	-0-	-3001	-0-	20909	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	19558	-0-	-4498	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	18204	-0-	-5076	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	18012	-0-	-5610	-0-	18012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58966	X	58966	-0-	-0-	-0-	58966	2			N	-0-					-0-
02	48844	X	48844	-0-	-0-	-0-	48844	2			N	-0-					-0-
03	81251	X	49760	-0-	-31491	-0-	49760	2			N	-0-					-0-
04	69180	X	44727	-0-	-24453	-0-	44727	2			N	-0-					-0-
05	60326	X	42710	-0-	-17616	-0-	42710	2			N	-0-					-0-
06	57060	X	38064	-0-	-18996	-0-	38064	2			N	-0-					-0-
07	54064	X	36476	-0-	-17588	-0-	36476	2			N	-0-					-0-
08	49755	X	34091	-0-	-15664	-0-	34091	2			N	-0-					-0-
09	44730	X	30448	-0-	-14282	-0-	30448	2			N	-0-					-0-
10	42718	X	29006	-0-	-13712	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
11	38070	X	26899	-0-	-11171	-0-	26899	2			N	-0-					-0-
12	35278	X	25444	-0-	-9834	-0-	25444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57629	X	45908	-0-	-11721	-0-	45908	2			N	-0-					-0-
02	44520	X	39010	-0-	-5510	-0-	39010	2			N	-0-					-0-
03	49290	X	41966	-0-	-7324	-0-	41966	2			N	-0-					-0-
04	47700	X	38695	-0-	-9005	-0-	38695	2			N	-0-					-0-
05	46655	X	37549	-0-	-9106	-0-	37549	2			N	-0-					-0-
06	44430	X	34471	-0-	-9959	-0-	34471	2			N	-0-					-0-
07	43183	X	34303	-0-	-8880	-0-	34303	2			N	-0-					-0-
08	41974	X	33183	-0-	-8791	-0-	33183	2			N	-0-					-0-
09	38700	X	31865	-0-	-6835	-0-	31865	2			N	-0-					-0-
10	37541	X	31279	-0-	-6262	-0-	31279	2			N	-0-					-0-
11	34470	X	28623	-0-	-5847	-0-	28623	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	28867	-0-	-5450	-0-	28867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56203	X	42191	-0-	-14012	-0-	42191	2			N	-0-					-0-
02	46284	X	36260	-0-	-10024	-0-	36260	2			N	-0-					-0-
03	51243	X	38320	-0-	-12923	-0-	38320	2			N	-0-					-0-
04	45990	X	35905	-0-	-10085	-0-	35905	2			N	-0-					-0-
05	44547	X	35799	-0-	-8748	-0-	35799	2			N	-0-					-0-
06	40830	X	33091	-0-	-7739	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	32959	-0-	-7186	-0-	32959	2			N	-0-					-0-
08	38316	X	30819	-0-	-7497	-0-	30819	2			N	-0-					-0-
09	35910	X	28826	-0-	-7084	-0-	28826	2			N	-0-					-0-
10	35805	X	29583	-0-	-6222	-0-	29583	2			N	-0-					-0-
11	33090	X	27770	-0-	-5320	-0-	27770	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	28034	-0-	-4764	-0-	28034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39494	X	28578	-0-	-10916	-0-	28578	2			N	-0-					-0-
02	28840	X	24796	-0-	-4044	-0-	24796	2			N	-0-					-0-
03	30287	X	25394	-0-	-4893	-0-	25394	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	22603	-0-	-5057	-0-	22603	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	21450	-0-	-7132	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	18804	-0-	-8856	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	18850	-0-	-8616	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	22925	-0-	-2464	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
09	22590	X	18732	-0-	-3858	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	15644	-0-	-5808	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	15714	-0-	-6486	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	16371	-0-	-6569	-0-	16371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

01	74586	X	52132	-0-	-22454	-0-	52132	2			N	-0-					-0-
02	67368	X	45844	-0-	-21524	-0-	45844	2			N	-0-					-0-
03	68386	X	47404	-0-	-20982	-0-	47404	2			N	-0-					-0-
04	59700	X	43021	-0-	-16679	-0-	43021	2			N	-0-					-0-
05	56885	X	43551	-0-	-13334	-0-	43551	2			N	-0-					-0-
06	50460	X	38577	-0-	-11883	-0-	38577	2			N	-0-					-0-
07	50747	X	38244	-0-	-12503	-0-	38244	2			N	-0-					-0-
08	47399	X	37254	-0-	-10145	-0-	37254	2			N	-0-					-0-
09	43020	X	34951	-0-	-8069	-0-	34951	2			N	-0-					-0-
10	43555	X	35586	-0-	-7969	-0-	35586	2			N	-0-					-0-
11	38580	X	32487	-0-	-6093	-0-	32487	2			N	-0-					-0-
12	38254	X	32003	-0-	-6251	-0-	32003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61039	X	44002	-0-	-17037	-0-	44002	2			N	-0-					-0-
02	49840	X	37922	-0-	-11918	-0-	37922	2			N	-0-					-0-
03	51181	X	40423	-0-	-10758	-0-	40423	2			N	-0-					-0-
04	45810	X	37285	-0-	-8525	-0-	37285	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	37178	-0-	-7059	-0-	37178	2			N	-0-					-0-
06	42570	X	34878	-0-	-7692	-0-	34878	2			N	-0-					-0-
07	41974	X	39590	-0-	-2384	-0-	39590	2			N	-0-					-0-
08	40424	X	36821	-0-	-3603	-0-	36821	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	33146	-0-	-4144	-0-	33146	2			N	-0-					-0-
10	39587	X	33501	-0-	-6086	-0-	33501	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	30588	-0-	-7722	-0-	30588	2			N	-0-					-0-
12	39587	X	22829	-0-	-16758	-0-	22829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72757	X	50160	-0-	-22597	-0-	50160	2			N	-0-					-0-
02	58800	X	43122	-0-	-15678	-0-	43122	2			N	-0-					-0-
03	60357	X	45576	-0-	-14781	-0-	45576	2			N	-0-					-0-
04	54780	X	42432	-0-	-12348	-0-	42432	2			N	-0-					-0-
05	52979	X	42496	-0-	-10483	-0-	42496	2			N	-0-					-0-
06	48540	X	39623	-0-	-8917	-0-	39623	2			N	-0-					-0-
07	47740	X	38154	-0-	-9586	-0-	38154	2			N	-0-					-0-
08	45570	X	40498	-0-	-5072	-0-	40498	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	34276	-0-	-8144	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
10	42501	X	34453	-0-	-8048	-0-	34453	2			N	-0-					-0-
11	39630	X	31888	-0-	-7742	-0-	31888	2			N	-0-					-0-
12	40486	X	32199	-0-	-8287	-0-	32199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94488	X	55176	-0-	-39312	-0-	55176	2			N	-0-					-0-
02	85344	X	41198	-0-	-44146	-0-	41198	2			N	-0-					-0-
03	94488	X	48399	-0-	-46089	-0-	48399	2			N	-0-					-0-
04	91440	X	42739	-0-	-48701	-0-	42739	2			N	-0-					-0-
05	94488	X	41994	-0-	-52494	-0-	41994	2			N	-0-					-0-
06	91440	X	38584	-0-	-52856	-0-	38584	2			N	-0-					-0-
07	94488	X	37656	-0-	-56832	-0-	37656	2			N	-0-					-0-
08	94488	X	35047	-0-	-59441	-0-	35047	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	33301	-0-	-9449	-0-	33301	2			N	-0-					-0-
10	42005	X	32360	-0-	-9645	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
11	38580	X	28554	-0-	-10026	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
12	37076	X	28736	-0-	-8340	-0-	28736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47461	X	39582	-0-	-7879	-0-	39582	2			N	-0-					-0-
02	42868	X	32950	-0-	-9918	-0-	32950	2			N	-0-					-0-
03	47461	X	36645	-0-	-10816	-0-	36645	2			N	-0-					-0-
04	43080	X	35697	-0-	-7383	-0-	35697	2			N	-0-					-0-
05	40827	X	34904	-0-	-5923	-0-	34904	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	30725	-0-	-7585	-0-	30725	2			N	-0-					-0-
07	36890	X	30390	-0-	-6500	-0-	30390	2			N	-0-					-0-
08	36890	X	29605	-0-	-7285	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
09	35700	X	27056	-0-	-8644	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	27044	-0-	-7862	-0-	27044	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	24897	-0-	-5823	-0-	24897	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	25197	-0-	-5183	-0-	25197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85839	X	64919	-0-	-20920	-0-	64919	2			N	-0-					-0-
02	77532	X	45883	-0-	-31649	-0-	45883	2			N	-0-					-0-
03	85839	X	43267	-0-	-42572	-0-	43267	2			N	-0-					-0-
04	83070	X	36834	-0-	-46236	-0-	36834	2			N	-0-					-0-
05	64914	X	33989	-0-	-30925	-0-	33989	2			N	-0-					-0-
06	62820	X	30256	-0-	-32564	-0-	30256	2			N	-0-					-0-
07	50809	X	28214	-0-	-22595	-0-	28214	2			N	-0-					-0-
08	43276	X	26954	-0-	-16322	-0-	26954	2			N	-0-					-0-
09	36840	X	23127	-0-	-13713	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
10	33976	X	20385	-0-	-13591	-0-	20385	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	19574	-0-	-10696	-0-	19574	2			N	-0-					-0-
12	28210	X	17036	-0-	-11174	-0-	17036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	88085	-0-	88085	967192	88085	2			N	-0-					-0-
02	1042025	X	74833	-0-	-967192	-0-	74833	2			N	-0-					-0-
03	78560	X	78560	-0-	-0-	-0-	78560	2			N	-0-					-0-
04	99300	X	72571	-0-	-26729	-0-	72571	2			N	-0-					-0-
05	94767	X	71950	-0-	-22817	-0-	71950	2			N	-0-					-0-
06	85230	X	66932	-0-	-18298	-0-	66932	2			N	-0-					-0-
07	82863	X	65541	-0-	-17322	-0-	65541	2			N	-0-					-0-
08	78554	X	63760	-0-	-14794	-0-	63760	2			N	-0-					-0-
09	72570	X	58542	-0-	-14028	-0-	58542	2			N	-0-					-0-
10	71951	X	60927	-0-	-11024	-0-	60927	2			N	-0-					-0-
11	66930	X	30467	-0-	-36463	-0-	30467	2			N	-0-					-0-
12	65534	X	37847	-0-	-27687	-0-	37847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76818	X	53263	-0-	-23555	-0-	53263	2			N	-0-					-0-
02	62748	X	46044	-0-	-16704	-0-	46044	2			N	-0-					-0-
03	64914	X	48817	-0-	-16097	-0-	48817	2			N	-0-					-0-
04	59040	X	45184	-0-	-13856	-0-	45184	2			N	-0-					-0-
05	57784	X	45938	-0-	-11846	-0-	45938	2			N	-0-					-0-
06	51540	X	43287	-0-	-8253	-0-	43287	2			N	-0-					-0-
07	50964	X	39667	-0-	-11297	-0-	39667	2			N	-0-					-0-
08	48825	X	46008	-0-	-2817	-0-	46008	2			N	-0-					-0-
09	45180	X	39843	-0-	-5337	-0-	39843	2			N	-0-					-0-
10	45942	X	35651	-0-	-10291	-0-	35651	2			N	-0-					-0-
11	44520	X	33574	-0-	-10946	-0-	33574	2			N	-0-					-0-
12	46004	X	33795	-0-	-12209	-0-	33795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71424	X	45900	-0-	-25524	-0-	45900	2			N	-0-					-0-
02	37274	X	37274	-0-	-0-	-0-	37274	2			N	-0-					-0-
03	71424	X	38606	-0-	-32818	-0-	38606	2			N	-0-					-0-
04	55470	X	35015	-0-	-20455	-0-	35015	2			N	-0-					-0-
05	48732	X	32379	-0-	-16353	-0-	32379	2			N	-0-					-0-
06	44430	X	29669	-0-	-14761	-0-	29669	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	29264	-0-	-11997	-0-	29264	2			N	-0-					-0-
08	38595	X	28145	-0-	-10450	-0-	28145	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	24665	-0-	-10345	-0-	24665	2			N	-0-					-0-
10	32364	X	24622	-0-	-7742	-0-	24622	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	22900	-0-	-6770	-0-	22900	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	23358	-0-	-5658	-0-	23358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67611	X	47212	-0-	-20399	-0-	47212	2			N	-0-					-0-
02	61068	X	41734	-0-	-19334	-0-	41734	2			N	-0-					-0-
03	61814	X	43155	-0-	-18659	-0-	43155	2			N	-0-					-0-
04	53940	X	39072	-0-	-14868	-0-	39072	2			N	-0-					-0-
05	51429	X	39838	-0-	-11591	-0-	39838	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	36952	-0-	-8738	-0-	36952	2			N	-0-					-0-
07	46221	X	35105	-0-	-11116	-0-	35105	2			N	-0-					-0-
08	43152	X	34358	-0-	-8794	-0-	34358	2			N	-0-					-0-
09	39060	X	31186	-0-	-7874	-0-	31186	2			N	-0-					-0-
10	39835	X	32409	-0-	-7426	-0-	32409	2			N	-0-					-0-
11	36960	X	30478	-0-	-6482	-0-	30478	2			N	-0-					-0-
12	35092	X	29534	-0-	-5558	-0-	29534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90737	X	43614	-0-	-47123	-0-	43614	2			N	-0-					-0-
02	81956	X	32637	-0-	-49319	-0-	32637	2			N	-0-					-0-
03	90737	X	39029	-0-	-51708	-0-	39029	2			N	-0-					-0-
04	52410	X	34334	-0-	-18076	-0-	34334	2			N	-0-					-0-
05	48143	X	33398	-0-	-14745	-0-	33398	2			N	-0-					-0-
06	42210	X	30419	-0-	-11791	-0-	30419	2			N	-0-					-0-
07	39029	X	29339	-0-	-9690	-0-	29339	2			N	-0-					-0-
08	39029	X	28440	-0-	-10589	-0-	28440	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	25615	-0-	-8705	-0-	25615	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	24510	-0-	-8877	-0-	24510	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	19397	-0-	-11023	-0-	19397	2			N	-0-					-0-
12	29326	X	22147	-0-	-7179	-0-	22147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
02	11312	X	-0-	-0-	-11312	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	18290	-0-	-4960	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	14589	-0-	-6411	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	13708	-0-	-7961	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	13640	-0-	-5650	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	14058	-0-	-5069	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	13261	-0-	-4439	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	12829	-0-	-3322	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	11992	-0-	-2113	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11246	-0-	-2404	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	12346	-0-	-1697	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	10868	-0-	-2392	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11271	-0-	-1439	-0-	11271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57505	X	51523	-0-	-5982	-0-	51523	2			N	-0-					-0-
02	51940	X	44151	-0-	-7789	-0-	44151	2			N	-0-					-0-
03	57505	X	47483	-0-	-10022	-0-	47483	2			N	-0-					-0-
04	54660	X	44532	-0-	-10128	-0-	44532	2			N	-0-					-0-
05	51522	X	41941	-0-	-9581	-0-	41941	2			N	-0-					-0-
06	49860	X	40062	-0-	-9798	-0-	40062	2			N	-0-					-0-
07	48887	X	38469	-0-	-10418	-0-	38469	2			N	-0-					-0-
08	47492	X	35735	-0-	-11757	-0-	35735	2			N	-0-					-0-
09	44520	X	33719	-0-	-10801	-0-	33719	2			N	-0-					-0-
10	41943	X	33312	-0-	-8631	-0-	33312	2			N	-0-					-0-
11	40050	X	34540	-0-	-5510	-0-	34540	2			N	-0-					-0-
12	38471	X	32152	-0-	-6319	-0-	32152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95449	X	69847	-0-	-25602	-0-	69847	2			N	-0-					-0-
02	78708	X	60307	-0-	-18401	-0-	60307	2			N	-0-					-0-
03	82057	X	63965	-0-	-18092	-0-	63965	2			N	-0-					-0-
04	74700	X	59285	-0-	-15415	-0-	59285	2			N	-0-					-0-
05	73408	X	60096	-0-	-13312	-0-	60096	2			N	-0-					-0-
06	67590	X	54822	-0-	-12768	-0-	54822	2			N	-0-					-0-
07	66774	X	55343	-0-	-11431	-0-	55343	2			N	-0-					-0-
08	63953	X	53383	-0-	-10570	-0-	53383	2			N	-0-					-0-
09	59280	X	49921	-0-	-9359	-0-	49921	2			N	-0-					-0-
10	60109	X	49299	-0-	-10810	-0-	49299	2			N	-0-					-0-
11	54810	X	45393	-0-	-9417	-0-	45393	2			N	-0-					-0-
12	55025	X	44872	-0-	-10153	-0-	44872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	14088	-0-	-26305	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
02	36484	X	20189	-0-	-16295	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
03	31248	X	25999	-0-	-5249	-0-	25999	2			N	-0-					-0-
04	30240	X	10917	-0-	-19323	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	19201	-0-	-3150	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	18351	-0-	-6819	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	17133	-0-	-8876	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	12769	-0-	-13240	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	4550	-0-	-14020	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	13322	-0-	-5867	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	1570	-0-	-16790	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69316	X	52803	-0-	-16513	-0-	52803	2			N	-0-					-0-
02	59136	X	46336	-0-	-12800	-0-	46336	2			N	-0-					-0-
03	61039	X	48906	-0-	-12133	-0-	48906	2			N	-0-					-0-
04	56430	X	44880	-0-	-11550	-0-	44880	2			N	-0-					-0-
05	55893	X	45454	-0-	-10439	-0-	45454	2			N	-0-					-0-
06	51090	X	41662	-0-	-9428	-0-	41662	2			N	-0-					-0-
07	51305	X	41932	-0-	-9373	-0-	41932	2			N	-0-					-0-
08	48918	X	41110	-0-	-7808	-0-	41110	2			N	-0-					-0-
09	44880	X	38752	-0-	-6128	-0-	38752	2			N	-0-					-0-
10	45446	X	38703	-0-	-6743	-0-	38703	2			N	-0-					-0-
11	41670	X	36213	-0-	-5457	-0-	36213	2			N	-0-					-0-
12	41943	X	36526	-0-	-5417	-0-	36526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	9401	-0-	-3960	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	7430	-0-	-2818	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8361	-0-	-2985	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8727	-0-	-2253	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	7385	-0-	-2969	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7224	-0-	-1866	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7140	-0-	-1881	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	5850	-0-	-3171	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7023	-0-	-1707	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6611	-0-	-860	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6594	-0-	-636	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6387	-0-	-867	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	4093	-0-	-5920	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	3101	-0-	-5943	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	4351	-0-	-5662	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3953	-0-	-187	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2699	-0-	-1501	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1747	-0-	-3983	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3082	-0-	-2901	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	2176	-0-	-3884	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	2222	-0-	-4040	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	21520	-0-	-4923	-0-	21520	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	20028	-0-	-944	-0-	20028	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	19024	-0-	-2552	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	17915	-0-	-2905	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	17979	-0-	-4186	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	16322	-0-	-5128	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	16619	-0-	-5546	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	16101	-0-	-2933	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	13851	-0-	-4059	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	14458	-0-	-3522	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13368	-0-	-2952	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	12949	-0-	-3667	-0-	12949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73811	X	61280	-0-	-12531	-0-	61280	2			N	-0-					-0-
02	66668	X	51977	-0-	-14691	-0-	51977	2			N	-0-					-0-
03	73811	X	56727	-0-	-17084	-0-	56727	2			N	-0-					-0-
04	67560	X	52938	-0-	-14622	-0-	52938	2			N	-0-					-0-
05	62403	X	51719	-0-	-10684	-0-	51719	2			N	-0-					-0-
06	59310	X	48700	-0-	-10610	-0-	48700	2			N	-0-					-0-
07	57536	X	49108	-0-	-8428	-0-	49108	2			N	-0-					-0-
08	56730	X	47139	-0-	-9591	-0-	47139	2			N	-0-					-0-
09	52950	X	45014	-0-	-7936	-0-	45014	2			N	-0-					-0-
10	51708	X	44955	-0-	-6753	-0-	44955	2			N	-0-					-0-
11	48690	X	42477	-0-	-6213	-0-	42477	2			N	-0-					-0-
12	49104	X	43010	-0-	-6094	-0-	43010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86552	X	41905	-0-	-44647	-0-	41905	2			N	-0-					-0-
02	36190	X	36190	-0-	-0-	-0-	36190	2			N	-0-					-0-
03	63488	X	37427	-0-	-26061	-0-	37427	2			N	-0-					-0-
04	53190	X	34236	-0-	-18954	-0-	34236	2			N	-0-					-0-
05	42284	X	31989	-0-	-10295	-0-	31989	2			N	-0-					-0-
06	40560	X	30081	-0-	-10479	-0-	30081	2			N	-0-					-0-
07	40083	X	26945	-0-	-13138	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
08	37417	X	-0-	-0-	-37417	-0-					N	-0-					-0-
09	34230	X	6	-0-	-34224	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					N	-0-					-0-
11	30090	X	20966	-0-	-9124	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
*12	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56389	X	44078	-0-	-12311	-0-	44078	2			N	-0-					-0-
02	50932	X	36388	-0-	-14544	-0-	36388	2			N	-0-					-0-
03	56389	X	39066	-0-	-17323	-0-	39066	2			N	-0-					-0-
04	49170	X	36392	-0-	-12778	-0-	36392	2			N	-0-					-0-
05	44082	X	36389	-0-	-7693	-0-	36389	2			N	-0-					-0-
06	42660	X	34129	-0-	-8531	-0-	34129	2			N	-0-					-0-
07	40300	X	34193	-0-	-6107	-0-	34193	2			N	-0-					-0-
08	39060	X	26005	-0-	-13055	-0-	26005	2			N	-0-					-0-
09	36390	X	31226	-0-	-5164	-0-	31226	2			N	-0-					-0-
10	36394	X	31293	-0-	-5101	-0-	31293	2			N	-0-					-0-
11	34140	X	23200	-0-	-10940	-0-	23200	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	31197	-0-	-2996	-0-	31197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	4637	-0-	-3857	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	4635	-0-	-1973	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5513	-0-	-997	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	2963	-0-	-2887	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3123	-0-	-2217	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	1735	-0-	-3783	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	639	-0-	-5747	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	3228	-0-	-2952	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	3464	-0-	-2922	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1164	-0-	-1956	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	24931	-0-	-10192	-0-	24931	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	16922	-0-	-12926	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	27296	-0-	-573	-0-	27296	2			N	-0-					-0-
04	24120	X	23704	-0-	-416	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	22672	-0-	-2252	-0-	22672	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	21571	-0-	-4859	-0-	21571	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	21392	-0-	-5919	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	20391	-0-	-6920	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	19549	-0-	-4151	-0-	19549	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	19290	-0-	-3371	-0-	19290	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	17535	-0-	-4035	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	17611	-0-	-3407	-0-	17611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36332	X	21751	-0-	-14581	-0-	21751	2			N	-0-					-0-
02	28700	X	16566	-0-	-12134	-0-	16566	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	23333	-0-	-3916	-0-	23333	2			N	-0-					-0-
04	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	24433	2			N	-0-					-0-
05	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	22417	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	21044	-0-	-1546	-0-	21044	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	20581	-0-	-4653	-0-	20581	2			N	-0-					-0-
08	25234	X	18592	-0-	-6642	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	18327	-0-	-6093	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	19346	-0-	-3067	-0-	19346	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	12725	-0-	-8305	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	15678	-0-	-3976	-0-	15678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143220	X	35506	-0-	-107714	-0-	35506	2			N	-0-					-0-
02	129360	X	29586	-0-	-99774	-0-	29586	2			N	-0-					-0-
03	143220	X	30311	-0-	-112909	-0-	30311	2			N	-0-					-0-
04	40980	X	27919	-0-	-13061	-0-	27919	2			N	-0-					-0-
05	35495	X	26043	-0-	-9452	-0-	26043	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	24395	-0-	-9955	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	22229	-0-	-10538	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	-0-	-0-	-30318	-0-					N	-0-					-0-
09	27930	X	2854	-0-	-25076	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					-0-
11	24390	X	21401	-0-	-2989	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
*12	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	29664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		133717	-0-	133717	133717	133717	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		251343	-0-	251343	385060	251343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

01	15345	X	3317	-0-	-12028	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6594	-0-	-2198	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8151	-0-	-1242	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	6797	-0-	-2293	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	892	-0-	-8501	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5964	-0-	-1926	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6223	-0-	-1930	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	4761	-0-	-3392	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5483	-0-	-1327	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	4388	-0-	-1843	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	2322	-0-	-3708	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	515	-0-	-5716	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58807	X	39834	-0-	-18973	-0-	39834	2			N	-0-					-0-
02	47544	X	34604	-0-	-12940	-0-	34604	2			N	-0-					-0-
03	47244	X	36078	-0-	-11166	-0-	36078	2			N	-0-					-0-
04	42840	X	33095	-0-	-9745	-0-	33095	2			N	-0-					-0-
05	41571	X	34334	-0-	-7237	-0-	34334	2			N	-0-					-0-
06	38550	X	32169	-0-	-6381	-0-	32169	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	30577	-0-	-7739	-0-	30577	2			N	-0-					-0-
08	36084	X	29732	-0-	-6352	-0-	29732	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	27856	-0-	-5384	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
10	34348	X	25762	-0-	-8586	-0-	25762	2			N	-0-					-0-
11	32160	X	22261	-0-	-9899	-0-	22261	2			N	-0-					-0-
12	30256	X	25116	-0-	-5140	-0-	25116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	11285	-0-	-4787	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	14623	-0-	-3171	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	15152	-0-	-8368	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	18680	-0-	-5624	-0-	18680	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	13275	-0-	-10245	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
07	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	14548	-0-	-4145	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	17813	-0-	-277	-0-	17813	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	13226	-0-	-6490	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	10704	-0-	-8376	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	9998	-0-	-9718	-0-	9998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131837	X	131837	-0-	-0-	-0-	131837	2			N	-0-					-0-
02	116088	X	93383	-0-	-22705	-0-	93383	2			N	-0-					-0-
03	86379	X	86379	-0-	-0-	-0-	86379	2			N	-0-					-0-
04	124380	X	72671	-0-	-51709	-0-	72671	2			N	-0-					-0-
05	128526	X	64890	-0-	-63636	-0-	64890	2			N	-0-					-0-
06	124380	X	63270	-0-	-61110	-0-	63270	2			N	-0-					-0-
07	103385	X	54447	-0-	-48938	-0-	54447	2			N	-0-					-0-
08	86366	X	41577	-0-	-44789	-0-	41577	2			N	-0-					-0-
09	72660	X	44217	-0-	-28443	-0-	44217	2			N	-0-					-0-
10	67982	X	67982	-0-	-0-	-0-	67982	2			N	-0-					-0-
11	64335	X	64335	-0-	-0-	-0-	64335	2			N	-0-					-0-
*12	60173	X	60173	-0-	-0-	-0-	60173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51863	X	34269	-0-	-17594	-0-	34269	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	26396	-0-	-14680	-0-	26396	2			N	-0-					-0-
03	41695	X	28415	-0-	-13280	-0-	28415	2			N	-0-					-0-
04	37020	X	27560	-0-	-9460	-0-	27560	2			N	-0-					-0-
05	35526	X	27401	-0-	-8125	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	26314	-0-	-6836	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	25903	-0-	-3330	-0-	25903	2			N	-0-					-0-
08	28489	X	14994	-0-	-13495	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	4100	-0-	-23470	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	22638	-0-	-4766	-0-	22638	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	22484	-0-	-3826	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	20236	-0-	-5680	-0-	20236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON EAST WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135997	X	88379	-0-	-47618	-0-	88379	2			N	-0-					-0-
02	122836	X	74341	-0-	-48495	-0-	74341	2			N	-0-					-0-
03	105028	X	80401	-0-	-24627	-0-	80401	2			N	-0-					-0-
04	96840	X	75089	-0-	-21751	-0-	75089	2			N	-0-					-0-
05	91698	X	73288	-0-	-18410	-0-	73288	2			N	-0-					-0-
06	85530	X	68639	-0-	-16891	-0-	68639	2			N	-0-					-0-
07	82305	X	68585	-0-	-13720	-0-	68585	2			N	-0-					-0-
08	80414	X	38463	-0-	-41951	-0-	38463	2			N	-0-					-0-
09	75090	X	24754	-0-	-50336	-0-	24754	2			N	-0-					-0-
10	73284	X	68825	-0-	-4459	-0-	68825	2			N	-0-					-0-
11	68640	X	64003	-0-	-4637	-0-	64003	2			N	-0-					-0-
12	68572	X	49010	-0-	-19562	-0-	49010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72695	X	51626	-0-	-21069	-0-	51626	2			N	-0-					-0-
02	60256	X	43552	-0-	-16704	-0-	43552	2			N	-0-					-0-
03	64790	X	45672	-0-	-19118	-0-	45672	2			N	-0-					-0-
04	56970	X	40992	-0-	-15978	-0-	40992	2			N	-0-					-0-
05	51615	X	40686	-0-	-10929	-0-	40686	2			N	-0-					-0-
06	49950	X	37171	-0-	-12779	-0-	37171	2			N	-0-					-0-
07	48205	X	36628	-0-	-11577	-0-	36628	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	35139	-0-	-10524	-0-	35139	2			N	-0-					-0-
09	40980	X	32286	-0-	-8694	-0-	32286	2			N	-0-					-0-
10	40672	X	31621	-0-	-9051	-0-	31621	2			N	-0-					-0-
11	37170	X	29475	-0-	-7695	-0-	29475	2			N	-0-					-0-
12	36642	X	30135	-0-	-6507	-0-	30135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135501	X	74921	-0-	-60580	-0-	74921	2			N	-0-					-0-
02	122388	X	65080	-0-	-57308	-0-	65080	2			N	-0-					-0-
03	135501	X	66591	-0-	-68910	-0-	66591	2			N	-0-					-0-
04	80760	X	61810	-0-	-18950	-0-	61810	2			N	-0-					-0-
05	74927	X	62374	-0-	-12553	-0-	62374	2			N	-0-					-0-
06	72510	X	57399	-0-	-15111	-0-	57399	2			N	-0-					-0-
07	72044	X	56515	-0-	-15529	-0-	56515	2			N	-0-					-0-
08	66588	X	54484	-0-	-12104	-0-	54484	2			N	-0-					-0-
09	61800	X	51001	-0-	-10799	-0-	51001	2			N	-0-					-0-
10	62372	X	49946	-0-	-12426	-0-	49946	2			N	-0-					-0-
11	57390	X	44189	-0-	-13201	-0-	44189	2			N	-0-					-0-
12	56513	X	45295	-0-	-11218	-0-	45295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106795	X	58239	-0-	-48556	-0-	58239	2			N	-0-					-0-
02	77616	X	48757	-0-	-28859	-0-	48757	2			N	-0-					-0-
03	73594	X	52020	-0-	-21574	-0-	52020	2			N	-0-					-0-
04	67710	X	47334	-0-	-20376	-0-	47334	2			N	-0-					-0-
05	60915	X	40511	-0-	-20404	-0-	40511	2			N	-0-					-0-
06	56370	X	10	-0-	-56360	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	53971	X	19178	-0-	-34793	-0-	19178	2			N	-0-					-0-
08	52018	X	31870	-0-	-20148	-0-	31870	2			N	-0-					-0-
09	47340	X	-0-	-0-	-47340	-0-					N	-0-					-0-
10	40517	X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-					-0-
11	42175	X	42175	-0-	-0-	-0-	42175	2			N	-0-					-0-
*12	48680	X	48680	-0-	-0-	-0-	48680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	23661	-0-	-22808	-0-	23661	2			N	-0-					-0-
02	41972	X	19991	-0-	-21981	-0-	19991	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	22525	-0-	-7483	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	21183	-0-	-6657	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	20643	-0-	-5645	-0-	20643	2			N	-0-					-0-
06	22890	X	18244	-0-	-4646	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	18830	-0-	-3707	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	18257	-0-	-4280	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	16204	-0-	-4976	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	17141	-0-	-3505	-0-	17141	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	16154	-0-	-2086	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	16072	-0-	-2745	-0-	16072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142445	X	63657	-0-	-78788	-0-	63657	2			N	-0-					-0-
02	128660	X	52987	-0-	-75673	-0-	52987	2			N	-0-					-0-
03	142445	X	53901	-0-	-88544	-0-	53901	2			N	-0-					-0-
04	137850	X	49446	-0-	-88404	-0-	49446	2			N	-0-					-0-
05	142445	X	40070	-0-	-102375	-0-	40070	2			N	-0-					-0-
06	61590	X	38888	-0-	-22702	-0-	38888	2			N	-0-					-0-
07	58652	X	42544	-0-	-16108	-0-	42544	2			N	-0-					-0-
08	53909	X	40815	-0-	-13094	-0-	40815	2			N	-0-					-0-
09	49440	X	38069	-0-	-11371	-0-	38069	2			N	-0-					-0-
10	42532	X	38710	-0-	-3822	-0-	38710	2			N	-0-					-0-
11	41160	X	35674	-0-	-5486	-0-	35674	2			N	-0-					-0-
12	42346	X	35069	-0-	-7277	-0-	35069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182776	X	105557	-0-	-77219	-0-	105557	2			N	-0-					-0-
02	165088	X	89068	-0-	-76020	-0-	89068	2			N	-0-					-0-
03	182776	X	93461	-0-	-89315	-0-	93461	2			N	-0-					-0-
04	112830	X	85691	-0-	-27139	-0-	85691	2			N	-0-					-0-
05	109616	X	84373	-0-	-25243	-0-	84373	2			N	-0-					-0-
06	102150	X	76832	-0-	-25318	-0-	76832	2			N	-0-					-0-
07	98611	X	76916	-0-	-21695	-0-	76916	2			N	-0-					-0-
08	93465	X	74497	-0-	-18968	-0-	74497	2			N	-0-					-0-
09	85680	X	68254	-0-	-17426	-0-	68254	2			N	-0-					-0-
10	84382	X	69115	-0-	-15267	-0-	69115	2			N	-0-					-0-
11	76830	X	64729	-0-	-12101	-0-	64729	2			N	-0-					-0-
12	75795	X	63100	-0-	-12695	-0-	63100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98456	X	52593	-0-	-45863	-0-	52593	2			N	-0-					-0-
02	88928	X	44852	-0-	-44076	-0-	44852	2			N	-0-					-0-
03	46692	X	46692	-0-	-0-	-0-	46692	2			N	-0-					-0-
04	42736	X	42736	-0-	-0-	-0-	42736	2			N	-0-					-0-
05	56668	X	42074	-0-	-14594	-0-	42074	2			N	-0-					-0-
06	50910	X	38629	-0-	-12281	-0-	38629	2			N	-0-					-0-
07	49662	X	38065	-0-	-11597	-0-	38065	2			N	-0-					-0-
08	46686	X	36837	-0-	-9849	-0-	36837	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	35261	-0-	-7489	-0-	35261	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	35334	-0-	-6733	-0-	35334	2			N	-0-					-0-
11	38640	X	32528	-0-	-6112	-0-	32528	2			N	-0-					-0-
12	38068	X	32960	-0-	-5108	-0-	32960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186558	X	105995	-0-	-80563	-0-	105995	2			N	-0-					-0-
02	137060	X	87772	-0-	-49288	-0-	87772	2			N	-0-					-0-
03	135904	X	91881	-0-	-44023	-0-	91881	2			N	-0-					-0-
04	118020	X	84872	-0-	-33148	-0-	84872	2			N	-0-					-0-
05	109368	X	83967	-0-	-25401	-0-	83967	2			N	-0-					-0-
06	102570	X	72956	-0-	-29614	-0-	72956	2			N	-0-					-0-
07	97185	X	78635	-0-	-18550	-0-	78635	2			N	-0-					-0-
08	91884	X	77242	-0-	-14642	-0-	77242	2			N	-0-					-0-
09	84870	X	71214	-0-	-13656	-0-	71214	2			N	-0-					-0-
10	83979	X	69382	-0-	-14597	-0-	69382	2			N	-0-					-0-
11	76110	X	67033	-0-	-9077	-0-	67033	2			N	-0-					-0-
12	77407	X	67676	-0-	-9731	-0-	67676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172422	X	85266	-0-	-87156	-0-	85266	2			N	-0-					-0-
02	155736	X	72691	-0-	-83045	-0-	72691	2			N	-0-					-0-
03	109709	X	77877	-0-	-31832	-0-	77877	2			N	-0-					-0-
04	98700	X	70343	-0-	-28357	-0-	70343	2			N	-0-					-0-
05	92845	X	68165	-0-	-24680	-0-	68165	2			N	-0-					-0-
06	82530	X	65518	-0-	-17012	-0-	65518	2			N	-0-					-0-
07	80476	X	63341	-0-	-17135	-0-	63341	2			N	-0-					-0-
08	77872	X	59589	-0-	-18283	-0-	59589	2			N	-0-					-0-
09	70350	X	58555	-0-	-11795	-0-	58555	2			N	-0-					-0-
10	68169	X	57296	-0-	-10873	-0-	57296	2			N	-0-					-0-
11	65520	X	53697	-0-	-11823	-0-	53697	2			N	-0-					-0-
12	63333	X	54525	-0-	-8808	-0-	54525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148366	X	96218	-0-	-52148	-0-	96218	2			N	-0-					-0-
02	117768	X	81524	-0-	-36244	-0-	81524	2			N	-0-					-0-
03	118544	X	86417	-0-	-32127	-0-	86417	2			N	-0-					-0-
04	105780	X	79700	-0-	-26080	-0-	79700	2			N	-0-					-0-
05	102114	X	78589	-0-	-23525	-0-	78589	2			N	-0-					-0-
06	93120	X	73126	-0-	-19994	-0-	73126	2			N	-0-					-0-
07	90272	X	72992	-0-	-17280	-0-	72992	2			N	-0-					-0-
08	86428	X	69967	-0-	-16461	-0-	69967	2			N	-0-					-0-
09	79710	X	62315	-0-	-17395	-0-	62315	2			N	-0-					-0-
10	78585	X	63121	-0-	-15464	-0-	63121	2			N	-0-					-0-
11	73140	X	59290	-0-	-13850	-0-	59290	2			N	-0-					-0-
12	71982	X	57197	-0-	-14785	-0-	57197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130572	X	70085	-0-	-60487	-0-	70085	2			N	-0-					-0-
02	117936	X	58580	-0-	-59356	-0-	58580	2			N	-0-					-0-
03	87079	X	61000	-0-	-26079	-0-	61000	2			N	-0-					-0-
04	71910	X	55531	-0-	-16379	-0-	55531	2			N	-0-					-0-
05	70091	X	54132	-0-	-15959	-0-	54132	2			N	-0-					-0-
06	67830	X	49458	-0-	-18372	-0-	49458	2			N	-0-					-0-
07	64852	X	48896	-0-	-15956	-0-	48896	2			N	-0-					-0-
08	61008	X	45492	-0-	-15516	-0-	45492	2			N	-0-					-0-
09	55530	X	41596	-0-	-13934	-0-	41596	2			N	-0-					-0-
10	54126	X	41682	-0-	-12444	-0-	41682	2			N	-0-					-0-
11	49470	X	29027	-0-	-20443	-0-	29027	2			N	-0-					-0-
12	47461	X	41441	-0-	-6020	-0-	41441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173290	X	97252	-0-	-76038	-0-	97252	2			N	-0-					-0-
02	156520	X	84376	-0-	-72144	-0-	84376	2			N	-0-					-0-
03	173290	X	89609	-0-	-83681	-0-	89609	2			N	-0-					-0-
04	167700	X	82814	-0-	-84886	-0-	82814	2			N	-0-					-0-
05	105214	X	78608	-0-	-26606	-0-	78608	2			N	-0-					-0-
06	94110	X	77257	-0-	-16853	-0-	77257	2			N	-0-					-0-
07	93403	X	76370	-0-	-17033	-0-	76370	2			N	-0-					-0-
08	89621	X	74221	-0-	-15400	-0-	74221	2			N	-0-					-0-
09	82800	X	68997	-0-	-13803	-0-	68997	2			N	-0-					-0-
10	79825	X	69595	-0-	-10230	-0-	69595	2			N	-0-					-0-
11	77250	X	64867	-0-	-12383	-0-	64867	2			N	-0-					-0-
12	75547	X	63890	-0-	-11657	-0-	63890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 927,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138632	X	85976	-0-	-52656	-0-	85976	2			N	-0-					-0-
02	125216	X	73999	-0-	-51217	-0-	73999	2			N	-0-					-0-
03	102765	X	78427	-0-	-24338	-0-	78427	2			N	-0-					-0-
04	94200	X	74895	-0-	-19305	-0-	74895	2			N	-0-					-0-
05	90861	X	74294	-0-	-16567	-0-	74294	2			N	-0-					-0-
06	83190	X	65778	-0-	-17412	-0-	65778	2			N	-0-					-0-
07	81933	X	68333	-0-	-13600	-0-	68333	2			N	-0-					-0-
08	78430	X	66568	-0-	-11862	-0-	66568	2			N	-0-					-0-
09	74910	X	60470	-0-	-14440	-0-	60470	2			N	-0-					-0-
10	74307	X	61048	-0-	-13259	-0-	61048	2			N	-0-					-0-
11	66120	X	57621	-0-	-8499	-0-	57621	2			N	-0-					-0-
12	66898	X	58812	-0-	-8086	-0-	58812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70122	X	50281	-0-	-19841	-0-	50281	2			N	-0-					-0-
02	58492	X	43449	-0-	-15043	-0-	43449	2			N	-0-					-0-
03	60047	X	46064	-0-	-13983	-0-	46064	2			N	-0-					-0-
04	54390	X	42651	-0-	-11739	-0-	42651	2			N	-0-					-0-
05	50282	X	43539	-0-	-6743	-0-	43539	2			N	-0-					-0-
06	48660	X	40894	-0-	-7766	-0-	40894	2			N	-0-					-0-
07	48112	X	37686	-0-	-10426	-0-	37686	2			N	-0-					-0-
08	46066	X	39412	-0-	-6654	-0-	39412	2			N	-0-					-0-
09	42660	X	37025	-0-	-5635	-0-	37025	2			N	-0-					-0-
10	43524	X	37240	-0-	-6284	-0-	37240	2			N	-0-					-0-
11	40890	X	35144	-0-	-5746	-0-	35144	2			N	-0-					-0-
12	39401	X	35201	-0-	-4200	-0-	35201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135408	X	71766	-0-	-63642	-0-	71766	2			N	-0-					-0-
02	87388	X	59452	-0-	-27936	-0-	59452	2			N	-0-					-0-
03	85653	X	61757	-0-	-23896	-0-	61757	2			N	-0-					-0-
04	69450	X	56255	-0-	-13195	-0-	56255	2			N	-0-					-0-
05	71765	X	54709	-0-	-17056	-0-	54709	2			N	-0-					-0-
06	69450	X	49690	-0-	-19760	-0-	49690	2			N	-0-					-0-
07	65813	X	48622	-0-	-17191	-0-	48622	2			N	-0-					-0-
08	61752	X	45775	-0-	-15977	-0-	45775	2			N	-0-					-0-
09	56250	X	41362	-0-	-14888	-0-	41362	2			N	-0-					-0-
10	54715	X	40342	-0-	-14373	-0-	40342	2			N	-0-					-0-
11	49680	X	-0-	-0-	-49680	-0-					N	-0-					-0-
12	48608	X	-0-	-0-	-48608	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129487	X	87290	-0-	-42197	-0-	87290	2			N	-0-					-0-
02	103992	X	75336	-0-	-28656	-0-	75336	2			N	-0-					-0-
03	106454	X	80078	-0-	-26376	-0-	80078	2			N	-0-					-0-
04	96300	X	74061	-0-	-22239	-0-	74061	2			N	-0-					-0-
05	92287	X	71162	-0-	-21125	-0-	71162	2			N	-0-					-0-
06	84480	X	68507	-0-	-15973	-0-	68507	2			N	-0-					-0-
07	83421	X	68995	-0-	-14426	-0-	68995	2			N	-0-					-0-
08	80073	X	65858	-0-	-14215	-0-	65858	2			N	-0-					-0-
09	74070	X	60221	-0-	-13849	-0-	60221	2			N	-0-					-0-
10	71176	X	60456	-0-	-10720	-0-	60456	2			N	-0-					-0-
11	68520	X	58045	-0-	-10475	-0-	58045	2			N	-0-					-0-
12	68045	X	58044	-0-	-10001	-0-	58044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308140	X	133080	-0-	-175060	-0-	133080	2			N	-0-					-0-
02	278320	X	107761	-0-	-170559	-0-	107761	2			N	-0-					-0-
03	209591	X	110548	-0-	-99043	-0-	110548	2			N	-0-					-0-
04	170070	X	100646	-0-	-69424	-0-	100646	2			N	-0-					-0-
05	152675	X	96453	-0-	-56222	-0-	96453	2			N	-0-					-0-
06	128790	X	90162	-0-	-38628	-0-	90162	2			N	-0-					-0-
07	119319	X	90800	-0-	-28519	-0-	90800	2			N	-0-					-0-
08	110546	X	86267	-0-	-24279	-0-	86267	2			N	-0-					-0-
09	100650	X	79753	-0-	-20897	-0-	79753	2			N	-0-					-0-
10	96441	X	77986	-0-	-18455	-0-	77986	2			N	-0-					-0-
11	90150	X	73280	-0-	-16870	-0-	73280	2			N	-0-					-0-
12	90799	X	73470	-0-	-17329	-0-	73470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63426	X	49826	-0-	-13600	-0-	49826	2			N	-0-					-0-
02	53676	X	43230	-0-	-10446	-0-	43230	2			N	-0-					-0-
03	56141	X	45120	-0-	-11021	-0-	45120	2			N	-0-					-0-
04	51990	X	42969	-0-	-9021	-0-	42969	2			N	-0-					-0-
05	49817	X	43665	-0-	-6152	-0-	43665	2			N	-0-					-0-
06	48210	X	41024	-0-	-7186	-0-	41024	2			N	-0-					-0-
07	47864	X	39353	-0-	-8511	-0-	39353	2			N	-0-					-0-
08	45105	X	40269	-0-	-4836	-0-	40269	2			N	-0-					-0-
09	42960	X	37609	-0-	-5351	-0-	37609	2			N	-0-					-0-
10	43679	X	37747	-0-	-5932	-0-	37747	2			N	-0-					-0-
11	41010	X	35900	-0-	-5110	-0-	35900	2			N	-0-					-0-
12	40269	X	36425	-0-	-3844	-0-	36425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310248	X	129665	-0-	-180583	-0-	129665	2			N	-0-					-0-
02	280224	X	105571	-0-	-174653	-0-	105571	2			N	-0-					-0-
03	204724	X	106535	-0-	-98189	-0-	106535	2			N	-0-					-0-
04	163230	X	96701	-0-	-66529	-0-	96701	2			N	-0-					-0-
05	143251	X	94782	-0-	-48469	-0-	94782	2			N	-0-					-0-
06	125490	X	86478	-0-	-39012	-0-	86478	2			N	-0-					-0-
07	116870	X	86314	-0-	-30556	-0-	86314	2			N	-0-					-0-
08	106547	X	82875	-0-	-23672	-0-	82875	2			N	-0-					-0-
09	96690	X	77686	-0-	-19004	-0-	77686	2			N	-0-					-0-
10	94767	X	77276	-0-	-17491	-0-	77276	2			N	-0-					-0-
11	86490	X	74367	-0-	-12123	-0-	74367	2			N	-0-					-0-
12	85653	X	74773	-0-	-10880	-0-	74773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192634	X	79169	-0-	-113465	-0-	79169	2			N	-0-					-0-
02	173992	X	65204	-0-	-108788	-0-	65204	2			N	-0-					-0-
03	95821	X	70108	-0-	-25713	-0-	70108	2			N	-0-					-0-
04	85740	X	63263	-0-	-22477	-0-	63263	2			N	-0-					-0-
05	79174	X	61145	-0-	-18029	-0-	61145	2			N	-0-					-0-
06	76620	X	57112	-0-	-19508	-0-	57112	2			N	-0-					-0-
07	72199	X	56337	-0-	-15862	-0-	56337	2			N	-0-					-0-
08	70122	X	53959	-0-	-16163	-0-	53959	2			N	-0-					-0-
09	63270	X	49257	-0-	-14013	-0-	49257	2			N	-0-					-0-
10	61132	X	48447	-0-	-12685	-0-	48447	2			N	-0-					-0-
11	57120	X	47462	-0-	-9658	-0-	47462	2			N	-0-					-0-
12	56327	X	46833	-0-	-9494	-0-	46833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138105	X	39663	-0-	-98442	-0-	39663	2			N	-0-					-0-
02	124740	X	33865	-0-	-90875	-0-	33865	2			N	-0-					-0-
03	138105	X	35049	-0-	-103056	-0-	35049	2			N	-0-					-0-
04	133650	X	31206	-0-	-102444	-0-	31206	2			N	-0-					-0-
05	138105	X	31432	-0-	-106673	-0-	31432	2			N	-0-					-0-
06	133650	X	28235	-0-	-105415	-0-	28235	2			N	-0-					-0-
07	37479	X	27937	-0-	-9542	-0-	27937	2			N	-0-					-0-
08	35061	X	26650	-0-	-8411	-0-	26650	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	23884	-0-	-7316	-0-	23884	2			N	-0-					-0-
10	31434	X	25289	-0-	-6145	-0-	25289	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	23460	-0-	-4770	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
12	27652	X	23575	-0-	-4077	-0-	23575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185566	X	75262	-0-	-110304	-0-	75262	2			N	-0-					-0-
02	167608	X	62529	-0-	-105079	-0-	62529	2			N	-0-					-0-
03	93403	X	65844	-0-	-27559	-0-	65844	2			N	-0-					-0-
04	82710	X	58989	-0-	-23721	-0-	58989	2			N	-0-					-0-
05	75268	X	57679	-0-	-17589	-0-	57679	2			N	-0-					-0-
06	72840	X	53809	-0-	-19031	-0-	53809	2			N	-0-					-0-
07	69223	X	53284	-0-	-15939	-0-	53284	2			N	-0-					-0-
08	65844	X	51362	-0-	-14482	-0-	51362	2			N	-0-					-0-
09	58980	X	47292	-0-	-11688	-0-	47292	2			N	-0-					-0-
10	57691	X	45906	-0-	-11785	-0-	45906	2			N	-0-					-0-
11	53820	X	44725	-0-	-9095	-0-	44725	2			N	-0-					-0-
12	53289	X	44012	-0-	-9277	-0-	44012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191518	X	87475	-0-	-104043	-0-	87475	2			N	-0-					-0-
02	172984	X	73868	-0-	-99116	-0-	73868	2			N	-0-					-0-
03	106547	X	78340	-0-	-28207	-0-	78340	2			N	-0-					-0-
04	95400	X	72348	-0-	-23052	-0-	72348	2			N	-0-					-0-
05	87482	X	71924	-0-	-15558	-0-	71924	2			N	-0-					-0-
06	84660	X	66015	-0-	-18645	-0-	66015	2			N	-0-					-0-
07	81778	X	64971	-0-	-16807	-0-	64971	2			N	-0-					-0-
08	78337	X	63656	-0-	-14681	-0-	63656	2			N	-0-					-0-
09	72360	X	58050	-0-	-14310	-0-	58050	2			N	-0-					-0-
10	71920	X	57018	-0-	-14902	-0-	57018	2			N	-0-					-0-
11	66030	X	56931	-0-	-9099	-0-	56931	2			N	-0-					-0-
12	64976	X	55208	-0-	-9768	-0-	55208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180141	X	92665	-0-	-87476	-0-	92665	2			N	-0-					-0-
02	162708	X	78159	-0-	-84549	-0-	78159	2			N	-0-					-0-
03	132556	X	81577	-0-	-50979	-0-	81577	2			N	-0-					-0-
04	110070	X	71115	-0-	-38955	-0-	71115	2			N	-0-					-0-
05	101742	X	71791	-0-	-29951	-0-	71791	2			N	-0-					-0-
06	89670	X	61986	-0-	-27684	-0-	61986	2			N	-0-					-0-
07	86521	X	62615	-0-	-23906	-0-	62615	2			N	-0-					-0-
08	81592	X	62356	-0-	-19236	-0-	62356	2			N	-0-					-0-
09	71130	X	57835	-0-	-13295	-0-	57835	2			N	-0-					-0-
10	71796	X	56718	-0-	-15078	-0-	56718	2			N	-0-					-0-
11	61980	X	54804	-0-	-7176	-0-	54804	2			N	-0-					-0-
12	62620	X	55971	-0-	-6649	-0-	55971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103850	X	11139	-0-	-92711	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
02	93800	X	-0-	-0-	-93800	-0-					N	-0-					-0-
03	48980	X	24273	-0-	-24707	-0-	24273	2			N	-0-					-0-
04	35250	X	20635	-0-	-14615	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
05	28055	X	17522	-0-	-10533	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	13411	-0-	-10079	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	9857	-0-	-14416	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	8506	-0-	-15767	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	6711	-0-	-13929	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	7285	-0-	-10230	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	6697	-0-	-6713	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	6518	-0-	-3340	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60295	X	7771	-0-	-52524	-0-	7664	2	107	9	Y	97	130	1			120
02	54460	X	8879	-0-	-45581	-0-	8788	2	91	9	Y	83	128	1			75
03	14291	X	7599	-0-	-6692	-0-	7530	2	69	9	Y	63	63	1			75
04	10350	X	8222	-0-	-2128	-0-	8141	2	81	9	Y	74	122	1			27
05	9827	X	8508	-0-	-1319	-0-	8410	2	98	9	Y	89	60	1			56
06	8850	X	6429	-0-	-2421	-0-	6374	2	55	9	Y	50	61	1			45
07	9145	X	6548	-0-	-2597	-0-	6471	2	77	9	Y	70	60	1			55
08	8494	X	7279	-0-	-1215	-0-	7213	2	66	9	Y	60	61	1			54
09	8220	X	6604	-0-	-1616	-0-	6529	2	75	9	Y	68	61	1			61
10	8494	X	5792	-0-	-2702	-0-	5729	2	63	9	Y	57	61	1			57
11	7050	X	5493	-0-	-1557	-0-	5426	2	67	9	Y	61	59	1			59
12	5270	X	3459	-0-	-1811	-0-	3409	2	50	9	Y	45	60	1			44

TOTAL GAS PROD: 82,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64635	X	15864	-0-	-48771	-0-	15708	2	156	9	Y	142	152	1			143
02	58380	X	12843	-0-	-45537	-0-	12702	2	141	9	Y	128	171	1			100
03	19685	X	13438	-0-	-6247	-0-	13332	2	106	9	Y	96	91	1			105
04	16620	X	11435	-0-	-5185	-0-	11310	2	125	9	Y	114	181	1			38
05	16492	X	11734	-0-	-4758	-0-	11583	2	151	9	Y	137	92	1			83
06	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11736	2	85	9	Y	77	95	1			65
07	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11471	2	119	9	Y	108	92	1			81
08	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11509	2	101	9	Y	92	94	1			79
09	11100	X	10744	-0-	-356	-0-	10627	2	117	9	Y	106	95	1			90
10	11470	X	11405	-0-	-65	-0-	11308	2	97	9	Y	88	94	1			84
11	11100	X	9552	-0-	-1548	-0-	9449	2	103	9	Y	94	92	1			86
12	11625	X	9691	-0-	-1934	-0-	9615	2	76	9	Y	69	94	1			61

TOTAL GAS PROD: 141,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	140337	X	70365	-0-	-69972	-0-	70365	2			N	-0-					-0-
09	135810	X	122450	-0-	-13360	-0-	122450	2			N	-0-					-0-
10	140337	X	101081	-0-	-39256	-0-	101081	2			N	-0-					-0-
11	135810	X	83469	-0-	-52341	-0-	83469	2			N	-0-					-0-
12	126542	X	75348	-0-	-51194	-0-	75348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137795	X	-0-	-0-	-137795	-0-					Y	-0-					-0-
02	124460	X	-0-	-0-	-124460	-0-					Y	-0-					-0-
03	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	36265	-0-	36265	36265	36265	2			Y	-0-					-0-
09	120427	X	84162	-0-	-36265	-0-	84162	2			Y	-0-					-0-
10	71436	X	71436	-0-	-0-	-0-	71436	2			Y	-0-					-0-
11	68363	X	68363	-0-	-0-	-0-	68363	2			Y	-0-					-0-
12	86955	X	62741	-0-	-24214	-0-	62741	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145297	X	63642	-0-	-81655	-0-	63642	2			N	-0-					-0-
02	131236	X	52898	-0-	-78338	-0-	52898	2			N	-0-					-0-
03	98952	X	55283	-0-	-43669	-0-	55283	2			N	-0-					-0-
04	77250	X	50068	-0-	-27182	-0-	50068	2			N	-0-					-0-
05	67983	X	47668	-0-	-20315	-0-	47668	2			N	-0-					-0-
06	61590	X	43789	-0-	-17801	-0-	43789	2			N	-0-					-0-
07	58559	X	42790	-0-	-15769	-0-	42790	2			N	-0-					-0-
08	55273	X	40233	-0-	-15040	-0-	40233	2			N	-0-					-0-
09	50070	X	37942	-0-	-12128	-0-	37942	2			N	-0-					-0-
10	47678	X	37650	-0-	-10028	-0-	37650	2			N	-0-					-0-
11	43800	X	34039	-0-	-9761	-0-	34039	2			N	-0-					-0-
12	41416	X	33285	-0-	-8131	-0-	33285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168206	X	86265	-0-	-81941	-0-	86265	2			N	-0-					-0-
02	151928	X	67161	-0-	-84767	-0-	67161	2			N	-0-					-0-
03	168206	X	65463	-0-	-102743	-0-	65463	2			N	-0-					-0-
04	162780	X	63836	-0-	-98944	-0-	63836	2			N	-0-					-0-
05	168206	X	61584	-0-	-106622	-0-	61584	2			N	-0-					-0-
06	83490	X	45347	-0-	-38143	-0-	45347	2			N	-0-					-0-
07	74369	X	43623	-0-	-30746	-0-	43623	2			N	-0-					-0-
08	65968	X	56802	-0-	-9166	-0-	56802	2			N	-0-					-0-
09	63840	X	53591	-0-	-10249	-0-	53591	2			N	-0-					-0-
10	61597	X	53075	-0-	-8522	-0-	53075	2			N	-0-					-0-
11	54960	X	48636	-0-	-6324	-0-	48636	2			N	-0-					-0-
12	56792	X	46894	-0-	-9898	-0-	46894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167462	X	39008	-0-	-128454	-0-	39008	2			Y	-0-					-0-
02	151256	X	53399	-0-	-97857	-0-	53399	2			Y	-0-					-0-
03	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	37740	X	-0-	-0-	-37740	-0-					Y	-0-					-0-
05	59117	X	-0-	-0-	-59117	-0-					Y	-0-					-0-
06	57210	X	-0-	-0-	-57210	-0-					Y	-0-					-0-
07	59117	X	40855	-0-	-18262	-0-	40823	2	32	9	Y	29	27	1			2
08	72881	X	72881	-0-	-0-	-0-	72848	2	33	9	Y	30					32
09	55083	X	55083	-0-	-0-	-0-	55058	2	25	9	Y	23	51	1			4
10	59719	X	59719	-0-	-0-	-0-	59667	2	52	9	Y	47	48	1			3
11	70530	X	66238	-0-	-4292	-0-	66194	2	44	9	Y	40					43
12	72881	X	61948	-0-	-10933	-0-	61931	2	17	9	Y	15					58

TOTAL GAS PROD: 449,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110670	X	35832	-0-	-74838	-0-	35832	2			Y	-0-					-0-
02	99960	X	70701	-0-	-29259	-0-	70701	2			Y	-0-					-0-
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	34680	X	-0-	-0-	-34680	-0-					Y	-0-					-0-
05	78275	X	57035	-0-	-21240	-0-	57035	2			Y	-0-					-0-
06	141783	X	141783	-0-	-0-	-0-	141649	2	134	9	Y	122	88	1			34
07	122641	X	122641	-0-	-0-	-0-	122506	2	135	9	Y	123	145	1			12
08	92869	X	92869	-0-	-0-	-0-	92792	2	77	9	Y	70					82
09	107100	X	81323	-0-	-25777	-0-	81255	2	68	9	Y	62	132	1			12
10	110670	X	73456	-0-	-37214	-0-	73333	2	123	9	Y	112	114	1			10
11	107100	X	-0-	-0-	-107100	-0-					Y	-0-					10
12	102951	X	51317	-0-	-51634	-0-	51286	2	31	9	Y	28					38

TOTAL GAS PROD: 727,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151125	X	145261	-0-	-5864	-0-	145261	2			N	-0-					-0-
02	0	W	120925	-0-	120925	120925	120925	2			N	-0-					-0-
03	0	W	96613	-0-	96613	217538	96613	2			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	217538					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	217538					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	217538					N	-0-					-0-
07	217538	X	-0-	-0-	-217538	-0-					N	-0-					-0-
08	96627	X	-0-	-0-	-96627	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

01	182621	X	126081	-0-	-56540	-0-	126081	2			N	-0-					-0-
02	164948	X	90958	-0-	-73990	-0-	90958	2			N	-0-					-0-
03	182621	X	90595	-0-	-92026	-0-	90595	2			N	-0-					-0-
04	122970	X	79422	-0-	-43548	-0-	79422	2			N	-0-					-0-
05	126077	X	75882	-0-	-50195	-0-	75882	2			N	-0-					-0-
06	122010	X	68464	-0-	-53546	-0-	68464	2			N	-0-					-0-
07	100719	X	49402	-0-	-51317	-0-	49402	2			N	-0-					-0-
08	90582	X	34744	-0-	-55838	-0-	34744	2			N	-0-					-0-
09	79410	X	39912	-0-	-39498	-0-	39912	2			N	-0-					-0-
10	75888	X	63627	-0-	-12261	-0-	63627	2			N	-0-					-0-
11	68460	X	58424	-0-	-10036	-0-	58424	2			N	-0-					-0-
*12	56243	X	56243	-0-	-0-	-0-	56243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 833,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

01	219914	X	89633	-0-	-130281	-0-	89633	2			N	-0-					-0-
02	198632	X	75065	-0-	-123567	-0-	75065	2			N	-0-					-0-
03	219914	X	76249	-0-	-143665	-0-	76249	2			N	-0-					-0-
04	90510	X	68586	-0-	-21924	-0-	68586	2			N	-0-					-0-
05	89621	X	67676	-0-	-21945	-0-	67676	2			N	-0-					-0-
06	86730	X	62322	-0-	-24408	-0-	62322	2			N	-0-					-0-
07	83111	X	60537	-0-	-22574	-0-	60537	2			N	-0-					-0-
08	76260	X	57841	-0-	-18419	-0-	57841	2			N	-0-					-0-
09	68580	X	54763	-0-	-13817	-0-	54763	2			N	-0-					-0-
10	67673	X	54704	-0-	-12969	-0-	54704	2			N	-0-					-0-
11	62310	X	51233	-0-	-11077	-0-	51233	2			N	-0-					-0-
12	60543	X	50381	-0-	-10162	-0-	50381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163370	X	54394	-0-	-108976	-0-	54394	2			N	-0-					-0-
02	147560	X	45152	-0-	-102408	-0-	45152	2			N	-0-					-0-
03	74152	X	46264	-0-	-27888	-0-	46264	2			N	-0-					-0-
04	62460	X	42531	-0-	-19929	-0-	42531	2			N	-0-					-0-
05	57474	X	41687	-0-	-15787	-0-	41687	2			N	-0-					-0-
06	52650	X	37702	-0-	-14948	-0-	37702	2			N	-0-					-0-
07	50003	X	37321	-0-	-12682	-0-	37321	2			N	-0-					-0-
08	46252	X	35445	-0-	-10807	-0-	35445	2			N	-0-					-0-
09	42540	X	31914	-0-	-10626	-0-	31914	2			N	-0-					-0-
10	41695	X	33286	-0-	-8409	-0-	33286	2			N	-0-					-0-
11	37710	X	32374	-0-	-5336	-0-	32374	2			N	-0-					-0-
12	36983	X	31020	-0-	-5963	-0-	31020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158255	X	62034	-0-	-96221	-0-	62034	2			N	-0-					-0-
02	142940	X	53411	-0-	-89529	-0-	53411	2			N	-0-					-0-
03	158255	X	55158	-0-	-103097	-0-	55158	2			N	-0-					-0-
04	153150	X	49050	-0-	-104100	-0-	49050	2			N	-0-					-0-
05	62031	X	48244	-0-	-13787	-0-	48244	2			N	-0-					-0-
06	60030	X	44372	-0-	-15658	-0-	44372	2			N	-0-					-0-
07	59148	X	44229	-0-	-14919	-0-	44229	2			N	-0-					-0-
08	55149	X	42087	-0-	-13062	-0-	42087	2			N	-0-					-0-
09	49050	X	38236	-0-	-10814	-0-	38236	2			N	-0-					-0-
10	48236	X	37981	-0-	-10255	-0-	37981	2			N	-0-					-0-
11	44370	X	39275	-0-	-5095	-0-	39275	2			N	-0-					-0-
12	43586	X	39564	-0-	-4022	-0-	39564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100161	X	55425	-0-	-44736	-0-	55425	2			N	-0-			-0-
02	90468	X	45491	-0-	-44977	-0-	45491	2			N	-0-			-0-
03	90086	X	46569	-0-	-43517	-0-	46569	2			N	-0-			-0-
04	70560	X	41704	-0-	-28856	-0-	41704	2			N	-0-			-0-
05	61597	X	40404	-0-	-21193	-0-	40404	2			N	-0-			-0-
06	53640	X	36881	-0-	-16759	-0-	36881	2			N	-0-			-0-
07	50375	X	35567	-0-	-14808	-0-	35567	2			N	-0-			-0-
08	46562	X	33854	-0-	-12708	-0-	33854	2			N	-0-			-0-
09	41700	X	31926	-0-	-9774	-0-	31926	2			N	-0-			-0-
10	40393	X	31716	-0-	-8677	-0-	31716	2			N	-0-			-0-
11	36870	X	28804	-0-	-8066	-0-	28804	2			N	-0-			-0-
12	35557	X	28994	-0-	-6563	-0-	28994	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 457,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		60801	-0-	60801	60801	60801	2			N	-0-			-0-
10	0	W	90357	-0-	90357	151158	90357	2			N	-0-			-0-
11	0	W	74482	-0-	74482	225640	74482	2			N	-0-			-0-
12	0	W	65792	-0-	65792	291432	65792	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91915	X	28329	-0-	-63586	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
02	83020	X	-0-	-0-	-83020	-0-					N	-0-					-0-
03	91915	X	-0-	-0-	-91915	-0-					N	-0-					-0-
04	88950	X	-0-	-0-	-88950	-0-					N	-0-					-0-
05	91915	X	3764	-0-	-88151	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
06	88950	X	23841	-0-	-65109	-0-	23841	2			N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1336	-0-	-2415	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	588	-0-	-23262	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	-0-	-0-	-24645	-0-					N	-0-					-0-
11	23850	X	-0-	-0-	-23850	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69843	X	29222	-0-	-40621	-0-	29222	2			N	-0-					-0-
02	63084	X	22995	-0-	-40089	-0-	22995	2			N	-0-					-0-
03	69843	X	21500	-0-	-48343	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
04	67590	X	17830	-0-	-49760	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
05	69843	X	16810	-0-	-53033	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	14954	-0-	-13336	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
07	25451	X	14562	-0-	-10889	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	13497	-0-	-8017	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	11094	-0-	-6726	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
11	14940	X	13240	-0-	-1700	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13411	-0-	-1035	-0-	13411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		10586	-0-	10586	10586	10586	2			N	-0-					-0-
03	92446	X	81860	-0-	-10586	-0-	81860	2			N	-0-					-0-
04	84360	X	65787	-0-	-18573	-0-	65787	2			N	-0-					-0-
05	87172	X	59637	-0-	-27535	-0-	59637	2			N	-0-					-0-
06	84360	X	52186	-0-	-32174	-0-	52186	2			N	-0-					-0-
07	81871	X	49798	-0-	-32073	-0-	49798	2			N	-0-					-0-
08	81871	X	46149	-0-	-35722	-0-	46149	2			N	-0-					-0-
09	65790	X	41971	-0-	-23819	-0-	41971	2			N	-0-					-0-
10	59644	X	41040	-0-	-18604	-0-	41040	2			N	-0-					-0-
11	52200	X	37433	-0-	-14767	-0-	37433	2			N	-0-					-0-
12	49786	X	36639	-0-	-13147	-0-	36639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		8505	-0-	8505	8505	8505	2			N	-0-					-0-
03	114173	X	101567	-0-	-12606	-0-	101567	2			N	-0-					-0-
04	110490	X	80031	-0-	-30459	-0-	80031	2			N	-0-					-0-
05	114173	X	70730	-0-	-43443	-0-	70730	2			N	-0-					-0-
06	110490	X	60927	-0-	-49563	-0-	60927	2			N	-0-					-0-
07	101556	X	57342	-0-	-44214	-0-	57342	2			N	-0-					-0-
08	101556	X	51659	-0-	-49897	-0-	51659	2			N	-0-					-0-
09	80040	X	46490	-0-	-33550	-0-	46490	2			N	-0-					-0-
10	70742	X	44991	-0-	-25751	-0-	44991	2			N	-0-					-0-
11	60930	X	41244	-0-	-19686	-0-	41244	2			N	-0-					-0-
12	57009	X	40156	-0-	-16853	-0-	40156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		3679	-0-	3679	3679	3679	2			N	-0-					-0-
03	84189	X	80510	-0-	-3679	-0-	80510	2			N	-0-					-0-
04	70190	X	70190	-0-	-0-	-0-	70190	2			N	-0-					-0-
05	62299	X	62299	-0-	-0-	-0-	62299	2			N	-0-					-0-
06	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	53776	2			N	-0-					-0-
07	80507	X	50868	-0-	-29639	-0-	50868	2			N	-0-					-0-
08	80507	X	47194	-0-	-33313	-0-	47194	2			N	-0-					-0-
09	70200	X	42185	-0-	-28015	-0-	42185	2			N	-0-					-0-
10	62310	X	40769	-0-	-21541	-0-	40769	2			N	-0-					-0-
11	53790	X	38367	-0-	-15423	-0-	38367	2			N	-0-					-0-
12	42129	X	36295	-0-	-5834	-0-	36295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		61858	-0-	61858	61858	61858	2			N	-0-					-0-
10	155895	X	94037	-0-	-61858	-0-	94037	2			N	-0-					-0-
11	145740	X	74786	-0-	-70954	-0-	74786	2			N	-0-					-0-
12	150598	X	65345	-0-	-85253	-0-	65345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		61787	-0-	61787	61787	61787	2			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		61123	-0-	61123	122910	61123	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		54500	-0-	54500	177410	54500	2			Y	-0-					-0-
08	222134	X	44724	-0-	-177410	-0-	44724	2			Y	-0-					-0-
09	124470	X	37899	-0-	-86571	-0-	37899	2			Y	-0-					-0-
10	128619	X	35326	-0-	-93293	-0-	35326	2			Y	-0-					-0-
11	61110	X	31842	-0-	-29268	-0-	31842	2			Y	-0-					-0-
12	47802	X	29919	-0-	-17883	-0-	29919	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	152572	X	92835	-0-	-59737	-0-	92835	2			N	-0-					-0-
03	168919	X	88346	-0-	-80573	-0-	88346	2			N	-0-					-0-
04	163470	X	72729	-0-	-90741	-0-	72729	2			N	-0-					-0-
05	168919	X	66831	-0-	-102088	-0-	66831	2			N	-0-					-0-
06	163470	X	57151	-0-	-106319	-0-	57151	2			N	-0-					-0-
07	102796	X	53850	-0-	-48946	-0-	53850	2			N	-0-					-0-
08	88350	X	48940	-0-	-39410	-0-	48940	2			N	-0-					-0-
09	72720	X	43320	-0-	-29400	-0-	43320	2			N	-0-					-0-
10	66836	X	41355	-0-	-25481	-0-	41355	2			N	-0-					-0-
11	57150	X	37477	-0-	-19673	-0-	37477	2			N	-0-					-0-
12	51150	X	36719	-0-	-14431	-0-	36719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		20140	-0-	20140	20140	20140	2			N	-0-					-0-
02	100267	X	80127	-0-	-20140	-0-	80127	2			N	-0-					-0-
03	83979	X	67701	-0-	-16278	-0-	67701	2			N	-0-					-0-
04	81270	X	54564	-0-	-26706	-0-	54564	2			N	-0-					-0-
05	83979	X	48811	-0-	-35168	-0-	48811	2			N	-0-					-0-
06	81270	X	43993	-0-	-37277	-0-	43993	2			N	-0-					-0-
07	83979	X	42471	-0-	-41508	-0-	42471	2			N	-0-					-0-
08	67704	X	39221	-0-	-28483	-0-	39221	2			N	-0-					-0-
09	54570	X	34272	-0-	-20298	-0-	34272	2			N	-0-					-0-
10	48825	X	32702	-0-	-16123	-0-	32702	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	29366	-0-	-14614	-0-	29366	2			N	-0-					-0-
12	40982	X	29140	-0-	-11842	-0-	29140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		75964	-0-	75964	75964	75964	2			N	-0-					-0-
02	156525	X	80561	-0-	-75964	-0-	80561	2			N	-0-					-0-
03	160797	X	73960	-0-	-86837	-0-	73960	2			N	-0-					-0-
04	155610	X	65301	-0-	-90309	-0-	65301	2			N	-0-					-0-
05	160797	X	60154	-0-	-100643	-0-	60154	2			N	-0-					-0-
06	155610	X	46018	-0-	-109592	-0-	46018	2			N	-0-					-0-
07	89187	X	43499	-0-	-45688	-0-	43499	2			N	-0-					-0-
08	73966	X	39812	-0-	-34154	-0-	39812	2			N	-0-					-0-
09	65310	X	40536	-0-	-24774	-0-	40536	2			N	-0-					-0-
10	60140	X	41283	-0-	-18857	-0-	41283	2			N	-0-					-0-
11	46020	X	37249	-0-	-8771	-0-	37249	2			N	-0-					-0-
12	43493	X	36373	-0-	-7120	-0-	36373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		65942	-0-	65942	65942	65942	2			N	-0-					-0-
02	146502	X	80560	-0-	-65942	-0-	80560	2			N	-0-					-0-
03	125209	X	71431	-0-	-53778	-0-	71431	2			N	-0-					-0-
04	121170	X	60561	-0-	-60609	-0-	60561	2			N	-0-					-0-
05	125209	X	66191	-0-	-59018	-0-	66191	2			N	-0-					-0-
06	121170	X	58867	-0-	-62303	-0-	58867	2			N	-0-					-0-
07	89187	X	56709	-0-	-32478	-0-	56709	2			N	-0-					-0-
08	71424	X	52650	-0-	-18774	-0-	52650	2			N	-0-					-0-
09	64050	X	48709	-0-	-15341	-0-	48709	2			N	-0-					-0-
10	66185	X	47862	-0-	-18323	-0-	47862	2			N	-0-					-0-
11	58860	X	43540	-0-	-15320	-0-	43540	2			N	-0-					-0-
12	56699	X	43827	-0-	-12872	-0-	43827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		34994	-0-	34994	34994	34994	2		N	-0-			-0-
02	154336	X	107151	-0-	-47185	-0-	107151	2		N	-0-			-0-
03	170872	X	90094	-0-	-80778	-0-	90094	2		N	-0-			-0-
04	165360	X	73806	-0-	-91554	-0-	73806	2		N	-0-			-0-
05	170872	X	66841	-0-	-104031	-0-	66841	2		N	-0-			-0-
06	165360	X	58644	-0-	-106716	-0-	58644	2		N	-0-			-0-
07	118637	X	55936	-0-	-62701	-0-	55936	2		N	-0-			-0-
08	90086	X	51476	-0-	-38610	-0-	51476	2		N	-0-			-0-
09	73800	X	45397	-0-	-28403	-0-	45397	2		N	-0-			-0-
10	66836	X	43902	-0-	-22934	-0-	43902	2		N	-0-			-0-
11	58650	X	41760	-0-	-16890	-0-	41760	2		N	-0-			-0-
12	55304	X	40145	-0-	-15159	-0-	40145	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 710,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN		143998	-0-	143998	143998	143998	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		146236	-0-	146236	290234	146236	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN		113213	-0-	113213	403447	113213	2		N	-0-			-0-
*12	504583	X	101136	-0-	-403447	-0-	101136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 504,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN		20880	-0-	20880	20880	20880	2		Y	-0-			-0-
05	136927	X	-0-	-0-	-136927	-0-				Y	-0-			-0-
06	132510	X	-0-	-0-	-132510	-0-				Y	-0-			-0-
07	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-				Y	-0-			-0-
08	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-				Y	-0-			-0-
09	20880	X	-0-	-0-	-20880	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		29352	-0-	29352	29352	29352	2			Y	-0-					-0-
05	159991	X	5575	-0-	-154416	-0-	5575	2			Y	-0-					-0-
06	154830	X	114528	-0-	-40302	-0-	114433	2	95	9	Y	86	62	1			24
07	119364	X	119364	-0-	-0-	-0-	119252	2	112	9	Y	102	117	1			9
08	101969	X	101969	-0-	-0-	-0-	101904	2	65	9	Y	59					68
09	114540	X	84499	-0-	-30041	-0-	84442	2	57	9	Y	52	111	1			9
10	119350	X	76582	-0-	-42768	-0-	76479	2	103	9	Y	94	96	1			7
11	115500	X	4955	-0-	-110545	-0-	4948	2	7	9	Y	6					13
12	107167	X	-0-	-0-	-107167	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 536,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	147990	X	72752	-0-	-75238	-0-	72752	2			N	-0-					-0-
07	152923	X	66094	-0-	-86829	-0-	66094	2			N	-0-					-0-
08	152923	X	1301	-0-	-151622	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	147990	X	48821	-0-	-99169	-0-	48821	2			N	-0-					-0-
10	94737	X	94737	-0-	-0-	-0-	94737	2			N	-0-					-0-
11	86555	X	86555	-0-	-0-	-0-	86555	2			N	-0-					-0-
*12	83276	X	83276	-0-	-0-	-0-	83276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	87916	X	9096	-0-	-78820	-0-	9096	2			Y	-0-					-0-
06	85080	X	-0-	-0-	-85080	-0-					Y	-0-					-0-
07	87916	X	-0-	-0-	-87916	-0-					Y	-0-					-0-
08	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		2977	-0-	2977	2977	2977	2			Y	-0-					-0-
05	102517	X	24118	-0-	-78399	-0-	24118	2			Y	-0-					-0-
06	99210	X	-0-	-0-	-99210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					Y	-0-					-0-
09	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	40671	2	18	9	Y	16	15	1			1
10	91442	X	91442	-0-	-0-	-0-	91374	2	68	9	Y	62	59	1			4
11	43789	X	43789	-0-	-0-	-0-	43758	2	31	9	Y	28					32
12	42036	X	-0-	-0-	-42036	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 203,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180240	X	146422	-0-	-33818	-0-	146422	2			N	-0-					-0-
10	186248	X	159291	-0-	-26957	-0-	159291	2			N	-0-					-0-
11	180240	X	123594	-0-	-56646	-0-	123594	2			N	-0-					-0-
12	212319	X	107659	-0-	-104660	-0-	107659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		27210	-0-	27210	27210	27210	2			Y	-0-					-0-
05	144801	X	-0-	-0-	-144801	-0-					Y	-0-					-0-
06	140130	X	-0-	-0-	-140130	-0-					Y	-0-					-0-
07	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					Y	-0-					-0-
08	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					Y	-0-					-0-
09	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	153078	X	48205	-0-	-104873	-0-	48205	2			N	-0-					-0-
08	153078	X	58868	-0-	-94210	-0-	58868	2			N	-0-					-0-
09	148140	X	101382	-0-	-46758	-0-	101382	2			N	-0-					-0-
10	153078	X	93601	-0-	-59477	-0-	93601	2			N	-0-					-0-
11	148140	X	74582	-0-	-73558	-0-	74582	2			N	-0-					-0-
12	104935	X	68932	-0-	-36003	-0-	68932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	94968	X	94968	-0-	-0-	-0-	94968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93837	X	33171	-0-	-60666	-0-	33171	2			Y	-0-					-0-
06	90810	X	39107	-0-	-51703	-0-	39041	2	66	9	Y	60	43	1			17
07	93837	X	29074	-0-	-64763	-0-	28998	2	76	9	Y	69	79	1			7
08	33170	X	22494	-0-	-10676	-0-	22450	2	44	9	Y	40					47
09	39120	X	18366	-0-	-20754	-0-	18327	2	39	9	Y	35	75	1			7
10	40424	X	14814	-0-	-25610	-0-	14745	2	69	9	Y	63	64	1			6
11	39120	X	16002	-0-	-23118	-0-	15944	2	58	9	Y	53					59
12	23622	X	18047	-0-	-5575	-0-	18024	2	23	9	Y	21					80

TOTAL GAS PROD: 191,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		126475	-0-	126475	126475	126475	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		33143	-0-	33143	159618	33143	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		122550	-0-	122550	282168	122550	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		90441	-0-	90441	372609	90441	2			N	-0-					-0-
*12	457601	X	84992	-0-	-372609	-0-	84992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		9387	-0-	9387	9387	9387	2			N	-0-					-0-
02	89768	X	77492	-0-	-12276	-0-	77492	2			N	-0-					-0-
03	99386	X	69606	-0-	-29780	-0-	69606	2			N	-0-					-0-
04	96180	X	59261	-0-	-36919	-0-	59261	2			N	-0-					-0-
05	99386	X	54969	-0-	-44417	-0-	54969	2			N	-0-					-0-
06	96180	X	48835	-0-	-47345	-0-	48835	2			N	-0-					-0-
07	85808	X	47360	-0-	-38448	-0-	47360	2			N	-0-					-0-
08	69595	X	44321	-0-	-25274	-0-	44321	2			N	-0-					-0-
09	59250	X	39319	-0-	-19931	-0-	39319	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	38524	-0-	-16439	-0-	38524	2			N	-0-					-0-
11	48840	X	35455	-0-	-13385	-0-	35455	2			N	-0-					-0-
12	47368	X	34755	-0-	-12613	-0-	34755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135432	X	-0-	-0-	-135432	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	1196	-0-	1196	1196	1196	2			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1196					N	-0-					-0-
07	1196	X	-0-	-0-	-1196	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

01	130332	X	76800	-0-	-53532	-0-	76800	2			N	-0-					-0-
02	98056	X	60169	-0-	-37887	-0-	60169	2			N	-0-					-0-
03	108562	X	58598	-0-	-49964	-0-	58598	2			N	-0-					-0-
04	105060	X	51192	-0-	-53868	-0-	51192	2			N	-0-					-0-
05	108562	X	47089	-0-	-61473	-0-	47089	2			N	-0-					-0-
06	105060	X	34009	-0-	-71051	-0-	34009	2			N	-0-					-0-
07	108562	X	42303	-0-	-66259	-0-	42303	2			N	-0-					-0-
08	58590	X	42384	-0-	-16206	-0-	42384	2			N	-0-					-0-
09	51180	X	37787	-0-	-13393	-0-	37787	2			N	-0-					-0-
10	47089	X	37524	-0-	-9565	-0-	37524	2			N	-0-					-0-
11	41010	X	34974	-0-	-6036	-0-	34974	2			N	-0-					-0-
12	42377	X	34512	-0-	-7865	-0-	34512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	173817	X	141314	-0-	-32503	-0-	141314	2			N	-0-					-0-
09	168210	X	163895	-0-	-4315	-0-	163895	2			N	-0-					-0-
10	173817	X	168299	-0-	-5518	-0-	168299	2			N	-0-					-0-
11	168210	X	141435	-0-	-26775	-0-	141435	2			N	-0-					-0-
12	181350	X	127019	-0-	-54331	-0-	127019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		26416	-0-	26416	26416	26416	2			N	-0-					-0-
06	102810	X	30734	-0-	-72076	-0-	30734	2			N	-0-					-0-
07	106237	X	81774	-0-	-24463	-0-	81774	2			N	-0-					-0-
08	106237	X	63485	-0-	-42752	-0-	63485	2			N	-0-					-0-
09	102810	X	51478	-0-	-51332	-0-	51478	2			N	-0-					-0-
10	81778	X	53923	-0-	-27855	-0-	53923	2			N	-0-					-0-
11	79140	X	51320	-0-	-27820	-0-	51320	2			N	-0-					-0-
12	74555	X	48825	-0-	-25730	-0-	48825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	45116	-0-	45116	45116	45116	2			N	-0-					-0-
*12	136980	X	91864	-0-	-45116	-0-	91864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		43471	-0-	43471	43471	43471	2			N	-0-					-0-
06	133440	X	45563	-0-	-87877	-0-	45563	2			N	-0-					-0-
07	137888	X	25269	-0-	-112619	-0-	25269	2			N	-0-					-0-
08	137888	X	65597	-0-	-72291	-0-	65597	2			N	-0-					-0-
09	75280	X	75280	-0-	-0-	-0-	75280	2			N	-0-					-0-
10	67153	X	67153	-0-	-0-	-0-	67153	2			N	-0-					-0-
11	63480	X	57588	-0-	-5892	-0-	57588	2			N	-0-					-0-
12	77779	X	54109	-0-	-23670	-0-	54109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202988	X	166045	-0-	-36943	-0-	166045	2			N	-0-					-0-
04	196440	X	126552	-0-	-69888	-0-	126552	2			N	-0-					-0-
05	202988	X	108876	-0-	-94112	-0-	108876	2			N	-0-					-0-
06	196440	X	99110	-0-	-97330	-0-	99110	2			N	-0-					-0-
07	202988	X	93186	-0-	-109802	-0-	93186	2			N	-0-					-0-
08	166036	X	85796	-0-	-80240	-0-	85796	2			N	-0-					-0-
09	126540	X	75305	-0-	-51235	-0-	75305	2			N	-0-					-0-
10	108872	X	72525	-0-	-36347	-0-	72525	2			N	-0-					-0-
11	99120	X	69211	-0-	-29909	-0-	69211	2			N	-0-					-0-
12	88691	X	69073	-0-	-19618	-0-	69073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		10126	-0-	10126	10126	10126	2			N	-0-					-0-
03	196850	X	155182	-0-	-41668	-0-	155182	2			N	-0-					-0-
04	190500	X	109105	-0-	-81395	-0-	109105	2			N	-0-					-0-
05	196850	X	85346	-0-	-111504	-0-	85346	2			N	-0-					-0-
06	190500	X	82305	-0-	-108195	-0-	82305	2			N	-0-					-0-
07	196850	X	84025	-0-	-112825	-0-	84025	2			N	-0-					-0-
08	155186	X	77402	-0-	-77784	-0-	77402	2			N	-0-					-0-
09	109110	X	70979	-0-	-38131	-0-	70979	2			N	-0-					-0-
10	85343	X	70366	-0-	-14977	-0-	70366	2			N	-0-					-0-
11	82320	X	67956	-0-	-14364	-0-	67956	2			N	-0-					-0-
12	80073	X	65556	-0-	-14517	-0-	65556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 878,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	110329	X	94827	-0-	-15502	-0-	94827	2			N	-0-					-0-
09	118907	X	118907	-0-	-0-	-0-	118907	2			N	-0-					-0-
10	110329	X	96532	-0-	-13797	-0-	96532	2			N	-0-					-0-
11	98964	X	98964	-0-	-0-	-0-	98964	2			N	-0-					-0-
12	122884	X	92148	-0-	-30736	-0-	92148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	144336	X	85074	-0-	-59262	-0-	85074	2			N	-0-					-0-
09	139680	X	114352	-0-	-25328	-0-	114352	2			N	-0-					-0-
10	144336	X	93996	-0-	-50340	-0-	93996	2			N	-0-					-0-
11	82320	X	78411	-0-	-3909	-0-	78411	2			N	-0-					-0-
12	118172	X	70872	-0-	-47300	-0-	70872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		11933	-0-	11933	11933	11933	2			N	-0-					-0-
08	110332	X	98399	-0-	-11933	-0-	98399	2			N	-0-					-0-
09	94884	X	94884	-0-	-0-	-0-	94884	2			N	-0-					-0-
10	97309	X	89508	-0-	-7801	-0-	89508	2			N	-0-					-0-
11	94170	X	84345	-0-	-9825	-0-	84345	2			N	-0-					-0-
12	98394	X	80530	-0-	-17864	-0-	80530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		7962	-0-	7962	7962	7962	2			N	-0-					-0-
03	193843	X	135041	-0-	-58802	-0-	135041	2			N	-0-					-0-
04	187590	X	86301	-0-	-101289	-0-	86301	2			N	-0-					-0-
05	193843	X	86033	-0-	-107810	-0-	86033	2			N	-0-					-0-
06	187590	X	76017	-0-	-111573	-0-	76017	2			N	-0-					-0-
07	193843	X	71011	-0-	-122832	-0-	71011	2			N	-0-					-0-
08	135036	X	65169	-0-	-69867	-0-	65169	2			N	-0-					-0-
09	86310	X	59305	-0-	-27005	-0-	59305	2			N	-0-					-0-
10	86025	X	57326	-0-	-28699	-0-	57326	2			N	-0-					-0-
11	76020	X	52371	-0-	-23649	-0-	52371	2			N	-0-					-0-
12	67270	X	51027	-0-	-16243	-0-	51027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	104272	X	67522	-0-	-36750	-0-	67522	2			N	-0-					-0-
03	115444	X	76398	-0-	-39046	-0-	76398	2			N	-0-					-0-
04	111720	X	62031	-0-	-49689	-0-	62031	2			N	-0-					-0-
05	115444	X	56732	-0-	-58712	-0-	56732	2			N	-0-					-0-
06	111720	X	49854	-0-	-61866	-0-	49854	2			N	-0-					-0-
07	115444	X	47568	-0-	-67876	-0-	47568	2			N	-0-					-0-
08	76384	X	45848	-0-	-30536	-0-	45848	2			N	-0-					-0-
09	62040	X	41490	-0-	-20550	-0-	41490	2			N	-0-					-0-
10	56730	X	40480	-0-	-16250	-0-	40480	2			N	-0-					-0-
11	49860	X	37204	-0-	-12656	-0-	37204	2			N	-0-					-0-
12	47554	X	36695	-0-	-10859	-0-	36695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 561,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	104272	X	88164	-0-	-16108	-0-	88164	2			N	-0-					-0-
03	115444	X	101207	-0-	-14237	-0-	101207	2			N	-0-					-0-
04	111720	X	82807	-0-	-28913	-0-	82807	2			N	-0-					-0-
05	115444	X	75291	-0-	-40153	-0-	75291	2			N	-0-					-0-
06	111720	X	64374	-0-	-47346	-0-	64374	2			N	-0-					-0-
07	115444	X	61341	-0-	-54103	-0-	61341	2			N	-0-					-0-
08	101215	X	56794	-0-	-44421	-0-	56794	2			N	-0-					-0-
09	82800	X	52385	-0-	-30415	-0-	52385	2			N	-0-					-0-
10	75299	X	50014	-0-	-25285	-0-	50014	2			N	-0-					-0-
11	64380	X	45785	-0-	-18595	-0-	45785	2			N	-0-					-0-
12	61349	X	44659	-0-	-16690	-0-	44659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	157821	X	123230	-0-	-34591	-0-	123230	2			N	-0-					-0-
09	152730	X	30273	-0-	-122457	-0-	30273	2			N	-0-					-0-
10	157821	X	101682	-0-	-56139	-0-	101682	2			N	-0-					-0-
11	152730	X	77080	-0-	-75650	-0-	77080	2			N	-0-					-0-
12	157821	X	75265	-0-	-82556	-0-	75265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589668	X	132871	-0-	-456797	-0-	132871	2			N	-0-					-0-
02	140433	X	140433	-0-	-0-	-0-	140433	2			N	-0-					-0-
03	144770	X	83488	-0-	-61282	-0-	83488	2			N	-0-					-0-
04	140100	X	-0-	-0-	-140100	-0-					N	-0-					-0-
05	144770	X	-0-	-0-	-144770	-0-					N	-0-					-0-
06	140100	X	-0-	-0-	-140100	-0-					N	-0-					-0-
07	144770	X	-0-	-0-	-144770	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	141300	X	80455	-0-	-60845	-0-	80455	2			N	-0-					-0-
*12	146010	X	87720	-0-	-58290	-0-	87720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		29859	-0-	29859	29859	29859	2			N	-0-					-0-
11	88037	X	58178	-0-	-29859	-0-	58178	2			N	-0-					-0-
12	86862	X	84476	-0-	-2386	-0-	84476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		46747	-0-	46747	46747	46747	2			N	-0-					-0-
*11	200207	X	153460	-0-	-46747	-0-	153460	2			N	-0-					-0-
*12	155799	X	155799	-0-	-0-	-0-	155799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		8900	-0-	8900	8900	8900	2			N	-0-					-0-
11	118607	X	109707	-0-	-8900	-0-	109707	2			N	-0-					-0-
12	67363	X	66880	-0-	-483	-0-	66880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	86700	X	19021	-0-	-67679	-0-	19021	2			N	-0-					-0-
12	89590	X	-0-	-0-	-89590	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	117210	X	110732	-0-	-6478	-0-	110732	2			N	-0-					-0-
12	121117	X	119655	-0-	-1462	-0-	119655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	151500	X	95104	-0-	-56396	-0-	95104	2			N	-0-					-0-
*12	156550	X	138377	-0-	-18173	-0-	138377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		5758	-0-	5758	5758	5758	2			N	-0-					-0-
*11	131040	X	77211	-0-	-53829	-0-	77211	2			N	-0-					-0-
*12	135408	X	31	-0-	-135377	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	122543	X	95516	-0-	-27027	-0-	95516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		37383	-0-	37383	37383	37383	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		52259	-0-	52259	89642	52259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		15177	-0-	15177	15177	15177	2			N	-0-					-0-
11	135240	X	106378	-0-	-28862	-0-	106378	2			N	-0-					-0-
12	139748	X	78476	-0-	-61272	-0-	78476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

*09	0		27533	-0-	27533	27533	27533	2			N	-0-					-0-
10	160176	X	132643	-0-	-27533	-0-	132643	2			N	-0-					-0-
11	181950	X	80463	-0-	-101487	-0-	80463	2			N	-0-					-0-
12	188015	X	77741	-0-	-110274	-0-	77741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

09	45695 X	NO RPT	-0-	-45695	-0-						N	NO RPT					-0-
10	108965 X	NO RPT	-0-	-108965	-0-						N	NO RPT					-0-
11	105450 X	NO RPT	-0-	-105450	-0-						N	NO RPT					-0-
12	108965 X	NO RPT	-0-	-108965	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SOUTH CLEBURNE SWD WELL #: 1 RRCID -> 223849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10952 PERF.10422 - 10755

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2014 - PLUGGED 06/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 1DE RRCID -> 238165 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13724 PERF.10252 - 13729

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2014 - P&A 04/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLMR WELL #: 1H RRCID -> 238684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7004 - 8925

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LAH WELL #: 3H RRCID -> 238686 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6910 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2014 - PLUGGED 03/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAH WELL #: 5H RRCID -> 239949 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6751 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2014 - PLUGGED 03/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAH WEST WELL #: 11H RRCID -> 249054 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7050 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2014 - PLUGGED 03/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAH WELL #: 7H RRCID -> 249164 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6721 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2014 - PLUGGED 03/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAH B WELL #: 8H RRCID -> 249174 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6670 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - PLUGGED 02/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAH WEST WELL #: 10H RRCID -> 250953 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6910 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - PLUGGED 02/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAH WEST WELL #: 9H RRCID -> 250954 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6752 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2014 - PLUGGED 02/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAH WELL #: 4H RRCID -> 251194 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6950 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014 - PLUGGED 03/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN VALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 259534 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9244 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2014 - PLUGGED 04/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		20841	-0-	20841	20841	20841	2			N	-0-					-0-
*10	115227	X	-0-	-0-	-115227	-0-					N	-0-					-0-
*11	111510	X	87683	-0-	-23827	-0-	87683	2			N	-0-					-0-
*12	115227	X	78586	-0-	-36641	-0-	78586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	155155	X	113149	-0-	-42006	-0-	113149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		36445	-0-	36445	36445	36445	2			N	-0-					-0-
10	133858	X	27952	-0-	-105906	-0-	27952	2			N	-0-					-0-
11	129540	X	81375	-0-	-48165	-0-	81375	2			N	-0-					-0-
*12	133858	X	73997	-0-	-59861	-0-	73997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	165810	X	82655	-0-	-83155	-0-	82655	2			N	-0-					-0-
*12	171337	X	122609	-0-	-48728	-0-	122609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

01	DLQ G-10		1043	-0-	1043	2114	1043	2			N	-0-					331
02	DLQ G-10		585	-0-	585	2699	585	2			N	-0-					331
03	DLQ G-10		819	-0-	819	3518	819	2			N	-0-					331
04	2900	N	645	-0-	-2255	1263	645	2			N	-0-					331
05	2436	N	1173	-0-	-1263	-0-	1172	2	1	9	N	1					332
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	N	2					334
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1					335
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					337
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1290	2	8	9	N	7					344
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2403	2	3	9	N	3					347
11	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1215	2	10	9	N	9					356
12	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			N	-0-					356

TOTAL GAS PROD: 13,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

01	DLQ G-10		4861	-0-	4861	10729	4861	2			N	-0-					948
02	DLQ G-10		4024	-0-	4024	14753	4016	2	8	9	N	7					955
03	DLQ G-10		3849	-0-	3849	18602	3849	2			N	-0-					955
04	23622	X	5020	-0-	-18602	-0-	5020	2			N	-0-					955
05	5859	X	5513	-0-	-346	-0-	5513	2			N	-0-					955
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					955
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					955
08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5562	2	1	9	N	1					956
09	5610	X	4814	-0-	-796	-0-	4814	2			N	-0-					956
10	5797	X	5153	-0-	-644	-0-	5153	2			N	-0-					956
11	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					956
*12	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					956

TOTAL GAS PROD: 72,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
02	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
03	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	13416	-0-	-594	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13769	-0-	-305	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
06	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
07	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
08	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	11806	-0-	-2024	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
10	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	13668	-0-	-192	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
03	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11874	-0-	-546	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12422	-0-	-412	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11809	-0-	-611	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11605	-0-	-1198	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11421	-0-	-1382	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11904	-0-	-126	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11760	-0-	-671	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11044	-0-	-776	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
PARK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 203582 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6276 - 6364

01	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					33
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					33
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					33
04	136	N	93	-0-	-43	-0-	93	2			N	-0-					33
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					26
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					26
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					26
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					26
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					26
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					26
07	1209	N	831	-0-	-378	-0-	831	2			N	-0-					26
08	1116	N	763	-0-	-353	-0-	763	2			N	-0-					26
09	810	N	608	-0-	-202	-0-	608	2			N	-0-					26
10	837	N	175	-0-	-662	-0-	175	2			N	-0-					26
11	750	N	133	-0-	-617	-0-	133	2			N	-0-					26
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 7,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2			N	-0-					71
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					71
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					71
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					71
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1705	2	8	9	N	7					78
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	2	3	9	N	3					81
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1500	2	2	9	N	2					83
08	1705	N	1017	-0-	-688	-0-	1015	2	2	9	N	2					85
09	1620	N	1188	-0-	-432	-0-	1182	2	6	9	N	5					90
10	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1296	2	7	9	N	6					96
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	2	4	9	N	4					100
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 15,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					24
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					24
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					24
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					24
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					24
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					24
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					24
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					24
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					24
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					24
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					24
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					36
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					36
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					36
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					36
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					36
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					36
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					36
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					36
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					36
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					36
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					36
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1245	2	11	9	N	10					156
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	N	5					161
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					161
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1061	2	3	9	N	3					164
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1060	2	7	9	N	6					170
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					170
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5					175
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					175
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					175
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					175
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					175
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 11,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					28
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2			N	-0-					28
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					28
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					28
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					28
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					28
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					28
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					28
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					28
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					28
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					28
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	437	-0-	-369	-0-	437	2			N	-0-					20
02	616	N	318	-0-	-298	-0-	318	2			N	-0-					20
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					20
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					20
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					20
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					20
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					20
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					20
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					20
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					20
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					20
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 12,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	N	2					69
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					71
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					71
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	N	2					73
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1	9	N	1					74
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					74
07	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1334	2			N	-0-					74
08	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	2			N	-0-	19	1			55
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			N	-0-					55
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					55
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	N	4					59
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 15,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	N	2					69
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2					71
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					71
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	N	2					73
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1					74
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					74
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					74
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-	19	1			55
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					55
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					55
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	N	4					59
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 12,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1405	2	1	9	N	1					86
02	1344	N	1247	-0-	-97	-0-	1243	2	4	9	N	4					90
03	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1321	2			N	-0-					90
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1247	2	3	9	N	3					93
05	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			N	-0-					93
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					93
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					93
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					93
09	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	1448	2			N	-0-					93
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					93
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					93
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 15,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					66
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	860	2			N	-0-					66
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					66
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					66
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					66
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					66
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					66
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	2			N	-0-					66
09	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	2			N	-0-					66
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					66
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	1124	2			N	-0-					66
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 13,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	2	7	9	N	6	191	1			4
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	2	11	9	N	10					14
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					14
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1033	2	4	9	N	4					18
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					18
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					18
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					18
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					18
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	2	3	9	N	3					21
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1091	2	3	9	N	3					24
11	1050	N	929	-0-	-121	-0-	923	2	6	9	N	5					29
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 11,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					43
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	2			N	-0-					43
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					43
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					43
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					43
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					48
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					48
08	713	N	388	-0-	-325	-0-	388	2			N	-0-					48
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					48
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					48
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					48
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 7,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	N	2					65
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1					66
03	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	1217	2	2	9	N	2					68
04	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1322	2	3	9	N	3					71
05	1953	N	1259	-0-	-694	-0-	1259	2			N	-0-					71
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1138	2	2	9	N	2					73
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1321	2	1	9	N	1					74
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1252	2	1	9	N	1	73	1			2
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1378	2	4	9	N	4					6
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	2	3	9	N	3					9
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	N	1					10
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 14,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	821	2	12	9	N	11					74
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					79
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	N	5					84
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					84
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	N	3					87
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					91
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					91
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					91
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					91
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					91
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					91
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2					65
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					65
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					68
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	731	2	3	9	N	3					71
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					71
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	738	2	3	9	N	3					74
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	689	2	1	9	N	1					75
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-	73	1			2
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	703	2	4	9	N	4					6
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	657	2	3	9	N	3					9
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					10
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					41
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	279	2			N	-0-					41
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					41
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					41
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2					43
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					43
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					43
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					43
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					43
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					43
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					43
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 210102 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5448 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	2049	2	3	9	N	3					16
02	1932	N	1851	-0-	-81	-0-	1851	2			N	-0-					16
03	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			N	-0-					16
04	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	2			N	-0-					16
05	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1938	2			N	-0-					16
06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-					16
07	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					16
08	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1851	2			N	-0-					16
09	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					16
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-					16
11	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1684	2			N	-0-					16
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 20,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1015	2	13	9	N	12					106
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	926	2			N	-0-					106
03	1147	N	863	-0-	-284	-0-	856	2	7	9	N	6					112
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	983	2	4	9	N	4					116
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					116
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					116
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					116
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					116
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	977	2	6	9	N	5					121
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					121
11	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	2			N	-0-					121
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 10,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					81
02	1148	N	1064	-0-	-84	-0-	1064	2			N	-0-					81
03	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2			N	-0-					81
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					81
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1658	2	4	9	N	4					85
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					85
07	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-					85
08	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					85
09	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1380	2			N	-0-					85
10	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					85
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			N	-0-					85
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 15,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					68
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					68
03	713	N	603	-0-	-110	-0-	600	2	3	9	N	3					71
04	780	N	499	-0-	-281	-0-	499	2			N	-0-					71
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					71
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	464	2	2	9	N	2					73
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					73
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					73
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	396	2	2	9	N	2					75
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	375	2	6	9	N	5					80
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					80
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	989	-0-	-96	-0-	980	2	9	9	N	8					71
02	1064	N	855	-0-	-209	-0-	851	2	4	9	N	4					75
03	1116	N	871	-0-	-245	-0-	865	2	6	9	N	5					80
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	951	2	1	9	N	1					81
05	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-					81
06	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	2			N	-0-					81
07	992	N	451	-0-	-541	-0-	451	2			N	-0-					81
08	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					81
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					81
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					81
11	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2			N	-0-					81
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 215185 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5467 - 5544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	N	5					111
02	1456	N	950	-0-	-506	-0-	943	2	7	9	N	6					117
03	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1049	2	8	9	N	7					124
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1039	2	8	9	N	7					131
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					131
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					131
07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					131
08	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1006	2	6	9	N	5					136
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			N	-0-					136
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	2	7	9	N	6					142
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2					144
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 11,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	786	2	6	9	N	5					35
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	698	2	7	9	N	6					41
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	N	2					43
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	764	2	6	9	N	5					48
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2					50
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	724	2	3	9	N	3					53
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					53
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3					56
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					56
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	N	4					60
11	1020	N	904	-0-	-116	-0-	897	2	7	9	N	6					66
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 8,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1399	2	11	9	N	10			95
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	N	8			103
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1378	2	2	9	N	2			105
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1301	2	6	9	N	5			110
05	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1341	2	6	9	N	5			115
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1289	2	6	9	N	5			120
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	N	13			133
08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1289	2	8	9	N	7			140
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1261	2	3	9	N	3			143
10	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1223	2	9	9	N	8			151
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1202	2	8	9	N	7			158
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			158

TOTAL GAS PROD: 14,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	989	-0-	-127	-0-	979	2	10	9	N	9			100
02	1288	N	1047	-0-	-241	-0-	1040	2	7	9	N	6			106
03	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-			106
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			106
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-			106
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2			108
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	N	3			111
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	2	11	9	N	10			121
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1110	2	15	9	N	14			135
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1115	2	17	9	N	15			150
11	1110	N	965	-0-	-145	-0-	946	2	19	9	N	17			167
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			167

TOTAL GAS PROD: 11,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	537	2	1	9	N	1			71
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	2	4	9	N	4			75
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-			75
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3			78
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	496	2	2	9	N	2			80
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	498	2	1	9	N	1			81
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-			81
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2			83
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	542	2	6	9	N	5			88
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2			90
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-			90
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	434	2	4	9	N	4					96
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	380	2	9	9	N	8					104
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					104
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					104
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					104
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					104
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					104
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					104
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	2			N	-0-					104
10	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					104
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					104
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3283	2	19	9	N	17					121
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2940	2	7	9	N	6					127
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3178	2	6	9	N	5					132
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3113	2	6	9	N	5					137
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3144	2	4	9	N	4					141
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2889	2	3	9	N	3					144
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					144
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3379	2	6	9	N	5					149
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					149
10	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2913	2			N	-0-					149
11	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	2727	2			N	-0-					149
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 33,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					53
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	N	5					58
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					58
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	N	5					63
05	1178	N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-					63
06	1110	N	917	-0-	-193	-0-	914	2	3	9	N	3					66
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	2	8	9	N	7					73
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					73
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					73
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	N	5					78
11	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1021	2	3	9	N	3					81
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	1612	2	3	9	N	3					59
02	1708	N	1551	-0-	-157	-0-	1543	2	8	9	N	7					66
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2116	2	9	9	N	8					74
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1975	2	28	9	N	25					99
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					99
06	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	1999	2			N	-0-					99
07	2077	N	1689	-0-	-388	-0-	1689	2			N	-0-					99
08	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					99
09	2010	N	1665	-0-	-345	-0-	1659	2	6	9	N	5					104
10	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2			N	-0-					104
11	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1603	2	3	9	N	3					107
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 19,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4411	-0-	-332	-0-	4397	2	14	9	N	13					86
02	4284	X	4269	-0-	-15	-0-	4252	2	17	9	N	15					101
03	4433	X	4287	-0-	-146	-0-	4276	2	11	9	N	10					111
04	4260	X	4251	-0-	-9	-0-	4244	2	7	9	N	6					117
05	4402	X	4370	-0-	-32	-0-	4360	2	10	9	N	9					126
06	4560	X	4139	-0-	-421	-0-	4139	2			N	-0-					126
07	4712	X	4092	-0-	-620	-0-	4083	2	9	9	N	8					134
08	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	4099	2			N	-0-					134
09	4260	X	4197	-0-	-63	-0-	4189	2	8	9	N	7					141
10	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	4227	2			N	-0-					141
11	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	3821	2			N	-0-					141
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 46,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4225	2	9	9	N	8					104
02	3752	X	3664	-0-	-88	-0-	3656	2	8	9	N	7					111
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4480	2	8	9	N	7					118
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4632	2	2	9	N	2					120
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					120
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					120
07	4774	X	4766	-0-	-8	-0-	4766	2			N	-0-					120
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					120
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					120
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					120
11	4620	X	4349	-0-	-271	-0-	4345	2	4	9	N	4					124
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 50,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1634	2	17	9	N	15					128
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	N	12					140
03	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1543	2	11	9	N	10					150
04	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	1390	2	3	9	N	3					153
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	N	17					170
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	N	11					181
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1534	2	21	9	N	19					200
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	2	9	9	N	8					208
09	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1466	2	3	9	N	3	180	1			31
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1601	2	10	9	N	9					40
11	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1431	2	9	9	N	8					48
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 16,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3836	2	7	9	N	6					142
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3191	2	10	9	N	9					151
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3770	2	11	9	N	10					161
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					161
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3511	2	3	9	N	3					164
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3335	2	13	9	N	12					176
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	2	1	9	N	1					177
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3503	2	14	9	N	13	161	1			29
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					29
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					29
*11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3210	2	8	9	N	7					36
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 38,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4526	2	9	9	N	8					204
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4267	2	23	9	N	21					225
03	4526	X	4503	-0-	-23	-0-	4501	2	2	9	N	2	166	1			61
04	4380	X	3549	-0-	-831	-0-	3541	2	8	9	N	7					68
05	4526	X	3825	-0-	-701	-0-	3825	2			N	-0-					68
06	4590	X	3168	-0-	-1422	-0-	3168	2			N	-0-					68
07	4743	X	3312	-0-	-1431	-0-	3298	2	14	9	N	13					81
08	4495	X	3308	-0-	-1187	-0-	3301	2	7	9	N	6					87
09	3690	X	2988	-0-	-702	-0-	2987	2	1	9	N	1					88
10	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	3193	2			N	-0-					88
11	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	2910	2	6	9	N	5					93
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 39,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6061	2	36	9	N	33					127
02	5292	X	4889	-0-	-403	-0-	4879	2	10	9	N	9					136
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6166	2	9	9	N	8					144
04	5910	X	5527	-0-	-383	-0-	5524	2	3	9	N	3					147
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6158	2	2	9	N	2					149
06	5970	X	5963	-0-	-7	-0-	5954	2	9	9	N	8					157
07	6169	X	5757	-0-	-412	-0-	5742	2	15	9	N	14					171
08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6273	2	10	9	N	9					180
09	5970	X	5812	-0-	-158	-0-	5806	2	6	9	N	5	160	1			25
10	6169	X	5921	-0-	-248	-0-	5907	2	14	9	N	13					38
*11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6059	2	19	9	N	17					55
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 64,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6236	2	20	9	N	18					176
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5726	2	17	9	N	15					191
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6769	2	17	9	N	15					206
04	6240	X	6080	-0-	-160	-0-	6069	2	11	9	N	10					216
05	6448	X	5481	-0-	-967	-0-	5481	2			N	-0-					216
06	6570	X	6044	-0-	-526	-0-	6038	2	6	9	N	5	175	1			46
07	6789	X	5373	-0-	-1416	-0-	5373	2			N	-0-					46
08	6789	X	5633	-0-	-1156	-0-	5633	2			N	-0-					46
09	6090	X	5897	-0-	-193	-0-	5897	2			N	-0-					46
10	6231	X	5602	-0-	-629	-0-	5595	2	7	9	N	6					52
11	6030	X	5475	-0-	-555	-0-	5475	2			N	-0-					52
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 64,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5356	-0-	-782	-0-	5342	2	14	9	N	13					121
02	5516	X	4374	-0-	-1142	-0-	4359	2	15	9	N	14					135
03	5921	X	4460	-0-	-1461	-0-	4453	2	7	9	N	6					141
04	5670	X	4362	-0-	-1308	-0-	4352	2	10	9	N	9					150
05	5859	X	5210	-0-	-649	-0-	5204	2	6	9	N	5					155
06	5190	X	5048	-0-	-142	-0-	5037	2	11	9	N	10					165
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					165
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5391	2	7	9	N	6					171
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5064	2	1	9	N	1	145	1			27
10	5332	X	4890	-0-	-442	-0-	4887	2	3	9	N	3					30
11	5220	X	4415	-0-	-805	-0-	4396	2	19	9	N	17					47
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 53,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6967	2	20	9	N	18					74
02	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6912	2	25	9	N	23					97
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7201	2	11	9	N	10					107
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7390	2	13	9	N	12					119
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6792	2	11	9	N	10					129
06	6540	X	6364	-0-	-176	-0-	6364	2			N	-0-					129
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7619	2	11	9	N	10					139
08	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7012	2	8	9	N	7					146
09	6540	X	6169	-0-	-371	-0-	6158	2	11	9	N	10					156
10	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7693	2	3	9	N	3					159
11	6540	X	6253	-0-	-287	-0-	6253	2			N	-0-					159
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 76,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4495	2	20	9	N	18					79
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4102	2	20	9	N	18					97
03	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	3922	2	11	9	N	10					107
04	4380	X	4206	-0-	-174	-0-	4193	2	13	9	N	12					119
05	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	4261	2	9	9	N	8					127
06	4410	X	3755	-0-	-655	-0-	3747	2	8	9	N	7					134
07	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	3968	2	9	9	N	8					142
08	4340	X	4120	-0-	-220	-0-	4114	2	6	9	N	5					147
09	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	4096	2	13	9	N	12					159
10	4278	X	4115	-0-	-163	-0-	4090	2	25	9	N	23					182
11	3990	X	3507	-0-	-483	-0-	3507	2			N	-0-					182
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 44,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	9071	2	6693	5	N	31					93
							34	9									
02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	6577	2	6915	5	N	28					121
							31	9									
03	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	7703	2	8484	5	N	32					153
							35	9									
04	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	8126	2	8291	5	N	23					176
							25	9									
05	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	8014	2	8576	5	N	24	170	1			30
							26	9									
06	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	8425	2	8233	5	N	23					53
							25	9									
07	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	7728	2	8466	5	N	20					73
							22	9									
08	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	7772	2	8786	5	N	17					90
							19	9									
09	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	7759	2	8493	5	N	19					109
							21	9									
10	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	6937	2	8613	5	N	5					114
							6	9									
*11	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	7850	2	8591	5	N	42					156
							46	9									
12	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 176,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING 191808
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					58
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					58
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	58	7			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2020	2	437	9	N	397	192	1			205
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	531	2	120	9	N	109	185	1	2	8	127

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					57
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1732	2	233	9	N	212					212
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1126	2	74	9	N	67	195	1			84
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	97	2	39	9	N	35	1	8			118

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	347	2	83	9	N	75	195	1			55
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	321	2	42	9	N	38					93
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					93
04	420	N	142	-0-	-278	-0-	134	2	8	9	N	7					100
05	403	N	72	-0-	-331	-0-	66	2	6	9	N	5					105
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	113	2	282	9	N	256	186	1			175
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	391	2	79	9	N	72	195	1			52
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	376	2	108	9	N	98					150
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	274	2	43	9	N	39					189
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	447	2	19	9	N	17	179	1			27
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	382	2	9	9	N	8					35
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	274	2	40	9	N	36	1	8			70

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					71
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					71
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					71
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	71	7			-0-
06	480	N	143	-0-	-337	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	793	2	99	9	N	90					90
10	3100	N	3850	-0-	750	750	3403	2	447	9	N	406	195	1			301
11	3000	N	2891	-0-	-109	641	2701	2	190	9	N	173	374	1			100
*12	1561	N	920	-0-	-641	-0-	793	2	127	9	N	115	3	8			212

TOTAL GAS PROD: 9,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	879	2	180	9	N	164					164
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	87	2	173	9	N	157	197	1	2	8	122

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1409	2	198	9	N	180	197	1			179
02	1904	N	918	-0-	-986	-0-	816	2	102	9	N	93					272
03	1643	N	1073	-0-	-570	-0-	935	2	138	9	N	125	192	1			205
04	1560	N	979	-0-	-581	-0-	915	2	64	9	N	58	193	1			70
05	1023	N	942	-0-	-81	-0-	848	2	94	9	N	85					155
06	1050	N	828	-0-	-222	-0-	754	2	74	9	N	67	190	1			32
07	1023	N	554	-0-	-469	-0-	554	2			N	-0-					32
08	930	N	843	-0-	-87	-0-	733	2	110	9	N	100					132
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	817	2	124	9	N	113	182	1			63
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	879	2	94	9	N	85					148
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	803	2	79	9	N	72	173	1			47
12	961	N	179	-0-	-782	-0-	87	2	92	9	N	84	1	8			130

TOTAL GAS PROD: 10,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1762	2	319	9	N	290	385	1			270
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2083	2	234	9	N	213	372	1			111
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1515	2	234	9	N	213					324
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1658	2	179	9	N	163	191	1			296
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1722	2	165	9	N	150	192	1			254
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1384	2	301	9	N	274	383	1			145
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1153	2	178	9	N	162	194	1			113
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1658	2	213	9	N	194	190	1	2	8	115
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1900	2	296	9	N	269	193	1	1	8	190
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1686	2	210	9	N	191	189	1			192
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1368	2	325	9	N	295	387	1			100
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1900	2	202	9	N	184	195	1	5	8	84

TOTAL GAS PROD: 22,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,598

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	106	2	19	9	N	17					17
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	277	2	13	9	N	12					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3226	-0-	126	126	3066	2	160	9	N	145	195	1			296
02	2800	N	2904	-0-	104	230	2793	2	111	9	N	101	201	1			196
03	3100	N	3167	-0-	67	297	3068	2	99	9	N	90					286
04	3616	X	3319	-0-	-297	-0-	3236	2	83	9	N	75					361
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3395	2	85	9	N	77	189	1			249
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3179	2	14	9	N	13	185	1			77
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3348	2	160	9	N	145	197	1			25
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3210	2	42	9	N	38					63
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3428	2	43	9	N	39					102
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3252	2	87	9	N	79	92	1			89
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2900	2	34	9	N	31					120
*12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2706	2	13	9	N	12					132

TOTAL GAS PROD: 38,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3100	2	946	9	N	860	1011	1			428
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	1943	2	704	9	N	640	766	1			302
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2115	2	850	9	N	773	758	1			317
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	1836	2	729	9	N	663	572	1			408
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	2827	2	1066	9	N	969	967	1			410
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3086	2	823	9	N	748	964	1			194
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	2682	2	853	9	N	775	789	1			180
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	3471	2	1062	9	N	965	960	1	6	8	179
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	3611	2	990	9	N	900	775	1	4	8	300
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	3978	2	1049	9	N	954	970	1	1	8	283
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	3919	2	938	9	N	853	961	1			175
*12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	3611	2	950	9	N	864	783	1	9	8	247

TOTAL GAS PROD: 47,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,964

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

01	14B2 EXT	1737	-0-	1737	4431	1717	2	20	9	N	18						43
02	6042	X	1611	-0-	-4431	-0-	1561	2	50	9	N	45						88
03	2139	N	1205	-0-	-934	-0-	1175	2	30	9	N	27						115
04	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	1482	2	35	9	N	32						147
05	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	1636	2			N	-0-	120	7				27
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-						27
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1610	2	31	9	N	28						55
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1804	2	17	9	N	15						70
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2155	2	36	9	N	33						103
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2185	2	28	9	N	25	103	1				25
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	2	9	9	N	8						33
12	2170	N	1778	-0-	-392	-0-	1768	2	10	9	N	9						42

TOTAL GAS PROD: 21,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1137	2	160	9	N	145					145
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1190	2	99	9	N	90	192	1			43
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	317	2	14	9	N	13	1	8			55

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1047	2	28	9	N	25					256
02	1652	N	899	-0-	-753	-0-	875	2	24	9	N	22					278
03	1426	N	984	-0-	-442	-0-	921	2	63	9	N	57	184	1			151
04	1050	N	919	-0-	-131	-0-	869	2	50	9	N	45					196
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-	29	7			167
06	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					167
07	961	N	660	-0-	-301	-0-	619	2	41	9	N	37	177	1			27
08	868	N	548	-0-	-320	-0-	526	2	22	9	N	20					47
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					47
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					47
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	880	2	46	9	N	42					89
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	592	2	24	9	N	22	1	8			110

TOTAL GAS PROD: 8,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1068	-0-	-2032	-0-	968	2	100	9	N	91	191	1			10
02	2800	X	713	-0-	-2087	-0-	622	2	91	9	N	83					93
03	2108	X	1537	-0-	-571	-0-	1427	2	110	9	N	100					193
04	1650	X	1513	-0-	-137	-0-	1320	2	193	9	N	175	185	1			183
05	1705	X	1560	-0-	-145	-0-	1387	2	173	9	N	157	189	1			151
06	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1256	2	199	9	N	181	190	1			142
07	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1297	2	179	9	N	163	195	1			110
08	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1295	2	231	9	N	210	196	1	1	8	123
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1322	2	202	9	N	184	195	1			112
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1369	2	195	9	N	177	187	1			102
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1342	2	187	9	N	170	185	1			87
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1322	2	270	9	N	245	187	1	3	8	142

TOTAL GAS PROD: 17,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,936

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	711	2	157	9	N	143	372	1			137
02	1120	N	532	-0-	-588	-0-	460	2	72	9	N	65					202
03	1240	N	685	-0-	-555	-0-	539	2	146	9	N	133	189	1			146
04	840	N	628	-0-	-212	-0-	531	2	97	9	N	88					234
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	544	2	118	9	N	107					341
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	506	2	24	9	N	22	193	1			170
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	431	2	70	9	N	64	192	1			42
08	651	N	448	-0-	-203	-0-	404	2	44	9	N	40					82
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	423	2	174	9	N	158	177	1			63
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	487	2	57	9	N	52					115
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	481	2	52	9	N	47					162
12	620	N	485	-0-	-135	-0-	423	2	62	9	N	56	1	8			217

TOTAL GAS PROD: 7,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	X	-0-	-0-	-959	-0-					N	-0-					141
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	1			51
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					51
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					51
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					51
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	51	7			-0-
06	510	N	109	-0-	-401	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					76
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					76
03	0	W	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					76
04	0	W	121	-0-	121	199	121	2			N	-0-					76
05	319	N	120	-0-	-199	-0-	120	2			N	-0-	49	7			27
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					27
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	164	2	40	9	N	36					63
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					63
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					63
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	188	2	99	9	N	90					153
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	965	2	66	9	N	60					213
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	125	2	91	9	N	83	185	1	3	8	108

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	15422	-0-	-258	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
03	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18355	2			N	-0-					-0-
04	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	17131	-0-	-229	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15467	-0-	-1333	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	14953	-0-	-2407	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	14710	-0-	-2650	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	13953	-0-	-2847	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14811	-0-	-2332	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14243	-0-	-1237	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
*12	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	N	30	-0-	-1398	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					25
02	1176	N	961	-0-	-215	-0-	961	2			N	-0-					25
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					25
04	1380	N	903	-0-	-477	-0-	903	2			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 4,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9798	X	5251	-0-	-4547	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4296	-0-	-1904	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3871	-0-	-1802	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	3823	-0-	-1667	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3766	-0-	-1876	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4256	-0-	-1204	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6068	X	3012	-0-	-3056	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6329	X	3081	-0-	-3248	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2829	-0-	-321	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14164	X	7289	-0-	-6875	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6648	-0-	-575	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6412	-0-	-638	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6515	-0-	-770	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6560	-0-	-490	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6948	-0-	-275	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6519	-0-	-115	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6233	-0-	-337	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6175	-0-	-614	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5891	-0-	-829	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8280	X	4268	-0-	-4012	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3760	-0-	-518	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3869	-0-	-271	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4078	-0-	-200	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4292	-0-	-110	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3754	-0-	-386	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	2256	-0-	356	2355	2256	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2021	-0-	-779	1576	2021	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2173	-0-	-927	649	2173	2			N	-0-					-0-
04	2708	N	2059	-0-	-649	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2123	-0-	-229	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1976	-0-	-154	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	902	-0-	-178	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	0	W	899	-0-	899	899	899	2			N	-0-					-0-
07	0	W	914	-0-	914	1813	914	2			N	-0-					-0-
08	1500	N	921	-0-	-579	1234	921	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	866	-0-	-1234	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6001	X	3032	-0-	-2969	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
04	0	W	2626	-0-	2626	2626	2626	2			N	-0-					-0-
05	0	W	2683	-0-	2683	5309	2683	2			N	-0-					-0-
06	0	W	2604	-0-	2604	7913	2604	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2680	-0-	2680	10593	2680	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	2613	-0-	-10593	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2479	-0-	-218	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2310	-0-	-300	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	672	N	327	-0-	-345	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	3	-0-	-366	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	847	-0-	-894	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	1506	-0-	-394	1180	1506	2			N	-0-					-0-
02	2684	N	1504	-0-	-1180	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		452	-0-	452	452	452	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10848	-0-	10848	11300	10685	2	163	9	N	148					148
05	16183	X	4883	-0-	-11300	-0-	4883	2			N	-0-					148
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					148
07	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					148
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					148
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					148
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					148
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					148
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 31,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN WELL #: 1 H RRCID -> 231478 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4940 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	999	-0-	-210	-0-	62	1	937	3	N	-0-					61
02	1120	N	737	-0-	-383	-0-	48	1	689	3	N	-0-					61
03	1085	N	454	-0-	-631	-0-	26	1	428	3	N	-0-					61
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1297	3	N	13					74
							14	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	3	N	6					80
							7	9									
06	450	N	241	-0-	-209	-0-	52	1	189	3	N	-0-					80
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					80
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					80
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					80
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	60	1	840	3	N	2					82
							2	9									
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	327	3	N	11					93
							12	9									
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	2	2	8			93
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	118	3	4	9	N	4	141	1			13
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8063	X	4372	-0-	-3691	-0-	790	1	3518	3	N	58					126
							64	9									
02	3640	X	3064	-0-	-576	-0-	663	1	2345	3	N	51					177
							56	9									
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	791	1	3228	3	N	43	165	1			55
							47	9									
04	4230	X	3993	-0-	-237	-0-	765	1	3172	3	N	51					106
							56	9									
05	4371	X	4061	-0-	-310	-0-	790	1	3220	3	N	46					152
							51	9									
06	4230	X	3883	-0-	-347	-0-	765	1	3070	3	N	44	164	1			32
							48	9									
07	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	790	1	2968	3	N	48					80
							53	9									
08	4123	X	3472	-0-	-651	-0-	790	1	2613	3	N	63					143
							69	9									
09	3990	X	3517	-0-	-473	-0-	750	1	2730	3	N	34	163	1			14
							37	9									
10	4061	X	3614	-0-	-447	-0-	775	1	2784	3	N	50					64
							55	9									
11	3870	X	3344	-0-	-526	-0-	750	1	2538	3	N	51					115
							56	9									
12	DLQ G-10		3982	-0-	3982	3982	775	1	3165	3	N	38					153
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 45,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5019 - 5063

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

01	DLQ G-10		10683	-0-	10683	14142	562	1	10121	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8510	-0-	8510	22652	446	1	8064	2	N	-0-					-0-
03	30679	X	8027	-0-	-22652	-0-	136	1	7891	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	4975	-0-	-3965	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6742	-0-	-2496	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	5506	-0-	-3434	-0-	75	1	5431	2	N	-0-					-0-
07	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	362	1	9616	2	N	-0-					-0-
08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	534	1	10654	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	532	1	8048	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	6515	-0-	-3064	-0-	515	1	6000	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	7978	-0-	-1292	-0-	499	1	7479	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	7007	-0-	-2572	-0-	538	1	6469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C.//CONT.// 200532
BROWNING WELL #: 2 RRCID -> 267773 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P/A 08-07-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

01	5363	X	4279	-0-	-1084	-0-	156	1	4123	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4570	-0-	-246	-0-	173	1	4397	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4932	-0-	-400	-0-	186	1	4746	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4782	-0-	-378	-0-	178	1	4604	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4756	-0-	-297	-0-	169	1	4587	2	N	-0-					-0-
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	130	1	5082	2	N	-0-					-0-
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	249	1	6273	2	N	-0-					-0-
08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	245	1	6486	2	N	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	214	1	5700	2	N	-0-					-0-
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	215	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	176	1	5133	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5291	-0-	-909	-0-	173	1	5118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	100	1	2987	3	Y	27					92
							30	9									
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	116	1	3467	3	Y	34	111	1			15
							37	9									
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	166	1	4956	3	Y	3					18
							3	9									
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	175	1	5170	3	Y	11					29
							12	9									
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	198	1	5769	3	Y	22					51
							24	9									
06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	202	1	6017	3	Y	15					66
							17	9									
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	209	1	6241	3	Y	13					79
							14	9									
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	212	1	6166	3	Y	14	93	1			-0-
							15	9									
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	210	1	6257	3	Y	39	14	1			25
							43	9									
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	207	1	6346	3	Y	17	1	1			41
							19	9									
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	200	1	6058	3	Y	8	49	1			-0-
							9	9									
12	6417	X	6315	-0-	-102	-0-	31	1	6261	3	Y	21	10	1			11
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 67,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

01	3348	X	3282	-0-	-66	-0-	104	1	3104	3	Y	67					77
							74	9									
02	3024	X	2792	-0-	-232	-0-	91	1	2701	3	Y	-0-					77
03	3348	X	3097	-0-	-251	-0-	101	1	2996	3	Y	-0-					77
04	3240	X	3026	-0-	-214	-0-	99	1	2927	3	Y	-0-					77
05	3348	X	2737	-0-	-611	-0-	90	1	2647	3	Y	-0-					77
06	3180	X	2793	-0-	-387	-0-	91	1	2702	3	Y	-0-					77
07	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	92	1	2746	3	Y	-0-					77
08	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	61	1	2631	3	Y	-0-					77
09	3030	X	2581	-0-	-449	-0-	57	1	2524	3	Y	-0-					77
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	92	1	2831	3	Y	1					78
							1	9									
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	91	1	2754	3	Y	-0-					78
*12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	14	1	2822	3	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 34,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	123	1	3650	3	Y	-0-					-0-
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	118	1	3524	3	Y	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	129	1	3825	3	Y	-0-					-0-
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	85	1	3698	3	Y	-0-					-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	89	1	3883	3	Y	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	86	1	3798	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	81	1	3571	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	68	1	2918	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3059	-0-	-541	-0-	67	1	2992	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3287	-0-	-433	-0-	70	1	3217	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3257	-0-	-343	-0-	104	1	3153	3	Y	-0-					-0-
*12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	16	1	3160	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5245	-0-	-242	-0-	171	1	5074	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4532	-0-	-424	-0-	147	1	4385	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	4905	-0-	-489	-0-	159	1	4746	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4442	-0-	-718	-0-	146	1	4296	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4137	-0-	-1102	-0-	137	1	4000	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4075	-0-	-995	-0-	133	1	3942	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4579	-0-	-443	-0-	149	1	4430	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4335	-0-	-563	-0-	98	1	4237	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	4027	-0-	-413	-0-	89	1	3938	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	3699	-0-	-889	-0-	80	1	3619	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	1275	-0-	-3165	-0-	41	1	1234	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4127	-0-	-120	-0-	20	1	4107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	51	1	1525	3	N	-0-					40
04	3000	N	3118	-0-	118	118	103	1	3015	3	N	-0-					40
05	2885	N	2767	-0-	-118	-0-	92	1	2675	3	N	-0-					40
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	79	1	2354	3	N	-0-					40
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	77	1	2317	3	N	-0-					40
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	78	1	2255	3	N	-0-					40
09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	71	1	2107	3	N	-0-					40
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	77	1	2369	3	N	-0-					40
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	73	1	2195	3	N	-0-					40
*12	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 23,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	63	1	1860	3	N	1					44
							1	9									
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	58	1	1734	3	N	-0-					44
03	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	60	1	1804	3	N	-0-					44
04	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	56	1	1643	3	N	-0-					44
05	1953	N	1466	-0-	-487	-0-	48	1	1418	3	N	-0-					44
06	1800	N	1536	-0-	-264	-0-	50	1	1486	3	N	-0-					44
07	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	50	1	1466	3	N	17					61
							19	9									
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	47	1	1373	3	Y	30	89	1			2
							33	9									
09	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	40	1	1207	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	39	1	1190	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	37	1	1125	3	Y	-0-					2
12	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	6	1	1151	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	43	1	1920	3	Y	36	56	1			-0-
							40	9									
02	1792	N	1709	-0-	-83	-0-	55	1	1646	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	63	1	1861	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	61	1	1797	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	60	1	1746	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	57	1	1687	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	58	1	1715	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	57	1	1664	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	55	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	52	1	1606	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	52	1	1594	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	7	1	1438	3	Y	20					20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	65	1	1949	3	Y	-0-					-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	63	1	1891	3	Y	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	68	1	2028	3	Y	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	44	1	1934	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	46	1	1972	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	44	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	45	1	1966	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	45	1	1930	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	43	1	1889	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	42	1	1943	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	58	1	1770	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	9	1	1891	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	36	1	1081	3	N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	3	N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	44	1	1310	3	N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	1050	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	39	1	1121	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	38	1	1120	3	N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3161	-0-	61	61	106	1	3055	3	N	-0-					-0-
09	1792	N	1731	-0-	-61	-0-	56	1	1675	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	52	1	1613	3	N	-0-					-0-
11	1710	X	1586	-0-	-124	-0-	51	1	1535	3	N	-0-					-0-
12	1767	X	1386	-0-	-381	-0-	7	1	1379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	482	-0-	-231	-0-	10	1	472	3	Y	-0-					8
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	8	1	374	3	Y	-0-					8
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	8	1	341	3	Y	-0-					8
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	8	1	382	3	Y	-0-					8
05	434	N	282	-0-	-152	-0-	6	1	276	3	Y	-0-					8
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	Y	-0-					8
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					8
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	4	1	175	3	Y	11					19
							12	9									
09	300	N	90	-0-	-210	-0-	1	1	64	3	Y	23					42
							25	9									
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	2	1	126	3	Y	-0-	42	1			-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	4	1	145	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	13	1	386	3	Y	20					20
							22	9									
02	420	N	230	-0-	-190	-0-	7	1	219	3	Y	4					24
							4	9									
03	465	N	67	-0-	-398	-0-	2	1	64	3	Y	1					25
							1	9									
04	420	N	81	-0-	-339	-0-	2	1	73	3	Y	5					30
							6	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					30
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	389	3	Y	2					32
							2	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	Y	2					34
							2	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					34
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	Y	1					35
							1	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	Y	2					37
							2	9									
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	8	1	262	3	Y	-0-					37
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	1	1	260	3	Y	2					39
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	310	-0-	-403	-0-	9	1	292	3	N	8					18
							9	9									
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	18	1	534	3	N	-0-					18
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	21	1	630	3	N	-0-					18
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	3	N	-0-					18
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	825	3	N	-0-					18
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	N	-0-					18
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	3	N	-0-					18
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	27	1	783	3	N	-0-					18
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	3	N	-0-					18
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	24	1	743	3	N	-0-					18
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	848	3	N	-0-					18
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	4	1	730	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	94	1	2800	3	Y	-0-					27
02	2660	X	2642	-0-	-18	-0-	85	1	2557	3	Y	-0-					27
03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	93	1	2775	3	Y	-0-					27
04	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	88	1	2592	3	Y	5					32
							6	9									
05	2914	X	2728	-0-	-186	-0-	90	1	2631	3	Y	6					38
							7	9									
06	2820	X	2800	-0-	-20	-0-	91	1	2709	3	Y	-0-					38
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	98	1	2910	3	Y	-0-					38
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	100	1	2918	3	Y	4					42
							4	9									
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	90	1	2707	3	Y	-0-					42
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	107	1	3271	3	Y	-0-					42
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	122	1	3685	3	Y	6	48	1			-0-
							7	9									
*12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	19	1	3875	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 36,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5711	-0-	-179	-0-	186	1	5525	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4924	-0-	-396	-0-	159	1	4765	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5416	-0-	-319	-0-	175	1	5241	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	119	1	5184	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5326	-0-	-378	-0-	120	1	5206	3	Y	-0-					-0-
06	5490	X	4826	-0-	-664	-0-	107	1	4719	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5473	-0-	-14	-0-	178	1	5295	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	5156	-0-	-331	-0-	116	1	5040	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5001	-0-	-309	-0-	111	1	4890	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5217	-0-	-270	-0-	113	1	5104	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5096	-0-	-214	-0-	163	1	4933	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	5055	-0-	-60	-0-	25	1	5030	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	22	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	713	-0-	-43	-0-	23	1	690	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	679	-0-	-96	-0-	22	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	20	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	19	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	19	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	20	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	529	-0-	-91	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	491	-0-	-109	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	688	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	67	1	2003	3	Y	-0-					5
02	1932	N	1860	-0-	-72	-0-	60	1	1800	3	Y	-0-					5
03	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	49	1	1460	3	Y	-0-					5
04	3000	N	11661	-0-	8661	8661	259	1	11369	3	Y	30					35
							33	9									
05	3100	N	8427	-0-	5327	13988	279	1	8148	3	Y	-0-					35
06	3000	N	7378	-0-	4378	18366	240	1	7138	3	Y	-0-					35
07	22858	X	4492	-0-	-18366	-0-	146	1	4339	3	Y	6					41
							7	9									
08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	200	1	5794	3	Y	-0-					41
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	170	1	5050	3	Y	-0-	41	1			-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	159	1	4874	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	146	1	4423	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	3575	-0-	-1819	-0-	18	1	3557	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2638	-0-	-214	-0-	86	1	2552	3	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2262	-0-	-230	-0-	73	1	2189	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	87	1	2582	3	Y	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	88	1	2591	3	Y	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	89	1	2603	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2419	-0-	-101	-0-	79	1	2340	3	Y	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	88	1	2638	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	85	1	2481	3	Y	-0-					-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	79	1	2379	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	80	1	2468	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	78	1	2365	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	12	1	2461	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	154	1	4583	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4186	-0-	-182	-0-	136	1	4050	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4417	-0-	-419	-0-	144	1	4273	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4181	-0-	-499	-0-	93	1	4088	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	3953	-0-	-852	-0-	89	1	3864	3	Y	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	143	1	4228	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3536	-0-	-928	-0-	78	1	3458	3	Y	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	101	1	4366	3	Y	-0-					-0-
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	98	1	4379	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	91	1	4135	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	132	1	3968	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	21	1	4185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	61	1	1815	3	Y	-0-					12
02	1820	N	1707	-0-	-113	-0-	55	1	1648	3	Y	4					16
							4	9									
03	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	63	1	1859	3	Y	7					23
							8	9									
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	65	1	1907	3	Y	4					27
							4	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	67	1	1954	3	Y	-0-					27
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	63	1	1889	3	Y	-0-					27
07	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	66	1	1966	3	Y	-0-					27
08	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	66	1	1915	3	Y	-0-					27
09	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	62	1	1848	3	Y	-0-	25	1			2
10	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	63	1	1930	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	60	1	1837	3	Y	-0-					2
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	52	1	1554	3	Y	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	50	1	1497	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	50	1	1484	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	49	1	1427	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	52	1	1518	3	Y	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1448	3	Y	6					6
							7	9									
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	51	1	1485	3	Y	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	49	1	1456	3	Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	50	1	1519	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	51	1	1526	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	8	1	1547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	110	1	2908	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2237	-0-	-395	-0-	85	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	106	1	2718	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2811	-0-	-9	-0-	105	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	100	1	2710	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1471	-0-	-1349	-0-	55	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2142	-0-	-772	-0-	82	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2451	-0-	-370	-0-	89	1	2362	2	N	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	80	1	2143	2	N	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2168	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1895	-0-	-475	-0-	63	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1942	-0-	-352	-0-	63	1	1879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2584	-0-	-51	-0-	84	1	2500	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2083	-0-	-297	-0-	67	1	2016	3	Y	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	90	1	2692	3	Y	-0-					-0-
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	85	1	2503	3	Y	-0-					-0-
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	88	1	2566	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	1968	-0-	-732	-0-	64	1	1904	3	Y	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	87	1	2599	3	Y	-0-					-0-
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	102	1	2958	3	Y	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	83	1	2486	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	414	-0-	-2283	-0-	13	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	2970	N	203	-0-	-2767	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	153	-0-	-2513	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	60	1	1781	3	N	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	56	1	1651	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	59	1	1754	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	57	1	1664	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	58	1	1673	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	56	1	1643	3	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1753	3	N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	62	1	1789	3	N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	65	1	1917	3	N	-0-					-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	68	1	2091	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	70	1	2112	3	N	7					7
							8	9									
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	11	1	2229	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	71	1	2122	3	Y	-0-			-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	71	1	2120	3	Y	-0-			-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	85	1	2520	3	Y	-0-			-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	79	1	2327	3	Y	-0-			-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	55	1	1603	3	Y	166			166
							183	9							
06	2520	N	1442	-0-	-1078	-0-	47	1	1395	3	Y	-0-			166
07	2480	N	1449	-0-	-1031	-0-	47	1	1402	3	Y	-0-			166
08	1829	N	1382	-0-	-447	-0-	46	1	1336	3	Y	-0-			166
09	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	43	1	1258	3	Y	-0-			166
10	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	41	1	1264	3	Y	-0-			166
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	43	1	1311	3	Y	-0-			166
12	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	7	1	1318	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	111	1	3318	3	N	3			30
							3	9							
02	3080	X	2925	-0-	-155	-0-	94	1	2831	3	N	-0-			30
03	3410	X	2858	-0-	-552	-0-	93	1	2765	3	N	-0-			30
04	3300	X	3117	-0-	-183	-0-	103	1	3008	3	N	5			35
							6	9							
05	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	111	1	3244	3	N	2			37
							2	9							
06	3300	X	2892	-0-	-408	-0-	94	1	2798	3	N	-0-			37
07	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	94	1	2793	3	N	-0-			37
08	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	92	1	2689	3	N	-0-			37
09	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	83	1	2487	3	N	6			43
							7	9							
10	3348	X	3140	-0-	-208	-0-	99	1	3032	3	N	8			51
							9	9							
11	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	89	1	2709	3	N	-0-			51
*12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	14	1	2835	3	N	6			57
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 35,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	41	1	1634	2	N	-0-			-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	36	1	1374	2	N	-0-			-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	48	1	1862	2	N	-0-			-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	42	1	1656	2	N	-0-			-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	45	1	1875	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	41	1	1607	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	41	1	1562	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	42	1	1689	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	37	1	1494	2	N	-0-			-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	42	1	1627	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	34	1	1524	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	30	1	1336	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	7127	-0-	-3	-0-	232	1	6895	3	N	-0-					20
02	6552	X	5769	-0-	-783	-0-	186	1	5583	3	N	-0-					20
03	7254	X	5646	-0-	-1608	-0-	183	1	5463	3	N	-0-					20
04	7020	X	4902	-0-	-2118	-0-	161	1	4741	3	N	-0-					20
05	7254	X	4536	-0-	-2718	-0-	151	1	4385	3	N	-0-					20
06	6900	X	4809	-0-	-2091	-0-	156	1	4653	3	N	-0-					20
07	6386	X	5026	-0-	-1360	-0-	163	1	4863	3	N	-0-					20
08	5642	X	4984	-0-	-658	-0-	166	1	4818	3	N	-0-					20
09	4890	X	4844	-0-	-46	-0-	157	1	4687	3	N	-0-					20
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	164	1	5037	3	N	-0-					20
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	169	1	5123	3	N	-0-					20
*12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	30	1	6011	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 64,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1980	2	N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	44	1	1710	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	51	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	50	1	1950	2	N	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	50	1	2070	2	N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	50	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	49	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	68	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1784	-0-	-226	-0-	43	1	1741	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	45	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	54	1	1565	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	55	1	1636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3331	-0-	-699	-0-	73	1	3258	3	Y	-0-	53	1			-0-
02	3360	X	2614	-0-	-746	-0-	57	1	2523	3	Y	31	6	1			25
							34	9									
03	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	103	1	3082	3	Y	42					67
							46	9									
04	3660	X	2613	-0-	-1047	-0-	86	1	2527	3	Y	-0-					67
05	3782	X	2783	-0-	-999	-0-	92	1	2691	3	Y	-0-					67
06	3150	X	2283	-0-	-867	-0-	74	1	2209	3	Y	-0-					67
07	3224	X	2053	-0-	-1171	-0-	67	1	1986	3	Y	-0-					67
08	3224	X	2617	-0-	-607	-0-	87	1	2530	3	Y	-0-					67
09	2700	X	1783	-0-	-917	-0-	57	1	1726	3	Y	-0-	63	1			4
10	2790	X	2314	-0-	-476	-0-	73	1	2237	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	82	1	2496	3	Y	12					15
							13	9									
*12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	12	1	2458	3	Y	12					27
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 30,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	99	1	2948	3	Y	-0-					10
02	2744	X	2685	-0-	-59	-0-	87	1	2598	3	Y	-0-					10
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	100	1	2963	3	Y	-0-					10
04	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	93	1	2761	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
05	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	96	1	2829	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	97	1	2885	3	Y	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	100	1	2988	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	89	1	2570	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	84	1	2495	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	89	1	2720	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	91	1	2756	3	Y	-0-					-0-
*12	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	15	1	2946	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2841	N	2753	-0-	-88	-0-	61	1	2692	3	Y	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	49	1	2182	3	Y	-0-					-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	56	1	2484	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2339	-0-	-1	-0-	52	1	2287	3	Y	-0-					-0-
05	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	59	1	2536	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	56	1	2446	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2327	-0-	-215	-0-	52	1	2275	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	52	1	2260	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	51	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*10	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	50	1	2271	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	46	1	2034	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2087	-0-	-300	-0-	7	1	2080	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8392	-0-	-195	-0-	273	1	8119	3	N	-0-					-0-
02	7756	X	7520	-0-	-236	-0-	243	1	7277	3	N	-0-					-0-
03	8587	X	7723	-0-	-864	-0-	250	1	7473	3	N	-0-					-0-
04	8310	X	7086	-0-	-1224	-0-	233	1	6853	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	6830	-0-	-1757	-0-	226	1	6604	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	6268	-0-	-1862	-0-	205	1	6063	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	6284	-0-	-2055	-0-	204	1	6080	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6108	-0-	-1611	-0-	203	1	5905	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	5233	-0-	-1847	-0-	170	1	5063	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	2959	-0-	-3861	-0-	94	1	2865	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	4192	-0-	-2078	-0-	134	1	4058	3	N	-0-					-0-
12	6293	X	3587	-0-	-2706	-0-	18	1	3569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	48	1	1408	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1170	-0-	-118	-0-	38	1	1132	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	44	1	1311	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	41	1	1205	3	N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	40	1	1212	3	N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	41	1	1218	3	N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	43	1	1281	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	41	1	1264	3	N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	40	1	1213	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	6	1	1242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	107	1	3189	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3291	-0-	-97	-0-	107	1	3184	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3744	-0-	-7	-0-	122	1	3622	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	110	1	3218	3	Y	-0-					-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	124	1	3623	3	Y	-0-					-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	126	1	3739	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3274	-0-	-477	-0-	106	1	3168	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3742	-0-	-9	-0-	124	1	3618	3	Y	-0-					-0-
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	122	1	3622	3	Y	-0-					-0-
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	120	1	3684	3	Y	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	117	1	3558	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	18	1	3685	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4227	-0-	-82	-0-	138	1	4089	3	N	-0-					10
02	3892	X	3619	-0-	-273	-0-	117	1	3502	3	N	-0-					10
03	4309	X	3875	-0-	-434	-0-	125	1	3750	3	N	-0-					10
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	139	1	4093	3	N	-0-					10
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	144	1	4206	3	N	-0-					10
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	135	1	4010	3	N	-0-					10
07	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	139	1	4118	3	N	-0-					10
08	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	141	1	4117	3	N	-0-					10
09	4170	X	4123	-0-	-47	-0-	134	1	3989	3	N	-0-					10
10	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	136	1	4160	3	N	-0-					10
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	135	1	4115	3	N	-0-					10
*12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	22	1	4358	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 50,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	3	N	-0-					109
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	3	N	-0-					109
03	899	N	744	-0-	-155	-0-	24	1	720	3	N	-0-					109
04	930	N	674	-0-	-256	-0-	22	1	652	3	N	-0-					109
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	29	1	832	3	N	-0-					109
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	3	N	-0-					109
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	22	1	657	3	N	-0-					109
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	34	1	983	3	N	-0-					109
09	900	N	789	-0-	-111	-0-	26	1	763	3	N	-0-					109
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	28	1	873	3	N	-0-					109
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	25	1	780	3	N	-0-					109
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	4	1	721	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 9,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3821	-0-	-829	-0-	124	1	3697	3	N	-0-					49
02	4172	X	3440	-0-	-732	-0-	112	1	3328	3	N	-0-					49
03	4557	X	3644	-0-	-913	-0-	118	1	3526	3	N	-0-					49
04	4320	X	3911	-0-	-409	-0-	128	1	3783	3	N	-0-					49
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	135	1	3941	3	N	-0-					49
06	3690	X	3221	-0-	-469	-0-	105	1	3116	3	N	-0-					49
07	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	117	1	3504	3	N	-0-					49
08	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	129	1	3754	3	N	-0-					49
09	3930	X	3618	-0-	-312	-0-	117	1	3501	3	N	-0-					49
10	4061	X	4035	-0-	-26	-0-	128	1	3907	3	N	-0-					49
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	129	1	3928	3	N	-0-					49
12	3751	X	2995	-0-	-756	-0-	15	1	2979	3	N	1					50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	43	1	1287	3	N	4					39
							4	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	37	1	1124	3	N	2					41
							2	9									
03	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	41	1	1199	3	N	3					44
							3	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	46	1	1349	3	N	4					48
							4	9									
05	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	41	1	1183	3	N	4					52
							4	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	44	1	1314	3	N	3					55
							3	9									
07	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	47	1	1404	3	N	3					58
							3	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	44	1	1268	3	Y	6	64	1			-0-
							7	9									
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	45	1	1347	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	46	1	1408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	45	1	1368	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	6	1	1303	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	171	1	5086	3	N	-0-					-0-
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	151	1	4516	3	N	-0-					-0-
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	171	1	5106	3	N	-0-					-0-
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	169	1	4966	3	N	-0-					-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	170	1	4956	3	N	-0-					-0-
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	158	1	4691	3	N	-0-					-0-
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	163	1	4845	3	N	-0-					-0-
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	163	1	4721	3	N	-0-					-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	154	1	4581	3	N	-0-					-0-
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	159	1	4874	3	N	-0-					-0-
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	153	1	4643	3	N	-0-					-0-
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	24	1	4874	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2183	-0-	-979	-0-	71	1	2112	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	2099	-0-	-253	-0-	68	1	2031	3	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1737	-0-	-650	-0-	57	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1885	-0-	-425	-0-	61	1	1769	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	2387	X	1865	-0-	-522	-0-	61	1	1796	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	43	1	1258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	51	1	1521	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	49	1	1406	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	39	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	37	1	1138	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	916	-0-	-494	-0-	29	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	990	-0-	-250	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	18	1	814	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	16	1	725	3	N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	828	3	N	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	18	1	780	3	N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	817	3	N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	17	1	770	3	N	-0-					-0-
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	18	1	816	3	N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	21	1	878	3	N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	17	1	737	3	N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	18	1	831	3	N	-0-					-0-
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	19	1	840	3	N	3					3
							3	9									
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1312	-0-	-1788	2056	43	1	1269	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1120	-0-	-1680	376	36	1	1084	3	N	-0-					-0-
03	1586	N	1210	-0-	-376	-0-	39	1	1171	3	N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	33	1	981	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	828	-0-	-474	-0-	27	1	801	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	653	-0-	-680	-0-	22	1	631	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	592	-0-	-428	-0-	19	1	573	3	N	-0-					-0-
10	837	N	640	-0-	-197	-0-	21	1	619	3	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	3	N	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	109	1	2872	2	N	-0-					-0-
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	100	1	2537	2	N	-0-					-0-
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	105	1	2678	2	N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	102	1	2650	2	N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	269	1	2964	2	N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	109	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	111	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	105	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	98	1	2613	2	N	-0-					-0-
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	104	1	2659	2	N	-0-					-0-
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	94	1	2737	2	N	-0-					-0-
*12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	94	1	2788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	52	1	1542	3	N	-0-					113
02	1820	N	1694	-0-	-126	-0-	55	1	1639	3	N	-0-					113
03	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	61	1	1839	3	N	-0-					113
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	60	1	1759	3	N	-0-					113
05	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	63	1	1821	3	N	-0-					113
06	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	58	1	1732	3	N	-0-	100	1			13
07	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	46	1	1385	3	N	-0-					13
08	1891	N	1226	-0-	-665	-0-	40	1	1186	3	N	-0-					13
09	1800	N	1488	-0-	-312	-0-	49	1	1439	3	N	-0-					13
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	55	1	1678	3	N	-0-					13
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	51	1	1525	3	N	-0-					13
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	8	1	1691	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	58	1	2564	3	Y	-0-					-0-
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	56	1	2494	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	57	1	2519	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2498	-0-	-52	-0-	56	1	2442	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	58	1	2492	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	55	1	2387	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2435	-0-	-138	-0-	54	1	2381	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	53	1	2324	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2317	-0-	-113	-0-	51	1	2266	3	Y	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	53	1	2415	3	Y	-0-					-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	54	1	2415	3	Y	-0-					-0-
*12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	8	1	2506	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	110	1	3285	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2582	-0-	-778	-0-	84	1	2498	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2914	-0-	-806	-0-	94	1	2820	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2761	-0-	-839	-0-	91	1	2670	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2894	-0-	-516	-0-	96	1	2798	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2790	-0-	-300	-0-	91	1	2699	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2893	-0-	-21	-0-	94	1	2799	3	Y	-0-					-0-
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	100	1	2893	3	Y	37					37
							41	9									
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	93	1	2752	3	Y	-0-	37	1			-0-
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	92	1	2817	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2940	X	2792	-0-	-148	-0-	89	1	2703	3	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2696	-0-	-249	-0-	13	1	2683	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	45	1	2005	3	N	-0-					-0-
02	2408	N	1830	-0-	-578	-0-	41	1	1789	3	N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	46	1	2067	3	N	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	46	1	1956	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	44	1	1947	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	45	1	1969	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	45	1	1923	3	N	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	46	1	2022	3	N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	45	1	2037	3	N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	46	1	2057	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	7	1	2061	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	122	1	3622	3	N	7					49
							8	9									
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	102	1	3077	3	N	6					55
							7	9									
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	117	1	3506	3	N	7					62
							8	9									
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	116	1	3390	3	N	-0-					62
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	113	1	3318	3	N	-0-	59	1			3
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	111	1	3309	3	N	2					5
							2	9									
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	111	1	3328	3	N	2					7
							2	9									
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	113	1	3290	3	N	5					12
							6	9									
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	105	1	3116	3	N	-0-					12
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	107	1	3297	3	N	-0-					12
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	106	1	3223	3	N	1					13
							1	9									
*12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 41,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	751	1	22319	3	Y	-0-					-0-
02	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	662	1	19770	3	Y	-0-					-0-
03	21961	X	21961	-0-	-0-	-0-	712	1	21249	3	Y	-0-					-0-
04	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	674	1	19834	3	Y	-0-					-0-
05	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	451	1	19628	3	Y	-0-					-0-
06	21060	X	18651	-0-	-2409	-0-	608	1	18043	3	Y	-0-					-0-
07	21762	X	18658	-0-	-3104	-0-	607	1	18051	3	Y	-0-					-0-
08	21762	X	17568	-0-	-4194	-0-	396	1	17172	3	Y	-0-					-0-
09	20520	X	17051	-0-	-3469	-0-	554	1	16497	3	Y	-0-					-0-
10	20088	X	17255	-0-	-2833	-0-	545	1	16710	3	Y	-0-					-0-
11	18660	X	16821	-0-	-1839	-0-	538	1	16283	3	Y	-0-					-0-
12	17732	X	16881	-0-	-851	-0-	83	1	16798	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	68	1	3017	3	N	-0-					-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	62	1	2753	3	N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	69	1	3074	3	N	-0-					-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	66	1	2917	3	N	-0-					-0-
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	68	1	2969	3	N	-0-					-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	63	1	2790	3	N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	65	1	2874	3	N	-0-					-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	65	1	2816	3	N	-0-					-0-
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	62	1	2752	3	N	-0-					-0-
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	63	1	2867	3	N	-0-					-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	63	1	2802	3	N	-0-					-0-
*12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	9	1	2859	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2467	-0-	-664	-0-	80	1	2387	3	Y	-0-					20
02	2828	X	2086	-0-	-742	-0-	67	1	2019	3	Y	-0-					20
03	3100	X	2176	-0-	-924	-0-	71	1	2105	3	Y	-0-					20
04	2940	X	1892	-0-	-1048	-0-	62	1	1830	3	Y	-0-					20
05	2697	X	1953	-0-	-744	-0-	65	1	1888	3	Y	-0-					20
06	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	59	1	1755	3	Y	-0-					20
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	82	1	2448	3	Y	2					22
							2	9									
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	90	1	2632	3	Y	6					28
							7	9									
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	88	1	2633	3	Y	-0-					28
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	87	1	2669	3	Y	-0-					28
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	75	1	2272	3	Y	-0-					28
12	2821	N	2213	-0-	-608	-0-	11	1	2202	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 27,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	122	1	3620	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	1895	-0-	-1689	-0-	62	1	1833	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3795	-0-	-173	-0-	123	1	3672	3	Y	-0-					-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	102	1	4485	3	Y	-0-					-0-
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	101	1	4374	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3576	-0-	-84	-0-	79	1	3497	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	104	1	4578	3	Y	-0-					-0-
08	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	225	1	9746	3	Y	-0-					-0-
09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	196	1	8676	3	Y	-0-					-0-
10	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	187	1	8467	3	Y	-0-					-0-
11	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	153	1	6880	3	Y	-0-					-0-
12	9982	X	5823	-0-	-4159	-0-	19	1	5804	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	126	1	5590	3	N	-0-					-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	113	1	5040	3	N	-0-					-0-
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	109	1	4810	3	N	-0-					-0-
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	126	1	5467	3	N	-0-					-0-
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	134	1	5855	3	N	-0-					-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	112	1	4939	3	N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	111	1	4898	3	N	-0-					-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	105	1	4568	3	N	-0-					-0-
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	98	1	4368	3	N	-0-					-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	103	1	4658	3	N	-0-					-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	102	1	4601	3	N	-0-					-0-
*12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	16	1	4601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	45	1	1979	3	N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	42	1	1860	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	1754	-0-	-664	-0-	38	1	1716	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1483	-0-	-467	-0-	34	1	1449	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	42	1	1815	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	36	1	1600	3	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	38	1	1687	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	38	1	1616	3	N	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	38	1	1675	3	N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	39	1	1733	3	N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	41	1	1854	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	5	1	1618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	397	-0-	-254	-0-	13	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	30	-0-	-390	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	82	-0-	-166	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	33	1	947	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	641	-0-	-289	-0-	21	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	19	1	822	3	Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	21	1	893	3	Y	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	35	1	1074	3	Y	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	5	1	1045	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

01	186	N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	3	N	-0-					28
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	-0-					28
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	3	N	-0-					28
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	N	2					30
							2	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	N	-0-					30
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	N	-0-					30
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	N	-0-					30
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	13	1	407	3	Y	11	41	1			-0-
							12	9									
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	565	3	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	741	3	Y	-0-			-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	29	1	861	3	Y	-0-			-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	25	1	751	3	Y	-0-			-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	21	1	625	3	Y	-0-			-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	22	1	662	3	Y	-0-			-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	3	Y	-0-			-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	-0-			-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	26	1	762	3	Y	12			12
							13	9							
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	24	1	744	3	Y	-0-			12
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	27	1	821	3	Y	8			20
							9	9							
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 9,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	9249	-0-	-2717	-0-	302	1	8947	3	N	-0-			-0-
02	10808	X	8118	-0-	-2690	-0-	263	1	7855	3	N	-0-			-0-
03	11873	X	8418	-0-	-3455	-0-	273	1	8145	3	N	-0-			-0-
04	9930	X	7708	-0-	-2222	-0-	172	1	7536	3	N	-0-			-0-
05	9796	X	7614	-0-	-2182	-0-	172	1	7442	3	N	-0-			-0-
06	8940	X	7077	-0-	-1863	-0-	157	1	6920	3	N	-0-			-0-
07	8990	X	6946	-0-	-2044	-0-	226	1	6720	3	N	-0-			-0-
08	8432	X	6770	-0-	-1662	-0-	153	1	6617	3	N	-0-			-0-
09	7710	X	6479	-0-	-1231	-0-	143	1	6336	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	6486	-0-	-1140	-0-	206	1	6280	3	N	-0-			-0-
11	7080	X	5787	-0-	-1293	-0-	185	1	5602	3	N	-0-			-0-
12	6665	X	4987	-0-	-1678	-0-	25	1	4962	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	143	1	4242	3	Y	-0-			-0-
02	4144	X	4001	-0-	-143	-0-	129	1	3872	3	Y	-0-			-0-
03	4588	X	3862	-0-	-726	-0-	125	1	3737	3	Y	-0-			-0-
04	4230	X	535	-0-	-3695	-0-	18	1	517	3	Y	-0-			-0-
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	199	1	8679	3	Y	-0-			-0-
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	177	1	7867	3	Y	-0-			-0-
07	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	228	1	6788	3	Y	-0-			-0-
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	132	1	5736	3	Y	-0-			-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	179	1	5341	3	Y	-0-			-0-
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	169	1	5186	3	Y	-0-			-0-
11	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	163	1	4951	3	Y	-0-			-0-
12	6417	X	4770	-0-	-1647	-0-	24	1	4746	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	101	1	2978	3	N	-0-					-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	87	1	2595	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	94	1	2780	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	64	1	2769	3	N	-0-					-0-
05	2976	N	2902	-0-	-74	-0-	66	1	2836	3	N	-0-					-0-
06	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	62	1	2712	3	N	-0-					-0-
07	2914	N	2808	-0-	-106	-0-	92	1	2716	3	N	-0-					-0-
08	2914	N	2735	-0-	-179	-0-	62	1	2673	3	N	-0-					-0-
09	2760	N	2678	-0-	-82	-0-	59	1	2619	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	59	1	2670	3	N	-0-					-0-
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	86	1	2593	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2538	-0-	-221	-0-	13	1	2525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	8501	-0-	-2907	-0-	186	1	8285	3	Y	27					41
							30	9									
02	9548	X	6608	-0-	-2940	-0-	144	1	6457	3	Y	6					47
							7	9									
03	10137	X	8040	-0-	-2097	-0-	260	1	7767	3	Y	12					59
							13	9									
04	9150	X	7326	-0-	-1824	-0-	240	1	7086	3	Y	-0-	59	1			-0-
05	9207	X	6227	-0-	-2980	-0-	206	1	6012	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	7500	X	5650	-0-	-1850	-0-	184	1	5465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7750	X	6284	-0-	-1466	-0-	203	1	6062	3	Y	17					17
							19	9									
08	7750	X	6585	-0-	-1165	-0-	219	1	6366	3	Y	-0-					17
09	7320	X	5506	-0-	-1814	-0-	178	1	5328	3	Y	-0-					17
10	6293	X	6237	-0-	-56	-0-	197	1	6040	3	Y	-0-					17
11	6360	X	5564	-0-	-796	-0-	178	1	5386	3	Y	-0-					17
12	6541	X	5015	-0-	-1526	-0-	25	1	4978	3	Y	11	28	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 77,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1336	-0-	-276	-0-	43	1	1281	3	N	11					32
							12	9									
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	59	1	1776	3	N	5					37
							6	9									
03	1612	X	1360	-0-	-252	-0-	44	1	1313	3	N	3					40
							3	9									
04	1560	X	1556	-0-	-4	-0-	51	1	1499	3	N	5					45
							6	9									
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1773	3	N	-0-					45
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	59	1	1755	3	N	5					50
							6	9									
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	52	1	1536	3	N	-0-					50
08	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	46	1	1353	3	Y	24	74	1			-0-
							26	9									
09	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	41	1	1229	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	38	1	1167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	33	1	973	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	934	-0-	-399	-0-	5	1	929	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	55	1	2445	3	Y	-0-					3
02	2800	N	2925	-0-	125	125	64	1	2851	3	Y	9					12
							10	9									
03	2758	N	2633	-0-	-125	-0-	58	1	2575	3	Y	-0-					12
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	56	1	2456	3	Y	4					16
							4	9									
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	41	1	1752	3	Y	-0-					16
06	1920	X	1197	-0-	-723	-0-	27	1	1170	3	Y	-0-					16
07	1984	X	1030	-0-	-954	-0-	23	1	1006	3	Y	1					17
							1	9									
08	1984	X	731	-0-	-1253	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					17
09	1920	X	630	-0-	-1290	-0-	21	1	608	3	Y	1					18
							1	9									
10	1798	X	720	-0-	-1078	-0-	23	1	697	3	Y	-0-					18
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	22	1	670	3	Y	-0-					18
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 18,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	91	1	2392	2	N	-0-					-0-
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	66	1	1681	2	N	-0-					-0-
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	51	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	50	1	1969	2	N	-0-					-0-
05	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	43	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	46	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	48	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	44	1	1772	2	N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	43	1	1759	2	N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	46	1	1781	2	N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	59	1	1715	2	N	-0-					-0-
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	58	1	1732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	99	1	2929	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2830	-0-	-54	-0-	92	1	2738	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	98	1	2928	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	96	1	2818	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	98	1	2842	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	89	1	2651	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	88	1	2619	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2566	-0-	-472	-0-	85	1	2481	3	N	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	108	1	3217	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	83	1	2549	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2647	-0-	-83	-0-	85	1	2562	3	N	-0-					-0-
*12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	14	1	2778	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	82	1	2454	3	Y	-0-					10
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	90	1	2694	3	Y	-0-					10
03	2728	X	2687	-0-	-41	-0-	87	1	2600	3	Y	-0-					10
04	2550	X	2437	-0-	-113	-0-	80	1	2357	3	Y	-0-					10
05	3069	X	1967	-0-	-1102	-0-	65	1	1902	3	Y	-0-					10
06	2610	N	1661	-0-	-949	-0-	54	1	1607	3	Y	-0-					10
07	2511	N	1630	-0-	-881	-0-	53	1	1577	3	Y	-0-					10
08	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	51	1	1488	3	Y	-0-					10
09	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	49	1	1447	3	Y	-0-					10
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	56	1	1722	3	Y	-0-					10
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	62	1	1882	3	Y	-0-					10
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	863	-0-	-1090	-0-	19	1	843	3	Y	1					16
							1	9									
02	1708	N	1020	-0-	-688	-0-	33	1	980	3	Y	6					22
							7	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	67	1	2020	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	72	1	2124	3	Y	-0-					5
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	78	1	2272	3	Y	-0-					5
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	79	1	2346	3	Y	2					7
							2	9									
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	81	1	2407	3	Y	1					8
							1	9									
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	84	1	2459	3	Y	2					10
							2	9									
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	79	1	2383	3	Y	2					12
							2	9									
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	85	1	2611	3	Y	5					17
							6	9									
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	73	1	2208	3	Y	1					18
							1	9									
*12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	13	1	2538	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 25,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1916	3	Y	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	56	1	1666	3	Y	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	66	1	1977	3	Y	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	64	1	1896	3	Y	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	49	1	2126	3	Y	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	64	1	1897	3	Y	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	3	Y	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	45	1	1917	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	41	1	1817	3	Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	44	1	1958	3	Y	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	66	1	2003	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	990	-0-	-746	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	121	1	3603	3	Y	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	107	1	3209	3	Y	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	121	1	3617	3	Y	-0-					-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	124	1	3627	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	123	1	3589	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3600	X	3557	-0-	-43	-0-	116	1	3441	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	118	1	3524	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	119	1	3470	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	112	1	3365	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	113	1	3460	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3471	-0-	-99	-0-	111	1	3360	3	Y	-0-					-0-
*12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	17	1	3485	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

01	3627	X	2172	-0-	-1455	-0-	71	1	2099	3	Y	2					15
							2	9									
02	3192	X	1885	-0-	-1307	-0-	61	1	1824	3	Y	-0-					15
03	2852	X	2173	-0-	-679	-0-	71	1	2102	3	Y	-0-					15
04	2460	X	2022	-0-	-438	-0-	67	1	1955	3	Y	-0-					15
05	2325	X	1814	-0-	-511	-0-	60	1	1754	3	Y	-0-					15
06	2100	N	1120	-0-	-980	-0-	37	1	1083	3	Y	-0-					15
07	2077	N	1309	-0-	-768	-0-	42	1	1267	3	Y	-0-					15
08	1829	N	1216	-0-	-613	-0-	40	1	1167	3	Y	8					23
							9	9									
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	34	1	1001	3	Y	-0-					23
10	1302	N	779	-0-	-523	-0-	24	1	753	3	Y	2					25
							2	9									
11	1170	N	633	-0-	-537	-0-	20	1	613	3	Y	-0-					25
12	1085	N	527	-0-	-558	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	38	1	1682	3	N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	37	1	1660	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	36	1	1580	3	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	38	1	1681	3	N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	43	1	1871	3	N	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	44	1	1900	3	N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	3	N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	44	1	1896	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	41	1	1840	3	N	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	44	1	1997	3	N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	43	1	1923	3	N	-0-					-0-
*12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	7	1	2088	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	37	1	976	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	808	-0-	-200	-0-	31	1	777	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	36	1	916	2	N	-0-					-0-
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	34	1	877	2	N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	40	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	38	1	1016	2	N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	36	1	968	2	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	2	N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	2	N	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	57	1	2483	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1650	-0-	-730	-0-	36	1	1614	3	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1660	-0-	-975	-0-	37	1	1623	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1642	-0-	-908	-0-	37	1	1605	3	Y	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	52	1	2263	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	853	-0-	-767	-0-	19	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	41	1	1796	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	8271	-0-	5171	5171	187	1	8084	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5896	-0-	2896	8067	130	1	5766	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5252	-0-	2152	10219	113	1	5139	3	Y	-0-					-0-
11	15014	X	4795	-0-	-10219	-0-	105	1	4690	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	4771	-0-	-1057	-0-	16	1	4755	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

01	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	391 19	1 9	2838	3	Y	17	9	1			13
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	396 9	1 9	2880	3	Y	8	1	1			20
03	3534	X	3105	-0-	-429	-0-	388 1	1 9	2716	3	Y	1					21
04	3420	X	2978	-0-	-442	-0-	352 12	1 9	2614	3	Y	11					32
05	3534	X	3183	-0-	-351	-0-	425 9	1 9	2749	3	Y	8					40
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	486 6	1 9	2931	3	Y	5					45
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	453 3	1 9	3007	3	Y	3					48
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	74 18	1 9	3220	3	Y	16	64	1			-0-
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	70 11	1 9	3127	3	Y	10	10	1			-0-
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	3141	3	Y	1	1	1			-0-
11	3000	X	2463	-0-	-537	-0-	53	1	2410	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	334 4	1 9	2652	3	Y	4					4

TOTAL GAS PROD: 37,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	115	1	3396	3	Y	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	102	1	3058	3	Y	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	117	1	3504	3	Y	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	116	1	3401	3	Y	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	118	1	3432	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	111	1	3287	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	110	1	3272	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	81	1	3510	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	72	1	3181	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	106	1	3247	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	104	1	3144	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	57	1	1693	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1521	-0-	-47	-0-	49	1	1472	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	55	1	1643	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	35	1	1513	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	36	1	1556	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	35	1	1562	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	31	1	1408	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	30	1	1319	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	29	1	1292	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	30	1	1362	3	Y	13					13
							14	9									
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1348	3	Y	-0-					13
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 16,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7074	-0-	-831	-0-	231	1	6843	3	Y	-0-					-0-
02	7140	X	6358	-0-	-782	-0-	206	1	6152	3	Y	-0-					-0-
03	7905	X	6659	-0-	-1246	-0-	216	1	6443	3	Y	-0-					-0-
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	254	1	7468	3	Y	-0-					-0-
05	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	173	1	7482	3	Y	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	240	1	7120	3	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7601	-0-	-366	-0-	248	1	7353	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7071	-0-	-896	-0-	160	1	6911	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	7207	-0-	-503	-0-	159	1	7048	3	Y	-0-					-0-
10	7657	X	6403	-0-	-1254	-0-	138	1	6265	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6875	-0-	-475	-0-	220	1	6655	3	Y	-0-					-0-
12	7378	X	5303	-0-	-2075	-0-	26	1	5277	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	45	1	1332	3	Y	-0-					3
02	1484	N	1405	-0-	-79	-0-	45	1	1360	3	Y	-0-					3
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	60	1	1816	3	Y	-0-					3
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	63	1	1858	3	Y	-0-					3
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1846	3	Y	-0-					3
06	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	52	1	1556	3	Y	-0-					3
07	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	46	1	1368	3	Y	-0-					3
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	69	1	2024	3	Y	-0-					3
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	68	1	2036	3	Y	7					10
							8	9									
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	46	1	1418	3	Y	-0-					10
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	57	1	1713	3	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	7	1	1363	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	120	1	5304	3	N	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	105	1	4685	3	N	-0-					-0-
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	105	1	4685	3	N	-0-					-0-
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	112	1	4895	3	N	-0-					-0-
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	119	1	5153	3	N	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	119	1	5259	3	N	-0-					-0-
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	124	1	5450	3	N	-0-					-0-
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	121	1	5230	3	N	-0-					-0-
09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	115	1	5112	3	N	-0-					-0-
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	114	1	5194	3	N	-0-					-0-
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	100	1	4462	3	N	-0-					-0-
*12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	16	1	4936	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	232	1	6883	3	N	-0-					-0-
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	152	1	6788	3	N	-0-					-0-
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	142	1	6317	3	N	-0-					-0-
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	148	1	6478	3	N	-0-					-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	157	1	6819	3	N	-0-					-0-
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	148	1	6524	3	N	-0-					-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	150	1	6627	3	N	-0-					-0-
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	145	1	6289	3	N	-0-					-0-
09	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	136	1	6041	3	N	-0-					-0-
10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	139	1	6321	3	N	-0-					-0-
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	202	1	6112	3	N	-0-					-0-
*12	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	31	1	6229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	7077	-0-	-3649	-0-	156	1	6921	3	Y	-0-					28
02	9100	X	6154	-0-	-2946	-0-	199	1	5955	3	Y	-0-					28
03	9424	X	6975	-0-	-2449	-0-	225	1	6736	3	Y	13					41
							14	9									
04	8820	X	5833	-0-	-2987	-0-	191	1	5642	3	Y	-0-					41
05	7626	X	6342	-0-	-1284	-0-	210	1	6111	3	Y	19	51	1			9
							21	9									
06	6630	X	6511	-0-	-119	-0-	212	1	6293	3	Y	5	5	1			9
							6	9									
07	6851	X	6603	-0-	-248	-0-	214	1	6389	3	Y	-0-					9
08	6851	X	6478	-0-	-373	-0-	215	1	6263	3	Y	-0-					9
09	6510	X	6226	-0-	-284	-0-	202	1	6024	3	Y	-0-					9
10	6727	X	6201	-0-	-526	-0-	196	1	6005	3	Y	-0-					9
11	6510	X	5881	-0-	-629	-0-	187	1	5694	3	Y	-0-					9
12	6386	X	5671	-0-	-715	-0-	28	1	5643	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 75,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	433	1	3502	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	277	1	3213	3	Y	37	2	1			42
							41	9									
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	422	1	5141	3	Y	19					61
							21	9									
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	374	1	5406	3	Y	20					81
							22	9									
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	373	1	5217	3	Y	20					101
							22	9									
06	5400	X	5210	-0-	-190	-0-	398	1	4803	3	Y	8	74	1			35
							9	9									
07	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-	425	1	4433	3	Y	8					43
							9	9									
08	5890	X	5387	-0-	-503	-0-	358	1	5003	3	Y	24	67	1			-0-
							26	9									
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	359	1	5738	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	340	1	5611	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	327	1	5266	3	Y	19					22
							21	9									
12	5828	X	5140	-0-	-688	-0-	233	1	4892	3	Y	14					36
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 62,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

01	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	39	1	1164	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1154	-0-	-134	-0-	37	1	1117	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	36	1	1077	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	643	-0-	-527	-0-	21	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	551	-0-	-720	-0-	18	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	486	-0-	-534	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	435	-0-	-216	-0-	14	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	13	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	11	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	66	1	1973	3	N	-0-					40
02	1708	X	972	-0-	-736	-0-	31	1	941	3	N	-0-					40
03	1891	X	21	-0-	-1870	-0-	21	1			N	-0-					40
04	1830	X	19	-0-	-1811	-0-	19	3			Y	-0-					40
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					40
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					40
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	Y	-0-					40
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1481	3	Y	-0-					40
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	59	1	1760	3	Y	-0-	14	1			26
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1757	3	Y	1	1	1			26
							1	9									
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	64	1	1949	3	Y	-0-					26
*12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	10	1	2061	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3907	-0-	-1146	-0-	87	1	3820	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	2918	-0-	-1198	-0-	64	1	2854	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	2892	-0-	-1448	-0-	64	1	2828	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3315	-0-	-735	-0-	74	1	3241	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3268	-0-	-638	-0-	73	1	3195	3	Y	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	65	1	2887	3	Y	-0-					-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	72	1	3169	3	Y	-0-					-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	73	1	3127	3	Y	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	68	1	3003	3	Y	-0-					-0-
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	64	1	2946	3	Y	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	63	1	2830	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	9	1	2880	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	126	1	5593	3	Y	-0-					5
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	113	1	5032	3	Y	-0-					5
03	5580	X	5340	-0-	-240	-0-	173	1	5167	3	Y	-0-					5
04	5400	X	4843	-0-	-557	-0-	159	1	4684	3	Y	-0-					5
05	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	178	1	5203	3	Y	-0-					5
06	5430	X	4955	-0-	-475	-0-	161	1	4794	3	Y	-0-					5
07	5611	X	5080	-0-	-531	-0-	166	1	4914	3	Y	-0-					5
08	5394	X	4792	-0-	-602	-0-	159	1	4633	3	Y	-0-					5
09	5220	X	4791	-0-	-429	-0-	155	1	4636	3	Y	-0-					5
10	5394	X	4679	-0-	-715	-0-	147	1	4532	3	Y	-0-					5
11	4950	X	4036	-0-	-914	-0-	129	1	3907	3	Y	-0-					5
12	5084	X	3890	-0-	-1194	-0-	19	1	3871	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 58,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	75	1	2246	3	N	-0-			-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	61	1	1811	3	N	-0-			-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	75	1	2233	3	N	-0-			-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	70	1	2056	3	N	-0-			-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	71	1	2079	3	N	-0-			-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	67	1	1998	3	N	-0-			-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	69	1	2029	3	N	-0-			-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	46	1	1329	3	N	-0-			-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	73	1	2167	3	N	-0-			-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	63	1	1917	3	N	-0-			-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	59	1	1792	3	N	-0-			-0-
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5404	-0-	-1416	-0-	176	1	5228	3	Y	-0-			-0-
02	6160	X	5374	-0-	-786	-0-	174	1	5200	3	Y	-0-			-0-
03	6572	X	5611	-0-	-961	-0-	182	1	5429	3	Y	-0-			-0-
04	6090	X	5299	-0-	-791	-0-	119	1	5180	3	Y	-0-			-0-
05	6293	X	5359	-0-	-934	-0-	121	1	5238	3	Y	-0-			-0-
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	138	1	6103	3	Y	-0-			-0-
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	218	1	6469	3	Y	-0-			-0-
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	141	1	6113	3	Y	-0-			-0-
09	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	136	1	6039	3	Y	-0-			-0-
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	202	1	6178	3	Y	-0-			-0-
11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	187	1	5683	3	Y	-0-			-0-
*12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	41	1	8253	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	41	1	1204	3	Y	-0-			5
02	1260	N	751	-0-	-509	-0-	24	1	727	3	Y	-0-			5
03	930	N	575	-0-	-355	-0-	19	1	556	3	Y	-0-			5
04	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	36	1	1048	3	Y	-0-			5
05	837	N	443	-0-	-394	-0-	14	1	429	3	Y	-0-			5
06	570	N	390	-0-	-180	-0-	12	1	378	3	Y	-0-			5
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	36	1	1065	3	Y	-0-			5
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	49	1	1408	3	Y	-0-			5
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1296	3	Y	-0-			5
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	49	1	1500	3	Y	-0-			5
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	57	1	1706	3	Y	-0-			5
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	8	1	1607	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 13,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2321	-0-	-717	-0-	75	1	2246	3	N	-0-					94
02	2688	X	2390	-0-	-298	-0-	77	1	2313	3	N	-0-					94
03	2945	X	2355	-0-	-590	-0-	76	1	2279	3	N	-0-					94
04	2850	X	2706	-0-	-144	-0-	89	1	2617	3	N	-0-					94
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	90	1	2622	3	N	-0-					94
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	82	1	2427	3	N	-0-					94
07	2790	N	2593	-0-	-197	-0-	85	1	2508	3	N	-0-					94
08	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	89	1	2592	3	Y	-0-	75	1	14	7	5
09	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	81	1	2407	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	89	1	2710	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	88	1	2664	3	Y	-0-					5
12	2573	N	2446	-0-	-127	-0-	12	1	2434	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 30,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	23	1	678	3	Y	-0-					60
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	3	Y	-0-					60
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	-0-					60
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	22	1	664	3	Y	-0-					60
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	3	Y	-0-					60
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	22	1	656	3	Y	-0-					60
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	23	1	681	3	Y	-0-					60
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					60
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					60
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	22	1	686	3	Y	-0-					60
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					60
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	3	1	674	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	45	1	2004	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1715	-0-	-217	-0-	37	1	1678	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	42	1	1847	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	41	1	1796	3	N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	48	1	2058	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1700	-0-	-130	-0-	38	1	1662	3	N	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	43	1	1918	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	45	1	1936	3	N	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	44	1	1911	3	N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	45	1	2049	3	N	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	46	1	2072	3	N	-0-					-0-
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	8	1	2446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	152	1	4518	3	N	6			28
							7	9							
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	115	1	3455	3	N	-0-			28
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	115	1	3416	3	N	-0-			28
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	100	1	2966	3	N	-0-			28
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	99	1	2871	3	N	-0-			28
06	2580	X	2484	-0-	-96	-0-	81	1	2403	3	N	-0-			28
07	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	80	1	2359	3	N	-0-			28
08	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	85	1	2481	3	N	1			29
							1	9							
09	2580	X	1493	-0-	-1087	-0-	49	1	1444	3	N	-0-			29
10	2666	X	1641	-0-	-1025	-0-	52	1	1589	3	N	-0-			29
11	2490	X	1642	-0-	-848	-0-	52	1	1590	3	N	-0-			29
12	2573	X	670	-0-	-1903	-0-	3	1	667	3	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 30,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	74	1	1955	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1751	-0-	-69	-0-	66	1	1685	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	66	1	1697	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1738	-0-	-212	-0-	65	1	1673	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	64	1	1737	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	63	1	1626	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	66	1	1653	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	61	1	1619	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	57	1	1521	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	59	1	1510	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	48	1	1413	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	47	1	1385	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	72	1	2899	2	N	-0-			-0-
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	84	1	3242	2	N	-0-			-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	82	1	3176	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	82	1	3218	2	N	-0-			-0-
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	255	1	3940	2	N	-0-			-0-
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	105	1	4105	2	N	-0-			-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	115	1	4406	2	N	-0-			-0-
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	108	1	4321	2	N	-0-			-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	98	1	3990	2	N	-0-			-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	105	1	4066	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	139	1	4061	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	4157	-0-	-28	-0-	136	1	4021	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6940	-0-	-438	-0-	226	1	6714	3	Y	-0-					-0-
02	6664	X	6009	-0-	-655	-0-	194	1	5815	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6433	-0-	-759	-0-	209	1	6224	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	5861	-0-	-1069	-0-	130	1	5731	3	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6282	-0-	-755	-0-	142	1	6140	3	Y	-0-					-0-
06	6540	X	6183	-0-	-357	-0-	137	1	6046	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6221	-0-	-444	-0-	137	1	6084	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	5705	-0-	-743	-0-	129	1	5576	3	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5583	-0-	-597	-0-	123	1	5460	3	Y	-0-					-0-
10	6386	X	6155	-0-	-231	-0-	132	1	6023	3	Y	-0-					-0-
11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	236	1	7133	3	Y	-0-					-0-
*12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	40	1	8132	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5108	-0-	-348	-0-	113	1	4995	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4429	-0-	-499	-0-	97	1	4332	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4234	-0-	-1098	-0-	93	1	4141	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	2622	-0-	-2328	-0-	58	1	2564	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	1939	-0-	-3176	-0-	43	1	1896	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	1971	-0-	-1629	-0-	44	1	1927	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	1805	-0-	-1915	-0-	40	1	1765	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	1774	-0-	-1946	-0-	40	1	1734	3	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1684	-0-	-926	-0-	38	1	1646	3	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1706	-0-	-340	-0-	36	1	1670	3	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1617	-0-	-363	-0-	35	1	1582	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	5	1	1582	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5253	-0-	-730	-0-	116	1	5137	3	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4907	-0-	-497	-0-	108	1	4799	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5226	-0-	-757	-0-	114	1	5112	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5262	-0-	-438	-0-	118	1	5144	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	119	1	5133	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4425	-0-	-735	-0-	98	1	4327	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5234	-0-	-98	-0-	116	1	5118	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5179	-0-	-153	-0-	116	1	5063	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	111	1	4921	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5193	-0-	-46	-0-	112	1	5081	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4743	-0-	-327	-0-	103	1	4640	3	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4997	-0-	-242	-0-	16	1	4981	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	182	1	4800	2	N	-0-					-0-
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	172	1	4377	2	N	-0-					-0-
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	195	1	4987	2	N	-0-					-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	184	1	4762	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	179	1	4874	2	N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	182	1	4685	2	N	-0-					-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	189	1	4762	2	N	-0-					-0-
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	176	1	4641	2	N	-0-					-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	163	1	4358	2	N	-0-					-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	177	1	4509	2	N	-0-					-0-
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	143	1	4187	2	N	-0-					-0-
*12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	144	1	4273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3505	-0-	405	666	114	1	3391	3	Y	-0-					3
02	2800	N	2959	-0-	159	825	95	1	2864	3	Y	-0-					3
03	3870	X	3045	-0-	-825	-0-	99	1	2946	3	Y	-0-					3
04	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	69	1	2026	3	Y	-0-					3
05	2077	X	1751	-0-	-326	-0-	58	1	1693	3	Y	-0-					3
06	3150	X	1412	-0-	-1738	-0-	46	1	1366	3	Y	-0-					3
07	3255	X	1431	-0-	-1824	-0-	46	1	1385	3	Y	-0-					3
08	3038	X	1542	-0-	-1496	-0-	51	1	1491	3	Y	-0-					3
09	2100	X	2004	-0-	-96	-0-	65	1	1939	3	Y	-0-					3
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	82	1	3753	3	Y	-0-					3
11	22849	X	22849	-0-	-0-	-0-	729	1	22100	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
*12	3100	N	23093	-0-	19993	19993	114	1	22975	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 69,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	83	1	2470	3	N	-0-					-0-
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	85	1	2547	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3369	-0-	269	269	109	1	3260	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3287	-0-	287	556	108	1	3179	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3267	-0-	167	723	108	1	3159	3	N	-0-					-0-
06	4009	X	3286	-0-	-723	-0-	107	1	3179	3	N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	108	1	3195	3	N	-0-					-0-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	124	1	3606	3	N	-0-					-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	122	1	3627	3	N	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	118	1	3629	3	N	-0-					-0-
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	106	1	3226	3	N	-0-					-0-
*12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	19	1	3854	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3298	-0-	-763	-0-	108	1	3190	3	Y	-0-			-0-
02	3668	X	3048	-0-	-620	-0-	99	1	2949	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	103	1	3073	3	Y	-0-			-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	72	1	3161	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	3305	-0-	-74	-0-	74	1	3231	3	Y	-0-			-0-
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	75	1	3351	3	Y	-0-			-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	122	1	3613	3	Y	-0-			-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	84	1	3635	3	Y	-0-			-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	77	1	3391	3	Y	-0-			-0-
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	76	1	3485	3	Y	-0-			-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	115	1	3467	3	Y	-0-			-0-
12	3689	X	2767	-0-	-922	-0-	14	1	2753	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9969	-0-	-540	-0-	325	1	9644	3	N	-0-			-0-
02	9492	X	8856	-0-	-636	-0-	287	1	8569	3	N	-0-			-0-
03	10509	X	10096	-0-	-413	-0-	328	1	9768	3	N	-0-			-0-
04	10170	X	9404	-0-	-766	-0-	210	1	9194	3	N	-0-			-0-
05	10416	X	9374	-0-	-1042	-0-	211	1	9163	3	N	-0-			-0-
06	9780	X	9116	-0-	-664	-0-	201	1	8915	3	N	-0-			-0-
07	10106	X	8980	-0-	-1126	-0-	292	1	8688	3	N	-0-			-0-
08	10106	X	7820	-0-	-2286	-0-	176	1	7644	3	N	-0-			-0-
09	9390	X	7861	-0-	-1529	-0-	174	1	7687	3	N	-0-			-0-
10	9424	X	7846	-0-	-1578	-0-	168	1	7678	3	N	-0-			-0-
11	9120	X	7512	-0-	-1608	-0-	240	1	7272	3	N	-0-			-0-
12	7781	X	7424	-0-	-357	-0-	37	1	7387	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	116	1	5120	3	N	-0-			-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	103	1	4583	3	N	-0-			-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	116	1	5166	3	N	-0-			-0-
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	117	1	5124	3	N	-0-			-0-
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	120	1	5185	3	N	-0-			-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	110	1	4851	3	N	-0-			-0-
07	5053	X	5009	-0-	-44	-0-	111	1	4898	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4900	-0-	-153	-0-	110	1	4790	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	4543	-0-	-347	-0-	101	1	4442	3	N	-0-			-0-
*10	5053	X	4416	-0-	-637	-0-	96	1	4320	3	N	-0-			-0-
11	4890	X	4414	-0-	-476	-0-	96	1	4318	3	N	-0-			-0-
12	4836	X	4339	-0-	-497	-0-	21	1	4318	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2354	-0-	-1087	-0-	77	1	2277	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	170	1	7426	3	Y	-0-					-0-
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	124	1	5370	3	Y	-0-					-0-
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	156	1	4641	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	156	1	4618	3	Y	-0-					-0-
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	104	1	4525	3	Y	-0-					-0-
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	92	1	4100	3	Y	-0-					-0-
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	91	1	4139	3	Y	-0-					-0-
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	126	1	3798	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	19	1	3810	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	1060	-0-	-8860	-0-	23	1	1037	3	Y	-0-					-0-
02	8008	X	5036	-0-	-2972	-0-	163	1	4873	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	2280	-0-	-5005	-0-	74	1	2206	3	Y	-0-					-0-
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	236	1	6937	3	Y	-0-					-0-
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	312	1	9085	3	Y	-0-					-0-
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	224	1	6671	3	Y	-0-					-0-
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	158	1	4699	3	Y	-0-					-0-
08	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	264	1	7662	3	Y	5					5
							6	9									
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	223	1	6655	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	195	1	5969	3	Y	-0-					-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	133	1	4023	3	Y	-0-					-0-
12	7936	X	3836	-0-	-4100	-0-	19	1	3817	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	82	1	3637	3	Y	21					41
							23	9									
02	2968	X	2615	-0-	-353	-0-	57	1	2551	3	Y	6					47
							7	9									
03	3286	X	2517	-0-	-769	-0-	55	1	2456	3	Y	5					52
							6	9									
04	3180	X	2473	-0-	-707	-0-	55	1	2418	3	Y	-0-					52
05	3286	X	2844	-0-	-442	-0-	64	1	2780	3	Y	-0-					52
06	2520	X	1978	-0-	-542	-0-	44	1	1931	3	Y	3					55
							3	9									
07	2604	X	1793	-0-	-811	-0-	40	1	1753	3	Y	-0-					55
08	2604	X	2230	-0-	-374	-0-	50	1	2180	3	Y	-0-					55
09	2520	X	2400	-0-	-120	-0-	52	1	2348	3	Y	-0-	53	1			2
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	53	1	2427	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	54	1	2419	3	Y	-0-					2
12	2480	N	1989	-0-	-491	-0-	6	1	1983	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 29,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	152	1	4523	3	Y	-0-			-0-
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	128	1	3822	3	Y	-0-			-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	128	1	3816	3	Y	-0-			-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	116	1	3397	3	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2491	-0-	-516	-0-	83	1	2408	3	Y	-0-			-0-
06	4530	X	3662	-0-	-868	-0-	119	1	3543	3	Y	-0-			-0-
07	4371	X	3354	-0-	-1017	-0-	109	1	3245	3	Y	-0-			-0-
08	3937	X	2559	-0-	-1378	-0-	85	1	2474	3	Y	-0-			-0-
09	3660	X	3071	-0-	-589	-0-	100	1	2971	3	Y	-0-			-0-
10	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	113	1	3467	3	Y	-0-			-0-
11	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	103	1	3118	3	Y	-0-			-0-
12	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	16	1	3293	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	91	1	4036	3	N	-0-			-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	86	1	3815	3	N	-0-			-0-
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	75	1	3334	3	N	-0-			-0-
04	3150	X	1777	-0-	-1373	-0-	40	1	1737	3	N	-0-			-0-
05	3255	X	1791	-0-	-1464	-0-	41	1	1750	3	N	-0-			-0-
06	3150	X	1741	-0-	-1409	-0-	39	1	1702	3	N	-0-			-0-
07	3255	X	2102	-0-	-1153	-0-	47	1	2055	3	N	-0-			-0-
08	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	71	1	3078	3	N	-0-			-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	2889	3	N	-0-			-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	64	1	2913	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	63	1	2830	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	2752	-0-	-286	-0-	9	1	2743	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2985	-0-	-115	314	66	1	2919	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2898	-0-	98	412	64	1	2834	3	N	-0-			-0-
03	3166	X	2754	-0-	-412	-0-	60	1	2694	3	N	-0-			-0-
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	56	1	2420	3	N	-0-			-0-
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	58	1	2507	3	N	-0-			-0-
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	56	1	2448	3	N	-0-			-0-
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	60	1	2645	3	N	-0-			-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	58	1	2507	3	N	-0-			-0-
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	58	1	2604	3	N	-0-			-0-
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	59	1	2704	3	N	-0-			-0-
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	56	1	2525	3	N	-0-			-0-
*12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	8	1	2565	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	86	1	3783	3	N	-0-					-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	78	1	3466	3	N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	89	1	3940	3	N	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	83	1	3629	3	N	-0-					-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	86	1	3733	3	N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	78	1	3406	3	N	-0-					-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	76	1	3335	3	N	-0-					-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	80	1	3441	3	N	-0-					-0-
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	73	1	3249	3	N	-0-					-0-
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	74	1	3374	3	N	-0-					-0-
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	76	1	3411	3	N	-0-					-0-
*12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	11	1	3426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	94	1	2790	3	N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	87	1	2623	3	N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	97	1	2895	3	N	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	96	1	2799	3	N	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	100	1	2922	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	95	1	2804	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	97	1	2879	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	99	1	2862	3	N	-0-					-0-
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	106	1	3162	3	N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	107	1	3275	3	N	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	98	1	2976	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	3010	-0-	-28	-0-	15	1	2995	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	51	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1071	-0-	-525	-0-	41	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	58	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1265	2	N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	58	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	60	1	1516	2	N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1268	-0-	-292	-0-	46	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	47	1	1191	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	39	1	1149	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	40	1	1183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3196	-0-	-1764	-0-	71	1	3125	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3450	-0-	-918	-0-	75	1	3366	3	Y	8					8
							9	9									
03	4526	X	3505	-0-	-1021	-0-	112	1	3365	3	Y	25					33
							28	9									
04	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	137	1	4038	3	Y	2	35	1			-0-
							2	9									
05	4526	X	4326	-0-	-200	-0-	143	1	4177	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	145	1	4324	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	140	1	4200	3	Y	-0-					-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	139	1	4060	3	Y	-0-					-0-
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	132	1	3929	3	Y	-0-					-0-
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	126	1	3871	3	Y	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	117	1	3558	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3996	-0-	-96	-0-	20	1	3976	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	101	1	2989	3	Y	-0-					5
02	2800	X	1740	-0-	-1060	-0-	56	1	1684	3	Y	-0-					5
03	3100	X	4	-0-	-3096	-0-	4	3			Y	-0-					5
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	115	1	3384	3	Y	-0-					5
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	107	1	3108	3	Y	-0-					5
06	3000	X	1381	-0-	-1619	-0-	45	1	1336	3	Y	-0-					5
07	3379	X	598	-0-	-2781	-0-	13	1	585	3	Y	-0-					5
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	147	1	4275	3	Y	-0-					5
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	122	1	3639	3	Y	-0-					5
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	117	1	3566	3	Y	-0-					5
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	110	1	3314	3	Y	-0-					5
12	4185	X	3331	-0-	-854	-0-	17	1	3314	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 32,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	85	1	2527	3	N	-0-					8
02	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	55	1	1638	3	N	-0-					8
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					8
04	1560	X	681	-0-	-879	-0-	15	1	666	3	N	-0-					8
05	1612	X	21	-0-	-1591	-0-	1	1	20	3	N	-0-					8
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					8
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	93	1	2781	3	N	-0-					8
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	67	1	2896	3	N	-0-					8
09	3000	N	3352	-0-	352	352	109	1	3243	3	N	-0-					8
10	3100	N	3546	-0-	446	798	112	1	3434	3	N	-0-					8
11	3000	N	3342	-0-	342	1140	106	1	3236	3	N	-0-					8
*12	4600	X	3460	-0-	-1140	-0-	17	1	3443	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2735	-0-	-2225	-0-	89	1	2646	3	Y	-0-			-0-
02	4228	X	2331	-0-	-1897	-0-	76	1	2255	3	Y	-0-			-0-
03	3906	X	2442	-0-	-1464	-0-	79	1	2363	3	Y	-0-			-0-
04	3780	X	2233	-0-	-1547	-0-	74	1	2159	3	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2238	-0-	-800	-0-	75	1	2163	3	Y	-0-			-0-
06	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	68	1	2012	3	Y	-0-			-0-
07	2418	X	2104	-0-	-314	-0-	69	1	2035	3	Y	-0-			-0-
08	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	67	1	1935	3	Y	-0-			-0-
09	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	62	1	1862	3	Y	-0-			-0-
10	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	62	1	1906	3	Y	-0-			-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	63	1	1896	3	Y	-0-			-0-
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	N	-0-			-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	10	1	404	2	N	-0-			-0-
03	465	N	394	-0-	-71	-0-	10	1	384	2	N	-0-			-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	11	1	420	2	N	-0-			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	466	2	N	-0-			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	447	2	N	-0-			-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	446	2	N	-0-			-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	11	1	443	2	N	-0-			-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	10	1	424	2	N	-0-			-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	11	1	441	2	N	-0-			-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	9	1	402	2	N	-0-			-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	9	1	422	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	207	1	5475	2	N	-0-			-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	200	1	5078	2	N	-0-			-0-
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	214	1	5471	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	5449	-0-	-41	-0-	203	1	5246	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5525	-0-	-148	-0-	196	1	5329	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	201	1	5168	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5414	-0-	-259	-0-	206	1	5208	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5509	-0-	-164	-0-	201	1	5308	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	193	1	5160	2	N	-0-			-0-
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	214	1	5466	2	N	-0-			-0-
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	181	1	5293	2	N	-0-			-0-
*12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	183	1	5408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	60	1	2399	2	N	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	57	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	58	1	2238	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	2161	-0-	-29	-0-	54	1	2107	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1474	-0-	-789	-0-	35	1	1439	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1359	-0-	-831	-0-	34	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1394	-0-	-838	-0-	35	1	1359	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	35	1	1409	2	N	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	34	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	38	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1552	2	N	-0-					-0-
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	37	1	1664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8041	-0-	-1631	-0-	262	1	7779	3	N	-0-					-0-
02	8736	X	7270	-0-	-1466	-0-	235	1	7035	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	7466	-0-	-1493	-0-	242	1	7224	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	6837	-0-	-1503	-0-	225	1	6612	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	6573	-0-	-1797	-0-	218	1	6355	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	6107	-0-	-1693	-0-	199	1	5908	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	6707	-0-	-1353	-0-	219	1	6488	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	6753	-0-	-718	-0-	225	1	6528	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6198	-0-	-642	-0-	201	1	5997	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6210	-0-	-486	-0-	196	1	6014	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	5681	-0-	-859	-0-	181	1	5500	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	5742	-0-	-582	-0-	28	1	5714	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		232	-0-	232	232	232	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
11	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4396	-0-	-161	-0-	143	1	4253	3	N	-0-			-0-
02	4116	X	3881	-0-	-235	-0-	126	1	3755	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4048	-0-	-509	-0-	131	1	3917	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	4128	-0-	-282	-0-	135	1	3993	3	N	-0-			-0-
05	4402	X	3748	-0-	-654	-0-	124	1	3624	3	N	-0-			-0-
06	4260	X	3942	-0-	-318	-0-	128	1	3814	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	127	1	3793	3	N	-0-			-0-
08	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	128	1	3718	3	N	-0-			-0-
09	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	121	1	3614	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	119	1	3642	3	N	-0-			-0-
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	134	1	4060	3	N	-0-			-0-
*12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	20	1	4091	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6476	-0-	-1398	-0-	211	1	6265	3	Y	-0-			-0-
02	7196	X	6378	-0-	-818	-0-	206	1	6172	3	Y	-0-			-0-
03	7967	X	7049	-0-	-918	-0-	228	1	6821	3	Y	-0-			-0-
04	7710	X	795	-0-	-6915	-0-	26	1	769	3	Y	-0-			-0-
05	7564	X	4819	-0-	-2745	-0-	108	1	4711	3	Y	-0-			-0-
06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	172	1	7651	3	Y	-0-			-0-
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	175	1	7721	3	Y	-0-			-0-
08	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	176	1	7636	3	Y	-0-			-0-
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	169	1	7479	3	Y	-0-			-0-
10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	231	1	7072	3	Y	-0-			-0-
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	231	1	6994	3	Y	-0-			-0-
12	7874	X	5544	-0-	-2330	-0-	27	1	5517	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	76	1	3350	3	N	-0-			-0-
02	2996	X	2899	-0-	-97	-0-	64	1	2835	3	N	-0-			-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	74	1	3295	3	N	-0-			-0-
04	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	70	1	3028	3	N	-0-			-0-
05	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	72	1	3094	3	N	-0-			-0-
06	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	67	1	2944	3	N	-0-			-0-
07	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	70	1	3069	3	N	-0-			-0-
08	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	72	1	3115	3	N	-0-			-0-
09	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	67	1	2955	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	67	1	3023	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	3025	-0-	-65	-0-	66	1	2959	3	N	-0-			-0-
*12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	10	1	3091	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	146	1	4344	3	N	-0-					32
02	3164	X	2613	-0-	-551	-0-	85	1	2528	3	N	-0-					32
03	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	112	1	3347	3	N	-0-					32
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	182	1	5341	3	N	-0-					32
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	173	1	5066	3	N	-0-					32
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	129	1	3842	3	N	-0-					32
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	120	1	3567	3	N	-0-					32
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	120	1	3491	3	N	-0-					32
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	133	1	3971	3	N	-0-					32
10	3565	X	3402	-0-	-163	-0-	107	1	3295	3	N	-0-					32
11	3450	X	3129	-0-	-321	-0-	100	1	3029	3	N	-0-					32
12	4247	X	3205	-0-	-1042	-0-	16	1	3189	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 46,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3256	-0-	-309	-0-	72	1	3184	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	2970	-0-	-194	-0-	65	1	2905	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	2634	-0-	-962	-0-	58	1	2576	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	2607	-0-	-873	-0-	58	1	2549	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	2698	-0-	-898	-0-	61	1	2637	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	68	1	3000	3	N	-0-					-0-
07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	118	1	5171	3	N	-0-					-0-
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	84	1	3634	3	N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	73	1	3225	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	69	1	3124	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	64	1	2852	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	2861	-0-	-611	-0-	9	1	2852	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	53	1	2373	3	N	-0-					-0-
02	2408	N	2193	-0-	-215	-0-	48	1	2145	3	N	-0-					-0-
03	2976	N	2514	-0-	-462	-0-	55	1	2459	3	N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	55	1	2396	3	N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	61	1	2644	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	49	1	2149	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2314	-0-	-197	-0-	52	1	2262	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2105	-0-	-592	-0-	47	1	2058	3	N	-0-					-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	52	1	2338	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	43	1	1963	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	1971	-0-	-385	-0-	8	1	1963	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	2730	-0-	-4989	-0-	333	1	2397	3	Y	-0-					21
02	6748	X	2509	-0-	-4239	-0-	297	1	2208	3	Y	4					25
							4	9									
*03	7099	X	2173	-0-	-4926	-0-	295	1	1872	3	Y	5					30
							6	9									
*04	6180	X	1791	-0-	-4389	-0-	302	1	1489	3	Y	-0-					30
*05	3100	X	495	-0-	-2605	-0-	222	1	273	3	Y	-0-					30
*06	1050	X	295	-0-	-755	-0-	83	1	212	3	Y	-0-					30
*07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					30
*08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					30
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					30
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*11	300	N	96	-0-	-204	-0-	2	1	94	3	Y	-0-	30	1			-0-
12	T. A.		265	-0-	265	265	1	1	257	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	84	1	2484	3	N	-0-					139
02	2352	N	2088	-0-	-264	-0-	67	1	2015	3	N	5					144
							6	9									
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	93	1	2757	3	N	-0-					144
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	89	1	2617	3	N	6					150
							7	9									
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	93	1	2712	3	N	1					151
							1	9									
06	2760	N	2545	-0-	-215	-0-	83	1	2459	3	N	3	144	1			10
							3	9									
07	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	90	1	2673	3	N	-0-					10
08	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	91	1	2661	3	N	-0-					10
09	2550	N	2404	-0-	-146	-0-	78	1	2326	3	N	-0-					10
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	89	1	2724	3	N	-0-					10
11	2670	N	2587	-0-	-83	-0-	82	1	2502	3	N	3					13
							3	9									
12	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	12	1	2420	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 31,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	110	1	4858	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	2719	-0-	-1817	-0-	59	1	2660	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	3832	-0-	-1190	-0-	84	1	3748	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	3168	-0-	-1692	-0-	71	1	3097	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	3423	-0-	-1599	-0-	77	1	3346	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	3789	-0-	-1011	-0-	84	1	3705	3	N	-0-					-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	129	1	5679	3	N	-0-					-0-
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	108	1	4690	3	N	-0-					-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	97	1	4288	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4466	-0-	-556	-0-	96	1	4370	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4339	-0-	-521	-0-	95	1	4244	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	14	1	4317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	76	1	3355	3	N	-0-					-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	70	1	3113	3	N	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	80	1	3577	3	N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	74	1	3235	3	N	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	79	1	3435	3	N	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	74	1	3284	3	N	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	64	1	2817	3	N	-0-					-0-
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	81	1	3498	3	N	-0-					-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	75	1	3349	3	N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	75	1	3423	3	N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	76	1	3396	3	N	-0-					-0-
*12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	11	1	3392	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	45	-0-	-358	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
02	252	N	25	-0-	-227	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6831	-0-	-516	-0-	223	1	6608	3	N	-0-			-0-
02	6636	X	5949	-0-	-687	-0-	193	1	5756	3	N	-0-			-0-
03	7223	X	6462	-0-	-761	-0-	210	1	6252	3	N	-0-			-0-
04	6810	X	5892	-0-	-918	-0-	194	1	5698	3	N	-0-			-0-
05	6820	X	5817	-0-	-1003	-0-	193	1	5624	3	N	-0-			-0-
06	6600	X	5501	-0-	-1099	-0-	179	1	5322	3	N	-0-			-0-
07	6572	X	5634	-0-	-938	-0-	184	1	5450	3	N	-0-			-0-
08	6448	X	5153	-0-	-1295	-0-	172	1	4981	3	N	-0-			-0-
09	5880	X	4876	-0-	-1004	-0-	159	1	4717	3	N	-0-			-0-
10	5828	X	5726	-0-	-102	-0-	181	1	5545	3	N	-0-			-0-
11	5490	X	5269	-0-	-221	-0-	168	1	5101	3	N	-0-			-0-
*12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	27	1	5445	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4506	-0-	-640	-0-	146	1	4360	3	Y	-0-			-0-
02	4648	X	4582	-0-	-66	-0-	149	1	4433	3	Y	-0-			-0-
03	5146	X	4727	-0-	-419	-0-	153	1	4574	3	Y	-0-			-0-
04	4980	X	4601	-0-	-379	-0-	152	1	4449	3	Y	-0-			-0-
05	5084	X	4108	-0-	-976	-0-	136	1	3972	3	Y	-0-			-0-
06	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	123	1	3668	3	Y	-0-			-0-
07	5053	X	4139	-0-	-914	-0-	135	1	4004	3	Y	-0-			-0-
08	4743	X	4461	-0-	-282	-0-	101	1	4360	3	Y	-0-			-0-
09	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	95	1	4209	3	Y	-0-			-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	137	1	4198	3	Y	-0-			-0-
11	4320	X	4126	-0-	-194	-0-	132	1	3994	3	Y	-0-			-0-
12	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	21	1	4252	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	96	1	2525	2	Y	-0-			-0-
02	2408	N	2242	-0-	-166	-0-	85	1	2157	2	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2470	-0-	-196	-0-	93	1	2377	2	Y	-0-			-0-
04	2550	N	2331	-0-	-219	-0-	87	1	2244	2	Y	-0-			-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	89	1	2411	2	Y	-0-			-0-
06	2400	N	2399	-0-	-1	-0-	90	1	2309	2	Y	-0-			-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	95	1	2397	2	Y	-0-			-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	92	1	2443	2	Y	-0-			-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	88	1	2346	2	Y	-0-			-0-
10	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	93	1	2385	2	Y	-0-			-0-
11	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	81	1	2370	2	Y	-0-			-0-
*12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	84	1	2494	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	301	1	8945	3	N	-0-			-0-
02	8484	X	8419	-0-	-65	-0-	272	1	8147	3	N	-0-			-0-
03	9424	X	9164	-0-	-260	-0-	297	1	8867	3	N	-0-			-0-
04	9120	X	8758	-0-	-362	-0-	195	1	8563	3	N	-0-			-0-
05	9424	X	8948	-0-	-476	-0-	202	1	8746	3	N	-0-			-0-
06	9030	X	3471	-0-	-5559	-0-	77	1	3394	3	N	-0-			-0-
07	9331	X	8862	-0-	-469	-0-	196	1	8666	3	N	-0-			-0-
08	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	216	1	9374	3	N	-0-			-0-
09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	200	1	8892	3	N	-0-			-0-
10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	195	1	8860	3	N	-0-			-0-
11	9270	X	8941	-0-	-329	-0-	195	1	8746	3	N	-0-			-0-
12	9455	X	8775	-0-	-680	-0-	29	1	8746	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5657	-0-	-233	-0-	184	1	5473	3	Y	-0-			-0-
02	5264	X	4843	-0-	-421	-0-	157	1	4686	3	Y	-0-			-0-
03	5766	X	5367	-0-	-399	-0-	174	1	5193	3	Y	-0-			-0-
04	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	170	1	5003	3	Y	-0-			-0-
05	5766	X	5245	-0-	-521	-0-	118	1	5127	3	Y	-0-			-0-
06	5460	X	5257	-0-	-203	-0-	172	1	5085	3	Y	-0-			-0-
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	175	1	5224	3	Y	-0-			-0-
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	125	1	5398	3	Y	-0-			-0-
09	5250	X	4202	-0-	-1048	-0-	92	1	4110	3	Y	-0-			-0-
10	5425	X	3417	-0-	-2008	-0-	74	1	3343	3	Y	-0-			-0-
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	172	1	5202	3	Y	-0-			-0-
*12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	26	1	5142	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	871	-0-	-121	-0-	28	1	843	3	Y	-0-			2
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	41	1	1229	3	Y	-0-			2
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	3	Y	-0-			2
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	41	1	1212	3	Y	-0-			2
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1154	3	Y	-0-			2
06	1650	N	1137	-0-	-513	-0-	37	1	1100	3	Y	-0-			2
07	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	39	1	1147	3	Y	-0-			2
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	41	1	1199	3	Y	-0-			2
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	37	1	1079	3	Y	-0-			2
10	1178	N	558	-0-	-620	-0-	17	1	541	3	Y	-0-			2
11	1200	N	911	-0-	-289	-0-	29	1	882	3	Y	-0-			2
12	1147	N	882	-0-	-265	-0-	4	1	878	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 13,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	49	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	33	1	841	2	N	-0-					-0-
03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	64	1	931	2	N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	794	1	2984	2	N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	904	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	758	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	984	1	2938	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	980	1	2957	2	N	-0-					-0-
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	378	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	128	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	61	1	1775	2	N	-0-					-0-
*12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	59	1	1741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	91	1	2705	3	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	80	1	2385	3	Y	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	58	1	2574	3	Y	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	57	1	2512	3	Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	53	1	2311	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2306	-0-	-244	-0-	51	1	2255	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	1013	-0-	-1653	-0-	23	1	990	3	Y	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	59	1	2577	3	Y	-0-					-0-
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	Y	-0-					-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	55	1	2504	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2356	-0-	-194	-0-	52	1	2304	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	8	1	2337	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4475	-0-	1375	4399	163	1	4312	2	N	-0-					-0-
02	7802	X	3403	-0-	-4399	-0-	129	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	128	1	3278	2	N	-0-					-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	130	1	3352	2	N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	122	1	3330	2	N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	143	1	3692	2	N	-0-					-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	203	1	5133	2	N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	186	1	4917	2	N	-0-					-0-
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	134	1	3589	2	N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	147	1	3743	2	N	-0-					-0-
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	142	1	4160	2	N	-0-					-0-
*12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	125	1	3690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	97	1	4304	3	Y	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	89	1	4008	3	Y	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	96	1	4287	3	Y	-0-					-0-
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	90	1	3935	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	92	1	3995	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3690	-0-	-690	-0-	81	1	3609	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3623	-0-	-903	-0-	81	1	3542	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3970	-0-	-401	-0-	90	1	3880	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3874	-0-	-146	-0-	85	1	3789	3	Y	-0-					-0-
*10	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	87	1	3968	3	Y	-0-					-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	90	1	4070	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	12	1	3808	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	87	1	3819	3	N	-0-					-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	87	1	3860	3	N	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	86	1	3832	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	3461	-0-	-49	-0-	78	1	3383	3	N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	84	1	3625	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3343	-0-	-167	-0-	74	1	3269	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	72	1	3171	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	80	1	3478	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	75	1	3339	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	75	1	3419	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	75	1	3325	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	11	1	3509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	82	1	2159	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1878	-0-	-82	-0-	71	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	67	1	1700	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	65	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	73	1	1992	2	N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	71	1	1841	2	N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	78	1	1965	2	N	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	77	1	2042	2	N	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	73	1	1957	2	N	-0-					-0-
*10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	80	1	2043	2	N	-0-					-0-
*11	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	66	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	67	1	1973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	80	1	3555	3	Y	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	81	1	3646	3	Y	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	80	1	3534	3	Y	-0-					-0-
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	74	1	3266	3	Y	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	76	1	3257	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3094	-0-	-116	-0-	68	1	3026	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3290	-0-	-27	-0-	73	1	3217	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	71	1	3085	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3169	-0-	-41	-0-	70	1	3099	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	69	1	3124	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2748	-0-	-432	-0-	60	1	2688	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2828	-0-	-458	-0-	9	1	2819	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4469	-0-	-119	-0-	98	1	4371	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	2420	-0-	-1724	-0-	53	1	2367	3	N	-0-					-0-
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	116	1	5157	3	N	-0-					-0-
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	145	1	6353	3	N	-0-					-0-
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	162	1	7005	3	N	-0-					-0-
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	141	1	6197	3	N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	102	1	4505	3	N	-0-					-0-
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	113	1	4852	3	N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	108	1	4775	3	N	-0-					-0-
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	99	1	4528	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	4428	-0-	-12	-0-	96	1	4332	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	4340	-0-	-713	-0-	14	1	4326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5258	-0-	-74	-0-	172	1	5086	3	N	-0-					-0-
02	4816	X	4746	-0-	-70	-0-	154	1	4592	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	5179	-0-	-153	-0-	168	1	5011	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4730	-0-	-370	-0-	155	1	4575	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4891	-0-	-379	-0-	110	1	4781	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4804	-0-	-296	-0-	157	1	4647	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	156	1	4623	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4556	-0-	-621	-0-	103	1	4453	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4460	-0-	-340	-0-	98	1	4362	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	99	1	4514	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	4519	-0-	-281	-0-	145	1	4374	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4239	-0-	-442	-0-	21	1	4218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
*10	T. A.		123	-0-	123	125	2	1	121	3	N	-0-			-0-
11	T. A.		47	-0-	47	172	1	1	46	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		18	-0-	18	190	18	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

01	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	101	1	2678	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2502	-0-	-438	-0-	95	1	2407	2	Y	-0-			-0-
03	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	105	1	2692	2	Y	-0-			-0-
04	2700	X	2385	-0-	-315	-0-	89	1	2296	2	Y	-0-			-0-
05	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	84	1	2284	2	Y	-0-			-0-
06	2640	N	2218	-0-	-422	-0-	83	1	2135	2	Y	-0-			-0-
07	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	84	1	2126	2	Y	-0-			-0-
08	2356	N	2082	-0-	-274	-0-	76	1	2006	2	Y	-0-			-0-
09	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	78	1	2070	2	Y	-0-			-0-
10	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	55	1	2133	2	Y	-0-			-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	70	1	2047	2	Y	-0-			-0-
*12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	77	1	2271	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	53	1	2342	3	N	-0-			-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	48	1	2113	3	N	-0-			-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	43	1	1897	3	N	-0-			-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1714	3	N	-0-			-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	40	1	1737	3	N	-0-			-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1661	3	N	-0-			-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	38	1	1686	3	N	-0-			-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	38	1	1642	3	N	-0-			-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	36	1	1590	3	N	-0-			-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	39	1	1780	3	N	-0-			-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	48	1	2138	3	N	-0-			-0-
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	6	1	2138	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	105	1	4668	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	4186	-0-	-126	-0-	92	1	4094	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4613	-0-	-161	-0-	102	1	4511	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4505	-0-	-115	-0-	101	1	4404	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4590	-0-	-184	-0-	103	1	4487	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	98	1	4360	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	101	1	4441	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	101	1	4368	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	96	1	4242	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	98	1	4450	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4371	-0-	-99	-0-	95	1	4276	3	Y	-0-					-0-
*12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	15	1	4460	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	93	1	2768	3	N	-0-					60
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	87	1	2597	3	N	-0-					60
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	107	1	3198	3	N	-0-					60
04	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	89	1	2619	3	N	-0-					60
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	105	1	3060	3	N	-0-					60
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	96	1	2867	3	N	-0-					60
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	98	1	2917	3	N	-0-					60
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	95	1	2772	3	N	-0-					60
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	98	1	2919	3	N	-0-					60
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	97	1	2976	3	N	-0-					60
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	93	1	2815	3	N	-0-					60
*12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	15	1	3006	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 35,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4329	-0-	-631	-0-	140	1	4188	3	N	1			3
							1	9							
02	4256	X	3742	-0-	-514	-0-	121	1	3621	3	N	-0-			3
03	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	133	1	3996	3	N	-0-			3
04	4230	X	4020	-0-	-210	-0-	132	1	3888	3	N	-0-			3
05	4340	X	3993	-0-	-347	-0-	132	1	3861	3	N	-0-			3
06	4200	X	3836	-0-	-364	-0-	124	1	3712	3	N	-0-			3
07	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	125	1	3716	3	N	-0-			3
08	4154	X	3573	-0-	-581	-0-	119	1	3454	3	N	-0-			3
09	4020	X	3715	-0-	-305	-0-	121	1	3592	3	N	2			5
							2	9							
10	3999	X	3304	-0-	-695	-0-	105	1	3193	3	N	5			10
							6	9							
11	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	121	1	3655	3	N	-0-			10
*12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	20	1	4114	3	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 46,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	101	1	4426	3	N	-0-			-0-
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	85	1	3771	3	N	-0-			-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	98	1	4372	3	N	-0-			-0-
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	95	1	4146	3	N	-0-			-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	97	1	4230	3	N	-0-			-0-
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	89	1	3926	3	N	-0-			-0-
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	95	1	4193	3	N	-0-			-0-
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	97	1	4181	3	N	-0-			-0-
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	96	1	4245	3	N	-0-			-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	90	1	4068	3	N	-0-			-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	88	1	3938	3	N	-0-			-0-
*12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	15	1	4556	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	98	1	2917	3	N	-0-			33
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	89	1	2659	3	N	-0-			33
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	96	1	2872	3	N	-0-			33
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	90	1	2644	3	N	-0-			33
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	101	1	2950	3	N	20			53
							22	9							
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	95	1	2830	3	N	-0-			53
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	95	1	2840	3	N	-0-			53
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	96	1	2801	3	N	-0-			53
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	88	1	2619	3	N	-0-			53
*10	2759	N	2749	-0-	-10	-0-	86	1	2663	3	N	-0-			53
*11	2670	N	2553	-0-	-117	-0-	81	1	2472	3	N	-0-			53
12	2759	N	2448	-0-	-311	-0-	12	1	2436	3	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 33,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	50	1	1503	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	59	1	1789	3	N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	46	1	1381	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	47	1	1370	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	51	1	1466	3	N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	49	1	1465	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	41	1	1224	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	39	1	1148	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	48	1	1409	3	N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	49	1	1497	3	N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	61	1	1852	3	N	-0-					-0-
*12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	11	1	2128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4691	-0-	-548	-0-	152	1	4539	3	Y	-0-					3
02	4676	X	4117	-0-	-559	-0-	133	1	3984	3	Y	-0-					3
03	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	162	1	4865	3	Y	-0-					3
04	4980	X	4706	-0-	-274	-0-	155	1	4551	3	Y	-0-					3
05	4867	X	4687	-0-	-180	-0-	155	1	4532	3	Y	-0-					3
06	4860	X	4560	-0-	-300	-0-	149	1	4411	3	Y	-0-					3
07	5022	X	4506	-0-	-516	-0-	146	1	4349	3	Y	10					13
							11	9									
08	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	153	1	4459	3	Y	-0-					13
09	4710	X	4426	-0-	-284	-0-	144	1	4278	3	Y	4					17
							4	9									
10	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	135	1	4142	3	Y	20	37	1			-0-
							22	9									
11	4560	X	3726	-0-	-834	-0-	119	1	3605	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4588	X	4028	-0-	-560	-0-	20	1	4007	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4182	-0-	-716	-0-	136	1	4046	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	3512	-0-	-828	-0-	77	1	3435	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4021	-0-	-536	-0-	88	1	3933	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3975	-0-	-255	-0-	89	1	3886	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4031	-0-	-247	-0-	91	1	3940	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3802	-0-	-248	-0-	84	1	3718	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	84	1	3719	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	86	1	3738	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3687	-0-	-303	-0-	81	1	3606	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	82	1	3748	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	116	1	3516	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3249	-0-	-533	-0-	16	1	3233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4339	-0-	-435	-0-	142	1	4197	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	4084	-0-	-144	-0-	89	1	3995	3	N	-0-			-0-
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	111	1	4945	3	N	-0-			-0-
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	107	1	4679	3	N	-0-			-0-
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	106	1	4586	3	N	-0-			-0-
06	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	96	1	4218	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	4452	-0-	-353	-0-	99	1	4353	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4182	-0-	-623	-0-	95	1	4087	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	89	1	3908	3	N	-0-			-0-
10	4681	X	3886	-0-	-795	-0-	84	1	3802	3	N	-0-			-0-
11	4320	X	3355	-0-	-965	-0-	108	1	3247	3	N	-0-			-0-
12	3844	X	2974	-0-	-870	-0-	15	1	2959	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	203	1	6037	3	N	-0-			-0-
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	177	1	5267	3	N	-0-			-0-
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	190	1	5681	3	N	-0-			-0-
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	183	1	5368	3	N	-0-			-0-
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	176	1	5118	3	N	-0-			-0-
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	153	1	4549	3	N	-0-			-0-
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	227	1	6742	3	N	-0-			-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	225	1	6524	3	N	-0-			-0-
09	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	210	1	6225	3	N	-0-			-0-
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	203	1	6219	3	N	-0-			-0-
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	188	1	5697	3	N	-0-			-0-
*12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	28	1	5571	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	49	1	2159	3	N	-0-			-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	-0-			-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	55	1	2466	3	N	-0-			-0-
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	59	1	2604	3	N	-0-			-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	62	1	2714	3	N	-0-			-0-
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	58	1	2558	3	N	-0-			-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	63	1	2746	3	N	-0-			-0-
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	64	1	2800	3	N	-0-			-0-
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	62	1	2756	3	N	-0-			-0-
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	64	1	2890	3	N	-0-			-0-
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	61	1	2775	3	N	-0-			-0-
*12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	9	1	2775	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5329	-0-	-96	-0-	118	1	5211	3	N	-0-					-0-
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	113	1	5018	3	N	-0-					-0-
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	126	1	5601	3	N	-0-					-0-
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	126	1	5510	3	N	-0-					-0-
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	126	1	5451	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	112	1	4944	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	116	1	5114	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5209	-0-	-247	-0-	118	1	5091	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	112	1	4930	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	5161	-0-	-295	-0-	111	1	5050	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	5048	-0-	-22	-0-	111	1	4937	3	N	-0-					-0-
*12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	17	1	4937	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	114	1	3375	3	Y	8					46
							9	9									
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	110	1	3295	3	Y	17	53	1			10
							19	9									
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	112	1	3351	3	Y	8	2	1			16
							9	9									
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	112	1	3290	3	Y	-0-					16
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	117	1	3423	3	Y	-0-					16
06	3390	X	3320	-0-	-70	-0-	108	1	3209	3	Y	3					19
							3	9									
07	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	109	1	3226	3	Y	5					24
							6	9									
08	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	114	1	3316	3	Y	-0-					24
09	3390	X	3313	-0-	-77	-0-	107	1	3206	3	Y	-0-	24	1			-0-
10	3503	X	3421	-0-	-82	-0-	108	1	3307	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
11	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	104	1	3165	3	Y	6					9
							7	9									
12	3410	X	3266	-0-	-144	-0-	16	1	3250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1529	-0-	-672	-0-	50	1	1479	3	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1471	-0-	-405	-0-	48	1	1423	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	54	1	1625	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	48	1	1422	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	934	-0-	-709	-0-	31	1	903	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	465	-0-	-1155	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	46	1	1372	3	Y	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1246	3	Y	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	40	1	1230	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	892	-0-	-368	-0-	29	1	863	3	Y	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2653	-0-	-1284	-0-	86	1	2567	3	Y	-0-					-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	134	1	4008	3	Y	-0-					-0-
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	167	1	4981	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3661	-0-	-89	-0-	120	1	3541	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3717	-0-	-313	-0-	123	1	3594	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	3568	-0-	-1412	-0-	116	1	3452	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	3532	-0-	-1614	-0-	115	1	3417	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	3532	-0-	-1614	-0-	118	1	3414	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3415	-0-	-245	-0-	111	1	3304	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	111	1	3388	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3365	-0-	-205	-0-	108	1	3257	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3296	-0-	-145	-0-	16	1	3280	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3518	-0-	-295	-0-	128	1	3390	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2899	-0-	-545	-0-	110	1	2789	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3152	-0-	-661	-0-	119	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3044	-0-	-556	-0-	113	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2520	-0-	-1045	-0-	89	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	109	1	2806	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	116	1	2932	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2943	-0-	-219	-0-	107	1	2836	2	N	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	114	1	3041	2	N	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	130	1	3305	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	97	1	2838	2	N	-0-					-0-
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	105	1	3105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	109	1	3245	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	99	1	2945	3	Y	23	6	1			25
							25	9									
03	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	103	1	3087	3	Y	11					36
							12	9									
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	111	1	3261	3	Y	22					58
							24	9									
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	114	1	3334	3	Y	17					75
							19	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	105	1	3108	3	Y	7	82	1			-0-
							8	9									
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	111	1	3321	3	Y	15					15
							17	9									
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	107	1	3118	3	Y	5					20
							6	9									
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	104	1	3101	3	Y	17	30	1			7
							19	9									
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	107	1	3294	3	Y	15	2	1			20
							17	9									
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	105	1	3202	3	Y	12					32
							13	9									
12	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	16	1	3276	3	Y	6	14	1			24
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 39,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3160	-0-	-1273	-0-	115	1	3045	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	2762	-0-	-1242	-0-	105	1	2657	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	2933	-0-	-1407	-0-	110	1	2823	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2628	-0-	-1182	-0-	98	1	2530	2	Y	-0-					-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	127	1	3443	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	104	1	2677	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	113	1	2852	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	104	1	2763	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	91	1	2426	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	99	1	2516	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2483	-0-	-397	-0-	82	1	2401	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1812	-0-	-854	-0-	59	1	1753	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4815	-0-	-52	-0-	106	1	4709	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4343	-0-	-53	-0-	95	1	4248	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4798	-0-	-69	-0-	105	1	4693	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4671	-0-	-39	-0-	105	1	4566	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4726	-0-	-110	-0-	107	1	4619	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	96	1	4227	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	100	1	4427	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4480	-0-	-356	-0-	101	1	4379	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4523	-0-	-157	-0-	100	1	4423	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4562	-0-	-150	-0-	98	1	4464	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4361	-0-	-19	-0-	95	1	4266	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4280	-0-	-401	-0-	14	1	4266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	125	1	3744	3	N	3	61	1			17
							3	9									
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	105	1	3121	3	N	13					30
							14	9									
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	122	1	3653	3	N	8					38
							9	9									
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	120	1	3550	3	N	5					43
							6	9									
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	118	1	3446	3	N	-0-					43
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	115	1	3421	3	N	1					44
							1	9									
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	119	1	3533	3	N	1					45
							1	9									
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	116	1	3357	3	Y	21	66	1			-0-
							23	9									
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	109	1	3257	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	111	1	3403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	104	1	3166	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	14	1	2812	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	43	1	1715	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	37	1	1433	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	38	1	1482	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1442	-0-	-268	-0-	36	1	1406	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	35	1	1426	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	35	1	1380	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	36	1	1378	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	34	1	1358	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	32	1	1289	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	33	1	1295	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	28	1	1239	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	28	1	1245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	414	1	18337	3	N	-0-			-0-
02	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	337	1	15007	3	N	-0-			-0-
03	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	342	1	15234	3	N	-0-			-0-
04	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	291	1	12737	3	N	-0-			-0-
05	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	270	1	11711	3	N	-0-			-0-
06	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	338	1	10033	3	N	-0-			-0-
07	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	311	1	9243	3	N	-0-			-0-
08	3007	X	2900	-0-	-107	-0-	96	1	2804	3	N	-0-			-0-
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	171	1	5102	3	N	-0-			-0-
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	213	1	6504	3	N	-0-			-0-
11	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	232	1	7035	3	N	-0-			-0-
*12	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	30	1	6132	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	75	1	2236	3	Y	-0-			20
02	2184	N	2181	-0-	-3	-0-	71	1	2110	3	Y	-0-			20
03	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	71	1	2117	3	Y	-0-			20
04	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	71	1	2085	3	Y	-0-			20
05	2418	N	2176	-0-	-242	-0-	72	1	2104	3	Y	-0-			20
06	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	67	1	1985	3	Y	-0-			20
07	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	68	1	2028	3	Y	-0-			20
08	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	72	1	2097	3	Y	-0-			20
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	73	1	2193	3	Y	-0-			20
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	72	1	2195	3	Y	-0-			20
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	74	1	2241	3	Y	-0-			20
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 26,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	3	Y	-0-					32
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	47	1	1393	3	Y	-0-					32
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	3	Y	-0-	32	1			-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	44	1	1312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	53	1	1555	3	Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	50	1	1504	3	Y	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	51	1	1528	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	52	1	1509	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	49	1	1451	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	49	1	1487	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	47	1	1442	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	164	1	4852	3	N	-0-					42
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	148	1	4417	3	N	-0-					42
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	146	1	4377	3	N	-0-					42
04	4110	X	3255	-0-	-855	-0-	107	1	3148	3	N	-0-					42
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	182	1	5318	3	N	-0-					42
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	185	1	5509	3	N	-0-					42
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	195	1	5793	3	N	-0-					42
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	194	1	5628	3	N	-0-					42
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	184	1	5505	3	N	-0-					42
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	183	1	5603	3	N	-0-					42
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	170	1	5150	3	N	-0-					42
*12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 58,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4011	-0-	-515	-0-	131	1	3880	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3633	-0-	-455	-0-	118	1	3515	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4030	-0-	-434	-0-	131	1	3899	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3898	-0-	-422	-0-	128	1	3770	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3884	-0-	-425	-0-	129	1	3755	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3590	-0-	-310	-0-	117	1	3473	3	Y	-0-					-0-
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	132	1	3903	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	131	1	3805	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	124	1	3711	3	Y	-0-					-0-
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	128	1	3915	3	Y	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	126	1	3807	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3210	-0-	-696	-0-	16	1	3194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	66	1	1965	3	N	-0-					35
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	47	1	1398	3	N	-0-					35
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	3	N	5					40
							6	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	57	1	1684	3	N	-0-					40
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	58	1	1701	3	N	-0-					40
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	45	1	1323	3	N	-0-					40
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	48	1	1435	3	N	-0-					40
08	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	46	1	1329	3	Y	-0-	38	1			2
09	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	37	1	1105	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	43	1	1322	3	Y	-0-					2
11	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	41	1	1238	3	Y	-0-					2
12	1178	N	959	-0-	-219	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1022	3	Y	-0-					-0-
*02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	29	1	883	3	Y	-0-					-0-
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	34	1	1002	3	Y	-0-					-0-
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	972	3	Y	-0-					-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	34	1	995	3	Y	-0-					-0-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	3	Y	-0-					-0-
*07	992	N	702	-0-	-290	-0-	23	1	679	3	Y	-0-					-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	35	1	1020	3	Y	-0-					-0-
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	3	Y	-0-					-0-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	32	1	965	3	Y	-0-					-0-
*11	960	N	948	-0-	-12	-0-	30	1	918	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	907	-0-	-85	-0-	4	1	903	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	112	1	4974	3	Y	19					85
							21	9									
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	124	1	5554	3	Y	2	68	1			19
							2	9									
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	113	1	5051	3	Y	8	2	1			25
							9	9									
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	123	1	5407	3	Y	9					34
							10	9									
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	145	1	6322	3	Y	6					40
							7	9									
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	136	1	6060	3	Y	39					79
							43	9									
07	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	140	1	6219	3	Y	25					104
							28	9									
08	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	152	1	6606	3	Y	-0-	96	1			8
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	143	1	6377	3	Y	10					18
							11	9									
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	132	1	6031	3	Y	13					31
							14	9									
11	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	132	1	5966	3	Y	11					42
							12	9									
12	6758	X	5812	-0-	-946	-0-	19	1	5776	3	Y	15	51	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 71,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	43	1	1258	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	995	-0-	-209	-0-	22	1	973	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	34	1	1000	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	972	-0-	-288	-0-	22	1	950	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	24	1	1030	3	N	-0-			-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	51	1	1528	3	N	-0-			-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	73	1	2164	3	N	-0-			-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	47	1	1372	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1314	-0-	-276	-0-	43	1	1271	3	N	-0-			-0-
10	2232	N	1113	-0-	-1119	-0-	35	1	1078	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	963	-0-	-417	-0-	31	1	932	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1044	-0-	-320	-0-	5	1	1039	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5041	-0-	-322	-0-	164	1	4877	3	Y	-0-			-0-
02	4788	X	4591	-0-	-197	-0-	149	1	4442	3	Y	-0-			-0-
03	5301	X	3719	-0-	-1582	-0-	121	1	3598	3	Y	-0-			-0-
04	5130	X	1019	-0-	-4111	-0-	34	1	985	3	Y	-0-			-0-
05	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	547	1	15958	3	Y	-0-			-0-
06	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	188	1	8342	3	Y	-0-			-0-
07	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	388	1	11543	3	Y	-0-			-0-
08	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	341	1	9904	3	Y	-0-			-0-
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	293	1	8730	3	Y	-0-			-0-
10	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	279	1	8525	3	Y	-0-			-0-
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	262	1	7928	3	Y	-0-			-0-
12	10075	X	8342	-0-	-1733	-0-	41	1	8301	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	103	-0-	-11677	-0-	2	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	10640	X	15	-0-	-10625	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
03	11780	X	20	-0-	-11760	-0-	12	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	9450	X	4203	-0-	-5247	-0-	846	1	3357	3	Y	-0-			-0-
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1097	1	5408	3	Y	-0-			-0-
06	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	694	1	10196	3	Y	-0-			-0-
07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	541	1	5037	3	Y	-0-			-0-
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	579	1	6018	3	Y	-0-			-0-
09	10890	X	2011	-0-	-8879	-0-	402	1	1609	3	Y	-0-			-0-
*10	11253	X	1412	-0-	-9841	-0-	405	1	1007	3	Y	-0-			-0-
11	10890	X	423	-0-	-10467	-0-	362	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	6355	X	399	-0-	-5956	-0-	372	1	27	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3761	-0-	-424	-0-	122	1	3639	3	N	-0-					18
02	3780	X	2824	-0-	-956	-0-	91	1	2731	3	N	2					20
							2	9									
03	4185	X	3125	-0-	-1060	-0-	101	1	3024	3	N	-0-					20
04	3930	X	1738	-0-	-2192	-0-	57	1	1681	3	N	-0-					20
05	3782	X	1882	-0-	-1900	-0-	63	1	1819	3	N	-0-					20
06	3630	X	1677	-0-	-1953	-0-	55	1	1619	3	N	3					23
							3	9									
07	3131	X	1762	-0-	-1369	-0-	57	1	1705	3	N	-0-					23
08	3131	X	1899	-0-	-1232	-0-	63	1	1836	3	N	-0-					23
09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1914	3	N	-0-					23
10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	68	1	2084	3	N	-0-					23
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	74	1	2249	3	N	-0-					23
*12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	12	1	2339	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 27,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	59	1	2628	3	N	-0-					-0-
02	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	60	1	2689	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2684	-0-	-75	-0-	59	1	2625	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2567	-0-	-43	-0-	57	1	2510	3	N	-0-					-0-
05	3038	N	2616	-0-	-422	-0-	59	1	2557	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	56	1	2449	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	58	1	2549	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	58	1	2511	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	55	1	2427	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	53	1	2399	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2353	-0-	-137	-0-	52	1	2301	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2308	-0-	-265	-0-	7	1	2301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	241	1	7181	3	Y	-0-					-0-
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	216	1	6459	3	Y	-0-					-0-
03	7378	X	6988	-0-	-390	-0-	226	1	6762	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6456	-0-	-714	-0-	144	1	6312	3	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6668	-0-	-741	-0-	150	1	6518	3	Y	-0-					-0-
06	7170	X	6474	-0-	-696	-0-	211	1	6263	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	6749	-0-	-629	-0-	220	1	6529	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6442	-0-	-533	-0-	145	1	6297	3	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6371	-0-	-109	-0-	141	1	6230	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6407	-0-	-351	-0-	138	1	6269	3	Y	-0-					-0-
11	6540	X	6116	-0-	-424	-0-	196	1	5920	3	Y	-0-					-0-
12	6541	X	6254	-0-	-287	-0-	31	1	6223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	86	1	2572	3	N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	100	1	2992	3	N	-0-					-0-
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	136	1	4054	3	N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	112	1	3310	3	N	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	99	1	2901	3	N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	101	1	3013	3	N	-0-					-0-
07	2759	X	1734	-0-	-1025	-0-	57	1	1677	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	53	-0-	-2706	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	4	-0-	-2666	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	X	389	-0-	-2281	-0-	12	1	377	3	N	-0-					-0-
12	1736	X	98	-0-	-1638	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3176	-0-	76	194	71	1	3105	3	Y	-0-					-0-
02	3018	X	2824	-0-	-194	-0-	62	1	2762	3	Y	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	66	1	2937	3	Y	-0-					-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	64	1	2793	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	64	1	2758	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	59	1	2635	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2712	-0-	-264	-0-	60	1	2652	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	62	1	2684	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	58	1	2587	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	59	1	2694	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	58	1	2568	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	13	1	2568	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2663	-0-	-96	-0-	87	1	2576	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2440	-0-	-24	-0-	79	1	2361	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2564	-0-	-102	-0-	83	1	2481	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2085	-0-	-495	-0-	69	1	2016	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	1945	-0-	-752	-0-	64	1	1881	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2180	-0-	-280	-0-	71	1	2109	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	65	1	1942	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	55	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1454	-0-	-736	-0-	48	1	1406	3	Y	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	67	1	2044	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	8951	-0-	5951	5951	285	1	8660	3	Y	5					5
							6	9									
*12	3100	N	8128	-0-	5028	10979	40	1	8088	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 38,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
*06	8		8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1998	-0-	-823	-0-	65	1	1933	3	Y	-0-					1
02	2548	N	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					1
03	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					1
04	3000	N	4101	-0-	1101	1101	92	1	4009	3	Y	-0-					1
05	3100	N	5286	-0-	2186	3287	119	1	5167	3	Y	-0-					1
06	3000	N	4510	-0-	1510	4797	147	1	4363	3	Y	-0-					1
07	9434	X	4637	-0-	-4797	-0-	151	1	4486	3	Y	-0-					1
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	96	1	4142	3	Y	1					2
							1	9									
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	85	1	3742	3	Y	-0-					2
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	82	1	3734	3	Y	-0-					2
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	114	1	3428	3	Y	-0-					2
12	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	17	1	3406	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 39,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	113	1	3361	3	Y	-0-					8
02	2464	X	2086	-0-	-378	-0-	67	1	2019	3	Y	-0-					8
03	2728	X	1250	-0-	-1478	-0-	41	1	1209	3	Y	-0-					8
04	2640	X	1697	-0-	-943	-0-	516	1	1169	3	Y	11					19
							12	9									
05	2728	X	2016	-0-	-712	-0-	851	1	1141	3	Y	22	36	1			5
							24	9									
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	888	1	1430	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	1891	X	1076	-0-	-815	-0-	143	1	933	3	Y	-0-					5
08	1891	X	1673	-0-	-218	-0-	56	1	1617	3	Y	-0-					5
09	1830	X	1684	-0-	-146	-0-	55	1	1629	3	Y	-0-					5
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	56	1	1701	3	Y	-0-					5
11	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	52	1	1567	3	Y	-0-					5
12	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	8	1	1635	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	58	1	1707	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1629	-0-	-387	-0-	52	1	1577	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	57	1	1691	3	N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	55	1	1616	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	52	1	1499	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	51	1	1526	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	48	1	1428	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	32	1	1373	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1320	-0-	-270	-0-	29	1	1291	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	40	1	1217	3	N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	62	1	1854	3	N	-0-					-0-
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	65	1	1941	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	54	1	1599	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	55	1	1632	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	51	1	1497	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	48	1	1421	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	43	1	1266	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1307	-0-	-305	-0-	41	1	1221	3	N	41					41
							45	9									
08	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	39	1	1134	3	Y	-0-	41	1			-0-
09	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	33	1	999	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	49	1	1481	3	Y	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	54	1	1633	3	Y	-0-					-0-
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	8	1	1686	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	238	1	7075	3	N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	208	1	6210	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6729	-0-	-339	-0-	218	1	6511	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6315	-0-	-525	-0-	141	1	6174	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	6253	-0-	-939	-0-	140	1	6113	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6104	-0-	-856	-0-	135	1	5969	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6288	-0-	-811	-0-	204	1	6084	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	6194	-0-	-533	-0-	139	1	6055	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	5993	-0-	-337	-0-	132	1	5861	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6068	-0-	-225	-0-	131	1	5937	3	N	-0-					-0-
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	201	1	6058	3	N	-0-					-0-
*12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	34	1	6758	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	104	1	3099	3	N	-0-			-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	85	1	2549	3	N	-0-			-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	97	1	2916	3	N	-0-			-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	67	1	2940	3	N	-0-			-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	71	1	3049	3	N	-0-			-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	62	1	2724	3	N	-0-			-0-
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	80	1	2373	3	N	-0-			-0-
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	57	1	2442	3	N	-0-			-0-
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	55	1	2434	3	N	-0-			-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	89	1	2712	3	N	-0-			-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	83	1	2525	3	N	-0-			-0-
*12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	13	1	2551	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8542	-0-	-1285	-0-	312	1	8230	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	7600	-0-	-1052	-0-	288	1	7312	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	8135	-0-	-1072	-0-	306	1	7829	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	7776	-0-	-774	-0-	289	1	7487	2	N	-0-			-0-
05	8711	X	7788	-0-	-923	-0-	276	1	7512	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	7482	-0-	-798	-0-	280	1	7202	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	7681	-0-	-720	-0-	293	1	7388	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	7714	-0-	-408	-0-	281	1	7433	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7278	-0-	-492	-0-	263	1	7015	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	7385	-0-	-396	-0-	278	1	7107	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	7123	-0-	-347	-0-	236	1	6887	2	N	-0-			-0-
12	7688	X	7380	-0-	-308	-0-	241	1	7139	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4020	-0-	-41	-0-	147	1	3873	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3358	-0-	-310	-0-	127	1	3231	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	133	1	3393	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	139	1	3602	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	137	1	3733	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3763	-0-	-137	-0-	141	1	3622	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3643	-0-	-232	-0-	139	1	3504	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	137	1	3614	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3578	-0-	-172	-0-	129	1	3449	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	140	1	3574	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3382	-0-	-368	-0-	112	1	3270	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	107	1	3164	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	64	1	2805	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2585	-0-	-103	-0-	57	1	2528	3	Y	-0-					-0-
03	3038	N	2975	-0-	-63	-0-	66	1	2909	3	Y	-0-					-0-
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	64	1	2809	3	Y	-0-					-0-
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	66	1	2878	3	Y	-0-					-0-
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	61	1	2697	3	Y	-0-					-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	64	1	2803	3	Y	-0-					-0-
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	65	1	2816	3	Y	-0-					-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	62	1	2762	3	Y	-0-					-0-
10	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	62	1	2834	3	Y	-0-					-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	60	1	2699	3	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2825	-0-	-89	-0-	9	1	2816	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	62	1	2746	3	N	-0-					-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	67	1	2983	3	N	-0-					-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	65	1	2888	3	N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	65	1	2824	3	N	-0-					-0-
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	66	1	2881	3	N	-0-					-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	61	1	2689	3	N	-0-					-0-
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	67	1	2968	3	N	-0-					-0-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	70	1	3066	3	N	-0-					-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	69	1	3063	3	N	-0-					-0-
*10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	62	1	2804	3	N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	78	1	3491	3	N	-0-					-0-
*12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	13	1	3852	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	36	1	1608	3	N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	37	1	1657	3	N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	35	1	1536	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	34	1	1458	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	36	1	1549	3	N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1552	3	N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	35	1	1518	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	35	1	1499	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	32	1	1405	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	32	1	1439	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	30	1	1367	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	5	1	1476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	41	1	1795	3	Y	-0-			-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	37	1	1680	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	39	1	1743	3	Y	-0-			-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	40	1	1745	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	41	1	1773	3	Y	-0-			-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	39	1	1724	3	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	40	1	1776	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	38	1	1635	3	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	39	1	1710	3	Y	-0-			-0-
*10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	40	1	1802	3	Y	-0-			-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	40	1	1801	3	Y	-0-			-0-
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	6	1	1796	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	47	1	2093	3	N	-0-			-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	50	1	2204	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	52	1	2300	3	N	-0-			-0-
04	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	42	1	1827	3	N	-0-			-0-
05	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	44	1	1936	3	N	-0-			-0-
06	2280	N	1909	-0-	-371	-0-	42	1	1867	3	N	-0-			-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	46	1	2033	3	N	-0-			-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	51	1	2189	3	N	-0-			-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	46	1	2058	3	N	-0-			-0-
*10	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	41	1	1878	3	N	-0-			-0-
11	2160	N	1959	-0-	-201	-0-	43	1	1916	3	N	-0-			-0-
12	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	6	1	1917	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	51	1	2228	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	32	1	1424	3	N	-0-			-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	37	1	1621	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	34	1	1465	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	35	1	1499	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	33	1	1447	3	N	-0-			-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	36	1	1613	3	N	-0-			-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1593	3	N	-0-			-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	34	1	1498	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	34	1	1531	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	33	1	1478	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	5	1	1529	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	N	-0-			-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	34	1	1010	3	N	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	16	1	485	3	N	-0-			-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	17	1	510	3	N	-0-			-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	533	3	N	-0-			-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17	1	509	3	N	-0-			-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	17	1	505	3	N	-0-			-0-
08	558	N	354	-0-	-204	-0-	12	1	342	3	N	-0-			-0-
09	540	N	249	-0-	-291	-0-	8	1	241	3	N	-0-			-0-
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	10	1	292	3	N	-0-			-0-
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	9	1	266	3	N	-0-			-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	43	1	1265	3	N	-0-			-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	60	1	1791	3	N	-0-			-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	50	1	1477	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	851	-0-	-409	-0-	28	1	823	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	953	-0-	-1093	-0-	31	1	922	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	930	-0-	-540	-0-	30	1	900	3	N	-0-			-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	50	1	1477	3	N	-0-			-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	50	1	1444	3	N	-0-			-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	38	1	1122	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	854	-0-	-665	-0-	27	1	827	3	N	-0-			-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	47	1	1426	3	N	-0-			-0-
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	75	1	3313	3	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	66	1	2930	3	Y	-0-			-0-
03	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	67	1	2964	3	Y	-0-			-0-
04	3210	X	2865	-0-	-345	-0-	64	1	2801	3	Y	-0-			-0-
05	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	96	1	2820	3	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	91	1	2708	3	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2973	-0-	-127	-0-	97	1	2876	3	Y	-0-			-0-
08	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	65	1	2814	3	Y	-0-			-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	99	1	2939	3	Y	-0-			-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	98	1	2997	3	Y	-0-			-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	89	1	2702	3	Y	-0-			-0-
*12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	16	1	2702	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	88	1	3544	2	N	-0-			-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	79	1	3041	2	N	-0-			-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	79	1	3075	2	N	-0-			-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	75	1	2946	2	N	-0-			-0-
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	72	1	2983	2	N	-0-			-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	74	1	2887	2	N	-0-			-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	77	1	2955	2	N	-0-			-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	110	1	2908	2	N	-0-			-0-
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	104	1	2763	2	N	-0-			-0-
*10	2666	X	2570	-0-	-96	-0-	65	1	2505	2	N	-0-			-0-
*11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	93	1	2719	2	N	-0-			-0-
*12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	93	1	2765	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3029	-0-	-319	-0-	99	1	2930	3	Y	-0-			-0-
02	3052	X	2920	-0-	-132	-0-	94	1	2826	3	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	97	1	2909	3	Y	-0-			-0-
04	3270	X	2805	-0-	-465	-0-	92	1	2713	3	Y	-0-			-0-
05	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	95	1	2764	3	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	93	1	2750	3	Y	-0-			-0-
07	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	97	1	2864	3	Y	-0-			-0-
08	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	63	1	2727	3	Y	-0-			-0-
09	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	62	1	2739	3	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	61	1	2779	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3196	-0-	196	196	103	1	3093	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3815	-0-	715	911	19	1	3796	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	66	1	2911	3	Y	-0-			60
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	63	1	2813	3	Y	-0-			60
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	71	1	3162	3	Y	-0-			60
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	70	1	3055	3	Y	-0-			60
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	72	1	3110	3	Y	-0-			60
06	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	67	1	2942	3	Y	-0-			60
07	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	67	1	2999	3	Y	-0-			60
08	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	68	1	2940	3	Y	-0-			60
09	3120	X	3069	-0-	-51	-0-	68	1	3001	3	Y	-0-			60
10	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	65	1	2994	3	Y	-0-			60
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	67	1	3015	3	Y	-0-			60
*12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	10	1	3019	3	Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 36,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	151	1	4473	3	Y	-0-			-0-
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	140	1	4166	3	Y	-0-			-0-
03	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	139	1	4167	3	Y	-0-			-0-
04	4500	X	4332	-0-	-168	-0-	142	1	4190	3	Y	-0-			-0-
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	159	1	4635	3	Y	-0-			-0-
06	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	140	1	4160	3	Y	-0-			-0-
07	4712	X	4315	-0-	-397	-0-	140	1	4175	3	Y	-0-			-0-
08	4712	X	4162	-0-	-550	-0-	139	1	4023	3	Y	-0-			-0-
09	4560	X	4139	-0-	-421	-0-	134	1	4005	3	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	135	1	4125	3	Y	-0-			-0-
11	4290	X	4115	-0-	-175	-0-	132	1	3983	3	Y	-0-			-0-
12	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	20	1	4030	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	144	1	4262	3	N	-0-			-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	127	1	3793	3	N	-0-			-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	138	1	4096	3	N	-0-			-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	90	1	3931	3	N	-0-			-0-
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	96	1	4162	3	N	-0-			-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	89	1	3909	3	N	-0-			-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	128	1	3819	3	N	-0-			-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	93	1	4046	3	N	-0-			-0-
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	85	1	3782	3	N	-0-			-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	87	1	3942	3	N	-0-			-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	122	1	3699	3	N	-0-			-0-
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	19	1	3810	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	104	1	4597	3	Y	-0-			-0-
02	4284	X	4238	-0-	-46	-0-	93	1	4145	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	101	1	4476	3	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	99	1	4309	3	Y	-0-			-0-
05	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	104	1	4527	3	Y	-0-			-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	98	1	4354	3	Y	-0-			-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	104	1	4578	3	Y	-0-			-0-
08	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	102	1	4404	3	Y	-0-			-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	100	1	4421	3	Y	-0-			-0-
10	4588	X	4550	-0-	-38	-0-	98	1	4452	3	Y	-0-			-0-
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	100	1	4473	3	Y	-0-			-0-
12	4681	X	4495	-0-	-186	-0-	22	1	4473	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	156	1	6880	3	N	-0-					-0-
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	132	1	5891	3	N	-0-					-0-
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	151	1	6731	3	N	-0-					-0-
04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	150	1	6547	3	N	-0-					-0-
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	139	1	6046	3	N	-0-					-0-
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	138	1	6092	3	N	-0-					-0-
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	146	1	6438	3	N	-0-					-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	156	1	6784	3	N	-0-					-0-
09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	151	1	6669	3	N	-0-					-0-
10	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	148	1	6732	3	N	-0-					-0-
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	144	1	6437	3	N	-0-					-0-
*12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	21	1	6308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	117	1	3495	3	Y	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	101	1	3013	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2627	-0-	-659	-0-	85	1	2542	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	63	-0-	-3117	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	1009	-0-	-2277	-0-	34	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	138	1	4095	3	Y	5					5
							6	9									
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	152	1	4524	3	Y	5					10
							6	9									
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	147	1	4263	3	Y	-0-					10
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	142	1	4225	3	Y	3					13
							3	9									
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	123	1	3754	3	Y	-0-					13
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	110	1	3327	3	Y	-0-					13
12	4185	X	3843	-0-	-342	-0-	19	1	3824	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 39,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	59	1	1773	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1291	-0-	-249	-0-	42	1	1249	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	49	1	1459	3	Y	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	3	Y	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1569	3	Y	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	52	1	1537	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	53	1	1541	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	49	1	1467	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	44	1	1338	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	47	1	1413	3	Y	-0-					-0-
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	191	1	5691	3	N	-0-					-0-
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	145	1	4358	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	80	1	2398	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2494	-0-	-266	-0-	82	1	2412	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	74	1	2154	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2249	-0-	-511	-0-	73	1	2176	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2171	-0-	-681	-0-	70	1	2101	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	68	1	1997	3	N	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	109	1	3227	3	N	-0-					-0-
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	146	1	4466	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3355	-0-	355	355	108	1	3247	3	N	-0-					-0-
*12	3247	X	2892	-0-	-355	-0-	14	1	2878	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	27	1	1103	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	999	-0-	-177	-0-	25	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	28	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	999	-0-	-81	-0-	25	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	937	-0-	-179	-0-	22	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	911	-0-	-139	-0-	23	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	23	1	876	2	Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	25	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	23	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	21	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	898	-0-	-94	-0-	20	1	878	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	42	1	1831	3	Y	9	9	1			15
							10	9									
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	49	1	2168	3	Y	26	1	1			40
							29	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	58	1	2582	3	Y	8	33	1			15
							9	9									
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	58	1	2537	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	87	1	2546	3	Y	-0-					15
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	84	1	2507	3	Y	2					17
							2	9									
07	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	83	1	2496	3	Y	44					61
							48	9									
08	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	84	1	2449	3	Y	16	57	1			20
							18	9									
09	2580	N	2409	-0-	-171	-0-	78	1	2320	3	Y	10	9	1			21
							11	9									
10	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	77	1	2356	3	Y	13	1	1			33
							14	9									
11	2460	N	2342	-0-	-118	-0-	75	1	2258	3	Y	8	26	1			15
							9	9									
12	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	12	1	2362	3	Y	6	6	1			15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	157	1	6300	2	Y	-0-			-0-
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	195	1	7510	2	Y	-0-			-0-
03	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	252	1	9791	2	Y	-0-			-0-
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	189	1	7444	2	Y	-0-			-0-
05	4836	X	4375	-0-	-461	-0-	103	1	4272	2	Y	-0-			-0-
06	9720	X	3814	-0-	-5906	-0-	143	1	3671	2	Y	-0-			-0-
07	10044	X	4316	-0-	-5728	-0-	110	1	4206	2	Y	-0-			-0-
08	10044	X	4100	-0-	-5944	-0-	149	1	3951	2	Y	-0-			-0-
09	7620	X	3901	-0-	-3719	-0-	141	1	3760	2	Y	-0-			-0-
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	173	1	4411	2	Y	-0-			-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	153	1	4480	2	Y	-0-			-0-
*12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	181	1	5375	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	127	1	3774	3	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3448	-0-	-136	-0-	112	1	3336	3	Y	-0-			-0-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	137	1	4084	3	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	119	1	3518	3	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	122	1	3537	3	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	117	1	3489	3	Y	-0-			-0-
07	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	120	1	3545	3	Y	-0-			-0-
08	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	78	1	3380	3	Y	-0-			-0-
09	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	76	1	3380	3	Y	-0-			-0-
10	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	76	1	3462	3	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	112	1	3417	3	Y	-0-			-0-
12	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	17	1	3358	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3935	-0-	-64	-0-	87	1	3848	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3435	-0-	-177	-0-	75	1	3360	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	86	1	3827	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3818	-0-	-52	-0-	85	1	3733	3	Y	-0-			-0-
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	90	1	3922	3	Y	-0-			-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	85	1	3758	3	Y	-0-			-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	89	1	3908	3	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3958	-0-	-10	-0-	90	1	3868	3	Y	-0-			-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	85	1	3770	3	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	85	1	3858	3	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3759	-0-	-81	-0-	82	1	3677	3	Y	-0-			-0-
12	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	12	1	3677	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	789	3	Y	-0-					13
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	15	1	654	3	Y	-0-					13
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	16	1	742	3	Y	-0-					13
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	16	1	728	3	Y	-0-					13
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	661	3	Y	-0-					13
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					13
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	-0-					13
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	738	3	Y	-0-					13
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	3	Y	-0-					13
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	25	1	1145	3	Y	-0-					13
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	19	1	885	3	Y	-0-					13
12	1054	N	889	-0-	-165	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	51	1	2256	3	Y	-0-					12
02	2324	N	2289	-0-	-35	-0-	50	1	2239	3	Y	-0-					12
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	52	1	2317	3	Y	-0-					12
04	2220	N	2140	-0-	-80	-0-	48	1	2092	3	Y	-0-					12
05	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	48	1	2105	3	Y	-0-					12
06	2280	N	2051	-0-	-229	-0-	45	1	2006	3	Y	-0-					12
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	49	1	2183	3	Y	-0-					12
08	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	44	1	1878	3	Y	-0-					12
09	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	44	1	1928	3	Y	-0-					12
10	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	46	1	2083	3	Y	-0-					12
11	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	40	1	1769	3	Y	-0-					12
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	9	1	1875	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	77	1	2281	3	Y	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	72	1	2144	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	75	1	2238	3	Y	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	76	1	2244	3	Y	1					1
							1	9									
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	79	1	2316	3	Y	2					3
							2	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	3	Y	25					28
							28	9									
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	76	1	2267	3	Y	1					29
							1	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	79	1	2284	3	Y	-0-					29
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	84	1	2495	3	Y	-0-					29
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	91	1	2794	3	Y	-0-	27	1			2
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	94	1	2857	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	14	1	2870	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 29,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4446	-0-	-2095	-0-	144	1	4299	3	Y	3					34
							3	9									
02	5908	X	4802	-0-	-1106	-0-	155	1	4646	3	Y	1					35
							1	9									
03	5828	X	4339	-0-	-1489	-0-	140	1	4193	3	Y	5					40
							6	9									
04	4440	X	3072	-0-	-1368	-0-	100	1	2961	3	Y	10					50
							11	9									
05	5332	X	4005	-0-	-1327	-0-	133	1	3870	3	Y	2	52	1			-0-
							2	9									
06	4110	X	3740	-0-	-370	-0-	122	1	3612	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	115	1	3435	3	Y	-0-					-0-
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	167	1	4838	3	Y	-0-					-0-
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	153	1	4547	3	Y	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	150	1	4605	3	Y	-0-					-0-
11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	143	1	4316	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4419	-0-	-510	-0-	22	1	4397	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	1466	-0-	-3742	-0-	32	1	1423	3	Y	10					16
							11	9									
02	4480	X	1047	-0-	-3433	-0-	23	1	1021	3	Y	3					19
							3	9									
03	4495	X	870	-0-	-3625	-0-	28	1	823	3	Y	17					36
							19	9									
04	3270	X	889	-0-	-2381	-0-	29	1	860	3	Y	-0-	36	1			-0-
05	2170	X	751	-0-	-1419	-0-	24	1	721	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	780	X	512	-0-	-268	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	451	-0-	-355	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	17	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	299	-0-	-166	-0-	10	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	190	-0-	-290	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	141	-0-	-231	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4038	-0-	-488	-0-	89	1	3949	3	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3641	-0-	-363	-0-	118	1	3523	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3786	-0-	-647	-0-	122	1	3651	3	Y	12					12
							13	9									
04	4200	X	3379	-0-	-821	-0-	111	1	3258	3	Y	9	21	1			-0-
							10	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	159	1	4650	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	121	1	3595	3	Y	-0-					-0-
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	119	1	3538	3	Y	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	123	1	3568	3	Y	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	113	1	3368	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	90	1	2779	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2337	-0-	-813	-0-	75	1	2262	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	1348	-0-	-2341	-0-	7	1	1341	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	41	1	1794	3	N	-0-					1
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	36	1	1580	3	N	-0-					1
03	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	31	1	1410	3	N	-0-					1
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	40	1	1730	3	N	-0-					1
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	48	1	2080	3	N	-0-					1
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	46	1	2033	3	N	-0-					1
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	47	1	2081	3	N	-0-					1
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	47	1	2032	3	N	-0-					1
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	42	1	1869	3	N	-0-					1
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	44	1	1984	3	N	-0-					1
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	40	1	1773	3	N	-0-					1
12	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	5	1	1505	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	147	1	6503	3	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5811	-0-	-153	-0-	128	1	5683	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6182	-0-	-421	-0-	135	1	6047	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	6186	-0-	-204	-0-	138	1	6048	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6473	-0-	-130	-0-	145	1	6328	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5847	-0-	-603	-0-	130	1	5717	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5802	-0-	-646	-0-	129	1	5673	3	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6386	-0-	-93	-0-	144	1	6242	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6013	-0-	-257	-0-	132	1	5881	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	6367	-0-	-112	-0-	137	1	6230	3	Y	-0-					-0-
11	6180	X	6108	-0-	-72	-0-	133	1	5975	3	Y	-0-					-0-
12	6324	X	5995	-0-	-329	-0-	20	1	5975	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5008	-0-	-386	-0-	111	1	4897	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4117	-0-	-643	-0-	90	1	4027	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	102	1	4524	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	3570	-0-	-1290	-0-	80	1	3490	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4706	-0-	-316	-0-	106	1	4600	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4185	-0-	-675	-0-	92	1	4093	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4036	-0-	-583	-0-	89	1	3947	3	Y	-0-					-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	108	1	4670	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4403	-0-	-157	-0-	97	1	4306	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4324	-0-	-388	-0-	93	1	4231	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4278	-0-	-342	-0-	94	1	4184	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	14	1	4255	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4097	-0-	-367	-0-	90	1	4007	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3527	-0-	-505	-0-	78	1	3449	3	Y	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	96	1	4256	3	Y	-0-					-0-
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	95	1	4182	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	90	1	3916	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3674	-0-	-136	-0-	81	1	3593	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3707	-0-	-230	-0-	82	1	3625	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3848	-0-	-89	-0-	87	1	3761	3	Y	-0-					-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	85	1	3779	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	81	1	3691	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	71	1	3167	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3493	-0-	-506	-0-	11	1	3482	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	43	1	1274	3	Y	-0-					5
02	1204	N	1010	-0-	-194	-0-	43	1	967	3	Y	-0-					5
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	3	Y	12					17
							13	9									
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	3	Y	-0-					17
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1410	3	Y	-0-					17
*06	1470	N	1334	-0-	-136	-0-	44	1	1290	3	Y	-0-					17
*07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	59	1	1326	3	Y	-0-					17
*08	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	60	1	1307	3	Y	-0-					17
*09	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	56	1	1250	3	Y	-0-	16	1			1
*10	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	38	1	1160	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	55	1	1241	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1862	-0-	-2540	-0-	60	1	1802	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	2286	-0-	-1410	-0-	74	1	2212	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2584	-0-	-950	-0-	83	1	2501	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1815	-0-	-1215	-0-	60	1	1755	3	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1286	-0-	-1380	-0-	42	1	1244	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2222	-0-	-268	-0-	72	1	2150	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1146	-0-	-1427	-0-	37	1	1109	3	Y	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	84	1	2451	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2007	-0-	-213	-0-	65	1	1942	3	Y	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1699	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	1966	-0-	-494	-0-	63	1	1903	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1799	-0-	-278	-0-	9	1	1790	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	104	1	4594	3	N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	89	1	3973	3	N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	93	1	4126	3	N	-0-					-0-
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	93	1	4062	3	N	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	97	1	4205	3	N	-0-					-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	89	1	3932	3	N	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	95	1	4199	3	N	-0-					-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	98	1	4230	3	N	-0-					-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	91	1	4042	3	N	-0-					-0-
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	91	1	4132	3	N	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	89	1	3977	3	N	-0-					-0-
*12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	13	1	4069	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	74	1	3295	3	Y	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	70	1	3126	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	77	1	3449	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	74	1	3266	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	76	1	3302	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3354	-0-	-6	-0-	74	1	3280	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	371	-0-	-3101	-0-	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	1848	-0-	-1624	-0-	41	1	1807	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	64	1	2866	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	65	1	2950	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3062	-0-	-298	-0-	67	1	2995	3	Y	-0-					-0-
*12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	10	1	3073	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	143	1	4254	3	Y	-0-					5
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	144	1	4316	3	Y	-0-					5
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	153	1	4572	3	Y	2					7
							2	9									
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	146	1	4303	3	Y	8					15
							9	9									
*05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	151	1	4384	3	Y	11	22	1			4
							12	9									
*06	4350	X	4277	-0-	-73	-0-	139	1	4138	3	Y	-0-	2	1			2
*07	4495	X	4408	-0-	-87	-0-	144	1	4264	3	Y	-0-					2
*08	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	145	1	4203	3	Y	-0-					2
*09	4350	X	4046	-0-	-304	-0-	132	1	3914	3	Y	-0-					2
*10	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	135	1	4133	3	Y	-0-					2
*11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	138	1	4192	3	Y	-0-					2
*12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	21	1	4273	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 52,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4764	-0-	-1033	-0-	105	1	4659	3	N	-0-					40
02	5208	X	4443	-0-	-765	-0-	97	1	4346	3	N	-0-					40
03	5766	X	4641	-0-	-1125	-0-	102	1	4539	3	N	-0-					40
04	5130	X	4494	-0-	-636	-0-	100	1	4394	3	N	-0-					40
05	4929	X	3972	-0-	-957	-0-	89	1	3883	3	N	-0-					40
06	4770	X	3523	-0-	-1247	-0-	78	1	3445	3	N	-0-					40
07	4929	X	3684	-0-	-1245	-0-	82	1	3602	3	N	-0-					40
08	4650	X	3467	-0-	-1183	-0-	79	1	3388	3	N	-0-					40
09	4500	X	3647	-0-	-853	-0-	80	1	3567	3	N	-0-					40
10	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	81	1	3699	3	N	-0-					40
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	83	1	3732	3	N	-0-					40
*12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	13	1	3892	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 48,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	152	1	3387	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
02	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	272	1	6088	3	N	25	1	1			24
							28	9									
03	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	194	1	5795	3	N	62					86
							68	9									
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	207	1	6097	3	N	24					110
							26	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	99	1	2878	3	N	14					124
							15	9									
06	2490	X	1412	-0-	-1078	-0-	60	1	1343	3	N	8					132
							9	9									
07	2573	X	1148	-0-	-1425	-0-	49	1	1093	3	N	5					137
							6	9									
08	2573	X	1560	-0-	-1013	-0-	51	1	1499	3	N	9					146
							10	9									
09	2490	X	1487	-0-	-1003	-0-	64	1	1413	3	N	9					155
							10	9									
10	2573	X	1219	-0-	-1354	-0-	38	1	1177	3	N	4					159
							4	9									
11	1500	X	1140	-0-	-360	-0-	36	1	1092	3	N	11					170
							12	9									
*12	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	N	41					211
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 34,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	58	1	2560	3	N	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	49	1	2187	3	N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	57	1	2544	3	N	-0-					-0-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	62	1	2711	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	53	1	2313	3	N	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	55	1	2415	3	N	-0-					-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	57	1	2522	3	N	-0-					-0-
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	58	1	2525	3	N	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	53	1	2344	3	N	-0-					-0-
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	56	1	2537	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2064	-0-	-306	-0-	45	1	2019	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	1961	-0-	-488	-0-	6	1	1955	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	7	1	330	3	N	-0-					18
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	3	N	-0-					18
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	7	1	320	3	N	-0-					18
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-					18
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	4	1	134	3	N	-0-					18
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	4					22
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	N	-0-					22
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	904	3	N	-0-					22
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	21	1	897	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	21	1	962	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	25	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3390	-0-	-82	-0-	110	1	3280	3	Y	-0-					16
02	3136	X	3026	-0-	-110	-0-	98	1	2928	3	Y	-0-					16
03	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	108	1	3211	3	Y	-0-					16
04	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	109	1	3199	3	Y	-0-					16
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	118	1	3439	3	Y	-0-					16
06	3180	X	2728	-0-	-452	-0-	89	1	2639	3	Y	-0-					16
07	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	103	1	3051	3	Y	-0-					16
08	3286	X	1835	-0-	-1451	-0-	61	1	1774	3	Y	-0-					16
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	104	1	3101	3	Y	-0-					16
10	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	94	1	2879	3	Y	-0-					16
11	3060	X	2800	-0-	-260	-0-	89	1	2711	3	Y	-0-					16
12	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	12	1	2332	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 35,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4828	-0-	-194	-0-	106	1	4722	3	Y	-0-			-0-
02	4480	X	4394	-0-	-86	-0-	96	1	4298	3	Y	-0-			-0-
03	4929	X	4697	-0-	-232	-0-	103	1	4594	3	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4642	-0-	-188	-0-	104	1	4538	3	Y	-0-			-0-
05	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	107	1	4653	3	Y	-0-			-0-
06	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	100	1	4423	3	Y	-0-			-0-
07	4867	X	4629	-0-	-238	-0-	102	1	4527	3	Y	-0-			-0-
08	4805	X	4578	-0-	-227	-0-	103	1	4475	3	Y	-0-			-0-
09	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	98	1	4341	3	Y	-0-			-0-
10	4774	X	4575	-0-	-199	-0-	98	1	4477	3	Y	-0-			-0-
11	4530	X	4376	-0-	-154	-0-	95	1	4281	3	Y	-0-			-0-
12	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	22	1	4417	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	92	1	3684	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3417	-0-	-251	-0-	86	1	3331	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3237	-0-	-762	-0-	81	1	3156	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	90	1	3540	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	89	1	3664	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3100	-0-	-560	-0-	116	1	2984	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	2975	-0-	-807	-0-	76	1	2899	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	125	1	3308	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	123	1	3272	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	133	1	3397	2	N	-0-			-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	113	1	3297	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	110	1	3262	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2725	-0-	-189	-0-	60	1	2665	3	Y	-0-			-0-
02	2632	N	2248	-0-	-384	-0-	49	1	2199	3	Y	-0-			-0-
03	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	60	1	2678	3	Y	-0-			-0-
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	61	1	2663	3	Y	-0-			-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	62	1	2692	3	Y	-0-			-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	58	1	2576	3	Y	-0-			-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	63	1	2751	3	Y	-0-			-0-
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	64	1	2798	3	Y	-0-			-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	61	1	2686	3	Y	-0-			-0-
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	59	1	2698	3	Y	-0-			-0-
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	58	1	2594	3	Y	-0-			-0-
*12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	9	1	2793	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11064	-0-	-2483	-0-	269	1	10795	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	9356	-0-	-2600	-0-	236	1	9120	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	10288	-0-	-2701	-0-	258	1	10030	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10052	-0-	-1918	-0-	249	1	9803	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10209	-0-	-1416	-0-	241	1	9968	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9657	-0-	-1053	-0-	361	1	9296	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8993	-0-	-1392	-0-	229	1	8764	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9297	-0-	-1088	-0-	339	1	8958	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	8931	-0-	-1119	-0-	323	1	8608	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9042	-0-	-1157	-0-	341	1	8701	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8190	-0-	-1470	-0-	271	1	7919	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	6304	-0-	-2996	-0-	206	1	6098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		414	-0-	414	1273	9	1	405	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2583	-0-	2583	3856	84	1	2499	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4934	-0-	4934	8790	160	1	4774	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3410	-0-	3410	12200	112	1	3298	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3038	-0-	3038	15238	101	1	2937	3	N	-0-					-0-
06	17351	X	2113	-0-	-15238	-0-	68	1	2045	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	1019	-0-	-1337	-0-	33	1	986	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	1418	-0-	-938	-0-	47	1	1371	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	862	-0-	-1418	-0-	28	1	834	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	258	-0-	-2098	-0-	8	1	250	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	127	-0-	-1973	-0-	4	1	123	3	N	-0-					-0-
12	1426	X	120	-0-	-1306	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2240	-0-	-860	16296	72	1	2157	3	Y	10					15
							11	9									
02	2800	N	1820	-0-	-980	15316	58	1	1747	3	Y	14					29
							15	9									
03	3100	N	2053	-0-	-1047	14269	66	1	1984	3	Y	3	30	1			2
							3	9									
04	3000	N	2072	-0-	-928	13341	68	1	2002	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	3100	N	2139	-0-	-961	12380	71	1	2068	3	Y	-0-					3
06	3000	N	2015	-0-	-985	11395	66	1	1945	3	Y	4					7
							4	9									
07	3100	N	2161	-0-	-939	10456	70	1	2079	3	Y	11					18
							12	9									
08	3100	N	2170	-0-	-930	9526	72	1	2098	3	Y	-0-					18
09	3000	N	2120	-0-	-880	8646	68	1	2052	3	Y	-0-					18
10	3100	N	2180	-0-	-920	7726	69	1	2111	3	Y	-0-					18
11	3000	N	1657	-0-	-1343	6383	53	1	1602	3	Y	2					20
							2	9									
*12	3100	N	1767	-0-	-1333	5050	9	1	1756	3	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1341	-0-	-2534	-0-	44	1	1297	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	1320	-0-	-2152	-0-	43	1	1277	3	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1116	-0-	-837	-0-	36	1	1080	3	Y	-0-					-0-
04	1740	X	469	-0-	-1271	-0-	15	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	1550	X	451	-0-	-1099	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	35	1	1042	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	16	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	536	-0-	-544	-0-	17	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	22	1	641	3	Y	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	204	1	8169	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6098	-0-	-1042	-0-	154	1	5944	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6041	-0-	-1864	-0-	152	1	5889	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6730	-0-	-920	-0-	167	1	6563	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7329	-0-	-576	-0-	173	1	7156	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	199	1	7781	2	N	-0-					-0-
07	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	204	1	7823	2	N	-0-					-0-
08	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	201	1	8053	2	N	-0-					-0-
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	185	1	7492	2	N	-0-					-0-
10	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	204	1	7922	2	N	-0-					-0-
11	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	258	1	7527	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7455	-0-	-791	-0-	162	1	7293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	88	1	3866	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3440	-0-	-144	-0-	75	1	3365	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3680	-0-	-257	-0-	81	1	3599	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3636	-0-	-204	-0-	81	1	3555	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3608	-0-	-360	-0-	82	1	3526	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3507	-0-	-63	-0-	78	1	3429	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	81	1	3558	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	81	1	3508	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	77	1	3390	3	Y	-0-					-0-
10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	79	1	3580	3	Y	-0-					-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	78	1	3489	3	Y	-0-					-0-
*12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	12	1	3602	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	77	1	3409	3	N	-0-			-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	75	1	3343	3	N	-0-			-0-
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	77	1	3445	3	N	-0-			-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	76	1	3299	3	N	-0-			-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	74	1	3229	3	N	-0-			-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	69	1	3049	3	N	-0-			-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	70	1	3094	3	N	-0-			-0-
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	86	1	3726	3	N	-0-			-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	86	1	3851	3	N	-0-			-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	87	1	3990	3	N	-0-			-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	87	1	3870	3	N	-0-			-0-
*12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	13	1	4074	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	110	1	3282	3	N	-0-			26
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	102	1	3077	3	N	1			27
							1	9							
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	116	1	3481	3	N	-0-			27
04	2460	X	2436	-0-	-24	-0-	80	1	2355	3	N	1			28
							1	9							
05	2542	X	1251	-0-	-1291	-0-	41	1	1210	3	N	-0-			28
06	2460	X	523	-0-	-1937	-0-	17	1	506	3	N	-0-			28
07	2542	X	340	-0-	-2202	-0-	11	1	329	3	N	-0-			28
08	2542	X	302	-0-	-2240	-0-	10	1	292	3	N	-0-			28
09	2430	X	391	-0-	-2039	-0-	12	1	379	3	N	-0-			28
10	1240	X	128	-0-	-1112	-0-	4	1	124	3	N	-0-			28
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	N	-0-			28
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	3	1	611	3	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 16,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
*04	24		24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4745	-0-	-1424	-0-	154	1	4591	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	4269	-0-	-1163	-0-	138	1	4131	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	169	1	5069	3	Y	1					1
							1	9									
04	4770	X	4719	-0-	-51	-0-	155	1	4554	3	Y	9					10
							10	9									
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	171	1	4980	3	Y	-0-					10
06	5070	X	4720	-0-	-350	-0-	153	1	4553	3	Y	13					23
							14	9									
07	5239	X	5026	-0-	-213	-0-	163	1	4862	3	Y	1					24
							1	9									
*08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	174	1	5080	3	Y	-0-	21	1			3
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	182	1	5431	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	183	1	5596	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	172	1	5198	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5261	-0-	-536	-0-	26	1	5217	3	Y	16					16
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 61,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	53	1	2333	3	N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	51	1	2284	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	52	1	2307	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	48	1	2083	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	1931	-0-	-611	-0-	43	1	1888	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	47	1	2067	3	N	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	49	1	2174	3	N	-0-					-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	46	1	1993	3	N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	46	1	2065	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	47	1	2161	3	N	-0-					-0-
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	48	1	2167	3	N	-0-					-0-
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	8	1	2296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2559	-0-	2559	5278	84	1	2475	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2785	-0-	2785	8063	91	1	2694	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		3109	-0-	3109	11172	101	1	3008	3	Y	-0-					-0-
04	13832	X	2660	-0-	-11172	-0-	59	1	2601	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	54	1	2370	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	1922	-0-	-478	-0-	42	1	1880	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	1011	-0-	-1469	-0-	23	1	988	3	Y	-0-					-0-
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	62	1	2663	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	41	1	1836	3	Y	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	38	1	1692	3	Y	-0-					-0-
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	58	1	2609	3	Y	-0-					-0-
*12	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	10	1	3020	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4380	-0-	-394	-0-	97	1	4283	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	3808	-0-	-476	-0-	84	1	3724	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	3918	-0-	-732	-0-	86	1	3832	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4346	-0-	-154	-0-	98	1	4248	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	96	1	4183	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	4098	-0-	-132	-0-	91	1	4007	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	90	1	3980	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	93	1	4019	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	3932	-0-	-418	-0-	86	1	3846	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	87	1	3959	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	88	1	3959	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	12	1	3658	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	187	1	5554	3	Y	-0-					-0-
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	159	1	4765	3	Y	-0-					-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	198	1	5924	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4977	-0-	-123	-0-	163	1	4814	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	5203	-0-	-67	-0-	172	1	5031	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5543	-0-	-157	-0-	180	1	5363	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5332	-0-	-558	-0-	174	1	5158	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	4788	-0-	-1102	-0-	159	1	4629	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4898	-0-	-652	-0-	159	1	4739	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	164	1	5025	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5149	-0-	-401	-0-	164	1	4985	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4629	-0-	-641	-0-	23	1	4606	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	75	1	3310	3	Y	8					13
							9	9									
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	65	1	2917	3	Y	-0-					13
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	72	1	3183	3	Y	-0-					13
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	70	1	3034	3	Y	-0-					13
05	3193	X	3147	-0-	-46	-0-	71	1	3076	3	Y	-0-					13
06	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	69	1	3067	3	Y	-0-					13
07	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	72	1	3197	3	Y	9					22
							10	9									
08	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	73	1	3151	3	Y	-0-					22
09	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	68	1	3036	3	Y	-0-	19	1			3
10	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	101	1	3082	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	99	1	2987	3	Y	-0-					3
12	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	14	1	2987	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 37,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	90	1	3989	3	N	-0-					-0-
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	80	1	3554	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	79	1	3525	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3417	-0-	-363	-0-	77	1	3340	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	79	1	3432	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3374	-0-	-406	-0-	75	1	3299	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3132	-0-	-774	-0-	70	1	3062	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	75	1	3233	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3126	-0-	-294	-0-	69	1	3057	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	2999	-0-	-504	-0-	64	1	2935	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	2842	-0-	-518	-0-	62	1	2780	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	10	1	3171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	73	1	2187	3	N	-0-					12
02	2044	N	2010	-0-	-34	-0-	65	1	1945	3	N	-0-					12
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	75	1	2267	3	N	-0-					12
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	76	1	2244	3	N	-0-					12
05	2232	N	1545	-0-	-687	-0-	51	1	1494	3	N	-0-					12
06	2280	N	1153	-0-	-1127	-0-	38	1	1115	3	N	-0-					12
07	2387	N	1983	-0-	-404	-0-	64	1	1919	3	N	-0-					12
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	58	1	1682	3	N	-0-					12
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	66	1	1975	3	N	-0-					12
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	72	1	2218	3	N	-0-					12
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	76	1	2295	3	N	-0-					12
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	11	1	2275	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 24,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13407	-0-	-698	-0-	295 9	1 9	13103	3	Y	8					8
02	12740	X	11735	-0-	-1005	-0-	255 56	1 9	11424	3	Y	51					59
03	13671	X	12717	-0-	-954	-0-	278 32	1 9	12407	3	Y	29	75	1			13
04	13230	X	12347	-0-	-883	-0-	275 34	1 9	12038	3	Y	31	2	1			42
05	13671	X	12290	-0-	-1381	-0-	406 26	1 9	11858	3	Y	24	59	1			7
06	12960	X	12721	-0-	-239	-0-	413 11	1 9	12297	3	Y	10	6	1			11
07	12989	X	10712	-0-	-2277	-0-	347 13	1 9	10352	3	Y	12					23
08	12710	X	11884	-0-	-826	-0-	394 21	1 9	11469	3	Y	19					42
09	12720	X	11546	-0-	-1174	-0-	373 21	1 9	11152	3	Y	19					61
10	13144	X	11378	-0-	-1766	-0-	358 23	1 9	10997	3	Y	21					82
11	12720	X	11548	-0-	-1172	-0-	368 8	1 9	11172	3	Y	7	63	1			26
12	11935	X	10820	-0-	-1115	-0-	53 44	1 9	10723	3	Y	40	66	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4310	-0-	-1797	-0-	140	1	4170	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	3857	-0-	-1659	-0-	125	1	3732	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4258	-0-	-547	-0-	138	1	4120	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4014	-0-	-336	-0-	132	1	3882	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4264	-0-	-200	-0-	141	1	4123	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	129	1	3835	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	4119	-0-	-159	-0-	134	1	3985	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	90	1	3872	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	3758	-0-	-382	-0-	122	1	3636	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	119	1	3652	3	N	-0-					-0-
*11	3990	X	1376	-0-	-2614	-0-	44	1	1332	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	850	-0-	-3087	-0-	4	1	846	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	54	1	2177	2	N	-0-					-0-
02	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	71	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	63	1	2439	2	N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	57	1	2249	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2153	-0-	-730	-0-	51	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1758	-0-	-672	-0-	44	1	1714	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	58	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	54	1	2167	2	N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	47	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	50	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1834	-0-	-326	-0-	40	1	1794	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	38	1	1729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3309	-0-	-814	-0-	73 11	1 9	3225	3	Y	10					30
02	3332	X	2804	-0-	-528	-0-	90 17	1 9	2697	3	Y	15					45
03	3689	X	2279	-0-	-1410	-0-	73 7	1 9	2199	3	Y	6	51	1			-0-
04	3570	X	1610	-0-	-1960	-0-	53 1	1 9	1556	3	Y	1	1	1			-0-
05	3565	X	1513	-0-	-2052	-0-	51	1	1462	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	1419	-0-	-1791	-0-	46	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	1388	-0-	-1712	-0-	45	1	1343	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1299	-0-	-995	-0-	43	1	1256	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1192	-0-	-428	-0-	39	1	1153	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1196	-0-	-323	-0-	38	1	1158	3	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1167	-0-	-243	-0-	37	1	1130	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	860	-0-	-380	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	317	1	9420	3	Y	23	1	1			48
							25	9									
02	8400	X	8203	-0-	-197	-0-	179	1	8022	3	Y	2	34	1			16
							2	9									
03	9300	X	9236	-0-	-64	-0-	202	1	9023	3	Y	10	1	1			25
							11	9									
04	9000	X	7349	-0-	-1651	-0-	242	1	7095	3	Y	11					36
							12	9									
05	9300	X	7555	-0-	-1745	-0-	249	1	7300	3	Y	5	33	1			8
							6	9									
06	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	295	1	8784	3	Y	10	3	1			15
							11	9									
07	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	284	1	8452	3	Y	7					22
							8	9									
08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	296	1	8597	3	Y	1					23
							1	9									
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	276	1	8223	3	Y	-0-					23
10	8525	X	8401	-0-	-124	-0-	265	1	8128	3	Y	7	27	1			3
							8	9									
11	8250	X	7866	-0-	-384	-0-	250	1	7595	3	Y	19	2	1			20
							21	9									
12	8897	X	7481	-0-	-1416	-0-	37	1	7437	3	Y	6					26
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 101,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2679	-0-	-49	-0-	87	1	2592	3	Y	-0-					7
02	2436	N	2071	-0-	-365	-0-	67	1	2004	3	Y	-0-					7
03	2666	N	2291	-0-	-375	-0-	74	1	2217	3	Y	-0-					7
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	88	1	2591	3	Y	-0-					7
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	90	1	2625	3	Y	-0-					7
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	89	1	2631	3	Y	-0-					7
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	92	1	2725	3	Y	-0-					7
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	91	1	2662	3	Y	-0-					7
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	88	1	2612	3	Y	-0-					7
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	88	1	2693	3	Y	-0-					7
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	85	1	2552	3	Y	-0-					7
12	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	12	1	2406	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 31,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-		304	1	13514	3	Y	22					59
								24	9									
02	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-		369	1	11036	3	Y	21	68	1			12
								23	9									
03	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-		423	1	12643	3	Y	13	2	1			23
								14	9									
04	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-		414	1	12184	3	Y	10					33
								11	9									
05	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-		425	1	12435	3	Y	11					44
								12	9									
06	12780	X	12112	-0-	-668	-0-		394	1	11707	3	Y	10					54
								11	9									
07	13082	X	12516	-0-	-566	-0-		406	1	12093	3	Y	15					69
								17	9									
08	13082	X	11477	-0-	-1605	-0-		381	1	11084	3	Y	11	70	1			10
								12	9									
09	12600	X	11420	-0-	-1180	-0-		370	1	11050	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	12865	X	11394	-0-	-1471	-0-		359	1	11034	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	12120	X	11383	-0-	-737	-0-		363	1	11020	3	Y	-0-					-0-
12	12245	X	11813	-0-	-432	-0-		58	1	11755	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-		118	1	3121	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2345	-0-	-287	-0-		89	1	2256	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2400	-0-	-514	-0-		90	1	2310	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	1520	-0-	-1330	-0-		57	1	1463	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2409	-0-	-536	-0-		85	1	2324	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1871	-0-	-499	-0-		70	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	402	-0-	-2047	-0-		15	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	449	-0-	-1969	-0-		16	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	418	-0-	-1922	-0-		15	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	244	-0-	-159	-0-		9	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	220	-0-	-200	-0-		7	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	368	-0-	-66	-0-		12	1	356	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3260	-0-	-615	-0-		106	1	3154	3	Y	-0-					5
02	3416	X	2150	-0-	-1266	-0-		70	1	2080	3	Y	-0-					5
03	3689	X	2535	-0-	-1154	-0-		82	1	2453	3	Y	-0-					5
04	3570	X	3113	-0-	-457	-0-		103	1	3010	3	Y	-0-					5
05	3689	X	3300	-0-	-389	-0-		110	1	3190	3	Y	-0-					5
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-		114	1	3395	3	Y	-0-					5
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-		116	1	3470	3	Y	-0-					5
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-		119	1	3475	3	Y	-0-					5
09	3510	X	3428	-0-	-82	-0-		111	1	3317	3	Y	-0-					5
10	3627	X	3536	-0-	-91	-0-		112	1	3424	3	Y	-0-					5
11	3510	X	3340	-0-	-170	-0-		106	1	3234	3	Y	-0-					5
12	3596	X	3245	-0-	-351	-0-		16	1	3229	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 38,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	58	1	1717	3	Y	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	57	1	1718	3	Y	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	59	1	1751	3	Y	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	62	1	1808	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	53	1	1552	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1530	-0-	-210	-0-	50	1	1480	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	56	1	1647	3	Y	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	58	1	1704	3	Y	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	52	1	1547	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	51	1	1578	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1296	-0-	-414	-0-	41	1	1255	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	7	1	1434	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6966	-0-	-288	-0-	227	1	6739	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	5677	-0-	-819	-0-	184	1	5493	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6683	-0-	-509	-0-	217	1	6466	3	Y	-0-					-0-
04	6810	X	6169	-0-	-641	-0-	138	1	6031	3	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6415	-0-	-622	-0-	144	1	6271	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	3302	-0-	-3148	-0-	73	1	3229	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	5671	-0-	-994	-0-	125	1	5546	3	Y	-0-					-0-
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	153	1	6628	3	Y	-0-					-0-
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	139	1	6152	3	Y	-0-					-0-
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	141	1	6388	3	Y	-0-					-0-
11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	143	1	6395	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6416	-0-	-342	-0-	21	1	6395	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	85	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3085	-0-	-79	-0-	78	1	3007	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	86	1	3357	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3178	-0-	-242	-0-	79	1	3099	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	80	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	83	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	83	1	3162	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	81	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2989	-0-	-341	-0-	72	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	79	1	3060	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	101	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	68	1	3033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4086	-0-	-719	-0-	133	1	3953	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	3053	-0-	-1287	-0-	99	1	2954	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	3969	-0-	-836	-0-	129	1	3840	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	3722	-0-	-898	-0-	123	1	3599	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	135	1	3929	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3752	-0-	-208	-0-	122	1	3630	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	124	1	3687	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3683	-0-	-378	-0-	123	1	3560	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3281	-0-	-649	-0-	106	1	3175	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	104	1	3183	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3206	-0-	-544	-0-	103	1	3103	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	3189	-0-	-283	-0-	16	1	3173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	58	1	1723	3	N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	54	1	1611	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	57	1	1713	3	N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	57	1	1679	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	59	1	1709	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	55	1	1624	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	56	1	1673	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	57	1	1650	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	54	1	1585	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	52	1	1605	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	51	1	1541	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	7	1	1463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	339	1	10081	3	Y	-0-					-0-
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	299	1	8919	3	Y	-0-					-0-
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	289	1	8617	3	Y	-0-					-0-
04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	277	1	8136	3	Y	-0-					-0-
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	278	1	8108	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	7559	-0-	-541	-0-	246	1	7313	3	Y	-0-					-0-
07	8370	X	7368	-0-	-1002	-0-	239	1	7129	3	Y	-0-					-0-
08	8370	X	7610	-0-	-760	-0-	253	1	7357	3	Y	-0-					-0-
09	8100	X	7190	-0-	-910	-0-	234	1	6956	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	6646	-0-	-1724	-0-	210	1	6436	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	6133	-0-	-1427	-0-	196	1	5937	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	5796	-0-	-1799	-0-	29	1	5767	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5317	-0-	-697	-0-	173	1	5144	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	4630	-0-	-802	-0-	150	1	4480	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5324	-0-	-628	-0-	173	1	5151	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	4817	-0-	-943	-0-	107	1	4710	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	4902	-0-	-1019	-0-	110	1	4792	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4384	-0-	-776	-0-	97	1	4287	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4639	-0-	-693	-0-	151	1	4488	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4699	-0-	-633	-0-	106	1	4593	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4726	-0-	-104	-0-	104	1	4622	3	Y	-0-					-0-
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	109	1	4980	3	Y	-0-					-0-
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	162	1	4893	3	Y	-0-					-0-
*12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	24	1	4869	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	344	1	10233	3	Y	22					48
							24	9									
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	179	1	7979	3	Y	5	34	1			19
							6	9									
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	194	1	8694	3	Y	20	1	1			38
							22	9									
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	286	1	8433	3	Y	10					48
							11	9									
05	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	290	1	8466	3	Y	11	24	1			35
							12	9									
06	8280	X	8189	-0-	-91	-0-	266	1	7919	3	Y	4	2	1			37
							4	9									
07	8556	X	8177	-0-	-379	-0-	266	1	7911	3	Y	-0-					37
08	8556	X	8252	-0-	-304	-0-	274	1	7978	3	Y	-0-					37
09	8280	X	7944	-0-	-336	-0-	258	1	7686	3	Y	-0-					37
10	8556	X	8079	-0-	-477	-0-	255	1	7824	3	Y	-0-	14	1			23
*11	8190	X	8066	-0-	-124	-0-	257	1	7799	3	Y	9	1	1			31
							10	9									
12	8246	X	8132	-0-	-114	-0-	40	1	8089	3	Y	3					33
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 102,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	101	1	4439	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	4021	-0-	-39	-0-	88	1	3933	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4384	-0-	-111	-0-	96	1	4288	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4244	-0-	-106	-0-	95	1	4149	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	98	1	4260	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4039	-0-	-311	-0-	90	1	3949	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	93	1	4109	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	95	1	4095	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	4142	-0-	-88	-0-	91	1	4051	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	91	1	4140	3	N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	89	1	3994	3	N	-0-					-0-
*12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	13	1	3994	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	102	1	3021	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2775	-0-	-81	-0-	90	1	2685	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	98	1	2935	3	Y	-0-					-0-
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	110	1	3219	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2508	-0-	-623	-0-	83	1	2425	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2093	-0-	-937	-0-	68	1	2025	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	1985	-0-	-1456	-0-	64	1	1921	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2433	-0-	-1008	-0-	80	1	2353	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	1747	-0-	-1583	-0-	56	1	1691	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1359	-0-	-1152	-0-	43	1	1316	3	Y	-0-					-0-
11	2340	X	972	-0-	-1368	-0-	31	1	941	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	10	1	2019	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5717	-0-	-824	-0-	126	1	5591	3	Y	-0-					28
02	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	129	1	5766	3	Y	-0-					28
03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	225	1	6715	3	Y	-0-					28
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	217	1	6396	3	Y	-0-					28
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	218	1	6386	3	Y	-0-					28
06	6720	X	6116	-0-	-604	-0-	199	1	5917	3	Y	-0-					28
07	6944	X	6120	-0-	-824	-0-	198	1	5922	3	Y	-0-					28
08	6944	X	5864	-0-	-1080	-0-	195	1	5669	3	Y	-0-					28
09	6600	X	5379	-0-	-1221	-0-	174	1	5205	3	Y	-0-					28
10	6603	X	3963	-0-	-2640	-0-	125	1	3838	3	Y	-0-					28
11	6120	X	4532	-0-	-1588	-0-	144	1	4381	3	Y	6	34	1			-0-
							7	9									
12	5642	X	4792	-0-	-850	-0-	24	1	4760	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 68,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	143	1	4251	3	N	-0-					-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	143	1	4282	3	N	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	137	1	4091	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	123	1	3597	3	N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	108	1	3149	3	N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	108	1	3202	3	N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	111	1	3312	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	100	1	2893	3	N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	106	1	3161	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	88	1	2690	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2196	-0-	-804	-0-	70	1	2126	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2026	-0-	-1074	-0-	10	1	2016	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	86	1	2569	3	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2332	-0-	-384	-0-	76	1	2256	3	Y	-0-			-0-
03	2976	X	2443	-0-	-533	-0-	79	1	2364	3	Y	-0-			-0-
04	2700	X	1699	-0-	-1001	-0-	56	1	1643	3	Y	-0-			-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	68	1	2947	3	Y	-0-			-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	57	1	2536	3	Y	-0-			-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	83	1	2470	3	Y	-0-			-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	56	1	2417	3	Y	-0-			-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	74	1	2203	3	Y	-0-			-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	77	1	2348	3	Y	6			6
							7	9							
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	75	1	2267	3	Y	-0-			6
*12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	12	1	2369	3	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 29,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6642	-0-	-364	-0-	216	1	6426	3	Y	-0-			-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	211	1	6281	3	Y	-0-			-0-
03	6944	X	6480	-0-	-464	-0-	210	1	6270	3	Y	-0-			-0-
04	6420	X	5813	-0-	-607	-0-	191	1	5622	3	Y	-0-			-0-
05	7130	X	6486	-0-	-644	-0-	216	1	6270	3	Y	-0-			-0-
06	6540	X	6279	-0-	-261	-0-	205	1	6074	3	Y	-0-			-0-
07	6758	X	6359	-0-	-399	-0-	207	1	6152	3	Y	-0-			-0-
08	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	198	1	5745	3	Y	-0-			-0-
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	210	1	6253	3	Y	-0-			-0-
10	6479	X	5770	-0-	-709	-0-	183	1	5587	3	Y	-0-			-0-
11	6270	X	5134	-0-	-1136	-0-	164	1	4970	3	Y	-0-			-0-
12	5828	X	5265	-0-	-563	-0-	26	1	5239	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	94	1	2807	3	Y	-0-			15
02	2744	X	2596	-0-	-148	-0-	84	1	2512	3	Y	-0-			15
03	2945	X	2621	-0-	-324	-0-	85	1	2536	3	Y	-0-			15
04	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	82	1	2409	3	Y	-0-			15
05	2883	N	2459	-0-	-424	-0-	82	1	2377	3	Y	-0-			15
06	2550	N	2288	-0-	-262	-0-	74	1	2214	3	Y	-0-			15
07	2573	N	2373	-0-	-200	-0-	77	1	2296	3	Y	-0-			15
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	83	1	2403	3	Y	-0-			15
09	2280	N	2268	-0-	-12	-0-	73	1	2195	3	Y	-0-			15
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	80	1	2453	3	Y	-0-			15
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	79	1	2370	3	Y	-0-			15
12	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	11	1	2256	3	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 29,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	87	1	2601	3	Y	6					23
							7	9									
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	80	1	2399	3	Y	20					43
							22	9									
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	85	1	2515	3	Y	5					48
							6	9									
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	93	1	2762	3	Y	-0-					48
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	90	1	2645	3	Y	19	67	1			-0-
							21	9									
06	2610	X	2476	-0-	-134	-0-	80	1	2396	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2223	-0-	-474	-0-	72	1	2151	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	1469	-0-	-1228	-0-	49	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	1480	-0-	-1010	-0-	48	1	1432	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1631	-0-	-601	-0-	51	1	1577	3	Y	3					3
							3	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	60	1	1827	3	Y	-0-					3
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	7					10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3242	-0-	142	167	106	1	3136	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2684	-0-	-116	51	87	1	2597	3	Y	-0-					-0-
03	3270	X	3219	-0-	-51	-0-	104	1	3115	3	Y	-0-					-0-
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	106	1	3139	3	Y	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	116	1	3374	3	Y	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	104	1	3073	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	103	1	3043	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2849	-0-	-592	-0-	64	1	2785	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2718	-0-	-612	-0-	60	1	2658	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2280	-0-	-1161	-0-	49	1	2231	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2252	-0-	-928	-0-	72	1	2180	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2693	-0-	-128	-0-	13	1	2680	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3155	-0-	55	55	103	1	3052	3	N	-0-					-0-
02	3064	X	3009	-0-	-55	-0-	98	1	2911	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	93	1	2767	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2605	-0-	-215	-0-	58	1	2547	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	64	1	2782	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2619	-0-	-201	-0-	58	1	2561	3	N	-0-					-0-
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	97	1	2856	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	63	1	2725	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2334	-0-	-426	-0-	51	1	2283	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2493	-0-	-421	-0-	79	1	2414	3	N	-0-					-0-
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	89	1	2707	3	N	-0-					-0-
*12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	14	1	2776	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	107	1	3183	3	Y	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	93	1	2792	3	Y	-0-					-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	102	1	3047	3	Y	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	98	1	2877	3	Y	-0-					-0-
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	96	1	2814	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	94	1	2771	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	94	1	2816	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	89	1	2584	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	88	1	2624	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	91	1	2798	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	87	1	2629	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	13	1	2643	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1727	-0-	-660	-0-	56	1	1671	3	N	-0-					95
02	1848	N	1561	-0-	-287	-0-	50	1	1511	3	N	-0-					95
03	1984	N	1491	-0-	-493	-0-	49	1	1442	3	N	-0-					95
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	79	1	2347	3	N	1					96
							1	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	66	1	1947	3	N	-0-					96
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	56	1	1676	3	N	-0-					96
07	2511	N	1600	-0-	-911	-0-	52	1	1548	3	N	-0-					96
08	2015	N	1515	-0-	-500	-0-	50	1	1465	3	N	-0-					96
09	1740	N	1299	-0-	-441	-0-	43	1	1256	3	N	-0-					96
10	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	38	1	1165	3	N	-0-					96
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	50	1	1510	3	N	-0-					96
*12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	10	1	1963	3	N	1					95
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3247	-0-	-535	-0-	106	1	3141	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2814	-0-	-602	-0-	91	1	2723	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3546	-0-	-236	-0-	115	1	3431	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3556	-0-	-104	-0-	117	1	3439	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3605	-0-	-22	-0-	119	1	3486	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3317	-0-	-103	-0-	108	1	3209	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	114	1	3389	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	114	1	3328	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3298	-0-	-272	-0-	107	1	3191	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	108	1	3331	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	104	1	3168	3	Y	-0-					-0-
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	16	1	3308	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11652	-0-	-1926	-0-	379	1	11273	3	Y	-0-					-0-
02	12264	X	10353	-0-	-1911	-0-	335	1	10018	3	Y	-0-					-0-
03	13485	X	10379	-0-	-3106	-0-	337	1	10042	3	Y	-0-					-0-
04	12630	X	9339	-0-	-3291	-0-	308	1	9031	3	Y	-0-					-0-
05	12307	X	9705	-0-	-2602	-0-	323	1	9382	3	Y	-0-					-0-
06	11280	X	9132	-0-	-2148	-0-	298	1	8834	3	Y	-0-					-0-
07	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	385	1	11454	3	Y	-0-					-0-
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	363	1	10536	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	8770	-0-	-620	-0-	285	1	8485	3	Y	-0-					-0-
10	11842	X	9464	-0-	-2378	-0-	299	1	9165	3	Y	-0-					-0-
11	11460	X	8373	-0-	-3087	-0-	268	1	8105	3	Y	-0-					-0-
12	10447	X	9040	-0-	-1407	-0-	45	1	8995	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	72	1	2131	3	Y	-0-					38
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	70	1	2101	3	Y	5	40	1			3
							6	9									
03	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	68	1	2059	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	2130	N	1678	-0-	-452	-0-	55	1	1623	3	Y	-0-					3
05	2201	N	1496	-0-	-705	-0-	49	1	1440	3	Y	6					9
							7	9									
*06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	71	1	2087	3	Y	15					24
							17	9									
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	66	1	1966	3	Y	-0-					24
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	68	1	1973	3	Y	-0-					24
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	63	1	1900	3	Y	-0-	22	1			2
*10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	63	1	1926	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	61	1	1852	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	10	1	1964	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	132	1	3921	3	Y	-0-			12
02	3696	X	2061	-0-	-1635	-0-	66	1	1995	3	Y	-0-			12
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			12
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	107	1	4689	3	Y	-0-			12
05	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	73	1	3155	3	Y	-0-			12
06	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	102	1	3027	3	Y	-0-			12
07	3968	X	1244	-0-	-2724	-0-	28	1	1216	3	Y	-0-			12
08	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	85	1	3688	3	Y	-0-			12
09	3840	X	3464	-0-	-376	-0-	77	1	3387	3	Y	-0-			12
*10	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	62	1	2806	3	Y	-0-			12
11	3660	X	2245	-0-	-1415	-0-	49	1	2196	3	Y	-0-			12
12	3596	X	2207	-0-	-1389	-0-	11	1	2196	3	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 33,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3903	-0-	-96	-0-	128	1	3775	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3321	-0-	-291	-0-	107	1	3214	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	121	1	3607	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3407	-0-	-463	-0-	76	1	3331	3	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3588	-0-	-411	-0-	80	1	3508	3	Y	-0-			-0-
06	3780	X	2503	-0-	-1277	-0-	56	1	2447	3	Y	-0-			-0-
07	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	239	1	10557	3	Y	-0-			-0-
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	160	1	6915	3	Y	-0-			-0-
09	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	145	1	6410	3	Y	-0-			-0-
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	131	1	5957	3	Y	-0-			-0-
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	119	1	5367	3	Y	-0-			-0-
12	7781	X	5356	-0-	-2425	-0-	17	1	5339	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3033	-0-	-532	-0-	99	1	2934	3	Y	-0-			-0-
02	3220	X	1741	-0-	-1479	-0-	56	1	1685	3	Y	-0-			-0-
03	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	202	1	6013	3	Y	-0-			-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	121	1	3561	3	Y	-0-			-0-
05	3441	X	1930	-0-	-1511	-0-	64	1	1866	3	Y	-0-			-0-
06	4770	X	1280	-0-	-3490	-0-	41	1	1239	3	Y	-0-			-0-
07	4929	X	2526	-0-	-2403	-0-	82	1	2444	3	Y	-0-			-0-
08	4929	X	2705	-0-	-2224	-0-	61	1	2644	3	Y	-0-			-0-
09	3690	X	2678	-0-	-1012	-0-	87	1	2591	3	Y	-0-			-0-
10	2511	X	2234	-0-	-277	-0-	71	1	2163	3	Y	-0-			-0-
11	2610	X	2501	-0-	-109	-0-	80	1	2421	3	Y	-0-			-0-
*12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	13	1	2626	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	61	1	1826	3	Y	-0-			-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	3	Y	-0-			-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	74	1	2229	3	Y	-0-			-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	77	1	2253	3	Y	-0-			-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	82	1	2379	3	Y	-0-			-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	76	1	2240	3	Y	-0-			-0-
07	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	66	1	1969	3	Y	-0-			-0-
08	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	66	1	1912	3	Y	-0-			-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	3	Y	-0-			-0-
10	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	56	1	1723	3	Y	-0-			-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	79	1	2377	3	Y	-0-			-0-
*12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	12	1	2431	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4253	-0-	-25	-0-	138	1	4115	3	Y	-0-			-0-
02	3864	X	3813	-0-	-51	-0-	123	1	3690	3	Y	-0-			-0-
03	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	133	1	3965	3	Y	-0-			-0-
04	4110	X	3795	-0-	-315	-0-	125	1	3670	3	Y	-0-			-0-
05	4247	X	3624	-0-	-623	-0-	120	1	3504	3	Y	-0-			-0-
06	4110	X	2745	-0-	-1365	-0-	89	1	2656	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	3314	-0-	-902	-0-	108	1	3206	3	Y	-0-			-0-
08	4092	X	3176	-0-	-916	-0-	106	1	3070	3	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3086	-0-	-724	-0-	100	1	2986	3	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	100	1	3054	3	Y	-0-			-0-
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	116	1	3530	3	Y	-0-			-0-
12	3317	X	815	-0-	-2502	-0-	4	1	811	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10451	-0-	-1205	-0-	341	1	10110	3	N	-0-			-0-
02	10528	X	8386	-0-	-2142	-0-	272	1	8114	3	N	-0-			-0-
03	11501	X	9179	-0-	-2322	-0-	298	1	8881	3	N	-0-			-0-
04	10470	X	8771	-0-	-1699	-0-	288	1	8483	3	N	-0-			-0-
05	10447	X	8418	-0-	-2029	-0-	190	1	8228	3	N	-0-			-0-
06	10110	X	8088	-0-	-2022	-0-	179	1	7909	3	N	-0-			-0-
07	9300	X	7837	-0-	-1463	-0-	255	1	7582	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	7677	-0-	-1499	-0-	173	1	7504	3	N	-0-			-0-
09	8760	X	7598	-0-	-1162	-0-	168	1	7430	3	N	-0-			-0-
10	8432	X	7813	-0-	-619	-0-	247	1	7566	3	N	-0-			-0-
11	8100	X	7642	-0-	-458	-0-	244	1	7398	3	N	-0-			-0-
12	7812	X	7756	-0-	-56	-0-	38	1	7718	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6193	-0-	-348	-0-	201	1	5978	3	Y	13					45
							14	9									
02	5908	X	5454	-0-	-454	-0-	120	1	5333	3	Y	1	38	1			8
							1	9									
03	6479	X	5951	-0-	-528	-0-	131	1	5811	3	Y	8	1	1			15
							9	9									
04	6180	X	5837	-0-	-343	-0-	191	1	5635	3	Y	10					25
							11	9									
05	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	198	1	5774	3	Y	25					50
							28	9									
*06	5850	X	5595	-0-	-255	-0-	182	1	5411	3	Y	2					52
							2	9									
*07	6045	X	5657	-0-	-388	-0-	184	1	5473	3	Y	-0-					52
*08	6045	X	5549	-0-	-496	-0-	184	1	5365	3	Y	-0-					52
*09	5850	X	5345	-0-	-505	-0-	173	1	5172	3	Y	-0-					52
*10	6014	X	5436	-0-	-578	-0-	172	1	5264	3	Y	-0-	42	1			10
*11	5610	X	5166	-0-	-444	-0-	164	1	4999	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
12	5518	X	5140	-0-	-378	-0-	25	1	5109	3	Y	5	1	1			14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 67,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

01	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	93	1	2761	3	Y	-0-					5
02	3136	X	2811	-0-	-325	-0-	91	1	2720	3	Y	-0-					5
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					5
04	3180	X	712	-0-	-2468	-0-	23	1	689	3	Y	-0-					5
05	3255	X	1488	-0-	-1767	-0-	49	1	1439	3	Y	-0-					5
06	3000	X	1727	-0-	-1273	-0-	56	1	1671	3	Y	-0-					5
07	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	79	1	2342	3	Y	-0-					5
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	80	1	2328	3	Y	3					8
							3	9									
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	78	1	2311	3	Y	-0-					8
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	80	1	2476	3	Y	-0-					8
11	2340	X	2336	-0-	-4	-0-	75	1	2261	3	Y	-0-					8
*12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	24	1	1076	3	N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	21	1	953	3	N	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	54	1	2403	3	N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	52	1	2291	3	N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	33	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	32	1	1399	3	N	-0-					-0-
07	806	N	168	-0-	-638	-0-	4	1	164	3	N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	56	1	2407	3	N	-0-					-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	45	1	1990	3	N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	54	1	2460	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	55	1	2465	3	N	-0-					-0-
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	7	1	2084	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2174	-0-	-895	-0-	71	1	2103	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	1873	-0-	-899	-0-	61	1	1812	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2291	-0-	-778	-0-	74	1	2217	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2134	-0-	-446	-0-	70	1	2064	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1859	-0-	-776	-0-	61	1	1798	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1932	-0-	-288	-0-	63	1	1869	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	65	1	1927	3	Y	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	88	1	2534	3	Y	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	63	1	1875	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1340	-0-	-644	-0-	43	1	1297	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1751	-0-	-499	-0-	56	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3875	-0-	-961	-0-	126	1	3749	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	2834	-0-	-1002	-0-	92	1	2742	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	2473	-0-	-1557	-0-	80	1	2393	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	115	1	3384	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3232	-0-	-643	-0-	107	1	3125	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	94	1	2772	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	93	1	2782	3	Y	-0-					-0-
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	79	1	3398	3	Y	-0-					-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	118	1	3514	3	Y	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	112	1	3414	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2103	-0-	-1017	-0-	68	1	2035	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	17	1	3393	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	825	-0-	-229	-0-	27	1	798	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	685	-0-	-267	-0-	22	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	739	-0-	-160	-0-	24	1	715	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	22	1	666	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	24	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	24	1	709	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	23	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	499	-0-	-214	-0-	17	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	26	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	566	-0-	-147	-0-	18	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	4	1	867	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3713	-0-	613	613	121	1	3592	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3951	-0-	1151	1764	128	1	3823	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	4702	-0-	1602	3366	152	1	4550	3	Y	-0-			-0-
04	8020	X	4654	-0-	-3366	-0-	153	1	4501	3	Y	-0-			-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	101	1	2946	3	Y	-0-			-0-
06	4410	X	2225	-0-	-2185	-0-	72	1	2153	3	Y	-0-			-0-
07	4557	X	2214	-0-	-2343	-0-	72	1	2142	3	Y	-0-			-0-
08	4557	X	2155	-0-	-2402	-0-	72	1	2083	3	Y	-0-			-0-
09	4410	X	2086	-0-	-2324	-0-	68	1	2018	3	Y	-0-			-0-
10	3038	X	2192	-0-	-846	-0-	68	1	2085	3	Y	35			35
							39	9							
11	2220	X	2100	-0-	-120	-0-	68	1	2032	3	Y	-0-			35
12	2108	X	2079	-0-	-29	-0-	10	1	2069	3	Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 35,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	67	1	1994	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1827	-0-	-49	-0-	59	1	1768	3	N	-0-			-0-
03	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	72	1	2132	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	43	1	1899	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	40	1	1721	3	N	-0-			-0-
06	2130	N	1462	-0-	-668	-0-	33	1	1429	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1319	-0-	-696	-0-	43	1	1276	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1233	-0-	-534	-0-	28	1	1205	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	27	1	1190	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	38	1	1170	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	38	1	1141	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	6	1	1166	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	72	1	2149	3	Y	-0-			-0-
02	2296	N	2091	-0-	-205	-0-	68	1	2023	3	Y	-0-			-0-
03	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	70	1	2092	3	Y	-0-			-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	67	1	1969	3	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	71	1	2083	3	Y	-0-			-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1914	3	Y	-0-			-0-
07	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	62	1	1846	3	Y	-0-			-0-
08	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	45	1	1962	3	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	42	1	1876	3	Y	-0-			-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	62	1	1911	3	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	62	1	1876	3	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	96	1	4247	3	Y	-0-					-0-
02	4424	X	3723	-0-	-701	-0-	81	1	3642	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4307	-0-	-436	-0-	95	1	4212	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4227	-0-	-183	-0-	94	1	4133	3	Y	-0-					-0-
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	101	1	4354	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	95	1	4165	3	Y	-0-					-0-
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	102	1	4519	3	Y	-0-					-0-
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	103	1	4448	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	95	1	4191	3	Y	-0-					-0-
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	97	1	4397	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4206	-0-	-114	-0-	91	1	4115	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4157	-0-	-307	-0-	14	1	4143	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	786	3	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	23	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	3	Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	21	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	608	-0-	-229	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4905	-0-	-582	-0-	159	1	4738	3	Y	7					27
							8	9									
02	4956	X	3790	-0-	-1166	-0-	122	1	3657	3	Y	10	34	1			3
							11	9									
03	5208	X	5044	-0-	-164	-0-	163	1	4875	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
04	4950	X	4201	-0-	-749	-0-	138	1	4062	3	Y	1					8
							1	9									
05	4929	X	4175	-0-	-754	-0-	137	1	4026	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
06	4890	X	3818	-0-	-1072	-0-	124	1	3692	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
*07	5053	X	3947	-0-	-1106	-0-	128	1	3799	3	Y	18					24
							20	9									
*08	5053	X	4352	-0-	-701	-0-	145	1	4206	3	Y	1					25
							1	9									
*09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	150	1	4473	3	Y	-0-					25
*10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	133	1	4077	3	Y	-0-					25
*11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	148	1	4483	3	Y	-0-					25
12	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	22	1	4382	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 52,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2519	-0-	-147	-0-	82	1	2437	3	N	-0-					119
02	2408	N	2354	-0-	-54	-0-	76	1	2278	3	N	-0-					119
03	2542	N	2421	-0-	-121	-0-	79	1	2342	3	N	-0-					119
04	2430	N	2288	-0-	-142	-0-	75	1	2213	3	N	-0-					119
05	2604	N	2265	-0-	-339	-0-	75	1	2190	3	N	-0-					119
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2259	3	N	6	123	1			2
							7	9									
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	93	1	2768	3	N	-0-					2
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	3	N	-0-					2
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	85	1	2544	3	N	6					8
							7	9									
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	91	1	2799	3	N	-0-					8
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	83	1	2543	3	N	-0-					8
12	2666	N	2430	-0-	-236	-0-	12	1	2418	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	148	1	4409	3	Y	10					14
							11	9									
02	4312	X	3782	-0-	-530	-0-	122	1	3651	3	Y	8					22
							9	9									
03	4774	X	4512	-0-	-262	-0-	145	1	4348	3	Y	17					39
							19	9									
04	4620	X	4490	-0-	-130	-0-	147	1	4331	3	Y	11					50
							12	9									
05	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	149	1	4368	3	Y	8					58
							9	9									
06	4410	X	4342	-0-	-68	-0-	141	1	4198	3	Y	3					61
							3	9									
07	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	145	1	4322	3	Y	7					68
							8	9									
08	4588	X	4364	-0-	-224	-0-	145	1	4219	3	Y	-0-					68
09	4440	X	4023	-0-	-417	-0-	131	1	3891	3	Y	1					69
							1	9									
10	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	135	1	4162	3	Y	1					70
							1	9									
11	4350	X	4235	-0-	-115	-0-	135	1	4100	3	Y	-0-					70
*12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	21	1	4186	3	Y	2					72
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2479	-0-	-187	-0-	90	1	2389	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2260	-0-	-64	-0-	86	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2267	-0-	-244	-0-	85	1	2182	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2153	-0-	-247	-0-	80	1	2073	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	83	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	85	1	2185	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	84	1	2124	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	82	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	77	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	83	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2062	-0-	-128	-0-	68	1	1994	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	68	1	2008	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
02	2240	N	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	3	Y	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	49	1	2162	3	Y	-0-					-0-
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	73	1	2154	3	Y	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	50	1	2137	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	43	1	1913	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	63	1	1951	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	59	1	1806	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	10	1	1987	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	32	1	1418	3	Y	-0-					8
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	29	1	1320	3	Y	-0-					8
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	3	Y	-0-					8
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	57	1	1681	3	Y	-0-					8
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	59	1	1741	3	Y	-0-					8
06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	55	1	1648	3	Y	-0-					8
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	3	Y	-0-					8
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	66	1	1925	3	Y	-0-					8
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	55	1	1651	3	Y	-0-					8
10	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	55	1	1675	3	Y	-0-					8
11	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	46	1	1408	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
12	1767	N	1034	-0-	-733	-0-	5	1	1023	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	95	1	4199	3	N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	64	1	2870	3	N	-0-					-0-
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	67	1	3012	3	N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	67	1	2952	3	N	-0-					-0-
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	70	1	3025	3	N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	90	1	2665	3	N	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	93	1	2755	3	N	-0-					-0-
08	2511	X	417	-0-	-2094	-0-	13	1	404	3	N	-0-					-0-
09	2430	X	848	-0-	-1582	-0-	28	1	820	3	N	-0-					-0-
10	2511	X	1014	-0-	-1497	-0-	32	1	982	3	N	-0-					-0-
11	2430	X	1056	-0-	-1374	-0-	34	1	1022	3	N	-0-					-0-
12	2511	X	984	-0-	-1527	-0-	5	1	979	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2343	-0-	-2214	-0-	77	1	2266	3	N	-0-					31
02	3472	X	1951	-0-	-1521	-0-	63	1	1888	3	N	-0-					31
03	2821	X	1702	-0-	-1119	-0-	56	1	1646	3	N	-0-					31
04	2730	X	1742	-0-	-988	-0-	57	1	1685	3	N	-0-					31
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	142	1	4148	3	N	-0-					31
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	128	1	3803	3	N	-0-					31
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	129	1	3858	3	N	-0-					31
08	4278	X	3854	-0-	-424	-0-	128	1	3726	3	N	-0-					31
09	4140	X	3753	-0-	-387	-0-	122	1	3631	3	N	-0-					31
10	4278	X	3828	-0-	-450	-0-	121	1	3707	3	N	-0-					31
11	3930	X	3642	-0-	-288	-0-	116	1	3526	3	N	-0-					31
12	3813	X	2340	-0-	-1473	-0-	12	1	2328	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 37,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	19	1	549	3	Y	-0-					7
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	17	1	522	3	Y	-0-					7
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	19	1	566	3	Y	-0-					7
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	3	Y	-0-					7
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					7
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	3	Y	-0-					7
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	19	1	563	3	Y	-0-					7
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					7
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					7
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	17	1	527	3	Y	-0-					7
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	16	1	490	3	Y	-0-					7
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	115	1	3420	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	106	1	3142	3	N	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	105	1	3149	3	N	-0-					-0-
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	70	1	3042	3	N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	66	1	2861	3	N	-0-					-0-
06	2520	X	2211	-0-	-309	-0-	49	1	2162	3	N	-0-					-0-
07	2604	X	2603	-0-	-1	-0-	85	1	2518	3	N	-0-					-0-
08	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	51	1	2215	3	N	-0-					-0-
09	2520	X	2130	-0-	-390	-0-	47	1	2083	3	N	-0-					-0-
10	2604	X	1971	-0-	-633	-0-	42	1	1929	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	1809	-0-	-711	-0-	58	1	1751	3	N	-0-					-0-
12	2604	X	1662	-0-	-942	-0-	8	1	1654	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5115	-0-	-620	-0-	167	1	4948	3	N	-0-			-0-
02	4760	X	4564	-0-	-196	-0-	148	1	4416	3	N	-0-			-0-
03	5270	X	5208	-0-	-62	-0-	169	1	5039	3	N	-0-			-0-
04	5100	X	5011	-0-	-89	-0-	165	1	4846	3	N	-0-			-0-
05	5146	X	5024	-0-	-122	-0-	166	1	4858	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	155	1	4585	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	4970	-0-	-238	-0-	162	1	4808	3	N	-0-			-0-
08	5208	X	4825	-0-	-383	-0-	161	1	4664	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	4655	-0-	-355	-0-	151	1	4504	3	N	-0-			-0-
10	5022	X	4885	-0-	-137	-0-	155	1	4730	3	N	-0-			-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	156	1	4734	3	N	-0-			-0-
12	4836	X	3947	-0-	-889	-0-	19	1	3928	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4801	-0-	-97	-0-	157	1	4644	3	N	-0-			59
02	4424	X	3622	-0-	-802	-0-	117	1	3505	3	N	-0-			59
03	4898	X	3910	-0-	-988	-0-	126	1	3784	3	N	-0-			59
04	4740	X	4338	-0-	-402	-0-	142	1	4196	3	N	-0-			59
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	161	1	4697	3	N	-0-			59
06	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	146	1	4335	3	N	-0-			59
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	149	1	4414	3	N	-0-			59
08	4867	X	4549	-0-	-318	-0-	151	1	4398	3	N	-0-			59
09	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	143	1	4262	3	N	-0-			59
10	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	144	1	4408	3	N	1			60
							1	9							
11	4470	X	4393	-0-	-77	-0-	140	1	4253	3	N	-0-			60
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	22	1	4369	3	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 52,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	133	1	5352	2	N	-0-			-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	96	1	3700	2	N	-0-			-0-
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	89	1	3459	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	1224	-0-	-1086	-0-	30	1	1194	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	1867	-0-	-520	-0-	44	1	1823	2	N	-0-			-0-
06	2310	X	1723	-0-	-587	-0-	43	1	1680	2	N	-0-			-0-
07	2387	X	1492	-0-	-895	-0-	38	1	1454	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	1908	-0-	-479	-0-	46	1	1862	2	N	-0-			-0-
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	56	1	2273	2	N	-0-			-0-
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	65	1	2523	2	N	-0-			-0-
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	54	1	2397	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	51	1	2285	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	102	1	2694	2	N	-0-			-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	96	1	2427	2	N	-0-			-0-
03	2821	N	2774	-0-	-47	-0-	104	1	2670	2	N	-0-			-0-
04	2700	N	2618	-0-	-82	-0-	97	1	2521	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	96	1	2624	2	N	-0-			-0-
06	2670	N	2619	-0-	-51	-0-	98	1	2521	2	N	-0-			-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	104	1	2619	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2727	-0-	-1	-0-	99	1	2628	2	N	-0-			-0-
09	2610	N	2599	-0-	-11	-0-	94	1	2505	2	N	-0-			-0-
10	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	101	1	2584	2	N	-0-			-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	89	1	2586	2	N	-0-			-0-
*12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	234	1	6972	3	N	-0-			-0-
02	6440	X	6142	-0-	-298	-0-	199	1	5943	3	N	-0-			-0-
03	7130	X	5966	-0-	-1164	-0-	194	1	5772	3	N	-0-			-0-
04	6900	X	6808	-0-	-92	-0-	224	1	6584	3	N	-0-			-0-
05	7130	X	6073	-0-	-1057	-0-	201	1	5872	3	N	-0-			-0-
06	6900	X	6579	-0-	-321	-0-	214	1	6365	3	N	-0-			-0-
07	7037	X	6907	-0-	-130	-0-	225	1	6682	3	N	-0-			-0-
08	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	229	1	6629	3	N	-0-			-0-
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	226	1	6731	3	N	-0-			-0-
10	6913	X	6508	-0-	-405	-0-	206	1	6302	3	N	-0-			-0-
11	6690	X	6070	-0-	-620	-0-	194	1	5876	3	N	-0-			-0-
12	6851	X	6036	-0-	-815	-0-	30	1	6006	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	79	1	3481	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2888	-0-	-304	-0-	64	1	2824	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	76	1	3387	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3361	-0-	-59	-0-	76	1	3285	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	78	1	3367	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	75	1	3315	3	Y	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	77	1	3402	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	77	1	3336	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	73	1	3235	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	73	1	3308	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3259	-0-	-71	-0-	71	1	3188	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	11	1	3313	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	99	1	2932	3	N	9					109
							10	9									
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	85	1	2545	3	N	9					118
							10	9									
03	1984	X	1405	-0-	-579	-0-	45	1	1360	3	N	-0-					118
04	1920	X	731	-0-	-1189	-0-	24	1	707	3	N	-0-					118
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	89	1	2608	3	N	13					131
							14	9									
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	83	1	2453	3	N	5	133	1			3
							6	9									
07	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	76	1	2254	3	N	-0-					3
08	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	56	1	1629	3	N	-0-					3
09	1920	N	981	-0-	-939	-0-	32	1	949	3	N	-0-					3
10	1984	N	908	-0-	-1076	-0-	29	1	879	3	N	-0-					3
11	1620	N	884	-0-	-736	-0-	28	1	856	3	N	-0-					3
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	9	1	1838	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4798	-0-	-1247	-0-	157	1	4641	3	N	-0-					-0-
02	5320	X	4262	-0-	-1058	-0-	138	1	4124	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5101	-0-	-665	-0-	166	1	4935	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	5054	-0-	-166	-0-	113	1	4941	3	N	-0-					-0-
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	120	1	5188	3	N	-0-					-0-
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	167	1	4939	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5083	-0-	-125	-0-	166	1	4917	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	4731	-0-	-570	-0-	158	1	4573	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	3814	-0-	-1316	-0-	124	1	3690	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4238	-0-	-1063	-0-	134	1	4104	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	2443	-0-	-2657	-0-	78	1	2365	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	2771	-0-	-1848	-0-	14	1	2757	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	49	1	2127	3	Y	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	50	1	2216	3	Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	52	1	2334	3	Y	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	49	1	2117	3	Y	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	56	1	2434	3	Y	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	50	1	2223	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	49	1	2178	3	Y	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	52	1	2281	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	45	1	1975	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	47	1	2125	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	48	1	2163	3	Y	-0-					-0-
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	7	1	2263	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	54	1	2395	3	Y	-0-					-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	53	1	2406	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2253	-0-	-320	-0-	50	1	2203	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	50	1	2205	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2122	-0-	-451	-0-	48	1	2074	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	44	1	1918	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	45	1	1961	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	45	1	1950	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	42	1	1865	3	Y	-0-					-0-
*10	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	42	1	1944	3	Y	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	43	1	1926	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	6	1	1891	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	39	1	1735	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	37	1	1645	3	N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	43	1	1901	3	N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	42	1	1821	3	N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	43	1	1893	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	40	1	1757	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	40	1	1774	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	41	1	1795	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	39	1	1727	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	39	1	1747	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	37	1	1650	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	6	1	1650	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	58	1	1718	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1460	-0-	-80	-0-	48	1	1412	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	51	1	1506	3	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	45	1	1329	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	49	1	1456	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	44	1	1292	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	45	1	1342	3	Y	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	33	1	1450	3	Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	42	1	1292	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	7	1	1435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	69	1	2047	3	N	-0-					2
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	66	1	1978	3	N	-0-					2
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	94	1	2795	3	N	-0-					2
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	85	1	2492	3	N	-0-					2
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	88	1	2574	3	N	-0-					2
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	82	1	2421	3	N	-0-					2
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	78	1	2325	3	N	-0-					2
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	78	1	2283	3	N	-0-					2
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	72	1	2142	3	N	14					16
							15	9									
*10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	58	1	2675	3	N	-0-					16
*11	3000	N	6711	-0-	3711	3711	214	1	6497	3	Y	-0-	16	1			-0-
*12	3100	N	5139	-0-	2039	5750	25	1	5110	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4916	-0-	-385	-0-	179	1	4737	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3495	-0-	-985	-0-	132	1	3363	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	146	1	3741	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	1944	-0-	-2826	-0-	72	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	1846	-0-	-3083	-0-	65	1	1781	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	1452	-0-	-3318	-0-	54	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2780	-0-	-1095	-0-	106	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2126	-0-	-1749	-0-	92	1	2034	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1409	-0-	-541	-0-	51	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1268	-0-	-1522	-0-	48	1	1220	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1040	-0-	-1660	-0-	34	1	1006	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1027	-0-	-430	-0-	34	1	993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3455	-0-	-389	-0-	126	1	3329	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3212	-0-	-176	-0-	122	1	3090	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	133	1	3400	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3291	-0-	-159	-0-	122	1	3169	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	121	1	3286	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	128	1	3292	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	134	1	3386	2	N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	130	1	3439	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3311	-0-	-109	-0-	120	1	3191	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	124	1	3169	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	107	1	3128	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	106	1	3135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	101	1	4477	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	85	1	3779	3	N	-0-					-0-
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	89	1	3976	3	N	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	92	1	3991	3	N	-0-					-0-
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	96	1	4192	3	N	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	93	1	4102	3	N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	94	1	4166	3	N	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	82	1	3583	3	N	-0-					-0-
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	91	1	4023	3	N	-0-					-0-
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	91	1	4119	3	N	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	89	1	3990	3	N	-0-					-0-
*12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	13	1	4118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	171	1	5063	3	Y	-0-					-0-
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	163	1	4871	3	Y	-0-					-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	167	1	4984	3	Y	-0-					-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	161	1	4738	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	158	1	4619	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4355	-0-	-835	-0-	141	1	4214	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4712	-0-	-651	-0-	153	1	4559	3	Y	-0-					-0-
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	191	1	5567	3	Y	-0-					-0-
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	181	1	5378	3	Y	-0-					-0-
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	178	1	5459	3	Y	-0-					-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	172	1	5179	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5371	-0-	-395	-0-	27	1	5344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	190	1	5008	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	168	1	4269	2	N	-0-					-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	180	1	4593	2	N	-0-					-0-
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	170	1	4395	2	N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	160	1	4361	2	N	-0-					-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	158	1	4062	2	N	-0-					-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	159	1	4001	2	N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	159	1	4199	2	N	-0-					-0-
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	153	1	4080	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	167	1	4253	2	N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	143	1	4182	2	N	-0-					-0-
*12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	137	1	4070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	61	1	2720	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1945	-0-	-43	-0-	43	1	1902	3	Y	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	60	1	2685	3	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2328	-0-	-192	-0-	52	1	2276	3	Y	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	58	1	2502	3	Y	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	53	1	2340	3	Y	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	54	1	2411	3	Y	-0-					-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	54	1	2343	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	50	1	2180	3	Y	-0-					-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	50	1	2284	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2022	-0-	-228	-0-	44	1	1978	3	Y	-0-					-0-
*12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	8	1	2449	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	120	1	3572	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3288	-0-	-296	-0-	106	1	3182	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3608	-0-	-360	-0-	117	1	3491	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	112	1	3308	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	116	1	3368	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3413	-0-	-67	-0-	111	1	3302	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3336	-0-	-260	-0-	109	1	3227	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3088	-0-	-508	-0-	102	1	2986	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2981	-0-	-439	-0-	96	1	2885	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	97	1	2978	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	97	1	2917	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	14	1	2837	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5010	-0-	-756	-0-	111	1	4899	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	3840	-0-	-1452	-0-	85	1	3755	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5055	-0-	-804	-0-	111	1	4944	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5122	-0-	-548	-0-	114	1	5008	3	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5387	-0-	-472	-0-	121	1	5266	3	Y	-0-					-0-
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	115	1	5083	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4697	-0-	-418	-0-	104	1	4593	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	101	1	4366	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4246	-0-	-704	-0-	94	1	4152	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4384	-0-	-731	-0-	94	1	4290	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	3960	-0-	-990	-0-	87	1	3873	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4304	-0-	-5	-0-	14	1	4290	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5719	-0-	-1256	-0-	186	1	5533	3	Y	-0-					4
02	6188	X	4375	-0-	-1813	-0-	142	1	4233	3	Y	-0-					4
03	6386	X	5392	-0-	-994	-0-	175	1	5217	3	Y	-0-					4
04	5910	X	5145	-0-	-765	-0-	169	1	4976	3	Y	-0-					4
05	6076	X	4952	-0-	-1124	-0-	164	1	4787	3	Y	1					5
							1	9									
06	5250	X	4780	-0-	-470	-0-	156	1	4624	3	Y	-0-					5
07	5394	X	4788	-0-	-606	-0-	156	1	4631	3	Y	1					6
							1	9									
08	5394	X	4677	-0-	-717	-0-	156	1	4520	3	Y	1					7
							1	9									
09	5160	X	4658	-0-	-502	-0-	151	1	4507	3	Y	-0-					7
10	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	142	1	4356	3	Y	-0-					7
11	4770	X	3975	-0-	-795	-0-	127	1	3848	3	Y	-0-					7
12	4774	X	4119	-0-	-655	-0-	20	1	4099	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 57,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	67	1	2980	3	N	-0-			-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	75	1	3344	3	N	-0-			-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	64	1	2844	3	N	-0-			-0-
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	62	1	2704	3	N	-0-			-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	66	1	2875	3	N	-0-			-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	62	1	2755	3	N	-0-			-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	54	1	2417	3	N	-0-			-0-
08	2387	X	2232	-0-	-155	-0-	51	1	2181	3	N	-0-			-0-
09	2310	X	2171	-0-	-139	-0-	47	1	2124	3	N	-0-			-0-
10	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	47	1	2140	3	N	-0-			-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	48	1	2173	3	N	-0-			-0-
12	2232	N	2010	-0-	-222	-0-	7	1	2003	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	119	1	5275	3	N	-0-			-0-
02	4872	X	4632	-0-	-240	-0-	102	1	4530	3	N	-0-			-0-
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	128	1	5735	3	N	-0-			-0-
04	5220	X	4704	-0-	-516	-0-	106	1	4598	3	N	-0-			-0-
05	5394	X	5160	-0-	-234	-0-	116	1	5044	3	N	-0-			-0-
06	5220	X	4680	-0-	-540	-0-	103	1	4577	3	N	-0-			-0-
07	5394	X	4895	-0-	-499	-0-	108	1	4787	3	N	-0-			-0-
08	5394	X	4518	-0-	-876	-0-	102	1	4416	3	N	-0-			-0-
09	4980	X	4447	-0-	-533	-0-	98	1	4349	3	N	-0-			-0-
10	5146	X	4890	-0-	-256	-0-	105	1	4785	3	N	-0-			-0-
11	4740	X	4603	-0-	-137	-0-	101	1	4502	3	N	-0-			-0-
*12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	15	1	4666	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	107	1	3183	3	Y	-0-			-0-
02	3136	X	2920	-0-	-216	-0-	94	1	2824	3	Y	2			2
							2	9							
03	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	104	1	3128	3	Y	3			5
							3	9							
04	3360	X	2759	-0-	-601	-0-	91	1	2668	3	Y	-0-			5
05	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	96	1	2815	3	Y	-0-			5
06	3000	X	2713	-0-	-287	-0-	88	1	2625	3	Y	-0-			5
07	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	95	1	2836	3	Y	-0-			5
08	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	103	1	2994	3	Y	-0-			5
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	98	1	2915	3	Y	-0-			5
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	101	1	3088	3	Y	-0-			5
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	97	1	2950	3	Y	-0-			5
12	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	13	1	2719	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 35,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	72	1	3162	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2707	-0-	-289	-0-	59	1	2648	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3249	-0-	-37	-0-	72	1	3177	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	70	1	3040	3	Y	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	73	1	3194	3	Y	-0-					-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	70	1	3089	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	72	1	3177	3	Y	-0-					-0-
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	74	1	3185	3	Y	-0-					-0-
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	71	1	3143	3	Y	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	70	1	3200	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3074	-0-	-76	-0-	67	1	3007	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	10	1	3007	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6588	-0-	-232	-0-	215	1	6373	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5596	-0-	-564	-0-	181	1	5415	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6194	-0-	-502	-0-	201	1	5993	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5462	-0-	-1018	-0-	122	1	5340	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	5528	-0-	-1106	-0-	125	1	5403	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	4205	-0-	-1645	-0-	137	1	4068	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	4306	-0-	-1739	-0-	140	1	4166	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5573	-0-	-472	-0-	126	1	5447	3	Y	-0-					-0-
09	5460	X	5369	-0-	-91	-0-	118	1	5251	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5238	-0-	-280	-0-	113	1	5125	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5294	-0-	-106	-0-	169	1	5125	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5210	-0-	-370	-0-	26	1	5184	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	78	1	2057	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	72	1	1832	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	78	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	75	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	72	1	1969	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	74	1	1898	2	N	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	81	1	2032	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	74	1	1965	2	N	-0-					-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1917	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	77	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	62	1	1811	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	66	1	1948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	20	1	585	3	N	-0-					8
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	17	1	514	3	N	-0-					8
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	586	3	N	-0-					8
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	20	1	575	3	N	-0-					8
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	19	1	547	3	N	-0-					8
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	18	1	527	3	N	-0-					8
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	18	1	543	3	N	-0-					8
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	17	1	511	3	N	-0-					8
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	3	N	-0-					8
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	18	1	577	3	N	-0-					8
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	19	1	579	3	N	-0-					8
12	558	N	440	-0-	-118	-0-	2	1	438	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4550	X	3519	-0-	-1031	-0-	78 12	1 9	3429	3	Y	11	9	1			20
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	63 8	1 9	2821	3	Y	7	1	1			26
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	3460	3	Y	13					39
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	84 18	1 9	3652	3	Y	16					55
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	85 4	1 9	3710	3	Y	4	46	1			13
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	84 4	1 9	3739	3	Y	4	4	1			13
07	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	84 7	1 9	3721	3	Y	6					19
08	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	84 11	1 9	3658	3	Y	10					29
09	3840	X	3794	-0-	-46	-0-	83 10	1 9	3701	3	Y	9					38
10	3968	X	3740	-0-	-228	-0-	80 13	1 9	3647	3	Y	12					50
11	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	77 11	1 9	3468	3	Y	10	60	1			-0-
12	3906	X	3245	-0-	-661	-0-	11 14	1 9	3220	3	Y	13	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5979	-0-	-810	-0-	195	1	5784	3	Y	-0-			-0-
02	5796	X	4290	-0-	-1506	-0-	139	1	4151	3	Y	-0-			-0-
03	6417	X	4004	-0-	-2413	-0-	130	1	3874	3	Y	-0-			-0-
04	6210	X	3430	-0-	-2780	-0-	77	1	3353	3	Y	-0-			-0-
05	6417	X	3786	-0-	-2631	-0-	85	1	3701	3	Y	-0-			-0-
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	149	1	6605	3	Y	-0-			-0-
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	148	1	6524	3	Y	-0-			-0-
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	138	1	5999	3	Y	-0-			-0-
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	123	1	5463	3	Y	-0-			-0-
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	125	1	5706	3	Y	-0-			-0-
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	207	1	6258	3	Y	-0-			-0-
*12	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	33	1	6745	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	36	1	1072	3	Y	-0-			-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	29	1	884	3	Y	-0-			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	27	1	797	3	Y	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	33	1	968	3	Y	-0-			-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	3	Y	-0-			-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	65	1	1921	3	Y	-0-			-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	69	1	2066	3	Y	-0-			-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	73	1	2110	3	Y	-0-			-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	67	1	1988	3	Y	-0-			-0-
10	2139	N	1722	-0-	-417	-0-	55	1	1667	3	Y	-0-			-0-
11	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	60	1	1836	3	Y	-0-			-0-
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	10	1	2053	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	243	1	6407	2	N	-0-			-0-
02	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	273	1	6947	2	N	-0-			-0-
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	287	1	7344	2	N	-0-			-0-
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	266	1	6897	2	N	-0-			-0-
05	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	265	1	7204	2	N	-0-			-0-
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	184	1	7180	2	N	-0-			-0-
07	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	288	1	7267	2	N	-0-			-0-
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	272	1	7194	2	N	-0-			-0-
09	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	235	1	6276	2	N	-0-			-0-
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	237	1	6046	2	N	-0-			-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	164	1	4789	2	N	-0-			-0-
*12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	177	1	5250	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2641	-0-	-149	-0-	86	1	2549	3	Y	5					24
							6	9									
02	2380	N	2104	-0-	-276	-0-	68	1	2035	3	Y	1					25
							1	9									
03	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	79	1	2368	3	Y	-0-					25
04	2550	N	2460	-0-	-90	-0-	81	1	2367	3	Y	11					36
							12	9									
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	89	1	2601	3	Y	8					44
							9	9									
06	2370	N	1721	-0-	-649	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-					44
07	2542	N	2296	-0-	-246	-0-	74	1	2213	3	Y	8					52
							9	9									
08	2697	N	2333	-0-	-364	-0-	78	1	2255	3	Y	-0-					52
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	74	1	2219	3	Y	-0-					52
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	74	1	2284	3	Y	-0-	39	1			13
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	75	1	2287	3	Y	3	3	1			13
							3	9									
12	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	11	1	2309	3	Y	1	1	1			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2563	-0-	-413	-0-	62	1	2501	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2569	-0-	-119	-0-	65	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2595	-0-	-381	-0-	65	1	2530	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2434	-0-	-386	-0-	60	1	2374	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2163	-0-	-689	-0-	51	1	2112	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1594	-0-	-1166	-0-	40	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	1888	-0-	-623	-0-	48	1	1840	2	N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	53	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	62	1	2526	2	N	-0-					-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	68	1	2637	2	N	-0-					-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	55	1	2444	2	N	-0-					-0-
*12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	58	1	2615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	180	1	5353	3	Y	-0-					19
02	5040	X	4513	-0-	-527	-0-	146	1	4367	3	Y	-0-					19
03	5580	X	5283	-0-	-297	-0-	170	1	5110	3	Y	3					22
							3	9									
04	5400	X	4884	-0-	-516	-0-	160	1	4713	3	Y	10					32
							11	9									
05	5518	X	4932	-0-	-586	-0-	163	1	4767	3	Y	2					34
							2	9									
06	4890	X	4702	-0-	-188	-0-	152	1	4543	3	Y	6	37	1			3
							7	9									
07	5053	X	4861	-0-	-192	-0-	158	1	4701	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	5053	X	4986	-0-	-67	-0-	166	1	4818	3	Y	2					5
							2	9									
09	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	151	1	4510	3	Y	28					33
							31	9									
10	4929	X	4507	-0-	-422	-0-	142	1	4365	3	Y	-0-					33
11	4830	X	4179	-0-	-651	-0-	133	1	4045	3	Y	1					34
							1	9									
12	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	22	1	4492	3	Y	-0-	24	1			9

TOTAL GAS PROD: 57,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	123	1	3652	3	Y	-0-					7
02	3192	X	3030	-0-	-162	-0-	98	1	2932	3	Y	-0-					7
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	119	1	3568	3	Y	-0-					7
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	77	1	3359	3	Y	-0-					7
05	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	75	1	3259	3	Y	-0-					7
06	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	75	1	3305	2	Y	-0-					7
07	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	77	1	3397	2	Y	-0-					7
08	3689	X	3174	-0-	-515	-0-	72	1	3102	2	Y	-0-					7
09	3450	X	2936	-0-	-514	-0-	64	1	2872	2	Y	-0-	7	1			-0-
*10	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	66	1	2995	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3390	X	2770	-0-	-620	-0-	60	1	2710	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2720	-0-	-628	-0-	10	1	2710	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	165	1	7293	3	Y	-0-					-0-
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	146	1	6533	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7248	-0-	-99	-0-	159	1	7089	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	6798	-0-	-312	-0-	152	1	6646	3	Y	-0-					-0-
05	7347	X	6809	-0-	-538	-0-	154	1	6655	3	Y	-0-					-0-
06	6660	X	2584	-0-	-4076	-0-	57	1	2527	3	Y	-0-					-0-
07	6882	X	1271	-0-	-5611	-0-	28	1	1243	3	Y	-0-					-0-
08	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	176	1	7612	3	Y	-0-					-0-
09	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	226	1	9988	3	Y	-0-					-0-
10	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	212	1	9634	3	Y	-0-					-0-
11	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	196	1	8787	3	Y	-0-					-0-
*12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	28	1	8564	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3967	-0-	-404	-0-	129	1	3838	3	Y	-0-					9
02	3948	X	3591	-0-	-357	-0-	116	1	3475	3	Y	-0-					9
03	4371	X	3983	-0-	-388	-0-	129	1	3854	3	Y	-0-					9
04	4080	X	2815	-0-	-1265	-0-	92	1	2716	3	Y	6					15
							7	9									
05	3968	X	3298	-0-	-670	-0-	110	1	3185	3	Y	3					18
							3	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	130	1	3872	3	Y	1					19
							1	9									
07	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	122	1	3635	3	Y	6					25
							7	9									
08	3968	X	3318	-0-	-650	-0-	111	1	3207	3	Y	-0-					25
09	3870	X	3861	-0-	-9	-0-	126	1	3735	3	Y	-0-					25
10	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	124	1	3797	3	Y	28	53	1			-0-
							31	9									
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	131	1	3972	3	Y	10	4	1			6
							11	9									
12	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	19	1	3785	3	Y	1	1	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6266	-0-	-58	-0-	204	1	6062	3	Y	-0-					15
02	5712	X	5589	-0-	-123	-0-	180	1	5407	3	Y	2					17
							2	9									
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	209	1	6229	3	Y	-0-					17
04	6120	X	5473	-0-	-647	-0-	122	1	5351	3	Y	-0-					17
05	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	145	1	6312	3	Y	-0-					17
06	6120	X	2583	-0-	-3537	-0-	57	1	2526	3	Y	-0-					17
07	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	161	1	7110	3	Y	-0-					17
08	6324	X	6000	-0-	-324	-0-	136	1	5864	3	Y	-0-					17
09	6120	X	4893	-0-	-1227	-0-	108	1	4785	3	Y	-0-					17
10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	150	1	6835	3	Y	-0-					17
11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	170	1	7595	3	Y	-0-					17
*12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	24	1	7595	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 73,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	255	1	7581	3	Y	-0-					-0-
02	6916	X	6742	-0-	-174	-0-	219	1	6523	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	7497	-0-	-160	-0-	243	1	7254	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	7349	-0-	-61	-0-	242	1	7107	3	Y	-0-					-0-
05	7657	X	7455	-0-	-202	-0-	247	1	7208	3	Y	-0-					-0-
06	7410	X	7178	-0-	-232	-0-	234	1	6944	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	7536	-0-	-59	-0-	245	1	7291	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	7209	-0-	-386	-0-	162	1	7047	3	Y	-0-					-0-
09	7350	X	7003	-0-	-347	-0-	228	1	6775	3	Y	-0-					-0-
10	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	223	1	6805	3	Y	-0-					-0-
11	7290	X	6534	-0-	-756	-0-	209	1	6325	3	Y	-0-					-0-
12	7285	X	6326	-0-	-959	-0-	31	1	6295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	53	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	66	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	45	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1430	-0-	-700	-0-	35	1	1395	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1527	-0-	-426	-0-	36	1	1491	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1555	-0-	-185	-0-	39	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	47	1	1796	2	N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	43	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	37	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1407	-0-	-422	-0-	35	1	1372	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	34	1	1519	2	N	-0-					-0-
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	35	1	1572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	115	1	5078	3	N	-0-					-0-
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	113	1	5016	3	N	-0-					-0-
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	114	1	5072	3	N	-0-					-0-
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	113	1	4912	3	N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	116	1	5029	3	N	-0-					-0-
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	110	1	4859	3	N	-0-					-0-
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	113	1	4961	3	N	-0-					-0-
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	115	1	4966	3	N	-0-					-0-
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	109	1	4816	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	109	1	4944	3	N	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	107	1	4765	3	N	-0-					-0-
*12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	16	1	4739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5994	-0-	-82	-0-	195	1	5799	3	Y	-0-					-0-
02	5488	X	5318	-0-	-170	-0-	172	1	5146	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5893	-0-	-183	-0-	191	1	5702	3	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5635	-0-	-155	-0-	186	1	5449	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5443	-0-	-540	-0-	181	1	5262	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4968	-0-	-282	-0-	162	1	4806	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	175	1	5197	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5394	-0-	-31	-0-	180	1	5214	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	5093	-0-	-157	-0-	166	1	4927	3	Y	-0-					-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	174	1	5327	3	Y	-0-					-0-
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	191	1	5773	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	24	1	4912	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STELLA YOUNG GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	6190	-0-	-8008	-0-	137	1	6053	3	Y	-0-					20
02	12824	X	10188	-0-	-2636	-0-	328	1	9828	3	Y	29	47	1			2
							32	9									
03	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	355	1	10613	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	340	1	9993	3	Y	-0-					-0-
05	11315	X	10831	-0-	-484	-0-	358	1	10461	3	Y	11					11
							12	9									
06	10530	X	9452	-0-	-1078	-0-	307	1	9139	3	Y	5					16
							6	9									
07	10881	X	10595	-0-	-286	-0-	343	1	10246	3	Y	5					21
							6	9									
08	10881	X	10669	-0-	-212	-0-	354	1	10307	3	Y	7					28
							8	9									
09	10470	X	9751	-0-	-719	-0-	316	1	9429	3	Y	5					33
							6	9									
10	10819	X	9791	-0-	-1028	-0-	309	1	9476	3	Y	5					38
							6	9									
11	10320	X	9283	-0-	-1037	-0-	296	1	8975	3	Y	11					49
							12	9									
12	10633	X	6273	-0-	-4360	-0-	31	1	6234	3	Y	7	56	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 114,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	919	-0-	-848	-0-	22	1	897	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	27	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	42	1	1648	2	N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	41	1	1593	2	N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1176	-0-	-474	-0-	29	1	1147	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1259	-0-	-415	-0-	32	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	27	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	27	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	26	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	23	1	1007	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	23	1	1046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	38	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1316	-0-	-56	-0-	43	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	50	1	1489	3	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	3	N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	52	1	1499	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	36	1	1069	3	N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	3	N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	39	1	1663	3	N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	52	1	1605	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	50	1	1502	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1327	-0-	-316	-0-	7	1	1320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	121	1	3601	3	Y	-0-					8
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	113	1	3390	3	Y	2					10
							2	9									
03	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	103	1	3077	3	Y	-0-					10
04	3360	X	2722	-0-	-638	-0-	90	1	2632	3	Y	-0-					10
05	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	104	1	3043	3	Y	5					15
							6	9									
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	107	1	3203	3	Y	2					17
							2	9									
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	124	1	3702	3	Y	-0-					17
08	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	105	1	3062	3	Y	17	34	1			-0-
							19	9									
09	3150	X	2801	-0-	-349	-0-	90	1	2705	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	3255	X	1321	-0-	-1934	-0-	28	1	1293	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	167	1	5053	3	Y	-0-					-0-
*12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	24	1	4744	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	41	1	1807	3	Y	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	35	1	1539	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	36	1	1618	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	37	1	1616	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	37	1	1640	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	35	1	1546	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	35	1	1525	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	35	1	1510	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	34	1	1507	3	Y	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	35	1	1587	3	Y	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-					-0-
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	5	1	1541	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	146	1	4345	3	Y	8					15
							9	9									
02	3556	X	2947	-0-	-609	-0-	95	1	2852	3	Y	-0-					15
03	4123	X	2593	-0-	-1530	-0-	84	1	2509	3	Y	-0-					15
04	3990	X	2245	-0-	-1745	-0-	74	1	2171	3	Y	-0-					15
05	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	130	1	3813	3	Y	-0-					15
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	120	1	3568	3	Y	-0-					15
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	112	1	3354	3	Y	-0-					15
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	120	1	3496	3	Y	3					18
							3	9									
09	2700	X	2165	-0-	-535	-0-	70	1	2084	3	Y	10	28	1			-0-
							11	9									
10	2790	X	388	-0-	-2402	-0-	8	1	378	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	264	1	8017	3	Y	-0-					-0-
*12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	33	1	6703	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	96	1	2867	3	Y	9					27
							10	9									
02	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	81	1	2423	3	Y	6					33
							7	9									
03	2883	N	2850	-0-	-33	-0-	92	1	2737	3	Y	19					52
							21	9									
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	3	Y	9					61
							10	9									
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	94	1	2738	3	Y	4					65
							4	9									
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	89	1	2648	3	Y	-0-					65
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	93	1	2772	3	Y	-0-					65
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	93	1	2707	3	Y	-0-					65
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	87	1	2592	3	Y	-0-	65	1			-0-
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	88	1	2709	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	88	1	2696	3	Y	-0-					-0-
*12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	14	1	2763	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	93	1	2754	3	Y	-0-					-0-
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	87	1	2606	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2291	-0-	-623	-0-	74	1	2217	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	4	-0-	-2816	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	2976	N	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
06	2880	X	482	-0-	-2398	-0-	11	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	973	-0-	-2003	-0-	22	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	897	-0-	-1397	-0-	21	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	961	X	466	-0-	-495	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	930	X	291	-0-	-639	-0-	10	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	187	-0-	-495	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	60	1	1806	3	Y	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	53	1	1590	3	Y	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	60	1	1810	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	57	1	1696	3	Y	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	61	1	1780	3	Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	56	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	50	1	1467	3	Y	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	48	1	1396	3	Y	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	56	1	1669	3	Y	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	57	1	1746	3	Y	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	50	1	1495	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1075	-0-	-692	-0-	5	1	1070	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5505	-0-	-44	-0-	201	1	5304	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4844	-0-	-112	-0-	183	1	4661	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	198	1	5065	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5091	-0-	-249	-0-	189	1	4902	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5244	-0-	-274	-0-	186	1	5058	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5038	-0-	-302	-0-	188	1	4850	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5199	-0-	-164	-0-	198	1	5001	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	191	1	5038	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4981	-0-	-119	-0-	180	1	4801	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5118	-0-	-121	-0-	193	1	4925	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4917	-0-	-153	-0-	163	1	4754	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4993	-0-	-91	-0-	163	1	4830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	137	1	4070	3	Y	3	41	1			15
							3	9									
02	4060	X	3596	-0-	-464	-0-	115	1	3451	3	Y	27	5	1			37
							30	9									
03	4495	X	3518	-0-	-977	-0-	114	1	3396	3	Y	7					44
							8	9									
04	4080	X	3434	-0-	-646	-0-	112	1	3312	3	Y	9					53
							10	9									
05	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	118	1	3453	3	Y	-0-					53
06	3480	X	3390	-0-	-90	-0-	110	1	3280	3	Y	-0-	37	1			16
07	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	106	1	3156	3	Y	2	2	1			16
							2	9									
08	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	117	1	3404	3	Y	-0-					16
09	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	110	1	3287	3	Y	6					22
							7	9									
10	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	107	1	3298	3	Y	-0-					22
11	3420	X	3144	-0-	-276	-0-	100	1	3034	3	Y	9					31
							10	9									
12	3472	X	3051	-0-	-421	-0-	15	1	3033	3	Y	3	26	1			8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	70	1	2059	3	N	-0-					72
02	1960	N	1883	-0-	-77	-0-	61	1	1822	3	N	-0-					72
03	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	67	1	1996	3	N	-0-					72
04	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	66	1	1944	3	N	-0-					72
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	70	1	2026	3	N	-0-					72
06	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	63	1	1889	3	N	-0-	72	1			-0-
07	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	60	1	1793	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	68	1	1972	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1621	-0-	-329	-0-	52	1	1569	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	44	1	1341	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	948	-0-	-1032	-0-	30	1	918	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	959	-0-	-715	-0-	5	1	954	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	96	1	2855	3	Y	-0-					20
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	102	1	3065	3	Y	-0-					20
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	107	1	3184	3	Y	-0-					20
04	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	97	1	2867	3	Y	-0-					20
05	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	104	1	3040	3	Y	-0-					20
06	3390	X	2939	-0-	-451	-0-	96	1	2843	3	Y	-0-					20
07	3503	X	2767	-0-	-736	-0-	90	1	2677	3	Y	-0-					20
08	3286	X	2526	-0-	-760	-0-	84	1	2442	3	Y	-0-					20
09	3030	X	2247	-0-	-783	-0-	73	1	2174	3	Y	-0-					20
10	3131	X	1282	-0-	-1849	-0-	40	1	1242	3	Y	-0-					20
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	139	1	4214	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
*12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	20	1	4058	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 35,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	75	1	2233	3	Y	-0-					34
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2035	3	Y	-0-					34
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	75	1	2236	3	Y	-0-					34
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	76	1	2223	3	Y	-0-					34
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	75	1	2163	3	Y	-0-					34
06	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	69	1	2060	3	Y	-0-					34
07	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	72	1	2142	3	Y	-0-					34
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	74	1	2164	3	Y	-0-					34
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	71	1	2091	3	Y	-0-					34
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	69	1	2135	3	Y	-0-					34
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	68	1	2042	3	Y	-0-					34
*12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	13	1	2626	3	Y	10					44
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	150	1	4450	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3785	-0-	-247	-0-	122	1	3663	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	141	1	4231	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	4073	-0-	-247	-0-	134	1	3939	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4292	-0-	-172	-0-	142	1	4150	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	3914	-0-	-406	-0-	128	1	3786	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4326	-0-	-45	-0-	140	1	4186	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	140	1	4056	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	4064	-0-	-76	-0-	132	1	3932	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	131	1	4008	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	129	1	3899	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	3914	-0-	-178	-0-	19	1	3895	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	51	1	1517	3	Y	-0-			18
02	1456	N	1359	-0-	-97	-0-	44	1	1315	3	Y	-0-			18
03	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	49	1	1458	3	Y	-0-			18
04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	48	1	1418	3	Y	-0-			18
05	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	48	1	1404	3	Y	-0-			18
06	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	45	1	1357	3	Y	-0-			18
07	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	47	1	1393	3	Y	-0-			18
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	47	1	1375	3	Y	-0-			18
09	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	44	1	1308	3	Y	-0-			18
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	44	1	1348	3	Y	-0-			18
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1364	3	Y	2			20
							2	9							
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	7	1	1383	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 17,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	95	-0-	-325	-0-	2	1	93	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	25	1	747	3	Y	-0-			-0-
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	23	1	696	3	Y	-0-			-0-
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	25	1	748	3	Y	-0-			-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	25	1	750	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	23	1	693	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	23	1	692	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	23	1	672	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	21	1	626	3	Y	-0-			-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	-0-			-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	48	1	1459	3	Y	-0-			-0-
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	449	-0-	-91	-0-	10	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	10	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	8	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	9	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	3	Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	2	1	503	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	46	1	1395	3	Y	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	41	1	1218	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1028	-0-	-491	-0-	34	1	994	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	979	-0-	-401	-0-	22	1	957	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	25	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	21	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	29	1	871	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	816	-0-	-331	-0-	18	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	919	3	Y	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	21	1	959	3	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	820	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	3	1	675	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	258	-0-	-517	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					40
02	868	N	359	-0-	-509	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					40
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	-0-					40
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	23	1	680	3	Y	-0-					40
05	403	N	186	-0-	-217	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					40
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					40
07	372	N	145	-0-	-227	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					40
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					40
09	330	N	167	-0-	-163	-0-	5	1	162	3	Y	-0-					40
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	501	3	Y	-0-					40
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	3	Y	-0-					40
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1174	-0-	-562	-0-	50	1	1124	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1233	-0-	-335	-0-	52	1	1181	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	60	1	1348	3	Y	11					11
							12	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	77	1	1690	3	Y	1					12
							1	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	77	1	1687	3	Y	-0-					12
06	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	56	1	1262	3	Y	-0-					12
07	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	65	1	1468	3	Y	-0-					12
08	1767	N	1214	-0-	-553	-0-	54	1	1156	3	Y	4					16
							4	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	71	1	1574	3	Y	4					20
							4	9									
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	-0-					20
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	3	Y	-0-					20
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	3	Y	8					28
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3763	-0-	-608	-0-	123	1	3640	3	Y	-0-					-0-
02	3948	X	2951	-0-	-997	-0-	95	1	2856	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3527	-0-	-813	-0-	115	1	3412	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3570	-0-	-480	-0-	80	1	3490	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3308	-0-	-815	-0-	74	1	3234	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3161	-0-	-469	-0-	103	1	3058	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2770	-0-	-919	-0-	91	1	2679	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2984	-0-	-705	-0-	68	1	2916	3	Y	-0-					-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	89	1	3908	3	Y	-0-					-0-
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	126	1	3859	3	Y	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	131	1	3952	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3528	-0-	-595	-0-	17	1	3511	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	75	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	69	1	2034	3	Y	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	74	1	2228	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	96	1	2823	3	Y	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	3	Y	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	49	1	2115	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	68	1	2030	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
11	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	64	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	10	1	2032	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	48	1	1411	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1352	-0-	-76	-0-	44	1	1308	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	49	1	1458	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	44	1	1299	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	31	1	1373	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	30	1	1344	3	N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	46	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	31	1	1358	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	29	1	1307	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	44	1	1340	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	42	1	1269	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	710	-0-	-685	-0-	4	1	706	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	165	1	4879	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	151	1	4525	3	N	-0-					-0-
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	165	1	4908	3	N	-0-					-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	163	1	4783	3	N	-0-					-0-
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	205	1	5976	3	N	-0-					-0-
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	164	1	4864	3	N	-0-					-0-
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	157	1	4660	3	N	-0-					-0-
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	164	1	4749	3	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	163	1	4840	3	N	-0-					-0-
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	191	1	5852	3	N	-0-					-0-
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	186	1	5617	3	N	-0-					-0-
*12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	26	1	5231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4965	-0-	-863	-0-	110	1	4855	3	Y	-0-					8
02	5264	X	4286	-0-	-978	-0-	94	1	4192	3	Y	-0-					8
03	5828	X	4438	-0-	-1390	-0-	144	1	4294	3	Y	-0-					8
04	5430	X	4181	-0-	-1249	-0-	93	1	4088	3	Y	-0-					8
05	5456	X	4247	-0-	-1209	-0-	141	1	4106	3	Y	-0-					8
06	4350	X	4110	-0-	-240	-0-	134	1	3976	3	Y	-0-					8
07	4495	X	4160	-0-	-335	-0-	135	1	4025	3	Y	-0-					8
08	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	138	1	4006	3	Y	-0-					8
09	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	123	1	3681	3	Y	-0-					8
10	4247	X	3748	-0-	-499	-0-	118	1	3630	3	Y	-0-					8
11	4110	X	3628	-0-	-482	-0-	116	1	3512	3	Y	-0-					8
12	3875	X	3289	-0-	-586	-0-	16	1	3273	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 49,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	176	1	5259	3	N	-0-					65
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	155	1	4641	3	N	-0-					65
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	176	1	5275	3	N	-0-					65
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	172	1	5050	3	N	5					70
							6	9									
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	178	1	5220	3	N	3					73
							3	9									
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	160	1	4758	3	N	2					75
							2	9									
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	169	1	5042	3	N	21					96
							23	9									
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	170	1	4969	3	N	6					102
							7	9									
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	153	1	4556	3	N	12					114
							13	9									
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	151	1	4627	3	N	-0-					114
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	155	1	4700	3	N	6					120
							7	9									
*12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	24	1	4758	3	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 60,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	107	1	4272	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3857	-0-	-119	-0-	97	1	3760	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4261	-0-	-141	-0-	107	1	4154	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4012	-0-	-248	-0-	100	1	3912	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4044	-0-	-327	-0-	96	1	3948	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3942	-0-	-288	-0-	98	1	3844	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	103	1	3936	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3770	-0-	-477	-0-	92	1	3678	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	94	1	3814	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	100	1	3866	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3791	-0-	-139	-0-	84	1	3707	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	84	1	3783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	33	1	1321	2	N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	33	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	28	1	1086	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	738	-0-	-502	-0-	17	1	721	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	725	-0-	-535	-0-	18	1	707	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	918	-0-	-229	-0-	23	1	895	2	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	2	N	-0-					-0-
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	14	1	554	2	N	-0-					-0-
10	930	N	555	-0-	-375	-0-	14	1	541	2	N	-0-					-0-
11	840	N	496	-0-	-344	-0-	16	1	480	2	N	-0-					-0-
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	16	1	479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	401	-0-	-343	-0-	10	1	391	2	N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	20	1	767	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	798	2	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	20	1	801	2	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	856	2	N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	N	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	20	1	771	2	N	-0-					-0-
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	19	1	762	2	N	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	18	1	713	2	N	-0-					-0-
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	18	1	694	2	N	-0-					-0-
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	23	1	682	2	N	-0-					-0-
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	52	1	1538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	72	1	1911	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1772	-0-	-20	-0-	67	1	1705	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	68	1	1726	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1518	-0-	-402	-0-	56	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	58	1	1589	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	62	1	1601	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	59	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	57	1	1678	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	57	1	1687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	958	-0-	-220	-0-	31	1	927	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	814	-0-	-278	-0-	27	1	787	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	656	-0-	-429	-0-	21	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	706	-0-	-224	-0-	23	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	3	Y	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	32	1	945	3	Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	29	1	861	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	28	1	801	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	23	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	27	1	834	3	Y	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	37	1	1135	3	Y	-0-					-0-
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1071	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	89	-0-	89	4999	89	1			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4999					Y	-0-					-0-
03	4999	X	-0-	-0-	-4999	-0-					Y	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

01	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	31	1	1388	3	N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	30	1	1336	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	32	1	1459	3	N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	35	1	1504	3	N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	38	1	1670	3	N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	34	1	1503	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	34	1	1496	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	35	1	1508	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	33	1	1469	3	N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	34	1	1523	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	30	1	1368	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	5	1	1481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

01	7874	X	7230	-0-	-644	-0-	264	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6631	-0-	-341	-0-	251	1	6380	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6998	-0-	-504	-0-	263	1	6735	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6782	-0-	-328	-0-	252	1	6530	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7097	-0-	-250	-0-	252	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6924	-0-	-186	-0-	259	1	6665	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6960	-0-	-387	-0-	265	1	6695	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6956	-0-	-143	-0-	253	1	6703	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6567	-0-	-363	-0-	237	1	6330	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6827	-0-	-334	-0-	257	1	6570	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6598	-0-	-332	-0-	218	1	6380	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6684	-0-	-291	-0-	218	1	6466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	-0-			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	3	Y	-0-			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	3	Y	-0-			-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	Y	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	Y	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	-0-			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-			-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	Y	-0-			-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3840	-0-	-128	-0-	85	1	3755	3	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3299	-0-	-285	-0-	72	1	3227	3	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3823	-0-	-145	-0-	84	1	3739	3	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3628	-0-	-182	-0-	81	1	3547	3	Y	-0-			-0-
05	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	84	1	3662	3	Y	-0-			-0-
06	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	76	1	3352	3	Y	-0-			-0-
07	3813	X	3721	-0-	-92	-0-	82	1	3639	3	Y	-0-			-0-
08	3813	X	3670	-0-	-143	-0-	83	1	3587	3	Y	-0-			-0-
09	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	78	1	3461	3	Y	-0-			-0-
10	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	79	1	3559	3	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3525	-0-	-75	-0-	77	1	3448	3	Y	-0-			-0-
*12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	12	1	3569	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	38	1	1667	3	Y	-0-			-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	36	1	1626	3	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	37	1	1636	3	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	35	1	1547	3	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	37	1	1594	3	Y	-0-			-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	36	1	1602	3	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	36	1	1586	3	Y	-0-			-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	38	1	1641	3	Y	-0-			-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	36	1	1669	3	Y	-0-			-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1610	3	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	5	1	1610	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	26	1	1149	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	24	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	3	Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	3	Y	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1203	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	27	1	1159	3	Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	27	1	1192	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	25	1	1105	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	23	1	1030	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	848	-0-	-361	-0-	18	1	830	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	745	-0-	-335	-0-	17	1	728	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	730	-0-	-355	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2672	-0-	-180	-0-	87	1	2579	3	N	5					55
							6	9									
02	2576	N	2250	-0-	-326	-0-	73	1	2175	3	N	2					57
							2	9									
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	93	1	2772	3	N	-0-					57
04	2580	N	2306	-0-	-274	-0-	76	1	2230	3	N	-0-					57
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	94	1	2758	3	N	-0-					57
06	2760	N	2594	-0-	-166	-0-	84	1	2508	3	N	2	57	1			2
							2	9									
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	85	1	2515	3	N	-0-					2
08	2852	N	2628	-0-	-224	-0-	88	1	2540	3	N	-0-					2
09	2580	N	2490	-0-	-90	-0-	81	1	2409	3	N	-0-					2
10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	90	1	2775	3	N	-0-					2
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	87	1	2620	3	N	-0-					2
12	2573	N	2360	-0-	-213	-0-	12	1	2348	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	774	3	N	7					57
							8	9									
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	23	1	695	3	N	3					60
							3	9									
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	26	1	778	3	N	3					63
							3	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	26	1	758	3	N	7	70	1			-0-
							8	9									
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	27	1	778	3	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	28	1	805	3	N	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	26	1	775	3	N	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	26	1	795	3	N	3					3
							3	9									
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	25	1	753	3	N	2					5
							2	9									
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	4	1	795	3	N	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	457	1	20244	3	Y	-0-			-0-
02	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	315	1	14035	3	Y	-0-			-0-
03	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	329	1	14681	3	Y	-0-			-0-
04	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	304	1	13291	3	Y	-0-			-0-
05	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	286	1	12429	3	Y	-0-			-0-
06	14400	X	11606	-0-	-2794	-0-	378	1	11228	3	Y	-0-			-0-
07	14880	X	11574	-0-	-3306	-0-	376	1	11198	3	Y	-0-			-0-
08	14880	X	4587	-0-	-10293	-0-	152	1	4435	3	Y	-0-			-0-
09	13590	X	6033	-0-	-7557	-0-	196	1	5837	3	Y	-0-			-0-
10	12710	X	7985	-0-	-4725	-0-	252	1	7733	3	Y	-0-			-0-
11	11610	X	8132	-0-	-3478	-0-	260	1	7872	3	Y	-0-			-0-
*12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	40	1	8099	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	96	1	4244	3	N	-0-			-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	81	1	3605	3	N	-0-			-0-
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	91	1	4069	3	N	-0-			-0-
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	90	1	3907	3	N	-0-			-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	92	1	3986	3	N	-0-			-0-
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	86	1	3812	3	N	-0-			-0-
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	89	1	3940	3	N	-0-			-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	92	1	3962	3	N	-0-			-0-
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	85	1	3736	3	N	-0-			-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	87	1	3976	3	N	-0-			-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	87	1	3898	3	N	-0-			-0-
*12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	13	1	3982	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	32	1	1452	3	N	-0-			-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	29	1	1289	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	25	1	1132	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	27	1	1175	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	31	1	1366	3	N	-0-			-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	27	1	1177	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	23	1	1011	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	27	1	1151	3	N	-0-			-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	3	N	-0-			-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	29	1	1337	3	N	-0-			-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	28	1	1259	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	4	1	1311	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6446	-0-	-684	-0-	210	1	6236	3	Y	-0-			-0-
02	6440	X	5594	-0-	-846	-0-	181	1	5413	3	Y	-0-			-0-
03	7130	X	6254	-0-	-876	-0-	203	1	6051	3	Y	-0-			-0-
04	6600	X	5903	-0-	-697	-0-	194	1	5709	3	Y	-0-			-0-
05	6820	X	5912	-0-	-908	-0-	196	1	5716	3	Y	-0-			-0-
06	5670	X	5643	-0-	-27	-0-	184	1	5459	3	Y	-0-			-0-
07	5859	X	5799	-0-	-60	-0-	189	1	5610	3	Y	-0-			-0-
08	5859	X	5702	-0-	-157	-0-	190	1	5512	3	Y	-0-			-0-
09	5670	X	5547	-0-	-123	-0-	180	1	5367	3	Y	-0-			-0-
10	5859	X	5708	-0-	-151	-0-	180	1	5528	3	Y	-0-			-0-
11	5640	X	5529	-0-	-111	-0-	177	1	5352	3	Y	-0-			-0-
12	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	26	1	5307	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	12419	-0-	-7235	-0-	405	1	12014	3	N	-0-			-0-
02	17752	X	10496	-0-	-7256	-0-	340	1	10156	3	N	-0-			-0-
03	16709	X	12432	-0-	-4277	-0-	403	1	12029	3	N	-0-			-0-
04	14670	X	11507	-0-	-3163	-0-	257	1	11250	3	N	-0-			-0-
05	13609	X	10970	-0-	-2639	-0-	247	1	10723	3	N	-0-			-0-
06	12030	X	10112	-0-	-1918	-0-	223	1	9889	3	N	-0-			-0-
07	12431	X	9781	-0-	-2650	-0-	217	1	9564	3	N	-0-			-0-
08	12431	X	8102	-0-	-4329	-0-	183	1	7919	3	N	-0-			-0-
09	11520	X	7899	-0-	-3621	-0-	175	1	7724	3	N	-0-			-0-
10	10974	X	7699	-0-	-3275	-0-	166	1	7533	3	N	-0-			-0-
11	10110	X	7313	-0-	-2797	-0-	234	1	7079	3	N	-0-			-0-
12	8277	X	7427	-0-	-850	-0-	37	1	7390	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	81	1	3602	3	N	-0-			-0-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	78	1	3451	3	N	-0-			-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	82	1	3676	3	N	-0-			-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	78	1	3422	3	N	-0-			-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	85	1	3692	3	N	-0-			-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	79	1	3465	3	N	-0-			-0-
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	79	1	3498	3	N	-0-			-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	79	1	3431	3	N	-0-			-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	75	1	3328	3	N	-0-			-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	75	1	3428	3	N	-0-			-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	73	1	3314	3	N	-0-			-0-
*12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	11	1	3461	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	48	1	1431	3	Y	-0-					15
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	38	1	1165	3	Y	-0-					15
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	43	1	1281	3	Y	-0-					15
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	47	1	1373	3	Y	-0-					15
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	Y	-0-					15
06	1110	N	838	-0-	-272	-0-	27	1	811	3	Y	-0-					15
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	46	1	1365	3	Y	-0-					15
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	47	1	1365	3	Y	-0-					15
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1314	3	Y	-0-					15
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	40	1	1247	3	Y	1					16
							1	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1217	3	Y	1					17
							1	9									
12	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	292	1	8697	3	Y	-0-					-0-
02	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	279	1	8346	3	Y	-0-					-0-
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	301	1	9029	3	Y	-0-					-0-
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	286	1	8430	3	Y	20					20
							22	9									
05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	289	1	8457	3	Y	86	92	1			14
							95	9									
06	9180	X	8423	-0-	-757	-0-	274	1	8148	3	Y	1					15
							1	9									
07	9486	X	8771	-0-	-715	-0-	285	1	8486	3	Y	-0-					15
08	9331	X	8274	-0-	-1057	-0-	275	1	7999	3	Y	-0-					15
09	8730	X	7790	-0-	-940	-0-	253	1	7537	3	Y	-0-					15
10	8835	X	7972	-0-	-863	-0-	252	1	7720	3	Y	-0-					15
11	8490	X	7587	-0-	-903	-0-	242	1	7345	3	Y	-0-					15
12	8215	X	7501	-0-	-714	-0-	37	1	7461	3	Y	3					18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 100,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5610	-0-	-1055	-0-	182	1	5428	3	N	-0-					-0-
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	201	1	6002	3	N	-0-					-0-
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	214	1	6391	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	5177	-0-	-1183	-0-	116	1	5061	3	N	-0-					-0-
05	6665	X	4499	-0-	-2166	-0-	101	1	4398	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	3935	-0-	-2515	-0-	87	1	3848	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	3523	-0-	-3142	-0-	115	1	3408	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	3216	-0-	-3387	-0-	107	1	3109	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	3578	-0-	-1612	-0-	116	1	3462	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	137	1	4197	3	N	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	172	1	5195	3	N	-0-					-0-
*12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	30	1	6146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	266	-0-	-4539	-0-	8	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	908	-0-	-3376	-0-	29	1	879	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	2951	-0-	-1792	-0-	95	1	2856	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	2297	-0-	-2293	-0-	76	1	2221	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2842	-0-	-599	-0-	94	1	2748	3	Y	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	102	1	3054	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	86	1	2554	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	X	2734	-0-	-266	-0-	89	1	2645	3	Y	-0-					-0-
*10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	130	1	3983	3	Y	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	97	1	2918	3	Y	-0-					-0-
*12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	17	1	3477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	57	1	2489	3	Y	1					13
							1	9									
02	2352	N	2009	-0-	-343	-0-	43	1	1930	3	Y	33	44	1			2
							36	9									
03	2604	N	1838	-0-	-766	-0-	40	1	1796	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2460	N	1932	-0-	-528	-0-	43	1	1889	3	Y	-0-					2
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	43	1	1899	3	Y	-0-					2
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	47	1	2072	3	Y	-0-					2
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	48	1	2116	3	Y	-0-					2
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	41	1	1800	3	Y	-0-					2
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	41	1	1860	3	Y	-0-					2
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	32	1	1444	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	51	1	2275	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	8	1	2414	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	159	1	4740	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	154	1	4578	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4792	-0-	-44	-0-	155	1	4637	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4506	-0-	-174	-0-	148	1	4358	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	149	1	4348	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4375	-0-	-305	-0-	143	1	4232	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4161	-0-	-675	-0-	135	1	4026	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	150	1	4333	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	137	1	4069	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	133	1	4050	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4299	-0-	-81	-0-	138	1	4161	3	N	-0-					-0-
*12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	22	1	4402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	143	1	4264	3	Y	-0-			-0-
02	3920	X	3827	-0-	-93	-0-	123	1	3704	3	Y	-0-			-0-
03	4402	X	3932	-0-	-470	-0-	127	1	3805	3	Y	-0-			-0-
04	4260	X	3266	-0-	-994	-0-	107	1	3159	3	Y	-0-			-0-
05	4402	X	2209	-0-	-2193	-0-	73	1	2136	3	Y	-0-			-0-
06	4050	X	1851	-0-	-2199	-0-	60	1	1791	3	Y	-0-			-0-
07	4185	X	2100	-0-	-2085	-0-	68	1	2032	3	Y	-0-			-0-
08	3937	X	2450	-0-	-1487	-0-	82	1	2368	3	Y	-0-			-0-
09	3270	X	2415	-0-	-855	-0-	78	1	2337	3	Y	-0-			-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	97	1	2996	3	Y	-0-			-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	111	1	3381	3	Y	-0-			-0-
*12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	17	1	3409	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5979	-0-	-345	-0-	218	1	5761	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	5216	-0-	-384	-0-	198	1	5018	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5433	-0-	-798	-0-	205	1	5228	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5278	-0-	-752	-0-	196	1	5082	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5379	-0-	-852	-0-	191	1	5188	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	4893	-0-	-897	-0-	183	1	4710	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5056	-0-	-710	-0-	193	1	4863	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	5085	-0-	-371	-0-	185	1	4900	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4861	-0-	-419	-0-	176	1	4685	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	5254	-0-	-140	-0-	198	1	5056	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4693	-0-	-227	-0-	155	1	4538	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4251	-0-	-647	-0-	139	1	4112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	31	1	1372	3	N	-0-			-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	35	1	1572	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	30	1	1345	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	27	1	1184	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1096	-0-	-671	-0-	25	1	1071	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1053	-0-	-267	-0-	23	1	1030	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	24	1	1048	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	929	-0-	-156	-0-	21	1	908	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	21	1	931	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	21	1	950	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	3	N	-0-			-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1061	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	110	1	3275	3	Y	-0-			-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	100	1	2972	3	Y	-0-			-0-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	114	1	3375	3	Y	-0-			-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	67	1	2954	3	Y	-0-			-0-
05	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	67	1	2935	3	Y	-0-			-0-
06	3180	X	1123	-0-	-2057	-0-	24	1	1099	3	Y	-0-			-0-
07	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	314	1	9345	3	Y	-0-			-0-
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	104	1	4502	3	Y	-0-			-0-
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	80	1	3574	3	Y	-0-			-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	73	1	3281	3	Y	-0-			-0-
11	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	94	1	2869	3	Y	-0-			-0-
12	4030	X	2883	-0-	-1147	-0-	14	1	2869	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	23	1	679	3	N	-0-			-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	22	1	650	3	N	-0-			-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	N	-0-			-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	N	-0-			-0-
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	24	1	709	3	N	-0-			-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	23	1	677	3	N	-0-			-0-
07	744	N	627	-0-	-117	-0-	21	1	606	3	N	-0-			-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3497	-0-	397	736	77	1	3420	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3231	-0-	431	1167	105	1	3126	3	Y	-0-			-0-
03	4574	X	3407	-0-	-1167	-0-	110	1	3297	3	Y	-0-			-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	110	1	3243	3	Y	-0-			-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	116	1	3370	3	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	106	1	3167	3	Y	-0-			-0-
07	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	110	1	3293	3	Y	-0-			-0-
08	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	112	1	3249	3	Y	-0-			-0-
09	3360	X	3213	-0-	-147	-0-	104	1	3109	3	Y	-0-			-0-
10	3472	X	2867	-0-	-605	-0-	90	1	2777	3	Y	-0-			-0-
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	104	1	3152	3	Y	-0-			-0-
12	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	16	1	3177	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	67	1	2013	3	Y	7					10
							8	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	57	1	1706	3	Y	-0-					10
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	58	1	1718	3	Y	19					29
							21	9									
04	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	38	1	1118	3	Y	-0-					29
05	1922	N	1121	-0-	-801	-0-	37	1	1084	3	Y	-0-					29
06	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	32	1	1428	3	Y	2					31
							2	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	73	1	2172	3	Y	5					36
							6	9									
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	3	Y	21	50	1			7
							23	9									
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	59	1	1749	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	59	1	1809	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	46	1	1413	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	873	-0-	-987	-0-	4	1	869	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	201	1	5967	3	Y	11					41
							12	9									
02	5460	X	5105	-0-	-355	-0-	164	1	4911	3	Y	27	68	1			-0-
							30	9									
03	6045	X	6028	-0-	-17	-0-	195	1	5831	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	5850	X	5704	-0-	-146	-0-	187	1	5509	3	Y	7					7
							8	9									
05	6045	X	5938	-0-	-107	-0-	196	1	5742	3	Y	-0-					7
06	5970	X	5231	-0-	-739	-0-	171	1	5060	3	Y	-0-					7
07	6014	X	5749	-0-	-265	-0-	186	1	5556	3	Y	6					13
							7	9									
08	6014	X	5482	-0-	-532	-0-	182	1	5298	3	Y	2					15
							2	9									
09	5760	X	5142	-0-	-618	-0-	167	1	4969	3	Y	5					20
							6	9									
10	5952	X	5266	-0-	-686	-0-	166	1	5094	3	Y	5					25
							6	9									
11	5550	X	4904	-0-	-646	-0-	156	1	4735	3	Y	12	37	1			-0-
							13	9									
12	5487	X	4969	-0-	-518	-0-	24	1	4936	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 65,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	159	1	4191	2	N	-0-					-0-
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	149	1	3773	2	N	-0-					-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	141	1	3607	2	N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	150	1	3893	2	N	-0-					-0-
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	142	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	135	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	144	1	3633	2	N	-0-					-0-
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	136	1	3607	2	N	-0-					-0-
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	127	1	3396	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	134	1	3431	2	N	-0-					-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	126	1	3675	2	N	-0-					-0-
*12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	137	1	4054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3873	-0-	773	773	141	1	3732	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4451	-0-	1651	2424	169	1	4282	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4920	-0-	1820	4244	185	1	4735	2	N	-0-					-0-
04	8912	X	4668	-0-	-4244	-0-	174	1	4494	2	N	-0-					-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	171	1	4660	2	N	-0-					-0-
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	184	1	4744	2	N	-0-					-0-
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	188	1	4755	2	N	-0-					-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	164	1	4340	2	N	-0-					-0-
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	158	1	4224	2	N	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	169	1	4322	2	N	-0-					-0-
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	156	1	4551	2	N	-0-					-0-
*12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	153	1	4548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7897	-0-	-504	-0-	288	1	7609	2	Y	-0-					-0-
02	7588	X	6927	-0-	-661	-0-	262	1	6665	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7482	-0-	-733	-0-	282	1	7200	2	Y	-0-					-0-
04	7710	X	7346	-0-	-364	-0-	273	1	7073	2	Y	-0-					-0-
05	7905	X	7014	-0-	-891	-0-	249	1	6765	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	6324	-0-	-516	-0-	236	1	6088	2	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6612	-0-	-456	-0-	252	1	6360	2	Y	-0-					-0-
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	258	1	6821	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	6489	-0-	-351	-0-	234	1	6255	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6575	-0-	-431	-0-	248	1	6327	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6447	-0-	-393	-0-	213	1	6234	2	Y	-0-					-0-
12	7068	X	6038	-0-	-1030	-0-	197	1	5841	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	238	1	6281	2	N	-0-			-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	238	1	6041	2	N	-0-			-0-
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	261	1	6672	2	N	-0-			-0-
04	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	247	1	6406	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	2902	-0-	-1159	-0-	103	1	2799	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3677	-0-	-253	-0-	137	1	3540	2	N	-0-			-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	189	1	4764	2	N	-0-			-0-
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	205	1	5411	2	N	-0-			-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	204	1	5444	2	N	-0-			-0-
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	226	1	5760	2	N	-0-			-0-
11	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	192	1	5596	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	186	1	5496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5229	-0-	-413	-0-	191	1	5038	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4606	-0-	-406	-0-	174	1	4432	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5174	-0-	-220	-0-	195	1	4979	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4839	-0-	-321	-0-	180	1	4659	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4916	-0-	-323	-0-	174	1	4742	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	177	1	4560	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4840	-0-	-337	-0-	185	1	4655	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4732	-0-	-445	-0-	172	1	4560	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4571	-0-	-259	-0-	165	1	4406	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	181	1	4625	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4487	-0-	-253	-0-	148	1	4339	2	N	-0-			-0-
*12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	147	1	4363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5153	-0-	-737	-0-	168	1	4985	3	N	-0-			-0-
02	5320	X	4517	-0-	-803	-0-	147	1	4370	3	N	-0-			-0-
03	5859	X	5216	-0-	-643	-0-	114	1	5102	3	N	-0-			-0-
04	5430	X	4514	-0-	-916	-0-	101	1	4413	3	N	-0-			-0-
05	5363	X	4514	-0-	-849	-0-	102	1	4412	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	3986	-0-	-1054	-0-	89	1	3897	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	4012	-0-	-1196	-0-	131	1	3881	3	N	-0-			-0-
08	5208	X	3913	-0-	-1295	-0-	88	1	3825	3	N	-0-			-0-
09	4500	X	3652	-0-	-848	-0-	80	1	3572	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	3704	-0-	-822	-0-	117	1	3587	3	N	-0-			-0-
11	3990	X	3496	-0-	-494	-0-	112	1	3384	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3440	-0-	-528	-0-	17	1	3423	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	49	1	1446	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	43	1	1280	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	39	1	1166	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1156	-0-	-284	-0-	38	1	1118	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1025	-0-	-432	-0-	34	1	991	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	782	-0-	-358	-0-	26	1	756	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	786	-0-	-392	-0-	25	1	761	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	846	-0-	-177	-0-	28	1	818	3	Y	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	28	1	847	3	Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	26	1	778	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	23	1	686	3	Y	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	983	3	N	-0-					46
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	33	1	968	3	N	-0-					46
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	38	1	1138	3	N	-0-					46
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	3	N	-0-					46
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	34	1	997	3	N	-0-					46
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	29	1	881	3	N	-0-					46
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	886	3	N	-0-					46
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	835	3	N	-0-					46
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	26	1	766	3	N	-0-					46
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	24	1	756	3	N	-0-					46
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	713	3	N	-0-					46
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	4	1	881	3	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 11,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	66	1	1967	3	Y	-0-					30
02	1932	N	1688	-0-	-244	-0-	55	1	1633	3	Y	-0-					30
03	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	65	1	1937	3	Y	-0-					30
04	1980	N	1154	-0-	-826	-0-	38	1	1116	3	Y	-0-					30
05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	58	1	1688	3	Y	-0-					30
06	1830	N	1578	-0-	-252	-0-	51	1	1527	3	Y	-0-					30
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	52	1	1542	3	Y	-0-					30
08	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	52	1	1503	3	Y	-0-					30
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	49	1	1447	3	Y	-0-					30
10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	49	1	1481	3	Y	-0-					30
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	50	1	1514	3	Y	-0-					30
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	9	1	1842	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	48	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1100	-0-	-244	-0-	42	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	58	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	56	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	54	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	51	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	58	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	53	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	49	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	55	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	45	1	1329	2	N	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	46	1	1355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	38	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	35	1	1331	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	37	1	1440	2	N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	38	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	48	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	38	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	36	1	1389	2	N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	38	1	1521	2	N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	38	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	34	1	1309	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	43	1	1271	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	42	1	1239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2640	-0-	-584	-0-	64	1	2576	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2629	-0-	-283	-0-	66	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	91	1	3535	2	N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	85	1	3349	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	71	1	2938	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2855	-0-	-265	-0-	71	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2202	-0-	-1022	-0-	56	1	2146	2	N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	82	1	3307	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	73	1	2959	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	70	1	2732	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2507	-0-	-613	-0-	55	1	2452	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2427	-0-	-890	-0-	53	1	2374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	74	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1543	-0-	-109	-0-	58	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	65	1	1656	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	63	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	58	1	1575	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	57	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	60	1	1516	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	53	1	1389	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	46	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1326	-0-	-255	-0-	50	1	1276	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	42	1	1229	2	N	-0-					-0-
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	46	1	1368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	257	1	7641	3	N	-0-					-0-
02	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	234	1	6964	3	N	-0-					-0-
03	7843	X	7635	-0-	-208	-0-	248	1	7387	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	7279	-0-	-311	-0-	163	1	7116	3	N	-0-					-0-
05	7843	X	7167	-0-	-676	-0-	162	1	7005	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	6430	-0-	-1160	-0-	142	1	6288	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	6704	-0-	-1139	-0-	148	1	6556	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	6495	-0-	-1131	-0-	147	1	6348	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	6076	-0-	-1214	-0-	134	1	5942	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6377	-0-	-784	-0-	137	1	6240	3	N	-0-					-0-
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	211	1	6381	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	6055	-0-	-145	-0-	30	1	6025	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	8167	-0-	-234	-0-	180	1	7987	3	N	-0-					-0-
02	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	195	1	8708	3	N	-0-					-0-
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	198	1	8808	3	N	-0-					-0-
04	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	195	1	8536	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	8532	-0-	-117	-0-	192	1	8340	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	8253	-0-	-117	-0-	182	1	8071	3	N	-0-					-0-
07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	194	1	8535	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	8299	-0-	-350	-0-	187	1	8112	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	8036	-0-	-334	-0-	177	1	7859	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8059	-0-	-590	-0-	173	1	7886	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	7787	-0-	-583	-0-	170	1	7617	3	N	-0-					-0-
12	8742	X	7549	-0-	-1193	-0-	25	1	7524	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	80	1	2392	3	N	-0-					-0-
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	74	1	2218	3	N	-0-					-0-
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	82	1	2439	3	N	-0-					-0-
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	68	1	1983	3	N	-0-					-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	3	N	-0-					-0-
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	68	1	2027	3	N	-0-					-0-
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	82	1	2450	3	N	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	74	1	2138	3	N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	57	1	1702	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	52	1	1612	3	N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	54	1	1644	3	N	-0-					-0-
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	99	1	2614	2	N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	65	1	1647	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1798	-0-	-589	-0-	68	1	1730	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	1595	-0-	-985	-0-	59	1	1536	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	63	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	61	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	69	1	1733	2	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	68	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	64	1	1706	2	N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	70	1	1779	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	59	1	1720	2	N	-0-					-0-
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	133	1	3508	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	128	1	3260	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	132	1	3371	2	N	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	126	1	3260	2	N	-0-					-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	130	1	3538	2	N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	127	1	3274	2	N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	132	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	126	1	3338	2	N	-0-					-0-
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	118	1	3144	2	N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	126	1	3205	2	N	-0-					-0-
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	96	1	2793	2	N	-0-					-0-
*12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	100	1	2949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	35	1	1548	3	Y	-0-					37
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	3	Y	-0-					37
03	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	34	1	1517	3	Y	-0-					37
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	35	1	1516	3	Y	-0-					37
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	36	1	1562	3	Y	4	24	1			17
							4	9									
06	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	29	1	1291	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
07	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	31	1	1389	3	Y	-0-					17
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	3	Y	-0-					17
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	33	1	1432	3	Y	-0-					17
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	30	1	1378	3	Y	-0-					17
11	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	30	1	1378	3	Y	-0-					17
12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	7	1	1378	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 17,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	137	1	4076	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	3213	-0-	-539	-0-	104	1	3109	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3748	-0-	-406	-0-	122	1	3626	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3257	-0-	-763	-0-	107	1	3150	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	3186	-0-	-968	-0-	106	1	3080	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3005	-0-	-1015	-0-	98	1	2907	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3053	-0-	-698	-0-	99	1	2954	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	2924	-0-	-827	-0-	66	1	2858	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2776	-0-	-494	-0-	61	1	2715	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2679	-0-	-514	-0-	58	1	2621	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
*12	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	264	1	8123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	59	1	1749	3	Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1584	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	42	1	1246	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1252	-0-	-488	-0-	41	1	1211	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	52	1	1496	3	Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	3	Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	45	1	1321	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	44	1	1265	3	Y	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	43	1	1264	3	Y	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1480	3	Y	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	48	1	1463	3	Y	-0-					-0-
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	6	1	1305	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7966 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	78	1	2053	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1689	-0-	-355	-0-	64	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	51	1	1967	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1944	-0-	-126	-0-	48	1	1896	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	44	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	42	1	1637	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1725	-0-	-290	-0-	44	1	1681	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	40	1	1614	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	38	1	1550	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	41	1	1589	2	N	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	57	1	1655	2	N	-0-					-0-
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	54	1	1592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	58	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	51	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	836	-0-	-694	-0-	31	1	805	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	350	-0-	-1138	-0-	8	1	342	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	518	-0-	-742	-0-	13	1	505	2	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38	1	997	2	N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	26	1	1017	2	N	-0-					-0-
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	32	1	947	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	33	1	987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	101	1	2667	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	2041	-0-	-31	-0-	77	1	1964	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2125	-0-	-479	-0-	53	1	2072	2	N	-0-			-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	65	1	2570	2	N	-0-			-0-
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	71	1	2939	2	N	-0-			-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	63	1	2475	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	66	1	2518	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	63	1	2540	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	60	1	2439	2	N	-0-			-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	66	1	2562	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	82	1	2407	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	82	1	2416	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	91	1	3654	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	86	1	3302	2	N	-0-			-0-
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	93	1	3610	2	N	-0-			-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	87	1	3428	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	83	1	3420	2	N	-0-			-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	83	1	3227	2	N	-0-			-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	83	1	3199	2	N	-0-			-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	85	1	3393	2	N	-0-			-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	80	1	3226	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	87	1	3354	2	N	-0-			-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	77	1	3396	2	N	-0-			-0-
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	74	1	3328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	70	1	2790	2	N	-0-			-0-
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	61	1	2340	2	N	-0-			-0-
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	65	1	2524	2	N	-0-			-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	64	1	2509	2	N	-0-			-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	63	1	2585	2	N	-0-			-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	62	1	2431	2	N	-0-			-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	63	1	2427	2	N	-0-			-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	62	1	2488	2	N	-0-			-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	60	1	2426	2	N	-0-			-0-
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	64	1	2469	2	N	-0-			-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	55	1	2450	2	N	-0-			-0-
*12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	55	1	2464	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	66	1	2627	2	N	-0-			-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	61	1	2342	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	63	1	2443	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	2366	-0-	-244	-0-	59	1	2307	2	N	-0-			-0-
05	2666	N	2447	-0-	-219	-0-	58	1	2389	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	60	1	2365	2	N	-0-			-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	65	1	2497	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	63	1	2541	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	2407	-0-	-23	-0-	58	1	2349	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	62	1	2385	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2257	-0-	-263	-0-	50	1	2207	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	52	1	2331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	44	1	1161	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	944	-0-	-176	-0-	36	1	908	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	849	-0-	-453	-0-	32	1	817	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	963	-0-	-207	-0-	36	1	927	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	985	-0-	-69	-0-	35	1	950	2	N	-0-			-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	2	N	-0-			-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	38	1	965	2	N	-0-			-0-
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	35	1	918	2	N	-0-			-0-
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	31	1	834	2	N	-0-			-0-
10	992	N	878	-0-	-114	-0-	33	1	845	2	N	-0-			-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	33	1	952	2	N	-0-			-0-
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	34	1	993	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4654	X	3583	-0-	-1071	-0-	131	1	3452	2	N	-0-			-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	89	1	2266	2	N	-0-			-0-
03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	57	1	1458	2	N	-0-			-0-
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	81	1	2090	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	97	1	2631	2	N	-0-			-0-
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	87	1	2233	2	N	-0-			-0-
07	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	60	1	1503	2	N	-0-			-0-
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1763	2	N	-0-			-0-
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	88	1	2337	2	N	-0-			-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	90	1	2291	2	N	-0-			-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	76	1	2222	2	N	-0-			-0-
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	80	1	2376	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	117	1	3088	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2875	-0-	-9	-0-	109	1	2766	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	108	1	2769	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2846	-0-	-274	-0-	106	1	2740	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2688	-0-	-536	-0-	95	1	2593	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	101	1	2594	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2733	-0-	-460	-0-	104	1	2629	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	89	1	2357	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2085	-0-	-765	-0-	75	1	2010	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	1898	-0-	-892	-0-	72	1	1826	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	1855	-0-	-845	-0-	61	1	1794	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	1827	-0-	-343	-0-	60	1	1767	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	10304	-0-	-3398	-0-	335	1	9969	3	Y	-0-			-0-
02	12376	X	8830	-0-	-3546	-0-	286	1	8544	3	Y	-0-			-0-
03	11873	X	10069	-0-	-1804	-0-	327	1	9742	3	Y	-0-			-0-
04	10530	X	9309	-0-	-1221	-0-	306	1	9003	3	Y	-0-			-0-
05	10292	X	9468	-0-	-824	-0-	214	1	9254	3	Y	-0-			-0-
06	9900	X	8999	-0-	-901	-0-	294	1	8705	3	Y	-0-			-0-
07	10075	X	9060	-0-	-1015	-0-	295	1	8765	3	Y	-0-			-0-
08	10075	X	8608	-0-	-1467	-0-	194	1	8414	3	Y	-0-			-0-
09	9300	X	8407	-0-	-893	-0-	186	1	8221	3	Y	-0-			-0-
10	9455	X	8563	-0-	-892	-0-	271	1	8292	3	Y	-0-			-0-
11	9000	X	8127	-0-	-873	-0-	260	1	7867	3	Y	-0-			-0-
12	8897	X	8111	-0-	-786	-0-	40	1	8071	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7699	-0-	-82	-0-	251	1	7448	3	N	-0-			-0-
02	7028	X	6729	-0-	-299	-0-	218	1	6511	3	N	-0-			-0-
03	7564	X	6138	-0-	-1426	-0-	199	1	5939	3	N	-0-			-0-
04	7440	X	5092	-0-	-2348	-0-	114	1	4978	3	N	-0-			-0-
05	7688	X	4742	-0-	-2946	-0-	107	1	4635	3	N	-0-			-0-
06	7440	X	4089	-0-	-3351	-0-	91	1	3998	3	N	-0-			-0-
07	7440	X	4021	-0-	-3419	-0-	131	1	3890	3	N	-0-			-0-
08	6138	X	3868	-0-	-2270	-0-	129	1	3739	3	N	-0-			-0-
09	5100	X	3367	-0-	-1733	-0-	110	1	3257	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	3217	-0-	-1526	-0-	102	1	3115	3	N	-0-			-0-
11	4080	X	2712	-0-	-1368	-0-	87	1	2625	3	N	-0-			-0-
12	3503	X	2515	-0-	-988	-0-	12	1	2503	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11159	-0-	-1613	-0-	363	1	10796	3	Y	-0-					-0-
02	11116	X	9861	-0-	-1255	-0-	320	1	9541	3	Y	-0-					-0-
03	12307	X	10605	-0-	-1702	-0-	344	1	10261	3	Y	-0-					-0-
04	11910	X	9805	-0-	-2105	-0-	322	1	9483	3	Y	-0-					-0-
05	11811	X	10004	-0-	-1807	-0-	226	1	9778	3	Y	-0-					-0-
06	10140	X	9541	-0-	-599	-0-	311	1	9230	3	Y	-0-					-0-
07	10478	X	9602	-0-	-876	-0-	313	1	9289	3	Y	-0-					-0-
08	10478	X	9216	-0-	-1262	-0-	207	1	9009	3	Y	-0-					-0-
09	9810	X	8858	-0-	-952	-0-	196	1	8662	3	Y	-0-					-0-
10	10013	X	9040	-0-	-973	-0-	286	1	8754	3	Y	-0-					-0-
11	9540	X	8798	-0-	-742	-0-	282	1	8516	3	Y	-0-					-0-
12	8990	X	8758	-0-	-232	-0-	43	1	8715	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	25	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	20	1	891	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	23	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	837	-0-	-273	-0-	19	1	818	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	20	1	890	3	N	-0-					-0-
06	990	N	909	-0-	-81	-0-	21	1	888	3	N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	20	1	897	3	N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	23	1	988	3	N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	940	3	N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	22	1	975	3	N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	22	1	982	3	N	-0-					-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	3	1	966	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

01	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	102	1	3035	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2785	-0-	-267	-0-	91	1	2694	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	103	1	3069	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2974	-0-	-266	-0-	98	1	2876	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	101	1	2954	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	98	1	2901	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	100	1	2977	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	99	1	2873	3	Y	-0-					-0-
09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	203	1	6040	3	Y	-0-					-0-
10	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	618	1	18906	3	Y	-0-					-0-
11	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	562	1	17000	3	Y	-0-					-0-
*12	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	73	1	14730	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

01	5704	X	4374	-0-	-1330	-0-	143	1	4231	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	3993	-0-	-1131	-0-	129	1	3864	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	144	1	4298	3	N	-0-					-0-
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	145	1	4248	3	N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	151	1	4402	3	N	-0-					-0-
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	142	1	4214	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4525	-0-	-1	-0-	147	1	4378	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4483	-0-	-74	-0-	150	1	4333	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4360	-0-	-50	-0-	142	1	4218	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4517	-0-	-40	-0-	142	1	4375	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	3711	-0-	-669	-0-	118	1	3593	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3681	-0-	-752	-0-	18	1	3663	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	104	1	4160	2	Y	-0-					-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	97	1	3753	2	Y	-0-					-0-
03	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	103	1	3984	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3521	-0-	-319	-0-	87	1	3434	2	Y	-0-					-0-
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	95	1	3917	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3771	-0-	-39	-0-	94	1	3677	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	98	1	3758	2	Y	-0-					-0-
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	104	1	4189	2	Y	-0-					-0-
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	103	1	4181	2	Y	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	102	1	3950	2	Y	-0-					-0-
11	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	113	1	5005	2	Y	-0-					-0-
*12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	140	1	6311	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1568	-0-	1568	1568	528	1	1040	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		2936	-0-	2936	4504	803	1	2133	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		110	-0-	110	4614	110	1			N	-0-					-0-
04	5917	X	1303	-0-	-4614	-0-	43	1	1260	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	1480	-0-	-690	-0-	49	1	1431	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	1356	-0-	-744	-0-	44	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	1332	-0-	-838	-0-	43	1	1289	3	N	-0-					-0-
08	1488	X	1342	-0-	-146	-0-	45	1	1297	3	N	-0-					-0-
09	1440	X	1279	-0-	-161	-0-	41	1	1238	3	N	-0-					-0-
10	1488	X	1235	-0-	-253	-0-	39	1	1196	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	35	1	1048	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	950	-0-	-383	-0-	5	1	945	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	19	1	820	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	16	1	709	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	17	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	16	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	16	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	15	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	14	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	15	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	13	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	13	1	619	3	Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	884	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	815	-0-	-81	-0-	27	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	800	-0-	-130	-0-	26	1	774	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	27	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	562	-0-	-337	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	22	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	641	-0-	-227	-0-	21	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	17	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	443	-0-	-217	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	335	-0-	-316	-0-	11	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	364	-0-	-116	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4400	-0-	-808	-0-	143	1	4257	3	N	-0-			-0-
02	4704	X	3774	-0-	-930	-0-	122	1	3652	3	N	-0-			-0-
03	5208	X	4588	-0-	-620	-0-	148	1	4440	3	N	-0-			-0-
04	5040	X	5031	-0-	-9	-0-	166	1	4865	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	4807	-0-	-401	-0-	159	1	4648	3	N	-0-			-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	151	1	4485	3	N	-0-			-0-
07	5177	X	4701	-0-	-476	-0-	152	1	4549	3	N	-0-			-0-
08	5177	X	4651	-0-	-526	-0-	155	1	4496	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	148	1	4417	3	N	-0-			-0-
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	158	1	4856	3	N	-0-			-0-
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	151	1	4596	3	N	-0-			-0-
12	4712	X	4556	-0-	-156	-0-	22	1	4534	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	153	1	4045	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3723	-0-	-141	-0-	141	1	3582	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	151	1	3864	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3743	-0-	-397	-0-	139	1	3604	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3554	-0-	-662	-0-	126	1	3428	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3070	-0-	-980	-0-	115	1	2955	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3282	-0-	-841	-0-	125	1	3157	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	128	1	3386	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3574	-0-	-176	-0-	129	1	3445	2	N	-0-			-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	141	1	3603	2	N	-0-			-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	124	1	3615	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	111	1	3281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	56	1	2253	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	51	1	1973	2	N	-0-			-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	62	1	2406	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4259	-0-	1259	1259	106	1	4153	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5155	-0-	2055	3314	122	1	5033	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	5556	-0-	2556	5870	139	1	5417	2	N	-0-			-0-
07	10097	X	4227	-0-	-5870	-0-	107	1	4120	2	N	-0-			-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	97	1	3887	2	N	-0-			-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	98	1	3975	2	N	-0-			-0-
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	94	1	3645	2	N	-0-			-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	63	1	2809	2	N	-0-			-0-
*12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	100	1	4508	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1659	-0-	-387	-0-	37	1	1622	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	893	-0-	-255	-0-	20	1	873	3	Y	-0-			-0-
03	1302	N	826	-0-	-476	-0-	27	1	799	3	Y	-0-			-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	68	1	1991	3	Y	-0-			-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	77	1	2267	3	Y	-0-			-0-
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	76	1	2253	3	Y	-0-			-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	75	1	2216	3	Y	-0-			-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	69	1	2025	3	Y	-0-			-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	3	Y	-0-			-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	62	1	2799	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	15294	-0-	12294	12294	488	1	14806	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	12591	-0-	9491	21785	62	1	12529	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	262	1	6928	2	N	-0-			-0-
02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	252	1	6407	2	N	-0-			-0-
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	271	1	6933	2	N	-0-			-0-
04	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	269	1	6972	2	N	-0-			-0-
05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	255	1	6934	2	N	-0-			-0-
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	287	1	7396	2	N	-0-			-0-
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	300	1	7568	2	N	-0-			-0-
08	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	281	1	7436	2	N	-0-			-0-
09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	252	1	6732	2	N	-0-			-0-
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	284	1	7235	2	N	-0-			-0-
11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	247	1	7217	2	N	-0-			-0-
*12	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	249	1	7381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6610	-0-	-179	-0-	215	1	6395	3	Y	-0-			-0-
02	6104	X	5933	-0-	-171	-0-	192	1	5741	3	Y	-0-			-0-
03	6696	X	5033	-0-	-1663	-0-	163	1	4870	3	Y	-0-			-0-
04	6420	X	4847	-0-	-1573	-0-	108	1	4739	3	Y	-0-			-0-
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	248	1	10789	3	Y	-0-			-0-
06	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	253	1	11183	3	Y	-0-			-0-
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	237	1	7044	3	Y	-0-			-0-
08	6541	X	5521	-0-	-1020	-0-	125	1	5396	3	Y	-0-			-0-
09	6330	X	5562	-0-	-768	-0-	181	1	5381	3	Y	-0-			-0-
10	6541	X	5299	-0-	-1242	-0-	168	1	5131	3	Y	-0-			-0-
11	6330	X	5479	-0-	-851	-0-	175	1	5304	3	Y	-0-			-0-
12	6448	X	5707	-0-	-741	-0-	28	1	5679	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3245	-0-	-41	-0-	106	1	3139	3	Y	-0-					8
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	98	1	2934	3	Y	-0-					8
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	104	1	3128	3	Y	-0-					8
04	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	92	1	2708	3	Y	-0-					8
05	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	100	1	2910	3	Y	-0-					8
06	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	96	1	2846	3	Y	-0-					8
07	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	100	1	3003	3	Y	-0-					8
08	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	105	1	3047	3	Y	8	16	1			-0-
							9	9									
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	98	1	2902	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	97	1	2973	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	97	1	2915	3	Y	16					16
							18	9									
12	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	15	1	2936	3	Y	101					117
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 36,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	25	1	1110	3	N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	971	-0-	-393	-0-	21	1	950	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	735	-0-	-375	-0-	16	1	719	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	24	1	1022	3	N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	22	1	978	3	N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	22	1	973	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	979	-0-	-75	-0-	22	1	957	3	N	-0-					-0-
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	21	1	922	3	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	3	N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	24	1	1090	3	N	-0-					-0-
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	4	1	1110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	139	1	6147	3	N	-0-					-0-
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	114	1	5082	3	N	-0-					-0-
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	116	1	5144	3	N	-0-					-0-
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	113	1	4918	3	N	-0-					-0-
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	114	1	4948	3	N	-0-					-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	105	1	4643	3	N	-0-					-0-
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	109	1	4813	3	N	-0-					-0-
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	112	1	4842	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	108	1	4782	3	N	-0-					-0-
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	105	1	4809	3	N	-0-					-0-
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	111	1	4962	3	N	-0-					-0-
*12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	16	1	4902	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5154	-0-		-178	-0-	168	1	4986	3	Y	-0-					10
02	4816	X	4640	-0-		-176	-0-	150	1	4490	3	Y	-0-					10
03	5301	X	5205	-0-		-96	-0-	169	1	5036	3	Y	-0-					10
04	5130	X	4922	-0-		-208	-0-	110	1	4812	3	Y	-0-					10
05	5301	X	5085	-0-		-216	-0-	114	1	4971	3	Y	-0-					10
06	5040	X	2173	-0-		-2867	-0-	48	1	2125	3	Y	-0-					10
07	7133	X	7133	-0-		-0-	-0-	158	1	6975	3	Y	-0-					10
08	7151	X	7151	-0-		-0-	-0-	161	1	6990	3	Y	-0-					10
09	6252	X	6252	-0-		-0-	-0-	138	1	6114	3	Y	-0-					10
10	5913	X	5913	-0-		-0-	-0-	127	1	5786	3	Y	-0-					10
11	5416	X	5416	-0-		-0-	-0-	118	1	5298	3	Y	-0-					10
12	6944	X	5315	-0-		-1629	-0-	17	1	5298	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 64,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2945	-0-		-0-	-0-	107	1	2838	2	N	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-		-0-	-0-	97	1	2466	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	1536	-0-		-541	-0-	58	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1599	-0-		-411	-0-	59	1	1540	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1543	-0-		-534	-0-	55	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1401	-0-		-99	-0-	52	1	1349	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1624	-0-		-19	-0-	62	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	58	1	1533	2	N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	55	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1471	-0-		-141	-0-	55	1	1416	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1427	-0-		-103	-0-	47	1	1380	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1198	-0-		-383	-0-	39	1	1159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7386	-0-	-550	-0-	240	1	7146	3	Y	-0-					-0-
02	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	243	1	7256	3	Y	-0-					-0-
03	7936	X	7707	-0-	-229	-0-	250	1	7457	3	Y	-0-					-0-
04	7680	X	6683	-0-	-997	-0-	220	1	6463	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	6711	-0-	-1225	-0-	223	1	6488	3	Y	-0-					-0-
06	8040	X	6374	-0-	-1666	-0-	208	1	6166	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7028	-0-	-1280	-0-	228	1	6800	3	Y	-0-					-0-
08	7719	X	7195	-0-	-524	-0-	240	1	6955	3	Y	-0-					-0-
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	226	1	6730	3	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6618	-0-	-419	-0-	209	1	6409	3	Y	-0-					-0-
11	6960	X	6642	-0-	-318	-0-	213	1	6429	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6799	-0-	-393	-0-	34	1	6765	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6525	-0-	-605	-0-	212	1	6313	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	5955	-0-	-485	-0-	193	1	5762	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	6547	-0-	-490	-0-	212	1	6335	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	5889	-0-	-801	-0-	194	1	5695	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	5868	-0-	-890	-0-	195	1	5673	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	5705	-0-	-685	-0-	186	1	5519	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	5776	-0-	-827	-0-	188	1	5588	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	5673	-0-	-868	-0-	189	1	5484	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	5248	-0-	-632	-0-	171	1	5077	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	175	1	5376	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5280	-0-	-420	-0-	169	1	5111	3	N	-0-					-0-
12	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	28	1	5585	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	88	1	2621	3	N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	79	1	2350	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	86	1	2547	3	N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	83	1	2424	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	2481	-0-	-216	-0-	56	1	2425	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2421	-0-	-129	-0-	79	1	2342	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	80	1	2364	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	52	1	2252	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2220	-0-	-210	-0-	49	1	2171	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	49	1	2219	3	N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	74	1	2215	3	N	-0-					-0-
*12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	12	1	2404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	51	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1090	-0-	-310	-0-	28	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1147	-0-	-403	-0-	29	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	31	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	34	1	1423	2	Y	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	34	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	33	1	1272	2	Y	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	36	1	1455	2	Y	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	34	1	1379	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	32	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	43	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	26	1	1165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1003	-0-	-2407	-0-	33	1	970	3	Y	-0-					21
02	3080	X	510	-0-	-2570	-0-	16	1	494	3	Y	-0-					21
03	3162	X	964	-0-	-2198	-0-	31	1	933	3	Y	-0-					21
04	2010	X	1086	-0-	-924	-0-	36	1	1050	3	Y	-0-					21
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	93	1	2710	3	Y	-0-					21
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	106	1	3152	3	Y	-0-					21
07	3100	N	3323	-0-	223	223	108	1	3215	3	Y	-0-					21
08	3100	N	3237	-0-	137	360	107	1	3130	3	Y	-0-					21
09	3482	X	3122	-0-	-360	-0-	101	1	3020	3	Y	1					22
							1	9									
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	105	1	3203	3	Y	-0-					22
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	108	1	3261	3	Y	-0-	22	1			-0-
*12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	18	1	3672	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	121	1	3581	3	Y	-0-					23
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	107	1	3217	3	Y	4					27
							4	9									
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	134	1	4019	3	Y	-0-					27
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	123	1	3611	3	Y	7					34
							8	9									
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	128	1	3730	3	Y	4					38
							4	9									
06	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	128	1	3814	3	Y	2					40
							2	9									
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	157	1	4667	3	Y	-0-					40
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	140	1	4072	3	Y	13	50	1			3
							14	9									
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	151	1	4525	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	147	1	4525	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	143	1	4317	3	Y	-0-					3
12	4836	X	4046	-0-	-790	-0-	20	1	4026	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 49,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3287	-0-	3287	6760	107	1	3180	3	Y	-0-					25
02	T. A.		2792	-0-	2792	9552	91	1	2701	3	Y	-0-					25
03	T. A.		3295	-0-	3295	12847	107	1	3188	3	Y	-0-					25
04	16425	X	3578	-0-	-12847	-0-	118	1	3460	3	Y	-0-					25
05	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	96	1	2805	3	Y	-0-					25
06	3180	X	2605	-0-	-575	-0-	85	1	2520	3	Y	-0-					25
07	3565	X	2623	-0-	-942	-0-	85	1	2538	3	Y	-0-					25
08	3565	X	2558	-0-	-1007	-0-	85	1	2472	3	Y	1					26
							1	9									
09	3450	X	2346	-0-	-1104	-0-	76	1	2270	3	Y	-0-					26
10	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	79	1	2421	3	Y	-0-					26
11	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	77	1	2358	3	Y	5	31	1			-0-
							6	9									
12	2573	X	2234	-0-	-339	-0-	11	1	2215	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 33,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-					88
02	252	N	111	-0-	-141	-0-	4	1	107	3	N	-0-					88
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					88
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					88
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	88	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4464	-0-	-31	-0-	98	1	4366	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3805	-0-	-227	-0-	84	1	3721	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4438	-0-	-57	-0-	97	1	4341	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4314	-0-	-36	-0-	97	1	4217	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4408	-0-	-87	-0-	100	1	4308	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4232	-0-	-58	-0-	93	1	4139	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	96	1	4255	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4327	-0-	-106	-0-	98	1	4229	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4196	-0-	-94	-0-	92	1	4104	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4332	-0-	-70	-0-	93	1	4239	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	90	1	4037	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	14	1	4210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	90	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	94	1	2379	2	N	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	105	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	94	1	2426	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1922	-0-	-465	-0-	68	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	14549	-0-	11549	11549	363	1	14186	2	N	-0-					-0-
07	37819	X	26270	-0-	-11549	-0-	1002	1	25268	2	N	-0-					-0-
08	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	742	1	19626	2	N	-0-					-0-
09	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	608	1	16231	2	N	-0-					-0-
10	26257	X	15454	-0-	-10803	-0-	583	1	14871	2	N	-0-					-0-
11	25410	X	13732	-0-	-11678	-0-	454	1	13278	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	13712	-0-	-1509	-0-	448	1	13264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2392	-0-	-26	-0-	58	1	2334	2	Y	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	66	1	2556	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2191	-0-	-351	-0-	55	1	2136	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2453	-0-	-7	-0-	61	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	70	1	2904	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3007	-0-	7	7	75	1	2932	2	Y	-0-					-0-
07	3036	N	3029	-0-	-7	-0-	77	1	2952	2	Y	-0-					-0-
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	68	1	2746	2	Y	-0-					-0-
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	65	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	70	1	2713	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	58	1	2582	2	Y	-0-					-0-
*12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	61	1	2740	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	25	1	1133	3	Y	6					36
							7	9									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	20	1	904	3	Y	4					40
							4	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	17	1	789	3	Y	7					47
							8	9									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	22	1	947	3	Y	4					51
							4	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	23	1	1003	3	Y	-0-					51
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	22	1	985	3	Y	3					54
							3	9									
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	20	1	882	3	Y	-0-					54
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	929	3	Y	-0-					54
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	29	1	857	3	Y	-0-					54
10	899	N	847	-0-	-52	-0-	27	1	820	3	Y	-0-	52	1			2
11	930	N	837	-0-	-93	-0-	18	1	816	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	4	1	823	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8976	-0-	-262	-0-	327	1	8649	2	Y	-0-					-0-
02	8344	X	7946	-0-	-398	-0-	301	1	7645	2	Y	-0-					-0-
03	9238	X	8827	-0-	-411	-0-	332	1	8495	2	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8446	-0-	-494	-0-	314	1	8132	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	8601	-0-	-482	-0-	305	1	8296	2	Y	-0-					-0-
06	8670	X	8288	-0-	-382	-0-	310	1	7978	2	Y	-0-					-0-
07	8835	X	8426	-0-	-409	-0-	321	1	8105	2	Y	-0-					-0-
08	8835	X	8258	-0-	-577	-0-	301	1	7957	2	Y	-0-					-0-
09	8460	X	7913	-0-	-547	-0-	286	1	7627	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	8045	-0-	-542	-0-	303	1	7742	2	Y	-0-					-0-
11	8280	X	8240	-0-	-40	-0-	273	1	7967	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	8029	-0-	-186	-0-	262	1	7767	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	525	1	13878	2	N	-0-					-0-
02	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	559	1	14212	2	N	-0-					-0-
03	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	579	1	14810	2	N	-0-					-0-
04	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	532	1	13784	2	N	-0-					-0-
05	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	530	1	14427	2	N	-0-					-0-
06	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	549	1	14149	2	N	-0-					-0-
07	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	592	1	14926	2	N	-0-					-0-
08	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	556	1	14711	2	N	-0-					-0-
09	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	521	1	13904	2	N	-0-					-0-
10	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	546	1	13942	2	N	-0-					-0-
11	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	459	1	13418	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	14220	-0-	-970	-0-	464	1	13756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	39	1	1732	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	50	1	1492	3	Y	1					1
							1	9									
03	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	57	1	1713	3	Y	1					2
							1	9									
04	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	54	1	1594	3	Y	3					5
							3	9									
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	55	1	1601	3	Y	3					8
							3	9									
06	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	50	1	1473	3	Y	-0-					8
07	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	54	1	1607	3	Y	-0-					8
*08	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	54	1	1568	3	Y	-0-					8
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1482	3	Y	-0-					8
10	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	51	1	1569	3	Y	2					10
							2	9									
11	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	48	1	1476	3	Y	15	25	1			-0-
							17	9									
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	186	1	4903	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	170	1	4310	2	N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	185	1	4723	2	N	-0-					-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	171	1	4434	2	N	-0-					-0-
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	166	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	170	1	4369	2	N	-0-					-0-
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	177	1	4477	2	N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	169	1	4479	2	N	-0-					-0-
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	158	1	4214	2	N	-0-					-0-
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	172	1	4381	2	N	-0-					-0-
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	145	1	4225	2	N	-0-					-0-
*12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	146	1	4318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	101	1	2993	3	N	-0-					-0-
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	91	1	2699	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	93	1	2770	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2582	-0-	-358	-0-	85	1	2497	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	90	1	2651	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2193	-0-	-747	-0-	72	1	2121	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	82	1	2461	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	78	1	2249	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4606	-0-	1606	1606	150	1	4456	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	13986	-0-	10886	12492	442	1	13544	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	11271	-0-	8271	20763	360	1	10911	3	N	-0-					-0-
*12	30455	X	9692	-0-	-20763	-0-	48	1	9644	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	14					42
							883	3	15	9							
02	1540	N	1043	-0-	-497	-0-	21	1	254	2	Y	9					51
							758	3	10	9							
03	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	25	1	297	2	Y	15					66
							885	3	17	9							
04	1170	N	993	-0-	-177	-0-	20	1	244	2	Y	2					68
							727	3	2	9							
05	1147	N	755	-0-	-392	-0-	16	1	185	2	Y	2					70
							552	3	2	9							
06	1170	N	934	-0-	-236	-0-	20	1	226	2	Y	11					81
							676	3	12	9							
07	1023	N	747	-0-	-276	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					81
							549	3									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	Y	4					85
							967	3	4	9							
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	9					94
							875	3	10	9							
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	10	85	1			19
							849	3	11	9							
11	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	21	1	300	2	Y	3					22
							886	3	3	9							
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	4	1	294	2	Y	4					26
							869	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 12,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1853	3	39	9	N	35					82
02	1820	N	1709	-0-	-111	-0-	1675	3	34	9	N	31					113
03	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	1883	3	15	9	N	14					127
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1876	3	7	9	N	6	100	1			33
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1892	3	30	9	N	27					60
06	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1805	3	18	9	N	16					76
07	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1827	3	10	9	N	9					85
08	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1827	3	9	9	N	8					93
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1780	3	61	9	N	55	124	1			24
10	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1793	3	4	9	N	4					28
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1719	3	34	9	N	31					59
12	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1779	3	20	9	N	18					77

TOTAL GAS PROD: 21,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6707	-0-	-361	-0-	245	1	6462	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5864	-0-	-464	-0-	222	1	5642	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6205	-0-	-646	-0-	234	1	5971	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5966	-0-	-574	-0-	222	1	5744	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6162	-0-	-534	-0-	219	1	5943	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5731	-0-	-749	-0-	214	1	5517	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5895	-0-	-584	-0-	225	1	5670	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5752	-0-	-448	-0-	210	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5399	-0-	-571	-0-	195	1	5204	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	207	1	5283	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5509	-0-	-221	-0-	182	1	5327	2	N	-0-					-0-
*12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	183	1	5433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	62	1	1847	3	Y	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	55	1	1655	3	Y	83	34	1			49
							91	9									
03	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	60	1	1796	3	Y	14	1	1			62
							15	9									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	62	1	1818	3	Y	40					102
							44	9									
05	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	63	1	1849	3	Y	15					117
							17	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	60	1	1762	3	Y	54	151	1			20
							59	9									
07	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	61	1	1811	3	Y	-0-					20
08	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	62	1	1796	3	Y	-0-					20
09	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	59	1	1746	3	Y	52					72
							57	9									
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	59	1	1815	3	Y	19					91
							21	9									
11	1800	N	767	-0-	-1033	-0-	24	1	719	3	Y	22	71	1			42
							24	9									
*12	3100	N	3691	-0-	591	591	18	1	3632	3	Y	37					79
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 23,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	96	1	2846	3	N	-0-			-0-
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	114	1	3399	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4065	-0-	965	965	132	1	3933	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3686	-0-	686	1651	121	1	3565	3	N	-0-			-0-
05	5376	X	3725	-0-	-1651	-0-	124	1	3601	3	N	-0-			-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	114	1	3392	3	N	-0-			-0-
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	124	1	3680	3	N	-0-			-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	114	1	3314	3	N	-0-			-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	84	1	2508	3	N	-0-			-0-
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	86	1	2658	3	N	-0-			-0-
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	87	1	2629	3	N	-0-			-0-
*12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	14	1	2738	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	592	2	N	-0-			-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	568	2	N	-0-			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	598	2	N	-0-			-0-
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	17	1	467	2	N	-0-			-0-
06	570	N	397	-0-	-173	-0-	15	1	382	2	N	-0-			-0-
07	620	N	467	-0-	-153	-0-	18	1	449	2	N	-0-			-0-
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	16	1	412	2	N	-0-			-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	N	-0-			-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	2	N	-0-			-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	19	1	553	2	N	-0-			-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	18	1	537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

01	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	74	1	2215	3	N	-0-			-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	71	1	2126	3	N	-0-			-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	83	1	2478	3	N	-0-			-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	84	1	2452	3	N	-0-			-0-
05	2418	N	1986	-0-	-432	-0-	66	1	1920	3	N	-0-			-0-
06	2490	N	2075	-0-	-415	-0-	68	1	2007	3	N	-0-			-0-
07	2635	N	2259	-0-	-376	-0-	74	1	2185	3	N	-0-			-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	73	1	2106	3	N	-0-			-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	70	1	2071	3	N	-0-			-0-
10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	66	1	2006	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	1648	-0-	-452	-0-	53	1	1595	3	N	-0-			-0-
12	2201	N	1760	-0-	-441	-0-	9	1	1751	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	48	1	1426	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1284	-0-	-172	-0-	42	1	1242	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	43	1	1292	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	42	1	1221	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	35	1	1029	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	34	1	1027	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	34	1	996	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	34	1	975	3	N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1173	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	30	1	930	3	N	-0-					-0-
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	28	1	836	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	171	-0-	-1069	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3283	-0-	183	183	120	1	3163	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2856	-0-	56	239	108	1	2748	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3438	-0-	338	577	129	1	3309	2	N	-0-					-0-
04	3896	X	3319	-0-	-577	-0-	123	1	3196	2	N	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	108	1	2933	2	N	-0-					-0-
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	95	1	2458	2	N	-0-					-0-
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	95	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	90	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	85	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	91	1	2331	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	81	1	2379	2	N	-0-					-0-
*12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	79	1	2352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4480	-0-	-573	-0-	145	1	4335	3	Y	-0-					14
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	166	1	4969	3	Y	-0-					14
03	5053	X	4742	-0-	-311	-0-	153	1	4589	3	Y	-0-					14
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	165	1	4848	3	Y	-0-					14
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	170	1	4971	3	Y	-0-					14
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	160	1	4763	3	Y	-0-					14
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	173	1	5132	3	Y	-0-					14
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	172	1	4995	3	Y	-0-					14
09	4920	X	4912	-0-	-8	-0-	160	1	4752	3	Y	-0-					14
*10	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	151	1	4617	3	Y	3					17
							3	9									
*11	4920	X	4008	-0-	-912	-0-	128	1	3880	3	Y	-0-					17
12	5115	X	4254	-0-	-861	-0-	21	1	4230	3	Y	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 57,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1443	-0-	-262	-0-	47	1	1396	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1334	-0-	-234	-0-	43	1	1291	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	52	1	1553	3	N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	51	1	1505	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	47	1	1367	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	45	1	1326	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	45	1	1336	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	34	1	974	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	880	-0-	-500	-0-	28	1	852	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	43	1	1301	3	N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	36	1	1113	3	N	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	6	1	1238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

01	6696	X	6616	-0-	-80	-0-	146	1	6470	3	Y	-0-					-0-
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	139	1	6221	3	Y	-0-					-0-
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	148	1	6586	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	6265	-0-	-125	-0-	141	1	6124	3	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6403	-0-	-293	-0-	144	1	6259	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6139	-0-	-311	-0-	136	1	6003	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6361	-0-	-304	-0-	141	1	6220	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	139	1	6053	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	137	1	6099	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6268	-0-	-149	-0-	135	1	6133	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5942	-0-	-208	-0-	130	1	5812	3	Y	-0-					-0-
12	6448	X	5832	-0-	-616	-0-	20	1	5812	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	67	1	2964	3	N	-0-					-0-
02	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	60	1	2685	3	N	-0-					-0-
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	66	1	2924	3	N	-0-					-0-
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	66	1	2874	3	N	-0-					-0-
05	3038	N	3004	-0-	-34	-0-	67	1	2937	3	N	-0-					-0-
06	2880	N	2862	-0-	-18	-0-	63	1	2799	3	N	-0-					-0-
07	3038	N	2947	-0-	-91	-0-	65	1	2882	3	N	-0-					-0-
08	3007	N	2919	-0-	-88	-0-	66	1	2853	3	N	-0-					-0-
09	2850	N	2675	-0-	-175	-0-	59	1	2616	3	N	-0-					-0-
10	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	63	1	2875	3	N	-0-					-0-
11	2820	N	2808	-0-	-12	-0-	61	1	2747	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	9	1	2747	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	57	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	2	Y	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	64	1	1639	2	Y	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	61	1	1575	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	59	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	79	1	2034	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	84	1	2117	2	Y	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	73	1	1921	2	Y	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	69	1	1850	2	Y	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	71	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	57	1	1670	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	61	1	1796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6026	-0-	-484	-0-	220	1	5806	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5568	-0-	-312	-0-	211	1	5357	2	Y	-0-					-0-
03	6293	X	5933	-0-	-360	-0-	223	1	5710	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5814	-0-	-276	-0-	216	1	5598	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5883	-0-	-410	-0-	209	1	5674	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	210	1	5408	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5616	-0-	-367	-0-	214	1	5402	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5787	-0-	-196	-0-	211	1	5576	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5566	-0-	-224	-0-	201	1	5365	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	213	1	5446	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5387	-0-	-223	-0-	178	1	5209	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5561	-0-	-236	-0-	182	1	5379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	538	-0-	-175	-0-	17	1	521	3	N	-0-					-0-
02	616	N	523	-0-	-93	-0-	17	1	506	3	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	634	3	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	16	1	653	3	N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	3	N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	3	N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	29	1	1277	3	N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	44	1	1342	3	N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	42	1	1268	3	N	-0-					-0-
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	7	1	1390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	101	1	4037	2	N	-0-			-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	91	1	3509	2	N	-0-			-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	106	1	4097	2	N	-0-			-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	99	1	3882	2	N	-0-			-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	105	1	4354	2	N	-0-			-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	100	1	3910	2	N	-0-			-0-
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	108	1	4140	2	N	-0-			-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	105	1	4232	2	N	-0-			-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	99	1	4031	2	N	-0-			-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	103	1	3985	2	N	-0-			-0-
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	90	1	3974	2	N	-0-			-0-
*12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	91	1	4090	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	67	1	2990	3	N	-0-			-0-
02	2800	X	2758	-0-	-42	-0-	60	1	2698	3	N	-0-			-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	71	1	3164	3	N	-0-			-0-
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	68	1	2958	3	N	-0-			-0-
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	68	1	2947	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	64	1	2815	3	N	-0-			-0-
07	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	67	1	2994	3	N	-0-			-0-
08	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	68	1	2941	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	62	1	2754	3	N	-0-			-0-
10	3069	X	2854	-0-	-215	-0-	62	1	2792	3	N	-0-			-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	69	1	3072	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	9	1	2710	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	101	1	2669	2	N	-0-			-0-
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	89	1	2267	2	N	-0-			-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	88	1	2244	2	N	-0-			-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	95	1	2456	2	N	-0-			-0-
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	102	1	2766	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3133	-0-	133	133	117	1	3016	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3321	-0-	221	354	127	1	3194	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3227	-0-	127	481	118	1	3109	2	N	-0-			-0-
09	3199	X	2718	-0-	-481	-0-	98	1	2620	2	N	-0-			-0-
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	119	1	3030	2	N	-0-			-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	99	1	2903	2	N	-0-			-0-
*12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	104	1	3092	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	39	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	42	1	1084	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	40	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	37	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	38	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	40	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	39	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	942	-0-	-78	-0-	34	1	908	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	37	1	942	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	955	-0-	-65	-0-	32	1	923	2	N	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	32	1	938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	59	1	1759	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	53	1	1587	3	Y	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	58	1	1735	3	Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	55	1	1607	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	38	1	1678	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	54	1	1607	3	Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	56	1	1658	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	38	1	1624	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	34	1	1505	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	35	1	1606	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	928	-0-	-692	-0-	30	1	898	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	8420	-0-	5320	5320	266	1	8154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	52	1	2294	3	Y	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	59	1	1785	3	Y	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	64	1	1903	3	Y	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	61	1	1787	3	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1719	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	54	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	53	1	1597	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	58	1	1702	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1268	-0-	-382	-0-	41	1	1227	3	Y	-0-					-0-
*10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	66	1	2019	3	Y	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	66	1	2007	3	Y	-0-					-0-
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	89	1	2664	3	Y	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	70	1	2074	3	Y	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	59	1	1782	3	Y	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	71	1	2084	3	Y	-0-					-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	89	1	2585	3	Y	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	90	1	2676	3	Y	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	85	1	2526	3	Y	-0-					-0-
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	95	1	2744	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	1969	-0-	-491	-0-	64	1	1905	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3320	-0-	220	220	105	1	3215	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3428	-0-	428	648	110	1	3318	3	Y	-0-					-0-
*12	3775	X	3127	-0-	-648	-0-	15	1	3112	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7010	-0-	-275	-0-	155	1	6855	3	Y	-0-					-0-
02	6580	X	5994	-0-	-586	-0-	131	1	5863	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6886	-0-	-399	-0-	151	1	6735	3	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6739	-0-	-311	-0-	151	1	6588	3	Y	-0-					-0-
05	7006	X	6996	-0-	-10	-0-	157	1	6839	3	Y	-0-					-0-
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	151	1	6677	3	Y	-0-					-0-
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	154	1	6835	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6784	-0-	-160	-0-	153	1	6631	3	Y	-0-					-0-
09	6720	X	6642	-0-	-78	-0-	147	1	6495	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6868	-0-	-76	-0-	148	1	6720	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6603	-0-	-117	-0-	144	1	6459	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	6680	-0-	-171	-0-	22	1	6658	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4454	-0-	-103	-0-	145	1	4309	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	3830	-0-	-286	-0-	84	1	3746	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4275	-0-	-282	-0-	139	1	4136	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4041	-0-	-369	-0-	91	1	3950	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	93	1	4032	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	3915	-0-	-405	-0-	87	1	3828	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	132	1	3905	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	90	1	3871	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	85	1	3767	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	2477	-0-	-1646	-0-	53	1	2424	3	N	-0-					-0-
11	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	480	1	14501	3	N	-0-					-0-
*12	27906	X	27906	-0-	-0-	-0-	138	1	27768	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	106	1	3142	3	Y	-0-			-0-
02	3164	X	2930	-0-	-234	-0-	95	1	2835	3	Y	-0-			-0-
03	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	101	1	3021	3	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3069	-0-	-321	-0-	69	1	3000	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	64	1	2774	3	Y	-0-			-0-
06	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	65	1	2867	3	Y	-0-			-0-
07	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	97	1	2857	3	Y	-0-			-0-
08	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	69	1	2972	3	Y	-0-			-0-
09	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	66	1	2885	3	Y	-0-			-0-
10	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	63	1	2844	3	Y	-0-			-0-
11	2940	X	894	-0-	-2046	-0-	29	1	865	3	Y	-0-			-0-
*12	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	209	1	6407	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4549	-0-	-1000	-0-	148	1	4401	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	3964	-0-	-1048	-0-	128	1	3836	3	N	-0-			-0-
03	5177	X	4409	-0-	-768	-0-	143	1	4266	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	4287	-0-	-513	-0-	96	1	4191	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	4312	-0-	-307	-0-	97	1	4215	3	N	-0-			-0-
06	4410	X	4095	-0-	-315	-0-	91	1	4004	3	N	-0-			-0-
07	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	134	1	3984	3	N	-0-			-0-
08	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	93	1	4026	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	89	1	3901	3	N	-0-			-0-
10	4309	X	4031	-0-	-278	-0-	128	1	3903	3	N	-0-			-0-
11	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	129	1	3901	3	N	-0-			-0-
*12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	14	1	4132	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7233	-0-	-827	-0-	236	1	6997	3	N	-0-			-0-
02	7280	X	6666	-0-	-614	-0-	216	1	6450	3	N	-0-			-0-
03	7812	X	7342	-0-	-470	-0-	238	1	7104	3	N	-0-			-0-
04	7230	X	6909	-0-	-321	-0-	155	1	6754	3	N	-0-			-0-
05	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	155	1	6709	3	N	-0-			-0-
06	7140	X	6442	-0-	-698	-0-	143	1	6299	3	N	-0-			-0-
07	7378	X	6700	-0-	-678	-0-	219	1	6481	3	N	-0-			-0-
08	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	147	1	6368	3	N	-0-			-0-
09	6900	X	6396	-0-	-504	-0-	141	1	6255	3	N	-0-			-0-
10	6851	X	6268	-0-	-583	-0-	198	1	6070	3	N	-0-			-0-
*11	6480	X	5632	-0-	-848	-0-	180	1	5452	3	N	-0-			-0-
12	6541	X	5460	-0-	-1081	-0-	27	1	5433	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	127	1	5650	3	N	-0-			-0-
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	93	1	4131	3	N	-0-			-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	104	1	4636	3	N	-0-			-0-
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	101	1	4424	3	N	-0-			-0-
05	2015	X	1564	-0-	-451	-0-	35	1	1529	3	N	-0-			-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	105	1	4554	3	N	-0-			-0-
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	97	1	4281	3	N	-0-			-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	94	1	4265	3	N	-0-			-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	87	1	3890	3	N	-0-			-0-
*12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	15	1	4534	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2974	-0-	-622	-0-	66	1	2908	3	Y	-0-			-0-
02	3164	X	2606	-0-	-558	-0-	57	1	2549	3	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	67	1	2987	3	Y	-0-			-0-
04	3270	X	2926	-0-	-344	-0-	65	1	2861	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	68	1	2949	3	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2523	-0-	-417	-0-	56	1	2467	3	Y	-0-			-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	70	1	3051	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3149	-0-	49	49	71	1	3078	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3032	-0-	32	81	67	1	2965	3	Y	-0-			-0-
10	3181	X	3100	-0-	-81	-0-	67	1	3033	3	Y	-0-			-0-
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	65	1	2895	3	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	10	1	2968	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8193	-0-	-332	-0-	182	1	8011	3	Y	-0-			-0-
02	7840	X	5439	-0-	-2401	-0-	119	1	5320	3	Y	-0-			-0-
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	247	1	11012	3	Y	-0-			-0-
04	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	230	1	10059	3	Y	-0-			-0-
05	8556	X	8174	-0-	-382	-0-	184	1	7990	3	Y	-0-			-0-
06	9180	X	7519	-0-	-1661	-0-	166	1	7353	3	Y	-0-			-0-
07	9486	X	3980	-0-	-5506	-0-	88	1	3892	3	Y	-0-			-0-
08	9486	X	5463	-0-	-4023	-0-	124	1	5339	3	Y	-0-			-0-
09	9180	X	5875	-0-	-3305	-0-	130	1	5745	3	Y	-0-			-0-
10	8184	X	5740	-0-	-2444	-0-	124	1	5616	3	Y	-0-			-0-
11	7530	X	5659	-0-	-1871	-0-	124	1	5535	3	Y	-0-			-0-
12	5487	X	5458	-0-	-29	-0-	18	1	5440	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7304	-0-	-353	-0-	162	1	7142	3	N	-0-					-0-
02	6916	X	5959	-0-	-957	-0-	131	1	5828	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	7054	-0-	-603	-0-	155	1	6899	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	6972	-0-	-438	-0-	156	1	6816	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	7254	-0-	-62	-0-	163	1	7091	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	2790	-0-	-4290	-0-	62	1	2728	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	7047	-0-	-145	-0-	156	1	6891	3	N	-0-					-0-
08	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	211	1	9158	3	N	-0-					-0-
09	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	172	1	7623	3	N	-0-					-0-
10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	156	1	7114	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	6560	-0-	-850	-0-	143	1	6417	3	N	-0-					-0-
12	9362	X	6218	-0-	-3144	-0-	20	1	6198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	37	1	1622	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1486	-0-	-110	-0-	33	1	1453	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	33	1	1468	3	N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	3	N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	42	1	1807	3	N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	36	1	1595	3	N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	40	1	1775	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	39	1	1652	3	N	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	39	1	1733	3	N	-0-					-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	44	1	1956	3	N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	39	1	1745	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	6	1	1745	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3916	-0-	-889	-0-	128	1	3788	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3607	-0-	-733	-0-	116	1	3491	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	3918	-0-	-887	-0-	127	1	3791	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	3670	-0-	-980	-0-	121	1	3549	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	133	1	3865	3	Y	-0-					-0-
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	133	1	3952	3	Y	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	127	1	3754	3	Y	-0-					-0-
08	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	303	1	8801	3	Y	-0-					-0-
09	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	519	1	15439	3	Y	-0-					-0-
10	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	438	1	13410	3	Y	-0-					-0-
11	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	385	1	11641	3	Y	-0-					-0-
12	16492	X	11083	-0-	-5409	-0-	55	1	11028	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	21	1	917	3	N	-0-					-0-
02	952	N	833	-0-	-119	-0-	19	1	814	3	N	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	30	1	887	3	N	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	20	1	850	3	N	-0-					-0-
05	930	N	742	-0-	-188	-0-	17	1	725	3	N	-0-					-0-
06	900	N	674	-0-	-226	-0-	15	1	659	3	N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	876	3	N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	35	1	1036	3	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	22	1	988	3	N	-0-					-0-
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	25	1	771	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	866	-0-	-184	-0-	28	1	838	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	890	-0-	-164	-0-	4	1	886	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	65	1	1921	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1593	-0-	-367	-0-	51	1	1542	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	58	1	1731	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	55	1	1612	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	58	1	1695	3	N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	61	1	1818	3	N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	75	1	2211	3	N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	85	1	2459	3	N	-0-					-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	71	1	2105	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	58	1	1785	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	18056	-0-	14956	14956	89	1	17967	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7600	-0-	-1142	-0-	166 68	1 9	7366	3	Y	62	2	1			76
02	7896	X	6827	-0-	-1069	-0-	149 11	1 9	6667	3	Y	10	68	1			18
03	8525	X	8093	-0-	-432	-0-	177 32	1 9	7884	3	Y	29	2	1			45
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	177 20	1 9	7744	3	Y	18					63
05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	185 14	1 9	8054	3	Y	13	59	1			17
06	7830	X	7440	-0-	-390	-0-	164 31	1 9	7245	3	Y	28	6	1			39
07	8184	X	7562	-0-	-622	-0-	166 9	1 9	7387	3	Y	8					47
08	8246	X	7563	-0-	-683	-0-	170 1	1 9	7392	3	Y	1					48
09	7980	X	7361	-0-	-619	-0-	162	1	7199	3	Y	-0-					48
10	8246	X	7480	-0-	-766	-0-	159 46	1 9	7275	3	Y	42	80	1			10
11	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	154 36	1 9	6963	3	Y	33	5	1			38
12	7595	X	7438	-0-	-157	-0-	24 17	1 9	7397	3	Y	15	1	1			52

TOTAL GAS PROD: 90,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	119	1	3531	3	N	-0-			-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	75	1	3386	3	N	-0-			-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	123	1	3675	3	N	-0-			-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	83	1	3605	3	N	-0-			-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	84	1	3632	3	N	-0-			-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	80	1	3528	3	N	-0-			-0-
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	121	1	3603	3	N	-0-			-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	81	1	3527	3	N	-0-			-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	78	1	3438	3	N	-0-			-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	110	1	3357	3	N	-0-			-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	112	1	3393	3	N	-0-			-0-
12	2511	X	1711	-0-	-800	-0-	8	1	1703	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4534	-0-	-426	-0-	165	1	4369	2	Y	-0-			-0-
02	4312	X	3985	-0-	-327	-0-	151	1	3834	2	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4266	-0-	-477	-0-	161	1	4105	2	Y	-0-			-0-
04	4500	X	4050	-0-	-450	-0-	151	1	3899	2	Y	-0-			-0-
05	4588	X	4118	-0-	-470	-0-	146	1	3972	2	Y	-0-			-0-
06	4260	X	3940	-0-	-320	-0-	147	1	3793	2	Y	-0-			-0-
07	4402	X	3942	-0-	-460	-0-	150	1	3792	2	Y	-0-			-0-
08	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	144	1	3808	2	Y	-0-			-0-
09	4050	X	3709	-0-	-341	-0-	134	1	3575	2	Y	-0-			-0-
10	4123	X	3791	-0-	-332	-0-	143	1	3648	2	Y	-0-			-0-
11	3930	X	3461	-0-	-469	-0-	115	1	3346	2	Y	-0-			-0-
12	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	119	1	3519	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	188	1	4962	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	4787	-0-	-141	-0-	181	1	4606	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4961	-0-	-433	-0-	187	1	4774	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4818	-0-	-312	-0-	179	1	4639	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4951	-0-	-350	-0-	176	1	4775	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4730	-0-	-400	-0-	177	1	4553	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4840	-0-	-461	-0-	185	1	4655	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4807	-0-	-184	-0-	175	1	4632	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4545	-0-	-285	-0-	164	1	4381	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4566	-0-	-394	-0-	172	1	4394	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4606	-0-	-134	-0-	152	1	4454	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	150	1	4440	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	617	-0-	-499	-0-	20	1	593	3	N	4					17
							4	9									
02	896	N	662	-0-	-234	-0-	21	1	640	3	N	1					18
							1	9									
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	31	1	919	3	N	2					20
							2	9									
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	916	3	N	2					22
							2	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	823	3	N	-0-					22
06	930	N	803	-0-	-127	-0-	26	1	774	3	N	3					25
							3	9									
07	992	N	649	-0-	-343	-0-	21	1	611	3	N	15					40
							17	9									
08	837	N	582	-0-	-255	-0-	19	1	563	3	N	-0-					40
09	810	N	638	-0-	-172	-0-	21	1	617	3	N	-0-					40
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	20	1	611	3	Y	-0-	35	1			5
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	22	1	664	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	3	1	628	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	940	3	21	9	Y	19	2	1			42
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	781	3	12	9	Y	11					53
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	873	3	8	9	Y	7					60
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	696	3	6	9	Y	5					65
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	911	3	4	9	Y	4	41	1			28
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	Y	3					31
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	927	3	7	9	Y	6					37
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					37
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	3	2	9	Y	2					39
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	781	3	4	9	Y	4	39	1			4
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	691	3	4	9	Y	4	3	1			5
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	3	9	9	Y	8	1	1			12

TOTAL GAS PROD: 10,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	73	1	1940	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	74	1	1869	2	N	-0-					-0-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	89	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	94	1	2432	2	N	-0-					-0-
05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	106	1	2895	2	N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	102	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	108	1	2732	2	N	-0-					-0-
08	3007	N	2378	-0-	-629	-0-	87	1	2291	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	2140	-0-	-590	-0-	77	1	2063	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2041	-0-	-811	-0-	77	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	1724	-0-	-586	-0-	57	1	1667	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1640	-0-	-561	-0-	54	1	1586	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4334	-0-	-657	-0-	158	1	4176	2	N	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	173	1	4397	2	N	-0-					-0-
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	206	1	5268	2	N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	219	1	5680	2	N	-0-					-0-
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	213	1	5791	2	N	-0-					-0-
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	211	1	5436	2	N	-0-					-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	223	1	5625	2	N	-0-					-0-
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	213	1	5625	2	N	-0-					-0-
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	199	1	5303	2	N	-0-					-0-
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	217	1	5543	2	N	-0-					-0-
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	173	1	5063	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5193	-0-	-449	-0-	170	1	5023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	9087	-0-	-213	-0-	331	1	8756	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	7916	-0-	-316	-0-	300	1	7616	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	8773	-0-	-217	-0-	330	1	8443	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	8049	-0-	-741	-0-	299	1	7750	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	8182	-0-	-901	-0-	290	1	7892	2	N	-0-			-0-
06	8790	X	7641	-0-	-1149	-0-	286	1	7355	2	N	-0-			-0-
07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	353	1	8901	2	N	-0-			-0-
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	337	1	8908	2	N	-0-			-0-
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	312	1	8324	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	8470	-0-	-799	-0-	319	1	8151	2	N	-0-			-0-
11	8970	X	7837	-0-	-1133	-0-	259	1	7578	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	8320	-0-	-918	-0-	272	1	8048	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

01	10447	X	9641	-0-	-806	-0-	352	1	9289	2	N	-0-			-0-
02	9408	X	9021	-0-	-387	-0-	342	1	8679	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	9438	-0-	-761	-0-	355	1	9083	2	N	-0-			-0-
04	9870	X	9063	-0-	-807	-0-	337	1	8726	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	9255	-0-	-727	-0-	328	1	8927	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	8856	-0-	-804	-0-	331	1	8525	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	8957	-0-	-1025	-0-	341	1	8616	2	N	-0-			-0-
08	9424	X	8691	-0-	-733	-0-	317	1	8374	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	8133	-0-	-927	-0-	294	1	7839	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	8817	-0-	-452	-0-	332	1	8485	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	8634	-0-	-216	-0-	286	1	8348	2	N	-0-			-0-
*12	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	283	1	8396	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6652	-0-	-44	-0-	147	1	6505	3	N	-0-			-0-
02	6048	X	5803	-0-	-245	-0-	128	1	5675	3	N	-0-			-0-
03	6696	X	6398	-0-	-298	-0-	141	1	6257	3	N	-0-			-0-
04	6450	X	6163	-0-	-287	-0-	138	1	6025	3	N	-0-			-0-
05	6665	X	6349	-0-	-316	-0-	143	1	6206	3	N	-0-			-0-
06	6450	X	5952	-0-	-498	-0-	132	1	5820	3	N	-0-			-0-
07	6417	X	6032	-0-	-385	-0-	134	1	5898	3	N	-0-			-0-
08	6386	X	5964	-0-	-422	-0-	135	1	5829	3	N	-0-			-0-
09	6150	X	5827	-0-	-323	-0-	129	1	5698	3	N	-0-			-0-
10	6355	X	5851	-0-	-504	-0-	126	1	5725	3	N	-0-			-0-
11	5940	X	5671	-0-	-269	-0-	124	1	5547	3	N	-0-			-0-
12	5859	X	5573	-0-	-286	-0-	18	1	5555	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5501	-0-	-854	-0-	201	1	5300	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	5595	-0-	-145	-0-	212	1	5383	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	5726	-0-	-753	-0-	216	1	5510	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	5644	-0-	-626	-0-	210	1	5434	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	4683	-0-	-1796	-0-	166	1	4517	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	4680	-0-	-1320	-0-	175	1	4505	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	3741	-0-	-2459	-0-	143	1	3598	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	4457	-0-	-1371	-0-	162	1	4295	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4744	-0-	-896	-0-	171	1	4573	2	N	-0-			-0-
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	190	1	4847	2	N	-0-			-0-
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	173	1	5046	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4741	-0-	-95	-0-	155	1	4586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4179	-0-	-1773	-0-	149	1	4030	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	3298	-0-	-2078	-0-	117	1	3181	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	3201	-0-	-2472	-0-	110	1	3091	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	3844	-0-	-1646	-0-	139	1	3705	2	N	-0-			-0-
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	203	1	5238	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3350	-0-	-700	-0-	118	1	3232	2	N	-0-			-0-
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	154	1	4099	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	218	1	5110	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	5118	-0-	-162	-0-	244	1	4874	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	218	1	5053	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4728	-0-	-432	-0-	181	1	4547	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4944	-0-	-388	-0-	156	1	4788	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	20	1	893	3	N	-0-			-0-
02	812	N	707	-0-	-105	-0-	15	1	692	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	795	-0-	-290	-0-	17	1	778	3	N	-0-			-0-
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	16	1	734	3	N	-0-			-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	18	1	754	3	N	-0-			-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	22	1	953	3	N	-0-			-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	18	1	804	3	N	-0-			-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	17	1	752	3	N	-0-			-0-
09	990	N	731	-0-	-259	-0-	16	1	715	3	N	-0-			-0-
10	837	N	760	-0-	-77	-0-	17	1	743	3	N	-0-			-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	18	1	801	3	N	-0-			-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	3	1	823	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	142	1	6285	3	N	-0-			-0-
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	125	1	5562	3	N	-0-			-0-
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	134	1	5982	3	N	-0-			-0-
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	131	1	5714	3	N	-0-			-0-
05	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	138	1	5959	3	N	-0-			-0-
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	130	1	5725	3	N	-0-			-0-
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	132	1	5839	3	N	-0-			-0-
08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	135	1	5841	3	N	-0-			-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	124	1	5474	3	N	-0-			-0-
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	127	1	5752	3	N	-0-			-0-
11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	123	1	5489	3	N	-0-			-0-
*12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	18	1	5489	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	196	1	5179	2	N	-0-			-0-
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	180	1	4583	2	N	-0-			-0-
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	194	1	4967	2	N	-0-			-0-
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	186	1	4816	2	N	-0-			-0-
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	182	1	4945	2	N	-0-			-0-
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	180	1	4640	2	N	-0-			-0-
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	191	1	4823	2	N	-0-			-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	176	1	4655	2	N	-0-			-0-
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	157	1	4180	2	N	-0-			-0-
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	172	1	4387	2	N	-0-			-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	142	1	4158	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4290	-0-	-298	-0-	140	1	4150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	55	1	2445	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2231	-0-	-93	-0-	49	1	2182	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	53	1	2354	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2376	-0-	-54	-0-	53	1	2323	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	54	1	2347	3	N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	52	1	2289	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	53	1	2328	3	N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	56	1	2402	3	N	-0-					-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	52	1	2292	3	N	-0-					-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	52	1	2343	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2281	-0-	-89	-0-	50	1	2231	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	8	1	2335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1965	-0-	-732	-0-	64	1	1901	3	N	-0-					63
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	78	1	2322	3	N	-0-					63
03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	80	1	2405	3	N	-0-					63
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	75	1	2200	3	N	-0-					63
05	2666	N	2431	-0-	-235	-0-	81	1	2350	3	N	-0-					63
06	2400	N	1577	-0-	-823	-0-	51	1	1526	3	N	-0-					63
07	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	70	1	2102	3	N	-0-					63
08	2418	N	1708	-0-	-710	-0-	57	1	1651	3	N	-0-					63
09	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	50	1	1480	3	N	-0-					63
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	75	1	2305	3	N	-0-					63
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	59	1	1797	3	N	-0-					63
*12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	14	1	2782	3	N	1					64
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1763	3	20	9	N	18					154
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	1675	3	12	9	N	11	139	1			26
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1831	3	25	9	N	23					49
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1736	3	18	9	N	16					65
05	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1703	3	20	9	N	18	62	1			21
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1776	3	15	9	N	14					35
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1835	3	13	9	N	12					47
08	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	3			N	-0-					47
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1812	3	25	9	N	23					70
10	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1799	3	8	9	Y	7	75	1			2
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1687	3	20	9	Y	18	5	1			15
12	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1704	3	15	9	Y	14	1	1			28

TOTAL GAS PROD: 21,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	128	1	3666	2	N	-0-					-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	134	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	101	1	2748	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2223	-0-	-777	-0-	85	1	2138	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2310	-0-	-790	-0-	90	1	2220	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	105	1	2895	2	N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	136	1	3498	2	N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	130	1	3020	2	N	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	160	1	3149	2	N	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	150	1	3506	2	N	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	131	1	3399	2	N	-0-					-0-
*12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	119	1	3624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4388	-0-	-541	-0-	154	1	4234	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3639	-0-	-897	-0-	130	1	3509	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3129	-0-	-1893	-0-	109	1	3020	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3600	-0-	-1260	-0-	128	1	3472	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3910	-0-	-554	-0-	146	1	3764	2	N	-0-					-0-
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	183	1	5047	2	N	-0-					-0-
07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	264	1	7001	2	N	-0-					-0-
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	210	1	4937	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	3148	-0-	-2072	-0-	146	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	2813	-0-	-2829	-0-	118	1	2695	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	2430	-0-	-3030	-0-	91	1	2339	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2951	-0-	-924	-0-	89	1	2862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6328	-0-	-213	-0-	281	1	6047	2	Y	-0-			-0-
02	5908	X	5733	-0-	-175	-0-	284	1	5449	2	Y	-0-			-0-
03	6510	X	6243	-0-	-267	-0-	218	1	6025	2	Y	-0-			-0-
04	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	233	1	5856	2	Y	-0-			-0-
05	6510	X	6082	-0-	-428	-0-	211	1	5871	2	Y	-0-			-0-
06	6060	X	5954	-0-	-106	-0-	277	1	5677	2	Y	-0-			-0-
07	6262	X	6037	-0-	-225	-0-	281	1	5756	2	Y	-0-			-0-
08	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	272	1	5668	2	Y	-0-			-0-
09	6060	X	5755	-0-	-305	-0-	297	1	5458	2	Y	-0-			-0-
10	6138	X	5906	-0-	-232	-0-	295	1	5611	2	Y	-0-			-0-
11	5940	X	5099	-0-	-841	-0-	246	1	4853	2	Y	-0-			-0-
*12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	331	1	5488	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	166	1	4389	2	N	-0-			-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	142	1	3608	2	N	-0-			-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	162	1	4140	2	N	-0-			-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	157	1	4074	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	155	1	4216	2	N	-0-			-0-
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	156	1	4009	2	N	-0-			-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	163	1	4117	2	N	-0-			-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	154	1	4080	2	N	-0-			-0-
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	144	1	3845	2	N	-0-			-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	155	1	3954	2	N	-0-			-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	140	1	4091	2	N	-0-			-0-
*12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	141	1	4182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1084	-0-	-373	-0-	24	1	1060	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	1084	-0-	-64	-0-	24	1	1060	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	27	1	1203	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	27	1	1179	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	27	1	1170	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	25	1	1110	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	26	1	1173	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	27	1	1133	3	N	-0-			-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	24	1	1114	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	23	1	1039	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	3	1	1038	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5256	-0-	-417	-0-	192	1	5064	2	N	-0-			-0-
02	5068	X	4767	-0-	-301	-0-	181	1	4586	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5100	-0-	-387	-0-	192	1	4908	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4882	-0-	-338	-0-	182	1	4700	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	179	1	4866	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4896	-0-	-204	-0-	183	1	4713	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	191	1	4819	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4989	-0-	-126	-0-	182	1	4807	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4620	-0-	-270	-0-	167	1	4453	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	178	1	4552	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4539	-0-	-351	-0-	150	1	4389	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	152	1	4494	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1244	-0-	-368	-0-	41	1	1203	3	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1089	-0-	-283	-0-	35	1	1054	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	39	1	1174	3	Y	-0-			-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	47	1	1372	3	Y	-0-			-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	51	1	1482	3	Y	-0-			-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	49	1	1439	3	Y	-0-			-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	3	Y	-0-			-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	52	1	1536	3	Y	-0-			-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	47	1	1458	3	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1091	-0-	-439	-0-	35	1	1056	3	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1059	-0-	-522	-0-	5	1	1054	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	29	1	774	2	N	-0-			-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	26	1	664	2	N	-0-			-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	31	1	794	2	N	-0-			-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	N	-0-			-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	30	1	807	2	N	-0-			-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	28	1	731	2	N	-0-			-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	33	1	823	2	N	-0-			-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	2	N	-0-			-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	-0-			-0-
10	868	N	652	-0-	-216	-0-	25	1	627	2	N	-0-			-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	27	1	796	2	N	-0-			-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	659	-0-	-426	-0-	24	1	635	2	N	-0-					-0-
02	952	N	542	-0-	-410	-0-	21	1	521	2	N	-0-					-0-
03	837	N	585	-0-	-252	-0-	22	1	563	2	N	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	20	1	520	2	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	2	N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	35	1	911	2	N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	N	-0-					-0-
09	960	N	752	-0-	-208	-0-	27	1	725	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	620	-0-	-713	-0-	23	1	597	2	N	-0-					-0-
11	930	N	587	-0-	-343	-0-	19	1	568	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	15679	-0-	12579	12579	341	1	15338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3599	-0-	-183	-0-	80	1	3519	3	Y	-0-					5
02	3444	X	3124	-0-	-320	-0-	68	1	3056	3	Y	-0-					5
03	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	80	1	3552	3	Y	-0-					5
04	3690	X	3578	-0-	-112	-0-	80	1	3498	3	Y	-0-					5
05	3751	X	3656	-0-	-95	-0-	82	1	3535	3	Y	35	40	1			-0-
							39	9									
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	79	1	3475	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	81	1	3591	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	82	1	3585	3	Y	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	79	1	3502	3	Y	-0-					-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	82	1	3754	3	Y	-0-					-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	118	1	3574	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	18	1	3574	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	16	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	24	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	544	-0-	-169	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	388	-0-	-332	-0-	12	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	405	-0-	-215	-0-	13	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	11	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	59	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	59	1	1489	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	88	1	1741	2	N	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	457	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	71	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	74	1	1901	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1794	-0-	-593	-0-	68	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	60	1	1576	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1518	-0-	-462	-0-	55	1	1463	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	57	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	50	1	1452	2	N	-0-					-0-
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	53	1	1565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	116	1	3430	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	3109	-0-	-83	-0-	101	1	3008	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	102	1	3043	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3227	-0-	-193	-0-	106	1	3121	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	73	1	3187	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	106	1	3130	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	2992	-0-	-449	-0-	98	1	2894	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	74	1	3175	3	N	-0-					-0-
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	73	1	3203	3	N	-0-					-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	109	1	3346	3	N	-0-					-0-
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	110	1	3336	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	1398	-0-	-1981	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	82	1	3278	2	N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	76	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	81	1	3131	2	N	-0-					-0-
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	78	1	3066	2	N	-0-					-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	78	1	3226	2	N	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	79	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	83	1	3163	2	N	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	80	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	77	1	3111	2	N	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	81	1	3126	2	N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	68	1	3001	2	N	-0-					-0-
*12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	69	1	3114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	54	1	2416	3	N	-0-					-0-
02	2212	N	1871	-0-	-341	-0-	41	1	1830	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2115	-0-	-303	-0-	46	1	2069	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	1839	-0-	-561	-0-	41	1	1798	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	44	1	1935	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1756	-0-	-284	-0-	39	1	1717	3	N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	44	1	1945	3	N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	50	1	2133	3	N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	51	1	2267	3	N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	51	1	2286	3	N	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	47	1	2097	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	8	1	2312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5413	-0-	-787	-0-	176	1	5237	3	N	-0-					-0-
02	5488	X	4563	-0-	-925	-0-	100	1	4463	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	4526	-0-	-1519	-0-	99	1	4427	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	4538	-0-	-1312	-0-	101	1	4437	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5019	-0-	-840	-0-	113	1	4906	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	5184	-0-	-66	-0-	115	1	5069	3	N	-0-					-0-
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	114	1	5047	3	N	-0-					-0-
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	114	1	4935	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	5010	-0-	-180	-0-	111	1	4899	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	105	1	4808	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	4263	-0-	-927	-0-	137	1	4126	3	N	-0-					-0-
12	4991	X	4894	-0-	-97	-0-	24	1	4870	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5568	-0-	-74	-0-	203	1	5365	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4964	-0-	-132	-0-	188	1	4776	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5433	-0-	-209	-0-	205	1	5228	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	5234	-0-	-226	-0-	195	1	5039	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	188	1	5100	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5072	-0-	-328	-0-	190	1	4882	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5227	-0-	-260	-0-	199	1	5028	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	5169	-0-	-256	-0-	188	1	4981	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4841	-0-	-379	-0-	175	1	4666	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	5116	-0-	-185	-0-	193	1	4923	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4919	-0-	-151	-0-	163	1	4756	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	4907	-0-	-332	-0-	160	1	4747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIL, LYNNE WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	23	1	916	2	N	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	N	-0-			-0-
03	155	N	38	-0-	-117	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	N	-0-			-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	N	-0-			-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	15	1	605	2	N	-0-			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	7	1	506	2	N	-0-			-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	2	N	-0-			-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	N	-0-			-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	23	1	883	2	N	-0-			-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	2	N	-0-			-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5694	-0-	-878	-0-	208	1	5486	2	Y	-0-			-0-
02	5936	X	4963	-0-	-973	-0-	188	1	4775	2	Y	-0-			-0-
03	6262	X	5464	-0-	-798	-0-	206	1	5258	2	Y	-0-			-0-
04	6060	X	5527	-0-	-533	-0-	206	1	5321	2	Y	-0-			-0-
05	6014	X	5567	-0-	-447	-0-	197	1	5370	2	Y	-0-			-0-
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	198	1	5109	2	Y	-0-			-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	211	1	5330	2	Y	-0-			-0-
08	5394	X	5362	-0-	-32	-0-	195	1	5167	2	Y	-0-			-0-
09	5220	X	5168	-0-	-52	-0-	187	1	4981	2	Y	-0-			-0-
10	5394	X	5041	-0-	-353	-0-	190	1	4851	2	Y	-0-			-0-
11	5220	X	4909	-0-	-311	-0-	162	1	4747	2	Y	-0-			-0-
12	5239	X	5106	-0-	-133	-0-	167	1	4939	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1085	-0-	-527	-0-	35	1	1050	3	N	-0-					123
02	1512	N	882	-0-	-630	-0-	29	1	853	3	N	-0-					123
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	49	1	1453	3	N	-0-					123
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	34	1	996	3	N	-0-					123
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	34	1	995	3	N	-0-					123
06	1440	N	911	-0-	-529	-0-	29	1	882	3	N	-0-	103	1			20
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	30	1	888	3	N	-0-					20
08	1023	N	894	-0-	-129	-0-	29	1	865	3	N	-0-					20
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	28	1	835	3	N	-0-					20
10	930	N	862	-0-	-68	-0-	27	1	835	3	N	-0-					20
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	27	1	790	3	N	-0-					20
12	899	N	822	-0-	-77	-0-	4	1	818	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	45	1	1331	3	N	-0-					115
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1410	3	N	1					116
							1	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	52	1	1551	3	N	-0-					116
04	1320	N	445	-0-	-875	-0-	15	1	430	3	N	-0-					116
05	1612	N	690	-0-	-922	-0-	23	1	667	3	N	-0-					116
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	54	1	1600	3	N	-0-					116
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	54	1	1625	3	N	-0-					116
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1445	3	N	-0-					116
09	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	48	1	1430	3	N	-0-					116
10	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	52	1	1619	3	N	-0-					116
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	51	1	1534	3	N	-0-					116
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	8	1	1620	3	N	1					117
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	71	1	3136	3	N	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	71	1	3170	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	72	1	3182	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	66	1	2880	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	70	1	3045	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2820	-0-	-390	-0-	62	1	2758	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	66	1	2896	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	69	1	2982	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	66	1	2897	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	64	1	2901	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	64	1	2834	3	N	-0-					-0-
*12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	10	1	2939	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6607	-0-	-1453	-0-	161	1	6446	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	5952	-0-	-1048	-0-	150	1	5802	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6382	-0-	-872	-0-	160	1	6222	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5825	-0-	-835	-0-	145	1	5680	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	5933	-0-	-763	-0-	140	1	5793	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	5722	-0-	-668	-0-	143	1	5579	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	5648	-0-	-955	-0-	144	1	5504	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	5490	-0-	-896	-0-	133	1	5357	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5215	-0-	-605	-0-	126	1	5089	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	5176	-0-	-745	-0-	130	1	5046	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	4899	-0-	-831	-0-	108	1	4791	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	5359	-0-	-128	-0-	117	1	5242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	156	1	4123	2	N	-0-			-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	156	1	3968	2	N	-0-			-0-
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	175	1	4473	2	N	-0-			-0-
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	164	1	4247	2	N	-0-			-0-
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	151	1	4094	2	N	-0-			-0-
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	162	1	4184	2	N	-0-			-0-
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	195	1	4926	2	N	-0-			-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	183	1	4835	2	N	-0-			-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	141	1	3773	2	N	-0-			-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	154	1	3931	2	N	-0-			-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	145	1	4227	2	N	-0-			-0-
*12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	142	1	4209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	68	1	1793	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1638	-0-	-70	-0-	62	1	1576	2	N	-0-			-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	69	1	1766	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	65	1	1692	2	N	-0-			-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	64	1	1745	2	N	-0-			-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	69	1	1784	2	N	-0-			-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	72	1	1814	2	N	-0-			-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	66	1	1743	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	59	1	1567	2	N	-0-			-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	73	1	1851	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	54	1	1587	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	52	1	1553	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	99	1	2929	3	N	-0-					40
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	80	1	2405	3	N	-0-					40
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	94	1	2816	3	N	-0-					40
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	107	1	3162	3	N	-0-					40
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	111	1	3226	3	N	2					42
							2	9									
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	91	1	2717	3	N	-0-					42
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	94	1	2803	3	N	-0-					42
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	96	1	2811	3	N	-0-					42
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	94	1	2790	3	N	-0-					42
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	91	1	2797	3	N	-0-					42
11	2610	X	2193	-0-	-417	-0-	70	1	2123	3	N	-0-					42
*12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	30	1	6023	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 37,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	36	1	1581	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1397	-0-	-31	-0-	30	1	1367	3	N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	35	1	1554	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	35	1	1503	3	N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	36	1	1566	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	34	1	1475	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	34	1	1507	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	35	1	1502	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	33	1	1447	3	N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	34	1	1522	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	31	1	1402	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	5	1	1499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	258	1	7655	3	Y	-0-					-0-
02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	207	1	6178	3	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6866	-0-	-78	-0-	223	1	6643	3	Y	-0-					-0-
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	239	1	7025	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6458	-0-	-486	-0-	214	1	6244	3	Y	-0-					-0-
06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	212	1	6283	3	Y	-0-					-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	218	1	6473	3	Y	-0-					-0-
08	6541	X	6443	-0-	-98	-0-	214	1	6229	3	Y	-0-					-0-
09	6330	X	6310	-0-	-20	-0-	205	1	6105	3	Y	-0-					-0-
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	215	1	6613	3	Y	-0-					-0-
11	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	215	1	6513	3	Y	-0-					-0-
*12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	33	1	6645	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	105	1	2767	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	1796	-0-	-1004	-0-	68	1	1728	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	1954	-0-	-1146	-0-	74	1	1880	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	1454	-0-	-1546	-0-	54	1	1400	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	1521	-0-	-1579	-0-	54	1	1467	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	1435	-0-	-1355	-0-	54	1	1381	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	1475	-0-	-509	-0-	56	1	1419	2	N	-0-			-0-
08	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	124	1	1451	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	45	1	1209	2	N	-0-			-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	60	1	1537	2	N	-0-			-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	53	1	1535	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	36	1	1081	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	164	1	4843	3	N	-0-			-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	111	1	3316	3	N	-0-			-0-
03	1767	X	868	-0-	-899	-0-	28	1	840	3	N	-0-			-0-
04	1710	X	738	-0-	-972	-0-	24	1	714	3	N	-0-			-0-
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	127	1	5511	3	N	-0-			-0-
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	129	1	5657	3	N	-0-			-0-
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	114	1	5052	3	N	-0-			-0-
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	83	1	2406	3	N	-0-			-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	122	1	5398	3	N	-0-			-0-
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	148	1	4523	3	N	-0-			-0-
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	143	1	4327	3	N	-0-			-0-
*12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	24	1	4743	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4213	-0-	-468	-0-	137	1	4076	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	3958	-0-	-270	-0-	128	1	3830	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4270	-0-	-287	-0-	139	1	4131	3	N	-0-			-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	140	1	4123	3	N	-0-			-0-
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	172	1	5028	3	N	-0-			-0-
06	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	133	1	3951	3	N	-0-			-0-
07	4402	X	3365	-0-	-1037	-0-	110	1	3255	3	N	-0-			-0-
08	4681	X	3939	-0-	-742	-0-	131	1	3808	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	3084	-0-	-1446	-0-	100	1	2984	3	N	-0-			-0-
10	4681	X	2125	-0-	-2556	-0-	67	1	2058	3	N	-0-			-0-
11	4080	X	1761	-0-	-2319	-0-	57	1	1704	3	N	-0-			-0-
12	3937	X	3014	-0-	-923	-0-	15	1	2999	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2468	-0-	-973	-0-	80	1	2388	3	N	-0-					38
02	3108	X	2872	-0-	-236	-0-	93	1	2779	3	N	-0-					38
03	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	108	1	3231	3	N	-0-					38
04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	209	1	6143	3	N	-0-					38
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	224	1	6524	3	N	-0-					38
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	190	1	5658	3	N	-0-					38
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	187	1	5570	3	N	-0-					38
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	172	1	4989	3	N	-0-					38
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	156	1	4671	3	N	-0-					38
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	153	1	4683	3	N	-0-					38
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	151	1	4564	3	N	-0-					38
12	4960	X	4014	-0-	-946	-0-	20	1	3994	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 56,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	22	1	981	3	N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	27	1	1164	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	28	1	1242	3	N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	24	1	1078	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	25	1	1069	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	24	1	1066	3	N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28	1	1232	3	N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	28	1	1191	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	23	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	24	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	24	1	1102	3	N	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	4	1	1102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6566	-0-	-223	-0-	214	1	6352	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5791	-0-	-341	-0-	187	1	5604	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	5917	-0-	-872	-0-	191	1	5726	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	5980	-0-	-590	-0-	197	1	5783	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6145	-0-	-644	-0-	204	1	5941	3	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5727	-0-	-243	-0-	186	1	5541	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	6027	-0-	-142	-0-	196	1	5831	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5958	-0-	-211	-0-	198	1	5760	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	5781	-0-	-189	-0-	188	1	5593	3	Y	-0-					-0-
10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	196	1	6016	3	Y	-0-					-0-
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	190	1	5759	3	Y	-0-					-0-
*12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	30	1	5966	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	164	1	4868	3	Y	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	152	1	4550	3	Y	-0-					-0-
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	164	1	4898	3	Y	-0-					-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	165	1	4834	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4913	-0-	-47	-0-	163	1	4750	3	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4695	-0-	-345	-0-	152	1	4543	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4765	-0-	-443	-0-	155	1	4610	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4684	-0-	-493	-0-	156	1	4528	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4457	-0-	-553	-0-	145	1	4312	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	134	1	4106	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	3713	-0-	-997	-0-	118	1	3595	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3483	-0-	-919	-0-	17	1	3466	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	187	1	4938	2	N	-0-					-0-
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	160	1	4071	2	N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	176	1	4498	2	N	-0-					-0-
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	142	1	5597	2	N	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	220	1	5972	2	N	-0-					-0-
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	173	1	4460	2	N	-0-					-0-
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	91	1	3483	2	N	-0-					-0-
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	115	1	3042	2	N	-0-					-0-
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	102	1	2712	2	N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	112	1	2847	2	N	-0-					-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	100	1	2910	2	N	-0-					-0-
*12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	87	1	2564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	29	1	1293	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1132	-0-	-72	-0-	24	1	1108	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	24	1	1074	3	N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	3	N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	40	1	1704	3	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	39	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	37	1	1662	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	39	1	1675	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	35	1	1540	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1413	-0-	-292	-0-	30	1	1383	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1258	-0-	-392	-0-	28	1	1230	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	4	1	1230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6466	-0-	-447	-0-	236	1	6230	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5849	-0-	-311	-0-	222	1	5627	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6397	-0-	-423	-0-	241	1	6156	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6270	-0-	-240	-0-	233	1	6037	2	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6381	-0-	-222	-0-	226	1	6155	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6096	-0-	-174	-0-	228	1	5868	2	Y	-0-					-0-
07	6479	X	6332	-0-	-147	-0-	241	1	6091	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6306	-0-	-173	-0-	230	1	6076	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6019	-0-	-251	-0-	217	1	5802	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	6174	-0-	-212	-0-	233	1	5941	2	Y	-0-					-0-
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	204	1	5964	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	6115	-0-	-209	-0-	200	1	5915	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	29	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1013	-0-	-79	-0-	38	1	975	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	27	1	1067	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	26	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	41	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	2	N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	28	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	41	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	45	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	2	N	-0-					-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	92	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	109	1	2104	2	N	-0-					-0-
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	101	1	2785	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	73	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1894	-0-	-555	-0-	66	1	1828	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	1517	-0-	-1153	-0-	71	1	1446	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1514	-0-	-470	-0-	70	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1243	-0-	-648	-0-	57	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	92	1	1756	2	N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	87	1	1716	2	N	-0-					-0-
*12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	122	1	2017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	123	1	3667	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	111	1	3307	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3410	-0-	-434	-0-	110	1	3300	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	537	-0-	-3123	-0-	18	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	153	1	6655	3	Y	-0-					-0-
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	159	1	7048	3	Y	-0-					-0-
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	215	1	6402	3	Y	-0-					-0-
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	133	1	5776	3	Y	-0-					-0-
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	177	1	5285	3	Y	-0-					-0-
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	168	1	5158	3	Y	-0-					-0-
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	157	1	4775	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	4741	-0-	-994	-0-	23	1	4718	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	72	1	1891	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	62	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	73	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	74	1	1923	2	N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	74	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	72	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	72	1	1824	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	67	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1331	-0-	-589	-0-	48	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1338	-0-	-553	-0-	50	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1064	-0-	-706	-0-	35	1	1029	2	N	-0-					-0-
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	60	1	1785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	90	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	86	1	2187	2	N	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	93	1	2375	2	N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	88	1	2284	2	N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	85	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	90	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	93	1	2357	2	N	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	92	1	2430	2	N	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	83	1	2204	2	N	-0-					-0-
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	77	1	1955	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	62	1	1798	2	N	-0-					-0-
*12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	75	1	2212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	189	1	5003	2	Y	-0-					-0-
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	178	1	4512	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4308	-0-	-714	-0-	162	1	4146	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4040	-0-	-880	-0-	150	1	3890	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4862	-0-	-222	-0-	172	1	4690	2	Y	-0-					-0-
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	203	1	5226	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	170	1	4295	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4359	-0-	-508	-0-	159	1	4200	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4080	-0-	-1170	-0-	147	1	3933	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	187	1	4776	2	Y	-0-					-0-
11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	212	1	6203	2	Y	-0-					-0-
*12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	252	1	7472	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	132	1	3949	3	Y	-0-					38
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	107	1	3203	3	Y	-0-					38
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	125	1	3728	3	Y	-0-					38
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	75	1	2205	3	Y	-0-					38
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	126	1	5455	3	Y	-0-					38
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	91	1	4019	3	Y	-0-					38
07	3875	X	2867	-0-	-1008	-0-	64	1	2803	3	Y	-0-					38
08	3999	X	2359	-0-	-1640	-0-	53	1	2306	3	Y	-0-					38
09	3870	X	287	-0-	-3583	-0-	6	1	281	3	Y	-0-					38
10	3999	X	2484	-0-	-1515	-0-	53	1	2431	3	Y	-0-					38
11	3870	X	2262	-0-	-1608	-0-	72	1	2190	3	Y	-0-					38
12	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	12	1	2397	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	50	1	2194	3	Y	11					34
							12	9									
02	2128	N	2052	-0-	-76	-0-	45	1	2004	3	Y	3					37
							3	9									
03	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	50	1	2238	3	Y	6					43
							7	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	51	1	2240	3	Y	3					46
							3	9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	53	1	2313	3	Y	1					47
							1	9									
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	51	1	2245	3	Y	27	67	1			7
							30	9									
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	52	1	2313	3	Y	16					23
							18	9									
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	53	1	2305	3	Y	-0-					23
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	50	1	2202	3	Y	-0-	15	1			8
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	47	1	2164	3	Y	3	1	1			10
							3	9									
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	47	1	2139	3	Y	8					18
							9	9									
*12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2636	3	Y	7					25
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 27,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	40	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	37	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	45	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	41	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	41	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	41	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	43	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	41	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	38	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	41	1	1058	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	35	1	1024	2	N	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	97	1	2553	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	89	1	2263	2	N	-0-					-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	87	1	2224	2	N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	75	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	70	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	69	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	79	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	77	1	2037	2	N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	69	1	1839	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	75	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	65	1	1888	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	62	1	1838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5745	-0-	-145	-0-	127	1	5618	3	Y	-0-			-0-
02	5320	X	5288	-0-	-32	-0-	116	1	5172	3	Y	-0-			-0-
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	138	1	6104	3	Y	-0-			-0-
04	5700	X	5482	-0-	-218	-0-	123	1	5359	3	Y	-0-			-0-
05	5859	X	5596	-0-	-263	-0-	126	1	5470	3	Y	-0-			-0-
06	5550	X	5309	-0-	-241	-0-	118	1	5191	3	Y	-0-			-0-
07	5735	X	5340	-0-	-395	-0-	118	1	5222	3	Y	-0-			-0-
08	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	120	1	5219	3	Y	-0-			-0-
09	5490	X	5186	-0-	-304	-0-	114	1	5072	3	Y	-0-			-0-
10	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	116	1	5264	3	Y	-0-			-0-
11	5310	X	5175	-0-	-135	-0-	113	1	5062	3	Y	-0-			-0-
12	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	17	1	5229	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4481	-0-	-448	-0-	163	1	4318	2	Y	-0-			-0-
02	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	148	1	3758	2	Y	-0-			-0-
03	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	162	1	4145	2	Y	-0-			-0-
04	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	169	1	4371	2	Y	-0-			-0-
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	177	1	4818	2	Y	-0-			-0-
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	187	1	4816	2	Y	-0-			-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	188	1	4741	2	Y	-0-			-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	177	1	4676	2	Y	-0-			-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	169	1	4519	2	Y	-0-			-0-
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	188	1	4792	2	Y	-0-			-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	159	1	4653	2	Y	-0-			-0-
*12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	164	1	4870	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3916	-0-	-734	-0-	143	1	3773	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3780	-0-	-420	-0-	143	1	3637	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4190	-0-	-460	-0-	158	1	4032	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	3816	-0-	-654	-0-	142	1	3674	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3671	-0-	-514	-0-	130	1	3541	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3680	-0-	-370	-0-	138	1	3542	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	152	1	3828	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	150	1	3961	2	N	-0-			-0-
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	138	1	3690	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3684	-0-	-284	-0-	139	1	3545	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3510	-0-	-480	-0-	116	1	3394	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	2991	-0-	-1132	-0-	98	1	2893	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7264	-0-	-300	-0-	161	1	7103	3	N	-0-					-0-
02	6776	X	6318	-0-	-458	-0-	139	1	6179	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	7114	-0-	-264	-0-	156	1	6958	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6841	-0-	-269	-0-	153	1	6688	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	6950	-0-	-304	-0-	157	1	6793	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6456	-0-	-564	-0-	143	1	6313	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6837	-0-	-262	-0-	152	1	6685	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6750	-0-	-349	-0-	153	1	6597	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6350	-0-	-490	-0-	141	1	6209	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6553	-0-	-391	-0-	142	1	6411	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	6574	-0-	-56	-0-	144	1	6430	3	N	-0-					-0-
12	6851	X	6609	-0-	-242	-0-	22	1	6587	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	52	1	1557	3	N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	53	1	1585	3	N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	56	1	1677	3	N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	57	1	1657	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	51	1	1525	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	52	1	1549	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	54	1	1562	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	51	1	1535	3	N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	54	1	1648	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	50	1	1497	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	8	1	1532	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3693	-0-	-1825	-0-	120	1	3573	3	N	-0-					17
02	4984	X	4537	-0-	-447	-0-	147	1	4390	3	N	-0-					17
03	5456	X	4966	-0-	-490	-0-	161	1	4805	3	N	-0-					17
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	184	1	5426	3	N	-0-					17
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	185	1	5408	3	N	-0-					17
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	162	1	4830	3	N	3					20
							3	9									
07	5611	X	4875	-0-	-736	-0-	158	1	4717	3	N	-0-					20
08	5611	X	5316	-0-	-295	-0-	177	1	5139	3	N	-0-					20
09	5430	X	4966	-0-	-464	-0-	161	1	4805	3	N	-0-					20
10	5580	X	4102	-0-	-1478	-0-	129	1	3973	3	N	-0-					20
11	5130	X	4288	-0-	-842	-0-	137	1	4151	3	N	-0-					20
12	5301	X	3800	-0-	-1501	-0-	19	1	3781	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 56,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7660	-0-	-834	-0-	279	1	7381	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	6699	-0-	-805	-0-	254	1	6445	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	7023	-0-	-1285	-0-	264	1	6759	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	6927	-0-	-993	-0-	258	1	6669	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7001	-0-	-1121	-0-	248	1	6753	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6545	-0-	-865	-0-	245	1	6300	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	6610	-0-	-799	-0-	252	1	6358	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	6746	-0-	-415	-0-	246	1	6500	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6583	-0-	-347	-0-	238	1	6345	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6073	-0-	-933	-0-	229	1	5844	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5920	-0-	-740	-0-	196	1	5724	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	192	1	5681	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	59	1	1277	2	N	-0-			2
02	1204	N	1120	-0-	-84	-0-	55	1	1065	2	N	-0-			2
03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	45	1	1238	2	N	-0-			2
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	49	1	1237	2	N	-0-			2
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	44	1	1220	2	N	-0-			2
06	1230	N	964	-0-	-266	-0-	45	1	919	2	N	-0-			2
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	67	1	1378	2	N	-0-			2
08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	55	1	1151	2	N	-0-			2
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	2	N	-0-			2
10	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	63	1	1205	2	N	-0-			2
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	58	1	1149	2	N	-0-			2
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	67	1	1111	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 14,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	56	1	2478	3	N	-0-			-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	50	1	2213	3	N	-0-			-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	59	1	2643	3	N	-0-			-0-
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	57	1	2465	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	54	1	2329	3	N	-0-			-0-
06	2580	N	2273	-0-	-307	-0-	51	1	2222	3	N	-0-			-0-
07	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	56	1	2474	3	N	-0-			-0-
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	61	1	2625	3	N	-0-			-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	57	1	2539	3	N	-0-			-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	58	1	2651	3	N	-0-			-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	58	1	2577	3	N	-0-			-0-
12	2666	N	2585	-0-	-81	-0-	8	1	2577	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	25	1	1110	3	Y	10					54
							11	9									
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	21	1	954	3	Y	12					66
							13	9									
03	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	23	1	1056	3	Y	8					74
							9	9									
04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	23	1	1039	3	Y	8					82
							9	9									
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	24	1	1048	3	Y	8					90
							9	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	28	1	1239	3	Y	12					102
							13	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	Y	7					109
							8	9									
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					109
09	1050	N	165	-0-	-885	-0-	4	1	161	3	Y	-0-	81	1			28
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					28
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	552	1	1479	3	Y	-0-					28
12	T. A.		2261	-0-	2261	2261	875	1	1386	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	178	1	7878	3	Y	-0-					-0-
02	6692	X	6679	-0-	-13	-0-	146	1	6533	3	Y	-0-					-0-
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	175	1	7785	3	Y	-0-					-0-
04	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	171	1	7470	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	179	1	7788	3	Y	-0-					-0-
06	7680	X	7608	-0-	-72	-0-	169	1	7439	3	Y	-0-					-0-
07	7936	X	7817	-0-	-119	-0-	173	1	7644	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7835	-0-	-101	-0-	177	1	7658	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7565	-0-	-115	-0-	167	1	7398	3	Y	-0-					-0-
10	7936	X	7808	-0-	-128	-0-	167	1	7641	3	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7547	-0-	-73	-0-	165	1	7382	3	Y	-0-					-0-
12	7843	X	7615	-0-	-228	-0-	38	1	7577	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	51	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1115	-0-	-201	-0-	42	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	44	1	1122	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	38	1	991	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	36	1	979	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	952	-0-	-188	-0-	36	1	916	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	36	1	913	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	937	-0-	-86	-0-	34	1	903	2	N	-0-					-0-
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	34	1	905	2	N	-0-					-0-
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	34	1	864	2	N	-0-					-0-
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	26	1	771	2	N	-0-					-0-
12	961	N	685	-0-	-276	-0-	22	1	663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5572	-0-	-473	-0-	203	1	5369	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5345	-0-	-115	-0-	202	1	5143	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5675	-0-	-308	-0-	214	1	5461	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5593	-0-	-137	-0-	208	1	5385	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4734	-0-	-1187	-0-	168	1	4566	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4310	-0-	-1420	-0-	161	1	4149	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5558	-0-	-363	-0-	212	1	5346	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5186	-0-	-580	-0-	189	1	4997	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4814	-0-	-766	-0-	174	1	4640	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5142	-0-	-407	-0-	194	1	4948	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4854	-0-	-516	-0-	161	1	4693	2	N	-0-					-0-
*12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	169	1	5004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1749	-0-	-1351	11440	57	1	1691	3	Y	1					13
							1	9									
02	2800	N	1574	-0-	-1226	10214	35	1	1539	3	Y	-0-					13
03	3100	N	1822	-0-	-1278	8936	59	1	1763	3	Y	-0-					13
04	3000	N	1729	-0-	-1271	7665	57	1	1672	3	Y	-0-					13
05	3100	N	1799	-0-	-1301	6364	59	1	1737	3	Y	3					16
							3	9									
06	3000	N	1771	-0-	-1229	5135	57	1	1714	3	Y	-0-					16
07	3100	N	1823	-0-	-1277	3858	59	1	1764	3	Y	-0-					16
08	3100	N	1800	-0-	-1300	2558	60	1	1740	3	Y	-0-					16
09	3000	N	1731	-0-	-1269	1289	56	1	1675	3	Y	-0-					16
10	3071	N	1782	-0-	-1289	-0-	56	1	1726	3	Y	-0-	15	1			1
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	56	1	1680	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
12	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4669	-0-	-229	-0-	170	1	4499	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4154	-0-	-214	-0-	157	1	3997	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4564	-0-	-303	-0-	172	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	168	1	4337	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	162	1	4410	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	163	1	4185	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	172	1	4349	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4526	-0-	-124	-0-	165	1	4361	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4285	-0-	-215	-0-	155	1	4130	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3373	-0-	-1184	-0-	127	1	3246	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3550	-0-	-830	-0-	117	1	3433	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	146	1	4323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-					3
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		14869	-0-	14869	14869	475	1	14394	3	Y	-0-					3
*12	3100	N	14394	-0-	11294	26163	14394	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 29,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	37	1	1629	3	Y	-0-					13
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	36	1	1612	3	Y	-0-					13
03	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	36	1	1615	3	Y	-0-					13
04	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	34	1	1500	3	Y	-0-					13
05	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	36	1	1552	3	Y	-0-					13
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	33	1	1468	3	Y	-0-					13
07	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	35	1	1531	3	Y	-0-					13
08	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	35	1	1523	3	Y	-0-					13
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	Y	-0-					13
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	35	1	1622	3	Y	-0-					13
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-					13
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	8	1	1587	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	16	1	489	3	Y	-0-					18
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	463	3	Y	-0-					18
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	3	Y	-0-					18
04	480	N	350	-0-	-130	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					18
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	3	Y	-0-					18
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	3	Y	-0-					18
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	-0-					18
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	28	46	1			-0-
							31	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	610	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	7047	-0-	-21	-0-	156	1	6891	3	Y	-0-					3
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	147	1	6593	3	Y	-0-					3
03	7068	X	6788	-0-	-280	-0-	149	1	6639	3	Y	-0-					3
04	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	163	1	7104	3	Y	-0-					3
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	167	1	7229	3	Y	-0-					3
06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	157	1	6917	3	Y	-0-					3
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	161	1	7142	3	Y	-0-					3
08	7006	X	6996	-0-	-10	-0-	158	1	6838	3	Y	-0-					3
09	6780	X	6738	-0-	-42	-0-	148	1	6590	3	Y	-0-					3
10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	150	1	6864	3	Y	-0-					3
11	6780	X	6644	-0-	-136	-0-	144	1	6500	3	Y	-0-					3
12	6944	X	6632	-0-	-312	-0-	33	1	6599	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 83,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	143	1	6343	3	N	-0-					-0-
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	130	1	5775	3	N	-0-					-0-
03	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	146	1	6455	3	N	-0-					-0-
04	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	138	1	6056	3	N	-0-					-0-
05	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	150	1	6497	3	N	-0-					-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	139	1	6150	3	N	-0-					-0-
07	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	146	1	6418	3	N	-0-					-0-
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	144	1	6236	3	N	-0-					-0-
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	134	1	5894	3	N	-0-					-0-
*10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	1933	-0-	-737	-0-	42	1	1891	3	N	-0-					-0-
*12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	20	1	6211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	165	1	4360	2	N	-0-					-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	153	1	3881	2	N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	151	1	3849	2	N	-0-					-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	141	1	3652	2	N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	143	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	143	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	128	1	3223	2	N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	129	1	3408	2	N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	106	1	2840	2	N	-0-					-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	116	1	2962	2	N	-0-					-0-
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	133	1	3877	2	N	-0-					-0-
*12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	138	1	4084	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					3
							783	3									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					3
							680	3									
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	20	1	237	2	Y	-0-					3
							706	3									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					3
							748	3									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					3
							776	3									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					3
							740	3									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	2					5
							776	3	2	9							
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					5
							758	3									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					5
							735	3									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	48	53	1			-0-
							764	3	53	9							
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	4	4	1			-0-
							675	3	4	9							
12	1023	N	888	-0-	-135	-0-	3	1	224	2	Y	1	1	1			-0-
							660	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 12,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	242	1	6385	2	N	-0-					-0-
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	223	1	5668	2	N	-0-					-0-
03	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	224	1	5731	2	N	-0-					-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	205	1	5294	2	N	-0-					-0-
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	205	1	5578	2	N	-0-					-0-
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	208	1	5359	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	221	1	5576	2	N	-0-					-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	207	1	5470	2	N	-0-					-0-
09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	203	1	5428	2	N	-0-					-0-
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	213	1	5439	2	N	-0-					-0-
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	170	1	4967	2	N	-0-					-0-
*12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	177	1	5242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

01	10478	X	7892	-0-	-2586	-0-	257	1	7635	3	N	-0-					-0-
02	9044	X	6649	-0-	-2395	-0-	215	1	6434	3	N	-0-					-0-
03	9455	X	7351	-0-	-2104	-0-	239	1	7112	3	N	-0-					-0-
04	8160	X	6988	-0-	-1172	-0-	230	1	6758	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	6792	-0-	-1113	-0-	152	1	6640	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	6402	-0-	-1248	-0-	142	1	6260	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	6497	-0-	-850	-0-	211	1	6286	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6246	-0-	-1101	-0-	141	1	6105	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6121	-0-	-869	-0-	135	1	5986	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6185	-0-	-604	-0-	196	1	5989	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	6035	-0-	-355	-0-	193	1	5842	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	5937	-0-	-449	-0-	29	1	5908	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	37	1	1654	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	31	1	1380	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1149	-0-	-441	-0-	26	1	1123	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	26	1	1149	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	28	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1269	3	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	27	1	1172	3	Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	1339	3	Y	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	1446	3	Y	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	33	1	1462	3	Y	-0-					-0-
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	5	1	1379	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11639	-0-	-1133	-0-	379	1	11260	3	N	-0-					-0-
02	11536	X	11217	-0-	-319	-0-	363	1	10854	3	N	-0-					-0-
03	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	421	1	12542	3	N	-0-					-0-
04	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	271	1	11825	3	N	-0-					-0-
05	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	295	1	12825	3	N	-0-					-0-
06	12360	X	11236	-0-	-1124	-0-	249	1	10987	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	11607	-0-	-1165	-0-	257	1	11350	3	N	-0-					-0-
08	12772	X	10846	-0-	-1926	-0-	361	1	10485	3	N	-0-					-0-
09	12360	X	9421	-0-	-2939	-0-	208	1	9213	3	N	-0-					-0-
10	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	409	1	12530	3	N	-0-					-0-
11	11250	X	9613	-0-	-1637	-0-	308	1	9305	3	N	-0-					-0-
12	10230	X	7728	-0-	-2502	-0-	38	1	7690	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	31	1	1387	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	29	1	1306	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	31	1	1371	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	30	1	1340	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	31	1	1348	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	29	1	1294	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	30	1	1314	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	30	1	1306	3	Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	33	1	1441	3	Y	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	1311	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	28	1	1246	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	4	1	1285	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1698	-0-	1698	3608	37	1	1661	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1514	-0-	1514	5122	34	1	1480	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1698	-0-	1698	6820	37	1	1661	3	Y	-0-					-0-
04	8439	X	1619	-0-	-6820	-0-	36	1	1583	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	37	1	1625	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	35	1	1566	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	35	1	1528	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	35	1	1519	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	34	1	1533	3	Y	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	34	1	1539	3	Y	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	8	1	1559	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	67	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	67	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	67	1	1719	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1321	-0-	-449	-0-	49	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1259	-0-	-694	-0-	45	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1016	-0-	-724	-0-	38	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	47	1	1192	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	48	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	48	1	1276	2	N	-0-					-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	58	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	52	1	1528	2	N	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	45	1	1335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

01	1302	N	783	-0-	-519	-0-	29	1	754	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	704	-0-	-612	-0-	18	1	686	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	894	-0-	-315	-0-	22	1	872	2	N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	19	1	751	2	N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	21	1	872	2	N	-0-					-0-
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	17	1	682	2	N	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	19	1	723	2	N	-0-					-0-
08	899	N	775	-0-	-124	-0-	19	1	756	2	N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	675	2	N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	18	1	693	2	N	-0-					-0-
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	24	1	687	2	N	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	58	1	2544	3	N	-0-			-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	56	1	2458	3	N	-0-			-0-
03	2790	N	2268	-0-	-522	-0-	50	1	2218	3	N	-0-			-0-
04	2520	N	2210	-0-	-310	-0-	50	1	2160	3	N	-0-			-0-
05	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	61	1	2630	3	N	-0-			-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	56	1	2450	3	N	-0-			-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	57	1	2515	3	N	-0-			-0-
08	2697	N	2528	-0-	-169	-0-	57	1	2471	3	N	-0-			-0-
09	2520	N	2343	-0-	-177	-0-	52	1	2291	3	N	-0-			-0-
10	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	52	1	2381	3	N	-0-			-0-
11	2460	N	2384	-0-	-76	-0-	52	1	2332	3	N	-0-			-0-
12	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	8	1	2378	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	22	1	958	3	Y	-0-			-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	34	1	1517	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	27	1	1203	3	Y	-0-			-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	28	1	1231	3	Y	-0-			-0-
05	1457	N	914	-0-	-543	-0-	20	1	894	3	Y	-0-			-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	23	1	1005	3	Y	-0-			-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	791	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	620	-0-	-155	-0-	14	1	606	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	592	-0-	-158	-0-	13	1	579	3	Y	-0-			-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	17	1	770	3	Y	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	16	1	705	3	Y	-0-			-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	37	1	1624	3	Y	-0-			-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	32	1	1431	3	Y	-0-			-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	35	1	1567	3	Y	-0-			-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	35	1	1539	3	Y	-0-			-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	38	1	1641	3	Y	-0-			-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	34	1	1515	3	Y	-0-			-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	35	1	1561	3	Y	-0-			-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	36	1	1559	3	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	33	1	1478	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	31	1	1411	3	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	26	1	1192	3	Y	-0-			-0-
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	5	1	1656	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	132	1	5299	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4743	-0-	-101	-0-	120	1	4623	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	128	1	4979	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	3893	-0-	-1297	-0-	97	1	3796	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4874	-0-	-489	-0-	115	1	4759	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4585	-0-	-605	-0-	114	1	4471	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5078	-0-	-161	-0-	129	1	4949	2	N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	187	1	4950	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4585	-0-	-125	-0-	110	1	4475	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	127	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	170	1	4978	2	N	-0-					-0-
*12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	166	1	4929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	42	1	1869	3	Y	-0-	19	1			-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	44	1	1938	3	Y	2					5
							2	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	43	1	1889	3	Y	-0-					5
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	43	1	1898	3	Y	-0-					5
06	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	39	1	1711	3	Y	2					7
							2	9									
07	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	39	1	1698	3	Y	-0-					7
08	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	39	1	1707	3	Y	-0-					7
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	37	1	1636	3	Y	1					8
							1	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
11	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	34	1	1512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	5	1	1544	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	227	1	5989	2	N	-0-					-0-
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	206	1	5243	2	N	-0-					-0-
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	222	1	5680	2	N	-0-					-0-
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	212	1	5497	2	N	-0-					-0-
05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	209	1	5686	2	N	-0-					-0-
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	210	1	5417	2	N	-0-					-0-
07	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	216	1	5438	2	N	-0-					-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	197	1	5212	2	N	-0-					-0-
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	186	1	4971	2	N	-0-					-0-
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	221	1	5650	2	N	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	153	1	4478	2	N	-0-					-0-
*12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	159	1	4718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	884	1	3368	2	N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	846	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	960	1	3124	2	N	-0-					-0-
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	963	1	4732	2	N	-0-					-0-
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	914	1	4331	2	N	-0-					-0-
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	958	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	280	1	4565	2	N	-0-					-0-
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	868	1	4563	2	N	-0-					-0-
09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	422	1	1824	2	N	-0-					-0-
*10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	851	1	2793	2	N	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	941	1	2078	2	N	-0-					-0-
*12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	988	1	2635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6284	-0-	-40	-0-	229	1	6055	2	N	-0-					-0-
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	171	1	6617	2	N	-0-					-0-
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	173	1	6716	2	N	-0-					-0-
04	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	166	1	6537	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6862	-0-	-516	-0-	162	1	6700	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	5392	-0-	-1748	-0-	134	1	5258	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6373	-0-	-1005	-0-	243	1	6130	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6446	-0-	-467	-0-	235	1	6211	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	3430	-0-	-3260	-0-	83	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	3537	-0-	-3314	-0-	89	1	3448	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5652	-0-	-588	-0-	187	1	5465	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6088	-0-	-360	-0-	199	1	5889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2353	-0-	-1212	-0-	51	1	2267	3	Y	32					32
							35	9									
02	3192	X	1396	-0-	-1796	-0-	30	1	1360	3	Y	5					37
							6	9									
03	3410	X	2051	-0-	-1359	-0-	66	1	1963	3	Y	20					57
							22	9									
04	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	103	1	3036	3	Y	-0-	57	1			-0-
05	3224	X	2602	-0-	-622	-0-	86	1	2507	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	44	1	1317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1395	X	1132	-0-	-263	-0-	36	1	1096	3	Y	-0-					-0-
08	1395	X	1040	-0-	-355	-0-	34	1	1006	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1035	-0-	-315	-0-	34	1	1001	3	Y	-0-					-0-
10	1395	X	891	-0-	-504	-0-	28	1	863	3	Y	-0-					-0-
11	1350	X	785	-0-	-565	-0-	25	1	760	3	Y	-0-					-0-
*12	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2317	-0-	-287	-0-	99	1	2208	3	N	9					66
							10	9									
02	2184	N	1759	-0-	-425	-0-	75	1	1674	3	N	9					75
							10	9									
03	2604	N	1685	-0-	-919	-0-	71	1	1590	3	N	22					97
							24	9									
04	2250	N	1050	-0-	-1200	-0-	46	1	1004	3	N	-0-					97
05	1953	N	816	-0-	-1137	-0-	36	1	780	3	N	-0-					97
06	1620	N	736	-0-	-884	-0-	32	1	704	3	N	-0-	58	1			39
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	45	1	1002	3	N	-0-					39
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	37	1	1061	3	N	-0-					39
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	35	1	1065	3	N	-0-					39
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	3	N	-0-					39
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	76	1	1748	3	N	-0-					39
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	11	1	1679	3	N	2					41
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1577	-0-	-376	-0-	51	1	1525	3	Y	1					26
							1	9									
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	59	1	1780	3	Y	18					44
							20	9									
03	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	50	1	1478	3	Y	6					50
							7	9									
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	57	1	1687	3	Y	21					71
							23	9									
05	2046	N	1681	-0-	-365	-0-	55	1	1625	3	Y	1	33	1			39
							1	9									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	50	1	1492	3	Y	8					47
							9	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	63	1	1856	3	Y	22					69
							24	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1619	3	Y	1	33	1			37
							1	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	54	1	1612	3	Y	4					41
							4	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	52	1	1594	3	Y	14					55
							15	9									
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1693	3	Y	5					60
							6	9									
12	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	7	1	1353	3	Y	6					66
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5057	-0-	-275	-0-	184	1	4873	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4298	-0-	-462	-0-	163	1	4135	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	175	1	4468	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4339	-0-	-671	-0-	161	1	4178	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4504	-0-	-611	-0-	160	1	4344	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	173	1	4445	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4541	-0-	-202	-0-	173	1	4368	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	167	1	4408	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4174	-0-	-446	-0-	151	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	160	1	4088	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4135	-0-	-485	-0-	137	1	3998	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4246	-0-	-218	-0-	139	1	4107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	94	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2271	-0-	-81	-0-	86	1	2185	2	N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	98	1	2515	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2345	-0-	-145	-0-	87	1	2258	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2271	-0-	-240	-0-	81	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2161	-0-	-359	-0-	81	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	108	1	2724	2	N	-0-					-0-
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	106	1	2804	2	N	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	78	1	2085	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2212	-0-	-578	-0-	83	1	2129	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2137	-0-	-563	-0-	71	1	2066	2	N	-0-					-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	76	1	2253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	54	1	1608	3	N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	3	N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	52	1	1554	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	33	1	1437	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	32	1	1389	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	30	1	1336	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	25	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	25	1	1097	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1039	-0-	-341	-0-	23	1	1016	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	33	1	1008	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	920	-0-	-160	-0-	29	1	891	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	904	-0-	-181	-0-	4	1	900	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

01	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	28	1	1214	3	Y	-0-					19
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	26	1	1161	3	Y	-0-	9	1			10
03	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	27	1	1199	3	Y	-0-					10
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1382	3	Y	-0-					10
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	3	Y	-0-					10
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	28	1	1218	3	Y	-0-					10
07	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	25	1	1133	3	Y	-0-					10
08	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	28	1	1190	3	Y	-0-					10
09	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	27	1	1167	3	Y	-0-					10
10	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	23	1	1029	3	Y	-0-					10
11	1170	N	681	-0-	-489	-0-	15	1	666	3	Y	-0-					10
12	1240	N	565	-0-	-675	-0-	2	1	563	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10636	-0-	-1237	-0-	346	1	10290	3	Y	-0-			-0-
02	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	387	1	11575	3	Y	-0-			-0-
03	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	437	1	13038	3	Y	-0-			-0-
04	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	409	1	12013	3	Y	-0-			-0-
05	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	420	1	12259	3	Y	-0-			-0-
06	13050	X	11891	-0-	-1159	-0-	387	1	11504	3	Y	-0-			-0-
07	13485	X	12081	-0-	-1404	-0-	393	1	11688	3	Y	-0-			-0-
08	13485	X	11700	-0-	-1785	-0-	389	1	11311	3	Y	-0-			-0-
09	12420	X	11522	-0-	-898	-0-	374	1	11148	3	Y	-0-			-0-
10	12679	X	11663	-0-	-1016	-0-	369	1	11294	3	Y	-0-			-0-
11	11880	X	11059	-0-	-821	-0-	354	1	10705	3	Y	-0-			-0-
12	11904	X	11021	-0-	-883	-0-	54	1	10967	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	43	1	1889	3	N	-0-			-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	41	1	1793	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	38	1	1694	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	37	1	1608	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	41	1	1751	3	N	-0-			-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	40	1	1769	3	N	-0-			-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	43	1	1912	3	N	-0-			-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	44	1	1874	3	N	-0-			-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	41	1	1805	3	N	-0-			-0-
10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	41	1	1875	3	N	-0-			-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	41	1	1836	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	6	1	1836	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	41	1	1645	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	36	1	1397	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	38	1	1472	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	38	1	1489	2	N	-0-			-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	39	1	1617	2	N	-0-			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	38	1	1485	2	N	-0-			-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	41	1	1573	2	N	-0-			-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	40	1	1611	2	N	-0-			-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	38	1	1529	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	39	1	1528	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	33	1	1471	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	33	1	1462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	128	1	5682	3	N	-0-			-0-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	114	1	5058	3	N	-0-			-0-
03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	125	1	5530	3	N	-0-			-0-
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	123	1	5377	3	N	-0-			-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	126	1	5457	3	N	-0-			-0-
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	120	1	5283	3	N	-0-			-0-
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	129	1	5655	3	N	-0-			-0-
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	126	1	5471	3	N	-0-			-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	120	1	5296	3	N	-0-			-0-
10	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	122	1	5538	3	N	-0-			-0-
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	123	1	5466	3	N	-0-			-0-
*12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	17	1	5466	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	30	1	1347	3	N	-0-			-0-
02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	24	1	1085	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	29	1	1262	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	29	1	1249	3	N	-0-			-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	30	1	1288	3	N	-0-			-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	28	1	1253	3	N	-0-			-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	30	1	1290	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	29	1	1294	3	N	-0-			-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	29	1	1288	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	4	1	1309	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	61	1	1819	3	Y	-0-			-0-
02	1736	N	1328	-0-	-408	-0-	43	1	1285	3	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	59	1	1765	3	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	57	1	1690	3	Y	-0-			-0-
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	57	1	1663	3	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	52	1	1565	3	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	56	1	1664	3	Y	-0-			-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	64	1	1866	3	Y	-0-			-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	55	1	1633	3	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	54	1	1639	3	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	49	1	1484	3	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	8	1	1548	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	17	1	507	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	3	Y	-0-			-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	-0-			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	3	Y	-0-			-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	3	Y	-0-			-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	21	1	624	3	Y	-0-			-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	627	3	Y	-0-			-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	Y	-0-			-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	Y	1			1
							1	9							
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	4			5
							4	9							
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	3	Y	-0-			5
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	3	1	681	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	11462	-0-	-5588	-0-	374	1	11088	3	N	-0-			-0-
02	15400	X	9798	-0-	-5602	-0-	318	1	9480	3	N	-0-			-0-
03	15376	X	10323	-0-	-5053	-0-	335	1	9988	3	N	-0-			-0-
04	12360	X	9657	-0-	-2703	-0-	317	1	9340	3	N	-0-			-0-
05	11966	X	9482	-0-	-2484	-0-	314	1	9168	3	N	-0-			-0-
06	11100	X	8871	-0-	-2229	-0-	289	1	8582	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	8758	-0-	-2092	-0-	285	1	8473	3	N	-0-			-0-
08	10323	X	7789	-0-	-2534	-0-	259	1	7530	3	N	-0-			-0-
09	9660	X	7518	-0-	-2142	-0-	244	1	7274	3	N	-0-			-0-
10	9486	X	7232	-0-	-2254	-0-	229	1	7003	3	N	-0-			-0-
11	8880	X	8255	-0-	-625	-0-	265	1	7990	3	N	-0-			-0-
*12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	39	1	7953	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3966	-0-	-498	-0-	129	1	3837	3	N	-0-			-0-
02	4032	X	3580	-0-	-452	-0-	79	1	3501	3	N	-0-			-0-
03	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	128	1	3815	3	N	-0-			-0-
04	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	84	1	3663	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	84	1	3634	3	N	-0-			-0-
06	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	81	1	3595	3	N	-0-			-0-
07	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	83	1	3687	3	N	-0-			-0-
08	3937	X	3617	-0-	-320	-0-	81	1	3536	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	78	1	3435	3	N	-0-			-0-
10	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	78	1	3540	3	N	-0-			-0-
11	3690	X	3479	-0-	-211	-0-	76	1	3403	3	N	-0-			-0-
12	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	17	1	3385	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5660	-0-	-230	-0-	184	1	5476	3	N	-0-					-0-
02	5320	X	4969	-0-	-351	-0-	161	1	4808	3	N	-0-					-0-
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	192	1	5733	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5465	-0-	-235	-0-	122	1	5343	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5320	-0-	-353	-0-	120	1	5200	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	4919	-0-	-781	-0-	109	1	4810	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	4858	-0-	-1032	-0-	107	1	4751	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	4838	-0-	-1052	-0-	161	1	4677	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	4505	-0-	-955	-0-	100	1	4405	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	4631	-0-	-701	-0-	146	1	4485	3	N	-0-					-0-
11	4920	X	4522	-0-	-398	-0-	145	1	4377	3	N	-0-					-0-
*12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	23	1	4720	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	44	1	1922	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1405	-0-	-387	-0-	31	1	1374	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1652	-0-	-394	-0-	36	1	1616	3	N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	43	1	1858	3	N	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	43	1	1874	3	N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	43	1	1893	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	43	1	1898	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	42	1	1842	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	40	1	1758	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	41	1	1849	3	N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	41	1	1818	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	6	1	1818	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5717	-0-	-18	-0-	126	1	5591	3	Y	-0-					-0-
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	123	1	5504	3	Y	-0-					-0-
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	127	1	5641	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5491	-0-	-29	-0-	123	1	5368	3	Y	-0-					-0-
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	131	1	5698	3	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5357	-0-	-673	-0-	119	1	5238	3	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5466	-0-	-765	-0-	121	1	5345	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	131	1	5646	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5451	-0-	-189	-0-	120	1	5331	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5649	-0-	-179	-0-	121	1	5528	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	113	1	5095	3	Y	-0-					-0-
*12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	18	1	5095	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7948	-0-	-1228	-0-	259	1	7689	3	N	-0-					-0-
02	8288	X	6798	-0-	-1490	-0-	220	1	6578	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	7391	-0-	-1134	-0-	240	1	7151	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	6889	-0-	-1151	-0-	226	1	6663	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	6944	-0-	-1333	-0-	156	1	6788	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	6682	-0-	-998	-0-	148	1	6534	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	6718	-0-	-815	-0-	219	1	6499	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	6544	-0-	-834	-0-	148	1	6396	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6286	-0-	-614	-0-	139	1	6147	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6529	-0-	-415	-0-	207	1	6322	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	6202	-0-	-488	-0-	198	1	6004	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	6251	-0-	-166	-0-	31	1	6220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					-0-
							572	3									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
							683	3									
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	Y	-0-					-0-
							808	3									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
							710	3									
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	Y	-0-					-0-
							715	3									
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
							598	3									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
							738	3									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
							680	3									
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
11	810	N	562	-0-	-248	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
12	961	N	44	-0-	-917	-0-	11	2	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1304	3	32	9	Y	29	2	1			54
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1258	3	9	9	Y	8					62
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1190	3	22	9	Y	20					82
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1248	3	19	9	Y	17	65	1			34
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1592	3	28	9	Y	25					59
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1516	3	20	9	Y	18					77
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1522	3	8	9	Y	7					84
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					84
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1434	3	34	9	Y	31	91	1			24
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	3	9	9	Y	8	29	1			3
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1450	3	36	9	Y	33	2	1			34
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1388	3	20	9	Y	18					52

TOTAL GAS PROD: 17,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	888	3	Y	-0-					7
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	33	1	990	3	Y	-0-					7
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	35	1	1050	3	Y	-0-					7
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	29	1	847	3	Y	-0-					7
05	899	N	608	-0-	-291	-0-	20	1	588	3	Y	-0-					7
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	22	1	662	3	Y	-0-					7
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	40	1	1169	3	Y	-0-					7
08	558	N	284	-0-	-274	-0-	10	1	274	3	Y	-0-					7
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	664	3	Y	-0-					7
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	38	1	1162	3	Y	-0-					7
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	36	1	1102	3	Y	-0-					7
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1071	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	18	1	805	3	Y	72	40	1			32
							79	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	469	3	Y	5	5	1			32
							6	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	362	3	Y	-0-					32
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					32
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					32
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					32
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					32
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	4	1	135	3	Y	-0-					32
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	5	1	232	3	Y	-0-					32
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					32
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	23	1	1023	3	Y	-0-					32
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	4	1	1369	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	143	1	3787	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	145	1	3691	2	N	-0-			-0-
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	149	1	3820	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3805	-0-	-5	-0-	142	1	3663	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3822	-0-	-425	-0-	136	1	3686	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3611	-0-	-499	-0-	135	1	3476	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3593	-0-	-654	-0-	137	1	3456	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	130	1	3435	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	127	1	3388	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	139	1	3552	2	N	-0-			-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	122	1	3551	2	N	-0-			-0-
*12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	122	1	3601	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

01	2883	X	2249	-0-	-634	-0-	82	1	2167	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	1933	-0-	-279	-0-	73	1	1860	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	74	1	1893	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1695	-0-	-495	-0-	63	1	1632	2	N	-0-			-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	90	1	2443	2	N	-0-			-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	91	1	2340	2	N	-0-			-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	82	1	2060	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	1843	-0-	-699	-0-	67	1	1776	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	1710	-0-	-720	-0-	62	1	1648	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	1744	-0-	-395	-0-	66	1	1678	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	55	1	1602	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	54	1	1604	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	49	1	2157	3	Y	-0-			3
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	39	1	1743	3	Y	-0-			3
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	46	1	2044	3	Y	-0-			3
04	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	44	1	1939	3	Y	-0-			3
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	47	1	2025	3	Y	-0-			3
06	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	44	1	1948	3	Y	-0-			3
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-			3
08	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	46	1	1984	3	Y	-0-			3
09	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	44	1	1922	3	Y	-0-			3
10	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	44	1	1967	3	Y	-0-			3
11	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	42	1	1875	3	Y	-0-			3
12	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	10	1	1923	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 24,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	74	1	3284	3	Y	-0-			-0-
02	3164	X	3014	-0-	-150	-0-	66	1	2948	3	Y	-0-			-0-
03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	72	1	3211	3	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3234	-0-	-96	-0-	72	1	3162	3	Y	-0-			-0-
05	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	74	1	3227	3	Y	-0-			-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	70	1	3116	3	Y	-0-			-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	72	1	3177	3	Y	-0-			-0-
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	74	1	3172	3	Y	-0-			-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	68	1	3026	3	Y	-0-			-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	68	1	3097	3	Y	-0-			-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	67	1	2994	3	Y	-0-			-0-
12	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	10	1	3071	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	363	1	10799	3	N	-0-			-0-
02	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	323	1	9653	3	N	-0-			-0-
03	10695	X	10346	-0-	-349	-0-	335	1	10011	3	N	-0-			-0-
04	10350	X	9682	-0-	-668	-0-	319	1	9363	3	N	-0-			-0-
05	10695	X	10007	-0-	-688	-0-	226	1	9781	3	N	-0-			-0-
06	10350	X	9677	-0-	-673	-0-	214	1	9463	3	N	-0-			-0-
07	10695	X	10209	-0-	-486	-0-	332	1	9877	3	N	-0-			-0-
08	10354	X	9724	-0-	-630	-0-	219	1	9505	3	N	-0-			-0-
09	9690	X	9510	-0-	-180	-0-	210	1	9300	3	N	-0-			-0-
10	10199	X	9829	-0-	-370	-0-	311	1	9518	3	N	-0-			-0-
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	318	1	9611	3	N	-0-			-0-
12	9269	X	9193	-0-	-76	-0-	45	1	9148	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	909	-0-	-176	-0-	20	1	889	3	N	-0-			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	20	1	899	3	N	-0-			-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	22	1	966	3	N	-0-			-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	23	1	1003	3	N	-0-			-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	3	N	-0-			-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	22	1	969	3	N	-0-			-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	33	1	1444	3	N	-0-			-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	27	1	1127	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	983	-0-	-505	-0-	21	1	962	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	937	-0-	-173	-0-	20	1	917	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	3	1	917	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	38	1	1675	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	36	1	1588	3	N	-0-			-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	42	1	1866	3	N	-0-			-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	42	1	1838	3	N	-0-			-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	46	1	1953	3	N	-0-			-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	42	1	1862	3	N	-0-			-0-
07	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	38	1	1685	3	N	-0-			-0-
08	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	41	1	1775	3	N	-0-			-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	44	1	1921	3	N	-0-			-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	45	1	2025	3	N	-0-			-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	44	1	1985	3	N	-0-			-0-
12	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	7	1	1985	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	111	1	3319	3	N	-0-			-0-
02	3528	X	2972	-0-	-556	-0-	97	1	2875	3	N	-0-			-0-
03	3906	X	3390	-0-	-516	-0-	110	1	3280	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	3224	-0-	-556	-0-	106	1	3118	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	73	1	3174	3	N	-0-			-0-
06	3330	X	3107	-0-	-223	-0-	69	1	3038	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	109	1	3213	3	N	-0-			-0-
08	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	70	1	3018	3	N	-0-			-0-
09	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	67	1	2971	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	3032	-0-	-285	-0-	96	1	2936	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	1019	-0-	-2191	-0-	33	1	986	3	N	-0-			-0-
*12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	360	1	11031	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8320	-0-	-577	-0-	271	1	8049	3	N	-0-					-0-
02	8036	X	7643	-0-	-393	-0-	248	1	7395	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8410	-0-	-487	-0-	272	1	8138	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7846	-0-	-764	-0-	258	1	7588	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	7586	-0-	-877	-0-	170	1	7416	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	7254	-0-	-936	-0-	160	1	7094	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	7774	-0-	-689	-0-	254	1	7520	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	7574	-0-	-827	-0-	171	1	7403	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7559	-0-	-301	-0-	167	1	7392	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	7183	-0-	-598	-0-	155	1	7028	3	N	-0-					-0-
11	7530	X	4073	-0-	-3457	-0-	130	1	3943	3	N	-0-					-0-
*12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	35	1	7100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	37	-0-	-459	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					51
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					51
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	29					80
							32	9									
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	67	1	1463	3	Y	24					104
							26	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	838	3	Y	31	74	1			61
							34	9									
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	705	3	Y	10					71
							11	9									
07	1612	N	901	-0-	-711	-0-	39	1	854	3	Y	7					78
							8	9									
08	899	N	218	-0-	-681	-0-	10	1	204	3	Y	4					82
							4	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					82
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					82
11	210	N	26	-0-	-184	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					82
12	T. A.		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8247	-0-	-278	-0-	183	1	8064	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7199	-0-	-445	-0-	158	1	7041	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	7708	-0-	-755	-0-	170	1	7538	3	Y	-0-					-0-
04	7980	X	7611	-0-	-369	-0-	171	1	7440	3	Y	-0-					-0-
05	8246	X	7868	-0-	-378	-0-	178	1	7690	3	Y	-0-					-0-
06	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	166	1	7349	3	Y	-0-					-0-
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	170	1	7499	3	Y	-0-					-0-
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	171	1	7378	3	Y	-0-					-0-
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	162	1	7142	3	Y	-0-					-0-
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	159	1	7227	3	Y	-0-					-0-
11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	156	1	6999	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	7217	-0-	-409	-0-	24	1	7193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	31	1	1379	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	28	1	1252	3	N	-0-			-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	34	1	1503	3	N	-0-			-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	35	1	1522	3	N	-0-			-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	36	1	1584	3	N	-0-			-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	35	1	1537	3	N	-0-			-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1593	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	34	1	1458	3	N	-0-			-0-
09	1560	N	1289	-0-	-271	-0-	28	1	1261	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	32	1	1442	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	29	1	1315	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	4	1	1315	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5113	-0-	-2606	-0-	167	1	4946	3	N	-0-			-0-
02	6972	X	4342	-0-	-2630	-0-	141	1	4201	3	N	-0-			-0-
03	5394	X	4881	-0-	-513	-0-	159	1	4722	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4555	-0-	-395	-0-	102	1	4453	3	N	-0-			-0-
05	5115	X	4570	-0-	-545	-0-	103	1	4467	3	N	-0-			-0-
06	4950	X	4257	-0-	-693	-0-	95	1	4162	3	N	-0-			-0-
07	4867	X	4230	-0-	-637	-0-	138	1	4092	3	N	-0-			-0-
08	4867	X	4056	-0-	-811	-0-	92	1	3964	3	N	-0-			-0-
09	4560	X	3812	-0-	-748	-0-	84	1	3728	3	N	-0-			-0-
10	4557	X	3399	-0-	-1158	-0-	107	1	3292	3	N	-0-			-0-
11	4260	X	2533	-0-	-1727	-0-	81	1	2452	3	N	-0-			-0-
*12	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	79	1	16000	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	64	1	1895	3	N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	58	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	3	N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	42	1	1852	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	44	1	1909	3	N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	43	1	1885	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	63	1	1884	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	42	1	1871	3	N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	66	1	1995	3	N	-0-					-0-
*11	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	46	1	1392	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1544	-0-	-440	-0-	8	1	1536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	130	1	3140	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3036	-0-	-520	-0-	122	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3266	-0-	-671	-0-	125	1	3141	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3169	-0-	-641	-0-	123	1	3046	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2786	-0-	-903	-0-	116	1	2670	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2109	-0-	-1461	-0-	84	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2092	-0-	-1256	-0-	89	1	2003	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	1813	-0-	-1473	-0-	89	1	1724	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	163	1	2817	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	132	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1912	-0-	-188	-0-	79	1	1833	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	84	1	2414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	98	1	2594	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2260	-0-	-120	-0-	86	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2310	-0-	-325	-0-	87	1	2223	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2256	-0-	-294	-0-	84	1	2172	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	83	1	2267	2	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	85	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	91	1	2306	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	82	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2117	-0-	-163	-0-	76	1	2041	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	74	1	1879	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2000	-0-	-190	-0-	66	1	1934	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	60	1	1767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	636	-0-	-356	-0-	14	1	616	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	3	Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	3	Y	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	1361	3	Y	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	34	1	1480	3	Y	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	34	1	1509	3	Y	20					20
							22	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	3	Y	-0-					20
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	32	1	1389	3	Y	13					33
							14	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	28	1	1299	3	Y	59	92	1			-0-
							65	9									
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	34	1	1513	3	Y	10					10
							11	9									
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	5	1	1385	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

01	8060	X	6805	-0-	-1255	-0-	222	1	6583	3	N	-0-					-0-
02	6356	X	5609	-0-	-747	-0-	123	1	5486	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	5745	-0-	-1199	-0-	126	1	5619	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6074	-0-	-646	-0-	136	1	5938	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6116	-0-	-704	-0-	138	1	5978	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	5938	-0-	-662	-0-	131	1	5807	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5792	-0-	-470	-0-	189	1	5603	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5782	-0-	-480	-0-	192	1	5590	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5573	-0-	-487	-0-	123	1	5450	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	5801	-0-	-337	-0-	184	1	5617	3	N	-0-					-0-
11	5940	X	4926	-0-	-1014	-0-	158	1	4768	3	N	-0-					-0-
12	5487	X	5233	-0-	-254	-0-	26	1	5207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4854	-0-	-199	-0-	106	1	4727	3	N	19					77
							21	9									
02	4564	X	3708	-0-	-856	-0-	81	1	3621	3	N	5					82
							6	9									
03	5053	X	4267	-0-	-786	-0-	94	1	4162	3	N	10					92
							11	9									
04	4890	X	3761	-0-	-1129	-0-	84	1	3657	3	N	18					110
							20	9									
05	5053	X	4023	-0-	-1030	-0-	90	1	3924	3	N	8					118
							9	9									
06	4710	X	3653	-0-	-1057	-0-	80	1	3554	3	N	17	113	1			22
							19	9									
07	4278	X	3847	-0-	-431	-0-	84	1	3757	3	N	5					27
							6	9									
08	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	89	1	3838	3	Y	-0-					27
09	3900	X	3746	-0-	-154	-0-	83	1	3663	3	Y	-0-	7	1			20
*10	4030	X	2501	-0-	-1529	-0-	53	1	2448	3	Y	-0-					20
11	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	78	1	3536	3	Y	-0-					20
12	3937	X	3494	-0-	-443	-0-	11	1	3483	3	Y	-0-	10	1			10

TOTAL GAS PROD: 45,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	29	1	1276	3	Y	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	38	1	1716	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	823	-0-	-386	-0-	18	1	805	3	Y	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	33	1	1423	3	Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	29	1	1257	3	Y	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	25	1	1101	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	28	1	1243	3	Y	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	29	1	1246	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	22	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	22	1	991	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	940	-0-	-290	-0-	20	1	920	3	Y	-0-					-0-
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	3	1	863	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

01	8897	X	8401	-0-	-496	-0-	186	1	8215	3	N	-0-					-0-
02	7980	X	7711	-0-	-269	-0-	169	1	7542	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8340	-0-	-619	-0-	184	1	8156	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	7936	-0-	-734	-0-	178	1	7758	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	8127	-0-	-832	-0-	183	1	7944	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	7729	-0-	-521	-0-	171	1	7558	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	7637	-0-	-888	-0-	170	1	7467	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	8280	-0-	-59	-0-	187	1	8093	3	N	-0-					-0-
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	176	1	7779	3	N	-0-					-0-
10	8122	X	8120	-0-	-2	-0-	175	1	7945	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7831	-0-	-179	-0-	171	1	7660	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7878	-0-	-337	-0-	26	1	7852	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	75	1	3315	3	N	-0-			-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	71	1	3148	3	N	-0-			-0-
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	60	1	2665	3	N	-0-			-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	67	1	2922	3	N	-0-			-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	79	1	3447	3	N	-0-			-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	73	1	3219	3	N	-0-			-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	67	1	2981	3	N	-0-			-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	78	1	3342	3	N	-0-			-0-
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	73	1	3214	3	N	-0-			-0-
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	55	1	2480	3	N	-0-			-0-
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	65	1	2893	3	N	-0-			-0-
*12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	10	1	2893	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	161	1	4771	3	N	-0-			-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	116	1	3472	3	N	-0-			-0-
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	153	1	4562	3	N	-0-			-0-
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	174	1	5098	3	N	-0-			-0-
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	178	1	5188	3	N	-0-			-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	126	1	3732	3	N	-0-			-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	129	1	3843	3	N	-0-			-0-
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	173	1	5009	3	N	-0-			-0-
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	182	1	5405	3	N	-0-			-0-
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	176	1	5408	3	N	-0-			-0-
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	188	1	5698	3	N	-0-			-0-
*12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	29	1	5898	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6934	-0-	-692	-0-	253	1	6681	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	5536	-0-	-1156	-0-	210	1	5326	2	N	-0-			-0-
03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	191	1	7419	2	N	-0-			-0-
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	263	1	6801	2	N	-0-			-0-
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	253	1	6883	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	6806	-0-	-544	-0-	254	1	6552	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	6946	-0-	-649	-0-	265	1	6681	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	6594	-0-	-1001	-0-	240	1	6354	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	6688	-0-	-362	-0-	242	1	6446	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	7025	-0-	-105	-0-	265	1	6760	2	N	-0-			-0-
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	226	1	6601	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	6738	-0-	-206	-0-	220	1	6518	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	29	1	1285	3	Y	-0-					10
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1137	3	Y	-0-					10
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	24	1	1087	3	Y	-0-					10
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	3	Y	-0-					10
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	3	Y	-0-					10
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	28	1	1234	3	Y	2					12
							2	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	29	1	1257	3	Y	-0-					12
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	25	1	1083	3	Y	-0-					12
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	26	1	1127	3	Y	-0-					12
10	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	23	1	1065	3	Y	1					13
							1	9									
11	1080	N	969	-0-	-111	-0-	22	1	947	3	Y	-0-					13
12	1178	N	947	-0-	-231	-0-	3	1	944	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 13,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	109	1	4360	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3885	-0-	-259	-0-	147	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4074	-0-	-421	-0-	102	1	3972	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3865	-0-	-455	-0-	96	1	3769	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3908	-0-	-556	-0-	139	1	3769	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3773	-0-	-547	-0-	94	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	138	1	5299	2	N	-0-					-0-
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	139	1	5574	2	N	-0-					-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	121	1	4918	2	N	-0-					-0-
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	129	1	5003	2	N	-0-					-0-
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	102	1	4537	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5259	-0-	-445	-0-	115	1	5144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	78	1	3449	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3214	-0-	-6	-0-	71	1	3143	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	77	1	3421	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	74	1	3249	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	77	1	3306	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3219	-0-	-111	-0-	72	1	3147	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	75	1	3265	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	75	1	3263	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3074	-0-	-256	-0-	68	1	3006	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	70	1	3166	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	67	1	3005	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	10	1	3161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	44	1	1956	3	Y	-0-			-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	37	1	1658	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	38	1	1722	3	Y	-0-			-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	40	1	1719	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	38	1	1680	3	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	35	1	1571	3	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	36	1	1605	3	Y	-0-			-0-
08	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	30	1	1326	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	33	1	1436	3	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	33	1	1511	3	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	33	1	1467	3	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-			-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	5134	-0-	5134	5134	64	1	5070	2	N	-0-			-0-
05	0	W	5817	-0-	5817	10951	69	1	5748	2	N	-0-			-0-
06	0	W	4684	-0-	4684	15635	58	1	4626	2	N	-0-			-0-
07	19224	X	3589	-0-	-15635	-0-	46	1	3543	2	N	-0-			-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	49	1	4000	2	N	-0-			-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	96	1	3906	2	N	-0-			-0-
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	34	1	2641	2	N	-0-			-0-
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	65	1	2891	2	N	-0-			-0-
*12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	50	1	2266	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	178	1	3832	3	Y	-0-			-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	177	1	3397	3	Y	-0-			-0-
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	129	1	3563	3	Y	-0-			-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	135	1	3397	3	Y	-0-			-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	141	1	3935	3	Y	-0-			-0-
06	3870	X	3731	-0-	-139	-0-	174	1	3557	3	Y	-0-			-0-
07	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	179	1	3679	3	Y	-0-			-0-
08	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	174	1	3626	3	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3633	-0-	-297	-0-	188	1	3445	3	Y	-0-			-0-
10	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	189	1	3601	3	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	174	1	3430	3	Y	-0-			-0-
*12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	217	1	3604	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5603	-0-	-132	-0-	249	1	5354	3	N	-0-			-0-
02	5180	X	4978	-0-	-202	-0-	246	1	4732	3	N	-0-			-0-
03	5735	X	5646	-0-	-89	-0-	197	1	5449	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	5377	-0-	-173	-0-	206	1	5171	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	5196	-0-	-415	-0-	180	1	5016	3	N	-0-			-0-
06	5460	X	4964	-0-	-496	-0-	231	1	4733	3	N	-0-			-0-
07	5642	X	3797	-0-	-1845	-0-	177	1	3620	3	N	-0-			-0-
08	5642	X	5032	-0-	-610	-0-	230	1	4802	3	N	-0-			-0-
09	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	268	1	4916	3	N	-0-			-0-
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	269	1	5121	3	N	-0-			-0-
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	247	1	4873	3	N	-0-			-0-
12	5332	X	5257	-0-	-75	-0-	299	1	4958	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2381	-0-	-471	-0-	83	1	2298	2	N	-0-			-0-
02	2464	N	1966	-0-	-498	-0-	70	1	1896	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2055	-0-	-549	-0-	72	1	1983	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	1866	-0-	-444	-0-	67	1	1799	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	68	1	1762	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	67	1	1827	2	N	-0-			-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	96	1	2556	2	N	-0-			-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	108	1	2536	2	N	-0-			-0-
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	118	1	2407	2	N	-0-			-0-
10	2666	N	2448	-0-	-218	-0-	102	1	2346	2	N	-0-			-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	95	1	2459	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2356	-0-	-248	-0-	71	1	2285	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	252	1	6924	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5749	-0-	-327	-0-	205	1	5544	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6062	-0-	-510	-0-	211	1	5851	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	5950	-0-	-560	-0-	211	1	5739	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	5561	-0-	-1166	-0-	208	1	5353	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5362	-0-	-1148	-0-	188	1	5174	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	4587	-0-	-1768	-0-	167	1	4420	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	4530	-0-	-1608	-0-	185	1	4345	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	4508	-0-	-1432	-0-	210	1	4298	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	4567	-0-	-982	-0-	191	1	4376	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4497	-0-	-873	-0-	167	1	4330	2	N	-0-			-0-
*12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	143	1	4572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	600	-0-	-82	-0-	20	1	580	3	Y	-0-			-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	3	Y	-0-			-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	Y	-0-			-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	3	Y	-0-			-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	3	Y	-0-			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	880	3	Y	-0-			-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	3	Y	-0-			-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	3	Y	-0-			-0-
09	870	N	762	-0-	-108	-0-	24	1	738	3	Y	-0-			-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	29	1	896	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	748	-0-	-122	-0-	24	1	724	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	4	1	762	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

01	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	134	1	2887	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2276	-0-	-496	-0-	113	1	2163	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	93	1	2559	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2814	-0-	-156	-0-	108	1	2706	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	99	1	2742	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	126	1	2588	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	131	1	2696	2	N	-0-			-0-
08	2852	N	2798	-0-	-54	-0-	128	1	2670	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2685	-0-	-15	-0-	139	1	2546	2	N	-0-			-0-
10	2821	N	2691	-0-	-130	-0-	135	1	2556	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2501	-0-	-199	-0-	121	1	2380	2	N	-0-			-0-
12	2790	N	2610	-0-	-180	-0-	149	1	2461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

01	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	135	1	2904	2	N	-0-			-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	147	1	2830	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	131	1	3620	2	N	-0-			-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	131	1	3287	2	N	-0-			-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	123	1	3435	2	N	-0-			-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	156	1	3195	2	N	-0-			-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	165	1	3376	2	N	-0-			-0-
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	162	1	3373	2	N	-0-			-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	178	1	3262	2	N	-0-			-0-
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	176	1	3349	2	N	-0-			-0-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	167	1	3282	2	N	-0-			-0-
*12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	207	1	3423	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	36	1	1605	3	N	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	32	1	1426	3	N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	37	1	1620	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	35	1	1502	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	36	1	1544	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	34	1	1485	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	35	1	1527	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	35	1	1522	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	33	1	1457	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	33	1	1481	3	N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	33	1	1473	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	5	1	1479	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	61	1	2464	2	N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	57	1	2197	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	63	1	2449	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2424	-0-	-6	-0-	60	1	2364	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	56	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	57	1	2224	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	60	1	2292	2	N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	60	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	56	1	2274	2	N	-0-					-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	60	1	2340	2	N	-0-					-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	53	1	2331	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	51	1	2289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	815	-0-	-797	-0-	27	1	788	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	711	-0-	-549	-0-	23	1	688	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	763	-0-	-539	-0-	24	1	739	3	N	-0-			-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	27	1	1185	3	N	-0-			-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	36	1	1570	3	N	-0-			-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	49	1	1428	3	N	-0-			-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	58	1	1706	3	N	-0-			-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	65	1	1885	3	N	-0-			-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	54	1	1593	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	54	1	1644	3	N	-0-			-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	66	1	2015	3	N	-0-			-0-
*12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	13	1	2685	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	163	1	4483	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3942	-0-	-370	-0-	140	1	3802	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	160	1	4435	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	3115	-0-	-1475	-0-	111	1	3004	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	3843	-0-	-900	-0-	145	1	3698	2	N	-0-			-0-
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	169	1	4682	2	N	-0-			-0-
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	175	1	4629	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4295	-0-	-293	-0-	174	1	4121	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4033	-0-	-587	-0-	187	1	3846	2	N	-0-			-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	199	1	4580	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4303	-0-	-317	-0-	159	1	4144	2	N	-0-			-0-
*12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	120	1	3891	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	156	1	3359	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	144	1	2768	2	N	-0-			-0-
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	124	1	3414	2	N	-0-			-0-
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	133	1	3344	2	N	-0-			-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	122	1	3393	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	124	1	2545	2	N	-0-			-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	182	1	3733	2	N	-0-			-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	158	1	3299	2	N	-0-			-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	174	1	3199	2	N	-0-			-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	170	1	3222	2	N	-0-			-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	156	1	3079	2	N	-0-			-0-
*12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	188	1	3121	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	57	1	2527	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2326	-0-	-26	-0-	51	1	2275	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	54	1	2427	3	Y	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	57	1	2468	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	58	1	2503	3	Y	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	Y	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	56	1	2480	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	57	1	2452	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	53	1	2357	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	53	1	2436	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2346	-0-	-84	-0-	52	1	2294	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	8	1	2423	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	35	1	1514	3	Y	-0-					3
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-					3
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	37	1	1635	3	Y	-0-					3
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	36	1	1583	3	Y	-0-					3
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	36	1	1585	3	Y	-0-					3
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	35	1	1537	3	Y	2					5
							2	9									
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	35	1	1553	3	Y	-0-					5
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	35	1	1527	3	Y	2					7
							2	9									
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	34	1	1493	3	Y	3					10
							3	9									
10	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	30	1	1377	3	Y	14	24	1			-0-
							15	9									
11	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	30	1	1338	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	6	1	1692	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	44	1	1950	3	Y	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	42	1	1848	3	Y	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	49	1	2149	3	Y	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	47	1	2030	3	Y	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	42	1	1870	3	Y	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	51	1	2237	3	Y	-0-					-0-
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	47	1	2058	3	Y	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	44	1	1927	3	Y	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	44	1	2005	3	Y	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	42	1	1893	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	6	1	1893	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

01	8246	X	6403	-0-	-1843	-0-	156	1	6247	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5458	-0-	-1738	-0-	138	1	5320	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5912	-0-	-1156	-0-	148	1	5764	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5310	-0-	-900	-0-	132	1	5178	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5364	-0-	-1053	-0-	127	1	5237	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5168	-0-	-1042	-0-	129	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4946	-0-	-1099	-0-	126	1	4820	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4518	-0-	-1403	-0-	110	1	4408	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4937	-0-	-373	-0-	119	1	4818	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4938	-0-	-425	-0-	124	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4332	-0-	-828	-0-	96	1	4236	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3123	-0-	-1093	-0-	68	1	3055	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	274	1	7229	2	N	-0-					-0-
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	221	1	5623	2	N	-0-					-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	213	1	5451	2	N	-0-					-0-
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	209	1	8233	2	N	-0-					-0-
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	295	1	8016	2	N	-0-					-0-
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	284	1	7322	2	N	-0-					-0-
07	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	196	1	7522	2	N	-0-					-0-
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	280	1	7402	2	N	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	262	1	7002	2	N	-0-					-0-
10	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	186	1	7193	2	N	-0-					-0-
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	156	1	6895	2	N	-0-					-0-
*12	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	248	1	7348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	84	1	3709	3	N	-0-			-0-
02	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	73	1	3267	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	81	1	3619	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	78	1	3425	3	N	-0-			-0-
05	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	83	1	3610	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3477	-0-	-183	-0-	78	1	3399	3	N	-0-			-0-
07	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	112	1	3347	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	3076	-0-	-613	-0-	69	1	3007	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	3252	-0-	-318	-0-	72	1	3180	3	N	-0-			-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	117	1	3586	3	N	-0-			-0-
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	115	1	3453	3	N	-0-			-0-
*12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	18	1	3528	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9562	-0-	-420	-0-	349	1	9213	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	8496	-0-	-380	-0-	322	1	8174	2	N	-0-			-0-
03	9827	X	9052	-0-	-775	-0-	341	1	8711	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	8614	-0-	-896	-0-	214	1	8400	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	8975	-0-	-573	-0-	318	1	8657	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	8392	-0-	-848	-0-	209	1	8183	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	8961	-0-	-432	-0-	228	1	8733	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	8209	-0-	-843	-0-	299	1	7910	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	7987	-0-	-713	-0-	192	1	7795	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	8593	-0-	-397	-0-	216	1	8377	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	8347	-0-	-323	-0-	184	1	8163	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	8487	-0-	-472	-0-	277	1	8210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	57	1	2524	3	Y	-0-			-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	53	1	2393	3	Y	-0-			-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	58	1	2596	3	Y	-0-			-0-
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	59	1	2605	3	Y	-0-			-0-
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	62	1	2688	3	Y	-0-			-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	57	1	2545	3	Y	-0-			-0-
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	60	1	2647	3	Y	-0-			-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	61	1	2619	3	Y	-0-			-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	58	1	2561	3	Y	-0-			-0-
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	58	1	2673	3	Y	-0-			-0-
11	2520	N	2096	-0-	-424	-0-	46	1	2050	3	Y	-0-			-0-
12	2666	N	1846	-0-	-820	-0-	6	1	1840	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	52	1	2298	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1974	-0-	-42	-0-	43	1	1931	3	Y	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	51	1	2291	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	48	1	2065	3	Y	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	52	1	2246	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	47	1	2073	3	Y	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	48	1	2137	3	Y	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	52	1	2235	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	46	1	2044	3	Y	-0-					-0-
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	48	1	2196	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
11	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	44	1	1983	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2170	N	1499	-0-	-671	-0-	5	1	1493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2529	-0-	-1377	-0-	94	1	2435	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2202	-0-	-1214	-0-	85	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2255	-0-	-1155	-0-	80	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2069	-0-	-901	-0-	62	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1956	-0-	-834	-0-	63	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1840	-0-	-620	-0-	60	1	1780	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1645	-0-	-804	-0-	55	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	107	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	179	1	3763	2	N	-0-					-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	174	1	3838	2	N	-0-					-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	127	1	3296	2	N	-0-					-0-
*12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	116	1	3721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	378	1	822	3	Y	-0-					52
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	341	1	720	3	Y	12					64
							13	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	380	1	875	3	Y	21	71	1			14
							23	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	369	1	847	3	Y	-0-					14
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	381	1	874	3	Y	-0-					14
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	368	1	850	3	Y	1					15
							1	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	371	1	673	3	Y	2					17
							2	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	370	1	839	3	Y	-0-					17
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	354	1	737	3	Y	1					18
							1	9									
10	806	N	536	-0-	-270	-0-	347	1	189	3	Y	-0-					18
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	381	1	1163	3	Y	-0-					18
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	346	1	965	3	Y	14					32
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	222	1	6589	3	N	-0-			-0-
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	190	1	5652	3	N	-0-			-0-
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	224	1	6682	3	N	-0-			-0-
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	217	1	6358	3	N	-0-			-0-
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	219	1	6367	3	N	-0-			-0-
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	200	1	5917	3	N	-0-			-0-
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	201	1	5966	3	N	-0-			-0-
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	197	1	5714	3	N	-0-			-0-
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	182	1	5400	3	N	-0-			-0-
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	178	1	5432	3	N	-0-			-0-
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	175	1	5285	3	N	-0-			-0-
*12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	26	1	5222	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	38	1	1699	3	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1571	-0-	-333	-0-	35	1	1536	3	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1700	-0-	-315	-0-	37	1	1663	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	35	1	1542	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	36	1	1567	3	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	34	1	1482	3	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	34	1	1483	3	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	34	1	1447	3	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	30	1	1377	3	Y	-0-			-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	31	1	1429	3	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	4	1	1333	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	60	1	2654	3	Y	-0-			12
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	56	1	2477	3	Y	-0-			12
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	59	1	2629	3	Y	-0-			12
04	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	56	1	2420	3	Y	-0-			12
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	61	1	2668	3	Y	5			17
							6	9							
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	58	1	2565	3	Y	-0-			17
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	59	1	2580	3	Y	-0-			17
08	2666	N	2428	-0-	-238	-0-	55	1	2373	3	Y	-0-			17
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	57	1	2548	3	Y	-0-			17
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	58	1	2623	3	Y	-0-			17
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	55	1	2492	3	Y	-0-			17
12	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	8	1	2571	3	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 31,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5412	-0-	-168	-0-	119	1	5293	3	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4483	-0-	-557	-0-	99	1	4384	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5158	-0-	-391	-0-	113	1	5045	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4998	-0-	-342	-0-	112	1	4886	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5152	-0-	-273	-0-	116	1	5036	3	Y	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	112	1	4925	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4941	-0-	-143	-0-	109	1	4832	3	Y	-0-					-0-
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	116	1	5032	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4911	-0-	-9	-0-	108	1	4803	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4880	-0-	-204	-0-	105	1	4775	3	Y	-0-					-0-
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	107	1	4828	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4959	-0-	-125	-0-	16	1	4943	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	207	1	5468	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4770	-0-	-74	-0-	181	1	4589	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4543	-0-	-820	-0-	171	1	4372	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4383	-0-	-1107	-0-	163	1	4220	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4810	-0-	-863	-0-	171	1	4639	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4934	-0-	-556	-0-	184	1	4750	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	192	1	4841	2	N	-0-					-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	175	1	4631	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4421	-0-	-499	-0-	160	1	4261	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4475	-0-	-609	-0-	169	1	4306	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4303	-0-	-617	-0-	142	1	4161	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4020	-0-	-723	-0-	131	1	3889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	9	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	372	-0-	-138	-0-	8	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	11	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	691	3	Y	30					30
							33	9									
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16	1	715	3	Y	1					31
							1	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	740	3	Y	3					34
							3	9									
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	16	1	683	3	Y	1					35
							1	9									
12	744	N	710	-0-	-34	-0-	2	1	706	3	Y	2					37
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1331	-0-	-1056	-0-	49	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	828	-0-	-852	-0-	21	1	807	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	832	-0-	-935	-0-	21	1	811	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	545	-0-	-745	-0-	14	1	531	2	N	-0-					-0-
05	930	N	546	-0-	-384	-0-	13	1	533	2	N	-0-					-0-
06	810	N	636	-0-	-174	-0-	16	1	620	2	N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	17	1	661	2	N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	2	N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	44	1	1119	2	N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	44	1	1291	2	N	-0-					-0-
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	43	1	1278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	741	-0-	-406	-0-	27	1	714	2	N	-0-					-0-
02	924	N	480	-0-	-444	-0-	12	1	468	2	N	-0-					-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	20	1	795	2	N	-0-					-0-
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	17	1	686	2	N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	19	1	776	2	N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	41	1	1608	2	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	28	1	737	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	634	-0-	-1016	-0-	23	1	611	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	581	-0-	-473	-0-	22	1	559	2	N	-0-					-0-
11	750	N	657	-0-	-93	-0-	22	1	635	2	N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	74	1	3273	3	N	-0-					-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	75	1	3352	3	N	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	75	1	3338	3	N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	70	1	3030	3	N	-0-					-0-
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	69	1	2994	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2805	-0-	-15	-0-	62	1	2743	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	58	1	2524	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	56	1	2406	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2335	-0-	-485	-0-	51	1	2284	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	47	1	2146	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	1955	-0-	-865	-0-	43	1	1912	3	N	-0-					-0-
12	2573	X	1787	-0-	-786	-0-	6	1	1781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					16
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					16
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2					18
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					18
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	Y	5					23
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					23
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	372	3	18	9	Y	16	38	1			1
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	217	-0-	-372	-0-	4	1	52	2	Y	3	3	1			-0-
							158	3	3	9							
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	5	2	14	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	12					12
							468	3	13	9							
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	22	34	1			-0-
							86	3	24	9							
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
							308	3	1	9							
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
							507	3									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
12	713	N	286	-0-	-427	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
							213	3									

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	33	1	392	2	Y	5					7
							1170	3	6	9							
02	1512	N	1101	-0-	-411	-0-	23	1	271	2	Y	-0-					7
							807	3									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	35	1	421	2	Y	-0-					7
							1257	3									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	33	1	386	2	Y	-0-					7
							1149	3									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	Y	3					10
							1135	3	3	9							
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					10
							1161	3									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	Y	-0-					10
							1185	3									
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	5					15
							1190	3	6	9							
09	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	26	1	360	2	Y	2					17
							1067	3	2	9							
10	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	24	1	340	2	Y	28	45	1			-0-
							1008	3	31	9							
11	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	24	1	336	2	Y	3	3	1			-0-
							992	3	3	9							
12	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	4	1	310	2	Y	6	1	1			5
							915	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 17,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2564	-0-	-1001	-0-	84	1	2480	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2439	-0-	-781	-0-	79	1	2360	3	Y	-0-					-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	131	1	3929	3	Y	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	113	1	3336	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	85	1	2487	3	Y	-0-					-0-
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	79	1	2371	3	Y	27					27
							30	9									
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	82	1	2441	3	Y	-0-					27
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	145	1	4231	3	Y	10	37	1			-0-
							11	9									
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	146	1	4357	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	179	1	5484	3	Y	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	148	1	4493	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	3364	-0-	-1286	-0-	17	1	3347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WEIL, LYNNE WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	70	1	2826	2	N	-0-					-0-
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	67	1	2577	2	N	-0-					-0-
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	71	1	2748	2	N	-0-					-0-
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	67	1	2628	2	N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	70	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	71	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	68	1	2588	2	N	-0-					-0-
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	65	1	2624	2	N	-0-					-0-
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	68	1	2764	2	N	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5882	-0-	2882	2882	130	1	5752	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	25190	-0-	22090	24972	549	1	24641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	357	1	361	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3120	-0-	120	120	696	1	2424	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3541	-0-	441	561	902	1	2639	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2781	-0-	-319	242	760	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	2930	X	2688	-0-	-242	-0-	471	1	2217	2	N	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	73	1	2815	2	N	-0-					-0-
*11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	763	1	3242	2	N	-0-					-0-
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	776	1	2825	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	55	1	1617	3	Y	-0-					33
02	1652	N	1446	-0-	-206	-0-	62	1	1376	3	Y	7					40
							8	9									
03	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	46	1	1397	3	Y	18					58
							20	9									
04	1620	N	1374	-0-	-246	-0-	60	1	1312	3	Y	2					60
							2	9									
05	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	45	1	1297	3	Y	40	60	1			40
							44	9									
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	60	1	1323	3	Y	6	6	1			40
							7	9									
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	57	1	1279	3	Y	5	37	1			8
							6	9									
08	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	43	1	1257	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	42	1	942	3	Y	32					40
							35	9									
10	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	49	1	1118	3	Y	24					64
							26	9									
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	47	1	1077	3	Y	-0-					64
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	5	1	1034	3	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 15,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	23	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	22	1	978	3	Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	23	1	1033	3	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	3	Y	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	24	1	1066	3	Y	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	30	1	1347	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	28	1	1225	3	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	22	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	28	1	1264	3	Y	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	3	Y	2					2
							2	9									
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	26	1	1175	3	Y	3					5
							3	9									
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	6	1	1199	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEIL, LYNNE WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	221	1	8875	2	N	-0-					-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	98	1	3795	2	N	-0-					-0-
03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	225	1	8736	2	N	-0-					-0-
04	35855	X	35855	-0-	-0-	-0-	890	1	34965	2	N	-0-					-0-
05	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	217	1	18098	2	N	-0-					-0-
06	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	341	1	13355	2	N	-0-					-0-
07	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	139	1	10759	2	N	-0-					-0-
08	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	240	1	9630	2	N	-0-					-0-
09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	211	1	8567	2	N	-0-					-0-
10	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	92	1	7199	2	N	-0-					-0-
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	147	1	6520	2	N	-0-					-0-
*12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	133	1	5988	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	54	1	2393	3	Y	-0-					-0-
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	51	1	2268	3	Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	49	1	2159	3	Y	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	37	1	1619	3	Y	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1459	-0-	-671	-0-	33	1	1426	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	30	1	1343	3	Y	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	53	1	2325	3	Y	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	2010	3	Y	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	45	1	2013	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	2310	N	1820	-0-	-490	-0-	40	1	1779	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2077	N	1324	-0-	-753	-0-	4	1	1320	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9522	-0-	-615	-0-	310	1	9209	3	Y	3	1	1			18
							3	9									
02	8960	X	8787	-0-	-173	-0-	284	1	8499	3	Y	4					22
							4	9									
03	9827	X	9606	-0-	-221	-0-	311	1	9292	3	Y	3					25
							3	9									
04	9360	X	9159	-0-	-201	-0-	301	1	8855	3	Y	3					28
							3	9									
05	9734	X	9456	-0-	-278	-0-	313	1	9139	3	Y	4					32
							4	9									
06	9270	X	9150	-0-	-120	-0-	297	1	8853	3	Y	-0-					32
07	9579	X	9370	-0-	-209	-0-	304	1	9056	3	Y	9					41
							10	9									
08	9579	X	9150	-0-	-429	-0-	304	1	8846	3	Y	-0-					41
09	9150	X	8799	-0-	-351	-0-	286	1	8513	3	Y	-0-					41
10	9455	X	9141	-0-	-314	-0-	287	1	8799	3	Y	50	88	1			3
							55	9									
11	9150	X	8757	-0-	-393	-0-	279	1	8460	3	Y	16	6	1			13
							18	9									
12	9362	X	8744	-0-	-618	-0-	43	1	8700	3	Y	1	1	1			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 109,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	46	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1261	-0-	-83	-0-	41	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	43	1	1291	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	28	1	1204	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	28	1	1191	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	26	1	1145	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	25	1	1131	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	39	1	1113	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	23	1	1019	3	N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	40	1	1211	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	830	-0-	-280	-0-	27	1	803	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	5	1	1029	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	34	1	1510	3	Y	7					12
							8	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	37	1	1632	3	Y	15	25	1			2
							17	9									
03	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	39	1	1766	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	42	1	1854	3	Y	-0-					2
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	43	1	1858	3	Y	1					3
							1	9									
06	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	38	1	1675	3	Y	-0-					3
07	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	43	1	1897	3	Y	-0-					3
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	44	1	1881	3	Y	-0-					3
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	40	1	1779	3	Y	-0-					3
10	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	37	1	1683	3	Y	-0-					3
11	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	34	1	1518	3	Y	-0-					3
12	1891	N	1555	-0-	-336	-0-	5	1	1550	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2769	-0-	-238	-0-	61	1	2708	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2513	-0-	-175	-0-	55	1	2458	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2848	-0-	-66	-0-	62	1	2786	3	Y	-0-					-0-
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	63	1	2746	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	62	1	2691	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	57	1	2519	3	Y	-0-					-0-
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	65	1	2867	3	Y	-0-					-0-
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	65	1	2812	3	Y	-0-					-0-
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	56	1	2534	3	Y	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	59	1	2661	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2771	-0-	-50	-0-	14	1	2757	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2809	-0-	-12	-0-	92	1	2717	3	N	-0-					-0-
02	2520	X	2440	-0-	-80	-0-	79	1	2361	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	85	1	2543	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2403	-0-	-327	-0-	79	1	2324	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	82	1	2378	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2405	-0-	-145	-0-	78	1	2327	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	80	1	2366	3	N	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	84	1	2436	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	78	1	2320	3	N	-0-					-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	80	1	2447	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	1941	-0-	-489	-0-	62	1	1879	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	1082	-0-	-1398	-0-	5	1	1077	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	805	3	Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	3	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26	1	750	3	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	841	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	779	-0-	-121	-0-	26	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	24	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	43	1	1229	3	Y	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	3	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	37	1	1128	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	935	-0-	-295	-0-	30	1	905	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	Y	6					151
							529	3	7	9							
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	Y	8					159
							665	3	9	9							
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	7	136	1			30
							628	3	8	9							
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	5					35
							647	3	6	9							
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	Y	7					42
							680	3	8	9							
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	7					49
							644	3	8	9							
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	20	1	227	2	Y	-0-					49
							677	3									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					49
							682	3									
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					49
							652	3									
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	12	56	1			5
							683	3	13	9							
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	7	4	1			8
							684	3	8	9							
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	Y	10	1	1			17
							704	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 10,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4601	-0-	-173	-0-	102	1	4499	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	4125	-0-	-187	-0-	91	1	4034	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	102	1	4551	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	99	1	4319	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	102	1	4433	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4314	-0-	-6	-0-	96	1	4218	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4449	-0-	-15	-0-	99	1	4350	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4437	-0-	-27	-0-	101	1	4336	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4254	-0-	-66	-0-	94	1	4160	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	91	1	4138	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4157	-0-	-163	-0-	90	1	4067	3	Y	-0-					-0-
*12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	14	1	4346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2527	-0-	-201	-0-	82	1	2445	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2006	-0-	-290	-0-	65	1	1941	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	1929	-0-	-427	-0-	63	1	1866	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3171	-0-	171	171	104	1	3067	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3461	-0-	361	532	113	1	3295	3	Y	48					48
							53	9									
06	3000	N	3207	-0-	207	739	105	1	3102	3	Y	-0-					48
07	3999	X	3260	-0-	-739	-0-	106	1	3154	3	Y	-0-					48
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	107	1	3098	3	Y	7	55	1			-0-
							8	9									
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	95	1	2836	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	86	1	2632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	89	1	2705	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	14	1	2865	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

01	8308	X	7955	-0-	-353	-0-	161	1	1938	2	N	62	182	1			47
							5788	3	68	9							
02	7504	X	7161	-0-	-343	-0-	143	1	1743	2	N	71					118
							5197	3	78	9							
03	8184	X	7837	-0-	-347	-0-	159	1	1907	2	N	80	152	1			46
							5683	3	88	9							
04	7860	X	7639	-0-	-221	-0-	159	1	1861	2	N	62					108
							5551	3	68	9							
05	8122	X	7865	-0-	-257	-0-	163	1	1915	2	N	57	118	1			47
							5724	3	63	9							
06	7710	X	7564	-0-	-146	-0-	155	1	1844	2	N	53					100
							5507	3	58	9							
07	7936	X	7782	-0-	-154	-0-	160	1	1900	2	N	43					143
							5675	3	47	9							
08	7905	X	7748	-0-	-157	-0-	162	1	1886	2	N	66	130	1			79
							5627	3	73	9							
09	7650	X	7472	-0-	-178	-0-	133	1	1834	2	N	60					139
							5439	3	66	9							
10	7874	X	7659	-0-	-215	-0-	131	1	1880	2	N	74					213
							5567	3	81	9							
11	7560	X	7295	-0-	-265	-0-	129	1	1808	2	N	16	184	1			45
							5340	3	18	9							
*12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	24	1	1854	2	N	71					116
							5484	3	78	9							

TOTAL GAS PROD: 91,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6496	-0-	-14	-0-	210	1	6268	3	Y	16					81
							18	9									
02	5796	X	5216	-0-	-580	-0-	169	1	5045	3	Y	2	28	1			55
							2	9									
03	6417	X	5560	-0-	-857	-0-	180	1	5379	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
04	6300	X	5366	-0-	-934	-0-	176	1	5188	3	Y	2					57
							2	9									
05	6510	X	5415	-0-	-1095	-0-	179	1	5236	3	Y	-0-	57	1			-0-
06	5280	X	5130	-0-	-150	-0-	167	1	4957	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5456	X	5212	-0-	-244	-0-	169	1	5043	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5054	-0-	-402	-0-	168	1	4886	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4826	-0-	-454	-0-	156	1	4670	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4946	-0-	-479	-0-	156	1	4788	3	Y	2					2
							2	9									
11	5130	X	4536	-0-	-594	-0-	144	1	4381	3	Y	10					12
							11	9									
12	4991	X	4599	-0-	-392	-0-	23	1	4574	3	Y	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 62,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	132	1	3930	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2947	-0-	-777	-0-	95	1	2852	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3066	-0-	-1026	-0-	67	1	2999	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	2831	-0-	-1129	-0-	64	1	2767	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3225	-0-	-867	-0-	73	1	3152	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3226	-0-	-704	-0-	72	1	3154	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	97	1	2866	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	73	1	3149	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2764	-0-	-476	-0-	61	1	2703	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	99	1	3023	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3022	-0-	-218	-0-	97	1	2925	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	2761	-0-	-463	-0-	14	1	2747	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	28	1	1239	3	Y	6					89
							7	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	27	1	1179	3	Y	-0-					89
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	30	1	1318	3	Y	-0-	77	1			12
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	3	Y	9					21
							10	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	34	1	1467	3	Y	6					27
							7	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	Y	5					32
							6	9									
07	1550	N	1139	-0-	-411	-0-	25	1	1114	3	Y	-0-					32
08	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	24	1	1039	3	Y	-0-					32
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1727	3	Y	4					36
							4	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	36	1	1657	3	Y	14	48	1			2
							15	9									
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	34	1	1511	3	Y	13	3	1			12
							14	9									
12	1829	N	1381	-0-	-448	-0-	4	1	1362	3	Y	14	1	1			25
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	61	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	60	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	60	1	1539	2	N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	59	1	1535	2	N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	56	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	61	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	2	N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	59	1	1570	2	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	63	1	1606	2	N	-0-					-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	54	1	1579	2	N	-0-					-0-
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6682	-0-	-603	-0-	147	1	6526	3	Y	8	16	1			10
							9	9									
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	144	1	6437	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
03	6975	X	6562	-0-	-413	-0-	143	1	6419	3	Y	-0-					10
04	6720	X	6302	-0-	-418	-0-	141	1	6161	3	Y	-0-					10
05	7285	X	6511	-0-	-774	-0-	146	1	6364	3	Y	1					11
							1	9									
06	6540	X	6129	-0-	-411	-0-	135	1	5982	3	Y	11					22
							12	9									
07	6758	X	6304	-0-	-454	-0-	140	1	6163	3	Y	1					23
							1	9									
08	6572	X	6350	-0-	-222	-0-	143	1	6203	3	Y	4					27
							4	9									
09	6300	X	6083	-0-	-217	-0-	134	1	5949	3	Y	-0-					27
10	6510	X	6255	-0-	-255	-0-	133	1	6100	3	Y	20	47	1			-0-
							22	9									
11	6150	X	5878	-0-	-272	-0-	128	1	5747	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	6262	X	5817	-0-	-445	-0-	19	1	5797	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 75,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	123	1	5429	3	Y	17	33	1			7
							19	9									
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	109	1	4855	3	Y	7	4	1			10
							8	9									
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	121	1	5395	3	Y	2					12
							2	9									
04	5250	X	5029	-0-	-221	-0-	113	1	4916	3	Y	-0-					12
05	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	121	1	5256	3	Y	1					13
							1	9									
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	114	1	5067	3	Y	2					15
							2	9									
07	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	117	1	5184	3	Y	-0-					15
08	5332	X	5259	-0-	-73	-0-	119	1	5140	3	Y	-0-					15
09	5160	X	5051	-0-	-109	-0-	112	1	4939	3	Y	-0-					15
10	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	111	1	5070	3	Y	18	33	1			-0-
							20	9									
11	5160	X	4980	-0-	-180	-0-	108	1	4870	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	5301	X	4920	-0-	-381	-0-	16	1	4901	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 62,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	536	-0-	-146	-0-	12	1	524	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	13	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	16	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	16	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	15	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	14	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	16	1	693	3	Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	14	1	650	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	3	Y	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	30	1	1349	3	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	31	1	1388	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	29	1	1292	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	28	1	1234	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	29	1	1267	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	28	1	1195	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	24	1	1101	3	Y	5					5
							6	9									
10	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	22	1	1017	3	Y	-0-					5
11	1170	N	928	-0-	-242	-0-	20	1	908	3	Y	-0-					5
12	1085	N	977	-0-	-108	-0-	3	1	974	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COX, LINDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	14	-0-	-1474	-0-	1	1	13	3	N	-0-					26
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					26
03	527	N	392	-0-	-135	-0-	8	1	384	3	N	-0-					26
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	727	3	N	-0-					26
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	25	1	1113	3	N	28					54
							31	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	23	1	1024	3	N	-0-					54
07	775	N	434	-0-	-341	-0-	10	1	405	3	N	17					71
							19	9									
08	1178	N	799	-0-	-379	-0-	18	1	781	3	N	-0-					71
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	23	1	1024	3	N	1					72
							1	9									
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	3	N	2					74
							2	9									
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	19	1	908	3	N	2					76
							2	9									
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	3	1	880	3	N	17					93
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 8,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	86	1	3449	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	9	-0-	-1615	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	438	-0-	-1360	-0-	11	1	427	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	394	-0-	-1346	-0-	10	1	384	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	257	-0-	-1541	-0-	6	1	251	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	256	-0-	-1484	-0-	97	1	159	2	N	-0-					-0-
07	434	X	85	-0-	-349	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
08	434	X	55	-0-	-379	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
09	390	X	48	-0-	-342	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	400	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1338	-0-	-615	-0-	33	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	7	-0-	-1785	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1261	-0-	-878	-0-	32	1	1229	2	N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	58	1	2290	2	N	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	64	1	2628	2	N	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	62	1	2431	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	1858	-0-	-560	-0-	47	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	1820	-0-	-846	-0-	44	1	1776	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	1672	-0-	-818	-0-	40	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	41	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	787	-0-	-983	-0-	17	1	770	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	7451	-0-	4351	4351	162	1	7289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	39	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	899	-0-	-109	-0-	34	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	38	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	38	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	37	1	995	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	37	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	39	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	39	1	1030	2	Y	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1	985	2	Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	34	1	988	2	Y	-0-					-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	394	-0-	-102	-0-	13	1	381	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	N	-0-					-0-
04	390	N	205	-0-	-185	-0-	7	1	198	3	N	-0-					-0-
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	8	1	242	3	N	-0-					-0-
06	360	N	189	-0-	-171	-0-	6	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	6	1	189	3	N	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	6	1	163	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	47	1	2112	3	Y	-0-					21
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	42	1	1867	3	Y	-0-					21
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	45	1	2035	3	Y	-0-					21
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	43	1	1895	3	Y	-0-					21
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	47	1	2043	3	Y	-0-					21
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	46	1	2060	3	Y	22					43
							24	9									
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	49	1	2171	3	Y	-0-					43
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	52	1	2259	3	Y	-0-					43
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	50	1	2201	3	Y	-0-					43
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	48	1	2197	3	Y	-0-					43
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	47	1	2132	3	Y	-0-					43
12	2263	N	1982	-0-	-281	-0-	6	1	1976	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 25,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4681	-0-	-93	-0-	103	1	4577	3	Y	1					5
							1	9									
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	94	1	4215	3	Y	27	30	1			2
							30	9									
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	103	1	4593	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	101	1	4454	3	Y	2					5
							2	9									
05	4774	X	4631	-0-	-143	-0-	104	1	4525	3	Y	2					7
							2	9									
06	4440	X	4344	-0-	-96	-0-	96	1	4248	3	Y	-0-					7
07	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	99	1	4374	3	Y	3					10
							3	9									
08	4588	X	4546	-0-	-42	-0-	102	1	4442	3	Y	2					12
							2	9									
09	4440	X	4405	-0-	-35	-0-	97	1	4308	3	Y	-0-					12
10	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	96	1	4350	3	Y	20	32	1			-0-
							22	9									
11	4410	X	4303	-0-	-107	-0-	94	1	4207	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	14	1	4336	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 53,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

01	992	N	874	-0-	-118	-0-	20	1	854	3	N	-0-					-0-
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	17	1	762	3	N	-0-					-0-
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	19	1	837	3	N	-0-					-0-
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	19	1	805	3	N	-0-					-0-
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	18	1	805	3	N	-0-					-0-
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	17	1	739	3	N	-0-					-0-
07	837	N	575	-0-	-262	-0-	13	1	562	3	N	-0-					-0-
08	837	N	664	-0-	-173	-0-	15	1	649	3	N	-0-					-0-
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	16	1	690	3	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	16	1	684	3	N	-0-					-0-
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	2	1	678	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	21	1	939	3	N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	19	1	821	3	N	-0-					-0-
03	930	N	856	-0-	-74	-0-	19	1	837	3	N	-0-					-0-
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	19	1	815	3	N	-0-					-0-
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	19	1	808	3	N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	18	1	817	3	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	20	1	892	3	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	3	N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	19	1	851	3	N	-0-					-0-
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	18	1	815	3	N	-0-					-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	17	1	738	3	N	-0-					-0-
12	899	N	757	-0-	-142	-0-	2	1	755	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	102	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	89	1	2249	2	N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	94	1	2411	2	N	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	90	1	2327	2	N	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	88	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	82	1	2120	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1812	-0-	-296	-0-	69	1	1743	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	73	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	74	1	1891	2	N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	68	1	1979	2	N	-0-					-0-
*12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	163	1	4850	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	145	1	4354	3	Y	-0-					16
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	161	1	4814	3	Y	-0-					16
04	4710	X	4697	-0-	-13	-0-	154	1	4542	3	Y	1					17
							1	9									
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	180	1	5240	3	Y	5					22
							6	9									
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	167	1	4947	3	Y	3					25
							3	9									
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	173	1	5143	3	Y	10					35
							11	9									
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	171	1	4976	3	Y	-0-					35
09	4860	X	4827	-0-	-33	-0-	156	1	4671	3	Y	-0-					35
10	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	157	1	4804	3	Y	7	42	1			-0-
							8	9									
11	4860	X	4832	-0-	-28	-0-	154	1	4671	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	24	1	4789	3	Y	4	1	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 59,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	110	1	4840	3	Y	-0-			-0-
02	4536	X	4339	-0-	-197	-0-	95	1	4244	3	Y	-0-			-0-
03	5022	X	4796	-0-	-226	-0-	105	1	4691	3	Y	-0-			-0-
04	4860	X	4641	-0-	-219	-0-	104	1	4537	3	Y	-0-			-0-
05	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	107	1	4609	3	Y	-0-			-0-
06	4590	X	4512	-0-	-78	-0-	100	1	4412	3	Y	-0-			-0-
07	4743	X	4332	-0-	-411	-0-	96	1	4236	3	Y	-0-			-0-
08	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	104	1	4492	3	Y	-0-			-0-
09	4590	X	4412	-0-	-178	-0-	97	1	4315	3	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4511	-0-	-201	-0-	97	1	4414	3	Y	-0-			-0-
11	4500	X	4440	-0-	-60	-0-	97	1	4343	3	Y	-0-			-0-
12	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	15	1	4431	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	427	1	11279	2	N	-0-			-0-
02	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	388	1	9860	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	11231	-0-	-549	-0-	423	1	10808	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	10861	-0-	-539	-0-	404	1	10457	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	10861	-0-	-919	-0-	385	1	10476	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	10363	-0-	-977	-0-	387	1	9976	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	10672	-0-	-674	-0-	407	1	10265	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	10110	-0-	-1112	-0-	368	1	9742	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	10202	-0-	-658	-0-	368	1	9834	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	10080	-0-	-770	-0-	380	1	9700	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9764	-0-	-586	-0-	323	1	9441	2	N	-0-			-0-
*12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	326	1	9662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	52	1	2294	3	Y	-0-			-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	58	1	2597	3	Y	-0-			-0-
03	2542	N	1572	-0-	-970	-0-	35	1	1537	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.		3782	-0-	3782	3801	85	1	3697	3	Y	-0-			-0-
09	7297	X	3496	-0-	-3801	-0-	77	1	3419	3	Y	-0-			-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	70	1	3172	3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	2765	-0-	-655	-0-	60	1	2705	3	Y	-0-			-0-
12	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	10	1	2988	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	65	1	2877	3	Y	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	58	1	2601	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2523	-0-	-267	-0-	55	1	2468	3	Y	-0-					-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	53	1	2323	3	Y	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	64	1	2755	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	1078	-0-	-1352	-0-	24	1	1054	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	64	1	2794	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3681	-0-	681	681	81	1	3600	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3296	-0-	196	877	71	1	3225	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2752	-0-	-248	629	60	1	2692	3	Y	-0-					-0-
*12	3517	X	2888	-0-	-629	-0-	9	1	2879	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	84	1	3388	2	N	-0-					-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	87	1	3341	2	N	-0-					-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	93	1	3600	2	N	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	83	1	3262	2	N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	79	1	3258	2	N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	74	1	2874	2	N	-0-					-0-
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	71	1	2733	2	N	-0-					-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	87	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	91	1	3707	2	N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	93	1	3610	2	N	-0-					-0-
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	84	1	3711	2	N	-0-					-0-
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	86	1	3878	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	107	1	4283	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3756	-0-	-52	-0-	95	1	3661	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	103	1	3994	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	97	1	3804	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	92	1	3808	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3577	-0-	-503	-0-	89	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3546	-0-	-608	-0-	90	1	3456	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	86	1	3449	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3252	-0-	-648	-0-	78	1	3174	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3829	-0-	-77	-0-	96	1	3733	2	N	-0-					-0-
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	88	1	3892	2	N	-0-					-0-
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	86	1	3878	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	87	1	3828	3	N	-0-					-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	75	1	3362	3	N	-0-					-0-
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	90	1	3989	3	N	-0-					-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	87	1	3817	3	N	-0-					-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	90	1	3892	3	N	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	85	1	3732	3	N	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	87	1	3798	3	N	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	86	1	3716	3	N	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	80	1	3522	3	N	-0-					-0-
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	81	1	3704	3	N	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	79	1	3538	3	N	-0-					-0-
*12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	12	1	3630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	Y	13					85
							984	3	14	9							
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	13					98
							785	3	14	9							
03	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	23	1	276	2	Y	15	89	1			24
							821	3	17	9							
04	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	24	1	280	2	Y	5					29
							838	3	6	9							
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	Y	21					50
							918	3	23	9							
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	14					64
							892	3	15	9							
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					64
							808	3									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					64
							905	3									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	17					81
							924	3	19	9							
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	28	101	1			8
							991	3	31	9							
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	Y	5					13
							938	3	6	9							
12	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	4	1	300	2	Y	11					24
							885	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 14,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	Y	14					105
							299	3	15	9							
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	7	1	85	2	Y	8					113
							252	3	9	9							
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	7	1	90	2	Y	6	85	1			34
							267	3	7	9							
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	1					35
							323	3	1	9							
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	7	1	96	2	Y	6					41
							286	3	7	9							
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	3					44
							313	3	3	9							
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					44
							287	3									
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					44
							251	3									
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	5	1	78	2	Y	5					49
							229	3	6	9							
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	8	28	1			29
							269	3	9	9							
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	3	2	1			30
							251	3	3	9							
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	Y	7					37
							251	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

01	8215	X	7828	-0-	-387	-0-	255	1	7573	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	7104	-0-	-316	-0-	230	1	6874	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7726	-0-	-396	-0-	250	1	7476	3	Y	-0-					-0-
04	7680	X	7135	-0-	-545	-0-	159	1	6976	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7365	-0-	-509	-0-	166	1	7199	3	Y	-0-					-0-
06	7350	X	7204	-0-	-146	-0-	159	1	7045	3	Y	-0-					-0-
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	168	1	7430	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	7005	-0-	-590	-0-	158	1	6847	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6871	-0-	-329	-0-	152	1	6719	3	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	154	1	6984	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	7033	-0-	-317	-0-	154	1	6879	3	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6902	-0-	-11	-0-	23	1	6879	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	65	1	2896	3	Y	-0-					5
02	2800	X	2758	-0-	-42	-0-	60	1	2698	3	Y	-0-					5
03	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	65	1	2904	3	Y	-0-					5
04	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	64	1	2774	3	Y	-0-					5
05	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	65	1	2830	3	Y	-0-					5
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	62	1	2731	3	Y	2					7
							2	9									
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	64	1	2820	3	Y	-0-					7
08	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	62	1	2691	3	Y	-0-					7
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	61	1	2687	3	Y	-0-					7
10	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	65	1	2957	3	Y	38	45	1			-0-
							42	9									
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	91	1	2748	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	14	1	2850	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	43	1	1917	3	Y	-0-					11
02	1708	N	1675	-0-	-33	-0-	37	1	1638	3	Y	-0-					11
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	43	1	1903	3	Y	1					12
							1	9									
04	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	42	1	1837	3	Y	-0-					12
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	42	1	1839	3	Y	1					13
							1	9									
06	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	40	1	1766	3	Y	-0-					13
07	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	41	1	1786	3	Y	-0-					13
08	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	40	1	1737	3	Y	-0-					13
09	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	38	1	1661	3	Y	-0-					13
10	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	38	1	1717	3	Y	-0-					13
11	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	37	1	1672	3	Y	-0-					13
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	9	1	1723	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 21,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	53	1	2355	3	Y	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	43	1	1931	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	44	1	1971	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	43	1	1857	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	44	1	1906	3	Y	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	41	1	1843	3	Y	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	53	1	2357	3	Y	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2045	3	Y	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	44	1	1958	3	Y	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	41	1	1886	3	Y	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	41	1	1822	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	6	1	1919	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	219	1	5783	2	N	-0-			-0-
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	195	1	4954	2	N	-0-			-0-
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	215	1	5490	2	N	-0-			-0-
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	205	1	5306	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	5416	-0-	-195	-0-	192	1	5224	2	N	-0-			-0-
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	204	1	5264	2	N	-0-			-0-
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	228	1	5751	2	N	-0-			-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	205	1	5419	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	5059	-0-	-371	-0-	183	1	4876	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5320	-0-	-291	-0-	201	1	5119	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5259	-0-	-171	-0-	174	1	5085	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	5142	-0-	-469	-0-	168	1	4974	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	49	1	2158	3	N	-0-			-0-
02	2156	N	2067	-0-	-89	-0-	45	1	2022	3	N	-0-			-0-
03	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	47	1	2125	3	N	-0-			-0-
04	2130	N	2126	-0-	-4	-0-	48	1	2078	3	N	-0-			-0-
05	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	49	1	2156	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	46	1	2052	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	47	1	2095	3	N	-0-			-0-
08	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	48	1	2076	3	N	-0-			-0-
09	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	45	1	2005	3	N	-0-			-0-
10	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	45	1	2042	3	N	-0-			-0-
11	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	45	1	2014	3	N	-0-			-0-
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	7	1	2108	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2926	N	2687	-0-	-239	-0-	59	1	2628	3	N	-0-			-0-
02	2492	N	1723	-0-	-769	-0-	38	1	1685	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	1807	-0-	-1107	-0-	39	1	1768	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	2028	-0-	-792	-0-	45	1	1983	3	N	-0-			-0-
05	2914	X	2137	-0-	-777	-0-	48	1	2089	3	N	-0-			-0-
06	2610	X	2169	-0-	-441	-0-	48	1	2121	3	N	-0-			-0-
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	48	1	2124	3	N	-0-			-0-
08	2139	X	2007	-0-	-132	-0-	45	1	1962	3	N	-0-			-0-
09	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	43	1	1904	3	N	-0-			-0-
10	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	45	1	2026	3	N	-0-			-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	46	1	2057	3	N	-0-			-0-
*12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	9	1	2767	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	55	1	1458	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1389	-0-	-11	-0-	53	1	1336	2	N	-0-			-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	270	1	1550	2	N	-0-			-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	303	1	1611	2	N	-0-			-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	59	1	1598	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	58	1	1494	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	63	1	1585	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	59	1	1553	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	54	1	1453	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	59	1	1508	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	48	1	1401	2	N	-0-			-0-
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	52	1	1541	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	46	1	2068	3	N	-0-			-0-
02	1904	N	1647	-0-	-257	-0-	36	1	1611	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	36	1	1616	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	38	1	1668	3	N	-0-			-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	49	1	2119	3	N	-0-			-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	45	1	1982	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	47	1	2061	3	N	-0-			-0-
08	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	45	1	1963	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	40	1	1794	3	N	-0-			-0-
10	2108	N	1830	-0-	-278	-0-	40	1	1790	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	38	1	1716	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	6	1	1763	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7501	-0-	-125	-0-	166	1	7335	3	N	-0-			-0-
02	6888	X	6644	-0-	-244	-0-	146	1	6498	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	7547	-0-	-79	-0-	166	1	7381	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	7123	-0-	-257	-0-	159	1	6964	3	N	-0-			-0-
05	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	163	1	7083	3	N	-0-			-0-
06	7290	X	6938	-0-	-352	-0-	154	1	6784	3	N	-0-			-0-
07	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	159	1	6984	3	N	-0-			-0-
08	7533	X	7078	-0-	-455	-0-	160	1	6918	3	N	-0-			-0-
09	7110	X	6834	-0-	-276	-0-	151	1	6683	3	N	-0-			-0-
10	7254	X	6996	-0-	-258	-0-	151	1	6845	3	N	-0-			-0-
11	6930	X	6706	-0-	-224	-0-	147	1	6559	3	N	-0-			-0-
12	7130	X	6803	-0-	-327	-0-	22	1	6781	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	54	1	2408	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2111	-0-	-129	-0-	46	1	2065	3	N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	52	1	2326	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	52	1	2299	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	49	1	2139	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2003	-0-	-307	-0-	45	1	1958	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	1958	-0-	-460	-0-	43	1	1915	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	46	1	2005	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1691	-0-	-319	-0-	38	1	1653	3	N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	47	1	2124	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	43	1	1934	3	N	-0-					-0-
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	7	1	2206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	42	1	1849	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1685	-0-	-23	-0-	37	1	1648	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	40	1	1798	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	41	1	1750	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	41	1	1785	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	39	1	1730	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	40	1	1752	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	40	1	1736	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	38	1	1674	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	38	1	1706	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	37	1	1641	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	6	1	1703	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	29	1	1268	3	Y	-0-					1
02	1456	N	1440	-0-	-16	-0-	31	1	1409	3	Y	-0-					1
03	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	35	1	1554	3	Y	1					2
							1	9									
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	35	1	1551	3	Y	-0-					2
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	36	1	1566	3	Y	-0-					2
06	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	32	1	1420	3	Y	-0-					2
07	1581	N	906	-0-	-675	-0-	20	1	886	3	Y	-0-					2
08	1581	N	810	-0-	-771	-0-	18	1	792	3	Y	-0-					2
09	1440	N	517	-0-	-923	-0-	11	1	506	3	Y	-0-					2
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	933	3	Y	-0-					2
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	29	1	1315	3	Y	-0-					2
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	4	1	1341	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	81	1	3564	3	N	-0-			-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	61	1	2732	3	N	-0-			-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	82	1	3639	3	N	-0-			-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	79	1	3464	3	N	-0-			-0-
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	82	1	3534	3	N	-0-			-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	75	1	3338	3	N	-0-			-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	78	1	3478	3	N	-0-			-0-
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	78	1	3373	3	N	-0-			-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	75	1	3318	3	N	-0-			-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	77	1	3498	3	N	-0-			-0-
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	75	1	3343	3	N	-0-			-0-
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	11	1	3381	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7582	-0-	-447	-0-	168	1	7414	3	N	-0-			-0-
02	7196	X	6717	-0-	-479	-0-	147	1	6570	3	N	-0-			-0-
03	7905	X	7305	-0-	-600	-0-	161	1	7144	3	N	-0-			-0-
04	7560	X	7202	-0-	-358	-0-	162	1	7040	3	N	-0-			-0-
05	7750	X	7408	-0-	-342	-0-	167	1	7241	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	7061	-0-	-289	-0-	156	1	6905	3	N	-0-			-0-
07	7440	X	7229	-0-	-211	-0-	160	1	7069	3	N	-0-			-0-
08	7440	X	7109	-0-	-331	-0-	161	1	6948	3	N	-0-			-0-
09	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	148	1	6564	3	N	-0-			-0-
10	7409	X	6976	-0-	-433	-0-	150	1	6826	3	N	-0-			-0-
11	7050	X	6654	-0-	-396	-0-	145	1	6509	3	N	-0-			-0-
12	6944	X	6744	-0-	-200	-0-	22	1	6722	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	45	1	1197	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	42	1	1061	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	43	1	1087	2	N	-0-			-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	54	1	1399	2	N	-0-			-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	53	1	1433	2	N	-0-			-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	52	1	1347	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	35	1	1346	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	50	1	1328	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	46	1	1235	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	49	1	1260	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	43	1	1253	2	N	-0-			-0-
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	176	1	4648	2	N	-0-					-0-
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	203	1	5168	2	N	-0-					-0-
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	223	1	5705	2	N	-0-					-0-
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	200	1	5178	2	N	-0-					-0-
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	199	1	5414	2	N	-0-					-0-
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	203	1	5218	2	N	-0-					-0-
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	211	1	5328	2	N	-0-					-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	200	1	5277	2	N	-0-					-0-
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	194	1	4951	2	N	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	159	1	4635	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5110	-0-	-439	-0-	167	1	4943	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	38	1			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	89	1	3943	3	N	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	72	1	3194	3	N	-0-					-0-
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	76	1	3387	3	N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	73	1	3225	3	N	-0-					-0-
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	84	1	3623	3	N	-0-					-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	75	1	3342	3	N	-0-					-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	76	1	3368	3	N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	78	1	3341	3	N	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	73	1	3246	3	N	-0-					-0-
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	74	1	3346	3	N	-0-					-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	70	1	3153	3	N	-0-					-0-
*12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	11	1	3449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4963	-0-	-927	-0-	181	1	4782	2	N	-0-			-0-
02	5068	X	4559	-0-	-509	-0-	173	1	4386	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4712	-0-	-372	-0-	177	1	4535	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4380	-0-	-420	-0-	163	1	4217	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4571	-0-	-482	-0-	162	1	4409	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4530	-0-	-360	-0-	169	1	4361	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4556	-0-	-497	-0-	174	1	4382	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	3876	-0-	-836	-0-	141	1	3735	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	3955	-0-	-575	-0-	143	1	3812	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	156	1	3970	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4045	-0-	-485	-0-	134	1	3911	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	145	1	4286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5055	-0-	-835	-0-	165	1	4890	3	N	-0-			-0-
02	5320	X	4122	-0-	-1198	-0-	134	1	3988	3	N	-0-			-0-
03	5859	X	4712	-0-	-1147	-0-	153	1	4559	3	N	-0-			-0-
04	5580	X	4514	-0-	-1066	-0-	101	1	4413	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	114	1	4956	3	N	-0-			-0-
06	4890	X	4592	-0-	-298	-0-	102	1	4490	3	N	-0-			-0-
07	4712	X	4022	-0-	-690	-0-	132	1	3890	3	N	-0-			-0-
08	5084	X	3596	-0-	-1488	-0-	81	1	3515	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	2923	-0-	-1997	-0-	64	1	2859	3	N	-0-			-0-
10	5084	X	3717	-0-	-1367	-0-	118	1	3599	3	N	-0-			-0-
11	4590	X	3082	-0-	-1508	-0-	99	1	2983	3	N	-0-			-0-
12	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	15	1	2952	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5488	-0-	-371	-0-	179	1	5309	3	Y	-0-			-0-
02	5292	X	5183	-0-	-109	-0-	168	1	5015	3	Y	-0-			-0-
03	5859	X	5398	-0-	-461	-0-	175	1	5223	3	Y	-0-			-0-
04	5550	X	5238	-0-	-312	-0-	117	1	5121	3	Y	-0-			-0-
05	5735	X	5348	-0-	-387	-0-	120	1	5228	3	Y	-0-			-0-
06	5250	X	5089	-0-	-161	-0-	113	1	4976	3	Y	-0-			-0-
07	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	116	1	5108	3	Y	-0-			-0-
08	5425	X	5085	-0-	-340	-0-	115	1	4970	3	Y	-0-			-0-
09	5250	X	4964	-0-	-286	-0-	109	1	4855	3	Y	-0-			-0-
*10	5363	X	5095	-0-	-268	-0-	110	1	4985	3	Y	-0-			-0-
11	5100	X	4968	-0-	-132	-0-	108	1	4860	3	Y	-0-			-0-
12	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	24	1	4860	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	61	1	2702	3	N	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	58	1	2562	3	N	-0-					-0-
03	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	68	1	3028	3	N	-0-					-0-
04	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	66	1	2917	3	N	-0-					-0-
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	66	1	2860	3	N	-0-					-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	62	1	2754	3	N	-0-					-0-
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	65	1	2868	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2297	-0-	-555	-0-	52	1	2245	3	N	-0-					-0-
09	2760	N	2222	-0-	-538	-0-	49	1	2173	3	N	-0-					-0-
10	2852	N	2229	-0-	-623	-0-	48	1	2181	3	N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	53	1	2355	3	N	-0-					-0-
*12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	9	1	2634	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	46	1	1373	3	N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	44	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	52	1	1556	3	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	48	1	1401	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	49	1	1428	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	46	1	1375	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	48	1	1427	3	N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	50	1	1444	3	N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	48	1	1421	3	N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	57	1	1767	3	N	-0-					-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	3	N	-0-					-0-
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	84	1	2494	3	Y	-0-					-0-
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	84	1	2486	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2626	-0-	-40	-0-	85	1	2541	3	Y	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	85	1	2513	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	88	1	2568	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	79	1	2340	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2377	-0-	-289	-0-	77	1	2300	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2241	-0-	-425	-0-	51	1	2190	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	49	1	2149	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	68	1	2100	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	68	1	2058	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	11	1	2137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3622	-0-	-284	-0-	118	1	3504	3	Y	-0-			-0-
02	3528	X	3171	-0-	-357	-0-	102	1	3069	3	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	111	1	3324	3	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3043	-0-	-737	-0-	100	1	2943	3	Y	-0-			-0-
05	3658	X	2960	-0-	-698	-0-	99	1	2861	3	Y	-0-			-0-
06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	89	1	2637	3	Y	-0-			-0-
07	3472	X	2752	-0-	-720	-0-	89	1	2663	3	Y	-0-			-0-
08	3441	X	2518	-0-	-923	-0-	57	1	2461	3	Y	-0-			-0-
09	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	54	1	2381	3	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2658	-0-	-287	-0-	84	1	2574	3	Y	-0-			-0-
11	2730	X	2153	-0-	-577	-0-	69	1	2084	3	Y	-0-			-0-
12	2697	X	2287	-0-	-410	-0-	11	1	2276	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	116	1	4660	2	N	-0-			-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	99	1	3812	2	N	-0-			-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	104	1	4034	2	N	-0-			-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	106	1	4151	2	N	-0-			-0-
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	113	1	4672	2	N	-0-			-0-
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	117	1	4575	2	N	-0-			-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	118	1	4523	2	N	-0-			-0-
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	106	1	4261	2	N	-0-			-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	92	1	3722	2	N	-0-			-0-
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	100	1	3867	2	N	-0-			-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	87	1	3851	2	N	-0-			-0-
*12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	91	1	4081	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-			-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	2	1	83	3	N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	N	-0-			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	N	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	N	-0-			-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2198	-0-	-344	-0-	49	1	2149	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2132	-0-	-164	-0-	46	1	2086	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	49	1	2145	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	45	1	2006	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2036	-0-	-320	-0-	46	1	1990	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1736	-0-	-274	-0-	39	1	1697	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1574	-0-	-503	-0-	35	1	1539	3	Y	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	47	1	2063	3	Y	2					2
							2	9									
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	51	1	2255	3	Y	-0-					2
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	53	1	2403	3	Y	1					3
							1	9									
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	54	1	2407	3	Y	-0-					3
*12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	7	1	2155	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2967	-0-	-257	-0-	72	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2499	-0-	-301	-0-	63	1	2436	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2739	-0-	-454	-0-	69	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2637	-0-	-453	-0-	65	1	2572	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	65	1	2690	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2678	-0-	-202	-0-	67	1	2611	2	N	-0-					-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	71	1	2724	2	N	-0-					-0-
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	68	1	2744	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2643	-0-	-27	-0-	64	1	2579	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	69	1	2655	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2606	-0-	-124	-0-	58	1	2548	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2655	-0-	-73	-0-	58	1	2597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3051	-0-	-452	-0-	74	1	2977	2	Y	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	93	1	2825	2	Y	-0-					-0-
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	700	1	5492	2	Y	-0-					-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	680	1	5513	2	Y	-0-					-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	697	1	5736	2	Y	-0-					-0-
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	643	1	4009	2	Y	-0-					-0-
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	663	1	4409	2	Y	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	702	1	6138	2	Y	-0-					-0-
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	668	1	5765	2	Y	-0-					-0-
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	708	1	5801	2	Y	-0-					-0-
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	638	1	5163	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6020	-0-	-397	-0-	677	1	5343	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	105	1	4215	2	Y	-0-					-0-
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	101	1	3889	2	Y	-0-					-0-
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	108	1	4180	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4100	-0-	-70	-0-	102	1	3998	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	95	1	3916	2	Y	-0-					-0-
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	134	1	5258	2	Y	-0-					-0-
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	143	1	5475	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3843	-0-	-435	-0-	93	1	3750	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	3634	-0-	-746	-0-	88	1	3546	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3832	-0-	-694	-0-	96	1	3736	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3705	-0-	-675	-0-	82	1	3623	2	Y	-0-					-0-
*12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	87	1	3887	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9508	-0-	-970	-0-	310	1	9198	3	Y	-0-					-0-
02	9464	X	8451	-0-	-1013	-0-	273	1	8178	3	Y	-0-					-0-
03	10354	X	9084	-0-	-1270	-0-	294	1	8790	3	Y	-0-					-0-
04	9780	X	8825	-0-	-955	-0-	290	1	8535	3	Y	-0-					-0-
05	9858	X	8799	-0-	-1059	-0-	292	1	8507	3	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8328	-0-	-402	-0-	272	1	8056	3	Y	-0-					-0-
07	9021	X	8642	-0-	-379	-0-	282	1	8360	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8456	-0-	-565	-0-	190	1	8266	3	Y	-0-					-0-
09	8730	X	8062	-0-	-668	-0-	177	1	7885	3	Y	-0-					-0-
10	8804	X	8122	-0-	-682	-0-	175	1	7947	3	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7796	-0-	-574	-0-	249	1	7547	3	Y	-0-					-0-
12	8215	X	7680	-0-	-535	-0-	38	1	7642	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4474	-0-	-21	-0-	98	1	4374	3	Y	2					2
							2	9									
02	4004	X	3799	-0-	-205	-0-	84	1	3715	3	Y	-0-					2
03	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	94	1	4159	3	Y	-0-					2
04	4320	X	3899	-0-	-421	-0-	87	1	3812	3	Y	-0-					2
05	4464	X	3938	-0-	-526	-0-	89	1	3849	3	Y	-0-					2
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	87	1	3868	3	Y	-0-					2
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	79	1	3525	3	Y	-0-					2
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	68	1	2937	3	Y	-0-					2
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	62	1	2722	3	Y	-0-					2
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	82	1	3744	3	Y	-0-					2
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	76	1	3383	3	Y	-0-					2
*12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	13	1	3819	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 44,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	230	1	60	2	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	13824	-0-	10724	10724	451	1	13373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	22	1	953	3	Y	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	20	1	881	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	20	1	877	3	Y	2					2
							2	9									
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	20	1	896	3	Y	1					3
							1	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	19	1	873	3	Y	-0-					3
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	20	1	894	3	Y	-0-					3
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	886	3	Y	-0-					3
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	17	1	764	3	Y	-0-					3
10	899	N	689	-0-	-210	-0-	15	1	674	3	Y	-0-					3
11	870	N	671	-0-	-199	-0-	14	1	657	3	Y	-0-					3
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

01	1333	N	929	-0-	-404	-0-	21	1	908	3	Y	-0-					2
02	1204	N	997	-0-	-207	-0-	22	1	975	3	Y	-0-					2
03	1271	N	885	-0-	-386	-0-	20	1	865	3	Y	-0-					2
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	24	1	1082	3	Y	-0-					2
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	25	1	1089	3	Y	-0-					2
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	954	3	Y	-0-					2
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	20	1	902	3	Y	-0-					2
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	Y	1					3
							1	9									
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	26	1	1138	3	Y	-0-					3
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	22	1	999	3	Y	-0-					3
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	16	1	714	3	Y	-0-					3
12	1209	N	663	-0-	-546	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	35	1	961	2	N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	32	1	863	2	N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	937	2	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	2	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	30	1	824	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	30	1	803	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	132	-0-	-922	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
09	840	N	8	-0-	-832	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	837	N	34	-0-	-803	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	109	1	3096	2	N	-0-					-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	96	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	96	1	2842	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2491	-0-	-239	-0-	92	1	2399	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1720	-0-	-1101	-0-	66	1	1654	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1278	-0-	-1452	-0-	43	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1109	-0-	-1712	-0-	32	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	964	-0-	-1857	-0-	35	1	929	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	777	-0-	-1713	-0-	29	1	748	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	843	-0-	-273	-0-	29	1	814	2	N	-0-					-0-
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	31	1	877	2	N	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	103	1	4561	3	N	-0-			-0-
02	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	92	1	4078	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	4460	-0-	-345	-0-	98	1	4362	3	N	-0-			-0-
04	4650	X	4637	-0-	-13	-0-	104	1	4533	3	N	-0-			-0-
05	4805	X	4752	-0-	-53	-0-	107	1	4645	3	N	-0-			-0-
06	4500	X	4423	-0-	-77	-0-	98	1	4325	3	N	-0-			-0-
07	4774	X	4545	-0-	-229	-0-	101	1	4444	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	104	1	4486	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	98	1	4337	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	4629	-0-	-114	-0-	99	1	4530	3	N	-0-			-0-
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	99	1	4423	3	N	-0-			-0-
12	4588	X	4544	-0-	-44	-0-	15	1	4529	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	52	1	2313	3	N	-0-			-0-
02	2268	N	2220	-0-	-48	-0-	49	1	2171	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	52	1	2286	3	N	-0-			-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	51	1	2253	3	N	-0-			-0-
05	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	53	1	2301	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	2244	-0-	-6	-0-	50	1	2194	3	N	-0-			-0-
07	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	53	1	2314	3	N	-0-			-0-
08	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	53	1	2278	3	N	-0-			-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	51	1	2250	3	N	-0-			-0-
10	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	51	1	2291	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	49	1	2182	3	N	-0-			-0-
12	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	7	1	2263	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4823	-0-	-13	-0-	106	1	4717	3	N	-0-			-0-
02	4396	X	4287	-0-	-109	-0-	94	1	4193	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	99	1	4443	3	N	-0-			-0-
04	4710	X	4593	-0-	-117	-0-	103	1	4490	3	N	-0-			-0-
05	4836	X	4618	-0-	-218	-0-	104	1	4514	3	N	-0-			-0-
06	4680	X	4470	-0-	-210	-0-	99	1	4371	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	103	1	4542	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	4614	-0-	-129	-0-	104	1	4510	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	97	1	4286	3	N	-0-			-0-
10	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	97	1	4401	3	N	-0-			-0-
11	4500	X	4369	-0-	-131	-0-	95	1	4274	3	N	-0-			-0-
12	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	14	1	4316	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	58	1	2547	3	N	-0-			-0-
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	52	1	2330	3	N	-0-			-0-
03	2914	N	2514	-0-	-400	-0-	55	1	2459	3	N	-0-			-0-
04	2520	N	2445	-0-	-75	-0-	55	1	2390	3	N	-0-			-0-
05	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	58	1	2508	3	N	-0-			-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	55	1	2405	3	N	-0-			-0-
07	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	55	1	2451	3	N	-0-			-0-
08	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	56	1	2408	3	N	-0-			-0-
09	2460	N	2416	-0-	-44	-0-	53	1	2363	3	N	-0-			-0-
10	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	53	1	2398	3	N	-0-			-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	52	1	2319	3	N	-0-			-0-
12	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	8	1	2403	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5731	-0-	-469	-0-	127	1	5604	3	N	-0-			-0-
02	5572	X	4775	-0-	-797	-0-	104	1	4671	3	N	-0-			-0-
03	5921	X	5235	-0-	-686	-0-	116	1	5119	3	N	-0-			-0-
04	5730	X	5296	-0-	-434	-0-	119	1	5177	3	N	-0-			-0-
05	5921	X	5616	-0-	-305	-0-	127	1	5489	3	N	-0-			-0-
06	5550	X	5415	-0-	-135	-0-	120	1	5295	3	N	-0-			-0-
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	123	1	5413	3	N	-0-			-0-
08	5611	X	5261	-0-	-350	-0-	119	1	5142	3	N	-0-			-0-
09	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	112	1	4944	3	N	-0-			-0-
10	5611	X	5193	-0-	-418	-0-	112	1	5081	3	N	-0-			-0-
11	5430	X	4843	-0-	-587	-0-	106	1	4737	3	N	-0-			-0-
12	5115	X	4723	-0-	-392	-0-	15	1	4708	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	40	1	1764	3	N	-0-			-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1620	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	38	1	1697	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	39	1	1698	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	41	1	1744	3	N	-0-			-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	37	1	1656	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	39	1	1662	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	36	1	1587	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	36	1	1660	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	35	1	1556	3	N	-0-			-0-
12	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	5	1	1639	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	112	1	4964	3	N	-0-					-0-
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	101	1	4513	3	N	-0-					-0-
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	113	1	5049	3	N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	112	1	4845	3	N	-0-					-0-
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	110	1	4802	3	N	-0-					-0-
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	110	1	4872	3	N	-0-					-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	106	1	4655	3	N	-0-					-0-
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	110	1	4762	3	N	-0-					-0-
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	102	1	4537	3	N	-0-					-0-
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	102	1	4642	3	N	-0-					-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	99	1	4416	3	N	-0-					-0-
*12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	15	1	4568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	103	1	4539	3	N	-0-					-0-
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	93	1	4116	3	N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	103	1	4552	3	N	-0-					-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	102	1	4476	3	N	-0-					-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	97	1	4219	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	86	1	3814	3	N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	96	1	4236	3	N	-0-					-0-
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	96	1	4159	3	N	-0-					-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	3	N	-0-					-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	90	1	4042	3	N	-0-					-0-
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	87	1	3880	3	N	-0-					-0-
*12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	14	1	4268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6207	-0-	-55	-0-	138	1	6069	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	5413	-0-	-243	-0-	118	1	5295	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	6048	-0-	-214	-0-	133	1	5915	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5783	-0-	-217	-0-	129	1	5654	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	133	1	5760	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5872	-0-	-128	-0-	130	1	5742	3	N	-0-					-0-
07	6045	X	5986	-0-	-59	-0-	132	1	5854	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	5953	-0-	-92	-0-	135	1	5818	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	5690	-0-	-190	-0-	125	1	5565	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5754	-0-	-322	-0-	124	1	5630	3	N	-0-					-0-
11	5880	X	5474	-0-	-406	-0-	119	1	5355	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5770	-0-	-151	-0-	19	1	5751	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	132	1	5817	3	N	-0-			-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	118	1	5295	3	N	-0-			-0-
03	5859	X	5829	-0-	-30	-0-	128	1	5701	3	N	-0-			-0-
04	5670	X	5596	-0-	-74	-0-	126	1	5470	3	N	-0-			-0-
05	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	128	1	5576	3	N	-0-			-0-
06	5670	X	5414	-0-	-256	-0-	120	1	5294	3	N	-0-			-0-
07	5859	X	5595	-0-	-264	-0-	124	1	5471	3	N	-0-			-0-
08	5828	X	5560	-0-	-268	-0-	126	1	5434	3	N	-0-			-0-
09	5610	X	5309	-0-	-301	-0-	117	1	5192	3	N	-0-			-0-
10	5704	X	5528	-0-	-176	-0-	119	1	5409	3	N	-0-			-0-
11	5400	X	5331	-0-	-69	-0-	117	1	5214	3	N	-0-			-0-
12	5518	X	5361	-0-	-157	-0-	17	1	5344	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	23	1	1049	3	Y	-0-			-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	21	1	951	3	Y	-0-			-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	23	1	1007	3	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	24	1	1022	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	22	1	957	3	Y	-0-			-0-
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	22	1	982	3	Y	-0-			-0-
08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	23	1	972	3	Y	-0-			-0-
09	990	N	961	-0-	-29	-0-	21	1	940	3	Y	-0-			-0-
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	22	1	969	3	Y	-0-			-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	3	Y	-0-			-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	138	1	6096	3	Y	-0-			-0-
02	5964	X	5329	-0-	-635	-0-	117	1	5212	3	Y	-0-			-0-
03	6696	X	6089	-0-	-607	-0-	134	1	5955	3	Y	-0-			-0-
04	6480	X	5835	-0-	-645	-0-	130	1	5705	3	Y	-0-			-0-
05	6696	X	5950	-0-	-746	-0-	134	1	5816	3	Y	-0-			-0-
06	5850	X	5687	-0-	-163	-0-	126	1	5561	3	Y	-0-			-0-
07	6045	X	5937	-0-	-108	-0-	131	1	5806	3	Y	-0-			-0-
08	6045	X	5696	-0-	-349	-0-	129	1	5567	3	Y	-0-			-0-
09	5850	X	5554	-0-	-296	-0-	123	1	5431	3	Y	-0-			-0-
10	5952	X	5632	-0-	-320	-0-	121	1	5511	3	Y	-0-			-0-
11	5760	X	5448	-0-	-312	-0-	119	1	5329	3	Y	-0-			-0-
12	5704	X	5529	-0-	-175	-0-	18	1	5511	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5869	-0-	-393	-0-	130	1	5739	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	4722	-0-	-906	-0-	103	1	4619	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5474	-0-	-571	-0-	120	1	5354	3	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5459	-0-	-331	-0-	122	1	5337	3	Y	-0-					-0-
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	136	1	5884	3	Y	-0-					-0-
06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	127	1	5637	3	Y	-0-					-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	131	1	5783	3	Y	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	132	1	5702	3	Y	-0-					-0-
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	123	1	5463	3	Y	-0-					-0-
10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	124	1	5648	3	Y	-0-					-0-
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	120	1	5386	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	18	1	5386	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6509	-0-	-125	-0-	144	1	6365	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5871	-0-	-65	-0-	129	1	5742	3	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6390	-0-	-89	-0-	140	1	6250	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6113	-0-	-187	-0-	137	1	5976	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6345	-0-	-165	-0-	143	1	6202	3	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6090	-0-	-180	-0-	135	1	5955	3	Y	-0-					-0-
07	6479	X	6238	-0-	-241	-0-	138	1	6100	3	Y	-0-					-0-
08	6386	X	6193	-0-	-193	-0-	139	1	6054	3	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5942	-0-	-208	-0-	131	1	5811	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	6163	-0-	-192	-0-	132	1	6031	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5884	-0-	-206	-0-	129	1	5755	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5775	-0-	-363	-0-	20	1	5755	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7545	-0-	-174	-0-	167	1	7378	3	Y	-0-					-0-
02	6972	X	6821	-0-	-151	-0-	150	1	6671	3	Y	-0-					-0-
03	7719	X	7438	-0-	-281	-0-	163	1	7275	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	7219	-0-	-251	-0-	162	1	7057	3	Y	-0-					-0-
05	7719	X	7342	-0-	-377	-0-	166	1	7176	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	7002	-0-	-138	-0-	155	1	6847	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7146	-0-	-232	-0-	159	1	6987	3	Y	-0-					-0-
08	7378	X	7181	-0-	-197	-0-	162	1	7019	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6860	-0-	-280	-0-	152	1	6708	3	Y	-0-					-0-
10	7347	X	6931	-0-	-416	-0-	149	1	6782	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	6774	-0-	-216	-0-	148	1	6626	3	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6795	-0-	-366	-0-	22	1	6773	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4917	-0-	-353	-0-	109	1	4808	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4376	-0-	-384	-0-	96	1	4280	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5008	-0-	-262	-0-	110	1	4898	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4864	-0-	-86	-0-	109	1	4755	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	5010	-0-	-105	-0-	113	1	4897	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4722	-0-	-138	-0-	104	1	4618	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4788	-0-	-234	-0-	106	1	4682	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4238	-0-	-784	-0-	96	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4205	-0-	-655	-0-	92	1	4113	3	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4205	-0-	-817	-0-	91	1	4114	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	3966	-0-	-744	-0-	87	1	3879	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3989	-0-	-444	-0-	13	1	3976	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	156	1	6925	3	N	-0-					-0-
02	6356	X	6339	-0-	-17	-0-	139	1	6200	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	6844	-0-	-193	-0-	150	1	6694	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	6647	-0-	-163	-0-	149	1	6498	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	6800	-0-	-237	-0-	154	1	6646	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6503	-0-	-307	-0-	144	1	6359	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	148	1	6510	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6601	-0-	-281	-0-	149	1	6452	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6376	-0-	-284	-0-	141	1	6235	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6545	-0-	-244	-0-	141	1	6404	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6297	-0-	-213	-0-	137	1	6160	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	6363	-0-	-271	-0-	21	1	6342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6560	-0-	-322	-0-	145	1	6398	3	Y	15					48
							17	9									
02	6160	X	5981	-0-	-179	-0-	130	1	5814	3	Y	34	70	1			12
							37	9									
03	6758	X	6489	-0-	-269	-0-	142	1	6343	3	Y	4	3	1			13
							4	9									
04	6480	X	6111	-0-	-369	-0-	136	1	5943	3	Y	29					42
							32	9									
05	6634	X	6347	-0-	-287	-0-	143	1	6192	3	Y	11					53
							12	9									
06	6210	X	6098	-0-	-112	-0-	135	1	5954	3	Y	8					61
							9	9									
07	6417	X	5865	-0-	-552	-0-	129	1	5714	3	Y	20	74	1			7
							22	9									
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	147	1	6341	3	Y	11					18
							12	9									
09	6150	X	5748	-0-	-402	-0-	126	1	5614	3	Y	7					25
							8	9									
10	6355	X	5417	-0-	-938	-0-	116	1	5290	3	Y	10	32	1			3
							11	9									
11	6210	X	5596	-0-	-614	-0-	122	1	5464	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
12	6107	X	5872	-0-	-235	-0-	19	1	5846	3	Y	6	1	1			15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 72,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	50	1	2202	3	Y	1					12
							1	9									
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	49	1	2168	3	Y	-0-					12
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	52	1	2301	3	Y	-0-					12
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	52	1	2267	3	Y	-0-					12
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	50	1	2196	3	Y	-0-					12
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	49	1	2137	3	Y	-0-					12
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	51	1	2240	3	Y	-0-					12
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	51	1	2212	3	Y	-0-					12
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	47	1	2125	3	Y	-0-					12
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	47	1	2144	3	Y	-0-					12
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	47	1	2116	3	Y	-0-					12
12	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	7	1	2064	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 26,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	94	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	89	1	3416	2	N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	94	1	3633	2	N	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	86	1	3386	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	84	1	3450	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	74	1	2894	2	N	-0-					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	91	1	3476	2	N	-0-					-0-
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	83	1	3338	2	N	-0-					-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	77	1	3138	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	81	1	3135	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	107	1	3133	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	102	1	3023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	323	1	8541	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7382	-0-	-150	-0-	280	1	7102	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	8059	-0-	-373	-0-	303	1	7756	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8311	-0-	-269	-0-	309	1	8002	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8234	-0-	-632	-0-	292	1	7942	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7442	-0-	-1138	-0-	278	1	7164	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7228	-0-	-1359	-0-	276	1	6952	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7740	-0-	-847	-0-	282	1	7458	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6662	-0-	-1648	-0-	241	1	6421	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7116	-0-	-1130	-0-	268	1	6848	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6648	-0-	-852	-0-	220	1	6428	2	N	-0-					-0-
*12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	236	1	6993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2437	-0-	-229	-0-	54	1	2383	3	Y	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	53	1	2369	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	54	1	2415	3	Y	-0-					-0-
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	54	1	2355	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2471	-0-	-195	-0-	55	1	2416	3	Y	-0-					-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	53	1	2358	3	Y	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	57	1	2503	3	Y	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	56	1	2408	3	Y	-0-					-0-
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	52	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*10	2325	N	1966	-0-	-359	-0-	42	1	1924	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	8	1	2352	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	71	1	2124	3	Y	19					124
							21	9									
02	2072	N	2053	-0-	-19	-0-	65	1	1949	3	Y	35					159
							39	9									
03	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	70	1	2087	3	Y	29	165	1			23
							32	9									
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	71	1	2080	3	Y	37					60
							41	9									
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	75	1	2180	3	Y	28					88
							31	9									
06	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	68	1	2020	3	Y	12					100
							13	9									
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	71	1	2111	3	Y	88	113	1			75
							97	9									
08	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	72	1	2087	3	Y	10					85
							11	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2057	3	Y	15					100
							17	9									
10	2294	N	21	-0-	-2273	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					100
11	3000	N	3531	-0-	531	531	109	1	3287	3	Y	123	91	1			132
							135	9									
*12	3100	N	3606	-0-	506	1037	18	1	3568	3	Y	18					150
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 26,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	38	1	956	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	40	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	39	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	40	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	38	1	991	2	N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	28	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	40	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	37	1	979	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	39	1	985	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	33	1	951	2	N	-0-					-0-
*12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	41	1	1861	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	108	1	3216	3	Y	-0-	22	1			10
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	102	1	3069	3	Y	5	3	1			12
							6	9									
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	112	1	3363	3	Y	3					15
							3	9									
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	110	1	3232	3	Y	4					19
							4	9									
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	116	1	3376	3	Y	2					21
							2	9									
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	102	1	3050	3	Y	9					30
							10	9									
07	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	100	1	3002	3	Y	6					36
							7	9									
08	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	102	1	2967	3	Y	2					38
							2	9									
09	3120	X	2943	-0-	-177	-0-	95	1	2846	3	Y	2	38	1			2
							2	9									
10	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	96	1	2943	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	3120	X	2889	-0-	-231	-0-	92	1	2797	3	Y	-0-					2
12	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	14	1	2853	3	Y	6					8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 37,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	51	1	2253	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2006	-0-	-38	-0-	44	1	1962	3	Y	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	47	1	2132	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	48	1	2086	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	49	1	2142	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	46	1	2040	3	Y	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	48	1	2119	3	Y	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	50	1	2139	3	Y	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	46	1	2051	3	Y	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	46	1	2080	3	Y	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	45	1	2020	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1874	-0-	-296	-0-	6	1	1868	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	200	1	5291	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4897	-0-	-31	-0-	185	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5415	-0-	-41	-0-	204	1	5211	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5147	-0-	-133	-0-	191	1	4956	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	181	1	4912	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4637	-0-	-643	-0-	173	1	4464	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4708	-0-	-717	-0-	179	1	4529	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4668	-0-	-757	-0-	170	1	4498	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4575	-0-	-585	-0-	165	1	4410	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	181	1	4620	2	N	-0-					-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	157	1	4585	2	N	-0-					-0-
*12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	159	1	4702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	23	1	1034	3	Y	-0-			-0-
02	1036	N	898	-0-	-138	-0-	20	1	878	3	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	22	1	993	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	915	-0-	-105	-0-	21	1	894	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	979	-0-	-13	-0-	22	1	957	3	Y	-0-			-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	22	1	956	3	Y	-0-			-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	23	1	984	3	Y	-0-			-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	3	Y	-0-			-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	935	3	Y	-0-			-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	21	1	955	3	Y	-0-			-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	20	1	910	3	Y	-0-			-0-
12	992	N	905	-0-	-87	-0-	3	1	902	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4020	-0-	-165	-0-	89	1	3931	3	Y	-0-			-0-
02	3780	X	3453	-0-	-327	-0-	75	1	3378	3	Y	-0-			-0-
03	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	87	1	3877	3	Y	-0-			-0-
04	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	86	1	3760	3	Y	-0-			-0-
05	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	86	1	3753	3	Y	-0-			-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	85	1	3749	3	Y	-0-			-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	88	1	3888	3	Y	-0-			-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	88	1	3828	3	Y	-0-			-0-
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	84	1	3702	3	Y	-0-			-0-
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	84	1	3804	3	Y	-0-			-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	83	1	3701	3	Y	-0-			-0-
12	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	12	1	3809	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	90	1	4010	3	N	-0-			-0-
02	3668	X	3660	-0-	-8	-0-	80	1	3580	3	N	-0-			-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	91	1	4056	3	N	-0-			-0-
04	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	86	1	3735	3	N	-0-			-0-
05	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	88	1	3826	3	N	-0-			-0-
06	3930	X	3702	-0-	-228	-0-	82	1	3620	3	N	-0-			-0-
07	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	84	1	3720	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	3770	-0-	-291	-0-	85	1	3685	3	N	-0-			-0-
09	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	81	1	3630	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	81	1	3697	3	N	-0-			-0-
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	81	1	3625	3	N	-0-			-0-
*12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	12	1	3753	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6553	-0-	-112	-0-	239	1	6314	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	5924	-0-	-96	-0-	224	1	5700	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6459	-0-	-206	-0-	243	1	6216	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6156	-0-	-294	-0-	229	1	5927	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	6310	-0-	-355	-0-	224	1	6086	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5928	-0-	-402	-0-	222	1	5706	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6121	-0-	-420	-0-	233	1	5888	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6267	-0-	-181	-0-	228	1	6039	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5809	-0-	-341	-0-	210	1	5599	2	Y	-0-					-0-
10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	242	1	6167	2	Y	-0-					-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	203	1	5918	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	6142	-0-	-120	-0-	201	1	5941	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	951	-0-	-5621	-0-	35	1	916	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	77	-0-	-5859	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5821	-0-	-379	-0-	219	1	5602	2	N	-0-					-0-
04	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	248	1	6413	2	N	-0-					-0-
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	253	1	6878	2	N	-0-					-0-
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	217	1	5588	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6663	-0-	-219	-0-	254	1	6409	2	N	-0-					-0-
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	251	1	6639	2	N	-0-					-0-
09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	242	1	6453	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6319	-0-	-563	-0-	238	1	6081	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	3774	-0-	-2886	-0-	125	1	3649	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	4783	-0-	-2130	-0-	156	1	4627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	127	1	3767	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3241	-0-	-147	-0-	105	1	3136	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	112	1	3348	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	102	1	2994	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3191	-0-	-653	-0-	72	1	3119	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	101	1	2984	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	105	1	3134	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	75	1	3242	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	68	1	3012	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	63	1	2870	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	94	1	2857	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	14	1	2880	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	58	1	2544	3	N	-0-			-0-
02	2436	X	2339	-0-	-97	-0-	51	1	2288	3	N	-0-			-0-
03	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	55	1	2442	3	N	-0-			-0-
04	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	56	1	2440	3	N	-0-			-0-
05	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	57	1	2469	3	N	-0-			-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	56	1	2444	3	N	-0-			-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	58	1	2534	3	N	-0-			-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	57	1	2477	3	N	-0-			-0-
09	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	53	1	2346	3	N	-0-			-0-
10	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	54	1	2468	3	N	-0-			-0-
11	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	53	1	2346	3	N	-0-			-0-
12	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	8	1	2464	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5172	-0-	-408	-0-	126	1	5046	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	4728	-0-	-200	-0-	119	1	4609	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5136	-0-	-227	-0-	129	1	5007	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	121	1	4739	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4833	-0-	-406	-0-	114	1	4719	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4510	-0-	-560	-0-	112	1	4398	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	114	1	4372	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4645	-0-	-501	-0-	113	1	4532	2	N	-0-			-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	122	1	4929	2	N	-0-			-0-
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	133	1	5163	2	N	-0-			-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	116	1	5144	2	N	-0-			-0-
*12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	114	1	5124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	381	1	11306	3	N	-0-			-0-
02	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	350	1	10486	3	N	-0-			-0-
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	235	1	7034	3	N	-0-			-0-
04	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	217	1	6389	3	N	-0-			-0-
05	6820	X	6148	-0-	-672	-0-	204	1	5944	3	N	-0-			-0-
06	6600	X	5722	-0-	-878	-0-	186	1	5536	3	N	-0-			-0-
07	6820	X	6471	-0-	-349	-0-	210	1	6261	3	N	-0-			-0-
08	6820	X	5827	-0-	-993	-0-	194	1	5633	3	N	-0-			-0-
09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	272	1	8114	3	N	-0-			-0-
10	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	258	1	7905	3	N	-0-			-0-
11	6270	X	5229	-0-	-1041	-0-	167	1	5062	3	N	-0-			-0-
*12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	36	1	7253	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	127	1	5629	3	N	-0-					-0-
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	115	1	5101	3	N	-0-					-0-
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	118	1	5226	3	N	-0-					-0-
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	117	1	5130	3	N	-0-					-0-
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	120	1	5193	3	N	-0-					-0-
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	110	1	4869	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	117	1	5153	3	N	-0-					-0-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	122	1	5302	3	N	-0-					-0-
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	109	1	4848	3	N	-0-					-0-
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	110	1	5011	3	N	-0-					-0-
11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	105	1	4700	3	N	-0-					-0-
*12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	16	1	4746	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12					12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1778	3	45	9	Y	41					191
02	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1542	3	81	9	Y	74	169	1			96
03	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1738	3	12	9	Y	11					107
04	1770	N	764	-0-	-1006	-0-	758	3	6	9	Y	5					112
05	1798	N	140	-0-	-1658	-0-	138	3	2	9	Y	2	86	1			28
06	1620	N	189	-0-	-1431	-0-	188	3	1	9	Y	1					29
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2300	3	19	9	Y	17					46
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1660	3	15	9	Y	14					60
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1536	3	13	9	Y	12					72
10	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1544	3	3	9	Y	3	44	1			31
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1608	3	19	9	Y	17	3	1			45
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1534	3	22	9	Y	20	1	1			64

TOTAL GAS PROD: 16,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-					-0-
03	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

01	4092	X	3316	-0-	-776	-0-	107	1	3176	3	Y	30	143	1			65
							33	9									
02	3668	X	3555	-0-	-113	-0-	114	1	3416	3	Y	23					88
							25	9									
03	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	81	1	3601	3	Y	10					98
							11	9									
04	3870	X	3768	-0-	-102	-0-	124	1	3631	3	Y	12					110
							13	9									
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	130	1	3816	3	Y	2					112
							2	9									
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	79	1	3490	3	Y	20	80	1			52
							22	9									
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	126	1	3733	3	Y	14					66
							15	9									
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	125	1	3633	3	Y	77	87	1			56
							85	9									
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	79	1	3540	3	Y	-0-					56
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	119	1	3648	3	Y	10					66
							11	9									
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	115	1	3487	3	Y	25					91
							28	9									
12	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	18	1	3536	3	Y	19					110
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 44,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	829	-0-	-8	-0-	18	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	724	-0-	-32	-0-	16	1	708	3	Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	23	1	1032	3	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	20	1	879	3	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	19	1	877	3	Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	20	1	868	3	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	18	1	835	3	Y	3					3
							3	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	859	3	Y	-0-					3
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	28	1	830	3	Y	-0-					3
12	899	N	859	-0-	-40	-0-	4	1	855	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	734	-0-	-246	-0-	36	1	698	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	835	-0-	-250	-0-	29	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	-0-					-0-
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

01	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	68	1	1463	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1250	-0-	-150	-0-	62	1	1188	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	46	1	1269	2	Y	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	58	1	1445	2	Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	52	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	58	1	1196	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	56	1	1146	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	59	1	1082	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	60	1	1139	2	Y	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	68	1	1120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	37	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	924	N	707	-0-	-217	-0-	23	1	684	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	386	-0-	-885	-0-	10	1	376	2	N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	43	1	1176	2	N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	33	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	661	-0-	-610	-0-	22	1	639	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	22	-0-	-1063	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	94	1	2017	2	Y	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	89	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	65	1	1784	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	59	1	1489	2	Y	-0-					-0-
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	2	Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	101	1	2078	2	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	114	1	2346	2	Y	-0-					-0-
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	116	1	2122	2	Y	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	101	1	1928	2	Y	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	112	1	1852	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	84	1	2313	2	N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	75	1	2036	2	N	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	79	1	2193	2	N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	85	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1612	-0-	-589	-0-	60	1	1552	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1929	-0-	-201	-0-	67	1	1862	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1332	-0-	-869	-0-	76	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1139	-0-	-473	-0-	74	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1612	-0-	-308	-0-	104	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	91	1	1949	2	N	-0-					-0-
*11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	74	1	1906	2	N	-0-					-0-
*12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	63	1	2008	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9127	-0-	-1444	-0-	320	1	8807	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	7470	-0-	-2078	-0-	267	1	7203	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	9679	-0-	-737	-0-	337	1	9342	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	9133	-0-	-917	-0-	325	1	8808	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	9216	-0-	-1169	-0-	344	1	8872	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	7767	-0-	-1593	-0-	272	1	7495	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	8511	-0-	-1161	-0-	309	1	8202	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	9166	-0-	-506	-0-	375	1	8791	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8556	-0-	-564	-0-	399	1	8157	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8544	-0-	-663	-0-	356	1	8188	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	7412	-0-	-1468	-0-	276	1	7136	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8357	-0-	-819	-0-	253	1	8104	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	222	1	6047	2	N	-0-			-0-
02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	213	1	5732	2	N	-0-			-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	199	1	5608	2	N	-0-			-0-
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	200	1	5258	2	N	-0-			-0-
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	207	1	5206	2	N	-0-			-0-
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	176	1	4918	2	N	-0-			-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	210	1	5454	2	N	-0-			-0-
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	225	1	5464	2	N	-0-			-0-
09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	260	1	5342	2	N	-0-			-0-
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	245	1	5616	2	N	-0-			-0-
11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	208	1	5427	2	N	-0-			-0-
*12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	179	1	5545	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4588	-0-	-589	-0-	160	1	4428	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	4308	-0-	-368	-0-	146	1	4162	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4660	-0-	-517	-0-	160	1	4500	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4439	-0-	-481	-0-	154	1	4285	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4462	-0-	-343	-0-	161	1	4301	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3573	-0-	-1047	-0-	129	1	3444	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4119	-0-	-655	-0-	149	1	3970	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3861	-0-	-789	-0-	161	1	3700	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	3467	-0-	-973	-0-	157	1	3310	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3592	-0-	-872	-0-	153	1	3439	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3198	-0-	-792	-0-	120	1	3078	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	94	1	2925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	88	1	3863	3	N	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	80	1	3581	3	N	-0-					-0-
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	87	1	3882	3	N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	83	1	3622	3	N	-0-					-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	86	1	3759	3	N	-0-					-0-
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	82	1	3640	3	N	-0-					-0-
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	85	1	3776	3	N	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	86	1	3751	3	N	-0-					-0-
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	81	1	3610	3	N	-0-					-0-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	81	1	3691	3	N	-0-					-0-
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	79	1	3540	3	N	-0-					-0-
*12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	18	1	3540	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1127	3	15	9	N	14					74
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	956	3	8	9	N	7					81
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	3	14	9	N	13					94
04	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1031	3	4	9	N	4	72	1			26
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	3	8	9	N	7					33
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1045	3	3	9	N	3					36
07	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					36
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			N	-0-					36
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					36
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	3	1	9	Y	1	37	1			-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1017	3	15	9	Y	14	2	1			12
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1045	3	10	9	Y	9	1	1			20

TOTAL GAS PROD: 12,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1948	3	18	9	N	16					68
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1931	3	8	9	N	7					75
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2035	3	35	9	N	32					107
04	1500	N	988	-0-	-512	-0-	987	3	1	9	N	1	91	1			17
05	1550	N	24	-0-	-1526	-0-	24	3			N	-0-					17
06	1500	N	123	-0-	-1377	-0-	123	3			N	-0-					17
07	1023	N	535	-0-	-488	-0-	534	3	1	9	N	1					18
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	3	2	9	N	2					20
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2123	3	18	9	N	16					36
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2089	3	4	9	Y	4	36	1			4
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1893	3	3	9	Y	3	2	1			5
*12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1893	3	9	9	Y	8	1	1			12

TOTAL GAS PROD: 17,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	141	1	5664	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	128	1	4957	2	N	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	137	1	5327	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5162	-0-	-448	-0-	128	1	5034	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5158	-0-	-639	-0-	122	1	5036	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4942	-0-	-668	-0-	123	1	4819	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5167	-0-	-475	-0-	131	1	5036	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5067	-0-	-389	-0-	123	1	4944	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4821	-0-	-339	-0-	116	1	4705	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4965	-0-	-212	-0-	125	1	4840	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	5007	-0-	-3	-0-	166	1	4841	2	N	-0-					-0-
*12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	166	1	4922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	122	1	3227	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2952	-0-	-296	-0-	112	1	2840	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	124	1	3160	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	117	1	3036	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2891	-0-	-519	-0-	103	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2736	-0-	-504	-0-	102	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	145	1	3666	2	N	-0-					-0-
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	136	1	3595	2	N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	123	1	3278	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3465	-0-	-348	-0-	131	1	3334	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3447	-0-	-243	-0-	114	1	3333	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	115	1	3405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7332	-0-	-294	-0-	238 12	1 9	7082	3	Y	11					22
02	6888	X	6559	-0-	-329	-0-	211 30	1 9	6318	3	Y	27					49
03	7564	X	7287	-0-	-277	-0-	235 6	1 9	7046	3	Y	5	54	1			-0-
04	7320	X	7146	-0-	-174	-0-	235 1	1 9	6910	3	Y	1	1	1			-0-
05	7564	X	7368	-0-	-196	-0-	243 6	1 9	7119	3	Y	5					5
06	7110	X	6645	-0-	-465	-0-	216	1	6429	3	Y	-0-					5
07	7378	X	6860	-0-	-518	-0-	223	1	6637	3	Y	-0-					5
08	7378	X	7139	-0-	-239	-0-	237	1	6902	3	Y	-0-					5
09	7140	X	6611	-0-	-529	-0-	215 3	1 9	6393	3	Y	3					8
10	7378	X	6705	-0-	-673	-0-	212 7	1 9	6486	3	Y	6					14
11	6900	X	6345	-0-	-555	-0-	202 18	1 9	6125	3	Y	16	30	1			-0-
12	7130	X	6319	-0-	-811	-0-	31 7	1 9	6281	3	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	140	-0-	-1007	-0-	3	1	137	3	N	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	3	N	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	N	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	N	-0-			-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	11	1	464	3	N	-0-			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	3	N	-0-			-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	N	-0-			-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	759	3	N	-0-			-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	35	1	1583	3	N	-0-			-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	52	1	2368	3	N	-0-			-0-
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	75	1	2268	3	N	-0-			-0-
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	8	1	1600	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	106	1	2789	2	N	-0-			-0-
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	86	1	3327	2	N	-0-			-0-
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	114	1	4413	2	N	-0-			-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	91	1	3589	2	N	-0-			-0-
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	74	1	3040	2	N	-0-			-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	88	1	3437	2	N	-0-			-0-
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	149	1	3763	2	N	-0-			-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	143	1	3770	2	N	-0-			-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	134	1	3574	2	N	-0-			-0-
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	144	1	3687	2	N	-0-			-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	121	1	3529	2	N	-0-			-0-
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	106	1	3135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5587	-0-	-737	-0-	204	1	5383	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	4787	-0-	-925	-0-	121	1	4666	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5040	-0-	-1160	-0-	127	1	4913	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	5584	-0-	-146	-0-	139	1	5445	2	N	-0-			-0-
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	144	1	5926	2	N	-0-			-0-
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	143	1	5590	2	N	-0-			-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	222	1	5601	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	5464	-0-	-612	-0-	199	1	5265	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5258	-0-	-622	-0-	190	1	5068	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5313	-0-	-763	-0-	200	1	5113	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5013	-0-	-717	-0-	166	1	4847	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	5066	-0-	-359	-0-	165	1	4901	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	49	1	2135	3	Y	-0-					8
02	1932	N	1902	-0-	-30	-0-	42	1	1860	3	Y	-0-					8
03	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	45	1	2028	3	Y	-0-					8
04	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	43	1	1889	3	Y	-0-					8
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	47	1	2029	3	Y	-0-					8
06	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	44	1	1914	3	Y	-0-					8
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	46	1	2032	3	Y	-0-					8
08	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-					8
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	45	1	1986	3	Y	-0-					8
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	45	1	2056	3	Y	-0-					8
11	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	42	1	1899	3	Y	-0-					8
12	2108	N	1569	-0-	-539	-0-	5	1	1564	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 23,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	42	1	1831	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	36	1	1612	3	Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	41	1	1824	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	40	1	1747	3	Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	42	1	1803	3	Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	3	Y	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	38	1	1689	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	39	1	1661	3	Y	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	40	1	1767	3	Y	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	40	1	1833	3	Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	41	1	1824	3	Y	-0-					-0-
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	6	1	1740	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	79	1	3449	3	N	-0-					-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	73	1	3235	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	69	1	3067	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3052	-0-	-368	-0-	69	1	2983	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	74	1	3242	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3268	-0-	-272	-0-	73	1	3195	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3418	-0-	-240	-0-	76	1	3342	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	75	1	3225	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	68	1	3018	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	71	1	3214	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	70	1	3119	3	N	-0-					-0-
*12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	11	1	3370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	368	1	9720	2	N	-0-					-0-
02	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	359	1	9124	2	N	-0-					-0-
03	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	393	1	10042	2	N	-0-					-0-
04	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	380	1	9848	2	N	-0-					-0-
05	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	369	1	10042	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9707	-0-	-103	-0-	363	1	9344	2	N	-0-					-0-
07	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	387	1	9775	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	10050	-0-	-87	-0-	366	1	9684	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9334	-0-	-476	-0-	337	1	8997	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9573	-0-	-564	-0-	361	1	9212	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	2891	-0-	-6919	-0-	96	1	2795	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	40	1	1771	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1647	-0-	-5	-0-	36	1	1611	3	N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	39	1	1760	3	N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	40	1	1732	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	41	1	1773	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	39	1	1697	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	35	1	1539	3	N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	3	N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	40	1	1793	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	38	1	1723	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	6	1	1748	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	42	1	1685	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1504	-0-	-36	-0-	38	1	1466	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	43	1	1661	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	40	1	1575	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	39	1	1613	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	39	1	1535	2	N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	43	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	40	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	38	1	1520	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	41	1	1574	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	49	1	1426	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	51	1	1519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	59	1	2624	3	Y	-0-					-0-
*02	2688	X	2194	-0-	-494	-0-	48	1	2146	3	Y	-0-					-0-
*03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	65	1	2879	3	Y	-0-					-0-
*04	2610	N	2513	-0-	-97	-0-	56	1	2457	3	Y	-0-					-0-
*05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	58	1	2517	3	Y	-0-					-0-
*06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	59	1	2602	3	Y	-0-					-0-
*07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	56	1	2476	3	Y	-0-					-0-
*08	2573	N	2171	-0-	-402	-0-	49	1	2122	3	Y	-0-					-0-
*09	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	57	1	2523	3	Y	-0-					-0-
*10	2542	N	1732	-0-	-810	-0-	38	1	1694	3	Y	-0-					-0-
*11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	63	1	2807	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2426	-0-	-240	-0-	8	1	2418	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	171	1	5077	3	N	-0-					-0-
02	4844	X	4676	-0-	-168	-0-	151	1	4525	3	N	-0-					-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	168	1	5015	3	N	-0-					-0-
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	168	1	4931	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	5177	-0-	-62	-0-	172	1	5005	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	162	1	4824	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5088	-0-	-182	-0-	166	1	4922	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	114	1	4915	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	157	1	4673	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4907	-0-	-270	-0-	156	1	4751	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4585	-0-	-395	-0-	146	1	4439	3	N	-0-					-0-
12	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	21	1	4202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	28	1	1236	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	27	1	1177	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	27	1	1205	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	24	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	28	1	1216	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	25	1	1129	3	Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1203	3	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1187	3	Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	26	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	26	1	1179	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	24	1	1105	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	4	1	1175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	53	1	2120	2	N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	73	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	50	1	1942	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1450	-0-	-650	-0-	36	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1320	-0-	-819	-0-	31	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1516	-0-	-404	-0-	38	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	36	1	1397	2	N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	34	1	1354	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	34	1	1369	2	N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	36	1	1408	2	N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	36	1	1612	2	N	-0-					-0-
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	37	1	1664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	47	1	2106	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2008	-0-	-64	-0-	44	1	1964	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	47	1	2099	3	Y	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	49	1	2121	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	48	1	2080	3	Y	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	46	1	2042	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	48	1	2114	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	46	1	2018	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	46	1	2045	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	44	1	1969	3	Y	-0-					-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	1999	3	Y	10					10
							11	9									
12	2170	N	1777	-0-	-393	-0-	6	1	1771	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2571	-0-	-33	-0-	57	1	2511	3	Y	3	63	1			-0-
							3	9									
02	2436	N	2350	-0-	-86	-0-	51	1	2276	3	Y	21	7	1			14
							23	9									
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	85	1	2527	3	Y	18					32
							20	9									
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	84	1	2458	3	Y	8					40
							9	9									
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	87	1	2532	3	Y	5					45
							6	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	82	1	2421	3	Y	3					48
							3	9									
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	84	1	2499	3	Y	4					52
							4	9									
08	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	84	1	2451	3	Y	2					54
							2	9									
09	2460	N	2364	-0-	-96	-0-	77	1	2287	3	Y	-0-					54
10	2542	N	2507	-0-	-35	-0-	79	1	2424	3	Y	4					58
							4	9									
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	79	1	2396	3	Y	11					69
							12	9									
12	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	12	1	2337	3	Y	-0-	59	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	41	1	1095	2	N	-0-			-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	38	1	976	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	40	1	1022	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	837	-0-	-273	-0-	31	1	806	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	856	-0-	-260	-0-	30	1	826	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	532	-0-	-488	-0-	20	1	512	2	N	-0-			-0-
07	868	N	473	-0-	-395	-0-	12	1	461	2	N	-0-			-0-
08	868	N	570	-0-	-298	-0-	21	1	549	2	N	-0-			-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	19	1	507	2	N	-0-			-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	34	1	858	2	N	-0-			-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	921	2	N	-0-			-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	121	1	4872	2	N	-0-			-0-
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	121	1	4672	2	N	-0-			-0-
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	130	1	5031	2	N	-0-			-0-
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	125	1	4928	2	N	-0-			-0-
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	120	1	4969	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	116	1	4536	2	N	-0-			-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	129	1	4958	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4942	-0-	-18	-0-	180	1	4762	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	111	1	4485	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4496	-0-	-464	-0-	113	1	4383	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4723	-0-	-77	-0-	156	1	4567	2	N	-0-			-0-
*12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	156	1	4624	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4991	-0-	-713	-0-	121	1	4870	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4762	-0-	-250	-0-	120	1	4642	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	125	1	4844	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4851	-0-	-129	-0-	120	1	4731	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	113	1	4680	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4273	-0-	-827	-0-	107	1	4166	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4714	-0-	-556	-0-	120	1	4594	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4643	-0-	-379	-0-	113	1	4530	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4231	-0-	-629	-0-	102	1	4129	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4607	-0-	-198	-0-	116	1	4491	2	N	-0-			-0-
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	169	1	4951	2	N	-0-			-0-
*12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	165	1	4881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6197	-0-	-189	-0-	151	1	6046	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5575	-0-	-137	-0-	141	1	5434	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	149	1	5793	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5716	-0-	-404	-0-	142	1	5574	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5880	-0-	-413	-0-	139	1	5741	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5678	-0-	-322	-0-	142	1	5536	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5094	-0-	-1075	-0-	130	1	4964	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5846	-0-	-106	-0-	142	1	5704	2	N	-0-					-0-
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	148	1	5984	2	N	-0-					-0-
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	157	1	6066	2	N	-0-					-0-
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	134	1	5924	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6106	-0-	-218	-0-	133	1	5973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	82	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4946	-0-	-76	-0-	180	1	4766	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4220	-0-	-316	-0-	160	1	4060	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4732	-0-	-290	-0-	178	1	4554	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4239	-0-	-621	-0-	158	1	4081	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4236	-0-	-786	-0-	150	1	4086	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4354	-0-	-446	-0-	163	1	4191	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4504	-0-	-239	-0-	172	1	4332	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4416	-0-	-327	-0-	161	1	4255	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3924	-0-	-426	-0-	142	1	3782	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	134	1	3413	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3552	-0-	-798	-0-	118	1	3434	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	138	1	4090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2522	-0-	-826	-0-	92	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2630	-0-	-282	-0-	100	1	2530	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	1639	-0-	-1554	-0-	62	1	1577	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1819	-0-	-1181	-0-	68	1	1751	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1604	-0-	-1496	-0-	57	1	1547	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2240	-0-	-580	-0-	84	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	132	1	3337	2	N	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	125	1	3314	2	N	-0-					-0-
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	128	1	3416	2	N	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	134	1	3423	2	N	-0-					-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	117	1	3431	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	117	1	3466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	-0-					20
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	473	3	Y	-0-					20
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					20
04	240	N	68	-0-	-172	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					20
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	448	3	Y	-0-					20
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	-0-					20
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	-0-					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					20
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	3	Y	-0-					20
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					20
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	Y	-0-					20
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	116	1	5118	3	N	-0-					-0-
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	102	1	4539	3	N	-0-					-0-
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	111	1	4917	3	N	-0-					-0-
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	109	1	4783	3	N	-0-					-0-
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	113	1	4901	3	N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	106	1	4667	3	N	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	109	1	4811	3	N	-0-					-0-
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	110	1	4763	3	N	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	103	1	4575	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	103	1	4702	3	N	-0-					-0-
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	100	1	4489	3	N	-0-					-0-
*12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	15	1	4627	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	46	1	2068	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1901	-0-	-59	-0-	42	1	1859	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	46	1	2041	3	Y	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	46	1	2019	3	Y	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	48	1	2078	3	Y	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	45	1	1980	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	47	1	2061	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	46	1	2002	3	Y	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	2003	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	44	1	1976	3	Y	-0-					-0-
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	46	1	2031	3	Y	-0-					-0-
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	7	1	2137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	89	1	3961	3	Y	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	82	1	3665	3	Y	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	81	1	3598	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3278	-0-	-232	-0-	73	1	3205	3	Y	-0-					-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	89	1	3836	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	78	1	3419	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3411	-0-	-247	-0-	76	1	3335	3	Y	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	93	1	4052	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	75	1	3328	3	Y	-0-					-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	82	1	3755	3	Y	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	87	1	3878	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	11	1	3425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	57	1	2493	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2269	-0-	-475	-0-	50	1	2219	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	59	1	2631	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2593	-0-	-47	-0-	58	1	2535	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	56	1	2462	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2173	-0-	-437	-0-	48	1	2125	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2270	-0-	-396	-0-	50	1	2220	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2291	-0-	-220	-0-	52	1	2239	3	Y	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	50	1	2217	3	Y	-0-					-0-
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	50	1	2269	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	47	1	2121	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	7	1	2260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7089	-0-	-506	-0-	156	1	6933	3	Y	-0-			-0-
02	6860	X	6212	-0-	-648	-0-	136	1	6076	3	Y	-0-			-0-
03	7595	X	7197	-0-	-398	-0-	158	1	7039	3	Y	-0-			-0-
04	7230	X	6989	-0-	-241	-0-	156	1	6833	3	Y	-0-			-0-
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	161	1	6976	3	Y	-0-			-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	153	1	6752	3	Y	-0-			-0-
07	7099	X	7042	-0-	-57	-0-	156	1	6886	3	Y	-0-			-0-
08	7099	X	7014	-0-	-85	-0-	159	1	6855	3	Y	-0-			-0-
09	6870	X	6765	-0-	-105	-0-	149	1	6616	3	Y	-0-			-0-
10	7099	X	6921	-0-	-178	-0-	149	1	6772	3	Y	-0-			-0-
11	6870	X	6674	-0-	-196	-0-	146	1	6528	3	Y	-0-			-0-
12	6820	X	6729	-0-	-91	-0-	22	1	6707	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4689	-0-	-674	-0-	104	1	4585	3	N	-0-			-0-
02	4788	X	3178	-0-	-1610	-0-	70	1	3108	3	N	-0-			-0-
03	5177	X	5035	-0-	-142	-0-	111	1	4924	3	N	-0-			-0-
04	5010	X	4841	-0-	-169	-0-	108	1	4733	3	N	-0-			-0-
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	108	1	4683	3	N	-0-			-0-
06	4860	X	4389	-0-	-471	-0-	97	1	4292	3	N	-0-			-0-
07	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	105	1	4630	3	N	-0-			-0-
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	114	1	4945	3	N	-0-			-0-
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	107	1	4725	3	N	-0-			-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	104	1	4731	3	N	-0-			-0-
11	4890	X	4737	-0-	-153	-0-	103	1	4634	3	N	-0-			-0-
12	5053	X	4699	-0-	-354	-0-	15	1	4684	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	147	1	4368	3	N	-0-			-0-
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	87	1	3856	3	N	-0-			-0-
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	92	1	4088	3	N	-0-			-0-
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	91	1	3977	3	N	-0-			-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	86	1	3748	3	N	-0-			-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	84	1	3665	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	113	1	3359	3	N	-0-			-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	70	1	3046	3	N	-0-			-0-
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	76	1	3360	3	N	-0-			-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	102	1	3106	3	N	-0-			-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	105	1	3155	3	N	-0-			-0-
*12	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	11	1	2317	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	91	1	4030	3	Y	14					187
							15	9									
02	4004	X	3629	-0-	-375	-0-	79	1	3533	3	Y	15	167	1			35
							17	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	96	1	4261	3	Y	3					38
							3	9									
04	4080	X	3965	-0-	-115	-0-	88	1	3877	3	Y	-0-					38
05	4216	X	4075	-0-	-141	-0-	91	1	3984	3	Y	-0-	38	1			-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	86	1	3826	3	Y	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	87	1	3829	3	Y	-0-					-0-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	95	1	4086	3	Y	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	88	1	3904	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	119	-0-	-3570	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	301	1	13510	3	Y	48					48
							53	9									
*12	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	63	1	12781	3	Y	37					85
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 63,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	52	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	39	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	969	-0-	-612	-0-	36	1	933	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	984	-0-	-396	-0-	37	1	947	2	N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	60	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	55	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	29	1	1096	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	901	-0-	-804	-0-	33	1	868	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1177	-0-	-293	-0-	43	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	2	N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	2	N	-0-					-0-
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	44	1	1309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	58	1	2576	3	Y	-0-					-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	51	1	2256	3	Y	-0-					-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	54	1	2401	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	55	1	2382	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	56	1	2434	3	Y	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	53	1	2342	3	Y	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	55	1	2435	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	55	1	2382	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	52	1	2315	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	52	1	2377	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	51	1	2274	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	8	1	2394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	127	1	5649	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	5022	-0-	-158	-0-	110	1	4912	3	Y	-0-					-0-
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	126	1	5621	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5327	-0-	-223	-0-	119	1	5208	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5500	-0-	-235	-0-	124	1	5376	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5268	-0-	-192	-0-	117	1	5151	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5385	-0-	-257	-0-	119	1	5266	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5266	-0-	-376	-0-	119	1	5147	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5105	-0-	-235	-0-	113	1	4992	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5343	-0-	-144	-0-	115	1	5228	3	Y	-0-					-0-
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	119	1	5355	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	17	1	5125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3584	-0-	-74	-0-	80	1	3504	3	N	-0-					-0-
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	75	1	3368	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3331	-0-	-327	-0-	73	1	3258	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	74	1	3239	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	78	1	3374	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3330	-0-	-210	-0-	74	1	3256	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	76	1	3336	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	74	1	3198	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	72	1	3167	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	72	1	3269	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	71	1	3167	3	N	-0-					-0-
*12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	11	1	3326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5840	-0-	-112	-0-	213	1	5627	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5146	-0-	-230	-0-	195	1	4951	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5596	-0-	-356	-0-	211	1	5385	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5455	-0-	-305	-0-	203	1	5252	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5592	-0-	-360	-0-	198	1	5394	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5349	-0-	-291	-0-	200	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5472	-0-	-232	-0-	209	1	5263	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5478	-0-	-164	-0-	200	1	5278	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	194	1	5169	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5469	-0-	-111	-0-	206	1	5263	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5230	-0-	-110	-0-	173	1	5057	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5216	-0-	-333	-0-	170	1	5046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	248	-0-	-3627	-0-	8	1	240	3	Y	-0-			-0-
02	3472	X	1797	-0-	-1675	-0-	58	1	1739	3	Y	-0-			-0-
03	3627	X	1018	-0-	-2609	-0-	33	1	985	3	Y	-0-			-0-
04	3240	X	1145	-0-	-2095	-0-	37	1	1108	3	Y	-0-			-0-
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	68	1	1984	3	Y	-0-			-0-
06	1800	X	1698	-0-	-102	-0-	55	1	1643	3	Y	-0-			-0-
07	1860	X	1672	-0-	-188	-0-	54	1	1618	3	Y	-0-			-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	63	1	1850	3	Y	-0-			-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	70	1	2084	3	Y	-0-			-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	79	1	2428	3	Y	-0-			-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	67	1	2022	3	Y	-0-			-0-
12	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	9	1	1910	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	2	N	-0-			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	N	-0-			-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
04	390	N	25	-0-	-365	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
05	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-			-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	N	-0-			-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	80	1	3506	3	N	-0-			-0-
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	70	1	3109	3	N	-0-			-0-
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	74	1	3296	3	N	-0-			-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	74	1	3227	3	N	-0-			-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	78	1	3393	3	N	-0-			-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	79	1	3480	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	81	1	3546	3	N	-0-			-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	81	1	3505	3	N	-0-			-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	77	1	3387	3	N	-0-			-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	76	1	3479	3	N	-0-			-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	76	1	3379	3	N	-0-			-0-
*12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	11	1	3448	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	28	1	1229	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	26	1	1150	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	28	1	1222	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	27	1	1168	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	26	1	1170	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	25	1	1118	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	26	1	1153	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	24	1	1066	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	24	1	1085	3	N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	25	1	1161	3	N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	23	1	1046	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	4	1	1115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	80	1	3546	3	N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	68	1	3055	3	N	-0-					-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	53	1	2347	3	N	-0-					-0-
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	62	1	2699	3	N	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	82	1	3553	3	N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	70	1	3127	3	N	-0-					-0-
07	558	X	529	-0-	-29	-0-	12	1	517	3	N	-0-					-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	68	1	2960	3	N	-0-					-0-
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	113	1	5024	3	N	-0-					-0-
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	71	1	3236	3	N	-0-					-0-
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	66	1	2969	3	N	-0-					-0-
*12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	11	1	3361	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4357	-0-	-76	-0-	96	1	4261	3	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3801	-0-	-203	-0-	84	1	3717	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4186	-0-	-216	-0-	92	1	4094	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3986	-0-	-244	-0-	90	1	3896	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4046	-0-	-325	-0-	91	1	3955	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3874	-0-	-206	-0-	86	1	3788	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	90	1	3990	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	87	1	3768	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3819	-0-	-171	-0-	84	1	3735	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	83	1	3774	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3733	-0-	-227	-0-	82	1	3651	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3761	-0-	-207	-0-	12	1	3749	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	101	1	4463	3	Y	-0-			-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	91	1	4057	3	Y	-0-			-0-
03	4588	X	4181	-0-	-407	-0-	91	1	4090	3	Y	-0-			-0-
04	4440	X	4395	-0-	-45	-0-	99	1	4296	3	Y	-0-			-0-
05	4588	X	4565	-0-	-23	-0-	103	1	4462	3	Y	-0-			-0-
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	96	1	4253	3	Y	-0-			-0-
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	99	1	4360	3	Y	-0-			-0-
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	100	1	4329	3	Y	-0-			-0-
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	95	1	4179	3	Y	-0-			-0-
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	95	1	4303	3	Y	-0-			-0-
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	93	1	4152	3	Y	-0-			-0-
12	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	14	1	4292	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	83	1	3710	3	Y	-0-			-0-
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	75	1	3368	3	Y	-0-			-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	80	1	3540	3	Y	-0-			-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	79	1	3481	3	Y	-0-			-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	79	1	3423	3	Y	-0-			-0-
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	79	1	3501	3	Y	-0-			-0-
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	83	1	3677	3	Y	-0-			-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	82	1	3584	3	Y	-0-			-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	79	1	3476	3	Y	-0-			-0-
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	78	1	3524	3	Y	-0-			-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	75	1	3364	3	Y	-0-			-0-
12	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	12	1	3564	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	23	1	1030	3	N	-0-			-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	21	1	925	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	22	1	996	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	887	-0-	-133	-0-	20	1	867	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	990	-0-	-64	-0-	23	1	967	3	N	-0-			-0-
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	22	1	950	3	N	-0-			-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	23	1	989	3	N	-0-			-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	23	1	1006	3	N	-0-			-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	21	1	911	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	929	-0-	-94	-0-	20	1	909	3	N	-0-			-0-
11	990	N	878	-0-	-112	-0-	19	1	859	3	N	-0-			-0-
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	3	1	859	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	17	-0-	-2029	-0-	13	3	4	9	N	4	127	1			21
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					21
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	3					24
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	5					29
							6	9									
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					29
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	390	1	537	3	N	11					40
							12	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	884	1	686	3	N	23					63
							25	9									
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	14					77
							15	9									
09	930	N	477	-0-	-453	-0-	10	1	452	3	N	14					91
							15	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	864	1	1078	3	N	19					110
							21	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	609	3	N	1					111
							1	9									
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	2	1	315	3	N	2					113
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	596	1	165	3	Y	-0-					9
02	504	N	331	-0-	-173	-0-	331	1			Y	-0-					9
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	606	1	514	3	Y	-0-					9
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	589	1	424	3	Y	-0-					9
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	608	1	566	3	Y	-0-					9
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	588	1	544	3	Y	-0-					9
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	606	1	509	3	Y	-0-					9
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	609	1	582	3	Y	-0-					9
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	591	1	610	3	Y	-0-					9
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	607	1	569	3	Y	-0-					9
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	586	1	490	3	Y	49	22	1			36
							54	9									
12	1240	X	1006	-0-	-234	-0-	591	1	415	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 12,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	279	-0-	-3441	-0-	7	1	272	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	2720	-0-	-1000	-0-	68	1	2652	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	1189	-0-	-2111	-0-	133	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	353	-0-	-2840	-0-	327	1	26	2	N	-0-					-0-
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	412	1	4620	2	N	-0-					-0-
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	422	1	5502	2	N	-0-					-0-
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	338	1	4697	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	290	1	3686	2	N	-0-					-0-
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	356	1	4646	2	N	-0-					-0-
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	395	1	4703	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4588	-0-	-1333	-0-	318	1	4270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	34	1	1472	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1320	-0-	-108	-0-	29	1	1291	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	32	1	1419	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	31	1	1360	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	31	1	1360	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	29	1	1294	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	30	1	1346	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	30	1	1329	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	28	1	1249	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	28	1	1281	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	24	1	1063	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	4	1	1302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2184	-0-	-420	-0-	49	1	2135	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2287	-0-	-65	-0-	50	1	2237	3	Y	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	58	1	2574	3	Y	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	55	1	2396	3	Y	-0-					-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	58	1	2525	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2354	-0-	-136	-0-	52	1	2302	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	54	1	2371	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2255	-0-	-318	-0-	51	1	2204	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	50	1	2231	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	51	1	2310	3	Y	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	49	1	2216	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	7	1	2269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	61	1	2711	3	N	-0-					-0-
02	2604	N	1696	-0-	-908	-0-	37	1	1659	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4113	-0-	1013	1013	90	1	4023	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3828	-0-	828	1841	86	1	3742	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3360	-0-	260	2101	76	1	3284	3	N	-0-					-0-
06	5110	X	3009	-0-	-2101	-0-	67	1	2942	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	1060	-0-	-1823	-0-	24	1	1036	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	1991	-0-	-892	-0-	45	1	1946	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	57	1	2543	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2362	-0-	-521	-0-	51	1	2311	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2210	-0-	-580	-0-	48	1	2162	3	N	-0-					-0-
12	2697	X	2134	-0-	-563	-0-	7	1	2127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	42	1	1836	3	Y	-0-					8
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	37	1	1665	3	Y	16	22	1			2
							18	9									
03	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	40	1	1786	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	40	1	1746	3	Y	-0-					2
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	41	1	1795	3	Y	-0-					2
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	39	1	1717	3	Y	-0-					2
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	41	1	1786	3	Y	-0-					2
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1759	3	Y	1					3
							1	9									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	39	1	1703	3	Y	-0-					3
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	38	1	1733	3	Y	-0-					3
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	37	1	1687	3	Y	-0-					3
12	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	5	1	1631	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1401	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	28	1	1243	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	35	1	1563	3	Y	-0-					10
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	23	1	1043	3	Y	-0-					10
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	3	Y	-0-					10
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1392	3	Y	-0-					10
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	Y	-0-					10
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	32	1	1371	3	Y	-0-					10
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	29	1	1272	3	Y	91	101	1			-0-
							100	9									
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	193	1	878	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3809	-0-	709	709	908	1	2901	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	113	1	4517	2	N	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	153	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	105	1	4095	2	N	-0-					-0-
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	93	1	3647	2	N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	103	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	102	1	3974	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	99	1	3807	2	N	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	99	1	3959	2	N	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	86	1	3469	2	N	-0-					-0-
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	78	1	3028	2	N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	85	1	3758	2	N	-0-					-0-
*12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	85	1	3809	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6524	-0-	-234	-0-	145	1	6379	3	Y	-0-					8
02	6104	X	6037	-0-	-67	-0-	132	1	5905	3	Y	-0-					8
03	6758	X	6475	-0-	-283	-0-	142	1	6333	3	Y	-0-					8
04	6510	X	6154	-0-	-356	-0-	137	1	6017	3	Y	-0-					8
05	6696	X	6541	-0-	-155	-0-	148	1	6393	3	Y	-0-					8
06	6240	X	6208	-0-	-32	-0-	137	1	6071	3	Y	-0-					8
07	6448	X	6385	-0-	-63	-0-	141	1	6244	3	Y	-0-					8
08	6448	X	6308	-0-	-140	-0-	142	1	6166	3	Y	-0-					8
09	6240	X	6089	-0-	-151	-0-	135	1	5954	3	Y	-0-					8
10	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	134	1	6113	3	Y	-0-					8
11	6210	X	5996	-0-	-214	-0-	131	1	5865	3	Y	-0-					8
12	6386	X	6054	-0-	-332	-0-	20	1	6034	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 75,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4811	-0-	-118	-0-	106	1	4705	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4389	-0-	-7	-0-	96	1	4293	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4729	-0-	-200	-0-	104	1	4625	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4592	-0-	-178	-0-	102	1	4490	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4711	-0-	-218	-0-	106	1	4605	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	101	1	4449	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4698	-0-	-169	-0-	104	1	4594	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4640	-0-	-103	-0-	104	1	4536	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	98	1	4379	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4577	-0-	-135	-0-	98	1	4479	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4399	-0-	-161	-0-	96	1	4303	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	14	1	4324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	3					48
							3	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					48
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					48
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					48
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	Y	19					67
							21	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	16	68	1			15
							18	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	Y	-0-					15
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	2	1	82	3	Y	3					18
							3	9									
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					18
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					18
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					18
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	26	1	1143	3	N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	15	1	685	3	N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	22	1	988	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	23	1	1027	3	N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	19	1	855	3	N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	23	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	926	-0-	-159	-0-	20	1	906	3	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	25	1	1092	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	936	-0-	-114	-0-	21	1	915	3	N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	21	1	948	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	915	-0-	-165	-0-	20	1	895	3	N	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	3	1	902	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2971	-0-	-284	-0-	96	1	2875	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	91	1	2714	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	103	1	3089	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	98	1	2881	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	104	1	3013	3	Y	-0-					-0-
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	97	1	2877	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	97	1	2881	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	97	1	2838	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	91	1	2721	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	90	1	2772	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	88	1	2685	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	14	1	2833	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	73	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1701	-0-	-119	-0-	64	1	1637	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	73	1	1855	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	69	1	1782	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	64	1	1743	2	N	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	75	1	1902	2	N	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	78	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	70	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	68	1	1729	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1868	-0-	-202	-0-	62	1	1806	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	59	1	1739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	48	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	44	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	49	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	45	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	47	1	1273	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	46	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	921	-0-	-319	-0-	35	1	886	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	41	1	1094	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	37	1	986	2	N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	35	1	1031	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	34	1	1006	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	2	N	-0-			-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	-0-			-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	33	1	837	2	N	-0-			-0-
04	900	N	735	-0-	-165	-0-	27	1	708	2	N	-0-			-0-
05	899	N	732	-0-	-167	-0-	26	1	706	2	N	-0-			-0-
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	26	1	676	2	N	-0-			-0-
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	28	1	701	2	N	-0-			-0-
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	27	1	706	2	N	-0-			-0-
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	25	1	656	2	N	-0-			-0-
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	26	1	662	2	N	-0-			-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	22	1	654	2	N	-0-			-0-
12	713	N	566	-0-	-147	-0-	18	1	548	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	149	1	3928	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3138	-0-	-670	-0-	119	1	3019	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	140	1	3567	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3734	-0-	-226	-0-	139	1	3595	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	125	1	3409	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3440	-0-	-520	-0-	129	1	3311	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	143	1	3612	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3512	-0-	-332	-0-	128	1	3384	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	2932	-0-	-788	-0-	106	1	2826	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3388	-0-	-363	-0-	128	1	3260	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3216	-0-	-414	-0-	106	1	3110	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3176	-0-	-575	-0-	104	1	3072	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4981	-0-	-661	-0-	182	1	4799	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4249	-0-	-847	-0-	161	1	4088	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	4878	-0-	-640	-0-	184	1	4694	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	4742	-0-	-538	-0-	176	1	4566	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4196	-0-	-950	-0-	149	1	4047	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	3807	-0-	-1023	-0-	142	1	3665	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4467	-0-	-431	-0-	170	1	4297	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4113	-0-	-785	-0-	150	1	3963	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4206	-0-	-534	-0-	152	1	4054	2	N	-0-			-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	235	1	6009	2	N	-0-			-0-
11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	182	1	5326	2	N	-0-			-0-
*12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	173	1	5122	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6259	-0-	-65	-0-	139	1	6120	3	Y	-0-			-0-
02	5712	X	5684	-0-	-28	-0-	124	1	5560	3	Y	-0-			-0-
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	140	1	6247	3	Y	-0-			-0-
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	137	1	6011	3	Y	-0-			-0-
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	144	1	6228	3	Y	-0-			-0-
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	133	1	5887	3	Y	-0-			-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	136	1	6028	3	Y	-0-			-0-
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	137	1	5950	3	Y	-0-			-0-
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	130	1	5750	3	Y	-0-			-0-
10	6014	X	6003	-0-	-11	-0-	130	1	5873	3	Y	-0-			-0-
11	5820	X	5761	-0-	-59	-0-	126	1	5635	3	Y	-0-			-0-
12	6045	X	5901	-0-	-144	-0-	19	1	5882	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4110	-0-	-75	-0-	146	1	3964	2	N	-0-			-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	146	1	3885	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	132	1	3905	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3726	-0-	-324	-0-	124	1	3602	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	128	1	3578	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3494	-0-	-556	-0-	122	1	3372	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3583	-0-	-602	-0-	128	1	3455	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3518	-0-	-512	-0-	143	1	3375	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	158	1	3244	2	N	-0-			-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	162	1	3584	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	124	1	3205	2	N	-0-			-0-
*12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	104	1	3381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	663	2	N	-0-			-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	N	-0-			-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	27	1	685	2	N	-0-			-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	25	1	663	2	N	-0-			-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	23	1	608	2	N	-0-			-0-
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	22	1	573	2	N	-0-			-0-
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	19	1	557	2	N	-0-			-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	20	1	587	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	3	Y	-0-					22
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	5	27	1			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	123	1	4919	2	N	-0-					-0-
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	113	1	4376	2	N	-0-					-0-
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	121	1	4711	2	N	-0-					-0-
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	112	1	4398	2	N	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	109	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	111	1	4351	2	N	-0-					-0-
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	117	1	4472	2	N	-0-					-0-
08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	113	1	4521	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	104	1	4201	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4381	-0-	-83	-0-	110	1	4271	2	N	-0-					-0-
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	156	1	4560	2	N	-0-					-0-
*12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	158	1	4675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	27	1	1177	3	Y	4					82
							4	9									
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	24	1	1101	3	Y	3					85
							3	9									
03	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	23	1	1036	3	Y	-0-					85
04	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	23	1	1008	3	Y	-0-					85
05	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	24	1	1027	3	Y	-0-	72	1			13
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	23	1	1040	3	Y	-0-					13
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1085	3	Y	7					20
							8	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	3	Y	3					23
							3	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	24	1	1092	3	Y	7					30
							8	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	24	1	1117	3	Y	-0-					30
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	26	1	1191	3	Y	-0-					30
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	50	1	1502	3	Y	-0-					18
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	50	1	1496	3	Y	-0-					18
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	55	1	1638	3	Y	-0-					18
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	57	1	1687	3	Y	-0-					18
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	59	1	1740	3	Y	-0-					18
06	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	51	1	1524	3	Y	10					28
							11	9									
07	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	52	1	1536	3	Y	-0-					28
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	56	1	1626	3	Y	-0-					28
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	50	1	1485	3	Y	12					40
							13	9									
10	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	47	1	1439	3	Y	-0-					40
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	62	1	1885	3	Y	-0-					40
12	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	8	1	1586	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 19,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

01	155	X	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					53
02	168	X	149	-0-	-19	-0-	5	1	143	3	Y	1					54
							1	9									
03	186	X	146	-0-	-40	-0-	5	1	129	3	Y	11					65
							12	9									
04	180	X	147	-0-	-33	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					65
05	155	X	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					65
06	150	X	128	-0-	-22	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					65
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					65
08	155	X	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					65
09	150	X	108	-0-	-42	-0-	4	1	104	3	Y	-0-	62	1			3
10	279	X	174	-0-	-105	-0-	5	1	163	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	3	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	8	1	341	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	7	1	345	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	3	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	1	1	325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8078	-0-	-571	-0-	178	1	7900	3	Y	-0-					-0-
02	7812	X	7557	-0-	-255	-0-	166	1	7391	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8162	-0-	-487	-0-	179	1	7983	3	Y	-0-					-0-
04	8280	X	7913	-0-	-367	-0-	177	1	7736	3	Y	-0-					-0-
05	8401	X	8091	-0-	-310	-0-	182	1	7909	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7686	-0-	-54	-0-	170	1	7516	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7930	-0-	-68	-0-	176	1	7754	3	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7790	-0-	-208	-0-	176	1	7614	3	Y	-0-					-0-
09	7740	X	7474	-0-	-266	-0-	165	1	7309	3	Y	-0-					-0-
10	7998	X	7668	-0-	-330	-0-	165	1	7503	3	Y	-0-					-0-
11	7680	X	7380	-0-	-300	-0-	161	1	7219	3	Y	-0-					-0-
12	7688	X	7415	-0-	-273	-0-	24	1	7391	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7159	-0-	-436	-0-	233	1	6926	3	N	-0-					-0-
02	6860	X	6163	-0-	-697	-0-	200	1	5963	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7243	-0-	-352	-0-	235	1	7008	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	7079	-0-	-271	-0-	233	1	6846	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	7229	-0-	-304	-0-	240	1	6989	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6849	-0-	-171	-0-	223	1	6626	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	6922	-0-	-363	-0-	225	1	6697	3	N	-0-					-0-
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	251	1	7299	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	6521	-0-	-559	-0-	212	1	6309	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6595	-0-	-628	-0-	208	1	6387	3	N	-0-					-0-
11	7320	X	6813	-0-	-507	-0-	218	1	6595	3	N	-0-					-0-
12	7006	X	6926	-0-	-80	-0-	34	1	6892	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4539	-0-	-359	-0-	166	1	4373	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3943	-0-	-397	-0-	149	1	3794	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4181	-0-	-500	-0-	157	1	4024	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3942	-0-	-558	-0-	147	1	3795	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4076	-0-	-450	-0-	145	1	3931	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3981	-0-	-99	-0-	149	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3964	-0-	-252	-0-	151	1	3813	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3895	-0-	-290	-0-	142	1	3753	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	134	1	3582	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3749	-0-	-374	-0-	141	1	3608	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3487	-0-	-503	-0-	115	1	3372	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	115	1	3421	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3735	-0-	-667	-0-	82	1	3644	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	3780	X	3239	-0-	-541	-0-	105	1	3131	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
03	3937	X	3383	-0-	-554	-0-	109	1	3271	3	Y	3					7
							3	9									
04	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	112	1	3295	3	Y	7					14
							8	9									
05	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	119	1	3476	3	Y	3					17
							3	9									
06	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	108	1	3211	3	Y	3					20
							3	9									
07	3596	X	3481	-0-	-115	-0-	113	1	3366	3	Y	2					22
							2	9									
08	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	114	1	3315	3	Y	2					24
							2	9									
09	3480	X	3240	-0-	-240	-0-	105	1	3134	3	Y	1					25
							1	9									
10	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	105	1	3193	3	Y	4					29
							4	9									
11	3360	X	3129	-0-	-231	-0-	99	1	3013	3	Y	15	44	1			-0-
							17	9									
12	3348	X	2932	-0-	-416	-0-	14	1	2908	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	104	1	2752	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2101	-0-	-391	-0-	80	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	109	1	2799	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2584	-0-	-176	-0-	96	1	2488	2	N	-0-					-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	95	1	2576	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2488	-0-	-272	-0-	93	1	2395	2	N	-0-					-0-
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	111	1	2805	2	N	-0-					-0-
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	103	1	2726	2	N	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	95	1	2543	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2661	-0-	-191	-0-	100	1	2561	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2530	-0-	-200	-0-	84	1	2446	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2575	-0-	-153	-0-	84	1	2491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	103	1	3080	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2097	-0-	-647	-0-	68	1	2029	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	83	1	2475	3	N	-0-					-0-
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	109	1	3206	3	N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	107	1	3110	3	N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	100	1	2971	3	N	-0-					-0-
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	157	1	4662	3	N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	90	1	3902	3	N	-0-					-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	107	1	3178	3	N	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	105	1	3204	3	N	-0-					-0-
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3287	3	N	-0-					-0-
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	17	1	3370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2772	-0-	-235	-0-	90	1	2682	3	N	-0-					-0-
02	2716	X	2688	-0-	-28	-0-	87	1	2601	3	N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	105	1	3151	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2649	-0-	-261	-0-	87	1	2562	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	2773	-0-	-234	-0-	92	1	2681	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2049	-0-	-861	-0-	67	1	1982	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	91	1	2689	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2567	-0-	-440	-0-	85	1	2482	3	N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	88	1	2630	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	82	1	2508	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2516	-0-	-184	-0-	80	1	2436	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2674	-0-	-147	-0-	13	1	2661	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	9	-0-	-1200	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	19	1	742	2	N	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	53	1	2102	2	N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	49	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	42	1	1654	2	N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	50	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	50	1	1999	2	N	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	48	1	1928	2	N	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	44	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	60	1	1749	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	40	1	1187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	59	1	1770	3	Y	3					40
							3	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	54	1	1610	3	Y	-0-					40
03	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	59	1	1752	3	Y	14	54	1			-0-
							15	9									
04	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	57	1	1690	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	58	1	1695	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	56	1	1674	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	58	1	1734	3	Y	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	59	1	1716	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	54	1	1645	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	52	1	1586	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	8	1	1708	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	94	1	3771	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	88	1	3412	2	N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	90	1	3495	2	N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	78	1	3071	2	N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	77	1	3164	2	N	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	243	1	3244	2	N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	89	1	3392	2	N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	91	1	3654	2	N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	77	1	3128	2	N	-0-					-0-
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	84	1	3254	2	N	-0-					-0-
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	73	1	3213	2	N	-0-					-0-
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	72	1	3213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	72	1	2908	2	N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	75	1	2876	2	N	-0-					-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	82	1	3192	2	N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	78	1	3084	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	69	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2599	-0-	-551	-0-	65	1	2534	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2589	-0-	-666	-0-	66	1	2523	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2655	-0-	-600	-0-	65	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2967	-0-	-183	-0-	71	1	2896	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	76	1	2962	2	N	-0-					-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	104	1	3052	2	N	-0-					-0-
*12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	104	1	3087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5278	-0-	-643	-0-	117	1	5159	3	Y	2					17
							2	9									
02	5320	X	5127	-0-	-193	-0-	113	1	5011	3	Y	3	17	1			3
							3	9									
03	5797	X	5525	-0-	-272	-0-	121	1	5401	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
04	5520	X	5087	-0-	-433	-0-	114	1	4973	3	Y	-0-					5
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	130	1	5653	3	Y	-0-					5
06	5490	X	5464	-0-	-26	-0-	120	1	5341	3	Y	3					8
							3	9									
07	5673	X	5589	-0-	-84	-0-	123	1	5447	3	Y	17					25
							19	9									
08	5797	X	5446	-0-	-351	-0-	123	1	5323	3	Y	-0-					25
09	5610	X	5213	-0-	-397	-0-	115	1	5098	3	Y	-0-					25
10	5797	X	5132	-0-	-665	-0-	110	1	5022	3	Y	-0-					25
11	5460	X	5051	-0-	-409	-0-	110	1	4940	3	Y	1					26
							1	9									
12	5332	X	5071	-0-	-261	-0-	17	1	5054	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 63,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

01	3627	X	3008	-0-	-619	-0-	66	1	2942	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2736	-0-	-372	-0-	60	1	2676	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3208	-0-	-233	-0-	71	1	3137	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3193	-0-	-137	-0-	71	1	3122	3	Y	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	73	1	3187	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2656	-0-	-434	-0-	58	1	2598	3	Y	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	73	1	3217	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	68	1	2934	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	68	1	2993	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	64	1	2929	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	95	1	2879	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	14	1	2875	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	282	1	7463	2	N	-0-					-0-
02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	267	1	6775	2	N	-0-					-0-
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	281	1	7171	2	N	-0-					-0-
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	264	1	6843	2	N	-0-					-0-
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	265	1	7209	2	N	-0-					-0-
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	262	1	6743	2	N	-0-					-0-
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	177	1	6789	2	N	-0-					-0-
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	250	1	6618	2	N	-0-					-0-
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	230	1	6149	2	N	-0-					-0-
10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	251	1	6394	2	N	-0-					-0-
11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	209	1	6106	2	N	-0-					-0-
*12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	210	1	6217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4792	-0-	-757	-0-	175	1	4617	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	196	1	4984	2	N	-0-					-0-
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	211	1	5385	2	N	-0-					-0-
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	191	1	4941	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5319	-0-	-354	-0-	189	1	5130	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4938	-0-	-552	-0-	123	1	4815	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5272	-0-	-401	-0-	201	1	5071	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	1274	-0-	-4337	-0-	46	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	269	1	7191	2	N	-0-					-0-
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	281	1	7171	2	N	-0-					-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	224	1	6538	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	6374	-0-	-1345	-0-	208	1	6166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	46	1	1210	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	42	1	1070	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	45	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	43	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	42	1	1146	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	44	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	40	1	1057	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	43	1	1088	2	N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	2	N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	38	1	1116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			Y	-0-					60
02	1064	N	984	-0-	-80	-0-	984	3			Y	-0-					60
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					60
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	3			Y	-0-					60
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1081	3	33	9	Y	30	61	1			29
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1047	3	8	9	Y	7					36
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	3	9	9	Y	8					44
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					44
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					44
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1080	3	22	9	Y	20	35	1			29
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3	11	9	Y	10	2	1			37
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	3	3	9	Y	3	1	1			39

TOTAL GAS PROD: 12,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1632	3	25	9	Y	23					139
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1456	3	32	9	Y	29					168
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1539	3	40	9	Y	36	163	1			41
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	3	28	9	Y	25					66
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1507	3	23	9	Y	21	47	1			40
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1483	3	22	9	Y	20					60
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	3	6	9	Y	5					65
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	3	2	9	Y	2					67
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	3	35	9	Y	32	52	1			47
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	3	2	9	Y	2					49
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1449	3	28	9	Y	25					74
12	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1420	3	34	9	Y	31					105

TOTAL GAS PROD: 18,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1000	3	10	9	Y	9					89
02	896	X	723	-0-	-173	-0-	715	3	8	9	Y	7					96
03	992	X	780	-0-	-212	-0-	779	3	1	9	Y	1					97
04	960	N	642	-0-	-318	-0-	639	3	3	9	Y	3	84	1			16
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1065	3	10	9	Y	9					25
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	975	3	7	9	Y	6					31
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	3	12	9	Y	11					42
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					42
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	Y	1					43
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1064	3	20	9	Y	18	53	1			8
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	3	4	9	Y	4	4	1			8
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1117	3	8	9	Y	7	1	1			14

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5956	-0-	-58	-0-	132	1	5824	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5087	-0-	-345	-0-	111	1	4976	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5794	-0-	-220	-0-	127	1	5667	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5542	-0-	-218	-0-	124	1	5418	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	130	1	5619	3	Y	-0-					-0-
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	120	1	5295	3	Y	-0-					-0-
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	124	1	5477	3	Y	-0-					-0-
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	126	1	5446	3	Y	-0-					-0-
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	123	1	5413	3	Y	-0-					-0-
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	119	1	5403	3	Y	-0-					-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	118	1	5275	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5347	-0-	-233	-0-	17	1	5330	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1707	-0-	-401	-0-	76	1	1631	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1663	-0-	-157	-0-	82	1	1581	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	60	1	1656	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	62	1	1550	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	56	1	1546	2	Y	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	91	1	1861	2	Y	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1668	2	Y	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1944	2	Y	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	95	1	1750	2	Y	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	93	1	1772	2	Y	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	94	1	1854	2	Y	-0-					-0-
*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	115	1	1904	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	123	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	119	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	132	1	3672	2	N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	125	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3104	-0-	-399	-0-	116	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2803	-0-	-587	-0-	98	1	2705	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	112	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	137	1	3240	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3300	-0-	-90	-0-	154	1	3146	2	N	-0-					-0-
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	132	1	3011	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2988	-0-	-282	-0-	110	1	2878	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2868	-0-	-542	-0-	87	1	2781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	52	1	2302	3	Y	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	46	1	2058	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	50	1	2213	3	Y	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	44	1	1932	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	44	1	1921	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	754	-0-	-1016	-0-	17	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829	N	1031	-0-	-798	-0-	23	1	1008	3	Y	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	33	1	1475	3	Y	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	41	1	1869	3	Y	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	41	1	1859	3	Y	-0-					-0-
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	1	1668	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	47	1	2102	3	N	-0-					5
02	1932	N	1832	-0-	-100	-0-	41	1	1791	3	N	-0-					5
03	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	46	1	2073	3	N	-0-					5
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	47	1	2026	3	N	-0-					5
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	48	1	2071	3	N	-0-					5
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	44	1	1945	3	N	-0-					5
07	2139	N	1935	-0-	-204	-0-	43	1	1892	3	N	-0-					5
08	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	45	1	1919	3	N	-0-					5
09	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	42	1	1868	3	N	-0-					5
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	44	1	1967	3	N	-0-					5
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	42	1	1876	3	N	-0-					5
12	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	6	1	1936	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 23,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	50	1	2201	3	N	-0-			3
02	2072	N	1887	-0-	-185	-0-	42	1	1845	3	N	-0-			3
03	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	51	1	2242	3	N	-0-			3
04	2190	N	1936	-0-	-254	-0-	43	1	1893	3	N	-0-			3
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	53	1	2316	3	N	-0-			3
06	2220	N	2118	-0-	-102	-0-	47	1	2071	3	N	-0-			3
07	2015	N	1729	-0-	-286	-0-	38	1	1691	3	N	-0-			3
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	55	1	2358	3	N	-0-			3
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	47	1	2084	3	N	-0-			3
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	47	1	2163	3	N	-0-			3
11	2340	N	2059	-0-	-281	-0-	45	1	2014	3	N	-0-			3
12	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	10	1	2111	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 25,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	39	1	1720	3	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1548	-0-	-104	-0-	34	1	1514	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	35	1	1537	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1430	-0-	-280	-0-	32	1	1398	3	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	37	1	1637	3	Y	-0-			-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-			-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	35	1	1545	3	Y	-0-			-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	39	1	1655	3	Y	-0-			-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	36	1	1594	3	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	29	1	1348	3	Y	-0-			-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1377	3	Y	-0-			-0-
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	6	1	1714	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	57	1	2493	3	N	-0-			-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	52	1	2354	3	N	-0-			-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	55	1	2470	3	N	-0-			-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	56	1	2447	3	N	-0-			-0-
05	2666	N	2421	-0-	-245	-0-	54	1	2367	3	N	-0-			-0-
06	2430	N	2105	-0-	-325	-0-	46	1	2059	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	54	1	2409	3	N	-0-			-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	56	1	2392	3	N	-0-			-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	50	1	2200	3	N	-0-			-0-
10	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	51	1	2326	3	N	-0-			-0-
11	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	52	1	2291	3	N	-0-			-0-
*12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	8	1	2360	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-			-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	882	1	457	2	N	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	N	-0-			-0-
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1350	N	1	-0-	-1349	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	6	1	234	2	N	-0-			-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-			-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6382	-0-	-1430	-0-	155	1	6227	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	6556	-0-	-500	-0-	166	1	6390	2	N	-0-			-0-
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	206	1	7986	2	N	-0-			-0-
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	158	1	6198	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	6119	-0-	-1135	-0-	145	1	5974	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	5644	-0-	-1916	-0-	141	1	5503	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	6142	-0-	-1670	-0-	156	1	5986	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	5681	-0-	-2131	-0-	138	1	5543	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	5412	-0-	-948	-0-	130	1	5282	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	5850	-0-	-288	-0-	147	1	5703	2	N	-0-			-0-
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	199	1	5827	2	N	-0-			-0-
*12	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	219	1	6480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	168	1	6719	2	N	-0-			-0-
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	176	1	6808	2	N	-0-			-0-
03	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	189	1	7341	2	N	-0-			-0-
04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	171	1	6717	2	N	-0-			-0-
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	166	1	6836	2	N	-0-			-0-
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	166	1	6485	2	N	-0-			-0-
07	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	181	1	6925	2	N	-0-			-0-
08	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	168	1	6752	2	N	-0-			-0-
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	165	1	6669	2	N	-0-			-0-
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	171	1	6613	2	N	-0-			-0-
11	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	223	1	6510	2	N	-0-			-0-
*12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	231	1	6839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	112	1	4511	2	N	-0-			-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	160	1	4061	2	N	-0-			-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	111	1	4309	2	N	-0-			-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	107	1	4217	2	N	-0-			-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	101	1	4156	2	N	-0-			-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	101	1	3936	2	N	-0-			-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	106	1	4077	2	N	-0-			-0-
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	90	1	3628	2	N	-0-			-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	106	1	4306	2	N	-0-			-0-
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	98	1	3798	2	N	-0-			-0-
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	84	1	3733	2	N	-0-			-0-
*12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	80	1	3576	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

01	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	183	1	5086	2	N	-0-			-0-
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	183	1	4726	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	181	1	4898	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4853	-0-	-337	-0-	174	1	4679	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4811	-0-	-552	-0-	188	1	4623	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4039	-0-	-1151	-0-	141	1	3898	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4882	-0-	-481	-0-	181	1	4701	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	195	1	4644	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4194	-0-	-666	-0-	193	1	4001	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	171	1	4034	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	3789	-0-	-921	-0-	141	1	3648	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	101	1	3406	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4534	-0-	-519	-0-	223	1	4311	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4072	-0-	-492	-0-	203	1	3869	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4021	-0-	-908	-0-	194	1	3827	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	3883	-0-	-887	-0-	199	1	3684	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	3984	-0-	-542	-0-	203	1	3781	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3280	-0-	-1100	-0-	161	1	3119	2	N	-0-			-0-
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	221	1	4368	2	N	-0-			-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	240	1	4169	2	N	-0-			-0-
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	390	1	5921	2	N	-0-			-0-
*10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	358	1	6142	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4048	-0-	-392	-0-	202	1	3846	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	3330	-0-	-1568	-0-	141	1	3189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	154	1	4248	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3735	-0-	-297	-0-	134	1	3601	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3773	-0-	-691	-0-	132	1	3641	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3308	-0-	-1012	-0-	118	1	3190	2	N	-0-			-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	195	1	5025	2	N	-0-			-0-
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	213	1	5829	2	N	-0-			-0-
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	230	1	6102	2	N	-0-			-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	227	1	5361	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	192	1	3919	2	N	-0-			-0-
10	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	269	1	6174	2	N	-0-			-0-
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	214	1	5533	2	N	-0-			-0-
*12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	174	1	5550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1647	-0-	-523	-0-	58	1	1589	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1373	-0-	-587	-0-	49	1	1324	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	1339	-0-	-1048	-0-	47	1	1292	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1286	-0-	-304	-0-	46	1	1240	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	48	1	1236	2	N	-0-			-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	54	1	1510	2	N	-0-			-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	64	1	1716	2	N	-0-			-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	74	1	1735	2	N	-0-			-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	62	1	1439	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1048	-0-	-692	-0-	39	1	1009	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	38	1	1204	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3931	-0-	-719	-0-	138	1	3793	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2936	-0-	-1264	-0-	105	1	2831	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3752	-0-	-898	-0-	130	1	3622	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3535	-0-	-815	-0-	126	1	3409	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	155	1	3999	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3348	-0-	-462	-0-	118	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	130	1	3465	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3910	-0-	-244	-0-	160	1	3750	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	162	1	3320	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4048	-0-	-106	-0-	169	1	3879	2	N	-0-					-0-
*11	3780	X	3560	-0-	-220	-0-	133	1	3427	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	102	1	3274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	29	1	1278	3	Y	24	9	1			40
							26	9									
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	28	1	1260	3	Y	14	1	1			53
							15	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	29	1	1289	3	Y	-0-					53
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	29	1	1281	3	Y	-0-					53
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	43	1	1892	3	Y	8					61
							9	9									
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1818	3	Y	10					71
							11	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	42	1	1867	3	Y	10					81
							11	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	41	1	1794	3	Y	17					98
							19	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	Y	7					105
							8	9									
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	40	1	1848	3	Y	25	107	1			23
							28	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	37	1	1662	3	Y	3					26
							3	9									
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	6	1	1794	3	Y	1					27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	65	1	1681	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1596	-0-	-56	-0-	61	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	61	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	66	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	71	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	55	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	71	1	1709	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	80	1	1749	2	N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	82	1	1535	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	177	-0-	-1590	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	54	1	1556	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3799	-0-	-293	-0-	124	1	3675	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	3305	-0-	-279	-0-	107	1	3198	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	114	1	3384	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	115	1	3375	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	116	1	3364	3	N	-0-			-0-
06	3690	X	3507	-0-	-183	-0-	114	1	3393	3	N	-0-			-0-
07	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	117	1	3465	3	N	-0-			-0-
08	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	116	1	3359	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	106	1	3141	3	N	-0-			-0-
10	3627	X	3303	-0-	-324	-0-	105	1	3198	3	N	-0-			-0-
11	3510	X	2106	-0-	-1404	-0-	68	1	2038	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	1841	-0-	-1569	-0-	9	1	1832	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	77	1	2270	3	N	-0-			-0-
02	2156	N	2081	-0-	-75	-0-	67	1	2014	3	N	-0-			-0-
03	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	72	1	2159	3	N	-0-			-0-
04	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	73	1	2143	3	N	-0-			-0-
05	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	76	1	2211	3	N	-0-			-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	72	1	2118	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	71	1	2115	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	74	1	2158	3	N	-0-			-0-
09	2190	N	1919	-0-	-271	-0-	62	1	1857	3	N	-0-			-0-
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	72	1	2184	3	N	-0-			-0-
11	2160	N	1142	-0-	-1018	-0-	36	1	1106	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	6286	-0-	3186	3186	31	1	6255	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5279	-0-	-146	-0-	117	1	5162	3	Y	-0-			-0-
02	4900	X	4583	-0-	-317	-0-	101	1	4482	3	Y	-0-			-0-
03	5425	X	5265	-0-	-160	-0-	116	1	5149	3	Y	-0-			-0-
04	5220	X	5020	-0-	-200	-0-	113	1	4907	3	Y	-0-			-0-
05	5270	X	5231	-0-	-39	-0-	118	1	5113	3	Y	-0-			-0-
06	5100	X	4970	-0-	-130	-0-	110	1	4860	3	Y	-0-			-0-
07	5270	X	5112	-0-	-158	-0-	113	1	4999	3	Y	-0-			-0-
08	5270	X	5058	-0-	-212	-0-	114	1	4944	3	Y	-0-			-0-
09	5070	X	4905	-0-	-165	-0-	108	1	4797	3	Y	-0-			-0-
10	5239	X	5069	-0-	-170	-0-	109	1	4960	3	Y	-0-			-0-
11	4980	X	4882	-0-	-98	-0-	156	1	4726	3	Y	-0-			-0-
12	5115	X	4857	-0-	-258	-0-	24	1	4833	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	54	1	2428	3	Y	-0-			-0-
02	2296	N	2124	-0-	-172	-0-	46	1	2078	3	Y	-0-			-0-
03	2449	N	2045	-0-	-404	-0-	45	1	2000	3	Y	-0-			-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	55	1	2403	3	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	54	1	2333	3	Y	-0-			-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	50	1	2220	3	Y	-0-			-0-
07	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	52	1	2279	3	Y	-0-			-0-
08	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	52	1	2253	3	Y	-0-			-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	51	1	2245	3	Y	-0-			-0-
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	51	1	2320	3	Y	-0-			-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	74	1	2219	3	Y	-0-			-0-
12	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	11	1	2213	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	45	1	1990	3	Y	-0-			-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	39	1	1745	3	Y	-0-			-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	38	1	1710	3	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	42	1	1847	3	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	44	1	1906	3	Y	-0-			-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	39	1	1692	3	Y	-0-			-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	43	1	1918	3	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	34	1	1457	3	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	35	1	1545	3	Y	-0-			-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	44	1	1990	3	Y	-0-			-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	57	1	1707	3	Y	-0-			-0-
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6491	-0-	-267	-0-	143	1	6348	3	Y	-0-			-0-
02	6104	X	5877	-0-	-227	-0-	129	1	5748	3	Y	-0-			-0-
03	6758	X	6258	-0-	-500	-0-	138	1	6120	3	Y	-0-			-0-
04	6450	X	6057	-0-	-393	-0-	135	1	5922	3	Y	-0-			-0-
05	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	142	1	6170	3	Y	-0-			-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	134	1	5905	3	Y	-0-			-0-
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	137	1	6071	3	Y	-0-			-0-
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	138	1	6001	3	Y	-0-			-0-
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	131	1	5842	3	Y	-0-			-0-
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	132	1	6021	3	Y	-0-			-0-
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	190	1	5724	3	Y	-0-			-0-
12	6200	X	5961	-0-	-239	-0-	29	1	5932	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	162	1	4430	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3695	-0-	-113	-0-	130	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3377	-0-	-653	-0-	117	1	3260	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3240	-0-	-840	-0-	118	1	3122	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3483	-0-	-733	-0-	129	1	3354	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3159	-0-	-921	-0-	113	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3389	-0-	-703	-0-	128	1	3261	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	128	1	2816	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2482	-0-	-878	-0-	116	1	2366	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2204	-0-	-1268	-0-	96	1	2108	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	1962	-0-	-1308	-0-	64	1	1898	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1669	-0-	-1214	-0-	50	1	1619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

01	6820	X	6360	-0-	-460	-0-	140	1	6212	3	Y	7					20
							8	9									
02	6160	X	4884	-0-	-1276	-0-	107	1	4755	3	Y	20	37	1			3
							22	9									
03	6820	X	6482	-0-	-338	-0-	142	1	6334	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
04	6600	X	6270	-0-	-330	-0-	140	1	6110	3	Y	18					25
							20	9									
05	6355	X	6322	-0-	-33	-0-	142	1	6178	3	Y	2					27
							2	9									
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	140	1	6170	3	Y	1					28
							1	9									
07	6479	X	6444	-0-	-35	-0-	142	1	6299	3	Y	3					31
							3	9									
08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	148	1	6410	3	Y	-0-					31
09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	152	1	6763	3	Y	-0-					31
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	153	1	6930	3	Y	-0-	28	1			3
11	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	148	1	6630	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
*12	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	32	1	6517	3	Y	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 76,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	44	1	1951	3	Y	-0-					7
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	42	1	1858	3	Y	-0-					7
03	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	44	1	1977	3	Y	-0-					7
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	44	1	1943	3	Y	-0-					7
05	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	46	1	1972	3	Y	-0-					7
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	43	1	1901	3	Y	-0-					7
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	3	Y	-0-					7
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	46	1	1976	3	Y	2					9
							2	9									
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	43	1	1890	3	Y	-0-					9
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	42	1	1917	3	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	42	1	1884	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	6	1	1790	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	65	1	1924	3	N	1					7
							1	9									
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	48	1	1437	3	N	-0-					7
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	33	1	984	3	N	-0-					7
04	1920	N	815	-0-	-1105	-0-	27	1	788	3	N	-0-					7
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	60	1	1760	3	N	-0-					7
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	79	1	2361	3	N	-0-					7
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	66	1	1967	3	N	-0-					7
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	78	1	2265	3	N	-0-					7
09	2430	N	2242	-0-	-188	-0-	73	1	2169	3	N	-0-					7
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	72	1	2205	3	N	-0-					7
11	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	66	1	2007	3	N	-0-					7
12	2325	N	1308	-0-	-1017	-0-	6	1	1302	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 21,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	149	1	5972	2	N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	112	1	4339	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	81	1	3143	2	N	-0-					-0-
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	143	1	5602	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	141	1	5811	2	N	-0-					-0-
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	147	1	5758	2	N	-0-					-0-
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	154	1	5885	2	N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	169	1	6783	2	N	-0-					-0-
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	155	1	6266	2	N	-0-					-0-
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	162	1	6276	2	N	-0-					-0-
*11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	830	1	6207	2	N	-0-					-0-
*12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	143	1	6427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	164	1	4859	3	Y	22					43
							24	9									
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	127	1	3809	3	Y	8					51
							9	9									
03	3100	N	4417	-0-	1317	1317	143	1	4262	3	Y	11					62
							12	9									
04	5577	X	4260	-0-	-1317	-0-	140	1	4120	3	Y	-0-	62	1			-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	134	1	3896	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	4110	X	3791	-0-	-319	-0-	123	1	3667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	121	1	3593	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	140	1	4072	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3699	-0-	-411	-0-	120	1	3579	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3187	-0-	-843	-0-	101	1	3086	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	2845	-0-	-1235	-0-	91	1	2754	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	16	1	3237	3	Y	11					11
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 46,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2246	-0-	-1784	-0-	73	1	2167	3	Y	5					20
							6	9									
02	3640	X	2016	-0-	-1624	-0-	65	1	1942	3	Y	8					28
							9	9									
03	3937	X	1644	-0-	-2293	-0-	53	1	1591	3	Y	-0-					28
04	2280	X	809	-0-	-1471	-0-	27	1	782	3	Y	-0-					28
05	2232	X	1200	-0-	-1032	-0-	40	1	1160	3	Y	-0-					28
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	49	1	1444	3	Y	8					36
							9	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	53	1	1578	3	Y	1					37
							1	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	3	Y	15	50	1			2
							17	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	51	1	1514	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	43	1	1319	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	38	1	1150	3	Y	-0-					2
12	1550	N	1171	-0-	-379	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	68	1	1789	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1324	-0-	-440	-0-	50	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1398	-0-	-741	-0-	53	1	1345	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1369	-0-	-431	-0-	51	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	50	1	1366	2	Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	52	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1417	2	Y	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	59	1	1568	2	Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1502	2	Y	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	65	1	1646	2	Y	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	50	1	1475	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	52	1	1547	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	34	1	997	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	893	-0-	-143	-0-	29	1	864	3	N	-0-					-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	31	1	925	3	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	20	1	860	3	N	-0-					-0-
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	20	1	869	3	N	-0-					-0-
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	18	1	825	3	N	-0-					-0-
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	28	1	840	3	N	-0-					-0-
08	899	N	801	-0-	-98	-0-	18	1	783	3	N	-0-					-0-
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	17	1	756	3	N	-0-					-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	17	1	774	3	N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	24	1	727	3	N	-0-					-0-
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	4	1	794	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5216	-0-	-2441	-0-	868	1	4348	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5294	-0-	-698	-0-	876	1	4418	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5819	-0-	-381	-0-	995	1	4824	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5540	-0-	-460	-0-	986	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4813	-0-	-1387	-0-	1033	1	3780	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	1789	-0-	-3881	-0-	619	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	1643	-0-	-4216	-0-	651	1	992	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	3011	-0-	-2817	-0-	840	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	2227	-0-	-3323	-0-	770	1	1457	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	1936	-0-	-2869	-0-	712	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2054	-0-	-856	-0-	690	1	1364	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	969	-0-	-2038	-0-	542	1	427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	630	-0-	-2470	-0-	21	1	609	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1012	-0-	-1788	-0-	38	1	974	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	856	-0-	-2182	-0-	31	1	825	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	183	-0-	-2757	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	349	-0-	-1728	-0-	205	1	144	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3217	-0-	217	217	792	1	2425	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3341	-0-	241	458	834	1	2507	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3633	-0-	533	991	832	1	2801	2	N	-0-					-0-
09	4124	X	3133	-0-	-991	-0-	532	1	2601	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1183	-0-	-1917	-0-	47	1	1136	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	101	-0-	-2899	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	18	-0-	-3082	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1880	-0-	-383	-0-	69	1	1811	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1595	-0-	-197	-0-	60	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1598	-0-	-603	-0-	60	1	1538	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1353	-0-	-477	-0-	34	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	60	1	1640	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	35	1	1366	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	33	1	1279	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	31	1	1229	2	Y	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	59	1	2382	2	Y	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	61	1	2362	2	Y	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	71	1	2066	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	73	1	2156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1028	3	18	9	Y	16					80
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	3	4	9	Y	4					84
03	930	N	860	-0-	-70	-0-	859	3	1	9	Y	1					85
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-	61	1			24
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1368	3	13	9	Y	12					36
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1127	3	3	9	Y	3					39
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1361	3	8	9	Y	7					46
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					46
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					46
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-	39	1			7
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	935	3	4	9	Y	4	3	1			8
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	917	3	6	9	Y	5	1	1			12

TOTAL GAS PROD: 13,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	60	1	1790	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1026	-0-	-654	-0-	34	1	992	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	992	-0-	-899	-0-	32	1	960	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	962	-0-	-838	-0-	32	1	930	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	35	1	1004	3	N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	43	1	1262	3	N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	51	1	1521	3	N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	34	1	1444	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	42	1	1239	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	44	1	1350	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	42	1	1269	3	N	-0-					-0-
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1084	-0-	-342	-0-	35	1	1049	3	N	-0-					7
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	44	1	1306	3	N	3					10
							3	9									
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	3	N	-0-					10
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	3	N	-0-					10
05	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	48	1	1411	3	N	-0-					10
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	46	1	1382	3	N	2					12
							2	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	48	1	1440	3	N	-0-					12
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1422	3	N	-0-					12
09	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	34	1	1005	3	N	-0-					12
10	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	43	1	1318	3	N	3					15
							3	9									
11	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	41	1	1239	3	N	2					17
							2	9									
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	7	1	1389	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	169	1	6762	2	N	-0-			-0-
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	149	1	5753	2	N	-0-			-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	160	1	6218	2	N	-0-			-0-
04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	148	1	5823	2	N	-0-			-0-
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	142	1	5861	2	N	-0-			-0-
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	142	1	5555	2	N	-0-			-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	152	1	5838	2	N	-0-			-0-
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	143	1	5745	2	N	-0-			-0-
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	134	1	5424	2	N	-0-			-0-
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	152	1	5898	2	N	-0-			-0-
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	192	1	5602	2	N	-0-			-0-
*12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	190	1	5641	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	123	1	4952	2	N	-0-			-0-
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	136	1	5231	2	N	-0-			-0-
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	136	1	5263	2	N	-0-			-0-
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	142	1	5585	2	N	-0-			-0-
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	133	1	5510	2	N	-0-			-0-
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	117	1	4591	2	N	-0-			-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	129	1	4957	2	N	-0-			-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	131	1	5253	2	N	-0-			-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	112	1	4522	2	N	-0-			-0-
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	130	1	5041	2	N	-0-			-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	159	1	4660	2	N	-0-			-0-
*12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	165	1	4880	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	76	1	3066	2	N	-0-			-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	71	1	2735	2	N	-0-			-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	80	1	3117	2	N	-0-			-0-
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	92	1	3629	2	N	-0-			-0-
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	78	1	3210	2	N	-0-			-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	69	1	2698	2	N	-0-			-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	67	1	2575	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	64	1	2555	2	N	-0-			-0-
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2743	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	60	1	2323	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2045	-0-	-505	-0-	68	1	1977	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	78	1	2322	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	Y	-0-					23
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	3	Y	-0-					23
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	782	3	Y	-0-					23
04	750	N	622	-0-	-128	-0-	21	1	601	3	Y	-0-					23
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	19	1	549	3	Y	-0-					23
06	780	N	473	-0-	-307	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					23
07	651	N	349	-0-	-302	-0-	11	1	338	3	Y	-0-					23
08	558	N	356	-0-	-202	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					23
09	480	N	343	-0-	-137	-0-	11	1	332	3	Y	-0-					23
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	Y	-0-					23
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					23
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	84	1	2483	3	N	-0-	46	1			20
02	2352	N	2311	-0-	-41	-0-	75	1	2236	3	N	-0-					20
03	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	81	1	2427	3	N	-0-					20
04	2490	N	2337	-0-	-153	-0-	77	1	2260	3	N	-0-					20
05	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	84	1	2476	3	N	-0-					20
06	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	78	1	2311	3	N	-0-					20
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	80	1	2378	3	N	-0-					20
08	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	80	1	2344	3	N	-0-					20
09	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	77	1	2275	3	N	-0-					20
10	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	73	1	2238	3	N	-0-					20
11	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	69	1	2106	3	N	-0-					20
12	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	12	1	2358	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	39	1	1761	3	N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	41	1	1784	3	N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	38	1	1705	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	38	1	1659	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	40	1	1718	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	34	1	1474	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	34	1	1477	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	36	1	1553	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	33	1	1450	3	N	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	33	1	1500	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	31	1	1416	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	5	1	1485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	87	1	3844	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3703	-0-	-21	-0-	81	1	3622	3	Y	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	89	1	3960	3	Y	-0-					-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	86	1	3742	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3849	-0-	-243	-0-	86	1	3763	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	84	1	3697	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	83	1	3654	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	82	1	3559	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3667	-0-	-173	-0-	81	1	3586	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	76	1	3486	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3593	-0-	-187	-0-	78	1	3515	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3519	-0-	-263	-0-	11	1	3508	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	58	1	2559	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3122	-0-	322	322	68	1	3054	3	Y	-0-					-0-
03	3065	N	2743	-0-	-322	-0-	60	1	2683	3	Y	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	55	1	2378	3	Y	-0-					-0-
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	49	1	2138	3	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2031	-0-	-399	-0-	45	1	1986	3	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2101	-0-	-410	-0-	47	1	2054	3	Y	-0-					-0-
08	2511	X	1983	-0-	-528	-0-	45	1	1938	3	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2034	-0-	-396	-0-	45	1	1989	3	Y	-0-					-0-
10	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	45	1	2013	3	Y	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	44	1	1992	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	7	1	2072	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	793	-0-	-199	-0-	17	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	16	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	17	1	758	3	Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	20	1	872	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	18	1	775	3	Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	17	1	753	3	Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	3	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	14	1	644	3	Y	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	479	-0-	-203	-0-	10	1	469	3	N	-0-					-0-
02	588	N	360	-0-	-228	-0-	8	1	352	3	N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	516	3	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	N	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	12	1	542	3	N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	13	1	614	3	N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	11	1	490	3	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	2	1	515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	35	1	1546	3	Y	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	32	1	1442	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	37	1	1639	3	Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	38	1	1672	3	Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	38	1	1674	3	Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1663	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	35	1	1548	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	34	1	1553	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	31	1	1390	3	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1246	-0-	-459	-0-	4	1	1242	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	334	1	8816	2	N	-0-					-0-
02	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	293	1	7436	2	N	-0-					-0-
03	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	331	1	8470	2	N	-0-					-0-
04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	325	1	8412	2	N	-0-					-0-
05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	310	1	8441	2	N	-0-					-0-
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	313	1	8056	2	N	-0-					-0-
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	214	1	8200	2	N	-0-					-0-
08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	296	1	7825	2	N	-0-					-0-
09	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	295	1	7862	2	N	-0-					-0-
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	286	1	7291	2	N	-0-					-0-
11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	250	1	7302	2	N	-0-					-0-
*12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	258	1	7646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	73	1	3220	3	Y	-0-					-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	65	1	2896	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	67	1	2975	3	Y	-0-					-0-
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	67	1	2956	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	70	1	3021	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	61	1	2699	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	55	1	2426	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1998	-0-	-1133	-0-	45	1	1953	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2051	-0-	-979	-0-	45	1	2006	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2037	-0-	-1063	-0-	44	1	1993	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	81	1	2442	3	Y	-0-					-0-
*12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7911	-0-	-738	-0-	175	1	7736	3	Y	-0-					-0-
02	7700	X	7317	-0-	-383	-0-	160	1	7157	3	Y	-0-					-0-
03	8525	X	6871	-0-	-1654	-0-	151	1	6720	3	Y	-0-					-0-
04	8250	X	7500	-0-	-750	-0-	169	1	7331	3	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7551	-0-	-540	-0-	170	1	7381	3	Y	-0-					-0-
06	7500	X	7290	-0-	-210	-0-	161	1	7129	3	Y	-0-					-0-
07	7750	X	7518	-0-	-232	-0-	167	1	7351	3	Y	-0-					-0-
08	7750	X	7350	-0-	-400	-0-	166	1	7184	3	Y	-0-					-0-
09	7500	X	7089	-0-	-411	-0-	157	1	6932	3	Y	-0-					-0-
10	7564	X	6764	-0-	-800	-0-	145	1	6619	3	Y	-0-					-0-
11	7290	X	6851	-0-	-439	-0-	150	1	6701	3	Y	-0-					-0-
*12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	23	1	6898	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7280 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	42	1	1108	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1003	-0-	-61	-0-	38	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	44	1	1125	2	N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	45	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	38	1	1036	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	894	-0-	-246	-0-	33	1	861	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	959	-0-	-281	-0-	24	1	935	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	940	-0-	-145	-0-	34	1	906	2	N	-0-					-0-
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	31	1	822	2	N	-0-					-0-
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	35	1	891	2	N	-0-					-0-
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	29	1	861	2	N	-0-					-0-
12	868	N	767	-0-	-101	-0-	25	1	742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	95	1	2841	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2608	-0-	-248	-0-	112	1	2496	3	Y	-0-					-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	142	1	3164	3	Y	33					33
							36	9									
04	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	131	1	2884	3	Y	7					40
							8	9									
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	104	1	3033	3	Y	30					70
							33	9									
06	3150	X	2961	-0-	-189	-0-	126	1	2814	3	Y	19					89
							21	9									
07	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	96	1	2860	3	Y	8					97
							9	9									
08	3255	X	2547	-0-	-708	-0-	84	1	2452	3	Y	10					107
							11	9									
09	3060	X	2655	-0-	-405	-0-	113	1	2528	3	Y	13					120
							14	9									
10	3162	X	2510	-0-	-652	-0-	105	1	2404	3	Y	1	108	1			13
							1	9									
11	2970	X	2316	-0-	-654	-0-	97	1	2219	3	Y	-0-					13
*12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	15	1	3116	3	Y	25					38
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 34,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7518	-0-	-387	-0-	274	1	7244	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6719	-0-	-365	-0-	254	1	6465	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7386	-0-	-271	-0-	278	1	7108	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6952	-0-	-338	-0-	259	1	6693	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7129	-0-	-404	-0-	253	1	6876	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6768	-0-	-522	-0-	253	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6967	-0-	-473	-0-	266	1	6701	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6881	-0-	-497	-0-	251	1	6630	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6630	-0-	-330	-0-	239	1	6391	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6963	-0-	-167	-0-	263	1	6700	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6493	-0-	-287	-0-	215	1	6278	2	N	-0-					-0-
*12	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	219	1	6484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6839	-0-	-818	-0-	166	1	6673	2	N	-0-			-0-
02	6748	X	6034	-0-	-714	-0-	152	1	5882	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6733	-0-	-614	-0-	169	1	6564	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	6327	-0-	-753	-0-	157	1	6170	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	6618	-0-	-698	-0-	157	1	6461	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	6511	-0-	-119	-0-	162	1	6349	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	6551	-0-	-176	-0-	167	1	6384	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6502	-0-	-225	-0-	158	1	6344	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	6141	-0-	-369	-0-	148	1	5993	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6139	-0-	-588	-0-	154	1	5985	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	131	1	5817	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	6230	-0-	-125	-0-	136	1	6094	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	359	1	10658	3	Y	-0-			-0-
02	9156	X	6760	-0-	-2396	-0-	219	1	6541	3	Y	-0-			-0-
03	10137	X	9377	-0-	-760	-0-	304	1	9073	3	Y	-0-			-0-
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	345	1	10138	3	Y	-0-			-0-
05	10137	X	9261	-0-	-876	-0-	307	1	8954	3	Y	-0-			-0-
06	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	262	1	7767	3	Y	-0-			-0-
07	5022	X	4625	-0-	-397	-0-	151	1	4474	3	Y	-0-			-0-
08	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	235	1	10160	3	Y	-0-			-0-
09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	277	1	8241	3	Y	-0-			-0-
10	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	247	1	7551	3	Y	-0-			-0-
11	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	230	1	6959	3	Y	-0-			-0-
12	9486	X	7107	-0-	-2379	-0-	35	1	7072	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	158	1	6352	2	N	-0-			-0-
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	156	1	6023	2	N	-0-			-0-
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	163	1	6335	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5898	-0-	-342	-0-	146	1	5752	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	5854	-0-	-594	-0-	138	1	5716	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5665	-0-	-575	-0-	141	1	5524	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5848	-0-	-600	-0-	149	1	5699	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5829	-0-	-619	-0-	142	1	5687	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5552	-0-	-358	-0-	134	1	5418	2	N	-0-			-0-
10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	149	1	5769	2	N	-0-			-0-
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	132	1	5832	2	N	-0-			-0-
*12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	133	1	5960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	186	1	5498	3	N	-0-					-0-
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	177	1	5276	3	N	-0-					-0-
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	181	1	5394	3	N	-0-					-0-
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	207	1	6083	3	N	-0-					-0-
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	212	1	6172	3	N	-0-					-0-
06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	194	1	5753	3	N	-0-					-0-
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	195	1	5776	3	N	-0-					-0-
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	197	1	5708	3	N	-0-					-0-
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	185	1	5526	3	N	-0-					-0-
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	184	1	5625	3	N	-0-					-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	180	1	5428	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5361	-0-	-560	-0-	26	1	5335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

01	1891	N	885	-0-	-1006	-0-	20	1	865	3	Y	-0-					7
02	1540	N	1425	-0-	-115	-0-	31	1	1394	3	Y	-0-					7
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	36	1	1601	3	Y	-0-					7
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	37	1	1654	3	Y	3					10
							3	9									
05	1581	N	1325	-0-	-256	-0-	30	1	1293	3	Y	2					12
							2	9									
06	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	29	1	1313	3	Y	-0-					12
07	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	35	1	1538	3	Y	-0-					12
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	34	1	1495	3	Y	16					28
							18	9									
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	22	1	973	3	Y	6	34	1			-0-
							7	9									
10	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	30	1	1374	3	Y	2					2
							2	9									
11	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	29	1	1298	3	Y	3					5
							3	9									
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	6	1	1727	3	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	38	1	1712	3	Y	1					7
							1	9									
02	1596	N	1578	-0-	-18	-0-	34	1	1505	3	Y	35	40	1			2
							39	9									
03	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	37	1	1665	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	37	1	1618	3	Y	-0-					3
05	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	38	1	1654	3	Y	5					8
							6	9									
06	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	33	1	1443	3	Y	38	44	1			2
							42	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	36	1	1601	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1673	3	Y	1					3
							1	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	34	1	1524	3	Y	2					5
							2	9									
10	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	32	1	1460	3	Y	23	28	1			-0-
							25	9									
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	35	1	1573	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	5	1	1655	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					2
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					2
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					2
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					2
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					2
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					2
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					2
08	186	N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					2
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					2
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					2
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					2
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	50	1	2213	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1913	-0-	-271	-0-	42	1	1871	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	49	1	2157	3	Y	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	50	1	2173	3	Y	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	49	1	2160	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2064	-0-	-6	-0-	46	1	2018	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	42	1	1881	3	Y	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	52	1	2258	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	45	1	2015	3	Y	-0-					-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	49	1	2232	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	43	1	1953	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	10	1	1925	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1303	-0-	-340	-0-	42	1	1260	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	54	1	1616	3	Y	-0-					-0-
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	74	1	2219	3	Y	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	34	1	1492	3	Y	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	52	1	2269	3	Y	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	74	1	2220	3	Y	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	47	1	2064	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2011	-0-	-314	-0-	44	1	1922	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
09	2280	N	2143	-0-	-137	-0-	70	1	2066	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	72	1	2196	3	Y	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	71	1	2165	3	Y	-0-					-0-
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	52	1	1557	3	Y	2					12
							2	9									
02	1596	N	1378	-0-	-218	-0-	30	1	1347	3	Y	1					13
							1	9									
03	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	32	1	1421	3	Y	4					17
							4	9									
04	1560	N	651	-0-	-909	-0-	21	1	630	3	Y	-0-					17
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	48	1	1398	3	Y	1					18
							1	9									
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	42	1	1242	3	Y	15					33
							17	9									
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	46	1	1370	3	Y	-0-					33
08	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	46	1	1346	3	Y	-0-					33
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	45	1	1341	3	Y	-0-					33
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	45	1	1367	3	Y	1	34	1			-0-
							1	9									
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	44	1	1337	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	7	1	1351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4015	-0-	-1472	-0-	88	1	3915	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
02	4004	X	3416	-0-	-588	-0-	111	1	3303	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
03	4433	X	3765	-0-	-668	-0-	122	1	3634	3	Y	8					14
							9	9									
04	4230	X	3711	-0-	-519	-0-	121	1	3586	3	Y	4					18
							4	9									
05	4185	X	3840	-0-	-345	-0-	127	1	3709	3	Y	4					22
							4	9									
06	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	117	1	3476	3	Y	1					23
							1	9									
07	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	120	1	3572	3	Y	3					26
							3	9									
08	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	122	1	3548	3	Y	5					31
							6	9									
09	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	112	1	3335	3	Y	3					34
							3	9									
10	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	110	1	3367	3	Y	1					35
							1	9									
11	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	105	1	3179	3	Y	12	47	1			-0-
							13	9									
12	3689	X	3259	-0-	-430	-0-	16	1	3232	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 43,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

01	6789	X	4054	-0-	-2735	-0-	132	1	3922	3	N	-0-					-0-
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	207	1	6187	3	N	-0-					-0-
03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	223	1	6638	3	N	-0-					-0-
04	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	209	1	6130	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6573	-0-	-216	-0-	218	1	6355	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6305	-0-	-265	-0-	206	1	6099	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6162	-0-	-627	-0-	201	1	5961	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	5113	-0-	-1676	-0-	170	1	4943	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5840	-0-	-520	-0-	190	1	5650	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	3911	-0-	-2661	-0-	124	1	3787	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	3385	-0-	-2915	-0-	109	1	3276	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	3864	-0-	-2305	-0-	19	1	3845	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	54	1	2419	3	N	-0-					-0-
02	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	60	1	2673	3	N	-0-					-0-
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	67	1	2963	3	N	-0-					-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	62	1	2704	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	3	N	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	58	1	2590	3	N	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	63	1	2746	3	N	-0-					-0-
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	64	1	2759	3	N	-0-					-0-
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	59	1	2627	3	N	-0-					-0-
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	57	1	2581	3	N	-0-					-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	58	1	2588	3	N	-0-					-0-
*12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	9	1	2713	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	112	1	3335	3	Y	13					48
							14	9									
02	3192	X	2652	-0-	-540	-0-	86	1	2566	3	Y	-0-	48	1			-0-
03	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	109	1	3263	3	Y	11	2	1			9
							12	9									
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	113	1	3334	3	Y	10					19
							11	9									
05	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	101	1	2940	3	Y	6					25
							7	9									
06	3360	X	2669	-0-	-691	-0-	87	1	2582	3	Y	-0-					25
07	3565	X	3079	-0-	-486	-0-	100	1	2971	3	Y	7					32
							8	9									
08	3565	X	2753	-0-	-812	-0-	91	1	2662	3	Y	-0-					32
09	3450	X	3119	-0-	-331	-0-	101	1	3018	3	Y	-0-					32
10	3069	X	2569	-0-	-500	-0-	81	1	2488	3	Y	-0-					32
11	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	91	1	2759	3	Y	-0-					32
12	2976	X	2686	-0-	-290	-0-	13	1	2673	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 35,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5484	-0-	-220	-0-	179	1	5305	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4965	-0-	-187	-0-	161	1	4804	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5348	-0-	-201	-0-	174	1	5174	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5172	-0-	-138	-0-	116	1	5056	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5392	-0-	-95	-0-	121	1	5271	3	Y	-0-					-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	118	1	5198	3	Y	-0-					-0-
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	123	1	5443	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5305	-0-	-89	-0-	120	1	5185	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5110	-0-	-110	-0-	113	1	4997	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	113	1	5130	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	5120	-0-	-100	-0-	112	1	5008	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5033	-0-	-299	-0-	25	1	5008	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2780	-0-	-134	-0-	90	1	2684	3	N	5					59
							6	9									
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	84	1	2522	3	N	8					67
							9	9									
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	93	1	2777	3	N	2					69
							2	9									
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	90	1	2657	3	N	-0-					69
05	2883	N	2775	-0-	-108	-0-	92	1	2683	3	N	-0-					69
06	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	88	1	2623	3	N	-0-					69
07	2852	N	2804	-0-	-48	-0-	91	1	2713	3	N	-0-					69
08	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	89	1	2594	3	Y	8	77	1			-0-
							9	9									
09	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	85	1	2536	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	84	1	2586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	82	1	2486	3	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2629	-0-	-99	-0-	13	1	2616	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4287	-0-	-456	-0-	156	1	4131	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3679	-0-	-577	-0-	139	1	3540	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4101	-0-	-518	-0-	154	1	3947	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4310	-0-	-100	-0-	160	1	4150	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4463	-0-	-94	-0-	158	1	4305	2	Y	-0-					-0-
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	163	1	4191	2	Y	-0-					-0-
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	170	1	4285	2	Y	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	155	1	4086	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3745	-0-	-245	-0-	135	1	3610	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	147	1	3758	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3824	-0-	-166	-0-	127	1	3697	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	607	-0-	-3516	-0-	20	1	587	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		59	-0-	59	59	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
08	T. A.		33	-0-	33	92	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		20	-0-	20	112	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
11	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	70	1	2059	3	N	43					83
							47	9									
02	1960	N	1878	-0-	-82	-0-	59	1	1787	3	N	29					112
							32	9									
03	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	67	1	2026	3	N	49	148	1			13
							54	9									
04	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	47	1	2025	3	N	9					22
							10	9									
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	69	1	1991	3	N	44					66
							48	9									
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	63	1	1899	3	N	66	109	1			23
							73	9									
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	69	1	2038	3	N	22					45
							24	9									
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	72	1	2106	3	Y	36					81
							40	9									
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	68	1	2055	3	Y	3	84	1			-0-
							3	9									
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	69	1	2115	3	Y	44	6	1			38
							48	9									
11	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	67	1	2020	3	Y	35					73
							39	9									
12	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-	53	1			8

TOTAL GAS PROD: 25,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	37	1	1120	3	N	-0-					23
02	1008	N	984	-0-	-24	-0-	31	1	953	3	N	-0-					23
03	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	35	1	1030	3	N	8					31
							9	9									
04	1110	N	974	-0-	-136	-0-	32	1	941	3	N	1					32
							1	9									
05	1085	N	284	-0-	-801	-0-	10	1	274	3	N	-0-					32
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	29	1	866	3	N	9					41
							10	9									
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	34	1	999	3	N	-0-					41
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	35	1	1044	3	N	-0-					41
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	34	1	1033	3	Y	-0-	41	1			-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	35	1	1074	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	5	1	1064	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	52 26	1 9	1548	3	Y	24					87
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	1520	3	Y	3					90
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	57 15	1 9	1698	3	Y	14					104
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	68 14	1 9	1988	3	Y	13					117
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	61 10	1 9	1801	3	Y	9					126
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	56 36	1 9	1669	3	Y	33	122	1			37
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	1835	3	Y	6					43
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	66 6	1 9	1905	3	Y	5					48
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	1681	3	Y	3	51	1			-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	1643	3	Y	4	4	1			-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	1563	3	Y	8					8
12	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	8 18	1 9	1586	3	Y	16	24	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	46 1640	1 3	550	2	Y	-0-					22
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	42 1487	1 3	499	2	Y	-0-					22
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	46 1637	1 3	549	2	Y	-0-					22
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	45 1596	1 3	535 19	2 9	Y	17	39	1			-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	46 1602	1 3	537 6	2 9	Y	5	5	1			-0-
06	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	44 1560	1 3	523 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
07	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	45 1618	1 3	541	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	47 1613	1 3	541	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	38 1536	1 3	518 3	2 9	Y	3					3
10	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	38 1598	1 3	540	2	Y	-0-					3
11	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	37 1536	1 3	520	2	Y	-0-					3
12	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	7 1534	1 3	519	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-					34
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	-0-					34
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					34
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	N	-0-					34
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-					34
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	3	N	-0-					34
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	3	N	-0-					34
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	N	-0-					34
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	-0-					34
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	N	-0-					34
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	3	N	-0-					34
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	77	1	2288	3	Y	-0-					15
02	2184	N	1835	-0-	-349	-0-	59	1	1776	3	Y	-0-					15
03	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	73	1	2188	3	Y	-0-					15
04	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	75	1	2187	3	Y	-0-					15
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	77	1	2248	3	Y	-0-					15
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	72	1	2151	3	Y	2					17
							2	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	75	1	2232	3	Y	-0-					17
08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	74	1	2163	3	Y	-0-					17
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	71	1	2119	3	Y	-0-					17
10	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	71	1	2164	3	Y	11	21	1			7
							12	9									
11	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	68	1	2050	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
12	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	11	1	2185	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 26,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	57	1	1687	3	N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	50	1	1509	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	53	1	1598	3	N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	35	1	1522	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	38	1	1690	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	35	1	1548	3	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	53	1	1580	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	36	1	1567	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	34	1	1488	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	33	1	1497	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	48	1	1449	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	7	1	1500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	59	1	2601	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2348	-0-	-60	-0-	51	1	2297	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	57	1	2542	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2541	-0-	-39	-0-	57	1	2484	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	59	1	2544	3	Y	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	55	1	2433	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	55	1	2458	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	56	1	2412	3	Y	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	56	1	2461	3	Y	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	55	1	2506	3	Y	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	53	1	2352	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	8	1	2497	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	129	1	3814	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2459	-0-	-957	-0-	80	1	2379	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2232	-0-	-1612	-0-	73	1	2159	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	1669	-0-	-2051	-0-	37	1	1632	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	1638	-0-	-2237	-0-	37	1	1601	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2013	-0-	-387	-0-	66	1	1947	3	Y	-0-					-0-
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	106	1	3169	3	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1873	-0-	-359	-0-	42	1	1831	3	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1916	-0-	-94	-0-	42	1	1874	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1512	-0-	-968	-0-	33	1	1479	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1589	-0-	-811	-0-	51	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	12	1	2509	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	38	1	1672	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1530	-0-	-10	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1737	-0-	-185	-0-	38	1	1699	3	Y	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	3	Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	41	1	1785	3	Y	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	39	1	1732	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	36	1	1604	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	33	1	1419	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1384	-0-	-386	-0-	30	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*10	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	32	1	1446	3	Y	-0-					-0-
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	32	1	1439	3	Y	-0-					-0-
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	6	1	1720	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1112	2	N	-0-			-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	994	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	27	1	757	2	N	-0-			-0-
04	990	N	788	-0-	-202	-0-	28	1	760	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	900	-0-	-123	-0-	34	1	866	2	N	-0-			-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3913	-0-	813	813	142	1	3771	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4288	-0-	1188	2001	175	1	4113	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3327	-0-	327	2328	155	1	3172	2	N	-0-			-0-
10	5346	X	3018	-0-	-2328	-0-	126	1	2892	2	N	-0-			-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	129	1	3349	2	N	-0-			-0-
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	112	1	3560	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	1			N	-0-			-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	1			N	-0-			-0-
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	1			N	-0-			-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	915	1	598	2	N	-0-			-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	1			N	-0-			-0-
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	1			N	-0-			-0-
07	1550	N	805	-0-	-745	-0-	805	1			N	-0-			-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-			-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-			-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-			-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	1			N	-0-			-0-
*12	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	1183	1	1693	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	98	-0-	-305	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	235	1	2045	2	N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	141	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	55	1	457	2	N	-0-					-0-
05	403	N	63	-0-	-340	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	22	1	98	2	N	-0-					-0-
07	403	N	107	-0-	-296	-0-	17	1	90	2	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	104	1	665	2	N	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	118	1	813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1231	-0-	-1807	-0-	43	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1424	-0-	-1320	-0-	51	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1503	-0-	-481	-0-	52	1	1451	2	N	-0-					-0-
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	60	1	1541	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	943	-0-	-497	-0-	33	1	910	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	48	1	1268	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	64	1	1512	2	N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	66	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	107	1	2477	2	N	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	68	1	1750	2	N	-0-					-0-
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	49	1	1548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3463	-0-	-939	-0-	126	1	3337	2	N	-0-					-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	134	1	3555	2	N	-0-					-0-
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	162	1	4418	2	N	-0-					-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	150	1	3934	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	156	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3832	-0-	-608	-0-	132	1	3700	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4148	-0-	-440	-0-	149	1	3999	2	N	-0-					-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	312	1	4629	2	N	-0-					-0-
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	214	1	4448	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	224	1	5046	2	N	-0-					-0-
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	185	1	4833	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4356	-0-	-356	-0-	132	1	4224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3457	-0-	-387	-0-	125	1	3332	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	103	1	2855	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3132	-0-	-619	-0-	104	1	3028	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3317	-0-	-253	-0-	117	1	3200	2	N	-0-			-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	140	1	3559	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	2736	-0-	-624	-0-	94	1	2642	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2711	-0-	-730	-0-	96	1	2615	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	118	1	2799	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	2722	-0-	-848	-0-	130	1	2592	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	135	1	3084	2	N	-0-			-0-
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	107	1	2776	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	88	1	2808	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	262	1	7190	2	N	-0-			-0-
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	237	1	6488	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	6652	-0-	-788	-0-	229	1	6423	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	6897	-0-	-303	-0-	246	1	6651	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	6975	-0-	-465	-0-	256	1	6719	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	5501	-0-	-1699	-0-	194	1	5307	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	6682	-0-	-758	-0-	244	1	6438	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6680	-0-	-450	-0-	273	1	6407	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	283	1	5898	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	263	1	6139	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	5871	-0-	-609	-0-	218	1	5653	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	5831	-0-	-772	-0-	180	1	5651	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	88	1	2305	2	N	-0-			-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	87	1	2325	2	N	-0-			-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	96	1	2590	2	N	-0-			-0-
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	93	1	2578	2	N	-0-			-0-
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	105	1	2737	2	N	-0-			-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	78	1	2054	2	N	-0-			-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	92	1	2192	2	N	-0-			-0-
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	96	1	2465	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	116	1	2374	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	103	1	2501	2	N	-0-			-0-
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	93	1	2305	2	N	-0-			-0-
*12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	67	1	2373	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	139	1	3899	2	N	-0-			-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	145	1	3838	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	154	1	4124	2	N	-0-			-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	144	1	3802	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	160	1	3931	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3425	-0-	-835	-0-	120	1	3305	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4119	-0-	-283	-0-	155	1	3964	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	161	1	3721	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3798	-0-	-162	-0-	184	1	3614	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3866	-0-	-257	-0-	160	1	3706	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3810	-0-	-180	-0-	146	1	3664	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	127	1	3849	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8554	-0-	-1242	-0-	380	1	8174	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7737	-0-	-775	-0-	383	1	7354	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	8174	-0-	-909	-0-	286	1	7888	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	8213	-0-	-547	-0-	314	1	7899	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	8472	-0-	-208	-0-	294	1	8178	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	7928	-0-	-352	-0-	369	1	7559	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	8077	-0-	-479	-0-	376	1	7701	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7836	-0-	-658	-0-	358	1	7478	2	N	-0-			-0-
09	8220	X	7438	-0-	-782	-0-	384	1	7054	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	7451	-0-	-1012	-0-	372	1	7079	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	7153	-0-	-767	-0-	346	1	6807	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	7243	-0-	-414	-0-	412	1	6831	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	101	1	2788	2	N	-0-			-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	95	1	2559	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2379	-0-	-566	-0-	83	1	2296	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	1858	-0-	-992	-0-	66	1	1792	2	N	-0-			-0-
05	2945	N	2319	-0-	-626	-0-	86	1	2233	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	76	1	2089	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	55	1	1474	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	1844	-0-	-481	-0-	75	1	1769	2	N	-0-			-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	116	1	2375	2	N	-0-			-0-
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	121	1	2796	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	100	1	2600	2	N	-0-			-0-
*12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	83	1	2638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	1460	1	8547	2	N	-0-					-0-
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	1142	1	3785	2	N	-0-					-0-
03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	1361	1	5248	2	N	-0-					-0-
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	1361	1	6950	2	N	-0-					-0-
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	1471	1	8306	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2655	-0-	-165	-0-	898	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3972	-0-	872	872	1556	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5690	-0-	2590	3462	1721	1	3969	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5697	-0-	2697	6159	1743	1	3954	2	N	-0-					-0-
10	9947	X	3788	-0-	-6159	-0-	1800	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	1837	1	3580	2	N	-0-					-0-
*12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	1636	1	2505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

01	2325	X	2224	-0-	-101	-0-	75	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1539	-0-	-29	-0-	56	1	1483	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1456	-0-	-869	-0-	51	1	1405	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1097	-0-	-1063	-0-	31	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	101	1	2733	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3664	-0-	664	664	127	1	3537	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3774	-0-	674	1338	132	1	3642	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3850	-0-	750	2088	156	1	3694	2	N	-0-					-0-
09	4921	X	2833	-0-	-2088	-0-	134	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	96	1	2138	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1821	-0-	-429	-0-	62	1	1759	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1795	-0-	-530	-0-	59	1	1736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	225	1	6119	2	N	-0-					-0-
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	193	1	5168	2	N	-0-					-0-
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	188	1	5153	2	N	-0-					-0-
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	191	1	5102	2	N	-0-					-0-
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	230	1	6025	2	N	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	136	1	3718	2	N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	101	1	2665	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2275	-0-	-329	-0-	93	1	2182	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	270	-0-	-2250	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	31	-0-	-2573	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	33	-0-	-2487	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	311	-0-	-2293	-0-	8	1	303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	90	1	3986	3	Y	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	75	1	3380	3	Y	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	86	1	3818	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	81	1	3579	3	Y	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	79	1	3445	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3243	-0-	-267	-0-	72	1	3171	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3249	-0-	-378	-0-	72	1	3177	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3387	-0-	-240	-0-	76	1	3311	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3131	-0-	-379	-0-	69	1	3062	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	68	1	3095	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	67	1	3026	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	11	1	3236	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	59	1	1748	3	N	9					39
							10	9									
02	1708	N	1487	-0-	-221	-0-	48	1	1429	3	N	9					48
							10	9									
03	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	50	1	1506	3	N	6					54
							7	9									
04	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	53	1	1549	3	N	6					60
							7	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	58	1	1706	3	N	-0-					60
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	49	1	1445	3	N	-0-					60
07	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	51	1	1515	3	N	-0-					60
08	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	52	1	1516	3	Y	8	68	1			-0-
							9	9									
09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	48	1	1433	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	46	1	1429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	42	1	1279	3	Y	-0-					-0-
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	8	1	1646	3	Y	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	49	1	2144	3	Y	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	43	1	1920	3	Y	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	43	1	1880	3	Y	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	45	1	2001	3	Y	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	46	1	1983	3	Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1829	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	42	1	1880	3	Y	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	41	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	29	1	1277	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	35	1	1594	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	35	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	5	1	1553	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	3	N	-0-					51
02	1288	N	1152	-0-	-136	-0-	37	1	1102	3	N	12					63
							13	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	37	1	1119	3	N	2					65
							2	9									
04	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	34	1	981	3	N	8					73
							9	9									
05	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	34	1	1003	3	N	15					88
							17	9									
06	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	33	1	988	3	N	34	78	1			44
							37	9									
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	34	1	994	3	N	-0-					44
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	35	1	1016	3	Y	-0-					44
09	1050	N	829	-0-	-221	-0-	27	1	802	3	Y	-0-	44	1			-0-
10	1023	N	813	-0-	-210	-0-	26	1	784	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1020	N	765	-0-	-255	-0-	24	1	741	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	64	1	2797	3	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	54	1	2411	3	Y	-0-					-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	58	1	2572	3	Y	-0-					-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	57	1	2466	3	Y	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	58	1	2527	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	55	1	2407	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	56	1	2475	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	56	1	2411	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	52	1	2338	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	52	1	2393	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	52	1	2304	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	8	1	2298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2445	-0-	-376	-0-	54	1	2391	3	Y	-0-					-0-
02	2604	N	1955	-0-	-649	-0-	43	1	1912	3	Y	-0-					-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	59	1	2645	3	Y	-0-					-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	62	1	2717	3	Y	-0-					-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	60	1	2615	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2053	-0-	-557	-0-	45	1	2008	3	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2054	-0-	-829	-0-	46	1	2008	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	60	1	2597	3	Y	-0-					-0-
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	58	1	2603	3	Y	-0-					-0-
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	59	1	2721	3	Y	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	59	1	2619	3	Y	-0-					-0-
*12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	9	1	2648	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	35	1	1533	3	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	31	1	1386	3	N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	34	1	1501	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	32	1	1396	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	35	1	1523	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	33	1	1447	3	N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	35	1	1510	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	33	1	1434	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	32	1	1388	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	32	1	1444	3	N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1382	3	N	-0-					-0-
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	5	1	1461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	45	1	1978	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1855	-0-	-21	-0-	41	1	1814	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	43	1	1891	3	Y	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	50	1	2204	3	Y	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	48	1	2086	3	Y	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	45	1	1987	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	48	1	2114	3	Y	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	50	1	2141	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	41	1	1804	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	45	1	2049	3	Y	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	47	1	2118	3	Y	-0-					-0-
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	7	1	2080	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	17	1	751	3	Y	-0-					2
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	611	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	3	Y	-0-					2
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	14	1	603	3	Y	-0-					2
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	13	1	574	3	Y	-0-					2
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	13	1	575	3	Y	-0-					2
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					2
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	11	1	508	3	Y	-0-					2
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	11	1	522	3	Y	-0-					2
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	Y	1					3
							1	9									
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	81	1	2422	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2316	-0-	-36	-0-	75	1	2241	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	77	1	2303	3	Y	-0-					-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	84	1	2489	3	Y	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	88	1	2557	3	Y	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	85	1	2528	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	84	1	2442	3	Y	21					21
							23	9									
09	2520	N	2450	-0-	-70	-0-	79	1	2371	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	80	1	2447	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2490	N	2446	-0-	-44	-0-	78	1	2368	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2403	-0-	-139	-0-	12	1	2391	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	93	1	2203	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	80	1	1806	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	104	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	103	1	2025	2	N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	112	1	2155	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	100	1	2180	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	100	1	2072	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	83	1	1685	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1860	-0-	-420	-0-	84	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	86	1	1923	2	N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	82	1	1770	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	87	1	1789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	9	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	11	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	10	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	28	1	1215	3	Y	-0-			2
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	Y	-0-			2
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	42	1	1830	3	Y	-0-			2
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1502	3	Y	-0-			2
05	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	28	1	1175	3	Y	-0-			2
06	1800	N	1340	-0-	-460	-0-	29	1	1311	3	Y	-0-			2
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	35	1	1561	3	Y	-0-			2
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	44	1	1881	3	Y	-0-			2
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-			2
10	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	29	1	1347	3	Y	-0-			2
11	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	42	1	1287	3	Y	-0-			2
12	1581	N	918	-0-	-663	-0-	5	1	913	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 17,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	50	1	2199	3	N	-0-			-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	2003	3	N	-0-			-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	52	1	2288	3	N	-0-			-0-
04	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	49	1	2131	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	49	1	2138	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	2151	-0-	-99	-0-	47	1	2104	3	N	-0-			-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	54	1	2404	3	N	-0-			-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	51	1	2220	3	N	-0-			-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	-0-			-0-
10	2356	N	2352	-0-	-4	-0-	51	1	2301	3	N	-0-			-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	49	1	2229	3	N	-0-			-0-
12	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	8	1	2324	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6494	-0-	-264	-0-	143	1	6351	3	Y	-0-			-0-
02	6048	X	5733	-0-	-315	-0-	125	1	5608	3	Y	-0-			-0-
03	6634	X	6459	-0-	-175	-0-	142	1	6317	3	Y	-0-			-0-
04	6390	X	6125	-0-	-265	-0-	137	1	5988	3	Y	-0-			-0-
05	6572	X	6351	-0-	-221	-0-	143	1	6208	3	Y	-0-			-0-
06	6120	X	6107	-0-	-13	-0-	135	1	5972	3	Y	-0-			-0-
07	6324	X	6271	-0-	-53	-0-	138	1	6133	3	Y	-0-			-0-
08	6324	X	6195	-0-	-129	-0-	139	1	6056	3	Y	-0-			-0-
09	6120	X	5991	-0-	-129	-0-	132	1	5859	3	Y	-0-			-0-
10	6324	X	6143	-0-	-181	-0-	132	1	6011	3	Y	-0-			-0-
11	6120	X	5871	-0-	-249	-0-	128	1	5743	3	Y	-0-			-0-
12	6200	X	6010	-0-	-190	-0-	20	1	5990	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	47	1	2096	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1951	-0-	-93	-0-	43	1	1908	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	46	1	2075	3	Y	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	49	1	2142	3	Y	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	50	1	2195	3	Y	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	47	1	2102	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1333	-0-	-775	-0-	30	1	1303	3	Y	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	48	1	2083	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	41	1	1813	3	Y	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	46	1	2119	3	Y	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	45	1	2017	3	Y	-0-					-0-
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	7	1	2069	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	12	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	11	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	12	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	14	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	13	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	13	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	13	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	13	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	13	1	585	3	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	24	1	1079	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1019	-0-	-73	-0-	22	1	997	3	Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	25	1	1131	3	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	24	1	1082	3	Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	25	1	1111	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	24	1	1060	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	25	1	1099	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	25	1	1077	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	23	1	1045	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	23	1	1061	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	23	1	1009	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	3	1	1022	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5896	-0-	-366	-0-	131	1	5765	3	Y	-0-					-0-
02	5656	X	5484	-0-	-172	-0-	121	1	5363	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5766	-0-	-403	-0-	127	1	5639	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5814	-0-	-126	-0-	130	1	5684	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5895	-0-	-181	-0-	133	1	5762	3	Y	-0-					-0-
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	125	1	5517	3	Y	-0-					-0-
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	128	1	5618	3	Y	-0-					-0-
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	132	1	5717	3	Y	-0-					-0-
09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	124	1	5507	3	Y	-0-					-0-
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	124	1	5609	3	Y	-0-					-0-
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	121	1	5449	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5687	-0-	-17	-0-	19	1	5668	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8613	-0-	-253	-0-	314	1	8299	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7496	-0-	-484	-0-	284	1	7212	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7888	-0-	-761	-0-	297	1	7591	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7183	-0-	-1187	-0-	267	1	6916	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7421	-0-	-1228	-0-	263	1	7158	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	6976	-0-	-1364	-0-	261	1	6715	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7060	-0-	-1248	-0-	269	1	6791	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7492	-0-	-382	-0-	273	1	7219	2	N	-0-					-0-
09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	261	1	6975	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	282	1	7189	2	N	-0-					-0-
11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	246	1	7193	2	N	-0-					-0-
*12	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	253	1	7499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1639	-0-	-314	-0-	53	1	1586	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1552	-0-	-212	-0-	50	1	1502	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	60	1	1791	3	Y	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	52	1	1531	3	Y	14					14
							15	9									
05	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	46	1	1331	3	Y	-0-					14
06	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	49	1	1464	3	Y	-0-					14
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	53	1	1586	3	Y	-0-					14
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	55	1	1600	3	Y	-0-					14
09	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	46	1	1377	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	1643	N	1018	-0-	-625	-0-	32	1	985	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	45	1	1356	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5455	-0-	-342	-0-	133	1	5322	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4879	-0-	-329	-0-	123	1	4756	2	N	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	132	1	5133	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5022	-0-	-258	-0-	125	1	4897	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5081	-0-	-375	-0-	120	1	4961	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4784	-0-	-496	-0-	119	1	4665	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4868	-0-	-526	-0-	124	1	4744	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5102	-0-	-168	-0-	186	1	4916	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4795	-0-	-215	-0-	173	1	4622	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4423	-0-	-661	-0-	167	1	4256	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4398	-0-	-552	-0-	146	1	4252	2	N	-0-					-0-
*12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	505	1	4895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	77	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1505	-0-	-875	-0-	38	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	56	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	54	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	49	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1387	-0-	-773	-0-	35	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1591	-0-	-641	-0-	40	1	1551	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	76	1	1997	2	N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	38	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	66	1	1942	2	N	-0-					-0-
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	63	1	1865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	926	2	N	-0-					-0-
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	20	1	765	2	N	-0-					-0-
03	961	N	853	-0-	-108	-0-	21	1	832	2	N	-0-					-0-
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	22	1	846	2	N	-0-					-0-
05	868	N	762	-0-	-106	-0-	18	1	744	2	N	-0-					-0-
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	18	1	705	2	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	24	1	903	2	N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	905	2	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	-0-					-0-
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	34	1	875	2	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	889	2	N	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	38	1	1681	3	Y	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	34	1	1507	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	35	1	1562	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	35	1	1517	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	37	1	1606	3	Y	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	36	1	1581	3	Y	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1610	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	35	1	1505	3	Y	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	Y	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	34	1	1559	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	32	1	1448	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	5	1	1392	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	16	1	729	3	Y	2					27
							2	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	663	3	Y	4					31
							4	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	Y	9					40
							10	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	801	3	Y	1					41
							1	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	729	3	Y	-0-					41
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	18	1	817	3	Y	8	35	1			14
							9	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	19	1	877	3	Y	7	1	1			20
							8	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	861	3	Y	3					23
							3	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	829	3	Y	3					26
							3	9									
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	21	1	934	3	Y	-0-	14	1			12
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	19	1	883	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	903	3	Y	16					28
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	65	1	1932	3	N	6					60
							7	9									
02	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	44	1	1340	3	N	5	47	1			18
							6	9									
03	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	46	1	1381	3	N	5					23
							6	9									
04	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	51	1	1515	3	N	-0-					23
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	65	1	1895	3	N	-0-					23
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	40	1	1202	3	N	-0-					23
07	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	43	1	1287	3	N	-0-					23
08	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	50	1	1462	3	N	-0-					23
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	46	1	1390	3	N	-0-					23
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	49	1	1478	3	N	-0-					23
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	51	1	1556	3	N	4					27
							4	9									
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2064	3	Y	15	42	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

*01	4557	X	1288	-0-	-3269	-0-	42	1	1246	3	Y	-0-					16
*02	4116	X	1178	-0-	-2938	-0-	38	1	1140	3	Y	-0-					16
*03	4557	X	1321	-0-	-3236	-0-	43	1	1278	3	Y	-0-					16
*04	4410	X	1283	-0-	-3127	-0-	42	1	1241	3	Y	-0-					16
*05	4557	X	1340	-0-	-3217	-0-	45	1	1295	3	Y	-0-					16
*06	1920	X	1314	-0-	-606	-0-	43	1	1271	3	Y	-0-					16
*07	1984	X	1338	-0-	-646	-0-	44	1	1294	3	Y	-0-					16
*08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	146	1	4258	3	Y	-0-					16
*09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	137	1	4063	3	Y	-0-					16
*10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	133	1	4089	3	Y	-0-	10	1			6
*11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	128	1	3907	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	4433	X	3976	-0-	-457	-0-	20	1	3956	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 29,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	35	1	1034	3	Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	30	1	916	3	Y	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	890	3	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1022	3	Y	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	3	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	1001	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	34	1	973	3	Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	32	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	858	-0-	-165	-0-	27	1	831	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	28	1	860	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	39	1	1758	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	42	1	1851	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	43	1	1936	3	Y	108					120
							119	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	44	1	1932	3	Y	2					122
							2	9									
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	69	1	1996	3	Y	46	168	1			-0-
							51	9									
*06	2040	N	1833	-0-	-207	-0-	40	1	1789	3	Y	4					4
							4	9									
*07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	42	1	1861	3	Y	38					42
							42	9									
*08	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	42	1	1853	3	Y	30	68	1			4
							33	9									
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	40	1	1786	3	Y	44	10	1			38
							48	9									
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	41	1	1882	3	Y	34	1	1			71
							37	9									
*11	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	46	1	1394	3	Y	45	94	1			22
							50	9									
12	1953	N	228	-0-	-1725	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 21,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	39	1	1744	3	Y	-0-					13
02	1652	N	1555	-0-	-97	-0-	34	1	1520	3	Y	1					14
							1	9									
03	1798	N	1470	-0-	-328	-0-	32	1	1438	3	Y	-0-					14
04	1740	N	1203	-0-	-537	-0-	27	1	1175	3	Y	1					15
							1	9									
05	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	31	1	1345	3	Y	-0-					15
06	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	27	1	1188	3	Y	1					16
							1	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	33	1	1455	3	Y	4					20
							4	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	38	1	1609	3	Y	-0-					20
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	40	1	1790	3	Y	-0-					20
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	40	1	1834	3	Y	-0-					20
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	39	1	1746	3	Y	-0-					20
12	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	6	1	1767	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	10	1	392	2	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	14	1	554	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	2	N	-0-					-0-
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	13	1	516	2	N	-0-					-0-
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	12	1	472	2	N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	13	1	514	2	N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	12	1	483	2	N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	11	1	453	2	N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	493	2	N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	32	1	945	2	N	-0-					-0-
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	45	1	1340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	892	-0-	-534	-0-	20	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	319	-0-	-941	-0-	7	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	679	-0-	-313	-0-	15	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	27	1	1193	3	Y	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	48	1	2090	3	Y	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	3	Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	38	1	1676	3	Y	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	37	1	1604	3	Y	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	35	1	1560	3	Y	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	35	1	1600	3	Y	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	35	1	1538	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	5	1	1543	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	51	1	2267	3	Y	-0-					13
02	2156	N	2093	-0-	-63	-0-	46	1	2047	3	Y	-0-					13
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	52	1	2296	3	Y	-0-					13
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	51	1	2247	3	Y	-0-					13
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	53	1	2299	3	Y	-0-					13
06	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	48	1	2132	3	Y	-0-					13
07	2387	N	2250	-0-	-137	-0-	49	1	2201	3	Y	-0-					13
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	51	1	2194	3	Y	-0-					13
09	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	46	1	2054	3	Y	-0-					13
10	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	47	1	2123	3	Y	-0-					13
11	2160	N	1970	-0-	-190	-0-	43	1	1927	3	Y	-0-					13
12	2170	N	1840	-0-	-330	-0-	6	1	1834	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	926	3	Y	4					212
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	848	3	Y	1	169	1			44
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	957	3	Y	2					46
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	998	3	Y	4					50
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	29	1	829	3	Y	-0-					50
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	3	Y	-0-					50
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	992	3	Y	-0-					50
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	1151	3	Y	-0-					50
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	872	3	Y	3	36	1			17
10	930	N	865	-0-	-65	-0-	27 3	1 9	835	3	Y	3	3	1			17
11	900	N	806	-0-	-94	-0-	25	1	781	3	Y	-0-					17
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	120	1	5316	3	N	-0-					-0-
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	103	1	4627	3	N	-0-					-0-
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	116	1	5165	3	N	-0-					-0-
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	114	1	4987	3	N	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	116	1	5067	3	N	-0-					-0-
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	110	1	4853	3	N	-0-					-0-
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	113	1	5019	3	N	-0-					-0-
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	114	1	4935	3	N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	107	1	4761	3	N	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	108	1	4891	3	N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	104	1	4663	3	N	-0-					-0-
*12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	16	1	4797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1017	-0-	-533	-0-	22	1	995	3	Y	-0-					17
02	1484	N	1006	-0-	-478	-0-	22	1	984	3	Y	-0-					17
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	23	1	1008	3	Y	-0-					17
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	24	1	1083	3	Y	-0-					17
05	1116	N	704	-0-	-412	-0-	16	1	688	3	Y	-0-					17
06	810	N	501	-0-	-309	-0-	11	1	490	3	Y	-0-					17
07	837	N	650	-0-	-187	-0-	14	1	636	3	Y	-0-					17
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	22	1	927	3	Y	14					31
							15	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	3	Y	-0-					31
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	3	Y	-0-	31	1			-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	39	1	1754	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	6	1	1765	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	43	1	1913	3	Y	11					40
							12	9									
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	45	1	2039	3	Y	-0-					40
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	51	1	2280	3	Y	13					53
							14	9									
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	51	1	2268	3	Y	24					77
							26	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	78	1	2291	3	Y	12					89
							13	9									
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	72	1	2142	3	Y	47	136	1			-0-
							52	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	70	1	2100	3	Y	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2081	3	Y	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	65	1	1946	3	Y	27					27
							30	9									
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	71	1	2163	3	Y	23					50
							25	9									
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	69	1	2106	3	Y	20					70
							22	9									
*12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	12	1	2387	3	Y	25					95
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 26,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	51	1	2244	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1275	-0-	-853	-0-	28	1	1247	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	46	1	2048	3	Y	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	51	1	2262	3	Y	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	71	1	2065	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2075	-0-	-145	-0-	67	1	1991	3	Y	15					15
							17	9									
07	2387	X	1924	-0-	-463	-0-	56	1	1657	3	Y	192	176	1			31
							211	9									
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	80	1	2352	3	Y	-0-					31
09	2310	X	2211	-0-	-99	-0-	71	1	2132	3	Y	7					38
							8	9									
10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	73	1	2238	3	Y	7					45
							8	9									
11	2340	X	2298	-0-	-42	-0-	73	1	2199	3	Y	24					69
							26	9									
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	Y	47					116
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 25,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	46	1	1388	3	Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	41	1	1216	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	30	1	1325	3	Y	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	29	1	1273	3	Y	27					27
							30	9									
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	3	Y	53					80
							58	9									
06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	42	1	1243	3	Y	8					88
							9	9									
07	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	42	1	1272	3	Y	-0-					88
08	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	44	1	1268	3	Y	-0-					88
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	40	1	1201	3	Y	92	30	1			150
							101	9									
10	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	38	1	1144	3	Y	2					152
							2	9									
11	1260	N	965	-0-	-295	-0-	30	1	933	3	Y	2	114	1			40
							2	9									
12	1302	N	326	-0-	-976	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 14,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	101	1	3012	3	N	2					32
							2	9									
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	93	1	2796	3	N	31					63
							34	9									
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	93	1	2773	3	N	-0-	55	1			8
04	2970	X	2525	-0-	-445	-0-	83	1	2442	3	N	-0-					8
05	3069	X	2752	-0-	-317	-0-	91	1	2661	3	N	-0-					8
06	2970	X	2371	-0-	-599	-0-	77	1	2292	3	N	2					10
							2	9									
07	3069	X	2124	-0-	-945	-0-	69	1	2049	3	N	5					15
							6	9									
08	2852	X	1988	-0-	-864	-0-	66	1	1919	3	N	3					18
							3	9									
09	2670	X	1893	-0-	-777	-0-	61	1	1830	3	N	2					20
							2	9									
10	2759	X	1902	-0-	-857	-0-	60	1	1841	3	N	1					21
							1	9									
11	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	56	1	1693	3	N	9					30
							10	9									
12	1953	N	1446	-0-	-507	-0-	7	1	1437	3	N	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	Y	23					69
							25	9									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	811	3	Y	18					87
							20	9									
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	29	1	877	3	Y	18	90	1			15
							20	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	40	1	879	3	Y	2					17
							2	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	880	3	Y	20					37
							22	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	3	Y	20					57
							22	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	36	1	1077	3	Y	6					63
							7	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	3	Y	27					90
							30	9									
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	3	Y	15					105
							17	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	35	1	1068	3	Y	27					132
							30	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	3	Y	-0-					132
12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	5	1	1037	3	Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 12,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	122	1	3224	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2945	-0-	-107	-0-	111	1	2834	2	Y	-0-					-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	147	1	3762	2	Y	-0-					-0-
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	133	1	3452	2	Y	-0-					-0-
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	121	1	3294	2	Y	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2135	-0-	-1089	-0-	81	1	2054	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2408	-0-	-816	-0-	59	1	2349	2	Y	-0-					-0-
09	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	686	1	18310	2	Y	-0-					-0-
10	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	633	1	16166	2	Y	-0-					-0-
11	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	472	1	13798	2	Y	-0-					-0-
*12	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	425	1	12578	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	68	1	2031	3	N	8					55
							9	9									
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	63	1	1872	3	N	5					60
							6	9									
03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	66	1	1989	3	N	4					64
							4	9									
04	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	65	1	1912	3	N	1	60	1			5
							1	9									
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	74	1	2154	3	N	2					7
							2	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	69	1	2054	3	N	1					8
							1	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	70	1	2087	3	N	2					10
							2	9									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2075	3	N	5					15
							6	9									
09	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	67	1	1987	3	N	-0-					15
10	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	66	1	2026	3	N	-0-					15
11	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	58	1	1763	3	N	-0-					15
12	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	10	1	2003	3	Y	13	28	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	30	1	1220	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	908	-0-	-240	-0-	23	1	885	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	24	1	933	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	223	1	900	2	N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	129	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	25	1	972	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	28	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	26	1	1058	2	N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	23	1	939	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	26	1	1019	2	N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	992	N	907	-0-	-85	-0-	30	1	877	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	797	-0-	-288	-0-	26	1	771	3	Y	-0-					54
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	30	1	917	3	Y	-0-					54
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	34	1	1011	3	Y	-0-					54
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	36	1	1071	3	Y	-0-					54
05	1054	N	847	-0-	-207	-0-	28	1	819	3	Y	-0-					54
06	1020	N	899	-0-	-121	-0-	29	1	870	3	Y	-0-					54
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	34	1	998	3	Y	-0-					54
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	1021	3	Y	-0-					54
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	34	1	1030	3	Y	-0-					54
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	35	1	1091	3	Y	-0-					54
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	34	1	1040	3	Y	-0-					54
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	5	1	978	3	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10751	-0-	-843	-0-	392	1	10359	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	9006	-0-	-1354	-0-	341	1	8665	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	9237	-0-	-1985	-0-	348	1	8889	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	8205	-0-	-2655	-0-	305	1	7900	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	8031	-0-	-2726	-0-	285	1	7746	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9587	-0-	-823	-0-	358	1	9229	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9446	-0-	-536	-0-	360	1	9086	2	N	-0-					-0-
08	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	351	1	9274	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	9421	-0-	-179	-0-	340	1	9081	2	N	-0-					-0-
10	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	377	1	9630	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9454	-0-	-146	-0-	313	1	9141	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9022	-0-	-712	-0-	295	1	8727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	218	1	6478	3	Y	-0-					-0-
02	6020	X	5797	-0-	-223	-0-	187	1	5610	3	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6357	-0-	-308	-0-	206	1	6151	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6329	-0-	-121	-0-	208	1	6121	3	Y	-0-					-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	233	1	6791	3	Y	-0-					-0-
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	214	1	6365	3	Y	-0-					-0-
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	224	1	6652	3	Y	-0-					-0-
08	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	231	1	6724	3	Y	21					21
							23	9									
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	213	1	6356	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	218	1	6701	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	212	1	6419	3	Y	-0-					-0-
*12	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	38	1	7588	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	602	1	15901	2	N	-0-					-0-
02	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	538	1	13662	2	N	-0-					-0-
03	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	611	1	15628	2	N	-0-					-0-
04	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	587	1	15207	2	N	-0-					-0-
05	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	578	1	15713	2	N	-0-					-0-
06	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	546	1	14051	2	N	-0-					-0-
07	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	595	1	15017	2	N	-0-					-0-
08	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	564	1	14918	2	N	-0-					-0-
09	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	529	1	14116	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	14769	-0-	-204	-0-	557	1	14212	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	14462	-0-	-28	-0-	479	1	13983	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	14621	-0-	-755	-0-	477	1	14144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1473	-0-	-232	-0-	32	1	1441	3	N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	38	1	1694	3	N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	37	1	1627	3	N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1509	-0-	-413	-0-	34	1	1475	3	N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	38	1	1637	3	N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	37	1	1653	3	N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	39	1	1661	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	35	1	1584	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	36	1	1623	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	35	1	1554	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	5	1	1599	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2444	-0-	-67	-0-	54	1	2390	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2160	-0-	-80	-0-	48	1	2112	3	Y	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	56	1	2491	3	Y	-0-					-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	60	1	2639	3	Y	-0-					-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	61	1	2652	3	Y	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	56	1	2443	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	48	1	2130	3	Y	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	56	1	2388	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3150	-0-	150	150	69	1	3081	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3407	-0-	307	457	74	1	3333	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3522	-0-	522	979	77	1	3445	3	Y	-0-					-0-
*12	4449	X	3470	-0-	-979	-0-	11	1	3459	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	35	1	1527	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1382	-0-	-46	-0-	30	1	1352	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	32	1	1453	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	33	1	1437	3	Y	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	35	1	1504	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	30	1	1329	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	34	1	1480	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	30	1	1319	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	29	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	30	1	1384	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	39	1	1167	3	Y	-0-					-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	74	1	2209	3	Y	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	69	1	2054	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1884	-0-	-410	-0-	61	1	1823	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1950	-0-	-270	-0-	64	1	1886	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2107	-0-	-249	-0-	70	1	2037	3	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	59	1	1751	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	58	1	1707	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1564	-0-	-326	-0-	51	1	1513	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	57	1	1739	3	Y	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	58	1	1760	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	427	-0-	-162	-0-	9	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	271	-0-	-205	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	278	-0-	-280	-0-	6	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	14	1	620	3	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	14	1	627	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	2	1	594	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	27	1	1196	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1108	-0-	-124	-0-	24	1	1084	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	711	-0-	-715	-0-	16	1	695	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	33	1	1407	3	N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1271	3	N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	28	1	1219	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	27	1	1186	3	N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	26	1	1151	3	N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	27	1	1219	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	26	1	1195	3	N	-0-					-0-
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	4	1	1210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	81	1	2149	2	Y	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	68	1	1736	2	Y	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	2	Y	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	28	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	38	1	1041	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	999	-0-	-171	-0-	25	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	948	-0-	-199	-0-	24	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	994	-0-	-91	-0-	36	1	958	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	953	-0-	-37	-0-	23	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1011	2	Y	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	16	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	3	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	14	1	595	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	13	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	21	1	916	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	13	1	575	3	Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	13	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	528	-0-	-372	-0-	12	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7650

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	42	1	1665	2	N	-0-			-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	61	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	39	1	1513	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	60	1	1561	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	56	1	1533	2	N	-0-			-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	39	1	1503	2	N	-0-			-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	56	1	1489	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	58	1	1471	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	51	1	1496	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	46	1	1349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8067	-0-	-737	-0-	178	1	7889	3	Y	-0-			-0-
02	7868	X	7646	-0-	-222	-0-	168	1	7478	3	Y	-0-			-0-
03	8649	X	8615	-0-	-34	-0-	190	1	8425	3	Y	-0-			-0-
04	8310	X	8055	-0-	-255	-0-	180	1	7875	3	Y	-0-			-0-
05	8494	X	8266	-0-	-228	-0-	186	1	8080	3	Y	-0-			-0-
06	8340	X	8123	-0-	-217	-0-	180	1	7943	3	Y	-0-			-0-
07	8618	X	8307	-0-	-311	-0-	184	1	8123	3	Y	-0-			-0-
08	8618	X	8256	-0-	-362	-0-	187	1	8069	3	Y	-0-			-0-
09	8130	X	7897	-0-	-233	-0-	175	1	7722	3	Y	-0-			-0-
10	8401	X	8076	-0-	-325	-0-	174	1	7902	3	Y	-0-			-0-
11	8130	X	7815	-0-	-315	-0-	171	1	7644	3	Y	-0-			-0-
12	8308	X	7829	-0-	-479	-0-	26	1	7803	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1456	3	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1196	-0-	-232	-0-	27	1	1169	3	Y	-0-			-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	35	1	1553	3	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1218	-0-	-222	-0-	27	1	1191	3	Y	-0-			-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	30	1	1318	3	Y	-0-			-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	29	1	1286	3	Y	-0-			-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-			-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	3	Y	-0-			-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	3	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	25	1	1167	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	25	1	1115	3	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	4	1	1174	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	161	1	4243	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3978	-0-	-250	-0-	151	1	3827	2	N	-0-			-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	191	1	4880	2	N	-0-			-0-
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	180	1	4661	2	N	-0-			-0-
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	165	1	4487	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4486	-0-	-44	-0-	168	1	4318	2	N	-0-			-0-
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	179	1	4520	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4194	-0-	-487	-0-	153	1	4041	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	3913	-0-	-617	-0-	141	1	3772	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	3969	-0-	-712	-0-	150	1	3819	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3546	-0-	-984	-0-	117	1	3429	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	120	1	3565	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	955	-0-	-347	-0-	31	1	924	3	N	-0-			24
02	1148	N	816	-0-	-332	-0-	27	1	789	3	N	-0-			24
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	39	1	1188	3	N	-0-			24
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	37	1	1088	3	N	-0-			24
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	3	N	-0-			24
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	36	1	1068	3	N	-0-			24
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	37	1	1119	3	N	-0-			24
08	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	37	1	1060	3	N	-0-			24
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	35	1	1038	3	N	-0-			24
10	1147	N	938	-0-	-209	-0-	29	1	909	3	N	-0-			24
11	1050	N	904	-0-	-146	-0-	29	1	875	3	N	-0-			24
12	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	5	1	1093	3	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 12,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	33	1	980	3	N	-0-					-0-
02	952	N	942	-0-	-10	-0-	30	1	912	3	N	-0-					-0-
03	992	N	930	-0-	-62	-0-	30	1	900	3	N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	3	N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	3	N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	956	-0-	-129	-0-	31	1	925	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	34	1	985	3	N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	33	1	966	3	N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	3	N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	32	1	969	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	5	1	970	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6535	-0-	-285	-0-	212	1	6323	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5824	-0-	-308	-0-	188	1	5636	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	3865	-0-	-2924	-0-	125	1	3740	3	Y	-0-					-0-
04	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	634	1	18650	3	Y	13					13
							14	9									
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	253	1	7378	3	Y	-0-					13
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	205	1	6071	3	Y	7					20
							8	9									
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	221	1	6585	3	Y	-0-					20
08	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	222	1	6454	3	Y	-0-					20
09	6030	X	5734	-0-	-296	-0-	187	1	5547	3	Y	-0-	20	1			-0-
10	6231	X	5717	-0-	-514	-0-	180	1	5535	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	6030	X	5334	-0-	-696	-0-	170	1	5164	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	5217	-0-	-1386	-0-	26	1	5191	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	5	1	198	3	Y	1					22
							1	9									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-					22
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	337	3	Y	-0-					22
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	-0-					22
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	20	1	890	3	Y	1					23
							1	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	429	3	Y	-0-					23
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	286	1	1407	3	Y	2					25
							2	9									
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	465	1	1822	3	Y	2					27
							2	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	Y	-0-					27
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	31	1	1407	3	Y	1					28
							1	9									
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	40	1	1783	3	Y	1					29
							1	9									
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	5	1	1624	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 12,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	34	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	32	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	32	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	26	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	47	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	42	1	1087	2	N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	35	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1684	2	N	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	63	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	21889	-0-	18889	18889	724	1	21165	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	16720	-0-	13620	32509	546	1	16174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	48	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1746	-0-	-74	-0-	44	1	1702	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	48	1	1849	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	64	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	65	1	1775	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1608	-0-	-222	-0-	60	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	37	1	1437	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	59	1	1569	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	57	1	1532	2	N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	61	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	52	1	1519	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	52	1	1531	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	57	1	2506	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2281	-0-	-43	-0-	50	1	2231	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2507	-0-	-35	-0-	55	1	2452	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	55	1	2386	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	56	1	2447	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	53	1	2328	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	54	1	2400	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	55	1	2370	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	52	1	2290	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	52	1	2339	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	50	1	2229	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	7	1	2182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8723	-0-	-1197	-0-	282	1	8396	3	Y	41					173
							45	9									
02	8960	X	6335	-0-	-2625	-0-	205	1	6120	3	Y	9					182
							10	9									
03	9920	X	6150	-0-	-3770	-0-	197	1	5908	3	Y	41					223
							45	9									
04	9600	X	2962	-0-	-6638	-0-	97	1	2864	3	Y	1	191	1			33
							1	9									
05	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-					33
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					33
07	6200	X	39	-0-	-6161	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					33
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					33
09	2970	X	2115	-0-	-855	-0-	68	1	2047	3	Y	-0-	17	1			16
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	138	1	4214	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	160	1	4865	3	Y	17					33
							19	9									
*12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	25	1	5061	3	Y	8	31	1			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 40,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3620	-0-	-596	-0-	80	1	3540	3	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3565	-0-	-243	-0-	78	1	3487	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3948	-0-	-268	-0-	87	1	3861	3	Y	-0-					-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	94	1	4103	3	Y	-0-					-0-
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	94	1	4051	3	Y	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	85	1	3726	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	87	1	3833	3	Y	-0-					-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	97	1	4197	3	Y	-0-					-0-
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	90	1	3996	3	Y	-0-					-0-
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	88	1	4025	3	Y	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	88	1	3938	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	13	1	4103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2307	-0-	2307	4769	51	1	2256	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2438	-0-	2438	7207	52	1	2344	3	Y	38					38
							42	9									
03	T. A.		2478	-0-	2478	9685	54	1	2409	3	Y	14					52
							15	9									
04	12266	X	2581	-0-	-9685	-0-	53	1	2328	3	Y	182	184	1			50
							200	9									
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	82	1	2398	3	Y	-0-					50
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	95	1	2814	3	Y	1					51
							1	9									
07	3100	N	3136	-0-	36	36	100	1	2995	3	Y	37					88
							41	9									
08	3100	N	3234	-0-	134	170	106	1	3093	3	Y	32					120
							35	9									
09	3000	N	3173	-0-	173	343	100	1	3000	3	Y	66	158	1			28
							73	9									
10	3368	X	3025	-0-	-343	-0-	95	1	2909	3	Y	19					47
							21	9									
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	109	1	3295	3	Y	47					94
							52	9									
12	3255	X	2212	-0-	-1043	-0-	11	1	2151	3	Y	45					139
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 33,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

01	744	N	638	-0-	-106	-0-	14	1	624	3	N	-0-					2
02	588	N	478	-0-	-110	-0-	10	1	468	3	N	-0-					2
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	15	1	646	3	N	-0-					2
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	N	-0-					2
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	14	1	608	3	N	-0-					2
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	13	1	586	3	N	-0-					2
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	13	1	560	3	N	-0-					2
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	12	1	544	3	N	-0-					2
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	12	1	559	3	N	-0-					2
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	N	-0-					2
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	N	-0-					2
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	2	1	584	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

01	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	31	1	1229	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1078	-0-	-126	-0-	27	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	28	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	604	-0-	-626	-0-	15	1	589	2	N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	67	1	1713	2	N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	40	1	1546	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1536	-0-	-417	-0-	56	1	1480	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	56	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	69	1	2663	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	21686	-0-	18686	18686	718	1	20968	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	16697	-0-	13597	32283	545	1	16152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3953	-0-	-511	-0-	144	1	3809	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3439	-0-	-593	-0-	130	1	3309	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3725	-0-	-708	-0-	140	1	3585	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3440	-0-	-820	-0-	128	1	3312	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3474	-0-	-649	-0-	123	1	3351	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3474	-0-	-366	-0-	87	1	3387	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	107	1	4109	2	N	-0-			-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	157	1	4165	2	N	-0-			-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	148	1	3958	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	103	1	3990	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	130	1	3806	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4022	-0-	-256	-0-	131	1	3891	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2380	-0-	-565	-0-	87	1	2293	2	Y	-0-			-0-
02	2380	X	1617	-0-	-763	-0-	61	1	1556	2	Y	-0-			-0-
03	2573	X	1784	-0-	-789	-0-	67	1	1717	2	Y	-0-			-0-
04	2310	X	1752	-0-	-558	-0-	65	1	1687	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	53	1	1438	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	58	1	1501	2	Y	-0-			-0-
07	1798	N	886	-0-	-912	-0-	34	1	852	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	26	1	1057	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	15207	-0-	12207	12207	549	1	14658	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	11930	-0-	8830	21037	450	1	11480	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	10372	-0-	7372	28409	343	1	10029	2	Y	-0-			-0-
*12	37332	X	8923	-0-	-28409	-0-	291	1	8632	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	725	-0-	-236	-0-	26	1	699	2	Y	-0-			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	32	1	808	2	Y	-0-			-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	2	Y	-0-			-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	24	1	943	2	Y	-0-			-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	26	1	1021	2	Y	-0-			-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	38	1	1460	2	Y	-0-			-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	52	1	1365	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	938	-0-	-112	-0-	23	1	915	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	892	-0-	-286	-0-	22	1	870	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	680	-0-	-460	-0-	22	1	658	2	Y	-0-			-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1517	-0-	-591	-0-	37	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1098	-0-	-582	-0-	28	1	1070	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1044	-0-	-661	-0-	26	1	1018	2	N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	38	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	46	1	1917	2	N	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	49	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	54	1	2072	2	N	-0-					-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	55	1	2212	2	N	-0-					-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	52	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	52	1	2006	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1846	-0-	-344	-0-	61	1	1785	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	41	1	1851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	81 59	1 9	2429	3	N	54					84
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	72 105	1 9	2170	3	N	95	143	1			36
03	2387	N	2145	-0-	-242	-0-	68 48	1 9	2029	3	N	44					80
04	2490	N	2005	-0-	-485	-0-	64 44	1 9	1897	3	N	40					120
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	84 68	1 9	2457	3	N	62	107	1			75
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	72 24	1 9	2139	3	N	22					97
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	81 74	1 9	2400	3	N	67	99	1			65
08	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	82 24	1 9	2364	3	Y	22					87
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	2192	3	Y	5	92	1			-0-
10	2542	N	1515	-0-	-1027	-0-	46 32	1 9	1437	3	Y	29	7	1			22
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	32					54
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 22,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	76	1	3362	3	N	-0-					-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	68	1	3038	3	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	74	1	3272	3	N	-0-					-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	72	1	3147	3	N	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	76	1	3270	3	N	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	73	1	3189	3	N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	72	1	3193	3	N	-0-					-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	66	1	2846	3	N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	70	1	3118	3	N	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	68	1	3069	3	N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	64	1	2838	3	N	-0-					-0-
*12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	11	1	3401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1489	-0-	-340	-0-	54	1	1435	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1295	-0-	-161	-0-	49	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	34	1	1306	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	31	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	31	1	1293	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	29	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	37	1	1427	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	747	-0-	-586	-0-	27	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	952	-0-	-218	-0-	23	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	49	1	1893	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1450	2	Y	-0-					-0-
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	50	1	1494	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	41	1	1222	3	Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	38	1	1158	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	43	1	1283	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	40	1	1164	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	42	1	1225	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	40	1	1203	3	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	42	1	1247	3	Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1237	3	Y	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	40	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	41	1	1256	3	Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	41	1	1240	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	6	1	1245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	23	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	24	1	738	3	Y	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	25	1	768	3	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	27	1	767	3	Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	738	3	Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	3	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	3	Y	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	82	1	2438	3	N	-0-	52	1			13
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	73	1	2189	3	N	2					15
							2	9									
03	2325	X	2187	-0-	-138	-0-	71	1	2105	3	N	10					25
							11	9									
04	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	64	1	1901	3	N	13					38
							14	9									
05	2325	X	2043	-0-	-282	-0-	67	1	1974	3	N	2					40
							2	9									
06	2130	N	1718	-0-	-412	-0-	56	1	1661	3	N	1					41
							1	9									
07	2046	N	1594	-0-	-452	-0-	52	1	1541	3	N	1					42
							1	9									
08	2046	N	1098	-0-	-948	-0-	36	1	1052	3	Y	9	51	1			-0-
							10	9									
09	1710	N	1029	-0-	-681	-0-	33	1	987	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1581	N	1213	-0-	-368	-0-	38	1	1174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	1028	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	623	-0-	-431	-0-	3	1	620	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	22	1	640	3	N	7					32
							8	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	21	1	622	3	N	3					35
							3	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	23	1	692	3	N	7					42
							8	9									
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	21	1	606	3	N	1					43
							1	9									
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	21	1	607	3	N	2					45
							2	9									
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	21	1	624	3	N	4					49
							4	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	23	1	674	3	N	3					52
							3	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	664	3	N	3					55
							3	9									
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	21	1	630	3	N	-0-					55
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	21	1	643	3	N	3					58
							3	9									
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	21	1	624	3	N	-0-					58
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	3	1	632	3	Y	1	57	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3370	-0-	-784	-0-	109	1	3261	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3189	-0-	-423	-0-	104	1	3085	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	2088	-0-	-1911	-0-	67	1	2021	3	N	-0-					-0-
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	162	1	4778	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3220	-0-	-314	-0-	107	1	3113	3	N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	112	1	3319	3	N	10					10
							11	9									
07	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	116	1	3469	3	N	-0-					10
08	4154	X	3530	-0-	-624	-0-	117	1	3402	3	N	10					20
							11	9									
09	4020	X	3345	-0-	-675	-0-	109	1	3236	3	Y	-0-	20	1			-0-
10	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	105	1	3204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3480	X	3073	-0-	-407	-0-	98	1	2975	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	15	1	3094	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1673	-0-	-280	-0-	55	1	1618	3	N	-0-					80
02	1792	N	1693	-0-	-99	-0-	55	1	1638	3	N	-0-					80
03	1829	N	1393	-0-	-436	-0-	45	1	1348	3	N	-0-					80
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	80	1	2360	3	N	-0-					80
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	89	1	2598	3	N	10					90
							11	9									
06	3000	N	3065	-0-	65	65	100	1	2965	3	N	-0-					90
07	3100	N	3086	-0-	-14	51	100	1	2986	3	N	-0-					90
08	2873	N	2822	-0-	-51	-0-	94	1	2728	3	N	-0-					90
09	2970	X	2736	-0-	-234	-0-	89	1	2647	3	N	-0-					90
10	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	89	1	2711	3	N	-0-					90
11	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	87	1	2638	3	N	-0-					90
12	3069	X	2402	-0-	-667	-0-	12	1	2390	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 29,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	57	1	2529	3	Y	-0-					3
02	2884	X	1935	-0-	-949	-0-	43	1	1892	3	Y	-0-					3
03	3193	X	2684	-0-	-509	-0-	59	1	2625	3	Y	-0-					3
04	2550	X	1383	-0-	-1167	-0-	31	1	1352	3	Y	-0-					3
05	2573	X	796	-0-	-1777	-0-	18	1	778	3	Y	-0-					3
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	62	1	2744	3	Y	-0-					3
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	61	1	2726	3	Y	-0-					3
08	2697	X	1503	-0-	-1194	-0-	34	1	1469	3	Y	-0-					3
09	2820	X	1803	-0-	-1017	-0-	40	1	1763	3	Y	-0-					3
*10	2914	X	344	-0-	-2570	-0-	7	1	337	3	Y	-0-					3
*11	2820	X	407	-0-	-2413	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					3
*12	3100	N	13617	-0-	10517	10517	44	1	13573	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	539	-0-	-112	-0-	12	1	527	3	Y	-0-					5
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	10	1	461	3	Y	-0-					5
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	12	1	495	3	Y	-0-					5
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	Y	-0-					5
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	3	Y	-0-					5
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	522	3	Y	-0-					5
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	11	1	482	3	Y	25					30
							28	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	18	1	767	3	Y	-0-					30
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	10					40
							11	9									
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	3	Y	-0-					40
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	3	Y	-0-					40
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	2	1	491	3	Y	7					47
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5973	-0-	-165	-0-	132	1	5841	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5216	-0-	-328	-0-	115	1	5101	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	129	1	5740	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5537	-0-	-343	-0-	124	1	5413	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5709	-0-	-274	-0-	128	1	5581	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5443	-0-	-197	-0-	120	1	5323	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5596	-0-	-232	-0-	124	1	5472	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5526	-0-	-302	-0-	125	1	5401	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5311	-0-	-239	-0-	117	1	5194	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5431	-0-	-273	-0-	116	1	5315	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5237	-0-	-193	-0-	114	1	5123	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5376	-0-	-49	-0-	18	1	5358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	171	1	7589	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	6467	-0-	-757	-0-	142	1	6325	3	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7430	-0-	-568	-0-	163	1	7267	3	Y	-0-					-0-
04	7740	X	7250	-0-	-490	-0-	162	1	7088	3	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7339	-0-	-659	-0-	166	1	7173	3	Y	-0-					-0-
06	7230	X	7066	-0-	-164	-0-	157	1	6909	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	7188	-0-	-283	-0-	159	1	7029	3	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7199	-0-	-272	-0-	162	1	7037	3	Y	-0-					-0-
09	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	162	1	7185	3	Y	4					4
							4	9									
10	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	173	1	7858	3	Y	1					5
							1	9									
11	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	175	1	7850	3	Y	-0-					5
*12	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	23	1	7160	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 88,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	149	1	6574	3	Y	-0-					35
02	4872	X	4720	-0-	-152	-0-	103	1	4617	3	Y	-0-					35
03	5394	X	4549	-0-	-845	-0-	100	1	4449	3	Y	-0-					35
04	5220	X	4163	-0-	-1057	-0-	93	1	4070	3	Y	-0-					35
05	5394	X	4245	-0-	-1149	-0-	96	1	4149	3	Y	-0-					35
06	4320	X	4024	-0-	-296	-0-	89	1	3935	3	Y	-0-					35
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	177	1	7818	3	Y	-0-					35
08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	210	1	9061	3	Y	-0-					35
09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	171	1	7571	3	Y	-0-					35
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	166	1	7541	3	Y	1					36
							1	9									
11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	154	1	6909	3	Y	-0-					36
12	8370	X	6945	-0-	-1425	-0-	23	1	6922	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 75,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2643	-0-	-364	-0-	58	1	2572	3	Y	12					166
							13	9									
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	58	1	2617	3	Y	68	98	1			136
							75	9									
03	2852	N	2815	-0-	-37	-0-	61	1	2752	3	Y	2					138
							2	9									
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	86	1	2523	3	Y	10					148
							11	9									
05	3007	N	2878	-0-	-129	-0-	94	1	2752	3	Y	29					177
							32	9									
06	2730	N	2727	-0-	-3	-0-	89	1	2635	3	Y	3					180
							3	9									
07	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	85	1	2518	3	Y	4	99	1			85
							4	9									
08	2821	N	2589	-0-	-232	-0-	85	1	2494	3	Y	9					94
							10	9									
09	2730	N	2503	-0-	-227	-0-	81	1	2409	3	Y	12					106
							13	9									
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	84	1	2576	3	Y	8					114
							9	9									
11	3000	N	3156	-0-	156	156	100	1	3050	3	Y	5					119
							6	9									
12	2542	N	2345	-0-	-197	-0-	12	1	2333	3	Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 32,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	19	1	776	2	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	14	1	536	2	N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	20	1	770	2	N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	20	1	799	2	N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	21	1	851	2	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	21	1	815	2	N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	21	1	787	2	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	774	2	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	15	1	607	2	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	619	2	N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	42	1	1852	3	Y	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	37	1	1657	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	39	1	1742	3	Y	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	42	1	1819	3	Y	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1	1822	3	Y	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	41	1	1825	3	Y	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	42	1	1851	3	Y	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	44	1	1892	3	Y	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	42	1	1870	3	Y	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	41	1	1876	3	Y	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	40	1	1763	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	6	1	1817	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1731	-0-	-191	-0-	56	1	1656	3	Y	17					156
							19	9									
02	1792	N	1468	-0-	-324	-0-	48	1	1413	3	Y	6					162
							7	9									
03	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	52	1	1571	3	Y	4					166
							4	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	38	1	1684	3	Y	5					171
							6	9									
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	64	1	1867	3	Y	8					179
							9	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	58	1	1736	3	Y	5	139	1			45
							6	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	3	Y	8					53
							9	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	3	Y	13					66
							14	9									
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	56	1	1693	3	Y	33					99
							36	9									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	56	1	1734	3	Y	5					104
							6	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	54	1	1646	3	Y	16	108	1			12
							18	9									
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	8	1	1692	3	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3824	-0-	-113	-0-	84	1	3740	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3252	-0-	-416	-0-	71	1	3181	3	Y	-0-					-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	96	1	4253	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3611	-0-	-319	-0-	80	1	3531	3	Y	-0-					-0-
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	91	1	3976	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3847	-0-	-353	-0-	85	1	3762	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3733	-0-	-607	-0-	83	1	3650	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3710	-0-	-630	-0-	84	1	3626	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	83	1	3655	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3396	-0-	-665	-0-	73	1	3323	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3418	-0-	-422	-0-	75	1	3343	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	11	1	3332	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					81
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					81
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					81
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-					81
05	3100	N	4035	-0-	935	935	132	1	3864	3	N	35					116
							39	9									
06	3000	N	7554	-0-	4554	5489	244	1	7258	3	N	47	100	1			63
							52	9									
07	3100	N	8509	-0-	5409	10898	276	1	8212	3	N	19					82
							21	9									
08	18994	X	8096	-0-	-10898	-0-	267	1	7762	3	N	61	126	1			17
							67	9									
09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	234	1	7009	3	N	61					78
							67	9									
10	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	235	1	7209	3	N	49					127
							54	9									
11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	222	1	6746	3	N	47	58	1			116
							52	9									
*12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	34	1	6856	3	N	91					207
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 57,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	156	1	4638	3	Y	26					146
							29	9									
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	96	1	4302	3	Y	14					160
							15	9									
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	105	1	4715	3	Y	40					200
							44	9									
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	114	1	5026	3	Y	27					227
							30	9									
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	188	1	5496	3	Y	12	182	1			57
							13	9									
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	182	1	5402	3	Y	24					81
							26	9									
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	190	1	5663	3	Y	8					89
							9	9									
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	191	1	5563	3	Y	2					91
							2	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	169	1	5047	3	Y	32					123
							35	9									
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	155	1	4755	3	Y	5					128
							6	9									
11	4680	X	4664	-0-	-16	-0-	149	1	4507	3	Y	7	125	1			10
							8	9									
12	5859	X	4625	-0-	-1234	-0-	23	1	4587	3	Y	14					24
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 61,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	303	1	9033	3	N	69					176
							76	9									
02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	260	1	7776	3	N	54	192	1			38
							59	9									
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	304	1	9097	3	N	83					121
							91	9									
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	200	1	8807	3	N	56					177
							62	9									
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	294	1	8612	3	N	40	165	1			52
							44	9									
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	299	1	8911	3	N	38					90
							42	9									
07	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	285	1	8528	3	N	12					102
							13	9									
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	291	1	8463	3	N	48	63	1			87
							53	9									
09	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	244	1	7302	3	N	35					122
							39	9									
10	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	219	1	6743	3	N	37					159
							41	9									
11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	208	1	6333	3	N	37	166	1			30
							41	9									
*12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	33	1	6647	3	N	51					81
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 99,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	35	1	1052	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	968	-0-	-40	-0-	31	1	937	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	34	1	1004	3	N	3					3
							3	9									
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	33	1	966	3	N	2					5
							2	9									
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	35	1	1022	3	N	-0-					5
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	33	1	995	3	N	3					8
							3	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	35	1	1034	3	N	4					12
							4	9									
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	35	1	1016	3	N	1					13
							1	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	986	3	N	2					15
							2	9									
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	33	1	1014	3	N	2					17
							2	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	987	3	N	1					18
							1	9									
12	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	5	1	1038	3	N	4					22
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	88	1	2630	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2381	-0-	-335	-0-	77	1	2304	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2285	-0-	-598	-0-	74	1	2211	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2638	-0-	-122	-0-	86	1	2544	3	Y	7					7
							8	9									
05	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	87	1	2526	3	Y	-0-					7
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	80	1	2384	3	Y	-0-					7
07	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	82	1	2448	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	85	1	2479	3	Y	40					40
							44	9									
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	81	1	2409	3	Y	-0-	40	1			-0-
10	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	79	1	2441	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	79	1	2382	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	12	1	2432	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5768	-0-	-153	-0-	126	1	5598	3	Y	40	95	1			38
							44	9									
02	5348	X	5153	-0-	-195	-0-	113	1	5028	3	Y	11	11	1			38
							12	9									
03	5921	X	5511	-0-	-410	-0-	120	1	5391	3	Y	-0-					38
04	5730	X	5435	-0-	-295	-0-	121	1	5306	3	Y	7					45
							8	9									
05	5921	X	5584	-0-	-337	-0-	125	1	5459	3	Y	-0-					45
06	5400	X	5327	-0-	-73	-0-	117	1	5193	3	Y	15					60
							17	9									
07	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	119	1	5271	3	Y	24					84
							26	9									
08	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	119	1	5173	3	Y	10	84	1			10
							11	9									
09	5400	X	5160	-0-	-240	-0-	113	1	5044	3	Y	3					13
							3	9									
10	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	112	1	5103	3	Y	13					26
							14	9									
11	5340	X	5265	-0-	-75	-0-	114	1	5130	3	Y	19					45
							21	9									
12	5425	X	5153	-0-	-272	-0-	17	1	5136	3	Y	-0-	30	1			15

TOTAL GAS PROD: 64,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	N	-0-					8
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-					8
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					8
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					8
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					8
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	56	1	1675	3	Y	2					15
							2	9									
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	50	1	1480	3	Y	4					19
							4	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	52	1	1563	3	Y	-0-					19
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	54	1	1591	3	Y	6					25
							7	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	55	1	1617	3	Y	3					28
							3	9									
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	52	1	1544	3	Y	8					36
							9	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1596	3	Y	-0-					36
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	3	Y	-0-					36
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	51	1	1514	3	Y	-0-					36
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	51	1	1559	3	Y	-0-	34	1			2
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	50	1	1491	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
12	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	8	1	1544	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

01	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	32	1	1432	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1248	-0-	-124	-0-	28	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	30	1	1328	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	30	1	1298	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	30	1	1299	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	29	1	1260	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	29	1	1283	3	N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	30	1	1305	3	N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	1311	3	N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	29	1	1310	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	28	1	1247	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	4	1	1354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	X	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	3	Y	-0-					16
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	Y	1					17
							1	9									
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	13	1	394	3	Y	-0-					17
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					17
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					17
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	12	1	371	3	Y	-0-					17
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					17
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	-0-					17
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					17
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					17
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					17
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	2	1	373	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	42	1	1246	3	Y	-0-					18
*02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	38	1	1140	3	Y	-0-					18
*03	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	43	1	1278	3	Y	-0-					18
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	3	Y	-0-					18
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	3	Y	-0-					18
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	43	1	1271	3	Y	-0-					18
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	44	1	1294	3	Y	-0-					18
*08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	43	1	1246	3	Y	-0-					18
*09	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	42	1	1245	3	Y	-0-					18
*10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	43	1	1246	3	Y	-0-	18	1			-0-
*11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	6	1	1271	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	24858	-0-	-3228	-0-	810	1	24048	3	N	-0-					-0-
02	25060	X	21026	-0-	-4034	-0-	682	1	20344	3	N	-0-					-0-
03	27094	X	24539	-0-	-2555	-0-	796	1	23743	3	N	-0-					-0-
04	25680	X	22038	-0-	-3642	-0-	726	1	21312	3	N	-0-					-0-
05	26536	X	20666	-0-	-5870	-0-	685	1	19981	3	N	-0-					-0-
06	24060	X	20533	-0-	-3527	-0-	670	1	19863	3	N	-0-					-0-
07	24552	X	20850	-0-	-3702	-0-	679	1	20171	3	N	-0-					-0-
08	24552	X	23836	-0-	-716	-0-	793	1	23043	3	N	-0-					-0-
09	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	767	1	22835	3	N	-0-					-0-
10	21204	X	20712	-0-	-492	-0-	656	1	20056	3	N	-0-					-0-
*11	23070	X	19822	-0-	-3248	-0-	634	1	19188	3	N	-0-					-0-
12	24397	X	20571	-0-	-3826	-0-	102	1	20469	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	76	-0-	-141	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					8
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					8
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					8
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					8
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					8
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					8
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					8
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					8
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					8
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2272	-0-	-22	-0-	74	1	2198	3	N	-0-					76
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	79	1	2355	3	N	2					78
							2	9									
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	85	1	2534	3	N	1					79
							1	9									
04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	78	1	2307	3	N	-0-					79
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	93	1	2719	3	N	-0-					79
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	82	1	2432	3	N	1					80
							1	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	88	1	2632	3	N	-0-					80
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	89	1	2584	3	N	-0-					80
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	84	1	2514	3	N	-0-					80
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	83	1	2520	3	N	-0-					80
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	76	1	2317	3	N	-0-					80
12	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	11	1	2223	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 30,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	66	1	1963	3	N	9					32
							10	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	58	1	1733	3	N	11					43
							12	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	63	1	1886	3	N	10					53
							11	9									
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	63	1	1848	3	N	5					58
							6	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	63	1	1848	3	N	5					63
							6	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	60	1	1768	3	N	-0-					63
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	58	1	1727	3	N	4					67
							4	9									
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1521	3	N	-0-					67
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	46	1	1389	3	N	7	74	1			-0-
							8	9									
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1405	3	N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	39	1	1166	3	N	-0-					-0-
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	N	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	38	1	1152	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	33	1	989	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	36	1	1058	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	35	1	1027	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	976	-0-	-171	-0-	32	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	942	-0-	-108	-0-	31	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	33	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	33	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	32	1	940	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	29	1	880	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	29	1	867	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

01	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	183	1	4832	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4416	-0-	-540	-0-	167	1	4249	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4725	-0-	-638	-0-	178	1	4547	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4565	-0-	-625	-0-	170	1	4395	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4628	-0-	-487	-0-	164	1	4464	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4449	-0-	-411	-0-	111	1	4338	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4469	-0-	-429	-0-	170	1	4299	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4445	-0-	-267	-0-	162	1	4283	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4197	-0-	-363	-0-	152	1	4045	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4174	-0-	-445	-0-	157	1	4017	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4119	-0-	-321	-0-	136	1	3983	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	134	1	3966	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	90	1	2378	2	Y	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	83	1	2096	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	53	1	2051	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1792	-0-	-428	-0-	45	1	1747	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1915	-0-	-379	-0-	45	1	1870	2	Y	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	53	1	2065	2	Y	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	58	1	2242	2	Y	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	78	1	2062	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	49	1	1983	2	Y	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	62	1	2392	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1915	-0-	-155	-0-	63	1	1852	2	Y	-0-					-0-
*12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	82	1	2428	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7874	-0-	-434	-0-	287	1	7587	2	N	-0-					-0-
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	275	1	6987	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7745	-0-	-346	-0-	292	1	7453	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6723	-0-	-1107	-0-	250	1	6473	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6805	-0-	-1286	-0-	241	1	6564	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7069	-0-	-701	-0-	264	1	6805	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7483	-0-	-546	-0-	285	1	7198	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6620	-0-	-1130	-0-	241	1	6379	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5954	-0-	-1126	-0-	215	1	5739	2	N	-0-					-0-
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	282	1	7193	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	7094	-0-	-136	-0-	235	1	6859	2	N	-0-					-0-
*12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	230	1	6823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7775	-0-	-161	-0-	284	1	7491	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	6954	-0-	-214	-0-	263	1	6691	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	7051	-0-	-637	-0-	265	1	6786	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	6012	-0-	-1518	-0-	224	1	5788	2	N	-0-			-0-
05	7781	X	5642	-0-	-2139	-0-	200	1	5442	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	5932	-0-	-1598	-0-	222	1	5710	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	6356	-0-	-1332	-0-	242	1	6114	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	4201	-0-	-2836	-0-	153	1	4048	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5464	-0-	-536	-0-	197	1	5267	2	N	-0-			-0-
10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	246	1	6282	2	N	-0-			-0-
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	215	1	6271	2	N	-0-			-0-
*12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	219	1	6491	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.		2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.		19	-0-	19	27	19	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.		1079	-0-	1079	1106	708	1	371	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2648	-0-	-352	754	816	1	1832	3	Y	-0-			-0-
07	2880	N	2126	-0-	-754	-0-	862	1	1264	3	Y	-0-			-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	597	1	1303	3	Y	-0-			-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	812	1	1007	3	Y	-0-			-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	640	1	961	3	Y	-0-			-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	19	1	886	3	Y	-0-			-0-
12	1271	N	614	-0-	-657	-0-	2	1	612	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	91	1	2409	2	N	-0-			-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	85	1	2160	2	N	-0-			-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	92	1	2359	2	N	-0-			-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	87	1	2265	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	84	1	2272	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	91	1	2339	2	N	-0-			-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	92	1	2331	2	N	-0-			-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	88	1	2314	2	N	-0-			-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	83	1	2205	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	94	1	2386	2	N	-0-			-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	81	1	2359	2	N	-0-			-0-
*12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	82	1	2415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1419	-0-	-121	-0-	54	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	62	1	1594	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	57	1	1472	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	54	1	1482	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1411	-0-	-179	-0-	35	1	1376	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	58	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	55	1	1448	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5592	-0-	2592	2592	202	1	5390	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	23909	-0-	20809	23401	902	1	23007	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	17810	-0-	14810	38211	589	1	17221	2	N	-0-					-0-
*12	53840	X	15629	-0-	-38211	-0-	510	1	15119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	132	1	5854	3	Y	-0-					-0-
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	117	1	5246	3	Y	-0-					-0-
03	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	127	1	5663	3	Y	-0-					-0-
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	126	1	5504	3	Y	-0-					-0-
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	132	1	5713	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5511	-0-	-249	-0-	121	1	5390	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5572	-0-	-380	-0-	123	1	5449	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5568	-0-	-291	-0-	126	1	5442	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5304	-0-	-366	-0-	117	1	5187	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	118	1	5366	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5221	-0-	-299	-0-	114	1	5107	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	26	1	5271	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	120	1	5341	3	Y	-0-					-0-
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	104	1	4644	3	Y	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	114	1	5101	3	Y	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	115	1	5005	3	Y	-0-					-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	116	1	5053	3	Y	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	110	1	4896	3	Y	-0-					-0-
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	117	1	5131	3	Y	-0-					-0-
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	120	1	5201	3	Y	-0-					-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	112	1	4952	3	Y	-0-					-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	107	1	4848	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4727	-0-	-13	-0-	103	1	4624	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4589	-0-	-526	-0-	15	1	4574	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4263	-0-	-77	-0-	149	1	4114	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	3758	-0-	-162	-0-	134	1	3624	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4112	-0-	-166	-0-	143	1	3969	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3777	-0-	-363	-0-	135	1	3642	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	151	1	3912	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3235	-0-	-905	-0-	115	1	3120	2	N	-0-			-0-
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	174	1	4640	2	N	-0-			-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	190	1	4475	2	N	-0-			-0-
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	200	1	4089	2	N	-0-			-0-
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	188	1	4315	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	4125	-0-	-75	-0-	153	1	3972	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	129	1	4112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	260	1	7158	2	N	-0-			-0-
02	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	234	1	6311	2	N	-0-			-0-
03	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	255	1	7071	2	N	-0-			-0-
04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	261	1	7066	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6970	-0-	-160	-0-	260	1	6710	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	5553	-0-	-1347	-0-	197	1	5356	2	N	-0-			-0-
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	312	1	8325	2	N	-0-			-0-
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	342	1	8030	2	N	-0-			-0-
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	359	1	7345	2	N	-0-			-0-
10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	337	1	7738	2	N	-0-			-0-
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	274	1	7122	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	7603	-0-	-147	-0-	231	1	7372	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	71	1	1948	2	N	-0-			-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	64	1	1719	2	N	-0-			-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	65	1	1811	2	N	-0-			-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	51	1	1382	2	N	-0-			-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-			-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	N	-0-			-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1466	2	N	-0-			-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	-0-			-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	63	1	1293	2	N	-0-			-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	59	1	1362	2	N	-0-			-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	48	1	1254	2	N	-0-			-0-
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	41	1	1300	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7228 - 7504

01	3100	N	3203	-0-	103	411	112	1	3091	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2872	-0-	72	483	103	1	2769	2	N	-0-					-0-
03	3087	X	2604	-0-	-483	-0-	91	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	40	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	73	1	1871	2	N	-0-					-0-
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	29	1	801	2	N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	395	-0-	-101	-0-	16	1	379	2	N	-0-					-0-
09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	88	1	1792	2	N	-0-					-0-
10	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	62	1	1419	2	N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	57	1	1485	2	N	-0-					-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	39	1	1256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7132 - 7411

01	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	64	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1679	-0-	-113	-0-	60	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	62	1	1724	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1344	-0-	-426	-0-	48	1	1296	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1199	-0-	-661	-0-	45	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	469	-0-	-1271	-0-	16	1	453	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	N	223	-0-	-986	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	2	N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	32	1	1012	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	35	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	38	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	35	1	955	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	36	1	936	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	379	-0-	-671	-0-	13	1	366	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	194	-0-	-767	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	945	2	N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1020	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	27	1	877	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	66	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1736	-0-	-112	-0-	62	1	1674	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1685	-0-	-330	-0-	58	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	727	-0-	-1103	-0-	26	1	701	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	46	1	1186	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	480	-0-	-1140	-0-	17	1	463	2	N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	252	-0-	-988	-0-	10	1	242	2	N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	36	1	1136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		467	-0-	467	467	467	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	467					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	467					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1571	-0-	-444	-0-	59	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1364	-0-	-456	-0-	55	1	1309	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1700	-0-	-315	-0-	64	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	53	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	40	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	894	-0-	-756	-0-	29	1	865	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1000	-0-	-457	-0-	34	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	847	-0-	-331	-0-	29	1	818	2	N	-0-					-0-
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	34	1	687	2	N	-0-					-0-
10	992	N	737	-0-	-255	-0-	30	1	707	2	N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	30	1	830	2	N	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	27	1	688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5301	-0-	-1271	-0-	187	1	5114	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4257	-0-	-1679	-0-	153	1	4104	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5063	-0-	-1230	-0-	182	1	4881	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4632	-0-	-1098	-0-	169	1	4463	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4840	-0-	-740	-0-	182	1	4658	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3988	-0-	-1142	-0-	140	1	3848	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4566	-0-	-487	-0-	168	1	4398	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4029	-0-	-1024	-0-	165	1	3864	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3524	-0-	-1156	-0-	164	1	3360	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4186	-0-	-650	-0-	180	1	4006	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3826	-0-	-584	-0-	145	1	3681	2	N	-0-					-0-
*12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	116	1	3694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	104	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2432	-0-	-256	-0-	87	1	2345	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	96	1	2677	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	98	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	111	1	2876	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1945	-0-	-935	-0-	69	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1106	-0-	-1746	-0-	40	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	584	-0-	-2392	-0-	24	1	560	2	N	-0-					-0-
09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	393	1	8004	2	N	-0-					-0-
10	33222	X	33222	-0-	-0-	-0-	1387	1	31835	2	N	-0-					-0-
11	24791	X	24791	-0-	-0-	-0-	923	1	23868	2	N	-0-					-0-
*12	22837	X	22837	-0-	-0-	-0-	692	1	22145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	247	1	6817	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6162	-0-	-138	-0-	219	1	5943	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6183	-0-	-885	-0-	215	1	5968	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	5867	-0-	-973	-0-	209	1	5658	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6618	-0-	-450	-0-	247	1	6371	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5705	-0-	-1135	-0-	200	1	5505	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6352	-0-	-468	-0-	231	1	6121	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6107	-0-	-496	-0-	248	1	5859	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6365	-0-	-25	-0-	297	1	6068	2	N	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	294	1	6744	2	N	-0-					-0-
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	229	1	5932	2	N	-0-					-0-
*12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	198	1	6316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	66	1	1425	2	Y	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	48	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	50	1	1258	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	47	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	64	1	1315	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	60	1	1253	2	Y	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	Y	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1267	2	Y	-0-					-0-
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	78	1	1298	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	74	1	2109	2	N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	61	1	1789	2	N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	65	1	2031	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	65	1	1895	2	N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	77	1	1989	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1883	-0-	-157	-0-	63	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1422	-0-	-593	-0-	55	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	93	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	89	1	1818	2	N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	65	1	1929	2	N	-0-					-0-
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	79	1	2345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	20	1	852	3	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	677	3	Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	594	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	834	3	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	12	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	552	-0-	-192	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

01	5518	X	4694	-0-	-824	-0-	169	1	4525	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4848	-0-	-136	-0-	172	1	4676	2	N	-0-					-0-
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	200	1	5662	2	N	-0-					-0-
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	184	1	4997	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4919	-0-	-444	-0-	189	1	4730	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5067	-0-	-273	-0-	176	1	4891	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4403	-0-	-1115	-0-	159	1	4244	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4894	-0-	-624	-0-	314	1	4580	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	361	1	4127	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4781	-0-	-458	-0-	194	1	4587	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4717	-0-	-353	-0-	173	1	4544	2	N	-0-					-0-
*12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	154	1	4782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	140	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	129	1	3270	2	N	-0-					-0-
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	147	1	3760	2	N	-0-					-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	137	1	3544	2	N	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	134	1	3650	2	N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	143	1	3687	2	N	-0-					-0-
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	152	1	3844	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	146	1	3853	2	N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	131	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	143	1	3651	2	N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	121	1	3538	2	N	-0-					-0-
*12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	117	1	3458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	52	1	2285	3	Y	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	48	1	2145	3	Y	-0-					-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	53	1	2395	3	Y	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	50	1	2175	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	52	1	2242	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	50	1	2182	3	Y	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	53	1	2336	3	Y	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	52	1	2248	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	45	1	2008	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	48	1	2182	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	47	1	2113	3	Y	-0-					-0-
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	11	1	2179	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					12
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	6	1	262	3	Y	-0-					12
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	6	1	282	3	Y	-0-					12
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	7	1	292	3	Y	-0-					12
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					12
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					12
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	-0-					12
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	-0-					12
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	8					20
							9	9									
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	Y	-0-					20
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	3	Y	-0-					20
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		52	-0-	52	106	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		28	-0-	28	134	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		116	-0-	116	250	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	278	X	28	-0-	-250	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1348	3	Y	-0-					2
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	41	1	1218	3	Y	-0-					2
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	42	1	1259	3	Y	-0-					2
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	3	Y	-0-					2
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1470	3	Y	-0-					2
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-					2
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-					2
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	47	1	1371	3	Y	-0-					2
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	44	1	1317	3	Y	-0-					2
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	44	1	1345	3	Y	-0-					2
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	42	1	1293	3	Y	-0-					2
12	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

01	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	162	1	4834	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4240	-0-	-352	-0-	137	1	4103	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4759	-0-	-325	-0-	154	1	4605	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	868	-0-	-3962	-0-	28	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	320	1	9358	3	Y	-0-					-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	161	1	4760	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	146	1	4354	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	3825	-0-	-980	-0-	128	1	3697	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3215	-0-	-1435	-0-	105	1	3110	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	2870	-0-	-1935	-0-	91	1	2779	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	2594	-0-	-2056	-0-	83	1	2511	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2440	-0-	-1249	-0-	12	1	2428	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4318	-0-	-2316	-0-	96	1	4222	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5334	-0-	-658	-0-	117	1	5217	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	5394	-0-	-1116	-0-	119	1	5275	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	4149	-0-	-2151	-0-	93	1	4056	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	4571	-0-	-1350	-0-	103	1	4468	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	4653	-0-	-1077	-0-	103	1	4550	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5295	-0-	-626	-0-	118	1	5177	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	5336	-0-	-58	-0-	121	1	5215	3	N	-0-					-0-
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	112	1	4947	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	105	1	4785	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	4510	-0-	-650	-0-	99	1	4411	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	16	1	4810	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	174	1	5193	3	Y	18					189
							20	9									
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	106	1	4753	3	Y	19	185	1			23
							21	9									
03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	125	1	5597	3	Y	28					51
							31	9									
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	126	1	5498	3	Y	24					75
							26	9									
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	188	1	5503	3	Y	19					94
							21	9									
06	5580	X	4493	-0-	-1087	-0-	146	1	4337	3	Y	9	35	1			68
							10	9									
07	5828	X	4745	-0-	-1083	-0-	154	1	4581	3	Y	9					77
							10	9									
08	5828	X	4574	-0-	-1254	-0-	152	1	4416	3	Y	5					82
							6	9									
09	5640	X	4167	-0-	-1473	-0-	134	1	4005	3	Y	25					107
							28	9									
10	5704	X	4267	-0-	-1437	-0-	134	1	4113	3	Y	18					125
							20	9									
11	4590	X	4142	-0-	-448	-0-	132	1	4001	3	Y	8	86	1			47
							9	9									
12	4557	X	4078	-0-	-479	-0-	20	1	4048	3	Y	9	38	1			18
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 57,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1877	-0-	-169	-0-	60	1	1809	3	Y	7					82
							8	9									
02	1820	X	1487	-0-	-333	-0-	48	1	1431	3	Y	7					89
							8	9									
03	1860	X	1673	-0-	-187	-0-	37	1	1633	3	Y	3					92
							3	9									
04	1830	X	1598	-0-	-232	-0-	35	1	1552	3	Y	10					102
							11	9									
05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	71	1	2087	3	Y	-0-					102
06	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	47	1	1398	3	Y	-0-	58	1			44
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	57	1	1685	3	Y	-0-					44
08	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	51	1	1481	3	Y	-0-					44
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	46	1	1400	3	Y	-0-	39	1			5
10	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	45	1	1373	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	50	1	1511	3	Y	7					12
							8	9									
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	9	1	1804	3	Y	8					20
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	196	1	5171	2	N	-0-					-0-
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	162	1	4126	2	N	-0-					-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	208	1	5323	2	N	-0-					-0-
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	187	1	4840	2	N	-0-					-0-
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	184	1	4994	2	N	-0-					-0-
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	191	1	4929	2	N	-0-					-0-
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	179	1	4510	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3224	-0-	-310	-0-	117	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3261	-0-	-159	-0-	118	1	3143	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2474	-0-	-1060	-0-	93	1	2381	2	N	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	134	1	3923	2	N	-0-					-0-
*12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	143	1	4242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9932	-0-	-949	-0-	242	1	9690	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8646	-0-	-818	-0-	327	1	8319	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9601	-0-	-753	-0-	361	1	9240	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8905	-0-	-1025	-0-	221	1	8684	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9390	-0-	-592	-0-	222	1	9168	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8856	-0-	-744	-0-	221	1	8635	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9289	-0-	-321	-0-	354	1	8935	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9219	-0-	-391	-0-	336	1	8883	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8671	-0-	-419	-0-	313	1	8358	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8799	-0-	-594	-0-	332	1	8467	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8664	-0-	-336	-0-	287	1	8377	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	2753	-0-	-6392	-0-	90	1	2663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	51	1	2049	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1845	-0-	-115	-0-	47	1	1798	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	50	1	1942	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	47	1	1833	2	N	-0-			-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	50	1	2052	2	N	-0-			-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	53	1	2069	2	N	-0-			-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	81	1	2044	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	76	1	2019	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	70	1	1873	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	76	1	1949	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	66	1	1937	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	66	1	1946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

01	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	65	1	1804	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1723	-0-	-125	-0-	61	1	1662	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	68	1	1889	2	N	-0-			-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	68	1	1855	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	60	1	1545	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	628	-0-	-1262	-0-	22	1	606	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
08	1612	N	276	-0-	-1336	-0-	11	1	265	2	N	-0-			-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	N	-0-			-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	66	1	1456	2	N	-0-			-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	56	1	1450	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	39	1	1245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	357	1	9820	2	N	-0-			-0-
02	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	320	1	8655	2	N	-0-			-0-
03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	356	1	9892	2	N	-0-			-0-
04	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	395	1	10702	2	N	-0-			-0-
05	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	431	1	11131	2	N	-0-			-0-
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	327	1	8883	2	N	-0-			-0-
07	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	342	1	9134	2	N	-0-			-0-
08	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	375	1	8807	2	N	-0-			-0-
09	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	394	1	8058	2	N	-0-			-0-
10	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	369	1	8488	2	N	-0-			-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	301	1	7815	2	N	-0-			-0-
12	9486	X	8343	-0-	-1143	-0-	253	1	8090	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	125	1	3168	2	N	-0-			-0-
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	112	1	2877	2	N	-0-			-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	115	1	3198	2	N	-0-			-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	122	1	3053	2	N	-0-			-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	124	1	3040	2	N	-0-			-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	105	1	2867	2	N	-0-			-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	105	1	2905	2	N	-0-			-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	127	1	2949	2	N	-0-			-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	142	1	2896	2	N	-0-			-0-
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	127	1	2969	2	N	-0-			-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	107	1	2802	2	N	-0-			-0-
*12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	93	1	2825	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-			-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	701	1	1958	2	N	-0-			-0-
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	1004	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	819	1	1587	2	N	-0-			-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	710	1	1551	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3684	-0-	584	584	912	1	2772	2	N	-0-			-0-
08	2834	N	2250	-0-	-584	-0-	860	1	1390	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3331	-0-	331	331	895	1	2436	2	N	-0-			-0-
10	3950	X	3619	-0-	-331	-0-	903	1	2716	2	N	-0-			-0-
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	843	1	2364	2	N	-0-			-0-
*12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	838	1	2424	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	57	1	1616	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1434	-0-	-274	-0-	48	1	1386	2	N	-0-			-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	53	1	1476	2	N	-0-			-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	61	1	1600	2	N	-0-			-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	64	1	1667	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1151	-0-	-319	-0-	40	1	1111	2	N	-0-			-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	64	1	1680	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	54	1	1361	2	N	-0-			-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	61	1	1528	2	N	-0-			-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	62	1	1570	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	38	1	1022	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1829	-0-	-1457	-0-	64	1	1765	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2097	-0-	-591	-0-	69	1	2028	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2566	-0-	-162	-0-	90	1	2476	2	N	-0-			-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	110	1	2940	2	N	-0-			-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	122	1	2971	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	2325	-0-	-165	-0-	85	1	2240	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	114	1	2949	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	116	1	2642	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2660	-0-	-400	-0-	124	1	2536	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2672	-0-	-428	-0-	109	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	93	1	2319	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2403	-0-	-666	-0-	69	1	2334	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	198	1	5489	2	N	-0-			-0-
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	192	1	5119	2	N	-0-			-0-
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	212	1	5877	2	N	-0-			-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	228	1	6175	2	N	-0-			-0-
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	232	1	5986	2	N	-0-			-0-
06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	181	1	5058	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4499	-0-	-771	-0-	158	1	4341	2	N	-0-			-0-
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	223	1	5285	2	N	-0-			-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	242	1	4966	2	N	-0-			-0-
10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	226	1	5214	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	5071	-0-	-29	-0-	188	1	4883	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	4580	-0-	-938	-0-	141	1	4439	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	22	1	972	2	N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	23	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	23	1	1039	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	24	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	23	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	24	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	23	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	22	1	947	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	19	1	888	2	N	-0-					-0-
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	22	1	955	2	N	-0-					-0-
12	992	N	890	-0-	-102	-0-	3	1	887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	138	1	3727	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	135	1	3645	2	N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	151	1	4095	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3746	-0-	-4	-0-	139	1	3607	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	155	1	4023	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3767	-0-	-343	-0-	134	1	3633	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	144	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3760	-0-	-487	-0-	151	1	3609	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2982	-0-	-1068	-0-	142	1	2840	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3431	-0-	-754	-0-	147	1	3284	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3219	-0-	-561	-0-	121	1	3098	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	88	1	2815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194265 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7070 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		91	-0-	91	91	2	1	89	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		659	-0-	659	750	24	1	635	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		685	-0-	685	1435	31	1	654	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		652	-0-	652	2087	29	1	623	2	N	-0-					-0-
09	2637	X	550	-0-	-2087	-0-	27	1	523	2	N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	31	1	612	2	N	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	430	1	2203	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	8070	-0-	4970	4970	846	1	7224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5199	-0-	-412	-0-	182	1	5017	2	N	-0-			-0-
02	5068	X	4906	-0-	-162	-0-	175	1	4731	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	4968	-0-	-643	-0-	173	1	4795	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	4782	-0-	-648	-0-	170	1	4612	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	4366	-0-	-1245	-0-	163	1	4203	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4987	-0-	-263	-0-	175	1	4812	2	N	-0-			-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	219	1	5816	2	N	-0-			-0-
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	237	1	5566	2	N	-0-			-0-
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	232	1	4752	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5154	-0-	-457	-0-	215	1	4939	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5299	-0-	-131	-0-	197	1	5102	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5331	-0-	-373	-0-	162	1	5169	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8930	-0-	-1176	-0-	313	1	8617	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	7910	-0-	-1134	-0-	282	1	7628	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	8720	-0-	-797	-0-	301	1	8419	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8557	-0-	-503	-0-	306	1	8251	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	8409	-0-	-922	-0-	313	1	8096	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	7819	-0-	-821	-0-	274	1	7545	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	8141	-0-	-694	-0-	295	1	7846	2	N	-0-			-0-
08	8835	X	7938	-0-	-897	-0-	324	1	7614	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	7986	-0-	-564	-0-	372	1	7614	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	8087	-0-	-314	-0-	337	1	7750	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	7710	-0-	-180	-0-	286	1	7424	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7772	-0-	-474	-0-	236	1	7536	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8727	-0-	-790	-0-	318	1	8409	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	7253	-0-	-1231	-0-	275	1	6978	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	7917	-0-	-1197	-0-	298	1	7619	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	7616	-0-	-1114	-0-	283	1	7333	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	7569	-0-	-1452	-0-	268	1	7301	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	6732	-0-	-1728	-0-	168	1	6564	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	6172	-0-	-1857	-0-	235	1	5937	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	7214	-0-	-691	-0-	263	1	6951	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	7506	-0-	-114	-0-	271	1	7235	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	7163	-0-	-401	-0-	270	1	6893	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	6416	-0-	-574	-0-	212	1	6204	2	N	-0-			-0-
12	7719	X	5704	-0-	-2015	-0-	186	1	5518	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	84	1	2224	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	2061	-0-	-11	-0-	78	1	1983	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	84	1	2135	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	78	1	2023	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	77	1	2088	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	77	1	1990	2	N	-0-			-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	83	1	2091	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	77	1	2043	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	73	1	1957	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	78	1	2001	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1667	-0-	-373	-0-	55	1	1612	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1548	-0-	-560	-0-	51	1	1497	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2431	-0-	-235	-0-	59	1	2372	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	1961	-0-	-447	-0-	50	1	1911	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	1747	-0-	-733	-0-	44	1	1703	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	1761	-0-	-579	-0-	44	1	1717	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
07	1829	N	1	-0-	-1828	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4188	-0-	-617	-0-	153	1	4035	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	3597	-0-	-743	-0-	136	1	3461	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	3943	-0-	-676	-0-	148	1	3795	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3679	-0-	-611	-0-	137	1	3542	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	3876	-0-	-433	-0-	137	1	3739	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3713	-0-	-337	-0-	139	1	3574	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	145	1	3648	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	136	1	3588	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	126	1	3356	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3507	-0-	-368	-0-	132	1	3375	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	106	1	3089	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	108	1	3210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	265	1	7012	2	N	-0-					-0-
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	247	1	6265	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	273	1	6981	2	N	-0-					-0-
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	254	1	6568	2	N	-0-					-0-
05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	249	1	6760	2	N	-0-					-0-
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	253	1	6520	2	N	-0-					-0-
07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	278	1	7008	2	N	-0-					-0-
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	261	1	6897	2	N	-0-					-0-
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	242	1	6457	2	N	-0-					-0-
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	247	1	6302	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	180	1	5261	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5925	-0-	-554	-0-	193	1	5732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14566	-0-	-903	-0-	531	1	14035	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	12720	-0-	-1056	-0-	482	1	12238	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	14021	-0-	-1045	-0-	528	1	13493	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	13421	-0-	-1009	-0-	499	1	12922	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	13464	-0-	-1323	-0-	477	1	12987	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	13059	-0-	-1041	-0-	326	1	12733	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	13527	-0-	-547	-0-	516	1	13011	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	12374	-0-	-1638	-0-	451	1	11923	2	N	-0-					-0-
09	13410	X	11720	-0-	-1690	-0-	423	1	11297	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12299	-0-	-1217	-0-	464	1	11835	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	12007	-0-	-1073	-0-	397	1	11610	2	N	-0-					-0-
*12	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	409	1	12123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8567	-0-	-82	-0-	312	1	8255	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7784	-0-	-28	-0-	295	1	7489	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8236	-0-	-413	-0-	310	1	7926	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	6278	-0-	-2062	-0-	234	1	6044	2	N	-0-					-0-
05	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	325	1	8850	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	8014	-0-	-326	-0-	300	1	7714	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8278	-0-	-340	-0-	316	1	7962	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8149	-0-	-500	-0-	297	1	7852	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7930	-0-	-440	-0-	286	1	7644	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7912	-0-	-737	-0-	298	1	7614	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7064	-0-	-946	-0-	234	1	6830	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6315	-0-	-1869	-0-	206	1	6109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	53	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	62	1	1569	2	N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	63	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	57	1	1481	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	56	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	65	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	61	1	1534	2	N	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	61	1	1600	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1350	-0-	-360	-0-	49	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	52	1	1327	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	50	1	1477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2851	-0-	-528	-0-	104	1	2747	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2756	-0-	-268	-0-	104	1	2652	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	118	1	3028	2	N	-0-			-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	115	1	2977	2	N	-0-			-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	114	1	3092	2	N	-0-			-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	84	1	3266	2	N	-0-			-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	130	1	3271	2	N	-0-			-0-
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	122	1	3227	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	113	1	3028	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	120	1	3055	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3049	-0-	-311	-0-	101	1	2948	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	105	1	3108	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	50	1	1989	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1721	-0-	-407	-0-	43	1	1678	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	72	1	1850	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	44	1	1714	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	42	1	1750	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	41	1	1616	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	63	1	1598	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	60	1	1581	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	57	1	1527	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	54	1	1369	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1311	-0-	-279	-0-	43	1	1268	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1206	-0-	-437	-0-	39	1	1167	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9906	-0-	-324	-0-	361	1	9545	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	8838	-0-	-402	-0-	335	1	8503	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	8810	-0-	-1420	-0-	332	1	8478	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	8466	-0-	-1434	-0-	315	1	8151	2	N	-0-			-0-
05	9920	X	8456	-0-	-1464	-0-	300	1	8156	2	N	-0-			-0-
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	370	1	9522	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	382	1	9631	2	N	-0-			-0-
08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	329	1	8696	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	8492	-0-	-1408	-0-	307	1	8185	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	8633	-0-	-1597	-0-	326	1	8307	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	9143	-0-	-757	-0-	303	1	8840	2	N	-0-			-0-
*12	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	292	1	8660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	38	1	1684	3	Y	-0-					7
02	1568	N	1560	-0-	-8	-0-	34	1	1526	3	Y	-0-					7
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1663	3	Y	-0-					7
04	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	35	1	1549	3	Y	-0-					7
05	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	36	1	1580	3	Y	-0-					7
06	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	33	1	1475	3	Y	-0-					7
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	36	1	1574	3	Y	-0-					7
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	36	1	1550	3	Y	-0-					7
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	35	1	1568	3	Y	-0-					7
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	35	1	1582	3	Y	-0-					7
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	50	1	1497	3	Y	-0-					7
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

01	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	51	1	2250	3	Y	-0-					5
02	2156	N	2143	-0-	-13	-0-	47	1	2096	3	Y	-0-					5
03	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	51	1	2252	3	Y	-0-					5
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	50	1	2202	3	Y	-0-					5
05	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	52	1	2264	3	Y	-0-					5
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	50	1	2177	3	Y	-0-					5
07	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	51	1	2260	3	Y	-0-					5
08	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	52	1	2233	3	Y	-0-					5
09	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	49	1	2162	3	Y	-0-					5
10	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	49	1	2222	3	Y	-0-					5
11	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	48	1	2152	3	Y	-0-					5
12	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	11	1	2182	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 27,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	77	1	2043	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1856	-0-	-132	-0-	70	1	1786	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	74	1	1883	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	73	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	75	1	2043	2	N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	76	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	79	1	1996	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	73	1	1937	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	67	1	1791	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	74	1	1876	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	62	1	1814	2	N	-0-					-0-
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	66	1	1949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	41	1	1815	3	Y	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	37	1	1634	3	Y	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	39	1	1738	3	Y	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	40	1	1740	3	Y	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	42	1	1829	3	Y	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	38	1	1637	3	Y	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	41	1	1784	3	Y	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	41	1	1802	3	Y	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	39	1	1746	3	Y	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	41	1	1859	3	Y	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	42	1	1863	3	Y	-0-					-0-
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	6	1	1826	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	23	1	692	3	N	-0-					5
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	20	1	605	3	N	-0-					5
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	24	1	717	3	N	-0-					5
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	690	3	N	-0-					5
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	24	1	702	3	N	-0-					5
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	23	1	673	3	N	-0-					5
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	23	1	682	3	N	-0-	5	1			-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	23	1	671	3	N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	22	1	641	3	N	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	21	1	648	3	N	-0-					-0-
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	21	1	616	3	N	-0-					-0-
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	3	1	634	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	24	1	1056	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	21	1	946	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	23	1	1019	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	22	1	983	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	23	1	969	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	970	-0-	-20	-0-	22	1	948	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	23	1	999	3	Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	23	1	1038	3	Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	23	1	1061	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	20	1	921	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	711	-0-	-374	-0-	2	1	709	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	68	1	3001	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2455	-0-	-233	-0-	53	1	2402	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	65	1	2878	3	Y	-0-					-0-
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	66	1	2908	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	67	1	2909	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	63	1	2772	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	64	1	2836	3	Y	-0-					-0-
08	2976	N	2850	-0-	-126	-0-	64	1	2786	3	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2762	-0-	-88	-0-	61	1	2701	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2828	-0-	-86	-0-	61	1	2767	3	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2717	-0-	-43	-0-	59	1	2658	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2778	-0-	-74	-0-	9	1	2769	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

01	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	52	1	2308	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2049	-0-	-191	-0-	45	1	2004	3	Y	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	51	1	2256	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	51	1	2214	3	Y	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	54	1	2340	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1813	-0-	-407	-0-	40	1	1773	3	Y	-0-					-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	54	1	2382	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	51	1	2196	3	Y	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	41	1	1818	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	978	-0-	-1471	-0-	21	1	957	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	45	1	1994	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	85	-0-	-1837	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

01	4309	X	3833	-0-	-476	-0-	140	1	3693	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3513	-0-	-379	-0-	133	1	3380	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3096	-0-	-1213	-0-	117	1	2979	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3707	-0-	-463	-0-	138	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	135	1	3670	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	140	1	3597	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	144	1	3638	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	138	1	3652	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3617	-0-	-133	-0-	131	1	3486	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	139	1	3552	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3477	-0-	-273	-0-	115	1	3362	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	115	1	3406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	525	-0-	-1614	-0-	17	1	508	3	Y	-0-			-0-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-			-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2667	3	Y	-0-			-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	76	1	2247	3	Y	-0-			-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	69	1	2046	3	Y	-0-			-0-
08	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	63	1	1834	3	Y	-0-			-0-
09	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-			-0-
10	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	54	1	1655	3	Y	-0-			-0-
11	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	52	1	1564	3	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	87	1	2583	3	Y	-0-			-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	74	1	2226	3	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	79	1	2344	3	Y	-0-			-0-
04	2580	N	265	-0-	-2315	-0-	8	1	257	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3859	-0-	759	759	128	1	3731	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2917	-0-	-83	676	95	1	2822	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2479	-0-	-621	55	81	1	2398	3	Y	-0-			-0-
08	2232	X	1720	-0-	-512	-0-	57	1	1663	3	Y	-0-			-0-
09	2160	X	1395	-0-	-765	-0-	45	1	1350	3	Y	-0-			-0-
10	2232	X	1304	-0-	-928	-0-	41	1	1263	3	Y	-0-			-0-
11	2160	X	1258	-0-	-902	-0-	40	1	1218	3	Y	-0-			-0-
12	1736	X	1048	-0-	-688	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5250	-0-	-82	-0-	191	1	5059	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	187	1	4741	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4918	-0-	-259	-0-	185	1	4733	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4549	-0-	-521	-0-	169	1	4380	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4508	-0-	-824	-0-	160	1	4348	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	3985	-0-	-1175	-0-	149	1	3836	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	2421	-0-	-2911	-0-	92	1	2329	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	2	-0-	-4927	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4560	X	37	-0-	-4523	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	3429	-0-	-1066	-0-	129	1	3300	2	N	-0-			-0-
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	135	1	3949	2	N	-0-			-0-
*12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	131	1	3889	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	254	1	6719	2	N	-0-					-0-
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	203	1	5160	2	N	-0-					-0-
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	230	1	5867	2	N	-0-					-0-
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	227	1	5872	2	N	-0-					-0-
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	208	1	5657	2	N	-0-					-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	188	1	4831	2	N	-0-					-0-
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	234	1	5914	2	N	-0-					-0-
08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	232	1	6127	2	N	-0-					-0-
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	212	1	5652	2	N	-0-					-0-
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	220	1	5607	2	N	-0-					-0-
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	187	1	5472	2	N	-0-					-0-
*12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	188	1	5573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

01	2511	N	2193	-0-	-318	-0-	80	1	2113	2	N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	77	1	1949	2	N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	85	1	2162	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1331	-0-	-799	-0-	50	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1665	-0-	-567	-0-	59	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1959	-0-	-201	-0-	73	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	88	1	2211	2	N	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	75	1	1972	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1691	-0-	-259	-0-	61	1	1630	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1521	-0-	-773	-0-	57	1	1464	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1130	-0-	-850	-0-	37	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	863	-0-	-873	-0-	28	1	835	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

01	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	44	1	1966	3	Y	3					66
							3	9									
02	1876	N	1761	-0-	-115	-0-	38	1	1723	3	Y	-0-					66
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	46	1	2061	3	Y	3					69
							3	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	48	1	2098	3	Y	16					85
							18	9									
05	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	43	1	1898	3	Y	3					88
							3	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	46	1	2052	3	Y	64					152
							70	9									
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	49	1	2208	3	Y	2	118	1			36
							2	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	47	1	2071	3	Y	-0-					36
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2035	3	Y	-0-					36
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	67	1	2053	3	Y	-0-					36
11	1860	N	1075	-0-	-785	-0-	34	1	1041	3	Y	-0-					36
12	2015	N	1739	-0-	-276	-0-	6	1	1733	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 23,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	68	1	2028	3	Y	-0-			18
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	64	1	1917	3	Y	4			22
							4	9							
03	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	70	1	2079	3	Y	8			30
							9	9							
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	68	1	2009	3	Y	5			35
							6	9							
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	71	1	2068	3	Y	2			37
							2	9							
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	67	1	1985	3	Y	-0-			37
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	69	1	2050	3	Y	1			38
							1	9							
08	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	69	1	2023	3	Y	2			40
							2	9							
09	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	65	1	1923	3	Y	5			45
							6	9							
10	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	66	1	2015	3	Y	-0-			45
11	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	63	1	1921	3	Y	-0-			45
12	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 24,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2084	-0-	-179	-0-	76	1	2008	2	N	-0-			-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	72	1	1817	2	N	-0-			-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	77	1	1978	2	N	-0-			-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	78	1	2011	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	67	1	1827	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	22393	-0-	19393	19393	558	1	21835	2	N	-0-			-0-
07	48525	X	29132	-0-	-19393	-0-	1111	1	28021	2	N	-0-			-0-
08	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	845	1	22335	2	N	-0-			-0-
09	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	693	1	18507	2	N	-0-			-0-
10	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	662	1	16899	2	N	-0-			-0-
11	28200	X	15358	-0-	-12842	-0-	508	1	14850	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	12719	-0-	-4858	-0-	415	1	12304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	3	N	-0-					25
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	51	1	2274	3	N	-0-					25
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	60	1	2637	3	N	12					37
							13	9									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	41	1	1797	3	N	62					99
							68	9									
06	1350	N	948	-0-	-402	-0-	21	1	927	3	N	-0-	76	1			23
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	52	1	2280	3	N	2					25
							2	9									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	39	1	1677	3	N	-0-					25
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	40	1	1783	3	N	10					35
							11	9									
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	36	1	1687	3	Y	33	68	1			-0-
							36	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	35	1	1548	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	5	1	1620	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8854	-0-	-508	-0-	215	1	8639	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	8143	-0-	-173	-0-	206	1	7937	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8561	-0-	-801	-0-	215	1	8346	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8551	-0-	-509	-0-	212	1	8339	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8409	-0-	-953	-0-	199	1	8210	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7529	-0-	-1201	-0-	188	1	7341	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8241	-0-	-780	-0-	314	1	7927	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8329	-0-	-506	-0-	303	1	8026	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7821	-0-	-729	-0-	282	1	7539	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7978	-0-	-423	-0-	301	1	7677	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7705	-0-	-365	-0-	255	1	7450	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	4056	-0-	-4190	-0-	132	1	3924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4208	-0-	1108	1108	147	1	4061	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2657	-0-	-143	965	94	1	2563	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2562	-0-	-538	427	89	1	2473	2	N	-0-			-0-
04	2532	X	2105	-0-	-427	-0-	72	1	2033	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2221	-0-	-352	-0-	84	1	2137	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	1991	-0-	-499	-0-	74	1	1917	2	N	-0-			-0-
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	98	1	2588	2	N	-0-			-0-
08	2573	X	2529	-0-	-44	-0-	102	1	2427	2	N	-0-			-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	121	1	2471	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	1483	-0-	-1090	-0-	59	1	1424	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	1460	-0-	-1000	-0-	57	1	1403	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	1613	-0-	-960	-0-	54	1	1559	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	964	1	1449	2	N	-0-			-0-
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	381	1	1636	2	N	-0-			-0-
03	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	560	1	2049	2	N	-0-			-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1069	1	1891	2	N	-0-			-0-
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	576	1	1520	2	N	-0-			-0-
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	534	1	1453	2	N	-0-			-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	34	1	1292	2	N	-0-			-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	2103	2	N	-0-			-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	571	1	1878	2	N	-0-			-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	47	1	1841	2	N	-0-			-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	558	1	1475	2	N	-0-			-0-
*12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	578	1	1630	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	116	1	3436	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	3165	-0-	-419	-0-	102	1	3063	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	110	1	3272	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3265	-0-	-305	-0-	107	1	3158	3	N	-0-			-0-
05	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	114	1	3332	3	N	-0-			-0-
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	117	1	3464	3	N	-0-			-0-
07	3503	X	1070	-0-	-2433	-0-	35	1	1035	3	N	-0-			-0-
08	3441	X	1231	-0-	-2210	-0-	41	1	1190	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	1341	-0-	-2229	-0-	44	1	1297	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	1279	-0-	-2410	-0-	40	1	1239	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	1448	-0-	-2122	-0-	46	1	1402	3	N	-0-			-0-
12	1395	X	1129	-0-	-266	-0-	6	1	1123	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	38	1	1704	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1627	-0-	-81	-0-	36	1	1591	3	N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	44	1	1969	3	N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	38	1	1677	3	N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	43	1	1868	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	36	1	1604	3	N	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	3	N	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1	1932	3	N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	40	1	1785	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1669	-0-	-377	-0-	36	1	1633	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1574	-0-	-346	-0-	35	1	1539	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1544	-0-	-347	-0-	5	1	1539	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	29	1	773	2	N	-0-					-0-
02	700	N	438	-0-	-262	-0-	17	1	421	2	N	-0-					-0-
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	23	1	596	2	N	-0-					-0-
04	780	N	556	-0-	-224	-0-	14	1	542	2	N	-0-					-0-
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	13	1	344	2	N	-0-					-0-
06	600	N	347	-0-	-253	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	10	1	372	2	N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	13	1	388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6400	-0-	-730	-0-	208	1	6192	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	5759	-0-	-569	-0-	186	1	5573	3	N	-0-					-0-
03	6882	X	6473	-0-	-409	-0-	210	1	6263	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6410	-0-	-160	-0-	211	1	6199	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6496	-0-	-200	-0-	216	1	6280	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	4715	-0-	-1555	-0-	154	1	4561	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6471	-0-	-132	-0-	210	1	6261	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6053	-0-	-550	-0-	202	1	5851	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	5852	-0-	-568	-0-	190	1	5662	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	5758	-0-	-752	-0-	182	1	5576	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	3581	-0-	-2689	-0-	115	1	3466	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	108	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2685	-0-	-199	-0-	102	1	2583	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	107	1	2742	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2750	-0-	-220	-0-	102	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	104	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2852	-0-	-28	-0-	107	1	2745	2	N	-0-					-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	115	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	109	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	101	1	2706	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	108	1	2760	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2706	-0-	-204	-0-	90	1	2616	2	N	-0-					-0-
12	2914	N	2804	-0-	-110	-0-	92	1	2712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4955	-0-	-253	-0-	121	1	4834	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4430	-0-	-302	-0-	112	1	4318	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4765	-0-	-474	-0-	120	1	4645	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4760	-0-	-310	-0-	118	1	4642	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	178	1	4834	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4717	-0-	-83	-0-	118	1	4599	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4703	-0-	-226	-0-	120	1	4583	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4789	-0-	-233	-0-	116	1	4673	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4498	-0-	-362	-0-	108	1	4390	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4619	-0-	-403	-0-	116	1	4503	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4400	-0-	-310	-0-	97	1	4303	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3840	-0-	-934	-0-	125	1	3715	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	246	1	7309	3	Y	-0-					-0-
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	226	1	6751	3	Y	-0-					-0-
03	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	248	1	7398	3	Y	-0-					-0-
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	232	1	6817	3	Y	-0-					-0-
05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	256	1	7458	3	Y	-0-					-0-
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	234	1	6943	3	Y	-0-					-0-
07	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	243	1	7221	3	Y	-0-					-0-
08	7099	X	6847	-0-	-252	-0-	228	1	6619	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	233	1	6937	3	Y	-0-					-0-
10	7099	X	7065	-0-	-34	-0-	224	1	6841	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6270	-0-	-600	-0-	201	1	6069	3	Y	-0-					-0-
*12	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	39	1	7961	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1170	-0-	-876	-0-	38	1	1132	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	906	-0-	-550	-0-	29	1	877	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	34	1	1018	3	N	-0-			-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	41	1	1206	3	N	-0-			-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	40	1	1146	3	N	-0-			-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	34	1	1016	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	978	-0-	-200	-0-	33	1	945	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	896	-0-	-244	-0-	29	1	867	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	28	1	852	3	N	-0-			-0-
11	960	N	784	-0-	-176	-0-	25	1	759	3	N	-0-			-0-
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	4	1	862	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11279	-0-	-439	-0-	367	1	10912	3	Y	-0-			-0-
02	10584	X	9776	-0-	-808	-0-	316	1	9460	3	Y	-0-			-0-
03	11718	X	10975	-0-	-743	-0-	356	1	10619	3	Y	-0-			-0-
04	11250	X	10339	-0-	-911	-0-	230	1	10109	3	Y	-0-			-0-
05	11594	X	10137	-0-	-1457	-0-	228	1	9909	3	Y	-0-			-0-
06	10920	X	9038	-0-	-1882	-0-	295	1	8743	3	Y	-0-			-0-
07	10974	X	9988	-0-	-986	-0-	325	1	9663	3	Y	-0-			-0-
08	10974	X	9398	-0-	-1576	-0-	212	1	9186	3	Y	-0-			-0-
09	10350	X	9226	-0-	-1124	-0-	203	1	9023	3	Y	-0-			-0-
10	10137	X	9622	-0-	-515	-0-	207	1	9415	3	Y	-0-			-0-
11	9660	X	9214	-0-	-446	-0-	295	1	8919	3	Y	-0-			-0-
12	9455	X	9403	-0-	-52	-0-	46	1	9357	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5272	-0-	-339	-0-	172	1	5100	3	Y	-0-			-0-
02	5068	X	4935	-0-	-133	-0-	159	1	4776	3	Y	-0-			-0-
03	5611	X	4954	-0-	-657	-0-	161	1	4793	3	Y	-0-			-0-
04	5310	X	4840	-0-	-470	-0-	159	1	4681	3	Y	-0-			-0-
05	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	118	1	5126	3	Y	-0-			-0-
06	5280	X	5087	-0-	-193	-0-	166	1	4921	3	Y	-0-			-0-
07	5456	X	4073	-0-	-1383	-0-	133	1	3940	3	Y	-0-			-0-
08	5239	X	3397	-0-	-1842	-0-	76	1	3321	3	Y	-0-			-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	119	1	5305	3	Y	-0-			-0-
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	119	1	5403	3	Y	-0-			-0-
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	174	1	5250	3	Y	-0-			-0-
12	5611	X	5079	-0-	-532	-0-	25	1	5054	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	82	1	2457	3	Y	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	83	1	2460	3	Y	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	87	1	2599	3	Y	-0-					-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	57	1	2497	3	Y	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	58	1	2527	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	56	1	2471	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	57	1	2503	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	57	1	2452	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	54	1	2394	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	54	1	2464	3	Y	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	80	1	2408	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	101	1	2675	2	Y	-0-					-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	98	1	2477	2	Y	-0-					-0-
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	108	1	2752	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	1877	-0-	-763	-0-	70	1	1807	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	1423	-0-	-1305	-0-	50	1	1373	2	Y	-0-					-0-
06	2760	N	1323	-0-	-1437	-0-	49	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	100	1	2527	2	Y	-0-					-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	99	1	2617	2	Y	-0-					-0-
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	86	1	2302	2	Y	-0-					-0-
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	104	1	2649	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2267	-0-	-373	-0-	75	1	2192	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	1958	-0-	-522	-0-	64	1	1894	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	138	1	4089	3	N	-0-					91
02	4312	X	3729	-0-	-583	-0-	121	1	3608	3	N	-0-					91
03	4619	X	4110	-0-	-509	-0-	133	1	3977	3	N	-0-					91
04	4320	X	3895	-0-	-425	-0-	128	1	3767	3	N	-0-					91
05	4340	X	3936	-0-	-404	-0-	130	1	3806	3	N	-0-					91
06	4080	X	3683	-0-	-397	-0-	120	1	3563	3	N	-0-					91
07	4123	X	3695	-0-	-428	-0-	120	1	3575	3	N	-0-					91
08	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	120	1	3496	3	N	-0-					91
09	3900	X	3498	-0-	-402	-0-	113	1	3385	3	N	-0-					91
10	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	116	1	3533	3	N	-0-					91
11	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	111	1	3381	3	N	-0-					91
12	3658	X	3432	-0-	-226	-0-	17	1	3415	3	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 44,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1399	3	Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	28	1	1266	3	Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1413	3	Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	33	1	1428	3	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	32	1	1402	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	30	1	1357	3	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	32	1	1431	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	32	1	1379	3	Y	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1351	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	30	1	1361	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	30	1	1329	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	898	-0-	-63	-0-	20	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	648	-0-	-164	-0-	14	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	17	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	19	1	832	3	Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	859	3	Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	Y	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	20	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	19	1	852	3	Y	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	782	3	Y	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	18	1	824	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

01	3534	X	2947	-0-	-587	-0-	72	1	2875	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3043	-0-	-149	-0-	115	1	2928	2	N	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	89	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	85	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	125	1	3405	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3183	-0-	-267	-0-	119	1	3064	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3535	-0-	-30	-0-	90	1	3445	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	128	1	3375	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	80	1	3258	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	86	1	3343	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3287	-0-	-133	-0-	73	1	3214	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	111	1	3293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

01	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	101	1	2993	3	Y	-0-					65
02	2828	X	2603	-0-	-225	-0-	84	1	2519	3	Y	-0-					65
03	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	62	1	2791	3	Y	-0-					65
04	3030	X	2471	-0-	-559	-0-	55	1	2416	3	Y	-0-					65
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	68	1	2992	3	Y	-0-					65
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	63	1	2794	3	Y	-0-					65
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	64	1	2799	3	Y	-0-					65
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	65	1	2835	3	Y	-0-					65
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	60	1	2666	3	Y	-0-					65
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	61	1	2782	3	Y	-0-					65
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	59	1	2648	3	Y	-0-					65
*12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	14	1	2790	3	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 33,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	84	1	2500	3	Y	-0-					25
02	2324	N	1931	-0-	-393	-0-	42	1	1889	3	Y	-0-					25
03	2635	N	2116	-0-	-519	-0-	46	1	2070	3	Y	-0-					25
04	2490	N	2082	-0-	-408	-0-	47	1	2035	3	Y	-0-					25
05	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	48	1	2077	3	Y	-0-					25
06	2040	N	1807	-0-	-233	-0-	40	1	1767	3	Y	-0-					25
07	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	43	1	1893	3	Y	-0-					25
08	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	44	1	1886	3	Y	-0-					25
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	43	1	1879	3	Y	-0-					25
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	42	1	1948	3	Y	-0-					25
11	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	37	1	1657	3	Y	-0-					25
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	27 4	1 9	810	3	N	4					52
02	784	N	544	-0-	-240	-0-	17 6	1 9	521	3	N	5					57
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	790	3	N	4	58	1			3
04	810	N	702	-0-	-108	-0-	23	1	679	3	N	-0-					3
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	24	1	712	3	N	-0-					3
06	780	N	521	-0-	-259	-0-	17	1	504	3	N	-0-					3
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	23 4	1 9	678	3	N	4					7
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	726	3	N	3					10
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	693	3	N	5					15
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	22 2	1 9	677	3	N	2					17
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	701	3	N	1					18
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	4 2	1 9	715	3	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 8,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3065	-0-	-407	-0-	68	1	2997	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2626	-0-	-510	-0-	58	1	2568	3	N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	79	1	3496	3	N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	80	1	3497	3	N	-0-					-0-
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	80	1	3498	3	N	-0-					-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	76	1	3369	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3446	-0-	-26	-0-	76	1	3370	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	74	1	3190	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	67	1	2972	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	63	1	2850	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	2777	-0-	-583	-0-	60	1	2717	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	2753	-0-	-657	-0-	9	1	2744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	87	1	2600	3	Y	-0-					-0-
02	2632	N	1530	-0-	-1102	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	33	102	1	3031	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3240	-0-	240	273	72	1	3168	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3036	-0-	-64	209	68	1	2968	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1123	-0-	-1907	-0-	24	1	1099	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	1248	-0-	-1976	-0-	28	1	1220	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	56	1	2398	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	64	1	2829	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	58	1	2643	3	Y	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	57	1	2551	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	8	1	2576	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	52	1	1556	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	51	1	1533	3	Y	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	53	1	1554	3	Y	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1482	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	51	1	1497	3	Y	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	52	1	1535	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	48	1	1421	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	697	-0-	-853	-0-	22	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3972	-0-	972	972	127	1	3845	3	Y	-0-					-0-
*12	2733	N	1761	-0-	-972	-0-	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5823	-0-	-1617	-0-	189	1	5634	3	Y	-0-					69
02	6720	X	5250	-0-	-1470	-0-	170	1	5080	3	Y	-0-					69
03	7006	X	5498	-0-	-1508	-0-	178	1	5319	3	Y	1					70
							1	9									
04	6180	X	5282	-0-	-898	-0-	174	1	5108	3	Y	-0-					70
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	222	1	6462	3	Y	-0-					70
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	225	1	6707	3	Y	-0-					70
07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	225	1	6697	3	Y	-0-					70
08	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	225	1	6540	3	Y	-0-					70
09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	203	1	6042	3	Y	-0-					70
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	190	1	5806	3	Y	-0-					70
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	173	1	5257	3	Y	-0-					70
12	6479	X	5333	-0-	-1146	-0-	26	1	5307	3	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 72,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	196	1	7853	2	N	-0-					-0-
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	183	1	7052	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	194	1	7525	2	N	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	191	1	7503	2	N	-0-					-0-
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	286	1	7768	2	N	-0-					-0-
06	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	187	1	7319	2	N	-0-					-0-
07	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	195	1	7476	2	N	-0-					-0-
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	188	1	7544	2	N	-0-					-0-
09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	175	1	7082	2	N	-0-					-0-
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	168	1	6521	2	N	-0-					-0-
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	168	1	7445	2	N	-0-					-0-
*12	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	160	1	7206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	56	1	1646	3	N	-0-					83
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	3	N	-0-					83
03	2108	N	1756	-0-	-352	-0-	57	1	1699	3	N	-0-					83
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	87	1	2562	3	N	-0-					83
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	72	1	2117	3	N	-0-					83
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	56	1	1668	3	N	-0-					83
07	2666	N	1289	-0-	-1377	-0-	42	1	1247	3	N	-0-					83
08	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	58	1	1708	3	N	-0-					83
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	3	N	-0-					83
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1813	3	N	-0-					83
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	67	1	2025	3	N	-0-					83
*12	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	2955	3	N	6	77	1			12

TOTAL GAS PROD: 23,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	50	1	2217	3	N	-0-					-0-
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	57	1	2548	3	N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	45	1	2004	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1620	-0-	-570	-0-	36	1	1584	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	1770	-0-	-865	-0-	40	1	1730	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	41	1	1816	3	N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	42	1	1861	3	N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	49	1	2109	3	N	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	43	1	1879	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	39	1	1745	3	N	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	74	1	2216	3	N	-0-					-0-
*12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	12	1	2216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	731	1	2550	3	Y	-0-					-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	655	1	2138	3	Y	-0-					-0-
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	736	1	2704	3	Y	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	710	1	2612	3	Y	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	733	1	2600	3	Y	-0-					-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	713	1	2351	3	Y	-0-					-0-
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	687	1	1960	3	Y	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	643	1	2551	3	Y	-0-					-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	696	1	2631	3	Y	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	728	1	2560	3	Y	-0-					-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	687	1	2345	3	Y	-0-					-0-
*12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	690	1	2345	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	21	1	908	3	N	-0-					-0-
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	19	1	807	3	N	-0-					-0-
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	20	1	899	3	N	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	20	1	872	3	N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	20	1	903	3	N	-0-					-0-
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	19	1	837	3	N	-0-					-0-
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	20	1	894	3	N	-0-					-0-
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	21	1	869	3	N	-0-					-0-
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	19	1	850	3	N	-0-					-0-
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	19	1	855	3	N	-0-					-0-
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	18	1	828	3	N	-0-					-0-
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	3	1	828	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7553	-0-	-228	-0-	167	1	7386	3	Y	-0-					-0-
02	7000	X	6856	-0-	-144	-0-	151	1	6705	3	Y	-0-					-0-
03	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	162	1	7210	3	Y	-0-					-0-
04	7350	X	7183	-0-	-167	-0-	161	1	7022	3	Y	-0-					-0-
05	7595	X	7418	-0-	-177	-0-	167	1	7251	3	Y	-0-					-0-
06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	155	1	6878	3	Y	-0-					-0-
07	7254	X	7228	-0-	-26	-0-	160	1	7068	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	7122	-0-	-132	-0-	161	1	6961	3	Y	-0-					-0-
09	7020	X	6879	-0-	-141	-0-	152	1	6727	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	7096	-0-	-158	-0-	153	1	6943	3	Y	-0-					-0-
11	7020	X	6792	-0-	-228	-0-	148	1	6644	3	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6667	-0-	-308	-0-	23	1	6644	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3628	-0-	528	554	80	1	3548	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3403	-0-	603	1157	74	1	3329	3	N	-0-					-0-
03	5297	X	4140	-0-	-1157	-0-	91	1	4049	3	N	-0-					-0-
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	94	1	4105	3	N	-0-					-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	65	1	2813	3	N	-0-					-0-
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	57	1	2532	3	N	-0-					-0-
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	58	1	2563	3	N	-0-					-0-
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	59	1	2594	3	N	-0-					-0-
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	58	1	2586	3	N	-0-					-0-
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	57	1	2597	3	N	-0-					-0-
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	57	1	2528	3	N	-0-					-0-
*12	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	13	1	2528	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

01	11780	X	10379	-0-	-1401	-0-	230	1	10149	3	Y	-0-					-0-
02	10304	X	9593	-0-	-711	-0-	211	1	9382	3	Y	-0-					-0-
03	11160	X	9880	-0-	-1280	-0-	217	1	9663	3	Y	-0-					-0-
04	10620	X	9487	-0-	-1133	-0-	213	1	9274	3	Y	-0-					-0-
05	10788	X	9560	-0-	-1228	-0-	216	1	9344	3	Y	-0-					-0-
06	9390	X	9036	-0-	-354	-0-	200	1	8836	3	Y	-0-					-0-
07	9703	X	9122	-0-	-581	-0-	202	1	8920	3	Y	-0-					-0-
08	9703	X	9479	-0-	-224	-0-	214	1	9265	3	Y	-0-					-0-
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	209	1	9266	3	Y	-0-					-0-
10	9548	X	9396	-0-	-152	-0-	202	1	9194	3	Y	-0-					-0-
11	9180	X	8808	-0-	-372	-0-	192	1	8616	3	Y	-0-					-0-
12	9765	X	8834	-0-	-931	-0-	29	1	8805	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6619	-0-	-294	-0-	146	1	6473	3	Y	-0-					-0-
02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	146	1	6543	3	Y	-0-					-0-
03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	148	1	6568	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6370	-0-	-50	-0-	143	1	6227	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	146	1	6341	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6237	-0-	-363	-0-	138	1	6099	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	143	1	6336	3	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6534	-0-	-193	-0-	148	1	6386	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	6173	-0-	-187	-0-	136	1	6037	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5507	-0-	-972	-0-	119	1	5388	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5995	-0-	-335	-0-	131	1	5864	3	Y	-0-					-0-
12	6355	X	5882	-0-	-473	-0-	18	1	5864	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	37	1	1103	3	N	-0-					99
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	36	1	1067	3	N	-0-					99
*03	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	37	1	1106	3	N	-0-					99
*04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	35	1	1047	3	N	-0-					99
*05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	38	1	1114	3	N	-0-					99
*06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	35	1	1064	3	N	-0-					99
*07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	35	1	1055	3	N	-0-					99
*08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	35	1	1039	3	N	-0-					99
*09	1110	N	790	-0-	-320	-0-	26	1	764	3	N	-0-					99
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	50	1	1533	3	N	-0-					99
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	36	1	1116	3	N	-0-					99
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	4	1	793	3	N	1					99
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

01	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	168	1	5025	3	N	-0-					132
02	4928	X	4790	-0-	-138	-0-	155	1	4629	3	N	5					137
							6	9									
03	5456	X	5345	-0-	-111	-0-	173	1	5172	3	N	-0-					137
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	173	1	5076	3	N	3					140
							3	9									
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	180	1	5254	3	N	10	122	1			28
							11	9									
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	171	1	5085	3	N	17					45
							19	9									
07	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	174	1	5204	3	N	-0-					45
08	5456	X	5324	-0-	-132	-0-	177	1	5147	3	N	-0-					45
09	5280	X	5010	-0-	-270	-0-	162	1	4846	3	N	2					47
							2	9									
10	5456	X	4737	-0-	-719	-0-	150	1	4587	3	N	-0-					47
11	5280	X	5178	-0-	-102	-0-	166	1	5012	3	N	-0-					47
12	5270	X	5216	-0-	-54	-0-	26	1	5190	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 62,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	3	N	-0-					-0-
02	644	N	559	-0-	-85	-0-	13	1	546	3	N	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	20	1	572	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	3	N	-0-					-0-
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	12	1	531	3	N	-0-					-0-
06	570	N	462	-0-	-108	-0-	10	1	452	3	N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	11	1	476	3	N	-0-					-0-
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	11	1	455	3	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	12	1	573	3	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	248	-0-	-256	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	22	1	979	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	102	-0-	-168	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	1023	X	257	-0-	-766	-0-	6	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	1023	X	238	-0-	-785	-0-	5	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

01	5704	X	4975	-0-	-729	-0-	161	1	4814	3	Y	-0-					17
02	4900	X	4340	-0-	-560	-0-	141	1	4199	3	Y	-0-					17
03	5425	X	5030	-0-	-395	-0-	162	1	4868	3	Y	-0-					17
04	5220	X	5075	-0-	-145	-0-	167	1	4908	3	Y	-0-					17
05	5394	X	4984	-0-	-410	-0-	165	1	4819	3	Y	-0-					17
06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	162	1	4808	3	Y	-0-					17
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	162	1	4825	3	Y	-0-					17
08	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	158	1	4619	3	Y	31	31	1			17
							34	9									
09	4740	X	4432	-0-	-308	-0-	144	1	4282	3	Y	5	5	1			17
							6	9									
10	4898	X	965	-0-	-3933	-0-	21	1	944	3	Y	-0-					17
11	4740	X	4082	-0-	-658	-0-	131	1	3951	3	Y	-0-					17
12	4340	X	3739	-0-	-601	-0-	18	1	3721	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 52,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

01	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	27	1	1187	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1062	-0-	-114	-0-	23	1	1039	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	29	1	1268	3	Y	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	28	1	1217	3	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	28	1	1211	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	25	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	24	1	1070	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	26	1	1118	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	24	1	1090	3	Y	-0-					-0-
*10	1085	N	942	-0-	-143	-0-	21	1	921	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	859	-0-	-251	-0-	19	1	840	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	3	1	992	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	36	1	1595	3	Y	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	3	Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	34	1	1465	3	Y	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	36	1	1569	3	Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	34	1	1485	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	34	1	1481	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	28	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	33	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	5	1	1502	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	64	1	2816	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2631	-0-	-169	-0-	58	1	2573	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	65	1	2872	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	62	1	2716	3	N	-0-					-0-
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	66	1	2880	3	N	-0-					-0-
06	2850	N	2698	-0-	-152	-0-	60	1	2638	3	N	-0-					-0-
07	2852	N	2761	-0-	-91	-0-	61	1	2700	3	N	-0-					-0-
08	2945	N	2643	-0-	-302	-0-	59	1	2584	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2200	-0-	-500	-0-	49	1	2151	3	N	-0-					-0-
10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	61	1	2750	3	N	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	57	1	2533	3	N	-0-					-0-
*12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	10	1	2533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	51	1	2247	3	N	-0-					-0-
02	2212	N	2129	-0-	-83	-0-	46	1	2083	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	51	1	2239	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	49	1	2139	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2104	-0-	-252	-0-	47	1	2057	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	47	1	2077	3	N	-0-					-0-
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	51	1	2238	3	N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	50	1	2150	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	40	1	1783	3	N	-0-					-0-
*10	2294	N	1951	-0-	-343	-0-	42	1	1909	3	N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	48	1	2158	3	N	-0-					-0-
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	8	1	2332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	39	1	1726	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1573	-0-	-191	-0-	35	1	1538	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	37	1	1645	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	36	1	1572	3	Y	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	40	1	1699	3	Y	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	39	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	39	1	1706	3	Y	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	39	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	36	1	1605	3	Y	-0-					-0-
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	38	1	1703	3	Y	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	37	1	1645	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	5	1	1644	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1885	2	Y	-0-					20
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	88	1	1688	2	Y	-0-					20
03	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	59	1	1631	2	Y	-0-					20
04	1920	N	1613	-0-	-307	-0-	62	1	1551	2	Y	-0-					20
05	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	64	1	1784	2	Y	-0-					20
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	Y	-0-					20
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	92	1	1878	2	Y	-0-					20
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	89	1	1866	2	Y	-0-					20
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	98	1	1806	2	Y	-0-					20
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	98	1	1868	2	Y	-0-					20
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	93	1	1828	2	Y	1					21
							1	9									
12	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	109	1	1800	2	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	284	1	6112	2	Y	-0-					-0-
02	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	287	1	5514	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6170	-0-	-247	-0-	216	1	5954	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5888	-0-	-322	-0-	225	1	5663	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	5992	-0-	-425	-0-	208	1	5784	2	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5667	-0-	-363	-0-	264	1	5403	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	272	1	5588	2	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5893	-0-	-276	-0-	270	1	5623	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5598	-0-	-282	-0-	289	1	5309	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5712	-0-	-271	-0-	286	1	5426	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5526	-0-	-174	-0-	267	1	5259	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5631	-0-	-259	-0-	320	1	5311	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	46	1	2067	3	Y	-0-			-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	45	1	2033	3	Y	-0-			-0-
03	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	45	1	1992	3	Y	-0-			-0-
04	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	43	1	1877	3	Y	-0-			-0-
05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	43	1	1898	3	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1634	-0-	-316	-0-	36	1	1598	3	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	42	1	1831	3	Y	-0-			-0-
08	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	40	1	1747	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	967	-0-	-653	-0-	22	1	945	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	36	1	1656	3	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	35	1	1563	3	Y	-0-			-0-
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	5	1	1596	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	44	1	1930	3	Y	-0-			-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1271	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	267	-0-	-725	-0-	6	1	261	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	318	-0-	-642	-0-	7	1	311	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	383	-0-	-609	-0-	8	1	375	3	Y	-0-			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	455	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	7	1	328	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	7	1	303	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	6	1	291	3	Y	-0-			-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	3	Y	-0-			-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	3	Y	-0-			-0-
*12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	9	1	2596	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	763	1	4606	3	Y	-0-			-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	606	1	3907	3	Y	-0-			-0-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	822	1	5289	3	Y	-0-			-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	727	1	4062	3	Y	-0-			-0-
05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	821	1	5293	3	Y	-0-			-0-
06	5640	X	5396	-0-	-244	-0-	785	1	4611	3	Y	-0-			-0-
07	5828	X	2204	-0-	-3624	-0-	539	1	1665	3	Y	-0-			-0-
08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	798	1	7308	3	Y	-0-			-0-
09	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	1010	1	11399	3	Y	-0-			-0-
10	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	994	1	10507	3	Y	-0-			-0-
11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	936	1	9258	3	Y	-0-			-0-
12	12834	X	8467	-0-	-4367	-0-	690	1	7777	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	133	1	5873	3	Y	-0-					-0-
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	118	1	5279	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5554	-0-	-57	-0-	121	1	5433	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4645	-0-	-785	-0-	104	1	4541	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4383	-0-	-1228	-0-	98	1	4285	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4524	-0-	-786	-0-	100	1	4424	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4293	-0-	-1194	-0-	95	1	4198	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4234	-0-	-1253	-0-	96	1	4138	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3686	-0-	-964	-0-	81	1	3605	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4129	-0-	-552	-0-	89	1	4040	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4208	-0-	-322	-0-	91	1	4117	3	Y	-0-					-0-
*12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	14	1	4284	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	34	1	990	3	Y	-0-					9
02	1008	N	963	-0-	-45	-0-	31	1	928	3	Y	4					13
							4	9									
03	1054	N	821	-0-	-233	-0-	27	1	794	3	Y	-0-					13
04	990	N	881	-0-	-109	-0-	29	1	850	3	Y	2					15
							2	9									
05	1054	N	905	-0-	-149	-0-	30	1	874	3	Y	1					16
							1	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	3	Y	-0-					16
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	890	3	Y	-0-					16
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	Y	-0-					16
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	880	3	Y	-0-					16
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	29	1	878	3	Y	18	34	1			-0-
							20	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	28	1	856	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	4	1	873	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	34	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	44	1	1323	3	N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1390	3	N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	49	1	1425	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	37	1	1100	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	37	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	38	1	1110	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	36	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	36	1	1109	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	34	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	58	1	1738	3	N	-0-			-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	65	1	1934	3	N	-0-			-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	65	1	1924	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	38	1	1681	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	37	1	1586	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1382	-0-	-418	-0-	30	1	1352	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1210	-0-	-557	-0-	40	1	1170	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	641	-0-	-971	-0-	15	1	626	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	547	-0-	-833	-0-	12	1	535	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	851	-0-	-358	-0-	27	1	824	3	N	-0-			-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	24	1	727	3	N	-0-			-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	5	1	1042	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3654	-0-	-376	-0-	119	1	3535	3	N	-0-			-0-
02	3640	X	3159	-0-	-481	-0-	102	1	3057	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	109	1	3258	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	3209	-0-	-571	-0-	72	1	3137	3	N	-0-			-0-
05	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	73	1	3177	3	N	-0-			-0-
06	3540	X	3086	-0-	-454	-0-	68	1	3018	3	N	-0-			-0-
07	3503	X	3070	-0-	-433	-0-	100	1	2970	3	N	-0-			-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	79	1	3420	3	N	-0-			-0-
09	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	68	1	3022	3	N	-0-			-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	106	1	3225	3	N	-0-			-0-
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	111	1	3358	3	N	-0-			-0-
12	3503	X	1506	-0-	-1997	-0-	7	1	1499	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2924	-0-	-641	-0-	95	1	2829	3	Y	-0-			-0-
02	3220	X	1797	-0-	-1423	-0-	58	1	1739	3	Y	-0-			-0-
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	126	1	3762	3	Y	-0-			-0-
04	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	113	1	3316	3	Y	-0-			-0-
05	3565	X	3213	-0-	-352	-0-	106	1	3107	3	Y	-0-			-0-
06	3030	X	2282	-0-	-748	-0-	74	1	2208	3	Y	-0-			-0-
07	3131	X	2575	-0-	-556	-0-	83	1	2492	3	Y	-0-			-0-
08	3131	X	2518	-0-	-613	-0-	84	1	2434	3	Y	-0-			-0-
09	3030	X	1767	-0-	-1263	-0-	57	1	1710	3	Y	-0-			-0-
10	3131	X	2268	-0-	-863	-0-	72	1	2196	3	Y	-0-			-0-
11	2490	X	1976	-0-	-514	-0-	63	1	1913	3	Y	-0-			-0-
12	2015	X	1960	-0-	-55	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	47	1	1234	2	N	-0-			-0-
02	840	N	581	-0-	-259	-0-	27	1	554	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	950	-0-	-321	-0-	35	1	915	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	725	-0-	-505	-0-	28	1	697	2	N	-0-			-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	33	1	817	2	N	-0-			-0-
06	930	N	599	-0-	-331	-0-	22	1	577	2	N	-0-			-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	2	N	-0-			-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	51	1	1130	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	43	1	1065	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	938	-0-	-116	-0-	30	1	908	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1143	-0-	-66	-0-	42	1	1101	2	N	-0-			-0-
02	756	N	518	-0-	-238	-0-	24	1	494	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	922	-0-	-225	-0-	34	1	888	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	37	1	927	2	N	-0-			-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	39	1	957	2	N	-0-			-0-
06	900	N	698	-0-	-202	-0-	26	1	672	2	N	-0-			-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	51	1	1311	2	N	-0-			-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	59	1	1339	2	N	-0-			-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	57	1	1274	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	49	1	1200	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	34	1	1022	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6088	-0-	-1197	-0-	134	1	5954	3	Y	-0-			-0-
02	6496	X	6407	-0-	-89	-0-	140	1	6267	3	Y	-0-			-0-
03	6975	X	6104	-0-	-871	-0-	134	1	5970	3	Y	-0-			-0-
04	6450	X	6364	-0-	-86	-0-	143	1	6221	3	Y	-0-			-0-
05	7099	X	6784	-0-	-315	-0-	152	1	6632	3	Y	-0-			-0-
06	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	137	1	6078	3	Y	-0-			-0-
07	6417	X	6249	-0-	-168	-0-	138	1	6111	3	Y	-0-			-0-
08	6417	X	5868	-0-	-549	-0-	132	1	5736	3	Y	-0-			-0-
09	6210	X	5161	-0-	-1049	-0-	114	1	5047	3	Y	-0-			-0-
10	6417	X	5585	-0-	-832	-0-	120	1	5465	3	Y	-0-			-0-
11	6210	X	5523	-0-	-687	-0-	120	1	5403	3	Y	-0-			-0-
*12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	18	1	5403	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	45	1	1335	3	Y	2					2
							2	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	41	1	1228	3	Y	4					6
							4	9									
03	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	43	1	1284	3	Y	4					10
							4	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	44	1	1305	3	Y	9					19
							10	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1349	3	Y	7					26
							8	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	3	Y	9					35
							10	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	46	1	1366	3	Y	2					37
							2	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1324	3	Y	-0-					37
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	3	Y	3	40	1			-0-
							3	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	41	1	1285	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	42	1	1278	3	Y	-0-					-0-
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	6	1	1287	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	765	1	2316	3	N	-0-					30
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	697	1	2404	3	N	-0-					30
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	763	1	2729	3	N	-0-					30
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	768	1	3425	3	N	-0-					30
05	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	757	1	1931	3	N	-0-					30
06	3000	X	1719	-0-	-1281	-0-	708	1	1011	3	N	-0-					30
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	771	1	2545	3	N	-0-					30
08	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	754	1	1768	3	N	-0-					30
09	3000	X	2522	-0-	-478	-0-	730	1	1792	3	N	-0-					30
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	779	1	3001	3	N	-0-					30
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	742	1	2511	3	N	-0-					30
*12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	721	1	2496	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 36,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7340	-0-	-224	-0-	259	1	7081	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6114	-0-	-718	-0-	218	1	5896	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6959	-0-	-791	-0-	244	1	6715	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6503	-0-	-997	-0-	229	1	6274	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6411	-0-	-1339	-0-	238	1	6173	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	5370	-0-	-1740	-0-	185	1	5185	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6057	-0-	-887	-0-	221	1	5836	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5775	-0-	-1169	-0-	233	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5755	-0-	-755	-0-	269	1	5486	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5525	-0-	-892	-0-	228	1	5297	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4947	-0-	-903	-0-	186	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4834	-0-	-746	-0-	147	1	4687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3774	-0-	-225	-0-	123	1	3651	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3305	-0-	-307	-0-	107	1	3198	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	120	1	3579	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3573	-0-	-297	-0-	118	1	3455	3	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	117	1	3417	3	Y	-0-			-0-
06	3630	X	3211	-0-	-419	-0-	105	1	3106	3	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3221	-0-	-468	-0-	105	1	3116	3	Y	-0-			-0-
08	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	107	1	3096	3	Y	-0-			-0-
09	3570	X	3031	-0-	-539	-0-	99	1	2932	3	Y	-0-			-0-
10	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	97	1	2976	3	Y	-0-			-0-
11	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	98	1	2958	3	Y	-0-			-0-
12	2976	X	1654	-0-	-1322	-0-	8	1	1646	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	312	1	8252	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	7479	-0-	-221	-0-	283	1	7196	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8161	-0-	-364	-0-	307	1	7854	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	7824	-0-	-426	-0-	291	1	7533	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	7970	-0-	-555	-0-	283	1	7687	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	7442	-0-	-808	-0-	186	1	7256	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	7588	-0-	-689	-0-	289	1	7299	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	6017	-0-	-2136	-0-	219	1	5798	2	N	-0-			-0-
09	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	308	1	8232	2	N	-0-			-0-
10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	316	1	8075	2	N	-0-			-0-
11	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	257	1	7511	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	7639	-0-	-1196	-0-	249	1	7390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	79	1	2076	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1915	-0-	-73	-0-	73	1	1842	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	79	1	2016	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	76	1	1955	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	74	1	2009	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	74	1	1911	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	76	1	1919	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	73	1	1927	2	N	-0-			-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1916	2	N	-0-			-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	76	1	1937	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	61	1	1789	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1687	-0-	-359	-0-	55	1	1632	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5630	-0-	-291	-0-	125	1	5505	3	Y	-0-					-0-
02	5348	X	4947	-0-	-401	-0-	109	1	4838	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5471	-0-	-450	-0-	120	1	5351	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5274	-0-	-456	-0-	119	1	5155	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5163	-0-	-541	-0-	116	1	5047	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	4972	-0-	-368	-0-	110	1	4862	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	118	1	5213	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5182	-0-	-274	-0-	117	1	5065	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4947	-0-	-333	-0-	109	1	4838	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	108	1	4893	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4653	-0-	-507	-0-	102	1	4551	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4719	-0-	-86	-0-	15	1	4704	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4924	-0-	-811	-0-	109	1	4815	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	3990	-0-	-1190	-0-	87	1	3903	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5014	-0-	-535	-0-	110	1	4904	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	4988	-0-	-382	-0-	112	1	4876	3	Y	-0-					-0-
05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	122	1	5317	3	Y	-0-					-0-
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	118	1	5182	3	Y	-0-					-0-
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	119	1	5268	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	5161	-0-	-47	-0-	116	1	5045	3	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4885	-0-	-155	-0-	108	1	4777	3	Y	-0-					-0-
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	116	1	5267	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4999	-0-	-41	-0-	109	1	4890	3	Y	-0-					-0-
*12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	17	1	5205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	103	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2588	-0-	-100	-0-	65	1	2523	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2827	-0-	-56	-0-	71	1	2756	2	N	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	68	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	66	1	2731	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	67	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2750	-0-	-102	-0-	70	1	2680	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	67	1	2700	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2648	-0-	-82	-0-	64	1	2584	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	68	1	2635	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2630	-0-	-40	-0-	87	1	2543	2	N	-0-					-0-
*12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	87	1	2591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	40	1	1785	3	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	31	1	1393	3	Y	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	28	1	1230	3	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	3	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	44	1	1921	3	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	42	1	1856	3	Y	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	41	1	1817	3	Y	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	41	1	1776	3	Y	-0-					-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	38	1	1656	3	Y	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	36	1	1652	3	Y	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	38	1	1710	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	5	1	1514	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	46	1	2039	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1042	-0-	-498	-0-	23	1	1019	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	923	-0-	-751	-0-	21	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1449	-0-	-201	-0-	33	1	1416	3	Y	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	33	1	1432	3	Y	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	38	1	1655	3	Y	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	38	1	1693	3	Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	30	1	1322	3	Y	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1222	3	Y	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	25	1	1165	3	Y	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	29	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	5	1	1503	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1707	-0-	-401	-0-	38	1	1669	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1479	-0-	-201	-0-	32	1	1447	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	37	1	1635	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	35	1	1526	3	N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	36	1	1625	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	34	1	1486	3	N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	39	1	1695	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1332	-0-	-318	-0-	29	1	1303	3	N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	38	1	1707	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	35	1	1583	3	N	-0-					-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	5	1	1456	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	7736	-0-	-3827	-0-	252	1	7484	3	Y	-0-					-0-
02	9632	X	4828	-0-	-4804	-0-	156	1	4672	3	Y	-0-					-0-
03	9362	X	2448	-0-	-6914	-0-	79	1	2369	3	Y	-0-					-0-
04	9060	X	5422	-0-	-3638	-0-	179	1	5243	3	Y	-0-					-0-
05	8122	X	6137	-0-	-1985	-0-	204	1	5933	3	Y	-0-					-0-
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	217	1	6456	3	Y	-0-					-0-
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	195	1	5803	3	Y	-0-					-0-
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	195	1	5672	3	Y	-0-					-0-
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	198	1	5878	3	Y	-0-					-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	166	1	5094	3	Y	-0-					-0-
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	90	1	2729	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2191	-0-	-1684	-0-	11	1	2180	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	155	1	6842	3	Y	-0-					-0-
02	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	138	1	6176	3	Y	-0-					-0-
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	156	1	6931	3	Y	-0-					-0-
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	154	1	6712	3	Y	-0-					-0-
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	158	1	6877	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	152	1	6701	3	Y	-0-					-0-
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	160	1	7085	3	Y	-0-					-0-
08	7099	X	7005	-0-	-94	-0-	158	1	6847	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6757	-0-	-113	-0-	149	1	6608	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6910	-0-	-344	-0-	149	1	6761	3	Y	-0-					-0-
11	7020	X	6614	-0-	-406	-0-	144	1	6470	3	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6874	-0-	-225	-0-	22	1	6852	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3517	-0-	-172	-0-	78	1	3439	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3098	-0-	-234	-0-	68	1	3030	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3611	-0-	-78	-0-	80	1	3531	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	79	1	3431	3	Y	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	82	1	3530	3	Y	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	78	1	3428	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	78	1	3472	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	82	1	3539	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3478	-0-	-32	-0-	77	1	3401	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3465	-0-	-162	-0-	75	1	3390	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3242	-0-	-268	-0-	71	1	3171	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	11	1	3339	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4655	-0-	-801	-0-	103	1	4552	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3214	-0-	-1434	-0-	71	1	3143	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4172	-0-	-850	-0-	91	1	4081	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	101	1	4410	3	Y	-0-					-0-
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	109	1	4752	3	Y	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	101	1	4469	3	Y	-0-					-0-
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	104	1	4576	3	Y	-0-					-0-
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	103	1	4436	3	Y	-0-					-0-
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	96	1	4266	3	Y	-0-					-0-
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	96	1	4352	3	Y	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	96	1	4312	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	14	1	4275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8409	-0-	-612	-0-	205	1	8204	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7551	-0-	-597	-0-	286	1	7265	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7633	-0-	-1388	-0-	192	1	7441	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7187	-0-	-1543	-0-	178	1	7009	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	6963	-0-	-1810	-0-	247	1	6716	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6379	-0-	-1751	-0-	159	1	6220	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6263	-0-	-2107	-0-	159	1	6104	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5882	-0-	-1744	-0-	143	1	5739	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	5295	-0-	-1905	-0-	128	1	5167	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5133	-0-	-1842	-0-	129	1	5004	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4653	-0-	-1737	-0-	103	1	4550	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4559	-0-	-1021	-0-	149	1	4410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	8066	-0-	-87	-0-	178	1	7888	3	Y	-0-					-0-
02	7364	X	7146	-0-	-218	-0-	157	1	6989	3	Y	-0-					-0-
03	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	179	1	7988	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7681	-0-	-119	-0-	172	1	7509	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	8024	-0-	-36	-0-	181	1	7843	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	170	1	7480	3	Y	-0-					-0-
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	173	1	7642	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	7802	-0-	-10	-0-	176	1	7626	3	Y	-0-					-0-
09	7560	X	7540	-0-	-20	-0-	166	1	7374	3	Y	-0-					-0-
*10	7812	X	7675	-0-	-137	-0-	165	1	7510	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	7407	-0-	-153	-0-	161	1	7246	3	Y	-0-					-0-
12	7812	X	7270	-0-	-542	-0-	24	1	7246	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5562	-0-	-700	-0-	203	1	5359	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	4926	-0-	-618	-0-	187	1	4739	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5695	-0-	-412	-0-	214	1	5481	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5582	-0-	-328	-0-	208	1	5374	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5192	-0-	-791	-0-	184	1	5008	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5025	-0-	-495	-0-	188	1	4837	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5217	-0-	-549	-0-	199	1	5018	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	5448	-0-	-318	-0-	199	1	5249	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	178	1	4758	2	N	-0-			-0-
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	210	1	5364	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	5173	-0-	-107	-0-	171	1	5002	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	178	1	5259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2786	-0-	-531	-0-	91	1	2695	3	N	-0-			12
02	2940	X	2510	-0-	-430	-0-	81	1	2429	3	N	-0-			12
03	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	88	1	2623	3	N	-0-			12
04	2850	X	2633	-0-	-217	-0-	86	1	2547	3	N	-0-			12
05	2852	X	2606	-0-	-246	-0-	87	1	2519	3	N	-0-			12
06	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	77	1	2271	3	N	-0-			12
07	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	82	1	2455	3	N	-0-			12
08	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	84	1	2440	3	N	-0-			12
09	2640	X	2468	-0-	-172	-0-	80	1	2388	3	N	-0-			12
10	2604	X	2575	-0-	-29	-0-	82	1	2493	3	N	-0-			12
11	2460	X	2183	-0-	-277	-0-	70	1	2113	3	N	-0-			12
12	2511	N	2028	-0-	-483	-0-	10	1	2018	3	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 29,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	64	1	1684	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1416	-0-	-292	-0-	54	1	1362	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1516	-0-	-375	-0-	57	1	1459	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	56	1	1440	2	N	-0-			-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	70	1	1900	2	N	-0-			-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	64	1	1657	2	N	-0-			-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	61	1	1541	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1670	-0-	-314	-0-	61	1	1609	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	57	1	1517	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	58	1	1491	2	N	-0-			-0-
*11	1620	N	508	-0-	-1112	-0-	17	1	491	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3208	-0-	108	108	105	1	3103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	338	1	8925	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	6892	-0-	-1340	-0-	261	1	6631	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	8376	-0-	-738	-0-	315	1	8061	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	7947	-0-	-1023	-0-	296	1	7651	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	7958	-0-	-1311	-0-	282	1	7676	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	7872	-0-	-1098	-0-	294	1	7578	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	8307	-0-	-63	-0-	317	1	7990	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	7693	-0-	-677	-0-	280	1	7413	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7321	-0-	-629	-0-	264	1	7057	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	7371	-0-	-937	-0-	278	1	7093	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	7227	-0-	-813	-0-	239	1	6988	2	N	-0-			-0-
*12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	243	1	7205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	246	1	6510	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	5516	-0-	-812	-0-	209	1	5307	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	5930	-0-	-1076	-0-	223	1	5707	2	N	-0-			-0-
04	6780	X	6498	-0-	-282	-0-	242	1	6256	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6371	-0-	-542	-0-	226	1	6145	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	5791	-0-	-749	-0-	216	1	5575	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5616	-0-	-1111	-0-	214	1	5402	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	5183	-0-	-1544	-0-	189	1	4994	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	5354	-0-	-1156	-0-	193	1	5161	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	5565	-0-	-821	-0-	210	1	5355	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5237	-0-	-553	-0-	173	1	5064	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	5166	-0-	-445	-0-	169	1	4997	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7152	-0-	-505	-0-	261	1	6891	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6558	-0-	-218	-0-	248	1	6310	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	7114	-0-	-388	-0-	268	1	6846	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6998	-0-	-262	-0-	260	1	6738	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	6863	-0-	-639	-0-	243	1	6620	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6850	-0-	-170	-0-	256	1	6594	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6612	-0-	-642	-0-	252	1	6360	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6496	-0-	-727	-0-	237	1	6259	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6163	-0-	-827	-0-	223	1	5940	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6145	-0-	-923	-0-	232	1	5913	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	5879	-0-	-961	-0-	195	1	5684	2	N	-0-			-0-
*12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	214	1	6329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6087	-0-	-268	-0-	198	1	5889	3	Y	-0-			-0-
02	5740	X	4657	-0-	-1083	-0-	151	1	4506	3	Y	-0-			-0-
03	6293	X	5786	-0-	-507	-0-	188	1	5598	3	Y	-0-			-0-
04	6060	X	6001	-0-	-59	-0-	197	1	5804	3	Y	-0-			-0-
05	6076	X	5853	-0-	-223	-0-	194	1	5659	3	Y	-0-			-0-
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	194	1	5744	3	Y	-0-			-0-
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	204	1	6085	3	Y	-0-			-0-
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	197	1	5718	3	Y	-0-			-0-
09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	187	1	5566	3	Y	-0-			-0-
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	186	1	5709	3	Y	-0-			-0-
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	191	1	5766	3	Y	-0-			-0-
12	5828	X	5692	-0-	-136	-0-	28	1	5664	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	164	1	4334	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	4168	-0-	-60	-0-	158	1	4010	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4125	-0-	-556	-0-	155	1	3970	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	3936	-0-	-594	-0-	146	1	3790	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4190	-0-	-491	-0-	149	1	4041	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4130	-0-	-340	-0-	154	1	3976	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4218	-0-	-401	-0-	161	1	4057	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	135	1	3571	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	140	1	3738	2	N	-0-			-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	162	1	4126	2	N	-0-			-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	138	1	4018	2	N	-0-			-0-
*12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	144	1	4265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	114	1	4572	2	N	-0-			-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	161	1	4093	2	N	-0-			-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	113	1	4397	2	N	-0-			-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	110	1	4311	2	N	-0-			-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	158	1	4296	2	N	-0-			-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	109	1	4263	2	N	-0-			-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	120	1	4609	2	N	-0-			-0-
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	120	1	4804	2	N	-0-			-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	107	1	4322	2	N	-0-			-0-
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	116	1	4486	2	N	-0-			-0-
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	96	1	4243	2	N	-0-			-0-
*12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	99	1	4467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	59	1	2371	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1910	-0-	-246	-0-	48	1	1862	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	55	1	2119	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	53	1	2065	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	50	1	2047	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	50	1	1943	2	N	-0-			-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	56	1	2157	2	N	-0-			-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	54	1	2166	2	N	-0-			-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	54	1	2201	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	54	1	2088	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2006	-0-	-154	-0-	44	1	1962	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	48	1	2162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4447	-0-	-699	-0-	108	1	4339	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4488	-0-	-48	-0-	170	1	4318	2	N	-0-			-0-
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	127	1	4912	2	N	-0-			-0-
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	125	1	4911	2	N	-0-			-0-
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	189	1	5145	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4886	-0-	-4	-0-	122	1	4764	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	127	1	4859	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4854	-0-	-447	-0-	118	1	4736	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4644	-0-	-486	-0-	112	1	4532	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	121	1	4703	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4431	-0-	-459	-0-	98	1	4333	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4403	-0-	-588	-0-	96	1	4307	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	102	1	4493	3	N	-0-			-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	91	1	4033	3	N	-0-			-0-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	88	1	3910	3	N	-0-			-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	94	1	4123	3	N	-0-			-0-
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	97	1	4240	3	N	-0-			-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	96	1	4235	3	N	-0-			-0-
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	99	1	4347	3	N	-0-			-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	93	1	4032	3	N	-0-			-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	89	1	3907	3	N	-0-			-0-
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	102	1	4602	3	N	-0-			-0-
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	163	1	4910	3	N	-0-			-0-
*12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	23	1	4910	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	174	1	5175	3	N	-0-			116
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	166	1	4961	3	N	-0-			116
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	178	1	5319	3	N	-0-			116
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	169	1	4989	3	N	-0-			116
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	177	1	5177	3	N	-0-			116
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	167	1	4962	3	N	-0-			116
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	175	1	5202	3	N	-0-			116
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	178	1	5158	3	N	-0-			116
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	163	1	4869	3	N	-0-			116
10	5177	X	5097	-0-	-80	-0-	161	1	4936	3	N	-0-			116
11	5010	X	4691	-0-	-319	-0-	150	1	4541	3	N	-0-			116
12	5239	X	4829	-0-	-410	-0-	24	1	4805	3	N	-0-			116

TOTAL GAS PROD: 61,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25950	X	25950	-0-	-0-	-0-	573	1	25377	3	N	-0-			-0-
02	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	534	1	23832	3	N	-0-			-0-
03	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	525	1	23386	3	N	-0-			-0-
04	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	463	1	20251	3	N	-0-			-0-
05	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	443	1	19254	3	N	-0-			-0-
06	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	398	1	17615	3	N	-0-			-0-
07	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	581	1	17284	3	N	-0-			-0-
08	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	337	1	9794	3	N	-0-			-0-
09	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	477	1	14212	3	N	-0-			-0-
10	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	485	1	14862	3	N	-0-			-0-
11	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	457	1	13820	3	N	-0-			-0-
*12	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	69	1	13911	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13404	X	5612	-0-	-7792	-0-	136	1	5476	2	N	-0-			-0-
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	122	1	4730	2	N	-0-			-0-
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	152	1	5922	2	N	-0-			-0-
04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	164	1	6431	2	N	-0-			-0-
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	205	1	5876	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	155	1	6055	2	N	-0-			-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	148	1	5675	2	N	-0-			-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	148	1	5951	2	N	-0-			-0-
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	142	1	5769	2	N	-0-			-0-
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	163	1	6320	2	N	-0-			-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	171	1	4988	2	N	-0-			-0-
*12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	171	1	5078	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	109	1	2921	2	N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	106	1	2917	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	101	1	2796	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2920	-0-	-20	-0-	105	1	2815	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2761	-0-	-494	-0-	103	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2791	-0-	-359	-0-	100	1	2691	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	101	1	2749	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	102	1	2455	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	130	1	2572	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	106	1	2421	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	82	1	2166	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	1591	-0-	-1044	-0-	50	1	1541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	90	1	2497	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2210	-0-	-310	-0-	77	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	85	1	2381	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2192	-0-	-298	-0-	81	1	2111	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	97	1	2332	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	81	1	2199	2	N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	96	1	2319	2	N	-0-					-0-
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	105	1	2460	2	N	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	112	1	2299	2	N	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	105	1	2418	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2264	-0-	-226	-0-	91	1	2173	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2266	-0-	-214	-0-	65	1	2201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	262	1	5642	2	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4971	-0-	-181	-0-	246	1	4725	2	Y	-0-					-0-
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	207	1	5713	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5303	-0-	-217	-0-	203	1	5100	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	189	1	5253	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5178	-0-	-342	-0-	241	1	4937	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5164	-0-	-540	-0-	240	1	4924	2	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5311	-0-	-393	-0-	243	1	5068	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5069	-0-	-241	-0-	262	1	4807	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	258	1	4904	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4796	-0-	-394	-0-	232	1	4564	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5269	-0-	-32	-0-	300	1	4969	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	122	1	2628	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	2453	-0-	-207	-0-	121	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	96	1	2643	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	103	1	2597	2	N	-0-					-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	97	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	123	1	2523	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	126	1	2577	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	124	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	138	1	2525	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	131	1	2495	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	123	1	2416	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	148	1	2445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6196	-0-	-283	-0-	275	1	5921	2	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5573	-0-	-251	-0-	276	1	5297	2	Y	-0-					-0-
03	6386	X	6110	-0-	-276	-0-	214	1	5896	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5988	-0-	-192	-0-	229	1	5759	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6108	-0-	-92	-0-	212	1	5896	2	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5797	-0-	-143	-0-	270	1	5527	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	5933	-0-	-205	-0-	276	1	5657	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5934	-0-	-204	-0-	271	1	5663	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5569	-0-	-371	-0-	288	1	5281	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5889	-0-	-218	-0-	294	1	5595	2	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5626	-0-	-164	-0-	272	1	5354	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5758	-0-	-163	-0-	328	1	5430	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4927	-0-	-436	-0-	171	1	4756	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4325	-0-	-519	-0-	150	1	4175	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4679	-0-	-436	-0-	162	1	4517	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4442	-0-	-358	-0-	154	1	4288	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4443	-0-	-517	-0-	165	1	4278	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3754	-0-	-1016	-0-	133	1	3621	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4195	-0-	-579	-0-	157	1	4038	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4187	-0-	-494	-0-	165	1	4022	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3969	-0-	-471	-0-	185	1	3784	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4111	-0-	-322	-0-	161	1	3950	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3891	-0-	-159	-0-	149	1	3742	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3878	-0-	-307	-0-	117	1	3761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	64	1	1459	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1253	-0-	-175	-0-	49	1	1204	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	51	1	1406	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	54	1	1324	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	63	1	1297	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	43	1	1136	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	52	1	1300	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	64	1	1246	2	N	-0-			-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	64	1	1179	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	33	1	1153	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	32	1	1175	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	110	1	3104	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2981	-0-	-99	-0-	106	1	2875	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	103	1	2980	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3028	-0-	-272	-0-	107	1	2921	2	N	-0-			-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	129	1	3430	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	3173	-0-	-7	-0-	111	1	3062	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	100	1	2585	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2181	-0-	-1229	-0-	95	1	2086	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2181	-0-	-1119	-0-	107	1	2074	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2669	-0-	-741	-0-	109	1	2560	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2209	-0-	-971	-0-	84	1	2125	2	N	-0-			-0-
*12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	90	1	2913	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4980	-0-	-321	-0-	172	1	4808	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4352	-0-	-408	-0-	144	1	4208	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4774	-0-	-310	-0-	161	1	4613	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4584	-0-	-246	-0-	155	1	4429	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4678	-0-	-313	-0-	174	1	4504	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4355	-0-	-475	-0-	151	1	4204	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	160	1	4320	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	192	1	4290	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4290	-0-	-300	-0-	194	1	4096	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	192	1	4225	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3943	-0-	-407	-0-	154	1	3789	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	3661	-0-	-834	-0-	111	1	3550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3365	-0-	-634	-0-	118	1	3247	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	2791	-0-	-653	-0-	100	1	2691	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	2996	-0-	-817	-0-	104	1	2892	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	2849	-0-	-691	-0-	102	1	2747	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2970	-0-	-471	-0-	111	1	2859	2	N	-0-			-0-
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	175	1	4817	2	N	-0-			-0-
07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	233	1	6192	2	N	-0-			-0-
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	173	1	4060	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	2456	-0-	-1864	-0-	114	1	2342	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	2523	-0-	-1941	-0-	105	1	2418	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	2382	-0-	-1938	-0-	89	1	2293	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2391	-0-	-802	-0-	72	1	2319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	213	1	5842	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5206	-0-	-254	-0-	186	1	5020	2	N	-0-			-0-
03	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	211	1	5866	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5682	-0-	-168	-0-	201	1	5481	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5640	-0-	-405	-0-	209	1	5431	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5247	-0-	-603	-0-	185	1	5062	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5519	-0-	-526	-0-	200	1	5319	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5160	-0-	-885	-0-	210	1	4950	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	4408	-0-	-1262	-0-	206	1	4202	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	4232	-0-	-1410	-0-	177	1	4055	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	4744	-0-	-596	-0-	177	1	4567	2	N	-0-			-0-
*12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	163	1	5214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	60	1	1587	2	N	-0-			-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1571	2	N	-0-			-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	66	1	1698	2	N	-0-			-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	63	1	1620	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	60	1	1638	2	N	-0-			-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	65	1	1684	2	N	-0-			-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	67	1	1698	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	62	1	1639	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	61	1	1618	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	64	1	1633	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	53	1	1541	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	56	1	1652	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5678	-0-	-1390	-0-	207	1	5471	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	4784	-0-	-1600	-0-	181	1	4603	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5382	-0-	-1686	-0-	203	1	5179	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5022	-0-	-1428	-0-	187	1	4835	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4603	-0-	-1194	-0-	163	1	4440	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5306	-0-	-184	-0-	198	1	5108	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4202	-0-	-1192	-0-	160	1	4042	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	3567	-0-	-1827	-0-	130	1	3437	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	3868	-0-	-1442	-0-	140	1	3728	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4405	-0-	-1082	-0-	166	1	4239	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4437	-0-	-873	-0-	147	1	4290	2	N	-0-					-0-
*12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	149	1	4404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	314	1	8291	2	N	-0-					-0-
02	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	274	1	6971	2	N	-0-					-0-
03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	227	1	5815	2	N	-0-					-0-
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	324	1	8393	2	N	-0-					-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	257	1	6979	2	N	-0-					-0-
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	273	1	7033	2	N	-0-					-0-
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	288	1	7265	2	N	-0-					-0-
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	244	1	6460	2	N	-0-					-0-
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	248	1	6623	2	N	-0-					-0-
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	278	1	7095	2	N	-0-					-0-
11	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	233	1	6805	2	N	-0-					-0-
*12	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	246	1	7301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	36	1	957	2	N	-0-					-0-
02	924	N	564	-0-	-360	-0-	21	1	543	2	N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	1077	2	N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	38	1	979	2	N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	36	1	976	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	883	-0-	-197	-0-	33	1	850	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	39	1	990	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	36	1	952	2	N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	36	1	918	2	N	-0-					-0-
11	960	N	916	-0-	-44	-0-	30	1	886	2	N	-0-					-0-
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	31	1	918	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	215	1	5668	2	N	-0-			-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	203	1	5144	2	N	-0-			-0-
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	222	1	5673	2	N	-0-			-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	121	1	4740	2	N	-0-			-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	115	1	3120	2	N	-0-			-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	109	1	4262	2	N	-0-			-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	103	1	3939	2	N	-0-			-0-
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	102	1	4099	2	N	-0-			-0-
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	100	1	4044	2	N	-0-			-0-
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	102	1	3967	2	N	-0-			-0-
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	100	1	4424	2	N	-0-			-0-
*12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	105	1	4710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	66	1	3783	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3190	-0-	-590	-0-	55	1	3135	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3841	-0-	-344	-0-	67	1	3774	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3672	-0-	-378	-0-	64	1	3608	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	67	1	3639	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	73	1	3416	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	85	1	3750	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	83	1	3669	2	N	-0-			-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	77	1	3657	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	77	1	3725	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	71	1	3550	2	N	-0-			-0-
*12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	76	1	3675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	8080	-0-	-321	-0-	295	1	7785	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	6671	-0-	-833	-0-	253	1	6418	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7703	-0-	-512	-0-	290	1	7413	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	7610	-0-	-220	-0-	283	1	7327	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7489	-0-	-602	-0-	266	1	7223	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7212	-0-	-618	-0-	270	1	6942	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7526	-0-	-348	-0-	287	1	7239	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	7446	-0-	-428	-0-	271	1	7175	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	7054	-0-	-566	-0-	255	1	6799	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	7234	-0-	-299	-0-	273	1	6961	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	7049	-0-	-241	-0-	233	1	6816	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	7454	-0-	-79	-0-	243	1	7211	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6952	-0-	-271	-0-	254	1	6698	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	6265	-0-	-259	-0-	237	1	6028	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6804	-0-	-326	-0-	256	1	6548	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	6291	-0-	-459	-0-	234	1	6057	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	6463	-0-	-481	-0-	229	1	6234	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	6364	-0-	-356	-0-	238	1	6126	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6607	-0-	-337	-0-	252	1	6355	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	6494	-0-	-295	-0-	237	1	6257	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	6045	-0-	-315	-0-	218	1	5827	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6082	-0-	-521	-0-	229	1	5853	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	5903	-0-	-487	-0-	195	1	5708	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	198	1	5874	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	43	1	1137	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	601	-0-	-491	-0-	23	1	578	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	956	-0-	-222	-0-	36	1	920	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	42	1	1091	2	N	-0-			-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	42	1	1130	2	N	-0-			-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	39	1	987	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	41	1	1082	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	37	1	984	2	N	-0-			-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	N	-0-			-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	2	N	-0-			-0-
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	38	1	1117	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3879	-0-	-771	-0-	126	1	3753	3	N	-0-			-0-
02	4144	X	3380	-0-	-764	-0-	109	1	3271	3	N	-0-			-0-
03	4588	X	3677	-0-	-911	-0-	119	1	3558	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	3384	-0-	-1026	-0-	111	1	3273	3	N	-0-			-0-
05	4495	X	3441	-0-	-1054	-0-	114	1	3327	3	N	-0-			-0-
06	3750	X	3227	-0-	-523	-0-	105	1	3122	3	N	-0-			-0-
07	3751	X	3290	-0-	-461	-0-	107	1	3183	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	820	-0-	-2869	-0-	27	1	793	3	N	-0-			-0-
09	3390	X	2035	-0-	-1355	-0-	66	1	1969	3	N	-0-			-0-
10	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	107	1	3286	3	N	-0-			-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	108	1	3264	3	N	-0-			-0-
*12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	16	1	3290	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	85	1	2518	3	N	-0-					-0-
02	2716	X	2252	-0-	-464	-0-	73	1	2179	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2457	-0-	-364	-0-	80	1	2377	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2365	-0-	-155	-0-	78	1	2287	3	N	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	90	1	2628	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2169	-0-	-201	-0-	71	1	2098	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	71	1	2118	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2153	-0-	-575	-0-	72	1	2081	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	68	1	2015	3	N	-0-					-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	90	1	2737	3	N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	68	1	2047	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	10	1	1984	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	44	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1385	-0-	-127	-0-	35	1	1350	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1464	-0-	-489	-0-	37	1	1427	2	N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	45	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	44	1	1818	2	N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	41	1	1621	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	48	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	44	1	1748	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	36	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	40	1	1534	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	34	1	1515	2	N	-0-					-0-
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	34	1	1520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	998	1	2612	3	Y	28					95
							31	9									
02	3500	X	3283	-0-	-217	-0-	917	1	2340	3	Y	24					119
							26	9									
03	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	1001	1	2510	3	Y	60					179
							66	9									
04	3600	X	3441	-0-	-159	-0-	966	1	2461	3	Y	13					192
							14	9									
05	3627	X	3563	-0-	-64	-0-	986	1	2552	3	Y	23					215
							25	9									
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	982	1	2494	3	Y	35	178	1			72
							39	9									
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1011	1	2501	3	Y	17					89
							19	9									
08	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	1009	1	2384	3	Y	7					96
							8	9									
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	976	1	2382	3	Y	15					111
							17	9									
10	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	977	1	2398	3	Y	18					129
							20	9									
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	974	1	2383	3	Y	35					164
							39	9									
*12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	915	1	2379	3	Y	20					184
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 41,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2659	-0-	-100	-0-	97	1	2562	2	N	-0-			-0-
02	2408	N	1217	-0-	-1191	-0-	46	1	1171	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2580	-0-	-117	-0-	97	1	2483	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2533	-0-	-47	-0-	94	1	2439	2	N	-0-			-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	92	1	2499	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	92	1	2371	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	95	1	2409	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	89	1	2365	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	2320	-0-	-140	-0-	84	1	2236	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	91	1	2314	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	1138	-0-	-1232	-0-	38	1	1100	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	9595	-0-	6495	6495	313	1	9282	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	37	1	1629	3	N	-0-			-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	32	1	1427	3	N	-0-			-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	37	1	1640	3	N	-0-			-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	37	1	1623	3	N	-0-			-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	40	1	1737	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	38	1	1642	3	N	-0-			-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	3	N	-0-			-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	39	1	1681	3	N	-0-			-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	36	1	1599	3	N	-0-			-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	35	1	1571	3	N	-0-			-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	35	1	1545	3	N	-0-			-0-
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	5	1	1545	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	25	1	1114	3	N	-0-			-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	23	1	1035	3	N	-0-			-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	24	1	1100	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	23	1	1037	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	25	1	1114	3	N	-0-			-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	24	1	1090	3	N	-0-			-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	998	-0-	-149	-0-	23	1	975	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	22	1	979	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	23	1	1033	3	N	-0-			-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	999	3	N	-0-			-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	85	1	2238	2	N	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	84	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	90	1	2309	2	N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	85	1	2201	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	79	1	2142	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2055	-0-	-255	-0-	77	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2307	-0-	-49	-0-	88	1	2219	2	N	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	84	1	2222	2	N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	77	1	2057	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	83	1	2130	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	68	1	1974	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	591	-0-	-1610	-0-	19	1	572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	742	-0-	-33	-0-	24	1	718	3	Y	-0-					-0-
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	24	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	36	1	1051	3	Y	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	3	Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	992	3	Y	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	40	1	1153	3	Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	3	Y	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	39	1	1178	3	Y	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	26	1	756	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	22	1	668	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	24	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	23	1	688	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	24	1	713	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	23	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	22	1	667	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	22	1	668	3	Y	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6294	-0-	-743	-0-	230	1	6064	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5339	-0-	-681	-0-	202	1	5137	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5647	-0-	-925	-0-	213	1	5434	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	5989	-0-	-281	-0-	223	1	5766	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	6117	-0-	-176	-0-	217	1	5900	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5565	-0-	-525	-0-	208	1	5357	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	5113	-0-	-1087	-0-	195	1	4918	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	4967	-0-	-1233	-0-	181	1	4786	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	4460	-0-	-1540	-0-	161	1	4299	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	4471	-0-	-1636	-0-	169	1	4302	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	4563	-0-	-1017	-0-	151	1	4412	2	N	-0-			-0-
*12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	159	1	4721	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1790	-0-	-1930	-0-	65	1	1725	2	Y	-0-			-0-
02	3360	X	1897	-0-	-1463	-0-	72	1	1825	2	Y	-0-			-0-
03	3720	X	1784	-0-	-1936	-0-	67	1	1717	2	Y	-0-			-0-
04	2820	X	1538	-0-	-1282	-0-	57	1	1481	2	Y	-0-			-0-
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	88	1	2399	2	Y	-0-			-0-
06	1740	X	1554	-0-	-186	-0-	58	1	1496	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	46	1	1169	2	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1145	-0-	-653	-0-	42	1	1103	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	50	1	1330	2	Y	-0-			-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1422	2	Y	-0-			-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	52	1	1512	2	Y	-0-			-0-
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	53	1	1579	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	110	1	2903	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2672	-0-	-296	-0-	101	1	2571	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	110	1	2800	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	102	1	2638	2	N	-0-			-0-
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	112	1	3038	2	N	-0-			-0-
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	109	1	2819	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2241	-0-	-704	-0-	85	1	2156	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2507	-0-	-655	-0-	91	1	2416	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2326	-0-	-734	-0-	84	1	2242	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2353	-0-	-809	-0-	89	1	2264	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2440	-0-	-500	-0-	81	1	2359	2	N	-0-			-0-
*12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	94	1	2794	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	37	1	1617	3	N	-0-			-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	34	1	1494	3	N	-0-			-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	36	1	1585	3	N	-0-			-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	37	1	1621	3	N	-0-			-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	39	1	1692	3	N	-0-			-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	38	1	1655	3	N	-0-			-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	40	1	1725	3	N	-0-			-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	40	1	1743	3	N	-0-			-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	38	1	1678	3	N	-0-			-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	41	1	1856	3	N	-0-			-0-
11	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	36	1	1627	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	5	1	1627	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	35	1	1524	3	N	-0-			-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	34	1	1493	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	35	1	1561	3	N	-0-			-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	34	1	1485	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	32	1	1421	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	29	1	1298	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	31	1	1388	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	28	1	1223	3	N	-0-			-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	30	1	1386	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	33	1	1467	3	N	-0-			-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	5	1	1466	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2826	-0-	-2134	-0-	103	1	2723	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	2329	-0-	-2151	-0-	88	1	2241	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	2272	-0-	-2626	-0-	86	1	2186	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	2114	-0-	-2236	-0-	79	1	2035	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2103	-0-	-1462	-0-	75	1	2028	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	1974	-0-	-756	-0-	74	1	1900	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	2002	-0-	-571	-0-	76	1	1926	2	N	-0-			-0-
08	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	73	1	1922	2	N	-0-			-0-
09	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	2074	-0-	-34	-0-	78	1	1996	2	N	-0-			-0-
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	76	1	2207	2	N	-0-			-0-
*12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	101	1	2990	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1748	-0-	-1073	-0-	64	1	1684	2	N	-0-			-0-
02	2548	X	1434	-0-	-1114	-0-	54	1	1380	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2361	-0-	-460	-0-	89	1	2272	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2357	-0-	-373	-0-	88	1	2269	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	2332	-0-	-210	-0-	83	1	2249	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	1974	-0-	-306	-0-	74	1	1900	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	2220	-0-	-229	-0-	85	1	2135	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	75	1	1987	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1545	-0-	-435	-0-	56	1	1489	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	82	1	2096	2	N	-0-			-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	648	-0-	-964	-0-	21	1	627	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	71	1	2088	3	N	-0-			2
02	2016	N	1104	-0-	-912	-0-	36	1	1068	3	N	-0-			2
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			2
04	3000	N	4016	-0-	1016	1016	132	1	3884	3	N	-0-			2
05	3100	N	2831	-0-	-269	747	94	1	2737	3	N	-0-			2
06	3000	N	2399	-0-	-601	146	78	1	2321	3	N	-0-			2
07	4117	X	3971	-0-	-146	-0-	129	1	3842	3	N	-0-			2
08	3007	X	2038	-0-	-969	-0-	68	1	1970	3	N	-0-			2
09	2910	X	1633	-0-	-1277	-0-	54	1	1579	3	N	-0-			2
10	3007	X	1468	-0-	-1539	-0-	46	1	1422	3	N	-0-			2
11	2910	X	1546	-0-	-1364	-0-	50	1	1496	3	N	-0-			2
12	3007	X	1504	-0-	-1503	-0-	8	1	1496	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 24,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	116	1	5106	3	N	-0-			-0-
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	101	1	4512	3	N	-0-			-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	112	1	5011	3	N	-0-			-0-
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	112	1	4867	3	N	-0-			-0-
05	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	108	1	4668	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4712	-0-	-88	-0-	104	1	4608	3	N	-0-			-0-
07	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	102	1	4495	3	N	-0-			-0-
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	113	1	4854	3	N	-0-			-0-
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	111	1	4893	3	N	-0-			-0-
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	109	1	4940	3	N	-0-			-0-
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	113	1	5059	3	N	-0-			-0-
12	5177	X	5077	-0-	-100	-0-	18	1	5059	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	109	1	4834	3	Y	-0-					-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	99	1	4401	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4646	-0-	-97	-0-	102	1	4544	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4287	-0-	-303	-0-	95	1	4192	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	103	1	4461	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	102	1	4507	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	105	1	4603	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	104	1	4538	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4457	-0-	-163	-0-	98	1	4359	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	98	1	4475	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4366	-0-	-254	-0-	95	1	4271	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	14	1	4311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	36	1	1579	3	Y	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	35	1	1537	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	34	1	1489	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	34	1	1468	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	34	1	1460	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	30	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	31	1	1408	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	33	1	1404	3	Y	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	33	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	34	1	1540	3	Y	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	34	1	1517	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	5	1	1491	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	154	1	4591	3	Y	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	130	1	3879	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4232	-0-	-108	-0-	137	1	4095	3	Y	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	98	1	4274	3	Y	-0-					-0-
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	102	1	4440	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	91	1	4043	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4264	-0-	-231	-0-	94	1	4170	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4335	-0-	-191	-0-	98	1	4237	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	92	1	4110	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4452	-0-	-74	-0-	96	1	4356	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3825	-0-	-375	-0-	83	1	3742	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	3756	-0-	-522	-0-	14	1	3742	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

01	5673	X	5340	-0-	-333	-0-	174	1	5166	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4354	-0-	-658	-0-	141	1	4213	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	4701	-0-	-848	-0-	153	1	4548	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	4194	-0-	-1056	-0-	94	1	4100	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4322	-0-	-1010	-0-	97	1	4225	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4239	-0-	-921	-0-	94	1	4145	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	150	1	4451	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	102	1	4402	3	N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	97	1	4282	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4584	-0-	-4	-0-	145	1	4439	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	4178	-0-	-262	-0-	134	1	4044	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3023	-0-	-1410	-0-	15	1	3008	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

01	12183	X	11808	-0-	-375	-0-	384	1	11424	3	Y	-0-					-0-
02	11004	X	9978	-0-	-1026	-0-	323	1	9655	3	Y	-0-					-0-
03	12183	X	10896	-0-	-1287	-0-	353	1	10543	3	Y	-0-					-0-
04	11790	X	10324	-0-	-1466	-0-	340	1	9984	3	Y	-0-					-0-
05	11811	X	10866	-0-	-945	-0-	360	1	10506	3	Y	-0-					-0-
06	10500	X	10144	-0-	-356	-0-	330	1	9814	3	Y	-0-					-0-
07	10850	X	10802	-0-	-48	-0-	352	1	10450	3	Y	-0-					-0-
08	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	361	1	10511	3	Y	-0-					-0-
09	10500	X	10415	-0-	-85	-0-	338	1	10077	3	Y	-0-					-0-
10	10850	X	9818	-0-	-1032	-0-	310	1	9508	3	Y	-0-					-0-
11	10500	X	8578	-0-	-1922	-0-	274	1	8304	3	Y	-0-					-0-
12	10881	X	9313	-0-	-1568	-0-	46	1	9267	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8413	-0-	-422	-0-	205	1	8208	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7476	-0-	-336	-0-	189	1	7287	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	8391	-0-	-103	-0-	211	1	8180	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7543	-0-	-587	-0-	187	1	7356	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	7906	-0-	-495	-0-	187	1	7719	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	7483	-0-	-647	-0-	187	1	7296	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	7743	-0-	-658	-0-	197	1	7546	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	7674	-0-	-727	-0-	186	1	7488	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	7039	-0-	-611	-0-	170	1	6869	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7754	-0-	-151	-0-	195	1	7559	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	7490	-0-	-10	-0-	248	1	7242	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	7372	-0-	-378	-0-	161	1	7211	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6744	-0-	-572	-0-	164	1	6580	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	6020	-0-	-476	-0-	152	1	5868	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6734	-0-	-148	-0-	169	1	6565	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6194	-0-	-436	-0-	154	1	6040	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6410	-0-	-348	-0-	152	1	6258	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	6356	-0-	-184	-0-	158	1	6198	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	158	1	6058	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6248	-0-	-479	-0-	152	1	6096	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	5842	-0-	-518	-0-	141	1	5701	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6031	-0-	-541	-0-	152	1	5879	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	5733	-0-	-627	-0-	190	1	5543	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	5570	-0-	-692	-0-	121	1	5449	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4793	-0-	-1004	-0-	117	1	4676	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4241	-0-	-743	-0-	107	1	4134	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	4554	-0-	-871	-0-	114	1	4440	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4375	-0-	-605	-0-	109	1	4266	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4455	-0-	-443	-0-	105	1	4350	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4239	-0-	-411	-0-	158	1	4081	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4263	-0-	-418	-0-	108	1	4155	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4246	-0-	-311	-0-	155	1	4091	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	3884	-0-	-496	-0-	140	1	3744	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3966	-0-	-498	-0-	150	1	3816	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	3750	-0-	-480	-0-	124	1	3626	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	128	1	3779	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	46	1	1215	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	43	1	1080	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	47	1	1199	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	44	1	1135	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	43	1	1178	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	42	1	1091	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	42	1	1057	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	44	1	1156	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	40	1	1068	2	N	-0-			-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	37	1	1086	2	N	-0-			-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1	1197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	52	1	1365	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	879	-0-	-521	-0-	33	1	846	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	905	-0-	-645	-0-	34	1	871	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	896	-0-	-484	-0-	33	1	863	2	N	-0-			-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	35	1	950	2	N	-0-			-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	42	1	1078	2	N	-0-			-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	2	N	-0-			-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	54	1	1418	2	N	-0-			-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1380	2	N	-0-			-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	54	1	1390	2	N	-0-			-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	55	1	1620	2	N	-0-			-0-
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	59	1	1738	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	160	1	4215	2	N	-0-			-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	133	1	3372	2	N	-0-			-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	158	1	4038	2	N	-0-			-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	158	1	4081	2	N	-0-			-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	160	1	4342	2	N	-0-			-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	167	1	4300	2	N	-0-			-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	169	1	4274	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	173	1	4570	2	N	-0-			-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	163	1	4362	2	N	-0-			-0-
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	171	1	4363	2	N	-0-			-0-
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	132	1	3847	2	N	-0-			-0-
*12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	131	1	3870	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	132	1	3486	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3142	-0-	-218	-0-	119	1	3023	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	130	1	3322	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3403	-0-	-107	-0-	127	1	3276	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	1437	-0-	-2190	-0-	51	1	1386	2	N	-0-			-0-
06	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	408	1	10512	2	N	-0-			-0-
07	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	479	1	12084	2	N	-0-			-0-
08	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	431	1	11386	2	N	-0-			-0-
09	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	375	1	10006	2	N	-0-			-0-
10	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	381	1	9733	2	N	-0-			-0-
11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	315	1	9206	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	8430	-0-	-2978	-0-	275	1	8155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	27	1	1187	3	N	-0-			-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	27	1	1198	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	29	1	1277	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	29	1	1271	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	28	1	1216	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	28	1	1239	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	28	1	1226	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	27	1	1190	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	27	1	1220	3	N	-0-			-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	26	1	1180	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	4	1	1221	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	66	1	1977	3	Y	-0-			-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	61	1	1818	3	Y	-0-			-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	66	1	1988	3	Y	-0-			-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	44	1	1944	3	Y	-0-			-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	3	Y	-0-			-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	2010	3	Y	-0-			-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	51	1	2232	3	Y	-0-			-0-
08	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	46	1	1995	3	Y	-0-			-0-
09	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	44	1	1922	3	Y	-0-			-0-
10	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	44	1	1991	3	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	41	1	1841	3	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	6	1	1841	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2564	-0-	-133	-0-	84	1	2480	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2235	-0-	-61	-0-	72	1	2163	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2409	-0-	-102	-0-	78	1	2331	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2281	-0-	-209	-0-	51	1	2230	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	52	1	2238	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2139	-0-	-201	-0-	47	1	2092	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2216	-0-	-140	-0-	49	1	2167	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2114	-0-	-180	-0-	47	1	2067	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	45	1	1978	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	44	1	1999	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	44	1	1972	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	10	1	1972	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5673	-0-	-279	-0-	126	1	5547	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	4948	-0-	-428	-0-	109	1	4839	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5408	-0-	-544	-0-	119	1	5289	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	169	1	4971	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5185	-0-	-519	-0-	172	1	5013	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	4931	-0-	-559	-0-	109	1	4822	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5222	-0-	-265	-0-	170	1	5052	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	5127	-0-	-267	-0-	116	1	5011	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	4990	-0-	-140	-0-	162	1	4828	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	157	1	4793	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	4708	-0-	-332	-0-	151	1	4557	3	N	-0-					-0-
12	5208	X	4582	-0-	-626	-0-	25	1	4557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	40 8	1 9	1777	3	Y	7					20
02	1512	N	1235	-0-	-277	-0-	40 4	1 9	1191	3	Y	4					24
03	1860	N	1125	-0-	-735	-0-	36 20	1 9	1069	3	Y	18					42
04	1770	N	942	-0-	-828	-0-	31	1	911	3	Y	-0-	42	1			-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	49 7	1 9	1434	3	Y	6	6	1			-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	1098	3	Y	1	1	1			-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	42	1	1261	3	Y	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	43	1	1224	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	949	-0-	-101	-0-	31	1	918	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	880	-0-	-205	-0-	28	1	852	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	868	-0-	-182	-0-	28	1	840	3	Y	-0-					-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	131	1	5260	2	N	-0-					-0-
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	120	1	4618	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4553	-0-	-624	-0-	114	1	4439	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4512	-0-	-558	-0-	112	1	4400	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4112	-0-	-1127	-0-	97	1	4015	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	3514	-0-	-1556	-0-	88	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3893	-0-	-1346	-0-	99	1	3794	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4032	-0-	-618	-0-	98	1	3934	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3707	-0-	-793	-0-	89	1	3618	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3507	-0-	-616	-0-	88	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	90	1	4002	2	N	-0-					-0-
*12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	88	1	3932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	58	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1490	-0-	-386	-0-	56	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	62	1	1585	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	253	-0-	-1277	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	440	-0-	-1203	-0-	16	1	424	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	73	-0-	-1517	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	85	1	2245	2	N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	79	1	1998	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	84	1	2153	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	81	1	2098	2	N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	82	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	87	1	2227	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1682	-0-	-581	-0-	64	1	1618	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	85	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	79	1	2103	2	N	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	84	1	2138	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	71	1	2084	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	71	1	2093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	71	1	3141	3	N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	64	1	2830	3	N	-0-					-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	67	1	2986	3	N	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	67	1	2927	3	N	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	70	1	3017	3	N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	69	1	3074	3	N	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	73	1	3259	3	N	-0-					-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	74	1	3186	3	N	-0-					-0-
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	69	1	3080	3	N	-0-					-0-
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	70	1	3170	3	N	-0-					-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	70	1	3118	3	N	-0-					-0-
*12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	11	1	3118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4182	-0-	-158	-0-	93	1	4089	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3424	-0-	-496	-0-	75	1	3349	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4010	-0-	-330	-0-	88	1	3922	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3676	-0-	-464	-0-	83	1	3593	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	88	1	3780	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3718	-0-	-332	-0-	82	1	3636	3	N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	89	1	3943	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	84	1	3597	3	N	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	85	1	3774	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	86	1	3898	3	N	-0-					-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	13	1	3932	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	105	1	4683	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4237	-0-	-19	-0-	93	1	4144	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4706	-0-	-6	-0-	103	1	4603	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4450	-0-	-110	-0-	100	1	4350	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	103	1	4487	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4402	-0-	-218	-0-	97	1	4305	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4534	-0-	-178	-0-	100	1	4434	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	102	1	4389	3	Y	-0-					-0-
09	4440	X	4359	-0-	-81	-0-	96	1	4263	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4499	-0-	-89	-0-	97	1	4402	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4404	-0-	-6	-0-	96	1	4308	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4395	-0-	-131	-0-	14	1	4381	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9139	-0-	-440	-0-	333	1	8806	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	8265	-0-	-331	-0-	313	1	7952	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9089	-0-	-428	-0-	342	1	8747	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8562	-0-	-648	-0-	318	1	8244	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8750	-0-	-488	-0-	310	1	8440	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8002	-0-	-848	-0-	299	1	7703	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8420	-0-	-725	-0-	321	1	8099	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8088	-0-	-995	-0-	295	1	7793	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7748	-0-	-802	-0-	280	1	7468	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8164	-0-	-578	-0-	308	1	7856	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7694	-0-	-466	-0-	255	1	7439	2	N	-0-					-0-
*12	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	259	1	7672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	254	1	6992	2	N	-0-					-0-
02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	257	1	6940	2	N	-0-					-0-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	249	1	6910	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6073	-0-	-527	-0-	216	1	5857	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5871	-0-	-949	-0-	219	1	5652	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	4737	-0-	-1863	-0-	166	1	4571	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5857	-0-	-963	-0-	213	1	5644	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5510	-0-	-1310	-0-	225	1	5285	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4953	-0-	-1107	-0-	231	1	4722	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	223	1	5125	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5258	-0-	-412	-0-	195	1	5063	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5288	-0-	-571	-0-	161	1	5127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3745	-0-	-564	-0-	131	1	3614	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3720	-0-	-4	-0-	133	1	3587	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3581	-0-	-542	-0-	124	1	3457	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2541	-0-	-1449	-0-	90	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	2540	-0-	-1583	-0-	95	1	2445	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2047	-0-	-1943	-0-	72	1	1975	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2883	-0-	-1240	-0-	105	1	2778	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	111	1	2602	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2439	-0-	-111	-0-	114	1	2325	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	110	1	2520	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	96	1	2494	2	N	-0-					-0-
*12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	79	1	2523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	1985	1	3645	3	N	-0-					63
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	1942	1	2483	3	N	-0-					63
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	2119	1	2850	3	N	-0-					63
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	2181	1	3511	3	N	-0-					63
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	2224	1	3324	3	N	27					90
							30	9									
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	2077	1	2767	3	N	76	154	1			12
							84	9									
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	2155	1	2669	3	N	-0-					12
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	1956	1	2287	3	N	-0-					12
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1861	1	2161	3	N	-0-					12
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1847	1	2240	3	N	-0-					12
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	1805	1	2226	3	N	-0-					12
*12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	1866	1	2202	3	N	99	98	1			13
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 56,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	105	1	2904	2	N	-0-					-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	107	1	2879	2	N	-0-					-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	103	1	2855	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	87	1	2363	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	92	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	1999	-0-	-851	-0-	70	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2168	-0-	-777	-0-	79	1	2089	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2042	-0-	-903	-0-	83	1	1959	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1832	-0-	-628	-0-	85	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	83	1	1894	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	72	1	1875	2	N	-0-					-0-
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	59	1	1899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4493	-0-	-64	-0-	160	1	4333	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3836	-0-	-280	-0-	142	1	3694	2	N	-0-			-0-
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	142	1	3895	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	150	1	4063	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	3799	-0-	-696	-0-	145	1	3654	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3575	-0-	-775	-0-	123	1	3452	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	137	1	3483	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	165	1	3942	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	3524	-0-	-676	-0-	163	1	3361	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	157	1	3416	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	124	1	3327	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3696	-0-	-334	-0-	112	1	3584	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5313	-0-	-112	-0-	194	1	5119	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4538	-0-	-362	-0-	164	1	4374	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	5192	-0-	-233	-0-	187	1	5005	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4977	-0-	-273	-0-	183	1	4794	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	190	1	4913	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4811	-0-	-319	-0-	174	1	4637	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	5005	-0-	-172	-0-	190	1	4815	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	209	1	4836	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	215	1	4460	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4927	-0-	-188	-0-	206	1	4721	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4693	-0-	-197	-0-	179	1	4514	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4893	-0-	-67	-0-	152	1	4741	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4886	-0-	-446	-0-	159	1	4727	3	N	-0-			-0-
02	4816	X	4500	-0-	-316	-0-	99	1	4401	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	4908	-0-	-393	-0-	108	1	4800	3	N	-0-			-0-
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	107	1	4669	3	N	-0-			-0-
05	4991	X	4923	-0-	-68	-0-	111	1	4812	3	N	-0-			-0-
06	4830	X	4675	-0-	-155	-0-	103	1	4572	3	N	-0-			-0-
07	4991	X	4792	-0-	-199	-0-	156	1	4636	3	N	-0-			-0-
08	4929	X	4648	-0-	-281	-0-	105	1	4543	3	N	-0-			-0-
09	4770	X	4445	-0-	-325	-0-	98	1	4347	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	144	1	4393	3	N	-0-			-0-
11	4680	X	4677	-0-	-3	-0-	150	1	4527	3	N	-0-			-0-
12	4681	X	2386	-0-	-2295	-0-	12	1	2374	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	365	1	648	2	N	-0-			-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	1			N	-0-			-0-
04	990	N	685	-0-	-305	-0-	395	1	290	2	N	-0-			-0-
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	1			N	-0-			-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	533	1	507	2	N	-0-			-0-
07	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	310	N	22	-0-	-288	-0-	6	1	16	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	19	-0-	-1031	-0-	8	1	11	2	N	-0-			-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-			-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	103	1	2848	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	100	1	2728	2	N	-0-			-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	96	1	2945	2	N	-0-			-0-
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	94	1	2808	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	110	1	2866	2	N	-0-			-0-
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	90	1	2589	2	N	-0-			-0-
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	96	1	2537	2	N	-0-			-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	128	1	2763	2	N	-0-			-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	124	1	2646	2	N	-0-			-0-
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	128	1	2715	2	N	-0-			-0-
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	92	1	2511	2	N	-0-			-0-
*12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	86	1	2622	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	949	-0-	-756	-0-	34	1	915	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	501	-0-	-983	-0-	18	1	483	2	N	-0-			-0-
03	961	N	667	-0-	-294	-0-	24	1	643	2	N	-0-			-0-
04	930	N	536	-0-	-394	-0-	19	1	517	2	N	-0-			-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	20	1	535	2	N	-0-			-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	2	N	-0-			-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	52	1	1191	2	N	-0-			-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	55	1	1265	2	N	-0-			-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	2	N	-0-			-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	2	N	-0-			-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	2	N	-0-			-0-
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	42	1	1358	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6999	-0-	-751	-0-	227	1	6772	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	5993	-0-	-727	-0-	194	1	5799	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6559	-0-	-602	-0-	212	1	6347	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6394	-0-	-536	-0-	210	1	6184	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6605	-0-	-556	-0-	219	1	6386	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	6262	-0-	-158	-0-	204	1	6058	3	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5049	-0-	-1585	-0-	164	1	4885	3	Y	-0-					-0-
08	6603	X	4489	-0-	-2114	-0-	150	1	4339	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	4110	-0-	-2280	-0-	133	1	3977	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	4126	-0-	-2477	-0-	130	1	3996	3	Y	-0-					-0-
11	6270	X	4929	-0-	-1341	-0-	157	1	4772	3	Y	-0-					-0-
*12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	24	1	4881	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	37	1	2147	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2004	-0-	-68	-0-	35	1	1969	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	38	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	36	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	40	1	2157	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	44	1	2060	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	48	1	2109	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	47	1	2084	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	43	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	43	1	2057	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	40	1	1980	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	41	1	1988	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	126	1	3342	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3116	-0-	-48	-0-	118	1	2998	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	129	1	3291	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	125	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	1955	-0-	-1517	-0-	69	1	1886	2	N	-0-					-0-
06	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	652	1	16790	2	N	-0-					-0-
07	21809	X	21809	-0-	-0-	-0-	831	1	20978	2	N	-0-					-0-
08	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	645	1	17068	2	N	-0-					-0-
09	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	545	1	14547	2	N	-0-					-0-
10	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	534	1	13638	2	N	-0-					-0-
11	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	427	1	12465	2	N	-0-					-0-
12	16895	X	12465	-0-	-4430	-0-	407	1	12058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	59	1	1742	3	N	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	63	1	1875	3	N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	79	1	2360	3	N	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	52	1	2299	3	N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	49	1	2110	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1403	-0-	-247	-0-	31	1	1372	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1083	-0-	-622	-0-	35	1	1048	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1042	-0-	-663	-0-	23	1	1019	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	24	1	1050	3	N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	36	1	1103	3	N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	3	N	-0-					-0-
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	6	1	1171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3987	-0-	-1252	-0-	130	1	3857	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	3786	-0-	-946	-0-	123	1	3663	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4139	-0-	-573	-0-	134	1	4005	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4094	-0-	-166	-0-	135	1	3959	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3131	-0-	-1054	-0-	104	1	3027	3	N	-0-					-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	133	1	3943	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	123	1	3657	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3544	-0-	-672	-0-	118	1	3426	3	N	-0-					-0-
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	148	1	4394	3	N	-0-					-0-
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	157	1	4800	3	N	-0-					-0-
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	163	1	4918	3	N	-0-					-0-
*12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	29	1	5940	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	67	1	2991	3	N	34	99	1			90
							37	9									
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	66	1	2961	3	N	44					134
							48	9									
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	73	1	3270	3	N	28	77	1			85
							31	9									
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	70	1	3058	3	N	32					117
							35	9									
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	67	1	2932	3	N	20					137
							22	9									
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	63	1	2785	3	N	5					142
							6	9									
07	2294	X	1237	-0-	-1057	-0-	28	1	1208	3	N	1	116	1			27
							1	9									
08	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	1089	1	9632	3	N	541	527	1			41
							595	9									
09	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	635	1	14593	3	N	935	840	1			136
							1029	9									
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	115	1	5280	3	N	401	477	1			60
							441	9									
11	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	676	1	10848	3	N	423	355	1			128
							465	9									
*12	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	51	1	10337	3	N	356	346	1			138
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 75,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,820

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	198	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	4	1	199	2	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	2	N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5972	-0-	-228	-0-	218	1	5754	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5296	-0-	-304	-0-	201	1	5095	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5560	-0-	-640	-0-	209	1	5351	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5573	-0-	-427	-0-	207	1	5366	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	201	1	5458	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5390	-0-	-400	-0-	201	1	5189	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5442	-0-	-417	-0-	207	1	5235	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5515	-0-	-251	-0-	201	1	5314	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	191	1	5097	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	202	1	5160	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5199	-0-	-201	-0-	172	1	5027	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5374	-0-	-144	-0-	175	1	5199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	553	-0-	-222	-0-	20	1	533	2	N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	51	1	1301	2	N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	55	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	52	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	44	1	1136	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	52	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	42	1	1104	2	N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	45	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	41	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	987	-0-	-123	-0-	33	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	941	-0-	-361	-0-	31	1	910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1093	3	Y	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	812	-0-	-87	-0-	17	1	795	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	530	-0-	-340	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	20	1	863	3	Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	21	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	23	1	988	3	Y	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	919	3	Y	3					3
							3	9									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	3	Y	-0-					3
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1015	3	Y	-0-					3
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	4	1	1199	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

01	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	311	1	8536	2	N	-0-					-0-
02	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	253	1	6808	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5536	-0-	-695	-0-	192	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5277	-0-	-753	-0-	188	1	5089	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5202	-0-	-1029	-0-	194	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	3929	-0-	-2101	-0-	138	1	3791	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	4691	-0-	-1540	-0-	170	1	4521	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4913	-0-	-636	-0-	201	1	4712	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4634	-0-	-646	-0-	216	1	4418	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	201	1	4631	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4341	-0-	-399	-0-	161	1	4180	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	134	1	4275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

01	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	316	1	8684	2	N	-0-					-0-
02	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	258	1	6926	2	N	-0-					-0-
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	352	1	9768	2	N	-0-					-0-
04	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	430	1	11665	2	N	-0-					-0-
05	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	444	1	11476	2	N	-0-					-0-
06	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	317	1	8693	2	N	-0-					-0-
07	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	389	1	10364	2	N	-0-					-0-
08	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	460	1	10803	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	494	1	10126	2	N	-0-					-0-
10	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	462	1	10616	2	N	-0-					-0-
11	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	370	1	9580	2	N	-0-					-0-
*12	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	306	1	9798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	162	1	4475	2	N	-0-			-0-
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	165	1	4441	2	N	-0-			-0-
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	158	1	4378	2	N	-0-			-0-
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	131	1	3542	2	N	-0-			-0-
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	153	1	3943	2	N	-0-			-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	116	1	3190	2	N	-0-			-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	171	1	4523	2	N	-0-			-0-
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	181	1	4238	2	N	-0-			-0-
09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	185	1	3785	2	N	-0-			-0-
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	179	1	4110	2	N	-0-			-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	156	1	4060	2	N	-0-			-0-
*12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	129	1	4110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1667	-0-	-286	-0-	63	1	1604	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1586	-0-	-10	-0-	58	1	1528	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	54	1	1499	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	54	1	1353	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	60	1	1481	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	53	1	1364	2	N	-0-			-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1	1490	2	N	-0-			-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	64	1	1546	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	62	1	1241	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	60	1	1404	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	61	1	1344	2	N	-0-			-0-
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	36	1	1340	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-			-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	873	1	239	2	N	-0-			-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	1			N	-0-			-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	1			N	-0-			-0-
08	1116	N	399	-0-	-717	-0-	399	1			N	-0-			-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	951	1	814	2	N	-0-			-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	914	1	1057	2	N	-0-			-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	729	1	1276	2	N	-0-			-0-
*12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	589	1	1758	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	371	1	10193	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8433	-0-	-107	-0-	302	1	8131	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9270	-0-	-185	-0-	322	1	8948	2	N	-0-					-0-
04	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	367	1	9961	2	N	-0-					-0-
05	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	380	1	9795	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7692	-0-	-1338	-0-	271	1	7421	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9178	-0-	-277	-0-	333	1	8845	2	N	-0-					-0-
08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	392	1	9227	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	9066	-0-	-84	-0-	422	1	8644	2	N	-0-					-0-
10	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	394	1	9068	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8491	-0-	-659	-0-	316	1	8175	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8628	-0-	-982	-0-	262	1	8366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9635	-0-	-378	-0-	428	1	9207	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8185	-0-	-859	-0-	405	1	7780	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	8862	-0-	-903	-0-	310	1	8552	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8790	-0-	-660	-0-	337	1	8453	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8913	-0-	-852	-0-	309	1	8604	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8452	-0-	-878	-0-	393	1	8059	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8751	-0-	-332	-0-	407	1	8344	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	395	1	8235	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8327	-0-	-463	-0-	430	1	7897	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8374	-0-	-554	-0-	419	1	7955	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7958	-0-	-502	-0-	385	1	7573	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	8117	-0-	-470	-0-	462	1	7655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	694	1	621	3	N	26	101	1			19
							29	9									
02	1008	N	810	-0-	-198	-0-	514	1	287	3	N	8					27
							9	9									
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	725	1	2041	3	N	20					47
							22	9									
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	718	1	1606	3	N	5					52
							6	9									
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	754	1	1780	3	N	15					67
							17	9									
06	2700	N	719	-0-	-1981	-0-	443	1	276	3	N	-0-					67
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	750	1	1670	3	N	-0-					67
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	754	1	1793	3	N	-0-					67
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	728	1	1658	3	N	48	91	1			24
							53	9									
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	752	1	1760	3	N	-0-					24
11	2460	N	2041	-0-	-419	-0-	666	1	1375	3	N	-0-					24
12	2511	N	1059	-0-	-1452	-0-	531	1	528	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 23,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8571	-0-	-47	-0-	280	1	8291	3	N	-0-					-0-
02	7924	X	7585	-0-	-339	-0-	166	1	7419	3	N	-0-					-0-
03	8773	X	8276	-0-	-497	-0-	182	1	8094	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	7632	-0-	-858	-0-	171	1	7461	3	N	-0-					-0-
05	8711	X	7756	-0-	-955	-0-	175	1	7581	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	7273	-0-	-1007	-0-	161	1	7112	3	N	-0-					-0-
07	8401	X	7557	-0-	-844	-0-	246	1	7311	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	7382	-0-	-895	-0-	167	1	7215	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	7277	-0-	-343	-0-	160	1	7117	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7321	-0-	-429	-0-	232	1	7089	3	N	-0-					-0-
11	7320	X	7074	-0-	-246	-0-	227	1	6847	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	7066	-0-	-405	-0-	35	1	7031	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, YVONNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
*12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2669	3	66	9	Y	60	60	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

01	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	60	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2175	-0-	-65	-0-	55	1	2120	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	60	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	56	1	2191	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	55	1	2264	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	55	1	2147	2	N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	59	1	2274	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	54	1	2161	2	N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	53	1	2155	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	57	1	2202	2	N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	48	1	2139	2	N	-0-					-0-
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	51	1	2292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	32	1	1431	3	N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	29	1	1304	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	29	1	1263	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	32	1	1394	3	N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	29	1	1297	3	N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	3	N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	34	1	1470	3	N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	29	1	1292	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	29	1	1340	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	27	1	1207	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	4	1	1186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	72	1	3149	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2850	-0-	-202	-0-	63	1	2787	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	69	1	3094	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	3071	-0-	-199	-0-	69	1	3002	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	71	1	3076	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	67	1	2957	3	N	-0-					-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	71	1	3136	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	69	1	2982	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	66	1	2891	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	63	1	2874	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	61	1	2767	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	10	1	2901	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	72	1	3165	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2834	-0-	-162	-0-	63	1	2771	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	68	1	3049	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	69	1	2965	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	71	1	3045	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2993	-0-	-127	-0-	67	1	2926	3	N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	71	1	3104	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	70	1	3036	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	66	1	2905	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	68	1	3078	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2919	-0-	-141	-0-	64	1	2855	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	10	1	2942	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	59	1	2613	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2521	-0-	-167	-0-	56	1	2465	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	61	1	2701	3	N	-0-					-0-
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	60	1	2625	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	61	1	2628	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	53	1	2351	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	57	1	2489	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	52	1	2258	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2377	-0-	-323	-0-	52	1	2325	3	N	-0-					-0-
10	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	52	1	2338	3	N	-0-					-0-
11	2460	X	2362	-0-	-98	-0-	52	1	2310	3	N	-0-					-0-
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	8	1	2310	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	2753	-0-	-9554	-0-	61	1	2692	3	Y	-0-					-0-
02	10668	X	274	-0-	-10394	-0-	6	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	11098	X	495	-0-	-10603	-0-	10	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	10320	X	390	-0-	-9930	-0-	9	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	9765	X	388	-0-	-9377	-0-	8	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	16	1	715	3	Y	-0-					-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	27	1	1187	3	Y	-0-					-0-
08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	80	1	3513	3	Y	15					58
							17	9									
02	3360	X	2373	-0-	-987	-0-	52	1	2321	3	Y	-0-					58
03	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	79	1	3490	3	Y	-0-					58
04	3510	X	3109	-0-	-401	-0-	70	1	3039	3	Y	-0-					58
05	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	67	1	2922	3	Y	-0-					58
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	79	1	3465	3	Y	-0-					58
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	67	1	2975	3	Y	-0-	58	1			-0-
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	84	1	3638	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	79	1	3518	3	Y	-0-					-0-
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	79	1	3567	3	Y	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	78	1	3539	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	11	1	3448	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	32	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	935	-0-	-549	-0-	24	1	911	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	867	-0-	-745	-0-	22	1	845	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	516	-0-	-744	-0-	13	1	503	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	845	-0-	-178	-0-	20	1	825	2	N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	21	1	834	2	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	24	1	936	2	N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	26	1	1042	2	N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	26	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	22	1	863	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	933	-0-	-87	-0-	31	1	902	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	961	-0-	-155	-0-	31	1	930	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	66	1	2636	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1829	-0-	-691	-0-	46	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	65	1	2517	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2388	-0-	-312	-0-	59	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	58	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	72	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3313	-0-	213	213	84	1	3229	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3442	-0-	342	555	84	1	3358	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3311	-0-	311	866	80	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	4179	X	3313	-0-	-866	-0-	83	1	3230	2	N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	119	1	3474	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	70	1	2080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	201	1	8045	2	N	-0-					-0-
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	181	1	6974	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7265	-0-	-299	-0-	182	1	7083	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6344	-0-	-976	-0-	157	1	6187	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6212	-0-	-1352	-0-	147	1	6065	2	N	-0-					-0-
06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	208	1	8145	2	N	-0-					-0-
07	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	221	1	8471	2	N	-0-					-0-
08	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	212	1	8493	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	198	1	8022	2	N	-0-					-0-
10	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	204	1	7910	2	N	-0-					-0-
11	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	284	1	8306	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	2025	-0-	-6438	-0-	66	1	1959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	74	1	1949	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	69	1	1758	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	76	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	75	1	1945	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	67	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1709	-0-	-241	-0-	64	1	1645	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	66	1	1673	2	N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	74	1	1967	2	N	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	2	N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	73	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	64	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	63	1	1862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	70	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1688	-0-	-104	-0-	64	1	1624	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	73	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	69	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	67	1	1825	2	N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	73	1	1868	2	N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	80	1	2022	2	N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	77	1	2038	2	N	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	71	1	1890	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	73	1	1868	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	61	1	1774	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	62	1	1830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	61	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	57	1	2197	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2439	-0-	-134	-0-	61	1	2378	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2204	-0-	-226	-0-	55	1	2149	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	87	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	60	1	2352	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	83	1	2089	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2188	-0-	-261	-0-	80	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	80	1	2141	2	N	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	90	1	2293	2	N	-0-					-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	76	1	2210	2	N	-0-					-0-
*12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	80	1	2383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	100	1	4013	2	N	-0-			-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	143	1	3624	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	149	1	3819	2	N	-0-			-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	94	1	3678	2	N	-0-			-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	149	1	4041	2	N	-0-			-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	92	1	3611	2	N	-0-			-0-
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	99	1	3789	2	N	-0-			-0-
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	96	1	3869	2	N	-0-			-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	87	1	3524	2	N	-0-			-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	92	1	3560	2	N	-0-			-0-
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	80	1	3529	2	N	-0-			-0-
*12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	82	1	3703	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	27	1	713	2	N	-0-			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	28	1	712	2	N	-0-			-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	734	2	N	-0-			-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	N	-0-			-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	28	1	775	2	N	-0-			-0-
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	19	1	725	2	N	-0-			-0-
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	18	1	694	2	N	-0-			-0-
08	806	N	631	-0-	-175	-0-	23	1	608	2	N	-0-			-0-
09	750	N	588	-0-	-162	-0-	14	1	574	2	N	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	700	2	N	-0-			-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	N	-0-			-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	86	1	2559	3	N	-0-			-0-
02	2744	X	1707	-0-	-1037	-0-	56	1	1651	3	N	-0-			-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	99	1	2923	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4476	-0-	1376	1376	148	1	4328	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3712	-0-	712	2088	121	1	3591	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	5104	-0-	2004	4092	167	1	4937	3	N	-0-			-0-
08	7352	X	3260	-0-	-4092	-0-	108	1	3152	3	N	-0-			-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	99	1	2937	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	95	1	2892	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	89	1	2698	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	2689	-0-	-349	-0-	13	1	2676	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7939	-0-	-90	-0-	259	1	7680	3	Y	-0-			-0-
02	7252	X	4277	-0-	-2975	-0-	138	1	4139	3	Y	-0-			-0-
03	8029	X	5313	-0-	-2716	-0-	173	1	5140	3	Y	-0-			-0-
04	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	578	1	16966	3	Y	-0-			-0-
05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	459	1	13378	3	Y	-0-			-0-
06	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	331	1	9825	3	Y	-0-			-0-
07	7564	X	4022	-0-	-3542	-0-	131	1	3891	3	Y	-0-			-0-
08	7564	X	6178	-0-	-1386	-0-	139	1	6039	3	Y	-0-			-0-
09	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	279	1	8324	3	Y	-0-			-0-
10	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	316	1	9688	3	Y	-0-			-0-
11	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	307	1	9297	3	Y	-0-			-0-
*12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	47	1	9567	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1591	-0-	-1075	-0-	58	1	1533	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	571	-0-	-1837	-0-	22	1	549	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2128	-0-	-538	-0-	80	1	2048	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	1552	-0-	-788	-0-	58	1	1494	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	723	-0-	-1695	-0-	26	1	697	2	N	-0-			-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	88	1	2273	2	N	-0-			-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	88	1	2229	2	N	-0-			-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	80	1	2112	2	N	-0-			-0-
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	104	1	2766	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	1702	-0-	-623	-0-	64	1	1638	2	N	-0-			-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	90	1	2622	2	N	-0-			-0-
*12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	92	1	2727	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	67	1	2979	3	N	-0-			-0-
02	3052	X	2543	-0-	-509	-0-	56	1	2487	3	N	-0-			-0-
03	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	62	1	2782	3	N	-0-			-0-
04	3090	X	2420	-0-	-670	-0-	55	1	2365	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	2365	-0-	-797	-0-	53	1	2312	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2271	-0-	-669	-0-	50	1	2221	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	52	1	2308	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	51	1	2185	3	N	-0-			-0-
09	2430	X	2064	-0-	-366	-0-	46	1	2018	3	N	-0-			-0-
10	2356	X	2159	-0-	-197	-0-	46	1	2113	3	N	-0-			-0-
11	2280	X	2167	-0-	-113	-0-	47	1	2120	3	N	-0-			-0-
*12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	7	1	2113	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6309	-0-	-1131	-0-	205	1	6104	3	N	-0-					-0-
02	6580	X	5380	-0-	-1200	-0-	174	1	5206	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5415	-0-	-1343	-0-	176	1	5239	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	5779	-0-	-581	-0-	190	1	5589	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	5225	-0-	-1347	-0-	173	1	5052	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	4159	-0-	-1961	-0-	136	1	4023	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	4662	-0-	-1321	-0-	152	1	4510	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	4397	-0-	-1586	-0-	147	1	4250	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	4283	-0-	-1507	-0-	139	1	4144	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	4282	-0-	-957	-0-	136	1	4146	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	142	1	4296	3	N	-0-					-0-
*12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	23	1	4608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1369	-0-	-2103	-0-	44	1	1325	3	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1164	-0-	-628	-0-	37	1	1127	3	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1183	-0-	-987	-0-	38	1	1145	3	Y	-0-					-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	91	1	2658	3	Y	-0-					-0-
05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	79	1	2305	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4192	-0-	1192	1192	136	1	4056	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2775	-0-	-325	867	91	1	2684	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	12468	-0-	9368	10235	416	1	12052	3	Y	-0-					-0-
09	20872	X	10637	-0-	-10235	-0-	346	1	10291	3	Y	-0-					-0-
10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	226	1	6907	3	Y	-0-					-0-
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	232	1	7020	3	Y	-0-					-0-
12	10230	X	6350	-0-	-3880	-0-	31	1	6319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	168	1	4448	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	4006	-0-	-54	-0-	152	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4200	-0-	-295	-0-	158	1	4042	2	N	-0-					-0-
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	164	1	4242	2	N	-0-					-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	175	1	4752	2	N	-0-					-0-
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	119	1	4639	2	N	-0-					-0-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	181	1	4561	2	N	-0-					-0-
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	164	1	4343	2	N	-0-					-0-
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	163	1	4357	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4211	-0-	-284	-0-	159	1	4052	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4232	-0-	-118	-0-	140	1	4092	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4266	-0-	-477	-0-	139	1	4127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	20	1	857	3	N	-0-					-0-
02	952	N	793	-0-	-159	-0-	17	1	776	3	N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	21	1	905	3	N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	17	1	745	3	N	-0-					-0-
05	868	N	667	-0-	-201	-0-	16	1	651	3	N	-0-					-0-
06	900	N	659	-0-	-241	-0-	15	1	644	3	N	-0-					-0-
07	775	N	337	-0-	-438	-0-	7	1	330	3	N	-0-					-0-
08	682	N	176	-0-	-506	-0-	4	1	172	3	N	-0-					-0-
09	660	N	432	-0-	-228	-0-	15	1	417	3	N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	24	1	747	3	N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	24	1	729	3	N	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	4	1	713	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6361	-0-	-459	-0-	140	1	6221	3	Y	-0-					-0-
02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	146	1	6557	3	Y	-0-					-0-
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	161	1	7151	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	5432	-0-	-1168	-0-	121	1	5311	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	5459	-0-	-1361	-0-	122	1	5337	3	Y	-0-					-0-
06	6480	X	5838	-0-	-642	-0-	190	1	5648	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5824	-0-	-872	-0-	190	1	5634	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	4358	-0-	-2338	-0-	145	1	4213	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	2719	-0-	-3131	-0-	88	1	2631	3	Y	-0-					-0-
10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	154	1	7028	3	Y	-0-					-0-
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	208	1	6294	3	Y	-0-					-0-
*12	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	22	1	6727	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	67	1	2689	2	N	-0-					-0-
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	72	1	2788	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	75	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	63	1	2460	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2110	-0-	-308	-0-	50	1	2060	2	N	-0-					-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	59	1	2325	2	N	-0-					-0-
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	62	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	1611	-0-	-807	-0-	39	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1813	-0-	-527	-0-	44	1	1769	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1350	-0-	-1068	-0-	34	1	1316	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	46	1	1352	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	45	1	1320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5688	-0-	-1845	-0-	126	1	5562	3	N	-0-			-0-
02	6804	X	4796	-0-	-2008	-0-	106	1	4690	3	N	-0-			-0-
03	6448	X	5417	-0-	-1031	-0-	119	1	5298	3	N	-0-			-0-
04	6090	X	5004	-0-	-1086	-0-	112	1	4892	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	5033	-0-	-671	-0-	113	1	4920	3	N	-0-			-0-
06	5490	X	4749	-0-	-741	-0-	105	1	4644	3	N	-0-			-0-
07	5425	X	4906	-0-	-519	-0-	108	1	4798	3	N	-0-			-0-
08	5425	X	4702	-0-	-723	-0-	107	1	4595	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	4575	-0-	-435	-0-	101	1	4474	3	N	-0-			-0-
10	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	102	1	4600	3	N	-0-			-0-
11	4740	X	4657	-0-	-83	-0-	102	1	4555	3	N	-0-			-0-
*12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	16	1	4759	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	138	1	4092	3	Y	-0-			12
02	3948	X	3725	-0-	-223	-0-	121	1	3604	3	Y	-0-			12
03	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	137	1	4091	3	Y	-0-			12
04	4230	X	3965	-0-	-265	-0-	88	1	3877	3	Y	-0-			12
05	4371	X	3938	-0-	-433	-0-	89	1	3849	3	Y	-0-			12
06	4080	X	3567	-0-	-513	-0-	116	1	3451	3	Y	-0-			12
07	4216	X	3437	-0-	-779	-0-	112	1	3325	3	Y	-0-			12
08	4216	X	3336	-0-	-880	-0-	75	1	3261	3	Y	-0-			12
09	3960	X	2983	-0-	-977	-0-	66	1	2917	3	Y	-0-			12
10	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	81	1	3715	3	Y	-0-			12
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	122	1	3713	3	Y	-0-			12
*12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 44,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	61	1	2446	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	2196	-0-	-44	-0-	55	1	2141	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2106	-0-	-405	-0-	53	1	2053	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	1918	-0-	-512	-0-	48	1	1870	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	1974	-0-	-444	-0-	47	1	1927	2	N	-0-			-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	60	1	2331	2	N	-0-			-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	64	1	2470	2	N	-0-			-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	88	1	2321	2	N	-0-			-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	87	1	2316	2	N	-0-			-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	64	1	2489	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	76	1	2226	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	75	1	2229	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8686	-0-	-459	-0-	317	1	8369	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	7588	-0-	-504	-0-	192	1	7396	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8380	-0-	-579	-0-	210	1	8170	2	N	-0-			-0-
04	8430	X	8021	-0-	-409	-0-	298	1	7723	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	8140	-0-	-540	-0-	289	1	7851	2	N	-0-			-0-
06	8400	X	7748	-0-	-652	-0-	193	1	7555	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	8249	-0-	-152	-0-	210	1	8039	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	8066	-0-	-304	-0-	294	1	7772	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	7366	-0-	-644	-0-	266	1	7100	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	8039	-0-	-207	-0-	303	1	7736	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	6962	-0-	-1018	-0-	230	1	6732	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	8131	-0-	-115	-0-	265	1	7866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	122	1	4905	2	N	-0-			-0-
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	114	1	4419	2	N	-0-			-0-
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	123	1	4764	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	114	1	4489	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	108	1	4446	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	3397	-0-	-1253	-0-	85	1	3312	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	2948	-0-	-1857	-0-	75	1	2873	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	108	1	4355	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4316	-0-	-274	-0-	104	1	4212	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4455	-0-	-102	-0-	112	1	4343	2	N	-0-			-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	153	1	4471	2	N	-0-			-0-
*12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	147	1	4348	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7234	-0-	-1415	-0-	160	1	7074	3	Y	-0-			-0-
02	7812	X	6012	-0-	-1800	-0-	132	1	5880	3	Y	-0-			-0-
03	8122	X	6619	-0-	-1503	-0-	146	1	6473	3	Y	-0-			-0-
04	7590	X	6272	-0-	-1318	-0-	141	1	6131	3	Y	-0-			-0-
05	7564	X	6440	-0-	-1124	-0-	145	1	6295	3	Y	-0-			-0-
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	133	1	5902	3	Y	-0-			-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	137	1	6027	3	Y	-0-			-0-
08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	137	1	5934	3	Y	-0-			-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	129	1	5719	3	Y	-0-			-0-
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	127	1	5799	3	Y	-0-			-0-
11	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	125	1	5604	3	Y	-0-			-0-
12	6169	X	5896	-0-	-273	-0-	19	1	5877	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	130	1	5677	3	N	-0-			-0-
05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	151	1	6575	3	N	-0-			-0-
06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	121	1	5367	3	N	-0-			-0-
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	111	1	4874	3	N	-0-			-0-
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	111	1	4821	3	N	-0-			-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	100	1	4422	3	N	-0-			-0-
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	96	1	4333	3	N	-0-			-0-
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	89	1	3986	3	N	-0-			-0-
12	4712	X	3999	-0-	-713	-0-	13	1	3986	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3191	-0-	-1428	-0-	103	1	3088	3	Y	-0-			-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	210	1	6278	3	Y	-0-			-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	183	1	5469	3	Y	-0-			-0-
04	4350	X	2375	-0-	-1975	-0-	78	1	2297	3	Y	-0-			-0-
05	4650	X	1677	-0-	-2973	-0-	55	1	1622	3	Y	-0-			-0-
06	6960	X	1756	-0-	-5204	-0-	57	1	1699	3	Y	-0-			-0-
07	7192	X	2552	-0-	-4640	-0-	83	1	2469	3	Y	-0-			-0-
08	5642	X	2529	-0-	-3113	-0-	84	1	2445	3	Y	-0-			-0-
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	83	1	2477	3	Y	-0-			-0-
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	84	1	2574	3	Y	-0-			-0-
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	82	1	2504	3	Y	-0-			-0-
12	2604	N	2585	-0-	-19	-0-	13	1	2572	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	15197	-0-	-1543	-0-	495	1	14702	3	N	-0-			-0-
02	15120	X	13007	-0-	-2113	-0-	421	1	12586	3	N	-0-			-0-
03	16740	X	15434	-0-	-1306	-0-	501	1	14933	3	N	-0-			-0-
04	16200	X	14433	-0-	-1767	-0-	476	1	13957	3	N	-0-			-0-
05	15965	X	14449	-0-	-1516	-0-	479	1	13970	3	N	-0-			-0-
06	14940	X	13775	-0-	-1165	-0-	449	1	13326	3	N	-0-			-0-
07	15438	X	15378	-0-	-60	-0-	501	1	14877	3	N	-0-			-0-
08	15438	X	13547	-0-	-1891	-0-	451	1	13096	3	N	-0-			-0-
09	14430	X	12873	-0-	-1557	-0-	418	1	12455	3	N	-0-			-0-
10	15376	X	12957	-0-	-2419	-0-	410	1	12547	3	N	-0-			-0-
11	14880	X	14798	-0-	-82	-0-	474	1	14324	3	N	-0-			-0-
*12	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	71	1	14252	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4926	-0-	-592	-0-	180	1	4746	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	4342	-0-	-586	-0-	164	1	4178	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4726	-0-	-637	-0-	178	1	4548	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	4782	-0-	-318	-0-	178	1	4604	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4530	-0-	-399	-0-	161	1	4369	2	N	-0-			-0-
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	196	1	5042	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4768	-0-	-161	-0-	182	1	4586	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4862	-0-	-67	-0-	177	1	4685	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4937	-0-	-313	-0-	178	1	4759	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	187	1	4761	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4366	-0-	-884	-0-	144	1	4222	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4335	-0-	-780	-0-	142	1	4193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5749	-0-	-17	-0-	210	1	5539	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4863	-0-	-345	-0-	184	1	4679	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	5215	-0-	-551	-0-	196	1	5019	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5379	-0-	-201	-0-	200	1	5179	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5571	-0-	-164	-0-	198	1	5373	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5395	-0-	-155	-0-	202	1	5193	2	N	-0-			-0-
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	213	1	5385	2	N	-0-			-0-
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	204	1	5383	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	194	1	5180	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5051	-0-	-560	-0-	190	1	4861	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	4223	-0-	-1207	-0-	140	1	4083	2	N	-0-			-0-
*12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	197	1	5824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	11018	-0-	-452	-0-	268	1	10750	2	N	-0-			-0-
02	10248	X	9714	-0-	-534	-0-	245	1	9469	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	10638	-0-	-553	-0-	267	1	10371	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	9328	-0-	-1502	-0-	231	1	9097	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	8271	-0-	-2734	-0-	196	1	8075	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	9202	-0-	-1448	-0-	229	1	8973	2	N	-0-			-0-
07	10757	X	8906	-0-	-1851	-0-	226	1	8680	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	8536	-0-	-2097	-0-	207	1	8329	2	N	-0-			-0-
09	9330	X	8745	-0-	-585	-0-	211	1	8534	2	N	-0-			-0-
10	9517	X	8354	-0-	-1163	-0-	210	1	8144	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	8534	-0-	-676	-0-	282	1	8252	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	8065	-0-	-987	-0-	263	1	7802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6044	-0-	-931	-0-	147	1	5897	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5134	-0-	-1054	-0-	130	1	5004	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	5907	-0-	-820	-0-	148	1	5759	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	5883	-0-	-267	-0-	146	1	5737	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5671	-0-	-622	-0-	134	1	5537	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5493	-0-	-357	-0-	137	1	5356	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5645	-0-	-431	-0-	144	1	5501	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	5498	-0-	-578	-0-	134	1	5364	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5299	-0-	-581	-0-	128	1	5171	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5277	-0-	-396	-0-	133	1	5144	2	N	-0-			-0-
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	183	1	5358	2	N	-0-			-0-
*12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	206	1	6100	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	200	1	8029	2	N	-0-			-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	159	1	6118	2	N	-0-			-0-
03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	162	1	6287	2	N	-0-			-0-
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	151	1	5921	2	N	-0-			-0-
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	147	1	6051	2	N	-0-			-0-
06	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	171	1	6683	2	N	-0-			-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	186	1	7111	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	157	1	6322	2	N	-0-			-0-
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	131	1	5289	2	N	-0-			-0-
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	138	1	5329	2	N	-0-			-0-
11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	182	1	5326	2	N	-0-			-0-
*12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	195	1	5788	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	98	1	2599	2	N	-0-			-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	86	1	2174	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	2284	-0-	-196	-0-	86	1	2198	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	86	1	2213	2	N	-0-			-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	89	1	2409	2	N	-0-			-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	86	1	2221	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	87	1	2190	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2248	-0-	-232	-0-	82	1	2166	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	78	1	2090	2	N	-0-			-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	89	1	2277	2	N	-0-			-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	74	1	2168	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	73	1	2150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	181	1	7264	2	N	-0-			-0-
02	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	158	1	6097	2	N	-0-			-0-
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	183	1	7101	2	N	-0-			-0-
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	176	1	6902	2	N	-0-			-0-
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	169	1	6979	2	N	-0-			-0-
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	177	1	6910	2	N	-0-			-0-
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	181	1	6919	2	N	-0-			-0-
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	173	1	6934	2	N	-0-			-0-
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	153	1	6204	2	N	-0-			-0-
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	173	1	6712	2	N	-0-			-0-
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	145	1	6419	2	N	-0-			-0-
*12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	139	1	6237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	176	1	7042	2	N	-0-			-0-
02	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	167	1	6454	2	N	-0-			-0-
03	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	182	1	7085	2	N	-0-			-0-
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	169	1	6635	2	N	-0-			-0-
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	164	1	6759	2	N	-0-			-0-
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	168	1	6575	2	N	-0-			-0-
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	173	1	6648	2	N	-0-			-0-
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	169	1	6774	2	N	-0-			-0-
09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	154	1	6247	2	N	-0-			-0-
10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	163	1	6322	2	N	-0-			-0-
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	139	1	6143	2	N	-0-			-0-
*12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	135	1	6074	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	129	1	3412	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3141	-0-	-51	-0-	119	1	3022	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	127	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2744	-0-	-676	-0-	102	1	2642	2	N	-0-					-0-
05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	633	1	17211	2	N	-0-					-0-
06	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	648	1	16676	2	N	-0-					-0-
07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	578	1	14575	2	N	-0-					-0-
08	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	488	1	12895	2	N	-0-					-0-
09	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	426	1	11369	2	N	-0-					-0-
10	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	430	1	10970	2	N	-0-					-0-
11	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	347	1	10152	2	N	-0-					-0-
12	13082	X	10370	-0-	-2712	-0-	339	1	10031	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	47	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1095	-0-	-81	-0-	41	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	44	1	1131	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	41	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	45	1	1233	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	973	-0-	-167	-0-	36	1	937	2	N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	52	1	1310	2	N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	46	1	1226	2	N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	47	1	1210	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	41	1	1184	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	35	1	1033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

01	3038	N	2963	-0-	-75	-0-	72	1	2891	2	N	-0-					-0-
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	70	1	2686	2	N	-0-					-0-
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	74	1	2860	2	N	-0-					-0-
04	2880	N	2760	-0-	-120	-0-	68	1	2692	2	N	-0-					-0-
05	3038	N	2878	-0-	-160	-0-	68	1	2810	2	N	-0-					-0-
06	2850	N	2618	-0-	-232	-0-	65	1	2553	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2748	-0-	-104	-0-	70	1	2678	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2728	-0-	-155	-0-	66	1	2662	2	N	-0-					-0-
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	63	1	2562	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	68	1	2646	2	N	-0-					-0-
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	93	1	2711	2	N	-0-					-0-
*12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	93	1	2760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	264	1	6968	2	N	-0-					-0-
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	232	1	5899	2	N	-0-					-0-
03	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	253	1	6475	2	N	-0-					-0-
04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	244	1	6309	2	N	-0-					-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	235	1	6387	2	N	-0-					-0-
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	235	1	6048	2	N	-0-					-0-
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	240	1	6054	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	6045	-0-	-93	-0-	220	1	5825	2	N	-0-					-0-
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	217	1	5805	2	N	-0-					-0-
10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	253	1	6467	2	N	-0-					-0-
11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	213	1	6236	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6280	-0-	-13	-0-	205	1	6075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5572	-0-	-132	-0-	203	1	5369	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	5077	-0-	-75	-0-	192	1	4885	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5578	-0-	-95	-0-	210	1	5368	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5259	-0-	-231	-0-	196	1	5063	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	189	1	5137	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4948	-0-	-482	-0-	185	1	4763	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5009	-0-	-602	-0-	191	1	4818	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	195	1	5158	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5047	-0-	-203	-0-	182	1	4865	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4941	-0-	-391	-0-	186	1	4755	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4781	-0-	-409	-0-	158	1	4623	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	159	1	4709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-					-0-
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	2	N	-0-					-0-
03	279	N	65	-0-	-214	-0-	22	1	43	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9551	-0-	-245	-0-	348	1	9203	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8429	-0-	-363	-0-	319	1	8110	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9334	-0-	-369	-0-	351	1	8983	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	9081	-0-	-249	-0-	338	1	8743	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9162	-0-	-448	-0-	325	1	8837	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8736	-0-	-504	-0-	327	1	8409	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8908	-0-	-485	-0-	340	1	8568	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8866	-0-	-527	-0-	323	1	8543	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8463	-0-	-627	-0-	306	1	8157	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8716	-0-	-460	-0-	329	1	8387	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8362	-0-	-368	-0-	277	1	8085	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8546	-0-	-351	-0-	279	1	8267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	51	1	1357	2	N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	53	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	55	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	51	1	1317	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	52	1	1403	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	52	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	53	1	1334	2	N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	55	1	1455	2	N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	52	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	44	1	1297	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	43	1	1281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8113	-0-	-381	-0-	264	1	7849	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	7114	-0-	-446	-0-	230	1	6884	3	N	-0-					-0-
03	8060	X	7359	-0-	-701	-0-	239	1	7120	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	6818	-0-	-1042	-0-	224	1	6594	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7150	-0-	-972	-0-	237	1	6913	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	6798	-0-	-1062	-0-	222	1	6576	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	7085	-0-	-789	-0-	231	1	6854	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6851	-0-	-496	-0-	228	1	6623	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	6487	-0-	-443	-0-	211	1	6276	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6638	-0-	-523	-0-	209	1	6429	3	N	-0-					-0-
11	6870	X	6427	-0-	-443	-0-	205	1	6222	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	6386	-0-	-310	-0-	32	1	6354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	81	1	2429	3	N	-0-					17
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	80	1	2393	3	N	-0-					17
03	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	84	1	2507	3	N	-0-					17
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	81	1	2366	3	N	-0-					17
05	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	82	1	2381	3	N	-0-					17
06	2520	N	2372	-0-	-148	-0-	77	1	2295	3	N	-0-					17
07	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	81	1	2415	3	N	-0-					17
08	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	81	1	2361	3	N	-0-					17
09	2370	N	2338	-0-	-32	-0-	76	1	2262	3	N	-0-					17
10	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	77	1	2348	3	N	-0-					17
11	2370	N	2338	-0-	-32	-0-	75	1	2263	3	N	-0-					17
12	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	12	1	2349	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 29,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7969	-0-	-587	-0-	259	1	7710	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	7076	-0-	-596	-0-	229	1	6847	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	7719	-0-	-651	-0-	250	1	7469	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	7149	-0-	-831	-0-	236	1	6913	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7026	-0-	-1065	-0-	233	1	6793	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	6313	-0-	-1397	-0-	206	1	6107	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	7147	-0-	-696	-0-	232	1	6915	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6839	-0-	-880	-0-	228	1	6611	3	N	-0-					-0-
09	7140	X	6718	-0-	-422	-0-	218	1	6500	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6701	-0-	-460	-0-	212	1	6489	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6389	-0-	-541	-0-	204	1	6185	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	6384	-0-	-312	-0-	32	1	6352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	83	1	2472	3	Y	-0-					2
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	71	1	2127	3	Y	-0-					2
03	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	69	1	2064	3	Y	-0-					2
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	78	1	2301	3	Y	-0-					2
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	78	1	2285	3	Y	-0-					2
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	73	1	2189	3	Y	-0-					2
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	76	1	2270	3	Y	-0-					2
08	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	74	1	2157	3	Y	-0-					2
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	73	1	2184	3	Y	-0-					2
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	73	1	2252	3	Y	-0-					2
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	72	1	2180	3	Y	-0-					2
*12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	11	1	2270	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	60	1	1790	3	N	-0-					13
02	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	53	1	1594	3	N	-0-					13
03	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	58	1	1729	3	N	-0-					13
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	57	1	1670	3	N	-0-					13
05	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	58	1	1693	3	N	-0-					13
06	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	49	1	1453	3	N	-0-					13
07	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	51	1	1511	3	N	-0-					13
08	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	53	1	1539	3	N	-0-					13
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	52	1	1544	3	N	-0-					13
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	54	1	1645	3	N	-0-					13
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	52	1	1577	3	N	-0-					13
12	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	7	1	1324	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6339	-0-	-109	-0-	206	1	6133	3	N	-0-					20
02	5740	X	5618	-0-	-122	-0-	182	1	5436	3	N	-0-					20
03	6293	X	5671	-0-	-622	-0-	183	1	5488	3	N	-0-					20
04	6120	X	5592	-0-	-528	-0-	184	1	5408	3	N	-0-					20
05	6324	X	5101	-0-	-1223	-0-	169	1	4932	3	N	-0-					20
06	6120	X	4752	-0-	-1368	-0-	155	1	4597	3	N	-0-					20
07	6231	X	4691	-0-	-1540	-0-	152	1	4539	3	N	-0-					20
08	5766	X	4577	-0-	-1189	-0-	152	1	4425	3	N	-0-					20
09	5580	X	4251	-0-	-1329	-0-	138	1	4113	3	N	-0-					20
10	5115	X	4586	-0-	-529	-0-	145	1	4441	3	N	-0-					20
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	155	1	4693	3	N	-0-					20
*12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	25	1	4967	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 61,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	16	-0-	-728	-0-	12	3	4	9	N	4	7	1			1
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	629	1	9016	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	1100	-0-	-552	-0-	456	1	644	2	N	-0-					-0-
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	618	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	685	1	1831	2	N	-0-					-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	745	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	400	-0-	-1370	-0-	167	1	233	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	489	1	951	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	603	-0-	-1226	-0-	381	1	222	2	N	-0-					-0-
09	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	603	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	774	-0-	-1055	-0-	400	1	374	2	N	-0-					-0-
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	616	1	1700	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	1659	-0-	-170	-0-	506	1	1153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	1956	-0-	-4492	-0-	372	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	1316	-0-	-4508	-0-	587	1	729	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2026	-0-	-2469	-0-	708	1	1318	2	N	-0-					-0-
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	720	1	1531	2	N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	750	1	2308	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1540	-0-	-410	-0-	577	1	963	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1094	-0-	-1231	-0-	451	1	643	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	674	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1379	-0-	-1591	-0-	563	1	816	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	741	1	2068	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1438	-0-	-812	-0-	510	1	928	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1266	-0-	-1059	-0-	503	1	763	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7212 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	14	1	395	2	N	-0-			-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	12	1	326	2	N	-0-			-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	14	1	405	2	N	-0-			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-			-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	-0-			-0-
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	13	1	351	2	N	-0-			-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	15	1	396	2	N	-0-			-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	16	1	390	2	N	-0-			-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	-0-			-0-
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	13	1	305	2	N	-0-			-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-			-0-
12	403	N	175	-0-	-228	-0-	5	1	170	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6671	-0-	-707	-0-	237	1	6434	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	5848	-0-	-788	-0-	211	1	5637	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6934	-0-	-227	-0-	239	1	6695	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6208	-0-	-632	-0-	215	1	5993	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	5507	-0-	-1158	-0-	212	1	5295	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	6072	-0-	-648	-0-	216	1	5856	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6377	-0-	-567	-0-	231	1	6146	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	6244	-0-	-700	-0-	251	1	5993	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5892	-0-	-318	-0-	273	1	5619	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	251	1	5750	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	5662	-0-	-518	-0-	213	1	5449	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	5934	-0-	-266	-0-	180	1	5754	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	259	1	7122	2	N	-0-			-0-
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	234	1	6378	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	7411	-0-	-91	-0-	258	1	7153	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	7247	-0-	-13	-0-	260	1	6987	2	N	-0-			-0-
05	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	299	1	7722	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	6931	-0-	-239	-0-	243	1	6688	2	N	-0-			-0-
07	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	285	1	7567	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	7181	-0-	-321	-0-	298	1	6883	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	6530	-0-	-730	-0-	304	1	6226	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	6315	-0-	-1187	-0-	262	1	6053	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	5635	-0-	-1625	-0-	212	1	5423	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	4217	-0-	-2603	-0-	124	1	4093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

01	3286	X	2980	-0-	-306	-0-	66	1	2914	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2707	-0-	-121	-0-	59	1	2648	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	65	1	2862	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	61	1	2658	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2694	-0-	-406	-0-	60	1	2634	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2428	-0-	-242	-0-	53	1	2375	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	59	1	2585	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2536	-0-	-161	-0-	57	1	2479	3	Y	-0-					-0-
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	60	1	2631	3	Y	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	62	1	2816	3	Y	-0-					-0-
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	60	1	2707	3	Y	-0-					-0-
*12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	14	1	2760	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	75	1	3327	3	N	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	68	1	3030	3	N	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	66	1	2937	3	N	-0-					-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	79	1	3443	3	N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	80	1	3465	3	N	-0-					-0-
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	74	1	3275	3	N	-0-					-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	66	1	2909	3	N	-0-					-0-
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	55	1	2369	3	N	-0-					-0-
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	55	1	2434	3	N	-0-					-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	61	1	2736	3	N	-0-					-0-
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	62	1	2780	3	N	-0-					-0-
*12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	9	1	2780	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	296	1	13097	3	N	-0-			-0-
02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	260	1	11599	3	N	-0-			-0-
03	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	288	1	12817	3	N	-0-			-0-
04	12180	X	11806	-0-	-374	-0-	264	1	11542	3	N	-0-			-0-
05	12586	X	11964	-0-	-622	-0-	397	1	11567	3	N	-0-			-0-
06	12180	X	11301	-0-	-879	-0-	368	1	10933	3	N	-0-			-0-
07	12586	X	6388	-0-	-6198	-0-	208	1	6180	3	N	-0-			-0-
08	12586	X	5339	-0-	-7247	-0-	178	1	5161	3	N	-0-			-0-
09	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	709	1	21075	3	N	-0-			-0-
10	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	698	1	21364	3	N	-0-			-0-
11	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	634	1	19181	3	N	-0-			-0-
12	22506	X	19452	-0-	-3054	-0-	96	1	19356	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	68	1	3036	3	N	-0-			-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	65	1	2876	3	N	-0-			-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	67	1	2972	3	N	-0-			-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	64	1	2795	3	N	-0-			-0-
05	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	61	1	2645	3	N	-0-			-0-
06	2700	X	2570	-0-	-130	-0-	57	1	2513	3	N	-0-			-0-
07	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	61	1	2728	3	N	-0-			-0-
08	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	57	1	2480	3	N	-0-			-0-
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	63	1	2796	3	N	-0-			-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	62	1	2801	3	N	-0-			-0-
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	60	1	2706	3	N	-0-			-0-
12	2790	N	2715	-0-	-75	-0-	9	1	2706	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6620	-0-	-572	-0-	146	1	6474	3	Y	-0-			-0-
02	6468	X	5658	-0-	-810	-0-	124	1	5534	3	Y	-0-			-0-
03	7037	X	6506	-0-	-531	-0-	143	1	6363	3	Y	-0-			-0-
04	6780	X	6121	-0-	-659	-0-	137	1	5984	3	Y	-0-			-0-
05	6634	X	6416	-0-	-218	-0-	144	1	6272	3	Y	-0-			-0-
06	6210	X	6090	-0-	-120	-0-	135	1	5955	3	Y	-0-			-0-
07	6417	X	6243	-0-	-174	-0-	138	1	6105	3	Y	-0-			-0-
08	6417	X	6158	-0-	-259	-0-	139	1	6019	3	Y	-0-			-0-
09	6210	X	5943	-0-	-267	-0-	131	1	5812	3	Y	-0-			-0-
10	6417	X	5998	-0-	-419	-0-	129	1	5869	3	Y	-0-			-0-
11	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	124	1	5558	3	Y	-0-			-0-
12	6231	X	5875	-0-	-356	-0-	29	1	5846	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	128	1	5698	3	Y	-0-			-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	117	1	5236	3	Y	-0-			-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	129	1	5771	3	Y	-0-			-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	119	1	5163	3	Y	-0-			-0-
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	130	1	5610	3	Y	-0-			-0-
06	5730	X	5430	-0-	-300	-0-	120	1	5310	3	Y	-0-			-0-
07	5921	X	5510	-0-	-411	-0-	123	1	5387	3	Y	-0-			-0-
08	5890	X	5416	-0-	-474	-0-	122	1	5294	3	Y	-0-			-0-
09	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	114	1	5059	3	Y	-0-			-0-
10	5735	X	5287	-0-	-448	-0-	114	1	5173	3	Y	-0-			-0-
11	5430	X	5046	-0-	-384	-0-	111	1	4935	3	Y	-0-			-0-
12	5270	X	5063	-0-	-207	-0-	17	1	5046	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	95	1	3816	2	N	-0-			-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	90	1	3477	2	N	-0-			-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	93	1	3625	2	N	-0-			-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	79	1	3096	2	N	-0-			-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	80	1	3297	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	2534	-0-	-76	-0-	63	1	2471	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	60	1	2318	2	N	-0-			-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	76	1	3041	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	2484	-0-	-126	-0-	60	1	2424	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2105	-0-	-592	-0-	53	1	2052	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	828	-0-	-1782	-0-	18	1	810	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	65	-0-	-2632	-0-	1	1	64	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	145	1	4304	3	N	-0-			-0-
02	4144	X	3849	-0-	-295	-0-	125	1	3724	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4237	-0-	-320	-0-	138	1	4099	3	N	-0-			-0-
04	4320	X	3995	-0-	-325	-0-	90	1	3905	3	N	-0-			-0-
05	4464	X	4106	-0-	-358	-0-	92	1	4014	3	N	-0-			-0-
06	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	87	1	3867	3	N	-0-			-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	100	1	4417	3	N	-0-			-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	96	1	4162	3	N	-0-			-0-
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	95	1	4190	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	4424	-0-	-102	-0-	96	1	4328	3	N	-0-			-0-
11	4380	X	4358	-0-	-22	-0-	95	1	4263	3	N	-0-			-0-
12	4402	X	4277	-0-	-125	-0-	14	1	4263	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	752	-0-	-85	-0-	21	1	620	3	Y	101			101
							111	9							
02	756	N	577	-0-	-179	-0-	19	1	558	3	Y	-0-			101
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	3	Y	-0-			101
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	49	1	1442	3	Y	-0-			101
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	3	Y	-0-			101
06	1080	N	675	-0-	-405	-0-	22	1	653	3	Y	-0-			101
07	1116	N	642	-0-	-474	-0-	21	1	621	3	Y	-0-			101
08	1085	N	785	-0-	-300	-0-	23	1	666	3	Y	87			188
							96	9							
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	22	1	661	3	Y	-0-			188
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	22	1	686	3	Y	-0-			188
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-			188
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	3	1	641	3	Y	-0-			188

TOTAL GAS PROD: 9,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	51	1	1355	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	70	1	1778	2	N	-0-			-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	73	1	1855	2	N	-0-			-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	77	1	2000	2	N	-0-			-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	74	1	2011	2	N	-0-			-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	88	1	2268	2	N	-0-			-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	90	1	2271	2	N	-0-			-0-
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	81	1	2130	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	74	1	1971	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	71	1	1819	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1883	-0-	-247	-0-	62	1	1821	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	62	1	1844	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6187	-0-	-757	-0-	137	1	6050	3	N	-0-			-0-
02	6160	X	5689	-0-	-471	-0-	125	1	5564	3	N	-0-			-0-
03	6665	X	6218	-0-	-447	-0-	136	1	6082	3	N	-0-			-0-
04	6210	X	6032	-0-	-178	-0-	135	1	5897	3	N	-0-			-0-
05	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	145	1	6283	3	N	-0-			-0-
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	136	1	5997	3	N	-0-			-0-
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	141	1	6213	3	N	-0-			-0-
08	6417	X	6319	-0-	-98	-0-	143	1	6176	3	N	-0-			-0-
09	6210	X	6069	-0-	-141	-0-	134	1	5935	3	N	-0-			-0-
10	6417	X	6169	-0-	-248	-0-	133	1	6036	3	N	-0-			-0-
11	6150	X	5758	-0-	-392	-0-	126	1	5632	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	5783	-0-	-572	-0-	19	1	5764	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	65	1	1929	3	Y	-0-			-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	59	1	1764	3	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	64	1	1918	3	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	41	1	1781	3	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	41	1	1765	3	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	39	1	1721	3	Y	-0-			-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-			-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	3	Y	-0-			-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	45	1	2013	3	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	40	1	1804	3	Y	-0-			-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	75	1	2274	3	Y	-0-			-0-
*12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	185	1	3981	2	Y	-0-			-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	180	1	3461	2	Y	-0-			-0-
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	141	1	3881	2	Y	-0-			-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	151	1	3800	2	Y	-0-			-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	140	1	3899	2	Y	-0-			-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	179	1	3666	2	Y	-0-			-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	184	1	3780	2	Y	-0-			-0-
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	180	1	3756	2	Y	-0-			-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	196	1	3604	2	Y	-0-			-0-
10	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	190	1	3620	2	Y	-0-			-0-
11	3690	X	3346	-0-	-344	-0-	162	1	3184	2	Y	-0-			-0-
*12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	234	1	3887	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	186	1	4010	2	N	-0-			-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	204	1	3925	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3961	-0-	-472	-0-	138	1	3823	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3995	-0-	-295	-0-	153	1	3842	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3812	-0-	-621	-0-	132	1	3680	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	3812	-0-	-478	-0-	177	1	3635	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	3871	-0-	-562	-0-	180	1	3691	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3853	-0-	-270	-0-	176	1	3677	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3739	-0-	-251	-0-	193	1	3546	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	194	1	3681	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	174	1	3423	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	214	1	3539	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	65	1	1402	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1278	-0-	-206	-0-	63	1	1215	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	51	1	1411	2	Y	-0-			-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	55	1	1376	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	46	1	1277	2	Y	-0-			-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	72	1	1474	2	Y	-0-			-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	70	1	1444	2	Y	-0-			-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	76	1	1397	2	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	77	1	1282	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	66	1	2933	3	N	-0-			-0-
02	2492	N	1772	-0-	-720	-0-	39	1	1733	3	N	-0-			-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	64	1	2818	3	N	-0-			-0-
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	63	1	2731	3	N	-0-			-0-
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	66	1	2886	3	N	-0-			-0-
06	2670	N	2600	-0-	-70	-0-	58	1	2542	3	N	-0-			-0-
07	2759	N	1971	-0-	-788	-0-	43	1	1928	3	N	-0-			-0-
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	67	1	2901	3	N	-0-			-0-
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	61	1	2673	3	N	-0-			-0-
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	64	1	2897	3	N	-0-			-0-
11	2670	N	2573	-0-	-97	-0-	56	1	2517	3	N	-0-			-0-
12	2759	N	2525	-0-	-234	-0-	8	1	2517	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	284	1	8442	3	Y	-0-			-0-
02	7840	X	4444	-0-	-3396	-0-	144	1	4300	3	Y	-0-			-0-
03	8680	X	8465	-0-	-215	-0-	275	1	8190	3	Y	-0-			-0-
04	8400	X	4143	-0-	-4257	-0-	137	1	4006	3	Y	-0-			-0-
05	8680	X	2501	-0-	-6179	-0-	83	1	2418	3	Y	-0-			-0-
06	7980	X	4417	-0-	-3563	-0-	957	1	3460	3	Y	-0-			-0-
07	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	1113	1	7312	3	Y	-0-			-0-
08	8246	X	7628	-0-	-618	-0-	1082	1	6546	3	Y	-0-			-0-
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	1084	1	6363	3	Y	-0-			-0-
10	8246	X	7724	-0-	-522	-0-	1114	1	6610	3	Y	-0-			-0-
11	7980	X	5416	-0-	-2564	-0-	1006	1	4410	3	Y	-0-			-0-
12	7440	X	6621	-0-	-819	-0-	899	1	5722	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	98	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	163	1	4134	2	N	-0-					-0-
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	108	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	109	1	4273	2	N	-0-					-0-
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	106	1	4391	2	N	-0-					-0-
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	106	1	4151	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	436	1	4462	2	N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	334	1	4570	2	N	-0-					-0-
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	93	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	97	1	3742	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	80	1	3545	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3767	-0-	-232	-0-	82	1	3685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	109	1	4366	2	N	-0-					-0-
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	91	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	88	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	99	1	3889	2	N	-0-					-0-
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	101	1	4171	2	N	-0-					-0-
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	100	1	3908	2	N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	109	1	4171	2	N	-0-					-0-
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	102	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	96	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	101	1	3926	2	N	-0-					-0-
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	2	N	-0-					-0-
*12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	90	1	4033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	96	1	2527	2	N	-0-					-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	89	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	97	1	2476	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2426	-0-	-124	-0-	60	1	2366	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	91	1	2485	2	N	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	62	1	2431	2	N	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	65	1	2485	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	93	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2436	-0-	-54	-0-	59	1	2377	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	61	1	2377	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2439	-0-	-21	-0-	81	1	2358	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	78	1	2322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	44	1	1149	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	957	-0-	-135	-0-	36	1	921	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	39	1	997	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	880	-0-	-260	-0-	33	1	847	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	662	-0-	-392	-0-	23	1	639	2	N	-0-			-0-
06	990	N	802	-0-	-188	-0-	20	1	782	2	N	-0-			-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	25	1	955	2	N	-0-			-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	37	1	980	2	N	-0-			-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	33	1	887	2	N	-0-			-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	29	1	1143	2	N	-0-			-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1094	2	N	-0-			-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	1077	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	42	1	1093	2	N	-0-			-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	947	2	N	-0-			-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	15	1	400	2	N	-0-			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	43	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	39	1	1505	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	41	1	1596	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	39	1	1536	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	39	1	1606	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	40	1	1546	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	41	1	1559	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	39	1	1576	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	37	1	1515	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	40	1	1537	2	N	-0-			-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	34	1	1508	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	246	1	7314	3	N	-0-			73
02	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	224	1	6698	3	N	-0-			73
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	261	1	7786	3	N	-0-			73
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	175	1	7646	3	N	-0-			73
05	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	166	1	7185	3	N	-0-			73
06	6690	X	6449	-0-	-241	-0-	142	1	6307	3	N	-0-			73
07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	190	1	8418	3	N	-0-			73
08	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	201	1	8750	3	N	-0-			73
09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	188	1	8378	3	N	-0-			73
10	6913	X	6815	-0-	-98	-0-	147	1	6668	3	N	-0-			73
11	6690	X	830	-0-	-5860	-0-	27	1	803	3	N	-0-			73
12	7967	X	272	-0-	-7695	-0-	1	1	271	3	N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 78,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8935	-0-	-582	-0-	291	1	8644	3	Y	-0-			-0-
02	8512	X	7771	-0-	-741	-0-	251	1	7520	3	Y	-0-			-0-
03	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	306	1	9123	3	Y	-0-			-0-
04	8880	X	8354	-0-	-526	-0-	274	1	8080	3	Y	-0-			-0-
05	9083	X	8588	-0-	-495	-0-	284	1	8304	3	Y	-0-			-0-
06	8790	X	8322	-0-	-468	-0-	272	1	8050	3	Y	-0-			-0-
07	9083	X	8708	-0-	-375	-0-	284	1	8424	3	Y	-0-			-0-
08	9083	X	8560	-0-	-523	-0-	193	1	8367	3	Y	-0-			-0-
09	8340	X	7858	-0-	-482	-0-	255	1	7603	3	Y	-0-			-0-
10	8711	X	7933	-0-	-778	-0-	251	1	7682	3	Y	-0-			-0-
11	8430	X	7587	-0-	-843	-0-	243	1	7344	3	Y	-0-			-0-
*12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	38	1	7708	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	60	1	1808	3	N	-0-			23
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	55	1	1620	3	N	-0-			23
03	2015	N	1758	-0-	-257	-0-	57	1	1701	3	N	-0-			23
04	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	56	1	1656	3	N	-0-			23
05	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	55	1	1618	3	N	-0-			23
06	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	54	1	1582	3	N	-0-			23
07	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	54	1	1612	3	N	-0-			23
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	56	1	1646	3	N	-0-			23
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	52	1	1550	3	N	-0-			23
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	54	1	1646	3	N	-0-			23
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	53	1	1598	3	N	-0-			23
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 20,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	126	1	3761	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3433	-0-	-235	-0-	112	1	3321	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	121	1	3613	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	115	1	3380	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3526	-0-	-349	-0-	117	1	3409	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3232	-0-	-518	-0-	105	1	3127	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3348	-0-	-465	-0-	109	1	3239	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	108	1	3129	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3155	-0-	-355	-0-	102	1	3053	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	106	1	3256	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	103	1	3123	3	N	-0-					-0-
*12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	16	1	3311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3127	-0-	27	27	102	1	3025	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2800	-0-	-0-	27	91	1	2709	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3179	-0-	79	106	103	1	3076	3	N	-0-					-0-
04	3032	X	2926	-0-	-106	-0-	97	1	2829	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	87	1	2532	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2469	-0-	-531	-0-	80	1	2389	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2490	-0-	-610	-0-	81	1	2409	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	79	1	2285	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2287	-0-	-653	-0-	74	1	2213	3	N	-0-					-0-
10	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	78	1	2372	3	N	-0-					-0-
11	2460	X	2444	-0-	-16	-0-	78	1	2366	3	N	-0-					-0-
*12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	12	1	2384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	40	1	1184	3	N	-0-					118
02	1120	N	1081	-0-	-39	-0-	35	1	1046	3	N	-0-					118
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	38	1	1145	3	N	-0-					118
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	37	1	1113	3	N	-0-					118
05	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	36	1	1045	3	N	-0-					118
06	1140	N	945	-0-	-195	-0-	31	1	914	3	N	-0-	105	1			13
07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	36	1	1086	3	N	-0-					13
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	41	1	1191	3	N	-0-					13
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	37	1	1090	3	N	-0-					13
10	1116	N	383	-0-	-733	-0-	12	1	371	3	N	-0-					13
11	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	37	1	1128	3	N	-0-					13
12	1178	N	990	-0-	-188	-0-	5	1	985	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	142	1	3939	2	N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	117	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	130	1	3600	2	N	-0-					-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	123	1	3330	2	N	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	117	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2107	-0-	-413	-0-	74	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2384	-0-	-220	-0-	86	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	100	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	157	1	3201	2	N	-0-					-0-
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	159	1	3682	2	N	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	127	1	3286	2	N	-0-					-0-
*12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	106	1	3394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	84	1	2330	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	69	1	1863	2	N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	78	1	2160	2	N	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	79	1	2127	2	N	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	85	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1527	-0-	-543	-0-	54	1	1473	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1819	-0-	-320	-0-	66	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	77	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	120	1	2445	2	N	-0-					-0-
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	121	1	2817	2	N	-0-					-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	97	1	2515	2	N	-0-					-0-
*12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	81	1	2592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	18806	-0-	-290	-0-	609	1	18161	3	Y	33	2	1			52
							36	9									
02	17248	X	17021	-0-	-227	-0-	548	1	16428	3	Y	41	16	1			77
							45	9									
03	19096	X	18926	-0-	-170	-0-	612	1	18304	3	Y	9	77	1			9
							10	9									
04	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	616	1	18172	3	Y	23	2	1			30
							25	9									
05	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	637	1	18640	3	Y	14					44
							15	9									
06	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	602	1	17903	3	Y	16					60
							18	9									
07	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	617	1	18383	3	Y	10					70
							11	9									
08	18941	X	18527	-0-	-414	-0-	615	1	17912	3	Y	-0-					70
09	18330	X	17976	-0-	-354	-0-	583	1	17387	3	Y	5	75	1			-0-
							6	9									
10	18941	X	18447	-0-	-494	-0-	582	1	17852	3	Y	12	6	1			6
							13	9									
11	18330	X	17707	-0-	-623	-0-	564	1	17108	3	Y	32					38
							35	9									
12	18538	X	17868	-0-	-670	-0-	88	1	17780	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 220,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	433	1	12827	3	N	-0-			-0-
02	11732	X	11624	-0-	-108	-0-	255	1	11369	3	N	-0-			-0-
03	12989	X	12438	-0-	-551	-0-	403	1	12035	3	N	-0-			-0-
04	12570	X	12059	-0-	-511	-0-	270	1	11789	3	N	-0-			-0-
05	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	294	1	12772	3	N	-0-			-0-
06	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	315	1	13901	3	N	-0-			-0-
07	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	308	1	13585	3	N	-0-			-0-
08	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	304	1	13169	3	N	-0-			-0-
09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	306	1	13566	3	N	-0-			-0-
10	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	300	1	13655	3	N	-0-			-0-
11	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	425	1	12839	3	N	-0-			-0-
12	14322	X	13406	-0-	-916	-0-	66	1	13340	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	180	1	5337	3	N	-0-			-0-
02	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	148	1	4394	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	160	1	4766	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4561	-0-	-389	-0-	102	1	4459	3	N	-0-			-0-
05	5115	X	4317	-0-	-798	-0-	97	1	4220	3	N	-0-			-0-
06	4950	X	3846	-0-	-1104	-0-	85	1	3761	3	N	-0-			-0-
07	5022	X	4228	-0-	-794	-0-	138	1	4090	3	N	-0-			-0-
08	4929	X	4499	-0-	-430	-0-	102	1	4397	3	N	-0-			-0-
09	4560	X	4156	-0-	-404	-0-	92	1	4064	3	N	-0-			-0-
10	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	130	1	3972	3	N	-0-			-0-
11	4350	X	4200	-0-	-150	-0-	134	1	4066	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4267	-0-	-228	-0-	21	1	4246	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5128	-0-	-359	-0-	113	1	5015	3	N	-0-			-0-
02	4956	X	4667	-0-	-289	-0-	102	1	4565	3	N	-0-			-0-
03	5363	X	5168	-0-	-195	-0-	113	1	5055	3	N	-0-			-0-
04	5190	X	5044	-0-	-146	-0-	113	1	4931	3	N	-0-			-0-
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	121	1	5229	3	N	-0-			-0-
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	113	1	4966	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	5175	-0-	-33	-0-	114	1	5061	3	N	-0-			-0-
08	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	117	1	5063	3	N	-0-			-0-
09	5190	X	4876	-0-	-314	-0-	108	1	4768	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	109	1	4963	3	N	-0-			-0-
11	5070	X	4836	-0-	-234	-0-	106	1	4730	3	N	-0-			-0-
12	5177	X	4972	-0-	-205	-0-	16	1	4956	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

01	6820	X	5190	-0-	-1630	-0-	169	1	5021	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	3946	-0-	-1822	-0-	128	1	3818	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	4757	-0-	-1381	-0-	154	1	4603	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	4097	-0-	-1813	-0-	92	1	4005	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	4464	-0-	-1209	-0-	101	1	4363	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4879	-0-	-131	-0-	108	1	4771	3	N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	162	1	4807	3	N	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	108	1	4695	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4325	-0-	-565	-0-	96	1	4229	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	3872	-0-	-1181	-0-	123	1	3749	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	3890	-0-	-1000	-0-	124	1	3766	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	3962	-0-	-750	-0-	20	1	3942	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	111	1	3295	3	N	-0-					-0-
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	95	1	2859	3	N	-0-					-0-
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	102	1	3026	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	70	1	2051	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	100	1	2901	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	95	1	2828	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	94	1	2790	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2721	-0-	-379	-0-	90	1	2631	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	87	1	2563	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	86	1	2651	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2752	-0-	-158	-0-	88	1	2664	3	N	-0-					-0-
12	2728	N	2721	-0-	-7	-0-	13	1	2708	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	271	1	10874	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9925	-0-	-99	-0-	251	1	9674	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10907	-0-	-191	-0-	274	1	10633	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10172	-0-	-568	-0-	252	1	9920	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10694	-0-	-404	-0-	253	1	10441	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10181	-0-	-559	-0-	254	1	9927	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	10465	-0-	-509	-0-	266	1	10199	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10435	-0-	-477	-0-	254	1	10181	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9938	-0-	-412	-0-	239	1	9699	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	10126	-0-	-569	-0-	255	1	9871	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	10075	-0-	-95	-0-	333	1	9742	2	N	-0-					-0-
*12	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	348	1	10310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	7136	-0-	-25	-0-	157	1	6979	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6464	-0-	-88	-0-	142	1	6322	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7037	-0-	-217	-0-	155	1	6882	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	153	1	6686	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	7027	-0-	-134	-0-	158	1	6869	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6714	-0-	-36	-0-	149	1	6565	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6926	-0-	-49	-0-	154	1	6772	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6797	-0-	-178	-0-	154	1	6643	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6506	-0-	-244	-0-	143	1	6363	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6698	-0-	-277	-0-	144	1	6554	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6477	-0-	-243	-0-	142	1	6335	3	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6614	-0-	-299	-0-	22	1	6592	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1384	-0-	-1251	-0-	295	1	1089	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1276	-0-	-852	-0-	219	1	1057	3	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1955	-0-	-91	-0-	719	1	1236	3	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1492	-0-	-428	-0-	56	1	1436	3	Y	-0-					-0-
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	48	1	2079	3	Y	40					40
							44	9									
06	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	45	1	1995	3	Y	73	90	1			23
							80	9									
07	1953	X	1714	-0-	-239	-0-	37	1	1677	3	Y	-0-					23
08	2170	X	1	-0-	-2169	-0-	1	3			Y	-0-					23
09	2130	X	1608	-0-	-522	-0-	277	1	1331	3	Y	-0-					23
10	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	631	1	1932	3	Y	-0-					23
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	258	1	2215	3	Y	-0-					23
*12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	7	1	2041	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	132	1	3928	3	N	-0-			-0-
02	3836	X	3269	-0-	-567	-0-	106	1	3163	3	N	-0-			-0-
03	4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	103	1	3090	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	1415	-0-	-2695	-0-	47	1	1368	3	N	-0-			-0-
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	176	1	7654	3	N	-0-			-0-
06	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	149	1	6616	3	N	-0-			-0-
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	195	1	5796	3	N	-0-			-0-
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	177	1	5139	3	N	-0-			-0-
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	157	1	4681	3	N	-0-			-0-
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	148	1	4531	3	N	-0-			-0-
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	138	1	4181	3	N	-0-			-0-
12	5270	X	4138	-0-	-1132	-0-	20	1	4118	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	892	1	965	3	Y	-0-			12
02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	629	1	1248	3	Y	-0-			12
03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	926	1	1188	3	Y	-0-			12
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	903	1	1435	3	Y	-0-			12
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	925	1	1167	3	Y	-0-			12
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	903	1	1472	3	Y	-0-			12
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	931	1	1417	3	Y	-0-			12
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	940	1	1763	3	Y	-0-			12
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	916	1	2037	3	Y	-0-			12
*10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	938	1	1763	3	Y	-0-			12
11	1920	N	1648	-0-	-272	-0-	887	1	761	3	Y	-0-			12
12	2170	N	1313	-0-	-857	-0-	900	1	413	3	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 26,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	138	1	6092	3	Y	-0-			-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	130	1	5783	3	Y	-0-			-0-
03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	185	1	8224	3	Y	-0-			-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	163	1	7108	3	Y	-0-			-0-
05	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	245	1	7145	3	Y	-0-			-0-
06	8010	X	6690	-0-	-1320	-0-	218	1	6472	3	Y	-0-			-0-
07	8277	X	6864	-0-	-1413	-0-	224	1	6640	3	Y	-0-			-0-
08	8277	X	6766	-0-	-1511	-0-	225	1	6541	3	Y	-0-			-0-
09	7260	X	6067	-0-	-1193	-0-	197	1	5870	3	Y	-0-			-0-
10	7378	X	6109	-0-	-1269	-0-	193	1	5916	3	Y	-0-			-0-
11	6690	X	5726	-0-	-964	-0-	183	1	5543	3	Y	-0-			-0-
12	6603	X	5544	-0-	-1059	-0-	27	1	5517	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	92	1	2712	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	2669	-0-	-19	-0-	86	1	2583	3	N	-0-			-0-
03	2976	N	2674	-0-	-302	-0-	87	1	2587	3	N	-0-			-0-
04	2700	N	2528	-0-	-172	-0-	83	1	2445	3	N	-0-			-0-
05	2945	N	2619	-0-	-326	-0-	87	1	2532	3	N	-0-			-0-
06	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	83	1	2443	3	N	-0-			-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	86	1	2536	3	N	-0-			-0-
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	88	1	2549	3	N	-0-			-0-
09	2520	N	2307	-0-	-213	-0-	75	1	2232	3	N	-0-			-0-
10	2635	N	2383	-0-	-252	-0-	75	1	2308	3	N	-0-			-0-
11	2550	N	2426	-0-	-124	-0-	77	1	2349	3	N	-0-			-0-
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	12	1	2443	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	38	1	1140	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	34	1	1026	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	31	1	940	3	N	-0-			-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	55	1	1629	3	N	-0-			-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	3	N	-0-			-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	28	1	1226	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1074	-0-	-662	-0-	24	1	1050	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	908	-0-	-425	-0-	21	1	887	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	867	-0-	-393	-0-	19	1	848	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	904	-0-	-181	-0-	28	1	876	3	N	-0-			-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	28	1	859	3	N	-0-			-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5351	-0-	-539	-0-	174	1	5177	3	N	-0-			-0-
02	5320	X	4863	-0-	-457	-0-	107	1	4756	3	N	-0-			-0-
03	5890	X	5525	-0-	-365	-0-	121	1	5404	3	N	-0-			-0-
04	5460	X	5313	-0-	-147	-0-	119	1	5194	3	N	-0-			-0-
05	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	113	1	4882	3	N	-0-			-0-
06	5340	X	4489	-0-	-851	-0-	99	1	4390	3	N	-0-			-0-
07	5518	X	4437	-0-	-1081	-0-	99	1	4338	3	N	-0-			-0-
08	5518	X	4350	-0-	-1168	-0-	98	1	4252	3	N	-0-			-0-
09	5310	X	3850	-0-	-1460	-0-	85	1	3765	3	N	-0-			-0-
10	4991	X	3786	-0-	-1205	-0-	81	1	3705	3	N	-0-			-0-
11	4500	X	3996	-0-	-504	-0-	128	1	3868	3	N	-0-			-0-
12	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	21	1	4188	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	117	1	3490	3	N	-0-			-0-
02	3472	X	3102	-0-	-370	-0-	68	1	3034	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3298	-0-	-546	-0-	73	1	3225	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3318	-0-	-402	-0-	74	1	3244	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	78	1	3403	3	N	-0-			-0-
06	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	76	1	3358	3	N	-0-			-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	116	1	3432	3	N	-0-			-0-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	117	1	3380	3	N	-0-			-0-
09	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	75	1	3338	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	2409	-0-	-1125	-0-	77	1	2332	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	181	-0-	-3239	-0-	6	1	175	3	N	-0-			-0-
*12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	506	1	5213	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6116	-0-	-2192	-0-	199	1	5917	3	N	-0-			-0-
02	7504	X	5178	-0-	-2326	-0-	168	1	5010	3	N	-0-			-0-
03	8308	X	5299	-0-	-3009	-0-	172	1	5127	3	N	-0-			-0-
04	6750	X	4875	-0-	-1875	-0-	161	1	4714	3	N	-0-			-0-
05	6262	X	4518	-0-	-1744	-0-	150	1	4368	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	4202	-0-	-1708	-0-	138	1	4064	3	N	-0-			-0-
07	5735	X	4378	-0-	-1357	-0-	143	1	4235	3	N	-0-			-0-
08	5301	X	4243	-0-	-1058	-0-	96	1	4147	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	3887	-0-	-1003	-0-	86	1	3801	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	3822	-0-	-704	-0-	82	1	3740	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	3744	-0-	-486	-0-	120	1	3624	3	N	-0-			-0-
12	4309	X	3472	-0-	-837	-0-	17	1	3455	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3179	-0-	-386	-0-	77	1	3102	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2849	-0-	-315	-0-	72	1	2777	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	78	1	3016	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	2896	-0-	-344	-0-	72	1	2824	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	71	1	2932	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	72	1	2816	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	74	1	2818	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	68	1	2726	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2569	-0-	-341	-0-	62	1	2507	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2575	-0-	-432	-0-	65	1	2510	2	N	-0-			-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	65	1	2869	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3103	-0-	3	3	68	1	3035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3271	-0-	-728	-0-	72	1	3199	3	N	-0-			-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	85	1	3760	3	N	-0-			-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	98	1	4384	3	N	-0-			-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	92	1	4002	3	N	-0-			-0-
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	92	1	4025	3	N	-0-			-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	86	1	3808	3	N	-0-			-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	91	1	4032	3	N	-0-			-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	94	1	4072	3	N	-0-			-0-
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	90	1	3991	3	N	-0-			-0-
*10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	90	1	4066	3	N	-0-			-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	88	1	3948	3	N	-0-			-0-
12	4216	X	3964	-0-	-252	-0-	13	1	3951	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	73	1	2161	3	N	-0-			8
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	69	1	2048	3	N	-0-			8
03	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	68	1	2027	3	N	-0-			8
04	2160	N	1125	-0-	-1035	-0-	37	1	1088	3	N	-0-			8
05	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	76	1	2229	3	N	-0-			8
06	2040	N	1827	-0-	-213	-0-	60	1	1767	3	N	-0-			8
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	3	N	-0-			8
08	2294	N	1567	-0-	-727	-0-	52	1	1515	3	N	-0-			8
09	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	53	1	1574	3	N	-0-			8
10	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	58	1	1772	3	N	-0-			8
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	3	N	-0-			8
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 22,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	63	1	1857	3	Y	21			33
							23	9							
02	1624	N	1384	-0-	-240	-0-	45	1	1339	3	Y	-0-			33
03	1798	N	1243	-0-	-555	-0-	41	1	1202	3	Y	-0-			33
04	1740	N	490	-0-	-1250	-0-	16	1	474	3	Y	-0-			33
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	55	1	1630	3	Y	-0-			33
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	55	1	1619	3	Y	-0-			33
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	45	1	1334	3	Y	10			43
							11	9							
08	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	46	1	1330	3	Y	-0-			43
09	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	44	1	1310	3	Y	-0-			43
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	54	1	1633	3	Y	-0-			43
11	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	41	1	1256	3	Y	-0-			43
12	1333	N	41	-0-	-1292	-0-	41	3			Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 15,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	97	1	2574	2	N	-0-			-0-
02	2492	N	2447	-0-	-45	-0-	93	1	2354	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	101	1	2581	2	N	-0-			-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	98	1	2533	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	94	1	2553	2	N	-0-			-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	100	1	2575	2	N	-0-			-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	106	1	2686	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	102	1	2688	2	N	-0-			-0-
09	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	94	1	2510	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	100	1	2557	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2552	-0-	-148	-0-	84	1	2468	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2469	-0-	-228	-0-	81	1	2388	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	37	1	2125	2	N	-0-			-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	34	1	1903	2	N	-0-			-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	37	1	2088	2	N	-0-			-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	36	1	2046	2	N	-0-			-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	39	1	2101	2	N	-0-			-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	43	1	2020	2	N	-0-			-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	47	1	2069	2	N	-0-			-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	46	1	2042	2	N	-0-			-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	42	1	1979	2	N	-0-			-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	41	1	2001	2	N	-0-			-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	38	1	1917	2	N	-0-			-0-
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	40	1	1919	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7079	-0-	-1353	-0-	248	1	6831	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	5837	-0-	-1779	-0-	209	1	5628	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	7075	-0-	-613	-0-	251	1	6824	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	6826	-0-	-614	-0-	245	1	6581	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	6761	-0-	-927	-0-	254	1	6507	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	5610	-0-	-1230	-0-	196	1	5414	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	5607	-0-	-1461	-0-	195	1	5412	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6286	-0-	-782	-0-	254	1	6032	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6680	-0-	-160	-0-	310	1	6370	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	4609	-0-	-2149	-0-	191	1	4418	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	4723	-0-	-1367	-0-	179	1	4544	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	4680	-0-	-2233	-0-	146	1	4534	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	1007	1	20976	2	N	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	903	1	2282	2	N	-0-					-0-
03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	493	1	951	2	N	-0-					-0-
04	930	X	769	-0-	-161	-0-	356	1	413	2	N	-0-					-0-
05	961	X	237	-0-	-724	-0-	237	1			N	-0-					-0-
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	694	1	1347	2	N	-0-					-0-
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	762	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	785	1	2454	2	N	-0-					-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	873	1	2184	2	N	-0-					-0-
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	879	1	2734	2	N	-0-					-0-
*11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	736	1	2142	2	N	-0-					-0-
*12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	634	1	1473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	544	1	6254	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	527	-0-	-509	-0-	318	1	209	2	N	-0-					-0-
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	773	1	1853	2	N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	850	1	2455	2	N	-0-					-0-
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	965	1	3930	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	746	-0-	-364	-0-	255	1	491	2	N	-0-					-0-
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	777	1	2258	2	N	-0-					-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	1068	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	973	1	2606	2	N	-0-					-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	935	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	788	1	2454	2	N	-0-					-0-
*12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	707	1	1797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8410 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11406	-0-	-2172	-0-	398	1	11008	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	11429	-0-	-835	-0-	410	1	11019	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	12350	-0-	-1073	-0-	432	1	11918	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	12035	-0-	-475	-0-	425	1	11610	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	12440	-0-	-208	-0-	463	1	11977	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11817	-0-	-423	-0-	411	1	11406	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12364	-0-	-284	-0-	453	1	11911	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	12407	-0-	-24	-0-	504	1	11903	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11979	-0-	-51	-0-	563	1	11416	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	11370	-0-	-1061	-0-	472	1	10898	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	10711	-0-	-1289	-0-	394	1	10317	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	10045	-0-	-2355	-0-	309	1	9736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	109	1	3017	2	N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	90	1	2413	2	N	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	104	1	2884	2	N	-0-					-0-
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	118	1	3196	2	N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	110	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1977	-0-	-573	-0-	70	1	1907	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	68	1	1825	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1951	-0-	-684	-0-	79	1	1872	2	N	-0-					-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	124	1	2540	2	N	-0-					-0-
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	126	1	2929	2	N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	100	1	2608	2	N	-0-					-0-
*12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	84	1	2694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	N	-0-					49
02	644	N	11	-0-	-633	-0-	11	3			N	-0-					49
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					49
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	3	N	47					96
							52	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	718	3	N	18					114
							20	9									
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	3	21	9	N	19	107	1			26
07	3100	N	3708	-0-	608	608	120	1	3567	3	N	19					45
							21	9									
08	3100	N	3454	-0-	354	962	114	1	3326	3	N	13					58
							14	9									
09	3000	N	3581	-0-	581	1543	116	1	3446	3	N	17					75
							19	9									
10	5313	X	3770	-0-	-1543	-0-	118	1	3645	3	N	6					81
							7	9									
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	989	1	3603	3	N	31					112
							34	9									
*12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	918	1	3847	3	N	22					134
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	37	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	33	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	32	1	1035	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	33	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	33	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	774	-0-	-246	-0-	31	1	743	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	557	-0-	-497	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	638	-0-	-416	-0-	32	1	606	2	N	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	37	1	721	2	N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	2	N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	1165	2	N	-0-					-0-
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	32	1	1243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	64	1	1923	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1684	-0-	-388	-0-	59	1	1625	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	1466	-0-	-797	-0-	57	1	1409	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1460	-0-	-460	-0-	51	1	1409	2	N	-0-			-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	70	1	2003	2	N	-0-			-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	61	1	1735	2	N	-0-			-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	60	1	1530	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1393	-0-	-684	-0-	59	1	1334	2	N	-0-			-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	89	1	1791	2	N	-0-			-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	93	1	2052	2	N	-0-			-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	67	1	1641	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	62	1	1852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6218	-0-	-416	-0-	276	1	5942	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	5268	-0-	-724	-0-	261	1	5007	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6173	-0-	-244	-0-	216	1	5957	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5586	-0-	-474	-0-	214	1	5372	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5682	-0-	-580	-0-	197	1	5485	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5372	-0-	-658	-0-	250	1	5122	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	5435	-0-	-734	-0-	253	1	5182	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5313	-0-	-856	-0-	243	1	5070	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	264	1	4842	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5222	-0-	-451	-0-	261	1	4961	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4940	-0-	-430	-0-	239	1	4701	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4827	-0-	-443	-0-	275	1	4552	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	148	1	3177	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2309	-0-	-267	-0-	114	1	2195	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	96	1	2641	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2522	-0-	-238	-0-	97	1	2425	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	88	1	2453	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2301	-0-	-459	-0-	107	1	2194	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2272	-0-	-456	-0-	106	1	2166	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2263	-0-	-465	-0-	104	1	2159	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	1956	-0-	-564	-0-	101	1	1855	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	111	1	2101	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	97	1	1902	2	N	-0-			-0-
*12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	123	1	2039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	59	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	51	1	1379	2	N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	53	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	52	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	56	1	1425	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	49	1	1373	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	54	1	1478	2	N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	63	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	51	1	1360	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	44	1	1379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	119	1	3550	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3323	-0-	-37	-0-	107	1	3216	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	115	1	3433	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3168	-0-	-462	-0-	104	1	3064	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3330	-0-	-421	-0-	111	1	3219	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	108	1	3216	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3464	-0-	-39	-0-	112	1	3352	3	Y	-0-					-0-
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	117	1	3399	3	Y	-0-					-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	111	1	3307	3	Y	1					1
							1	9									
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	111	1	3383	3	Y	-0-					1
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	109	1	3283	3	Y	-0-					1
12	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	17	1	3355	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	98	1	2577	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2168	-0-	-352	-0-	82	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	1942	-0-	-817	-0-	73	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2294	-0-	-286	-0-	85	1	2209	2	N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	93	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	97	1	2485	2	N	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	101	1	2536	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2415	-0-	-220	-0-	88	1	2327	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2294	-0-	-286	-0-	83	1	2211	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	98	1	2512	2	N	-0-					-0-
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	83	1	2425	2	N	-0-					-0-
*12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	87	1	2589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4042	-0-	-515	-0-	98	1	3944	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3484	-0-	-548	-0-	88	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3662	-0-	-802	-0-	92	1	3570	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3429	-0-	-891	-0-	85	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	139	1	3791	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	144	1	3715	2	N	-0-					-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	106	1	4054	2	N	-0-					-0-
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	98	1	3935	2	N	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	96	1	3900	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	100	1	3891	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3863	-0-	-157	-0-	85	1	3778	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3003	-0-	-1120	-0-	65	1	2938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		341	-0-	341	341	11	1	324	3	Y	5					25
							6	9									
*08	T. A.		4875	-0-	4875	5216	161	1	4686	3	Y	25					50
							28	9									
*09	T. A.		7065	-0-	7065	12281	228	1	6809	3	Y	25	43	1			32
							28	9									
*10	20321	X	8040	-0-	-12281	-0-	252	1	7741	3	Y	43	3	1			72
							47	9									
11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	250	1	7591	3	Y	28					100
							31	9									
*12	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	39	1	7783	3	Y	27					127
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 36,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5879	-0-	-321	-0-	191	1	5688	3	N	-0-					-0-
02	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	185	1	5514	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	6133	-0-	-67	-0-	199	1	5934	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5368	-0-	-632	-0-	176	1	5192	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5360	-0-	-840	-0-	178	1	5182	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5599	-0-	-401	-0-	183	1	5416	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5590	-0-	-610	-0-	182	1	5408	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	5660	-0-	-478	-0-	189	1	5471	3	N	-0-					-0-
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	190	1	5663	3	N	-0-					-0-
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	190	1	5813	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5541	-0-	-69	-0-	178	1	5363	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	5182	-0-	-584	-0-	26	1	5156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3711	-0-	-629	-0-	135	1	3576	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3068	-0-	-600	-0-	116	1	2952	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2913	-0-	-1024	-0-	110	1	2803	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2618	-0-	-1102	-0-	97	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2464	-0-	-1256	-0-	87	1	2377	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2278	-0-	-1322	-0-	85	1	2193	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	118	1	2966	2	N	-0-					-0-
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	127	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	116	1	3105	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	115	1	2944	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2516	-0-	-844	-0-	83	1	2433	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2704	-0-	-768	-0-	88	1	2616	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					16
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					16
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					16
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					16
05	682	N	89	-0-	-593	-0-	89	2			N	-0-					16
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					16
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					16
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					16
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					16
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1					17
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	N	1					18
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	53	1	1590	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1530	-0-	-38	-0-	50	1	1480	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	53	1	1606	3	N	-0-			-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	54	1	1572	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	54	1	1567	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	51	1	1532	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	51	1	1509	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	47	1	1370	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	41	1	1222	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	40	1	1218	3	N	-0-			-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	47	1	1413	3	N	-0-			-0-
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	8	1	1657	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	93	1	4094	3	N	-0-			-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	67	1	2997	3	N	-0-			-0-
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	65	1	2903	3	N	-0-			-0-
04	2340	X	1352	-0-	-988	-0-	30	1	1322	3	N	-0-			-0-
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	62	1	2716	3	N	-0-			-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	57	1	2538	3	N	-0-			-0-
07	2418	X	309	-0-	-2109	-0-	7	1	302	3	N	-0-			-0-
08	2418	X	126	-0-	-2292	-0-	3	1	123	3	N	-0-			-0-
09	2340	X	106	-0-	-2234	-0-	2	1	104	3	N	-0-			-0-
10	2418	X	76	-0-	-2342	-0-	1	1	75	3	N	-0-			-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	1	1	45	3	N	-0-			-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	115	1	5084	3	N	-0-			-0-
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	113	1	5023	3	N	-0-			-0-
03	5146	X	5068	-0-	-78	-0-	111	1	4957	3	N	-0-			-0-
04	4980	X	4928	-0-	-52	-0-	110	1	4818	3	N	-0-			-0-
05	5146	X	5121	-0-	-25	-0-	115	1	5006	3	N	-0-			-0-
06	4980	X	4831	-0-	-149	-0-	107	1	4724	3	N	-0-			-0-
07	5146	X	5115	-0-	-31	-0-	113	1	5002	3	N	-0-			-0-
08	5115	X	5022	-0-	-93	-0-	114	1	4908	3	N	-0-			-0-
09	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	108	1	4767	3	N	-0-			-0-
10	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	107	1	4865	3	N	-0-			-0-
11	4950	X	4637	-0-	-313	-0-	101	1	4536	3	N	-0-			-0-
12	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	16	1	4835	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	77	1	2292	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2146	-0-	-10	-0-	70	1	2076	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	905	-0-	-1482	-0-	29	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6796	-0-	3796	3796	223	1	6573	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4426	-0-	1326	5122	147	1	4279	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4279	-0-	1279	6401	139	1	4140	3	Y	-0-					-0-
07	10170	X	3769	-0-	-6401	-0-	122	1	3647	3	Y	-0-					-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	86	1	2497	3	Y	-0-					-0-
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	84	1	2525	3	Y	-0-					-0-
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	88	1	2697	3	Y	-0-					-0-
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	75	1	2277	3	Y	-0-					-0-
12	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	11	1	2208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	48	1	1406	3	N	-0-					42
02	1372	N	1243	-0-	-129	-0-	41	1	1202	3	N	-0-					42
03	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	44	1	1303	3	N	-0-					42
04	1410	N	1069	-0-	-341	-0-	35	1	1034	3	N	-0-					42
05	1364	N	475	-0-	-889	-0-	16	1	459	3	N	-0-					42
06	1290	N	558	-0-	-732	-0-	18	1	540	3	N	-0-					42
07	1116	N	618	-0-	-498	-0-	20	1	598	3	N	-0-					42
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	N	-0-					42
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	3	N	-0-					42
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	48	1	1465	3	N	-0-					42
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	45	1	1347	3	N	-0-					42
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	7	1	1406	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2486	-0-	-118	-0-	51	1	608	2	Y	8					84
							1818	3	9	9							
02	2352	X	2336	-0-	-16	-0-	47	1	571	2	Y	15					99
							1701	3	17	9							
03	2542	X	2447	-0-	-95	-0-	50	1	600	2	Y	9	49	1			59
							1787	3	10	9							
04	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	50	1	586	2	Y	14					73
							1749	3	15	9							
05	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	51	1	600	2	Y	6	59	1			20
							1793	3	7	9							
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	Y	28					48
							1742	3	31	9							
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	51	1	599	2	Y	-0-					48
							1791	3									
08	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	49	1	584	2	Y	-0-					48
							1741	3									
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	Y	-0-					48
							1715	3									
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	Y	3	50	1			1
							1755	3	3	9							
11	2310	N	2172	-0-	-138	-0-	38	1	535	2	Y	15	3	1			13
							1582	3	17	9							
*12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	8	1	597	2	Y	6	1	1			18
							1764	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 28,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8550 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	11176	-0-	-170	-0-	246	1	10930	3	Y	-0-					-0-
02	10248	X	10053	-0-	-195	-0-	220	1	9833	3	Y	-0-					-0-
03	11346	X	10837	-0-	-509	-0-	238	1	10599	3	Y	-0-					-0-
04	10950	X	10627	-0-	-323	-0-	237	1	10390	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	10968	-0-	-223	-0-	246	1	10722	3	Y	-0-					-0-
06	10680	X	10489	-0-	-191	-0-	232	1	10257	3	Y	-0-					-0-
07	11036	X	10732	-0-	-304	-0-	237	1	10495	3	Y	-0-					-0-
08	10974	X	10582	-0-	-392	-0-	352	1	10230	3	Y	-0-					-0-
09	10620	X	10225	-0-	-395	-0-	332	1	9893	3	Y	-0-					-0-
10	10974	X	10492	-0-	-482	-0-	332	1	10160	3	Y	-0-					-0-
11	10500	X	10149	-0-	-351	-0-	324	1	9825	3	Y	-0-					-0-
12	10571	X	10218	-0-	-353	-0-	50	1	10168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

01	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	42	1	492	2	Y	13	1	1			129
							1468	3	14	9							
02	1876	N	1837	-0-	-39	-0-	37	1	447	2	Y	15					144
							1336	3	17	9							
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	41	1	495	2	Y	16	139	1			21
							1475	3	18	9							
04	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	38	1	460	2	Y	20					41
							1371	3	22	9							
05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	43	1	495	2	Y	14					55
							1478	3	15	9							
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	40	1	466	2	Y	19					74
							1393	3	21	9							
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	38	1	446	2	Y	-0-					74
							1332	3									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	Y	-0-					74
							1428	3									
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	Y	-0-					74
							1343	3									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	Y	-0-	67	1			7
							1390	3									
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	Y	27	4	1			30
							1342	3	30	9							
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	7	1	467	2	Y	16	1	1			45
							1380	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 22,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	52	1	621	2	Y	-0-					3
							1854	3									
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	46	1	548	2	Y	21	21	1			3
							1635	3	23	9							
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	44	1	515	2	Y	1	1	1			3
							1533	3	1	9							
04	1980	N	1737	-0-	-243	-0-	36	1	427	2	Y	-0-					3
							1274	3									
05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	43	1	492	2	Y	-0-					3
							1472	3									
06	1980	N	1701	-0-	-279	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					3
							1248	3									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	40	1	473	2	Y	-0-					3
							1413	3									
08	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	36	1	426	2	Y	-0-					3
							1270	3									
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					3
							1191	3									
10	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	32	1	441	2	Y	-0-					3
							1304	3									
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	Y	-0-					3
							1401	3									
*12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	7	1	487	2	Y	4					7
							1437	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 23,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2031	-0-	-263	-0-	42	1	499	2	Y	-0-					3
							1490	3									
02	2156	N	1667	-0-	-489	-0-	33	1	394	2	Y	60	61	1			2
							1174	3	66	9							
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	48	1	571	2	Y	2	2	1			2
							1700	3	2	9							
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	44	1	512	2	Y	-0-					2
							1527	3									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	4					6
							1715	3	4	9							
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	Y	18	24	1			-0-
							1419	3	20	9							
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	48	1	568	2	Y	23	1	1			22
							1697	3	25	9							
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	48	1	559	2	Y	5					27
							1666	3	6	9							
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	Y	-0-					27
							1601	3									
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	Y	3	27	1			3
							1655	3	3	9							
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	38	1	541	2	Y	2	2	1			3
							1596	3	2	9							
*12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	7	1	566	2	Y	4					7
							1674	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 25,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	113	1	5040	3	N	113					200
							124	9									
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	94	1	4197	3	N	100	190	1			110
							110	9									
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	105	1	4718	3	N	107	183	1			34
							118	9									
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	105	1	4587	3	N	107					141
							118	9									
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	102	1	4476	3	N	93	188	1			46
							102	9									
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	96	1	4278	3	N	101					147
							111	9									
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	96	1	4306	3	N	97	186	1			58
							107	9									
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	107	1	4632	3	N	100					158
							110	9									
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	96	1	4266	3	N	105	169	1			94
							116	9									
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	97	1	4415	3	N	90	94	1			90
							99	9									
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	95	1	4294	3	N	92					182
							101	9									
*12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	14	1	4406	3	N	90	192	1			80
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 56,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					54
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					54
03	3100	N	4245	-0-	1145	1145	91	1	4091	3	N	57					111
							63	9									
04	3000	N	3011	-0-	11	1156	66	1	2898	3	N	43					154
							47	9									
05	3100	N	2998	-0-	-102	1054	66	1	2891	3	N	37					191
							41	9									
06	4361	X	3307	-0-	-1054	-0-	73	1	3220	3	N	13	160	1			44
							14	9									
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	49	1	2203	3	N	24					68
							26	9									
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					68
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	560	1	1273	3	N	7					75
							8	9									
*10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	708	1	2935	3	N	-0-					75
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					75
*12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	659	1	4481	3	N	151	181	1			45
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 26,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					2
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	85	1	18	2	N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	854	1	890	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1548	-0-	-328	-0-	673	1	875	3	N	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	925	1	884	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	851	1	605	3	N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	883	1	1111	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	866	1	872	3	N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	928	1	860	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	935	1	1046	3	N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	901	1	946	3	N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	931	1	980	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1628	-0-	-292	-0-	894	1	734	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	903	1	822	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 8050 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4399	-0-	-685	-0-	107	1	4292	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	1823	-0-	-2769	-0-	69	1	1754	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4382	-0-	-609	-0-	110	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	329	1	12918	2	N	-0-					-0-
05	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	226	1	9316	2	N	-0-					-0-
06	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	272	1	10627	2	N	-0-					-0-
07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	258	1	9889	2	N	-0-					-0-
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	239	1	9592	2	N	-0-					-0-
09	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	225	1	9118	2	N	-0-					-0-
10	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	233	1	9019	2	N	-0-					-0-
11	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	201	1	8888	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9119	-0-	-708	-0-	199	1	8920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	356	-0-	-2713	-0-	12	1	344	3	N	-0-					208
02	2380	X	473	-0-	-1907	-0-	15	1	458	3	N	-0-					208
03	1457	X	424	-0-	-1033	-0-	14	1	410	3	N	-0-					208
04	810	X	139	-0-	-671	-0-	5	1	134	3	N	-0-					208
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	13	1	400	3	N	-0-					208
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	11	1	327	3	N	-0-	159	1			49
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-					49
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	7	1	226	3	N	-0-					49
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	9	1	248	3	N	-0-					49
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	5	1	155	3	N	-0-					49
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	N	-0-					49
12	279	N	121	-0-	-158	-0-	1	1	120	3	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

01	7409	X	7067	-0-	-342	-0-	172	1	6895	2	N	-0-					-0-
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	170	1	6543	2	N	-0-					-0-
03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	179	1	6947	2	N	-0-					-0-
04	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	187	1	7333	2	N	-0-					-0-
05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	181	1	7486	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	7177	-0-	-23	-0-	179	1	6998	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7528	-0-	-253	-0-	191	1	7337	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7421	-0-	-360	-0-	180	1	7241	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7008	-0-	-522	-0-	169	1	6839	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7157	-0-	-500	-0-	180	1	6977	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	7251	-0-	-39	-0-	240	1	7011	2	N	-0-					-0-
*12	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	241	1	7140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	919	-0-	-197	-0-	30	1	889	3	N	-0-					72
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	33	1	973	3	N	-0-					72
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	35	1	1034	3	N	-0-					72
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	34	1	985	3	N	-0-					72
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	35	1	1005	3	N	-0-					72
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	38	1	1134	3	N	14	86	1			-0-
							15	9									
07	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	33	1	978	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	32	1	908	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	917	-0-	-283	-0-	29	1	888	3	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	33	1	996	3	N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	31	1	943	3	N	-0-					-0-
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	239	1	10580	3	Y	-0-					-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	203	1	9039	3	Y	-0-					-0-
03	10168	X	7054	-0-	-3114	-0-	155	1	6899	3	Y	-0-					-0-
04	9840	X	6991	-0-	-2849	-0-	157	1	6834	3	Y	-0-					-0-
05	10168	X	7318	-0-	-2850	-0-	164	1	7154	3	Y	-0-					-0-
06	8490	X	6917	-0-	-1573	-0-	153	1	6764	3	Y	-0-					-0-
07	8773	X	7055	-0-	-1718	-0-	156	1	6899	3	Y	-0-					-0-
08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	167	1	7235	3	Y	-0-					-0-
09	7080	X	6382	-0-	-698	-0-	141	1	6241	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	5251	-0-	-2065	-0-	113	1	5138	3	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6567	-0-	-603	-0-	143	1	6424	3	Y	-0-					-0-
*12	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	21	1	6439	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4943	-0-	-885	-0-	161	1	4782	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	4490	-0-	-606	-0-	145	1	4345	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	4939	-0-	-393	-0-	160	1	4779	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4874	-0-	-166	-0-	161	1	4713	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4511	-0-	-604	-0-	149	1	4362	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4188	-0-	-612	-0-	136	1	4052	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4319	-0-	-703	-0-	140	1	4179	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4423	-0-	-599	-0-	147	1	4276	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4075	-0-	-785	-0-	133	1	3942	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4071	-0-	-455	-0-	129	1	3942	3	N	-0-					-0-
11	4290	X	3721	-0-	-569	-0-	120	1	3601	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	3591	-0-	-749	-0-	18	1	3573	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	103	1	4548	3	Y	-0-					-0-
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	94	1	4192	3	Y	-0-					-0-
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	106	1	4729	3	Y	-0-					-0-
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	99	1	4304	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4293	-0-	-16	-0-	97	1	4196	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	1641	-0-	-2439	-0-	36	1	1605	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	2199	-0-	-2017	-0-	48	1	2151	3	Y	-0-					-0-
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	250	1	10801	3	Y	-0-					-0-
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	193	1	8544	3	Y	-0-					-0-
10	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	169	1	7683	3	Y	-0-					-0-
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	148	1	6634	3	Y	-0-					-0-
12	9889	X	6495	-0-	-3394	-0-	21	1	6474	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6042	-0-	-406	-0-	134	1	5908	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	3385	-0-	-2439	-0-	74	1	3311	3	N	-0-					-0-
03	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	280	1	12453	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	4511	-0-	-1729	-0-	101	1	4410	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	30	-0-	-6418	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
08	6448	X	2599	-0-	-3849	-0-	58	1	2541	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3679	-0-	-821	-0-	81	1	3598	3	N	-0-					-0-
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	92	1	4201	3	N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	94	1	4197	3	N	-0-					-0-
*12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	15	1	4464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	197	1	5881	3	N	9					135
							10	9									
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	170	1	5073	3	N	-0-					135
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	188	1	5607	3	N	2					137
							2	9									
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	181	1	5341	3	N	-0-					137
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	193	1	5626	3	N	-0-					137
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	185	1	5505	3	N	-0-	137	1			-0-
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	186	1	5557	3	N	-0-					-0-
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	178	1	5156	3	N	-0-					-0-
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	167	1	4987	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	169	1	5194	3	N	-0-					-0-
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	169	1	5125	3	N	-0-					-0-
*12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	25	1	5030	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1276	-0-	-1266	-0-	28	1	1248	3	Y	-0-					5
02	1820	N	1594	-0-	-226	-0-	35	1	1546	3	Y	12					17
							13	9									
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	71	1	2116	3	Y	8					25
							9	9									
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	47	1	2067	3	Y	7					32
							8	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	70	1	2041	3	Y	8					40
							9	9									
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	65	1	1924	3	Y	2					42
							2	9									
07	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	68	1	2028	3	Y	1					43
							1	9									
08	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	68	1	1985	3	Y	12	55	1			-0-
							13	9									
09	1980	N	1781	-0-	-199	-0-	57	1	1715	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	66	1	2017	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	64	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	10	1	1995	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7650 - 9254

01	9052	X	8928	-0-	-124	-0-	196	1	8698	3	Y	31	145	1			20
							34	9									
02	8344	X	8020	-0-	-324	-0-	174	1	7815	3	Y	28					48
							31	9									
03	9238	X	9099	-0-	-139	-0-	292	1	8733	3	Y	67					115
							74	9									
04	8940	X	8683	-0-	-257	-0-	284	1	8358	3	Y	37					152
							41	9									
05	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	328	1	9573	3	Y	23	160	1			15
							25	9									
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	327	1	9723	3	Y	33					48
							36	9									
07	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	340	1	10131	3	Y	29					77
							32	9									
08	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	335	1	9738	3	Y	26					103
							29	9									
09	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	331	1	9859	3	Y	35					138
							39	9									
10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	328	1	10070	3	Y	68					206
							75	9									
11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	320	1	9731	3	Y	49					255
							54	9									
*12	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	48	1	9679	3	Y	54					309
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 115,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	2	N	-0-			-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	2	N	-0-			-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	26	1	698	2	N	-0-			-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	672	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	728	-0-	-292	-0-	24	1	704	2	N	-0-			-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	28	1	829	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3789	-0-	-148	-0-	138	1	3651	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3348	-0-	-180	-0-	127	1	3221	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	139	1	3562	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	135	1	3488	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	1543	-0-	-2270	-0-	55	1	1488	2	N	-0-			-0-
06	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	507	1	13060	2	N	-0-			-0-
07	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	602	1	15200	2	N	-0-			-0-
08	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	477	1	12602	2	N	-0-			-0-
09	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	412	1	10999	2	N	-0-			-0-
10	15810	X	10839	-0-	-4971	-0-	409	1	10430	2	N	-0-			-0-
11	15300	X	9699	-0-	-5601	-0-	321	1	9378	2	N	-0-			-0-
*12	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	317	1	9404	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	41	1	1095	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	981	-0-	-83	-0-	37	1	944	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	38	1	972	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	925	-0-	-185	-0-	34	1	891	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	36	1	989	2	N	-0-			-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	2	N	-0-			-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1067	2	N	-0-			-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	41	1	1095	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	38	1	1007	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	39	1	1001	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	34	1	985	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	996	-0-	-89	-0-	33	1	963	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	119	1	5313	3	Y	47	83	1			8
							52	9									
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	573	1	4636	3	Y	37	10	1			35
							41	9									
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	799	1	5653	3	Y	26					61
							29	9									
04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	775	1	5454	3	Y	18					79
							20	9									
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	816	1	5744	3	Y	3	65	1			17
							3	9									
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	783	1	5448	3	Y	26	6	1			37
							29	9									
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	786	1	5325	3	Y	14					51
							15	9									
08	6076	X	5866	-0-	-210	-0-	756	1	5084	3	Y	24	68	1			7
							26	9									
09	5880	X	5377	-0-	-503	-0-	714	1	4655	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
10	6076	X	5834	-0-	-242	-0-	784	1	5033	3	Y	15	1	1			18
							17	9									
11	5880	X	5817	-0-	-63	-0-	766	1	5031	3	Y	18	33	1			3
							20	9									
*12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	647	1	5379	3	Y	32	7	1			28
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 71,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

01	10044	X	3838	-0-	-6206	-0-	86	1	3752	3	N	-0-					-0-
02	9072	X	2112	-0-	-6960	-0-	46	1	2066	3	N	-0-					-0-
03	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	220	1	9754	3	N	-0-					-0-
04	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	250	1	10913	3	N	-0-					-0-
05	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	313	1	13577	3	N	-0-					-0-
06	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	291	1	12837	3	N	-0-					-0-
07	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	263	1	11608	3	N	-0-					-0-
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	238	1	10277	3	N	-0-					-0-
09	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	221	1	9765	3	N	-0-					-0-
10	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	239	1	10834	3	N	-0-					-0-
11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	227	1	10138	3	N	-0-					-0-
12	10726	X	10005	-0-	-721	-0-	33	1	9972	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	161	1	7125	3	Y	4					17
							4	9									
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	142	1	6325	3	Y	21	34	1			4
							23	9									
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	151	1	6744	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	145	1	6385	3	Y	5					10
							6	9									
05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	154	1	6665	3	Y	7					17
							8	9									
06	6930	X	6624	-0-	-306	-0-	147	1	6474	3	Y	3					20
							3	9									
07	7161	X	6884	-0-	-277	-0-	152	1	6730	3	Y	2					22
							2	9									
08	6882	X	6611	-0-	-271	-0-	149	1	6462	3	Y	-0-					22
09	6630	X	6624	-0-	-6	-0-	146	1	6475	3	Y	3					25
							3	9									
10	6882	X	6716	-0-	-166	-0-	144	1	6548	3	Y	22	42	1			5
							24	9									
11	6660	X	6465	-0-	-195	-0-	141	1	6318	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
12	6851	X	6608	-0-	-243	-0-	22	1	6585	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 80,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

01	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	123	1	3661	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	111	1	3298	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	118	1	3521	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3542	-0-	-118	-0-	117	1	3425	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	120	1	3498	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3385	-0-	-275	-0-	111	1	3274	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3108	-0-	-674	-0-	101	1	3007	3	N	-0-					-0-
08	24276	X	24276	-0-	-0-	-0-	808	1	23468	3	N	-0-					-0-
09	30570	X	30570	-0-	-0-	-0-	994	1	29576	3	N	-0-					-0-
10	27129	X	27129	-0-	-0-	-0-	858	1	26271	3	N	-0-					-0-
11	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	758	1	22930	3	N	-0-					-0-
12	31589	X	20551	-0-	-11038	-0-	101	1	20450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	16	1	485	3	N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	13	1	382	3	N	-0-					-0-
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	13	1	396	3	N	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	9	1	388	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	401	3	N	-0-					-0-
08	465	N	338	-0-	-127	-0-	7	1	331	3	N	-0-					-0-
09	420	N	312	-0-	-108	-0-	7	1	305	3	N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	7	1	324	3	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	11	1	345	3	N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5099	-0-	-450	-0-	104	1	1253	2	Y	-0-					-0-
							3742	3									
02	4984	X	4605	-0-	-379	-0-	93	1	1133	2	Y	-0-					-0-
							3379	3									
03	5456	X	5065	-0-	-391	-0-	104	1	1247	2	Y	-0-					-0-
							3714	3									
04	5160	X	5013	-0-	-147	-0-	105	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							3676	3									
05	5301	X	5210	-0-	-91	-0-	110	1	1279	2	Y	-0-					-0-
							3821	3									
06	4920	X	4911	-0-	-9	-0-	102	1	1206	2	Y	-0-					-0-
							3603	3									
07	5084	X	5038	-0-	-46	-0-	105	1	1237	2	Y	-0-					-0-
							3696	3									
08	5084	X	4916	-0-	-168	-0-	104	1	1206	2	Y	10					10
							3595	3	11	9							
09	4920	X	4820	-0-	-100	-0-	87	1	1191	2	Y	10					20
							3531	3	11	9							
10	5084	X	4848	-0-	-236	-0-	86	1	1203	2	Y	-0-					20
							3559	3									
11	4920	X	4728	-0-	-192	-0-	84	1	1174	2	Y	-0-					20
							3470	3									
*12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	16	1	1199	2	Y	-0-					20
							3546	3									

TOTAL GAS PROD: 59,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	163	1	6529	2	N	-0-					-0-
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	151	1	5834	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	164	1	6377	2	N	-0-					-0-
04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	155	1	6076	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	6076	-0-	-62	-0-	144	1	5932	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5840	-0-	-100	-0-	146	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	167	1	6390	2	N	-0-					-0-
08	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	165	1	6605	2	N	-0-					-0-
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	159	1	6447	2	N	-0-					-0-
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	162	1	6273	2	N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	200	1	5849	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5563	-0-	-1009	-0-	182	1	5381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	377	1	1849	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	N	1595	-0-	-565	-0-	350	1	1245	3	N	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	398	1	2314	3	N	-0-					-0-
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	56	1	2480	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3130	-0-	30	30	69	1	3061	3	N	-0-					-0-
08	2681	N	2651	-0-	-30	-0-	59	1	2592	3	N	-0-					-0-
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	55	1	2455	3	N	-0-					-0-
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	59	1	2697	3	N	-0-					-0-
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	49	1	2225	3	N	-0-					-0-
*12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	8	1	2431	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1017	-0-	-564	-0-	22	1	995	3	N	-0-					39
02	1316	N	136	-0-	-1180	-0-	3	1	133	3	N	-0-					39
03	1612	N	57	-0-	-1555	-0-	1	1	56	3	N	-0-					39
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	360	1	682	3	N	-0-					39
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	26	1	1138	3	N	-0-					39
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	29	1	1306	3	N	-0-					39
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	30	1	1334	3	N	-0-					39
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	30	1	1327	3	N	-0-					39
09	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	29	1	1304	3	N	-0-					39
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	29	1	1319	3	N	-0-					39
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	622	1	1272	3	N	-0-					39
*12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	225	1	2136	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 14,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	59	1	2631	3	Y	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	87	1	3896	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	67	1	2968	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2239	-0-	-701	-0-	50	1	2189	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2311	-0-	-727	-0-	52	1	2259	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2003	-0-	-697	-0-	45	1	1958	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2220	-0-	-570	-0-	49	1	2171	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	48	1	2097	3	Y	-0-					-0-
09	2250	X	2123	-0-	-127	-0-	47	1	2076	3	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2080	-0-	-245	-0-	45	1	2035	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1734	-0-	-336	-0-	37	1	1697	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1637	-0-	-564	-0-	5	1	1632	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	3	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	3	N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	17	1	758	3	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	16	1	690	3	N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	748	3	N	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	16	1	723	3	N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	N	-0-					-0-
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	17	1	749	3	N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	16	1	715	3	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	736	3	N	-0-					-0-
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	14	1	657	3	N	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	2	1	714	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1596	-0-	-698	-0-	58	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1618	-0-	-118	-0-	41	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	41	1	1609	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	36	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	36	1	1494	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	34	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	52	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	59	1	1550	2	N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	78	1	1981	2	N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	60	1	1756	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1515	-0-	-531	-0-	49	1	1466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	16	-0-	-124	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	2	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	N	-0-					-0-
10	465	N	262	-0-	-203	-0-	10	1	252	2	N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	16	1	463	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	31	1	1355	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	27	1	1173	3	N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	30	1	1345	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	28	1	1227	3	N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	32	1	1381	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	28	1	1232	3	N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	30	1	1345	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	30	1	1284	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	27	1	1194	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	27	1	1220	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	24	1	1099	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	3	1	1056	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2052	-0-	-1327	-0-	45	1	2007	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	1168	-0-	-1884	-0-	26	1	1142	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2693	-0-	-686	-0-	59	1	2634	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2359	-0-	-491	-0-	52	1	2307	3	N	-0-					-0-
05	2542	X	2442	-0-	-100	-0-	55	1	2387	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2137	-0-	-473	-0-	47	1	2090	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	55	1	2441	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	51	1	2226	3	N	-0-					-0-
09	2370	X	2171	-0-	-199	-0-	47	1	2124	3	N	-0-					-0-
10	2511	X	2133	-0-	-378	-0-	46	1	2087	3	N	-0-					-0-
11	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	48	1	2130	3	N	-0-					-0-
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	8	1	2298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5431	-0-	-56	-0-	120	1	5311	3	Y	-0-					14
02	4956	X	4597	-0-	-359	-0-	101	1	4496	3	Y	-0-					14
03	5487	X	4852	-0-	-635	-0-	106	1	4746	3	Y	-0-					14
04	5250	X	4791	-0-	-459	-0-	107	1	4684	3	Y	-0-					14
05	5425	X	5133	-0-	-292	-0-	115	1	4989	3	Y	26					40
							29	9									
06	5250	X	4669	-0-	-581	-0-	103	1	4564	3	Y	2					42
							2	9									
07	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	111	1	4910	3	Y	-0-					42
08	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	105	1	4571	3	Y	-0-					42
09	4980	X	4791	-0-	-189	-0-	106	1	4685	3	Y	-0-					42
10	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	105	1	4771	3	Y	-0-					42
11	4860	X	4538	-0-	-322	-0-	99	1	4439	3	Y	-0-					42
*12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	16	1	4819	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 58,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	129	1	3449	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3083	-0-	-305	-0-	112	1	2971	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	126	1	3296	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3258	-0-	-222	-0-	121	1	3137	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	128	1	3219	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3003	-0-	-447	-0-	105	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	128	1	3165	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	128	1	3149	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3171	-0-	-99	-0-	154	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	128	1	3027	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3031	-0-	-149	-0-	117	1	2914	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	96	1	3034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7054 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4432	-0-	-435	-0-	155	1	4277	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4042	-0-	-242	-0-	142	1	3900	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	157	1	4203	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4196	-0-	-394	-0-	153	1	4043	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4342	-0-	-122	-0-	160	1	4182	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3722	-0-	-598	-0-	131	1	3591	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4328	-0-	-136	-0-	160	1	4168	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	174	1	4067	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4086	-0-	-114	-0-	186	1	3900	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	167	1	3946	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	151	1	3666	2	N	-0-					-0-
*12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	134	1	4142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	46	1	1242	2	N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	65	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	69	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	53	1	1432	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1681	-0-	-396	-0-	64	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	64	1	1566	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	64	1	1414	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	65	1	1381	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	44	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	31	1	1144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	48	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	45	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	49	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	55	1	1412	2	N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	59	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	46	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	59	1	1428	2	N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	67	1	1455	2	N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	147	-0-	-1341	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	44	1	1295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	82	1	1771	2	Y	-0-					20
02	1764	N	1428	-0-	-336	-0-	71	1	1357	2	Y	-0-					20
03	1953	N	1308	-0-	-645	-0-	46	1	1262	2	Y	-0-					20
04	1800	N	1505	-0-	-295	-0-	58	1	1446	2	Y	1					21
							1	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	56	1	1548	2	Y	-0-					21
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	Y	-0-					21
07	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	70	1	1433	2	Y	-0-					21
08	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					21
09	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	62	1	1141	2	Y	-0-					21
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	96	1	1817	2	Y	-0-					21
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	87	1	1721	2	Y	-0-					21
*12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	108	1	1797	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 18,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	153	1	4151	2	N	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	138	1	3700	2	N	-0-					-0-
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	151	1	4200	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2572	-0-	-728	-0-	97	1	2475	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3067	-0-	-343	-0-	115	1	2952	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2213	-0-	-1087	-0-	78	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2318	-0-	-1092	-0-	84	1	2234	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2104	-0-	-1306	-0-	117	1	1987	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2220	-0-	-750	-0-	104	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2138	-0-	-931	-0-	89	1	2049	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2017	-0-	-233	-0-	75	1	1942	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1636	-0-	-689	-0-	50	1	1586	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1262	-0-		-443	-0-	44	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1063	-0-		-309	-0-	38	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-		-0-	-0-	49	1	1358	2	N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	56	1	1523	2	N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	64	1	1663	2	N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-	48	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1218	-0-		-425	-0-	44	1	1174	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1104	-0-		-632	-0-	45	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	72	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	58	1	1326	2	N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	44	1	1120	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1035	-0-		-546	-0-	31	1	1004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	48	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1160	-0-		-184	-0-	42	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	55	1	1532	2	N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	67	1	1795	2	N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-		-0-	-0-	76	1	1960	2	N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	56	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1436	-0-		-52	-0-	52	1	1384	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1303	-0-		-185	-0-	53	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	85	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	68	1	1560	2	N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-	51	1	1319	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1219	-0-		-269	-0-	37	1	1182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5281	-0-		-857	-0-	189	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5317	-0-		-227	-0-	194	1	5123	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5852	-0-		-286	-0-	202	1	5650	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5620	-0-		-320	-0-	203	1	5417	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5732	-0-		-158	-0-	218	1	5514	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4636	-0-		-1064	-0-	162	1	4474	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5485	-0-		-405	-0-	197	1	5288	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5547	-0-		-312	-0-	227	1	5320	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5521	-0-		-89	-0-	260	1	5261	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5464	-0-		-271	-0-	230	1	5234	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4960	-0-		-410	-0-	185	1	4775	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5681	-0-		-23	-0-	169	1	5512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

01	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	52	1	2308	3	Y	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	48	1	2126	3	Y	13					13
							14	9									
03	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	51	1	2297	3	Y	22					35
							24	9									
04	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	51	1	2222	3	Y	-0-	35	1			-0-
05	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	78	1	2287	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	73	1	2180	3	Y	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	75	1	2247	3	Y	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	77	1	2244	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	72	1	2147	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	72	1	2205	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	70	1	2117	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1992	-0-	-302	-0-	10	1	1982	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

01	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	100	1	2975	3	Y	-0-					5
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	97	1	2878	3	Y	-0-					5
03	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	96	1	2890	3	Y	-0-					5
04	3120	X	2454	-0-	-666	-0-	81	1	2373	3	Y	-0-					5
05	3286	X	2527	-0-	-759	-0-	84	1	2443	3	Y	-0-					5
06	3180	X	2519	-0-	-661	-0-	82	1	2437	3	Y	-0-					5
07	3286	X	2222	-0-	-1064	-0-	72	1	2150	3	Y	-0-					5
08	2976	X	1220	-0-	-1756	-0-	40	1	1180	3	Y	-0-					5
09	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	81	1	2413	3	Y	-0-					5
10	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	79	1	2412	3	Y	-0-					5
11	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	79	1	2382	3	Y	-0-					5
12	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	12	1	2388	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 29,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

01	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	46	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	40	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	48	1	1352	2	N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	59	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	66	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	46	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	67	1	1771	2	N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	74	1	1743	2	N	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	79	1	1625	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	72	1	1646	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	62	1	1622	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	49	1	1587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

01	8525	X	7787	-0-	-738	-0-	346	1	7441	2	Y	-0-					-0-
02	7700	X	6355	-0-	-1345	-0-	314	1	6041	2	Y	-0-					-0-
03	7719	X	5948	-0-	-1771	-0-	208	1	5740	2	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6744	-0-	-786	-0-	258	1	6486	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	6997	-0-	-784	-0-	243	1	6754	2	Y	-0-					-0-
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	310	1	6345	2	Y	-0-					-0-
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	300	1	6142	2	Y	-0-					-0-
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	318	1	6643	2	Y	-0-					-0-
09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	338	1	6212	2	Y	-0-					-0-
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	320	1	6083	2	Y	-0-					-0-
11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	295	1	5807	2	Y	-0-					-0-
12	6665	X	6202	-0-	-463	-0-	353	1	5849	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	819	-0-	-390	-0-	18	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	659	-0-	-237	-0-	14	1	645	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	719	-0-	-211	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	23	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	664	-0-	-80	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	21	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	22	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	21	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	19	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	18	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	17	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	431	-0-	-189	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	74	1	2222	3	Y	-0-					94
02	2212	N	1147	-0-	-1065	-0-	37	1	1110	3	Y	-0-					94
03	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	63	1	1860	3	Y	5					99
							6	9									
04	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	69	1	2038	3	Y	-0-					99
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	78	1	2285	3	Y	-0-					99
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	74	1	2215	3	Y	3					102
							3	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	72	1	2149	3	Y	-0-					102
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	73	1	2116	3	Y	5					107
							6	9									
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	67	1	2004	3	Y	-0-					107
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	69	1	2139	3	Y	-0-					107
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	63	1	1921	3	Y	-0-					107
*12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	11	1	2193	3	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 25,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5305	-0-	-430	-0-	193	1	5112	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4758	-0-	-226	-0-	180	1	4578	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5203	-0-	-315	-0-	196	1	5007	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4811	-0-	-529	-0-	179	1	4632	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	174	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4740	-0-	-390	-0-	177	1	4563	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	181	1	4578	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	180	1	4759	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4518	-0-	-282	-0-	163	1	4355	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	171	1	4362	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4419	-0-	-351	-0-	146	1	4273	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4230	-0-	-699	-0-	138	1	4092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	757	-0-	-607	-0-	28	1	729	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	689	-0-	-431	-0-	26	1	663	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	648	-0-	-375	-0-	24	1	624	2	N	-0-					-0-
04	720	N	641	-0-	-79	-0-	24	1	617	2	N	-0-					-0-
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	22	1	598	2	N	-0-					-0-
06	630	N	450	-0-	-180	-0-	17	1	433	2	N	-0-					-0-
07	651	N	331	-0-	-320	-0-	13	1	318	2	N	-0-					-0-
08	620	N	298	-0-	-322	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
09	450	N	92	-0-	-358	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
10	341	N	63	-0-	-278	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
11	300	N	84	-0-	-216	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	226	1	181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	64	1	2823	3	N	-0-					-0-
02	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	57	1	2512	3	N	-0-					-0-
03	2883	N	2874	-0-	-9	-0-	64	1	2810	3	N	-0-					-0-
04	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	62	1	2688	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2837	-0-	-15	-0-	64	1	2773	3	N	-0-					-0-
06	2790	N	2693	-0-	-97	-0-	59	1	2634	3	N	-0-					-0-
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	64	1	2795	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2828	-0-	-24	-0-	64	1	2764	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2683	-0-	-17	-0-	59	1	2624	3	N	-0-					-0-
10	2852	N	2780	-0-	-72	-0-	59	1	2721	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	2682	-0-	-48	-0-	59	1	2623	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	9	1	2726	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	36	1	1565	3	Y	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	37	1	1661	3	Y	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	44	1	1977	3	Y	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	44	1	1934	3	Y	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	46	1	1983	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	42	1	1864	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	45	1	1962	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	45	1	1942	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	40	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	42	1	1947	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	40	1	1770	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	5	1	1472	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	61	1	2701	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2305	-0-	-75	-0-	51	1	2254	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	54	1	2439	3	Y	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	58	1	2526	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2667	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	53	1	2337	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2033	-0-	-633	-0-	45	1	1988	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	59	1	2573	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	55	1	2435	3	Y	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	56	1	2512	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2542	-0-	-8	-0-	55	1	2487	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	8	1	2497	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	44	1	1963	3	N	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	48	1	2113	3	N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	46	1	2076	3	N	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	49	1	2142	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	55	1	2394	3	N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	45	1	2007	3	N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	53	1	2323	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	51	1	2204	3	N	-0-					-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	46	1	2032	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	47	1	2145	3	N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	48	1	2159	3	N	-0-					-0-
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	7	1	2159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	110	1	4880	3	N	-0-					-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	101	1	4511	3	N	-0-					-0-
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	114	1	5076	3	N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	108	1	4702	3	N	-0-					-0-
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	113	1	4903	3	N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	107	1	4696	3	N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	110	1	4859	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	111	1	4809	3	N	-0-					-0-
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	107	1	4757	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	107	1	4820	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4340	-0-	-430	-0-	95	1	4245	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	4260	-0-	-514	-0-	15	1	4245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	61	1	2696	3	N	-0-			-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	51	1	2292	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3252	-0-	152	152	72	1	3180	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3062	-0-	62	214	69	1	2993	3	N	-0-			-0-
05	2945	N	2731	-0-	-214	-0-	61	1	2670	3	N	-0-			-0-
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	60	1	2650	3	N	-0-			-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	65	1	2875	3	N	-0-			-0-
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	64	1	2793	3	N	-0-			-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	63	1	2772	3	N	-0-			-0-
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	62	1	2830	3	N	-0-			-0-
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	60	1	2707	3	N	-0-			-0-
*12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	9	1	2707	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	96	1	4223	3	N	-0-			-0-
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	87	1	3861	3	N	-0-			-0-
03	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	95	1	4235	3	N	-0-			-0-
04	4170	X	4124	-0-	-46	-0-	92	1	4032	3	N	-0-			-0-
05	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	91	1	3955	3	N	-0-			-0-
06	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	87	1	3868	3	N	-0-			-0-
07	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	89	1	3946	3	N	-0-			-0-
08	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	90	1	3889	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	3913	-0-	-197	-0-	86	1	3827	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	87	1	3955	3	N	-0-			-0-
11	3960	X	3851	-0-	-109	-0-	84	1	3767	3	N	-0-			-0-
12	3875	X	3780	-0-	-95	-0-	13	1	3767	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	29	1	1283	3	N	-0-			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	24	1	1106	3	N	-0-			-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	3	N	-0-			-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	3	N	-0-			-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	3	N	-0-			-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	27	1	1205	3	N	-0-			-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	29	1	1293	3	N	-0-			-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	27	1	1167	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	26	1	1177	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	25	1	1137	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	4	1	1137	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	58	-0-	-2670	-0-	58	1			N	-0-					-0-
02	2436	N	2366	-0-	-70	-0-	52	1	2314	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	57	1	2541	3	N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	57	1	2502	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	59	1	2558	3	N	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	56	1	2486	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	58	1	2529	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	58	1	2495	3	N	-0-					-0-
09	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	55	1	2440	3	N	-0-					-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	56	1	2522	3	N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	54	1	2443	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	8	1	2534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	130	1	3852	3	N	-0-					3
02	3612	X	3416	-0-	-196	-0-	111	1	3305	3	N	-0-					3
03	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	119	1	3558	3	N	-0-					3
04	3870	X	3398	-0-	-472	-0-	112	1	3286	3	N	-0-					3
05	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	118	1	3456	3	N	-0-					3
06	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	116	1	3429	3	N	-0-					3
07	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	115	1	3406	3	N	-0-					3
08	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	116	1	3350	3	N	-0-					3
09	3540	X	3379	-0-	-161	-0-	110	1	3269	3	N	-0-					3
10	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	111	1	3401	3	N	-0-					3
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	115	1	3485	3	N	-0-					3
12	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	17	1	3386	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 42,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	237	1	7036	3	N	-0-					-0-
02	6524	X	6147	-0-	-377	-0-	199	1	5948	3	N	-0-					-0-
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	242	1	7217	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6494	-0-	-496	-0-	214	1	6280	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6373	-0-	-850	-0-	211	1	6162	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6111	-0-	-879	-0-	199	1	5912	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6253	-0-	-970	-0-	203	1	6050	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6155	-0-	-1068	-0-	204	1	5951	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5965	-0-	-515	-0-	194	1	5771	3	N	-0-					-0-
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	206	1	6303	3	N	-0-					-0-
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	196	1	5936	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	5968	-0-	-294	-0-	29	1	5939	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6379	-0-	-131	-0-	208	1	6171	3	N	-0-					22
02	5824	X	5529	-0-	-295	-0-	179	1	5350	3	N	-0-					22
03	6448	X	5114	-0-	-1334	-0-	166	1	4948	3	N	-0-					22
04	6180	X	6034	-0-	-146	-0-	198	1	5836	3	N	-0-					22
05	6386	X	5284	-0-	-1102	-0-	175	1	5109	3	N	-0-					22
06	6180	X	5415	-0-	-765	-0-	177	1	5238	3	N	-0-					22
07	6231	X	5669	-0-	-562	-0-	185	1	5484	3	N	-0-					22
08	6231	X	5473	-0-	-758	-0-	182	1	5291	3	N	-0-					22
09	6030	X	4931	-0-	-1099	-0-	160	1	4771	3	N	-0-					22
10	5673	X	5291	-0-	-382	-0-	168	1	5123	3	N	-0-					22
11	5490	X	4892	-0-	-598	-0-	156	1	4736	3	N	-0-					22
12	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	25	1	5009	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 65,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	112	1	3335	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	3062	-0-	-102	-0-	99	1	2963	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	102	1	3060	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	2774	-0-	-556	-0-	91	1	2683	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	2641	-0-	-800	-0-	88	1	2553	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	2409	-0-	-921	-0-	78	1	2331	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	2538	-0-	-841	-0-	82	1	2456	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2432	-0-	-730	-0-	81	1	2351	3	N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	104	1	3090	3	N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	102	1	3134	3	N	-0-					-0-
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	100	1	3021	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	16	1	3131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	66	1	1968	3	Y	-0-					5
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	61	1	1811	3	Y	-0-					5
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	3	Y	-0-					5
04	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	63	1	1846	3	Y	-0-					5
05	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	64	1	1850	3	Y	-0-					5
06	1950	N	1720	-0-	-230	-0-	56	1	1664	3	Y	-0-					5
07	1984	N	1743	-0-	-241	-0-	57	1	1686	3	Y	-0-					5
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	66	1	1914	3	Y	-0-					5
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	60	1	1797	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	60	1	1824	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	57	1	1732	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1309	-0-	-551	-0-	6	1	1303	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	345	1	10275	3	Y	-0-					5
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	307	1	9186	3	Y	-0-					5
03	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	337	1	10089	3	Y	-0-					5
04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	325	1	9555	3	Y	-0-					5
05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	332	1	9703	3	Y	-0-					5
06	10290	X	9494	-0-	-796	-0-	308	1	9186	3	Y	-0-					5
07	10509	X	9733	-0-	-776	-0-	316	1	9417	3	Y	-0-					5
08	10416	X	9569	-0-	-847	-0-	316	1	9206	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
09	9870	X	8720	-0-	-1150	-0-	283	1	8436	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
10	10044	X	7190	-0-	-2854	-0-	154	1	7036	3	Y	-0-					-0-
11	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	663	1	20112	3	Y	-0-					-0-
*12	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	94	1	19025	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

01	22939	X	22939	-0-	-0-	-0-	837	1	22102	2	N	-0-					-0-
02	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	806	1	20471	2	N	-0-					-0-
03	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	882	1	22560	2	N	-0-					-0-
04	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	820	1	21221	2	N	-0-					-0-
05	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	808	1	21982	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	823	1	21197	2	N	-0-					-0-
07	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	862	1	21750	2	N	-0-					-0-
08	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	814	1	21522	2	N	-0-					-0-
09	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	767	1	20484	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	21721	-0-	-72	-0-	819	1	20902	2	N	-0-					-0-
11	21090	X	20676	-0-	-414	-0-	684	1	19992	2	N	-0-					-0-
12	22227	X	21121	-0-	-1106	-0-	690	1	20431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	627	1	1138	3	Y	5					127
							6	9									
02	644	N	420	-0-	-224	-0-	216	1	204	3	Y	-0-					127
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	49	1			79
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					79
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2763	-0-	-461	-0-	89	1	2674	3	N	-0-					124
02	2912	X	2596	-0-	-316	-0-	84	1	2512	3	N	-0-					124
03	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	103	1	3074	3	N	-0-					124
04	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	97	1	2859	3	N	3					127
							3	9									
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	111	1	3249	3	N	-0-					127
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	106	1	3158	3	N	-0-	124	1			3
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	105	1	3127	3	N	-0-					3
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	111	1	3213	3	N	-0-					3
09	3120	X	3086	-0-	-34	-0-	100	1	2986	3	N	-0-					3
10	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	97	1	2999	3	N	-0-					3
11	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	93	1	2835	3	N	-0-					3
12	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	14	1	2731	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 36,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4704	-0-	-132	-0-	103	1	4601	3	Y	-0-					87
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	101	1	4503	3	Y	-0-					87
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	109	1	4836	3	Y	15					102
							17	9									
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	108	1	4769	3	Y	49	114	1			37
							54	9									
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	109	1	4780	3	Y	-0-					37
06	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	93	1	4133	3	Y	7	44	1			-0-
							8	9									
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	115	1	5103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	115	1	5033	3	Y	-0-					-0-
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	157	1	4709	3	Y	57					57
							63	9									
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	154	1	4727	3	Y	26	61	1			22
							29	9									
11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	150	1	4548	3	Y	42					64
							46	9									
12	5115	X	7	-0-	-5108	-0-	3	3	4	9	Y	4	68	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	63	1	1863	3	Y	21					144
							23	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	54	1	1597	3	Y	25					169
							28	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	53	1	1593	3	Y	7	114	1			62
							8	9									
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	60	1	1766	3	Y	15					77
							17	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	55	1	1623	3	Y	39					116
							43	9									
06	1590	N	1157	-0-	-433	-0-	38	1	1118	3	Y	1					117
							1	9									
07	1767	N	543	-0-	-1224	-0-	18	1	524	3	Y	1					118
							1	9									
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	94	1	2728	3	Y	17					135
							19	9									
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	61	1	1828	3	Y	9	64	1			80
							10	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	35	1	1095	3	Y	7					87
							8	9									
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					87
*12	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	3010	3	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 19,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

01	7843	X	6748	-0-	-1095	-0-	164	1	6584	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5570	-0-	-1094	-0-	141	1	5429	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6494	-0-	-233	-0-	163	1	6331	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6169	-0-	-371	-0-	153	1	6016	2	N	-0-					-0-
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	170	1	7036	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	158	1	6181	2	N	-0-					-0-
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	198	1	7575	2	N	-0-					-0-
08	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	192	1	7689	2	N	-0-					-0-
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	184	1	7465	2	N	-0-					-0-
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	196	1	7615	2	N	-0-					-0-
11	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	272	1	7952	2	N	-0-					-0-
*12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	258	1	7638	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

01	10974	X	10118	-0-	-856	-0-	246	1	9872	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	8998	-0-	-970	-0-	227	1	8771	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	9936	-0-	-1100	-0-	249	1	9687	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9476	-0-	-664	-0-	235	1	9241	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9658	-0-	-634	-0-	228	1	9430	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9214	-0-	-566	-0-	230	1	8984	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9289	-0-	-662	-0-	236	1	9053	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9092	-0-	-859	-0-	221	1	8871	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8697	-0-	-783	-0-	209	1	8488	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9026	-0-	-646	-0-	227	1	8799	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8843	-0-	-367	-0-	195	1	8648	2	N	-0-					-0-
*12	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	247	1	11101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7530	-0-	-716	-0-	167	1	7363	3	Y	-0-					10
02	7448	X	6581	-0-	-867	-0-	144	1	6429	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
03	8091	X	7028	-0-	-1063	-0-	154	1	6865	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
04	7830	X	7223	-0-	-607	-0-	162	1	7061	3	Y	-0-					7
05	7533	X	7249	-0-	-284	-0-	163	1	7084	3	Y	2					9
							2	9									
06	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	164	1	7223	3	Y	1					10
							1	9									
07	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	170	1	7495	3	Y	-0-					10
08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	172	1	7447	3	Y	-0-					10
09	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	162	1	7180	3	Y	-0-					10
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	160	1	7289	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	161	1	7259	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
12	7564	X	7295	-0-	-269	-0-	24	1	7271	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 87,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2629	-0-	-750	-0-	96	1	2533	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2401	-0-	-651	-0-	91	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2012	-0-	-1367	-0-	76	1	1936	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1124	-0-	-1876	-0-	42	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1932	-0-	-734	-0-	68	1	1864	2	N	-0-					-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	78	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	118	1	2970	2	N	-0-					-0-
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	92	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	1551	-0-	-1599	-0-	56	1	1495	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	1307	-0-	-1948	-0-	49	1	1258	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	100	1	2922	2	N	-0-					-0-
*12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	84	1	2494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4524	-0-	-312	-0-	100	1	4424	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3971	-0-	-397	-0-	87	1	3884	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	99	1	4451	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4600	-0-	-80	-0-	103	1	4497	3	Y	-0-					-0-
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	103	1	4484	3	Y	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	101	1	4451	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	103	1	4546	3	Y	-0-					-0-
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	105	1	4551	3	Y	-0-					-0-
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	100	1	4403	3	Y	-0-					-0-
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	102	1	4625	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	95	1	4278	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	15	1	4581	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6189	-0-	-197	-0-	106	1	6083	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5527	-0-	-241	-0-	96	1	5431	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6031	-0-	-355	-0-	106	1	5925	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5845	-0-	-335	-0-	102	1	5743	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	109	1	5896	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5790	-0-	-210	-0-	120	1	5670	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5926	-0-	-181	-0-	131	1	5795	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5901	-0-	-144	-0-	131	1	5770	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5786	-0-	-64	-0-	120	1	5666	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5948	-0-	-66	-0-	120	1	5828	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5747	-0-	-43	-0-	113	1	5634	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5834	-0-	-149	-0-	118	1	5716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	12119	-0-	-467	-0-	442	1	11677	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10733	-0-	-523	-0-	406	1	10327	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11837	-0-	-563	-0-	446	1	11391	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	9994	-0-	-2006	-0-	248	1	9746	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11646	-0-	-475	-0-	275	1	11371	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10804	-0-	-926	-0-	269	1	10535	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11235	-0-	-638	-0-	428	1	10807	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11642	-0-	-200	-0-	424	1	11218	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10433	-0-	-847	-0-	377	1	10056	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	11344	-0-	-312	-0-	428	1	10916	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	11095	-0-	-185	-0-	367	1	10728	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10393	-0-	-1015	-0-	339	1	10054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4944	-0-	-326	-0-	15	1	4929	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4390	-0-	-370	-0-	14	1	4376	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	15	1	4996	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4751	-0-	-259	-0-	15	1	4736	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4915	-0-	-262	-0-	19	1	4896	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4677	-0-	-183	-0-	19	1	4658	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4862	-0-	-160	-0-	19	1	4843	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4673	-0-	-349	-0-	19	1	4654	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	17	1	4273	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	18	1	4770	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4562	-0-	-148	-0-	17	1	4545	3	N	-0-					-0-
*12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	16	1	4819	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2239	-0-	-892	-0-	50	1	2189	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2406	-0-	-422	-0-	52	1	2354	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	66	1	2909	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	63	1	2748	3	N	-0-					-0-
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	N	-0-					-0-
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	64	1	2845	3	N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	67	1	2961	3	N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	68	1	2961	3	N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	64	1	2849	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	65	1	2948	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2765	-0-	-175	-0-	60	1	2705	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	2782	-0-	-194	-0-	9	1	2773	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	61	1	2721	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2827	-0-	27	27	62	1	2765	3	N	-0-					-0-
03	2773	N	2746	-0-	-27	-0-	60	1	2686	3	N	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	59	1	2580	3	N	-0-					-0-
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	61	1	2639	3	N	-0-					-0-
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	58	1	2555	3	N	-0-					-0-
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	60	1	2658	3	N	-0-					-0-
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	61	1	2609	3	N	-0-					-0-
09	2580	X	2563	-0-	-17	-0-	57	1	2506	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2647	-0-	-19	-0-	57	1	2590	3	N	-0-					-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	57	1	2531	3	N	-0-					-0-
*12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	9	1	2718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6973	-0-	-498	-0-	226 3	1 9	6744	3	Y	3					6
02	6748	X	5840	-0-	-908	-0-	189 8	1 9	5643	3	Y	7					13
03	7440	X	7042	-0-	-398	-0-	228	1	6814	3	Y	-0-					13
04	7200	X	6887	-0-	-313	-0-	226	1	6661	3	Y	-0-					13
05	7192	X	7080	-0-	-112	-0-	235	1	6845	3	Y	-0-					13
06	6810	X	6727	-0-	-83	-0-	219	1	6508	3	Y	-0-					13
07	7099	X	6534	-0-	-565	-0-	213	1	6321	3	Y	-0-					13
08	7099	X	6382	-0-	-717	-0-	212	1	6170	3	Y	-0-					13
09	6900	X	6130	-0-	-770	-0-	199	1	5931	3	Y	-0-					13
10	7068	X	2844	-0-	-4224	-0-	90 3	1 9	2751	3	Y	3					16
11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	230 8	1 9	6961	3	Y	7					23
*12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	8613	3	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 78,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5164	-0-	-13	-0-	167	1 7 9	4990	3	Y	6					14
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	151	1 10 9	4523	3	Y	9					23
03	5177	X	5094	-0-	-83	-0-	165	1	4929	3	Y	-0-					23
04	5010	X	4679	-0-	-331	-0-	154	1	4525	3	Y	-0-					23
05	5177	X	4886	-0-	-291	-0-	162	1	4724	3	Y	-0-					23
06	5010	X	4534	-0-	-476	-0-	147	1	4387	3	Y	-0-					23
07	5177	X	4579	-0-	-598	-0-	149	1	4430	3	Y	-0-					23
08	5084	X	4555	-0-	-529	-0-	151	1	4404	3	Y	-0-					23
09	4740	X	4425	-0-	-315	-0-	144	1	4281	3	Y	-0-					23
10	4898	X	2412	-0-	-2486	-0-	77	1	2335	3	Y	-0-					23
11	4530	X	2811	-0-	-1719	-0-	90	1	2721	3	Y	-0-					23
*12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	24	1	4769	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 52,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2383	-0-	-221	-0-	78	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	82	1	2450	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2069	-0-	-535	-0-	67	1	2002	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	76	1	2216	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	84	1	2449	3	Y	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	75	1	2229	3	Y	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	65	1	1942	3	Y	-0-					-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	78	1	2279	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	63	1	1887	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1072	-0-	-478	-0-	34	1	1038	3	Y	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	63	1	1899	3	Y	-0-					-0-
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	11	1	2144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9292	-0-	-132	-0-	204	1 29 9	9059	3	Y	26					98
02	8512	X	7876	-0-	-636	-0-	172	1	7704	3	Y	-0-	96	1			2
03	9424	X	8827	-0-	-597	-0-	193	1 7 9	8627	3	Y	6	3	1			5
04	9000	X	8519	-0-	-481	-0-	190	1 19 9	8310	3	Y	17					22
05	9300	X	8519	-0-	-781	-0-	191	1 3 9	8325	3	Y	3					25
06	8550	X	8225	-0-	-325	-0-	181	1 11 9	8033	3	Y	10					35
07	8835	X	5953	-0-	-2882	-0-	193	1 2 9	5758	3	Y	2					37
08	8835	X	1086	-0-	-7749	-0-	36	1	1050	3	Y	-0-	37	1			-0-
09	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	523	1 7 9	23227	3	Y	6	6	1			-0-
10	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	694	1 6 9	21278	3	Y	5					5
11	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	624	1 11 9	18912	3	Y	10					15
12	24552	X	18116	-0-	-6436	-0-	89	1 13 9	18014	3	Y	12					27

TOTAL GAS PROD: 141,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4340	-0-	1240	1240	142	1	4198	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5199	-0-	2399	3639	169	1	5030	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3936	-0-	836	4475	128	1	3808	3	Y	-0-					-0-
04	7159	X	2684	-0-	-4475	-0-	89	1	2595	3	Y	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	102	1	2986	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2800	-0-	-650	-0-	91	1	2709	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2858	-0-	-707	-0-	93	1	2765	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2700	-0-	-865	-0-	90	1	2610	3	Y	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	100	1	2971	3	Y	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	102	1	3133	3	Y	-0-					-0-
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	111	1	3376	3	Y	-0-					-0-
*12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	16	1	3311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	83	1	3683	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	74	1	3338	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	82	1	3646	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	80	1	3514	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	84	1	3650	3	Y	-0-					-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	78	1	3452	3	Y	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	82	1	3597	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	81	1	3526	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	77	1	3395	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	77	1	3507	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	75	1	3334	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	11	1	3455	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	46	1	1383	3	Y	-0-					8
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1207	3	Y	-0-					8
03	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	43	1	1275	3	Y	9					17
							10	9									
04	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	41	1	1196	3	Y	3					20
							3	9									
05	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	42	1	1215	3	Y	-0-					20
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	38	1	1107	3	Y	-0-					20
07	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	37	1	1119	3	Y	-0-					20
08	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	38	1	1096	3	Y	-0-					20
09	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	34	1	1009	3	Y	-0-					20
10	1147	N	989	-0-	-158	-0-	32	1	957	3	Y	-0-					20
11	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	33	1	994	3	Y	8	28	1			-0-
							9	9									
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1042	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6120	-0-	6120	11492	223	1	5897	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		6278	-0-	6278	17770	813	1	5465	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		6699	-0-	6699	24469	845	1	5854	2	N	-0-					-0-
04	30618	X	6149	-0-	-24469	-0-	823	1	5326	2	N	-0-					-0-
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	785	1	5150	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3921	-0-	-879	-0-	707	1	3214	2	N	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	826	1	4272	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	839	1	3831	2	N	-0-					-0-
09	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	1087	1	10041	2	N	-0-					-0-
10	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	962	1	10882	2	N	-0-					-0-
11	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	737	1	9697	2	N	-0-					-0-
*12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	731	1	9870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	38	1	1677	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1235	-0-	-361	-0-	27	1	1208	3	Y	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	59	1	1776	3	Y	12					12
							13	9									
04	1650	N	1057	-0-	-593	-0-	35	1	1018	3	Y	4					16
							4	9									
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	65	1	1915	3	Y	4					20
							4	9									
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	60	1	1761	3	Y	-0-					20
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	62	1	1829	3	Y	-0-					20
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	66	1	1913	3	Y	-0-					20
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	56	1	1675	3	Y	2					22
							2	9									
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	3	Y	-0-					22
11	1800	N	1379	-0-	-421	-0-	44	1	1322	3	Y	12	34	1			-0-
							13	9									
12	1798	N	1055	-0-	-743	-0-	5	1	1042	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	53	1	2371	3	N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	48	1	2120	3	N	-0-					-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	58	1	2572	3	N	-0-					-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	59	1	2597	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	1775	-0-	-457	-0-	40	1	1735	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	1538	-0-	-622	-0-	34	1	1504	3	N	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	53	1	2327	3	N	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	51	1	2176	3	N	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	47	1	2121	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	45	1	2016	3	N	-0-					-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	55	1	2456	3	N	-0-					-0-
*12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	8	1	2456	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

01	8525	X	7003	-0-	-1522	-0-	155	1	6848	3	N	-0-					-0-
02	7700	X	6285	-0-	-1415	-0-	138	1	6147	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	6574	-0-	-1393	-0-	144	1	6430	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	6156	-0-	-1134	-0-	137	1	6019	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	6259	-0-	-1026	-0-	207	1	6052	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	5949	-0-	-831	-0-	194	1	5755	3	N	-0-					-0-
07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	237	1	7032	3	N	-0-					-0-
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	221	1	6414	3	N	-0-					-0-
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	212	1	6311	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	6960	-0-	-294	-0-	220	1	6740	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6426	-0-	-594	-0-	205	1	6221	3	N	-0-					-0-
*12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	32	1	6543	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

01	6324	X	5206	-0-	-1118	-0-	1083	1	4106	3	N	15					159
							17	9									
02	5712	X	5264	-0-	-448	-0-	1001	1	4223	3	N	36					195
							40	9									
03	6324	X	5762	-0-	-562	-0-	1106	1	4625	3	N	28					223
							31	9									
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1077	1	4571	3	N	57	187	1			93
							63	9									
05	5828	X	5055	-0-	-773	-0-	1079	1	3944	3	N	29					122
							32	9									
06	5640	X	3670	-0-	-1970	-0-	740	1	2912	3	N	16	65	1			73
							18	9									
07	5890	X	5864	-0-	-26	-0-	833	1	5018	3	N	12					85
							13	9									
08	5890	X	5507	-0-	-383	-0-	240	1	5239	3	N	25					110
							28	9									
09	5700	X	5637	-0-	-63	-0-	241	1	5376	3	N	18					128
							20	9									
10	5859	X	5463	-0-	-396	-0-	227	1	5221	3	N	14					142
							15	9									
11	5670	X	3970	-0-	-1700	-0-	166	1	3793	3	N	10					152
							11	9									
12	5859	X	4909	-0-	-950	-0-	32	1	4851	3	N	24					176
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 62,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	3	Y	-0-			23
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			23
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-			23
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	Y	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

01	11284	X	8890	-0-	-2394	-0-	324	1	8566	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	9971	-0-	-137	-0-	378	1	9593	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	10790	-0-	-29	-0-	406	1	10384	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	9781	-0-	-509	-0-	364	1	9417	2	N	-0-			-0-
05	11036	X	9774	-0-	-1262	-0-	347	1	9427	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	9233	-0-	-1447	-0-	345	1	8888	2	N	-0-			-0-
07	11036	X	10376	-0-	-660	-0-	264	1	10112	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	9980	-0-	-808	-0-	364	1	9616	2	N	-0-			-0-
09	9780	X	9073	-0-	-707	-0-	328	1	8745	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	8310	-0-	-2075	-0-	313	1	7997	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	9158	-0-	-892	-0-	303	1	8855	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	9338	-0-	-427	-0-	305	1	9033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 10440

01	6944	X	6892	-0-	-52	-0-	118	1	6774	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	6161	-0-	-111	-0-	107	1	6054	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6865	-0-	-79	-0-	121	1	6744	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6092	-0-	-628	-0-	106	1	5986	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6580	-0-	-302	-0-	119	1	6461	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	6393	-0-	-267	-0-	133	1	6260	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6754	-0-	-97	-0-	149	1	6605	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	6695	-0-	-156	-0-	149	1	6546	2	N	-0-			-0-
09	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	136	1	6418	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	6717	-0-	-41	-0-	136	1	6581	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	6490	-0-	-50	-0-	127	1	6363	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6543	-0-	-184	-0-	133	1	6410	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	49	1	1461	3	N	-0-			-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	57	1	1704	3	N	-0-			-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	66	1	1985	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	71	1	2089	3	N	-0-			-0-
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	76	1	2197	3	N	-0-			-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	87	1	2576	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3759	-0-	659	659	122	1	3637	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4425	-0-	1325	1984	147	1	4278	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4396	-0-	1396	3380	143	1	4253	3	N	-0-			-0-
10	7850	X	4470	-0-	-3380	-0-	141	1	4329	3	N	-0-			-0-
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	140	1	4265	3	N	-0-			-0-
12	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	12	1	2388	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

01	4588	X	3356	-0-	-1232	-0-	74	1	3282	3	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3272	-0-	-732	-0-	72	1	3200	3	Y	-0-			-0-
03	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	87	1	3849	3	Y	-0-			-0-
04	3750	X	3584	-0-	-166	-0-	80	1	3504	3	Y	-0-			-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	90	1	3912	3	Y	-0-			-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	82	1	3593	3	Y	-0-			-0-
08	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	88	1	3830	3	Y	-0-			-0-
09	4020	X	3834	-0-	-186	-0-	85	1	3749	3	Y	-0-			-0-
10	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	82	1	3725	3	Y	-0-			-0-
11	4020	X	3588	-0-	-432	-0-	78	1	3510	3	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	12	1	3713	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9879	-0-	-940	-0-	360	1	9519	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	8434	-0-	-1338	-0-	319	1	8115	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9226	-0-	-1593	-0-	347	1	8879	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8940	-0-	-1530	-0-	333	1	8607	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	9045	-0-	-1619	-0-	321	1	8724	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8418	-0-	-1152	-0-	315	1	8103	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	4749	-0-	-4582	-0-	181	1	4568	2	N	-0-					-0-
08	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	648	1	15908	2	N	-0-					-0-
09	34916	X	34916	-0-	-0-	-0-	1261	1	33655	2	N	-0-					-0-
10	31816	X	31816	-0-	-0-	-0-	1200	1	30616	2	N	-0-					-0-
11	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	959	1	28022	2	N	-0-					-0-
12	36084	X	26987	-0-	-9097	-0-	881	1	26106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5033	-0-	-113	-0-	111	1	4922	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4387	-0-	-317	-0-	96	1	4291	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4956	-0-	-252	-0-	109	1	4847	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	108	1	4739	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	108	1	4692	3	Y	-0-					-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	97	1	4276	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	111	1	4911	3	Y	-0-					-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	109	1	4731	3	Y	-0-					-0-
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	103	1	4560	3	Y	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	103	1	4675	3	Y	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	101	1	4510	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	14	1	4383	3	Y	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 56,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3395	-0-	-604	-0-	124	1	3271	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2753	-0-	-803	-0-	104	1	2649	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2827	-0-	-1048	-0-	106	1	2721	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	2870	-0-	-760	-0-	107	1	2763	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3029	-0-	-598	-0-	107	1	2922	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3150	-0-	-150	-0-	118	1	3032	2	N	-0-					-0-
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	118	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	129	1	3411	2	N	-0-					-0-
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	130	1	3482	2	N	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	144	1	3673	2	N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	117	1	3433	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	110	1	3256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	105	1	2777	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1810	-0-	-1158	-0-	69	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	127	1	3241	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	109	1	2819	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	104	1	2815	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2842	-0-	-428	-0-	106	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	118	1	2987	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	112	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	107	1	2858	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	115	1	2930	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	98	1	2854	2	N	-0-					-0-
*12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	96	1	2835	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	241	1	7176	3	N	-0-					-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	209	1	6253	3	N	-0-					-0-
03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	254	1	7575	3	N	-0-					-0-
04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	252	1	7406	3	N	-0-					-0-
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	260	1	7578	3	N	-0-					-0-
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	240	1	7129	3	N	-0-					-0-
07	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	245	1	7302	3	N	-0-					-0-
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	245	1	7098	3	N	14					14
							15	9									
09	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	224	1	6673	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	224	1	6851	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	85	1	2566	3	Y	-0-					-0-
12	713	X	106	-0-	-607	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7565 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9178	-0-	-711	-0-	223	1	8955	2	N	-0-					-0-
02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	222	1	8557	2	N	-0-					-0-
03	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	254	1	9849	2	N	-0-					-0-
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	242	1	9515	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9465	-0-	-269	-0-	224	1	9241	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	8808	-0-	-972	-0-	220	1	8588	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9216	-0-	-890	-0-	234	1	8982	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9147	-0-	-959	-0-	222	1	8925	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8999	-0-	-751	-0-	217	1	8782	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	9059	-0-	-396	-0-	228	1	8831	2	N	-0-					-0-
*11	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	310	1	9071	2	N	-0-					-0-
*12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	327	1	9681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2678	-0-	-1600	-0-	115	1	2563	3	N	-0-					50
02	3108	X	2059	-0-	-1049	-0-	87	1	1957	3	N	14					64
							15	9									
03	2759	X	2369	-0-	-390	-0-	101	1	2262	3	N	5					69
							6	9									
04	2640	X	2264	-0-	-376	-0-	98	1	2166	3	N	-0-					69
05	2697	X	1227	-0-	-1470	-0-	53	1	1174	3	N	-0-					69
06	2580	X	1773	-0-	-807	-0-	76	1	1697	3	N	-0-					69
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	138	1	3099	3	N	-0-					69
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	116	1	2520	3	N	-0-					69
09	2280	X	2136	-0-	-144	-0-	92	1	2044	3	Y	-0-	69	1			-0-
10	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	124	1	2860	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	124	1	2815	3	Y	-0-					-0-
*12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	18	1	2662	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5031	-0-	-580	-0-	164	1	4867	3	N	-0-					-0-
02	4984	X	4576	-0-	-408	-0-	148	1	4428	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	4731	-0-	-663	-0-	153	1	4578	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4495	-0-	-635	-0-	148	1	4347	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4497	-0-	-556	-0-	149	1	4348	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4118	-0-	-772	-0-	134	1	3984	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	3849	-0-	-1204	-0-	126	1	3723	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4171	-0-	-572	-0-	139	1	4032	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3862	-0-	-638	-0-	126	1	3736	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3980	-0-	-515	-0-	125	1	3855	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3909	-0-	-201	-0-	125	1	3784	3	N	-0-					-0-
12	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	18	1	3670	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1436	3	32	9	Y	29					171
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2082	3	29	9	Y	26					197
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1442	3	20	9	Y	18					215
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1308	3	19	9	Y	17	167	1			65
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	3	14	9	Y	13					78
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	3	19	9	Y	17					95
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1468	3	15	9	Y	14					109
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1444	3	31	9	Y	28					137
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1468	3	10	9	Y	9					146
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	Y	4	101	1			49
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1410	3	28	9	Y	25	7	1			67
12	1519	N	1012	-0-	-507	-0-	998	3	14	9	Y	13	1	1			79

TOTAL GAS PROD: 17,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	3	17	9	N	15					151
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1230	3	26	9	N	24					175
03	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1324	3	31	9	N	28					203
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1282	3	35	9	N	32	164	1			71
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1420	3	20	9	N	18					89
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1406	3	22	9	N	20					109
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1568	3	25	9	N	23					132
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	3	12	9	N	11	75	1			68
09	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1406	3	14	9	N	13					81
10	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1376	3	19	9	Y	17	44	1			54
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1336	3	23	9	Y	21	3	1			72
12	1457	N	892	-0-	-565	-0-	878	3	14	9	Y	13	1	1			84

TOTAL GAS PROD: 16,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1636	3	26	9	N	24					214
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1438	3	20	9	N	18					232
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	3	17	9	N	15					247
04	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	1462	3	4	9	N	4	188	1			63
05	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1470	3	25	9	N	23					86
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1274	3	17	9	N	15					101
07	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1370	3	29	9	N	26					127
08	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1262	3	20	9	N	18	112	1			33
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1230	3	23	9	N	21					54
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1608	3	26	9	Y	24	31	1			47
11	1230	N	742	-0-	-488	-0-	718	3	24	9	Y	22	2	1			67
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1846	3	34	9	Y	31					98

TOTAL GAS PROD: 16,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	1385	3	Y	12					81
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	27 4	1 9	1217	3	Y	4					85
03	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	29 6	1 9	1306	3	Y	5					90
04	1380	N	790	-0-	-590	-0-	17 3	1 9	770	3	Y	3					93
05	1395	N	682	-0-	-713	-0-	16 1	1 9	665	3	Y	1	73	1			21
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	27 2	1 9	1160	3	Y	2					23
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	23	1	1022	3	Y	-0-					23
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	24	1	712	3	Y	-0-					23
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	29	1	1323	3	Y	-0-					23
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	1452	3	Y	6	27	1			2
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	1312	3	Y	2	2	1			2
12	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	6 1	1 9	1304	3	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 13,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2883	-0-	-930	-0-	790	1	2093	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	2556	-0-	-888	-0-	713	1	1843	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	809	1	2658	2	N	-0-			-0-
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	825	1	3470	2	N	-0-			-0-
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	894	1	4668	2	N	-0-			-0-
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	819	1	3506	2	N	-0-			-0-
07	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	965	1	6677	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	2659	-0-	-2890	-0-	822	1	1837	2	N	-0-			-0-
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	991	1	6131	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	7244	-0-	-413	-0-	986	1	6258	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	6753	-0-	-657	-0-	917	1	5836	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	5845	-0-	-1812	-0-	869	1	4976	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5633	-0-	-1497	-0-	250	1	5383	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	6239	-0-	-201	-0-	309	1	5930	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	5672	-0-	-1458	-0-	198	1	5474	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6504	-0-	-396	-0-	249	1	6255	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	5045	-0-	-2085	-0-	175	1	4870	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6443	-0-	-247	-0-	300	1	6143	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6342	-0-	-571	-0-	295	1	6047	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	5795	-0-	-932	-0-	265	1	5530	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	317	1	5816	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	6380	-0-	-285	-0-	319	1	6061	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	6099	-0-	-351	-0-	295	1	5804	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	6203	-0-	-152	-0-	353	1	5850	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	406	1	3733	2	N	-0-			-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	379	1	3226	2	N	-0-			-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	418	1	3862	2	N	-0-			-0-
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	474	1	3673	2	N	-0-			-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	537	1	3635	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	977	-0-	-1603	-0-	425	1	552	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	801	-0-	-1865	-0-	466	1	335	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	449	-0-	-2217	-0-	449	1			N	-0-			-0-
09	2580	X	608	-0-	-1972	-0-	438	1	170	2	N	-0-			-0-
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	613	1	4596	2	N	-0-			-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	505	1	2711	2	N	-0-			-0-
*12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	541	1	3034	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	59	1	2595	3	Y	15					75
							17	9									
02	2380	N	1104	-0-	-1276	-0-	24	1	1068	3	Y	11					86
							12	9									
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	61	1	2741	3	Y	13	80	1			19
							14	9									
04	2580	N	2335	-0-	-245	-0-	52	1	2273	3	Y	9					28
							10	9									
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	54	1	2329	3	Y	5					33
							6	9									
06	2670	N	2349	-0-	-321	-0-	52	1	2297	3	Y	-0-					33
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	53	1	2371	3	Y	9					42
							10	9									
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	55	1	2358	3	Y	8					50
							9	9									
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	52	1	2310	3	Y	10					60
							11	9									
10	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	52	1	2369	3	Y	3	62	1			1
							3	9									
11	3000	N	3480	-0-	480	480	76	1	3387	3	Y	15	4	1			12
							17	9									
*12	3100	N	2679	-0-	-421	59	9	1	2651	3	Y	17	1	1			28
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 29,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2175	-0-	-181	-0-	76	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1908	-0-	-164	-0-	68	1	1840	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	77	1	2136	2	N	-0-					-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	78	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	84	1	2173	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	67	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	82	1	2181	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	84	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	93	1	1895	2	N	-0-					-0-
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	95	1	2191	2	N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	80	1	2068	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	61	1	1941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2230	-0-	-467	-0-	54	1	2176	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	839	-0-	-1597	-0-	353	1	486	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1826	-0-	-871	-0-	541	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2393	-0-	-217	-0-	59	1	2334	2	N	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	594	1	2223	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	535	1	1503	2	N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	1132	1	1820	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2164	-0-	-533	-0-	1111	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1712	-0-	-328	-0-	554	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	1125	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	548	1	1038	2	N	-0-					-0-
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	572	1	1322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	898	1	3337	2	N	-0-					-0-
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	734	1	3191	2	N	-0-					-0-
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	897	1	3453	2	N	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	885	1	3411	2	N	-0-					-0-
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	908	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	883	1	3212	2	N	-0-					-0-
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	941	1	3251	2	N	-0-					-0-
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	924	1	3103	2	N	-0-					-0-
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	865	1	3025	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	890	1	3016	2	N	-0-					-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	836	1	3035	2	N	-0-					-0-
*12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	908	1	3066	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	9613	-0-	-2043	-0-	311	1	9244	3	N	53					202
							58	9									
02	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	341	1	10211	3	N	34	193	1			43
							37	9									
03	11656	X	11402	-0-	-254	-0-	368	1	11002	3	N	29					72
							32	9									
04	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	361	1	10621	3	N	22					94
							24	9									
05	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	410	1	11954	3	N	11					105
							12	9									
06	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	380	1	11306	3	N	36	84	1			57
							40	9									
07	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	392	1	11690	3	N	18					75
							20	9									
08	11656	X	8927	-0-	-2729	-0-	297	1	8630	3	N	-0-					75
09	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	371	1	11056	3	N	21					96
							23	9									
10	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	380	1	11648	3	N	21					117
							23	9									
11	11280	X	11267	-0-	-13	-0-	359	1	10893	3	N	14	93	1			38
							15	9									
12	12090	X	11119	-0-	-971	-0-	55	1	11047	3	N	15					53
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 133,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7924	-0-	-291	-0-	193	1	7731	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6801	-0-	-619	-0-	172	1	6629	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7644	-0-	-199	-0-	192	1	7452	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7334	-0-	-346	-0-	182	1	7152	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7733	-0-	-203	-0-	183	1	7550	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7452	-0-	-228	-0-	186	1	7266	2	N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	198	1	7591	2	N	-0-					-0-
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	197	1	7918	2	N	-0-					-0-
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	184	1	7463	2	N	-0-					-0-
10	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	200	1	7743	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7540	-0-	-320	-0-	166	1	7374	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7639	-0-	-483	-0-	166	1	7473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4365	-0-	-688	-0-	177	1	4188	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	3921	-0-	-699	-0-	167	1	3754	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4130	-0-	-923	-0-	185	1	3945	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3943	-0-	-857	-0-	191	1	3752	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	200	1	3870	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3965	-0-	-265	-0-	174	1	3791	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3993	-0-	-347	-0-	183	1	3810	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3632	-0-	-491	-0-	170	1	3462	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	158	1	3353	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	168	1	3732	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3663	-0-	-297	-0-	161	1	3502	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	181	1	3729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	109	1	2571	2	N	-0-			-0-
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	92	1	2076	2	N	-0-			-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	106	1	2257	2	N	-0-			-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	99	1	1954	2	N	-0-			-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	105	1	2030	2	N	-0-			-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	97	1	2112	2	N	-0-			-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	99	1	2050	2	N	-0-			-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	101	1	2066	2	N	-0-			-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	N	-0-			-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	105	1	2329	2	N	-0-			-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	97	1	2113	2	N	-0-			-0-
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	93	1	1918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	27	1	1176	3	N	-0-			-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	29	1	1300	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	25	1	1136	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	992	-0-	-178	-0-	22	1	970	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	29	1	1232	3	N	-0-			-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	27	1	1194	3	N	-0-			-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	28	1	1211	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	28	1	1195	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	26	1	1141	3	N	-0-			-0-
*10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	25	1	1168	3	N	-0-			-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	3	N	-0-			-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	4	1	1225	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4522	-0-	-469	-0-	147	1	4375	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	4024	-0-	-484	-0-	130	1	3894	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	3616	-0-	-1344	-0-	117	1	3499	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	3849	-0-	-771	-0-	127	1	3722	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3917	-0-	-671	-0-	130	1	3787	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3699	-0-	-681	-0-	121	1	3578	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	3592	-0-	-872	-0-	117	1	3475	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3452	-0-	-516	-0-	114	1	3338	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3201	-0-	-639	-0-	104	1	3097	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	106	1	3242	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3120	-0-	-570	-0-	100	1	3020	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	16	1	3230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	51	1	1504	3	Y	-0-					17
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	50	1	1491	3	Y	-0-					17
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	50	1	1488	3	Y	-0-					17
04	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	44	1	1296	3	Y	-0-					17
05	1581	N	968	-0-	-613	-0-	32	1	936	3	Y	-0-					17
06	1500	N	964	-0-	-536	-0-	32	1	932	3	Y	-0-					17
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	43	1	1283	3	Y	-0-					17
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	3	Y	-0-					17
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	51	1	1537	3	Y	-0-					17
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	44	1	1347	3	Y	-0-					17
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	45	1	1344	3	Y	-0-					17
12	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	7	1	1510	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	117	1	3473	3	N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	105	1	3140	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	3447	-0-	-87	-0-	111	1	3336	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	108	1	3173	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3089	-0-	-507	-0-	102	1	2987	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	2939	-0-	-541	-0-	96	1	2843	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	2863	-0-	-733	-0-	93	1	2770	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	86	1	2493	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2652	-0-	-618	-0-	87	1	2565	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2088	-0-	-1012	-0-	66	1	2022	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2513	-0-	-427	-0-	81	1	2432	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	2552	-0-	-83	-0-	13	1	2539	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	155	1	4623	3	N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	137	1	4120	3	N	-0-					-0-
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	196	1	5867	3	N	-0-					-0-
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	211	1	6207	3	N	-0-					-0-
05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	206	1	6003	3	N	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	149	1	4403	3	N	-0-					-0-
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	151	1	4502	3	N	-0-					-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	153	1	4460	3	N	-0-					-0-
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	142	1	4221	3	N	-0-					-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	140	1	4304	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	135	1	4114	3	N	10					10
							11	9									
*12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	21	1	4195	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 58,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	567	1	1521	3	N	7					145
							8	9									
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	569	1	1419	3	N	6					151
							7	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	587	1	1637	3	N	-0-					151
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	601	1	1408	3	N	28	177	1			2
							31	9									
05	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	655	1	1220	3	N	-0-					2
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	656	1	1580	3	N	-0-					2
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	658	1	1467	3	N	-0-					2
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	676	1	3	2	N	2					4
							1450	3	2	9							
09	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	666	1	1	2	N	14					18
							1447	3	15	9							
10	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	688	1	1394	3	N	-0-					18
11	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	623	1	1	2	N	4					22
							1329	3	4	9							
12	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	619	1	1382	3	N	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	36	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	893	-0-	-199	-0-	29	1	864	2	N	-0-					-0-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	32	1	892	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	31	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	32	1	898	2	N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	31	1	833	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	824	-0-	-292	-0-	32	1	792	2	N	-0-					-0-
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	32	1	810	2	N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	2	N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	37	1	906	2	N	-0-					-0-
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	32	1	1037	2	N	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	32	1	947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	3	15	9	N	14					145
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	3	6	9	N	5	47	1			103
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1141	3	9	9	N	8					111
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1076	3	19	9	N	17					128
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	N	6	113	1			21
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	3	7	9	N	6					27
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1051	3	7	9	N	6					33
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					33
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	3	6	9	N	5					38
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1180	3	20	9	Y	18	46	1			10
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1113	3	7	9	Y	6	3	1			13
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1211	3	11	9	Y	10	1	1			22

TOTAL GAS PROD: 14,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1441	-0-	-388	-0-	1427	3	14	9	N	13					224
02	1540	N	1291	-0-	-249	-0-	1279	3	12	9	N	11					235
03	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1411	3	7	9	N	6	122	1			119
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					119
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1423	3	2	9	N	2	90	1			31
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	3	3	9	N	3					34
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	3	13	9	N	12					46
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1531	3	7	9	N	6					52
09	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1512	3	1	9	N	1					53
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1520	3	6	9	Y	5	56	1			2
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1431	3	21	9	Y	19	4	1			17
12	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1477	3	4	9	Y	4	1	1			20

TOTAL GAS PROD: 17,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	748	2	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	28	1	742	2	N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	41	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	36	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	32	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1163	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	43	1	1080	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	35	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	31	1	1021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					21
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					21
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1391	3	212	9	Y	193	193	1			21
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	3			Y	-0-					21
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1311	3	23	9	Y	21					42
06	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	3			Y	-0-					42
07	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1171	3			Y	-0-					42
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	3	12	9	Y	11					53
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					53
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1271	3	45	9	Y	41	62	1			32
11	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1203	3	14	9	Y	13	4	1			41
12	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1251	3	13	9	Y	12	1	1			52

TOTAL GAS PROD: 15,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	96	1	2841	3	N	-0-			-0-
02	2800	X	2373	-0-	-427	-0-	77	1	2296	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2392	-0-	-708	-0-	78	1	2314	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	1977	-0-	-1023	-0-	65	1	1912	3	N	-0-			-0-
05	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	95	1	2786	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	1986	-0-	-864	-0-	65	1	1921	3	N	-0-			-0-
07	2635	X	1528	-0-	-1107	-0-	50	1	1478	3	N	-0-			-0-
08	2883	N	1852	-0-	-1031	-0-	62	1	1790	3	N	-0-			-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	67	1	1990	3	N	-0-			-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	74	1	2278	3	N	-0-			-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	71	1	2154	3	N	-0-			-0-
12	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	11	1	2126	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	87	1	2588	3	N	-0-			2
02	2492	N	2194	-0-	-298	-0-	71	1	2123	3	N	-0-			2
03	2759	N	2326	-0-	-433	-0-	75	1	2251	3	N	-0-			2
04	2580	N	1928	-0-	-652	-0-	63	1	1865	3	N	-0-			2
05	2418	N	1819	-0-	-599	-0-	60	1	1759	3	N	-0-			2
06	2250	N	2009	-0-	-241	-0-	66	1	1943	3	N	-0-			2
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	69	1	2039	3	N	-0-			2
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	3	N	-0-			2
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	66	1	1971	3	N	-0-			2
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	67	1	2070	3	N	-0-			2
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	62	1	1870	3	N	-0-			2
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	12	1	2483	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 25,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	225	1	5932	2	N	-0-			-0-
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	208	1	5293	2	N	-0-			-0-
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	215	1	5492	2	N	-0-			-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	203	1	5254	2	N	-0-			-0-
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	202	1	5488	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	5324	-0-	-106	-0-	199	1	5125	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5513	-0-	-98	-0-	210	1	5303	2	N	-0-			-0-
08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	207	1	5479	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	5236	-0-	-194	-0-	189	1	5047	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5216	-0-	-395	-0-	197	1	5019	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5150	-0-	-280	-0-	170	1	4980	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	4972	-0-	-701	-0-	162	1	4810	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	16	1	485	3	N	-0-					150
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	16	1	492	3	N	-0-					150
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	N	-0-					150
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	19	1	558	3	N	-0-					150
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	3	N	-0-					150
06	360	N	106	-0-	-254	-0-	4	1	102	3	N	-0-	105	1			45
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	N	-0-					45
08	651	N	225	-0-	-426	-0-	7	1	218	3	N	-0-					45
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	453	3	N	-0-					45
10	651	N	424	-0-	-227	-0-	13	1	411	3	N	-0-					45
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	3	N	-0-					45
12	496	N	344	-0-	-152	-0-	2	1	342	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	218	1	9652	3	Y	38	13	1			61
							42	9									
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	196	1	8764	3	Y	50	1	1			110
							55	9									
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	220	1	9848	3	Y	18	96	1			32
							20	9									
04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	227	1	9950	3	Y	40	2	1			70
							44	9									
05	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	231	1	10050	3	Y	18	60	1			28
							20	9									
06	9750	X	9465	-0-	-285	-0-	208	1	9233	3	Y	22	6	1			44
							24	9									
07	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	266	1	11795	3	Y	40					84
							44	9									
08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	263	1	11434	3	Y	27					111
							30	9									
09	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	239	1	10642	3	Y	24					135
							26	9									
10	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	239	1	10891	3	Y	12					147
							13	9									
11	10770	X	10527	-0-	-243	-0-	228	1	10264	3	Y	32	143	1			36
							35	9									
12	11594	X	10154	-0-	-1440	-0-	33	1	10085	3	Y	33					69
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 125,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	149	1	4104	2	N	-0-					-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	135	1	3656	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3978	-0-	-362	-0-	138	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	133	1	3610	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3087	-0-	-1253	-0-	115	1	2972	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3546	-0-	-564	-0-	125	1	3421	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	138	1	3663	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	156	1	3665	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	168	1	3446	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	153	1	3519	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3516	-0-	-174	-0-	130	1	3386	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3462	-0-	-72	-0-	104	1	3358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202413 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7090 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

01	2356	X	1883	-0-	-473	-0-	42 17	1 9	1824	3	Y	15					90
02	2240	X	973	-0-	-1267	-0-	21 8	1 9	944	3	Y	7					97
03	2480	X	2065	-0-	-415	-0-	45 8	1 9	2012	3	Y	7	87	1			17
04	2400	X	1833	-0-	-567	-0-	41 10	1 9	1782	3	Y	9					26
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	2084	3	Y	2					28
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	2260	3	Y	7					35
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	49 13	1 9	2214	3	Y	12					47
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	50 10	1 9	2162	3	Y	9					56
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	2077	3	Y	6					62
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	2065	3	Y	2	39	1			25
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	44 14	1 9	1986	3	Y	13	3	1			35
12	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	6 9	1 9	1852	3	Y	8	1	1			42

TOTAL GAS PROD: 23,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4948	-0-	-508	-0-	160	1	4773	3	Y	14	3	1			34
							15	9									
02	4928	X	4540	-0-	-388	-0-	99	1	4437	3	Y	4					38
							4	9									
03	5456	X	4880	-0-	-576	-0-	106	1	4774	3	Y	-0-					38
04	5220	X	4894	-0-	-326	-0-	161	1	4731	3	Y	2					40
							2	9									
05	5022	X	4937	-0-	-85	-0-	163	1	4756	3	Y	16					56
							18	9									
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	152	1	4513	3	Y	-0-					56
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	157	1	4681	3	Y	-0-					56
08	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	158	1	4612	3	Y	-0-					56
09	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	149	1	4453	3	Y	-0-					56
10	4805	X	4697	-0-	-108	-0-	148	1	4549	3	Y	-0-	53	1			3
11	4650	X	4570	-0-	-80	-0-	146	1	4420	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	4712	X	4531	-0-	-181	-0-	22	1	4501	3	Y	7	1	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 56,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					126
02	2156	X	13	-0-	-2143	-0-	13	3			Y	-0-	91	1			35
03	2387	X	193	-0-	-2194	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					35
04	2310	X	451	-0-	-1859	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					35
05	1612	X	539	-0-	-1073	-0-	18	1	521	3	Y	-0-					35
06	180	X	112	-0-	-68	-0-	4	1	98	3	Y	9					44
							10	9									
07	465	X	227	-0-	-238	-0-	6	1	181	3	Y	36					80
							40	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	63	1	1833	3	Y	7					87
							8	9									
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	48	1	1411	3	Y	21					108
							23	9									
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	318	3	Y	10					118
							11	9									
11	1560	N	256	-0-	-1304	-0-	7	1	237	3	Y	11					129
							12	9									
12	1891	X	298	-0-	-1593	-0-	1	1	297	3	Y	-0-	69	1			24

TOTAL GAS PROD: 5,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7600 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	18250	-0-	-1311	-0-	666	1	17584	2	N	-0-					-0-
02	17472	X	16446	-0-	-1026	-0-	623	1	15823	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	18507	-0-	-713	-0-	697	1	17810	2	N	-0-					-0-
04	18090	X	17522	-0-	-568	-0-	435	1	17087	2	N	-0-					-0-
05	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	436	1	18007	2	N	-0-					-0-
06	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	447	1	17472	2	N	-0-					-0-
07	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	709	1	17897	2	N	-0-					-0-
08	18507	X	18207	-0-	-300	-0-	663	1	17544	2	N	-0-					-0-
09	17910	X	17164	-0-	-746	-0-	620	1	16544	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	17575	-0-	-1025	-0-	663	1	16912	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	7187	-0-	-10813	-0-	238	1	6949	2	N	-0-					-0-
12	18135	X	891	-0-	-17244	-0-	29	1	862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	43	1	1920	3	N	-0-					44
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	38	1	1730	3	N	-0-					44
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	43	1	1889	3	N	97	97	1			44
							107	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	43	1	1896	3	N	5					49
							6	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	66	1	1953	3	N	2					51
							2	9									
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	41	1	1834	3	N	3					54
							3	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	3	N	20					74
							22	9									
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	66	1	1920	3	N	-0-					74
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	59	1	1746	3	N	1					75
							1	9									
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	72	1	2193	3	Y	2	50	1			27
							2	9									
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	66	1	2001	3	Y	13	3	1			37
							14	9									
*12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	10	1	2112	3	Y	15	1	1			51
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7008 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	126	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	118	1	3254	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3328	-0-	-299	-0-	119	1	3209	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3212	-0-	-298	-0-	115	1	3097	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3057	-0-	-570	-0-	112	1	2945	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2945	-0-	-565	-0-	105	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	119	1	3238	2	N	-0-					-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	141	1	3363	2	N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	154	1	3121	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2187	-0-	-1161	-0-	92	1	2095	2	N	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	127	1	3317	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3315	-0-	-126	-0-	96	1	3219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		138	-0-	138	138	138	1			N	-0-					-0-
05	T. A.		3777	-0-	3777	3915	785	1	2992	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3915					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3915					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3915					N	-0-					-0-
09	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2218	-0-	-665	-0-	54	1	2164	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	56	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2122	-0-	-761	-0-	53	1	2069	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1358	-0-	-802	-0-	34	1	1324	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1635	-0-	-814	-0-	39	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1491	-0-	-549	-0-	37	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	41	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	53	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	38	1	1559	2	N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	41	1	1579	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4313	-0-	1313	1313	928	1	3385	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2984	-0-	-116	1197	799	1	2185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5425	-0-	-1147	-0-	132	1	5293	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4794	-0-	-1142	-0-	121	1	4673	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5064	-0-	-1508	-0-	127	1	4937	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4403	-0-	-1867	-0-	109	1	4294	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	4945	-0-	-1410	-0-	117	1	4828	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3651	-0-	-1599	-0-	91	1	3560	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4452	-0-	-849	-0-	113	1	4339	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4403	-0-	-650	-0-	107	1	4296	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3955	-0-	-845	-0-	95	1	3860	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	107	1	4128	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	2136	-0-	-2184	-0-	47	1	2089	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	2757	-0-	-1428	-0-	60	1	2697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6718	-0-	-381	-0-	148	1	6570	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6022	-0-	-390	-0-	132	1	5890	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6718	-0-	-381	-0-	148	1	6570	3	Y	-0-					-0-
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	155	1	6755	3	Y	-0-					-0-
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	158	1	6895	3	Y	-0-					-0-
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	152	1	6687	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	7000	-0-	-130	-0-	155	1	6845	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6981	-0-	-149	-0-	158	1	6823	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6573	-0-	-327	-0-	145	1	6428	3	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6568	-0-	-500	-0-	142	1	6426	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6366	-0-	-474	-0-	139	1	6227	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6517	-0-	-303	-0-	21	1	6496	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	288	1	7602	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6459	-0-	-65	-0-	245	1	6214	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	7056	-0-	-167	-0-	266	1	6790	2	N	-0-					-0-
04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	282	1	7311	2	N	-0-					-0-
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	314	1	8547	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	5281	-0-	-1709	-0-	132	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	5148	-0-	-2075	-0-	196	1	4952	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	4237	-0-	-2986	-0-	154	1	4083	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	892	-0-	-6098	-0-	32	1	860	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	5610	-0-	-1613	-0-	212	1	5398	2	N	-0-					-0-
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	217	1	6347	2	N	-0-					-0-
*12	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	234	1	6922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	41	1	1198	3	Y	-0-					5
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	36	1	1080	3	Y	-0-					5
03	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	39	1	1171	3	Y	-0-					5
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	39	1	1148	3	Y	-0-					5
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	41	1	1187	3	Y	-0-					5
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	37	1	1104	3	Y	-0-					5
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	38	1	1124	3	Y	-0-					5
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	39	1	1115	3	Y	-0-					5
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	37	1	1081	3	Y	-0-					5
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	33	1	1025	3	Y	-0-					5
11	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	34	1	1035	3	Y	-0-					5
12	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	695	1	820	3	Y	23					90
							25	9									
02	476	N	110	-0-	-366	-0-	3	1	87	3	Y	18					108
							20	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	61	1	1838	3	Y	94	51	1			151
							103	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1168	3	Y	15	116	1			50
							17	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	3	Y	62					112
							68	9									
06	1950	X	1308	-0-	-642	-0-	41	1	1221	3	Y	42	65	1			89
							46	9									
07	2015	X	1016	-0-	-999	-0-	33	1	969	3	Y	13					102
							14	9									
08	2015	X	877	-0-	-1138	-0-	29	1	839	3	Y	8					110
							9	9									
09	1320	X	1027	-0-	-293	-0-	32	1	932	3	Y	57					167
							63	9									
10	1364	X	1023	-0-	-341	-0-	29	1	892	3	Y	93	182	1			78
							102	9									
11	1320	X	1029	-0-	-291	-0-	33	1	987	3	Y	8					86
							9	9									
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	5	1	1069	3	Y	71					157
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	191	1	4987	2	N	-0-					-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	179	1	4555	2	N	-0-					-0-
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	167	1	4351	2	N	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	160	1	4063	2	N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	170	1	4178	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	131	1	3319	2	N	-0-					-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	170	1	4100	2	N	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	192	1	4188	2	N	-0-					-0-
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	197	1	3691	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	424	-0-	-1591	-0-	32	1	392	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
*12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	128	1	3736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4849	-0-	-235	-0-	83	1	4766	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4089	-0-	-503	-0-	71	1	4018	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4498	-0-	-586	-0-	79	1	4419	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	80	1	4496	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4671	-0-	-413	-0-	85	1	4586	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4400	-0-	-280	-0-	91	1	4309	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	97	1	4292	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4497	-0-	-246	-0-	100	1	4397	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	2924	-0-	-1666	-0-	61	1	2863	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3284	-0-	-1397	-0-	66	1	3218	2	N	-0-					-0-
11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	92	1	4622	2	N	-0-					-0-
*12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	95	1	4596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2896	-0-	-235	-0-	898	1	1922	3	Y	69	186	1			81
							76	9									
02	2828	X	2538	-0-	-290	-0-	856	1	1618	3	Y	58					139
							64	9									
03	3131	X	2165	-0-	-966	-0-	666	1	1442	3	Y	52					191
							57	9									
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					191
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					191
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	134	1			57
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	34	1	1024	3	Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	50	1	1530	3	Y	-0-					57
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	Y	-0-					57
12	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3369	-0-	-661	-0-	120	1	3249	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	2580	-0-	-1060	-0-	88	1	2492	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	2699	-0-	-1331	-0-	98	1	2601	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	2685	-0-	-1065	-0-	95	1	2590	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	2528	-0-	-851	-0-	98	1	2430	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3076	-0-	-194	-0-	109	1	2967	2	N	-0-			-0-
07	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	209	1	5505	2	N	-0-			-0-
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	228	1	5314	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	182	1	3718	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	155	1	3630	2	N	-0-			-0-
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	157	1	3960	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4140	-0-	-1130	-0-	128	1	4012	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	103	1	4119	2	N	-0-			-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	89	1	3419	2	N	-0-			-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	99	1	3833	2	N	-0-			-0-
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	99	1	3889	2	N	-0-			-0-
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	98	1	4057	2	N	-0-			-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	93	1	3655	2	N	-0-			-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	92	1	3543	2	N	-0-			-0-
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	100	1	4029	2	N	-0-			-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	103	1	4163	2	N	-0-			-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	106	1	4093	2	N	-0-			-0-
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	143	1	4189	2	N	-0-			-0-
*12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	144	1	4276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	129	1	5193	2	N	-0-			-0-
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	125	1	4808	2	N	-0-			-0-
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	135	1	5230	2	N	-0-			-0-
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	130	1	5093	2	N	-0-			-0-
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	124	1	5128	2	N	-0-			-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	93	1	3642	2	N	-0-			-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	95	1	3654	2	N	-0-			-0-
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	102	1	4078	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	1686	-0-	-1224	-0-	41	1	1645	2	N	-0-			-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	99	1	3844	2	N	-0-			-0-
11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	183	1	5352	2	N	-0-			-0-
*12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	185	1	5480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2868	-0-	-759	-0-	93	1	2775	3	N	-0-			65
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	107	1	3189	3	N	-0-			65
03	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	114	1	3394	3	N	-0-			65
04	3510	X	3469	-0-	-41	-0-	114	1	3355	3	N	-0-			65
05	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	113	1	3306	3	N	-0-			65
06	3510	X	3204	-0-	-306	-0-	105	1	3099	3	N	-0-			65
07	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	109	1	3223	3	N	20			85
							22	9							
08	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	108	1	3145	3	N	-0-			85
09	3480	X	3159	-0-	-321	-0-	102	1	3057	3	N	-0-			85
10	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	105	1	3194	3	N	-0-			85
11	3240	X	2778	-0-	-462	-0-	88	1	2690	3	N	-0-			85
*12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	17	1	3362	3	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 38,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2565	-0-	-318	-0-	94	1	2471	2	N	-0-			-0-
02	2492	N	1931	-0-	-561	-0-	73	1	1858	2	N	-0-			-0-
03	2759	N	2580	-0-	-179	-0-	65	1	2515	2	N	-0-			-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	62	1	2445	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	74	1	2006	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2181	-0-	-309	-0-	82	1	2099	2	N	-0-			-0-
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	105	1	2638	2	N	-0-			-0-
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	104	1	2753	2	N	-0-			-0-
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	92	1	2446	2	N	-0-			-0-
10	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	100	1	2556	2	N	-0-			-0-
11	2760	N	2427	-0-	-333	-0-	80	1	2347	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2456	-0-	-179	-0-	80	1	2376	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	11656	-0-	-1550	-0-	411	1	11245	2	N	-0-			-0-
02	11732	X	9499	-0-	-2233	-0-	340	1	9159	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	11427	-0-	-1159	-0-	400	1	11027	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	10911	-0-	-939	-0-	392	1	10519	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	11082	-0-	-1163	-0-	415	1	10667	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	8305	-0-	-2975	-0-	292	1	8013	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10253	-0-	-1186	-0-	377	1	9876	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10741	-0-	-698	-0-	439	1	10302	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	9932	-0-	-988	-0-	463	1	9469	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	10285	-0-	-782	-0-	424	1	9861	2	N	-0-			-0-
11	10380	X	9765	-0-	-615	-0-	363	1	9402	2	N	-0-			-0-
12	10447	X	9666	-0-	-781	-0-	290	1	9376	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7059	-0-	-226	-0-	230	1	6829	3	N	-0-					-0-
02	6580	X	6380	-0-	-200	-0-	207	1	6173	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	7114	-0-	-171	-0-	231	1	6883	3	N	-0-					-0-
04	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	234	1	6881	3	N	-0-					-0-
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	242	1	7050	3	N	-0-					-0-
06	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	227	1	6732	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	6990	-0-	-295	-0-	227	1	6763	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	6967	-0-	-318	-0-	231	1	6736	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6510	-0-	-540	-0-	211	1	6299	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	6689	-0-	-596	-0-	212	1	6477	3	N	-0-					-0-
11	6960	X	6519	-0-	-441	-0-	208	1	6311	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	6298	-0-	-522	-0-	31	1	6267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	110	1	4398	2	N	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	98	1	3783	2	N	-0-					-0-
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	109	1	4232	2	N	-0-					-0-
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	102	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	101	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3557	-0-	-493	-0-	89	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3751	-0-	-434	-0-	95	1	3656	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3747	-0-	-438	-0-	91	1	3656	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3541	-0-	-509	-0-	85	1	3456	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3673	-0-	-512	-0-	92	1	3581	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3339	-0-	-291	-0-	74	1	3265	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3487	-0-	-264	-0-	76	1	3411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	813	3	Y	-0-					7
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	16	1	714	3	Y	-0-					7
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	700	3	Y	-0-					7
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	22	1	637	3	Y	-0-					7
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	24	1	717	3	Y	-0-					7
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	684	3	Y	-0-					7
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	3	Y	-0-					7
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	26	1	737	3	Y	-0-					7
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	Y	-0-					7
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	23	1	711	3	Y	-0-					7
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	22	1	675	3	Y	-0-					7
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	4	1	749	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	72	1	2123	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1501	-0-	-291	-0-	49	1	1452	3	N	-0-			-0-
03	2232	N	1682	-0-	-550	-0-	54	1	1628	3	N	-0-			-0-
04	2130	N	1407	-0-	-723	-0-	47	1	1360	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	41	1	1209	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1350	-0-	-270	-0-	44	1	1306	3	N	-0-			-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	60	1	1793	3	N	-0-			-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	90	1	2600	3	N	-0-			-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	78	1	2326	3	N	-0-			-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	75	1	2299	3	N	-0-			-0-
11	2610	N	1436	-0-	-1174	-0-	46	1	1390	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3182	-0-	82	82	16	1	3166	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	149	1	4429	3	N	-0-			-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	149	1	4462	3	N	-0-			-0-
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	169	1	5036	3	N	-0-			-0-
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	154	1	4538	3	N	-0-			-0-
05	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	146	1	4234	3	N	-0-			-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	147	1	4366	3	N	-0-			-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	149	1	4427	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	1473	-0-	-3022	-0-	49	1	1424	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	4033	-0-	-317	-0-	131	1	3902	3	N	-0-			-0-
10	4495	X	3529	-0-	-966	-0-	112	1	3417	3	N	-0-			-0-
11	4350	X	3708	-0-	-642	-0-	118	1	3590	3	N	-0-			-0-
12	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	22	1	4387	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	7278	-0-	-2983	-0-	255	1	7023	2	N	-0-			-0-
02	9268	X	6639	-0-	-2629	-0-	237	1	6402	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	9527	-0-	-734	-0-	331	1	9196	2	N	-0-			-0-
04	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	331	1	8944	2	N	-0-			-0-
05	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	409	1	10573	2	N	-0-			-0-
06	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	346	1	9533	2	N	-0-			-0-
07	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	365	1	9744	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	10325	-0-	-277	-0-	421	1	9904	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	8381	-0-	-1879	-0-	391	1	7990	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	8964	-0-	-1638	-0-	373	1	8591	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	8340	-0-	-1650	-0-	310	1	8030	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	8494	-0-	-1054	-0-	258	1	8236	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1134	-0-	1134	1134	488	1	646	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		690	-0-	690	1824	690	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		721	-0-	721	2545	721	1			N	-0-					-0-
11	6448	X	3903	-0-	-2545	-0-	972	1	2931	2	N	-0-					-0-
*12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	912	1	3130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

01	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	36	1	1293	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1165	-0-	-683	-0-	41	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1342	-0-	-580	-0-	45	1	1297	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	36	1	991	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	36	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	39	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	65	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	63	1	1468	2	N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	66	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	66	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	67	1	1809	2	N	-0-					-0-
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	62	1	1919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	30	1	905	3	N	-0-					10
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	N	-0-					10
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	28	1	821	3	N	-0-					10
04	900	N	686	-0-	-214	-0-	22	1	664	3	N	-0-					10
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	25	1	755	3	N	-0-					10
06	810	N	736	-0-	-74	-0-	23	1	691	3	N	20					30
							22	9									
07	713	N	552	-0-	-161	-0-	18	1	534	3	N	-0-					30
08	775	N	596	-0-	-179	-0-	20	1	576	3	Y	-0-	30	1			-0-
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	20	1	585	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	21	1	628	3	Y	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	65	1	1942	3	Y	-0-					6
*02	1764	N	1689	-0-	-75	-0-	55	1	1634	3	Y	-0-					6
*03	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	59	1	1757	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
*04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	60	1	1755	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
*05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	60	1	1773	3	Y	-0-					6
*06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	58	1	1739	3	Y	-0-					6
*07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	63	1	1863	3	Y	-0-					6
*08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	63	1	1838	3	Y	-0-					6
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	60	1	1789	3	Y	-0-					6
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	60	1	1843	3	Y	-0-					6
*11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	58	1	1776	3	Y	-0-					6
12	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	9	1	1810	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 8400 - 10855

01	10230	X	9402	-0-	-828	-0-	161	1	9241	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8788	-0-	-396	-0-	153	1	8635	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9744	-0-	-207	-0-	171	1	9573	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9454	-0-	-146	-0-	164	1	9290	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9647	-0-	-87	-0-	175	1	9472	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	9324	-0-	-96	-0-	194	1	9130	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9556	-0-	-209	-0-	211	1	9345	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	9542	-0-	-223	-0-	212	1	9330	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9217	-0-	-233	-0-	191	1	9026	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9578	-0-	-63	-0-	194	1	9384	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	9067	-0-	-263	-0-	178	1	8889	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	9013	-0-	-535	-0-	183	1	8830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

01	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	46	1	2038	3	N	6					129
							7	9									
02	1876	N	1288	-0-	-588	-0-	28	1	1241	3	N	17					146
							19	9									
03	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	43	1	1899	3	N	16	147	1			15
							18	9									
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	44	1	1952	3	N	-0-					15
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	49	1	2125	3	N	-0-					15
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	45	1	2006	3	N	-0-					15
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	47	1	2063	3	N	12					27
							13	9									
08	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	47	1	2061	3	N	10					37
							11	9									
09	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	45	1	1975	3	N	15					52
							17	9									
10	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	42	1	1946	3	Y	5	36	1			21
							6	9									
11	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	43	1	1973	3	Y	18	2	1			37
							20	9									
12	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	6	1	1939	3	Y	2	1	1			38
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	50	1	2223	3	Y	-0-			-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	48	1	2105	3	Y	-0-			-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	45	1	2007	3	Y	-0-			-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	46	1	2015	3	Y	-0-			-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	47	1	2014	3	Y	-0-			-0-
06	2310	X	1634	-0-	-676	-0-	36	1	1598	3	Y	-0-			-0-
07	2387	X	1642	-0-	-745	-0-	36	1	1606	3	Y	-0-			-0-
08	2139	X	1857	-0-	-282	-0-	42	1	1815	3	Y	-0-			-0-
09	2070	X	1771	-0-	-299	-0-	39	1	1732	3	Y	-0-			-0-
10	2046	X	1986	-0-	-60	-0-	42	1	1944	3	Y	-0-			-0-
11	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	41	1	1843	3	Y	-0-			-0-
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	6	1	1853	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	179	1	7178	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6311	-0-	-241	-0-	159	1	6152	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6841	-0-	-413	-0-	172	1	6669	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6602	-0-	-418	-0-	164	1	6438	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	7107	-0-	-147	-0-	252	1	6855	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6740	-0-	-280	-0-	252	1	6488	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6772	-0-	-203	-0-	172	1	6600	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	6942	-0-	-157	-0-	253	1	6689	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6869	-0-	-1	-0-	248	1	6621	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	3801	-0-	-3298	-0-	96	1	3705	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	5345	-0-	-1405	-0-	118	1	5227	2	N	-0-			-0-
*12	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	295	1	8726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	148	1	4402	3	N	-0-			-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	137	1	4109	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	144	1	4278	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	4168	-0-	-182	-0-	138	1	4030	3	N	-0-			-0-
05	4495	X	4316	-0-	-179	-0-	143	1	4173	3	N	-0-			-0-
06	4350	X	4218	-0-	-132	-0-	138	1	4080	3	N	-0-			-0-
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	150	1	4441	3	N	-0-			-0-
08	4433	X	4319	-0-	-114	-0-	144	1	4175	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	3534	-0-	-696	-0-	115	1	3419	3	N	-0-			-0-
10	4495	X	3924	-0-	-571	-0-	124	1	3800	3	N	-0-			-0-
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	146	1	4408	3	N	-0-			-0-
*12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	21	1	4144	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	136	1	3657	2	N	-0-					-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	117	1	3234	2	N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	128	1	3710	2	N	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	140	1	3814	2	N	-0-					-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	146	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	114	1	3138	2	N	-0-					-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	136	1	3664	2	N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	165	1	3848	2	N	-0-					-0-
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	179	1	3650	2	N	-0-					-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	165	1	3851	2	N	-0-					-0-
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	138	1	3613	2	N	-0-					-0-
*12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	117	1	3717	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	61	1	1749	2	N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	60	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	65	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	62	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	64	1	1781	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	50	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	64	1	1896	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	69	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	62	1	1291	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1062	-0-	-891	-0-	44	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	954	-0-	-786	-0-	32	1	922	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	917	-0-	-478	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	51	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	45	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	50	1	1379	2	N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	54	1	1438	2	N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	58	1	1495	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	46	1	1279	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	55	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	61	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	2	N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	66	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	55	1	1432	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	45	1	1417	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7014	-0-	-395	-0-	154	1	6847	3	Y	12					55
							13	9									
02	6552	X	6181	-0-	-371	-0-	135	1	6032	3	Y	13	51	1			17
							14	9									
03	7254	X	6987	-0-	-267	-0-	153	1	6825	3	Y	8	2	1			23
							9	9									
04	7020	X	6742	-0-	-278	-0-	150	1	6584	3	Y	7					30
							8	9									
05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	160	1	6919	3	Y	25					55
							28	9									
06	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	149	1	6616	3	Y	20					75
							22	9									
07	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	148	1	6547	3	Y	29	79	1			25
							32	9									
08	7006	X	6524	-0-	-482	-0-	147	1	6365	3	Y	11					36
							12	9									
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	151	1	6677	3	Y	5					41
							6	9									
10	7006	X	6922	-0-	-84	-0-	149	1	6773	3	Y	-0-	35	1			6
11	6780	X	6275	-0-	-505	-0-	136	1	6132	3	Y	6	2	1			10
							7	9									
12	7068	X	5925	-0-	-1143	-0-	29	1	5883	3	Y	12	1	1			21
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 80,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	150	1	6685	3	N	-0-					27
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	136	1	6058	3	N	-0-					27
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	147	1	6556	3	N	-0-					27
04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	152	1	6692	3	N	-0-					27
05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	159	1	6921	3	N	-0-					27
06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	152	1	6758	3	N	162	176	1			13
							178	9									
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	156	1	6919	3	N	-0-					13
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	160	1	6936	3	N	-0-					13
09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	151	1	6709	3	N	-0-					13
10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	144	1	6586	3	N	-0-					13
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	148	1	6651	3	N	-0-					13
12	7099	X	6763	-0-	-336	-0-	22	1	6741	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 82,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4749	-0-	-366	-0-	105	1	4644	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	4224	-0-	-312	-0-	93	1	4131	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	103	1	4567	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4370	-0-	-370	-0-	98	1	4272	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4394	-0-	-349	-0-	99	1	4295	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4027	-0-	-563	-0-	90	1	3937	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	93	1	4082	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	3947	-0-	-734	-0-	90	1	3857	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	87	1	3851	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	4109	-0-	-293	-0-	88	1	4021	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	87	1	3881	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	13	1	3963	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5293	-0-	-845	-0-	189	1	5104	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4963	-0-	-553	-0-	176	1	4787	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5449	-0-	-503	-0-	186	1	5263	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5230	-0-	-260	-0-	187	1	5043	2	N	-0-					-0-
05	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	284	1	7320	2	N	-0-					-0-
06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	305	1	8417	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4627	-0-	-860	-0-	167	1	4460	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4287	-0-	-1851	-0-	178	1	4109	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	3600	-0-	-2340	-0-	171	1	3429	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	3948	-0-	-2190	-0-	166	1	3782	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	4530	-0-	-1410	-0-	169	1	4361	2	N	-0-					-0-
*12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	158	1	4914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	355	1	9755	2	N	-0-					-0-
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	305	1	8272	2	N	-0-					-0-
03	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	329	1	9140	2	N	-0-					-0-
04	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	320	1	8681	2	N	-0-					-0-
05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	355	1	9142	2	N	-0-					-0-
06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	302	1	8289	2	N	-0-					-0-
07	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	356	1	9448	2	N	-0-					-0-
08	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	396	1	9382	2	N	-0-					-0-
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	379	1	7760	2	N	-0-					-0-
10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	300	1	6904	2	N	-0-					-0-
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	230	1	5982	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	4126	-0-	-5298	-0-	125	1	4001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	81	1	2425	3	Y	8	9	1			31
							9	9									
02	2240	N	73	-0-	-2167	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			31
							1	9									
03	2480	N	563	-0-	-1917	-0-	23	1	531	3	Y	8					39
							9	9									
04	3000	N	3108	-0-	108	108	135	1	2972	3	Y	1					40
							1	9									
05	2617	N	2509	-0-	-108	-0-	83	1	2426	3	Y	-0-					40
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	91	1	2704	3	Y	-0-					40
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	89	1	2669	3	Y	-0-					40
08	2480	X	2026	-0-	-454	-0-	67	1	1959	3	Y	-0-					40
09	2400	X	75	-0-	-2325	-0-	3	1	65	3	Y	6	46	1			-0-
							7	9									
10	2480	X	1961	-0-	-519	-0-	62	1	1895	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	97	1	2941	3	Y	10					10
							11	9									
*12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	11	1	2121	3	Y	11					21
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	103	1	4563	3	N	-0-					-0-
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	107	1	4756	3	N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	102	1	4512	3	N	-0-					-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	101	1	4428	3	N	-0-					-0-
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	109	1	4754	3	N	-0-					-0-
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	101	1	4467	3	N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	105	1	4625	3	N	-0-					-0-
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	109	1	4734	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	103	1	4547	3	N	-0-					-0-
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	104	1	4747	3	N	-0-					-0-
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	102	1	4583	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4660	-0-	-176	-0-	15	1	4645	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	2	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5554	-0-	-57	-0-	32	1	5522	3	N	-0-					87
02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	25	1	5265	3	N	-0-					87
03	5611	X	5312	-0-	-299	-0-	35	1	5277	3	N	-0-					87
04	5430	X	5125	-0-	-305	-0-	25	1	5100	3	N	-0-					87
05	5611	X	5263	-0-	-348	-0-	23	1	5240	3	N	-0-					87
06	5430	X	4797	-0-	-633	-0-	21	1	4776	3	N	-0-					87
07	5611	X	4907	-0-	-704	-0-	22	1	4885	3	N	-0-					87
08	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	27	1	11	2	N	-0-					87
							5239	3									
09	5130	X	5043	-0-	-87	-0-	22	1	3	2	N	-0-					87
							5018	3									
10	5270	X	5265	-0-	-5	-0-	23	1	1	2	N	-0-					87
							5241	3									
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					87
							5366	3									
*12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	2					89
							5602	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 62,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	121	1	3310	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	3054	-0-	-26	-0-	109	1	2945	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	109	1	3010	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	113	1	3036	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	122	1	3148	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	2791	-0-	-509	-0-	97	1	2694	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	116	1	3067	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	3195	-0-	-60	-0-	129	1	3066	2	N	-0-			-0-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	150	1	3092	2	N	-0-			-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	139	1	3204	2	N	-0-			-0-
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	116	1	3016	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	94	1	2989	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	231	1	6101	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	5248	-0-	-380	-0-	199	1	5049	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5743	-0-	-488	-0-	216	1	5527	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5685	-0-	-345	-0-	211	1	5474	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5771	-0-	-460	-0-	205	1	5566	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5591	-0-	-439	-0-	209	1	5382	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5609	-0-	-281	-0-	143	1	5466	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	196	1	5177	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5179	-0-	-521	-0-	187	1	4992	2	N	-0-			-0-
*10	5766	X	5253	-0-	-513	-0-	198	1	5055	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	5160	-0-	-420	-0-	171	1	4989	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4757	-0-	-854	-0-	155	1	4602	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7174	-0-	-421	-0-	233	1	6941	3	N	-0-			-0-
02	6860	X	6323	-0-	-537	-0-	205	1	6118	3	N	-0-			-0-
03	7595	X	7342	-0-	-253	-0-	238	1	7104	3	N	-0-			-0-
04	7140	X	6815	-0-	-325	-0-	224	1	6591	3	N	-0-			-0-
05	7316	X	6773	-0-	-543	-0-	224	1	6549	3	N	-0-			-0-
06	7110	X	6521	-0-	-589	-0-	212	1	6309	3	N	-0-			-0-
07	7347	X	6779	-0-	-568	-0-	221	1	6558	3	N	-0-			-0-
08	7347	X	6706	-0-	-641	-0-	223	1	6483	3	N	-0-			-0-
09	6810	X	5410	-0-	-1400	-0-	176	1	5234	3	N	-0-			-0-
10	6789	X	6689	-0-	-100	-0-	212	1	6477	3	N	-0-			-0-
11	6570	X	6058	-0-	-512	-0-	193	1	5865	3	N	-0-			-0-
12	6789	X	5973	-0-	-816	-0-	29	1	5944	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1540	-0-	-1436	-0-	34	1	1506	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1666	-0-	-630	-0-	36	1	1623	3	Y	6					6
							7	9									
03	2542	X	1344	-0-	-1198	-0-	43	1	1270	3	Y	28					34
							31	9									
04	1950	X	1418	-0-	-532	-0-	47	1	1371	3	Y	-0-	34	1			-0-
05	1860	N	663	-0-	-1197	-0-	22	1	635	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	840	N	532	-0-	-308	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	971	3	Y	2					2
							2	9									
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	54	1	1567	3	Y	-0-					2
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					2
10	868	N	466	-0-	-402	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					2
11	840	N	366	-0-	-474	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					2
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	64	1	1893	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1785	-0-	-35	-0-	58	1	1727	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	58	1	1734	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1609	-0-	-281	-0-	36	1	1573	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	913	-0-	-1071	-0-	20	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	41	1	1844	3	Y	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	42	1	1877	3	Y	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	41	1	1796	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	39	1	1735	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	40	1	1802	3	Y	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	40	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	9	1	1769	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	86	1	4939	2	N	-0-					-0-
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	78	1	4418	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4847	-0-	-20	-0-	85	1	4762	2	N	-0-					-0-
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	82	1	4640	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4822	-0-	-45	-0-	88	1	4734	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4594	-0-	-116	-0-	95	1	4499	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4709	-0-	-158	-0-	104	1	4605	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	102	1	4477	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	97	1	4568	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4704	-0-	-132	-0-	95	1	4609	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4541	-0-	-49	-0-	89	1	4452	2	N	-0-					-0-
*12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	95	1	4582	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1789	-0-	-753	-0-	58	1	1731	3	N	-0-			12
02	2800	N	3598	-0-	798	798	116	1	3482	3	N	-0-			12
03	3100	N	2843	-0-	-257	541	93	1	2750	3	N	-0-			12
04	2585	N	2044	-0-	-541	-0-	68	1	1976	3	N	-0-			12
05	2759	X	1409	-0-	-1350	-0-	47	1	1362	3	N	-0-			12
06	2670	X	1463	-0-	-1207	-0-	48	1	1415	3	N	-0-			12
07	2759	X	2164	-0-	-595	-0-	70	1	2094	3	N	-0-			12
08	2759	X	2076	-0-	-683	-0-	69	1	2006	3	N	1			13
							1	9							
09	2040	X	1933	-0-	-107	-0-	63	1	1870	3	N	-0-			13
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	72	1	2195	3	N	-0-			13
11	2010	N	1429	-0-	-581	-0-	46	1	1383	3	N	-0-			13
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 25,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5184	-0-	-24	-0-	115	1	5069	3	Y	-0-			-0-
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	113	1	5016	3	Y	-0-			-0-
03	5208	X	5144	-0-	-64	-0-	113	1	5031	3	Y	-0-			-0-
04	5040	X	4869	-0-	-171	-0-	109	1	4760	3	Y	-0-			-0-
05	5208	X	4364	-0-	-844	-0-	98	1	4266	3	Y	-0-			-0-
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	108	1	4755	3	Y	-0-			-0-
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	111	1	4883	3	Y	-0-			-0-
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	113	1	4875	3	Y	-0-			-0-
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	107	1	4720	3	Y	-0-			-0-
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	156	1	4776	3	Y	-0-			-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	154	1	4658	3	Y	-0-			-0-
12	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	22	1	4658	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	52	1	1565	3	Y	-0-			-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	49	1	1451	3	Y	-0-			-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	53	1	1603	3	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	35	1	1515	3	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	36	1	1561	3	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	34	1	1512	3	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	35	1	1547	3	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	34	1	1487	3	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	33	1	1438	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	33	1	1484	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	31	1	1394	3	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5420	-0-	-67	-0-	176	1	5244	3	Y	-0-					23
02	4956	X	4704	-0-	-252	-0-	152	1	4552	3	Y	-0-					23
03	5487	X	5011	-0-	-476	-0-	162	1	4849	3	Y	-0-					23
04	5250	X	4926	-0-	-324	-0-	162	1	4764	3	Y	-0-					23
05	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	173	1	5062	3	Y	-0-					23
06	5250	X	4981	-0-	-269	-0-	162	1	4819	3	Y	-0-					23
07	5208	X	5139	-0-	-69	-0-	167	1	4972	3	Y	-0-					23
08	5239	X	4975	-0-	-264	-0-	165	1	4810	3	Y	-0-					23
09	5070	X	4861	-0-	-209	-0-	157	1	4704	3	Y	-0-					23
10	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	158	1	4847	3	Y	1	21	1			3
							1	9									
11	4980	X	4881	-0-	-99	-0-	156	1	4721	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
12	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	24	1	4839	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 60,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1732	-0-	-562	-0-	57	1	1675	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	1935	-0-	-361	-0-	63	1	1872	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	1562	-0-	-1011	-0-	51	1	1511	3	Y	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1780	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1871	-0-	-268	-0-	42	1	1829	3	Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	43	1	1885	3	Y	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	50	1	2214	3	Y	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	55	1	2369	3	Y	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	52	1	2300	3	Y	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	56	1	2512	3	Y	-0-					-0-
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	85	1	2564	3	Y	-0-					-0-
*12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	14	1	2771	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	104	1	3100	3	Y	3	1	1			12
							3	9									
02	2856	X	2641	-0-	-215	-0-	85	1	2552	3	Y	4					16
							4	9									
03	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	96	1	2882	3	Y	-0-					16
04	3090	X	3076	-0-	-14	-0-	100	1	2969	3	Y	6					22
							7	9									
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	107	1	3139	3	Y	-0-					22
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	101	1	2998	3	Y	-0-					22
07	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	103	1	3054	3	Y	3					25
							3	9									
08	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	103	1	3005	3	Y	7					32
							8	9									
09	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	96	1	2888	3	Y	-0-					32
10	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	97	1	2978	3	Y	10	42	1			-0-
							11	9									
11	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	95	1	2883	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	14	1	2916	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	67	1	1994	3	Y	-0-					27
02	1932	N	1783	-0-	-149	-0-	58	1	1725	3	Y	-0-					27
03	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	63	1	1878	3	Y	-0-					27
04	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	61	1	1799	3	Y	-0-					27
05	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	64	1	1857	3	Y	5					32
							6	9									
06	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	60	1	1761	3	Y	-0-					32
07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	62	1	1831	3	Y	-0-					32
08	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	61	1	1776	3	Y	-0-					32
*09	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	54	1	1613	3	Y	10					42
							11	9									
*10	1891	N	1640	-0-	-251	-0-	52	1	1588	3	Y	-0-					42
*11	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	45	1	1360	3	Y	-0-					42
12	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 21,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	37	1	1110	3	Y	-0-					35
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	43	1	1302	3	Y	-0-					35
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	3	Y	-0-					35
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	3	Y	-0-					35
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	-0-					35
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	40	1	1203	3	Y	-0-					35
07	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	43	1	1282	3	Y	2					37
							2	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	45	1	1298	3	Y	11	48	1			-0-
							12	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	43	1	1279	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	41	1	1279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	42	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	7	1	1372	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	50	1	1498	3	N	6					33
							7	9									
02	1428	N	1426	-0-	-2	-0-	46	1	1376	3	N	4					37
							4	9									
03	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	49	1	1461	3	N	7					44
							8	9									
04	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	48	1	1410	3	N	-0-					44
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	48	1	1422	3	N	2					46
							2	9									
06	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	46	1	1390	3	N	1					47
							1	9									
07	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	48	1	1444	3	N	-0-					47
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1392	3	Y	19	66	1			-0-
							21	9									
09	1440	N	1187	-0-	-253	-0-	38	1	1138	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	47	1	1449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	45	1	1363	3	Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	61	1	1816	3	Y	68					99
							75	9									
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	57	1	1698	3	Y	82	47	1			134
							90	9									
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	63	1	1884	3	Y	2					136
							2	9									
04	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	56	1	1651	3	Y	2	69	1			69
							2	9									
05	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	62	1	1810	3	Y	31	68	1			32
							34	9									
06	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	51	1	1520	3	Y	8					40
							9	9									
07	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	50	1	1466	3	Y	61	74	1			27
							67	9									
08	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	48	1	1391	3	Y	-0-					27
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	395	1	1757	3	Y	6					33
							7	9									
*10	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	222	1	992	3	Y	17					50
							19	9									
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					50
*12	3100	N	6168	-0-	3068	3068	469	1	5657	3	Y	38					88
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 23,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	325	1	9656	3	N	-0-					18
02	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	287	1	8586	3	N	-0-					18
03	9734	X	9630	-0-	-104	-0-	312	1	9318	3	N	-0-					18
04	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	352	1	10363	3	N	-0-					18
05	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	351	1	10222	3	N	-0-					18
06	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	329	1	9756	3	N	-0-					18
07	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	341	1	10146	3	N	-0-					18
08	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	340	1	9873	3	N	-0-					18
09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	322	1	9586	3	N	-0-					18
10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	313	1	9573	3	N	-0-					18
11	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	313	1	9480	3	N	-0-					18
12	10478	X	9884	-0-	-594	-0-	49	1	9835	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 120,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

01	3968	X	2530	-0-	-1438	-0-	727	1	1796	3	Y	6	122	1			50
							7	9									
02	3584	X	1638	-0-	-1946	-0-	53	1	1585	3	Y	-0-					50
03	3968	X	2840	-0-	-1128	-0-	88	1	2618	3	Y	122	135	1			37
							134	9									
04	3840	X	1846	-0-	-1994	-0-	41	1	1805	3	Y	-0-					37
05	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	101	1	2964	3	Y	-0-					37
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	91	1	2730	3	Y	126	119	1			44
							139	9									
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	91	1	2702	3	Y	47					91
							52	9									
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	102	1	2971	3	Y	9					100
							10	9									
09	3000	N	3189	-0-	189	189	102	1	3051	3	Y	33	96	1			37
							36	9									
10	3100	N	3211	-0-	111	300	100	1	3049	3	Y	56					93
							62	9									
11	3000	N	3178	-0-	178	478	100	1	3032	3	Y	42					135
							46	9									
*12	3335	X	2857	-0-	-478	-0-	14	1	2776	3	Y	61					196
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 33,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3957	-0-	-197	-0-	87	1	3870	3	N	-0-					13
02	3612	X	3555	-0-	-57	-0-	78	1	3477	3	N	-0-					13
03	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	84	1	3793	3	N	-0-					13
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	91	1	3997	3	N	-0-					13
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	94	1	4071	3	N	133					146
							146	9									
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	86	1	3810	3	N	40	173	1			13
							44	9									
07	4216	X	3983	-0-	-233	-0-	88	1	3895	3	N	-0-					13
08	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	91	1	3975	3	N	-0-					13
09	4170	X	3900	-0-	-270	-0-	85	1	3815	3	N	-0-					13
10	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	86	1	3914	3	N	-0-					13
11	3930	X	3874	-0-	-56	-0-	84	1	3790	3	N	-0-					13
12	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	12	1	3800	3	N	82	83	1			12
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 47,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	111	1	4950	3	Y	17	2	1			34
							19	9									
02	4536	X	1729	-0-	-2807	-0-	37	1	1686	3	Y	5					39
							6	9									
03	5022	X	12	-0-	-5010	-0-	12	3			Y	-0-					39
04	4860	X	30	-0-	-4830	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					39
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	127	1	5545	3	Y	-0-					39
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	90	1	3998	3	Y	13					52
							14	9									
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	89	1	3920	3	Y	5					57
							6	9									
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	134	1	3875	3	Y	11					68
							12	9									
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	85	1	3767	3	Y	4					72
							4	9									
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	128	1	3922	3	Y	3	70	1			5
							3	9									
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	84	1	3811	3	Y	15	5	1			15
							17	9									
12	3999	X	3833	-0-	-166	-0-	19	1	3799	3	Y	14	1	1			28
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 40,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	12					44
							740	3	13	9							
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	18					62
							701	3	20	9							
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	18	1	115	2	N	10					72
							740	3	11	9							
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	N	13					85
							727	3	14	9							
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	N	6					91
							789	3	7	9							
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	N	1	63	1			29
							740	3	1	9							
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	18	1	112	2	N	5					34
							721	3	6	9							
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	20	1	120	2	N	3					37
							767	3	3	9							
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	N	-0-					37
							744	3									
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	16	1	112	2	N	10					47
							718	3	11	9							
11	870	N	804	-0-	-66	-0-	16	1	107	2	N	-0-					47
							681	3									
12	899	N	848	-0-	-51	-0-	2	1	113	2	N	11					58
							721	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 10,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	303	1	9020	3	Y	8					112
							9	9									
02	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	253	1	7569	3	Y	7					119
							8	9									
03	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	249	1	7446	3	Y	-0-					119
04	6390	X	6310	-0-	-80	-0-	207	1	6094	3	Y	8	90	1			37
							9	9									
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	218	1	6373	3	Y	33					70
							36	9									
06	7410	X	6376	-0-	-1034	-0-	206	1	6129	3	Y	37					107
							41	9									
07	7657	X	6368	-0-	-1289	-0-	207	1	6142	3	Y	17	79	1			45
							19	9									
08	7657	X	6673	-0-	-984	-0-	220	1	6398	3	Y	50					95
							55	9									
09	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	208	1	6204	3	Y	43	89	1			49
							47	9									
10	6634	X	6584	-0-	-50	-0-	207	1	6337	3	Y	36					85
							40	9									
11	6450	X	6280	-0-	-170	-0-	200	1	6069	3	Y	10					95
							11	9									
12	6572	X	6369	-0-	-203	-0-	31	1	6249	3	Y	81					176
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 82,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1718	-0-	-204	-0-	56	1	1662	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1362	-0-	-290	-0-	44	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	49	1	1449	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1427	-0-	-223	-0-	47	1	1380	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	43	1	1278	3	N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	52	1	1572	3	N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	53	1	1577	3	N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1575	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	51	1	1520	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	47	1	1443	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	47	1	1423	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1060	-0-	-552	-0-	5	1	1055	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	51	1	2258	3	N	-0-					-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	46	1	2067	3	N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	51	1	2247	3	N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	50	1	2198	3	N	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	50	1	2185	3	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	51	1	2231	3	N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	49	1	2205	3	N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	51	1	2183	3	N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	47	1	2106	3	N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	46	1	2096	3	N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	47	1	2080	3	N	-0-					-0-
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	7	1	2067	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	149	1	3328	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2695	-0-	-189	-0-	112	1	2516	3	Y	61	41	1			20
							67	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	165	1	3696	3	Y	3					23
							3	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	147	1	3243	3	Y	17					40
							19	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	170	1	3713	3	Y	-0-					40
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	167	1	3721	3	Y	10	33	1			17
							11	9									
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	171	1	3814	3	Y	13					30
							14	9									
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	168	1	3662	3	Y	-0-					30
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	161	1	3603	3	Y	-0-					30
10	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	145	1	3337	3	Y	-0-					30
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	148	1	3368	3	Y	-0-					30
12	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	23	1	3368	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 43,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	87	1	2589	3	N	13					41
							14	9									
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	140	1	4178	3	N	38					79
							42	9									
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	191	1	5717	3	N	4					83
							4	9									
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	202	1	5960	3	N	-0-					83
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	199	1	5812	3	N	-0-					83
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	196	1	5825	3	N	-0-					83
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	197	1	5881	3	N	-0-					83
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	209	1	6082	3	N	-0-					83
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	193	1	5748	3	N	-0-					83
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	192	1	5903	3	N	4					87
							4	9									
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	181	1	5498	3	N	-0-					87
*12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	27	1	5441	3	N	4					91
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 66,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	214	1	8597	2	N	-0-					-0-
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	204	1	7869	2	N	-0-					-0-
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	198	1	7680	2	N	-0-					-0-
04	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	192	1	7556	2	N	-0-					-0-
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	172	1	7085	2	N	-0-					-0-
06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	181	1	7080	2	N	-0-					-0-
07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	200	1	7657	2	N	-0-					-0-
08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	190	1	7647	2	N	-0-					-0-
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	177	1	7157	2	N	-0-					-0-
10	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	196	1	7580	2	N	-0-					-0-
11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	167	1	7394	2	N	-0-					-0-
*12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	168	1	7530	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	63	1	2775	3	N	-0-					-0-
02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	27	1	1185	3	N	-0-					-0-
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	241	1	3495	3	N	-0-					-0-
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	126	1	5455	3	N	-0-					-0-
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	187	1	5444	3	N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	134	1	3980	3	N	-0-					-0-
07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	76	1	2262	3	N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	645	1	3700	3	N	-0-					-0-
09	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	658	1	4559	3	N	-0-					-0-
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	869	1	5720	3	N	-0-					-0-
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	814	1	4814	3	N	-0-					-0-
*12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	711	1	5939	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	81	1	503	2	N	83	239	1			77
							3233	3	91	9							
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	76	1	479	2	N	47					124
							3071	3	52	9							
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	82	1	507	2	N	66	157	1			33
							3250	3	73	9							
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	84	1	512	2	N	64					97
							3281	3	70	9							
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	87	1	530	2	N	41					138
							3403	3	45	9							
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	82	1	504	2	N	34	123	1			49
							3241	3	37	9							
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	85	1	521	2	N	56					105
							3343	3	62	9							
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	87	1	529	2	N	29					134
							3391	3	32	9							
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	77	1	513	2	N	26					160
							3273	3	29	9							
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	75	1	513	2	N	65	174	1			51
							3266	3	72	9							
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	78	1	526	2	N	19					70
							3342	3	21	9							
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	10	1	431	2	N	28					98
							2738	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 46,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	168	1	4989	3	N	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	99	1	4384	3	N	-0-					-0-
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	112	1	5001	3	N	-0-					-0-
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	108	1	4731	3	N	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	108	1	4699	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	99	1	4371	3	N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	144	1	4273	3	N	-0-					-0-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	96	1	4123	3	N	-0-					-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	89	1	3897	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	127	1	3872	3	N	-0-					-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	134	1	4064	3	N	-0-					-0-
*12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	20	1	4033	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	59	1	5	2	N	-0-					164
							9764	3									
02	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	44	1	8809	3	N	-0-					164
03	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	67	1	9596	3	N	8	159	1			13
							9	9									
04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	47	1	8929	3	N	-0-					13
05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	359	1	8088	3	N	-0-					13
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	-0-					13
							9290	3									
07	7688	X	4707	-0-	-2981	-0-	22	1	4685	3	N	-0-					13
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	319	1	17	2	N	-0-					13
							7985	3									
09	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	N	-0-					13
							8239	3									
10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					13
							8185	3									
11	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	N	-0-					13
							8277	3									
12	8370	X	6511	-0-	-1859	-0-	30	1	1	2	N	-0-					13
							6480	3									

TOTAL GAS PROD: 99,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	126	1	3436	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2881	-0-	-115	-0-	101	1	2780	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	114	1	3163	2	N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	117	1	3142	2	N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	126	1	3365	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	106	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	122	1	3182	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	126	1	3004	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3173	-0-	-37	-0-	151	1	3022	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	127	1	3038	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2921	-0-	-289	-0-	110	1	2811	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	94	1	2951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2962	-0-	-107	-0-	65	1	2897	3	Y	-0-					16
02	2744	N	2569	-0-	-175	-0-	56	1	2511	3	Y	2					18
							2	9									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	65	1	2909	3	Y	13					31
							14	9									
04	2880	N	2879	-0-	-1	-0-	64	1	2803	3	Y	11					42
							12	9									
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	66	1	2868	3	Y	12					54
							13	9									
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	62	1	2750	3	Y	35					89
							39	9									
07	2945	N	2924	-0-	-21	-0-	65	1	2856	3	Y	3	92	1			-0-
							3	9									
08	2945	N	2919	-0-	-26	-0-	66	1	2847	3	Y	5					5
							6	9									
09	2850	N	2820	-0-	-30	-0-	62	1	2739	3	Y	17	22	1			-0-
							19	9									
10	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	67	1	3028	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3000	N	3003	-0-	3	3	65	1	2938	3	Y	-0-					-0-
*12	2896	N	2893	-0-	-3	-0-	14	1	2869	3	Y	9					9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 34,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	130	1	5774	3	Y	8					54
							9	9									
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	132	1	3944	3	Y	4					58
							4	9									
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	196	1	5867	3	Y	10	55	1			13
							11	9									
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	211	1	6207	3	Y	-0-	1	1			12
05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	206	1	6003	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	5880	X	5732	-0-	-148	-0-	186	1	5545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6355	X	5619	-0-	-736	-0-	183	1	5436	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	2640	-0-	-3715	-0-	88	1	2552	3	Y	-0-					-0-
09	6150	X	3282	-0-	-2868	-0-	106	1	3176	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	3212	-0-	-2988	-0-	101	1	3111	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	3059	-0-	-2671	-0-	98	1	2961	3	Y	-0-					-0-
*12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	16	1	3198	3	Y	25					25
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 55,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	108	1	2966	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	103	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	112	1	3065	2	N	-0-					-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	108	1	2908	2	N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	120	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2131	-0-	-599	-0-	75	1	2056	2	N	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	125	1	3376	2	N	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	128	1	2881	2	N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	134	1	2749	2	N	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	125	1	2785	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2655	-0-	-75	-0-	95	1	2560	2	N	-0-					-0-
*12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	86	1	2751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	89	1	3935	3	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3687	-0-	-121	-0-	81	1	3606	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	89	1	3978	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3653	-0-	-397	-0-	81	1	3572	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3861	-0-	-231	-0-	87	1	3774	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	84	1	3715	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	85	1	3743	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	86	1	3715	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	81	1	3580	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3720	-0-	-217	-0-	80	1	3640	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3628	-0-	-182	-0-	79	1	3549	3	Y	-0-					-0-
*12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	12	1	3695	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3189	-0-	-903	-0-	103	1	3068	3	Y	16					56
							18	9									
02	3164	X	2874	-0-	-290	-0-	92	1	2767	3	Y	14					70
							15	9									
03	3410	X	2441	-0-	-969	-0-	79	1	2356	3	Y	5					75
							6	9									
04	3180	X	1670	-0-	-1510	-0-	55	1	1611	3	Y	4					79
							4	9									
05	3193	X	2392	-0-	-801	-0-	79	1	2312	3	Y	1					80
							1	9									
06	3090	X	1739	-0-	-1351	-0-	56	1	1675	3	Y	7					87
							8	9									
07	3193	X	2279	-0-	-914	-0-	74	1	2184	3	Y	19					106
							21	9									
08	2449	X	1862	-0-	-587	-0-	62	1	1800	3	Y	-0-					106
09	2310	X	1621	-0-	-689	-0-	52	1	1569	3	Y	-0-					106
10	2387	X	1407	-0-	-980	-0-	44	1	1363	3	Y	-0-	51	1			55
11	2220	X	1	-0-	-2219	-0-	1	3			Y	-0-					55
12	1674	N	3	-0-	-1671	-0-	3	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 21,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	91	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2283	-0-	-153	-0-	82	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2421	-0-	-245	-0-	85	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	91	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	97	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	78	1	2150	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2539	-0-	-65	-0-	92	1	2447	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	103	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	120	1	2467	2	N	-0-					-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	111	1	2558	2	N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	93	1	2407	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2459	-0-	-207	-0-	75	1	2384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

01	8277 X	7296	-0-	-981	-0-	257	1	7039	2	N	-0-					-0-
02	7476 X	6093	-0-	-1383	-0-	218	1	5875	2	N	-0-					-0-
03	7781 X	6186	-0-	-1595	-0-	217	1	5969	2	N	-0-					-0-
04	7530 X	6027	-0-	-1503	-0-	215	1	5812	2	N	-0-					-0-
05	7781 X	6206	-0-	-1575	-0-	230	1	5976	2	N	-0-					-0-
06	7050 X	4861	-0-	-2189	-0-	170	1	4691	2	N	-0-					-0-
07	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	283	1	7581	2	N	-0-					-0-
08	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	295	1	6964	2	N	-0-					-0-
09	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	293	1	5932	2	N	-0-					-0-
10	7874 X	6438	-0-	-1436	-0-	270	1	6168	2	N	-0-					-0-
*11	7620 X	5242	-0-	-2378	-0-	192	1	5050	2	N	-0-					-0-
12	7130 X	5832	-0-	-1298	-0-	175	1	5657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 10704

01	8742 X	7878	-0-	-864	-0-	174	1	7704	3	Y	-0-					8
02	7756 X	7509	-0-	-247	-0-	165	1	7344	3	Y	-0-					8
03	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	188	1	8400	3	Y	2					10
						2	9									
04	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	185	1	8069	3	Y	2					12
						2	9									
05	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	190	1	8260	3	Y	-0-					12
06	8190 X	8057	-0-	-133	-0-	178	1	7879	3	Y	-0-					12
07	8463 X	8326	-0-	-137	-0-	184	1	8142	3	Y	-0-					12
08	8463 X	8302	-0-	-161	-0-	187	1	8115	3	Y	-0-					12
09	8190 X	7994	-0-	-196	-0-	176	1	7818	3	Y	-0-					12
10	8463 X	8215	-0-	-248	-0-	260	1	7955	3	Y	-0-	10	1			2
11	8070 X	7950	-0-	-120	-0-	254	1	7695	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
12	8122 X	7902	-0-	-220	-0-	39	1	7863	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 97,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	334	1	7432	3	Y	-0-					85
02	6552	X	6504	-0-	-48	-0-	276	1	6185	3	Y	39	72	1			52
							43	9									
03	7254	X	6792	-0-	-462	-0-	290	1	6499	3	Y	3	3	1			52
							3	9									
04	7050	X	6390	-0-	-660	-0-	277	1	6113	3	Y	-0-					52
05	7285	X	6139	-0-	-1146	-0-	268	1	5871	3	Y	-0-					52
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	330	1	7338	3	Y	2					54
							2	9									
07	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	411	1	9164	3	Y	10					64
							11	9									
08	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	385	1	8387	3	Y	7					71
							8	9									
09	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	347	1	7765	3	Y	18					89
							20	9									
10	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	333	1	7673	3	Y	5					94
							6	9									
11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	319	1	7265	3	Y	6					100
							7	9									
12	8618	X	6798	-0-	-1820	-0-	45	1	6740	3	Y	12					112
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 90,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	121	1	3179	2	N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	104	1	2826	2	N	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	122	1	3239	2	N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	135	1	3641	2	N	-0-					-0-
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	161	1	4001	2	N	-0-					-0-
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	117	1	3258	2	N	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	159	1	3910	2	N	-0-					-0-
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	161	1	3926	2	N	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	186	1	3664	2	N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	161	1	3749	2	N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	125	1	3466	2	N	-0-					-0-
*12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	102	1	3458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	153	1	6720	3	N	-0-					-0-
02	5908	X	5723	-0-	-185	-0-	125	1	5598	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6330	-0-	-335	-0-	139	1	6191	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	5935	-0-	-515	-0-	133	1	5802	3	N	-0-					-0-
05	6665	X	6121	-0-	-544	-0-	138	1	5983	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	5776	-0-	-674	-0-	128	1	5648	3	N	-0-					-0-
07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	170	1	7494	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6303	-0-	-21	-0-	143	1	6160	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5808	-0-	-132	-0-	129	1	5679	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	5441	-0-	-1224	-0-	117	1	5324	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	5671	-0-	-779	-0-	124	1	5547	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	5602	-0-	-598	-0-	18	1	5584	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7900 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11535	-0-	-307	-0-	253	1	11247	3	Y	32					80
							35	9									
02	10696	X	10390	-0-	-306	-0-	227	1	10148	3	Y	14	87	1			7
							15	9									
03	11842	X	11510	-0-	-332	-0-	251	1	11225	3	Y	31	3	1			35
							34	9									
04	11370	X	10902	-0-	-468	-0-	243	1	10645	3	Y	13					48
							14	9									
05	11563	X	11312	-0-	-251	-0-	253	1	11047	3	Y	11					59
							12	9									
06	10950	X	10923	-0-	-27	-0-	241	1	10676	3	Y	5	64	1			-0-
							6	9									
07	11315	X	11227	-0-	-88	-0-	248	1	10976	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	11315	X	11013	-0-	-302	-0-	249	1	10764	3	Y	-0-					-0-
09	10950	X	10544	-0-	-406	-0-	231	1	10284	3	Y	26	13	1			13
							29	9									
10	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	375	1	11489	3	Y	21	1	1			33
							23	9									
11	10920	X	10733	-0-	-187	-0-	342	1	10369	3	Y	20					53
							22	9									
*12	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	53	1	10369	3	Y	25	19	1			59
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 132,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

01	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	49	1	1463	3	N	-0-					66
02	1428	N	1370	-0-	-58	-0-	44	1	1326	3	N	-0-					66
03	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	49	1	1445	3	N	-0-					66
04	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	48	1	1411	3	N	-0-					66
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	49	1	1450	3	N	-0-					66
06	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	46	1	1375	3	N	-0-					66
07	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	49	1	1461	3	N	-0-					66
08	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	50	1	1435	3	Y	-0-	63	1			3
09	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	43	1	1265	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	43	1	1313	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	48	1	1461	3	Y	-0-					3
12	1364	N	950	-0-	-414	-0-	5	1	945	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	137	1	4066	3	Y	2					20
							2	9									
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	128	1	3839	3	Y	20					40
							22	9									
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	136	1	4051	3	Y	7					47
							8	9									
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	131	1	3861	3	Y	10					57
							11	9									
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	140	1	4079	3	Y	-0-	53	1			4
06	4020	X	3745	-0-	-275	-0-	122	1	3622	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	137	1	4055	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	136	1	3981	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3956	-0-	-64	-0-	128	1	3828	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3912	-0-	-242	-0-	123	1	3789	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	121	1	3686	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	19	1	3766	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					87
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					87
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	231	1	49	3	N	1					88
							1	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	357	1	53	3	N	-0-					88
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	-0-					88
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	1	1	1	2	N	-0-					88
							250	3									
09	420	N	247	-0-	-173	-0-	1	1	246	3	N	-0-					88
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	1	1	274	3	N	-0-					88
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-					88
12	248	N	120	-0-	-128	-0-	1	1	119	3	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8756	-0-	-1691	-0-	355	1	8401	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	7511	-0-	-1505	-0-	319	1	7192	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8159	-0-	-831	-0-	366	1	7793	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7020	-0-	-1500	-0-	340	1	6680	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	6915	-0-	-1827	-0-	340	1	6575	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	6665	-0-	-1795	-0-	292	1	6373	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6747	-0-	-1561	-0-	309	1	6438	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6125	-0-	-2028	-0-	287	1	5838	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5706	-0-	-1314	-0-	257	1	5449	2	N	-0-					-0-
10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	325	1	7230	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5829	-0-	-831	-0-	257	1	5572	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5568	-0-	-1190	-0-	257	1	5311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2632	-0-	-871	-0-	58	1	2574	3	N	-0-					1
02	3164	X	2488	-0-	-676	-0-	55	1	2433	3	N	-0-					1
03	3503	X	3014	-0-	-489	-0-	66	1	2948	3	N	-0-					1
04	3330	X	3134	-0-	-196	-0-	70	1	3064	3	N	-0-					1
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	70	1	3039	3	N	-0-					1
06	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	55	1	2417	3	N	-0-					1
07	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	55	1	2447	3	N	-0-					1
08	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	56	1	2428	3	N	-0-					1
09	3120	X	2452	-0-	-668	-0-	55	1	2397	3	N	-0-					1
10	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	65	1	2942	3	N	-0-					1
11	2460	X	2061	-0-	-399	-0-	45	1	2016	3	N	-0-					1
*12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	8	1	2402	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	632	1	5907	3	Y	40					165
							44	9									
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	556	1	5331	3	Y	21					186
							23	9									
03	6727	X	3500	-0-	-3227	-0-	492	1	2985	3	Y	21	59	1			148
							23	9									
04	6510	X	3862	-0-	-2648	-0-	533	1	3329	3	Y	-0-					148
05	6727	X	5921	-0-	-806	-0-	616	1	5302	3	Y	3					151
							3	9									
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	598	1	5298	3	Y	15					166
							17	9									
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	609	1	5232	3	Y	18					184
							20	9									
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	600	1	4816	3	Y	4					188
							4	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	585	1	4895	3	Y	-0-					188
*10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	607	1	5292	3	Y	5	113	1			80
							6	9									
11	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	582	1	4919	3	Y	-0-					80
*12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	459	1	5011	3	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 65,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	36	1	1579	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1495	-0-	-73	-0-	33	1	1462	3	N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	35	1	1526	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	35	1	1524	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	34	1	1460	3	N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	35	1	1530	3	N	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	36	1	1580	3	N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	35	1	1535	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	33	1	1476	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	34	1	1517	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	33	1	1462	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	5	1	1513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	138	1	4106	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3774	-0-	-118	-0-	122	1	3652	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	139	1	4141	3	Y	-0-					-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	148	1	4375	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	133	1	3869	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3757	-0-	-383	-0-	122	1	3635	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	133	1	3948	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	3044	-0-	-1637	-0-	101	1	2943	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	115	1	3397	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3032	-0-	-1060	-0-	96	1	2936	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3346	-0-	-614	-0-	107	1	3239	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3068	-0-	-1024	-0-	15	1	3053	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	517	1	3656	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3224	-0-	-80	-0-	71	1	3153	3	N	-0-					-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	533	1	4413	3	N	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	507	1	3816	3	N	-0-					-0-
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	525	1	3965	3	N	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	506	1	3818	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	420	1	3068	3	N	-0-					-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	478	1	3743	3	N	-0-					-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	500	1	3542	3	N	-0-					-0-
*10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	515	1	3709	3	N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	498	1	3504	3	N	-0-					-0-
*12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	445	1	3337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6415	-0-	-33	-0-	209	1	6206	3	Y	-0-					-0-
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	193	1	5787	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	4168	-0-	-2249	-0-	135	1	4033	3	Y	-0-					-0-
04	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	209	1	6154	3	Y	-0-					-0-
05	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	329	1	9613	3	Y	-0-					-0-
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	195	1	5793	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5694	-0-	-413	-0-	185	1	5509	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5232	-0-	-875	-0-	174	1	5058	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4654	-0-	-1256	-0-	151	1	4503	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	4430	-0-	-1677	-0-	140	1	4290	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	4272	-0-	-1638	-0-	137	1	4135	3	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4222	-0-	-1017	-0-	21	1	4201	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	1075	1	3915	3	N	100	181	1			110
							110	9									
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	965	1	3406	3	N	86	162	1			34
							95	9									
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1045	1	3916	3	N	67	77	1			24
							74	9									
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1043	1	3812	3	N	107					131
							118	9									
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1078	1	3914	3	N	99	149	1			81
							109	9									
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	1035	1	3683	3	N	94	147	1			28
							103	9									
07	4464	X	4295	-0-	-169	-0-	1043	1	3233	3	N	17					45
							19	9									
08	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	1010	1	3244	3	N	28					73
							31	9									
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	986	1	3459	3	N	141	182	1			32
							155	9									
10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	1016	1	3585	3	N	-0-					32
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	1014	1	3294	3	N	204	184	1			52
							224	9									
12	3906	X	3886	-0-	-20	-0-	919	1	2967	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 55,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	160	1	4746	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	4432	-0-	-48	-0-	143	1	4289	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	3646	-0-	-1314	-0-	118	1	3528	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	744	-0-	-3996	-0-	25	1	719	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	3756	-0-	-1142	-0-	124	1	3632	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	2369	-0-	-2371	-0-	77	1	2292	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	2115	-0-	-2783	-0-	69	1	2046	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	2101	-0-	-1650	-0-	69	1	2032	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	2092	-0-	-1538	-0-	68	1	2024	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	2111	-0-	-1640	-0-	67	1	2044	3	N	-0-					-0-
11	2370	X	2117	-0-	-253	-0-	68	1	2049	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	2121	-0-	-18	-0-	10	1	2111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	154	1	6792	3	Y	-0-					-0-
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	132	1	5924	3	Y	-0-					-0-
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	142	1	6341	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5870	-0-	-610	-0-	131	1	5739	3	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6002	-0-	-694	-0-	135	1	5867	3	Y	-0-					-0-
06	6480	X	5654	-0-	-826	-0-	125	1	5529	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5747	-0-	-949	-0-	128	1	5619	3	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5859	-0-	-620	-0-	132	1	5727	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5812	-0-	-68	-0-	128	1	5684	3	Y	-0-					-0-
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	131	1	5959	3	Y	-0-					-0-
11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	128	1	5724	3	Y	-0-					-0-
*12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	29	1	5914	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	36	1	1618	3	Y	-0-					22
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	34	1	1483	3	Y	5					27
							6	9									
03	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	29	1	1302	3	Y	9					36
							10	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	33	1	1447	3	Y	42	63	1			15
							46	9									
05	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	33	1	1434	3	Y	8	8	1			15
							9	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	37	1	1649	3	Y	1					16
							1	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	39	1	1669	3	Y	1					17
							1	9									
09	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	30	1	1331	3	Y	-0-					17
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	36	1	1640	3	Y	-0-					17
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	30	1	1373	3	Y	-0-					17
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	5	1	1385	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 18,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	5	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	8	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		368	-0-	368	368	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		352	-0-	352	720	7	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		425	-0-	425	1145	10	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	1583	X	438	-0-	-1145	-0-	10	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	458	3	Y	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	31	1	1388	3	Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	28	1	1261	3	Y	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	29	1	1263	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1210	-0-	-140	-0-	27	1	1183	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	24	1	1088	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	27	1	1184	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	24	1	1063	3	Y	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1094	3	Y	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	29	1	1302	3	Y	-0-					-0-
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	4	1	1272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	21	1	1226	2	N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	20	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	22	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	20	1	1146	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	22	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	24	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	26	1	1164	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	22	1	981	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	23	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	23	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	21	1	1070	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	21	1	1033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	X	800	-0-	-0-	-0-	17	1	783	3	N	-0-					-0-
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	88	1	3902	3	N	-0-					-0-
03	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	171	1	7592	3	N	-0-					-0-
04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	157	1	6837	3	N	-0-					-0-
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	122	1	5307	3	N	-0-					-0-
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	119	1	5253	3	N	-0-					-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	138	1	6129	3	N	-0-					-0-
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	161	1	6980	3	N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	152	1	6701	3	N	-0-					-0-
10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	143	1	6472	3	N	-0-					-0-
11	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	138	1	6213	3	N	-0-					-0-
*12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	23	1	6932	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	54	1	2435	3	Y	-0-					-0-
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	67	1	2994	3	Y	-0-					-0-
03	528	X	528	-0-	-0-	-0-	12	1	510	3	Y	5					5
							6	9									
04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	5					10
							6	9									
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	138	1	6014	3	Y	11					21
							12	9									
06	3270	X	2542	-0-	-728	-0-	56	1	2482	3	Y	4					25
							4	9									
07	3379	X	1608	-0-	-1771	-0-	35	1	1567	3	Y	5					30
							6	9									
08	4805	X	3413	-0-	-1392	-0-	76	1	3324	3	Y	12					42
							13	9									
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	109	1	4833	3	Y	3					45
							3	9									
10	4805	X	2716	-0-	-2089	-0-	58	1	2658	3	Y	-0-					45
11	3300	X	1372	-0-	-1928	-0-	30	1	1342	3	Y	-0-					45
12	5115	X	2401	-0-	-2714	-0-	8	1	2393	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 31,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	43	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1283	-0-	-229	-0-	32	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	40	1	1557	2	N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	50	1	1975	2	N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	48	1	1986	2	N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	45	1	1774	2	N	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	55	1	2099	2	N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	50	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	46	1	1844	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	49	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	42	1	1853	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	42	1	1895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	121	1	5377	3	N	-0-					-0-
02	4816	X	4668	-0-	-148	-0-	102	1	4566	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	116	1	5162	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4645	-0-	-515	-0-	105	1	4540	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	110	1	4806	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4684	-0-	-476	-0-	104	1	4580	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4720	-0-	-550	-0-	105	1	4615	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	4592	-0-	-678	-0-	104	1	4488	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4403	-0-	-367	-0-	97	1	4306	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4549	-0-	-380	-0-	98	1	4451	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	94	1	4195	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	14	1	4140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	83	1	4784	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	4441	-0-	-11	-0-	77	1	4364	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4697	-0-	-232	-0-	82	1	4615	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4571	-0-	-199	-0-	80	1	4491	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4755	-0-	-174	-0-	86	1	4669	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4700	-0-	-70	-0-	98	1	4602	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	105	1	4630	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4642	-0-	-101	-0-	103	1	4539	2	N	-0-			-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	98	1	4639	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4787	-0-	-80	-0-	97	1	4690	2	N	-0-			-0-
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	93	1	4654	2	N	-0-			-0-
*12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	97	1	4675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	93	1	3712	2	N	-0-			-0-
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	91	1	3496	2	N	-0-			-0-
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	98	1	3798	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3605	-0-	-85	-0-	89	1	3516	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	127	1	3445	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	135	1	3488	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	92	1	3541	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	87	1	3506	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	126	1	3361	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3624	-0-	-127	-0-	91	1	3533	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3603	-0-	-27	-0-	119	1	3484	2	N	-0-			-0-
*12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	124	1	3674	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3229	-0-	-336	-0-	113	1	3116	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2885	-0-	-307	-0-	102	1	2783	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	111	1	3036	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	112	1	2990	2	N	-0-			-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	121	1	3143	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	103	1	2844	2	N	-0-			-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	120	1	3192	2	N	-0-			-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	134	1	3170	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	144	1	2938	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	131	1	3029	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2813	-0-	-397	-0-	105	1	2708	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2958	-0-	-359	-0-	90	1	2868	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					16
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	175	1	5215	3	Y	-0-	84	1			33
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	178	1	5324	3	Y	25					58
							28	9									
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	191	1	5731	3	Y	76	134	1			-0-
							84	9									
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	254	1	5592	3	Y	7					7
							8	9									
05	6138	X	5339	-0-	-799	-0-	176	1	5143	3	Y	18					25
							20	9									
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	232	1	5176	3	Y	15					40
							17	9									
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	178	1	5308	3	Y	22					62
							24	9									
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	189	1	5479	3	Y	17					79
							19	9									
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	227	1	5074	3	Y	25					104
							28	9									
10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	173	1	5307	3	Y	24					128
							26	9									
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	224	1	5115	3	Y	13					141
							14	9									
12	5673	X	5277	-0-	-396	-0-	26	1	5237	3	Y	13	124	1			30
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 66,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	117	1	2520	3	Y	-0-					16
02	2492	X	2330	-0-	-162	-0-	115	1	2215	3	Y	-0-					16
03	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	93	1	2563	2	Y	-0-					16
04	2670	X	2588	-0-	-82	-0-	99	1	2487	2	Y	2					18
							2	9									
05	2666	X	2656	-0-	-10	-0-	92	1	2562	2	Y	2					20
							2	9									
06	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	117	1	2397	2	Y	-0-					20
07	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	119	1	2449	2	Y	-0-					20
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	122	1	2541	2	Y	-0-					20
09	2520	N	2518	-0-	-2	-0-	130	1	2388	2	Y	-0-					20
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	135	1	2559	2	Y	-0-					20
11	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	123	1	2421	2	Y	-0-					20
*12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	151	1	2505	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 31,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	827	1	4771	3	N	37					194
							41	9									
02	5012	X	4678	-0-	-334	-0-	659	1	3988	3	N	28	172	1			50
							31	9									
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	822	1	5385	3	N	32					82
							35	9									
04	5370	X	4042	-0-	-1328	-0-	751	1	3279	3	N	11					93
							12	9									
05	5549	X	5466	-0-	-83	-0-	867	1	4577	3	N	20					113
							22	9									
06	5370	X	4595	-0-	-775	-0-	813	1	3772	3	N	9					122
							10	9									
07	5549	X	4167	-0-	-1382	-0-	806	1	3359	3	N	2					124
							2	9									
08	5549	X	5123	-0-	-426	-0-	859	1	4264	3	N	-0-	100	1			24
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	839	1	4495	3	N	25					49
							28	9									
*10	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	840	1	3867	3	N	21					70
							23	9									
11	4950	X	4604	-0-	-346	-0-	813	1	3770	3	N	19					89
							21	9									
12	5549	X	4819	-0-	-730	-0-	733	1	4033	3	N	48					137
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 59,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

01	7812	X	7423	-0-	-389	-0-	127	1	7296	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	5960	-0-	-1096	-0-	104	1	5856	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6460	-0-	-1228	-0-	113	1	6347	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6685	-0-	-755	-0-	116	1	6569	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7167	-0-	-335	-0-	130	1	7037	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	7010	-0-	-160	-0-	146	1	6864	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	158	1	7003	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	7081	-0-	-80	-0-	157	1	6924	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6706	-0-	-314	-0-	139	1	6567	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6587	-0-	-667	-0-	133	1	6454	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6504	-0-	-516	-0-	127	1	6377	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6582	-0-	-269	-0-	134	1	6448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	12291	-0-	-171	-0-	397	1	11840	3	Y	49	58	1			119
							54	9									
02	11200	X	10983	-0-	-217	-0-	354	1	10588	3	Y	37	7	1			149
							41	9									
03	12400	X	12230	-0-	-170	-0-	395	1	11810	3	Y	23	67	1			105
							25	9									
04	11940	X	8945	-0-	-2995	-0-	292	1	8613	3	Y	36	121	1			20
							40	9									
05	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	454	1	13278	3	Y	33					53
							36	9									
06	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	407	1	12109	3	Y	26	59	1			20
							29	9									
07	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	416	1	12394	3	Y	33					53
							36	9									
08	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	437	1	12739	3	Y	44					97
							48	9									
09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	394	1	11754	3	Y	5	79	1			23
							6	9									
10	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	410	1	12606	3	Y	44					67
							48	9									
11	11970	X	10483	-0-	-1487	-0-	333	1	10107	3	Y	39					106
							43	9									
12	13175	X	13153	-0-	-22	-0-	65	1	13062	3	Y	24	76	1			54
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 145,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	61	1	1815	3	N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	64	1	1919	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1565	-0-	-481	-0-	51	1	1514	3	N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	68	1	1975	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	67	1	1952	3	N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	61	1	1817	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	64	1	1900	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	65	1	1884	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	61	1	1810	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	61	1	1860	3	N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	60	1	1832	3	N	-0-					-0-
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	10	1	1994	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9624	-0-	-172	-0-	309	1	9181	3	Y	122	63	1			94
							134	9									
02	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	287	1	8606	3	Y	41	7	1			128
							45	9									
03	9641	X	9490	-0-	-151	-0-	307	1	9177	3	Y	5	68	1			65
							6	9									
04	9300	X	7345	-0-	-1955	-0-	239	1	7054	3	Y	47	76	1			36
							52	9									
05	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	346	1	10103	3	Y	23					59
							25	9									
06	9210	X	7278	-0-	-1932	-0-	235	1	7007	3	Y	33					92
							36	9									
07	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	346	1	10295	3	Y	30	95	1			27
							33	9									
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	327	1	9518	3	Y	45					72
							50	9									
09	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	311	1	9282	3	Y	25	85	1			12
							28	9									
10	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	307	1	9416	3	Y	44					56
							48	9									
11	9210	X	7783	-0-	-1427	-0-	247	1	7482	3	Y	49					105
							54	9									
*12	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	51	1	10252	3	Y	28	81	1			52
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 111,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	119	1	3550	3	Y	10					28
							11	9									
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	115	1	3450	3	Y	2					30
							2	9									
03	3937	X	3229	-0-	-708	-0-	104	1	3123	3	Y	2					32
							2	9									
04	3810	X	3707	-0-	-103	-0-	121	1	3585	3	Y	1					33
							1	9									
05	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	124	1	3620	3	Y	-0-	33	1			-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	116	1	3441	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	118	1	3512	3	Y	3					3
							3	9									
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	119	1	3454	3	Y	-0-					3
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	112	1	3339	3	Y	-0-					3
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	112	1	3439	3	Y	-0-					3
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	109	1	3306	3	Y	2					5
							2	9									
12	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	17	1	3386	3	Y	6					11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 42,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

01	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	291	1	7978	2	N	-0-					-0-
02	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	261	1	7203	2	N	-0-					-0-
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	283	1	7784	2	N	-0-					-0-
04	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	293	1	7971	2	N	-0-					-0-
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	290	1	7542	2	N	-0-					-0-
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	259	1	7017	2	N	-0-					-0-
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	326	1	8612	2	N	-0-					-0-
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	380	1	8881	2	N	-0-					-0-
09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	421	1	8593	2	N	-0-					-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	334	1	7739	2	N	-0-					-0-
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	243	1	6270	2	N	-0-					-0-
*12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	190	1	6196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

01	7440	X	6885	-0-	-555	-0-	224	1	6653	3	Y	7					45
							8	9									
02	6664	X	6142	-0-	-522	-0-	199	1	5943	3	Y	-0-	35	1			10
03	7285	X	6701	-0-	-584	-0-	217	1	6481	3	Y	3	1	1			12
							3	9									
04	6990	X	6518	-0-	-472	-0-	214	1	6301	3	Y	3					15
							3	9									
05	7037	X	6661	-0-	-376	-0-	220	1	6423	3	Y	16	26	1			5
							18	9									
06	6600	X	6394	-0-	-206	-0-	208	1	6182	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
07	6789	X	6577	-0-	-212	-0-	214	1	6363	3	Y	-0-					7
08	6727	X	6473	-0-	-254	-0-	215	1	6258	3	Y	-0-					7
09	6510	X	6168	-0-	-342	-0-	200	1	5968	3	Y	-0-					7
10	6665	X	6326	-0-	-339	-0-	200	1	6124	3	Y	2					9
							2	9									
11	6390	X	6044	-0-	-346	-0-	192	1	5843	3	Y	8					17
							9	9									
*12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	30	1	5981	3	Y	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 76,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	52	1	2331	3	Y	22					82
							24	9									
02	1848	N	1146	-0-	-702	-0-	24	1	1101	3	Y	19					101
							21	9									
03	2480	N	55	-0-	-2425	-0-	1	1	54	3	Y	-0-	54	1			47
04	2340	N	181	-0-	-2159	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					47
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	Y	2					49
							2	9									
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	Y	11					60
							12	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	37	1	1630	3	Y	-0-					60
08	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	31	1	1347	3	Y	5					65
							6	9									
09	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	30	1	1363	3	Y	-0-					65
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	34	1	1543	3	Y	20	72	1			13
							22	9									
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	28	1	1245	3	Y	14	5	1			22
							15	9									
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	5	1	1554	3	Y	9	1	1			30
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3207	-0-	-389	-0-	104	1	3103	3	N	-0-					75
02	3248	X	1992	-0-	-1256	-0-	64	1	1928	3	N	-0-					75
03	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	86	1	2556	3	N	-0-					75
04	3090	X	2526	-0-	-564	-0-	83	1	2443	3	N	-0-					75
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	116	1	3368	3	N	-0-					75
06	3090	X	1915	-0-	-1175	-0-	62	1	1853	3	N	-0-					75
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	87	1	2590	3	N	-0-					75
08	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	110	1	3198	3	Y	24	79	1			20
							26	9									
09	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	99	1	2936	3	Y	12	12	1			20
							13	9									
10	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	97	1	3003	3	Y	1	1	1			20
							1	9									
11	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	97	1	2924	3	Y	-0-					20
12	3193	X	724	-0-	-2469	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 31,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7703	-0-	-47	-0-	251	1	7452	3	Y	-0-					7
02	6944	X	2828	-0-	-4116	-0-	90	1	2693	3	Y	41	38	1			10
							45	9									
03	7688	X	5528	-0-	-2160	-0-	178	1	5330	3	Y	18	1	1			27
							20	9									
04	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	272	1	8009	3	Y	-0-					27
05	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	266	1	7774	3	Y	-0-	22	1			5
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	251	1	7482	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	258	1	7680	3	Y	-0-					5
08	7595	X	7446	-0-	-149	-0-	247	1	7199	3	Y	-0-					5
09	7350	X	7198	-0-	-152	-0-	233	1	6965	3	Y	-0-					5
10	7595	X	7496	-0-	-99	-0-	236	1	7260	3	Y	-0-					5
11	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	235	1	7120	3	Y	1					6
							1	9									
12	7440	X	7350	-0-	-90	-0-	36	1	7313	3	Y	1					-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 84,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	134	1	3983	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3593	-0-	-439	-0-	154	1	3433	3	Y	5					5
							6	9									
03	4309	X	4049	-0-	-260	-0-	171	1	3817	3	Y	55					60
							61	9									
04	3990	X	3351	-0-	-639	-0-	145	1	3194	3	Y	11					71
							12	9									
05	4123	X	3446	-0-	-677	-0-	113	1	3322	3	Y	10					81
							11	9									
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	136	1	4046	3	Y	95	137	1			39
							105	9									
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	133	1	3951	3	Y	5					44
							6	9									
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	135	1	3949	3	Y	15					59
							17	9									
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	169	1	3758	3	Y	7					66
							8	9									
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	122	1	3736	3	Y	7					73
							8	9									
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	156	1	3569	3	Y	2					75
							2	9									
*12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	19	1	3736	3	Y	18					93
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 46,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

01	6758	X	5224	-0-	-1534	-0-	1004	1	4220	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5026	-0-	-1078	-0-	918	1	4108	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6130	-0-	-473	-0-	1030	1	5100	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4431	-0-	-1419	-0-	931	1	3500	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5104	-0-	-693	-0-	998	1	4106	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4960	-0-	-980	-0-	972	1	3988	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4993	-0-	-1145	-0-	1003	1	3990	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4707	-0-	-1431	-0-	992	1	3715	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4862	-0-	-88	-0-	966	1	3896	2	N	-0-					-0-
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	1008	1	4220	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4620	-0-	-330	-0-	953	1	3667	2	N	-0-					-0-
*12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	1003	1	4673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	612	-0-	-163	-0-	15	1	597	2	N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	16	1	613	2	N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	2	N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	21	1	807	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	2	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	18	1	687	2	N	-0-					-0-
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	17	1	664	2	N	-0-					-0-
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	17	1	683	2	N	-0-					-0-
09	720	N	367	-0-	-353	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
10	682	N	335	-0-	-347	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
11	690	N	269	-0-	-421	-0-	6	1	263	2	N	-0-					-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	6	1	283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9231	-0-	-255	-0-	204	1	9027	3	Y	-0-					-0-
02	8792	X	8281	-0-	-511	-0-	181	1	8100	3	Y	-0-					-0-
03	9734	X	8944	-0-	-790	-0-	197	1	8747	3	Y	-0-					-0-
04	9420	X	8540	-0-	-880	-0-	191	1	8349	3	Y	-0-					-0-
05	9424	X	8863	-0-	-561	-0-	199	1	8664	3	Y	-0-					-0-
06	8760	X	8517	-0-	-243	-0-	188	1	8329	3	Y	-0-					-0-
07	9052	X	8810	-0-	-242	-0-	195	1	8615	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8702	-0-	-257	-0-	196	1	8506	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	171	1	7588	3	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	179	1	8158	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7987	-0-	-533	-0-	174	1	7813	3	Y	-0-					-0-
*12	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	26	1	8052	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	57	1	2505	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2096	-0-	-116	-0-	46	1	2050	3	Y	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	57	1	2510	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2378	-0-	-112	-0-	53	1	2325	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	48	1	2093	3	Y	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	55	1	2388	3	Y	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	58	1	2549	3	Y	-0-					-0-
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	58	1	2512	3	Y	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	Y	10					10
							11	9									
10	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	51	1	2313	3	Y	2					12
							2	9									
11	2400	N	2134	-0-	-266	-0-	47	1	2087	3	Y	-0-					12
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	7	1	2252	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 28,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	87	1	3840	3	Y	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	67	1	3016	3	Y	-0-					-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	75	1	3342	3	Y	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	74	1	3248	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	77	1	3329	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3298	-0-	-92	-0-	73	1	3225	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	76	1	3322	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	76	1	3312	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3246	-0-	-84	-0-	72	1	3174	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	71	1	3239	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	70	1	3146	3	Y	-0-					-0-
*12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	11	1	3265	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	190	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	192	1	3699	2	N	-0-					-0-
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	153	1	4215	2	N	-0-					-0-
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	155	1	3901	2	N	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	144	1	3996	2	N	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	184	1	3761	2	N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	189	1	3868	2	N	-0-					-0-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	184	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	198	1	3643	2	N	-0-					-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	197	1	3745	2	N	-0-					-0-
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	182	1	3591	2	N	-0-					-0-
*12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	219	1	3631	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	62	1	2750	3	Y	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	56	1	2468	3	Y	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	59	1	2615	3	Y	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	59	1	2586	3	Y	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	60	1	2610	3	Y	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	57	1	2509	3	Y	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	58	1	2578	3	Y	-0-					-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	60	1	2599	3	Y	-0-					-0-
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	56	1	2480	3	Y	-0-					-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	55	1	2489	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2173	-0-	-227	-0-	47	1	2126	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	8	1	2481	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1096	-0-	-950	-0-	36	1	1060	3	Y	-0-					13
02	1848	X	1174	-0-	-674	-0-	38	1	1136	3	Y	-0-					13
03	1519	X	1047	-0-	-472	-0-	34	1	1013	3	Y	-0-					13
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	3	Y	-0-					13
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	96	1	2799	3	Y	-0-					13
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	89	1	2648	3	Y	-0-					13
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	27	1	796	3	Y	-0-					13
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	32	1	932	3	Y	-0-					13
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	972	3	Y	-0-					13
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	3	Y	-0-					13
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	36	1	1096	3	Y	9	22	1			-0-
							10	9									
12	992	N	724	-0-	-268	-0-	4	1	714	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5232	-0-	-162	-0-	127	1	5105	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4669	-0-	-203	-0-	118	1	4551	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	129	1	4991	2	N	-0-					-0-
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	128	1	5031	2	N	-0-					-0-
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	126	1	5198	2	N	-0-					-0-
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	127	1	4982	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	130	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5198	-0-	-134	-0-	126	1	5072	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	119	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	128	1	4948	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4700	-0-	-400	-0-	104	1	4596	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	110	1	4926	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	58	1	2325	3	N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	75	1	2905	3	N	-0-					-0-
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	84	1	3254	3	N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	73	1	2852	3	N	-0-					-0-
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	77	1	3171	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	75	1	2925	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	72	1	2749	3	N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	76	1	3053	3	N	-0-					-0-
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	60	1	2431	3	N	-0-					-0-
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	51	1	1991	3	N	-0-					-0-
11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	46	1	2058	3	N	-0-					-0-
*12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	48	1	2161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	224	1	1219	3	N	4					191
							4	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	64	1	2870	3	N	9	178	1			22
							10	9									
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	53	1	2374	3	N	37					59
							41	9									
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	59	1	2620	3	N	61					120
							67	9									
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	58	1	2526	3	N	26					146
							29	9									
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	55	1	2431	3	N	33					179
							36	9									
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	51	1	2271	3	N	24	180	1			23
							26	9									
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	52	1	2278	3	N	30					53
							33	9									
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	47	1	2100	3	N	29					82
							32	9									
10	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	36	1	1676	3	N	20					102
							22	9									
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	50	1	2258	3	N	62					164
							68	9									
*12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	8	1	2516	3	N	9					173
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

01	11997	X	9223	-0-	-2774	-0-	224	1	8999	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	9263	-0-	-677	-0-	234	1	9029	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9841	-0-	-544	-0-	247	1	9594	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8789	-0-	-1201	-0-	218	1	8571	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8871	-0-	-1390	-0-	210	1	8661	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8481	-0-	-1449	-0-	211	1	8270	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8411	-0-	-1850	-0-	214	1	8197	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8426	-0-	-1401	-0-	205	1	8221	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8030	-0-	-760	-0-	193	1	7837	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8287	-0-	-579	-0-	208	1	8079	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	8063	-0-	-427	-0-	178	1	7885	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	8220	-0-	-26	-0-	179	1	8041	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

01	5332	X	4222	-0-	-1110	-0-	94	1	4128	3	Y	-0-					17
02	4620	X	4012	-0-	-608	-0-	88	1	3924	3	Y	-0-					17
03	5115	X	4254	-0-	-861	-0-	94	1	4160	3	Y	-0-					17
04	4620	X	3116	-0-	-1504	-0-	70	1	3046	3	Y	-0-					17
05	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	91	1	3970	3	Y	-0-					17
06	4290	X	3233	-0-	-1057	-0-	72	1	3161	3	Y	-0-					17
07	4433	X	3692	-0-	-741	-0-	82	1	3610	3	Y	-0-					17
08	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	164	1	7062	3	Y	-0-					17
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	151	1	6664	3	Y	-0-					17
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	142	1	6447	3	Y	-0-					17
11	5880	X	5305	-0-	-575	-0-	116	1	5189	3	Y	-0-					17
12	7223	X	4998	-0-	-2225	-0-	16	1	4982	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 57,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	321	1	9548	3	N	-0-					-0-
02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	254	1	7593	3	N	-0-					-0-
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	236	1	7067	3	N	-0-					-0-
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	215	1	6303	3	N	-0-					-0-
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	204	1	5951	3	N	-0-					-0-
06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	180	1	5353	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	176	1	5249	3	N	-0-					-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	163	1	4724	3	N	-0-					-0-
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	152	1	4524	3	N	-0-					-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	153	1	4680	3	N	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	143	1	4330	3	N	-0-					-0-
*12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	22	1	4342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	275	1	11036	2	N	-0-					-0-
02	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	257	1	9924	2	N	-0-					-0-
03	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	296	1	11499	2	N	-0-					-0-
04	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	296	1	11638	2	N	-0-					-0-
05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	292	1	12048	2	N	-0-					-0-
06	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	291	1	11392	2	N	-0-					-0-
07	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	310	1	11889	2	N	-0-					-0-
08	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	443	1	11719	2	N	-0-					-0-
09	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	278	1	11251	2	N	-0-					-0-
10	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	292	1	11311	2	N	-0-					-0-
11	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	392	1	11457	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	11961	-0-	-253	-0-	391	1	11570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5120	-0-	-987	-0-	166	1	4947	3	Y	6					24
							7	9									
02	5516	X	4310	-0-	-1206	-0-	94	1	4206	3	Y	9					33
							10	9									
03	6107	X	4673	-0-	-1434	-0-	102	1	4569	3	Y	2					35
							2	9									
04	5340	X	4246	-0-	-1094	-0-	140	1	4106	3	Y	-0-					35
05	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	141	1	4101	3	Y	3	35	1			3
							3	9									
06	4950	X	4298	-0-	-652	-0-	140	1	4150	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
07	4774	X	4689	-0-	-85	-0-	152	1	4537	3	Y	-0-					7
08	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	152	1	4426	3	Y	-0-					7
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	145	1	4320	3	Y	-0-					7
10	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	144	1	4392	3	Y	-0-					7
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	149	1	4514	3	Y	10					17
							11	9									
*12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	23	1	4631	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 54,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	36	1	1060	3	N	-0-			-0-
02	952	N	949	-0-	-3	-0-	30	1	919	3	N	-0-			-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	36	1	1075	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	33	1	971	3	N	-0-			-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	36	1	1055	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	34	1	1028	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	33	1	984	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	22	1	971	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	877	-0-	-173	-0-	28	1	849	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	30	1	927	3	N	-0-			-0-
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	30	1	915	3	N	-0-			-0-
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	5	1	979	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

01	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	691	1	18975	2	N	-0-			-0-
02	17640	X	16403	-0-	-1237	-0-	584	1	15819	2	N	-0-			-0-
03	18848	X	18347	-0-	-501	-0-	632	1	17715	2	N	-0-			-0-
04	19020	X	17623	-0-	-1397	-0-	630	1	16993	2	N	-0-			-0-
05	19654	X	17976	-0-	-1678	-0-	672	1	17304	2	N	-0-			-0-
06	19020	X	14079	-0-	-4941	-0-	494	1	13585	2	N	-0-			-0-
07	18352	X	17829	-0-	-523	-0-	646	1	17183	2	N	-0-			-0-
08	18352	X	16893	-0-	-1459	-0-	685	1	16208	2	N	-0-			-0-
09	17610	X	15777	-0-	-1833	-0-	735	1	15042	2	N	-0-			-0-
10	17980	X	17189	-0-	-791	-0-	720	1	16469	2	N	-0-			-0-
11	17250	X	15071	-0-	-2179	-0-	559	1	14512	2	N	-0-			-0-
*12	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	519	1	16513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6571	-0-	-187	-0-	292	1	6279	2	N	-0-					-0-
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	491	1	9439	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6548	-0-	-148	-0-	229	1	6319	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6174	-0-	-306	-0-	236	1	5938	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5997	-0-	-792	-0-	208	1	5789	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5745	-0-	-825	-0-	267	1	5478	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5872	-0-	-917	-0-	273	1	5599	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	267	1	5577	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5635	-0-	-545	-0-	291	1	5344	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5718	-0-	-265	-0-	286	1	5432	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5470	-0-	-290	-0-	264	1	5206	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5762	-0-	-35	-0-	328	1	5434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	793	-0-	-230	-0-	26	1	767	3	Y	-0-					49
02	924	N	817	-0-	-107	-0-	27	1	790	3	Y	-0-					49
03	930	N	779	-0-	-151	-0-	25	1	754	3	Y	-0-					49
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	25	1	720	3	Y	-0-					49
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	25	1	740	3	Y	-0-					49
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	-0-					49
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	24	1	727	3	Y	-0-					49
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	24	1	724	3	Y	-0-					49
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	21	1	625	3	Y	-0-					49
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					49
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	684	3	Y	-0-					49
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4988	-0-	-127	-0-	422	1	4566	3	Y	-0-					1
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	427	1	5056	3	Y	-0-					1
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	445	1	5833	3	Y	-0-					1
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	380	1	4644	3	Y	-0-					1
05	5115	X	4620	-0-	-495	-0-	376	1	4244	3	Y	-0-					1
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	463	1	6273	3	Y	-0-					1
07	6293	X	5169	-0-	-1124	-0-	454	1	4715	3	Y	-0-					1
08	6293	X	6211	-0-	-82	-0-	471	1	5740	3	Y	-0-					1
09	6750	X	5867	-0-	-883	-0-	459	1	5408	3	Y	-0-					1
10	6975	X	6208	-0-	-767	-0-	471	1	5737	3	Y	-0-					1
11	6750	X	5761	-0-	-989	-0-	451	1	5310	3	Y	-0-					1
12	6200	X	5921	-0-	-279	-0-	347	1	5457	3	Y	106	106	1			1
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 68,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7028	-0-	-319	-0-	120	1	6908	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6365	-0-	-271	-0-	111	1	6254	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6846	-0-	-501	-0-	120	1	6726	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6648	-0-	-282	-0-	116	1	6532	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6967	-0-	-163	-0-	126	1	6841	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6687	-0-	-123	-0-	139	1	6548	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6952	-0-	-85	-0-	154	1	6798	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6871	-0-	-104	-0-	152	1	6719	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6686	-0-	-64	-0-	138	1	6548	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6716	-0-	-259	-0-	136	1	6580	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6431	-0-	-289	-0-	126	1	6305	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6382	-0-	-562	-0-	129	1	6253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

01	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	230	1	10171	3	N	-0-					-0-
02	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	209	1	9287	3	N	-0-					-0-
03	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	222	1	9850	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9561	-0-	-39	-0-	214	1	9347	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	9795	-0-	-125	-0-	221	1	9574	3	N	-0-					-0-
06	9600	X	9094	-0-	-506	-0-	201	1	8893	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	8864	-0-	-1056	-0-	197	1	8667	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9769	-0-	-151	-0-	221	1	9548	3	N	-0-					-0-
09	9570	X	7893	-0-	-1677	-0-	175	1	7718	3	N	-0-					-0-
10	9796	X	8046	-0-	-1750	-0-	173	1	7873	3	N	-0-					-0-
11	9450	X	8873	-0-	-577	-0-	194	1	8679	3	N	-0-					-0-
*12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	31	1	9438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	59	1	1619	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1307	-0-	-205	-0-	47	1	1260	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	49	1	1353	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	53	1	1432	2	N	-0-			-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	59	1	1515	2	N	-0-			-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	48	1	1325	2	N	-0-			-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	65	1	1726	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	59	1	1386	2	N	-0-			-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	62	1	1427	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	50	1	1307	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	39	1	1257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	16356	-0-	-1345	-0-	576	1	15780	2	N	-0-			-0-
02	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	654	1	17663	2	N	-0-			-0-
03	19489	X	19489	-0-	-0-	-0-	677	1	18812	2	N	-0-			-0-
04	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	679	1	18440	2	N	-0-			-0-
05	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	716	1	18455	2	N	-0-			-0-
06	17130	X	13874	-0-	-3256	-0-	488	1	13386	2	N	-0-			-0-
07	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	668	1	17687	2	N	-0-			-0-
08	17701	X	17380	-0-	-321	-0-	707	1	16673	2	N	-0-			-0-
09	17130	X	16378	-0-	-752	-0-	763	1	15615	2	N	-0-			-0-
10	17701	X	16955	-0-	-746	-0-	708	1	16247	2	N	-0-			-0-
11	17130	X	15576	-0-	-1554	-0-	582	1	14994	2	N	-0-			-0-
*12	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	505	1	16142	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	122	1	3611	3	N	-0-			-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	114	1	3393	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3608	-0-	-267	-0-	117	1	3491	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3496	-0-	-254	-0-	115	1	3381	3	N	-0-			-0-
05	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	115	1	3350	3	N	-0-			-0-
06	3750	X	3466	-0-	-284	-0-	113	1	3353	3	N	-0-			-0-
07	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	115	1	3425	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	113	1	3292	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	107	1	3200	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	106	1	3259	3	N	-0-			-0-
11	3480	X	3429	-0-	-51	-0-	110	1	3319	3	N	-0-			-0-
*12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	17	1	3501	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5796	-0-	-249	-0-	189	1	5607	3	N	-0-					-0-
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	127	1	5645	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5668	-0-	-346	-0-	184	1	5484	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5394	-0-	-396	-0-	121	1	5273	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5508	-0-	-568	-0-	124	1	5384	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5007	-0-	-873	-0-	163	1	4844	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	5302	-0-	-774	-0-	173	1	5129	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5340	-0-	-333	-0-	120	1	5220	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	5152	-0-	-248	-0-	113	1	5039	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5287	-0-	-231	-0-	167	1	5120	3	N	-0-					-0-
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	166	1	5025	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	25	1	5097	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5222	-0-	-637	-0-	169	1	5039	3	Y	13					28
							14	9									
02	5292	X	2748	-0-	-2544	-0-	88	1	2652	3	Y	7					35
							8	9									
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	208	1	6213	3	Y	41					76
							45	9									
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	243	1	7130	3	Y	6					82
							7	9									
05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	243	1	7109	3	Y	7					89
							8	9									
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	223	1	6633	3	Y	4	93	1			-0-
							4	9									
07	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	231	1	6883	3	Y	2					2
							2	9									
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	208	1	6062	3	Y	1					3
							1	9									
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	187	1	5550	3	Y	19	22	1			-0-
							21	9									
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	181	1	5558	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	173	1	5251	3	Y	2					2
							2	9									
12	6138	X	5418	-0-	-720	-0-	27	1	5380	3	Y	10					12
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 71,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8270 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	138	1	4111	3	N	35					53
							39	9									
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	94	1	2821	3	N	16					69
							18	9									
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	72	1	3182	3	N	2					71
							2	9									
04	2790	X	1737	-0-	-1053	-0-	38	1	1696	3	N	3					74
							3	9									
05	2883	X	2451	-0-	-432	-0-	81	1	2370	3	N	-0-					74
06	2790	X	1879	-0-	-911	-0-	60	1	1772	3	N	43	104	1			13
							47	9									
07	2883	X	162	-0-	-2721	-0-	4	1	158	3	N	-0-					13
08	2883	X	34	-0-	-2849	-0-	1	1	33	3	N	-0-					13
09	2370	X	760	-0-	-1610	-0-	24	1	736	3	N	-0-					13
10	2449	X	593	-0-	-1856	-0-	18	1	575	3	N	-0-					13
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					13
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 18,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3150	-0-	-1593	-0-	102	1	3048	3	N	-0-					15
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	241	1	7205	3	N	-0-					15
03	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	277	1	8281	3	N	-0-					15
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	155	1	4570	3	N	-0-					15
05	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	141	1	4097	3	N	1					16
							1	9									
06	4590	X	3778	-0-	-812	-0-	123	1	3654	3	N	1					17
							1	9									
07	4743	X	3767	-0-	-976	-0-	122	1	3645	3	N	-0-					17
08	4743	X	3651	-0-	-1092	-0-	122	1	3529	3	N	-0-					17
09	4590	X	3387	-0-	-1203	-0-	110	1	3277	3	N	-0-					17
10	4247	X	3400	-0-	-847	-0-	107	1	3293	3	N	-0-					17
11	3780	X	3215	-0-	-565	-0-	103	1	3112	3	N	-0-					17
12	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	15	1	3101	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 52,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3237	-0-	-390	-0-	106	1	3130	3	N	1					75
							1	9									
02	3220	X	2966	-0-	-254	-0-	95	1	2867	3	N	4					79
							4	9									
03	3534	X	3271	-0-	-263	-0-	106	1	3165	3	N	-0-					79
04	3300	X	2373	-0-	-927	-0-	78	1	2292	3	N	3					82
							3	9									
05	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	105	1	3047	3	N	7					89
							8	9									
06	3180	X	2266	-0-	-914	-0-	73	1	2185	3	N	7	93	1			3
							8	9									
07	3286	X	1905	-0-	-1381	-0-	62	1	1843	3	N	-0-					3
08	3286	X	2097	-0-	-1189	-0-	69	1	2028	3	N	-0-					3
09	3060	X	2474	-0-	-586	-0-	80	1	2394	3	N	-0-					3
10	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	99	1	3023	3	N	-0-					3
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	109	1	3313	3	N	-0-					3
*12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	17	1	3366	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 33,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	80	1	2388	3	N	7					69
							8	9									
02	2240	N	2171	-0-	-69	-0-	70	1	2097	3	N	4	73	1			-0-
							4	9									
03	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	79	1	2350	3	N	8					8
							9	9									
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	78	1	2314	3	N	7					15
							8	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	83	1	2436	3	N	2					17
							2	9									
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	78	1	2328	3	N	3					20
							3	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	81	1	2416	3	N	2					22
							2	9									
08	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	83	1	2400	3	Y	15	37	1			-0-
							17	9									
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	79	1	2379	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	75	1	2310	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2317	-0-	-113	-0-	74	1	2237	3	Y	5					5
							6	9									
12	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	12	1	2319	3	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	71	1	2093	3	N	-0-					43
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	62	1	1835	3	N	-0-					43
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2032	3	N	3					46
							3	9									
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	64	1	1904	3	N	2					48
							2	9									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	70	1	2040	3	N	-0-					48
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	66	1	1958	3	N	-0-	45	1			3
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	68	1	2033	3	N	-0-					3
08	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	69	1	2007	3	N	-0-					3
09	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	65	1	1939	3	N	-0-					3
10	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	65	1	1993	3	N	-0-					3
11	2010	N	1977	-0-	-33	-0-	63	1	1914	3	N	-0-					3
12	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	9	1	1899	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	100	1	2969	3	N	-0-					-0-
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	73	1	2174	3	N	-0-					-0-
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	85	1	2520	3	N	-0-					-0-
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	83	1	2446	3	N	-0-					-0-
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	93	1	2685	3	N	-0-					-0-
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	91	1	2698	3	N	-0-					-0-
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	88	1	2615	3	N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	96	1	2805	3	N	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	79	1	2362	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	74	1	2269	3	N	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	88	1	2655	3	N	-0-					-0-
*12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	13	1	2606	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	18708	-0-	-233	-0-	608	1	18100	3	N	-0-					-0-
02	17108	X	16476	-0-	-632	-0-	533	1	15943	3	N	-0-					-0-
03	18941	X	17918	-0-	-1023	-0-	581	1	17337	3	N	-0-					-0-
04	18330	X	17191	-0-	-1139	-0-	566	1	16625	3	N	-0-					-0-
05	18941	X	17058	-0-	-1883	-0-	565	1	16493	3	N	-0-					-0-
06	18090	X	16962	-0-	-1128	-0-	552	1	16410	3	N	-0-					-0-
07	18228	X	17870	-0-	-358	-0-	581	1	17289	3	N	-0-					-0-
08	17918	X	15983	-0-	-1935	-0-	532	1	15451	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	15507	-0-	-1683	-0-	504	1	15003	3	N	-0-					-0-
10	17856	X	16664	-0-	-1192	-0-	527	1	16137	3	N	-0-					-0-
11	17280	X	15813	-0-	-1467	-0-	505	1	15308	3	N	-0-					-0-
*12	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	79	1	15936	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	389	1	11558	3	N	-0-					-0-
02	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	323	1	9662	3	N	-0-					-0-
03	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	315	1	9410	3	N	-0-					-0-
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	277	1	8116	3	N	-0-					-0-
05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	272	1	7942	3	N	-0-					-0-
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	239	1	7077	3	N	-0-					-0-
07	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	268	1	7972	3	N	-0-					-0-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	214	1	6217	3	N	-0-					-0-
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	197	1	5866	3	N	-0-					-0-
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	207	1	6324	3	N	-0-					-0-
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	209	1	6341	3	N	-0-					-0-
*12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	31	1	6282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3797	-0-	-915	-0-	123	1	3674	3	Y	-0-					-0-
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	149	1	4455	3	Y	-0-					-0-
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	181	1	5404	3	Y	-0-					-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	153	1	4504	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4444	-0-	-330	-0-	147	1	4297	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4177	-0-	-1223	-0-	136	1	4041	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4407	-0-	-1173	-0-	144	1	4263	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4221	-0-	-1359	-0-	140	1	4081	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	132	1	3939	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	133	1	4049	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4068	-0-	-192	-0-	130	1	3938	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	20	1	4024	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	145	1	6384	3	Y	-0-					-0-
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	128	1	5669	3	Y	-0-					-0-
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	128	1	5708	3	Y	-0-					-0-
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	122	1	5325	3	Y	-0-					-0-
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	138	1	5973	3	Y	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	136	1	6024	3	Y	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	141	1	6204	3	Y	-0-					-0-
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	148	1	6384	3	Y	-0-					-0-
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	135	1	5952	3	Y	-0-					-0-
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	127	1	5811	3	Y	-0-					-0-
11	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	128	1	5719	3	Y	-0-					-0-
12	6541	X	5774	-0-	-767	-0-	19	1	5755	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	233	1	6949	3	Y	74	67	1	10
							81	9							
02	6440	X	6368	-0-	-72	-0-	206	1	6153	3	Y	8	8	1	10
							9	9							
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	233	1	6958	3	Y	-0-			10
04	7020	X	6678	-0-	-342	-0-	219	1	6459	3	Y	-0-			10
05	7254	X	6344	-0-	-910	-0-	210	1	6134	3	Y	-0-			10
06	7020	X	6447	-0-	-573	-0-	210	1	6237	3	Y	-0-			10
07	7192	X	6480	-0-	-712	-0-	210	1	6270	3	Y	-0-			10
08	7192	X	5540	-0-	-1652	-0-	184	1	5345	3	Y	10			20
							11	9							
09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	217	1	6491	3	Y	31	44	1	7
							34	9							
*10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	222	1	6818	3	Y	28	3	1	32
							31	9							
*11	6450	X	6118	-0-	-332	-0-	195	1	5917	3	Y	5			37
							6	9							
12	6975	X	6130	-0-	-845	-0-	30	1	6089	3	Y	10			47
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 78,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	168	1	5015	3	N	63	83	1	65
							69	9							
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	149	1	4471	3	N	119			184
							131	9							
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	170	1	5083	3	N	76	88	1	172
							84	9							
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	172	1	5059	3	N	6	40	1	138
							7	9							
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	176	1	5132	3	N	46	130	1	54
							51	9							
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	167	1	4958	3	N	75			129
							83	9							
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	170	1	5068	3	N	38	85	1	82
							42	9							
08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	176	1	5134	3	N	46			128
							51	9							
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	168	1	5009	3	N	63			191
							69	9							
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	162	1	4980	3	N	99	148	1	142
							109	9							
11	5070	X	4811	-0-	-259	-0-	154	1	4654	3	N	3			145
							3	9							
12	5270	X	4747	-0-	-523	-0-	23	1	4628	3	N	87			232
							96	9							

TOTAL GAS PROD: 61,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	244	1	1873	2	N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	338	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	495	1	4202	2	N	-0-					-0-
04	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	1529	1	9418	2	N	-0-					-0-
05	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	1645	1	9585	2	N	-0-					-0-
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1009	1	8658	2	N	-0-					-0-
07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	1226	1	7173	2	N	-0-					-0-
08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1598	1	8365	2	N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	315	1	2622	2	N	-0-					-0-
10	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	1558	1	10901	2	N	-0-					-0-
11	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	1427	1	10660	2	N	-0-					-0-
*12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	287	1	2423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5962	-0-	-393	-0-	132	1	5830	3	Y	-0-					-0-
02	5488	X	5283	-0-	-205	-0-	116	1	5167	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5816	-0-	-260	-0-	127	1	5689	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5662	-0-	-218	-0-	127	1	5535	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5758	-0-	-256	-0-	130	1	5628	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5547	-0-	-183	-0-	123	1	5424	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5722	-0-	-137	-0-	126	1	5596	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5657	-0-	-202	-0-	127	1	5530	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5469	-0-	-201	-0-	120	1	5349	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5601	-0-	-165	-0-	120	1	5481	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	117	1	5249	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5436	-0-	-299	-0-	18	1	5418	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	228	1	10107	3	Y	73	193	1			74
							80	9									
02	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	229	1	10234	3	Y	51					125
							56	9									
03	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	238	1	10636	3	Y	20					145
							22	9									
04	10020	X	9912	-0-	-108	-0-	220	1	9668	3	Y	22					167
							24	9									
05	10354	X	10047	-0-	-307	-0-	223	1	9746	3	Y	71	178	1			60
							78	9									
06	10950	X	9657	-0-	-1293	-0-	212	1	9406	3	Y	35					95
							39	9									
07	11315	X	10082	-0-	-1233	-0-	222	1	9831	3	Y	26	81	1			40
							29	9									
08	10881	X	10010	-0-	-871	-0-	224	1	9768	3	Y	16					56
							18	9									
09	9900	X	9685	-0-	-215	-0-	213	1	9444	3	Y	25	61	1			20
							28	9									
10	10075	X	9491	-0-	-584	-0-	203	1	9262	3	Y	24	5	1			39
							26	9									
11	9750	X	8202	-0-	-1548	-0-	260	1	7898	3	Y	40					79
							44	9									
12	10013	X	8071	-0-	-1942	-0-	40	1	8028	3	Y	3	51	1			31
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 116,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	784	1	4528	3	N	52					59
							57	9									
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	688	1	3220	3	N	27					86
							30	9									
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	791	1	4875	3	N	107	193	1			-0-
							118	9									
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	746	1	3753	3	N	121					121
							133	9									
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	783	1	4415	3	N	58					179
							64	9									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	750	1	4010	3	N	118	187	1			110
							130	9									
07	3286	X	1827	-0-	-1459	-0-	531	1	1277	3	N	17					127
							19	9									
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	749	1	2918	3	N	6	111	1			22
							7	9									
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	723	1	2788	3	N	-0-					22
*10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	742	1	2737	3	N	59					81
							65	9									
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	730	1	3141	3	N	33					114
							36	9									
*12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	692	1	3121	3	N	84	183	1			15
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 50,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	28	1	1233	3	N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1222	3	N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	29	1	1300	3	N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	28	1	1233	3	N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	34	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	29	1	1273	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	24	1	1036	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	930	-0-	-527	-0-	21	1	909	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	812	-0-	-478	-0-	18	1	794	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	779	-0-	-275	-0-	17	1	762	3	N	-0-					-0-
11	900	N	799	-0-	-101	-0-	18	1	781	3	N	-0-					-0-
12	837	N	749	-0-	-88	-0-	2	1	747	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	79	1	3499	3	N	66					119
							73	9									
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	74	1	3344	3	N	18					137
							20	9									
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	61	1	2759	3	N	21					158
							23	9									
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	73	1	3223	3	N	19					177
							21	9									
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	88	1	3826	3	N	23	166	1			34
							25	9									
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	81	1	3593	3	N	20					54
							22	9									
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	81	1	3613	3	N	19					73
							21	9									
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	36	1	1603	3	N	12					85
							13	9									
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	86	1	3823	3	N	25					110
							28	9									
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	70	1	3235	3	N	28					138
							31	9									
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	64	1	2906	3	N	11					149
							12	9									
*12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	10	1	2950	3	N	18					167
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 39,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

01	9238	X	6776	-0-	-2462	-0-	165	1	6611	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	5246	-0-	-2818	-0-	133	1	5113	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	3754	-0-	-4368	-0-	94	1	3660	2	N	-0-					-0-
04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	224	1	8787	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6458	-0-	-1044	-0-	153	1	6305	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	3975	-0-	-2595	-0-	99	1	3876	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	5103	-0-	-4135	-0-	130	1	4973	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	5859	-0-	-3379	-0-	142	1	5717	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	5609	-0-	-3331	-0-	135	1	5474	2	N	-0-					-0-
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	183	1	7083	2	N	-0-					-0-
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	140	1	6185	2	N	-0-					-0-
*12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	135	1	6044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	157	1	3712	2	N	-0-			-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	132	1	2983	2	N	-0-			-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	156	1	3324	2	N	-0-			-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	146	1	2873	2	N	-0-			-0-
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	153	1	2965	2	N	-0-			-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	141	1	3070	2	N	-0-			-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	143	1	2969	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	135	1	2745	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	129	1	2731	2	N	-0-			-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	139	1	3091	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	126	1	2732	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	142	1	2925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5489	-0-	-2137	-0-	121	1	5368	3	N	-0-			-0-
02	6888	X	5915	-0-	-973	-0-	130	1	5785	3	N	-0-			-0-
03	7316	X	5984	-0-	-1332	-0-	132	1	5852	3	N	-0-			-0-
04	6900	X	5829	-0-	-1071	-0-	130	1	5699	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	5949	-0-	-1119	-0-	134	1	5815	3	N	-0-			-0-
06	6330	X	5377	-0-	-953	-0-	119	1	5258	3	N	-0-			-0-
07	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	140	1	6176	3	N	-0-			-0-
08	6014	X	5385	-0-	-629	-0-	121	1	5264	3	N	-0-			-0-
09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	134	1	5945	3	N	-0-			-0-
10	6324	X	6289	-0-	-35	-0-	136	1	6153	3	N	-0-			-0-
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	137	1	6152	3	N	-0-			-0-
*12	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	24	1	7442	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	56	1	1640	3	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1401	-0-	-251	-0-	45	1	1356	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	54	1	1621	3	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	49	1	1459	3	Y	-0-			-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	3	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	51	1	1528	3	Y	-0-			-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	53	1	1595	3	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	51	1	1502	3	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	48	1	1409	3	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	50	1	1520	3	Y	-0-			-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	50	1	1511	3	Y	-0-			-0-
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	82	1	2435	3	N	3					69
							3	9									
02	2800	N	3054	-0-	254	254	99	1	2953	3	N	2					71
							2	9									
03	3100	N	3350	-0-	250	504	109	1	3241	3	N	-0-					71
04	3000	N	3266	-0-	266	770	107	1	3159	3	N	-0-					71
05	3958	X	3188	-0-	-770	-0-	106	1	3082	3	N	-0-					71
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	98	1	2907	3	N	-0-					71
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	104	1	3108	3	N	-0-					71
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	108	1	3142	3	Y	68	68	1			71
							75	9									
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	101	1	3034	3	Y	10	10	1			71
							11	9									
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	102	1	3119	3	Y	1	1	1			71
							1	9									
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	97	1	2950	3	Y	-0-					71
*12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	14	1	2729	3	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 37,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3227	-0-	127	127	103	1	3078	3	Y	42	166	1			17
							46	9									
02	2672	N	2545	-0-	-127	-0-	55	1	2460	3	Y	27					44
							30	9									
03	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	53	1	2371	3	Y	34	42	1			36
							37	9									
04	2700	X	2167	-0-	-533	-0-	48	1	2095	3	Y	22					58
							24	9									
05	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	59	1	2550	3	Y	29	65	1			22
							32	9									
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	56	1	2465	3	Y	28					50
							31	9									
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	57	1	2492	3	Y	-0-					50
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	57	1	2471	3	Y	-0-					50
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	53	1	2377	3	Y	39	89	1			-0-
							43	9									
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	51	1	2338	3	Y	17					17
							19	9									
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	70	1	2115	3	Y	30					47
							33	9									
*12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	12	1	2483	3	Y	31					78
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 30,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5517	-0-	5517	10902	812	1	4705	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3447	-0-	3447	14349	641	1	2806	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		2849	-0-	2849	17198	744	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	24740	X	7542	-0-	-17198	-0-	763	1	6779	2	N	-0-					-0-
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	818	1	6228	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5250	-0-	-90	-0-	702	1	4548	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6109	-0-	-1672	-0-	834	1	5275	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5256	-0-	-2525	-0-	769	1	4487	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	4992	-0-	-2538	-0-	764	1	4228	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5134	-0-	-1903	-0-	804	1	4330	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	4441	-0-	-1469	-0-	757	1	3684	2	N	-0-					-0-
*12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	783	1	4089	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	21	1	3529	3	Y	-0-					42
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	123	1	3543	3	Y	-0-					42
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	235	1	3654	3	Y	-0-					42
04	3450	X	3009	-0-	-441	-0-	16	1	2993	3	Y	-0-					42
05	3596	X	2240	-0-	-1356	-0-	456	1	1701	3	Y	75					117
							83	9									
06	3450	X	216	-0-	-3234	-0-	1	1	179	3	Y	33	130	1			20
							36	9									
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					20
08	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	45	1	18	2	Y	-0-					20
							8221	3									
09	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	63	1	9	2	Y	-0-					20
							14056	3									
10	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	Y	-0-					20
							14438	3									
11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	Y	-0-					20
							9169	3									
*12	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	-0-					20
							10640	3									

TOTAL GAS PROD: 73,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6123	-0-	-511	-0-	126	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							4493	3									
02	5964	X	5816	-0-	-148	-0-	117	1	1431	2	Y	-0-					-0-
							4268	3									
03	6603	X	6226	-0-	-377	-0-	129	1	1532	2	Y	-0-					-0-
							4565	3									
04	6390	X	6090	-0-	-300	-0-	128	1	1497	2	Y	-0-					-0-
							4465	3									
05	6479	X	6362	-0-	-117	-0-	135	1	1561	2	Y	-0-					-0-
							4666	3									
06	6240	X	6048	-0-	-192	-0-	127	1	1485	2	Y	-0-					-0-
							4436	3									
07	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	129	1	1528	2	Y	-0-					-0-
							4563	3									
08	6355	X	6165	-0-	-190	-0-	129	1	1516	2	Y	-0-					-0-
							4520	3									
09	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	106	1	1475	2	Y	-0-					-0-
							4372	3									
*10	6355	X	6110	-0-	-245	-0-	106	1	1516	2	Y	-0-					-0-
							4488	3									
11	6060	X	5890	-0-	-170	-0-	104	1	1463	2	Y	-0-					-0-
							4323	3									
12	6200	X	5961	-0-	-239	-0-	20	1	1502	2	Y	-0-					-0-
							4439	3									

TOTAL GAS PROD: 72,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	166	1	4929	3	N	-0-			31
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	140	1	4188	3	N	-0-			31
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	152	1	4541	3	N	-0-			31
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	162	1	4763	3	N	-0-			31
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	152	1	4423	3	N	-0-			31
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	150	1	4458	3	N	-0-			31
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	145	1	4311	3	N	-0-			31
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	123	1	3562	3	N	-0-			31
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	137	1	4092	3	N	-0-			31
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	141	1	4340	3	N	-0-			31
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	133	1	4023	3	N	-0-			31
*12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	21	1	4196	3	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 53,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	107	-0-	-1164	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
02	1148	X	271	-0-	-877	-0-	13	1	258	2	N	-0-			-0-
03	1240	X	399	-0-	-841	-0-	14	1	385	2	N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	N	-0-			-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	9	1	252	2	N	-0-			-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	N	-0-			-0-
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	11	1	222	2	N	-0-			-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	N	-0-			-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	N	-0-			-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	49	1	937	2	N	-0-			-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	N	-0-			-0-
12	992	N	847	-0-	-145	-0-	48	1	799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	179	1	7194	2	N	-0-			-0-
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	170	1	6570	2	N	-0-			-0-
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	181	1	7031	2	N	-0-			-0-
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	168	1	6597	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	162	1	6689	2	N	-0-			-0-
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	162	1	6350	2	N	-0-			-0-
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	171	1	6571	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	167	1	6715	2	N	-0-			-0-
09	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	154	1	6220	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	5568	-0-	-12	-0-	140	1	5428	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	4398	-0-	-1002	-0-	146	1	4252	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6421	-0-	-89	-0-	210	1	6211	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	66	1	811	2	Y	-0-					-0-
							2423	3									
02	3276	X	3123	-0-	-153	-0-	63	1	769	2	Y	-0-					-0-
							2291	3									
03	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	71	1	848	2	Y	20					20
							2527	3	22	9							
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	72	1	832	2	Y	51	71	1			-0-
							2483	3	56	9							
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	75	1	872	2	Y	10	10	1			-0-
							2606	3	11	9							
06	3270	X	3079	-0-	-191	-0-	64	1	756	2	Y	1	1	1			-0-
							2258	3	1	9							
07	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	66	1	785	2	Y	-0-					-0-
							2343	3									
08	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	69	1	806	2	Y	-0-					-0-
							2406	3									
09	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	57	1	798	2	Y	-0-					-0-
							2367	3									
10	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					-0-
							2371	3									
11	3180	X	2901	-0-	-279	-0-	52	1	721	2	Y	-0-					-0-
							2128	3									
*12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	11	1	788	2	Y	20					20
							2332	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 38,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	48	1	585	2	Y	-0-					-0-
							1747	3									
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	45	1	536	2	Y	-0-					-0-
							1597	3									
03	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	48	1	566	2	Y	-0-					-0-
							1687	3									
04	2310	N	2093	-0-	-217	-0-	44	1	515	2	Y	-0-					-0-
							1534	3									
05	2418	N	2050	-0-	-368	-0-	44	1	503	2	Y	-0-					-0-
							1503	3									
06	2220	N	1993	-0-	-227	-0-	41	1	490	2	Y	-0-					-0-
							1462	3									
07	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	43	1	499	2	Y	-0-					-0-
							1491	3									
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	Y	-0-					-0-
							1699	3									
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	Y	20					20
							1648	3	22	9							
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					20
							1710	3									
11	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	39	1	542	2	Y	-0-					20
							1599	3									
12	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	7	1	531	2	Y	-0-					20
							1572	3									

TOTAL GAS PROD: 26,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	85	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3113	-0-	-191	-0-	79	1	3034	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3423	-0-	-49	-0-	86	1	3337	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3286	-0-	-104	-0-	82	1	3204	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	218	1	3229	2	N	-0-					-0-
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	86	1	3345	2	N	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	100	1	3852	2	N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	95	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	90	1	3629	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3487	-0-	-295	-0-	88	1	3399	2	N	-0-					-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	140	1	4087	2	N	-0-					-0-
*12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	136	1	4036	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	715	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	642	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	754	1	3940	2	N	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	719	1	3515	2	N	-0-					-0-
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	756	1	3755	2	N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	744	1	3489	2	N	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	775	1	3498	2	N	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	775	1	3267	2	N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	729	1	2070	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	775	1	3645	2	N	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	750	1	3316	2	N	-0-					-0-
*12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	775	1	4282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6430	-0-	-576	-0-	903	1	5527	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5618	-0-	-710	-0-	804	1	4814	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	5902	-0-	-1104	-0-	817	1	5085	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5861	-0-	-739	-0-	798	1	5063	2	N	-0-					-0-
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	1043	1	7357	2	N	-0-					-0-
06	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	955	1	6700	2	N	-0-					-0-
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	965	1	6544	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5883	-0-	-1123	-0-	1019	1	4864	2	N	-0-					-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	1001	1	6223	2	N	-0-					-0-
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	998	1	6155	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5426	-0-	-1354	-0-	822	1	4604	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6245	-0-	-699	-0-	863	1	5382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

01	6572	X	4552	-0-	-2020	-0-	101	1	4451	3	Y	-0-					59
02	5936	X	5026	-0-	-910	-0-	110	1	4916	3	Y	-0-					59
03	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	123	1	5470	3	Y	-0-					59
04	5910	X	5897	-0-	-13	-0-	130	1	5726	3	Y	37					96
							41	9									
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	134	1	5851	3	Y	-0-					96
*06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	118	1	5213	3	Y	27					123
							30	9									
*07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	128	1	5645	3	Y	-0-					123
*08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	153	1	6644	3	Y	-0-					123
*09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	137	1	6092	3	Y	-0-					123
*10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	144	1	6555	3	Y	-0-					123
*11	4950	X	3806	-0-	-1144	-0-	83	1	3723	3	Y	-0-	103	1			20
12	6200	X	3480	-0-	-2720	-0-	11	1	3469	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 65,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7600 - 10150

01	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	370	1	14839	2	N	-0-					-0-
02	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	338	1	13029	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	14710	-0-	-15	-0-	369	1	14341	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	13812	-0-	-438	-0-	343	1	13469	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	14632	-0-	-93	-0-	346	1	14286	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	13773	-0-	-477	-0-	343	1	13430	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	14454	-0-	-271	-0-	368	1	14086	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	14253	-0-	-472	-0-	346	1	13907	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	12888	-0-	-1272	-0-	310	1	12578	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	14130	-0-	-502	-0-	355	1	13775	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13962	-0-	-18	-0-	462	1	13500	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	13982	-0-	-247	-0-	457	1	13525	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4974	-0-	-265	-0-	221	1	4753	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	4049	-0-	-655	-0-	200	1	3849	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	160	1	4409	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4688	-0-	-262	-0-	179	1	4509	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4779	-0-	-336	-0-	166	1	4613	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4520	-0-	-280	-0-	210	1	4310	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4607	-0-	-229	-0-	214	1	4393	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	210	1	4382	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4309	-0-	-371	-0-	223	1	4086	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4303	-0-	-471	-0-	215	1	4088	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4245	-0-	-285	-0-	205	1	4040	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4202	-0-	-76	-0-	239	1	3963	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	58	1	2547	3	N	-0-			-0-
02	2380	N	2254	-0-	-126	-0-	50	1	2204	3	N	-0-			-0-
03	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	51	1	2240	3	N	-0-			-0-
04	2520	N	2258	-0-	-262	-0-	51	1	2207	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2335	-0-	-176	-0-	53	1	2282	3	N	-0-			-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	50	1	2196	3	N	-0-			-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	58	1	2551	3	N	-0-			-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	56	1	2399	3	N	-0-			-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	55	1	2433	3	N	-0-			-0-
10	2604	N	2320	-0-	-284	-0-	50	1	2270	3	N	-0-			-0-
11	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	49	1	2217	3	N	-0-			-0-
12	2573	N	2072	-0-	-501	-0-	7	1	2065	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	52	-0-	-1432	-0-	1	1	51	2	N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	180	N	49	-0-	-131	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-			-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-			-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	2	N	-0-			-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	679	1	6362	2	N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	542	1	2461	2	N	-0-					-0-
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	657	1	4151	2	N	-0-					-0-
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	703	1	5825	2	N	-0-					-0-
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	703	1	4612	2	N	-0-					-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	696	1	4529	2	N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	714	1	5062	2	N	-0-					-0-
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	670	1	4478	2	N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	657	1	2678	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	662	1	2135	2	N	-0-					-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	620	1	2623	2	N	-0-					-0-
*12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	699	1	3791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4956	-0-	-97	-0-	110	1	4846	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	4285	-0-	-279	-0-	94	1	4191	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	106	1	4734	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	107	1	4659	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4900	-0-	-60	-0-	110	1	4790	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	103	1	4568	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4825	-0-	-73	-0-	107	1	4718	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	107	1	4627	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	102	1	4512	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4724	-0-	-174	-0-	102	1	4622	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4639	-0-	-41	-0-	101	1	4538	3	N	-0-					-0-
*12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	15	1	4538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	76	1	3353	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2920	-0-	-216	-0-	64	1	2856	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	103	1	3071	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2969	-0-	-391	-0-	66	1	2903	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	2435	-0-	-1037	-0-	55	1	2380	3	N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	75	1	3308	3	N	-0-					-0-
07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	154	1	6806	3	N	-0-					-0-
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	191	1	8277	3	N	-0-					-0-
09	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	141	1	6246	3	N	-0-					-0-
10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	118	1	5340	3	N	-0-					-0-
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	107	1	4774	3	N	-0-					-0-
12	7843	X	4526	-0-	-3317	-0-	15	1	4511	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	65	1	1935	3	N	-0-					21
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	62	1	1837	3	N	-0-					21
03	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	51	1	1521	3	N	-0-					21
04	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	50	1	1478	3	N	-0-					21
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	82	1	2387	3	N	-0-					21
06	3000	N	3873	-0-	873	873	126	1	3747	3	N	-0-					21
07	3100	N	3704	-0-	604	1477	121	1	3583	3	N	-0-					21
08	3100	N	2974	-0-	-126	1351	99	1	2875	3	N	-0-					21
09	3427	X	2076	-0-	-1351	-0-	67	1	2009	3	N	-0-					21
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	71	1	2155	3	N	-0-					21
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	70	1	2126	3	N	-0-					21
*12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	19	1	3771	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 30,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	67	1	1993	3	N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	62	1	1839	3	N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	61	1	1838	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	57	1	1685	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1496	-0-	-612	-0-	49	1	1447	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1536	-0-	-294	-0-	50	1	1486	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	46	1	1350	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	29	1	1237	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1196	-0-	-334	-0-	27	1	1169	3	N	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1422	3	N	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	48	1	1462	3	N	-0-					-0-
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	95	1	2837	3	N	-0-					-0-
02	2716	N	2698	-0-	-18	-0-	87	1	2611	3	N	-0-					-0-
03	3007	N	2976	-0-	-31	-0-	96	1	2880	3	N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	63	1	2771	3	N	-0-					-0-
05	2976	N	2305	-0-	-671	-0-	52	1	2253	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	67	1	2933	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4059	-0-	959	959	90	1	3969	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	6578	-0-	3478	4437	149	1	6429	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5626	-0-	2626	7063	124	1	5502	3	N	-0-					-0-
10	12469	X	5406	-0-	-7063	-0-	116	1	5290	3	N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	102	1	4587	3	N	-0-					-0-
*12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	15	1	4606	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5774	-0-	-209	-0-	140	1	5634	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5109	-0-	-295	-0-	129	1	4980	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5729	-0-	-161	-0-	144	1	5585	2	N	-0-					-0-
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	147	1	5792	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5762	-0-	-4	-0-	136	1	5626	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5429	-0-	-151	-0-	135	1	5294	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5870	-0-	-206	-0-	149	1	5721	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	3738	-0-	-2338	-0-	91	1	3647	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4212	-0-	-1668	-0-	101	1	4111	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4492	-0-	-1367	-0-	113	1	4379	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5303	-0-	-367	-0-	117	1	5186	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4718	-0-	-1141	-0-	103	1	4615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	143	1	5748	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4936	-0-	-216	-0-	125	1	4811	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5511	-0-	-193	-0-	138	1	5373	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5312	-0-	-358	-0-	132	1	5180	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4991	-0-	-868	-0-	118	1	4873	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	3751	-0-	-1919	-0-	94	1	3657	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4608	-0-	-910	-0-	117	1	4491	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	2044	-0-	-3474	-0-	50	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	139	1	5629	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	122	1	4729	2	N	-0-					-0-
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	106	1	4702	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5202	-0-	-750	-0-	113	1	5089	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	216 25	1 9	1263	3	N	23					93
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	661 74	1 9	2854	3	N	67					160
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	164 14	1 9	483	3	N	13	155	1			18
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	42 23	1 9	1840	3	N	21					39
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	60 40	1 9	2618	3	N	36					75
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	55 30	1 9	2412	3	N	27					102
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	51 46	1 9	2261	3	N	42					144
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	58 46	1 9	2513	3	N	42					186
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	57 42	1 9	2560	3	N	38	100	1			124
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	58 54	1 9	2681	3	N	49					173
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	55 33	1 9	2521	3	N	30					203
*12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	9 18	1 9	2616	3	N	16					219

TOTAL GAS PROD: 28,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	735	1	5040	3	N	-0-					2
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	689	1	5920	3	N	-0-					2
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	786	1	6350	3	N	-0-					2
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	737	1	5778	3	N	-0-					2
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	759	1	5352	3	N	-0-					2
06	7080	X	5789	-0-	-1291	-0-	724	1	5065	3	N	-0-					2
07	7316	X	6121	-0-	-1195	-0-	752	1	5369	3	N	-0-					2
08	7130	X	6204	-0-	-926	-0-	746	1	12	2	N	-0-					2
							5446	3									
09	6510	X	6000	-0-	-510	-0-	718	1	3	2	N	-0-					2
							5279	3									
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	760	1	1	2	N	-0-					2
							5860	3									
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	744	1	3	2	N	-0-					2
							5517	3									
12	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	764	1	1	2	N	-0-					2
							5145	3									

TOTAL GAS PROD: 75,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7896	-0-	-784	-0-	1119	1	6777	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7233	-0-	-607	-0-	1024	1	6209	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	6822	-0-	-1858	-0-	1101	1	5721	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7487	-0-	-463	-0-	1101	1	6386	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6816	-0-	-1275	-0-	1128	1	5688	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	5600	-0-	-2140	-0-	1032	1	4568	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6747	-0-	-1251	-0-	1114	1	5633	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6991	-0-	-759	-0-	1157	1	5834	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6675	-0-	-825	-0-	1168	1	5507	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6469	-0-	-351	-0-	1144	1	5325	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5908	-0-	-872	-0-	1060	1	4848	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6761	-0-	-245	-0-	1080	1	5681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	162	1	4837	3	Y	17	78	1			25
							19	9									
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	151	1	4527	3	Y	21	9	1			37
							23	9									
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	158	1	4702	3	Y	9					46
							10	9									
04	4860	X	4517	-0-	-343	-0-	148	1	4367	3	Y	2	46	1			2
							2	9									
05	5084	X	4605	-0-	-479	-0-	152	1	4446	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	4590	X	4086	-0-	-504	-0-	133	1	3952	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	160	1	4770	3	Y	8					10
							9	9									
08	4743	X	4737	-0-	-6	-0-	157	1	4566	3	Y	13					23
							14	9									
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	148	1	4420	3	Y	2	17	1			8
							2	9									
10	4743	X	4719	-0-	-24	-0-	149	1	4562	3	Y	7	1	1			14
							8	9									
11	4590	X	4520	-0-	-70	-0-	144	1	4374	3	Y	2					16
							2	9									
12	4929	X	4553	-0-	-376	-0-	22	1	4510	3	Y	19					35
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 55,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

01	4154	X	3633	-0-	-521	-0-	147	1	3486	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3208	-0-	-460	-0-	136	1	3072	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3388	-0-	-549	-0-	152	1	3236	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2855	-0-	-865	-0-	138	1	2717	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	160	1	3083	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3291	-0-	-219	-0-	144	1	3147	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	143	1	2973	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	133	1	2700	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2711	-0-	-589	-0-	122	1	2589	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	128	1	2853	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2600	-0-	-700	-0-	115	1	2485	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	122	1	2528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	185	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	171	1	4354	2	N	-0-					-0-
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	189	1	4832	2	N	-0-					-0-
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	176	1	4550	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	173	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	176	1	4533	2	N	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	123	1	4707	2	N	-0-					-0-
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	174	1	4594	2	N	-0-					-0-
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	166	1	4442	2	N	-0-					-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	182	1	4653	2	N	-0-					-0-
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	157	1	4595	2	N	-0-					-0-
*12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	156	1	4632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5369	-0-	-521	-0-	174	1	5195	3	Y	-0-					49
02	5208	X	4868	-0-	-340	-0-	157	1	4711	3	Y	-0-					49
03	5921	X	5332	-0-	-589	-0-	173	1	5159	3	Y	-0-					49
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	189	1	5547	3	Y	-0-					49
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	209	1	6101	3	Y	8	57	1			-0-
							9	9									
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	189	1	5630	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	193	1	5759	3	Y	-0-					-0-
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	193	1	5621	3	Y	-0-					-0-
09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	182	1	5419	3	Y	-0-					-0-
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	187	1	5751	3	Y	-0-					-0-
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	183	1	5526	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5590	-0-	-362	-0-	28	1	5562	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

01	4898	X	4674	-0-	-224	-0-	101	1	4471	3	N	93	121	1			55
							102	9									
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	103	1	4606	3	N	1					56
							1	9									
03	4836	X	4291	-0-	-545	-0-	94	1	4197	3	N	-0-					56
04	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	100	1	4398	3	N	2					58
							2	9									
05	5208	X	4432	-0-	-776	-0-	100	1	4332	3	N	-0-					58
06	5040	X	4473	-0-	-567	-0-	145	1	4326	3	N	2					60
							2	9									
07	5208	X	4565	-0-	-643	-0-	148	1	4410	3	N	6					66
							7	9									
08	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	97	1	4230	3	N	-0-					66
09	4500	X	4393	-0-	-107	-0-	95	1	4245	3	N	48					114
							53	9									
10	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	141	1	4340	3	N	-0-	112	1			2
11	4470	X	4336	-0-	-134	-0-	138	1	4198	3	N	-0-					2
12	4340	X	4264	-0-	-76	-0-	21	1	4243	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 53,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5736	-0-	-402	-0-	187	1	5549	3	N	-0-					8
02	5516	X	5141	-0-	-375	-0-	166	1	4975	3	N	-0-					8
03	6014	X	5767	-0-	-247	-0-	187	1	5580	3	N	-0-					8
04	5760	X	5358	-0-	-402	-0-	176	1	5182	3	N	-0-					8
05	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	183	1	5345	3	N	-0-					8
06	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	171	1	5079	3	N	-0-					8
07	5766	X	5249	-0-	-517	-0-	170	1	5079	3	N	-0-					8
08	5766	X	5096	-0-	-670	-0-	169	1	4927	3	N	-0-					8
09	5370	X	4446	-0-	-924	-0-	144	1	4302	3	N	-0-					8
10	5518	X	4288	-0-	-1230	-0-	135	1	4153	3	N	-0-					8
11	5250	X	4673	-0-	-577	-0-	149	1	4524	3	N	-0-					8
12	5146	X	4688	-0-	-458	-0-	23	1	4665	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 61,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	190	1	5651	3	N	-0-					57
02	4928	X	4789	-0-	-139	-0-	155	1	4634	3	N	-0-					57
03	5456	X	5035	-0-	-421	-0-	163	1	4872	3	N	-0-					57
04	5280	X	4815	-0-	-465	-0-	159	1	4656	3	N	-0-					57
05	5456	X	4495	-0-	-961	-0-	149	1	4346	3	N	-0-					57
06	5280	X	4108	-0-	-1172	-0-	133	1	3935	3	N	36	92	1			1
							40	9									
07	5301	X	3498	-0-	-1803	-0-	114	1	3384	3	N	-0-					1
08	5022	X	3225	-0-	-1797	-0-	107	1	3118	3	N	-0-					1
09	4830	X	3406	-0-	-1424	-0-	111	1	3295	3	N	-0-					1
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	173	1	5315	3	N	-0-					1
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	168	1	5110	3	N	5					6
							6	9									
*12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	20	1	4037	3	N	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2633	-0-	-281	-0-	86	1	2547	3	N	-0-					54
02	2604	X	1954	-0-	-650	-0-	63	1	1891	3	N	-0-					54
03	2790	X	1921	-0-	-869	-0-	63	1	1858	3	N	-0-					54
04	2580	X	2165	-0-	-415	-0-	71	1	2094	3	N	-0-					54
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	78	1	2285	3	N	-0-					54
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	81	1	2406	3	N	-0-					54
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	76	1	2285	3	N	-0-					54
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	86	1	2526	3	N	-0-					54
09	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	76	1	2240	3	N	-0-					54
10	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	63	1	1950	3	N	-0-					54
11	2520	N	2146	-0-	-374	-0-	69	1	2077	3	N	-0-					54
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	12	1	2412	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 27,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	159	1	328	2	N	-0-			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	71	1	70	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	206	1	316	2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	109	1	3762	3	N	-0-			-0-
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	97	1	3478	2	N	-0-			-0-
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	116	1	3750	3	N	-0-			-0-
04	3600	X	3360	-0-	-240	-0-	101	1	3259	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	104	1	3353	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3180	-0-	-420	-0-	91	1	3089	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	88	1	3472	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	113	1	3601	3	N	-0-			-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	99	1	3293	2	N	-0-			-0-
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	104	1	3598	2	N	-0-			-0-
*11	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	90	1	3324	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3424	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9020	-0-	-621	-0-	154	1	8866	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	6752	-0-	-1956	-0-	117	1	6635	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	7852	-0-	-1789	-0-	138	1	7714	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	4885	-0-	-4445	-0-	488	1	4397	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	8261	-0-	-1380	-0-	244	1	8017	2	N	-0-			-0-
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	195	1	9196	2	N	-0-			-0-
07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	203	1	9003	2	N	-0-			-0-
08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	206	1	9089	2	N	-0-			-0-
09	9330	X	9276	-0-	-54	-0-	192	1	9084	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	9045	-0-	-596	-0-	183	1	8862	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	9004	-0-	-326	-0-	176	1	8828	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	9347	-0-	-108	-0-	190	1	9157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	37	1	1654	3	N	72	116	1			26
							79	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	40	1	1788	3	N	-0-					26
03	1705	N	971	-0-	-734	-0-	21	1	950	3	N	-0-					26
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	43	1	1876	3	N	93					119
							102	9									
05	2015	N	1514	-0-	-501	-0-	34	1	1480	3	N	-0-					119
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	34	1	1528	3	N	-0-					119
07	2077	N	621	-0-	-1456	-0-	13	1	608	3	N	-0-					119
08	1519	N	102	-0-	-1417	-0-	2	1	100	3	N	-0-					119
09	1560	N	1072	-0-	-488	-0-	23	1	1039	3	N	9	128	1			-0-
							10	9									
10	3100	N	3237	-0-	137	137	69	1	3149	3	N	17					17
							19	9									
11	3000	N	3092	-0-	92	229	66	1	3004	3	N	20					37
							22	9									
*12	1917	N	1688	-0-	-229	-0-	5	1	1675	3	N	7					44
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	64	1	781	2	Y	-0-					30
							2332	3									
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	59	1	712	2	Y	32	39	1			23
							2124	3	35	9							
03	3193	X	3162	-0-	-31	-0-	65	1	778	2	Y	1	1	1			23
							2318	3	1	9							
04	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	63	1	746	2	Y	-0-					23
							2226	3									
05	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	65	1	748	2	Y	-0-					23
							2235	3									
06	3150	X	2929	-0-	-221	-0-	61	1	719	2	Y	-0-					23
							2149	3									
07	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	62	1	739	2	Y	9					32
							2210	3	10	9							
08	3162	X	2992	-0-	-170	-0-	62	1	728	2	Y	28					60
							2171	3	31	9							
09	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	48	1	659	2	Y	51	106	1			5
							1952	3	56	9							
10	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	50	1	709	2	Y	2					7
							2099	3	2	9							
11	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	52	1	715	2	Y	-0-					7
							2110	3									
12	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	9	1	716	2	Y	3					10
							2115	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 35,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	226	1	6723	3	N	-0-					-0-
02	6720	X	6049	-0-	-671	-0-	197	1	5852	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	5631	-0-	-1809	-0-	183	1	5448	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	5182	-0-	-1778	-0-	170	1	5012	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	5472	-0-	-1720	-0-	182	1	5290	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	4705	-0-	-2015	-0-	153	1	4552	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	3753	-0-	-2943	-0-	122	1	3631	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	3068	-0-	-2574	-0-	102	1	2966	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	2639	-0-	-2671	-0-	85	1	2554	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	3471	-0-	-2016	-0-	110	1	3361	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4524	-0-	-186	-0-	145	1	4379	3	N	-0-					-0-
*12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	30	1	6124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11154	-0-	-1153	-0-	356	1	10634	3	N	149	184	1			14
							164	9									
02	11116	X	9209	-0-	-1907	-0-	200	1	8926	3	N	75					89
							83	9									
03	11656	X	11311	-0-	-345	-0-	244	1	10920	3	N	134	189	1			34
							147	9									
04	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	278	1	12202	3	N	145					179
							160	9									
05	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	416	1	12151	3	N	82	168	1			93
							90	9									
06	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	385	1	11475	3	N	114	184	1			23
							125	9									
07	13020	X	12165	-0-	-855	-0-	391	1	11662	3	N	102					125
							112	9									
08	13020	X	12046	-0-	-974	-0-	396	1	11525	3	N	114	165	1			74
							125	9									
09	12630	X	11681	-0-	-949	-0-	375	1	11175	3	N	119	164	1			29
							131	9									
10	12648	X	11876	-0-	-772	-0-	370	1	11373	3	N	121	80	1			70
							133	9									
11	12000	X	11497	-0-	-503	-0-	363	1	11012	3	N	111					181
							122	9									
12	12152	X	11596	-0-	-556	-0-	57	1	11407	3	N	120	192	1			109
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 139,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,386

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	298	1	8865	3	N	-0-					-0-
02	8008	X	5070	-0-	-2938	-0-	164	1	4906	3	N	-0-					-0-
03	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	301	1	8980	3	N	-0-					-0-
04	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	419	1	12318	3	N	-0-					-0-
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	402	1	11720	3	N	-0-					-0-
06	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	399	1	11837	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	1233	-0-	-7633	-0-	40	1	1193	3	N	-0-					-0-
08	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	227	1	9799	3	N	-0-					-0-
09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	324	1	9667	3	N	-0-					-0-
10	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	282	1	8623	3	N	-0-					-0-
11	8580	X	8353	-0-	-227	-0-	267	1	8086	3	N	-0-					-0-
12	9703	X	8162	-0-	-1541	-0-	40	1	8122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3218	-0-	118	118	72	1	3146	3	N	-0-			-0-
02	2787	N	2669	-0-	-118	-0-	59	1	2610	3	N	-0-			-0-
03	3007	N	2886	-0-	-121	-0-	64	1	2822	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2538	-0-	-372	-0-	57	1	2481	3	N	-0-			-0-
05	3007	X	2457	-0-	-550	-0-	55	1	2402	3	N	-0-			-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	75	1	3333	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	77	1	3395	3	N	-0-			-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	75	1	3246	3	N	-0-			-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	72	1	3160	3	N	-0-			-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	70	1	3211	3	N	-0-			-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	69	1	3082	3	N	-0-			-0-
*12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	11	1	3261	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	883	1	2392	2	N	-0-			-0-
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	751	1	1929	2	N	-0-			-0-
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	886	1	3984	2	N	-0-			-0-
04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	983	1	8089	2	N	-0-			-0-
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1026	1	8534	2	N	-0-			-0-
06	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	989	1	8067	2	N	-0-			-0-
07	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	973	1	9693	2	N	-0-			-0-
08	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	927	1	10006	2	N	-0-			-0-
09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	600	1	9845	2	N	-0-			-0-
10	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	215	1	10386	2	N	-0-			-0-
11	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	195	1	9763	2	N	-0-			-0-
*12	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	207	1	9999	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11799	-0-	11799	23131	384	1	11415	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		8697	-0-	8697	31828	282	1	8415	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		9224	-0-	9224	41052	299	1	8925	3	N	-0-			-0-
04	49620	X	8568	-0-	-41052	-0-	282	1	8286	3	N	-0-			-0-
05	8959	X	8859	-0-	-100	-0-	294	1	8565	3	N	-0-			-0-
06	8670	X	8260	-0-	-410	-0-	269	1	7991	3	N	-0-			-0-
07	8959	X	7883	-0-	-1076	-0-	256	1	7627	3	N	-0-			-0-
08	8959	X	8100	-0-	-859	-0-	270	1	7830	3	N	-0-			-0-
09	8580	X	7803	-0-	-777	-0-	254	1	7549	3	N	-0-			-0-
10	8866	X	7882	-0-	-984	-0-	249	1	7633	3	N	-0-			-0-
*11	8250	X	2881	-0-	-5369	-0-	92	1	2789	3	N	-0-			-0-
12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4339	-0-	-342	-0-	95	1	4208	3	Y	33	17	1			149
							36	9									
02	4284	X	376	-0-	-3908	-0-	7	1	323	3	Y	42	2	1			189
							46	9									
03	4743	X	2685	-0-	-2058	-0-	387	1	2261	3	Y	34	51	1			172
							37	9									
04	4590	X	4476	-0-	-114	-0-	920	1	3553	3	Y	3	1	1			174
							3	9									
05	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	891	1	3139	3	Y	19					193
							21	9									
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	958	1	3504	3	Y	92	186	1			99
							101	9									
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	985	1	3509	3	Y	36					135
							40	9									
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	995	1	3674	3	Y	16	74	1			77
							18	9									
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	972	1	3918	3	Y	52	11	1			118
							57	9									
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	976	1	3331	3	Y	23	46	1			95
							25	9									
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	785	1	3434	3	Y	27					122
							30	9									
*12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	18	1	3656	3	Y	32	100	1			54
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 46,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	82	1	4739	2	N	-0-					-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	70	1	3973	2	N	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	72	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	69	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	81	1	4386	2	N	-0-					-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	88	1	4153	2	N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	103	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	108	1	4780	2	N	-0-					-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	109	1	5155	2	N	-0-					-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	95	1	4591	2	N	-0-					-0-
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	104	1	5211	2	N	-0-					-0-
*12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	86	1	4153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	423	1	12571	3	N	-0-					-0-
02	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	354	1	10576	3	N	-0-					-0-
03	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	404	1	12050	3	N	-0-					-0-
04	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	328	1	9637	3	N	-0-					-0-
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	366	1	10657	3	N	-0-					-0-
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	315	1	9343	3	N	-0-					-0-
07	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	318	1	9442	3	N	-0-					-0-
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	318	1	9225	3	N	-0-					-0-
09	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	305	1	9061	3	N	-0-					-0-
10	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	330	1	10077	3	N	-0-					-0-
11	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	297	1	9006	3	N	-0-					-0-
*12	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	51	1	10245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6489	-0-	-238	-0-	111	1	6378	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5593	-0-	-483	-0-	97	1	5496	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6102	-0-	-625	-0-	107	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6015	-0-	-465	-0-	105	1	5910	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6278	-0-	-325	-0-	114	1	6164	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5982	-0-	-288	-0-	124	1	5858	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	6104	-0-	-127	-0-	135	1	5969	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6038	-0-	-255	-0-	134	1	5904	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5969	-0-	-121	-0-	124	1	5845	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	123	1	5937	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5903	-0-	-67	-0-	116	1	5787	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5880	-0-	-165	-0-	119	1	5761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	680	1	2673	3	N	25					92
							28	9									
02	2800	X	2728	-0-	-72	-0-	620	1	2100	3	N	7					99
							8	9									
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	690	1	2434	3	N	20					119
							22	9									
04	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	671	1	2154	3	N	7					126
							8	9									
05	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	689	1	2389	3	N	1					127
							1	9									
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	671	1	2342	3	N	5					132
							6	9									
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	679	1	2775	3	N	10					142
							11	9									
08	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	654	1	5	2	N	7					149
							2252	3	8	9							
09	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	669	1	1	2	N	-0-					149
							2049	3									
*10	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	692	1	2135	3	N	13					162
							14	9									
11	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	666	1	1	2	N	11					173
							2177	3	12	9							
12	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	692	1	2140	3	N	15					188
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2218	-0-	-448	-0-	624	1	1594	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1563	-0-	-845	-0-	656	1	907	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	916	-0-	-1750	-0-	649	1	267	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	594	-0-	-1986	-0-	528	1	66	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	610	-0-	-2056	-0-	583	1	27	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	702	-0-	-1458	-0-	646	1	56	2	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	1			N	-0-					-0-
09	690	N	548	-0-	-142	-0-	548	1			N	-0-					-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	1			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	797	1	2511	2	N	-0-			-0-
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	708	1	2590	2	N	-0-			-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	788	1	3454	2	N	-0-			-0-
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	815	1	3736	2	N	-0-			-0-
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	927	1	4687	2	N	-0-			-0-
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	908	1	5831	2	N	-0-			-0-
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	927	1	5250	2	N	-0-			-0-
08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	884	1	4371	2	N	-0-			-0-
09	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	907	1	3896	2	N	-0-			-0-
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	919	1	3967	2	N	-0-			-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	849	1	3540	2	N	-0-			-0-
*12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	832	1	3465	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

01	9207	X	1650	-0-	-7557	-0-	315	1	1335	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	7060	-0-	-1256	-0-	1123	1	5937	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	4215	-0-	-4992	-0-	831	1	3384	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	64	-0-	-8786	-0-	38	1	26	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	2814	-0-	-4998	-0-	633	1	2181	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-			-0-
07	7812	X	459	-0-	-7353	-0-	459	1			N	-0-			-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			-0-
10	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	160	1	2153	2	N	-0-			-0-
11	450	X	96	-0-	-354	-0-	3	1	93	2	N	-0-			-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	168	1	7	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10532	-0-	-1031	-0-	370	1	10162	2	N	-0-			-0-
02	10024	X	9818	-0-	-206	-0-	350	1	9468	2	N	-0-			-0-
03	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	383	1	10633	2	N	-0-			-0-
04	10470	X	10371	-0-	-99	-0-	371	1	10000	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	10724	-0-	-157	-0-	400	1	10324	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	10200	-0-	-450	-0-	358	1	9842	2	N	-0-			-0-
07	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	475	1	12620	2	N	-0-			-0-
08	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	536	1	12588	2	N	-0-			-0-
09	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	530	1	10851	2	N	-0-			-0-
10	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	538	1	12383	2	N	-0-			-0-
11	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	457	1	11838	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	11959	-0-	-1154	-0-	363	1	11596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7608	-0-	-824	-0-	168	1	7440	3	N	-0-			-0-
02	7700	X	6656	-0-	-1044	-0-	146	1	6510	3	N	-0-			-0-
03	8525	X	7194	-0-	-1331	-0-	158	1	7036	3	N	-0-			-0-
04	8250	X	7257	-0-	-993	-0-	162	1	7095	3	N	-0-			-0-
05	7657	X	7408	-0-	-249	-0-	167	1	7241	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	6269	-0-	-1081	-0-	138	1	6131	3	N	-0-			-0-
07	7502	X	3738	-0-	-3764	-0-	83	1	3655	3	N	-0-			-0-
08	7502	X	6660	-0-	-842	-0-	150	1	6510	3	N	-0-			-0-
09	7260	X	6616	-0-	-644	-0-	146	1	6470	3	N	-0-			-0-
10	7409	X	6928	-0-	-481	-0-	149	1	6779	3	N	-0-			-0-
11	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	146	1	6541	3	N	-0-			-0-
12	6758	X	6731	-0-	-27	-0-	22	1	6709	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	30	1	1356	3	Y	-0-			-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	64	1	1918	3	Y	-0-			-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	48	1	1422	3	Y	-0-			-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	3	Y	-0-			-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	28	1	1195	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	3	Y	-0-			-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	25	1	1140	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	21	1	872	3	Y	-0-			-0-
09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	19	1	837	3	Y	-0-			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	23	1	1063	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	17	1	730	3	Y	-0-			-0-
12	899	N	734	-0-	-165	-0-	4	1	730	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	31	1	940	3	Y	-0-					15
02	952	N	869	-0-	-83	-0-	28	1	841	3	Y	-0-					15
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	34	1	994	3	Y	-0-					15
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	19	1	813	3	Y	-0-					15
05	961	N	835	-0-	-126	-0-	19	1	816	3	Y	-0-					15
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	24	1	1050	3	Y	1					16
							1	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	20	1	900	3	Y	4					20
							4	9									
08	837	N	686	-0-	-151	-0-	16	1	670	3	Y	-0-					20
09	810	N	670	-0-	-140	-0-	15	1	655	3	Y	-0-	20	1			-0-
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	16	1	692	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	14	1	644	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	3	1	644	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	91	1	4025	3	Y	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	126	1	3744	3	Y	-0-					-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	109	1	4838	3	Y	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	91	1	3954	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	62	1	2713	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	1209	-0-	-2691	-0-	27	1	1182	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	2492	-0-	-1538	-0-	55	1	2437	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	78	1	3368	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	1698	-0-	-2202	-0-	38	1	1660	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	1325	-0-	-1465	-0-	29	1	1296	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	1251	-0-	-2079	-0-	28	1	1223	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1243	-0-	-1423	-0-	4	1	1239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	44	1	2520	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2258	-0-	-38	-0-	39	1	2219	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	43	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2287	-0-	-203	-0-	40	1	2247	2	N	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	46	1	2494	2	N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	49	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	53	1	2363	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	54	1	2363	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	48	1	2277	2	N	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	49	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	47	1	2338	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	48	1	2298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	800	1	2581	3	Y	1					136
							1	9									
02	3024	X	2277	-0-	-747	-0-	118	1	2150	3	Y	8					144
							9	9									
03	3441	X	2331	-0-	-1110	-0-	75	1	2247	3	Y	8					152
							9	9									
04	3330	X	2125	-0-	-1205	-0-	70	1	2055	3	Y	-0-					152
05	3441	X	1968	-0-	-1473	-0-	65	1	1897	3	Y	5					157
							6	9									
06	2400	X	1762	-0-	-638	-0-	57	1	1705	3	Y	-0-					157
07	2480	X	1752	-0-	-728	-0-	57	1	1694	3	Y	1					158
							1	9									
08	2325	X	2051	-0-	-274	-0-	67	1	1939	3	Y	41	160	1			39
							45	9									
09	2130	X	1302	-0-	-828	-0-	42	1	1247	3	Y	12					51
							13	9									
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	69	1	2120	3	Y	7					58
							8	9									
11	1980	N	1494	-0-	-486	-0-	47	1	1435	3	Y	11					69
							12	9									
*12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	9	1	1749	3	Y	33					102
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 24,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1064	1	2306	3	N	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	789	1	2139	3	N	-0-					-0-
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	638	1	4888	3	N	-0-					-0-
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	670	1	5695	3	N	-0-					-0-
05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	777	1	5864	3	N	-0-					-0-
06	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	775	1	6159	3	N	-0-					-0-
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	754	1	4882	3	N	-0-					-0-
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	772	1	11	2	N	-0-					-0-
							5019	3									
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	737	1	3	2	N	-0-					-0-
							4496	3									
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	761	1	1	2	N	-0-					-0-
							4210	3									
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	763	1	2	2	N	-0-					-0-
							4451	3									
*12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	794	1	1	2	N	-0-					-0-
							4610	3									

TOTAL GAS PROD: 64,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	36	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	33	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	35	1	1976	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1811	-0-	-229	-0-	32	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	33	1	1769	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1666	-0-	-284	-0-	35	1	1631	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	40	1	1789	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	41	1	1788	2	N	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	38	1	1789	2	N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	37	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	36	1	1783	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	38	1	1835	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3193	-0-	93	93	71	1	3122	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2837	-0-	37	130	63	1	2774	3	N	-0-			-0-
03	2917	N	2787	-0-	-130	-0-	61	1	2726	3	N	-0-			-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	59	1	2530	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	950	-0-	-1990	-0-	21	1	929	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	1944	-0-	-1094	-0-	43	1	1901	3	N	-0-			-0-
08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	182	1	7885	3	N	-0-			-0-
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	136	1	6010	3	N	-0-			-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	119	1	5392	3	N	-0-			-0-
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	111	1	4961	3	N	-0-			-0-
*12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	15	1	4674	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	962	1	892	2	N	-0-			-0-
02	975	X	975	-0-	-0-	-0-	291	1	684	2	N	-0-			-0-
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	473	1	2011	2	N	-0-			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	538	1	1324	2	N	-0-			-0-
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1381	1	6904	2	N	-0-			-0-
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	342	1	2193	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4087	-0-	987	987	983	1	3104	2	N	-0-			-0-
09	1705	X	718	-0-	-987	-0-	718	1			N	-0-			-0-
10	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	1074	1	6719	2	N	-0-			-0-
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	1001	1	6963	2	N	-0-			-0-
*12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	1058	1	6615	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	112	1	2969	2	N	-0-			-0-
02	2548	N	2435	-0-	-113	-0-	92	1	2343	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2664	-0-	-33	-0-	100	1	2564	2	N	-0-			-0-
04	2970	N	2520	-0-	-450	-0-	63	1	2457	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2518	-0-	-179	-0-	60	1	2458	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2378	-0-	-202	-0-	59	1	2319	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	65	1	2482	2	N	-0-			-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	68	1	2739	2	N	-0-			-0-
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	63	1	2551	2	N	-0-			-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	65	1	2529	2	N	-0-			-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	91	1	2670	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	85	1	2510	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	150	1	4461	3	N	-0-			-0-
02	2296	X	2134	-0-	-162	-0-	69	1	2065	3	N	-0-			-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
04	2460	X	1289	-0-	-1171	-0-	29	1	1260	3	N	-0-			-0-
05	2542	X	968	-0-	-1574	-0-	22	1	946	3	N	-0-			-0-
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	99	1	4377	3	N	-0-			-0-
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	167	1	7391	3	N	-0-			-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	92	1	3962	3	N	-0-			-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	109	1	4847	3	N	-0-			-0-
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	133	1	6085	3	N	-0-			-0-
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	122	1	5456	3	N	-0-			-0-
*12	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	17	1	5456	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	38	1	1514	2	N	-0-			-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	35	1	1360	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	38	1	1481	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	36	1	1424	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	36	1	1475	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	36	1	1391	2	N	-0-			-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	39	1	1497	2	N	-0-			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	37	1	1498	2	N	-0-			-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	36	1	1443	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	37	1	1447	2	N	-0-			-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	50	1	1462	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	50	1	1469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-			-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-			-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-			-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-			-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	1	12	3	N	-0-			-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	787	1	237	3	N	-0-			-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	166	1	6659	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5031	-0-	-1017	-0-	127	1	4904	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	5921	-0-	-775	-0-	149	1	5772	2	N	-0-			-0-
04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	197	1	7748	2	N	-0-			-0-
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	173	1	7130	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	4681	-0-	-1799	-0-	117	1	4564	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	4428	-0-	-2268	-0-	113	1	4315	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6132	-0-	-564	-0-	149	1	5983	2	N	-0-			-0-
09	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	197	1	7999	2	N	-0-			-0-
10	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	189	1	7320	2	N	-0-			-0-
11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	247	1	7212	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7024	-0-	-1439	-0-	229	1	6795	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-			20
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-			20
03	4898	X	4762	-0-	-136	-0-	4762	2			N	-0-			20
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-			20
05	5146	X	4683	-0-	-463	-0-	4683	2			N	-0-			20
06	4980	X	4918	-0-	-62	-0-	4918	2			N	-0-			20
07	5363	X	4390	-0-	-973	-0-	4390	2			N	-0-			20
08	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	5025	2			N	-0-			20
09	5190	X	4479	-0-	-711	-0-	4479	2			N	-0-			20
10	5115	X	4586	-0-	-529	-0-	4586	2			N	-0-			20
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-			20
12	5022	X	4796	-0-	-226	-0-	4796	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	178	1	10236	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	7192	-0-	-60	-0-	125	1	7067	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	7177	-0-	-852	-0-	126	1	7051	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7045	-0-	-725	-0-	123	1	6922	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7063	-0-	-966	-0-	128	1	6935	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	6416	-0-	-1354	-0-	133	1	6283	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	6871	-0-	-1096	-0-	152	1	6719	2	N	-0-			-0-
08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	172	1	7558	2	N	-0-			-0-
09	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	149	1	7039	2	N	-0-			-0-
10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	145	1	7029	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	6932	-0-	-538	-0-	136	1	6796	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	7134	-0-	-337	-0-	145	1	6989	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	113	1	3349	3	Y	-0-			-0-
02	3444	X	3385	-0-	-59	-0-	109	1	3276	3	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	116	1	3462	3	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	114	1	3367	3	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	118	1	3437	3	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3405	-0-	-45	-0-	111	1	3294	3	Y	-0-			-0-
07	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	114	1	3363	3	Y	-0-			-0-
08	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	113	1	3290	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	107	1	3187	3	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	102	1	3118	3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	106	1	3220	3	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	17	1	3366	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

01	3100	N	4236	-0-	1136	1136	94	1	4142	3	N	-0-			77
02	2800	N	3036	-0-	236	1372	64	1	2880	3	N	84	24	1	137
							92	9							
03	3100	N	4332	-0-	1232	2604	95	1	4230	3	N	6	1	1	142
							7	9							
04	6765	X	4161	-0-	-2604	-0-	92	1	4021	3	N	44	170	1	16
							48	9							
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	85	1	3730	3	Y	25			41
							28	9							
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	76	1	3376	3	Y	-0-			41
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	82	1	3660	3	Y	11			52
							12	9							
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	89	1	3876	3	Y	25			77
							28	9							
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	127	1	3794	3	Y	93			170
							102	9							
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	88	1	2680	3	Y	-0-	147	1	23
11	2160	X	1908	-0-	-252	-0-	61	1	1847	3	Y	-0-			23
*12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	18	1	3691	3	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 43,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	317	1	7094	3	N	54					139
							59	9									
02	6328	X	5958	-0-	-370	-0-	252	1	5650	3	N	51	175	1			15
							56	9									
03	7006	X	6421	-0-	-585	-0-	274	1	6132	3	N	14					29
							15	9									
04	6780	X	6199	-0-	-581	-0-	265	1	5865	3	N	63					92
							69	9									
05	7006	X	6336	-0-	-670	-0-	275	1	6039	3	N	20					112
							22	9									
06	6780	X	6473	-0-	-307	-0-	275	1	6129	3	N	63	160	1			15
							69	9									
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	309	1	6915	3	N	50					65
							55	9									
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	317	1	6908	3	N	38					103
							42	9									
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	300	1	6689	3	N	31					134
							34	9									
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	299	1	6893	3	N	39					173
							43	9									
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	292	1	6662	3	N	32	163	1			42
							35	9									
12	7285	X	6690	-0-	-595	-0-	44	1	6626	3	N	18					60
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 81,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	243	1	7227	3	N	-0-					9
02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	249	1	7440	3	N	-0-					9
03	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	270	1	8076	3	N	-0-					9
04	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	258	1	7604	3	N	-0-					9
05	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	278	1	8120	3	N	-0-					9
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	240	1	7118	3	N	-0-					9
07	7254	X	6829	-0-	-425	-0-	222	1	6607	3	N	-0-					9
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	270	1	7857	3	N	-0-					9
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	238	1	7090	3	N	-0-					9
10	7254	X	4840	-0-	-2414	-0-	153	1	4687	3	N	-0-					9
11	7020	X	5054	-0-	-1966	-0-	161	1	4893	3	N	-0-					9
12	7936	X	4618	-0-	-3318	-0-	23	1	4595	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 83,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11730	-0-	-143	-0-	285	1	11445	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	10362	-0-	-362	-0-	262	1	10100	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10941	-0-	-591	-0-	275	1	10666	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10871	-0-	-469	-0-	270	1	10601	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10952	-0-	-766	-0-	259	1	10693	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10218	-0-	-1122	-0-	255	1	9963	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	11146	-0-	-324	-0-	283	1	10863	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10979	-0-	-243	-0-	267	1	10712	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10394	-0-	-466	-0-	250	1	10144	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	10486	-0-	-674	-0-	264	1	10222	2	N	-0-					-0-
11	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	362	1	10586	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	5569	-0-	-5436	-0-	182	1	5387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3720	-0-	-868	-0-	82	1	3638	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3240	-0-	-904	-0-	71	1	3169	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3896	-0-	-568	-0-	86	1	3810	3	Y	-0-					-0-
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	85	1	3730	3	Y	26					26
							29	9									
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	89	1	3866	3	Y	-0-					26
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	85	1	3760	3	Y	-0-					26
07	3906	X	3210	-0-	-696	-0-	70	1	3089	3	Y	46	72	1			-0-
							51	9									
08	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	80	1	3443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	79	1	3512	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	79	1	3603	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	77	1	3457	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	12	1	3589	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4797	-0-	-256	-0-	227	1	4570	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4373	-0-	-191	-0-	217	1	4156	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4834	-0-	-219	-0-	245	1	4589	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4560	-0-	-270	-0-	219	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4649	-0-	-218	-0-	218	1	4431	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4649	-0-	-31	-0-	223	1	4426	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	254	1	4524	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	306	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	393	1	3930	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4411	-0-	-394	-0-	310	1	4101	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4276	-0-	-374	-0-	232	1	4044	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	157	1	4157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	32	1	1812	2	N	-0-					3
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	30	1	1688	2	N	-0-					3
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	33	1	1831	2	N	-0-					3
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	31	1	1758	2	N	-0-					3
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	34	1	1848	2	N	-0-					3
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	37	1	1741	2	N	-0-					3
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	40	1	1776	2	N	-0-					3
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	41	1	1816	2	N	-0-					3
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	43	1	2036	2	N	-0-					3
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	37	1	1771	2	N	-0-					3
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	35	1	1744	2	N	-0-					3
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	36	1	1753	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9194	-0-	-912	-0-	157	1	9037	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	7282	-0-	-1846	-0-	127	1	7155	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9329	-0-	-777	-0-	164	1	9165	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9629	-0-	-61	-0-	168	1	9461	2	N	-0-					-0-
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	181	1	9779	2	N	-0-					-0-
06	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	196	1	9240	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9507	-0-	-444	-0-	210	1	9297	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9257	-0-	-694	-0-	205	1	9052	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9123	-0-	-507	-0-	189	1	8934	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9289	-0-	-662	-0-	188	1	9101	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8978	-0-	-472	-0-	176	1	8802	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8827	-0-	-504	-0-	179	1	8648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	116	1	3451	3	N	-0-					5
02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	59	1	1775	3	N	-0-					5
03	1612	X	703	-0-	-909	-0-	23	1	680	3	N	-0-					5
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	79	1	3452	3	N	-0-					5
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	44	1	1919	3	N	-0-					5
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	3	N	-0-					5
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	71	1	3109	3	N	-0-					5
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	112	1	4844	3	N	-0-					5
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	106	1	4706	3	N	-0-					5
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	97	1	4403	3	N	-0-					5
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	90	1	4069	3	N	-0-					5
*12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	13	1	4069	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 39,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8224	-0-	-518	-0-	183	1	8041	3	N	-0-					-0-
02	7784	X	7442	-0-	-342	-0-	164	1	7278	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	8094	-0-	-431	-0-	178	1	7916	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	7682	-0-	-568	-0-	172	1	7510	3	N	-0-					-0-
05	8432	X	8137	-0-	-295	-0-	184	1	7953	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	7856	-0-	-124	-0-	175	1	7681	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	8067	-0-	-179	-0-	179	1	7888	3	N	-0-					-0-
08	8122	X	7958	-0-	-164	-0-	180	1	7778	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7688	-0-	-172	-0-	170	1	7518	3	N	-0-					-0-
10	8122	X	7837	-0-	-285	-0-	169	1	7668	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	7482	-0-	-378	-0-	164	1	7318	3	N	-0-					-0-
12	7936	X	7369	-0-	-567	-0-	24	1	7345	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	76	1	3354	3	N	-0-			-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	77	1	3387	3	N	-0-			-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	69	1	3098	3	N	-0-			-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	71	1	3116	3	N	-0-			-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	71	1	3086	3	N	-0-			-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	67	1	2942	3	N	-0-			-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	70	1	3059	3	N	-0-			-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	70	1	3026	3	N	-0-			-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	65	1	2878	3	N	-0-			-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	67	1	3009	3	N	-0-			-0-
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	64	1	2846	3	N	-0-			-0-
*12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	10	1	2978	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	141	1	5649	2	N	-0-			-0-
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	129	1	4978	2	N	-0-			-0-
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	146	1	5666	2	N	-0-			-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	138	1	5407	2	N	-0-			-0-
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	136	1	5615	2	N	-0-			-0-
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	139	1	5445	2	N	-0-			-0-
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	144	1	5538	2	N	-0-			-0-
08	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	138	1	5547	2	N	-0-			-0-
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	129	1	5238	2	N	-0-			-0-
10	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	140	1	5430	2	N	-0-			-0-
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	118	1	5237	2	N	-0-			-0-
*12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	115	1	5181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2593	-0-	-104	-0-	58	1	2535	3	Y	-0-			-0-
02	2408	N	2352	-0-	-56	-0-	51	1	2301	3	Y	-0-			-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	56	1	2492	3	Y	-0-			-0-
04	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	52	1	2297	3	Y	-0-			-0-
05	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	56	1	2467	3	Y	-0-			-0-
06	2460	N	2384	-0-	-76	-0-	52	1	2332	3	Y	-0-			-0-
07	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	49	1	2204	3	Y	-0-			-0-
08	2511	N	1892	-0-	-619	-0-	42	1	1850	3	Y	-0-			-0-
09	2370	N	1500	-0-	-870	-0-	33	1	1467	3	Y	-0-			-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	55	1	2492	3	Y	-0-			-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	80	1	2421	3	Y	-0-			-0-
*12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	11	1	2197	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	211	1	4260	2	N	-0-					-0-
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	193	1	3678	2	N	-0-					-0-
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	221	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	208	1	4042	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4236	-0-	-135	-0-	203	1	4033	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4171	-0-	-59	-0-	206	1	3965	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	228	1	4109	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	269	1	3805	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3888	-0-	-342	-0-	354	1	3534	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	281	1	3675	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3865	-0-	-335	-0-	214	1	3651	2	N	-0-					-0-
*12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	135	1	3760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	976	-0-	-853	-0-	412	1	562	3	N	2					53
							2	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	434	1	1616	3	N	-0-					53
03	1736	N	245	-0-	-1491	-0-	145	1	100	3	N	-0-					53
04	930	N	121	-0-	-809	-0-	120	1	1	3	N	-0-					53
05	1860	N	135	-0-	-1725	-0-	135	1			N	-0-					53
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-	48	1			5
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	14	1	23	3	N	-0-					5
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
09	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	1			N	-0-					5
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	1	1	9	N	1					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	58	1	2553	3	Y	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	52	1	2344	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2446	-0-	-530	-0-	53	1	2393	3	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	56	1	2423	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	56	1	2454	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2245	-0-	-5	-0-	50	1	2195	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	51	1	2252	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	51	1	2226	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	47	1	2115	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	48	1	2178	3	Y	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	70	1	2124	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	11	1	2170	3	Y	20					20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 28,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	512	1	4183	3	Y	23	59	1			9
							25	9									
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	523	1	4757	3	Y	-0-					9
03	4371	X	2210	-0-	-2161	-0-	358	1	1852	3	Y	-0-					9
04	4230	X	1262	-0-	-2968	-0-	266	1	798	3	Y	180					189
							198	9									
05	4371	X	2881	-0-	-1490	-0-	484	1	2356	3	Y	37	161	1			65
							41	9									
06	5670	X	3747	-0-	-1923	-0-	633	1	3114	3	Y	-0-					65
07	5859	X	713	-0-	-5146	-0-	495	1	218	3	Y	-0-					65
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	828	1	4161	3	Y	-0-					65
09	3750	X	887	-0-	-2863	-0-	642	1	245	3	Y	-0-					65
10	3875	X	1037	-0-	-2838	-0-	686	1	351	3	Y	-0-					65
11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	778	1	4328	3	Y	184	188	1			61
							202	9									
*12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	664	1	4616	3	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 38,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	21	1	981	2	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	259	1	5572	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	5201	-0-	-35	-0-	257	1	4944	2	N	-0-					-0-
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	203	1	5616	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	219	1	5511	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5553	-0-	-244	-0-	193	1	5360	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5094	-0-	-516	-0-	237	1	4857	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	243	1	4989	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	239	1	4989	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5076	-0-	-534	-0-	262	1	4814	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5207	-0-	-342	-0-	260	1	4947	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4848	-0-	-252	-0-	234	1	4614	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5066	-0-	-173	-0-	288	1	4778	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5953	-0-	-278	-0-	209	1	5744	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5664	-0-	-412	-0-	202	1	5462	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5666	-0-	-1061	-0-	197	1	5469	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5904	-0-	-606	-0-	211	1	5693	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6273	-0-	-113	-0-	234	1	6039	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5935	-0-	-125	-0-	208	1	5727	2	N	-0-					-0-
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	244	1	6484	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5605	-0-	-657	-0-	229	1	5376	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5456	-0-	-604	-0-	254	1	5202	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5978	-0-	-749	-0-	249	1	5729	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5458	-0-	-1052	-0-	203	1	5255	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5091	-0-	-799	-0-	155	1	4936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	37	1	978	2	N	-0-					-0-
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	28	1	706	2	N	-0-					-0-
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	32	1	814	2	N	-0-					-0-
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	29	1	763	2	N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	35	1	941	2	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	35	1	896	2	N	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	20	1	753	2	N	-0-					-0-
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	32	1	846	2	N	-0-					-0-
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	31	1	815	2	N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	34	1	864	2	N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	N	-0-					-0-
12	868	N	406	-0-	-462	-0-	13	1	393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	162	1	6483	2	N	-0-					-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	150	1	5794	2	N	-0-					-0-
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	162	1	6302	2	N	-0-					-0-
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	154	1	6035	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	150	1	6205	2	N	-0-					-0-
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	152	1	5944	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	158	1	6073	2	N	-0-					-0-
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	230	1	6079	2	N	-0-					-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	145	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	134	1	5181	2	N	-0-					-0-
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	222	1	6481	2	N	-0-					-0-
*12	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	223	1	6622	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	36	1	2042	2	N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	36	1	2030	2	N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	38	1	2112	2	N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	37	1	2109	2	N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	33	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	45	1	2124	2	N	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	51	1	2267	2	N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	49	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1988	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3582	-0-	482	482	73	1	3509	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1180	-0-	-530	-0-	23	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	856	-0-	-911	-0-	17	1	839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	118	1	4747	2	N	-0-					-0-
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	108	1	4182	2	N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	108	1	4197	2	N	-0-					-0-
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	99	1	3898	2	N	-0-					-0-
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	136	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	290	1	4621	2	N	-0-					-0-
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	99	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2986	-0-	-796	-0-	73	1	2913	2	N	-0-					-0-
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	527	1	5218	2	N	-0-					-0-
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	390	1	5378	2	N	-0-					-0-
11	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	791	1	7144	2	N	-0-					-0-
*12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	803	1	6819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	44	1	1950	3	Y	-0-					-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	51	1	2267	3	Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	44	1	1968	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	40	1	1730	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	41	1	1791	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1638	-0-	-282	-0-	36	1	1602	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	35	1	1519	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1475	-0-	-354	-0-	33	1	1442	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	34	1	1530	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	33	1	1505	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	31	1	1385	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	5	1	1510	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8214	-0-	-404	-0-	200	1	8014	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	6993	-0-	-791	-0-	177	1	6816	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7884	-0-	-703	-0-	198	1	7686	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7553	-0-	-577	-0-	187	1	7366	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7794	-0-	-607	-0-	184	1	7610	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7547	-0-	-403	-0-	188	1	7359	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7554	-0-	-320	-0-	192	1	7362	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7552	-0-	-322	-0-	184	1	7368	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6936	-0-	-624	-0-	167	1	6769	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7190	-0-	-622	-0-	181	1	7009	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6888	-0-	-672	-0-	152	1	6736	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6831	-0-	-547	-0-	149	1	6682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	18	1	3030	3	N	15					204
							17	9									
02	3612	X	2810	-0-	-802	-0-	14	1	2790	3	N	5					209
							6	9									
03	3999	X	3488	-0-	-511	-0-	24	1	3450	3	N	13					222
							14	9									
04	3870	X	3077	-0-	-793	-0-	16	1	3058	3	N	3	190	1			35
							3	9									
05	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	12	1	2718	3	N	1					36
							1	9									
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	18	1	3983	3	N	9					45
							10	9									
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	19	1	4023	3	N	12					57
							13	9									
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	10					67
							4594	3	11	9							
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	13					80
							4019	3	14	9							
10	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	18	1	1	2	N	5					85
							3993	3	6	9							
11	4500	X	4049	-0-	-451	-0-	19	1	2	2	N	27					112
							3998	3	30	9							
*12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	11					123
							4322	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 44,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	151	1	4483	3	N	-0-			-0-
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	148	1	4412	3	N	-0-			-0-
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	154	1	4592	3	N	-0-			-0-
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	141	1	4162	3	N	-0-			-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	146	1	4268	3	N	-0-			-0-
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	136	1	4036	3	N	-0-			-0-
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	140	1	4164	3	N	-0-			-0-
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	135	1	3941	3	N	-0-			-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	132	1	3922	3	N	-0-			-0-
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	129	1	3960	3	N	-0-			-0-
11	3840	X	3810	-0-	-30	-0-	122	1	3688	3	N	-0-			-0-
12	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	19	1	3802	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3589	-0-	-751	-0-	117	1	3472	3	N	-0-			-0-
02	3836	X	2757	-0-	-1079	-0-	90	1	2667	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	2666	-0-	-1209	-0-	87	1	2579	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3031	-0-	-719	-0-	100	1	2931	3	N	-0-			-0-
05	3875	X	2832	-0-	-1043	-0-	94	1	2738	3	N	-0-			-0-
06	3480	X	2770	-0-	-710	-0-	90	1	2680	3	N	-0-			-0-
07	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	91	1	2692	3	N	-0-			-0-
08	3131	X	2405	-0-	-726	-0-	80	1	2325	3	N	-0-			-0-
09	3030	X	2017	-0-	-1013	-0-	66	1	1951	3	N	-0-			-0-
10	2852	X	1691	-0-	-1161	-0-	54	1	1637	3	N	-0-			-0-
11	2760	X	1572	-0-	-1188	-0-	51	1	1521	3	N	-0-			-0-
12	2232	X	1695	-0-	-537	-0-	8	1	1687	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	87	1	3823	3	N	-0-			-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	91	1	4032	3	N	-0-			-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	81	1	3581	3	N	-0-			-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	86	1	3775	3	N	-0-			-0-
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	89	1	3839	3	N	-0-			-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	83	1	3662	3	N	-0-			-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	76	1	3346	3	N	-0-			-0-
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	90	1	3883	3	N	-0-			-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	84	1	3707	3	N	-0-			-0-
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	85	1	3860	3	N	-0-			-0-
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	122	1	3685	3	N	-0-			-0-
*12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	18	1	3698	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	66	1	2939	3	N	-0-			-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	66	1	2936	3	N	-0-			-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	68	1	3055	3	N	-0-			-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	66	1	2869	3	N	-0-			-0-
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	64	1	2777	3	N	-0-			-0-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	64	1	2830	3	N	-0-			-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	66	1	2913	3	N	-0-			-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	66	1	2850	3	N	-0-			-0-
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	62	1	2736	3	N	-0-			-0-
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	61	1	2777	3	N	-0-			-0-
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	76	1	2288	3	N	-0-			-0-
*12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	13	1	2558	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	123	1	3663	3	N	-0-			-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	86	1	3848	3	N	-0-			-0-
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	90	1	4035	3	N	-0-			-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	80	1	3528	3	N	-0-			-0-
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	79	1	3430	3	N	-0-			-0-
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	74	1	3286	3	N	-0-			-0-
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	76	1	3364	3	N	-0-			-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	74	1	3190	3	N	-0-			-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	72	1	3183	3	N	-0-			-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	72	1	3261	3	N	-0-			-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	110	1	3329	3	N	-0-			-0-
*12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	20	1	3972	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	58	1	1536	2	N	-0-			-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	36	1	1371	2	N	-0-			-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	36	1	1380	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	34	1	1354	2	N	-0-			-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	37	1	1534	2	N	-0-			-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	37	1	1459	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	40	1	1541	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	57	1	1520	2	N	-0-			-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	38	1	1534	2	N	-0-			-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	64	1	1623	2	N	-0-			-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	53	1	1548	2	N	-0-			-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	53	1	1567	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	98	1	4356	3	N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	94	1	4184	3	N	-0-					-0-
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	103	1	4558	3	N	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	95	1	4180	3	N	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	98	1	4247	3	N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	85	1	3750	3	N	-0-					-0-
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	109	1	4818	3	N	-0-					-0-
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	107	1	4633	3	N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	97	1	4282	3	N	-0-					-0-
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	96	1	4370	3	N	-0-					-0-
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	97	1	4367	3	N	-0-					-0-
*12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	14	1	4319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6200	-0-	-31	-0-	138	1	6062	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5371	-0-	-257	-0-	118	1	5253	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	6004	-0-	-10	-0-	132	1	5872	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5915	-0-	-85	-0-	133	1	5782	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	6068	-0-	-132	-0-	137	1	5931	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5743	-0-	-257	-0-	127	1	5616	3	N	-0-					-0-
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	136	1	6021	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	6002	-0-	-105	-0-	136	1	5866	3	N	-0-					-0-
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	131	1	5820	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	6125	-0-	-44	-0-	132	1	5993	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	5799	-0-	-171	-0-	126	1	5673	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	5693	-0-	-476	-0-	20	1	5673	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	1015	1	3472	3	N	34					85
							37	9									
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	895	1	2469	3	N	30					115
							33	9									
03	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	970	1	2128	3	N	24					139
							26	9									
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	1017	1	4350	3	N	32					171
							35	9									
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1039	1	4093	3	N	27					198
							30	9									
06	3570	X	1212	-0-	-2358	-0-	881	1	325	3	N	5	181	1			22
							6	9									
07	3689	X	920	-0-	-2769	-0-	899	1	21	9	N	19					41
08	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	991	1	2687	3	N	9					50
							10	9									
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1011	1	3138	3	N	24					74
							26	9									
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	1026	1	2921	3	N	13					87
							14	9									
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	1009	1	3186	3	N	20					107
							22	9									
*12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	915	1	3165	3	N	35					142
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 43,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	822	1	5402	2	N	-0-					-0-
*02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	319	1	4275	2	N	-0-					-0-
*03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	947	1	4990	2	N	-0-					-0-
*04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	998	1	6218	2	N	-0-					-0-
*05	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	1166	1	8430	2	N	-0-					-0-
*06	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	1158	1	8194	2	N	-0-					-0-
*07	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	1130	1	10055	2	N	-0-					-0-
*08	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	1097	1	9184	2	N	-0-					-0-
*09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1121	1	7494	2	N	-0-					-0-
*10	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	1053	1	7152	2	N	-0-					-0-
*11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	1048	1	6087	2	N	-0-					-0-
*12	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	1110	1	7160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

01	14539	X	13027	-0-	-1512	-0-	288	1	12739	3	N	-0-					-0-
02	12824	X	10823	-0-	-2001	-0-	238	1	10585	3	N	-0-					-0-
03	13857	X	12253	-0-	-1604	-0-	269	1	11984	3	N	-0-					-0-
04	13110	X	12164	-0-	-946	-0-	272	1	11892	3	N	-0-					-0-
05	13268	X	12423	-0-	-845	-0-	280	1	12143	3	N	-0-					-0-
06	12600	X	11768	-0-	-832	-0-	261	1	11507	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	12033	-0-	-522	-0-	267	1	11766	3	N	-0-					-0-
08	12555	X	11836	-0-	-719	-0-	268	1	11568	3	N	-0-					-0-
09	12150	X	11492	-0-	-658	-0-	254	1	11238	3	N	-0-					-0-
10	12431	X	11966	-0-	-465	-0-	258	1	11708	3	N	-0-					-0-
11	11760	X	11227	-0-	-533	-0-	245	1	10982	3	N	-0-					-0-
12	12028	X	11525	-0-	-503	-0-	38	1	11487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

01	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	67	1	2674	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2557	-0-	-243	-0-	65	1	2492	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	76	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	70	1	2764	2	N	-0-					-0-
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	70	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	74	1	2895	2	N	-0-					-0-
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	77	1	2965	2	N	-0-					-0-
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	75	1	3001	2	N	-0-					-0-
09	2970	N	2949	-0-	-21	-0-	71	1	2878	2	N	-0-					-0-
10	3038	N	3000	-0-	-38	-0-	75	1	2925	2	N	-0-					-0-
11	2970	N	2801	-0-	-169	-0-	62	1	2739	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	2908	-0-	-130	-0-	63	1	2845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7307	X	5208	-0-	-2099	-0-	943	1	4265	2	N	-0-			-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	793	1	2492	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2394	-0-	-365	-0-	850	1	1544	2	N	-0-			-0-
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	889	1	3479	2	N	-0-			-0-
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	932	1	3918	2	N	-0-			-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	908	1	3831	2	N	-0-			-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	935	1	3759	2	N	-0-			-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	941	1	4169	2	N	-0-			-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	905	1	3837	2	N	-0-			-0-
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	930	1	3623	2	N	-0-			-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	930	1	3514	2	N	-0-			-0-
*12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	874	1	2709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		3436	-0-	3436	3436	476	1	2960	2	N	-0-			-0-
09	9137	X	5701	-0-	-3436	-0-	1031	1	4670	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	5781	-0-	2681	2681	1015	1	4766	2	N	-0-			-0-
11	9085	X	6404	-0-	-2681	-0-	995	1	5409	2	N	-0-			-0-
*12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	943	1	4565	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	39	1	2227	2	N	-0-			40
02	1876	N	1840	-0-	-36	-0-	32	1	1808	2	N	-0-			40
03	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	34	1	1878	2	N	-0-			40
04	2010	N	1745	-0-	-265	-0-	30	1	1715	2	N	-0-			40
05	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	33	1	1777	2	N	-0-			40
06	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	33	1	1558	2	N	-0-			40
07	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	33	1	1480	2	N	-0-			40
08	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	34	1	1477	2	N	-0-			40
09	1650	N	1323	-0-	-327	-0-	27	1	1296	2	N	-0-			40
10	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	27	1	1308	2	N	-0-			40
11	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	27	1	1362	2	N	-0-			40
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	28	1	1373	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 19,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7995	-0-	-344	-0-	177	1	7818	3	N	-0-			-0-
02	7532	X	6927	-0-	-605	-0-	152	1	6775	3	N	-0-			-0-
03	8339	X	7787	-0-	-552	-0-	171	1	7616	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7674	-0-	-246	-0-	172	1	7502	3	N	-0-			-0-
05	7998	X	7914	-0-	-84	-0-	179	1	7735	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	7573	-0-	-167	-0-	167	1	7406	3	N	-0-			-0-
07	7905	X	7882	-0-	-23	-0-	175	1	7707	3	N	-0-			-0-
08	7936	X	7744	-0-	-192	-0-	176	1	7568	3	N	-0-			-0-
09	7680	X	7395	-0-	-285	-0-	164	1	7231	3	N	-0-			-0-
10	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	161	1	7329	3	N	-0-			-0-
11	7620	X	7332	-0-	-288	-0-	160	1	7172	3	N	-0-			-0-
12	7533	X	7483	-0-	-50	-0-	24	1	7459	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

01	1519	N	703	-0-	-816	-0-	15	1	688	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1044	-0-	-580	-0-	23	1	1021	3	Y	-0-			-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	38	1	1705	3	Y	-0-			-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	22	1	950	3	Y	-0-			-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	3	Y	-0-			-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-			-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	39	1	1727	3	Y	-0-			-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	41	1	1792	3	Y	-0-			-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	40	1	1780	3	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	29	1	1321	3	Y	-0-			-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	42	1	1888	3	Y	-0-			-0-
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	6	1	1923	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		1594	-0-	1594	1594	283	1	1311	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		2808	-0-	2808	4402	738	1	2070	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		2965	-0-	2965	7367	767	1	2198	2	Y	-0-			-0-
06	8390	X	1023	-0-	-7367	-0-	26	1	997	2	Y	-0-			-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	29	1	1096	2	Y	-0-			-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	952	2	Y	-0-			-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	Y	-0-			-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	Y	-0-			-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	483	-0-	-168	-0-	16	1	467	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	941	-0-	-702	-0-	34	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	561	-0-	-923	-0-	21	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	582	-0-	-906	-0-	15	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	541	-0-	-359	-0-	13	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	14	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	707	2	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	20	1	767	2	Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	40	1	1047	2	Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	27	1	1108	2	Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	19	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	518	-0-	-172	-0-	17	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	704	-0-	-474	-0-	23	1	681	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3120	-0-	-786	-0-	68	1	3041	3	Y	10					30
							11	9									
02	3304	X	2685	-0-	-619	-0-	58	1	2596	3	Y	28	56	1			2
							31	9									
03	3751	X	3447	-0-	-304	-0-	111	1	3336	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	110	1	3216	3	Y	4					4
							4	9									
05	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	117	1	3422	3	Y	3					7
							3	9									
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	113	1	3381	3	Y	3					10
							3	9									
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	131	1	3886	3	Y	1					11
							1	9									
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	134	1	3894	3	Y	7					18
							8	9									
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	115	1	3421	3	Y	2					20
							2	9									
10	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	116	1	3555	3	Y	5					25
							6	9									
11	3750	X	3183	-0-	-567	-0-	101	1	3068	3	Y	13	38	1			-0-
							14	9									
12	4030	X	2947	-0-	-1083	-0-	15	1	2923	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 41,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	13639	-0-	-2481	-0-	302	1	13337	3	N	-0-					-0-
02	14364	X	12710	-0-	-1654	-0-	279	1	12431	3	N	-0-					-0-
03	15903	X	14976	-0-	-927	-0-	486	1	14490	3	N	-0-					-0-
04	14790	X	14547	-0-	-243	-0-	479	1	14068	3	N	-0-					-0-
05	14663	X	14555	-0-	-108	-0-	483	1	14072	3	N	-0-					-0-
06	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	479	1	14186	3	N	-0-					-0-
07	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	491	1	14577	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	14880	-0-	-124	-0-	495	1	14385	3	N	-0-					-0-
09	14670	X	13880	-0-	-790	-0-	451	1	13429	3	N	-0-					-0-
10	15159	X	14201	-0-	-958	-0-	450	1	13751	3	N	-0-					-0-
11	14670	X	12769	-0-	-1901	-0-	408	1	12361	3	N	-0-					-0-
12	15066	X	12690	-0-	-2376	-0-	63	1	12627	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2413	-0-	-377	-0-	88	1	2325	2	N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	66	1	2543	2	N	-0-					-0-
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	72	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	67	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2762	-0-	-121	-0-	65	1	2697	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2632	-0-	-158	-0-	66	1	2566	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	69	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2536	-0-	-223	-0-	62	1	2474	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2558	-0-	-82	-0-	62	1	2496	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	65	1	2516	2	N	-0-					-0-
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	83	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	83	1	2451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3481	-0-	-115	-0-	85	1	3396	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2974	-0-	-274	-0-	75	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	85	1	3296	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3243	-0-	-117	-0-	80	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	78	1	3213	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	76	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	82	1	3151	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	77	1	3077	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	72	1	2932	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	77	1	2980	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3091	-0-	-29	-0-	102	1	2989	2	N	-0-					-0-
*12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	106	1	3140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	37	1	1663	3	Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	36	1	1623	3	Y	7					7
							8	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	37	1	1650	3	Y	15					22
							17	9									
04	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	36	1	1565	3	Y	5					27
							6	9									
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	37	1	1612	3	Y	4					31
							4	9									
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	35	1	1575	3	Y	4					35
							4	9									
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	36	1	1595	3	Y	3					38
							3	9									
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	36	1	1581	3	Y	2					40
							2	9									
09	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	34	1	1508	3	Y	3	43	1			-0-
							3	9									
10	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	35	1	1589	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	56	1	1679	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	8	1	1583	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	630	1	3745	3	N	-0-					21
02	2912	X	2531	-0-	-381	-0-	495	1	2036	3	N	-0-					21
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	503	1	3421	3	N	-0-					21
04	4230	X	3344	-0-	-886	-0-	442	1	2697	3	N	186					207
							205	9									
05	4371	X	2905	-0-	-1466	-0-	453	1	2417	3	N	32	192	1			47
							35	9									
06	4230	X	2850	-0-	-1380	-0-	457	1	2393	3	N	-0-					47
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	594	1	3349	3	N	-0-					47
08	3937	X	3271	-0-	-666	-0-	504	1	2767	3	N	-0-					47
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	521	1	2996	3	N	-0-					47
10	3937	X	2838	-0-	-1099	-0-	410	1	2428	3	N	-0-					47
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	504	1	3419	3	N	-0-					47
*12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	552	1	3663	3	N	41	72	1			16
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 41,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5691	-0-	-230	-0-	97	1	5594	2	N	-0-					-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	94	1	5328	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4576	-0-	-1345	-0-	80	1	4496	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	1673	-0-	-4057	-0-	29	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4479	-0-	-1442	-0-	383	1	4096	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3711	-0-	-2019	-0-	77	1	3634	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	915	-0-	-5006	-0-	20	1	895	2	N	-0-					-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	211	1	4732	2	N	-0-					-0-
09	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	177	1	8358	2	N	-0-					-0-
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	150	1	7274	2	N	-0-					-0-
11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	126	1	6328	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6515	-0-	-367	-0-	132	1	6383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7277	-0-	-597	-0-	124	1	7153	2	N	-0-					-0-
02	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	129	1	7305	2	N	-0-					-0-
03	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	156	1	8703	2	N	-0-					-0-
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	160	1	9033	2	N	-0-					-0-
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	174	1	9387	2	N	-0-					-0-
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	194	1	9127	2	N	-0-					-0-
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	209	1	9254	2	N	-0-					-0-
08	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	219	1	9665	2	N	-0-					-0-
09	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	195	1	9229	2	N	-0-					-0-
10	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	176	1	8506	2	N	-0-					-0-
11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	157	1	7845	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	8106	-0-	-1783	-0-	164	1	7942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	73	1	879	2	N	41					151
							2625	3	45	9							
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	64	1	785	2	N	45	180	1			16
							2340	3	50	9							
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	66	1	803	2	N	45					61
							2391	3	50	9							
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	63	1	754	2	N	36					97
							2247	3	40	9							
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	70	1	827	2	N	35	109	1			23
							2472	3	39	9							
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	69	1	803	2	N	33					56
							2397	3	36	9							
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	71	1	849	2	N	29					85
							2536	3	32	9							
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	77	1	894	2	N	36	65	1			56
							2665	3	40	9							
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	N	26					82
							2338	3	29	9							
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	Y	19	76	1			25
							2417	3	21	9							
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	56	1	779	2	Y	44	5	1			64
							2299	3	48	9							
*12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	12	1	917	2	Y	45	1	1			108
							2709	3	50	9							

TOTAL GAS PROD: 40,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	274	-0-	-1214	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	33	1	1302	2	N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	33	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	36	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	59	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	54	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	58	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	57	1	1204	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	52	1	1152	2	N	-0-					-0-
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	3504	-0-	-3595	-0-	635	1	2869	3	N	-0-					18
02	6356	X	5345	-0-	-1011	-0-	663	1	4682	3	N	-0-					18
03	7037	X	4278	-0-	-2759	-0-	764	1	3514	3	N	-0-					18
04	4080	X	3582	-0-	-498	-0-	755	1	2649	3	N	162					180
							178	9									
05	5921	X	4272	-0-	-1649	-0-	794	1	3274	3	N	185	191	1			174
							204	9									
06	5730	X	3173	-0-	-2557	-0-	732	1	2441	3	N	-0-					174
07	5921	X	2726	-0-	-3195	-0-	645	1	2081	3	N	-0-					174
08	4278	X	2307	-0-	-1971	-0-	711	1	1596	3	N	-0-					174
09	4140	X	1632	-0-	-2508	-0-	648	1	984	3	N	-0-					174
10	4278	X	2303	-0-	-1975	-0-	792	1	1511	3	N	-0-					174
11	3180	X	1808	-0-	-1372	-0-	662	1	1146	3	N	-0-					174
12	2728	X	727	-0-	-2001	-0-	576	1	151	3	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 35,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	324	1	9021	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	6678	-0-	-1106	-0-	236	1	6442	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8292	-0-	-326	-0-	290	1	8002	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8008	-0-	-1022	-0-	285	1	7723	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8506	-0-	-825	-0-	314	1	8192	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	2685	-0-	-6345	-0-	94	1	2591	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	5147	-0-	-3130	-0-	184	1	4963	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	6484	-0-	-2010	-0-	265	1	6219	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	5666	-0-	-2554	-0-	264	1	5402	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	4906	-0-	-3588	-0-	201	1	4705	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5493	-0-	-777	-0-	206	1	5287	2	N	-0-					-0-
*12	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	197	1	6221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	X	305	-0-	-0-	-0-	117	1	182	3	N	5					144
							6	9									
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	1					145
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	5	113	1			37
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					37
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					37
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					37
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	169	1	104	3	N	1					38
							1	9									
08	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	809	1	570	3	N	14					52
							15	9									
09	407	X	407	-0-	-0-	-0-	406	1	1	9	N	1					53
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					53
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					53
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	8087	-0-	-97	-0-	296	1	7791	2	Y	-0-					-0-
02	7504	X	7318	-0-	-186	-0-	277	1	7041	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7877	-0-	-431	-0-	197	1	7680	2	Y	-0-					-0-
04	8040	X	7456	-0-	-584	-0-	185	1	7271	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7501	-0-	-590	-0-	178	1	7323	2	Y	-0-					-0-
06	7830	X	7787	-0-	-43	-0-	194	1	7593	2	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7748	-0-	-343	-0-	197	1	7551	2	Y	-0-					-0-
08	7874	X	7741	-0-	-133	-0-	282	1	7459	2	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7633	-0-	-167	-0-	184	1	7449	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7184	-0-	-876	-0-	181	1	7003	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	6084	-0-	-1716	-0-	201	1	5883	2	Y	-0-					-0-
*12	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	262	1	7771	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2236	-0-	-399	-0-	46	1	543	2	N	22					97
							1623	3	24	9							
02	2240	N	1790	-0-	-450	-0-	36	1	435	2	N	21					118
							1296	3	23	9							
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	48	1	573	2	N	9	62	1			65
							1708	3	10	9							
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	48	1	569	2	N	8					73
							1698	3	9	9							
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	8					81
							1606	3	9	9							
06	2250	N	2082	-0-	-168	-0-	43	1	505	2	N	23					104
							1509	3	25	9							
07	2387	N	2199	-0-	-188	-0-	45	1	540	2	N	-0-					104
							1614	3									
08	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	42	1	492	2	N	-0-					104
							1467	3									
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	N	37	86	1			55
							1624	3	41	9							
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					55
							1671	3									
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	33	1	462	2	N	19					74
							1367	3	21	9							
12	2325	N	1612	-0-	-713	-0-	5	1	403	2	N	11					85
							1192	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 25,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	71	1	4090	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3604	-0-	-148	-0-	63	1	3541	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	67	1	3760	2	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	77	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	73	1	3941	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3631	-0-	-389	-0-	75	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	86	1	3825	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	84	1	3718	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3726	-0-	-294	-0-	77	1	3649	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	75	1	3621	2	N	-0-					-0-
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	77	1	3865	2	N	-0-					-0-
*12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	84	1	4040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5063	-0-	-83	-0-	87	1	4976	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4355	-0-	-293	-0-	76	1	4279	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	80	1	4450	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	80	1	4540	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4706	-0-	-378	-0-	85	1	4621	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4380	-0-	-510	-0-	91	1	4289	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	94	1	4172	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4171	-0-	-603	-0-	93	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3898	-0-	-722	-0-	81	1	3817	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	82	1	3947	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	2925	-0-	-1455	-0-	57	1	2868	2	N	-0-					-0-
*12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	91	1	4374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4459	-0-	-997	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4934	-0-	-739	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5633	-0-	-102	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5203	-0-	-532	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4963	-0-	-587	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	4886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2914	-0-	-93	-0-	106	1	2808	2	Y	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	106	1	2679	2	Y	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	128	1	3263	2	Y	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	79	1	3105	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	104	1	2832	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2659	-0-	-611	-0-	66	1	2593	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2473	-0-	-906	-0-	63	1	2410	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2855	-0-	-524	-0-	104	1	2751	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	69	1	2805	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	71	1	2762	2	Y	-0-					-0-
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	97	1	2830	2	Y	-0-					-0-
*12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	90	1	2668	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	15391	-0-	-16	-0-	561	1	14830	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	13510	-0-	-294	-0-	512	1	12998	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14594	-0-	-379	-0-	549	1	14045	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	14025	-0-	-855	-0-	522	1	13503	2	N	-0-					-0-
05	15376	X	14224	-0-	-1152	-0-	504	1	13720	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	13792	-0-	-1088	-0-	344	1	13448	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14310	-0-	-632	-0-	546	1	13764	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	14077	-0-	-524	-0-	513	1	13564	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	12531	-0-	-1509	-0-	453	1	12078	2	N	-0-					-0-
10	14322	X	12205	-0-	-2117	-0-	460	1	11745	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	13637	-0-	-223	-0-	451	1	13186	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	14117	-0-	-205	-0-	461	1	13656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7828	-0-	-294	-0-	169	1	7505	3	N	140	191	1			126
							154	9									
02	7336	X	5683	-0-	-1653	-0-	122	1	5469	3	N	84					210
							92	9									
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	178	1	7965	3	N	94	184	1			120
							103	9									
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	172	1	7543	3	N	79					199
							87	9									
05	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	181	1	7919	3	N	59	168	1			90
							65	9									
06	7980	X	7690	-0-	-290	-0-	168	1	7436	3	N	78					168
							86	9									
07	8246	X	7630	-0-	-616	-0-	167	1	7405	3	N	53	176	1			45
							58	9									
08	8246	X	7587	-0-	-659	-0-	169	1	7351	3	N	61					106
							67	9									
09	7890	X	7418	-0-	-472	-0-	161	1	7157	3	N	91	101	1			96
							100	9									
10	8153	X	7445	-0-	-708	-0-	158	1	7207	3	N	73					169
							80	9									
11	7680	X	7480	-0-	-200	-0-	160	1	7207	3	N	103	184	1			88
							113	9									
12	7657	X	7647	-0-	-10	-0-	25	1	7523	3	N	90					178
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 90,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	128	1	5660	3	N	-0-					-0-
02	5320	X	5253	-0-	-67	-0-	115	1	5138	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	125	1	5560	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	5476	-0-	-134	-0-	122	1	5354	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	5691	-0-	-137	-0-	128	1	5563	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5460	-0-	-180	-0-	121	1	5339	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	125	1	5515	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	5599	-0-	-105	-0-	126	1	5473	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5423	-0-	-97	-0-	120	1	5303	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5561	-0-	-143	-0-	120	1	5441	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5372	-0-	-88	-0-	117	1	5255	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5447	-0-	-133	-0-	18	1	5429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	169	1	7460	3	N	-0-					-0-
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	153	1	6846	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7413	-0-	-182	-0-	163	1	7250	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	7041	-0-	-309	-0-	157	1	6884	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	7287	-0-	-308	-0-	164	1	7123	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	6983	-0-	-367	-0-	154	1	6829	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	7286	-0-	-309	-0-	161	1	7125	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	164	1	7080	3	N	-0-					-0-
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	157	1	6922	3	N	-0-					-0-
10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	160	1	7285	3	N	-0-					-0-
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	159	1	7115	3	N	-0-					-0-
*12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	24	1	7346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8875	-0-	-332	-0-	288	1	8572	3	N	14					147
							15	9									
02	8288	X	8040	-0-	-248	-0-	260	1	7780	3	N	-0-					147
03	9114	X	8657	-0-	-457	-0-	280	1	8377	3	N	-0-					147
04	8640	X	8214	-0-	-426	-0-	270	1	7937	3	N	6					153
							7	9									
05	8897	X	8593	-0-	-304	-0-	284	1	8309	3	N	-0-	61	1			92
06	8610	X	8264	-0-	-346	-0-	269	1	7989	3	N	5					97
							6	9									
07	8897	X	8250	-0-	-647	-0-	268	1	7981	3	N	1					98
							1	9									
08	8649	X	8284	-0-	-365	-0-	275	1	7987	3	N	20					118
							22	9									
09	8310	X	7818	-0-	-492	-0-	254	1	7562	3	N	2					120
							2	9									
10	8587	X	8146	-0-	-441	-0-	257	1	7888	3	N	1					121
							1	9									
11	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	264	1	7986	3	N	1					122
							1	9									
12	8215	X	8049	-0-	-166	-0-	40	1	8009	3	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 99,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6701	-0-	-243	-0-	245	1	6456	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	5941	-0-	-331	-0-	225	1	5716	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6897	-0-	-47	-0-	259	1	6638	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6450	-0-	-270	-0-	160	1	6290	2	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6604	-0-	-340	-0-	234	1	6370	2	Y	-0-					-0-
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	188	1	7328	2	Y	-0-					-0-
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	172	1	6604	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6390	-0-	-275	-0-	233	1	6157	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6248	-0-	-202	-0-	150	1	6098	2	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6365	-0-	-300	-0-	161	1	6204	2	Y	-0-					-0-
11	6450	X	6013	-0-	-437	-0-	199	1	5814	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5958	-0-	-25	-0-	194	1	5764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9783	-0-	-602	-0-	216	1	9567	3	N	-0-					-0-
02	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	195	1	8695	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9636	-0-	-346	-0-	212	1	9424	3	N	-0-					-0-
04	9660	X	8805	-0-	-855	-0-	197	1	8608	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	9107	-0-	-875	-0-	205	1	8902	3	N	-0-					-0-
06	9540	X	8809	-0-	-731	-0-	195	1	8614	3	N	-0-					-0-
07	9858	X	9421	-0-	-437	-0-	208	1	9213	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	8598	-0-	-1043	-0-	194	1	8404	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	8476	-0-	-344	-0-	187	1	8289	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	9129	-0-	-295	-0-	196	1	8933	3	N	-0-					-0-
11	9120	X	8984	-0-	-136	-0-	196	1	8788	3	N	-0-					-0-
*12	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	29	1	8809	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	164	1	7286	3	N	-0-					-0-
02	6720	X	6424	-0-	-296	-0-	140	1	6284	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	7332	-0-	-108	-0-	161	1	7171	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	7168	-0-	-32	-0-	160	1	7008	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	7371	-0-	-69	-0-	166	1	7205	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	7074	-0-	-126	-0-	157	1	6917	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	158	1	6984	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	7216	-0-	-193	-0-	163	1	7053	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	7038	-0-	-132	-0-	155	1	6883	3	N	-0-					-0-
10	7378	X	7256	-0-	-122	-0-	156	1	7100	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6971	-0-	-109	-0-	152	1	6819	3	N	-0-					-0-
12	7285	X	6767	-0-	-518	-0-	22	1	6745	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	77	-0-	-233	-0-	1	1	76	2	N	-0-			-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	118	1	192	2	N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	9	1	416	2	N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	N	-0-			-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	5	1	223	2	N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5260	-0-	-258	-0-	192	1	5068	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4842	-0-	-142	-0-	183	1	4659	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5001	-0-	-517	-0-	188	1	4813	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	179	1	4622	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	186	1	5048	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	5148	-0-	-42	-0-	192	1	4956	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5268	-0-	-95	-0-	134	1	5134	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4590	-0-	-649	-0-	167	1	4423	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4715	-0-	-445	-0-	170	1	4545	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4869	-0-	-463	-0-	184	1	4685	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4804	-0-	-356	-0-	159	1	4645	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	1348	-0-	-3922	-0-	44	1	1304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	68	1	3044	3	N	-0-			-0-
02	3136	X	2896	-0-	-240	-0-	64	1	2832	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	3005	-0-	-467	-0-	66	1	2939	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	2702	-0-	-658	-0-	60	1	2642	3	N	-0-			-0-
05	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	68	1	2990	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	3040	-0-	-50	-0-	67	1	2973	3	N	-0-			-0-
07	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	69	1	3048	3	N	-0-			-0-
08	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	67	1	2903	3	N	-0-			-0-
09	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	64	1	2843	3	N	-0-			-0-
10	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	65	1	2962	3	N	-0-			-0-
11	3030	X	2844	-0-	-186	-0-	62	1	2782	3	N	-0-			-0-
*12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	10	1	3041	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	237	-0-	-352	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					2
02	560	N	90	-0-	-470	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					2
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	14	1	431	3	Y	-0-					2
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	-0-					2
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					2
06	420	N	194	-0-	-226	-0-	6	1	180	3	Y	7					9
							8	9									
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	11	1	332	3	Y	12					21
							13	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					21
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	Y	-0-	16	1			5
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	644	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	22	1	661	3	Y	-0-					5
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

01	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	439	1	13051	3	N	-0-					-0-
02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	360	1	10752	3	N	-0-					-0-
03	9858	X	9809	-0-	-49	-0-	318	1	9491	3	N	-0-					-0-
04	9540	X	9345	-0-	-195	-0-	307	1	9038	3	N	-0-					-0-
05	9858	X	9560	-0-	-298	-0-	317	1	9243	3	N	-0-					-0-
06	9540	X	8679	-0-	-861	-0-	283	1	8396	3	N	-0-					-0-
07	9858	X	9465	-0-	-393	-0-	308	1	9157	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	9516	-0-	-280	-0-	316	1	9200	3	N	-0-					-0-
09	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	305	1	9094	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	9021	-0-	-527	-0-	285	1	8736	3	N	-0-					-0-
11	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	318	1	9629	3	N	-0-					-0-
*12	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	47	1	9412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

01	9982	X	9434	-0-	-548	-0-	161	1	9273	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8229	-0-	-787	-0-	143	1	8086	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	8933	-0-	-1049	-0-	157	1	8776	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	7924	-0-	-1646	-0-	138	1	7786	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	7573	-0-	-2192	-0-	137	1	7436	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7680	-0-	-1440	-0-	160	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7489	-0-	-1625	-0-	166	1	7323	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7235	-0-	-1693	-0-	161	1	7074	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7402	-0-	-518	-0-	153	1	7249	2	N	-0-					-0-
10	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	174	1	8404	2	N	-0-					-0-
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	173	1	8636	2	N	-0-					-0-
*12	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	184	1	8871	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3597	-0-	-805	-0-	117	1	3480	3	N	-0-					-0-
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	90	1	4025	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3172	-0-	-331	-0-	69	1	3103	3	N	-0-					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	84	1	3689	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	3462	-0-	-971	-0-	78	1	3384	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3755	-0-	-535	-0-	83	1	3672	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	879	-0-	-3554	-0-	19	1	860	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	2040	-0-	-1866	-0-	46	1	1994	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	2270	-0-	-1510	-0-	50	1	2220	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	2998	-0-	-877	-0-	64	1	2934	3	N	-0-					-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	88	1	3948	3	N	-0-					-0-
*12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	15	1	4593	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2902	N	2897	-0-	-5	-0-	94	1	2803	3	N	-0-					80
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	83	1	2461	3	N	2					82
							2	9									
03	3100	N	3211	-0-	111	111	104	1	3107	3	N	-0-	2	1			80
04	2950	N	2839	-0-	-111	-0-	64	1	2775	3	N	-0-					80
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	62	1	2691	3	N	-0-					80
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	60	1	2643	3	N	-0-	80	1			-0-
07	2418	X	1556	-0-	-862	-0-	35	1	1521	3	N	-0-					-0-
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	69	1	3010	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2225	-0-	-115	-0-	49	1	2176	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	50	1	2254	3	N	-0-					-0-
11	2340	X	2317	-0-	-23	-0-	51	1	2266	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	7	1	2265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	49	1	1442	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1246	-0-	-154	-0-	41	1	1205	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1147	-0-	-372	-0-	37	1	1110	3	N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	49	1	1453	3	N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	51	1	1479	3	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	46	1	1390	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	47	1	1402	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	47	1	1366	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	43	1	1277	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	43	1	1313	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	42	1	1268	3	N	-0-					-0-
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	34	1	1484	3	N	-0-			-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1271	3	N	-0-			-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	32	1	1419	3	N	-0-			-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	1449	3	N	-0-			-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	34	1	1480	3	N	-0-			-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	3	N	-0-			-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	N	-0-			-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	33	1	1391	3	N	-0-			-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	27	1	1164	3	N	-0-			-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	29	1	1313	3	N	-0-			-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	28	1	1253	3	N	-0-			-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	4	1	1273	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	97	1	5560	2	N	-0-			-0-
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	89	1	5049	2	N	-0-			-0-
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	101	1	5643	2	N	-0-			-0-
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	96	1	5433	2	N	-0-			-0-
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	102	1	5544	2	N	-0-			-0-
06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	115	1	5438	2	N	-0-			-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	127	1	5603	2	N	-0-			-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	125	1	5525	2	N	-0-			-0-
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	109	1	5175	2	N	-0-			-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	112	1	5399	2	N	-0-			-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	102	1	5094	2	N	-0-			-0-
*12	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	101	1	4898	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	64	1	3677	2	N	-0-			-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	58	1	3308	2	N	-0-			-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	59	1	3325	2	N	-0-			-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	55	1	3108	2	N	-0-			-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	56	1	3041	2	N	-0-			-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	57	1	2698	2	N	-0-			-0-
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	62	1	2739	2	N	-0-			-0-
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	57	1	2517	2	N	-0-			-0-
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	58	1	2751	2	N	-0-			-0-
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	59	1	2836	2	N	-0-			-0-
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	55	1	2745	2	N	-0-			-0-
*12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	40	1	1925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4281	-0-	-28	-0-	156	1	4125	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3754	-0-	-110	-0-	142	1	3612	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	155	1	3971	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3890	-0-	-250	-0-	97	1	3793	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3994	-0-	-284	-0-	142	1	3852	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3579	-0-	-561	-0-	89	1	3490	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	100	1	3851	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	141	1	3731	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3445	-0-	-455	-0-	124	1	3321	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	92	1	3566	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	121	1	3542	2	N	-0-			-0-
*12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	127	1	3771	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9332	-0-	-340	-0-	160	1	9172	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8503	-0-	-121	-0-	148	1	8355	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	9309	-0-	-239	-0-	163	1	9146	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	9047	-0-	-163	-0-	157	1	8890	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	9307	-0-	-210	-0-	169	1	9138	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	8831	-0-	-289	-0-	184	1	8647	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	8874	-0-	-550	-0-	196	1	8678	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	9232	-0-	-130	-0-	205	1	9027	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	8910	-0-	-150	-0-	184	1	8726	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8170	-0-	-1130	-0-	165	1	8005	2	N	-0-			-0-
11	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	179	1	8978	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	9188	-0-	-19	-0-	186	1	9002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4564	-0-	-272	-0-	78	1	4486	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	4152	-0-	-216	-0-	72	1	4080	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	80	1	4454	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4464	-0-	-96	-0-	78	1	4386	2	N	-0-			-0-
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	84	1	4553	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4435	-0-	-5	-0-	92	1	4343	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	101	1	4470	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	97	1	4293	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4469	-0-	-31	-0-	93	1	4376	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	91	1	4401	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	84	1	4191	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4266	-0-	-229	-0-	87	1	4179	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	117	1	6741	2	N	-0-			-0-
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	110	1	6196	2	N	-0-			-0-
03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	122	1	6842	2	N	-0-			-0-
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	119	1	6720	2	N	-0-			-0-
05	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	126	1	6815	2	N	-0-			-0-
06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	134	1	6290	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6528	-0-	-75	-0-	144	1	6384	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	6394	-0-	-209	-0-	142	1	6252	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	6268	-0-	-122	-0-	130	1	6138	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	133	1	6456	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	6126	-0-	-264	-0-	120	1	6006	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	6344	-0-	-197	-0-	129	1	6215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	346	1	13866	2	N	-0-			-0-
02	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	315	1	12171	2	N	-0-			-0-
03	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	338	1	13109	2	N	-0-			-0-
04	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	319	1	12524	2	N	-0-			-0-
05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	319	1	13164	2	N	-0-			-0-
06	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	329	1	12873	2	N	-0-			-0-
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	348	1	13331	2	N	-0-			-0-
08	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	334	1	13405	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	12639	-0-	-141	-0-	304	1	12335	2	N	-0-			-0-
10	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	334	1	12926	2	N	-0-			-0-
11	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	448	1	13095	2	N	-0-			-0-
*12	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	443	1	13130	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	69	1	3942	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	67	1	3797	2	N	-0-			-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	73	1	4102	2	N	-0-			-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	75	1	4211	2	N	-0-			-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	79	1	4275	2	N	-0-			-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	79	1	3735	2	N	-0-			-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	84	1	3704	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	73	1	3228	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	66	1	3112	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	65	1	3168	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3139	-0-	-251	-0-	288	1	2851	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	2701	-0-	-926	-0-	55	1	2646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	267	1	10728	2	N	-0-			-0-
02	9772	X	9615	-0-	-157	-0-	243	1	9372	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	10565	-0-	-440	-0-	265	1	10300	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10386	-0-	-264	-0-	258	1	10128	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	10640	-0-	-365	-0-	252	1	10388	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	8741	-0-	-1909	-0-	218	1	8523	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	10719	-0-	-7	-0-	273	1	10446	2	N	-0-			-0-
08	10726	X	10013	-0-	-713	-0-	243	1	9770	2	N	-0-			-0-
09	10380	X	9689	-0-	-691	-0-	233	1	9456	2	N	-0-			-0-
10	10726	X	10076	-0-	-650	-0-	253	1	9823	2	N	-0-			-0-
11	10380	X	10216	-0-	-164	-0-	338	1	9878	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	10180	-0-	-360	-0-	332	1	9848	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	620	1	3840	3	N	-0-			-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	593	1	3704	3	N	-0-			-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	636	1	3946	3	N	-0-			-0-
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	660	1	4165	3	N	-0-			-0-
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	605	1	4289	3	N	-0-			-0-
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	657	1	4066	3	N	-0-			-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	677	1	2555	3	N	-0-			-0-
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	653	1	3862	3	N	-0-			-0-
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	656	1	3099	3	N	-0-			-0-
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	680	1	2797	3	N	-0-			-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	642	1	2865	3	N	-0-			-0-
*12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	660	1	3413	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	53	1	3020	2	N	-0-			-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	47	1	2680	2	N	-0-			-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	53	1	2964	2	N	-0-			-0-
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	48	1	2731	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	51	1	2740	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2607	-0-	-123	-0-	54	1	2553	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2574	-0-	-247	-0-	57	1	2517	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	56	1	2489	2	N	-0-			-0-
09	2610	N	2279	-0-	-331	-0-	47	1	2232	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	405	-0-	-2168	-0-	8	1	397	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	164	-0-	-2296	-0-	3	1	161	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	192	-0-	-2164	-0-	4	1	188	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	3	N	-0-			-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	27	1	798	3	N	-0-			-0-
03	930	N	643	-0-	-287	-0-	14	1	629	3	N	-0-			-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	17	1	752	3	N	-0-			-0-
05	899	N	797	-0-	-102	-0-	18	1	779	3	N	-0-			-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	18	1	792	3	N	-0-			-0-
07	806	N	365	-0-	-441	-0-	8	1	357	3	N	-0-			-0-
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	16	1	693	3	N	-0-			-0-
09	810	N	756	-0-	-54	-0-	17	1	739	3	N	-0-			-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	722	3	N	-0-			-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	N	-0-			-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	3	1	847	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7450	-0-	-393	-0-	164	1	7286	3	N	-0-			-0-
02	7000	X	6659	-0-	-341	-0-	146	1	6513	3	N	-0-			-0-
03	7688	X	7643	-0-	-45	-0-	168	1	7475	3	N	-0-			-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	168	1	7334	3	N	-0-			-0-
05	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	173	1	7510	3	N	-0-			-0-
06	7410	X	7288	-0-	-122	-0-	161	1	7127	3	N	-0-			-0-
07	7719	X	7463	-0-	-256	-0-	165	1	7298	3	N	-0-			-0-
08	7750	X	7237	-0-	-513	-0-	164	1	7073	3	N	-0-			-0-
09	7500	X	6774	-0-	-726	-0-	149	1	6625	3	N	-0-			-0-
10	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	170	1	7697	3	N	-0-			-0-
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	164	1	7313	3	N	-0-			-0-
*12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	24	1	7477	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3929	-0-	-659	-0-	128	1	3801	3	Y	-0-			-0-
02	4564	X	2857	-0-	-1707	-0-	93	1	2764	3	Y	-0-			-0-
03	5053	X	3267	-0-	-1786	-0-	106	1	3161	3	Y	-0-			-0-
04	4890	X	2880	-0-	-2010	-0-	95	1	2785	3	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3549	-0-	-388	-0-	80	1	3469	3	Y	-0-			-0-
06	3420	X	2792	-0-	-628	-0-	91	1	2701	3	Y	-0-			-0-
07	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	94	1	2800	3	Y	-0-			-0-
08	3534	X	2298	-0-	-1236	-0-	52	1	2246	3	Y	-0-			-0-
09	3420	X	2151	-0-	-1269	-0-	47	1	2104	3	Y	-0-			-0-
10	3534	X	2176	-0-	-1358	-0-	47	1	2129	3	Y	-0-			-0-
11	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	80	1	2403	3	Y	-0-			-0-
*12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	178	1	4704	2	N	-0-			-0-
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	169	1	4297	2	N	-0-			-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	184	1	4695	2	N	-0-			-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	182	1	4717	2	N	-0-			-0-
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	187	1	5075	2	N	-0-			-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	122	1	4765	2	N	-0-			-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	122	1	4691	2	N	-0-			-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	178	1	4696	2	N	-0-			-0-
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	166	1	4442	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4533	-0-	-117	-0-	114	1	4419	2	N	-0-			-0-
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	153	1	4457	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	148	1	4375	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	119	1	6850	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	6242	-0-	-2	-0-	108	1	6134	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6579	-0-	-334	-0-	116	1	6463	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6568	-0-	-122	-0-	114	1	6454	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6706	-0-	-207	-0-	122	1	6584	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6141	-0-	-549	-0-	128	1	6013	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6637	-0-	-276	-0-	147	1	6490	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	6661	-0-	-128	-0-	148	1	6513	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	6394	-0-	-176	-0-	132	1	6262	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	6510	-0-	-186	-0-	132	1	6378	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	6375	-0-	-75	-0-	125	1	6250	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	6426	-0-	-239	-0-	130	1	6296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	697	1	2541	2	N	-0-			-0-
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	552	1	2016	2	N	-0-			-0-
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	606	1	2148	2	N	-0-			-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	675	1	2066	2	N	-0-			-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	689	1	2056	2	N	-0-			-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	706	1	2145	2	N	-0-			-0-
07	1891	X	1723	-0-	-168	-0-	600	1	1123	2	N	-0-			-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	725	1	2498	2	N	-0-			-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	710	1	2379	2	N	-0-			-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	702	1	1948	2	N	-0-			-0-
11	1830	X	1477	-0-	-353	-0-	663	1	814	2	N	-0-			-0-
*12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	716	1	2099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	1030	1	5785	3	Y	-0-					6
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	920	1	4822	3	Y	-0-					6
03	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1017	1	5250	3	Y	-0-					6
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	174	1	5103	3	Y	2					8
							2	9									
05	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	120	1	5235	3	Y	-0-					8
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	114	1	5024	3	Y	-0-					8
07	5270	X	5257	-0-	-13	-0-	117	1	5140	3	Y	-0-					8
08	5270	X	5178	-0-	-92	-0-	116	1	5062	3	Y	-0-					8
09	5100	X	4987	-0-	-113	-0-	110	1	4877	3	Y	-0-					8
10	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	102	1	4602	3	Y	-0-					8
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	117	1	5236	3	Y	-0-					8
12	5115	X	5081	-0-	-34	-0-	17	1	5064	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 65,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1071	1	4789	3	N	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	856	1	1860	3	N	-0-					-0-
03	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	1189	1	6898	3	N	-0-					-0-
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1190	1	5862	3	N	-0-					-0-
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	1256	1	6096	3	N	152					152
							167	9									
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	1357	1	5778	3	N	37	186	1			3
							41	9									
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1163	1	4090	3	N	-0-					3
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1133	1	11	2	N	-0-					3
							5098	3									
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	1159	1	4	2	N	-0-					3
							5744	3									
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	1165	1	1	2	N	-0-					3
							5373	3									
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1129	1	2	2	N	-0-					3
							4822	3									
*12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	1144	1	1	2	N	124	114	1			13
							4648	3	136	9							

TOTAL GAS PROD: 75,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	Y	-0-					3
							8755	3									
02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	Y	-0-					3
							7760	3									
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	Y	-0-					3
							8579	3									
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	Y	-0-					3
							8676	3									
05	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	41	1	9129	3	Y	-0-					3
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	39	1	8597	3	Y	-0-					3
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	41	1	8742	3	Y	60					63
							66	9									
08	8804	X	8538	-0-	-266	-0-	46	1	18	2	Y	10	34	1			39
							8463	3	11	9							
09	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	Y	-0-					39
							8526	3									
10	8804	X	8700	-0-	-104	-0-	39	1	1	2	Y	-0-					39
							8660	3									
11	8520	X	8039	-0-	-481	-0-	37	1	4	2	Y	6					45
							7991	3	7	9							
12	8866	X	8386	-0-	-480	-0-	38	1	1	2	Y	33	53	1			25
							8311	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 102,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6903	-0-	-537	-0-	822	1	6031	3	N	45					142
							50	9									
02	6720	X	6216	-0-	-504	-0-	702	1	5438	3	N	69	189	1			22
							76	9									
03	7285	X	6738	-0-	-547	-0-	844	1	5813	3	N	74					96
							81	9									
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	841	1	6027	3	N	99	180	1			15
							109	9									
05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	864	1	6026	3	N	22					37
							24	9									
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	824	1	5910	3	N	18					55
							20	9									
07	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	815	1	5649	3	N	60					115
							66	9									
08	7223	X	6736	-0-	-487	-0-	857	1	13	2	N	20	88	1			47
							5844	3	22	9							
09	6990	X	6407	-0-	-583	-0-	824	1	3	2	N	43					90
							5533	3	47	9							
10	6975	X	6504	-0-	-471	-0-	862	1	1	2	N	42					132
							5595	3	46	9							
11	6750	X	6422	-0-	-328	-0-	829	1	2	2	N	65	182	1			15
							5519	3	72	9							
*12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	834	1	1	2	N	2					17
							5651	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 79,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	188	1	3770	2	N	-0-			-0-
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	2392	2	N	-0-			-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	152	1	2848	2	N	-0-			-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	140	1	2807	2	N	-0-			-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	142	1	2945	2	N	-0-			-0-
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2562	2	N	-0-			-0-
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	155	1	2603	2	N	-0-			-0-
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	183	1	2551	2	N	-0-			-0-
09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	220	1	2215	2	N	-0-			-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	196	1	2553	2	N	-0-			-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	133	1	2326	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	96	1	2337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	324	1	6525	2	N	-0-			-0-
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	307	1	5911	2	N	-0-			-0-
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	343	1	6447	2	N	-0-			-0-
04	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	316	1	6161	2	N	-0-			-0-
05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	321	1	6425	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	6249	-0-	-51	-0-	305	1	5944	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	6443	-0-	-67	-0-	348	1	6095	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	6045	-0-	-465	-0-	398	1	5647	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	5933	-0-	-367	-0-	538	1	5395	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	6111	-0-	-399	-0-	432	1	5679	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5702	-0-	-538	-0-	312	1	5390	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5795	-0-	-95	-0-	212	1	5583	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	187	1	5052	2	N	-0-			-0-
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	173	1	4543	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	5018	-0-	-159	-0-	169	1	4849	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4743	-0-	-297	-0-	167	1	4576	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	5049	-0-	-159	-0-	191	1	4858	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4307	-0-	-733	-0-	153	1	4154	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	5157	-0-	-51	-0-	191	1	4966	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	195	1	4642	2	N	-0-			-0-
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	231	1	4707	2	N	-0-			-0-
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	222	1	5137	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4749	-0-	-231	-0-	173	1	4576	2	N	-0-			-0-
*12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	197	1	6280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	78	1	1544	2	N	-0-					-0-
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	141	1	2644	2	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	82	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	85	1	1719	2	N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	93	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	107	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	138	1	1354	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	108	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1287	-0-	-303	-0-	70	1	1217	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	45	1	1306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4307	-0-	-188	-0-	207	1	4100	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3798	-0-	-262	-0-	193	1	3605	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4237	-0-	-258	-0-	214	1	4023	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3956	-0-	-274	-0-	189	1	3767	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	195	1	3963	2	N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	260	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4111	-0-	-136	-0-	223	1	3888	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3872	-0-	-375	-0-	254	1	3618	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3737	-0-	-613	-0-	338	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3936	-0-	-559	-0-	279	1	3657	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3774	-0-	-576	-0-	204	1	3570	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3780	-0-	-343	-0-	135	1	3645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6621	-0-	-168	-0-	313	1	6308	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	6050	-0-	-82	-0-	298	1	5752	2	N	-0-					-0-
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	348	1	6516	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6461	-0-	-49	-0-	319	1	6142	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6583	-0-	-144	-0-	316	1	6267	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6368	-0-	-262	-0-	307	1	6061	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6534	-0-	-317	-0-	347	1	6187	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6163	-0-	-688	-0-	409	1	5754	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5966	-0-	-484	-0-	542	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6206	-0-	-366	-0-	439	1	5767	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6097	-0-	-263	-0-	336	1	5761	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5937	-0-	-604	-0-	215	1	5722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	184	1	3617	2	N	-0-			-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	178	1	3481	2	N	-0-			-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	209	1	3944	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3812	-0-	-58	-0-	185	1	3627	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3770	-0-	-291	-0-	183	1	3587	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	171	1	3340	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	207	1	3647	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3580	-0-	-512	-0-	237	1	3343	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	292	1	2919	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3286	-0-	-558	-0-	234	1	3052	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	165	1	2880	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2855	-0-	-710	-0-	101	1	2754	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1940	-0-	-1129	-0-	94	1	1846	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	1855	-0-	-917	-0-	90	1	1765	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	1981	-0-	-1088	-0-	94	1	1887	2	N	-0-			-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	646	1	2965	2	N	-0-			-0-
05	2046	X	1172	-0-	-874	-0-	81	1	1091	2	N	-0-			-0-
06	1980	X	626	-0-	-1354	-0-	32	1	594	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	687	-0-	-2382	-0-	42	1	645	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	532	-0-	-2537	-0-	30	1	502	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	171	-0-	-2799	-0-	36	1	135	2	N	-0-			-0-
10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	753	1	1137	2	N	-0-			-0-
11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	253	1	1375	2	N	-0-			-0-
12	682	X	120	-0-	-562	-0-	4	1	116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	166	1	9529	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	8171	-0-	-425	-0-	142	1	8029	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	8850	-0-	-512	-0-	155	1	8695	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	8635	-0-	-755	-0-	150	1	8485	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8967	-0-	-736	-0-	163	1	8804	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8699	-0-	-691	-0-	181	1	8518	2	N	-0-			-0-
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	202	1	8940	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8847	-0-	-112	-0-	196	1	8651	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	8693	-0-	-7	-0-	180	1	8513	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8898	-0-	-247	-0-	180	1	8718	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	8817	-0-	-33	-0-	173	1	8644	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	8582	-0-	-253	-0-	174	1	8408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	66	1	817	2	N	72					219
							2441	3	79	9							
02	3220	X	3135	-0-	-85	-0-	63	1	761	2	N	36	180	1			75
							2271	3	40	9							
03	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	67	1	820	2	N	13					88
							2445	3	14	9							
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	69	1	810	2	N	50					138
							2416	3	55	9							
05	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	72	1	836	2	N	29	152	1			15
							2497	3	32	9							
06	3360	X	3345	-0-	-15	-0-	69	1	810	2	N	42					57
							2420	3	46	9							
07	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	69	1	828	2	N	45					102
							2475	3	50	9							
08	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	70	1	823	2	N	46	124	1			24
							2453	3	51	9							
09	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	57	1	801	2	N	43					67
							2374	3	47	9							
10	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	58	1	834	2	N	41					108
							2467	3	45	9							
11	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	58	1	810	2	N	48					156
							2393	3	53	9							
12	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	11	1	821	2	N	32					188
							2429	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 40,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	79	1	4536	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3884	-0-	-92	-0-	67	1	3817	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4236	-0-	-166	-0-	74	1	4162	2	N	-0-					-0-
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	75	1	4224	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4389	-0-	-13	-0-	80	1	4309	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4062	-0-	-198	-0-	84	1	3978	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4007	-0-	-395	-0-	89	1	3918	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	92	1	4038	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	83	1	3946	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	81	1	3931	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	76	1	3788	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	79	1	3836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	967	1	2924	3	Y	31					60
							34	9									
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	885	1	3034	3	Y	22					82
							24	9									
03	3162	X	1595	-0-	-1567	-0-	891	1	698	3	Y	5					87
							6	9									
04	3060	X	2881	-0-	-179	-0-	907	1	1962	3	Y	11					98
							12	9									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	956	1	2577	3	Y	18					116
							20	9									
06	4020	X	3715	-0-	-305	-0-	933	1	2760	3	Y	20					136
							22	9									
07	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	956	1	2649	3	Y	12					148
							13	9									
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1397	1	2673	3	Y	5					153
							6	9									
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	1667	1	2936	3	Y	8					161
							9	9									
10	3844	X	3462	-0-	-382	-0-	975	1	2475	3	Y	11	125	1			47
							12	9									
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	977	1	3123	3	Y	9					56
							10	9									
*12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	880	1	2333	3	Y	6					62
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 42,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	85	1	3414	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	79	1	3053	2	N	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	89	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	84	1	3288	2	N	-0-					-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	81	1	3337	2	N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	92	1	3585	2	N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	93	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	92	1	3682	2	N	-0-					-0-
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	84	1	3414	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	90	1	3475	2	N	-0-					-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	74	1	3298	2	N	-0-					-0-
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	77	1	3449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	967	1	6625	2	N	-0-					-0-
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	965	1	6989	2	N	-0-					-0-
03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	1010	1	5528	2	N	-0-					-0-
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	1022	1	7170	2	N	-0-					-0-
05	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1018	1	7244	2	N	-0-					-0-
06	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	919	1	6024	2	N	-0-					-0-
07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	969	1	6475	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	6153	-0-	-109	-0-	897	1	5256	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	3865	-0-	-2195	-0-	892	1	2973	2	N	-0-					-0-
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	1010	1	5744	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5551	-0-	-509	-0-	962	1	4589	2	N	-0-					-0-
*12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	1008	1	4510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	64	1	3668	2	N	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	58	1	3284	2	N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	66	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	63	1	3547	2	N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	68	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	74	1	3496	2	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	82	1	3626	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	81	1	3577	2	N	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	76	1	3579	2	N	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	76	1	3671	2	N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	70	1	3499	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3510	-0-	-272	-0-	71	1	3439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2052	3	1	9	Y	1	1	1			24
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					24
03	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	2006	3			Y	-0-					24
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1998	3	64	9	Y	58	56	1			26
05	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	2129	3	9	9	Y	8					34
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	3	13	9	Y	12					46
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					46
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					46
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					46
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2003	3	33	9	Y	30	62	1			14
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	3	13	9	Y	12	4	1			22
*12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2103	3	14	9	Y	13	1	1			34

TOTAL GAS PROD: 24,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	131	1	3902	3	N	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	123	1	3698	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	124	1	3705	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3606	-0-	-354	-0-	119	1	3487	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3637	-0-	-455	-0-	82	1	3555	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3414	-0-	-546	-0-	111	1	3303	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3519	-0-	-573	-0-	115	1	3404	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	75	1	3268	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	73	1	3246	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	74	1	3371	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3060	-0-	-360	-0-	98	1	2962	3	N	-0-					-0-
*12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	19	1	3854	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	164	1	7296	3	Y	-0-			-0-
02	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	146	1	6540	3	Y	-0-			-0-
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	158	1	7081	3	Y	-0-			-0-
04	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	157	1	6887	3	Y	-0-			-0-
05	7223	X	7155	-0-	-68	-0-	161	1	6994	3	Y	-0-			-0-
06	6900	X	6825	-0-	-75	-0-	151	1	6674	3	Y	-0-			-0-
07	7130	X	7026	-0-	-104	-0-	155	1	6871	3	Y	-0-			-0-
08	7130	X	6886	-0-	-244	-0-	155	1	6731	3	Y	-0-			-0-
09	6900	X	6542	-0-	-358	-0-	145	1	6397	3	Y	-0-			-0-
10	7130	X	7105	-0-	-25	-0-	153	1	6952	3	Y	-0-			-0-
11	6840	X	4779	-0-	-2061	-0-	153	1	4626	3	Y	-0-			-0-
*12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	34	1	6884	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6901 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-			-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	342	1	738	2	N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	164	1	6595	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	163	1	6305	2	N	-0-			-0-
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	170	1	6590	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	156	1	6114	2	N	-0-			-0-
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	133	1	5482	2	N	-0-			-0-
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	161	1	6292	2	N	-0-			-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	166	1	6373	2	N	-0-			-0-
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	163	1	6543	2	N	-0-			-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	151	1	6117	2	N	-0-			-0-
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	149	1	5774	2	N	-0-			-0-
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	134	1	5924	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	6050	-0-	-336	-0-	132	1	5918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	93	1	2761	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2204	-0-	-456	-0-	71	1	2133	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	81	1	2412	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2164	-0-	-596	-0-	71	1	2093	3	Y	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	98	1	2863	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	86	1	2565	3	Y	-0-					-0-
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	86	1	2557	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	85	1	2485	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2415	-0-	-465	-0-	78	1	2337	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2374	-0-	-602	-0-	75	1	2299	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2495	-0-	-145	-0-	80	1	2415	3	Y	-0-					-0-
*12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	239	1	13741	2	N	-0-					-0-
02	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	220	1	12417	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	12420	-0-	-600	-0-	218	1	12202	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	11264	-0-	-1336	-0-	196	1	11068	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	11353	-0-	-1667	-0-	206	1	11147	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	10772	-0-	-1828	-0-	224	1	10548	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	10942	-0-	-2078	-0-	242	1	10700	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	10957	-0-	-1474	-0-	243	1	10714	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10446	-0-	-804	-0-	216	1	10230	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	9139	-0-	-2207	-0-	185	1	8954	2	N	-0-					-0-
11	10770	X	8408	-0-	-2362	-0-	165	1	8243	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	8903	-0-	-2040	-0-	181	1	8722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	29	1	1250	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1055	-0-	-289	-0-	23	1	1032	3	N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1368	3	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	34	1	1451	3	N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	3	N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	34	1	1475	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	33	1	1441	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1017	-0-	-533	-0-	23	1	994	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	876	-0-	-624	-0-	19	1	857	3	N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	33	1	1468	3	N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	37	1	1652	3	N	-0-					-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	5	1	1615	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	68	1	3934	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3480	-0-	-272	-0-	60	1	3420	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	68	1	3789	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3641	-0-	-379	-0-	63	1	3578	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	67	1	3620	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	76	1	3600	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	81	1	3597	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	81	1	3561	2	N	-0-			-0-
09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	78	1	3698	2	N	-0-			-0-
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	79	1	3833	2	N	-0-			-0-
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	89	1	4434	2	N	-0-			-0-
*12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	94	1	4528	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	100	1	5774	2	N	-0-			-0-
02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	96	1	5432	2	N	-0-			-0-
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	107	1	5995	2	N	-0-			-0-
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	104	1	5848	2	N	-0-			-0-
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	110	1	5932	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5768	-0-	-52	-0-	120	1	5648	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	5670	-0-	-344	-0-	125	1	5545	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5722	-0-	-292	-0-	127	1	5595	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5688	-0-	-132	-0-	118	1	5570	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5553	-0-	-461	-0-	112	1	5441	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	5512	-0-	-248	-0-	108	1	5404	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	5411	-0-	-76	-0-	110	1	5301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	694	1	4235	2	N	-0-			-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	621	1	3449	2	N	-0-			-0-
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	477	1	3761	2	N	-0-			-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	29	1	1661	2	N	-0-			-0-
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	38	1	2058	2	N	-0-			-0-
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-			-0-
07	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	31	1	1357	2	N	-0-			-0-
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	2	N	-0-			-0-
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	58	1	2720	2	N	-0-			-0-
10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	41	1	1967	2	N	-0-			-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	55	1	2727	2	N	-0-			-0-
*12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	51	1	2459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8415	-0-	-668	-0-	144	1	8271	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7496	-0-	-624	-0-	130	1	7366	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8328	-0-	-538	-0-	146	1	8182	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	8137	-0-	-173	-0-	142	1	7995	2	N	-0-					-0-
05	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	153	1	8249	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7919	-0-	-211	-0-	165	1	7754	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8038	-0-	-363	-0-	178	1	7860	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7842	-0-	-559	-0-	174	1	7668	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7767	-0-	-363	-0-	161	1	7606	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7902	-0-	-499	-0-	160	1	7742	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7717	-0-	-203	-0-	151	1	7566	2	N	-0-					-0-
*12	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	158	1	7647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	151	1	6687	3	N	-0-					-0-
02	6104	X	5718	-0-	-386	-0-	125	1	5593	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	6474	-0-	-439	-0-	142	1	6332	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6260	-0-	-430	-0-	140	1	6120	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	144	1	6280	3	N	-0-					-0-
06	6630	X	6188	-0-	-442	-0-	137	1	6051	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	6403	-0-	-76	-0-	142	1	6261	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	144	1	6262	3	N	-0-					-0-
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	138	1	6136	3	N	-0-					-0-
10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	139	1	6336	3	N	-0-					-0-
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	137	1	6141	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	6332	-0-	-147	-0-	21	1	6311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	20	1	248	2	N	15					71
							740	3	17	9							
02	1092	N	862	-0-	-230	-0-	18	1	208	2	N	14					85
							621	3	15	9							
03	1147	N	859	-0-	-288	-0-	18	1	207	2	N	15	40	1			60
							617	3	17	9							
04	990	N	925	-0-	-65	-0-	19	1	226	2	N	5					65
							674	3	6	9							
05	961	N	635	-0-	-326	-0-	14	1	155	2	N	2					67
							464	3	2	9							
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	15	1	176	2	N	11					78
							525	3	12	9							
07	961	N	718	-0-	-243	-0-	15	1	176	2	N	2					80
							525	3	2	9							
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	7	58	1			29
							518	3	8	9							
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	5					34
							633	3	6	9							
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	2					36
							652	3	2	9							
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	6					42
							639	3	7	9							
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	3	1	225	2	N	16					58
							666	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 10,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8705	-0-	-161	-0-	149	1	8556	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7715	-0-	-293	-0-	134	1	7581	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8469	-0-	-397	-0-	149	1	8320	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8293	-0-	-287	-0-	144	1	8149	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8509	-0-	-233	-0-	154	1	8355	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	8087	-0-	-343	-0-	168	1	7919	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8255	-0-	-301	-0-	182	1	8073	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8198	-0-	-358	-0-	182	1	8016	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8079	-0-	-201	-0-	167	1	7912	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8153	-0-	-341	-0-	165	1	7988	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7940	-0-	-160	-0-	156	1	7784	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7854	-0-	-423	-0-	159	1	7695	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4365	-0-	-812	-0-	75	1	4290	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	3476	-0-	-1116	-0-	60	1	3416	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3196	-0-	-1826	-0-	56	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4730	-0-	-130	-0-	82	1	4648	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	87	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	97	1	4566	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	107	1	4742	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4773	-0-	-125	-0-	106	1	4667	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4664	-0-	-76	-0-	97	1	4567	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	93	1	4483	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4365	-0-	-315	-0-	86	1	4279	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4240	-0-	-565	-0-	86	1	4154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	579	1	12917	3	Y	13	90	1			-0-
							14	9									
02	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	509	1	11390	3	Y	-0-					-0-
03	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	558	1	12478	3	Y	-0-					-0-
04	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	539	1	11880	3	Y	20					20
							22	9									
05	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	558	1	12198	3	Y	-0-					20
06	12450	X	12166	-0-	-284	-0-	523	1	11643	3	Y	-0-					20
07	12865	X	12571	-0-	-294	-0-	538	1	12031	3	Y	2					22
							2	9									
08	12865	X	12347	-0-	-518	-0-	540	1	11778	3	Y	26					48
							29	9									
09	12450	X	11823	-0-	-627	-0-	506	1	11314	3	Y	3					51
							3	9									
10	12741	X	12096	-0-	-645	-0-	503	1	11585	3	Y	7					58
							8	9									
11	12180	X	11464	-0-	-716	-0-	481	1	10952	3	Y	28					86
							31	9									
12	12338	X	11255	-0-	-1083	-0-	75	1	11171	3	Y	8	78	1			16
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 147,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	1862	-0-	-2323	-0-	458	1	1404	3	N	-0-					85
02	3780	X	2424	-0-	-1356	-0-	442	1	1974	3	N	7					92
							8	9									
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	485	1	2991	3	N	17					109
							19	9									
04	3030	X	2769	-0-	-261	-0-	462	1	2288	3	N	17					126
							19	9									
05	2697	X	1956	-0-	-741	-0-	449	1	1489	3	N	16					142
							18	9									
06	3390	X	2364	-0-	-1026	-0-	627	1	1709	3	N	25	116	1			51
							28	9									
07	3503	X	2539	-0-	-964	-0-	492	1	2037	3	N	9					60
							10	9									
08	3503	X	2550	-0-	-953	-0-	521	1	1971	3	N	53	109	1			4
							58	9									
09	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	519	1	2022	3	N	12					16
							13	9									
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	551	1	2238	3	N	5					21
							6	9									
11	2460	X	2339	-0-	-121	-0-	399	1	1929	3	N	10					31
							11	9									
12	2635	X	2256	-0-	-379	-0-	376	1	1878	3	N	2					33
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5385	-0-	-1249	-0-	171	1	5083	3	Y	119	99	1			20
							131	9									
02	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	297	1	8910	3	Y	30					50
							33	9									
03	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	281	1	8406	3	Y	97	125	1			22
							107	9									
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	305	1	6735	3	Y	49					71
							54	9									
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	248	1	7254	3	Y	58					129
							64	9									
06	9540	X	6046	-0-	-3494	-0-	257	1	5717	3	Y	65	140	1			54
							72	9									
07	9858	X	6475	-0-	-3383	-0-	208	1	6197	3	Y	64					118
							70	9									
08	8804	X	7423	-0-	-1381	-0-	245	1	7121	3	Y	52					170
							57	9									
09	7320	X	6225	-0-	-1095	-0-	263	1	5892	3	Y	64	187	1			47
							70	9									
10	7564	X	6381	-0-	-1183	-0-	198	1	6093	3	Y	82					129
							90	9									
11	7170	X	6232	-0-	-938	-0-	259	1	5906	3	Y	61	103	1			87
							67	9									
12	6200	X	5789	-0-	-411	-0-	28	1	5689	3	Y	65					152
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 82,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4778	-0-	-275	-0-	155	1	4623	3	N	-0-			-0-
02	4704	X	4407	-0-	-297	-0-	143	1	4264	3	N	-0-			-0-
03	5208	X	4650	-0-	-558	-0-	151	1	4499	3	N	-0-			-0-
04	5040	X	4569	-0-	-471	-0-	150	1	4419	3	N	-0-			-0-
05	5022	X	4931	-0-	-91	-0-	164	1	4767	3	N	-0-			-0-
06	4710	X	4461	-0-	-249	-0-	145	1	4316	3	N	-0-			-0-
07	4867	X	4623	-0-	-244	-0-	151	1	4472	3	N	-0-			-0-
08	4929	X	4406	-0-	-523	-0-	99	1	4307	3	N	-0-			-0-
09	4770	X	4248	-0-	-522	-0-	94	1	4154	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4329	-0-	-600	-0-	137	1	4192	3	N	-0-			-0-
11	4470	X	4183	-0-	-287	-0-	134	1	4049	3	N	-0-			-0-
12	4061	X	3796	-0-	-265	-0-	19	1	3777	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8593	-0-	-56	-0-	190	1	8403	3	N	-0-			-0-
02	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	167	1	7453	3	N	-0-			-0-
03	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	183	1	8139	3	N	-0-			-0-
04	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	187	1	8159	3	N	-0-			-0-
05	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	190	1	8260	3	N	-0-			-0-
06	8310	X	8224	-0-	-86	-0-	182	1	8042	3	N	-0-			-0-
07	8587	X	8533	-0-	-54	-0-	189	1	8344	3	N	-0-			-0-
08	8618	X	8438	-0-	-180	-0-	190	1	8248	3	N	-0-			-0-
09	8340	X	8150	-0-	-190	-0-	180	1	7970	3	N	-0-			-0-
10	8525	X	8452	-0-	-73	-0-	182	1	8270	3	N	-0-			-0-
11	8250	X	8135	-0-	-115	-0-	178	1	7957	3	N	-0-			-0-
12	8339	X	7983	-0-	-356	-0-	26	1	7957	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5259	-0-	-662	-0-	251	1	5008	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	4963	-0-	-385	-0-	242	1	4721	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5294	-0-	-627	-0-	267	1	5027	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5583	-0-	-57	-0-	271	1	5312	2	N	-0-			-0-
05	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	279	1	5503	2	N	-0-			-0-
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	278	1	5429	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5659	-0-	-107	-0-	302	1	5357	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5103	-0-	-694	-0-	341	1	4762	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5163	-0-	-537	-0-	470	1	4693	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5229	-0-	-661	-0-	369	1	4860	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5084	-0-	-616	-0-	279	1	4805	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	5014	-0-	-659	-0-	178	1	4836	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	178	1	3497	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	3405	-0-	-11	-0-	169	1	3236	2	N	-0-			-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	189	1	3610	2	N	-0-			-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	181	1	3489	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	187	1	3571	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3627	-0-	-63	-0-	184	1	3443	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	190	1	3535	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3584	-0-	-229	-0-	241	1	3343	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3376	-0-	-284	-0-	307	1	3069	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	245	1	3193	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3357	-0-	-273	-0-	184	1	3173	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	127	1	3186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	126	1	2540	2	N	-0-			-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	122	1	2346	2	N	-0-			-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	145	1	2658	2	N	-0-			-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	125	1	2441	2	N	-0-			-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	128	1	2590	2	N	-0-			-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	110	1	2081	2	N	-0-			-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	155	1	2556	2	N	-0-			-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	167	1	2286	2	N	-0-			-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	211	1	2132	2	N	-0-			-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	169	1	2227	2	N	-0-			-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	122	1	2113	2	N	-0-			-0-
*12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	83	1	2152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3931	-0-	-502	-0-	187	1	3744	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3874	-0-	-102	-0-	195	1	3679	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4092	-0-	-310	-0-	209	1	3883	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	3960	-0-	-240	-0-	191	1	3769	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4205	-0-	-73	-0-	198	1	4007	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	4044	-0-	-96	-0-	195	1	3849	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	222	1	3979	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3729	-0-	-487	-0-	245	1	3484	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3471	-0-	-609	-0-	316	1	3155	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3542	-0-	-674	-0-	249	1	3293	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3421	-0-	-659	-0-	192	1	3229	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3401	-0-	-815	-0-	121	1	3280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1		1	-0-	-0-	41	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	84	-0-	84	125	84	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

01	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	303	1	9028	3	Y	-0-					-0-
02	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	294	1	8819	3	Y	-0-					-0-
03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	271	1	8093	3	Y	1					1
							1	9									
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	264	1	7751	3	Y	9					10
							10	9									
05	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	269	1	7842	3	Y	-0-					10
06	9030	X	8601	-0-	-429	-0-	279	1	8320	3	Y	2					12
							2	9									
07	9331	X	8197	-0-	-1134	-0-	266	1	7931	3	Y	-0-					12
08	8370	X	7591	-0-	-779	-0-	252	1	7324	3	Y	14	26	1			-0-
							15	9									
09	8610	X	6566	-0-	-2044	-0-	212	1	6350	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	8897	X	6788	-0-	-2109	-0-	214	1	6574	3	Y	-0-					-0-
11	8610	X	6641	-0-	-1969	-0-	212	1	6429	3	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6892	-0-	-796	-0-	34	1	6858	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	120	1	3564	3	N	-0-					32
02	3388	X	3183	-0-	-205	-0-	102	1	3060	3	N	19					51
							21	9									
03	3751	X	3254	-0-	-497	-0-	104	1	3141	3	N	8					59
							9	9									
04	3630	X	3376	-0-	-254	-0-	109	1	3193	3	N	67					126
							74	9									
05	3751	X	3140	-0-	-611	-0-	102	1	2994	3	N	40					166
							44	9									
06	3570	X	2842	-0-	-728	-0-	93	1	2748	3	N	1					167
							1	9									
07	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	92	1	2749	3	N	30	162	1			35
							33	9									
08	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	112	1	3252	3	N	71					106
							78	9									
09	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	101	1	3042	3	N	42					148
							46	9									
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	100	1	3074	3	N	25					173
							28	9									
11	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	95	1	2889	3	N	21	144	1			50
							23	9									
12	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	15	1	3045	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 38,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

01	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	355	1	14242	2	N	-0-					-0-
02	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	343	1	13245	2	N	-0-					-0-
03	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	361	1	14013	2	N	-0-					-0-
04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	368	1	14465	2	N	-0-					-0-
05	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	346	1	14294	2	N	-0-					-0-
06	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	347	1	13556	2	N	-0-					-0-
07	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	363	1	13914	2	N	-0-					-0-
08	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	348	1	13992	2	N	-0-					-0-
09	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	329	1	13339	2	N	-0-					-0-
10	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	355	1	13753	2	N	-0-					-0-
11	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	453	1	13238	2	N	-0-					-0-
*12	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	457	1	13551	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	106	1	6091	2	N	-0-			-0-
02	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	95	1	5396	2	N	-0-			-0-
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	104	1	5814	2	N	-0-			-0-
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	100	1	5622	2	N	-0-			-0-
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	105	1	5680	2	N	-0-			-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	114	1	5360	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	5210	-0-	-184	-0-	115	1	5095	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	112	1	4940	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4863	-0-	-357	-0-	97	1	4566	2	N	182			182
							200	9							
10	5394	X	5026	-0-	-368	-0-	102	1	4924	2	N	-0-			182
11	5220	X	4915	-0-	-305	-0-	96	1	4819	2	N	-0-			182
12	4898	X	4631	-0-	-267	-0-	94	1	4536	2	N	1			11
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 64,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	148	1	211	2	N	-0-			-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	142	1	430	2	N	-0-			-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	311	1	1703	2	N	-0-			-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	1	1	55	2	N	-0-			-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	282	1	2434	2	N	-0-			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	N	-0-			-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	237	1	1750	2	N	-0-			-0-
10	248	N	95	-0-	-153	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	165	1	731	2	N	-0-			-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	61	1	529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4646	-0-	-30	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5013	-0-	-133	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4870	-0-	-20	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5072	-0-	-74	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4876	-0-	-104	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4629	-0-	-517	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	5025	-0-	-59	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4806	-0-	-114	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
*12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	72	1	3157	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2856	-0-	-224	-0-	63	1	2793	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	72	1	3170	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	69	1	2993	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2589	-0-	-759	-0-	59	1	2530	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2118	-0-	-1032	-0-	69	1	2049	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2436	-0-	-819	-0-	54	1	2382	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	2730	-0-	-525	-0-	62	1	2668	3	N	-0-					-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	128	1	3801	3	N	-0-					-0-
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	123	1	3766	3	N	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	115	1	3445	3	N	-0-					-0-
*12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	3141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	37	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1501	-0-	-123	-0-	33	1	1468	3	N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	36	1	1609	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	35	1	1546	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	36	1	1579	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	33	1	1434	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	35	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	33	1	1429	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	30	1	1362	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	31	1	1411	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	29	1	1305	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	4	1	1342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	51	1	2230	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1749	-0-	-239	-0-	38	1	1711	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	46	1	2053	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	48	1	2093	3	N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	49	1	2131	3	N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	46	1	2044	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	45	1	1990	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	46	1	2020	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	44	1	1963	3	N	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	45	1	2035	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	43	1	1938	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	7	1	2029	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	21700	-0-	-2480	-0-	477	1	21220	3	Y	3					31
							3	9									
02	21000	X	19584	-0-	-1416	-0-	426	1	19101	3	Y	52					83
							57	9									
03	23250	X	18361	-0-	-4889	-0-	594	1	17745	3	Y	20					103
							22	9									
04	22260	X	19534	-0-	-2726	-0-	641	1	18880	3	Y	12	78	1			37
							13	9									
05	21700	X	19380	-0-	-2320	-0-	641	1	18739	3	Y	-0-					37
06	21000	X	18530	-0-	-2470	-0-	602	1	17928	3	Y	-0-					37
07	21669	X	19581	-0-	-2088	-0-	635	1	18943	3	Y	3					40
							3	9									
08	20119	X	19040	-0-	-1079	-0-	632	1	18404	3	Y	4					44
							4	9									
09	19530	X	18020	-0-	-1510	-0-	584	1	17436	3	Y	-0-					44
10	19592	X	18239	-0-	-1353	-0-	575	1	17656	3	Y	7					51
							8	9									
11	18960	X	18016	-0-	-944	-0-	574	1	17435	3	Y	6					57
							7	9									
12	18600	X	16880	-0-	-1720	-0-	83	1	16796	3	Y	1					58
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 226,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9412	-0-	-1221	-0-	161	1	9251	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8692	-0-	-912	-0-	151	1	8541	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9916	-0-	-717	-0-	174	1	9742	2	N	-0-					-0-
04	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	174	1	9801	2	N	-0-					-0-
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	181	1	9804	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9402	-0-	-198	-0-	195	1	9207	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	10160	-0-	-163	-0-	225	1	9935	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	10062	-0-	-261	-0-	223	1	9839	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9406	-0-	-584	-0-	195	1	9211	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9655	-0-	-513	-0-	195	1	9460	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9489	-0-	-351	-0-	186	1	9303	2	N	-0-					-0-
*12	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	203	1	9811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	97	1	5554	2	N	-0-					-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	83	1	4708	2	N	-0-					-0-
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	91	1	5084	2	N	-0-					-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	87	1	4929	2	N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	92	1	4984	2	N	-0-					-0-
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	101	1	4741	2	N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	111	1	4909	2	N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	118	1	5192	2	N	-0-					-0-
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	111	1	5273	2	N	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	109	1	5287	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	94	1	4706	2	N	-0-					-0-
*12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	95	1	4582	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	55	1	1621	3	Y	-0-					6
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	50	1	1493	3	Y	-0-					6
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	57	1	1712	3	Y	-0-					6
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	50	1	1494	3	Y	14					20
							15	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49	1	1440	3	Y	-0-					20
06	1710	N	1402	-0-	-308	-0-	45	1	1357	3	Y	-0-					20
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	53	1	1576	3	Y	-0-					20
08	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	49	1	1422	3	Y	-0-					20
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	44	1	1301	3	Y	10					30
							11	9									
10	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	44	1	1347	3	Y	-0-					30
11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	44	1	1327	3	Y	-0-					30
12	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	6	1	1271	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	31	1	1386	3	N	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	3	N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	39	1	1733	3	N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	35	1	1499	3	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	36	1	1574	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1394	-0-	-316	-0-	30	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	29	1	1280	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	30	1	1301	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	29	1	1263	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	28	1	1274	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	28	1	1260	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	4	1	1268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	332	1	2299	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	83	1	415	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	289	1	2254	3	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	56	1	430	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	736	3	N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	336	1	826	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8807	-0-	-431	-0-	287	1	8520	3	N	-0-					-0-
02	8176	X	7801	-0-	-375	-0-	252	1	7549	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	8547	-0-	-505	-0-	277	1	8270	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	8201	-0-	-319	-0-	270	1	7931	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	8377	-0-	-427	-0-	278	1	8099	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	7986	-0-	-534	-0-	261	1	7725	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8146	-0-	-503	-0-	265	1	7881	3	N	-0-					-0-
08	8556	X	3597	-0-	-4959	-0-	119	1	3478	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	6927	-0-	-1263	-0-	226	1	6701	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	7626	-0-	-744	-0-	241	1	7385	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	7394	-0-	-586	-0-	237	1	7157	3	N	-0-					-0-
*12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	37	1	7402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	123	1	4919	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4377	-0-	-75	-0-	111	1	4266	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4730	-0-	-199	-0-	119	1	4611	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4310	-0-	-460	-0-	107	1	4203	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4446	-0-	-483	-0-	158	1	4288	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4247	-0-	-523	-0-	159	1	4088	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4302	-0-	-534	-0-	109	1	4193	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	105	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3555	-0-	-765	-0-	128	1	3427	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4380	-0-	-53	-0-	110	1	4270	2	N	-0-					-0-
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	147	1	4292	2	N	-0-					-0-
*12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	156	1	4628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6555	-0-	-265	-0-	309	1	6246	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	6074	-0-	-86	-0-	302	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6802	-0-	-18	-0-	348	1	6454	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6433	-0-	-167	-0-	307	1	6126	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6700	-0-	-120	-0-	317	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6442	-0-	-128	-0-	308	1	6134	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6752	-0-	-37	-0-	358	1	6394	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6227	-0-	-562	-0-	412	1	5815	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5891	-0-	-589	-0-	534	1	5357	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5941	-0-	-817	-0-	420	1	5521	2	N	-0-					-0-
11	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	455	1	7770	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5855	-0-	-128	-0-	210	1	5645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3661	-0-	-1671	-0-	89	1	3572	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	3706	-0-	-1110	-0-	94	1	3612	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4319	-0-	-951	-0-	108	1	4211	2	N	-0-			-0-
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	171	1	6722	2	N	-0-			-0-
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	135	1	5578	2	N	-0-			-0-
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	388	1	4894	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	912	-0-	-4730	-0-	271	1	641	2	N	-0-			-0-
08	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	442	1	7447	2	N	-0-			-0-
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	342	1	5894	2	N	-0-			-0-
10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	405	1	5710	2	N	-0-			-0-
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	482	1	5974	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	6101	-0-	-1773	-0-	477	1	5624	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4902	-0-	-182	-0-	109	1	4793	3	N	-0-			-0-
02	4592	X	4533	-0-	-59	-0-	100	1	4433	3	N	-0-			-0-
03	5084	X	4893	-0-	-191	-0-	108	1	4785	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	106	1	4626	3	N	-0-			-0-
05	5022	X	4870	-0-	-152	-0-	110	1	4760	3	N	-0-			-0-
06	4860	X	4619	-0-	-241	-0-	103	1	4516	3	N	-0-			-0-
07	5022	X	4727	-0-	-295	-0-	105	1	4622	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	104	1	4510	3	N	-0-			-0-
09	4740	X	4366	-0-	-374	-0-	97	1	4269	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	99	1	4498	3	N	-0-			-0-
11	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	93	1	4152	3	N	-0-			-0-
12	4681	X	4263	-0-	-418	-0-	14	1	4249	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	159	1	7041	3	Y	37	55	1			2
							41	9									
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	142	1	6348	3	Y	34	6	1			30
							37	9									
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	155	1	6944	3	Y	51	62	1			19
							56	9									
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	145	1	6377	3	Y	36	1	1			54
							40	9									
05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	151	1	6622	3	Y	17	66	1			5
							19	9									
06	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	143	1	6334	3	Y	14	6	1			13
							15	9									
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	146	1	6479	3	Y	33					46
							36	9									
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	152	1	6591	3	Y	29	68	1			7
							32	9									
09	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	178	1	7916	3	Y	24	10	1			21
							26	9									
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	166	1	7591	3	Y	32	1	1			52
							35	9									
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	150	1	6766	3	Y	30					82
							33	9									
12	8401	X	6498	-0-	-1903	-0-	21	1	6466	3	Y	10	67	1			25
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 83,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

01	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	1173	1	11003	2	N	-0-					-0-
02	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	1084	1	10483	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	8805	-0-	-2200	-0-	1088	1	7717	2	N	-0-					-0-
04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	1158	1	11314	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	11303	-0-	-1500	-0-	1145	1	10158	2	N	-0-					-0-
06	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	1179	1	12066	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	11730	-0-	-1166	-0-	1174	1	10556	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	11040	-0-	-1856	-0-	1145	1	9895	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11288	-0-	-1972	-0-	1121	1	10167	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	11399	-0-	-2303	-0-	1163	1	10236	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	10424	-0-	-2836	-0-	1081	1	9343	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	10224	-0-	-1494	-0-	1102	1	9122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13333	-0-	-462	-0-	324	1	13009	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	6577	-0-	-5883	-0-	249	1	6328	2	N	-0-					-0-
03	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-
04	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	368	1	14468	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	12016	-0-	-1810	-0-	284	1	11732	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	12329	-0-	-571	-0-	307	1	12022	2	N	-0-					-0-
07	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	426	1	16335	2	N	-0-					-0-
08	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	395	1	15862	2	N	-0-					-0-
09	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	365	1	14803	2	N	-0-					-0-
10	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	377	1	14597	2	N	-0-					-0-
11	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	321	1	14238	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	13273	-0-	-2630	-0-	289	1	12984	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

01	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	315	1	12641	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9529	-0-	-1643	-0-	241	1	9288	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	9781	-0-	-2588	-0-	246	1	9535	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10023	-0-	-1947	-0-	249	1	9774	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	9112	-0-	-3257	-0-	318	1	8794	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	9475	-0-	-2495	-0-	236	1	9239	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9547	-0-	-993	-0-	243	1	9304	2	N	-0-					-0-
08	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	285	1	11439	2	N	-0-					-0-
09	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	289	1	11705	2	N	-0-					-0-
10	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	277	1	10752	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	10766	-0-	-574	-0-	356	1	10410	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10892	-0-	-857	-0-	356	1	10536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	99	1	4404	3	N	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	86	1	3854	3	N	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	91	1	4065	3	N	-0-					-0-
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	91	1	3973	3	N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	100	1	4343	3	N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	89	1	3913	3	N	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	84	1	3725	3	N	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	89	1	3840	3	N	-0-					-0-
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	89	1	3947	3	N	-0-					-0-
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	89	1	4039	3	N	-0-					-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	91	1	4110	3	N	-0-					-0-
*12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	13	1	4118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6777	-0-	-105	-0-	149	1	6628	3	N	-0-			-0-
02	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	139	1	6214	3	N	-0-			-0-
03	6882	X	6870	-0-	-12	-0-	150	1	6720	3	N	-0-			-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	149	1	6529	3	N	-0-			-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	157	1	6816	3	N	-0-			-0-
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	150	1	6631	3	N	-0-			-0-
07	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	155	1	6846	3	N	-0-			-0-
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	156	1	6794	3	N	-0-			-0-
09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	148	1	6570	3	N	-0-			-0-
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	149	1	6767	3	N	-0-			-0-
11	6660	X	6600	-0-	-60	-0-	144	1	6456	3	N	-0-			-0-
12	6944	X	6824	-0-	-120	-0-	22	1	6802	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	165	1	774	2	N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	187	1	1340	2	N	-0-			-0-
04	390	N	97	-0-	-293	-0-	2	1	95	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	194	1	1171	2	N	-0-			-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	279	1	697	2	N	-0-			-0-
09	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	324	1	1188	2	N	-0-			-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	938	1	4031	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3847	-0-	-17	-0-	757	1	3090	2	N	-0-			-0-
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	866	1	3860	2	N	-0-			-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	878	1	3911	2	N	-0-			-0-
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	954	1	4638	2	N	-0-			-0-
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	869	1	3964	2	N	-0-			-0-
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	950	1	3643	2	N	-0-			-0-
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	953	1	3734	2	N	-0-			-0-
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	914	1	3512	2	N	-0-			-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	940	1	3504	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3999	-0-	-141	-0-	902	1	3097	2	N	-0-			-0-
*12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	918	1	3143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	65	1	3734	2	N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	51	1	2894	2	N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	51	1	2848	2	N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	54	1	3069	2	N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	60	1	3272	2	N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	61	1	2857	2	N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	65	1	2869	2	N	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	65	1	2858	2	N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	58	1	2761	2	N	-0-					-0-
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	57	1	2778	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	52	1	2618	2	N	-0-					-0-
*12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	63	1	3023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	8	1	1345	3	N	2					74
							2	9									
02	1176	X	896	-0-	-280	-0-	4	1	892	3	N	-0-					74
03	1519	X	1018	-0-	-501	-0-	7	1	1000	3	N	10					84
							11	9									
04	1470	X	1334	-0-	-136	-0-	7	1	1309	3	N	16					100
							18	9									
05	1519	X	1220	-0-	-299	-0-	5	1	1208	3	N	6					106
							7	9									
06	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	6	1	1376	3	N	15					121
							17	9									
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	7	1	1536	3	N	10					131
							11	9									
08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	14					145
							1387	3	15	9							
09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	16					161
							1702	3	18	9							
10	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	8	1	1748	3	N	6					167
							7	9									
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	6					173
							2118	3	7	9							
*12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	384	1	1769	3	N	9					182
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	103	1	5943	2	N	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	104	1	5907	2	N	-0-					-0-
03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	114	1	6373	2	N	-0-					-0-
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	104	1	5902	2	N	-0-					-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	105	1	5676	2	N	-0-					-0-
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	113	1	5338	2	N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	120	1	5328	2	N	-0-					-0-
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	125	1	5500	2	N	-0-					-0-
09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	117	1	5529	2	N	-0-					-0-
10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	119	1	5744	2	N	-0-					-0-
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	107	1	5339	2	N	-0-					-0-
*12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	122	1	5869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6297	-0-	-27	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5848	-0-	-476	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5667	-0-	-453	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5909	-0-	-353	-0-	5909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	315	1	937	2	N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	13	-0-	-1382	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	35	1	1998	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1825	-0-	-135	-0-	32	1	1793	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	34	1	1883	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	33	1	1885	2	N	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	37	1	2004	2	N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	39	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	41	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	41	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	38	1	1795	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	37	1	1769	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	34	1	1711	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	36	1	1722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

01	5022	X	4930	-0-	-92	-0-	235	1	4695	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4521	-0-	-15	-0-	222	1	4299	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	251	1	4693	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4593	-0-	-177	-0-	225	1	4368	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4802	-0-	-189	-0-	227	1	4575	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4621	-0-	-209	-0-	229	1	4392	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4739	-0-	-252	-0-	254	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4215	-0-	-714	-0-	279	1	3936	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	367	1	3664	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4093	-0-	-712	-0-	288	1	3805	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	2266	-0-	-2354	-0-	298	1	1968	2	N	-0-					-0-
*12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	650	1	4195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

01	1457	N	780	-0-	-677	-0-	780	1			N	-0-					-0-
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	650	1			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	1			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					-0-
06	750	N	598	-0-	-152	-0-	598	1			N	-0-					-0-
07	806	N	234	-0-	-572	-0-	234	1			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	208	-0-	-505	-0-	208	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8421 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	307	1	12298	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	11174	-0-	-138	-0-	282	1	10892	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	12321	-0-	-172	-0-	309	1	12012	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11753	-0-	-367	-0-	292	1	11461	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11897	-0-	-627	-0-	281	1	11616	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11624	-0-	-496	-0-	290	1	11334	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11723	-0-	-646	-0-	298	1	11425	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	11869	-0-	-438	-0-	288	1	11581	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	11379	-0-	-381	-0-	274	1	11105	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	11836	-0-	-161	-0-	298	1	11538	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	11478	-0-	-132	-0-	253	1	11225	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	11453	-0-	-420	-0-	249	1	11204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	261	1	5277	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	252	1	4844	2	N	-0-					-0-
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	288	1	5383	2	N	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	278	1	5504	2	N	-0-					-0-
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	283	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	275	1	5350	2	N	-0-					-0-
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	316	1	5470	2	N	-0-					-0-
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	364	1	5142	2	N	-0-					-0-
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	495	1	4942	2	N	-0-					-0-
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	390	1	5115	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5270	-0-	-40	-0-	291	1	4979	2	N	-0-					-0-
*12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	184	1	4967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	110	1	3279	3	N	-0-					53
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	104	1	3117	3	N	9					62
							10	9									
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	115	1	3432	3	N	7					69
							8	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	114	1	3358	3	N	1					70
							1	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	114	1	3340	3	N	-0-					70
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	121	1	3574	3	N	-0-					70
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	121	1	3606	3	N	2					72
							2	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	123	1	3563	3	N	24	84	1			12
							26	9									
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	116	1	3458	3	N	-0-					12
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	117	1	3569	3	N	-0-					12
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	111	1	3376	3	N	-0-					12
12	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	17	1	3476	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 42,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8966	-0-	-1016	-0-	195	1	8674	3	N	88					150
							97	9									
02	9016	X	8633	-0-	-383	-0-	187	1	8367	3	N	72					222
							79	9									
03	9982	X	9655	-0-	-327	-0-	209	1	9372	3	N	67	195	1			94
							74	9									
04	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	314	1	9272	3	N	55					149
							61	9									
05	9548	X	2008	-0-	-7540	-0-	65	1	1885	3	N	53					202
							58	9									
06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	43	186	1			59
07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	332	1	9953	3	N	47					106
							52	9									
08	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	334	1	9749	3	N	32					138
							35	9									
09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	316	1	9463	3	N	56					194
							62	9									
10	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	317	1	9732	3	N	56	177	1			73
							62	9									
11	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	312	1	9501	3	N	73					146
							80	9									
12	10168	X	9915	-0-	-253	-0-	49	1	9794	3	N	65					211
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 99,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	59	1	3367	2	N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	53	1	3012	2	N	-0-					-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	56	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	52	1	2925	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	51	1	2757	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	61	1	2890	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	67	1	2970	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	66	1	2928	2	N	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	63	1	2986	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	60	1	2890	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	56	1	2779	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	52	1	2535	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4482	-0-	-54	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4138	-0-	-884	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4858	-0-	-2	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4444	-0-	-578	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3955	-0-	-905	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3934	-0-	-1088	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3714	-0-	-1308	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	3269	-0-	-1591	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3098	-0-	-1335	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3048	-0-	-912	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	3140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5371	-0-	-271	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5283	-0-	-177	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5520	-0-	-122	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5531	-0-	-111	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5117	-0-	-525	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4998	-0-	-644	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4396	-0-	-1064	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4518	-0-	-752	-0-	4518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	858	1	2390	2	N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	763	1	1912	2	N	-0-					-0-
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	875	1	1852	2	N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	858	1	2623	2	N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	888	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	858	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	884	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	926	1	2563	2	N	-0-					-0-
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	755	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	888	1	1868	2	N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	878	1	1924	2	N	-0-					-0-
*12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	918	1	2391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	4021	-0-	-3326	-0-	188	1	3833	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	3793	-0-	-1247	-0-	189	1	3604	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4133	-0-	-424	-0-	210	1	3923	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3853	-0-	-377	-0-	185	1	3668	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	192	1	3835	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3772	-0-	-278	-0-	185	1	3587	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3944	-0-	-241	-0-	209	1	3735	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3112	-0-	-1011	-0-	204	1	2908	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	338	1	3381	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3436	-0-	-594	-0-	246	1	3190	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3378	-0-	-432	-0-	185	1	3193	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3451	-0-	-486	-0-	127	1	3324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	409	-0-	-3032	-0-	138	1	271	2	N	-0-			-0-
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	221	1	1609	2	N	-0-			-0-
03	1643	X	72	-0-	-1571	-0-	1	1	71	2	N	-0-			-0-
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	359	1	1844	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	3	-0-	-2012	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	1950	X	1509	-0-	-441	-0-	196	1	1313	2	N	-0-			-0-
07	2263	X	1254	-0-	-1009	-0-	188	1	1066	2	N	-0-			-0-
08	2263	X	292	-0-	-1971	-0-	6	1	286	2	N	-0-			-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	395	1	3788	2	N	-0-			-0-
10	1550	X	332	-0-	-1218	-0-	7	1	325	2	N	-0-			-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
*12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	395	1	3371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	77	1	4398	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	69	1	3907	2	N	-0-			-0-
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	75	1	4220	2	N	-0-			-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	72	1	4074	2	N	-0-			-0-
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	77	1	4188	2	N	-0-			-0-
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	85	1	3989	2	N	-0-			-0-
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	92	1	4080	2	N	-0-			-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	89	1	3942	2	N	-0-			-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	82	1	3894	2	N	-0-			-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	80	1	3858	2	N	-0-			-0-
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	78	1	3919	2	N	-0-			-0-
*12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	85	1	4089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	13717	-0-	-1628	-0-	13717	3			N	-0-					-0-
02	12404	X	10970	-0-	-1434	-0-	10970	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	11581	-0-	-3020	-0-	11581	3			N	-0-					-0-
04	14130	X	11543	-0-	-2587	-0-	11543	3			N	-0-					-0-
05	14601	X	11755	-0-	-2846	-0-	11755	3			N	-0-					-0-
06	13260	X	11200	-0-	-2060	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	12129	-0-	-23	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
08	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	3			N	-0-					-0-
09	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	11779	-0-	-342	-0-	11779	3			N	-0-					-0-
11	11880	X	11655	-0-	-225	-0-	11655	3			N	-0-					-0-
12	12276	X	10929	-0-	-1347	-0-	10929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8413	-0-	-422	-0-	8413	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7733	-0-	-247	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	7708	-0-	-1127	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	7302	-0-	-1008	-0-	7302	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	7471	-0-	-1116	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	7139	-0-	-1141	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	7566	-0-	-990	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7467	-0-	-252	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	7030	-0-	-260	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	6501	-0-	-1063	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	6730	-0-	-590	-0-	6730	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7061	-0-	-503	-0-	7061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4641	-0-	-2117	-0-	4641	3			N	-0-			-0-
02	5152	X	4692	-0-	-460	-0-	4692	3			N	-0-			-0-
03	5890	X	5249	-0-	-641	-0-	5249	3			N	-0-			-0-
04	5700	X	4837	-0-	-863	-0-	4837	3			N	-0-			-0-
05	5890	X	4829	-0-	-1061	-0-	4829	3			N	-0-			-0-
06	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	4686	3			N	-0-			-0-
07	5239	X	4728	-0-	-511	-0-	4728	3			N	-0-			-0-
08	5239	X	4302	-0-	-937	-0-	4302	3			N	-0-			-0-
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-			-0-
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-			-0-
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			N	-0-			-0-
*12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	107	1	4734	3	N	-0-			-0-
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	99	1	4395	3	N	-0-			-0-
03	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	131	1	5799	3	N	-0-			-0-
04	4680	X	4467	-0-	-213	-0-	100	1	4367	3	N	-0-			-0-
05	4991	X	4397	-0-	-594	-0-	99	1	4298	3	N	-0-			-0-
06	5340	X	4091	-0-	-1249	-0-	91	1	4000	3	N	-0-			-0-
07	5518	X	3944	-0-	-1574	-0-	87	1	3857	3	N	-0-			-0-
08	5518	X	3616	-0-	-1902	-0-	81	1	3535	3	N	-0-			-0-
09	4470	X	3429	-0-	-1041	-0-	111	1	3318	3	N	-0-			-0-
10	4402	X	3453	-0-	-949	-0-	109	1	3344	3	N	-0-			-0-
11	4080	X	3093	-0-	-987	-0-	99	1	2994	3	N	-0-			-0-
*12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3515	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	11655	-0-	-1768	-0-	425	1	11230	2	N	-0-			-0-
02	12124	X	11150	-0-	-974	-0-	422	1	10728	2	N	-0-			-0-
03	13423	X	12596	-0-	-827	-0-	474	1	12122	2	N	-0-			-0-
04	12510	X	11630	-0-	-880	-0-	433	1	11197	2	N	-0-			-0-
05	12338	X	11882	-0-	-456	-0-	421	1	11461	2	N	-0-			-0-
06	12180	X	9989	-0-	-2191	-0-	373	1	9616	2	N	-0-			-0-
07	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	498	1	12575	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	12274	-0-	-312	-0-	447	1	11827	2	N	-0-			-0-
09	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	437	1	11655	2	N	-0-			-0-
10	13082	X	12236	-0-	-846	-0-	461	1	11775	2	N	-0-			-0-
11	12660	X	11821	-0-	-839	-0-	391	1	11430	2	N	-0-			-0-
*12	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	395	1	11700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 224528 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8115 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	117	1	5195	3	Y	-0-					-0-
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	108	1	4810	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	101	1	4471	3	Y	-0-					-0-
04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	119	1	5213	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	5150	-0-	-58	-0-	115	1	5035	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4910	-0-	-190	-0-	108	1	4802	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5024	-0-	-246	-0-	111	1	4913	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	110	1	4817	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4596	-0-	-504	-0-	101	1	4495	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4797	-0-	-349	-0-	151	1	4646	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	146	1	4428	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4599	-0-	-268	-0-	22	1	4535	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 58,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

01	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	73	1	3230	3	N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	71	1	3175	3	N	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	78	1	3464	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	67	1	2948	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	2888	-0-	-708	-0-	65	1	2823	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	2959	-0-	-521	-0-	66	1	2893	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	2987	-0-	-609	-0-	66	1	2921	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3007	-0-	-527	-0-	68	1	2939	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	89	1	2646	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2380	-0-	-689	-0-	75	1	2305	3	N	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	454	1	2807	3	N	-0-					-0-
*12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	71	1	2773	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2036	-0-	-103	-0-	868	1	1162	3	N	5					137
							6	9									
02	1932	X	1613	-0-	-319	-0-	788	1	825	3	N	-0-					137
03	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	877	1	1350	3	N	-0-					137
04	2070	X	1925	-0-	-145	-0-	846	1	1079	3	N	-0-					137
05	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	845	1	899	3	N	-0-					137
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	839	1	1449	3	N	-0-					137
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	725	1	1493	3	N	14					151
							15	9									
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	838	1	3	2	N	8					159
							1552	3	9	9							
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	848	1	1	2	N	-0-					159
							1875	3									
10	3100	N	3985	-0-	885	885	882	1	3093	3	N	9					168
							10	9									
11	3000	N	3575	-0-	575	1460	853	1	1	2	N	22					190
							2697	3	24	9							
*12	3100	N	3613	-0-	513	1973	878	1	2732	3	N	3					193
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	405	1	12042	3	Y	14					70
							15	9									
02	10836	X	10706	-0-	-130	-0-	346	1	10334	3	Y	24	73	1			21
							26	9									
03	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	409	1	12249	3	Y	7	3	1			25
							8	9									
04	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	423	1	12448	3	Y	10					35
							11	9									
05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	429	1	12545	3	Y	11					46
							12	9									
06	12270	X	12246	-0-	-24	-0-	397	1	11845	3	Y	4					50
							4	9									
07	13268	X	12789	-0-	-479	-0-	415	1	12368	3	Y	5					55
							6	9									
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	452	1	13179	3	Y	16	54	1			17
							18	9									
09	12870	X	12067	-0-	-803	-0-	391	1	11667	3	Y	8	8	1			17
							9	9									
10	12989	X	11573	-0-	-1416	-0-	364	1	11208	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
11	12870	X	10791	-0-	-2079	-0-	344	1	10447	3	Y	-0-					17
12	13454	X	11179	-0-	-2275	-0-	55	1	11117	3	Y	6					23
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 145,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	9885	-0-	-1368	-0-	240	1	9645	2	N	-0-			-0-
02	10052	X	8272	-0-	-1780	-0-	209	1	8063	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	8366	-0-	-1647	-0-	210	1	8156	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	8231	-0-	-1459	-0-	204	1	8027	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	7480	-0-	-2409	-0-	261	1	7219	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	7794	-0-	-1776	-0-	194	1	7600	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	7931	-0-	-1214	-0-	202	1	7729	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	236	1	9467	2	N	-0-			-0-
09	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	243	1	9819	2	N	-0-			-0-
10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	221	1	8571	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	8910	-0-	-480	-0-	295	1	8615	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	9148	-0-	-741	-0-	299	1	8849	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4911	-0-	-111	-0-	160	1	4751	3	Y	-0-			-0-
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	151	1	4515	3	Y	-0-			-0-
03	5022	X	4544	-0-	-478	-0-	147	1	4397	3	Y	-0-			-0-
04	4860	X	4143	-0-	-717	-0-	137	1	4006	3	Y	-0-			-0-
05	5022	X	4328	-0-	-694	-0-	143	1	4185	3	Y	-0-			-0-
06	4260	X	4102	-0-	-158	-0-	134	1	3968	3	Y	-0-			-0-
07	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	137	1	4081	3	Y	-0-			-0-
08	4402	X	4174	-0-	-228	-0-	139	1	4035	3	Y	-0-			-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	143	1	4260	3	Y	-0-			-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	142	1	4360	3	Y	-0-			-0-
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	140	1	4262	3	Y	-0-			-0-
12	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	20	1	4111	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5876	-0-	-14	-0-	143	1	5733	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	5059	-0-	-261	-0-	128	1	4931	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5228	-0-	-662	-0-	131	1	5097	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	4953	-0-	-747	-0-	123	1	4830	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	4984	-0-	-906	-0-	118	1	4866	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	4806	-0-	-894	-0-	120	1	4686	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	4821	-0-	-790	-0-	123	1	4698	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4729	-0-	-510	-0-	115	1	4614	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4393	-0-	-557	-0-	159	1	4234	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	121	1	4673	2	N	-0-			-0-
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	160	1	4681	2	N	-0-			-0-
*12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	169	1	5002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	174	1	3428	2	N	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	164	1	3177	2	N	-0-					-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	183	1	3464	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3474	-0-	-6	-0-	168	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	163	1	3303	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	160	1	3091	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3411	-0-	-278	-0-	181	1	3230	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	201	1	2864	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2825	-0-	-655	-0-	258	1	2567	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	216	1	2805	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2922	-0-	-378	-0-	163	1	2759	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	1826	-0-	-1181	-0-	69	1	1757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	710	1	3187	3	N	43	121	1			63
							47	9									
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	645	1	2934	3	N	18	27	1			54
							20	9									
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	773	1	4035	3	N	36					90
							40	9									
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	713	1	3560	3	N	27					117
							30	9									
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	759	1	3087	3	N	29	91	1			55
							32	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	734	1	2925	3	N	7					62
							8	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	735	1	3036	3	N	14	61	1			15
							15	9									
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	761	1	7	2	N	14					29
							3067	3	15	9							
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	724	1	2	2	N	31					60
							2871	3	34	9							
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	745	1	3120	3	N	28					88
							31	9									
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	680	1	1	2	N	73	131	1			30
							2559	3	80	9							
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	759	1	3068	3	N	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	566	1	3475	3	N	-0-					-0-
02	2716	X	2588	-0-	-128	-0-	473	1	2115	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	543	1	2446	3	N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	538	1	2534	3	N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	602	1	3193	3	N	-0-					-0-
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	568	1	2724	3	N	159	140	1			19
							175	9									
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	585	1	2913	3	N	-0-					19
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	577	1	2539	3	N	139	158	1			-0-
							153	9									
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	554	1	2365	3	N	92					92
							101	9									
*10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	597	1	3113	3	N	45					137
							50	9									
11	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	548	1	2065	3	N	46	158	1			25
							51	9									
*12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	508	1	2914	3	N	37					62
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 39,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3941	-0-	-461	-0-	169	1	3772	3	N	-0-					10
02	3976	X	3711	-0-	-265	-0-	159	1	3552	3	N	-0-					10
03	4402	X	3778	-0-	-624	-0-	161	1	3617	3	N	-0-					10
04	3960	X	3155	-0-	-805	-0-	137	1	3018	3	N	-0-					10
05	4123	X	3306	-0-	-817	-0-	145	1	3161	3	N	-0-					10
06	3990	X	734	-0-	-3256	-0-	32	1	702	3	N	-0-					10
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					10
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					10
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					10
10	3317	X	70	-0-	-3247	-0-	3	1	67	3	N	-0-					10
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		2260	-0-	2260	2260	15	1	2245	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 20,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	310	1	6195	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	275	1	5325	2	N	-0-					-0-
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	320	1	6015	2	N	-0-					-0-
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	292	1	5676	2	N	-0-					-0-
05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	292	1	5822	2	N	-0-					-0-
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	276	1	5456	2	N	-0-					-0-
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	317	1	5651	2	N	-0-					-0-
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	350	1	4939	2	N	-0-					-0-
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	507	1	5044	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	387	1	5100	2	N	-0-					-0-
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	308	1	5329	2	N	-0-					-0-
*12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	182	1	4960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	181	1	3632	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3581	-0-	-3	-0-	179	1	3402	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3907	-0-	-61	-0-	198	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	178	1	3501	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	182	1	3647	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3561	-0-	-279	-0-	172	1	3389	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3360	-0-	-608	-0-	179	1	3181	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2966	-0-	-940	-0-	196	1	2770	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3110	-0-	-610	-0-	284	1	2826	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3175	-0-	-669	-0-	227	1	2948	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2951	-0-	-619	-0-	162	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	114	1	3068	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	1047	1	7129	3	Y	-0-	26	1			-0-
02	6972	X	6583	-0-	-389	-0-	872	1	5708	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	1113	1	6709	3	Y	-0-					-0-
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	1097	1	7126	3	Y	-0-					-0-
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	1141	1	7060	3	Y	-0-					-0-
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1093	1	6919	3	Y	24					24
							26	9									
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	1144	1	7297	3	Y	-0-					24
08	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1153	1	7383	3	Y	-0-					24
09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	1098	1	6852	3	Y	3	27	1			-0-
							3	9									
*10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	1112	1	6533	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	1043	1	6275	3	Y	5					5
							6	9									
12	7409	X	7323	-0-	-86	-0-	931	1	6392	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 94,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	14000	-0-	-942	-0-	308	1	13692	3	N	-0-					-0-
02	13300	X	11494	-0-	-1806	-0-	251	1	11243	3	N	-0-					-0-
03	14477	X	13699	-0-	-778	-0-	295	1	13215	3	N	172					172
							189	9									
04	13560	X	13454	-0-	-106	-0-	296	1	13005	3	N	139	176	1			135
							153	9									
05	14012	X	13824	-0-	-188	-0-	449	1	13136	3	N	217	187	1			165
							239	9									
06	13560	X	13098	-0-	-462	-0-	421	1	12514	3	N	148	175	1			138
							163	9									
07	13857	X	12526	-0-	-1331	-0-	399	1	11909	3	N	198	187	1			149
							218	9									
08	13857	X	13681	-0-	-176	-0-	448	1	13045	3	N	171	184	1			136
							188	9									
09	13440	X	12047	-0-	-1393	-0-	385	1	11488	3	N	158	161	1			133
							174	9									
10	13826	X	12048	-0-	-1778	-0-	374	1	11501	3	N	157	151	1			139
							173	9									
11	13230	X	11189	-0-	-2041	-0-	351	1	10670	3	N	153	153	1			139
							168	9									
12	13485	X	11451	-0-	-2034	-0-	56	1	11211	3	N	167	235	1			71
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 152,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6115	-0-	-85	-0-	134	1	5981	3	Y	-0-					5
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	124	1	5541	3	Y	-0-					5
03	6200	X	5935	-0-	-265	-0-	130	1	5805	3	Y	-0-					5
04	6000	X	5921	-0-	-79	-0-	132	1	5789	3	Y	-0-					5
05	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	136	1	5895	3	Y	-0-					5
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	138	1	6114	3	Y	-0-					5
07	5797	X	5666	-0-	-131	-0-	125	1	5541	3	Y	-0-					5
08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	508	1	7466	3	Y	-0-					5
09	5610	X	3047	-0-	-2563	-0-	67	1	2980	3	Y	-0-					5
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					5
11	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	203	1	9144	3	Y	-0-					5
12	5704	X	5131	-0-	-573	-0-	17	1	5114	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 67,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	29	1	5605	3	N	-0-					-0-
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	24	1	5572	3	N	-0-					-0-
03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	42	1	6983	3	N	-0-					-0-
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	30	1	6671	3	N	-0-					-0-
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	24	1	6092	3	N	-0-					-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	23	1	5808	3	N	-0-					-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	24	1	5925	3	N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	N	-0-					-0-
							5205	3									
09	4800	X	4411	-0-	-389	-0-	17	1	3	2	N	-0-					-0-
							4391	3									
10	4960	X	4447	-0-	-513	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
							4429	3									
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					-0-
							4915	3									
*12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
							5739	3									

TOTAL GAS PROD: 67,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	22	1	2	2	Y	28					134
							3606	3	31	9							
02	3444	X	3084	-0-	-360	-0-	15	1	1	2	Y	24					158
							3042	3	26	9							
03	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	23	1	3317	3	Y	48	182	1			24
							53	9									
04	3540	X	3462	-0-	-78	-0-	18	1	2	2	Y	8					32
							3433	3	9	9							
05	3658	X	3463	-0-	-195	-0-	16	1	3435	3	Y	11					43
							12	9									
06	3540	X	3260	-0-	-280	-0-	15	1	3222	3	Y	21					64
							23	9									
07	3565	X	3381	-0-	-184	-0-	16	1	3346	3	Y	17					81
							19	9									
08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	18	1	7	2	Y	7					88
							3361	3	8	9							
09	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	15	1	2	2	Y	9					97
							3267	3	10	9							
10	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	16	1	1	2	Y	13	34	1			76
							3413	3	14	9							
11	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	15	1	1	2	Y	6					82
							3064	3	7	9							
*12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	16	1	3421	3	Y	18					100
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 40,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	3252	-0-	-4529	-0-	72	1	3180	3	Y	-0-					5
02	6916	X	2344	-0-	-4572	-0-	76	1	2266	3	Y	2					7
							2	9									
03	5177	X	2536	-0-	-2641	-0-	56	1	2480	3	Y	-0-					7
04	3870	X	2822	-0-	-1048	-0-	63	1	2758	3	Y	1					8
							1	9									
05	3410	X	2077	-0-	-1333	-0-	47	1	2030	3	Y	-0-					8
06	3150	X	886	-0-	-2264	-0-	19	1	867	3	Y	-0-					8
07	2914	X	1141	-0-	-1773	-0-	37	1	1104	3	Y	-0-					8
08	2914	X	396	-0-	-2518	-0-	9	1	387	3	Y	-0-					8
09	2820	X	449	-0-	-2371	-0-	10	1	439	3	Y	-0-					8
10	2077	X	342	-0-	-1735	-0-	7	1	335	3	Y	-0-					8
11	1110	X	192	-0-	-918	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					8
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	4	1	875	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4035	-0-	-88	-0-	192	1	3843	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3714	-0-	-10	-0-	178	1	3536	2	N	-0-					-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	217	1	4023	2	N	-0-					-0-
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	200	1	3859	2	N	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	194	1	3986	2	N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	191	1	3846	2	N	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	222	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	266	1	3743	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	357	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4013	-0-	-110	-0-	286	1	3727	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	214	1	3658	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3850	-0-	-366	-0-	134	1	3716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5952	-0-	-217	-0-	194	1	5758	3	Y	-0-					-0-
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	179	1	5346	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5190	-0-	-731	-0-	168	1	5022	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5020	-0-	-740	-0-	165	1	4855	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	4668	-0-	-1439	-0-	154	1	4514	3	Y	-0-					-0-
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	152	1	4540	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	146	1	4352	3	Y	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	157	1	4578	3	Y	-0-					-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	150	1	4485	3	Y	-0-					-0-
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	150	1	4582	3	Y	-0-					-0-
11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	167	1	5039	3	Y	-0-					-0-
*12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	27	1	5391	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7228	-0-	-367	-0-	176	1	7052	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6408	-0-	-284	-0-	243	1	6165	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6871	-0-	-538	-0-	173	1	6698	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6787	-0-	-233	-0-	168	1	6619	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5753	-0-	-1470	-0-	136	1	5617	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6104	-0-	-886	-0-	152	1	5952	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6509	-0-	-590	-0-	248	1	6261	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6523	-0-	-483	-0-	238	1	6285	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6603	-0-	-177	-0-	238	1	6365	2	N	-0-					-0-
10	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	258	1	6587	2	N	-0-					-0-
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	215	1	6291	2	N	-0-					-0-
*12	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	223	1	6614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

01	2945	X	2438	-0-	-507	-0-	53 9	1 9	2376	3	N	8					42
02	2660	X	2176	-0-	-484	-0-	48	1	2128	3	N	-0-					42
03	2945	X	2565	-0-	-380	-0-	57	1	2508	3	N	-0-					42
04	2490	X	1988	-0-	-502	-0-	44	1	1944	3	N	-0-					42
05	2573	X	1768	-0-	-805	-0-	40	1	1728	3	N	-0-					42
06	2490	X	1593	-0-	-897	-0-	35	1	1558	3	N	-0-					42
07	2573	X	1865	-0-	-708	-0-	41	1	1824	3	N	-0-					42
08	2573	X	1923	-0-	-650	-0-	44	1	1879	3	N	-0-					42
09	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	41	1	1824	3	N	-0-					42
10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	62	1	1892	3	N	-0-					42
11	1860	X	1731	-0-	-129	-0-	56	1	1675	3	N	-0-					42
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	9 84	1 9	1861	3	N	76	75	1			43

TOTAL GAS PROD: 23,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	145	1	6411	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	5260	-0-	-340	-0-	115	1	5145	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	6130	-0-	-70	-0-	134	1	5996	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5992	-0-	-8	-0-	134	1	5858	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	6023	-0-	-177	-0-	136	1	5887	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5424	-0-	-576	-0-	120	1	5304	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	5769	-0-	-400	-0-	128	1	5641	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5461	-0-	-739	-0-	124	1	5337	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5876	-0-	-124	-0-	130	1	5746	3	N	-0-					-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	133	1	6064	3	N	-0-					-0-
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	124	1	5563	3	N	-0-					-0-
*12	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	19	1	5656	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5734	-0-	-187	-0-	244	1	5437	3	N	48					148
							53	9									
02	5348	X	4927	-0-	-421	-0-	209	1	4661	3	N	52	183	1			17
							57	9									
03	5921	X	5466	-0-	-455	-0-	231	1	5174	3	N	55					72
							61	9									
04	5730	X	5424	-0-	-306	-0-	230	1	5097	3	N	88					160
							97	9									
05	5735	X	5335	-0-	-400	-0-	231	1	5060	3	N	40	156	1			44
							44	9									
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	247	1	5496	3	N	46					90
							51	9									
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	250	1	5591	3	Y	36	72	1			54
							40	9									
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	309	1	6722	3	Y	104	2	1			156
							114	9									
09	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	299	1	6685	3	Y	30	152	1			34
							33	9									
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	287	1	6604	3	Y	-0-					34
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	245	1	5590	3	Y	20					54
							22	9									
12	7254	X	5792	-0-	-1462	-0-	38	1	5688	3	Y	60					114
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 71,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	147	1	8469	2	N	-0-					-0-
02	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	133	1	7512	2	N	-0-					-0-
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	96	1	5387	2	N	-0-					-0-
04	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	141	1	7942	2	N	-0-					-0-
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	144	1	7805	2	N	-0-					-0-
06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	169	1	7959	2	N	-0-					-0-
07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	173	1	7657	2	N	-0-					-0-
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	179	1	7880	2	N	-0-					-0-
09	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	162	1	7664	2	N	-0-					-0-
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	146	1	7074	2	N	-0-					-0-
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	133	1	6635	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	6526	-0-	-1565	-0-	132	1	6394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	631	1	1	2	N	-0-					101
							2192	3									
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	514	1	1	2	N	-0-					101
							2076	3									
03	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	611	1	1925	3	N	-0-					101
04	2700	X	2368	-0-	-332	-0-	602	1	1	2	N	19	86	1			34
							1744	3	21	9							
05	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	629	1	1910	3	N	-0-					34
06	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	608	1	1667	3	N	-0-					34
07	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	628	1	1762	3	N	1					35
							1	9									
08	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	630	1	4	2	N	4					39
							1900	3	4	9							
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	608	1	1	2	N	1					40
							1886	3	1	9							
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	628	1	1822	3	N	5					45
							6	9									
11	2460	N	2194	-0-	-266	-0-	604	1	1	2	N	15					60
							1572	3	17	9							
12	2573	N	2373	-0-	-200	-0-	628	1	1737	3	N	7					67
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	36	1	1579	3	N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	22	1	984	3	N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	45	1	1995	3	N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	3	N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	32	1	1422	3	N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	25	1	1113	3	N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1080	3	N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	3	N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1015	3	N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	24	1	1125	3	N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	37	1	1687	3	N	-0-					-0-
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	5	1	1435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	217	1	6473	3	Y	-0-					7
02	5936	X	5898	-0-	-38	-0-	191	1	5707	3	Y	-0-					7
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	218	1	6524	3	Y	-0-					7
04	6480	X	6304	-0-	-176	-0-	205	1	6057	3	Y	38					45
							42	9									
05	6696	X	6393	-0-	-303	-0-	212	1	6175	3	Y	5					50
							6	9									
06	6420	X	6177	-0-	-243	-0-	200	1	5948	3	Y	26					76
							29	9									
07	6634	X	6327	-0-	-307	-0-	206	1	6121	3	Y	-0-					76
08	6634	X	6057	-0-	-577	-0-	201	1	5856	3	Y	-0-					76
09	6300	X	5765	-0-	-535	-0-	187	1	5578	3	Y	-0-	76	1			-0-
10	6386	X	5877	-0-	-509	-0-	185	1	5685	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	6180	X	5662	-0-	-518	-0-	181	1	5481	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	5680	-0-	-427	-0-	28	1	5652	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	1	1	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	1			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1432	-0-	-2474	-0-	46	1	1386	3	N	-0-					56
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	72	1	2165	3	N	-0-					56
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	100	1	2995	3	N	-0-					56
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	103	1	3008	3	N	-0-					56
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	106	1	3105	3	N	-0-					56
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	100	1	2980	3	N	-0-					56
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	106	1	3159	3	N	-0-					56
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	110	1	3188	3	N	-0-					56
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	103	1	3069	3	N	-0-					56
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	102	1	3119	3	N	42					98
							46	9									
11	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	97	1	2928	3	N	-0-					98
12	3224	X	2129	-0-	-1095	-0-	11	1	2118	3	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 34,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2036	-0-	-196	-0-	66	1	1969	3	N	1					68
							1	9									
02	1960	N	1820	-0-	-140	-0-	59	1	1761	3	N	-0-					68
03	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	61	1	1835	3	N	-0-					68
04	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	61	1	1781	3	N	-0-					68
05	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	61	1	1792	3	N	-0-					68
06	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	52	1	1564	3	N	-0-					68
07	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	47	1	1395	3	N	-0-					68
08	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	47	1	1381	3	N	-0-					68
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	55	1	1632	3	N	-0-					68
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	55	1	1681	3	N	-0-					68
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	52	1	1566	3	N	-0-					68
12	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	8	1	1596	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 20,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	94	1	2790	3	N	-0-					-0-
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	85	1	2538	3	N	-0-					-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	90	1	2716	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	61	1	2669	3	N	-0-					-0-
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	62	1	2733	3	N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	61	1	2685	3	N	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	61	1	2731	3	N	-0-					-0-
08	2790	N	2697	-0-	-93	-0-	61	1	2636	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2557	-0-	-143	-0-	56	1	2501	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2405	-0-	-385	-0-	52	1	2353	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	83	1	2507	3	N	-0-					-0-
*12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	99	1	2927	3	Y	-0-					17
02	2884	X	2770	-0-	-114	-0-	90	1	2670	3	Y	9					26
							10	9									
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	103	1	3087	3	Y	16					42
							18	9									
04	3090	X	3011	-0-	-79	-0-	99	1	2911	3	Y	1	38	1			5
							1	9									
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	111	1	3222	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	96	1	2861	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	103	1	3046	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	108	1	3133	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	94	1	2817	3	Y	-0-					-0-
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	105	1	3196	3	Y	10					10
							11	9									
11	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	96	1	2912	3	Y	3					13
							3	9									
12	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	14	1	2833	3	Y	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	140	1	568	2	N	54					95
							1705	3	59	9							
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	74	1	824	2	N	33					128
							2471	3	36	9							
03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	66	1	740	2	N	20					148
							2218	3	22	9							
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	64	1	701	2	N	44					192
							2103	3	48	9							
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	64	1	702	2	N	25	179	1			38
							2105	3	28	9							
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	62	1	684	2	N	43					81
							2054	3	47	9							
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	44					125
							1995	3	48	9							
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	23					148
							1939	3	25	9							
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	65	1	719	2	N	37					185
							2156	3	41	9							
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	63	1	715	2	N	38					223
							2144	3	42	9							
11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	63	1	712	2	N	32					255
							2134	3	35	9							
*12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	12	1	578	2	N	28	165	1			118
							1731	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 34,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	38	1	1678	3	Y	19	89	1			78
							21	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	42	1	1896	3	Y	31					109
							34	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	41	1	1820	3	Y	24	115	1			18
							26	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	43	1	1880	3	Y	20					38
							22	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	43	1	1909	3	Y	24					62
							26	9									
06	2100	X	1943	-0-	-157	-0-	42	1	1869	3	Y	29					91
							32	9									
07	2170	X	1822	-0-	-348	-0-	40	1	1762	3	Y	18	72	1			37
							20	9									
08	2015	X	1674	-0-	-341	-0-	38	1	1627	3	Y	8					45
							9	9									
09	1950	X	830	-0-	-1120	-0-	18	1	812	3	Y	-0-					45
10	2015	X	1983	-0-	-32	-0-	42	1	1941	3	Y	-0-					45
11	1950	X	1804	-0-	-146	-0-	39	1	1765	3	Y	-0-					45
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	6	1	1715	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 21,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	392	1	3448	3	Y	-0-					44
02	2184	X	1421	-0-	-763	-0-	323	1	1098	3	Y	-0-					44
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	478	1	3532	3	Y	-0-					44
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	517	1	4442	3	Y	-0-					44
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	504	1	3372	3	Y	-0-					44
06	3870	X	2198	-0-	-1672	-0-	406	1	1792	3	Y	-0-					44
07	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	469	1	4583	3	Y	-0-					44
08	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	471	1	4218	3	Y	-0-					44
09	4950	X	4559	-0-	-391	-0-	445	1	4114	3	Y	-0-					44
10	5053	X	4689	-0-	-364	-0-	460	1	4229	3	Y	-0-					44
11	4890	X	4449	-0-	-441	-0-	442	1	4007	3	Y	-0-					44
12	5053	X	4283	-0-	-770	-0-	396	1	3732	3	Y	141	144	1			41
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 48,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	120	1	5343	3	N	-0-					56
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	132	1	5935	3	N	35					91
							39	9									
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	112	1	5044	3	N	127	193	1			25
							140	9									
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	112	1	4889	3	N	-0-					25
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	114	1	5001	3	N	-0-					25
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	108	1	4808	3	N	244	214	1			55
							268	9									
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	116	1	5117	3	N	104					159
							114	9									
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	115	1	5036	3	N	38	185	1			12
							42	9									
09	4710	X	4423	-0-	-287	-0-	97	1	4326	3	N	-0-					12
10	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	102	1	4660	3	N	-0-					12
11	4710	X	4643	-0-	-67	-0-	101	1	4542	3	N	-0-					12
12	5270	X	4593	-0-	-677	-0-	15	1	4578	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 61,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	264	1	4540	3	N	113					139
							124	9									
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	953	1	3788	3	N	44	156	1			27
							48	9									
03	4216	X	3062	-0-	-1154	-0-	939	1	2116	3	N	6					33
							7	9									
04	4080	X	1614	-0-	-2466	-0-	810	1	773	3	N	28					61
							31	9									
05	4216	X	2252	-0-	-1964	-0-	71	1	2073	3	N	98	61	1			98
							108	9									
06	4080	X	3609	-0-	-471	-0-	746	1	2806	3	N	52	86	1			64
							57	9									
07	4216	X	3723	-0-	-493	-0-	957	1	2653	3	N	103					167
							113	9									
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	1020	1	3324	3	N	2					169
							2	9									
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	945	1	3115	3	N	119	172	1			116
							131	9									
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	981	1	3460	3	N	83					199
							91	9									
11	4080	X	4051	-0-	-29	-0-	973	1	3037	3	N	37	88	1			148
							41	9									
12	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	883	1	3117	3	N	5					153
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 45,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9215	-0-	-240	-0-	224	1	8991	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8058	-0-	-482	-0-	204	1	7854	2	N	-0-					-0-
03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	240	1	9307	2	N	120					120
							132	9									
04	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	250	1	9845	2	N	-0-					120
05	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	241	1	9935	2	N	-0-					120
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	232	1	9056	2	N	-0-					120
07	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	252	1	9645	2	N	-0-					120
08	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	233	1	9371	2	N	-0-					120
09	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	229	1	9289	2	N	-0-					120
10	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	242	1	9366	2	N	-0-					120
11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	318	1	9279	2	N	-0-					120
12	9889	X	9631	-0-	-258	-0-	314	1	9317	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 114,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8984	-0-	-533	-0-	328	1	8656	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7909	-0-	-575	-0-	299	1	7610	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8553	-0-	-685	-0-	322	1	8231	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8182	-0-	-758	-0-	304	1	7878	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8495	-0-	-495	-0-	301	1	8194	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8149	-0-	-551	-0-	305	1	7844	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8207	-0-	-535	-0-	313	1	7894	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8214	-0-	-342	-0-	299	1	7915	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7672	-0-	-548	-0-	277	1	7395	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7864	-0-	-630	-0-	297	1	7567	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7633	-0-	-527	-0-	253	1	7380	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7794	-0-	-390	-0-	254	1	7540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	66	1	3770	2	N	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	60	1	3392	2	N	-0-					-0-
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	62	1	3487	2	N	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	54	1	3034	2	N	-0-					-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	52	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	58	1	2725	2	N	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	62	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	59	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	55	1	2581	2	N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	65	1	3154	2	N	-0-					-0-
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	62	1	3095	2	N	-0-					-0-
*12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	219	1	2959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	37	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	32	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1830	-0-	-309	-0-	32	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	36	1	2020	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	32	1	1718	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	32	1	1518	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1453	-0-	-686	-0-	32	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	39	1	1722	2	N	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	36	1	1687	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	36	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	32	1	1588	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	35	1	1702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	163	1	6531	2	N	-0-					-0-
02	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	160	1	6172	2	N	-0-					-0-
03	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	176	1	6815	2	N	-0-					-0-
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	164	1	6447	2	N	-0-					-0-
05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	162	1	6695	2	N	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	167	1	6514	2	N	-0-					-0-
07	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	177	1	6794	2	N	-0-					-0-
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	255	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	156	1	6301	2	N	-0-					-0-
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	169	1	6555	2	N	-0-					-0-
11	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	223	1	6505	2	N	-0-					-0-
*12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	227	1	6718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	53	1	1580	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1204	-0-	-196	-0-	39	1	1165	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	35	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	42	1	1219	3	N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	52	1	1520	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	31	1	921	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	39	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	28	1	1189	3	N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	25	1	1120	3	N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	38	1	1148	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	797	-0-	-373	-0-	25	1	772	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	863	-0-	-315	-0-	4	1	859	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	158	1	4690	3	N	-0-					-0-
02	4452	X	4314	-0-	-138	-0-	140	1	4174	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	4422	-0-	-507	-0-	143	1	4279	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4006	-0-	-734	-0-	132	1	3874	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	3976	-0-	-860	-0-	131	1	3845	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	3596	-0-	-1084	-0-	117	1	3479	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	3481	-0-	-1293	-0-	114	1	3367	3	N	-0-					-0-
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	195	1	5671	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3347	-0-	-673	-0-	109	1	3238	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	2647	-0-	-1321	-0-	84	1	2563	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	4344	-0-	-1326	-0-	139	1	4205	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	3281	-0-	-2578	-0-	16	1	3265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	112	1	4505	2	N	-0-					-0-
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	106	1	4102	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4286	-0-	-23	-0-	108	1	4178	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4260	-0-	-30	-0-	106	1	4154	2	N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	174	1	4742	2	N	-0-					-0-
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	181	1	4653	2	N	-0-					-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	130	1	4971	2	N	-0-					-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	121	1	4847	2	N	-0-					-0-
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	174	1	4648	2	N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	177	1	4528	2	N	-0-					-0-
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	151	1	4401	2	N	-0-					-0-
*12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	151	1	4473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	68	1	3012	3	N	62	183	1			68
							68	9									
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	48	1	2121	3	N	44					112
							48	9									
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	54	1	2426	3	N	47					159
							52	9									
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	57	1	2509	3	N	47					206
							52	9									
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	51	1	2214	3	N	18	181	1			43
							20	9									
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	53	1	2362	3	N	35					78
							39	9									
07	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	46	1	2015	3	N	32					110
							35	9									
08	2046	X	2033	-0-	-13	-0-	45	1	1978	3	N	9					119
							10	9									
09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	52	1	2309	3	N	70					189
							77	9									
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	44	1	1979	3	N	65	181	1			73
							72	9									
11	1980	N	1445	-0-	-535	-0-	31	1	1407	3	N	6					79
							7	9									
12	2046	N	1446	-0-	-600	-0-	5	1	1394	3	N	43					122
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 26,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	18910	-0-	-527	-0-	690	1	18220	2	N	-0-					-0-
02	17556	X	15638	-0-	-1918	-0-	395	1	15243	2	N	-0-					-0-
03	18786	X	18029	-0-	-757	-0-	453	1	17576	2	N	-0-					-0-
04	18300	X	16972	-0-	-1328	-0-	421	1	16551	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	16975	-0-	-1935	-0-	401	1	16574	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	16056	-0-	-2244	-0-	400	1	15656	2	N	-0-					-0-
07	18042	X	16580	-0-	-1462	-0-	422	1	16158	2	N	-0-					-0-
08	18042	X	16391	-0-	-1651	-0-	597	1	15794	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	16044	-0-	-936	-0-	386	1	15658	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	15727	-0-	-1261	-0-	593	1	15134	2	N	-0-					-0-
11	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	540	1	15772	2	N	-0-					-0-
*12	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	528	1	15635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	4794	-0-	-3359	-0-	4699	3	95	9	N	86	189	1			24
02	7364	X	2756	-0-	-4608	-0-	2756	3			N	-0-					24
03	7750	X	7340	-0-	-410	-0-	7340	3			N	-0-					24
04	6570	X	5363	-0-	-1207	-0-	5363	3			N	-0-					24
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6723	3	75	9	N	68					92
06	7110	X	5753	-0-	-1357	-0-	5641	3	112	9	N	102	185	1			9
07	7347	X	6293	-0-	-1054	-0-	6149	3	144	9	N	131					140
08	7347	X	5212	-0-	-2135	-0-	5184	3	28	9	N	25					165
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	68					233
10	6789	X	6515	-0-	-274	-0-	6489	3	26	9	N	24	187	1			70
11	6090	X	5941	-0-	-149	-0-	5799	3	142	9	N	129					199
12	5642	X	5465	-0-	-177	-0-	5420	3	45	9	N	41	183	1			57

TOTAL GAS PROD: 62,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7823	-0-	-51	-0-	190	1	7633	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6674	-0-	-438	-0-	169	1	6505	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	6668	-0-	-1144	-0-	167	1	6501	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6823	-0-	-737	-0-	169	1	6654	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6940	-0-	-872	-0-	164	1	6776	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6675	-0-	-885	-0-	166	1	6509	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	7009	-0-	-369	-0-	178	1	6831	2	N	-0-			-0-
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	177	1	7105	2	N	-0-			-0-
09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	170	1	6883	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6827	-0-	-179	-0-	172	1	6655	2	N	-0-			-0-
11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	169	1	7466	2	N	-0-			-0-
*12	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	201	1	9047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	6367	-0-	-3274	-0-	155	1	6212	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	6753	-0-	-1703	-0-	171	1	6582	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	8701	-0-	-661	-0-	218	1	8483	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	8103	-0-	-147	-0-	201	1	7902	2	N	-0-			-0-
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	195	1	8061	2	N	-0-			-0-
06	8430	X	7772	-0-	-658	-0-	194	1	7578	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	7992	-0-	-719	-0-	203	1	7789	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	8068	-0-	-643	-0-	196	1	7872	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7584	-0-	-516	-0-	183	1	7401	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	6904	-0-	-1342	-0-	174	1	6730	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	7666	-0-	-134	-0-	254	1	7412	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7711	-0-	-101	-0-	252	1	7459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	7100	-0-	-30	-0-	157	1	6943	3	N	-0-			-0-
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	144	1	6420	3	N	-0-			-0-
03	7130	X	6811	-0-	-319	-0-	150	1	6661	3	N	-0-			-0-
04	6900	X	6619	-0-	-281	-0-	148	1	6471	3	N	-0-			-0-
05	7130	X	6775	-0-	-355	-0-	152	1	6623	3	N	-0-			-0-
06	6900	X	6462	-0-	-438	-0-	143	1	6319	3	N	-0-			-0-
07	7130	X	6640	-0-	-490	-0-	147	1	6493	3	N	-0-			-0-
08	6851	X	6529	-0-	-322	-0-	148	1	6381	3	N	-0-			-0-
09	6630	X	6419	-0-	-211	-0-	142	1	6277	3	N	-0-			-0-
10	6789	X	6636	-0-	-153	-0-	143	1	6493	3	N	-0-			-0-
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	142	1	6331	3	N	-0-			-0-
*12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	21	1	6566	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	Y	8					127
							2425	3	9	9							
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	9					136
							2394	3	10	9							
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	16	1	2252	3	Y	5					141
							6	9									
04	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	12	1	1	2	Y	16					157
							2240	3	18	9							
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	13	1	2841	3	Y	6					163
							7	9									
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	12	1	2606	3	Y	6					169
							7	9									
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	14	1	2885	3	Y	11					180
							12	9									
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	Y	7					187
							2923	3	8	9							
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	7					194
							2953	3	8	9							
10	3100	N	3243	-0-	143	143	15	1	3215	3	Y	12					206
							13	9									
11	3000	N	3374	-0-	374	517	16	1	1	2	Y	15					221
							3340	3	17	9							
*12	3882	X	3365	-0-	-517	-0-	16	1	3331	3	Y	16					237
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 33,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

01	11346	X	9194	-0-	-2152	-0-	335	1	8859	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	7404	-0-	-2844	-0-	280	1	7124	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	3905	-0-	-5395	-0-	147	1	3758	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8213	-0-	-697	-0-	305	1	7908	2	N	-0-					-0-
05	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	656	1	17853	2	N	-0-					-0-
06	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	547	1	14091	2	N	-0-					-0-
07	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	566	1	14270	2	N	-0-					-0-
08	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	560	1	14803	2	N	-0-					-0-
09	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	498	1	13303	2	N	-0-					-0-
10	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	513	1	13095	2	N	-0-					-0-
11	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	443	1	12931	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	13754	-0-	-1219	-0-	449	1	13305	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		654	-0-	654	1853	4	1	649	3	Y	1					82
							1	9									
02	T. A.		434	-0-	434	2287	2	1	432	3	Y	-0-					82
03	T. A.		513	-0-	513	2800	4	1	507	3	Y	2					84
							2	9									
04	3103	X	303	-0-	-2800	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					84
05	496	N	267	-0-	-229	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					84
06	510	N	212	-0-	-298	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					84
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					84
08	279	N	142	-0-	-137	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					84
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			Y	-0-					84
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					84
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					84
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	2502	-0-	-4070	-0-	108	1	2394	3	N	-0-					-0-
02	5936	X	2388	-0-	-3548	-0-	102	1	2286	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	2395	-0-	-4177	-0-	102	1	2293	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	1690	-0-	-4670	-0-	272	1	1418	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	520	1	2551	3	N	-0-					-0-
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	250	1	5559	3	N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	279	1	6214	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	282	1	6135	3	N	-0-					-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	281	1	6281	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6331	-0-	-148	-0-	264	1	6067	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5717	-0-	-553	-0-	241	1	5476	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	5487	-0-	-1302	-0-	36	1	5451	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7425 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	14179	-0-	-1166	-0-	458	1	13666	3	Y	50					147
							55	9									
02	13776	X	12858	-0-	-918	-0-	415	1	12426	3	Y	15	83	1			79
							17	9									
03	15097	X	13566	-0-	-1531	-0-	438	1	13106	3	Y	20	89	1			10
							22	9									
04	14610	X	13461	-0-	-1149	-0-	441	1	12996	3	Y	22					32
							24	9									
05	14911	X	13757	-0-	-1154	-0-	454	1	13270	3	Y	30					62
							33	9									
06	13650	X	13130	-0-	-520	-0-	427	1	12679	3	Y	22					84
							24	9									
07	14105	X	13634	-0-	-471	-0-	442	1	13170	3	Y	20					104
							22	9									
08	13888	X	13371	-0-	-517	-0-	443	1	12913	3	Y	14	118	1			-0-
							15	9									
09	13470	X	12679	-0-	-791	-0-	410	1	12249	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	13764	X	11905	-0-	-1859	-0-	375	1	11529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	13200	X	12139	-0-	-1061	-0-	387	1	11730	3	Y	20					20
							22	9									
12	13330	X	12124	-0-	-1206	-0-	60	1	12033	3	Y	28					48
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 156,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	224	1	9942	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8822	-0-	-306	-0-	194	1	8628	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	9725	-0-	-381	-0-	214	1	9511	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	9001	-0-	-779	-0-	201	1	8800	3	N	-0-					-0-
05	10106	X	9339	-0-	-767	-0-	210	1	9129	3	N	-0-					-0-
06	9780	X	9074	-0-	-706	-0-	201	1	8873	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8445	-0-	-1320	-0-	187	1	8258	3	N	-0-					-0-
08	9734	X	8357	-0-	-1377	-0-	189	1	8168	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8223	-0-	-837	-0-	181	1	8042	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8469	-0-	-893	-0-	183	1	8286	3	N	-0-					-0-
11	9060	X	8173	-0-	-887	-0-	178	1	7995	3	N	-0-					-0-
*12	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	41	1	7995	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	99	1	5665	2	N	-0-					-0-
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	97	1	5458	2	N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	102	1	5705	2	N	-0-					-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	95	1	5388	2	N	-0-					-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	97	1	5256	2	N	-0-					-0-
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	102	1	4789	2	N	-0-					-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	107	1	4728	2	N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	108	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	106	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	103	1	4988	2	N	-0-					-0-
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	95	1	4738	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4527	-0-	-743	-0-	92	1	4435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	161	1	6465	2	N	-0-					-0-
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	150	1	5769	2	N	-0-					-0-
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	162	1	6289	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	6118	-0-	-2	-0-	152	1	5966	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6285	-0-	-39	-0-	149	1	6136	2	N	-0-					-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	153	1	5996	2	N	-0-					-0-
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	161	1	6180	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6060	-0-	-264	-0-	147	1	5913	2	N	-0-					-0-
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	165	1	6682	2	N	-0-					-0-
10	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	207	1	8038	2	N	-0-					-0-
11	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	154	1	6832	2	N	-0-					-0-
*12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	142	1	6387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, NORVIN T. WELL #: 1 RRCID -> 225418 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7055 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4222	-0-	-335	-0-	202	1	4020	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3943	-0-	-173	-0-	196	1	3747	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4423	-0-	-134	-0-	223	1	4200	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	201	1	3934	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4385	-0-	-17	-0-	215	1	4170	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4246	-0-	-44	-0-	207	1	4039	2	N	-0-			-0-
07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	239	1	4201	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3936	-0-	-497	-0-	261	1	3675	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3966	-0-	-294	-0-	362	1	3604	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4108	-0-	-325	-0-	294	1	3814	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	3891	-0-	-399	-0-	215	1	3676	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	3823	-0-	-610	-0-	135	1	3688	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10292	-0-	-1302	-0-	176	1	10116	2	N	-0-			-0-
02	10276	X	8655	-0-	-1621	-0-	150	1	8505	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	9307	-0-	-1264	-0-	163	1	9144	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	9036	-0-	-1194	-0-	157	1	8879	2	N	-0-			-0-
05	10416	X	9370	-0-	-1046	-0-	170	1	9200	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	8687	-0-	-1273	-0-	181	1	8506	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	8871	-0-	-708	-0-	196	1	8675	2	N	-0-			-0-
08	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	209	1	9225	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	8343	-0-	-717	-0-	173	1	8170	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	8310	-0-	-1052	-0-	168	1	8142	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	7524	-0-	-1596	-0-	147	1	7377	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	7441	-0-	-960	-0-	151	1	7290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9682	-0-	-1013	-0-	166	1	9516	2	N	-0-			-0-
02	9464	X	8624	-0-	-840	-0-	150	1	8474	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	8984	-0-	-1277	-0-	158	1	8826	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9058	-0-	-602	-0-	158	1	8900	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	8644	-0-	-1028	-0-	157	1	8487	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8198	-0-	-1162	-0-	170	1	8028	2	N	-0-			-0-
07	9548	X	8240	-0-	-1308	-0-	182	1	8058	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	7812	-0-	-1550	-0-	173	1	7639	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	7300	-0-	-1760	-0-	151	1	7149	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	7743	-0-	-906	-0-	157	1	7586	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	7245	-0-	-945	-0-	142	1	7103	2	N	-0-			-0-
*12	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	147	1	7103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7585 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	336	1	13476	2	N	-0-					-0-
02	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	310	1	11947	2	N	-0-					-0-
03	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	325	1	12624	2	N	-0-					-0-
04	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	311	1	12212	2	N	-0-					-0-
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	300	1	12371	2	N	-0-					-0-
06	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	300	1	11745	2	N	-0-					-0-
07	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	312	1	11947	2	N	-0-					-0-
08	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	305	1	12238	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	285	1	11535	2	N	-0-					-0-
10	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	299	1	11582	2	N	-0-					-0-
11	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	407	1	11902	2	N	-0-					-0-
*12	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	382	1	11317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	1026	1	1218	3	N	33					95
							36	9									
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	964	1	1286	3	N	18					113
							20	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1062	1	1119	3	N	5					118
							6	9									
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	1049	1	1298	3	N	12					130
							13	9									
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	1050	1	1315	3	N	19					149
							21	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	962	1	1199	3	N	7	97	1			59
							8	9									
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	1085	1	1399	3	N	16					75
							18	9									
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	1087	1	1436	3	N	34					109
							37	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1043	1	1024	3	N	36					145
							40	9									
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1075	1	949	3	N	21					166
							23	9									
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1041	1	947	3	N	39					205
							43	9									
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1055	1	446	3	N	12					185
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27528	X	22029	-0-	-5499	-0-	536	1	21493	2	N	-0-					-0-
02	23800	X	18184	-0-	-5616	-0-	459	1	17725	2	N	-0-					-0-
03	24614	X	20656	-0-	-3958	-0-	519	1	20137	2	N	-0-					-0-
04	22620	X	19258	-0-	-3362	-0-	478	1	18780	2	N	-0-					-0-
05	22041	X	19739	-0-	-2302	-0-	467	1	19272	2	N	-0-					-0-
06	21330	X	18551	-0-	-2779	-0-	463	1	18088	2	N	-0-					-0-
07	20646	X	18450	-0-	-2196	-0-	469	1	17981	2	N	-0-					-0-
08	20646	X	18583	-0-	-2063	-0-	452	1	18131	2	N	-0-					-0-
09	19260	X	17447	-0-	-1813	-0-	420	1	17027	2	N	-0-					-0-
10	19747	X	17376	-0-	-2371	-0-	437	1	16939	2	N	-0-					-0-
11	18540	X	16791	-0-	-1749	-0-	371	1	16420	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	16964	-0-	-1450	-0-	369	1	16595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19		19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6182	-0-	-111	-0-	294	1	5888	2	N	-0-					-0-
02	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	297	1	5749	2	N	-0-					-0-
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	347	1	6469	2	N	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	312	1	6057	2	N	-0-					-0-
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	318	1	6257	2	N	-0-					-0-
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	308	1	6000	2	N	-0-					-0-
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	351	1	6206	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6049	-0-	-306	-0-	402	1	5647	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5837	-0-	-313	-0-	534	1	5303	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5948	-0-	-407	-0-	422	1	5526	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5614	-0-	-536	-0-	308	1	5306	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5634	-0-	-938	-0-	206	1	5428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	945	1	3569	2	N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1030	1	2042	2	N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	1394	1	2660	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4294	-0-	-86	-0-	1467	1	2827	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2988	-0-	-1538	-0-	1243	1	1745	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4068	-0-	-312	-0-	1201	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	771	-0-	-3662	-0-	771	1			N	-0-					-0-
08	4433	X	3583	-0-	-850	-0-	1204	1	2379	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	780	-0-	-3510	-0-	780	1			N	-0-					-0-
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	935	1	3301	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3751	-0-	-329	-0-	864	1	2887	2	N	-0-					-0-
*12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	918	1	3480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1884	-0-	-1588	-0-	66	1	1818	2	N	-0-					-0-
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	114	1	3086	2	N	-0-					-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	112	1	3088	2	N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	124	1	3325	2	N	-0-					-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	144	1	3715	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1482	-0-	-948	-0-	52	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1821	-0-	-690	-0-	68	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	118	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	163	1	3362	2	N	-0-					-0-
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	159	1	3594	2	N	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	148	1	3666	2	N	-0-					-0-
*12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	109	1	3530	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	109	1	3248	3	Y	-0-					24
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	101	1	3015	3	Y	-0-					24
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	107	1	3172	3	Y	-0-					24
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	104	1	3055	3	Y	-0-					24
05	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	107	1	3125	3	Y	-0-					24
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	99	1	2946	3	Y	-0-					24
07	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	100	1	3002	3	Y	-0-					24
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	106	1	3090	3	Y	-0-					24
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	99	1	2931	3	Y	-0-	16	1			8
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	99	1	3023	3	Y	14	1	1			21
							15	9									
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	97	1	2946	3	Y	9					30
							10	9									
12	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	15	1	2974	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 37,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	104	1	3109	3	Y	-0-					10
02	2772	X	2730	-0-	-42	-0-	88	1	2642	3	Y	-0-					10
03	3069	X	2279	-0-	-790	-0-	74	1	2205	3	Y	-0-					10
04	2970	X	71	-0-	-2899	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					10
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	202	1	5890	3	Y	18					28
							20	9									
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	180	1	5355	3	Y	-0-					28
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	158	1	4719	3	Y	-0-					28
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	140	1	4056	3	Y	-0-					28
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	111	1	3317	3	Y	-0-					28
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	110	1	3352	3	Y	-0-					28
11	3330	X	3272	-0-	-58	-0-	105	1	3167	3	Y	-0-					28
12	3720	X	3069	-0-	-651	-0-	15	1	3054	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 42,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4949	-0-	-228	-0-	161	1	4788	3	N	-0-					60
02	4648	X	4603	-0-	-45	-0-	149	1	4454	3	N	-0-					60
03	5208	X	4847	-0-	-361	-0-	157	1	4690	3	N	-0-					60
04	5040	X	4684	-0-	-356	-0-	154	1	4530	3	N	-0-					60
05	5208	X	4758	-0-	-450	-0-	158	1	4600	3	N	-0-					60
06	4920	X	4506	-0-	-414	-0-	146	1	4360	3	N	-0-					60
07	5084	X	4681	-0-	-403	-0-	152	1	4529	3	N	-0-					60
08	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	151	1	4379	3	N	-0-					60
09	4680	X	4232	-0-	-448	-0-	138	1	4094	3	N	-0-					60
10	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	136	1	4175	3	N	-0-					60
11	4530	X	4084	-0-	-446	-0-	131	1	3953	3	N	-0-					60
12	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	20	1	4025	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 54,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	4864	-0-	-3723	-0-	986	1	3868	3	N	9					91
							10	9									
02	7756	X	4243	-0-	-3513	-0-	831	1	3412	3	N	-0-					91
03	6076	X	4716	-0-	-1360	-0-	954	1	3762	3	N	-0-					91
04	5880	X	4802	-0-	-1078	-0-	957	1	3845	3	N	-0-					91
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	995	1	4177	3	N	-0-					91
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1004	1	3988	3	N	79	134	1			36
							87	9									
07	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	1031	1	3927	3	N	11					47
							12	9									
08	5208	X	4912	-0-	-296	-0-	989	1	3905	3	N	16					63
							18	9									
09	5070	X	4977	-0-	-93	-0-	1002	1	3957	3	N	16					79
							18	9									
10	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	1030	1	4032	3	N	17					96
							19	9									
11	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	992	1	3730	3	N	14					110
							15	9									
12	5146	X	4715	-0-	-431	-0-	918	1	3771	3	N	24					134
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 58,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	14806	-0-	-601	-0-	540	1	14266	2	N	-0-					-0-
02	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	529	1	13446	2	N	-0-					-0-
03	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	585	1	14964	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	14366	-0-	-274	-0-	534	1	13832	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	15153	-0-	-316	-0-	537	1	14616	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	15007	-0-	-53	-0-	561	1	14446	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	15538	-0-	-24	-0-	592	1	14946	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	14581	-0-	-981	-0-	531	1	14050	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	14153	-0-	-847	-0-	511	1	13642	2	N	-0-					-0-
10	15531	X	14301	-0-	-1230	-0-	539	1	13762	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	14478	-0-	-552	-0-	479	1	13999	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	11604	-0-	-2501	-0-	379	1	11225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	225	1	9952	3	N	-0-					-0-
02	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	200	1	8919	3	N	-0-					-0-
03	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	232	1	10344	3	N	-0-					-0-
04	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	227	1	9893	3	N	-0-					-0-
05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	229	1	9920	3	N	-0-					-0-
06	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	215	1	9450	3	N	-0-					-0-
07	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	221	1	9780	3	N	-0-					-0-
08	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	224	1	9685	3	N	-0-					-0-
09	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	212	1	9394	3	N	-0-					-0-
10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	218	1	9905	3	N	-0-					-0-
11	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	207	1	9249	3	N	-0-					-0-
*12	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	32	1	9782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	70	1	50	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	57	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	122	1	3351	2	N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	115	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	117	1	3276	2	N	-0-					-0-
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	160	1	4337	2	N	-0-					-0-
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	216	1	5586	2	N	-0-					-0-
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	165	1	4537	2	N	-0-					-0-
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	197	1	5209	2	N	-0-					-0-
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	203	1	4805	2	N	-0-					-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	211	1	4324	2	N	-0-					-0-
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	192	1	4408	2	N	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	151	1	3928	2	N	-0-					-0-
*12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	123	1	3957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4035	-0-	-26	-0-	131	1	3904	3	N	-0-			-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	130	1	3890	3	N	-0-			-0-
03	4061	X	3256	-0-	-805	-0-	105	1	3151	3	N	-0-			-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	122	1	5331	3	N	-0-			-0-
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	145	1	6293	3	N	-0-			-0-
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	176	1	7761	3	N	-0-			-0-
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	216	1	6430	3	N	-0-			-0-
08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	130	1	5620	3	N	-0-			-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	177	1	5267	3	N	-0-			-0-
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	155	1	4729	3	N	-0-			-0-
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	154	1	4660	3	N	-0-			-0-
12	5549	X	4193	-0-	-1356	-0-	21	1	4172	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	55	1	3136	2	N	-0-			-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	48	1	2727	2	N	-0-			-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	50	1	2797	2	N	-0-			-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	50	1	2841	2	N	-0-			-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	57	1	3087	2	N	-0-			-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	61	1	2875	2	N	-0-			-0-
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	69	1	3047	2	N	-0-			-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	64	1	2837	2	N	-0-			-0-
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	63	1	2966	2	N	-0-			-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	58	1	2821	2	N	-0-			-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	62	1	3122	2	N	-0-			-0-
*12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	61	1	2957	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	101	1	2039	2	N	-0-			-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	101	1	1967	2	N	-0-			-0-
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	135	1	2525	2	N	-0-			-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	118	1	2274	2	N	-0-			-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	126	1	2535	2	N	-0-			-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	123	1	2423	2	N	-0-			-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	124	1	2197	2	N	-0-			-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	137	1	1900	2	N	-0-			-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	162	1	1610	2	N	-0-			-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	145	1	1891	2	N	-0-			-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	103	1	1749	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4975	-0-	1875	1875	772	1	4203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	81	1	4643	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	4061	-0-	-27	-0-	71	1	3990	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4244	-0-	-282	-0-	75	1	4169	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4020	-0-	-360	-0-	70	1	3950	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	75	1	4035	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3837	-0-	-543	-0-	80	1	3757	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3845	-0-	-650	-0-	85	1	3760	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3831	-0-	-416	-0-	85	1	3746	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3526	-0-	-494	-0-	73	1	3453	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	2921	-0-	-1202	-0-	59	1	2862	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	2671	-0-	-1169	-0-	52	1	2619	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	2619	-0-	-915	-0-	53	1	2566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	176	1	3184	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	171	1	3077	2	N	-0-			-0-
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	146	1	2280	2	N	-0-			-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	157	1	2774	2	N	-0-			-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	149	1	2873	2	N	-0-			-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	181	1	3396	2	N	-0-			-0-
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	183	1	2614	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	212	1	2423	2	N	-0-			-0-
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	265	1	1099	2	N	-0-			-0-
10	1054	X	766	-0-	-288	-0-	184	1	582	2	N	-0-			-0-
11	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	184	1	1715	2	N	-0-			-0-
*12	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	119	1	1532	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	371	1	14893	2	N	-0-			-0-
02	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	367	1	14177	2	N	-0-			-0-
03	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	347	1	13473	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	12916	-0-	-14	-0-	320	1	12596	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	13022	-0-	-339	-0-	308	1	12714	2	N	-0-			-0-
06	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	329	1	12882	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12807	-0-	-554	-0-	326	1	12481	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	12348	-0-	-1013	-0-	300	1	12048	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	11980	-0-	-950	-0-	289	1	11691	2	N	-0-			-0-
10	13361	X	11602	-0-	-1759	-0-	292	1	11310	2	N	-0-			-0-
11	12930	X	12017	-0-	-913	-0-	265	1	11752	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	12152	-0-	-186	-0-	265	1	11887	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7726	-0-	-551	-0-	188	1	7538	2	N	-0-			-0-
02	7448	X	6782	-0-	-666	-0-	171	1	6611	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	7594	-0-	-125	-0-	191	1	7403	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7391	-0-	-79	-0-	183	1	7208	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	7477	-0-	-242	-0-	177	1	7300	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	7426	-0-	-44	-0-	185	1	7241	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	7451	-0-	-175	-0-	189	1	7262	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	7458	-0-	-168	-0-	181	1	7277	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	7022	-0-	-418	-0-	169	1	6853	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	7290	-0-	-398	-0-	183	1	7107	2	N	-0-			-0-
11	7440	X	6913	-0-	-527	-0-	153	1	6760	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	6824	-0-	-585	-0-	149	1	6675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	210	1	5547	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4701	-0-	-395	-0-	178	1	4523	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5173	-0-	-469	-0-	195	1	4978	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	5274	-0-	-186	-0-	196	1	5078	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	5295	-0-	-347	-0-	188	1	5107	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	4831	-0-	-629	-0-	181	1	4650	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	4886	-0-	-570	-0-	186	1	4700	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	4975	-0-	-481	-0-	181	1	4794	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	180	1	4801	2	N	-0-			-0-
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	200	1	5112	2	N	-0-			-0-
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	171	1	5010	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	162	1	4806	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	245	1	6477	2	N	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	203	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	194	1	4967	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4943	-0-	-727	-0-	184	1	4759	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4734	-0-	-1125	-0-	168	1	4566	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4856	-0-	-814	-0-	182	1	4674	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4619	-0-	-1240	-0-	176	1	4443	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	166	1	4392	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4253	-0-	-697	-0-	154	1	4099	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	175	1	4459	2	N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	166	1	4862	2	N	-0-					-0-
*12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	156	1	4613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3706	-0-	-314	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3974	-0-	-180	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3884	-0-	-270	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3551	-0-	-319	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	3503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	197	1	8743	3	N	13	86	1			-0-
							14	9									
02	7728	X	7639	-0-	-89	-0-	167	1	7461	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
03	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	194	1	8681	3	N	-0-					-0-
04	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	185	1	8095	3	N	-0-					-0-
05	8556	X	8317	-0-	-239	-0-	186	1	8113	3	N	16					16
							18	9									
06	8280	X	4989	-0-	-3291	-0-	109	1	4836	3	N	40					56
							44	9									
07	8556	X	6864	-0-	-1692	-0-	152	1	6712	3	N	-0-					56
08	8556	X	6867	-0-	-1689	-0-	154	1	6713	3	Y	-0-					56
09	8280	X	6597	-0-	-1683	-0-	145	1	6452	3	Y	-0-	51	1			5
10	8308	X	6560	-0-	-1748	-0-	141	1	6415	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
11	6660	X	6481	-0-	-179	-0-	141	1	6340	3	Y	-0-					5
12	6882	X	6194	-0-	-688	-0-	31	1	6161	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 86,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	42	1	2434	2	N	-0-					-0-
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	48	1	2703	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3589	-0-	489	489	63	1	3526	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3223	-0-	223	712	56	1	3167	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2842	-0-	-258	454	52	1	2790	2	N	-0-					-0-
06	2677	X	2223	-0-	-454	-0-	46	1	2177	2	N	-0-					-0-
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	49	1	2166	2	N	-0-					-0-
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	366	1	3193	2	N	-0-					-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	230	1	2941	2	N	-0-					-0-
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	46	1	2244	2	N	-0-					-0-
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	44	1	2218	2	N	-0-					-0-
*12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	47	1	2250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	10	1	1687	3	N	14					138
							15	9									
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	7	1	1297	3	N	14					152
							15	9									
03	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	9	1	1255	3	N	4					156
							4	9									
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	12	1	2203	3	N	1					157
							1	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	9	1	2049	3	N	4					161
							4	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	10	1	2175	3	N	1					162
							1	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	10	1	2120	3	N	1					163
							1	9									
08	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	11	1	4	2	N	-0-	130	1			33
							1984	3									
09	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	8	1	1	2	N	1					34
							1828	3	1	9							
10	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	9	1	1993	3	N	-0-					34
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	9	1	1	2	N	-0-					34
							1888	3									
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	9	1	1947	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 22,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	56	1	2472	3	N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	50	1	2203	3	N	-0-					-0-
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	55	1	2461	3	N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	54	1	2342	3	N	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	59	1	2531	3	N	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	55	1	2424	3	N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	58	1	2517	3	N	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	58	1	2491	3	N	-0-					-0-
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	53	1	2372	3	N	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	54	1	2466	3	N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	54	1	2430	3	N	-0-					-0-
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	8	1	2495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6474	-0-	-36	-0-	143	1	6331	3	N	-0-					-0-
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	136	1	6044	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	6482	-0-	-28	-0-	142	1	6340	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	6253	-0-	-47	-0-	140	1	6113	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	6387	-0-	-123	-0-	144	1	6243	3	N	-0-					-0-
06	6300	X	6076	-0-	-224	-0-	135	1	5941	3	N	-0-					-0-
07	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	140	1	6170	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	141	1	6072	3	N	-0-					-0-
09	6240	X	6060	-0-	-180	-0-	134	1	5926	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	6304	-0-	-82	-0-	136	1	6168	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	5805	-0-	-315	-0-	126	1	5679	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5970	-0-	-261	-0-	19	1	5951	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	947	-0-	-703	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	464	-0-	-1179	-0-	463	2	1	9	N	1					1
06	1350	N	711	-0-	-639	-0-	711	2			N	-0-					1
07	992	N	582	-0-	-410	-0-	582	2			N	-0-					1
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					1
09	720	N	234	-0-	-486	-0-	234	2			N	-0-					1
10	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					1
11	330	N	191	-0-	-139	-0-	8	1	183	2	N	-0-					1
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10142	-0-	-1576	-0-	508	1	9592	3	Y	38	69	1			14
							42	9									
02	10416	X	7046	-0-	-3370	-0-	348	1	6698	3	Y	-0-					14
03	10044	X	8434	-0-	-1610	-0-	502	1	7932	3	Y	-0-					14
04	9810	X	9120	-0-	-690	-0-	504	1	8616	3	Y	-0-					14
05	10137	X	6989	-0-	-3148	-0-	427	1	6562	3	Y	-0-	12	1			2
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	237	1	5413	3	Y	-0-					2
07	4185	X	483	-0-	-3702	-0-	264	1	219	3	Y	-0-					2
08	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	550	1	3626	3	Y	-0-					2
09	4050	X	2647	-0-	-1403	-0-	549	1	2098	3	Y	-0-					2
10	4185	X	3203	-0-	-982	-0-	483	1	2720	3	Y	-0-					2
11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	794	1	11889	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	578	1	11901	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9369	-0-	-303	-0-	160	1	9209	2	N	-0-			-0-
02	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	152	1	8608	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	9565	-0-	-45	-0-	168	1	9397	2	N	-0-			-0-
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	163	1	9191	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	9488	-0-	-215	-0-	172	1	9316	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8994	-0-	-396	-0-	187	1	8807	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9245	-0-	-458	-0-	204	1	9041	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	9221	-0-	-451	-0-	205	1	9016	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	9084	-0-	-276	-0-	188	1	8896	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	9159	-0-	-327	-0-	185	1	8974	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	8911	-0-	-89	-0-	175	1	8736	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	8958	-0-	-249	-0-	182	1	8776	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	225	1	5957	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	5316	-0-	-200	-0-	201	1	5115	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5414	-0-	-662	-0-	204	1	5210	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5633	-0-	-337	-0-	210	1	5423	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5861	-0-	-308	-0-	208	1	5653	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5804	-0-	-166	-0-	217	1	5587	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	3245	-0-	-2645	-0-	124	1	3121	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	2508	-0-	-3351	-0-	61	1	2447	2	N	-0-			-0-
09	38041	X	38041	-0-	-0-	-0-	1374	1	36667	2	N	-0-			-0-
10	31774	X	31774	-0-	-0-	-0-	1198	1	30576	2	N	-0-			-0-
11	26785	X	26785	-0-	-0-	-0-	886	1	25899	2	N	-0-			-0-
12	39308	X	24423	-0-	-14885	-0-	797	1	23626	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7675	-0-	-168	-0-	280	1	7395	2	N	-0-			-0-
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	260	1	6595	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	6903	-0-	-537	-0-	260	1	6643	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	261	1	6749	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	7271	-0-	-417	-0-	257	1	7014	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	6947	-0-	-493	-0-	260	1	6687	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	4099	-0-	-3496	-0-	156	1	3943	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	2909	-0-	-4376	-0-	71	1	2838	2	N	-0-			-0-
09	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	623	1	16631	2	N	-0-			-0-
10	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	517	1	13187	2	N	-0-			-0-
11	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	393	1	11470	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	10716	-0-	-3544	-0-	350	1	10366	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	6959	-0-	-2496	-0-	254	1	6705	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	6176	-0-	-2084	-0-	234	1	5942	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	6391	-0-	-2041	-0-	241	1	6150	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6267	-0-	-1563	-0-	233	1	6034	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6378	-0-	-1031	-0-	226	1	6152	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5835	-0-	-885	-0-	218	1	5617	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5727	-0-	-1124	-0-	218	1	5509	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5434	-0-	-1045	-0-	198	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5027	-0-	-1243	-0-	182	1	4845	2	N	-0-					-0-
10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	280	1	7142	2	N	-0-					-0-
11	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	313	1	9133	2	N	-0-					-0-
*12	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	308	1	9137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	55	1	9084	3	N	126					277
							139	9									
02	8008	X	7454	-0-	-554	-0-	37	1	7318	3	N	90	184	1			183
							99	9									
03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	62	1	8734	3	N	94	182	1			95
							103	9									
04	8580	X	8443	-0-	-137	-0-	44	1	8280	3	N	108					203
							119	9									
05	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	41	1	8935	3	N	95	189	1			109
							105	9									
06	8580	X	8577	-0-	-3	-0-	39	1	8474	3	N	58					167
							64	9									
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	43	1	9133	3	N	96					263
							106	9									
08	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	50	1	20	2	N	112	173	1			202
							9071	3	123	9							
09	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	N	83					285
							8547	3	91	9							
10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	56	166	1			175
							8853	3	62	9							
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	96	183	1			88
							8434	3	106	9							
*12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	88					176
							7962	3	97	9							

TOTAL GAS PROD: 104,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	965	1	2905	3	N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	871	1	2654	3	N	-0-					-0-
03	1395	X	270	-0-	-1125	-0-	119	1	151	3	N	-0-					-0-
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	527	1	1490	3	N	-0-					-0-
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	987	1	3797	3	N	-0-					-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	939	1	3058	3	N	-0-					-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	495	1	1384	3	N	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	926	1	7676	3	N	-0-					-0-
02	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	873	1	7702	3	N	-0-					-0-
03	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	943	1	7423	3	N	-0-					-0-
04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	937	1	8142	3	N	-0-					-0-
05	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	1073	1	8989	3	N	-0-					-0-
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	985	1	7836	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	1016	1	7757	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	7121	-0-	-133	-0-	944	1	6177	3	N	-0-					-0-
09	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1010	1	7729	3	N	-0-					-0-
10	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	1045	1	8241	3	N	-0-					-0-
11	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	999	1	7912	3	N	-0-					-0-
12	8711	X	8642	-0-	-69	-0-	814	1	7828	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7476	-0-	-2847	-0-	162	1	7224	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
02	9324	X	7305	-0-	-2019	-0-	158	1	7058	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
03	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	253	1	11325	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
04	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	242	1	10667	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
05	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	249	1	10840	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
06	11310	X	10589	-0-	-721	-0-	341	1	10183	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
07	11687	X	10743	-0-	-944	-0-	346	1	10331	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
08	11687	X	10231	-0-	-1456	-0-	228	1	9940	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
09	11010	X	9879	-0-	-1131	-0-	215	1	9600	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
10	11191	X	9258	-0-	-1933	-0-	290	1	8911	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
11	10590	X	9020	-0-	-1570	-0-	285	1	8679	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
12	9796	X	9614	-0-	-182	-0-	47	1	9478	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 117,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4673	-0-	-1682	-0-	152	1	4513	3	Y	7					89
							8	9									
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	165	1	4940	3	Y	71					160
							78	9									
03	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	251	1	7506	3	Y	37					197
							41	9									
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	187	1	5499	3	Y	48	191	1			54
							53	9									
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	261	1	7624	3	Y	28					82
							31	9									
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	235	1	6979	3	Y	20					102
							22	9									
07	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	238	1	7104	3	Y	16	92	1			26
							18	9									
08	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	239	1	6942	3	Y	-0-					26
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	225	1	6703	3	Y	-0-	14	1			12
10	6820	X	6806	-0-	-14	-0-	214	1	6567	3	Y	23	1	1			34
							25	9									
11	6600	X	5738	-0-	-862	-0-	183	1	5537	3	Y	16					50
							18	9									
12	7161	X	6627	-0-	-534	-0-	32	1	6547	3	Y	44					94
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 79,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3797	-0-	-512	-0-	1171	1	2549	3	Y	70					120
							77	9									
02	3892	X	3553	-0-	-339	-0-	1063	1	2486	3	Y	4					124
							4	9									
03	4309	X	3959	-0-	-350	-0-	1178	1	2779	3	Y	2					126
							2	9									
04	4170	X	3946	-0-	-224	-0-	1145	1	2791	3	Y	9	72	1			63
							10	9									
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1189	1	3029	3	Y	14					77
							15	9									
06	3090	X	2534	-0-	-556	-0-	82	1	2441	3	Y	10					87
							11	9									
07	3193	X	2512	-0-	-681	-0-	216	1	2284	3	Y	11					98
							12	9									
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1181	1	2798	3	Y	2					100
							2	9									
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1145	1	2835	3	Y	20					120
							22	9									
*10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	1197	1	3451	3	Y	8					128
							9	9									
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	1154	1	3161	3	Y	-0-					128
*12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1100	1	2928	3	Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 45,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	684	1	995	3	N	-0-					18
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	611	1	787	3	N	-0-					18
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	702	1	896	3	N	-0-					18
04	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	676	1	717	3	N	7					25
							8	9									
05	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	688	1	732	3	N	-0-					25
06	1560	N	565	-0-	-995	-0-	389	1	176	3	N	-0-					25
07	1457	N	489	-0-	-968	-0-	489	1			N	-0-					25
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					25
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	313	1	67	3	N	1					26
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6910	-0-	-406	-0-	118	1	6792	2	N	-0-					-0-
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	117	1	6594	2	N	-0-					-0-
03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	130	1	7301	2	N	-0-					-0-
04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	125	1	7054	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6907	-0-	-502	-0-	125	1	6782	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6933	-0-	-237	-0-	144	1	6789	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6396	-0-	-1013	-0-	141	1	6255	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6569	-0-	-840	-0-	146	1	6423	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6709	-0-	-461	-0-	139	1	6570	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6792	-0-	-369	-0-	137	1	6655	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6576	-0-	-354	-0-	129	1	6447	2	N	-0-					-0-
*12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	180	1	8693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	50	1	1470	3	N	-0-					40
02	1456	N	1312	-0-	-144	-0-	43	1	1269	3	N	-0-					40
03	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	29	1	1278	3	N	-0-					40
04	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	31	1	1393	3	N	-0-					40
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	32	1	1427	3	N	-0-					40
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1372	3	N	-0-					40
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	31	1	1381	3	N	-0-					40
08	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	30	1	1303	3	N	-0-					40
09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	28	1	1255	3	N	-0-					40
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	29	1	1306	3	N	-0-					40
11	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	25	1	1151	3	N	-0-					40
12	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	6	1	1134	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	3	Y	-0-					20
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	79	1	2376	3	Y	-0-					20
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	95	1	2849	3	Y	2					22
							2	9									
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	97	1	2865	3	Y	7					29
							8	9									
05	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	101	1	2948	3	Y	-0-					29
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	88	1	2618	3	Y	-0-	29	1			-0-
07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	94	1	2822	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	92	1	2686	3	Y	-0-					-0-
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	87	1	2569	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	74	1	2280	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2173	-0-	-227	-0-	69	1	2104	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	1981	-0-	-716	-0-	10	1	1971	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	90	1	4012	3	Y	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	113	1	3368	3	Y	-0-					-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	133	1	4000	3	Y	-0-					-0-
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	127	1	3755	3	Y	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	120	1	3511	3	Y	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	122	1	3608	3	Y	-0-					-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	145	1	4330	3	Y	-0-					-0-
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	150	1	4354	3	Y	14					14
							15	9									
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	84	1	2502	3	Y	5	19	1			-0-
							6	9									
*10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	136	1	4173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	118	1	3573	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3836	-0-	-504	-0-	19	1	3817	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	142	1	4213	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3598	-0-	-126	-0-	116	1	3482	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4122	-0-	-1	-0-	133	1	3989	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3602	-0-	-598	-0-	119	1	3483	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3305	-0-	-1035	-0-	110	1	3195	3	Y	-0-					-0-
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	106	1	3161	3	Y	-0-					-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	120	1	3550	3	Y	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	121	1	3511	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	85	1	2537	3	Y	-0-					-0-
*10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	108	1	3317	3	Y	-0-					-0-
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	111	1	3373	3	Y	-0-					-0-
*12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	17	1	3498	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	157	1	6953	3	N	-0-					-0-
02	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	143	1	6346	3	N	-0-					-0-
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	150	1	6683	3	N	-0-					-0-
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	150	1	6526	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	6528	-0-	-199	-0-	147	1	6381	3	N	-0-					-0-
06	6510	X	6042	-0-	-468	-0-	135	1	5907	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	6309	-0-	-418	-0-	141	1	6168	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	6255	-0-	-472	-0-	142	1	6113	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	140	1	6172	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6347	-0-	-194	-0-	137	1	6210	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	6006	-0-	-114	-0-	131	1	5875	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	5733	-0-	-529	-0-	19	1	5714	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	259	1	11451	3	N	-0-			-0-
02	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	250	1	11147	3	N	-0-			-0-
03	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	270	1	12018	3	N	-0-			-0-
04	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	249	1	10878	3	N	-0-			-0-
05	11284	X	10898	-0-	-386	-0-	246	1	10652	3	N	-0-			-0-
06	10920	X	10510	-0-	-410	-0-	233	1	10277	3	N	-0-			-0-
07	11284	X	10828	-0-	-456	-0-	240	1	10588	3	N	-0-			-0-
08	11284	X	10426	-0-	-858	-0-	235	1	10191	3	N	-0-			-0-
09	10920	X	9901	-0-	-1019	-0-	219	1	9682	3	N	-0-			-0-
10	10912	X	10356	-0-	-556	-0-	223	1	10133	3	N	-0-			-0-
11	10500	X	9705	-0-	-795	-0-	212	1	9493	3	N	-0-			-0-
12	10323	X	9654	-0-	-669	-0-	31	1	9623	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7830 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	13995	-0-	-2466	-0-	456	1	13539	3	N	-0-			-0-
02	14252	X	12010	-0-	-2242	-0-	389	1	11621	3	N	-0-			-0-
03	15407	X	13368	-0-	-2039	-0-	433	1	12935	3	N	-0-			-0-
04	14910	X	13495	-0-	-1415	-0-	445	1	13050	3	N	-0-			-0-
05	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	520	1	15160	3	N	-0-			-0-
06	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	482	1	14305	3	N	-0-			-0-
07	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	492	1	14616	3	N	-0-			-0-
08	15686	X	14976	-0-	-710	-0-	499	1	14477	3	N	-0-			-0-
09	15180	X	13843	-0-	-1337	-0-	450	1	13393	3	N	-0-			-0-
10	15686	X	14477	-0-	-1209	-0-	458	1	14019	3	N	-0-			-0-
11	14790	X	13837	-0-	-953	-0-	442	1	13395	3	N	-0-			-0-
12	14725	X	12378	-0-	-2347	-0-	61	1	12317	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6591	-0-	-198	-0-	160	1	6431	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	4623	-0-	-1313	-0-	117	1	4506	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6022	-0-	-674	-0-	151	1	5871	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5530	-0-	-950	-0-	137	1	5393	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	5333	-0-	-1363	-0-	126	1	5207	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	5123	-0-	-1267	-0-	128	1	4995	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	5177	-0-	-837	-0-	132	1	5045	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5513	-0-	-501	-0-	134	1	5379	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	5440	-0-	-80	-0-	131	1	5309	2	N	-0-			-0-
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	140	1	5444	2	N	-0-			-0-
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	121	1	5356	2	N	-0-			-0-
*12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	124	1	5563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4932	-0-	-108	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4971	-0-	-429	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5053	-0-	-527	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4905	-0-	-495	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4959	-0-	-497	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5002	-0-	-392	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4584	-0-	-396	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4701	-0-	-219	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4817	-0-	-174	-0-	4817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	925	1	769	3	N	-0-					159
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	825	1	399	3	N	-0-					159
03	1581	N	1080	-0-	-501	-0-	650	1	427	3	N	3					162
							3	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	896	1	764	3	N	30	187	1			5
							33	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	921	1	641	3	N	-0-					5
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	892	1	650	3	N	-0-					5
07	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	917	1	558	3	N	20					25
							22	9									
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	925	1	756	3	N	20					45
							22	9									
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	901	1	925	3	N	2					47
							2	9									
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	922	1	722	3	N	6					53
							7	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	901	1	952	3	N	10					63
							11	9									
*12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	905	1	1189	3	Y	-0-	60	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	496	1	13108	2	N	-0-					-0-
02	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	487	1	12382	2	N	-0-					-0-
03	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	526	1	13458	2	N	-0-					-0-
04	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	496	1	12835	2	N	-0-					-0-
05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	482	1	13099	2	N	-0-					-0-
06	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	325	1	12720	2	N	-0-					-0-
07	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	511	1	12898	2	N	-0-					-0-
08	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	489	1	12931	2	N	-0-					-0-
09	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	466	1	12445	2	N	-0-					-0-
10	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	492	1	12565	2	N	-0-					-0-
11	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	426	1	12454	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	13008	-0-	-291	-0-	425	1	12583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	16478	-0-	-1533	-0-	601	1	15877	2	N	-0-					-0-
02	16268	X	14970	-0-	-1298	-0-	567	1	14403	2	N	-0-					-0-
03	17639	X	16562	-0-	-1077	-0-	623	1	15939	2	N	-0-					-0-
04	17010	X	15891	-0-	-1119	-0-	591	1	15300	2	N	-0-					-0-
05	17515	X	16251	-0-	-1264	-0-	576	1	15675	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	15479	-0-	-541	-0-	386	1	15093	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	16252	-0-	-302	-0-	620	1	15632	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	15839	-0-	-715	-0-	577	1	15262	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	10231	-0-	-5669	-0-	369	1	9862	2	N	-0-					-0-
10	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	641	1	16368	2	N	-0-					-0-
11	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	526	1	15363	2	N	-0-					-0-
*12	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	519	1	15386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10918	-0-	-273	-0-	10918	3			N	-0-					-0-
02	10108	X	9913	-0-	-195	-0-	9913	3			N	-0-					-0-
03	11129	X	10646	-0-	-483	-0-	10646	3			N	-0-					-0-
04	10770	X	10446	-0-	-324	-0-	10446	3			N	-0-					-0-
05	11036	X	10089	-0-	-947	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	9941	-0-	-679	-0-	9941	3			N	-0-					-0-
07	10974	X	10185	-0-	-789	-0-	10185	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	10270	-0-	-518	-0-	10270	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	9901	-0-	-539	-0-	9901	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	10038	-0-	-223	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9439	-0-	-491	-0-	9439	3			N	-0-					-0-
12	10261	X	9799	-0-	-462	-0-	9799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	103	1	12977	3	N	-0-					32
02	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	74	1	9823	3	N	-0-					32
03	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	102	1	11079	3	N	-0-					32
04	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	87	1	11888	3	N	-0-					32
05	10850	X	9498	-0-	-1352	-0-	70	1	9428	3	N	-0-					32
06	10500	X	7297	-0-	-3203	-0-	60	1	7237	3	N	-0-					32
07	10850	X	6879	-0-	-3971	-0-	60	1	6819	3	N	-0-					32
08	10850	X	7205	-0-	-3645	-0-	67	1	16	2	N	-0-					32
							7122	3									
*09	10500	X	8342	-0-	-2158	-0-	64	1	5	2	N	-0-					-0-
							8273	3									
10	9486	X	8875	-0-	-611	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							8807	3									
11	7290	X	6280	-0-	-1010	-0-	57	1	3	2	N	-0-					-0-
							6220	3									
12	8618	X	5375	-0-	-3243	-0-	54	1	1	2	N	-0-					-0-
							5320	3									

TOTAL GAS PROD: 105,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	50	1	2898	2	N	-0-					-0-
02	280	X	32	-0-	-248	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-
04	300	X	120	-0-	-180	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	310	X	269	-0-	-41	-0-	61	1	208	2	N	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	302	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	117	1	5160	2	N	-0-					-0-
08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	147	1	6483	2	N	-0-					-0-
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	112	1	5313	2	N	-0-					-0-
10	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	43	1	2064	2	N	-0-					-0-
11	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	466	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	310	X	196	-0-	-114	-0-	49	1	147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	936	1	2757	3	N	-0-					89
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	982	1	3027	3	N	13					102
							14	9									
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	1104	1	3508	3	N	21					123
							23	9									
04	3570	X	3396	-0-	-174	-0-	1050	1	2326	3	N	18					141
							20	9									
05	3782	X	2467	-0-	-1315	-0-	998	1	1463	3	N	5					146
							6	9									
06	3660	X	2361	-0-	-1299	-0-	917	1	1437	3	N	6					152
							7	9									
07	3782	X	3284	-0-	-498	-0-	1072	1	2192	3	N	18					170
							20	9									
08	3782	X	2552	-0-	-1230	-0-	1017	1	4	2	N	-0-					170
							1531	3									
09	3390	X	2187	-0-	-1203	-0-	910	1	1	2	N	4					174
							1272	3	4	9							
10	3286	X	1784	-0-	-1502	-0-	1079	1	705	3	N	-0-					174
11	3180	X	2242	-0-	-938	-0-	1039	1	1200	3	N	3					177
							3	9									
12	3224	X	2114	-0-	-1110	-0-	1090	1	1024	3	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 34,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9954	-0-	-369	-0-	170	1	9784	2	N	-0-					-0-
02	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	165	1	9321	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9747	-0-	-576	-0-	171	1	9576	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9509	-0-	-481	-0-	165	1	9344	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9865	-0-	-458	-0-	179	1	9686	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9418	-0-	-572	-0-	196	1	9222	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9854	-0-	-469	-0-	218	1	9636	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9608	-0-	-250	-0-	213	1	9395	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	9179	-0-	-361	-0-	190	1	8989	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9413	-0-	-445	-0-	191	1	9222	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9324	-0-	-216	-0-	183	1	9141	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9124	-0-	-517	-0-	185	1	8939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7445	-0-	-1452	-0-	127	1	7318	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	6586	-0-	-1450	-0-	114	1	6472	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	6289	-0-	-2608	-0-	110	1	6179	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	6435	-0-	-2145	-0-	112	1	6323	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	3835	-0-	-4101	-0-	70	1	3765	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6007	-0-	-1193	-0-	125	1	5882	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6114	-0-	-1171	-0-	135	1	5979	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5712	-0-	-953	-0-	127	1	5585	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5043	-0-	-1407	-0-	104	1	4939	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5873	-0-	-327	-0-	119	1	5754	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5958	-0-	-42	-0-	117	1	5841	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4672	-0-	-908	-0-	95	1	4577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	185	1	8146	3	N	-0-					-0-
02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	166	1	7360	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	7656	-0-	-435	-0-	169	1	7487	3	N	-0-					-0-
04	8070	X	6772	-0-	-1298	-0-	152	1	6620	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	191	1	8272	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	7618	-0-	-452	-0-	169	1	7449	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	7849	-0-	-490	-0-	174	1	7675	3	N	-0-					-0-
08	8463	X	7865	-0-	-598	-0-	178	1	7687	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	7351	-0-	-839	-0-	163	1	7188	3	N	-0-					-0-
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	185	1	8366	3	N	-0-					-0-
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	167	1	7483	3	N	-0-					-0-
*12	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	28	1	8655	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3348	-0-	248	248	705	1	2643	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3605	-0-	805	1053	627	1	2978	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2731	-0-	-369	684	695	1	2036	2	N	-0-					-0-
04	3076	X	2392	-0-	-684	-0-	690	1	1702	2	N	-0-					-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	728	1	2510	2	N	-0-					-0-
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	703	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	717	1	1552	2	N	-0-					-0-
08	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	713	1	1351	2	N	-0-					-0-
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	691	1	1452	2	N	-0-					-0-
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	840	1	7643	2	N	-0-					-0-
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	695	1	2099	2	N	-0-					-0-
*12	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	707	1	1198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	16054	-0-	-2050	-0-	354	1	15700	3	Y	-0-					-0-
02	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	355	1	15870	3	Y	-0-					-0-
03	17980	X	16928	-0-	-1052	-0-	371	1	16557	3	Y	-0-					-0-
04	17400	X	16619	-0-	-781	-0-	371	1	16248	3	Y	-0-					-0-
05	17980	X	17575	-0-	-405	-0-	395	1	17180	3	Y	-0-					-0-
06	17220	X	16876	-0-	-344	-0-	373	1	16503	3	Y	-0-					-0-
07	17794	X	14372	-0-	-3422	-0-	318	1	14054	3	Y	-0-					-0-
08	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	435	1	18906	3	Y	-0-					-0-
09	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	575	1	17112	3	Y	-0-					-0-
10	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	584	1	17903	3	Y	-0-					-0-
11	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	573	1	17338	3	Y	-0-					-0-
12	18352	X	18313	-0-	-39	-0-	90	1	18223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	60	1	3457	2	N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	54	1	3069	2	N	-0-					-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	53	1	2940	2	N	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	55	1	3117	2	N	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	63	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	69	1	3251	2	N	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	74	1	3282	2	N	-0-					-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	70	1	3086	2	N	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	67	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	65	1	3143	2	N	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	62	1	3106	2	N	-0-					-0-
*12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	63	1	3062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	41	1	1800	3	N	-0-					26
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	N	-0-					26
03	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	37	1	1667	3	N	-0-					26
04	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	35	1	1515	3	N	-0-					26
05	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	36	1	1584	3	N	-0-					26
06	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	33	1	1440	3	N	76					102
							84	9									
07	1612	N	1122	-0-	-490	-0-	24	1	1066	3	N	29	113	1			18
							32	9									
08	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	33	1	1399	3	N	-0-					18
09	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	25	1	1108	3	N	-0-					18
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	34	1	1546	3	N	-0-					18
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	46	1	1392	3	N	-0-					18
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	7	1	1380	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	3766	-0-	-2930	-0-	301	1	2	2	Y	-0-					-0-
							3463	3									
02	6048	X	333	-0-	-5715	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	1446	-0-	-5250	-0-	10	1	1436	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	2634	-0-	-2736	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					-0-
							2620	3									
05	5549	X	2412	-0-	-3137	-0-	11	1	2401	3	Y	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	12	1	2737	3	Y	-0-					-0-
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	11	1	2362	3	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	9	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1778	3									
09	1860	X	1803	-0-	-57	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1794	3									
10	1922	N	1442	-0-	-480	-0-	6	1	1436	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1377	3									
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

01	13776	X	8501	-0-	-5275	-0-	952	1	7549	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	858	1	6590	2	N	-0-					-0-
03	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	996	1	7139	2	N	-0-					-0-
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	850	1	4479	2	N	-0-					-0-
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	949	1	6153	2	N	-0-					-0-
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	941	1	5632	2	N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	908	1	5190	2	N	-0-					-0-
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	989	1	5347	2	N	-0-					-0-
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	959	1	5651	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	943	1	4296	2	N	-0-					-0-
11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	917	1	4893	2	N	-0-					-0-
*12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	969	1	4855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4849	-0-	-1041	-0-	761	1	4088	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4830	-0-	-490	-0-	741	1	4089	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4984	-0-	-472	-0-	822	1	4162	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4458	-0-	-822	-0-	815	1	3643	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	853	1	4233	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4531	-0-	-659	-0-	829	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4399	-0-	-964	-0-	795	1	3604	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4512	-0-	-572	-0-	840	1	3672	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4475	-0-	-445	-0-	827	1	3648	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4419	-0-	-665	-0-	823	1	3596	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4258	-0-	-272	-0-	750	1	3508	2	N	-0-					-0-
*12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	850	1	3631	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3539	-0-	-1576	-0-	61	1	3478	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3914	-0-	-706	-0-	68	1	3846	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	2764	-0-	-2351	-0-	49	1	2715	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	2481	-0-	-2469	-0-	43	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2407	-0-	-2088	-0-	44	1	2363	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2156	-0-	-2044	-0-	45	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	1969	-0-	-2371	-0-	44	1	1925	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1966	-0-	-793	-0-	44	1	1922	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1595	-0-	-895	-0-	33	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1761	-0-	-657	-0-	36	1	1725	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1605	-0-	-555	-0-	31	1	1574	2	N	-0-					-0-
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	34	1	1639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	280	1	12372	3	N	-0-					-0-
02	11032	X	11024	-0-	-8	-0-	241	1	10783	3	N	-0-					-0-
03	12524	X	12380	-0-	-144	-0-	272	1	12108	3	N	-0-					-0-
04	12120	X	11445	-0-	-675	-0-	256	1	11189	3	N	-0-					-0-
05	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	329	1	14269	3	N	-0-					-0-
06	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	269	1	11920	3	N	-0-					-0-
07	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	288	1	12683	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	12403	-0-	-121	-0-	280	1	12123	3	N	-0-					-0-
09	12120	X	11357	-0-	-763	-0-	250	1	11107	3	N	-0-					-0-
10	12524	X	10991	-0-	-1533	-0-	236	1	10755	3	N	-0-					-0-
11	12120	X	11020	-0-	-1100	-0-	241	1	10779	3	N	-0-					-0-
12	11129	X	10832	-0-	-297	-0-	53	1	10779	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2129	-0-	-506	-0-	70	1	2059	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2917	-0-	117	117	94	1	2823	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3598	-0-	498	615	117	1	3481	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3144	-0-	144	759	104	1	3040	3	N	-0-					-0-
05	3829	X	3070	-0-	-759	-0-	102	1	2968	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	89	1	2627	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	88	1	2635	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	84	1	2439	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2286	-0-	-594	-0-	74	1	2212	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2352	-0-	-624	-0-	74	1	2278	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2329	-0-	-401	-0-	75	1	2254	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	2273	-0-	-455	-0-	11	1	2262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORMANN GU WELL #: 1 RRCID -> 227600 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5046 - 5051

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	37	1	3	2	N	-0-					40
							6221	3									
02	5880	X	5661	-0-	-219	-0-	28	1	2	2	N	-0-					40
							5631	3									
03	6510	X	4959	-0-	-1551	-0-	287	1	1	2	N	-0-					40
							4671	3									
04	6240	X	5198	-0-	-1042	-0-	324	1	2	2	N	-0-					40
							4872	3									
05	6355	X	5801	-0-	-554	-0-	26	1	5775	3	N	-0-					40
06	6150	X	5444	-0-	-706	-0-	24	1	5420	3	N	-0-					40
07	6262	X	5765	-0-	-497	-0-	27	1	5738	3	N	-0-					40
08	5797	X	5634	-0-	-163	-0-	30	1	12	2	N	-0-					40
							5592	3									
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					40
							5615	3									
10	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					40
							5801	3									
11	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	25	1	2	2	N	-0-					40
							5282	3									
12	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	26	1	1	2	N	-0-					40
							5524	3									

TOTAL GAS PROD: 67,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	298	1	6781	3	N	-0-					23
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	199	1	5085	3	N	-0-					23
03	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	262	1	6243	3	N	-0-					23
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	238	1	4944	3	N	-0-					23
05	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	210	1	4895	3	N	-0-					23
06	5130	X	5117	-0-	-13	-0-	207	1	4754	3	N	142	155	1			10
							156	9									
07	5301	X	5113	-0-	-188	-0-	216	1	4897	3	N	-0-					10
08	5301	X	5050	-0-	-251	-0-	192	1	11	2	N	-0-					10
							4847	3									
09	5130	X	4794	-0-	-336	-0-	187	1	3	2	N	-0-					10
							4604	3									
10	5301	X	4998	-0-	-303	-0-	193	1	1	2	N	-0-					10
							4804	3									
11	5130	X	4440	-0-	-690	-0-	162	1	2	2	N	-0-					10
							4276	3									
12	5084	X	4977	-0-	-107	-0-	196	1	1	2	N	131	74	1			67
							4636	3	144	9							

TOTAL GAS PROD: 63,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	167	1	4978	3	Y	-0-					-0-
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	154	1	4577	3	Y	-0-					-0-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	172	1	5116	3	Y	-0-					-0-
04	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	257	1	7561	3	Y	-0-					-0-
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	223	1	6515	3	Y	-0-					-0-
06	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	195	1	5801	3	Y	-0-					-0-
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	201	1	5966	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	159	1	4634	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	3881	-0-	-1279	-0-	126	1	3755	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4359	-0-	-973	-0-	138	1	4221	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	3985	-0-	-1175	-0-	127	1	3858	3	Y	-0-					-0-
12	5022	X	3815	-0-	-1207	-0-	19	1	3796	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7612	-0-	-76	-0-	248	1	7364	3	N	-0-					-0-
02	6944	X	6810	-0-	-134	-0-	221	1	6589	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	7593	-0-	-95	-0-	247	1	7346	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	6925	-0-	-515	-0-	228	1	6697	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	7561	-0-	-127	-0-	170	1	7391	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	7270	-0-	-110	-0-	237	1	7033	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	4308	-0-	-3287	-0-	140	1	4168	3	N	-0-					-0-
08	7595	X	6755	-0-	-840	-0-	153	1	6602	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	6765	-0-	-555	-0-	149	1	6616	3	N	-0-					-0-
10	7564	X	6943	-0-	-621	-0-	149	1	6794	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	6562	-0-	-698	-0-	210	1	6352	3	N	-0-					-0-
12	7006	X	4510	-0-	-2496	-0-	22	1	4488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	339	1	10078	3	N	10					56
							11	9									
02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	312	1	9311	3	N	-0-					56
03	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	342	1	10226	3	N	-0-					56
04	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	370	1	10866	3	N	1					57
							1	9									
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	326	1	9513	3	N	-0-					57
06	8850	X	8776	-0-	-74	-0-	286	1	8490	3	N	-0-					57
07	9145	X	8852	-0-	-293	-0-	288	1	8564	3	N	-0-					57
08	9145	X	8813	-0-	-332	-0-	293	1	8520	3	N	-0-					57
09	8850	X	7881	-0-	-969	-0-	256	1	7625	3	N	-0-					57
10	9145	X	8171	-0-	-974	-0-	258	1	7913	3	N	-0-					57
11	8790	X	8509	-0-	-281	-0-	272	1	8237	3	N	-0-					57
12	7936	X	3584	-0-	-4352	-0-	18	1	3566	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 106,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11112	-0-	-761	-0-	190	1	10922	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	10012	-0-	-712	-0-	174	1	9838	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	10784	-0-	-1089	-0-	189	1	10595	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	11191	-0-	-149	-0-	195	1	10996	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10824	-0-	-460	-0-	196	1	10628	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9954	-0-	-786	-0-	207	1	9747	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10178	-0-	-1385	-0-	225	1	9953	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10007	-0-	-1556	-0-	222	1	9785	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9363	-0-	-1827	-0-	194	1	9169	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	9797	-0-	-1022	-0-	198	1	9599	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9548	-0-	-412	-0-	187	1	9361	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9636	-0-	-408	-0-	195	1	9441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	20					207
							2898	3	22	9							
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	28	189	1			46
							2688	3	31	9							
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	20	1	2850	3	N	23					69
							25	9									
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	22					91
							2738	3	24	9							
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	13	1	2819	3	N	16					107
							18	9									
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	13	1	2725	3	N	19					126
							21	9									
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	14	1	2893	3	N	13					139
							14	9									
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	20					159
							2917	3	22	9							
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	16					175
							2768	3	18	9							
10	3100	N	3375	-0-	275	275	15	1	3330	3	N	27					202
							30	9									
11	3000	N	3109	-0-	109	384	15	1	1	2	N	28					230
							3062	3	31	9							
*12	3100	N	3296	-0-	196	580	15	1	3249	3	N	29					259
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 35,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

01	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	159	1	9141	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7482	-0-	-470	-0-	130	1	7352	2	N	-0-					-0-
03	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	158	1	8869	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	8451	-0-	-69	-0-	147	1	8304	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8129	-0-	-675	-0-	148	1	7981	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7074	-0-	-1446	-0-	147	1	6927	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8099	-0-	-705	-0-	179	1	7920	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7900	-0-	-904	-0-	175	1	7725	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8132	-0-	-328	-0-	168	1	7964	2	N	-0-					-0-
10	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	166	1	8017	2	N	-0-					-0-
11	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	158	1	7923	2	N	-0-					-0-
*12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	169	1	8177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

01	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	517	1	13653	2	N	-0-					-0-
02	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	508	1	12920	2	N	-0-					-0-
03	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	581	1	14843	2	N	-0-					-0-
04	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	545	1	14107	2	N	-0-					-0-
05	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	523	1	14218	2	N	-0-					-0-
06	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	535	1	13782	2	N	-0-					-0-
07	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	557	1	14043	2	N	-0-					-0-
08	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	528	1	13951	2	N	-0-					-0-
09	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	502	1	13397	2	N	-0-					-0-
10	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	536	1	13689	2	N	-0-					-0-
11	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	460	1	13443	2	N	-0-					-0-
*12	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	474	1	14034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6986	-0-	-981	-0-	153	1	6800	3	N	30					113
							33	9									
02	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	170	1	7601	3	N	39					152
							43	9									
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	192	1	8592	3	N	65					217
							72	9									
04	7710	X	7170	-0-	-540	-0-	234	1	6894	3	N	38	181	1			74
							42	9									
05	7967	X	6220	-0-	-1747	-0-	139	1	6069	3	N	11					85
							12	9									
06	7710	X	5485	-0-	-2225	-0-	178	1	5307	3	N	-0-	47	1			38
07	7967	X	5836	-0-	-2131	-0-	189	1	5628	3	N	17					55
							19	9									
08	7967	X	5813	-0-	-2154	-0-	192	1	5593	3	N	25					80
							28	9									
09	7170	X	5621	-0-	-1549	-0-	182	1	5420	3	N	17					97
							19	9									
10	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	184	1	5661	3	N	14					111
							15	9									
11	5640	X	5591	-0-	-49	-0-	178	1	5413	3	N	-0-					111
12	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	28	1	5551	3	N	2					113
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 76,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	157	1	6969	3	N	-0-					-0-
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	142	1	6304	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	7010	-0-	-27	-0-	154	1	6856	3	N	-0-					-0-
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	156	1	6823	3	N	-0-					-0-
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	162	1	7031	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6731	-0-	-79	-0-	149	1	6582	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	7030	-0-	-7	-0-	156	1	6874	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	6948	-0-	-89	-0-	157	1	6791	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6689	-0-	-121	-0-	148	1	6541	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6878	-0-	-159	-0-	148	1	6730	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6688	-0-	-122	-0-	147	1	6541	3	N	-0-					-0-
12	7006	X	6793	-0-	-213	-0-	22	1	6771	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		42	-0-	42	42	1	1	41	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		492	-0-	492	534	11	1	481	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		84	-0-	84	618	2	1	82	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		713	-0-	713	1331	370	1	343	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3161	-0-	3161	4492	677	1	2484	3	N	-0-					-0-
*11	4982	X	490	-0-	-4492	-0-	118	1	372	3	N	-0-					-0-
*12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10278	-0-	-882	-0-	430	1	9848	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9113	-0-	-967	-0-	394	1	8719	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	8915	-0-	-2245	-0-	278	1	8637	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	8005	-0-	-2795	-0-	350	1	7655	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8342	-0-	-2012	-0-	332	1	8010	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	5596	-0-	-4364	-0-	242	1	5354	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	5746	-0-	-4329	-0-	228	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	4731	-0-	-4197	-0-	250	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	821	-0-	-7249	-0-	141	1	680	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	3764	-0-	-4575	-0-	581	1	3183	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	1879	-0-	-3731	-0-	245	1	1634	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	125	1	3300	2	N	-0-					-0-
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	120	1	3060	2	N	-0-					-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	125	1	3199	2	N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	117	1	3035	2	N	-0-					-0-
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	109	1	2973	2	N	-0-					-0-
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	91	1	2340	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2281	-0-	-75	-0-	87	1	2194	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2085	-0-	-271	-0-	76	1	2009	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1931	-0-	-349	-0-	70	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1903	-0-	-453	-0-	72	1	1831	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1794	-0-	-486	-0-	59	1	1735	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1763	-0-	-531	-0-	58	1	1705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7670	-0-	-452	-0-	280	1	7390	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	7016	-0-	-40	-0-	266	1	6750	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7299	-0-	-327	-0-	275	1	7024	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7088	-0-	-322	-0-	264	1	6824	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7140	-0-	-610	-0-	253	1	6887	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6777	-0-	-723	-0-	253	1	6524	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7027	-0-	-723	-0-	268	1	6759	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7108	-0-	-208	-0-	259	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6575	-0-	-505	-0-	237	1	6338	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6814	-0-	-316	-0-	257	1	6557	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6854	-0-	-16	-0-	227	1	6627	2	N	-0-					-0-
*12	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	226	1	6707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-			-0-
02	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-			-0-
03	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-			-0-
04	7320	X	7258	-0-	-62	-0-	7258	2			N	-0-			-0-
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-			-0-
06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-			-0-
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-			-0-
08	7564	X	7558	-0-	-6	-0-	7558	2			N	-0-			-0-
09	7320	X	7279	-0-	-41	-0-	7279	2			N	-0-			-0-
10	7564	X	83	-0-	-7481	-0-	83	2			N	-0-			-0-
11	7320	X	6947	-0-	-373	-0-	276	1	6671	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	206	1	6890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	90	1	3623	2	N	-0-			-0-
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	83	1	3195	2	N	-0-			-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	99	1	3852	2	N	-0-			-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	79	1	3085	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	74	1	3072	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	2953	-0-	-197	-0-	74	1	2879	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	81	1	3092	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	74	1	2957	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	3042	-0-	-108	-0-	73	1	2969	2	N	-0-			-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	89	1	3464	2	N	-0-			-0-
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	116	1	3387	2	N	-0-			-0-
*12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	118	1	3484	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8111	-0-	-1499	-0-	139	1	7972	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	6551	-0-	-2129	-0-	114	1	6437	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	7602	-0-	-2008	-0-	133	1	7469	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	7528	-0-	-1262	-0-	131	1	7397	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	7693	-0-	-894	-0-	140	1	7553	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7279	-0-	-581	-0-	151	1	7128	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7346	-0-	-435	-0-	162	1	7184	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	7278	-0-	-503	-0-	161	1	7117	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	7337	-0-	-193	-0-	152	1	7185	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	6961	-0-	-727	-0-	141	1	6820	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	6845	-0-	-445	-0-	134	1	6711	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	7427	-0-	-168	-0-	151	1	7276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	69	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	50	1	2800	2	N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	73	1	4062	2	N	-0-					-0-
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	78	1	4418	2	N	-0-					-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	75	1	4044	2	N	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	87	1	4100	2	N	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	100	1	4409	2	N	-0-					-0-
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	101	1	4432	2	N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	74	1	3522	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2081	-0-	-833	-0-	42	1	2039	2	N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	72	1	3585	2	N	-0-					-0-
*12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	76	1	3647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	134	1	7723	2	N	-0-					-0-
02	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	135	1	7630	2	N	-0-					-0-
03	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	168	1	9378	2	N	-0-					-0-
04	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	167	1	9458	2	N	-0-					-0-
05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	181	1	9787	2	N	-0-					-0-
06	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	189	1	8925	2	N	-0-					-0-
07	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	185	1	8199	2	N	-0-					-0-
08	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	194	1	8542	2	N	-0-					-0-
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	182	1	8613	2	N	-0-					-0-
10	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	176	1	8523	2	N	-0-					-0-
11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	168	1	8399	2	N	-0-					-0-
*12	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	172	1	8284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7030	-0-	-534	-0-	153	1	6814	3	N	57					137
							63	9									
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	150	1	6714	3	N	-0-					137
03	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	163	1	7287	3	N	193	193	1			137
							212	9									
04	7320	X	7087	-0-	-233	-0-	157	1	6930	3	N	-0-					137
05	7564	X	7254	-0-	-310	-0-	162	1	7092	3	N	-0-					137
06	7320	X	6557	-0-	-763	-0-	143	1	6395	3	N	17					154
							19	9									
07	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	165	1	7331	3	N	19	151	1			22
							21	9									
08	7564	X	7118	-0-	-446	-0-	160	1	6958	3	N	-0-					22
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	164	1	7320	3	N	-0-					22
10	7502	X	6978	-0-	-524	-0-	149	1	6829	3	N	-0-					22
11	7260	X	6851	-0-	-409	-0-	148	1	6703	3	N	-0-					22
12	7719	X	6841	-0-	-878	-0-	22	1	6819	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 85,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	153	1	8788	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	7837	-0-	-115	-0-	136	1	7701	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	8520	-0-	-284	-0-	150	1	8370	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	7877	-0-	-643	-0-	137	1	7740	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	8151	-0-	-653	-0-	148	1	8003	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	7571	-0-	-949	-0-	157	1	7414	2	N	-0-			-0-
07	8680	X	7968	-0-	-712	-0-	176	1	7792	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	7906	-0-	-619	-0-	175	1	7731	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7818	-0-	-72	-0-	162	1	7656	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	7883	-0-	-270	-0-	160	1	7723	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	7674	-0-	-36	-0-	150	1	7524	2	N	-0-			-0-
12	7719	X	7637	-0-	-82	-0-	155	1	7482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	9194	-0-	-75	-0-	335	1	8859	2	N	-0-			-0-
02	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	323	1	8197	2	N	-0-			-0-
03	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	354	1	9038	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8749	-0-	-221	-0-	325	1	8424	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	8850	-0-	-419	-0-	314	1	8536	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8502	-0-	-468	-0-	318	1	8184	2	N	-0-			-0-
07	9269	X	8932	-0-	-337	-0-	341	1	8591	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	8551	-0-	-718	-0-	312	1	8239	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	7985	-0-	-775	-0-	288	1	7697	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8461	-0-	-467	-0-	319	1	8142	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	8458	-0-	-182	-0-	280	1	8178	2	N	-0-			-0-
*12	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	281	1	8328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	139	1	6156	3	N	-0-			-0-
02	5628	X	5546	-0-	-82	-0-	122	1	5424	3	N	-0-			-0-
03	6200	X	5817	-0-	-383	-0-	128	1	5689	3	N	-0-			-0-
04	6030	X	5360	-0-	-670	-0-	120	1	5240	3	N	-0-			-0-
05	6231	X	5157	-0-	-1074	-0-	116	1	5041	3	N	-0-			-0-
06	6030	X	4715	-0-	-1315	-0-	104	1	4611	3	N	-0-			-0-
07	6138	X	5050	-0-	-1088	-0-	112	1	4938	3	N	-0-			-0-
08	5828	X	5347	-0-	-481	-0-	121	1	5226	3	N	-0-			-0-
09	5370	X	4869	-0-	-501	-0-	107	1	4762	3	N	-0-			-0-
10	5146	X	4715	-0-	-431	-0-	102	1	4613	3	N	-0-			-0-
11	5160	X	4533	-0-	-627	-0-	99	1	4434	3	N	-0-			-0-
*12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	15	1	4434	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	35	-0-	-8180	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	1638	-0-	-5782	-0-	366	1	1272	3	N	-0-					-0-
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1036	1	6646	3	N	-0-					-0-
04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	1022	1	7139	3	N	-0-					-0-
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	1073	1	7572	3	N	-0-					-0-
06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	996	1	6912	3	N	-0-					-0-
07	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1024	1	7382	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	6625	-0-	-1683	-0-	977	1	5648	3	N	-0-					-0-
09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1036	1	7360	3	N	-0-					-0-
*10	8308	X	7796	-0-	-512	-0-	884	1	6912	3	N	-0-					-0-
11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	1021	1	8223	3	N	-0-					-0-
*12	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	907	1	8223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	4446	-0-	1346	1346	831	1	3615	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2351	-0-	-649	697	54	1	2297	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4208	-0-	1108	1805	4208	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	3992	-0-	-1805	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	338	1	778	3	N	-0-					-0-
*12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	812	1	4699	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5143	-0-	-251	-0-	167	1	4962	3	Y	13					26
							14	9									
02	4872	X	4678	-0-	-194	-0-	151	1	4514	3	Y	12					38
							13	9									
03	5363	X	5239	-0-	-124	-0-	169	1	5056	3	Y	13					51
							14	9									
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	169	1	4973	3	Y	7					58
							8	9									
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	175	1	5096	3	Y	10					68
							11	9									
06	5010	X	3850	-0-	-1160	-0-	125	1	3725	3	Y	-0-					68
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	183	1	5453	3	Y	9	77	1			-0-
							10	9									
08	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	170	1	4972	3	Y	7					7
							8	9									
09	5010	X	4911	-0-	-99	-0-	159	1	4744	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
10	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	159	1	4874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5010	X	4941	-0-	-69	-0-	157	1	4784	3	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4914	-0-	-108	-0-	24	1	4887	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 59,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1861	-0-		-247	-0-		68	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-		73	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-		80	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-		74	1	1910	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2076	-0-		-63	-0-		74	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1860	-0-		-210	-0-		70	1	1790	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1134	-0-		-912	-0-		43	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1364	-0-		-713	-0-		33	1	1331	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	9973	-0-		6973	6973		660	1	9313	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	11772	-0-		8672	15645		832	1	10940	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	9763	-0-		6763	22408		323	1	9440	2	N	-0-					-0-
*12	31139	X	8731	-0-		-22408	-0-		285	1	8446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2298	-0-		-647	-0-		51	1	2247	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	1961	-0-		-699	-0-		63	1	1884	3	Y	13					13
									14	9									
03	2945	X	2275	-0-		-670	-0-		73	1	2181	3	Y	19					32
									21	9									
04	2850	X	2016	-0-		-834	-0-		66	1	1950	3	Y	-0-	32	1			-0-
05	2914	X	1714	-0-		-1200	-0-		57	1	1653	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
06	1920	X	1554	-0-		-366	-0-		50	1	1504	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1515	-0-		-469	-0-		50	1	1465	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1381	-0-		-324	-0-		46	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1288	-0-		-272	-0-		42	1	1246	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1280	-0-		-239	-0-		40	1	1240	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1227	-0-		-123	-0-		39	1	1188	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1216	-0-		-55	-0-		6	1	1210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6312	X	6312	-0-		-0-	-0-		6312	3			N	-0-					-0-
02	7716	X	7716	-0-		-0-	-0-		7716	3			N	-0-					-0-
03	7491	X	7491	-0-		-0-	-0-		7491	3			N	-0-					-0-
04	5651	X	5651	-0-		-0-	-0-		5651	3			N	-0-					-0-
05	5534	X	5534	-0-		-0-	-0-		5534	3			N	-0-					-0-
06	5791	X	5791	-0-		-0-	-0-		5791	3			N	-0-					-0-
07	5738	X	5738	-0-		-0-	-0-		5738	3			N	-0-					-0-
08	5506	X	5506	-0-		-0-	-0-		5506	3			N	-0-					-0-
09	5967	X	5967	-0-		-0-	-0-		5967	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	6262	-0-		-0-	-0-		6262	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4982	-0-		-118	-0-		4982	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	3721	-0-		-1859	-0-		3721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9383	-0-	-878	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
02	9268	X	8416	-0-	-852	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
03	9858	X	9257	-0-	-601	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
04	9360	X	8852	-0-	-508	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8913	-0-	-511	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8700	-0-	-390	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8849	-0-	-482	-0-	8849	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	8650	-0-	-619	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	8387	-0-	-463	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8419	-0-	-571	-0-	8419	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	8067	-0-	-633	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	8397	-0-	-97	-0-	8397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10915	-0-	-865	-0-	242	1	10673	3	N	-0-					-0-
02	10472	X	9605	-0-	-867	-0-	211	1	9394	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	10355	-0-	-681	-0-	228	1	10127	3	N	-0-					-0-
04	10680	X	9804	-0-	-876	-0-	220	1	9584	3	N	-0-					-0-
05	11036	X	10410	-0-	-626	-0-	235	1	10175	3	N	-0-					-0-
06	10560	X	9734	-0-	-826	-0-	216	1	9518	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	9916	-0-	-717	-0-	220	1	9696	3	N	-0-					-0-
08	10416	X	9825	-0-	-591	-0-	222	1	9603	3	N	-0-					-0-
09	10080	X	9533	-0-	-547	-0-	211	1	9322	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	9574	-0-	-842	-0-	207	1	9367	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	9321	-0-	-399	-0-	204	1	9117	3	N	-0-					-0-
*12	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	33	1	10053	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4849	-0-	-452	-0-	108	1	4741	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	4620	-0-	-168	-0-	101	1	4519	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4697	-0-	-604	-0-	103	1	4594	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4086	-0-	-924	-0-	92	1	3994	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4909	-0-	-268	-0-	163	1	4746	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4902	-0-	-48	-0-	160	1	4742	3	N	-0-					-0-
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	168	1	4986	3	N	-0-					-0-
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	168	1	4861	3	N	-0-					-0-
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	171	1	5080	3	N	-0-					-0-
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	163	1	4988	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4609	-0-	-371	-0-	147	1	4462	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4815	-0-	-114	-0-	24	1	4791	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4995	-0-	-275	-0-	85	1	4910	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4562	-0-	-170	-0-	79	1	4483	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5045	-0-	-194	-0-	89	1	4956	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4846	-0-	-224	-0-	84	1	4762	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4560	-0-	-524	-0-	83	1	4477	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	99	1	4668	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	103	1	4552	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4248	-0-	-805	-0-	94	1	4154	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4272	-0-	-588	-0-	88	1	4184	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4409	-0-	-520	-0-	89	1	4320	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4218	-0-	-552	-0-	83	1	4135	2	N	-0-					-0-
*12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	85	1	4115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	1626	1	7546	3	N	-0-					-0-
02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	1367	1	5259	3	N	-0-					-0-
03	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	1582	1	6615	3	N	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	1581	1	6179	3	N	-0-					-0-
05	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	1628	1	7816	3	N	-0-					-0-
06	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	1606	1	7342	3	N	-0-					-0-
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1405	1	6570	3	N	-0-					-0-
08	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	1652	1	7122	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	5980	-0-	-1100	-0-	131	1	5849	3	N	-0-					-0-
10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	173	1	7915	3	N	-0-					-0-
11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	158	1	7088	3	N	-0-					-0-
*12	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	44	1	8920	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	101	1	5785	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4949	-0-	-175	-0-	86	1	4863	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	95	1	5342	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5371	-0-	-119	-0-	93	1	5278	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5612	-0-	-61	-0-	102	1	5510	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5068	-0-	-422	-0-	105	1	4963	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	114	1	5040	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5224	-0-	-387	-0-	116	1	5108	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4935	-0-	-495	-0-	102	1	4833	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4236	-0-	-1375	-0-	86	1	4150	2	N	-0-					-0-
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	105	1	5249	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4789	-0-	-450	-0-	97	1	4692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12526	-0-	-866	-0-	214	1	12312	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	11188	-0-	-796	-0-	194	1	10994	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	11954	-0-	-1159	-0-	210	1	11744	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11720	-0-	-580	-0-	204	1	11516	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11799	-0-	-725	-0-	214	1	11585	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	10905	-0-	-1215	-0-	227	1	10678	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11156	-0-	-1244	-0-	247	1	10909	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	10771	-0-	-1350	-0-	239	1	10532	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	10328	-0-	-1402	-0-	214	1	10114	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	10258	-0-	-1553	-0-	208	1	10050	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	9979	-0-	-941	-0-	196	1	9783	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	10195	-0-	-407	-0-	207	1	9988	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					89
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					89
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					89
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					89
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					89
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					89
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					89
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					89
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					89
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					89
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					89
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8003	-0-	-708	-0-	177	1	7826	3	N	-0-					-0-
02	7756	X	6954	-0-	-802	-0-	153	1	6801	3	N	-0-					-0-
03	8587	X	7530	-0-	-1057	-0-	165	1	7365	3	N	-0-					-0-
04	8160	X	7184	-0-	-976	-0-	162	1	7022	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	7290	-0-	-956	-0-	164	1	7126	3	N	-0-					-0-
06	7740	X	6951	-0-	-789	-0-	154	1	6797	3	N	-0-					-0-
07	7688	X	7109	-0-	-579	-0-	158	1	6951	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	165	1	7097	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	7059	-0-	-111	-0-	157	1	6902	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	6989	-0-	-296	-0-	151	1	6838	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	5999	-0-	-1021	-0-	131	1	5868	3	N	-0-					-0-
12	7285	X	6524	-0-	-761	-0-	21	1	6503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8026	-0-	-468	-0-	293	1	7733	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7034	-0-	-638	-0-	266	1	6768	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7581	-0-	-665	-0-	285	1	7296	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6993	-0-	-867	-0-	260	1	6733	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7252	-0-	-870	-0-	257	1	6995	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6512	-0-	-1258	-0-	162	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7726	-0-	-55	-0-	295	1	7431	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7284	-0-	-311	-0-	265	1	7019	2	N	-0-					-0-
09	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	254	1	6782	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7352	-0-	-367	-0-	277	1	7075	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7376	-0-	-94	-0-	244	1	7132	2	N	-0-					-0-
*12	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	238	1	7064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	41	1	1193	3	Y	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	53	1	1591	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	37	1	1125	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	35	1	1040	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1077	-0-	-504	-0-	36	1	1041	3	Y	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	57	1	1703	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	60	1	1800	3	Y	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	61	1	1783	3	Y	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	59	1	1737	3	Y	2					2
							2	9									
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	57	1	1757	3	Y	2					4
							2	9									
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	56	1	1688	3	Y	3					7
							3	9									
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	9	1	1758	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	35	1	1044	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	613	-0-	-339	-0-	20	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	652	-0-	-805	-0-	21	1	610	3	Y	19					19
							21	9									
04	1050	N	585	-0-	-465	-0-	19	1	566	3	Y	-0-	19	1			-0-
05	682	N	407	-0-	-275	-0-	13	1	391	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	36	1	1072	3	Y	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	876	3	Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	40	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	983	3	Y	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	41	1	1281	3	Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1217	3	Y	1					1
							1	9									
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	7	1	1455	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6624	-0-	-599	-0-	113	1	6511	2	N	-0-			160
02	6524	X	6170	-0-	-354	-0-	107	1	6063	2	N	-0-			160
03	7223	X	6862	-0-	-361	-0-	120	1	6742	2	N	-0-			160
04	6990	X	6679	-0-	-311	-0-	116	1	6563	2	N	-0-			160
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	126	1	6813	2	N	-0-			160
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	142	1	6676	2	N	-0-			160
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	154	1	6832	2	N	-0-			160
08	6944	X	6877	-0-	-67	-0-	153	1	6724	2	N	-0-			160
09	6990	X	6951	-0-	-39	-0-	144	1	6807	2	N	-0-			160
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	147	1	7102	2	N	-0-			160
11	6810	X	6444	-0-	-366	-0-	126	1	6318	2	N	-0-			160
12	6882	X	6672	-0-	-210	-0-	135	1	6537	2	N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 81,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10457	-0-	-1137	-0-	381	1	10076	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	9364	-0-	-744	-0-	355	1	9009	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	10747	-0-	-444	-0-	405	1	10342	2	N	-0-			-0-
04	10680	X	10313	-0-	-367	-0-	384	1	9929	2	N	-0-			-0-
05	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	408	1	11089	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	7658	-0-	-2752	-0-	286	1	7372	2	N	-0-			-0-
07	10757	X	8057	-0-	-2700	-0-	307	1	7750	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	22	-0-	-11479	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	5023	-0-	-6107	-0-	181	1	4842	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	11085	-0-	-416	-0-	418	1	10667	2	N	-0-			-0-
11	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	348	1	10163	2	N	-0-			-0-
*12	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	361	1	10708	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10099	-0-	-1216	-0-	223	1	9876	3	N	-0-			-0-
02	10220	X	9378	-0-	-842	-0-	205	1	9173	3	N	-0-			-0-
03	11253	X	10564	-0-	-689	-0-	232	1	10332	3	N	-0-			-0-
04	10890	X	10734	-0-	-156	-0-	240	1	10494	3	N	-0-			-0-
05	11253	X	11000	-0-	-253	-0-	247	1	10753	3	N	-0-			-0-
06	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	232	1	10241	3	N	-0-			-0-
07	11067	X	10813	-0-	-254	-0-	239	1	10574	3	N	-0-			-0-
08	11098	X	10734	-0-	-364	-0-	242	1	10492	3	N	-0-			-0-
09	10740	X	10441	-0-	-299	-0-	231	1	10210	3	N	-0-			-0-
10	11005	X	10666	-0-	-339	-0-	229	1	10437	3	N	-0-			-0-
11	10470	X	10205	-0-	-265	-0-	223	1	9982	3	N	-0-			-0-
12	10819	X	10016	-0-	-803	-0-	34	1	9982	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11251	-0-	-901	-0-	366	1	10885	3	N	-0-					82
02	10668	X	10134	-0-	-534	-0-	328	1	9806	3	N	-0-					82
03	11501	X	11174	-0-	-327	-0-	362	1	10812	3	N	-0-					82
04	10950	X	10733	-0-	-217	-0-	353	1	10380	3	N	-0-					82
05	11253	X	11118	-0-	-135	-0-	369	1	10749	3	N	-0-					82
06	10890	X	10155	-0-	-735	-0-	330	1	9825	3	N	-0-	37	1			45
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	374	1	11132	3	N	-0-					45
08	11160	X	11117	-0-	-43	-0-	370	1	10747	3	N	-0-					45
09	10770	X	10159	-0-	-611	-0-	329	1	9820	3	N	9					54
							10	9									
10	11501	X	10241	-0-	-1260	-0-	324	1	9917	3	N	-0-					54
11	11130	X	9919	-0-	-1211	-0-	317	1	9602	3	N	-0-					54
12	10695	X	10014	-0-	-681	-0-	49	1	9965	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 127,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	803	1	2686	3	Y	21					116
							23	9									
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	725	1	2441	3	Y	27					143
							30	9									
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	779	1	2900	3	Y	26	165	1			4
							29	9									
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	753	1	2744	3	Y	27					31
							30	9									
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	778	1	2802	3	Y	15					46
							17	9									
06	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	731	1	2122	3	Y	1					47
							1	9									
07	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	778	1	2127	3	Y	-0-					47
08	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	761	1	2299	3	Y	2					49
							2	9									
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	737	1	2280	3	Y	-0-					49
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	759	1	2341	3	Y	42	90	1			1
							46	9									
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	735	1	2289	3	Y	-0-					1
*12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	694	1	2323	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	113	1	3351	3	Y	8	54	1			13
							9	9									
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	106	1	3173	3	Y	6	6	1			13
							7	9									
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	112	1	3361	3	Y	-0-					13
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	112	1	3315	3	Y	-0-					13
05	3472	X	3360	-0-	-112	-0-	108	1	3175	3	Y	70					83
							77	9									
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	114	1	3395	3	Y	13	71	1			25
							14	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	111	1	3330	3	Y	17					42
							19	9									
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	113	1	3287	3	Y	12					54
							13	9									
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	106	1	3177	3	Y	11	50	1			15
							12	9									
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	107	1	3272	3	Y	22	4	1			33
							24	9									
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	104	1	3165	3	Y	27					60
							30	9									
12	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	16	1	3276	3	Y	3	36	1			27
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 40,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8930 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	272	1	10894	2	N	-0-					-0-
02	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	244	1	9418	2	N	-0-					-0-
03	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	262	1	10171	2	N	-0-					-0-
04	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	247	1	9726	2	N	-0-					-0-
05	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	237	1	9799	2	N	-0-					-0-
06	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	236	1	9226	2	N	-0-					-0-
07	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	250	1	9587	2	N	-0-					-0-
08	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	245	1	9834	2	N	-0-					-0-
09	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	228	1	9255	2	N	-0-					-0-
10	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	251	1	9730	2	N	-0-					-0-
11	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	332	1	9689	2	N	-0-					-0-
*12	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	328	1	9729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	460	1	416	2	N	-0-					-0-
02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	437	1	108	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	904	1	305	2	N	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	652	1	3841	2	N	-0-					-0-
05	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	932	1	7347	2	N	-0-					-0-
06	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	838	1	6797	2	N	-0-					-0-
07	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	984	1	8859	2	N	-0-					-0-
08	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	982	1	8486	2	N	-0-					-0-
09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	950	1	8891	2	N	-0-					-0-
10	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	931	1	8393	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2244	-0-	-1266	-0-	737	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	795	-0-	-9373	-0-	795	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEE, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 228419 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6750 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

01	5332	X	4568	-0-	-764	-0-	837	1	3708	3	N	21					117
							23	9									
02	4816	X	1881	-0-	-2935	-0-	294	1	1519	3	N	62					179
							68	9									
03	5332	X	4251	-0-	-1081	-0-	782	1	3438	3	N	28	97	1			110
							31	9									
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	820	1	3802	3	N	1					111
							1	9									
05	4774	X	4476	-0-	-298	-0-	837	1	3636	3	N	3	79	1			35
							3	9									
06	4410	X	4315	-0-	-95	-0-	807	1	3478	3	N	27					62
							30	9									
07	4774	X	4060	-0-	-714	-0-	821	1	3204	3	N	32					94
							35	9									
08	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	834	1	3509	3	N	6					100
							7	9									
09	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	810	1	3568	3	N	88	92	1			96
							97	9									
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	834	1	3706	3	N	11					107
							12	9									
11	4320	X	2512	-0-	-1808	-0-	748	1	1762	3	N	2					109
							2	9									
12	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	657	1	2640	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 47,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

01	11253	X	10536	-0-	-717	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
02	10164	X	9997	-0-	-167	-0-	9997	3			N	-0-					-0-
03	11253	X	10778	-0-	-475	-0-	10778	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	10265	-0-	-625	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
05	11253	X	9626	-0-	-1627	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	10004	-0-	-706	-0-	10004	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	10442	-0-	-625	-0-	10442	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	10547	-0-	-241	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
09	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
10	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	9914	-0-	-286	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	9942	-0-	-505	-0-	9942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	3			N	-0-					-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
03	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	3			N	-0-					-0-
04	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
05	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	3			N	-0-					-0-
06	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	3			N	-0-					-0-
07	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	3			N	-0-					-0-
08	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	3			N	-0-					-0-
10	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	3			N	-0-					-0-
11	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
*12	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5315	-0-	-699	-0-	91	1	5224	2	N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	97	1	5460	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5956	-0-	-58	-0-	105	1	5851	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5165	-0-	-655	-0-	90	1	5075	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5791	-0-	-223	-0-	105	1	5686	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5546	-0-	-274	-0-	115	1	5431	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5444	-0-	-570	-0-	120	1	5324	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	123	1	5438	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	4820	-0-	-790	-0-	100	1	4720	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	3037	-0-	-2760	-0-	61	1	2976	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	2565	-0-	-2985	-0-	50	1	2515	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3841	-0-	-1708	-0-	516	1	3325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4816	-0-	-547	-0-	4816	2			N	-0-					75
02	4844	X	4587	-0-	-257	-0-	4587	2			N	-0-					75
03	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	5052	2			N	-0-					75
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					75
05	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	4938	2			N	-0-					75
06	4920	X	4682	-0-	-238	-0-	4682	2			N	-0-					75
07	5084	X	4514	-0-	-570	-0-	4514	2			N	-0-					75
08	5053	X	4377	-0-	-676	-0-	4377	2			N	-0-					75
09	4770	X	4241	-0-	-529	-0-	4241	2			N	-0-					75
10	4929	X	4329	-0-	-600	-0-	4329	2			N	-0-					75
11	4680	X	4162	-0-	-518	-0-	4162	2			N	-0-					75
12	4433	X	4276	-0-	-157	-0-	4276	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 54,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	11305	-0-	-227	-0-	412	1	10893	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	10045	-0-	-287	-0-	380	1	9665	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	10985	-0-	-423	-0-	414	1	10571	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	10685	-0-	-355	-0-	397	1	10288	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10853	-0-	-555	-0-	385	1	10468	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10005	-0-	-945	-0-	374	1	9631	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10556	-0-	-573	-0-	402	1	10154	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10707	-0-	-329	-0-	390	1	10317	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10091	-0-	-589	-0-	364	1	9727	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10191	-0-	-659	-0-	384	1	9807	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	10142	-0-	-208	-0-	336	1	9806	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	10088	-0-	-266	-0-	329	1	9759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3143	-0-	-236	-0-	18	1	3100	3	N	23					48
							25	9									
02	3388	X	2337	-0-	-1051	-0-	11	1	2326	3	N	-0-					48
03	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	24	1	3480	3	N	-0-					48
04	3630	X	2581	-0-	-1049	-0-	13	1	2568	3	N	-0-					48
05	3596	X	2985	-0-	-611	-0-	13	1	2972	3	N	-0-					48
06	3390	X	3001	-0-	-389	-0-	13	1	2988	3	N	-0-					48
07	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	15	1	3293	3	N	-0-					48
08	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	17	1	7	2	N	-0-					48
							3276	3									
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	-0-					48
							3176	3									
10	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	14	1	3226	3	N	-0-					48
11	3210	X	3118	-0-	-92	-0-	14	1	1	2	N	-0-					48
							3103	3									
12	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	14	1	3098	3	N	149	159	1			38
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 36,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	82	1	4696	2	N	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	84	1	4751	2	N	-0-					-0-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	92	1	5150	2	N	-0-					-0-
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	86	1	4868	2	N	-0-					-0-
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	88	1	4775	2	N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	85	1	4018	2	N	-0-					-0-
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	91	1	4037	2	N	-0-					-0-
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	89	1	3930	2	N	-0-					-0-
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	87	1	4098	2	N	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	85	1	4121	2	N	-0-					-0-
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	372	1	3909	2	N	-0-					-0-
*12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	731	1	3885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	543	1	1490	3	N	-0-					-0-
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	868	1	1288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

01	9610	X	9326	-0-	-284	-0-	227	1	9099	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8283	-0-	-397	-0-	209	1	8074	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8847	-0-	-546	-0-	222	1	8625	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8698	-0-	-362	-0-	216	1	8482	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	9035	-0-	-296	-0-	214	1	8821	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8620	-0-	-410	-0-	215	1	8405	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8810	-0-	-366	-0-	224	1	8586	2	N	-0-					-0-
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	223	1	8939	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8464	-0-	-266	-0-	204	1	8260	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8752	-0-	-269	-0-	220	1	8532	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7368	-0-	-1512	-0-	163	1	7205	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8412	-0-	-764	-0-	183	1	8229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

01	23967	X	23967	-0-	-0-	-0-	583	1	23384	2	N	-0-					-0-
02	21448	X	21015	-0-	-433	-0-	531	1	20484	2	N	-0-					-0-
03	22351	X	21427	-0-	-924	-0-	538	1	20889	2	N	-0-					-0-
04	23100	X	21061	-0-	-2039	-0-	523	1	20538	2	N	-0-					-0-
05	23870	X	21517	-0-	-2353	-0-	509	1	21008	2	N	-0-					-0-
06	23100	X	20441	-0-	-2659	-0-	510	1	19931	2	N	-0-					-0-
07	23281	X	21021	-0-	-2260	-0-	535	1	20486	2	N	-0-					-0-
08	21762	X	20015	-0-	-1747	-0-	486	1	19529	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	19503	-0-	-1557	-0-	470	1	19033	2	N	-0-					-0-
10	21514	X	19353	-0-	-2161	-0-	487	1	18866	2	N	-0-					-0-
11	20430	X	18283	-0-	-2147	-0-	605	1	17678	2	N	-0-					-0-
12	20615	X	19746	-0-	-869	-0-	645	1	19101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	26	1	4187	3	N	1					107
							1	9									
02	3444	X	3080	-0-	-364	-0-	16	1	3064	3	N	-0-					107
03	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	26	1	3675	3	N	3					110
							3	9									
04	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	18	1	3321	3	N	5	74	1			41
							6	9									
05	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	17	1	3608	3	N	57	74	1			24
							63	9									
06	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	16	1	3489	3	N	1					25
							1	9									
07	3689	X	3576	-0-	-113	-0-	17	1	3559	3	N	-0-					25
08	3689	X	3618	-0-	-71	-0-	20	1	8	2	N	25					50
							3562	3	28	9							
09	3570	X	3350	-0-	-220	-0-	15	1	2	2	N	-0-					50
							3333	3									
10	3689	X	3622	-0-	-67	-0-	17	1	3604	3	N	1					51
							1	9									
11	3510	X	3395	-0-	-115	-0-	17	1	1	2	N	-0-					51
							3377	3									
12	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	16	1	3304	3	N	36					87
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 42,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4917	-0-	-74	-0-	109	1	4808	3	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4341	-0-	-167	-0-	95	1	4246	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	101	1	4483	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4386	-0-	-444	-0-	98	1	4288	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	102	1	4413	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4391	-0-	-349	-0-	97	1	4294	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	99	1	4358	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	97	1	4215	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	90	1	3990	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	92	1	4183	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4104	-0-	-276	-0-	89	1	4015	3	Y	-0-					-0-
*12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	13	1	4113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	883	1	4432	2	N	-0-					-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	791	1	3557	2	N	-0-					-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	870	1	4281	2	N	-0-					-0-
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	824	1	4155	2	N	-0-					-0-
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	866	1	3570	2	N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	843	1	3104	2	N	-0-					-0-
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	893	1	3838	2	N	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	824	1	2601	2	N	-0-					-0-
09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	777	1	1436	2	N	-0-					-0-
10	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	928	1	5906	2	N	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	851	1	3557	2	N	-0-					-0-
*12	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	946	1	6777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	517 37	1 9	5664	3	Y	34	64	1			13
02	5432	X	5356	-0-	-76	-0-	462	1	4894	3	Y	-0-					13
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	598	1	6159	3	Y	-0-					13
04	5820	X	5755	-0-	-65	-0-	563	1	5192	3	Y	-0-					13
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	552	1	6230	3	Y	-0-	11	1			2
06	6510	X	4740	-0-	-1770	-0-	498	1	4242	3	Y	-0-					2
07	6727	X	639	-0-	-6088	-0-	461	1	178	3	Y	-0-					2
08	6727	X	3969	-0-	-2758	-0-	627	1	3342	3	Y	-0-					2
09	6510	X	697	-0-	-5813	-0-	593	1	104	3	Y	-0-					2
10	6727	X	813	-0-	-5914	-0-	691	1	122	3	Y	-0-					2
11	4740	X	2658	-0-	-2082	-0-	710	1	1948	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	3968	X	2813	-0-	-1155	-0-	636	1	2177	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11632	-0-	-830	-0-	424	1	11208	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	10542	-0-	-518	-0-	399	1	10143	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	11847	-0-	-336	-0-	446	1	11401	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	10912	-0-	-728	-0-	406	1	10506	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	11258	-0-	-615	-0-	399	1	10859	2	N	-0-					-0-
06	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	455	1	11708	2	N	-0-					-0-
07	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	452	1	11398	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11643	-0-	-199	-0-	424	1	11219	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	11304	-0-	-846	-0-	408	1	10896	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11848	-0-	-707	-0-	447	1	11401	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	11764	-0-	-386	-0-	389	1	11375	2	N	-0-					-0-
*12	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	425	1	12599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	291	1	7700	2	N	-0-					-0-
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	243	1	6183	2	N	-0-					-0-
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	245	1	6257	2	N	-0-					-0-
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	235	1	6094	2	N	-0-					-0-
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	273	1	7430	2	N	-0-					-0-
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	277	1	7138	2	N	-0-					-0-
07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	253	1	6380	2	N	-0-					-0-
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	282	1	7457	2	N	-0-					-0-
09	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	269	1	7172	2	N	-0-					-0-
10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	280	1	7142	2	N	-0-					-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	247	1	7213	2	N	-0-					-0-
*12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	248	1	7335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	144 6	1 9	4284	3	N	5					160
02	4088	X	4041	-0-	-47	-0-	127 114	1 9	3800	3	N	104	97	1			167
03	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	139 10	1 9	4176	3	N	9					176
04	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	135 3	1 9	3996	3	N	3					179
05	4526	X	4170	-0-	-356	-0-	135 78	1 9	3957	3	N	71	67	1			183
06	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	128 95	1 9	3806	3	N	86	83	1			186
07	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	132 1	1 9	3922	3	N	1					187
08	4340	X	4034	-0-	-306	-0-	134 10	1 9	3890	3	N	9	95	1			101
09	4140	X	3918	-0-	-222	-0-	127 15	1 9	3776	3	N	14					115
10	4185	X	4034	-0-	-151	-0-	127 18	1 9	3889	3	N	16	86	1			45
11	4020	X	3931	-0-	-89	-0-	125 24	1 9	3782	3	N	22					67
12	3999	X	3982	-0-	-17	-0-	20 31	1 9	3931	3	N	28					95

TOTAL GAS PROD: 49,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	118	1	6807	2	N	-0-					-0-
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	106	1	6013	2	N	-0-					-0-
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	120	1	6737	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6371	-0-	-19	-0-	111	1	6260	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6558	-0-	-45	-0-	119	1	6439	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6067	-0-	-323	-0-	126	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6140	-0-	-463	-0-	136	1	6004	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5457	-0-	-1146	-0-	121	1	5336	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5456	-0-	-904	-0-	113	1	5343	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5402	-0-	-1170	-0-	109	1	5293	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5204	-0-	-856	-0-	102	1	5102	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5468	-0-	-608	-0-	111	1	5357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	28	1	4609	3	N	42	189	1			114
							46	9									
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	22	1	4238	3	N	1					115
							1	9									
03	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	30	1	4265	3	N	94					209
							103	9									
04	4800	X	4310	-0-	-490	-0-	22	1	4269	3	N	17	176	1			50
							19	9									
05	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	21	1	4539	3	N	37					87
							41	9									
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	21	1	4548	3	N	16					103
							18	9									
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	N	79					182
							87	9									
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	29	1	11	2	N	22					204
							5192	3	24	9							
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	25					229
							4921	3	28	9							
10	5053	X	4927	-0-	-126	-0-	22	1	1	2	N	49	184	1			94
							4850	3	54	9							
11	5100	X	4380	-0-	-720	-0-	21	1	2	2	N	18					112
							4337	3	20	9							
*12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	55					167
							4528	3	61	9							

TOTAL GAS PROD: 56,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8245	-0-	-1706	-0-	712	1	7533	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	6946	-0-	-2042	-0-	625	1	6321	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7537	-0-	-988	-0-	694	1	6843	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7387	-0-	-593	-0-	602	1	6785	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7429	-0-	-817	-0-	555	1	6874	2	N	-0-					-0-
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	601	1	7918	2	N	-0-					-0-
07	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	639	1	9909	2	N	-0-					-0-
08	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	630	1	9707	2	N	-0-					-0-
09	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	594	1	8852	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	8406	-0-	-2134	-0-	546	1	7860	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	8186	-0-	-2014	-0-	640	1	7546	2	N	-0-					-0-
*12	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	622	1	6994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9621	-0-	6521	6521	519	1	9102	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	14149	-0-	11349	17870	246	1	13903	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5816	-0-	2716	20586	284	1	5532	2	N	-0-					-0-
04	43708	X	23122	-0-	-20586	-0-	421	1	22701	2	N	-0-					-0-
05	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	498	1	17680	2	N	-0-					-0-
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	432	1	7834	2	N	-0-					-0-
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	304	1	4186	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	114	-0-	-1994	-0-	114	1			N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	594	1	3083	2	N	-0-					-0-
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	480	1	5614	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8459	-0-	-407	-0-	145	1	8314	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7401	-0-	-607	-0-	129	1	7272	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8151	-0-	-715	-0-	143	1	8008	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8011	-0-	-569	-0-	139	1	7872	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7532	-0-	-1086	-0-	137	1	7395	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6475	-0-	-1715	-0-	135	1	6340	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	6351	-0-	-1926	-0-	140	1	6211	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7161	-0-	-1116	-0-	159	1	7002	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7599	-0-	-411	-0-	157	1	7442	2	N	-0-					-0-
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	158	1	7643	2	N	-0-					-0-
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	146	1	7302	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7203	-0-	-330	-0-	146	1	7057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	10	1	1238	3	N	-0-					3
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSO, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 228508 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8587 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	145	1	790	2	N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4183	-0-	-129	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4485	-0-	-382	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4463	-0-	-247	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	3419	-0-	-1291	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3850	-0-	-1017	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4680	-0-	-30	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
*12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	16182	3			N	-0-					-0-
02	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	3			N	-0-					-0-
03	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	3			N	-0-					-0-
04	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
05	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	3			N	-0-					-0-
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	3			N	-0-					-0-
07	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-
08	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	3			N	-0-					-0-
09	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	3			N	-0-					-0-
11	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	3			N	-0-					-0-
*12	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	44	1	1307	3	N	-0-					43
02	1988	N	1111	-0-	-877	-0-	36	1	1075	3	N	-0-					43
03	1736	N	1216	-0-	-520	-0-	39	1	1177	3	N	-0-					43
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	42	1	1248	3	N	-0-					43
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	47	1	1381	3	N	-0-					43
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	47	1	1398	3	N	-0-					43
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	59	1	1763	3	N	-0-					43
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	55	1	1571	3	N	-0-					43
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	52	1	1553	3	N	-0-					43
10	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	51	1	1572	3	N	-0-					43
11	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	46	1	1383	3	N	-0-					43
12	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	6	1	1383	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 17,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1360	-0-	-1678	-0-	43	1	1275	3	Y	38	97	0			32
							42	9									
02	2604	X	1438	-0-	-1166	-0-	47	1	1385	3	Y	5					37
							6	9									
03	2883	X	1280	-0-	-1603	-0-	42	1	1238	3	Y	-0-					37
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	7	39	1			5
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	5	5	1			5
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	1	1	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	24	1	752	3	Y	-0-					5
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	57	1	2488	3	Y	-0-					3
02	2296	N	2069	-0-	-227	-0-	45	1	2024	3	Y	-0-					3
03	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	47	1	2121	3	Y	-0-					3
04	2460	N	2375	-0-	-85	-0-	53	1	2322	3	Y	-0-					3
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	53	1	2288	3	Y	-0-					3
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	48	1	2129	3	Y	-0-					3
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	51	1	2226	3	Y	-0-					3
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	53	1	2316	3	Y	-0-					3
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	51	1	2257	3	Y	-0-					3
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	52	1	2380	3	Y	-0-					3
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	51	1	2288	3	Y	-0-					3
*12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	8	1	2396	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 27,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

01	7037	X	6019	-0-	-1018	-0-	133	1	5884	3	Y	2					54
							2	9									
02	6244	X	5626	-0-	-618	-0-	123	1	5503	3	Y	-0-					54
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	154	1	6866	3	Y	-0-					54
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	151	1	6631	3	Y	8					62
							9	9									
*05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	152	1	6597	3	Y	12					74
							13	9									
*06	6780	X	6497	-0-	-283	-0-	143	1	6354	3	Y	-0-					74
*07	7006	X	6589	-0-	-417	-0-	146	1	6443	3	Y	-0-					74
*08	7006	X	6606	-0-	-400	-0-	149	1	6457	3	Y	-0-					74
*09	6780	X	6397	-0-	-383	-0-	141	1	6256	3	Y	-0-					74
*10	6758	X	6479	-0-	-279	-0-	139	1	6340	3	Y	-0-					74
*11	6510	X	5907	-0-	-603	-0-	129	1	5778	3	Y	-0-					74
12	6603	X	5493	-0-	-1110	-0-	18	1	5475	3	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 76,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4893	-0-	-222	-0-	210	1	4683	3	Y	-0-					20
02	4508	X	4391	-0-	-117	-0-	188	1	4197	3	Y	5					25
							6	9									
03	4960	X	4760	-0-	-200	-0-	203	1	4551	3	Y	5					30
							6	9									
04	4800	X	4445	-0-	-355	-0-	193	1	4244	3	Y	7					37
							8	9									
05	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	141	1	4106	3	Y	14	51	1			-0-
							15	9									
06	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	141	1	4196	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	4805	X	4013	-0-	-792	-0-	131	1	3882	3	Y	-0-					-0-
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	211	1	4600	3	Y	-0-					-0-
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	242	1	5413	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	1476	-0-	-3019	-0-	61	1	1415	3	Y	-0-					-0-
11	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	399	1	9086	3	Y	-0-					-0-
*12	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	67	1	9976	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	14	1	2316	3	N	-0-					64
02	2324	N	2237	-0-	-87	-0-	11	1	2226	3	N	-0-					64
03	2635	X	1838	-0-	-797	-0-	12	1	1826	3	N	-0-					64
04	2550	X	2547	-0-	-3	-0-	13	1	2534	3	N	-0-					64
05	2635	X	2222	-0-	-413	-0-	10	1	2212	3	N	-0-					64
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	12	1	2580	3	N	-0-					64
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	15	1	3266	3	N	-0-					64
08	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	12	1	5	2	N	-0-					64
							2218	3									
09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					64
							2923	3									
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	13	1	3022	3	N	-0-					64
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					64
							3141	3									
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	14	1	3145	3	N	87	120	1			31
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 31,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2656	-0-	-1591	-0-	125	1	2531	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	1008	-0-	-2772	-0-	49	1	959	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	1807	-0-	-2378	-0-	91	1	1716	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	854	-0-	-3106	-0-	38	1	816	2	N	-0-					-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	612	1	4356	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1195	-0-	-1385	-0-	60	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	982	-0-	-816	-0-	57	1	925	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	1387	-0-	-3356	-0-	95	1	1292	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	1283	-0-	-3307	-0-	113	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	1828	-0-	-2915	-0-	131	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	136	1	2379	2	N	-0-					-0-
*12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	87	1	2253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	867	1	3336	3	N	27	88	1			3
							30	9									
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	857	1	3283	3	N	-0-					3
03	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	933	1	3287	3	N	21					24
							23	9									
04	4350	X	4316	-0-	-34	-0-	917	1	3368	3	N	28					52
							31	9									
05	4495	X	4292	-0-	-203	-0-	945	1	3347	3	N	-0-					52
06	4350	X	4118	-0-	-232	-0-	912	1	3200	3	N	5					57
							6	9									
07	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	946	1	3481	3	N	9					66
							10	9									
08	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	946	1	3398	3	N	-0-					66
09	4320	X	4026	-0-	-294	-0-	885	1	3107	3	N	31	91	1			6
							34	9									
10	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	943	1	3407	3	N	1					7
							1	9									
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	925	1	3849	3	N	1					8
							1	9									
*12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	874	1	3522	3	N	29					37
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 51,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	20	1	3317	3	N	-0-					111
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	15	1	2907	3	N	-0-					111
03	3069	X	1743	-0-	-1326	-0-	12	1	1731	3	N	-0-					111
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					111
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					111
06	2970	X	2607	-0-	-363	-0-	263	1	2344	3	N	-0-					111
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	20	1	4250	3	N	13					124
							14	9									
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	N	1					125
							3505	3	1	9							
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					125
							3208	3									
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	16	1	3587	3	N	7					132
							8	9									
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	54					186
							3155	3	59	9							
12	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	13	1	2831	3	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 31,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4598	-0-	-1447	-0-	572	1	4023	3	N	3					78
							3	9									
02	5460	X	2993	-0-	-2467	-0-	463	1	2521	3	N	8					86
							9	9									
03	5518	X	4271	-0-	-1247	-0-	638	1	3613	3	N	18					104
							20	9									
04	4440	X	3855	-0-	-585	-0-	654	1	3191	3	N	9					113
							10	9									
05	4588	X	3602	-0-	-986	-0-	705	1	2856	3	N	37					150
							41	9									
06	4440	X	2736	-0-	-1704	-0-	466	1	2251	3	N	17	69	1			98
							19	9									
07	4278	X	3556	-0-	-722	-0-	603	1	2941	3	N	11					109
							12	9									
08	4278	X	3495	-0-	-783	-0-	633	1	2860	3	N	2	73	1			38
							2	9									
09	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	611	1	2887	3	N	7					45
							8	9									
10	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	602	1	2988	3	N	-0-					45
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	464	1	3278	3	N	2					47
							2	9									
*12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	650	1	3677	3	N	1					48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1000	1	5039	3	N	-0-					-0-
02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	929	1	5199	3	N	-0-					-0-
03	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1037	1	6128	3	N	-0-					-0-
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	990	1	5219	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	985	1	4292	3	N	-0-					-0-
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	977	1	5494	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	1785	-0-	-3764	-0-	918	1	867	3	N	-0-					-0-
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	1075	1	7590	3	N	-0-					-0-
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	1018	1	6610	3	N	-0-					-0-
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	1041	1	6432	3	N	-0-					-0-
11	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	1008	1	6160	3	N	-0-					-0-
12	8432	X	7217	-0-	-1215	-0-	920	1	6297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	157	1	4660	3	N	-0-					135
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	144	1	4321	3	N	-0-					135
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	158	1	4716	3	N	-0-					135
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	141	1	4164	3	N	-0-					135
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	126	1	3686	3	N	-0-					135
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	133	1	3957	3	N	-0-	56	1			79
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	151	1	4489	3	N	-0-					79
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	153	1	4470	3	N	-0-					79
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	146	1	4358	3	N	-0-					79
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	145	1	4427	3	N	-0-					79
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	144	1	4370	3	N	-0-					79
*12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	22	1	4527	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 53,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	186	1	10670	2	N	-0-			-0-
02	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	170	1	9629	2	N	-0-			-0-
03	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	192	1	10755	2	N	-0-			-0-
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	182	1	10286	2	N	-0-			-0-
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	195	1	10552	2	N	-0-			-0-
06	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	212	1	9987	2	N	-0-			-0-
07	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	234	1	10355	2	N	-0-			-0-
08	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	235	1	10364	2	N	-0-			-0-
09	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	216	1	10221	2	N	-0-			-0-
10	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	210	1	10147	2	N	-0-			-0-
11	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	190	1	9508	2	N	-0-			-0-
*12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	194	1	9374	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5906	-0-	-139	-0-	144	1	5762	2	N	-0-			-0-
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	141	1	5455	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5832	-0-	-213	-0-	146	1	5686	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	5191	-0-	-599	-0-	129	1	5062	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5247	-0-	-798	-0-	124	1	5123	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5330	-0-	-520	-0-	133	1	5197	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5431	-0-	-614	-0-	138	1	5293	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5335	-0-	-493	-0-	130	1	5205	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	4876	-0-	-464	-0-	117	1	4759	2	N	-0-			-0-
10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	141	1	5474	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	4666	-0-	-674	-0-	103	1	4563	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	116	1	5219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8042	-0-	-204	-0-	178	1	7864	3	N	-0-			-0-
02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	181	1	8047	3	N	-0-			-0-
03	8122	X	8099	-0-	-23	-0-	178	1	7921	3	N	-0-			-0-
04	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	177	1	7708	3	N	-0-			-0-
05	8246	X	7472	-0-	-774	-0-	168	1	7304	3	N	-0-			-0-
06	7980	X	6608	-0-	-1372	-0-	147	1	6461	3	N	-0-			-0-
07	8246	X	3023	-0-	-5223	-0-	67	1	2956	3	N	-0-			-0-
08	8153	X	1112	-0-	-7041	-0-	25	1	1087	3	N	-0-			-0-
09	7890	X	709	-0-	-7181	-0-	16	1	693	3	N	-0-			-0-
10	7471	X	529	-0-	-6942	-0-	11	1	518	3	N	-0-			-0-
11	6600	X	1262	-0-	-5338	-0-	40	1	1222	3	N	-0-			-0-
*12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	202	1	6168	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8725	-0-	-761	-0-	318	1	8407	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7675	-0-	-697	-0-	291	1	7384	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	6902	-0-	-2057	-0-	260	1	6642	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	4952	-0-	-3718	-0-	184	1	4768	2	N	-0-			-0-
05	8711	X	5328	-0-	-3383	-0-	189	1	5139	2	N	-0-			-0-
06	8430	X	7930	-0-	-500	-0-	296	1	7634	2	N	-0-			-0-
07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	346	1	8721	2	N	-0-			-0-
08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	310	1	8199	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7807	-0-	-113	-0-	282	1	7525	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	8110	-0-	-942	-0-	306	1	7804	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	4078	-0-	-4682	-0-	135	1	3943	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	3117	-0-	-5439	-0-	102	1	3015	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	44	1	1774	2	N	-0-			-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	63	1	2439	2	N	-0-			-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	84	1	3258	2	N	-0-			-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	65	1	2560	2	N	-0-			-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	68	1	2808	2	N	-0-			-0-
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	69	1	2706	2	N	-0-			-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	84	1	3206	2	N	-0-			-0-
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	43	1	1725	2	N	-0-			-0-
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	70	1	2829	2	N	-0-			-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	79	1	3079	2	N	-0-			-0-
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	57	1	2540	2	N	-0-			-0-
*12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	46	1	2087	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1442	-0-	-1658	-0-	678	1	764	3	N	-0-			-0-
02	2800	X	625	-0-	-2175	-0-	625	1			N	-0-			-0-
03	3100	X	862	-0-	-2238	-0-	701	1	161	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	1706	-0-	-1294	-0-	713	1	993	3	N	-0-			-0-
05	3100	X	713	-0-	-2387	-0-	713	1			N	-0-			-0-
06	1410	X	607	-0-	-803	-0-	607	1			N	-0-			-0-
07	1767	X	631	-0-	-1136	-0-	631	1			N	-0-			-0-
08	1767	X	419	-0-	-1348	-0-	419	1			N	-0-			-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-			-0-
10	620	N	366	-0-	-254	-0-	366	1			N	-0-			-0-
11	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	1			N	-0-			-0-
12	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7057	-0-	-693	-0-	446	1	6611	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6211	-0-	-789	-0-	414	1	5797	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6721	-0-	-967	-0-	513	1	6208	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	5368	-0-	-2072	-0-	477	1	4891	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	6257	-0-	-1431	-0-	528	1	5729	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6496	-0-	-344	-0-	509	1	5987	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	6577	-0-	-305	-0-	513	1	6064	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6542	-0-	-185	-0-	452	1	6090	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	438	1	5810	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	5806	-0-	-921	-0-	449	1	5357	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	6097	-0-	-413	-0-	538	1	5559	2	N	-0-			-0-
*12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	538	1	6276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	96	1	4240	3	N	-0-			-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	85	1	3747	3	N	-0-			-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	93	1	4127	3	N	-0-			-0-
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	105	1	4545	3	N	-0-			-0-
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	110	1	4764	3	N	-0-			-0-
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	93	1	4103	3	N	-0-			-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	101	1	4425	3	N	-0-			-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	69	1	2967	3	N	-0-			-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	78	1	3440	3	N	-0-			-0-
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	77	1	3497	3	N	-0-			-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	87	1	3883	3	N	-0-			-0-
*12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	14	1	4220	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7159	-0-	-591	-0-	158	1	7001	3	N	-0-			-0-
02	7000	X	6647	-0-	-353	-0-	146	1	6501	3	N	-0-			-0-
03	7409	X	7094	-0-	-315	-0-	156	1	6938	3	N	-0-			-0-
04	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	164	1	7112	3	N	-0-			-0-
05	7378	X	7052	-0-	-326	-0-	159	1	6893	3	N	-0-			-0-
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	179	1	7906	3	N	-0-			-0-
07	7533	X	7246	-0-	-287	-0-	161	1	7085	3	N	-0-			-0-
08	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	172	1	7418	3	N	-0-			-0-
09	8010	X	7049	-0-	-961	-0-	157	1	6892	3	N	-0-			-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	183	1	8279	3	N	-0-			-0-
11	8010	X	6874	-0-	-1136	-0-	150	1	6724	3	N	-0-			-0-
*12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	23	1	7127	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12540	-0-	-852	-0-	277	1	12263	3	N	-0-			-0-
02	12096	X	11884	-0-	-212	-0-	260	1	11624	3	N	-0-			-0-
03	13392	X	13178	-0-	-214	-0-	289	1	12889	3	N	-0-			-0-
04	12960	X	8892	-0-	-4068	-0-	199	1	8693	3	N	-0-			-0-
05	13144	X	7107	-0-	-6037	-0-	624	1	6483	3	N	-0-			-0-
06	12750	X	7206	-0-	-5544	-0-	650	1	6556	3	N	-0-			-0-
07	13175	X	5373	-0-	-7802	-0-	511	1	4862	3	N	-0-			-0-
08	13175	X	4076	-0-	-9099	-0-	92	1	3984	3	N	-0-			-0-
09	8880	X	7310	-0-	-1570	-0-	162	1	7148	3	N	-0-			-0-
10	7440	X	7301	-0-	-139	-0-	231	1	7070	3	N	-0-			-0-
11	7200	X	6796	-0-	-404	-0-	148	1	6648	3	N	-0-			-0-
*12	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	40	1	8041	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7931	-0-	-253	-0-	176	1	7755	3	N	-0-			-0-
02	7392	X	7333	-0-	-59	-0-	161	1	7172	3	N	-0-			-0-
03	8184	X	7931	-0-	-253	-0-	175	1	7756	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7497	-0-	-423	-0-	168	1	7329	3	N	-0-			-0-
05	8184	X	7657	-0-	-527	-0-	173	1	7484	3	N	-0-			-0-
06	7860	X	7409	-0-	-451	-0-	164	1	7245	3	N	-0-			-0-
07	8122	X	7942	-0-	-180	-0-	176	1	7766	3	N	-0-			-0-
08	7936	X	7921	-0-	-15	-0-	179	1	7742	3	N	-0-			-0-
09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	169	1	7470	3	N	-0-			-0-
10	7936	X	7712	-0-	-224	-0-	166	1	7546	3	N	-0-			-0-
11	7680	X	7297	-0-	-383	-0-	159	1	7138	3	N	-0-			-0-
12	7936	X	7105	-0-	-831	-0-	23	1	7082	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	412	1	11335	2	N	-0-			-0-
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	370	1	10007	2	N	-0-			-0-
03	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	387	1	10758	2	N	-0-			-0-
04	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	388	1	10497	2	N	-0-			-0-
05	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	417	1	10810	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	9663	-0-	-87	-0-	340	1	9323	2	N	-0-			-0-
07	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	396	1	10544	2	N	-0-			-0-
08	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	448	1	10525	2	N	-0-			-0-
09	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	473	1	9667	2	N	-0-			-0-
10	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	440	1	10093	2	N	-0-			-0-
*11	9750	X	9566	-0-	-184	-0-	356	1	9210	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	9773	-0-	-860	-0-	297	1	9476	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5600	-0-	-414	-0-	124	1	5476	3	N	-0-					-0-
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	114	1	5069	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	5417	-0-	-132	-0-	119	1	5298	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5241	-0-	-189	-0-	117	1	5124	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	5437	-0-	-298	-0-	122	1	5315	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	5197	-0-	-353	-0-	115	1	5082	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	117	1	5144	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5108	-0-	-317	-0-	115	1	4993	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	5204	-0-	-46	-0-	115	1	5089	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	113	1	5137	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	4887	-0-	-303	-0-	107	1	4780	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4845	-0-	-394	-0-	16	1	4829	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	10321	-0-	-157	-0-	403	1	9918	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	8957	-0-	-507	-0-	314	1	8643	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	371	1	9580	3	N	-0-					-0-
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	427	1	9595	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	9000	-0-	-1323	-0-	343	1	8657	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	8203	-0-	-1787	-0-	318	1	7885	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	9036	-0-	-1318	-0-	355	1	8681	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	8564	-0-	-1790	-0-	305	1	18	2	N	-0-					-0-
							8241	3									
09	10020	X	8316	-0-	-1704	-0-	303	1	5	2	N	-0-					-0-
							8008	3									
10	9021	X	8711	-0-	-310	-0-	314	1	1	2	N	-0-					-0-
							8396	3									
11	8730	X	8004	-0-	-726	-0-	273	1	3	2	N	-0-					-0-
							7728	3									
*12	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	439	1	1	2	N	-0-					-0-
							11154	3									

TOTAL GAS PROD: 110,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6607	-0-	-275	-0-	146	1	6461	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	5532	-0-	-684	-0-	122	1	5410	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6364	-0-	-394	-0-	140	1	6224	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	6251	-0-	-139	-0-	140	1	6111	3	N	-0-					-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	150	1	6526	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	4780	-0-	-1610	-0-	106	1	4674	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	4329	-0-	-2119	-0-	96	1	4233	3	N	-0-					-0-
08	6665	X	3521	-0-	-3144	-0-	80	1	3441	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	4536	-0-	-1914	-0-	100	1	4436	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	4940	-0-	-1725	-0-	107	1	4833	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4717	-0-	-53	-0-	103	1	4614	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	15	1	4614	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	14971	-0-	-312	-0-	557	1	7	2	N	-0-					-0-
							14407	3									
02	13664	X	11495	-0-	-2169	-0-	384	1	4	2	N	-0-					-0-
							11107	3									
03	14849	X	14457	-0-	-392	-0-	515	1	2	2	N	-0-					-0-
							13940	3									
04	14490	X	14062	-0-	-428	-0-	572	1	6	2	N	-0-					-0-
							13484	3									
05	14973	X	14357	-0-	-616	-0-	522	1	13835	3	N	-0-					-0-
06	14490	X	13599	-0-	-891	-0-	503	1	1	2	N	-0-					-0-
							13095	3									
07	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	550	1	14140	3	N	-0-					-0-
08	14539	X	14351	-0-	-188	-0-	484	1	30	2	N	-0-					-0-
							13837	3									
09	14070	X	13765	-0-	-305	-0-	475	1	8	2	N	-0-					-0-
							13282	3									
10	14694	X	14365	-0-	-329	-0-	491	1	2	2	N	-0-					-0-
							13872	3									
11	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	461	1	6	2	N	-0-					-0-
							13795	3									
*12	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	529	1	1	2	N	-0-					-0-
							14235	3									

TOTAL GAS PROD: 169,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	21301	-0-	-1825	-0-	364	1	20937	2	N	-0-					-0-
02	20552	X	20223	-0-	-329	-0-	351	1	19872	2	N	-0-					-0-
03	22754	X	22079	-0-	-675	-0-	388	1	21691	2	N	-0-					-0-
04	21660	X	19830	-0-	-1830	-0-	345	1	19485	2	N	-0-					-0-
05	22382	X	19872	-0-	-2510	-0-	361	1	19511	2	N	-0-					-0-
06	21660	X	18779	-0-	-2881	-0-	390	1	18389	2	N	-0-					-0-
07	22382	X	18086	-0-	-4296	-0-	400	1	17686	2	N	-0-					-0-
08	22072	X	19437	-0-	-2635	-0-	431	1	19006	2	N	-0-					-0-
09	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	430	1	20363	2	N	-0-					-0-
10	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	439	1	21230	2	N	-0-					-0-
11	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	418	1	20936	2	N	-0-					-0-
*12	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	443	1	21373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	126	1	3262	3	N	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	174	1	5048	3	N	-0-					-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	194	1	5267	3	N	-0-					-0-
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	243	1	5741	3	N	-0-					-0-
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	206	1	5462	3	N	-0-					-0-
06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	223	1	1	2	N	-0-					-0-
							5809	3									
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	206	1	5299	3	N	-0-					-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	123	1	8	2	N	-0-					-0-
							3535	3									
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	159	1	3	2	N	-0-					-0-
							4464	3									
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	144	1	4070	3	N	-0-					-0-
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	145	1	2	2	N	-0-					-0-
							4346	3									
*12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	139	1	3749	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8099	-0-	-953	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	7557	-0-	-619	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8293	-0-	-759	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	7013	-0-	-1747	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	7182	-0-	-1591	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	6865	-0-	-1235	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7191	-0-	-1179	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7276	-0-	-1032	-0-	7276	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6747	-0-	-273	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	7070	-0-	-122	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6634	-0-	-416	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6728	-0-	-557	-0-	6728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4792	-0-	-1315	-0-	175	1	4617	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4239	-0-	-1277	-0-	161	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4628	-0-	-828	-0-	174	1	4454	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4117	-0-	-1133	-0-	153	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4098	-0-	-924	-0-	145	1	3953	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	168	1	4336	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	176	1	4435	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	161	1	4258	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4379	-0-	-121	-0-	158	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	167	1	4251	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3372	-0-	-1128	-0-	112	1	3260	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4048	-0-	-571	-0-	132	1	3916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7639	-0-	-1289	-0-	279	1	7360	2	N	-0-					-0-
02	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	384	1	9749	2	N	-0-					-0-
03	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	407	1	10400	2	N	-0-					-0-
04	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	388	1	10046	2	N	-0-					-0-
05	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	385	1	10461	2	N	-0-					-0-
06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	388	1	9990	2	N	-0-					-0-
07	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	386	1	9740	2	N	-0-					-0-
08	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	369	1	9765	2	N	-0-					-0-
09	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	351	1	9364	2	N	-0-					-0-
10	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	354	1	9038	2	N	-0-					-0-
11	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	308	1	8993	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	10062	-0-	-75	-0-	329	1	9733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	886	1	1888	3	N	67					129
							74	9									
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	721	1	1310	3	N	34					163
							37	9									
03	2728	N	2226	-0-	-502	-0-	849	1	1330	3	N	43	181	1			25
							47	9									
04	2640	N	2624	-0-	-16	-0-	908	1	1663	3	N	48					73
							53	9									
05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	943	1	1936	3	N	48					121
							53	9									
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	909	1	1749	3	N	34					155
							37	9									
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	939	1	1745	3	N	26					181
							29	9									
08	3100	N	3151	-0-	51	51	950	1	2194	3	N	6	162	1			25
							7	9									
09	2789	N	2738	-0-	-51	-0-	911	1	1817	3	N	9					34
							10	9									
*10	3100	N	3306	-0-	206	206	950	1	2309	3	N	43					77
							47	9									
11	3061	X	2855	-0-	-206	-0-	912	1	1911	3	N	29					106
							32	9									
*12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	909	1	2051	3	N	116	167	1			55
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 33,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

01	13578	X	12122	-0-	-1456	-0-	207	1	11915	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	9439	-0-	-2629	-0-	164	1	9275	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	9296	-0-	-4437	-0-	163	1	9133	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	10169	-0-	-3121	-0-	177	1	9992	2	N	-0-					-0-
05	13733	X	11000	-0-	-2733	-0-	200	1	10800	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	7836	-0-	-3894	-0-	163	1	7673	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9830	-0-	-679	-0-	217	1	9613	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	9240	-0-	-1765	-0-	205	1	9035	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	8698	-0-	-1952	-0-	180	1	8518	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	8842	-0-	-2163	-0-	179	1	8663	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	8908	-0-	-602	-0-	175	1	8733	2	N	-0-					-0-
*12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	203	1	9797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12510	-0-	-696	-0-	275	1	12235	3	N	-0-					39
02	11928	X	11248	-0-	-680	-0-	246	1	11002	3	N	-0-					39
03	12958	X	12591	-0-	-367	-0-	275	1	12316	3	N	-0-					39
04	12420	X	12104	-0-	-316	-0-	270	1	11834	3	N	-0-					39
05	12772	X	12607	-0-	-165	-0-	282	1	12292	3	N	30					69
							33	9									
06	12180	X	11305	-0-	-875	-0-	248	1	10998	3	N	54	111	1			12
							59	9									
07	12586	X	11534	-0-	-1052	-0-	254	1	11280	3	N	-0-					12
08	12617	X	12122	-0-	-495	-0-	273	1	11849	3	N	-0-					12
09	12210	X	11661	-0-	-549	-0-	257	1	11404	3	N	-0-					12
10	12617	X	11690	-0-	-927	-0-	250	1	11440	3	N	-0-					12
11	11730	X	11172	-0-	-558	-0-	242	1	10930	3	N	-0-					12
12	12090	X	11469	-0-	-621	-0-	37	1	11432	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 142,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	90	1	3623	2	N	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	81	1	3115	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	84	1	3246	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3345	-0-	-45	-0-	83	1	3262	2	N	-0-					-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	86	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	86	1	3367	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	95	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	88	1	3515	2	N	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	83	1	3371	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	86	1	3336	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3035	-0-	-355	-0-	67	1	2968	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	60	1	2681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13718	-0-	-387	-0-	303	1	13415	3	N	-0-					-0-
02	12740	X	12365	-0-	-375	-0-	271	1	12094	3	N	-0-					-0-
03	14105	X	13764	-0-	-341	-0-	303	1	13461	3	N	-0-					-0-
04	13650	X	13420	-0-	-230	-0-	300	1	13120	3	N	-0-					-0-
05	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	311	1	13481	3	N	-0-					-0-
06	13320	X	12967	-0-	-353	-0-	287	1	12680	3	N	-0-					-0-
07	13826	X	12226	-0-	-1600	-0-	271	1	11955	3	N	-0-					-0-
08	13857	X	13338	-0-	-519	-0-	302	1	13036	3	N	-0-					-0-
09	13410	X	12925	-0-	-485	-0-	285	1	12640	3	N	-0-					-0-
10	13795	X	13252	-0-	-543	-0-	286	1	12966	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	12759	-0-	-201	-0-	279	1	12480	3	N	-0-					-0-
12	13175	X	12522	-0-	-653	-0-	42	1	12480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	253	1	5124	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4895	-0-	-145	-0-	241	1	4654	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5500	-0-	-80	-0-	281	1	5219	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5159	-0-	-241	-0-	252	1	4907	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5265	-0-	-160	-0-	250	1	5015	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5061	-0-	-249	-0-	247	1	4814	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	287	1	5158	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	322	1	4593	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4846	-0-	-314	-0-	440	1	4406	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4880	-0-	-576	-0-	346	1	4534	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4646	-0-	-634	-0-	254	1	4392	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4449	-0-	-1007	-0-	159	1	4290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	12803	-0-	-2232	-0-	311	1	12492	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	11369	-0-	-1735	-0-	431	1	10938	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	13213	-0-	-86	-0-	332	1	12881	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12188	-0-	-562	-0-	302	1	11886	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12142	-0-	-940	-0-	431	1	11711	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	11781	-0-	-999	-0-	440	1	11341	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12111	-0-	-1095	-0-	308	1	11803	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12212	-0-	-994	-0-	445	1	11767	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11585	-0-	-595	-0-	418	1	11167	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11744	-0-	-439	-0-	443	1	11301	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	10753	-0-	-1067	-0-	356	1	10397	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	11349	-0-	-865	-0-	371	1	10978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	25	1	1117	3	Y	2					71
							2	9									
02	1120	N	1034	-0-	-86	-0-	22	1	979	3	Y	30					101
							33	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	24	1	1079	3	Y	29					130
							32	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	28	1	1205	3	Y	29					159
							32	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	26	1	1129	3	Y	10					169
							11	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1119	3	Y	13	165	1			17
							14	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	26	1	1150	3	Y	3					20
							3	9									
08	1116	N	831	-0-	-285	-0-	18	1	804	3	Y	8	28	1			-0-
							9	9									
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	23	1	1042	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	24	1	1092	3	Y	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	-0-					-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	5	1	1089	3	Y	10					10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-			8
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-			8
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-			8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			8
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-			8
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			8
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	1	6	3	N	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	379	-0-	-520	-0-	379	1			N	-0-			-0-
02	2296	N	1723	-0-	-573	-0-	377	1	1346	3	N	-0-			-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	365	1	1731	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4300	-0-	1300	1300	744	1	3556	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3762	-0-	662	1962	787	1	2975	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3057	-0-	57	2019	759	1	2298	3	N	-0-			-0-
07	5511	X	3492	-0-	-2019	-0-	786	1	2706	3	N	-0-			-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	786	1	5	2	N	-0-			-0-
							2322	3							
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	760	1	2	2	N	-0-			-0-
							2488	3							
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	783	1	2067	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	751	1	1	2	N	-0-			-0-
							2338	3							
*12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	784	1	2223	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	3	N	6					192
							7	9									
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	40	1	1778	3	N	19					211
							21	9									
03	2294	N	1509	-0-	-785	-0-	32	1	1464	3	N	12	190	1			33
							13	9									
04	1890	N	1570	-0-	-320	-0-	35	1	1513	3	N	20					53
							22	9									
05	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	42	1	1816	3	N	20					73
							22	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	3	N	7					80
							8	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	40	1	1771	3	N	18					98
							20	9									
08	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	40	1	1759	3	N	34					132
							37	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	39	1	1715	3	N	13					145
							14	9									
10	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	35	1	1590	3	N	4					149
							4	9									
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	41	1	1834	3	N	13					162
							14	9									
12	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	6	1	1758	3	N	42					204
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 21,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7063	-0-	-656	-0-	156	1	6904	3	Y	3					16
							3	9									
02	6916	X	5716	-0-	-1200	-0-	125	1	5590	3	Y	1					17
							1	9									
*03	7657	X	7322	-0-	-335	-0-	161	1	7143	3	Y	16					33
							18	9									
*04	7290	X	7073	-0-	-217	-0-	158	1	6915	3	Y	-0-					33
*05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	161	1	6969	3	Y	-0-					33
*06	7080	X	7016	-0-	-64	-0-	155	1	6852	3	Y	8					41
							9	9									
*07	7316	X	7001	-0-	-315	-0-	155	1	6846	3	Y	-0-					41
*08	7316	X	6969	-0-	-347	-0-	158	1	6811	3	Y	-0-					41
*09	7080	X	6894	-0-	-186	-0-	152	1	6742	3	Y	-0-					41
*10	7254	X	7009	-0-	-245	-0-	150	1	6859	3	Y	-0-					41
*11	7020	X	6625	-0-	-395	-0-	144	1	6481	3	Y	-0-					41
12	7130	X	6731	-0-	-399	-0-	22	1	6687	3	Y	20					61
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 82,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7873	-0-	-497	-0-	135	1	7738	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	6129	-0-	-1263	-0-	107	1	6022	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	7217	-0-	-967	-0-	127	1	7090	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7236	-0-	-384	-0-	126	1	7110	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7161	-0-	-713	-0-	130	1	7031	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6889	-0-	-731	-0-	143	1	6746	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	5731	-0-	-1740	-0-	127	1	5604	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	6325	-0-	-1146	-0-	140	1	6185	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	5490	-0-	-1740	-0-	114	1	5376	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	5797	-0-	-1364	-0-	117	1	5680	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	5604	-0-	-1296	-0-	110	1	5494	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5608	-0-	-127	-0-	114	1	5494	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6749	-0-	-40	-0-	6749	3			N	-0-			-0-
02	6132	X	5979	-0-	-153	-0-	5979	3			N	-0-			-0-
03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-			-0-
04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	3			N	-0-			-0-
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	3			N	-0-			-0-
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3			N	-0-			-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			N	-0-			-0-
08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-			-0-
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	3			N	-0-			-0-
10	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-			-0-
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-			-0-
12	7564	X	6942	-0-	-622	-0-	6942	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	16636	-0-	-848	-0-	607	1	16029	2	N	-0-			-0-
02	15316	X	14682	-0-	-634	-0-	556	1	14126	2	N	-0-			-0-
03	16957	X	15702	-0-	-1255	-0-	591	1	15111	2	N	-0-			-0-
04	16110	X	15166	-0-	-944	-0-	564	1	14602	2	N	-0-			-0-
05	16647	X	15404	-0-	-1243	-0-	546	1	14858	2	N	-0-			-0-
06	16110	X	14607	-0-	-1503	-0-	364	1	14243	2	N	-0-			-0-
07	16244	X	14293	-0-	-1951	-0-	545	1	13748	2	N	-0-			-0-
08	17946	X	17946	-0-	-0-	-0-	654	1	17292	2	N	-0-			-0-
09	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	633	1	16890	2	N	-0-			-0-
10	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	636	1	16227	2	N	-0-			-0-
11	16920	X	16122	-0-	-798	-0-	533	1	15589	2	N	-0-			-0-
12	18104	X	16035	-0-	-2069	-0-	524	1	15511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	188	1	7522	2	N	-0-					-0-
02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	150	1	5796	2	N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	177	1	6874	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5598	-0-	-12	-0-	139	1	5459	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4235	-0-	-1562	-0-	100	1	4135	2	N	-0-					-0-
06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	157	1	6146	2	N	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	169	1	6478	2	N	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	166	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	148	1	5978	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5683	-0-	-114	-0-	143	1	5540	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5181	-0-	-429	-0-	171	1	5010	2	N	-0-					-0-
*12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	211	1	6237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	12	1	2044	3	N	13					113
							14	9									
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	11	1	2087	3	N	14					127
							15	9									
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	16	1	2265	3	N	3					130
							3	9									
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	12	1	2264	3	N	10					140
							11	9									
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	11	1	2415	3	N	17					157
							19	9									
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	10	1	2273	3	N	17					174
							19	9									
07	2356	N	1556	-0-	-800	-0-	7	1	1549	3	N	-0-					174
08	2449	N	1411	-0-	-1038	-0-	8	1	3	2	N	6					180
							1393	3	7	9							
09	2310	N	1412	-0-	-898	-0-	6	1	1	2	N	1					181
							1404	3	1	9							
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	8	1	1740	3	N	4					185
							4	9									
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	303	1	1	2	N	8					193
							2023	3	9	9							
*12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	353	1	2130	3	N	13					206
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7700 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8414	-0-	-1475	-0-	307	1	8107	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	6874	-0-	-2058	-0-	174	1	6700	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8192	-0-	-395	-0-	206	1	7986	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7671	-0-	-549	-0-	190	1	7481	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7412	-0-	-989	-0-	175	1	7237	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6911	-0-	-1219	-0-	172	1	6739	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7269	-0-	-915	-0-	185	1	7084	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7005	-0-	-1179	-0-	255	1	6750	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	160	1	6473	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6859	-0-	-550	-0-	259	1	6600	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6647	-0-	-373	-0-	220	1	6427	2	N	-0-					-0-
*12	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	218	1	6446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	501	1	5019	3	N	5			141
							6	9							
02	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	131	1	1915	3	N	3			144
							3	9							
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			144
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			144
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			144
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			144
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			144
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	485	1	8	2	N	2			146
							3453	3	2	9					
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	790	1	2	2	N	-0-			146
							2521	3							
10	3100	N	3257	-0-	157	157	873	1	2384	3	N	-0-			146
11	2820	X	774	-0-	-2046	-0-	226	1	548	3	N	-0-			146
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			146

TOTAL GAS PROD: 18,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3775	-0-	-999	-0-	141	1	3634	3	N	-0-			-0-
02	4284	X	3689	-0-	-595	-0-	124	1	3565	3	N	-0-			-0-
03	4278	X	3793	-0-	-485	-0-	136	1	3657	3	N	-0-			-0-
04	4140	X	2581	-0-	-1559	-0-	106	1	2475	3	N	-0-			-0-
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	158	1	4161	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	3933	-0-	-27	-0-	147	1	3786	3	N	-0-			-0-
07	4092	X	3448	-0-	-644	-0-	130	1	3318	3	N	-0-			-0-
08	4309	X	1922	-0-	-2387	-0-	65	1	4	2	N	-0-			-0-
							1853	3							
09	4170	X	2420	-0-	-1750	-0-	84	1	1	2	N	-0-			-0-
							2335	3							
10	4309	X	2038	-0-	-2271	-0-	70	1	1968	3	N	-0-			-0-
11	3930	X	2209	-0-	-1721	-0-	72	1	1	2	N	-0-			-0-
							2136	3							
12	2821	X	2792	-0-	-29	-0-	101	1	2691	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	61	1	3532	2	N	-0-			-0-
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	380	1	5502	2	N	-0-			-0-
03	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	387	1	18985	2	N	-0-			-0-
04	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	234	1	13220	2	N	-0-			-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	385	1	4713	2	N	-0-			-0-
06	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	505	1	9453	2	N	-0-			-0-
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	575	1	8614	2	N	-0-			-0-
08	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	374	1	16500	2	N	-0-			-0-
09	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	477	1	22580	2	N	-0-			-0-
10	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	484	1	23427	2	N	-0-			-0-
11	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	411	1	20552	2	N	-0-			-0-
*12	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	396	1	19148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9551	-0-	-555	-0-	310	1	9240	3	N	1					83
							1	9									
02	9128	X	8418	-0-	-710	-0-	272	1	8144	3	N	2					85
							2	9									
03	10106	X	9417	-0-	-689	-0-	305	1	9112	3	N	-0-					85
04	9780	X	9292	-0-	-488	-0-	306	1	8986	3	N	-0-					85
05	9734	X	9482	-0-	-252	-0-	314	1	9168	3	N	-0-					85
06	9240	X	9169	-0-	-71	-0-	299	1	8870	3	N	-0-					85
07	9610	X	9420	-0-	-190	-0-	306	1	9114	3	N	-0-					85
08	9610	X	9321	-0-	-289	-0-	310	1	9011	3	N	-0-					85
09	9300	X	8908	-0-	-392	-0-	289	1	8619	3	N	-0-					85
10	9486	X	8997	-0-	-489	-0-	284	1	8713	3	N	-0-					85
11	9180	X	8849	-0-	-331	-0-	283	1	8566	3	N	-0-					85
12	9176	X	8896	-0-	-280	-0-	44	1	8852	3	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 109,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	8271	-0-	-130	-0-	302	1	7969	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7042	-0-	-658	-0-	267	1	6775	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7571	-0-	-954	-0-	285	1	7286	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7088	-0-	-1162	-0-	264	1	6824	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7086	-0-	-1346	-0-	251	1	6835	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6847	-0-	-1163	-0-	256	1	6591	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7164	-0-	-617	-0-	273	1	6891	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7214	-0-	-350	-0-	263	1	6951	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6745	-0-	-335	-0-	244	1	6501	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	7013	-0-	-148	-0-	264	1	6749	2	N	-0-					-0-
11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	240	1	7004	2	N	-0-					-0-
*12	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	256	1	7594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	15817	-0-	-799	-0-	345	1	15361	3	N	101	182	1			64
							111	9									
02	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	358	1	16052	3	N	63					127
							69	9									
03	16616	X	15377	-0-	-1239	-0-	334	1	14973	3	N	64					191
							70	9									
04	16080	X	14016	-0-	-2064	-0-	459	1	13543	3	N	13					204
							14	9									
05	16616	X	16227	-0-	-389	-0-	535	1	15669	3	N	21	190	1			35
							23	9									
06	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	546	1	16261	3	N	9					44
							10	9									
07	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	582	1	17378	3	N	93					137
							102	9									
08	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	554	1	16148	3	N	47					184
							52	9									
09	16080	X	14312	-0-	-1768	-0-	463	1	13832	3	N	15					199
							17	9									
10	16616	X	14785	-0-	-1831	-0-	464	1	14274	3	N	43	165	1			77
							47	9									
11	16080	X	14450	-0-	-1630	-0-	457	1	13901	3	N	84					161
							92	9									
12	16337	X	14198	-0-	-2139	-0-	70	1	14063	3	N	59					220
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 187,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	75	1	30	3	N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	4269	-0-	4269	4269	692	1	3577	3	N	-0-					-0-
11	8795	X	4526	-0-	-4269	-0-	608	1	3918	3	N	-0-					-0-
*12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	572	1	4276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	1871	1	5140	3	N	-0-					32
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	1481	1	2816	3	N	-0-					32
03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	1596	1	4946	3	N	-0-					32
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	1532	1	4086	3	N	111					143
							122	9									
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1611	1	4418	3	N	91	178	1			56
							100	9									
06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	1641	1	5822	3	N	-0-					56
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1697	1	5919	3	N	-0-					56
08	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	1918	1	8206	3	N	-0-					56
09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	1865	1	7208	3	N	-0-					56
10	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	2010	1	6848	3	N	-0-					56
11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	1852	1	6391	3	N	-0-					56
*12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1821	1	6687	3	N	58	82	1			32
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 89,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
04	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
08	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7557	-0-	-286	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	75	1	7	2	N	-0-					121
							12888	3									
02	11760	X	11651	-0-	-109	-0-	56	1	4	2	N	-0-					121
							11591	3									
03	13020	X	12685	-0-	-335	-0-	85	1	1	2	N	-0-					121
							12599	3									
04	12600	X	12380	-0-	-220	-0-	62	1	6	2	N	-0-					121
							12312	3									
05	12958	X	12667	-0-	-291	-0-	55	1	12612	3	N	-0-					121
06	12540	X	12278	-0-	-262	-0-	54	1	1	2	N	-0-					121
							12223	3									
07	12896	X	12726	-0-	-170	-0-	57	1	12669	3	N	-0-					121
08	12803	X	12397	-0-	-406	-0-	64	1	27	2	N	-0-					121
							12306	3									
09	12390	X	11825	-0-	-565	-0-	51	1	7	2	N	-0-					121
							11767	3									
10	12741	X	12264	-0-	-477	-0-	53	1	2	2	N	-0-					121
							12209	3									
11	12330	X	11879	-0-	-451	-0-	54	1	5	2	N	-0-					121
							11820	3									
12	12741	X	12181	-0-	-560	-0-	54	1	1	2	N	-0-					121
							12126	3									

TOTAL GAS PROD: 147,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

01	7967	X	7591	-0-	-376	-0-	246	1	7345	3	N	-0-					-0-
02	7140	X	6705	-0-	-435	-0-	216	1	6489	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7298	-0-	-576	-0-	236	1	7062	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	6188	-0-	-1372	-0-	137	1	6051	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	6502	-0-	-1310	-0-	215	1	6287	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	6932	-0-	-418	-0-	225	1	6707	3	N	-0-					-0-
07	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	274	1	8169	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	278	1	8092	3	N	-0-					-0-
09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	259	1	7737	3	N	-0-					-0-
*10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	256	1	7876	3	N	-0-					-0-
11	7710	X	7581	-0-	-129	-0-	242	1	7339	3	N	-0-					-0-
12	8432	X	7692	-0-	-740	-0-	38	1	7654	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688

01	3100	N	3326	-0-	226	226	647	1	2679	2	N	-0-					-0-
02	832	N	606	-0-	-226	-0-	126	1	480	2	N	-0-					-0-
03	744	N	20	-0-	-724	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	54	-0-	-1236	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	318	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	41	-0-	-1249	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
07	682	X	375	-0-	-307	-0-	239	1	136	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	8	-0-	-1282	-0-	8	1			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	294	1	154	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6373	-0-	-137	-0-	141	1	6232	3	N	-0-			-0-
02	5992	X	5576	-0-	-416	-0-	122	1	5454	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	5957	-0-	-677	-0-	131	1	5826	3	N	-0-			-0-
04	6420	X	5686	-0-	-734	-0-	127	1	5559	3	N	-0-			-0-
05	6634	X	5715	-0-	-919	-0-	128	1	5587	3	N	-0-			-0-
06	6180	X	5473	-0-	-707	-0-	121	1	5352	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	5617	-0-	-552	-0-	124	1	5493	3	N	-0-			-0-
08	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	126	1	5448	3	N	-0-			-0-
09	5700	X	5424	-0-	-276	-0-	119	1	5305	3	N	-0-			-0-
10	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	121	1	5488	3	N	-0-			-0-
11	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	119	1	5322	3	N	-0-			-0-
12	5611	X	5345	-0-	-266	-0-	26	1	5319	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7309	-0-	-1402	-0-	267	1	7042	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	5582	-0-	-2202	-0-	211	1	5371	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	7811	-0-	-745	-0-	294	1	7517	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7589	-0-	-91	-0-	282	1	7307	2	N	-0-			-0-
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	267	1	7269	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	7280	-0-	-280	-0-	272	1	7008	2	N	-0-			-0-
07	7843	X	7693	-0-	-150	-0-	293	1	7400	2	N	-0-			-0-
08	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	338	1	8942	2	N	-0-			-0-
09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	322	1	8596	2	N	-0-			-0-
10	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	373	1	9511	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	5329	-0-	-3101	-0-	176	1	5153	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	103	1	4112	2	N	-0-			-0-
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	113	1	4342	2	N	-0-			-0-
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	119	1	4612	2	N	-0-			-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	107	1	4197	2	N	-0-			-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	110	1	4521	2	N	-0-			-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	111	1	4352	2	N	-0-			-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	108	1	4152	2	N	-0-			-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	107	1	4296	2	N	-0-			-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	99	1	4007	2	N	-0-			-0-
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	108	1	4192	2	N	-0-			-0-
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	104	1	4601	2	N	-0-			-0-
*12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	117	1	5267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7321	-0-	-398	-0-	162	1	7148	3	Y	10					10
							11	9									
02	6972	X	6507	-0-	-465	-0-	143	1	6353	3	Y	10					20
							11	9									
03	7626	X	7096	-0-	-530	-0-	156	1	6940	3	Y	-0-					20
04	7230	X	6995	-0-	-235	-0-	156	1	6829	3	Y	9	29	1			-0-
							10	9									
05	7316	X	7179	-0-	-137	-0-	161	1	7014	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	149	1	6577	3	Y	-0-					-0-
07	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	154	1	6804	3	Y	-0-					-0-
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	152	1	6592	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6399	-0-	-51	-0-	141	1	6257	3	Y	1					1
							1	9									
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	143	1	6533	3	Y	1					2
							1	9									
11	6450	X	6288	-0-	-162	-0-	137	1	6142	3	Y	8					10
							9	9									
*12	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	21	1	6421	3	Y	7					17
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 81,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10633	X	10290	-0-	-343	-0-	334	1	9956	3	N	-0-					132
*02	9492	X	9122	-0-	-370	-0-	295	1	8827	3	N	-0-					132
*03	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	349	1	10443	3	N	-0-					132
*04	10080	X	9860	-0-	-220	-0-	324	1	9536	3	N	-0-					132
*05	10292	X	10025	-0-	-267	-0-	332	1	9693	3	N	-0-					132
*06	10290	X	9600	-0-	-690	-0-	312	1	9288	3	N	-0-					132
*07	10633	X	9984	-0-	-649	-0-	324	1	9657	3	N	3					132
							3	9									
*08	10633	X	9927	-0-	-706	-0-	330	1	9597	3	N	-0-					132
*09	9870	X	9401	-0-	-469	-0-	305	1	9096	3	N	-0-					132
*10	10013	X	9511	-0-	-502	-0-	301	1	9210	3	N	-0-					132
*11	9660	X	9104	-0-	-556	-0-	290	1	8814	3	N	-0-					132
12	9703	X	9203	-0-	-500	-0-	45	1	9158	3	N	-0-	105	1			27

TOTAL GAS PROD: 116,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5692	-0-	-446	-0-	197	1	5495	2	N	-0-					20
02	5544	X	4980	-0-	-564	-0-	177	1	4803	2	N	-0-					20
03	6138	X	5395	-0-	-743	-0-	187	1	5208	2	N	-0-					20
04	5910	X	5367	-0-	-543	-0-	191	1	5176	2	N	-0-					20
05	6107	X	5616	-0-	-491	-0-	208	1	5408	2	N	-0-					20
06	5520	X	4425	-0-	-1095	-0-	156	1	4269	2	N	-0-					20
07	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	190	1	5103	2	N	-0-					20
08	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	223	1	5301	2	N	-0-					20
09	5430	X	4315	-0-	-1115	-0-	202	1	4113	2	N	-0-					20
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	242	1	5550	2	N	-0-					20
11	5340	X	4766	-0-	-574	-0-	177	1	4589	2	N	-0-					20
12	5518	X	4712	-0-	-806	-0-	143	1	4569	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 61,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9903	-0-	-761	-0-	219	1	9684	3	N	-0-					-0-
02	9576	X	8850	-0-	-726	-0-	194	1	8656	3	N	-0-					-0-
03	10447	X	9374	-0-	-1073	-0-	206	1	9168	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	9234	-0-	-696	-0-	207	1	9027	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	9675	-0-	-555	-0-	218	1	9457	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	8762	-0-	-808	-0-	194	1	8568	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	9651	-0-	-145	-0-	214	1	9437	3	N	-0-					-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	222	1	9594	3	N	-0-					-0-
09	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	210	1	9279	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	9655	-0-	-17	-0-	208	1	9447	3	N	-0-					-0-
11	9510	X	9290	-0-	-220	-0-	203	1	9087	3	N	-0-					-0-
12	9827	X	9417	-0-	-410	-0-	31	1	9386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4599	-0-	-268	-0-	102	1	4497	3	N	-0-					-0-
02	4396	X	4213	-0-	-183	-0-	93	1	4120	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4501	-0-	-366	-0-	98	1	4403	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4444	-0-	-146	-0-	99	1	4345	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	107	1	4636	3	N	-0-					-0-
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	104	1	4599	3	N	-0-					-0-
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	108	1	4763	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4733	-0-	-10	-0-	107	1	4626	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4464	-0-	-246	-0-	98	1	4366	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4313	-0-	-554	-0-	93	1	4220	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4061	-0-	-649	-0-	89	1	3972	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4078	-0-	-634	-0-	13	1	4065	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	309	1	9205	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	8336	-0-	-92	-0-	269	1	8067	3	N	-0-					-0-
03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	303	1	9070	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	8653	-0-	-377	-0-	192	1	8461	3	N	-0-					-0-
05	9331	X	9258	-0-	-73	-0-	306	1	8952	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8954	-0-	-76	-0-	291	1	8663	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	9163	-0-	-168	-0-	297	1	8866	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	9067	-0-	-264	-0-	301	1	8766	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8775	-0-	-195	-0-	284	1	8491	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	9099	-0-	-170	-0-	287	1	8812	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	8543	-0-	-397	-0-	272	1	8271	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	8526	-0-	-650	-0-	42	1	8484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5288	-0-	-1935	-0-	31	1	3	2	Y	-0-					50
							5254	3									
02	6524	X	5676	-0-	-848	-0-	28	1	2	2	Y	77					127
							5561	3	85	9							
03	6758	X	6498	-0-	-260	-0-	44	1	1	2	Y	5	113	1			19
							6447	3	6	9							
04	6240	X	5484	-0-	-756	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					19
							5453	3									
05	6293	X	6021	-0-	-272	-0-	27	1	5994	3	Y	-0-					19
06	6300	X	6043	-0-	-257	-0-	27	1	6016	3	Y	-0-					19
07	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	28	1	6034	3	Y	-0-					19
08	6510	X	3205	-0-	-3305	-0-	17	1	7	2	Y	-0-					19
							3181	3									
09	6030	X	1776	-0-	-4254	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					19
							1767	3									
10	6231	X	1601	-0-	-4630	-0-	6	1	1595	3	Y	-0-					19
11	6030	X	2413	-0-	-3617	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					19
							2402	3									
12	5487	X	1924	-0-	-3563	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 51,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

01	12152	X	11300	-0-	-852	-0-	412	1	10888	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10352	-0-	-624	-0-	392	1	9960	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11647	-0-	-505	-0-	438	1	11209	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10020	-0-	-1410	-0-	373	1	9647	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	9835	-0-	-1914	-0-	349	1	9486	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	9125	-0-	-2155	-0-	341	1	8784	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	10788	-0-	-868	-0-	411	1	10377	2	N	-0-					-0-
08	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	461	1	12180	2	N	-0-					-0-
09	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	427	1	11387	2	N	-0-					-0-
10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	457	1	11657	2	N	-0-					-0-
11	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	397	1	11601	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	12263	-0-	-168	-0-	400	1	11863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

01	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	334	1	9935	3	N	-0-					-0-
02	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	186	1	8276	3	N	-0-					-0-
03	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	283	1	8439	3	N	-0-					-0-
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	187	1	8176	3	N	-0-					-0-
05	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	210	1	9114	3	N	-0-					-0-
06	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	192	1	8454	3	N	-0-					-0-
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	195	1	8615	3	N	-0-					-0-
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	296	1	8596	3	N	-0-					-0-
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	182	1	8091	3	N	-0-					-0-
10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	279	1	8510	3	N	-0-					-0-
11	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	271	1	8174	3	N	-0-					-0-
*12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	41	1	8188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	163	1	7269	3	N	89	192	1			89
							98	9									
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	145	1	6498	3	N	59					148
							65	9									
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	152	1	6781	3	N	52					200
							57	9									
04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	149	1	6529	3	N	17	183	1			34
							19	9									
05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	168	1	7309	3	N	43					77
							47	9									
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	155	1	6902	3	N	45					122
							50	9									
07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	153	1	6810	3	N	52					174
							57	9									
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	155	1	6771	3	N	3	175	1			2
							3	9									
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	209	1	6242	3	N	-0-					2
10	6355	X	6244	-0-	-111	-0-	197	1	6047	3	N	-0-					2
11	6150	X	6030	-0-	-120	-0-	186	1	5672	3	N	156	154	1			4
							172	9									
12	6944	X	5644	-0-	-1300	-0-	28	1	5576	3	N	36					40
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 80,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4033	-0-	-524	-0-	1428	1	2605	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	2900	-0-	-1608	-0-	1196	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	2076	-0-	-3504	-0-	1439	1	637	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3477	-0-	-1923	-0-	1545	1	1932	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	1595	-0-	-3985	-0-	1264	1	331	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3826	-0-	-74	-0-	1344	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2445	-0-	-1151	-0-	1262	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	1427	1	2614	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	840	-0-	-3000	-0-	840	1			N	-0-					-0-
10	3968	X	2940	-0-	-1028	-0-	1032	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3568	-0-	-332	-0-	1004	1	2564	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3292	-0-	-738	-0-	1018	1	2274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	1240	1	9820	2	N	-0-					-0-
02	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	977	1	10601	2	N	-0-					-0-
03	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	477	1	12186	2	N	-0-					-0-
04	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	435	1	11263	2	N	-0-					-0-
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	344	1	9355	2	N	-0-					-0-
06	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	442	1	11382	2	N	-0-					-0-
07	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	505	1	12736	2	N	-0-					-0-
08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	459	1	12148	2	N	-0-					-0-
09	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	437	1	11674	2	N	-0-					-0-
10	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	339	1	8656	2	N	-0-					-0-
11	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	422	1	12334	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	12625	-0-	-426	-0-	412	1	12213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	95	1	4184	3	Y	-0-	17	1			-0-
02	4088	X	3974	-0-	-114	-0-	87	1	3885	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4526	X	4437	-0-	-89	-0-	97	1	4332	3	Y	7					7
							8	9									
04	4380	X	4208	-0-	-172	-0-	94	1	4114	3	Y	-0-					7
05	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	96	1	4160	3	Y	1					8
							1	9									
06	4110	X	4076	-0-	-34	-0-	90	1	3982	3	Y	4					12
							4	9									
07	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	90	1	4004	3	Y	-0-					12
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	96	1	4172	3	Y	-0-					12
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	92	1	4072	3	Y	-0-					12
10	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	87	1	3994	3	Y	25	12	1			25
							28	9									
11	4110	X	4025	-0-	-85	-0-	88	1	3936	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
12	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	12	1	3779	3	Y	1					26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11386	-0-	-859	-0-	415	1	10971	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	10121	-0-	-827	-0-	383	1	9738	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	11089	-0-	-846	-0-	417	1	10672	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10695	-0-	-735	-0-	398	1	10297	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	10919	-0-	-582	-0-	387	1	10532	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10381	-0-	-629	-0-	388	1	9993	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	10743	-0-	-448	-0-	410	1	10333	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10483	-0-	-615	-0-	382	1	10101	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	10139	-0-	-571	-0-	366	1	9773	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	10662	-0-	-250	-0-	402	1	10260	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	10123	-0-	-287	-0-	335	1	9788	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	10536	-0-	-221	-0-	344	1	10192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10032	-0-	-570	-0-	221	1	9811	3	Y	-0-					-0-
02	9436	X	8863	-0-	-573	-0-	194	1	8669	3	Y	-0-					-0-
03	10416	X	10272	-0-	-144	-0-	225	1	10047	3	Y	-0-					-0-
04	9900	X	9780	-0-	-120	-0-	219	1	9561	3	Y	-0-					-0-
05	10044	X	9952	-0-	-92	-0-	223	1	9729	3	Y	-0-					-0-
06	9930	X	9662	-0-	-268	-0-	214	1	9448	3	Y	-0-					-0-
07	10261	X	9712	-0-	-549	-0-	214	1	9498	3	Y	-0-					-0-
08	10261	X	9685	-0-	-576	-0-	218	1	9467	3	Y	-0-					-0-
09	9780	X	9548	-0-	-232	-0-	210	1	9338	3	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9737	-0-	-245	-0-	210	1	9527	3	Y	-0-					-0-
11	9660	X	9196	-0-	-464	-0-	201	1	8995	3	Y	-0-					-0-
12	9858	X	9279	-0-	-579	-0-	46	1	9233	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	167	1	6680	2	N	-0-			-0-
02	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	152	1	5873	2	N	-0-			-0-
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	167	1	6491	2	N	-0-			-0-
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	154	1	6048	2	N	-0-			-0-
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	154	1	6365	2	N	-0-			-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	158	1	6176	2	N	-0-			-0-
07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	169	1	6487	2	N	-0-			-0-
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	162	1	6520	2	N	-0-			-0-
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	154	1	6230	2	N	-0-			-0-
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	162	1	6270	2	N	-0-			-0-
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	140	1	6199	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6454	-0-	-242	-0-	141	1	6313	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	473	1	3433	2	N	-0-			-0-
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	1002	1	4563	2	N	-0-			-0-
03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	1096	1	5358	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	887	1	5653	2	N	-0-			-0-
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	942	1	5339	2	N	-0-			-0-
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	797	1	3789	2	N	-0-			-0-
07	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	794	1	4815	2	N	-0-			-0-
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	934	1	4880	2	N	-0-			-0-
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	926	1	4364	2	N	-0-			-0-
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	936	1	4430	2	N	-0-			-0-
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	883	1	4165	2	N	-0-			-0-
*12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	872	1	4466	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	12998	-0-	-2192	-0-	455	1	12543	2	N	-0-			-0-
02	13720	X	11684	-0-	-2036	-0-	421	1	11263	2	N	-0-			-0-
03	15190	X	13570	-0-	-1620	-0-	473	1	13097	2	N	-0-			-0-
04	14700	X	13968	-0-	-732	-0-	496	1	13472	2	N	-0-			-0-
05	15190	X	13071	-0-	-2119	-0-	487	1	12584	2	N	-0-			-0-
06	13140	X	10328	-0-	-2812	-0-	364	1	9964	2	N	-0-			-0-
07	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	561	1	14914	2	N	-0-			-0-
08	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	618	1	14573	2	N	-0-			-0-
09	13980	X	12944	-0-	-1036	-0-	603	1	12341	2	N	-0-			-0-
10	15190	X	10082	-0-	-5108	-0-	422	1	9660	2	N	-0-			-0-
*11	14700	X	11837	-0-	-2863	-0-	441	1	11396	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	12001	-0-	-1484	-0-	365	1	11636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9097	-0-	-1102	-0-	55	1	9042	3	N	-0-					60
02	9128	X	8507	-0-	-621	-0-	43	1	8379	3	N	77					137
							85	9									
03	9982	X	8575	-0-	-1407	-0-	60	1	8502	3	N	12	70	1			79
							13	9									
04	9120	X	8759	-0-	-361	-0-	46	1	8713	3	N	-0-					79
05	9424	X	9099	-0-	-325	-0-	42	1	9057	3	N	-0-					79
06	9120	X	8869	-0-	-251	-0-	41	1	8828	3	N	-0-					79
07	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	47	1	9770	3	N	-0-					79
08	9114	X	8898	-0-	-216	-0-	49	1	19	2	N	-0-					79
							8830	3									
09	8880	X	8251	-0-	-629	-0-	37	1	5	2	N	-0-					79
							8209	3									
10	9827	X	8720	-0-	-1107	-0-	39	1	1	2	N	-0-					79
							8680	3									
11	9510	X	8511	-0-	-999	-0-	40	1	3	2	N	119	132	1			66
							8337	3	131	9							
*12	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	-0-					66
							8765	3									

TOTAL GAS PROD: 105,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5931	-0-	-641	-0-	221	1	5710	3	N	-0-					-0-
02	5880	X	5552	-0-	-328	-0-	185	1	5367	3	N	-0-					-0-
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	211	1	5726	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5588	-0-	-142	-0-	227	1	5361	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5676	-0-	-462	-0-	206	1	5470	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	5710	-0-	-230	-0-	211	1	5499	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5992	-0-	-146	-0-	224	1	5768	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	188	1	11	2	N	-0-					-0-
							5382	3									
09	5700	X	4913	-0-	-787	-0-	169	1	3	2	N	-0-					-0-
							4741	3									
10	5983	X	5545	-0-	-438	-0-	189	1	1	2	N	-0-					-0-
							5355	3									
11	5790	X	5363	-0-	-427	-0-	173	1	2	2	N	-0-					-0-
							5188	3									
12	5952	X	5528	-0-	-424	-0-	198	1	1	2	N	-0-					-0-
							5329	3									

TOTAL GAS PROD: 67,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7910	-0-	-584	-0-	258	1	7652	3	Y	-0-					-0-
02	7672	X	6661	-0-	-1011	-0-	215	1	6424	3	Y	20					20
							22	9									
03	8494	X	7051	-0-	-1443	-0-	228	1	6823	3	Y	-0-					20
04	7830	X	6307	-0-	-1523	-0-	208	1	6095	3	Y	4					24
							4	9									
05	7905	X	6851	-0-	-1054	-0-	227	1	6624	3	Y	-0-					24
06	6960	X	6842	-0-	-118	-0-	223	1	6619	3	Y	-0-					24
07	7192	X	6981	-0-	-211	-0-	227	1	6754	3	Y	-0-					24
08	7037	X	2895	-0-	-4142	-0-	96	1	2799	3	Y	-0-					24
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	274	1	8180	3	Y	-0-	24	1			-0-
10	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	331	1	10131	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	250	1	7574	3	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6642	-0-	-333	-0-	33	1	6609	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6774	-0-	-201	-0-	148	1	6573	3	N	48	52	1			26
							53	9									
02	6300	X	5935	-0-	-365	-0-	191	1	5704	3	N	36					62
							40	9									
03	6944	X	6746	-0-	-198	-0-	215	1	6425	3	N	96					158
							106	9									
04	6720	X	6452	-0-	-268	-0-	211	1	6218	3	N	21	144	1			35
							23	9									
05	6820	X	5735	-0-	-1085	-0-	189	1	5522	3	N	22					57
							24	9									
06	6570	X	5553	-0-	-1017	-0-	179	1	5346	3	N	25					82
							28	9									
07	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	253	1	7542	3	N	42					124
							46	9									
08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	276	1	8054	3	N	54					178
							59	9									
09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	243	1	7254	3	N	25					203
							28	9									
10	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	235	1	7226	3	N	8					211
							9	9									
11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	224	1	6801	3	N	35					246
							39	9									
12	8091	X	6792	-0-	-1299	-0-	33	1	6698	3	N	55	158	1			143
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 82,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6924	-0-	-175	-0-	153	1	6771	3	N	-0-					-0-
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	143	1	6367	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6803	-0-	-172	-0-	149	1	6654	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	6565	-0-	-185	-0-	147	1	6418	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6785	-0-	-314	-0-	152	1	6633	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6053	-0-	-817	-0-	135	1	5918	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6251	-0-	-848	-0-	138	1	6113	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	6571	-0-	-218	-0-	148	1	6423	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	6151	-0-	-419	-0-	136	1	6015	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	5953	-0-	-836	-0-	128	1	5825	3	N	-0-					-0-
11	6360	X	5478	-0-	-882	-0-	120	1	5358	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	5378	-0-	-1194	-0-	20	1	5358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9960	-0-	-239	-0-	221	1	9739	3	N	-0-			-0-
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	205	1	9162	3	N	-0-			-0-
03	10199	X	9869	-0-	-330	-0-	217	1	9652	3	N	-0-			-0-
04	9870	X	9623	-0-	-247	-0-	216	1	9407	3	N	-0-			-0-
05	10199	X	9660	-0-	-539	-0-	218	1	9442	3	N	-0-			-0-
06	9870	X	9443	-0-	-427	-0-	210	1	9233	3	N	-0-			-0-
07	10199	X	9614	-0-	-585	-0-	213	1	9401	3	N	-0-			-0-
08	9951	X	9544	-0-	-407	-0-	216	1	9328	3	N	-0-			-0-
09	9630	X	9395	-0-	-235	-0-	208	1	9187	3	N	-0-			-0-
10	9765	X	9380	-0-	-385	-0-	202	1	9178	3	N	-0-			-0-
11	9450	X	8646	-0-	-804	-0-	189	1	8457	3	N	-0-			-0-
12	8990	X	8748	-0-	-242	-0-	29	1	8719	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10256	-0-	-904	-0-	175	1	10081	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	8920	-0-	-1160	-0-	155	1	8765	2	N	-0-			-0-
03	11160	X	10208	-0-	-952	-0-	179	1	10029	2	N	-0-			-0-
04	10800	X	10314	-0-	-486	-0-	179	1	10135	2	N	-0-			-0-
05	11036	X	10487	-0-	-549	-0-	190	1	10297	2	N	-0-			-0-
06	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	208	1	9811	2	N	-0-			-0-
07	10664	X	10180	-0-	-484	-0-	225	1	9955	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	10011	-0-	-653	-0-	222	1	9789	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	9900	-0-	-420	-0-	205	1	9695	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	9925	-0-	-553	-0-	201	1	9724	2	N	-0-			-0-
11	10020	X	9292	-0-	-728	-0-	182	1	9110	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	9545	-0-	-685	-0-	194	1	9351	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	269	1	7116	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	6142	-0-	-382	-0-	233	1	5909	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	6782	-0-	-534	-0-	255	1	6527	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	6335	-0-	-745	-0-	157	1	6178	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	6654	-0-	-662	-0-	157	1	6497	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6690	-0-	-390	-0-	250	1	6440	2	N	-0-			-0-
07	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	178	1	6838	2	N	-0-			-0-
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	170	1	6824	2	N	-0-			-0-
09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	245	1	6544	2	N	-0-			-0-
10	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	249	1	9635	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6655	-0-	-125	-0-	220	1	6435	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6459	-0-	-547	-0-	211	1	6248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	3			N	-0-					27
02	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3			N	-0-					27
03	8122	X	7929	-0-	-193	-0-	7929	3			N	-0-					27
04	7920	X	7513	-0-	-407	-0-	7513	3			N	-0-					27
05	8184	X	7739	-0-	-445	-0-	7739	3			N	-0-					27
06	7920	X	7452	-0-	-468	-0-	7452	3			N	-0-					27
07	8184	X	7605	-0-	-579	-0-	7605	3			N	-0-					27
08	7936	X	7560	-0-	-376	-0-	7560	3			N	-0-					27
09	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7456	3			N	-0-					27
10	7750	X	7538	-0-	-212	-0-	7538	3			N	-0-					27
11	7440	X	7217	-0-	-223	-0-	7217	3			N	-0-					27
*12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 91,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	50	1	2225	3	N	29					165
							32	9									
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	57	1	2537	3	N	45					210
							50	9									
03	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	58	1	2596	3	N	37	186	1			61
							41	9									
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	57	1	2482	3	N	39					100
							43	9									
05	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	59	1	2558	3	N	41					141
							45	9									
06	2610	N	2483	-0-	-127	-0-	54	1	2397	3	N	29					170
							32	9									
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	59	1	2614	3	N	38	168	1			40
							42	9									
*08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	61	1	2628	3	N	25					65
							28	9									
*09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	56	1	2504	3	N	47					112
							52	9									
*10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	58	1	2647	3	N	25					137
							28	9									
*11	2640	N	2139	-0-	-501	-0-	46	1	2075	3	N	16					153
							18	9									
12	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	8	1	2426	3	N	37	165	1			25
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 30,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	3470	-0-	-11906	-0-	660	1	2810	3	N	-0-					-0-
02	13888	X	637	-0-	-13251	-0-	637	1			N	-0-					-0-
03	14880	X	1625	-0-	-13255	-0-	463	1	1162	3	N	-0-					-0-
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	568	1	9457	3	N	-0-					-0-
05	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	639	1	11829	3	N	-0-					-0-
06	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	523	1	10301	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	2044	-0-	-8310	-0-	729	1	1315	3	N	-0-					-0-
08	12462	X	1506	-0-	-10956	-0-	550	1	956	3	N	-0-					-0-
09	12060	X	10282	-0-	-1778	-0-	798	1	9484	3	N	-0-					-0-
10	12462	X	5917	-0-	-6545	-0-	716	1	5201	3	N	-0-					-0-
11	10830	X	390	-0-	-10440	-0-	390	1			N	-0-					-0-
12	9610	X	456	-0-	-9154	-0-	456	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5393	-0-	-125	-0-	197	1	5196	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4888	-0-	-96	-0-	185	1	4703	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5111	-0-	-407	-0-	192	1	4919	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4926	-0-	-294	-0-	183	1	4743	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	5194	-0-	-231	-0-	184	1	5010	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	5204	-0-	-46	-0-	195	1	5009	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	5274	-0-	-151	-0-	201	1	5073	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	188	1	4979	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4818	-0-	-372	-0-	174	1	4644	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4648	-0-	-715	-0-	175	1	4473	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	4716	-0-	-474	-0-	156	1	4560	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4700	-0-	-570	-0-	153	1	4547	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	16933	-0-	-1667	-0-	374	1	16559	3	Y	-0-			-0-
02	16464	X	15144	-0-	-1320	-0-	332	1	14812	3	Y	-0-			-0-
03	17670	X	16478	-0-	-1192	-0-	362	1	16116	3	Y	-0-			-0-
04	16560	X	15892	-0-	-668	-0-	355	1	15537	3	Y	-0-			-0-
05	17081	X	16122	-0-	-959	-0-	362	1	15760	3	Y	-0-			-0-
06	16200	X	15316	-0-	-884	-0-	339	1	14977	3	Y	-0-			-0-
07	16740	X	15585	-0-	-1155	-0-	344	1	15241	3	Y	-0-			-0-
08	16492	X	15386	-0-	-1106	-0-	347	1	15039	3	Y	-0-			-0-
09	15900	X	14791	-0-	-1109	-0-	326	1	14465	3	Y	-0-			-0-
10	16120	X	15121	-0-	-999	-0-	325	1	14796	3	Y	-0-			-0-
11	15330	X	14509	-0-	-821	-0-	316	1	14193	3	Y	-0-			-0-
12	15593	X	14624	-0-	-969	-0-	48	1	14576	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7893	-0-	-105	-0-	175	1	7718	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	6809	-0-	-415	-0-	150	1	6659	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7821	-0-	-84	-0-	172	1	7649	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7584	-0-	-66	-0-	170	1	7414	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7770	-0-	-135	-0-	175	1	7595	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7402	-0-	-248	-0-	164	1	7238	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	7611	-0-	-232	-0-	168	1	7443	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	7544	-0-	-299	-0-	170	1	7374	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	7285	-0-	-305	-0-	160	1	7125	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	161	1	7305	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7200	-0-	-210	-0-	157	1	7043	3	N	-0-					-0-
12	7533	X	7331	-0-	-202	-0-	24	1	7307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	781	1	4030	3	N	14	193	1			60
							15	9									
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	721	1	3412	3	N	24					84
							26	9									
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	757	1	3640	3	N	1					85
							1	9									
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	770	1	3541	3	N	-0-					85
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	795	1	3557	3	N	-0-					85
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	765	1	3363	3	N	54					139
							59	9									
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	787	1	3265	3	N	33	172	1			-0-
							36	9									
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	777	1	3249	3	N	-0-					-0-
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	762	1	3168	3	N	24					24
							26	9									
*10	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	780	1	3042	3	N	33					57
							36	9									
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	829	1	4207	3	N	13					70
							14	9									
*12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	735	1	4348	3	N	31					101
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 52,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	210	1	8405	2	N	-0-					-0-
02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	189	1	7298	2	N	-0-					-0-
03	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	203	1	7872	2	N	-0-					-0-
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	150	1	5882	2	N	-0-					-0-
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	196	1	8084	2	N	-0-					-0-
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	191	1	7485	2	N	-0-					-0-
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	213	1	8147	2	N	-0-					-0-
08	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	299	1	7918	2	N	-0-					-0-
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	185	1	7492	2	N	-0-					-0-
10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	193	1	7462	2	N	-0-					-0-
11	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	245	1	7171	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7646	-0-	-11	-0-	250	1	7396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	82	1	3638	3	N	31					64
							34	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	79	1	3539	3	N	5					69
							6	9									
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	80	1	3573	3	N	21					90
							23	9									
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	81	1	3574	3	N	12					102
							13	9									
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	83	1	3597	3	N	-0-	37	1			65
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	75	1	3360	3	N	-0-					65
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	78	1	3481	3	N	20					85
							22	9									
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	79	1	3409	3	N	11					96
							12	9									
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	75	1	3337	3	N	-0-					96
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	78	1	3535	3	N	3					99
							3	9									
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	73	1	3303	3	N	2					101
							2	9									
*12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	10	1	3207	3	N	1					102
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	91	1	4070	3	N	-0-					22
02	3864	X	3837	-0-	-27	-0-	84	1	3753	3	N	-0-					22
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	95	1	4235	3	N	-0-					22
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	95	1	4189	3	N	-0-					22
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	146	1	4242	3	N	-0-					22
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	138	1	4101	3	N	-0-					22
07	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	84	1	3717	3	N	-0-					22
08	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	90	1	3876	3	N	-0-					22
09	4140	X	3914	-0-	-226	-0-	86	1	3828	3	N	-0-					22
10	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	83	1	3786	3	N	-0-					22
11	4140	X	3836	-0-	-304	-0-	82	1	3702	3	N	47	58	1			11
							52	9									
12	4030	X	3698	-0-	-332	-0-	18	1	3680	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 48,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	19	1	3158	3	N	-0-					188
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	16	1	3129	3	N	-0-					188
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	24	1	3401	3	N	-0-					188
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	17	1	3157	3	N	-0-					188
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	14	1	3063	3	N	-0-	97	1			91
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	15	1	3207	3	N	-0-					91
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	16	1	3313	3	N	-0-					91
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	N	-0-					91
							3022	3									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					91
							2981	3									
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	13	1	2763	3	N	-0-					91
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					91
							3035	3									
*12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	19	1	4042	3	N	21					112
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 38,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	243	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3360	-0-	560	560	262	1	3098	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8492	-0-	5392	5952	315	1	8177	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12102	-0-	9102	15054	211	1	11891	2	N	-0-					-0-
05	25658	X	10604	-0-	-15054	-0-	192	1	10412	2	N	-0-					-0-
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	209	1	9847	2	N	-0-					-0-
07	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	219	1	9690	2	N	-0-					-0-
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	162	1	7140	2	N	-0-					-0-
09	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	154	1	7283	2	N	-0-					-0-
10	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	200	1	9670	2	N	-0-					-0-
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	133	1	6675	2	N	-0-					-0-
*12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	132	1	6398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWIN MEEK GU WELL #: 1 RRCID -> 231607 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7774 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	91	1	679	2	N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	89	1	772	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	-0-	-0-	18	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2014 - P&A 05/19/14

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6451	-0-	-400	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5639	-0-	-353	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6241	-0-	-796	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	5998	-0-	-812	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6102	-0-	-935	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5819	-0-	-421	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	4882	-0-	-1349	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5623	-0-	-377	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5676	-0-	-144	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
*12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	54	-0-	-752	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	3			N	-0-					-0-
04	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	3			N	-0-					-0-
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	3			N	-0-					-0-
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	3			N	-0-					-0-
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
10	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	3170	-0-	-5696	-0-	3170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7395	-0-	-758	-0-	180	1	7215	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6334	-0-	-1030	-0-	160	1	6174	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7335	-0-	-384	-0-	184	1	7151	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	7103	-0-	-67	-0-	176	1	6927	2	N	-0-					-0-
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	192	1	7928	2	N	-0-					-0-
06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	192	1	7502	2	N	-0-					-0-
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	191	1	7318	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7611	-0-	-511	-0-	185	1	7426	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7356	-0-	-504	-0-	177	1	7179	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7471	-0-	-651	-0-	188	1	7283	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7113	-0-	-567	-0-	157	1	6956	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6940	-0-	-686	-0-	151	1	6789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	10273	-0-	-112	-0-	10273	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	9140	-0-	-240	-0-	9140	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	9736	-0-	-649	-0-	9736	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9558	-0-	-492	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	9537	-0-	-848	-0-	9537	3			N	-0-					-0-
06	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9587	-0-	-519	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	9202	-0-	-687	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
09	10050	X	8610	-0-	-1440	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	8635	-0-	-1750	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	8336	-0-	-1714	-0-	8336	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8529	-0-	-399	-0-	8529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	158	1	6343	2	N	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	143	1	5518	2	N	-0-					-0-
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	121	1	4711	2	N	-0-					-0-
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	99	1	3907	2	N	-0-					-0-
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	96	1	3949	2	N	-0-					-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	96	1	3759	2	N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	127	1	4865	2	N	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	119	1	4759	2	N	-0-					-0-
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	114	1	4624	2	N	-0-					-0-
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	130	1	5039	2	N	-0-					-0-
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	109	1	4842	2	N	-0-					-0-
*12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	111	1	4985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	868	1	3708	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	2109	-0-	-355	-0-	672	1	1437	3	N	-0-					-0-
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	868	1	3028	3	N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	798	1	2359	3	N	-0-					-0-
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	868	1	4341	3	N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	840	1	5963	3	N	-0-					-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	840	1	5937	3	N	-0-					-0-
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	868	1	4786	3	N	-0-					-0-
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	840	1	3615	3	N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	840	1	3016	3	N	-0-					-0-
11	2640	X	2104	-0-	-536	-0-	825	1	1279	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	863	-0-	-1865	-0-	863	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3486	-0-	-451	-0-	3486	3			N	-0-			-0-
02	3808	X	2824	-0-	-984	-0-	2824	3			N	-0-			-0-
03	4216	X	2760	-0-	-1456	-0-	2760	3			N	-0-			-0-
04	4080	X	2745	-0-	-1335	-0-	2745	3			N	-0-			-0-
05	3503	X	2529	-0-	-974	-0-	2529	3			N	-0-			-0-
06	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	2856	3			N	-0-			-0-
07	3131	X	2083	-0-	-1048	-0-	2083	3			N	-0-			-0-
08	2852	X	2187	-0-	-665	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
09	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-			-0-
11	2850	X	2235	-0-	-615	-0-	2235	3			N	-0-			-0-
12	2821	X	2546	-0-	-275	-0-	2546	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	834	1	2595	2	N	-0-			-0-
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	739	1	2609	2	N	-0-			-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	877	1	2649	2	N	-0-			-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	892	1	2914	2	N	-0-			-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	922	1	2913	2	N	-0-			-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	873	1	2655	2	N	-0-			-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	925	1	2614	2	N	-0-			-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	899	1	2546	2	N	-0-			-0-
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	886	1	2838	2	N	-0-			-0-
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	864	1	2207	2	N	-0-			-0-
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	654	1	1681	2	N	-0-			-0-
*12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	912	1	2124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7721	-0-	-928	-0-	282	1	7439	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7029	-0-	-783	-0-	266	1	6763	2	N	-0-			-0-
03	8649	X	7333	-0-	-1316	-0-	276	1	7057	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	7178	-0-	-412	-0-	267	1	6911	2	N	-0-			-0-
05	7781	X	7143	-0-	-638	-0-	253	1	6890	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	6899	-0-	-631	-0-	258	1	6641	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7187	-0-	-594	-0-	274	1	6913	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	7114	-0-	-295	-0-	259	1	6855	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	6829	-0-	-341	-0-	247	1	6582	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	7103	-0-	-89	-0-	268	1	6835	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	6938	-0-	-22	-0-	230	1	6708	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6751	-0-	-441	-0-	220	1	6531	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	11104	-0-	-428	-0-	362	1	10742	3	Y	-0-					-0-
02	10416	X	10400	-0-	-16	-0-	337	1	10063	3	Y	-0-					-0-
03	11532	X	11219	-0-	-313	-0-	364	1	10855	3	Y	-0-					-0-
04	11160	X	10618	-0-	-542	-0-	349	1	10269	3	Y	-0-					-0-
05	11501	X	11179	-0-	-322	-0-	252	1	10927	3	Y	-0-					-0-
06	11130	X	10417	-0-	-713	-0-	340	1	10077	3	Y	-0-					-0-
07	11501	X	10734	-0-	-767	-0-	349	1	10385	3	Y	-0-					-0-
08	11222	X	10067	-0-	-1155	-0-	227	1	9840	3	Y	-0-					-0-
09	10830	X	9927	-0-	-903	-0-	219	1	9708	3	Y	-0-					-0-
10	11191	X	10240	-0-	-951	-0-	220	1	10020	3	Y	-0-					-0-
11	10410	X	8888	-0-	-1522	-0-	284	1	8604	3	Y	-0-					-0-
12	10633	X	9069	-0-	-1564	-0-	45	1	9024	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	184	1	8174	3	Y	42					112
							46	9									
02	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	163	1	7285	3	Y	34					146
							37	9									
03	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	199	1	8897	3	Y	49	169	1			26
							54	9									
04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	196	1	8584	3	Y	32					58
							35	9									
05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	204	1	8895	3	Y	29					87
							32	9									
06	8850	X	8064	-0-	-786	-0-	261	1	7761	3	Y	38	56	1			69
							42	9									
07	9145	X	7752	-0-	-1393	-0-	251	1	7490	3	Y	10					79
							11	9									
08	9145	X	7658	-0-	-1487	-0-	171	1	7457	3	Y	27					106
							30	9									
09	8850	X	7397	-0-	-1453	-0-	238	1	7115	3	Y	40					146
							44	9									
10	9145	X	7553	-0-	-1592	-0-	237	1	7293	3	Y	21	145	1			22
							23	9									
11	8070	X	7042	-0-	-1028	-0-	224	1	6781	3	Y	34					56
							37	9									
12	7533	X	7390	-0-	-143	-0-	36	1	7313	3	Y	37					93
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 95,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4368	-0-	-685	-0-	97	1	4271	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	4137	-0-	-427	-0-	91	1	4046	3	N	-0-					-0-
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	117	1	5196	3	N	-0-					-0-
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	108	1	4690	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4079	-0-	-509	-0-	92	1	3987	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	719	1	8161	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	486	1	3458	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	551	1	4967	3	N	-0-					-0-
09	8880	X	5172	-0-	-3708	-0-	466	1	4706	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	4708	-0-	-4468	-0-	481	1	4227	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	4277	-0-	-4603	-0-	510	1	3767	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4066	-0-	-863	-0-	407	1	3659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNIPES SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 231684 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7100 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2014 - P&A 05/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	100	1	5749	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	5188	-0-	-48	-0-	90	1	5098	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5435	-0-	-362	-0-	95	1	5340	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5569	-0-	-41	-0-	97	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5700	-0-	-97	-0-	103	1	5597	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5282	-0-	-328	-0-	110	1	5172	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5324	-0-	-442	-0-	118	1	5206	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5151	-0-	-615	-0-	114	1	5037	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4893	-0-	-687	-0-	101	1	4792	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5457	-0-	-247	-0-	110	1	5347	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4976	-0-	-304	-0-	98	1	4878	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5186	-0-	-146	-0-	105	1	5081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

01	19840	X	18642	-0-	-1198	-0-	453	1	18189	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	16630	-0-	-1290	-0-	420	1	16210	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	17976	-0-	-1244	-0-	451	1	17525	2	N	-0-					-0-
04	18300	X	16452	-0-	-1848	-0-	408	1	16044	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	16895	-0-	-1736	-0-	400	1	16495	2	N	-0-					-0-
06	18030	X	16370	-0-	-1660	-0-	408	1	15962	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	17139	-0-	-1275	-0-	436	1	16703	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	17115	-0-	-865	-0-	416	1	16699	2	N	-0-					-0-
09	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	396	1	16052	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	16617	-0-	-526	-0-	418	1	16199	2	N	-0-					-0-
11	16590	X	16408	-0-	-182	-0-	543	1	15865	2	N	-0-					-0-
*12	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	553	1	16382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

01	5766	X	5702	-0-	-64	-0-	914	1	4788	3	N	-0-					-0-
02	5208	X	4235	-0-	-973	-0-	771	1	3464	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5224	-0-	-542	-0-	903	1	4321	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4983	-0-	-597	-0-	874	1	4109	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	3802	-0-	-1902	-0-	859	1	2943	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4742	-0-	-778	-0-	822	1	3920	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	3608	-0-	-1631	-0-	812	1	2796	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4666	-0-	-573	-0-	710	1	3956	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	3995	-0-	-985	-0-	703	1	3292	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	842	1	3935	3	N	-0-					-0-
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	919	1	4223	3	N	-0-					-0-
*12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	829	1	4701	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	131	1	5781	3	N	-0-			-0-
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	114	1	5098	3	N	-0-			-0-
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	152	1	6764	3	N	-0-			-0-
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	156	1	6804	3	N	-0-			-0-
05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	169	1	7365	3	N	-0-			-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	160	1	7098	3	N	-0-			-0-
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	207	1	9151	3	N	-0-			-0-
08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	164	1	7101	3	N	-0-			-0-
09	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	159	1	7047	3	N	-0-			-0-
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	240	1	7344	3	N	-0-			-0-
11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	222	1	6741	3	N	-0-			-0-
*12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	34	1	6849	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-			-0-
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-			-0-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-			-0-
04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-			-0-
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-			-0-
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-			-0-
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-			-0-
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-			-0-
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-			-0-
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-			-0-
11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-			-0-
12	5983	X	5903	-0-	-80	-0-	5903	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231836 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6862 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	14219	-0-	-599	-0-	243	1	13976	2	N	-0-			-0-
02	13384	X	13323	-0-	-61	-0-	232	1	13091	2	N	-0-			-0-
03	14818	X	14113	-0-	-705	-0-	248	1	13865	2	N	-0-			-0-
04	14340	X	13740	-0-	-600	-0-	239	1	13501	2	N	-0-			-0-
05	14756	X	13990	-0-	-766	-0-	254	1	13736	2	N	-0-			-0-
06	14280	X	12492	-0-	-1788	-0-	260	1	12232	2	N	-0-			-0-
07	14756	X	13185	-0-	-1571	-0-	291	1	12894	2	N	-0-			-0-
08	14198	X	12605	-0-	-1593	-0-	280	1	12325	2	N	-0-			-0-
09	13740	X	13140	-0-	-600	-0-	272	1	12868	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	13162	-0-	-819	-0-	266	1	12896	2	N	-0-			-0-
11	12750	X	12480	-0-	-270	-0-	245	1	12235	2	N	-0-			-0-
12	13578	X	12572	-0-	-1006	-0-	255	1	12317	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	213	1	8534	2	N	-0-			-0-
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	181	1	6984	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	7042	-0-	-274	-0-	177	1	6865	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	6484	-0-	-596	-0-	161	1	6323	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	6768	-0-	-548	-0-	160	1	6608	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6611	-0-	-469	-0-	165	1	6446	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	6355	-0-	-961	-0-	162	1	6193	2	N	-0-			-0-
08	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	207	1	8295	2	N	-0-			-0-
09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	172	1	6985	2	N	-0-			-0-
10	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	182	1	7064	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6999	-0-	-81	-0-	232	1	6767	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	7026	-0-	-1034	-0-	229	1	6797	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	1012	1	4381	2	N	-0-			-0-
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	883	1	3110	2	N	-0-			-0-
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	1093	1	4283	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	2745	-0-	-2475	-0-	905	1	1840	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	2214	-0-	-3180	-0-	968	1	1246	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	3280	-0-	-1940	-0-	972	1	2308	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4927	-0-	-436	-0-	1058	1	3869	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	2633	-0-	-2730	-0-	921	1	1712	2	N	-0-			-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1111	1	2818	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4769	-0-	-160	-0-	1149	1	3620	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	741	-0-	-4029	-0-	741	1			N	-0-			-0-
12	4929	X	1785	-0-	-3144	-0-	917	1	868	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	12562	-0-	-303	-0-	278	1	12284	3	N	-0-					-0-
02	11620	X	11498	-0-	-122	-0-	252	1	11246	3	N	-0-					-0-
03	12865	X	11441	-0-	-1424	-0-	252	1	11189	3	N	-0-					-0-
04	12450	X	11327	-0-	-1123	-0-	254	1	11073	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	11467	-0-	-1274	-0-	258	1	11209	3	N	-0-					-0-
06	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	422	1	18618	3	N	-0-					-0-
07	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	452	1	19970	3	N	-0-					-0-
08	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	453	1	19593	3	N	-0-					-0-
09	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	383	1	16948	3	N	-0-					-0-
10	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	356	1	16150	3	N	-0-					-0-
11	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	375	1	16814	3	N	-0-					-0-
*12	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	53	1	16814	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7496 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	512	1	15214	3	N	-0-					-0-
02	14056	X	13838	-0-	-218	-0-	448	1	13390	3	N	-0-					-0-
03	15562	X	14562	-0-	-1000	-0-	472	1	14090	3	N	-0-					-0-
04	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	504	1	14790	3	N	-0-					-0-
05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	590	1	17206	3	N	-0-					-0-
06	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	574	1	17022	3	N	-0-					-0-
07	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	579	1	17215	3	N	-0-					-0-
08	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	571	1	16568	3	N	-0-					-0-
09	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	529	1	15765	3	N	-0-					-0-
10	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	541	1	16574	3	N	-0-					-0-
11	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	520	1	15725	3	N	-0-					-0-
12	16802	X	16319	-0-	-483	-0-	81	1	16238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8069	-0-	-425	-0-	178	1	7889	3	Y	2					12
							2	9									
02	7644	X	7239	-0-	-405	-0-	158	1	7056	3	Y	23	34	1			1
							25	9									
03	8463	X	7422	-0-	-1041	-0-	163	1	7253	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
04	8190	X	7852	-0-	-338	-0-	176	1	7675	3	Y	1					6
							1	9									
05	8122	X	7971	-0-	-151	-0-	179	1	7790	3	Y	2					8
							2	9									
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	170	1	7517	3	Y	2					10
							2	9									
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	178	1	7885	3	Y	-0-					10
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	179	1	7765	3	Y	2					12
							2	9									
09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	169	1	7469	3	Y	-0-					12
10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	168	1	7679	3	Y	32	41	1			3
							35	9									
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	158	1	7061	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
12	7998	X	7716	-0-	-282	-0-	25	1	7688	3	Y	3	1	1			7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 92,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	8430	-0-	-4094	-0-	205	1	8225	2	N	-0-			-0-
02	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	291	1	11222	2	N	-0-			-0-
03	12524	X	10520	-0-	-2004	-0-	264	1	10256	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	9519	-0-	-2481	-0-	236	1	9283	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	8754	-0-	-3770	-0-	207	1	8547	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	9107	-0-	-3013	-0-	227	1	8880	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	11004	-0-	-1520	-0-	420	1	10584	2	N	-0-			-0-
08	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	403	1	10645	2	N	-0-			-0-
09	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	363	1	9682	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	10339	-0-	-666	-0-	390	1	9949	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	10400	-0-	-280	-0-	344	1	10056	2	N	-0-			-0-
*12	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	348	1	10319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	949	1	3747	2	N	-0-			-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	829	1	2455	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	854	-0-	-1936	-0-	854	1			N	-0-			-0-
04	2700	X	1647	-0-	-1053	-0-	757	1	890	2	N	-0-			-0-
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	614	1	2954	2	N	-0-			-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	644	1	3831	2	N	-0-			-0-
07	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	783	1	7384	2	N	-0-			-0-
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	809	1	6514	2	N	-0-			-0-
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	774	1	5380	2	N	-0-			-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	804	1	6654	2	N	-0-			-0-
11	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	830	1	6555	2	N	-0-			-0-
*12	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	939	1	7260	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7536 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	435	1	12018	2	N	-0-			-0-
02	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	415	1	11270	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11517	-0-	-573	-0-	401	1	11116	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	11312	-0-	-388	-0-	404	1	10908	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	11564	-0-	-526	-0-	431	1	11133	2	N	-0-			-0-
06	11700	X	9694	-0-	-2006	-0-	337	1	9357	2	N	-0-			-0-
07	12090	X	11625	-0-	-465	-0-	418	1	11207	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	11555	-0-	-132	-0-	472	1	11083	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	11015	-0-	-295	-0-	512	1	10503	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	11487	-0-	-138	-0-	477	1	11010	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	10403	-0-	-847	-0-	388	1	10015	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	10523	-0-	-1009	-0-	325	1	10198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1024	1	3900	3	N	-0-			-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	887	1	3698	3	N	-0-			-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1054	1	4032	3	N	-0-			-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	979	1	3253	3	N	-0-			-0-
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1040	1	3031	3	N	-0-			-0-
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	1017	1	2888	3	N	-0-			-0-
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	1020	1	3248	3	N	-0-			-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	1044	1	3217	3	N	-0-			-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1020	1	3070	3	N	-0-			-0-
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1054	1	2654	3	N	-0-			-0-
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	1009	1	2047	3	N	-0-			-0-
12	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	1054	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	255	1	5151	2	N	-0-			-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	234	1	4525	2	N	-0-			-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	262	1	4917	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4639	-0-	-71	-0-	227	1	4412	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4747	-0-	-120	-0-	224	1	4523	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4584	-0-	-126	-0-	219	1	4365	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4661	-0-	-206	-0-	253	1	4408	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4407	-0-	-460	-0-	293	1	4114	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4191	-0-	-459	-0-	383	1	3808	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	301	1	3967	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4204	-0-	-386	-0-	233	1	3971	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	146	1	4005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	787	1	4606	2	N	-0-			-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	785	1	4803	2	N	-0-			-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	515	1	3747	2	N	-0-			-0-
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	810	1	5668	2	N	-0-			-0-
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	860	1	4616	2	N	-0-			-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	815	1	4062	2	N	-0-			-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	861	1	3788	2	N	-0-			-0-
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	860	1	3755	2	N	-0-			-0-
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	800	1	2694	2	N	-0-			-0-
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	815	1	3744	2	N	-0-			-0-
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	808	1	4286	2	N	-0-			-0-
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	849	1	3577	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8081	-0-	-971	-0-	138	1	7943	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	7384	-0-	-400	-0-	128	1	7256	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	7758	-0-	-798	-0-	136	1	7622	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7576	-0-	-464	-0-	132	1	7444	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	7735	-0-	-449	-0-	140	1	7595	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7243	-0-	-677	-0-	151	1	7092	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7438	-0-	-746	-0-	164	1	7274	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	7602	-0-	-241	-0-	169	1	7433	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	7459	-0-	-131	-0-	154	1	7305	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6489	-0-	-1261	-0-	131	1	6358	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	7247	-0-	-103	-0-	142	1	7105	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	6500	-0-	-1033	-0-	132	1	6368	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	392	1	10359	2	N	-0-			-0-
02	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	375	1	9539	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	10251	-0-	-227	-0-	386	1	9865	2	N	-0-			-0-
04	10140	X	9777	-0-	-363	-0-	364	1	9413	2	N	-0-			-0-
05	10478	X	10022	-0-	-456	-0-	355	1	9667	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	5631	-0-	-4509	-0-	140	1	5491	2	N	-0-			-0-
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	471	1	11889	2	N	-0-			-0-
08	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	510	1	13476	2	N	-0-			-0-
09	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	448	1	11945	2	N	-0-			-0-
10	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	524	1	13366	2	N	-0-			-0-
11	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	356	1	10392	2	N	-0-			-0-
12	13981	X	25	-0-	-13956	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	720	1	3232	3	N	-0-			-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	600	1	3799	3	N	-0-			-0-
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	732	1	4940	3	N	-0-			-0-
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	666	1	3710	3	N	-0-			-0-
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	744	1	4546	3	N	-0-			-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	672	1	2870	3	N	-0-			-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	744	1	3035	3	N	-0-			-0-
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	693	1	2932	3	N	-0-			-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	696	1	2690	3	N	-0-			-0-
10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	744	1	1940	3	N	-0-			-0-
11	2430	X	697	-0-	-1733	-0-	697	1			N	-0-			-0-
*12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	710	1	2338	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	396	-0-	-534	-0-	396	1			N	-0-					-0-
02	840	N	451	-0-	-389	-0-	451	1			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	513	1	107	3	N	-0-					-0-
04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13365	-0-	-430	-0-	229	1	13136	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	11907	-0-	-553	-0-	207	1	11700	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	12830	-0-	-965	-0-	225	1	12605	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	12497	-0-	-853	-0-	217	1	12280	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	12687	-0-	-953	-0-	230	1	12457	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	11979	-0-	-951	-0-	249	1	11730	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12482	-0-	-693	-0-	276	1	12206	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12239	-0-	-688	-0-	272	1	11967	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	11827	-0-	-683	-0-	245	1	11582	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	12029	-0-	-650	-0-	243	1	11786	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	11820	-0-	-270	-0-	232	1	11588	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	12016	-0-	-43	-0-	244	1	11772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	630	-0-	-3617	-0-	364	1	266	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	1756	-0-	-2080	-0-	609	1	1147	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	2201	-0-	-2046	-0-	647	1	1554	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	2858	-0-	-652	-0-	1140	1	1718	3	N	-0-					-0-
05	1953	X	900	-0-	-1053	-0-	900	1			N	-0-					-0-
06	2130	X	1073	-0-	-1057	-0-	1073	1			N	-0-					-0-
07	2945	X	760	-0-	-2185	-0-	747	1	13	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	1209	-0-	-1641	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	871	-0-	-245	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	827	-0-	-253	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1	-0-	-1239	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4964	-0-	-120	-0-	85	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4451	-0-	-141	-0-	77	1	4374	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4877	-0-	-207	-0-	86	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4644	-0-	-276	-0-	81	1	4563	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	85	1	4625	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4519	-0-	-281	-0-	94	1	4425	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	103	1	4553	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	106	1	4670	2	N	-0-					-0-
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	104	1	4939	2	N	-0-					-0-
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	105	1	5086	2	N	-0-					-0-
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	95	1	4771	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4657	-0-	-551	-0-	94	1	4563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	19	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	18	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	26	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	25	1	1415	2	N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	27	1	1467	2	N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	29	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	30	1	1326	2	N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	29	1	1276	2	N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	27	1	1291	2	N	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	27	1	1324	2	N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	25	1	1269	2	N	-0-					-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	27	1	1325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	819	1	3665	3	N	-0-					37
02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	676	1	1470	3	N	-0-					37
03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	864	1	5006	3	N	-0-					37
04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	782	1	3855	3	N	-0-					37
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	705	1	3425	3	N	-0-					37
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	489	1	2080	3	N	-0-					37
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	625	1	2193	3	N	-0-					37
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	751	1	7	2	N	-0-					37
							3383	3									
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	669	1	2	2	N	-0-					37
							3318	3									
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	712	1	3279	3	N	-0-					37
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	637	1	1	2	N	-0-					37
							2714	3									
*12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	730	1	2972	3	N	113	130	1			20
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 45,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2627	-0-	-132	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					38
							2611	3									
02	2492	X	1555	-0-	-937	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					38
							1546	3									
03	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	16	1	2385	3	Y	-0-					38
04	3060	X	1746	-0-	-1314	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					38
							1736	3									
05	3162	X	1664	-0-	-1498	-0-	7	1	1657	3	Y	-0-					38
06	2310	X	1904	-0-	-406	-0-	8	1	1896	3	Y	-0-					38
07	2387	X	2019	-0-	-368	-0-	9	1	2010	3	Y	-0-					38
08	2387	X	1718	-0-	-669	-0-	9	1	4	2	Y	-0-					38
							1705	3									
09	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					38
							1537	3									
10	2015	N	1253	-0-	-762	-0-	6	1	1247	3	Y	-0-					38
11	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					38
							1518	3									
12	1612	N	830	-0-	-782	-0-	4	1	826	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 20,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5941	-0-	-1065	-0-	209	1	5732	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5602	-0-	-278	-0-	201	1	5401	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6327	-0-	-1237	-0-	220	1	6107	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6255	-0-	-1065	-0-	220	1	6035	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6317	-0-	-1247	-0-	237	1	6080	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5259	-0-	-861	-0-	184	1	5075	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6113	-0-	-366	-0-	221	1	5892	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6007	-0-	-472	-0-	246	1	5761	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5660	-0-	-610	-0-	263	1	5397	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5862	-0-	-462	-0-	245	1	5617	2	N	-0-					-0-
*11	5910	X	5537	-0-	-373	-0-	205	1	5332	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5336	-0-	-771	-0-	163	1	5173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		435	-0-	435	435	434	1	1	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7793	-0-	-856	-0-	133	1	7660	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	6961	-0-	-851	-0-	121	1	6840	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7793	-0-	-856	-0-	137	1	7656	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7450	-0-	-770	-0-	130	1	7320	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6608	-0-	-1452	-0-	120	1	6488	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6768	-0-	-762	-0-	141	1	6627	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6957	-0-	-824	-0-	154	1	6803	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7046	-0-	-735	-0-	156	1	6890	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	147	1	6957	2	N	-0-					-0-
10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	143	1	6908	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6240	-0-	-570	-0-	122	1	6118	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6244	-0-	-793	-0-	127	1	6117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2089	-0-	-949	-0-	589	1	1500	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	1828	-0-	-916	-0-	532	1	1296	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	1477	-0-	-1561	-0-	549	1	928	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	570	-0-	-2370	-0-	570	1			N	-0-					-0-
05	2480	X	589	-0-	-1891	-0-	589	1			N	-0-					-0-
06	2010	X	1085	-0-	-925	-0-	561	1	524	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	1977	-0-	-38	-0-	589	1	1388	3	N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	514	1	946	3	N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	546	1	1219	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3445	-0-	345	345	587	1	2858	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	7291	-0-	4291	4636	570	1	6721	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	7554	-0-	4454	9090	586	1	6968	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	154	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	118	1	4543	2	N	-0-					-0-
03	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	174	1	6743	2	N	-0-					-0-
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	206	1	8085	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	193	1	7960	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	178	1	6962	2	N	-0-					-0-
07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	172	1	6587	2	N	-0-					-0-
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	273	1	7219	2	N	-0-					-0-
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	220	1	5878	2	N	-0-					-0-
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	172	1	6654	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3734	-0-	-556	-0-	124	1	3610	2	N	-0-					-0-
*12	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	303	1	8963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	85	1	4882	2	N	-0-			-0-
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	80	1	4545	2	N	-0-			-0-
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	91	1	5074	2	N	-0-			-0-
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	87	1	4919	2	N	-0-			-0-
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	91	1	4943	2	N	-0-			-0-
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	100	1	4720	2	N	-0-			-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	113	1	4998	2	N	-0-			-0-
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	107	1	4726	2	N	-0-			-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	96	1	4531	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	96	1	4631	2	N	-0-			-0-
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	91	1	4544	2	N	-0-			-0-
*12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	98	1	4717	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8553	-0-	-995	-0-	312	1	8241	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	7498	-0-	-1070	-0-	189	1	7309	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	7551	-0-	-1780	-0-	190	1	7361	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	6075	-0-	-2205	-0-	226	1	5849	2	N	-0-			-0-
05	8556	X	6784	-0-	-1772	-0-	160	1	6624	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	6641	-0-	-1639	-0-	166	1	6475	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	6983	-0-	-1325	-0-	266	1	6717	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7086	-0-	-478	-0-	258	1	6828	2	N	-0-			-0-
09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	257	1	6863	2	N	-0-			-0-
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	275	1	7021	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	5160	-0-	-1710	-0-	171	1	4989	2	N	-0-			-0-
*12	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	257	1	7615	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	41	1	2353	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2270	-0-	-26	-0-	39	1	2231	2	N	-0-			-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	45	1	2511	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	40	1	2237	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	40	1	2172	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2202	-0-	-258	-0-	46	1	2156	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	51	1	2239	2	N	-0-			-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	50	1	2209	2	N	-0-			-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	47	1	2238	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	39	1	1892	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	42	1	2117	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	43	1	2053	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	1			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	16575	-0-	-6334	-0-	604	1	15971	2	N	-0-			-0-
02	20216	X	17673	-0-	-2543	-0-	669	1	17004	2	N	-0-			-0-
03	21452	X	13465	-0-	-7987	-0-	507	1	12958	2	N	-0-			-0-
04	20760	X	14914	-0-	-5846	-0-	555	1	14359	2	N	-0-			-0-
05	20615	X	19410	-0-	-1205	-0-	688	1	18722	2	N	-0-			-0-
06	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	823	1	21197	2	N	-0-			-0-
07	23575	X	23575	-0-	-0-	-0-	899	1	22676	2	N	-0-			-0-
08	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	716	1	18933	2	N	-0-			-0-
09	22020	X	18462	-0-	-3558	-0-	667	1	17795	2	N	-0-			-0-
10	22909	X	16867	-0-	-6042	-0-	636	1	16231	2	N	-0-			-0-
11	22170	X	21043	-0-	-1127	-0-	696	1	20347	2	N	-0-			-0-
*12	22781	X	22781	-0-	-0-	-0-	744	1	22037	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8537	-0-	-670	-0-	278	1	8259	3	N	-0-			-0-
02	8288	X	7652	-0-	-636	-0-	248	1	7404	3	N	-0-			-0-
03	9176	X	8552	-0-	-624	-0-	277	1	8275	3	N	-0-			-0-
04	8880	X	8102	-0-	-778	-0-	267	1	7835	3	N	-0-			-0-
05	8835	X	8167	-0-	-668	-0-	184	1	7983	3	N	-0-			-0-
06	8280	X	7865	-0-	-415	-0-	257	1	7608	3	N	-0-			-0-
07	8556	X	7993	-0-	-563	-0-	261	1	7732	3	N	-0-			-0-
08	8556	X	7794	-0-	-762	-0-	176	1	7618	3	N	-0-			-0-
09	8100	X	7542	-0-	-558	-0-	166	1	7376	3	N	-0-			-0-
10	8153	X	7806	-0-	-347	-0-	168	1	7638	3	N	-0-			-0-
11	7860	X	7418	-0-	-442	-0-	238	1	7180	3	N	-0-			-0-
12	7781	X	6762	-0-	-1019	-0-	33	1	6729	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4213	-0-	-1150	-0-	93	1	4120	3	Y	-0-					67
02	4256	X	3892	-0-	-364	-0-	84	1	3752	3	Y	51	59	1			59
							56	9									
03	4712	X	3699	-0-	-1013	-0-	79	1	3525	3	Y	86	70	1			75
							95	9									
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	99	1	4347	3	Y	2	25	1			52
							2	9									
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	102	1	4462	3	Y	34	3	1			83
							37	9									
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	97	1	4329	3	Y	19					102
							21	9									
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	95	1	4223	3	Y	14					116
							15	9									
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	99	1	4306	3	Y	28					144
							31	9									
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	97	1	4319	3	Y	68	180	1			32
							75	9									
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	91	1	4178	3	Y	19					51
							21	9									
11	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	88	1	3951	3	Y	38					89
							42	9									
12	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	14	1	4137	3	Y	51					140
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 51,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10562	-0-	-226	-0-	343	1	10219	3	N	-0-					5
02	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	322	1	9626	3	N	-0-					5
03	10695	X	10632	-0-	-63	-0-	344	1	10288	3	N	-0-					5
04	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	342	1	10070	3	N	-0-					5
05	10788	X	9630	-0-	-1158	-0-	319	1	9311	3	N	-0-					5
06	10440	X	9562	-0-	-878	-0-	312	1	9250	3	N	-0-					5
07	10788	X	10348	-0-	-440	-0-	336	1	10012	3	N	-0-					5
08	10757	X	9325	-0-	-1432	-0-	310	1	9015	3	N	-0-					5
09	10410	X	9710	-0-	-700	-0-	315	1	9395	3	N	-0-					5
10	10354	X	9446	-0-	-908	-0-	298	1	9148	3	N	-0-					5
11	10020	X	8746	-0-	-1274	-0-	279	1	8467	3	N	-0-					5
12	10230	X	8990	-0-	-1240	-0-	44	1	8946	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 117,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	229	1	9192	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7345	-0-	-1111	-0-	186	1	7159	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7744	-0-	-998	-0-	194	1	7550	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	7382	-0-	-1738	-0-	183	1	7199	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	7607	-0-	-1817	-0-	180	1	7427	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	6913	-0-	-2207	-0-	172	1	6741	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7126	-0-	-996	-0-	181	1	6945	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7711	-0-	-39	-0-	187	1	7524	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6850	-0-	-530	-0-	165	1	6685	2	N	-0-					-0-
10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	204	1	7906	2	N	-0-					-0-
11	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	291	1	8494	2	N	-0-					-0-
*12	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	250	1	7416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	104	1	5968	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5309	-0-	-123	-0-	92	1	5217	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5925	-0-	-89	-0-	104	1	5821	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5694	-0-	-186	-0-	99	1	5595	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5816	-0-	-260	-0-	106	1	5710	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5492	-0-	-388	-0-	114	1	5378	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5364	-0-	-557	-0-	119	1	5245	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	123	1	5425	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5557	-0-	-143	-0-	115	1	5442	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	115	1	5567	2	N	-0-					-0-
11	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	109	1	5429	2	N	-0-					-0-
*12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	110	1	5335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	172	1	6887	2	N	-0-					-0-
02	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	159	1	6148	2	N	-0-					-0-
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	165	1	6408	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6170	-0-	-460	-0-	153	1	6017	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6328	-0-	-523	-0-	150	1	6178	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5902	-0-	-728	-0-	147	1	5755	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6369	-0-	-482	-0-	162	1	6207	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6467	-0-	-105	-0-	157	1	6310	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	6128	-0-	-52	-0-	148	1	5980	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6258	-0-	-97	-0-	157	1	6101	2	N	-0-					-0-
11	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	255	1	7451	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	544	-0-	-5253	-0-	18	1	526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	272	1	8084	3	N	-0-					119
02	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	248	1	7426	3	N	-0-					119
03	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	280	1	8365	3	N	-0-					119
04	8070	X	8038	-0-	-32	-0-	264	1	7774	3	N	-0-					119
05	8339	X	8107	-0-	-232	-0-	269	1	7838	3	N	-0-					119
06	8070	X	7829	-0-	-241	-0-	255	1	7574	3	N	-0-					119
07	8339	X	8189	-0-	-150	-0-	266	1	7923	3	N	-0-					119
08	8339	X	8112	-0-	-227	-0-	270	1	7840	3	Y	2	119	1			2
							2	9									
09	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	262	1	7829	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	265	1	8132	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	296	1	8973	3	Y	-0-					2
*12	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	46	1	9244	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 100,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	17200	-0-	-2640	-0-	560	1	16640	3	N	-0-					-0-
02	16296	X	8752	-0-	-7544	-0-	284	1	8468	3	N	-0-					-0-
03	18042	X	14410	-0-	-3632	-0-	468	1	13942	3	N	-0-					-0-
04	17460	X	14792	-0-	-2668	-0-	331	1	14461	3	N	-0-					-0-
05	17205	X	15159	-0-	-2046	-0-	503	1	14656	3	N	-0-					-0-
06	16650	X	14965	-0-	-1685	-0-	488	1	14477	3	N	-0-					-0-
07	15283	X	14258	-0-	-1025	-0-	465	1	13793	3	N	-0-					-0-
08	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	533	1	15466	3	N	-0-					-0-
09	14970	X	12903	-0-	-2067	-0-	420	1	12483	3	N	-0-					-0-
10	15469	X	13419	-0-	-2050	-0-	425	1	12994	3	N	-0-					-0-
11	15480	X	11570	-0-	-3910	-0-	371	1	11199	3	N	-0-					-0-
12	14632	X	14302	-0-	-330	-0-	71	1	14231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	550	1	16351	3	N	-0-					-0-
02	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	488	1	14588	3	N	-0-					-0-
03	16616	X	15084	-0-	-1532	-0-	489	1	14595	3	N	-0-					-0-
04	16080	X	15592	-0-	-488	-0-	513	1	15079	3	N	-0-					-0-
05	16616	X	15822	-0-	-794	-0-	525	1	15297	3	N	-0-					-0-
06	16080	X	14905	-0-	-1175	-0-	486	1	14419	3	N	-0-					-0-
07	16616	X	15902	-0-	-714	-0-	517	1	15385	3	N	-0-					-0-
08	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	541	1	15721	3	N	-0-					-0-
09	15600	X	15416	-0-	-184	-0-	501	1	14915	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	15132	-0-	-771	-0-	478	1	14654	3	N	-0-					-0-
11	15750	X	14233	-0-	-1517	-0-	456	1	13777	3	N	-0-					-0-
12	16244	X	1500	-0-	-14744	-0-	7	1	1493	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7141	-0-	-857	-0-	250	1	6891	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6680	-0-	-432	-0-	238	1	6442	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7545	-0-	-19	-0-	263	1	7282	2	N	-0-					-0-
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	257	1	6987	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7058	-0-	-351	-0-	263	1	6795	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6240	-0-	-1050	-0-	218	1	6022	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7329	-0-	-204	-0-	266	1	7063	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6862	-0-	-671	-0-	280	1	6582	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6397	-0-	-833	-0-	298	1	6099	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6540	-0-	-776	-0-	272	1	6268	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5985	-0-	-1095	-0-	222	1	5763	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6086	-0-	-796	-0-	185	1	5901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4655	-0-	-367	-0-	164	1	4491	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4229	-0-	-335	-0-	150	1	4079	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	173	1	4764	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4372	-0-	-518	-0-	159	1	4213	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4509	-0-	-513	-0-	167	1	4342	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4121	-0-	-649	-0-	145	1	3976	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4587	-0-	-342	-0-	167	1	4420	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4864	-0-	-65	-0-	198	1	4666	2	N	-0-			-0-
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	225	1	4610	2	N	-0-			-0-
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	216	1	4972	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4090	-0-	-620	-0-	153	1	3937	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4117	-0-	-595	-0-	125	1	3992	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2762	-0-	-834	-0-	133	1	2629	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2338	-0-	-966	-0-	114	1	2224	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	165	1	3158	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3367	-0-	-173	-0-	162	1	3205	2	N	-0-			-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	177	1	3537	2	N	-0-			-0-
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	182	1	3589	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3465	-0-	-7	-0-	190	1	3275	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	219	1	3104	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3136	-0-	-404	-0-	285	1	2851	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3177	-0-	-481	-0-	227	1	2950	2	N	-0-			-0-
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	257	1	4420	2	N	-0-			-0-
*12	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	248	1	6728	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	431	1	11388	2	N	-0-			-0-
02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	358	1	9093	2	N	-0-			-0-
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	403	1	10298	2	N	-0-			-0-
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	356	1	9225	2	N	-0-			-0-
05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	377	1	10257	2	N	-0-			-0-
06	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	384	1	9884	2	N	-0-			-0-
07	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	381	1	9603	2	N	-0-			-0-
08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	360	1	9511	2	N	-0-			-0-
09	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	344	1	9190	2	N	-0-			-0-
10	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	377	1	9628	2	N	-0-			-0-
11	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	340	1	9948	2	N	-0-			-0-
*12	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	364	1	10778	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	578	1	15280	2	N	-0-			-0-
02	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	517	1	13142	2	N	-0-			-0-
03	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	533	1	13619	2	N	-0-			-0-
04	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	488	1	12620	2	N	-0-			-0-
05	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	491	1	13361	2	N	-0-			-0-
06	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	489	1	12586	2	N	-0-			-0-
07	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	559	1	14100	2	N	-0-			-0-
08	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	556	1	14690	2	N	-0-			-0-
09	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	530	1	14147	2	N	-0-			-0-
10	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	566	1	14454	2	N	-0-			-0-
11	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	485	1	14161	2	N	-0-			-0-
12	15252	X	14813	-0-	-439	-0-	484	1	14329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7762	-0-	-205	-0-	189	1	7573	2	N	-0-			-0-
02	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	256	1	9866	2	N	-0-			-0-
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	259	1	10055	2	N	-0-			-0-
04	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	246	1	9657	2	N	-0-			-0-
05	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	242	1	9979	2	N	-0-			-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	237	1	9250	2	N	-0-			-0-
07	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	254	1	9753	2	N	-0-			-0-
08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	253	1	10145	2	N	-0-			-0-
09	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	234	1	9483	2	N	-0-			-0-
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	244	1	9447	2	N	-0-			-0-
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	334	1	9751	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	8388	-0-	-1253	-0-	274	1	8114	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	438	1	12007	2	N	-0-			-0-
02	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	387	1	10402	2	N	-0-			-0-
03	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	354	1	9835	2	N	-0-			-0-
04	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	413	1	11224	2	N	-0-			-0-
05	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	427	1	11068	2	N	-0-			-0-
06	8430	X	7282	-0-	-1148	-0-	256	1	7026	2	N	-0-			-0-
07	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	411	1	10912	2	N	-0-			-0-
08	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	382	1	9009	2	N	-0-			-0-
09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	496	1	10153	2	N	-0-			-0-
10	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	454	1	10400	2	N	-0-			-0-
11	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	377	1	9758	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	9286	-0-	-1378	-0-	281	1	9005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7913	-0-	-953	-0-	192	1	7721	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	7233	-0-	-775	-0-	274	1	6959	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7959	-0-	-380	-0-	200	1	7759	2	N	-0-			-0-
04	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	195	1	7680	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	7819	-0-	-179	-0-	185	1	7634	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	7099	-0-	-641	-0-	265	1	6834	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7598	-0-	-555	-0-	193	1	7405	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	7063	-0-	-1090	-0-	257	1	6806	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	6719	-0-	-1171	-0-	243	1	6476	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	6636	-0-	-1176	-0-	250	1	6386	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6025	-0-	-1325	-0-	199	1	5826	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	5899	-0-	-1293	-0-	193	1	5706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	182	1	8041	3	Y	-0-			-0-
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	161	1	7193	3	Y	-0-			-0-
03	7874	X	7828	-0-	-46	-0-	172	1	7656	3	Y	-0-			-0-
04	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	184	1	8031	3	Y	-0-			-0-
05	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	185	1	8030	3	Y	-0-			-0-
06	7950	X	7799	-0-	-151	-0-	172	1	7627	3	Y	-0-			-0-
07	8339	X	8009	-0-	-330	-0-	177	1	7832	3	Y	-0-			-0-
08	8339	X	7846	-0-	-493	-0-	177	1	7669	3	Y	-0-			-0-
09	8070	X	7547	-0-	-523	-0-	166	1	7381	3	Y	-0-			-0-
10	8215	X	7767	-0-	-448	-0-	167	1	7600	3	Y	-0-			-0-
11	7800	X	4675	-0-	-3125	-0-	102	1	4573	3	Y	-0-			-0-
*12	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	26	1	7920	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	330	1	8725	2	N	-0-			-0-
02	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	313	1	7958	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	218	1	8462	2	N	-0-			-0-
04	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	204	1	8034	2	N	-0-			-0-
05	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	197	1	8145	2	N	-0-			-0-
06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	201	1	7862	2	N	-0-			-0-
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	216	1	8284	2	N	-0-			-0-
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	322	1	8514	2	N	-0-			-0-
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	202	1	8188	2	N	-0-			-0-
10	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	211	1	8193	2	N	-0-			-0-
11	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	261	1	7628	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	7883	-0-	-859	-0-	257	1	7626	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	58	1	3305	2	N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	53	1	3024	2	N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	58	1	3242	2	N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	57	1	3229	2	N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	58	1	3159	2	N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	64	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	71	1	3150	2	N	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	71	1	3125	2	N	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	67	1	3171	2	N	-0-					-0-
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	66	1	3174	2	N	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	59	1	2974	2	N	-0-					-0-
*12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	65	1	3135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		41	-0-	41	75	41	3			N	-0-					102
02	T. A.		38	-0-	38	113	38	3			N	-0-					102
03	T. A.		21	-0-	21	134	21	3			N	-0-					102
04	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					102
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					102
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					102
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					102
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					102
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					102
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	182	1	5422	3	Y	-0-					71
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	165	1	4953	3	Y	4					75
							4	9									
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	226	1	6762	3	Y	1					76
							1	9									
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	205	1	6051	3	Y	-0-	50	1			26
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	212	1	6192	3	Y	4	7	1			23
							4	9									
*06	6690	X	5614	-0-	-1076	-0-	183	1	5430	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
07	6913	X	5497	-0-	-1416	-0-	179	1	5318	3	Y	-0-					23
08	6913	X	6407	-0-	-506	-0-	213	1	6194	3	Y	-0-					23
09	6270	X	6243	-0-	-27	-0-	203	1	6040	3	Y	-0-					23
10	6417	X	5719	-0-	-698	-0-	180	1	5539	3	Y	-0-					23
11	6210	X	5718	-0-	-492	-0-	183	1	5535	3	Y	-0-					23
12	6448	X	5984	-0-	-464	-0-	30	1	5954	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 71,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	7153	-0-	-4658	-0-	261	1	6892	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	5842	-0-	-4798	-0-	221	1	5621	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	6028	-0-	-5721	-0-	227	1	5801	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	5487	-0-	-3993	-0-	204	1	5283	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	5367	-0-	-3282	-0-	190	1	5177	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	4702	-0-	-2228	-0-	176	1	4526	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5801	-0-	-678	-0-	221	1	5580	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5875	-0-	-139	-0-	214	1	5661	2	N	-0-					-0-
09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	199	1	5310	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5477	-0-	-320	-0-	207	1	5270	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5217	-0-	-483	-0-	173	1	5044	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5547	-0-	-281	-0-	181	1	5366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	162	1	7159	3	N	-0-					-0-
02	6552	X	6533	-0-	-19	-0-	144	1	6389	3	N	-0-					-0-
03	7254	X	6901	-0-	-353	-0-	151	1	6750	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6933	-0-	-87	-0-	156	1	6777	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	7063	-0-	-191	-0-	160	1	6903	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6995	-0-	-25	-0-	155	1	6840	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	7134	-0-	-89	-0-	159	1	6975	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	7151	-0-	-10	-0-	162	1	6989	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6894	-0-	-96	-0-	153	1	6741	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	7058	-0-	-165	-0-	153	1	6905	3	N	-0-					-0-
11	6990	X	6628	-0-	-362	-0-	145	1	6483	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	6610	-0-	-551	-0-	22	1	6588	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5498	-0-	-671	-0-	201	1	5297	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4928	-0-	-588	-0-	187	1	4741	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5453	-0-	-437	-0-	137	1	5316	2	N	-0-					-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	141	1	5546	2	N	-0-					-0-
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	137	1	5649	2	N	-0-					-0-
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	135	1	5288	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5579	-0-	-311	-0-	142	1	5437	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5487	-0-	-403	-0-	200	1	5287	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5241	-0-	-459	-0-	126	1	5115	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	136	1	5280	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5288	-0-	-142	-0-	175	1	5113	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	174	1	5142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	872	1	4466	2	N	-0-					-0-
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	779	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	898	1	5177	2	N	-0-					-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	857	1	4531	2	N	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	876	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	963	1	6397	2	N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	976	1	6271	2	N	-0-					-0-
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1028	1	7052	2	N	-0-					-0-
09	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	1010	1	6103	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	1001	1	6377	2	N	-0-					-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	922	1	5590	2	N	-0-					-0-
*12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	905	1	5419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	17606	-0-	-188	-0-	428	1	17178	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	15172	-0-	-1068	-0-	383	1	14789	2	N	-0-					-0-
03	18042	X	15997	-0-	-2045	-0-	402	1	15595	2	N	-0-					-0-
04	17460	X	16682	-0-	-778	-0-	414	1	16268	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	16596	-0-	-1446	-0-	589	1	16007	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	15363	-0-	-1677	-0-	383	1	14980	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	15682	-0-	-1554	-0-	399	1	15283	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	16673	-0-	-563	-0-	405	1	16268	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	15905	-0-	-775	-0-	383	1	15522	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	16205	-0-	-380	-0-	408	1	15797	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15000	-0-	-1140	-0-	331	1	14669	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	16386	-0-	-292	-0-	357	1	16029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	469	1	13005	2	N	-0-					-0-
02	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	378	1	10198	2	N	-0-					-0-
03	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	524	1	14571	2	N	-0-					-0-
04	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	471	1	12754	2	N	-0-					-0-
05	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	539	1	13900	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	9694	-0-	-1376	-0-	341	1	9353	2	N	-0-					-0-
07	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	446	1	11785	2	N	-0-					-0-
08	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	592	1	13945	2	N	-0-					-0-
09	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	642	1	13133	2	N	-0-					-0-
10	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	575	1	13218	2	N	-0-					-0-
11	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	512	1	13224	2	N	-0-					-0-
*12	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	437	1	13839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	12046	-0-	-1594	-0-	267	1	11779	3	N	-0-					-0-
02	12320	X	11896	-0-	-424	-0-	261	1	11635	3	N	-0-					-0-
03	13423	X	13204	-0-	-219	-0-	290	1	12914	3	N	-0-					-0-
04	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	307	1	13387	3	N	-0-					-0-
05	13175	X	12945	-0-	-230	-0-	292	1	12653	3	N	-0-					-0-
06	12780	X	11532	-0-	-1248	-0-	256	1	11276	3	N	-0-					-0-
07	13640	X	12073	-0-	-1567	-0-	267	1	11806	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	13299	-0-	-341	-0-	301	1	12998	3	N	-0-					-0-
09	13200	X	12039	-0-	-1161	-0-	266	1	11773	3	N	-0-					-0-
10	12958	X	12175	-0-	-783	-0-	262	1	11913	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	10009	-0-	-2861	-0-	219	1	9790	3	N	-0-					-0-
*12	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	33	1	9790	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	91	1	2693	3	Y	6					34
							7	9									
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	155	1	4617	3	Y	21					55
							23	9									
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	173	1	5146	3	Y	-0-					55
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	205	1	6060	3	Y	2					57
							2	9									
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	198	1	5769	3	Y	-0-	57	1			-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	185	1	5492	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	180	1	5378	3	Y	-0-					-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	192	1	5598	3	Y	-0-					-0-
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	159	1	4717	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	3756	-0-	-1142	-0-	118	1	3638	3	Y	-0-					-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	160	1	4825	3	Y	13					13
							14	9									
12	5766	X	5224	-0-	-542	-0-	26	1	5188	3	Y	9					22
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 61,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9597	-0-	-44	-0-	164	1	9433	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8207	-0-	-501	-0-	143	1	8064	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9187	-0-	-454	-0-	161	1	9026	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	9140	-0-	-160	-0-	159	1	8981	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9369	-0-	-241	-0-	170	1	9199	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	9188	-0-	-112	-0-	191	1	8997	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9410	-0-	-45	-0-	208	1	9202	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	9116	-0-	-339	-0-	202	1	8914	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8915	-0-	-265	-0-	185	1	8730	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8647	-0-	-839	-0-	175	1	8472	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8282	-0-	-898	-0-	162	1	8120	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8533	-0-	-209	-0-	173	1	8360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	90	1	5195	2	N	-0-					-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	80	1	4550	2	N	-0-					-0-
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	90	1	5019	2	N	-0-					-0-
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	94	1	5285	2	N	-0-					-0-
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	109	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	112	1	5284	2	N	-0-					-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	122	1	5386	2	N	-0-					-0-
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	121	1	5312	2	N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	110	1	5193	2	N	-0-					-0-
10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	108	1	5226	2	N	-0-					-0-
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	97	1	4868	2	N	-0-					-0-
*12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	98	1	4749	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10312	-0-	-507	-0-	335	1	9977	3	N	-0-					-0-
02	9884	X	9261	-0-	-623	-0-	300	1	8961	3	N	-0-					-0-
03	10943	X	10083	-0-	-860	-0-	327	1	9756	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	9715	-0-	-875	-0-	217	1	9498	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	10050	-0-	-273	-0-	226	1	9824	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	9609	-0-	-381	-0-	313	1	9296	3	N	-0-					-0-
07	10261	X	10055	-0-	-206	-0-	327	1	9728	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	9678	-0-	-397	-0-	218	1	9460	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	9322	-0-	-398	-0-	205	1	9117	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	9641	-0-	-403	-0-	207	1	9434	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	9518	-0-	-202	-0-	305	1	9213	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	9639	-0-	-2	-0-	48	1	9591	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4265	-0-	-261	-0-	73	1	4192	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3732	-0-	-356	-0-	65	1	3667	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3481	-0-	-1045	-0-	61	1	3420	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	2398	-0-	-1982	-0-	42	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	1809	-0-	-2500	-0-	33	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	1572	-0-	-2568	-0-	145	1	1427	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3253	-0-	-870	-0-	554	1	2699	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1227	-0-	-2245	-0-	197	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	847	1	1673	2	N	-0-					-0-
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	116	1	4187	2	N	-0-					-0-
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	97	1	4835	2	N	-0-					-0-
*12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	87	1	4183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	105	1	6019	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5328	-0-	-132	-0-	93	1	5235	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5808	-0-	-237	-0-	102	1	5706	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5569	-0-	-281	-0-	97	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5661	-0-	-384	-0-	103	1	5558	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5424	-0-	-426	-0-	113	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5568	-0-	-322	-0-	123	1	5445	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5520	-0-	-277	-0-	122	1	5398	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	112	1	5280	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5500	-0-	-173	-0-	111	1	5389	2	N	-0-					-0-
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	109	1	5463	2	N	-0-					-0-
*12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	116	1	5581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	34	1	1493	3	N	17					49
							19	9									
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	35	1	1542	3	N	21					70
							23	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	38	1	1678	3	N	13					83
							14	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	43	1	1883	3	N	4					87
							4	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	40	1	1742	3	N	14					101
							15	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	29	1	1292	3	Y	27	116	1			12
							30	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	52	1	2307	3	Y	24	2	1			34
							26	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	44	1	1912	3	Y	9					43
							10	9									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	38	1	1663	3	Y	1					44
							1	9									
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	42	1	1938	3	Y	21					65
							23	9									
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	36	1	1633	3	Y	7					72
							8	9									
*12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	7	1	2245	3	Y	7					79
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9961	-0-	-362	-0-	9961	3			N	-0-					-0-
02	9324	X	8867	-0-	-457	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
03	10323	X	9438	-0-	-885	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9005	-0-	-865	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9342	-0-	-857	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	8982	-0-	-648	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	9517	-0-	-310	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
08	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
09	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	9404	-0-	-113	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	8882	-0-	-388	-0-	8882	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	8949	-0-	-599	-0-	8949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6902	-0-	-259	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	5893	-0-	-575	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6343	-0-	-818	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6269	-0-	-601	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6751	-0-	-348	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6584	-0-	-106	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6238	-0-	-332	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6347	-0-	-442	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6074	-0-	-496	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6341	-0-	-324	-0-	6341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	772	1	572	3	N	-0-					206
02	1568	N	1149	-0-	-419	-0-	730	1	419	3	N	-0-					206
03	1333	N	785	-0-	-548	-0-	785	1			N	-0-					206
04	1290	N	970	-0-	-320	-0-	781	1	170	3	N	17	190	1			33
							19	9									
05	1271	N	828	-0-	-443	-0-	806	1	22	3	N	-0-					33
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					33
07	992	N	847	-0-	-145	-0-	806	1	33	3	N	7					40
							8	9									
08	837	N	522	-0-	-315	-0-	520	1	2	9	N	2					42
09	780	N	260	-0-	-520	-0-	260	1			N	-0-					42
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	314	1	486	3	N	-0-					42
11	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	1			N	-0-					42
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	1			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	18	1	2937	3	N	38					235
							42	9									
02	2800	N	2858	-0-	58	58	14	1	2815	3	N	26					261
							29	9									
03	2994	N	2936	-0-	-58	-0-	20	1	2884	3	N	29					290
							32	9									
04	2790	N	2463	-0-	-327	-0-	13	1	2436	3	N	13	181	1			122
							14	9									
05	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	12	1	2619	3	N	14					136
							15	9									
06	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	12	1	2574	3	N	9					145
							10	9									
07	2883	X	2223	-0-	-660	-0-	11	1	2206	3	N	5					150
							6	9									
08	2883	X	2415	-0-	-468	-0-	13	1	5	2	N	18					168
							2377	3	20	9							
09	2610	X	1456	-0-	-1154	-0-	6	1	1	2	N	22					190
							1425	3	24	9							
10	2697	X	852	-0-	-1845	-0-	4	1	831	3	N	15					205
							17	9									
11	2340	N	2025	-0-	-315	-0-	9	1	1	2	N	4					209
							2011	3	4	9							
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1680	3	N	13					222
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8631	-0-	-731	-0-	8631	3			N	-0-					-0-
02	8288	X	7750	-0-	-538	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	8820	-0-	-356	-0-	8820	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	8148	-0-	-732	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8272	-0-	-904	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	8166	-0-	-384	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8106	-0-	-729	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7897	-0-	-938	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	7426	-0-	-734	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	7743	-0-	-689	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7591	-0-	-569	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7613	-0-	-354	-0-	7613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9388	-0-	-129	-0-	207	1	9181	3	N	-0-					-0-
02	8596	X	7944	-0-	-652	-0-	174	1	7770	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	9293	-0-	-193	-0-	204	1	9089	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	9136	-0-	-44	-0-	205	1	8931	3	N	-0-					-0-
05	9424	X	9289	-0-	-135	-0-	209	1	9080	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8670	-0-	-420	-0-	192	1	8478	3	N	-0-					-0-
07	9424	X	8971	-0-	-453	-0-	199	1	8772	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8917	-0-	-538	-0-	201	1	8716	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	8502	-0-	-648	-0-	187	1	8315	3	N	-0-					-0-
10	9300	X	8643	-0-	-657	-0-	185	1	8458	3	N	-0-					-0-
11	8670	X	8308	-0-	-362	-0-	182	1	8126	3	N	-0-					-0-
12	8835	X	8167	-0-	-668	-0-	41	1	8126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6061	-0-	-449	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5226	-0-	-654	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	4997	-0-	-1575	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	3988	-0-	-2372	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	3415	-0-	-3157	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	3923	-0-	-1957	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4399	-0-	-1398	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3759	-0-	-1232	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	2886	-0-	-1104	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3290	-0-	-1112	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
*12	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15950	3			N	-0-					-0-
02	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	3			N	-0-					-0-
03	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	3			N	-0-					-0-
04	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	3			N	-0-					-0-
05	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			N	-0-					-0-
06	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	3			N	-0-					-0-
07	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	3			N	-0-					-0-
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	3			N	-0-					-0-
09	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	3			N	-0-					-0-
10	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	3			N	-0-					-0-
11	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13560	3			N	-0-					-0-
12	14291	X	13107	-0-	-1184	-0-	13107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6013	-0-	-435	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5398	-0-	-538	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5846	-0-	-726	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	5756	-0-	-604	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5706	-0-	-308	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
07	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5913	-0-	-507	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6259	-0-	-375	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5753	-0-	-667	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5718	-0-	-544	-0-	5718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7333	-0-	-510	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	5679	-0-	-1377	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	5555	-0-	-1885	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	5237	-0-	-1963	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	5207	-0-	-2233	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	4795	-0-	-2315	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	4663	-0-	-1630	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	1847	-0-	-3702	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4281	-0-	-969	-0-	743	1	3538	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4162	-0-	-1046	-0-	818	1	3344	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	3030	-0-	-1770	-0-	667	1	2363	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	1277	-0-	-3373	-0-	352	1	925	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

01	5642	X	5158	-0-	-484	-0-	179	1	4979	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4311	-0-	-785	-0-	154	1	4157	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	4746	-0-	-896	-0-	165	1	4581	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	4500	-0-	-960	-0-	160	1	4340	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	4912	-0-	-730	-0-	183	1	4729	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4663	-0-	-317	-0-	165	1	4498	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4703	-0-	-71	-0-	171	1	4532	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4828	-0-	-70	-0-	197	1	4631	2	N	-0-			-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	221	1	4521	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	190	1	4369	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	166	1	4274	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4050	-0-	-848	-0-	123	1	3927	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

01	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	352	1	10448	3	N	-0-			-0-
02	9800	X	8858	-0-	-942	-0-	287	1	8571	3	N	-0-			-0-
03	11067	X	9454	-0-	-1613	-0-	306	1	9148	3	N	-0-			-0-
04	10710	X	9044	-0-	-1666	-0-	202	1	8842	3	N	-0-			-0-
05	11067	X	9089	-0-	-1978	-0-	204	1	8885	3	N	-0-			-0-
06	10440	X	7247	-0-	-3193	-0-	236	1	7011	3	N	-0-			-0-
07	9796	X	9036	-0-	-760	-0-	294	1	8742	3	N	-0-			-0-
08	9455	X	8799	-0-	-656	-0-	199	1	8600	3	N	-0-			-0-
09	9030	X	8409	-0-	-621	-0-	186	1	8223	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	8790	-0-	-293	-0-	189	1	8601	3	N	-0-			-0-
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	279	1	8457	3	N	-0-			-0-
12	8742	X	8716	-0-	-26	-0-	43	1	8673	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	179	1	5326	3	N	27	179	1			7
							30	9									
02	5040	X	3778	-0-	-1262	-0-	122	1	3656	3	N	-0-					7
03	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	172	1	5142	3	N	103					110
							113	9									
04	5400	X	2364	-0-	-3036	-0-	77	1	2261	3	N	24	134	1			-0-
							26	9									
05	5549	X	4648	-0-	-901	-0-	154	1	4494	3	N	-0-					-0-
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	189	1	5610	3	N	20					20
							22	9									
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	180	1	5377	3	N	57					77
							63	9									
08	5425	X	4527	-0-	-898	-0-	149	1	4342	3	N	33					110
							36	9									
09	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	275	1	8199	3	N	42					152
							46	9									
*10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	305	1	7016	3	N	6					158
							7	9									
11	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	270	1	6169	3	N	-0-	138	1			20
12	8804	X	5965	-0-	-2839	-0-	29	1	5936	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 65,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	20	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	17	1	973	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	19	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	993	-0-	-147	-0-	17	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	949	-0-	-136	-0-	17	1	932	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	424	-0-	-626	-0-	9	1	415	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	757	-0-	-266	-0-	17	1	740	2	N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	17	1	790	2	N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	16	1	787	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	436	-0-	-644	-0-	9	1	427	2	N	-0-					-0-
12	837	N	459	-0-	-378	-0-	9	1	450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					2
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					2
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					2
04	4500	X	3846	-0-	-654	-0-	3846	3			N	-0-					2
05	4650	X	4015	-0-	-635	-0-	4015	3			N	-0-					2
06	4500	X	3810	-0-	-690	-0-	3810	3			N	-0-					2
07	4650	X	1723	-0-	-2927	-0-	1723	3			N	-0-					2
08	4650	X	474	-0-	-4176	-0-	474	3			N	-0-					2
09	3900	X	332	-0-	-3568	-0-	332	3			N	-0-					2
10	4030	X	1057	-0-	-2973	-0-	411	1	646	3	N	-0-					2
11	3810	X	1053	-0-	-2757	-0-	558	1	495	3	N	-0-					2
*12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	803	1	1424	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10216	-0-	-510	-0-	175	1	10041	2	N	-0-			-0-
02	9688	X	9221	-0-	-467	-0-	160	1	9061	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	9991	-0-	-735	-0-	175	1	9816	2	N	-0-			-0-
04	10080	X	9708	-0-	-372	-0-	169	1	9539	2	N	-0-			-0-
05	10416	X	9795	-0-	-621	-0-	178	1	9617	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	9300	-0-	-600	-0-	193	1	9107	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9564	-0-	-635	-0-	211	1	9353	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	9463	-0-	-581	-0-	210	1	9253	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	9523	-0-	-197	-0-	197	1	9326	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	9387	-0-	-409	-0-	190	1	9197	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	9015	-0-	-285	-0-	177	1	8838	2	N	-0-			-0-
12	9827	X	9077	-0-	-750	-0-	184	1	8893	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	395	1	15852	2	N	-0-			-0-
02	14560	X	14554	-0-	-6	-0-	368	1	14186	2	N	-0-			-0-
03	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	386	1	14993	2	N	-0-			-0-
04	15720	X	14297	-0-	-1423	-0-	355	1	13942	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	14432	-0-	-1812	-0-	341	1	14091	2	N	-0-			-0-
06	15720	X	14096	-0-	-1624	-0-	351	1	13745	2	N	-0-			-0-
07	16120	X	14586	-0-	-1534	-0-	371	1	14215	2	N	-0-			-0-
08	15376	X	14256	-0-	-1120	-0-	346	1	13910	2	N	-0-			-0-
09	14310	X	13439	-0-	-871	-0-	324	1	13115	2	N	-0-			-0-
10	14601	X	13523	-0-	-1078	-0-	340	1	13183	2	N	-0-			-0-
11	14130	X	13901	-0-	-229	-0-	460	1	13441	2	N	-0-			-0-
*12	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	456	1	13504	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	124	1	3427	2	N	-0-			-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	107	1	2891	2	N	-0-			-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	108	1	3003	2	N	-0-			-0-
04	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	76	1	2042	2	N	-0-			-0-
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	86	1	2226	2	N	-0-			-0-
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	64	1	1757	2	N	-0-			-0-
07	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	60	1	1574	2	N	-0-			-0-
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	N	-0-			-0-
09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	2	N	-0-			-0-
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	77	1	1774	2	N	-0-			-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	58	1	1496	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	42	1	1344	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	20162	-0-	-2871	-0-	345	1	19817	2	N	-0-			-0-
02	19936	X	17101	-0-	-2835	-0-	297	1	16804	2	N	-0-			-0-
03	21328	X	17924	-0-	-3404	-0-	315	1	17609	2	N	-0-			-0-
04	20340	X	17102	-0-	-3238	-0-	298	1	16804	2	N	-0-			-0-
05	20398	X	17076	-0-	-3322	-0-	310	1	16766	2	N	-0-			-0-
06	19500	X	15856	-0-	-3644	-0-	330	1	15526	2	N	-0-			-0-
07	18941	X	15967	-0-	-2974	-0-	353	1	15614	2	N	-0-			-0-
08	17918	X	15466	-0-	-2452	-0-	343	1	15123	2	N	-0-			-0-
09	17100	X	14926	-0-	-2174	-0-	309	1	14617	2	N	-0-			-0-
10	17081	X	15079	-0-	-2002	-0-	305	1	14774	2	N	-0-			-0-
11	15870	X	15067	-0-	-803	-0-	295	1	14772	2	N	-0-			-0-
12	15314	X	14652	-0-	-662	-0-	297	1	14355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	206	1	9133	3	N	-0-			-0-
02	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	183	1	8202	3	N	-0-			-0-
03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	208	1	9249	3	N	-0-			-0-
04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	200	1	8739	3	N	-0-			-0-
05	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	311	1	9066	3	N	-0-			-0-
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	289	1	8567	3	N	-0-			-0-
07	8990	X	8952	-0-	-38	-0-	291	1	8661	3	N	-0-			-0-
08	8990	X	8909	-0-	-81	-0-	297	1	8612	3	N	-0-			-0-
09	8700	X	8609	-0-	-91	-0-	280	1	8329	3	N	-0-			-0-
10	8990	X	8698	-0-	-292	-0-	275	1	8423	3	N	-0-			-0-
11	8700	X	8373	-0-	-327	-0-	268	1	8105	3	N	-0-			-0-
12	8835	X	8336	-0-	-499	-0-	41	1	8295	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	14649	-0-	-913	-0-	477	1	14172	3	N	-0-			-0-
02	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	499	1	14918	3	N	-0-			-0-
03	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	606	1	18077	3	N	-0-			-0-
04	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	587	1	17278	3	N	-0-			-0-
05	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	413	1	17916	3	N	-0-			-0-
06	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	580	1	17217	3	N	-0-			-0-
07	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	599	1	17820	3	N	-0-			-0-
08	15748	X	13150	-0-	-2598	-0-	297	1	12853	3	N	-0-			-0-
09	15240	X	14930	-0-	-310	-0-	329	1	14601	3	N	-0-			-0-
10	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	384	1	17469	3	N	-0-			-0-
11	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	504	1	15254	3	N	-0-			-0-
*12	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	84	1	16917	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	1226	1	3285	3	N	50					202
							55	9									
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	1108	1	2863	3	N	67	184	1			85
							74	9									
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	1194	1	2435	3	N	34					119
							37	9									
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	1120	1	2051	3	N	131					250
							144	9									
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	1133	1	1415	3	N	1					251
							1	9									
06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	1083	1	984	3	N	63	162	1			152
							69	9									
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1151	1	2431	3	N	-0-					152
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1085	1	3033	3	N	-0-					152
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1097	1	3118	3	N	-0-					152
*10	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	535	1	749	3	N	3					155
							3	9									
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	969	1	2259	3	N	28					183
							31	9									
*12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	906	1	1506	3	N	35					218
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 39,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

01	17794	X	16864	-0-	-930	-0-	594	1	16270	2	N	-0-					-0-
02	16072	X	14391	-0-	-1681	-0-	514	1	13877	2	N	-0-					-0-
03	17794	X	16019	-0-	-1775	-0-	557	1	15462	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	16072	-0-	-428	-0-	573	1	15499	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	16519	-0-	-531	-0-	614	1	15905	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	13025	-0-	-3295	-0-	459	1	12566	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	14265	-0-	-2351	-0-	516	1	13749	2	N	-0-					-0-
08	16616	X	15729	-0-	-887	-0-	640	1	15089	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	15113	-0-	-967	-0-	704	1	14409	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	15563	-0-	-960	-0-	644	1	14919	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	14742	-0-	-468	-0-	553	1	14189	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	13293	-0-	-2424	-0-	405	1	12888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

01	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	1806	1	6304	2	N	-0-					-0-
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1562	1	5171	2	N	-0-					-0-
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	1740	1	6850	2	N	-0-					-0-
04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	1609	1	5827	2	N	-0-					-0-
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1803	1	7389	2	N	-0-					-0-
06	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1194	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	1730	1	6652	2	N	-0-					-0-
08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1859	1	6971	2	N	-0-					-0-
09	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	2004	1	6782	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	1801	1	7034	2	N	-0-					-0-
11	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	1805	1	7770	2	N	-0-					-0-
*12	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	1502	1	7146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	299	1	8227	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	7189	-0-	-175	-0-	257	1	6932	2	N	-0-			-0-
03	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	303	1	8456	2	N	-0-			-0-
04	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	341	1	9217	2	N	-0-			-0-
05	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	389	1	10056	2	N	-0-			-0-
06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	290	1	7934	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7385	-0-	-768	-0-	269	1	7116	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	6678	-0-	-1475	-0-	272	1	6406	2	N	-0-			-0-
09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	435	1	8892	2	N	-0-			-0-
10	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	348	1	8020	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	7033	-0-	-857	-0-	264	1	6769	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6256	-0-	-1370	-0-	189	1	6067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7066	-0-	-157	-0-	156	1	6910	3	N	-0-			-0-
02	6524	X	6387	-0-	-137	-0-	140	1	6247	3	N	-0-			-0-
03	7223	X	7107	-0-	-116	-0-	156	1	6951	3	N	-0-			-0-
04	6990	X	6658	-0-	-332	-0-	149	1	6509	3	N	-0-			-0-
05	7223	X	6743	-0-	-480	-0-	152	1	6591	3	N	-0-			-0-
06	6870	X	6490	-0-	-380	-0-	144	1	6346	3	N	-0-			-0-
07	7099	X	6771	-0-	-328	-0-	150	1	6621	3	N	-0-			-0-
08	7099	X	6698	-0-	-401	-0-	151	1	6547	3	N	-0-			-0-
09	6660	X	6402	-0-	-258	-0-	142	1	6260	3	N	-0-			-0-
10	6758	X	6560	-0-	-198	-0-	142	1	6418	3	N	-0-			-0-
11	6540	X	6414	-0-	-126	-0-	141	1	6273	3	N	-0-			-0-
12	6603	X	6372	-0-	-231	-0-	21	1	6351	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10386	-0-	-154	-0-	379	1	10007	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	9266	-0-	-170	-0-	351	1	8915	2	N	-0-			-0-
03	10540	X	10005	-0-	-535	-0-	377	1	9628	2	N	-0-			-0-
04	10200	X	9739	-0-	-461	-0-	362	1	9377	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	9932	-0-	-608	-0-	352	1	9580	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	9504	-0-	-546	-0-	355	1	9149	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	9960	-0-	-301	-0-	380	1	9580	2	N	-0-			-0-
08	10075	X	9848	-0-	-227	-0-	359	1	9489	2	N	-0-			-0-
09	9750	X	9316	-0-	-434	-0-	336	1	8980	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9550	-0-	-401	-0-	360	1	9190	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	9288	-0-	-342	-0-	307	1	8981	2	N	-0-			-0-
12	9827	X	9396	-0-	-431	-0-	307	1	9089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1081	1	4139	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3522	-0-	-846	-0-	797	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1018	1	4839	2	N	-0-					-0-
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	1131	1	5665	2	N	-0-					-0-
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	1107	1	4988	2	N	-0-					-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	1100	1	5075	2	N	-0-					-0-
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	1035	1	4084	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4813	-0-	-23	-0-	1109	1	3704	2	N	-0-					-0-
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	1008	1	3744	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3035	-0-	-1801	-0-	1002	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	3036	-0-	-1644	-0-	933	1	2103	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3002	-0-	-1989	-0-	951	1	2051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8863	-0-	-1119	-0-	216	1	8647	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7790	-0-	-1170	-0-	197	1	7593	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8072	-0-	-1848	-0-	203	1	7869	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8190	-0-	-1410	-0-	203	1	7987	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8828	-0-	-658	-0-	313	1	8515	2	N	-0-					-0-
06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	215	1	8401	2	N	-0-					-0-
07	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	220	1	8431	2	N	-0-					-0-
08	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	222	1	8925	2	N	-0-					-0-
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	212	1	8577	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7388	-0-	-1509	-0-	186	1	7202	2	N	-0-					-0-
11	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	198	1	8789	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	9112	-0-	-33	-0-	198	1	8914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	982	1	4984	3	N	23					77
							25	9									
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	927	1	4402	3	N	29					106
							32	9									
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	993	1	4774	3	N	30					136
							33	9									
04	5490	X	5353	-0-	-137	-0-	1016	1	4314	3	N	21					157
							23	9									
05	5673	X	5183	-0-	-490	-0-	1039	1	4097	3	N	43					200
							47	9									
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1021	1	4507	3	N	67	186	1			81
							74	9									
07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	1059	1	4760	3	N	-0-					81
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	1060	1	4668	3	N	-0-					81
09	5490	X	5339	-0-	-151	-0-	1008	1	4300	3	N	28					109
							31	9									
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	1111	1	4892	3	N	7					116
							8	9									
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1072	1	4612	3	N	26					142
							29	9									
12	3875	X	2797	-0-	-1078	-0-	886	1	1896	3	N	14					156
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 64,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 11092

01	15965 X	15312	-0-	-653	-0-	558	1	14754	2	Y	-0-					-0-
02	14252 X	13708	-0-	-544	-0-	519	1	13189	2	Y	-0-					-0-
03	15717 X	15486	-0-	-231	-0-	583	1	14903	2	Y	-0-					-0-
04	16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	614	1	15884	2	Y	-0-					-0-
05	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	583	1	15871	2	Y	-0-					-0-
06	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	585	1	15075	2	Y	-0-					-0-
07	16585 X	15767	-0-	-818	-0-	601	1	15166	2	Y	-0-					-0-
08	16585 X	15402	-0-	-1183	-0-	561	1	14841	2	Y	-0-					-0-
09	16050 X	14714	-0-	-1336	-0-	531	1	14183	2	Y	-0-					-0-
10	16461 X	15181	-0-	-1280	-0-	572	1	14609	2	Y	-0-					-0-
11	15660 X	14164	-0-	-1496	-0-	469	1	13695	2	Y	-0-					-0-
12	15779 X	5884	-0-	-9895	-0-	192	1	5692	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

01	1550 N	767	-0-	-783	-0-	558	1	209	3	Y	-0-					118
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	558	1	1001	3	Y	-0-					118
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	684	1	1424	3	Y	-0-					118
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	618	1	883	3	Y	-0-	101	1			17
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	681	1	1350	3	Y	-0-					17
06	2040 N	1673	-0-	-367	-0-	588	1	1085	3	Y	-0-					17
07	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	432	1	967	3	Y	-0-					17
08	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	694	1	5	2	Y	-0-					17
						2258	3									
09	1680 N	657	-0-	-1023	-0-	572	1	85	3	Y	-0-					17
10	1395 N	682	-0-	-713	-0-	682	1			Y	-0-					17
11	2190 N	638	-0-	-1552	-0-	638	1			Y	-0-					17
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	1			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	92	1	5289	2	N	-0-					-0-
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	85	1	4792	2	N	-0-					-0-
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	93	1	5200	2	N	-0-					-0-
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	85	1	4826	2	N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	93	1	5052	2	N	-0-					-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	103	1	4834	2	N	-0-					-0-
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	107	1	4756	2	N	-0-					-0-
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	105	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	92	1	4364	2	N	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	86	1	4141	2	N	-0-					-0-
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	78	1	3891	2	N	-0-					-0-
*12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	82	1	3960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7831	-0-	-508	-0-	43	1	7788	3	N	-0-					-0-
02	7448	X	6901	-0-	-547	-0-	32	1	6869	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	7947	-0-	-237	-0-	50	1	7897	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	7195	-0-	-605	-0-	34	1	7161	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7383	-0-	-584	-0-	30	1	7353	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	6878	-0-	-802	-0-	28	1	6850	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	6707	-0-	-1229	-0-	28	1	6676	3	N	3					3
							3	9									
08	7936	X	6489	-0-	-1447	-0-	32	1	14	2	N	-0-					3
							6443	3									
09	7200	X	6101	-0-	-1099	-0-	25	1	4	2	N	-0-					3
							6072	3									
10	7378	X	5815	-0-	-1563	-0-	24	1	1	2	N	-0-					3
							5790	3									
11	6870	X	5670	-0-	-1200	-0-	24	1	2	2	N	-0-					3
							5644	3									
12	6696	X	6360	-0-	-336	-0-	27	1	1	2	N	-0-					3
							6332	3									

TOTAL GAS PROD: 81,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	16105	-0-	-201	-0-	356	1	15749	3	N	-0-					-0-
02	14644	X	14304	-0-	-340	-0-	314	1	13990	3	N	-0-					-0-
03	15934	X	15575	-0-	-359	-0-	342	1	15233	3	N	-0-					-0-
04	15600	X	15240	-0-	-360	-0-	342	1	14898	3	N	-0-					-0-
05	16120	X	15578	-0-	-542	-0-	351	1	15227	3	N	-0-					-0-
06	15600	X	14183	-0-	-1417	-0-	314	1	13869	3	N	-0-					-0-
07	15841	X	14852	-0-	-989	-0-	330	1	14522	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	15052	-0-	-696	-0-	340	1	14712	3	N	-0-					-0-
09	15240	X	14425	-0-	-815	-0-	318	1	14107	3	N	-0-					-0-
10	15593	X	15097	-0-	-496	-0-	326	1	14771	3	N	-0-					-0-
11	14580	X	14453	-0-	-127	-0-	316	1	14137	3	N	-0-					-0-
12	14694	X	14568	-0-	-126	-0-	48	1	14520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13742	-0-	-301	-0-	334	1	13408	2	N	-0-			-0-
02	12684	X	12438	-0-	-246	-0-	314	1	12124	2	N	-0-			-0-
03	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	412	1	16000	2	N	-0-			-0-
04	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	368	1	14448	2	N	-0-			-0-
05	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	373	1	15386	2	N	-0-			-0-
06	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	363	1	14181	2	N	-0-			-0-
07	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	393	1	15053	2	N	-0-			-0-
08	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	373	1	14964	2	N	-0-			-0-
09	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	339	1	13741	2	N	-0-			-0-
10	14043	X	13340	-0-	-703	-0-	336	1	13004	2	N	-0-			-0-
11	13590	X	11915	-0-	-1675	-0-	263	1	11652	2	N	-0-			-0-
12	15438	X	14369	-0-	-1069	-0-	313	1	14056	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	651	1	17190	2	N	-0-			-0-
02	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	590	1	14995	2	N	-0-			-0-
03	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	649	1	16595	2	N	-0-			-0-
04	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	639	1	16550	2	N	-0-			-0-
05	17081	X	16958	-0-	-123	-0-	601	1	16357	2	N	-0-			-0-
06	16530	X	15231	-0-	-1299	-0-	569	1	14662	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	15899	-0-	-1182	-0-	606	1	15293	2	N	-0-			-0-
08	17081	X	16403	-0-	-678	-0-	598	1	15805	2	N	-0-			-0-
09	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	666	1	17777	2	N	-0-			-0-
10	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	765	1	19528	2	N	-0-			-0-
11	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	573	1	16747	2	N	-0-			-0-
12	16988	X	12966	-0-	-4022	-0-	423	1	12543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	381	1	15284	2	N	-0-			-0-
02	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	346	1	13368	2	N	-0-			-0-
03	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	396	1	15390	2	N	-0-			-0-
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	345	1	13562	2	N	-0-			-0-
05	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	354	1	14631	2	N	-0-			-0-
06	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	357	1	13952	2	N	-0-			-0-
07	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	364	1	13951	2	N	-0-			-0-
08	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	351	1	14103	2	N	-0-			-0-
09	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	317	1	12828	2	N	-0-			-0-
10	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	351	1	13623	2	N	-0-			-0-
11	12840	X	12560	-0-	-280	-0-	277	1	12283	2	N	-0-			-0-
12	13268	X	12912	-0-	-356	-0-	281	1	12631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	301	1	13305	3	N	-0-					-0-
02	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	267	1	11869	3	N	-0-					-0-
03	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	289	1	12869	3	N	-0-					-0-
04	13170	X	11153	-0-	-2017	-0-	250	1	10903	3	N	-0-					-0-
05	13609	X	10696	-0-	-2913	-0-	355	1	10341	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	5936	-0-	-7234	-0-	194	1	5742	3	N	-0-					-0-
07	13423	X	10132	-0-	-3291	-0-	330	1	9802	3	N	-0-					-0-
08	13144	X	10707	-0-	-2437	-0-	356	1	10351	3	N	-0-					-0-
09	11160	X	10156	-0-	-1004	-0-	330	1	9826	3	N	-0-					-0-
10	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	343	1	10502	3	N	-0-					-0-
11	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	332	1	10023	3	N	-0-					-0-
12	10695	X	8901	-0-	-1794	-0-	44	1	8857	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-					-0-
							7437	3									
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
							6500	3									
03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	-0-					-0-
							7461	3									
04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
							6762	3									
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	28	1	6891	3	N	-0-					-0-
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	26	1	6411	3	N	-0-					-0-
07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	26	1	6194	3	N	-0-					-0-
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	26	1	11	2	N	-0-					-0-
							5260	3									
09	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					-0-
							6744	3									
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
							6438	3									
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					-0-
							5945	3									
12	6789	X	5824	-0-	-965	-0-	24	1	1	2	N	-0-					-0-
							5799	3									

TOTAL GAS PROD: 78,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	18011	-0-	-1054	-0-	657	1	17354	2	N	-0-			-0-
02	17220	X	15656	-0-	-1564	-0-	593	1	15063	2	N	-0-			-0-
03	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	616	1	15744	2	N	-0-			-0-
04	17430	X	15966	-0-	-1464	-0-	594	1	15372	2	N	-0-			-0-
05	18011	X	15776	-0-	-2235	-0-	559	1	15217	2	N	-0-			-0-
06	17430	X	15517	-0-	-1913	-0-	580	1	14937	2	N	-0-			-0-
07	17329	X	16004	-0-	-1325	-0-	610	1	15394	2	N	-0-			-0-
08	16492	X	15808	-0-	-684	-0-	576	1	15232	2	N	-0-			-0-
09	15960	X	15093	-0-	-867	-0-	545	1	14548	2	N	-0-			-0-
10	16027	X	15955	-0-	-72	-0-	602	1	15353	2	N	-0-			-0-
11	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	520	1	15203	2	N	-0-			-0-
12	15996	X	15583	-0-	-413	-0-	509	1	15074	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	96	1	5500	2	N	-0-			-0-
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	98	1	5548	2	N	-0-			-0-
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	105	1	5857	2	N	-0-			-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	93	1	5234	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4538	-0-	-794	-0-	82	1	4456	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	4582	-0-	-578	-0-	95	1	4487	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	5093	-0-	-239	-0-	113	1	4980	2	N	-0-			-0-
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	120	1	5288	2	N	-0-			-0-
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	109	1	5167	2	N	-0-			-0-
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	106	1	5118	2	N	-0-			-0-
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	104	1	5223	2	N	-0-			-0-
*12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	113	1	5475	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	311	1	17860	2	N	-0-			-0-
02	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	278	1	15733	2	N	-0-			-0-
03	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	306	1	17147	2	N	-0-			-0-
04	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	288	1	16246	2	N	-0-			-0-
05	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	301	1	16263	2	N	-0-			-0-
06	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	330	1	15536	2	N	-0-			-0-
07	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	360	1	15914	2	N	-0-			-0-
08	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	357	1	15720	2	N	-0-			-0-
09	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	317	1	14973	2	N	-0-			-0-
10	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	313	1	15130	2	N	-0-			-0-
11	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	290	1	14488	2	N	-0-			-0-
*12	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	298	1	14409	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

01	T. A.		6390	-0-	6390	13480	6390	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		5965	-0-	5965	19445	5965	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		8048	-0-	8048	27493	8048	3			N	-0-					-0-
04	34525	X	7032	-0-	-27493	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6055	-0-	-951	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6212	-0-	-568	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	5351	-0-	-1655	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	5681	-0-	-1325	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6225	-0-	-555	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	6015	-0-	-402	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5908	-0-	-302	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5609	-0-	-715	-0-	5609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

01	15097	X	15071	-0-	-26	-0-	491	1	14580	3	N	-0-					41
02	13636	X	12975	-0-	-661	-0-	420	1	12555	3	N	-0-					41
03	16275	X	15490	-0-	-785	-0-	502	1	14988	3	N	-0-					41
04	15750	X	12632	-0-	-3118	-0-	415	1	12217	3	N	-0-					41
05	16275	X	11731	-0-	-4544	-0-	389	1	11342	3	N	-0-					41
06	15000	X	11107	-0-	-3893	-0-	362	1	10745	3	N	-0-					41
07	15500	X	11878	-0-	-3622	-0-	387	1	11491	3	N	-0-					41
08	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	546	1	15875	3	N	-0-					41
09	12630	X	12512	-0-	-118	-0-	406	1	12106	3	N	-0-					41
10	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	484	1	14829	3	N	-0-					41
11	15900	X	14100	-0-	-1800	-0-	451	1	13649	3	N	-0-					41
*12	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	57	1	11420	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 160,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	878	1	2702	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	767	1	2249	2	N	-0-					-0-
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	795	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	778	1	2208	2	N	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	836	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	888	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	894	1	2346	2	N	-0-					-0-
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	891	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	867	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	918	1	2409	2	N	-0-					-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	879	1	2026	2	N	-0-					-0-
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	915	1	2257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10125	-0-	-2213	-0-	369	1	9756	2	N	-0-					-0-
02	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	282	1	10873	2	N	-0-					-0-
03	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	317	1	12299	2	N	-0-					-0-
04	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	292	1	11466	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11939	-0-	-399	-0-	282	1	11657	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	11477	-0-	-583	-0-	286	1	11191	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	11983	-0-	-479	-0-	305	1	11678	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11733	-0-	-729	-0-	428	1	11305	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	10720	-0-	-1040	-0-	258	1	10462	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	11361	-0-	-636	-0-	428	1	10933	2	N	-0-					-0-
11	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	386	1	11283	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	11465	-0-	-129	-0-	374	1	11091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	3	N	-0-					-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	17803	-0-	-890	-0-	391	1	17412	3	N	-0-					-0-
02	16688	X	15943	-0-	-745	-0-	348	1	15595	3	N	-0-					-0-
03	18476	X	17522	-0-	-954	-0-	383	1	17117	3	N	20					20
							22	9									
04	17820	X	17488	-0-	-332	-0-	384	1	16883	3	N	201	70	1			151
							221	9									
05	17949	X	17772	-0-	-177	-0-	396	1	17288	3	N	80	191	1			40
							88	9									
06	17220	X	17101	-0-	-119	-0-	374	1	16618	3	N	99	49	1			90
							109	9									
07	18073	X	17400	-0-	-673	-0-	381	1	16922	3	N	88	68	1			110
							97	9									
08	18073	X	16830	-0-	-1243	-0-	376	1	16396	3	N	53	76	1			87
							58	9									
09	17490	X	16557	-0-	-933	-0-	360	1	16067	3	N	118					205
							130	9									
10	17763	X	16974	-0-	-789	-0-	535	1	16419	3	N	18	188	1			35
							20	9									
11	17100	X	16465	-0-	-635	-0-	518	1	15751	3	N	178	192	1			21
							196	9									
12	16151	X	16002	-0-	-149	-0-	79	1	15923	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 203,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	920	1	2528	3	N	-0-					36
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	818	1	1997	3	N	-0-					36
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	907	1	2258	3	N	-0-					36
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	874	1	2062	3	N	-0-					36
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	881	1	2189	3	N	-0-					36
06	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	857	1	1704	3	N	-0-					36
07	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	818	1	1846	3	N	136	157	1			15
							150	9									
08	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	807	1	1688	3	N	-0-					15
09	2910	X	1958	-0-	-952	-0-	826	1	1132	3	N	-0-					15
10	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	862	1	1502	3	N	-0-					15
11	2730	X	2069	-0-	-661	-0-	788	1	1185	3	N	87					102
							96	9									
*12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	819	1	1983	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 32,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16745	X	10172	-0-	-6573	-0-	1019	1	9153	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	829	1	7755	2	N	-0-					-0-
03	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	969	1	9946	2	N	-0-					-0-
04	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	919	1	9014	2	N	-0-					-0-
05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	916	1	8520	2	N	-0-					-0-
06	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	939	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	1038	1	9642	2	N	-0-					-0-
08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	1156	1	12353	2	N	-0-					-0-
09	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	917	1	9185	2	N	-0-					-0-
10	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	869	1	10496	2	N	-0-					-0-
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	1053	1	10599	2	N	-0-					-0-
*12	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	935	1	11354	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	6330	-0-	-2226	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	2755	-0-	-4973	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	2685	-0-	-5871	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	4984	-0-	-2126	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6564	-0-	-783	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
06	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	3521	-0-	-3051	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	3201	-0-	-3579	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	3966	-0-	-3040	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	3588	-0-	-3192	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	3178	-0-	-3022	-0-	3178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12385	-0-	-1069	-0-	12385	3			N	-0-					-0-
02	12152	X	11465	-0-	-687	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
03	13454	X	12037	-0-	-1417	-0-	12037	3			N	-0-					-0-
04	13020	X	11831	-0-	-1189	-0-	11831	3			N	-0-					-0-
05	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	11759	-0-	-511	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
07	12679	X	11534	-0-	-1145	-0-	11534	3			N	-0-					-0-
08	13206	X	11176	-0-	-2030	-0-	11176	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	10545	-0-	-2235	-0-	10545	3			N	-0-					-0-
10	13206	X	10090	-0-	-3116	-0-	10090	3			N	-0-					-0-
11	11760	X	10638	-0-	-1122	-0-	10638	3			N	-0-					-0-
12	11532	X	11469	-0-	-63	-0-	11469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	11069	-0-	-184	-0-	404	1	10665	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9907	-0-	-173	-0-	375	1	9532	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10699	-0-	-399	-0-	403	1	10296	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10274	-0-	-466	-0-	382	1	9892	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10609	-0-	-489	-0-	376	1	10233	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10165	-0-	-545	-0-	380	1	9785	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	10372	-0-	-602	-0-	395	1	9977	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	10363	-0-	-332	-0-	378	1	9985	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9906	-0-	-354	-0-	358	1	9548	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10145	-0-	-457	-0-	383	1	9762	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9705	-0-	-465	-0-	321	1	9384	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9833	-0-	-459	-0-	321	1	9512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
03	620	X	263	-0-	-357	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	600	X	1	-0-	-599	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	620	X	64	-0-	-556	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	600	X	183	-0-	-417	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	620	X	461	-0-	-159	-0-	91	1	370	3	N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	868	1	2745	3	N	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	681	1	2309	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3167	-0-	67	67	392	1	2775	3	N	-0-					-0-
11	3137	X	3070	-0-	-67	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
*12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2560	-0-	-1253	-0-	81	1	2411	3	N	62	180	1			109
							68	9									
02	3444	X	678	-0-	-2766	-0-	22	1	656	3	N	-0-					109
03	3813	X	3804	-0-	-9	-0-	121	1	3605	3	N	71					180
							78	9									
04	3690	X	3239	-0-	-451	-0-	105	1	3086	3	N	44					224
							48	9									
05	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	99	1	2905	3	N	60	184	1			100
							66	9									
06	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	106	1	3174	3	N	66					166
							73	9									
07	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	109	1	3243	3	N	70	187	1			49
							77	9									
08	3813	X	3320	-0-	-493	-0-	106	1	3097	3	N	106					155
							117	9									
09	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	92	1	2742	3	N	24					179
							26	9									
10	3472	X	3057	-0-	-415	-0-	95	1	2932	3	N	27	182	1			24
							30	9									
11	3360	X	2970	-0-	-390	-0-	94	1	2876	3	N	-0-					24
12	3286	X	2871	-0-	-415	-0-	14	1	2837	3	N	18					42
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 35,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	120	1	5362	3	N	41					151
							45	9									
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	100	1	4487	3	N	66	168	1			49
							73	9									
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	124	1	5538	3	N	34					83
							37	9									
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	128	1	5610	3	N	33					116
							36	9									
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	112	1	4875	3	N	59	101	1			74
							65	9									
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	112	1	4946	3	N	13					87
							14	9									
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	129	1	5747	3	N	54	96	1			45
							59	9									
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	118	1	5125	3	N	52					97
							57	9									
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	62	1	2741	3	N	2					99
							2	9									
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	135	1	6139	3	N	25					124
							28	9									
11	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	125	1	5653	3	N	46					170
							51	9									
*12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	12	1	3775	3	N	9	179	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 61,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2818	-0-	-1150	-0-	17	1	2769	3	N	29					131
							32	9									
02	3584	X	3208	-0-	-376	-0-	16	1	3144	3	N	44					175
							48	9									
03	3968	X	3015	-0-	-953	-0-	21	1	2987	3	N	6					181
							7	9									
04	3330	X	2557	-0-	-773	-0-	13	1	2544	3	N	-0-					181
05	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	15	1	3255	3	N	15					196
							17	9									
06	3450	X	2744	-0-	-706	-0-	12	1	2707	3	N	23					219
							25	9									
07	3565	X	2136	-0-	-1429	-0-	10	1	2126	3	N	-0-					219
08	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	16	1	7	2	N	-0-					219
							2993	3									
09	3180	X	2376	-0-	-804	-0-	10	1	1	2	N	31					250
							2331	3	34	9							
10	3286	X	2572	-0-	-714	-0-	11	1	2507	3	N	49					299
							54	9									
11	2970	X	2555	-0-	-415	-0-	12	1	1	2	N	27	180	1			146
							2512	3	30	9							
12	3069	X	2371	-0-	-698	-0-	11	1	2346	3	N	13					159
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	765	1	3750	3	N	47					123
							52	9									
02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	762	1	5370	3	N	75					198
							83	9									
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	899	1	3565	3	N	41	181	1			58
							45	9									
04	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	823	1	4881	3	N	81					139
							89	9									
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	863	1	3265	3	N	56					195
							62	9									
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	848	1	1982	3	N	24	172	1			47
							26	9									
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	899	1	3821	3	N	38					85
							42	9									
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	899	1	4121	3	N	64					149
							70	9									
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	870	1	4639	3	N	81	167	1			63
							89	9									
*10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	899	1	4441	3	N	58					121
							64	9									
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	870	1	4079	3	N	92					213
							101	9									
*12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	899	1	3651	3	N	27					240
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 58,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	478	1	3	2	Y	14					52
							5680	3	15	9							
02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	437	1	2	2	Y	84					136
							5738	3	92	9							
03	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	460	1	1	2	Y	66	165	1			37
							5860	3	73	9							
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	439	1	3	2	Y	33					70
							5688	3	36	9							
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	444	1	6015	3	Y	28					98
							31	9									
06	6300	X	6264	-0-	-36	-0-	310	1	5910	3	Y	40	106	1			32
							44	9									
07	6510	X	5149	-0-	-1361	-0-	385	1	4764	3	Y	-0-					32
08	6479	X	5184	-0-	-1295	-0-	316	1	11	2	Y	-0-					32
							4857	3									
09	6270	X	2993	-0-	-3277	-0-	435	1	2	2	Y	67					99
							2482	3	74	9							
10	6479	X	3293	-0-	-3186	-0-	768	1	2486	3	Y	35	107	1			27
							39	9									
11	6270	X	3920	-0-	-2350	-0-	685	1	1	2	Y	-0-					27
							3234	3									
12	5177	X	4306	-0-	-871	-0-	684	1	3489	3	Y	121					148
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 62,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9714	-0-	-857	-0-	317	1	9397	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	8278	-0-	-1046	-0-	269	1	8009	3	N	-0-					-0-
03	9858	X	9825	-0-	-33	-0-	319	1	9506	3	N	-0-					-0-
04	9540	X	9103	-0-	-437	-0-	300	1	8803	3	N	-0-					-0-
05	9703	X	9455	-0-	-248	-0-	314	1	9141	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	7409	-0-	-2101	-0-	241	1	7168	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	9125	-0-	-702	-0-	297	1	8828	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	9018	-0-	-809	-0-	300	1	8718	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	8126	-0-	-1024	-0-	265	1	7861	3	N	-0-					-0-
10	9455	X	8574	-0-	-881	-0-	271	1	8303	3	N	-0-					-0-
11	8820	X	8239	-0-	-581	-0-	263	1	7976	3	N	-0-					-0-
12	8680	X	8253	-0-	-427	-0-	41	1	8212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1065	1	3706	3	N	-0-					-0-
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	961	1	3329	3	N	89					89
							98	9									
03	4712	X	4705	-0-	-7	-0-	1060	1	3611	3	N	31					120
							34	9									
04	4560	X	4426	-0-	-134	-0-	1023	1	3374	3	N	26					146
							29	9									
05	4712	X	4566	-0-	-146	-0-	1060	1	3506	3	N	-0-					146
06	4560	X	4121	-0-	-439	-0-	1008	1	3089	3	N	22	146	1			22
							24	9									
07	4712	X	4301	-0-	-411	-0-	1044	1	3257	3	N	-0-					22
08	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	1049	1	3264	3	N	-0-					22
09	4440	X	4138	-0-	-302	-0-	1010	1	3128	3	N	-0-					22
10	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	1036	1	3152	3	N	-0-					22
11	4170	X	3940	-0-	-230	-0-	999	1	2941	3	N	-0-					22
*12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	921	1	3338	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 52,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

01	8959	X	7509	-0-	-1450	-0-	244	1	7258	3	Y	6					39
							7	9									
02	7924	X	6641	-0-	-1283	-0-	214	1	6399	3	Y	25					64
							28	9									
03	8618	X	7763	-0-	-855	-0-	250	1	7493	3	Y	18	67	1			15
							20	9									
04	8100	X	6685	-0-	-1415	-0-	219	1	6464	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
05	8153	X	7648	-0-	-505	-0-	253	1	7391	3	Y	4					19
							4	9									
06	7500	X	7127	-0-	-373	-0-	232	1	6888	3	Y	6					25
							7	9									
07	7750	X	7569	-0-	-181	-0-	245	1	7322	3	Y	2					27
							2	9									
08	7750	X	7336	-0-	-414	-0-	243	1	7093	3	Y	-0-					27
09	7410	X	6934	-0-	-476	-0-	225	1	6709	3	Y	-0-					27
10	7657	X	7079	-0-	-578	-0-	223	1	6846	3	Y	9					36
							10	9									
11	7320	X	6139	-0-	-1181	-0-	196	1	5926	3	Y	15					51
							17	9									
12	7347	X	2961	-0-	-4386	-0-	15	1	2943	3	Y	3					54
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 81,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	317	1	9414	3	N	-0-					-0-
02	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	300	1	8960	3	N	-0-					-0-
03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	306	1	9136	3	N	-0-					-0-
04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	305	1	8957	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	8359	-0-	-290	-0-	277	1	8082	3	N	-0-					-0-
06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	283	1	8414	3	N	-0-					-0-
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	283	1	8402	3	N	-0-					-0-
08	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	297	1	8628	3	N	-0-					-0-
09	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	278	1	8292	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8587	-0-	-62	-0-	271	1	8316	3	N	-0-					-0-
11	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	268	1	8130	3	N	-0-					-0-
12	8928	X	8127	-0-	-801	-0-	40	1	8087	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	1229	1	3685	2	N	-0-					-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	871	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	977	1	3845	2	N	-0-					-0-
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	1164	1	3634	2	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	1331	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1102	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1704	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	1736	1	2427	2	N	-0-					-0-
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1860	1	1724	2	N	-0-					-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	1323	1	3249	2	N	-0-					-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	1499	1	1347	2	N	-0-					-0-
*12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	1427	1	1256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9866	-0-	-457	-0-	320	1	9546	3	N	-0-					70
02	9632	X	9141	-0-	-491	-0-	296	1	8845	3	N	-0-					70
03	10664	X	9529	-0-	-1135	-0-	308	1	9221	3	N	-0-					70
04	10320	X	9649	-0-	-671	-0-	317	1	9332	3	N	-0-					70
05	10292	X	9391	-0-	-901	-0-	311	1	9080	3	N	-0-					70
06	9780	X	9779	-0-	-1	-0-	318	1	9461	3	N	-0-					70
07	10106	X	9324	-0-	-782	-0-	303	1	9021	3	N	-0-					70
08	9982	X	8603	-0-	-1379	-0-	286	1	8317	3	Y	-0-	55	1			15
09	9780	X	8801	-0-	-979	-0-	285	1	8507	3	Y	8	8	1			15
							9	9									
10	10106	X	7467	-0-	-2639	-0-	236	1	7230	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
11	9780	X	8041	-0-	-1739	-0-	256	1	7785	3	Y	-0-					15
12	9331	X	7825	-0-	-1506	-0-	39	1	7786	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 107,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	238	1	10532	3	N	-0-					-0-
02	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	436	1	19491	3	N	-0-					-0-
03	22258	X	22258	-0-	-0-	-0-	489	1	21769	3	N	-0-					-0-
04	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	487	1	21326	3	N	-0-					-0-
05	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	777	1	22661	3	N	-0-					-0-
06	22049	X	22049	-0-	-0-	-0-	719	1	21330	3	N	-0-					-0-
07	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	723	1	21472	3	N	-0-					-0-
08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	309	1	8985	3	N	-0-					-0-
09	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	809	1	24065	3	N	-0-					-0-
10	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	745	1	22792	3	N	-0-					-0-
11	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	683	1	20656	3	N	-0-					-0-
*12	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	102	1	20477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	11317	-0-	-153	-0-	368	1	10949	3	N	-0-					136
02	10360	X	10031	-0-	-329	-0-	325	1	9706	3	N	-0-					136
03	11470	X	10910	-0-	-560	-0-	354	1	10556	3	N	-0-					136
04	11100	X	10418	-0-	-682	-0-	342	1	10076	3	N	-0-					136
05	11470	X	10710	-0-	-760	-0-	354	1	10356	3	N	-0-					136
06	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	358	1	10657	3	N	-0-	136	1			-0-
07	11098	X	10436	-0-	-662	-0-	340	1	10096	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	10407	-0-	-505	-0-	346	1	10061	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	8428	-0-	-2582	-0-	273	1	8155	3	N	-0-					-0-
10	11377	X	6191	-0-	-5186	-0-	196	1	5995	3	N	-0-					-0-
11	11010	X	8741	-0-	-2269	-0-	279	1	8451	3	N	10					10
							11	9									
*12	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	50	1	10085	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 118,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	355	1	10548	3	N	-0-					-0-
02	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	287	1	8583	3	N	-0-					-0-
03	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	312	1	9305	3	N	-0-					-0-
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	199	1	8702	3	N	-0-					-0-
05	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	206	1	8957	3	N	-0-					-0-
06	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	289	1	8563	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8717	-0-	-56	-0-	284	1	8433	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	8220	-0-	-553	-0-	185	1	8035	3	N	-0-					-0-
09	8490	X	7804	-0-	-686	-0-	172	1	7632	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8669	-0-	-104	-0-	187	1	8482	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	8433	-0-	-57	-0-	271	1	8162	3	N	-0-					-0-
*12	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	45	1	9047	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10239	-0-	-983	-0-	226	1	10013	3	N	-0-			-0-
02	10136	X	9905	-0-	-231	-0-	217	1	9688	3	N	-0-			-0-
03	11160	X	10524	-0-	-636	-0-	231	1	10293	3	N	-0-			-0-
04	10800	X	10261	-0-	-539	-0-	229	1	10032	3	N	-0-			-0-
05	11160	X	10410	-0-	-750	-0-	234	1	10176	3	N	-0-			-0-
06	10620	X	10532	-0-	-88	-0-	233	1	10299	3	N	-0-			-0-
07	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	243	1	10771	3	N	-0-			-0-
08	10602	X	10366	-0-	-236	-0-	234	1	10132	3	N	-0-			-0-
09	10530	X	10165	-0-	-365	-0-	224	1	9941	3	N	-0-			-0-
10	11005	X	10332	-0-	-673	-0-	326	1	10006	3	N	-0-			-0-
11	10650	X	9843	-0-	-807	-0-	314	1	9529	3	N	-0-			-0-
12	10354	X	9706	-0-	-648	-0-	48	1	9658	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9415	-0-	-133	-0-	229	1	9186	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8353	-0-	-271	-0-	211	1	8142	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	9172	-0-	-283	-0-	230	1	8942	2	N	-0-			-0-
04	9120	X	8712	-0-	-408	-0-	216	1	8496	2	N	-0-			-0-
05	9424	X	8980	-0-	-444	-0-	212	1	8768	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	8780	-0-	-340	-0-	219	1	8561	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	8992	-0-	-246	-0-	229	1	8763	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	9027	-0-	-149	-0-	219	1	8808	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	8527	-0-	-263	-0-	205	1	8322	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	8895	-0-	-188	-0-	224	1	8671	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	8517	-0-	-273	-0-	188	1	8329	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	8704	-0-	-286	-0-	190	1	8514	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10595	-0-	-875	-0-	235	1	10360	3	N	-0-			-0-
02	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	227	1	10133	3	N	-0-			-0-
03	11470	X	10929	-0-	-541	-0-	240	1	10689	3	N	-0-			-0-
04	11100	X	10166	-0-	-934	-0-	228	1	9938	3	N	-0-			-0-
05	11470	X	11076	-0-	-394	-0-	250	1	10826	3	N	-0-			-0-
06	11100	X	10419	-0-	-681	-0-	231	1	10188	3	N	-0-			-0-
07	11470	X	9645	-0-	-1825	-0-	214	1	9431	3	N	-0-			-0-
08	11067	X	10446	-0-	-621	-0-	236	1	10210	3	N	-0-			-0-
09	10710	X	9709	-0-	-1001	-0-	215	1	9494	3	N	-0-			-0-
10	11067	X	9753	-0-	-1314	-0-	211	1	9542	3	N	-0-			-0-
11	10410	X	9146	-0-	-1264	-0-	200	1	8946	3	N	-0-			-0-
12	10447	X	8918	-0-	-1529	-0-	29	1	8889	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	57	-0-	-2857	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
02	2548	X	1255	-0-	-1293	-0-	45	1	1210	2	N	-0-			-0-
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	188	1	5177	2	N	-0-			-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	174	1	4707	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5014	-0-	1914	1914	190	1	4824	2	N	-0-			-0-
06	6545	X	4631	-0-	-1914	-0-	160	1	4471	2	N	-0-			-0-
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	170	1	4641	2	N	-0-			-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	194	1	4592	2	N	-0-			-0-
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	215	1	4472	2	N	-0-			-0-
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	196	1	4616	2	N	-0-			-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	168	1	4433	2	N	-0-			-0-
*12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	150	1	4643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	1169	1	6543	2	N	-0-			-0-
02	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	1070	1	5984	2	N	-0-			-0-
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	1172	1	6550	2	N	-0-			-0-
04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1146	1	6347	2	N	-0-			-0-
05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	1186	1	6275	2	N	-0-			-0-
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	1078	1	4847	2	N	-0-			-0-
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1151	1	5656	2	N	-0-			-0-
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1191	1	5271	2	N	-0-			-0-
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	1206	1	5341	2	N	-0-			-0-
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1219	1	5495	2	N	-0-			-0-
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	1098	1	4523	2	N	-0-			-0-
*12	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	1138	1	5355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	78	1	4506	2	N	-0-			-0-
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	75	1	4266	2	N	-0-			-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	96	1	5354	2	N	-0-			-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	82	1	4607	2	N	-0-			-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	88	1	4781	2	N	-0-			-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	94	1	4405	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	101	1	4457	2	N	-0-			-0-
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	105	1	4619	2	N	-0-			-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	93	1	4382	2	N	-0-			-0-
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	95	1	4576	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4216	-0-	-254	-0-	83	1	4133	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	2132	-0-	-2580	-0-	43	1	2089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	609	1	16083	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	14196	-0-	-644	-0-	538	1	13658	2	N	-0-			-0-
03	16430	X	15095	-0-	-1335	-0-	568	1	14527	2	N	-0-			-0-
04	15900	X	14645	-0-	-1255	-0-	545	1	14100	2	N	-0-			-0-
05	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	596	1	16221	2	N	-0-			-0-
06	15900	X	14425	-0-	-1475	-0-	539	1	13886	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	14505	-0-	-1212	-0-	553	1	13952	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	14440	-0-	-1990	-0-	526	1	13914	2	N	-0-			-0-
09	15900	X	8310	-0-	-7590	-0-	300	1	8010	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	12274	-0-	-4156	-0-	463	1	11811	2	N	-0-			-0-
11	14430	X	7047	-0-	-7383	-0-	233	1	6814	2	N	-0-			-0-
*12	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	712	1	21085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9380	-0-	-974	-0-	208	1	9172	3	N	-0-			-0-
02	8988	X	8566	-0-	-422	-0-	188	1	8378	3	N	-0-			-0-
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	224	1	9974	3	N	-0-			-0-
04	9510	X	9337	-0-	-173	-0-	209	1	9128	3	N	-0-			-0-
05	9827	X	9064	-0-	-763	-0-	204	1	8860	3	N	-0-			-0-
06	9870	X	8654	-0-	-1216	-0-	192	1	8462	3	N	-0-			-0-
07	10199	X	9151	-0-	-1048	-0-	203	1	8948	3	N	-0-			-0-
08	10199	X	8950	-0-	-1249	-0-	202	1	8748	3	N	-0-			-0-
09	9330	X	8740	-0-	-590	-0-	193	1	8547	3	N	-0-			-0-
10	9145	X	8750	-0-	-395	-0-	189	1	8561	3	N	-0-			-0-
11	8850	X	8471	-0-	-379	-0-	185	1	8286	3	N	-0-			-0-
*12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	29	1	8899	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	550	-0-	-10269	-0-	13	1	537	3	N	-0-			-0-
02	9772	X	77	-0-	-9695	-0-	1	1	76	3	N	-0-			-0-
03	10819	X	407	-0-	-10412	-0-	9	1	398	3	N	-0-			-0-
04	10470	X	527	-0-	-9943	-0-	12	1	515	3	N	-0-			-0-
05	6975	X	1421	-0-	-5554	-0-	32	1	1389	3	N	-0-			-0-
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	313	1	3903	3	N	-0-			-0-
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	68	1	514	3	N	-0-			-0-
08	1426	X	347	-0-	-1079	-0-	7	1	340	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	500	-0-	-3730	-0-	11	1	489	3	N	-0-			-0-
10	4371	X	153	-0-	-4218	-0-	4	1	149	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	2	-0-	-4228	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	368	1	14768	2	N	-0-			-0-
02	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	462	1	11727	2	N	-0-			-0-
03	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	345	1	13400	2	N	-0-			-0-
04	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	316	1	12433	2	N	-0-			-0-
05	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	314	1	12973	2	N	-0-			-0-
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	320	1	12498	2	N	-0-			-0-
07	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	324	1	12431	2	N	-0-			-0-
08	12152	X	6858	-0-	-5294	-0-	167	1	6691	2	N	-0-			-0-
09	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	336	1	13631	2	N	-0-			-0-
10	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	327	1	12674	2	N	-0-			-0-
11	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	294	1	13047	2	N	-0-			-0-
12	14043	X	12850	-0-	-1193	-0-	280	1	12570	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	3			N	-0-			-0-
02	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			N	-0-			-0-
03	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	3			N	-0-			-0-
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			N	-0-			-0-
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	3			N	-0-			-0-
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	3			N	-0-			-0-
07	4774	X	2041	-0-	-2733	-0-	2041	3			N	-0-			-0-
08	4774	X	53	-0-	-4721	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			-0-
10	4774	X	166	-0-	-4608	-0-	166	3			N	-0-			-0-
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-			-0-
*12	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8351	-0-	-763	-0-	293	1	8058	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7204	-0-	-1028	-0-	256	1	6948	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8179	-0-	-873	-0-	284	1	7895	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7808	-0-	-592	-0-	279	1	7529	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7893	-0-	-539	-0-	294	1	7599	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7576	-0-	-494	-0-	266	1	7310	2	N	-0-					-0-
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	324	1	8614	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7373	-0-	-811	-0-	301	1	7072	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7072	-0-	-728	-0-	330	1	6742	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7925	-0-	-1003	-0-	331	1	7594	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7461	-0-	-1179	-0-	278	1	7183	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7142	-0-	-608	-0-	217	1	6925	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	189	1	8394	3	Y	38	13	1			25
							42	9									
02	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	158	1	7062	3	Y	49	2	1			72
							54	9									
03	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	167	1	7429	3	Y	49	117	1			4
							54	9									
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	162	1	7109	3	Y	29					33
							32	9									
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	166	1	7235	3	Y	28					61
							31	9									
06	7050	X	6613	-0-	-437	-0-	146	1	6443	3	Y	22	73	1			10
							24	9									
07	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	164	1	7289	3	Y	32					42
							35	9									
08	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	205	1	8934	3	Y	4	44	1			2
							4	9									
09	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	196	1	8732	3	Y	39	7	1			34
							43	9									
10	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	180	1	8215	3	Y	30	1	1			63
							33	9									
11	7050	X	6977	-0-	-73	-0-	151	1	6794	3	Y	29					92
							32	9									
12	9269	X	6619	-0-	-2650	-0-	21	1	6559	3	Y	35	106	1			21
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 92,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	430	1	19056	3	N	-0-					-0-
02	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	313	1	14002	3	N	-0-					-0-
03	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	331	1	14734	3	N	-0-					-0-
04	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	306	1	13359	3	N	-0-					-0-
05	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	441	1	12864	3	N	-0-					-0-
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	384	1	11398	3	N	-0-					-0-
07	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	383	1	11399	3	N	-0-					-0-
08	11780	X	3228	-0-	-8552	-0-	107	1	3121	3	N	-0-					-0-
09	11400	X	6647	-0-	-4753	-0-	216	1	6431	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	7619	-0-	-4161	-0-	241	1	7378	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	8560	-0-	-2840	-0-	274	1	8286	3	N	-0-					-0-
*12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	38	1	7647	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10913	-0-	-185	-0-	240	1	10673	3	N	-0-			-0-
02	10024	X	9790	-0-	-234	-0-	214	1	9576	3	N	-0-			-0-
03	11098	X	10862	-0-	-236	-0-	237	1	10625	3	N	-0-			-0-
04	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	249	1	10959	3	N	-0-			-0-
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	265	1	11565	3	N	-0-			-0-
06	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	373	1	11102	3	N	-0-			-0-
07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	254	1	11295	3	N	-0-			-0-
08	11098	X	11067	-0-	-31	-0-	249	1	10818	3	N	-0-			-0-
09	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	238	1	10609	3	N	-0-			-0-
10	11098	X	11029	-0-	-69	-0-	347	1	10682	3	N	-0-			-0-
11	10740	X	10263	-0-	-477	-0-	327	1	9936	3	N	-0-			-0-
*12	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	54	1	10795	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

01	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	203	1	5561	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	5121	-0-	-591	-0-	183	1	4938	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5470	-0-	-854	-0-	191	1	5279	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5154	-0-	-696	-0-	186	1	4968	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5347	-0-	-605	-0-	200	1	5147	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	4566	-0-	-1014	-0-	159	1	4407	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5205	-0-	-468	-0-	189	1	5016	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	5224	-0-	-232	-0-	212	1	5012	2	N	-0-			-0-
09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	245	1	5056	2	N	-0-			-0-
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	227	1	5243	2	N	-0-			-0-
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	191	1	4936	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	5042	-0-	-445	-0-	154	1	4888	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			2
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			2
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			2
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			2
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			2
10	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-			2
11	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	3			N	-0-			2
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5569	-0-	-1561	-0-	5569	3			N	-0-			-0-
02	5656	X	4447	-0-	-1209	-0-	4447	3			N	-0-			-0-
03	5797	X	5305	-0-	-492	-0-	5305	3			N	-0-			-0-
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-			-0-
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-			-0-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-			-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			N	-0-			-0-
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-			-0-
09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-			-0-
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-			-0-
11	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-			-0-
12	7843	X	6715	-0-	-1128	-0-	6715	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	11098	-0-	-1922	-0-	405	1	10693	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	9807	-0-	-189	-0-	371	1	9436	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10361	-0-	-954	-0-	390	1	9971	2	N	-0-			-0-
04	10950	X	9781	-0-	-1169	-0-	364	1	9417	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	10019	-0-	-1296	-0-	355	1	9664	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	9634	-0-	-1106	-0-	360	1	9274	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	9520	-0-	-1330	-0-	363	1	9157	2	N	-0-			-0-
08	10354	X	9466	-0-	-888	-0-	345	1	9121	2	N	-0-			-0-
09	9780	X	9237	-0-	-543	-0-	334	1	8903	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	9233	-0-	-780	-0-	348	1	8885	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	8936	-0-	-694	-0-	296	1	8640	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	9225	-0-	-323	-0-	301	1	8924	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			N	-0-			-0-
02	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-			-0-
03	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	3			N	-0-			-0-
04	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-			-0-
05	9734	X	9614	-0-	-120	-0-	9614	3			N	-0-			-0-
06	9420	X	9207	-0-	-213	-0-	9207	3			N	-0-			-0-
07	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-			-0-
08	9734	X	9250	-0-	-484	-0-	9250	3			N	-0-			-0-
09	9420	X	8926	-0-	-494	-0-	8926	3			N	-0-			-0-
10	9734	X	9403	-0-	-331	-0-	9403	3			N	-0-			-0-
11	9420	X	9171	-0-	-249	-0-	9171	3			N	-0-			-0-
12	9734	X	8183	-0-	-1551	-0-	8183	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	1373	1	3642	2	N	-0-					-0-
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	1446	1	4877	2	N	-0-					-0-
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	1627	1	6191	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	870	-0-	-2730	-0-	870	1			N	-0-					-0-
05	3720	X	899	-0-	-2821	-0-	899	1			N	-0-					-0-
06	3600	X	843	-0-	-2757	-0-	843	1			N	-0-					-0-
07	3720	X	891	-0-	-2829	-0-	891	1			N	-0-					-0-
08	3720	X	899	-0-	-2821	-0-	899	1			N	-0-					-0-
09	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	2283	1	11740	2	N	-0-					-0-
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
12	13051	X	7442	-0-	-5609	-0-	1591	1	5851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	747	1	20571	2	N	-0-					-0-
02	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	671	1	18132	2	N	-0-					-0-
03	20770	X	19911	-0-	-859	-0-	692	1	19219	2	N	-0-					-0-
04	20100	X	15640	-0-	-4460	-0-	557	1	15083	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	18282	-0-	-2488	-0-	681	1	17601	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	14562	-0-	-5538	-0-	516	1	14046	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	18268	-0-	-2502	-0-	660	1	17608	2	N	-0-					-0-
08	19902	X	17707	-0-	-2195	-0-	722	1	16985	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	16293	-0-	-1407	-0-	759	1	15534	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	17075	-0-	-1215	-0-	712	1	16363	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	15649	-0-	-2021	-0-	581	1	15068	2	N	-0-					-0-
12	17050	X	16082	-0-	-968	-0-	488	1	15594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	319	1	8769	2	N	-0-					-0-
02	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	291	1	7860	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	335	1	9275	2	N	-0-					-0-
04	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	742	1	20166	2	N	-0-					-0-
05	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	463	1	11961	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5302	-0-	-1298	-0-	185	1	5117	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	6820	X	2625	-0-	-4195	-0-	107	1	2518	2	N	-0-					-0-
09	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	580	1	11858	2	N	-0-					-0-
10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	409	1	9436	2	N	-0-					-0-
11	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	382	1	9856	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	8606	-0-	-4104	-0-	262	1	8344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	400	-0-	-1522	-0-	400	1			N	-0-					44
02	1120	X	819	-0-	-301	-0-	342	1	477	3	N	-0-					44
03	1240	X	455	-0-	-785	-0-	432	1	23	3	N	-0-					44
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					44
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	41	1			3
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					3
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					3
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	183	1	8077	3	N	-0-					-0-
02	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	159	1	7114	3	N	-0-					-0-
03	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	172	1	7699	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7399	-0-	-101	-0-	165	1	7234	3	N	-0-					-0-
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	181	1	7876	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	5850	-0-	-1650	-0-	266	1	5584	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	5871	-0-	-1879	-0-	191	1	5680	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7710	-0-	-40	-0-	173	1	7537	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	7461	-0-	-39	-0-	243	1	7218	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7675	-0-	-75	-0-	242	1	7433	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	7418	-0-	-52	-0-	237	1	7181	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	7402	-0-	-317	-0-	37	1	7365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6273	-0-	-919	-0-	37	1	6236	3	N	-0-					20
02	6468	X	6250	-0-	-218	-0-	31	1	6219	3	N	-0-					20
03	7161	X	6251	-0-	-910	-0-	43	1	6208	3	N	-0-					20
04	6750	X	5960	-0-	-790	-0-	31	1	5929	3	N	-0-					20
05	6913	X	6491	-0-	-422	-0-	29	1	6462	3	N	-0-					20
06	6690	X	6209	-0-	-481	-0-	28	1	6181	3	N	-0-					20
07	6913	X	6522	-0-	-391	-0-	30	1	6492	3	N	-0-					20
08	6479	X	6281	-0-	-198	-0-	34	1	14	2	N	-0-					20
							6233	3									
09	6270	X	6122	-0-	-148	-0-	27	1	4	2	N	-0-					20
							6091	3									
10	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	27	1	1	2	N	-0-					20
							6051	3									
11	6300	X	6210	-0-	-90	-0-	29	1	3	2	N	-0-					20
							6178	3									
*12	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					20
							6462	3									

TOTAL GAS PROD: 75,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7843	-0-	-620	-0-	134	1	7709	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7131	-0-	-513	-0-	124	1	7007	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7791	-0-	-672	-0-	137	1	7654	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7512	-0-	-588	-0-	131	1	7381	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7678	-0-	-475	-0-	139	1	7539	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7335	-0-	-315	-0-	152	1	7183	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7407	-0-	-498	-0-	164	1	7243	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7375	-0-	-406	-0-	164	1	7211	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7208	-0-	-292	-0-	149	1	7059	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7486	-0-	-202	-0-	152	1	7334	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	7204	-0-	-146	-0-	141	1	7063	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7251	-0-	-189	-0-	147	1	7104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	5565	-0-	-8788	-0-	747	1	4818	3	N	-0-					-0-
02	12964	X	7126	-0-	-5838	-0-	692	1	6434	3	N	-0-					-0-
03	12772	X	12720	-0-	-52	-0-	456	1	12264	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	9362	-0-	-838	-0-	383	1	8979	3	N	-0-					-0-
05	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	294	1	7732	3	N	-0-					-0-
06	12300	X	815	-0-	-11485	-0-	630	1	185	3	N	-0-					-0-
07	12710	X	19	-0-	-12691	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	12710	X	5041	-0-	-7669	-0-	867	1	9	2	N	-0-					-0-
							4165	3									
09	9360	X	4328	-0-	-5032	-0-	845	1	2	2	N	-0-					-0-
							3481	3									
10	8029	X	3542	-0-	-4487	-0-	798	1	2744	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	2851	-0-	-2039	-0-	781	1	1	2	N	-0-					-0-
							2069	3									
*12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	885	1	1	2	N	-0-					-0-
							3765	3									

TOTAL GAS PROD: 64,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13714	-0-	-329	-0-	500	1	13214	2	N	-0-					-0-
02	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	462	1	11742	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	13462	-0-	-85	-0-	507	1	12955	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	12754	-0-	-506	-0-	474	1	12280	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	12847	-0-	-855	-0-	456	1	12391	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12692	-0-	-568	-0-	474	1	12218	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	13008	-0-	-508	-0-	496	1	12512	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	13181	-0-	-273	-0-	480	1	12701	2	N	-0-					-0-
09	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	471	1	12580	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	12939	-0-	-174	-0-	488	1	12451	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	11890	-0-	-860	-0-	393	1	11497	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	12310	-0-	-1175	-0-	402	1	11908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8207	-0-	-969	-0-	287	1	7920	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7575	-0-	-545	-0-	270	1	7305	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8293	-0-	-666	-0-	288	1	8005	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7242	-0-	-1428	-0-	257	1	6985	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7217	-0-	-1587	-0-	269	1	6948	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	2817	-0-	-5313	-0-	99	1	2718	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
08	8308	X	1174	-0-	-7134	-0-	48	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6003	-0-	-1227	-0-	282	1	5721	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6494	-0-	-729	-0-	281	1	6213	2	N	-0-					-0-
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	239	1	6186	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5472	-0-	-728	-0-	166	1	5306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	105	1	4677	3	N	-0-					31
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	93	1	4180	3	N	-0-					31
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	97	1	4357	3	N	-0-					31
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	97	1	4264	3	N	-0-					31
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	98	1	4277	3	N	54					85
							59	9									
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	98	1	4382	3	N	108	164	1			29
							119	9									
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	101	1	4485	3	N	-0-					29
08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	104	1	4530	3	N	-0-					29
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	107	1	4754	3	N	-0-					29
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	81	1	3726	3	N	-0-					29
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	87	1	3900	3	N	-0-					29
*12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	13	1	4007	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 52,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	3			N	-0-					-0-
02	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	3			N	-0-					-0-
03	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	3			N	-0-					-0-
05	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	3			N	-0-					-0-
06	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	3			N	-0-					-0-
08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	9394	-0-	-712	-0-	9394	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	9089	-0-	-691	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	10638	-0-	-305	-0-	10638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	103	1	2360	3	N	88					124
							97	9									
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	116	1	2966	3	N	210	171	1			163
							231	9									
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	113	1	2704	3	N	-0-					163
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	121	1	2515	3	N	-0-					163
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	108	1	2530	3	N	-0-					163
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	113	1	2603	3	N	-0-					163
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	104	1	2352	3	N	-0-					163
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	85	1	5	2	N	-0-					163
							2149	3									
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	91	1	1	2	N	-0-					163
							2252	3									
10	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	99	1	2471	3	N	-0-					163
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	90	1	1	2	N	-0-					163
							2370	3									
*12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	108	1	2566	3	N	2	71	1			94
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	9461	-0-	-1792	-0-	58	1	5	2	Y	-0-					25
							9398	3									
02	10164	X	9180	-0-	-984	-0-	46	1	3	2	Y	10					35
							9120	3	11	9							
03	10385	X	9353	-0-	-1032	-0-	66	1	1	2	Y	-0-					35
							9286	3									
04	9990	X	9658	-0-	-332	-0-	50	1	4	2	Y	38					73
							9562	3	42	9							
05	10168	X	8827	-0-	-1341	-0-	40	1	8726	3	Y	55					128
							61	9									
06	9840	X	9227	-0-	-613	-0-	43	1	1	2	Y	46	133	1			41
							9132	3	51	9							
07	10168	X	9349	-0-	-819	-0-	45	1	9304	3	Y	-0-					41
08	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	72	1	29	2	Y	-0-					41
							13077	3									
09	9660	X	8607	-0-	-1053	-0-	39	1	5	2	Y	-0-					41
							8563	3									
10	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	Y	-0-					41
							11120	3									
11	10110	X	8145	-0-	-1965	-0-	39	1	4	2	Y	-0-					41
							8102	3									
12	13175	X	9306	-0-	-3869	-0-	45	1	1	2	Y	-0-					41
							9260	3									

TOTAL GAS PROD: 115,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11993	-0-	-1957	-0-	437	1	11556	2	N	-0-			-0-
02	12068	X	10544	-0-	-1524	-0-	399	1	10145	2	N	-0-			-0-
03	12865	X	11408	-0-	-1457	-0-	429	1	10979	2	N	-0-			-0-
04	12150	X	11058	-0-	-1092	-0-	411	1	10647	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11738	-0-	-383	-0-	416	1	11322	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	11554	-0-	-56	-0-	432	1	11122	2	N	-0-			-0-
07	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	478	1	12051	2	N	-0-			-0-
08	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	488	1	12909	2	N	-0-			-0-
09	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	423	1	11293	2	N	-0-			-0-
10	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	515	1	13143	2	N	-0-			-0-
11	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	468	1	13663	2	N	-0-			-0-
*12	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	477	1	14145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5918	-0-	-685	-0-	5918	3			N	-0-			-0-
02	5964	X	4841	-0-	-1123	-0-	4841	3			N	-0-			-0-
03	6293	X	4899	-0-	-1394	-0-	4899	3			N	-0-			-0-
04	6090	X	4544	-0-	-1546	-0-	4544	3			N	-0-			-0-
05	5921	X	5398	-0-	-523	-0-	5398	3			N	-0-			-0-
06	5730	X	3392	-0-	-2338	-0-	3392	3			N	-0-			-0-
07	5363	X	3177	-0-	-2186	-0-	3177	3			N	-0-			-0-
08	5394	X	3426	-0-	-1968	-0-	3426	3			N	-0-			-0-
09	5220	X	3676	-0-	-1544	-0-	838	1	2838	3	N	-0-			-0-
10	5394	X	5326	-0-	-68	-0-	837	1	4489	3	N	-0-			-0-
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	758	1	3943	3	N	-0-			-0-
*12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	434	1	5679	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	471	1	18883	2	N	-0-			-0-
02	17696	X	16379	-0-	-1317	-0-	414	1	15965	2	N	-0-			-0-
03	19592	X	17811	-0-	-1781	-0-	447	1	17364	2	N	-0-			-0-
04	18960	X	17775	-0-	-1185	-0-	441	1	17334	2	N	-0-			-0-
05	19437	X	17573	-0-	-1864	-0-	416	1	17157	2	N	-0-			-0-
06	18720	X	16566	-0-	-2154	-0-	413	1	16153	2	N	-0-			-0-
07	18383	X	15972	-0-	-2411	-0-	406	1	15566	2	N	-0-			-0-
08	18383	X	15428	-0-	-2955	-0-	375	1	15053	2	N	-0-			-0-
09	17790	X	15836	-0-	-1954	-0-	381	1	15455	2	N	-0-			-0-
10	17577	X	16671	-0-	-906	-0-	419	1	16252	2	N	-0-			-0-
11	16560	X	7355	-0-	-9205	-0-	608	1	6747	2	N	-0-			-0-
12	15438	X	1460	-0-	-13978	-0-	583	1	877	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5668	-0-	-160	-0-	97	1	5571	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	5081	-0-	-183	-0-	88	1	4993	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5576	-0-	-252	-0-	98	1	5478	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5298	-0-	-342	-0-	92	1	5206	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5453	-0-	-220	-0-	99	1	5354	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5249	-0-	-241	-0-	109	1	5140	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	118	1	5214	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	117	1	5150	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	5148	-0-	-162	-0-	107	1	5041	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	106	1	5123	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	5029	-0-	-221	-0-	99	1	4930	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	104	1	5006	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	246	1	14154	2	N	-0-			-0-
02	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	269	1	15236	2	N	-0-			-0-
03	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	244	1	13660	2	N	-0-			-0-
04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	237	1	13364	2	N	-0-			-0-
05	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	299	1	16160	2	N	-0-			-0-
06	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	330	1	15563	2	N	-0-			-0-
07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	335	1	14818	2	N	-0-			-0-
08	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	315	1	13873	2	N	-0-			-0-
09	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	285	1	13496	2	N	-0-			-0-
10	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	296	1	14348	2	N	-0-			-0-
11	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	278	1	13918	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	13646	-0-	-273	-0-	277	1	13369	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	295	1	16937	2	N	-0-			-0-
02	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	266	1	15069	2	N	-0-			-0-
03	16306	X	16060	-0-	-246	-0-	282	1	15778	2	N	-0-			-0-
04	15780	X	15357	-0-	-423	-0-	267	1	15090	2	N	-0-			-0-
05	16306	X	15168	-0-	-1138	-0-	275	1	14893	2	N	-0-			-0-
06	15780	X	14907	-0-	-873	-0-	310	1	14597	2	N	-0-			-0-
07	16306	X	14910	-0-	-1396	-0-	330	1	14580	2	N	-0-			-0-
08	16058	X	13954	-0-	-2104	-0-	310	1	13644	2	N	-0-			-0-
09	15360	X	13812	-0-	-1548	-0-	286	1	13526	2	N	-0-			-0-
10	15407	X	13194	-0-	-2213	-0-	267	1	12927	2	N	-0-			-0-
11	14910	X	12891	-0-	-2019	-0-	253	1	12638	2	N	-0-			-0-
12	14167	X	13349	-0-	-818	-0-	271	1	13078	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8153	-0-	-651	-0-	139	1	8014	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7022	-0-	-930	-0-	122	1	6900	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7952	-0-	-418	-0-	140	1	7812	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7959	-0-	-141	-0-	138	1	7821	2	N	-0-					-0-
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	154	1	8323	2	N	-0-					-0-
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	168	1	7917	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	184	1	8124	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8208	-0-	-255	-0-	182	1	8026	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7931	-0-	-259	-0-	164	1	7767	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8070	-0-	-393	-0-	163	1	7907	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7827	-0-	-273	-0-	153	1	7674	2	N	-0-					-0-
*12	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	162	1	7800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	5044	-0-	-4504	-0-	1322	1	3722	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	1747	-0-	-6877	-0-	870	1	877	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	1512	-0-	-8036	-0-	908	1	604	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	810	-0-	-6210	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	5766	X	837	-0-	-4929	-0-	837	1			N	-0-					-0-
06	4890	X	787	-0-	-4103	-0-	787	1			N	-0-					-0-
07	1922	X	818	-0-	-1104	-0-	818	1			N	-0-					-0-
08	1519	X	837	-0-	-682	-0-	837	1			N	-0-					-0-
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1159	1	2898	2	N	-0-					-0-
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
12	4185	X	2413	-0-	-1772	-0-	1004	1	1409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	119	1	6855	2	N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	125	1	7082	2	N	-0-					-0-
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	128	1	7160	2	N	-0-					-0-
04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	115	1	6479	2	N	-0-					-0-
05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	120	1	6497	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5936	-0-	-154	-0-	123	1	5813	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5844	-0-	-449	-0-	129	1	5715	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5807	-0-	-486	-0-	129	1	5678	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5796	-0-	-294	-0-	120	1	5676	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5928	-0-	-365	-0-	120	1	5808	2	N	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	123	1	6130	2	N	-0-					-0-
*12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	127	1	6128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	964	1	2855	3	N	6					13
							7	9									
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	883	1	3162	3	N	44					57
							48	9									
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	961	1	2770	3	N	209	188	1			78
							230	9									
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	932	1	2727	3	N	62					140
							68	9									
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	959	1	2634	3	N	78	162	1			56
							86	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	917	1	2126	3	N	-0-					56
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	948	1	2191	3	N	102					158
							112	9									
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	931	1	1365	3	N	1	142	1			17
							1	9									
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	923	1	2353	3	N	-0-					17
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	961	1	2829	3	N	118	118	1			17
							130	9									
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	935	1	2942	3	N	43					60
							47	9									
*12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	909	1	3021	3	N	117	160	1			17
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 43,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	16752	-0-	-267	-0-	286	1	16466	2	N	-0-					-0-
02	15372	X	14952	-0-	-420	-0-	260	1	14692	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	15577	-0-	-1442	-0-	273	1	15304	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	15466	-0-	-1004	-0-	269	1	15197	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	15458	-0-	-1406	-0-	281	1	15177	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	14643	-0-	-1557	-0-	304	1	14339	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	15043	-0-	-1511	-0-	332	1	14711	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	13868	-0-	-2128	-0-	308	1	13560	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	14259	-0-	-1221	-0-	295	1	13964	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	14605	-0-	-864	-0-	296	1	14309	2	N	-0-					-0-
11	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	289	1	14469	2	N	-0-					-0-
*12	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	298	1	14410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	512	1	14116	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	11319	-0-	-1813	-0-	404	1	10915	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	14469	-0-	-70	-0-	503	1	13966	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	13799	-0-	-271	-0-	491	1	13308	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	13074	-0-	-1465	-0-	486	1	12588	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	10623	-0-	-3447	-0-	373	1	10250	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13627	-0-	-850	-0-	494	1	13133	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	12709	-0-	-1768	-0-	517	1	12192	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	12003	-0-	-1797	-0-	559	1	11444	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	12773	-0-	-867	-0-	533	1	12240	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	12056	-0-	-1144	-0-	448	1	11608	2	N	-0-					-0-
*12	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	403	1	12879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	203	1	8977	3	N	-0-					-0-
02	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	175	1	7828	3	N	-0-					-0-
03	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	205	1	9136	3	N	-0-					-0-
04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	199	1	8716	3	N	-0-					-0-
05	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	205	1	8907	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	8079	-0-	-681	-0-	178	1	7901	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	8190	-0-	-862	-0-	182	1	8008	3	N	-0-					-0-
08	9052	X	8249	-0-	-803	-0-	186	1	8063	3	N	-0-					-0-
09	8760	X	7885	-0-	-875	-0-	174	1	7711	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	8064	-0-	-988	-0-	173	1	7891	3	N	-0-					-0-
11	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	178	1	7990	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	8110	-0-	-136	-0-	26	1	8084	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	190	1	8397	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	7216	-0-	-372	-0-	158	1	7058	3	N	-0-					-0-
03	8401	X	8276	-0-	-125	-0-	182	1	8094	3	N	-0-					-0-
04	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	184	1	8052	3	N	-0-					-0-
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	191	1	8287	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	8119	-0-	-11	-0-	180	1	7939	3	N	-0-					-0-
07	8401	X	8236	-0-	-165	-0-	182	1	8054	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	8035	-0-	-366	-0-	182	1	7853	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	7980	-0-	-150	-0-	176	1	7804	3	N	-0-					-0-
10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	187	1	8498	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7766	-0-	-364	-0-	170	1	7596	3	N	-0-					-0-
*12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	27	1	8112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3714	-0-	-347	-0-	130	1	3584	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3381	-0-	-287	-0-	121	1	3260	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3354	-0-	-707	-0-	117	1	3237	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3341	-0-	-319	-0-	118	1	3223	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3166	-0-	-585	-0-	118	1	3048	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2839	-0-	-791	-0-	100	1	2739	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3005	-0-	-746	-0-	109	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3004	-0-	-437	-0-	122	1	2882	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2664	-0-	-666	-0-	124	1	2540	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	110	1	2525	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	90	1	2333	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	2319	-0-	-130	-0-	70	1	2249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	2680	-0-	-4543	-0-	1016	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	3360	-0-	-2212	-0-	1087	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	4066	-0-	-2103	-0-	1225	1	2841	2	N	-0-					-0-
04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	1180	1	4958	2	N	-0-					-0-
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	1182	1	4351	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3051	-0-	-879	-0-	1030	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	1252	1	6051	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	4567	-0-	-1788	-0-	1131	1	3436	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	2023	-0-	-4127	-0-	1102	1	921	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6185	-0-	-1131	-0-	1254	1	4931	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5040	-0-	-2040	-0-	1164	1	3876	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	3979	-0-	-3337	-0-	1095	1	2884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	620	X	37	-0-	-583	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	7	-0-	-613	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5358	-0-	-563	-0-	117	1	5193	3	Y	44					45
							48	9									
02	5348	X	5009	-0-	-339	-0-	104	1	4655	3	Y	227	103	1			169
							250	9									
03	6138	X	4822	-0-	-1316	-0-	105	1	4717	3	Y	-0-					169
04	5940	X	5137	-0-	-803	-0-	114	1	5023	3	Y	-0-					169
05	6138	X	4721	-0-	-1417	-0-	106	1	4615	3	Y	-0-	164	1			5
06	5310	X	4344	-0-	-966	-0-	95	1	4216	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
07	5487	X	4485	-0-	-1002	-0-	99	1	4386	3	Y	-0-					5
08	5301	X	4405	-0-	-896	-0-	98	1	4285	3	Y	20					25
							22	9									
09	5130	X	4295	-0-	-835	-0-	94	1	4136	3	Y	59	74	1			10
							65	9									
10	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	93	1	4279	3	Y	-0-					10
11	4350	X	4046	-0-	-304	-0-	88	1	3958	3	Y	-0-					10
12	4402	X	4250	-0-	-152	-0-	14	1	4171	3	Y	59	61	1			8
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 55,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7386	-0-	-457	-0-	162	1	7224	3	Y	-0-					6
02	7028	X	6780	-0-	-248	-0-	149	1	6631	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	7781	X	7410	-0-	-371	-0-	162	1	7248	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	7002	-0-	-528	-0-	156	1	6846	3	Y	-0-					-0-
05	7750	X	7447	-0-	-303	-0-	165	1	7195	3	Y	79					79
							87	9									
06	7260	X	6816	-0-	-444	-0-	149	1	6639	3	Y	25	100	1			4
							28	9									
07	7502	X	6867	-0-	-635	-0-	152	1	6715	3	Y	-0-					4
08	7440	X	6957	-0-	-483	-0-	156	1	6779	3	Y	20					24
							22	9									
09	7200	X	7001	-0-	-199	-0-	156	1	6779	3	Y	60	74	1			10
							66	9									
10	7440	X	7062	-0-	-378	-0-	152	1	6910	3	Y	-0-					10
11	6810	X	6762	-0-	-48	-0-	147	1	6615	3	Y	-0-					10
*12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	23	1	6963	3	Y	59	61	1			8
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 84,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8845	-0-	-393	-0-	323	1	8522	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7881	-0-	-267	-0-	299	1	7582	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8431	-0-	-466	-0-	317	1	8114	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8246	-0-	-364	-0-	307	1	7939	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	6485	-0-	-2412	-0-	230	1	6255	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	5328	-0-	-3222	-0-	199	1	5129	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	5918	-0-	-2793	-0-	226	1	5692	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	6388	-0-	-2137	-0-	233	1	6155	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	6111	-0-	-2139	-0-	221	1	5890	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6291	-0-	-188	-0-	237	1	6054	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	3421	-0-	-2759	-0-	113	1	3308	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	3879	-0-	-2507	-0-	127	1	3752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1728	-0-	-752	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	186	-0-	-2054	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	155	-0-	-2294	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	115	-0-	-1565	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	1006	1	6430	2	N	-0-					-0-
02	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	939	1	5649	2	N	-0-					-0-
03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	1168	1	9232	2	N	-0-					-0-
04	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	1020	1	5768	2	N	-0-					-0-
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	1052	1	6741	2	N	-0-					-0-
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	980	1	5263	2	N	-0-					-0-
07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1101	1	7007	2	N	-0-					-0-
08	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	1135	1	7059	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1135	1	6635	2	N	-0-					-0-
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	1157	1	7341	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	1087	1	7223	2	N	-0-					-0-
*12	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	1057	1	7064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22819	X	22819	-0-	-0-	-0-	798	1	22021	2	N	-0-					-0-
02	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	679	1	18311	2	N	-0-					-0-
03	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	756	1	20988	2	N	-0-					-0-
04	20926	X	20926	-0-	-0-	-0-	744	1	20182	2	N	-0-					-0-
05	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	797	1	20635	2	N	-0-					-0-
06	19980	X	17356	-0-	-2624	-0-	609	1	16747	2	N	-0-					-0-
07	21625	X	21625	-0-	-0-	-0-	785	1	20840	2	N	-0-					-0-
08	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	862	1	20330	2	N	-0-					-0-
09	19980	X	19943	-0-	-37	-0-	928	1	19015	2	N	-0-					-0-
10	20646	X	20240	-0-	-406	-0-	844	1	19396	2	N	-0-					-0-
11	19980	X	18793	-0-	-1187	-0-	698	1	18095	2	N	-0-					-0-
12	21297	X	18874	-0-	-2423	-0-	573	1	18301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7183	-0-	-567	-0-	159	1	7024	3	N	-0-					-0-
02	6776	X	6083	-0-	-693	-0-	133	1	5950	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	6788	-0-	-683	-0-	149	1	6639	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	6396	-0-	-834	-0-	143	1	6253	3	N	-0-					-0-
05	7471	X	6741	-0-	-730	-0-	151	1	6590	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6302	-0-	-658	-0-	140	1	6162	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6403	-0-	-386	-0-	142	1	6261	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	6288	-0-	-501	-0-	142	1	6146	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	129	1	5723	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	5921	-0-	-806	-0-	127	1	5794	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	5755	-0-	-545	-0-	125	1	5630	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	6028	-0-	-203	-0-	20	1	6008	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	163	1	7240	3	N	-0-					-0-
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	151	1	6725	3	N	-0-					-0-
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	111	1	4940	3	N	-0-					-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	83	1	3598	3	N	-0-					-0-
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	181	1	7882	3	N	-0-					-0-
06	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	174	1	7676	3	N	-0-					-0-
07	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	177	1	7792	3	N	-0-					-0-
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	181	1	7800	3	N	-0-					-0-
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	172	1	7622	3	N	-0-					-0-
10	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	177	1	8058	3	N	-0-					-0-
11	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	173	1	7745	3	N	-0-					-0-
*12	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	26	1	8081	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	10756	-0-	-2047	-0-	349	1	10395	3	N	11					89
							12	9									
02	11564	X	10006	-0-	-1558	-0-	323	1	9673	3	N	9					98
							10	9									
03	12431	X	10909	-0-	-1522	-0-	352	1	10549	3	N	7					105
							8	9									
04	12030	X	10145	-0-	-1885	-0-	334	1	9810	3	N	1					106
							1	9									
05	11439	X	10731	-0-	-708	-0-	355	1	10372	3	N	4					110
							4	9									
06	10710	X	10061	-0-	-649	-0-	328	1	9732	3	N	1					111
							1	9									
07	11067	X	10154	-0-	-913	-0-	330	1	9824	3	N	-0-					111
08	10912	X	10430	-0-	-482	-0-	347	1	10079	3	N	4					115
							4	9									
09	10380	X	9191	-0-	-1189	-0-	298	1	8893	3	N	-0-					115
10	10726	X	9246	-0-	-1480	-0-	292	1	8954	3	N	-0-					115
11	10080	X	8550	-0-	-1530	-0-	273	1	8276	3	N	1					116
							1	9									
12	8649	X	8172	-0-	-477	-0-	40	1	8126	3	N	5					121
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 118,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	305	1	13536	3	N	-0-			-0-
02	12488	X	12287	-0-	-201	-0-	269	1	12018	3	N	-0-			-0-
03	13671	X	12496	-0-	-1175	-0-	274	1	12222	3	N	-0-			-0-
04	13380	X	12457	-0-	-923	-0-	279	1	12178	3	N	-0-			-0-
05	13826	X	12786	-0-	-1040	-0-	288	1	12498	3	N	-0-			-0-
06	13380	X	12311	-0-	-1069	-0-	272	1	12039	3	N	-0-			-0-
07	13609	X	12931	-0-	-678	-0-	286	1	12645	3	N	-0-			-0-
08	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	293	1	12702	3	N	-0-			-0-
09	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	281	1	12431	3	N	-0-			-0-
10	12927	X	12826	-0-	-101	-0-	276	1	12550	3	N	-0-			-0-
11	12570	X	12248	-0-	-322	-0-	267	1	11981	3	N	-0-			-0-
12	13144	X	12544	-0-	-600	-0-	41	1	12503	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-			-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-			-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-			-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-			-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-			-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-			-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-			-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-			-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-			-0-
10	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-			-0-
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-			-0-
12	1860	X	376	-0-	-1484	-0-	376	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8749	-0-	-1202	-0-	307	1	8442	2	N	-0-			-0-
02	8736	X	8689	-0-	-47	-0-	311	1	8378	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	9635	-0-	-37	-0-	335	1	9300	2	N	-0-			-0-
04	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	435	1	11788	2	N	-0-			-0-
05	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	456	1	11804	2	N	-0-			-0-
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	346	1	9549	2	N	-0-			-0-
07	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	468	1	12404	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	12104	-0-	-513	-0-	494	1	11610	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	10874	-0-	-1336	-0-	506	1	10368	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	11752	-0-	-1113	-0-	490	1	11262	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	11552	-0-	-898	-0-	429	1	11123	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	11628	-0-	-1237	-0-	353	1	11275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	357	1	15784	3	N	-0-			-0-
02	14644	X	12161	-0-	-2483	-0-	267	1	11894	3	N	-0-			-0-
03	16213	X	12567	-0-	-3646	-0-	276	1	12291	3	N	-0-			-0-
04	15690	X	12446	-0-	-3244	-0-	279	1	12167	3	N	-0-			-0-
05	16213	X	12638	-0-	-3575	-0-	284	1	12354	3	N	-0-			-0-
06	15630	X	12054	-0-	-3576	-0-	267	1	11787	3	N	-0-			-0-
07	13454	X	12459	-0-	-995	-0-	276	1	12183	3	N	-0-			-0-
08	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	301	1	12990	3	N	-0-			-0-
09	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	318	1	14102	3	N	-0-			-0-
10	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	307	1	13946	3	N	-0-			-0-
11	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	307	1	13740	3	N	-0-			-0-
12	14911	X	12702	-0-	-2209	-0-	41	1	12661	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIL, LYNNE WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					N	-0-			-0-
02	15372	X	-0-	-0-	-15372	-0-					N	-0-			-0-
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-			-0-
04	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	253	1	20125	2	N	-0-			-0-
05	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	577	1	23810	2	N	-0-			-0-
06	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	598	1	23381	2	N	-0-			-0-
07	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	578	1	22166	2	N	-0-			-0-
08	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	540	1	21677	2	N	-0-			-0-
09	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	498	1	20197	2	N	-0-			-0-
10	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	519	1	20119	2	N	-0-			-0-
11	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	439	1	19443	2	N	-0-			-0-
12	21111	X	20021	-0-	-1090	-0-	436	1	19585	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13372	-0-	-671	-0-	229	1	13143	2	N	-0-			-0-
02	12684	X	11717	-0-	-967	-0-	204	1	11513	2	N	-0-			-0-
03	14043	X	13101	-0-	-942	-0-	230	1	12871	2	N	-0-			-0-
04	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	274	1	15461	2	N	-0-			-0-
05	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	288	1	15555	2	N	-0-			-0-
06	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	309	1	14571	2	N	-0-			-0-
07	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	324	1	14318	2	N	-0-			-0-
08	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	315	1	13893	2	N	-0-			-0-
09	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	283	1	13378	2	N	-0-			-0-
10	14043	X	13639	-0-	-404	-0-	276	1	13363	2	N	-0-			-0-
11	13590	X	12981	-0-	-609	-0-	254	1	12727	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	10318	-0-	-3601	-0-	209	1	10109	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	116	1	5124	3	N	-0-					-0-
02	4396	X	4394	-0-	-2	-0-	96	1	4298	3	N	-0-					-0-
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	113	1	5058	3	N	-0-					-0-
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	112	1	4869	3	N	-0-					-0-
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	119	1	5140	3	N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	110	1	4876	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4841	-0-	-26	-0-	107	1	4734	3	N	-0-					-0-
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	116	1	5040	3	N	-0-					-0-
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	109	1	4821	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4575	-0-	-292	-0-	98	1	4477	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4639	-0-	-71	-0-	101	1	4538	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4553	-0-	-376	-0-	15	1	4538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10436	-0-	-445	-0-	340	1	10096	3	Y	-0-					-0-
02	9744	X	9638	-0-	-106	-0-	312	1	9326	3	Y	-0-					-0-
03	10757	X	10527	-0-	-230	-0-	341	1	10186	3	Y	-0-					-0-
04	10350	X	10218	-0-	-132	-0-	336	1	9882	3	Y	-0-					-0-
05	10664	X	9724	-0-	-940	-0-	322	1	9402	3	Y	-0-					-0-
06	10320	X	9269	-0-	-1051	-0-	302	1	8967	3	Y	-0-					-0-
07	10664	X	9598	-0-	-1066	-0-	312	1	9286	3	Y	-0-					-0-
08	10571	X	9528	-0-	-1043	-0-	316	1	9183	3	Y	26					26
							29	9									
09	10230	X	9080	-0-	-1150	-0-	295	1	8785	3	Y	-0-	26	1			-0-
10	9734	X	9365	-0-	-369	-0-	296	1	9067	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	9300	X	8932	-0-	-368	-0-	285	1	8647	3	Y	-0-					-0-
12	9393	X	8912	-0-	-481	-0-	44	1	8868	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	135	1	6006	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	4863	-0-	-541	-0-	107	1	4756	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	5256	-0-	-727	-0-	116	1	5140	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	4420	-0-	-1370	-0-	99	1	4321	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	4948	-0-	-1035	-0-	112	1	4836	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4659	-0-	-1131	-0-	103	1	4556	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	5175	-0-	-219	-0-	114	1	5061	3	N	-0-					-0-
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	124	1	5351	3	N	-0-					-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	119	1	5246	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	110	1	5018	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	5185	-0-	-125	-0-	113	1	5072	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	5135	-0-	-414	-0-	17	1	5118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7585 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	21871	-0-	-325	-0-	798	1	21073	2	N	-0-			-0-
02	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	780	1	19811	2	N	-0-			-0-
03	21762	X	21361	-0-	-401	-0-	804	1	20557	2	N	-0-			-0-
04	21180	X	20181	-0-	-999	-0-	751	1	19430	2	N	-0-			-0-
05	22785	X	19602	-0-	-3183	-0-	695	1	18907	2	N	-0-			-0-
06	22050	X	19161	-0-	-2889	-0-	716	1	18445	2	N	-0-			-0-
07	22785	X	19746	-0-	-3039	-0-	753	1	18993	2	N	-0-			-0-
08	21359	X	19478	-0-	-1881	-0-	710	1	18768	2	N	-0-			-0-
09	20190	X	17529	-0-	-2661	-0-	633	1	16896	2	N	-0-			-0-
10	19809	X	18139	-0-	-1670	-0-	684	1	17455	2	N	-0-			-0-
11	19170	X	17206	-0-	-1964	-0-	569	1	16637	2	N	-0-			-0-
12	19747	X	13492	-0-	-6255	-0-	441	1	13051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	727	1	19214	2	N	-0-			-0-
02	17948	X	17229	-0-	-719	-0-	653	1	16576	2	N	-0-			-0-
03	20088	X	19456	-0-	-632	-0-	732	1	18724	2	N	-0-			-0-
04	19440	X	18806	-0-	-634	-0-	699	1	18107	2	N	-0-			-0-
05	20088	X	19743	-0-	-345	-0-	700	1	19043	2	N	-0-			-0-
06	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-	841	1	21645	2	N	-0-			-0-
07	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	781	1	19708	2	N	-0-			-0-
08	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	728	1	19241	2	N	-0-			-0-
09	19470	X	19331	-0-	-139	-0-	698	1	18633	2	N	-0-			-0-
10	20119	X	19748	-0-	-371	-0-	745	1	19003	2	N	-0-			-0-
11	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	663	1	19369	2	N	-0-			-0-
*12	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	707	1	20941	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	19848	-0-	-2193	-0-	724	1	19124	2	N	-0-			-0-
02	18844	X	16394	-0-	-2450	-0-	621	1	15773	2	N	-0-			-0-
03	21514	X	18541	-0-	-2973	-0-	698	1	17843	2	N	-0-			-0-
04	20820	X	17012	-0-	-3808	-0-	633	1	16379	2	N	-0-			-0-
05	21514	X	18404	-0-	-3110	-0-	653	1	17751	2	N	-0-			-0-
06	19200	X	18206	-0-	-994	-0-	681	1	17525	2	N	-0-			-0-
07	18538	X	15610	-0-	-2928	-0-	595	1	15015	2	N	-0-			-0-
08	18538	X	15331	-0-	-3207	-0-	559	1	14772	2	N	-0-			-0-
09	25121	X	25121	-0-	-0-	-0-	907	1	24214	2	N	-0-			-0-
10	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	894	1	22804	2	N	-0-			-0-
11	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	725	1	21186	2	N	-0-			-0-
12	25947	X	21924	-0-	-4023	-0-	716	1	21208	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	254	1	11257	3	N	-0-			-0-
02	10220	X	10218	-0-	-2	-0-	224	1	9994	3	N	-0-			-0-
03	11253	X	11152	-0-	-101	-0-	245	1	10907	3	N	-0-			-0-
04	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	245	1	10724	3	N	-0-			-0-
05	11315	X	11263	-0-	-52	-0-	253	1	11010	3	N	-0-			-0-
06	10950	X	10419	-0-	-531	-0-	231	1	10188	3	N	-0-			-0-
07	11315	X	11086	-0-	-229	-0-	245	1	10841	3	N	-0-			-0-
08	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	261	1	11307	3	N	-0-			-0-
09	10950	X	10788	-0-	-162	-0-	238	1	10550	3	N	-0-			-0-
10	11253	X	11184	-0-	-69	-0-	241	1	10943	3	N	-0-			-0-
11	10950	X	10912	-0-	-38	-0-	238	1	10674	3	N	-0-			-0-
12	11563	X	10853	-0-	-710	-0-	35	1	10818	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	13054	-0-	-679	-0-	288	1	12766	3	N	-0-			-0-
02	12320	X	11759	-0-	-561	-0-	258	1	11501	3	N	-0-			-0-
03	13609	X	12867	-0-	-742	-0-	282	1	12585	3	N	-0-			-0-
04	13110	X	12571	-0-	-539	-0-	281	1	12290	3	N	-0-			-0-
05	13423	X	12871	-0-	-552	-0-	289	1	12582	3	N	-0-			-0-
06	12630	X	12211	-0-	-419	-0-	271	1	11940	3	N	-0-			-0-
07	13020	X	12666	-0-	-354	-0-	280	1	12386	3	N	-0-			-0-
08	12989	X	12704	-0-	-285	-0-	287	1	12417	3	N	-0-			-0-
09	12570	X	12337	-0-	-233	-0-	272	1	12065	3	N	-0-			-0-
10	12865	X	12755	-0-	-110	-0-	275	1	12480	3	N	-0-			-0-
11	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	271	1	12115	3	N	-0-			-0-
12	12710	X	12407	-0-	-303	-0-	40	1	12367	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	222	1	9812	3	N	-0-			-0-
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	207	1	9212	3	N	-0-			-0-
03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	220	1	9771	3	N	-0-			-0-
04	9600	X	9155	-0-	-445	-0-	205	1	8950	3	N	-0-			-0-
05	9920	X	9408	-0-	-512	-0-	211	1	9197	3	N	-0-			-0-
06	9600	X	9005	-0-	-595	-0-	199	1	8806	3	N	-0-			-0-
07	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	221	1	9777	3	N	-0-			-0-
08	9920	X	9551	-0-	-369	-0-	216	1	9335	3	N	-0-			-0-
09	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	204	1	9062	3	N	-0-			-0-
10	9920	X	9459	-0-	-461	-0-	204	1	9255	3	N	-0-			-0-
11	9600	X	9406	-0-	-194	-0-	206	1	9200	3	N	-0-			-0-
12	9734	X	9666	-0-	-68	-0-	32	1	9634	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			N	-0-					-0-
03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	7525	-0-	-1445	-0-	7525	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	8213	-0-	-1056	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	7537	-0-	-1433	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	7982	-0-	-1287	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	7688	-0-	-1581	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7309	-0-	-641	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7471	-0-	-744	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7521	-0-	-189	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
*12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	744	1	9266	3	N	-0-					-0-
02	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	672	1	10333	3	N	-0-					-0-
03	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	744	1	10727	3	N	-0-					-0-
04	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	720	1	10794	3	N	-0-					-0-
05	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	744	1	10556	3	N	-0-					-0-
06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	712	1	10517	3	N	-0-					-0-
07	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	743	1	10304	3	N	-0-					-0-
08	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	723	1	9926	3	N	-0-					-0-
09	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	707	1	10256	3	N	-0-					-0-
10	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	744	1	10480	3	N	-0-					-0-
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	710	1	3385	3	N	-0-					-0-
*12	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11076	-0-	-828	-0-	245	1	10831	3	N	-0-			-0-
02	10752	X	9788	-0-	-964	-0-	215	1	9573	3	N	-0-			-0-
03	11811	X	10277	-0-	-1534	-0-	225	1	10052	3	N	-0-			-0-
04	11220	X	10077	-0-	-1143	-0-	226	1	9851	3	N	-0-			-0-
05	11377	X	10346	-0-	-1031	-0-	233	1	10113	3	N	-0-			-0-
06	10710	X	9775	-0-	-935	-0-	216	1	9559	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	10062	-0-	-788	-0-	223	1	9839	3	N	-0-			-0-
08	10416	X	10182	-0-	-234	-0-	230	1	9952	3	N	-0-			-0-
09	10080	X	9999	-0-	-81	-0-	221	1	9778	3	N	-0-			-0-
10	10354	X	10150	-0-	-204	-0-	218	1	9932	3	N	-0-			-0-
11	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	215	1	9658	3	N	-0-			-0-
12	10323	X	9711	-0-	-612	-0-	32	1	9679	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	365	1	9655	2	N	-0-			-0-
02	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	368	1	9342	2	N	-0-			-0-
03	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	381	1	9732	2	N	-0-			-0-
04	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	370	1	9583	2	N	-0-			-0-
05	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	365	1	9924	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	8593	-0-	-227	-0-	321	1	8272	2	N	-0-			-0-
07	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	411	1	10377	2	N	-0-			-0-
08	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	368	1	9739	2	N	-0-			-0-
09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	354	1	9454	2	N	-0-			-0-
10	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	379	1	9677	2	N	-0-			-0-
11	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	340	1	9933	2	N	-0-			-0-
12	10354	X	9827	-0-	-527	-0-	321	1	9506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	10198	-0-	-280	-0-	226	1	9972	3	N	-0-			-0-
02	9464	X	9151	-0-	-313	-0-	201	1	8950	3	N	-0-			-0-
03	10478	X	10086	-0-	-392	-0-	222	1	9864	3	N	-0-			-0-
04	9960	X	9777	-0-	-183	-0-	219	1	9558	3	N	-0-			-0-
05	10199	X	10006	-0-	-193	-0-	226	1	9780	3	N	-0-			-0-
06	9870	X	9864	-0-	-6	-0-	218	1	9646	3	N	-0-			-0-
07	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	226	1	10009	3	N	-0-			-0-
08	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	230	1	9966	3	N	-0-			-0-
09	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	220	1	9734	3	N	-0-			-0-
10	10230	X	10081	-0-	-149	-0-	217	1	9864	3	N	-0-			-0-
11	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	217	1	9710	3	N	-0-			-0-
12	10230	X	10095	-0-	-135	-0-	33	1	10062	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5528	-0-	-83	-0-	123	1	5405	3	N	-0-			-0-
02	5068	X	4799	-0-	-269	-0-	106	1	4693	3	N	-0-			-0-
03	5611	X	5307	-0-	-304	-0-	117	1	5190	3	N	-0-			-0-
04	5430	X	5082	-0-	-348	-0-	114	1	4968	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	5236	-0-	-375	-0-	118	1	5118	3	N	-0-			-0-
06	5340	X	4995	-0-	-345	-0-	110	1	4885	3	N	-0-			-0-
07	5301	X	5273	-0-	-28	-0-	117	1	5156	3	N	-0-			-0-
08	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	116	1	5021	3	N	-0-			-0-
09	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	109	1	4835	3	N	-0-			-0-
10	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	109	1	4942	3	N	-0-			-0-
11	5100	X	4876	-0-	-224	-0-	107	1	4769	3	N	-0-			-0-
12	5115	X	4905	-0-	-210	-0-	16	1	4889	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	3			N	-0-					-0-
02	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3			N	-0-					-0-
03	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	3			N	-0-					-0-
04	13710	X	13527	-0-	-183	-0-	13527	3			N	-0-					-0-
05	14167	X	13882	-0-	-285	-0-	13882	3			N	-0-					-0-
06	13710	X	13221	-0-	-489	-0-	13221	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	13217	-0-	-950	-0-	13217	3			N	-0-					-0-
08	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	3			N	-0-					-0-
09	13530	X	13354	-0-	-176	-0-	13354	3			N	-0-					-0-
10	13888	X	12862	-0-	-1026	-0-	12862	3			N	-0-					-0-
11	13710	X	12572	-0-	-1138	-0-	12572	3			N	-0-					-0-
12	14291	X	9440	-0-	-4851	-0-	9440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3659	-0-	-495	-0-	71	1	3588	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3118	-0-	-438	-0-	43	1	3075	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3369	-0-	-568	-0-	51	1	3318	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2933	-0-	-877	-0-	30	1	2903	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2072	-0-	-1258	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2463	-0-	-978	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1728	-0-	-1651	-0-	21	1	1707	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6335	-0-	-640	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	5563	-0-	-737	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5860	-0-	-681	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	4486	-0-	-1844	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	1066	-0-	-5475	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	27	-0-	-6093	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	1715	-0-	-4454	-0-	616	1	1099	3	N	-0-					-0-
08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	868	1	5830	3	N	-0-					-0-
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	644	1	6079	3	N	-0-					-0-
10	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6291	-0-	-189	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
*12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	349	-0-	349	349	348	1	1	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

01	17050	X	13733	-0-	-3317	-0-	13733	3			N	-0-					-0-
02	15400	X	11664	-0-	-3736	-0-	11664	3			N	-0-					-0-
03	16709	X	14924	-0-	-1785	-0-	14924	3			N	-0-					-0-
04	15480	X	14732	-0-	-748	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
05	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	3			N	-0-					-0-
06	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	3			N	-0-					-0-
07	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	3			N	-0-					-0-
08	16802	X	10432	-0-	-6370	-0-	10432	3			N	-0-					-0-
09	16260	X	2332	-0-	-13928	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
10	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
11	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					N	-0-					-0-
12	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

01	18600	X	16630	-0-	-1970	-0-	368	1	16262	3	N	-0-					-0-
02	16688	X	14670	-0-	-2018	-0-	321	1	14349	3	N	-0-					-0-
03	18476	X	17532	-0-	-944	-0-	569	1	16963	3	N	-0-					-0-
04	17430	X	16721	-0-	-709	-0-	551	1	16170	3	N	-0-					-0-
05	17484	X	17028	-0-	-456	-0-	566	1	16462	3	N	-0-					-0-
06	16980	X	16318	-0-	-662	-0-	532	1	15786	3	N	-0-					-0-
07	17546	X	16716	-0-	-830	-0-	545	1	16171	3	N	-0-					-0-
08	17546	X	15949	-0-	-1597	-0-	532	1	15417	3	N	-0-					-0-
09	16710	X	15890	-0-	-820	-0-	517	1	15373	3	N	-0-					-0-
10	17019	X	16530	-0-	-489	-0-	523	1	16007	3	N	-0-					-0-
11	16320	X	12592	-0-	-3728	-0-	403	1	12189	3	N	-0-					-0-
12	16585	X	14621	-0-	-1964	-0-	72	1	14549	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	19113	-0-	-2029	-0-	418	1	18601	3	N	85	245	1			4
							94	9									
02	19096	X	16695	-0-	-2401	-0-	362	1	16204	3	N	117					121
							129	9									
03	20677	X	18608	-0-	-2069	-0-	598	1	17892	3	N	107					228
							118	9									
04	19890	X	17588	-0-	-2302	-0-	574	1	16914	3	N	91	167	1			152
							100	9									
05	19778	X	18272	-0-	-1506	-0-	603	1	17621	3	N	44					196
							48	9									
06	18510	X	17633	-0-	-877	-0-	572	1	17016	3	N	41					237
							45	9									
07	18600	X	18311	-0-	-289	-0-	594	1	17691	3	N	24					261
							26	9									
08	18600	X	17706	-0-	-894	-0-	588	1	17118	3	Y	-0-	147	1			114
09	17670	X	14394	-0-	-3276	-0-	466	1	13928	3	Y	-0-	111	1			3
10	18321	X	16697	-0-	-1624	-0-	525	1	16122	3	Y	45	9	1			39
							50	9									
11	17730	X	14935	-0-	-2795	-0-	474	1	14403	3	Y	53	1	1			91
							58	9									
12	17453	X	15078	-0-	-2375	-0-	74	1	14950	3	Y	49					140
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 205,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	391	1	11647	3	N	-0-					-0-
02	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	368	1	10987	3	N	-0-					-0-
03	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	374	1	11165	3	N	-0-					-0-
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	233	1	10215	3	N	-0-					-0-
05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	239	1	10375	3	N	-0-					-0-
06	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	237	1	10475	3	N	-0-					-0-
07	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	224	1	9917	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	9202	-0-	-346	-0-	207	1	8995	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	8523	-0-	-717	-0-	187	1	8336	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	4801	-0-	-4747	-0-	103	1	4698	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	8807	-0-	-433	-0-	282	1	8525	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	1315	-0-	-7861	-0-	6	1	1309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	173	1	4797	2	N	-0-					-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	142	1	3840	2	N	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	160	1	4422	2	N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	157	1	4241	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	146	1	3799	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2645	-0-	-1555	-0-	93	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3134	-0-	-1206	-0-	113	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3233	-0-	-1107	-0-	132	1	3101	2	N	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	205	1	4203	2	N	-0-					-0-
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	209	1	4841	2	N	-0-					-0-
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	166	1	4316	2	N	-0-					-0-
*12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	138	1	4453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	743	1	9640	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8136	-0-	-992	-0-	652	1	7484	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	8398	-0-	-1708	-0-	725	1	7673	3	N	-0-					-0-
04	9990	X	8514	-0-	-1476	-0-	679	1	7835	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	9382	-0-	-941	-0-	744	1	8638	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	8684	-0-	-1306	-0-	689	1	7995	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	8614	-0-	-407	-0-	740	1	7874	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	8369	-0-	-1024	-0-	740	1	7629	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8260	-0-	-830	-0-	704	1	7556	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	7998	-0-	-1395	-0-	740	1	7258	3	N	-0-					-0-
11	8670	X	7907	-0-	-763	-0-	716	1	7191	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	7140	-0-	-517	-0-	744	1	6396	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1215	-0-	-1017	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	184	1	2252	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	651	1	412	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	1193	-0-	-1163	-0-	713	1	480	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	1775	-0-	-595	-0-	690	1	1085	3	N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	690	1	1695	3	N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1499	-0-	-888	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	99	-0-	-4985	-0-	99	1			Y	-0-					21
02	4592	X	322	-0-	-4270	-0-	313	1	9	3	Y	-0-					21
03	5084	X	287	-0-	-4797	-0-	287	1			Y	-0-					21
04	4920	X	349	-0-	-4571	-0-	349	1			Y	-0-					21
05	3441	X	403	-0-	-3038	-0-	403	1			Y	-0-					21
06	360	X	129	-0-	-231	-0-	129	1			Y	-0-					21
07	372	X	226	-0-	-146	-0-	226	1			Y	-0-					21
08	403	X	303	-0-	-100	-0-	303	1			Y	-0-					21
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	1	3	9	Y	3					24
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	1	2	9	Y	2					26
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			Y	-0-					26
*12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	1			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

01	12152	X	11478	-0-	-674	-0-	279	1	11199	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	10205	-0-	-659	-0-	258	1	9947	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	11197	-0-	-831	-0-	281	1	10916	2	N	-0-			-0-
04	11640	X	10887	-0-	-753	-0-	270	1	10617	2	N	-0-			-0-
05	11532	X	11253	-0-	-279	-0-	266	1	10987	2	N	-0-			-0-
06	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	281	1	10975	2	N	-0-			-0-
07	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	338	1	12972	2	N	-0-			-0-
08	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	309	1	12425	2	N	-0-			-0-
09	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	283	1	11449	2	N	-0-			-0-
10	12152	X	12069	-0-	-83	-0-	304	1	11765	2	N	-0-			-0-
11	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	267	1	11818	2	N	-0-			-0-
12	12741	X	11698	-0-	-1043	-0-	255	1	11443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

01	18073	X	17268	-0-	-805	-0-	630	1	16638	2	N	-0-			-0-
02	16324	X	15342	-0-	-982	-0-	581	1	14761	2	N	-0-			-0-
03	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	613	1	15677	2	N	-0-			-0-
04	16710	X	15195	-0-	-1515	-0-	565	1	14630	2	N	-0-			-0-
05	17267	X	15652	-0-	-1615	-0-	555	1	15097	2	N	-0-			-0-
06	16710	X	2611	-0-	-14099	-0-	98	1	2513	2	N	-0-			-0-
07	16988	X	13350	-0-	-3638	-0-	509	1	12841	2	N	-0-			-0-
08	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	613	1	16206	2	N	-0-			-0-
09	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	655	1	17495	2	N	-0-			-0-
10	15655	X	15573	-0-	-82	-0-	587	1	14986	2	N	-0-			-0-
11	16290	X	15037	-0-	-1253	-0-	498	1	14539	2	N	-0-			-0-
12	18755	X	15207	-0-	-3548	-0-	497	1	14710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	18521	-0-	-1691	-0-	675	1	17846	2	N	-0-					-0-
02	18256	X	15366	-0-	-2890	-0-	582	1	14784	2	N	-0-					-0-
03	20212	X	19171	-0-	-1041	-0-	722	1	18449	2	N	-0-					-0-
04	19290	X	18891	-0-	-399	-0-	703	1	18188	2	N	-0-					-0-
05	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	687	1	18689	2	N	-0-					-0-
06	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	700	1	18023	2	N	-0-					-0-
07	19530	X	16555	-0-	-2975	-0-	631	1	15924	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	16938	-0-	-2592	-0-	617	1	16321	2	N	-0-					-0-
09	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	1080	1	28818	2	N	-0-					-0-
10	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	1034	1	26374	2	N	-0-					-0-
11	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	797	1	23281	2	N	-0-					-0-
12	30907	X	23624	-0-	-7283	-0-	771	1	22853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1182	-0-	-926	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	14575	-0-	11475	11475	14575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3681	-0-	-504	-0-	431	1	2	2	N	5					109
							3242	3	6	9							
02	3780	X	2967	-0-	-813	-0-	428	1	1	2	N	27					136
							2508	3	30	9							
03	4185	X	2851	-0-	-1334	-0-	354	1	2477	3	N	18	77	1			77
							20	9									
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	484	1	2	2	N	10					87
							3182	3	11	9							
05	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	505	1	3000	3	N	20					107
							22	9									
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	507	1	3623	3	N	27	109	1			25
							30	9									
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	557	1	5350	3	N	6					31
							7	9									
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	525	1	9	2	N	10					41
							4297	3	11	9							
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	488	1	2	2	N	18	52	1			7
							3718	3	20	9							
10	5921	X	4199	-0-	-1722	-0-	545	1	3654	3	N	-0-					7
11	5730	X	1170	-0-	-4560	-0-	322	1	848	3	N	-0-					7
12	5921	X	3525	-0-	-2396	-0-	502	1	3012	3	N	10					17
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 44,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	81	1	3582	3	N	31					53
							34	9									
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	73	1	3260	3	N	28					81
							31	9									
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	79	1	3530	3	N	18					99
							20	9									
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	80	1	3508	3	N	38					137
							42	9									
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	86	1	3774	3	N	39	154	1			22
							43	9									
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	80	1	3563	3	N	19					41
							21	9									
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	82	1	3663	3	N	6					47
							7	9									
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	81	1	3535	3	N	2					49
							2	9									
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	77	1	3425	3	N	34					83
							37	9									
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	79	1	3622	3	N	1					84
							1	9									
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	78	1	3519	3	N	1					85
							1	9									
*12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	11	1	3476	3	N	125	190	1			20
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 43,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	1			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

01	18445	X	18081	-0-	-364	-0-	1905	1	16176	2	N	-0-					-0-
02	16660	X	15039	-0-	-1621	-0-	1630	1	13409	2	N	-0-					-0-
03	18445	X	16461	-0-	-1984	-0-	1719	1	14742	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	15113	-0-	-2377	-0-	1703	1	13410	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16597	-0-	-1476	-0-	2100	1	14497	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	8212	-0-	-9278	-0-	1597	1	6615	2	N	-0-					-0-
07	16647	X	12585	-0-	-4062	-0-	2155	1	10430	2	N	-0-					-0-
08	16585	X	15546	-0-	-1039	-0-	2127	1	13419	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14317	-0-	-1733	-0-	2405	1	11912	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	15956	-0-	-629	-0-	2355	1	13601	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	14545	-0-	-485	-0-	2016	1	12529	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	12143	-0-	-3388	-0-	1621	1	10522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	9126	-0-	-112	-0-	156	1	8970	2	N	-0-					-0-
02	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	145	1	8224	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	9167	-0-	-71	-0-	161	1	9006	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8710	-0-	-230	-0-	152	1	8558	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8835	-0-	-403	-0-	160	1	8675	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8356	-0-	-584	-0-	174	1	8182	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8533	-0-	-705	-0-	189	1	8344	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8550	-0-	-626	-0-	190	1	8360	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8417	-0-	-283	-0-	174	1	8243	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8546	-0-	-289	-0-	173	1	8373	2	N	-0-					-0-
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	164	1	8216	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8452	-0-	-259	-0-	171	1	8281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	184	1	10594	2	N	-0-					-0-
02	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	166	1	9402	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10149	-0-	-360	-0-	178	1	9971	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9788	-0-	-382	-0-	170	1	9618	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	10080	-0-	-429	-0-	183	1	9897	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9586	-0-	-584	-0-	199	1	9387	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9839	-0-	-670	-0-	217	1	9622	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9825	-0-	-312	-0-	218	1	9607	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9420	-0-	-360	-0-	195	1	9225	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9613	-0-	-462	-0-	195	1	9418	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9418	-0-	-182	-0-	185	1	9233	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9442	-0-	-385	-0-	192	1	9250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7472	-0-	-805	-0-	128	1	7344	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6959	-0-	-377	-0-	121	1	6838	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7743	-0-	-379	-0-	136	1	7607	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7274	-0-	-256	-0-	127	1	7147	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7420	-0-	-299	-0-	135	1	7285	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6805	-0-	-695	-0-	141	1	6664	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6802	-0-	-948	-0-	150	1	6652	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6816	-0-	-934	-0-	151	1	6665	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6834	-0-	-426	-0-	141	1	6693	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6615	-0-	-794	-0-	134	1	6481	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6175	-0-	-635	-0-	121	1	6054	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6012	-0-	-932	-0-	122	1	5890	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4545	-0-	-198	-0-	100	1	4445	3	N	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	95	1	4275	3	N	-0-					-0-
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	108	1	4788	3	N	-0-					-0-
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	109	1	4793	3	N	-0-					-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	108	1	4705	3	N	-0-					-0-
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	102	1	4544	3	N	-0-					-0-
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	105	1	4646	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4650	-0-	-93	-0-	104	1	4546	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4481	-0-	-109	-0-	145	1	4336	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	149	1	4561	3	N	-0-					-0-
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	157	1	4783	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4264	-0-	-448	-0-	21	1	4243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	224	1	6690	3	N	167					251
							184	9									
02	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	204	1	6112	3	N	131	175	1			207
							144	9									
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	235	1	7043	3	N	108	140	1			175
							119	9									
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	226	1	6670	3	N	76	134	1			117
							84	9									
05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	230	1	6717	3	N	63					180
							69	9									
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	206	1	6145	3	N	96	177	1			99
							106	9									
07	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	206	1	6118	3	N	48	99	1			48
							53	9									
08	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	207	1	6033	3	N	47					95
							52	9									
09	5940	X	5638	-0-	-302	-0-	181	1	5395	3	N	56					151
							62	9									
10	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	172	1	5278	3	N	40	139	1			52
							44	9									
11	5940	X	5410	-0-	-530	-0-	171	1	5192	3	N	43	70	1			25
							47	9									
12	5983	X	5586	-0-	-397	-0-	27	1	5515	3	N	40					65
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 76,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	253	-0-	-1762	-0-	4	1	249	2	N	-0-					-0-
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	434	1	2732	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2361	-0-	-119	-0-	214	1	2147	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	227	-0-	-2173	-0-	4	1	223	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1689	-0-	-791	-0-	251	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	98	-0-	-2302	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	247	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1508	-0-	-848	-0-	161	1	1347	2	N	-0-					-0-
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	583	1	5043	2	N	-0-					-0-
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	121	1	5852	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5372	-0-	2372	2372	105	1	5267	2	N	-0-					-0-
*12	7465	X	5093	-0-	-2372	-0-	103	1	4990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5285	-0-	-16	-0-	1191	1	4094	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	784	-0-	-4004	-0-	784	1			N	-0-			-0-
03	5301	X	868	-0-	-4433	-0-	868	1			N	-0-			-0-
04	5130	X	840	-0-	-4290	-0-	840	1			N	-0-			-0-
05	5270	X	3062	-0-	-2208	-0-	1185	1	1877	2	N	-0-			-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	1273	1	4566	2	N	-0-			-0-
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1140	1	3970	2	N	-0-			-0-
08	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	1347	1	5038	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	840	-0-	-4290	-0-	840	1			N	-0-			-0-
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1006	1	4556	2	N	-0-			-0-
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	959	1	4305	2	N	-0-			-0-
*12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	1006	1	4830	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	118	1	6773	2	N	-0-			-0-
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	107	1	6074	2	N	-0-			-0-
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	124	1	6928	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	6270	-0-	-240	-0-	109	1	6161	2	N	-0-			-0-
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	123	1	6655	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5943	-0-	-567	-0-	124	1	5819	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	6372	-0-	-355	-0-	141	1	6231	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6346	-0-	-381	-0-	141	1	6205	2	N	-0-			-0-
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	136	1	6421	2	N	-0-			-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	138	1	6660	2	N	-0-			-0-
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	128	1	6409	2	N	-0-			-0-
*12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	125	1	6061	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	110	1	6313	2	N	-0-			-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	98	1	5541	2	N	-0-			-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	99	1	5542	2	N	-0-			-0-
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	77	1	4376	2	N	-0-			-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	86	1	4676	2	N	-0-			-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	321	1	4228	2	N	-0-			-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	106	1	4709	2	N	-0-			-0-
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	96	1	4215	2	N	-0-			-0-
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	86	1	4069	2	N	-0-			-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	76	1	3661	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2340	-0-	-210	-0-	46	1	2294	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	198	-0-	-2437	-0-	4	1	194	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

01	16089	X	2473	-0-	-13616	-0-	85	1	2388	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	7143	-0-	-7389	-0-	257	1	6886	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	11695	-0-	-1418	-0-	407	1	11288	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	11267	-0-	-1423	-0-	399	1	10868	2	N	-0-					-0-
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	363	1	9425	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9288	-0-	-2022	-0-	327	1	8961	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9564	-0-	-2123	-0-	347	1	9217	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	8917	-0-	-2770	-0-	365	1	8552	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	5192	-0-	-6088	-0-	244	1	4948	2	N	-0-					-0-
10	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	492	1	11311	2	N	-0-					-0-
11	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	377	1	9791	2	N	-0-					-0-
*12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	294	1	9610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3764					N	-0-					-0-
02	3764	X	-0-	-0-	-3764	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	135	-0-	-2505	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	101	-0-	-1015	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 9113

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

01	6603	X	6533	-0-	-70	-0-	112	1	6421	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5814	-0-	-150	-0-	101	1	5713	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6140	-0-	-463	-0-	108	1	6032	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6051	-0-	-339	-0-	105	1	5946	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6298	-0-	-305	-0-	114	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6002	-0-	-328	-0-	125	1	5877	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6079	-0-	-369	-0-	134	1	5945	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	134	1	5926	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5883	-0-	-207	-0-	122	1	5761	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	4628	-0-	-1665	-0-	94	1	4534	2	N	-0-					-0-
11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	122	1	6127	2	N	-0-					-0-
*12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	126	1	6068	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10394	-0-	-1696	-0-	367	1	10027	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	8790	-0-	-2130	-0-	315	1	8475	2	N	-0-			-0-
03	11997	X	9286	-0-	-2711	-0-	323	1	8963	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	6971	-0-	-3919	-0-	252	1	6719	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	6125	-0-	-4880	-0-	231	1	5894	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	5444	-0-	-4606	-0-	189	1	5255	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	4151	-0-	-5583	-0-	151	1	4000	2	N	-0-			-0-
08	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	438	1	10307	2	N	-0-			-0-
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	375	1	7790	2	N	-0-			-0-
10	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	369	1	8532	2	N	-0-			-0-
11	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	398	1	10294	2	N	-0-			-0-
*12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	291	1	9351	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5656	-0-	-637	-0-	97	1	5559	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5240	-0-	-444	-0-	91	1	5149	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	6262	-0-	-31	-0-	110	1	6152	2	N	-0-			-0-
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	108	1	6119	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5968	-0-	-46	-0-	108	1	5860	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5987	-0-	-73	-0-	124	1	5863	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	6223	-0-	-70	-0-	138	1	6085	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	6161	-0-	-132	-0-	137	1	6024	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5930	-0-	-160	-0-	123	1	5807	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	6093	-0-	-138	-0-	123	1	5970	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5897	-0-	-133	-0-	116	1	5781	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	120	1	5808	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	325	1	7585	3	N	-0-			-0-
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	257	1	6354	3	N	-0-			-0-
03	7006	X	5943	-0-	-1063	-0-	205	1	5738	3	N	-0-			-0-
04	6780	X	4397	-0-	-2383	-0-	158	1	4239	3	N	-0-			-0-
05	7006	X	224	-0-	-6782	-0-	7	1	217	3	N	-0-			-0-
06	6780	X	2903	-0-	-3877	-0-	425	1	2478	3	N	-0-			-0-
07	7006	X	273	-0-	-6733	-0-	9	1	264	3	N	-0-			-0-
08	5952	X	3	-0-	-5949	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	404	1	2645	3	N	-0-			-0-
11	2910	X	2183	-0-	-727	-0-	308	1	1	2	N	-0-			-0-
							1874	3							
12	279	X	69	-0-	-210	-0-	2	1	67	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9815	-0-	-353	-0-	168	1	9647	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8801	-0-	-383	-0-	153	1	8648	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9609	-0-	-559	-0-	169	1	9440	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9362	-0-	-418	-0-	163	1	9199	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9650	-0-	-270	-0-	175	1	9475	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9193	-0-	-317	-0-	191	1	9002	2	N	-0-					-0-
07	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	216	1	9538	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9669	-0-	-3	-0-	215	1	9454	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9328	-0-	-32	-0-	193	1	9135	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9170	-0-	-595	-0-	186	1	8984	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8441	-0-	-1009	-0-	165	1	8276	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9081	-0-	-560	-0-	184	1	8897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

01	11129	X	8559	-0-	-2570	-0-	812	1	7705	3	Y	38					81
							42	9									
02	10052	X	5576	-0-	-4476	-0-	646	1	4867	3	Y	57					138
							63	9									
03	11129	X	8850	-0-	-2279	-0-	888	1	7917	3	Y	41	71	1			108
							45	9									
04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	883	1	9038	3	Y	-0-					108
05	9393	X	9117	-0-	-276	-0-	894	1	8219	3	Y	4					112
							4	9									
06	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	883	1	9602	3	Y	1					113
							1	9									
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	838	1	6053	3	Y	6					119
							7	9									
08	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	952	1	10402	3	Y	15					134
							17	9									
09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	848	1	8035	3	Y	39					173
							43	9									
*10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	908	1	8882	3	Y	1	148	1	1	6	25
							1	9									
11	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	850	1	7233	3	Y	12					37
							13	9									
*12	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	770	1	11515	3	Y	25					62
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 109,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

01	16182	X	15558	-0-	-624	-0-	543	1	15015	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	13572	-0-	-1044	-0-	483	1	13089	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	15608	-0-	-574	-0-	542	1	15066	2	N	-0-					-0-
04	15660	X	15499	-0-	-161	-0-	551	1	14948	2	N	-0-					-0-
05	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	593	1	15320	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	12651	-0-	-2439	-0-	444	1	12207	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	14758	-0-	-1269	-0-	534	1	14224	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	14729	-0-	-1298	-0-	603	1	14126	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	14048	-0-	-1462	-0-	657	1	13391	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	13682	-0-	-2221	-0-	572	1	13110	2	N	-0-					-0-
11	14280	X	13194	-0-	-1086	-0-	492	1	12702	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	13728	-0-	-1028	-0-	415	1	13313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	318	1	8759	2	N	-0-			-0-
02	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	260	1	6989	2	N	-0-			-0-
03	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	261	1	7259	2	N	-0-			-0-
04	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	280	1	7589	2	N	-0-			-0-
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	289	1	7464	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5859	-0-	-381	-0-	206	1	5653	2	N	-0-			-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	253	1	6739	2	N	-0-			-0-
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	299	1	7029	2	N	-0-			-0-
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	322	1	6587	2	N	-0-			-0-
10	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	301	1	6907	2	N	-0-			-0-
11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	241	1	6229	2	N	-0-			-0-
*12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	199	1	6374	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	221	1	9748	3	N	-0-			-0-
02	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	198	1	8836	3	N	-0-			-0-
03	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	224	1	9990	3	N	-0-			-0-
04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	208	1	9090	3	N	-0-			-0-
05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	224	1	9717	3	N	-0-			-0-
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	196	1	8660	3	N	-0-			-0-
07	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	209	1	9232	3	N	-0-			-0-
08	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	221	1	9527	3	N	-0-			-0-
09	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	198	1	8750	3	N	-0-			-0-
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	188	1	8493	3	N	-0-			-0-
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	184	1	8209	3	N	-0-			-0-
*12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	30	1	9187	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10236	-0-	-1637	-0-	249	1	9987	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	8890	-0-	-1218	-0-	225	1	8665	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	8863	-0-	-1057	-0-	223	1	8640	2	N	-0-			-0-
04	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	254	1	9985	2	N	-0-			-0-
05	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	258	1	10651	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	9877	-0-	-23	-0-	246	1	9631	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	10178	-0-	-393	-0-	259	1	9919	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	10311	-0-	-601	-0-	251	1	10060	2	N	-0-			-0-
09	10560	X	10344	-0-	-216	-0-	249	1	10095	2	N	-0-			-0-
10	10912	X	9727	-0-	-1185	-0-	245	1	9482	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	9602	-0-	-388	-0-	212	1	9390	2	N	-0-			-0-
*12	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	238	1	10693	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	344	1	9095	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	8004	-0-	-228	-0-	303	1	7701	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8545	-0-	-569	-0-	322	1	8223	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	7511	-0-	-1309	-0-	279	1	7232	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	6652	-0-	-2462	-0-	236	1	6416	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	5866	-0-	-2954	-0-	219	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	6156	-0-	-2710	-0-	235	1	5921	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	6120	-0-	-2436	-0-	223	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6130	-0-	-1370	-0-	221	1	5909	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5958	-0-	-707	-0-	225	1	5733	2	N	-0-					-0-
11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	207	1	6050	2	N	-0-					-0-
*12	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	221	1	6555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

01	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	28	1	4557	3	N	17					44
							19	9									
02	4396	X	1001	-0-	-3395	-0-	5	1	978	3	N	16					60
							18	9									
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	538	1	4512	3	N	15					75
							17	9									
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	747	1	4108	3	N	1					76
							1	9									
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	787	1	4742	3	N	6					82
							7	9									
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	788	1	5634	3	N	14					96
							15	9									
07	4867	X	4042	-0-	-825	-0-	604	1	3427	3	N	10	84	1			22
							11	9									
08	4867	X	6	-0-	-4861	-0-	6	3			N	-0-					22
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					22
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					22
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					22
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 31,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	220	1	9773	3	N	8					8
							9	9									
02	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	211	1	9454	3	N	39					47
							43	9									
03	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	234	1	10445	3	N	312	152	1			207
							343	9									
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	231	1	10135	3	N	52	133	1			126
							57	9									
05	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	375	1	10957	3	N	107	176	1			57
							118	9									
06	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	352	1	10485	3	N	91					148
							100	9									
07	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	349	1	10411	3	N	59	164	1			43
							65	9									
08	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	335	1	9744	3	N	34					77
							37	9									
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	328	1	9792	3	N	52					129
							57	9									
10	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	339	1	10418	3	N	44	99	1			74
							48	9									
11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	326	1	9907	3	N	47					121
							52	9									
12	10230	X	5242	-0-	-4988	-0-	26	1	5191	3	N	23	89	1			55
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 120,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

PARCHMAN WELL #: 1H RRCID -> 238657 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7140 - 7803

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/31/2014 - P&A 01/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

01	16430	X	13533	-0-	-2897	-0-	475	1	13058	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13563	-0-	-1277	-0-	481	1	13082	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	15231	-0-	-889	-0-	536	1	14695	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13466	-0-	-1264	-0-	480	1	12986	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	14901	-0-	-103	-0-	557	1	14344	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	14224	-0-	-506	-0-	499	1	13725	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	15206	-0-	-15	-0-	554	1	14652	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	14144	-0-	-1077	-0-	577	1	13567	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	13989	-0-	-441	-0-	657	1	13332	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	14774	-0-	-447	-0-	616	1	14158	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13566	-0-	-1164	-0-	509	1	13057	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	2953	-0-	-11617	-0-	91	1	2862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	299	1	17209	2	N	-0-			2
02	15400	X	15185	-0-	-215	-0-	264	1	14921	2	N	-0-			2
03	17050	X	16275	-0-	-775	-0-	286	1	15989	2	N	-0-			2
04	16500	X	15585	-0-	-915	-0-	271	1	15314	2	N	-0-			2
05	17050	X	15572	-0-	-1478	-0-	283	1	15289	2	N	-0-			2
06	16500	X	14951	-0-	-1549	-0-	311	1	14640	2	N	-0-			2
07	16802	X	15164	-0-	-1638	-0-	335	1	14829	2	N	-0-			2
08	16275	X	14458	-0-	-1817	-0-	321	1	14137	2	N	-0-			2
09	15600	X	13042	-0-	-2558	-0-	270	1	12772	2	N	-0-			2
10	15562	X	12663	-0-	-2899	-0-	256	1	12407	2	N	-0-			2
11	14940	X	12210	-0-	-2730	-0-	239	1	11971	2	N	-0-			2
*12	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	238	1	11474	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9953	-0-	-370	-0-	170	1	9783	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	9086	-0-	-238	-0-	158	1	8928	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	9938	-0-	-385	-0-	174	1	9764	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	9751	-0-	-239	-0-	170	1	9581	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	9943	-0-	-132	-0-	180	1	9763	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	9556	-0-	-194	-0-	199	1	9357	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	10073	-0-	-2	-0-	223	1	9850	2	N	-0-			-0-
08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	226	1	9943	2	N	-0-			-0-
09	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	218	1	10334	2	N	-0-			-0-
10	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	217	1	10522	2	N	-0-			-0-
11	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	202	1	10122	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	9826	-0-	-63	-0-	199	1	9627	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	12305	-0-	-498	-0-	449	1	11856	2	N	-0-			-0-
02	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	454	1	11540	2	N	-0-			-0-
03	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	495	1	12650	2	N	-0-			-0-
04	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	467	1	12093	2	N	-0-			-0-
05	12803	X	5966	-0-	-6837	-0-	212	1	5754	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	8601	-0-	-3789	-0-	322	1	8279	2	N	-0-			-0-
07	12803	X	11067	-0-	-1736	-0-	422	1	10645	2	N	-0-			-0-
08	12803	X	10873	-0-	-1930	-0-	396	1	10477	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	9901	-0-	-2489	-0-	358	1	9543	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	9934	-0-	-1133	-0-	375	1	9559	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	9703	-0-	-1007	-0-	321	1	9382	2	N	-0-			-0-
12	10788	X	9739	-0-	-1049	-0-	318	1	9421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	25					147
02	5488	X	1950	-0-	-3538	-0-	43	1	1899	3	Y	7					154
							8	9									
03	6076	X	1122	-0-	-4954	-0-	24	1	1094	3	Y	4					158
							4	9									
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	165	1	4841	3	Y	28	96	1			90
							31	9									
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	96	1	4185	3	Y	20					110
							22	9									
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	161	1	4797	3	Y	25	101	1			34
							28	9									
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	191	1	5691	3	Y	24					58
							26	9									
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	184	1	5354	3	Y	20					78
							22	9									
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	183	1	5462	3	Y	17					95
							19	9									
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	183	1	5620	3	Y	20	50	1			65
							22	9									
11	4320	X	4171	-0-	-149	-0-	132	1	4014	3	Y	23					88
							25	9									
12	5921	X	3989	-0-	-1932	-0-	20	1	3944	3	Y	23					111
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 48,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	144	1	6402	3	N	36					86
							40	9									
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	132	1	5920	3	N	32					118
							35	9									
03	6355	X	6133	-0-	-222	-0-	133	1	5932	3	N	62	148	1			32
							68	9									
04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	143	1	6273	3	N	37					69
							41	9									
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	145	1	6319	3	N	1					70
							1	9									
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	135	1	6011	3	N	19					89
							21	9									
07	6355	X	6337	-0-	-18	-0-	139	1	6177	3	N	19					108
							21	9									
08	6355	X	6204	-0-	-151	-0-	138	1	6024	3	N	38					146
							42	9									
09	6150	X	6023	-0-	-127	-0-	133	1	5890	3	N	-0-					146
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	196	1	6023	3	N	152					298
							167	9									
11	6150	X	6028	-0-	-122	-0-	191	1	5822	3	N	14	193	1			119
							15	9									
12	6231	X	5784	-0-	-447	-0-	28	1	5714	3	N	38					157
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 74,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	13246	-0-	-3215	-0-	468	1	12778	2	N	-0-					-0-
02	14868	X	10443	-0-	-4425	-0-	372	1	10071	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	15003	-0-	-1458	-0-	520	1	14483	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	11576	-0-	-2464	-0-	415	1	11161	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	13160	-0-	-790	-0-	495	1	12665	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	10070	-0-	-4450	-0-	356	1	9714	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	13196	-0-	-1808	-0-	480	1	12716	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	12791	-0-	-2213	-0-	524	1	12267	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	10618	-0-	-2132	-0-	495	1	10123	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	12836	-0-	-370	-0-	537	1	12299	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	11896	-0-	-884	-0-	440	1	11456	2	N	-0-					-0-
*12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	417	1	13164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	292	1	8031	2	N	-0-					-0-
02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	267	1	7195	2	N	-0-					-0-
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	262	1	7270	2	N	-0-					-0-
04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	320	1	8678	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6196	-0-	-624	-0-	231	1	5965	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	2646	-0-	-3954	-0-	92	1	2554	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	6820	X	1281	-0-	-5539	-0-	53	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6068	-0-	-532	-0-	282	1	5786	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4804	-0-	-1396	-0-	200	1	4604	2	N	-0-					-0-
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	186	1	4808	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4198	-0-	-2002	-0-	128	1	4070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	3815	-0-	-5330	-0-	84	1	3731	3	N	-0-			-0-
02	8260	X	1823	-0-	-6437	-0-	40	1	1783	3	N	-0-			-0-
03	9083	X	1636	-0-	-7447	-0-	36	1	1600	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	2052	-0-	-5898	-0-	46	1	2006	3	N	-0-			-0-
05	6882	X	2167	-0-	-4715	-0-	49	1	2118	3	N	-0-			-0-
06	3690	X	2145	-0-	-1545	-0-	47	1	2098	3	N	-0-			-0-
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	53	1	2308	3	N	-0-			-0-
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	98	1	4240	3	N	-0-			-0-
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	140	1	6190	3	N	-0-			-0-
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	127	1	5789	3	N	-0-			-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	120	1	5361	3	N	-0-			-0-
12	6541	X	5380	-0-	-1161	-0-	19	1	5361	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	146	1	3844	2	N	-0-			-0-
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	538	1	2992	2	N	-0-			-0-
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	375	1	3609	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	138	1	3583	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	2981	-0-	-987	-0-	106	1	2875	2	N	-0-			-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	375	1	3785	2	N	-0-			-0-
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	166	1	4182	2	N	-0-			-0-
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	168	1	4453	2	N	-0-			-0-
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	154	1	4108	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	2954	-0-	-1014	-0-	111	1	2843	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	2825	-0-	-1015	-0-	93	1	2732	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	2898	-0-	-1721	-0-	95	1	2803	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIL, LYNNE WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-			-0-
02	11004	X	-0-	-0-	-11004	-0-					N	-0-			-0-
03	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-			-0-
04	10080	X	5090	-0-	-4990	-0-	342	1	4748	2	N	-0-			-0-
05	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	1005	1	10633	2	N	-0-			-0-
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	714	1	8935	2	N	-0-			-0-
07	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	785	1	10985	2	N	-0-			-0-
08	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	948	1	10694	2	N	-0-			-0-
09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	954	1	11893	2	N	-0-			-0-
10	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	969	1	11114	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	10827	-0-	-573	-0-	884	1	9943	2	N	-0-			-0-
12	13268	X	10027	-0-	-3241	-0-	886	1	9141	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6815	-0-	-718	-0-	151	1	6664	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	5888	-0-	-916	-0-	129	1	5759	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	6709	-0-	-731	-0-	148	1	6561	3	N	-0-					-0-
04	7080	X	6261	-0-	-819	-0-	141	1	6120	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6305	-0-	-670	-0-	143	1	6162	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	5687	-0-	-913	-0-	126	1	5561	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6008	-0-	-688	-0-	133	1	5875	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6013	-0-	-683	-0-	136	1	5877	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	5689	-0-	-581	-0-	126	1	5563	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	5760	-0-	-533	-0-	125	1	5635	3	N	-0-					-0-
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	127	1	5700	3	N	-0-					-0-
*12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	19	1	5872	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6793	-0-	-492	-0-	116	1	6677	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6153	-0-	-427	-0-	107	1	6046	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6729	-0-	-556	-0-	118	1	6611	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6637	-0-	-233	-0-	115	1	6522	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6802	-0-	-111	-0-	123	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	138	1	6524	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6656	-0-	-195	-0-	147	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6386	-0-	-465	-0-	142	1	6244	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6260	-0-	-400	-0-	130	1	6130	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6324	-0-	-558	-0-	128	1	6196	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6118	-0-	-542	-0-	120	1	5998	2	N	-0-					-0-
*12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	128	1	6202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	225	1	6691	3	N	31	113	1			52
							34	9									
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	188	1	5629	3	N	74					126
							81	9									
03	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	210	1	6276	3	N	21					147
							23	9									
04	6240	X	5888	-0-	-352	-0-	193	1	5661	3	N	31					178
							34	9									
05	6448	X	5834	-0-	-614	-0-	193	1	5640	3	N	1	96	1			83
							1	9									
06	6240	X	5849	-0-	-391	-0-	189	1	5619	3	N	37					120
							41	9									
07	6448	X	6079	-0-	-369	-0-	196	1	5844	3	N	35	49	1			106
							39	9									
08	6448	X	5885	-0-	-563	-0-	195	1	5667	3	N	21					127
							23	9									
09	5880	X	5623	-0-	-257	-0-	182	1	5440	3	N	1					128
							1	9									
10	6076	X	5803	-0-	-273	-0-	183	1	5594	3	N	24					152
							26	9									
11	5880	X	5458	-0-	-422	-0-	174	1	5284	3	N	-0-					152
12	5921	X	5468	-0-	-453	-0-	27	1	5409	3	N	29					181
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 71,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	443	1	526	3	N	-0-			-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	560	1	1564	3	N	-0-			-0-
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	3425	-0-	425	425	3425	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	5792	-0-	2692	3117	5792	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	4238	-0-	1238	4355	4238	3			N	-0-			-0-
*12	9830	X	5475	-0-	-4355	-0-	5475	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3911	-0-	-429	-0-	3911	3			N	-0-			-0-
02	4004	X	3478	-0-	-526	-0-	3478	3			N	-0-			-0-
03	4433	X	3902	-0-	-531	-0-	3902	3			N	-0-			-0-
04	4290	X	2997	-0-	-1293	-0-	2997	3			N	-0-			-0-
05	3906	X	3264	-0-	-642	-0-	3264	3			N	-0-			-0-
06	3780	X	3181	-0-	-599	-0-	3181	3			N	-0-			-0-
07	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3			N	-0-			-0-
08	3906	X	3468	-0-	-438	-0-	3468	3			N	-0-			-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-			-0-
10	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3179	3			N	-0-			-0-
11	3360	X	3254	-0-	-106	-0-	3254	3			N	-0-			-0-
12	3472	X	2438	-0-	-1034	-0-	2438	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		150	-0-	150	150	150	1			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	150					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		6122	-0-	6122	6272	6122	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		4788	-0-	4788	11060	4788	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		4776	-0-	4776	15836	4776	3			N	-0-			-0-
09	20823	X	4987	-0-	-15836	-0-	4987	3			N	-0-			-0-
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-			-0-
11	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	4281	3			N	-0-			-0-
12	4805	X	4763	-0-	-42	-0-	4763	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	139	-0-	-202	-0-	138	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9732	-0-	-746	-0-	166	1	9566	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	8903	-0-	-533	-0-	155	1	8748	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9723	-0-	-724	-0-	171	1	9552	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9404	-0-	-706	-0-	164	1	9240	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9492	-0-	-459	-0-	172	1	9320	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	9123	-0-	-417	-0-	190	1	8933	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9493	-0-	-365	-0-	210	1	9283	2	N	-0-					-0-
08	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	218	1	9606	2	N	-0-					-0-
09	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	198	1	9389	2	N	-0-					-0-
10	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	197	1	9516	2	N	-0-					-0-
11	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	189	1	9465	2	N	-0-					-0-
*12	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	198	1	9558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11111	-0-	-824	-0-	390	1	10721	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	9801	-0-	-755	-0-	350	1	9451	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	10971	-0-	-158	-0-	382	1	10589	2	N	-0-					-0-
04	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	393	1	10632	2	N	-0-					-0-
05	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	445	1	11493	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9509	-0-	-1231	-0-	337	1	9172	2	N	-0-					-0-
07	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	461	1	12277	2	N	-0-					-0-
08	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	504	1	11841	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	11358	-0-	-192	-0-	529	1	10829	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11901	-0-	-840	-0-	496	1	11405	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	10914	-0-	-1416	-0-	405	1	10509	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	11215	-0-	-1340	-0-	340	1	10875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8702	-0-	-195	-0-	192	1	8510	3	N	-0-					-0-
02	8036	X	7695	-0-	-341	-0-	168	1	7527	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8504	-0-	-393	-0-	187	1	8317	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	8518	-0-	-92	-0-	191	1	8327	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	8721	-0-	-176	-0-	197	1	8524	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	8331	-0-	-99	-0-	184	1	8147	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8581	-0-	-192	-0-	190	1	8391	3	N	-0-					-0-
08	8804	X	8365	-0-	-439	-0-	189	1	8176	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	8294	-0-	-226	-0-	183	1	8111	3	N	-0-					-0-
*10	8711	X	8372	-0-	-339	-0-	180	1	8192	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	7835	-0-	-505	-0-	171	1	7664	3	N	-0-					-0-
12	7936	X	7691	-0-	-245	-0-	27	1	7664	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	374	1	11115	3	Y	-0-					-0-
02	10220	X	9595	-0-	-625	-0-	311	1	9284	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	6071	-0-	-5244	-0-	197	1	5874	3	Y	-0-					-0-
04	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	391	1	11536	3	Y	-0-					-0-
05	11315	X	10546	-0-	-769	-0-	349	1	10197	3	Y	-0-					-0-
06	10440	X	9317	-0-	-1123	-0-	303	1	9014	3	Y	-0-					-0-
07	10788	X	9408	-0-	-1380	-0-	306	1	9102	3	Y	-0-					-0-
08	10788	X	9337	-0-	-1451	-0-	309	1	8992	3	Y	33					33
							36	9									
09	10440	X	8871	-0-	-1569	-0-	288	1	8583	3	Y	-0-	33	1			-0-
10	10540	X	9111	-0-	-1429	-0-	287	1	8821	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	9330	X	8619	-0-	-711	-0-	276	1	8343	3	Y	-0-					-0-
12	9393	X	8456	-0-	-937	-0-	42	1	8414	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	81	1	4638	2	N	-0-					-0-
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	80	1	4527	2	N	-0-					-0-
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	90	1	5038	2	N	-0-					-0-
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	80	1	4538	2	N	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	87	1	4720	2	N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	97	1	4590	2	N	-0-					-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	100	1	4417	2	N	-0-					-0-
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	103	1	4551	2	N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	100	1	4725	2	N	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	100	1	4856	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	95	1	4735	2	N	-0-					-0-
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	100	1	4813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	14130	-0-	-1060	-0-	495	1	13635	2	N	-0-			-0-
02	13440	X	12463	-0-	-977	-0-	445	1	12018	2	N	-0-			-0-
03	14136	X	13639	-0-	-497	-0-	474	1	13165	2	N	-0-			-0-
04	13680	X	12538	-0-	-1142	-0-	446	1	12092	2	N	-0-			-0-
05	14136	X	14091	-0-	-45	-0-	525	1	13566	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	11228	-0-	-2452	-0-	399	1	10829	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	524	1	13984	2	N	-0-			-0-
08	14105	X	14061	-0-	-44	-0-	573	1	13488	2	N	-0-			-0-
09	13650	X	12938	-0-	-712	-0-	602	1	12336	2	N	-0-			-0-
10	14508	X	13562	-0-	-946	-0-	566	1	12996	2	N	-0-			-0-
11	14040	X	12429	-0-	-1611	-0-	462	1	11967	2	N	-0-			-0-
12	13950	X	12771	-0-	-1179	-0-	388	1	12383	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-			-0-
02	4312	X	3802	-0-	-510	-0-	3802	3			N	-0-			-0-
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-			-0-
04	4620	X	2146	-0-	-2474	-0-	2146	3			N	-0-			-0-
05	4774	X	2790	-0-	-1984	-0-	2790	3			N	-0-			-0-
06	4620	X	2557	-0-	-2063	-0-	2557	3			N	-0-			-0-
07	4774	X	3636	-0-	-1138	-0-	3636	3			N	-0-			-0-
08	4774	X	3883	-0-	-891	-0-	3883	3			N	-0-			-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-			-0-
10	3627	X	904	-0-	-2723	-0-	904	3			N	-0-			-0-
11	3750	X	3097	-0-	-653	-0-	3097	3			N	-0-			-0-
12	3875	X	2158	-0-	-1717	-0-	2158	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	14805	-0-	-3485	-0-	482	1	14323	3	Y	-0-			-0-
02	14896	X	13332	-0-	-1564	-0-	432	1	12900	3	Y	-0-			-0-
03	15872	X	12659	-0-	-3213	-0-	410	1	12249	3	Y	-0-			-0-
04	14880	X	7620	-0-	-7260	-0-	250	1	7370	3	Y	-0-			-0-
05	15035	X	9229	-0-	-5806	-0-	306	1	8923	3	Y	-0-			-0-
06	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	503	1	14938	3	Y	-0-			-0-
07	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	516	1	15351	3	Y	-0-			-0-
08	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	539	1	15664	3	Y	-0-			-0-
09	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	547	1	16287	3	Y	-0-			-0-
10	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	528	1	16172	3	Y	-0-			-0-
11	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	485	1	14681	3	Y	-0-			-0-
12	17391	X	13114	-0-	-4277	-0-	65	1	13049	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	326	1	9689	3	Y	-0-					5
02	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	273	1	8188	3	Y	-0-					5
03	9145	X	8993	-0-	-152	-0-	291	1	8702	3	Y	-0-					5
04	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	294	1	8672	3	Y	-0-					5
05	9145	X	8848	-0-	-297	-0-	293	1	8555	3	Y	-0-					5
06	9270	X	8613	-0-	-657	-0-	280	1	8323	3	Y	9					14
							10	9									
07	9362	X	8288	-0-	-1074	-0-	270	1	8018	3	Y	-0-					14
08	9269	X	8665	-0-	-604	-0-	288	1	8377	3	Y	-0-					14
09	8970	X	8356	-0-	-614	-0-	271	1	8085	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	8897	X	8393	-0-	-504	-0-	265	1	8127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	8610	X	8235	-0-	-375	-0-	263	1	7972	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	6947	-0-	-1733	-0-	34	1	6913	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7784	-0-	-152	-0-	133	1	7651	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6775	-0-	-393	-0-	118	1	6657	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7420	-0-	-516	-0-	130	1	7290	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7194	-0-	-486	-0-	125	1	7069	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7470	-0-	-373	-0-	136	1	7334	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7232	-0-	-298	-0-	150	1	7082	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7466	-0-	-36	-0-	165	1	7301	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7321	-0-	-150	-0-	162	1	7159	2	N	-0-					-0-
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	155	1	7316	2	N	-0-					-0-
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	154	1	7453	2	N	-0-					-0-
11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	145	1	7236	2	N	-0-					-0-
*12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	149	1	7204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		3947	-0-	3947	3972	505	1	3442	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		3288	-0-	3288	7260	597	1	2691	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7260					N	-0-					-0-
05	7261	X	1	-0-	-7260	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	867	1	3563	3	N	-0-					-0-
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	207	1	4603	3	N	-0-					-0-
09	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	2998	-0-	-1435	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	1137	-0-	-3513	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	2623	-0-	-8537	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	325	1	13049	2	N	-0-					-0-
02	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	291	1	11248	2	N	-0-					-0-
03	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	315	1	12221	2	N	-0-					-0-
04	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	297	1	11686	2	N	-0-					-0-
05	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	435	1	11834	2	N	-0-					-0-
06	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	291	1	11380	2	N	-0-					-0-
07	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	458	1	11563	2	N	-0-					-0-
08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	430	1	11362	2	N	-0-					-0-
09	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	243	1	9855	2	N	-0-					-0-
10	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	280	1	10843	2	N	-0-					-0-
11	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	435	1	12718	2	N	-0-					-0-
*12	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	428	1	12680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	634	1	3276	3	N	-0-					-0-
02	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	579	1	749	3	N	-0-					-0-
03	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	556	1	464	3	N	-0-					-0-
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	525	1	645	3	N	-0-					-0-
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	523	1	362	3	N	-0-					-0-
06	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	556	1	586	3	N	-0-					-0-
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	558	1	939	3	N	-0-					-0-
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
09	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	3			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	630	N	256	-0-	-374	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	651	X	1	-0-	-650	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	1036	-0-	-4730	-0-	1032	1	4	9	Y	4					62
02	4956	X	1671	-0-	-3285	-0-	1132	1	537	3	Y	2					64
							2	9									
03	4805	X	1948	-0-	-2857	-0-	1255	1	679	3	Y	13					77
							14	9									
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1299	1	2926	3	Y	20	90	1			7
							22	9									
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	1309	1	3010	3	Y	38					45
							42	9									
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	1284	1	2726	3	Y	21	47	1			19
							23	9									
07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	1343	1	3077	3	Y	18					37
							20	9									
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	1276	1	1843	3	Y	-0-					37
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1324	1	3751	3	Y	18					55
							20	9									
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	1382	1	4540	3	Y	16					71
							18	9									
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	1297	1	2925	3	Y	9	59	1			21
							10	9									
*12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1260	1	4010	3	Y	31					52
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 45,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	148	1	6536	3	N	-0-			-0-
02	5908	X	5863	-0-	-45	-0-	129	1	5734	3	N	-0-			-0-
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	153	1	6805	3	N	-0-			-0-
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	162	1	7032	3	N	-0-			-0-
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	173	1	7475	3	N	-0-			-0-
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	154	1	6801	3	N	-0-			-0-
07	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	164	1	7210	3	N	-0-			-0-
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	156	1	6743	3	N	-0-			-0-
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	197	1	8691	3	N	-0-			-0-
10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	208	1	9466	3	N	-0-			-0-
11	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	206	1	9221	3	N	-0-			-0-
*12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	31	1	9221	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	235	1	10384	3	N	-0-			-0-
02	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	219	1	9751	3	N	-0-			-0-
03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	247	1	11003	3	N	-0-			-0-
04	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	249	1	10833	3	N	-0-			-0-
05	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	260	1	11316	3	N	-0-			-0-
06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	246	1	10856	3	N	-0-			-0-
07	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	254	1	11179	3	N	-0-			-0-
08	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	248	1	10740	3	N	-0-			-0-
09	10290	X	9837	-0-	-453	-0-	217	1	9620	3	N	-0-			-0-
10	10633	X	9413	-0-	-1220	-0-	202	1	9211	3	N	-0-			-0-
11	10290	X	8842	-0-	-1448	-0-	194	1	8648	3	N	-0-			-0-
12	10509	X	8677	-0-	-1832	-0-	29	1	8648	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	134	1	7718	2	N	-0-			-0-
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	123	1	6965	2	N	-0-			-0-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	132	1	7405	2	N	-0-			-0-
04	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	126	1	7128	2	N	-0-			-0-
05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	133	1	7197	2	N	-0-			-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	144	1	6761	2	N	-0-			-0-
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	162	1	7180	2	N	-0-			-0-
08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	160	1	7033	2	N	-0-			-0-
09	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	147	1	6943	2	N	-0-			-0-
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	140	1	6776	2	N	-0-			-0-
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	134	1	6693	2	N	-0-			-0-
*12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	129	1	6230	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3934	-0-	834	1922	138	1	3796	2	N	-0-			-0-
02	5450	X	3528	-0-	-1922	-0-	126	1	3402	2	N	-0-			-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	126	1	3503	2	N	-0-			-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	170	1	4619	2	N	-0-			-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	132	1	3392	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	1504	-0-	-1496	-0-	53	1	1451	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
08	3100	X	688	-0-	-2412	-0-	28	1	660	2	N	-0-			-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	152	1	3103	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2582	-0-	-518	-0-	107	1	2475	2	N	-0-			-0-
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	100	1	2584	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	69	1	2188	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	194	1	11154	2	N	-0-			-0-
02	10192	X	10088	-0-	-104	-0-	175	1	9913	2	N	-0-			-0-
03	11284	X	10963	-0-	-321	-0-	192	1	10771	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	10402	-0-	-518	-0-	181	1	10221	2	N	-0-			-0-
05	11284	X	10652	-0-	-632	-0-	193	1	10459	2	N	-0-			-0-
06	10920	X	10247	-0-	-673	-0-	213	1	10034	2	N	-0-			-0-
07	11160	X	10302	-0-	-858	-0-	228	1	10074	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	10137	-0-	-837	-0-	225	1	9912	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	9990	-0-	-420	-0-	207	1	9783	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	10188	-0-	-476	-0-	206	1	9982	2	N	-0-			-0-
11	10260	X	10018	-0-	-242	-0-	196	1	9822	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	9953	-0-	-370	-0-	202	1	9751	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	85	1	4877	2	N	-0-			-0-
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	76	1	4293	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4673	-0-	-194	-0-	82	1	4591	2	N	-0-			-0-
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	85	1	4819	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4815	-0-	-145	-0-	87	1	4728	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4482	-0-	-318	-0-	93	1	4389	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4835	-0-	-218	-0-	107	1	4728	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	5009	-0-	-44	-0-	111	1	4898	2	N	-0-			-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	126	1	5951	2	N	-0-			-0-
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	121	1	5844	2	N	-0-			-0-
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	105	1	5250	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	3879	-0-	-1205	-0-	79	1	3800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	11100	-0-	-339	-0-	361	1	10739	3	Y	-0-					-0-
02	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	399	1	11927	3	Y	-0-					-0-
03	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	373	1	11142	3	Y	-0-					-0-
04	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	395	1	11636	3	Y	-0-					-0-
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	401	1	11716	3	Y	-0-					-0-
06	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	368	1	10936	3	Y	31					31
							34	9									
07	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	382	1	11379	3	Y	-0-					31
08	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	362	1	10522	3	Y	-0-					31
09	10230	X	9121	-0-	-1109	-0-	296	1	8825	3	Y	-0-	31	1			-0-
10	10571	X	9267	-0-	-1304	-0-	292	1	8973	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	10230	X	9300	-0-	-930	-0-	297	1	9003	3	Y	-0-					-0-
12	11408	X	10663	-0-	-745	-0-	53	1	10610	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5916	-0-	-346	-0-	281	1	5635	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5440	-0-	-216	-0-	267	1	5173	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5866	-0-	-396	-0-	297	1	5569	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5865	-0-	-195	-0-	288	1	5577	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6045	-0-	-217	-0-	287	1	5758	2	N	-0-					-0-
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	286	1	5587	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5885	-0-	-191	-0-	319	1	5566	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	6002	-0-	-74	-0-	399	1	5603	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5797	-0-	-83	-0-	527	1	5270	2	N	-0-					-0-
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	438	1	5746	2	N	-0-					-0-
11	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	356	1	6179	2	N	-0-					-0-
*12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	237	1	6280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5430	-0-	-2072	-0-	490	1	4940	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	4104	-0-	-3372	-0-	391	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	3169	-0-	-6658	-0-	469	1	2700	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	5867	-0-	-3643	-0-	579	1	5288	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	6148	-0-	-3679	-0-	527	1	5621	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	190	-0-	-5060	-0-	189	1	1	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5227	-0-	-849	-0-	379	1	4848	2	N	-0-					-0-
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	419	1	7158	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	1109	-0-	-4831	-0-	281	1	828	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	440	1	7403	2	N	-0-					-0-
11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	525	1	7502	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7242	-0-	-136	-0-	544	1	6698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	81	1	4646	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4162	-0-	-234	-0-	72	1	4090	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4460	-0-	-407	-0-	78	1	4382	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4171	-0-	-539	-0-	73	1	4098	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	77	1	4183	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	82	1	3854	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	3843	-0-	-776	-0-	85	1	3758	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3823	-0-	-641	-0-	85	1	3738	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	83	1	3915	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	77	1	3718	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3272	-0-	-658	-0-	64	1	3208	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	2482	-0-	-1641	-0-	50	1	2432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	23204	-0-	-1348	-0-	812	1	22392	2	N	-0-			-0-
02	22176	X	20687	-0-	-1489	-0-	738	1	19949	2	N	-0-			-0-
03	24552	X	23477	-0-	-1075	-0-	812	1	22665	2	N	-0-			-0-
04	23760	X	22821	-0-	-939	-0-	812	1	22009	2	N	-0-			-0-
05	23219	X	23128	-0-	-91	-0-	859	1	22269	2	N	-0-			-0-
06	22710	X	19263	-0-	-3447	-0-	676	1	18587	2	N	-0-			-0-
07	23591	X	22956	-0-	-635	-0-	834	1	22122	2	N	-0-			-0-
08	23591	X	22525	-0-	-1066	-0-	920	1	21605	2	N	-0-			-0-
09	22830	X	21408	-0-	-1422	-0-	998	1	20410	2	N	-0-			-0-
10	23126	X	21165	-0-	-1961	-0-	882	1	20283	2	N	-0-			-0-
11	22230	X	20508	-0-	-1722	-0-	760	1	19748	2	N	-0-			-0-
12	21762	X	20581	-0-	-1181	-0-	621	1	19960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	532	1	21350	2	N	-0-			-0-
02	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	504	1	19442	2	N	-0-			-0-
03	22436	X	22436	-0-	-0-	-0-	563	1	21873	2	N	-0-			-0-
04	22138	X	22138	-0-	-0-	-0-	549	1	21589	2	N	-0-			-0-
05	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	530	1	21866	2	N	-0-			-0-
06	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	492	1	19241	2	N	-0-			-0-
07	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	532	1	20382	2	N	-0-			-0-
08	21232	X	21232	-0-	-0-	-0-	516	1	20716	2	N	-0-			-0-
09	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	474	1	19197	2	N	-0-			-0-
10	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	740	1	18880	2	N	-0-			-0-
11	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	673	1	19667	2	N	-0-			-0-
*12	20781	X	20781	-0-	-0-	-0-	679	1	20102	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	67	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5083	-0-	1983	1983	175	1	4908	2	N	-0-					-0-
04	2217	N	234	-0-	-1983	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	17	1	424	2	N	-0-					-0-
06	450	X	25	-0-	-425	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	465	X	15	-0-	-450	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	465	X	16	-0-	-449	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	420	X	102	-0-	-318	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
10	434	X	288	-0-	-146	-0-	12	1	276	2	N	-0-					-0-
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

01	11408	X	11330	-0-	-78	-0-	194	1	11136	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	10197	-0-	-107	-0-	177	1	10020	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	11252	-0-	-156	-0-	198	1	11054	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	11010	-0-	-30	-0-	192	1	10818	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	11320	-0-	-88	-0-	205	1	11115	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10645	-0-	-305	-0-	221	1	10424	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10645	-0-	-732	-0-	235	1	10410	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10442	-0-	-935	-0-	232	1	10210	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10180	-0-	-830	-0-	211	1	9969	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10341	-0-	-974	-0-	209	1	10132	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10062	-0-	-588	-0-	197	1	9865	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10344	-0-	-227	-0-	210	1	10134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

01	7750	X	6695	-0-	-1055	-0-	148	1	6547	3	N	-0-					-0-
02	7000	X	6209	-0-	-791	-0-	136	1	6073	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	6974	-0-	-776	-0-	153	1	6821	3	N	-0-					-0-
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	157	1	6869	3	N	-0-					-0-
05	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	163	1	7099	3	N	-0-					-0-
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	159	1	7040	3	N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	171	1	7549	3	N	-0-					-0-
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	168	1	7287	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	7091	-0-	-109	-0-	157	1	6934	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	7381	-0-	-338	-0-	159	1	7222	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	6961	-0-	-509	-0-	152	1	6809	3	N	-0-					-0-
12	7378	X	6808	-0-	-570	-0-	22	1	6786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7255	-0-	-2448	-0-	159	1	7043	3	N	48					213
							53	9									
02	8764	X	7718	-0-	-1046	-0-	167	1	7504	3	N	43	197	1			59
							47	9									
03	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	192	1	8592	3	N	55					114
							61	9									
04	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	210	1	9234	3	N	28					142
							31	9									
05	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	219	1	9558	3	N	32					174
							35	9									
06	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	313	1	9342	3	N	31	179	1			26
							34	9									
07	9703	X	9679	-0-	-24	-0-	313	1	9366	3	N	-0-					26
08	9703	X	9490	-0-	-213	-0-	213	1	9277	3	N	-0-					26
09	9390	X	9227	-0-	-163	-0-	298	1	8898	3	N	28					54
							31	9									
10	9703	X	9684	-0-	-19	-0-	303	1	9341	3	N	36					90
							40	9									
11	9390	X	9191	-0-	-199	-0-	290	1	8849	3	N	47					137
							52	9									
12	9672	X	8490	-0-	-1182	-0-	42	1	8412	3	N	33					170
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 108,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8370	-0-	-248	-0-	272	1	8085	3	N	12					22
							13	9									
02	7756	X	7315	-0-	-441	-0-	236	1	7071	3	N	7					29
							8	9									
03	8587	X	7981	-0-	-606	-0-	258	1	7716	3	N	6					35
							7	9									
04	8160	X	7848	-0-	-312	-0-	258	1	7584	3	N	5					40
							6	9									
05	8370	X	8061	-0-	-309	-0-	267	1	7794	3	N	-0-					40
06	8100	X	7774	-0-	-326	-0-	252	1	7518	3	N	4					44
							4	9									
07	8122	X	8114	-0-	-8	-0-	264	1	7850	3	N	-0-					44
08	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	269	1	7819	3	Y	14	58	1			-0-
							15	9									
09	7860	X	7821	-0-	-39	-0-	254	1	7557	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	248	1	7628	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7860	X	7649	-0-	-211	-0-	244	1	7405	3	Y	-0-					-0-
12	8122	X	7617	-0-	-505	-0-	38	1	7579	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

01	19406	X	17318	-0-	-2088	-0-	382	1	16936	3	N	-0-					-0-
02	17528	X	14459	-0-	-3069	-0-	317	1	14142	3	N	-0-					-0-
03	19406	X	18252	-0-	-1154	-0-	400	1	17852	3	N	-0-					-0-
04	18780	X	7305	-0-	-11475	-0-	175	1	7130	3	N	-0-					-0-
05	18135	X	6066	-0-	-12069	-0-	724	1	5342	3	N	-0-					-0-
06	17670	X	6163	-0-	-11507	-0-	612	1	5551	3	N	-0-					-0-
07	18259	X	3758	-0-	-14501	-0-	588	1	3170	3	N	-0-					-0-
08	18259	X	8138	-0-	-10121	-0-	735	1	7403	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	265	1	8143	3	N	-0-					-0-
11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	182	1	8181	3	N	-0-					-0-
*12	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	46	1	9286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	22	1	3570	3	N	25					58
							28	9									
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	14	1	2719	3	N	13					71
							14	9									
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	27	1	3824	3	N	27					98
							30	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	15	1	2864	3	N	15					113
							17	9									
05	2790	X	2253	-0-	-537	-0-	10	1	2239	3	N	4					117
							4	9									
06	2700	X	2639	-0-	-61	-0-	12	1	2610	3	N	15					132
							17	9									
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	16	1	3345	3	N	25	103	1			54
							28	9									
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	21	1	8	2	N	5					59
							3853	3	6	9							
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	9					68
							4002	3	10	9							
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	17	1	3822	3	N	-0-					68
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	1					69
							3403	3	1	9							
*12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	14	1	3028	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 39,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	4149	-0-	-4469	-0-	493	1	3656	3	N	-0-					-0-
02	7784	X	2300	-0-	-5484	-0-	558	1	1742	3	N	-0-					-0-
03	8618	X	2015	-0-	-6603	-0-	544	1	1471	3	N	-0-					-0-
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	1349	1	5362	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	1412	1	5346	3	N	-0-					-0-
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1266	1	5289	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	1632	-0-	-5312	-0-	1036	1	596	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	4763	-0-	-2181	-0-	1256	1	3507	3	N	-0-					-0-
09	6720	X	4526	-0-	-2194	-0-	1379	1	3147	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	4813	-0-	-1976	-0-	1552	1	3261	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	4001	-0-	-2569	-0-	1331	1	2670	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	4442	-0-	-332	-0-	1391	1	3051	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5965	-0-	-576	-0-	132	1	5833	3	N	-0-					-0-
02	5908	X	5627	-0-	-281	-0-	124	1	5503	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	5998	-0-	-512	-0-	132	1	5866	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	6124	-0-	-56	-0-	137	1	5987	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	6277	-0-	-47	-0-	142	1	6135	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5558	-0-	-472	-0-	124	1	5434	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	136	1	6001	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6178	-0-	-146	-0-	139	1	6039	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5956	-0-	-164	-0-	132	1	5824	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	6019	-0-	-243	-0-	130	1	5889	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	5673	-0-	-297	-0-	124	1	5549	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	5899	-0-	-270	-0-	19	1	5880	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	144	1	7387	3	N	-0-					-0-
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	123	1	6371	3	N	-0-					-0-
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	133	1	6837	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6611	-0-	-49	-0-	128	1	6483	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	6535	-0-	-347	-0-	123	1	6412	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	6242	-0-	-418	-0-	114	1	6128	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	6474	-0-	-408	-0-	120	1	6354	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6510	-0-	-372	-0-	122	1	6388	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6326	-0-	-274	-0-	115	1	6211	3	N	-0-					-0-
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	117	1	6442	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	6231	-0-	-69	-0-	113	1	6118	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	6409	-0-	-70	-0-	6409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	8615	-0-	-3165	-0-	303	1	8312	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	8237	-0-	-1675	-0-	294	1	7943	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9659	-0-	-757	-0-	336	1	9323	2	N	-0-					-0-
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	374	1	10094	2	N	-0-					-0-
05	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	393	1	10169	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	4097	-0-	-5263	-0-	144	1	3953	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
08	10819	X	4672	-0-	-6147	-0-	191	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9674	-0-	-796	-0-	450	1	9224	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9063	-0-	-1508	-0-	379	1	8684	2	N	-0-					-0-
11	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	289	1	7401	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8573	-0-	-1409	-0-	260	1	8313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	250	-0-	-450	-0-	104	1	146	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	890	1	3326	2	N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	915	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4190	-0-	1090	1090	906	1	3284	2	N	-0-					-0-
06	4199	X	3109	-0-	-1090	-0-	777	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	965	1	3659	2	N	-0-					-0-
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	948	1	4309	2	N	-0-					-0-
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	993	1	4283	2	N	-0-					-0-
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	979	1	4978	2	N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	911	1	4368	2	N	-0-					-0-
*12	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	908	1	4701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	12015	-0-	-540	-0-	67	1	6	2	N	-0-					-0-
							11942	3									
02	11228	X	10800	-0-	-428	-0-	51	1	3	2	N	-0-					-0-
							10746	3									
03	12369	X	11605	-0-	-764	-0-	76	1	1	2	N	-0-					-0-
							11528	3									
04	11880	X	4087	-0-	-7793	-0-	20	1	2	2	N	-0-					-0-
							4065	3									
05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
07	11966	X	3992	-0-	-7974	-0-	18	1	3974	3	N	-0-					-0-
08	11594	X	11145	-0-	-449	-0-	57	1	24	2	N	-0-					-0-
							11064	3									
09	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	45	1	6	2	N	-0-					-0-
							10693	3									
10	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
							10900	3									
11	10800	X	10401	-0-	-399	-0-	46	1	4	2	N	-0-					-0-
							10351	3									
12	11160	X	10586	-0-	-574	-0-	46	1	1	2	N	-0-					-0-
							10539	3									

TOTAL GAS PROD: 96,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	23762	3			N	-0-					-0-
02	20580	X	19286	-0-	-1294	-0-	19286	3			N	-0-					-0-
03	22785	X	18361	-0-	-4424	-0-	18361	3			N	-0-					-0-
04	22050	X	18651	-0-	-3399	-0-	18651	3			N	-0-					-0-
05	22785	X	17764	-0-	-5021	-0-	17764	3			N	-0-					-0-
06	22050	X	18349	-0-	-3701	-0-	18349	3			N	-0-					-0-
07	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	21798	3			N	-0-					-0-
08	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	20878	3			N	-0-					-0-
09	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-	20697	3			N	-0-					-0-
10	21793	X	17506	-0-	-4287	-0-	17506	3			N	-0-					-0-
11	21090	X	16201	-0-	-4889	-0-	16201	3			N	-0-					-0-
12	21793	X	17454	-0-	-4339	-0-	17454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	2611	-0-	-3403	-0-	57	1	2518	3	N	33					104
							36	9									
02	5068	X	2778	-0-	-2290	-0-	60	1	2714	3	N	4					108
							4	9									
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	3	N	24					132
							26	9									
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	83	1	3628	3	N	4					136
							4	9									
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	87	1	3799	3	N	24					160
							26	9									
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	75	1	3339	3	N	3	128	1			35
							3	9									
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	89	1	3987	3	N	15					50
							17	9									
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	91	1	3980	3	N	2					52
							2	9									
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	132	1	3954	3	N	9					61
							10	9									
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	129	1	3966	3	N	17					78
							19	9									
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	131	1	3990	3	N	22					100
							24	9									
*12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	21	1	4280	3	N	27					127
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 44,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10526	-0-	-2091	-0-	230	1	10230	3	Y	60					164
							66	9									
02	11396	X	9952	-0-	-1444	-0-	216	1	9658	3	Y	71					235
							78	9									
03	11160	X	11073	-0-	-87	-0-	241	1	10773	3	Y	54	184	1			105
							59	9									
04	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	239	1	10513	3	Y	50					155
							55	9									
05	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	264	1	11538	3	Y	36					191
							40	9									
06	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	382	1	11367	3	Y	48	181	1			58
							53	9									
07	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	395	1	11799	3	Y	46					104
							51	9									
08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	281	1	12233	3	Y	18					122
							20	9									
09	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	402	1	12003	3	Y	60					182
							66	9									
10	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	401	1	12327	3	Y	58	182	1			58
							64	9									
11	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	391	1	11857	3	Y	66					124
							73	9									
12	12524	X	12395	-0-	-129	-0-	61	1	12244	3	Y	82					206
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 140,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	8692	-0-	-3212	-0-	149	1	8543	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	9778	-0-	-974	-0-	170	1	9608	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	8827	-0-	-3046	-0-	155	1	8672	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	8728	-0-	-2582	-0-	152	1	8576	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	11223	-0-	-464	-0-	204	1	11019	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	6838	-0-	-3632	-0-	142	1	6696	2	N	-0-					-0-
07	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	243	1	10735	2	N	-0-					-0-
08	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	253	1	11170	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10662	-0-	-198	-0-	221	1	10441	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10862	-0-	-360	-0-	220	1	10642	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	7462	-0-	-3578	-0-	146	1	7316	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	8465	-0-	-2664	-0-	172	1	8293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		488	-0-	488	1011	488	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		158	-0-	158	1169	158	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1169					N	-0-					-0-
04	1169	X	-0-	-0-	-1169	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	18623	-0-	-876	-0-	679	1	17944	2	N	-0-					-0-
02	17444	X	16464	-0-	-980	-0-	624	1	15840	2	N	-0-					-0-
03	18197	X	17367	-0-	-830	-0-	654	1	16713	2	N	-0-					-0-
04	18030	X	16277	-0-	-1753	-0-	605	1	15672	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	16781	-0-	-1850	-0-	595	1	16186	2	N	-0-					-0-
06	18030	X	16821	-0-	-1209	-0-	629	1	16192	2	N	-0-					-0-
07	18228	X	16450	-0-	-1778	-0-	627	1	15823	2	N	-0-					-0-
08	17360	X	15987	-0-	-1373	-0-	583	1	15404	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	15353	-0-	-1477	-0-	554	1	14799	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	15559	-0-	-1832	-0-	587	1	14972	2	N	-0-					-0-
11	16830	X	14827	-0-	-2003	-0-	491	1	14336	2	N	-0-					-0-
12	16151	X	15080	-0-	-1071	-0-	492	1	14588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	421	1	11115	2	N	-0-					-0-
02	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	420	1	10657	2	N	-0-					-0-
03	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	398	1	10168	2	N	-0-					-0-
04	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	367	1	9507	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9712	-0-	-363	-0-	344	1	9368	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8645	-0-	-1105	-0-	323	1	8322	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9050	-0-	-1025	-0-	345	1	8705	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8908	-0-	-1167	-0-	325	1	8583	2	N	-0-					-0-
09	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	395	1	10531	2	N	-0-					-0-
10	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	436	1	11119	2	N	-0-					-0-
11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	351	1	10249	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	9024	-0-	-555	-0-	295	1	8729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	1			N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	43	-0-	-732	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	57	1	2486	3	N	-0-					-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	55	1	2449	3	N	-0-					-0-
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	60	1	2694	3	N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	52	1	2283	3	N	-0-					-0-
05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	67	1	2893	3	N	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	50	1	2181	3	N	-0-					-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	54	1	2394	3	N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	51	1	2211	3	N	-0-					-0-
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	53	1	2372	3	N	-0-					-0-
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	55	1	2483	3	N	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	54	1	2417	3	N	-0-					-0-
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	12	1	2399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	18	1	2895	3	N	43					110
							47	9									
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	16	1	3210	3	N	26					136
							29	9									
03	3038	X	2750	-0-	-288	-0-	19	1	2724	3	N	6					142
							7	9									
04	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	14	1	2789	3	N	17					159
							19	9									
05	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	13	1	2772	3	N	34	185	1			8
							37	9									
06	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	13	1	2783	3	N	2					10
							2	9									
07	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	13	1	2723	3	N	6					16
							7	9									
08	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	14	1	5	2	N	17					33
							2492	3	19	9							
09	2820	X	2487	-0-	-333	-0-	11	1	2	2	N	12					45
							2461	3	13	9							
10	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	12	1	2590	3	N	3					48
							3	9									
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	32					80
							2446	3	35	9							
12	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	12	1	2514	3	N	4					84
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6862	-0-	-237	-0-	167	1	6695	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6168	-0-	-244	-0-	156	1	6012	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6452	-0-	-647	-0-	162	1	6290	2	N	-0-					-0-
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	165	1	6481	2	N	-0-					-0-
05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	258	1	7011	2	N	-0-					-0-
06	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	260	1	6699	2	N	-0-					-0-
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	177	1	6775	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6814	-0-	-285	-0-	166	1	6648	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6596	-0-	-274	-0-	238	1	6358	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6705	-0-	-394	-0-	169	1	6536	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6137	-0-	-733	-0-	203	1	5934	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6152	-0-	-792	-0-	201	1	5951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	1133	-0-	-11825	-0-	363	1	770	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	3716	-0-	-7988	-0-	508	1	3208	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	6032	-0-	-4570	-0-	558	1	5474	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8449	-0-	-1451	-0-	525	1	7924	2	N	-0-					-0-
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	548	1	4240	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	363	-0-	-5487	-0-	362	1	1	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	3556	-0-	-5186	-0-	695	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6022	-0-	-2720	-0-	761	1	5261	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	1084	-0-	-7376	-0-	617	1	467	2	N	-0-					-0-
10	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	725	1	5486	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4841	-0-	-979	-0-	569	1	4272	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4612	-0-	-1402	-0-	533	1	4079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	209	1	8396	2	N	-0-					-0-
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	137	1	5270	2	N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	126	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	121	1	4760	2	N	-0-					-0-
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	144	1	5925	2	N	-0-					-0-
06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	139	1	5451	2	N	-0-					-0-
07	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	147	1	5634	2	N	-0-					-0-
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	131	1	5277	2	N	-0-					-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	194	1	5177	2	N	-0-					-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	137	1	5304	2	N	-0-					-0-
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	174	1	5079	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5335	-0-	-431	-0-	174	1	5161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5692	-0-	-12	-0-	185	1	5507	3	N	-0-					18
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	195	1	5843	3	N	-0-					18
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	198	1	5939	3	N	-0-					18
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	203	1	5970	3	N	-0-					18
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	217	1	6324	3	N	-0-					18
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	202	1	5997	3	N	-0-					18
07	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	204	1	6073	3	N	-0-					18
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	197	1	5750	3	N	-0-					18
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	187	1	5580	3	N	-0-					18
10	5704	X	5703	-0-	-1	-0-	180	1	5523	3	N	-0-					18
11	5520	X	5415	-0-	-105	-0-	173	1	5242	3	N	-0-					18
12	5983	X	5486	-0-	-497	-0-	27	1	5459	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 71,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9987	-0-	-429	-0-	221	1	9766	3	N	-0-			-0-
02	9324	X	8711	-0-	-613	-0-	191	1	8520	3	N	-0-			-0-
03	10416	X	9507	-0-	-909	-0-	209	1	9298	3	N	-0-			-0-
04	10080	X	9407	-0-	-673	-0-	211	1	9196	3	N	-0-			-0-
05	10416	X	9851	-0-	-565	-0-	222	1	9629	3	N	-0-			-0-
06	9660	X	9437	-0-	-223	-0-	209	1	9228	3	N	-0-			-0-
07	9703	X	9568	-0-	-135	-0-	212	1	9356	3	N	-0-			-0-
08	9858	X	9493	-0-	-365	-0-	215	1	9278	3	N	-0-			-0-
09	9540	X	9257	-0-	-283	-0-	204	1	9053	3	N	-0-			-0-
10	9858	X	9539	-0-	-319	-0-	206	1	9333	3	N	-0-			-0-
11	9450	X	8991	-0-	-459	-0-	196	1	8795	3	N	-0-			-0-
*12	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	29	1	8795	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8057	-0-	-561	-0-	178	1	7879	3	N	-0-			-0-
02	7784	X	7360	-0-	-424	-0-	161	1	7199	3	N	-0-			-0-
03	8618	X	8048	-0-	-570	-0-	177	1	7871	3	N	-0-			-0-
04	8340	X	7956	-0-	-384	-0-	178	1	7778	3	N	-0-			-0-
05	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	199	1	8648	3	N	-0-			-0-
06	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	193	1	8493	3	N	-0-			-0-
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	203	1	8983	3	N	-0-			-0-
08	8618	X	8138	-0-	-480	-0-	184	1	7954	3	N	-0-			-0-
09	8340	X	6871	-0-	-1469	-0-	152	1	6719	3	N	-0-			-0-
10	8618	X	7805	-0-	-813	-0-	168	1	7637	3	N	-0-			-0-
11	8340	X	7187	-0-	-1153	-0-	157	1	7030	3	N	-0-			-0-
12	7192	X	7051	-0-	-141	-0-	21	1	7030	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7345	-0-	-1552	-0-	163	1	7182	3	N	-0-			-0-
02	7868	X	7020	-0-	-848	-0-	154	1	6866	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	7703	-0-	-574	-0-	170	1	7533	3	N	-0-			-0-
04	7830	X	7500	-0-	-330	-0-	168	1	7332	3	N	-0-			-0-
05	8091	X	7727	-0-	-364	-0-	174	1	7553	3	N	-0-			-0-
06	7530	X	7302	-0-	-228	-0-	161	1	7141	3	N	-0-			-0-
07	7781	X	7740	-0-	-41	-0-	172	1	7568	3	N	-0-			-0-
08	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	177	1	7635	3	N	-0-			-0-
09	7500	X	7305	-0-	-195	-0-	162	1	7143	3	N	-0-			-0-
10	7750	X	7416	-0-	-334	-0-	160	1	7256	3	N	-0-			-0-
11	7560	X	7036	-0-	-524	-0-	154	1	6882	3	N	-0-			-0-
12	7719	X	6907	-0-	-812	-0-	25	1	6882	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	501	1	13238	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	10904	-0-	-128	-0-	413	1	10491	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	11682	-0-	-532	-0-	440	1	11242	2	N	-0-			-0-
04	11820	X	11255	-0-	-565	-0-	419	1	10836	2	N	-0-			-0-
05	12214	X	11572	-0-	-642	-0-	410	1	11162	2	N	-0-			-0-
06	11820	X	11510	-0-	-310	-0-	430	1	11080	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	10673	-0-	-1386	-0-	407	1	10266	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	11129	-0-	-558	-0-	406	1	10723	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10780	-0-	-740	-0-	389	1	10391	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	11332	-0-	-572	-0-	427	1	10905	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	10827	-0-	-693	-0-	358	1	10469	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	10707	-0-	-422	-0-	350	1	10357	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10923	-0-	-392	-0-	398	1	10525	2	N	-0-			-0-
02	10220	X	9065	-0-	-1155	-0-	343	1	8722	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10081	-0-	-1234	-0-	379	1	9702	2	N	-0-			-0-
04	10800	X	10022	-0-	-778	-0-	373	1	9649	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	10778	-0-	-134	-0-	382	1	10396	2	N	-0-			-0-
06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	403	1	10369	2	N	-0-			-0-
07	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	485	1	12248	2	N	-0-			-0-
08	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	462	1	12206	2	N	-0-			-0-
09	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	438	1	11696	2	N	-0-			-0-
10	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	463	1	11805	2	N	-0-			-0-
11	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	376	1	10996	2	N	-0-			-0-
*12	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	389	1	11529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3230	-0-	-738	-0-	114	1	3116	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	2491	-0-	-1093	-0-	89	1	2402	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	2999	-0-	-628	-0-	105	1	2894	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2175	-0-	-1095	-0-	77	1	2098	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	141	1	3610	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	100	1	2780	2	N	-0-			-0-
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	165	1	4380	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	139	1	3296	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	2966	-0-	-664	-0-	138	1	2828	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3121	-0-	-847	-0-	130	1	2991	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3045	-0-	-795	-0-	113	1	2932	2	N	-0-			-0-
*12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	105	1	3431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9507	-0-	-103	-0-	163	1	9344	2	N	-0-			-0-
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	160	1	9032	2	N	-0-			-0-
03	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	174	1	9725	2	N	-0-			-0-
04	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	175	1	9865	2	N	-0-			-0-
05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	175	1	9479	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	9077	-0-	-223	-0-	189	1	8888	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	214	1	9458	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	9531	-0-	-79	-0-	211	1	9320	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	9254	-0-	-46	-0-	192	1	9062	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	9459	-0-	-151	-0-	191	1	9268	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8999	-0-	-301	-0-	176	1	8823	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	8904	-0-	-520	-0-	181	1	8723	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6699	-0-	-121	-0-	148	1	6551	3	N	-0-			-0-
02	6160	X	6027	-0-	-133	-0-	132	1	5895	3	N	-0-			-0-
03	6820	X	5767	-0-	-1053	-0-	127	1	5640	3	N	-0-			-0-
04	6510	X	4638	-0-	-1872	-0-	104	1	4534	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	5319	-0-	-1377	-0-	120	1	5199	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	5767	-0-	-713	-0-	127	1	5640	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	6023	-0-	-642	-0-	134	1	5889	3	N	-0-			-0-
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	138	1	5973	3	N	-0-			-0-
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	128	1	5649	3	N	-0-			-0-
*10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	136	1	6159	3	N	-0-			-0-
11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	133	1	5963	3	N	-0-			-0-
*12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	17	1	5963	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6969	-0-	-192	-0-	330	1	6639	2	N	-0-			-0-
02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	341	1	6565	2	N	-0-			-0-
03	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	439	1	8199	2	N	-0-			-0-
04	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	417	1	8152	2	N	-0-			-0-
05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	433	1	8656	2	N	-0-			-0-
06	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	413	1	7991	2	N	-0-			-0-
07	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	463	1	8160	2	N	-0-			-0-
08	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	557	1	7841	2	N	-0-			-0-
09	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	673	1	6697	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	6357	-0-	-804	-0-	477	1	5880	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	3146	-0-	-3784	-0-	173	1	2973	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	5724	-0-	-2615	-0-	206	1	5518	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9768	-0-	-958	-0-	167	1	9601	2	N	-0-			-0-
02	9632	X	8485	-0-	-1147	-0-	147	1	8338	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	9178	-0-	-1486	-0-	161	1	9017	2	N	-0-			-0-
04	9780	X	8873	-0-	-907	-0-	154	1	8719	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	9115	-0-	-991	-0-	165	1	8950	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	8680	-0-	-770	-0-	180	1	8500	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	8822	-0-	-571	-0-	195	1	8627	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	8767	-0-	-409	-0-	195	1	8572	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	8655	-0-	-225	-0-	179	1	8476	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	8679	-0-	-435	-0-	176	1	8503	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	8289	-0-	-381	-0-	162	1	8127	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8333	-0-	-440	-0-	169	1	8164	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	182	1	8017	3	N	-0-			-0-
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	162	1	7217	3	N	-0-			-0-
03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	229	1	10189	3	N	-0-			-0-
04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	169	1	7365	3	N	-0-			-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	167	1	7246	3	N	-0-			-0-
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	138	1	6090	3	N	-0-			-0-
07	6231	X	4339	-0-	-1892	-0-	96	1	4243	3	N	-0-			-0-
08	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	213	1	9201	3	N	-0-			-0-
09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	180	1	7979	3	N	-0-			-0-
10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	189	1	8559	3	N	-0-			-0-
11	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	192	1	8610	3	N	-0-			-0-
*12	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	36	1	10944	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	1027	1	5654	3	N	-0-					-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	916	1	4666	3	N	-0-					-0-
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	1018	1	5295	3	N	-0-					-0-
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	962	1	5097	3	N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	1026	1	5505	3	N	-0-					-0-
06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	984	1	5032	3	N	-0-					-0-
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1019	1	5313	3	N	-0-					-0-
08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1020	1	5264	3	N	-0-					-0-
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	985	1	5128	3	N	-0-					-0-
*10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	1015	1	5290	3	N	-0-					-0-
11	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	981	1	4956	3	N	-0-					-0-
*12	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	916	1	4956	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8463	-0-	-93	-0-	8463	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	7364	-0-	-364	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	8060	-0-	-496	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7519	-0-	-731	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7840	-0-	-623	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7315	-0-	-875	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7596	-0-	-557	-0-	7596	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7641	-0-	-419	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7323	-0-	-267	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7146	-0-	-697	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6808	-0-	-572	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
*12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	718	1	18975	2	N	-0-					-0-
02	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	638	1	16217	2	N	-0-					-0-
03	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	669	1	17092	2	N	-0-					-0-
04	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	603	1	15621	2	N	-0-					-0-
05	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	580	1	15785	2	N	-0-					-0-
06	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	592	1	15251	2	N	-0-					-0-
07	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	634	1	16005	2	N	-0-					-0-
08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	626	1	16544	2	N	-0-					-0-
09	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	581	1	15521	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	600	1	15303	2	N	-0-					-0-
11	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	506	1	14778	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	13645	-0-	-2351	-0-	446	1	13199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11084	-0-	-851	-0-	190	1	10894	2	N	-0-			-0-
02	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	189	1	10689	2	N	-0-			-0-
03	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	236	1	13184	2	N	-0-			-0-
04	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	238	1	13420	2	N	-0-			-0-
05	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	245	1	13239	2	N	-0-			-0-
06	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	263	1	12394	2	N	-0-			-0-
07	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	277	1	12276	2	N	-0-			-0-
08	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	272	1	11998	2	N	-0-			-0-
09	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	250	1	11849	2	N	-0-			-0-
10	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	246	1	11926	2	N	-0-			-0-
11	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	229	1	11474	2	N	-0-			-0-
*12	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	247	1	11937	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8161	-0-	-1077	-0-	140	1	8021	2	N	-0-			-0-
02	8344	X	7388	-0-	-956	-0-	128	1	7260	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	4775	-0-	-4463	-0-	84	1	4691	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	4289	-0-	-4651	-0-	75	1	4214	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	4170	-0-	-5068	-0-	76	1	4094	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	4279	-0-	-3641	-0-	89	1	4190	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	4344	-0-	-3840	-0-	96	1	4248	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4264	-0-	-510	-0-	95	1	4169	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4153	-0-	-137	-0-	86	1	4067	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4019	-0-	-414	-0-	81	1	3938	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	81	1	4037	2	N	-0-			-0-
*12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	87	1	4213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6728	-0-	-1797	-0-	149	1	6579	3	N	-0-			-0-
02	7672	X	7348	-0-	-324	-0-	161	1	7187	3	N	-0-			-0-
03	8556	X	7687	-0-	-869	-0-	169	1	7518	3	N	-0-			-0-
04	8280	X	7316	-0-	-964	-0-	164	1	7152	3	N	-0-			-0-
05	8556	X	7248	-0-	-1308	-0-	163	1	7085	3	N	-0-			-0-
06	7860	X	7521	-0-	-339	-0-	166	1	7355	3	N	-0-			-0-
07	8122	X	6848	-0-	-1274	-0-	152	1	6696	3	N	-0-			-0-
08	7688	X	6627	-0-	-1061	-0-	150	1	6477	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	6263	-0-	-1267	-0-	138	1	6125	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	6397	-0-	-1384	-0-	138	1	6259	3	N	-0-			-0-
11	7530	X	1506	-0-	-6024	-0-	33	1	1473	3	N	-0-			-0-
*12	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	521	1	13760	2	N	-0-			-0-
02	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	482	1	12238	2	N	-0-			-0-
03	14012	X	13825	-0-	-187	-0-	520	1	13305	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	13004	-0-	-556	-0-	484	1	12520	2	N	-0-			-0-
05	14012	X	13501	-0-	-511	-0-	479	1	13022	2	N	-0-			-0-
06	13560	X	12836	-0-	-724	-0-	320	1	12516	2	N	-0-			-0-
07	14012	X	13457	-0-	-555	-0-	513	1	12944	2	N	-0-			-0-
08	13826	X	13451	-0-	-375	-0-	490	1	12961	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	12408	-0-	-672	-0-	448	1	11960	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	12138	-0-	-1378	-0-	458	1	11680	2	N	-0-			-0-
11	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	432	1	12621	2	N	-0-			-0-
12	12958	X	12067	-0-	-891	-0-	394	1	11673	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7582	-0-	-44	-0-	167	1	7415	3	Y	-0-			-0-
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	151	1	6769	3	Y	-0-			-0-
03	7626	X	7511	-0-	-115	-0-	164	1	7347	3	Y	-0-			-0-
04	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	171	1	7496	3	Y	-0-			-0-
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	173	1	7545	3	Y	-0-			-0-
06	7410	X	7279	-0-	-131	-0-	160	1	7119	3	Y	-0-			-0-
07	7936	X	7391	-0-	-545	-0-	164	1	7227	3	Y	-0-			-0-
08	7936	X	7197	-0-	-739	-0-	162	1	7035	3	Y	-0-			-0-
09	7680	X	6660	-0-	-1020	-0-	147	1	6513	3	Y	-0-			-0-
10	7719	X	6929	-0-	-790	-0-	149	1	6780	3	Y	-0-			-0-
11	7290	X	6930	-0-	-360	-0-	221	1	6709	3	Y	-0-			-0-
12	7161	X	6607	-0-	-554	-0-	33	1	6574	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11160	-0-	-1023	-0-	246	1	10914	3	N	-0-			-0-
02	11004	X	10585	-0-	-419	-0-	232	1	10353	3	N	-0-			-0-
03	12493	X	10603	-0-	-1890	-0-	232	1	10371	3	N	-0-			-0-
04	12090	X	10638	-0-	-1452	-0-	238	1	10400	3	N	-0-			-0-
05	12493	X	11166	-0-	-1327	-0-	251	1	10915	3	N	-0-			-0-
06	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	258	1	11412	3	N	-0-			-0-
07	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	262	1	11574	3	N	-0-			-0-
08	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	253	1	10949	3	N	-0-			-0-
09	11670	X	10930	-0-	-740	-0-	242	1	10688	3	N	-0-			-0-
10	12059	X	10852	-0-	-1207	-0-	234	1	10618	3	N	-0-			-0-
11	11670	X	10631	-0-	-1039	-0-	232	1	10399	3	N	-0-			-0-
12	11191	X	10990	-0-	-201	-0-	36	1	10954	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	88	1	3913	3	N	-0-					73
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	80	1	3599	3	N	-0-					73
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	118	1	5293	3	N	-0-					73
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	108	1	4749	3	N	-0-					73
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	100	1	4347	3	N	34					107
							37	9									
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	98	1	4348	3	N	82	100	1			89
							90	9									
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	105	1	4662	3	N	-0-					89
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	101	1	4401	3	N	-0-					89
09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	86	1	3836	3	N	-0-					89
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	86	1	3920	3	N	-0-					89
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	86	1	3872	3	N	-0-					89
*12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	13	1	4048	3	N	98	97	1			90
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 52,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	25	1	4138	3	N	-0-					176
02	3808	X	3552	-0-	-256	-0-	18	1	3439	3	N	86	191	1			71
							95	9									
03	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	29	1	4001	3	N	2					73
							2	9									
04	4080	X	3599	-0-	-481	-0-	19	1	3577	3	N	3					76
							3	9									
05	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	17	1	3819	3	N	30	81	1			25
							33	9									
06	4020	X	3759	-0-	-261	-0-	18	1	3741	3	N	-0-					25
07	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	19	1	3892	3	N	1					26
							1	9									
08	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	22	1	8	2	N	29					55
							3934	3	32	9							
09	3750	X	3703	-0-	-47	-0-	17	1	2	2	N	-0-					55
							3684	3									
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					55
							3934	3									
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	9					64
							4181	3	10	9							
*12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					64
							3936	3									

TOTAL GAS PROD: 46,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	731	1	19319	2	N	-0-					-0-
02	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	666	1	16923	2	N	-0-					-0-
03	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	722	1	18456	2	N	-0-					-0-
04	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	634	1	16411	2	N	-0-					-0-
05	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	630	1	17126	2	N	-0-					-0-
06	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	433	1	16918	2	N	-0-					-0-
07	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	456	1	17463	2	N	-0-					-0-
08	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	653	1	17279	2	N	-0-					-0-
09	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	642	1	17123	2	N	-0-					-0-
10	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	618	1	15761	2	N	-0-					-0-
11	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	575	1	16806	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	18194	-0-	-158	-0-	594	1	17600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8075 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	17686	-0-	-77	-0-	430	1	17256	2	N	-0-			-0-
02	16044	X	13503	-0-	-2541	-0-	341	1	13162	2	N	-0-			-0-
03	17763	X	17596	-0-	-167	-0-	442	1	17154	2	N	-0-			-0-
04	17190	X	16929	-0-	-261	-0-	420	1	16509	2	N	-0-			-0-
05	17763	X	17313	-0-	-450	-0-	409	1	16904	2	N	-0-			-0-
06	17130	X	16387	-0-	-743	-0-	409	1	15978	2	N	-0-			-0-
07	17608	X	17407	-0-	-201	-0-	443	1	16964	2	N	-0-			-0-
08	17608	X	17362	-0-	-246	-0-	422	1	16940	2	N	-0-			-0-
09	16920	X	15944	-0-	-976	-0-	384	1	15560	2	N	-0-			-0-
10	17422	X	16406	-0-	-1016	-0-	413	1	15993	2	N	-0-			-0-
11	16860	X	16384	-0-	-476	-0-	542	1	15842	2	N	-0-			-0-
*12	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	547	1	16215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	20007	-0-	-1321	-0-	730	1	19277	2	N	-0-			-0-
02	19264	X	17268	-0-	-1996	-0-	654	1	16614	2	N	-0-			-0-
03	21266	X	17978	-0-	-3288	-0-	677	1	17301	2	N	-0-			-0-
04	20430	X	15377	-0-	-5053	-0-	572	1	14805	2	N	-0-			-0-
05	19995	X	16479	-0-	-3516	-0-	584	1	15895	2	N	-0-			-0-
06	19350	X	16769	-0-	-2581	-0-	627	1	16142	2	N	-0-			-0-
07	19127	X	17020	-0-	-2107	-0-	649	1	16371	2	N	-0-			-0-
08	17980	X	17109	-0-	-871	-0-	623	1	16486	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	16484	-0-	-286	-0-	595	1	15889	2	N	-0-			-0-
10	17329	X	16314	-0-	-1015	-0-	615	1	15699	2	N	-0-			-0-
11	16770	X	6651	-0-	-10119	-0-	220	1	6431	2	N	-0-			-0-
12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	13288	-0-	-2956	-0-	485	1	12803	2	N	-0-			-0-
02	14672	X	12589	-0-	-2083	-0-	477	1	12112	2	N	-0-			-0-
03	16058	X	13197	-0-	-2861	-0-	497	1	12700	2	N	-0-			-0-
04	15390	X	13522	-0-	-1868	-0-	503	1	13019	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	13924	-0-	-367	-0-	494	1	13430	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	13081	-0-	-419	-0-	489	1	12592	2	N	-0-			-0-
07	13981	X	13314	-0-	-667	-0-	508	1	12806	2	N	-0-			-0-
08	13981	X	13055	-0-	-926	-0-	476	1	12579	2	N	-0-			-0-
09	13530	X	12027	-0-	-1503	-0-	434	1	11593	2	N	-0-			-0-
10	13919	X	12167	-0-	-1752	-0-	459	1	11708	2	N	-0-			-0-
11	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	490	1	14330	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	1243	-0-	-11188	-0-	41	1	1202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	15634	-0-	-2656	-0-	570	1	15064	2	N	-0-			-0-
02	16296	X	14760	-0-	-1536	-0-	559	1	14201	2	N	-0-			-0-
03	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	614	1	15695	2	N	-0-			-0-
04	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	591	1	15296	2	N	-0-			-0-
05	16337	X	16116	-0-	-221	-0-	571	1	15545	2	N	-0-			-0-
06	15810	X	12897	-0-	-2913	-0-	482	1	12415	2	N	-0-			-0-
07	16430	X	15164	-0-	-1266	-0-	578	1	14586	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	11826	-0-	-4604	-0-	431	1	11395	2	N	-0-			-0-
09	15900	X	10907	-0-	-4993	-0-	394	1	10513	2	N	-0-			-0-
10	16120	X	11024	-0-	-5096	-0-	416	1	10608	2	N	-0-			-0-
11	14670	X	12812	-0-	-1858	-0-	424	1	12388	2	N	-0-			-0-
*12	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	517	1	15326	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	106	1	2892	2	N	-0-			-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	96	1	2572	2	N	-0-			-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	105	1	2910	2	N	-0-			-0-
04	2190	X	1690	-0-	-500	-0-	64	1	1626	2	N	-0-			-0-
05	2263	X	1307	-0-	-956	-0-	49	1	1258	2	N	-0-			-0-
06	2190	X	943	-0-	-1247	-0-	33	1	910	2	N	-0-			-0-
07	2263	X	1326	-0-	-937	-0-	48	1	1278	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	67	1	1139	2	N	-0-			-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1212	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	51	1	1176	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	43	1	1111	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	938	-0-	-364	-0-	28	1	910	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-			-0-
02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-			-0-
03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3			N	-0-			-0-
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	3			N	-0-			-0-
05	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			N	-0-			-0-
06	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	3			N	-0-			-0-
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-			-0-
08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-			-0-
09	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-			-0-
10	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	3			N	-0-			-0-
11	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			N	-0-			-0-
*12	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12749	-0-	-643	-0-	12749	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	11416	-0-	-680	-0-	11416	3			N	-0-					-0-
03	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	14172	3			N	-0-					-0-
04	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	12856	-0-	-257	-0-	12856	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	12713	-0-	-247	-0-	12713	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	12613	-0-	-779	-0-	12613	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	12383	-0-	-1009	-0-	12383	3			N	-0-					-0-
09	12960	X	10608	-0-	-2352	-0-	10608	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	11410	-0-	-1734	-0-	11410	3			N	-0-					-0-
11	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	12558	-0-	-59	-0-	12558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	11215	-0-	-162	-0-	1238	1	9977	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	7932	-0-	-2484	-0-	1062	1	6870	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10169	-0-	-1363	-0-	1301	1	8868	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10048	-0-	-812	-0-	1271	1	8777	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10259	-0-	-963	-0-	1311	1	8948	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	7523	-0-	-3337	-0-	937	1	6586	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8570	-0-	-1815	-0-	1238	1	7332	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	1376	1	10311	2	N	-0-					-0-
09	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	1377	1	9476	2	N	-0-					-0-
10	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	1378	1	9482	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	9937	-0-	-1373	-0-	1275	1	8662	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	9835	-0-	-1852	-0-	1216	1	8619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5852	-0-	-410	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5048	-0-	-608	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6051	-0-	-211	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5427	-0-	-543	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5896	-0-	-273	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5242	-0-	-803	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4904	-0-	-1096	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5153	-0-	-1109	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5426	-0-	-634	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5198	-0-	-10	-0-	5198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8179	-0-	-749	-0-	140	1	8039	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7530	-0-	-534	-0-	131	1	7399	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8264	-0-	-664	-0-	145	1	8119	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7990	-0-	-290	-0-	139	1	7851	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	8136	-0-	-203	-0-	148	1	7988	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7088	-0-	-982	-0-	147	1	6941	2	N	-0-					-0-
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	189	1	8348	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7503	-0-	-774	-0-	166	1	7337	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7599	-0-	-381	-0-	157	1	7442	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7520	-0-	-1005	-0-	152	1	7368	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7787	-0-	-463	-0-	153	1	7634	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7297	-0-	-19	-0-	148	1	7149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8428	-0-	-1492	-0-	50	1	4	2	Y	-0-					9
							8374	3									
02	8036	X	6401	-0-	-1635	-0-	32	1	2	2	Y	13					22
							6353	3	14	9							
03	7812	X	6644	-0-	-1168	-0-	46	1	1	2	Y	13					35
							6583	3	14	9							
04	8160	X	6478	-0-	-1682	-0-	33	1	3	2	Y	-0-					35
							6442	3									
05	8432	X	6563	-0-	-1869	-0-	29	1	6516	3	Y	16					51
							18	9									
06	6600	X	6257	-0-	-343	-0-	28	1	6229	3	Y	-0-					51
07	6820	X	6444	-0-	-376	-0-	30	1	6401	3	Y	12					63
							13	9									
08	6696	X	6187	-0-	-509	-0-	33	1	13	2	Y	7					70
							6133	3	8	9							
09	6480	X	6069	-0-	-411	-0-	27	1	4	2	Y	-0-					70
							6038	3									
10	6572	X	6200	-0-	-372	-0-	27	1	1	2	Y	-0-					70
							6172	3									
11	6270	X	5898	-0-	-372	-0-	27	1	3	2	Y	9					79
							5858	3	10	9							
12	6324	X	5940	-0-	-384	-0-	27	1	1	2	Y	7	79	1			-0-
							5904	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 77,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	296	1	16991	2	N	-0-					-0-
02	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	281	1	15904	2	N	-0-					-0-
03	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	317	1	17761	2	N	-0-					-0-
04	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	305	1	17230	2	N	-0-					-0-
05	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	330	1	17858	2	N	-0-					-0-
06	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	377	1	17779	2	N	-0-					-0-
07	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	385	1	17033	2	N	-0-					-0-
08	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	406	1	17889	2	N	-0-					-0-
09	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	370	1	17500	2	N	-0-					-0-
10	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	347	1	16808	2	N	-0-					-0-
11	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	327	1	16358	2	N	-0-					-0-
12	18104	X	17062	-0-	-1042	-0-	346	1	16716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	203	1	2033	2	N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	30	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	31	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	33	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	713	N	584	-0-	-129	-0-	13	1	571	2	N	-0-					-0-
08	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	1			N	-0-					-0-
09	690	N	108	-0-	-582	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
10	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6943	-0-	-435	-0-	153	1	6790	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	4104	-0-	-2560	-0-	89	1	4015	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	4980	-0-	-2398	-0-	109	1	4871	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6595	-0-	-275	-0-	147	1	6448	3	N	-0-					-0-
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	166	1	7209	3	N	30					30
							33	9									
06	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	160	1	7134	3	N	123	133	1			20
							135	9									
07	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	167	1	7415	3	N	39					59
							43	9									
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	185	1	8041	3	N	72	111	1			20
							79	9									
09	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	175	1	7820	3	N	66					86
							73	9									
10	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	176	1	8040	3	N	76	129	1			33
							84	9									
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	273	1	8294	3	N	81					114
							89	9									
12	8339	X	199	-0-	-8140	-0-	1	1	197	3	N	1	115	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 78,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	717	1	1567	3	N	-0-					9
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	679	1	1344	3	N	-0-					9
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	740	1	1367	3	N	-0-					9
04	2220	N	1620	-0-	-600	-0-	725	1	895	3	N	-0-					9
05	2232	N	744	-0-	-1488	-0-	744	1			N	-0-					9
06	2040	N	1238	-0-	-802	-0-	722	1	516	3	N	-0-					9
07	1674	N	432	-0-	-1242	-0-	432	1			N	-0-					9
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					9
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					9
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9408	-0-	-1287	-0-	161	1	9247	2	N	-0-			-0-
02	9660	X	8495	-0-	-1165	-0-	148	1	8347	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	9389	-0-	-1306	-0-	165	1	9224	2	N	-0-			-0-
04	10200	X	9147	-0-	-1053	-0-	159	1	8988	2	N	-0-			-0-
05	10416	X	9272	-0-	-1144	-0-	168	1	9104	2	N	-0-			-0-
06	9090	X	8912	-0-	-178	-0-	185	1	8727	2	N	-0-			-0-
07	9455	X	9038	-0-	-417	-0-	200	1	8838	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	8877	-0-	-578	-0-	197	1	8680	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8901	-0-	-249	-0-	184	1	8717	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	8546	-0-	-723	-0-	173	1	8373	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	8417	-0-	-493	-0-	165	1	8252	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	8411	-0-	-424	-0-	171	1	8240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8414	-0-	-204	-0-	144	1	8270	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	7398	-0-	-386	-0-	129	1	7269	2	N	-0-			-0-
03	8618	X	7729	-0-	-889	-0-	136	1	7593	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	6921	-0-	-1419	-0-	120	1	6801	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	7789	-0-	-612	-0-	141	1	7648	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	7817	-0-	-313	-0-	162	1	7655	2	N	-0-			-0-
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	184	1	8144	2	N	-0-			-0-
08	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	184	1	8102	2	N	-0-			-0-
09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	171	1	8076	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	174	1	8413	2	N	-0-			-0-
11	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	161	1	8077	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	8110	-0-	-229	-0-	165	1	7945	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	231	1	13304	2	N	-0-			-0-
02	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	212	1	11993	2	N	-0-			-0-
03	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	240	1	13434	2	N	-0-			-0-
04	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	233	1	13148	2	N	-0-			-0-
05	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	251	1	13587	2	N	-0-			-0-
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	270	1	12733	2	N	-0-			-0-
07	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	307	1	13566	2	N	-0-			-0-
08	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	316	1	13916	2	N	-0-			-0-
09	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	285	1	13476	2	N	-0-			-0-
10	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	281	1	13609	2	N	-0-			-0-
11	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	264	1	13191	2	N	-0-			-0-
12	14167	X	13508	-0-	-659	-0-	274	1	13234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	172	1	7616	3	N	-0-					-0-
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	154	1	6871	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	6715	-0-	-694	-0-	148	1	6567	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	5919	-0-	-1551	-0-	133	1	5786	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	6179	-0-	-1540	-0-	139	1	6040	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6239	-0-	-1231	-0-	138	1	6101	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6188	-0-	-1531	-0-	137	1	6051	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	5964	-0-	-763	-0-	135	1	5829	3	N	-0-					-0-
09	6240	X	5943	-0-	-297	-0-	131	1	5812	3	N	-0-					-0-
10	6448	X	6147	-0-	-301	-0-	133	1	6014	3	N	-0-					-0-
11	6240	X	6051	-0-	-189	-0-	132	1	5919	3	N	-0-					-0-
*12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	20	1	6199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

01	12741	X	11677	-0-	-1064	-0-	200	1	11477	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	10921	-0-	-587	-0-	190	1	10731	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	11824	-0-	-917	-0-	208	1	11616	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11323	-0-	-677	-0-	197	1	11126	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11473	-0-	-617	-0-	208	1	11265	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10574	-0-	-1126	-0-	220	1	10354	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10077	-0-	-2013	-0-	223	1	9854	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	9673	-0-	-2138	-0-	215	1	9458	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	9322	-0-	-1988	-0-	193	1	9129	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	9498	-0-	-1972	-0-	192	1	9306	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	8532	-0-	-2028	-0-	167	1	8365	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8612	-0-	-68	-0-	175	1	8437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

01	10044	X	9836	-0-	-208	-0-	59	1	5	2	Y	-0-					44
							9772	3									
02	9072	X	7363	-0-	-1709	-0-	37	1	3	2	Y	56					100
							7261	3	62	9							
03	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	Y	39	111	1			28
							10012	3	43	9							
04	9510	X	8359	-0-	-1151	-0-	43	1	4	2	Y	10					38
							8301	3	11	9							
05	9827	X	5856	-0-	-3971	-0-	26	1	5830	3	Y	-0-					38
06	9120	X	1070	-0-	-8050	-0-	646	1	413	3	Y	10					48
							11	9									
07	9424	X	6497	-0-	-2927	-0-	728	1	5711	3	Y	53	50	1			51
							58	9									
08	9424	X	8218	-0-	-1206	-0-	204	1	17	2	Y	-0-					51
							7997	3									
09	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	43	1	6	2	Y	-0-					51
							9622	3									
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	Y	-0-					51
							9330	3									
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	Y	-0-					51
							8795	3									
*12	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	Y	105	59	1			97
							9848	3	116	9							

TOTAL GAS PROD: 95,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	484	1	4325	3	N	-0-					-0-
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	633	1	3223	3	N	-0-					-0-
*12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	470	1	2721	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6567	-0-	-625	-0-	231	1	6336	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6199	-0-	-297	-0-	220	1	5979	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6006	-0-	-1155	-0-	208	1	5798	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	4593	-0-	-1767	-0-	163	1	4430	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5010	-0-	-1841	-0-	187	1	4823	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4164	-0-	-2466	-0-	146	1	4018	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	3979	-0-	-2872	-0-	144	1	3835	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	3986	-0-	-2028	-0-	162	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	382	1	7807	2	N	-0-					-0-
10	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	404	1	9291	2	N	-0-					-0-
11	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	289	1	7498	2	N	-0-					-0-
*12	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	271	1	8629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	16220	-0-	-799	-0-	395	1	15825	2	N	-0-			-0-
02	15288	X	14657	-0-	-631	-0-	370	1	14287	2	N	-0-			-0-
03	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	427	1	16591	2	N	-0-			-0-
04	15690	X	15226	-0-	-464	-0-	378	1	14848	2	N	-0-			-0-
05	16213	X	15120	-0-	-1093	-0-	358	1	14762	2	N	-0-			-0-
06	16470	X	14451	-0-	-2019	-0-	360	1	14091	2	N	-0-			-0-
07	17019	X	15243	-0-	-1776	-0-	388	1	14855	2	N	-0-			-0-
08	17019	X	14380	-0-	-2639	-0-	349	1	14031	2	N	-0-			-0-
09	15240	X	14379	-0-	-861	-0-	346	1	14033	2	N	-0-			-0-
10	15252	X	14438	-0-	-814	-0-	363	1	14075	2	N	-0-			-0-
11	14760	X	13959	-0-	-801	-0-	462	1	13497	2	N	-0-			-0-
*12	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	463	1	13712	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9988	-0-	-1110	-0-	364	1	9624	2	N	-0-			-0-
02	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	411	1	10437	2	N	-0-			-0-
03	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	474	1	12107	2	N	-0-			-0-
04	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	462	1	11954	2	N	-0-			-0-
05	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	453	1	12324	2	N	-0-			-0-
06	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	476	1	12248	2	N	-0-			-0-
07	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	494	1	12468	2	N	-0-			-0-
08	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	474	1	12527	2	N	-0-			-0-
09	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	437	1	11667	2	N	-0-			-0-
10	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	476	1	12159	2	N	-0-			-0-
11	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	388	1	11343	2	N	-0-			-0-
12	12989	X	9467	-0-	-3522	-0-	309	1	9158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-			-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-			-0-
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-			-0-
04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-			-0-
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	-0-			-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			N	-0-			-0-
07	6727	X	6166	-0-	-561	-0-	6166	3			N	-0-			-0-
08	6727	X	5565	-0-	-1162	-0-	5565	3			N	-0-			-0-
09	6510	X	5171	-0-	-1339	-0-	5171	3			N	-0-			-0-
10	6727	X	4963	-0-	-1764	-0-	4963	3			N	-0-			-0-
11	6510	X	4575	-0-	-1935	-0-	4575	3			N	-0-			-0-
12	5549	X	5025	-0-	-524	-0-	5025	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6541	-0-	-31	-0-	112	1	6429	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5710	-0-	-226	-0-	99	1	5611	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6302	-0-	-270	-0-	111	1	6191	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	5677	-0-	-683	-0-	99	1	5578	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	111	1	6024	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5327	-0-	-1003	-0-	111	1	5216	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	3480	-0-	-2844	-0-	77	1	3403	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	2438	-0-	-3855	-0-	54	1	2384	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	1083	-0-	-4857	-0-	22	1	1061	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	1233	-0-	-4905	-0-	25	1	1208	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	1338	-0-	-4002	-0-	124	1	1214	2	N	-0-			-0-
*12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	619	1	4788	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

01	8680	X	8523	-0-	-157	-0-	311	1	8212	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	7678	-0-	-162	-0-	291	1	7387	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	8306	-0-	-374	-0-	313	1	7993	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	8111	-0-	-289	-0-	302	1	7809	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	8303	-0-	-315	-0-	294	1	8009	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	8008	-0-	-242	-0-	299	1	7709	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	8286	-0-	-208	-0-	316	1	7970	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	8287	-0-	-83	-0-	302	1	7985	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7969	-0-	-131	-0-	288	1	7681	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	8213	-0-	-95	-0-	310	1	7903	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7938	-0-	-72	-0-	263	1	7675	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7220	-0-	-902	-0-	236	1	6984	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8771	-0-	-1056	-0-	320	1	8451	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	7825	-0-	-1051	-0-	296	1	7529	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	8607	-0-	-476	-0-	324	1	8283	2	N	-0-			-0-
04	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	317	1	8198	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	8721	-0-	-52	-0-	309	1	8412	2	N	-0-			-0-
06	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	321	1	8265	2	N	-0-			-0-
07	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	338	1	8527	2	N	-0-			-0-
08	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	330	1	8718	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	8383	-0-	-197	-0-	303	1	8080	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8547	-0-	-319	-0-	322	1	8225	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	8335	-0-	-425	-0-	276	1	8059	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	8597	-0-	-83	-0-	281	1	8316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	12053	-0-	-285	-0-	440	1	11613	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	10410	-0-	-566	-0-	394	1	10016	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11312	-0-	-778	-0-	426	1	10886	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	10870	-0-	-800	-0-	404	1	10466	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	11248	-0-	-811	-0-	399	1	10849	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10977	-0-	-693	-0-	410	1	10567	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	11030	-0-	-502	-0-	421	1	10609	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	11169	-0-	-146	-0-	407	1	10762	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	10714	-0-	-266	-0-	387	1	10327	2	N	-0-			-0-
10	11346	X	9816	-0-	-1530	-0-	370	1	9446	2	N	-0-			-0-
11	10980	X	9466	-0-	-1514	-0-	313	1	9153	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	10028	-0-	-1132	-0-	327	1	9701	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10292	-0-	-1302	-0-	375	1	9917	2	N	-0-			-0-
02	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	433	1	11012	2	N	-0-			-0-
03	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	470	1	12009	2	N	-0-			-0-
04	10680	X	9769	-0-	-911	-0-	363	1	9406	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	10285	-0-	-1309	-0-	365	1	9920	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	10136	-0-	-1084	-0-	379	1	9757	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	9559	-0-	-2035	-0-	364	1	9195	2	N	-0-			-0-
08	11594	X	9463	-0-	-2131	-0-	345	1	9118	2	N	-0-			-0-
09	10140	X	8668	-0-	-1472	-0-	313	1	8355	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	9466	-0-	-1012	-0-	357	1	9109	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	9331	-0-	-809	-0-	309	1	9022	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	9489	-0-	-59	-0-	310	1	9179	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	305	1	13538	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	12067	-0-	-113	-0-	265	1	11802	3	N	-0-			-0-
03	13361	X	12963	-0-	-398	-0-	284	1	12679	3	N	-0-			-0-
04	13050	X	12601	-0-	-449	-0-	282	1	12319	3	N	-0-			-0-
05	13485	X	12939	-0-	-546	-0-	292	1	12647	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12372	-0-	-678	-0-	274	1	12098	3	N	-0-			-0-
07	13361	X	12710	-0-	-651	-0-	282	1	12428	3	N	-0-			-0-
08	13020	X	12707	-0-	-313	-0-	287	1	12420	3	N	-0-			-0-
09	12600	X	12243	-0-	-357	-0-	270	1	11973	3	N	-0-			-0-
10	12927	X	12593	-0-	-334	-0-	271	1	12322	3	N	-0-			-0-
11	12360	X	12357	-0-	-3	-0-	269	1	12088	3	N	-0-			-0-
12	12710	X	12332	-0-	-378	-0-	40	1	12292	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	460	1	12166	2	N	-0-			-0-
02	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	430	1	10923	2	N	-0-			-0-
03	12524	X	11711	-0-	-813	-0-	441	1	11270	2	N	-0-			-0-
04	12120	X	11969	-0-	-151	-0-	445	1	11524	2	N	-0-			-0-
05	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	479	1	13024	2	N	-0-			-0-
06	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	493	1	12687	2	N	-0-			-0-
07	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	515	1	12990	2	N	-0-			-0-
08	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	459	1	12137	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	11356	-0-	-764	-0-	410	1	10946	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	11608	-0-	-916	-0-	438	1	11170	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	11404	-0-	-716	-0-	377	1	11027	2	N	-0-			-0-
12	12152	X	11811	-0-	-341	-0-	386	1	11425	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	173	1	4572	2	N	-0-			-0-
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	161	1	4084	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	104	1	2655	2	N	-0-			-0-
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	70	1	1804	2	N	-0-			-0-
05	1767	X	1473	-0-	-294	-0-	52	1	1421	2	N	-0-			-0-
06	1710	X	1197	-0-	-513	-0-	45	1	1152	2	N	-0-			-0-
07	1767	X	965	-0-	-802	-0-	37	1	928	2	N	-0-			-0-
08	1767	X	457	-0-	-1310	-0-	17	1	440	2	N	-0-			-0-
09	1710	X	364	-0-	-1346	-0-	13	1	351	2	N	-0-			-0-
10	1488	X	239	-0-	-1249	-0-	9	1	230	2	N	-0-			-0-
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	11	1	329	2	N	-0-			-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	10	1	297	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	10185	-0-	-14	-0-	226	1	9959	3	N	-0-			-0-
02	9212	X	9056	-0-	-156	-0-	198	1	8858	3	N	-0-			-0-
03	10199	X	9933	-0-	-266	-0-	218	1	9715	3	N	-0-			-0-
04	9870	X	9854	-0-	-16	-0-	221	1	9633	3	N	-0-			-0-
05	10199	X	10107	-0-	-92	-0-	228	1	9879	3	N	-0-			-0-
06	9870	X	9803	-0-	-67	-0-	217	1	9586	3	N	-0-			-0-
07	10168	X	10047	-0-	-121	-0-	223	1	9824	3	N	-0-			-0-
08	10168	X	9944	-0-	-224	-0-	224	1	9720	3	N	-0-			-0-
09	9840	X	9494	-0-	-346	-0-	209	1	9285	3	N	-0-			-0-
*10	10137	X	9611	-0-	-526	-0-	207	1	9404	3	N	-0-			-0-
11	9810	X	9149	-0-	-661	-0-	200	1	8949	3	N	-0-			-0-
12	10044	X	8994	-0-	-1050	-0-	45	1	8949	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	211	1	5586	2	N	-0-			-0-
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	68	1	1730	2	N	-0-			-0-
03	434	X	378	-0-	-56	-0-	14	1	364	2	N	-0-			-0-
04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	N	-0-			-0-
05	434	X	411	-0-	-23	-0-	15	1	396	2	N	-0-			-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	N	-0-			-0-
07	434	X	390	-0-	-44	-0-	15	1	375	2	N	-0-			-0-
08	434	X	176	-0-	-258	-0-	6	1	170	2	N	-0-			-0-
09	420	X	234	-0-	-186	-0-	8	1	226	2	N	-0-			-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	N	-0-			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-			-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	7	1	215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6625	-0-	-71	-0-	161	1	6464	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5636	-0-	-328	-0-	142	1	5494	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6319	-0-	-191	-0-	159	1	6160	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	5680	-0-	-740	-0-	141	1	5539	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	4865	-0-	-1769	-0-	115	1	4750	2	N	-0-			-0-
06	6420	X	4623	-0-	-1797	-0-	115	1	4508	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5043	-0-	-1281	-0-	128	1	4915	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5456	-0-	-868	-0-	133	1	5323	2	N	-0-			-0-
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	137	1	5551	2	N	-0-			-0-
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	140	1	5444	2	N	-0-			-0-
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	123	1	5448	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	122	1	5469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	23496	-0-	-3350	-0-	572	1	22924	2	N	-0-			-0-
02	24248	X	21478	-0-	-2770	-0-	543	1	20935	2	N	-0-			-0-
03	25575	X	23018	-0-	-2557	-0-	578	1	22440	2	N	-0-			-0-
04	24120	X	23086	-0-	-1034	-0-	573	1	22513	2	N	-0-			-0-
05	24087	X	22510	-0-	-1577	-0-	532	1	21978	2	N	-0-			-0-
06	23010	X	22363	-0-	-647	-0-	558	1	21805	2	N	-0-			-0-
07	23870	X	23299	-0-	-571	-0-	592	1	22707	2	N	-0-			-0-
08	23870	X	22934	-0-	-936	-0-	557	1	22377	2	N	-0-			-0-
09	23100	X	17774	-0-	-5326	-0-	428	1	17346	2	N	-0-			-0-
10	23312	X	20276	-0-	-3036	-0-	510	1	19766	2	N	-0-			-0-
11	22560	X	19179	-0-	-3381	-0-	635	1	18544	2	N	-0-			-0-
12	22971	X	19608	-0-	-3363	-0-	640	1	18968	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	184	1	101	3	N	-0-			-0-
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	621	1	16394	2	N	-0-			-0-
02	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	533	1	13535	2	N	-0-			-0-
03	15066	X	13874	-0-	-1192	-0-	522	1	13352	2	N	-0-			-0-
04	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	578	1	14960	2	N	-0-			-0-
05	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	540	1	14687	2	N	-0-			-0-
06	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	580	1	14924	2	N	-0-			-0-
07	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	614	1	15494	2	N	-0-			-0-
08	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	589	1	15577	2	N	-0-			-0-
09	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	559	1	14924	2	N	-0-			-0-
10	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	576	1	14699	2	N	-0-			-0-
11	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	503	1	14707	2	N	-0-			-0-
12	16151	X	13464	-0-	-2687	-0-	440	1	13024	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	13552	-0-	-305	-0-	494	1	13058	2	N	-0-			-0-
02	12460	X	12007	-0-	-453	-0-	455	1	11552	2	N	-0-			-0-
03	13857	X	13282	-0-	-575	-0-	500	1	12782	2	N	-0-			-0-
04	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	511	1	13236	2	N	-0-			-0-
05	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	529	1	14381	2	N	-0-			-0-
06	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	529	1	13623	2	N	-0-			-0-
07	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	533	1	13446	2	N	-0-			-0-
08	13857	X	13759	-0-	-98	-0-	501	1	13258	2	N	-0-			-0-
09	13410	X	12116	-0-	-1294	-0-	438	1	11678	2	N	-0-			-0-
10	13857	X	12955	-0-	-902	-0-	489	1	12466	2	N	-0-			-0-
11	13410	X	12129	-0-	-1281	-0-	401	1	11728	2	N	-0-			-0-
12	13981	X	13052	-0-	-929	-0-	426	1	12626	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	11660	-0-	-3592	-0-	962	1	10698	2	N	-0-			-0-
02	11116	X	5759	-0-	-5357	-0-	745	1	5014	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	9479	-0-	-2270	-0-	888	1	8591	2	N	-0-			-0-
04	11370	X	9469	-0-	-1901	-0-	883	1	8586	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	11259	-0-	-490	-0-	977	1	10282	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	8203	-0-	-3077	-0-	826	1	7377	2	N	-0-			-0-
07	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	999	1	11423	2	N	-0-			-0-
08	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	1069	1	11646	2	N	-0-			-0-
09	10890	X	10588	-0-	-302	-0-	1041	1	9547	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	10976	-0-	-1455	-0-	1008	1	9968	2	N	-0-			-0-
11	12300	X	8627	-0-	-3673	-0-	856	1	7771	2	N	-0-			-0-
12	12710	X	9593	-0-	-3117	-0-	845	1	8748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11559	-0-	-159	-0-	281	1	11278	2	N	-0-			-0-
02	10584	X	9807	-0-	-777	-0-	248	1	9559	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	10954	-0-	-764	-0-	275	1	10679	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	9932	-0-	-1408	-0-	246	1	9686	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	8882	-0-	-2836	-0-	210	1	8672	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	7847	-0-	-3343	-0-	196	1	7651	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	7897	-0-	-3046	-0-	201	1	7696	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	7711	-0-	-3232	-0-	187	1	7524	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	8650	-0-	-1280	-0-	208	1	8442	2	N	-0-			-0-
10	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	247	1	9584	2	N	-0-			-0-
11	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	318	1	9288	2	N	-0-			-0-
*12	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	307	1	9100	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	359	1	14384	2	N	-0-					-0-
02	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	348	1	13421	2	N	-0-					-0-
03	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	374	1	14508	2	N	-0-					-0-
04	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	351	1	13804	2	N	-0-					-0-
05	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	352	1	14529	2	N	-0-					-0-
06	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	357	1	13955	2	N	-0-					-0-
07	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	377	1	14447	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	356	1	14276	2	N	-0-					-0-
09	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	337	1	13670	2	N	-0-					-0-
10	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	358	1	13887	2	N	-0-					-0-
11	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	313	1	13848	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	14031	-0-	-291	-0-	306	1	13725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	12694	-0-	-853	-0-	474	1	12220	3	N	-0-					-0-
02	12236	X	11162	-0-	-1074	-0-	374	1	10788	3	N	-0-					-0-
03	12772	X	12377	-0-	-395	-0-	443	1	11934	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	11268	-0-	-1092	-0-	460	1	10808	3	N	-0-					-0-
05	12772	X	10774	-0-	-1998	-0-	393	1	10381	3	N	-0-					-0-
06	12270	X	9645	-0-	-2625	-0-	358	1	1	2	N	-0-					-0-
							9286	3									
07	12369	X	9420	-0-	-2949	-0-	354	1	9066	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	8618	-0-	-3751	-0-	292	1	18	2	N	-0-					-0-
							8308	3									
09	11280	X	9522	-0-	-1758	-0-	329	1	5	2	N	-0-					-0-
							9188	3									
10	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	408	1	1	2	N	-0-					-0-
							11479	3									
11	9660	X	8870	-0-	-790	-0-	288	1	4	2	N	-0-					-0-
							8578	3									
*12	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	404	1	1	2	N	-0-					-0-
							10823	3									

TOTAL GAS PROD: 127,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5602	-0-	-1776	-0-	1043	1	4559	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4871	-0-	-1793	-0-	939	1	3932	2	N	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1006	1	4535	2	N	-0-					-0-
04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1023	1	4662	2	N	-0-					-0-
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	1035	1	5026	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4228	-0-	-1202	-0-	886	1	3342	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5125	-0-	-765	-0-	1037	1	4088	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	1076	1	4532	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4751	-0-	-1129	-0-	1038	1	3713	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	1315	-0-	-4761	-0-	901	1	414	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	840	-0-	-4590	-0-	840	1			N	-0-					-0-
12	5611	X	4526	-0-	-1085	-0-	990	1	3536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7726	-0-	-334	-0-	188	1	7538	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6901	-0-	-379	-0-	174	1	6727	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7432	-0-	-225	-0-	187	1	7245	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6475	-0-	-995	-0-	161	1	6314	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7134	-0-	-585	-0-	253	1	6881	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	7053	-0-	-417	-0-	264	1	6789	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7115	-0-	-511	-0-	181	1	6934	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	172	1	6903	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6384	-0-	-666	-0-	231	1	6153	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6948	-0-	-337	-0-	175	1	6773	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6923	-0-	-127	-0-	229	1	6694	2	N	-0-					-0-
*12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	233	1	6905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	15262	-0-	-2315	-0-	557	1	14705	2	N	-0-					-0-
02	15372	X	13553	-0-	-1819	-0-	513	1	13040	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	14587	-0-	-1688	-0-	549	1	14038	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	13946	-0-	-1444	-0-	519	1	13427	2	N	-0-					-0-
05	15686	X	14223	-0-	-1463	-0-	504	1	13719	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13507	-0-	-1253	-0-	505	1	13002	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	13652	-0-	-1352	-0-	520	1	13132	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	13552	-0-	-1049	-0-	494	1	13058	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	12839	-0-	-1111	-0-	464	1	12375	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	13037	-0-	-1192	-0-	492	1	12545	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	12634	-0-	-866	-0-	418	1	12216	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	12716	-0-	-924	-0-	415	1	12301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	169	1	4662	2	N	-0-					-0-
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	162	1	4383	2	N	-0-					-0-
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	179	1	4949	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3537	-0-	-423	-0-	126	1	3411	2	N	-0-					-0-
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	194	1	5016	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3679	-0-	-281	-0-	130	1	3549	2	N	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	209	1	5530	2	N	-0-					-0-
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	209	1	4932	2	N	-0-					-0-
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	217	1	4452	2	N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	194	1	4460	2	N	-0-					-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	151	1	3892	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3767	-0-	-1131	-0-	114	1	3653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	18078	-0-	-739	-0-	440	1	17638	2	N	-0-					-0-
02	17080	X	15308	-0-	-1772	-0-	387	1	14921	2	N	-0-					-0-
03	18910	X	16970	-0-	-1940	-0-	426	1	16544	2	N	-0-					-0-
04	18300	X	16613	-0-	-1687	-0-	412	1	16201	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16588	-0-	-1485	-0-	392	1	16196	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	15809	-0-	-1681	-0-	394	1	15415	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	16924	-0-	-250	-0-	430	1	16494	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	16480	-0-	-694	-0-	400	1	16080	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	15597	-0-	-1023	-0-	376	1	15221	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	15485	-0-	-1441	-0-	389	1	15096	2	N	-0-					-0-
11	16380	X	15066	-0-	-1314	-0-	499	1	14567	2	N	-0-					-0-
12	15562	X	11939	-0-	-3623	-0-	390	1	11549	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	111	1	4920	3	N	-0-					105
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	124	1	5584	3	N	-0-					105
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	110	1	4900	3	N	-0-					105
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	108	1	4769	3	N	-0-					105
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	109	1	4766	3	N	-0-					105
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	90	1	3987	3	N	181	181	1			105
							199	9									
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	101	1	4492	3	N	-0-					105
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	99	1	4301	3	N	-0-					105
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	94	1	4151	3	N	-0-					105
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	92	1	4224	3	N	-0-					105
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	89	1	4025	3	N	-0-					105
*12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	13	1	4104	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 55,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8150	-0-	-1243	-0-	180	1	7970	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	7605	-0-	-711	-0-	167	1	7438	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	8198	-0-	-792	-0-	180	1	8018	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8054	-0-	-496	-0-	180	1	7874	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	8628	-0-	-52	-0-	194	1	8434	3	N	-0-					-0-
06	8160	X	7167	-0-	-993	-0-	159	1	7008	3	N	-0-					-0-
07	8432	X	7176	-0-	-1256	-0-	159	1	7017	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	6845	-0-	-1773	-0-	155	1	6690	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	6543	-0-	-1797	-0-	145	1	6398	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	6181	-0-	-2437	-0-	133	1	6048	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	5466	-0-	-1704	-0-	119	1	5347	3	N	-0-					-0-
*12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	18	1	5347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
03	2883	X	525	-0-	-2358	-0-	525	1			Y	-0-					-0-
04	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	882	1	6823	3	Y	-0-					-0-
05	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	961	1	8959	3	Y	104					104
							114	9									
06	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	943	1	8545	3	Y	-0-	104	1			-0-
07	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	961	1	8274	3	Y	-0-					-0-
08	10013	X	9174	-0-	-839	-0-	964	1	8210	3	Y	-0-					-0-
09	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	975	1	9995	3	Y	-0-					-0-
10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	1017	1	11010	3	Y	-0-					-0-
11	9480	X	7264	-0-	-2216	-0-	846	1	6418	3	Y	-0-					-0-
*12	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	809	1	10403	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	205	1	8234	2	N	-0-					-0-
02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	191	1	7381	2	N	-0-					-0-
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	207	1	8032	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7678	-0-	-242	-0-	191	1	7487	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7783	-0-	-401	-0-	276	1	7507	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7258	-0-	-662	-0-	271	1	6987	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7489	-0-	-695	-0-	190	1	7299	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	6715	-0-	-1469	-0-	163	1	6552	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5942	-0-	-1738	-0-	215	1	5727	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	5576	-0-	-2205	-0-	210	1	5366	2	N	-0-					-0-
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	241	1	7054	2	N	-0-					-0-
*12	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	366	1	10835	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5796	-0-	-156	-0-	203	1	5593	2	N	-0-					-0-
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	209	1	5633	2	N	-0-					-0-
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	228	1	6369	2	N	-0-					-0-
04	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	235	1	6374	2	N	-0-					-0-
05	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	256	1	6610	2	N	-0-					-0-
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	230	1	6333	2	N	-0-					-0-
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	255	1	6792	2	N	-0-					-0-
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	280	1	6587	2	N	-0-					-0-
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	289	1	5899	2	N	-0-					-0-
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	282	1	6454	2	N	-0-					-0-
11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	231	1	6012	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6016	-0-	-742	-0-	184	1	5832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10604	-0-	-1021	-0-	235	1	10369	3	N	-0-			-0-
02	10556	X	9570	-0-	-986	-0-	210	1	9360	3	N	-0-			-0-
03	11687	X	10354	-0-	-1333	-0-	228	1	10126	3	N	-0-			-0-
04	11310	X	9908	-0-	-1402	-0-	222	1	9686	3	N	-0-			-0-
05	10974	X	9862	-0-	-1112	-0-	222	1	9640	3	N	-0-			-0-
06	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	229	1	10117	3	N	-0-			-0-
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	239	1	10561	3	N	-0-			-0-
08	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	245	1	10605	3	N	-0-			-0-
09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	234	1	10374	3	N	-0-			-0-
10	10788	X	10381	-0-	-407	-0-	224	1	10157	3	N	-0-			-0-
11	10500	X	10063	-0-	-437	-0-	220	1	9843	3	N	-0-			-0-
12	10974	X	9868	-0-	-1106	-0-	25	1	9843	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	847	-0-	-1726	-0-	837	1	10	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1334	-0-	-990	-0-	764	1	570	2	N	-0-			-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1013	1	2916	2	N	-0-			-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	931	1	2147	2	N	-0-			-0-
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	1044	1	3934	2	N	-0-			-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	983	1	2907	2	N	-0-			-0-
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	977	1	2085	2	N	-0-			-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	957	1	2141	2	N	-0-			-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1014	1	3854	2	N	-0-			-0-
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	1018	1	3026	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	828	-0-	-1662	-0-	828	1			N	-0-			-0-
12	2573	X	972	-0-	-1601	-0-	875	1	97	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	19800	-0-	-660	-0-	722	1	19078	2	N	-0-			-0-
02	18480	X	16424	-0-	-2056	-0-	622	1	15802	2	N	-0-			-0-
03	20088	X	17712	-0-	-2376	-0-	667	1	17045	2	N	-0-			-0-
04	19440	X	16336	-0-	-3104	-0-	608	1	15728	2	N	-0-			-0-
05	20088	X	15698	-0-	-4390	-0-	557	1	15141	2	N	-0-			-0-
06	19170	X	14607	-0-	-4563	-0-	546	1	14061	2	N	-0-			-0-
07	18197	X	15901	-0-	-2296	-0-	606	1	15295	2	N	-0-			-0-
08	17701	X	15361	-0-	-2340	-0-	560	1	14801	2	N	-0-			-0-
09	16350	X	14116	-0-	-2234	-0-	510	1	13606	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	13802	-0-	-2101	-0-	520	1	13282	2	N	-0-			-0-
11	15390	X	13063	-0-	-2327	-0-	432	1	12631	2	N	-0-			-0-
12	15221	X	12262	-0-	-2959	-0-	400	1	11862	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	343	1	9068	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	7719	-0-	-485	-0-	292	1	7427	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	8478	-0-	-605	-0-	319	1	8159	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	7805	-0-	-985	-0-	290	1	7515	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	7728	-0-	-1355	-0-	274	1	7454	2	N	-0-			-0-
06	8790	X	7420	-0-	-1370	-0-	277	1	7143	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	7540	-0-	-1016	-0-	287	1	7253	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	7667	-0-	-796	-0-	279	1	7388	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	7705	-0-	-95	-0-	278	1	7427	2	N	-0-			-0-
10	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	306	1	7813	2	N	-0-			-0-
11	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	252	1	7365	2	N	-0-			-0-
*12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	266	1	7882	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9333	-0-	-246	-0-	340	1	8993	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	8357	-0-	-295	-0-	316	1	8041	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	9066	-0-	-513	-0-	341	1	8725	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	8594	-0-	-676	-0-	320	1	8274	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	8747	-0-	-832	-0-	310	1	8437	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	8400	-0-	-630	-0-	314	1	8086	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	8588	-0-	-650	-0-	327	1	8261	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	8695	-0-	-357	-0-	317	1	8378	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	8279	-0-	-301	-0-	299	1	7980	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	8479	-0-	-263	-0-	320	1	8159	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	8156	-0-	-244	-0-	270	1	7886	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	8413	-0-	-236	-0-	275	1	8138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8574	-0-	-881	-0-	1470	1	7104	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	6428	-0-	-2112	-0-	712	1	5716	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	8447	-0-	-1008	-0-	1007	1	7440	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	8077	-0-	-1073	-0-	1019	1	7058	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8261	-0-	-1194	-0-	1021	1	7240	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	5362	-0-	-3788	-0-	807	1	4555	2	N	-0-			-0-
07	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	1319	1	7866	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	4460	-0-	-3972	-0-	824	1	3636	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	7992	-0-	-78	-0-	1199	1	6793	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	6999	-0-	-2177	-0-	1054	1	5945	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	5482	-0-	-3398	-0-	865	1	4617	2	N	-0-			-0-
*12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1047	1	5840	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	529	1	15700	3	N	-0-					-0-
02	13608	X	12989	-0-	-619	-0-	421	1	12568	3	N	-0-					-0-
03	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	525	1	15658	3	N	-0-					-0-
04	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	335	1	14602	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	14999	-0-	-129	-0-	338	1	14661	3	N	-0-					-0-
06	14640	X	14370	-0-	-270	-0-	318	1	14052	3	N	-0-					-0-
07	15128	X	14711	-0-	-417	-0-	480	1	14231	3	N	-0-					-0-
08	15128	X	14022	-0-	-1106	-0-	316	1	13706	3	N	-0-					-0-
09	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	342	1	15157	3	N	-0-					-0-
10	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	479	1	14670	3	N	-0-					-0-
11	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	498	1	15056	3	N	-0-					-0-
12	14942	X	13871	-0-	-1071	-0-	68	1	13803	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	807	1	4198	3	N	47					107
							52	9									
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	598	1	3090	3	N	57					164
							63	9									
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	813	1	4591	3	N	51	176	1			39
							56	9									
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	791	1	4451	3	N	40					79
							44	9									
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	822	1	4809	3	N	25					104
							28	9									
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	797	1	4730	3	N	36	98	1			42
							40	9									
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	874	1	4805	3	N	21					63
							23	9									
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	830	1	5095	3	N	21					84
							23	9									
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	791	1	5524	3	N	30					114
							33	9									
10	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	440	1	7156	3	N	9					123
							10	9									
11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	455	1	6846	3	N	36					159
							40	9									
*12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	198	1	7461	3	N	55	192	1			22
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 71,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

01	8277	X	7613	-0-	-664	-0-	169	1	7444	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	6775	-0-	-701	-0-	149	1	6626	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7362	-0-	-760	-0-	162	1	7200	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7163	-0-	-607	-0-	160	1	7003	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	7479	-0-	-457	-0-	168	1	7311	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	6363	-0-	-1017	-0-	141	1	6222	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	7160	-0-	-342	-0-	159	1	7001	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	6920	-0-	-551	-0-	156	1	6764	3	N	-0-					-0-
09	7230	X	6395	-0-	-835	-0-	141	1	6254	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	6445	-0-	-1026	-0-	139	1	6306	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	5938	-0-	-992	-0-	130	1	5808	3	N	-0-					-0-
*12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	20	1	5808	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13760	-0-	-35	-0-	508	1	13252	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	12578	-0-	-414	-0-	477	1	12101	2	N	-0-					-0-
03	14384	X	12906	-0-	-1478	-0-	476	1	12430	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	12706	-0-	-1214	-0-	480	1	12226	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	13077	-0-	-842	-0-	512	1	12565	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	10378	-0-	-3092	-0-	395	1	9983	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	12838	-0-	-1081	-0-	511	1	12327	2	N	-0-					-0-
08	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	578	1	12593	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11678	-0-	-1042	-0-	590	1	11088	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	1273	-0-	-11809	-0-	95	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
12	11935	X	11615	-0-	-320	-0-	386	1	11229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	389	1	17191	3	N	-0-					-0-
02	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	347	1	15501	3	N	-0-					-0-
03	17267	X	17133	-0-	-134	-0-	376	1	16757	3	N	-0-					-0-
04	16710	X	15869	-0-	-841	-0-	355	1	15514	3	N	-0-					-0-
05	17267	X	15563	-0-	-1704	-0-	350	1	15213	3	N	-0-					-0-
06	16710	X	9118	-0-	-7592	-0-	201	1	8917	3	N	-0-					-0-
07	17267	X	6	-0-	-17261	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	17143	X	11139	-0-	-6004	-0-	251	1	10888	3	N	-0-					-0-
09	15870	X	15732	-0-	-138	-0-	347	1	15385	3	N	-0-					-0-
*10	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	337	1	15300	3	N	-0-					-0-
11	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	473	1	14301	3	N	-0-					-0-
12	16244	X	14374	-0-	-1870	-0-	73	1	14301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	323	1	14397	3	N	97					222
							107	9									
02	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	302	1	13548	3	N	89	190	1			121
							98	9									
03	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	346	1	15513	3	N	141					262
							155	9									
04	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	530	1	15636	3	N	-0-	185	1			77
05	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	551	1	16126	3	N	48					125
							53	9									
06	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	524	1	15607	3	N	55	93	1			87
							61	9									
07	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	538	1	16079	3	N	36					123
							40	9									
08	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	542	1	15804	3	N	43					166
							47	9									
09	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	512	1	15299	3	N	44	176	1			34
							48	9									
10	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	504	1	15485	3	N	50					84
							55	9									
11	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	489	1	14871	3	N	52					136
							57	9									
12	16461	X	15419	-0-	-1042	-0-	76	1	15276	3	N	61					197
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 189,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6562	-0-	-971	-0-	323	1	6239	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	5956	-0-	-400	-0-	296	1	5660	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6127	-0-	-910	-0-	296	1	5831	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	5833	-0-	-557	-0-	299	1	5534	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	6094	-0-	-509	-0-	311	1	5783	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	4525	-0-	-1865	-0-	223	1	4302	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	4974	-0-	-1629	-0-	239	1	4735	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5068	-0-	-1070	-0-	276	1	4792	2	N	-0-			-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	490	1	7433	2	N	-0-			-0-
*10	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	492	1	8430	2	N	-0-			-0-
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	419	1	7974	2	N	-0-			-0-
*12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	267	1	6027	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	14418	-0-	-1640	-0-	14418	3			N	-0-			-0-
02	14504	X	12117	-0-	-2387	-0-	12117	3			N	-0-			-0-
03	16058	X	12052	-0-	-4006	-0-	12052	3			N	-0-			-0-
04	15540	X	10931	-0-	-4609	-0-	10931	3			N	-0-			-0-
05	14973	X	11798	-0-	-3175	-0-	11798	3			N	-0-			-0-
06	13950	X	11716	-0-	-2234	-0-	11716	3			N	-0-			-0-
07	13423	X	11541	-0-	-1882	-0-	11541	3			N	-0-			-0-
08	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	3			N	-0-			-0-
09	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	3			N	-0-			-0-
10	12121	X	11863	-0-	-258	-0-	11863	3			N	-0-			-0-
11	12360	X	11847	-0-	-513	-0-	11847	3			N	-0-			-0-
12	11718	X	9548	-0-	-2170	-0-	9548	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2864	-0-	-794	-0-	918	1	1946	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2003	-0-	-1301	-0-	569	1	1434	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	989	1	2062	2	N	-0-			-0-
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1175	1	2522	2	N	-0-			-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1090	1	2237	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2558	-0-	-382	-0-	1013	1	1545	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2546	-0-	-1267	-0-	1076	1	1470	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3205	-0-	-608	-0-	1240	1	1965	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	2456	-0-	-1234	-0-	887	1	1569	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	1782	-0-	-1535	-0-	822	1	960	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	1331	-0-	-1759	-0-	790	1	541	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2471	-0-	-722	-0-	761	1	1710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3364	-0-	-1968	-0-	1002	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	3679	-0-	-1221	-0-	968	1	2711	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	2793	-0-	-2632	-0-	824	1	1969	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3393	-0-	-1857	-0-	1003	1	2390	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3106	-0-	-955	-0-	907	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2818	-0-	-1112	-0-	1049	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2503	-0-	-1558	-0-	1002	1	1501	2	N	-0-					-0-
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	1326	1	2308	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3046	-0-	-344	-0-	1014	1	2032	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	1260	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2013	-0-	-1497	-0-	1107	1	906	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	949	1	2395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	575	1	15193	2	N	-0-					-0-
02	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	552	1	14012	2	N	-0-					-0-
03	15438	X	15253	-0-	-185	-0-	574	1	14679	2	N	-0-					-0-
04	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	565	1	14635	2	N	-0-					-0-
05	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	584	1	15884	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	14433	-0-	-507	-0-	540	1	13893	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	15244	-0-	-194	-0-	581	1	14663	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	15323	-0-	-115	-0-	558	1	14765	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	13684	-0-	-1256	-0-	494	1	13190	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	15130	-0-	-308	-0-	571	1	14559	2	N	-0-					-0-
11	14820	X	14403	-0-	-417	-0-	477	1	13926	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	13842	-0-	-1193	-0-	452	1	13390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	9571	-0-	-8719	-0-	1058	1	8477	3	N	33					102
							36	9									
02	16100	X	477	-0-	-15623	-0-	368	1	109	3	N	-0-					102
03	14632	X	131	-0-	-14501	-0-	30	1	101	3	N	-0-					102
04	11250	X	37	-0-	-11213	-0-	1	1	36	3	N	-0-					102
05	9610	X	4703	-0-	-4907	-0-	372	1	4331	3	Y	-0-	102	1			-0-
06	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	1317	1	14197	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	992	1	4321	3	Y	34					34
							37	9									
08	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	1382	1	14977	3	Y	16					50
							18	9									
09	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	1374	1	15965	3	Y	22					72
							24	9									
10	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	1404	1	16469	3	Y	23	18	1			77
							25	9									
11	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	1331	1	14941	3	Y	82					159
							90	9									
*12	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	947	1	15937	3	Y	60					219
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 120,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	X	566	-0-	-0-	-0-	559	1	7	9	N	6					111
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	1					112
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	1			N	-0-					112
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	1107	1	1691	3	N	65					177
							72	9									
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1192	1	3211	3	N	15	177	1			15
							17	9									
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1187	1	4065	3	N	-0-					15
07	3100	N	5073	-0-	1973	1973	1211	1	3757	3	N	95					110
							105	9									
08	3079	X	1106	-0-	-1973	-0-	1084	1	22	9	N	20					130
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	1118	1	2045	3	N	4					134
							4	9									
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	1147	1	1923	3	N	28	141	1			21
							31	9									
11	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1057	1	234	3	N	74					95
							81	9									
*12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	1091	1	1239	3	N	41					136
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 30,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8855	-0-	-135	-0-	196	1	8659	3	N	-0-					-0-
02	8064	X	7503	-0-	-561	-0-	165	1	7338	3	N	-0-					-0-
03	8928	X	8346	-0-	-582	-0-	183	1	8163	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	8021	-0-	-589	-0-	179	1	7842	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	8181	-0-	-716	-0-	184	1	7997	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	7876	-0-	-704	-0-	175	1	7701	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	8105	-0-	-234	-0-	179	1	7926	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	8067	-0-	-272	-0-	182	1	7885	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7795	-0-	-215	-0-	172	1	7623	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	7998	-0-	-186	-0-	172	1	7826	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	7721	-0-	-169	-0-	168	1	7553	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	7791	-0-	-300	-0-	25	1	7766	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANIS WELL #: 1 RRCID -> 240918 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8489 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	282	-0-	-2508	-0-	153	1	129	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	242	-0-	-2278	-0-	43	1	199	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	308	-0-	-2482	-0-	61	1	247	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1483	-0-	-947	-0-	106	1	1377	2	N	-0-					-0-
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	152	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	2	N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	184	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	N	1031	-0-	-1489	-0-	119	1	912	2	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	42	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	514	1	15257	3	N	-0-			-0-
02	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	297	1	13245	3	N	-0-			-0-
03	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	318	1	14130	3	N	-0-			-0-
04	13800	X	13173	-0-	-627	-0-	295	1	12878	3	N	-0-			-0-
05	14260	X	13821	-0-	-439	-0-	311	1	13510	3	N	-0-			-0-
06	13800	X	12513	-0-	-1287	-0-	277	1	12236	3	N	-0-			-0-
07	14260	X	13022	-0-	-1238	-0-	424	1	12598	3	N	-0-			-0-
08	14260	X	12411	-0-	-1849	-0-	280	1	12131	3	N	-0-			-0-
09	13380	X	11376	-0-	-2004	-0-	251	1	11125	3	N	-0-			-0-
10	13826	X	12068	-0-	-1758	-0-	382	1	11686	3	N	-0-			-0-
11	12600	X	9583	-0-	-3017	-0-	307	1	9276	3	N	-0-			-0-
12	11625	X	11313	-0-	-312	-0-	56	1	11257	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5243	-0-	5243	12489	74	1	5169	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		8878	-0-	8878	21367	8878	3			N	-0-			-0-
03	T. A.		12190	-0-	12190	33557	12190	3			N	-0-			-0-
04	52335	X	18778	-0-	-33557	-0-	18778	3			N	-0-			-0-
05	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	17372	3			N	-0-			-0-
06	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	3			N	-0-			-0-
07	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	3			N	-0-			-0-
08	12896	X	12875	-0-	-21	-0-	12875	3			N	-0-			-0-
09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	3			N	-0-			-0-
10	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	3			N	-0-			-0-
11	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	3			N	-0-			-0-
12	16771	X	13352	-0-	-3419	-0-	13352	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	987	1	3725	3	N	-0-			-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	927	1	2897	3	N	-0-			-0-
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	1012	1	3739	3	N	-0-			-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1010	1	3538	3	N	-0-			-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	1054	1	3140	3	N	-0-			-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1020	1	3074	3	N	-0-			-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	870	1	2643	3	N	-0-			-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	1054	1	3543	3	N	-0-			-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1020	1	3007	3	N	-0-			-0-
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1054	1	2708	3	N	-0-			-0-
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	989	1	2623	3	N	-0-			-0-
*12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1000	1	2342	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	259	1	5192	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1823	-0-	-25	-0-	90	1	1733	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1653	-0-	-393	-0-	84	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	521	-0-	-1459	-0-	25	1	496	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	331	-0-	-1715	-0-	16	1	315	2	N	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	580	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1273	-0-	-742	-0-	74	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	430	-0-	-1213	-0-	28	1	402	2	N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	583	1	3327	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	9180	-0-	6080	6080	1079	1	8101	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	12617	-0-	9617	15697	694	1	11923	2	N	-0-					-0-
*12	23211	X	7514	-0-	-15697	-0-	271	1	7243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3093	-0-	-1650	-0-	18	1	3075	3	N	-0-					4
02	4284	X	2730	-0-	-1554	-0-	138	1	2592	3	N	-0-					4
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	808	1	4822	3	N	-0-					4
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	765	1	2836	3	N	-0-					4
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	792	1	3731	3	N	-0-					4
06	5280	X	4247	-0-	-1033	-0-	766	1	3481	3	N	-0-					4
07	5456	X	4641	-0-	-815	-0-	772	1	3869	3	N	-0-					4
08	5456	X	3431	-0-	-2025	-0-	789	1	6	2	N	-0-					4
							2636	3									
09	4380	X	3701	-0-	-679	-0-	763	1	2	2	N	-0-					4
							2936	3									
10	4650	X	3498	-0-	-1152	-0-	787	1	2711	3	N	-0-					4
11	4500	X	3576	-0-	-924	-0-	734	1	1	2	N	-0-					4
							2841	3									
12	3627	X	3011	-0-	-616	-0-	773	1	2238	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 45,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2538	-0-	-655	-0-	82	1	2456	3	Y	-0-					45
02	2884	X	2200	-0-	-684	-0-	71	1	2129	3	Y	-0-					45
03	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	88	1	2630	3	Y	-0-					45
04	2820	X	2741	-0-	-79	-0-	90	1	2651	3	Y	-0-					45
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	100	1	2910	3	Y	67					112
							74	9									
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	96	1	2849	3	Y	37	127	1			22
							41	9									
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	93	1	2763	3	Y	-0-					22
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	95	1	2772	3	Y	-0-					22
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	92	1	2743	3	Y	-0-					22
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	123	1	2850	3	Y	-0-					22
11	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	120	1	2731	3	Y	-0-					22
*12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	19	1	2875	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 33,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	245	1	9810	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8511	-0-	-729	-0-	215	1	8296	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9453	-0-	-777	-0-	237	1	9216	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	5444	-0-	-4456	-0-	135	1	5309	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	5497	-0-	-4702	-0-	130	1	5367	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	6816	-0-	-2904	-0-	197	1	6619	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	7515	-0-	-1940	-0-	300	1	7215	2	N	-0-					-0-
08	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	934	1	10502	2	N	-0-					-0-
09	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	1063	1	9028	2	N	-0-					-0-
10	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	1129	1	10129	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	8589	-0-	-1311	-0-	1011	1	7578	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	6835	-0-	-4356	-0-	998	1	5837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	16417	-0-	-788	-0-	95	1	8	2	N	-0-					-0-
							16314	3									
02	15400	X	13731	-0-	-1669	-0-	66	1	4	2	N	-0-					-0-
							13661	3									
03	17050	X	15163	-0-	-1887	-0-	102	1	1	2	N	-0-					-0-
							15060	3									
04	16500	X	14850	-0-	-1650	-0-	74	1	7	2	N	-0-					-0-
							14769	3									
05	16864	X	15368	-0-	-1496	-0-	67	1	15301	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	14754	-0-	-1146	-0-	65	1	1	2	N	-0-					-0-
							14688	3									
07	15345	X	15267	-0-	-78	-0-	69	1	15198	3	N	-0-					-0-
08	15376	X	14811	-0-	-565	-0-	77	1	32	2	N	-0-					-0-
							14702	3									
09	14880	X	14788	-0-	-92	-0-	63	1	9	2	N	-0-					-0-
							14716	3									
10	15376	X	13471	-0-	-1905	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							13411	3									
11	14760	X	14004	-0-	-756	-0-	63	1	6	2	N	-0-					-0-
							13935	3									
*12	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	N	-0-					-0-
							14777	3									

TOTAL GAS PROD: 177,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	298	-0-	298	298	298	1			N	-0-					-0-
*12	317	N	19	-0-	-298	-0-	19	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	605	1	15974	2	N	-0-					-0-
02	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	499	1	12675	2	N	-0-					-0-
03	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	543	1	13891	2	N	-0-					-0-
04	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	591	1	15291	2	N	-0-					-0-
05	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	467	1	12690	2	N	-0-					-0-
06	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	458	1	11791	2	N	-0-					-0-
07	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	490	1	12374	2	N	-0-					-0-
08	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	467	1	12352	2	N	-0-					-0-
09	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	432	1	11530	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	7450	-0-	-3586	-0-	281	1	7169	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10238	-0-	-442	-0-	339	1	9899	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	10762	-0-	-2103	-0-	351	1	10411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4683	-0-	-804	-0-	103	1	4580	3	N	-0-					137
02	4676	X	3470	-0-	-1206	-0-	76	1	3394	3	N	-0-					137
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	127	1	5714	3	N	-0-					137
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	127	1	5568	3	N	-0-					137
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	130	1	5658	3	N	140					277
							154	9									
06	5640	X	5599	-0-	-41	-0-	123	1	5428	3	N	44	187	1			134
							48	9									
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	131	1	5833	3	N	-0-					134
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	136	1	5908	3	N	-0-					134
09	5760	X	5670	-0-	-90	-0-	124	1	5546	3	N	-0-					134
10	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	119	1	5421	3	N	-0-					134
11	5820	X	5415	-0-	-405	-0-	113	1	5118	3	N	167	173	1			128
							184	9									
12	6045	X	5332	-0-	-713	-0-	17	1	5283	3	N	29					157
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 65,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14572	X	8774	-0-	-5798	-0-	239	1	8535	3	N	-0-					-0-
02	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	3			N	-0-					-0-
03	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7772	-0-	-718	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
05	15035	X	4271	-0-	-10764	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	478	-0-	-14072	-0-	478	1			N	-0-					-0-
07	15035	X	490	-0-	-14545	-0-	490	1			N	-0-					-0-
08	13020	X	541	-0-	-12479	-0-	541	1			N	-0-					-0-
09	7770	X	4113	-0-	-3657	-0-	485	1	3628	3	N	-0-					-0-
10	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	217	1	9271	3	N	-0-					-0-
11	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5879	-0-	-321	-0-	917	1	4920	3	Y	38	187	1			49
							42	9									
02	5600	X	5211	-0-	-389	-0-	823	1	4388	3	Y	-0-					49
03	6200	X	6199	-0-	-1	-0-	924	1	5275	3	Y	-0-					49
04	6000	X	5575	-0-	-425	-0-	885	1	4589	3	Y	92					141
							101	9									
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	927	1	5263	3	Y	52	174	1			19
							57	9									
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	894	1	5058	3	Y	87	83	1			23
							96	9									
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	925	1	5308	3	Y	-0-					23
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	903	1	4194	3	Y	-0-					23
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	871	1	4063	3	Y	-0-					23
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	908	1	5439	3	Y	-0-					23
11	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	922	1	6390	3	Y	-0-					23
*12	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	826	1	6166	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 72,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	410	1	16438	2	N	-0-					-0-
02	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	369	1	14246	2	N	-0-					-0-
03	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	404	1	15687	2	N	-0-					-0-
04	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	393	1	15436	2	N	-0-					-0-
05	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	392	1	16175	2	N	-0-					-0-
06	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	439	1	17165	2	N	-0-					-0-
07	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	478	1	18335	2	N	-0-					-0-
08	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	492	1	19751	2	N	-0-					-0-
09	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	445	1	18045	2	N	-0-					-0-
10	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	473	1	18331	2	N	-0-					-0-
11	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	298	1	13208	2	N	-0-					-0-
*12	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	154	1	6938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7253	-0-	-931	-0-	176	1	7077	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	6566	-0-	-826	-0-	166	1	6400	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	7488	-0-	-510	-0-	188	1	7300	2	N	-0-			-0-
04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	186	1	7320	2	N	-0-			-0-
05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	189	1	7799	2	N	-0-			-0-
06	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	195	1	7636	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7592	-0-	-158	-0-	193	1	7399	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	6868	-0-	-1130	-0-	167	1	6701	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	6356	-0-	-1474	-0-	153	1	6203	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	6606	-0-	-1485	-0-	166	1	6440	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	5644	-0-	-2186	-0-	125	1	5519	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	6946	-0-	-184	-0-	151	1	6795	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7328	-0-	-19	-0-	257	1	7071	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	5917	-0-	-719	-0-	212	1	5705	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6926	-0-	-421	-0-	241	1	6685	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6652	-0-	-458	-0-	237	1	6415	2	N	-0-			-0-
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	295	1	7635	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6205	-0-	-875	-0-	219	1	5986	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6270	-0-	-643	-0-	228	1	6042	2	N	-0-			-0-
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	314	1	7383	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	6537	-0-	-573	-0-	305	1	6232	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	6521	-0-	-826	-0-	273	1	6248	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	6191	-0-	-919	-0-	230	1	5961	2	N	-0-			-0-
12	7688	X	4587	-0-	-3101	-0-	138	1	4449	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	13850	-0-	-1960	-0-	505	1	13345	2	N	-0-			-0-
02	14140	X	11896	-0-	-2244	-0-	451	1	11445	2	N	-0-			-0-
03	15655	X	12625	-0-	-3030	-0-	475	1	12150	2	N	-0-			-0-
04	14100	X	11695	-0-	-2405	-0-	435	1	11260	2	N	-0-			-0-
05	14477	X	11443	-0-	-3034	-0-	406	1	11037	2	N	-0-			-0-
06	13410	X	10603	-0-	-2807	-0-	396	1	10207	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	10585	-0-	-2590	-0-	404	1	10181	2	N	-0-			-0-
08	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	580	1	15338	2	N	-0-			-0-
09	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	542	1	14463	2	N	-0-			-0-
10	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	565	1	14409	2	N	-0-			-0-
11	15390	X	14303	-0-	-1087	-0-	473	1	13830	2	N	-0-			-0-
12	15903	X	13269	-0-	-2634	-0-	433	1	12836	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8630	-0-	-50	-0-	8630	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7564	-0-	-276	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	8246	-0-	-434	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	7627	-0-	-773	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	8054	-0-	-626	-0-	8054	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	6896	-0-	-1444	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	8093	-0-	-277	-0-	8093	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	7539	-0-	-707	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7402	-0-	-398	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7646	-0-	-445	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7445	-0-	-385	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
*12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10573	-0-	-432	-0-	371	1	10202	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	9314	-0-	-626	-0-	332	1	8982	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10570	-0-	-156	-0-	367	1	10203	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9628	-0-	-752	-0-	343	1	9285	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9589	-0-	-1137	-0-	357	1	9232	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	6594	-0-	-3636	-0-	231	1	6363	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10058	-0-	-513	-0-	366	1	9692	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	6674	-0-	-3897	-0-	272	1	6402	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	7017	-0-	-2613	-0-	326	1	6691	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	7270	-0-	-2774	-0-	303	1	6967	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8212	-0-	-1508	-0-	305	1	7907	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7490	-0-	-1252	-0-	227	1	7263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	11529	-0-	-1832	-0-	11529	3			N	-0-					-0-
02	12068	X	11199	-0-	-869	-0-	11199	3			N	-0-					-0-
03	13392	X	11682	-0-	-1710	-0-	11682	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	11403	-0-	-1557	-0-	11403	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	10667	-0-	-2725	-0-	10667	3			N	-0-					-0-
06	12000	X	10930	-0-	-1070	-0-	10930	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	11099	-0-	-1301	-0-	11099	3			N	-0-					-0-
08	11780	X	11084	-0-	-696	-0-	11084	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	11102	-0-	-298	-0-	11102	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	9768	-0-	-1516	-0-	9768	3			N	-0-					-0-
11	10920	X	9809	-0-	-1111	-0-	9809	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	5878	-0-	-5003	-0-	448	1	5430	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		49	-0-	49	49	49	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		2390	-0-	2390	2439	280	1	2110	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		34	-0-	34	2473	34	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2473					N	-0-					-0-
05	2473	X	-0-	-0-	-2473	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	148	1	521	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	7268	-0-	4268	4268	275	1	6993	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	8320	-0-	5220	9488	625	1	7695	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	8219	-0-	5219	14707	658	1	7561	3	N	-0-					-0-
*12	23437	X	8730	-0-	-14707	-0-	681	1	8049	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	1036	1	3774	2	N	-0-					-0-
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	954	1	3652	2	N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	940	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	1043	1	3771	2	N	-0-					-0-
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1094	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	1009	1	3615	2	N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1118	1	3816	2	N	-0-					-0-
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1058	1	2944	2	N	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1146	1	2929	2	N	-0-					-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	1126	1	3024	2	N	-0-					-0-
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	895	1	1080	2	N	-0-					-0-
*12	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	286	1	5759	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	5466	-0-	-50	-0-	269	1	5197	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5913	-0-	-194	-0-	299	1	5614	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5639	-0-	-271	-0-	276	1	5363	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5827	-0-	-218	-0-	281	1	5546	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5539	-0-	-311	-0-	275	1	5264	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5836	-0-	-209	-0-	315	1	5521	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5399	-0-	-522	-0-	358	1	5041	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5162	-0-	-478	-0-	470	1	4692	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5300	-0-	-528	-0-	374	1	4926	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	5261	-0-	-379	-0-	290	1	4971	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5286	-0-	-542	-0-	188	1	5098	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	145	1	8310	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	6806	-0-	-530	-0-	118	1	6688	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7680	-0-	-442	-0-	135	1	7545	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6434	-0-	-1426	-0-	112	1	6322	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7499	-0-	-623	-0-	136	1	7363	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7210	-0-	-650	-0-	150	1	7060	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	7086	-0-	-602	-0-	157	1	6929	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	7076	-0-	-612	-0-	157	1	6919	2	N	-0-			-0-
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	151	1	7132	2	N	-0-			-0-
10	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	168	1	8155	2	N	-0-			-0-
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	150	1	7506	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	6878	-0-	-438	-0-	140	1	6738	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	22206	-0-	-393	-0-	540	1	21666	2	N	-0-			-0-
02	20300	X	18410	-0-	-1890	-0-	465	1	17945	2	N	-0-			-0-
03	22351	X	21274	-0-	-1077	-0-	534	1	20740	2	N	-0-			-0-
04	21480	X	20968	-0-	-512	-0-	520	1	20448	2	N	-0-			-0-
05	22196	X	21194	-0-	-1002	-0-	501	1	20693	2	N	-0-			-0-
06	21480	X	20966	-0-	-514	-0-	523	1	20443	2	N	-0-			-0-
07	21669	X	19865	-0-	-1804	-0-	505	1	19360	2	N	-0-			-0-
08	21669	X	20324	-0-	-1345	-0-	494	1	19830	2	N	-0-			-0-
09	20970	X	19536	-0-	-1434	-0-	471	1	19065	2	N	-0-			-0-
10	21669	X	20170	-0-	-1499	-0-	507	1	19663	2	N	-0-			-0-
11	20970	X	17996	-0-	-2974	-0-	397	1	17599	2	N	-0-			-0-
12	20336	X	18407	-0-	-1929	-0-	401	1	18006	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	12981	-0-	-1434	-0-	316	1	12665	2	N	-0-			-0-
02	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	367	1	14154	2	N	-0-			-0-
03	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	357	1	13851	2	N	-0-			-0-
04	13710	X	12089	-0-	-1621	-0-	300	1	11789	2	N	-0-			-0-
05	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	368	1	15177	2	N	-0-			-0-
06	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	379	1	14830	2	N	-0-			-0-
07	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	371	1	14237	2	N	-0-			-0-
08	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	360	1	14445	2	N	-0-			-0-
09	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	337	1	13662	2	N	-0-			-0-
10	14415	X	13777	-0-	-638	-0-	347	1	13430	2	N	-0-			-0-
11	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	316	1	13993	2	N	-0-			-0-
12	14477	X	14329	-0-	-148	-0-	312	1	14017	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	12098	-0-	-1604	-0-	12098	3			N	-0-			-0-
02	12376	X	7604	-0-	-4772	-0-	7604	3			N	-0-			-0-
03	13702	X	8048	-0-	-5654	-0-	8048	3			N	-0-			-0-
04	12690	X	9251	-0-	-3439	-0-	9251	3			N	-0-			-0-
05	12927	X	8734	-0-	-4193	-0-	8734	3			N	-0-			-0-
06	11700	X	8125	-0-	-3575	-0-	8125	3			N	-0-			-0-
07	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			N	-0-			-0-
08	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	3			N	-0-			-0-
09	9240	X	6212	-0-	-3028	-0-	6212	3			N	-0-			-0-
10	9548	X	5275	-0-	-4273	-0-	5275	3			N	-0-			-0-
11	9930	X	6183	-0-	-3747	-0-	6183	3			N	-0-			-0-
12	7998	X	5264	-0-	-2734	-0-	5264	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	16223	-0-	-393	-0-	395	1	15828	2	N	-0-			-0-
02	15008	X	14114	-0-	-894	-0-	357	1	13757	2	N	-0-			-0-
03	15841	X	14924	-0-	-917	-0-	375	1	14549	2	N	-0-			-0-
04	15690	X	13160	-0-	-2530	-0-	327	1	12833	2	N	-0-			-0-
05	16213	X	14596	-0-	-1617	-0-	345	1	14251	2	N	-0-			-0-
06	15690	X	12610	-0-	-3080	-0-	314	1	12296	2	N	-0-			-0-
07	15624	X	13944	-0-	-1680	-0-	355	1	13589	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	14260	-0-	-651	-0-	347	1	13913	2	N	-0-			-0-
09	14130	X	13230	-0-	-900	-0-	319	1	12911	2	N	-0-			-0-
10	14601	X	13561	-0-	-1040	-0-	341	1	13220	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	9234	-0-	-4566	-0-	306	1	8928	2	N	-0-			-0-
*12	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	461	1	13670	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	16427	-0-	-933	-0-	534	1	15893	3	Y	-0-			10
02	15680	X	14835	-0-	-845	-0-	480	1	14355	3	Y	-0-			10
03	17360	X	15417	-0-	-1943	-0-	500	1	14917	3	Y	-0-			10
04	16410	X	14549	-0-	-1861	-0-	478	1	14071	3	Y	-0-			10
05	16678	X	14308	-0-	-2370	-0-	475	1	13833	3	Y	-0-			10
06	15150	X	13475	-0-	-1675	-0-	439	1	13036	3	Y	-0-			10
07	15655	X	14089	-0-	-1566	-0-	458	1	13631	3	Y	-0-			10
08	15407	X	13695	-0-	-1712	-0-	455	1	13240	3	Y	-0-			10
09	14550	X	13180	-0-	-1370	-0-	428	1	12752	3	Y	-0-			10
10	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	455	1	13951	3	Y	-0-			10
11	13620	X	13569	-0-	-51	-0-	434	1	13135	3	Y	-0-			10
12	13919	X	13597	-0-	-322	-0-	67	1	13530	3	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 171,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	163	1	7187	3	N	-0-			-0-
02	6580	X	6399	-0-	-181	-0-	140	1	6259	3	N	-0-			-0-
03	7285	X	6965	-0-	-320	-0-	153	1	6812	3	N	-0-			-0-
04	7050	X	6914	-0-	-136	-0-	155	1	6759	3	N	-0-			-0-
05	7285	X	7041	-0-	-244	-0-	158	1	6883	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	6557	-0-	-493	-0-	146	1	6411	3	N	-0-			-0-
07	7130	X	6845	-0-	-285	-0-	152	1	6693	3	N	-0-			-0-
08	7130	X	6700	-0-	-430	-0-	151	1	6549	3	N	-0-			-0-
09	6900	X	6497	-0-	-403	-0-	143	1	6354	3	N	-0-			-0-
10	7037	X	6971	-0-	-66	-0-	150	1	6821	3	N	-0-			-0-
11	6630	X	6435	-0-	-195	-0-	141	1	6294	3	N	-0-			-0-
12	6851	X	6493	-0-	-358	-0-	21	1	6472	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	11670	-0-	-544	-0-	426	1	11244	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	10148	-0-	-884	-0-	384	1	9764	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	11350	-0-	-864	-0-	427	1	10923	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	11183	-0-	-607	-0-	416	1	10767	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	11393	-0-	-790	-0-	404	1	10989	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	10833	-0-	-447	-0-	405	1	10428	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	11179	-0-	-384	-0-	426	1	10753	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	11480	-0-	-83	-0-	418	1	11062	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	10798	-0-	-392	-0-	390	1	10408	2	N	-0-			-0-
10	11408	X	11180	-0-	-228	-0-	422	1	10758	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	10724	-0-	-376	-0-	355	1	10369	2	N	-0-			-0-
12	11377	X	11029	-0-	-348	-0-	360	1	10669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMMACK, JOHN GU WELL #: 1 RRCID -> 241431 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8298 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	2240	N	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

01	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	352	1	15669	3	N	65					204
							72	9									
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	124	1	5552	3	N	33	182	1			55
							36	9									
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					55
04	3570	X	23	-0-	-3547	-0-	1	1	22	3	N	-0-					55
05	3689	X	131	-0-	-3558	-0-	5	1	126	3	N	-0-					55
06	3570	X	278	-0-	-3292	-0-	9	1	269	3	Y	-0-	55	1			-0-
07	3689	X	1160	-0-	-2529	-0-	318	1	836	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1104	1	5965	3	Y	32					35
							35	9									
09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	1081	1	6319	3	Y	25					60
							28	9									
10	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1180	1	8650	3	Y	42					102
							46	9									
11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	1041	1	5181	3	Y	35	107	1			30
							39	9									
12	7688	X	7513	-0-	-175	-0-	931	1	6549	3	Y	30					60
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 61,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	706	1	5114	3	N	-0-					-0-
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	627	1	4770	3	N	-0-					-0-
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	693	1	5379	3	N	-0-					-0-
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	675	1	5060	3	N	-0-					-0-
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	709	1	6580	3	N	-0-					-0-
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	684	1	5848	3	N	-0-					-0-
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	707	1	5928	3	N	-0-					-0-
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	711	1	13	2	N	-0-					-0-
							5904	3									
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	261	1	3	2	N	-0-					-0-
							5231	3									
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	527	1	1	2	N	-0-					-0-
							8774	3									
11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	462	1	3	2	N	-0-					-0-
							7542	3									
*12	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	528	1	1	2	N	-0-					-0-
							7531	3									

TOTAL GAS PROD: 80,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678		-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-					52
02	678		-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-					52
03	678		-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-					52
04	678		-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-					52
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	202	-0-	-1720	-0-	202	1			N	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	X	1285	-0-	-575	-0-	632	1	653	3	N	-0-					-0-
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	688	1	281	3	N	-0-					-0-
06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					-0-
07	1333	X	2	-0-	-1331	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	961	N	748	-0-	-213	-0-	683	1	65	3	N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	652	1	575	3	N	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
11	720	N	22	-0-	-698	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11557	-0-	-905	-0-	421	1	11136	2	N	-0-			-0-
02	11116	X	10319	-0-	-797	-0-	391	1	9928	2	N	-0-			-0-
03	12121	X	11749	-0-	-372	-0-	442	1	11307	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	11149	-0-	-581	-0-	415	1	10734	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	11531	-0-	-311	-0-	409	1	11122	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	11224	-0-	-146	-0-	420	1	10804	2	N	-0-			-0-
07	11749	X	11309	-0-	-440	-0-	431	1	10878	2	N	-0-			-0-
08	11749	X	11322	-0-	-427	-0-	413	1	10909	2	N	-0-			-0-
09	11220	X	10640	-0-	-580	-0-	384	1	10256	2	N	-0-			-0-
10	11594	X	10666	-0-	-928	-0-	402	1	10264	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	10082	-0-	-1138	-0-	334	1	9748	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	10978	-0-	-337	-0-	358	1	10620	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7328	-0-	-608	-0-	162	1	7166	3	N	-0-			-0-
02	7084	X	6739	-0-	-345	-0-	147	1	6592	3	N	-0-			-0-
03	7657	X	7622	-0-	-35	-0-	168	1	7454	3	N	-0-			-0-
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	171	1	7446	3	N	-0-			-0-
05	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	186	1	8046	3	N	-0-			-0-
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	176	1	7765	3	N	-0-			-0-
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	183	1	8081	3	N	-0-			-0-
08	7936	X	6702	-0-	-1234	-0-	151	1	6551	3	N	-0-			-0-
09	7680	X	6509	-0-	-1171	-0-	143	1	6366	3	N	-0-			-0-
10	7936	X	7889	-0-	-47	-0-	170	1	7719	3	N	-0-			-0-
11	7680	X	7409	-0-	-271	-0-	162	1	7247	3	N	-0-			-0-
*12	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	23	1	7247	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7470	-0-	-683	-0-	165	1	7305	3	N	-0-					-0-
02	7252	X	6307	-0-	-945	-0-	138	1	6169	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	7289	-0-	-740	-0-	161	1	7128	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7405	-0-	-365	-0-	166	1	7239	3	N	-0-					-0-
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	172	1	7455	3	N	-0-					-0-
06	7230	X	7037	-0-	-193	-0-	156	1	6881	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	7383	-0-	-243	-0-	164	1	7219	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	7315	-0-	-342	-0-	165	1	7150	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	6809	-0-	-601	-0-	151	1	6658	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	6592	-0-	-1034	-0-	142	1	6450	3	N	-0-					-0-
11	7140	X	6484	-0-	-656	-0-	142	1	6342	3	N	-0-					-0-
12	7099	X	6363	-0-	-736	-0-	21	1	6342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8832	-0-	-96	-0-	215	1	8617	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7991	-0-	-17	-0-	202	1	7789	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8722	-0-	-82	-0-	219	1	8503	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8528	-0-	-22	-0-	212	1	8316	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8680	-0-	-155	-0-	205	1	8475	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8361	-0-	-189	-0-	208	1	8153	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8656	-0-	-179	-0-	220	1	8436	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	8405	-0-	-399	-0-	204	1	8201	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7844	-0-	-676	-0-	189	1	7655	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7930	-0-	-750	-0-	199	1	7731	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7772	-0-	-598	-0-	172	1	7600	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	8119	-0-	-34	-0-	177	1	7942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8867	-0-	-92	-0-	216	1	8651	2	N	-0-					-0-
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	216	1	8341	2	N	-0-					-0-
03	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	241	1	9367	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7941	-0-	-759	-0-	197	1	7744	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	7334	-0-	-1811	-0-	260	1	7074	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7377	-0-	-1473	-0-	276	1	7101	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7375	-0-	-1770	-0-	188	1	7187	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	7141	-0-	-2004	-0-	260	1	6881	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	6796	-0-	-1154	-0-	245	1	6551	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7238	-0-	-388	-0-	273	1	6965	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6486	-0-	-894	-0-	215	1	6271	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	7320	-0-	-27	-0-	239	1	7081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORB, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 242821 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7115 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	20		20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014 - PLUGGED 04/2214

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KORB, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 242822 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					-0-
03	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9228	-0-	-196	-0-	158	1	9070	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	8039	-0-	-473	-0-	140	1	7899	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8845	-0-	-579	-0-	155	1	8690	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8706	-0-	-414	-0-	151	1	8555	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	9054	-0-	-370	-0-	164	1	8890	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8683	-0-	-257	-0-	180	1	8503	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8852	-0-	-138	-0-	196	1	8656	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8658	-0-	-394	-0-	192	1	8466	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	8454	-0-	-306	-0-	175	1	8279	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8592	-0-	-460	-0-	174	1	8418	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8201	-0-	-469	-0-	161	1	8040	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8357	-0-	-292	-0-	170	1	8187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11226	-0-	-833	-0-	192	1	11034	2	N	-0-			-0-
02	10892	X	10426	-0-	-466	-0-	181	1	10245	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	11542	-0-	-517	-0-	203	1	11339	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	11120	-0-	-550	-0-	193	1	10927	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	11208	-0-	-572	-0-	203	1	11005	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	10607	-0-	-553	-0-	220	1	10387	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	10889	-0-	-643	-0-	241	1	10648	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	10917	-0-	-615	-0-	242	1	10675	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	10741	-0-	-389	-0-	222	1	10519	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	10953	-0-	-269	-0-	222	1	10731	2	N	-0-			-0-
11	10620	X	10491	-0-	-129	-0-	206	1	10285	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	10344	-0-	-723	-0-	210	1	10134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	160	1	9179	2	N	-0-			-0-
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	148	1	8359	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	157	1	8779	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	8483	-0-	-547	-0-	148	1	8335	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	8541	-0-	-790	-0-	155	1	8386	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	8253	-0-	-777	-0-	172	1	8081	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	8544	-0-	-787	-0-	189	1	8355	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	8479	-0-	-449	-0-	188	1	8291	2	N	-0-			-0-
09	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	181	1	8555	2	N	-0-			-0-
10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	191	1	9255	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	172	1	8588	2	N	-0-			-0-
*12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	186	1	8989	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	565	1	3182	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	3050	-0-	-2	-0-	490	1	2560	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	533	1	2840	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3342	-0-	-408	-0-	530	1	2812	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3246	-0-	-629	-0-	493	1	2753	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3056	-0-	-574	-0-	488	1	2568	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	520	1	2603	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2897	-0-	-544	-0-	461	1	2436	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2347	-0-	-983	-0-	321	1	2026	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	2530	-0-	-725	-0-	398	1	2132	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2253	-0-	-807	-0-	316	1	1937	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	2144	-0-	-491	-0-	290	1	1854	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9494	-0-	-1108	-0-	9494	3			N	-0-					-0-
02	9324	X	8820	-0-	-504	-0-	8820	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	9283	-0-	-730	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8555	-0-	-775	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8795	-0-	-970	-0-	8795	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8483	-0-	-967	-0-	8483	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8297	-0-	-1468	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	8571	-0-	-698	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7928	-0-	-622	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8357	-0-	-447	-0-	8357	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	7829	-0-	-661	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8128	-0-	-428	-0-	8128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	144	-0-	-1840	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	27	-0-	-1765	-0-	27	1			N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	736	1	3296	2	N	-0-					-0-
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	748	1	3836	2	N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	711	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	725	1	3228	2	N	-0-					-0-
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	739	1	3009	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1274	-0-	-710	-0-	588	1	686	2	N	-0-					-0-
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	542	1	1894	2	N	-0-					-0-
*10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	613	1	1891	2	N	-0-					-0-
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	634	1	3174	2	N	-0-					-0-
*12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	764	1	4265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5595	-0-	-1690	-0-	235	1	5360	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5720	-0-	-860	-0-	247	1	5473	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6621	-0-	-664	-0-	204	1	6417	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	5901	-0-	-1149	-0-	259	1	5642	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5722	-0-	-602	-0-	227	1	5495	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5222	-0-	-1198	-0-	225	1	4997	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5826	-0-	-808	-0-	232	1	5594	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5745	-0-	-889	-0-	304	1	5441	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5377	-0-	-533	-0-	204	1	5173	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	246	1	5142	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4917	-0-	-723	-0-	195	1	4722	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5257	-0-	-571	-0-	153	1	5104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	190	1	10943	2	N	-0-			-0-
02	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	176	1	9933	2	N	-0-			-0-
03	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	195	1	10919	2	N	-0-			-0-
04	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	189	1	10666	2	N	-0-			-0-
05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	200	1	10809	2	N	-0-			-0-
06	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	222	1	10459	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	10646	-0-	-80	-0-	235	1	10411	2	N	-0-			-0-
08	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	239	1	10535	2	N	-0-			-0-
09	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	224	1	10613	2	N	-0-			-0-
10	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	224	1	10865	2	N	-0-			-0-
11	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	210	1	10519	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	10459	-0-	-50	-0-	212	1	10247	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	11	1	631	2	N	-0-			-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	11	1	626	2	N	-0-			-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	11	1	643	2	N	-0-			-0-
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	9	1	509	2	N	-0-			-0-
05	713	N	545	-0-	-168	-0-	10	1	535	2	N	-0-			-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	651	2	N	-0-			-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	12	1	510	2	N	-0-			-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	51	1	2228	2	N	-0-			-0-
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	51	1	2397	2	N	-0-			-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	11	1	510	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	532	-0-	-1448	-0-	10	1	522	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	577	-0-	-1469	-0-	12	1	565	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	450	1	11901	2	N	-0-			-0-
02	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	415	1	10534	2	N	-0-			-0-
03	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	444	1	11344	2	N	-0-			-0-
04	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	448	1	11600	2	N	-0-			-0-
05	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	431	1	11726	2	N	-0-			-0-
06	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	430	1	11078	2	N	-0-			-0-
07	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	449	1	11338	2	N	-0-			-0-
08	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	424	1	11224	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	10949	-0-	-301	-0-	395	1	10554	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	11059	-0-	-566	-0-	417	1	10642	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	10627	-0-	-623	-0-	352	1	10275	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	10462	-0-	-1318	-0-	342	1	10120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5414	-0-	-197	-0-	32	1	5328	3	Y	49					188
							54	9									
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	28	1	5476	3	Y	36	174	1			50
							40	9									
03	6138	X	6036	-0-	-102	-0-	42	1	5961	3	Y	30					80
							33	9									
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	32	1	6236	3	Y	48					128
							53	9									
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	28	1	6112	3	Y	53					181
							58	9									
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	28	1	6052	3	Y	20	60	1			141
							22	9									
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	30	1	6420	3	Y	68	176	1			33
							75	9									
08	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	33	1	13	2	Y	22					55
							6046	3	24	9							
09	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	26	1	4	2	Y	20					75
							5824	3	22	9							
10	6355	X	5438	-0-	-917	-0-	25	1	1	2	Y	22					97
							5388	3	24	9							
11	6150	X	5438	-0-	-712	-0-	25	1	2	2	Y	94					191
							5308	3	103	9							
12	5735	X	4861	-0-	-874	-0-	23	1	1	2	Y	5					156
							4831	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 69,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8183	-0-	-838	-0-	49	1	8047	3	Y	79					159
							87	9									
02	8148	X	7438	-0-	-710	-0-	37	1	7329	3	Y	65	180	1			44
							72	9									
03	9021	X	7450	-0-	-1571	-0-	51	1	7385	3	Y	13					57
							14	9									
04	8700	X	6600	-0-	-2100	-0-	34	1	6538	3	Y	25					82
							28	9									
05	8246	X	8099	-0-	-147	-0-	36	1	1	2	Y	116	161	1			37
							7934	3	128	9							
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	Y	32					69
							8183	3	35	9							
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	41	1	8530	3	Y	65	89	1			45
							72	9									
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	46	1	18	2	Y	24					69
							8326	3	26	9							
09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	36	1	5	2	Y	57					126
							7834	3	63	9							
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	Y	37					163
							7985	3	41	9							
11	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	20					183
							7722	3	22	9							
*12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	Y	15					198
							8165	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 95,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	19274	-0-	-6332	-0-	330	1	18944	2	N	-0-					-0-
02	23128	X	13311	-0-	-9817	-0-	231	1	13080	2	N	-0-					-0-
03	25606	X	13994	-0-	-11612	-0-	246	1	13748	2	N	-0-					-0-
04	23490	X	14280	-0-	-9210	-0-	248	1	14032	2	N	-0-					-0-
05	19282	X	12591	-0-	-6691	-0-	229	1	12362	2	N	-0-					-0-
06	18660	X	13387	-0-	-5273	-0-	278	1	13109	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13400	-0-	-1356	-0-	296	1	13104	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	12792	-0-	-1964	-0-	284	1	12508	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12143	-0-	-2137	-0-	251	1	11892	2	N	-0-					-0-
10	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	307	1	14864	2	N	-0-					-0-
11	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	270	1	13512	2	N	-0-					-0-
*12	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	266	1	12866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28644	X	19856	-0-	-8788	-0-	340	1	19516	2	N	-0-					-0-
02	25872	X	17193	-0-	-8679	-0-	299	1	16894	2	N	-0-					-0-
03	27280	X	19501	-0-	-7779	-0-	342	1	19159	2	N	-0-					-0-
04	23790	X	18536	-0-	-5254	-0-	322	1	18214	2	N	-0-					-0-
05	22072	X	16880	-0-	-5192	-0-	306	1	16574	2	N	-0-					-0-
06	19230	X	14769	-0-	-4461	-0-	307	1	14462	2	N	-0-					-0-
07	19499	X	16697	-0-	-2802	-0-	369	1	16328	2	N	-0-					-0-
08	19499	X	14903	-0-	-4596	-0-	331	1	14572	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	16478	-0-	-2062	-0-	341	1	16137	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	14750	-0-	-2145	-0-	299	1	14451	2	N	-0-					-0-
11	16170	X	13783	-0-	-2387	-0-	270	1	13513	2	N	-0-					-0-
12	16368	X	14356	-0-	-2012	-0-	291	1	14065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9586	-0-	-830	-0-	164	1	9422	2	N	-0-			-0-
02	9128	X	8542	-0-	-586	-0-	148	1	8394	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	9747	-0-	-142	-0-	171	1	9576	2	N	-0-			-0-
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	167	1	9421	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9702	-0-	-63	-0-	176	1	9526	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	9214	-0-	-206	-0-	192	1	9022	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9261	-0-	-659	-0-	205	1	9056	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	9405	-0-	-515	-0-	209	1	9196	2	N	-0-			-0-
09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	203	1	9591	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	9566	-0-	-137	-0-	194	1	9372	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	8881	-0-	-329	-0-	174	1	8707	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	9007	-0-	-727	-0-	183	1	8824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10456	-0-	-797	-0-	179	1	10277	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	10061	-0-	-103	-0-	175	1	9886	2	N	-0-			-0-
03	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	263	1	14735	2	N	-0-			-0-
04	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	242	1	13682	2	N	-0-			-0-
05	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	209	1	11285	2	N	-0-			-0-
06	11010	X	8898	-0-	-2112	-0-	185	1	8713	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	9690	-0-	-1687	-0-	214	1	9476	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	9354	-0-	-2023	-0-	208	1	9146	2	N	-0-			-0-
09	11010	X	8180	-0-	-2830	-0-	169	1	8011	2	N	-0-			-0-
10	11377	X	8933	-0-	-2444	-0-	181	1	8752	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	8747	-0-	-643	-0-	171	1	8576	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	7447	-0-	-210	-0-	151	1	7296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13552	-0-	-1266	-0-	232	1	13320	2	N	-0-			-0-
02	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	239	1	13492	2	N	-0-			-0-
03	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	315	1	17599	2	N	-0-			-0-
04	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	296	1	16719	2	N	-0-			-0-
05	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	305	1	16524	2	N	-0-			-0-
06	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	324	1	15247	2	N	-0-			-0-
07	14818	X	14747	-0-	-71	-0-	326	1	14421	2	N	-0-			-0-
08	14818	X	12679	-0-	-2139	-0-	281	1	12398	2	N	-0-			-0-
09	14340	X	12227	-0-	-2113	-0-	253	1	11974	2	N	-0-			-0-
10	14818	X	11845	-0-	-2973	-0-	240	1	11605	2	N	-0-			-0-
11	14340	X	14138	-0-	-202	-0-	277	1	13861	2	N	-0-			-0-
*12	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	303	1	14653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	23711	-0-	-2453	-0-	577	1	23134	2	N	-0-					-0-
02	23632	X	20677	-0-	-2955	-0-	522	1	20155	2	N	-0-					-0-
03	24614	X	22088	-0-	-2526	-0-	555	1	21533	2	N	-0-					-0-
04	22950	X	21407	-0-	-1543	-0-	531	1	20876	2	N	-0-					-0-
05	23715	X	21682	-0-	-2033	-0-	513	1	21169	2	N	-0-					-0-
06	22950	X	20540	-0-	-2410	-0-	512	1	20028	2	N	-0-					-0-
07	22878	X	21639	-0-	-1239	-0-	550	1	21089	2	N	-0-					-0-
08	22134	X	21302	-0-	-832	-0-	518	1	20784	2	N	-0-					-0-
09	21420	X	19323	-0-	-2097	-0-	465	1	18858	2	N	-0-					-0-
10	21669	X	19130	-0-	-2539	-0-	481	1	18649	2	N	-0-					-0-
11	20940	X	20660	-0-	-280	-0-	684	1	19976	2	N	-0-					-0-
*12	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	682	1	20201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	147	1	8475	2	N	-0-					-0-
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	140	1	7900	2	N	-0-					-0-
03	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	157	1	8774	2	N	-0-					-0-
04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	150	1	8466	2	N	-0-					-0-
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	156	1	8456	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	8095	-0-	-35	-0-	168	1	7927	2	N	-0-					-0-
07	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	186	1	8241	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8260	-0-	-141	-0-	183	1	8077	2	N	-0-					-0-
09	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	169	1	7985	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8117	-0-	-284	-0-	164	1	7953	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7729	-0-	-401	-0-	151	1	7578	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7642	-0-	-635	-0-	155	1	7487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	30	1	4947	3	N	54					150
							59	9									
02	4396	X	4357	-0-	-39	-0-	22	1	4224	3	N	101	191	1			60
							111	9									
03	4867	X	4757	-0-	-110	-0-	33	1	4673	3	N	46					106
							51	9									
04	4710	X	4453	-0-	-257	-0-	23	1	4345	3	N	77	171	1			12
							85	9									
05	4867	X	4636	-0-	-231	-0-	21	1	4564	3	N	46					58
							51	9									
06	4710	X	4529	-0-	-181	-0-	21	1	4445	3	N	57	77	1			38
							63	9									
07	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	22	1	4555	3	N	80					118
							88	9									
08	4743	X	4538	-0-	-205	-0-	25	1	10	2	N	4					122
							4499	3	4	9							
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	N	68					190
							4581	3	75	9							
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	71	155	1			106
							4649	3	78	9							
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	251	184	1			173
							4740	3	276	9							
*12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	29					202
							4558	3	32	9							

TOTAL GAS PROD: 56,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	341	1	13696	2	N	-0-			-0-
02	12460	X	12296	-0-	-164	-0-	311	1	11985	2	N	-0-			-0-
03	13795	X	13571	-0-	-224	-0-	341	1	13230	2	N	-0-			-0-
04	13440	X	12802	-0-	-638	-0-	318	1	12484	2	N	-0-			-0-
05	13888	X	13057	-0-	-831	-0-	309	1	12748	2	N	-0-			-0-
06	13440	X	12417	-0-	-1023	-0-	310	1	12107	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	12954	-0-	-655	-0-	329	1	12625	2	N	-0-			-0-
08	13578	X	12803	-0-	-775	-0-	311	1	12492	2	N	-0-			-0-
09	12810	X	12301	-0-	-509	-0-	296	1	12005	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	12338	-0-	-713	-0-	310	1	12028	2	N	-0-			-0-
11	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	419	1	12233	2	N	-0-			-0-
12	12772	X	12494	-0-	-278	-0-	408	1	12086	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10772	-0-	-16	-0-	393	1	10379	2	N	-0-			-0-
02	9744	X	9609	-0-	-135	-0-	364	1	9245	2	N	-0-			-0-
03	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	385	1	9841	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	10290	-0-	-120	-0-	383	1	9907	2	N	-0-			-0-
05	10757	X	10046	-0-	-711	-0-	356	1	9690	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	9251	-0-	-1159	-0-	346	1	8905	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	9484	-0-	-1149	-0-	362	1	9122	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	9499	-0-	-1134	-0-	346	1	9153	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9183	-0-	-1107	-0-	332	1	8851	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	9840	-0-	-204	-0-	371	1	9469	2	N	-0-			-0-
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	311	1	9099	2	N	-0-			-0-
*12	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	313	1	9272	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	3930	-0-	-8594	-0-	69	1	3861	3	N	-0-			-0-
02	11032	X	75	-0-	-10957	-0-	75	1			N	-0-			-0-
03	12214	X	3839	-0-	-8375	-0-	740	1	3099	3	N	-0-			-0-
04	11310	X	3876	-0-	-7434	-0-	840	1	3036	3	N	-0-			-0-
05	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	112	1	11834	3	N	-0-			-0-
06	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	3			N	-0-			-0-
07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-			-0-
08	11935	X	9543	-0-	-2392	-0-	9543	3			N	-0-			-0-
09	11550	X	8912	-0-	-2638	-0-	8912	3			N	-0-			-0-
10	11935	X	9036	-0-	-2899	-0-	9036	3			N	-0-			-0-
11	10080	X	8385	-0-	-1695	-0-	8385	3			N	-0-			-0-
12	9610	X	8789	-0-	-821	-0-	8789	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	531	-0-	531	531	531	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	109	-0-	109	640	109	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

01	5704	X	4902	-0-	-802	-0-	30	1	4857	3	Y	14					36
							15	9									
02	5152	X	3842	-0-	-1310	-0-	19	1	3759	3	Y	58	67	1			27
							64	9									
03	5394	X	3963	-0-	-1431	-0-	27	1	3870	3	Y	60	62	1			25
							66	9									
04	5040	X	4172	-0-	-868	-0-	22	1	4136	3	Y	13					38
							14	9									
05	4991	X	4288	-0-	-703	-0-	19	1	4227	3	Y	38	31	1			45
							42	9									
06	4260	X	4121	-0-	-139	-0-	19	1	4066	3	Y	33	64	1			14
							36	9									
07	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	19	1	4017	3	Y	14					28
							15	9									
08	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	22	1	9	2	Y	30	30	1			28
							4036	3	33	9							
09	4170	X	3028	-0-	-1142	-0-	13	1	2	2	Y	74	81	1			21
							2932	3	81	9							
10	4278	X	3909	-0-	-369	-0-	18	1	3858	3	Y	30					51
							33	9									
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	45	47	1			49
							5804	3	50	9							
*12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	Y	64	97	1			16
							5435	3	70	9							

TOTAL GAS PROD: 51,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

01	7161	X	6556	-0-	-605	-0-	159	1	6397	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5664	-0-	-860	-0-	143	1	5521	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5358	-0-	-1865	-0-	135	1	5223	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5425	-0-	-1565	-0-	135	1	5290	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6059	-0-	-482	-0-	143	1	5916	2	N	-0-					-0-
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	645	1	6032	2	N	-0-					-0-
07	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	815	1	6507	2	N	-0-					-0-
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	787	1	5826	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	1755	-0-	-4935	-0-	699	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	1156	1	19955	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	894	1	8826	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7314	-0-	-2	-0-	831	1	6483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	397	1	2235	2	N	-0-			-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	496	1	2588	2	N	-0-			-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	491	1	2614	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	586	1	3104	2	N	-0-			-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	639	1	3574	2	N	-0-			-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	617	1	3248	2	N	-0-			-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	579	1	2901	2	N	-0-			-0-
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	740	1	3904	2	N	-0-			-0-
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	794	1	5022	2	N	-0-			-0-
10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	817	1	4364	2	N	-0-			-0-
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	867	1	5316	2	N	-0-			-0-
*12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	847	1	5416	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	15420	-0-	-917	-0-	562	1	14858	2	N	-0-			-0-
02	15064	X	13818	-0-	-1246	-0-	523	1	13295	2	N	-0-			-0-
03	16678	X	15231	-0-	-1447	-0-	573	1	14658	2	N	-0-			-0-
04	16140	X	14502	-0-	-1638	-0-	539	1	13963	2	N	-0-			-0-
05	15779	X	14773	-0-	-1006	-0-	524	1	14249	2	N	-0-			-0-
06	14910	X	14344	-0-	-566	-0-	536	1	13808	2	N	-0-			-0-
07	15314	X	14619	-0-	-695	-0-	557	1	14062	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	14274	-0-	-947	-0-	520	1	13754	2	N	-0-			-0-
09	14490	X	13598	-0-	-892	-0-	491	1	13107	2	N	-0-			-0-
10	14818	X	13904	-0-	-914	-0-	524	1	13380	2	N	-0-			-0-
11	14340	X	13371	-0-	-969	-0-	442	1	12929	2	N	-0-			-0-
12	14198	X	13646	-0-	-552	-0-	446	1	13200	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7954	-0-	-540	-0-	176	1	7778	3	N	-0-			-0-
02	7672	X	7134	-0-	-538	-0-	157	1	6977	3	N	-0-			-0-
03	8308	X	8176	-0-	-132	-0-	179	1	7997	3	N	-0-			-0-
04	8040	X	7848	-0-	-192	-0-	176	1	7672	3	N	-0-			-0-
05	8308	X	8006	-0-	-302	-0-	180	1	7826	3	N	-0-			-0-
06	7920	X	7260	-0-	-660	-0-	161	1	7099	3	N	-0-			-0-
07	8184	X	4269	-0-	-3915	-0-	95	1	4174	3	N	-0-			-0-
08	8184	X	4665	-0-	-3519	-0-	105	1	4560	3	N	-0-			-0-
09	7860	X	5265	-0-	-2595	-0-	117	1	5148	3	N	-0-			-0-
10	7998	X	5893	-0-	-2105	-0-	127	1	5766	3	N	-0-			-0-
11	7260	X	5469	-0-	-1791	-0-	119	1	5350	3	N	-0-			-0-
*12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	17	1	5350	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	13629	-0-	-2553	-0-	479	1	13150	2	N	-0-			-0-
02	13412	X	10882	-0-	-2530	-0-	392	1	10490	2	N	-0-			-0-
03	15779	X	14058	-0-	-1721	-0-	487	1	13571	2	N	-0-			-0-
04	15270	X	13926	-0-	-1344	-0-	495	1	13431	2	N	-0-			-0-
05	15779	X	12258	-0-	-3521	-0-	456	1	11802	2	N	-0-			-0-
06	13590	X	10800	-0-	-2790	-0-	380	1	10420	2	N	-0-			-0-
07	14384	X	14352	-0-	-32	-0-	522	1	13830	2	N	-0-			-0-
08	14384	X	14085	-0-	-299	-0-	573	1	13512	2	N	-0-			-0-
09	13920	X	12837	-0-	-1083	-0-	598	1	12239	2	N	-0-			-0-
10	14353	X	11569	-0-	-2784	-0-	484	1	11085	2	N	-0-			-0-
11	13890	X	11404	-0-	-2486	-0-	422	1	10982	2	N	-0-			-0-
12	14353	X	10968	-0-	-3385	-0-	332	1	10636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	248	1	9967	2	N	-0-			-0-
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	212	1	8166	2	N	-0-			-0-
03	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	223	1	8650	2	N	-0-			-0-
04	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	210	1	8268	2	N	-0-			-0-
05	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	204	1	8411	2	N	-0-			-0-
06	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	203	1	7941	2	N	-0-			-0-
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	208	1	7963	2	N	-0-			-0-
08	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	204	1	8187	2	N	-0-			-0-
09	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	190	1	7717	2	N	-0-			-0-
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	203	1	7860	2	N	-0-			-0-
11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	289	1	8453	2	N	-0-			-0-
*12	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	279	1	8256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6062	-0-	-1347	-0-	134	1	5928	3	N	-0-			-0-
02	6272	X	5481	-0-	-791	-0-	121	1	5360	3	N	-0-			-0-
03	6944	X	5691	-0-	-1253	-0-	125	1	5566	3	N	-0-			-0-
04	6510	X	5537	-0-	-973	-0-	124	1	5413	3	N	-0-			-0-
05	6727	X	5284	-0-	-1443	-0-	119	1	5165	3	N	-0-			-0-
06	5880	X	4380	-0-	-1500	-0-	97	1	4283	3	N	-0-			-0-
07	6076	X	5855	-0-	-221	-0-	130	1	5725	3	N	-0-			-0-
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	149	1	6462	3	N	-0-			-0-
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	134	1	5935	3	N	-0-			-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	134	1	6108	3	N	-0-			-0-
11	6390	X	5688	-0-	-702	-0-	124	1	5564	3	N	-0-			-0-
12	6603	X	5583	-0-	-1020	-0-	19	1	5564	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	806	1	4130	3	N	-0-					38
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	691	1	3506	3	N	-0-					38
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	777	1	3913	3	N	-0-					38
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	776	1	3772	3	N	-0-					38
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	804	1	3954	3	N	-0-					38
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	766	1	3747	3	N	34					72
							37	9									
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	803	1	4017	3	N	60	122	1			10
							66	9									
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	816	1	4503	3	N	-0-					10
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	775	1	4180	3	N	-0-					10
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	803	1	4085	3	N	-0-					10
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	783	1	4125	3	N	-0-					10
12	5332	X	4856	-0-	-476	-0-	715	1	4141	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 57,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	1173	1	10727	2	N	-0-					-0-
02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	1134	1	8612	2	N	-0-					-0-
03	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	1292	1	11261	2	N	-0-					-0-
04	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	1295	1	12149	2	N	-0-					-0-
05	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	1284	1	11341	2	N	-0-					-0-
06	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	1298	1	10965	2	N	-0-					-0-
07	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	1380	1	11679	2	N	-0-					-0-
08	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	1324	1	9963	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	1273	1	9107	2	N	-0-					-0-
10	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	1318	1	9801	2	N	-0-					-0-
11	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	1220	1	6981	2	N	-0-					-0-
*12	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	1327	1	10478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	13548	-0-	-3688	-0-	479	1	13069	2	N	-0-					-0-
02	15568	X	10056	-0-	-5512	-0-	357	1	9699	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	12211	-0-	-5025	-0-	425	1	11786	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	11739	-0-	-3561	-0-	421	1	11318	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	12250	-0-	-2506	-0-	449	1	11801	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	5264	-0-	-7846	-0-	184	1	5080	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
08	12245	X	2499	-0-	-9746	-0-	101	1	2398	2	N	-0-					-0-
09	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	784	1	16043	2	N	-0-					-0-
10	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	579	1	13328	2	N	-0-					-0-
11	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	518	1	13472	2	N	-0-					-0-
*12	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	375	1	12044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	74	1	4279	2	N	-0-			-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	64	1	3641	2	N	-0-			-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	73	1	4061	2	N	-0-			-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	72	1	4054	2	N	-0-			-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	73	1	3932	2	N	-0-			-0-
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	79	1	3702	2	N	-0-			-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	83	1	3678	2	N	-0-			-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	84	1	3690	2	N	-0-			-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	78	1	3691	2	N	-0-			-0-
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	77	1	3726	2	N	-0-			-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	71	1	3560	2	N	-0-			-0-
*12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	72	1	3494	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	23622	-0-	-1240	-0-	575	1	23047	2	N	-0-			-0-
02	22764	X	21301	-0-	-1463	-0-	538	1	20763	2	N	-0-			-0-
03	25203	X	22629	-0-	-2574	-0-	568	1	22061	2	N	-0-			-0-
04	24390	X	21869	-0-	-2521	-0-	543	1	21326	2	N	-0-			-0-
05	24862	X	21521	-0-	-3341	-0-	509	1	21012	2	N	-0-			-0-
06	22860	X	20308	-0-	-2552	-0-	506	1	19802	2	N	-0-			-0-
07	23560	X	21089	-0-	-2471	-0-	804	1	20285	2	N	-0-			-0-
08	22630	X	20341	-0-	-2289	-0-	741	1	19600	2	N	-0-			-0-
09	21870	X	19379	-0-	-2491	-0-	700	1	18679	2	N	-0-			-0-
10	21514	X	19995	-0-	-1519	-0-	754	1	19241	2	N	-0-			-0-
11	20400	X	18511	-0-	-1889	-0-	613	1	17898	2	N	-0-			-0-
12	20708	X	20159	-0-	-549	-0-	658	1	19501	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	13765	-0-	-1642	-0-	502	1	13263	2	N	-0-			-0-
02	13916	X	12450	-0-	-1466	-0-	472	1	11978	2	N	-0-			-0-
03	14880	X	14700	-0-	-180	-0-	553	1	14147	2	N	-0-			-0-
04	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	534	1	13830	2	N	-0-			-0-
05	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	530	1	14412	2	N	-0-			-0-
06	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	532	1	13703	2	N	-0-			-0-
07	14849	X	13979	-0-	-870	-0-	533	1	13446	2	N	-0-			-0-
08	14942	X	13686	-0-	-1256	-0-	499	1	13187	2	N	-0-			-0-
09	14460	X	13061	-0-	-1399	-0-	472	1	12589	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	13262	-0-	-1680	-0-	500	1	12762	2	N	-0-			-0-
11	14250	X	12490	-0-	-1760	-0-	413	1	12077	2	N	-0-			-0-
12	13826	X	12989	-0-	-837	-0-	424	1	12565	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6631	-0-	-1491	-0-	234	1	6397	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	6188	-0-	-1316	-0-	221	1	5967	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7045	-0-	-1418	-0-	244	1	6801	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	6902	-0-	-1288	-0-	243	1	6659	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	6882	-0-	-1581	-0-	258	1	6624	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	5864	-0-	-946	-0-	206	1	5658	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6489	-0-	-641	-0-	234	1	6255	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6511	-0-	-619	-0-	266	1	6245	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	6182	-0-	-718	-0-	287	1	5895	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	5972	-0-	-910	-0-	250	1	5722	2	N	-0-			-0-
*11	6300	X	4773	-0-	-1527	-0-	177	1	4596	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	4970	-0-	-1540	-0-	151	1	4819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	305	1	6937	2	N	-0-			-0-
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	284	1	6275	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	5868	-0-	-1231	-0-	184	1	5684	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	5296	-0-	-1574	-0-	234	1	5062	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6624	-0-	-475	-0-	265	1	6359	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	5514	-0-	-1356	-0-	239	1	5275	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6566	-0-	-533	-0-	261	1	6305	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	345	1	6094	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5996	-0-	-424	-0-	232	1	5764	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	6265	-0-	-369	-0-	301	1	5964	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	6017	-0-	-343	-0-	248	1	5769	2	N	-0-			-0-
*12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	207	1	6676	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	15079	-0-	-1382	-0-	367	1	14712	2	N	-0-			-0-
02	14868	X	12858	-0-	-2010	-0-	325	1	12533	2	N	-0-			-0-
03	15469	X	13411	-0-	-2058	-0-	337	1	13074	2	N	-0-			-0-
04	14970	X	12302	-0-	-2668	-0-	305	1	11997	2	N	-0-			-0-
05	15128	X	12501	-0-	-2627	-0-	296	1	12205	2	N	-0-			-0-
06	14580	X	11910	-0-	-2670	-0-	297	1	11613	2	N	-0-			-0-
07	14229	X	12641	-0-	-1588	-0-	321	1	12320	2	N	-0-			-0-
08	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	328	1	13176	2	N	-0-			-0-
09	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	302	1	12229	2	N	-0-			-0-
10	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	331	1	12825	2	N	-0-			-0-
11	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	452	1	13198	2	N	-0-			-0-
*12	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	461	1	13672	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	10299	-0-	-55	-0-	228	1	10071	3	N	-0-					-0-
02	9352	X	9004	-0-	-348	-0-	197	1	8807	3	N	-0-					-0-
03	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	251	1	11158	3	N	-0-					-0-
04	10020	X	9267	-0-	-753	-0-	207	1	9060	3	N	-0-					-0-
05	10354	X	9002	-0-	-1352	-0-	203	1	8799	3	N	-0-					-0-
06	10020	X	8458	-0-	-1562	-0-	187	1	8271	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	8988	-0-	-1366	-0-	292	1	8696	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	8805	-0-	-1549	-0-	293	1	8512	3	N	-0-					-0-
09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	324	1	9663	3	N	-0-					-0-
10	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	295	1	9024	3	N	-0-					-0-
11	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	300	1	9078	3	N	-0-					-0-
*12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	45	1	9062	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 243628 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7200 - 9003

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					22
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					22
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					22
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					22
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					22
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	11671	-0-	-1845	-0-	410	1	11261	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	10374	-0-	-1834	-0-	369	1	10005	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	10970	-0-	-1957	-0-	381	1	10589	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	10261	-0-	-2249	-0-	366	1	9895	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11274	-0-	-816	-0-	419	1	10855	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	9302	-0-	-1978	-0-	326	1	8976	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	11294	-0-	-207	-0-	409	1	10885	2	N	-0-					-0-
08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	481	1	11308	2	N	-0-					-0-
09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	519	1	10607	2	N	-0-					-0-
10	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	475	1	10892	2	N	-0-					-0-
*11	11400	X	10266	-0-	-1134	-0-	382	1	9884	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	10426	-0-	-1261	-0-	317	1	10109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	250	1	11021	3	N	-0-					-0-
02	10192	X	10090	-0-	-102	-0-	222	1	9868	3	N	-0-					-0-
03	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	253	1	11252	3	N	-0-					-0-
04	10920	X	10821	-0-	-99	-0-	242	1	10579	3	N	-0-					-0-
05	11284	X	11246	-0-	-38	-0-	253	1	10993	3	N	-0-					-0-
06	10920	X	10252	-0-	-668	-0-	227	1	10025	3	N	-0-					-0-
07	11284	X	10390	-0-	-894	-0-	230	1	10160	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	10858	-0-	-426	-0-	245	1	10613	3	N	-0-					-0-
09	10890	X	10157	-0-	-733	-0-	225	1	9932	3	N	-0-					-0-
10	11253	X	10629	-0-	-624	-0-	229	1	10400	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10043	-0-	-457	-0-	219	1	9824	3	N	-0-					-0-
12	10664	X	9858	-0-	-806	-0-	34	1	9824	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	128	1	7757	3	N	-0-					-0-
02	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18242	3			N	-0-					-0-
03	17625	X	17625	-0-	-0-	-0-	17625	3			N	-0-					-0-
04	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	3			N	-0-					-0-
05	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	15455	3			N	-0-					-0-
06	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	3			N	-0-					-0-
07	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	3			N	-0-					-0-
08	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	3			N	-0-					-0-
09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	3			N	-0-					-0-
10	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	3			N	-0-					-0-
11	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	3			N	-0-					-0-
12	13702	X	8805	-0-	-4897	-0-	8805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	12465	-0-	-462	-0-	455	1	12010	2	N	-0-			-0-
02	11676	X	10944	-0-	-732	-0-	414	1	10530	2	N	-0-			-0-
03	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	580	1	14825	2	N	-0-			-0-
04	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	475	1	12287	2	N	-0-			-0-
05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	613	1	16668	2	N	-0-			-0-
06	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	632	1	16265	2	N	-0-			-0-
07	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	585	1	14765	2	N	-0-			-0-
08	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	588	1	15543	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	11010	-0-	-1620	-0-	398	1	10612	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	10909	-0-	-2142	-0-	411	1	10498	2	N	-0-			-0-
11	12630	X	10910	-0-	-1720	-0-	361	1	10549	2	N	-0-			-0-
*12	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	359	1	10625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	271	1	10881	2	N	-0-			-0-
02	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	248	1	9582	2	N	-0-			-0-
03	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	266	1	10340	2	N	-0-			-0-
04	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	255	1	10022	2	N	-0-			-0-
05	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	379	1	10299	2	N	-0-			-0-
06	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	392	1	10106	2	N	-0-			-0-
07	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	274	1	10485	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	10372	-0-	-44	-0-	252	1	10120	2	N	-0-			-0-
09	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	392	1	10462	2	N	-0-			-0-
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	268	1	10384	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	8047	-0-	-2033	-0-	266	1	7781	2	N	-0-			-0-
*12	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	492	1	14568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	5921	-0-	-10478	-0-	563	1	5358	2	N	-0-			-0-
02	14644	X	8965	-0-	-5679	-0-	857	1	8108	2	N	-0-			-0-
03	14415	X	11252	-0-	-3163	-0-	995	1	10257	2	N	-0-			-0-
04	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	1092	1	13335	2	N	-0-			-0-
05	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	1001	1	15178	2	N	-0-			-0-
06	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	411	1	11320	2	N	-0-			-0-
07	14911	X	14259	-0-	-652	-0-	515	1	13744	2	N	-0-			-0-
08	16182	X	14364	-0-	-1818	-0-	588	1	13776	2	N	-0-			-0-
09	15660	X	12456	-0-	-3204	-0-	579	1	11877	2	N	-0-			-0-
10	16182	X	15212	-0-	-970	-0-	630	1	14582	2	N	-0-			-0-
11	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	549	1	14159	2	N	-0-			-0-
*12	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	449	1	14500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	205	-0-	-13001	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	5456	-0-	-6472	-0-	138	1	5318	2	N	-0-					-0-
03	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	370	1	14362	2	N	-0-					-0-
04	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	336	1	13193	2	N	-0-					-0-
05	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	320	1	13214	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	12634	-0-	-596	-0-	315	1	12319	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12878	-0-	-793	-0-	327	1	12551	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	5606	-0-	-8065	-0-	136	1	5470	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	12325	-0-	-905	-0-	297	1	12028	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	11728	-0-	-1819	-0-	295	1	11433	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	12471	-0-	-159	-0-	413	1	12058	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	12538	-0-	-327	-0-	409	1	12129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7074	-0-	-2164	-0-	172	1	6902	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	6256	-0-	-2088	-0-	158	1	6098	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6885	-0-	-493	-0-	173	1	6712	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6781	-0-	-209	-0-	168	1	6613	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6687	-0-	-536	-0-	158	1	6529	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6536	-0-	-304	-0-	163	1	6373	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6407	-0-	-599	-0-	163	1	6244	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6364	-0-	-642	-0-	155	1	6209	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5776	-0-	-1004	-0-	139	1	5637	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5826	-0-	-932	-0-	147	1	5679	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5394	-0-	-1146	-0-	119	1	5275	2	N	-0-					-0-
*12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	136	1	6129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	7439	-0-	-10820	-0-	242	1	7197	3	Y	-0-					-0-
02	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	575	1	17189	3	Y	-0-					-0-
03	18259	X	11944	-0-	-6315	-0-	387	1	11557	3	Y	-0-					-0-
04	17670	X	6183	-0-	-11487	-0-	203	1	5980	3	Y	-0-					-0-
05	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	648	1	18896	3	Y	-0-					-0-
06	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	527	1	15652	3	Y	-0-					-0-
07	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	569	1	16939	3	Y	-0-					-0-
08	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	605	1	17569	3	Y	-0-					-0-
09	15600	X	13848	-0-	-1752	-0-	450	1	13398	3	Y	-0-					-0-
10	16120	X	6766	-0-	-9354	-0-	214	1	6552	3	Y	-0-					-0-
11	15600	X	7137	-0-	-8463	-0-	228	1	6909	3	Y	-0-					-0-
12	18166	X	4149	-0-	-14017	-0-	20	1	4129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6408	-0-	-1652	-0-	694	1	5714	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	5677	-0-	-1603	-0-	649	1	5028	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	5888	-0-	-2017	-0-	712	1	5176	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6655	-0-	-665	-0-	705	1	5950	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5800	-0-	-1113	-0-	714	1	5086	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5160	-0-	-1050	-0-	695	1	4465	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6426	-0-	-456	-0-	738	1	5688	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6766	-0-	-116	-0-	756	1	6010	2	N	-0-					-0-
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	742	1	6703	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6025	-0-	-392	-0-	713	1	5312	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6373	-0-	-167	-0-	713	1	5660	2	N	-0-					-0-
*12	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	740	1	5776	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	1236	1	2664	3	N	-0-					19
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	1087	1	2355	3	N	-0-					19
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1149	1	2458	3	N	-0-					19
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	1143	1	2831	3	N	133					152
							146	9									
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	1108	1	2696	3	N	65	192	1			25
							72	9									
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1093	1	2110	3	N	-0-					25
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	1082	1	1993	3	N	16					41
							18	9									
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	1049	1	3063	3	N	-0-					41
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1158	1	2543	3	N	-0-					41
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	1217	1	2543	3	N	-0-					41
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1202	1	2914	3	N	-0-					41
*12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	1069	1	2659	3	N	143	184	1			-0-
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 44,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1375	-0-	-1415	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
02	2268	X	9	-0-	-2259	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	756	1	1145	3	N	-0-			-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	286	1	1172	3	N	-0-			-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	735	1	1264	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4555	-0-	1455	1455	658	1	3897	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3323	-0-	323	1778	420	1	2903	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2287	-0-	-813	965	126	1	2161	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	4	-0-	-2936	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	3038	X	796	-0-	-2242	-0-	244	1	552	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	14548	-0-	-735	-0-	354	1	14194	2	N	-0-			-0-
02	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	363	1	14014	2	N	-0-			-0-
03	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	404	1	15693	2	N	-0-			-0-
04	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	386	1	15164	2	N	-0-			-0-
05	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	373	1	15393	2	N	-0-			-0-
06	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	383	1	14973	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	15041	-0-	-242	-0-	382	1	14659	2	N	-0-			-0-
08	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	376	1	15107	2	N	-0-			-0-
09	14790	X	14732	-0-	-58	-0-	355	1	14377	2	N	-0-			-0-
10	15283	X	15074	-0-	-209	-0-	379	1	14695	2	N	-0-			-0-
11	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	347	1	15362	2	N	-0-			-0-
*12	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	344	1	15464	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	362	1	10774	3	N	-0-			-0-
02	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	329	1	9853	3	N	-0-			-0-
03	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	348	1	10374	3	N	-0-			-0-
04	10530	X	10018	-0-	-512	-0-	329	1	9689	3	N	-0-			-0-
05	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	375	1	16299	3	N	-0-			-0-
06	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	294	1	12969	3	N	-0-			-0-
07	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	413	1	12275	3	N	-0-			-0-
08	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	263	1	11390	3	N	-0-			-0-
09	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	346	1	10325	3	N	-0-			-0-
10	10881	X	10617	-0-	-264	-0-	336	1	10281	3	N	-0-			-0-
11	10530	X	9755	-0-	-775	-0-	312	1	9443	3	N	-0-			-0-
12	11005	X	10311	-0-	-694	-0-	51	1	10260	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

01	2015	X	430	-0-	-1585	-0-	430	1			N	-0-					85
02	1820	X	538	-0-	-1282	-0-	538	1			N	-0-					85
03	2015	X	1989	-0-	-26	-0-	724	1	1265	3	N	-0-					85
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	707	1	1368	3	N	-0-					85
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	686	1	105	3	N	5					90
							6	9									
06	1920	N	829	-0-	-1091	-0-	653	1	145	3	N	28					118
							31	9									
07	2015	N	930	-0-	-1085	-0-	690	1	237	3	N	3					121
							3	9									
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	727	1	1310	3	N	-0-					121
09	840	N	406	-0-	-434	-0-	396	1	10	9	N	9	112	1			18
10	930	N	286	-0-	-644	-0-	286	1			N	-0-					18
11	1950	N	396	-0-	-1554	-0-	396	1			N	-0-					18
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

01	7564	X	6246	-0-	-1318	-0-	139	1	6107	3	N	-0-					-0-
02	6580	X	5982	-0-	-598	-0-	131	1	5851	3	N	-0-					-0-
03	7254	X	6676	-0-	-578	-0-	147	1	6529	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6400	-0-	-620	-0-	143	1	6257	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	6496	-0-	-138	-0-	146	1	6350	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	6054	-0-	-396	-0-	135	1	5919	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	4382	-0-	-2283	-0-	97	1	4285	3	N	-0-					-0-
08	6665	X	3473	-0-	-3192	-0-	356	1	3117	3	N	-0-					-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	338	1	6354	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	136	1	6159	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	5953	-0-	-107	-0-	191	1	5762	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	5788	-0-	-1125	-0-	19	1	5769	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	14573	-0-	-958	-0-	510	1	14063	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	13175	-0-	-433	-0-	469	1	12706	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	14222	-0-	-224	-0-	495	1	13727	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	14018	-0-	-82	-0-	499	1	13519	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	13956	-0-	-645	-0-	520	1	13436	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	9538	-0-	-4592	-0-	334	1	9204	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	12314	-0-	-2287	-0-	447	1	11867	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	11845	-0-	-2632	-0-	480	1	11365	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	7411	-0-	-6599	-0-	345	1	7066	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	7835	-0-	-6115	-0-	328	1	7507	2	N	-0-					-0-
11	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	467	1	12130	2	N	-0-					-0-
*12	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	376	1	12014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	268	1	15425	2	N	-0-					113
02	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	314	1	17780	2	N	-0-					113
03	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	369	1	20620	2	N	-0-					113
04	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	347	1	19598	2	N	-0-					113
05	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	375	1	20269	2	N	-0-					113
06	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	399	1	18807	2	N	-0-					113
07	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	415	1	18362	2	N	-0-					113
08	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	408	1	17966	2	N	-0-					113
09	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	371	1	17572	2	N	-0-					113
10	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	364	1	17628	2	N	-0-					113
11	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	339	1	16935	2	N	-0-					113
*12	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	349	1	16832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	14221	-0-	-411	-0-	346	1	13875	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	12597	-0-	-479	-0-	318	1	12279	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	13540	-0-	-968	-0-	340	1	13200	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	12959	-0-	-1081	-0-	322	1	12637	2	N	-0-					-0-
05	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	357	1	14748	2	N	-0-					-0-
06	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	366	1	14325	2	N	-0-					-0-
07	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	379	1	14513	2	N	-0-					-0-
08	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	362	1	14533	2	N	-0-					-0-
09	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	345	1	13982	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	14433	-0-	-199	-0-	363	1	14070	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	14026	-0-	-134	-0-	310	1	13716	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	14165	-0-	-560	-0-	308	1	13857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	14247	-0-	-943	-0-	463	1	13784	3	N	-0-					58
02	13552	X	12629	-0-	-923	-0-	408	1	12221	3	N	-0-					58
03	14911	X	13997	-0-	-914	-0-	453	1	13531	3	N	12					70
							13	9									
04	14340	X	13361	-0-	-979	-0-	439	1	12922	3	N	-0-					70
05	14446	X	13525	-0-	-921	-0-	448	1	13073	3	N	4					74
							4	9									
06	13800	X	13082	-0-	-718	-0-	425	1	12657	3	N	-0-	54	1			20
07	14012	X	13444	-0-	-568	-0-	436	1	13001	3	N	6					26
							7	9									
08	14012	X	13250	-0-	-762	-0-	441	1	12809	3	N	-0-					26
09	13350	X	12804	-0-	-546	-0-	416	1	12388	3	N	-0-					26
10	13516	X	13341	-0-	-175	-0-	421	1	12918	3	N	2					28
							2	9									
11	13080	X	12923	-0-	-157	-0-	412	1	12508	3	N	3					31
							3	9									
12	13361	X	13086	-0-	-275	-0-	65	1	13020	3	N	1					32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 159,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	8689	-0-	-3432	-0-	870	1	7755	3	N	58					183
							64	9									
02	10948	X	8762	-0-	-2186	-0-	801	1	7909	3	N	47	183	1			47
							52	9									
03	12059	X	5091	-0-	-6968	-0-	584	1	4466	3	N	37					84
							41	9									
04	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	1022	1	10721	3	N	46					130
							51	9									
05	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	1030	1	10179	3	N	28					158
							31	9									
06	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	990	1	9822	3	N	29	156	1			31
							32	9									
07	12121	X	9399	-0-	-2722	-0-	938	1	8449	3	N	11					42
							12	9									
08	12121	X	7239	-0-	-4882	-0-	749	1	6470	3	N	18					60
							20	9									
09	11730	X	8503	-0-	-3227	-0-	847	1	7600	3	N	51					111
							56	9									
*10	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	1016	1	10225	3	N	38	46	1			103
							42	9									
11	10830	X	10624	-0-	-206	-0-	976	1	9593	3	N	50					153
							55	9									
*12	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	730	1	9715	3	N	60	74	1			139
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 113,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	13898	-0-	-1540	-0-	582	1	13316	2	N	-0-					-0-
02	13748	X	13285	-0-	-463	-0-	576	1	12709	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	14676	-0-	-204	-0-	460	1	14216	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	13986	-0-	-414	-0-	613	1	13373	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	13978	-0-	-902	-0-	557	1	13421	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	13264	-0-	-956	-0-	572	1	12692	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	13662	-0-	-1032	-0-	543	1	13119	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13886	-0-	-777	-0-	736	1	13150	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13381	-0-	-599	-0-	509	1	12872	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	13698	-0-	-283	-0-	626	1	13072	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	13417	-0-	-23	-0-	532	1	12885	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13444	-0-	-444	-0-	390	1	13054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4044	-0-	-1102	-0-	98	1	3946	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3505	-0-	-1115	-0-	133	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3528	-0-	-998	-0-	89	1	3439	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3555	-0-	-645	-0-	88	1	3467	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3128	-0-	-1119	-0-	74	1	3054	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	1636	-0-	-2264	-0-	41	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	1064	-0-	-2811	-0-	27	1	1037	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	975	-0-	-2714	-0-	24	1	951	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	1718	-0-	-1852	-0-	397	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	912	1	3872	2	N	-0-					-0-
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	633	1	3706	2	N	-0-					-0-
*12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	908	1	5778	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	188	1	8354	3	Y	45					65
							50	9									
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	167	1	7502	3	Y	38					103
							42	9									
03	8277	X	5666	-0-	-2611	-0-	124	1	5542	3	Y	-0-	67	1			36
04	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	219	1	9604	3	Y	34	2	1			68
							37	9									
05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	192	1	8378	3	Y	32					100
							35	9									
06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	174	1	7687	3	Y	49					149
							54	9									
07	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	188	1	8313	3	Y	32					181
							35	9									
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	152	1	6600	3	Y	35	136	1			80
							39	9									
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	159	1	7102	3	Y	1	81	1			-0-
							1	9									
10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	175	1	7956	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	179	1	8086	3	Y	-0-					-0-
*12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	26	1	8061	3	Y	101					101
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 95,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	361	1	20771	2	N	-0-			-0-
02	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	290	1	16393	2	N	-0-			-0-
03	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	327	1	18307	2	N	-0-			-0-
04	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	300	1	16949	2	N	-0-			-0-
05	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	286	1	15472	2	N	-0-			-0-
06	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	287	1	13523	2	N	-0-			-0-
07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	305	1	13478	2	N	-0-			-0-
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	157	1	4425	2	N	-0-			-0-
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	533	1	3629	2	N	-0-			-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
12	1860	X	116	-0-	-1744	-0-	116	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	9	1	529	2	N	-0-			-0-
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	7	1	390	2	N	-0-			-0-
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	9	1	505	2	N	-0-			-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	2	N	-0-			-0-
05	434	X	131	-0-	-303	-0-	2	1	129	2	N	-0-			-0-
06	420	X	25	-0-	-395	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
07	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

01	12369	X	10413	-0-	-1956	-0-	227	1	10130	3	N	51					143
							56	9									
02	11172	X	860	-0-	-10312	-0-	19	1	837	3	N	4					147
							4	9									
03	12369	X	7178	-0-	-5191	-0-	1653	1	5497	3	N	25					172
							28	9									
04	11700	X	7942	-0-	-3758	-0-	1275	1	6637	3	N	27	177	1			22
							30	9									
05	10416	X	8066	-0-	-2350	-0-	1315	1	6732	3	N	17					39
							19	9									
06	10080	X	7194	-0-	-2886	-0-	1248	1	5904	3	Y	38	45	1			32
							42	9									
07	8215	X	7562	-0-	-653	-0-	1294	1	6244	3	Y	22	2	1			52
							24	9									
08	8215	X	7264	-0-	-951	-0-	1289	1	5947	3	Y	25					77
							28	9									
09	7950	X	7135	-0-	-815	-0-	1247	1	5879	3	Y	8					85
							9	9									
10	8060	X	3555	-0-	-4505	-0-	1163	1	2381	3	Y	10					95
							11	9									
11	7320	X	5717	-0-	-1603	-0-	1198	1	4498	3	Y	19					114
							21	9									
12	7409	X	3110	-0-	-4299	-0-	1095	1	2004	3	Y	10					124
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 75,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

01	10230	X	9792	-0-	-438	-0-	238	1	9554	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	9004	-0-	-236	-0-	227	1	8777	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	8913	-0-	-1100	-0-	224	1	8689	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8811	-0-	-669	-0-	219	1	8592	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	8814	-0-	-1137	-0-	208	1	8606	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8745	-0-	-885	-0-	218	1	8527	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9171	-0-	-780	-0-	233	1	8938	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8678	-0-	-436	-0-	316	1	8362	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8588	-0-	-232	-0-	207	1	8381	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8590	-0-	-586	-0-	216	1	8374	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8519	-0-	-361	-0-	282	1	8237	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8603	-0-	-573	-0-	281	1	8322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	171	1	7630	3	N	-0-					-0-
02	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	141	1	6302	3	N	14					14
							15	9									
03	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	226	1	6768	3	N	61					75
							67	9									
04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	261	1	7688	3	N	14	67	1			22
							15	9									
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	274	1	7992	3	Y	72	9	1			85
							79	9									
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	248	1	7379	3	Y	38	1	1			122
							42	9									
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	226	1	6758	3	Y	-0-					122
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	223	1	6477	3	Y	14					136
							15	9									
09	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	201	1	6013	3	Y	9					145
							10	9									
10	5890	X	5527	-0-	-363	-0-	174	1	5345	3	Y	7	152	1			-0-
							8	9									
11	5700	X	5106	-0-	-594	-0-	162	1	4923	3	Y	19					19
							21	9									
12	6355	X	5575	-0-	-780	-0-	27	1	5530	3	Y	16					35
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 81,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	9264	-0-	-5213	-0-	596	1	8667	3	N	1					1
							1	9									
02	13076	X	4393	-0-	-8683	-0-	445	1	3935	3	N	12					13
							13	9									
03	14477	X	9106	-0-	-5371	-0-	669	1	8407	3	N	27					40
							30	9									
04	13230	X	9546	-0-	-3684	-0-	693	1	8746	3	N	97					137
							107	9									
05	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	775	1	9963	3	N	43					180
							47	9									
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	729	1	9205	3	N	41	186	1			35
							45	9									
07	9827	X	9785	-0-	-42	-0-	736	1	9030	3	N	17					52
							19	9									
08	10788	X	9581	-0-	-1207	-0-	736	1	8814	3	N	28					80
							31	9									
09	10440	X	8980	-0-	-1460	-0-	696	1	8254	3	N	27					107
							30	9									
*10	10788	X	9436	-0-	-1352	-0-	717	1	8683	3	N	33					140
							36	9									
11	9990	X	8364	-0-	-1626	-0-	672	1	7651	3	N	37	172	1			5
							41	9									
12	9300	X	4633	-0-	-4667	-0-	454	1	4159	3	N	18					23
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 103,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	19811	-0-	-649	-0-	482	1	19329	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	17964	-0-	-712	-0-	680	1	17284	2	N	-0-					-0-
03	20677	X	19338	-0-	-1339	-0-	486	1	18852	2	N	-0-					-0-
04	20010	X	18152	-0-	-1858	-0-	450	1	17702	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	19806	-0-	-251	-0-	702	1	19104	2	N	-0-					-0-
06	19260	X	17698	-0-	-1562	-0-	441	1	17257	2	N	-0-					-0-
07	19902	X	18167	-0-	-1735	-0-	462	1	17705	2	N	-0-					-0-
08	19809	X	17232	-0-	-2577	-0-	419	1	16813	2	N	-0-					-0-
09	19170	X	16871	-0-	-2299	-0-	406	1	16465	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	17743	-0-	-2066	-0-	446	1	17297	2	N	-0-					-0-
11	17700	X	16449	-0-	-1251	-0-	363	1	16086	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	17072	-0-	-1094	-0-	372	1	16700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

01	9548	X	9510	-0-	-38	-0-	305	1	9115	3	N	82	187	1			121
							90	9									
02	8624	X	8340	-0-	-284	-0-	268	1	8033	3	N	35					156
							39	9									
03	9548	X	9231	-0-	-317	-0-	293	1	8772	3	N	151	140	1			167
							166	9									
04	9240	X	8617	-0-	-623	-0-	280	1	8276	3	N	55	163	1			59
							61	9									
05	9548	X	8856	-0-	-692	-0-	290	1	8486	3	N	73					132
							80	9									
06	9210	X	8770	-0-	-440	-0-	277	1	8261	3	N	211	186	1			157
							232	9									
07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	298	1	8900	3	N	42					199
							46	9									
08	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	360	1	10516	3	N	89	174	1			114
							98	9									
09	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	344	1	10270	3	N	107					221
							118	9									
10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	332	1	10208	3	N	62	160	1			123
							68	9									
11	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	318	1	9672	3	N	55	161	1			17
							61	9									
12	10850	X	9934	-0-	-916	-0-	66	1	9848	3	N	18					35
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 114,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	221	1	12695	2	N	-0-					-0-
02	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	225	1	12701	2	N	-0-					-0-
03	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	254	1	14198	2	N	-0-					-0-
04	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	244	1	13795	2	N	-0-					-0-
05	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	263	1	14225	2	N	-0-					-0-
06	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	284	1	13387	2	N	-0-					-0-
07	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	282	1	12480	2	N	-0-					-0-
08	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	313	1	13815	2	N	-0-					-0-
09	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	284	1	13449	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	256	1	12392	2	N	-0-					-0-
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	189	1	9459	2	N	-0-					-0-
*12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	344	1	5148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4826	-0-	-599	-0-	154	1	4611	3	N	55	88	1			30
							61	9									
02	4900	X	4854	-0-	-46	-0-	155	1	4632	3	N	61					91
							67	9									
03	5425	X	4754	-0-	-671	-0-	151	1	4497	3	N	96					187
							106	9									
04	5250	X	4579	-0-	-671	-0-	146	1	4317	3	N	105					292
							116	9									
05	5425	X	4712	-0-	-713	-0-	154	1	4506	3	N	47	155	1			184
							52	9									
06	5190	X	3494	-0-	-1696	-0-	112	1	3343	3	N	35					219
							39	9									
07	5363	X	4441	-0-	-922	-0-	143	1	4265	3	N	30					249
							33	9									
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	190	1	5534	3	N	49	138	1			160
							54	9									
09	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	162	1	4850	3	N	17					177
							19	9									
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	154	1	4732	3	N	21					198
							23	9									
11	5250	X	4612	-0-	-638	-0-	145	1	4422	3	N	41					239
							45	9									
12	4805	X	4269	-0-	-536	-0-	21	1	4231	3	N	15	190	1			64
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 56,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	434	1	4001	3	N	-0-					-0-
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	392	1	6319	3	N	-0-					-0-
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	434	1	6980	3	N	-0-					-0-
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	413	1	6749	3	N	-0-					-0-
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	427	1	7276	3	N	-0-					-0-
06	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	402	1	6908	3	N	-0-					-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	433	1	5231	3	N	-0-					-0-
08	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	422	1	6662	3	N	-0-					-0-
09	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	371	1	8880	3	N	-0-					-0-
10	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	408	1	7984	3	N	-0-					-0-
11	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	405	1	8242	3	N	-0-					-0-
*12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	427	1	8740	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		592	-0-	592	615	592	1			N	-0-					-0-
09	7610	X	6995	-0-	-615	-0-	650	1	6345	3	N	-0-					-0-
10	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	640	1	7891	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	379	1	4091	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	2524	-0-	-3676	-0-	453	1	2071	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7005	-0-	-931	-0-	170	1	6835	2	N	-0-			-0-
02	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	309	1	11918	2	N	-0-			-0-
03	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	292	1	11356	2	N	-0-			-0-
04	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	230	1	9046	2	N	-0-			-0-
05	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	223	1	9221	2	N	-0-			-0-
06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	237	1	9253	2	N	-0-			-0-
07	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	231	1	8872	2	N	-0-			-0-
08	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	234	1	9384	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	8048	-0-	-322	-0-	291	1	7757	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	1106	-0-	-7543	-0-	28	1	1078	2	N	-0-			-0-
11	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	352	1	10289	2	N	-0-			-0-
*12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	354	1	10490	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	10261	-0-	-31	-0-	334	1	9927	3	N	-0-			8
02	9156	X	9028	-0-	-128	-0-	292	1	8736	3	N	-0-			8
03	10137	X	9206	-0-	-931	-0-	298	1	8908	3	N	-0-			8
04	9930	X	4139	-0-	-5791	-0-	135	1	4004	3	N	-0-			8
05	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	279	1	12139	3	N	-0-			8
06	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	237	1	10479	3	N	-0-			8
07	9982	X	9498	-0-	-484	-0-	309	1	9189	3	N	-0-			8
08	10323	X	9122	-0-	-1201	-0-	206	1	8916	3	N	-0-			8
09	9990	X	8395	-0-	-1595	-0-	272	1	8123	3	N	-0-			8
10	10323	X	8344	-0-	-1979	-0-	264	1	8080	3	N	-0-			8
11	9990	X	7684	-0-	-2306	-0-	245	1	7439	3	N	-0-			8
12	8804	X	7408	-0-	-1396	-0-	37	1	7371	3	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 106,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	446	1	12252	2	N	-0-			-0-
02	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	420	1	11315	2	N	-0-			-0-
03	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	482	1	13367	2	N	-0-			-0-
04	12300	X	12128	-0-	-172	-0-	433	1	11695	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	11063	-0-	-1647	-0-	412	1	10651	2	N	-0-			-0-
06	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	437	1	12044	2	N	-0-			-0-
07	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	527	1	14020	2	N	-0-			-0-
08	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	565	1	13286	2	N	-0-			-0-
09	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	627	1	12818	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	12034	-0-	-676	-0-	500	1	11534	2	N	-0-			-0-
11	12300	X	11485	-0-	-815	-0-	427	1	11058	2	N	-0-			-0-
*12	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	381	1	12163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	503	1	14959	3	Y	-0-					4
02	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	526	1	15708	3	Y	-0-					4
03	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	564	1	16859	3	Y	-0-					4
04	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	362	1	15871	3	Y	-0-					4
05	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	365	1	15868	3	Y	-0-					4
06	17400	X	14923	-0-	-2477	-0-	330	1	14593	3	Y	-0-					4
07	17980	X	13238	-0-	-4742	-0-	293	1	12945	3	Y	-0-					4
08	17422	X	13410	-0-	-4012	-0-	302	1	13108	3	Y	-0-					4
09	16230	X	13374	-0-	-2856	-0-	295	1	13079	3	Y	-0-					4
10	16244	X	14313	-0-	-1931	-0-	308	1	14005	3	Y	-0-					4
11	14910	X	13519	-0-	-1391	-0-	433	1	13086	3	Y	-0-					4
12	13609	X	13529	-0-	-80	-0-	67	1	13461	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 177,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	534	1	14696	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	13201	-0-	-519	-0-	472	1	12729	2	N	-0-					-0-
03	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	529	1	14709	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	14230	-0-	-470	-0-	506	1	13724	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	15014	-0-	-176	-0-	562	1	14452	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	13707	-0-	-993	-0-	480	1	13227	2	N	-0-					-0-
07	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	622	1	16523	2	N	-0-					-0-
08	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	669	1	15728	2	N	-0-					-0-
09	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	687	1	14031	2	N	-0-					-0-
10	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	646	1	14852	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	14241	-0-	-459	-0-	527	1	13714	2	N	-0-					-0-
12	16399	X	14477	-0-	-1922	-0-	441	1	14036	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	3			N	-0-					-0-
02	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	3			N	-0-					-0-
03	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	3			N	-0-					-0-
04	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	3			N	-0-					-0-
05	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	3			N	-0-					-0-
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3			N	-0-					-0-
07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
08	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	3			N	-0-					-0-
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
11	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
*12	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	124	1	7108	2	N	-0-					-0-
02	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	123	1	6962	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	146	1	8162	2	N	-0-					-0-
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	137	1	7726	2	N	-0-					-0-
05	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	139	1	7497	2	N	-0-					-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	141	1	6620	2	N	-0-					-0-
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	146	1	6459	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6346	-0-	-71	-0-	141	1	6205	2	N	-0-					-0-
09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	139	1	6583	2	N	-0-					-0-
10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	132	1	6375	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5842	-0-	-368	-0-	114	1	5728	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6133	-0-	-718	-0-	124	1	6009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	141	1	2736	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2667	-0-	-77	-0-	131	1	2536	2	N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	155	1	2918	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2773	-0-	-137	-0-	138	1	2635	2	N	-0-					-0-
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	154	1	3075	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	140	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	159	1	2816	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	171	1	2449	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2575	-0-	-515	-0-	233	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	183	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2522	-0-	-358	-0-	137	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	91	1	2326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6507	-0-	-871	-0-	37	1	6470	3	N	-0-					11
02	6664	X	5289	-0-	-1375	-0-	25	1	5264	3	N	-0-					11
03	6882	X	5899	-0-	-983	-0-	39	1	5860	3	N	-0-					11
04	6300	X	5807	-0-	-493	-0-	29	1	5778	3	N	-0-					11
05	6510	X	6448	-0-	-62	-0-	28	1	6420	3	N	-0-					11
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					11
							6298	3									
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	29	1	6413	3	N	-0-					11
08	6448	X	5397	-0-	-1051	-0-	28	1	12	2	N	-0-					11
							5357	3									
09	6270	X	5319	-0-	-951	-0-	23	1	3	2	N	-0-					11
							5293	3									
10	6479	X	5405	-0-	-1074	-0-	23	1	5382	3	N	-0-					11
11	6270	X	4901	-0-	-1369	-0-	22	1	2	2	N	-0-					11
							4877	3									
12	6448	X	2291	-0-	-4157	-0-	10	1	2281	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 66,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	14139	-0-	-803	-0-	242	1	13897	2	N	-0-			-0-
02	13496	X	11980	-0-	-1516	-0-	208	1	11772	2	N	-0-			-0-
03	14942	X	13050	-0-	-1892	-0-	229	1	12821	2	N	-0-			-0-
04	14070	X	12291	-0-	-1779	-0-	214	1	12077	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	12273	-0-	-2049	-0-	223	1	12050	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	11702	-0-	-1978	-0-	243	1	11459	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	11980	-0-	-1288	-0-	265	1	11715	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	10848	-0-	-2203	-0-	241	1	10607	2	N	-0-			-0-
09	12300	X	8626	-0-	-3674	-0-	179	1	8447	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	11246	-0-	-1030	-0-	228	1	11018	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	10110	-0-	-1590	-0-	198	1	9912	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	8106	-0-	-2124	-0-	164	1	7942	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	464	1	13809	3	N	-0-			-0-
02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	369	1	11018	3	N	-0-			-0-
03	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	410	1	12250	3	N	-0-			-0-
04	12360	X	3939	-0-	-8421	-0-	130	1	3809	3	N	-0-			-0-
05	12772	X	10317	-0-	-2455	-0-	232	1	10085	3	N	-0-			-0-
06	12360	X	10730	-0-	-1630	-0-	237	1	10493	3	N	-0-			-0-
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	508	1	15091	3	N	-0-			-0-
08	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	347	1	15026	3	N	-0-			-0-
09	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	311	1	13826	3	N	-0-			-0-
10	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	470	1	14414	3	N	-0-			-0-
11	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	456	1	13804	3	N	-0-			-0-
12	15221	X	13865	-0-	-1356	-0-	68	1	13797	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-			-0-
02	4452	X	3985	-0-	-467	-0-	3985	3			N	-0-			-0-
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-			-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-			-0-
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-			-0-
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-			-0-
07	4929	X	4658	-0-	-271	-0-	4658	3			N	-0-			-0-
08	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	4738	3			N	-0-			-0-
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-			-0-
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-			-0-
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-			-0-
*12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	44	1	2531	2	N	-0-					-0-
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	38	1	2127	2	N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	41	1	2268	2	N	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	39	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	41	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	39	1	1840	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1288	-0-	-572	-0-	28	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	715	-0-	-1145	-0-	16	1	699	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	205	-0-	-1595	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	659	1	1054	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5471	-0-	2471	2471	909	1	4562	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2549	-0-	-551	1920	52	1	2497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
*12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4322	-0-	-669	-0-	920	1	3325	3	N	70					126
							77	9									
02	4424	X	4383	-0-	-41	-0-	878	1	3433	3	N	65					191
							72	9									
03	4898	X	4533	-0-	-365	-0-	939	1	3524	3	N	64	190	1			65
							70	9									
04	4740	X	4728	-0-	-12	-0-	933	1	3720	3	N	68					133
							75	9									
05	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	933	1	3512	3	N	56	179	1			10
							62	9									
06	4710	X	3952	-0-	-758	-0-	923	1	2971	3	N	53					63
							58	9									
07	4867	X	1959	-0-	-2908	-0-	367	1	1542	3	N	45	67	1			41
							50	9									
08	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	973	1	3205	3	Y	24	40	1			25
							26	9									
09	4740	X	4593	-0-	-147	-0-	950	1	3552	3	Y	83	6	1			102
							91	9									
*10	4495	X	4484	-0-	-11	-0-	974	1	3433	3	Y	70					172
							77	9									
11	4080	X	1749	-0-	-2331	-0-	838	1	864	3	Y	43					215
							47	9									
12	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	910	1	3329	3	Y	39	185	1			69
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 47,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6658	-0-	-596	-0-	243	1	6415	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	6147	-0-	-237	-0-	233	1	5914	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6479	-0-	-310	-0-	244	1	6235	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	6196	-0-	-284	-0-	230	1	5966	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	6393	-0-	-427	-0-	227	1	6166	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6220	-0-	-380	-0-	233	1	5987	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6145	-0-	-675	-0-	234	1	5911	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	219	1	5798	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5835	-0-	-375	-0-	211	1	5624	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	6060	-0-	-357	-0-	229	1	5831	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	5677	-0-	-533	-0-	188	1	5489	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	5304	-0-	-834	-0-	173	1	5131	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	85	1	4907	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	4532	-0-	-116	-0-	79	1	4453	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	5005	-0-	-141	-0-	88	1	4917	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4785	-0-	-45	-0-	83	1	4702	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4879	-0-	-143	-0-	89	1	4790	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4759	-0-	-101	-0-	99	1	4660	2	N	-0-			-0-
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	115	1	5100	2	N	-0-			-0-
08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	125	1	5523	2	N	-0-			-0-
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	116	1	5489	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	99	1	4777	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4778	-0-	-202	-0-	94	1	4684	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	4513	-0-	-1284	-0-	92	1	4421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10409	-0-	-813	-0-	178	1	10231	2	N	-0-			-0-
02	10052	X	9244	-0-	-808	-0-	161	1	9083	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	10252	-0-	-877	-0-	180	1	10072	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	10086	-0-	-234	-0-	175	1	9911	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	10088	-0-	-483	-0-	183	1	9905	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	9616	-0-	-464	-0-	200	1	9416	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	10076	-0-	-340	-0-	223	1	9853	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	10084	-0-	-332	-0-	224	1	9860	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	9873	-0-	-207	-0-	204	1	9669	2	N	-0-			-0-
10	10075	X	9913	-0-	-162	-0-	201	1	9712	2	N	-0-			-0-
11	9750	X	9511	-0-	-239	-0-	186	1	9325	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9528	-0-	-516	-0-	193	1	9335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	20880	-0-	-386	-0-	357	1	20523	2	N	-0-					-0-
02	18424	X	17844	-0-	-580	-0-	310	1	17534	2	N	-0-					-0-
03	20553	X	19395	-0-	-1158	-0-	341	1	19054	2	N	-0-					-0-
04	20220	X	18398	-0-	-1822	-0-	320	1	18078	2	N	-0-					-0-
05	20894	X	18140	-0-	-2754	-0-	329	1	17811	2	N	-0-					-0-
06	20220	X	17198	-0-	-3022	-0-	357	1	16841	2	N	-0-					-0-
07	19747	X	16820	-0-	-2927	-0-	372	1	16448	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	17200	-0-	-2206	-0-	382	1	16818	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	16414	-0-	-1976	-0-	340	1	16074	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	16100	-0-	-2035	-0-	326	1	15774	2	N	-0-					-0-
11	17190	X	16023	-0-	-1167	-0-	314	1	15709	2	N	-0-					-0-
12	16833	X	15804	-0-	-1029	-0-	321	1	15483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10522	-0-	-1134	-0-	180	1	10342	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9797	-0-	-647	-0-	170	1	9627	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	10523	-0-	-1040	-0-	185	1	10338	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10460	-0-	-520	-0-	182	1	10278	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10700	-0-	-150	-0-	194	1	10506	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9952	-0-	-548	-0-	207	1	9745	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10324	-0-	-526	-0-	228	1	10096	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10489	-0-	-330	-0-	233	1	10256	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	10217	-0-	-253	-0-	212	1	10005	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	10245	-0-	-450	-0-	207	1	10038	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9833	-0-	-307	-0-	193	1	9640	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	9769	-0-	-678	-0-	198	1	9571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	639	1	1799	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	16307	-0-	13507	13507	456	1	15851	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3568	-0-	468	13975	507	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	568	-0-	-2432	11543	566	1	2	2	N	-0-					-0-
05	12461	X	918	-0-	-11543	-0-	629	1	289	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	497	-0-	-943	-0-	493	1	4	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	393	-0-	-1095	-0-	363	1	30	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	298	-0-	-1190	-0-	293	1	5	2	N	-0-					-0-
09	900	X	307	-0-	-593	-0-	273	1	34	2	N	-0-					-0-
10	930	X	454	-0-	-476	-0-	426	1	28	2	N	-0-					-0-
11	510	X	225	-0-	-285	-0-	190	1	35	2	N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	207	1	33	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	12018	-0-	-9589	-0-	292	1	11726	2	N	-0-					-0-
02	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	506	1	19529	2	N	-0-					-0-
03	21638	X	18681	-0-	-2957	-0-	469	1	18212	2	N	-0-					-0-
04	20940	X	18989	-0-	-1951	-0-	471	1	18518	2	N	-0-					-0-
05	21638	X	14106	-0-	-7532	-0-	334	1	13772	2	N	-0-					-0-
06	20940	X	19078	-0-	-1862	-0-	900	1	18178	2	N	-0-					-0-
07	21638	X	17098	-0-	-4540	-0-	785	1	16313	2	N	-0-					-0-
08	19623	X	18761	-0-	-862	-0-	910	1	17851	2	N	-0-					-0-
09	19080	X	17680	-0-	-1400	-0-	865	1	16815	2	N	-0-					-0-
10	19716	X	17887	-0-	-1829	-0-	903	1	16984	2	N	-0-					-0-
11	19080	X	15965	-0-	-3115	-0-	792	1	15173	2	N	-0-					-0-
*12	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	874	1	18377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	16858	-0-	-285	-0-	549	1	16309	3	Y	-0-					11
02	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	568	1	16962	3	Y	-0-					11
03	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	612	1	18272	3	Y	-0-					11
04	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	425	1	18595	3	Y	-0-					11
05	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	450	1	19578	3	Y	-0-					11
06	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	421	1	18633	3	Y	-0-					11
07	19375	X	17249	-0-	-2126	-0-	382	1	16867	3	Y	-0-					11
08	19375	X	16912	-0-	-2463	-0-	381	1	16531	3	Y	-0-					11
09	18750	X	15878	-0-	-2872	-0-	350	1	15528	3	Y	-0-					11
10	19375	X	16142	-0-	-3233	-0-	347	1	15795	3	Y	-0-					11
11	18750	X	2527	-0-	-16223	-0-	81	1	2446	3	Y	-0-					11
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 180,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	154	1	6197	2	N	-0-					-0-
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	150	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	152	1	5912	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4556	-0-	-1504	-0-	113	1	4443	2	N	-0-					-0-
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	156	1	6441	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5691	-0-	-369	-0-	142	1	5549	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5789	-0-	-473	-0-	147	1	5642	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5959	-0-	-303	-0-	145	1	5814	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5939	-0-	-121	-0-	143	1	5796	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5974	-0-	-288	-0-	150	1	5824	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5460	-0-	-300	-0-	121	1	5339	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	4624	-0-	-1514	-0-	101	1	4523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		19675	-0-	19675	21075	346	1	19329	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		15254	-0-	15254	36329	491	1	14763	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		12430	-0-	12430	48759	560	1	11870	2	N	-0-					-0-
04	63182	X	14423	-0-	-48759	-0-	765	1	13658	2	N	-0-					-0-
05	19685	X	12534	-0-	-7151	-0-	756	1	11778	2	N	-0-					-0-
06	19050	X	10120	-0-	-8930	-0-	570	1	9550	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	11306	-0-	-5589	-0-	771	1	10535	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	10566	-0-	-4345	-0-	838	1	9728	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	9990	-0-	-4440	-0-	787	1	9203	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	8443	-0-	-4081	-0-	789	1	7654	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	3486	-0-	-7464	-0-	586	1	2900	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	1430	-0-	-9885	-0-	689	1	741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	750	1	889	2	N	-0-					-0-
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	858	1	730	2	N	-0-					-0-
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	551	1	23	2	N	-0-					-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	343	1	2	2	N	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	326	1	8	2	N	-0-					-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	526	1	11	2	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	564	1	33	2	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	1	6	2	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	537	1	43	2	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	408	1	18	2	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	550	1	26	2	N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	387	1	28	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	234	1	10336	3	N	-0-			-0-
02	8876	X	8698	-0-	-178	-0-	190	1	8508	3	N	-0-			-0-
03	9827	X	9734	-0-	-93	-0-	214	1	9520	3	N	-0-			-0-
04	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	216	1	9449	3	N	-0-			-0-
05	9827	X	9194	-0-	-633	-0-	207	1	8987	3	N	-0-			-0-
06	9510	X	9069	-0-	-441	-0-	200	1	8869	3	N	-0-			-0-
07	9827	X	9511	-0-	-316	-0-	211	1	9300	3	N	-0-			-0-
08	9827	X	9128	-0-	-699	-0-	206	1	8922	3	N	-0-			-0-
09	9510	X	8063	-0-	-1447	-0-	178	1	7885	3	N	-0-			-0-
10	9517	X	7464	-0-	-2053	-0-	161	1	7303	3	N	-0-			-0-
11	9210	X	7498	-0-	-1712	-0-	164	1	7334	3	N	-0-			-0-
12	9517	X	7360	-0-	-2157	-0-	26	1	7334	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	1357	1	7842	2	N	-0-			-0-
02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	1165	1	7161	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	8125	-0-	-555	-0-	255	1	7870	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7955	-0-	-445	-0-	349	1	7606	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	325	1	7837	2	N	-0-			-0-
06	8400	X	7976	-0-	-424	-0-	344	1	7632	2	N	-0-			-0-
07	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	361	1	8735	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	6315	-0-	-1900	-0-	334	1	5981	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	6004	-0-	-1976	-0-	228	1	5776	2	N	-0-			-0-
10	8680	X	7671	-0-	-1009	-0-	351	1	7320	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	7151	-0-	-1249	-0-	284	1	6867	2	N	-0-			-0-
*12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	216	1	7240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5804	-0-	-241	-0-	126	1	5589	3	Y	81					85
							89	9									
02	5432	X	5170	-0-	-262	-0-	110	1	4947	3	Y	103					188
							113	9									
03	6169	X	5465	-0-	-704	-0-	172	1	5148	3	Y	132	164	1			156
							145	9									
04	5970	X	5355	-0-	-615	-0-	173	1	5080	3	Y	93					249
							102	9									
05	6169	X	5305	-0-	-864	-0-	173	1	5060	3	Y	65	152	1			162
							72	9									
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	163	1	4870	3	Y	75					237
							83	9									
07	5053	X	3540	-0-	-1513	-0-	114	1	3406	3	Y	18					255
							20	9									
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	184	1	5362	3	Y	51	141	1			165
							56	9									
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	176	1	5254	3	Y	69					234
							76	9									
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	168	1	5154	3	Y	55	135	1			154
							61	9									
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	160	1	4848	3	Y	58					212
							64	9									
12	5704	X	4942	-0-	-762	-0-	24	1	4808	3	Y	100	185	1			127
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 62,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	164	-0-	-53	-0-		1	1	163	3	N	-0-					133
02	196	N	149	-0-	-47	-0-		1	1	148	3	N	-0-					133
03	217	N	60	-0-	-157	-0-		56	3	4	9	N	4					137
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-		426	1	2051	3	N	-0-					137
05	3100	N	5163	-0-	2063	2063		870	1	4276	3	N	15					152
								17	9									
06	3000	N	4454	-0-	1454	3517		800	1	3634	3	N	18					170
								20	9									
07	3100	N	3845	-0-	745	4262		507	1	3319	3	N	17					187
								19	9									
08	8954	X	4692	-0-	-4262	-0-		687	1	9	2	N	13					200
								3982	3	14	9							
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-		667	1	2	2	N	11					211
								3976	3	12	9							
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-		705	1	1	2	N	16					227
								5092	3	18	9							
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-		670	1	1	2	N	27					254
								3289	3	30	9							
*12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-		697	1	3521	3	N	22					276
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 39,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4283	-0-	-57	-0-		853	1	3427	3	N	3					130
								3	9									
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-		789	1	3237	3	N	71					201
								78	9									
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-		852	1	3591	3	N	231	176	1			256
								254	9									
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-		820	1	3808	3	N	13					269
								14	9									
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-		835	1	3549	3	N	57	155	1			171
								63	9									
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-		813	1	3676	3	N	22					193
								24	9									
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-		828	1	3516	3	N	-0-					193
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-		848	1	3486	3	N	58					251
								64	9									
09	4200	X	4144	-0-	-56	-0-		817	1	3286	3	N	37	180	1			108
								41	9									
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-		883	1	3906	3	N	93					201
								102	9									
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-		851	1	3683	3	N	49	177	1			73
								54	9									
*12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-		736	1	3398	3	N	50					123
								55	9									

TOTAL GAS PROD: 53,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5642	-0-	-341	-0-	32	1	3	2	Y	-0-					-0-
							5607	3									
02	5404	X	5085	-0-	-319	-0-	24	1	2	2	Y	-0-					-0-
							5059	3									
03	6169	X	4905	-0-	-1264	-0-	165	1	1	2	Y	-0-					-0-
							4739	3									
04	5970	X	4755	-0-	-1215	-0-	364	1	2	2	Y	-0-					-0-
							4389	3									
05	6169	X	5646	-0-	-523	-0-	24	1	5622	3	Y	-0-					-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	26	1	5875	3	Y	-0-					-0-
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	37	1	8327	3	Y	-0-					-0-
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	Y	-0-					-0-
							6606	3									
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	Y	-0-					-0-
							5595	3									
10	5797	X	5438	-0-	-359	-0-	23	1	1	2	Y	-0-					-0-
							5414	3									
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	Y	-0-					-0-
							7269	3									
*12	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	Y	-0-					-0-
							7287	3									

TOTAL GAS PROD: 72,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-					-0-
							6369	3									
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
							5975	3									
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	-0-					-0-
							6398	3									
04	5790	X	5729	-0-	-61	-0-	27	1	3	2	N	-0-					-0-
							5699	3									
05	5983	X	5897	-0-	-86	-0-	24	1	5873	3	N	-0-					-0-
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	24	1	5861	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5410	-0-	-573	-0-	23	1	5387	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	3886	-0-	-2097	-0-	19	1	8	2	N	-0-					-0-
							3859	3									
09	5790	X	2071	-0-	-3719	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							2062	3									
10	5983	X	1005	-0-	-4978	-0-	4	1	1001	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	742	-0-	-5048	-0-	3	1	739	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	653	-0-	-2385	-0-	3	1	650	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4997	-0-	-149	-0-	110	1	4887	3	N	-0-					39
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	113	1	5063	3	N	5					44
							6	9									
03	5146	X	5017	-0-	-129	-0-	110	1	4907	3	N	-0-					44
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	111	1	4864	3	N	17					61
							19	9									
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	118	1	5166	3	N	26					87
							29	9									
06	4980	X	4911	-0-	-69	-0-	108	1	4788	3	N	14					101
							15	9									
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	113	1	5048	3	N	-0-					101
08	5146	X	4701	-0-	-445	-0-	106	1	4595	3	N	-0-					101
09	4980	X	4899	-0-	-81	-0-	105	1	4682	3	N	102					203
							112	9									
10	5146	X	4643	-0-	-503	-0-	99	1	4531	3	N	12	189	1			26
							13	9									
11	4980	X	4119	-0-	-861	-0-	89	1	4030	3	N	-0-					26
*12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	28	1	5690	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 59,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6039	-0-	6039	6042	1066	1	4973	3	Y	-0-	14	1			64
02	T. A.		7856	-0-	7856	13898	1113	1	6743	3	Y	-0-	2	1			62
03	T. A.		1752	-0-	1752	15650	325	1	1427	3	Y	-0-					62
04	15650	X	-0-	-0-	-15650	-0-					Y	-0-					62
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					62
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	59	1			3
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	418	1	9545	3	Y	-0-					-0-
*12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	47	1	6995	3	Y	15					15
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 32,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	744	1	5631	3	N	-0-					-0-
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	634	1	4297	3	N	-0-					-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	676	1	4690	3	N	-0-					-0-
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	716	1	5657	3	N	-0-					-0-
05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	744	1	6139	3	N	-0-					-0-
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	720	1	5422	3	N	-0-					-0-
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	721	1	4542	3	N	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	741	1	3601	3	N	-0-					-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	712	1	4327	3	N	-0-					-0-
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	741	1	3032	3	N	-0-					-0-
11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	712	1	1135	3	N	-0-					-0-
*12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	694	1	2538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					7
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	383	1	10514	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	7553	-0-	-1211	-0-	271	1	7282	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	8810	-0-	-893	-0-	307	1	8503	2	N	-0-			-0-
04	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	359	1	9671	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8931	-0-	-772	-0-	333	1	8598	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8766	-0-	-624	-0-	308	1	8458	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9179	-0-	-524	-0-	334	1	8845	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	8696	-0-	-1007	-0-	354	1	8342	2	N	-0-			-0-
09	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	482	1	9804	2	N	-0-			-0-
10	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	422	1	9672	2	N	-0-			-0-
11	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	367	1	9471	2	N	-0-			-0-
*12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	321	1	10298	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			N	-0-			-0-
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-			-0-
03	5642	X	5634	-0-	-8	-0-	5634	3			N	-0-			-0-
04	5460	X	5030	-0-	-430	-0-	5030	3			N	-0-			-0-
05	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	5219	3			N	-0-			-0-
06	5460	X	4476	-0-	-984	-0-	4476	3			N	-0-			-0-
07	5642	X	4852	-0-	-790	-0-	4852	3			N	-0-			-0-
08	5642	X	3377	-0-	-2265	-0-	3377	3			N	-0-			-0-
09	5040	X	3812	-0-	-1228	-0-	3812	3			N	-0-			-0-
10	5208	X	1565	-0-	-3643	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-			-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	152	1	1264	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3456	-0-	356	356	531	1	2925	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3933	-0-	933	1289	570	1	3363	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5108	-0-	2008	3297	514	1	4594	3	N	-0-					-0-
06	5667	X	2370	-0-	-3297	-0-	232	1	2138	3	N	-0-					-0-
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	775	1	6037	3	N	-0-					-0-
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	775	1	5503	3	N	-0-					-0-
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	750	1	5251	3	N	-0-					-0-
10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	729	1	4924	3	N	-0-					-0-
11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	750	1	5264	3	N	-0-					-0-
*12	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	751	1	5323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					35
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					35
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					35
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	12536	-0-	-1166	-0-	72	1	12399	3	N	59					72
							65	9									
02	12376	X	12236	-0-	-140	-0-	59	1	12177	3	N	-0-					72
03	13578	X	12666	-0-	-912	-0-	87	1	12579	3	N	-0-					72
04	12450	X	11819	-0-	-631	-0-	60	1	11759	3	N	-0-					72
05	13547	X	11631	-0-	-1916	-0-	51	1	1	2	N	-0-					72
							11579	3									
06	13110	X	10903	-0-	-2207	-0-	49	1	1	2	N	-0-					72
							10853	3									
07	13547	X	11977	-0-	-1570	-0-	55	1	11922	3	N	-0-					72
08	12679	X	11344	-0-	-1335	-0-	60	1	24	2	N	-0-					72
							11260	3									
09	11820	X	11136	-0-	-684	-0-	48	1	7	2	N	-0-					72
							11081	3									
10	11966	X	11268	-0-	-698	-0-	49	1	2	2	N	-0-					72
							11217	3									
11	11580	X	10450	-0-	-1130	-0-	48	1	5	2	N	-0-					72
							10397	3									
12	11408	X	10964	-0-	-444	-0-	49	1	1	2	N	100	144	1			28
							10804	3	110	9							

TOTAL GAS PROD: 138,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					-0-
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	624	1	5198	3	N	-0-					-0-
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	723	1	6905	3	N	-0-					-0-
04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	720	1	6634	3	N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	731	1	4184	3	N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	676	1	2871	3	N	-0-					-0-
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	735	1	1789	3	N	-0-					-0-
08	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-					-0-
10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					-0-
11	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-					-0-
*12	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	644	1	618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	5562	-0-	-4389	-0-	33	1	3	2	N	-0-					53
							5526	3									
02	8988	X	3640	-0-	-5348	-0-	365	1	1	2	N	-0-					53
							3274	3									
03	9951	X	2918	-0-	-7033	-0-	191	1	2727	3	N	-0-					53
04	9630	X	2831	-0-	-6799	-0-	388	1	1	2	N	-0-					53
							2442	3									
05	8835	X	4959	-0-	-3876	-0-	571	1	4388	3	N	-0-					53
06	5370	X	4782	-0-	-588	-0-	176	1	1403	3	N	-0-					53
07	4030	X	2086	-0-	-1944	-0-	434	1	1652	3	N	-0-					53
08	4960	X	2004	-0-	-2956	-0-	622	1	3	2	N	-0-					53
							1379	3									
09	4800	X	1959	-0-	-2841	-0-	612	1	1	2	N	-0-					53
							1346	3									
10	9734	X	1414	-0-	-8320	-0-	601	1	813	3	N	-0-					53
11	4770	X	2026	-0-	-2744	-0-	569	1	1	2	N	63					116
							1387	3	69	9							
12	2077	X	759	-0-	-1318	-0-	551	1	180	3	N	25	125	1			16
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 34,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	14414	-0-	-2264	-0-	526	1	13888	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	12990	-0-	-2074	-0-	492	1	12498	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	13663	-0-	-2767	-0-	514	1	13149	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	13621	-0-	-2099	-0-	507	1	13114	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	14472	-0-	-1059	-0-	513	1	13959	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	12749	-0-	-1201	-0-	477	1	12272	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	10710	-0-	-3674	-0-	408	1	10302	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	12558	-0-	-1919	-0-	458	1	12100	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	13990	-0-	-20	-0-	505	1	13485	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13801	-0-	-676	-0-	520	1	13281	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	11072	-0-	-1678	-0-	366	1	10706	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	11787	-0-	-2659	-0-	385	1	11402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9354	-0-	-566	-0-	9354	3	N	-0-					-0-
02	8960	X	7909	-0-	-1051	-0-	7909	3	N	-0-					-0-
03	9920	X	8235	-0-	-1685	-0-	8235	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8063	-0-	-1117	-0-	8063	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	8309	-0-	-1177	-0-	8309	3	N	-0-					-0-
06	9060	X	8011	-0-	-1049	-0-	8011	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	8234	-0-	-508	-0-	8234	3	N	-0-					-0-
08	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3	N	-0-					-0-
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3	N	-0-					-0-
10	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3	N	-0-					-0-
11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3	N	-0-					-0-
*12	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12252	-0-	-1512	-0-	12252	3	N	-0-					-0-
02	12432	X	11392	-0-	-1040	-0-	11392	3	N	-0-					-0-
03	13640	X	11162	-0-	-2478	-0-	11162	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	11242	-0-	-1958	-0-	11242	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	11389	-0-	-1228	-0-	11389	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	11787	-0-	-423	-0-	11787	3	N	-0-					-0-
07	12617	X	11668	-0-	-949	-0-	11668	3	N	-0-					-0-
08	11625	X	11275	-0-	-350	-0-	11275	3	N	-0-					-0-
09	11790	X	10569	-0-	-1221	-0-	10569	3	N	-0-					-0-
10	12183	X	11127	-0-	-1056	-0-	11127	3	N	-0-					-0-
11	11790	X	10762	-0-	-1028	-0-	10762	3	N	-0-					-0-
*12	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	127	1	5614	3	N	-0-					-0-
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	111	1	4969	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	5535	-0-	-14	-0-	180	1	5355	3	N	-0-					-0-
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	180	1	5279	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	5364	-0-	-185	-0-	178	1	5186	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	5136	-0-	-234	-0-	167	1	4969	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5097	-0-	-452	-0-	113	1	4984	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5399	-0-	-150	-0-	180	1	5219	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	5314	-0-	-56	-0-	173	1	5141	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	5315	-0-	-48	-0-	168	1	5147	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	5143	-0-	-77	-0-	164	1	4979	3	N	-0-					-0-
12	5487	X	5044	-0-	-443	-0-	25	1	5019	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5113	-0-	-746	-0-	112	1	4977	3	N	22	100	1			23
							24	9									
02	5292	X	4853	-0-	-439	-0-	106	1	4747	3	N	-0-					23
03	5797	X	4905	-0-	-892	-0-	108	1	4797	3	N	-0-					23
04	5130	X	4167	-0-	-963	-0-	93	1	4074	3	N	-0-					23
05	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	114	1	4983	3	N	-0-					23
06	5190	X	4729	-0-	-461	-0-	102	1	4527	3	N	91					114
							100	9									
07	5363	X	4269	-0-	-1094	-0-	94	1	4162	3	N	12	126	1			-0-
							13	9									
08	5084	X	4411	-0-	-673	-0-	99	1	4303	3	N	8					8
							9	9									
09	4920	X	4645	-0-	-275	-0-	102	1	4532	3	N	10					18
							11	9									
10	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	101	1	4620	3	N	35					53
							39	9									
11	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	99	1	4458	3	N	9					62
							10	9									
12	4805	X	4149	-0-	-656	-0-	13	1	4099	3	N	34	61	1			35
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 55,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8139	-0-	-324	-0-	180	1	7959	3	N	-0-					-0-
02	7644	X	7428	-0-	-216	-0-	164	1	7264	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	8103	-0-	-360	-0-	178	1	7925	3	N	-0-					-0-
04	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	185	1	8031	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	8095	-0-	-368	-0-	182	1	7913	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7802	-0-	-148	-0-	173	1	7629	3	N	-0-					-0-
07	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	190	1	8380	3	N	-0-					-0-
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	199	1	8584	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	8083	-0-	-107	-0-	179	1	7904	3	N	-0-					-0-
10	8463	X	8167	-0-	-296	-0-	177	1	7990	3	N	-0-					-0-
11	8190	X	7879	-0-	-311	-0-	172	1	7707	3	N	-0-					-0-
12	8680	X	7383	-0-	-1297	-0-	24	1	7359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					N	-0-					-0-
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	3	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7055	-0-	3955	11031	7055	3			N	-0-					-0-
02	16580	X	5549	-0-	-11031	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
*12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	314	-0-	-10722	-0-	314	1			N	-0-					-0-
02	9968	X	2984	-0-	-6984	-0-	941	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	4112	-0-	-6924	-0-	1014	1	3098	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	359	-0-	-9001	-0-	359	1			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	1181	1	3086	2	N	-0-					-0-
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	1394	1	6550	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	1696	-0-	-2427	-0-	705	1	991	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	2841	-0-	-1437	-0-	962	1	1879	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	2784	-0-	-5166	-0-	636	1	2148	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
11	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	973	1	2968	2	N	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	879	1	2586	2	N	-0-					-0-
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	954	1	2591	2	N	-0-					-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	940	1	2739	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	969	1	2906	2	N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	941	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	963	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	957	1	2327	2	N	-0-					-0-
09	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	895	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	962	1	2427	2	N	-0-					-0-
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	920	1	2201	2	N	-0-					-0-
*12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	949	1	2243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8478	-0-	-605	-0-	309	1	8169	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	6652	-0-	-1552	-0-	252	1	6400	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	6799	-0-	-2284	-0-	256	1	6543	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7545	-0-	-1215	-0-	281	1	7264	2	N	-0-					-0-
05	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	347	1	9446	2	N	-0-					-0-
06	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	226	1	8840	2	N	-0-					-0-
07	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	393	1	9903	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8765	-0-	-318	-0-	319	1	8446	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	367	1	9803	2	N	-0-					-0-
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	344	1	8775	2	N	-0-					-0-
11	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	296	1	8648	2	N	-0-					-0-
*12	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	322	1	9533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	10979	-0-	-863	-0-	400	1	10579	2	N	-0-			-0-
02	10696	X	10160	-0-	-536	-0-	385	1	9775	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	10940	-0-	-685	-0-	412	1	10528	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	11211	-0-	-39	-0-	417	1	10794	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	10987	-0-	-359	-0-	390	1	10597	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	10150	-0-	-740	-0-	379	1	9771	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	10205	-0-	-1389	-0-	389	1	9816	2	N	-0-			-0-
08	11594	X	10678	-0-	-916	-0-	389	1	10289	2	N	-0-			-0-
09	11220	X	10759	-0-	-461	-0-	389	1	10370	2	N	-0-			-0-
10	10974	X	10923	-0-	-51	-0-	412	1	10511	2	N	-0-			-0-
11	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	343	1	10027	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	10767	-0-	-362	-0-	352	1	10415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	551	1	14562	2	N	-0-			-0-
02	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	523	1	13299	2	N	-0-			-0-
03	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	627	1	16034	2	N	-0-			-0-
04	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	577	1	14934	2	N	-0-			-0-
05	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	551	1	14988	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	12270	-0-	-30	-0-	306	1	11964	2	N	-0-			-0-
07	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	501	1	12654	2	N	-0-			-0-
08	12710	X	12293	-0-	-417	-0-	448	1	11845	2	N	-0-			-0-
09	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	500	1	13332	2	N	-0-			-0-
10	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	523	1	13346	2	N	-0-			-0-
11	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	487	1	14218	2	N	-0-			-0-
*12	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	527	1	15607	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	196	N	6	-0-	-190	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	3			N	-0-					90
02	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	3			N	-0-					90
03	12741	X	10773	-0-	-1968	-0-	10773	3			N	-0-					90
04	12420	X	12380	-0-	-40	-0-	12380	3			N	-0-					90
05	12834	X	11922	-0-	-912	-0-	11922	3			N	-0-					90
06	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	3			N	-0-					90
07	12834	X	12572	-0-	-262	-0-	12572	3			N	-0-					90
08	12803	X	11667	-0-	-1136	-0-	11667	3			N	-0-					90
09	12420	X	10943	-0-	-1477	-0-	10943	3			N	-0-					90
10	12834	X	11682	-0-	-1152	-0-	11682	3			N	-0-					90
11	12420	X	11607	-0-	-813	-0-	11607	3			N	-0-					90
*12	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 146,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6204	-0-	-275	-0-	202	1	6002	3	N	-0-					16
02	5852	X	5535	-0-	-317	-0-	179	1	5356	3	N	-0-					16
03	6479	X	6242	-0-	-237	-0-	202	1	6040	3	N	-0-					16
04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	203	1	5977	3	N	-0-					16
05	6200	X	6170	-0-	-30	-0-	204	1	5966	3	N	-0-					16
06	6030	X	5801	-0-	-229	-0-	189	1	5612	3	N	-0-					16
07	6386	X	5979	-0-	-407	-0-	195	1	5784	3	N	-0-					16
08	6386	X	5882	-0-	-504	-0-	196	1	5686	3	Y	-0-					16
09	6180	X	5780	-0-	-400	-0-	188	1	5592	3	Y	-0-	14	1			2
10	6169	X	5888	-0-	-281	-0-	186	1	5701	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	186	1	5637	3	Y	-0-					2
12	5983	X	5860	-0-	-123	-0-	29	1	5831	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 71,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	179	1	10264	2	N	-0-					-0-
02	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	156	1	8821	2	N	-0-					-0-
03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	158	1	8867	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	1111	-0-	-4829	-0-	214	1	897	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	4775	-0-	-1165	-0-	730	1	4045	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	1934	-0-	-4204	-0-	200	1	1734	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	128	-0-	-6010	-0-	128	1			N	-0-					-0-
09	4770	X	1379	-0-	-3391	-0-	209	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	166	1	6935	2	N	-0-					-0-
11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	162	1	8114	2	N	-0-					-0-
*12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	144	1	6976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	153	1	8805	2	N	-0-					-0-
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	149	1	8446	2	N	-0-					-0-
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	130	1	7292	2	N	-0-					-0-
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	128	1	7231	2	N	-0-					-0-
05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	156	1	8458	2	N	-0-					-0-
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	176	1	8288	2	N	-0-					-0-
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	156	1	6891	2	N	-0-					-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	562	1	3498	2	N	-0-					-0-
09	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	348	1	12081	2	N	-0-					-0-
10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	212	1	10286	2	N	-0-					-0-
11	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	159	1	7968	2	N	-0-					-0-
*12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	121	1	5862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	16872	-0-	-85	-0-	368	1	16387	3	N	106					146
							117	9									
02	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	343	1	15389	3	N	81					227
							89	9									
03	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	385	1	17239	3	N	64	191	1			100
							70	9									
04	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	583	1	17213	3	N	59					159
							65	9									
05	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	610	1	17861	3	N	39	172	1			26
							43	9									
06	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	571	1	17018	3	N	32					58
							35	9									
07	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	577	1	17232	3	N	41					99
							45	9									
08	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	578	1	16866	3	N	19					118
							21	9									
09	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	551	1	16481	3	N	48					166
							53	9									
10	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	551	1	16943	3	N	36	174	1			28
							40	9									
11	16890	X	16823	-0-	-67	-0-	534	1	16243	3	N	42					70
							46	9									
12	17856	X	16652	-0-	-1204	-0-	82	1	16529	3	N	37					107
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 207,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8297	-0-	-1313	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
02	8372	X	7559	-0-	-813	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
03	9145	X	8733	-0-	-412	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	8092	-0-	-458	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	8159	-0-	-397	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	7871	-0-	-589	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8382	-0-	-360	-0-	8382	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8215	-0-	-527	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7717	-0-	-383	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	7830	-0-	-540	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7541	-0-	-559	-0-	7541	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7745	-0-	-501	-0-	7745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	775	1	6871	3	N	-0-			-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	675	1	5232	3	N	-0-			-0-
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	769	1	6533	3	N	-0-			-0-
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	750	1	5677	3	N	-0-			-0-
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	763	1	5056	3	N	-0-			-0-
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	742	1	5538	3	N	-0-			-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	746	1	5508	3	N	-0-			-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	775	1	4018	3	N	-0-			-0-
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	750	1	5615	3	N	-0-			-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	775	1	4797	3	N	-0-			-0-
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	745	1	3575	3	N	-0-			-0-
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	771	1	3931	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7889	-0-	-326	-0-	175	1	7714	3	N	-0-			-0-
02	7280	X	7044	-0-	-236	-0-	154	1	6890	3	N	-0-			-0-
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	175	1	7787	3	N	-0-			-0-
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	177	1	7686	3	N	-0-			-0-
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	181	1	7877	3	N	-0-			-0-
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	172	1	7589	3	N	-0-			-0-
07	8091	X	7108	-0-	-983	-0-	158	1	6950	3	N	-0-			-0-
08	8122	X	7293	-0-	-829	-0-	165	1	7128	3	N	-0-			-0-
09	7860	X	7005	-0-	-855	-0-	155	1	6850	3	N	-0-			-0-
10	8060	X	7252	-0-	-808	-0-	156	1	7096	3	N	-0-			-0-
11	7770	X	7050	-0-	-720	-0-	154	1	6896	3	N	-0-			-0-
12	7223	X	6920	-0-	-303	-0-	24	1	6896	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	9500	-0-	-3396	-0-	333	1	9167	2	N	-0-			-0-
02	11648	X	8111	-0-	-3537	-0-	289	1	7822	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	9989	-0-	-2380	-0-	347	1	9642	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	8966	-0-	-2884	-0-	320	1	8646	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	10378	-0-	-1247	-0-	387	1	9991	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	9209	-0-	-451	-0-	323	1	8886	2	N	-0-			-0-
07	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	413	1	10940	2	N	-0-			-0-
08	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	441	1	10355	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	9976	-0-	-74	-0-	464	1	9512	2	N	-0-			-0-
10	11346	X	8158	-0-	-3188	-0-	341	1	7817	2	N	-0-			-0-
11	10980	X	9056	-0-	-1924	-0-	337	1	8719	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	9354	-0-	-1310	-0-	284	1	9070	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	11156	-0-	-221	-0-	11156	3			N	-0-					-0-
02	10276	X	10135	-0-	-141	-0-	10135	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	11593	-0-	-187	-0-	11593	3			N	-0-					-0-
04	11400	X	9334	-0-	-2066	-0-	9334	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	9288	-0-	-2492	-0-	9288	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	8834	-0-	-2386	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	9601	-0-	-1993	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
08	11594	X	9309	-0-	-2285	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	9191	-0-	-139	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	9210	-0-	-400	-0-	9210	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	8943	-0-	-357	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
*12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10200	-0-	-371	-0-	332	1	9868	3	Y	-0-					-0-
02	9464	X	8779	-0-	-685	-0-	284	1	8495	3	Y	-0-					-0-
03	10385	X	10084	-0-	-301	-0-	327	1	9757	3	Y	-0-					-0-
04	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	352	1	10361	3	Y	-0-					-0-
05	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	375	1	10945	3	Y	-0-					-0-
06	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	342	1	10157	3	Y	-0-					-0-
07	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	360	1	10696	3	Y	-0-					-0-
08	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	359	1	10432	3	Y	14					14
							15	9									
09	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	334	1	9953	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	10540	X	10441	-0-	-99	-0-	330	1	10110	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	328	1	9915	3	Y	-0-					-0-
12	10540	X	10105	-0-	-435	-0-	50	1	10055	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6403	-0-	3303	11587	993	1	5410	2	N	-0-					-0-
02	16016	X	4429	-0-	-11587	-0-	875	1	3554	2	N	-0-					-0-
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1024	1	7022	2	N	-0-					-0-
04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	993	1	6953	2	N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	928	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	923	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	911	1	1686	2	N	-0-					-0-
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	965	1	2905	2	N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	926	1	2638	2	N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	947	1	2341	2	N	-0-					-0-
11	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	886	1	800	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	826	-0-	-910	-0-	826	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12951	-0-	-441	-0-	221	1	12730	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	11665	-0-	-375	-0-	203	1	11462	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	12746	-0-	-584	-0-	224	1	12522	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12406	-0-	-404	-0-	216	1	12190	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	12665	-0-	-293	-0-	230	1	12435	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	11949	-0-	-591	-0-	248	1	11701	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12209	-0-	-718	-0-	270	1	11939	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12300	-0-	-534	-0-	273	1	12027	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	12030	-0-	-390	-0-	249	1	11781	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	12278	-0-	-401	-0-	249	1	12029	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	11701	-0-	-239	-0-	229	1	11472	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11715	-0-	-623	-0-	238	1	11477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	111	1	4940	3	Y	2	2	1			28
							2	9									
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	94	1	4215	3	Y	-0-					28
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	86	1	3809	3	Y	-0-					28
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	372	1	5333	3	Y	2					30
							2	9									
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	534	1	4960	3	Y	-0-					30
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	762	1	5256	3	Y	42					72
							46	9									
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	796	1	5157	3	Y	14	76	1			10
							15	9									
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	797	1	5016	3	Y	3	2	1			11
							3	9									
09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	766	1	4714	3	Y	1					11
							1	9									
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	778	1	4867	3	Y	-0-					11
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	764	1	4682	3	Y	1					12
							1	9									
12	5983	X	5377	-0-	-606	-0-	697	1	4677	3	Y	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 64,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	11081	-0-	-79	-0-	361	1	10720	3	Y	-0-					-0-
02	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	330	1	9891	3	Y	-0-					-0-
03	10943	X	6887	-0-	-4056	-0-	223	1	6664	3	Y	-0-					-0-
04	10710	X	9328	-0-	-1382	-0-	306	1	9022	3	Y	-0-					-0-
05	11160	X	9586	-0-	-1574	-0-	318	1	9268	3	Y	-0-					-0-
06	10950	X	8158	-0-	-2792	-0-	266	1	7892	3	Y	-0-					-0-
07	11315	X	8796	-0-	-2519	-0-	286	1	8510	3	Y	-0-					-0-
08	9641	X	8739	-0-	-902	-0-	290	1	8432	3	Y	15					15
							17	9									
09	9330	X	8931	-0-	-399	-0-	290	1	8641	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	9579	X	9385	-0-	-194	-0-	297	1	9087	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	299	1	9065	3	Y	-0-					-0-
*12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	45	1	9132	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	180	1	4761	2	N	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	173	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	177	1	4530	2	N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	176	1	4557	2	N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	177	1	4815	2	N	-0-					-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	176	1	4544	2	N	-0-					-0-
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	181	1	4560	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	159	1	4203	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4308	-0-	-162	-0-	156	1	4152	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	162	1	4135	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4320	-0-	-150	-0-	143	1	4177	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	133	1	3947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11712	-0-	-285	-0-	285	1	11427	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	10669	-0-	-167	-0-	269	1	10400	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	11586	-0-	-132	-0-	291	1	11295	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	11292	-0-	-48	-0-	280	1	11012	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	11730	-0-	-81	-0-	277	1	11453	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	11381	-0-	-49	-0-	284	1	11097	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11409	-0-	-402	-0-	290	1	11119	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	11702	-0-	-16	-0-	284	1	11418	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	11091	-0-	-279	-0-	267	1	10824	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	11245	-0-	-504	-0-	283	1	10962	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	11004	-0-	-366	-0-	243	1	10761	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	11196	-0-	-491	-0-	244	1	10952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	15348	-0-	-555	-0-	373	1	14975	2	N	-0-			-0-
02	14364	X	13727	-0-	-637	-0-	347	1	13380	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	14979	-0-	-583	-0-	376	1	14603	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	14122	-0-	-908	-0-	350	1	13772	2	N	-0-			-0-
05	15469	X	14564	-0-	-905	-0-	344	1	14220	2	N	-0-			-0-
06	14850	X	14091	-0-	-759	-0-	351	1	13740	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	14497	-0-	-693	-0-	369	1	14128	2	N	-0-			-0-
08	14973	X	14622	-0-	-351	-0-	355	1	14267	2	N	-0-			-0-
09	14130	X	13908	-0-	-222	-0-	335	1	13573	2	N	-0-			-0-
10	14570	X	14277	-0-	-293	-0-	359	1	13918	2	N	-0-			-0-
11	14160	X	13901	-0-	-259	-0-	307	1	13594	2	N	-0-			-0-
12	14353	X	14265	-0-	-88	-0-	311	1	13954	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	194	1	5750	3	N	-0-			-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	171	1	5129	3	N	-0-			-0-
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	192	1	5755	3	N	-0-			-0-
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	124	1	5450	3	N	-0-			-0-
05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	130	1	5649	3	N	-0-			-0-
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	123	1	5417	3	N	-0-			-0-
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	186	1	5531	3	N	-0-			-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	127	1	5500	3	N	-0-			-0-
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	120	1	5323	3	N	-0-			-0-
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	178	1	5442	3	N	-0-			-0-
*11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	180	1	5449	3	N	-0-			-0-
*12	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	30	1	6074	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	20006	-0-	-857	-0-	487	1	19519	2	N	-0-			-0-
02	18172	X	16727	-0-	-1445	-0-	422	1	16305	2	N	-0-			-0-
03	20770	X	19039	-0-	-1731	-0-	478	1	18561	2	N	-0-			-0-
04	20100	X	18473	-0-	-1627	-0-	458	1	18015	2	N	-0-			-0-
05	20770	X	20019	-0-	-751	-0-	473	1	19546	2	N	-0-			-0-
06	19350	X	18882	-0-	-468	-0-	471	1	18411	2	N	-0-			-0-
07	19096	X	19008	-0-	-88	-0-	483	1	18525	2	N	-0-			-0-
08	20026	X	18722	-0-	-1304	-0-	455	1	18267	2	N	-0-			-0-
09	19380	X	17101	-0-	-2279	-0-	412	1	16689	2	N	-0-			-0-
10	20026	X	17543	-0-	-2483	-0-	441	1	17102	2	N	-0-			-0-
11	18870	X	16954	-0-	-1916	-0-	374	1	16580	2	N	-0-			-0-
12	19003	X	17749	-0-	-1254	-0-	387	1	17362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6086	-0-	-1478	-0-	134	1	5952	3	N	-0-			-0-
02	6832	X	6027	-0-	-805	-0-	132	1	5895	3	N	-0-			-0-
03	7316	X	4372	-0-	-2944	-0-	96	1	4276	3	N	-0-			-0-
04	6240	X	5263	-0-	-977	-0-	118	1	5145	3	N	-0-			-0-
05	6665	X	4161	-0-	-2504	-0-	94	1	4067	3	N	-0-			-0-
06	6450	X	1757	-0-	-4693	-0-	39	1	1718	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	6035	-0-	-630	-0-	134	1	5901	3	N	-0-			-0-
08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	171	1	7371	3	N	-0-			-0-
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	163	1	7205	3	N	-0-			-0-
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	155	1	7057	3	N	-0-			-0-
11	7290	X	4843	-0-	-2447	-0-	106	1	4737	3	N	-0-			-0-
*12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	12	1	4737	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8083	-0-	-1310	-0-	1154	1	6929	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	7693	-0-	-791	-0-	1061	1	6632	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	8924	-0-	-469	-0-	1178	1	7746	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8565	-0-	-525	-0-	1141	1	7424	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8759	-0-	-293	-0-	1198	1	7561	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	5530	-0-	-3230	-0-	1005	1	4525	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	7383	-0-	-1545	-0-	1132	1	6251	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	6821	-0-	-2107	-0-	1161	1	5660	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	6513	-0-	-2067	-0-	1150	1	5363	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	6626	-0-	-2147	-0-	1148	1	5478	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	5066	-0-	-2074	-0-	1016	1	4050	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	1070	1	5800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	556	1	4391	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	4396	-0-	-840	-0-	447	1	3949	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5025	-0-	-772	-0-	592	1	4433	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	4855	-0-	-755	-0-	618	1	4237	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5194	-0-	-603	-0-	637	1	4557	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4577	-0-	-283	-0-	619	1	3958	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	646	1	4084	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4363	-0-	-845	-0-	587	1	3776	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4230	-0-	-810	-0-	608	1	3622	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	2837	-0-	-2371	-0-	524	1	2313	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	2606	-0-	-1984	-0-	547	1	2059	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4229	-0-	-514	-0-	630	1	3599	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4826	-0-	-723	-0-	624	1	4202	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4030	-0-	-954	-0-	430	1	3600	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4438	-0-	-1080	-0-	559	1	3879	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4245	-0-	-435	-0-	572	1	3673	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	607	1	4078	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3939	-0-	-741	-0-	551	1	3388	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4101	-0-	-363	-0-	587	1	3514	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3813	-0-	-868	-0-	550	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	2632	-0-	-1898	-0-	563	1	2069	2	N	-0-					-0-
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	604	1	4464	2	N	-0-					-0-
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	648	1	5216	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3774	-0-	-318	-0-	560	1	3214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	12155	-0-	-2353	-0-	296	1	11859	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	11047	-0-	-2057	-0-	279	1	10768	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	11815	-0-	-2352	-0-	297	1	11518	2	N	-0-					-0-
04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	297	1	11668	2	N	-0-					-0-
05	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	296	1	12236	2	N	-0-					-0-
06	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	304	1	11888	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	12214	-0-	-155	-0-	311	1	11903	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	12045	-0-	-479	-0-	293	1	11752	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11761	-0-	-419	-0-	283	1	11478	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	11597	-0-	-989	-0-	292	1	11305	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	11517	-0-	-663	-0-	254	1	11263	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	10899	-0-	-1315	-0-	237	1	10662	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	457	1	13576	3	N	-0-			-0-
02	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	407	1	12190	3	N	-0-			-0-
03	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	427	1	12735	3	N	-0-			-0-
04	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	291	1	12725	3	N	-0-			-0-
05	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	301	1	13114	3	N	-0-			-0-
06	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	286	1	12667	3	N	-0-			-0-
07	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	294	1	12973	3	N	-0-			-0-
08	13144	X	12689	-0-	-455	-0-	286	1	12403	3	N	-0-			-0-
09	12720	X	12655	-0-	-65	-0-	278	1	12377	3	N	-0-			-0-
10	13144	X	13030	-0-	-114	-0-	280	1	12750	3	N	-0-			-0-
11	12720	X	12495	-0-	-225	-0-	399	1	12096	3	N	-0-			-0-
12	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	63	1	12708	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11142	-0-	-545	-0-	359	1	10673	3	Y	100			110
							110	9							
02	10556	X	9892	-0-	-664	-0-	320	1	9572	3	Y	-0-			110
03	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	436	1	13036	3	Y	-0-			110
04	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	440	1	12958	3	Y	-0-			110
05	11129	X	8903	-0-	-2226	-0-	295	1	8608	3	Y	-0-			110
06	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	412	1	12223	3	Y	-0-			110
07	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	440	1	13108	3	Y	-0-			110
08	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	427	1	12408	3	Y	95			205
							105	9							
09	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	406	1	12092	3	Y	-0-			205
10	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	411	1	12611	3	Y	-0-			205
11	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	417	1	12642	3	Y	-0-			205
12	13051	X	3711	-0-	-9340	-0-	18	1	3693	3	Y	-0-			205

TOTAL GAS PROD: 138,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	20680	-0-	-3593	-0-	503	1	20177	2	N	-0-			-0-
02	21812	X	20406	-0-	-1406	-0-	773	1	19633	2	N	-0-			-0-
03	23436	X	22235	-0-	-1201	-0-	558	1	21677	2	N	-0-			-0-
04	22560	X	21622	-0-	-938	-0-	536	1	21086	2	N	-0-			-0-
05	22692	X	21359	-0-	-1333	-0-	505	1	20854	2	N	-0-			-0-
06	21870	X	20908	-0-	-962	-0-	521	1	20387	2	N	-0-			-0-
07	22599	X	20258	-0-	-2341	-0-	515	1	19743	2	N	-0-			-0-
08	22351	X	20065	-0-	-2286	-0-	488	1	19577	2	N	-0-			-0-
09	21630	X	20026	-0-	-1604	-0-	482	1	19544	2	N	-0-			-0-
10	21607	X	20061	-0-	-1546	-0-	505	1	19556	2	N	-0-			-0-
11	20910	X	18701	-0-	-2209	-0-	413	1	18288	2	N	-0-			-0-
12	20708	X	18870	-0-	-1838	-0-	411	1	18459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	298	1	8849	3	N	-0-			-0-
02	7672	X	7642	-0-	-30	-0-	248	1	7394	3	N	-0-			-0-
03	8494	X	8200	-0-	-294	-0-	265	1	7935	3	N	-0-			-0-
04	8220	X	7884	-0-	-336	-0-	176	1	7708	3	N	-0-			-0-
05	8494	X	8016	-0-	-478	-0-	180	1	7836	3	N	-0-			-0-
06	8220	X	8046	-0-	-174	-0-	178	1	7868	3	N	-0-			-0-
07	8463	X	8080	-0-	-383	-0-	178	1	7902	3	N	-0-			-0-
08	8215	X	7944	-0-	-271	-0-	179	1	7765	3	N	-0-			-0-
09	8040	X	7383	-0-	-657	-0-	163	1	7220	3	N	-0-			-0-
10	8308	X	7766	-0-	-542	-0-	167	1	7599	3	N	-0-			-0-
11	8040	X	7994	-0-	-46	-0-	255	1	7739	3	N	-0-			-0-
*12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	41	1	8265	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9792	-0-	-4	-0-	216	1	9576	3	N	-0-			-0-
02	8848	X	8184	-0-	-664	-0-	180	1	8004	3	N	-0-			-0-
03	9672	X	9508	-0-	-164	-0-	209	1	9299	3	N	-0-			-0-
04	9480	X	8960	-0-	-520	-0-	200	1	8760	3	N	-0-			-0-
05	9796	X	9207	-0-	-589	-0-	208	1	8999	3	N	-0-			-0-
06	9480	X	8662	-0-	-818	-0-	192	1	8470	3	N	-0-			-0-
07	9517	X	9234	-0-	-283	-0-	205	1	9029	3	N	-0-			-0-
08	9517	X	9193	-0-	-324	-0-	207	1	8986	3	N	-0-			-0-
09	8970	X	8896	-0-	-74	-0-	197	1	8699	3	N	-0-			-0-
10	9238	X	9184	-0-	-54	-0-	198	1	8986	3	N	-0-			-0-
11	8940	X	8711	-0-	-229	-0-	190	1	8521	3	N	-0-			-0-
12	9238	X	8565	-0-	-673	-0-	44	1	8521	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	258	1	7653	3	N	-0-			-0-
02	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	227	1	6796	3	N	-0-			-0-
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	234	1	6991	3	N	-0-			-0-
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	117	1	5132	3	N	-0-			-0-
05	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	100	1	4349	3	N	-0-			-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	121	1	5385	3	N	-0-			-0-
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	231	1	10203	3	N	-0-			-0-
08	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	219	1	9521	3	N	-0-			-0-
09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	207	1	9187	3	N	-0-			-0-
10	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	211	1	9600	3	N	-0-			-0-
11	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	364	1	11012	3	N	-0-			-0-
12	9703	X	784	-0-	-8919	-0-	4	1	780	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	14412	-0-	-1026	-0-	469	1	13943	3	N	-0-			-0-
02	13860	X	13034	-0-	-826	-0-	422	1	12612	3	N	-0-			-0-
03	14756	X	14604	-0-	-152	-0-	473	1	14131	3	N	-0-			-0-
04	14280	X	13185	-0-	-1095	-0-	434	1	12751	3	N	-0-			-0-
05	14446	X	14080	-0-	-366	-0-	467	1	13613	3	N	-0-			-0-
06	14130	X	13061	-0-	-1069	-0-	425	1	12636	3	N	-0-			-0-
07	14601	X	13764	-0-	-837	-0-	448	1	13316	3	N	-0-			-0-
08	14601	X	12786	-0-	-1815	-0-	426	1	12360	3	N	-0-			-0-
09	13620	X	11119	-0-	-2501	-0-	361	1	10758	3	N	-0-			-0-
10	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	477	1	14604	3	N	-0-			-0-
11	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	438	1	13255	3	N	-0-			-0-
*12	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	67	1	13447	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10498	-0-	-383	-0-	232	1	10266	3	N	-0-			-0-
02	9744	X	9645	-0-	-99	-0-	211	1	9434	3	N	-0-			-0-
03	10788	X	10183	-0-	-605	-0-	224	1	9959	3	N	-0-			-0-
04	10170	X	10109	-0-	-61	-0-	227	1	9882	3	N	-0-			-0-
05	10664	X	10263	-0-	-401	-0-	232	1	10031	3	N	-0-			-0-
06	10320	X	9904	-0-	-416	-0-	220	1	9684	3	N	-0-			-0-
07	10664	X	10507	-0-	-157	-0-	232	1	10275	3	N	-0-			-0-
08	10447	X	10418	-0-	-29	-0-	235	1	10183	3	N	-0-			-0-
09	10110	X	9721	-0-	-389	-0-	215	1	9506	3	N	-0-			-0-
10	10509	X	10146	-0-	-363	-0-	218	1	9928	3	N	-0-			-0-
11	10170	X	9464	-0-	-706	-0-	207	1	9257	3	N	-0-			-0-
12	10385	X	9287	-0-	-1098	-0-	30	1	9257	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	298	1	11966	2	N	-0-			-0-
02	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	313	1	12071	2	N	-0-			-0-
03	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	321	1	12453	2	N	-0-			-0-
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	285	1	11202	2	N	-0-			-0-
05	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	333	1	13748	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	7805	-0-	-2755	-0-	195	1	7610	2	N	-0-			-0-
07	10912	X	7477	-0-	-3435	-0-	190	1	7287	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	8512	-0-	-2400	-0-	207	1	8305	2	N	-0-			-0-
09	10560	X	8368	-0-	-2192	-0-	202	1	8166	2	N	-0-			-0-
10	10912	X	8544	-0-	-2368	-0-	215	1	8329	2	N	-0-			-0-
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	289	1	8452	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	8466	-0-	-183	-0-	276	1	8190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.			9507	-0-	9507	18920	328	1	9179	2	N	-0-			-0-
02	T. A.			8367	-0-	8367	27287	301	1	8066	2	N	-0-			-0-
03	T. A.			8614	-0-	8614	35901	299	1	8315	2	N	-0-			-0-
04	44546	X		8645	-0-	-35901	-0-	308	1	8337	2	N	-0-			-0-
05	9517	X		7780	-0-	-1737	-0-	292	1	7488	2	N	-0-			-0-
06	9210	X		5937	-0-	-3273	-0-	207	1	5730	2	N	-0-			-0-
07	9269	X		7655	-0-	-1614	-0-	275	1	7380	2	N	-0-			-0-
08	8942	X		8942	-0-	-0-	-0-	369	1	8573	2	N	-0-			-0-
09	8640	X		8528	-0-	-112	-0-	400	1	8128	2	N	-0-			-0-
10	9085	X		9085	-0-	-0-	-0-	382	1	8703	2	N	-0-			-0-
11	8640	X		7820	-0-	-820	-0-	289	1	7531	2	N	-0-			-0-
12	8928	X		7750	-0-	-1178	-0-	231	1	7519	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31813	X		31813	-0-	-0-	-0-	1115	1	30698	2	N	-0-			-0-
02	29382	X		29382	-0-	-0-	-0-	1049	1	28333	2	N	-0-			-0-
03	33025	X		33025	-0-	-0-	-0-	1146	1	31879	2	N	-0-			-0-
04	31900	X		31900	-0-	-0-	-0-	1134	1	30766	2	N	-0-			-0-
05	32906	X		32906	-0-	-0-	-0-	1224	1	31682	2	N	-0-			-0-
06	21000	X		12841	-0-	-8159	-0-	449	1	12392	2	N	-0-			-0-
07	21700	X		-0-	-0-	-21700	-0-					N	-0-			-0-
08	21700	X		5541	-0-	-16159	-0-	226	1	5315	2	N	-0-			-0-
09	28310	X		28310	-0-	-0-	-0-	1330	1	26980	2	N	-0-			-0-
10	30624	X		30624	-0-	-0-	-0-	1326	1	29298	2	N	-0-			-0-
11	30308	X		30308	-0-	-0-	-0-	1127	1	29181	2	N	-0-			-0-
*12	25811	X		25811	-0-	-0-	-0-	783	1	25028	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21018	X		20178	-0-	-840	-0-	736	1	19442	2	N	-0-			-0-
02	18984	X		18246	-0-	-738	-0-	691	1	17555	2	N	-0-			-0-
03	20090	X		20090	-0-	-0-	-0-	756	1	19334	2	N	-0-			-0-
04	19597	X		19597	-0-	-0-	-0-	729	1	18868	2	N	-0-			-0-
05	20212	X		19619	-0-	-593	-0-	696	1	18923	2	N	-0-			-0-
06	19560	X		18892	-0-	-668	-0-	706	1	18186	2	N	-0-			-0-
07	20243	X		19519	-0-	-724	-0-	744	1	18775	2	N	-0-			-0-
08	20243	X		19639	-0-	-604	-0-	716	1	18923	2	N	-0-			-0-
09	19590	X		17915	-0-	-1675	-0-	647	1	17268	2	N	-0-			-0-
10	19623	X		18808	-0-	-815	-0-	709	1	18099	2	N	-0-			-0-
11	19020	X		16932	-0-	-2088	-0-	560	1	16372	2	N	-0-			-0-
12	19654	X		17163	-0-	-2491	-0-	560	1	16603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10160	-0-	-969	-0-	360	1	9800	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	9050	-0-	-1198	-0-	327	1	8723	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	11153	-0-	-193	-0-	388	1	10765	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9882	-0-	-1098	-0-	372	1	9510	2	N	-0-					-0-
05	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	433	1	11170	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	8366	-0-	-2434	-0-	296	1	8070	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	7454	-0-	-3706	-0-	270	1	7184	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	6766	-0-	-4828	-0-	378	1	6388	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	7144	-0-	-4076	-0-	333	1	6811	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	6883	-0-	-4711	-0-	288	1	6595	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	6488	-0-	-1882	-0-	243	1	6245	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	5261	-0-	-2179	-0-	160	1	5101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4920	-0-	-102	-0-	106	1	4714	3	N	91	69	1			111
							100	9									
02	4536	X	4347	-0-	-189	-0-	95	1	4252	3	N	-0-					111
03	5022	X	4724	-0-	-298	-0-	103	1	4599	3	N	20					131
							22	9									
04	4860	X	4751	-0-	-109	-0-	104	1	4564	3	N	75	173	1			33
							83	9									
05	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	108	1	4726	3	N	21					54
							23	9									
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	159	1	4730	3	N	5					59
							6	9									
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	162	1	4813	3	N	22					81
							24	9									
08	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	109	1	4732	3	N	7					88
							8	9									
09	4890	X	4706	-0-	-184	-0-	153	1	4552	3	N	1					89
							1	9									
10	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	152	1	4681	3	N	4	64	1			29
							4	9									
11	4890	X	4493	-0-	-397	-0-	143	1	4343	3	N	6					35
							7	9									
12	4681	X	4332	-0-	-349	-0-	21	1	4311	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 56,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7447	-0-	-86	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
02	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6960	-0-	-270	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	6905	-0-	-628	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6501	-0-	-789	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6847	-0-	-686	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6759	-0-	-774	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6252	-0-	-708	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6439	-0-	-474	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6153	-0-	-477	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6463	-0-	-388	-0-	6463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	102	1	4541	3	Y	-0-					34
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	82	1	3690	3	Y	-0-					34
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	87	1	3896	3	Y	-0-					34
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	84	1	3657	3	Y	-0-					34
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	94	1	4096	3	Y	-0-					34
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	91	1	4012	3	Y	-0-					34
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	111	1	4909	3	Y	56	56	1			34
							62	9									
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	97	1	4194	3	Y	-0-					34
09	4080	X	3761	-0-	-319	-0-	122	1	3639	3	Y	-0-					34
10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	141	1	4341	3	Y	-0-					34
11	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	126	1	3802	3	Y	-0-					34
*12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	18	1	3690	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 49,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-
03	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		49	-0-	49	54	49	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		593	-0-	593	647	593	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	647					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	647					N	-0-					-0-
05	647	X	-0-	-0-	-647	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	7404	-0-	-3446	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	6462	-0-	-2946	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	7040	-0-	-2353	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	6118	-0-	-2792	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	6388	-0-	-1920	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
07	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	19741	3			N	-0-					-0-
08	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	3			N	-0-					-0-
09	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	3			N	-0-					-0-
10	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	3			N	-0-					-0-
11	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3			N	-0-					-0-
*12	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	2	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	389	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	547	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3011	-0-	11	11	469	1	2542	2	N	-0-					-0-
05	2834	N	2823	-0-	-11	-0-	200	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6897	-0-	3897	3897	143	1	6754	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7352	-0-	4252	8149	162	1	7190	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7089	-0-	3989	12138	157	1	6932	2	N	-0-					-0-
09	19085	X	6947	-0-	-12138	-0-	144	1	6803	2	N	-0-					-0-
10	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	136	1	6567	2	N	-0-					-0-
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	113	1	5659	2	N	-0-					-0-
*12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	117	1	5642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12860	-0-	-346	-0-	285	1	12575	3	N	-0-					-0-
02	11760	X	11380	-0-	-380	-0-	250	1	11130	3	N	-0-					-0-
03	12989	X	12368	-0-	-621	-0-	272	1	12096	3	N	-0-					-0-
04	12480	X	11922	-0-	-558	-0-	266	1	11656	3	N	-0-					-0-
05	12865	X	11975	-0-	-890	-0-	270	1	11705	3	N	-0-					-0-
06	12450	X	11454	-0-	-996	-0-	254	1	11200	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	11844	-0-	-742	-0-	262	1	11582	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	11657	-0-	-712	-0-	263	1	11394	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	11381	-0-	-529	-0-	251	1	11130	3	N	-0-					-0-
10	11966	X	11446	-0-	-520	-0-	246	1	11200	3	N	-0-					-0-
11	11460	X	10921	-0-	-539	-0-	238	1	10683	3	N	-0-					-0-
12	11470	X	11291	-0-	-179	-0-	37	1	11254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8917	-0-	-104	-0-	198	1	8719	3	N	-0-			-0-
02	8148	X	7899	-0-	-249	-0-	173	1	7726	3	N	-0-			-0-
03	9021	X	8703	-0-	-318	-0-	192	1	8511	3	N	-0-			-0-
04	8730	X	8280	-0-	-450	-0-	186	1	8094	3	N	-0-			-0-
05	9021	X	8416	-0-	-605	-0-	190	1	8226	3	N	-0-			-0-
06	8640	X	8015	-0-	-625	-0-	177	1	7838	3	N	-0-			-0-
07	8742	X	8197	-0-	-545	-0-	182	1	8015	3	N	-0-			-0-
08	8711	X	8054	-0-	-657	-0-	182	1	7872	3	N	-0-			-0-
09	8280	X	7782	-0-	-498	-0-	172	1	7610	3	N	-0-			-0-
10	8401	X	7984	-0-	-417	-0-	172	1	7812	3	N	-0-			-0-
11	8010	X	7644	-0-	-366	-0-	167	1	7477	3	N	-0-			-0-
12	7812	X	7613	-0-	-199	-0-	25	1	7588	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	304	1	8027	2	N	-0-			-0-
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	288	1	7311	2	N	-0-			-0-
03	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	307	1	7847	2	N	-0-			-0-
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	289	1	7491	2	N	-0-			-0-
05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	282	1	7672	2	N	-0-			-0-
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	291	1	7504	2	N	-0-			-0-
07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	304	1	7658	2	N	-0-			-0-
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	281	1	7442	2	N	-0-			-0-
09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	267	1	7131	2	N	-0-			-0-
*10	7192	X	7065	-0-	-127	-0-	266	1	6799	2	N	-0-			-0-
11	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	248	1	7236	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	7710	-0-	-257	-0-	252	1	7458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	746	1	4511	3	N	-0-			-0-
02	4984	X	3952	-0-	-1032	-0-	659	1	3293	3	N	-0-			-0-
03	5518	X	3952	-0-	-1566	-0-	681	1	3271	3	N	-0-			-0-
04	5100	X	3918	-0-	-1182	-0-	619	1	3299	3	N	-0-			-0-
05	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	772	1	3932	3	N	-0-			-0-
06	5100	X	4401	-0-	-699	-0-	728	1	3673	3	N	-0-			-0-
07	4371	X	3052	-0-	-1319	-0-	649	1	2403	3	N	-0-			-0-
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	809	1	4129	3	N	-0-			-0-
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	788	1	3924	3	N	-0-			-0-
10	4712	X	4702	-0-	-10	-0-	801	1	3901	3	N	-0-			-0-
11	4770	X	4043	-0-	-727	-0-	755	1	3288	3	N	-0-			-0-
12	4929	X	4106	-0-	-823	-0-	699	1	3407	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	10157	-0-	-2336	-0-	370	1	9787	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10706	-0-	-270	-0-	405	1	10301	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	10256	-0-	-1679	-0-	386	1	9870	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9644	-0-	-1336	-0-	359	1	9285	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11174	-0-	-668	-0-	396	1	10778	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	7703	-0-	-3757	-0-	192	1	7511	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	11278	-0-	-564	-0-	430	1	10848	2	N	-0-					-0-
08	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	421	1	11127	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10721	-0-	-79	-0-	387	1	10334	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	10818	-0-	-466	-0-	408	1	10410	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10543	-0-	-647	-0-	349	1	10194	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	10444	-0-	-902	-0-	341	1	10103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	808	-0-	-897	-0-	763	3	45	9	N	41					127
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	573	3	30	9	N	27					154
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	735	1	204	3	N	23					177
							25	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	988	1	17	9	N	15					192
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1289	1	45	3	N	12					204
							13	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	1	17	9	N	15					219
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1019	1	389	3	N	33	178	1			74
							36	9									
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	1052	1	1300	3	N	18					92
							20	9									
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1047	1	53	9	N	48					140
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1085	1	821	3	N	29					169
							32	9									
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1029	1	1326	3	N	-0-					169
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	1070	1	1059	3	N	85	184	1			70
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 17,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11836	-0-	-285	-0-	384	1	11451	3	N	1					40
							1	9									
02	10948	X	10892	-0-	-56	-0-	352	1	10536	3	N	4					44
							4	9									
03	12183	X	11904	-0-	-279	-0-	385	1	11513	3	N	5					49
							6	9									
04	11790	X	10230	-0-	-1560	-0-	336	1	9892	3	N	2					51
							2	9									
05	12183	X	10610	-0-	-1573	-0-	351	1	10259	3	N	-0-					51
06	11670	X	10406	-0-	-1264	-0-	339	1	10067	3	N	-0-					51
07	12059	X	10994	-0-	-1065	-0-	357	1	10637	3	N	-0-					51
08	11904	X	10705	-0-	-1199	-0-	355	1	10350	3	Y	-0-	51	1			-0-
09	10410	X	10232	-0-	-178	-0-	332	1	9891	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	11005	X	10600	-0-	-405	-0-	335	1	10264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	10650	X	10459	-0-	-191	-0-	334	1	10125	3	Y	-0-					-0-
12	10850	X	10543	-0-	-307	-0-	52	1	10491	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	47	1	7835	3	N	28					118
							31	9									
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	533	1	6707	3	N	23					141
							25	9									
03	6417	X	6336	-0-	-81	-0-	192	1	6092	3	N	47					188
							52	9									
04	7650	X	4990	-0-	-2660	-0-	76	1	4872	3	N	38					226
							42	9									
05	8029	X	6130	-0-	-1899	-0-	27	1	6066	3	N	34	172	1			88
							37	9									
06	7770	X	5720	-0-	-2050	-0-	26	1	5654	3	N	36					124
							40	9									
07	8029	X	5647	-0-	-2382	-0-	26	1	5568	3	N	48					172
							53	9									
08	6324	X	5792	-0-	-532	-0-	31	1	12	2	N	42					214
							5703	3	46	9							
09	5940	X	5196	-0-	-744	-0-	23	1	3	2	N	32	181	1			65
							5135	3	35	9							
10	6138	X	5888	-0-	-250	-0-	150	1	1	2	N	45					110
							5687	3	50	9							
11	5730	X	5587	-0-	-143	-0-	428	1	2	2	N	29					139
							5125	3	32	9							
12	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	740	1	1	2	N	27	115	1			51
							4610	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 71,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1961	-0-	-240	-0-	757	1	1204	3	N	-0-					111
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	N	-0-					111
03	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	5	3			N	-0-					111
04	1890	N	2	-0-	-1888	-0-	1	3	1	9	N	1					111
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					111
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					111
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	77	1			35

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13710	-0-	-85	-0-	234	1	13476	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	11846	-0-	-614	-0-	206	1	11640	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	12516	-0-	-1279	-0-	220	1	12296	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	11234	-0-	-2026	-0-	195	1	11039	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	11114	-0-	-2588	-0-	202	1	10912	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	10633	-0-	-2627	-0-	221	1	10412	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	10731	-0-	-2382	-0-	237	1	10494	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	10771	-0-	-1753	-0-	239	1	10532	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10310	-0-	-910	-0-	213	1	10097	2	N	-0-					-0-
10	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	227	1	10967	2	N	-0-					-0-
11	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	211	1	10557	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	9944	-0-	-627	-0-	202	1	9742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5052	-0-	-373	-0-	189	1	4863	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	4545	-0-	-243	-0-	152	1	4393	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4919	-0-	-103	-0-	176	1	4743	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4773	-0-	-117	-0-	195	1	4578	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	178	1	4682	3	N	-0-					-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	185	1	4780	3	N	-0-					-0-
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	198	1	5076	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	163	1	10	2	N	-0-					-0-
							4657	3									
09	4980	X	4337	-0-	-643	-0-	150	1	3	2	N	-0-					-0-
							4184	3									
10	5270	X	4612	-0-	-658	-0-	158	1	1	2	N	-0-					-0-
							4453	3									
11	5100	X	3550	-0-	-1550	-0-	115	1	2	2	N	-0-					-0-
							3433	3									
12	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	155	1	1	2	N	-0-					-0-
							4167	3									

TOTAL GAS PROD: 56,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5730	-0-	-997	-0-	209	1	5521	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5480	-0-	-316	-0-	208	1	5272	2	N	-0-					-0-
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	257	1	6568	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6352	-0-	-8	-0-	236	1	6116	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	4603	-0-	-1969	-0-	163	1	4440	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5955	-0-	-585	-0-	223	1	5732	2	N	-0-					-0-
07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	274	1	6904	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6209	-0-	-549	-0-	226	1	5983	2	N	-0-					-0-
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	266	1	7107	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6134	-0-	-624	-0-	231	1	5903	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	2123	-0-	-4417	-0-	70	1	2053	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	457	-0-	-6983	-0-	15	1	442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	25677	-0-	-1417	-0-	625	1	25052	2	N	-0-					-0-
02	24080	X	23155	-0-	-925	-0-	585	1	22570	2	N	-0-					-0-
03	26350	X	25301	-0-	-1049	-0-	635	1	24666	2	N	-0-					-0-
04	25320	X	24312	-0-	-1008	-0-	603	1	23709	2	N	-0-					-0-
05	25823	X	24696	-0-	-1127	-0-	584	1	24112	2	N	-0-					-0-
06	24840	X	23981	-0-	-859	-0-	598	1	23383	2	N	-0-					-0-
07	25637	X	24454	-0-	-1183	-0-	622	1	23832	2	N	-0-					-0-
08	25296	X	24607	-0-	-689	-0-	598	1	24009	2	N	-0-					-0-
09	24300	X	23061	-0-	-1239	-0-	555	1	22506	2	N	-0-					-0-
10	24769	X	22938	-0-	-1831	-0-	577	1	22361	2	N	-0-					-0-
11	23970	X	22808	-0-	-1162	-0-	503	1	22305	2	N	-0-					-0-
12	24583	X	22603	-0-	-1980	-0-	492	1	22111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10662	-0-	-994	-0-	235	1	10427	3	N	-0-			-0-
02	10528	X	6889	-0-	-3639	-0-	151	1	6738	3	N	-0-			-0-
03	11656	X	10383	-0-	-1273	-0-	228	1	10155	3	N	-0-			-0-
04	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	258	1	11291	3	N	-0-			-0-
05	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	283	1	12345	3	N	-0-			-0-
06	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	267	1	11828	3	N	-0-			-0-
07	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	281	1	12427	3	N	-0-			-0-
08	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	310	1	13466	3	N	-0-			-0-
09	11280	X	9178	-0-	-2102	-0-	202	1	8976	3	N	-0-			-0-
10	11656	X	5561	-0-	-6095	-0-	469	1	5092	3	N	-0-			-0-
11	11280	X	5972	-0-	-5308	-0-	744	1	5228	3	N	-0-			-0-
12	12276	X	7594	-0-	-4682	-0-	703	1	6891	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	171	1	9810	2	N	-0-			-0-
02	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	203	1	11480	2	N	-0-			-0-
03	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	192	1	10768	2	N	-0-			-0-
04	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	189	1	10664	2	N	-0-			-0-
05	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	223	1	12044	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	241	1	11369	2	N	-0-			-0-
07	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	281	1	12422	2	N	-0-			-0-
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	251	1	11069	2	N	-0-			-0-
09	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	229	1	10820	2	N	-0-			-0-
10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	233	1	11274	2	N	-0-			-0-
11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	203	1	10133	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	8697	-0-	-1068	-0-	176	1	8521	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	309	1	8565	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7853	-0-	-43	-0-	281	1	7572	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	8401	-0-	-341	-0-	293	1	8108	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	7712	-0-	-748	-0-	273	1	7439	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	4036	-0-	-4706	-0-	151	1	3885	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	2132	-0-	-6328	-0-	76	1	2056	2	N	-0-			-0-
07	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	482	1	12752	2	N	-0-			-0-
08	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	529	1	12446	2	N	-0-			-0-
09	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	569	1	11621	2	N	-0-			-0-
10	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	521	1	11976	2	N	-0-			-0-
11	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	420	1	10796	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	11264	-0-	-1291	-0-	341	1	10923	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1115	1	7033	3	N	-0-					-0-
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	1013	1	6503	3	N	-0-					-0-
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	1101	1	6884	3	N	-0-					-0-
04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	1080	1	6560	3	N	-0-					-0-
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	1105	1	6239	3	N	-0-					-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	1030	1	5309	3	N	-0-					-0-
07	2139	X	961	-0-	-1178	-0-	961	1			N	-0-					-0-
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1074	1	3299	3	N	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	996	1	2909	3	N	-0-					-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	1027	1	2058	3	N	-0-					-0-
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	968	1	1152	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	961	-0-	-1178	-0-	961	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

01	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	448	1	13315	3	Y	-0-					32
02	9436	X	7168	-0-	-2268	-0-	232	1	6929	3	Y	6					38
							7	9									
03	10447	X	2859	-0-	-7588	-0-	93	1	2762	3	Y	4					42
							4	9									
04	10110	X	4306	-0-	-5804	-0-	141	1	4164	3	Y	1					43
							1	9									
05	10447	X	6451	-0-	-3996	-0-	213	1	6238	3	Y	-0-					43
06	13320	X	7991	-0-	-5329	-0-	260	1	7728	3	Y	3					46
							3	9									
07	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	276	1	8212	3	Y	-0-					46
08	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	237	1	6915	3	Y	4					50
							4	9									
09	7980	X	7780	-0-	-200	-0-	252	1	7518	3	Y	9	34	1			25
							10	9									
10	8494	X	8473	-0-	-21	-0-	268	1	8202	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
11	8220	X	8191	-0-	-29	-0-	261	1	7930	3	Y	-0-					25
*12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	40	1	8099	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 90,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-			56
02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					Y	-0-			56
03	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-			56
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-			56
05	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	355	1	10360	3	Y	-0-			56
06	T. A.		8863	-0-	8863	8863	289	1	8574	3	Y	-0-			56
07	T. A.		8857	-0-	8857	17720	288	1	8569	3	Y	-0-			56
08	T. A.		8117	-0-	8117	25837	270	1	7847	3	Y	-0-			56
09	33516	X	7679	-0-	-25837	-0-	248	1	7377	3	Y	49			105
							54	9							
10	7812	X	7664	-0-	-148	-0-	242	1	7422	3	Y	-0-			105
11	7560	X	7347	-0-	-213	-0-	235	1	7112	3	Y	-0-			105
12	7812	X	7305	-0-	-507	-0-	36	1	7269	3	Y	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 66,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	220	1	9739	3	N	-0-			-0-
02	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	188	1	8372	3	N	-0-			-0-
03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	209	1	9333	3	N	-0-			-0-
04	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	221	1	9638	3	N	-0-			-0-
05	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	235	1	10210	3	N	-0-			-0-
06	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	240	1	10614	3	N	-0-			-0-
07	7564	X	6404	-0-	-1160	-0-	142	1	6262	3	N	-0-			-0-
08	7564	X	6357	-0-	-1207	-0-	144	1	6213	3	N	-0-			-0-
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	225	1	9966	3	N	-0-			-0-
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	197	1	8941	3	N	-0-			-0-
11	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	232	1	10375	3	N	-0-			-0-
12	10540	X	10410	-0-	-130	-0-	35	1	10375	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	4414	-0-	-5940	-0-	161	1	4253	2	N	-0-			-0-
02	9352	X	8006	-0-	-1346	-0-	303	1	7703	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	7971	-0-	-864	-0-	300	1	7671	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6068	-0-	-262	-0-	226	1	5842	2	N	-0-			-0-
05	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	382	1	10394	2	N	-0-			-0-
06	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	381	1	9823	2	N	-0-			-0-
07	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	420	1	10604	2	N	-0-			-0-
08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	405	1	10717	2	N	-0-			-0-
09	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	381	1	10167	2	N	-0-			-0-
10	11036	X	8241	-0-	-2795	-0-	311	1	7930	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	10405	-0-	-365	-0-	344	1	10061	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	9686	-0-	-1412	-0-	316	1	9370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	787	-0-	-1817	-0-	787	3			N	-0-			-0-
02	980	X	749	-0-	-231	-0-	749	3			N	-0-			-0-
03	1054	X	733	-0-	-321	-0-	733	3			N	-0-			-0-
04	750	X	504	-0-	-246	-0-	504	3			N	-0-			-0-
05	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	3			N	-0-			-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	728	1	2000	3	N	-0-			-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	868	1	2169	3	N	-0-			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	112	1	561	3	N	-0-			-0-
09	2520	N	406	-0-	-2114	-0-	406	3			N	-0-			-0-
10	2604	N	367	-0-	-2237	-0-	367	3			N	-0-			-0-
11	660	N	281	-0-	-379	-0-	281	3			N	-0-			-0-
12	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	148	1	5949	2	N	-0-			-0-
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	135	1	5195	2	N	-0-			-0-
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	141	1	5489	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	130	1	5090	2	N	-0-			-0-
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	131	1	5409	2	N	-0-			-0-
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	127	1	4976	2	N	-0-			-0-
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	147	1	5617	2	N	-0-			-0-
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	206	1	5435	2	N	-0-			-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	132	1	5337	2	N	-0-			-0-
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	139	1	5400	2	N	-0-			-0-
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	178	1	5214	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5120	-0-	-522	-0-	167	1	4953	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			1
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			1
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			1
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	11363	-0-	-851	-0-	250	1	11113	3	N	-0-			-0-
02	11032	X	10433	-0-	-599	-0-	228	1	10205	3	N	-0-			-0-
03	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	254	1	11370	3	N	-0-			-0-
04	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	250	1	10985	3	N	-0-			-0-
05	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	262	1	11430	3	N	-0-			-0-
06	11250	X	10940	-0-	-310	-0-	241	1	10699	3	N	-0-			-0-
07	11625	X	11144	-0-	-481	-0-	246	1	10898	3	N	-0-			-0-
08	11687	X	10762	-0-	-925	-0-	242	1	10520	3	N	-0-			-0-
09	11310	X	10466	-0-	-844	-0-	230	1	10236	3	N	-0-			-0-
10	11687	X	10818	-0-	-869	-0-	232	1	10586	3	N	-0-			-0-
11	10950	X	10434	-0-	-516	-0-	226	1	10208	3	N	-0-			-0-
12	10478	X	10430	-0-	-48	-0-	34	1	10396	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	310	1	4702	2	N	-0-			-0-
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	351	1	4728	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	5007	-0-	-542	-0-	267	1	4740	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	4887	-0-	-483	-0-	357	1	4530	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	2702	-0-	-2909	-0-	176	1	2526	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	4574	-0-	-856	-0-	321	1	4253	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	4989	-0-	-622	-0-	305	1	4684	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4415	-0-	-638	-0-	377	1	4038	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	3712	-0-	-1178	-0-	262	1	3450	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	3964	-0-	-1027	-0-	312	1	3652	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	3265	-0-	-1565	-0-	224	1	3041	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	3778	-0-	-1213	-0-	193	1	3585	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	110	1	4415	2	N	-0-			-0-
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	113	1	4362	2	N	-0-			-0-
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	127	1	4921	2	N	-0-			-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	110	1	4319	2	N	-0-			-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	102	1	4214	2	N	-0-			-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	113	1	4432	2	N	-0-			-0-
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	120	1	4615	2	N	-0-			-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	106	1	4242	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	74	1	2995	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	153	1	5923	2	N	-0-			-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	158	1	4625	2	N	-0-			-0-
*12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	159	1	4697	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5981	-0-	-932	-0-	131	1	5846	3	N	4					13
							4	9									
02	6244	X	5807	-0-	-437	-0-	123	1	5505	3	N	163	163	1			13
							179	9									
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	148	1	6612	3	N	79					92
							87	9									
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	161	1	7049	3	N	71	140	1			23
							78	9									
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	223	1	6523	3	N	73					96
							80	9									
06	6630	X	5105	-0-	-1525	-0-	166	1	4939	3	N	-0-					96
07	6913	X	5034	-0-	-1879	-0-	161	1	4794	3	N	72	48	1			120
							79	9									
08	6913	X	4860	-0-	-2053	-0-	160	1	4656	3	N	40	149	1			11
							44	9									
09	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	189	1	5644	3	N	64					75
							70	9									
10	6820	X	5542	-0-	-1278	-0-	173	1	5307	3	N	56					131
							62	9									
11	5100	X	3983	-0-	-1117	-0-	125	1	3801	3	N	52	96	1			87
							57	9									
12	6107	X	5750	-0-	-357	-0-	28	1	5670	3	N	47					134
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 68,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	74	1	3285	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	3000	-0-	-136	-0-	97	1	2903	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	102	1	3067	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	103	1	3015	3	N	-0-					-0-
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	111	1	3239	3	N	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	106	1	3173	3	N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	113	1	3368	3	N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	129	1	3753	3	N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	111	1	3306	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	2584	-0-	-888	-0-	82	1	2502	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	933	-0-	-2427	-0-	30	1	903	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	204	-0-	-3609	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4098	-0-	-2040	-0-	133	1	3965	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	3649	-0-	-1783	-0-	118	1	3531	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	4671	-0-	-692	-0-	151	1	4520	3	N	-0-					-0-
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	152	1	4490	3	N	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	158	1	4635	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4502	-0-	-28	-0-	146	1	4356	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4313	-0-	-461	-0-	140	1	4173	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4089	-0-	-716	-0-	135	1	3954	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	129	1	3856	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4375	-0-	-430	-0-	138	1	4237	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4484	-0-	-16	-0-	143	1	4341	3	N	-0-					-0-
*12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	23	1	4680	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9725	-0-	-257	-0-	355	1	9370	2	N	-0-					-0-
02	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	344	1	8748	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9496	-0-	-455	-0-	357	1	9139	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9103	-0-	-527	-0-	339	1	8764	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9173	-0-	-902	-0-	325	1	8848	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9064	-0-	-686	-0-	339	1	8725	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9326	-0-	-749	-0-	356	1	8970	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	9130	-0-	-356	-0-	333	1	8797	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8969	-0-	-121	-0-	324	1	8645	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8938	-0-	-424	-0-	337	1	8601	2	N	-0-					-0-
11	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	312	1	9107	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8632	-0-	-699	-0-	282	1	8350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20521	X	20521	-0-	-0-	-0-	667	1	19854	3	Y	-0-					3
02	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	577	1	17261	3	Y	-0-					3
03	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	626	1	18721	3	Y	-0-					3
04	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	601	1	17695	3	Y	-0-					3
05	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	606	1	17690	3	Y	-0-					3
06	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	581	1	17275	3	Y	-0-					3
07	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	583	1	17345	3	Y	-0-					3
08	16585	X	8973	-0-	-7612	-0-	298	1	8675	3	Y	-0-					3
09	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	531	1	15822	3	Y	-0-					3
10	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	549	1	16829	3	Y	-0-					3
11	16050	X	15901	-0-	-149	-0-	508	1	15393	3	Y	-0-					3
*12	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	89	1	17868	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 206,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	10947	-0-	-1577	-0-	384	1	10563	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	9354	-0-	-1958	-0-	334	1	9020	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	10529	-0-	-1933	-0-	366	1	10163	2	N	-0-					-0-
04	12060	X	10333	-0-	-1727	-0-	368	1	9965	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	9672	-0-	-2790	-0-	361	1	9311	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	8759	-0-	-1831	-0-	307	1	8452	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9648	-0-	-1016	-0-	348	1	9300	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	10473	-0-	-191	-0-	428	1	10045	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	10007	-0-	-313	-0-	467	1	9540	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9529	-0-	-143	-0-	397	1	9132	2	N	-0-					-0-
11	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	379	1	9825	2	N	-0-					-0-
*12	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	317	1	10112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	60	1	3462	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	3040	-0-	-292	-0-	53	1	2987	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3287	-0-	-402	-0-	58	1	3229	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3148	-0-	-422	-0-	55	1	3093	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3335	-0-	-230	-0-	61	1	3274	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3186	-0-	-234	-0-	66	1	3120	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	72	1	3194	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	3170	-0-	-178	-0-	70	1	3100	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	3213	-0-	-27	-0-	67	1	3146	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	64	1	3117	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	60	1	2986	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	63	1	3027	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	100	1	4014	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3443	-0-	-57	-0-	87	1	3356	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	92	1	3555	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	85	1	3332	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3386	-0-	-489	-0-	80	1	3306	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3045	-0-	-705	-0-	76	1	2969	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3156	-0-	-657	-0-	80	1	3076	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3116	-0-	-542	-0-	76	1	3040	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3075	-0-	-345	-0-	74	1	3001	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3061	-0-	-318	-0-	77	1	2984	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	99	1	2900	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	95	1	2801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11827	-0-	-821	-0-	260	1	11567	3	N	-0-			-0-
02	11144	X	10327	-0-	-817	-0-	225	1	10102	3	N	-0-			-0-
03	11935	X	11380	-0-	-555	-0-	249	1	11131	3	N	-0-			-0-
04	11550	X	11016	-0-	-534	-0-	246	1	10770	3	N	-0-			-0-
05	11842	X	11597	-0-	-245	-0-	260	1	11337	3	N	-0-			-0-
06	11460	X	10870	-0-	-590	-0-	239	1	10631	3	N	-0-			-0-
07	11439	X	11021	-0-	-418	-0-	242	1	10779	3	N	-0-			-0-
08	11594	X	10823	-0-	-771	-0-	243	1	10580	3	N	-0-			-0-
09	11220	X	10435	-0-	-785	-0-	229	1	10206	3	N	-0-			-0-
10	11594	X	10740	-0-	-854	-0-	230	1	10510	3	N	-0-			-0-
11	10860	X	10198	-0-	-662	-0-	222	1	9976	3	N	-0-			-0-
12	11036	X	9943	-0-	-1093	-0-	32	1	9911	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10232	-0-	-525	-0-	222	1	9896	3	N	104	146	1			102
							114	9									
02	9492	X	8679	-0-	-813	-0-	187	1	8369	3	N	112	186	1			28
							123	9									
03	10323	X	8117	-0-	-2206	-0-	175	1	7820	3	N	111					139
							122	9									
04	9900	X	7328	-0-	-2572	-0-	161	1	7054	3	N	103	186	1			56
							113	9									
05	10230	X	8623	-0-	-1607	-0-	282	1	8240	3	N	92	131	1			17
							101	9									
06	9900	X	9084	-0-	-816	-0-	291	1	8687	3	N	96					113
							106	9									
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	319	1	9521	3	N	108	140	1			81
							119	9									
08	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	301	1	8750	3	N	93	145	1			29
							102	9									
09	9090	X	8287	-0-	-803	-0-	265	1	7905	3	N	106					135
							117	9									
10	9951	X	9194	-0-	-757	-0-	286	1	8785	3	N	112	183	1			64
							123	9									
11	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	302	1	9190	3	N	132	128	1			68
							145	9									
12	8587	X	6127	-0-	-2460	-0-	30	1	6029	3	N	62					130
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 104,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

01	12710	X	11804	-0-	-906	-0-	261	1	11543	3	N	-0-					20
02	11452	X	10830	-0-	-622	-0-	238	1	10592	3	N	-0-					20
03	12555	X	10776	-0-	-1779	-0-	237	1	10539	3	N	-0-					20
04	11970	X	11673	-0-	-297	-0-	262	1	11411	3	N	-0-					20
05	12369	X	11889	-0-	-480	-0-	268	1	11621	3	N	-0-					20
06	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	261	1	11502	3	N	-0-					20
07	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	360	1	15893	3	N	-0-					20
08	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	347	1	14976	3	N	-0-					20
09	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	317	1	14033	3	N	-0-					20
10	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	322	1	14668	3	N	-0-					20
11	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	304	1	13649	3	N	-0-					20
*12	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	50	1	15189	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 158,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	221	1	1009	3	N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	3					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10685	-0-	-134	-0-	347	1	10338	3	N	-0-					155
02	9772	X	9429	-0-	-343	-0-	305	1	9124	3	N	-0-					155
03	10726	X	7244	-0-	-3482	-0-	234	1	7010	3	N	-0-					155
04	10350	X	9113	-0-	-1237	-0-	300	1	8813	3	N	-0-					155
05	10695	X	9607	-0-	-1088	-0-	318	1	9289	3	N	-0-					155
06	10350	X	9084	-0-	-1266	-0-	296	1	8784	3	N	4	138	1			21
							4	9									
07	10447	X	9329	-0-	-1118	-0-	303	1	9026	3	N	-0-					21
08	9610	X	9141	-0-	-469	-0-	304	1	8837	3	N	-0-					21
09	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	284	1	8485	3	N	-0-					21
10	9610	X	8908	-0-	-702	-0-	281	1	8627	3	N	-0-					21
11	9090	X	8688	-0-	-402	-0-	277	1	8411	3	N	-0-					21
12	9021	X	8743	-0-	-278	-0-	43	1	8700	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 108,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10616	-0-	-699	-0-	344	1	10249	3	N	21					85
							23	9									
02	9996	X	9355	-0-	-641	-0-	301	1	9040	3	N	13	98	1			-0-
							14	9									
03	11067	X	10518	-0-	-549	-0-	340	1	10176	3	N	2					2
							2	9									
04	10530	X	10129	-0-	-401	-0-	333	1	9779	3	N	15					17
							17	9									
05	10850	X	10216	-0-	-634	-0-	337	1	9868	3	N	10					27
							11	9									
06	10260	X	9829	-0-	-431	-0-	319	1	9507	3	N	3					30
							3	9									
07	10509	X	9630	-0-	-879	-0-	313	1	9314	3	N	3					33
							3	9									
08	10509	X	10418	-0-	-91	-0-	345	1	10031	3	Y	38	71	1			-0-
							42	9									
09	10140	X	9971	-0-	-169	-0-	323	1	9636	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	335	1	10268	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	10080	X	9542	-0-	-538	-0-	305	1	9235	3	Y	2					3
							2	9									
12	10416	X	9590	-0-	-826	-0-	47	1	9510	3	Y	30	33	1			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 120,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	1109	1	6250	3	N	229	187	1			89
							252	9									
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	989	1	5395	3	N	164	191	1			62
							180	9									
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	1051	1	5681	3	N	172					234
							189	9									
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	1073	1	5992	3	N	217	380	1			71
							239	9									
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1091	1	5609	3	N	193	179	1			85
							212	9									
06	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1049	1	5344	3	N	111	181	1			15
							122	9									
07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	1086	1	5582	3	N	183	183	1			15
							201	9									
08	6665	X	6655	-0-	-10	-0-	1084	1	5402	3	N	154	157	1			12
							169	9									
09	6450	X	6182	-0-	-268	-0-	1035	1	4942	3	N	186	176	1			22
							205	9									
10	6665	X	6179	-0-	-486	-0-	1060	1	4946	3	N	157					179
							173	9									
11	6450	X	5703	-0-	-747	-0-	1020	1	4548	3	N	123	165	1			137
							135	9									
*12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	922	1	4641	3	N	33	170	1			-0-
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 79,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,922

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	463	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	431	1	2502	2	N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	426	1	2708	2	N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	399	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	407	1	3411	2	N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	458	1	2617	2	N	-0-					-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	414	1	2622	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	583	1	2610	2	N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	568	1	2497	2	N	-0-					-0-
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	698	1	2767	2	N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	457	1	2449	2	N	-0-					-0-
*12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	482	1	2454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

01	5487	X	4844	-0-	-643	-0-	83	1	4761	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4577	-0-	-43	-0-	80	1	4497	2	N	-0-					-0-
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	96	1	5351	2	N	-0-					-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	110	1	6221	2	N	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	96	1	5188	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4975	-0-	-305	-0-	103	1	4872	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4988	-0-	-716	-0-	110	1	4878	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4681	-0-	-1023	-0-	104	1	4577	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4907	-0-	-613	-0-	102	1	4805	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5063	-0-	-207	-0-	102	1	4961	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4696	-0-	-284	-0-	92	1	4604	2	N	-0-					-0-
*12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	101	1	4858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	241	1	10637	3	N	-0-			-0-
02	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	217	1	9697	3	N	-0-			-0-
03	10850	X	10591	-0-	-259	-0-	232	1	10359	3	N	-0-			-0-
04	10500	X	10447	-0-	-53	-0-	234	1	10213	3	N	-0-			-0-
05	10850	X	10729	-0-	-121	-0-	241	1	10488	3	N	-0-			-0-
06	10500	X	10259	-0-	-241	-0-	227	1	10032	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	10400	-0-	-450	-0-	231	1	10169	3	N	-0-			-0-
08	10788	X	10275	-0-	-513	-0-	233	1	10042	3	N	-0-			-0-
09	10440	X	9882	-0-	-558	-0-	219	1	9663	3	N	-0-			-0-
10	10726	X	10157	-0-	-569	-0-	219	1	9938	3	N	-0-			-0-
11	10260	X	9860	-0-	-400	-0-	215	1	9645	3	N	-0-			-0-
12	10385	X	9994	-0-	-391	-0-	33	1	9961	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	9198	-0-	-164	-0-	204	1	8994	3	N	-0-			-0-
02	8456	X	8070	-0-	-386	-0-	177	1	7893	3	N	-0-			-0-
03	9362	X	9167	-0-	-195	-0-	201	1	8966	3	N	-0-			-0-
04	9060	X	5801	-0-	-3259	-0-	399	1	5402	3	N	-0-			-0-
05	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	214	1	9253	3	N	-0-			-0-
06	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	203	1	8939	3	N	-0-			-0-
07	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	204	1	8996	3	N	-0-			-0-
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	318	1	9217	3	N	-0-			-0-
09	9060	X	9051	-0-	-9	-0-	295	1	8756	3	N	-0-			-0-
10	9362	X	9059	-0-	-303	-0-	287	1	8772	3	N	-0-			-0-
11	9060	X	8689	-0-	-371	-0-	278	1	8411	3	N	-0-			-0-
12	9548	X	8479	-0-	-1069	-0-	42	1	8437	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7716	-0-	-1088	-0-	132	1	7584	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	6595	-0-	-1357	-0-	115	1	6480	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	5444	-0-	-3236	-0-	378	1	5066	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	6671	-0-	-1429	-0-	116	1	6555	2	N	-0-			-0-
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	144	1	7813	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6921	-0-	-549	-0-	144	1	6777	2	N	-0-			-0-
07	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	167	1	7402	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	7763	-0-	-204	-0-	172	1	7591	2	N	-0-			-0-
09	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	163	1	7723	2	N	-0-			-0-
10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	163	1	7899	2	N	-0-			-0-
11	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	150	1	7480	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	7755	-0-	-243	-0-	157	1	7598	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12102	-0-		-391	-0-	424	1	11678	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10703	-0-		-581	-0-	383	1	10320	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11323	-0-		-705	-0-	394	1	10929	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	10514	-0-		-1186	-0-	374	1	10140	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10551	-0-		-1539	-0-	393	1	10158	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	9301	-0-		-2399	-0-	326	1	8975	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	9804	-0-		-2038	-0-	354	1	9450	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	9761	-0-		-1554	-0-	398	1	9363	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9314	-0-		-1186	-0-	434	1	8880	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	8955	-0-		-1585	-0-	373	1	8582	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	8012	-0-		-1468	-0-	297	1	7715	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	8349	-0-		-1447	-0-	254	1	8095	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4282	X	4282	-0-		-0-	-0-	1615	1	2667	2	N	-0-					-0-
02	10885	X	10885	-0-		-0-	-0-	1620	1	9265	2	N	-0-					-0-
03	5884	X	5884	-0-		-0-	-0-	1582	1	4302	2	N	-0-					-0-
04	11080	X	11080	-0-		-0-	-0-	1277	1	9803	2	N	-0-					-0-
05	5589	X	5589	-0-		-0-	-0-	901	1	4688	2	N	-0-					-0-
06	6823	X	6823	-0-		-0-	-0-	870	1	5953	2	N	-0-					-0-
07	9724	X	9724	-0-		-0-	-0-	945	1	8779	2	N	-0-					-0-
08	5540	X	5540	-0-		-0-	-0-	801	1	4739	2	N	-0-					-0-
09	1214	X	1214	-0-		-0-	-0-	1202	1	12	2	N	-0-					-0-
10	372	X	71	-0-		-301	-0-	52	1	19	2	N	-0-					-0-
11	1243	X	1243	-0-		-0-	-0-	380	1	863	2	N	-0-					-0-
*12	2470	X	2470	-0-		-0-	-0-	422	1	2048	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15186	X	15186	-0-		-0-	-0-	533	1	14653	2	N	-0-					-0-
02	13562	X	13562	-0-		-0-	-0-	485	1	13077	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	12590	-0-		-2228	-0-	438	1	12152	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	12809	-0-		-1531	-0-	456	1	12353	2	N	-0-					-0-
05	14818	X	13342	-0-		-1476	-0-	498	1	12844	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	9525	-0-		-4815	-0-	334	1	9191	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	10735	-0-		-4083	-0-	388	1	10347	2	N	-0-					-0-
08	13330	X	10978	-0-		-2352	-0-	448	1	10530	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	9577	-0-		-3323	-0-	447	1	9130	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	8464	-0-		-4866	-0-	353	1	8111	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	7466	-0-		-3154	-0-	277	1	7189	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	7646	-0-		-3328	-0-	232	1	7414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1103	1	2104	3	N	-0-					65
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	914	1	2194	3	N	20					85
							22	9									
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	1163	1	2446	3	N	48					133
							53	9									
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	1162	1	2485	3	N	2					135
							2	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	1173	1	2565	3	N	-0-					135
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1160	1	2436	3	N	4					139
							4	9									
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	1127	1	2429	3	N	50	166	1			23
							55	9									
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	1207	1	2661	3	N	41					64
							45	9									
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1158	1	2483	3	N	6					70
							7	9									
10	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	1155	1	1608	3	N	27					97
							30	9									
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1152	1	2326	3	N	27					124
							30	9									
12	2635	X	1594	-0-	-1041	-0-	1032	1	548	3	N	13					137
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 40,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8278	-0-	-185	-0-	607	1	7671	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6963	-0-	-681	-0-	542	1	6421	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7036	-0-	-1148	-0-	536	1	6500	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6583	-0-	-1427	-0-	508	1	6075	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	6811	-0-	-1466	-0-	541	1	6270	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6150	-0-	-1860	-0-	519	1	5631	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6377	-0-	-1342	-0-	522	1	5855	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6327	-0-	-710	-0-	446	1	5881	2	N	-0-					-0-
09	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	449	1	6270	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6478	-0-	-342	-0-	464	1	6014	2	N	-0-					-0-
11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	576	1	6712	2	N	-0-					-0-
*12	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	543	1	6564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7738	-0-	-1004	-0-	7738	3			N	-0-					1
02	7896	X	6385	-0-	-1511	-0-	6385	3			N	-0-					1
03	8401	X	6691	-0-	-1710	-0-	6691	3			N	-0-					1
04	7980	X	6235	-0-	-1745	-0-	6235	3			N	-0-					1
05	8060	X	6080	-0-	-1980	-0-	6080	3			N	-0-					1
06	7500	X	5904	-0-	-1596	-0-	5904	3			N	-0-					1
07	7068	X	5905	-0-	-1163	-0-	5905	3			N	-0-					1
08	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					1
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					1
10	6107	X	5895	-0-	-212	-0-	5895	3			N	-0-					1
11	6780	X	4668	-0-	-2112	-0-	4668	3			N	-0-					1
12	6696	X	5527	-0-	-1169	-0-	5527	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 74,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7	-0-	7	71	7	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
09	72	X	1	-0-	-71	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORB, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 248828 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	139	1	3682	2	N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	124	1	3146	2	N	-0-					-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	135	1	3449	2	N	-0-					-0-
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	128	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	123	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	84	1	3281	2	N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	87	1	3332	2	N	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	125	1	3292	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	117	1	3126	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	82	1	3181	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	108	1	3161	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	108	1	3187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, LINDA WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	14	-0-	-947	-0-	14	3			N	-0-					25
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					25
03	527	N	261	-0-	-266	-0-	6	1	255	3	N	-0-					25
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	N	-0-					25
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	N	1					26
							1	9									
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	N	18					44
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

01	7161	X	6271	-0-	-890	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	5566	-0-	-902	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	5857	-0-	-1025	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5873	-0-	-457	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	6069	-0-	-100	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	5627	-0-	-1534	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	5428	-0-	-1502	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	5190	-0-	-1971	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5493	-0-	-657	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5311	-0-	-517	-0-	5311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

01	16244	X	15286	-0-	-958	-0-	372	1	14914	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	13393	-0-	-1279	-0-	338	1	13055	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	14944	-0-	-587	-0-	375	1	14569	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	14291	-0-	-499	-0-	355	1	13936	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	14239	-0-	-1044	-0-	337	1	13902	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	12877	-0-	-1913	-0-	321	1	12556	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14210	-0-	-732	-0-	361	1	13849	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	13680	-0-	-1262	-0-	498	1	13182	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12927	-0-	-1353	-0-	311	1	12616	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	12880	-0-	-1349	-0-	324	1	12556	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	12776	-0-	-964	-0-	423	1	12353	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	11620	-0-	-160	-0-	379	1	11241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMMACK, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 249146 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8150 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 3 RRCID -> 249147 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7969 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	13682	-0-	-795	-0-	445	1	13237	3	N	-0-					-0-
02	13020	X	9185	-0-	-3835	-0-	202	1	8983	3	N	-0-					-0-
03	14415	X	7191	-0-	-7224	-0-	158	1	7033	3	N	-0-					-0-
04	13950	X	12042	-0-	-1908	-0-	270	1	11772	3	N	-0-					-0-
05	13671	X	12501	-0-	-1170	-0-	282	1	12219	3	N	-0-					-0-
06	13230	X	11453	-0-	-1777	-0-	254	1	11199	3	N	-0-					-0-
07	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	308	1	13593	3	N	-0-					-0-
08	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	388	1	16788	3	N	-0-					-0-
09	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	295	1	13053	3	N	-0-					-0-
10	13888	X	11879	-0-	-2009	-0-	256	1	11623	3	N	-0-					-0-
11	14010	X	11156	-0-	-2854	-0-	244	1	10912	3	N	-0-					-0-
12	15686	X	10936	-0-	-4750	-0-	36	1	10900	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4066	-0-	-801	-0-	195	1	3871	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3902	-0-	-494	-0-	191	1	3711	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3607	-0-	-1260	-0-	182	1	3425	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	2486	-0-	-2224	-0-	122	1	2364	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3536	-0-	-773	-0-	173	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3245	-0-	-925	-0-	159	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3546	-0-	-763	-0-	189	1	3357	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3218	-0-	-378	-0-	212	1	3006	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3136	-0-	-284	-0-	288	1	2848	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	226	1	2976	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	173	1	2983	2	N	-0-					-0-
*12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	101	1	2787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10237	-0-	-737	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
02	9912	X	9295	-0-	-617	-0-	9295	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	10099	-0-	-875	-0-	10099	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9617	-0-	-763	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	9629	-0-	-818	-0-	9629	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9042	-0-	-918	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9465	-0-	-827	-0-	9465	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	9187	-0-	-919	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	8908	-0-	-722	-0-	8908	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	9042	-0-	-599	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	8456	-0-	-694	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	9075	-0-	-163	-0-	9075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	122	1	5402	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	4516	-0-	-272	-0-	99	1	4417	3	N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	175	1	5244	3	N	-0-					-0-
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	177	1	5216	3	N	-0-					-0-
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	184	1	5381	3	N	-0-					-0-
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	176	1	5231	3	N	129					129
							142	9									
07	5642	X	4254	-0-	-1388	-0-	138	1	4112	3	N	4					133
							4	9									
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	230	1	6715	3	N	28					161
							31	9									
09	5550	X	4449	-0-	-1101	-0-	144	1	4285	3	N	18	141	1			38
							20	9									
10	5735	X	4170	-0-	-1565	-0-	130	1	4005	3	N	32					70
							35	9									
11	6750	X	3508	-0-	-3242	-0-	111	1	3373	3	N	22					92
							24	9									
12	4681	X	2787	-0-	-1894	-0-	14	1	2744	3	N	26					118
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 58,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11599	-0-	-584	-0-	423	1	11176	2	N	-0-			-0-
02	10892	X	10850	-0-	-42	-0-	411	1	10439	2	N	-0-			-0-
03	11966	X	11587	-0-	-379	-0-	436	1	11151	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	10740	-0-	-840	-0-	399	1	10341	2	N	-0-			-0-
05	12028	X	11963	-0-	-65	-0-	424	1	11539	2	N	-0-			-0-
06	11640	X	10928	-0-	-712	-0-	409	1	10519	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	11146	-0-	-882	-0-	425	1	10721	2	N	-0-			-0-
08	11966	X	11096	-0-	-870	-0-	404	1	10692	2	N	-0-			-0-
09	11580	X	10283	-0-	-1297	-0-	371	1	9912	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	10767	-0-	-1199	-0-	406	1	10361	2	N	-0-			-0-
11	10920	X	5888	-0-	-5032	-0-	195	1	5693	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	2	-0-	-10910	-0-	2	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9687	-0-	-419	-0-	353	1	9334	2	N	-0-			-0-
02	8904	X	8392	-0-	-512	-0-	318	1	8074	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	8577	-0-	-1126	-0-	323	1	8254	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	8498	-0-	-862	-0-	316	1	8182	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	8856	-0-	-816	-0-	314	1	8542	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8686	-0-	-674	-0-	325	1	8361	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8577	-0-	-723	-0-	327	1	8250	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	8269	-0-	-597	-0-	301	1	7968	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	8616	-0-	-84	-0-	311	1	8305	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	8282	-0-	-708	-0-	312	1	7970	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	6434	-0-	-2266	-0-	213	1	6221	2	N	-0-			-0-
*12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	294	1	8703	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8032	-0-	-307	-0-	137	1	7895	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	7098	-0-	-434	-0-	123	1	6975	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7638	-0-	-701	-0-	134	1	7504	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7375	-0-	-695	-0-	128	1	7247	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7605	-0-	-517	-0-	138	1	7467	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7072	-0-	-698	-0-	147	1	6925	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	163	1	7215	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	7445	-0-	-181	-0-	165	1	7280	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	7059	-0-	-321	-0-	146	1	6913	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	6927	-0-	-668	-0-	140	1	6787	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	6359	-0-	-841	-0-	125	1	6234	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	6461	-0-	-979	-0-	131	1	6330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	341	1	9011	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	8186	-0-	-214	-0-	310	1	7876	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8758	-0-	-573	-0-	330	1	8428	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8204	-0-	-856	-0-	305	1	7899	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	7865	-0-	-1497	-0-	279	1	7586	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7402	-0-	-1658	-0-	277	1	7125	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7355	-0-	-1697	-0-	280	1	7075	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7335	-0-	-1438	-0-	267	1	7068	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6690	-0-	-1500	-0-	242	1	6448	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7326	-0-	-548	-0-	276	1	7050	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	7405	-0-	-5	-0-	245	1	7160	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6263	-0-	-1084	-0-	204	1	6059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	654	1	2904	3	N	29					167
							32	9									
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	587	1	2473	3	N	25					192
							28	9									
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	661	1	3194	3	N	39	186	1			45
							43	9									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	670	1	2976	3	N	7					52
							8	9									
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	675	1	2515	3	N	-0-					52
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	680	1	3265	3	N	-0-					52
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	698	1	3238	3	N	-0-					52
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	691	1	2995	3	N	56					108
							62	9									
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	668	1	2937	3	N	15					123
							17	9									
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	684	1	2932	3	N	12					135
							13	9									
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	657	1	2656	3	N	7					142
							8	9									
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	602	1	2568	3	N	18					160
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 42,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

01	12741	X	638	-0-	-12103	-0-	377	1	261	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	502	-0-	-11006	-0-	502	1			N	-0-					-0-
03	9176	X	876	-0-	-8300	-0-	249	1	627	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	3029	-0-	-5851	-0-	1121	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3485	-0-	-731	-0-	1147	1	2338	2	N	-0-					-0-
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	1307	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	1051	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1772	1	4621	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4058	-0-	-1132	-0-	815	1	3243	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

01	10230	X	6241	-0-	-3989	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
02	8904	X	5987	-0-	-2917	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	6131	-0-	-3634	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	5754	-0-	-756	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5237	-0-	-1397	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	3			N	-0-					-0-
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	5291	-0-	-2659	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	4100	-0-	-4890	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	3480	-0-	-5220	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	3688	-0-	-4062	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	146	1	6506	3	N	-0-					-0-
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	134	1	5989	3	N	-0-					-0-
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	223	1	6658	3	N	-0-					-0-
04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	208	1	6114	3	N	182					182
							200	9									
05	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	199	1	5798	3	N	95	183	1			94
							105	9									
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	182	1	5393	3	N	108	154	1			48
							119	9									
07	5270	X	2882	-0-	-2388	-0-	92	1	2742	3	N	44					92
							48	9									
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	283	1	8241	3	N	148	161	1			79
							163	9									
09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	266	1	7936	3	N	125	149	1			55
							138	9									
10	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	265	1	8161	3	N	139	173	1			21
							153	9									
11	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	267	1	8110	3	N	138					159
							152	9									
12	8680	X	8679	-0-	-1	-0-	42	1	8474	3	N	148	189	1			118
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 83,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	286	1	4322	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3817	-0-	-75	-0-	265	1	3552	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4385	-0-	-761	-0-	234	1	4151	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4229	-0-	-751	-0-	309	1	3920	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3891	-0-	-1255	-0-	254	1	3637	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3734	-0-	-736	-0-	262	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3600	-0-	-771	-0-	221	1	3379	2	N	-0-					-0-
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	376	1	4024	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3814	-0-	-416	-0-	269	1	3545	2	N	-0-					-0-
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	336	1	3934	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4189	-0-	-71	-0-	288	1	3901	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	212	1	3920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	487	1	13387	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	444	1	11960	2	N	-0-					-0-
03	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	425	1	11818	2	N	-0-					-0-
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	236	1	6190	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	1080	1	12157	2	N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	152	1	4220	2	N	-0-					-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	984	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	984	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	991	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	1607	1	10236	2	N	-0-					-0-
*11	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	1812	1	11609	2	N	-0-					-0-
*12	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	1268	1	11735	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					34
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					34
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					34
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					34
05	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	1998	3			N	-0-					34
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					34
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					34
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					34
09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	3			N	-0-					34
10	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1948	3			N	-0-					34
*11	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	1802	3			N	-0-					33
12	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	1649	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 23,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	16048	-0-	-1746	-0-	355	1	15693	3	N	-0-					-0-
02	15456	X	14570	-0-	-886	-0-	320	1	14250	3	N	-0-					-0-
03	16306	X	15749	-0-	-557	-0-	347	1	15402	3	N	-0-					-0-
04	15570	X	15537	-0-	-33	-0-	348	1	15189	3	N	-0-					-0-
05	16120	X	15636	-0-	-484	-0-	353	1	15283	3	N	-0-					-0-
06	15600	X	14809	-0-	-791	-0-	329	1	14480	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	10319	-0-	-5801	-0-	229	1	10090	3	N	-0-					-0-
08	16058	X	14730	-0-	-1328	-0-	333	1	14397	3	N	-0-					-0-
09	15540	X	13052	-0-	-2488	-0-	289	1	12763	3	N	-0-					-0-
10	15624	X	14099	-0-	-1525	-0-	304	1	13795	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	14184	-0-	-636	-0-	310	1	13874	3	N	-0-					-0-
*12	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	46	1	14202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	13456	-0-	-1579	-0-	230	1	13226	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	11574	-0-	-2006	-0-	201	1	11373	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	10869	-0-	-4166	-0-	191	1	10678	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	7253	-0-	-6937	-0-	575	1	6678	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	4904	-0-	-8798	-0-	541	1	4363	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	6122	-0-	-6898	-0-	871	1	5251	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	8900	-0-	-3903	-0-	955	1	7945	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10651	-0-	-230	-0-	881	1	9770	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6924	-0-	-336	-0-	454	1	6470	2	N	-0-					-0-
10	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	1223	1	9378	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	4828	-0-	-5492	-0-	543	1	4285	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	9281	-0-	-1383	-0-	788	1	8493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8895	-0-	-33	-0-	423	1	8472	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7981	-0-	-55	-0-	393	1	7588	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8886	-0-	-11	-0-	450	1	8436	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8478	-0-	-132	-0-	413	1	8065	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8601	-0-	-296	-0-	409	1	8192	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8276	-0-	-334	-0-	402	1	7874	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8717	-0-	-180	-0-	470	1	8247	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8062	-0-	-835	-0-	539	1	7523	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7606	-0-	-884	-0-	700	1	6906	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7918	-0-	-793	-0-	560	1	7358	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7593	-0-	-837	-0-	426	1	7167	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7622	-0-	-407	-0-	259	1	7363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	20	1	3349	3	N	16					174
							18	9									
02	3192	X	932	-0-	-2260	-0-	5	1	924	3	N	3					177
							3	9									
03	3441	X	427	-0-	-3014	-0-	3	1	424	3	N	-0-					177
04	3270	X	67	-0-	-3203	-0-	36	1	31	3	N	-0-					177
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	302	1	4703	3	N	1	94	1			84
							1	9									
06	3270	X	2493	-0-	-777	-0-	11	1	2482	3	N	-0-					69
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					69
08	4371	X	2462	-0-	-1909	-0-	198	1	5	2	N	-0-					69
							2259	3									
09	4230	X	812	-0-	-3418	-0-	812	1			N	-0-					69
10	4371	X	3325	-0-	-1046	-0-	799	1	2526	3	N	-0-					69
11	2490	X	966	-0-	-1524	-0-	130	1	836	3	N	-0-					69
12	2449	X	696	-0-	-1753	-0-	3	1	693	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 20,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 11342

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

01	992	X	66	-0-	-926	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	560	X	26	-0-	-534	-0-	26	1			N	-0-					-0-
03	496	X	410	-0-	-86	-0-	410	1			N	-0-					-0-
04	390	X	87	-0-	-303	-0-	87	1			N	-0-					-0-
05	403	X	15	-0-	-388	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	390	X	20	-0-	-370	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	403	X	8	-0-	-395	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	403	X	11	-0-	-392	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09	90	X	10	-0-	-80	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9451	-0-	-66	-0-	331	1	9120	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	8080	-0-	-628	-0-	288	1	7792	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	9162	-0-	-479	-0-	318	1	8844	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	8661	-0-	-669	-0-	309	1	8352	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8730	-0-	-725	-0-	325	1	8405	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	8097	-0-	-1053	-0-	285	1	7812	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	6153	-0-	-3023	-0-	223	1	5930	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	8267	-0-	-909	-0-	337	1	7930	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	8054	-0-	-616	-0-	375	1	7679	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	5929	-0-	-2813	-0-	247	1	5682	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	6831	-0-	-1269	-0-	254	1	6577	2	N	-0-			-0-
*12	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	256	1	8184	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9573	-0-	-347	-0-	456	1	9117	2	N	-0-			-0-
02	8848	X	8681	-0-	-167	-0-	428	1	8253	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	9734	-0-	-62	-0-	492	1	9242	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	8914	-0-	-476	-0-	434	1	8480	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	9419	-0-	-222	-0-	447	1	8972	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	8963	-0-	-457	-0-	435	1	8528	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	9247	-0-	-487	-0-	499	1	8748	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	8661	-0-	-1073	-0-	579	1	8082	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8334	-0-	-786	-0-	766	1	7568	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	8596	-0-	-828	-0-	608	1	7988	2	N	-0-			-0-
11	8970	X	8319	-0-	-651	-0-	466	1	7853	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8611	-0-	-162	-0-	292	1	8319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	14623	-0-	-4163	-0-	513	1	14110	2	N	-0-			-0-
02	16968	X	13469	-0-	-3499	-0-	481	1	12988	2	N	-0-			-0-
03	18910	X	16267	-0-	-2643	-0-	566	1	15701	2	N	-0-			-0-
04	18300	X	14018	-0-	-4282	-0-	498	1	13520	2	N	-0-			-0-
05	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	716	1	18467	2	N	-0-			-0-
06	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	596	1	16430	2	N	-0-			-0-
07	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	661	1	17525	2	N	-0-			-0-
08	18910	X	18031	-0-	-879	-0-	736	1	17295	2	N	-0-			-0-
09	18300	X	17449	-0-	-851	-0-	813	1	16636	2	N	-0-			-0-
10	18910	X	17704	-0-	-1206	-0-	737	1	16967	2	N	-0-			-0-
11	17610	X	16497	-0-	-1113	-0-	614	1	15883	2	N	-0-			-0-
12	18197	X	17100	-0-	-1097	-0-	519	1	16581	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	36	1	6048	3	N	-0-					47
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	24	1	4709	3	N	76					123
							84	9									
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	47	1	6675	3	N	-0-	71	1			52
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	31	1	5937	3	N	-0-					52
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	26	1	5736	3	N	-0-					52
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	25	1	5449	3	N	-0-					52
07	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	27	1	5779	3	N	-0-					52
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	32	1	13	2	N	-0-					52
							5790	3									
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					52
							5545	3									
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	49					101
							5292	3	54	9							
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					101
							5096	3									
*12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	109	166	1			44
							5147	3	120	9							

TOTAL GAS PROD: 67,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 6122

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 249309 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4907 - 6712

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 249310 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4923 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

01	9331	X	5150	-0-	-4181	-0-	875	1	4275	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	5801	-0-	-2627	-0-	817	1	4984	2	N	-0-					-0-
03	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	1015	1	8319	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8079	-0-	-291	-0-	965	1	7114	2	N	-0-					-0-
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	970	1	7001	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7372	-0-	-1658	-0-	925	1	6447	2	N	-0-					-0-
07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	1084	1	9348	2	N	-0-					-0-
08	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	1101	1	10248	2	N	-0-					-0-
09	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	1066	1	10048	2	N	-0-					-0-
10	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	1106	1	10036	2	N	-0-					-0-
11	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	319	1	9326	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	10156	-0-	-1314	-0-	332	1	9824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	590	1	6698	2	N	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	497	1	5076	2	N	-0-					-0-
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	514	1	5749	2	N	-0-					-0-
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	520	1	6008	2	N	-0-					-0-
05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	540	1	8609	2	N	-0-					-0-
06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	580	1	5538	2	N	-0-					-0-
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	610	1	5691	2	N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	487	1	4929	2	N	-0-					-0-
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	438	1	3925	2	N	-0-					-0-
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	298	1	1917	2	N	-0-					-0-
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	511	1	2438	2	N	-0-					-0-
*12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	548	1	3852	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10693	-0-	-219	-0-	236	1	10457	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	9684	-0-	-172	-0-	212	1	9472	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	10616	-0-	-265	-0-	233	1	10383	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10031	-0-	-499	-0-	224	1	9807	3	N	-0-					-0-
05	10881	X	10382	-0-	-499	-0-	234	1	10148	3	N	-0-					-0-
06	10380	X	9859	-0-	-521	-0-	218	1	9641	3	N	-0-					-0-
07	10726	X	10608	-0-	-118	-0-	235	1	10373	3	N	-0-					-0-
08	10602	X	10105	-0-	-497	-0-	228	1	9877	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	9754	-0-	-296	-0-	215	1	9539	3	N	-0-					-0-
10	10602	X	10056	-0-	-546	-0-	217	1	9839	3	N	-0-					-0-
11	10260	X	9505	-0-	-755	-0-	207	1	9298	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	9727	-0-	-348	-0-	32	1	9695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	17516	-0-	-2448	-0-	300	1	17216	2	N	-0-					-0-
02	18032	X	16261	-0-	-1771	-0-	283	1	15978	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	18673	-0-	-1291	-0-	328	1	18345	2	N	-0-					-0-
04	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	343	1	19387	2	N	-0-					-0-
05	18011	X	17511	-0-	-500	-0-	331	1	17180	2	N	-0-					-0-
06	18060	X	15776	-0-	-2284	-0-	328	1	15448	2	N	-0-					-0-
07	20398	X	17723	-0-	-2675	-0-	392	1	17331	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	18022	-0-	-2376	-0-	400	1	17622	2	N	-0-					-0-
09	19740	X	15633	-0-	-4107	-0-	437	1	15196	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	11791	-0-	-5941	-0-	627	1	11164	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	5749	-0-	-11681	-0-	523	1	5226	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	14400	-0-	-1596	-0-	836	1	13564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	4818	-0-	-3800	-0-	298	1	4520	2	N	-0-					-0-
02	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	448	1	6031	2	N	-0-					-0-
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	436	1	7733	2	N	-0-					-0-
04	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	574	1	7267	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5394	-0-	-1767	-0-	351	1	5043	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6712	-0-	-1208	-0-	471	1	6241	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	5314	-0-	-2870	-0-	325	1	4989	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	6203	-0-	-1981	-0-	529	1	5674	2	N	-0-					-0-
09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	574	1	7549	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6885	-0-	-59	-0-	542	1	6343	2	N	-0-					-0-
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	480	1	6508	2	N	-0-					-0-
*12	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	436	1	8092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3873	-0-	-2482	-0-	162	1	3711	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	10	-0-	-5730	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	3428	-0-	-2803	-0-	586	1	2842	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4772	-0-	-1168	-0-	933	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	36	-0-	-4831	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	37	-0-	-3713	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	239	-0-	-4690	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	57	-0-	-4872	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	62	-0-	-4708	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
10	248	X	61	-0-	-187	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	425	1	2335	2	N	-0-					-0-
*12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	56	1	440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

01	21274	X	21274	-0-	-0-	-0-	517	1	20757	2	N	-0-					-0-
02	19012	X	14675	-0-	-4337	-0-	371	1	14304	2	N	-0-					-0-
03	21545	X	13473	-0-	-8072	-0-	338	1	13135	2	N	-0-					-0-
04	44161	X	44161	-0-	-0-	-0-	1095	1	43066	2	N	-0-					-0-
05	41312	X	41312	-0-	-0-	-0-	977	1	40335	2	N	-0-					-0-
06	36612	X	36612	-0-	-0-	-0-	913	1	35699	2	N	-0-					-0-
07	29792	X	29792	-0-	-0-	-0-	758	1	29034	2	N	-0-					-0-
08	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	606	1	24361	2	N	-0-					-0-
09	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	532	1	21541	2	N	-0-					-0-
10	21979	X	19162	-0-	-2817	-0-	482	1	18680	2	N	-0-					-0-
11	21270	X	16983	-0-	-4287	-0-	375	1	16608	2	N	-0-					-0-
12	24986	X	17891	-0-	-7095	-0-	390	1	17501	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

01	16430	X	15886	-0-	-544	-0-	272	1	15614	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13979	-0-	-861	-0-	243	1	13736	2	N	-0-					-0-
03	16244	X	14720	-0-	-1524	-0-	258	1	14462	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	15208	-0-	-362	-0-	265	1	14943	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	15370	-0-	-719	-0-	279	1	15091	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	15005	-0-	-355	-0-	312	1	14693	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	14948	-0-	-769	-0-	330	1	14618	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	14539	-0-	-1178	-0-	323	1	14216	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	14185	-0-	-1025	-0-	294	1	13891	2	N	-0-					-0-
10	15500	X	14339	-0-	-1161	-0-	290	1	14049	2	N	-0-					-0-
11	15000	X	13858	-0-	-1142	-0-	272	1	13586	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13618	-0-	-642	-0-	276	1	13342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6405	-0-	3305	3305	670	1	5735	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4700	-0-	1900	5205	530	1	4170	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	77	-0-	-3023	2182	1	1	76	2	N	-0-					-0-
04	5111	X	2929	-0-	-2182	-0-	51	1	2878	2	N	-0-					-0-
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	109	1	5908	2	N	-0-					-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	894	1	3944	2	N	-0-					-0-
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	920	1	3669	2	N	-0-					-0-
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	939	1	4498	2	N	-0-					-0-
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	894	1	3965	2	N	-0-					-0-
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	900	1	3698	2	N	-0-					-0-
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	846	1	2360	2	N	-0-					-0-
*12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	881	1	2741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

01	12834	X	11591	-0-	-1243	-0-	376	1	11215	3	Y	-0-					30
02	11032	X	10001	-0-	-1031	-0-	322	1	9654	3	Y	23					53
							25	9									
03	11780	X	11028	-0-	-752	-0-	356	1	10632	3	Y	36					89
							40	9									
04	11310	X	11101	-0-	-209	-0-	364	1	10737	3	Y	-0-					89
05	11594	X	11049	-0-	-545	-0-	365	1	10684	3	Y	-0-					89
06	11220	X	10744	-0-	-476	-0-	350	1	10394	3	Y	-0-					89
07	11439	X	10368	-0-	-1071	-0-	336	1	10032	3	Y	-0-					89
08	11470	X	8658	-0-	-2812	-0-	287	1	8371	3	Y	-0-					89
09	11100	X	8561	-0-	-2539	-0-	277	1	8284	3	Y	-0-	72	1			17
10	11098	X	10785	-0-	-313	-0-	340	1	10437	3	Y	7	6	1			18
							8	9									
11	10740	X	10011	-0-	-729	-0-	319	1	9686	3	Y	5					23
							6	9									
12	10385	X	10272	-0-	-113	-0-	51	1	10211	3	Y	9					32
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 124,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7290	-0-	-987	-0-	160	1	7130	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	6452	-0-	-1024	-0-	141	1	6311	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	6515	-0-	-1452	-0-	142	1	6373	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	5962	-0-	-1748	-0-	133	1	5829	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	6677	-0-	-1073	-0-	148	1	6462	3	N	61					61
							67	9									
06	7050	X	6689	-0-	-361	-0-	146	1	6475	3	N	62					123
							68	9									
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	158	1	7004	3	N	61	153	1			31
							67	9									
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	150	1	6553	3	N	78					109
							86	9									
09	6690	X	6537	-0-	-153	-0-	142	1	6326	3	N	63	82	1			90
							69	9									
10	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	144	1	6584	3	N	68	105	1			53
							75	9									
11	6990	X	6630	-0-	-360	-0-	142	1	6409	3	N	72	56	1			69
							79	9									
12	6541	X	6493	-0-	-48	-0-	21	1	6387	3	N	77	77	1			69
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 80,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8446	-0-	-1815	-0-	186	1	8260	3	N	-0-					-0-
02	9044	X	8874	-0-	-170	-0-	195	1	8679	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	8628	-0-	-1323	-0-	190	1	8438	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	8120	-0-	-1510	-0-	181	1	7939	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	5335	-0-	-4492	-0-	177	1	5158	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	3086	-0-	-6424	-0-	101	1	2985	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	1024	-0-	-8803	-0-	23	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	6536	-0-	-2082	-0-	218	1	6318	3	N	-0-					-0-
09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	531	1	15785	3	N	-0-					-0-
10	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	451	1	13799	3	N	-0-					-0-
11	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	576	1	17430	3	N	-0-					-0-
*12	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	59	1	11865	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	5	1	183	3	N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	5	1	208	3	N	-0-					-0-
04	210	N	47	-0-	-163	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	16429	-0-	13329	13329	858	1	15571	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	13415	-0-	10415	23744	783	1	12632	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	13771	-0-	10671	34415	998	1	12773	3	N	-0-					-0-
08	46534	X	12119	-0-	-34415	-0-	994	1	11125	3	N	-0-					-0-
09	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	999	1	10621	3	N	-0-					-0-
*10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	1016	1	10492	3	N	-0-					-0-
11	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	1056	1	9487	3	N	-0-					-0-
*12	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	785	1	9487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	324	-0-	-2621	-0-	215	1	109	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	960	-0-	-1700	-0-	615	1	345	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	1240	-0-	-1705	-0-	695	1	545	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	1058	-0-	-1792	-0-	631	1	427	3	N	-0-					-0-
05	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	692	1	433	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	622	-0-	-578	-0-	622	1			N	-0-					-0-
07	1240	X	669	-0-	-571	-0-	669	1			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	691	1	481	3	N	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	1			N	-0-					-0-
*10	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	1			N	-0-					-0-
*11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5622	-0-	-826	-0-	250	1	5372	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4773	-0-	-799	-0-	179	1	4594	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5032	-0-	-1137	-0-	196	1	4836	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4852	-0-	-1118	-0-	200	1	4652	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4845	-0-	-1107	-0-	184	1	4661	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4657	-0-	-773	-0-	173	1	4484	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	2922	-0-	-2348	-0-	130	1	2792	2	N	-0-					-0-
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	228	1	5305	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	163	1	4238	2	N	-0-					-0-
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	217	1	4632	2	N	-0-					-0-
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	288	1	5563	2	N	-0-					-0-
*12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	319	1	5595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8793	-0-	-538	-0-	390	1	8403	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7946	-0-	-482	-0-	299	1	7647	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8570	-0-	-761	-0-	333	1	8237	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7309	-0-	-1721	-0-	301	1	7008	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7980	-0-	-824	-0-	303	1	7677	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	6715	-0-	-1805	-0-	249	1	6466	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	6425	-0-	-2379	-0-	285	1	6140	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	6837	-0-	-1719	-0-	282	1	6555	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6813	-0-	-897	-0-	252	1	6561	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7921	-0-	-46	-0-	354	1	7567	2	N	-0-					-0-
11	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	354	1	6835	2	N	-0-					-0-
*12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	408	1	7156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	214	1	4597	2	N	-0-					-0-
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	165	1	4237	2	N	-0-					-0-
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	183	1	4533	2	N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	195	1	4547	2	N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	188	1	4756	2	N	-0-					-0-
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	191	1	4956	2	N	-0-					-0-
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	272	1	5868	2	N	-0-					-0-
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	185	1	4299	2	N	-0-					-0-
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	172	1	4469	2	N	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	190	1	4062	2	N	-0-					-0-
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	192	1	3722	2	N	-0-					-0-
*12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	221	1	3871	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11420	-0-	-1197	-0-	195	1	11225	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10183	-0-	-1213	-0-	177	1	10006	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11036	-0-	-1550	-0-	194	1	10842	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	10610	-0-	-1570	-0-	185	1	10425	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	10803	-0-	-1783	-0-	196	1	10607	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10195	-0-	-845	-0-	212	1	9983	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10292	-0-	-992	-0-	227	1	10065	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10156	-0-	-880	-0-	225	1	9931	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	9985	-0-	-635	-0-	207	1	9778	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	9886	-0-	-902	-0-	200	1	9686	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9453	-0-	-747	-0-	185	1	9268	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9483	-0-	-716	-0-	192	1	9291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9338	-0-	-923	-0-	302	1	8981	3	N	50	187	1			55
							55	9									
02	9156	X	8177	-0-	-979	-0-	262	1	7847	3	N	62					117
							68	9									
03	10137	X	8641	-0-	-1496	-0-	187	1	8390	3	N	58	153	1			22
							64	9									
04	9810	X	8033	-0-	-1777	-0-	178	1	7809	3	N	42					64
							46	9									
05	9889	X	8325	-0-	-1564	-0-	275	1	8011	3	N	35	79	1			20
							39	9									
06	9030	X	7738	-0-	-1292	-0-	250	1	7447	3	N	37					57
							41	9									
07	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	319	1	9506	3	N	12					69
							13	9									
08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	344	1	10014	3	N	44	88	1			25
							48	9									
09	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	323	1	9637	3	N	54					79
							59	9									
10	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	315	1	9685	3	N	41					120
							45	9									
11	9930	X	9845	-0-	-85	-0-	313	1	9514	3	N	16					136
							18	9									
12	10416	X	9946	-0-	-470	-0-	49	1	9831	3	N	60					196
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 110,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	13070	-0-	-1283	-0-	289	1	12781	3	Y	-0-					-0-
02	12964	X	12020	-0-	-944	-0-	263	1	11757	3	Y	-0-					-0-
03	14353	X	12868	-0-	-1485	-0-	283	1	12585	3	Y	-0-					-0-
04	13260	X	12731	-0-	-529	-0-	285	1	12446	3	Y	-0-					-0-
05	13299	X	13024	-0-	-275	-0-	294	1	12730	3	Y	-0-					-0-
06	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	278	1	12242	3	Y	-0-					-0-
07	11284	X	9268	-0-	-2016	-0-	206	1	9062	3	Y	-0-					-0-
08	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	283	1	12241	3	Y	-0-					-0-
09	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	262	1	11596	3	Y	-0-					-0-
10	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	271	1	12320	3	Y	-0-					-0-
11	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	244	1	10937	3	Y	-0-					-0-
12	12524	X	11552	-0-	-972	-0-	38	1	11514	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	236	1	7028	3	N	18					118
							20	9									
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	199	1	5949	3	N	-0-					118
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	127	1	5688	3	N	-0-					118
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	126	1	5528	3	N	-0-					118
05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	205	1	5996	3	N	-0-	104	1			14
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	188	1	5568	3	N	3					17
							3	9									
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	174	1	5183	3	N	5					22
							6	9									
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	167	1	4848	3	N	-0-					22
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	159	1	4717	3	N	53					75
							58	9									
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	160	1	4906	3	N	-0-					75
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	166	1	5032	3	N	20					95
							22	9									
*12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	24	1	4892	3	Y	-0-	59	1			25

TOTAL GAS PROD: 67,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8555	-0-	-652	-0-	312	1	8243	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7807	-0-	-509	-0-	296	1	7511	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8584	-0-	-623	-0-	323	1	8261	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8115	-0-	-795	-0-	302	1	7813	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8556	-0-	-558	-0-	303	1	8253	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8204	-0-	-166	-0-	307	1	7897	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7919	-0-	-730	-0-	302	1	7617	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7025	-0-	-1562	-0-	256	1	6769	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8062	-0-	-218	-0-	291	1	7771	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7616	-0-	-940	-0-	287	1	7329	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7470	-0-	-720	-0-	247	1	7223	2	N	-0-					-0-
*12	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	354	1	10484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		11291	-0-	11291	11291	418	1	10873	2	N	-0-					-0-
04	34781	X	23490	-0-	-11291	-0-	1210	1	22280	2	N	-0-					-0-
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
06	6210	X	672	-0-	-5538	-0-	672	1			N	-0-					-0-
07	6417	X	713	-0-	-5704	-0-	713	1			N	-0-					-0-
08	6417	X	649	-0-	-5768	-0-	649	1			N	-0-					-0-
09	6210	X	690	-0-	-5520	-0-	690	1			N	-0-					-0-
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
11	690	X	686	-0-	-4	-0-	686	1			N	-0-					-0-
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	1			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	399	1	16002	2	N	-0-					-0-
02	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	379	1	14627	2	N	-0-					-0-
03	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	404	1	15704	2	N	-0-					-0-
04	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	425	1	16705	2	N	-0-					-0-
05	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	423	1	17469	2	N	-0-					-0-
06	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	424	1	16576	2	N	-0-					-0-
07	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	471	1	18051	2	N	-0-					-0-
08	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	454	1	18215	2	N	-0-					-0-
09	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	411	1	16654	2	N	-0-					-0-
10	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	454	1	17603	2	N	-0-					-0-
11	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	309	1	13683	2	N	-0-					-0-
*12	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	282	1	12651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	1251	1	9063	2	N	-0-					-0-
02	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	981	1	9504	2	N	-0-					-0-
03	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	985	1	8868	2	N	-0-					-0-
04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	962	1	7877	2	N	-0-					-0-
05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	971	1	7993	2	N	-0-					-0-
06	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	975	1	8199	2	N	-0-					-0-
07	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	990	1	7895	2	N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	929	1	6774	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	895	1	6275	2	N	-0-					-0-
*10	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	942	1	6623	2	N	-0-					-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	886	1	6978	2	N	-0-					-0-
*12	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	922	1	7108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7680 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2460	-0-	2460	6631	90	1	2370	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3001	-0-	3001	9632	861	1	2140	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		3414	-0-	3414	13046	1211	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	15908	X	2862	-0-	-13046	-0-	1318	1	1544	2	N	-0-					-0-
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	1360	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1385	1	2522	2	N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	1109	1	1401	2	N	-0-					-0-
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1179	1	961	2	N	-0-					-0-
09	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1136	1	6562	2	N	-0-					-0-
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1107	1	7894	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	1229	1	6151	2	N	-0-					-0-
*12	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	1336	1	5683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	63	3	N	2	2	0			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	242	1	10692	3	N	-0-					-0-
02	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	261	1	11646	3	N	-0-					-0-
03	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	270	1	12033	3	N	-0-					-0-
04	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	357	1	10494	3	N	-0-					-0-
05	10788	X	9912	-0-	-876	-0-	329	1	9583	3	N	-0-					-0-
06	10440	X	4190	-0-	-6250	-0-	136	1	4054	3	N	-0-					-0-
07	10788	X	4141	-0-	-6647	-0-	135	1	4006	3	N	-0-					-0-
08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	372	1	10816	3	N	-0-					-0-
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	345	1	10276	3	N	-0-					-0-
10	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	372	1	11389	3	N	-0-					-0-
11	10440	X	10355	-0-	-85	-0-	331	1	10024	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	10028	-0-	-822	-0-	49	1	9979	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	264	1	10569	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	241	1	9307	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	8276	-0-	-1365	-0-	208	1	8068	2	N	-0-			-0-
04	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	543	1	21326	2	N	-0-			-0-
05	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	357	1	14728	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	8903	-0-	-427	-0-	222	1	8681	2	N	-0-			-0-
07	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	321	1	12319	2	N	-0-			-0-
08	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	268	1	10745	2	N	-0-			-0-
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	233	1	9461	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	9145	-0-	-496	-0-	230	1	8915	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	8778	-0-	-552	-0-	194	1	8584	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	9240	-0-	-1858	-0-	201	1	9039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	185	1	8169	3	N	-0-			-0-
02	7280	X	6309	-0-	-971	-0-	138	1	6171	3	N	-0-			-0-
03	8060	X	7739	-0-	-321	-0-	170	1	7569	3	N	-0-			-0-
04	7800	X	7373	-0-	-427	-0-	165	1	7208	3	N	-0-			-0-
05	8060	X	7214	-0-	-846	-0-	240	1	6974	3	N	-0-			-0-
06	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	273	1	8098	3	N	-0-			-0-
07	7750	X	7461	-0-	-289	-0-	243	1	7218	3	N	-0-			-0-
08	7750	X	4982	-0-	-2768	-0-	166	1	4816	3	N	-0-			-0-
09	7800	X	6603	-0-	-1197	-0-	215	1	6388	3	N	-0-			-0-
10	8060	X	7249	-0-	-811	-0-	230	1	7019	3	N	-0-			-0-
11	7800	X	6659	-0-	-1141	-0-	213	1	6446	3	N	-0-			-0-
*12	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	30	1	5983	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	106	1	4254	2	N	-0-			-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	100	1	3841	2	N	-0-			-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	102	1	3947	2	N	-0-			-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	98	1	3846	2	N	-0-			-0-
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	121	1	4983	2	N	-0-			-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	107	1	4182	2	N	-0-			-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	112	1	4293	2	N	-0-			-0-
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	100	1	4006	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	91	1	3689	2	N	-0-			-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	101	1	3916	2	N	-0-			-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	140	1	4098	2	N	-0-			-0-
*12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	140	1	4143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	18255	-0-	-748	-0-	593	1	17662	3	N	-0-			48
02	17164	X	16550	-0-	-614	-0-	535	1	16015	3	N	-0-			48
03	19003	X	12969	-0-	-6034	-0-	420	1	12549	3	N	-0-			48
04	18330	X	716	-0-	-17614	-0-	23	1	693	3	N	-0-			48
05	18941	X	2214	-0-	-16727	-0-	73	1	2141	3	N	-0-			48
06	17730	X	7967	-0-	-9763	-0-	260	1	7707	3	N	-0-			48
07	18321	X	9195	-0-	-9126	-0-	299	1	8896	3	N	-0-			48
08	12958	X	11102	-0-	-1856	-0-	369	1	10733	3	N	-0-			48
09	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	365	1	10883	3	N	-0-			48
10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	368	1	11261	3	N	-0-			48
11	10740	X	10321	-0-	-419	-0-	465	1	9856	3	N	-0-			48
*12	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	61	1	12217	3	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 124,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	253	1	10158	2	N	-0-			-0-
02	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	237	1	9159	2	N	-0-			-0-
03	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	270	1	10494	2	N	-0-			-0-
04	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	281	1	11034	2	N	-0-			-0-
05	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	268	1	11071	2	N	-0-			-0-
06	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	266	1	10391	2	N	-0-			-0-
07	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	287	1	11017	2	N	-0-			-0-
08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	274	1	11008	2	N	-0-			-0-
09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	256	1	10377	2	N	-0-			-0-
10	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	268	1	10400	2	N	-0-			-0-
11	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	366	1	10700	2	N	-0-			-0-
12	11253	X	10481	-0-	-772	-0-	342	1	10139	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	238	1	7089	3	N	-0-					17
02	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	227	1	6781	3	N	-0-					17
03	7068	X	6574	-0-	-494	-0-	213	1	6361	3	N	-0-					17
04	6840	X	4503	-0-	-2337	-0-	148	1	4355	3	N	-0-					17
05	7068	X	2759	-0-	-4309	-0-	92	1	2667	3	N	-0-					17
06	6840	X	5388	-0-	-1452	-0-	175	1	5213	3	N	-0-					17
07	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	206	1	6124	3	N	-0-					17
08	6572	X	6100	-0-	-472	-0-	203	1	5897	3	N	-0-					17
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	182	1	5423	3	N	-0-					17
10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	208	1	6365	3	N	-0-					17
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	210	1	6386	3	N	-0-					17
*12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	32	1	6468	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 71,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6266	-0-	-523	-0-	139	1	6127	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	6120	-0-	-12	-0-	135	1	5985	3	N	-0-					-0-
03	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	140	1	6201	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	6265	-0-	-155	-0-	141	1	6124	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6423	-0-	-366	-0-	145	1	6278	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6263	-0-	-307	-0-	138	1	6125	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	143	1	6309	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	147	1	6317	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	6144	-0-	-126	-0-	136	1	6008	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6116	-0-	-363	-0-	132	1	5984	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5791	-0-	-479	-0-	126	1	5665	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	5884	-0-	-533	-0-	19	1	5865	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	499	1	14851	3	N	-0-					-0-
02	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	435	1	13004	3	N	-0-					-0-
03	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	422	1	12601	3	N	-0-					-0-
04	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	495	1	14573	3	N	-0-					-0-
05	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	486	1	14184	3	N	-0-					-0-
06	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	453	1	13489	3	N	-0-					-0-
07	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	448	1	13338	3	N	-0-					-0-
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	443	1	12882	3	N	-0-					-0-
09	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	361	1	10766	3	N	-0-					-0-
10	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	251	1	7678	3	N	-0-					-0-
*11	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	392	1	11874	3	N	-0-					-0-
12	13795	X	13347	-0-	-448	-0-	66	1	13281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	444	1	13211	3	N	-0-			-0-
02	12012	X	11495	-0-	-517	-0-	372	1	11123	3	N	-0-			-0-
03	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	433	1	12933	3	N	-0-			-0-
04	12870	X	12834	-0-	-36	-0-	422	1	12412	3	N	-0-			-0-
05	13299	X	12976	-0-	-323	-0-	430	1	12546	3	N	-0-			-0-
06	12870	X	12688	-0-	-182	-0-	413	1	12275	3	N	-0-			-0-
07	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	433	1	12868	3	N	-0-			-0-
08	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	497	1	14435	3	N	-0-			-0-
09	12840	X	7116	-0-	-5724	-0-	232	1	6884	3	N	-0-			-0-
10	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	483	1	14807	3	N	-0-			-0-
11	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	448	1	13566	3	N	-0-			-0-
12	14942	X	12647	-0-	-2295	-0-	62	1	12585	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	9630	-0-	-2553	-0-	351	1	9279	2	N	-0-			-0-
02	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	967	1	9451	2	N	-0-			-0-
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	1065	1	10780	2	N	-0-			-0-
04	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	856	1	10123	2	N	-0-			-0-
05	11532	X	9649	-0-	-1883	-0-	758	1	8891	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	9668	-0-	-1792	-0-	613	1	9055	2	N	-0-			-0-
07	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	1110	1	11057	2	N	-0-			-0-
08	11842	X	11758	-0-	-84	-0-	976	1	10782	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	4930	-0-	-6050	-0-	890	1	4040	2	N	-0-			-0-
10	12152	X	7174	-0-	-4978	-0-	1304	1	5870	2	N	-0-			-0-
11	11760	X	9321	-0-	-2439	-0-	1173	1	8148	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	8446	-0-	-1784	-0-	1123	1	7323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8764	-0-	-195	-0-	193	1	8571	3	N	-0-			-0-
02	8092	X	7249	-0-	-843	-0-	159	1	7090	3	N	-0-			-0-
03	8432	X	8298	-0-	-134	-0-	183	1	8115	3	N	-0-			-0-
04	8490	X	7743	-0-	-747	-0-	173	1	7570	3	N	-0-			-0-
05	8773	X	7986	-0-	-787	-0-	180	1	7806	3	N	-0-			-0-
06	8490	X	8374	-0-	-116	-0-	186	1	8188	3	N	-0-			-0-
07	8308	X	8041	-0-	-267	-0-	178	1	7863	3	N	-0-			-0-
08	8308	X	7628	-0-	-680	-0-	172	1	7456	3	N	-0-			-0-
09	8370	X	7289	-0-	-1081	-0-	160	1	7129	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	7548	-0-	-1101	-0-	162	1	7386	3	N	-0-			-0-
11	8370	X	7079	-0-	-1291	-0-	154	1	6925	3	N	-0-			-0-
12	7781	X	7222	-0-	-559	-0-	24	1	7198	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	778	1	20541	2	N	-0-					-0-
02	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	696	1	17681	2	N	-0-					-0-
03	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	494	1	19193	2	N	-0-					-0-
04	18960	X	18187	-0-	-773	-0-	451	1	17736	2	N	-0-					-0-
05	19592	X	18889	-0-	-703	-0-	447	1	18442	2	N	-0-					-0-
06	18960	X	17618	-0-	-1342	-0-	439	1	17179	2	N	-0-					-0-
07	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	499	1	19127	2	N	-0-					-0-
08	19592	X	19573	-0-	-19	-0-	476	1	19097	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	18258	-0-	-12	-0-	440	1	17818	2	N	-0-					-0-
10	19592	X	18312	-0-	-1280	-0-	461	1	17851	2	N	-0-					-0-
11	18960	X	18260	-0-	-700	-0-	604	1	17656	2	N	-0-					-0-
12	18538	X	18043	-0-	-495	-0-	589	1	17454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	282	1	8383	3	N	101	146	1			85
							111	9									
02	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	276	1	8268	3	N	-0-					85
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	333	1	9932	3	N	10					95
							11	9									
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	307	1	9023	3	N	94					189
							103	9									
05	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	301	1	8812	3	N	50					239
							55	9									
06	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	279	1	8303	3	N	21	188	1			72
							23	9									
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	302	1	9013	3	N	15					87
							17	9									
08	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	319	1	9289	3	N	16					103
							18	9									
09	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	294	1	8784	3	N	29					132
							32	9									
10	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	309	1	9475	3	N	25					157
							28	9									
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	314	1	9538	3	N	2	110	1			49
							2	9									
12	9641	X	9297	-0-	-344	-0-	46	1	9240	3	N	10					59
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 111,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9367	-0-	-460	-0-	9367	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	8354	-0-	-522	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	8647	-0-	-1180	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8022	-0-	-1068	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	7440	-0-	-1953	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8062	-0-	-998	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	8749	-0-	-489	-0-	8749	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7232	-0-	-1417	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7045	-0-	-1025	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	7687	-0-	-1055	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	7679	-0-	-781	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	8124	-0-	-463	-0-	8124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	195	1	11211	2	N	-0-			-0-
02	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	186	1	10522	2	N	-0-			-0-
03	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	201	1	11240	2	N	-0-			-0-
04	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	191	1	10774	2	N	-0-			-0-
05	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	199	1	10763	2	N	-0-			-0-
06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	207	1	9729	2	N	-0-			-0-
07	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	213	1	9440	2	N	-0-			-0-
08	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	211	1	9282	2	N	-0-			-0-
09	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	192	1	9102	2	N	-0-			-0-
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	190	1	9177	2	N	-0-			-0-
11	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	182	1	9096	2	N	-0-			-0-
*12	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	194	1	9380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	84	1	4839	2	N	-0-			-0-
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	74	1	4212	2	N	-0-			-0-
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	79	1	4437	2	N	-0-			-0-
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	69	1	3918	2	N	-0-			-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	79	1	4289	2	N	-0-			-0-
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	88	1	4128	2	N	-0-			-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	90	1	3999	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	77	1	3413	2	N	-0-			-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	75	1	3565	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	73	1	3546	2	N	-0-			-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	74	1	3687	2	N	-0-			-0-
*12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	80	1	3841	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6808	-0-	-353	-0-	166	1	6642	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	6388	-0-	-80	-0-	161	1	6227	2	N	-0-			-0-
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	158	1	6131	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	5366	-0-	-1234	-0-	133	1	5233	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	5418	-0-	-1650	-0-	190	1	5228	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	5248	-0-	-1592	-0-	131	1	5117	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	3468	-0-	-3600	-0-	88	1	3380	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	4118	-0-	-2175	-0-	100	1	4018	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4143	-0-	-1227	-0-	100	1	4043	2	N	-0-			-0-
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	176	1	6820	2	N	-0-			-0-
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	268	1	7823	2	N	-0-			-0-
*12	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	270	1	8012	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	600	1	16512	2	N	-0-					-0-
02	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	556	1	15004	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	16693	-0-	-357	-0-	580	1	16113	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	15501	-0-	-999	-0-	552	1	14949	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	16562	-0-	-488	-0-	615	1	15947	2	N	-0-					-0-
06	16500	X	12793	-0-	-3707	-0-	448	1	12345	2	N	-0-					-0-
07	17050	X	15386	-0-	-1664	-0-	558	1	14828	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	15313	-0-	-1365	-0-	624	1	14689	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	13965	-0-	-2055	-0-	651	1	13314	2	N	-0-					-0-
10	16554	X	14598	-0-	-1956	-0-	608	1	13990	2	N	-0-					-0-
11	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	559	1	14515	2	N	-0-					-0-
*12	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	522	1	16629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10257	-0-	-841	-0-	333	1	9920	3	N	4	95	1			3
							4	9									
02	9996	X	9163	-0-	-833	-0-	297	1	8866	3	N	-0-					3
03	11067	X	10248	-0-	-819	-0-	332	1	9908	3	N	7					10
							8	9									
04	10680	X	10127	-0-	-553	-0-	333	1	9786	3	N	7					17
							8	9									
05	10695	X	10118	-0-	-577	-0-	335	1	9776	3	N	6					23
							7	9									
06	9930	X	9714	-0-	-216	-0-	316	1	9390	3	N	7					30
							8	9									
07	10478	X	9925	-0-	-553	-0-	323	1	9600	3	N	2					32
							2	9									
08	10478	X	9771	-0-	-707	-0-	324	1	9419	3	Y	25	57	1			-0-
							28	9									
09	10140	X	9471	-0-	-669	-0-	307	1	9154	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	10106	X	9691	-0-	-415	-0-	306	1	9384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9720	X	9106	-0-	-614	-0-	290	1	8808	3	Y	7					7
							8	9									
12	9920	X	9263	-0-	-657	-0-	46	1	9207	3	Y	9					16
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 116,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5252	-0-	-886	-0-	732	1	4520	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4655	-0-	-889	-0-	639	1	4016	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5348	-0-	-790	-0-	727	1	4621	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5046	-0-	-684	-0-	642	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4997	-0-	-242	-0-	652	1	4345	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4695	-0-	-495	-0-	695	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	1844	-0-	-3519	-0-	651	1	1193	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	852	-0-	-4511	-0-	708	1	144	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	1185	-0-	-3855	-0-	642	1	543	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3877	-0-	-1114	-0-	756	1	3121	2	N	-0-					-0-
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	671	1	4903	2	N	-0-					-0-
*12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	684	1	3879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	611	1	16838	2	N	-0-					-0-
02	15680	X	15431	-0-	-249	-0-	551	1	14880	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	16558	-0-	-802	-0-	576	1	15982	2	N	-0-					-0-
04	16800	X	14957	-0-	-1843	-0-	533	1	14424	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	17346	-0-	-14	-0-	644	1	16702	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	14306	-0-	-2494	-0-	500	1	13806	2	N	-0-					-0-
07	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	646	1	17160	2	N	-0-					-0-
08	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	786	1	18518	2	N	-0-					-0-
09	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	789	1	16129	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	13833	-0-	-3527	-0-	577	1	13256	2	N	-0-					-0-
11	16800	X	15061	-0-	-1739	-0-	559	1	14502	2	N	-0-					-0-
12	19313	X	14841	-0-	-4472	-0-	451	1	14390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9814	-0-	-571	-0-	630	1	9184	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8269	-0-	-1111	-0-	556	1	7713	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8982	-0-	-907	-0-	621	1	8361	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8447	-0-	-1123	-0-	553	1	7894	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8916	-0-	-973	-0-	592	1	8324	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	8448	-0-	-1062	-0-	558	1	7890	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8678	-0-	-467	-0-	603	1	8075	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8473	-0-	-517	-0-	616	1	7857	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7562	-0-	-1078	-0-	583	1	6979	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8271	-0-	-657	-0-	626	1	7645	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	8309	-0-	-151	-0-	742	1	7567	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7437	-0-	-1243	-0-	719	1	6718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	17297	-0-	-1086	-0-	608	1	16689	2	N	-0-					-0-
02	16604	X	15194	-0-	-1410	-0-	546	1	14648	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	16960	-0-	-1268	-0-	587	1	16373	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	16008	-0-	-1632	-0-	572	1	15436	2	N	-0-					-0-
05	17887	X	16623	-0-	-1264	-0-	620	1	16003	2	N	-0-					-0-
06	16740	X	12197	-0-	-4543	-0-	427	1	11770	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	14879	-0-	-2078	-0-	539	1	14340	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	13722	-0-	-3235	-0-	560	1	13162	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	11446	-0-	-4634	-0-	537	1	10909	2	N	-0-					-0-
10	16616	X	13198	-0-	-3418	-0-	550	1	12648	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	12327	-0-	-2073	-0-	464	1	11863	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	11085	-0-	-2865	-0-	339	1	10746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	333	1	14722	3	N	-0-					-0-
02	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	317	1	14135	3	N	-0-					-0-
03	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	319	1	14191	3	N	-0-					-0-
04	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	304	1	13249	3	N	-0-					-0-
05	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	329	1	14261	3	N	-0-					-0-
06	13470	X	13317	-0-	-153	-0-	295	1	13022	3	N	-0-					-0-
07	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	353	1	15549	3	N	-0-					-0-
08	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	352	1	15215	3	N	-0-					-0-
09	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	321	1	14192	3	N	-0-					-0-
10	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	321	1	14570	3	N	-0-					-0-
11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	302	1	13542	3	N	-0-					-0-
*12	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	50	1	15203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	2452	-0-	-8026	-0-	417	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	630	1	7590	2	N	-0-					-0-
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	572	1	6080	2	N	-0-					-0-
04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	608	1	6548	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	4431	-0-	-4683	-0-	543	1	3888	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	3716	-0-	-5104	-0-	610	1	3106	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	4796	-0-	-4318	-0-	854	1	3942	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	4002	-0-	-3407	-0-	746	1	3256	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	4164	-0-	-3006	-0-	851	1	3313	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4301	-0-	-504	-0-	845	1	3456	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	118	-0-	-4532	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	1252	-0-	-3553	-0-	360	1	892	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1650	-0-	-427	-0-	859	1	791	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	1775	-0-	-101	-0-	653	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1220	1	3811	2	N	-0-					-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	771	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1558	-0-	-395	-0-	605	1	953	2	N	-0-					-0-
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1232	1	3755	2	N	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	1432	1	2555	2	N	-0-					-0-
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1492	1	3248	2	N	-0-					-0-
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	736	1	1683	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	277	1	15893	2	N	-0-					-0-
02	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	264	1	14904	2	N	-0-					-0-
03	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	284	1	15907	2	N	-0-					-0-
04	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	273	1	15392	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	15592	-0-	-156	-0-	283	1	15309	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	14252	-0-	-988	-0-	296	1	13956	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	14028	-0-	-1720	-0-	310	1	13718	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	13931	-0-	-1817	-0-	309	1	13622	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	13933	-0-	-1307	-0-	288	1	13645	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	13639	-0-	-1954	-0-	276	1	13363	2	N	-0-					-0-
11	14250	X	12905	-0-	-1345	-0-	253	1	12652	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12984	-0-	-966	-0-	263	1	12721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7370	-0-	-659	-0-	162	1	7208	3	Y	-0-					-0-
02	7252	X	6631	-0-	-621	-0-	145	1	6486	3	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7001	-0-	-1028	-0-	154	1	6847	3	Y	-0-					-0-
04	7770	X	6837	-0-	-933	-0-	152	1	6685	3	Y	-0-					-0-
05	8029	X	6879	-0-	-1150	-0-	155	1	6724	3	Y	-0-					-0-
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	164	1	7239	3	Y	-0-					-0-
07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	166	1	7378	3	Y	-0-					-0-
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	160	1	6951	3	Y	-0-					-0-
09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	158	1	7043	3	Y	-0-					-0-
10	7409	X	6711	-0-	-698	-0-	144	1	6567	3	Y	-0-					-0-
11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	160	1	7212	3	Y	-0-					-0-
*12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	25	1	7561	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	696	1	5382	3	N	-0-					39
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	635	1	3913	3	N	98					137
							108	9									
03	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	687	1	3873	3	N	4	124	1			17
							4	9									
04	5880	X	4215	-0-	-1665	-0-	678	1	3537	3	N	-0-					17
05	6076	X	4586	-0-	-1490	-0-	699	1	3887	3	N	-0-					17
06	5880	X	4344	-0-	-1536	-0-	677	1	3667	3	N	-0-					17
07	5146	X	4390	-0-	-756	-0-	699	1	3691	3	N	-0-					17
08	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	700	1	7	2	N	-0-					17
							3376	3									
09	4440	X	3620	-0-	-820	-0-	655	1	2	2	N	-0-					17
							2963	3									
10	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	681	1	3101	3	N	-0-					17
11	4350	X	3529	-0-	-821	-0-	673	1	1	2	N	-0-					17
							2855	3									
*12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	696	1	2955	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 51,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	15475	-0-	-1513	-0-	564	1	14911	2	N	-0-					-0-
02	15344	X	13744	-0-	-1600	-0-	521	1	13223	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	13609	-0-	-3162	-0-	512	1	13097	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	12157	-0-	-3383	-0-	452	1	11705	2	N	-0-					-0-
05	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	673	1	18303	2	N	-0-					-0-
06	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	426	1	16668	2	N	-0-					-0-
07	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	705	1	17784	2	N	-0-					-0-
08	16988	X	16535	-0-	-453	-0-	603	1	15932	2	N	-0-					-0-
09	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	609	1	16263	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	15999	-0-	-989	-0-	603	1	15396	2	N	-0-					-0-
11	16440	X	14581	-0-	-1859	-0-	482	1	14099	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	10305	-0-	-5877	-0-	336	1	9969	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	1706	-0-	-6664	-0-	842	1	864	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	2712	-0-	-4848	-0-	1005	1	1707	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	4546	-0-	-3824	-0-	1186	1	3360	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	3221	-0-	-3859	-0-	867	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	690	1	2100	2	N	-0-					-0-
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1370	1	4898	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2986	-0-	-1571	-0-	935	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1757	1	4683	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	3663	-0-	-2607	-0-	769	1	2894	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	263	1	11660	3	N	-0-					-0-
02	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	224	1	10044	3	N	-0-					-0-
03	10509	X	9815	-0-	-694	-0-	208	1	9332	3	N	250	191	1			59
							275	9									
04	10170	X	10154	-0-	-16	-0-	226	1	9908	3	N	18					77
							20	9									
05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	255	1	11076	3	N	27					104
							30	9									
06	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	236	1	10438	3	N	32	111	1			25
							35	9									
07	10509	X	8170	-0-	-2339	-0-	179	1	7949	3	N	38					63
							42	9									
08	10509	X	2010	-0-	-8499	-0-	45	1	1963	3	N	2					65
							2	9									
09	10170	X	1694	-0-	-8476	-0-	37	1	1647	3	N	9					74
							10	9									
10	10509	X	7879	-0-	-2630	-0-	169	1	7690	3	N	18					92
							20	9									
11	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	237	1	10683	3	N	38					130
							42	9									
*12	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	35	1	10822	3	N	50	88	1			92
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 105,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5112	-0-	-1708	-0-	113	1	4999	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	4726	-0-	-1322	-0-	103	1	4623	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	5708	-0-	-895	-0-	125	1	5583	3	N	-0-					-0-
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	140	1	6086	3	N	-0-					-0-
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	149	1	6470	3	N	-0-					-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	139	1	6150	3	N	-0-					-0-
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	143	1	6328	3	N	-0-					-0-
08	6634	X	6107	-0-	-527	-0-	138	1	5969	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	5633	-0-	-787	-0-	124	1	5509	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	5700	-0-	-934	-0-	122	1	5578	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	5538	-0-	-762	-0-	120	1	5418	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5650	-0-	-302	-0-	18	1	5632	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4093	-0-	-1239	-0-	90	1	4001	3	N	2					73
							2	9									
02	4788	X	4383	-0-	-405	-0-	95	1	4285	3	N	3					76
							3	9									
03	5363	X	4811	-0-	-552	-0-	104	1	4662	3	N	41					117
							45	9									
04	5190	X	4853	-0-	-337	-0-	107	1	4706	3	N	36					153
							40	9									
05	5363	X	5055	-0-	-308	-0-	166	1	4859	3	N	27					180
							30	9									
06	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	132	1	3934	3	N	24	155	1			49
							26	9									
07	4991	X	4110	-0-	-881	-0-	133	1	3975	3	N	2					51
							2	9									
08	5053	X	4131	-0-	-922	-0-	136	1	3984	3	N	10					61
							11	9									
09	4890	X	3860	-0-	-1030	-0-	123	1	3687	3	N	45					106
							50	9									
10	5053	X	4346	-0-	-707	-0-	136	1	4207	3	N	3	93	1			16
							3	9									
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	140	1	4263	3	N	21					37
							23	9									
*12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	17	1	3354	3	N	26					63
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 51,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

01	24853	X	24853	-0-	-0-	-0-	605	1	24248	2	N	-0-					-0-
02	20492	X	20492	-0-	-0-	-0-	518	1	19974	2	N	-0-					-0-
03	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	628	1	24373	2	N	-0-					-0-
04	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	606	1	23805	2	N	-0-					-0-
05	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	564	1	23273	2	N	-0-					-0-
06	22440	X	21963	-0-	-477	-0-	548	1	21415	2	N	-0-					-0-
07	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	666	1	25535	2	N	-0-					-0-
08	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	588	1	23595	2	N	-0-					-0-
09	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	562	1	22785	2	N	-0-					-0-
10	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	602	1	23335	2	N	-0-					-0-
11	22440	X	20636	-0-	-1804	-0-	455	1	20181	2	N	-0-					-0-
12	23002	X	21367	-0-	-1635	-0-	465	1	20902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

01	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	872	1	7632	2	N	-0-					-0-
02	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	855	1	6062	2	N	-0-					-0-
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	864	1	7069	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1947	-0-	-123	-0-	692	1	1255	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9903	-0-	-110	-0-	367	1	9536	3	N	-0-					-0-
02	9044	X	8071	-0-	-973	-0-	268	1	7803	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	9455	-0-	-558	-0-	337	1	9118	3	N	-0-					-0-
04	9570	X	7996	-0-	-1574	-0-	325	1	7671	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	7882	-0-	-2007	-0-	286	1	7596	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	7702	-0-	-1868	-0-	285	1	7417	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	7097	-0-	-2358	-0-	265	1	6832	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8158	-0-	-1297	-0-	276	1	17	2	N	-0-					-0-
							7865	3									
09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	324	1	6	2	N	-0-					-0-
							9046	3									
10	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	362	1	2	2	N	-0-					-0-
							10195	3									
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	265	1	4	2	N	-0-					-0-
							7919	3									
*12	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	354	1	1	2	N	-0-					-0-
							9480	3									

TOTAL GAS PROD: 104,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	604	1	15695	3	N	-0-					-0-
02	14420	X	6684	-0-	-7736	-0-	222	1	6462	3	N	-0-					-0-
03	15965	X	6887	-0-	-9078	-0-	245	1	6642	3	N	-0-					-0-
04	15450	X	9140	-0-	-6310	-0-	372	1	8768	3	N	-0-					-0-
05	15965	X	11478	-0-	-4487	-0-	417	1	11061	3	N	-0-					-0-
06	15450	X	12317	-0-	-3133	-0-	455	1	11862	3	N	-0-					-0-
07	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	497	1	12776	3	N	-0-					-0-
08	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	459	1	29	2	N	-0-					-0-
							13087	3									
09	12330	X	8703	-0-	-3627	-0-	301	1	5	2	N	-0-					-0-
							8397	3									
10	13268	X	9152	-0-	-4116	-0-	314	1	1	2	N	-0-					-0-
							8837	3									
11	13140	X	11766	-0-	-1374	-0-	382	1	5	2	N	-0-					-0-
							11379	3									
12	13578	X	12946	-0-	-632	-0-	465	1	1	2	N	-0-					-0-
							12480	3									

TOTAL GAS PROD: 132,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	12988	-0-	-2915	-0-	531	1	12457	2	N	-0-					-0-
02	15204	X	10768	-0-	-4436	-0-	454	1	10314	2	N	-0-					-0-
03	16833	X	12710	-0-	-4123	-0-	517	1	12193	2	N	-0-					-0-
04	16290	X	14713	-0-	-1577	-0-	570	1	14143	2	N	-0-					-0-
05	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	689	1	15917	2	N	-0-					-0-
06	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	559	1	12883	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	13894	-0-	-1296	-0-	587	1	13307	2	N	-0-					-0-
08	16616	X	16531	-0-	-85	-0-	737	1	15794	2	N	-0-					-0-
09	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	884	1	16991	2	N	-0-					-0-
10	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	827	1	18293	2	N	-0-					-0-
11	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	706	1	16615	2	N	-0-					-0-
12	18476	X	12907	-0-	-5569	-0-	418	1	12489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9508	-0-	-319	-0-	210	1	9298	3	N	-0-			-0-
02	8876	X	8530	-0-	-346	-0-	187	1	8343	3	N	-0-			-0-
03	9796	X	9116	-0-	-680	-0-	200	1	8916	3	N	-0-			-0-
04	9420	X	8949	-0-	-471	-0-	201	1	8748	3	N	-0-			-0-
05	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	209	1	9049	3	N	-0-			-0-
06	9210	X	8876	-0-	-334	-0-	197	1	8679	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	9087	-0-	-368	-0-	202	1	8885	3	N	-0-			-0-
08	9269	X	8959	-0-	-310	-0-	202	1	8757	3	N	-0-			-0-
09	8970	X	8762	-0-	-208	-0-	193	1	8569	3	N	-0-			-0-
10	9269	X	8892	-0-	-377	-0-	191	1	8701	3	N	-0-			-0-
11	8880	X	8448	-0-	-432	-0-	185	1	8263	3	N	-0-			-0-
12	8866	X	8605	-0-	-261	-0-	28	1	8577	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5611	-0-	-124	-0-	124	1	5487	3	N	-0-			-0-
02	5180	X	5115	-0-	-65	-0-	113	1	5002	3	N	-0-			-0-
03	5704	X	5502	-0-	-202	-0-	121	1	5381	3	N	-0-			-0-
04	5520	X	5307	-0-	-213	-0-	119	1	5188	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	5494	-0-	-210	-0-	124	1	5370	3	N	-0-			-0-
06	5490	X	5351	-0-	-139	-0-	119	1	5232	3	N	-0-			-0-
07	5673	X	5484	-0-	-189	-0-	122	1	5362	3	N	-0-			-0-
08	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	121	1	5234	3	N	-0-			-0-
09	5340	X	5051	-0-	-289	-0-	112	1	4939	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	5280	-0-	-238	-0-	114	1	5166	3	N	-0-			-0-
11	5340	X	4910	-0-	-430	-0-	107	1	4803	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	4838	-0-	-463	-0-	16	1	4822	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	962	1	5455	3	N	-0-			-0-
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	889	1	5371	3	N	-0-			-0-
03	5921	X	5592	-0-	-329	-0-	897	1	4695	3	N	-0-			-0-
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	962	1	5325	3	N	-0-			-0-
05	5921	X	3691	-0-	-2230	-0-	247	1	3444	3	N	-0-			-0-
06	5730	X	2390	-0-	-3340	-0-	53	1	2337	3	N	-0-			-0-
07	5921	X	5879	-0-	-42	-0-	130	1	5749	3	N	-0-			-0-
08	5921	X	5640	-0-	-281	-0-	127	1	5513	3	N	-0-			-0-
09	5730	X	5201	-0-	-529	-0-	114	1	5087	3	N	-0-			-0-
10	5890	X	5416	-0-	-474	-0-	116	1	5300	3	N	-0-			-0-
11	5700	X	5056	-0-	-644	-0-	111	1	4945	3	N	-0-			-0-
12	5704	X	5213	-0-	-491	-0-	17	1	5196	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	655	1	4652	2	N	-0-					-0-
02	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	169	1	7860	2	N	-0-					-0-
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	149	1	8343	2	N	-0-					-0-
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	138	1	7784	2	N	-0-					-0-
05	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	139	1	7508	2	N	-0-					-0-
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	148	1	6993	2	N	-0-					-0-
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	161	1	7121	2	N	-0-					-0-
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	156	1	6874	2	N	-0-					-0-
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	140	1	6634	2	N	-0-					-0-
10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	133	1	6428	2	N	-0-					-0-
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	119	1	5975	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6142	-0-	-895	-0-	125	1	6017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11941	-0-	-1110	-0-	204	1	11737	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	10537	-0-	-1251	-0-	183	1	10354	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12704	-0-	-254	-0-	223	1	12481	2	N	-0-					-0-
04	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	222	1	12566	2	N	-0-					-0-
05	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	228	1	12334	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	11887	-0-	-413	-0-	247	1	11640	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	12206	-0-	-845	-0-	270	1	11936	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12578	-0-	-473	-0-	279	1	12299	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	12078	-0-	-552	-0-	250	1	11828	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	12310	-0-	-245	-0-	249	1	12061	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	12067	-0-	-113	-0-	236	1	11831	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	12117	-0-	-376	-0-	246	1	11871	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		347	-0-	347	860	210	1	137	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	860					N	-0-			-0-
03	860	X	-0-	-0-	-860	-0-					N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

01	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
02	1596	N	1244	-0-	-352	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-			-0-
04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
06	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
10	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
11	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1267	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVITE, GERI GU WELL #: 1 RRCID -> 250310 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6810 - 9362

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6519	-0-	-363	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	5753	-0-	-463	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	5720	-0-	-940	-0-	5720	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	5744	-0-	-1138	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5622	-0-	-678	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6324	-0-	-31	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5941	-0-	-179	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5745	-0-	-424	-0-	5745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	648	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	539	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1255	-0-	-109	-0-	531	1	724	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	590	-0-	-730	-0-	588	1	2	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	651	-0-	-713	-0-	645	1	6	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	555	-0-	-765	-0-	536	1	19	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	353	-0-	-1011	-0-	351	1	2	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	575	-0-	-665	-0-	434	1	141	2	N	-0-					-0-
09	630	X	222	-0-	-408	-0-	194	1	28	2	N	-0-					-0-
10	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	75	1	3340	3	N	-0-					-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	65	1	2919	3	N	-0-					-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	72	1	3186	3	N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	73	1	3208	3	N	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	74	1	3239	3	N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	73	1	3190	3	N	-0-					-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	73	1	3231	3	N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	76	1	3294	3	N	-0-					-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	72	1	3143	3	N	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	71	1	3238	3	N	-0-					-0-
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	65	1	2930	3	N	-0-					-0-
*12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	10	1	2949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9861	-0-	-1144	-0-	218	1	9643	3	N	-0-					-0-
02	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	223	1	9924	3	N	-0-					-0-
03	10199	X	9119	-0-	-1080	-0-	200	1	8919	3	N	-0-					-0-
04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	228	1	9932	3	N	-0-					-0-
05	11005	X	10300	-0-	-705	-0-	342	1	9958	3	N	-0-					-0-
06	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	351	1	10401	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	9591	-0-	-1414	-0-	313	1	9278	3	N	-0-					-0-
08	10478	X	10292	-0-	-186	-0-	343	1	9949	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	9885	-0-	-765	-0-	322	1	9563	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	8407	-0-	-2598	-0-	266	1	8141	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	8668	-0-	-1982	-0-	278	1	8390	3	N	-0-					-0-
*12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	47	1	9411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7333	-0-	-2184	-0-	178	1	7155	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	2742	-0-	-5602	-0-	69	1	2673	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	4289	-0-	-4050	-0-	108	1	4181	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	3764	-0-	-3946	-0-	93	1	3671	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	1868	-0-	-6099	-0-	44	1	1824	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6613	-0-	-497	-0-	501	1	6112	2	N	-0-					-0-
07	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	961	1	9521	2	N	-0-					-0-
08	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	979	1	10669	2	N	-0-					-0-
09	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	922	1	9407	2	N	-0-					-0-
10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	972	1	10044	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	9166	-0-	-2114	-0-	877	1	8289	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	8959	-0-	-2697	-0-	893	1	8066	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

01	20119	X	19448	-0-	-671	-0-	682	1	18766	2	N	-0-					-0-
02	18172	X	17656	-0-	-516	-0-	631	1	17025	2	N	-0-					-0-
03	19561	X	19093	-0-	-468	-0-	662	1	18431	2	N	-0-					-0-
04	18930	X	18286	-0-	-644	-0-	650	1	17636	2	N	-0-					-0-
05	19561	X	18826	-0-	-735	-0-	701	1	18125	2	N	-0-					-0-
06	18930	X	14734	-0-	-4196	-0-	516	1	14218	2	N	-0-					-0-
07	19561	X	18333	-0-	-1228	-0-	665	1	17668	2	N	-0-					-0-
08	19096	X	18055	-0-	-1041	-0-	737	1	17318	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	16588	-0-	-1712	-0-	772	1	15816	2	N	-0-					-0-
10	18817	X	16933	-0-	-1884	-0-	705	1	16228	2	N	-0-					-0-
11	17730	X	15919	-0-	-1811	-0-	591	1	15328	2	N	-0-					-0-
12	17980	X	16497	-0-	-1483	-0-	500	1	15997	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-						N	-0-					-0-
02	8092	X	853	-0-	-7239	-0-		326	1	527	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	5308	-0-	-272	-0-		963	1	4345	3	N	-0-					-0-
04	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-		645	1	11935	3	N	-0-					-0-
05	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-		460	1	12206	3	N	-0-					-0-
06	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-		366	1	1	2	N	-0-					-0-
								9539	3									
07	12989	X	8347	-0-	-4642	-0-		312	1	8035	3	N	-0-					-0-
08	12989	X	2991	-0-	-9998	-0-		101	1	6	2	N	-0-					-0-
								2884	3									
09	12570	X	4940	-0-	-7630	-0-		171	1	3	2	N	-0-					-0-
								4766	3									
10	12679	X	6684	-0-	-5995	-0-		229	1	1	2	N	-0-					-0-
								6454	3									
11	9900	X	5512	-0-	-4388	-0-		179	1	2	2	N	-0-					-0-
								5331	3									
*12	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-		252	1	1	2	N	-0-					-0-
								6771	3									

TOTAL GAS PROD: 76,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

01	13423	X	12414	-0-	-1009	-0-		272	1	12067	3	N	68					184
								75	9									
02	12012	X	11387	-0-	-625	-0-		247	1	11075	3	N	59	196	1			47
								65	9									
03	13299	X	12618	-0-	-681	-0-		275	1	12310	3	N	30					77
								33	9									
04	12870	X	12354	-0-	-516	-0-		275	1	12044	3	N	32					109
								35	9									
05	13175	X	12987	-0-	-188	-0-		428	1	12517	3	N	38					147
								42	9									
06	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-		410	1	12190	3	N	19	132	1			34
								21	9									
07	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-		415	1	12377	3	N	3					37
								3	9									
08	12989	X	12400	-0-	-589	-0-		411	1	11972	3	N	15					52
								17	9									
09	12630	X	11946	-0-	-684	-0-		386	1	11503	3	N	52					104
								57	9									
10	13051	X	11648	-0-	-1403	-0-		367	1	11257	3	N	22	89	1			37
								24	9									
11	12630	X	11296	-0-	-1334	-0-		358	1	10883	3	N	50					87
								55	9									
12	12462	X	11543	-0-	-919	-0-		57	1	11409	3	N	70					157
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 146,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	332	1	8764	2	N	-0-					-0-
02	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	296	1	7517	2	N	-0-					-0-
*03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	303	1	7749	2	N	-0-					-0-
*04	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	296	1	7669	2	N	-0-					-0-
*05	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	470	1	12771	2	N	-0-					-0-
*06	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	318	1	12418	2	N	-0-					-0-
*07	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	439	1	11078	2	N	-0-					-0-
*08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	425	1	11243	2	N	-0-					-0-
*09	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	408	1	10880	2	N	-0-					-0-
*10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	373	1	9506	2	N	-0-					-0-
*11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	316	1	9242	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	9080	-0-	-2576	-0-	296	1	8784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	692	1	18271	2	N	-0-					-0-
02	16968	X	16925	-0-	-43	-0-	641	1	16284	2	N	-0-					-0-
03	18910	X	17888	-0-	-1022	-0-	449	1	17439	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	16831	-0-	-1529	-0-	418	1	16413	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	18672	-0-	-300	-0-	442	1	18230	2	N	-0-					-0-
06	18360	X	17839	-0-	-521	-0-	445	1	17394	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	18366	-0-	-358	-0-	467	1	17899	2	N	-0-					-0-
08	18662	X	16351	-0-	-2311	-0-	397	1	15954	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	16707	-0-	-1353	-0-	402	1	16305	2	N	-0-					-0-
10	18662	X	16819	-0-	-1843	-0-	423	1	16396	2	N	-0-					-0-
11	17850	X	16332	-0-	-1518	-0-	540	1	15792	2	N	-0-					-0-
12	16523	X	16066	-0-	-457	-0-	525	1	15541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8775	-0-	-1083	-0-	53	1	8657	3	Y	59					161
							65	9									
02	8960	X	7812	-0-	-1148	-0-	39	1	7555	3	Y	198	268	1			91
							218	9									
03	9920	X	9717	-0-	-203	-0-	68	1	9547	3	Y	93	145	1			39
							102	9									
04	9600	X	8582	-0-	-1018	-0-	45	1	8511	3	Y	24					63
							26	9									
05	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	40	1	8775	3	Y	78	55	1			86
							86	9									
06	9000	X	8489	-0-	-511	-0-	39	1	8377	3	Y	66	124	1			28
							73	9									
07	9300	X	8814	-0-	-486	-0-	42	1	8740	3	Y	29					57
							32	9									
08	9300	X	8083	-0-	-1217	-0-	45	1	17	2	Y	58	59	1			56
							7957	3	64	9							
09	8610	X	7128	-0-	-1482	-0-	32	1	4	2	Y	76	110	1			22
							7008	3	84	9							
10	8897	X	7801	-0-	-1096	-0-	35	1	1	2	Y	29					51
							7733	3	32	9							
11	8520	X	7717	-0-	-803	-0-	37	1	3	2	Y	45	47	1			49
							7627	3	50	9							
*12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	Y	65	98	1			16
							7663	3	72	9							

TOTAL GAS PROD: 99,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5014	-0-	-1031		-0-	1061	1	3920	3	Y	30					103
								33	9									
02	5460	X	5016	-0-	-444		-0-	967	1	3941	3	Y	98	154	1			47
								108	9									
03	6045	X	5064	-0-	-981		-0-	1107	1	3888	3	Y	63	84	1			26
								69	9									
04	5430	X	4763	-0-	-667		-0-	1007	1	3728	3	Y	25					51
								28	9									
05	5549	X	5543	-0-	-6		-0-	1136	1	4322	3	Y	77	48	1			80
								85	9									
06	5134	X	5134	-0-	-0-		-0-	1099	1	3961	3	Y	67	119	1			28
								74	9									
07	5212	X	5212	-0-	-0-		-0-	1135	1	4045	3	Y	29					57
								32	9									
08	5074	X	5074	-0-	-0-		-0-	1137	1	9	2	Y	58	59	1			56
								3864	3	64	9							
09	5125	X	5125	-0-	-0-		-0-	1098	1	2	2	Y	76	110	1			22
								3941	3	84	9							
10	5476	X	5476	-0-	-0-		-0-	1136	1	1	2	Y	29					51
								4307	3	32	9							
11	5202	X	5202	-0-	-0-		-0-	1098	1	2	2	Y	45	47	1			49
								4052	3	50	9							
*12	5313	X	5313	-0-	-0-		-0-	1120	1	4121	3	Y	65	98	1			16
								72	9									

TOTAL GAS PROD: 61,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

01	13950	X	13389	-0-	-561		-0-	488	1	12901	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11361	-0-	-1239		-0-	430	1	10931	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	11999	-0-	-1951		-0-	452	1	11547	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	11729	-0-	-1651		-0-	436	1	11293	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	13384	-0-	-70		-0-	475	1	12909	2	N	-0-					-0-
06	14081	X	14081	-0-	-0-		-0-	526	1	13555	2	N	-0-					-0-
07	14050	X	14050	-0-	-0-		-0-	536	1	13514	2	N	-0-					-0-
08	13554	X	13554	-0-	-0-		-0-	494	1	13060	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	13000	-0-	-500		-0-	469	1	12531	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	13404	-0-	-546		-0-	505	1	12899	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	12841	-0-	-659		-0-	425	1	12416	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13051	-0-	-930		-0-	426	1	12625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5766	-0-	-217	-0-	34	1	5692	3	N	36					161
							40	9									
02	5404	X	4907	-0-	-497	-0-	24	1	4813	3	N	64					225
							70	9									
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	41	1	5951	3	N	51					276
							56	9									
04	5730	X	5507	-0-	-223	-0-	28	1	5479	3	N	-0-					276
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	27	1	5960	3	N	6					282
							7	9									
06	5790	X	5569	-0-	-221	-0-	26	1	5542	3	N	1					283
							1	9									
07	5983	X	5718	-0-	-265	-0-	27	1	5691	3	N	-0-	187	1			96
08	5983	X	5789	-0-	-194	-0-	32	1	13	2	N	-0-					96
							5744	3									
09	5790	X	5778	-0-	-12	-0-	26	1	3	2	N	26					122
							5720	3	29	9							
10	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	26	1	1	2	N	-0-					122
							5672	3									
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	90					212
							5786	3	99	9							
12	5983	X	5940	-0-	-43	-0-	27	1	1	2	N	64					276
							5842	3	70	9							

TOTAL GAS PROD: 68,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7796 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	446	1	13271	3	N	3					41
							3	9									
02	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	364	1	10885	3	N	4					45
							4	9									
03	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	400	1	11938	3	N	2					47
							2	9									
04	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	430	1	12638	3	N	1					48
							1	9									
05	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	358	1	10452	3	N	-0-					48
06	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	358	1	10644	3	N	-0-					48
07	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	366	1	10906	3	N	-0-					48
08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	381	1	11087	3	Y	8	56	1			-0-
							9	9									
09	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	392	1	11689	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	387	1	11850	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	363	1	11003	3	Y	-0-					-0-
*12	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	57	1	11585	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

01	8649	X	8016	-0-	-633	-0-	8016	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	7798	-0-	-14	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
03	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7604	-0-	-166	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	7349	-0-	-1300	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7186	-0-	-1184	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7606	-0-	-1043	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	7050	-0-	-1413	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	6382	-0-	-1208	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	6930	-0-	-665	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6804	-0-	-546	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7362	-0-	-233	-0-	7362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1264				N	-0-					-0-
02	1264	X	-0-	-0-	-1264	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10525	-0-	-449	-0-	342	1	10182	3	N	1					29
							1	9									
02	9912	X	9035	-0-	-877	-0-	292	1	8732	3	N	10					39
							11	9									
03	10974	X	8748	-0-	-2226	-0-	283	1	8451	3	N	13					52
							14	9									
04	10620	X	9384	-0-	-1236	-0-	308	1	9076	3	N	-0-					52
05	10819	X	9931	-0-	-888	-0-	329	1	9600	3	N	2					54
							2	9									
06	10200	X	9468	-0-	-732	-0-	307	1	9135	3	N	24					78
							26	9									
07	10013	X	9389	-0-	-624	-0-	305	1	9061	3	N	21	72	1			27
							23	9									
08	9920	X	8879	-0-	-1041	-0-	295	1	8584	3	N	-0-					27
*09	9600	X	7713	-0-	-1887	-0-	250	1	7462	3	N	1					28
							1	9									
*10	9920	X	6673	-0-	-3247	-0-	209	1	6440	3	N	22					50
							24	9									
11	9480	X	8904	-0-	-576	-0-	284	1	8610	3	N	9					59
							10	9									
12	8990	X	8648	-0-	-342	-0-	43	1	8604	3	Y	1	25	1			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 107,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

01	5177	X	4452	-0-	-725	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	3667	-0-	-925	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4016	-0-	-1068	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3792	-0-	-948	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3606	-0-	-920	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3449	-0-	-1231	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3537	-0-	-1299	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3772	-0-	-908	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
*12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	W	1325	-0-	1325	1325	6	1	1319	3	Y	-0-			-0-
03	0	W	10441	-0-	10441	11766	178	1	10263	3	Y	-0-			-0-
04	0	W	12777	-0-	12777	24543	64	1	6	2	Y	-0-			-0-
							12707	3							
05	0	W	12229	-0-	12229	36772	53	1	12176	3	Y	-0-			-0-
06	0	W	22244	-0-	22244	59016	99	1	1	2	Y	-0-			-0-
							22144	3							
07	0	W	21402	-0-	21402	80418	97	1	21302	3	Y	3			3
							3	9							
08	0	W	11790	-0-	11790	92208	62	1	25	2	Y	-0-			3
							11703	3							
09	112731	X	20523	-0-	-92208	-0-	89	1	13	2	Y	-0-			3
							20421	3							
10	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	89	1	3	2	Y	15			18
							20651	3	17	9					
11	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	92	1	9	2	Y	-0-			18
							20100	3							
*12	25796	X	25796	-0-	-0-	-0-	115	1	3	2	Y	-0-			18
							25678	3							

TOTAL GAS PROD: 179,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	W	2242	-0-	2242	2242	11	1	2231	3	Y	-0-			-0-
03	0	W	11334	-0-	11334	13576	76	1	11258	3	Y	-0-			-0-
04	0	W	8031	-0-	8031	21607	40	1	4	2	Y	-0-			-0-
							7987	3							
05	0	W	5396	-0-	5396	27003	227	1	5169	3	Y	-0-			-0-
06	0	W	4496	-0-	4496	31499	20	1	4476	3	Y	-0-			-0-
07	0	W	2104	-0-	2104	33603	10	1	2094	3	Y	-0-			-0-
08	0	W	2212	-0-	2212	35815	12	1	5	2	Y	-0-			-0-
							2195	3							
09	37781	X	1966	-0-	-35815	-0-	8	1	1	2	Y	-0-			-0-
							1957	3							
10	5394	X	1758	-0-	-3636	-0-	7	1	1731	3	Y	18			18
							20	9							
11	4500	X	1630	-0-	-2870	-0-	7	1	1	2	Y	-0-			18
							1622	3							
12	2046	X	1636	-0-	-410	-0-	7	1	1629	3	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 42,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	97	1	5577	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	5049	-0-	-75	-0-	88	1	4961	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5304	-0-	-369	-0-	93	1	5211	2	N	-0-			-0-
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	96	1	5395	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5577	-0-	-96	-0-	101	1	5476	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5296	-0-	-194	-0-	110	1	5186	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5538	-0-	-135	-0-	122	1	5416	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5385	-0-	-288	-0-	119	1	5266	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	5230	-0-	-260	-0-	108	1	5122	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	107	1	5156	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	5266	-0-	-104	-0-	103	1	5163	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	5196	-0-	-105	-0-	105	1	5091	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

01	651	N	91	-0-	-560	-0-	91	1			N	-0-					-0-
02	588	N	79	-0-	-509	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	99	2	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

01	2015	X	27	-0-	-1988	-0-	1	1	26	3	N	-0-					126
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					126
03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	466	1	749	3	N	17					143
							19	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	N	9					152
							10	9									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					152
06	0	W	94	-0-	94	94	2	1	92	3	N	-0-	107	1			45
07	0	W	1	-0-	1	95	1	3			N	-0-					45
08	0	W	43	-0-	43	138	1	1	42	3	N	-0-					45
09	0	W	8	-0-	8	146	8	3			N	-0-					45
10	196	N	50	-0-	-146	-0-	1	1	49	3	N	-0-					45
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

01	13020	X	10748	-0-	-2272	-0-	350	1	10398	3	N	-0-			-0-
02	11088	X	9040	-0-	-2048	-0-	198	1	8842	3	N	-0-			-0-
03	12276	X	9090	-0-	-3186	-0-	200	1	8890	3	N	-0-			-0-
04	11880	X	8564	-0-	-3316	-0-	192	1	8372	3	N	-0-			-0-
05	10757	X	8757	-0-	-2000	-0-	197	1	8560	3	N	-0-			-0-
06	10410	X	8726	-0-	-1684	-0-	193	1	8533	3	N	-0-			-0-
07	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	338	1	10034	3	N	-0-			-0-
08	9083	X	8655	-0-	-428	-0-	288	1	8367	3	N	-0-			-0-
09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	204	1	9018	3	N	-0-			-0-
10	10385	X	9737	-0-	-648	-0-	308	1	9429	3	N	-0-			-0-
11	10050	X	9292	-0-	-758	-0-	297	1	8995	3	N	-0-			-0-
*12	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	48	1	9702	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

01	16430	X	15016	-0-	-1414	-0-	488	1	14528	3	N	-0-			-0-
02	14840	X	13375	-0-	-1465	-0-	433	1	12942	3	N	-0-			-0-
03	16430	X	16026	-0-	-404	-0-	519	1	15507	3	N	-0-			-0-
04	15900	X	14501	-0-	-1399	-0-	477	1	14024	3	N	-0-			-0-
05	15748	X	14851	-0-	-897	-0-	493	1	14358	3	N	-0-			-0-
06	15510	X	14261	-0-	-1249	-0-	465	1	13796	3	N	-0-			-0-
07	16027	X	13301	-0-	-2726	-0-	433	1	12868	3	N	-0-			-0-
08	16027	X	13037	-0-	-2990	-0-	434	1	12603	3	N	-0-			-0-
09	14490	X	12181	-0-	-2309	-0-	396	1	11785	3	N	-0-			-0-
10	14849	X	14766	-0-	-83	-0-	467	1	14299	3	N	-0-			-0-
11	14250	X	14037	-0-	-213	-0-	449	1	13588	3	N	-0-			-0-
*12	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	71	1	14318	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	8627	-0-	-2130	-0-	191	1	8436	3	Y	-0-					10
02	9716	X	6828	-0-	-2888	-0-	150	1	6678	3	Y	-0-					10
03	10757	X	9209	-0-	-1548	-0-	202	1	9007	3	Y	-0-					10
04	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	216	1	9440	3	Y	-0-					10
05	9765	X	9704	-0-	-61	-0-	218	1	9486	3	Y	-0-					10
06	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	199	1	8794	3	Y	-0-					10
07	9951	X	9734	-0-	-217	-0-	215	1	9519	3	Y	-0-					10
08	9982	X	9506	-0-	-476	-0-	215	1	9291	3	Y	-0-					10
09	9660	X	9155	-0-	-505	-0-	202	1	8950	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
10	9734	X	9211	-0-	-523	-0-	198	1	9012	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	314	1	9524	3	Y	-0-					-0-
*12	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	47	1	9524	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5876	-0-	-45	-0-	143	1	5733	2	N	-0-					-0-
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	136	1	5239	2	N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	153	1	5953	2	N	-0-					-0-
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	170	1	6699	2	N	-0-					-0-
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	148	1	6111	2	N	-0-					-0-
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	145	1	5679	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5735	-0-	-186	-0-	146	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	162	1	6508	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4857	-0-	-873	-0-	117	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	320	1	12397	2	N	-0-					-0-
11	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	355	1	15736	2	N	-0-					-0-
*12	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	341	1	15326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3454	-0-	-483	-0-	84	1	3370	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3092	-0-	-464	-0-	78	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	87	1	3360	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2655	-0-	-855	-0-	66	1	2589	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2313	-0-	-1314	-0-	55	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	80	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2669	-0-	-772	-0-	68	1	2601	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2521	-0-	-920	-0-	61	1	2460	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	579	-0-	-2631	-0-	14	1	565	2	N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	87	1	3370	2	N	-0-					-0-
11	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	218	1	9643	2	N	-0-					-0-
*12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	161	1	7214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12650	-0-	-1951	-0-	469	1	12181	3	N	-0-					-0-
02	13188	X	12514	-0-	-674	-0-	416	1	12098	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	12289	-0-	-1847	-0-	436	1	11853	3	N	-0-					-0-
04	12240	X	10906	-0-	-1334	-0-	442	1	10464	3	N	-0-					-0-
05	13857	X	13105	-0-	-752	-0-	475	1	12630	3	N	-0-					-0-
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	495	1	1	2	N	-0-					-0-
							12930	3									
07	13857	X	13668	-0-	-189	-0-	510	1	13158	3	N	-0-					-0-
08	13113	X	12479	-0-	-634	-0-	422	1	26	2	N	-0-					-0-
							12031	3									
09	13440	X	10107	-0-	-3333	-0-	349	1	6	2	N	-0-					-0-
							9752	3									
10	13888	X	11665	-0-	-2223	-0-	400	1	1	2	N	-0-					-0-
							11264	3									
11	13440	X	9100	-0-	-4340	-0-	295	1	4	2	N	-0-					-0-
							8801	3									
12	12338	X	7647	-0-	-4691	-0-	274	1	1	2	N	-0-					-0-
							7372	3									

TOTAL GAS PROD: 139,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10857	-0-	-1481	-0-	186	1	10671	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	9579	-0-	-1145	-0-	166	1	9413	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10130	-0-	-1185	-0-	178	1	9952	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9645	-0-	-1125	-0-	168	1	9477	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	9336	-0-	-1514	-0-	169	1	9167	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	8608	-0-	-1892	-0-	179	1	8429	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	8650	-0-	-1952	-0-	191	1	8459	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	8466	-0-	-1671	-0-	188	1	8278	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8407	-0-	-1253	-0-	174	1	8233	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8187	-0-	-1144	-0-	166	1	8021	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7815	-0-	-795	-0-	153	1	7662	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7755	-0-	-739	-0-	157	1	7598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	11855	-0-	-1103	-0-	385	1	11470	3	Y	-0-					17
02	11704	X	10173	-0-	-1531	-0-	329	1	9844	3	Y	-0-					17
03	12958	X	10286	-0-	-2672	-0-	333	1	9953	3	Y	-0-					17
04	11640	X	10115	-0-	-1525	-0-	332	1	9783	3	Y	-0-					17
05	11842	X	10219	-0-	-1623	-0-	339	1	9880	3	Y	-0-					17
06	10680	X	10617	-0-	-63	-0-	344	1	10227	3	Y	42					59
							46	9									
07	11036	X	10165	-0-	-871	-0-	330	1	9835	3	Y	-0-					59
08	10447	X	10003	-0-	-444	-0-	332	1	9671	3	Y	-0-					59
09	10650	X	9665	-0-	-985	-0-	314	1	9351	3	Y	-0-	59	1			-0-
10	11005	X	9898	-0-	-1107	-0-	313	1	9579	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	10650	X	9587	-0-	-1063	-0-	306	1	9281	3	Y	-0-					-0-
12	10013	X	9666	-0-	-347	-0-	48	1	9618	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11384	-0-	-551	-0-	370	1	11014	3	N	-0-					19
02	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	379	1	11342	3	N	22					41
							24	9									
03	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	396	1	11857	3	N	108					149
							119	9									
04	11550	X	10300	-0-	-1250	-0-	335	1	9863	3	N	93					242
							102	9									
05	11935	X	11545	-0-	-390	-0-	382	1	11163	3	N	-0-					242
06	11550	X	9859	-0-	-1691	-0-	321	1	9538	3	N	-0-					242
07	11935	X	10034	-0-	-1901	-0-	325	1	9709	3	N	-0-					242
08	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	397	1	11574	3	N	-0-					242
09	11160	X	10331	-0-	-829	-0-	334	1	9997	3	N	-0-					242
10	11532	X	9776	-0-	-1756	-0-	308	1	9468	3	N	-0-					242
11	11550	X	9251	-0-	-2299	-0-	295	1	8956	3	N	-0-					242
12	11966	X	8363	-0-	-3603	-0-	41	1	8322	3	N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 126,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	615	1	16258	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	14087	-0-	-557	-0-	533	1	13554	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	15538	-0-	-675	-0-	585	1	14953	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	14526	-0-	-1164	-0-	540	1	13986	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	14923	-0-	-1290	-0-	529	1	14394	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	13927	-0-	-1763	-0-	521	1	13406	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	13517	-0-	-2076	-0-	515	1	13002	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	12779	-0-	-2752	-0-	466	1	12313	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	11932	-0-	-2588	-0-	431	1	11501	2	N	-0-					-0-
10	14911	X	12840	-0-	-2071	-0-	484	1	12356	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	11718	-0-	-2202	-0-	388	1	11330	2	N	-0-					-0-
*12	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	373	1	11051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	14878	-0-	-1831	-0-	543	1	14335	2	N	-0-					-0-
02	15092	X	12763	-0-	-2329	-0-	483	1	12280	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	13691	-0-	-1840	-0-	515	1	13176	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	13312	-0-	-1478	-0-	495	1	12817	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	13463	-0-	-1758	-0-	477	1	12986	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	2416	-0-	-11984	-0-	90	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	5957	-0-	-8179	-0-	227	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	9755	-0-	-4009	-0-	355	1	9400	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	9618	-0-	-3702	-0-	347	1	9271	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	10317	-0-	-3137	-0-	389	1	9928	2	N	-0-					-0-
11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	346	1	10103	2	N	-0-					-0-
*12	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	355	1	10531	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

01	6200	X	5530	-0-	-670	-0-	245	1	5285	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5018	-0-	-498	-0-	188	1	4830	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5429	-0-	-616	-0-	211	1	5218	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5155	-0-	-695	-0-	212	1	4943	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5359	-0-	-562	-0-	204	1	5155	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5191	-0-	-179	-0-	192	1	4999	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	238	1	5115	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5292	-0-	-133	-0-	219	1	5073	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	181	1	4708	2	N	-0-					-0-
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	453	1	5194	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4789	-0-	-401	-0-	235	1	4554	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4394	-0-	-659	-0-	237	1	4157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

01	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	220	1	4729	2	N	-0-					-0-
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	178	1	4573	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	191	1	4726	2	N	-0-					-0-
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	227	1	5270	2	N	-0-					-0-
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	200	1	5065	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	181	1	4690	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4355	-0-	-760	-0-	193	1	4162	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4416	-0-	-699	-0-	182	1	4234	2	N	-0-					-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	628	1	4759	2	N	-0-					-0-
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	500	1	4859	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	548	-0-	-4312	-0-	27	1	521	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	244	1	10840	3	N	-0-					-0-
02	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	223	1	9981	3	N	-0-					-0-
03	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	238	1	10667	3	N	-0-					-0-
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	349	1	10272	3	N	-0-					-0-
05	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	347	1	10138	3	N	-0-					-0-
06	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	229	1	10153	3	N	-0-					-0-
07	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	346	1	10272	3	N	-0-					-0-
08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	338	1	9831	3	N	-0-					-0-
09	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	333	1	9933	3	N	-0-					-0-
10	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	330	1	10110	3	N	-0-					-0-
11	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	321	1	9727	3	N	-0-					-0-
12	10633	X	9990	-0-	-643	-0-	49	1	9941	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

01	9021	X	2146	-0-	-6875	-0-	47	1	2092	3	N	6					177
							7	9									
02	5320	X	1973	-0-	-3347	-0-	43	1	1930	3	N	-0-					177
03	4464	X	3100	-0-	-1364	-0-	100	1	2982	3	N	16	177	1			16
							18	9									
04	4320	X	3957	-0-	-363	-0-	130	1	3809	3	N	16					32
							18	9									
05	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	104	1	3025	3	N	3					35
							3	9									
06	3000	X	1439	-0-	-1561	-0-	46	1	1393	3	N	-0-					35
07	4092	X	2094	-0-	-1998	-0-	68	1	2020	3	N	5					40
							6	9									
08	4092	X	3128	-0-	-964	-0-	104	1	3021	3	N	3					43
							3	9									
09	3960	X	2924	-0-	-1036	-0-	94	1	2819	3	N	10					53
							11	9									
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	103	1	3176	3	N	7					60
							8	9									
*11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	109	1	3296	3	N	7					67
							8	9									
*12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	19	1	3793	3	N	12					79
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 34,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

01	14322	X	102	-0-	-14220	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	15	-0-	-12697	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	2990	-0-	-3799	-0-	442	1	2548	2	N	-0-					-0-
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	572	1	5823	2	N	-0-					-0-
05	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	271	1	14683	2	N	-0-					-0-
06	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	268	1	12642	2	N	-0-					-0-
07	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	251	1	11085	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	4	-0-	-14938	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	9	-0-	-14451	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	2175	-0-	-12767	-0-	216	1	1959	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	11087	-0-	-1813	-0-	458	1	10629	2	N	-0-					-0-
*12	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	254	1	12249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	7561	-0-	-4250	-0-	129	1	7432	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	5834	-0-	-4834	-0-	101	1	5733	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	8808	-0-	-2569	-0-	155	1	8653	2	N	-0-					-0-
04	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	164	1	9235	2	N	-0-					-0-
05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	169	1	9126	2	N	-0-					-0-
06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	192	1	9031	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9176	-0-	-527	-0-	203	1	8973	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8052	-0-	-1651	-0-	179	1	7873	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	7091	-0-	-2299	-0-	147	1	6944	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8156	-0-	-1361	-0-	165	1	7991	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	9188	-0-	-22	-0-	180	1	9008	2	N	-0-					-0-
*12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	190	1	9160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	4477	-0-	-3583	-0-	109	1	4368	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	4628	-0-	-2652	-0-	117	1	4511	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	5156	-0-	-2904	-0-	129	1	5027	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	4486	-0-	-2294	-0-	111	1	4375	2	N	-0-					-0-
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	132	1	5433	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4818	-0-	-162	-0-	120	1	4698	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4842	-0-	-304	-0-	123	1	4719	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4421	-0-	-1159	-0-	107	1	4314	2	N	-0-					-0-
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	143	1	5777	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4276	-0-	-1304	-0-	108	1	4168	2	N	-0-					-0-
11	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	216	1	6314	2	N	-0-					-0-
*12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	222	1	6572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	142	1	8145	2	N	-0-			-0-
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	124	1	6993	2	N	-0-			-0-
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	133	1	7451	2	N	-0-			-0-
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	125	1	7038	2	N	-0-			-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	108	1	5824	2	N	-0-			-0-
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	104	1	4919	2	N	-0-			-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	115	1	5110	2	N	-0-			-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	115	1	5073	2	N	-0-			-0-
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	104	1	4922	2	N	-0-			-0-
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	101	1	4899	2	N	-0-			-0-
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	94	1	4726	2	N	-0-			-0-
*12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	98	1	4727	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

01	4867	X	4651	-0-	-216	-0-	151	1	4500	3	N	-0-			-0-
02	4396	X	4088	-0-	-308	-0-	132	1	3956	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	4729	-0-	-138	-0-	153	1	4576	3	N	-0-			-0-
04	4710	X	4632	-0-	-78	-0-	152	1	4480	3	N	-0-			-0-
05	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	156	1	4567	3	N	-0-			-0-
06	4590	X	4386	-0-	-204	-0-	143	1	4243	3	N	-0-			-0-
07	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	141	1	4208	3	N	-0-			-0-
08	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	155	1	4516	3	N	-0-			-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	168	1	5040	3	N	-0-			-0-
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	158	1	4885	3	N	-0-			-0-
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	160	1	4864	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	5101	-0-	-200	-0-	25	1	5076	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	W	797	-0-	797	797	42	1	755	3	Y	-0-			-0-
03	0	W	13662	-0-	13662	14459	130	1	13532	3	Y	-0-			-0-
04	0	W	13941	-0-	13941	28400	69	1	7	2	Y	-0-			-0-
							13865	3							
05	0	W	13252	-0-	13252	41652	57	1	13195	3	Y	-0-			-0-
06	0	W	11692	-0-	11692	53344	52	1	1	2	Y	-0-			-0-
							11639	3							
07	0	W	11632	-0-	11632	64976	53	1	11576	3	Y	3			3
							3	9							
08	0	W	12397	-0-	12397	77373	65	1	27	2	Y	-0-			3
							12305	3							
09	88354	X	10981	-0-	-77373	-0-	47	1	7	2	Y	-0-			3
							10927	3							
10	12400	X	11425	-0-	-975	-0-	49	1	1	2	Y	15			18
							11358	3	17	9					
11	11700	X	10782	-0-	-918	-0-	49	1	5	2	Y	-0-			18
							10728	3							
12	12400	X	10569	-0-	-1831	-0-	47	1	1	2	Y	-0-			18
							10521	3							

TOTAL GAS PROD: 121,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

01	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	212	1	9387	3	N	-0-			-0-
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	171	1	7634	3	N	-0-			-0-
03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	199	1	8857	3	N	-0-			-0-
04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	185	1	8088	3	N	-0-			-0-
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	198	1	8579	3	N	-0-			-0-
06	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	198	1	8746	3	N	-0-			-0-
07	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	189	1	8334	3	N	-0-			-0-
08	8494	X	8201	-0-	-293	-0-	185	1	8016	3	N	-0-			-0-
09	8220	X	8163	-0-	-57	-0-	180	1	7983	3	N	-0-			-0-
10	8494	X	8185	-0-	-309	-0-	176	1	8009	3	N	-0-			-0-
11	8220	X	7725	-0-	-495	-0-	168	1	7557	3	N	-0-			-0-
12	8029	X	7720	-0-	-309	-0-	25	1	7695	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

01	17608	X	16869	-0-	-739	-0-	410	1	16459	2	N	-0-			-0-
02	15904	X	14256	-0-	-1648	-0-	360	1	13896	2	N	-0-			-0-
03	16988	X	15215	-0-	-1773	-0-	382	1	14833	2	N	-0-			-0-
04	16320	X	12686	-0-	-3634	-0-	315	1	12371	2	N	-0-			-0-
05	16864	X	14820	-0-	-2044	-0-	351	1	14469	2	N	-0-			-0-
06	16320	X	12902	-0-	-3418	-0-	322	1	12580	2	N	-0-			-0-
07	15779	X	12925	-0-	-2854	-0-	329	1	12596	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	13227	-0-	-1994	-0-	321	1	12906	2	N	-0-			-0-
09	14340	X	9251	-0-	-5089	-0-	223	1	9028	2	N	-0-			-0-
10	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	449	1	17399	2	N	-0-			-0-
11	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	390	1	17293	2	N	-0-			-0-
*12	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	366	1	16442	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6727	-0-	-403	-0-	299	1	6428	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	5915	-0-	-525	-0-	222	1	5693	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6368	-0-	-390	-0-	248	1	6120	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	5965	-0-	-575	-0-	246	1	5719	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6080	-0-	-678	-0-	231	1	5849	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5938	-0-	-572	-0-	220	1	5718	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	6091	-0-	-450	-0-	270	1	5821	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	6023	-0-	-332	-0-	248	1	5775	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5541	-0-	-429	-0-	205	1	5336	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	436	1	5733	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	5784	-0-	-156	-0-	384	1	5400	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	303	1	5306	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	20547	-0-	-1277	-0-	913	1	19634	2	N	-0-			-0-
02	19712	X	18218	-0-	-1494	-0-	683	1	17535	2	N	-0-			-0-
03	21824	X	20185	-0-	-1639	-0-	785	1	19400	2	N	-0-			-0-
04	21120	X	19314	-0-	-1806	-0-	795	1	18519	2	N	-0-			-0-
05	21266	X	19772	-0-	-1494	-0-	752	1	19020	2	N	-0-			-0-
06	19890	X	18940	-0-	-950	-0-	702	1	18238	2	N	-0-			-0-
07	20181	X	19293	-0-	-888	-0-	856	1	18437	2	N	-0-			-0-
08	20181	X	18881	-0-	-1300	-0-	779	1	18102	2	N	-0-			-0-
09	19320	X	17877	-0-	-1443	-0-	661	1	17216	2	N	-0-			-0-
10	19778	X	18002	-0-	-1776	-0-	804	1	17198	2	N	-0-			-0-
11	18930	X	17657	-0-	-1273	-0-	869	1	16788	2	N	-0-			-0-
12	18507	X	18450	-0-	-57	-0-	995	1	17455	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	346	1	7446	2	N	-0-			-0-
02	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	427	1	10964	2	N	-0-			-0-
03	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	485	1	11982	2	N	-0-			-0-
04	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	479	1	11150	2	N	-0-			-0-
05	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	448	1	11340	2	N	-0-			-0-
06	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	420	1	10913	2	N	-0-			-0-
07	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	523	1	11256	2	N	-0-			-0-
08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	479	1	11137	2	N	-0-			-0-
09	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	397	1	10348	2	N	-0-			-0-
10	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	494	1	10556	2	N	-0-			-0-
11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	511	1	9875	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	10982	-0-	-178	-0-	592	1	10390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	23006	-0-	-957	-0-	1022	1	21984	2	N	-0-			-0-
02	21644	X	20000	-0-	-1644	-0-	751	1	19249	2	N	-0-			-0-
03	23963	X	21875	-0-	-2088	-0-	850	1	21025	2	N	-0-			-0-
04	23190	X	20722	-0-	-2468	-0-	853	1	19869	2	N	-0-			-0-
05	23002	X	21218	-0-	-1784	-0-	807	1	20411	2	N	-0-			-0-
06	22260	X	19729	-0-	-2531	-0-	731	1	18998	2	N	-0-			-0-
07	22134	X	19605	-0-	-2529	-0-	870	1	18735	2	N	-0-			-0-
08	21886	X	19346	-0-	-2540	-0-	798	1	18548	2	N	-0-			-0-
09	20730	X	18324	-0-	-2406	-0-	678	1	17646	2	N	-0-			-0-
10	21204	X	18750	-0-	-2454	-0-	838	1	17912	2	N	-0-			-0-
11	19740	X	18245	-0-	-1495	-0-	897	1	17348	2	N	-0-			-0-
12	18817	X	18504	-0-	-313	-0-	998	1	17506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	18689	-0-	-779	-0-	830	1	17859	2	N	-0-			-0-
02	17584	X	16593	-0-	-991	-0-	623	1	15970	2	N	-0-			-0-
03	19375	X	17894	-0-	-1481	-0-	695	1	17199	2	N	-0-			-0-
04	18270	X	16139	-0-	-2131	-0-	665	1	15474	2	N	-0-			-0-
05	18879	X	16566	-0-	-2313	-0-	630	1	15936	2	N	-0-			-0-
06	18090	X	16639	-0-	-1451	-0-	617	1	16022	2	N	-0-			-0-
07	18383	X	16991	-0-	-1392	-0-	754	1	16237	2	N	-0-			-0-
08	17887	X	16761	-0-	-1126	-0-	692	1	16069	2	N	-0-			-0-
09	16650	X	15879	-0-	-771	-0-	587	1	15292	2	N	-0-			-0-
10	17205	X	16297	-0-	-908	-0-	728	1	15569	2	N	-0-			-0-
11	16650	X	15626	-0-	-1024	-0-	769	1	14857	2	N	-0-			-0-
12	16368	X	15585	-0-	-783	-0-	841	1	14744	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	17889	-0-	-3439	-0-	794	1	17095	2	N	-0-			-0-
02	19264	X	17242	-0-	-2022	-0-	647	1	16595	2	N	-0-			-0-
03	21328	X	18584	-0-	-2744	-0-	722	1	17862	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	17468	-0-	-3172	-0-	719	1	16749	2	N	-0-			-0-
05	20305	X	18238	-0-	-2067	-0-	694	1	17544	2	N	-0-			-0-
06	18480	X	17668	-0-	-812	-0-	655	1	17013	2	N	-0-			-0-
07	19096	X	17993	-0-	-1103	-0-	799	1	17194	2	N	-0-			-0-
08	18569	X	17920	-0-	-649	-0-	739	1	17181	2	N	-0-			-0-
09	17670	X	16969	-0-	-701	-0-	628	1	16341	2	N	-0-			-0-
10	18259	X	16184	-0-	-2075	-0-	723	1	15461	2	N	-0-			-0-
11	17670	X	15490	-0-	-2180	-0-	762	1	14728	2	N	-0-			-0-
12	17453	X	16261	-0-	-1192	-0-	877	1	15384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	19310	-0-	-1956	-0-	858	1	18452	2	N	-0-					-0-
02	19180	X	17860	-0-	-1320	-0-	670	1	17190	2	N	-0-					-0-
03	20584	X	19178	-0-	-1406	-0-	746	1	18432	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	18503	-0-	-1417	-0-	762	1	17741	2	N	-0-					-0-
05	19778	X	18963	-0-	-815	-0-	721	1	18242	2	N	-0-					-0-
06	19140	X	18092	-0-	-1048	-0-	670	1	17422	2	N	-0-					-0-
07	19778	X	18631	-0-	-1147	-0-	827	1	17804	2	N	-0-					-0-
08	19189	X	18322	-0-	-867	-0-	756	1	17566	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	17461	-0-	-1049	-0-	646	1	16815	2	N	-0-					-0-
10	18972	X	17880	-0-	-1092	-0-	798	1	17082	2	N	-0-					-0-
11	18090	X	17504	-0-	-586	-0-	861	1	16643	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	17227	-0-	-970	-0-	929	1	16298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10126	-0-	-910	-0-	223	1	9903	3	Y	-0-					15
02	9800	X	9071	-0-	-729	-0-	199	1	8872	3	Y	-0-					15
03	10850	X	9743	-0-	-1107	-0-	214	1	9529	3	Y	-0-					15
04	10440	X	9288	-0-	-1152	-0-	207	1	9081	3	Y	-0-					15
05	10509	X	9382	-0-	-1127	-0-	211	1	9171	3	Y	-0-					15
06	9540	X	9182	-0-	-358	-0-	203	1	8979	3	Y	-0-					15
07	9858	X	9661	-0-	-197	-0-	213	1	9448	3	Y	-0-					15
08	9734	X	9327	-0-	-407	-0-	210	1	9115	3	Y	2					17
							2	9									
09	9300	X	9230	-0-	-70	-0-	203	1	9027	3	Y	-0-					17
10	9672	X	9067	-0-	-605	-0-	194	1	8844	3	Y	26	41	1			2
							29	9									
11	9360	X	9061	-0-	-299	-0-	197	1	8861	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	9238	X	8802	-0-	-436	-0-	29	1	8772	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 111,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	3			N	-0-					-0-
02	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	18739	3			N	-0-					-0-
03	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	20321	3			N	-0-					-0-
04	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19302	3			N	-0-					-0-
05	14353	X	9737	-0-	-4616	-0-	9737	3			N	-0-					-0-
06	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	3			N	-0-					-0-
07	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	3			N	-0-					-0-
08	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	16494	3			N	-0-					-0-
09	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	16259	3			N	-0-					-0-
10	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	16356	3			N	-0-					-0-
11	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	3			N	-0-					-0-
12	16802	X	15715	-0-	-1087	-0-	15715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	3		N	-0-			-0-
02	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	3		N	-0-			-0-
03	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	3		N	-0-			-0-
04	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	3		N	-0-			-0-
05	8990	X	8516	-0-	-474	-0-	8516	3		N	-0-			-0-
06	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	3		N	-0-			-0-
07	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	3		N	-0-			-0-
08	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	3		N	-0-			-0-
09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	3		N	-0-			-0-
10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3		N	-0-			-0-
11	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	3		N	-0-			-0-
12	11563	X	8644	-0-	-2919	-0-	8644	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	3		N	-0-			-0-
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3		N	-0-			-0-
03	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	3		N	-0-			-0-
04	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	3		N	-0-			-0-
05	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	3		N	-0-			-0-
06	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3		N	-0-			-0-
07	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	3		N	-0-			-0-
08	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	3		N	-0-			-0-
09	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	3		N	-0-			-0-
10	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	3		N	-0-			-0-
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3		N	-0-			-0-
12	9610	X	7726	-0-	-1884	-0-	7726	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	7441	-0-	-5517	-0-	7441	3		N	-0-			-0-
02	11900	X	1169	-0-	-10731	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
03	13175	X	588	-0-	-12587	-0-	588	3		N	-0-			-0-
04	12750	X	653	-0-	-12097	-0-	653	3		N	-0-			-0-
05	10261	X	3130	-0-	-7131	-0-	3130	3		N	-0-			-0-
06	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	3		N	-0-			-0-
07	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14348	3		N	-0-			-0-
08	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	3		N	-0-			-0-
09	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	3		N	-0-			-0-
10	14353	X	10808	-0-	-3545	-0-	10808	3		N	-0-			-0-
11	13890	X	12035	-0-	-1855	-0-	12035	3		N	-0-			-0-
12	12028	X	9686	-0-	-2342	-0-	9686	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12560	-0-	-398	-0-	306	1	12254	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	10722	-0-	-730	-0-	271	1	10451	2	N	-0-					-0-
03	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	310	1	12044	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11009	-0-	-1141	-0-	273	1	10736	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11251	-0-	-1304	-0-	266	1	10985	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	10664	-0-	-1486	-0-	266	1	10398	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11025	-0-	-1344	-0-	280	1	10745	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	10803	-0-	-1566	-0-	263	1	10540	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10232	-0-	-778	-0-	246	1	9986	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10441	-0-	-812	-0-	263	1	10178	2	N	-0-					-0-
11	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	354	1	10336	2	N	-0-					-0-
*12	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	362	1	10727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	484	1	14395	3	Y	-0-					-0-
02	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	404	1	12084	3	Y	-0-					-0-
03	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	523	1	15631	3	Y	51					51
							56	9									
04	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	494	1	14507	3	Y	3	54	1			-0-
							3	9									
05	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	498	1	14524	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	15690	X	14571	-0-	-1119	-0-	474	1	14096	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	16213	X	14672	-0-	-1541	-0-	476	1	14196	3	Y	-0-					-0-
08	16213	X	9324	-0-	-6889	-0-	310	1	9014	3	Y	-0-					-0-
09	15000	X	13397	-0-	-1603	-0-	434	1	12963	3	Y	-0-					-0-
10	15066	X	12646	-0-	-2420	-0-	399	1	12247	3	Y	-0-					-0-
11	14580	X	13478	-0-	-1102	-0-	430	1	13048	3	Y	-0-					-0-
12	14663	X	12921	-0-	-1742	-0-	64	1	12857	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10144	-0-	-737	-0-	173	1	9971	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	9332	-0-	-496	-0-	162	1	9170	2	N	-0-			-0-
03	10881	X	10060	-0-	-821	-0-	177	1	9883	2	N	-0-			-0-
04	10470	X	9572	-0-	-898	-0-	167	1	9405	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	9782	-0-	-603	-0-	178	1	9604	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	9247	-0-	-743	-0-	192	1	9055	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	9626	-0-	-697	-0-	213	1	9413	2	N	-0-			-0-
08	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	230	1	10126	2	N	-0-			-0-
09	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	205	1	9689	2	N	-0-			-0-
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	203	1	9846	2	N	-0-			-0-
11	10020	X	9593	-0-	-427	-0-	188	1	9405	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9632	-0-	-350	-0-	195	1	9437	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14108	-0-	-1361	-0-	744	1	13364	2	N	-0-			-0-
02	13972	X	12322	-0-	-1650	-0-	675	1	11647	2	N	-0-			-0-
03	15469	X	13082	-0-	-2387	-0-	755	1	12327	2	N	-0-			-0-
04	14790	X	12941	-0-	-1849	-0-	762	1	12179	2	N	-0-			-0-
05	14756	X	13029	-0-	-1727	-0-	793	1	12236	2	N	-0-			-0-
06	13650	X	12030	-0-	-1620	-0-	782	1	11248	2	N	-0-			-0-
07	13640	X	11644	-0-	-1996	-0-	802	1	10842	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	11740	-0-	-1621	-0-	848	1	10892	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	11997	-0-	-933	-0-	812	1	11185	2	N	-0-			-0-
10	13020	X	12013	-0-	-1007	-0-	819	1	11194	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	11584	-0-	-446	-0-	792	1	10792	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	11785	-0-	-615	-0-	821	1	10964	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9845	-0-	-602	-0-	750	1	9095	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	8765	-0-	-671	-0-	649	1	8116	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	9296	-0-	-965	-0-	705	1	8591	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	7439	-0-	-2101	-0-	654	1	6785	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	7451	-0-	-2407	-0-	674	1	6777	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	7214	-0-	-2326	-0-	658	1	6556	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	7918	-0-	-1785	-0-	715	1	7203	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8059	-0-	-1241	-0-	674	1	7385	2	N	-0-			-0-
09	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	659	1	7311	2	N	-0-			-0-
10	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	677	1	7371	2	N	-0-			-0-
11	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	649	1	7256	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7667	-0-	-579	-0-	658	1	7009	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12070	-0-	-1012	-0-	206	1	11864	2	N	-0-			-0-
02	11816	X	10700	-0-	-1116	-0-	186	1	10514	2	N	-0-			-0-
03	13082	X	11854	-0-	-1228	-0-	208	1	11646	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	11665	-0-	-245	-0-	203	1	11462	2	N	-0-			-0-
05	12307	X	9720	-0-	-2587	-0-	176	1	9544	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	11014	-0-	-656	-0-	229	1	10785	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	11324	-0-	-735	-0-	250	1	11074	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	11266	-0-	-793	-0-	250	1	11016	2	N	-0-			-0-
09	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	252	1	11933	2	N	-0-			-0-
10	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	260	1	12564	2	N	-0-			-0-
11	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	243	1	12152	2	N	-0-			-0-
*12	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	253	1	12207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

01	9486	X	8342	-0-	-1144	-0-	184	1	8158	3	N	-0-			-0-
02	7896	X	7715	-0-	-181	-0-	169	1	7546	3	N	-0-			-0-
03	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	181	1	8073	3	N	-0-			-0-
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	192	1	8399	3	N	-0-			-0-
05	8556	X	8267	-0-	-289	-0-	186	1	8081	3	N	-0-			-0-
06	8280	X	7428	-0-	-852	-0-	164	1	7264	3	N	-0-			-0-
07	8866	X	7870	-0-	-996	-0-	256	1	7614	3	N	-0-			-0-
08	8866	X	8155	-0-	-711	-0-	271	1	7884	3	N	-0-			-0-
09	8580	X	8294	-0-	-286	-0-	270	1	8024	3	N	-0-			-0-
10	8277	X	7978	-0-	-299	-0-	252	1	7726	3	N	-0-			-0-
11	7890	X	7248	-0-	-642	-0-	232	1	7016	3	N	-0-			-0-
12	8556	X	5922	-0-	-2634	-0-	104	1	5818	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

01	8835	X	8342	-0-	-493	-0-	143	1	8199	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	7512	-0-	-636	-0-	131	1	7381	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	8226	-0-	-795	-0-	144	1	8082	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	7627	-0-	-1103	-0-	133	1	7494	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	7907	-0-	-1021	-0-	144	1	7763	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7526	-0-	-544	-0-	156	1	7370	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7659	-0-	-649	-0-	169	1	7490	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	7407	-0-	-808	-0-	164	1	7243	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	7269	-0-	-381	-0-	150	1	7119	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7326	-0-	-579	-0-	148	1	7178	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	7099	-0-	-431	-0-	139	1	6960	2	N	-0-			-0-
*12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	153	1	7367	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7370	-0-	-752	-0-	327	1	7043	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7113	-0-	-223	-0-	267	1	6846	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7770	-0-	-352	-0-	302	1	7468	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6796	-0-	-1064	-0-	279	1	6517	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7022	-0-	-1100	-0-	267	1	6755	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6736	-0-	-884	-0-	249	1	6487	2	N	-0-					-0-
07	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	361	1	7762	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7173	-0-	-608	-0-	296	1	6877	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6636	-0-	-174	-0-	245	1	6391	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6341	-0-	-1781	-0-	283	1	6058	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	5388	-0-	-2472	-0-	265	1	5123	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	5494	-0-	-2411	-0-	296	1	5198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8373	-0-	-710	-0-	184	1	8189	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	6632	-0-	-1600	-0-	145	1	6487	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	7297	-0-	-1817	-0-	160	1	7137	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	6586	-0-	-2234	-0-	147	1	6439	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	7706	-0-	-788	-0-	173	1	7533	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	7227	-0-	-873	-0-	235	1	6992	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	7136	-0-	-211	-0-	231	1	6905	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	7151	-0-	-568	-0-	160	1	6991	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	7028	-0-	-442	-0-	228	1	6800	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	6414	-0-	-1305	-0-	202	1	6212	3	N	-0-					-0-
11	7230	X	4673	-0-	-2557	-0-	149	1	4524	3	N	-0-					-0-
*12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	38	1	7636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	270	1	11935	3	N	-0-					-0-
02	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	260	1	11576	3	N	-0-					-0-
03	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	275	1	12227	3	N	-0-					-0-
04	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	251	1	10957	3	N	-0-					-0-
05	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	385	1	11217	3	N	-0-					-0-
06	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	374	1	11108	3	N	-0-					-0-
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	239	1	7102	3	N	-0-					-0-
08	837	X	99	-0-	-738	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
09	810	X	55	-0-	-755	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-
10	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	46	1	1407	3	N	-0-					-0-
11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	343	1	10383	3	N	-0-					-0-
*12	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	72	1	14488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6267	-0-	-429	-0-	204	1	6063	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5353	-0-	-695	-0-	173	1	5180	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	5654	-0-	-1042	-0-	183	1	5471	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
05	6603	X	5181	-0-	-1422	-0-	172	1	5009	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5182	-0-	-878	-0-	169	1	5013	3	N	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	202	1	5994	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	4767	-0-	-875	-0-	158	1	4609	3	N	-0-					-0-
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	180	1	5368	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	217	1	6572	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	30	1	6050	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	16171	-0-	-414	-0-	352	1	15689	3	N	118					194
							130	9									
02	14980	X	14942	-0-	-38	-0-	323	1	14499	3	N	109	186	1			117
							120	9									
03	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	363	1	16309	3	N	87	183	1			21
							96	9									
04	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	558	1	16470	3	N	114					135
							125	9									
05	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	570	1	16691	3	N	74					209
							81	9									
06	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	535	1	15953	3	N	74	228	1			55
							81	9									
07	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	538	1	16106	3	N	67					122
							74	9									
08	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	555	1	16222	3	N	52					174
							57	9									
09	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	523	1	15644	3	N	73	189	1			58
							80	9									
10	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	520	1	16023	3	N	78					136
							86	9									
11	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	509	1	15514	3	N	85					221
							94	9									
12	16833	X	15560	-0-	-1273	-0-	76	1	15376	3	N	98	192	1			127
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 197,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	143	1	4251	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3909	-0-	-123	-0-	127	1	3782	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4433	-0-	-31	-0-	144	1	4289	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4117	-0-	-173	-0-	135	1	3982	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	3033	-0-	-1369	-0-	101	1	2932	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3171	-0-	-1119	-0-	103	1	3068	3	N	-0-					-0-
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	239	1	7093	3	N	-0-					-0-
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	189	1	5478	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3509	-0-	-601	-0-	114	1	3395	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	2507	-0-	-4840	-0-	79	1	2428	3	N	-0-					-0-
11	7110	X	2289	-0-	-4821	-0-	74	1	2215	3	N	-0-					-0-
12	7347	X	3580	-0-	-3767	-0-	18	1	3562	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	13464	-0-	-1974	-0-	328	1	13136	2	N	-0-			-0-
02	13860	X	12473	-0-	-1387	-0-	315	1	12158	2	N	-0-			-0-
03	14787	X	13338	-0-	-1449	-0-	335	1	13003	2	N	-0-			-0-
04	13620	X	12672	-0-	-948	-0-	314	1	12358	2	N	-0-			-0-
05	13950	X	13196	-0-	-754	-0-	312	1	12884	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	12684	-0-	-666	-0-	316	1	12368	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	13381	-0-	-414	-0-	340	1	13041	2	N	-0-			-0-
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	337	1	13548	2	N	-0-			-0-
09	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	325	1	13148	2	N	-0-			-0-
10	13392	X	13300	-0-	-92	-0-	335	1	12965	2	N	-0-			-0-
11	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	448	1	13091	2	N	-0-			-0-
12	13733	X	13638	-0-	-95	-0-	445	1	13193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-			-0-
02	7448	X	7016	-0-	-432	-0-	492	1	6524	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	7357	-0-	-889	-0-	232	1	7125	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	7560	-0-	-270	-0-	388	1	7172	2	N	-0-			-0-
05	7781	X	7478	-0-	-303	-0-	371	1	7107	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	7063	-0-	-467	-0-	339	1	6724	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	7498	-0-	-314	-0-	375	1	7123	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7474	-0-	-338	-0-	349	1	7125	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	7161	-0-	-399	-0-	353	1	6808	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	7404	-0-	-98	-0-	348	1	7056	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	7016	-0-	-244	-0-	326	1	6690	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	6940	-0-	-562	-0-	322	1	6618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8105	-0-	-1071	-0-	139	1	7966	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7923	-0-	-365	-0-	138	1	7785	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	8411	-0-	-765	-0-	148	1	8263	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	8059	-0-	-731	-0-	140	1	7919	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	8572	-0-	-201	-0-	156	1	8416	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	7786	-0-	-704	-0-	162	1	7624	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	7932	-0-	-841	-0-	175	1	7757	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	7597	-0-	-990	-0-	169	1	7428	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	6348	-0-	-1962	-0-	131	1	6217	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	6963	-0-	-1624	-0-	141	1	6822	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	5326	-0-	-2474	-0-	104	1	5222	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	7543	-0-	-83	-0-	153	1	7390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	9154	-0-	-115	-0-	297	1	8857	3	N	-0-			-0-
02	8372	X	8139	-0-	-233	-0-	263	1	7876	3	N	-0-			-0-
03	9269	X	9235	-0-	-34	-0-	299	1	8936	3	N	-0-			-0-
04	8940	X	8122	-0-	-818	-0-	267	1	7855	3	N	-0-			-0-
05	9145	X	6899	-0-	-2246	-0-	229	1	6670	3	N	-0-			-0-
06	8940	X	6930	-0-	-2010	-0-	226	1	6704	3	N	-0-			-0-
07	9238	X	7131	-0-	-2107	-0-	232	1	6899	3	N	-0-			-0-
08	9238	X	6406	-0-	-2832	-0-	213	1	6193	3	N	-0-			-0-
09	8130	X	8090	-0-	-40	-0-	262	1	7828	3	N	-0-			-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	237	1	7280	3	N	-0-			-0-
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	228	1	6903	3	N	-0-			-0-
12	8370	X	7968	-0-	-402	-0-	39	1	7929	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8163	-0-	-269	-0-	140	1	8023	2	N	-0-			-0-
02	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	138	1	7824	2	N	-0-			-0-
03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	148	1	8289	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	8115	-0-	-45	-0-	141	1	7974	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	8408	-0-	-24	-0-	153	1	8255	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7454	-0-	-706	-0-	155	1	7299	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	7675	-0-	-757	-0-	170	1	7505	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	7616	-0-	-816	-0-	169	1	7447	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	7431	-0-	-699	-0-	154	1	7277	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	7142	-0-	-1259	-0-	145	1	6997	2	N	-0-			-0-
11	7440	X	7156	-0-	-284	-0-	140	1	7016	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	7075	-0-	-551	-0-	144	1	6931	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9592	-0-	-514	-0-	164	1	9428	2	N	-0-			-0-
02	9128	X	8084	-0-	-1044	-0-	140	1	7944	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	9040	-0-	-1066	-0-	159	1	8881	2	N	-0-			-0-
04	9720	X	8645	-0-	-1075	-0-	150	1	8495	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	8828	-0-	-937	-0-	160	1	8668	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8522	-0-	-748	-0-	177	1	8345	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8786	-0-	-266	-0-	194	1	8592	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	8196	-0-	-856	-0-	182	1	8014	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	8288	-0-	-352	-0-	172	1	8116	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	7961	-0-	-874	-0-	161	1	7800	2	N	-0-			-0-
11	8520	X	8274	-0-	-246	-0-	162	1	8112	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	8110	-0-	-446	-0-	165	1	7945	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6062	-0-	-76	-0-	197	1	5865	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5390	-0-	-154	-0-	174	1	5216	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	6116	-0-	-22	-0-	198	1	5918	3	N	-0-					-0-
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	224	1	6604	3	N	-0-					-0-
05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	342	1	9987	3	N	-0-					-0-
06	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	311	1	9210	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6254	-0-	-814	-0-	203	1	6051	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	5311	-0-	-5012	-0-	177	1	5134	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	7076	-0-	-2914	-0-	230	1	6846	3	N	-0-					-0-
10	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	352	1	10769	3	N	-0-					-0-
11	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	338	1	10260	3	N	-0-					-0-
*12	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	42	1	8417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	17380	-0-	-724	-0-	563	1	16769	3	N	44	131	1			77
							48	9									
02	16352	X	15236	-0-	-1116	-0-	491	1	14708	3	N	34					111
							37	9									
03	18104	X	16890	-0-	-1214	-0-	546	1	16330	3	N	13					124
							14	9									
04	17130	X	16357	-0-	-773	-0-	537	1	15811	3	N	8					132
							9	9									
05	17391	X	16953	-0-	-438	-0-	557	1	16260	3	N	124					256
							136	9									
06	16830	X	16174	-0-	-656	-0-	525	1	15605	3	N	40	189	1			107
							44	9									
07	16895	X	16402	-0-	-493	-0-	531	1	15825	3	N	42	115	1			34
							46	9									
08	16957	X	16116	-0-	-841	-0-	536	1	15580	3	N	-0-					34
09	16410	X	15641	-0-	-769	-0-	506	1	15090	3	N	41					75
							45	9									
10	16957	X	15648	-0-	-1309	-0-	493	1	15118	3	N	34					109
							37	9									
11	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	555	1	16822	3	N	5	87	1			27
							6	9									
*12	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	82	1	16557	3	N	30					57
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 196,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	8685	-0-	-1514	-0-	305	1	8380	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8785	-0-	-427	-0-	314	1	8471	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	6503	-0-	-3696	-0-	225	1	6278	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	7804	-0-	-1676	-0-	277	1	7527	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8960	-0-	-774	-0-	334	1	8626	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	5528	-0-	-3892	-0-	194	1	5334	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8444	-0-	-1290	-0-	306	1	8138	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8753	-0-	-206	-0-	357	1	8396	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8159	-0-	-511	-0-	380	1	7779	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8219	-0-	-740	-0-	343	1	7876	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	6655	-0-	-1805	-0-	247	1	6408	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	6917	-0-	-1825	-0-	209	1	6708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	8088	-0-	-2669	-0-	197	1	7891	2	N	-0-			-0-
02	9716	X	6614	-0-	-3102	-0-	167	1	6447	2	N	-0-			-0-
03	10757	X	7213	-0-	-3544	-0-	181	1	7032	2	N	-0-			-0-
04	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	261	1	10262	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	10480	-0-	-60	-0-	248	1	10232	2	N	-0-			-0-
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	250	1	9778	2	N	-0-			-0-
07	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	290	1	11114	2	N	-0-			-0-
08	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	284	1	11408	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	6945	-0-	-3465	-0-	167	1	6778	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	7163	-0-	-3594	-0-	180	1	6983	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	8760	-0-	-1650	-0-	290	1	8470	2	N	-0-			-0-
*12	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	282	1	8340	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	123	1	7069	2	N	-0-			-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	108	1	6131	2	N	-0-			-0-
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	116	1	6505	2	N	-0-			-0-
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	111	1	6281	2	N	-0-			-0-
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	121	1	6541	2	N	-0-			-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	135	1	6378	2	N	-0-			-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	147	1	6500	2	N	-0-			-0-
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	141	1	6198	2	N	-0-			-0-
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	124	1	5886	2	N	-0-			-0-
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	130	1	6304	2	N	-0-			-0-
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	126	1	6326	2	N	-0-			-0-
*12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	131	1	6341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	86	1	4924	2	N	-0-			-0-
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	77	1	4367	2	N	-0-			-0-
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	88	1	4949	2	N	-0-			-0-
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	82	1	4642	2	N	-0-			-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	89	1	4802	2	N	-0-			-0-
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	99	1	4657	2	N	-0-			-0-
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	112	1	4967	2	N	-0-			-0-
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	115	1	5063	2	N	-0-			-0-
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	106	1	5036	2	N	-0-			-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	106	1	5125	2	N	-0-			-0-
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	108	1	5389	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	4881	-0-	-420	-0-	99	1	4782	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7064	-0-	-221	-0-	416	1	6648	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6662	-0-	-142	-0-	467	1	6195	2	N	-0-					-0-
03	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	542	1	7150	2	N	-0-					-0-
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	389	1	7198	2	N	-0-					-0-
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	380	1	7282	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7080	-0-	-330	-0-	340	1	6740	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7423	-0-	-234	-0-	371	1	7052	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7243	-0-	-414	-0-	338	1	6905	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	336	-0-	-7074	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6921	-0-	-736	-0-	326	1	6595	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6641	-0-	-529	-0-	309	1	6332	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6682	-0-	-169	-0-	310	1	6372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	64	1	2809	3	Y	7					20
							8	9									
02	2744	X	2540	-0-	-204	-0-	56	1	2484	3	Y	-0-					20
03	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	61	1	2744	3	Y	-0-					20
04	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	62	1	2690	3	Y	-0-					20
05	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	64	1	2749	3	Y	-0-					20
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	61	1	2705	3	Y	-0-					20
07	2852	N	2838	-0-	-14	-0-	63	1	2775	3	Y	-0-					20
08	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	63	1	2727	3	Y	-0-					20
09	2760	N	2684	-0-	-76	-0-	58	1	2614	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
10	2852	N	2599	-0-	-253	-0-	82	1	2515	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2700	N	2575	-0-	-125	-0-	82	1	2493	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2506	-0-	-253	-0-	13	1	2493	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	9928	-0-	-9323	-0-	323	1	9605	3	N	-0-					-0-
02	17080	X	9055	-0-	-8025	-0-	293	1	8762	3	N	-0-					-0-
03	18476	X	10149	-0-	-8327	-0-	329	1	9820	3	N	-0-					-0-
04	17880	X	15590	-0-	-2290	-0-	512	1	15078	3	N	-0-					-0-
05	16793	X	16793	-0-	-0-	-0-	557	1	16236	3	N	-0-					-0-
06	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	470	1	13987	3	N	-0-					-0-
07	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	545	1	16232	3	N	-0-					-0-
08	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	568	1	16509	3	N	-0-					-0-
09	16260	X	15896	-0-	-364	-0-	516	1	15380	3	N	-0-					-0-
10	16802	X	13349	-0-	-3453	-0-	421	1	12928	3	N	-0-					-0-
11	16530	X	13459	-0-	-3071	-0-	430	1	13029	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	3402	-0-	-13431	-0-	17	1	3385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	446	1	17877	2	N	-0-			-0-
02	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	418	1	16146	2	N	-0-			-0-
03	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	460	1	17845	2	N	-0-			-0-
04	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	441	1	17316	2	N	-0-			-0-
05	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	429	1	17706	2	N	-0-			-0-
06	17190	X	16927	-0-	-263	-0-	422	1	16505	2	N	-0-			-0-
07	17763	X	17212	-0-	-551	-0-	438	1	16774	2	N	-0-			-0-
08	17763	X	15910	-0-	-1853	-0-	387	1	15523	2	N	-0-			-0-
09	17190	X	14652	-0-	-2538	-0-	353	1	14299	2	N	-0-			-0-
10	17763	X	14551	-0-	-3212	-0-	366	1	14185	2	N	-0-			-0-
11	16920	X	8626	-0-	-8294	-0-	190	1	8436	2	N	-0-			-0-
12	15624	X	504	-0-	-15120	-0-	16	1	488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8513	-0-	-787	-0-	1151	1	7362	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7759	-0-	-613	-0-	1052	1	6707	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	8117	-0-	-1059	-0-	1133	1	6984	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	7865	-0-	-385	-0-	1084	1	6781	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	7918	-0-	-669	-0-	1131	1	6787	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	7127	-0-	-1183	-0-	1072	1	6055	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	7160	-0-	-1427	-0-	1104	1	6056	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	6051	-0-	-2071	-0-	1070	1	4981	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	5664	-0-	-2196	-0-	1050	1	4614	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	6206	-0-	-1699	-0-	1069	1	5137	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	4578	-0-	-2562	-0-	928	1	3650	2	N	-0-			-0-
*12	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	1053	1	6462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6395	-0-	-425	-0-	142	1	6253	3	N	-0-			-0-
02	6160	X	5881	-0-	-279	-0-	129	1	5752	3	N	-0-			-0-
03	6820	X	6624	-0-	-196	-0-	146	1	6478	3	N	-0-			-0-
04	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	163	1	7105	3	N	-0-			-0-
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	155	1	6719	3	N	-0-			-0-
06	6420	X	6228	-0-	-192	-0-	138	1	6090	3	N	-0-			-0-
07	6820	X	6308	-0-	-512	-0-	140	1	6168	3	N	-0-			-0-
08	6820	X	6229	-0-	-591	-0-	141	1	6088	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	6092	-0-	-508	-0-	135	1	5957	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	6314	-0-	-506	-0-	136	1	6178	3	N	-0-			-0-
11	6240	X	6223	-0-	-17	-0-	136	1	6087	3	N	-0-			-0-
12	6293	X	6280	-0-	-13	-0-	20	1	6260	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	14176	-0-	-2719	-0-	462	1	13714	3	N	-0-			-0-
02	14532	X	12833	-0-	-1699	-0-	415	1	12418	3	N	-0-			-0-
03	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	535	1	15960	3	N	-0-			-0-
04	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	490	1	14386	3	N	-0-			-0-
05	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	507	1	14785	3	N	-0-			-0-
06	15960	X	13926	-0-	-2034	-0-	454	1	13472	3	N	-0-			-0-
07	16492	X	10278	-0-	-6214	-0-	335	1	9943	3	N	-0-			-0-
08	16492	X	11966	-0-	-4526	-0-	399	1	11567	3	N	-0-			-0-
09	14880	X	10637	-0-	-4243	-0-	346	1	10291	3	N	-0-			-0-
10	15283	X	12671	-0-	-2612	-0-	401	1	12270	3	N	-0-			-0-
11	13920	X	7652	-0-	-6268	-0-	245	1	7407	3	N	-0-			-0-
12	11966	X	11301	-0-	-665	-0-	56	1	11245	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	19328	-0-	-1256	-0-	470	1	18858	2	N	-0-			-0-
02	18536	X	18511	-0-	-25	-0-	467	1	18044	2	N	-0-			-0-
03	20150	X	19975	-0-	-175	-0-	502	1	19473	2	N	-0-			-0-
04	19410	X	18196	-0-	-1214	-0-	451	1	17745	2	N	-0-			-0-
05	20491	X	19165	-0-	-1326	-0-	453	1	18712	2	N	-0-			-0-
06	19830	X	19060	-0-	-770	-0-	475	1	18585	2	N	-0-			-0-
07	20491	X	19456	-0-	-1035	-0-	495	1	18961	2	N	-0-			-0-
08	19964	X	19431	-0-	-533	-0-	472	1	18959	2	N	-0-			-0-
09	19050	X	18222	-0-	-828	-0-	439	1	17783	2	N	-0-			-0-
10	19685	X	17571	-0-	-2114	-0-	442	1	17129	2	N	-0-			-0-
11	19050	X	18460	-0-	-590	-0-	407	1	18053	2	N	-0-			-0-
*12	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	414	1	18595	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	1146	1	4939	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	1294	-0-	-4166	-0-	908	1	386	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	1115	1	4150	2	N	-0-			-0-
04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1098	1	5416	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5047	-0-	-998	-0-	1111	1	3936	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	2998	-0-	-2852	-0-	913	1	2085	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	3886	-0-	-2159	-0-	1059	1	2827	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	3038	-0-	-3007	-0-	1044	1	1994	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	3084	-0-	-2766	-0-	1048	1	2036	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	3996	-0-	-1057	-0-	1086	1	2910	2	N	-0-			-0-
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	1040	1	2919	2	N	-0-			-0-
*12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	1033	1	3329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	745	1	20509	2	N	-0-			-0-
02	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	666	1	17975	2	N	-0-			-0-
03	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	699	1	19306	2	N	-0-			-0-
04	17850	X	17139	-0-	-711	-0-	609	1	16530	2	N	-0-			-0-
05	18445	X	15500	-0-	-2945	-0-	582	1	14918	2	N	-0-			-0-
06	17850	X	13748	-0-	-4102	-0-	478	1	13270	2	N	-0-			-0-
07	18445	X	14961	-0-	-3484	-0-	541	1	14420	2	N	-0-			-0-
08	18445	X	15197	-0-	-3248	-0-	618	1	14579	2	N	-0-			-0-
09	17130	X	14726	-0-	-2404	-0-	685	1	14041	2	N	-0-			-0-
10	15500	X	14497	-0-	-1003	-0-	605	1	13892	2	N	-0-			-0-
11	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	558	1	14398	2	N	-0-			-0-
12	14725	X	13823	-0-	-902	-0-	420	1	13403	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	581	1	17269	3	N	-0-			-0-
02	15540	X	14876	-0-	-664	-0-	482	1	14394	3	N	-0-			-0-
03	17205	X	16539	-0-	-666	-0-	537	1	16002	3	N	-0-			-0-
04	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	596	1	17489	3	N	-0-			-0-
05	17205	X	17122	-0-	-83	-0-	568	1	16554	3	N	-0-			-0-
06	16650	X	13639	-0-	-3011	-0-	445	1	13194	3	N	-0-			-0-
07	17205	X	14105	-0-	-3100	-0-	459	1	13646	3	N	-0-			-0-
08	17205	X	14443	-0-	-2762	-0-	481	1	13962	3	N	-0-			-0-
09	16650	X	15184	-0-	-1466	-0-	494	1	14690	3	N	-0-			-0-
10	17112	X	15965	-0-	-1147	-0-	505	1	15460	3	N	-0-			-0-
11	13980	X	6250	-0-	-7730	-0-	200	1	6050	3	N	-0-			-0-
12	14260	X	1573	-0-	-12687	-0-	8	1	1565	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9462	-0-	-1171	-0-	309	1	9153	3	N	-0-			-0-
02	9576	X	8022	-0-	-1554	-0-	176	1	7846	3	N	-0-			-0-
03	10168	X	8485	-0-	-1683	-0-	186	1	8299	3	N	-0-			-0-
04	9840	X	8573	-0-	-1267	-0-	192	1	8381	3	N	-0-			-0-
05	9517	X	8734	-0-	-783	-0-	197	1	8537	3	N	-0-			-0-
06	9150	X	7891	-0-	-1259	-0-	175	1	7716	3	N	-0-			-0-
07	8897	X	8109	-0-	-788	-0-	265	1	7844	3	N	-0-			-0-
08	8866	X	3961	-0-	-4905	-0-	90	1	3871	3	N	-0-			-0-
09	8580	X	7768	-0-	-812	-0-	171	1	7597	3	N	-0-			-0-
10	8742	X	8415	-0-	-327	-0-	266	1	8149	3	N	-0-			-0-
11	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	256	1	7737	3	N	-0-			-0-
*12	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	39	1	7829	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	986	1	3851	3	N	30					65
							33	9									
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	893	1	3636	3	N	88	87	1			66
							97	9									
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	998	1	4438	3	N	62	43	1			85
							68	9									
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	965	1	4204	3	N	33					118
							36	9									
05	5115	X	4906	-0-	-209	-0-	987	1	3830	3	N	81	159	1			40
							89	9									
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	960	1	4009	3	N	23					63
							25	9									
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	994	1	4203	3	N	17					80
							19	9									
08	5115	X	5110	-0-	-5	-0-	992	1	4077	3	N	37					117
							41	9									
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1010	1	4191	3	N	86	188	1			15
							95	9									
10	5115	X	4435	-0-	-680	-0-	1011	1	3424	3	N	-0-					15
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1004	1	4077	3	N	-0-					15
12	4774	X	4710	-0-	-64	-0-	918	1	3792	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 59,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	219	1	9723	3	N	60					96
							66	9									
02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	209	1	9395	3	N	40					136
							44	9									
03	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	346	1	10344	3	N	18	112	1			42
							20	9									
04	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	340	1	10014	3	N	32					74
							35	9									
05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	43	1	1285	3	N	1					75
							1	9									
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	903	1	4438	3	N	19	67	1			27
							21	9									
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	710	1	5604	3	N	17					44
							19	9									
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	1089	1	5529	3	N	18					62
							20	9									
09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1059	1	5655	3	N	17					79
							19	9									
10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	972	1	5886	3	N	13					92
							14	9									
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	592	1	5675	3	N	12					104
							13	9									
*12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	64	1	6958	3	N	15					119
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 87,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7576	-0-	-1662	-0-	130	1	7446	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	7082	-0-	-646	-0-	123	1	6959	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7869	-0-	-687	-0-	138	1	7731	2	N	-0-					-0-
04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	136	1	7660	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	137	1	7400	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	162	1	7608	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7341	-0-	-719	-0-	162	1	7179	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	6410	-0-	-1650	-0-	142	1	6268	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7283	-0-	-517	-0-	151	1	7132	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6901	-0-	-1128	-0-	140	1	6761	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	4831	-0-	-2939	-0-	95	1	4736	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	1268	-0-	-5645	-0-	26	1	1242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	92	1	2731	3	N	-0-					7
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	143	1	4296	3	N	-0-					7
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	97	1	2929	3	N	67					74
							74	9									
04	3000	N	4734	-0-	1734	1734	154	1	4533	3	N	43					117
							47	9									
05	3100	X	1152	-0-	-1948	-0-	37	1	1109	3	N	5					122
							6	9									
06	3000	X	1500	-0-	-1500	-0-	46	1	1392	3	N	56	168	1			10
							62	9									
07	3100	X	1423	-0-	-1677	-0-	46	1	1374	3	N	3					13
							3	9									
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	973	1	2159	3	N	-0-					13
09	3000	X	2108	-0-	-892	-0-	910	1	1198	3	N	-0-					13
10	1550	X	205	-0-	-1345	-0-	203	1	2	9	N	2					15
11	3000	X	1919	-0-	-1081	-0-	904	1	1013	3	N	2					17
							2	9									
12	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	908	1	1797	3	N	18					35
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 29,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	753	-0-	-983	-0-	624	1	129	3	N	-0-					-0-
02	1568	X	554	-0-	-1014	-0-	554	1			N	-0-					-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	585	1	1132	3	N	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	564	1	1495	3	N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	697	1	193	3	N	-0-					-0-
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	780	1	1773	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	762	1	1323	3	N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	744	1	470	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4091	-0-	1091	1091	772	1	3319	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	677	-0-	-1400	-0-	677	1			N	-0-					-0-
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	714	1	3625	3	N	-0-					-0-
12	2263	X	493	-0-	-1770	-0-	347	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		489	-0-	489	1009	489	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		136	-0-	136	1145	136	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1145					N	-0-					-0-
04	1145	X	-0-	-0-	-1145	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	263	1	6941	2	N	-0-					-0-
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	244	1	6198	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	242	1	6175	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5241	-0-	-249	-0-	195	1	5046	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4855	-0-	-818	-0-	172	1	4683	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4517	-0-	-973	-0-	169	1	4348	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4150	-0-	-1523	-0-	158	1	3992	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	620	-0-	-5053	-0-	23	1	597	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	109	-0-	-5141	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	1654	-0-	-3213	-0-	62	1	1592	2	N	-0-					-0-
11	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	255	1	7442	2	N	-0-					-0-
*12	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	230	1	6813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	165	1	7304	3	N	-0-					-0-
02	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	157	1	6996	3	N	-0-					-0-
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	158	1	7045	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6671	-0-	-169	-0-	150	1	6521	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6699	-0-	-369	-0-	151	1	6548	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	6447	-0-	-393	-0-	143	1	6304	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6581	-0-	-487	-0-	146	1	6435	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	6501	-0-	-567	-0-	147	1	6354	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6248	-0-	-412	-0-	138	1	6110	3	N	-0-					-0-
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	215	1	6584	3	N	-0-					-0-
11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	226	1	6842	3	N	-0-					-0-
*12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	38	1	6842	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7318	-0-	-773	-0-	161	1	7157	3	Y	-0-					2
02	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	172	1	7695	3	Y	-0-					2
03	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	201	1	8998	3	Y	-0-					2
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	187	1	8181	3	Y	-0-					2
05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	192	1	8339	3	Y	-0-					2
06	8820	X	7918	-0-	-902	-0-	175	1	7743	3	Y	-0-					2
07	9114	X	7078	-0-	-2036	-0-	156	1	6922	3	Y	-0-					2
08	9114	X	6848	-0-	-2266	-0-	154	1	6694	3	Y	-0-					2
09	8370	X	6690	-0-	-1680	-0-	147	1	6543	3	Y	-0-					2
10	8525	X	7268	-0-	-1257	-0-	156	1	7112	3	Y	-0-					2
11	7920	X	6691	-0-	-1229	-0-	146	1	6545	3	Y	-0-					2
*12	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	37	1	7415	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 91,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

01	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	208	1	9270	3	N	-0-					156
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	182	1	8177	3	N	-0-					156
03	8649	X	7444	-0-	-1205	-0-	163	1	7278	3	N	3					159
							3	9									
04	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	283	1	8342	3	N	53					212
							58	9									
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	195	1	8475	3	N	50	180	1			82
							55	9									
06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	297	1	8844	3	N	-0-					82
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	320	1	9564	3	N	-0-					82
08	8649	X	7964	-0-	-685	-0-	264	1	7700	3	Y	-0-	82	1			-0-
09	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	387	1	11540	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	396	1	12171	3	Y	53	1	1			52
							58	9									
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	302	1	9177	3	Y	50					102
							55	9									
12	10044	X	8607	-0-	-1437	-0-	42	1	8541	3	Y	22					124
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 112,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	980	1	3575	3	N	-0-			-0-
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	870	1	3101	3	N	-0-			-0-
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	971	1	3188	3	N	-0-			-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	248	1	3268	3	N	-0-			-0-
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	965	1	2872	3	N	-0-			-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	903	1	2578	3	N	-0-			-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	958	1	2575	3	N	-0-			-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	936	1	2514	3	N	-0-			-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	925	1	2425	3	N	-0-			-0-
*10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	955	1	2450	3	N	-0-			-0-
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	950	1	2403	3	N	-0-			-0-
*12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	760	1	2403	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	20143	-0-	-2022	-0-	490	1	19653	2	N	-0-			-0-
02	20020	X	16888	-0-	-3132	-0-	427	1	16461	2	N	-0-			-0-
03	22165	X	18698	-0-	-3467	-0-	469	1	18229	2	N	-0-			-0-
04	20130	X	19231	-0-	-899	-0-	477	1	18754	2	N	-0-			-0-
05	20150	X	20082	-0-	-68	-0-	475	1	19607	2	N	-0-			-0-
06	19500	X	18080	-0-	-1420	-0-	451	1	17629	2	N	-0-			-0-
07	19871	X	16841	-0-	-3030	-0-	428	1	16413	2	N	-0-			-0-
08	20088	X	18344	-0-	-1744	-0-	446	1	17898	2	N	-0-			-0-
09	19440	X	19192	-0-	-248	-0-	462	1	18730	2	N	-0-			-0-
10	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	510	1	19783	2	N	-0-			-0-
11	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	447	1	19814	2	N	-0-			-0-
*12	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	420	1	18847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	13462	-0-	-1573	-0-	491	1	12971	2	N	-0-			-0-
02	13580	X	12246	-0-	-1334	-0-	464	1	11782	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	13048	-0-	-1987	-0-	491	1	12557	2	N	-0-			-0-
04	14130	X	12558	-0-	-1572	-0-	467	1	12091	2	N	-0-			-0-
05	14043	X	12850	-0-	-1193	-0-	456	1	12394	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	12360	-0-	-750	-0-	462	1	11898	2	N	-0-			-0-
07	13547	X	12824	-0-	-723	-0-	489	1	12335	2	N	-0-			-0-
08	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	484	1	12793	2	N	-0-			-0-
09	12570	X	12528	-0-	-42	-0-	452	1	12076	2	N	-0-			-0-
10	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	486	1	12392	2	N	-0-			-0-
11	12840	X	11894	-0-	-946	-0-	394	1	11500	2	N	-0-			-0-
12	13268	X	12479	-0-	-789	-0-	407	1	12072	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	703	1	18563	2	N	-0-			-0-
02	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	638	1	16198	2	N	-0-			-0-
03	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	724	1	18516	2	N	-0-			-0-
04	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	695	1	17984	2	N	-0-			-0-
05	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	677	1	18425	2	N	-0-			-0-
06	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	662	1	17053	2	N	-0-			-0-
07	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	617	1	15567	2	N	-0-			-0-
08	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	602	1	15913	2	N	-0-			-0-
09	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	625	1	16675	2	N	-0-			-0-
10	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	668	1	17035	2	N	-0-			-0-
11	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	558	1	16312	2	N	-0-			-0-
12	17887	X	15728	-0-	-2159	-0-	514	1	15214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	233	1	9328	2	N	-0-			-0-
02	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	216	1	8353	2	N	-0-			-0-
03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	238	1	9258	2	N	-0-			-0-
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	218	1	8580	2	N	-0-			-0-
05	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	229	1	9433	2	N	-0-			-0-
06	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	235	1	9208	2	N	-0-			-0-
07	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	245	1	9390	2	N	-0-			-0-
08	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	226	1	9056	2	N	-0-			-0-
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	207	1	8404	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	227	1	8794	2	N	-0-			-0-
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	199	1	8839	2	N	-0-			-0-
*12	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	196	1	8825	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6381	-0-	-253	-0-	208	1	6173	3	N	-0-			-0-
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	215	1	6443	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	6291	-0-	-343	-0-	204	1	6087	3	N	-0-			-0-
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-			-0-
05	6696	X	5974	-0-	-722	-0-	198	1	5776	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	5612	-0-	-868	-0-	183	1	5429	3	N	-0-			-0-
07	6696	X	5344	-0-	-1352	-0-	174	1	5170	3	N	-0-			-0-
08	6293	X	5438	-0-	-855	-0-	181	1	5257	3	N	-0-			-0-
09	5790	X	5201	-0-	-589	-0-	168	1	5033	3	N	-0-			-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			-0-
11	5610	X	4940	-0-	-670	-0-	158	1	4782	3	N	-0-			-0-
12	5425	X	5342	-0-	-83	-0-	26	1	5316	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	N	-0-					-0-
							9778	3									
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	-0-					-0-
							8668	3									
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	-0-					-0-
							9152	3									
04	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-					-0-
							8906	3									
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	36	1	9118	3	N	-0-					-0-
06	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	35	1	8749	3	N	-0-					-0-
07	8897	X	8776	-0-	-121	-0-	36	1	8740	3	N	-0-					-0-
08	8897	X	8647	-0-	-250	-0-	40	1	19	2	N	-0-					-0-
							8588	3									
09	8610	X	8355	-0-	-255	-0-	32	1	5	2	N	-0-					-0-
							8318	3									
10	8897	X	8718	-0-	-179	-0-	34	1	1	2	N	-0-					-0-
							8683	3									
11	8610	X	8370	-0-	-240	-0-	34	1	3	2	N	-0-					-0-
							8333	3									
*12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					-0-
							8689	3									

TOTAL GAS PROD: 106,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	5857	-0-	-9364	-0-	189	1	5632	3	N	33	192	1			30
							36	9									
02	13104	X	9431	-0-	-3673	-0-	304	1	9108	3	N	17					47
							19	9									
03	14508	X	9682	-0-	-4826	-0-	308	1	9242	3	N	120	149	1			18
							132	9									
04	11190	X	6076	-0-	-5114	-0-	199	1	5857	3	N	18					36
							20	9									
05	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	469	1	13701	3	N	79					115
							87	9									
06	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	418	1	12457	3	N	107	188	1			34
							118	9									
07	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	431	1	12859	3	N	86					120
							95	9									
08	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	480	1	13986	3	N	94	144	1			70
							103	9									
09	13800	X	13770	-0-	-30	-0-	443	1	13257	3	N	64					134
							70	9									
10	14260	X	12779	-0-	-1481	-0-	401	1	12333	3	N	41	160	1			15
							45	9									
11	14100	X	12789	-0-	-1311	-0-	408	1	12381	3	N	-0-					15
12	14322	X	12152	-0-	-2170	-0-	60	1	12070	3	N	20					35
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 137,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	N	-0-			-0-
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	3	N	-0-			-0-
03	1023	X	780	-0-	-243	-0-	25	1	755	3	N	-0-			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	744	N	560	-0-	-184	-0-	18	1	542	3	N	-0-			-0-
06	750	N	534	-0-	-216	-0-	17	1	517	3	N	-0-			-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	622	3	N	-0-			-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	614	3	N	-0-			-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	3	N	-0-			-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	24	1	716	3	N	-0-			-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12440	-0-	-301	-0-	303	1	12137	2	N	-0-			-0-
02	11508	X	10523	-0-	-985	-0-	266	1	10257	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	11773	-0-	-968	-0-	296	1	11477	2	N	-0-			-0-
04	12330	X	11619	-0-	-711	-0-	288	1	11331	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	12552	-0-	-189	-0-	297	1	12255	2	N	-0-			-0-
06	12030	X	11871	-0-	-159	-0-	296	1	11575	2	N	-0-			-0-
07	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	401	1	15358	2	N	-0-			-0-
08	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	375	1	15053	2	N	-0-			-0-
09	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	340	1	13787	2	N	-0-			-0-
10	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	370	1	14336	2	N	-0-			-0-
11	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	309	1	13674	2	N	-0-			-0-
*12	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	313	1	14040	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	217	1	9594	3	N	-0-			-0-
02	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	189	1	8440	3	N	-0-			-0-
03	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	206	1	9158	3	N	-0-			-0-
04	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	209	1	9117	3	N	-0-			-0-
05	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	223	1	9668	3	N	-0-			-0-
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	197	1	8693	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	9084	-0-	-92	-0-	201	1	8883	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	8968	-0-	-208	-0-	202	1	8766	3	N	-0-			-0-
09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	196	1	8685	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	8943	-0-	-233	-0-	193	1	8750	3	N	-0-			-0-
11	8880	X	8629	-0-	-251	-0-	189	1	8440	3	N	-0-			-0-
*12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	29	1	8440	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8972	-0-	-452	-0-	199	1	8773	3	N	-0-			-0-
02	8428	X	8304	-0-	-124	-0-	182	1	8122	3	N	-0-			-0-
03	9331	X	8188	-0-	-1143	-0-	180	1	8008	3	N	-0-			-0-
04	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	226	1	9843	3	N	-0-			-0-
05	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	220	1	9543	3	N	-0-			-0-
06	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	202	1	8919	3	N	-0-			-0-
07	9424	X	9399	-0-	-25	-0-	208	1	9191	3	N	-0-			-0-
08	9424	X	8450	-0-	-974	-0-	190	1	8260	3	N	-0-			-0-
09	9120	X	8240	-0-	-880	-0-	182	1	8058	3	N	-0-			-0-
10	9424	X	8440	-0-	-984	-0-	182	1	8258	3	N	-0-			-0-
11	9120	X	8637	-0-	-483	-0-	189	1	8448	3	N	-0-			-0-
*12	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	30	1	8448	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4646	-0-	-562	-0-	103	1	4543	3	N	-0-			-0-
02	4732	X	4380	-0-	-352	-0-	96	1	4284	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	3688	-0-	-1551	-0-	81	1	3607	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	3939	-0-	-1131	-0-	88	1	3851	3	N	-0-			-0-
05	4836	X	4134	-0-	-702	-0-	94	1	4040	3	N	-0-			-0-
06	4680	X	4018	-0-	-662	-0-	89	1	3929	3	N	-0-			-0-
07	4836	X	3686	-0-	-1150	-0-	82	1	3604	3	N	-0-			-0-
08	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	90	1	3872	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3068	-0-	-952	-0-	68	1	3000	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3172	-0-	-982	-0-	68	1	3104	3	N	-0-			-0-
11	4020	X	3014	-0-	-1006	-0-	66	1	2948	3	N	-0-			-0-
*12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	10	1	2948	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9551	-0-	-90	-0-	232	1	9319	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	8646	-0-	-62	-0-	218	1	8428	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	9108	-0-	-533	-0-	229	1	8879	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	8729	-0-	-601	-0-	217	1	8512	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	9207	-0-	-434	-0-	218	1	8989	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8876	-0-	-394	-0-	221	1	8655	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	9120	-0-	-459	-0-	232	1	8888	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	8019	-0-	-1188	-0-	195	1	7824	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8122	-0-	-788	-0-	196	1	7926	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8943	-0-	-264	-0-	225	1	8718	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	7488	-0-	-1392	-0-	165	1	7323	2	N	-0-			-0-
*12	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	187	1	8407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	462	1	18536	2	N	-0-			-0-
02	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	428	1	16520	2	N	-0-			-0-
03	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	453	1	17590	2	N	-0-			-0-
04	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	428	1	16840	2	N	-0-			-0-
05	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	410	1	16916	2	N	-0-			-0-
06	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	410	1	16028	2	N	-0-			-0-
07	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	440	1	16868	2	N	-0-			-0-
08	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	419	1	16838	2	N	-0-			-0-
09	16410	X	16145	-0-	-265	-0-	389	1	15756	2	N	-0-			-0-
10	16957	X	16276	-0-	-681	-0-	409	1	15867	2	N	-0-			-0-
11	16410	X	15477	-0-	-933	-0-	342	1	15135	2	N	-0-			-0-
12	16492	X	16233	-0-	-259	-0-	354	1	15879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	484	1	19424	2	N	-0-			-0-
02	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	493	1	19019	2	N	-0-			-0-
03	21696	X	21696	-0-	-0-	-0-	545	1	21151	2	N	-0-			-0-
04	21363	X	21363	-0-	-0-	-0-	530	1	20833	2	N	-0-			-0-
05	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	529	1	21821	2	N	-0-			-0-
06	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	538	1	21035	2	N	-0-			-0-
07	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	544	1	20842	2	N	-0-			-0-
08	19406	X	18987	-0-	-419	-0-	461	1	18526	2	N	-0-			-0-
09	18780	X	15338	-0-	-3442	-0-	369	1	14969	2	N	-0-			-0-
10	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	494	1	19146	2	N	-0-			-0-
11	18780	X	17891	-0-	-889	-0-	395	1	17496	2	N	-0-			-0-
12	21390	X	14254	-0-	-7136	-0-	310	1	13944	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6302	-0-	-115	-0-	917	1	5385	3	N	-0-			-0-
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	844	1	5192	3	N	-0-			-0-
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	905	1	5598	3	N	-0-			-0-
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	909	1	5656	3	N	-0-			-0-
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	939	1	5773	3	N	-0-			-0-
06	6210	X	6011	-0-	-199	-0-	891	1	5120	3	N	-0-			-0-
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	931	1	5652	3	N	-0-			-0-
08	6417	X	6116	-0-	-301	-0-	926	1	5190	3	N	-0-			-0-
09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	903	1	5423	3	N	-0-			-0-
10	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	931	1	5697	3	N	-0-			-0-
11	6210	X	6025	-0-	-185	-0-	881	1	5144	3	N	-0-			-0-
*12	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	824	1	5400	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8953	-0-	-533	-0-	197	1	8756	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	7872	-0-	-640	-0-	172	1	7700	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	8582	-0-	-842	-0-	186	1	8331	3	N	59					59
							65	9									
04	9120	X	8164	-0-	-956	-0-	180	1	7909	3	N	68					127
							75	9									
05	9393	X	8883	-0-	-510	-0-	196	1	8571	3	N	105	188	1			44
							116	9									
06	8670	X	7849	-0-	-821	-0-	171	1	7613	3	N	59					103
							65	9									
07	8711	X	8472	-0-	-239	-0-	186	1	8240	3	N	42	107	1			38
							46	9									
08	8897	X	8404	-0-	-493	-0-	188	1	8166	3	N	45					83
							50	9									
09	8610	X	8125	-0-	-485	-0-	177	1	7890	3	N	53	92	1			44
							58	9									
10	8897	X	8746	-0-	-151	-0-	186	1	8490	3	N	64	57	1			51
							70	9									
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	184	1	8318	3	N	86	64	1			73
							95	9									
*12	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	27	1	8098	3	N	74	82	1			65
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 100,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

01	22878	X	2340	-0-	-20538	-0-	52	1	2288	3	N	-0-					-0-
02	20664	X	4618	-0-	-16046	-0-	101	1	4517	3	N	-0-					-0-
03	22878	X	20508	-0-	-2370	-0-	451	1	20057	3	N	-0-					-0-
04	22140	X	19975	-0-	-2165	-0-	448	1	19527	3	N	-0-					-0-
05	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	486	1	21059	3	N	-0-					-0-
06	19860	X	15947	-0-	-3913	-0-	353	1	15594	3	N	-0-					-0-
07	20584	X	20111	-0-	-473	-0-	446	1	19665	3	N	-0-					-0-
08	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	488	1	21099	3	N	-0-					-0-
09	20850	X	19853	-0-	-997	-0-	438	1	19415	3	N	-0-					-0-
10	21545	X	7858	-0-	-13687	-0-	249	1	7609	3	N	-0-					-0-
11	20880	X	2816	-0-	-18064	-0-	91	1	2725	3	N	-0-					-0-
12	21576	X	2728	-0-	-18848	-0-	3	1	2725	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	372	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	25490	-0-	22390	22390	1071	1	24419	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	22068	-0-	19068	41458	968	1	21100	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	21063	-0-	17963	59421	790	1	20273	3	N	-0-					-0-
08	79030	X	19609	-0-	-59421	-0-	705	1	18904	3	N	-0-					-0-
09	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	672	1	18174	3	N	-0-					-0-
*10	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	850	1	17763	3	N	-0-					-0-
11	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	839	1	16942	3	N	-0-					-0-
*12	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	353	1	16942	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	118	1	5227	3	Y	-0-					12
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	126	1	5631	3	Y	-0-					12
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	133	1	5902	3	Y	-0-					12
04	5640	X	5293	-0-	-347	-0-	119	1	5174	3	Y	-0-					12
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	136	1	5909	3	Y	1					13
							1	9									
06	5850	X	5535	-0-	-315	-0-	123	1	5408	3	Y	4					17
							4	9									
07	6045	X	5670	-0-	-375	-0-	125	1	5545	3	Y	-0-					17
08	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	125	1	5392	3	Y	-0-					17
09	5850	X	5474	-0-	-376	-0-	120	1	5353	3	Y	1					18
							1	9									
10	6045	X	5871	-0-	-174	-0-	126	1	5722	3	Y	21	36	1			3
							23	9									
11	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	123	1	5511	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	18	1	5556	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 67,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9309	-0-	-1045	-0-	226	1	9083	2	N	-0-					-0-
02	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	226	1	8717	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8917	-0-	-476	-0-	224	1	8693	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7922	-0-	-1168	-0-	197	1	7725	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	7780	-0-	-2109	-0-	184	1	7596	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7493	-0-	-2077	-0-	187	1	7306	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8009	-0-	-1880	-0-	204	1	7805	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8641	-0-	-287	-0-	210	1	8431	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7844	-0-	-76	-0-	189	1	7655	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7779	-0-	-219	-0-	196	1	7583	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7414	-0-	-956	-0-	164	1	7250	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7654	-0-	-809	-0-	167	1	7487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	215	1	12367	2	N	-0-					-0-
02	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	216	1	12219	2	N	-0-					-0-
03	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	255	1	14276	2	N	-0-					-0-
04	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	231	1	13069	2	N	-0-					-0-
05	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	251	1	13552	2	N	-0-					-0-
06	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	280	1	13176	2	N	-0-					-0-
07	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	297	1	13125	2	N	-0-					-0-
08	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	279	1	12310	2	N	-0-					-0-
09	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	256	1	12098	2	N	-0-					-0-
10	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	255	1	12367	2	N	-0-					-0-
11	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	238	1	11901	2	N	-0-					-0-
*12	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	239	1	11533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5305	-0-	-213	-0-	91	1	5214	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4647	-0-	-197	-0-	81	1	4566	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4998	-0-	-365	-0-	88	1	4910	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4713	-0-	-417	-0-	82	1	4631	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4613	-0-	-688	-0-	84	1	4529	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4309	-0-	-821	-0-	90	1	4219	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4422	-0-	-724	-0-	98	1	4324	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4277	-0-	-714	-0-	95	1	4182	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4127	-0-	-583	-0-	85	1	4042	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	3734	-0-	-885	-0-	76	1	3658	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	3585	-0-	-735	-0-	70	1	3515	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	76	1	3683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

01	13671	X	10522	-0-	-3149	-0-	390	1	10132	3	N	-0-			-0-
02	12348	X	11614	-0-	-734	-0-	386	1	11228	3	N	-0-			-0-
03	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	450	1	12233	3	N	-0-			-0-
04	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	492	1	11632	3	N	-0-			-0-
05	12865	X	11049	-0-	-1816	-0-	400	1	1	2	N	-0-			-0-
							10648	3							
06	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	496	1	1	2	N	-0-			-0-
							12983	3							
07	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	497	1	12818	3	N	-0-			-0-
08	12679	X	9119	-0-	-3560	-0-	308	1	19	2	N	-0-			-0-
							8792	3							
09	13470	X	5989	-0-	-7481	-0-	207	1	3	2	N	-0-			-0-
							5779	3							
10	13919	X	6410	-0-	-7509	-0-	219	1	1	2	N	-0-			-0-
							6190	3							
11	13470	X	7321	-0-	-6149	-0-	237	1	3	2	N	-0-			-0-
							7081	3							
*12	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	313	1	1	2	N	-0-			-0-
							8388	3							

TOTAL GAS PROD: 122,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13103	-0-	-1622	-0-	486	1	12617	3	N	-0-					-0-
02	13272	X	12211	-0-	-1061	-0-	407	1	11804	3	N	-0-					-0-
03	14694	X	12219	-0-	-2475	-0-	434	1	11785	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	10633	-0-	-2057	-0-	431	1	10202	3	N	-0-					-0-
05	13516	X	10724	-0-	-2792	-0-	389	1	10335	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	7386	-0-	-5694	-0-	273	1	7113	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	8360	-0-	-5156	-0-	312	1	8048	3	N	-0-					-0-
08	12214	X	11227	-0-	-987	-0-	379	1	24	2	N	-0-					-0-
							10824	3									
09	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	398	1	7	2	N	-0-					-0-
							11138	3									
10	10726	X	10077	-0-	-649	-0-	345	1	1	2	N	-0-					-0-
							9731	3									
11	10860	X	8932	-0-	-1928	-0-	289	1	4	2	N	-0-					-0-
							8639	3									
12	11811	X	8414	-0-	-3397	-0-	302	1	1	2	N	-0-					-0-
							8111	3									

TOTAL GAS PROD: 124,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	120	1	6871	2	N	-0-					-0-
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	104	1	5871	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	3552	-0-	-2679	-0-	62	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	3918	-0-	-2112	-0-	68	1	3850	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5769	-0-	-462	-0-	105	1	5664	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5746	-0-	-284	-0-	119	1	5627	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	4807	-0-	-1424	-0-	106	1	4701	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	3982	-0-	-1784	-0-	88	1	3894	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	3911	-0-	-1849	-0-	81	1	3830	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	3109	-0-	-2843	-0-	63	1	3046	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	2818	-0-	-2942	-0-	55	1	2763	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2772	-0-	-762	-0-	56	1	2716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	11909	-0-	-956	-0-	204	1	11705	2	N	-0-			-0-
02	11620	X	10550	-0-	-1070	-0-	183	1	10367	2	N	-0-			-0-
03	12865	X	10984	-0-	-1881	-0-	193	1	10791	2	N	-0-			-0-
04	12450	X	10297	-0-	-2153	-0-	179	1	10118	2	N	-0-			-0-
05	12493	X	10298	-0-	-2195	-0-	187	1	10111	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	9553	-0-	-1967	-0-	199	1	9354	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	9346	-0-	-2341	-0-	207	1	9139	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	8941	-0-	-2033	-0-	198	1	8743	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	8727	-0-	-1563	-0-	181	1	8546	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	8340	-0-	-1952	-0-	169	1	8171	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	8004	-0-	-1536	-0-	157	1	7847	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	8727	-0-	-108	-0-	177	1	8550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3214	-0-	-1126	-0-	55	1	3159	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2327	-0-	-1593	-0-	40	1	2287	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	2554	-0-	-1786	-0-	45	1	2509	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	2648	-0-	-1552	-0-	46	1	2602	2	N	-0-			-0-
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	136	1	7369	2	N	-0-			-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	109	1	5120	2	N	-0-			-0-
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	115	1	5100	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	2398	-0-	-1942	-0-	53	1	2345	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	2533	-0-	-1667	-0-	52	1	2481	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
11	4200	X	981	-0-	-3219	-0-	19	1	962	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	772	-0-	-4436	-0-	16	1	756	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	19713	-0-	-344	-0-	719	1	18994	2	N	-0-			-0-
02	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	696	1	17677	2	N	-0-			-0-
03	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-	498	1	19352	2	N	-0-			-0-
04	19080	X	17974	-0-	-1106	-0-	446	1	17528	2	N	-0-			-0-
05	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	477	1	19710	2	N	-0-			-0-
06	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	485	1	18979	2	N	-0-			-0-
07	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	512	1	19626	2	N	-0-			-0-
08	20057	X	19533	-0-	-524	-0-	475	1	19058	2	N	-0-			-0-
09	19410	X	17973	-0-	-1437	-0-	433	1	17540	2	N	-0-			-0-
10	20057	X	17819	-0-	-2238	-0-	448	1	17371	2	N	-0-			-0-
11	19410	X	17270	-0-	-2140	-0-	571	1	16699	2	N	-0-			-0-
12	18879	X	17793	-0-	-1086	-0-	581	1	17212	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	636	1	16801	2	N	-0-					-0-
02	15680	X	15499	-0-	-181	-0-	587	1	14912	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	16554	-0-	-806	-0-	623	1	15931	2	N	-0-					-0-
04	16800	X	16259	-0-	-541	-0-	605	1	15654	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	16779	-0-	-581	-0-	595	1	16184	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	16184	-0-	-616	-0-	605	1	15579	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	15826	-0-	-1348	-0-	603	1	15223	2	N	-0-					-0-
08	16802	X	16153	-0-	-649	-0-	589	1	15564	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	15309	-0-	-951	-0-	553	1	14756	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	15472	-0-	-1299	-0-	583	1	14889	2	N	-0-					-0-
11	16170	X	14882	-0-	-1288	-0-	492	1	14390	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	13520	-0-	-2135	-0-	441	1	13079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	406	-0-	-369	-0-	7	1	399	2	N	-0-					-0-
02	700	X	249	-0-	-451	-0-	4	1	245	2	N	-0-					-0-
03	775	X	477	-0-	-298	-0-	8	1	469	2	N	-0-					-0-
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	14	1	803	2	N	-0-					-0-
05	558	X	543	-0-	-15	-0-	10	1	533	2	N	-0-					-0-
06	450	X	314	-0-	-136	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
07	775	X	298	-0-	-477	-0-	7	1	291	2	N	-0-					-0-
08	558	N	98	-0-	-460	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
09	300	N	122	-0-	-178	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
10	310	N	184	-0-	-126	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1092	1	800	3	N	-0-					18
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	1046	1	1984	3	N	-0-					18
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1039	1	467	3	N	-0-					18
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	1085	1	1031	3	N	-0-					18
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					18
06	3240	X	1050	-0-	-2190	-0-	1050	1			N	-0-					18
07	3348	X	84	-0-	-3264	-0-	6	1	78	9	N	71					89
08	2201	X	1085	-0-	-1116	-0-	1085	1			N	-0-					89
09	2130	X	1310	-0-	-820	-0-	1056	1	190	3	N	58					147
							64	9									
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	1159	1	2300	3	N	-0-					147
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	1101	1	1556	3	N	7					154
							8	9									
*12	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1087	1	435	3	N	5	146	1			13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7402	-0-	-162	-0-	241	1	7161	3	N	-0-			-0-
02	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	287	1	8574	3	N	-0-			-0-
03	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	251	1	7504	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	6112	-0-	-1268	-0-	201	1	5911	3	N	-0-			-0-
05	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	366	1	10681	3	N	-0-			-0-
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	328	1	9728	3	N	-0-			-0-
07	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	335	1	9973	3	N	-0-			-0-
08	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	288	1	8393	3	N	-0-			-0-
09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	254	1	7555	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	6851	-0-	-775	-0-	217	1	6634	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	6786	-0-	-594	-0-	216	1	6570	3	N	-0-			-0-
12	8711	X	7294	-0-	-1417	-0-	36	1	7258	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9589	-0-	-238	-0-	312	1	9277	3	N	-0-			-0-
02	8876	X	8410	-0-	-466	-0-	272	1	8138	3	N	-0-			-0-
03	9827	X	9323	-0-	-504	-0-	302	1	9021	3	N	-0-			-0-
04	9450	X	9200	-0-	-250	-0-	302	1	8898	3	N	-0-			-0-
05	9765	X	9400	-0-	-365	-0-	312	1	9088	3	N	-0-			-0-
06	9270	X	9035	-0-	-235	-0-	295	1	8740	3	N	-0-			-0-
07	9517	X	9259	-0-	-258	-0-	301	1	8958	3	N	-0-			-0-
08	9517	X	8976	-0-	-541	-0-	298	1	8678	3	N	-0-			-0-
09	9210	X	8651	-0-	-559	-0-	281	1	8370	3	N	-0-			-0-
10	9393	X	8922	-0-	-471	-0-	282	1	8640	3	N	-0-			-0-
11	9030	X	8654	-0-	-376	-0-	277	1	8377	3	N	-0-			-0-
12	9176	X	8558	-0-	-618	-0-	42	1	8516	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9490	-0-	-58	-0-	309	1	9181	3	N	-0-			-0-
02	8624	X	8402	-0-	-222	-0-	272	1	8130	3	N	-0-			-0-
03	9517	X	9272	-0-	-245	-0-	300	1	8972	3	N	-0-			-0-
04	9180	X	9142	-0-	-38	-0-	301	1	8841	3	N	-0-			-0-
05	9486	X	9145	-0-	-341	-0-	303	1	8842	3	N	-0-			-0-
06	9180	X	8816	-0-	-364	-0-	287	1	8529	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	9047	-0-	-408	-0-	295	1	8752	3	N	-0-			-0-
08	9455	X	8867	-0-	-588	-0-	295	1	8572	3	N	-0-			-0-
09	9150	X	8615	-0-	-535	-0-	279	1	8336	3	N	-0-			-0-
10	9145	X	8878	-0-	-267	-0-	281	1	8597	3	N	-0-			-0-
11	8820	X	8599	-0-	-221	-0-	274	1	8325	3	N	-0-			-0-
12	8990	X	8633	-0-	-357	-0-	43	1	8590	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	988	1	5130	2	N	-0-			-0-
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	895	1	4713	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5217	-0-	-704	-0-	975	1	4242	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	3336	-0-	-2394	-0-	913	1	2423	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	3094	-0-	-2827	-0-	887	1	2207	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	3062	-0-	-2668	-0-	896	1	2166	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	3185	-0-	-2736	-0-	950	1	2235	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	3134	-0-	-2074	-0-	949	1	2185	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2632	-0-	-698	-0-	906	1	1726	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	945	1	2207	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2285	-0-	-805	-0-	898	1	1387	2	N	-0-			-0-
*12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	963	1	3073	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1978	-0-	-1122	3179	1124	1	854	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	972	-0-	-1828	1351	890	1	82	2	N	-0-			-0-
03	2412	X	1061	-0-	-1351	-0-	1061	1			N	-0-			-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	978	1	2	2	N	-0-			-0-
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	762	1	11	2	N	-0-			-0-
06	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1086	1	295	2	N	-0-			-0-
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	630	1	1	2	N	-0-			-0-
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	691	1	1493	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3216	-0-	216	216	879	1	2337	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4330	-0-	1230	1446	757	1	3573	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	12354	-0-	9354	10800	1029	1	11325	2	N	-0-			-0-
*12	20619	X	9819	-0-	-10800	-0-	1021	1	8798	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5007	-0-	5007	17263	832	1	4175	2	N	-0-			-0-
02	0	W	4257	-0-	4257	21520	797	1	3460	2	N	-0-			-0-
03	26568	X	5048	-0-	-21520	-0-	957	1	4091	2	N	-0-			-0-
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	951	1	4602	2	N	-0-			-0-
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	982	1	4477	2	N	-0-			-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	949	1	4007	2	N	-0-			-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	989	1	3977	2	N	-0-			-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	971	1	3785	2	N	-0-			-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	948	1	3679	2	N	-0-			-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	974	1	3617	2	N	-0-			-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	931	1	3240	2	N	-0-			-0-
*12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	969	1	3357	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	479	1	1891	3	N	-0-			-0-
02	1316	X	604	-0-	-712	-0-	368	1	236	3	N	-0-			-0-
03	1457	X	865	-0-	-592	-0-	554	1	311	3	N	-0-			-0-
04	1410	X	631	-0-	-779	-0-	528	1	103	3	N	-0-			-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	557	1	116	3	N	-0-			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	518	1	333	3	N	-0-			-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	542	1	876	3	N	-0-			-0-
08	682	N	341	-0-	-341	-0-	341	1			N	-0-			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	10337	-0-	-2528	-0-	177	1	10160	2	N	-0-			-0-
02	11620	X	9580	-0-	-2040	-0-	166	1	9414	2	N	-0-			-0-
03	12865	X	10838	-0-	-2027	-0-	190	1	10648	2	N	-0-			-0-
04	12450	X	10439	-0-	-2011	-0-	182	1	10257	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	10638	-0-	-1359	-0-	193	1	10445	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	9985	-0-	-515	-0-	208	1	9777	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	10220	-0-	-630	-0-	226	1	9994	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	9904	-0-	-946	-0-	220	1	9684	2	N	-0-			-0-
09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	249	1	11784	2	N	-0-			-0-
10	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	238	1	11515	2	N	-0-			-0-
11	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	219	1	10944	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	11479	-0-	-921	-0-	233	1	11246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	17626	-0-	-1594	-0-	301	1	17325	2	N	-0-			-0-
02	19292	X	13621	-0-	-5671	-0-	237	1	13384	2	N	-0-			-0-
03	21359	X	13504	-0-	-7855	-0-	237	1	13267	2	N	-0-			-0-
04	20670	X	11259	-0-	-9411	-0-	260	1	10999	2	N	-0-			-0-
05	17639	X	14984	-0-	-2655	-0-	601	1	14383	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	16608	-0-	-462	-0-	345	1	16263	2	N	-0-			-0-
07	15066	X	11815	-0-	-3251	-0-	561	1	11254	2	N	-0-			-0-
08	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	817	1	15771	2	N	-0-			-0-
09	16620	X	13523	-0-	-3097	-0-	525	1	12998	2	N	-0-			-0-
10	17174	X	11961	-0-	-5213	-0-	666	1	11295	2	N	-0-			-0-
11	16620	X	15935	-0-	-685	-0-	584	1	15351	2	N	-0-			-0-
*12	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	646	1	17807	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10505	-0-	-872	-0-	383	1	10122	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	8557	-0-	-1719	-0-	324	1	8233	2	N	-0-					-0-
03	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	433	1	11069	2	N	-0-					-0-
04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	406	1	10500	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	10926	-0-	-48	-0-	387	1	10539	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10422	-0-	-708	-0-	390	1	10032	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10456	-0-	-1045	-0-	399	1	10057	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10530	-0-	-971	-0-	384	1	10146	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	10007	-0-	-913	-0-	361	1	9646	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	10095	-0-	-817	-0-	381	1	9714	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	10057	-0-	-353	-0-	333	1	9724	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9957	-0-	-583	-0-	325	1	9632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					32
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

01	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	280	1	16094	2	N	-0-					-0-
02	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	258	1	14597	2	N	-0-					-0-
03	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	332	1	18556	2	N	-0-					-0-
04	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	321	1	18130	2	N	-0-					-0-
05	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	338	1	18274	2	N	-0-					-0-
06	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	361	1	17026	2	N	-0-					-0-
07	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	402	1	17774	2	N	-0-					-0-
08	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	392	1	17255	2	N	-0-					-0-
09	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	353	1	16707	2	N	-0-					-0-
10	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	344	1	16665	2	N	-0-					-0-
11	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	319	1	15938	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	16614	-0-	-901	-0-	337	1	16277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	12996	-0-	-520	-0-	474	1	12522	2	N	-0-			-0-
02	12208	X	11750	-0-	-458	-0-	445	1	11305	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	12538	-0-	-699	-0-	472	1	12066	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	12048	-0-	-762	-0-	448	1	11600	2	N	-0-			-0-
05	13237	X	12128	-0-	-1109	-0-	430	1	11698	2	N	-0-			-0-
06	12600	X	11946	-0-	-654	-0-	447	1	11499	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	11772	-0-	-1248	-0-	449	1	11323	2	N	-0-			-0-
08	12524	X	10446	-0-	-2078	-0-	381	1	10065	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	9657	-0-	-2403	-0-	349	1	9308	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	9058	-0-	-3280	-0-	342	1	8716	2	N	-0-			-0-
11	11940	X	8924	-0-	-3016	-0-	295	1	8629	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	9436	-0-	-763	-0-	308	1	9128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13922	-0-	-834	-0-	238	1	13684	2	N	-0-			-0-
02	13132	X	12444	-0-	-688	-0-	216	1	12228	2	N	-0-			-0-
03	14322	X	13486	-0-	-836	-0-	237	1	13249	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	13094	-0-	-706	-0-	228	1	12866	2	N	-0-			-0-
05	13981	X	13302	-0-	-679	-0-	241	1	13061	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	12654	-0-	-816	-0-	263	1	12391	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	13567	-0-	-197	-0-	300	1	13267	2	N	-0-			-0-
08	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	329	1	14508	2	N	-0-			-0-
09	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	290	1	13697	2	N	-0-			-0-
10	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	279	1	13521	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	13755	-0-	-555	-0-	270	1	13485	2	N	-0-			-0-
*12	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	278	1	13420	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	12603	-0-	-1378	-0-	216	1	12387	2	N	-0-			-0-
02	12544	X	11073	-0-	-1471	-0-	192	1	10881	2	N	-0-			-0-
03	13671	X	12253	-0-	-1418	-0-	215	1	12038	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	11772	-0-	-828	-0-	205	1	11567	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	12036	-0-	-736	-0-	218	1	11818	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11171	-0-	-1039	-0-	232	1	10939	2	N	-0-			-0-
07	12245	X	11303	-0-	-942	-0-	250	1	11053	2	N	-0-			-0-
08	12245	X	11354	-0-	-891	-0-	252	1	11102	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	10537	-0-	-1223	-0-	218	1	10319	2	N	-0-			-0-
10	12028	X	10052	-0-	-1976	-0-	203	1	9849	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	10176	-0-	-984	-0-	199	1	9977	2	N	-0-			-0-
*12	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	219	1	10574	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11198	-0-	-923	-0-	408	1	10790	2	N	-0-			-0-
02	10276	X	9845	-0-	-431	-0-	373	1	9472	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10258	-0-	-716	-0-	386	1	9872	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	10277	-0-	-553	-0-	382	1	9895	2	N	-0-			-0-
05	11191	X	10518	-0-	-673	-0-	373	1	10145	2	N	-0-			-0-
06	10830	X	9105	-0-	-1725	-0-	340	1	8765	2	N	-0-			-0-
07	10912	X	9669	-0-	-1243	-0-	369	1	9300	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	9089	-0-	-1544	-0-	331	1	8758	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	8498	-0-	-1792	-0-	307	1	8191	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	8684	-0-	-1825	-0-	327	1	8357	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	8720	-0-	-640	-0-	289	1	8431	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	7013	-0-	-1853	-0-	229	1	6784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	1675	-0-	-8369	-0-	736	1	939	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	814	-0-	-7110	-0-	650	1	164	2	N	-0-			-0-
03	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	943	1	9192	2	N	-0-			-0-
04	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	1133	1	11469	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	943	1	6249	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	8842	-0-	-968	-0-	995	1	7847	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	8659	-0-	-1757	-0-	915	1	7744	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	9894	-0-	-522	-0-	1048	1	8846	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	8009	-0-	-2071	-0-	954	1	7055	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	6144	-0-	-3001	-0-	918	1	5226	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	6984	-0-	-2586	-0-	898	1	6086	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	5770	-0-	-3933	-0-	878	1	4892	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	344	1	15184	3	N	-0-			-0-
02	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	307	1	13703	3	N	-0-			-0-
03	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	336	1	14978	3	N	-0-			-0-
04	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	330	1	14455	3	N	-0-			-0-
05	15252	X	15105	-0-	-147	-0-	340	1	14765	3	N	-0-			-0-
06	14760	X	14440	-0-	-320	-0-	471	1	13969	3	N	-0-			-0-
07	15252	X	14316	-0-	-936	-0-	317	1	13999	3	N	-0-			-0-
08	15252	X	14967	-0-	-285	-0-	499	1	14468	3	N	-0-			-0-
09	14760	X	13716	-0-	-1044	-0-	446	1	13270	3	N	-0-			-0-
10	15097	X	14637	-0-	-460	-0-	463	1	14174	3	N	-0-			-0-
11	14490	X	13913	-0-	-577	-0-	445	1	13468	3	N	-0-			-0-
12	14043	X	13758	-0-	-285	-0-	68	1	13690	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13846	-0-	-693	-0-	337	1	13509	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	11368	-0-	-1540	-0-	287	1	11081	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	12052	-0-	-2146	-0-	303	1	11749	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	13646	-0-	-94	-0-	339	1	13307	2	N	-0-					-0-
05	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	346	1	14271	2	N	-0-					-0-
06	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	344	1	13436	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	13001	-0-	-1104	-0-	331	1	12670	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	14450	-0-	-182	-0-	351	1	14099	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	13411	-0-	-749	-0-	323	1	13088	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13240	-0-	-1392	-0-	333	1	12907	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13039	-0-	-941	-0-	431	1	12608	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	12924	-0-	-313	-0-	422	1	12502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	15510	-0-	-300	-0-	340	1	15170	3	N	-0-					-0-
02	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	311	1	13951	3	N	-0-					-0-
03	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	344	1	15376	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	14824	-0-	-386	-0-	330	1	14494	3	N	-0-					-0-
05	15779	X	15410	-0-	-369	-0-	341	1	14904	3	N	150					150
							165	9									
06	15270	X	14472	-0-	-798	-0-	315	1	13994	3	N	148	181	1			117
							163	9									
07	15779	X	13757	-0-	-2022	-0-	300	1	13317	3	N	127	215	1			29
							140	9									
08	15717	X	14493	-0-	-1224	-0-	322	1	14003	3	N	153	175	1			7
							168	9									
09	14910	X	13874	-0-	-1036	-0-	301	1	13415	3	N	144					151
							158	9									
10	15407	X	14191	-0-	-1216	-0-	300	1	13737	3	N	140	188	1			103
							154	9									
11	14460	X	13878	-0-	-582	-0-	296	1	13380	3	N	184	125	1			162
							202	9									
*12	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	44	1	13584	3	N	164	179	1			147
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 174,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5529	-0-	-919	-0-	122	1	5407	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5595	-0-	-145	-0-	122	1	5473	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	5790	-0-	-410	-0-	126	1	5639	3	N	23					23
							25	9									
04	6000	X	5100	-0-	-900	-0-	113	1	4975	3	N	11					34
							12	9									
05	6200	X	5021	-0-	-1179	-0-	112	1	4878	3	N	28					62
							31	9									
06	6000	X	4664	-0-	-1336	-0-	101	1	4505	3	N	53					115
							58	9									
07	6200	X	3177	-0-	-3023	-0-	70	1	3103	3	N	4	98	1			21
							4	9									
08	5797	X	5089	-0-	-708	-0-	114	1	4958	3	N	15	22	1			14
							17	9									
09	5100	X	4933	-0-	-167	-0-	107	1	4780	3	N	42					56
							46	9									
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	108	1	4951	3	N	36	57	1			35
							40	9									
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	111	1	5000	3	N	26					61
							29	9									
12	5084	X	5004	-0-	-80	-0-	16	1	4942	3	N	42	66	1			37
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 60,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3404	-0-	-1339	-0-	109	1	3238	3	N	52					99
							57	9									
02	4200	X	3878	-0-	-322	-0-	126	1	3752	3	N	-0-					99
03	4650	X	3266	-0-	-1384	-0-	106	1	3157	3	N	3					102
							3	9									
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	142	1	4188	3	N	32					134
							35	9									
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	150	1	4380	3	N	35					169
							39	9									
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	134	1	4006	3	N	44	186	1			27
							48	9									
07	4495	X	4249	-0-	-246	-0-	138	1	4111	3	N	-0-					27
08	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	185	1	4037	3	N	33					60
							36	9									
09	4410	X	4081	-0-	-329	-0-	132	1	3949	3	N	-0-					60
10	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	175	1	4020	3	N	-0-					60
11	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	169	1	3853	3	N	-0-					60
12	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	25	1	3739	3	N	74					134
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 48,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	14466	-0-	-1623	-0-	247	1	14219	2	N	-0-					-0-
02	14028	X	12859	-0-	-1169	-0-	223	1	12636	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	14065	-0-	-1094	-0-	247	1	13818	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13505	-0-	-955	-0-	235	1	13270	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	13771	-0-	-861	-0-	250	1	13521	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12919	-0-	-1091	-0-	269	1	12650	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	13143	-0-	-1086	-0-	290	1	12853	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	13109	-0-	-965	-0-	291	1	12818	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	12871	-0-	-629	-0-	266	1	12605	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	12788	-0-	-976	-0-	259	1	12529	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	12314	-0-	-616	-0-	241	1	12073	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	12256	-0-	-1043	-0-	249	1	12007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8793	-0-	-383	-0-	192	1	8547	3	N	49					49
							54	9									
02	8288	X	8056	-0-	-232	-0-	172	1	7707	3	N	161					210
							177	9									
03	9176	X	8515	-0-	-661	-0-	184	1	8218	3	N	103	189	1			124
							113	9									
04	8670	X	8408	-0-	-262	-0-	184	1	8110	3	N	104					228
							114	9									
05	8928	X	8662	-0-	-266	-0-	192	1	8371	3	N	90	184	1			134
							99	9									
06	8640	X	7689	-0-	-951	-0-	168	1	7446	3	N	68	168	1			34
							75	9									
07	8928	X	7521	-0-	-1407	-0-	164	1	7296	3	N	55					89
							61	9									
08	8680	X	6559	-0-	-2121	-0-	146	1	6358	3	N	50					139
							55	9									
09	8400	X	6150	-0-	-2250	-0-	134	1	5971	3	N	41					180
							45	9									
10	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	195	1	8944	3	N	112	181	1			111
							123	9									
11	7680	X	7070	-0-	-610	-0-	152	1	6835	3	N	75					186
							83	9									
*12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	33	1	6621	3	N	31					217
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 93,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8858	-0-	-1217	-0-	323	1	8535	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	7459	-0-	-1641	-0-	282	1	7177	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	8270	-0-	-1805	-0-	311	1	7959	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	7850	-0-	-1900	-0-	292	1	7558	2	N	-0-					-0-
05	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	389	1	10567	2	N	-0-					-0-
06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	494	1	12731	2	N	-0-					-0-
07	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	520	1	13123	2	N	-0-					-0-
08	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	491	1	12991	2	N	-0-					-0-
09	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	446	1	11905	2	N	-0-					-0-
10	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	435	1	11099	2	N	-0-					-0-
11	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	355	1	10378	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	10679	-0-	-2961	-0-	349	1	10330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11391	-0-	-854	-0-	415	1	10976	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	10693	-0-	-311	-0-	405	1	10288	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	11513	-0-	-391	-0-	433	1	11080	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	11098	-0-	-422	-0-	413	1	10685	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	11197	-0-	-707	-0-	397	1	10800	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10152	-0-	-1308	-0-	380	1	9772	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	10423	-0-	-1419	-0-	397	1	10026	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	10516	-0-	-985	-0-	383	1	10133	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10039	-0-	-1061	-0-	363	1	9676	2	N	-0-			-0-
10	11191	X	10991	-0-	-200	-0-	414	1	10577	2	N	-0-			-0-
11	10170	X	9994	-0-	-176	-0-	331	1	9663	2	N	-0-			-0-
*12	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	349	1	10351	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12514	-0-	-692	-0-	214	1	12300	2	N	-0-			-0-
02	11760	X	10174	-0-	-1586	-0-	177	1	9997	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	11736	-0-	-726	-0-	206	1	11530	2	N	-0-			-0-
04	12120	X	11375	-0-	-745	-0-	198	1	11177	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	11775	-0-	-749	-0-	214	1	11561	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	11006	-0-	-1114	-0-	229	1	10777	2	N	-0-			-0-
07	11749	X	10478	-0-	-1271	-0-	232	1	10246	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	11031	-0-	-749	-0-	245	1	10786	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	10754	-0-	-646	-0-	223	1	10531	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	10714	-0-	-1066	-0-	217	1	10497	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	10482	-0-	-528	-0-	205	1	10277	2	N	-0-			-0-
12	10974	X	10443	-0-	-531	-0-	212	1	10231	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	164	1	9397	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	7893	-0-	-87	-0-	137	1	7756	2	N	-0-			-0-
03	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	164	1	9186	2	N	-0-			-0-
04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	163	1	9201	2	N	-0-			-0-
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	177	1	9591	2	N	-0-			-0-
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	195	1	9171	2	N	-0-			-0-
07	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	205	1	9066	2	N	-0-			-0-
08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	199	1	8766	2	N	-0-			-0-
09	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	184	1	8689	2	N	-0-			-0-
10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	179	1	8666	2	N	-0-			-0-
11	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	173	1	8631	2	N	-0-			-0-
*12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	183	1	8841	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10852	-0-	-308	-0-	186	1	10666	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9741	-0-	-339	-0-	169	1	9572	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10300	-0-	-860	-0-	181	1	10119	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	9993	-0-	-747	-0-	174	1	9819	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10148	-0-	-950	-0-	184	1	9964	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9725	-0-	-775	-0-	202	1	9523	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9941	-0-	-847	-0-	220	1	9721	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9663	-0-	-660	-0-	214	1	9449	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9425	-0-	-565	-0-	195	1	9230	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9571	-0-	-566	-0-	194	1	9377	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9368	-0-	-352	-0-	184	1	9184	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	9381	-0-	-198	-0-	190	1	9191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8203	-0-	-539	-0-	140	1	8063	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7365	-0-	-531	-0-	128	1	7237	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7957	-0-	-785	-0-	140	1	7817	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7693	-0-	-677	-0-	134	1	7559	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7832	-0-	-538	-0-	142	1	7690	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7452	-0-	-498	-0-	155	1	7297	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7565	-0-	-588	-0-	167	1	7398	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7552	-0-	-415	-0-	168	1	7384	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7432	-0-	-248	-0-	154	1	7278	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7721	-0-	-122	-0-	156	1	7565	2	N	-0-					-0-
11	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	147	1	7361	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7298	-0-	-80	-0-	148	1	7150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9252	-0-	-265	-0-	205	1	9047	3	Y	-0-					12
02	8596	X	7331	-0-	-1265	-0-	160	1	7171	3	Y	-0-					12
03	9517	X	8628	-0-	-889	-0-	190	1	8438	3	Y	-0-					12
04	9210	X	8383	-0-	-827	-0-	187	1	8196	3	Y	-0-					12
05	9517	X	8564	-0-	-953	-0-	192	1	8371	3	Y	1					13
							1	9									
06	8160	X	8101	-0-	-59	-0-	180	1	7921	3	Y	-0-					13
07	8432	X	8155	-0-	-277	-0-	181	1	7970	3	Y	4					17
							4	9									
08	8432	X	7637	-0-	-795	-0-	172	1	7465	3	Y	-0-					17
09	8160	X	7900	-0-	-260	-0-	174	1	7726	3	Y	-0-					17
10	8432	X	8133	-0-	-299	-0-	175	1	7943	3	Y	14	31	1			-0-
							15	9									
11	8100	X	6852	-0-	-1248	-0-	149	1	6701	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	8153	X	7536	-0-	-617	-0-	25	1	7509	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 96,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8421	-0-	-104	-0-	185	1	8236	3	N	-0-					-0-
02	7700	X	6569	-0-	-1131	-0-	143	1	6401	3	N	23					23
							25	9									
03	8525	X	6891	-0-	-1634	-0-	147	1	6598	3	N	133					156
							146	9									
04	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	255	1	11231	3	N	85	193	1			48
							94	9									
05	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	260	1	11338	3	N	114					162
							125	9									
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	200	1	8880	3	N	53	177	1			38
							58	9									
07	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	218	1	9683	3	N	116	82	1			72
							128	9									
08	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	204	1	8873	3	N	98	163	1			7
							108	9									
09	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	193	1	8622	3	N	98					105
							108	9									
10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	203	1	9290	3	N	102	117	1			90
							112	9									
11	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	201	1	9099	3	N	76	75	1			91
							84	9									
12	9114	X	7803	-0-	-1311	-0-	25	1	7688	3	N	82	102	1			71
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 109,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	283	1	7342	3	N	-0-					-0-
02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	295	1	8559	3	N	-0-					-0-
03	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	394	1	10686	3	N	-0-					-0-
04	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	400	1	9452	3	N	-0-					-0-
05	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	349	1	1	2	N	-0-					-0-
							9259	3									
06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	307	1	1	2	N	-0-					-0-
							8009	3									
07	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	355	1	9126	3	N	-0-					-0-
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	251	1	16	2	N	-0-					-0-
							7154	3									
09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	237	1	4	2	N	-0-					-0-
							6625	3									
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	119	1	3354	3	N	-0-					-0-
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	787	1	2	2	N	-0-					-0-
							5513	3									
*12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	168	1	1	2	N	-0-					-0-
							3545	3									

TOTAL GAS PROD: 92,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	661	1	4249	3	N	21					122
							23	9									
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	588	1	3609	3	N	92					214
							101	9									
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	686	1	5130	3	N	35	197	1			52
							39	9									
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	587	1	4717	3	N	81	52	1			81
							89	9									
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	478	1	3793	3	Y	32	113	1			-0-
							35	9									
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	556	1	2924	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	749	1	6455	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	701	1	3349	3	Y	15					17
							17	9									
09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	812	1	6315	3	Y	45					62
							50	9									
10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	891	1	5824	3	Y	34					96
							37	9									
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	845	1	5321	3	Y	81	158	1			19
							89	9									
*12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	623	1	4984	3	Y	20					39
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 65,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6085	-0-	-177	-0-	134	1	5951	3	N	-0-					70
02	5656	X	5269	-0-	-387	-0-	115	1	5141	3	N	12					82
							13	9									
03	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	140	1	6231	3	N	189	181	1			90
							208	9									
04	6150	X	5970	-0-	-180	-0-	131	1	5748	3	N	83					173
							91	9									
05	6355	X	5950	-0-	-405	-0-	132	1	5739	3	N	72	191	1			54
							79	9									
06	6360	X	5522	-0-	-838	-0-	119	1	5304	3	N	90					144
							99	9									
07	6572	X	5675	-0-	-897	-0-	123	1	5430	3	N	111	165	1			90
							122	9									
08	6572	X	5612	-0-	-960	-0-	125	1	5406	3	N	74	44	1			120
							81	9									
09	5970	X	5620	-0-	-350	-0-	122	1	5393	3	N	95	188	1			27
							105	9									
*10	5952	X	5858	-0-	-94	-0-	124	1	5626	3	N	98	62	1			63
							108	9									
11	5520	X	5261	-0-	-259	-0-	113	1	5096	3	N	47					110
							52	9									
12	5270	X	5096	-0-	-174	-0-	16	1	4978	3	N	93	180	1			23
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 68,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	1041	1	4219	3	N	77					144
							85	9									
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	935	1	3683	3	N	61	192	1			13
							67	9									
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	1042	1	4254	3	N	78					91
							86	9									
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	1012	1	4187	3	N	58					149
							64	9									
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	1051	1	4439	3	N	49					198
							54	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	1013	1	4234	3	N	12	182	1			28
							13	9									
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1044	1	4328	3	N	74					102
							81	9									
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	1045	1	4276	3	N	50					152
							55	9									
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	1004	1	4026	3	N	37					189
							41	9									
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1034	1	4149	3	N	34					223
							37	9									
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	1003	1	4054	3	N	70	183	1			110
							77	9									
*12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	919	1	4041	3	N	77					187
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 62,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

01	15252	X	14248	-0-	-1004	-0-	347	1	13901	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	9699	-0-	-3769	-0-	367	1	9332	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	10596	-0-	-3416	-0-	266	1	10330	2	N	-0-					-0-
04	22329	X	22329	-0-	-0-	-0-	554	1	21775	2	N	-0-					-0-
05	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	749	1	20385	2	N	-0-					-0-
06	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	720	1	18539	2	N	-0-					-0-
07	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	455	1	17431	2	N	-0-					-0-
08	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	683	1	18064	2	N	-0-					-0-
09	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	648	1	17289	2	N	-0-					-0-
10	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	661	1	16855	2	N	-0-					-0-
11	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	537	1	15694	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	13940	-0-	-4815	-0-	455	1	13485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

01	14198	X	12936	-0-	-1262	-0-	472	1	12464	2	N	-0-					-0-
02	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	524	1	13303	2	N	-0-					-0-
03	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	568	1	14532	2	N	-0-					-0-
04	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	529	1	13707	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	14126	-0-	-72	-0-	501	1	13625	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	13605	-0-	-135	-0-	509	1	13096	2	N	-0-					-0-
07	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	544	1	13737	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	14167	-0-	-31	-0-	516	1	13651	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	13212	-0-	-528	-0-	477	1	12735	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13375	-0-	-823	-0-	504	1	12871	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	13061	-0-	-679	-0-	432	1	12629	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13267	-0-	-714	-0-	433	1	12834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	18335	-0-	-2280	-0-	596	1	17739	3	N	-0-					-0-
02	17584	X	15177	-0-	-2407	-0-	491	1	14686	3	N	-0-					-0-
03	19468	X	17954	-0-	-1514	-0-	582	1	17372	3	N	-0-					-0-
04	18240	X	15735	-0-	-2505	-0-	518	1	15217	3	N	-0-					-0-
05	18538	X	16938	-0-	-1600	-0-	561	1	16377	3	N	-0-					-0-
06	17730	X	15370	-0-	-2360	-0-	501	1	14869	3	N	-0-					-0-
07	17949	X	15330	-0-	-2619	-0-	499	1	14831	3	N	-0-					-0-
08	17949	X	16585	-0-	-1364	-0-	552	1	16033	3	N	-0-					-0-
09	16380	X	12772	-0-	-3608	-0-	415	1	12357	3	N	-0-					-0-
10	16926	X	14151	-0-	-2775	-0-	448	1	13703	3	N	-0-					-0-
11	16050	X	15508	-0-	-542	-0-	496	1	15012	3	N	-0-					-0-
12	15748	X	15125	-0-	-623	-0-	75	1	15050	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11436	-0-	-344	-0-	370	1	11031	3	N	32					104
							35	9									
02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	397	1	11878	3	N	26					130
							29	9									
03	15544	X	15544	-0-	-0-	-0-	502	1	15007	3	N	32					162
							35	9									
04	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	498	1	14670	3	Y	57	185	1			34
							63	9									
05	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	528	1	15423	3	Y	16					50
							18	9									
06	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	468	1	13897	3	Y	19					69
							21	9									
07	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	496	1	14755	3	Y	20					89
							22	9									
08	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	495	1	14411	3	Y	15					104
							17	9									
09	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	470	1	14022	3	Y	6	76	1			34
							7	9									
10	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	444	1	13622	3	Y	26	6	1			54
							29	9									
11	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	443	1	13427	3	Y	38					92
							42	9									
12	14787	X	14170	-0-	-617	-0-	70	1	14100	3	Y	-0-	47	1			34

TOTAL GAS PROD: 171,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7539 - 10845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	456	1	18279	2	N	-0-					-0-
02	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	404	1	15569	2	N	-0-					-0-
03	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	437	1	16979	2	N	-0-					-0-
04	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	430	1	16913	2	N	-0-					-0-
05	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	425	1	17525	2	N	-0-					-0-
06	15870	X	15399	-0-	-471	-0-	384	1	15015	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	15507	-0-	-892	-0-	394	1	15113	2	N	-0-					-0-
08	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	431	1	17311	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	15557	-0-	-313	-0-	375	1	15182	2	N	-0-					-0-
10	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	432	1	16729	2	N	-0-					-0-
11	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	565	1	16505	2	N	-0-					-0-
*12	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	571	1	16910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	18446	-0-	-1115	-0-	673	1	17773	2	N	-0-					-0-
02	17668	X	16293	-0-	-1375	-0-	617	1	15676	2	N	-0-					-0-
03	19158	X	17744	-0-	-1414	-0-	668	1	17076	2	N	-0-					-0-
04	18330	X	16838	-0-	-1492	-0-	626	1	16212	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	17481	-0-	-1460	-0-	620	1	16861	2	N	-0-					-0-
06	17850	X	16490	-0-	-1360	-0-	411	1	16079	2	N	-0-					-0-
07	18042	X	16286	-0-	-1756	-0-	621	1	15665	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	16311	-0-	-1421	-0-	594	1	15717	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15527	-0-	-1393	-0-	561	1	14966	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	15900	-0-	-1584	-0-	600	1	15300	2	N	-0-					-0-
11	16500	X	15389	-0-	-1111	-0-	509	1	14880	2	N	-0-					-0-
12	16151	X	15448	-0-	-703	-0-	504	1	14944	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	842	1	3577	3	N	-0-					67
02	4116	X	4012	-0-	-104	-0-	761	1	3231	3	N	18					85
							20	9									
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	876	1	4475	3	N	30					115
							33	9									
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	917	1	4236	3	N	91	183	1			23
							100	9									
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	827	1	3937	3	Y	9	32	1			-0-
							10	9									
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	891	1	4398	3	Y	43	3	1			40
							47	9									
07	5425	X	2556	-0-	-2869	-0-	766	1	1760	3	Y	27					67
							30	9									
08	5425	X	4792	-0-	-633	-0-	790	1	3972	3	Y	27					94
							30	9									
09	5340	X	1857	-0-	-3483	-0-	639	1	1217	3	Y	1					95
							1	9									
10	5518	X	2250	-0-	-3268	-0-	593	1	1645	3	Y	11					106
							12	9									
11	5340	X	3307	-0-	-2033	-0-	617	1	2654	3	Y	33					139
							36	9									
12	4805	X	3451	-0-	-1354	-0-	656	1	2782	3	Y	12					151
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 47,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	9367	-0-	-2258	-0-	305	1	9062	3	N	-0-					-0-
02	10500	X	8429	-0-	-2071	-0-	273	1	8156	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9137	-0-	-845	-0-	297	1	8840	3	N	-0-					-0-
04	9570	X	8733	-0-	-837	-0-	195	1	8538	3	N	-0-					-0-
05	9424	X	8899	-0-	-525	-0-	200	1	8699	3	N	-0-					-0-
06	9060	X	8420	-0-	-640	-0-	186	1	8234	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	8731	-0-	-600	-0-	284	1	8447	3	N	-0-					-0-
08	9145	X	8472	-0-	-673	-0-	191	1	8281	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	8221	-0-	-509	-0-	267	1	7954	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	8459	-0-	-438	-0-	268	1	8191	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	6435	-0-	-2025	-0-	206	1	6229	3	N	-0-					-0-
12	8463	X	5611	-0-	-2852	-0-	28	1	5583	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12951	-0-	-410	-0-	472	1	12479	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11073	-0-	-687	-0-	419	1	10654	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	12045	-0-	-851	-0-	453	1	11592	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	11187	-0-	-1353	-0-	416	1	10771	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	11332	-0-	-1626	-0-	402	1	10930	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	10943	-0-	-1597	-0-	409	1	10534	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11647	-0-	-598	-0-	444	1	11203	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11758	-0-	-301	-0-	428	1	11330	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10953	-0-	-237	-0-	396	1	10557	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	11348	-0-	-308	-0-	428	1	10920	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	8325	-0-	-3045	-0-	275	1	8050	2	N	-0-					-0-
*12	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	391	1	11571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	80	-0-	-540	-0-	2	1	78	2	N	-0-			-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	629	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3145	-0-	45	45	118	1	3027	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	11193	-0-	8193	8238	848	1	10345	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	13141	-0-	10041	18279	1124	1	12017	2	N	-0-			-0-
06	27479	X	9200	-0-	-18279	-0-	979	1	8221	2	N	-0-			-0-
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	857	1	6705	2	N	-0-			-0-
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	868	1	4921	2	N	-0-			-0-
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	819	1	4233	2	N	-0-			-0-
10	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	1150	1	11936	2	N	-0-			-0-
11	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	1086	1	12443	2	N	-0-			-0-
*12	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	1105	1	12524	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12723	-0-	-359	-0-	464	1	12259	2	N	-0-			-0-
02	11732	X	10877	-0-	-855	-0-	412	1	10465	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	12335	-0-	-561	-0-	464	1	11871	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	12142	-0-	-338	-0-	452	1	11690	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	12029	-0-	-712	-0-	427	1	11602	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	11854	-0-	-446	-0-	443	1	11411	2	N	-0-			-0-
07	12555	X	11736	-0-	-819	-0-	447	1	11289	2	N	-0-			-0-
08	12555	X	11380	-0-	-1175	-0-	415	1	10965	2	N	-0-			-0-
09	12150	X	10800	-0-	-1350	-0-	390	1	10410	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	10863	-0-	-1382	-0-	410	1	10453	2	N	-0-			-0-
11	11850	X	10247	-0-	-1603	-0-	339	1	9908	2	N	-0-			-0-
12	11439	X	10058	-0-	-1381	-0-	328	1	9730	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11282	-0-	-684	-0-	193	1	11089	2	N	-0-			-0-
02	10780	X	10238	-0-	-542	-0-	178	1	10060	2	N	-0-			-0-
03	11935	X	11048	-0-	-887	-0-	194	1	10854	2	N	-0-			-0-
04	11370	X	10597	-0-	-773	-0-	184	1	10413	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	10847	-0-	-499	-0-	197	1	10650	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	10279	-0-	-701	-0-	214	1	10065	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	10362	-0-	-984	-0-	229	1	10133	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	8954	-0-	-2082	-0-	199	1	8755	2	N	-0-			-0-
09	10590	X	8089	-0-	-2501	-0-	167	1	7922	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	8142	-0-	-2708	-0-	165	1	7977	2	N	-0-			-0-
11	10290	X	9879	-0-	-411	-0-	194	1	9685	2	N	-0-			-0-
*12	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	199	1	9609	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	11083	-0-	-1844	-0-	404	1	10679	2	N	-0-			-0-
02	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	463	1	11764	2	N	-0-			-0-
03	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	488	1	12480	2	N	-0-			-0-
04	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	461	1	11942	2	N	-0-			-0-
05	12927	X	12702	-0-	-225	-0-	450	1	12252	2	N	-0-			-0-
06	12510	X	11939	-0-	-571	-0-	446	1	11493	2	N	-0-			-0-
07	12927	X	12482	-0-	-445	-0-	476	1	12006	2	N	-0-			-0-
08	12927	X	12186	-0-	-741	-0-	444	1	11742	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	11747	-0-	-643	-0-	424	1	11323	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	11828	-0-	-882	-0-	446	1	11382	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	11672	-0-	-418	-0-	386	1	11286	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	11982	-0-	-108	-0-	391	1	11591	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5691	-0-	-292	-0-	186	1	5505	3	N	-0-			-0-
02	5320	X	5107	-0-	-213	-0-	165	1	4942	3	N	-0-			-0-
03	5766	X	5177	-0-	-589	-0-	168	1	5009	3	N	-0-			-0-
04	5520	X	4099	-0-	-1421	-0-	134	1	3965	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	5592	-0-	-112	-0-	185	1	5407	3	N	-0-			-0-
06	5520	X	4935	-0-	-585	-0-	161	1	4774	3	N	-0-			-0-
07	5642	X	4982	-0-	-660	-0-	162	1	4820	3	N	-0-			-0-
08	5580	X	4808	-0-	-772	-0-	160	1	4648	3	N	-0-			-0-
09	5400	X	4393	-0-	-1007	-0-	143	1	4250	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	4851	-0-	-729	-0-	153	1	4698	3	N	-0-			-0-
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	166	1	5004	3	N	-0-			-0-
12	4526	X	3724	-0-	-802	-0-	18	1	3706	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	244	1	7251	3	N	-0-			-0-
02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	184	1	5509	3	N	-0-			-0-
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	168	1	5019	3	N	-0-			-0-
04	2310	X	1880	-0-	-430	-0-	62	1	1818	3	N	-0-			-0-
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	94	1	2726	3	N	-0-			-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	112	1	3332	3	N	-0-			-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	116	1	3437	3	N	-0-			-0-
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	168	1	4864	3	N	-0-			-0-
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	206	1	6159	3	N	-0-			-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	189	1	5790	3	N	-0-			-0-
11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	212	1	6423	3	N	-0-			-0-
*12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	33	1	6741	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	95	1	2824	3	N	-0-			-0-
02	2996	X	2753	-0-	-243	-0-	90	1	2663	3	N	-0-			-0-
03	3317	X	2218	-0-	-1099	-0-	72	1	2146	3	N	-0-			-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	78	1	3406	3	N	-0-			-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	140	1	4066	3	N	-0-			-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	114	1	3385	3	N	-0-			-0-
07	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	110	1	3273	3	N	-0-			-0-
08	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	102	1	2978	3	N	-0-			-0-
09	3390	X	2786	-0-	-604	-0-	90	1	2696	3	N	-0-			-0-
10	3503	X	2599	-0-	-904	-0-	82	1	2517	3	N	-0-			-0-
11	3390	X	2422	-0-	-968	-0-	77	1	2345	3	N	-0-			-0-
12	2945	X	2645	-0-	-300	-0-	13	1	2632	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	10855	-0-	-1359	-0-	353	1	10502	3	N	-0-			-0-
02	11032	X	9842	-0-	-1190	-0-	319	1	9523	3	N	-0-			-0-
03	12214	X	10708	-0-	-1506	-0-	347	1	10361	3	N	-0-			-0-
04	11220	X	9976	-0-	-1244	-0-	223	1	9753	3	N	-0-			-0-
05	10943	X	10218	-0-	-725	-0-	229	1	9989	3	N	-0-			-0-
06	10560	X	9852	-0-	-708	-0-	217	1	9635	3	N	-0-			-0-
07	10912	X	10146	-0-	-766	-0-	330	1	9816	3	N	-0-			-0-
08	10695	X	9748	-0-	-947	-0-	220	1	9528	3	N	-0-			-0-
09	9990	X	9328	-0-	-662	-0-	205	1	9123	3	N	-0-			-0-
10	10230	X	9498	-0-	-732	-0-	301	1	9197	3	N	-0-			-0-
11	9840	X	8721	-0-	-1119	-0-	279	1	8442	3	N	-0-			-0-
12	9858	X	8179	-0-	-1679	-0-	40	1	8139	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6875	-0-	-410	-0-	6875	3			N	-0-			-0-
02	6580	X	6157	-0-	-423	-0-	6157	3			N	-0-			-0-
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			N	-0-			-0-
04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-			-0-
05	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	3			N	-0-			-0-
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			N	-0-			-0-
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	3			N	-0-			-0-
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-			-0-
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-			-0-
10	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			N	-0-			-0-
11	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	3			N	-0-			-0-
12	7967	X	7197	-0-	-770	-0-	7197	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9631	-0-	-537	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8560	-0-	-624	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
04	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	3			N	-0-					-0-
05	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	3			N	-0-					-0-
06	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
07	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-					-0-
08	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	3			N	-0-					-0-
09	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
10	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	9658	-0-	-182	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9593	-0-	-575	-0-	9593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	863	1	2637	3	N	46					200
							51	9									
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	748	1	2256	3	N	38	195	1			43
							42	9									
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	824	1	2391	3	N	-0-					43
04	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	795	1	2189	3	N	-0-					43
05	3162	X	1682	-0-	-1480	-0-	775	1	907	3	N	-0-					43
06	3060	X	2608	-0-	-452	-0-	781	1	1827	3	N	-0-					43
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	733	1	2659	3	N	79					122
							87	9									
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	852	1	2355	3	N	26					148
							29	9									
09	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	749	1	2136	3	N	24					172
							26	9									
10	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	836	1	2105	3	N	36	175	1			33
							40	9									
11	3060	X	2637	-0-	-423	-0-	799	1	1808	3	N	27					60
							30	9									
12	2914	X	2116	-0-	-798	-0-	751	1	1344	3	N	19					79
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 34,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9734	-0-	9734	17407	417	1	9317	3	Y	-0-					19
02	T. A.		12381	-0-	12381	29788	529	1	11852	3	Y	-0-					19
03	T. A.		16472	-0-	16472	46260	704	1	15762	3	Y	5					24
							6	9									
04	62283	X	16023	-0-	-46260	-0-	692	1	15287	3	Y	40					64
							44	9									
05	13702	X	4061	-0-	-9641	-0-	134	1	3927	3	Y	-0-					64
06	15840	X	5260	-0-	-10580	-0-	170	1	5065	3	Y	23	23	1			64
							25	9									
07	16368	X	7724	-0-	-8644	-0-	250	1	7474	3	Y	-0-					64
08	16368	X	10825	-0-	-5543	-0-	359	1	10465	3	Y	1					65
							1	9									
09	15840	X	12232	-0-	-3608	-0-	396	1	11833	3	Y	3					68
							3	9									
10	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	337	1	10373	3	Y	1					69
							1	9									
11	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	364	1	11087	3	Y	-0-					69
12	12648	X	9896	-0-	-2752	-0-	49	1	9847	3	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 126,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

01	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	529	1	13969	2	N	-0-					-0-
02	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	504	1	12797	2	N	-0-					-0-
03	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	545	1	13921	2	N	-0-					-0-
04	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	510	1	13191	2	N	-0-					-0-
05	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	489	1	13293	2	N	-0-					-0-
06	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	484	1	12457	2	N	-0-					-0-
07	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	505	1	12737	2	N	-0-					-0-
08	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	469	1	12408	2	N	-0-					-0-
09	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	446	1	11893	2	N	-0-					-0-
10	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	466	1	11883	2	N	-0-					-0-
11	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	392	1	11450	2	N	-0-					-0-
*12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	372	1	11012	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

01	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	616	1	16276	2	N	-0-					-0-
02	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	572	1	14535	2	N	-0-					-0-
03	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	592	1	15129	2	N	-0-					-0-
04	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	594	1	15378	2	N	-0-					-0-
05	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	583	1	15862	2	N	-0-					-0-
06	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	587	1	15120	2	N	-0-					-0-
07	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	608	1	15332	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	15760	-0-	-81	-0-	574	1	15186	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	14661	-0-	-669	-0-	529	1	14132	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	13368	-0-	-2473	-0-	504	1	12864	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	11839	-0-	-3491	-0-	392	1	11447	2	N	-0-					-0-
12	15779	X	14391	-0-	-1388	-0-	470	1	13921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	295	1	13151	3	N	61					123
							67	9									
02	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	477	1	14326	3	N	43					166
							47	9									
03	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	518	1	15545	3	N	45					211
							50	9									
04	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	502	1	14800	3	N	3	192	1			22
							3	9									
05	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	457	1	13381	3	N	65					87
							72	9									
06	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	446	1	13286	3	Y	5	84	1			8
							6	9									
07	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	539	1	16097	3	Y	23	4	1			27
							25	9									
08	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	503	1	14680	3	Y	1					28
							1	9									
09	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	483	1	14436	3	Y	-0-					28
10	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	493	1	15161	3	Y	60					88
							66	9									
11	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	472	1	14363	3	Y	46	80	1			54
							51	9									
*12	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	72	1	14460	3	Y	55					109
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 179,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	618	1	16317	2	N	-0-					-0-
02	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	566	1	14391	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	16135	-0-	-295	-0-	607	1	15528	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	15780	-0-	-120	-0-	587	1	15193	2	N	-0-					-0-
05	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	584	1	15879	2	N	-0-					-0-
06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	598	1	15406	2	N	-0-					-0-
07	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	628	1	15843	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	16207	-0-	-223	-0-	591	1	15616	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	15293	-0-	-607	-0-	552	1	14741	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	15489	-0-	-941	-0-	584	1	14905	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	15194	-0-	-706	-0-	503	1	14691	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	15193	-0-	-989	-0-	496	1	14697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	16145	-0-	-1525	-0-	589	1	15556	2	N	-0-					-0-
02	15232	X	15129	-0-	-103	-0-	573	1	14556	2	N	-0-					-0-
03	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	623	1	15935	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	15460	-0-	-170	-0-	575	1	14885	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	15858	-0-	-882	-0-	562	1	15296	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	15302	-0-	-898	-0-	572	1	14730	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	14879	-0-	-1861	-0-	567	1	14312	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	14723	-0-	-1831	-0-	536	1	14187	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	13744	-0-	-1706	-0-	496	1	13248	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	13998	-0-	-1874	-0-	528	1	13470	2	N	-0-					-0-
11	15300	X	13840	-0-	-1460	-0-	458	1	13382	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	14176	-0-	-704	-0-	463	1	13713	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11216	-0-	-2114	-0-	409	1	10807	2	N	-0-			-0-
02	11564	X	10446	-0-	-1118	-0-	396	1	10050	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	11515	-0-	-265	-0-	433	1	11082	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	10678	-0-	-182	-0-	397	1	10281	2	N	-0-			-0-
05	11563	X	10083	-0-	-1480	-0-	358	1	9725	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	9469	-0-	-1721	-0-	354	1	9115	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	10176	-0-	-1387	-0-	388	1	9788	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	10653	-0-	-848	-0-	388	1	10265	2	N	-0-			-0-
09	10680	X	9823	-0-	-857	-0-	355	1	9468	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	9967	-0-	-201	-0-	376	1	9591	2	N	-0-			-0-
11	10320	X	9698	-0-	-622	-0-	321	1	9377	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	10077	-0-	-587	-0-	329	1	9748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3381	-0-	3381	6221	58	1	3323	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		9363	-0-	9363	15584	163	1	9200	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		14599	-0-	14599	30183	256	1	14343	2	N	-0-			-0-
04	42174	X	11991	-0-	-30183	-0-	209	1	11782	2	N	-0-			-0-
05	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	191	1	10324	2	N	-0-			-0-
06	14130	X	11709	-0-	-2421	-0-	243	1	11466	2	N	-0-			-0-
07	14601	X	11548	-0-	-3053	-0-	255	1	11293	2	N	-0-			-0-
08	14601	X	10735	-0-	-3866	-0-	238	1	10497	2	N	-0-			-0-
09	12000	X	10809	-0-	-1191	-0-	224	1	10585	2	N	-0-			-0-
10	12090	X	9985	-0-	-2105	-0-	202	1	9783	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	9372	-0-	-2328	-0-	184	1	9188	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	9804	-0-	-1294	-0-	199	1	9605	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10481	-0-	-772	-0-	231	1	10250	3	N	-0-			5
02	10276	X	9034	-0-	-1242	-0-	198	1	8836	3	N	-0-			5
03	11222	X	9865	-0-	-1357	-0-	216	1	9649	3	N	-0-			5
04	10770	X	9485	-0-	-1285	-0-	212	1	9273	3	N	-0-			5
05	11098	X	9440	-0-	-1658	-0-	212	1	9228	3	N	-0-			5
06	10140	X	8972	-0-	-1168	-0-	198	1	8761	3	N	12			17
							13	9							
07	10013	X	9287	-0-	-726	-0-	206	1	9081	3	N	-0-			17
08	9858	X	9209	-0-	-649	-0-	207	1	9002	3	N	-0-			17
09	9480	X	8964	-0-	-516	-0-	198	1	8766	3	N	-0-			17
10	9455	X	9094	-0-	-361	-0-	195	1	8899	3	N	-0-			17
11	9000	X	8952	-0-	-48	-0-	195	1	8757	3	N	-0-			17
12	9300	X	9113	-0-	-187	-0-	45	1	9068	3	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 111,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12164	-0-	-732	-0-	268	1	11896	3	N	-0-			-0-
02	11928	X	10791	-0-	-1137	-0-	237	1	10554	3	N	-0-			-0-
03	12865	X	11699	-0-	-1166	-0-	257	1	11442	3	N	-0-			-0-
04	12330	X	11370	-0-	-960	-0-	255	1	11115	3	N	-0-			-0-
05	12586	X	12034	-0-	-552	-0-	271	1	11763	3	N	-0-			-0-
06	11760	X	11351	-0-	-409	-0-	251	1	11100	3	N	-0-			-0-
07	11935	X	11522	-0-	-413	-0-	255	1	11267	3	N	-0-			-0-
08	12028	X	11334	-0-	-694	-0-	256	1	11078	3	N	-0-			-0-
09	11640	X	10934	-0-	-706	-0-	241	1	10693	3	N	-0-			-0-
10	12028	X	11308	-0-	-720	-0-	243	1	11065	3	N	-0-			-0-
11	11340	X	10698	-0-	-642	-0-	233	1	10465	3	N	-0-			-0-
12	11067	X	10721	-0-	-346	-0-	53	1	10668	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	17803	-0-	-828	-0-	649	1	17154	2	N	-0-			-0-
02	16828	X	15756	-0-	-1072	-0-	597	1	15159	2	N	-0-			-0-
03	18383	X	17244	-0-	-1139	-0-	649	1	16595	2	N	-0-			-0-
04	17580	X	16198	-0-	-1382	-0-	602	1	15596	2	N	-0-			-0-
05	18166	X	17382	-0-	-784	-0-	616	1	16766	2	N	-0-			-0-
06	17220	X	16945	-0-	-275	-0-	633	1	16312	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	17164	-0-	-289	-0-	654	1	16510	2	N	-0-			-0-
08	17391	X	16493	-0-	-898	-0-	601	1	15892	2	N	-0-			-0-
09	16950	X	15769	-0-	-1181	-0-	569	1	15200	2	N	-0-			-0-
10	17515	X	16134	-0-	-1381	-0-	608	1	15526	2	N	-0-			-0-
11	16950	X	16013	-0-	-937	-0-	530	1	15483	2	N	-0-			-0-
12	16337	X	15694	-0-	-643	-0-	512	1	15182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11767	-0-	-106	-0-	260	1	11507	3	Y	-0-			12
02	10584	X	10442	-0-	-142	-0-	229	1	10213	3	Y	-0-			12
03	11749	X	11529	-0-	-220	-0-	253	1	11276	3	Y	-0-			12
04	11400	X	10904	-0-	-496	-0-	244	1	10660	3	Y	-0-			12
05	11780	X	11745	-0-	-35	-0-	264	1	11481	3	Y	-0-			12
06	11160	X	10792	-0-	-368	-0-	239	1	10553	3	Y	-0-			12
07	11532	X	11065	-0-	-467	-0-	244	1	10821	3	Y	-0-			12
08	11532	X	11519	-0-	-13	-0-	260	1	11259	3	Y	-0-			12
09	11160	X	10735	-0-	-425	-0-	237	1	10498	3	Y	-0-			12
10	11532	X	10920	-0-	-612	-0-	235	1	10685	3	Y	-0-			12
11	11160	X	10624	-0-	-536	-0-	231	1	10393	3	Y	-0-			12
12	10881	X	10571	-0-	-310	-0-	52	1	10519	3	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 132,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11646	-0-	-289	-0-	257	1	11389	3	Y	-0-					5
02	10780	X	10180	-0-	-600	-0-	223	1	9957	3	Y	-0-					5
03	11935	X	11339	-0-	-596	-0-	249	1	11090	3	Y	-0-					5
04	11550	X	10938	-0-	-612	-0-	244	1	10694	3	Y	-0-					5
05	11656	X	11154	-0-	-502	-0-	251	1	10903	3	Y	-0-					5
06	11010	X	10644	-0-	-366	-0-	235	1	10409	3	Y	-0-					5
07	11346	X	10955	-0-	-391	-0-	242	1	10713	3	Y	-0-					5
08	11346	X	10797	-0-	-549	-0-	244	1	10553	3	Y	-0-					5
09	10950	X	10461	-0-	-489	-0-	231	1	10230	3	Y	-0-					5
10	11160	X	10637	-0-	-523	-0-	229	1	10408	3	Y	-0-					5
11	10650	X	10403	-0-	-247	-0-	226	1	10177	3	Y	-0-					5
12	10912	X	10463	-0-	-449	-0-	52	1	10411	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 129,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

01	18383	X	13292	-0-	-5091	-0-	430	1	12810	3	N	47					174
							52	9									
02	16604	X	11992	-0-	-4612	-0-	386	1	11582	3	N	22	179	1			17
							24	9									
03	13144	X	6878	-0-	-6266	-0-	221	1	6634	3	N	21					38
							23	9									
04	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	500	1	14713	3	N	21					59
							23	9									
05	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	459	1	13415	3	N	43					102
							47	9									
06	12870	X	4069	-0-	-8801	-0-	132	1	3913	3	N	22	117	1			7
							24	9									
07	15748	X	12777	-0-	-2971	-0-	415	1	12362	3	N	-0-					7
08	15748	X	12780	-0-	-2968	-0-	425	1	12355	3	N	-0-					7
09	15240	X	12625	-0-	-2615	-0-	405	1	12099	3	N	110	111	1			6
							121	9									
10	13919	X	6161	-0-	-7758	-0-	195	1	5966	3	N	-0-					6
11	12360	X	12252	-0-	-108	-0-	391	1	11861	3	N	-0-					6
12	13051	X	8927	-0-	-4124	-0-	44	1	8883	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 130,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11314	-0-	-590	-0-	250	1	11064	3	Y	-0-					7
02	10696	X	10231	-0-	-465	-0-	224	1	10007	3	Y	-0-					7
03	11780	X	11106	-0-	-674	-0-	244	1	10859	3	Y	3					10
							3	9									
04	11190	X	10782	-0-	-408	-0-	241	1	10541	3	Y	-0-					10
05	11563	X	10965	-0-	-598	-0-	246	1	10713	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
06	10860	X	10235	-0-	-625	-0-	226	1	10008	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	11222	X	10764	-0-	-458	-0-	238	1	10526	3	Y	-0-					-0-
08	11129	X	10681	-0-	-448	-0-	241	1	10440	3	Y	-0-					-0-
09	10770	X	10390	-0-	-380	-0-	229	1	10161	3	Y	-0-					-0-
10	10974	X	10554	-0-	-420	-0-	333	1	10221	3	Y	-0-					-0-
11	10410	X	10114	-0-	-296	-0-	323	1	9791	3	Y	-0-					-0-
12	10757	X	9839	-0-	-918	-0-	48	1	9791	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10067	-0-	-628	-0-	222	1	9845	3	Y	-0-					10
02	9660	X	9102	-0-	-558	-0-	200	1	8902	3	Y	-0-					10
03	10354	X	10196	-0-	-158	-0-	223	1	9973	3	Y	-0-					10
04	10020	X	9830	-0-	-190	-0-	220	1	9610	3	Y	-0-					10
05	10075	X	9740	-0-	-335	-0-	219	1	9521	3	Y	-0-					10
06	9870	X	9151	-0-	-719	-0-	203	1	8948	3	Y	-0-					10
07	10199	X	9304	-0-	-895	-0-	206	1	9098	3	Y	-0-					10
08	10199	X	9251	-0-	-948	-0-	209	1	9042	3	Y	-0-					10
09	9840	X	8917	-0-	-923	-0-	196	1	8692	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
10	9734	X	9551	-0-	-183	-0-	302	1	9246	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	9150	X	9050	-0-	-100	-0-	289	1	8761	3	Y	-0-					-0-
12	9300	X	8805	-0-	-495	-0-	44	1	8761	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6866	-0-	-946	-0-	152	1	6714	3	Y	-0-					26
02	7056	X	6352	-0-	-704	-0-	139	1	6213	3	Y	-0-					26
03	7812	X	5755	-0-	-2057	-0-	126	1	5629	3	Y	-0-					26
04	7560	X	4521	-0-	-3039	-0-	101	1	4420	3	Y	-0-					26
05	7812	X	7182	-0-	-630	-0-	161	1	7021	3	Y	-0-					26
06	6810	X	6556	-0-	-254	-0-	145	1	6411	3	Y	-0-					26
07	7037	X	6289	-0-	-748	-0-	139	1	6150	3	Y	-0-					26
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	172	1	7485	3	Y	-0-					26
09	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	168	1	7434	3	Y	-0-	26	1			-0-
*10	7192	X	6056	-0-	-1136	-0-	191	1	5863	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	7410	X	5898	-0-	-1512	-0-	189	1	5709	3	Y	-0-					-0-
12	7843	X	5735	-0-	-2108	-0-	26	1	5709	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

01	T. A.		6179	-0-	6179	11315	1012	1	5130	3	N	34					188
							37	9									
02	T. A.		3756	-0-	3756	15071	854	1	2880	3	N	20	194	1			14
							22	9									
03	T. A.		3775	-0-	3775	18846	991	1	2745	3	N	35					49
							39	9									
04	22895	X	4049	-0-	-18846	-0-	974	1	3075	3	N	-0-					49
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1024	1	3655	3	N	3					52
							3	9									
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	967	1	3048	3	Y	-0-	42	1			7
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	1021	1	3653	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	1005	1	3084	3	Y	3					10
							3	9									
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	974	1	3100	3	Y	-0-					10
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	1003	1	3179	3	Y	11					21
							12	9									
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	965	1	2890	3	Y	11					32
							12	9									
12	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	902	1	2700	3	Y	10					42
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 50,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

01	27776	X	25680	-0-	-2096	-0-	625	1	25055	2	N	-0-					-0-
02	25452	X	23299	-0-	-2153	-0-	589	1	22710	2	N	-0-					-0-
03	28179	X	26004	-0-	-2175	-0-	653	1	25351	2	N	-0-					-0-
04	27270	X	25199	-0-	-2071	-0-	625	1	24574	2	N	-0-					-0-
05	25792	X	24909	-0-	-883	-0-	589	1	24320	2	N	-0-					-0-
06	25170	X	23052	-0-	-2118	-0-	575	1	22477	2	N	-0-					-0-
07	26040	X	23856	-0-	-2184	-0-	607	1	23249	2	N	-0-					-0-
08	26040	X	23125	-0-	-2915	-0-	843	1	22282	2	N	-0-					-0-
09	25200	X	21893	-0-	-3307	-0-	527	1	21366	2	N	-0-					-0-
10	24924	X	22504	-0-	-2420	-0-	566	1	21938	2	N	-0-					-0-
11	23100	X	20858	-0-	-2242	-0-	690	1	20168	2	N	-0-					-0-
12	23870	X	21807	-0-	-2063	-0-	712	1	21095	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9546	-0-	-870	-0-	211	1	9335	3	N	-0-			-0-
02	9212	X	8948	-0-	-264	-0-	196	1	8752	3	N	-0-			-0-
03	10075	X	9113	-0-	-962	-0-	200	1	8913	3	N	-0-			-0-
04	9570	X	9298	-0-	-272	-0-	306	1	8992	3	N	-0-			-0-
05	9920	X	9351	-0-	-569	-0-	310	1	9041	3	N	-0-			-0-
06	9600	X	8900	-0-	-700	-0-	197	1	8703	3	N	-0-			-0-
07	9920	X	9208	-0-	-712	-0-	203	1	9005	3	N	-0-			-0-
08	9610	X	8850	-0-	-760	-0-	294	1	8556	3	N	-0-			-0-
09	9300	X	8920	-0-	-380	-0-	196	1	8724	3	N	-0-			-0-
10	9362	X	8953	-0-	-409	-0-	282	1	8671	3	N	-0-			-0-
11	8910	X	8166	-0-	-744	-0-	261	1	7905	3	N	-0-			-0-
12	9207	X	8135	-0-	-1072	-0-	40	1	8095	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8697	-0-	-1440	-0-	192	1	8505	3	N	-0-			-0-
02	8680	X	7097	-0-	-1583	-0-	230	1	6867	3	N	-0-			-0-
03	9672	X	8152	-0-	-1520	-0-	264	1	7888	3	N	-0-			-0-
04	9360	X	8812	-0-	-548	-0-	290	1	8522	3	N	-0-			-0-
05	9672	X	9469	-0-	-203	-0-	314	1	9155	3	N	-0-			-0-
06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	286	1	8506	3	N	-0-			-0-
07	9083	X	8590	-0-	-493	-0-	279	1	8311	3	N	-0-			-0-
08	9455	X	8843	-0-	-612	-0-	294	1	8549	3	N	-0-			-0-
09	9150	X	7549	-0-	-1601	-0-	245	1	7304	3	N	-0-			-0-
10	9455	X	7986	-0-	-1469	-0-	253	1	7733	3	N	-0-			-0-
11	8790	X	8005	-0-	-785	-0-	256	1	7749	3	N	-0-			-0-
12	8215	X	7029	-0-	-1186	-0-	35	1	6994	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	21703	-0-	-2446	-0-	528	1	21175	2	N	-0-			-0-
02	21812	X	18017	-0-	-3795	-0-	455	1	17562	2	N	-0-			-0-
03	23374	X	19052	-0-	-4322	-0-	478	1	18574	2	N	-0-			-0-
04	22620	X	18395	-0-	-4225	-0-	456	1	17939	2	N	-0-			-0-
05	21700	X	18976	-0-	-2724	-0-	449	1	18527	2	N	-0-			-0-
06	21000	X	18780	-0-	-2220	-0-	468	1	18312	2	N	-0-			-0-
07	19933	X	19266	-0-	-667	-0-	490	1	18776	2	N	-0-			-0-
08	19065	X	18977	-0-	-88	-0-	691	1	18286	2	N	-0-			-0-
09	18780	X	18009	-0-	-771	-0-	434	1	17575	2	N	-0-			-0-
10	19406	X	18160	-0-	-1246	-0-	457	1	17703	2	N	-0-			-0-
11	18780	X	17582	-0-	-1198	-0-	582	1	17000	2	N	-0-			-0-
12	19251	X	18212	-0-	-1039	-0-	595	1	17617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	394	1	11726	3	N	-0-					-0-
02	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	361	1	10762	3	N	-0-					-0-
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	377	1	11224	3	N	-0-					-0-
04	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	368	1	10806	3	N	-0-					-0-
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	383	1	11169	3	N	-0-					-0-
06	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	369	1	10947	3	N	-0-					-0-
07	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	407	1	12111	3	N	-0-					-0-
08	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	384	1	11150	3	N	-0-					-0-
09	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	358	1	10657	3	N	-0-					-0-
10	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	349	1	10704	3	N	-0-					-0-
11	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	318	1	9604	3	N	-0-					-0-
12	11470	X	9587	-0-	-1883	-0-	47	1	9540	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	162	1	7200	3	Y	-0-	44	1			8
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	150	1	6703	3	Y	-0-					8
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	164	1	7346	3	Y	-0-					8
04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	170	1	7467	3	Y	69					77
							76	9									
05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	175	1	7646	3	Y	36	87	1			26
							40	9									
06	7350	X	6577	-0-	-773	-0-	145	1	6432	3	Y	-0-	26	1			-0-
07	7967	X	6383	-0-	-1584	-0-	141	1	6242	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	6831	-0-	-1136	-0-	154	1	6677	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	6760	-0-	-950	-0-	148	1	6612	3	Y	-0-					-0-
10	7874	X	6937	-0-	-937	-0-	149	1	6788	3	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6483	-0-	-117	-0-	141	1	6342	3	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	20	1	6061	3	Y	209	189	1			20
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 83,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	433	1	17385	2	N	-0-					-0-
02	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	404	1	15581	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	17159	-0-	-325	-0-	431	1	16728	2	N	-0-					-0-
04	16920	X	16554	-0-	-366	-0-	411	1	16143	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	16987	-0-	-497	-0-	402	1	16585	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	16258	-0-	-662	-0-	405	1	15853	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16722	-0-	-762	-0-	425	1	16297	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	16771	-0-	-403	-0-	611	1	16160	2	N	-0-					-0-
09	16560	X	15988	-0-	-572	-0-	385	1	15603	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	16454	-0-	-534	-0-	414	1	16040	2	N	-0-					-0-
11	16260	X	16005	-0-	-255	-0-	530	1	15475	2	N	-0-					-0-
*12	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	531	1	15726	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	8736	-0-	-4129	-0-	284	1	8452	3	N	-0-			-0-
02	9520	X	7029	-0-	-2491	-0-	228	1	6801	3	N	-0-			-0-
03	9393	X	9335	-0-	-58	-0-	303	1	9032	3	N	-0-			-0-
04	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	342	1	10036	3	N	-0-			-0-
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	366	1	10662	3	N	-0-			-0-
06	9030	X	8897	-0-	-133	-0-	290	1	8607	3	N	-0-			-0-
07	10726	X	8749	-0-	-1977	-0-	285	1	8464	3	N	-0-			-0-
08	11036	X	10563	-0-	-473	-0-	352	1	10211	3	N	-0-			-0-
09	10680	X	8424	-0-	-2256	-0-	273	1	8151	3	N	-0-			-0-
10	11036	X	10293	-0-	-743	-0-	326	1	9967	3	N	-0-			-0-
11	10230	X	9746	-0-	-484	-0-	312	1	9434	3	N	-0-			-0-
12	10571	X	9382	-0-	-1189	-0-	46	1	9336	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12332	-0-	-998	-0-	401	1	11931	3	N	-0-			-0-
02	12040	X	11823	-0-	-217	-0-	259	1	11564	3	N	-0-			-0-
03	13330	X	12662	-0-	-668	-0-	278	1	12384	3	N	-0-			-0-
04	12510	X	12145	-0-	-365	-0-	272	1	11873	3	N	-0-			-0-
05	13082	X	12212	-0-	-870	-0-	275	1	11937	3	N	-0-			-0-
06	12660	X	10598	-0-	-2062	-0-	234	1	10364	3	N	-0-			-0-
07	13082	X	10963	-0-	-2119	-0-	357	1	10606	3	N	-0-			-0-
08	12648	X	6967	-0-	-5681	-0-	232	1	6735	3	N	-0-			-0-
09	12150	X	8082	-0-	-4068	-0-	179	1	7903	3	N	-0-			-0-
10	12214	X	8806	-0-	-3408	-0-	279	1	8527	3	N	-0-			-0-
11	10620	X	9111	-0-	-1509	-0-	291	1	8820	3	N	-0-			-0-
*12	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	44	1	8893	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9600	-0-	-1560	-0-	312	1	9288	3	N	-0-			-0-
02	10080	X	4250	-0-	-5830	-0-	137	1	4113	3	N	-0-			-0-
03	11160	X	10004	-0-	-1156	-0-	324	1	9680	3	N	-0-			-0-
04	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	358	1	10520	3	N	-0-			-0-
05	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	366	1	10689	3	N	-0-			-0-
06	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	348	1	10334	3	N	-0-			-0-
07	11160	X	10917	-0-	-243	-0-	355	1	10562	3	N	-0-			-0-
08	11160	X	1949	-0-	-9211	-0-	65	1	1884	3	N	-0-			-0-
09	10800	X	4080	-0-	-6720	-0-	268	1	3812	3	N	-0-			-0-
10	11067	X	8182	-0-	-2885	-0-	611	1	7571	3	N	-0-			-0-
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	353	1	10683	3	N	-0-			-0-
*12	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	57	1	11422	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	23453	-0-	-448	-0-	401	1	23052	2	N	-0-					-0-
02	21588	X	20553	-0-	-1035	-0-	357	1	20196	2	N	-0-					-0-
03	23901	X	21794	-0-	-2107	-0-	383	1	21411	2	N	-0-					-0-
04	22980	X	21117	-0-	-1863	-0-	367	1	20750	2	N	-0-					-0-
05	23467	X	21352	-0-	-2115	-0-	388	1	20964	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	19904	-0-	-2806	-0-	414	1	19490	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	20367	-0-	-2387	-0-	450	1	19917	2	N	-0-					-0-
08	21824	X	20030	-0-	-1794	-0-	444	1	19586	2	N	-0-					-0-
09	21120	X	18370	-0-	-2750	-0-	380	1	17990	2	N	-0-					-0-
10	21359	X	15695	-0-	-5664	-0-	318	1	15377	2	N	-0-					-0-
11	19890	X	14770	-0-	-5120	-0-	289	1	14481	2	N	-0-					-0-
12	19902	X	19136	-0-	-766	-0-	388	1	18748	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	18044	-0-	-1424	-0-	309	1	17735	2	N	-0-					1
02	17584	X	15687	-0-	-1897	-0-	273	1	15414	2	N	-0-					1
03	19468	X	17274	-0-	-2194	-0-	303	1	16971	2	N	-0-					1
04	18540	X	16661	-0-	-1879	-0-	290	1	16371	2	N	-0-					1
05	18383	X	16931	-0-	-1452	-0-	307	1	16624	2	N	-0-					1
06	17460	X	16007	-0-	-1453	-0-	333	1	15674	2	N	-0-					1
07	17360	X	16187	-0-	-1173	-0-	358	1	15829	2	N	-0-					1
08	17267	X	15892	-0-	-1375	-0-	353	1	15539	2	N	-0-					1
09	16650	X	15541	-0-	-1109	-0-	322	1	15219	2	N	-0-					1
10	16926	X	16060	-0-	-866	-0-	325	1	15735	2	N	-0-					1
11	16020	X	15492	-0-	-528	-0-	304	1	15188	2	N	-0-					1
12	16182	X	15151	-0-	-1031	-0-	307	1	14844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	683 44	1 9	4743	3	N	40	188	1			87
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	555 55	1 9	3097	3	N	50					137
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	640 98	1 9	3826	3	N	89					226
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	690 64	1 9	4717	3	N	58	172	1			112
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	741 76	1 9	5303	3	N	69	161	1			20
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	648 83	1 9	3846	3	N	75					95
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	695 25	1 9	3112	3	N	23					118
08	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	712 90	1 9	4005	3	N	82					200
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	729 64	1 9	3876	3	N	58	159	1			99
*10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	776 63	1 9	4776	3	N	57					156
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	723 44	1 9	4030	3	N	40					196
*12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	638 44	1 9	3710	3	N	40	184	1			52

TOTAL GAS PROD: 58,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	13869	-0-	-360	-0-	307	1	13562	3	Y	-0-					-0-
02	12852	X	12249	-0-	-603	-0-	268	1	11981	3	Y	-0-					-0-
03	14229	X	13199	-0-	-1030	-0-	289	1	12910	3	Y	-0-					-0-
04	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	304	1	13279	3	Y	-0-					-0-
05	13857	X	13650	-0-	-207	-0-	306	1	13329	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	13080	X	11582	-0-	-1498	-0-	256	1	11325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	13516	X	12760	-0-	-756	-0-	282	1	12478	3	Y	-0-					-0-
08	13516	X	12486	-0-	-1030	-0-	281	1	12205	3	Y	-0-					-0-
09	13080	X	11792	-0-	-1288	-0-	260	1	11532	3	Y	-0-					-0-
10	13516	X	12325	-0-	-1191	-0-	389	1	11936	3	Y	-0-					-0-
11	12360	X	11886	-0-	-474	-0-	380	1	11506	3	Y	-0-					-0-
12	12307	X	11565	-0-	-742	-0-	59	1	11506	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7774	-0-	-751	-0-	252	1	7492	3	N	27	79	1			2
							30	9									
02	7504	X	6920	-0-	-584	-0-	222	1	6666	3	N	29					31
							32	9									
03	8308	X	7477	-0-	-831	-0-	241	1	7225	3	N	10					41
							11	9									
04	7650	X	7102	-0-	-548	-0-	232	1	6856	3	N	13					54
							14	9									
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	257	1	7518	3	N	85					139
							94	9									
06	7530	X	7301	-0-	-229	-0-	236	1	7030	3	N	32					171
							35	9									
07	7657	X	7289	-0-	-368	-0-	235	1	6987	3	N	61					232
							67	9									
08	7874	X	7145	-0-	-729	-0-	236	1	6892	3	N	15					247
							17	9									
09	7620	X	7019	-0-	-601	-0-	227	1	6785	3	N	6					253
							7	9									
10	7874	X	7087	-0-	-787	-0-	223	1	6841	3	N	21					274
							23	9									
11	7290	X	6782	-0-	-508	-0-	215	1	6527	3	N	36	89	1			221
							40	9									
12	7285	X	6462	-0-	-823	-0-	32	1	6402	3	N	25					246
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 86,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	11943	-0-	-798	-0-	388	1	11554	3	N	1	55	1			2
							1	9									
02	11508	X	11188	-0-	-320	-0-	361	1	10793	3	N	31	6	1			27
							34	9									
03	12741	X	12426	-0-	-315	-0-	400	1	11971	3	N	50					77
							55	9									
04	11970	X	11668	-0-	-302	-0-	381	1	11229	3	N	53					130
							58	9									
05	12400	X	11747	-0-	-653	-0-	388	1	11352	3	N	6					136
							7	9									
06	12030	X	11232	-0-	-798	-0-	364	1	10849	3	N	17					153
							19	9									
07	12431	X	11551	-0-	-880	-0-	374	1	11157	3	N	18					171
							20	9									
08	12431	X	11481	-0-	-950	-0-	380	1	11050	3	N	46					217
							51	9									
09	11670	X	10776	-0-	-894	-0-	349	1	10415	3	N	11					228
							12	9									
10	11749	X	10659	-0-	-1090	-0-	336	1	10308	3	N	14					242
							15	9									
11	11220	X	10009	-0-	-1211	-0-	318	1	9652	3	N	35	87	1			190
							39	9									
12	11563	X	8846	-0-	-2717	-0-	44	1	8781	3	N	19					209
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 133,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	8800	-0-	-2639	-0-	286	1	8513	3	N	1	58	1			-0-
							1	9									
02	9408	X	8414	-0-	-994	-0-	271	1	8114	3	N	26	7	1			19
							29	9									
03	10416	X	9067	-0-	-1349	-0-	291	1	8720	3	N	51					70
							56	9									
04	10020	X	9336	-0-	-684	-0-	305	1	8965	3	N	60					130
							66	9									
05	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	321	1	9372	3	N	9					139
							10	9									
06	9030	X	8783	-0-	-247	-0-	285	1	8483	3	N	14					153
							15	9									
07	9610	X	8780	-0-	-830	-0-	284	1	8470	3	N	24					177
							26	9									
08	9703	X	8599	-0-	-1104	-0-	285	1	8303	3	N	10					187
							11	9									
09	9390	X	8528	-0-	-862	-0-	275	1	8213	3	N	36					223
							40	9									
10	9703	X	8831	-0-	-872	-0-	278	1	8535	3	N	16					239
							18	9									
11	8790	X	8492	-0-	-298	-0-	270	1	8181	3	N	37	104	1			172
							41	9									
12	8804	X	8311	-0-	-493	-0-	41	1	8226	3	N	40					212
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 105,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	15222	-0-	-960	-0-	491	1	14629	3	N	93	167	1			3
							102	9									
02	15316	X	14019	-0-	-1297	-0-	448	1	13435	3	N	124					127
							136	9									
03	16957	X	15467	-0-	-1490	-0-	497	1	14890	3	N	73					200
							80	9									
04	16410	X	14887	-0-	-1523	-0-	485	1	14288	3	N	104					304
							114	9									
05	15717	X	15054	-0-	-663	-0-	495	1	14479	3	N	73	162	1			215
							80	9									
06	15030	X	14325	-0-	-705	-0-	464	1	13837	3	N	22					237
							24	9									
07	15531	X	14743	-0-	-788	-0-	477	1	14219	3	N	43					280
							47	9									
08	15469	X	14543	-0-	-926	-0-	481	1	14015	3	N	43	176	1			147
							47	9									
09	14880	X	13887	-0-	-993	-0-	449	1	13402	3	N	33					180
							36	9									
10	15066	X	14069	-0-	-997	-0-	442	1	13584	3	N	39					219
							43	9									
11	14340	X	13495	-0-	-845	-0-	427	1	12989	3	N	72	107	1			184
							79	9									
12	14756	X	13484	-0-	-1272	-0-	66	1	13349	3	N	63					247
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 173,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	360	1	10718	3	N	42	186	1			19
							46	9									
02	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	277	1	8307	3	N	48					67
							53	9									
03	9331	X	8534	-0-	-797	-0-	276	1	8254	3	N	4					71
							4	9									
04	9030	X	8335	-0-	-695	-0-	272	1	8021	3	N	38					109
							42	9									
05	9331	X	8439	-0-	-892	-0-	277	1	8100	3	N	56					165
							62	9									
06	9030	X	8179	-0-	-851	-0-	265	1	7884	3	N	27					192
							30	9									
07	9331	X	8021	-0-	-1310	-0-	260	1	7752	3	N	8	175	1			25
							9	9									
08	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	331	1	9624	3	N	30					55
							33	9									
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	297	1	8848	3	N	39					94
							43	9									
10	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	393	1	9043	3	N	21					115
							23	9									
11	9030	X	8873	-0-	-157	-0-	372	1	8465	3	N	33					148
							36	9									
12	9765	X	4134	-0-	-5631	-0-	27	1	4087	3	N	18					166
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 102,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
*12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

01	7843	X	5378	-0-	-2465	-0-	118	1	5237	3	Y	21	73	1			35
							23	9									
02	7084	X	4810	-0-	-2274	-0-	105	1	4705	3	Y	-0-					35
03	6386	X	5815	-0-	-571	-0-	127	1	5688	3	Y	-0-					35
04	6180	X	3376	-0-	-2804	-0-	76	1	3300	3	Y	-0-					35
05	6386	X	4275	-0-	-2111	-0-	94	1	4105	3	Y	69	54	1			50
							76	9									
06	5490	X	1367	-0-	-4123	-0-	28	1	1216	3	Y	112	117	1			45
							123	9									
07	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	431	1	10537	3	Y	-0-					45
08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	842	1	5800	3	Y	-0-					45
09	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	975	1	18622	3	Y	-0-	45	1			-0-
10	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	1017	1	18418	3	Y	-0-					-0-
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	588	1	5826	3	Y	-0-					-0-
12	20243	X	5961	-0-	-14282	-0-	663	1	5298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	17	1	771	3	N	4					4
							4	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	N	34					38
							37	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	16	1	714	3	N	18					56
							20	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	18	1	779	3	N	16					72
							18	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	19	1	859	3	N	28					100
							31	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	16	1	716	3	N	17					117
							19	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	17	1	742	3	N	13					130
							14	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	834	3	N	55					185
							61	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	802	3	N	25					210
							28	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	N	21	171	1			60
							23	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	16	1	729	3	N	10					70
							11	9									
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	N	11					81
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	14271	-0-	-578	-0-		464	1	13807	3	N	-0-					27
02	13216	X	13188	-0-	-28	-0-		426	1	12760	3	N	2					29
								2	9									
03	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-		474	1	14172	3	N	4					33
								4	9									
04	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-		472	1	13872	3	N	-0-					33
05	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-		484	1	14141	3	N	-0-					33
06	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-		468	1	13909	3	N	-0-					33
07	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-		485	1	14416	3	N	-0-					33
08	14818	X	14693	-0-	-125	-0-		487	1	14169	3	Y	34	67	1			-0-
								37	9									
09	14370	X	14087	-0-	-283	-0-		456	1	13620	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
10	14849	X	14140	-0-	-709	-0-		447	1	13692	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	14370	X	13750	-0-	-620	-0-		439	1	13311	3	Y	-0-					-0-
12	14725	X	13608	-0-	-1117	-0-		67	1	13541	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	23752	-0-	-2877	-0-		521	1	23124	3	Y	97					130
								107	9									
02	23688	X	21454	-0-	-2234	-0-		467	1	20892	3	Y	86	160	1			56
								95	9									
03	26040	X	23625	-0-	-2415	-0-		515	1	23018	3	Y	84					140
								92	9									
04	24360	X	21979	-0-	-2381	-0-		489	1	21440	3	Y	45	139	1			46
								50	9									
05	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-		554	1	24149	3	Y	59					105
								65	9									
06	23848	X	23848	-0-	-0-	-0-		525	1	23280	3	Y	39					144
								43	9									
07	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-		531	1	23571	3	Y	73	147	1			70
								80	9									
08	23739	X	23739	-0-	-0-	-0-		533	1	23178	3	Y	25					95
								28	9									
09	22402	X	22402	-0-	-0-	-0-		490	1	21828	3	Y	76					171
								84	9									
10	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-		496	1	22650	3	Y	13	150	1			34
								14	9									
11	22350	X	21680	-0-	-670	-0-		470	1	21159	3	Y	46					80
								51	9									
12	23715	X	21671	-0-	-2044	-0-		70	1	21512	3	Y	81					161
								89	9									

TOTAL GAS PROD: 276,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	12425	-0-	-99	-0-	405	1	12020	3	N	-0-			-0-
02	11312	X	10141	-0-	-1171	-0-	328	1	9813	3	N	-0-			-0-
03	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	409	1	12198	3	N	-0-			-0-
04	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	433	1	12734	3	N	-0-			-0-
05	12524	X	12252	-0-	-272	-0-	406	1	11846	3	N	-0-			-0-
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	401	1	11913	3	N	-0-			-0-
07	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	415	1	12334	3	N	-0-			-0-
08	12524	X	10965	-0-	-1559	-0-	365	1	10600	3	N	-0-			-0-
09	12120	X	6793	-0-	-5327	-0-	221	1	6572	3	N	-0-			-0-
10	12524	X	10145	-0-	-2379	-0-	321	1	9824	3	N	-0-			-0-
11	12120	X	10575	-0-	-1545	-0-	338	1	10237	3	N	-0-			-0-
12	11315	X	10981	-0-	-334	-0-	54	1	10927	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	13961	-0-	-3120	-0-	454	1	13507	3	Y	-0-			10
02	15428	X	12419	-0-	-3009	-0-	401	1	12018	3	Y	-0-			10
03	15965	X	13312	-0-	-2653	-0-	431	1	12881	3	Y	-0-			10
04	14730	X	12805	-0-	-1925	-0-	421	1	12384	3	Y	-0-			10
05	14880	X	13112	-0-	-1768	-0-	435	1	12677	3	Y	-0-			10
06	13200	X	12618	-0-	-582	-0-	411	1	12207	3	Y	-0-			10
07	13640	X	12581	-0-	-1059	-0-	409	1	12172	3	Y	-0-			10
08	13299	X	12233	-0-	-1066	-0-	407	1	11826	3	Y	-0-			10
09	12810	X	11407	-0-	-1403	-0-	371	1	11036	3	Y	-0-			10
10	13113	X	3391	-0-	-9722	-0-	107	1	3284	3	Y	-0-			10
11	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	465	1	14103	3	Y	5			15
							6	9							
*12	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	61	1	12346	3	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 144,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9205	-0-	-1397	-0-	299	1	8906	3	N	-0-			-0-
02	9576	X	7567	-0-	-2009	-0-	245	1	7322	3	N	-0-			-0-
03	10323	X	8424	-0-	-1899	-0-	273	1	8151	3	N	-0-			-0-
04	9300	X	8016	-0-	-1284	-0-	264	1	7752	3	N	-0-			-0-
05	9300	X	8647	-0-	-653	-0-	287	1	8360	3	N	-0-			-0-
06	8910	X	8476	-0-	-434	-0-	276	1	8200	3	N	-0-			-0-
07	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	297	1	8825	3	N	-0-			-0-
08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	308	1	8947	3	N	-0-			-0-
09	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	281	1	8364	3	N	-0-			-0-
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	300	1	9190	3	N	-0-			-0-
11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	300	1	9059	3	N	-0-			-0-
12	9269	X	9241	-0-	-28	-0-	46	1	9195	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4114	-0-	-846	-0-	90 23	1 9	4001	3	Y	21	77	1			35
02	4312	X	3798	-0-	-514	-0-	83	1	3715	3	Y	-0-					35
03	4774	X	4082	-0-	-692	-0-	89	1	3993	3	Y	-0-					35
04	4620	X	3924	-0-	-696	-0-	87	1	3837	3	Y	-0-					35
05	4464	X	4178	-0-	-286	-0-	92 69	1 9	4017	3	Y	63	53	1			45
06	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	74	1	3282	3	Y	-0-	45	1			-0-
07	4216	X	1170	-0-	-3046	-0-	25	1	1145	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	928	-0-	-3257	-0-	178 25	1 9	725	3	Y	23					23
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	777 150	1 9	4285	3	Y	136	141	1			18
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	306	1	4548	3	Y	-0-					18
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	100	1	4503	3	Y	-0-					18
12	5394	X	4743	-0-	-651	-0-	15	1	4728	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 44,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9080	-0-	-1770	-0-	155	1	8925	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	7943	-0-	-1857	-0-	138	1	7805	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8265	-0-	-2120	-0-	145	1	8120	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7895	-0-	-1645	-0-	137	1	7758	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8213	-0-	-1149	-0-	149	1	8064	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7742	-0-	-1048	-0-	161	1	7581	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8248	-0-	-556	-0-	182	1	8066	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	8134	-0-	-143	-0-	180	1	7954	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	1048	-0-	-6902	-0-	22	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	323	1	8047	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7712	-0-	-268	-0-	151	1	7561	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	4336	-0-	-3755	-0-	274	1	4062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	11938	-0-	-1485	-0-	262	1	11676	3	N	-0-					-0-
02	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	282	1	12665	3	N	-0-					-0-
03	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	331	1	14815	3	N	-0-					-0-
04	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	487	1	14363	3	N	-0-					-0-
05	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	486	1	14232	3	N	-0-					-0-
06	14670	X	14423	-0-	-247	-0-	468	1	13955	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	13948	-0-	-1397	-0-	452	1	13496	3	N	-0-					-0-
08	15345	X	13416	-0-	-1929	-0-	445	1	12971	3	N	-0-					-0-
09	14850	X	14133	-0-	-717	-0-	458	1	13675	3	N	-0-					-0-
10	14911	X	14570	-0-	-341	-0-	459	1	14111	3	N	-0-					-0-
11	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	473	1	14376	3	N	-0-					-0-
*12	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	73	1	14674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

01	14508	X	6900	-0-	-7608	-0-	152	1	6748	3	N	-0-					-0-
02	12320	X	6883	-0-	-5437	-0-	150	1	6733	3	N	-0-					-0-
03	13640	X	6742	-0-	-6898	-0-	147	1	6595	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	8501	-0-	-3469	-0-	279	1	8222	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	9954	-0-	-493	-0-	329	1	9625	3	N	-0-					-0-
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	279	1	8305	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	7958	-0-	-815	-0-	258	1	7700	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	6490	-0-	-3461	-0-	146	1	6344	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	5668	-0-	-3962	-0-	183	1	5485	3	N	-0-					-0-
10	9951	X	3981	-0-	-5970	-0-	125	1	3856	3	N	-0-					-0-
11	8580	X	3427	-0-	-5153	-0-	109	1	3318	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	3495	-0-	-1930	-0-	17	1	3478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

01	4092	X	725	-0-	-3367	-0-	725	1			N	-0-					113
02	2268	X	973	-0-	-1295	-0-	971	1	2	9	N	2					115
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1070	1	12	3	N	5					120
							6	9									
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	1101	1	1505	3	N	17					137
							19	9									
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	1133	1	1398	3	N	5					142
							6	9									
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	1090	1	1183	3	N	3	132	1			13
							3	9									
07	2728	X	2191	-0-	-537	-0-	1121	1	1070	3	N	-0-					13
08	2728	X	2427	-0-	-301	-0-	1130	1	1297	3	N	-0-					13
09	2640	X	2366	-0-	-274	-0-	1087	1	1265	3	N	13					26
							14	9									
10	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	1120	1	1182	3	N	22					48
							24	9									
11	2340	X	1548	-0-	-792	-0-	994	1	545	3	N	8					56
							9	9									
12	2449	X	2431	-0-	-18	-0-	1092	1	1330	3	N	8					64
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	12947	-0-	-2553	-0-	221	1	12726	2	N	-0-			-0-
02	13776	X	11546	-0-	-2230	-0-	201	1	11345	2	N	-0-			-0-
03	13888	X	12489	-0-	-1399	-0-	219	1	12270	2	N	-0-			-0-
04	12690	X	12205	-0-	-485	-0-	212	1	11993	2	N	-0-			-0-
05	13113	X	12352	-0-	-761	-0-	224	1	12128	2	N	-0-			-0-
06	12540	X	11572	-0-	-968	-0-	241	1	11331	2	N	-0-			-0-
07	12772	X	11744	-0-	-1028	-0-	260	1	11484	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	11663	-0-	-954	-0-	259	1	11404	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	11474	-0-	-736	-0-	238	1	11236	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	11580	-0-	-758	-0-	234	1	11346	2	N	-0-			-0-
11	11580	X	11063	-0-	-517	-0-	217	1	10846	2	N	-0-			-0-
12	11842	X	11443	-0-	-399	-0-	232	1	11211	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10301	-0-	-518	-0-	176	1	10125	2	N	-0-			-0-
02	9772	X	8962	-0-	-810	-0-	156	1	8806	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	9777	-0-	-918	-0-	172	1	9605	2	N	-0-			-0-
04	10110	X	9658	-0-	-452	-0-	168	1	9490	2	N	-0-			-0-
05	10354	X	9892	-0-	-462	-0-	180	1	9712	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	9481	-0-	-479	-0-	197	1	9284	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9650	-0-	-332	-0-	213	1	9437	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	9438	-0-	-544	-0-	209	1	9229	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	9265	-0-	-395	-0-	192	1	9073	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	5093	-0-	-4796	-0-	103	1	4990	2	N	-0-			-0-
11	9480	X	8024	-0-	-1456	-0-	157	1	7867	2	N	-0-			-0-
*12	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	193	1	9318	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	15374	-0-	-994	-0-	374	1	15000	2	N	-0-			-0-
02	14336	X	13084	-0-	-1252	-0-	331	1	12753	2	N	-0-			-0-
03	15252	X	14249	-0-	-1003	-0-	358	1	13891	2	N	-0-			-0-
04	14880	X	13220	-0-	-1660	-0-	328	1	12892	2	N	-0-			-0-
05	15376	X	13438	-0-	-1938	-0-	318	1	13120	2	N	-0-			-0-
06	14880	X	12621	-0-	-2259	-0-	315	1	12306	2	N	-0-			-0-
07	14477	X	13530	-0-	-947	-0-	344	1	13186	2	N	-0-			-0-
08	14260	X	13204	-0-	-1056	-0-	321	1	12883	2	N	-0-			-0-
09	13230	X	12469	-0-	-761	-0-	300	1	12169	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	12596	-0-	-920	-0-	317	1	12279	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	12041	-0-	-1039	-0-	398	1	11643	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	12193	-0-	-1323	-0-	398	1	11795	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	12824	-0-	-723	-0-	312	1	12512	2	N	-0-			-0-
02	12236	X	11581	-0-	-655	-0-	293	1	11288	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	12135	-0-	-1040	-0-	305	1	11830	2	N	-0-			-0-
04	12660	X	11726	-0-	-934	-0-	291	1	11435	2	N	-0-			-0-
05	13082	X	11923	-0-	-1159	-0-	282	1	11641	2	N	-0-			-0-
06	12420	X	11248	-0-	-1172	-0-	280	1	10968	2	N	-0-			-0-
07	12834	X	11698	-0-	-1136	-0-	297	1	11401	2	N	-0-			-0-
08	12121	X	11521	-0-	-600	-0-	280	1	11241	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	11017	-0-	-713	-0-	265	1	10752	2	N	-0-			-0-
10	11935	X	11215	-0-	-720	-0-	282	1	10933	2	N	-0-			-0-
11	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	379	1	11085	2	N	-0-			-0-
*12	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	385	1	11411	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	7429	-0-	-5281	-0-	1048	1	6381	2	N	-0-			-0-
02	11480	X	4098	-0-	-7382	-0-	860	1	3238	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8243	-0-	-809	-0-	1057	1	7186	2	N	-0-			-0-
04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	1059	1	7443	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	7026	-0-	-414	-0-	1107	1	5919	2	N	-0-			-0-
06	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	872	1	7121	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	7648	-0-	-1125	-0-	889	1	6759	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	8158	-0-	-615	-0-	888	1	7270	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	932	1	9808	2	N	-0-			-0-
10	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	948	1	9102	2	N	-0-			-0-
11	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	1020	1	9643	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	7482	-0-	-2438	-0-	934	1	6548	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	20393	-0-	-997	-0-	496	1	19897	2	N	-0-			-0-
02	19320	X	17676	-0-	-1644	-0-	447	1	17229	2	N	-0-			-0-
03	21390	X	16817	-0-	-4573	-0-	422	1	16395	2	N	-0-			-0-
04	19740	X	12734	-0-	-7006	-0-	316	1	12418	2	N	-0-			-0-
05	20398	X	18467	-0-	-1931	-0-	437	1	18030	2	N	-0-			-0-
06	19740	X	19347	-0-	-393	-0-	482	1	18865	2	N	-0-			-0-
07	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	512	1	19611	2	N	-0-			-0-
08	18476	X	18344	-0-	-132	-0-	446	1	17898	2	N	-0-			-0-
09	19350	X	13887	-0-	-5463	-0-	334	1	13553	2	N	-0-			-0-
10	20119	X	17914	-0-	-2205	-0-	451	1	17463	2	N	-0-			-0-
11	19470	X	15405	-0-	-4065	-0-	510	1	14895	2	N	-0-			-0-
12	17670	X	17483	-0-	-187	-0-	571	1	16912	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	13362	-0-	-1022	-0-	229	1	13133	2	N	-0-			-0-
02	12964	X	11241	-0-	-1723	-0-	195	1	11046	2	N	-0-			-0-
03	14167	X	13425	-0-	-742	-0-	236	1	13189	2	N	-0-			-0-
04	13530	X	13181	-0-	-349	-0-	229	1	12952	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	13455	-0-	-154	-0-	244	1	13211	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12632	-0-	-358	-0-	263	1	12369	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	12830	-0-	-779	-0-	284	1	12546	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	12667	-0-	-942	-0-	281	1	12386	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	12273	-0-	-897	-0-	254	1	12019	2	N	-0-			-0-
10	13454	X	12429	-0-	-1025	-0-	252	1	12177	2	N	-0-			-0-
11	12630	X	11986	-0-	-644	-0-	235	1	11751	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	11982	-0-	-480	-0-	243	1	11739	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8133	-0-	-547	-0-	139	1	7994	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	7377	-0-	-267	-0-	128	1	7249	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7727	-0-	-736	-0-	136	1	7591	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	7851	-0-	-9	-0-	137	1	7714	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7729	-0-	-424	-0-	140	1	7589	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	7222	-0-	-668	-0-	150	1	7072	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7441	-0-	-712	-0-	164	1	7277	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	7453	-0-	-669	-0-	165	1	7288	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	7165	-0-	-695	-0-	148	1	7017	2	N	-0-			-0-
10	7719	X	7089	-0-	-630	-0-	143	1	6946	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	6956	-0-	-274	-0-	136	1	6820	2	N	-0-			-0-
*12	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	164	1	7908	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	934	1	24688	2	N	-0-			-0-
02	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	602	1	23248	2	N	-0-			-0-
03	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	602	1	23387	2	N	-0-			-0-
04	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	617	1	24254	2	N	-0-			-0-
05	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	657	1	27103	2	N	-0-			-0-
06	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	620	1	24238	2	N	-0-			-0-
07	26768	X	26768	-0-	-0-	-0-	681	1	26087	2	N	-0-			-0-
08	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	945	1	24983	2	N	-0-			-0-
09	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	913	1	24357	2	N	-0-			-0-
10	25038	X	25038	-0-	-0-	-0-	944	1	24094	2	N	-0-			-0-
11	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	827	1	24171	2	N	-0-			-0-
12	25947	X	24420	-0-	-1527	-0-	797	1	23623	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 303,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	24548	-0-	-1461	-0-	895	1	23653	2	N	-0-					-0-
02	23492	X	21177	-0-	-2315	-0-	535	1	20642	2	N	-0-					-0-
03	25110	X	21745	-0-	-3365	-0-	546	1	21199	2	N	-0-					-0-
04	24240	X	19820	-0-	-4420	-0-	492	1	19328	2	N	-0-					-0-
05	24552	X	23055	-0-	-1497	-0-	545	1	22510	2	N	-0-					-0-
06	23760	X	20309	-0-	-3451	-0-	506	1	19803	2	N	-0-					-0-
07	23436	X	19040	-0-	-4396	-0-	726	1	18314	2	N	-0-					-0-
08	23064	X	22061	-0-	-1003	-0-	804	1	21257	2	N	-0-					-0-
09	22320	X	17816	-0-	-4504	-0-	643	1	17173	2	N	-0-					-0-
10	23064	X	20285	-0-	-2779	-0-	765	1	19520	2	N	-0-					-0-
11	21360	X	19130	-0-	-2230	-0-	633	1	18497	2	N	-0-					-0-
*12	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	630	1	18661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

01	19313	X	19139	-0-	-174	-0-	621	1	18507	3	N	10					89
							11	9									
02	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	575	1	17233	3	N	15					104
							17	9									
03	19313	X	18779	-0-	-534	-0-	604	1	18087	3	N	80	147	1			37
							88	9									
04	18690	X	18416	-0-	-274	-0-	605	1	17811	3	N	-0-					37
05	19313	X	18743	-0-	-570	-0-	619	1	18124	3	N	-0-					37
06	18690	X	17199	-0-	-1491	-0-	559	1	16640	3	N	-0-					37
07	19313	X	15736	-0-	-3577	-0-	510	1	15225	3	N	1					38
							1	9									
08	18972	X	16337	-0-	-2635	-0-	542	1	15793	3	N	2					40
							2	9									
09	18420	X	16830	-0-	-1590	-0-	546	1	16284	3	N	-0-					40
10	18755	X	17593	-0-	-1162	-0-	555	1	17038	3	N	-0-					40
11	17190	X	17073	-0-	-117	-0-	544	1	16529	3	N	-0-					40
*12	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	85	1	17067	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 210,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4825	-0-	4825	8962	999	1	3826	3	Y	-0-					137
02	T. A.		3815	-0-	3815	12777	877	1	2932	3	Y	5					142
							6	9									
03	T. A.		4234	-0-	4234	17011	1007	1	3224	3	Y	3					145
							3	9									
04	21444	X	4433	-0-	-17011	-0-	987	1	3424	3	Y	20					165
							22	9									
05	4619	X	4186	-0-	-433	-0-	1007	1	3155	3	Y	22					187
							24	9									
06	4470	X	4002	-0-	-468	-0-	970	1	2988	3	Y	40					227
							44	9									
07	4588	X	3894	-0-	-694	-0-	972	1	2922	3	Y	-0-					227
08	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	1001	1	3120	3	Y	-0-					227
09	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	977	1	3218	3	Y	-0-					227
10	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	1034	1	3118	3	Y	-0-					227
11	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	989	1	2701	3	Y	-0-					227
12	3999	X	3640	-0-	-359	-0-	913	1	2727	3	Y	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 49,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	18905	-0-	-966	-0-	323	1	18582	2	N	-0-					-0-
02	17948	X	16199	-0-	-1749	-0-	281	1	15918	2	N	-0-					-0-
03	19871	X	17710	-0-	-2161	-0-	311	1	17399	2	N	-0-					-0-
04	19230	X	17179	-0-	-2051	-0-	299	1	16880	2	N	-0-					-0-
05	19375	X	17116	-0-	-2259	-0-	311	1	16805	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	15965	-0-	-2335	-0-	332	1	15633	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	15787	-0-	-2162	-0-	349	1	15438	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	16103	-0-	-1660	-0-	357	1	15746	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	15476	-0-	-1714	-0-	320	1	15156	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	16072	-0-	-1040	-0-	325	1	15747	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	15586	-0-	-374	-0-	305	1	15281	2	N	-0-					-0-
12	16058	X	15520	-0-	-538	-0-	315	1	15205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	118	1	6776	2	N	-0-					-0-
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	108	1	6097	2	N	-0-					-0-
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	115	1	6450	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5913	-0-	-237	-0-	103	1	5810	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6152	-0-	-203	-0-	112	1	6040	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5853	-0-	-297	-0-	122	1	5731	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6276	-0-	-79	-0-	139	1	6137	2	N	-0-					-0-
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	147	1	6464	2	N	-0-					-0-
09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	131	1	6177	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	6024	-0-	-238	-0-	122	1	5902	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5941	-0-	-209	-0-	116	1	5825	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	2245	-0-	-4017	-0-	46	1	2199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	20289	-0-	-1938	-0-	657	1	19590	3	N	38					38
							42	9									
02	20076	X	18006	-0-	-2070	-0-	582	1	17424	3	N	-0-					38
03	22010	X	19953	-0-	-2057	-0-	645	1	19301	3	N	6					44
							7	9									
04	21000	X	19476	-0-	-1524	-0-	636	1	18763	3	N	70					114
							77	9									
05	21111	X	19773	-0-	-1338	-0-	652	1	19059	3	N	56	129	1			41
							62	9									
06	19620	X	19033	-0-	-587	-0-	619	1	18414	3	N	-0-					41
07	20088	X	19748	-0-	-340	-0-	641	1	19107	3	N	-0-					41
08	20088	X	19398	-0-	-690	-0-	644	1	18754	3	N	-0-					41
09	19470	X	18489	-0-	-981	-0-	599	1	17890	3	N	-0-					41
10	19778	X	18607	-0-	-1171	-0-	587	1	18020	3	N	-0-					41
11	19110	X	17523	-0-	-1587	-0-	555	1	16878	3	N	82	44	1			79
							90	9									
12	19623	X	18128	-0-	-1495	-0-	89	1	18039	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 228,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	275	1	12189	3	N	-0-					-0-
02	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	379	1	11337	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	10626	-0-	-844	-0-	344	1	10282	3	N	-0-					-0-
04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	405	1	11891	3	N	-0-					-0-
05	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	428	1	12473	3	N	-0-					-0-
06	11100	X	10875	-0-	-225	-0-	354	1	10521	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	11462	-0-	-8	-0-	372	1	11090	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	5146	-0-	-6324	-0-	172	1	4974	3	N	-0-					-0-
09	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	374	1	11149	3	N	-0-					-0-
10	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	377	1	11574	3	N	-0-					-0-
11	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	375	1	11358	3	N	-0-					-0-
*12	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	57	1	11423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	239	-0-	-4380	-0-	239	1			N	-0-					-0-
02	4172	X	893	-0-	-3279	-0-	812	1	81	3	N	-0-					-0-
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	1081	1	8112	3	N	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	978	1	4912	3	N	118					118
							130	9									
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	937	1	1675	3	N	24	142	1			-0-
							26	9									
06	4470	X	1098	-0-	-3372	-0-	875	1	198	3	N	23					23
							25	9									
07	4619	X	1145	-0-	-3474	-0-	904	1	240	3	N	1					24
							1	9									
08	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	1108	1	9071	3	N	3					27
							3	9									
09	4470	X	2560	-0-	-1910	-0-	905	1	1597	3	N	53					80
							58	9									
10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	1053	1	7054	3	N	-0-	63	1			17
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	1072	1	9154	3	N	115					132
							127	9									
12	10168	X	1493	-0-	-8675	-0-	901	1	573	3	N	17	144	1			5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 53,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	20412	-0-	-2001	-0-	660	1	19658	3	Y	85	171	1			16
							94	9									
02	20244	X	18281	-0-	-1963	-0-	591	1	17686	3	Y	4					20
							4	9									
03	22413	X	21335	-0-	-1078	-0-	690	1	20645	3	Y	-0-					20
04	20460	X	19445	-0-	-1015	-0-	639	1	18806	3	Y	-0-					20
05	20522	X	18410	-0-	-2112	-0-	606	1	17727	3	Y	70					90
							77	9									
06	20730	X	17618	-0-	-3112	-0-	573	1	17031	3	Y	13					103
							14	9									
07	21421	X	18653	-0-	-2768	-0-	605	1	18037	3	Y	10					113
							11	9									
08	21421	X	17859	-0-	-3562	-0-	593	1	17254	3	Y	11					124
							12	9									
09	19440	X	15851	-0-	-3589	-0-	512	1	15282	3	Y	52					176
							57	9									
10	18662	X	17111	-0-	-1551	-0-	539	1	16572	3	Y	-0-	158	1			18
11	18060	X	15567	-0-	-2493	-0-	496	1	15056	3	Y	14					32
							15	9									
12	18662	X	15537	-0-	-3125	-0-	77	1	15438	3	Y	20					52
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 216,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	16844	-0-	-1477	-0-	542	1	16147	3	Y	141					141
							155	9									
02	15596	X	14914	-0-	-682	-0-	481	1	14399	3	Y	31					172
							34	9									
03	16802	X	16127	-0-	-675	-0-	521	1	15581	3	Y	23	160	1			35
							25	9									
04	16290	X	15299	-0-	-991	-0-	502	1	14797	3	Y	-0-					35
05	16833	X	15092	-0-	-1741	-0-	499	1	14565	3	Y	25					60
							28	9									
06	16290	X	14481	-0-	-1809	-0-	471	1	14010	3	Y	-0-					60
07	16523	X	14693	-0-	-1830	-0-	477	1	14216	3	Y	-0-					60
08	16120	X	13570	-0-	-2550	-0-	450	1	13117	3	Y	3					63
							3	9									
09	15300	X	13689	-0-	-1611	-0-	443	1	13217	3	Y	26					89
							29	9									
10	15097	X	13375	-0-	-1722	-0-	422	1	12953	3	Y	-0-					89
11	14490	X	13009	-0-	-1481	-0-	415	1	12594	3	Y	-0-					89
12	14694	X	12927	-0-	-1767	-0-	64	1	12863	3	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 174,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	3264	-0-	-3432	-0-	72	1	3192	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	1833	-0-	-4215	-0-	59	1	1774	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
04	6360	X	4391	-0-	-1969	-0-	145	1	4246	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	3150	X	1474	-0-	-1676	-0-	48	1	1426	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	998	-0-	-3528	-0-	33	1	965	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	2862	-0-	-1664	-0-	34	1	2828	3	N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	116	1	5137	3	N	30					30
							33	9									
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	1023	1	3809	3	N	-0-					30
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	969	1	3016	3	N	-0-					30
12	5456	X	3440	-0-	-2016	-0-	912	1	2528	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 32,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4413	-0-	-299	-0-	1047	1	3292	3	Y	67	175	1			13
							74	9									
02	4256	X	3807	-0-	-449	-0-	938	1	2821	3	Y	44					57
							48	9									
03	4712	X	4602	-0-	-110	-0-	1055	1	3475	3	Y	65	86	1			36
							72	9									
04	4560	X	3827	-0-	-733	-0-	995	1	2770	3	Y	56					92
							62	9									
05	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	1027	1	2811	3	Y	69	40	1			121
							76	9									
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	969	1	2942	3	Y	52	31	1			142
							57	9									
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	1050	1	3380	3	Y	5	146	1			1
							6	9									
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1012	1	3300	3	Y	23					24
							25	9									
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	980	1	3292	3	Y	142	154	1			12
							156	9									
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	1011	1	3428	3	Y	13					25
							14	9									
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	956	1	2627	3	Y	-0-					25
12	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	912	1	2685	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 49,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9444	-0-	-1034	-0-	207	1	9237	3	N	-0-					-0-
02	9408	X	8344	-0-	-1064	-0-	182	1	8162	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	9243	-0-	-1173	-0-	202	1	9041	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9584	-0-	-16	-0-	314	1	9270	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	9691	-0-	-229	-0-	321	1	9370	3	N	-0-					-0-
06	9150	X	7828	-0-	-1322	-0-	255	1	7573	3	N	-0-					-0-
07	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	336	1	10032	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	9811	-0-	-78	-0-	325	1	9486	3	N	-0-					-0-
09	9570	X	9259	-0-	-311	-0-	297	1	8872	3	N	82					82
							90	9									
10	10354	X	9491	-0-	-863	-0-	292	1	8997	3	N	184	185	1			81
							202	9									
11	10020	X	9308	-0-	-712	-0-	289	1	8781	3	N	216	158	1			139
							238	9									
12	9517	X	9005	-0-	-512	-0-	44	1	8774	3	N	170	184	1			125
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 111,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1480	-0-	1480	4068	32	1	1438	3	N	9					44
							10	9									
02	T. A.		2656	-0-	2656	6724	58	1	2597	3	N	1					45
							1	9									
03	T. A.		3823	-0-	3823	10547	83	1	3738	3	N	2					47
							2	9									
04	14529	X	3982	-0-	-10547	-0-	536	1	3443	3	N	3					50
							3	9									
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	531	1	4316	3	N	9					59
							10	9									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	565	1	4324	3	Y	1	32	1			28
							1	9									
07	4123	X	2193	-0-	-1930	-0-	464	1	1728	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
08	4309	X	238	-0-	-4071	-0-	238	1			Y	-0-					28
09	4170	X	406	-0-	-3764	-0-	406	1			Y	-0-					28
10	4309	X	1079	-0-	-3230	-0-	455	1	624	3	Y	-0-					28
11	4170	X	325	-0-	-3845	-0-	308	1	17	3	Y	-0-					28
12	2201	X	281	-0-	-1920	-0-	280	1	1	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 26,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2583	-0-	2583	2601	680	1	1864	3	N	35					35
							39	9									
02	T. A.		5091	-0-	5091	7692	876	1	4115	3	N	91					126
							100	9									
03	15125	X	7433	-0-	-7692	-0-	1025	1	6254	3	N	140	179	1			87
							154	9									
04	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1049	1	7855	3	N	119	179	1			27
							131	9									
05	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	1025	1	8256	3	N	120					147
							132	9									
06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	1046	1	7805	3	N	86	175	1			58
							95	9									
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	1091	1	8514	3	N	102					160
							112	9									
08	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	1102	1	8827	3	N	104	170	1			94
							114	9									
09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1056	1	8283	3	N	100	175	1			19
							110	9									
10	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	820	1	9651	3	N	97					116
							107	9									
11	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	205	1	9248	3	N	111					227
							122	9									
12	10044	X	9646	-0-	-398	-0-	31	1	9520	3	N	86	181	1			132
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 101,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3737	-0-	-2866	-0-	82	1	3655	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	2518	-0-	-3446	-0-	55	1	2463	3	N	-0-					-0-
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	164	1	7352	3	N	54					54
							59	9									
04	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	146	1	6401	3	N	50					104
							55	9									
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	127	1	5526	3	N	40					144
							44	9									
06	6390	X	5213	-0-	-1177	-0-	114	1	5065	3	N	31	162	1			13
							34	9									
07	6603	X	2382	-0-	-4221	-0-	53	1	2328	3	N	1					14
							1	9									
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	163	1	7055	3	N	53					67
							58	9									
09	6390	X	6293	-0-	-97	-0-	137	1	6100	3	N	51					118
							56	9									
10	5704	X	5562	-0-	-142	-0-	119	1	5432	3	N	10	120	1			8
							11	9									
*11	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	993	1	5533	3	N	23					31
							25	9									
12	6727	X	5890	-0-	-837	-0-	915	1	4916	3	N	54					85
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 65,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	16239	-0-	-2020	-0-	527	1	15681	3	Y	28					123
							31	9									
02	16492	X	14750	-0-	-1742	-0-	475	1	14230	3	Y	41	95	1			69
							45	9									
03	18042	X	16282	-0-	-1760	-0-	526	1	15756	3	Y	-0-					69
04	16680	X	15078	-0-	-1602	-0-	495	1	14572	3	Y	10					79
							11	9									
05	16833	X	15529	-0-	-1304	-0-	513	1	15002	3	Y	13					92
							14	9									
06	15390	X	14723	-0-	-667	-0-	478	1	14213	3	Y	29	40	1			81
							32	9									
07	15903	X	14672	-0-	-1231	-0-	476	1	14196	3	Y	-0-					81
08	15903	X	14958	-0-	-945	-0-	497	1	14452	3	Y	8					89
							9	9									
09	15090	X	14235	-0-	-855	-0-	461	1	13774	3	Y	-0-					89
10	15531	X	14464	-0-	-1067	-0-	457	1	14007	3	Y	-0-					89
11	14730	X	13992	-0-	-738	-0-	446	1	13546	3	Y	-0-					89
12	14632	X	13135	-0-	-1497	-0-	65	1	13064	3	Y	5					94
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 178,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	176	1	10132	2	N	-0-					-0-
02	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	172	1	9733	2	N	-0-					-0-
03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	187	1	10470	2	N	-0-					-0-
04	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	183	1	10329	2	N	-0-					-0-
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	192	1	10360	2	N	-0-					-0-
06	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	220	1	10380	2	N	-0-					-0-
07	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	216	1	9540	2	N	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	57	1	2532	2	N	-0-					-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	69	1	3241	2	N	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	66	1	3199	2	N	-0-					-0-
11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	131	1	6555	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	1069	-0-	-1287	-0-	22	1	1047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	13293	-0-	-347	-0-	434	1	12859	3	N	-0-					-0-
02	12320	X	11782	-0-	-538	-0-	383	1	11399	3	N	-0-					-0-
03	13640	X	13556	-0-	-84	-0-	440	1	13116	3	N	-0-					-0-
04	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	436	1	12798	3	N	-0-					-0-
05	13516	X	12679	-0-	-837	-0-	421	1	12258	3	N	-0-					-0-
06	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	486	1	14388	3	N	-0-					-0-
07	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	482	1	14286	3	N	-0-					-0-
08	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	482	1	13966	3	N	-0-					-0-
09	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	452	1	13455	3	N	-0-					-0-
10	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	451	1	13770	3	N	-0-					-0-
11	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	446	1	13458	3	N	-0-					-0-
*12	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	69	1	13879	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	170 199	1 9	7550	3	Y	181	194	1			52
02	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	150 167	1 9	6707	3	Y	152					204
03	7750	X	7459	-0-	-291	-0-	160 135	1 9	7164	3	Y	123	183	1			144
04	7500	X	7062	-0-	-438	-0-	155 89	1 9	6818	3	Y	81	186	1			39
05	7750	X	7356	-0-	-394	-0-	161 187	1 9	7008	3	Y	170	190	1			19
06	7500	X	6877	-0-	-623	-0-	149 99	1 9	6629	3	Y	90					109
07	7750	X	6839	-0-	-911	-0-	148 102	1 9	6589	3	Y	93	183	1			19
08	7471	X	7019	-0-	-452	-0-	155 122	1 9	6742	3	Y	111					130
09	7110	X	7057	-0-	-53	-0-	153 70	1 9	6834	3	Y	64	187	1			7
10	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	144 173	1 9	6613	3	Y	157					164
11	6870	X	6531	-0-	-339	-0-	204 112	1 9	6215	3	Y	102	186	1			80
12	7006	X	6138	-0-	-868	-0-	30 118	1 9	5990	3	Y	107	170	1			17

TOTAL GAS PROD: 84,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	169	1	3771	3	N	69					219
							76	9									
02	4200	X	3650	-0-	-550	-0-	155	1	3474	3	N	19	193	1			45
							21	9									
03	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	180	1	4038	3	N	3					48
							3	9									
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	138	1	4046	3	N	-0-					48
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	139	1	4057	3	N	2					50
							2	9									
06	4080	X	3922	-0-	-158	-0-	122	1	3639	3	N	146	171	1			25
							161	9									
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	142	1	4229	3	N	83					108
							91	9									
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	190	1	4133	3	N	38					146
							42	9									
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	179	1	3993	3	N	43					189
							47	9									
10	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	178	1	4094	3	N	31	182	1			38
							34	9									
11	4320	X	4125	-0-	-195	-0-	171	1	3906	3	N	44					82
							48	9									
12	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	26	1	3887	3	N	41					123
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 49,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	23599	-0-	-457	-0-	574	1	23025	2	N	-0-					-0-
02	22400	X	21049	-0-	-1351	-0-	532	1	20517	2	N	-0-					-0-
03	24800	X	23411	-0-	-1389	-0-	588	1	22823	2	N	-0-					-0-
04	24000	X	22166	-0-	-1834	-0-	550	1	21616	2	N	-0-					-0-
05	24800	X	21977	-0-	-2823	-0-	520	1	21457	2	N	-0-					-0-
06	22830	X	21072	-0-	-1758	-0-	525	1	20547	2	N	-0-					-0-
07	23405	X	21853	-0-	-1552	-0-	556	1	21297	2	N	-0-					-0-
08	23405	X	21733	-0-	-1672	-0-	528	1	21205	2	N	-0-					-0-
09	22170	X	20954	-0-	-1216	-0-	505	1	20449	2	N	-0-					-0-
10	21979	X	21535	-0-	-444	-0-	542	1	20993	2	N	-0-					-0-
11	21150	X	21046	-0-	-104	-0-	696	1	20350	2	N	-0-					-0-
12	21700	X	21560	-0-	-140	-0-	704	1	20856	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	780	-0-	-7962	-0-	13	1	767	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	847	-0-	-2765	-0-	15	1	832	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	1472	-0-	-2527	-0-	26	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	1139	-0-	-2731	-0-	20	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	937	-0-	-1853	-0-	17	1	920	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	777	-0-	-633	-0-	16	1	761	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	715	-0-	-742	-0-	16	1	699	2	N	-0-					-0-
08	1457	X	1282	-0-	-175	-0-	28	1	1254	2	N	-0-					-0-
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	57	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	42	1	2051	2	N	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	60	1	2990	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2228	-0-	-593	-0-	45	1	2183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	10366	-0-	10366	18094	445	1	9820	3	N	92	183	1			29
							101	9									
02		T. A.	8658	-0-	8658	26752	278	1	8304	3	N	69					98
							76	9									
03		T. A.	13395	-0-	13395	40147	429	1	12860	3	N	96					194
							106	9									
04	52623	X	12476	-0-	-40147	-0-	406	1	11997	3	N	66	191	1			69
							73	9									
05	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	415	1	12147	3	N	54					123
							59	9									
06	12780	X	11989	-0-	-791	-0-	388	1	11564	3	N	34	122	1			35
							37	9									
07	13206	X	12578	-0-	-628	-0-	406	1	12122	3	N	45					80
							50	9									
08	13206	X	11313	-0-	-1893	-0-	374	1	10886	3	N	48					128
							53	9									
09	12480	X	10765	-0-	-1715	-0-	347	1	10370	3	N	44					172
							48	9									
10	12617	X	10620	-0-	-1997	-0-	333	1	10244	3	N	39	184	1			27
							43	9									
11	12180	X	10119	-0-	-2061	-0-	321	1	9742	3	N	51					78
							56	9									
12	11718	X	10360	-0-	-1358	-0-	51	1	10250	3	N	54					132
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 135,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

01	3534	X	2374	-0-	-1160	-0-	101	1	2264	3	Y	8	3	1			17
							9	9									
02	3192	X	104	-0-	-3088	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					17
03	3534	X	84	-0-	-3450	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					17
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	145	1	4274	3	Y	-0-					17
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	148	1	4331	3	Y	-0-					17
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	117	1	3464	3	Y	69	74	1			12
							76	9									
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	98	1	2929	3	Y	23	3	1			32
							25	9									
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	100	1	2888	3	Y	13					45
							14	9									
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	94	1	2819	3	Y	17					62
							19	9									
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	198	1	4545	3	Y	19					81
							21	9									
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	162	1	3707	3	Y	11					92
							12	9									
*12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	26	1	3865	3	Y	6	66	1			28
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 36,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	19130	-0-	-1671	-0-	423	1	18707	3	N	-0-			-0-
02	18284	X	16875	-0-	-1409	-0-	370	1	16505	3	N	-0-			-0-
03	19995	X	17981	-0-	-2014	-0-	395	1	17586	3	N	-0-			-0-
04	18930	X	17916	-0-	-1014	-0-	401	1	17515	3	N	-0-			-0-
05	19282	X	18462	-0-	-820	-0-	416	1	18046	3	N	-0-			-0-
06	18510	X	17741	-0-	-769	-0-	393	1	17348	3	N	-0-			-0-
07	18693	X	18172	-0-	-521	-0-	403	1	17769	3	N	-0-			-0-
08	18507	X	18010	-0-	-497	-0-	407	1	17603	3	N	-0-			-0-
09	17910	X	17220	-0-	-690	-0-	380	1	16840	3	N	-0-			-0-
10	18476	X	17525	-0-	-951	-0-	378	1	17147	3	N	-0-			-0-
11	17730	X	16948	-0-	-782	-0-	370	1	16578	3	N	-0-			-0-
12	18166	X	17155	-0-	-1011	-0-	56	1	17099	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	12600	-0-	-2466	-0-	279	1	12321	3	N	-0-			-0-
02	13356	X	12396	-0-	-960	-0-	272	1	12124	3	N	-0-			-0-
03	14260	X	13251	-0-	-1009	-0-	291	1	12960	3	N	-0-			-0-
04	13230	X	12659	-0-	-571	-0-	284	1	12375	3	N	-0-			-0-
05	13733	X	12905	-0-	-828	-0-	290	1	12615	3	N	-0-			-0-
06	13290	X	12375	-0-	-915	-0-	274	1	12101	3	N	-0-			-0-
07	13733	X	13528	-0-	-205	-0-	300	1	13228	3	N	-0-			-0-
08	13237	X	12618	-0-	-619	-0-	285	1	12333	3	N	-0-			-0-
09	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	282	1	12467	3	N	-0-			-0-
10	13516	X	12380	-0-	-1136	-0-	267	1	12113	3	N	-0-			-0-
11	13080	X	11415	-0-	-1665	-0-	249	1	11166	3	N	-0-			-0-
12	13392	X	11180	-0-	-2212	-0-	36	1	11144	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	16579	-0-	-1339	-0-	367	1	16212	3	N	-0-			-0-
02	16184	X	14950	-0-	-1234	-0-	328	1	14622	3	N	-0-			-0-
03	17825	X	16561	-0-	-1264	-0-	364	1	16197	3	N	-0-			-0-
04	17160	X	16051	-0-	-1109	-0-	359	1	15692	3	N	-0-			-0-
05	17205	X	16176	-0-	-1029	-0-	365	1	15811	3	N	-0-			-0-
06	16050	X	15554	-0-	-496	-0-	345	1	15209	3	N	-0-			-0-
07	16554	X	15495	-0-	-1059	-0-	343	1	15152	3	N	-0-			-0-
08	16585	X	14906	-0-	-1679	-0-	337	1	14569	3	N	-0-			-0-
09	16050	X	15231	-0-	-819	-0-	336	1	14895	3	N	-0-			-0-
10	16182	X	15647	-0-	-535	-0-	337	1	15310	3	N	-0-			-0-
11	15540	X	14942	-0-	-598	-0-	326	1	14616	3	N	-0-			-0-
12	15748	X	14887	-0-	-861	-0-	49	1	14838	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	11104	-0-	-335	-0-	237	1	10578	3	N	263	338	1			13
							289	9									
02	10332	X	9500	-0-	-832	-0-	201	1	9025	3	N	249	174	1			88
							274	9									
03	11160	X	10567	-0-	-593	-0-	333	1	9952	3	N	256	155	1			189
							282	9									
04	10800	X	10042	-0-	-758	-0-	321	1	9475	3	N	224	338	1			75
							246	9									
05	11098	X	10733	-0-	-365	-0-	347	1	10153	3	N	212	165	1			122
							233	9									
06	10740	X	10500	-0-	-240	-0-	333	1	9892	3	N	250	185	1			187
							275	9									
07	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	346	1	10311	3	N	228	320	1			95
							251	9									
08	10726	X	10091	-0-	-635	-0-	329	1	9589	3	N	157	140	1			112
							173	9									
09	10500	X	10045	-0-	-455	-0-	319	1	9505	3	N	201	189	1			124
							221	9									
10	10912	X	10095	-0-	-817	-0-	311	1	9560	3	N	204	172	1			156
							224	9									
11	10560	X	9533	-0-	-1027	-0-	296	1	9008	3	N	208	152	1			212
							229	9									
12	10912	X	9463	-0-	-1449	-0-	46	1	9198	3	N	199	171	1			240
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 122,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,651

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9865	-0-	-210	-0-	319	1	9518	3	Y	25					50
							28	9									
02	9100	X	9052	-0-	-48	-0-	292	1	8752	3	Y	7					57
							8	9									
03	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	413	1	12345	3	Y	-0-					57
04	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	412	1	12116	3	Y	28					85
							31	9									
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	418	1	12225	3	Y	16	63	1			38
							18	9									
06	12360	X	11631	-0-	-729	-0-	378	1	11246	3	Y	6	6	1			38
							7	9									
07	12958	X	11425	-0-	-1533	-0-	371	1	11051	3	Y	3					41
							3	9									
08	12989	X	11314	-0-	-1675	-0-	376	1	10938	3	Y	-0-					41
09	12570	X	10841	-0-	-1729	-0-	351	1	10487	3	Y	3					44
							3	9									
10	12648	X	11089	-0-	-1559	-0-	350	1	10739	3	Y	-0-	35	1			9
11	11640	X	10629	-0-	-1011	-0-	339	1	10273	3	Y	15	2	1			22
							17	9									
12	11191	X	10701	-0-	-490	-0-	53	1	10647	3	Y	1	1	1			22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 134,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13796	-0-	-278	-0-	305	1	13491	3	Y	-0-			-0-
02	12712	X	12173	-0-	-539	-0-	267	1	11906	3	Y	-0-			-0-
03	13857	X	13202	-0-	-655	-0-	290	1	12912	3	Y	-0-			-0-
04	13350	X	12317	-0-	-1033	-0-	276	1	12041	3	Y	-0-			-0-
05	13795	X	12225	-0-	-1570	-0-	276	1	11949	3	Y	-0-			-0-
06	11730	X	11488	-0-	-242	-0-	255	1	11233	3	Y	-0-			-0-
07	12121	X	11631	-0-	-490	-0-	258	1	11373	3	Y	-0-			-0-
08	12121	X	11468	-0-	-653	-0-	259	1	11209	3	Y	-0-			-0-
09	11730	X	11170	-0-	-560	-0-	247	1	10923	3	Y	-0-			-0-
10	12121	X	11260	-0-	-861	-0-	242	1	11018	3	Y	-0-			-0-
11	11490	X	10769	-0-	-721	-0-	236	1	10533	3	Y	-0-			-0-
12	11625	X	10846	-0-	-779	-0-	35	1	10811	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	479	1	14209	3	N	-0-			-0-
02	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	399	1	11894	3	N	-0-			-0-
03	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	452	1	13450	3	N	-0-			-0-
04	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	442	1	12974	3	N	-0-			-0-
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	438	1	12743	3	N	-0-			-0-
06	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	401	1	11854	3	N	-0-			-0-
07	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	437	1	12956	3	N	-0-			-0-
08	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	428	1	12401	3	N	-0-			-0-
09	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	405	1	12027	3	N	-0-			-0-
10	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	405	1	12387	3	N	-0-			-0-
11	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	407	1	12306	3	N	-0-			-0-
*12	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	410	1	12589	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	12484	-0-	-1931	-0-	407	1	12077	3	N	-0-			-0-
02	13020	X	10849	-0-	-2171	-0-	351	1	10498	3	N	-0-			-0-
03	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	461	1	13759	3	N	-0-			-0-
04	13140	X	11290	-0-	-1850	-0-	372	1	10918	3	N	-0-			-0-
05	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	350	1	15198	3	N	-0-			-0-
06	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	357	1	15742	3	N	-0-			-0-
07	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	532	1	15776	3	N	-0-			-0-
08	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	354	1	15326	3	N	-0-			-0-
09	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	333	1	14741	3	N	-0-			-0-
10	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	486	1	14862	3	N	-0-			-0-
11	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	482	1	14575	3	N	-0-			-0-
12	15748	X	14137	-0-	-1611	-0-	70	1	14067	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	19677	-0-	-628	-0-	435	1	19242	3	N	-0-					-0-
02	18340	X	17553	-0-	-787	-0-	385	1	17168	3	N	-0-					-0-
03	20305	X	18943	-0-	-1362	-0-	416	1	18527	3	N	-0-					-0-
04	19650	X	18631	-0-	-1019	-0-	417	1	18214	3	N	-0-					-0-
05	19685	X	19193	-0-	-492	-0-	432	1	18761	3	N	-0-					-0-
06	19050	X	17970	-0-	-1080	-0-	398	1	17572	3	N	-0-					-0-
07	19437	X	18790	-0-	-647	-0-	416	1	18374	3	N	-0-					-0-
08	19251	X	18537	-0-	-714	-0-	418	1	18119	3	N	-0-					-0-
09	18630	X	17901	-0-	-729	-0-	395	1	17506	3	N	-0-					-0-
10	19189	X	17777	-0-	-1412	-0-	383	1	17394	3	N	-0-					-0-
11	18180	X	16616	-0-	-1564	-0-	363	1	16253	3	N	-0-					-0-
12	17887	X	16970	-0-	-917	-0-	55	1	16915	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	22	1	971	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4104	-0-	1304	1304	89	1	4015	3	Y	-0-					-0-
03	2817	N	1513	-0-	-1304	-0-	33	1	1480	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	20	1	886	3	Y	-0-					-0-
05	1147	X	931	-0-	-216	-0-	31	1	900	3	Y	-0-					-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	29	1	860	3	Y	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	29	1	881	3	Y	-0-					-0-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	21	1	871	3	Y	74					74
							81	9									
09	888	X	888	-0-	-0-	-0-	29	1	858	3	Y	1					75
							1	9									
10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	29	1	890	3	Y	20	52	1			43
							22	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	857	3	Y	5					48
							6	9									
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	4	1	894	3	Y	20					68
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	149	1	6621	3	N	-0-					82
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	100	1	4448	3	N	-0-					82
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	116	1	5133	3	N	-0-					82
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	116	1	5101	3	N	54					136
							59	9									
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	125	1	5421	3	N	8	101	1			43
							9	9									
06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	109	1	4837	3	N	22					65
							24	9									
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	112	1	4965	3	N	-0-					65
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	110	1	4783	3	N	-0-	23	1			42
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	103	1	4566	3	N	-0-					42
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	101	1	4611	3	N	-0-					42
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	108	1	4893	3	N	7					49
							8	9									
*12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	21	1	6279	3	N	3					52
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 63,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8498	-0-	-1360	-0-	277	1	8221	3	N	-0-					-0-
02	8904	X	6824	-0-	-2080	-0-	150	1	6674	3	N	-0-					-0-
03	9858	X	5912	-0-	-3946	-0-	192	1	5720	3	N	-0-					-0-
04	9540	X	5588	-0-	-3952	-0-	184	1	5404	3	N	-0-					-0-
05	9858	X	6802	-0-	-3056	-0-	225	1	6577	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	6217	-0-	-2003	-0-	202	1	6015	3	N	-0-					-0-
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	184	1	8148	3	N	-0-					-0-
08	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	370	1	16001	3	N	-0-					-0-
09	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	306	1	13534	3	N	-0-					-0-
*10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	454	1	13873	3	N	-0-					-0-
11	9540	X	8386	-0-	-1154	-0-	268	1	8118	3	N	-0-					-0-
*12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	30	1	8118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	20976	-0-	-2367	-0-	464	1	20512	3	N	-0-					-0-
02	20916	X	19467	-0-	-1449	-0-	427	1	19040	3	N	-0-					-0-
03	23157	X	20901	-0-	-2256	-0-	460	1	20441	3	N	-0-					-0-
04	22410	X	17256	-0-	-5154	-0-	569	1	16687	3	N	-0-					-0-
05	22599	X	21242	-0-	-1357	-0-	479	1	20763	3	N	-0-					-0-
06	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	503	1	22224	3	N	-0-					-0-
07	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	481	1	21209	3	N	-0-					-0-
08	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	513	1	22189	3	N	-0-					-0-
09	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	499	1	22100	3	N	-0-					-0-
*10	23343	X	23189	-0-	-154	-0-	735	1	22454	3	N	-0-					-0-
11	22590	X	21705	-0-	-885	-0-	695	1	21010	3	N	-0-					-0-
*12	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	109	1	21010	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	486	1	5017	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	3069	-0-	-2447	-0-	353	1	2716	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	631	-0-	-5476	-0-	219	1	412	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	4586	-0-	-1324	-0-	536	1	4050	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	3090	-0-	-2428	-0-	516	1	2574	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	3923	-0-	-1417	-0-	545	1	3378	3	N	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	630	1	4732	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	1992	-0-	-2751	-0-	283	1	1606	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
09	4590	X	3486	-0-	-1104	-0-	576	1	2895	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	653	1	5243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	554	1	6531	3	Y	-0-					-0-
*12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	345	1	7425	3	Y	13					13
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 52,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	680	1	20187	3	N	-0-					-0-
02	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	411	1	18281	3	N	-0-					-0-
03	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	659	1	19645	3	N	-0-					-0-
04	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	721	1	21132	3	N	-0-					-0-
05	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	722	1	21035	3	N	-0-					-0-
06	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	704	1	20855	3	N	-0-					-0-
07	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	643	1	19085	3	N	-0-					-0-
08	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	488	1	21127	3	N	-0-					-0-
09	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	632	1	18772	3	N	-0-					-0-
10	19065	X	17612	-0-	-1453	-0-	558	1	17054	3	N	-0-					-0-
11	18450	X	15951	-0-	-2499	-0-	511	1	15440	3	N	-0-					-0-
*12	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	72	1	15440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1243	-0-	-2570	-0-	571	1	672	3	N	-0-					-0-
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	612	1	2904	3	N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	790	1	3451	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	1993	-0-	-1547	-0-	490	1	1503	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	603	1	2959	3	N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	596	1	3805	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3339	-0-	-474	-0-	551	1	2788	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	1774	-0-	-2039	-0-	297	1	1409	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	511	1	3558	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	3813	X	1923	-0-	-1890	-0-	492	1	1353	3	Y	71	1	1			70
							78	9									
11	3690	X	1670	-0-	-2020	-0-	596	1	1074	3	Y	-0-					70
12	4216	X	2157	-0-	-2059	-0-	630	1	1527	3	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 33,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	548	1	16259	3	N	-0-			-0-
02	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	440	1	13115	3	N	-0-			-0-
03	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	499	1	14895	3	N	-0-			-0-
04	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	330	1	14441	3	N	-0-			-0-
05	13733	X	13205	-0-	-528	-0-	298	1	12907	3	N	-0-			-0-
06	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	296	1	13042	3	N	-0-			-0-
07	13733	X	11770	-0-	-1963	-0-	384	1	11386	3	N	-0-			-0-
08	13733	X	11595	-0-	-2138	-0-	262	1	11333	3	N	-0-			-0-
09	13290	X	11207	-0-	-2083	-0-	248	1	10959	3	N	-0-			-0-
10	13733	X	13359	-0-	-374	-0-	423	1	12936	3	N	-0-			-0-
11	13290	X	10957	-0-	-2333	-0-	351	1	10606	3	N	-0-			-0-
12	11749	X	11556	-0-	-193	-0-	57	1	11499	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	13901	-0-	-700	-0-	507	1	13394	2	N	-0-			-0-
02	12572	X	11941	-0-	-631	-0-	452	1	11489	2	N	-0-			-0-
03	13671	X	12510	-0-	-1161	-0-	471	1	12039	2	N	-0-			-0-
04	13440	X	12801	-0-	-639	-0-	476	1	12325	2	N	-0-			-0-
05	13888	X	13097	-0-	-791	-0-	464	1	12633	2	N	-0-			-0-
06	13440	X	11627	-0-	-1813	-0-	290	1	11337	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	12254	-0-	-983	-0-	467	1	11787	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	12091	-0-	-1146	-0-	441	1	11650	2	N	-0-			-0-
09	12810	X	11318	-0-	-1492	-0-	409	1	10909	2	N	-0-			-0-
10	13082	X	11559	-0-	-1523	-0-	436	1	11123	2	N	-0-			-0-
11	11850	X	11385	-0-	-465	-0-	377	1	11008	2	N	-0-			-0-
12	11997	X	9803	-0-	-2194	-0-	320	1	9483	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	501	1	14873	3	N	-0-			-0-
02	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	301	1	13409	3	N	-0-			-0-
03	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	512	1	15262	3	N	-0-			-0-
04	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	448	1	13138	3	N	-0-			-0-
05	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	462	1	13459	3	N	-0-			-0-
06	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	470	1	13959	3	N	-0-			-0-
07	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	443	1	13180	3	N	-0-			-0-
08	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	325	1	14035	3	N	-0-			-0-
09	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	532	1	15830	3	N	-0-			-0-
*10	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	439	1	13440	3	N	-0-			-0-
11	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	477	1	14443	3	N	-0-			-0-
*12	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	83	1	14443	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10052	-0-	-2348	-0-	323	1	9633	3	N	87	135	1			59
							96	9									
02	11172	X	8006	-0-	-3166	-0-	255	1	7624	3	N	115					174
							127	9									
03	11687	X	10155	-0-	-1532	-0-	325	1	9716	3	N	104					278
							114	9									
04	11280	X	9911	-0-	-1369	-0-	322	1	9498	3	N	83	186	1			175
							91	9									
05	11656	X	10355	-0-	-1301	-0-	340	1	9934	3	N	74					249
							81	9									
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	319	1	9513	3	N	66	150	1			165
							73	9									
07	10230	X	10144	-0-	-86	-0-	328	1	9792	3	N	22					187
							24	9									
08	10354	X	10118	-0-	-236	-0-	335	1	9744	3	N	35					222
							39	9									
09	10020	X	9695	-0-	-325	-0-	310	1	9273	3	N	102					324
							112	9									
10	10354	X	9826	-0-	-528	-0-	307	1	9423	3	N	87	155	1			256
							96	9									
11	9900	X	9335	-0-	-565	-0-	294	1	8950	3	N	83	164	1			175
							91	9									
12	9951	X	9150	-0-	-801	-0-	44	1	8962	3	N	131	193	1			113
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 116,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12312	-0-	-88	-0-	391	1	11667	3	Y	231	153	1			132
							254	9									
02	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	363	1	10869	3	Y	122	188	1			66
							134	9									
03	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	393	1	11779	3	Y	215	160	1			121
							237	9									
04	12000	X	11976	-0-	-24	-0-	385	1	11348	3	Y	221					342
							243	9									
05	12400	X	11936	-0-	-464	-0-	389	1	11407	3	Y	127	180	1			289
							140	9									
06	12150	X	11509	-0-	-641	-0-	368	1	10967	3	Y	158	172	1			275
							174	9									
07	12555	X	11342	-0-	-1213	-0-	362	1	10808	3	Y	156	147	1			284
							172	9									
08	12400	X	11479	-0-	-921	-0-	376	1	10953	3	Y	136	140	1			280
							150	9									
09	11970	X	10930	-0-	-1040	-0-	351	1	10494	3	Y	77	162	1			195
							85	9									
10	11935	X	11007	-0-	-928	-0-	341	1	10473	3	Y	175	149	1			221
							193	9									
11	11520	X	11079	-0-	-441	-0-	347	1	10565	3	Y	152	172	1			201
							167	9									
12	11470	X	10833	-0-	-637	-0-	53	1	10619	3	Y	146	186	1			161
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 138,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,916

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	13222	-0-	-1162	-0-	482	1	12740	2	N	-0-			-0-
02	12208	X	11345	-0-	-863	-0-	430	1	10915	2	N	-0-			-0-
03	13485	X	12816	-0-	-669	-0-	482	1	12334	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	11833	-0-	-977	-0-	440	1	11393	2	N	-0-			-0-
05	13237	X	12509	-0-	-728	-0-	444	1	12065	2	N	-0-			-0-
06	12810	X	10523	-0-	-2287	-0-	262	1	10261	2	N	-0-			-0-
07	12803	X	12527	-0-	-276	-0-	478	1	12049	2	N	-0-			-0-
08	12803	X	11639	-0-	-1164	-0-	424	1	11215	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	10833	-0-	-1287	-0-	391	1	10442	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	10867	-0-	-1657	-0-	410	1	10457	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	10919	-0-	-1201	-0-	361	1	10558	2	N	-0-			-0-
12	11749	X	10517	-0-	-1232	-0-	343	1	10174	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	13945	-0-	-4159	-0-	455	1	13490	3	N	-0-			-0-
02	16352	X	9949	-0-	-6403	-0-	322	1	9627	3	N	-0-			-0-
03	18104	X	13301	-0-	-4803	-0-	432	1	12869	3	N	-0-			-0-
04	16050	X	13794	-0-	-2256	-0-	455	1	13339	3	N	-0-			-0-
05	15686	X	14114	-0-	-1572	-0-	318	1	13796	3	N	-0-			-0-
06	13500	X	13045	-0-	-455	-0-	289	1	12756	3	N	-0-			-0-
07	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	494	1	14667	3	N	-0-			-0-
08	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	383	1	16524	3	N	-0-			-0-
09	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	355	1	15695	3	N	-0-			-0-
10	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	506	1	15464	3	N	-0-			-0-
11	16350	X	15464	-0-	-886	-0-	495	1	14969	3	N	-0-			-0-
12	16647	X	12597	-0-	-4050	-0-	62	1	12535	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23867	X	23867	-0-	-0-	-0-	1407	1	22460	3	N	-0-			-0-
02	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	1255	1	19787	3	N	-0-			-0-
03	22044	X	22044	-0-	-0-	-0-	1364	1	20680	3	N	-0-			-0-
04	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	1351	1	21026	3	N	-0-			-0-
05	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	1348	1	19484	3	N	-0-			-0-
06	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	1147	1	12192	3	N	-0-			-0-
07	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	1301	1	17758	3	N	-0-			-0-
08	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	1290	1	16917	3	N	-0-			-0-
09	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	1250	1	16824	3	N	-0-			-0-
10	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	1418	1	15888	3	N	-0-			-0-
11	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	1299	1	12965	3	N	-0-			-0-
*12	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	972	1	14794	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	470	1	20819	3	Y	-0-					-0-
02	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	544	1	16265	3	Y	-0-					-0-
03	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	603	1	17987	3	Y	-0-					-0-
04	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	586	1	17221	3	Y	-0-					-0-
05	18290	X	17804	-0-	-486	-0-	590	1	17214	3	Y	-0-					-0-
06	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	572	1	16981	3	Y	-0-					-0-
07	17918	X	17279	-0-	-639	-0-	562	1	16717	3	Y	-0-					-0-
08	17918	X	6694	-0-	-11224	-0-	223	1	6471	3	Y	-0-					-0-
09	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	576	1	17157	3	Y	-0-					-0-
10	17918	X	16824	-0-	-1094	-0-	532	1	16292	3	Y	-0-					-0-
11	17340	X	15059	-0-	-2281	-0-	481	1	14578	3	Y	-0-					-0-
12	16554	X	14900	-0-	-1654	-0-	74	1	14826	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	16255	-0-	-547	-0-	526	1	15664	3	Y	59	155	1			66
							65	9									
02	15176	X	13912	-0-	-1264	-0-	449	1	13448	3	Y	14	21	1			59
							15	9									
03	16802	X	16098	-0-	-704	-0-	521	1	15569	3	Y	7	1	1			65
							8	9									
04	16260	X	15220	-0-	-1040	-0-	498	1	14667	3	Y	50					115
							55	9									
05	16244	X	14434	-0-	-1810	-0-	478	1	13954	3	Y	2					117
							2	9									
06	15720	X	14279	-0-	-1441	-0-	464	1	13815	3	Y	-0-	44	1			73
07	16089	X	14247	-0-	-1842	-0-	463	1	13784	3	Y	-0-					73
08	16089	X	15167	-0-	-922	-0-	504	1	14663	3	Y	-0-					73
09	15210	X	14619	-0-	-591	-0-	474	1	14145	3	Y	-0-					73
10	14756	X	14471	-0-	-285	-0-	457	1	14012	3	Y	2					75
							2	9									
*11	14670	X	13806	-0-	-864	-0-	440	1	13366	3	Y	-0-					75
12	15159	X	13915	-0-	-1244	-0-	69	1	13846	3	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 176,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	451	1	13388	3	N	-0-					-0-
02	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	427	1	12747	3	N	-0-					-0-
03	13764	X	13056	-0-	-708	-0-	424	1	12632	3	N	-0-					-0-
04	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	505	1	14841	3	N	-0-					-0-
05	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	499	1	14527	3	N	-0-					-0-
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	469	1	13893	3	N	-0-					-0-
07	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	473	1	14042	3	N	-0-					-0-
08	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	466	1	13502	3	N	-0-					-0-
09	13320	X	13278	-0-	-42	-0-	432	1	12846	3	N	-0-					-0-
10	13764	X	13480	-0-	-284	-0-	427	1	13053	3	N	-0-					-0-
11	13320	X	12673	-0-	-647	-0-	406	1	12267	3	N	-0-					-0-
12	13795	X	12881	-0-	-914	-0-	64	1	12817	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	105	1	4684	3	N	9	131	1			5
							10	9									
02	3500	X	2296	-0-	-1204	-0-	74	1	2216	3	N	5					10
							6	9									
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	152	1	4553	3	N	55					65
							61	9									
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	145	1	4256	3	N	52	87	1			30
							57	9									
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	182	1	5318	3	N	39					69
							43	9									
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	223	1	6641	3	N	48					117
							53	9									
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	230	1	6839	3	N	42					159
							46	9									
08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	235	1	6832	3	N	28					187
							31	9									
09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	210	1	6259	3	N	43					230
							47	9									
10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	208	1	6389	3	N	26					256
							29	9									
11	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	201	1	6089	3	N	20					276
							22	9									
12	6882	X	6232	-0-	-650	-0-	31	1	6158	3	N	39	138	1			177
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 68,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	14365	-0-	-608	-0-	466	1	13884	3	Y	14	3	1			27
							15	9									
02	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	457	1	13708	3	Y	4					31
							4	9									
03	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	541	1	16185	3	Y	7					38
							8	9									
04	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	516	1	15194	3	Y	31					69
							34	9									
05	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	518	1	15141	3	Y	7	63	1			13
							8	9									
06	16200	X	14995	-0-	-1205	-0-	487	1	14495	3	Y	12	6	1			19
							13	9									
07	16740	X	15470	-0-	-1270	-0-	502	1	14947	3	Y	19					38
							21	9									
08	16740	X	15329	-0-	-1411	-0-	509	1	14820	3	Y	-0-					38
09	15750	X	14674	-0-	-1076	-0-	476	1	14198	3	Y	-0-					38
10	15655	X	14901	-0-	-754	-0-	469	1	14403	3	Y	26	64	1			-0-
							29	9									
11	15000	X	14189	-0-	-811	-0-	451	1	13706	3	Y	29	4	1			25
							32	9									
12	15252	X	14018	-0-	-1234	-0-	69	1	13948	3	Y	1	1	1			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 180,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	245	1	14090	2	N	-0-					-0-
02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	214	1	12090	2	N	-0-					-0-
03	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	243	1	13573	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	13122	-0-	-348	-0-	228	1	12894	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	13607	-0-	-312	-0-	247	1	13360	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12621	-0-	-849	-0-	262	1	12359	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	12886	-0-	-940	-0-	285	1	12601	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	12948	-0-	-878	-0-	287	1	12661	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12617	-0-	-553	-0-	261	1	12356	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12685	-0-	-924	-0-	257	1	12428	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	12268	-0-	-362	-0-	240	1	12028	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	12241	-0-	-562	-0-	248	1	11993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	8897	-0-	-1302	-0-	288	1	8581	3	N	25	111	1			16
							28	9									
02	8764	X	7824	-0-	-940	-0-	251	1	7543	3	N	27					43
							30	9									
03	9672	X	8681	-0-	-991	-0-	281	1	8392	3	N	7					50
							8	9									
04	9120	X	8352	-0-	-768	-0-	273	1	8058	3	N	19					69
							21	9									
05	9269	X	8654	-0-	-615	-0-	285	1	8329	3	N	36	92	1			13
							40	9									
06	8610	X	8026	-0-	-584	-0-	261	1	7755	3	N	9					22
							10	9									
07	8680	X	8279	-0-	-401	-0-	268	1	8011	3	N	-0-					22
08	8680	X	8221	-0-	-459	-0-	271	1	7897	3	Y	48	70	1			-0-
							53	9									
09	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	256	1	7645	3	Y	15	10	1			5
							17	9									
10	8649	X	7903	-0-	-746	-0-	249	1	7647	3	Y	6	1	1			10
							7	9									
11	8040	X	7719	-0-	-321	-0-	247	1	7470	3	Y	2					12
							2	9									
12	8277	X	7603	-0-	-674	-0-	38	1	7564	3	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 98,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	11390	-0-	-3800	-0-	251	1	11139	3	Y	-0-					-0-
02	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	304	1	13583	3	Y	-0-					-0-
03	15004	X	14213	-0-	-791	-0-	312	1	13901	3	Y	-0-					-0-
04	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	332	1	14497	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	15190	X	15006	-0-	-184	-0-	337	1	14665	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	14370	X	13968	-0-	-402	-0-	308	1	13660	3	Y	-0-					-0-
07	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	331	1	14620	3	Y	-0-					-0-
08	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	341	1	14745	3	Y	-0-					-0-
09	14370	X	14058	-0-	-312	-0-	310	1	13748	3	Y	-0-					-0-
10	14849	X	13802	-0-	-1047	-0-	297	1	13505	3	Y	-0-					-0-
11	14370	X	13793	-0-	-577	-0-	301	1	13492	3	Y	-0-					-0-
12	14260	X	12442	-0-	-1818	-0-	41	1	12401	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	11802	-0-	-1869	-0-	202	1	11600	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	10481	-0-	-1783	-0-	182	1	10299	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11172	-0-	-1507	-0-	196	1	10976	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	10588	-0-	-1652	-0-	184	1	10404	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	10543	-0-	-1826	-0-	191	1	10352	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	9851	-0-	-1579	-0-	205	1	9646	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10103	-0-	-1491	-0-	223	1	9880	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	10137	-0-	-1023	-0-	225	1	9912	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	10030	-0-	-560	-0-	208	1	9822	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	10098	-0-	-442	-0-	204	1	9894	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9570	-0-	-270	-0-	188	1	9382	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9358	-0-	-841	-0-	190	1	9168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	14990	-0-	-417	-0-	547	1	14443	2	N	-0-					-0-
02	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	536	1	13623	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	13174	-0-	-2233	-0-	496	1	12678	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	12802	-0-	-2078	-0-	476	1	12326	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	12289	-0-	-3118	-0-	436	1	11853	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	12053	-0-	-2857	-0-	451	1	11602	2	N	-0-					-0-
07	15407	X	12305	-0-	-3102	-0-	469	1	11836	2	N	-0-					-0-
08	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	497	1	13131	2	N	-0-					-0-
09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	471	1	12584	2	N	-0-					-0-
10	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	330	1	12781	2	N	-0-					-0-
11	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	453	1	13245	2	N	-0-					-0-
*12	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	458	1	13556	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	16825	-0-	-876	-0-	614	1	16211	2	N	-0-					-0-
02	15428	X	14867	-0-	-561	-0-	563	1	14304	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	16562	-0-	-426	-0-	623	1	15939	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	16350	-0-	-90	-0-	608	1	15742	2	N	-0-					-0-
05	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	609	1	16567	2	N	-0-					-0-
06	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	621	1	15980	2	N	-0-					-0-
07	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	646	1	16296	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	15538	-0-	-1636	-0-	566	1	14972	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	16092	-0-	-528	-0-	581	1	15511	2	N	-0-					-0-
10	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	450	1	17451	2	N	-0-					-0-
11	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	596	1	17411	2	N	-0-					-0-
*12	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	549	1	16279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	17363	-0-	-1237	-0-	380	1	16869	3	N	104	98	1			43
							114	9									
02	16800	X	15675	-0-	-1125	-0-	502	1	15019	3	N	140					183
							154	9									
03	18228	X	17420	-0-	-808	-0-	558	1	16674	3	N	171	137	1			217
							188	9									
04	17610	X	16846	-0-	-764	-0-	549	1	16176	3	N	110	188	1			139
							121	9									
05	17794	X	17143	-0-	-651	-0-	564	1	16480	3	N	90	159	1			70
							99	9									
06	16860	X	16280	-0-	-580	-0-	525	1	15657	3	N	89					159
							98	9									
07	17422	X	17133	-0-	-289	-0-	553	1	16491	3	N	81	164	1			76
							89	9									
08	17422	X	17100	-0-	-322	-0-	565	1	16454	3	N	74					150
							81	9									
09	16860	X	15856	-0-	-1004	-0-	510	1	15254	3	N	84					234
							92	9									
10	17143	X	15734	-0-	-1409	-0-	493	1	15160	3	N	74	140	1			168
							81	9									
11	16590	X	15001	-0-	-1589	-0-	474	1	14425	3	N	93					261
							102	9									
12	17143	X	14015	-0-	-3128	-0-	69	1	13840	3	N	96	164	1			193
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 195,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6362	-0-	-55	-0-	140	1	6222	3	Y	-0-					57
02	5796	X	5713	-0-	-83	-0-	125	1	5588	3	Y	-0-					57
03	6355	X	6168	-0-	-187	-0-	135	1	6011	3	Y	20					77
							22	9									
04	6150	X	5954	-0-	-196	-0-	133	1	5810	3	Y	10	70	1			17
							11	9									
05	6355	X	6089	-0-	-266	-0-	137	1	5942	3	Y	9	9	1			17
							10	9									
06	6060	X	5526	-0-	-534	-0-	123	1	5402	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
07	6262	X	5895	-0-	-367	-0-	130	1	5765	3	Y	-0-					17
08	6169	X	5743	-0-	-426	-0-	130	1	5613	3	Y	-0-					17
09	5940	X	5561	-0-	-379	-0-	123	1	5438	3	Y	-0-					17
10	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	121	1	5542	3	Y	-0-					17
11	5700	X	5437	-0-	-263	-0-	118	1	5319	3	Y	-0-					17
12	5735	X	5452	-0-	-283	-0-	18	1	5434	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 69,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	14138	-0-	-1579	-0-	242	1	13896	2	N	-0-					-0-
02	14084	X	12732	-0-	-1352	-0-	221	1	12511	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	13727	-0-	-1742	-0-	241	1	13486	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	13144	-0-	-1406	-0-	229	1	12915	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	13245	-0-	-1139	-0-	240	1	13005	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	12302	-0-	-1378	-0-	256	1	12046	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	12564	-0-	-1541	-0-	278	1	12286	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	12300	-0-	-1433	-0-	273	1	12027	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	12063	-0-	-1077	-0-	250	1	11813	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	11884	-0-	-1353	-0-	241	1	11643	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11489	-0-	-811	-0-	225	1	11264	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11542	-0-	-610	-0-	234	1	11308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14256	-0-	-624	-0-	244	1	14012	2	N	-0-					-0-
02	13188	X	12728	-0-	-460	-0-	221	1	12507	2	N	-0-					-0-
03	14601	X	13884	-0-	-717	-0-	244	1	13640	2	N	-0-					-0-
04	14130	X	13193	-0-	-937	-0-	230	1	12963	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	13567	-0-	-941	-0-	246	1	13321	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	12451	-0-	-1349	-0-	259	1	12192	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	13067	-0-	-1038	-0-	289	1	12778	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12845	-0-	-1043	-0-	285	1	12560	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	12726	-0-	-474	-0-	263	1	12463	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	13017	-0-	-561	-0-	263	1	12754	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	12448	-0-	-212	-0-	244	1	12204	2	N	-0-					-0-
*12	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	259	1	12511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11802	-0-	-102	-0-		382	1	11385	3	Y	32	1	1			57
								35	9									
02	10752	X	10041	-0-	-711	-0-		325	1	9703	3	Y	12	56	1			13
								13	9									
03	11842	X	11023	-0-	-819	-0-		356	1	10658	3	Y	8	2	1			19
								9	9									
04	11430	X	10494	-0-	-936	-0-		344	1	10127	3	Y	21					40
								23	9									
05	11811	X	10621	-0-	-1190	-0-		351	1	10251	3	Y	17					57
								19	9									
06	10590	X	10123	-0-	-467	-0-		329	1	9780	3	Y	13					70
								14	9									
07	10943	X	10342	-0-	-601	-0-		336	1	10003	3	Y	3					73
								3	9									
08	10943	X	10376	-0-	-567	-0-		345	1	10031	3	Y	-0-					73
09	10500	X	9987	-0-	-513	-0-		323	1	9664	3	Y	-0-					73
10	10633	X	9856	-0-	-777	-0-		310	1	9536	3	Y	9					82
								10	9									
11	10110	X	9559	-0-	-551	-0-		305	1	9246	3	Y	7					89
								8	9									
12	10292	X	9522	-0-	-770	-0-		47	1	9468	3	Y	6					95
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 123,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	14608	-0-	-520	-0-		321	1	14220	3	N	61					95
								67	9									
02	13664	X	12836	-0-	-828	-0-		280	1	12514	3	N	38					133
								42	9									
03	15097	X	13829	-0-	-1268	-0-		302	1	13457	3	N	64	193	1			4
								70	9									
04	14280	X	13785	-0-	-495	-0-		305	1	13377	3	N	94					98
								103	9									
05	14601	X	13675	-0-	-926	-0-		306	1	13319	3	N	45	84	1			59
								50	9									
06	14130	X	13897	-0-	-233	-0-		306	1	13560	3	N	28					87
								31	9									
07	14198	X	14098	-0-	-100	-0-		309	1	13710	3	N	72					159
								79	9									
08	14260	X	13631	-0-	-629	-0-		306	1	13262	3	N	57	141	1			75
								63	9									
09	13890	X	13079	-0-	-811	-0-		287	1	12748	3	N	40					115
								44	9									
10	14322	X	13125	-0-	-1197	-0-		280	1	12797	3	N	44					159
								48	9									
11	13890	X	3772	-0-	-10118	-0-		82	1	3688	3	N	2	86	1			75
								2	9									
12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-						N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 140,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	9144	-0-	-1	-0-	156	1	8988	2	N	-0-					-0-
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	144	1	8169	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8867	-0-	-309	-0-	156	1	8711	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8472	-0-	-408	-0-	147	1	8325	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8513	-0-	-694	-0-	155	1	8358	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8183	-0-	-727	-0-	170	1	8013	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8484	-0-	-723	-0-	188	1	8296	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8359	-0-	-507	-0-	185	1	8174	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8300	-0-	-160	-0-	172	1	8128	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8314	-0-	-211	-0-	168	1	8146	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	8109	-0-	-111	-0-	159	1	7950	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7969	-0-	-153	-0-	162	1	7807	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2252	-0-	-848	-0-	13	1	2239	3	N	-0-					34
02	2800	X	2787	-0-	-13	-0-	14	1	2773	3	N	-0-					34
03	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	20	1	2878	3	N	-0-					34
04	3000	X	2408	-0-	-592	-0-	12	1	2396	3	N	-0-					34
05	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	12	1	2797	3	N	-0-					34
06	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	12	1	2694	3	N	-0-					34
07	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	12	1	2607	3	N	-0-					34
08	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	14	1	6	2	N	-0-					34
							2709	3									
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	-0-					34
							2703	3									
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	12	1	2701	3	N	-0-					34
11	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	11	1	1	2	N	-0-					34
							2488	3									
12	2821	N	2436	-0-	-385	-0-	11	1	2425	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 31,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1229	-0-	-73	-0-	27	1	1202	3	N	-0-					114
02	1176	X	758	-0-	-418	-0-	16	1	739	3	N	3					117
							3	9									
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	457	1	4859	3	N	54					171
							59	9									
04	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	1244	1	11013	3	N	63	192	1			42
							69	9									
05	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	1120	1	9963	3	N	51					93
							56	9									
06	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	1204	1	9959	3	N	43	95	1			41
							47	9									
07	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1273	1	11152	3	N	46					87
							51	9									
08	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	1240	1	9927	3	Y	4	91	1			-0-
							4	9									
09	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	1172	1	10750	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	362	1	11096	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	353	1	10745	3	Y	-0-					-0-
*12	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	47	1	9425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8029	-0-	-1147	-0-	1154	1	6875	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	4471	-0-	-3817	-0-	1015	1	3456	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	1570	-0-	-7544	-0-	1095	1	475	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7498	-0-	-632	-0-	1157	1	6341	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7085	-0-	-944	-0-	1175	1	5910	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	5495	-0-	-2275	-0-	852	1	4643	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	6766	-0-	-984	-0-	1115	1	5651	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	5804	-0-	-1946	-0-	1106	1	4698	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6686	-0-	-814	-0-	1141	1	5545	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6162	-0-	-937	-0-	1120	1	5042	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	5570	-0-	-970	-0-	1049	1	4521	2	N	-0-			-0-
*12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	1057	1	5196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	234	1	13467	2	N	-0-			-0-
02	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	186	1	10507	2	N	-0-			-0-
03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	188	1	10530	2	N	-0-			-0-
04	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	187	1	10545	2	N	-0-			-0-
05	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	191	1	10359	2	N	-0-			-0-
06	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	200	1	9416	2	N	-0-			-0-
07	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	196	1	8694	2	N	-0-			-0-
08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	188	1	8299	2	N	-0-			-0-
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	170	1	8064	2	N	-0-			-0-
10	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	163	1	7885	2	N	-0-			-0-
11	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	149	1	7466	2	N	-0-			-0-
*12	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	163	1	7895	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	21708	-0-	-736	-0-	1070	1	20638	2	N	-0-			-0-
02	19544	X	18028	-0-	-1516	-0-	897	1	17131	2	N	-0-			-0-
03	21638	X	16760	-0-	-4878	-0-	808	1	15952	2	N	-0-			-0-
04	21000	X	14558	-0-	-6442	-0-	747	1	13811	2	N	-0-			-0-
05	21700	X	13102	-0-	-8598	-0-	669	1	12433	2	N	-0-			-0-
06	21000	X	13759	-0-	-7241	-0-	983	1	12776	2	N	-0-			-0-
07	19964	X	18200	-0-	-1764	-0-	1008	1	17192	2	N	-0-			-0-
08	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	1012	1	17546	2	N	-0-			-0-
09	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	960	1	14549	2	N	-0-			-0-
*10	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	1004	1	17221	2	N	-0-			-0-
11	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	908	1	17297	2	N	-0-			-0-
12	18569	X	14723	-0-	-3846	-0-	624	1	14099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12633	-0-	-325	-0-	216	1	12417	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11537	-0-	-167	-0-	200	1	11337	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12656	-0-	-302	-0-	222	1	12434	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	12370	-0-	-170	-0-	215	1	12155	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12266	-0-	-568	-0-	223	1	12043	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	11563	-0-	-797	-0-	240	1	11323	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11533	-0-	-1239	-0-	255	1	11278	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	11793	-0-	-979	-0-	262	1	11531	2	N	-0-					-0-
09	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	262	1	12387	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	12259	-0-	-17	-0-	248	1	12011	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	10359	-0-	-1191	-0-	203	1	10156	2	N	-0-					-0-
*12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	274	1	13234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9376	-0-	-358	-0-	304	1	9066	3	Y	5					33
							6	9									
02	8792	X	8414	-0-	-378	-0-	272	1	8133	3	Y	8					41
							9	9									
03	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	362	1	10816	3	Y	3					44
							3	9									
04	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	342	1	10083	3	Y	13					57
							14	9									
05	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	339	1	9887	3	Y	6					63
							7	9									
06	10830	X	9956	-0-	-874	-0-	323	1	9601	3	Y	29					92
							32	9									
07	11191	X	10386	-0-	-805	-0-	337	1	10036	3	Y	12					104
							13	9									
08	11191	X	10036	-0-	-1155	-0-	333	1	9703	3	Y	-0-					104
09	10440	X	9413	-0-	-1027	-0-	305	1	9108	3	Y	-0-					104
10	10385	X	9614	-0-	-771	-0-	303	1	9311	3	Y	-0-					104
11	10050	X	8956	-0-	-1094	-0-	285	1	8671	3	Y	-0-					104
12	9703	X	7555	-0-	-2148	-0-	37	1	7518	3	Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 115,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	186	1	3634	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3452	-0-	-76	-0-	172	1	3280	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3819	-0-	-87	-0-	189	1	3630	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	183	1	3453	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3752	-0-	-61	-0-	185	1	3567	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	184	1	3369	2	N	-0-					-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	210	1	3737	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3542	-0-	-271	-0-	237	1	3305	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3136	-0-	-494	-0-	288	1	2848	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3388	-0-	-549	-0-	243	1	3145	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3331	-0-	-479	-0-	182	1	3149	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	978	1	2336	3	N	50					93
							55	9									
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	876	1	1923	3	N	20					113
							22	9									
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	960	1	1827	3	N	37					150
							41	9									
04	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1049	1	5257	3	N	56	181	1			25
							62	9									
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1135	1	6903	3	N	55					80
							61	9									
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1037	1	4965	3	N	30					110
							33	9									
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1037	1	4123	3	N	31	59	1			82
							34	9									
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	980	1	2362	3	N	-0-					82
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1065	1	5819	3	N	83	83	1			82
							91	9									
10	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	1250	1	10766	3	N	-0-					82
11	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	1140	1	8172	3	N	115	171	1			26
							127	9									
*12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	936	1	7406	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 74,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	16505	-0-	-3459	-0-	602	1	15903	2	N	-0-					-0-
02	17612	X	13920	-0-	-3692	-0-	352	1	13568	2	N	-0-					-0-
03	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	447	1	17373	2	N	-0-					-0-
04	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	507	1	19917	2	N	-0-					-0-
05	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	483	1	19929	2	N	-0-					-0-
06	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	460	1	17981	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	19582	-0-	-1529	-0-	498	1	19084	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	18457	-0-	-2654	-0-	673	1	17784	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	17201	-0-	-3229	-0-	414	1	16787	2	N	-0-					-0-
10	20398	X	17732	-0-	-2666	-0-	669	1	17063	2	N	-0-					-0-
11	18960	X	17414	-0-	-1546	-0-	576	1	16838	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	17863	-0-	-551	-0-	583	1	17280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	329	1	18934	2	N	-0-					-0-
02	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	325	1	18389	2	N	-0-					-0-
03	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	357	1	19961	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	11277	-0-	-5403	-0-	344	1	10933	2	N	-0-					-0-
05	17236	X	9036	-0-	-8200	-0-	646	1	8390	2	N	-0-					-0-
06	16680	X	12829	-0-	-3851	-0-	267	1	12562	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	14884	-0-	-2352	-0-	329	1	14555	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	14821	-0-	-2415	-0-	329	1	14492	2	N	-0-					-0-
09	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	293	1	13852	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	13906	-0-	-974	-0-	281	1	13625	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	12713	-0-	-1687	-0-	249	1	12464	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	12427	-0-	-2174	-0-	252	1	12175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	575	1	17140	3	N	96	183	1			100
							106	9									
02	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	509	1	15245	3	N	73					173
							80	9									
03	16926	X	16795	-0-	-131	-0-	540	1	16185	3	N	64	168	1			69
							70	9									
04	16410	X	15335	-0-	-1075	-0-	500	1	14749	3	N	78					147
							86	9									
05	16957	X	15596	-0-	-1361	-0-	513	1	15032	3	N	46					193
							51	9									
06	16410	X	14909	-0-	-1501	-0-	483	1	14365	3	N	55	176	1			72
							61	9									
07	16957	X	15426	-0-	-1531	-0-	498	1	14877	3	Y	46	72	1			46
							51	9									
08	16802	X	15279	-0-	-1523	-0-	504	1	14706	3	Y	63	2	1			107
							69	9									
09	15330	X	14882	-0-	-448	-0-	480	1	14341	3	Y	55					162
							61	9									
10	15593	X	15328	-0-	-265	-0-	481	1	14783	3	Y	58	176	1			44
							64	9									
11	14940	X	14789	-0-	-151	-0-	469	1	14254	3	Y	60					104
							66	9									
12	15190	X	14605	-0-	-585	-0-	72	1	14469	3	Y	58					162
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 186,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	16556	-0-	-2292	-0-	604	1	15952	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	14693	-0-	-2107	-0-	557	1	14136	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	15993	-0-	-2266	-0-	602	1	15391	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	15430	-0-	-980	-0-	574	1	14856	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	15933	-0-	-621	-0-	565	1	15368	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	15238	-0-	-782	-0-	570	1	14668	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	15610	-0-	-665	-0-	595	1	15015	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	15733	-0-	-263	-0-	573	1	15160	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	14521	-0-	-899	-0-	524	1	13997	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	15837	-0-	-97	-0-	597	1	15240	2	N	-0-					-0-
11	15240	X	14318	-0-	-922	-0-	474	1	13844	2	N	-0-					-0-
12	15748	X	14148	-0-	-1600	-0-	462	1	13686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7872	-0-	-343	-0-	135	1	7737	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	5298	-0-	-2122	-0-	92	1	5206	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	5743	-0-	-2472	-0-	101	1	5642	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	5979	-0-	-1971	-0-	104	1	5875	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6217	-0-	-1657	-0-	113	1	6104	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	5712	-0-	-1908	-0-	119	1	5593	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5595	-0-	-574	-0-	124	1	5471	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5323	-0-	-908	-0-	118	1	5205	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5198	-0-	-832	-0-	108	1	5090	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5198	-0-	-1033	-0-	105	1	5093	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5004	-0-	-696	-0-	98	1	4906	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4966	-0-	-490	-0-	101	1	4865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10174	-0-	-862	-0-	218	1	9671	3	N	259	338	1			25
							285	9									
02	9856	X	9183	-0-	-673	-0-	196	1	8780	3	N	188					213
							207	9									
03	10602	X	10207	-0-	-395	-0-	321	1	9611	3	N	250	187	1			276
							275	9									
04	10260	X	9618	-0-	-642	-0-	208	1	9159	3	N	228	183	1			321
							251	9									
05	10354	X	9615	-0-	-739	-0-	313	1	9147	3	N	141	168	1			294
							155	9									
06	9870	X	9416	-0-	-454	-0-	301	1	8951	3	N	149	169	1			274
							164	9									
07	10199	X	9672	-0-	-527	-0-	308	1	9206	3	N	144	169	1			249
							158	9									
08	10199	X	9504	-0-	-695	-0-	309	1	9020	3	N	159	171	1			237
							175	9									
09	9630	X	9045	-0-	-585	-0-	287	1	8574	3	N	167	168	1			236
							184	9									
10	9734	X	9228	-0-	-506	-0-	286	1	8778	3	N	149	161	1			224
							164	9									
11	9420	X	8877	-0-	-543	-0-	277	1	8413	3	N	170	173	1			221
							187	9									
12	9393	X	8774	-0-	-619	-0-	42	1	8543	3	N	172	186	1			207
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 113,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,176

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	1096	1	8749	3	N	33					169
							36	9									
02	9156	X	6725	-0-	-2431	-0-	940	1	5762	3	N	21					190
							23	9									
03	10137	X	8549	-0-	-1588	-0-	1066	1	7461	3	N	20	185	1			25
							22	9									
04	9570	X	8232	-0-	-1338	-0-	1111	1	7104	3	N	15					40
							17	9									
05	9889	X	8501	-0-	-1388	-0-	1150	1	7323	3	N	25					65
							28	9									
06	9570	X	6954	-0-	-2616	-0-	1068	1	5886	3	Y	-0-	58	1			7
07	8556	X	7228	-0-	-1328	-0-	1105	1	6120	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	8556	X	6697	-0-	-1859	-0-	1081	1	5616	3	Y	-0-					7
09	8220	X	6423	-0-	-1797	-0-	1050	1	5373	3	Y	-0-					7
10	8494	X	6317	-0-	-2177	-0-	1070	1	5247	3	Y	-0-					7
11	6990	X	5766	-0-	-1224	-0-	1025	1	4712	3	Y	26					33
							29	9									
12	7223	X	6008	-0-	-1215	-0-	924	1	5073	3	Y	10					43
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 87,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10571	X	9768	-0-	-803	-0-	317	1	9448	3	Y	3					54
							3	9									
*02	9548	X	8732	-0-	-816	-0-	283	1	8449	3	Y	-0-					54
*03	10447	X	8025	-0-	-2422	-0-	258	1	7715	3	Y	47	47	1			54
							52	9									
*04	10110	X	8296	-0-	-1814	-0-	272	1	8023	3	Y	1	1	1			54
							1	9									
*05	10447	X	8308	-0-	-2139	-0-	275	1	8033	3	Y	-0-					54
*06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	246	1	7315	3	Y	-0-					54
*07	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	249	1	7433	3	Y	-0-					54
*08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	245	1	7117	3	Y	-0-					54
*09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	231	1	6873	3	Y	-0-					54
*10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	235	1	7212	3	Y	-0-					54
*11	7050	X	7045	-0-	-5	-0-	225	1	6820	3	Y	-0-					54
12	7533	X	6971	-0-	-562	-0-	34	1	6937	3	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 94,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

01	10199	X	8796	-0-	-1403	-0-	1014	1	7782	3	N	-0-					13
02	8932	X	6276	-0-	-2656	-0-	1019	1	5257	3	N	-0-					13
03	9889	X	8932	-0-	-957	-0-	1052	1	7661	3	N	199	192	1			20
							219	9									
04	9570	X	9528	-0-	-42	-0-	1125	1	8403	3	N	-0-					20
05	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	1141	1	8394	3	N	75					95
							83	9									
06	8640	X	8617	-0-	-23	-0-	1076	1	7429	3	N	102	185	1			12
							112	9									
07	9858	X	8188	-0-	-1670	-0-	964	1	7224	3	N	-0-					12
08	9858	X	8671	-0-	-1187	-0-	1029	1	7635	3	N	6					18
							7	9									
09	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	1116	1	8370	3	N	125					143
							138	9									
10	9610	X	8583	-0-	-1027	-0-	1102	1	7456	3	N	23	166	1			-0-
							25	9									
11	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	1128	1	7725	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	9016	-0-	-222	-0-	915	1	7945	3	N	142	142	1			-0-
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 104,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	1030	1	5822	3	N	15					127
							17	9									
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	933	1	5415	3	N	59	163	1			23
							65	9									
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1019	1	5383	3	N	-0-					23
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	159	1	4674	3	N	-0-					23
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	88	1	3800	3	N	-0-					23
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	158	1	4711	3	N	61					84
							67	9									
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	184	1	5496	3	N	10					94
							11	9									
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	158	1	4625	3	Y	1	92	1			3
							1	9									
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	170	1	5051	3	Y	29	14	1			18
							32	9									
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	167	1	5141	3	Y	15	1	1			32
							17	9									
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	89	1	2707	3	Y	12					44
							13	9									
*12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	719	1	4698	3	Y	13					57
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 62,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	419	1	16788	2	N	-0-					-0-
02	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	380	1	14670	2	N	-0-					-0-
03	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	411	1	15951	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	15260	-0-	-430	-0-	379	1	14881	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	15301	-0-	-912	-0-	362	1	14939	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	14560	-0-	-1130	-0-	363	1	14197	2	N	-0-					-0-
07	16213	X	15885	-0-	-328	-0-	404	1	15481	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	14538	-0-	-1675	-0-	353	1	14185	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	13779	-0-	-1491	-0-	332	1	13447	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14192	-0-	-1680	-0-	357	1	13835	2	N	-0-					-0-
11	15360	X	14045	-0-	-1315	-0-	465	1	13580	2	N	-0-					-0-
*12	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	486	1	14401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	260	1	11584	3	N	87					124
							96	9									
02	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	211	1	9478	3	N	67					191
							74	9									
03	9300	X	8710	-0-	-590	-0-	281	1	8382	3	N	43	142	1			92
							47	9									
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	300	1	8847	3	N	43					135
							47	9									
05	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	399	1	11679	3	N	32					167
							35	9									
06	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	351	1	10435	3	N	50					217
							55	9									
07	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	353	1	10519	3	N	40	152	1			105
							44	9									
08	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	364	1	10594	3	N	44					149
							48	9									
09	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	333	1	9960	3	N	19					168
							21	9									
10	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	331	1	10160	3	N	32					200
							35	9									
11	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	317	1	9620	3	N	51	157	1			94
							56	9									
12	10571	X	10238	-0-	-333	-0-	50	1	10143	3	N	41					135
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 125,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	20379	-0-	-1073	-0-	743	1	19636	2	N	-0-					-0-
02	19180	X	18765	-0-	-415	-0-	711	1	18054	2	N	-0-					-0-
03	21235	X	20419	-0-	-816	-0-	769	1	19650	2	N	-0-					-0-
04	20520	X	19384	-0-	-1136	-0-	721	1	18663	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	19502	-0-	-1268	-0-	692	1	18810	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	19430	-0-	-670	-0-	726	1	18704	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	19936	-0-	-834	-0-	760	1	19176	2	N	-0-					-0-
08	20429	X	19762	-0-	-667	-0-	720	1	19042	2	N	-0-					-0-
09	19440	X	19145	-0-	-295	-0-	691	1	18454	2	N	-0-					-0-
10	20088	X	19337	-0-	-751	-0-	486	1	18851	2	N	-0-					-0-
11	19440	X	18358	-0-	-1082	-0-	607	1	17751	2	N	-0-					-0-
12	18507	X	18043	-0-	-464	-0-	589	1	17454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	12736	-0-	-1617	-0-	415	1	12321	3	N	-0-					-0-
02	12964	X	11806	-0-	-1158	-0-	383	1	11423	3	N	-0-					-0-
03	14322	X	13068	-0-	-1254	-0-	424	1	12644	3	N	-0-					-0-
04	13560	X	11721	-0-	-1839	-0-	263	1	11458	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	11129	-0-	-2170	-0-	251	1	10878	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	11326	-0-	-1334	-0-	251	1	11075	3	N	-0-					-0-
07	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	430	1	12765	3	N	-0-					-0-
08	13082	X	10423	-0-	-2659	-0-	235	1	10188	3	N	-0-					-0-
09	11730	X	9950	-0-	-1780	-0-	220	1	9730	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	10138	-0-	-3068	-0-	321	1	9817	3	N	-0-					-0-
11	12780	X	9727	-0-	-3053	-0-	312	1	9415	3	N	-0-					-0-
12	10416	X	9941	-0-	-475	-0-	49	1	9892	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5814	-0-	-293	-0-	127	1	5687	3	N	-0-			-0-
02	5516	X	4985	-0-	-531	-0-	109	1	4876	3	N	-0-			-0-
03	6107	X	5782	-0-	-325	-0-	126	1	5656	3	N	-0-			-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	134	1	5903	3	N	-0-			-0-
05	5828	X	5779	-0-	-49	-0-	130	1	5649	3	N	-0-			-0-
06	5640	X	5458	-0-	-182	-0-	120	1	5338	3	N	-0-			-0-
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	142	1	6319	3	N	-0-			-0-
08	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	122	1	5312	3	N	-0-			-0-
09	5910	X	5239	-0-	-671	-0-	115	1	5124	3	N	-0-			-0-
10	6107	X	5201	-0-	-906	-0-	112	1	5089	3	N	-0-			-0-
11	5910	X	4936	-0-	-974	-0-	107	1	4829	3	N	-0-			-0-
12	5487	X	4988	-0-	-499	-0-	16	1	4972	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	273	1	10942	2	N	-0-			-0-
02	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	274	1	10581	2	N	-0-			-0-
03	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	299	1	11594	2	N	-0-			-0-
04	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	283	1	11119	2	N	-0-			-0-
05	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	273	1	11267	2	N	-0-			-0-
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	247	1	9658	2	N	-0-			-0-
07	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	290	1	11130	2	N	-0-			-0-
08	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	259	1	10398	2	N	-0-			-0-
09	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	247	1	10026	2	N	-0-			-0-
10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	257	1	9977	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	6250	-0-	-2690	-0-	207	1	6043	2	N	-0-			-0-
*12	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	371	1	10987	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6996	-0-	-1033	-0-	154	1	6842	3	N	-0-			-0-
02	7252	X	6247	-0-	-1005	-0-	136	1	6111	3	N	-0-			-0-
03	8029	X	6818	-0-	-1211	-0-	149	1	6669	3	N	-0-			-0-
04	7590	X	5697	-0-	-1893	-0-	127	1	5570	3	N	-0-			-0-
05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	172	1	7504	3	N	-0-			-0-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	154	1	6878	3	N	-0-			-0-
07	6913	X	5504	-0-	-1409	-0-	122	1	5382	3	N	-0-			-0-
08	7688	X	6971	-0-	-717	-0-	157	1	6814	3	N	-0-			-0-
09	7440	X	6998	-0-	-442	-0-	153	1	6845	3	N	-0-			-0-
10	7688	X	7259	-0-	-429	-0-	155	1	7104	3	N	-0-			-0-
11	7020	X	6956	-0-	-64	-0-	151	1	6805	3	N	-0-			-0-
12	6975	X	6948	-0-	-27	-0-	23	1	6925	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
10	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
11	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
*12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12626	-0-	-1572	-0-	280	1	12346	3	N	-0-					-0-
02	12376	X	11736	-0-	-640	-0-	258	1	11478	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	12628	-0-	-981	-0-	277	1	12351	3	N	-0-					-0-
04	13170	X	12714	-0-	-456	-0-	285	1	12429	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	12679	-0-	-806	-0-	286	1	12393	3	N	-0-					-0-
06	12570	X	11706	-0-	-864	-0-	260	1	11446	3	N	-0-					-0-
07	13113	X	11768	-0-	-1345	-0-	261	1	11507	3	N	-0-					-0-
08	13144	X	11610	-0-	-1534	-0-	263	1	11347	3	N	-0-					-0-
09	12720	X	10888	-0-	-1832	-0-	240	1	10648	3	N	-0-					-0-
10	12679	X	11222	-0-	-1457	-0-	355	1	10867	3	N	-0-					-0-
11	11700	X	10810	-0-	-890	-0-	347	1	10463	3	N	-0-					-0-
12	11377	X	10513	-0-	-864	-0-	50	1	10463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	200	1	11472	2	N	-0-					-0-
02	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	172	1	9711	2	N	-0-					-0-
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	173	1	9692	2	N	-0-					-0-
04	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	159	1	8971	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8841	-0-	-366	-0-	160	1	8681	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8116	-0-	-794	-0-	169	1	7947	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7723	-0-	-1484	-0-	171	1	7552	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	7874	-0-	-1333	-0-	175	1	7699	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	7925	-0-	-985	-0-	164	1	7761	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	7707	-0-	-1128	-0-	156	1	7551	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7287	-0-	-843	-0-	143	1	7144	2	N	-0-					-0-
*12	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	172	1	8304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	16211	-0-	-1428	-0-	277	1	15934	2	N	-0-			-0-
02	15904	X	14003	-0-	-1901	-0-	243	1	13760	2	N	-0-			-0-
03	17608	X	15633	-0-	-1975	-0-	274	1	15359	2	N	-0-			-0-
04	16410	X	14871	-0-	-1539	-0-	259	1	14612	2	N	-0-			-0-
05	16306	X	15020	-0-	-1286	-0-	273	1	14747	2	N	-0-			-0-
06	15690	X	14365	-0-	-1325	-0-	299	1	14066	2	N	-0-			-0-
07	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	395	1	17494	2	N	-0-			-0-
08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	381	1	16789	2	N	-0-			-0-
09	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	389	1	18424	2	N	-0-			-0-
10	17639	X	16212	-0-	-1427	-0-	328	1	15884	2	N	-0-			-0-
11	17070	X	15505	-0-	-1565	-0-	304	1	15201	2	N	-0-			-0-
12	18073	X	14838	-0-	-3235	-0-	301	1	14537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	15121	-0-	-2642	-0-	259	1	14862	2	N	-0-			-0-
02	15792	X	13660	-0-	-2132	-0-	237	1	13423	2	N	-0-			-0-
03	16461	X	15064	-0-	-1397	-0-	264	1	14800	2	N	-0-			-0-
04	15930	X	14183	-0-	-1747	-0-	247	1	13936	2	N	-0-			-0-
05	16430	X	13875	-0-	-2555	-0-	252	1	13623	2	N	-0-			-0-
06	14640	X	13189	-0-	-1451	-0-	274	1	12915	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	13194	-0-	-1934	-0-	292	1	12902	2	N	-0-			-0-
08	15066	X	12944	-0-	-2122	-0-	287	1	12657	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	12243	-0-	-1947	-0-	253	1	11990	2	N	-0-			-0-
10	13888	X	12419	-0-	-1469	-0-	251	1	12168	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	12079	-0-	-1121	-0-	237	1	11842	2	N	-0-			-0-
12	12586	X	11951	-0-	-635	-0-	242	1	11709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	397	1	11774	3	N	-0-			-0-
02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	342	1	10198	3	N	-0-			-0-
03	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	375	1	11195	3	N	-0-			-0-
04	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	346	1	10180	3	N	-0-			-0-
05	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	367	1	10694	3	N	-0-			-0-
06	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	340	1	10085	3	N	-0-			-0-
07	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	338	1	10041	3	N	-0-			-0-
08	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	337	1	9772	3	N	-0-			-0-
09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	301	1	8957	3	N	-0-			-0-
10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	296	1	9045	3	N	-0-			-0-
11	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	279	1	8437	3	N	-0-			-0-
12	10168	X	8997	-0-	-1171	-0-	44	1	8953	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	18788	-0-	-1393	-0-	612	1	18176	3	N	-0-			-0-
02	18172	X	16979	-0-	-1193	-0-	550	1	16429	3	N	-0-			-0-
03	16430	X	14169	-0-	-2261	-0-	460	1	13709	3	N	-0-			-0-
04	18180	X	12933	-0-	-5247	-0-	426	1	12507	3	N	-0-			-0-
05	18786	X	15042	-0-	-3744	-0-	500	1	14542	3	N	-0-			-0-
06	18180	X	17699	-0-	-481	-0-	577	1	17122	3	N	-0-			-0-
07	18786	X	17779	-0-	-1007	-0-	580	1	17199	3	N	-0-			-0-
08	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	572	1	16596	3	N	-0-			-0-
09	17700	X	16524	-0-	-1176	-0-	538	1	15986	3	N	-0-			-0-
10	18290	X	16857	-0-	-1433	-0-	534	1	16323	3	N	-0-			-0-
11	17700	X	16370	-0-	-1330	-0-	524	1	15846	3	N	-0-			-0-
12	16771	X	14062	-0-	-2709	-0-	69	1	13993	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	22453	-0-	-704	-0-	496	1	21957	3	N	-0-			-0-
02	20916	X	18272	-0-	-2644	-0-	400	1	17872	3	N	-0-			-0-
03	23157	X	22363	-0-	-794	-0-	491	1	21872	3	N	-0-			-0-
04	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	761	1	22324	3	N	-0-			-0-
05	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	774	1	22553	3	N	-0-			-0-
06	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	813	1	24115	3	N	-0-			-0-
07	23157	X	21575	-0-	-1582	-0-	703	1	20872	3	N	-0-			-0-
08	23157	X	22860	-0-	-297	-0-	762	1	22098	3	N	-0-			-0-
09	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	772	1	22954	3	N	-0-			-0-
*10	23976	X	23976	-0-	-0-	-0-	759	1	23217	3	N	-0-			-0-
11	22410	X	21234	-0-	-1176	-0-	680	1	20554	3	N	-0-			-0-
*12	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	104	1	20554	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 268,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7583	-0-	-477	-0-	130	1	7453	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	6697	-0-	-583	-0-	116	1	6581	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7345	-0-	-715	-0-	129	1	7216	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7011	-0-	-789	-0-	122	1	6889	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	7203	-0-	-795	-0-	131	1	7072	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	6821	-0-	-529	-0-	142	1	6679	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	6912	-0-	-497	-0-	153	1	6759	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	6614	-0-	-733	-0-	147	1	6467	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	6483	-0-	-537	-0-	134	1	6349	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6595	-0-	-597	-0-	133	1	6462	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6646	-0-	-164	-0-	130	1	6516	2	N	-0-			-0-
*12	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	142	1	6875	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	456	1	20169	3	N	-0-			-0-
02	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	427	1	19045	3	N	-0-			-0-
03	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	469	1	20857	3	N	-0-			-0-
04	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	678	1	19876	3	N	-0-			-0-
05	20584	X	20458	-0-	-126	-0-	679	1	19779	3	N	-0-			-0-
06	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	696	1	20629	3	N	-0-			-0-
07	20584	X	20201	-0-	-383	-0-	658	1	19543	3	N	-0-			-0-
08	20584	X	19781	-0-	-803	-0-	659	1	19122	3	N	-0-			-0-
09	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	680	1	20222	3	N	-0-			-0-
*10	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	656	1	20068	3	N	-0-			-0-
11	19920	X	18403	-0-	-1517	-0-	590	1	17813	3	N	-0-			-0-
*12	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	89	1	17813	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	518	1	15374	3	N	-0-			-0-
02	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	443	1	13217	3	N	-0-			-0-
03	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	482	1	14362	3	N	-0-			-0-
04	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	477	1	14019	3	N	-0-			-0-
05	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	479	1	13936	3	N	-0-			-0-
06	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	451	1	13362	3	N	-0-			-0-
07	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	455	1	13511	3	N	-0-			-0-
08	13392	X	10467	-0-	-2925	-0-	349	1	10118	3	N	-0-			-0-
09	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	440	1	13083	3	N	-0-			-0-
10	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	444	1	13564	3	N	-0-			-0-
11	12960	X	12720	-0-	-240	-0-	408	1	12312	3	N	-0-			-0-
*12	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	69	1	13918	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9222	-0-	-1132	-0-	158	1	9064	2	N	-0-			-0-
02	9268	X	8255	-0-	-1013	-0-	143	1	8112	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	8998	-0-	-798	-0-	158	1	8840	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	8795	-0-	-655	-0-	153	1	8642	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	8784	-0-	-981	-0-	159	1	8625	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	8339	-0-	-571	-0-	173	1	8166	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	8439	-0-	-706	-0-	187	1	8252	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	9031	-0-	-52	-0-	200	1	8831	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	8683	-0-	-107	-0-	180	1	8503	2	N	-0-			-0-
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	190	1	9184	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	8660	-0-	-70	-0-	170	1	8490	2	N	-0-			-0-
*12	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	193	1	9304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	9140	-0-	-129	-0-	156	1	8984	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7841	-0-	-531	-0-	136	1	7705	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	8611	-0-	-658	-0-	151	1	8460	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8235	-0-	-735	-0-	143	1	8092	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	8302	-0-	-967	-0-	151	1	8151	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	8018	-0-	-832	-0-	167	1	7851	2	N	-0-			-0-
07	8680	X	7838	-0-	-842	-0-	173	1	7665	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	7674	-0-	-944	-0-	170	1	7504	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	7452	-0-	-798	-0-	154	1	7298	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	7704	-0-	-604	-0-	156	1	7548	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7735	-0-	-275	-0-	152	1	7583	2	N	-0-			-0-
*12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	157	1	7598	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	15084	-0-	-4663	-0-	550	1	14534	2	N	-0-			-0-
02	17724	X	16979	-0-	-745	-0-	643	1	16336	2	N	-0-			-0-
03	19282	X	18083	-0-	-1199	-0-	454	1	17629	2	N	-0-			-0-
04	18240	X	17691	-0-	-549	-0-	439	1	17252	2	N	-0-			-0-
05	18786	X	18212	-0-	-574	-0-	431	1	17781	2	N	-0-			-0-
06	18180	X	17490	-0-	-690	-0-	436	1	17054	2	N	-0-			-0-
07	18786	X	18147	-0-	-639	-0-	461	1	17686	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	17888	-0-	-402	-0-	435	1	17453	2	N	-0-			-0-
09	17700	X	16831	-0-	-869	-0-	405	1	16426	2	N	-0-			-0-
10	18197	X	17005	-0-	-1192	-0-	428	1	16577	2	N	-0-			-0-
11	17550	X	16810	-0-	-740	-0-	556	1	16254	2	N	-0-			-0-
12	17298	X	17140	-0-	-158	-0-	560	1	16580	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	11460	-0-	-2428	-0-	196	1	11264	2	N	-0-			-0-
02	12236	X	9838	-0-	-2398	-0-	171	1	9667	2	N	-0-			-0-
03	12989	X	10999	-0-	-1990	-0-	193	1	10806	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	10222	-0-	-2348	-0-	178	1	10044	2	N	-0-			-0-
05	12679	X	10288	-0-	-2391	-0-	187	1	10101	2	N	-0-			-0-
06	11100	X	9401	-0-	-1699	-0-	195	1	9206	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	9480	-0-	-1525	-0-	210	1	9270	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	9288	-0-	-1717	-0-	206	1	9082	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	8891	-0-	-1339	-0-	184	1	8707	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	8623	-0-	-1669	-0-	175	1	8448	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	8529	-0-	-861	-0-	167	1	8362	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	9148	-0-	-59	-0-	186	1	8962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	282	1	16207	2	N	-0-					-0-
02	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	251	1	14204	2	N	-0-					-0-
03	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	285	1	15925	2	N	-0-					-0-
04	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	261	1	14741	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	14807	-0-	-73	-0-	269	1	14538	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	13988	-0-	-412	-0-	291	1	13697	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	14203	-0-	-677	-0-	314	1	13889	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	14378	-0-	-502	-0-	319	1	14059	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13342	-0-	-1058	-0-	276	1	13066	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	13773	-0-	-1045	-0-	279	1	13494	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	1177	-0-	-12803	-0-	23	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	11052	-0-	-2836	-0-	347	1	10705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	14063	-0-	-755	-0-	1324	1	12675	3	N	58					177
							64	9									
02	13384	X	12853	-0-	-531	-0-	1200	1	11610	3	N	39	184	1			32
							43	9									
03	14818	X	12487	-0-	-2331	-0-	1272	1	11167	3	N	44					76
							48	9									
04	14340	X	12754	-0-	-1586	-0-	1259	1	11458	3	N	34					110
							37	9									
05	14229	X	14009	-0-	-220	-0-	1332	1	12643	3	N	31					141
							34	9									
06	13770	X	12650	-0-	-1120	-0-	1253	1	11397	3	N	-0-	128	1			13
07	14229	X	12513	-0-	-1716	-0-	1274	1	11202	3	N	34					47
							37	9									
08	14012	X	11856	-0-	-2156	-0-	1225	1	10597	3	N	31					78
							34	9									
09	13560	X	11822	-0-	-1738	-0-	1225	1	10597	3	Y	-0-	78	1			-0-
10	14012	X	11124	-0-	-2888	-0-	1220	1	9873	3	Y	28	6	1			22
							31	9									
11	12660	X	11994	-0-	-666	-0-	1336	1	10628	3	Y	27					49
							30	9									
*12	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	973	1	11071	3	Y	17					66
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 150,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6602	-0-	-373	-0-	144	1	6393	3	N	59	140	1			3
							65	9									
02	6300	X	5885	-0-	-415	-0-	187	1	5632	3	N	60					63
							66	9									
03	6975	X	6387	-0-	-588	-0-	203	1	6079	3	N	95					158
							105	9									
04	6750	X	6028	-0-	-722	-0-	195	1	5754	3	N	72	159	1			71
							79	9									
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	243	1	7125	3	N	16					87
							18	9									
06	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	211	1	6282	3	N	55					142
							61	9									
07	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	204	1	6096	3	N	27					169
							30	9									
08	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	208	1	6057	3	N	45					214
							50	9									
09	6750	X	5632	-0-	-1118	-0-	181	1	5403	3	N	44					258
							48	9									
10	6975	X	5746	-0-	-1229	-0-	180	1	5527	3	N	35					293
							39	9									
11	6540	X	5752	-0-	-788	-0-	181	1	5524	3	N	43	176	1			160
							47	9									
12	6324	X	5309	-0-	-1015	-0-	26	1	5237	3	N	42					202
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 73,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7107	-0-	-1945	-0-	928	1	6160	3	N	17					98
							19	9									
02	9240	X	8889	-0-	-351	-0-	960	1	7892	3	N	34					132
							37	9									
03	10230	X	9490	-0-	-740	-0-	1145	1	8308	3	N	34					166
							37	9									
04	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	1151	1	9156	3	N	25					191
							28	9									
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	1192	1	9496	3	N	6	179	1			18
							7	9									
06	9510	X	9378	-0-	-132	-0-	1115	1	8250	3	N	12					30
							13	9									
07	10695	X	10168	-0-	-527	-0-	1168	1	8961	3	N	35					65
							39	9									
08	10695	X	8752	-0-	-1943	-0-	1129	1	7603	3	N	18					83
							20	9									
09	10350	X	5516	-0-	-4834	-0-	991	1	4515	3	N	9					92
							10	9									
10	10695	X	8977	-0-	-1718	-0-	1123	1	7830	3	N	22	36	1			78
							24	9									
11	9840	X	7728	-0-	-2112	-0-	1059	1	6650	3	N	17					95
							19	9									
*12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	824	1	8099	3	N	10					105
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 105,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	5165	-0-	-3422	-0-	88	1	5077	2	N	-0-					-0-
02	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	144	1	8126	2	N	-0-					-0-
03	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	141	1	7878	2	N	-0-					-0-
04	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	126	1	7141	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	6477	-0-	-2110	-0-	118	1	6359	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	6405	-0-	-1905	-0-	133	1	6272	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6495	-0-	-2092	-0-	144	1	6351	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	6132	-0-	-1897	-0-	136	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6178	-0-	-1082	-0-	128	1	6050	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6087	-0-	-547	-0-	123	1	5964	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5275	-0-	-1145	-0-	103	1	5172	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5425	-0-	-806	-0-	110	1	5315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	2					119
02	4200	X	589	-0-	-3611	-0-	572	1	17	9	N	15	117	1			17
03	2480	X	372	-0-	-2108	-0-	118	1	224	3	N	27					44
							30	9									
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	825	1	4235	3	N	1					45
							1	9									
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	876	1	4570	3	N	38					83
							42	9									
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	926	1	4457	3	N	68	87	1			64
							75	9									
07	5084	X	4574	-0-	-510	-0-	902	1	3647	3	N	23					87
							25	9									
08	5084	X	3902	-0-	-1182	-0-	915	1	2952	3	N	32					119
							35	9									
09	4920	X	4304	-0-	-616	-0-	1027	1	3259	3	N	16					135
							18	9									
10	5084	X	4047	-0-	-1037	-0-	929	1	3078	3	N	36	158	1			13
							40	9									
11	4920	X	1297	-0-	-3623	-0-	893	1	364	3	N	36					49
							40	9									
12	4588	X	3093	-0-	-1495	-0-	901	1	2161	3	N	28					77
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 38,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	413	-0-	-145	-0-	411	1	2	9	N	2					54
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	647	1	17	9	N	15					69
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	94	1	136	3	N	7					76
							8	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	979	1	25	3	N	4					80
							4	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	904	1	20	3	N	-0-					80
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	840	1	70	3	Y	-0-	72	1			8
07	1054	N	867	-0-	-187	-0-	860	1	4	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	974	1	70	3	Y	-0-					8
09	900	N	803	-0-	-97	-0-	591	1	199	3	Y	12					20
							13	9									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	766	1	226	3	Y	-0-					20
11	1020	N	696	-0-	-324	-0-	519	1	157	3	Y	18					38
							20	9									
12	1054	X	771	-0-	-283	-0-	642	1	110	3	Y	17					55
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	17219	-0-	-5938	-0-	381	1	16838	3	N	-0-					-0-
02	20916	X	20771	-0-	-145	-0-	456	1	20315	3	N	-0-					-0-
03	22754	X	22180	-0-	-574	-0-	488	1	21692	3	N	-0-					-0-
04	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	483	1	21072	3	N	-0-					-0-
05	23002	X	20549	-0-	-2453	-0-	463	1	20086	3	N	-0-					-0-
06	22260	X	21126	-0-	-1134	-0-	468	1	20658	3	N	-0-					-0-
07	23002	X	21142	-0-	-1860	-0-	469	1	20673	3	N	-0-					-0-
08	22289	X	20761	-0-	-1528	-0-	469	1	20292	3	N	-0-					-0-
09	21570	X	19640	-0-	-1930	-0-	434	1	19206	3	N	-0-					-0-
10	21824	X	19855	-0-	-1969	-0-	428	1	19427	3	N	-0-					-0-
11	21120	X	19221	-0-	-1899	-0-	420	1	18801	3	N	-0-					-0-
*12	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	64	1	19431	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	306	1	13540	3	N	-0-					-0-
02	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	287	1	12788	3	N	-0-					-0-
03	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	303	1	13457	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	13037	-0-	-103	-0-	292	1	12745	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	13205	-0-	-373	-0-	298	1	12907	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	12669	-0-	-471	-0-	280	1	12389	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	11969	-0-	-1609	-0-	266	1	11703	3	N	-0-					-0-
08	13578	X	12522	-0-	-1056	-0-	282	1	12240	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	11874	-0-	-1176	-0-	262	1	11612	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	12122	-0-	-1084	-0-	262	1	11860	3	N	-0-					-0-
11	12660	X	12120	-0-	-540	-0-	265	1	11855	3	N	-0-					-0-
12	12028	X	11895	-0-	-133	-0-	40	1	11855	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	162	1	9307	2	N	-0-			-0-
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	141	1	7981	2	N	-0-			-0-
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	151	1	8441	2	N	-0-			-0-
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	138	1	7773	2	N	-0-			-0-
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	141	1	7603	2	N	-0-			-0-
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	148	1	6980	2	N	-0-			-0-
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	157	1	6958	2	N	-0-			-0-
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	153	1	6748	2	N	-0-			-0-
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	138	1	6531	2	N	-0-			-0-
10	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	132	1	6412	2	N	-0-			-0-
11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	122	1	6102	2	N	-0-			-0-
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11176	-0-	-697	-0-	538	1	10638	2	N	-0-			-0-
02	10416	X	10030	-0-	-386	-0-	490	1	9540	2	N	-0-			-0-
03	11532	X	10920	-0-	-612	-0-	550	1	10370	2	N	-0-			-0-
04	11100	X	10385	-0-	-715	-0-	505	1	9880	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	10594	-0-	-659	-0-	509	1	10085	2	N	-0-			-0-
06	10830	X	10097	-0-	-733	-0-	491	1	9606	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	10336	-0-	-762	-0-	554	1	9782	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	10302	-0-	-610	-0-	687	1	9615	2	N	-0-			-0-
09	10380	X	9741	-0-	-639	-0-	886	1	8855	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	9942	-0-	-660	-0-	705	1	9237	2	N	-0-			-0-
11	10110	X	9811	-0-	-299	-0-	537	1	9274	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9583	-0-	-399	-0-	350	1	9233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	1345	-0-	-3894	-0-	608	1	737	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	1730	-0-	-3002	-0-	703	1	1027	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2174	-0-	-1298	-0-	764	1	1410	3	N	-0-					-0-
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	796	1	1787	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	1063	-0-	-859	-0-	710	1	353	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	457	-0-	-1643	-0-	456	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2666	X	295	-0-	-2371	-0-	294	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1197	-0-	1197	1197	345	1	852	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-					110
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	809	1	12	9	N	11	61	1			60
03	558	N	315	-0-	-243	-0-	118	1	173	3	N	22					82
							24	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	685	1	107	3	N	-0-					82
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	801	1	130	3	N	-0-					82
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	1	1	3	Y	-0-	74	1			8
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	778	1	1	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
08	930	N	682	-0-	-248	-0-	633	1	49	3	Y	-0-					8
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	1	4	3	Y	-0-					8
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	838	1	245	3	Y	-0-					8
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	950	1	130	3	Y	-0-					8
*12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	888	1	285	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	36	1	1609	3	N	38					84
							42	9									
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	28	1	1269	3	N	16					100
							18	9									
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	1136	1	2291	3	N	32					132
							35	9									
04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	1225	1	5162	3	N	32					164
							35	9									
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	1192	1	4666	3	N	15					179
							17	9									
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	1164	1	3396	3	N	13	174	1			18
							14	9									
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1183	1	2912	3	N	-0-					18
08	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1041	1	1195	3	Y	22	40	1			-0-
							24	9									
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	1126	1	2274	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	1418	1	10231	3	Y	-0-					-0-
11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	1308	1	7835	3	Y	-0-					-0-
*12	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	1121	1	7203	3	Y	79					79
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 62,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	23528	-0-	-1923	-0-	402	1	23126	2	N	-0-			-0-
02	22568	X	21234	-0-	-1334	-0-	369	1	20865	2	N	-0-			-0-
03	24738	X	23252	-0-	-1486	-0-	408	1	22844	2	N	-0-			-0-
04	23670	X	22343	-0-	-1327	-0-	389	1	21954	2	N	-0-			-0-
05	23994	X	22692	-0-	-1302	-0-	412	1	22280	2	N	-0-			-0-
06	22770	X	20361	-0-	-2409	-0-	423	1	19938	2	N	-0-			-0-
07	23498	X	21885	-0-	-1613	-0-	484	1	21401	2	N	-0-			-0-
08	23250	X	21591	-0-	-1659	-0-	479	1	21112	2	N	-0-			-0-
09	22350	X	20906	-0-	-1444	-0-	433	1	20473	2	N	-0-			-0-
10	22692	X	21132	-0-	-1560	-0-	428	1	20704	2	N	-0-			-0-
11	21180	X	20423	-0-	-757	-0-	400	1	20023	2	N	-0-			-0-
12	21483	X	20770	-0-	-713	-0-	421	1	20349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8811	-0-	-644	-0-	195	1	8616	3	N	-0-			-0-
02	8540	X	7657	-0-	-883	-0-	168	1	7489	3	N	-0-			-0-
03	9455	X	8454	-0-	-1001	-0-	186	1	8268	3	N	-0-			-0-
04	9150	X	8422	-0-	-728	-0-	188	1	8234	3	N	-0-			-0-
05	8990	X	8805	-0-	-185	-0-	199	1	8606	3	N	-0-			-0-
06	8520	X	7873	-0-	-647	-0-	175	1	7698	3	N	-0-			-0-
07	8680	X	8613	-0-	-67	-0-	191	1	8422	3	N	-0-			-0-
08	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	228	1	9841	3	N	-0-			-0-
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	204	1	9029	3	N	-0-			-0-
10	8804	X	8153	-0-	-651	-0-	258	1	7895	3	N	-0-			-0-
11	9150	X	7431	-0-	-1719	-0-	238	1	7193	3	N	-0-			-0-
12	9331	X	7228	-0-	-2103	-0-	35	1	7193	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9401	-0-	-984	-0-	208	1	9193	3	N	-0-			-0-
02	8988	X	8428	-0-	-560	-0-	185	1	8243	3	N	-0-			-0-
03	10261	X	9258	-0-	-1003	-0-	203	1	9055	3	N	-0-			-0-
04	9930	X	8914	-0-	-1016	-0-	200	1	8714	3	N	-0-			-0-
05	10261	X	8922	-0-	-1339	-0-	201	1	8721	3	N	-0-			-0-
06	9090	X	8183	-0-	-907	-0-	182	1	8001	3	N	-0-			-0-
07	9331	X	7314	-0-	-2017	-0-	162	1	7152	3	N	-0-			-0-
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	238	1	10277	3	N	-0-			-0-
09	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	237	1	10459	3	N	-0-			-0-
*10	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	243	1	11054	3	N	-0-			-0-
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	354	1	10697	3	N	-0-			-0-
12	10912	X	10749	-0-	-163	-0-	52	1	10697	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	1144	1	2050	2	N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	1031	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1156	1	2339	2	N	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1157	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	1183	1	2621	2	N	-0-					-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	1111	1	1913	2	N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	1104	1	2169	2	N	-0-					-0-
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1170	1	2010	2	N	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1148	1	1947	2	N	-0-					-0-
*10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	1172	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	1121	1	1916	2	N	-0-					-0-
*12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	1142	1	1984	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	15654	-0-	-2202	-0-	381	1	15273	2	N	-0-					-0-
02	16128	X	15718	-0-	-410	-0-	397	1	15321	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	12939	-0-	-3119	-0-	325	1	12614	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	10495	-0-	-5045	-0-	260	1	10235	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	10881	-0-	-6510	-0-	257	1	10624	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	9975	-0-	-6855	-0-	249	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	9860	-0-	-7531	-0-	251	1	9609	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	9917	-0-	-3010	-0-	241	1	9676	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9402	-0-	-1128	-0-	226	1	9176	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10366	-0-	-515	-0-	261	1	10105	2	N	-0-					-0-
11	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	258	1	11440	2	N	-0-					-0-
*12	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	291	1	13052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12706	-0-	-872	-0-	75	1	12508	3	N	112					222
							123	9									
02	12264	X	11008	-0-	-1256	-0-	54	1	10843	3	N	101	193	1			130
							111	9									
03	13578	X	12281	-0-	-1297	-0-	85	1	12077	3	N	108	164	1			74
							119	9									
04	13140	X	12345	-0-	-795	-0-	63	1	12161	3	N	110					184
							121	9									
05	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	79	1	1	2	N	193	183	1			194
							17447	3	212	9							
06	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	75	1	1	2	N	114	178	1			130
							16505	3	125	9							
07	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	78	1	16551	3	N	107					237
							118	9									
08	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	87	1	35	2	N	91	169	1			159
							15854	3	100	9							
09	13140	X	12312	-0-	-828	-0-	55	1	7	2	N	40					199
							12206	3	44	9							
10	13578	X	11943	-0-	-1635	-0-	54	1	1	2	N	75	158	1			116
							11805	3	83	9							
11	13140	X	11192	-0-	-1948	-0-	53	1	5	2	N	81					197
							11045	3	89	9							
12	16740	X	11336	-0-	-5404	-0-	52	1	1	2	N	95	168	1			124
							11178	3	105	9							

TOTAL GAS PROD: 162,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22408	X	22408	-0-	-0-	-0-	496	1	21912	3	N	-0-			-0-
02	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	429	1	19121	3	N	-0-			-0-
03	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	474	1	21063	3	N	-0-			-0-
04	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	471	1	20549	3	N	-0-			-0-
05	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	441	1	19141	3	N	-0-			-0-
06	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	462	1	20425	3	N	-0-			-0-
07	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	474	1	20894	3	N	-0-			-0-
08	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	482	1	20883	3	N	-0-			-0-
09	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	451	1	19955	3	N	-0-			-0-
10	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	454	1	20614	3	N	-0-			-0-
11	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	441	1	19741	3	N	-0-			-0-
12	20460	X	20280	-0-	-180	-0-	66	1	20214	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	210	1	12095	2	N	-0-			-0-
02	10696	X	10153	-0-	-543	-0-	176	1	9977	2	N	-0-			-0-
03	11842	X	9832	-0-	-2010	-0-	173	1	9659	2	N	-0-			-0-
04	11460	X	11082	-0-	-378	-0-	193	1	10889	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	11686	-0-	-156	-0-	212	1	11474	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10944	-0-	-516	-0-	227	1	10717	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10705	-0-	-734	-0-	237	1	10468	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	9887	-0-	-1800	-0-	219	1	9668	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	10837	-0-	-473	-0-	224	1	10613	2	N	-0-			-0-
10	11687	X	9356	-0-	-2331	-0-	189	1	9167	2	N	-0-			-0-
11	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	217	1	10868	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	9530	-0-	-1506	-0-	193	1	9337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	362	1	15987	3	N	-0-			-0-
02	14168	X	11894	-0-	-2274	-0-	261	1	11633	3	N	-0-			-0-
03	15128	X	12251	-0-	-2877	-0-	269	1	11982	3	N	-0-			-0-
04	15660	X	11436	-0-	-4224	-0-	256	1	11180	3	N	-0-			-0-
05	16182	X	10965	-0-	-5217	-0-	247	1	10718	3	N	-0-			-0-
06	15660	X	11269	-0-	-4391	-0-	250	1	11019	3	N	-0-			-0-
07	13175	X	10781	-0-	-2394	-0-	239	1	10542	3	N	-0-			-0-
08	12245	X	11151	-0-	-1094	-0-	252	1	10899	3	N	-0-			-0-
09	11430	X	10706	-0-	-724	-0-	237	1	10469	3	N	-0-			-0-
10	11656	X	11060	-0-	-596	-0-	239	1	10821	3	N	-0-			-0-
11	11280	X	10448	-0-	-832	-0-	228	1	10220	3	N	-0-			-0-
12	11160	X	9899	-0-	-1261	-0-	32	1	9867	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11707	-0-	-1282	-0-	200	1	11507	2	N	-0-			-0-
02	11732	X	10400	-0-	-1332	-0-	181	1	10219	2	N	-0-			-0-
03	12524	X	11178	-0-	-1346	-0-	196	1	10982	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	10731	-0-	-1239	-0-	187	1	10544	2	N	-0-			-0-
05	11966	X	10754	-0-	-1212	-0-	195	1	10559	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	10133	-0-	-1207	-0-	211	1	9922	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	10153	-0-	-1348	-0-	224	1	9929	2	N	-0-			-0-
08	11191	X	9928	-0-	-1263	-0-	220	1	9708	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	9873	-0-	-867	-0-	204	1	9669	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	9673	-0-	-1084	-0-	196	1	9477	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	8864	-0-	-1276	-0-	174	1	8690	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	9322	-0-	-567	-0-	189	1	9133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	12305	-0-	-281	-0-	461	1	11844	3	N	-0-			-0-
02	11368	X	10298	-0-	-1070	-0-	346	1	9952	3	N	-0-			-0-
03	12586	X	11716	-0-	-870	-0-	420	1	11296	3	N	-0-			-0-
04	12180	X	11237	-0-	-943	-0-	460	1	10777	3	N	-0-			-0-
05	12586	X	11261	-0-	-1325	-0-	413	1	1	2	N	-0-			-0-
							10847	3							
06	11910	X	10578	-0-	-1332	-0-	394	1	1	2	N	-0-			-0-
							10183	3							
07	11718	X	10946	-0-	-772	-0-	413	1	10533	3	N	-0-			-0-
08	11718	X	11413	-0-	-305	-0-	388	1	24	2	N	-0-			-0-
							11001	3							
09	11250	X	10207	-0-	-1043	-0-	355	1	6	2	N	-0-			-0-
							9846	3							
10	11253	X	10563	-0-	-690	-0-	364	1	2	2	N	-0-			-0-
							10197	3							
11	11040	X	10132	-0-	-908	-0-	330	1	5	2	N	-0-			-0-
							9797	3							
12	11067	X	10678	-0-	-389	-0-	385	1	2	2	N	-0-			-0-
							10291	3							

TOTAL GAS PROD: 131,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	187	1	10767	2	N	-0-			-0-
02	9744	X	9170	-0-	-574	-0-	159	1	9011	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	9561	-0-	-1227	-0-	168	1	9393	2	N	-0-			-0-
04	10440	X	9268	-0-	-1172	-0-	161	1	9107	2	N	-0-			-0-
05	10788	X	9391	-0-	-1397	-0-	170	1	9221	2	N	-0-			-0-
06	10440	X	8681	-0-	-1759	-0-	180	1	8501	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	8721	-0-	-1447	-0-	193	1	8528	2	N	-0-			-0-
08	9579	X	8670	-0-	-909	-0-	192	1	8478	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	8113	-0-	-1157	-0-	168	1	7945	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	8347	-0-	-1046	-0-	169	1	8178	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	7839	-0-	-831	-0-	154	1	7685	2	N	-0-			-0-
12	8277	X	7719	-0-	-558	-0-	157	1	7562	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	165	1	9482	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7844	-0-	-332	-0-	136	1	7708	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8258	-0-	-949	-0-	145	1	8113	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8072	-0-	-838	-0-	140	1	7932	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8636	-0-	-571	-0-	157	1	8479	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7766	-0-	-1144	-0-	161	1	7605	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8260	-0-	-420	-0-	183	1	8077	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	6033	-0-	-2616	-0-	134	1	5899	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7198	-0-	-1172	-0-	149	1	7049	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7280	-0-	-1369	-0-	147	1	7133	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7201	-0-	-779	-0-	141	1	7060	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7110	-0-	-206	-0-	144	1	6966	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	5602	-0-	-2582	-0-	996	1	4567	3	N	35					171
							39	9									
02	7392	X	6901	-0-	-491	-0-	943	1	5903	3	N	50	189	1			32
							55	9									
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	1044	1	6461	3	N	47					79
							52	9									
04	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	1095	1	6651	3	N	35					114
							39	9									
05	7626	X	6524	-0-	-1102	-0-	1025	1	5481	3	N	16					130
							18	9									
06	7380	X	7024	-0-	-356	-0-	1070	1	5940	3	N	13	126	1			17
							14	9									
07	8060	X	6222	-0-	-1838	-0-	1071	1	5137	3	N	13					30
							14	9									
08	8060	X	5929	-0-	-2131	-0-	981	1	4933	3	Y	14	44	1			-0-
							15	9									
09	7800	X	6054	-0-	-1746	-0-	1037	1	5009	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	7254	X	6016	-0-	-1238	-0-	1060	1	4955	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7020	X	5728	-0-	-1292	-0-	1024	1	4667	3	Y	34					34
							37	9									
*12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	924	1	4948	3	Y	72					106
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 77,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	11036	-0-	-279	-0-	244	1	10792	3	N	-0-					-0-
02	10024	X	9451	-0-	-573	-0-	208	1	9243	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	10639	-0-	-676	-0-	234	1	10405	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	10331	-0-	-619	-0-	231	1	10100	3	N	-0-					-0-
05	11315	X	10471	-0-	-844	-0-	236	1	10235	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	10182	-0-	-498	-0-	226	1	9956	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	9921	-0-	-712	-0-	220	1	9701	3	N	-0-					-0-
08	10664	X	10176	-0-	-488	-0-	230	1	9946	3	N	-0-					-0-
09	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	255	1	11255	3	N	-0-					-0-
10	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	245	1	11124	3	N	-0-					-0-
11	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	343	1	10344	3	N	-0-					-0-
12	10943	X	10400	-0-	-543	-0-	56	1	10344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4923	-0-	-967	-0-		219	1	4704	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	3971	-0-	-1349	-0-		149	1	3822	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	3708	-0-	-2182	-0-		144	1	3564	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	3632	-0-	-1738	-0-		150	1	3482	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4276	-0-	-994	-0-		163	1	4113	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3289	-0-	-1481	-0-		122	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3465	-0-	-937	-0-		154	1	3311	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	2945	-0-	-1333	-0-		122	1	2823	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3273	-0-	-867	-0-		121	1	3152	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3005	-0-	-1273	-0-		134	1	2871	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3004	-0-	-356	-0-		148	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3059	-0-	-413	-0-		165	1	2894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11978	-0-	-794	-0-		532	1	11446	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10799	-0-	-737	-0-		405	1	10394	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	11691	-0-	-1081	-0-		455	1	11236	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	10607	-0-	-1633	-0-		437	1	10170	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11115	-0-	-1223	-0-		423	1	10692	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	10260	-0-	-1320	-0-		380	1	9880	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	10899	-0-	-1067	-0-		484	1	10415	2	N	-0-					-0-
08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-		492	1	11446	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	10551	-0-	-219	-0-		390	1	10161	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	10750	-0-	-379	-0-		480	1	10270	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	9951	-0-	-1599	-0-		489	1	9462	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10613	-0-	-1322	-0-		572	1	10041	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9687	-0-	-264	-0-		212	1	9422	3	N	48					170
								53	9									
02	8988	X	8812	-0-	-176	-0-		192	1	8589	3	N	28	180	1			18
								31	9									
03	9951	X	8125	-0-	-1826	-0-		874	1	7211	3	N	36					54
								40	9									
04	9630	X	8841	-0-	-789	-0-		956	1	7838	3	N	43					97
								47	9									
05	9765	X	9437	-0-	-328	-0-		908	1	8499	3	N	27					124
								30	9									
06	9450	X	9418	-0-	-32	-0-		973	1	8412	3	N	30	139	1			15
								33	9									
07	9765	X	9489	-0-	-276	-0-		996	1	8452	3	N	37					52
								41	9									
08	9424	X	2635	-0-	-6789	-0-		727	1	1877	3	Y	28	80	1			-0-
								31	9									
09	9420	X	1373	-0-	-8047	-0-		712	1	648	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
10	9734	X	714	-0-	-9020	-0-		713	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	9420	X	690	-0-	-8730	-0-		690	1			Y	-0-					-0-
12	4681	X	713	-0-	-3968	-0-		713	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	701	1	20805	3	N	-0-			-0-
02	20160	X	19135	-0-	-1025	-0-	620	1	18515	3	N	-0-			-0-
03	22320	X	21544	-0-	-776	-0-	699	1	20845	3	N	-0-			-0-
04	21600	X	20648	-0-	-952	-0-	679	1	19969	3	N	-0-			-0-
05	22320	X	21622	-0-	-698	-0-	718	1	20904	3	N	-0-			-0-
06	20850	X	20034	-0-	-816	-0-	654	1	19380	3	N	-0-			-0-
07	21545	X	20439	-0-	-1106	-0-	666	1	19773	3	N	-0-			-0-
08	21607	X	20643	-0-	-964	-0-	687	1	19956	3	N	-0-			-0-
09	20910	X	19793	-0-	-1117	-0-	644	1	19149	3	N	-0-			-0-
10	21607	X	20364	-0-	-1243	-0-	645	1	19719	3	N	-0-			-0-
11	20040	X	18838	-0-	-1202	-0-	603	1	18235	3	N	-0-			-0-
12	20367	X	13900	-0-	-6467	-0-	69	1	13831	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	21391	-0-	-1425	-0-	473	1	20918	3	N	-0-			-0-
02	20608	X	20101	-0-	-507	-0-	441	1	19660	3	N	-0-			-0-
03	22816	X	22248	-0-	-568	-0-	489	1	21759	3	N	-0-			-0-
04	22080	X	21228	-0-	-852	-0-	475	1	20753	3	N	-0-			-0-
05	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	510	1	22108	3	N	-0-			-0-
06	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	492	1	21730	3	N	-0-			-0-
07	22258	X	19399	-0-	-2859	-0-	430	1	18969	3	N	-0-			-0-
08	22630	X	22526	-0-	-104	-0-	509	1	22017	3	N	-0-			-0-
09	22080	X	19302	-0-	-2778	-0-	426	1	18876	3	N	-0-			-0-
10	22816	X	18932	-0-	-3884	-0-	408	1	18524	3	N	-0-			-0-
11	22080	X	20658	-0-	-1422	-0-	451	1	20207	3	N	-0-			-0-
*12	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	68	1	20919	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	14964	-0-	-722	-0-	256	1	14708	2	N	-0-			-0-
02	13944	X	13445	-0-	-499	-0-	234	1	13211	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	14570	-0-	-775	-0-	256	1	14314	2	N	-0-			-0-
04	14730	X	13994	-0-	-736	-0-	243	1	13751	2	N	-0-			-0-
05	14973	X	14219	-0-	-754	-0-	258	1	13961	2	N	-0-			-0-
06	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	303	1	14253	2	N	-0-			-0-
07	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	353	1	15604	2	N	-0-			-0-
08	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	345	1	15197	2	N	-0-			-0-
09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	315	1	14892	2	N	-0-			-0-
10	15686	X	14947	-0-	-739	-0-	303	1	14644	2	N	-0-			-0-
11	15180	X	14582	-0-	-598	-0-	286	1	14296	2	N	-0-			-0-
12	15717	X	14589	-0-	-1128	-0-	296	1	14293	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	17358	-0-	-281	-0-	633	1	16725	2	N	-0-					-0-
02	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	622	1	15804	2	N	-0-					-0-
03	25177	X	25177	-0-	-0-	-0-	632	1	24545	2	N	-0-					-0-
04	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	675	1	26542	2	N	-0-					-0-
05	29628	X	29628	-0-	-0-	-0-	701	1	28927	2	N	-0-					-0-
06	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	641	1	25052	2	N	-0-					-0-
07	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	653	1	25031	2	N	-0-					-0-
08	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	490	1	19673	2	N	-0-					-0-
09	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	500	1	20260	2	N	-0-					-0-
10	23315	X	23315	-0-	-0-	-0-	586	1	22729	2	N	-0-					-0-
11	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	723	1	21126	2	N	-0-					-0-
*12	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	751	1	22258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	162	1	7215	3	Y	121	55	1			85
							133	9									
02	7560	X	6865	-0-	-695	-0-	148	1	6631	3	Y	78					163
							86	9									
03	8122	X	7604	-0-	-518	-0-	244	1	7290	3	Y	64					227
							70	9									
04	7800	X	7230	-0-	-570	-0-	235	1	6918	3	Y	70	141	1			156
							77	9									
05	7843	X	7541	-0-	-302	-0-	247	1	7217	3	Y	70					226
							77	9									
06	7350	X	7157	-0-	-193	-0-	229	1	6832	3	Y	87					313
							96	9									
07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	246	1	7332	3	Y	74	162	1			225
							81	9									
08	7595	X	7432	-0-	-163	-0-	244	1	7105	3	Y	75					300
							83	9									
09	7290	X	6821	-0-	-469	-0-	218	1	6526	3	Y	70	158	1			212
							77	9									
10	7657	X	6893	-0-	-764	-0-	214	1	6605	3	Y	67					279
							74	9									
11	7410	X	6505	-0-	-905	-0-	204	1	6220	3	Y	74	157	1			196
							81	9									
12	7440	X	6420	-0-	-1020	-0-	31	1	6305	3	Y	76	177	1			95
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 85,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	15754	-0-	-6876	-0-	575	1	15179	2	N	-0-					-0-
02	19712	X	15381	-0-	-4331	-0-	582	1	14799	2	N	-0-					-0-
03	21111	X	20839	-0-	-272	-0-	784	1	20055	2	N	-0-					-0-
04	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	752	1	19463	2	N	-0-					-0-
05	20832	X	20349	-0-	-483	-0-	722	1	19627	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	19400	-0-	-760	-0-	725	1	18675	2	N	-0-					-0-
07	20894	X	20501	-0-	-393	-0-	782	1	19719	2	N	-0-					-0-
08	20894	X	20248	-0-	-646	-0-	738	1	19510	2	N	-0-					-0-
09	20220	X	19195	-0-	-1025	-0-	693	1	18502	2	N	-0-					-0-
10	20491	X	18945	-0-	-1546	-0-	714	1	18231	2	N	-0-					-0-
11	19830	X	16295	-0-	-3535	-0-	539	1	15756	2	N	-0-					-0-
12	20491	X	19077	-0-	-1414	-0-	623	1	18454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	681	1	17982	2	N	-0-			-0-
02	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	617	1	15689	2	N	-0-			-0-
03	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	424	1	16471	2	N	-0-			-0-
04	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	416	1	16347	2	N	-0-			-0-
05	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	396	1	16334	2	N	-0-			-0-
06	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	410	1	16018	2	N	-0-			-0-
07	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	433	1	16602	2	N	-0-			-0-
08	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	408	1	16382	2	N	-0-			-0-
09	15900	X	15774	-0-	-126	-0-	380	1	15394	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	14752	-0-	-1678	-0-	371	1	14381	2	N	-0-			-0-
11	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	543	1	15854	2	N	-0-			-0-
*12	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	537	1	15905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	423	3	Y	-0-			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	-0-			-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	423	3	Y	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	3	Y	-0-			-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-			-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	Y	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	3	Y	-0-			-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	10	1	407	3	Y	-0-			-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	12	1	369	3	Y	-0-			-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	2	1	415	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	4854	-0-	-2462	-0-	168	1	4686	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	3761	-0-	-2679	-0-	271	1	3490	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	5546	-0-	-1584	-0-	323	1	5223	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	429	-0-	-6471	-0-	147	1	282	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	10	-0-	-7027	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	5370	X	13	-0-	-5357	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	17	-0-	-5532	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			-0-
09	420	X	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	227	1	2867	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		407	-0-	407	407	8	1	399	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

01	10850	X	8262	-0-	-2588	-0-	268	1	7994	3	N	-0-					-0-
02	9800	X	5659	-0-	-4141	-0-	183	1	5476	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	10827	-0-	-23	-0-	350	1	10477	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	8919	-0-	-771	-0-	293	1	8626	3	N	-0-					-0-
05	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	311	1	9087	3	N	-0-					-0-
06	10470	X	9033	-0-	-1437	-0-	294	1	8739	3	N	-0-					-0-
07	10819	X	9345	-0-	-1474	-0-	303	1	9042	3	N	-0-					-0-
08	10819	X	9163	-0-	-1656	-0-	304	1	8859	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8905	-0-	-185	-0-	288	1	8617	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	8856	-0-	-537	-0-	279	1	8577	3	N	-0-					-0-
11	9030	X	8773	-0-	-257	-0-	279	1	8494	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	5247	-0-	-4084	-0-	26	1	5221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

01	15562	X	14677	-0-	-885	-0-	325	1	14352	3	N	-0-					-0-
02	13132	X	11138	-0-	-1994	-0-	245	1	10893	3	N	-0-					-0-
03	15624	X	14107	-0-	-1517	-0-	310	1	13797	3	N	-0-					-0-
04	15120	X	13432	-0-	-1688	-0-	301	1	13131	3	N	-0-					-0-
05	15624	X	13748	-0-	-1876	-0-	310	1	13438	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	13468	-0-	-722	-0-	298	1	13170	3	N	-0-					-0-
07	14105	X	10642	-0-	-3463	-0-	236	1	10406	3	N	-0-					-0-
08	14105	X	12240	-0-	-1865	-0-	276	1	11964	3	N	-0-					-0-
09	13470	X	13250	-0-	-220	-0-	293	1	12957	3	N	-0-					-0-
10	13919	X	13191	-0-	-728	-0-	285	1	12906	3	N	-0-					-0-
11	13470	X	13253	-0-	-217	-0-	290	1	12963	3	N	-0-					-0-
12	13702	X	13010	-0-	-692	-0-	47	1	12963	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	8009	-0-	-7274	-0-	877	1	7132	3	Y	-0-					-0-
02	13804	X	5471	-0-	-8333	-0-	661	1	4810	3	Y	-0-					-0-
03	15283	X	9504	-0-	-5779	-0-	888	1	8538	3	Y	71	41	1			30
							78	9									
04	13440	X	8018	-0-	-5422	-0-	772	1	7242	3	Y	4					34
							4	9									
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	730	1	7722	3	Y	10	43	1			1
							11	9									
06	9210	X	5040	-0-	-4170	-0-	798	1	1	2	Y	243	10	1			234
							3974	3	267	9							
07	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	787	1	14524	3	Y	210	321	1			123
							231	9									
08	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	530	1	26	2	Y	89	169	1			43
							11941	3	98	9							
09	8190	X	7007	-0-	-1183	-0-	732	1	4	2	Y	50	56	1			37
							6216	3	55	9							
10	12400	X	4190	-0-	-8210	-0-	198	1	3978	3	Y	13	45	1			5
							14	9									
11	12000	X	797	-0-	-11203	-0-	4	1	1	2	Y	19					24
							771	3	21	9							
12	10850	X	1712	-0-	-9138	-0-	475	1	1237	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 86,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

01	9331	X	9168	-0-	-163	-0-	54	1	9040	3	Y	67	34	1			45
							74	9									
02	8428	X	7045	-0-	-1383	-0-	35	1	6921	3	Y	81	25	1			101
							89	9									
03	8711	X	7300	-0-	-1411	-0-	49	1	7153	3	Y	89	133	1			57
							98	9									
04	8820	X	8549	-0-	-271	-0-	43	1	8432	3	Y	67	65	1			59
							74	9									
05	9114	X	8770	-0-	-344	-0-	38	1	1	2	Y	148	70	1			137
							8568	3	163	9							
06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	Y	-0-	126	1			11
							8746	3									
07	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	42	1	9024	3	Y	-0-					11
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	15	10	1			16
							8114	3	17	9							
09	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	35	1	5	2	Y	28	15	1			29
							7876	3	31	9							
10	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	Y	2					31
							8073	3	2	9							
11	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	Y	28	41	1			18
							7044	3	31	9							
*12	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	Y	63	41	1			40
							7441	3	69	9							

TOTAL GAS PROD: 97,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4705	-0-	-1123	-0-	201	1	4486	3	Y	16					108
							18	9									
02	5180	X	4861	-0-	-319	-0-	207	1	4654	3	Y	-0-					108
03	5301	X	5205	-0-	-96	-0-	221	1	4939	3	Y	41	98	1			51
							45	9									
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	210	1	4640	3	Y	-0-					51
05	5394	X	5053	-0-	-341	-0-	221	1	4831	3	Y	1					52
							1	9									
06	5130	X	4837	-0-	-293	-0-	157	1	4680	3	Y	-0-					52
07	5301	X	4990	-0-	-311	-0-	213	1	4777	3	Y	-0-					52
08	5208	X	4846	-0-	-362	-0-	212	1	4620	3	Y	13					65
							14	9									
09	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	201	1	4477	3	Y	-0-					65
10	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	197	1	4541	3	Y	3					68
							3	9									
11	4830	X	4703	-0-	-127	-0-	197	1	4499	3	Y	6					74
							7	9									
12	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	29	1	4410	3	Y	4					78
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 57,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	7062	-0-	-3943	-0-	227	1	6779	3	N	51					123
							56	9									
02	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	335	1	10045	3	N	71					194
							78	9									
03	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	369	1	11058	3	N	85	187	1			92
							94	9									
04	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	368	1	10846	3	N	104					196
							114	9									
05	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	370	1	10829	3	N	85	178	1			103
							94	9									
06	10650	X	9989	-0-	-661	-0-	322	1	9604	3	N	57	137	1			23
							63	9									
07	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	356	1	10613	3	N	66					89
							73	9									
08	11005	X	10133	-0-	-872	-0-	334	1	9731	3	N	62					151
							68	9									
09	10650	X	9914	-0-	-736	-0-	319	1	9532	3	N	57	176	1			32
							63	9									
10	11005	X	9962	-0-	-1043	-0-	312	1	9578	3	N	65					97
							72	9									
11	10650	X	9548	-0-	-1102	-0-	302	1	9191	3	N	50					147
							55	9									
12	10447	X	9181	-0-	-1266	-0-	45	1	9055	3	N	74	183	1			38
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 121,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8756	-0-	-1288	-0-	284	1	8472	3	N	-0-					61
02	8932	X	7117	-0-	-1815	-0-	230	1	6887	3	N	-0-					61
03	9889	X	8056	-0-	-1833	-0-	261	1	7795	3	N	-0-					61
04	9570	X	8175	-0-	-1395	-0-	268	1	7907	3	N	-0-					61
05	8742	X	6970	-0-	-1772	-0-	231	1	6739	3	N	-0-					61
06	8460	X	8419	-0-	-41	-0-	274	1	8143	3	N	2					63
							2	9									
07	8463	X	7179	-0-	-1284	-0-	232	1	6906	3	N	37					100
							41	9									
08	8463	X	8235	-0-	-228	-0-	274	1	7961	3	N	-0-					100
09	8430	X	7897	-0-	-533	-0-	256	1	7641	3	N	-0-					100
10	8711	X	8306	-0-	-405	-0-	262	1	8044	3	N	-0-					100
11	8430	X	7693	-0-	-737	-0-	324	1	7369	3	N	-0-					100
12	8246	X	7485	-0-	-761	-0-	50	1	7435	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 94,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5046	-0-	-1960	-0-	29	1	5017	3	N	-0-					19
02	6328	X	4039	-0-	-2289	-0-	20	1	4016	3	N	3					22
							3	9									
03	7006	X	6617	-0-	-389	-0-	45	1	6572	3	N	-0-					22
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	28	1	5558	3	N	-0-					22
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	26	1	5987	3	N	-0-					22
06	6390	X	3842	-0-	-2548	-0-	17	1	3825	3	N	-0-					22
07	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	31	1	6797	3	N	-0-					22
08	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	30	1	12	2	N	-0-					22
							5730	3									
09	5820	X	5704	-0-	-116	-0-	25	1	3	2	N	-0-					22
							5676	3									
10	6820	X	5631	-0-	-1189	-0-	24	1	1	2	N	-0-					22
							5606	3									
11	6600	X	4346	-0-	-2254	-0-	20	1	2	2	N	-0-					22
							4324	3									
*12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					22
							5561	3									

TOTAL GAS PROD: 65,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	15778	-0-	-714	-0-	94	1	15568	3	Y	105	94	1			70
							116	9									
02	14896	X	13924	-0-	-972	-0-	69	1	13710	3	Y	132	101	1			101
							145	9									
03	16492	X	14861	-0-	-1631	-0-	102	1	14661	3	Y	89	133	1			57
							98	9									
04	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	79	1	15230	3	Y	67	65	1			59
							74	9									
05	15810	X	15606	-0-	-204	-0-	70	1	15536	3	Y	-0-	59	1			-0-
06	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	69	1	1	2	Y	174					174
							15310	3	191	9							
07	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	73	1	15808	3	Y	6					180
							7	9									
08	15655	X	15273	-0-	-382	-0-	81	1	33	2	Y	71	155	1			96
							15081	3	78	9							
09	15150	X	14414	-0-	-736	-0-	63	1	9	2	Y	84	90	1			90
							14250	3	92	9							
10	15655	X	14708	-0-	-947	-0-	65	1	2	2	Y	-0-					90
							14641	3									
11	15150	X	14245	-0-	-905	-0-	66	1	6	2	Y	42	105	1			27
							14127	3	46	9							
*12	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	Y	94	61	1			60
							14500	3	103	9							

TOTAL GAS PROD: 180,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	56	1	9224	3	Y	87	64	1			58
							96	9									
02	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	41	1	8256	3	Y	80	62	1			76
							88	9									
03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	55	1	7908	3	Y	83	106	1			53
							91	9									
04	8580	X	8209	-0-	-371	-0-	42	1	8092	3	Y	68	62	1			59
							75	9									
05	8866	X	8097	-0-	-769	-0-	36	1	8061	3	Y	-0-	59	1			-0-
06	8040	X	6153	-0-	-1887	-0-	28	1	6125	3	Y	-0-					-0-
07	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	42	1	8985	3	Y	-0-					-0-
08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	50	1	20	2	Y	43					43
							9278	3	47	9							
09	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	Y	28	40	1			31
							8470	3	31	9							
10	8308	X	8133	-0-	-175	-0-	36	1	1	2	Y	1					32
							8095	3	1	9							
11	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	Y	28	42	1			18
							9116	3	31	9							
*12	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	Y	63	41	1			40
							8188	3	69	9							

TOTAL GAS PROD: 100,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	22710	-0-	-695	-0-	552	1	22158	2	N	-0-					-0-
02	21140	X	19987	-0-	-1153	-0-	505	1	19482	2	N	-0-					-0-
03	22599	X	21890	-0-	-709	-0-	550	1	21340	2	N	-0-					-0-
04	21990	X	21269	-0-	-721	-0-	528	1	20741	2	N	-0-					-0-
05	22723	X	21770	-0-	-953	-0-	515	1	21255	2	N	-0-					-0-
06	21990	X	20558	-0-	-1432	-0-	513	1	20045	2	N	-0-					-0-
07	22134	X	22068	-0-	-66	-0-	561	1	21507	2	N	-0-					-0-
08	21979	X	21415	-0-	-564	-0-	520	1	20895	2	N	-0-					-0-
09	21270	X	20189	-0-	-1081	-0-	486	1	19703	2	N	-0-					-0-
10	22072	X	20421	-0-	-1651	-0-	514	1	19907	2	N	-0-					-0-
11	21360	X	19788	-0-	-1572	-0-	655	1	19133	2	N	-0-					-0-
12	21204	X	20103	-0-	-1101	-0-	656	1	19447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	18618	-0-	-1532	-0-	679	1	17939	2	N	-0-					-0-
02	17808	X	16647	-0-	-1161	-0-	630	1	16017	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	19213	-0-	-286	-0-	723	1	18490	2	N	-0-					-0-
04	18870	X	18152	-0-	-718	-0-	675	1	17477	2	N	-0-					-0-
05	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	664	1	18061	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	17438	-0-	-1162	-0-	652	1	16786	2	N	-0-					-0-
07	19220	X	16604	-0-	-2616	-0-	633	1	15971	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	18307	-0-	-913	-0-	667	1	17640	2	N	-0-					-0-
09	18150	X	16807	-0-	-1343	-0-	607	1	16200	2	N	-0-					-0-
10	18724	X	17203	-0-	-1521	-0-	649	1	16554	2	N	-0-					-0-
11	17730	X	15221	-0-	-2509	-0-	504	1	14717	2	N	-0-					-0-
12	18321	X	17413	-0-	-908	-0-	569	1	16844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	637 25	1 9	2143	3	N	23					172
02	1288	X	1021	-0-	-267	-0-	545 26	1 9	450	3	N	24	174	1			22
03	1426	X	1220	-0-	-206	-0-	610	1	610	3	N	-0-					22
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	681 81	1 9	2935	3	N	74					96
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	941 23	1 9	2686	3	N	21					117
06	1380	X	671	-0-	-709	-0-	593 76	1 9	2	3	N	69	117	1			69
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	993 17	1 9	3345	3	N	15					84
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	987 23	1 9	2550	3	N	21					105
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	940 30	1 9	2267	3	N	27					132
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	943 19	1 9	2635	3	N	17					149
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	855 23	1 9	1483	3	N	21					170
*12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	878 36	1 9	2981	3	N	33	164	1			39

TOTAL GAS PROD: 34,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	20351	-0-	-1876	-0-	742	1	19609	2	N	-0-					-0-
02	19852	X	19123	-0-	-729	-0-	724	1	18399	2	N	-0-					-0-
03	21576	X	19029	-0-	-2547	-0-	716	1	18313	2	N	-0-					-0-
04	19800	X	19488	-0-	-312	-0-	725	1	18763	2	N	-0-					-0-
05	21173	X	20081	-0-	-1092	-0-	712	1	19369	2	N	-0-					-0-
06	20490	X	19302	-0-	-1188	-0-	722	1	18580	2	N	-0-					-0-
07	21173	X	19705	-0-	-1468	-0-	751	1	18954	2	N	-0-					-0-
08	20150	X	18699	-0-	-1451	-0-	681	1	18018	2	N	-0-					-0-
09	19500	X	17929	-0-	-1571	-0-	647	1	17282	2	N	-0-					-0-
10	20088	X	18139	-0-	-1949	-0-	684	1	17455	2	N	-0-					-0-
11	19290	X	17567	-0-	-1723	-0-	581	1	16986	2	N	-0-					-0-
12	17391	X	16990	-0-	-401	-0-	555	1	16435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	5071	-0-	-8042	-0-	30	1	5038	3	Y	3					41
							3	9									
02	11844	X	5937	-0-	-5907	-0-	30	1	5906	3	Y	1	40	1			2
							1	9									
03	10106	X	7851	-0-	-2255	-0-	54	1	7719	3	Y	71	43	1			30
							78	9									
04	7890	X	2896	-0-	-4994	-0-	15	1	2873	3	Y	7					37
							8	9									
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
06	7590	X	4701	-0-	-2889	-0-	21	1	4680	3	Y	-0-					-0-
07	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	59	1	12500	3	Y	-0-					-0-
08	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	75	1	30	2	Y	89	46	1			43
							13813	3	98	9							
09	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	43	1	6	2	Y	67	61	1			49
							9723	3	74	9							
10	12400	X	5428	-0-	-6972	-0-	24	1	1	2	Y	53	83	1			19
							5345	3	58	9							
11	12000	X	775	-0-	-11225	-0-	4	1	771	3	Y	-0-					19
12	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 69,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	20187	-0-	-1668	-0-	442	1	19659	3	N	78					119
							86	9									
02	19964	X	18410	-0-	-1554	-0-	401	1	17936	3	N	66					185
							73	9									
03	22103	X	21610	-0-	-493	-0-	471	1	21065	3	N	67	192	1			60
							74	9									
04	21390	X	20777	-0-	-613	-0-	680	1	20042	3	N	50					110
							55	9									
05	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	693	1	20278	3	N	35					145
							39	9									
06	20910	X	19897	-0-	-1013	-0-	645	1	19205	3	N	43	157	1			31
							47	9									
07	21607	X	20001	-0-	-1606	-0-	647	1	19313	3	N	37					68
							41	9									
08	21607	X	19522	-0-	-2085	-0-	437	1	19040	3	N	41					109
							45	9									
09	20790	X	18999	-0-	-1791	-0-	614	1	18344	3	N	37					146
							41	9									
10	21018	X	19153	-0-	-1865	-0-	602	1	18510	3	N	37	138	1			45
							41	9									
11	19890	X	18144	-0-	-1746	-0-	576	1	17516	3	N	47					92
							52	9									
12	19995	X	18776	-0-	-1219	-0-	92	1	18628	3	N	51					143
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 236,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

01	10540	X	10362	-0-	-178	-0-	460	1	9902	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	9070	-0-	-450	-0-	340	1	8730	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9670	-0-	-870	-0-	376	1	9294	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	8673	-0-	-1527	-0-	357	1	8316	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	8477	-0-	-2063	-0-	322	1	8155	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9072	-0-	-948	-0-	336	1	8736	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9220	-0-	-824	-0-	409	1	8811	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8283	-0-	-1389	-0-	342	1	7941	2	N	-0-					-0-
09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	342	1	8908	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8692	-0-	-670	-0-	388	1	8304	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8360	-0-	-700	-0-	411	1	7949	2	N	-0-					-0-
*12	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	538	1	9434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	4149	-0-	-4531	-0-	91	1	4058	3	Y	-0-					-0-
02	7672	X	4095	-0-	-3577	-0-	89	1	4006	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	3791	-0-	-4672	-0-	81	1	3644	3	Y	60					60
							66	9									
04	5880	X	4195	-0-	-1685	-0-	92	1	4059	3	Y	40					100
							44	9									
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	101	1	4424	3	Y	109	180	1			29
							120	9									
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	96	1	4252	3	Y	84	48	1			65
							92	9									
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	110	1	4852	3	Y	109	62	1			112
							120	9									
08	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	97	1	4241	3	Y	60	98	1			74
							66	9									
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	102	1	4571	3	Y	70					144
							77	9									
10	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	104	1	4759	3	Y	80	166	1			58
							88	9									
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	105	1	4739	3	Y	51					109
							56	9									
*12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	16	1	4809	3	Y	87	187	1			9
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 54,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	7714	-0-	-10669	-0-	547	1	6979	3	N	171	181	1			65
							188	9									
02	16688	X	7092	-0-	-9596	-0-	405	1	6460	3	N	206	194	1			77
							227	9									
03	18476	X	16790	-0-	-1686	-0-	762	1	15839	3	N	172	137	1			112
							189	9									
04	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	807	1	17290	3	N	181	174	1			119
							199	9									
05	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	683	1	13561	3	N	178	185	1			112
							196	9									
06	16260	X	12669	-0-	-3591	-0-	652	1	11766	3	N	228	299	1			41
							251	9									
07	18910	X	10746	-0-	-8164	-0-	538	1	10020	3	N	171	106	1			106
							188	9									
08	18910	X	8923	-0-	-9987	-0-	544	1	18	2	N	209	281	1			34
							8131	3	230	9							
09	18300	X	7673	-0-	-10627	-0-	501	1	4	2	N	133	105	1			62
							7022	3	146	9							
10	14446	X	7942	-0-	-6504	-0-	747	1	7129	3	N	60	77	1			45
							66	9									
11	12660	X	5681	-0-	-6979	-0-	485	1	2	2	N	71					116
							5116	3	78	9							
12	10757	X	8690	-0-	-2067	-0-	610	1	7911	3	N	154	141	1			129
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 126,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,934

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	112	1	5010	3	Y	-0-					-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	102	1	4579	3	Y	-0-					-0-
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	120	1	5407	3	Y	80					80
							88	9									
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	128	1	5623	3	Y	76					156
							84	9									
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	136	1	5937	3	Y	73	184	1			45
							80	9									
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	125	1	5558	3	Y	142	137	1			50
							156	9									
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	126	1	5603	3	Y	112	128	1			34
							123	9									
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	126	1	5466	3	Y	83	86	1			31
							91	9									
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	117	1	5217	3	Y	76					107
							84	9									
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	117	1	5350	3	Y	119	171	1			55
							131	9									
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	112	1	5079	3	Y	31					86
							34	9									
12	5456	X	5000	-0-	-456	-0-	16	1	4864	3	Y	109	188	1			7
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 66,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	11532	-0-	-2945	-0-	255	1	11277	3	N	-0-					-0-
02	12684	X	11649	-0-	-1035	-0-	255	1	11394	3	N	-0-					-0-
03	14043	X	13604	-0-	-439	-0-	441	1	13163	3	N	-0-					-0-
04	12900	X	12744	-0-	-156	-0-	285	1	12459	3	N	-0-					-0-
05	12896	X	12203	-0-	-693	-0-	405	1	11798	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	11481	-0-	-1689	-0-	374	1	11107	3	N	-0-					-0-
07	13609	X	11506	-0-	-2103	-0-	375	1	11131	3	N	-0-					-0-
08	13609	X	11219	-0-	-2390	-0-	374	1	10845	3	N	-0-					-0-
09	12750	X	11442	-0-	-1308	-0-	372	1	11070	3	N	-0-					-0-
10	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	421	1	12884	3	N	-0-					-0-
11	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	425	1	12852	3	N	-0-					-0-
*12	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	63	1	12765	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	356	1	10640	3	N	44					84
							48	9									
02	9800	X	9726	-0-	-74	-0-	313	1	9380	3	N	30					114
							33	9									
03	10850	X	10817	-0-	-33	-0-	348	1	10433	3	N	33					147
							36	9									
04	10500	X	10367	-0-	-133	-0-	337	1	9941	3	N	81					228
							89	9									
05	10850	X	10536	-0-	-314	-0-	348	1	10177	3	N	10	178	1			60
							11	9									
06	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	348	1	10363	3	N	27					87
							30	9									
07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	380	1	11329	3	N	23					110
							25	9									
08	10819	X	10701	-0-	-118	-0-	354	1	10319	3	N	25					135
							28	9									
09	10500	X	10045	-0-	-455	-0-	325	1	9696	3	N	22					157
							24	9									
10	10850	X	10413	-0-	-437	-0-	432	1	9945	3	N	33	175	1			15
							36	9									
11	10500	X	9842	-0-	-658	-0-	412	1	9405	3	N	23					38
							25	9									
12	10974	X	9625	-0-	-1349	-0-	47	1	9565	3	N	12					50
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 125,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	8724	-0-	-6125	-0-	653	1	8071	3	Y	-0-					-0-
02	13412	X	6233	-0-	-7179	-0-	712	1	5521	3	Y	-0-					-0-
03	12865	X	9276	-0-	-3589	-0-	622	1	8576	3	Y	71	41	1			30
							78	9									
04	12450	X	7833	-0-	-4617	-0-	728	1	7101	3	Y	4					34
							4	9									
05	8711	X	2769	-0-	-5942	-0-	700	1	2069	3	Y	-0-	34	1			-0-
06	8970	X	5619	-0-	-3351	-0-	621	1	4998	3	Y	-0-					-0-
07	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	821	1	12235	3	Y	-0-					-0-
08	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	570	1	22	2	Y	89	46	1			43
							10076	3	98	9							
09	7830	X	7594	-0-	-236	-0-	790	1	4	2	Y	50	56	1			37
							6745	3	55	9							
10	12400	X	4735	-0-	-7665	-0-	241	1	1	2	Y	39	62	1			14
							4450	3	43	9							
11	12000	X	776	-0-	-11224	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					14
12	9920	X	1737	-0-	-8183	-0-	579	1	1158	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 79,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12879	-0-	-1443	-0-	220	1	12659	2	N	-0-			-0-
02	12880	X	11610	-0-	-1270	-0-	202	1	11408	2	N	-0-			-0-
03	13857	X	12597	-0-	-1260	-0-	221	1	12376	2	N	-0-			-0-
04	13410	X	11789	-0-	-1621	-0-	205	1	11584	2	N	-0-			-0-
05	13547	X	12112	-0-	-1435	-0-	220	1	11892	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	11401	-0-	-1049	-0-	237	1	11164	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	11210	-0-	-1655	-0-	248	1	10962	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	10635	-0-	-1951	-0-	236	1	10399	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	10299	-0-	-1491	-0-	213	1	10086	2	N	-0-			-0-
10	12121	X	10787	-0-	-1334	-0-	218	1	10569	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	11260	-0-	-140	-0-	221	1	11039	2	N	-0-			-0-
*12	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	221	1	10652	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	20214	-0-	-1393	-0-	448	1	19766	3	N	-0-			-0-
02	19516	X	18406	-0-	-1110	-0-	404	1	18002	3	N	-0-			-0-
03	21235	X	19290	-0-	-1945	-0-	424	1	18866	3	N	-0-			-0-
04	20220	X	18125	-0-	-2095	-0-	597	1	17528	3	N	-0-			-0-
05	20894	X	17658	-0-	-3236	-0-	586	1	17072	3	N	-0-			-0-
06	19710	X	16588	-0-	-3122	-0-	541	1	16047	3	N	-0-			-0-
07	20367	X	16599	-0-	-3768	-0-	541	1	16058	3	N	-0-			-0-
08	19282	X	16071	-0-	-3211	-0-	364	1	15707	3	N	-0-			-0-
09	18120	X	14939	-0-	-3181	-0-	486	1	14453	3	N	-0-			-0-
10	17670	X	14911	-0-	-2759	-0-	472	1	14439	3	N	-0-			-0-
11	16590	X	14497	-0-	-2093	-0-	464	1	14033	3	N	-0-			-0-
12	15407	X	14103	-0-	-1304	-0-	70	1	14033	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	261	1	14972	2	N	-0-					-0-
02	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	242	1	13699	2	N	-0-					-0-
03	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	267	1	14968	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	264	1	14886	2	N	-0-					-0-
05	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	276	1	14919	2	N	-0-					-0-
06	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	297	1	13995	2	N	-0-					-0-
07	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	307	1	13595	2	N	-0-					-0-
08	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	292	1	12890	2	N	-0-					-0-
09	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	271	1	12803	2	N	-0-					-0-
10	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	202	1	9777	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	6211	-0-	-3329	-0-	122	1	6089	2	N	-0-					-0-
12	13547	X	3448	-0-	-10099	-0-	70	1	3378	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9899	-0-	-920	-0-	169	1	9730	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8475	-0-	-1101	-0-	147	1	8328	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9134	-0-	-1189	-0-	160	1	8974	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	8736	-0-	-1224	-0-	152	1	8584	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	8773	-0-	-1271	-0-	159	1	8614	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8268	-0-	-1302	-0-	172	1	8096	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8402	-0-	-991	-0-	186	1	8216	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8129	-0-	-1016	-0-	180	1	7949	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7997	-0-	-733	-0-	166	1	7831	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8515	-0-	-258	-0-	172	1	8343	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8030	-0-	-250	-0-	157	1	7873	2	N	-0-					-0-
*12	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	169	1	8156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	7207	-0-	-3891	-0-	43	1	7051	3	Y	103					132
							113	9									
02	10024	X	4729	-0-	-5295	-0-	23	1	4543	3	Y	148	127	1			153
							163	9									
03	10416	X	2667	-0-	-7749	-0-	18	1	2571	3	Y	71	194	1			30
							78	9									
04	8850	X	4402	-0-	-4448	-0-	22	1	4330	3	Y	45					75
							50	9									
05	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	81	1	1	2	Y	188	242	1			21
							17957	3	207	9							
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	13	1	2899	3	Y	-0-	21	1			-0-
07	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	55	1	11848	3	Y	-0-					-0-
08	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	Y	29	15	1			14
							8623	3	32	9							
09	2700	X	1263	-0-	-1437	-0-	6	1	1	2	Y	-0-	14	1			-0-
							1256	3									
10	2790	X	592	-0-	-2198	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	775	-0-	-1925	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	1034	1	6035	3	Y	-0-					-0-
02	6524	X	6299	-0-	-225	-0-	932	1	5367	3	Y	-0-					-0-
03	7223	X	6682	-0-	-541	-0-	1024	1	5592	3	Y	60					60
							66	9									
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	1007	1	6032	3	Y	50					110
							55	9									
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1047	1	6440	3	Y	68	170	1			8
							75	9									
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	1006	1	6040	3	Y	77					85
							85	9									
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	1035	1	6054	3	Y	86	163	1			8
							95	9									
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1034	1	5856	3	Y	44					52
							48	9									
09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	987	1	5208	3	Y	58					110
							64	9									
10	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1005	1	4847	3	Y	76	172	1			14
							84	9									
*11	5520	X	5393	-0-	-127	-0-	968	1	4394	3	Y	28					42
							31	9									
*12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	915	1	4842	3	Y	62					104
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 79,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	103	1	4599	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	115	1	5151	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	100	1	4476	3	Y	42					42
							46	9									
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	106	1	4663	3	Y	90					132
							99	9									
05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	122	1	5327	3	Y	40					172
							44	9									
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	112	1	4964	3	Y	46	166	1			52
							51	9									
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	114	1	5063	3	Y	60					112
							66	9									
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	104	1	4550	3	Y	40	62	1			90
							44	9									
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	106	1	4732	3	Y	45					135
							50	9									
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	109	1	4978	3	Y	42	100	1			77
							46	9									
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	119	1	5369	3	Y	28					105
							31	9									
12	5239	X	4815	-0-	-424	-0-	16	1	4799	3	Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 60,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	437	-0-	-1423	-0-	46	1	391	3	N	-0-					-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	X	62	-0-	-1798	-0-	18	1	44	3	N	-0-					-0-
04	1800	X	341	-0-	-1459	-0-	43	1	298	3	N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	15	-0-	-405	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	341	X	134	-0-	-207	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	16775	-0-	13675	13675	1647	1	2	2	N	-0-					-0-
							15126	3									
11	3000	N	20375	-0-	17375	31050	2498	1	8	2	N	-0-					-0-
							17869	3									
*12	3100	N	24536	-0-	21436	52486	3504	1	3	2	N	-0-					-0-
							21029	3									

TOTAL GAS PROD: 62,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12535	-0-	-1911	-0-	1328	1	11207	3	N	-0-					-0-
02	13048	X	4463	-0-	-8585	-0-	605	1	3858	3	N	-0-					-0-
03	14446	X	2361	-0-	-12085	-0-	676	1	1685	3	N	-0-					-0-
04	13980	X	6861	-0-	-7119	-0-	872	1	5989	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	10301	-0-	-2223	-0-	1158	1	9143	3	N	-0-					-0-
06	12120	X	5371	-0-	-6749	-0-	742	1	4629	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	4137	-0-	-2962	-0-	580	1	3557	3	N	-0-					-0-
08	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	1560	1	21	2	N	-0-					-0-
							9759	3									
09	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	1918	1	9	2	N	-0-					-0-
							14326	3									
10	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	1935	1	2	2	N	-0-					-0-
							17767	3									
11	10980	X	1435	-0-	-9545	-0-	176	1	1	2	N	-0-					-0-
							1258	3									
12	16802	X	45	-0-	-16757	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	18910	-0-	-2418	-0-	417	1	18493	3	N	-0-					5
02	19264	X	16278	-0-	-2986	-0-	355	1	15922	3	N	1					6
							1	9									
03	21080	X	18387	-0-	-2693	-0-	401	1	17939	3	N	43					49
							47	9									
04	20400	X	18886	-0-	-1514	-0-	416	1	18240	3	N	209	112	1			146
							230	9									
05	21080	X	18816	-0-	-2264	-0-	416	1	18127	3	N	248	253	1			141
							273	9									
06	18300	X	17876	-0-	-424	-0-	389	1	17260	3	N	206	181	1			166
							227	9									
07	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	438	1	19436	3	N	226	327	1			65
							249	9									
08	19530	X	19166	-0-	-364	-0-	426	1	18509	3	N	210	253	1			22
							231	9									
09	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	496	1	22088	3	N	222	172	1			72
							244	9									
10	20119	X	19883	-0-	-236	-0-	421	1	19223	3	N	217	187	1			102
							239	9									
11	19470	X	17859	-0-	-1611	-0-	382	1	17225	3	N	229	184	1			147
							252	9									
12	21080	X	17703	-0-	-3377	-0-	57	1	17415	3	N	210	181	1			176
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 226,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,021

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

01	17825	X	15796	-0-	-2029	-0-	270	1	15526	2	N	-0-					-0-
02	15988	X	13973	-0-	-2015	-0-	243	1	13730	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	15577	-0-	-1721	-0-	273	1	15304	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	14732	-0-	-1288	-0-	256	1	14476	2	N	-0-					-0-
05	16182	X	15219	-0-	-963	-0-	276	1	14943	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	13375	-0-	-1925	-0-	278	1	13097	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	13134	-0-	-2428	-0-	290	1	12844	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	13227	-0-	-2335	-0-	293	1	12934	2	N	-0-					-0-
09	14730	X	14263	-0-	-467	-0-	295	1	13968	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	14257	-0-	-964	-0-	289	1	13968	2	N	-0-					-0-
11	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	268	1	13386	2	N	-0-					-0-
*12	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	287	1	13848	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3235	-0-	-3306	-0-	938	1	2280	3	N	15					99
							17	9									
02	5908	X	2717	-0-	-3191	-0-	853	1	1830	3	N	31					130
							34	9									
03	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	1112	1	6394	3	N	55	168	1			17
							61	9									
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	1049	1	5277	3	N	70					87
							77	9									
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	911	1	4542	3	N	17					104
							19	9									
06	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	1082	1	6315	3	N	28					132
							31	9									
07	6851	X	4850	-0-	-2001	-0-	1026	1	3792	3	N	29					161
							32	9									
08	6851	X	5514	-0-	-1337	-0-	1051	1	4438	3	N	23					184
							25	9									
09	6630	X	5673	-0-	-957	-0-	1025	1	4626	3	N	20	64	1			140
							22	9									
10	6851	X	6171	-0-	-680	-0-	1065	1	5082	3	N	22	136	1			26
							24	9									
11	6630	X	5468	-0-	-1162	-0-	1015	1	4425	3	N	25					51
							28	9									
*12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	918	1	3927	3	N	44					95
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 65,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9482	-0-	-345	-0-	162	1	9320	2	N	-0-					-0-
02	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	158	1	8944	2	N	-0-					-0-
03	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	169	1	9443	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	9163	-0-	-47	-0-	159	1	9004	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9242	-0-	-740	-0-	168	1	9074	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8612	-0-	-1048	-0-	179	1	8433	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8580	-0-	-1402	-0-	190	1	8390	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8322	-0-	-1288	-0-	185	1	8137	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8097	-0-	-1053	-0-	168	1	7929	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8343	-0-	-895	-0-	169	1	8174	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7954	-0-	-656	-0-	156	1	7798	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7732	-0-	-638	-0-	157	1	7575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	12103	-0-	-762	-0-	207	1	11896	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	10577	-0-	-875	-0-	184	1	10393	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11386	-0-	-1293	-0-	200	1	11186	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	10899	-0-	-1041	-0-	190	1	10709	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11079	-0-	-1011	-0-	201	1	10878	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10280	-0-	-1420	-0-	214	1	10066	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	10501	-0-	-1217	-0-	232	1	10269	2	N	-0-					-0-
08	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	270	1	11894	2	N	-0-					-0-
09	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	275	1	12991	2	N	-0-					-0-
10	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	271	1	13110	2	N	-0-					-0-
11	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	243	1	12157	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	11882	-0-	-1169	-0-	241	1	11641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	434	1	11468	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	406	1	10324	2	N	-0-					-0-
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	446	1	11399	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	11065	-0-	-95	-0-	412	1	10653	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	11433	-0-	-99	-0-	405	1	11028	2	N	-0-					-0-
06	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	440	1	11340	2	N	-0-					-0-
07	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	462	1	11650	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	11085	-0-	-447	-0-	404	1	10681	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	10859	-0-	-301	-0-	392	1	10467	2	N	-0-					-0-
10	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	436	1	11114	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	10541	-0-	-619	-0-	349	1	10192	2	N	-0-					-0-
*12	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	365	1	10802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6756	-0-	-1521	-0-	148	1	6608	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	6672	-0-	-748	-0-	145	1	6527	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7387	-0-	-828	-0-	160	1	7146	3	Y	74					74
							81	9									
04	6630	X	5852	-0-	-778	-0-	128	1	5619	3	Y	95					169
							105	9									
05	7378	X	5172	-0-	-2206	-0-	114	1	5007	3	Y	46	155	1			60
							51	9									
06	7140	X	4866	-0-	-2274	-0-	106	1	4693	3	Y	61	82	1			39
							67	9									
07	7378	X	5350	-0-	-2028	-0-	117	1	5178	3	Y	50					89
							55	9									
08	7378	X	5213	-0-	-2165	-0-	115	1	5032	3	Y	60	118	1			31
							66	9									
09	5850	X	5332	-0-	-518	-0-	116	1	5163	3	Y	48					79
							53	9									
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	114	1	5245	3	Y	55	89	1			45
							61	9									
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	166	1	5037	3	Y	49					94
							54	9									
12	5301	X	5189	-0-	-112	-0-	17	1	5150	3	Y	20					114
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 68,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	18740	-0-	-1317	-0-	456	1	18284	2	N	-0-					-0-
02	18116	X	17297	-0-	-819	-0-	437	1	16860	2	N	-0-					-0-
03	20057	X	18017	-0-	-2040	-0-	452	1	17565	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	17990	-0-	-730	-0-	446	1	17544	2	N	-0-					-0-
05	19344	X	17466	-0-	-1878	-0-	413	1	17053	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	17159	-0-	-1381	-0-	428	1	16731	2	N	-0-					-0-
07	19158	X	17390	-0-	-1768	-0-	442	1	16948	2	N	-0-					-0-
08	18600	X	16329	-0-	-2271	-0-	397	1	15932	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	16400	-0-	-1600	-0-	395	1	16005	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	16502	-0-	-1230	-0-	415	1	16087	2	N	-0-					-0-
11	17160	X	16203	-0-	-957	-0-	358	1	15845	2	N	-0-					-0-
*12	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	355	1	15949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28371	X	28371	-0-	-0-	-0-	628	1	27743	3	N	-0-			-0-
02	25508	X	24593	-0-	-915	-0-	540	1	24053	3	N	-0-			-0-
03	28241	X	26384	-0-	-1857	-0-	580	1	25804	3	N	-0-			-0-
04	27330	X	26547	-0-	-783	-0-	595	1	25952	3	N	-0-			-0-
05	28241	X	26620	-0-	-1621	-0-	600	1	26020	3	N	-0-			-0-
06	27330	X	25329	-0-	-2001	-0-	562	1	24767	3	N	-0-			-0-
07	27373	X	25601	-0-	-1772	-0-	568	1	25033	3	N	-0-			-0-
08	27435	X	25190	-0-	-2245	-0-	570	1	24620	3	N	-0-			-0-
09	26550	X	24327	-0-	-2223	-0-	538	1	23789	3	N	-0-			-0-
10	26629	X	25006	-0-	-1623	-0-	539	1	24467	3	N	-0-			-0-
11	25320	X	24151	-0-	-1169	-0-	528	1	23623	3	N	-0-			-0-
12	24955	X	24139	-0-	-816	-0-	79	1	24060	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23222	X	23222	-0-	-0-	-0-	514	1	22708	3	N	-0-			-0-
02	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	450	1	20089	3	N	-0-			-0-
03	22447	X	22447	-0-	-0-	-0-	494	1	21953	3	N	-0-			-0-
04	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	488	1	21312	3	N	-0-			-0-
05	22495	X	22495	-0-	-0-	-0-	507	1	21988	3	N	-0-			-0-
06	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	471	1	20778	3	N	-0-			-0-
07	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	479	1	21137	3	N	-0-			-0-
08	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	484	1	20927	3	N	-0-			-0-
09	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	453	1	20034	3	N	-0-			-0-
10	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	447	1	20293	3	N	-0-			-0-
11	19500	X	18984	-0-	-516	-0-	415	1	18569	3	N	-0-			-0-
12	21080	X	20021	-0-	-1059	-0-	65	1	19956	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	14076	-0-	-3129	-0-	694	1	13382	2	N	-0-			-0-
02	15540	X	12719	-0-	-2821	-0-	633	1	12086	2	N	-0-			-0-
03	17205	X	17128	-0-	-77	-0-	826	1	16302	2	N	-0-			-0-
04	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	811	1	15009	2	N	-0-			-0-
05	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	929	1	17253	2	N	-0-			-0-
06	16590	X	13442	-0-	-3148	-0-	662	1	12780	2	N	-0-			-0-
07	17143	X	13845	-0-	-3298	-0-	666	1	13179	2	N	-0-			-0-
08	18197	X	16333	-0-	-1864	-0-	890	1	15443	2	N	-0-			-0-
09	17610	X	15235	-0-	-2375	-0-	943	1	14292	2	N	-0-			-0-
*10	18197	X	14257	-0-	-3940	-0-	786	1	13471	2	N	-0-			-0-
11	15810	X	14978	-0-	-832	-0-	747	1	14231	2	N	-0-			-0-
12	16337	X	13781	-0-	-2556	-0-	583	1	13198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9256	-0-	-912	-0-	205	1	9051	3	N	-0-			-0-
02	9184	X	8068	-0-	-1116	-0-	177	1	7891	3	N	-0-			-0-
03	10168	X	9020	-0-	-1148	-0-	199	1	8821	3	N	-0-			-0-
04	9750	X	7592	-0-	-2158	-0-	171	1	7421	3	N	-0-			-0-
05	9455	X	9337	-0-	-118	-0-	211	1	9126	3	N	-0-			-0-
06	8970	X	8660	-0-	-310	-0-	192	1	8468	3	N	-0-			-0-
07	9021	X	8073	-0-	-948	-0-	179	1	7894	3	N	-0-			-0-
08	9331	X	9000	-0-	-331	-0-	204	1	8796	3	N	-0-			-0-
09	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	200	1	8833	3	N	-0-			-0-
10	9331	X	7757	-0-	-1574	-0-	167	1	7590	3	N	-0-			-0-
11	8700	X	7375	-0-	-1325	-0-	161	1	7214	3	N	-0-			-0-
12	9331	X	7408	-0-	-1923	-0-	24	1	7384	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8878	-0-	-577	-0-	197	1	8681	3	N	-0-			-0-
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	217	1	9696	3	N	-0-			-0-
03	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	350	1	10421	3	N	-0-			-0-
04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	343	1	10063	3	N	-0-			-0-
05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	341	1	9920	3	N	-0-			-0-
06	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	326	1	9684	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	6841	-0-	-2614	-0-	223	1	6618	3	N	-0-			-0-
08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	238	1	10286	3	N	-0-			-0-
09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	307	1	9145	3	N	-0-			-0-
10	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	313	1	9556	3	N	-0-			-0-
11	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	323	1	9757	3	N	-0-			-0-
12	9889	X	9810	-0-	-79	-0-	53	1	9757	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	13145	-0-	-1239	-0-	225	1	12920	2	N	-0-			-0-
02	12992	X	11468	-0-	-1524	-0-	199	1	11269	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	12532	-0-	-1852	-0-	220	1	12312	2	N	-0-			-0-
04	13920	X	12076	-0-	-1844	-0-	210	1	11866	2	N	-0-			-0-
05	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	251	1	13552	2	N	-0-			-0-
06	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	277	1	13060	2	N	-0-			-0-
07	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	282	1	12468	2	N	-0-			-0-
08	13795	X	12787	-0-	-1008	-0-	284	1	12503	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	11699	-0-	-1651	-0-	242	1	11457	2	N	-0-			-0-
10	13795	X	12097	-0-	-1698	-0-	245	1	11852	2	N	-0-			-0-
11	13350	X	12106	-0-	-1244	-0-	237	1	11869	2	N	-0-			-0-
*12	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	251	1	12131	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7380	-0-	-1920	-0-	162	1	7218	3	Y	-0-			-0-
02	8344	X	6593	-0-	-1751	-0-	144	1	6449	3	Y	-0-			-0-
03	8153	X	7957	-0-	-196	-0-	174	1	7783	3	Y	-0-			-0-
04	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	185	1	8136	3	Y	-0-			-0-
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	180	1	7853	3	Y	-0-			-0-
06	7710	X	4770	-0-	-2940	-0-	105	1	4665	3	Y	-0-			-0-
07	8587	X	4065	-0-	-4522	-0-	89	1	3976	3	Y	-0-			-0-
08	8587	X	4505	-0-	-4082	-0-	101	1	4404	3	Y	-0-			-0-
09	8310	X	4689	-0-	-3621	-0-	103	1	4586	3	Y	-0-			-0-
10	8029	X	5076	-0-	-2953	-0-	108	1	4968	3	Y	-0-			-0-
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	112	1	5069	3	Y	-0-			-0-
*12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	14	1	4275	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12629	-0-	-546	-0-	307	1	12322	2	N	-0-			-0-
02	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	289	1	11134	2	N	-0-			-0-
03	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	479	1	18587	2	N	-0-			-0-
04	19506	X	19506	-0-	-0-	-0-	484	1	19022	2	N	-0-			-0-
05	19450	X	19450	-0-	-0-	-0-	460	1	18990	2	N	-0-			-0-
06	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	478	1	18696	2	N	-0-			-0-
07	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	485	1	18600	2	N	-0-			-0-
08	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	471	1	18918	2	N	-0-			-0-
09	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	437	1	17723	2	N	-0-			-0-
10	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	374	1	14490	2	N	-0-			-0-
11	12960	X	12355	-0-	-605	-0-	273	1	12082	2	N	-0-			-0-
12	19251	X	9869	-0-	-9382	-0-	215	1	9654	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	250	1	11156	3	Y	-0-			-0-
02	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	225	1	10118	3	Y	-0-			-0-
03	9238	X	9074	-0-	-164	-0-	198	1	8876	3	Y	-0-			-0-
04	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	213	1	9386	3	Y	-0-			-0-
05	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	240	1	10493	3	Y	-0-			-0-
06	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	276	1	12260	3	Y	-0-			-0-
07	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	312	1	13863	3	Y	-0-			-0-
08	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	306	1	13320	3	Y	-0-			-0-
09	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	296	1	13159	3	Y	-0-			-0-
10	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	282	1	12897	3	Y	-0-			-0-
11	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	271	1	12217	3	Y	-0-			-0-
12	14167	X	12301	-0-	-1866	-0-	40	1	12261	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6865	-0-	-1877	-0-	151	1	6714	3	N	-0-					-0-
02	7896	X	6562	-0-	-1334	-0-	143	1	6419	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	7903	-0-	-839	-0-	172	1	7731	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	7154	-0-	-16	-0-	158	1	6974	3	N	20					20
							22	9									
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	248	1	7269	3	N	-0-					20
06	7650	X	6960	-0-	-690	-0-	225	1	6703	3	N	29					49
							32	9									
07	7905	X	6789	-0-	-1116	-0-	219	1	6541	3	N	26					75
							29	9									
08	7905	X	7816	-0-	-89	-0-	259	1	7557	3	N	-0-					75
09	7260	X	6987	-0-	-273	-0-	226	1	6757	3	N	4					79
							4	9									
10	7502	X	6230	-0-	-1272	-0-	195	1	5993	3	N	38					117
							42	9									
11	7560	X	6575	-0-	-985	-0-	209	1	6347	3	N	17					134
							19	9									
12	7812	X	5168	-0-	-2644	-0-	26	1	5142	3	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 82,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	1098	1	8843	3	N	136	58	1			85
							150	9									
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	820	1	5830	3	N	74					159
							81	9									
03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	1068	1	6653	3	N	80	157	1			82
							88	9									
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	1087	1	6409	3	N	97					179
							107	9									
05	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	1172	1	8847	3	N	87	149	1			117
							96	9									
06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	1087	1	6471	3	N	76					193
							84	9									
07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	1072	1	5164	3	N	55	148	1			100
							61	9									
08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	1128	1	6679	3	N	57					157
							63	9									
09	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	1159	1	8645	3	N	93					250
							102	9									
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	1141	1	7455	3	N	69	147	1			172
							76	9									
11	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	1149	1	8503	3	N	89					261
							98	9									
*12	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	939	1	8050	3	N	72	170	1			163
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 101,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	206	1	11853	2	N	-0-			-0-
02	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	186	1	10502	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	11343	-0-	-127	-0-	199	1	11144	2	N	-0-			-0-
04	11100	X	10637	-0-	-463	-0-	185	1	10452	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	10339	-0-	-1131	-0-	188	1	10151	2	N	-0-			-0-
06	11100	X	8893	-0-	-2207	-0-	185	1	8708	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	9329	-0-	-2141	-0-	206	1	9123	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	9666	-0-	-1680	-0-	214	1	9452	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	9405	-0-	-1245	-0-	195	1	9210	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	9159	-0-	-1195	-0-	185	1	8974	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	9284	-0-	-76	-0-	182	1	9102	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	8924	-0-	-655	-0-	181	1	8743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	281	1	8337	3	N	-0-			-0-
02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	269	1	8028	3	N	-0-			-0-
03	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	289	1	8598	3	N	-0-			-0-
04	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	281	1	8259	3	N	-0-			-0-
05	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	283	1	8246	3	N	-0-			-0-
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	268	1	7927	3	N	-0-			-0-
07	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	271	1	8036	3	N	-0-			-0-
08	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	264	1	7644	3	N	-0-			-0-
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	260	1	7727	3	N	-0-			-0-
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	247	1	7538	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	6971	-0-	-409	-0-	223	1	6748	3	N	-0-			-0-
12	8308	X	6774	-0-	-1534	-0-	33	1	6741	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	22256	-0-	-2699	-0-	812	1	21444	2	N	-0-			-0-
02	22540	X	19385	-0-	-3155	-0-	490	1	18895	2	N	-0-			-0-
03	23591	X	21624	-0-	-1967	-0-	543	1	21081	2	N	-0-			-0-
04	22470	X	20344	-0-	-2126	-0-	505	1	19839	2	N	-0-			-0-
05	23219	X	20337	-0-	-2882	-0-	481	1	19856	2	N	-0-			-0-
06	21540	X	18982	-0-	-2558	-0-	473	1	18509	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	19863	-0-	-1775	-0-	505	1	19358	2	N	-0-			-0-
08	21638	X	18405	-0-	-3233	-0-	671	1	17734	2	N	-0-			-0-
09	20340	X	17991	-0-	-2349	-0-	650	1	17341	2	N	-0-			-0-
10	20336	X	16926	-0-	-3410	-0-	638	1	16288	2	N	-0-			-0-
11	19230	X	15876	-0-	-3354	-0-	525	1	15351	2	N	-0-			-0-
12	18755	X	16117	-0-	-2638	-0-	526	1	15591	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	343	1	15232	3	N	174	128	1			101
							191	9									
02	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	463	1	13893	3	N	107	164	1			44
							118	9									
03	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	496	1	14842	3	N	108					152
							119	9									
04	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	462	1	13627	3	N	76	133	1			95
							84	9									
05	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	541	1	15836	3	N	76					171
							84	9									
06	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	507	1	15113	3	N	102	150	1			123
							112	9									
07	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	526	1	15702	3	N	72					195
							79	9									
08	13950	X	13372	-0-	-578	-0-	442	1	12884	3	N	42	144	1			93
							46	9									
09	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	478	1	14270	3	N	57					150
							63	9									
10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	438	1	13484	3	N	42					192
							46	9									
11	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	445	1	13528	3	N	71	156	1			107
							78	9									
12	16306	X	13537	-0-	-2769	-0-	66	1	13379	3	N	84					191
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 178,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	15048	-0-	-2994	-0-	1035	1	14013	2	N	-0-					-0-
02	14952	X	10934	-0-	-4018	-0-	830	1	10104	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	15100	-0-	-1237	-0-	1027	1	14073	2	N	-0-					-0-
04	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	983	1	14858	2	N	-0-					-0-
05	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	963	1	16758	2	N	-0-					-0-
06	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	989	1	14396	2	N	-0-					-0-
07	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	1049	1	15449	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	15408	-0-	-2324	-0-	1210	1	14198	2	N	-0-					-0-
09	17160	X	2015	-0-	-15145	-0-	671	1	1344	2	N	-0-					-0-
*10	17732	X	5475	-0-	-12257	-0-	763	1	4712	2	N	-0-					-0-
11	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	971	1	15147	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	14894	-0-	-1598	-0-	1212	1	13682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	844	1	1990	2	N	-0-					-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	876	1	3708	2	N	-0-					-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	926	1	3958	2	N	-0-					-0-
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	989	1	4881	2	N	-0-					-0-
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	985	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	848	1	567	2	N	-0-					-0-
07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	873	1	196	2	N	-0-					-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	952	1	2816	2	N	-0-					-0-
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	749	1	264	2	N	-0-					-0-
*10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1066	1	3199	2	N	-0-					-0-
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	984	1	57	2	N	-0-					-0-
*12	770	X	770	-0-	-0-	-0-	722	1	48	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	11178	-0-	-1904	-0-	191	1	10987	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	9840	-0-	-1976	-0-	171	1	9669	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	10377	-0-	-2178	-0-	182	1	10195	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10167	-0-	-1683	-0-	177	1	9990	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	10365	-0-	-1849	-0-	188	1	10177	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9960	-0-	-870	-0-	207	1	9753	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	10132	-0-	-749	-0-	224	1	9908	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9628	-0-	-881	-0-	214	1	9414	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9061	-0-	-1109	-0-	188	1	8873	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	8586	-0-	-1768	-0-	174	1	8412	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	8407	-0-	-1553	-0-	165	1	8242	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8493	-0-	-962	-0-	172	1	8321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13807	-0-	-391	-0-	236	1	13571	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	12664	-0-	-160	-0-	220	1	12444	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	13558	-0-	-640	-0-	238	1	13320	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	12641	-0-	-709	-0-	220	1	12421	2	N	-0-					-0-
05	14012	X	12030	-0-	-1982	-0-	218	1	11812	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	11003	-0-	-2557	-0-	229	1	10774	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	10980	-0-	-3032	-0-	243	1	10737	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	10685	-0-	-2862	-0-	237	1	10448	2	N	-0-					-0-
09	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	329	1	15577	2	N	-0-					-0-
10	18989	X	18989	-0-	-0-	-0-	384	1	18605	2	N	-0-					-0-
11	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	347	1	17354	2	N	-0-					-0-
*12	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	344	1	16637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8963	-0-	-647	-0-	197 1	1 9	8765	3	Y	1	7	1			2
02	8680	X	7027	-0-	-1653	-0-	153	1	6874	3	Y	-0-					2
03	9610	X	7655	-0-	-1955	-0-	168	1	7487	3	Y	-0-					2
04	9120	X	7112	-0-	-2008	-0-	158	1	6954	3	Y	-0-					2
05	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	239	1	10425	3	Y	-0-					2
06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	194	1	8620	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	219	1	9723	3	Y	-0-					-0-
08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	202	1	8801	3	Y	-0-					-0-
09	7470	X	6591	-0-	-879	-0-	145	1	6446	3	Y	-0-					-0-
10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	166	1	7578	3	Y	-0-					-0-
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	169	1	7621	3	Y	-0-					-0-
12	9300	X	7614	-0-	-1686	-0-	25	1	7589	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	12771	-0-	-1086	-0-	281	1	12490	3	Y	-0-	5	1			1
02	12516	X	11377	-0-	-1139	-0-	249	1	11128	3	Y	-0-					1
03	13857	X	11771	-0-	-2086	-0-	258	1	11513	3	Y	-0-					1
04	13410	X	10203	-0-	-3207	-0-	228	1	9975	3	Y	-0-					1
05	13144	X	11241	-0-	-1903	-0-	252	1	10989	3	Y	-0-					1
06	12210	X	10750	-0-	-1460	-0-	233	1	10338	3	Y	163	138	1			26
							179	9									
07	12586	X	10801	-0-	-1785	-0-	239	1	10562	3	Y	-0-					26
08	11780	X	11353	-0-	-427	-0-	256	1	11097	3	Y	-0-					26
09	10890	X	10098	-0-	-792	-0-	223	1	9875	3	Y	-0-					26
10	11253	X	10705	-0-	-548	-0-	229	1	10476	3	Y	-0-					26
11	10980	X	10856	-0-	-124	-0-	236	1	10620	3	Y	-0-					26
12	11346	X	10313	-0-	-1033	-0-	34	1	10279	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 132,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	4377	-0-	-12239	-0-	465	1	3912	3	N	-0-					-0-
02	15008	X	1398	-0-	-13610	-0-	189	1	1209	3	N	-0-					-0-
03	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	2785	-0-	-1445	-0-	354	1	2431	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	1781	-0-	-2590	-0-	200	1	1581	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	967	-0-	-3263	-0-	134	1	833	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	1095	-0-	-1788	-0-	153	1	942	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	740	-0-	-2143	-0-	102	1	1	2	N	-0-					-0-
							637	3									
09	2790	X	936	-0-	-1854	-0-	110	1	826	3	N	-0-					-0-
10	1767	X	502	-0-	-1265	-0-	49	1	453	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	4	-0-	-1046	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	205	-0-	-880	-0-	29	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5483	-0-	-1120	-0-	120	1	5363	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	1218	-0-	-4858	-0-	108	1	1110	3	Y	-0-					-0-
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	1001	1	5965	3	Y	-0-					-0-
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	987	1	6994	3	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6577	-0-	-181	-0-	995	1	5582	3	Y	-0-					-0-
06	6540	X	4286	-0-	-2254	-0-	369	1	3917	3	Y	-0-					-0-
07	6758	X	4996	-0-	-1762	-0-	110	1	4886	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	4470	-0-	-2288	-0-	101	1	4369	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	3979	-0-	-2561	-0-	88	1	3891	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	5739	-0-	-833	-0-	451	1	5288	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4456	-0-	-374	-0-	617	1	3839	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	2700	-0-	-1795	-0-	9	1	2691	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	292	1	12932	3	Y	1	22	1			6
							1	9									
02	11704	X	10205	-0-	-1499	-0-	223	1	9982	3	Y	-0-					6
03	12493	X	11736	-0-	-757	-0-	257	1	11479	3	Y	-0-					6
04	12660	X	9394	-0-	-3266	-0-	209	1	9185	3	Y	-0-					6
05	13082	X	6972	-0-	-6110	-0-	156	1	6816	3	Y	-0-					6
06	10890	X	8767	-0-	-2123	-0-	193	1	8574	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	271	1	12014	3	Y	-0-					-0-
08	11253	X	9829	-0-	-1424	-0-	221	1	9608	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	8024	-0-	-1366	-0-	176	1	7848	3	Y	-0-					-0-
10	11253	X	8421	-0-	-2832	-0-	181	1	8240	3	Y	-0-					-0-
11	10890	X	7640	-0-	-3250	-0-	166	1	7474	3	Y	-0-					-0-
12	10106	X	7717	-0-	-2389	-0-	25	1	7692	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	631	1	47	2	N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	699	1	284	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3104	-0-	104	104	742	1	2362	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6652	-0-	3552	3656	851	1	5801	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6835	-0-	3835	7491	847	1	5988	2	N	-0-					-0-
07	13967	X	6476	-0-	-7491	-0-	871	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	851	1	4708	2	N	-0-					-0-
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	684	1	1975	2	N	-0-					-0-
10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	675	1	412	2	N	-0-					-0-
11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	728	1	404	2	N	-0-					-0-
*12	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	745	1	448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7938	-0-	-1331	-0-	841	1	7097	3	N	-0-					-0-
02	8372	X	4898	-0-	-3474	-0-	664	1	4234	3	N	-0-					-0-
03	9269	X	7563	-0-	-1706	-0-	2166	1	5397	3	N	-0-					-0-
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	1013	1	6956	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	4999	-0-	-3216	-0-	562	1	4437	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	3499	-0-	-4181	-0-	484	1	3015	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	5045	-0-	-3201	-0-	708	1	4337	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	5955	-0-	-2291	-0-	819	1	11	2	N	-0-					-0-
							5125	3									
09	7980	X	5746	-0-	-2234	-0-	678	1	3	2	N	-0-					-0-
							5065	3									
10	5053	X	2957	-0-	-2096	-0-	290	1	2667	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	1952	-0-	-3808	-0-	240	1	1	2	N	-0-					-0-
							1711	3									
12	5952	X	2390	-0-	-3562	-0-	342	1	2048	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7963	-0-	-4	-0-	176	1	7787	3	Y	-0-	9	1			2
02	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	182	1	8136	3	Y	-0-					2
03	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	221	1	9907	3	Y	-0-					2
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	205	1	8995	3	Y	-0-					2
05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	185	1	8052	3	Y	-0-					2
06	8940	X	6881	-0-	-2059	-0-	152	1	6729	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	9238	X	6474	-0-	-2764	-0-	142	1	6332	3	Y	-0-					-0-
08	9238	X	7289	-0-	-1949	-0-	164	1	7125	3	Y	-0-					-0-
09	8940	X	6007	-0-	-2933	-0-	131	1	5876	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	6174	-0-	-2072	-0-	132	1	6042	3	Y	-0-					-0-
11	7050	X	5277	-0-	-1773	-0-	114	1	5163	3	Y	-0-					-0-
12	7285	X	6884	-0-	-401	-0-	22	1	6862	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12782	-0-	-827	-0-	219	1	12563	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10368	-0-	-1168	-0-	180	1	10188	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	11838	-0-	-872	-0-	208	1	11630	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	11383	-0-	-977	-0-	198	1	11185	2	N	-0-					-0-
05	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	251	1	13584	2	N	-0-					-0-
06	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	277	1	13052	2	N	-0-					-0-
07	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	309	1	13670	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13395	-0-	-214	-0-	297	1	13098	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12960	-0-	-210	-0-	268	1	12692	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12571	-0-	-1038	-0-	254	1	12317	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	12912	-0-	-258	-0-	253	1	12659	2	N	-0-					-0-
*12	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	268	1	12928	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	803	1	714	3	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	730	1	86	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	5172	-0-	2072	2072	876	1	4296	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3920	-0-	920	2992	838	1	3082	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2158	-0-	-942	2050	819	1	1339	3	N	-0-					-0-
06	4016	X	1966	-0-	-2050	-0-	806	1	1160	3	N	-0-					-0-
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	800	1	1086	3	N	-0-					-0-
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	794	1	932	3	N	-0-					-0-
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	772	1	639	3	N	-0-					-0-
10	682	X	603	-0-	-79	-0-	603	1			N	-0-					-0-
11	660	X	375	-0-	-285	-0-	375	1			N	-0-					-0-
*12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	800	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	560	1	4846	3	N	-0-					-0-
02	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	223	1	9931	3	N	-0-					-0-
03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	238	1	10599	3	N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	218	1	3720	3	N	-0-					-0-
05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	327	1	11328	3	N	-0-					-0-
06	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	329	1	14562	3	N	-0-					-0-
07	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	342	1	15100	3	N	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	275	1	3203	3	N	-0-					-0-
09	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	861	1	7562	3	N	-0-					-0-
10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	381	1	11651	3	N	-0-					-0-
11	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	220	1	9875	3	N	-0-					-0-
*12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	55	1	11171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

01	9858	X	8656	-0-	-1202	-0-	280	1	8359	3	N	15					109
							17	9									
02	8904	X	8249	-0-	-655	-0-	265	1	7951	3	N	30					139
							33	9									
03	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	284	1	8503	3	N	32					171
							35	9									
04	8730	X	8079	-0-	-651	-0-	264	1	7792	3	N	21					192
							23	9									
05	9145	X	8323	-0-	-822	-0-	275	1	8029	3	N	17					209
							19	9									
06	8850	X	7733	-0-	-1117	-0-	251	1	7471	3	N	10	180	1			39
							11	9									
07	9145	X	8004	-0-	-1141	-0-	259	1	7726	3	N	17					56
							19	9									
08	8835	X	7694	-0-	-1141	-0-	255	1	7425	3	N	13					69
							14	9									
09	8070	X	7609	-0-	-461	-0-	246	1	7354	3	N	8					77
							9	9									
10	8308	X	7401	-0-	-907	-0-	233	1	7147	3	N	19					96
							21	9									
11	7740	X	7049	-0-	-691	-0-	224	1	6812	3	N	12					108
							13	9									
12	7099	X	6986	-0-	-113	-0-	34	1	6932	3	N	18					126
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 94,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

01	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	607	1	16038	2	N	-0-					-0-
02	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	572	1	14532	2	N	-0-					-0-
03	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	637	1	16279	2	N	-0-					-0-
04	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	604	1	15631	2	N	-0-					-0-
05	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	450	1	12244	2	N	-0-					-0-
06	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	595	1	15319	2	N	-0-					-0-
07	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	571	1	14403	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	579	1	15324	2	N	-0-					-0-
09	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	545	1	14557	2	N	-0-					-0-
10	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	589	1	15021	2	N	-0-					-0-
11	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	488	1	14263	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	15270	-0-	-633	-0-	499	1	14771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	10918	-0-	-1637	-0-	398	1	10520	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	10481	-0-	-495	-0-	397	1	10084	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	9844	-0-	-1626	-0-	371	1	9473	2	N	-0-			-0-
04	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	467	1	12091	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	10881	-0-	-713	-0-	386	1	10495	2	N	-0-			-0-
06	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	515	1	13269	2	N	-0-			-0-
07	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	533	1	13453	2	N	-0-			-0-
08	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	494	1	13063	2	N	-0-			-0-
09	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	457	1	12195	2	N	-0-			-0-
10	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	494	1	12601	2	N	-0-			-0-
11	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	420	1	12271	2	N	-0-			-0-
12	13671	X	13169	-0-	-502	-0-	430	1	12739	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	16145	-0-	-3385	-0-	589	1	15556	2	N	-0-			-0-
02	17388	X	14351	-0-	-3037	-0-	544	1	13807	2	N	-0-			-0-
03	16957	X	15787	-0-	-1170	-0-	594	1	15193	2	N	-0-			-0-
04	16410	X	15251	-0-	-1159	-0-	567	1	14684	2	N	-0-			-0-
05	16709	X	16047	-0-	-662	-0-	569	1	15478	2	N	-0-			-0-
06	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	604	1	15550	2	N	-0-			-0-
07	15903	X	15455	-0-	-448	-0-	589	1	14866	2	N	-0-			-0-
08	16058	X	15278	-0-	-780	-0-	557	1	14721	2	N	-0-			-0-
09	16140	X	14959	-0-	-1181	-0-	540	1	14419	2	N	-0-			-0-
10	16678	X	15382	-0-	-1296	-0-	580	1	14802	2	N	-0-			-0-
11	16140	X	14434	-0-	-1706	-0-	478	1	13956	2	N	-0-			-0-
12	15469	X	10043	-0-	-5426	-0-	328	1	9715	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	21410	-0-	-1468	-0-	366	1	21044	2	N	-0-			-0-
02	20664	X	18919	-0-	-1745	-0-	329	1	18590	2	N	-0-			-0-
03	22878	X	20897	-0-	-1981	-0-	367	1	20530	2	N	-0-			-0-
04	21930	X	20285	-0-	-1645	-0-	353	1	19932	2	N	-0-			-0-
05	21855	X	20787	-0-	-1068	-0-	377	1	20410	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	19887	-0-	-843	-0-	413	1	19474	2	N	-0-			-0-
07	20956	X	20448	-0-	-508	-0-	452	1	19996	2	N	-0-			-0-
08	20956	X	20263	-0-	-693	-0-	450	1	19813	2	N	-0-			-0-
09	20280	X	19620	-0-	-660	-0-	406	1	19214	2	N	-0-			-0-
10	20801	X	19858	-0-	-943	-0-	402	1	19456	2	N	-0-			-0-
11	19890	X	19172	-0-	-718	-0-	376	1	18796	2	N	-0-			-0-
12	20336	X	19611	-0-	-725	-0-	398	1	19213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	685	1	20340	3	N	-0-			-0-
02	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	616	1	18387	3	N	-0-			-0-
03	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	592	1	17631	3	N	-0-			-0-
04	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	576	1	16918	3	N	-0-			-0-
05	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	589	1	17151	3	N	-0-			-0-
06	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	548	1	16240	3	N	-0-			-0-
07	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	577	1	17127	3	N	-0-			-0-
08	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	574	1	16667	3	N	-0-			-0-
09	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	563	1	16727	3	N	-0-			-0-
10	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	574	1	17550	3	N	-0-			-0-
11	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	527	1	15914	3	N	-0-			-0-
12	17732	X	17301	-0-	-431	-0-	85	1	17216	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9958	-0-	-923	-0-	170	1	9788	2	N	-0-			-0-
02	9716	X	8694	-0-	-1022	-0-	151	1	8543	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	9377	-0-	-1287	-0-	165	1	9212	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	8992	-0-	-998	-0-	156	1	8836	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	8884	-0-	-1222	-0-	161	1	8723	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	8332	-0-	-1298	-0-	173	1	8159	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	8497	-0-	-1144	-0-	188	1	8309	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	8547	-0-	-815	-0-	565	1	7982	2	N	-0-			-0-
09	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	217	1	10261	2	N	-0-			-0-
10	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	189	1	9154	2	N	-0-			-0-
11	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	168	1	8424	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	8959	-0-	-1860	-0-	182	1	8777	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	41	-0-	-6810	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
02	5992	X	2346	-0-	-3646	-0-	610	1	1736	3	Y	-0-			-0-
03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	840	1	7072	3	Y	-0-			-0-
04	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	828	1	7385	3	Y	-0-			-0-
05	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	827	1	6337	3	Y	-0-			-0-
06	6630	X	6002	-0-	-628	-0-	778	1	5224	3	Y	-0-			-0-
07	6851	X	5944	-0-	-907	-0-	798	1	5146	3	Y	-0-			-0-
08	6851	X	6287	-0-	-564	-0-	808	1	5479	3	Y	-0-			-0-
09	6630	X	6427	-0-	-203	-0-	787	1	5640	3	Y	-0-			-0-
10	6851	X	6517	-0-	-334	-0-	807	1	5710	3	Y	-0-			-0-
11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	813	1	6910	3	Y	-0-			-0-
*12	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	707	1	7722	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	24153	-0-	-1763	-0-	413	1	23740	2	N	-0-					-0-
02	23212	X	21138	-0-	-2074	-0-	367	1	20771	2	N	-0-					-0-
03	25637	X	23446	-0-	-2191	-0-	412	1	23034	2	N	-0-					-0-
04	24390	X	22739	-0-	-1651	-0-	396	1	22343	2	N	-0-					-0-
05	24149	X	22710	-0-	-1439	-0-	412	1	22298	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	21463	-0-	-1907	-0-	446	1	21017	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	21822	-0-	-1676	-0-	482	1	21340	2	N	-0-					-0-
08	23498	X	21475	-0-	-2023	-0-	476	1	20999	2	N	-0-					-0-
09	22740	X	20730	-0-	-2010	-0-	429	1	20301	2	N	-0-					-0-
10	22723	X	20910	-0-	-1813	-0-	423	1	20487	2	N	-0-					-0-
11	21450	X	20194	-0-	-1256	-0-	396	1	19798	2	N	-0-					-0-
12	21607	X	20886	-0-	-721	-0-	424	1	20462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	9143	-0-	-2296	-0-	201	1	8942	3	Y	-0-					-0-
02	9996	X	8488	-0-	-1508	-0-	186	1	8302	3	Y	-0-					-0-
03	10633	X	9808	-0-	-825	-0-	214	1	9594	3	Y	-0-					-0-
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	227	1	9971	3	Y	-0-					-0-
05	10261	X	9915	-0-	-346	-0-	222	1	9693	3	Y	-0-					-0-
06	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	216	1	9581	3	Y	-0-					-0-
07	10540	X	9961	-0-	-579	-0-	219	1	9742	3	Y	-0-					-0-
08	10540	X	9761	-0-	-779	-0-	220	1	9541	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	9863	-0-	-337	-0-	216	1	9647	3	Y	-0-					-0-
10	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	222	1	10157	3	Y	-0-					-0-
11	9810	X	9556	-0-	-254	-0-	207	1	9349	3	Y	-0-					-0-
12	10199	X	9052	-0-	-1147	-0-	30	1	9022	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	357	1	15903	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
02	13832	X	13134	-0-	-698	-0-	287	1	12847	3	Y	-0-					2
03	15314	X	14319	-0-	-995	-0-	313	1	14006	3	Y	-0-					2
04	14820	X	13057	-0-	-1763	-0-	291	1	12766	3	Y	-0-					2
05	15314	X	12572	-0-	-2742	-0-	282	1	12290	3	Y	-0-					2
06	14070	X	12055	-0-	-2015	-0-	266	1	11789	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	14539	X	10873	-0-	-3666	-0-	240	1	10633	3	Y	-0-					-0-
08	14322	X	11204	-0-	-3118	-0-	252	1	10952	3	Y	-0-					-0-
09	13050	X	10044	-0-	-3006	-0-	221	1	9823	3	Y	-0-					-0-
10	12586	X	10976	-0-	-1610	-0-	235	1	10741	3	Y	-0-					-0-
11	12060	X	10692	-0-	-1368	-0-	232	1	10460	3	Y	-0-					-0-
12	11191	X	10857	-0-	-334	-0-	35	1	10822	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	18601	-0-	-402	-0-	410	1	18191	3	N	-0-					-0-
02	17164	X	15846	-0-	-1318	-0-	346	1	15500	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	16636	-0-	-2367	-0-	364	1	16272	3	N	-0-					-0-
04	18180	X	17881	-0-	-299	-0-	395	1	17326	3	N	145	77	1			68
							160	9									
05	18600	X	18123	-0-	-477	-0-	402	1	17515	3	N	187	124	1			131
							206	9									
06	18000	X	16470	-0-	-1530	-0-	361	1	15990	3	N	108	177	1			62
							119	9									
07	18445	X	16161	-0-	-2284	-0-	354	1	15717	3	N	82					144
							90	9									
08	18476	X	13457	-0-	-5019	-0-	301	1	13092	3	N	58	175	1			27
							64	9									
09	17880	X	1031	-0-	-16849	-0-	23	1	1008	3	N	-0-					27
10	18135	X	13095	-0-	-5040	-0-	278	1	12695	3	N	111					138
							122	9									
11	16470	X	15993	-0-	-477	-0-	344	1	15508	3	N	128	187	1			79
							141	9									
*12	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	51	1	15497	3	N	171	164	1			86
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 179,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	1011	1	5017	3	Y	-0-					-0-
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	911	1	4402	3	Y	-0-					-0-
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	989	1	4036	3	Y	-0-					-0-
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	957	1	3850	3	Y	-0-					-0-
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	1006	1	4688	3	Y	-0-					-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	933	1	2825	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	986	1	3850	3	Y	-0-					-0-
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	932	1	1434	3	Y	-0-					-0-
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	908	1	1657	3	Y	-0-					-0-
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	929	1	1371	3	Y	-0-					-0-
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	901	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	907	1	2433	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	13336	-0-	-118	-0-	293	1	13000	3	Y	39	120	1			72
							43	9									
02	12152	X	11527	-0-	-625	-0-	252	1	11275	3	Y	-0-					72
03	13454	X	12777	-0-	-677	-0-	280	1	12497	3	Y	-0-					72
04	13020	X	11617	-0-	-1403	-0-	259	1	11358	3	Y	-0-					72
05	13175	X	11103	-0-	-2072	-0-	249	1	10854	3	Y	-0-					72
06	12600	X	10725	-0-	-1875	-0-	237	1	10488	3	Y	-0-	72	1			-0-
07	12772	X	11530	-0-	-1242	-0-	254	1	11276	3	Y	-0-					-0-
08	12772	X	10540	-0-	-2232	-0-	237	1	10303	3	Y	-0-					-0-
09	11610	X	8688	-0-	-2922	-0-	191	1	8497	3	Y	-0-					-0-
10	11532	X	8035	-0-	-3497	-0-	172	1	7863	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	8941	-0-	-2219	-0-	194	1	8747	3	Y	-0-					-0-
12	11532	X	9504	-0-	-2028	-0-	31	1	9473	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

01	16492	X	14651	-0-	-1841	-0-	799	1	13852	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	13409	-0-	-1487	-0-	710	1	12699	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	14485	-0-	-2007	-0-	844	1	13641	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	14565	-0-	-405	-0-	742	1	13823	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	14686	-0-	-163	-0-	742	1	13944	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12611	-0-	-1759	-0-	735	1	11876	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	7459	-0-	-7607	-0-	536	1	6923	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	10460	-0-	-4606	-0-	1354	1	9106	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	10047	-0-	-4533	-0-	1512	1	8535	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	10064	-0-	-4630	-0-	1434	1	8630	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	9567	-0-	-3033	-0-	1196	1	8371	2	N	-0-					-0-
*12	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	1115	1	9023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	18988	-0-	-2092	-0-	665	1	18323	2	N	-0-					-0-
02	19040	X	16763	-0-	-2277	-0-	598	1	16165	2	N	-0-					-0-
03	21080	X	17947	-0-	-3133	-0-	621	1	17326	2	N	-0-					-0-
04	20280	X	16941	-0-	-3339	-0-	606	1	16335	2	N	-0-					-0-
05	19840	X	17747	-0-	-2093	-0-	660	1	17087	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	14699	-0-	-3691	-0-	516	1	14183	2	N	-0-					-0-
07	18569	X	18153	-0-	-416	-0-	658	1	17495	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	17835	-0-	-114	-0-	727	1	17108	2	N	-0-					-0-
09	17160	X	17055	-0-	-105	-0-	794	1	16261	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	17361	-0-	-805	-0-	725	1	16636	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	16407	-0-	-1173	-0-	610	1	15797	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	16941	-0-	-1225	-0-	514	1	16427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7355	-0-	-85	-0-	1009	1	6298	3	N	44					149
							48	9									
02	7084	X	6314	-0-	-770	-0-	856	1	5419	3	N	35					184
							39	9									
03	7843	X	6989	-0-	-854	-0-	1001	1	5948	3	N	36	181	1			39
							40	9									
04	7590	X	7532	-0-	-58	-0-	1058	1	6440	3	N	31					70
							34	9									
05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	1104	1	7048	3	N	23					93
							25	9									
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1063	1	6646	3	N	20					113
							22	9									
07	7781	X	7446	-0-	-335	-0-	1081	1	6353	3	Y	11	73	1			51
							12	9									
08	8184	X	7403	-0-	-781	-0-	1084	1	6295	3	Y	22	2	1			71
							24	9									
09	7920	X	6896	-0-	-1024	-0-	1035	1	5840	3	Y	19					90
							21	9									
10	8184	X	7051	-0-	-1133	-0-	1062	1	5964	3	Y	23					113
							25	9									
11	7740	X	6435	-0-	-1305	-0-	1017	1	5392	3	Y	24					137
							26	9									
12	7440	X	6562	-0-	-878	-0-	896	1	5637	3	Y	26					163
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 85,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	1753	1	14777	3	N	-0-					-0-
02	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	2024	1	12909	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	1342	-0-	-1758	-0-	384	1	958	3	N	-0-					-0-
04	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	1890	1	12988	3	N	-0-					-0-
05	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	2431	1	1	2	N	-0-					-0-
							19185	3									
06	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	2530	1	1	2	N	-0-					-0-
							15777	3									
07	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	2537	1	15552	3	N	-0-					-0-
08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	1418	1	20	2	N	-0-					-0-
							8878	3									
09	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1329	1	6	2	N	-0-					-0-
							9920	3									
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	602	1	1	2	N	-0-					-0-
							5521	3									
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	776	1	2	2	N	-0-					-0-
							5547	3									
12	3100	X	26	-0-	-3074	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	18492	-0-	-790	-0-	601	1	17889	3	N	2					45
							2	9									
02	17332	X	15473	-0-	-1859	-0-	500	1	14970	3	N	3					48
							3	9									
03	18972	X	17326	-0-	-1646	-0-	560	1	16746	3	N	18					66
							20	9									
04	18120	X	16812	-0-	-1308	-0-	552	1	16259	3	N	1					67
							1	9									
05	18724	X	16457	-0-	-2267	-0-	545	1	15912	3	N	-0-					67
06	17910	X	15695	-0-	-2215	-0-	511	1	15184	3	N	-0-					67
07	17329	X	16233	-0-	-1096	-0-	527	1	15706	3	N	-0-					67
08	17329	X	15795	-0-	-1534	-0-	525	1	15270	3	N	-0-					67
09	16800	X	15055	-0-	-1745	-0-	488	1	14566	3	N	1					68
							1	9									
10	16461	X	15167	-0-	-1294	-0-	478	1	14685	3	N	4					72
							4	9									
11	15720	X	14828	-0-	-892	-0-	473	1	14332	3	N	21					93
							23	9									
12	15779	X	14725	-0-	-1054	-0-	73	1	14644	3	N	7					100
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 192,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	601	1	7608	3	N	-0-					-0-
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	558	1	7672	3	N	-0-					-0-
03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	697	1	9637	3	N	-0-					-0-
04	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	703	1	8911	3	N	-0-					-0-
05	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	780	1	9903	3	N	-0-					-0-
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	618	1	7636	3	N	-0-					-0-
07	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	706	1	8697	3	N	-0-					-0-
08	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	667	1	19	2	N	-0-					-0-
							8681	3									
09	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	569	1	4	2	N	-0-					-0-
							7111	3									
10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	612	1	1	2	N	-0-					-0-
							6601	3									
11	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	684	1	3	2	N	-0-					-0-
							6205	3									
*12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	654	1	1	2	N	-0-					-0-
							6133	3									

TOTAL GAS PROD: 102,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

01	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	307	1	6847	3	N	40					124
							44	9									
02	6468	X	6452	-0-	-16	-0-	274	1	6139	3	N	35					159
							39	9									
03	7161	X	6921	-0-	-240	-0-	223	1	6667	3	N	28					187
							31	9									
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	235	1	6917	3	N	31	185	1			33
							34	9									
05	7161	X	6674	-0-	-487	-0-	219	1	6426	3	N	26					59
							29	9									
06	6930	X	6502	-0-	-428	-0-	211	1	6268	3	N	21					80
							23	9									
07	7161	X	6690	-0-	-471	-0-	216	1	6442	3	N	29					109
							32	9									
08	7161	X	6235	-0-	-926	-0-	206	1	6006	3	N	21					130
							23	9									
09	6930	X	6376	-0-	-554	-0-	205	1	6141	3	N	27					157
							30	9									
10	6727	X	6195	-0-	-532	-0-	194	1	5960	3	N	37	170	1			24
							41	9									
11	6510	X	5642	-0-	-868	-0-	179	1	5432	3	N	28					52
							31	9									
12	6696	X	6039	-0-	-657	-0-	30	1	5989	3	N	18					70
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 78,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	455	1	13548	3	N	-0-			-0-
02	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	450	1	13466	3	N	-0-			-0-
03	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	457	1	13660	3	N	-0-			-0-
04	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	427	1	12573	3	N	-0-			-0-
05	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	435	1	12732	3	N	-0-			-0-
06	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	401	1	11933	3	N	-0-			-0-
07	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	409	1	12195	3	N	-0-			-0-
08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	405	1	11800	3	N	-0-			-0-
09	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	371	1	11075	3	N	-0-			-0-
*10	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	377	1	11577	3	N	-0-			-0-
11	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	408	1	12371	3	N	-0-			-0-
*12	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	61	1	12384	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	16495	-0-	-245	-0-	364	1	16131	3	N	-0-			-0-
02	14196	X	13382	-0-	-814	-0-	293	1	13089	3	N	-0-			-0-
03	14260	X	14122	-0-	-138	-0-	310	1	13812	3	N	-0-			-0-
04	15960	X	10423	-0-	-5537	-0-	233	1	10190	3	N	-0-			-0-
05	16492	X	13732	-0-	-2760	-0-	309	1	13423	3	N	-0-			-0-
06	15960	X	12438	-0-	-3522	-0-	274	1	12164	3	N	-0-			-0-
07	14818	X	12948	-0-	-1870	-0-	286	1	12662	3	N	-0-			-0-
08	14136	X	7881	-0-	-6255	-0-	177	1	7704	3	N	-0-			-0-
09	13290	X	10236	-0-	-3054	-0-	226	1	10010	3	N	-0-			-0-
10	13733	X	11188	-0-	-2545	-0-	240	1	10948	3	N	-0-			-0-
11	12540	X	8864	-0-	-3676	-0-	193	1	8671	3	N	-0-			-0-
12	8959	X	8825	-0-	-134	-0-	44	1	8781	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27001	X	25955	-0-	-1046	-0-	444	1	25511	2	N	-0-			-0-
02	24388	X	22871	-0-	-1517	-0-	397	1	22474	2	N	-0-			-0-
03	27001	X	25070	-0-	-1931	-0-	440	1	24630	2	N	-0-			-0-
04	26130	X	24271	-0-	-1859	-0-	422	1	23849	2	N	-0-			-0-
05	26350	X	24751	-0-	-1599	-0-	449	1	24302	2	N	-0-			-0-
06	25110	X	23431	-0-	-1679	-0-	487	1	22944	2	N	-0-			-0-
07	25327	X	23908	-0-	-1419	-0-	528	1	23380	2	N	-0-			-0-
08	25079	X	23335	-0-	-1744	-0-	518	1	22817	2	N	-0-			-0-
09	24270	X	22794	-0-	-1476	-0-	472	1	22322	2	N	-0-			-0-
10	24738	X	22783	-0-	-1955	-0-	461	1	22322	2	N	-0-			-0-
11	23430	X	22420	-0-	-1010	-0-	439	1	21981	2	N	-0-			-0-
12	23560	X	22002	-0-	-1558	-0-	446	1	21556	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 283,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27035	X	27035	-0-	-0-	-0-	1099	1	13	2	Y	-0-					-0-
							25923	3									
02	22736	X	22425	-0-	-311	-0-	849	1	7	2	Y	-0-					-0-
							21569	3									
03	28894	X	28894	-0-	-0-	-0-	973	1	3	2	Y	-0-					-0-
							27918	3									
04	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	873	1	11	2	Y	-0-					-0-
							23726	3									
05	25172	X	21064	-0-	-4108	-0-	690	1	1	2	Y	-0-					-0-
							20373	3									
06	27240	X	22121	-0-	-5119	-0-	759	1	1	2	Y	-0-					-0-
							21361	3									
07	28148	X	20143	-0-	-8005	-0-	695	1	19448	3	Y	-0-					-0-
08	28148	X	20196	-0-	-7952	-0-	672	1	43	2	Y	-0-					-0-
							19481	3									
09	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	873	1	15	2	Y	-0-					-0-
							24088	3									
10	22847	X	19336	-0-	-3511	-0-	688	1	2	2	Y	-0-					-0-
							18646	3									
11	22110	X	11133	-0-	-10977	-0-	400	1	5	2	Y	-0-					-0-
							10728	3									
*12	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	1129	1	3	2	Y	-0-					-0-
							24000	3									

TOTAL GAS PROD: 267,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

01	25172	X	23140	-0-	-2032	-0-	563	1	22577	2	N	-0-					-0-
02	22736	X	19925	-0-	-2811	-0-	503	1	19422	2	N	-0-					-0-
03	25172	X	21717	-0-	-3455	-0-	545	1	21172	2	N	-0-					-0-
04	24360	X	20729	-0-	-3631	-0-	514	1	20215	2	N	-0-					-0-
05	23994	X	22389	-0-	-1605	-0-	530	1	21859	2	N	-0-					-0-
06	22380	X	21757	-0-	-623	-0-	542	1	21215	2	N	-0-					-0-
07	22072	X	21973	-0-	-99	-0-	559	1	21414	2	N	-0-					-0-
08	22382	X	21561	-0-	-821	-0-	524	1	21037	2	N	-0-					-0-
09	21750	X	20805	-0-	-945	-0-	501	1	20304	2	N	-0-					-0-
10	22475	X	20873	-0-	-1602	-0-	525	1	20348	2	N	-0-					-0-
11	21750	X	20254	-0-	-1496	-0-	447	1	19807	2	N	-0-					-0-
12	21855	X	19766	-0-	-2089	-0-	430	1	19336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		391	-0-	391	391	10	1	381	2	N	-0-					-0-
04	7229	X	6838	-0-	-391	-0-	170	1	6668	2	N	-0-					-0-
05	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	390	1	16083	2	N	-0-					-0-
06	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	388	1	15171	2	N	-0-					-0-
07	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	358	1	13706	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	14558	-0-	-1903	-0-	354	1	14204	2	N	-0-					-0-
09	15930	X	13085	-0-	-2845	-0-	315	1	12770	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	12960	-0-	-3501	-0-	326	1	12634	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	9927	-0-	-5643	-0-	219	1	9708	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	5831	-0-	-8088	-0-	127	1	5704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23647	X	23647	-0-	-0-	-0-	876	1	22771	3	N	-0-					-0-
02	23902	X	23902	-0-	-0-	-0-	795	1	23107	3	N	-0-					-0-
03	26520	X	26520	-0-	-0-	-0-	940	1	25580	3	N	-0-					-0-
04	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	1065	1	25227	3	N	-0-					-0-
05	26419	X	26419	-0-	-0-	-0-	957	1	1	2	N	-0-					-0-
							25461	3									
06	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	919	1	1	2	N	-0-					-0-
							24024	3									
07	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	941	1	24292	3	N	-0-					-0-
08	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	849	1	53	2	N	-0-					-0-
							24360	3									
09	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	779	1	14	2	N	-0-					-0-
							21899	3									
10	23188	X	17969	-0-	-5219	-0-	611	1	2	2	N	-0-					-0-
							17356	3									
11	22440	X	21154	-0-	-1286	-0-	681	1	9	2	N	-0-					-0-
							20464	3									
12	25265	X	22910	-0-	-2355	-0-	818	1	3	2	N	-0-					-0-
							22089	3									

TOTAL GAS PROD: 286,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					Y	-0-					50
02	21476	X	-0-	-0-	-21476	-0-					Y	-0-					50
03	23436	X	241	-0-	-23195	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					50
04	24469	X	24469	-0-	-0-	-0-	868	1	12	2	Y	-0-					50
							23589	3									
05	22162	X	22162	-0-	-0-	-0-	725	1	21437	3	Y	-0-	47	1			3
06	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	774	1	1	2	Y	-0-					3
							21794	3									
07	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	746	1	20859	3	Y	-0-					3
08	22971	X	14701	-0-	-8270	-0-	489	1	31	2	Y	-0-					3
							14181	3									
09	22230	X	15807	-0-	-6423	-0-	552	1	9	2	Y	-0-					3
							15246	3									
10	22971	X	20045	-0-	-2926	-0-	712	1	2	2	Y	-0-					3
							19331	3									
11	22230	X	17688	-0-	-4542	-0-	636	1	7	2	Y	-0-					3
							17045	3									
*12	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	727	1	3	2	Y	-0-					3
							21127	3									

TOTAL GAS PROD: 181,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	18959	-0-	-571	-0-	412	1	18326	3	N	201	192	1			90
							221	9									
02	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	412	1	18452	3	N	207	186	1			111
							228	9									
03	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	429	1	19198	3	N	248	181	1			178
							273	9									
04	18540	X	17082	-0-	-1458	-0-	376	1	16512	3	N	176	181	1			173
							194	9									
05	19530	X	17900	-0-	-1630	-0-	396	1	17320	3	N	167	188	1			152
							184	9									
06	18900	X	13485	-0-	-5415	-0-	294	1	13034	3	Y	143	276	1			19
							157	9									
07	19530	X	19061	-0-	-469	-0-	417	1	18488	3	Y	142	2	1			159
							156	9									
08	19530	X	17759	-0-	-1771	-0-	396	1	17207	3	Y	142	172	1			129
							156	9									
09	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	390	1	17374	3	Y	158	170	1			117
							174	9									
10	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	427	1	19497	3	Y	161	172	1			106
							177	9									
11	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	399	1	18007	3	Y	180	171	1			115
							198	9									
12	18135	X	12584	-0-	-5551	-0-	41	1	12423	3	Y	109	184	1			40
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 212,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,034

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18694	X	18694	-0-	-0-	-0-	1371	1	17323	3	N	-0-					-0-
02	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	1286	1	17676	3	N	-0-					-0-
03	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	1445	1	20008	3	N	-0-					-0-
04	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	1391	1	17624	3	N	-0-					-0-
05	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	1305	1	1	2	N	-0-					-0-
							16566	3									
06	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	1285	1	1	2	N	-0-					-0-
							15913	3									
07	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	1418	1	17450	3	N	-0-					-0-
08	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	1367	1	39	2	N	-0-					-0-
							17806	3									
09	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	1340	1	10	2	N	-0-					-0-
							16741	3									
10	17546	X	12227	-0-	-5319	-0-	1035	1	1	2	N	-0-					-0-
							11191	3									
11	16980	X	8624	-0-	-8356	-0-	856	1	3	2	N	-0-					-0-
							7765	3									
*12	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	1051	1	1	2	N	-0-					-0-
							9866	3									

TOTAL GAS PROD: 201,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	16825	-0-	-8967	-0-	620	1	16205	3	N	-0-					-0-
02	19964	X	14569	-0-	-5395	-0-	482	1	14087	3	N	-0-					-0-
03	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	631	1	17257	3	N	-0-					-0-
04	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	669	1	15924	3	N	-0-					-0-
05	16833	X	14548	-0-	-2285	-0-	524	1	14024	3	N	-0-					-0-
06	17310	X	13682	-0-	-3628	-0-	502	1	1	2	N	-0-					-0-
							13179	3									
07	17887	X	12162	-0-	-5725	-0-	451	1	11711	3	N	-0-					-0-
08	17887	X	11502	-0-	-6385	-0-	385	1	24	2	N	-0-					-0-
							11093	3									
09	16590	X	11462	-0-	-5128	-0-	392	1	7	2	N	-0-					-0-
							11063	3									
10	14539	X	13405	-0-	-1134	-0-	454	1	2	2	N	-0-					-0-
							12949	3									
11	13680	X	12608	-0-	-1072	-0-	404	1	6	2	N	-0-					-0-
							12198	3									
12	12152	X	10149	-0-	-2003	-0-	361	1	1	2	N	-0-					-0-
							9787	3									

TOTAL GAS PROD: 165,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12887	-0-	-1807	-0-	553	1	12334	3	N	-0-					20
02	12740	X	11355	-0-	-1385	-0-	485	1	10848	3	N	20					40
							22	9									
03	14105	X	11461	-0-	-2644	-0-	490	1	10968	3	N	3					43
							3	9									
04	13080	X	12169	-0-	-911	-0-	526	1	11612	3	N	28					71
							31	9									
05	13051	X	12204	-0-	-847	-0-	534	1	11663	3	N	6					77
							7	9									
06	12480	X	11667	-0-	-813	-0-	501	1	11166	3	N	-0-					77
07	12586	X	11940	-0-	-646	-0-	511	1	11429	3	N	-0-					77
08	12555	X	11871	-0-	-684	-0-	517	1	11267	3	N	79	127	1			29
							87	9									
09	12180	X	11293	-0-	-887	-0-	483	1	10791	3	N	17					46
							19	9									
10	12214	X	11331	-0-	-883	-0-	472	1	10853	3	N	5					51
							6	9									
11	11670	X	10719	-0-	-951	-0-	451	1	10259	3	N	8					59
							9	9									
12	11718	X	10359	-0-	-1359	-0-	69	1	10271	3	N	17					76
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 139,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9499	-0-	-2281	-0-	208	1	9236	3	N	50	190	1			18
							55	9									
02	10472	X	9139	-0-	-1333	-0-	199	1	8900	3	N	36					54
							40	9									
03	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	347	1	10356	3	N	47					101
							52	9									
04	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	348	1	10249	3	N	33					134
							36	9									
05	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	359	1	10494	3	N	22					156
							24	9									
06	10410	X	10347	-0-	-63	-0-	335	1	9973	3	N	35	179	1			12
							39	9									
07	10974	X	9836	-0-	-1138	-0-	318	1	9485	3	N	30					42
							33	9									
08	10974	X	9894	-0-	-1080	-0-	327	1	9531	3	N	33					75
							36	9									
09	10620	X	9639	-0-	-981	-0-	311	1	9295	3	N	30					105
							33	9									
10	10881	X	8710	-0-	-2171	-0-	274	1	8407	3	N	26					131
							29	9									
11	10350	X	9910	-0-	-440	-0-	314	1	9554	3	N	38					169
							42	9									
12	9951	X	9642	-0-	-309	-0-	47	1	9555	3	N	36	173	1			32
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 118,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	869	-0-	-4122	-0-	869	1			Y	-0-					-0-
02	4508	X	2918	-0-	-1590	-0-	858	1	2060	3	Y	-0-					-0-
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	1025	1	6698	3	Y	-0-					-0-
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	951	1	5904	3	Y	-0-					-0-
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	1053	1	6697	3	Y	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	994	1	5509	3	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5155	-0-	-1479	-0-	993	1	4162	3	Y	-0-					-0-
08	6634	X	6278	-0-	-356	-0-	1020	1	5258	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6008	-0-	-412	-0-	983	1	5025	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	4389	-0-	-2245	-0-	974	1	3415	3	Y	-0-					-0-
11	6420	X	1600	-0-	-4820	-0-	886	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	6169	X	3145	-0-	-3024	-0-	906	1	2239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	20618	-0-	-1733	-0-	353	1	20265	2	N	-0-					-0-
02	20048	X	18058	-0-	-1990	-0-	314	1	17744	2	N	-0-					-0-
03	22196	X	19661	-0-	-2535	-0-	345	1	19316	2	N	-0-					-0-
04	20910	X	19008	-0-	-1902	-0-	331	1	18677	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	19854	-0-	-916	-0-	360	1	19494	2	N	-0-					-0-
06	19950	X	19239	-0-	-711	-0-	400	1	18839	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	19686	-0-	-309	-0-	435	1	19251	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	19513	-0-	-327	-0-	433	1	19080	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	18915	-0-	-315	-0-	392	1	18523	2	N	-0-					-0-
10	19871	X	19176	-0-	-695	-0-	388	1	18788	2	N	-0-					-0-
11	19230	X	18618	-0-	-612	-0-	365	1	18253	2	N	-0-					-0-
12	19685	X	18709	-0-	-976	-0-	380	1	18329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	24812	-0-	-174	-0-	809	1	24003	3	N	-0-					-0-
02	22456	X	21889	-0-	-567	-0-	710	1	21179	3	N	-0-					-0-
03	24862	X	22236	-0-	-2626	-0-	722	1	21514	3	N	-0-					-0-
04	24060	X	22227	-0-	-1833	-0-	731	1	21496	3	N	-0-					-0-
05	24800	X	23334	-0-	-1466	-0-	774	1	22560	3	N	-0-					-0-
06	24000	X	21379	-0-	-2621	-0-	698	1	20681	3	N	-0-					-0-
07	24242	X	21817	-0-	-2425	-0-	710	1	21107	3	N	-0-					-0-
08	23343	X	21570	-0-	-1773	-0-	719	1	20851	3	N	-0-					-0-
09	22590	X	20680	-0-	-1910	-0-	673	1	20007	3	N	-0-					-0-
10	23343	X	21025	-0-	-2318	-0-	665	1	20360	3	N	-0-					-0-
11	21390	X	19484	-0-	-1906	-0-	625	1	18859	3	N	-0-					-0-
12	21545	X	17827	-0-	-3718	-0-	88	1	17739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	13805	-0-	-1509	-0-	236	1	13569	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	12331	-0-	-1501	-0-	214	1	12117	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	13367	-0-	-1451	-0-	235	1	13132	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	13086	-0-	-1134	-0-	228	1	12858	2	N	-0-					-0-
05	14105	X	13559	-0-	-546	-0-	246	1	13313	2	N	-0-					-0-
06	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	283	1	13340	2	N	-0-					-0-
07	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	309	1	13661	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	13149	-0-	-398	-0-	292	1	12857	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12633	-0-	-987	-0-	262	1	12371	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	12682	-0-	-1392	-0-	257	1	12425	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	12383	-0-	-1237	-0-	243	1	12140	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12791	-0-	-229	-0-	259	1	12532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7932	-0-	-1275	-0-	1047 18	1 9	6867	3	N	16					134
02	7952	X	6284	-0-	-1668	-0-	932 18	1 9	5334	3	N	16					150
03	7130	X	7106	-0-	-24	-0-	1034 33	1 9	6039	3	N	30					180
04	7680	X	5601	-0-	-2079	-0-	1025	1	4576	3	N	-0-					180
05	7936	X	5398	-0-	-2538	-0-	1047 7	1 9	4344	3	N	6	172	1			14
06	7680	X	4269	-0-	-3411	-0-	981	1	3288	3	N	-0-					14
07	7099	X	4414	-0-	-2685	-0-	1013 12	1 9	3389	3	N	11					25
08	7099	X	4232	-0-	-2867	-0-	1009 17	1 9	3206	3	N	15					40
09	5610	X	3835	-0-	-1775	-0-	966 2	1 9	2867	3	N	2					42
10	5394	X	4992	-0-	-402	-0-	1028 13	1 9	3951	3	N	12					54
11	4260	X	4088	-0-	-172	-0-	973 9	1 9	3106	3	N	8					62
12	4402	X	4350	-0-	-52	-0-	916 9	1 9	3425	3	N	8					70

TOTAL GAS PROD: 62,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	906	1	3706	2	N	-0-					-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	787	1	3571	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	863	1	2286	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3901	-0-	-569	-0-	871	1	3030	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3355	-0-	-1264	-0-	818	1	2537	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2080	-0-	-2390	-0-	799	1	1281	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	2713	-0-	-1906	-0-	819	1	1894	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	549	-0-	-3481	-0-	529	1	20	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	653	-0-	-3247	-0-	614	1	39	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5066	X	4962	-0-	-104	-0-	988	1	3954	3	N	18					100
							20	9									
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	625	1	3355	3	N	13					113
							14	9									
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	717	1	3241	3	N	10					123
							11	9									
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1038	1	4950	3	N	24					147
							26	9									
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	1064	1	4824	3	N	5					152
							6	9									
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	1003	1	3964	3	N	10	152	1			10
							11	9									
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	1037	1	4103	3	N	-0-					10
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	1018	1	3493	3	N	22					32
							24	9									
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	964	1	2812	3	N	5					37
							6	9									
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1038	1	4266	3	N	17					54
							19	9									
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	938	1	2061	3	N	5					59
							6	9									
*12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	908	1	1764	3	N	6					65
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 54,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	441	1	19533	3	N	-0-					-0-
02	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	373	1	16644	3	N	-0-					-0-
03	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	421	1	18787	3	N	-0-					-0-
04	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	432	1	18865	3	N	-0-					-0-
05	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	394	1	17103	3	N	-0-					-0-
06	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	375	1	16622	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	9774	-0-	-6284	-0-	216	1	9558	3	N	-0-					-0-
08	16058	X	6223	-0-	-9835	-0-	424	1	5799	3	N	-0-					-0-
09	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	461	1	18783	3	N	-0-					-0-
10	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	400	1	18229	3	N	-0-					-0-
11	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	353	1	15861	3	N	-0-					-0-
12	19871	X	16406	-0-	-3465	-0-	81	1	16325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	134	1	7683	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6835	-0-	-109	-0-	119	1	6716	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7279	-0-	-409	-0-	128	1	7151	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6521	-0-	-919	-0-	113	1	6408	2	N	-0-					-0-
05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	147	1	7929	2	N	-0-					-0-
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	159	1	7500	2	N	-0-					-0-
07	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	175	1	7726	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7161	-0-	-527	-0-	159	1	7002	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6754	-0-	-686	-0-	140	1	6614	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7274	-0-	-414	-0-	147	1	7127	2	N	-0-					-0-
11	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	152	1	7606	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6931	-0-	-75	-0-	141	1	6790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	21397	-0-	-2628	-0-	471	1	20926	3	N	-0-					-0-
02	21644	X	18371	-0-	-3273	-0-	402	1	17969	3	N	-0-					-0-
03	22940	X	20381	-0-	-2559	-0-	446	1	19935	3	N	-0-					-0-
04	22397	X	22397	-0-	-0-	-0-	495	1	21693	3	N	190	167	1			23
							209	9									
05	22289	X	22108	-0-	-181	-0-	492	1	21459	3	N	143	88	1			78
							157	9									
06	20700	X	16515	-0-	-4185	-0-	361	1	15982	3	N	156	172	1			62
							172	9									
07	23095	X	15069	-0-	-8026	-0-	330	1	14656	3	N	75					137
							83	9									
08	23157	X	17935	-0-	-5222	-0-	402	1	17449	3	N	76	171	1			42
							84	9									
09	22410	X	17363	-0-	-5047	-0-	379	1	16856	3	N	116					158
							128	9									
10	22103	X	17346	-0-	-4757	-0-	369	1	16847	3	N	118	160	1			116
							130	9									
11	17370	X	16423	-0-	-947	-0-	354	1	15936	3	N	121	175	1			62
							133	9									
12	17050	X	16696	-0-	-354	-0-	54	1	16510	3	N	120					182
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 222,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	7496	-0-	-2765	-0-	241	1	7192	3	N	57	182	1			57
							63	9									
02	7280	X	6515	-0-	-765	-0-	211	1	6304	3	N	-0-					57
03	8060	X	7389	-0-	-671	-0-	239	1	7139	3	N	10					67
							11	9									
04	7320	X	7247	-0-	-73	-0-	235	1	6918	3	N	85					152
							94	9									
05	7502	X	7282	-0-	-220	-0-	239	1	6977	3	N	60	183	1			29
							66	9									
06	7260	X	6897	-0-	-363	-0-	224	1	6673	3	N	-0-					29
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	264	1	7850	3	N	-0-					29
08	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	349	1	7596	3	N	95					124
							105	9									
09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	334	1	7458	3	N	-0-					124
10	8122	X	8037	-0-	-85	-0-	332	1	7637	3	N	62					186
							68	9									
11	7860	X	7586	-0-	-274	-0-	319	1	7247	3	N	18					204
							20	9									
12	8122	X	7086	-0-	-1036	-0-	47	1	7031	3	N	7	186	1			25
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 89,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10002	-0-	-724	-0-	220	1	9782	3	Y	-0-					-0-
02	9548	X	8727	-0-	-821	-0-	190	1	8537	3	Y	-0-					-0-
03	10571	X	10118	-0-	-453	-0-	327	1	9791	3	Y	-0-					-0-
04	10230	X	9710	-0-	-520	-0-	319	1	9391	3	Y	-0-					-0-
05	10323	X	9675	-0-	-648	-0-	319	1	9356	3	Y	-0-					-0-
06	9780	X	9369	-0-	-411	-0-	304	1	9065	3	Y	-0-					-0-
07	10106	X	9609	-0-	-497	-0-	311	1	9298	3	Y	-0-					-0-
08	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	356	1	10384	3	Y	-0-					-0-
09	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	330	1	9839	3	Y	-0-					-0-
10	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	321	1	9872	3	Y	-0-					-0-
*11	10380	X	9565	-0-	-815	-0-	305	1	9260	3	Y	-0-					-0-
12	10726	X	9411	-0-	-1315	-0-	46	1	9365	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	10057	-0-	-173	-0-	221	1	9836	3	Y	-0-	26	1			7
02	9324	X	6616	-0-	-2708	-0-	145	1	6471	3	Y	-0-					7
03	10323	X	7436	-0-	-2887	-0-	163	1	7273	3	Y	-0-					7
04	9990	X	7368	-0-	-2622	-0-	164	1	7204	3	Y	-0-					7
05	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	227	1	9886	3	Y	-0-					7
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	165	1	7345	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	161	1	7142	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	7095	-0-	-35	-0-	159	1	6936	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6315	-0-	-585	-0-	139	1	6176	3	Y	-0-					-0-
10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	676	1	7766	3	Y	-0-					-0-
11	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	227	1	7132	3	Y	-0-					-0-
12	7316	X	7170	-0-	-146	-0-	202	1	6968	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	25408	-0-	-477	-0-	927	1	24481	2	N	-0-					-0-
02	23660	X	22718	-0-	-942	-0-	860	1	21858	2	N	-0-					-0-
03	26195	X	25524	-0-	-671	-0-	961	1	24563	2	N	-0-					-0-
04	25350	X	24985	-0-	-365	-0-	929	1	24056	2	N	-0-					-0-
05	25420	X	24891	-0-	-529	-0-	883	1	24008	2	N	-0-					-0-
06	24690	X	24645	-0-	-45	-0-	614	1	24031	2	N	-0-					-0-
07	26017	X	26017	-0-	-0-	-0-	992	1	25025	2	N	-0-					-0-
08	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	942	1	24902	2	N	-0-					-0-
09	24990	X	23314	-0-	-1676	-0-	842	1	22472	2	N	-0-					-0-
10	26009	X	23790	-0-	-2219	-0-	897	1	22893	2	N	-0-					-0-
11	25170	X	23403	-0-	-1767	-0-	774	1	22629	2	N	-0-					-0-
12	24986	X	24306	-0-	-680	-0-	794	1	23512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	20951	-0-	-5	-0-	764	1	20187	2	N	-0-					-0-
02	18928	X	17481	-0-	-1447	-0-	662	1	16819	2	N	-0-					-0-
03	20956	X	19053	-0-	-1903	-0-	717	1	18336	2	N	-0-					-0-
04	20280	X	18938	-0-	-1342	-0-	704	1	18234	2	N	-0-					-0-
05	20956	X	13001	-0-	-7955	-0-	461	1	12540	2	N	-0-					-0-
06	20280	X	10614	-0-	-9666	-0-	397	1	10217	2	N	-0-					-0-
07	19561	X	16268	-0-	-3293	-0-	620	1	15648	2	N	-0-					-0-
08	19561	X	17667	-0-	-1894	-0-	644	1	17023	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	17568	-0-	-1362	-0-	634	1	16934	2	N	-0-					-0-
10	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	698	1	17812	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	10085	-0-	-7015	-0-	334	1	9751	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	8675	-0-	-9491	-0-	283	1	8392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	20340	-0-	-1050	-0-	348	1	19992	2	N	-0-					-0-
02	19068	X	17978	-0-	-1090	-0-	312	1	17666	2	N	-0-					-0-
03	21111	X	19544	-0-	-1567	-0-	343	1	19201	2	N	-0-					-0-
04	20010	X	18915	-0-	-1095	-0-	329	1	18586	2	N	-0-					-0-
05	20429	X	19358	-0-	-1071	-0-	351	1	19007	2	N	-0-					-0-
06	19680	X	18577	-0-	-1103	-0-	386	1	18191	2	N	-0-					-0-
07	19902	X	18992	-0-	-910	-0-	420	1	18572	2	N	-0-					-0-
08	19561	X	18718	-0-	-843	-0-	415	1	18303	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	18440	-0-	-490	-0-	382	1	18058	2	N	-0-					-0-
10	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	395	1	19112	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	18134	-0-	-436	-0-	355	1	17779	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	18008	-0-	-747	-0-	365	1	17643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					95
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-	83	1			12
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	1	11	9	N	10					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25
09	14B2	EXT	871	-0-	871	871	870	1	1	9	N	1					26
10	14B2	EXT	900	-0-	900	1771	899	1	1	9	N	1					27
11	2633	X	862	-0-	-1771	-0-	862	1			N	-0-					27
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	899	1	10	9	N	9					36

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	908 48	1 9	936	3	N	44					162
02	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	836 46	1 9	1079	3	N	42	172	1			32
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	992 57	1 9	2786	3	N	52					84
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	993 53	1 9	3597	3	N	48					132
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	995 54	1 9	3024	3	N	49					181
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	894 53	1 9	709	3	N	48	192	1			37
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	959 57	1 9	1788	3	N	52					89
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	942 65	1 9	1254	3	N	59					148
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	903 42	1 9	981	3	N	38					186
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	958 65	1 9	1975	3	N	59	179	1			66
11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	866	1	25	9	N	23					89
*12	923	X	923	-0-	-0-	-0-	899	1	24	9	N	22					111

TOTAL GAS PROD: 29,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8928	-0-	-496	-0-	290	1	8638	3	Y	-0-					-0-
02	8512	X	7691	-0-	-821	-0-	248	1	7443	3	Y	-0-					-0-
03	9424	X	8461	-0-	-963	-0-	274	1	8187	3	Y	-0-					-0-
04	9060	X	8284	-0-	-776	-0-	272	1	8012	3	Y	-0-					-0-
05	9362	X	7978	-0-	-1384	-0-	264	1	7714	3	Y	-0-					-0-
06	8640	X	7842	-0-	-798	-0-	255	1	7587	3	Y	-0-					-0-
07	8525	X	8326	-0-	-199	-0-	270	1	8056	3	Y	-0-					-0-
08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	387	1	11283	3	Y	-0-					-0-
09	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	328	1	9797	3	Y	-0-					-0-
10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	312	1	9574	3	Y	-0-					-0-
11	9120	X	8221	-0-	-899	-0-	261	1	7960	3	Y	-0-					-0-
12	10292	X	8148	-0-	-2144	-0-	40	1	8108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	16704	-0-	-191	-0-	609	1	16095	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	14689	-0-	-571	-0-	556	1	14133	2	N	-0-					-0-
03	16926	X	15294	-0-	-1632	-0-	576	1	14718	2	N	-0-					-0-
04	16380	X	14543	-0-	-1837	-0-	541	1	14002	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	13206	-0-	-3720	-0-	468	1	12738	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	13676	-0-	-2494	-0-	511	1	13165	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	13270	-0-	-3005	-0-	506	1	12764	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	12470	-0-	-2813	-0-	454	1	12016	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	11609	-0-	-2941	-0-	419	1	11190	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	12027	-0-	-2109	-0-	454	1	11573	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	11065	-0-	-2615	-0-	366	1	10699	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	4468	-0-	-7808	-0-	146	1	4322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	3					52
02	2604	X	355	-0-	-2249	-0-	8	1	347	3	N	-0-					52
03	1426	X	1054	-0-	-372	-0-	34	1	1018	3	N	2					54
							2	9									
04	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	890	1	715	3	N	-0-					54
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	934	1	1099	3	N	8					62
							9	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	891	1	632	3	Y	-0-	62	1			-0-
07	1674	N	1157	-0-	-517	-0-	907	1	247	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2046	N	1148	-0-	-898	-0-	907	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	901	-0-	-629	-0-	871	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	906	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	939	-0-	-171	-0-	872	1	67	3	Y	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	114	-0-	-2242	-0-	2	1	112	3	N	-0-					115
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	104	1	509	3	N	-0-					115
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1088	1	145	3	N	-0-					115
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					115
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	102	1			13
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	10	10	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	19666	-0-	-298	-0-	433	1	19233	3	N	-0-					-0-
							160	9									
02	18256	X	17177	-0-	-1079	-0-	375	1	16802	3	N	-0-					-0-
03	20212	X	18599	-0-	-1613	-0-	407	1	18192	3	N	-0-					-0-
04	19560	X	18403	-0-	-1157	-0-	406	1	17837	3	N	145					145
							160	9									
05	20212	X	19466	-0-	-746	-0-	435	1	18957	3	N	67	114	1			98
							74	9									
06	19020	X	18756	-0-	-264	-0-	409	1	18168	3	N	163	165	1			96
							179	9									
07	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	439	1	19471	3	N	116	186	1			26
							128	9									
08	19468	X	18961	-0-	-507	-0-	425	1	18485	3	N	46					72
							51	9									
09	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	449	1	19990	3	N	8					80
							9	9									
10	20026	X	19017	-0-	-1009	-0-	407	1	18608	3	N	2					82
							2	9									
11	19380	X	17661	-0-	-1719	-0-	383	1	17254	3	N	22					104
							24	9									
12	19220	X	17474	-0-	-1746	-0-	57	1	17405	3	N	11	91	1			24
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 225,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	17774	-0-	-2159	-0-	578	1	17196	3	N	-0-					18
02	17976	X	15604	-0-	-2372	-0-	504	1	15088	3	N	11					29
							12	9									
03	19623	X	17014	-0-	-2609	-0-	551	1	16446	3	N	15					44
							17	9									
04	18510	X	17434	-0-	-1076	-0-	573	1	16858	3	N	3					47
							3	9									
05	18507	X	17187	-0-	-1320	-0-	569	1	16605	3	N	12					59
							13	9									
06	17190	X	16264	-0-	-926	-0-	529	1	15727	3	N	7					66
							8	9									
07	17980	X	16516	-0-	-1464	-0-	537	1	15969	3	N	9					75
							10	9									
08	17980	X	16050	-0-	-1930	-0-	533	1	15510	3	N	6					81
							7	9									
09	17430	X	15102	-0-	-2328	-0-	490	1	14609	3	N	3					84
							3	9									
10	17174	X	9505	-0-	-7669	-0-	300	1	9202	3	N	3					87
							3	9									
11	16260	X	85	-0-	-16175	-0-	57	1	28	3	N	-0-					87
12	15438	X	8668	-0-	-6770	-0-	906	1	7752	3	N	9					96
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 167,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 258878 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7122 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	23	-0-	-194	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	240	X	116	-0-	-124	-0-	116	1			N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	22061	-0-	-1375	-0-	486	1	21575	3	N	-0-					-0-
02	21168	X	19234	-0-	-1934	-0-	420	1	18814	3	N	-0-					-0-
03	23436	X	20820	-0-	-2616	-0-	456	1	20364	3	N	-0-					-0-
04	22590	X	19812	-0-	-2778	-0-	441	1	19371	3	N	-0-					-0-
05	22072	X	20146	-0-	-1926	-0-	452	1	19694	3	N	-0-					-0-
06	21360	X	19015	-0-	-2345	-0-	419	1	18596	3	N	-0-					-0-
07	21297	X	19385	-0-	-1912	-0-	428	1	18957	3	N	-0-					-0-
08	20832	X	18860	-0-	-1972	-0-	425	1	18435	3	N	-0-					-0-
09	19800	X	19081	-0-	-719	-0-	419	1	18662	3	N	-0-					-0-
10	20150	X	19649	-0-	-501	-0-	421	1	19228	3	N	-0-					-0-
11	19020	X	18657	-0-	-363	-0-	405	1	18252	3	N	-0-					-0-
12	19685	X	18714	-0-	-971	-0-	92	1	18622	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	20684	-0-	-24	-0-	503	1	20181	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	18045	-0-	-631	-0-	456	1	17589	2	N	-0-					-0-
03	20305	X	20001	-0-	-304	-0-	502	1	19499	2	N	-0-					-0-
04	20010	X	18767	-0-	-1243	-0-	466	1	18301	2	N	-0-					-0-
05	20677	X	19264	-0-	-1413	-0-	456	1	18808	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	18678	-0-	-1332	-0-	466	1	18212	2	N	-0-					-0-
07	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	513	1	19658	2	N	-0-					-0-
08	19995	X	19770	-0-	-225	-0-	480	1	19290	2	N	-0-					-0-
09	18780	X	17854	-0-	-926	-0-	430	1	17424	2	N	-0-					-0-
10	20181	X	18645	-0-	-1536	-0-	469	1	18176	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	17613	-0-	-1917	-0-	389	1	17224	2	N	-0-					-0-
12	18662	X	17546	-0-	-1116	-0-	382	1	17164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	16018	-0-	-2086	-0-	390	1	15628	2	N	-0-					-0-
02	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	438	1	16920	2	N	-0-					-0-
03	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	484	1	18802	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	14708	-0-	-1222	-0-	365	1	14343	2	N	-0-					-0-
05	18104	X	15151	-0-	-2953	-0-	358	1	14793	2	N	-0-					-0-
06	17520	X	13864	-0-	-3656	-0-	346	1	13518	2	N	-0-					-0-
07	18104	X	14323	-0-	-3781	-0-	364	1	13959	2	N	-0-					-0-
08	18104	X	13819	-0-	-4285	-0-	336	1	13483	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	13302	-0-	-1398	-0-	320	1	12982	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	13473	-0-	-1686	-0-	339	1	13134	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	13455	-0-	-405	-0-	297	1	13158	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13969	-0-	-12	-0-	304	1	13665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	525	1	13877	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	12436	-0-	-304	-0-	471	1	11965	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	13115	-0-	-184	-0-	494	1	12621	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	12306	-0-	-1644	-0-	458	1	11848	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	12575	-0-	-1840	-0-	446	1	12129	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	12133	-0-	-1817	-0-	454	1	11679	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	12178	-0-	-1586	-0-	464	1	11714	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	12344	-0-	-769	-0-	450	1	11894	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	11527	-0-	-773	-0-	416	1	11111	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	11794	-0-	-792	-0-	445	1	11349	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	11362	-0-	-758	-0-	376	1	10986	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11650	-0-	-688	-0-	380	1	11270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	6704	-0-	-2906	-0-	146	1	6483	3	N	68					147
							75	9									
02	8680	X	4844	-0-	-3836	-0-	105	1	4692	3	N	43	88	1			102
							47	9									
03	9610	X	6437	-0-	-3173	-0-	140	1	6243	3	N	49					151
							54	9									
04	9240	X	7684	-0-	-1556	-0-	170	1	7440	3	N	67	181	1			37
							74	9									
05	8618	X	7651	-0-	-967	-0-	170	1	7414	3	N	61					98
							67	9									
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	234	1	6961	3	N	58	114	1			42
							64	9									
07	7936	X	7469	-0-	-467	-0-	241	1	7163	3	N	59					101
							65	9									
08	7936	X	7507	-0-	-429	-0-	167	1	7275	3	N	59					160
							65	9									
09	7680	X	7100	-0-	-580	-0-	228	1	6809	3	N	57	180	1			37
							63	9									
10	7657	X	7414	-0-	-243	-0-	231	1	7117	3	N	60					97
							66	9									
11	7260	X	7150	-0-	-110	-0-	226	1	6851	3	N	66	113	1			50
							73	9									
*12	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	34	1	6937	3	N	66					116
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 84,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25215	X	25215	-0-	-0-	-0-	920	1	24295	2	N	-0-			-0-
02	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	779	1	19782	2	N	-0-			-0-
03	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	910	1	23257	2	N	-0-			-0-
04	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	821	1	21265	2	N	-0-			-0-
05	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	828	1	22530	2	N	-0-			-0-
06	23128	X	23128	-0-	-0-	-0-	865	1	22263	2	N	-0-			-0-
07	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	897	1	22619	2	N	-0-			-0-
08	23852	X	23852	-0-	-0-	-0-	869	1	22983	2	N	-0-			-0-
09	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	810	1	21620	2	N	-0-			-0-
10	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	890	1	22712	2	N	-0-			-0-
11	21990	X	21506	-0-	-484	-0-	712	1	20794	2	N	-0-			-0-
12	23839	X	21103	-0-	-2736	-0-	689	1	20414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 274,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28768	X	17627	-0-	-11141	-0-	643	1	16984	2	N	-0-			-0-
02	23884	X	20419	-0-	-3465	-0-	773	1	19646	2	N	-0-			-0-
03	26319	X	18240	-0-	-8079	-0-	687	1	17553	2	N	-0-			-0-
04	20190	X	16536	-0-	-3654	-0-	615	1	15921	2	N	-0-			-0-
05	22599	X	17056	-0-	-5543	-0-	605	1	16451	2	N	-0-			-0-
06	21870	X	16234	-0-	-5636	-0-	607	1	15627	2	N	-0-			-0-
07	22599	X	16248	-0-	-6351	-0-	619	1	15629	2	N	-0-			-0-
08	18228	X	15519	-0-	-2709	-0-	565	1	14954	2	N	-0-			-0-
09	16530	X	14835	-0-	-1695	-0-	536	1	14299	2	N	-0-			-0-
10	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	432	1	16744	2	N	-0-			-0-
11	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	652	1	19040	2	N	-0-			-0-
*12	20067	X	20067	-0-	-0-	-0-	655	1	19412	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	15758	-0-	-982	-0-	347	1	15411	3	N	-0-			-0-
02	15092	X	13628	-0-	-1464	-0-	298	1	13330	3	N	-0-			-0-
03	16709	X	16524	-0-	-185	-0-	362	1	16162	3	N	-0-			-0-
04	15930	X	14382	-0-	-1548	-0-	321	1	14061	3	N	-0-			-0-
05	16430	X	15818	-0-	-612	-0-	354	1	15464	3	N	-0-			-0-
06	15990	X	15875	-0-	-115	-0-	350	1	15525	3	N	-0-			-0-
07	16523	X	16212	-0-	-311	-0-	358	1	15854	3	N	-0-			-0-
08	16523	X	15306	-0-	-1217	-0-	344	1	14962	3	N	-0-			-0-
09	15870	X	14634	-0-	-1236	-0-	322	1	14312	3	N	-0-			-0-
10	16399	X	14968	-0-	-1431	-0-	321	1	14647	3	N	-0-			-0-
11	15870	X	14222	-0-	-1648	-0-	308	1	13914	3	N	-0-			-0-
12	15221	X	14345	-0-	-876	-0-	47	1	14298	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	12862	-0-	-1646	-0-	282	1	12548	3	N	29					173
							32	9									
02	13104	X	5764	-0-	-7340	-0-	125	1	5635	3	N	4	157	1			20
							4	9									
03	14508	X	763	-0-	-13745	-0-	427	1	336	3	N	-0-					20
04	13680	X	3195	-0-	-10485	-0-	915	1	2280	3	N	-0-					20
05	12896	X	5279	-0-	-7617	-0-	1013	1	4244	3	N	20					40
							22	9									
06	12450	X	5598	-0-	-6852	-0-	994	1	4569	3	N	32					72
							35	9									
07	6386	X	4936	-0-	-1450	-0-	160	1	4773	3	Y	3	48	1			27
							3	9									
08	5270	X	5211	-0-	-59	-0-	172	1	5011	3	Y	25	1	1			51
							28	9									
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	225	1	6706	3	Y	1					52
							1	9									
10	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	220	1	6785	3	Y	49					101
							54	9									
11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	223	1	6769	3	Y	29					130
							32	9									
*12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	37	1	7559	3	Y	32					162
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 72,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5480	-0-	-131	-0-	94	1	5386	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4906	-0-	-162	-0-	85	1	4821	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5347	-0-	-264	-0-	94	1	5253	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5181	-0-	-249	-0-	90	1	5091	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	97	1	5235	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5137	-0-	-173	-0-	107	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	127	1	5621	2	N	-0-					-0-
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	120	1	5280	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5105	-0-	-85	-0-	106	1	4999	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5100	-0-	-511	-0-	103	1	4997	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5224	-0-	-206	-0-	102	1	5122	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5374	-0-	-51	-0-	109	1	5265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	738	1	10136	3	N	-0-					-0-
02	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	680	1	6498	3	N	-0-					-0-
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	746	1	6696	3	N	-0-					-0-
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	609	1	5710	3	N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	565	1	3886	3	N	-0-					-0-
06	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	676	1	7589	3	N	-0-					-0-
07	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	657	1	7720	3	N	-0-					-0-
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	562	1	2854	3	N	-0-					-0-
09	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	739	1	8847	3	N	-0-					-0-
10	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	887	1	12098	3	N	-0-					-0-
11	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	721	1	9543	3	N	-0-					-0-
*12	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	573	1	9670	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	961	1	4823	3	N	15					120
							17	9									
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	142	1	1745	3	N	12					132
							13	9									
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	173	1	5188	3	N	5	79	1			58
							6	9									
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2608	3	N	6					64
							7	9									
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	93	1	2730	3	N	1					65
							1	9									
06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	248	1	7382	3	N	24					89
							26	9									
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	260	1	7773	3	N	18					107
							20	9									
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	186	1	5435	3	N	18					125
							20	9									
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	189	1	5661	3	N	1					126
							1	9									
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	114	1	3502	3	N	1					127
							1	9									
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	93	1	2816	3	N	-0-					127
*12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	40	1	2653	3	N	1					128
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 55,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

01	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	1068	1	9655	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9518	-0-	-142	-0-	980	1	8538	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	9609	-0-	-1086	-0-	1048	1	8561	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	7887	-0-	-2463	-0-	958	1	6929	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	7903	-0-	-2792	-0-	883	1	7020	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	8056	-0-	-2294	-0-	874	1	7182	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	4750	-0-	-5790	-0-	867	1	3883	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	2032	-0-	-7578	-0-	760	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	4618	-0-	-3452	-0-	784	1	3834	2	N	-0-					-0-
*10	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	1047	1	8512	2	N	-0-					-0-
*11	8070	X	5974	-0-	-2096	-0-	865	1	5109	2	N	-0-					-0-
*12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	854	1	4464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

01	12865	X	11910	-0-	-955	-0-	434	1	11476	2	N	-0-					-0-
02	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	503	1	12773	2	N	-0-					-0-
03	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	559	1	14303	2	N	-0-					-0-
04	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	546	1	14135	2	N	-0-					-0-
05	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	530	1	14403	2	N	-0-					-0-
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	533	1	13733	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	10576	-0-	-2289	-0-	403	1	10173	2	N	-0-					-0-
08	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	551	1	14574	2	N	-0-					-0-
09	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	519	1	13840	2	N	-0-					-0-
10	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	572	1	14598	2	N	-0-					-0-
11	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	480	1	14019	2	N	-0-					-0-
*12	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	507	1	15011	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	384	1	17130	3	N	183	136	1			47
							201	9									
02	14896	X	14031	-0-	-865	-0-	304	1	13627	3	N	91					138
							100	9									
03	16492	X	14841	-0-	-1651	-0-	322	1	14410	3	N	99					237
							109	9									
04	17130	X	13281	-0-	-3849	-0-	292	1	12853	3	N	124	152	1			209
							136	9									
05	17701	X	13532	-0-	-4169	-0-	446	1	13036	3	N	45					254
							50	9									
06	17130	X	12762	-0-	-4368	-0-	412	1	12263	3	N	79	151	1			182
							87	9									
07	15531	X	13138	-0-	-2393	-0-	423	1	12628	3	N	79					261
							87	9									
08	14849	X	12745	-0-	-2104	-0-	420	1	12250	3	N	68	159	1			170
							75	9									
09	13290	X	12489	-0-	-801	-0-	398	1	11900	3	N	174					344
							191	9									
10	13547	X	12228	-0-	-1319	-0-	385	1	11839	3	N	4	156	1			192
							4	9									
11	12750	X	11449	-0-	-1301	-0-	363	1	11051	3	N	32					224
							35	9									
12	13144	X	10800	-0-	-2344	-0-	52	1	10579	3	N	154	143	1			235
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 159,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	12828	-0-	-1556	-0-	219	1	12609	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	11536	-0-	-1316	-0-	200	1	11336	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12501	-0-	-1449	-0-	219	1	12282	2	N	-0-					-0-
04	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	259	1	14618	2	N	-0-					-0-
05	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	382	1	20643	2	N	-0-					-0-
06	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	395	1	18622	2	N	-0-					-0-
07	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	407	1	18014	2	N	-0-					-0-
08	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	404	1	17804	2	N	-0-					-0-
09	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	375	1	17721	2	N	-0-					-0-
10	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	363	1	17580	2	N	-0-					-0-
11	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	340	1	17016	2	N	-0-					-0-
12	18383	X	17053	-0-	-1330	-0-	346	1	16707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7522	-0-	-290	-0-	129	1	7393	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6707	-0-	-293	-0-	117	1	6590	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7272	-0-	-385	-0-	128	1	7144	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6954	-0-	-336	-0-	121	1	6833	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6908	-0-	-625	-0-	125	1	6783	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6455	-0-	-835	-0-	134	1	6321	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6043	-0-	-1397	-0-	134	1	5909	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	155	1	6852	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6880	-0-	-80	-0-	142	1	6738	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6909	-0-	-4	-0-	140	1	6769	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6371	-0-	-409	-0-	125	1	6246	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6332	-0-	-674	-0-	128	1	6204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26877	X	25875	-0-	-1002	-0-	570	1	25305	3	N	-0-					5
02	24276	X	22465	-0-	-1811	-0-	491	1	21974	3	N	-0-					5
03	26877	X	23843	-0-	-3034	-0-	522	1	23321	3	N	-0-					5
04	26010	X	19348	-0-	-6662	-0-	426	1	18683	3	N	217	182	1			40
							239	9									
05	26846	X	22236	-0-	-4610	-0-	495	1	21547	3	N	176	123	1			93
							194	9									
06	25050	X	24773	-0-	-277	-0-	538	1	23868	3	N	334	370	1			57
							367	9									
07	24862	X	24549	-0-	-313	-0-	536	1	23783	3	N	209	178	1			88
							230	9									
08	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	552	1	23960	3	N	232	184	1			136
							255	9									
09	24780	X	23819	-0-	-961	-0-	518	1	23055	3	N	224	176	1			184
							246	9									
10	25606	X	24017	-0-	-1589	-0-	508	1	23228	3	N	255	383	1			56
							281	9									
11	24780	X	23007	-0-	-1773	-0-	494	1	22225	3	N	262	193	1			125
							288	9									
12	24645	X	21650	-0-	-2995	-0-	70	1	21334	3	N	224	277	1			72
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 280,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,133

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	6491	-0-	-15364	-0-	143	1	6348	3	N	-0-					-0-
02	19740	X	8421	-0-	-11319	-0-	185	1	8236	3	N	-0-					-0-
03	21855	X	21368	-0-	-487	-0-	469	1	20899	3	N	-0-					-0-
04	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	485	1	21163	3	N	-0-					-0-
05	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	697	1	20282	3	N	-0-					-0-
06	20670	X	19763	-0-	-907	-0-	438	1	19325	3	N	-0-					-0-
07	22320	X	16965	-0-	-5355	-0-	553	1	16412	3	N	-0-					-0-
08	22382	X	14616	-0-	-7766	-0-	1097	1	13519	3	N	-0-					-0-
09	21660	X	12767	-0-	-8893	-0-	1228	1	11539	3	N	-0-					-0-
*10	20987	X	13665	-0-	-7322	-0-	1273	1	12392	3	N	-0-					-0-
11	19770	X	9725	-0-	-10045	-0-	1050	1	8675	3	N	-0-					-0-
*12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	921	1	8675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	1168	1	5994	3	N	79	93	1			22
							87	9									
02	5880	X	5223	-0-	-657	-0-	1000	1	4187	3	N	33					55
							36	9									
03	6510	X	4207	-0-	-2303	-0-	1038	1	3103	3	N	60					115
							66	9									
04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	1052	1	5355	3	N	45					160
							50	9									
05	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	1197	1	8707	3	N	103	183	1			80
							113	9									
06	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	1153	1	8427	3	N	73	136	1			17
							80	9									
07	6510	X	5142	-0-	-1368	-0-	1081	1	4054	3	N	6					23
							7	9									
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	1148	1	5423	3	N	2					25
							2	9									
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	1084	1	6384	3	N	82	90	1			17
							90	9									
10	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	1233	1	8482	3	N	-0-					17
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	1140	1	8193	3	N	-0-					17
*12	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	940	1	8169	3	N	200	178	1			39
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 90,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

01	17422	X	13441	-0-	-3981	-0-	490	1	12951	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	15164	-0-	-236	-0-	574	1	14590	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	16419	-0-	-104	-0-	618	1	15801	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	15562	-0-	-428	-0-	579	1	14983	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	14942	-0-	-1860	-0-	530	1	14412	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	13588	-0-	-2672	-0-	508	1	13080	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	14183	-0-	-2619	-0-	541	1	13642	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	14740	-0-	-1690	-0-	537	1	14203	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	13996	-0-	-1574	-0-	505	1	13491	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13918	-0-	-1024	-0-	525	1	13393	2	N	-0-					-0-
11	14250	X	13535	-0-	-715	-0-	448	1	13087	2	N	-0-					-0-
*12	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	501	1	14831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

01	11966	X	11581	-0-	-385	-0-	198	1	11383	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	10259	-0-	-689	-0-	178	1	10081	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	10882	-0-	-1239	-0-	191	1	10691	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10849	-0-	-881	-0-	189	1	10660	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	11096	-0-	-808	-0-	201	1	10895	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10690	-0-	-530	-0-	222	1	10468	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10906	-0-	-440	-0-	241	1	10665	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10758	-0-	-464	-0-	239	1	10519	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10442	-0-	-418	-0-	216	1	10226	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10389	-0-	-709	-0-	210	1	10179	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10023	-0-	-657	-0-	196	1	9827	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10495	-0-	-324	-0-	213	1	10282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	15289	-0-	-2071	-0-	333	1	14843	3	N	103					113
							113	9									
02	14588	X	13892	-0-	-696	-0-	301	1	13471	3	N	109	142	1			80
							120	9									
03	15469	X	14748	-0-	-721	-0-	318	1	14255	3	N	159					239
							175	9									
04	14880	X	13904	-0-	-976	-0-	306	1	13468	3	N	118	142	1			215
							130	9									
05	15376	X	14143	-0-	-1233	-0-	464	1	13581	3	N	89	190	1			114
							98	9									
06	14880	X	13321	-0-	-1559	-0-	429	1	12776	3	N	105					219
							116	9									
07	15376	X	13623	-0-	-1753	-0-	438	1	13073	3	N	102					321
							112	9									
08	14756	X	13286	-0-	-1470	-0-	438	1	12761	3	N	79	159	1			241
							87	9									
09	13890	X	12808	-0-	-1082	-0-	411	1	12299	3	N	89					330
							98	9									
10	14136	X	12997	-0-	-1139	-0-	407	1	12503	3	N	79	313	1			96
							87	9									
11	13320	X	12411	-0-	-909	-0-	392	1	11899	3	N	109					205
							120	9									
12	13609	X	11973	-0-	-1636	-0-	59	1	11800	3	N	104					309
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 162,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1541	-0-	-288	-0-	919	1	583	3	N	35					133
							39	9									
02	1652	X	1234	-0-	-418	-0-	826	1	405	3	N	3					136
							3	9									
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	1067	1	5016	3	N	63	184	1			15
							69	9									
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	1088	1	6424	3	N	55					70
							61	9									
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	1136	1	6921	3	N	10					80
							11	9									
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	1050	1	5382	3	N	51					131
							56	9									
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1079	1	5355	3	N	20	131	1			20
							22	9									
08	1829	X	309	-0-	-1520	-0-	309	1			N	-0-					20
09	1770	X	475	-0-	-1295	-0-	475	1			N	-0-					20
10	1829	X	820	-0-	-1009	-0-	820	1			N	-0-					20
11	1770	X	1749	-0-	-21	-0-	898	1	851	3	N	-0-					20
*12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	911	1	2496	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 44,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	697	-0-	-8107	-0-	523	1	174	3	N	-0-					-0-
02	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	648	1	11272	3	N	-0-					-0-
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	698	1	9332	3	N	-0-					-0-
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	683	1	5823	3	N	-0-					-0-
05	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	818	1	9094	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	5120	-0-	-3400	-0-	637	1	4483	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	5182	-0-	-3622	-0-	610	1	4572	3	N	-0-					-0-
08	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	789	1	8841	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	6178	-0-	-2342	-0-	572	1	5606	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	504	-0-	-8300	-0-	422	1	82	3	N	-0-					-0-
11	8520	X	3159	-0-	-5361	-0-	512	1	2647	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	999	-0-	-8642	-0-	463	1	536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	20634	-0-	-849	-0-	667	1	19876	3	N	83					137
							91	9									
02	19404	X	18306	-0-	-1098	-0-	590	1	17657	3	N	54					191
							59	9									
03	21483	X	19600	-0-	-1883	-0-	634	1	18955	3	N	10					201
							11	9									
04	20160	X	18865	-0-	-1295	-0-	619	1	18235	3	N	10					211
							11	9									
05	20646	X	18745	-0-	-1901	-0-	619	1	18112	3	N	13					224
							14	9									
06	19980	X	8731	-0-	-11249	-0-	283	1	8425	3	N	21	130	1			115
							23	9									
07	20274	X	13841	-0-	-6433	-0-	450	1	13389	3	N	2					117
							2	9									
08	19592	X	13906	-0-	-5686	-0-	461	1	13441	3	N	4					121
							4	9									
09	18870	X	13350	-0-	-5520	-0-	432	1	12899	3	N	17					138
							19	9									
10	18755	X	13148	-0-	-5607	-0-	415	1	12731	3	N	2					140
							2	9									
11	13470	X	13201	-0-	-269	-0-	421	1	12757	3	N	21	146	1			15
							23	9									
12	13919	X	6567	-0-	-7352	-0-	32	1	6535	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 178,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	22470	-0-	-1555	-0-	384	1	22086	2	N	-0-					-0-
02	21504	X	20233	-0-	-1271	-0-	352	1	19881	2	N	-0-					-0-
03	23808	X	22354	-0-	-1454	-0-	392	1	21962	2	N	-0-					-0-
04	22680	X	21883	-0-	-797	-0-	381	1	21502	2	N	-0-					-0-
05	23064	X	22102	-0-	-962	-0-	401	1	21701	2	N	-0-					-0-
06	21750	X	20922	-0-	-828	-0-	435	1	20487	2	N	-0-					-0-
07	22599	X	21337	-0-	-1262	-0-	472	1	20865	2	N	-0-					-0-
08	22599	X	21057	-0-	-1542	-0-	467	1	20590	2	N	-0-					-0-
09	21870	X	20376	-0-	-1494	-0-	422	1	19954	2	N	-0-					-0-
10	22103	X	19810	-0-	-2293	-0-	401	1	19409	2	N	-0-					-0-
11	20910	X	19388	-0-	-1522	-0-	380	1	19008	2	N	-0-					-0-
12	20987	X	20103	-0-	-884	-0-	408	1	19695	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9803	-0-	-737	-0-	168	1	9635	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	8789	-0-	-731	-0-	153	1	8636	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	9529	-0-	-918	-0-	167	1	9362	2	N	-0-			-0-
04	9870	X	9161	-0-	-709	-0-	159	1	9002	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	9494	-0-	-457	-0-	172	1	9322	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	9036	-0-	-444	-0-	188	1	8848	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	9260	-0-	-474	-0-	205	1	9055	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	9123	-0-	-394	-0-	202	1	8921	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	8965	-0-	-215	-0-	186	1	8779	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	8925	-0-	-561	-0-	181	1	8744	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	8587	-0-	-443	-0-	168	1	8419	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	8621	-0-	-586	-0-	175	1	8446	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	16247	-0-	-927	-0-	278	1	15969	2	N	-0-			-0-
02	15512	X	14364	-0-	-1148	-0-	250	1	14114	2	N	-0-			-0-
03	17174	X	15358	-0-	-1816	-0-	270	1	15088	2	N	-0-			-0-
04	16380	X	15132	-0-	-1248	-0-	263	1	14869	2	N	-0-			-0-
05	16554	X	15891	-0-	-663	-0-	288	1	15603	2	N	-0-			-0-
06	15720	X	15364	-0-	-356	-0-	319	1	15045	2	N	-0-			-0-
07	15903	X	15006	-0-	-897	-0-	332	1	14674	2	N	-0-			-0-
08	15903	X	14837	-0-	-1066	-0-	329	1	14508	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	14860	-0-	-530	-0-	308	1	14552	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	14592	-0-	-1311	-0-	295	1	14297	2	N	-0-			-0-
11	15360	X	14618	-0-	-742	-0-	286	1	14332	2	N	-0-			-0-
12	15159	X	14535	-0-	-624	-0-	295	1	14240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11311	-0-	-1306	-0-	396	1	10915	2	N	-0-			-0-
02	11228	X	10447	-0-	-781	-0-	373	1	10074	2	N	-0-			-0-
03	12338	X	11473	-0-	-865	-0-	398	1	11075	2	N	-0-			-0-
04	11940	X	10112	-0-	-1828	-0-	360	1	9752	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	9558	-0-	-2563	-0-	356	1	9202	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	3730	-0-	-7460	-0-	131	1	3599	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-			-0-
08	11470	X	1181	-0-	-10289	-0-	48	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	6870	-0-	-3240	-0-	552	1	6318	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	8537	-0-	-1011	-0-	963	1	7574	2	N	-0-			-0-
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	519	1	6712	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	5137	-0-	-1962	-0-	156	1	4981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	14233	-0-	-1391	-0-	314	1	13919	3	Y	-0-			-0-
02	14000	X	8774	-0-	-5226	-0-	192	1	8582	3	Y	-0-			-0-
03	15438	X	7257	-0-	-8181	-0-	540	1	6717	3	Y	-0-			-0-
04	14940	X	6634	-0-	-8306	-0-	315	1	6319	3	Y	-0-			-0-
05	15438	X	12166	-0-	-3272	-0-	591	1	11575	3	Y	-0-			-0-
06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	342	1	10181	3	Y	-0-			-0-
07	8742	X	4932	-0-	-3810	-0-	161	1	4771	3	Y	-0-			-0-
08	8742	X	3050	-0-	-5692	-0-	424	1	2626	3	Y	-0-			-0-
09	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	776	1	9763	3	Y	-0-			-0-
10	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	447	1	13700	3	Y	-0-			-0-
11	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	411	1	12465	3	Y	-0-			-0-
*12	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	239	1	9796	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	699	1	18463	2	N	-0-			-0-
02	17248	X	16943	-0-	-305	-0-	642	1	16301	2	N	-0-			-0-
03	19096	X	17134	-0-	-1962	-0-	645	1	16489	2	N	-0-			-0-
04	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	691	1	17882	2	N	-0-			-0-
05	19096	X	18168	-0-	-928	-0-	644	1	17524	2	N	-0-			-0-
06	18480	X	17182	-0-	-1298	-0-	642	1	16540	2	N	-0-			-0-
07	19096	X	17119	-0-	-1977	-0-	653	1	16466	2	N	-0-			-0-
08	19096	X	16878	-0-	-2218	-0-	615	1	16263	2	N	-0-			-0-
09	18480	X	16081	-0-	-2399	-0-	581	1	15500	2	N	-0-			-0-
10	18166	X	14737	-0-	-3429	-0-	556	1	14181	2	N	-0-			-0-
11	17190	X	12208	-0-	-4982	-0-	404	1	11804	2	N	-0-			-0-
12	17112	X	13327	-0-	-3785	-0-	435	1	12892	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	307	1	13618	3	N	-0-			-0-
02	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	290	1	12990	3	N	-0-			-0-
03	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	306	1	13678	3	N	-0-			-0-
04	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	283	1	12388	3	N	-0-			-0-
05	12555	X	12368	-0-	-187	-0-	278	1	12090	3	N	-0-			-0-
06	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	274	1	12134	3	N	-0-			-0-
07	12555	X	3458	-0-	-9097	-0-	95	1	3363	3	N	-0-			-0-
08	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	470	1	13224	3	N	-0-			-0-
09	12150	X	11923	-0-	-227	-0-	263	1	11660	3	N	-0-			-0-
10	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	273	1	12434	3	N	-0-			-0-
11	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	278	1	12476	3	N	-0-			-0-
*12	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	65	1	13048	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	20739	-0-	-1736	-0-	504	1	20235	2	N	-0-			-0-
02	20384	X	16698	-0-	-3686	-0-	422	1	16276	2	N	-0-			-0-
03	22568	X	17888	-0-	-4680	-0-	449	1	17439	2	N	-0-			-0-
04	21840	X	16337	-0-	-5503	-0-	405	1	15932	2	N	-0-			-0-
05	22413	X	16200	-0-	-6213	-0-	383	1	15817	2	N	-0-			-0-
06	20070	X	15856	-0-	-4214	-0-	395	1	15461	2	N	-0-			-0-
07	18476	X	14859	-0-	-3617	-0-	378	1	14481	2	N	-0-			-0-
08	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	435	1	17470	2	N	-0-			-0-
09	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	407	1	16500	2	N	-0-			-0-
10	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	422	1	16341	2	N	-0-			-0-
11	17340	X	16408	-0-	-932	-0-	543	1	15865	2	N	-0-			-0-
12	17918	X	16011	-0-	-1907	-0-	523	1	15488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	12633	-0-	-4727	-0-	1199	1	11434	3	N	-0-			-0-
02	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	858	1	22246	3	N	-0-			-0-
03	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	842	1	25093	3	N	-0-			-0-
04	24063	X	24063	-0-	-0-	-0-	793	1	23270	3	N	-0-			-0-
05	25259	X	25259	-0-	-0-	-0-	839	1	24420	3	N	-0-			-0-
06	24811	X	24811	-0-	-0-	-0-	810	1	24001	3	N	-0-			-0-
07	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	759	1	22509	3	N	-0-			-0-
08	17360	X	6924	-0-	-10436	-0-	360	1	6564	3	N	-0-			-0-
09	16800	X	11256	-0-	-5544	-0-	1445	1	9811	3	N	-0-			-0-
10	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	7224	1	11688	3	N	-0-			-0-
11	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	8100	1	13229	3	N	-0-			-0-
*12	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	7696	1	13370	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	77	1	2263	3	N	-0-			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	173	1	7689	3	N	-0-			-0-
04	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	345	1	15067	3	N	-0-			-0-
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	205	1	8886	3	N	-0-			-0-
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	22	1	971	3	N	-0-			-0-
07	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	624	1	9613	3	N	-0-			-0-
08	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	1401	1	21724	3	N	-0-			-0-
09	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	1286	1	18427	3	N	-0-			-0-
10	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	1173	1	13742	3	N	-0-			-0-
11	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	1321	1	13715	3	N	-0-			-0-
*12	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	960	1	12699	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	24422	-0-	-7198	-0-	796	1	23626	3	N	-0-					-0-
02	28560	X	16311	-0-	-12249	-0-	529	1	15782	3	N	-0-					-0-
03	31620	X	15625	-0-	-15995	-0-	343	1	15282	3	N	-0-					-0-
04	29820	X	23347	-0-	-6473	-0-	523	1	22824	3	N	-0-					-0-
05	28985	X	22473	-0-	-6512	-0-	506	1	21967	3	N	-0-					-0-
06	23640	X	21907	-0-	-1733	-0-	485	1	21422	3	N	-0-					-0-
07	24118	X	3356	-0-	-20762	-0-	75	1	3281	3	N	-0-					-0-
08	24118	X	9867	-0-	-14251	-0-	387	1	9480	3	N	-0-					-0-
09	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	580	1	25670	3	N	-0-					-0-
10	22630	X	22446	-0-	-184	-0-	483	1	21963	3	N	-0-					-0-
*11	21900	X	18210	-0-	-3690	-0-	583	1	17627	3	N	-0-					-0-
12	27125	X	24795	-0-	-2330	-0-	122	1	24673	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	2534	-0-	-15167	-0-	82	1	2452	3	N	-0-					-0-
02	14588	X	12	-0-	-14576	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	15128	X	9035	-0-	-6093	-0-	829	1	8206	3	N	-0-					-0-
04	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	469	1	19239	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	10241	-0-	-3399	-0-	340	1	9901	3	N	-0-					-0-
06	8730	X	5594	-0-	-3136	-0-	183	1	5411	3	N	-0-					-0-
07	17763	X	6922	-0-	-10841	-0-	821	1	6101	3	N	-0-					-0-
08	17763	X	2837	-0-	-14926	-0-	146	1	2691	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	15180	-0-	-2010	-0-	335	1	14845	3	N	-0-					-0-
*10	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	550	1	16820	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	24	-0-	-6666	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	24	-0-	-1650	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3799	-0-	3799	8843	380	1	3355	3	N	58					170
							64	9									
02	T. A.		1795	-0-	1795	10638	93	1	1687	3	N	14					184
							15	9									
03	T. A.		1446	-0-	1446	12084	46	1	1381	3	N	17					201
							19	9									
04	16398	X	4314	-0-	-12084	-0-	140	1	4130	3	N	40	182	1			59
							44	9									
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	180	1	5259	3	N	21					80
							23	9									
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	218	1	6498	3	N	24	61	1			43
							26	9									
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	218	1	6486	3	N	17					60
							19	9									
08	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	292	1	8524	3	N	25					85
							28	9									
09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	289	1	8648	3	N	15					100
							17	9									
10	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	309	1	9498	3	N	24					124
							26	9									
11	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	310	1	9421	3	N	60					184
							66	9									
*12	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	48	1	9753	3	N	40	186	1			38
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 77,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	177	1	10191	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	9157	-0-	-195	-0-	159	1	8998	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9751	-0-	-603	-0-	171	1	9580	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9949	-0-	-71	-0-	173	1	9776	2	N	-0-					-0-
05	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	191	1	10316	2	N	-0-					-0-
06	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	228	1	10720	2	N	-0-					-0-
07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	254	1	11235	2	N	-0-					-0-
08	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	241	1	10610	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9525	-0-	-495	-0-	197	1	9328	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9116	-0-	-1238	-0-	185	1	8931	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9032	-0-	-988	-0-	177	1	8855	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9353	-0-	-474	-0-	190	1	9163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	1946	-0-	-5959	-0-	633	1	1288	3	N	23					115
							25	9									
02	7140	X	910	-0-	-6230	-0-	180	1	669	3	N	55					170
							61	9									
03	4774	X	295	-0-	-4479	-0-	8	1	225	3	N	56	184	1			42
							62	9									
04	4680	X	2921	-0-	-1759	-0-	93	1	2738	3	N	82					124
							90	9									
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	154	1	4520	3	N	83					207
							91	9									
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	143	1	4228	3	N	62	180	1			89
							68	9									
07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	248	1	7381	3	N	65					154
							72	9									
08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	224	1	6538	3	N	68	178	1			44
							75	9									
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	179	1	5360	3	N	50					94
							55	9									
10	7688	X	5760	-0-	-1928	-0-	180	1	5530	3	N	45					139
							50	9									
11	7440	X	328	-0-	-7112	-0-	9	1	272	3	N	43					182
							47	9									
12	7688	X	2877	-0-	-4811	-0-	14	1	2813	3	N	45					227
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 44,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	488	-0-	-256	-0-	409	1	65	3	N	13					144
							14	9									
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	269	1	4947	3	N	13					157
							14	9									
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	227	1	6811	3	N	32					189
							35	9									
04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	208	1	6108	3	N	40	182	1			47
							44	9									
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	198	1	5780	3	N	40					87
							44	9									
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	162	1	4809	3	N	32					119
							35	9									
07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	57	1	1708	3	Y	2	80	1			41
							2	9									
08	868	X	491	-0-	-377	-0-	16	1	456	3	Y	17	2	1			56
							19	9									
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	132	1	3933	3	Y	35					91
							39	9									
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	3	Y	8					99
							9	9									
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	163	1	4941	3	Y	29					128
							32	9									
*12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	30	1	6049	3	Y	29					157
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 48,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	585	1	34	3	N	-0-					-0-
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	609	1	1322	3	N	-0-					-0-
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	586	1	49	3	N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14837	-0-	-43	-0-	483	1	14354	3	N	-0-					81
02	13440	X	13026	-0-	-414	-0-	421	1	12605	3	N	-0-					81
03	14880	X	14657	-0-	-223	-0-	475	1	14182	3	N	-0-					81
04	14400	X	13499	-0-	-901	-0-	444	1	13055	3	N	-0-					81
05	14880	X	14253	-0-	-627	-0-	472	1	13781	3	N	-0-					81
06	14370	X	14126	-0-	-244	-0-	459	1	13667	3	N	-0-					81
07	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	477	1	14214	3	N	-0-					81
08	14663	X	14540	-0-	-123	-0-	483	1	14050	3	Y	6	86	1			1
							7	9									
09	14130	X	13952	-0-	-178	-0-	453	1	13485	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
10	14694	X	14261	-0-	-433	-0-	450	1	13810	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	14220	X	13445	-0-	-775	-0-	429	1	13016	3	Y	-0-					1
12	14136	X	12744	-0-	-1392	-0-	63	1	12681	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 168,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	637	1	18944	3	N	-0-					51
02	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	614	1	18382	3	N	-0-					51
03	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	686	1	20504	3	N	-0-					51
04	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	670	1	19695	3	N	-0-					51
05	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	696	1	20313	3	N	-0-					51
06	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	642	1	19088	3	N	-0-					51
07	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	639	1	19028	3	N	-0-					51
08	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	649	1	18878	3	Y	-0-	51	1			-0-
09	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	621	1	18497	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	601	1	18440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	17850	X	17753	-0-	-97	-0-	567	1	17186	3	Y	-0-					-0-
12	19716	X	14661	-0-	-5055	-0-	72	1	14589	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	9965	-0-	-4915	-0-	324	1	9641	3	N	-0-					-0-
02	13440	X	10109	-0-	-3331	-0-	327	1	9782	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	14119	-0-	-761	-0-	457	1	13662	3	N	-0-					-0-
04	14400	X	14107	-0-	-293	-0-	463	1	13644	3	N	-0-					-0-
05	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	486	1	14185	3	N	-0-					-0-
06	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	453	1	13498	3	N	-0-					-0-
07	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	475	1	14151	3	N	-0-					-0-
08	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	488	1	14218	3	N	-0-					-0-
09	14190	X	14113	-0-	-77	-0-	458	1	13655	3	N	-0-					-0-
10	14663	X	13808	-0-	-855	-0-	436	1	13372	3	N	-0-					-0-
11	14220	X	12759	-0-	-1461	-0-	407	1	12352	3	N	-0-					-0-
12	14384	X	11469	-0-	-2915	-0-	57	1	11412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13559	-0-	-1166	-0-	441	1	13118	3	N	-0-					-0-
02	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	495	1	14813	3	N	-0-					-0-
03	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	587	1	17539	3	N	-0-					-0-
04	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	539	1	15867	3	N	-0-					-0-
05	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	531	1	15533	3	N	-0-					-0-
06	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	489	1	14547	3	N	-0-					-0-
07	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	493	1	14687	3	N	-0-					-0-
08	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	502	1	14611	3	N	-0-					-0-
09	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	472	1	14079	3	N	-0-					-0-
10	14725	X	14234	-0-	-491	-0-	449	1	13785	3	N	-0-					-0-
11	14250	X	13513	-0-	-737	-0-	431	1	13082	3	N	-0-					-0-
12	15128	X	12355	-0-	-2773	-0-	61	1	12294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	43	-0-	-6932	-0-	30	1	13	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	1363	-0-	-4937	-0-	211	1	1152	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5468	-0-	-980	-0-	767	1	4701	3	N	-0-					-0-
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	779	1	4872	3	N	-0-					-0-
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	858	1	6049	3	N	-0-					-0-
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	816	1	5546	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5782	-0-	-46	-0-	818	1	4964	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	4892	-0-	-2021	-0-	792	1	4100	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	3682	-0-	-3008	-0-	660	1	3022	3	N	-0-					-0-
*10	6913	X	5292	-0-	-1621	-0-	790	1	4502	3	N	-0-					-0-
11	6360	X	3864	-0-	-2496	-0-	714	1	3150	3	N	-0-					-0-
*12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	674	1	4716	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	10932	-0-	-1530	-0-	239	1	10630	3	N	57	189	1			56
							63	9									
02	11256	X	10103	-0-	-1153	-0-	325	1	9723	3	N	50					106
							55	9									
03	12462	X	12270	-0-	-192	-0-	394	1	11807	3	N	63					169
							69	9									
04	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	419	1	12372	3	N	51	189	1			31
							56	9									
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	374	1	10929	3	N	29					60
							32	9									
06	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	395	1	11781	3	N	36					96
							40	9									
07	13268	X	11891	-0-	-1377	-0-	385	1	11488	3	Y	16	77	1			35
							18	9									
08	13268	X	11326	-0-	-1942	-0-	374	1	10907	3	Y	41	2	1			74
							45	9									
09	12840	X	11240	-0-	-1600	-0-	363	1	10840	3	Y	34					108
							37	9									
10	12617	X	11678	-0-	-939	-0-	367	1	11283	3	Y	25	116	1			17
							28	9									
11	12210	X	11164	-0-	-1046	-0-	353	1	10765	3	Y	42					59
							46	9									
12	11842	X	11029	-0-	-813	-0-	54	1	10934	3	Y	37					96
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 138,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	1	3	9	N	3					35
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	1	2	9	N	2					37
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	899	1	20	3	N	7					44
							8	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	872	1	55	3	N	-0-					44
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	903	1	102	3	N	5					49
							6	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	885	1	452	3	Y	-0-	49	1			-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	913	1	424	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	769	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	670	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	692	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	450	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5095	-0-	-578	-0-	803	1	4255	3	N	34					161
							37	9									
02	5124	X	4749	-0-	-375	-0-	777	1	3959	3	N	12					173
							13	9									
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	896	1	5470	3	N	32	174	1			31
							35	9									
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	914	1	6593	3	N	23					54
							25	9									
05	5270	X	4723	-0-	-547	-0-	840	1	3873	3	N	9					63
							10	9									
06	6180	X	690	-0-	-5490	-0-	690	1			Y	-0-	56	1			7
07	7750	X	2437	-0-	-5313	-0-	765	1	1670	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
08	7750	X	1708	-0-	-6042	-0-	744	1	955	3	Y	8					15
							9	9									
09	7500	X	3813	-0-	-3687	-0-	790	1	3003	3	Y	18					33
							20	9									
10	4712	X	4203	-0-	-509	-0-	823	1	3370	3	Y	9					42
							10	9									
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	804	1	3477	3	Y	12					54
							13	9									
*12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	732	1	3811	3	Y	30					84
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 50,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	22952	-0-	-484	-0-	746	1	22206	3	N	-0-					-0-
02	21168	X	19889	-0-	-1279	-0-	643	1	19246	3	N	-0-					-0-
03	23436	X	22787	-0-	-649	-0-	738	1	22049	3	N	-0-					-0-
04	22410	X	20964	-0-	-1446	-0-	690	1	20274	3	N	-0-					-0-
05	23126	X	21531	-0-	-1595	-0-	713	1	20818	3	N	-0-					-0-
06	22200	X	20768	-0-	-1432	-0-	676	1	20092	3	N	-0-					-0-
07	22785	X	20570	-0-	-2215	-0-	668	1	19902	3	N	-0-					-0-
08	22785	X	19338	-0-	-3447	-0-	643	1	18695	3	N	-0-					-0-
09	20970	X	19869	-0-	-1101	-0-	645	1	19224	3	N	-0-					-0-
10	21545	X	20627	-0-	-918	-0-	652	1	19975	3	N	-0-					-0-
11	20760	X	19832	-0-	-928	-0-	633	1	19199	3	N	-0-					-0-
12	19003	X	4426	-0-	-14577	-0-	22	1	4404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5460	-0-	-306	-0-	93	1	5367	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4515	-0-	-693	-0-	78	1	4437	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	4637	-0-	-1129	-0-	81	1	4556	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	4185	-0-	-1365	-0-	73	1	4112	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4709	-0-	-778	-0-	85	1	4624	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	4858	-0-	-422	-0-	101	1	4757	2	N	-0-			-0-
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	111	1	4904	2	N	-0-			-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	110	1	4832	2	N	-0-			-0-
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	103	1	4884	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	93	1	4489	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	4354	-0-	-506	-0-	85	1	4269	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4261	-0-	-854	-0-	416	1	3845	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	6687	-0-	-2644	-0-	1164	1	5523	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5263	-0-	-785	-0-	1007	1	4256	2	N	-0-			-0-
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	1086	1	4582	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	3861	-0-	-2619	-0-	938	1	2923	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	1417	-0-	-5279	-0-	731	1	686	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	485	-0-	-5995	-0-	485	1			N	-0-			-0-
07	5828	X	1809	-0-	-4019	-0-	748	1	1061	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	1192	1	4436	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1170	1	3480	2	N	-0-			-0-
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1104	1	3535	2	N	-0-			-0-
*11	5460	X	3342	-0-	-2118	-0-	883	1	2459	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	3347	-0-	-2295	-0-	856	1	2491	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	16449	-0-	-2337	-0-	574	1	15875	2	N	-0-			-0-
02	16968	X	14514	-0-	-2454	-0-	520	1	13994	2	N	-0-			-0-
03	18538	X	17119	-0-	-1419	-0-	596	1	16523	2	N	-0-			-0-
04	17310	X	16054	-0-	-1256	-0-	568	1	15486	2	N	-0-			-0-
05	17825	X	16074	-0-	-1751	-0-	600	1	15474	2	N	-0-			-0-
06	16560	X	11200	-0-	-5360	-0-	393	1	10807	2	N	-0-			-0-
07	17112	X	15700	-0-	-1412	-0-	569	1	15131	2	N	-0-			-0-
08	17112	X	15625	-0-	-1487	-0-	636	1	14989	2	N	-0-			-0-
09	16050	X	14212	-0-	-1838	-0-	663	1	13549	2	N	-0-			-0-
10	16089	X	14702	-0-	-1387	-0-	612	1	14090	2	N	-0-			-0-
11	15180	X	13906	-0-	-1274	-0-	515	1	13391	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	14054	-0-	-516	-0-	426	1	13628	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	1678	-0-	-7994	-0-	37	1	1637	3	N	4					44
							4	9									
02	8736	X	48	-0-	-8688	-0-	1	1	44	3	N	3					47
							3	9									
03	9672	X	31	-0-	-9641	-0-	29	1	2	9	N	2					49
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					49
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					49
06	1620	X	871	-0-	-749	-0-	870	1	1	9	N	1					50
07	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	920	1	603	3	N	8					58
							9	9									
08	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	922	1	663	3	N	8					66
							9	9									
09	890	X	890	-0-	-0-	-0-	870	1	20	9	N	18					84
10	1519	X	900	-0-	-619	-0-	899	1	1	9	N	1	53	1			32
11	1530	X	866	-0-	-664	-0-	866	1			N	-0-					32
12	1581	X	899	-0-	-682	-0-	899	1			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	11349	-0-	-7096	-0-	249	1	11091	3	N	8					62
							9	9									
02	16464	X	15432	-0-	-1032	-0-	337	1	15095	3	N	-0-					62
03	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	398	1	17829	3	N	31					93
							34	9									
04	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	648	1	19114	3	N	58					151
							64	9									
05	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	416	1	18157	3	N	62					213
							68	9									
06	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	596	1	17753	3	N	31	175	1			69
							34	9									
07	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	634	1	18890	3	Y	40	74	1			35
							44	9									
08	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	638	1	18597	3	Y	47	2	1			80
							52	9									
09	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	603	1	18021	3	Y	41					121
							45	9									
10	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	610	1	18770	3	Y	40	120	1			41
							44	9									
11	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	593	1	17995	3	Y	47					88
							52	9									
12	19530	X	18113	-0-	-1417	-0-	89	1	17971	3	Y	48					136
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 215,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	14433	-0-	-3051	-0-	870	1	13563	2	N	-0-					-0-
02	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	408	1	15742	2	N	-0-					-0-
03	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	359	1	13926	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	12391	-0-	-1589	-0-	307	1	12084	2	N	-0-					-0-
05	17887	X	15645	-0-	-2242	-0-	370	1	15275	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	15340	-0-	-1970	-0-	382	1	14958	2	N	-0-					-0-
07	17887	X	11433	-0-	-6454	-0-	291	1	11142	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	9430	-0-	-6225	-0-	229	1	9201	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	10437	-0-	-4893	-0-	251	1	10186	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	14774	-0-	-1067	-0-	372	1	14402	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	15199	-0-	-131	-0-	503	1	14696	2	N	-0-					-0-
*12	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	474	1	14030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8079	-0-	-1407	-0-	808	1	7271	3	N	-0-					-0-
02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	209	1	8790	3	N	-0-					-0-
03	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	311	1	9275	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8853	-0-	-327	-0-	292	1	8561	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	8745	-0-	-741	-0-	290	1	8455	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	8472	-0-	-708	-0-	276	1	8196	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	8211	-0-	-1275	-0-	267	1	7944	3	N	-0-					-0-
08	9486	X	7893	-0-	-1593	-0-	263	1	7630	3	N	-0-					-0-
09	8850	X	7292	-0-	-1558	-0-	237	1	7055	3	N	-0-					-0-
10	8742	X	7290	-0-	-1452	-0-	231	1	7059	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	6883	-0-	-1577	-0-	220	1	6663	3	N	-0-					-0-
12	7409	X	6602	-0-	-807	-0-	33	1	6569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	779	1	20226	3	N	-0-					-0-
02	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	558	1	16220	3	N	-0-					-0-
03	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	646	1	17561	3	N	-0-					-0-
04	16380	X	15179	-0-	-1201	-0-	615	1	14564	3	N	-0-					-0-
05	16926	X	12324	-0-	-4602	-0-	446	1	11878	3	N	-0-					-0-
06	16380	X	9837	-0-	-6543	-0-	362	1	1	2	N	-0-					-0-
							9474	3									
07	16926	X	12331	-0-	-4595	-0-	460	1	11871	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	16875	-0-	-51	-0-	567	1	35	2	N	-0-					-0-
							16273	3									
09	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	538	1	9	2	N	-0-					-0-
							15110	3									
10	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	485	1	2	2	N	-0-					-0-
							13753	3									
11	16320	X	9494	-0-	-6826	-0-	306	1	4	2	N	-0-					-0-
							9184	3									
12	16864	X	9133	-0-	-7731	-0-	326	1	1	2	N	-0-					-0-
							8806	3									

TOTAL GAS PROD: 171,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	18846	-0-	-932	-0-	414	1	18432	3	Y	-0-					-0-
02	17864	X	15730	-0-	-2134	-0-	344	1	15386	3	Y	-0-					-0-
03	19778	X	17399	-0-	-2379	-0-	381	1	17018	3	Y	-0-					-0-
04	19140	X	18864	-0-	-276	-0-	420	1	18444	3	Y	-0-					-0-
05	19778	X	18631	-0-	-1147	-0-	418	1	18213	3	Y	-0-					-0-
06	18240	X	17598	-0-	-642	-0-	387	1	17211	3	Y	-0-					-0-
07	19499	X	18192	-0-	-1307	-0-	401	1	17791	3	Y	-0-					-0-
08	19499	X	17965	-0-	-1534	-0-	404	1	17561	3	Y	-0-					-0-
09	18870	X	17487	-0-	-1383	-0-	384	1	17103	3	Y	-0-					-0-
10	18631	X	18199	-0-	-432	-0-	389	1	17810	3	Y	-0-					-0-
11	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	382	1	17234	3	Y	-0-					-0-
12	18104	X	18006	-0-	-98	-0-	59	1	17947	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11852	-0-	-1137	-0-	203	1	11649	2	N	-0-			-0-
02	11732	X	10254	-0-	-1478	-0-	178	1	10076	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	11402	-0-	-1060	-0-	200	1	11202	2	N	-0-			-0-
04	11880	X	10678	-0-	-1202	-0-	186	1	10492	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	11014	-0-	-1045	-0-	200	1	10814	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10573	-0-	-887	-0-	220	1	10353	2	N	-0-			-0-
07	11408	X	10804	-0-	-604	-0-	239	1	10565	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	10636	-0-	-772	-0-	236	1	10400	2	N	-0-			-0-
09	10680	X	10482	-0-	-198	-0-	217	1	10265	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	10603	-0-	-402	-0-	215	1	10388	2	N	-0-			-0-
11	10560	X	10064	-0-	-496	-0-	197	1	9867	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	10132	-0-	-501	-0-	206	1	9926	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	14287	-0-	-2670	-0-	244	1	14043	2	N	-0-			-0-
02	15316	X	12693	-0-	-2623	-0-	221	1	12472	2	N	-0-			-0-
03	16957	X	13621	-0-	-3336	-0-	239	1	13382	2	N	-0-			-0-
04	15990	X	12117	-0-	-3873	-0-	211	1	11906	2	N	-0-			-0-
05	15407	X	13562	-0-	-1845	-0-	246	1	13316	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	8310	-0-	-5520	-0-	173	1	8137	2	N	-0-			-0-
07	14043	X	9221	-0-	-4822	-0-	730	1	8491	2	N	-0-			-0-
08	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	502	1	16511	2	N	-0-			-0-
09	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	335	1	15867	2	N	-0-			-0-
10	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	341	1	16512	2	N	-0-			-0-
11	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-			-0-
12	16430	X	15398	-0-	-1032	-0-	312	1	15086	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9857	-0-	-1024	-0-	169	1	9688	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	8850	-0-	-978	-0-	154	1	8696	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	9502	-0-	-976	-0-	167	1	9335	2	N	-0-			-0-
04	9780	X	8841	-0-	-939	-0-	154	1	8687	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	8851	-0-	-1255	-0-	161	1	8690	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	8430	-0-	-1110	-0-	175	1	8255	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	8676	-0-	-1120	-0-	192	1	8484	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	8457	-0-	-1060	-0-	188	1	8269	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	8262	-0-	-588	-0-	171	1	8091	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8476	-0-	-390	-0-	172	1	8304	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	8164	-0-	-266	-0-	160	1	8004	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	8105	-0-	-265	-0-	164	1	7941	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	22916	-0-	-1543	-0-	392	1	22524	2	N	-0-			-0-
02	22092	X	20139	-0-	-1953	-0-	350	1	19789	2	N	-0-			-0-
03	24459	X	21847	-0-	-2612	-0-	384	1	21463	2	N	-0-			-0-
04	23100	X	20217	-0-	-2883	-0-	352	1	19865	2	N	-0-			-0-
05	23343	X	20337	-0-	-3006	-0-	369	1	19968	2	N	-0-			-0-
06	22170	X	19449	-0-	-2721	-0-	404	1	19045	2	N	-0-			-0-
07	22289	X	19970	-0-	-2319	-0-	441	1	19529	2	N	-0-			-0-
08	21855	X	19544	-0-	-2311	-0-	434	1	19110	2	N	-0-			-0-
09	20220	X	18973	-0-	-1247	-0-	393	1	18580	2	N	-0-			-0-
10	20336	X	19235	-0-	-1101	-0-	389	1	18846	2	N	-0-			-0-
11	19440	X	18390	-0-	-1050	-0-	360	1	18030	2	N	-0-			-0-
12	19561	X	18190	-0-	-1371	-0-	369	1	17821	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	646	1	17061	2	N	-0-			-0-
02	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	596	1	15133	2	N	-0-			-0-
03	15903	X	10362	-0-	-5541	-0-	390	1	9972	2	N	-0-			-0-
04	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	676	1	17502	2	N	-0-			-0-
05	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	673	1	18310	2	N	-0-			-0-
06	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	711	1	18305	2	N	-0-			-0-
07	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	751	1	18949	2	N	-0-			-0-
08	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	679	1	17965	2	N	-0-			-0-
09	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	566	1	15115	2	N	-0-			-0-
10	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	707	1	18043	2	N	-0-			-0-
11	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	580	1	16955	2	N	-0-			-0-
*12	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	667	1	19762	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7800 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	20744	-0-	-2072	-0-	757	1	19987	2	N	-0-			-0-
02	20636	X	17967	-0-	-2669	-0-	681	1	17286	2	N	-0-			-0-
03	22847	X	22756	-0-	-91	-0-	857	1	21899	2	N	-0-			-0-
04	22110	X	18444	-0-	-3666	-0-	686	1	17758	2	N	-0-			-0-
05	22103	X	17461	-0-	-4642	-0-	619	1	16842	2	N	-0-			-0-
06	22020	X	11430	-0-	-10590	-0-	427	1	11003	2	N	-0-			-0-
07	22754	X	13158	-0-	-9596	-0-	502	1	12656	2	N	-0-			-0-
08	22754	X	16506	-0-	-6248	-0-	601	1	15905	2	N	-0-			-0-
09	18450	X	16895	-0-	-1555	-0-	610	1	16285	2	N	-0-			-0-
10	17453	X	16920	-0-	-533	-0-	638	1	16282	2	N	-0-			-0-
11	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	541	1	15813	2	N	-0-			-0-
12	17453	X	5446	-0-	-12007	-0-	178	1	5268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	634	1	608	3	N	-0-					-0-
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	504	1	1163	3	N	-0-					-0-
03	1271	X	1218	-0-	-53	-0-	572	1	646	3	N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	13430	-0-	-1605	-0-	230	1	13200	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	11652	-0-	-1928	-0-	202	1	11450	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	11811	-0-	-3224	-0-	207	1	11604	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	11341	-0-	-2969	-0-	197	1	11144	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	11108	-0-	-2594	-0-	202	1	10906	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	8416	-0-	-4574	-0-	175	1	8241	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	7669	-0-	-5227	-0-	169	1	7500	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	11023	-0-	-788	-0-	245	1	10778	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	11016	-0-	-324	-0-	228	1	10788	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	11038	-0-	-60	-0-	223	1	10815	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10513	-0-	-167	-0-	206	1	10307	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	10602	-0-	-558	-0-	215	1	10387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11946	-0-	-1167	-0-	263	1	11683	3	Y	-0-					5
02	11256	X	10992	-0-	-264	-0-	240	1	10752	3	Y	-0-					5
03	12338	X	11529	-0-	-809	-0-	252	1	11277	3	Y	-0-					5
04	11670	X	10985	-0-	-685	-0-	244	1	10741	3	Y	-0-					5
05	12183	X	10736	-0-	-1447	-0-	240	1	10496	3	Y	-0-					5
06	11790	X	10018	-0-	-1772	-0-	221	1	9797	3	Y	-0-					5
07	12183	X	10065	-0-	-2118	-0-	222	1	9843	3	Y	-0-					5
08	11532	X	11058	-0-	-474	-0-	249	1	10809	3	Y	-0-					5
09	10980	X	10697	-0-	-283	-0-	235	1	10462	3	Y	-0-					5
10	10726	X	9823	-0-	-903	-0-	211	1	9612	3	Y	-0-					5
11	10710	X	9610	-0-	-1100	-0-	208	1	9402	3	Y	-0-					5
12	11067	X	9360	-0-	-1707	-0-	31	1	9329	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 126,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11963	X	4422	-0-	-7541	-0-	679	1	3743	3	N	-0-					-0-
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	660	1	1908	3	N	-0-					-0-
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	781	1	3616	3	N	-0-					-0-
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	1210	1	1614	3	N	-0-					-0-
05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1204	1	580	3	N	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	1232	1	1309	3	N	-0-					-0-
07	1116	X	1029	-0-	-87	-0-	931	1	98	3	N	-0-					-0-
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	1270	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1054	1	110	3	N	-0-					-0-
10	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	968	1	222	3	N	-0-					-0-
11	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	898	1	229	3	N	-0-					-0-
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1049	1	1099	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	11441	-0-	-2571	-0-	429	1	11012	3	N	-0-					-0-
02	12516	X	9960	-0-	-2556	-0-	335	1	9625	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	11120	-0-	-1931	-0-	399	1	10721	3	N	-0-					-0-
04	12630	X	10750	-0-	-1880	-0-	441	1	10309	3	N	-0-					-0-
05	12958	X	10046	-0-	-2912	-0-	368	1	9678	3	N	-0-					-0-
06	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	436	1	11269	3	N	-0-					-0-
07	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	458	1	11687	3	N	-0-					-0-
08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	397	1	25	2	N	-0-					-0-
							11251	3									
09	11700	X	10084	-0-	-1616	-0-	350	1	6	2	N	-0-					-0-
							9728	3									
10	12152	X	10443	-0-	-1709	-0-	359	1	1	2	N	-0-					-0-
							10083	3									
11	11760	X	10001	-0-	-1759	-0-	326	1	4	2	N	-0-					-0-
							9671	3									
12	12121	X	10276	-0-	-1845	-0-	371	1	1	2	N	-0-					-0-
							9904	3									

TOTAL GAS PROD: 129,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	3514	-0-	-13753	-0-	75 67	1 9	3372	3	N	61					61
02	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	337 107	1 9	15122	3	N	97					158
03	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	378 100	1 9	16924	3	N	91	192	1			57
04	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	362 154	1 9	15929	3	N	140					197
05	17236	X	16555	-0-	-681	-0-	544 101	1 9	15910	3	N	92	152	1			137
06	16830	X	16090	-0-	-740	-0-	519 112	1 9	15459	3	N	102					239
07	17391	X	15993	-0-	-1398	-0-	516 75	1 9	15402	3	N	68	174	1			133
08	17391	X	16535	-0-	-856	-0-	545 89	1 9	15901	3	N	81					214
09	16440	X	14559	-0-	-1881	-0-	469 73	1 9	14017	3	N	66	155	1			125
10	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	521 109	1 9	16024	3	N	99	152	1			72
11	16080	X	15488	-0-	-592	-0-	489 154	1 9	14845	3	N	140					212
12	16523	X	15049	-0-	-1474	-0-	74 73	1 9	14902	3	N	66	169	1			109

TOTAL GAS PROD: 179,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12714	-0-	-1360	-0-	279 45	1 9	12390	3	N	41	168	1			13
02	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	539 59	1 9	16161	3	N	54					67
03	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	462 70	1 9	13827	3	N	64					131
04	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	454 56	1 9	13373	3	N	51					182
05	14074	X	11618	-0-	-2456	-0-	383 15	1 9	11220	3	N	14	180	1			16
06	13620	X	10654	-0-	-2966	-0-	345 34	1 9	10275	3	N	31					47
07	14074	X	10575	-0-	-3499	-0-	342 33	1 9	10200	3	N	30					77
08	14074	X	12432	-0-	-1642	-0-	410 46	1 9	11976	3	N	42					119
09	13620	X	12015	-0-	-1605	-0-	388 35	1 9	11592	3	N	32					151
10	11625	X	11531	-0-	-94	-0-	363 18	1 9	11150	3	N	16	132	1			35
11	12030	X	11295	-0-	-735	-0-	358 41	1 9	10896	3	N	37					72
12	12431	X	8209	-0-	-4222	-0-	40 29	1 9	8140	3	N	26					98

TOTAL GAS PROD: 146,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

01	18414	X	17629	-0-	-785	-0-	379	1	16848	3	N	365	194	1			236
							402	9									
02	16632	X	13874	-0-	-2758	-0-	296	1	13266	3	N	284	376	1			144
							312	9									
03	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	609	1	18218	3	N	318	383	1			79
							350	9									
04	17490	X	17362	-0-	-128	-0-	379	1	16651	3	N	302	192	1			189
							332	9									
05	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	581	1	16984	3	N	308	369	1			128
							339	9									
06	17820	X	17110	-0-	-710	-0-	547	1	16270	3	N	266	178	1			216
							293	9									
07	18414	X	17533	-0-	-881	-0-	560	1	16686	3	N	261	363	1			114
							287	9									
08	18414	X	17243	-0-	-1171	-0-	562	1	16377	3	N	276	352	1			38
							304	9									
09	17370	X	16910	-0-	-460	-0-	539	1	16110	3	N	237	182	1			93
							261	9									
10	17918	X	17306	-0-	-612	-0-	536	1	16449	3	N	292	344	1			41
							321	9									
11	17100	X	16399	-0-	-701	-0-	514	1	15612	3	N	248	186	1			103
							273	9									
12	16988	X	16288	-0-	-700	-0-	79	1	15903	3	N	278	328	1			53
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 204,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,435

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	324	1	9671	3	N	76					158
							84	9									
02	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	311	1	9329	3	N	71	182	1			47
							78	9									
03	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	325	1	9708	3	N	58					105
							64	9									
04	9540	X	9456	-0-	-84	-0-	308	1	9080	3	N	62					167
							68	9									
05	9858	X	9459	-0-	-399	-0-	310	1	9080	3	N	63	162	1			68
							69	9									
06	9540	X	9408	-0-	-132	-0-	304	1	9057	3	N	43					111
							47	9									
07	9858	X	9838	-0-	-20	-0-	318	1	9486	3	N	31					142
							34	9									
08	9858	X	9073	-0-	-785	-0-	300	1	8741	3	N	29					171
							32	9									
09	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	315	1	9401	3	Y	39	210	1			-0-
							43	9									
10	9827	X	9653	-0-	-174	-0-	303	1	9319	3	Y	28	2	1			26
							31	9									
11	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	301	1	9170	3	Y	68					94
							75	9									
12	9796	X	9492	-0-	-304	-0-	47	1	9412	3	Y	30					124
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 115,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

01	12307	X	11354	-0-	-953	-0-	194	1	11160	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10449	-0-	-667	-0-	182	1	10267	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	10881	-0-	-1426	-0-	191	1	10690	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10404	-0-	-1356	-0-	181	1	10223	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10513	-0-	-1112	-0-	191	1	10322	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10070	-0-	-1120	-0-	209	1	9861	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10371	-0-	-1192	-0-	229	1	10142	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10349	-0-	-532	-0-	230	1	10119	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	10044	-0-	-366	-0-	208	1	9836	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	10110	-0-	-399	-0-	205	1	9905	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9628	-0-	-452	-0-	189	1	9439	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	9664	-0-	-721	-0-	196	1	9468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6024	-0-	-1106	-0-	130	1	5738	3	N	142	105	1			82
							156	9									
02	6440	X	5667	-0-	-773	-0-	121	1	5417	3	N	117					199
							129	9									
03	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	225	1	6731	3	N	170	171	1			198
							187	9									
04	6840	X	6497	-0-	-343	-0-	210	1	6173	3	N	104	176	1			126
							114	9									
05	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	217	1	6344	3	N	111	149	1			88
							122	9									
06	6900	X	5410	-0-	-1490	-0-	172	1	5121	3	N	106					194
							117	9									
07	7130	X	5700	-0-	-1430	-0-	184	1	5493	3	N	21					215
							23	9									
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	239	1	6940	3	N	88	160	1			143
							97	9									
09	6510	X	6505	-0-	-5	-0-	207	1	6195	3	N	94					237
							103	9									
10	6696	X	6413	-0-	-283	-0-	199	1	6105	3	N	99	168	1			168
							109	9									
11	6900	X	6000	-0-	-900	-0-	188	1	5703	3	N	99	167	1			100
							109	9									
12	6665	X	5952	-0-	-713	-0-	29	1	5803	3	N	109					209
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 75,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

01	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	107	1	20599	3	N	-0-					-0-
02	18508	X	18175	-0-	-333	-0-	79	1	18096	3	N	-0-					-0-
03	20491	X	18250	-0-	-2241	-0-	109	1	18141	3	N	-0-					-0-
04	19830	X	19533	-0-	-297	-0-	87	1	19446	3	N	-0-					-0-
05	20491	X	19284	-0-	-1207	-0-	74	1	19210	3	N	-0-					-0-
06	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	78	1	1	2	N	-0-					-0-
							19818	3									
07	20181	X	20077	-0-	-104	-0-	81	1	19996	3	N	-0-					-0-
08	20181	X	19338	-0-	-843	-0-	90	1	42	2	N	-0-					-0-
							19206	3									
09	19830	X	18073	-0-	-1757	-0-	69	1	11	2	N	-0-					-0-
							17993	3									
10	20491	X	18516	-0-	-1975	-0-	71	1	2	2	N	-0-					-0-
							18443	3									
11	19830	X	17389	-0-	-2441	-0-	70	1	8	2	N	-0-					-0-
							17311	3									
12	18724	X	16232	-0-	-2492	-0-	64	1	2	2	N	-0-					-0-
							16166	3									

TOTAL GAS PROD: 225,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	15792	-0-	-3180	-0-	585	1	15207	3	N	-0-					-0-
02	17136	X	13934	-0-	-3202	-0-	463	1	13471	3	N	-0-					-0-
03	18972	X	14082	-0-	-4890	-0-	500	1	13582	3	N	-0-					-0-
04	18090	X	13720	-0-	-4370	-0-	556	1	13164	3	N	-0-					-0-
05	16957	X	14069	-0-	-2888	-0-	510	1	13559	3	N	-0-					-0-
06	15270	X	12259	-0-	-3011	-0-	452	1	1	2	N	-0-					-0-
							11806	3									
07	15438	X	12663	-0-	-2775	-0-	472	1	12191	3	N	-0-					-0-
08	14167	X	12239	-0-	-1928	-0-	411	1	26	2	N	-0-					-0-
							11802	3									
09	13710	X	10401	-0-	-3309	-0-	357	1	6	2	N	-0-					-0-
							10038	3									
10	14074	X	11271	-0-	-2803	-0-	384	1	1	2	N	-0-					-0-
							10886	3									
11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	431	1	6	2	N	-0-					-0-
							12956	3									
*12	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	601	1	2	2	N	-0-					-0-
							16246	3									

TOTAL GAS PROD: 160,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	18549	-0-	-2562	-0-	601	1	17907	3	N	37	83	1			38
							41	9									
02	16688	X	16299	-0-	-389	-0-	526	1	15742	3	N	28					66
							31	9									
03	19220	X	16806	-0-	-2414	-0-	543	1	16233	3	N	27					93
							30	9									
04	18600	X	15226	-0-	-3374	-0-	500	1	14704	3	N	20					113
							22	9									
05	19220	X	15215	-0-	-4005	-0-	503	1	14695	3	N	15	123	1			5
							17	9									
06	17940	X	13872	-0-	-4068	-0-	451	1	13411	3	N	9					14
							10	9									
07	18042	X	14740	-0-	-3302	-0-	479	1	14255	3	N	5					19
							6	9									
08	16802	X	15197	-0-	-1605	-0-	504	1	14682	3	N	10					29
							11	9									
09	15240	X	14466	-0-	-774	-0-	469	1	13982	3	N	14					43
							15	9									
10	15221	X	15086	-0-	-135	-0-	476	1	14602	3	N	7					50
							8	9									
11	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	474	1	14410	3	N	28					78
							31	9									
12	15190	X	13225	-0-	-1965	-0-	65	1	13149	3	N	10	82	1			6
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 183,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	12861	-0-	-965	-0-	469	1	12392	2	N	-0-					-0-
02	12488	X	11397	-0-	-1091	-0-	432	1	10965	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	12148	-0-	-1275	-0-	457	1	11691	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	12180	-0-	-390	-0-	453	1	11727	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	12332	-0-	-657	-0-	437	1	11895	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11511	-0-	-939	-0-	430	1	11081	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11301	-0-	-1316	-0-	431	1	10870	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10699	-0-	-1887	-0-	390	1	10309	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	10007	-0-	-2173	-0-	361	1	9646	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	10165	-0-	-2173	-0-	383	1	9782	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	9563	-0-	-1957	-0-	316	1	9247	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9854	-0-	-407	-0-	322	1	9532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	473	1	12487	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	433	1	10991	2	N	-0-					-0-
03	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	490	1	12536	2	N	-0-					-0-
04	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	439	1	11373	2	N	-0-					-0-
05	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	429	1	11659	2	N	-0-					-0-
06	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	469	1	12088	2	N	-0-					-0-
07	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	466	1	11754	2	N	-0-					-0-
08	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	388	1	10271	2	N	-0-					-0-
09	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	329	1	8789	2	N	-0-					-0-
10	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	363	1	9276	2	N	-0-					-0-
11	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	353	1	10319	2	N	-0-					-0-
*12	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	392	1	11601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	16522	-0-	-156	-0-	536	1	15955	3	N	28	151	1			3
							31	9									
02	15064	X	12933	-0-	-2131	-0-	418	1	12497	3	N	16					19
							18	9									
03	14570	X	14001	-0-	-569	-0-	453	1	13534	3	N	13					32
							14	9									
04	15990	X	14457	-0-	-1533	-0-	475	1	13967	3	N	14					46
							15	9									
05	16523	X	13341	-0-	-3182	-0-	441	1	12894	3	N	5					51
							6	9									
06	15990	X	13501	-0-	-2489	-0-	439	1	13053	3	N	8					59
							9	9									
07	14942	X	13545	-0-	-1397	-0-	440	1	13101	3	N	4					63
							4	9									
08	14942	X	13328	-0-	-1614	-0-	442	1	12871	3	Y	14	73	1			4
							15	9									
09	14460	X	11979	-0-	-2481	-0-	388	1	11574	3	Y	15	11	1			8
							17	9									
10	13950	X	11784	-0-	-2166	-0-	371	1	11409	3	Y	4	1	1			11
							4	9									
11	13500	X	11225	-0-	-2275	-0-	358	1	10863	3	Y	4					15
							4	9									
12	13237	X	11159	-0-	-2078	-0-	55	1	11101	3	Y	3					18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 157,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10203	-0-	-771	-0-	174	1	10029	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	9213	-0-	-335	-0-	160	1	9053	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	10032	-0-	-539	-0-	176	1	9856	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9404	-0-	-616	-0-	164	1	9240	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9542	-0-	-812	-0-	173	1	9369	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	8570	-0-	-1300	-0-	178	1	8392	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	8731	-0-	-1468	-0-	193	1	8538	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	8879	-0-	-1165	-0-	197	1	8682	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8417	-0-	-973	-0-	174	1	8243	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8332	-0-	-1216	-0-	169	1	8163	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	8391	-0-	-189	-0-	164	1	8227	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7974	-0-	-799	-0-	162	1	7812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7956	-0-	-2367	-0-	175	1	7781	3	N	-0-					-0-
02	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	204	1	9152	3	N	74					74
							81	9									
03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	229	1	10261	3	N	123	177	1			20
							135	9									
04	8670	X	7764	-0-	-906	-0-	172	1	7542	3	N	45					65
							50	9									
05	10323	X	8729	-0-	-1594	-0-	287	1	8370	3	N	65					130
							72	9									
06	9990	X	6567	-0-	-3423	-0-	212	1	6318	3	N	34	143	1			21
							37	9									
07	10323	X	6255	-0-	-4068	-0-	202	1	6034	3	N	17					38
							19	9									
08	10323	X	6639	-0-	-3684	-0-	219	1	6385	3	N	32					70
							35	9									
09	8460	X	7820	-0-	-640	-0-	250	1	7476	3	N	85					155
							94	9									
10	8742	X	7942	-0-	-800	-0-	248	1	7620	3	N	67	203	1			19
							74	9									
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	249	1	7562	3	N	68					87
							75	9									
12	8091	X	7931	-0-	-160	-0-	39	1	7825	3	N	61	22	1			126
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 95,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	7219	-0-	-10606	-0-	158	1	7019	3	N	38					102
							42	9									
02	14112	X	2035	-0-	-12077	-0-	318	1	1704	3	N	12					114
							13	9									
03	14725	X	13531	-0-	-1194	-0-	491	1	12967	3	N	66					180
							73	9									
04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	469	1	13828	3	N	39	169	1			50
							43	9									
05	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	523	1	15317	3	N	38					88
							42	9									
06	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	505	1	15033	3	Y	-0-	77	1			11
07	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	506	1	15081	3	Y	62	3	1			70
							68	9									
08	15903	X	13931	-0-	-1972	-0-	460	1	13427	3	Y	40					110
							44	9									
09	15540	X	13251	-0-	-2289	-0-	428	1	12786	3	Y	34					144
							37	9									
10	16058	X	12902	-0-	-3156	-0-	406	1	12467	3	Y	26	111	1			59
							29	9									
11	15540	X	11795	-0-	-3745	-0-	374	1	11380	3	Y	37					96
							41	9									
12	14942	X	11578	-0-	-3364	-0-	57	1	11492	3	Y	26					122
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 147,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	17207	-0-	-2850	-0-	294	1	16913	2	N	-0-					-0-
02	17556	X	15677	-0-	-1879	-0-	272	1	15405	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	18297	-0-	-1140	-0-	321	1	17976	2	N	-0-					-0-
04	18810	X	17725	-0-	-1085	-0-	308	1	17417	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	17198	-0-	-162	-0-	312	1	16886	2	N	-0-					-0-
06	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	375	1	17652	2	N	-0-					-0-
07	18321	X	17286	-0-	-1035	-0-	382	1	16904	2	N	-0-					-0-
08	18321	X	15997	-0-	-2324	-0-	355	1	15642	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	15687	-0-	-2343	-0-	325	1	15362	2	N	-0-					-0-
10	18631	X	15958	-0-	-2673	-0-	323	1	15635	2	N	-0-					-0-
11	18030	X	15344	-0-	-2686	-0-	301	1	15043	2	N	-0-					-0-
12	15779	X	12725	-0-	-3054	-0-	258	1	12467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27775	X	27775	-0-	-0-	-0-	475	1	27300	2	N	-0-					-0-
02	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	383	1	21677	2	N	-0-					-0-
03	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	424	1	23707	2	N	-0-					-0-
04	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	410	1	23166	2	N	-0-					-0-
05	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	448	1	24236	2	N	-0-					-0-
06	26130	X	26130	-0-	-0-	-0-	543	1	25587	2	N	-0-					-0-
07	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	599	1	26514	2	N	-0-					-0-
08	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	609	1	26826	2	N	-0-					-0-
09	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	589	1	27867	2	N	-0-					-0-
10	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	632	1	30576	2	N	-0-					-0-
11	29391	X	29391	-0-	-0-	-0-	576	1	28815	2	N	-0-					-0-
*12	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	587	1	28334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	6721	-0-	-4749	-0-	148	1	6573	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	1252	-0-	-9108	-0-	28	1	1224	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	3929	-0-	-7107	-0-	86	1	3843	3	N	-0-					-0-
04	10680	X	9468	-0-	-1212	-0-	208	1	9179	3	N	74					74
							81	9									
05	10137	X	7557	-0-	-2580	-0-	167	1	7267	3	N	112	161	1			25
							123	9									
06	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	344	1	10234	3	N	90					115
							99	9									
07	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	331	1	9886	3	N	103	149	1			69
							113	9									
08	9672	X	6797	-0-	-2875	-0-	224	1	6540	3	N	30					99
							33	9									
09	10680	X	8640	-0-	-2040	-0-	274	1	8186	3	N	164	181	1			82
							180	9									
10	11036	X	8241	-0-	-2795	-0-	258	1	7919	3	N	58					140
							64	9									
11	10680	X	8036	-0-	-2644	-0-	254	1	7710	3	N	65	158	1			47
							72	9									
12	10323	X	8589	-0-	-1734	-0-	42	1	8477	3	N	64					111
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 90,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	363	1	16057	3	N	-0-					-0-
02	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	330	1	14686	3	N	-0-					-0-
03	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	341	1	15160	3	N	-0-					-0-
04	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	344	1	15056	3	N	-0-					-0-
05	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	356	1	15474	3	N	-0-					-0-
06	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	330	1	14595	3	N	-0-					-0-
07	14508	X	8134	-0-	-6374	-0-	180	1	7954	3	N	-0-					-0-
08	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	404	1	17479	3	N	-0-					-0-
09	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	479	1	14256	3	N	-0-					-0-
10	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	595	1	18170	3	N	-0-					-0-
11	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	509	1	15381	3	N	-0-					-0-
12	17887	X	15432	-0-	-2455	-0-	76	1	15356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	6115	-0-	-2844	-0-	135	1	5980	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	5348	-0-	-2744	-0-	117	1	5231	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	6261	-0-	-2233	-0-	138	1	6123	3	N	-0-					-0-
04	7530	X	6462	-0-	-1068	-0-	144	1	6318	3	N	-0-					-0-
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	154	1	6668	3	N	-0-					-0-
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	135	1	5950	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	5833	-0-	-832	-0-	129	1	5704	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	4967	-0-	-1853	-0-	113	1	4854	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	4999	-0-	-1601	-0-	111	1	4888	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	5825	-0-	-995	-0-	126	1	5699	3	N	-0-					-0-
11	6090	X	5215	-0-	-875	-0-	114	1	5101	3	N	-0-					-0-
*12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	19	1	5715	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30876	X	27853	-0-	-3023	-0-	908	1	26945	3	N	-0-					-0-
02	27888	X	24001	-0-	-3887	-0-	527	1	23474	3	N	-0-					-0-
03	29574	X	25804	-0-	-3770	-0-	567	1	25237	3	N	-0-					-0-
04	27870	X	17148	-0-	-10722	-0-	385	1	16763	3	N	-0-					-0-
05	28086	X	5840	-0-	-22246	-0-	132	1	5708	3	N	-0-					-0-
06	26940	X	5785	-0-	-21155	-0-	129	1	5656	3	N	-0-					-0-
07	26567	X	25799	-0-	-768	-0-	573	1	25226	3	N	-0-					-0-
08	25792	X	25682	-0-	-110	-0-	580	1	25102	3	N	-0-					-0-
09	24543	X	24543	-0-	-0-	-0-	543	1	24000	3	N	-0-					-0-
10	25792	X	25163	-0-	-629	-0-	797	1	24366	3	N	-0-					-0-
11	24960	X	24333	-0-	-627	-0-	780	1	23553	3	N	-0-					-0-
12	25327	X	23742	-0-	-1585	-0-	117	1	23625	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	907	1	997	3	N	-0-					8
02	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	1689	1	9734	3	N	1					9
							1	9									
03	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	2008	1	8514	3	N	-0-					9
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	1572	1	4137	3	N	-0-					9
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	983	1	572	3	N	-0-					9
06	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	1476	1	13556	3	N	-0-					9
07	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	1315	1	7765	3	N	-0-					9
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	1210	1	4537	3	N	-0-					9
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	1134	1	3395	3	N	-0-					9
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	1150	1	2939	3	N	-0-					9
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	1062	1	1289	3	N	-0-					9
*12	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	1			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 72,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	16776	-0-	-9171	-0-	594	1	16182	2	N	-0-					-0-
02	23436	X	16189	-0-	-7247	-0-	281	1	15908	2	N	-0-					-0-
03	25947	X	18605	-0-	-7342	-0-	327	1	18278	2	N	-0-					-0-
04	23820	X	19088	-0-	-4732	-0-	332	1	18756	2	N	-0-					-0-
05	20493	X	20493	-0-	-0-	-0-	372	1	20121	2	N	-0-					-0-
06	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	434	1	20464	2	N	-0-					-0-
07	19716	X	2183	-0-	-17533	-0-	48	1	2135	2	N	-0-					-0-
08	20491	X	2892	-0-	-17599	-0-	64	1	2828	2	N	-0-					-0-
09	20910	X	2313	-0-	-18597	-0-	48	1	2265	2	N	-0-					-0-
10	21607	X	2913	-0-	-18694	-0-	572	1	2341	2	N	-0-					-0-
11	20910	X	546	-0-	-20364	-0-	455	1	91	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	495	-0-	-2388	-0-	493	1	2	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4918	-0-	-476	-0-	866	1	4052	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4078	-0-	-794	-0-	774	1	3304	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	713	-0-	-3565	-0-	713	1			N	-0-					-0-
04	4770	X	3533	-0-	-1237	-0-	796	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	2615	-0-	-2314	-0-	780	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	105	-0-	-4665	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	4526	X	3799	-0-	-727	-0-	831	1	2968	2	N	-0-					-0-
08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	1027	1	8310	2	N	-0-					-0-
09	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	978	1	7683	2	N	-0-					-0-
10	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	1016	1	7730	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7420	-0-	-1610	-0-	913	1	6507	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	13045	-0-	-285	-0-	425	1	12620	3	N	-0-					-0-
02	12040	X	11501	-0-	-539	-0-	252	1	11249	3	N	-0-					-0-
03	13330	X	10655	-0-	-2675	-0-	235	1	10420	3	N	-0-					-0-
04	12900	X	10027	-0-	-2873	-0-	224	1	9803	3	N	-0-					-0-
05	13330	X	10562	-0-	-2768	-0-	238	1	10324	3	N	-0-					-0-
06	12630	X	9837	-0-	-2793	-0-	218	1	9619	3	N	-0-					-0-
07	12741	X	10848	-0-	-1893	-0-	354	1	10494	3	N	-0-					-0-
08	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	248	1	10733	3	N	-0-					-0-
09	10230	X	9817	-0-	-413	-0-	217	1	9600	3	N	-0-					-0-
10	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	382	1	11690	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	5999	-0-	-4621	-0-	192	1	5807	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	6752	-0-	-3323	-0-	33	1	6719	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1165	-0-	-1470	-0-	829	1	329	3	N	6					91
							7	9									
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	6					97
03	1829	X	923	-0-	-906	-0-	456	1	454	3	N	12					109
							13	9									
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	910	1	1735	3	N	-0-					109
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	928	1	830	3	N	-0-	83	1			26
06	900	N	325	-0-	-575	-0-	319	1	6	9	N	5					31
07	2635	N	485	-0-	-2150	-0-	16	1	467	3	N	2					33
							2	9									
08	1767	N	953	-0-	-814	-0-	870	1	83	3	N	-0-					33
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	1			N	-0-					33
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	36	1			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	18697	-0-	-2042		-0-		682	1	18015	2	N	-0-					-0-
02	18536	X	16928	-0-	-1608		-0-		641	1	16287	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	19016	-0-	-1134		-0-		716	1	18300	2	N	-0-					-0-
04	18510	X	18081	-0-	-429		-0-		673	1	17408	2	N	-0-					-0-
05	19127	X	18487	-0-	-640		-0-		656	1	17831	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	17515	-0-	-875		-0-		655	1	16860	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	18174	-0-	-829		-0-		693	1	17481	2	N	-0-					-0-
08	19003	X	17828	-0-	-1175		-0-		650	1	17178	2	N	-0-					-0-
09	18090	X	16765	-0-	-1325		-0-		605	1	16160	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	17001	-0-	-1475		-0-		641	1	16360	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	16781	-0-	-799		-0-		555	1	16226	2	N	-0-					-0-
12	17143	X	16926	-0-	-217		-0-		553	1	16373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

01	32054	X	-0-	-0-	-32054		-0-						Y	6					61
02	28952	X	-0-	-0-	-28952		-0-						Y	-0-					61
03	32054	X	15001	-0-	-17053		-0-		505	1	2	2	Y	-0-					61
									14494	3									
04	31020	X	28931	-0-	-2089		-0-		1025	1	13	2	Y	22					83
									27869	3	24	9							
05	39373	X	39373	-0-	-0-		-0-		1288	1	1	2	Y	9	78	1			14
									38074	3	10	9							
06	28223	X	28223	-0-	-0-		-0-		968	1	1	2	Y	-0-					14
									27254	3									
07	27695	X	27695	-0-	-0-		-0-		956	1	26739	3	Y	-0-					14
08	36266	X	36266	-0-	-0-		-0-		1207	1	76	2	Y	-0-					14
									34983	3									
09	24402	X	24402	-0-	-0-		-0-		852	1	15	2	Y	-0-					14
									23535	3									
10	27312	X	27312	-0-	-0-		-0-		971	1	3	2	Y	-0-					14
									26338	3									
11	23440	X	23440	-0-	-0-		-0-		843	1	10	2	Y	-0-					14
									22587	3									
*12	28563	X	28563	-0-	-0-		-0-		950	1	3	2	Y	-0-					14
									27610	3									

TOTAL GAS PROD: 279,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	905	1	3038	3	N	18					105
							20	9									
02	3304	X	2934	-0-	-370	-0-	850	1	2072	3	N	11					116
							12	9									
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	962	1	2814	3	N	26					142
							29	9									
04	3540	X	3460	-0-	-80	-0-	927	1	2498	3	N	32					174
							35	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1004	1	3064	3	N	12	163	1			23
							13	9									
06	3540	X	3024	-0-	-516	-0-	912	1	2104	3	N	7					30
							8	9									
07	3658	X	872	-0-	-2786	-0-	868	1	4	9	N	4					34
08	3658	X	1269	-0-	-2389	-0-	881	1	377	3	N	10					44
							11	9									
09	3540	X	1312	-0-	-2228	-0-	856	1	456	3	N	-0-					44
10	3658	X	1240	-0-	-2418	-0-	880	1	360	3	N	-0-					44
11	3030	X	1289	-0-	-1741	-0-	854	1	428	3	N	6					50
							7	9									
*12	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	869	1	237	3	N	2					52
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

01	16368	X	15216	-0-	-1152	-0-	337	1	14879	3	N	-0-					-0-
02	14784	X	12585	-0-	-2199	-0-	276	1	12309	3	N	-0-					-0-
03	16368	X	15041	-0-	-1327	-0-	331	1	14710	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	347	1	15163	3	N	-0-					-0-
05	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	354	1	15350	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	14431	-0-	-299	-0-	319	1	14112	3	N	-0-					-0-
07	16027	X	14145	-0-	-1882	-0-	313	1	13832	3	N	-0-					-0-
08	16027	X	14120	-0-	-1907	-0-	319	1	13801	3	N	-0-					-0-
09	15510	X	13880	-0-	-1630	-0-	306	1	13574	3	N	-0-					-0-
10	15717	X	14368	-0-	-1349	-0-	309	1	14059	3	N	-0-					-0-
11	14430	X	13660	-0-	-770	-0-	298	1	13362	3	N	-0-					-0-
12	14291	X	14221	-0-	-70	-0-	46	1	14175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

01	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	614	1	17795	2	N	-0-					-0-
02	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	327	1	18467	2	N	-0-					-0-
03	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	382	1	21370	2	N	-0-					-0-
04	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	363	1	20487	2	N	-0-					-0-
05	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	451	1	24409	2	N	-0-					-0-
06	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	444	1	20936	2	N	-0-					-0-
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	446	1	8013	2	N	-0-					-0-
08	93	X	43	-0-	-50	-0-	43	1			N	-0-					-0-
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	147	1	159	2	N	-0-					-0-
10	93	X	46	-0-	-47	-0-	46	1			N	-0-					-0-
11	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	857	1	8360	2	N	-0-					-0-
*12	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	812	1	10341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	174	1	7702	3	N	-0-			-0-
02	6636	X	6500	-0-	-136	-0-	142	1	6358	3	N	-0-			-0-
03	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	164	1	7375	3	N	-0-			-0-
04	7110	X	6574	-0-	-536	-0-	147	1	6427	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	6454	-0-	-893	-0-	144	1	6310	3	N	-0-			-0-
06	7110	X	5908	-0-	-1202	-0-	130	1	5778	3	N	-0-			-0-
07	7347	X	5799	-0-	-1548	-0-	128	1	5671	3	N	-0-			-0-
08	7347	X	6486	-0-	-861	-0-	146	1	6340	3	N	-0-			-0-
09	6570	X	6505	-0-	-65	-0-	142	1	6363	3	N	-0-			-0-
10	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	145	1	6633	3	N	-0-			-0-
11	6270	X	6212	-0-	-58	-0-	135	1	6077	3	N	-0-			-0-
12	6727	X	6159	-0-	-568	-0-	20	1	6139	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

01	23281	X	22255	-0-	-1026	-0-	381	1	21874	2	N	-0-			-0-
02	21028	X	19548	-0-	-1480	-0-	340	1	19208	2	N	-0-			-0-
03	23281	X	21068	-0-	-2213	-0-	370	1	20698	2	N	-0-			-0-
04	22200	X	20048	-0-	-2152	-0-	349	1	19699	2	N	-0-			-0-
05	22785	X	20554	-0-	-2231	-0-	373	1	20181	2	N	-0-			-0-
06	21540	X	19005	-0-	-2535	-0-	395	1	18610	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	19155	-0-	-2483	-0-	423	1	18732	2	N	-0-			-0-
08	21080	X	19102	-0-	-1978	-0-	424	1	18678	2	N	-0-			-0-
09	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	418	1	19795	2	N	-0-			-0-
10	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	485	1	23496	2	N	-0-			-0-
11	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	466	1	23336	2	N	-0-			-0-
*12	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	467	1	22563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	156	1	8978	2	N	-0-			-0-
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	148	1	8370	2	N	-0-			-0-
03	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	169	1	9452	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	167	1	9433	2	N	-0-			-0-
05	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	179	1	9656	2	N	-0-			-0-
06	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	189	1	8921	2	N	-0-			-0-
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	204	1	9038	2	N	-0-			-0-
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	206	1	9087	2	N	-0-			-0-
09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	185	1	8749	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	8703	-0-	-194	-0-	176	1	8527	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	8107	-0-	-503	-0-	159	1	7948	2	N	-0-			-0-
12	9300	X	7903	-0-	-1397	-0-	160	1	7743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10206	-0-	-458	-0-	965	1	9241	2	N	-0-			-0-
02	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	1162	1	8725	2	N	-0-			-0-
03	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	1302	1	10789	2	N	-0-			-0-
04	9870	X	6987	-0-	-2883	-0-	1177	1	5810	2	N	-0-			-0-
05	10664	X	4988	-0-	-5676	-0-	1140	1	3848	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	8870	-0-	-1450	-0-	1242	1	7628	2	N	-0-			-0-
07	10664	X	10136	-0-	-528	-0-	1315	1	8821	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	3522	-0-	-7142	-0-	1169	1	2353	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	4880	-0-	-4000	-0-	1159	1	3721	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	5585	-0-	-4552	-0-	693	1	4892	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	573	-0-	-9237	-0-	550	1	23	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	565	-0-	-4302	-0-	564	1	1	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37882	X	33920	-0-	-3962	-0-	1376	1	32544	2	N	-0-			-0-
02	33432	X	29389	-0-	-4043	-0-	1249	1	28140	2	N	-0-			-0-
03	36146	X	32500	-0-	-3646	-0-	1459	1	31041	2	N	-0-			-0-
04	34740	X	29676	-0-	-5064	-0-	1435	1	28241	2	N	-0-			-0-
05	34565	X	29692	-0-	-4873	-0-	1461	1	28231	2	N	-0-			-0-
06	32820	X	28686	-0-	-4134	-0-	1256	1	27430	2	N	-0-			-0-
07	32550	X	29310	-0-	-3240	-0-	1344	1	27966	2	N	-0-			-0-
08	32488	X	27078	-0-	-5410	-0-	1268	1	25810	2	N	-0-			-0-
09	29670	X	26546	-0-	-3124	-0-	1194	1	25352	2	N	-0-			-0-
10	29698	X	29138	-0-	-560	-0-	1252	1	27886	2	N	-0-			-0-
11	28680	X	26991	-0-	-1689	-0-	1190	1	25801	2	N	-0-			-0-
12	29295	X	27839	-0-	-1456	-0-	1286	1	26553	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 350,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	168	1	9628	2	N	-0-			-0-
02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	146	1	8257	2	N	-0-			-0-
03	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	158	1	8864	2	N	-0-			-0-
04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	151	1	8500	2	N	-0-			-0-
05	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	158	1	8563	2	N	-0-			-0-
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	175	1	8259	2	N	-0-			-0-
07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	183	1	8111	2	N	-0-			-0-
08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	175	1	7713	2	N	-0-			-0-
09	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	164	1	7781	2	N	-0-			-0-
10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	163	1	7874	2	N	-0-			-0-
11	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	154	1	7711	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	7932	-0-	-66	-0-	161	1	7771	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	18261	-0-	-1889	-0-	404	1	17857	3	N	-0-			-0-
02	18200	X	17389	-0-	-811	-0-	382	1	17007	3	N	-0-			-0-
03	20150	X	18659	-0-	-1491	-0-	410	1	18249	3	N	-0-			-0-
04	19320	X	17215	-0-	-2105	-0-	386	1	16829	3	N	-0-			-0-
05	19964	X	17268	-0-	-2696	-0-	389	1	16879	3	N	-0-			-0-
06	18630	X	16550	-0-	-2080	-0-	366	1	16184	3	N	-0-			-0-
07	19251	X	17644	-0-	-1607	-0-	391	1	17253	3	N	-0-			-0-
08	18662	X	17316	-0-	-1346	-0-	391	1	16925	3	N	-0-			-0-
09	17220	X	17104	-0-	-116	-0-	378	1	16726	3	N	-0-			-0-
10	17639	X	16727	-0-	-912	-0-	361	1	16366	3	N	-0-			-0-
11	17070	X	16657	-0-	-413	-0-	364	1	16293	3	N	-0-			-0-
12	17422	X	16401	-0-	-1021	-0-	54	1	16347	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	12132	-0-	-299	-0-	207	1	11925	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	10383	-0-	-537	-0-	180	1	10203	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	10675	-0-	-1725	-0-	187	1	10488	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	9886	-0-	-2114	-0-	172	1	9714	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	9865	-0-	-2535	-0-	179	1	9686	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	9126	-0-	-2604	-0-	190	1	8936	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	9403	-0-	-2098	-0-	208	1	9195	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	9404	-0-	-1260	-0-	209	1	9195	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	9400	-0-	-500	-0-	195	1	9205	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	9326	-0-	-532	-0-	189	1	9137	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	8975	-0-	-145	-0-	176	1	8799	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	8815	-0-	-609	-0-	179	1	8636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	22743	-0-	-135	-0-	924	1	11	2	Y	-0-					-0-
							21808	3									
02	20664	X	17959	-0-	-2705	-0-	680	1	6	2	Y	-0-					-0-
							17273	3									
03	22878	X	18955	-0-	-3923	-0-	700	1	2	2	Y	-0-					-0-
							18253	3									
04	22140	X	20468	-0-	-1672	-0-	726	1	9	2	Y	-0-					-0-
							19733	3									
05	22754	X	20369	-0-	-2385	-0-	666	1	19703	3	Y	-0-					-0-
06	22020	X	20733	-0-	-1287	-0-	711	1	1	2	Y	-0-					-0-
							20021	3									
07	21142	X	15761	-0-	-5381	-0-	544	1	15217	3	Y	-0-					-0-
08	21142	X	15612	-0-	-5530	-0-	519	1	33	2	Y	-0-					-0-
							15060	3									
09	20730	X	15867	-0-	-4863	-0-	554	1	9	2	Y	-0-					-0-
							15304	3									
10	21421	X	16401	-0-	-5020	-0-	583	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15816	3									
11	20730	X	14320	-0-	-6410	-0-	515	1	6	2	Y	-0-					-0-
							13799	3									
*12	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	551	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16016	3									

TOTAL GAS PROD: 215,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	23515	-0-	-1533	-0-	956	1	11	2	Y	-0-					5
							22548	3									
02	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	862	1	7	2	Y	-0-					5
							21894	3									
03	24986	X	23675	-0-	-1311	-0-	797	1	2	2	Y	-0-					5
							22876	3									
04	24180	X	23450	-0-	-730	-0-	832	1	11	2	Y	-0-					5
							22607	3									
05	25048	X	21150	-0-	-3898	-0-	692	1	20458	3	Y	-0-					5
06	21960	X	19562	-0-	-2398	-0-	671	1	1	2	Y	-0-					5
							18890	3									
07	22692	X	20120	-0-	-2572	-0-	694	1	19426	3	Y	-0-					5
08	22692	X	19919	-0-	-2773	-0-	663	1	42	2	Y	-0-					5
							19214	3									
09	21960	X	18080	-0-	-3880	-0-	631	1	11	2	Y	-0-					5
							17438	3									
10	21142	X	19526	-0-	-1616	-0-	694	1	2	2	Y	-0-					5
							18830	3									
11	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	747	1	9	2	Y	-0-					5
							20009	3									
*12	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	666	1	2	2	Y	-0-					5
							19346	3									

TOTAL GAS PROD: 252,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	24273	-0-	-1674	-0-	986	1	12	2	Y	-0-					-0-
							23275	3									
02	23436	X	21046	-0-	-2390	-0-	797	1	7	2	Y	-0-					-0-
							20242	3									
03	24862	X	23886	-0-	-976	-0-	804	1	3	2	Y	-0-					-0-
							23079	3									
04	24060	X	21499	-0-	-2561	-0-	762	1	10	2	Y	-0-					-0-
							20727	3									
05	24862	X	22003	-0-	-2859	-0-	720	1	1	2	Y	-0-					-0-
							21282	3									
06	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	760	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21411	3									
07	22934	X	22934	-0-	-0-	-0-	792	1	22142	3	Y	-0-					-0-
08	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	757	1	48	2	Y	-0-					-0-
							21949	3									
09	21660	X	21331	-0-	-329	-0-	745	1	12	2	Y	-0-					-0-
							20574	3									
10	22382	X	21470	-0-	-912	-0-	764	1	3	2	Y	-0-					-0-
							20703	3									
11	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	783	1	10	2	Y	-0-					-0-
							20999	3									
12	22816	X	21656	-0-	-1160	-0-	720	1	3	2	Y	-0-					-0-
							20933	3									

TOTAL GAS PROD: 266,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	20292	-0-	-2152	-0-	660	1	19632	3	N	-0-					-0-
02	20272	X	17028	-0-	-3244	-0-	551	1	16477	3	N	-0-					-0-
03	22444	X	19500	-0-	-2944	-0-	632	1	18868	3	N	-0-					-0-
04	21210	X	18800	-0-	-2410	-0-	618	1	18182	3	N	-0-					-0-
05	21576	X	19188	-0-	-2388	-0-	636	1	18552	3	N	-0-					-0-
06	19650	X	17837	-0-	-1813	-0-	581	1	17256	3	N	-0-					-0-
07	19499	X	18151	-0-	-1348	-0-	590	1	17561	3	N	-0-					-0-
08	19499	X	17931	-0-	-1568	-0-	596	1	17335	3	N	-0-					-0-
09	18810	X	17829	-0-	-981	-0-	579	1	17250	3	N	-0-					-0-
10	19189	X	18252	-0-	-937	-0-	577	1	17675	3	N	-0-					-0-
11	17850	X	17548	-0-	-302	-0-	561	1	16987	3	N	-0-					-0-
12	17949	X	10072	-0-	-7877	-0-	50	1	10022	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36487	X	33258	-0-	-3229	-0-	1349	1	31909	2	N	-0-					-0-
02	32088	X	28396	-0-	-3692	-0-	1207	1	27189	2	N	-0-					-0-
03	34658	X	30993	-0-	-3665	-0-	1391	1	29602	2	N	-0-					-0-
04	33060	X	28033	-0-	-5027	-0-	1356	1	26677	2	N	-0-					-0-
05	33263	X	28399	-0-	-4864	-0-	1398	1	27001	2	N	-0-					-0-
06	32190	X	28255	-0-	-3935	-0-	1237	1	27018	2	N	-0-					-0-
07	31434	X	27457	-0-	-3977	-0-	1259	1	26198	2	N	-0-					-0-
08	31000	X	25240	-0-	-5760	-0-	1182	1	24058	2	N	-0-					-0-
09	28260	X	24944	-0-	-3316	-0-	1122	1	23822	2	N	-0-					-0-
10	29202	X	27180	-0-	-2022	-0-	1168	1	26012	2	N	-0-					-0-
11	28260	X	24385	-0-	-3875	-0-	1075	1	23310	2	N	-0-					-0-
12	27466	X	25146	-0-	-2320	-0-	1161	1	23985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7997	-0-	-1086	-0-	175	1	7765	3	N	52					79
							57	9									
02	8204	X	7503	-0-	-701	-0-	163	1	7296	3	N	40					119
							44	9									
03	8525	X	8220	-0-	-305	-0-	177	1	7902	3	N	128	183	1			64
							141	9									
04	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	190	1	8371	3	N	45					109
							50	9									
05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	282	1	8264	3	N	42	101	1			50
							46	9									
06	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	268	1	8010	3	N	46					96
							51	9									
07	8897	X	7074	-0-	-1823	-0-	227	1	6803	3	N	40					136
							44	9									
08	8897	X	8077	-0-	-820	-0-	267	1	7771	3	N	35					171
							39	9									
09	8610	X	7889	-0-	-721	-0-	255	1	7623	3	N	10	174	1			7
							11	9									
10	8618	X	8500	-0-	-118	-0-	266	1	8180	3	N	49					56
							54	9									
11	8340	X	8238	-0-	-102	-0-	260	1	7922	3	N	51					107
							56	9									
12	8153	X	7874	-0-	-279	-0-	39	1	7783	3	N	47					154
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 96,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	14580	-0-	-827	-0-	322	1	14258	3	Y	-0-					10
02	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	318	1	14211	3	Y	30					40
							33	9									
03	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	359	1	16012	3	Y	-0-					40
04	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	335	1	14683	3	Y	10	50	1			-0-
							11	9									
05	15407	X	15228	-0-	-179	-0-	342	1	14878	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	15840	X	14466	-0-	-1374	-0-	319	1	14146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	16368	X	14982	-0-	-1386	-0-	331	1	14651	3	Y	-0-					-0-
08	16368	X	4624	-0-	-11744	-0-	104	1	4520	3	Y	-0-					-0-
09	15030	X	531	-0-	-14499	-0-	12	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	15221	X	981	-0-	-14240	-0-	21	1	960	3	Y	-0-					-0-
11	14490	X	7604	-0-	-6886	-0-	243	1	7361	3	Y	-0-					-0-
12	13640	X	10776	-0-	-2864	-0-	53	1	10723	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8028	-0-	-590	-0-	176	1	7852	3	N	-0-					-0-
02	7784	X	7518	-0-	-266	-0-	164	1	7354	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	6751	-0-	-2053	-0-	147	1	6604	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	6305	-0-	-2215	-0-	140	1	6165	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	6252	-0-	-2552	-0-	139	1	6113	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	5872	-0-	-2198	-0-	129	1	5743	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	6173	-0-	-2166	-0-	136	1	6037	3	N	-0-					-0-
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	159	1	6904	3	N	-0-					-0-
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	159	1	7124	3	N	-0-					-0-
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	147	1	6727	3	N	-0-					-0-
11	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	152	1	6881	3	N	-0-					-0-
12	7533	X	6754	-0-	-779	-0-	22	1	6732	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6589	-0-	-262	-0-	146	1	6443	3	N	-0-			-0-
02	6188	X	5854	-0-	-334	-0-	129	1	5725	3	N	-0-			-0-
03	6851	X	5992	-0-	-859	-0-	132	1	5860	3	N	-0-			-0-
04	6630	X	5902	-0-	-728	-0-	133	1	5769	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	144	1	6256	3	N	-0-			-0-
06	6390	X	6022	-0-	-368	-0-	133	1	5889	3	N	-0-			-0-
07	6479	X	6084	-0-	-395	-0-	135	1	5949	3	N	-0-			-0-
08	6386	X	5962	-0-	-424	-0-	135	1	5827	3	N	-0-			-0-
09	6180	X	5615	-0-	-565	-0-	124	1	5491	3	N	-0-			-0-
10	6386	X	5579	-0-	-807	-0-	120	1	5459	3	N	-0-			-0-
11	6030	X	5519	-0-	-511	-0-	120	1	5399	3	N	-0-			-0-
12	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	17	1	5334	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	264	1	7841	3	N	-0-			-0-
02	5292	X	3849	-0-	-1443	-0-	125	1	3724	3	N	-0-			-0-
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	289	1	8617	3	N	-0-			-0-
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	232	1	6833	3	N	-0-			-0-
05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	301	1	8781	3	N	-0-			-0-
06	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	257	1	7636	3	N	-0-			-0-
07	5859	X	704	-0-	-5155	-0-	16	1	688	3	N	-0-			-0-
08	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	225	1	9744	3	N	-0-			-0-
09	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	248	1	10964	3	N	-0-			-0-
10	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	183	1	8292	3	N	-0-			-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	184	1	5550	3	N	-0-			-0-
12	11594	X	4875	-0-	-6719	-0-	24	1	4851	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	22803	-0-	-2865	-0-	446	1	22357	2	N	-0-			-0-
02	23184	X	22535	-0-	-649	-0-	392	1	22143	2	N	-0-			-0-
03	25668	X	19732	-0-	-5936	-0-	346	1	19386	2	N	-0-			-0-
04	24840	X	21736	-0-	-3104	-0-	378	1	21358	2	N	-0-			-0-
05	24955	X	10170	-0-	-14785	-0-	185	1	9985	2	N	-0-			-0-
06	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	507	1	23880	2	N	-0-			-0-
07	24955	X	21932	-0-	-3023	-0-	485	1	21447	2	N	-0-			-0-
08	22475	X	21304	-0-	-1171	-0-	473	1	20831	2	N	-0-			-0-
09	24390	X	21762	-0-	-2628	-0-	451	1	21311	2	N	-0-			-0-
10	25203	X	20691	-0-	-4512	-0-	419	1	20272	2	N	-0-			-0-
11	24390	X	19851	-0-	-4539	-0-	389	1	19462	2	N	-0-			-0-
12	21979	X	19681	-0-	-2298	-0-	399	1	19282	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26335	X	26335	-0-	-0-	-0-	450	1	25885	2	N	-0-					-0-
02	22064	X	21202	-0-	-862	-0-	368	1	20834	2	N	-0-					-0-
03	24428	X	24325	-0-	-103	-0-	427	1	23898	2	N	-0-					-0-
04	23640	X	22763	-0-	-877	-0-	396	1	22367	2	N	-0-					-0-
05	24428	X	6205	-0-	-18223	-0-	113	1	6092	2	N	-0-					-0-
06	23640	X	23568	-0-	-72	-0-	490	1	23078	2	N	-0-					-0-
07	24335	X	22025	-0-	-2310	-0-	487	1	21538	2	N	-0-					-0-
08	24335	X	15338	-0-	-8997	-0-	385	1	14953	2	N	-0-					-0-
09	23580	X	596	-0-	-22984	-0-	12	1	584	2	N	-0-					-0-
10	24366	X	1982	-0-	-22384	-0-	222	1	1760	2	N	-0-					-0-
11	23580	X	17649	-0-	-5931	-0-	905	1	16744	2	N	-0-					-0-
*12	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	698	1	8239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	462	1	26582	2	N	-0-					-0-
02	23629	X	23629	-0-	-0-	-0-	411	1	23218	2	N	-0-					-0-
03	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	706	1	19301	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	10796	-0-	-7114	-0-	505	1	10291	2	N	-0-					-0-
05	18507	X	9921	-0-	-8586	-0-	609	1	9312	2	N	-0-					-0-
06	27785	X	27785	-0-	-0-	-0-	1136	1	26649	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	18005	-0-	-502	-0-	528	1	17477	2	N	-0-					-0-
08	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	554	1	19796	2	N	-0-					-0-
09	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	535	1	25305	2	N	-0-					-0-
10	30914	X	30914	-0-	-0-	-0-	626	1	30288	2	N	-0-					-0-
11	26518	X	26518	-0-	-0-	-0-	520	1	25998	2	N	-0-					-0-
12	26536	X	3217	-0-	-23319	-0-	65	1	3152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	6	-0-	-10286	-0-	6	3			Y	-0-					35
02	9268	X	5103	-0-	-4165	-0-	111	1	4992	3	Y	-0-					35
03	9982	X	3137	-0-	-6845	-0-	68	1	3069	3	Y	-0-					35
04	9150	X	86	-0-	-9064	-0-	6	3	80	9	Y	73					108
05	5642	X	8	-0-	-5634	-0-	8	3			Y	-0-					108
06	5460	X	4675	-0-	-785	-0-	152	1	4523	3	Y	-0-					108
07	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	343	1	10233	3	Y	-0-					108
08	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	305	1	8881	3	Y	-0-					108
09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	281	1	8354	3	Y	-0-					108
10	10571	X	9237	-0-	-1334	-0-	292	1	8945	3	Y	-0-					108
11	10230	X	8601	-0-	-1629	-0-	274	1	8327	3	Y	-0-					108
12	9300	X	8444	-0-	-856	-0-	42	1	8402	3	Y	-0-	65	1			29

TOTAL GAS PROD: 67,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480	X	21257	-0-	-12223	-0-	864	1	10	2	Y	-0-					90
							20383	3									
02	30240	X	18504	-0-	-11736	-0-	701	1	6	2	Y	6					96
							17790	3	7	9							
03	33480	X	24425	-0-	-9055	-0-	822	1	3	2	Y	-0-					96
							23600	3									
04	32310	X	29333	-0-	-2977	-0-	1040	1	14	2	Y	-0-					96
							28279	3									
05	39055	X	39055	-0-	-0-	-0-	1278	1	1	2	Y	-0-					96
							37776	3									
06	28808	X	28808	-0-	-0-	-0-	988	1	2	2	Y	-0-					96
							27818	3									
07	32163	X	32163	-0-	-0-	-0-	1110	1	31053	3	Y	-0-					96
08	31982	X	31982	-0-	-0-	-0-	1064	1	67	2	Y	-0-					96
							30851	3									
09	30456	X	30456	-0-	-0-	-0-	1063	1	18	2	Y	-0-					96
							29375	3									
10	29733	X	29733	-0-	-0-	-0-	1057	1	4	2	Y	-0-					96
							28672	3									
11	28260	X	26111	-0-	-2149	-0-	939	1	11	2	Y	-0-					96
							25161	3									
12	31682	X	31011	-0-	-671	-0-	1031	1	3	2	Y	-0-	47	1			49
							29977	3									

TOTAL GAS PROD: 342,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	24536	-0-	-1628	-0-	997	1	12	2	Y	-0-					34
							23527	3									
02	23632	X	20911	-0-	-2721	-0-	792	1	7	2	Y	-0-					34
							20112	3									
03	26164	X	25678	-0-	-486	-0-	864	1	2	2	Y	-0-					34
							24812	3									
04	24540	X	23024	-0-	-1516	-0-	817	1	11	2	Y	-0-					34
							22196	3									
05	24521	X	20723	-0-	-3798	-0-	678	1	20045	3	Y	-0-					34
06	24660	X	21839	-0-	-2821	-0-	749	1	1	2	Y	-0-					34
							21089	3									
07	25482	X	20777	-0-	-4705	-0-	717	1	20060	3	Y	-0-					34
08	25482	X	21351	-0-	-4131	-0-	710	1	45	2	Y	-0-					34
							20596	3									
09	23010	X	22605	-0-	-405	-0-	789	1	13	2	Y	-0-					34
							21803	3									
10	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	846	1	3	2	Y	-0-					34
							22930	3									
11	21840	X	19584	-0-	-2256	-0-	704	1	8	2	Y	-0-					34
							18872	3									
12	23374	X	15206	-0-	-8168	-0-	506	1	2	2	Y	1	16	1			17
							14697	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 260,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	184	-0-	-14665	-0-	66	1	118	3	Y	-0-			4
02	13412	X	13234	-0-	-178	-0-	593	1	4	2	Y	-0-			4
							12637	3							
03	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	880	1	3	2	Y	-0-			4
							25261	3							
04	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	899	1	12	2	Y	-0-			4
							24440	3							
05	26272	X	26272	-0-	-0-	-0-	860	1	1	2	Y	-0-			4
							25411	3							
06	25290	X	24124	-0-	-1166	-0-	827	1	1	2	Y	-0-			4
							23296	3							
07	28060	X	28060	-0-	-0-	-0-	969	1	27091	3	Y	-0-			4
08	26195	X	24244	-0-	-1951	-0-	807	1	51	2	Y	-0-			4
							23386	3							
09	25350	X	22742	-0-	-2608	-0-	794	1	13	2	Y	-0-			4
							21935	3							
10	26195	X	24416	-0-	-1779	-0-	868	1	3	2	Y	-0-			4
							23545	3							
11	25350	X	23824	-0-	-1526	-0-	857	1	10	2	Y	-0-			4
							22957	3							
*12	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	814	1	3	2	Y	-0-			4
							23646	3							

TOTAL GAS PROD: 263,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	25460	-0-	-1169	-0-	1035	1	13	2	Y	-0-			5
							24412	3							
02	24052	X	21949	-0-	-2103	-0-	831	1	7	2	Y	-0-			5
							21111	3							
03	25606	X	25069	-0-	-537	-0-	844	1	2	2	Y	-0-			5
							24223	3							
04	24690	X	22960	-0-	-1730	-0-	814	1	11	2	Y	-0-			5
							22135	3							
05	25451	X	23823	-0-	-1628	-0-	780	1	1	2	Y	-0-			5
							23042	3							
06	24060	X	22237	-0-	-1823	-0-	762	1	1	2	Y	-0-			5
							21474	3							
07	24862	X	21295	-0-	-3567	-0-	735	1	20560	3	Y	-0-			5
08	24862	X	17958	-0-	-6904	-0-	598	1	38	2	Y	-0-			5
							17322	3							
09	23040	X	20231	-0-	-2809	-0-	706	1	12	2	Y	-0-			5
							19513	3							
10	23808	X	20841	-0-	-2967	-0-	741	1	3	2	Y	-0-			5
							20097	3							
11	22230	X	20463	-0-	-1767	-0-	736	1	9	2	Y	-0-			5
							19718	3							
*12	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	737	1	3	2	Y	-0-			5
							21413	3							

TOTAL GAS PROD: 264,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	22031	-0-	-1343	-0-	896	1	11	2	Y	-0-					19
							21124	3									
02	21112	X	18787	-0-	-2325	-0-	712	1	6	2	Y	-0-					19
							18069	3									
03	23281	X	22091	-0-	-1190	-0-	743	1	2	2	Y	-0-					19
							21346	3									
04	22530	X	20491	-0-	-2039	-0-	727	1	9	2	Y	-0-					19
							19755	3									
05	22041	X	21329	-0-	-712	-0-	698	1	20631	3	Y	-0-					19
06	21180	X	20054	-0-	-1126	-0-	687	1	1	2	Y	-0-					19
							19366	3									
07	21886	X	19601	-0-	-2285	-0-	677	1	18924	3	Y	-0-					19
08	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	732	1	46	2	Y	-0-					19
							21233	3									
09	20640	X	19342	-0-	-1298	-0-	675	1	12	2	Y	-0-					19
							18655	3									
10	21328	X	19027	-0-	-2301	-0-	677	1	2	2	Y	-0-					19
							18348	3									
11	21180	X	19045	-0-	-2135	-0-	684	1	8	2	Y	-0-					19
							18353	3									
12	20832	X	19350	-0-	-1482	-0-	643	1	2	2	Y	-0-					19
							18705	3									

TOTAL GAS PROD: 243,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	14676	-0-	-5939	-0-	325	1	14351	3	N	-0-					-0-
02	18620	X	12787	-0-	-5833	-0-	281	1	12506	3	N	-0-					-0-
03	18259	X	12778	-0-	-5481	-0-	281	1	12497	3	N	-0-					-0-
04	17670	X	14417	-0-	-3253	-0-	323	1	14094	3	N	-0-					-0-
05	16027	X	14483	-0-	-1544	-0-	326	1	14157	3	N	-0-					-0-
06	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	340	1	14973	3	N	-0-					-0-
07	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	343	1	15140	3	N	-0-					-0-
08	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	353	1	15253	3	N	-0-					-0-
09	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	356	1	15741	3	N	-0-					-0-
10	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	386	1	17561	3	N	-0-					-0-
11	15300	X	11566	-0-	-3734	-0-	371	1	11195	3	N	-0-					-0-
*12	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	78	1	15760	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	13542	-0-	-14792	-0-	329	1	13213	2	N	-0-					-0-
02	24948	X	7909	-0-	-17039	-0-	448	1	7461	2	N	-0-					-0-
03	27621	X	5621	-0-	-22000	-0-	536	1	5085	2	N	-0-					-0-
04	26250	X	6054	-0-	-20196	-0-	575	1	5479	2	N	-0-					-0-
05	24552	X	5512	-0-	-19040	-0-	423	1	5089	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	11277	-0-	-1833	-0-	753	1	10524	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	6911	-0-	-1831	-0-	840	1	6071	2	N	-0-					-0-
08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	852	1	6818	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	7020	-0-	-4260	-0-	813	1	6207	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	5727	-0-	-5929	-0-	809	1	4918	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	9804	-0-	-1476	-0-	862	1	8942	2	N	-0-					-0-
*12	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	1202	1	23345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6570	-0-	-932	-0-	267	1	3	2	Y	-0-					-0-
							6300	3									
02	6692	X	2693	-0-	-3999	-0-	102	1	1	2	Y	-0-					-0-
							2590	3									
03	7409	X	984	-0-	-6425	-0-	203	1	781	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	28	-0-	-6812	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
05	6603	X	4774	-0-	-1829	-0-	365	1	4409	3	Y	-0-					-0-
06	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	770	1	1	2	Y	-0-					-0-
							9861	3									
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	240	1	6716	3	Y	-0-					-0-
08	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	424	1	27	2	Y	-0-					-0-
							12303	3									
09	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	536	1	9	2	Y	-0-					-0-
							14813	3									
10	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	463	1	2	2	Y	-0-					-0-
							12563	3									
11	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	421	1	5	2	Y	-0-					-0-
							11297	3									
12	15872	X	14070	-0-	-1802	-0-	468	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13601	3									

TOTAL GAS PROD: 99,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1068	-0-	-2466	-0-	879	1	189	3	N	-0-					73
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					73
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					73
04	3420	X	845	-0-	-2575	-0-	812	1	33	9	N	30					103
05	2635	X	1446	-0-	-1189	-0-	917	1	528	3	N	1					104
							1	9									
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	1056	1	5543	3	N	22					126
							24	9									
07	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	1142	1	7227	3	N	7					133
							8	9									
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	951	1	2846	3	N	-0-					133
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	1005	1	4042	3	N	1					134
							1	9									
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	996	1	3003	3	N	6					140
							7	9									
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	964	1	2862	3	N	3					143
							3	9									
12	5053	X	3643	-0-	-1410	-0-	913	1	2728	3	N	2	115	1			30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	25214	-0-	-795	-0-	431	1	24783	2	N	-0-					-0-
02	23492	X	21360	-0-	-2132	-0-	371	1	20989	2	N	-0-					-0-
03	26009	X	23619	-0-	-2390	-0-	415	1	23204	2	N	-0-					-0-
04	25170	X	22019	-0-	-3151	-0-	383	1	21636	2	N	-0-					-0-
05	26009	X	22474	-0-	-3535	-0-	408	1	22066	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	20321	-0-	-4069	-0-	422	1	19899	2	N	-0-					-0-
07	23653	X	23138	-0-	-515	-0-	511	1	22627	2	N	-0-					-0-
08	23622	X	22221	-0-	-1401	-0-	493	1	21728	2	N	-0-					-0-
09	22020	X	21686	-0-	-334	-0-	449	1	21237	2	N	-0-					-0-
10	23126	X	21773	-0-	-1353	-0-	441	1	21332	2	N	-0-					-0-
11	22380	X	20581	-0-	-1799	-0-	403	1	20178	2	N	-0-					-0-
12	21793	X	20502	-0-	-1291	-0-	416	1	20086	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	18852	-0-	-3809	-0-	322	1	18530	2	N	-0-			-0-
02	19880	X	17078	-0-	-2802	-0-	297	1	16781	2	N	-0-			-0-
03	21080	X	18294	-0-	-2786	-0-	321	1	17973	2	N	-0-			-0-
04	18810	X	18045	-0-	-765	-0-	314	1	17731	2	N	-0-			-0-
05	18972	X	18418	-0-	-554	-0-	334	1	18084	2	N	-0-			-0-
06	18300	X	17514	-0-	-786	-0-	364	1	17150	2	N	-0-			-0-
07	18910	X	17618	-0-	-1292	-0-	389	1	17229	2	N	-0-			-0-
08	18662	X	17548	-0-	-1114	-0-	389	1	17159	2	N	-0-			-0-
09	18060	X	17091	-0-	-969	-0-	354	1	16737	2	N	-0-			-0-
10	18414	X	17123	-0-	-1291	-0-	347	1	16776	2	N	-0-			-0-
11	17520	X	16358	-0-	-1162	-0-	321	1	16037	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	16187	-0-	-1390	-0-	328	1	15859	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	17311	-0-	-1816	-0-	296	1	17015	2	N	-0-			-0-
02	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	306	1	17318	2	N	-0-			-0-
03	22471	X	22471	-0-	-0-	-0-	395	1	22076	2	N	-0-			-0-
04	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	378	1	21363	2	N	-0-			-0-
05	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	400	1	21659	2	N	-0-			-0-
06	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	430	1	20265	2	N	-0-			-0-
07	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	455	1	20128	2	N	-0-			-0-
08	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	450	1	19828	2	N	-0-			-0-
09	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	406	1	19197	2	N	-0-			-0-
10	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	394	1	19051	2	N	-0-			-0-
11	18720	X	18327	-0-	-393	-0-	359	1	17968	2	N	-0-			-0-
12	20274	X	18169	-0-	-2105	-0-	369	1	17800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27528	X	26707	-0-	-821	-0-	591	1	26116	3	N	-0-			-0-
02	24864	X	23885	-0-	-979	-0-	524	1	23361	3	N	-0-			-0-
03	27435	X	25724	-0-	-1711	-0-	565	1	25159	3	N	-0-			-0-
04	26370	X	24490	-0-	-1880	-0-	549	1	23941	3	N	-0-			-0-
05	27094	X	25532	-0-	-1562	-0-	576	1	24956	3	N	-0-			-0-
06	25860	X	24161	-0-	-1699	-0-	535	1	23626	3	N	-0-			-0-
07	26443	X	24818	-0-	-1625	-0-	550	1	24268	3	N	-0-			-0-
08	25730	X	24337	-0-	-1393	-0-	550	1	23787	3	N	-0-			-0-
09	24720	X	23612	-0-	-1108	-0-	521	1	23091	3	N	-0-			-0-
10	25544	X	23854	-0-	-1690	-0-	514	1	23340	3	N	-0-			-0-
11	24150	X	22884	-0-	-1266	-0-	500	1	22384	3	N	-0-			-0-
12	23839	X	23030	-0-	-809	-0-	75	1	22955	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	-0-	-0-	-20429	-0-					Y	-0-			1
02	23678	X	23678	-0-	-0-	-0-	915	1	8	2	Y	-0-			1
							22755	3							
03	35911	X	35911	-0-	-0-	-0-	1238	1	4	2	Y	-0-			1
							34669	3							
04	31679	X	31679	-0-	-0-	-0-	1136	1	14	2	Y	-0-			1
							30529	3							
05	31224	X	31224	-0-	-0-	-0-	1015	1	2	2	Y	-0-			1
							30207	3							
06	34560	X	29532	-0-	-5028	-0-	1013	1	2	2	Y	-0-			1
							28517	3							
07	35712	X	28916	-0-	-6796	-0-	998	1	27918	3	Y	-0-			1
08	35712	X	27772	-0-	-7940	-0-	922	1	58	2	Y	-0-			1
							26792	3							
09	31680	X	26287	-0-	-5393	-0-	916	1	16	2	Y	-0-			1
							25355	3							
10	31217	X	27092	-0-	-4125	-0-	964	1	4	2	Y	-0-			1
							26124	3							
11	29520	X	27353	-0-	-2167	-0-	983	1	12	2	Y	-0-			1
							26358	3							
*12	27588	X	27588	-0-	-0-	-0-	915	1	2	2	Y	-0-			1
							26671	3							

TOTAL GAS PROD: 317,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36239	X	11436	-0-	-24803	-0-	465	1	6	2	Y	-0-			-0-
							10965	3							
02	31920	X	27911	-0-	-4009	-0-	1088	1	8	2	Y	-0-			-0-
							26815	3							
03	38333	X	38333	-0-	-0-	-0-	1322	1	4	2	Y	-0-			-0-
							37007	3							
04	35986	X	35986	-0-	-0-	-0-	1291	1	18	2	Y	-0-			-0-
							34677	3							
05	32135	X	32135	-0-	-0-	-0-	1045	1	31090	3	Y	-0-			-0-
06	37110	X	29581	-0-	-7529	-0-	1015	1	28566	3	Y	-0-			-0-
07	38347	X	31068	-0-	-7279	-0-	1073	1	29995	3	Y	-0-			-0-
08	38347	X	30281	-0-	-8066	-0-	1006	1	64	2	Y	-0-			-0-
							29211	3							
09	36000	X	27466	-0-	-8534	-0-	958	1	16	2	Y	-0-			-0-
							26492	3							
10	32147	X	27284	-0-	-4863	-0-	970	1	4	2	Y	-0-			-0-
							26310	3							
11	30060	X	26226	-0-	-3834	-0-	942	1	11	2	Y	-0-			-0-
							25273	3							
12	28489	X	25783	-0-	-2706	-0-	856	1	2	2	Y	-0-			-0-
							24925	3							

TOTAL GAS PROD: 343,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	30537	-0-	-3408	-0-	1240	1	15	2	Y	-0-					4
							29282	3									
02	30660	X	27536	-0-	-3124	-0-	1060	1	9	2	Y	-0-					4
							26467	3									
03	33325	X	29807	-0-	-3518	-0-	1019	1	4	2	Y	-0-					4
							28784	3									
04	30600	X	25972	-0-	-4628	-0-	927	1	12	2	Y	-0-					4
							25033	3									
05	31620	X	26260	-0-	-5360	-0-	850	1	25410	3	Y	-0-					4
06	29550	X	24962	-0-	-4588	-0-	855	1	2	2	Y	-0-					4
							24105	3									
07	30473	X	24840	-0-	-5633	-0-	857	1	23983	3	Y	-0-					4
08	29822	X	24227	-0-	-5595	-0-	808	1	51	2	Y	-0-					4
							23368	3									
09	25980	X	23450	-0-	-2530	-0-	815	1	14	2	Y	-0-					4
							22621	3									
10	26257	X	23266	-0-	-2991	-0-	825	1	2	2	Y	-0-					4
							22439	3									
11	24960	X	22209	-0-	-2751	-0-	796	1	10	2	Y	-0-					4
							21403	3									
12	24738	X	22085	-0-	-2653	-0-	733	1	2	2	Y	6	1	1			9
							21343	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 305,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	33971	-0-	-2826	-0-	1379	1	16	2	Y	-0-					4
							32576	3									
02	33236	X	30536	-0-	-2700	-0-	1175	1	10	2	Y	-0-					4
							29351	3									
03	36797	X	32377	-0-	-4420	-0-	1107	1	4	2	Y	-0-					4
							31266	3									
04	35610	X	30069	-0-	-5541	-0-	1073	1	14	2	Y	-0-					4
							28982	3									
05	35154	X	30278	-0-	-4876	-0-	980	1	2	2	Y	-0-					4
							29296	3									
06	30870	X	28756	-0-	-2114	-0-	984	1	2	2	Y	-0-					4
							27770	3									
07	31899	X	29036	-0-	-2863	-0-	1002	1	28034	3	Y	-0-					4
08	31899	X	28082	-0-	-3817	-0-	937	1	59	2	Y	-0-					4
							27086	3									
09	30060	X	26917	-0-	-3143	-0-	936	1	16	2	Y	-0-					4
							25965	3									
10	30287	X	27162	-0-	-3125	-0-	963	1	4	2	Y	-0-					4
							26195	3									
11	28770	X	25253	-0-	-3517	-0-	905	1	11	2	Y	-0-					4
							24337	3									
12	27807	X	25563	-0-	-2244	-0-	849	1	2	2	Y	6	1	1			9
							24705	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 348,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	29172	-0-	-836	-0-	1186	1	14	2	Y	-0-					10
							27972	3									
02	27104	X	24980	-0-	-2124	-0-	965	1	8	2	Y	-0-					10
							24007	3									
03	30008	X	25928	-0-	-4080	-0-	895	1	2	2	Y	-0-					10
							25031	3									
04	28230	X	24654	-0-	-3576	-0-	883	1	12	2	Y	-0-					10
							23759	3									
05	29171	X	24617	-0-	-4554	-0-	801	1	23816	3	Y	-0-					10
06	24570	X	23528	-0-	-1042	-0-	808	1	22720	3	Y	-0-					10
07	25389	X	23770	-0-	-1619	-0-	820	1	22950	3	Y	-0-					10
08	25389	X	23080	-0-	-2309	-0-	766	1	50	2	Y	-0-					10
							22264	3									
09	24570	X	21910	-0-	-2660	-0-	764	1	12	2	Y	-0-					10
							21134	3									
10	24614	X	22180	-0-	-2434	-0-	789	1	2	2	Y	-0-					10
							21389	3									
11	23520	X	21047	-0-	-2473	-0-	756	1	8	2	Y	-0-					10
							20283	3									
12	22475	X	21417	-0-	-1058	-0-	710	1	2	2	Y	21	30	1			1
							20682	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 286,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	19631	-0-	-1139	-0-	798	1	10	2	Y	-0-					-0-
							18823	3									
02	18760	X	17155	-0-	-1605	-0-	650	1	5	2	Y	-0-					-0-
							16500	3									
03	20398	X	18846	-0-	-1552	-0-	634	1	2	2	Y	-0-					-0-
							18210	3									
04	18990	X	17752	-0-	-1238	-0-	629	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17115	3									
05	19623	X	15981	-0-	-3642	-0-	523	1	15458	3	Y	-0-					-0-
06	17460	X	16870	-0-	-590	-0-	578	1	1	2	Y	-0-					-0-
							16291	3									
07	18042	X	16205	-0-	-1837	-0-	560	1	15645	3	Y	-0-					-0-
08	18042	X	15319	-0-	-2723	-0-	510	1	32	2	Y	-0-					-0-
							14777	3									
09	17460	X	15584	-0-	-1876	-0-	544	1	9	2	Y	-0-					-0-
							15031	3									
10	17422	X	15220	-0-	-2202	-0-	541	1	2	2	Y	-0-					-0-
							14677	3									
11	16860	X	13157	-0-	-3703	-0-	473	1	6	2	Y	-0-					-0-
							12678	3									
*12	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	564	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16392	3									

TOTAL GAS PROD: 198,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9637	-0-	-965	-0-	212	1	9425	3	N	-0-					-0-
02	9576	X	7942	-0-	-1634	-0-	173	1	7769	3	N	-0-					-0-
03	10602	X	8854	-0-	-1748	-0-	193	1	8661	3	N	-0-					-0-
04	10260	X	9340	-0-	-920	-0-	207	1	9133	3	N	-0-					-0-
05	9641	X	9259	-0-	-382	-0-	207	1	9052	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	8447	-0-	-883	-0-	186	1	8261	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	8256	-0-	-1385	-0-	182	1	8074	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	7920	-0-	-1721	-0-	177	1	7743	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	7739	-0-	-1591	-0-	170	1	7569	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	7446	-0-	-1823	-0-	159	1	7287	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	7796	-0-	-664	-0-	169	1	7627	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	7742	-0-	-504	-0-	25	1	7717	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	330	1	9812	3	N	-0-					47
02	7560	X	3887	-0-	-3673	-0-	538	1	3349	3	N	-0-					47
03	8370	X	870	-0-	-7500	-0-	870	1			N	-0-					47
04	8100	X	102	-0-	-7998	-0-	29	1	73	9	N	66					113
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					113
06	8100	X	7816	-0-	-284	-0-	253	1	7538	3	N	23					136
							25	9									
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	109	1	4832	3	N	2	87	1			51
							2	9									
08	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	398	1	11584	3	N	2					53
							2	9									
09	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	342	1	10178	3	N	35					88
							39	9									
10	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	318	1	9759	3	N	2					90
							2	9									
11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	300	1	9080	3	N	-0-					90
12	10788	X	9263	-0-	-1525	-0-	46	1	9217	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 79,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29295	X	27700	-0-	-1595	-0-	1125	1	14	2	Y	-0-					9
							26561	3									
02	26460	X	22987	-0-	-3473	-0-	885	1	7	2	Y	-0-					9
							22095	3									
03	29264	X	26286	-0-	-2978	-0-	899	1	2	2	Y	-0-					9
							25385	3									
04	27870	X	24137	-0-	-3733	-0-	861	1	12	2	Y	-0-					9
							23264	3									
05	28799	X	23876	-0-	-4923	-0-	772	1	23104	3	Y	-0-					9
06	25500	X	22888	-0-	-2612	-0-	784	1	2	2	Y	-0-					9
							22102	3									
07	26288	X	23067	-0-	-3221	-0-	796	1	22271	3	Y	-0-					9
08	26288	X	22084	-0-	-4204	-0-	737	1	47	2	Y	-0-					9
							21300	3									
09	24150	X	21152	-0-	-2998	-0-	736	1	12	2	Y	-0-					9
							20404	3									
10	23870	X	21638	-0-	-2232	-0-	767	1	2	2	Y	-0-					9
							20869	3									
11	22890	X	20749	-0-	-2141	-0-	744	1	8	2	Y	-0-					9
							19997	3									
12	21855	X	21094	-0-	-761	-0-	700	1	2	2	Y	6	3	1			12
							20385	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 277,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	25787	-0-	-3539	-0-	1048	1	12	2	Y	-0-					7
							24727	3									
02	26488	X	21689	-0-	-4799	-0-	834	1	6	2	Y	-0-					7
							20849	3									
03	28799	X	24875	-0-	-3924	-0-	851	1	2	2	Y	-0-					7
							24022	3									
04	26850	X	23028	-0-	-3822	-0-	821	1	11	2	Y	-0-					7
							22196	3									
05	27466	X	23524	-0-	-3942	-0-	761	1	22763	3	Y	-0-					7
06	23460	X	22397	-0-	-1063	-0-	767	1	21630	3	Y	-0-					7
07	24242	X	23004	-0-	-1238	-0-	793	1	22211	3	Y	-0-					7
08	24242	X	21537	-0-	-2705	-0-	719	1	46	2	Y	-0-					7
							20772	3									
09	23040	X	20726	-0-	-2314	-0-	720	1	12	2	Y	-0-					7
							19994	3									
10	23529	X	20861	-0-	-2668	-0-	740	1	2	2	Y	-0-					7
							20119	3									
11	22410	X	20110	-0-	-2300	-0-	721	1	8	2	Y	-0-					7
							19381	3									
12	21111	X	20429	-0-	-682	-0-	679	1	2	2	Y	6	2	1			11
							19741	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 267,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	25218	-0-	-946	-0-	1024	1	12	2	Y	-0-					-0-
							24182	3									
02	23632	X	21774	-0-	-1858	-0-	838	1	8	2	Y	-0-					-0-
							20928	3									
03	26071	X	22425	-0-	-3646	-0-	767	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21656	3									
04	24870	X	21871	-0-	-2999	-0-	780	1	10	2	Y	-0-					-0-
							21081	3									
05	25203	X	21930	-0-	-3273	-0-	709	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21219	3									
06	22830	X	20417	-0-	-2413	-0-	699	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19716	3									
07	23591	X	20787	-0-	-2804	-0-	717	1	20070	3	Y	-0-					-0-
08	22599	X	19972	-0-	-2627	-0-	666	1	42	2	Y	-0-					-0-
							19264	3									
09	21870	X	19136	-0-	-2734	-0-	665	1	12	2	Y	-0-					-0-
							18459	3									
10	21917	X	19459	-0-	-2458	-0-	690	1	4	2	Y	-0-					-0-
							18765	3									
11	20430	X	18465	-0-	-1965	-0-	662	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17795	3									
*12	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	687	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19987	3									

TOTAL GAS PROD: 252,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	22356	-0-	-1607	-0-	908	1	10	2	Y	-0-					-0-
							21438	3									
02	21644	X	18998	-0-	-2646	-0-	732	1	6	2	Y	-0-					-0-
							18260	3									
03	23963	X	20523	-0-	-3440	-0-	702	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19819	3									
04	22290	X	19941	-0-	-2349	-0-	712	1	10	2	Y	-0-					-0-
							19219	3									
05	22351	X	19943	-0-	-2408	-0-	646	1	19297	3	Y	-0-					-0-
06	20430	X	18755	-0-	-1675	-0-	643	1	18112	3	Y	-0-					-0-
07	21049	X	19092	-0-	-1957	-0-	658	1	18434	3	Y	-0-					-0-
08	20615	X	18459	-0-	-2156	-0-	616	1	39	2	Y	-0-					-0-
							17804	3									
09	19950	X	17775	-0-	-2175	-0-	618	1	10	2	Y	-0-					-0-
							17147	3									
10	19933	X	18248	-0-	-1685	-0-	647	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17599	3									
11	18750	X	17277	-0-	-1473	-0-	619	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16650	3									
12	17825	X	16838	-0-	-987	-0-	560	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16276	3									

TOTAL GAS PROD: 228,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	18308	-0-	-3640	-0-	744	1	9	2	Y	-0-			-0-
							17555	3							
02	19824	X	18558	-0-	-1266	-0-	717	1	6	2	Y	-0-			-0-
							17835	3							
03	24360	X	24360	-0-	-0-	-0-	841	1	2	2	Y	-0-			-0-
							23517	3							
04	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	823	1	10	2	Y	-0-			-0-
							22135	3							
05	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	734	1	21831	3	Y	-0-			-0-
06	23190	X	20979	-0-	-2211	-0-	720	1	20259	3	Y	-0-			-0-
07	23963	X	21012	-0-	-2951	-0-	726	1	20286	3	Y	-0-			-0-
08	23963	X	21156	-0-	-2807	-0-	703	1	44	2	Y	-0-			-0-
							20409	3							
09	22980	X	19727	-0-	-3253	-0-	687	1	12	2	Y	-0-			-0-
							19028	3							
10	22568	X	19538	-0-	-3030	-0-	695	1	2	2	Y	-0-			-0-
							18841	3							
11	20970	X	18493	-0-	-2477	-0-	665	1	8	2	Y	-0-			-0-
							17820	3							
12	20491	X	18925	-0-	-1566	-0-	628	1	2	2	Y	-0-			-0-
							18295	3							

TOTAL GAS PROD: 246,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	119	1	22893	3	N	-0-			-0-
02	20748	X	20662	-0-	-86	-0-	89	1	20573	3	N	-0-			-0-
03	22971	X	21979	-0-	-992	-0-	132	1	21847	3	N	-0-			-0-
04	22230	X	19953	-0-	-2277	-0-	89	1	19864	3	N	-0-			-0-
05	22971	X	20063	-0-	-2908	-0-	78	1	1	2	N	-0-			-0-
							19984	3							
06	22230	X	19945	-0-	-2285	-0-	78	1	1	2	N	-0-			-0-
							19866	3							
07	22878	X	20396	-0-	-2482	-0-	82	1	20314	3	N	-0-			-0-
08	21979	X	20349	-0-	-1630	-0-	94	1	44	2	N	-0-			-0-
							20211	3							
09	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	83	1	13	2	N	-0-			-0-
							21636	3							
10	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	86	1	3	2	N	-0-			-0-
							22458	3							
11	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	91	1	10	2	N	-0-			-0-
							22464	3							
12	22103	X	20481	-0-	-1622	-0-	81	1	2	2	N	-0-			-0-
							20398	3							

TOTAL GAS PROD: 253,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4964	-0-	-585	-0-	109	1	4855	3	N	-0-			-0-
02	4788	X	4247	-0-	-541	-0-	93	1	4154	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	4470	-0-	-831	-0-	97	1	4373	3	N	-0-			-0-
04	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	111	1	4870	3	N	-0-			-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	118	1	5151	3	N	-0-			-0-
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	110	1	4888	3	N	-0-			-0-
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	113	1	5051	3	N	-0-			-0-
08	5270	X	4577	-0-	-693	-0-	103	1	4474	3	N	-0-			-0-
09	5100	X	4512	-0-	-588	-0-	99	1	4413	3	N	-0-			-0-
10	5270	X	4434	-0-	-836	-0-	95	1	4339	3	N	-0-			-0-
11	5010	X	4279	-0-	-731	-0-	93	1	4186	3	N	-0-			-0-
12	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	14	1	4271	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	636	1	16703	2	N	-0-			-0-
02	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	505	1	13615	2	N	-0-			-0-
03	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	465	1	11699	2	N	-0-			-0-
04	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	583	1	14017	2	N	-0-			-0-
05	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	531	1	13686	2	N	-0-			-0-
06	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	366	1	7786	2	N	-0-			-0-
07	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	522	1	9697	2	N	-0-			-0-
08	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	630	1	12913	2	N	-0-			-0-
09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	705	1	12672	2	N	-0-			-0-
10	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	602	1	12069	2	N	-0-			-0-
11	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	439	1	9390	2	N	-0-			-0-
*12	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	537	1	10922	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	28294	-0-	-1404	-0-	1151	1	14	2	Y	-0-			-0-
							27129	3							
02	26824	X	26624	-0-	-200	-0-	1028	1	8	2	Y	-0-			-0-
							25588	3							
03	29264	X	26554	-0-	-2710	-0-	915	1	4	2	Y	-0-			-0-
							25635	3							
04	27600	X	25474	-0-	-2126	-0-	914	1	12	2	Y	-0-			-0-
							24548	3							
05	29481	X	25816	-0-	-3665	-0-	840	1	2	2	Y	-0-			-0-
							24974	3							
06	25650	X	24921	-0-	-729	-0-	854	1	2	2	Y	-0-			-0-
							24065	3							
07	26505	X	25158	-0-	-1347	-0-	868	1	24290	3	Y	-0-			-0-
08	26505	X	24703	-0-	-1802	-0-	820	1	52	2	Y	-0-			-0-
							23831	3							
09	25470	X	23536	-0-	-1934	-0-	820	1	14	2	Y	-0-			-0-
							22702	3							
10	25823	X	24199	-0-	-1624	-0-	860	1	2	2	Y	-0-			-0-
							23337	3							
11	24930	X	23062	-0-	-1868	-0-	828	1	10	2	Y	-0-			-0-
							22224	3							
*12	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	838	1	4	2	Y	-0-			-0-
							24424	3							

TOTAL GAS PROD: 303,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31527	X	20726	-0-	-10801	-0-	843	1	10	2	Y	-0-					1
							19873	3									
02	28056	X	25746	-0-	-2310	-0-	994	1	8	2	Y	-0-					1
							24744	3									
03	31062	X	27849	-0-	-3213	-0-	961	1	2	2	Y	-0-					1
							26886	3									
04	28020	X	23144	-0-	-4876	-0-	831	1	11	2	Y	-0-					1
							22302	3									
05	28520	X	23546	-0-	-4974	-0-	765	1	22781	3	Y	-0-					1
06	26100	X	21984	-0-	-4116	-0-	754	1	2	2	Y	-0-					1
							21228	3									
07	26970	X	21495	-0-	-5475	-0-	742	1	20753	3	Y	-0-					1
08	26970	X	20420	-0-	-6550	-0-	678	1	42	2	Y	-0-					1
							19700	3									
09	23130	X	19676	-0-	-3454	-0-	686	1	12	2	Y	-0-					1
							18978	3									
10	23560	X	20419	-0-	-3141	-0-	725	1	2	2	Y	-0-					1
							19692	3									
11	21990	X	19886	-0-	-2104	-0-	715	1	8	2	Y	-0-					1
							19163	3									
12	19995	X	19870	-0-	-125	-0-	660	1	2	2	Y	-0-					1
							19208	3									

TOTAL GAS PROD: 264,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39580	X	39580	-0-	-0-	-0-	1610	1	20	2	Y	-0-					-0-
							37950	3									
02	36722	X	36722	-0-	-0-	-0-	1419	1	12	2	Y	-0-					-0-
							35291	3									
03	37552	X	37552	-0-	-0-	-0-	1296	1	4	2	Y	-0-					-0-
							36252	3									
04	35550	X	33026	-0-	-2524	-0-	1184	1	16	2	Y	-0-					-0-
							31826	3									
05	36735	X	32599	-0-	-4136	-0-	1060	1	2	2	Y	-0-					-0-
							31537	3									
06	37440	X	31040	-0-	-6400	-0-	1065	1	2	2	Y	-0-					-0-
							29973	3									
07	38688	X	31059	-0-	-7629	-0-	1073	1	29986	3	Y	-0-					-0-
08	37541	X	29959	-0-	-7582	-0-	996	1	63	2	Y	-0-					-0-
							28900	3									
09	33030	X	28799	-0-	-4231	-0-	1004	1	16	2	Y	-0-					-0-
							27779	3									
10	32612	X	29476	-0-	-3136	-0-	1048	1	4	2	Y	-0-					-0-
							28424	3									
11	31050	X	28288	-0-	-2762	-0-	1017	1	12	2	Y	-0-					-0-
							27259	3									
*12	28279	X	28279	-0-	-0-	-0-	938	1	4	2	Y	-0-					-0-
							27337	3									

TOTAL GAS PROD: 386,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1012	-0-	-1840	-0-	684	1	328	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	1019	-0-	-1557	-0-	618	1	401	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	1452	-0-	-935	-0-	728	1	724	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	1519	-0-	-791	-0-	713	1	806	2	N	-0-			-0-
05	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	849	1	1051	2	N	-0-			-0-
06	1410	X	1104	-0-	-306	-0-	581	1	523	2	N	-0-			-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	846	1	918	2	N	-0-			-0-
08	1891	X	1646	-0-	-245	-0-	794	1	852	2	N	-0-			-0-
09	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	808	1	743	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	1477	-0-	-414	-0-	754	1	723	2	N	-0-			-0-
11	1710	X	574	-0-	-1136	-0-	574	1			N	-0-			-0-
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	636	1	460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

01	31248	X	22911	-0-	-8337	-0-	929	1	21982	2	N	-0-			-0-
02	27552	X	21839	-0-	-5713	-0-	928	1	20911	2	N	-0-			-0-
03	29295	X	23307	-0-	-5988	-0-	1046	1	22261	2	N	-0-			-0-
04	26280	X	22957	-0-	-3323	-0-	1110	1	21847	2	N	-0-			-0-
05	24645	X	22901	-0-	-1744	-0-	1127	1	21774	2	N	-0-			-0-
06	23400	X	22944	-0-	-456	-0-	1005	1	21939	2	N	-0-			-0-
07	24180	X	21136	-0-	-3044	-0-	969	1	20167	2	N	-0-			-0-
08	23715	X	19791	-0-	-3924	-0-	927	1	18864	2	N	-0-			-0-
09	22950	X	18800	-0-	-4150	-0-	846	1	17954	2	N	-0-			-0-
10	23715	X	20925	-0-	-2790	-0-	899	1	20026	2	N	-0-			-0-
11	22950	X	19542	-0-	-3408	-0-	861	1	18681	2	N	-0-			-0-
12	21142	X	20218	-0-	-924	-0-	934	1	19284	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

01	26195	X	24133	-0-	-2062	-0-	533	1	23600	3	N	-0-			-0-
02	23016	X	21211	-0-	-1805	-0-	464	1	20747	3	N	-0-			-0-
03	24707	X	23193	-0-	-1514	-0-	509	1	22684	3	N	-0-			-0-
04	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	576	1	25199	3	N	-0-			-0-
05	27313	X	27313	-0-	-0-	-0-	614	1	26699	3	N	-0-			-0-
06	24720	X	24720	-0-	-0-	-0-	546	1	24174	3	N	-0-			-0-
07	26195	X	25834	-0-	-361	-0-	572	1	25262	3	N	-0-			-0-
08	27304	X	27304	-0-	-0-	-0-	616	1	26688	3	N	-0-			-0-
09	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	566	1	25082	3	N	-0-			-0-
10	26195	X	24519	-0-	-1676	-0-	527	1	23992	3	N	-0-			-0-
11	25350	X	21736	-0-	-3614	-0-	474	1	21262	3	N	-0-			-0-
12	23374	X	21334	-0-	-2040	-0-	72	1	21262	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	521	1	23028	3	N	-0-					-0-
02	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	400	1	17841	3	N	-0-					-0-
03	18476	X	17297	-0-	-1179	-0-	380	1	16917	3	N	-0-					-0-
04	17880	X	16102	-0-	-1778	-0-	361	1	15741	3	N	-0-					-0-
05	18476	X	16647	-0-	-1829	-0-	375	1	16272	3	N	-0-					-0-
06	17880	X	16573	-0-	-1307	-0-	368	1	16205	3	N	-0-					-0-
07	18476	X	18369	-0-	-107	-0-	599	1	17770	3	N	-0-					-0-
08	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	428	1	18498	3	N	-0-					-0-
09	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	398	1	17620	3	N	-0-					-0-
10	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	411	1	18657	3	N	-0-					-0-
11	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	586	1	17697	3	N	-0-					-0-
*12	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	94	1	19050	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	432	-0-	-2	-0-	432	1			N	-0-					10
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	1186	1	4486	3	N	7					17
							8	9									
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	920	1	7691	3	N	3					20
							3	9									
04	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	940	1	8252	3	N	23					43
							25	9									
05	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	955	1	7986	3	N	2					45
							2	9									
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	921	1	7748	3	N	35	80	1			-0-
							39	9									
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	882	1	6707	3	N	3					3
							3	9									
08	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	955	1	7918	3	N	5					8
							6	9									
09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	853	1	6560	3	N	2					10
							2	9									
10	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	912	1	7055	3	N	-0-					10
11	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	879	1	6657	3	N	7					17
							8	9									
*12	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	714	1	6470	3	Y	46	63	1			-0-
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 88,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	621	1	18485	3	N	26	92	1			12
							29	9									
02	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	559	1	16714	3	N	18					30
							20	9									
03	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	588	1	17557	3	N	17					47
							19	9									
04	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	577	1	16986	3	N	13					60
							14	9									
05	17360	X	12430	-0-	-4930	-0-	411	1	12013	3	N	5					65
							6	9									
06	16800	X	13235	-0-	-3565	-0-	430	1	12799	3	N	5	68	1			2
							6	9									
07	17360	X	16962	-0-	-398	-0-	551	1	16402	3	N	8					10
							9	9									
08	17360	X	16434	-0-	-926	-0-	545	1	15876	3	N	12					22
							13	9									
09	16800	X	15439	-0-	-1361	-0-	500	1	14931	3	N	7					29
							8	9									
10	16957	X	15888	-0-	-1069	-0-	501	1	15374	3	N	12					41
							13	9									
*11	16410	X	15285	-0-	-1125	-0-	487	1	14790	3	N	7					48
							8	9									
12	16399	X	11570	-0-	-4829	-0-	57	1	11498	3	Y	14	62	1			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 189,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

01	12400	X	11652	-0-	-748	-0-	71	1	11581	3	N	-0-					45
02	11200	X	10375	-0-	-825	-0-	52	1	10233	3	N	82					127
							90	9									
03	12400	X	12101	-0-	-299	-0-	85	1	12005	3	N	10	126	1			11
							11	9									
04	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	62	1	11675	3	N	-0-					11
05	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	-0-					11
							12298	3									
06	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	60	1	1	2	N	-0-					11
							13095	3									
07	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	58	1	12239	3	N	-0-					11
08	12369	X	11591	-0-	-778	-0-	63	1	25	2	N	-0-					11
							11503	3									
09	12000	X	10933	-0-	-1067	-0-	49	1	7	2	N	-0-					11
							10877	3									
10	12400	X	10668	-0-	-1732	-0-	48	1	1	2	N	-0-					11
							10619	3									
11	12000	X	10835	-0-	-1165	-0-	51	1	5	2	N	-0-					11
							10779	3									
12	11532	X	8619	-0-	-2913	-0-	41	1	1	2	N	-0-					11
							8577	3									

TOTAL GAS PROD: 136,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					Y	-0-					64
02	25200	X	-0-	-0-	-25200	-0-					Y	-0-					64
03	27900	X	12386	-0-	-15514	-0-	417	1	1	2	Y	-0-					64
							11968	3									
04	27000	X	26029	-0-	-971	-0-	923	1	12	2	Y	-0-					64
							25094	3									
05	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	783	1	1	2	Y	-0-	60	1			4
							23127	3									
06	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	829	1	1	2	Y	-0-					4
							23355	3									
07	23374	X	23116	-0-	-258	-0-	798	1	22318	3	Y	-0-					4
08	23374	X	21338	-0-	-2036	-0-	710	1	45	2	Y	-0-					4
							20583	3									
09	22620	X	20937	-0-	-1683	-0-	731	1	12	2	Y	-0-					4
							20194	3									
10	23374	X	23133	-0-	-241	-0-	823	1	3	2	Y	-0-					4
							22307	3									
11	22620	X	20772	-0-	-1848	-0-	747	1	9	2	Y	-0-					4
							20016	3									
*12	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	852	1	3	2	Y	-0-					4
							24782	3									

TOTAL GAS PROD: 221,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	19933	-0-	-1395	-0-	341	1	19592	2	N	-0-					-0-
02	18872	X	17513	-0-	-1359	-0-	304	1	17209	2	N	-0-					-0-
03	20894	X	18761	-0-	-2133	-0-	329	1	18432	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	17671	-0-	-2249	-0-	307	1	17364	2	N	-0-					-0-
05	20584	X	17862	-0-	-2722	-0-	324	1	17538	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	16886	-0-	-2404	-0-	351	1	16535	2	N	-0-					-0-
07	19375	X	17018	-0-	-2357	-0-	376	1	16642	2	N	-0-					-0-
08	18755	X	16793	-0-	-1962	-0-	373	1	16420	2	N	-0-					-0-
09	17670	X	16360	-0-	-1310	-0-	339	1	16021	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	16187	-0-	-1669	-0-	328	1	15859	2	N	-0-					-0-
11	16890	X	15519	-0-	-1371	-0-	304	1	15215	2	N	-0-					-0-
12	16802	X	15607	-0-	-1195	-0-	317	1	15290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	14499	-0-	-1063	-0-	248	1	14251	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13182	-0-	-874	-0-	229	1	12953	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14707	-0-	-855	-0-	258	1	14449	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	13883	-0-	-1177	-0-	242	1	13641	2	N	-0-					-0-
05	15066	X	13764	-0-	-1302	-0-	250	1	13514	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	12747	-0-	-1473	-0-	265	1	12482	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	12155	-0-	-2539	-0-	269	1	11886	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	11557	-0-	-3137	-0-	256	1	11301	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	11029	-0-	-2861	-0-	228	1	10801	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	12424	-0-	-1340	-0-	251	1	12173	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	12397	-0-	-353	-0-	243	1	12154	2	N	-0-					-0-
*12	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	246	1	11871	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	17156	-0-	-1940	-0-	293	1	16863	2	N	-0-			-0-
02	17248	X	17221	-0-	-27	-0-	299	1	16922	2	N	-0-			-0-
03	19096	X	19074	-0-	-22	-0-	335	1	18739	2	N	-0-			-0-
04	24283	X	24283	-0-	-0-	-0-	422	1	23861	2	N	-0-			-0-
05	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	467	1	25283	2	N	-0-			-0-
06	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	521	1	24536	2	N	-0-			-0-
07	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	567	1	25070	2	N	-0-			-0-
08	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-	576	1	25393	2	N	-0-			-0-
09	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	524	1	24782	2	N	-0-			-0-
10	25105	X	25105	-0-	-0-	-0-	508	1	24597	2	N	-0-			-0-
11	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	467	1	23366	2	N	-0-			-0-
12	26164	X	23603	-0-	-2561	-0-	479	1	23124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

01	3999	X	430	-0-	-3569	-0-	430	1			N	-0-			-0-
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	647	1	7328	3	N	-0-			-0-
03	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	860	1	8076	3	N	-0-			-0-
04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	926	1	9580	3	N	-0-			-0-
05	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	879	1	7998	3	N	-0-			-0-
06	6240	X	1677	-0-	-4563	-0-	611	1	1066	3	N	-0-			-0-
07	6448	X	1126	-0-	-5322	-0-	637	1	489	3	N	-0-			-0-
08	6448	X	666	-0-	-5782	-0-	621	1	45	3	N	-0-			-0-
09	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	883	1	8436	3	N	-0-			-0-
10	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	983	1	11116	3	N	-0-			-0-
11	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	954	1	10738	3	N	-0-			-0-
*12	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	669	1	9847	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

*01	18600	X	16646	-0-	-1954	-0-	1215	1	15431	3	N	-0-			-0-
*02	15512	X	15480	-0-	-32	-0-	1107	1	14373	3	N	-0-			-0-
*03	16554	X	16020	-0-	-534	-0-	1172	1	14848	3	N	-0-			-0-
*04	16020	X	15174	-0-	-846	-0-	1312	1	13862	3	N	-0-			-0-
*05	16275	X	15294	-0-	-981	-0-	1347	1	13947	3	N	-0-			-0-
*06	15750	X	12189	-0-	-3561	-0-	1167	1	11022	3	N	-0-			-0-
*07	16275	X	11971	-0-	-4304	-0-	1112	1	10859	3	N	-0-			-0-
*08	15190	X	12999	-0-	-2191	-0-	1265	1	11734	3	N	-0-			-0-
*09	14340	X	11497	-0-	-2843	-0-	1185	1	10312	3	N	-0-			-0-
*10	14415	X	13489	-0-	-926	-0-	1268	1	12221	3	N	-0-			-0-
*11	11760	X	9725	-0-	-2035	-0-	1125	1	8600	3	N	-0-			-0-
*12	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	929	1	12228	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	17618	-0-	-3121	-0-	387	1	17212	3	Y	17					24
							19	9									
02	18732	X	16987	-0-	-1745	-0-	368	1	16517	3	Y	93	80	0			37
							102	9									
03	20367	X	18176	-0-	-2191	-0-	396	1	17686	3	Y	85					122
							94	9									
04	19140	X	16793	-0-	-2347	-0-	373	1	16359	3	Y	55	124	1			53
							61	9									
05	19313	X	16966	-0-	-2347	-0-	378	1	16519	3	Y	63	76	1			40
							69	9									
06	18210	X	15385	-0-	-2825	-0-	338	1	14981	3	Y	60	7	1			93
							66	9									
07	18817	X	16543	-0-	-2274	-0-	363	1	16113	3	Y	61					154
							67	9									
08	18166	X	17323	-0-	-843	-0-	388	1	16901	3	Y	31	167	1			18
							34	9									
09	16800	X	15972	-0-	-828	-0-	349	1	15544	3	Y	72	25	1			65
							79	9									
10	16957	X	16701	-0-	-256	-0-	355	1	16274	3	Y	65	2	1			128
							72	9									
11	16770	X	15535	-0-	-1235	-0-	336	1	15173	3	Y	24	128	1			24
							26	9									
12	17329	X	15266	-0-	-2063	-0-	49	1	15127	3	Y	82	94	1			12
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 199,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

01	5115	X	2323	-0-	-2792	-0-	75	1	2248	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	3403	-0-	-853	-0-	110	1	3293	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	2007	-0-	-2364	-0-	65	1	1942	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3087	-0-	-963	-0-	69	1	3018	3	N	-0-					-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	299	1	8714	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	2636	-0-	-1024	-0-	86	1	2550	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2752	-0-	-1030	-0-	89	1	2663	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	2929	-0-	-2186	-0-	97	1	2832	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	2511	-0-	-2439	-0-	82	1	2429	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	2742	-0-	-2373	-0-	86	1	2656	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2459	-0-	-361	-0-	79	1	2380	3	N	-0-					-0-
*12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	14	1	2884	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

01	15624	X	14614	-0-	-1010	-0-	321	1	14293	3	N	-0-					-0-
02	14112	X	12993	-0-	-1119	-0-	283	1	12710	3	N	-0-					-0-
03	15624	X	13918	-0-	-1706	-0-	304	1	13614	3	N	-0-					-0-
04	14880	X	13965	-0-	-915	-0-	311	1	13654	3	N	-0-					-0-
05	14756	X	14131	-0-	-625	-0-	316	1	13815	3	N	-0-					-0-
06	14130	X	13305	-0-	-825	-0-	293	1	13012	3	N	-0-					-0-
07	14446	X	13209	-0-	-1237	-0-	290	1	12919	3	N	-0-					-0-
08	14446	X	12999	-0-	-1447	-0-	291	1	12708	3	N	-0-					-0-
09	13980	X	12584	-0-	-1396	-0-	276	1	12308	3	N	-0-					-0-
10	14136	X	12985	-0-	-1151	-0-	278	1	12707	3	N	-0-					-0-
11	13320	X	12539	-0-	-781	-0-	272	1	12267	3	N	-0-					-0-
12	13206	X	12289	-0-	-917	-0-	40	1	12249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	4121	-0-	4121	10139	967	1	3060	3	N	85	165	1			20
							94	9									
02		T. A.	4122	-0-	4122	14261	883	1	3185	3	N	49	69	1			-0-
							54	9									
03		T. A.	271	-0-	271	14532	271	1			N	-0-					-0-
04	14963	X	431	-0-	-14532	-0-	431	1			N	-0-					-0-
05	6014	X	321	-0-	-5693	-0-	321	1			N	-0-					-0-
06	4410	X	1736	-0-	-2674	-0-	883	1	847	3	N	5					5
							6	9									
07	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	1065	1	7379	3	N	159					164
							175	9									
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1042	1	6237	3	N	124	182	1			106
							136	9									
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	1001	1	5874	3	N	132	178	1			60
							145	9									
10	6665	X	6052	-0-	-613	-0-	1007	1	4945	3	N	91					151
							100	9									
11	6450	X	3961	-0-	-2489	-0-	936	1	2974	3	N	46	154	1			43
							51	9									
12	7006	X	5503	-0-	-1503	-0-	914	1	4513	3	N	69	47	1			65
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 49,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	25435	-0-	-1225	-0-	928	1	24507	2	N	-0-					-0-
02	23800	X	22380	-0-	-1420	-0-	847	1	21533	2	N	-0-					-0-
03	26102	X	24810	-0-	-1292	-0-	934	1	23876	2	N	-0-					-0-
04	25260	X	23277	-0-	-1983	-0-	866	1	22411	2	N	-0-					-0-
05	25730	X	24162	-0-	-1568	-0-	857	1	23305	2	N	-0-					-0-
06	24600	X	22849	-0-	-1751	-0-	854	1	21995	2	N	-0-					-0-
07	24800	X	23889	-0-	-911	-0-	911	1	22978	2	N	-0-					-0-
08	24800	X	23587	-0-	-1213	-0-	859	1	22728	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	22425	-0-	-945	-0-	810	1	21615	2	N	-0-					-0-
10	24149	X	22974	-0-	-1175	-0-	866	1	22108	2	N	-0-					-0-
11	23130	X	21619	-0-	-1511	-0-	715	1	20904	2	N	-0-					-0-
12	23250	X	22191	-0-	-1059	-0-	725	1	21466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	27957	-0-	-1679	-0-	1136	1	14	2	Y	-0-					33
							26807	3									
02	26768	X	26606	-0-	-162	-0-	1007	1	8	2	Y	-0-					33
							25591	3									
03	29140	X	26313	-0-	-2827	-0-	886	1	3	2	Y	-0-					33
							25424	3									
04	27600	X	25730	-0-	-1870	-0-	913	1	12	2	Y	-0-					33
							24805	3									
05	29450	X	22956	-0-	-6494	-0-	751	1	1	2	Y	-0-					33
							22204	3									
06	26670	X	24105	-0-	-2565	-0-	826	1	1	2	Y	-0-					33
							23278	3									
07	27559	X	22942	-0-	-4617	-0-	792	1	22150	3	Y	-0-					33
08	26598	X	23519	-0-	-3079	-0-	783	1	49	2	Y	-0-					33
							22687	3									
09	26143	X	26143	-0-	-0-	-0-	913	1	15	2	Y	-0-					33
							25215	3									
10	27185	X	27185	-0-	-0-	-0-	967	1	3	2	Y	-0-					33
							26215	3									
11	24434	X	24434	-0-	-0-	-0-	878	1	10	2	Y	-0-					33
							23546	3									
*12	28505	X	28505	-0-	-0-	-0-	948	1	3	2	Y	-0-	16	1			17
							27554	3									

TOTAL GAS PROD: 306,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	3901	-0-	-12684	-0-	399	1	2	2	Y	-0-					2
							3500	3									
02	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	796	1	5	2	Y	-0-					2
							15057	3									
03	16430	X	14237	-0-	-2193	-0-	912	1	1	2	Y	-0-					2
							13324	3									
04	15240	X	15023	-0-	-217	-0-	533	1	7	2	Y	-0-					2
							14483	3									
05	16585	X	13632	-0-	-2953	-0-	446	1	13185	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	16980	X	14013	-0-	-2967	-0-	480	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13532	3									
07	17546	X	13455	-0-	-4091	-0-	465	1	12990	3	Y	-0-					-0-
08	15531	X	12011	-0-	-3520	-0-	399	1	25	2	Y	-0-					-0-
							11587	3									
09	15030	X	10547	-0-	-4483	-0-	368	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10173	3									
10	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-					-0-
11	14010	X	7770	-0-	-6240	-0-	591	1	3	2	Y	-0-					-0-
							7176	3									
*12	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	516	1	2	2	Y	-0-					-0-
							14453	3									

TOTAL GAS PROD: 135,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	26579	-0-	-1507	-0-	1080	1	13	2	Y	-0-					2
							25486	3									
02	25368	X	21899	-0-	-3469	-0-	829	1	7	2	Y	-0-					2
							21063	3									
03	28086	X	25739	-0-	-2347	-0-	866	1	3	2	Y	-0-					2
							24870	3									
04	26610	X	24780	-0-	-1830	-0-	879	1	11	2	Y	-0-					2
							23890	3									
05	26567	X	24351	-0-	-2216	-0-	797	1	1	2	Y	-0-					2
							23553	3									
06	24840	X	24199	-0-	-641	-0-	830	1	2	2	Y	-0-					2
							23367	3									
07	25668	X	22419	-0-	-3249	-0-	774	1	21645	3	Y	-0-					2
08	25668	X	22060	-0-	-3608	-0-	734	1	46	2	Y	-0-					2
							21280	3									
09	24780	X	21913	-0-	-2867	-0-	765	1	13	2	Y	-0-					2
							21135	3									
10	25017	X	22251	-0-	-2766	-0-	791	1	3	2	Y	-0-					2
							21457	3									
11	24210	X	21832	-0-	-2378	-0-	785	1	9	2	Y	-0-					2
							21038	3									
12	22630	X	21502	-0-	-1128	-0-	715	1	2	2	Y	-0-					2
							20785	3									

TOTAL GAS PROD: 279,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	254	1	11280	3	N	-0-					-0-
02	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	229	1	10254	3	N	-0-					-0-
03	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	311	1	13908	3	N	-0-					-0-
04	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	295	1	12937	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	298	1	13001	3	N	-0-					-0-
06	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	256	1	11373	3	N	-0-					-0-
07	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	242	1	10779	3	N	-0-					-0-
08	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	251	1	10941	3	N	-0-					-0-
09	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	238	1	10626	3	N	-0-					-0-
10	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	235	1	10794	3	N	-0-					-0-
11	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	228	1	10258	3	N	-0-					-0-
12	11222	X	11009	-0-	-213	-0-	36	1	10973	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	6182	-0-	-14340	-0-	911	1	5271	2	N	-0-					-0-
02	18536	X	15791	-0-	-2745	-0-	1109	1	14682	2	N	-0-					-0-
03	20522	X	16228	-0-	-4294	-0-	1143	1	15085	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	11940	-0-	-3660	-0-	1040	1	10900	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	14063	-0-	-3421	-0-	1120	1	12943	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	15179	-0-	-1741	-0-	1139	1	14040	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16168	-0-	-1316	-0-	1197	1	14971	2	N	-0-					-0-
08	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	1260	1	18227	2	N	-0-					-0-
09	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	1141	1	14642	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	16060	-0-	-122	-0-	1190	1	14870	2	N	-0-					-0-
11	18870	X	7690	-0-	-11180	-0-	933	1	6757	2	N	-0-					-0-
12	19499	X	9196	-0-	-10303	-0-	989	1	8207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	16874	-0-	-1633	-0-	289	1	16585	2	N	-0-			-0-
02	16716	X	14892	-0-	-1824	-0-	259	1	14633	2	N	-0-			-0-
03	18383	X	15894	-0-	-2489	-0-	279	1	15615	2	N	-0-			-0-
04	17310	X	13325	-0-	-3985	-0-	232	1	13093	2	N	-0-			-0-
05	16864	X	13709	-0-	-3155	-0-	249	1	13460	2	N	-0-			-0-
06	16320	X	13381	-0-	-2939	-0-	278	1	13103	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	13161	-0-	-3331	-0-	291	1	12870	2	N	-0-			-0-
08	15903	X	12821	-0-	-3082	-0-	284	1	12537	2	N	-0-			-0-
09	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	284	1	13442	2	N	-0-			-0-
10	13826	X	13147	-0-	-679	-0-	266	1	12881	2	N	-0-			-0-
11	13380	X	12117	-0-	-1263	-0-	237	1	11880	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	12049	-0-	-351	-0-	244	1	11805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	484	1	21463	3	N	-0-			62
02	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	419	1	18746	3	N	-0-			62
03	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	595	1	17777	3	N	-0-			62
04	17520	X	12187	-0-	-5333	-0-	400	1	11787	3	N	-0-			62
05	18104	X	14779	-0-	-3325	-0-	489	1	14290	3	N	-0-			62
06	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	658	1	19555	3	N	-0-			62
07	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	635	1	18892	3	N	26			88
							29	9							
08	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	689	1	20044	3	N	-0-			88
09	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	600	1	17901	3	N	-0-			88
10	18104	X	17126	-0-	-978	-0-	542	1	16584	3	N	-0-			88
11	17520	X	16628	-0-	-892	-0-	531	1	16097	3	N	-0-			88
12	18786	X	16343	-0-	-2443	-0-	81	1	16262	3	N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 215,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	12800	-0-	-2452	-0-	281	1	12519	3	N	-0-			-0-
02	14000	X	11291	-0-	-2709	-0-	246	1	11045	3	N	-0-			-0-
03	15500	X	13380	-0-	-2120	-0-	293	1	13087	3	N	-0-			-0-
04	15000	X	13237	-0-	-1763	-0-	295	1	12942	3	N	-0-			-0-
05	14291	X	13711	-0-	-580	-0-	307	1	13404	3	N	-0-			-0-
06	12960	X	12239	-0-	-721	-0-	270	1	11969	3	N	-0-			-0-
07	13671	X	12122	-0-	-1549	-0-	266	1	11856	3	N	-0-			-0-
08	13702	X	11422	-0-	-2280	-0-	256	1	11166	3	N	-0-			-0-
09	13260	X	12154	-0-	-1106	-0-	266	1	11888	3	N	-0-			-0-
10	13702	X	12411	-0-	-1291	-0-	266	1	12145	3	N	-0-			-0-
11	12240	X	11961	-0-	-279	-0-	259	1	11702	3	N	-0-			-0-
12	12555	X	11773	-0-	-782	-0-	38	1	11735	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	21	1	815	2	N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-			-0-
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	988	1	82	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3596	-0-	496	496	1109	1	2487	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

01	15004	X	13942	-0-	-1062	-0-	567	1	7	2	Y	-0-			47
							13368	3							
02	13552	X	9982	-0-	-3570	-0-	378	1	3	2	Y	-0-			47
							9601	3							
03	14663	X	3682	-0-	-10981	-0-	426	1	1	2	Y	-0-			47
							3255	3							
04	14190	X	1338	-0-	-12852	-0-	231	1	1	2	Y	-0-			47
							1106	3							
05	13950	X	6460	-0-	-7490	-0-	547	1	1	2	Y	-0-			47
							5912	3							
06	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-			47
07	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	775	1	9015	3	Y	-0-			47
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	816	1	16	2	Y	-0-			47
							7620	3							
09	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	1046	1	8	2	Y	-0-			47
							13132	3							
10	9734	X	9411	-0-	-323	-0-	371	1	1	2	Y	-0-			47
							9039	3							
11	9420	X	484	-0-	-8936	-0-	17	1	467	3	Y	-0-			47
12	9796	X	6248	-0-	-3548	-0-	449	1	1	2	Y	-0-			47
							5798	3							

TOTAL GAS PROD: 83,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	7798	-0-	-4261	-0-	168	1	7461	3	N	154					198
							169	9									
02	10892	X	2565	-0-	-8327	-0-	55	1	2444	3	N	60	182	1			76
							66	9									
03	12059	X	6224	-0-	-5835	-0-	797	1	5287	3	N	127					203
							140	9									
04	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	1074	1	10263	3	N	178	173	1			208
							196	9									
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	864	1	10891	3	N	189	189	1			208
							208	9									
06	7560	X	6689	-0-	-871	-0-	146	1	6466	3	Y	70	263	1			15
							77	9									
07	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	259	1	11520	3	Y	140	4	1			151
							154	9									
08	11966	X	9379	-0-	-2587	-0-	208	1	9030	3	Y	128	181	1			98
							141	9									
09	11580	X	5361	-0-	-6219	-0-	117	1	5174	3	Y	64					162
							70	9									
10	11966	X	1222	-0-	-10744	-0-	25	1	1165	3	Y	29	159	1			32
							32	9									
11	11550	X	5657	-0-	-5893	-0-	805	1	4736	3	Y	105					137
							116	9									
*12	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	229	1	10208	3	Y	167	189	1			115
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 90,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27993	X	27029	-0-	-964	-0-	1099	1	13	2	Y	-0-					2
							25917	3									
02	25284	X	24028	-0-	-1256	-0-	910	1	8	2	Y	-0-					2
							23110	3									
03	28248	X	28248	-0-	-0-	-0-	951	1	3	2	Y	-0-					2
							27294	3									
04	27729	X	27729	-0-	-0-	-0-	983	1	13	2	Y	-0-					2
							26733	3									
05	27032	X	23146	-0-	-3886	-0-	758	1	1	2	Y	-0-	2	1			-0-
							22387	3									
06	27330	X	24949	-0-	-2381	-0-	855	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24092	3									
07	28644	X	24276	-0-	-4368	-0-	838	1	23438	3	Y	-0-					-0-
08	28644	X	21220	-0-	-7424	-0-	706	1	45	2	Y	-0-					-0-
							20469	3									
09	27720	X	20802	-0-	-6918	-0-	727	1	13	2	Y	-0-					-0-
							20062	3									
10	25792	X	23422	-0-	-2370	-0-	833	1	3	2	Y	-0-					-0-
							22586	3									
11	24960	X	21227	-0-	-3733	-0-	762	1	9	2	Y	-0-					-0-
							20456	3									
12	23560	X	14182	-0-	-9378	-0-	472	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13709	3									

TOTAL GAS PROD: 280,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	471	1	20990	3	N	544	552	1			113
							598	9									
02	16940	X	10918	-0-	-6022	-0-	235	1	10540	3	N	130	179	1			64
							143	9									
03	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	458	1	20505	3	N	370	376	1			58
							407	9									
04	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	412	1	18122	3	N	481	387	1			152
							529	9									
05	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	412	1	18006	3	N	521	556	1			117
							573	9									
06	18150	X	16868	-0-	-1282	-0-	361	1	16043	3	N	422	367	1			172
							464	9									
07	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	404	1	17919	3	N	507	541	1			138
							558	9									
08	18755	X	17049	-0-	-1706	-0-	371	1	16184	3	N	449	550	1			37
							494	9									
09	18150	X	17189	-0-	-961	-0-	365	1	16266	3	N	507	351	1			193
							558	9									
10	18755	X	17254	-0-	-1501	-0-	358	1	16384	3	N	465	635	1			23
							512	9									
11	18150	X	15884	-0-	-2266	-0-	334	1	15060	3	N	445	376	1			92
							490	9									
12	17112	X	16792	-0-	-320	-0-	53	1	16213	3	N	478	555	1			15
							526	9									

TOTAL GAS PROD: 212,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,319

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1003	1	4985	3	N	-0-					-0-
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	934	1	5459	3	N	-0-					-0-
03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	971	1	4814	3	N	-0-					-0-
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	883	1	4579	3	N	-0-					-0-
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	1042	1	6234	3	N	-0-					-0-
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	989	1	5288	3	N	-0-					-0-
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1037	1	6135	3	N	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	1032	1	5808	3	N	-0-					-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	993	1	5482	3	N	-0-					-0-
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	1020	1	5569	3	N	-0-					-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	980	1	4939	3	N	-0-					-0-
12	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	916	1	5082	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	985	1	3788	3	N	45					82
							50	9									
02	1316	X	233	-0-	-1083	-0-	198	1	35	9	N	32	114	1			-0-
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	1031	1	6304	3	N	64					64
							70	9									
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	934	1	5097	3	N	150	152	1			62
							165	9									
05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	1025	1	5507	3	N	136	186	1			12
							150	9									
06	3630	X	3243	-0-	-387	-0-	921	1	2265	3	N	52	62	1			2
							57	9									
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	989	1	4010	3	N	97					99
							107	9									
08	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	1057	1	6888	3	N	154	180	1			73
							169	9									
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	988	1	5245	3	N	155	169	1			59
							171	9									
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	1006	1	4884	3	N	109	162	1			6
							120	9									
11	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	1011	1	6340	3	N	161	155	1			12
							177	9									
12	6882	X	6317	-0-	-565	-0-	916	1	5302	3	N	90					102
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 68,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	598	1	7	2	Y	-0-					3
							14111	3									
02	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	508	1	4	2	Y	-0-					3
							12881	3									
03	14291	X	10914	-0-	-3377	-0-	367	1	1	2	Y	-0-					3
							10546	3									
04	13830	X	10970	-0-	-2860	-0-	389	1	5	2	Y	-0-					3
							10576	3									
05	14291	X	8638	-0-	-5653	-0-	283	1	8355	3	Y	-0-					3
06	13050	X	9407	-0-	-3643	-0-	323	1	9084	3	Y	-0-					3
07	13485	X	12470	-0-	-1015	-0-	430	1	12040	3	Y	-0-					3
08	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	406	1	26	2	Y	-0-					3
							11759	3									
09	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	407	1	7	2	Y	-0-					3
							11244	3									
10	12462	X	11443	-0-	-1019	-0-	407	1	1	2	Y	-0-					3
							11035	3									
11	12060	X	8895	-0-	-3165	-0-	320	1	4	2	Y	-0-					3
							8571	3									
12	12462	X	8341	-0-	-4121	-0-	277	1	1	2	Y	-0-					3
							8063	3									

TOTAL GAS PROD: 133,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	17022	-0-	-2012	-0-	377	1	16645	3	N	-0-			-0-
02	16968	X	15037	-0-	-1931	-0-	330	1	14707	3	N	-0-			-0-
03	18011	X	16371	-0-	-1640	-0-	360	1	16011	3	N	-0-			-0-
04	16920	X	15675	-0-	-1245	-0-	351	1	15324	3	N	-0-			-0-
05	17484	X	16100	-0-	-1384	-0-	363	1	15737	3	N	-0-			-0-
06	16470	X	15136	-0-	-1334	-0-	336	1	14800	3	N	-0-			-0-
07	16647	X	15531	-0-	-1116	-0-	344	1	15187	3	N	-0-			-0-
08	16368	X	15496	-0-	-872	-0-	350	1	15146	3	N	-0-			-0-
09	15690	X	14598	-0-	-1092	-0-	323	1	14275	3	N	-0-			-0-
10	16089	X	15140	-0-	-949	-0-	326	1	14814	3	N	-0-			-0-
11	15150	X	13890	-0-	-1260	-0-	303	1	13587	3	N	-0-			-0-
*12	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	50	1	15146	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	13930	-0-	-6437	-0-	332	1	13598	2	N	-0-			-0-
02	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	323	1	18240	2	N	-0-			-0-
03	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	358	1	20048	2	N	-0-			-0-
04	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	330	1	18636	2	N	-0-			-0-
05	20553	X	18757	-0-	-1796	-0-	340	1	18417	2	N	-0-			-0-
06	19890	X	17799	-0-	-2091	-0-	370	1	17429	2	N	-0-			-0-
07	20553	X	17942	-0-	-2611	-0-	397	1	17545	2	N	-0-			-0-
08	20398	X	17559	-0-	-2839	-0-	390	1	17169	2	N	-0-			-0-
09	18960	X	15283	-0-	-3677	-0-	316	1	14967	2	N	-0-			-0-
10	18755	X	1939	-0-	-16816	-0-	39	1	1900	2	N	-0-			-0-
11	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					N	-0-			-0-
12	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	649	-0-	-21485	-0-	11	1	638	2	N	-0-			-0-
02	19992	X	6569	-0-	-13423	-0-	702	1	5867	2	N	-0-			-0-
03	19499	X	413	-0-	-19086	-0-	75	1	338	2	N	-0-			-0-
04	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	660	1	21187	2	N	-0-			-0-
05	32982	X	32982	-0-	-0-	-0-	1057	1	31925	2	N	-0-			-0-
06	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	392	1	18473	2	N	-0-			-0-
07	31711	X	31711	-0-	-0-	-0-	701	1	31010	2	N	-0-			-0-
08	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	680	1	29985	2	N	-0-			-0-
09	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	588	1	27802	2	N	-0-			-0-
10	27331	X	27331	-0-	-0-	-0-	553	1	26778	2	N	-0-			-0-
11	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	485	1	24282	2	N	-0-			-0-
12	29729	X	24043	-0-	-5686	-0-	488	1	23555	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	8172	-0-	-11916	-0-	962	1	7210	2	N	-0-			-0-
02	18144	X	859	-0-	-17285	-0-	704	1	155	2	N	-0-			-0-
03	18445	X	292	-0-	-18153	-0-	85	1	207	2	N	-0-			-0-
04	15570	X	7841	-0-	-7729	-0-	416	1	7425	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	4724	-0-	-3460	-0-	150	1	4574	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	2	-0-	-7918	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	8091	X	189	-0-	-7902	-0-	189	1			N	-0-			-0-
08	8091	X	108	-0-	-7983	-0-	108	1			N	-0-			-0-
09	7830	X	66	-0-	-7764	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3373	-0-	-1339	-0-	68	1	3305	2	N	-0-			-0-
11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	19	1	934	2	N	-0-			-0-
*12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	53	1	2568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	21210	-0-	-1141	-0-	363	1	20847	2	N	-0-			-0-
02	20188	X	18964	-0-	-1224	-0-	330	1	18634	2	N	-0-			-0-
03	22351	X	21148	-0-	-1203	-0-	371	1	20777	2	N	-0-			-0-
04	21630	X	21244	-0-	-386	-0-	370	1	20874	2	N	-0-			-0-
05	21917	X	21672	-0-	-245	-0-	393	1	21279	2	N	-0-			-0-
06	20520	X	20509	-0-	-11	-0-	426	1	20083	2	N	-0-			-0-
07	21948	X	21056	-0-	-892	-0-	465	1	20591	2	N	-0-			-0-
08	21948	X	20786	-0-	-1162	-0-	461	1	20325	2	N	-0-			-0-
09	21240	X	19775	-0-	-1465	-0-	409	1	19366	2	N	-0-			-0-
10	21669	X	20683	-0-	-986	-0-	419	1	20264	2	N	-0-			-0-
11	20520	X	19288	-0-	-1232	-0-	378	1	18910	2	N	-0-			-0-
12	20894	X	19967	-0-	-927	-0-	405	1	19562	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	16397	-0-	-2234	-0-	280	1	16117	2	N	-0-			-0-
02	16268	X	14885	-0-	-1383	-0-	259	1	14626	2	N	-0-			-0-
03	17484	X	15998	-0-	-1486	-0-	281	1	15717	2	N	-0-			-0-
04	16440	X	14983	-0-	-1457	-0-	261	1	14722	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	15129	-0-	-1363	-0-	275	1	14854	2	N	-0-			-0-
06	15960	X	14572	-0-	-1388	-0-	303	1	14269	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	14839	-0-	-1653	-0-	328	1	14511	2	N	-0-			-0-
08	15996	X	14627	-0-	-1369	-0-	325	1	14302	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	14213	-0-	-757	-0-	294	1	13919	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	13835	-0-	-1293	-0-	280	1	13555	2	N	-0-			-0-
11	14580	X	13323	-0-	-1257	-0-	261	1	13062	2	N	-0-			-0-
12	14849	X	13665	-0-	-1184	-0-	277	1	13388	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	13581	-0-	-1764	-0-	232	1	13349	2	N	-0-			-0-
02	13384	X	12425	-0-	-959	-0-	216	1	12209	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	13716	-0-	-637	-0-	241	1	13475	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	12929	-0-	-961	-0-	225	1	12704	2	N	-0-			-0-
05	13764	X	13112	-0-	-652	-0-	238	1	12874	2	N	-0-			-0-
06	13320	X	12194	-0-	-1126	-0-	253	1	11941	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	12561	-0-	-1203	-0-	278	1	12283	2	N	-0-			-0-
08	13702	X	12433	-0-	-1269	-0-	276	1	12157	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	12266	-0-	-664	-0-	254	1	12012	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	12371	-0-	-742	-0-	250	1	12121	2	N	-0-			-0-
11	12180	X	11897	-0-	-283	-0-	233	1	11664	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	11834	-0-	-597	-0-	240	1	11594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	16720	-0-	-1942	-0-	286	1	16434	2	N	-0-			-0-
02	16296	X	15017	-0-	-1279	-0-	261	1	14756	2	N	-0-			-0-
03	17484	X	16286	-0-	-1198	-0-	286	1	16000	2	N	-0-			-0-
04	16590	X	15580	-0-	-1010	-0-	271	1	15309	2	N	-0-			-0-
05	16709	X	15865	-0-	-844	-0-	288	1	15577	2	N	-0-			-0-
06	16170	X	15126	-0-	-1044	-0-	314	1	14812	2	N	-0-			-0-
07	16616	X	15240	-0-	-1376	-0-	337	1	14903	2	N	-0-			-0-
08	16275	X	14933	-0-	-1342	-0-	331	1	14602	2	N	-0-			-0-
09	15570	X	14549	-0-	-1021	-0-	301	1	14248	2	N	-0-			-0-
10	15872	X	14626	-0-	-1246	-0-	296	1	14330	2	N	-0-			-0-
11	15120	X	14000	-0-	-1120	-0-	274	1	13726	2	N	-0-			-0-
12	14787	X	14032	-0-	-755	-0-	285	1	13747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	17947	-0-	-1335	-0-	307	1	17640	2	N	-0-			-0-
02	17164	X	16089	-0-	-1075	-0-	280	1	15809	2	N	-0-			-0-
03	18600	X	17563	-0-	-1037	-0-	308	1	17255	2	N	-0-			-0-
04	17670	X	16962	-0-	-708	-0-	295	1	16667	2	N	-0-			-0-
05	18073	X	17302	-0-	-771	-0-	314	1	16988	2	N	-0-			-0-
06	17370	X	16264	-0-	-1106	-0-	338	1	15926	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	16461	-0-	-1364	-0-	364	1	16097	2	N	-0-			-0-
08	17577	X	16141	-0-	-1436	-0-	358	1	15783	2	N	-0-			-0-
09	16950	X	15563	-0-	-1387	-0-	322	1	15241	2	N	-0-			-0-
10	17298	X	15556	-0-	-1742	-0-	315	1	15241	2	N	-0-			-0-
11	16260	X	15184	-0-	-1076	-0-	298	1	14886	2	N	-0-			-0-
12	15934	X	14987	-0-	-947	-0-	304	1	14683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	16184	-0-	-1145	-0-	277	1	15907	2	N	-0-			-0-
02	15484	X	14529	-0-	-955	-0-	252	1	14277	2	N	-0-			-0-
03	16833	X	15734	-0-	-1099	-0-	276	1	15458	2	N	-0-			-0-
04	16080	X	15330	-0-	-750	-0-	267	1	15063	2	N	-0-			-0-
05	16306	X	15401	-0-	-905	-0-	280	1	15121	2	N	-0-			-0-
06	15660	X	14502	-0-	-1158	-0-	301	1	14201	2	N	-0-			-0-
07	16089	X	14719	-0-	-1370	-0-	325	1	14394	2	N	-0-			-0-
08	15841	X	14566	-0-	-1275	-0-	323	1	14243	2	N	-0-			-0-
09	15330	X	14344	-0-	-986	-0-	297	1	14047	2	N	-0-			-0-
10	15407	X	14495	-0-	-912	-0-	293	1	14202	2	N	-0-			-0-
11	14490	X	13997	-0-	-493	-0-	274	1	13723	2	N	-0-			-0-
12	14818	X	14065	-0-	-753	-0-	285	1	13780	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7037	-0-	-2573	-0-	120	1	6917	2	N	-0-			-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	163	1	9245	2	N	-0-			-0-
03	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	170	1	9524	2	N	-0-			-0-
04	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	185	1	10446	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	8585	-0-	-1025	-0-	156	1	8429	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	6610	-0-	-2690	-0-	277	1	6333	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	8053	-0-	-1557	-0-	178	1	7875	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	7618	-0-	-1992	-0-	169	1	7449	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	7025	-0-	-2275	-0-	145	1	6880	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	6660	-0-	-1927	-0-	135	1	6525	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	6916	-0-	-884	-0-	136	1	6780	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	6718	-0-	-722	-0-	136	1	6582	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27435	X	24990	-0-	-2445	-0-	1016	1	12	2	Y	-0-					1
							23962	3									
02	24780	X	24566	-0-	-214	-0-	949	1	8	2	Y	-0-					1
							23609	3									
03	27435	X	24631	-0-	-2804	-0-	850	1	2	2	Y	-0-					1
							23779	3									
04	25770	X	22974	-0-	-2796	-0-	824	1	10	2	Y	-0-					1
							22140	3									
05	27187	X	23049	-0-	-4138	-0-	749	1	22300	3	Y	-0-					1
06	24570	X	22329	-0-	-2241	-0-	766	1	2	2	Y	-0-					1
							21561	3									
07	25389	X	22598	-0-	-2791	-0-	780	1	21818	3	Y	-0-					1
08	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	872	1	56	2	Y	-0-					1
							25353	3									
09	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	892	1	16	2	Y	-0-					1
							24684	3									
10	25957	X	25957	-0-	-0-	-0-	923	1	3	2	Y	-0-					1
							25031	3									
11	24570	X	24096	-0-	-474	-0-	866	1	10	2	Y	-0-					1
							23220	3									
12	25823	X	21851	-0-	-3972	-0-	726	1	2	2	Y	-0-					1
							21123	3									

TOTAL GAS PROD: 288,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35805	X	34230	-0-	-1575	-0-	1392	1	16	2	Y	-0-					50
							32822	3									
02	32340	X	29743	-0-	-2597	-0-	1148	1	10	2	Y	-0-					50
							28585	3									
03	35495	X	32406	-0-	-3089	-0-	1118	1	4	2	Y	-0-					50
							31284	3									
04	33150	X	30577	-0-	-2573	-0-	1096	1	14	2	Y	-0-					50
							29467	3									
05	34224	X	31020	-0-	-3204	-0-	1008	1	30012	3	Y	-0-					50
06	30150	X	29714	-0-	-436	-0-	1019	1	2	2	Y	-0-					50
							28693	3									
07	31155	X	30191	-0-	-964	-0-	1043	1	29148	3	Y	-0-					50
08	31155	X	29367	-0-	-1788	-0-	976	1	62	2	Y	-0-					50
							28329	3									
09	30150	X	27919	-0-	-2231	-0-	974	1	16	2	Y	-0-					50
							26929	3									
10	31031	X	28367	-0-	-2664	-0-	1008	1	4	2	Y	-0-					50
							27355	3									
11	29700	X	27214	-0-	-2486	-0-	978	1	12	2	Y	-0-					50
							26224	3									
12	28551	X	27731	-0-	-820	-0-	915	1	4	2	Y	132	152	1			30
							26667	3	145	9							

TOTAL GAS PROD: 358,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

01	13795	X	11838	-0-	-1957	-0-	11838	3			N	-0-			-0-
02	12404	X	10082	-0-	-2322	-0-	10082	3			N	-0-			-0-
03	13082	X	11993	-0-	-1089	-0-	11993	3			N	-0-			-0-
04	11460	X	10975	-0-	-485	-0-	10975	3			N	-0-			-0-
05	11842	X	10071	-0-	-1771	-0-	10071	3			N	-0-			-0-
06	11610	X	8814	-0-	-2796	-0-	8814	3			N	-0-			-0-
07	11997	X	9427	-0-	-2570	-0-	9427	3			N	-0-			-0-
08	11997	X	8249	-0-	-3748	-0-	8249	3			N	-0-			-0-
09	10980	X	7128	-0-	-3852	-0-	7128	3			N	-0-			-0-
10	10075	X	7959	-0-	-2116	-0-	7959	3			N	-0-			-0-
11	9120	X	8727	-0-	-393	-0-	8727	3			N	-0-			-0-
12	9300	X	9205	-0-	-95	-0-	9205	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

01	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	152	1	14841	3	N	-0-			-0-
02	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	12026	3			N	-0-			-0-
03	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	3			N	-0-			-0-
04	14520	X	10199	-0-	-4321	-0-	10199	3			N	-0-			-0-
05	15004	X	9168	-0-	-5836	-0-	9168	3			N	-0-			-0-
06	14520	X	7824	-0-	-6696	-0-	7824	3			N	-0-			-0-
07	13330	X	4171	-0-	-9159	-0-	4171	3			N	-0-			-0-
08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-			-0-
09	10200	X	2565	-0-	-7635	-0-	439	1	2126	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	9079	-0-	-97	-0-	652	1	8427	3	N	-0-			-0-
11	7830	X	6882	-0-	-948	-0-	641	1	6241	3	N	-0-			-0-
12	4185	X	857	-0-	-3328	-0-	111	1	746	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7990	-0-	-1155	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
02	7896	X	7470	-0-	-426	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7725	-0-	-583	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7255	-0-	-755	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
05	8277	X	6879	-0-	-1398	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	6375	-0-	-1635	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	6547	-0-	-1730	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	6274	-0-	-1445	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	6226	-0-	-1034	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6113	-0-	-769	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	6362	-0-	-28	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6407	-0-	-103	-0-	6407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	27080	-0-	-3455	-0-	463	1	26617	2	N	-0-					-0-
02	27272	X	24322	-0-	-2950	-0-	423	1	23899	2	N	-0-					-0-
03	30101	X	26849	-0-	-3252	-0-	471	1	26378	2	N	-0-					-0-
04	28710	X	25267	-0-	-3443	-0-	440	1	24827	2	N	-0-					-0-
05	28737	X	26282	-0-	-2455	-0-	477	1	25805	2	N	-0-					-0-
06	26220	X	24721	-0-	-1499	-0-	514	1	24207	2	N	-0-					-0-
07	26939	X	25486	-0-	-1453	-0-	563	1	24923	2	N	-0-					-0-
08	26846	X	25199	-0-	-1647	-0-	559	1	24640	2	N	-0-					-0-
09	25440	X	24993	-0-	-447	-0-	517	1	24476	2	N	-0-					-0-
10	26288	X	24518	-0-	-1770	-0-	496	1	24022	2	N	-0-					-0-
11	24720	X	23842	-0-	-878	-0-	467	1	23375	2	N	-0-					-0-
12	25823	X	24629	-0-	-1194	-0-	500	1	24129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	27494	-0-	-2049	-0-	470	1	27024	2	N	-0-			-0-
02	25900	X	23454	-0-	-2446	-0-	408	1	23046	2	N	-0-			-0-
03	28675	X	25707	-0-	-2968	-0-	451	1	25256	2	N	-0-			-0-
04	27210	X	24568	-0-	-2642	-0-	427	1	24141	2	N	-0-			-0-
05	27497	X	24768	-0-	-2729	-0-	450	1	24318	2	N	-0-			-0-
06	26610	X	23376	-0-	-3234	-0-	486	1	22890	2	N	-0-			-0-
07	25978	X	23706	-0-	-2272	-0-	524	1	23182	2	N	-0-			-0-
08	25699	X	23282	-0-	-2417	-0-	517	1	22765	2	N	-0-			-0-
09	24570	X	22394	-0-	-2176	-0-	464	1	21930	2	N	-0-			-0-
10	24769	X	22635	-0-	-2134	-0-	458	1	22177	2	N	-0-			-0-
11	23370	X	22417	-0-	-953	-0-	439	1	21978	2	N	-0-			-0-
12	23064	X	22483	-0-	-581	-0-	456	1	22027	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	14585	-0-	-1814	-0-	323	1	14262	3	N	-0-			-0-
02	14476	X	11383	-0-	-3093	-0-	250	1	11133	3	N	-0-			-0-
03	16058	X	14733	-0-	-1325	-0-	324	1	14409	3	N	-0-			-0-
04	15540	X	14265	-0-	-1275	-0-	319	1	13946	3	N	-0-			-0-
05	16058	X	14531	-0-	-1527	-0-	328	1	14203	3	N	-0-			-0-
06	14250	X	13857	-0-	-393	-0-	452	1	13405	3	N	-0-			-0-
07	14725	X	13661	-0-	-1064	-0-	302	1	13359	3	N	-0-			-0-
08	14756	X	13505	-0-	-1251	-0-	450	1	13055	3	N	-0-			-0-
09	14280	X	12852	-0-	-1428	-0-	418	1	12434	3	N	-0-			-0-
10	14539	X	14138	-0-	-401	-0-	448	1	13690	3	N	-0-			-0-
11	13860	X	13445	-0-	-415	-0-	430	1	13015	3	N	-0-			-0-
12	13547	X	12315	-0-	-1232	-0-	61	1	12254	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8870	-0-	-1019	-0-	360	1	8510	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	7701	-0-	-1343	-0-	327	1	7374	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	8513	-0-	-1035	-0-	382	1	8131	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	7988	-0-	-862	-0-	386	1	7602	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	7931	-0-	-935	-0-	390	1	7541	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	7803	-0-	-777	-0-	342	1	7461	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	7633	-0-	-892	-0-	350	1	7283	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	6878	-0-	-1647	-0-	322	1	6556	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	6558	-0-	-1422	-0-	295	1	6263	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	7276	-0-	-784	-0-	313	1	6963	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	6723	-0-	-1077	-0-	296	1	6427	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	6835	-0-	-543	-0-	316	1	6519	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29450	X	28653	-0-	-797	-0-	633	1	28020	3	N	-0-					-0-
02	26600	X	25179	-0-	-1421	-0-	551	1	24628	3	N	-0-					-0-
03	29450	X	27731	-0-	-1719	-0-	609	1	27122	3	N	-0-					-0-
04	28500	X	27455	-0-	-1045	-0-	614	1	26841	3	N	-0-					-0-
05	29909	X	29909	-0-	-0-	-0-	673	1	29236	3	N	-0-					-0-
06	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	614	1	27166	3	N	-0-					-0-
07	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	649	1	28638	3	N	-0-					-0-
08	29450	X	29136	-0-	-314	-0-	657	1	28479	3	N	-0-					-0-
09	28500	X	24611	-0-	-3889	-0-	543	1	24068	3	N	-0-					-0-
10	29450	X	26432	-0-	-3018	-0-	568	1	25864	3	N	-0-					-0-
11	28350	X	26016	-0-	-2334	-0-	568	1	25448	3	N	-0-					-0-
12	26815	X	25534	-0-	-1281	-0-	86	1	25448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	11563	-0-	-1395	-0-	252	1	11252	3	N	54					92
							59	9									
02	11704	X	5521	-0-	-6183	-0-	121	1	5400	3	N	-0-					92
03	12958	X	149	-0-	-12809	-0-	30	1	119	3	N	-0-					92
04	12540	X	4252	-0-	-8288	-0-	952	1	3300	3	N	-0-					92
05	11594	X	5133	-0-	-6461	-0-	1008	1	4106	3	N	17					109
							19	9									
06	11220	X	5875	-0-	-5345	-0-	1003	1	4869	3	N	3	95	1			17
							3	9									
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	1056	1	5612	3	N	1					18
							1	9									
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	1063	1	5692	3	N	25					43
							28	9									
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	1030	1	5683	3	N	20					63
							22	9									
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	1068	1	6124	3	N	22					85
							24	9									
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	1038	1	6018	3	N	42					127
							46	9									
*12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	900	1	6532	3	N	25					152
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 74,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	25900	-0-	-2899	-0-	443	1	25457	2	N	-0-					-0-
02	26012	X	23006	-0-	-3006	-0-	400	1	22606	2	N	-0-					-0-
03	28365	X	24796	-0-	-3569	-0-	435	1	24361	2	N	-0-					-0-
04	26610	X	23616	-0-	-2994	-0-	411	1	23205	2	N	-0-					-0-
05	26567	X	23853	-0-	-2714	-0-	433	1	23420	2	N	-0-					-0-
06	25050	X	23240	-0-	-1810	-0-	483	1	22757	2	N	-0-					-0-
07	25482	X	23281	-0-	-2201	-0-	515	1	22766	2	N	-0-					-0-
08	24800	X	22690	-0-	-2110	-0-	503	1	22187	2	N	-0-					-0-
09	23610	X	21261	-0-	-2349	-0-	440	1	20821	2	N	-0-					-0-
10	24025	X	21201	-0-	-2824	-0-	429	1	20772	2	N	-0-					-0-
11	23250	X	19668	-0-	-3582	-0-	385	1	19283	2	N	-0-					-0-
12	22134	X	20505	-0-	-1629	-0-	416	1	20089	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	18122	-0-	-850	-0-	310	1	17812	2	N	-0-			-0-
02	17136	X	16316	-0-	-820	-0-	284	1	16032	2	N	-0-			-0-
03	18476	X	17546	-0-	-930	-0-	308	1	17238	2	N	-0-			-0-
04	17640	X	16706	-0-	-934	-0-	291	1	16415	2	N	-0-			-0-
05	18135	X	13687	-0-	-4448	-0-	248	1	13439	2	N	-0-			-0-
06	17550	X	15614	-0-	-1936	-0-	325	1	15289	2	N	-0-			-0-
07	18073	X	14952	-0-	-3121	-0-	330	1	14622	2	N	-0-			-0-
08	17546	X	14680	-0-	-2866	-0-	326	1	14354	2	N	-0-			-0-
09	16710	X	14251	-0-	-2459	-0-	295	1	13956	2	N	-0-			-0-
10	16120	X	14333	-0-	-1787	-0-	290	1	14043	2	N	-0-			-0-
11	15600	X	13763	-0-	-1837	-0-	270	1	13493	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	13972	-0-	-598	-0-	283	1	13689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	19458	-0-	-506	-0-	710	1	18748	2	N	-0-			-0-
02	17780	X	17377	-0-	-403	-0-	658	1	16719	2	N	-0-			-0-
03	20708	X	18225	-0-	-2483	-0-	686	1	17539	2	N	-0-			-0-
04	20040	X	16778	-0-	-3262	-0-	624	1	16154	2	N	-0-			-0-
05	20708	X	17644	-0-	-3064	-0-	626	1	17018	2	N	-0-			-0-
06	18840	X	16027	-0-	-2813	-0-	599	1	15428	2	N	-0-			-0-
07	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	758	1	19132	2	N	-0-			-0-
08	18228	X	16754	-0-	-1474	-0-	610	1	16144	2	N	-0-			-0-
09	17070	X	13299	-0-	-3771	-0-	480	1	12819	2	N	-0-			-0-
10	19902	X	14491	-0-	-5411	-0-	546	1	13945	2	N	-0-			-0-
11	19260	X	16118	-0-	-3142	-0-	533	1	15585	2	N	-0-			-0-
*12	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	521	1	15432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	16265	-0-	-1281	-0-	278	1	15987	2	N	-0-			-0-
02	15708	X	14456	-0-	-1252	-0-	251	1	14205	2	N	-0-			-0-
03	17329	X	16081	-0-	-1248	-0-	282	1	15799	2	N	-0-			-0-
04	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	311	1	17589	2	N	-0-			-0-
05	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	302	1	16351	2	N	-0-			-0-
06	15750	X	15443	-0-	-307	-0-	321	1	15122	2	N	-0-			-0-
07	17546	X	15796	-0-	-1750	-0-	349	1	15447	2	N	-0-			-0-
08	17546	X	15632	-0-	-1914	-0-	347	1	15285	2	N	-0-			-0-
09	16980	X	15119	-0-	-1861	-0-	313	1	14806	2	N	-0-			-0-
10	16647	X	14524	-0-	-2123	-0-	294	1	14230	2	N	-0-			-0-
11	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	313	1	15637	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	15160	-0-	-371	-0-	308	1	14852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	13970	-0-	-1003	-0-	239	1	13731	2	N	-0-			-0-
02	13468	X	12409	-0-	-1059	-0-	216	1	12193	2	N	-0-			-0-
03	14601	X	13369	-0-	-1232	-0-	235	1	13134	2	N	-0-			-0-
04	14070	X	12856	-0-	-1214	-0-	224	1	12632	2	N	-0-			-0-
05	14167	X	13114	-0-	-1053	-0-	238	1	12876	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	12405	-0-	-1125	-0-	258	1	12147	2	N	-0-			-0-
07	13733	X	12834	-0-	-899	-0-	284	1	12550	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	12486	-0-	-875	-0-	277	1	12209	2	N	-0-			-0-
09	12870	X	12142	-0-	-728	-0-	251	1	11891	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	12284	-0-	-829	-0-	249	1	12035	2	N	-0-			-0-
11	12420	X	11750	-0-	-670	-0-	230	1	11520	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	11741	-0-	-628	-0-	238	1	11503	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	11045	-0-	-301	-0-	189	1	10856	2	N	-0-			-0-
02	10248	X	9583	-0-	-665	-0-	167	1	9416	2	N	-0-			-0-
03	11346	X	10857	-0-	-489	-0-	191	1	10666	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	10324	-0-	-656	-0-	180	1	10144	2	N	-0-			-0-
05	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	201	1	10890	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	10049	-0-	-631	-0-	209	1	9840	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	10452	-0-	-398	-0-	231	1	10221	2	N	-0-			-0-
08	11098	X	10328	-0-	-770	-0-	229	1	10099	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	10054	-0-	-686	-0-	208	1	9846	2	N	-0-			-0-
10	11098	X	10161	-0-	-937	-0-	206	1	9955	2	N	-0-			-0-
11	10110	X	9883	-0-	-227	-0-	194	1	9689	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	9808	-0-	-484	-0-	199	1	9609	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10405	-0-	-1003	-0-	178	1	10227	2	N	-0-			-0-
02	10304	X	9900	-0-	-404	-0-	172	1	9728	2	N	-0-			-0-
03	11346	X	11219	-0-	-127	-0-	197	1	11022	2	N	-0-			-0-
04	10710	X	10202	-0-	-508	-0-	177	1	10025	2	N	-0-			-0-
05	10974	X	10706	-0-	-268	-0-	194	1	10512	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	9611	-0-	-1249	-0-	200	1	9411	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	10216	-0-	-1006	-0-	226	1	9990	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	10283	-0-	-939	-0-	228	1	10055	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	9909	-0-	-441	-0-	205	1	9704	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	9916	-0-	-779	-0-	201	1	9715	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	9423	-0-	-537	-0-	185	1	9238	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	9648	-0-	-427	-0-	196	1	9452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	21832	-0-	-3216	-0-	373	1	21459	2	N	-0-			-0-
02	22204	X	19610	-0-	-2594	-0-	341	1	19269	2	N	-0-			-0-
03	23932	X	21839	-0-	-2093	-0-	383	1	21456	2	N	-0-			-0-
04	21270	X	20861	-0-	-409	-0-	363	1	20498	2	N	-0-			-0-
05	21824	X	21032	-0-	-792	-0-	382	1	20650	2	N	-0-			-0-
06	21120	X	19528	-0-	-1592	-0-	406	1	19122	2	N	-0-			-0-
07	21824	X	19699	-0-	-2125	-0-	435	1	19264	2	N	-0-			-0-
08	21824	X	19603	-0-	-2221	-0-	435	1	19168	2	N	-0-			-0-
09	20850	X	18948	-0-	-1902	-0-	392	1	18556	2	N	-0-			-0-
10	21018	X	19025	-0-	-1993	-0-	385	1	18640	2	N	-0-			-0-
11	19530	X	17911	-0-	-1619	-0-	351	1	17560	2	N	-0-			-0-
12	19623	X	18436	-0-	-1187	-0-	374	1	18062	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29078	X	21229	-0-	-7849	-0-	363	1	20866	2	N	-0-			-0-
02	25760	X	18210	-0-	-7550	-0-	316	1	17894	2	N	-0-			-0-
03	27311	X	21074	-0-	-6237	-0-	370	1	20704	2	N	-0-			-0-
04	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	383	1	21629	2	N	-0-			-0-
05	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	422	1	22812	2	N	-0-			-0-
06	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	455	1	21447	2	N	-0-			-0-
07	22754	X	22504	-0-	-250	-0-	497	1	22007	2	N	-0-			-0-
08	23219	X	21789	-0-	-1430	-0-	483	1	21306	2	N	-0-			-0-
09	22470	X	19997	-0-	-2473	-0-	414	1	19583	2	N	-0-			-0-
10	23219	X	21433	-0-	-1786	-0-	434	1	20999	2	N	-0-			-0-
11	21900	X	16826	-0-	-5074	-0-	330	1	16496	2	N	-0-			-0-
*12	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	408	1	19711	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	19800	-0-	-2055	-0-	339	1	19461	2	N	-0-			-0-
02	19180	X	19161	-0-	-19	-0-	333	1	18828	2	N	-0-			-0-
03	20863	X	19778	-0-	-1085	-0-	347	1	19431	2	N	-0-			-0-
04	19170	X	18741	-0-	-429	-0-	326	1	18415	2	N	-0-			-0-
05	21204	X	18948	-0-	-2256	-0-	344	1	18604	2	N	-0-			-0-
06	20520	X	17755	-0-	-2765	-0-	369	1	17386	2	N	-0-			-0-
07	21204	X	17909	-0-	-3295	-0-	396	1	17513	2	N	-0-			-0-
08	19778	X	17449	-0-	-2329	-0-	387	1	17062	2	N	-0-			-0-
09	18750	X	16881	-0-	-1869	-0-	349	1	16532	2	N	-0-			-0-
10	18941	X	14687	-0-	-4254	-0-	297	1	14390	2	N	-0-			-0-
11	17760	X	15504	-0-	-2256	-0-	304	1	15200	2	N	-0-			-0-
12	17112	X	13963	-0-	-3149	-0-	283	1	13680	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12807	-0-	-1887	-0-	219	1	12588	2	N	-0-			-0-
02	13188	X	11168	-0-	-2020	-0-	194	1	10974	2	N	-0-			-0-
03	14322	X	11882	-0-	-2440	-0-	209	1	11673	2	N	-0-			-0-
04	13440	X	11107	-0-	-2333	-0-	193	1	10914	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	11251	-0-	-2079	-0-	204	1	11047	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	10678	-0-	-1712	-0-	222	1	10456	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	10825	-0-	-1544	-0-	239	1	10586	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	10475	-0-	-1398	-0-	232	1	10243	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10358	-0-	-742	-0-	214	1	10144	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	9744	-0-	-1509	-0-	197	1	9547	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	9882	-0-	-798	-0-	194	1	9688	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	9816	-0-	-755	-0-	199	1	9617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	17006	-0-	-1811	-0-	620	1	16386	2	N	-0-			-0-
02	16632	X	14446	-0-	-2186	-0-	547	1	13899	2	N	-0-			-0-
03	18104	X	17083	-0-	-1021	-0-	643	1	16440	2	N	-0-			-0-
04	17520	X	16243	-0-	-1277	-0-	604	1	15639	2	N	-0-			-0-
05	18011	X	17749	-0-	-262	-0-	629	1	17120	2	N	-0-			-0-
06	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	626	1	16109	2	N	-0-			-0-
07	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	655	1	16530	2	N	-0-			-0-
08	17763	X	17041	-0-	-722	-0-	621	1	16420	2	N	-0-			-0-
09	17190	X	16545	-0-	-645	-0-	597	1	15948	2	N	-0-			-0-
10	17763	X	17007	-0-	-756	-0-	641	1	16366	2	N	-0-			-0-
11	16740	X	16352	-0-	-388	-0-	541	1	15811	2	N	-0-			-0-
12	17019	X	16050	-0-	-969	-0-	524	1	15526	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	19281	-0-	-1272	-0-	330	1	18951	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	16927	-0-	-1357	-0-	294	1	16633	2	N	-0-			-0-
03	20119	X	18154	-0-	-1965	-0-	319	1	17835	2	N	-0-			-0-
04	19140	X	17302	-0-	-1838	-0-	301	1	17001	2	N	-0-			-0-
05	19778	X	17412	-0-	-2366	-0-	316	1	17096	2	N	-0-			-0-
06	18660	X	16329	-0-	-2331	-0-	339	1	15990	2	N	-0-			-0-
07	18755	X	16684	-0-	-2071	-0-	369	1	16315	2	N	-0-			-0-
08	18166	X	16442	-0-	-1724	-0-	365	1	16077	2	N	-0-			-0-
09	17310	X	15858	-0-	-1452	-0-	328	1	15530	2	N	-0-			-0-
10	17422	X	17130	-0-	-292	-0-	347	1	16783	2	N	-0-			-0-
11	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	356	1	17803	2	N	-0-			-0-
*12	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	345	1	16639	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33790	X	30652	-0-	-3138	-0-	524	1	30128	2	N	-0-			-0-
02	30072	X	27098	-0-	-2974	-0-	471	1	26627	2	N	-0-			-0-
03	33294	X	29749	-0-	-3545	-0-	522	1	29227	2	N	-0-			-0-
04	31530	X	29023	-0-	-2507	-0-	505	1	28518	2	N	-0-			-0-
05	31093	X	29037	-0-	-2056	-0-	527	1	28510	2	N	-0-			-0-
06	29670	X	27174	-0-	-2496	-0-	565	1	26609	2	N	-0-			-0-
07	30008	X	27455	-0-	-2553	-0-	607	1	26848	2	N	-0-			-0-
08	29977	X	26557	-0-	-3420	-0-	589	1	25968	2	N	-0-			-0-
09	29010	X	25750	-0-	-3260	-0-	533	1	25217	2	N	-0-			-0-
10	29047	X	27020	-0-	-2027	-0-	547	1	26473	2	N	-0-			-0-
11	28895	X	28895	-0-	-0-	-0-	566	1	28329	2	N	-0-			-0-
*12	27991	X	27991	-0-	-0-	-0-	568	1	27423	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24266	X	24266	-0-	-0-	-0-	415	1	23851	2	N	-0-			-0-
02	22379	X	22379	-0-	-0-	-0-	389	1	21990	2	N	-0-			-0-
03	25033	X	25033	-0-	-0-	-0-	440	1	24593	2	N	-0-			-0-
04	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	405	1	22901	2	N	-0-			-0-
05	24025	X	23077	-0-	-948	-0-	419	1	22658	2	N	-0-			-0-
06	23250	X	22040	-0-	-1210	-0-	458	1	21582	2	N	-0-			-0-
07	24025	X	23614	-0-	-411	-0-	522	1	23092	2	N	-0-			-0-
08	24025	X	21979	-0-	-2046	-0-	488	1	21491	2	N	-0-			-0-
09	23250	X	20197	-0-	-3053	-0-	418	1	19779	2	N	-0-			-0-
10	23622	X	20607	-0-	-3015	-0-	417	1	20190	2	N	-0-			-0-
11	22860	X	20415	-0-	-2445	-0-	400	1	20015	2	N	-0-			-0-
*12	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	419	1	20235	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32674	X	28415	-0-	-4259	-0-	486	1	27929	2	N	-0-			-0-
02	28504	X	24687	-0-	-3817	-0-	429	1	24258	2	N	-0-			-0-
03	31465	X	26065	-0-	-5400	-0-	458	1	25607	2	N	-0-			-0-
04	29520	X	29433	-0-	-87	-0-	512	1	28921	2	N	-0-			-0-
05	32455	X	32455	-0-	-0-	-0-	589	1	31866	2	N	-0-			-0-
06	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	632	1	29758	2	N	-0-			-0-
07	30471	X	30471	-0-	-0-	-0-	673	1	29798	2	N	-0-			-0-
08	32457	X	26507	-0-	-5950	-0-	588	1	25919	2	N	-0-			-0-
09	31410	X	30042	-0-	-1368	-0-	622	1	29420	2	N	-0-			-0-
10	32457	X	25648	-0-	-6809	-0-	519	1	25129	2	N	-0-			-0-
11	30390	X	29307	-0-	-1083	-0-	574	1	28733	2	N	-0-			-0-
12	31031	X	28878	-0-	-2153	-0-	586	1	28292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	28142	-0-	-2672	-0-	481	1	27661	2	N	-0-			-0-
02	27216	X	24723	-0-	-2493	-0-	430	1	24293	2	N	-0-			-0-
03	30132	X	26468	-0-	-3664	-0-	465	1	26003	2	N	-0-			-0-
04	28680	X	27816	-0-	-864	-0-	484	1	27332	2	N	-0-			-0-
05	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	556	1	30060	2	N	-0-			-0-
06	29602	X	29602	-0-	-0-	-0-	615	1	28987	2	N	-0-			-0-
07	29615	X	29615	-0-	-0-	-0-	655	1	28960	2	N	-0-			-0-
08	30628	X	29570	-0-	-1058	-0-	656	1	28914	2	N	-0-			-0-
09	29640	X	28638	-0-	-1002	-0-	593	1	28045	2	N	-0-			-0-
10	30628	X	29459	-0-	-1169	-0-	596	1	28863	2	N	-0-			-0-
11	29610	X	28018	-0-	-1592	-0-	549	1	27469	2	N	-0-			-0-
12	29450	X	27354	-0-	-2096	-0-	555	1	26799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 340,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33077	X	32662	-0-	-415	-0-	722	1	31940	3	N	-0-			-0-
02	29876	X	28909	-0-	-967	-0-	634	1	28275	3	N	-0-			-0-
03	33077	X	31585	-0-	-1492	-0-	694	1	30891	3	N	-0-			-0-
04	32010	X	29840	-0-	-2170	-0-	668	1	29172	3	N	-0-			-0-
05	32860	X	30597	-0-	-2263	-0-	689	1	29908	3	N	-0-			-0-
06	31620	X	29047	-0-	-2573	-0-	642	1	28405	3	N	-0-			-0-
07	31992	X	29988	-0-	-2004	-0-	663	1	29325	3	N	-0-			-0-
08	31589	X	29687	-0-	-1902	-0-	669	1	29018	3	N	-0-			-0-
09	29850	X	27971	-0-	-1879	-0-	617	1	27354	3	N	-0-			-0-
10	30597	X	28546	-0-	-2051	-0-	614	1	27932	3	N	-0-			-0-
11	29040	X	27571	-0-	-1469	-0-	601	1	26970	3	N	-0-			-0-
12	29574	X	27061	-0-	-2513	-0-	91	1	26970	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 353,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	266	1	15306	2	N	-0-			-0-
02	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	249	1	14095	2	N	-0-			-0-
03	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	272	1	15202	2	N	-0-			-0-
04	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	254	1	14322	2	N	-0-			-0-
05	14415	X	14250	-0-	-165	-0-	259	1	13991	2	N	-0-			-0-
06	13950	X	13409	-0-	-541	-0-	279	1	13130	2	N	-0-			-0-
07	14415	X	13428	-0-	-987	-0-	297	1	13131	2	N	-0-			-0-
08	14415	X	12944	-0-	-1471	-0-	287	1	12657	2	N	-0-			-0-
09	13950	X	13890	-0-	-60	-0-	288	1	13602	2	N	-0-			-0-
10	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	319	1	15447	2	N	-0-			-0-
11	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	292	1	14588	2	N	-0-			-0-
*12	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	288	1	13921	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16956	3			N	-0-					-0-
02	14952	X	14126	-0-	-826	-0-	14126	3			N	-0-					-0-
03	17453	X	15386	-0-	-2067	-0-	15386	3			N	-0-					-0-
04	16890	X	14725	-0-	-2165	-0-	14725	3			N	-0-					-0-
05	17453	X	15050	-0-	-2403	-0-	15050	3			N	-0-					-0-
06	16410	X	13834	-0-	-2576	-0-	13834	3			N	-0-					-0-
07	15655	X	13609	-0-	-2046	-0-	13609	3			N	-0-					-0-
08	15376	X	13185	-0-	-2191	-0-	13185	3			N	-0-					-0-
09	14730	X	12558	-0-	-2172	-0-	12558	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	12232	-0-	-2803	-0-	12232	3			N	-0-					-0-
11	13830	X	11060	-0-	-2770	-0-	11060	3			N	-0-					-0-
12	13485	X	13392	-0-	-93	-0-	13392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	3			N	-0-					-0-
02	15316	X	15131	-0-	-185	-0-	15131	3			N	-0-					-0-
03	16895	X	15570	-0-	-1325	-0-	15570	3			N	-0-					-0-
04	17220	X	12836	-0-	-4384	-0-	12836	3			N	-0-					-0-
05	17794	X	13015	-0-	-4779	-0-	13015	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	15949	-0-	-1271	-0-	15949	3			N	-0-					-0-
07	16740	X	16731	-0-	-9	-0-	16731	3			N	-0-					-0-
08	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	3			N	-0-					-0-
09	15960	X	15404	-0-	-556	-0-	15404	3			N	-0-					-0-
10	16740	X	15417	-0-	-1323	-0-	15417	3			N	-0-					-0-
11	16200	X	14693	-0-	-1507	-0-	14693	3			N	-0-					-0-
12	16585	X	14875	-0-	-1710	-0-	14875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	18944	-0-	-3469	-0-	18944	3			N	-0-					-0-
02	19600	X	16623	-0-	-2977	-0-	16623	3			N	-0-					-0-
03	21328	X	18103	-0-	-3225	-0-	18103	3			N	-0-					-0-
04	19290	X	17260	-0-	-2030	-0-	17260	3			N	-0-					-0-
05	19902	X	17322	-0-	-2580	-0-	17322	3			N	-0-					-0-
06	18330	X	16277	-0-	-2053	-0-	16277	3			N	-0-					-0-
07	18414	X	16451	-0-	-1963	-0-	16451	3			N	-0-					-0-
08	18104	X	16226	-0-	-1878	-0-	16226	3			N	-0-					-0-
09	17250	X	15459	-0-	-1791	-0-	15459	3			N	-0-					-0-
10	17329	X	15824	-0-	-1505	-0-	15824	3			N	-0-					-0-
11	16290	X	14817	-0-	-1473	-0-	14817	3			N	-0-					-0-
12	16430	X	15247	-0-	-1183	-0-	15247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	319	1	18329	2	N	-0-			-0-
02	16800	X	15739	-0-	-1061	-0-	273	1	15466	2	N	-0-			-0-
03	18600	X	16460	-0-	-2140	-0-	289	1	16171	2	N	-0-			-0-
04	18000	X	15521	-0-	-2479	-0-	270	1	15251	2	N	-0-			-0-
05	18600	X	15622	-0-	-2978	-0-	284	1	15338	2	N	-0-			-0-
06	18000	X	15793	-0-	-2207	-0-	328	1	15465	2	N	-0-			-0-
07	17422	X	15931	-0-	-1491	-0-	352	1	15579	2	N	-0-			-0-
08	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	377	1	16616	2	N	-0-			-0-
09	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	345	1	16331	2	N	-0-			-0-
10	16306	X	11758	-0-	-4548	-0-	238	1	11520	2	N	-0-			-0-
11	16440	X	11036	-0-	-5404	-0-	216	1	10820	2	N	-0-			-0-
12	17236	X	14008	-0-	-3228	-0-	284	1	13724	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	328	1	18851	2	N	-0-			-0-
02	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	287	1	16231	2	N	-0-			-0-
03	17794	X	16551	-0-	-1243	-0-	291	1	16260	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	15173	-0-	-2047	-0-	264	1	14909	2	N	-0-			-0-
05	17794	X	15496	-0-	-2298	-0-	281	1	15215	2	N	-0-			-0-
06	17220	X	13794	-0-	-3426	-0-	287	1	13507	2	N	-0-			-0-
07	17794	X	12698	-0-	-5096	-0-	281	1	12417	2	N	-0-			-0-
08	16554	X	11526	-0-	-5028	-0-	256	1	11270	2	N	-0-			-0-
09	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	327	1	15481	2	N	-0-			-0-
10	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	431	1	20850	2	N	-0-			-0-
11	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	403	1	20164	2	N	-0-			-0-
*12	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	401	1	19378	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30287	X	28954	-0-	-1333	-0-	495	1	28459	2	N	-0-			-0-
02	31850	X	31850	-0-	-0-	-0-	553	1	31297	2	N	-0-			-0-
03	34087	X	34087	-0-	-0-	-0-	598	1	33489	2	N	-0-			-0-
04	31956	X	31956	-0-	-0-	-0-	556	1	31400	2	N	-0-			-0-
05	32325	X	32325	-0-	-0-	-0-	587	1	31738	2	N	-0-			-0-
06	30027	X	30027	-0-	-0-	-0-	624	1	29403	2	N	-0-			-0-
07	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	693	1	30675	2	N	-0-			-0-
08	30287	X	29566	-0-	-721	-0-	656	1	28910	2	N	-0-			-0-
09	29310	X	28484	-0-	-826	-0-	590	1	27894	2	N	-0-			-0-
10	30287	X	18850	-0-	-11437	-0-	517	1	18333	2	N	-0-			-0-
11	29310	X	27023	-0-	-2287	-0-	530	1	26493	2	N	-0-			-0-
12	28954	X	13157	-0-	-15797	-0-	267	1	12890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28303	X	26714	-0-	-1589	-0-	590	1	26124	3	N	-0-					-0-
02	25564	X	24107	-0-	-1457	-0-	528	1	23579	3	N	-0-					-0-
03	27714	X	26154	-0-	-1560	-0-	575	1	25579	3	N	-0-					-0-
04	26340	X	24324	-0-	-2016	-0-	544	1	23780	3	N	-0-					-0-
05	27125	X	24557	-0-	-2568	-0-	553	1	24004	3	N	-0-					-0-
06	25860	X	23220	-0-	-2640	-0-	514	1	22706	3	N	-0-					-0-
07	26691	X	24075	-0-	-2616	-0-	533	1	23542	3	N	-0-					-0-
08	26164	X	24106	-0-	-2058	-0-	544	1	23562	3	N	-0-					-0-
09	24330	X	22444	-0-	-1886	-0-	496	1	21948	3	N	-0-					-0-
10	24552	X	23172	-0-	-1380	-0-	498	1	22674	3	N	-0-					-0-
11	23340	X	22144	-0-	-1196	-0-	483	1	21661	3	N	-0-					-0-
12	23870	X	22431	-0-	-1439	-0-	73	1	22358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28520	X	27205	-0-	-1315	-0-	465	1	26740	2	N	-0-					-0-
02	25536	X	23803	-0-	-1733	-0-	414	1	23389	2	N	-0-					-0-
03	29512	X	25712	-0-	-3800	-0-	451	1	25261	2	N	-0-					-0-
04	28560	X	24412	-0-	-4148	-0-	425	1	23987	2	N	-0-					-0-
05	29512	X	24712	-0-	-4800	-0-	449	1	24263	2	N	-0-					-0-
06	26340	X	23838	-0-	-2502	-0-	495	1	23343	2	N	-0-					-0-
07	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	591	1	26143	2	N	-0-					-0-
08	30297	X	30297	-0-	-0-	-0-	672	1	29625	2	N	-0-					-0-
09	28228	X	28228	-0-	-0-	-0-	584	1	27644	2	N	-0-					-0-
10	26722	X	26692	-0-	-30	-0-	540	1	26152	2	N	-0-					-0-
11	28710	X	27959	-0-	-751	-0-	548	1	27411	2	N	-0-					-0-
12	29295	X	22586	-0-	-6709	-0-	458	1	22128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	3340	-0-	-8781	-0-	117	1	3220	3	N	3					115
							3	9									
02	10948	X	7982	-0-	-2966	-0-	291	1	7666	3	N	23	105	1			33
							25	9									
03	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	400	1	14433	3	N	-0-					33
04	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	435	1	18010	3	N	19					52
							21	9									
05	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	443	1	18417	3	N	58	97	1			13
							64	9									
06	13470	X	7335	-0-	-6135	-0-	185	1	7150	3	N	-0-					13
07	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					13
08	13919	X	13731	-0-	-188	-0-	451	1	13280	3	N	-0-					13
09	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	512	1	18646	3	N	21					34
							23	9									
10	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	548	1	19046	3	N	4					38
							4	9									
11	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	425	1	13929	3	N	2					40
							2	9									
*12	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	424	1	15338	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 153,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11925	-0-	-196	-0-	204	1	11721	2	N	-0-					-0-
02	10920	X	9762	-0-	-1158	-0-	170	1	9592	2	N	-0-					-0-
03	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	213	1	11904	2	N	-0-					-0-
04	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	204	1	11494	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	11603	-0-	-332	-0-	211	1	11392	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10793	-0-	-937	-0-	224	1	10569	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	10815	-0-	-1306	-0-	239	1	10576	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	10992	-0-	-1129	-0-	244	1	10748	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	10693	-0-	-1007	-0-	221	1	10472	2	N	-0-					-0-
10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	237	1	11475	2	N	-0-					-0-
11	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	227	1	11359	2	N	-0-					-0-
*12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	243	1	11724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	973	1	2344	3	N	50					191
							55	9									
02	2800	N	2958	-0-	158	158	672	1	2245	3	N	37					228
							41	9									
03	3100	N	4274	-0-	1174	1332	923	1	3323	3	N	25	172	1			81
							28	9									
04	7435	X	6103	-0-	-1332	-0-	948	1	5086	3	N	63					144
							69	9									
05	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	1054	1	5419	3	N	61					205
							67	9									
06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	934	1	6963	3	N	66	179	1			92
							73	9									
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	323	1	9650	3	N	57					149
							63	9									
08	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	350	1	10197	3	N	49					198
							54	9									
09	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	350	1	10476	3	N	30	178	1			50
							33	9									
10	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	350	1	10748	3	N	34					84
							37	9									
11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	338	1	10265	3	N	31					115
							34	9									
*12	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	52	1	10431	3	N	33					148
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 95,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	754	1	9	2	Y	-0-					-0-
							17775	3									
02	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	578	1	5	2	Y	-0-					-0-
							14682	3									
03	16585	X	13491	-0-	-3094	-0-	454	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13036	3									
04	16050	X	15478	-0-	-572	-0-	549	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14922	3									
05	16585	X	15365	-0-	-1220	-0-	503	1	14862	3	Y	-0-					-0-
06	17400	X	15786	-0-	-1614	-0-	541	1	1	2	Y	-0-					-0-
							15244	3									
07	16895	X	11891	-0-	-5004	-0-	411	1	11480	3	Y	-0-					-0-
08	15996	X	11726	-0-	-4270	-0-	390	1	25	2	Y	-0-					-0-
							11311	3									
09	15780	X	11085	-0-	-4695	-0-	387	1	7	2	Y	-0-					-0-
							10691	3									
10	16306	X	10617	-0-	-5689	-0-	378	1	1	2	Y	-0-					-0-
							10238	3									
11	15780	X	9541	-0-	-6239	-0-	343	1	4	2	Y	-0-					-0-
							9194	3									
12	11904	X	11586	-0-	-318	-0-	385	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11200	3									

TOTAL GAS PROD: 160,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	2					2
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	981	1	619	3	Y	-0-					2
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	1038	1	1362	3	Y	-0-					2
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	1071	1	2287	3	Y	-0-					2
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	1033	1	2180	3	Y	-0-					2
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	1040	1	1724	3	Y	7					9
							8	9									
11	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	1030	1	2133	3	Y	43					52
							47	9									
12	3348	X	1520	-0-	-1828	-0-	835	1	656	3	Y	26	60	1			18
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 18,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33325	X	24327	-0-	-8998	-0-	416	1	23911	2	N	-0-					-0-
02	29596	X	19291	-0-	-10305	-0-	335	1	18956	2	N	-0-					-0-
03	31589	X	12848	-0-	-18741	-0-	226	1	12622	2	N	-0-					-0-
04	27570	X	5077	-0-	-22493	-0-	499	1	4578	2	N	-0-					-0-
05	24335	X	9374	-0-	-14961	-0-	525	1	8849	2	N	-0-					-0-
06	23550	X	2	-0-	-23548	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-					-0-
08	12834	X	729	-0-	-12105	-0-	729	1			N	-0-					-0-
09	9060	X	303	-0-	-8757	-0-	171	1	132	2	N	-0-					-0-
10	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	901	1	15096	2	N	-0-					-0-
11	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	856	1	14772	2	N	-0-					-0-
*12	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	868	1	14218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	16357	-0-	-1282	-0-	532	1	15825	3	N	-0-					127
02	15932	X	14398	-0-	-1534	-0-	465	1	13933	3	N	-0-					127
03	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	612	1	18272	3	N	-0-					127
04	16890	X	16284	-0-	-606	-0-	536	1	15748	3	N	-0-					127
05	16492	X	16154	-0-	-338	-0-	535	1	15619	3	N	-0-					127
06	17070	X	16399	-0-	-671	-0-	534	1	15865	3	N	-0-	124	1			3
07	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	578	1	17213	3	N	-0-					3
08	17639	X	14036	-0-	-3603	-0-	466	1	13570	3	N	-0-					3
09	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	569	1	16947	3	N	-0-					3
10	17639	X	17431	-0-	-208	-0-	550	1	16881	3	N	-0-					3
11	17070	X	15490	-0-	-1580	-0-	494	1	14996	3	N	-0-					3
12	18104	X	15120	-0-	-2984	-0-	75	1	15045	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 195,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29388	X	26812	-0-	-2576	-0-	872	1	25940	3	N	-0-					-0-
02	26544	X	23500	-0-	-3044	-0-	761	1	22739	3	N	-0-					-0-
03	28675	X	25227	-0-	-3448	-0-	817	1	24410	3	N	-0-					-0-
04	26940	X	24162	-0-	-2778	-0-	795	1	23367	3	N	-0-					-0-
05	27001	X	24664	-0-	-2337	-0-	818	1	23846	3	N	-0-					-0-
06	25950	X	23267	-0-	-2683	-0-	758	1	22509	3	N	-0-					-0-
07	26009	X	24163	-0-	-1846	-0-	786	1	23377	3	N	-0-					-0-
08	25234	X	23509	-0-	-1725	-0-	782	1	22727	3	N	-0-					-0-
09	24150	X	23179	-0-	-971	-0-	753	1	22426	3	N	-0-					-0-
10	24676	X	23714	-0-	-962	-0-	750	1	22964	3	N	-0-					-0-
11	23370	X	22303	-0-	-1067	-0-	713	1	21590	3	N	-0-					-0-
12	24025	X	21948	-0-	-2077	-0-	108	1	21840	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6990	-0-	-357	-0-	155	1	6835	3	N	-0-					-0-
02	6636	X	6028	-0-	-608	-0-	132	1	5896	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	6688	-0-	-659	-0-	147	1	6541	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6870	-0-	-240	-0-	154	1	6716	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	7078	-0-	-83	-0-	160	1	6918	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	6719	-0-	-31	-0-	219	1	6500	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6629	-0-	-439	-0-	147	1	6482	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6749	-0-	-350	-0-	225	1	6524	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	6431	-0-	-439	-0-	209	1	6222	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6451	-0-	-617	-0-	204	1	6247	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	6167	-0-	-553	-0-	197	1	5970	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6094	-0-	-664	-0-	30	1	6064	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	21392	-0-	-3067	-0-	780	1	20612	2	N	-0-					-0-
02	21448	X	18402	-0-	-3046	-0-	697	1	17705	2	N	-0-					-0-
03	22847	X	20838	-0-	-2009	-0-	784	1	20054	2	N	-0-					-0-
04	21390	X	19526	-0-	-1864	-0-	726	1	18800	2	N	-0-					-0-
05	21390	X	20090	-0-	-1300	-0-	712	1	19378	2	N	-0-					-0-
06	20700	X	19713	-0-	-987	-0-	737	1	18976	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	13177	-0-	-7655	-0-	679	1	12498	2	N	-0-					-0-
08	20832	X	19014	-0-	-1818	-0-	693	1	18321	2	N	-0-					-0-
09	19710	X	18690	-0-	-1020	-0-	675	1	18015	2	N	-0-					-0-
10	20367	X	18953	-0-	-1414	-0-	715	1	18238	2	N	-0-					-0-
11	19710	X	15539	-0-	-4171	-0-	514	1	15025	2	N	-0-					-0-
*12	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	620	1	18356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	26387	-0-	-676	-0-	579 112	1 9	25696	3	N	102					192
02	24444	X	23003	-0-	-1441	-0-	501 100	1 9	22402	3	N	91	192	1			91
03	27032	X	24979	-0-	-2053	-0-	546 76	1 9	24357	3	N	69					160
04	26160	X	23425	-0-	-2735	-0-	521 88	1 9	22816	3	N	80	178	1			62
05	26970	X	24098	-0-	-2872	-0-	539 81	1 9	23478	3	N	74	115	1			21
06	25530	X	22560	-0-	-2970	-0-	497 68	1 9	21995	3	N	62					83
07	25482	X	19817	-0-	-5665	-0-	436 69	1 9	19312	3	N	63					146
08	24986	X	19447	-0-	-5539	-0-	437 68	1 9	18942	3	N	62	168	1			40
09	23430	X	18618	-0-	-4812	-0-	408 81	1 9	18129	3	N	74					114
10	24087	X	20366	-0-	-3721	-0-	435 73	1 9	19858	3	N	66					180
11	22560	X	20471	-0-	-2089	-0-	444 52	1 9	19975	3	N	47	188	1			39
*12	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	66 81	1 9	20304	3	N	74					113

TOTAL GAS PROD: 263,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	24385	-0-	-2058	-0-	417	1	23968	2	N	-0-					-0-
02	23520	X	21235	-0-	-2285	-0-	369	1	20866	2	N	-0-					-0-
03	25544	X	21999	-0-	-3545	-0-	386	1	21613	2	N	-0-					-0-
04	24420	X	20842	-0-	-3578	-0-	363	1	20479	2	N	-0-					-0-
05	24986	X	21229	-0-	-3757	-0-	385	1	20844	2	N	-0-					-0-
06	23610	X	21065	-0-	-2545	-0-	438	1	20627	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	20787	-0-	-2711	-0-	459	1	20328	2	N	-0-					-0-
08	22010	X	21007	-0-	-1003	-0-	466	1	20541	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	20978	-0-	-82	-0-	434	1	20544	2	N	-0-					-0-
10	21762	X	21048	-0-	-714	-0-	426	1	20622	2	N	-0-					-0-
11	21060	X	19911	-0-	-1149	-0-	390	1	19521	2	N	-0-					-0-
12	21049	X	18883	-0-	-2166	-0-	383	1	18500	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	749	1	11651	3	N	28					139
							31	9									
02	9744	X	9216	-0-	-528	-0-	396	1	8797	3	N	21					160
							23	9									
03	10788	X	8978	-0-	-1810	-0-	290	1	8682	3	N	5	113	1			52
							6	9									
04	10440	X	9247	-0-	-1193	-0-	302	1	8930	3	N	14					66
							15	9									
05	10788	X	997	-0-	-9791	-0-	33	1	961	3	N	3					69
							3	9									
06	10440	X	7798	-0-	-2642	-0-	254	1	7543	3	N	1					70
							1	9									
07	10199	X	10021	-0-	-178	-0-	324	1	9684	3	N	12					82
							13	9									
08	9548	X	6418	-0-	-3130	-0-	212	1	6184	3	N	20					102
							22	9									
09	9240	X	8389	-0-	-851	-0-	271	1	8112	3	N	5					107
							6	9									
10	10013	X	7924	-0-	-2089	-0-	249	1	7654	3	N	19					126
							21	9									
11	9690	X	5619	-0-	-4071	-0-	179	1	5440	3	N	-0-					126
12	10013	X	5786	-0-	-4227	-0-	53	1	5725	3	N	7					133
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 92,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	17686	-0-	-666	-0-	302	1	17384	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	14441	-0-	-2135	-0-	251	1	14190	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	14295	-0-	-4057	-0-	251	1	14044	2	N	-0-					-0-
04	17130	X	13992	-0-	-3138	-0-	243	1	13749	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	14868	-0-	-2833	-0-	270	1	14598	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	13841	-0-	-3289	-0-	288	1	13553	2	N	-0-					-0-
07	15996	X	13982	-0-	-2014	-0-	309	1	13673	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	13551	-0-	-1329	-0-	301	1	13250	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13222	-0-	-1178	-0-	274	1	12948	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	13193	-0-	-1687	-0-	267	1	12926	2	N	-0-					-0-
11	13830	X	12398	-0-	-1432	-0-	243	1	12155	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	12219	-0-	-1421	-0-	248	1	11971	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	11154	-0-	-3571	-0-	11154	3			N	-0-					-0-
02	13244	X	10705	-0-	-2539	-0-	10705	3			N	-0-					-0-
03	14539	X	12351	-0-	-2188	-0-	12351	3			N	-0-					-0-
04	12930	X	12495	-0-	-435	-0-	12495	3			N	-0-					-0-
05	13361	X	11708	-0-	-1653	-0-	11708	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	11330	-0-	-610	-0-	11330	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	11397	-0-	-1530	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
08	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14048	3			N	-0-					-0-
09	12510	X	10918	-0-	-1592	-0-	10918	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	11254	-0-	-464	-0-	11254	3			N	-0-					-0-
11	13590	X	11257	-0-	-2333	-0-	11257	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	9910	-0-	-1715	-0-	9910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6183	-0-	-2683	-0-	984	1	5157	3	N	38					85
							42	9									
02	7252	X	6066	-0-	-1186	-0-	898	1	5098	3	N	64					149
							70	9									
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	999	1	5860	3	N	6					155
							7	9									
04	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	970	1	5739	3	N	57	180	1			32
							63	9									
05	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	1007	1	6081	3	N	33					65
							36	9									
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	1040	1	5941	3	N	18					83
							20	9									
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1078	1	6271	3	N	14					97
							15	9									
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	1015	1	6413	3	N	39					136
							43	9									
09	6990	X	6846	-0-	-144	-0-	464	1	6343	3	N	35					171
							39	9									
10	7378	X	7037	-0-	-341	-0-	220	1	6776	3	N	37					208
							41	9									
11	7230	X	6989	-0-	-241	-0-	221	1	6717	3	N	46	184	1			70
							51	9									
*12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	36	1	7180	3	N	50					120
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 82,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	4388	-0-	-11236	-0-	26	1	4349	3	N	12					122
							13	9									
02	14112	X	-0-	-0-	-14112	-0-					N	-0-					122
03	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	51	149	1			24
04	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					24
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					24
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	766	1	17	2	N	1					25
							7932	3	1	9							
09	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	279	1	8	2	N	38					63
							12379	3	42	9							
10	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	56	1	2	2	N	90					153
							12060	3	99	9							
11	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	58	1	5	2	N	23	163	1			13
							11864	3	25	9							
*12	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	N	40					53
							11942	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 62,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

01	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	614	1	18248	3	Y	-0-					10
02	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	542	1	16208	3	Y	-0-					10
03	18352	X	17976	-0-	-376	-0-	582	1	17394	3	Y	-0-					10
04	17760	X	16335	-0-	-1425	-0-	537	1	15798	3	Y	-0-					10
05	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	614	1	17933	3	Y	-0-					10
06	17460	X	16983	-0-	-477	-0-	553	1	16430	3	Y	-0-					10
07	18042	X	15710	-0-	-2332	-0-	511	1	15199	3	Y	-0-					10
08	18042	X	3229	-0-	-14813	-0-	107	1	3122	3	Y	-0-					10
09	17460	X	12663	-0-	-4797	-0-	410	1	12214	3	Y	35	29	1			16
							39	9									
10	18042	X	15937	-0-	-2105	-0-	504	1	15431	3	Y	2	2	1			16
							2	9									
11	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	550	1	16667	3	Y	-0-					16
*12	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	82	1	16436	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 186,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36425	X	31958	-0-	-4467	-0-	1040	1	30918	3	Y	-0-					19
02	32900	X	29260	-0-	-3640	-0-	947	1	28313	3	Y	-0-					19
03	35712	X	33929	-0-	-1783	-0-	1099	1	32830	3	Y	-0-					19
04	32400	X	31159	-0-	-1241	-0-	1023	1	30136	3	Y	-0-					19
05	33480	X	30462	-0-	-3018	-0-	1009	1	29453	3	Y	-0-					19
06	32460	X	30310	-0-	-2150	-0-	987	1	29323	3	Y	-0-					19
07	33542	X	32589	-0-	-953	-0-	1060	1	31529	3	Y	-0-					19
08	33542	X	32471	-0-	-1071	-0-	1079	1	31382	3	Y	9					28
							10	9									
09	31170	X	31019	-0-	-151	-0-	1008	1	30011	3	Y	-0-	28	1			-0-
10	32581	X	31842	-0-	-739	-0-	1006	1	30834	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	31530	X	29731	-0-	-1799	-0-	950	1	28781	3	Y	-0-					-0-
12	32581	X	29704	-0-	-2877	-0-	147	1	29557	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-	443	1	19706	3	N	-0-					-0-
02	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	389	1	17451	3	N	-0-					-0-
03	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	429	1	19187	3	N	-0-					-0-
04	19200	X	19089	-0-	-111	-0-	425	1	18664	3	N	-0-					-0-
05	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	659	1	19269	3	N	-0-					-0-
06	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	626	1	18637	3	N	-0-					-0-
07	19747	X	19638	-0-	-109	-0-	637	1	19001	3	N	-0-					-0-
08	19840	X	19834	-0-	-6	-0-	445	1	19389	3	N	-0-					-0-
09	19200	X	18343	-0-	-857	-0-	594	1	17749	3	N	-0-					-0-
10	19840	X	17937	-0-	-1903	-0-	566	1	17371	3	N	-0-					-0-
11	19200	X	17401	-0-	-1799	-0-	555	1	16846	3	N	-0-					-0-
12	19437	X	17402	-0-	-2035	-0-	86	1	17316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	434	1	12868	3	N	-0-					-0-
02	13748	X	11430	-0-	-2318	-0-	370	1	11060	3	N	-0-					-0-
03	15221	X	12548	-0-	-2673	-0-	407	1	12141	3	N	-0-					-0-
04	14730	X	11607	-0-	-3123	-0-	259	1	11348	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	11848	-0-	-1637	-0-	266	1	11582	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	11289	-0-	-1581	-0-	250	1	11039	3	N	-0-					-0-
07	12648	X	12213	-0-	-435	-0-	398	1	11815	3	N	-0-					-0-
08	12555	X	11134	-0-	-1421	-0-	251	1	10883	3	N	-0-					-0-
09	11610	X	10633	-0-	-977	-0-	235	1	10398	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	12181	-0-	-33	-0-	263	1	11918	3	N	-0-					-0-
11	11820	X	9672	-0-	-2148	-0-	309	1	9363	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	8588	-0-	-2417	-0-	42	1	8546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	530	1	15741	3	N	-0-			-0-
02	13720	X	13269	-0-	-451	-0-	429	1	12840	3	N	-0-			-0-
03	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	502	1	14980	3	N	-0-			-0-
04	14700	X	14137	-0-	-563	-0-	464	1	13673	3	N	-0-			-0-
05	15190	X	14636	-0-	-554	-0-	485	1	14151	3	N	-0-			-0-
06	14700	X	14291	-0-	-409	-0-	465	1	13826	3	N	-0-			-0-
07	15190	X	14554	-0-	-636	-0-	474	1	14080	3	N	-0-			-0-
08	15190	X	14300	-0-	-890	-0-	323	1	13977	3	N	-0-			-0-
09	14280	X	13611	-0-	-669	-0-	300	1	13311	3	N	-0-			-0-
10	14756	X	13923	-0-	-833	-0-	299	1	13624	3	N	-0-			-0-
11	14280	X	10300	-0-	-3980	-0-	330	1	9970	3	N	-0-			-0-
12	14384	X	13581	-0-	-803	-0-	428	1	13153	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	17177	-0-	-3128	-0-	17177	2			N	-0-			-0-
02	18340	X	15226	-0-	-3114	-0-	15226	2			N	-0-			-0-
03	19995	X	16782	-0-	-3213	-0-	16782	2			N	-0-			-0-
04	17940	X	15662	-0-	-2278	-0-	15662	2			N	-0-			-0-
05	18538	X	17130	-0-	-1408	-0-	17130	2			N	-0-			-0-
06	16620	X	15255	-0-	-1365	-0-	15255	2			N	-0-			-0-
07	16864	X	15425	-0-	-1439	-0-	15425	2			N	-0-			-0-
08	17143	X	15175	-0-	-1968	-0-	15175	2			N	-0-			-0-
09	16590	X	14674	-0-	-1916	-0-	14674	2			N	-0-			-0-
10	17143	X	14722	-0-	-2421	-0-	14722	2			N	-0-			-0-
11	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-			-0-
12	15438	X	13624	-0-	-1814	-0-	13624	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	12270	-0-	-2517	-0-	12270	2			N	-0-			-0-
02	13356	X	10902	-0-	-2454	-0-	10902	2			N	-0-			-0-
03	14167	X	12072	-0-	-2095	-0-	12072	2			N	-0-			-0-
04	13080	X	10732	-0-	-2348	-0-	10732	2			N	-0-			-0-
05	13516	X	12331	-0-	-1185	-0-	12331	2			N	-0-			-0-
06	11880	X	10943	-0-	-937	-0-	10943	2			N	-0-			-0-
07	12059	X	10799	-0-	-1260	-0-	10799	2			N	-0-			-0-
08	12338	X	10565	-0-	-1773	-0-	10565	2			N	-0-			-0-
09	11940	X	10817	-0-	-1123	-0-	10817	2			N	-0-			-0-
10	12338	X	11117	-0-	-1221	-0-	11117	2			N	-0-			-0-
11	10950	X	9290	-0-	-1660	-0-	9290	2			N	-0-			-0-
12	11191	X	10220	-0-	-971	-0-	10220	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38874	X	37089	-0-	-1785	-0-	1508	1	18	2	N	-0-					3
							35563	3									
02	35112	X	34085	-0-	-1027	-0-	1317	1	10	2	N	-0-					3
							32758	3									
03	38812	X	36102	-0-	-2710	-0-	1246	1	4	2	N	-0-					3
							34852	3									
04	36750	X	34855	-0-	-1895	-0-	1250	1	16	2	N	-0-					3
							33589	3									
05	37882	X	35100	-0-	-2782	-0-	1141	1	33959	3	N	-0-					3
06	36510	X	34161	-0-	-2349	-0-	1172	1	2	2	N	-0-					3
							32987	3									
07	37727	X	35438	-0-	-2289	-0-	1223	1	34215	3	N	-0-					3
08	36115	X	33826	-0-	-2289	-0-	1124	1	71	2	N	-0-					3
							32631	3									
09	34860	X	33027	-0-	-1833	-0-	1151	1	20	2	N	-0-					3
							31856	3									
10	35433	X	34709	-0-	-724	-0-	1234	1	4	2	N	-0-					3
							33471	3									
11	34290	X	32410	-0-	-1880	-0-	1165	1	14	2	N	-0-					3
							31231	3									
*12	32804	X	32804	-0-	-0-	-0-	1087	1	4	2	N	21	23	1			1
							31690	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 413,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	7042	-0-	-3374	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	6285	-0-	-3123	-0-	637	1	5648	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	2731	-0-	-6228	-0-	250	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	4508	-0-	-4162	-0-	496	1	4012	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6705	-0-	-332	-0-	672	1	6033	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	2521	-0-	-4289	-0-	441	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	276	-0-	-6668	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	756	1	6196	2	N	-0-					-0-
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	819	1	6883	2	N	-0-					-0-
10	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	868	1	6272	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6031	-0-	-689	-0-	823	1	5208	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6459	-0-	-981	-0-	845	1	5614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	382	1	11341	3	N	-0-					-0-
02	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	356	1	10619	3	N	-0-					-0-
03	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	397	1	11851	3	N	-0-					-0-
04	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	440	1	12941	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	453	1	13187	3	N	-0-					-0-
06	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	418	1	12397	3	N	-0-					-0-
07	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	443	1	13179	3	N	-0-					-0-
08	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	306	1	13238	3	N	-0-					-0-
09	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	291	1	12899	3	N	-0-					-0-
10	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	427	1	13074	3	N	-0-					-0-
11	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	385	1	11643	3	N	-0-					-0-
12	13485	X	12558	-0-	-927	-0-	62	1	12496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	24832	-0-	-10291	-0-	929	1	23903	3	N	-0-					-0-
02	31724	X	24561	-0-	-7163	-0-	825	1	23736	3	N	-0-					-0-
03	33077	X	29159	-0-	-3918	-0-	1044	1	28115	3	N	-0-					-0-
04	29786	X	29786	-0-	-0-	-0-	1219	1	28567	3	N	-0-					-0-
05	30155	X	30155	-0-	-0-	-0-	1102	1	1	2	N	-0-					-0-
							29052	3									
06	28230	X	21875	-0-	-6355	-0-	814	1	1	2	N	-0-					-0-
							21060	3									
07	30783	X	14245	-0-	-16538	-0-	536	1	1	2	N	-0-					-0-
							13708	3									
08	30783	X	21272	-0-	-9511	-0-	721	1	45	2	N	-0-					-0-
							20506	3									
09	29790	X	21840	-0-	-7950	-0-	757	1	13	2	N	-0-					-0-
							21070	3									
10	30163	X	21976	-0-	-8187	-0-	755	1	3	2	N	-0-					-0-
							21218	3									
11	21870	X	20838	-0-	-1032	-0-	677	1	9	2	N	-0-					-0-
							20152	3									
12	22568	X	22226	-0-	-342	-0-	801	1	2	2	N	-0-					-0-
							21423	3									

TOTAL GAS PROD: 282,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43834	X	34395	-0-	-9439	-0-	588	1	33807	2	N	-0-					-0-
02	38864	X	32162	-0-	-6702	-0-	559	1	31603	2	N	-0-					-0-
03	41943	X	24016	-0-	-17927	-0-	422	1	23594	2	N	-0-					-0-
04	39150	X	23157	-0-	-15993	-0-	515	1	22642	2	N	-0-					-0-
05	35619	X	31979	-0-	-3640	-0-	580	1	31399	2	N	-0-					-0-
06	34470	X	3926	-0-	-30544	-0-	212	1	3714	2	N	-0-					-0-
07	35619	X	12269	-0-	-23350	-0-	271	1	11998	2	N	-0-					-0-
08	31992	X	11623	-0-	-20369	-0-	258	1	11365	2	N	-0-					-0-
09	30960	X	66	-0-	-30894	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
10	31992	X	5365	-0-	-26627	-0-	109	1	5256	2	N	-0-					-0-
11	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	367	1	17393	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	11261	-0-	-1015	-0-	228	1	11033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	14010	-0-	-591	-0-	456	1	13554	3	N	-0-					-0-
02	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	433	1	12933	3	N	-0-					-0-
03	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	489	1	14590	3	N	-0-					-0-
04	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	475	1	13949	3	N	-0-					-0-
05	14601	X	13617	-0-	-984	-0-	452	1	13165	3	N	-0-					-0-
06	14130	X	13912	-0-	-218	-0-	453	1	13459	3	N	-0-					-0-
07	14601	X	14187	-0-	-414	-0-	462	1	13725	3	N	-0-					-0-
08	14601	X	12626	-0-	-1975	-0-	285	1	12341	3	N	-0-					-0-
09	14130	X	13682	-0-	-448	-0-	302	1	13380	3	N	-0-					-0-
10	14384	X	13143	-0-	-1241	-0-	416	1	12727	3	N	-0-					-0-
11	13920	X	13134	-0-	-786	-0-	420	1	12714	3	N	-0-					-0-
*12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	65	1	13104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11308	-0-	-379	-0-	368	1	10940	3	N	-0-					-0-
02	10500	X	10180	-0-	-320	-0-	330	1	9850	3	N	-0-					-0-
03	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	378	1	11276	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	10563	-0-	-687	-0-	236	1	10327	3	N	-0-					-0-
05	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	260	1	11310	3	N	-0-					-0-
06	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	368	1	10924	3	N	-0-					-0-
07	11656	X	11518	-0-	-138	-0-	375	1	11143	3	N	-0-					-0-
08	11656	X	11020	-0-	-636	-0-	249	1	10771	3	N	-0-					-0-
09	11280	X	10735	-0-	-545	-0-	237	1	10498	3	N	-0-					-0-
10	11656	X	10885	-0-	-771	-0-	234	1	10651	3	N	-0-					-0-
11	11280	X	10703	-0-	-577	-0-	342	1	10361	3	N	-0-					-0-
12	11315	X	10760	-0-	-555	-0-	53	1	10707	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	17083	-0-	-1455	-0-	292	1	16791	2	N	-0-			-0-
02	16520	X	14757	-0-	-1763	-0-	256	1	14501	2	N	-0-			-0-
03	17825	X	15510	-0-	-2315	-0-	272	1	15238	2	N	-0-			-0-
04	17250	X	14528	-0-	-2722	-0-	253	1	14275	2	N	-0-			-0-
05	17825	X	15318	-0-	-2507	-0-	278	1	15040	2	N	-0-			-0-
06	16530	X	14333	-0-	-2197	-0-	298	1	14035	2	N	-0-			-0-
07	16337	X	14951	-0-	-1386	-0-	330	1	14621	2	N	-0-			-0-
08	15500	X	14416	-0-	-1084	-0-	320	1	14096	2	N	-0-			-0-
09	14820	X	13742	-0-	-1078	-0-	284	1	13458	2	N	-0-			-0-
10	15314	X	13491	-0-	-1823	-0-	273	1	13218	2	N	-0-			-0-
11	14460	X	13372	-0-	-1088	-0-	262	1	13110	2	N	-0-			-0-
*12	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	288	1	13894	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	581	1	6927	3	N	-0-			-0-
02	6104	X	1456	-0-	-4648	-0-	187	1	1269	3	N	-0-			-0-
03	6758	X	1234	-0-	-5524	-0-	318	1	916	3	N	-0-			-0-
04	7260	X	3746	-0-	-3514	-0-	395	1	3351	3	N	-0-			-0-
05	7502	X	2604	-0-	-4898	-0-	375	1	2229	3	N	-0-			-0-
06	7260	X	3395	-0-	-3865	-0-	512	1	2883	3	N	-0-			-0-
07	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	652	1	3062	3	N	16			16
							18	9							
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	749	1	4229	3	N	-0-			16
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	683	1	4748	3	N	-0-			16
10	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	743	1	5964	3	N	-0-			16
11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	762	1	5063	3	N	-0-			16
12	5425	X	4165	-0-	-1260	-0-	567	1	3598	3	N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 50,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	13416	-0-	-875	-0-	296	1	13120	3	N	-0-			-0-
02	12908	X	11878	-0-	-1030	-0-	260	1	11618	3	N	-0-			-0-
03	14291	X	13298	-0-	-993	-0-	292	1	13006	3	N	-0-			-0-
04	13830	X	11905	-0-	-1925	-0-	266	1	11639	3	N	-0-			-0-
05	13609	X	12480	-0-	-1129	-0-	281	1	12199	3	N	-0-			-0-
06	12990	X	12094	-0-	-896	-0-	268	1	11826	3	N	-0-			-0-
07	13299	X	11662	-0-	-1637	-0-	259	1	11403	3	N	-0-			-0-
08	13299	X	12209	-0-	-1090	-0-	406	1	11803	3	N	-0-			-0-
09	12090	X	11642	-0-	-448	-0-	378	1	11264	3	N	-0-			-0-
10	12493	X	11532	-0-	-961	-0-	365	1	11167	3	N	-0-			-0-
*11	12090	X	10489	-0-	-1601	-0-	336	1	10153	3	N	-0-			-0-
12	11315	X	10165	-0-	-1150	-0-	50	1	10115	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	17964	-0-	-109	-0-	307	1	17657	2	N	-0-			-0-
02	15904	X	15720	-0-	-184	-0-	273	1	15447	2	N	-0-			-0-
03	17546	X	16335	-0-	-1211	-0-	287	1	16048	2	N	-0-			-0-
04	17370	X	15524	-0-	-1846	-0-	270	1	15254	2	N	-0-			-0-
05	17949	X	14996	-0-	-2953	-0-	272	1	14724	2	N	-0-			-0-
06	17370	X	14041	-0-	-3329	-0-	292	1	13749	2	N	-0-			-0-
07	17391	X	14222	-0-	-3169	-0-	314	1	13908	2	N	-0-			-0-
08	16337	X	14591	-0-	-1746	-0-	324	1	14267	2	N	-0-			-0-
09	15510	X	14099	-0-	-1411	-0-	292	1	13807	2	N	-0-			-0-
10	15004	X	13431	-0-	-1573	-0-	272	1	13159	2	N	-0-			-0-
11	14130	X	12568	-0-	-1562	-0-	246	1	12322	2	N	-0-			-0-
12	14601	X	12652	-0-	-1949	-0-	257	1	12395	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	14491	-0-	-1443	-0-	248	1	14243	2	N	-0-			-0-
02	14392	X	13174	-0-	-1218	-0-	229	1	12945	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	14315	-0-	-999	-0-	251	1	14064	2	N	-0-			-0-
04	14640	X	13781	-0-	-859	-0-	240	1	13541	2	N	-0-			-0-
05	14663	X	13503	-0-	-1160	-0-	245	1	13258	2	N	-0-			-0-
06	14130	X	12842	-0-	-1288	-0-	267	1	12575	2	N	-0-			-0-
07	14601	X	13136	-0-	-1465	-0-	290	1	12846	2	N	-0-			-0-
08	14322	X	12874	-0-	-1448	-0-	286	1	12588	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	12730	-0-	-1040	-0-	264	1	12466	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	12756	-0-	-760	-0-	258	1	12498	2	N	-0-			-0-
11	12840	X	12284	-0-	-556	-0-	241	1	12043	2	N	-0-			-0-
12	12927	X	12320	-0-	-607	-0-	250	1	12070	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9328	-0-	-2142	-0-	9328	3			N	-0-			-0-
02	10360	X	8015	-0-	-2345	-0-	8015	3			N	-0-			-0-
03	10571	X	8698	-0-	-1873	-0-	8698	3			N	-0-			-0-
04	9780	X	7336	-0-	-2444	-0-	7336	3			N	-0-			-0-
05	10044	X	8413	-0-	-1631	-0-	8413	3			N	-0-			-0-
06	9030	X	7658	-0-	-1372	-0-	7658	3			N	-0-			-0-
07	8866	X	8473	-0-	-393	-0-	8473	3			N	-0-			-0-
08	8711	X	8408	-0-	-303	-0-	8408	3			N	-0-			-0-
09	8130	X	7965	-0-	-165	-0-	7965	3			N	-0-			-0-
10	8463	X	8093	-0-	-370	-0-	8093	3			N	-0-			-0-
11	8190	X	7585	-0-	-605	-0-	7585	3			N	-0-			-0-
12	8463	X	7382	-0-	-1081	-0-	7382	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30907	X	28833	-0-	-2074	-0-	1173	1	14	2	Y	-0-					-0-
							27646	3									
02	27916	X	24595	-0-	-3321	-0-	950	1	8	2	Y	-0-					-0-
							23637	3									
03	30690	X	26359	-0-	-4331	-0-	909	1	2	2	Y	-0-					-0-
							25448	3									
04	28440	X	26117	-0-	-2323	-0-	937	1	12	2	Y	-0-					-0-
							25168	3									
05	28830	X	26051	-0-	-2779	-0-	847	1	2	2	Y	-0-					-0-
							25202	3									
06	25078	X	25078	-0-	-0-	-0-	860	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24216	3									
07	25606	X	24889	-0-	-717	-0-	860	1	24029	3	Y	-0-					-0-
08	25606	X	24055	-0-	-1551	-0-	798	1	50	2	Y	-0-					-0-
							23207	3									
09	24780	X	22794	-0-	-1986	-0-	794	1	14	2	Y	-0-					-0-
							21986	3									
10	25606	X	23279	-0-	-2327	-0-	827	1	2	2	Y	-0-					-0-
							22450	3									
11	24780	X	22312	-0-	-2468	-0-	802	1	10	2	Y	-0-					-0-
							21500	3									
12	23343	X	22459	-0-	-884	-0-	744	1	2	2	Y	21	20	1			1
							21690	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 296,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	19121	-0-	-905	-0-	778	1	10	2	Y	-0-					-0-
							18333	3									
02	17192	X	16714	-0-	-478	-0-	645	1	6	2	Y	-0-					-0-
							16063	3									
03	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	744	1	2	2	Y	-0-					-0-
							20820	3									
04	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	759	1	10	2	Y	-0-					-0-
							20381	3									
05	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	709	1	21107	3	Y	-0-					-0-
06	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	695	1	19562	3	Y	-0-					-0-
07	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	707	1	19762	3	Y	-0-					-0-
08	20119	X	19890	-0-	-229	-0-	661	1	42	2	Y	-0-					-0-
							19187	3									
09	19470	X	18773	-0-	-697	-0-	655	1	10	2	Y	-0-					-0-
							18108	3									
10	20119	X	19016	-0-	-1103	-0-	676	1	2	2	Y	-0-					-0-
							18338	3									
11	19470	X	18216	-0-	-1254	-0-	655	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17553	3									
12	20336	X	18578	-0-	-1758	-0-	616	1	2	2	Y	21	20	1			1
							17937	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 235,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	17963	-0-	-1815	-0-	17963	3			N	-0-					-0-
02	17304	X	16401	-0-	-903	-0-	16401	3			N	-0-					-0-
03	18755	X	17577	-0-	-1178	-0-	17577	3			N	-0-					-0-
04	17520	X	16261	-0-	-1259	-0-	16261	3			N	-0-					-0-
05	18166	X	16157	-0-	-2009	-0-	16157	3			N	-0-					-0-
06	17580	X	15257	-0-	-2323	-0-	15257	3			N	-0-					-0-
07	18166	X	15446	-0-	-2720	-0-	15446	3			N	-0-					-0-
08	17577	X	15263	-0-	-2314	-0-	15263	3			N	-0-					-0-
09	16260	X	14361	-0-	-1899	-0-	14361	3			N	-0-					-0-
10	16151	X	14454	-0-	-1697	-0-	14454	3			N	-0-					-0-
11	15270	X	13481	-0-	-1789	-0-	13481	3			N	-0-					-0-
12	15438	X	13593	-0-	-1845	-0-	13593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	1157	-0-	-10065	-0-	578	1	579	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	4545	-0-	-5591	-0-	817	1	3728	3	N	-0-					-0-
03	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	953	1	7817	3	N	-0-					-0-
04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	1160	1	8836	3	N	-0-					-0-
05	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	1323	1	14296	3	N	-0-					-0-
06	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	1403	1	1	2	N	-0-					-0-
							16211	3									
07	10323	X	5722	-0-	-4601	-0-	810	1	4912	3	N	-0-					-0-
08	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	1325	1	32	2	N	-0-					-0-
							14469	3									
09	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	1287	1	8	2	N	-0-					-0-
							13853	3									
10	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	1289	1	2	2	N	-0-					-0-
							13323	3									
11	12810	X	8205	-0-	-4605	-0-	967	1	3	2	N	-0-					-0-
							7235	3									
12	15376	X	13158	-0-	-2218	-0-	1246	1	1	2	N	-0-					-0-
							11911	3									

TOTAL GAS PROD: 130,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 2H RRCID -> 262887 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7540 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2014 - P&A 01/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	18854	-0-	-3001	-0-	18854	3			N	-0-					-0-
02	18900	X	16700	-0-	-2200	-0-	16700	3			N	-0-					-0-
03	19592	X	18209	-0-	-1383	-0-	18209	3			N	-0-					-0-
04	18510	X	16914	-0-	-1596	-0-	16914	3			N	-0-					-0-
05	19127	X	16883	-0-	-2244	-0-	16883	3			N	-0-					-0-
06	18240	X	16073	-0-	-2167	-0-	16073	3			N	-0-					-0-
07	18476	X	16091	-0-	-2385	-0-	16091	3			N	-0-					-0-
08	18197	X	15873	-0-	-2324	-0-	15873	3			N	-0-					-0-
09	16920	X	14952	-0-	-1968	-0-	14952	3			N	-0-					-0-
10	16895	X	15284	-0-	-1611	-0-	15284	3			N	-0-					-0-
11	16080	X	14154	-0-	-1926	-0-	14154	3			N	-0-					-0-
12	16089	X	14231	-0-	-1858	-0-	14231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	21171	-0-	-4187	-0-	21171	3			N	-0-					-0-
02	22344	X	18609	-0-	-3735	-0-	18609	3			N	-0-					-0-
03	24118	X	20002	-0-	-4116	-0-	20002	3			N	-0-					-0-
04	22320	X	18807	-0-	-3513	-0-	18807	3			N	-0-					-0-
05	22103	X	18758	-0-	-3345	-0-	18758	3			N	-0-					-0-
06	20490	X	17085	-0-	-3405	-0-	17085	3			N	-0-					-0-
07	20615	X	18040	-0-	-2575	-0-	18040	3			N	-0-					-0-
08	19995	X	16821	-0-	-3174	-0-	16821	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	15759	-0-	-3051	-0-	15759	3			N	-0-					-0-
10	18755	X	13585	-0-	-5170	-0-	13585	3			N	-0-					-0-
11	17460	X	15421	-0-	-2039	-0-	15421	3			N	-0-					-0-
12	17980	X	15646	-0-	-2334	-0-	15646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

01	35960	X	32323	-0-	-3637	-0-	1315	1	16	2	Y	-0-					3
							30992	3									
02	32480	X	28965	-0-	-3515	-0-	1118	1	10	2	Y	-0-					3
							27837	3									
03	35960	X	30146	-0-	-5814	-0-	1040	1	4	2	Y	-0-					3
							29102	3									
04	33270	X	27371	-0-	-5899	-0-	982	1	12	2	Y	-0-					3
							26377	3									
05	33201	X	28182	-0-	-5019	-0-	916	1	27266	3	Y	-0-					3
06	29700	X	26910	-0-	-2790	-0-	923	1	2	2	Y	-0-					3
							25985	3									
07	30690	X	27417	-0-	-3273	-0-	947	1	26470	3	Y	-0-					3
08	30132	X	25869	-0-	-4263	-0-	860	1	54	2	Y	-0-					3
							24955	3									
09	27360	X	24147	-0-	-3213	-0-	842	1	14	2	Y	-0-					3
							23291	3									
10	28179	X	25153	-0-	-3026	-0-	894	1	4	2	Y	-0-					3
							24255	3									
11	26910	X	22774	-0-	-4136	-0-	818	1	10	2	Y	-0-					3
							21946	3									
*12	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	814	1	2	2	Y	21	23	1			1
							23708	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 323,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

01	41261	X	40337	-0-	-924	-0-	690	1	39647	2	N	-0-					-0-
02	37268	X	35821	-0-	-1447	-0-	622	1	35199	2	N	-0-					-0-
03	41106	X	38664	-0-	-2442	-0-	679	1	37985	2	N	-0-					-0-
04	39780	X	36995	-0-	-2785	-0-	644	1	36351	2	N	-0-					-0-
05	41106	X	37688	-0-	-3418	-0-	684	1	37004	2	N	-0-					-0-
06	39030	X	35683	-0-	-3347	-0-	742	1	34941	2	N	-0-					-0-
07	39649	X	36248	-0-	-3401	-0-	801	1	35447	2	N	-0-					-0-
08	38657	X	37351	-0-	-1306	-0-	829	1	36522	2	N	-0-					-0-
09	37214	X	37214	-0-	-0-	-0-	770	1	36444	2	N	-0-					-0-
10	37696	X	37254	-0-	-442	-0-	754	1	36500	2	N	-0-					-0-
11	36150	X	35583	-0-	-567	-0-	697	1	34886	2	N	-0-					-0-
12	38316	X	35848	-0-	-2468	-0-	727	1	35121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27993	X	23636	-0-	-4357	-0-	404	1	23232	2	N	-0-					-0-
02	24332	X	21102	-0-	-3230	-0-	367	1	20735	2	N	-0-					-0-
03	26939	X	23937	-0-	-3002	-0-	420	1	23517	2	N	-0-					-0-
04	24990	X	23298	-0-	-1692	-0-	405	1	22893	2	N	-0-					-0-
05	25513	X	21559	-0-	-3954	-0-	391	1	21168	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	21331	-0-	-1829	-0-	443	1	20888	2	N	-0-					-0-
07	24087	X	23230	-0-	-857	-0-	513	1	22717	2	N	-0-					-0-
08	24087	X	23251	-0-	-836	-0-	516	1	22735	2	N	-0-					-0-
09	23310	X	22657	-0-	-653	-0-	469	1	22188	2	N	-0-					-0-
10	23219	X	22499	-0-	-720	-0-	455	1	22044	2	N	-0-					-0-
11	22500	X	21721	-0-	-779	-0-	426	1	21295	2	N	-0-					-0-
12	23374	X	21803	-0-	-1571	-0-	442	1	21361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36115	X	31332	-0-	-4783	-0-	536	1	30796	2	N	-0-					-0-
02	31780	X	28995	-0-	-2785	-0-	504	1	28491	2	N	-0-					-0-
03	34720	X	31442	-0-	-3278	-0-	552	1	30890	2	N	-0-					-0-
04	32550	X	30032	-0-	-2518	-0-	522	1	29510	2	N	-0-					-0-
05	32116	X	30545	-0-	-1571	-0-	554	1	29991	2	N	-0-					-0-
06	31080	X	27971	-0-	-3109	-0-	581	1	27390	2	N	-0-					-0-
07	32116	X	28402	-0-	-3714	-0-	628	1	27774	2	N	-0-					-0-
08	31434	X	28319	-0-	-3115	-0-	628	1	27691	2	N	-0-					-0-
09	30030	X	27712	-0-	-2318	-0-	574	1	27138	2	N	-0-					-0-
10	30535	X	27678	-0-	-2857	-0-	560	1	27118	2	N	-0-					-0-
11	27960	X	26543	-0-	-1417	-0-	520	1	26023	2	N	-0-					-0-
12	28582	X	NO RPT	-0-	-28582	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	15220	-0-	-683	-0-	88	1	15085	3	N	43					70
							47	9									
02	14364	X	12227	-0-	-2137	-0-	60	1	12167	3	N	-0-					70
03	15624	X	14235	-0-	-1389	-0-	98	1	14137	3	N	-0-					70
04	15120	X	13731	-0-	-1389	-0-	70	1	13661	3	N	-0-					70
05	15624	X	14380	-0-	-1244	-0-	64	1	14316	3	N	-0-					70
06	14730	X	13699	-0-	-1031	-0-	61	1	1	2	N	-0-					70
							13637	3									
07	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	68	1	14733	3	N	-0-					70
08	14384	X	14268	-0-	-116	-0-	76	1	31	2	N	-0-					70
							14161	3									
09	13920	X	13714	-0-	-206	-0-	60	1	8	2	N	-0-					70
							13646	3									
10	14787	X	13862	-0-	-925	-0-	61	1	2	2	N	-0-					70
							13799	3									
11	14310	X	13227	-0-	-1083	-0-	61	1	6	2	N	-0-					70
							13160	3									
12	14694	X	13786	-0-	-908	-0-	62	1	2	2	N	127	162	1			35
							13582	3	140	9							

TOTAL GAS PROD: 167,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					23
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					23
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	842	1	1070	3	N	-0-					23
04	3000	N	3868	-0-	868	868	882	1	2986	3	N	-0-					23
05	3100	N	3992	-0-	892	1760	882	1	3110	3	N	-0-					23
06	2176	N	416	-0-	-1760	-0-	416	1			N	-0-					23
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	450	1	19943	3	N	-0-					21
02	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	398	1	17782	3	N	-0-					21
03	19437	X	18424	-0-	-1013	-0-	597	1	17827	3	N	-0-					21
04	18810	X	15084	-0-	-3726	-0-	496	1	14588	3	N	-0-					21
05	19437	X	14742	-0-	-4695	-0-	488	1	14254	3	N	-0-					21
06	18810	X	18008	-0-	-802	-0-	586	1	17422	3	N	-0-					21
07	19437	X	17370	-0-	-2067	-0-	565	1	16804	3	N	1					22
							1	9									
08	18414	X	15966	-0-	-2448	-0-	531	1	15435	3	N	-0-					22
09	18000	X	15008	-0-	-2992	-0-	487	1	14521	3	N	-0-					22
10	18600	X	14758	-0-	-3842	-0-	466	1	14292	3	N	-0-					22
11	18000	X	14946	-0-	-3054	-0-	477	1	14469	3	N	-0-					22
12	14911	X	14254	-0-	-657	-0-	70	1	14184	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 197,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	16307	-0-	-2882	-0-	279	1	16028	2	N	-0-					-0-
02	17332	X	14860	-0-	-2472	-0-	258	1	14602	2	N	-0-					-0-
03	19189	X	17253	-0-	-1936	-0-	303	1	16950	2	N	-0-					-0-
04	18240	X	16497	-0-	-1743	-0-	287	1	16210	2	N	-0-					-0-
05	18104	X	16164	-0-	-1940	-0-	293	1	15871	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	14934	-0-	-1776	-0-	310	1	14624	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	15142	-0-	-2125	-0-	335	1	14807	2	N	-0-					-0-
08	17267	X	14802	-0-	-2465	-0-	328	1	14474	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	14467	-0-	-2033	-0-	299	1	14168	2	N	-0-					-0-
10	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	385	1	18626	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	14574	-0-	-366	-0-	286	1	14288	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	13329	-0-	-1334	-0-	270	1	13059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	345	1	15301	3	N	-0-					42
02	13468	X	13322	-0-	-146	-0-	291	1	13031	3	N	-0-					42
03	14911	X	7454	-0-	-7457	-0-	797	1	6657	3	N	-0-					42
04	14430	X	12326	-0-	-2104	-0-	759	1	11567	3	N	-0-					42
05	14911	X	12194	-0-	-2717	-0-	424	1	11770	3	N	-0-					42
06	14430	X	8760	-0-	-5670	-0-	769	1	7991	3	N	-0-					42
07	14756	X	13311	-0-	-1445	-0-	487	1	12824	3	N	-0-					42
08	12741	X	2557	-0-	-10184	-0-	607	1	1950	3	N	-0-					42
09	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	861	1	12468	3	N	-0-					42
10	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	547	1	16760	3	N	-0-					42
11	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	444	1	13438	3	N	-0-					42
*12	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	69	1	13900	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 144,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	16818	-0-	-1720	-0-	371	1	16447	3	N	-0-					20
02	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	377	1	16882	3	N	-0-					20
03	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	616	1	18401	3	N	-0-					20
04	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	621	1	18262	3	N	-0-					20
05	19096	X	18526	-0-	-570	-0-	614	1	17912	3	N	-0-					20
06	18480	X	15068	-0-	-3412	-0-	491	1	14577	3	N	-0-					20
07	19096	X	14481	-0-	-4615	-0-	471	1	14010	3	N	-0-					20
08	19096	X	14067	-0-	-5029	-0-	467	1	13600	3	N	-0-					20
09	18480	X	12493	-0-	-5987	-0-	406	1	12087	3	N	-0-					20
10	18538	X	14063	-0-	-4475	-0-	444	1	13619	3	N	-0-					20
11	15060	X	13471	-0-	-1589	-0-	430	1	13041	3	N	-0-					20
*12	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	65	1	13132	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 187,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32364	X	31789	-0-	-575	-0-	1292	1	16	2	Y	-0-					-0-
							30481	3									
02	29232	X	27927	-0-	-1305	-0-	1080	1	8	2	Y	-0-					-0-
							26839	3									
03	32364	X	30490	-0-	-1874	-0-	1051	1	4	2	Y	-0-					-0-
							29435	3									
04	31320	X	29443	-0-	-1877	-0-	1056	1	14	2	Y	-0-					-0-
							28373	3									
05	31775	X	27789	-0-	-3986	-0-	904	1	2	2	Y	-0-					-0-
							26883	3									
06	28620	X	27327	-0-	-1293	-0-	937	1	2	2	Y	-0-					-0-
							26388	3									
07	29574	X	27665	-0-	-1909	-0-	956	1	26709	3	Y	-0-					-0-
08	29574	X	26842	-0-	-2732	-0-	892	1	56	2	Y	-0-					-0-
							25894	3									
09	28620	X	25835	-0-	-2785	-0-	900	1	16	2	Y	-0-					-0-
							24919	3									
10	28241	X	26750	-0-	-1491	-0-	951	1	4	2	Y	-0-					-0-
							25795	3									
11	27330	X	25271	-0-	-2059	-0-	908	1	10	2	Y	-0-					-0-
							24353	3									
12	25699	X	25422	-0-	-277	-0-	844	1	4	2	Y	21	20	1			1
							24551	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 332,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58962	X	50459	-0-	-8503	-0-	863	1	49596	2	N	-0-			-0-
02	51576	X	43908	-0-	-7668	-0-	763	1	43145	2	N	-0-			-0-
03	55459	X	46742	-0-	-8717	-0-	821	1	45921	2	N	-0-			-0-
04	51900	X	44464	-0-	-7436	-0-	774	1	43690	2	N	-0-			-0-
05	51491	X	45053	-0-	-6438	-0-	818	1	44235	2	N	-0-			-0-
06	48840	X	42552	-0-	-6288	-0-	884	1	41668	2	N	-0-			-0-
07	48608	X	43064	-0-	-5544	-0-	952	1	42112	2	N	-0-			-0-
08	46748	X	42083	-0-	-4665	-0-	934	1	41149	2	N	-0-			-0-
09	44460	X	40309	-0-	-4151	-0-	834	1	39475	2	N	-0-			-0-
10	45043	X	40581	-0-	-4462	-0-	821	1	39760	2	N	-0-			-0-
11	42540	X	38895	-0-	-3645	-0-	762	1	38133	2	N	-0-			-0-
12	41695	X	38797	-0-	-2898	-0-	787	1	38010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 516,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	26882	-0-	-4769	-0-	26882	3			N	-0-			-0-
02	27916	X	22620	-0-	-5296	-0-	22620	3			N	-0-			-0-
03	29512	X	21451	-0-	-8061	-0-	21451	3			N	-0-			-0-
04	28560	X	18600	-0-	-9960	-0-	18600	3			N	-0-			-0-
05	29512	X	18671	-0-	-10841	-0-	18671	3			N	-0-			-0-
06	26010	X	17965	-0-	-8045	-0-	17965	3			N	-0-			-0-
07	25048	X	17854	-0-	-7194	-0-	17854	3			N	-0-			-0-
08	21452	X	17316	-0-	-4136	-0-	17316	3			N	-0-			-0-
09	18600	X	16232	-0-	-2368	-0-	16232	3			N	-0-			-0-
10	18662	X	17036	-0-	-1626	-0-	17036	3			N	-0-			-0-
11	17970	X	15655	-0-	-2315	-0-	15655	3			N	-0-			-0-
12	17515	X	15810	-0-	-1705	-0-	15810	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29357	X	24649	-0-	-4708	-0-	24649	3			N	-0-			-0-
02	26096	X	22124	-0-	-3972	-0-	22124	3			N	-0-			-0-
03	27342	X	24829	-0-	-2513	-0-	24829	3			N	-0-			-0-
04	25140	X	22452	-0-	-2688	-0-	22452	3			N	-0-			-0-
05	24645	X	22516	-0-	-2129	-0-	22516	3			N	-0-			-0-
06	24030	X	20287	-0-	-3743	-0-	20287	3			N	-0-			-0-
07	24831	X	20494	-0-	-4337	-0-	20494	3			N	-0-			-0-
08	24831	X	20348	-0-	-4483	-0-	20348	3			N	-0-			-0-
09	22440	X	18761	-0-	-3679	-0-	18761	3			N	-0-			-0-
10	22506	X	19022	-0-	-3484	-0-	19022	3			N	-0-			-0-
11	20280	X	18501	-0-	-1779	-0-	18501	3			N	-0-			-0-
12	20491	X	18441	-0-	-2050	-0-	18441	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 252,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	3			N	-0-					-0-
02	16296	X	16271	-0-	-25	-0-	16271	3			N	-0-					-0-
03	18042	X	17392	-0-	-650	-0-	17392	3			N	-0-					-0-
04	17460	X	16032	-0-	-1428	-0-	16032	3			N	-0-					-0-
05	18042	X	16154	-0-	-1888	-0-	16154	3			N	-0-					-0-
06	17460	X	15257	-0-	-2203	-0-	15257	3			N	-0-					-0-
07	18011	X	15399	-0-	-2612	-0-	15399	3			N	-0-					-0-
08	17391	X	15457	-0-	-1934	-0-	15457	3			N	-0-					-0-
09	16020	X	14676	-0-	-1344	-0-	14676	3			N	-0-					-0-
10	16151	X	14851	-0-	-1300	-0-	14851	3			N	-0-					-0-
11	15270	X	14154	-0-	-1116	-0-	14154	3			N	-0-					-0-
12	15469	X	14479	-0-	-990	-0-	14479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	12949	-0-	-2396	-0-	12949	3			N	-0-					-0-
02	13272	X	11363	-0-	-1909	-0-	11363	3			N	-0-					-0-
03	14167	X	12323	-0-	-1844	-0-	12323	3			N	-0-					-0-
04	13410	X	10261	-0-	-3149	-0-	10261	3			N	-0-					-0-
05	13795	X	11681	-0-	-2114	-0-	11681	3			N	-0-					-0-
06	12540	X	11296	-0-	-1244	-0-	11296	3			N	-0-					-0-
07	12586	X	10476	-0-	-2110	-0-	10476	3			N	-0-					-0-
08	12338	X	9024	-0-	-3314	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	9391	-0-	-1919	-0-	9391	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	9561	-0-	-2126	-0-	9561	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	9941	-0-	-1369	-0-	9941	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	8613	-0-	-346	-0-	8613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	17887	-0-	-1643	-0-	306	1	17581	2	N	-0-					-0-
02	17416	X	15589	-0-	-1827	-0-	271	1	15318	2	N	-0-					-0-
03	19282	X	16778	-0-	-2504	-0-	295	1	16483	2	N	-0-					-0-
04	18240	X	16041	-0-	-2199	-0-	279	1	15762	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	16092	-0-	-2105	-0-	292	1	15800	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	15004	-0-	-2306	-0-	312	1	14692	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14493	-0-	-2774	-0-	320	1	14173	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	14964	-0-	-1807	-0-	332	1	14632	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14213	-0-	-1837	-0-	294	1	13919	2	N	-0-					-0-
10	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	376	1	18195	2	N	-0-					-0-
11	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	376	1	18807	2	N	-0-					-0-
*12	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	388	1	18756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	285	1	10944	3	N	-0-					22
02	1456	X	1113	-0-	-343	-0-	24	1	1089	3	N	-0-					22
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					22
04	1560	X	802	-0-	-758	-0-	18	1	784	3	N	-0-					22
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	122	1	5334	3	N	19					41
							21	9									
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	115	1	5096	3	N	45	74	1			12
							50	9									
07	1240	X	643	-0-	-597	-0-	14	1	629	3	N	-0-					12
08	1612	X	841	-0-	-771	-0-	19	1	822	3	N	-0-					12
09	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	283	1	12579	3	N	-0-					12
10	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	411	1	18763	3	N	-0-					12
11	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	482	1	21717	3	N	-0-					12
*12	21650	X	21650	-0-	-0-	-0-	71	1	21579	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 101,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	17376	-0-	-1348	-0-	17376	3			N	-0-					-0-
02	17024	X	14817	-0-	-2207	-0-	14817	3			N	-0-					-0-
03	18848	X	15934	-0-	-2914	-0-	15934	3			N	-0-					-0-
04	18240	X	14622	-0-	-3618	-0-	14622	3			N	-0-					-0-
05	18848	X	14325	-0-	-4523	-0-	14325	3			N	-0-					-0-
06	16830	X	13441	-0-	-3389	-0-	13441	3			N	-0-					-0-
07	16399	X	13690	-0-	-2709	-0-	13690	3			N	-0-					-0-
08	15934	X	13543	-0-	-2391	-0-	13543	3			N	-0-					-0-
09	14610	X	12852	-0-	-1758	-0-	12852	3			N	-0-					-0-
10	14322	X	11945	-0-	-2377	-0-	11945	3			N	-0-					-0-
11	13440	X	11538	-0-	-1902	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
12	13702	X	11261	-0-	-2441	-0-	11261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	23708	-0-	-348	-0-	522	1	23186	3	N	-0-					15
02	20776	X	18988	-0-	-1788	-0-	415	1	18573	3	N	-0-					15
03	22413	X	19602	-0-	-2811	-0-	429	1	19173	3	N	-0-					15
04	22950	X	21478	-0-	-1472	-0-	475	1	20854	3	N	135					150
							149	9									
05	23715	X	21297	-0-	-2418	-0-	477	1	20776	3	N	40	190	1			-0-
							44	9									
06	22950	X	20353	-0-	-2597	-0-	447	1	19844	3	N	56	44	1			12
							62	9									
07	22196	X	22086	-0-	-110	-0-	487	1	21599	3	N	-0-					12
08	22196	X	22119	-0-	-77	-0-	497	1	21622	3	N	-0-					12
09	21480	X	18990	-0-	-2490	-0-	417	1	18573	3	N	-0-					12
10	22072	X	18685	-0-	-3387	-0-	400	1	18285	3	N	-0-					12
11	21420	X	17816	-0-	-3604	-0-	387	1	17429	3	N	-0-					12
12	22134	X	17427	-0-	-4707	-0-	56	1	17229	3	N	129	119	1			22
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 242,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	19300	-0-	-3206	-0-	921	1	18083	3	N	269	192	1			153
							296	9									
02	20328	X	8007	-0-	-12321	-0-	599	1	7246	3	N	147	172	1			128
							162	9									
03	16337	X	11828	-0-	-4509	-0-	651	1	10964	3	N	194	234	1			88
							213	9									
04	18690	X	-0-	-0-	-18690	-0-					N	-0-					88
05	19313	X	557	-0-	-18756	-0-	29	1	522	3	N	5					93
							6	9									
06	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	605	1	2	2	N	144	167	1			70
							18073	3	158	9							
07	11842	X	8083	-0-	-3759	-0-	341	1	7480	3	N	238	222	1			86
							262	9									
08	11842	X	10316	-0-	-1526	-0-	330	1	21	2	N	211	291	1			6
							9733	3	232	9							
09	18840	X	9590	-0-	-9250	-0-	369	1	5	2	N	165	83	1			88
							9034	3	182	9							
10	19468	X	8896	-0-	-10572	-0-	319	1	2	2	N	196	263	1			21
							8359	3	216	9							
11	18840	X	11986	-0-	-6854	-0-	408	1	6	2	N	157	119	1			59
							11399	3	173	9							
*12	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	452	1	1	2	N	167	165	1			61
							11234	3	184	9							

TOTAL GAS PROD: 119,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	46	-0-	-1597	-0-	1	1	45	3	N	-0-					47
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					47
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					47
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	40					87
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	68	137	1			18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	3000	N	7551	-0-	4551	4551	665	1	6886	3	N	-0-					18
10	3100	N	26818	-0-	23718	28269	704	1	26114	3	N	-0-					18
11	3000	N	22753	-0-	19753	48022	494	1	22259	3	N	-0-					18
*12	71397	X	23375	-0-	-48022	-0-	76	1	23299	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 80,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	6112	-0-	-9729	-0-	586	1	3	2	N	108	184	1			169
							5404	3	119	9							
02	10024	X	6845	-0-	-3179	-0-	746	1	2	2	N	118	188	1			99
							5967	3	130	9							
03	8680	X	4949	-0-	-3731	-0-	705	1	4120	3	N	113					212
							124	9									
04	5910	X	2328	-0-	-3582	-0-	401	1	1	2	N	17	177	1			52
							1907	3	19	9							
05	7564	X	407	-0-	-7157	-0-	2	1	405	3	N	-0-					52
06	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	N	190	158	1			84
							10379	3	209	9							
07	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	52	1	10903	3	N	165					249
							182	9									
08	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	61	1	24	2	N	155	178	1			226
							11077	3	171	9							
09	10650	X	7362	-0-	-3288	-0-	32	1	5	2	N	126	168	1			184
							7186	3	139	9							
10	11129	X	10469	-0-	-660	-0-	46	1	2	2	N	121	187	1			118
							10288	3	133	9							
11	10980	X	9003	-0-	-1977	-0-	42	1	4	2	N	111					229
							8835	3	122	9							
12	11346	X	10308	-0-	-1038	-0-	48	1	2	2	N	121	175	1			175
							10125	3	133	9							

TOTAL GAS PROD: 90,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7760	-0-	-1416	-0-	46	1	7582	3	N	120					170
							132	9									
02	8288	X	5954	-0-	-2334	-0-	29	1	5781	3	N	131	225	1			76
							144	9									
03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	67	1	9625	3	N	155	193	1			38
							171	9									
04	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	51	1	9836	3	N	134					172
							147	9									
05	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	46	1	9993	3	N	146	181	1			137
							161	9									
06	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	45	1	9716	3	N	124	154	1			107
							136	9									
07	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	46	1	9698	3	N	75	93	1			89
							83	9									
08	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	53	1	21	2	N	77					166
							9678	3	85	9							
09	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	N	119	170	1			115
							10227	3	131	9							
10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	104	178	1			41
							10179	3	114	9							
11	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	48	1	4	2	N	138					179
							9993	3	152	9							
*12	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	106	183	1			102
							10498	3	117	9							

TOTAL GAS PROD: 114,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,429

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	82	1	13559	3	N	127					288
							140	9									
02	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	61	1	12088	3	N	132	190	1			230
							145	9									
03	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	107	1	15354	3	N	112	191	1			151
							123	9									
04	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	75	1	14346	3	N	64					215
							70	9									
05	9269	X	4854	-0-	-4415	-0-	21	1	4802	3	N	28	168	1			75
							31	9									
06	8970	X	5	-0-	-8965	-0-	5	3			N	-0-					75
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					75
08	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					75
09	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	N	37					112
							10103	3	41	9							
10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	68					180
							9449	3	75	9							
11	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	79					259
							10662	3	87	9							
12	T. A.		9518	-0-	9518	9518	44	1	1	2	N	89	193	1			155
							9375	3	98	9							

TOTAL GAS PROD: 101,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	15097	-0-	-868	-0-	258	1	14839	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	12752	-0-	-1248	-0-	222	1	12530	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	13540	-0-	-1650	-0-	238	1	13302	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	13017	-0-	-1593	-0-	226	1	12791	2	N	-0-					-0-
05	15097	X	12218	-0-	-2879	-0-	222	1	11996	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	11288	-0-	-3322	-0-	235	1	11053	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	12145	-0-	-1960	-0-	268	1	11877	2	N	-0-					-0-
08	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	364	1	16061	2	N	-0-					-0-
09	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	395	1	18705	2	N	-0-					-0-
10	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	368	1	17805	2	N	-0-					-0-
11	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	333	1	16668	2	N	-0-					-0-
12	19499	X	16644	-0-	-2855	-0-	338	1	16306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	3898	-0-	-14361	-0-	152	1	3746	2	N	-0-					-0-
02	15848	X	13681	-0-	-2167	-0-	249	1	13432	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	15973	-0-	-85	-0-	280	1	15693	2	N	-0-					-0-
04	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	275	1	15557	2	N	-0-					-0-
05	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	292	1	15777	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	15147	-0-	-303	-0-	315	1	14832	2	N	-0-					-0-
07	16368	X	14936	-0-	-1432	-0-	330	1	14606	2	N	-0-					-0-
08	16368	X	14500	-0-	-1868	-0-	322	1	14178	2	N	-0-					-0-
09	15840	X	13837	-0-	-2003	-0-	286	1	13551	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	13709	-0-	-2349	-0-	277	1	13432	2	N	-0-					-0-
11	15150	X	12761	-0-	-2389	-0-	250	1	12511	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	12824	-0-	-1250	-0-	260	1	12564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	332	1	19054	2	N	-0-			-0-
02	16268	X	15281	-0-	-987	-0-	266	1	15015	2	N	-0-			-0-
03	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	329	1	18415	2	N	-0-			-0-
04	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	323	1	18260	2	N	-0-			-0-
05	18290	X	17944	-0-	-346	-0-	326	1	17618	2	N	-0-			-0-
06	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	371	1	17465	2	N	-0-			-0-
07	18290	X	15569	-0-	-2721	-0-	344	1	15225	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	14564	-0-	-3726	-0-	323	1	14241	2	N	-0-			-0-
09	17700	X	13998	-0-	-3702	-0-	290	1	13708	2	N	-0-			-0-
10	18290	X	13682	-0-	-4608	-0-	277	1	13405	2	N	-0-			-0-
11	17700	X	12805	-0-	-4895	-0-	251	1	12554	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	12617	-0-	-1643	-0-	256	1	12361	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	21020	-0-	-1889	-0-	359	1	20661	2	N	-0-			-0-
02	20412	X	17567	-0-	-2845	-0-	305	1	17262	2	N	-0-			-0-
03	22599	X	7454	-0-	-15145	-0-	249	1	7205	2	N	-0-			-0-
04	21180	X	5397	-0-	-15783	-0-	512	1	4885	2	N	-0-			-0-
05	21142	X	4724	-0-	-16418	-0-	482	1	4242	2	N	-0-			-0-
06	20340	X	5046	-0-	-15294	-0-	585	1	4461	2	N	-0-			-0-
07	19437	X	16327	-0-	-3110	-0-	1111	1	15216	2	N	-0-			-0-
08	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	442	1	19488	2	N	-0-			-0-
09	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	400	1	18934	2	N	-0-			-0-
10	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	374	1	18080	2	N	-0-			-0-
11	19290	X	17721	-0-	-1569	-0-	347	1	17374	2	N	-0-			-0-
12	19964	X	17461	-0-	-2503	-0-	354	1	17107	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	16233	-0-	-4010	-0-	16233	3			N	-0-			-0-
02	17192	X	14282	-0-	-2910	-0-	14282	3			N	-0-			-0-
03	18569	X	15615	-0-	-2954	-0-	15615	3			N	-0-			-0-
04	17370	X	15436	-0-	-1934	-0-	15436	3			N	-0-			-0-
05	17205	X	14696	-0-	-2509	-0-	14696	3			N	-0-			-0-
06	15720	X	12818	-0-	-2902	-0-	12818	3			N	-0-			-0-
07	15965	X	13180	-0-	-2785	-0-	13180	3			N	-0-			-0-
08	15965	X	12681	-0-	-3284	-0-	12681	3			N	-0-			-0-
09	15450	X	12003	-0-	-3447	-0-	12003	3			N	-0-			-0-
10	14694	X	12069	-0-	-2625	-0-	12069	3			N	-0-			-0-
11	12810	X	12205	-0-	-605	-0-	12205	3			N	-0-			-0-
*12	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	14359	-0-	-3683	-0-	14359	3			N	-0-					-0-
02	15820	X	11983	-0-	-3837	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
03	16740	X	13634	-0-	-3106	-0-	13634	3			N	-0-					-0-
04	15690	X	13321	-0-	-2369	-0-	13321	3			N	-0-					-0-
05	14539	X	12201	-0-	-2338	-0-	12201	3			N	-0-					-0-
06	13890	X	11475	-0-	-2415	-0-	11475	3			N	-0-					-0-
07	13764	X	11830	-0-	-1934	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
08	13764	X	10877	-0-	-2887	-0-	10877	3			N	-0-					-0-
09	13320	X	11066	-0-	-2254	-0-	11066	3			N	-0-					-0-
10	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	11353	-0-	-137	-0-	11353	3			N	-0-					-0-
*12	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	19759	-0-	-143	-0-	19759	3			N	-0-					-0-
02	17864	X	17423	-0-	-441	-0-	17423	3			N	-0-					-0-
03	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	19809	3			N	-0-					-0-
04	19140	X	16824	-0-	-2316	-0-	16824	3			N	-0-					-0-
05	19747	X	16559	-0-	-3188	-0-	16559	3			N	-0-					-0-
06	19170	X	15839	-0-	-3331	-0-	15839	3			N	-0-					-0-
07	19809	X	16016	-0-	-3793	-0-	16016	3			N	-0-					-0-
08	19809	X	15674	-0-	-4135	-0-	15674	3			N	-0-					-0-
09	16830	X	14881	-0-	-1949	-0-	14881	3			N	-0-					-0-
10	16554	X	14972	-0-	-1582	-0-	14972	3			N	-0-					-0-
11	15840	X	13441	-0-	-2399	-0-	13441	3			N	-0-					-0-
12	16027	X	13540	-0-	-2487	-0-	13540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	25209	-0-	-1854	-0-	431	1	24778	2	N	-0-					-0-
02	24276	X	22277	-0-	-1999	-0-	387	1	21890	2	N	-0-					-0-
03	26877	X	23597	-0-	-3280	-0-	414	1	23183	2	N	-0-					-0-
04	25740	X	22356	-0-	-3384	-0-	389	1	21967	2	N	-0-					-0-
05	25823	X	22635	-0-	-3188	-0-	411	1	22224	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	21601	-0-	-2789	-0-	449	1	21152	2	N	-0-					-0-
07	24676	X	21602	-0-	-3074	-0-	477	1	21125	2	N	-0-					-0-
08	23591	X	21416	-0-	-2175	-0-	475	1	20941	2	N	-0-					-0-
09	22350	X	20908	-0-	-1442	-0-	433	1	20475	2	N	-0-					-0-
10	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	504	1	24389	2	N	-0-					-0-
11	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	489	1	24477	2	N	-0-					-0-
*12	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	504	1	24353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	3			N	-0-					-0-
02	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	3			N	-0-					-0-
03	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	3			N	-0-					-0-
04	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	3			N	-0-					-0-
05	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
06	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	3			N	-0-					-0-
07	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	3			N	-0-					-0-
08	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	3			N	-0-					-0-
09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	3			N	-0-					-0-
10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	3			N	-0-					-0-
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
*12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13205	-0-	-1985	-0-	13205	3			N	-0-					-0-
02	12852	X	11664	-0-	-1188	-0-	11664	3			N	-0-					-0-
03	13857	X	12155	-0-	-1702	-0-	12155	3			N	-0-					-0-
04	12990	X	11654	-0-	-1336	-0-	11654	3			N	-0-					-0-
05	13423	X	7840	-0-	-5583	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
06	12780	X	9414	-0-	-3366	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	12301	-0-	-626	-0-	12301	3			N	-0-					-0-
08	12152	X	8846	-0-	-3306	-0-	8846	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	7824	-0-	-3816	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	7808	-0-	-4499	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
11	11910	X	7335	-0-	-4575	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	8435	-0-	-865	-0-	8435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10661	3	156	9	N	142	180	1			109
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10464	3	130	9	N	118					227
03	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10474	3	152	9	N	138	179	1			186
04	9180	X	7196	-0-	-1984	-0-	7152	3	44	9	N	40					226
05	9486	X	7262	-0-	-2224	-0-	7181	3	81	9	N	74	188	1			112
06	9180	X	7089	-0-	-2091	-0-	6958	3	131	9	N	119					231
07	9486	X	9035	-0-	-451	-0-	71	1	8867	3	N	88	174	1			145
							97	9									
08	9486	X	9334	-0-	-152	-0-	9251	3	83	9	N	75					220
09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9313	3	108	9	N	98	175	1			143
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9246	3	101	9	N	92	181	1			54
11	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9818	3	28	9	N	25					79
12	9672	X	9638	-0-	-34	-0-	9543	3	95	9	N	86	97	1			68

TOTAL GAS PROD: 110,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	17600	-0-	-1589	-0-	301	1	17299	2	N	-0-					60
02	17332	X	15649	-0-	-1683	-0-	272	1	15377	2	N	-0-					60
03	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	340	1	19023	2	N	-0-					60
04	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	321	1	18103	2	N	-0-					60
05	20683	X	20683	-0-	-0-	-0-	375	1	20308	2	N	-0-					60
06	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	405	1	19077	2	N	-0-					60
07	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	435	1	19239	2	N	-0-					60
08	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	436	1	19196	2	N	-0-					60
09	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	396	1	18726	2	N	-0-					60
*10	19189	X	19111	-0-	-78	-0-	387	1	18724	2	N	-0-					-0-
11	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	675	1	18049	2	N	-0-					-0-
12	19716	X	19252	-0-	-464	-0-	1064	1	18188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					35
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					35
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					35
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	1503	3	N	1					36
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	364 100	1 9	4611	3	N	91					127
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	10	3	89	9	N	81	183	1			25
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	414 35	1 9	2883	3	N	32					57
11	4920	X	1560	-0-	-3360	-0-	324 10	1 9	1226	3	N	9					66
*12	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	63 86	1 9	9074	3	N	78	95	1			49

TOTAL GAS PROD: 20,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13890	-0-	-277	-0-	13662	3	228	9	N	207	194	1			192
02	12796	X	11599	-0-	-1197	-0-	11487	3	112	9	N	102	174	1			120
03	14167	X	13035	-0-	-1132	-0-	12817	3	218	9	N	198	177	1			141
04	13710	X	13689	-0-	-21	-0-	13535	3	154	9	N	140					281
05	14167	X	13984	-0-	-183	-0-	13829	3	155	9	N	141	185	1			237
06	13440	X	12129	-0-	-1311	-0-	12010	3	119	9	N	108	180	1			165
07	14136	X	12382	-0-	-1754	-0-	95	1	12175	3	N	102	181	1			86
							112	9									
08	14136	X	11901	-0-	-2235	-0-	11789	3	112	9	N	102					188
09	13680	X	11605	-0-	-2075	-0-	11486	3	119	9	N	108	182	1			114
10	13981	X	11612	-0-	-2369	-0-	11490	3	122	9	N	111	181	1			44
11	12120	X	10597	-0-	-1523	-0-	10479	3	118	9	N	107					151
12	11873	X	9965	-0-	-1908	-0-	9859	3	106	9	N	96	180	1			67

TOTAL GAS PROD: 146,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11271	-0-	-2214	-0-	69	1	6	2	N	-0-					22
							11196	3									
02	11984	X	10640	-0-	-1344	-0-	54	1	4	2	N	67					89
							10508	3	74	9							
03	13268	X	10855	-0-	-2413	-0-	75	1	1	2	N	112	170	1			31
							10656	3	123	9							
04	11790	X	10043	-0-	-1747	-0-	53	1	5	2	N	-0-					31
							9985	3									
05	11780	X	10671	-0-	-1109	-0-	49	1	1	2	N	-0-					31
							10621	3									
06	11400	X	10176	-0-	-1224	-0-	46	1	1	2	N	154	149	1			36
							9960	3	169	9							
07	11780	X	9512	-0-	-2268	-0-	45	1	9467	3	N	-0-					36
08	10850	X	9388	-0-	-1462	-0-	52	1	20	2	N	-0-					36
							9316	3									
09	10320	X	8705	-0-	-1615	-0-	39	1	5	2	N	70					106
							8584	3	77	9							
10	10664	X	5260	-0-	-5404	-0-	24	1	1	2	N	86	123	1			69
							5140	3	95	9							
11	10170	X	6012	-0-	-4158	-0-	29	1	3	2	N	31					100
							5946	3	34	9							
12	9517	X	6057	-0-	-3460	-0-	28	1	1	2	N	48					148
							5975	3	53	9							

TOTAL GAS PROD: 108,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	16548	-0-	-688	-0-	613	1	8	2	N	26					58
							15898	3	29	9							
02	14812	X	13518	-0-	-1294	-0-	533	1	4	2	N	57					115
							12918	3	63	9							
03	13361	X	13112	-0-	-249	-0-	530	1	1	2	N	66	152	1			29
							12508	3	73	9							
04	16020	X	15123	-0-	-897	-0-	632	1	7	2	N	15					44
							14467	3	17	9							
05	16554	X	13468	-0-	-3086	-0-	653	1	12713	3	N	93					137
							102	9									
06	16020	X	8616	-0-	-7404	-0-	711	1	7835	3	N	64	120	1			81
							70	9									
07	15624	X	12970	-0-	-2654	-0-	706	1	12260	3	N	4					85
							4	9									
08	15624	X	12554	-0-	-3070	-0-	515	1	26	2	N	7					92
							12005	3	8	9							
09	15120	X	12579	-0-	-2541	-0-	857	1	7	2	N	73					165
							11635	3	80	9							
10	13454	X	7396	-0-	-6058	-0-	699	1	1	2	N	15	148	1			32
							6679	3	17	9							
11	12540	X	8070	-0-	-4470	-0-	745	1	3	2	N	-0-					32
							7322	3									
12	12989	X	7814	-0-	-5175	-0-	791	1	1	2	N	51					83
							6966	3	56	9							

TOTAL GAS PROD: 141,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33759	X	29669	-0-	-4090	-0-	507	1	29162	2	N	-0-					-0-
02	29820	X	26526	-0-	-3294	-0-	461	1	26065	2	N	-0-					-0-
03	31961	X	28711	-0-	-3250	-0-	504	1	28207	2	N	-0-					-0-
04	29760	X	27538	-0-	-2222	-0-	479	1	27059	2	N	-0-					-0-
05	29791	X	28153	-0-	-1638	-0-	511	1	27642	2	N	-0-					-0-
06	28710	X	27048	-0-	-1662	-0-	562	1	26486	2	N	-0-					-0-
07	29357	X	26585	-0-	-2772	-0-	588	1	25997	2	N	-0-					-0-
08	28706	X	26634	-0-	-2072	-0-	591	1	26043	2	N	-0-					-0-
09	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	623	1	29468	2	N	-0-					-0-
10	28148	X	25112	-0-	-3036	-0-	508	1	24604	2	N	-0-					-0-
11	27060	X	25271	-0-	-1789	-0-	495	1	24776	2	N	-0-					-0-
12	31093	X	25342	-0-	-5751	-0-	514	1	24828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	13421	-0-	-901	-0-	294	1	13077	3	Y	45					57
							50	9									
02	12684	X	11852	-0-	-832	-0-	258	1	11568	3	Y	24	63	1			18
							26	9									
03	13888	X	12920	-0-	-968	-0-	282	1	12638	3	Y	-0-					18
04	13440	X	12520	-0-	-920	-0-	278	1	12232	3	Y	9					27
							10	9									
05	13702	X	12727	-0-	-975	-0-	286	1	12440	3	Y	1	27	1			1
							1	9									
06	12990	X	11440	-0-	-1550	-0-	251	1	11150	3	Y	35	30	1			6
							39	9									
07	13113	X	10965	-0-	-2148	-0-	242	1	10723	3	Y	-0-					6
08	12927	X	11764	-0-	-1163	-0-	264	1	11500	3	Y	-0-					6
09	12510	X	11141	-0-	-1369	-0-	244	1	10886	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
10	12741	X	11647	-0-	-1094	-0-	250	1	11397	3	Y	-0-					10
11	11430	X	11209	-0-	-221	-0-	243	1	10966	3	Y	-0-					10
12	11749	X	11315	-0-	-434	-0-	37	1	11213	3	Y	59	61	1			8
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 142,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	434	1	19210	3	N	-0-					-0-
02	17780	X	17421	-0-	-359	-0-	382	1	17039	3	N	-0-					-0-
03	19685	X	18427	-0-	-1258	-0-	405	1	18022	3	N	-0-					-0-
04	19050	X	17907	-0-	-1143	-0-	400	1	17507	3	N	-0-					-0-
05	19685	X	18696	-0-	-989	-0-	421	1	18275	3	N	-0-					-0-
06	19020	X	18102	-0-	-918	-0-	400	1	17702	3	N	-0-					-0-
07	19282	X	17902	-0-	-1380	-0-	396	1	17506	3	N	-0-					-0-
08	18693	X	17629	-0-	-1064	-0-	398	1	17231	3	N	-0-					-0-
09	18090	X	17051	-0-	-1039	-0-	377	1	16674	3	N	-0-					-0-
10	18693	X	17600	-0-	-1093	-0-	379	1	17221	3	N	-0-					-0-
11	18090	X	17379	-0-	-711	-0-	379	1	17000	3	N	-0-					-0-
12	17670	X	17164	-0-	-506	-0-	56	1	17108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	27396	-0-	-2674	-0-	469	1	26927	2	N	-0-					-0-
02	27132	X	23963	-0-	-3169	-0-	416	1	23547	2	N	-0-					-0-
03	30039	X	25112	-0-	-4927	-0-	441	1	24671	2	N	-0-					-0-
04	28050	X	23900	-0-	-4150	-0-	416	1	23484	2	N	-0-					-0-
05	28024	X	24088	-0-	-3936	-0-	437	1	23651	2	N	-0-					-0-
06	26520	X	22720	-0-	-3800	-0-	472	1	22248	2	N	-0-					-0-
07	26536	X	22909	-0-	-3627	-0-	506	1	22403	2	N	-0-					-0-
08	25110	X	18534	-0-	-6576	-0-	411	1	18123	2	N	-0-					-0-
09	23910	X	12879	-0-	-11031	-0-	267	1	12612	2	N	-0-					-0-
10	24087	X	21854	-0-	-2233	-0-	442	1	21412	2	N	-0-					-0-
11	22710	X	20801	-0-	-1909	-0-	408	1	20393	2	N	-0-					-0-
12	22909	X	21228	-0-	-1681	-0-	431	1	20797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32426	X	30515	-0-	-1911	-0-	1239	1	15	2	Y	-0-					16
							29261	3									
02	29288	X	25293	-0-	-3995	-0-	973	1	8	2	Y	-0-					16
							24312	3									
03	32147	X	25030	-0-	-7117	-0-	856	1	2	2	Y	-0-					16
							24172	3									
04	30540	X	23901	-0-	-6639	-0-	853	1	12	2	Y	-0-					16
							23036	3									
05	31062	X	24053	-0-	-7009	-0-	778	1	23275	3	Y	-0-					16
06	26520	X	22656	-0-	-3864	-0-	776	1	2	2	Y	-0-					16
							21878	3									
07	27404	X	22525	-0-	-4879	-0-	777	1	21748	3	Y	-0-					16
08	25017	X	22253	-0-	-2764	-0-	743	1	47	2	Y	-0-					16
							21463	3									
09	23910	X	21206	-0-	-2704	-0-	737	1	12	2	Y	-0-					16
							20457	3									
10	24056	X	21199	-0-	-2857	-0-	751	1	2	2	Y	-0-					16
							20446	3									
11	22650	X	20260	-0-	-2390	-0-	726	1	8	2	Y	-0-					16
							19526	3									
12	21235	X	19680	-0-	-1555	-0-	653	1	2	2	Y	-0-					16
							19025	3									

TOTAL GAS PROD: 278,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36332	X	32128	-0-	-4204	-0-	1305	1	16	2	Y	-0-					2
							30807	3									
02	32816	X	27669	-0-	-5147	-0-	1064	1	8	2	Y	-0-					2
							26597	3									
03	35774	X	27936	-0-	-7838	-0-	956	1	3	2	Y	-0-					2
							26977	3									
04	34380	X	26878	-0-	-7502	-0-	959	1	12	2	Y	-0-					2
							25907	3									
05	34906	X	26350	-0-	-8556	-0-	853	1	2	2	Y	-0-					2
							25495	3									
06	29550	X	24779	-0-	-4771	-0-	848	1	2	2	Y	-0-					2
							23929	3									
07	30535	X	25106	-0-	-5429	-0-	866	1	24240	3	Y	-0-					2
08	27931	X	23759	-0-	-4172	-0-	792	1	50	2	Y	-0-					2
							22917	3									
09	26880	X	22519	-0-	-4361	-0-	783	1	14	2	Y	-0-					2
							21722	3									
10	26350	X	21960	-0-	-4390	-0-	779	1	2	2	Y	-0-					2
							21179	3									
11	24780	X	20580	-0-	-4200	-0-	737	1	8	2	Y	-0-					2
							19835	3									
12	22847	X	19062	-0-	-3785	-0-	633	1	2	2	Y	-0-					2
							18427	3									

TOTAL GAS PROD: 298,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	17455	-0-	-2912	-0-		299	1	17156	2	N	-0-					-0-
02	18004	X	15288	-0-	-2716	-0-		266	1	15022	2	N	-0-					-0-
03	19034	X	16188	-0-	-2846	-0-		284	1	15904	2	N	-0-					-0-
04	17700	X	16099	-0-	-1601	-0-		280	1	15819	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	16407	-0-	-1821	-0-		298	1	16109	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	15554	-0-	-1336	-0-		323	1	15231	2	N	-0-					-0-
07	16926	X	15694	-0-	-1232	-0-		347	1	15347	2	N	-0-					-0-
08	16647	X	15366	-0-	-1281	-0-		341	1	15025	2	N	-0-					-0-
09	16110	X	14711	-0-	-1399	-0-		305	1	14406	2	N	-0-					-0-
10	16399	X	14554	-0-	-1845	-0-		295	1	14259	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	13906	-0-	-1634	-0-		273	1	13633	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	14072	-0-	-1180	-0-		285	1	13787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	13221	-0-	-1132	-0-		13221	3			N	-0-					-0-
02	12964	X	11600	-0-	-1364	-0-		11600	3			N	-0-					-0-
03	14353	X	13059	-0-	-1294	-0-		13059	3			N	-0-					-0-
04	13890	X	11615	-0-	-2275	-0-		11615	3			N	-0-					-0-
05	14353	X	12590	-0-	-1763	-0-		12590	3			N	-0-					-0-
06	12780	X	11890	-0-	-890	-0-		11890	3			N	-0-					-0-
07	13051	X	10761	-0-	-2290	-0-		10761	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	11053	-0-	-1998	-0-		11053	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11292	-0-	-888	-0-		11292	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	10868	-0-	-1718	-0-		10868	3			N	-0-					-0-
11	11880	X	10138	-0-	-1742	-0-		10138	3			N	-0-					-0-
12	11656	X	10759	-0-	-897	-0-		10759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	8930	-0-	-5764	-0-		8930	3			N	-0-					-0-
02	12768	X	9288	-0-	-3480	-0-		9288	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	5777	-0-	-7987	-0-		184	1	5593	3	N	-0-					-0-
04	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-		70	1	13552	3	N	-0-					-0-
05	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-		13751	3			N	-0-					-0-
06	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-		12380	3			N	-0-					-0-
07	14074	X	12457	-0-	-1617	-0-		12457	3			N	-0-					-0-
08	14074	X	12044	-0-	-2030	-0-		12044	3			N	-0-					-0-
09	13620	X	11395	-0-	-2225	-0-		11395	3			N	-0-					-0-
10	13764	X	11610	-0-	-2154	-0-		11610	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	11416	-0-	-974	-0-		11416	3			N	-0-					-0-
12	12245	X	11586	-0-	-659	-0-		11586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	19953	-0-	-3328	-0-	810	1	10	2	Y	-0-					1
							19133	3									
02	21028	X	18888	-0-	-2140	-0-	727	1	6	2	Y	-0-					1
							18155	3									
03	30872	X	30872	-0-	-0-	-0-	1144	1	4	2	Y	-0-					1
							29724	3									
04	37225	X	37225	-0-	-0-	-0-	1329	1	16	2	Y	-0-					1
							35880	3									
05	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	1132	1	33891	3	Y	-0-					1
06	32114	X	32114	-0-	-0-	-0-	1100	1	31014	3	Y	-0-					1
07	31766	X	31766	-0-	-0-	-0-	1096	1	30670	3	Y	-0-					1
08	30503	X	30503	-0-	-0-	-0-	1018	1	63	2	Y	-0-					1
							29422	3									
09	29181	X	29181	-0-	-0-	-0-	1015	1	17	2	Y	-0-					1
							28149	3									
10	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	1063	1	4	2	Y	-0-					1
							28896	3									
11	27719	X	27719	-0-	-0-	-0-	994	1	12	2	Y	-0-					1
							26713	3									
12	29822	X	28092	-0-	-1730	-0-	933	1	4	2	Y	-0-					1
							27155	3									

TOTAL GAS PROD: 351,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	22766	-0-	-5041	-0-	22766	3			N	-0-					-0-
02	24668	X	18439	-0-	-6229	-0-	18439	3			N	-0-					-0-
03	20770	X	18055	-0-	-2715	-0-	18055	3			N	-0-					-0-
04	22020	X	1742	-0-	-20278	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	22754	X	7366	-0-	-15388	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
06	22020	X	18990	-0-	-3030	-0-	18990	3			N	-0-					-0-
07	20429	X	19528	-0-	-901	-0-	19528	3			N	-0-					-0-
08	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	18215	3			N	-0-					-0-
09	18990	X	17846	-0-	-1144	-0-	17846	3			N	-0-					-0-
10	19623	X	19153	-0-	-470	-0-	19153	3			N	-0-					-0-
11	18990	X	17304	-0-	-1686	-0-	17304	3			N	-0-					-0-
12	19220	X	15486	-0-	-3734	-0-	15486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14880	3	119	9	N	108					231
02	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	13826	3	84	9	N	76	180	1			127
03	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13632	3	129	9	N	117					244
04	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13770	3	111	9	N	101	179	1			166
05	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13595	3	102	9	N	93					259
06	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12849	3	101	9	N	92	185	1			166
07	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	103	1	12871	3	N	60	174	1			52
							66	9									
08	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13455	3	75	9	N	68					120
09	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13067	3	97	9	N	88					208
10	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12222	3	78	9	N	71	180	1			99
11	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11886	3	95	9	N	86					185
12	13485	X	11299	-0-	-2186	-0-	11210	3	89	9	N	81	182	1			84

TOTAL GAS PROD: 158,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30225	X	29189	-0-	-1036	-0-	1186	1	14	2	Y	-0-					4
							27989	3									
02	27300	X	25931	-0-	-1369	-0-	998	1	8	2	Y	-0-					4
							24925	3									
03	30225	X	21422	-0-	-8803	-0-	733	1	2	2	Y	-0-					4
							20687	3									
04	35109	X	35109	-0-	-0-	-0-	1253	1	16	2	Y	-0-					4
							33840	3									
05	34955	X	34955	-0-	-0-	-0-	1131	1	33824	3	Y	-0-					4
06	33121	X	33121	-0-	-0-	-0-	1134	1	2	2	Y	-0-					4
							31985	3									
07	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	1140	1	31928	3	Y	-0-					4
08	32194	X	32194	-0-	-0-	-0-	1074	1	67	2	Y	-0-					4
							31053	3									
09	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	1050	1	18	2	Y	-0-					4
							29132	3									
10	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	1087	1	4	2	Y	-0-					4
							29581	3									
11	29430	X	29243	-0-	-187	-0-	1048	1	12	2	Y	-0-					4
							28183	3									
12	31124	X	29182	-0-	-1942	-0-	969	1	4	2	Y	6	1	1			9
							28202	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 364,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	13044	-0-	-3789	-0-	13044	3			N	-0-					-0-
02	14616	X	11889	-0-	-2727	-0-	11889	3			N	-0-					-0-
03	15996	X	12558	-0-	-3438	-0-	12558	3			N	-0-					-0-
04	15480	X	6481	-0-	-8999	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
05	15562	X	1370	-0-	-14192	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
07	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	3			N	-0-					-0-
08	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	3			N	-0-					-0-
09	15180	X	11677	-0-	-3503	-0-	11677	3			N	-0-					-0-
10	15686	X	11589	-0-	-4097	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
11	15180	X	14109	-0-	-1071	-0-	14109	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	12920	-0-	-720	-0-	12920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	12447	-0-	-2960	-0-	12447	3			N	-0-					-0-
02	12376	X	10455	-0-	-1921	-0-	10455	3			N	-0-					-0-
03	13640	X	11955	-0-	-1685	-0-	11955	3			N	-0-					-0-
04	13200	X	10883	-0-	-2317	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
05	12462	X	9517	-0-	-2945	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
06	12060	X	9597	-0-	-2463	-0-	9597	3			N	-0-					-0-
07	11966	X	10396	-0-	-1570	-0-	10396	3			N	-0-					-0-
08	11966	X	10460	-0-	-1506	-0-	10460	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	9834	-0-	-1056	-0-	9834	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	10160	-0-	-225	-0-	10160	3			N	-0-					-0-
11	10110	X	9270	-0-	-840	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	10436	-0-	-11	-0-	10436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28520	X	20434	-0-	-8086	-0-	168	1	20266	3	N	-0-					-0-
02	17304	X	8503	-0-	-8801	-0-	307	1	8196	3	N	-0-					-0-
03	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
04	19770	X	419	-0-	-19351	-0-	419	1			N	-0-					-0-
05	20429	X	9537	-0-	-10892	-0-	811	1	8726	3	N	-0-					-0-
06	19770	X	790	-0-	-18980	-0-	790	1			N	-0-					-0-
07	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	837	1	16245	3	N	-0-					-0-
08	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	837	1	16437	3	N	-0-					-0-
09	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	810	1	15519	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	6825	-0-	-10256	-0-	837	1	5988	3	N	-0-					-0-
11	16710	X	797	-0-	-15913	-0-	797	1			N	-0-					-0-
12	17267	X	827	-0-	-16440	-0-	827	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	15109	-0-	-825	-0-	333	1	14776	3	N	-0-					-0-
02	14392	X	13145	-0-	-1247	-0-	288	1	12857	3	N	-0-					-0-
03	15748	X	13162	-0-	-2586	-0-	289	1	12873	3	N	-0-					-0-
04	15180	X	13561	-0-	-1619	-0-	303	1	13258	3	N	-0-					-0-
05	15593	X	13961	-0-	-1632	-0-	313	1	13648	3	N	-0-					-0-
06	14610	X	13901	-0-	-709	-0-	307	1	13594	3	N	-0-					-0-
07	14539	X	14350	-0-	-189	-0-	317	1	14033	3	N	-0-					-0-
08	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	325	1	14116	3	N	-0-					-0-
09	13890	X	13410	-0-	-480	-0-	295	1	13115	3	N	-0-					-0-
10	14353	X	13916	-0-	-437	-0-	299	1	13617	3	N	-0-					-0-
11	13980	X	12997	-0-	-983	-0-	283	1	12714	3	N	-0-					-0-
12	14322	X	13088	-0-	-1234	-0-	65	1	13023	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	11301	-0-	-1657	-0-	249	1	11052	3	N	-0-					-0-
02	11704	X	9720	-0-	-1984	-0-	212	1	9508	3	N	-0-					-0-
03	12524	X	9414	-0-	-3110	-0-	206	1	9208	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	9779	-0-	-1861	-0-	219	1	9560	3	N	-0-					-0-
05	11377	X	10314	-0-	-1063	-0-	232	1	10082	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	9903	-0-	-1047	-0-	219	1	9684	3	N	-0-					-0-
07	10757	X	10173	-0-	-584	-0-	225	1	9948	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	10074	-0-	-249	-0-	227	1	9847	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	9729	-0-	-261	-0-	214	1	9515	3	N	-0-					-0-
10	10323	X	9704	-0-	-619	-0-	208	1	9496	3	N	-0-					-0-
11	9900	X	9083	-0-	-817	-0-	197	1	8886	3	N	-0-					-0-
12	10168	X	7144	-0-	-3024	-0-	35	1	7109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	19105	-0-	-2068	-0-	327	1	18778	2	N	-0-					-0-
02	19124	X	16855	-0-	-2269	-0-	293	1	16562	2	N	-0-					-0-
03	20336	X	17954	-0-	-2382	-0-	315	1	17639	2	N	-0-					-0-
04	19680	X	16965	-0-	-2715	-0-	295	1	16670	2	N	-0-					-0-
05	19747	X	17025	-0-	-2722	-0-	309	1	16716	2	N	-0-					-0-
06	18480	X	16067	-0-	-2413	-0-	334	1	15733	2	N	-0-					-0-
07	18662	X	16083	-0-	-2579	-0-	355	1	15728	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	15664	-0-	-2285	-0-	348	1	15316	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	16219	-0-	-761	-0-	336	1	15883	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	14943	-0-	-2076	-0-	302	1	14641	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	14887	-0-	-1193	-0-	292	1	14595	2	N	-0-					-0-
12	16771	X	14986	-0-	-1785	-0-	304	1	14682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42191	X	42181	-0-	-10	-0-	1712	1	22	2	Y	-0-					125
							40447	3									
02	38108	X	35058	-0-	-3050	-0-	1349	1	12	2	Y	-0-					125
							33697	3									
03	42191	X	36214	-0-	-5977	-0-	1239	1	4	2	Y	-0-					125
							34971	3									
04	40830	X	35266	-0-	-5564	-0-	1258	1	16	2	Y	-0-					125
							33992	3									
05	42191	X	35392	-0-	-6799	-0-	1145	1	2	2	Y	-0-					125
							34245	3									
06	38460	X	32399	-0-	-6061	-0-	1109	1	2	2	Y	-0-					125
							31288	3									
07	38812	X	33547	-0-	-5265	-0-	1157	1	32390	3	Y	-0-					125
08	36456	X	32851	-0-	-3605	-0-	1096	1	69	2	Y	-0-					125
							31686	3									
09	35280	X	30634	-0-	-4646	-0-	1065	1	18	2	Y	-0-					125
							29551	3									
10	35402	X	31086	-0-	-4316	-0-	1102	1	4	2	Y	-0-					125
							29980	3									
11	32460	X	29103	-0-	-3357	-0-	1043	1	13	2	Y	-0-					125
							28047	3									
12	31806	X	29526	-0-	-2280	-0-	980	1	4	2	Y	7	42	1			90
							28534	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 403,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	296	1	17017	2	N	-0-			-0-
02	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	265	1	15005	2	N	-0-			-0-
03	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	365	1	20400	2	N	-0-			-0-
04	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	320	1	18046	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	16263	-0-	-229	-0-	295	1	15968	2	N	-0-			-0-
06	15960	X	15483	-0-	-477	-0-	322	1	15161	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	15512	-0-	-980	-0-	343	1	15169	2	N	-0-			-0-
08	16492	X	15443	-0-	-1049	-0-	343	1	15100	2	N	-0-			-0-
09	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	349	1	16487	2	N	-0-			-0-
10	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	371	1	17950	2	N	-0-			-0-
11	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	326	1	16324	2	N	-0-			-0-
12	16802	X	13141	-0-	-3661	-0-	267	1	12874	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25761	X	21330	-0-	-4431	-0-	365	1	20965	2	N	-0-			-0-
02	23268	X	18871	-0-	-4397	-0-	328	1	18543	2	N	-0-			-0-
03	23467	X	20270	-0-	-3197	-0-	356	1	19914	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	19638	-0-	-1002	-0-	342	1	19296	2	N	-0-			-0-
05	21328	X	20101	-0-	-1227	-0-	365	1	19736	2	N	-0-			-0-
06	20640	X	18808	-0-	-1832	-0-	391	1	18417	2	N	-0-			-0-
07	20894	X	18708	-0-	-2186	-0-	413	1	18295	2	N	-0-			-0-
08	20305	X	18535	-0-	-1770	-0-	411	1	18124	2	N	-0-			-0-
09	19650	X	17875	-0-	-1775	-0-	370	1	17505	2	N	-0-			-0-
10	20088	X	17618	-0-	-2470	-0-	357	1	17261	2	N	-0-			-0-
11	18810	X	16712	-0-	-2098	-0-	328	1	16384	2	N	-0-			-0-
12	18352	X	16750	-0-	-1602	-0-	340	1	16410	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21991	X	21991	-0-	-0-	-0-	376	1	21615	2	N	-0-			-0-
02	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	325	1	18389	2	N	-0-			-0-
03	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	334	1	18682	2	N	-0-			-0-
04	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	317	1	17879	2	N	-0-			-0-
05	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	320	1	17293	2	N	-0-			-0-
06	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	336	1	15850	2	N	-0-			-0-
07	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	350	1	15488	2	N	-0-			-0-
08	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	344	1	15177	2	N	-0-			-0-
09	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	313	1	14821	2	N	-0-			-0-
10	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	341	1	16521	2	N	-0-			-0-
11	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	277	1	13859	2	N	-0-			-0-
12	15376	X	14919	-0-	-457	-0-	303	1	14616	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	8367	-0-	-7660	-0-	692	1	7675	2	N	-0-			-0-
02	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	694	1	14757	2	N	-0-			-0-
03	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	381	1	21313	2	N	-0-			-0-
04	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	347	1	19573	2	N	-0-			-0-
05	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	355	1	19221	2	N	-0-			-0-
06	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	377	1	17739	2	N	-0-			-0-
07	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	380	1	16809	2	N	-0-			-0-
08	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	374	1	16477	2	N	-0-			-0-
09	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	359	1	16973	2	N	-0-			-0-
10	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	347	1	16811	2	N	-0-			-0-
11	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	313	1	15668	2	N	-0-			-0-
12	16895	X	16787	-0-	-108	-0-	341	1	16446	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	2889	-0-	-12301	-0-	150	1	2739	2	N	-0-			-0-
02	13412	X	11611	-0-	-1801	-0-	803	1	10808	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	10525	-0-	-3828	-0-	778	1	9747	2	N	-0-			-0-
04	11490	X	6145	-0-	-5345	-0-	636	1	5509	2	N	-0-			-0-
05	12865	X	9021	-0-	-3844	-0-	864	1	8157	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	7573	-0-	-4877	-0-	833	1	6740	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	6959	-0-	-5906	-0-	847	1	6112	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	4305	-0-	-6235	-0-	404	1	3901	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	91	-0-	-8639	-0-	2	1	89	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	5428	-0-	-3593	-0-	443	1	4985	2	N	-0-			-0-
11	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	761	1	8862	2	N	-0-			-0-
*12	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	777	1	7560	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	1155	1	21255	3	N	-0-			-0-
02	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	1181	1	16899	3	N	-0-			-0-
03	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	1327	1	19257	3	N	-0-			-0-
04	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	1051	1	17033	3	N	-0-			-0-
05	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	1117	1	18881	3	N	-0-			-0-
06	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	1114	1	20057	3	N	-0-			-0-
07	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	1099	1	18403	3	N	-0-			-0-
08	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	1038	1	16303	3	N	-0-			-0-
09	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	1011	1	15545	3	N	-0-			-0-
*10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	1038	1	16172	3	N	-0-			-0-
11	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	979	1	15371	3	N	-0-			-0-
12	16678	X	16136	-0-	-542	-0-	765	1	15371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	25280	-0-	-2961	-0-	1025	1	24255	2	N	-0-			-0-
02	25116	X	-0-	-0-	-25116	-0-					N	-0-			-0-
03	26567	X	24105	-0-	-2462	-0-	1082	1	23023	2	N	-0-			-0-
04	25710	X	22153	-0-	-3557	-0-	1071	1	21082	2	N	-0-			-0-
05	25761	X	22268	-0-	-3493	-0-	1096	1	21172	2	N	-0-			-0-
06	24450	X	21775	-0-	-2675	-0-	953	1	20822	2	N	-0-			-0-
07	24118	X	21191	-0-	-2927	-0-	972	1	20219	2	N	-0-			-0-
08	24118	X	19942	-0-	-4176	-0-	934	1	19008	2	N	-0-			-0-
09	22140	X	19562	-0-	-2578	-0-	880	1	18682	2	N	-0-			-0-
10	22506	X	21430	-0-	-1076	-0-	921	1	20509	2	N	-0-			-0-
11	21780	X	19340	-0-	-2440	-0-	852	1	18488	2	N	-0-			-0-
12	21204	X	20169	-0-	-1035	-0-	932	1	19237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	23382	-0-	-4704	-0-	517	1	22865	3	N	-0-			-0-
02	24864	X	19261	-0-	-5603	-0-	422	1	18839	3	N	-0-			-0-
03	26536	X	25350	-0-	-1186	-0-	556	1	24794	3	N	-0-			-0-
04	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	585	1	25577	3	N	-0-			-0-
05	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	619	1	26894	3	N	-0-			-0-
06	24540	X	24238	-0-	-302	-0-	536	1	23702	3	N	-0-			-0-
07	26970	X	26336	-0-	-634	-0-	583	1	25753	3	N	-0-			-0-
08	27528	X	25415	-0-	-2113	-0-	573	1	24842	3	N	-0-			-0-
09	26900	X	26900	-0-	-0-	-0-	593	1	26307	3	N	-0-			-0-
10	27528	X	25341	-0-	-2187	-0-	545	1	24796	3	N	-0-			-0-
11	25500	X	23321	-0-	-2179	-0-	509	1	22812	3	N	-0-			-0-
12	27807	X	22889	-0-	-4918	-0-	77	1	22812	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 296,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	17952	-0-	-524	-0-	437	1	17515	2	N	-0-			-0-
02	16688	X	15816	-0-	-872	-0-	399	1	15417	2	N	-0-			-0-
03	18476	X	17329	-0-	-1147	-0-	435	1	16894	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	16631	-0-	-1249	-0-	413	1	16218	2	N	-0-			-0-
05	17949	X	16995	-0-	-954	-0-	402	1	16593	2	N	-0-			-0-
06	17370	X	16920	-0-	-450	-0-	422	1	16498	2	N	-0-			-0-
07	17515	X	16713	-0-	-802	-0-	425	1	16288	2	N	-0-			-0-
08	17329	X	17216	-0-	-113	-0-	418	1	16798	2	N	-0-			-0-
09	16920	X	15670	-0-	-1250	-0-	377	1	15293	2	N	-0-			-0-
10	17484	X	16170	-0-	-1314	-0-	407	1	15763	2	N	-0-			-0-
11	16920	X	15441	-0-	-1479	-0-	341	1	15100	2	N	-0-			-0-
12	17205	X	15723	-0-	-1482	-0-	342	1	15381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	18821	-0-	-771	-0-	458	1	18363	2	N	-0-			-0-
02	17640	X	16730	-0-	-910	-0-	423	1	16307	2	N	-0-			-0-
03	19158	X	18182	-0-	-976	-0-	457	1	17725	2	N	-0-			-0-
04	18390	X	16779	-0-	-1611	-0-	416	1	16363	2	N	-0-			-0-
05	18817	X	16467	-0-	-2350	-0-	389	1	16078	2	N	-0-			-0-
06	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	407	1	15928	2	N	-0-			-0-
07	18507	X	16406	-0-	-2101	-0-	417	1	15989	2	N	-0-			-0-
08	18197	X	16460	-0-	-1737	-0-	400	1	16060	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	15051	-0-	-1719	-0-	363	1	14688	2	N	-0-			-0-
10	16895	X	15537	-0-	-1358	-0-	391	1	15146	2	N	-0-			-0-
11	16350	X	14770	-0-	-1580	-0-	326	1	14444	2	N	-0-			-0-
12	16399	X	14437	-0-	-1962	-0-	314	1	14123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25761	X	23376	-0-	-2385	-0-	517	1	22859	3	N	-0-			-0-
02	22764	X	21138	-0-	-1626	-0-	464	1	20674	3	N	-0-			-0-
03	24831	X	22908	-0-	-1923	-0-	503	1	22405	3	N	-0-			-0-
04	23850	X	21851	-0-	-1999	-0-	490	1	21361	3	N	-0-			-0-
05	24428	X	21992	-0-	-2436	-0-	496	1	21496	3	N	-0-			-0-
06	22650	X	20839	-0-	-1811	-0-	461	1	20378	3	N	-0-			-0-
07	23405	X	21735	-0-	-1670	-0-	481	1	21254	3	N	-0-			-0-
08	22909	X	21637	-0-	-1272	-0-	489	1	21148	3	N	-0-			-0-
09	21840	X	20511	-0-	-1329	-0-	453	1	20058	3	N	-0-			-0-
10	21979	X	21067	-0-	-912	-0-	454	1	20613	3	N	-0-			-0-
11	21030	X	20545	-0-	-485	-0-	449	1	20096	3	N	-0-			-0-
12	21018	X	20570	-0-	-448	-0-	67	1	20503	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66638	X	66638	-0-	-0-	-0-	1621	1	65017	2	N	-0-			-0-
02	57318	X	57318	-0-	-0-	-0-	1448	1	55870	2	N	-0-			-0-
03	63909	X	63909	-0-	-0-	-0-	1605	1	62304	2	N	-0-			-0-
04	61087	X	61087	-0-	-0-	-0-	1516	1	59571	2	N	-0-			-0-
05	63413	X	63413	-0-	-0-	-0-	1500	1	61913	2	N	-0-			-0-
06	60992	X	60992	-0-	-0-	-0-	1521	1	59471	2	N	-0-			-0-
07	62769	X	62769	-0-	-0-	-0-	1596	1	61173	2	N	-0-			-0-
08	62635	X	62635	-0-	-0-	-0-	1522	1	61113	2	N	-0-			-0-
09	59541	X	59541	-0-	-0-	-0-	1434	1	58107	2	N	-0-			-0-
10	60321	X	60321	-0-	-0-	-0-	1517	1	58804	2	N	-0-			-0-
11	40492	X	40492	-0-	-0-	-0-	894	1	39598	2	N	-0-			-0-
12	62062	X	40383	-0-	-21679	-0-	879	1	39504	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 699,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40052	X	39703	-0-	-349	-0-	875	1	38741	3	N	79					84
							87	9									
02	36176	X	35325	-0-	-851	-0-	774	1	34551	3	N	-0-					84
03	40052	X	39592	-0-	-460	-0-	861	1	38393	3	N	307	391	1			-0-
							338	9									
04	38760	X	37478	-0-	-1282	-0-	839	1	36639	3	N	-0-					-0-
05	39897	X	38407	-0-	-1490	-0-	864	1	37543	3	N	-0-					-0-
06	38430	X	36508	-0-	-1922	-0-	808	1	35700	3	N	-0-					-0-
07	39587	X	36738	-0-	-2849	-0-	813	1	35925	3	N	-0-					-0-
08	39587	X	35979	-0-	-3608	-0-	812	1	35167	3	N	-0-					-0-
09	37470	X	34396	-0-	-3074	-0-	758	1	33638	3	N	-0-					-0-
10	38409	X	35269	-0-	-3140	-0-	759	1	34510	3	N	-0-					-0-
11	36510	X	33960	-0-	-2550	-0-	741	1	33219	3	N	-0-					-0-
12	35898	X	34538	-0-	-1360	-0-	113	1	34425	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	10741	-0-	-2248	-0-	235	1	10445	3	N	55					196
							61	9									
02	11592	X	10162	-0-	-1430	-0-	222	1	9914	3	N	24					220
							26	9									
03	12834	X	11385	-0-	-1449	-0-	248	1	11080	3	N	52	192	1			80
							57	9									
04	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	398	1	11740	3	N	35					115
							39	9									
05	11253	X	11195	-0-	-58	-0-	250	1	10912	3	N	30					145
							33	9									
06	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	403	1	12005	3	N	16	127	1			34
							18	9									
07	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	417	1	12454	3	N	30					64
							33	9									
08	12586	X	11562	-0-	-1024	-0-	382	1	11149	3	N	28					92
							31	9									
09	12420	X	11011	-0-	-1409	-0-	355	1	10628	3	N	25					117
							28	9									
10	12896	X	11480	-0-	-1416	-0-	361	1	11089	3	N	27	76	1			68
							30	9									
11	12480	X	11262	-0-	-1218	-0-	358	1	10870	3	N	31					99
							34	9									
12	11780	X	10579	-0-	-1201	-0-	52	1	10488	3	N	35					134
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 136,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	1912	-0-	-4908	-0-	42	1	1868	3	N	2					15
							2	9									
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	129	1	5795	3	N	48					63
							53	9									
03	6386	X	6281	-0-	-105	-0-	137	1	6126	3	N	16					79
							18	9									
04	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	227	1	6686	3	N	21					100
							23	9									
05	6603	X	5861	-0-	-742	-0-	131	1	5709	3	N	19					119
							21	9									
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	217	1	6446	3	N	2	54	1			67
							2	9									
07	7130	X	3311	-0-	-3819	-0-	108	1	3203	3	N	-0-					67
08	7130	X	6492	-0-	-638	-0-	215	1	6268	3	N	8					75
							9	9									
09	6900	X	6209	-0-	-691	-0-	200	1	5990	3	N	17					92
							19	9									
10	6882	X	6348	-0-	-534	-0-	200	1	6138	3	N	9					101
							10	9									
11	6660	X	6557	-0-	-103	-0-	208	1	6326	3	N	21					122
							23	9									
12	6479	X	5950	-0-	-529	-0-	29	1	5898	3	N	21					143
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 68,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	15768	-0-	-1778	-0-	346	1	15389	3	N	30					54
							33	9									
02	15484	X	13477	-0-	-2007	-0-	294	1	13172	3	N	10					64
							11	9									
03	17143	X	15055	-0-	-2088	-0-	329	1	14703	3	N	21					85
							23	9									
04	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	528	1	15540	3	N	43					128
							47	9									
05	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	353	1	15431	3	N	35					163
							39	9									
06	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	517	1	15383	3	N	24	160	1			27
							26	9									
07	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	542	1	16169	3	N	27					54
							30	9									
08	16647	X	16241	-0-	-406	-0-	538	1	15670	3	N	30					84
							33	9									
09	16110	X	15556	-0-	-554	-0-	503	1	15019	3	N	31					115
							34	9									
10	16740	X	15759	-0-	-981	-0-	496	1	15229	3	N	31	108	1			38
							34	9									
11	16200	X	14956	-0-	-1244	-0-	475	1	14441	3	N	36					74
							40	9									
12	16089	X	14838	-0-	-1251	-0-	73	1	14719	3	N	42					116
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 186,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35712	X	29916	-0-	-5796	-0-	662	1	29254	3	N	-0-			-0-
02	31836	X	26107	-0-	-5729	-0-	573	1	25534	3	N	-0-			-0-
03	34937	X	29539	-0-	-5398	-0-	650	1	28889	3	N	-0-			-0-
04	32970	X	30069	-0-	-2901	-0-	673	1	29396	3	N	-0-			-0-
05	31217	X	31152	-0-	-65	-0-	702	1	30450	3	N	-0-			-0-
06	29162	X	29162	-0-	-0-	-0-	647	1	28515	3	N	-0-			-0-
07	31062	X	29277	-0-	-1785	-0-	650	1	28627	3	N	-0-			-0-
08	31155	X	28693	-0-	-2462	-0-	648	1	28045	3	N	-0-			-0-
09	30150	X	26695	-0-	-3455	-0-	590	1	26105	3	N	-0-			-0-
10	31155	X	27386	-0-	-3769	-0-	590	1	26796	3	N	-0-			-0-
11	29160	X	25506	-0-	-3654	-0-	558	1	24948	3	N	-0-			-0-
12	26908	X	25861	-0-	-1047	-0-	84	1	25777	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 339,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	13191	-0-	-294	-0-	292	1	12899	3	N	-0-			-0-
02	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	269	1	12027	3	N	-0-			-0-
03	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	305	1	13574	3	N	-0-			-0-
04	12780	X	12375	-0-	-405	-0-	277	1	12098	3	N	-0-			-0-
05	13485	X	13205	-0-	-280	-0-	298	1	12907	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12314	-0-	-736	-0-	273	1	12041	3	N	-0-			-0-
07	13485	X	12542	-0-	-943	-0-	278	1	12264	3	N	-0-			-0-
08	13485	X	12463	-0-	-1022	-0-	281	1	12182	3	N	-0-			-0-
09	12780	X	11774	-0-	-1006	-0-	260	1	11514	3	N	-0-			-0-
10	13206	X	12009	-0-	-1197	-0-	259	1	11750	3	N	-0-			-0-
11	12300	X	11484	-0-	-816	-0-	251	1	11233	3	N	-0-			-0-
12	12307	X	11442	-0-	-865	-0-	37	1	11405	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	421	1	12507	3	N	-0-			-0-
02	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	423	1	12631	3	N	-0-			-0-
03	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	463	1	13806	3	N	-0-			-0-
04	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	302	1	13196	3	N	-0-			-0-
05	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	300	1	13027	3	N	-0-			-0-
06	12750	X	12471	-0-	-279	-0-	407	1	12064	3	N	-0-			-0-
07	13175	X	12566	-0-	-609	-0-	410	1	12156	3	N	-0-			-0-
08	13175	X	11743	-0-	-1432	-0-	265	1	11478	3	N	-0-			-0-
09	12750	X	11708	-0-	-1042	-0-	259	1	11449	3	N	-0-			-0-
10	13175	X	11511	-0-	-1664	-0-	248	1	11263	3	N	-0-			-0-
11	12480	X	11365	-0-	-1115	-0-	364	1	11001	3	N	-0-			-0-
*12	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	58	1	11746	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	13451	-0-	-1181	-0-	295	1	13108	3	N	44					75
							48	9									
02	13216	X	12360	-0-	-856	-0-	268	1	12007	3	N	77					152
							85	9									
03	14632	X	13011	-0-	-1621	-0-	283	1	12665	3	N	57	185	1			24
							63	9									
04	14130	X	12373	-0-	-1757	-0-	275	1	12042	3	N	51					75
							56	9									
05	14105	X	12089	-0-	-2016	-0-	270	1	11764	3	N	50	102	1			23
							55	9									
06	13230	X	11548	-0-	-1682	-0-	255	1	11275	3	N	16					39
							18	9									
07	13671	X	11966	-0-	-1705	-0-	264	1	11674	3	N	25					64
							28	9									
08	13020	X	12100	-0-	-920	-0-	272	1	11794	3	N	31					95
							34	9									
09	12360	X	11165	-0-	-1195	-0-	245	1	10896	3	N	22					117
							24	9									
10	12090	X	11709	-0-	-381	-0-	251	1	11430	3	N	25					142
							28	9									
11	11700	X	11355	-0-	-345	-0-	246	1	11053	3	N	51	170	1			23
							56	9									
12	12090	X	10167	-0-	-1923	-0-	50	1	10080	3	N	34					57
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 143,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	551	1	24461	3	N	98	171	1			93
							108	9									
02	22711	X	22711	-0-	-0-	-0-	495	1	22110	3	N	96					189
							106	9									
03	25079	X	24322	-0-	-757	-0-	531	1	23681	3	N	100	189	1			100
							110	9									
04	24270	X	23776	-0-	-494	-0-	528	1	23153	3	N	86					186
							95	9									
05	25079	X	24155	-0-	-924	-0-	540	1	23529	3	N	78	241	1			23
							86	9									
06	24270	X	22803	-0-	-1467	-0-	501	1	22222	3	N	73					96
							80	9									
07	25079	X	24852	-0-	-227	-0-	547	1	24222	3	N	75					171
							83	9									
08	24583	X	24364	-0-	-219	-0-	547	1	23740	3	N	70	170	1			71
							77	9									
09	23790	X	23627	-0-	-163	-0-	519	1	23061	3	N	43					114
							47	9									
10	24862	X	23581	-0-	-1281	-0-	504	1	23003	3	N	67					181
							74	9									
11	24060	X	21670	-0-	-2390	-0-	469	1	21113	3	N	80	189	1			72
							88	9									
12	24862	X	21524	-0-	-3338	-0-	106	1	21327	3	N	83					155
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 282,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	552	1	16453	3	N	-0-					168
02	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	489	1	14608	3	N	-0-					168
03	16678	X	16396	-0-	-282	-0-	531	1	15865	3	N	-0-					168
04	16140	X	15594	-0-	-546	-0-	512	1	15082	3	N	-0-					168
05	16678	X	15165	-0-	-1513	-0-	502	1	14657	3	N	5					173
							6	9									
06	16140	X	14985	-0-	-1155	-0-	487	1	14475	3	N	21	164	1			30
							23	9									
07	16678	X	16152	-0-	-526	-0-	525	1	15626	3	N	1					31
							1	9									
08	16399	X	15672	-0-	-727	-0-	521	1	15151	3	N	-0-					31
09	15600	X	14426	-0-	-1174	-0-	468	1	13958	3	N	-0-					31
10	16151	X	14560	-0-	-1591	-0-	460	1	14100	3	N	-0-					31
11	15630	X	14247	-0-	-1383	-0-	455	1	13792	3	N	-0-					31
12	15097	X	14589	-0-	-508	-0-	72	1	14517	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 183,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	13073	-0-	-71	-0-	426	1	12647	3	N	-0-					-0-
02	12516	X	11761	-0-	-755	-0-	380	1	11381	3	N	-0-					-0-
03	13857	X	12633	-0-	-1224	-0-	409	1	12224	3	N	-0-					-0-
04	13410	X	12238	-0-	-1172	-0-	403	1	11835	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	12628	-0-	-857	-0-	419	1	12209	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	12409	-0-	-251	-0-	404	1	12005	3	N	-0-					-0-
07	13020	X	12293	-0-	-727	-0-	400	1	11893	3	N	-0-					-0-
08	12648	X	12024	-0-	-624	-0-	272	1	11752	3	N	-0-					-0-
09	12420	X	11203	-0-	-1217	-0-	247	1	10956	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	12439	-0-	-395	-0-	393	1	12046	3	N	-0-					-0-
11	12420	X	11926	-0-	-494	-0-	382	1	11544	3	N	-0-					-0-
12	12121	X	11396	-0-	-725	-0-	56	1	11340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	14688	-0-	-1525	-0-	477	1	14211	3	N	-0-					-0-
02	14560	X	14055	-0-	-505	-0-	455	1	13600	3	N	-0-					-0-
03	15841	X	15653	-0-	-188	-0-	507	1	15146	3	N	-0-					-0-
04	14940	X	14897	-0-	-43	-0-	490	1	14407	3	N	-0-					-0-
05	15562	X	14583	-0-	-979	-0-	483	1	14100	3	N	-0-					-0-
06	15150	X	13465	-0-	-1685	-0-	438	1	13027	3	N	-0-					-0-
07	15655	X	14591	-0-	-1064	-0-	474	1	14117	3	N	-0-					-0-
08	15655	X	14183	-0-	-1472	-0-	471	1	13712	3	N	-0-					-0-
09	14910	X	13615	-0-	-1295	-0-	442	1	13173	3	N	-0-					-0-
10	14601	X	13650	-0-	-951	-0-	431	1	13219	3	N	-0-					-0-
11	14130	X	13187	-0-	-943	-0-	421	1	12766	3	N	-0-					-0-
12	13485	X	12988	-0-	-497	-0-	64	1	12924	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	19389	-0-	-1660	-0-	630	1	18759	3	N	-0-			-0-
02	18872	X	17332	-0-	-1540	-0-	561	1	16771	3	N	-0-			-0-
03	20646	X	18929	-0-	-1717	-0-	613	1	18316	3	N	-0-			-0-
04	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	669	1	19672	3	N	-0-			-0-
05	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	730	1	21311	3	N	-0-			-0-
06	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	658	1	19572	3	N	-0-			-0-
07	20956	X	20653	-0-	-303	-0-	671	1	19982	3	N	-0-			-0-
08	21049	X	20335	-0-	-714	-0-	676	1	19659	3	N	-0-			-0-
09	20370	X	19404	-0-	-966	-0-	630	1	18774	3	N	-0-			-0-
10	21049	X	19479	-0-	-1570	-0-	615	1	18864	3	N	-0-			-0-
11	20220	X	17989	-0-	-2231	-0-	574	1	17415	3	N	-0-			-0-
12	20615	X	17516	-0-	-3099	-0-	86	1	17430	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	1024	1	5894	3	N	-0-			-0-
02	6020	X	5920	-0-	-100	-0-	960	1	4960	3	N	-0-			-0-
03	6665	X	5731	-0-	-934	-0-	945	1	4786	3	N	-0-			-0-
04	6450	X	6427	-0-	-23	-0-	1053	1	5374	3	N	-0-			-0-
05	6665	X	6521	-0-	-144	-0-	1086	1	5435	3	N	-0-			-0-
06	6450	X	6038	-0-	-412	-0-	1038	1	5000	3	N	-0-			-0-
07	6634	X	6284	-0-	-350	-0-	1074	1	5210	3	N	-0-			-0-
08	6634	X	6026	-0-	-608	-0-	1069	1	4957	3	N	-0-			-0-
09	6420	X	5278	-0-	-1142	-0-	904	1	4374	3	N	-0-			-0-
10	6510	X	5253	-0-	-1257	-0-	1037	1	4216	3	N	-0-			-0-
11	6090	X	5955	-0-	-135	-0-	1032	1	4923	3	N	-0-			-0-
*12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	921	1	4441	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	19473	-0-	-212	-0-	474	1	18999	2	N	-0-			-0-
02	17780	X	17627	-0-	-153	-0-	445	1	17182	2	N	-0-			-0-
03	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	533	1	20714	2	N	-0-			-0-
04	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	481	1	18891	2	N	-0-			-0-
05	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	714	1	19409	2	N	-0-			-0-
06	19911	X	19911	-0-	-0-	-0-	744	1	19167	2	N	-0-			-0-
07	19685	X	18652	-0-	-1033	-0-	474	1	18178	2	N	-0-			-0-
08	19685	X	18792	-0-	-893	-0-	839	1	17953	2	N	-0-			-0-
09	19050	X	18861	-0-	-189	-0-	681	1	18180	2	N	-0-			-0-
10	19685	X	18860	-0-	-825	-0-	711	1	18149	2	N	-0-			-0-
11	19050	X	17629	-0-	-1421	-0-	583	1	17046	2	N	-0-			-0-
12	19499	X	18192	-0-	-1307	-0-	594	1	17598	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	19976	-0-	-1786	-0-	441	1	19535	3	N	-0-					-0-
02	19656	X	18109	-0-	-1547	-0-	397	1	17712	3	N	-0-					-0-
03	21762	X	19701	-0-	-2061	-0-	432	1	19269	3	N	-0-					-0-
04	21060	X	18696	-0-	-2364	-0-	419	1	18277	3	N	-0-					-0-
05	21762	X	19599	-0-	-2163	-0-	442	1	19157	3	N	-0-					-0-
06	19410	X	18141	-0-	-1269	-0-	402	1	17739	3	N	-0-					-0-
07	20057	X	17151	-0-	-2906	-0-	379	1	16772	3	N	-0-					-0-
08	19716	X	18464	-0-	-1252	-0-	417	1	18047	3	N	-0-					-0-
09	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	422	1	18668	3	N	-0-					-0-
10	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	422	1	19172	3	N	-0-					-0-
11	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	409	1	18320	3	N	-0-					-0-
12	19654	X	18641	-0-	-1013	-0-	61	1	18580	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	18443	-0-	-622	-0-	600	1	17843	3	N	-0-					-0-
02	19113	X	19113	-0-	-0-	-0-	618	1	18495	3	N	-0-					-0-
03	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	663	1	19816	3	N	-0-					-0-
04	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	634	1	18631	3	N	-0-					-0-
05	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	648	1	18912	3	N	-0-					-0-
06	18450	X	18341	-0-	-109	-0-	597	1	17744	3	N	-0-					-0-
07	19065	X	18655	-0-	-410	-0-	606	1	18049	3	N	-0-					-0-
08	19065	X	18469	-0-	-596	-0-	613	1	17856	3	N	-0-					-0-
09	18450	X	17722	-0-	-728	-0-	575	1	17147	3	N	-0-					-0-
10	19065	X	17952	-0-	-1113	-0-	567	1	17385	3	N	-0-					-0-
11	18330	X	17141	-0-	-1189	-0-	548	1	16593	3	N	-0-					-0-
12	18662	X	17033	-0-	-1629	-0-	84	1	16949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	15882	-0-	-827	-0-	516	1	15366	3	N	-0-					-0-
02	15008	X	14114	-0-	-894	-0-	456	1	13658	3	N	-0-					-0-
03	16616	X	15506	-0-	-1110	-0-	502	1	15004	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	14540	-0-	-1270	-0-	477	1	14063	3	N	-0-					-0-
05	15872	X	15001	-0-	-871	-0-	496	1	14505	3	N	-0-					-0-
06	15360	X	14170	-0-	-1190	-0-	461	1	13709	3	N	-0-					-0-
07	15624	X	14773	-0-	-851	-0-	480	1	14293	3	N	-0-					-0-
08	15531	X	13516	-0-	-2015	-0-	449	1	13067	3	N	-0-					-0-
09	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	478	1	14281	3	N	-0-					-0-
10	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	504	1	15452	3	N	-0-					-0-
11	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	474	1	14395	3	N	-0-					-0-
12	15252	X	14735	-0-	-517	-0-	73	1	14662	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7624	-0-	-746	-0-	166 86	1 9	7372	3	Y	78					129
02	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	725 47	1 9	6586	3	Y	43					172
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	813 31	1 9	7219	3	Y	28	178	1			22
04	7650	X	7211	-0-	-439	-0-	774 87	1 9	6350	3	Y	79					101
05	7626	X	6935	-0-	-691	-0-	792 8	1 9	6135	3	Y	7					108
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	778 44	1 9	6580	3	Y	40	133	1			15
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	796 31	1 9	6401	3	Y	28					43
08	7130	X	5788	-0-	-1342	-0-	766 34	1 9	4988	3	Y	31					74
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	770 46	1 9	6200	3	Y	42					116
10	7130	X	6269	-0-	-861	-0-	768 33	1 9	5468	3	Y	30	111	1			35
11	6900	X	5886	-0-	-1014	-0-	794 43	1 9	5049	3	Y	39					74
*12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	677 45	1 9	5332	3	Y	41					115

TOTAL GAS PROD: 82,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

01	22041	X	20679	-0-	-1362	-0-	673	1	20006	3	N	-0-					-0-
02	19908	X	18632	-0-	-1276	-0-	604	1	18028	3	N	-0-					-0-
03	22041	X	20339	-0-	-1702	-0-	659	1	19680	3	N	-0-					-0-
04	21330	X	19264	-0-	-2066	-0-	634	1	18630	3	N	-0-					-0-
05	20677	X	20468	-0-	-209	-0-	461	1	20007	3	N	-0-					-0-
06	20010	X	19424	-0-	-586	-0-	633	1	18791	3	N	-0-					-0-
07	20615	X	20344	-0-	-271	-0-	662	1	19682	3	N	-0-					-0-
08	20460	X	20151	-0-	-309	-0-	455	1	19696	3	N	-0-					-0-
09	19800	X	19461	-0-	-339	-0-	430	1	19031	3	N	-0-					-0-
10	20460	X	19633	-0-	-827	-0-	423	1	19210	3	N	-0-					-0-
11	19680	X	19027	-0-	-653	-0-	609	1	18418	3	N	-0-					-0-
12	19933	X	19481	-0-	-452	-0-	96	1	19385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

01	28520	X	23551	-0-	-4969	-0-	859	1	22692	2	N	-0-					-0-
02	25088	X	22606	-0-	-2482	-0-	856	1	21750	2	N	-0-					-0-
03	26846	X	21755	-0-	-5091	-0-	819	1	20936	2	N	-0-					-0-
04	25440	X	22422	-0-	-3018	-0-	834	1	21588	2	N	-0-					-0-
05	26040	X	23683	-0-	-2357	-0-	560	1	23123	2	N	-0-					-0-
06	24210	X	21864	-0-	-2346	-0-	817	1	21047	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	22526	-0-	-2491	-0-	859	1	21667	2	N	-0-					-0-
08	23684	X	21028	-0-	-2656	-0-	511	1	20517	2	N	-0-					-0-
09	22920	X	20273	-0-	-2647	-0-	488	1	19785	2	N	-0-					-0-
10	23684	X	20786	-0-	-2898	-0-	523	1	20263	2	N	-0-					-0-
11	21870	X	18919	-0-	-2951	-0-	626	1	18293	2	N	-0-					-0-
12	21452	X	18823	-0-	-2629	-0-	615	1	18208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30318	X	28811	-0-	-1507	-0-	939	1	27872	3	N	-0-			-0-
02	25004	X	24898	-0-	-106	-0-	807	1	24091	3	N	-0-			-0-
03	26598	X	23827	-0-	-2771	-0-	773	1	23054	3	N	-0-			-0-
04	27870	X	24919	-0-	-2951	-0-	821	1	24098	3	N	-0-			-0-
05	28799	X	22371	-0-	-6428	-0-	743	1	21628	3	N	-0-			-0-
06	27870	X	19252	-0-	-8618	-0-	628	1	18624	3	N	-0-			-0-
07	27559	X	14246	-0-	-13313	-0-	464	1	13782	3	N	-0-			-0-
08	27917	X	27917	-0-	-0-	-0-	930	1	26987	3	N	-0-			-0-
09	24930	X	23640	-0-	-1290	-0-	769	1	22871	3	N	-0-			-0-
10	22382	X	22045	-0-	-337	-0-	698	1	21347	3	N	-0-			-0-
11	27030	X	23119	-0-	-3911	-0-	741	1	22378	3	N	-0-			-0-
12	27931	X	22401	-0-	-5530	-0-	111	1	22290	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		31	-0-	31	31	1	1	30	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
03	T. A.		15207	-0-	15207	15238	650	1	14557	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		11214	-0-	11214	26452	486	1	10728	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		10754	-0-	10754	37206	470	1	10284	3	N	-0-			-0-
06	46754	X	9548	-0-	-37206	-0-	410	1	9138	3	N	-0-			-0-
07	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	462	1	10313	3	N	-0-			-0-
08	10354	X	5510	-0-	-4844	-0-	242	1	5268	3	N	-0-			-0-
09	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					N	-0-			-0-
*10	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-			-0-
11	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52762	X	49424	-0-	-3338	-0-	1610	1	47814	3	N	-0-			-0-
02	47012	X	43669	-0-	-3343	-0-	1415	1	42254	3	N	-0-			-0-
03	51057	X	48097	-0-	-2960	-0-	1560	1	46537	3	N	-0-			-0-
04	48180	X	45714	-0-	-2466	-0-	1506	1	44208	3	N	-0-			-0-
05	49786	X	47287	-0-	-2499	-0-	1569	1	45718	3	N	-0-			-0-
06	47820	X	44890	-0-	-2930	-0-	1464	1	43426	3	N	-0-			-0-
07	48360	X	45478	-0-	-2882	-0-	1481	1	43997	3	N	-0-			-0-
08	48112	X	44661	-0-	-3451	-0-	1487	1	43174	3	N	-0-			-0-
09	45750	X	43009	-0-	-2741	-0-	1399	1	41610	3	N	-0-			-0-
10	47275	X	44453	-0-	-2822	-0-	1407	1	43046	3	N	-0-			-0-
11	44880	X	42630	-0-	-2250	-0-	1364	1	41266	3	N	-0-			-0-
12	45260	X	40840	-0-	-4420	-0-	202	1	40638	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 540,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50809	X	47462	-0-	-3347	-0-	1547	1	45915	3	N	-0-			-0-
02	45892	X	43374	-0-	-2518	-0-	1406	1	41968	3	N	-0-			-0-
03	50809	X	47376	-0-	-3433	-0-	1538	1	45838	3	N	-0-			-0-
04	48870	X	44411	-0-	-4459	-0-	1464	1	42947	3	N	-0-			-0-
05	48081	X	46014	-0-	-2067	-0-	1528	1	44486	3	N	-0-			-0-
06	46470	X	42660	-0-	-3810	-0-	1392	1	41268	3	N	-0-			-0-
07	48019	X	41420	-0-	-6599	-0-	1351	1	40069	3	N	-0-			-0-
08	47368	X	38383	-0-	-8985	-0-	1279	1	37104	3	N	-0-			-0-
09	44520	X	40512	-0-	-4008	-0-	1318	1	39194	3	N	-0-			-0-
10	46004	X	41285	-0-	-4719	-0-	1308	1	39977	3	N	-0-			-0-
11	42660	X	38333	-0-	-4327	-0-	1229	1	37104	3	N	-0-			-0-
12	41788	X	37861	-0-	-3927	-0-	187	1	37674	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 509,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36828	X	32478	-0-	-4350	-0-	1059	1	31419	3	N	-0-			-0-
02	33264	X	27635	-0-	-5629	-0-	896	1	26739	3	N	-0-			-0-
03	36828	X	33844	-0-	-2984	-0-	1098	1	32746	3	N	-0-			-0-
04	35640	X	31668	-0-	-3972	-0-	1044	1	30624	3	N	-0-			-0-
05	36828	X	33345	-0-	-3483	-0-	1108	1	32237	3	N	-0-			-0-
06	32760	X	27062	-0-	-5698	-0-	883	1	26179	3	N	-0-			-0-
07	34209	X	34209	-0-	-0-	-0-	1115	1	33094	3	N	-0-			-0-
08	33852	X	31930	-0-	-1922	-0-	1064	1	30866	3	N	-0-			-0-
09	32280	X	29487	-0-	-2793	-0-	960	1	28527	3	N	-0-			-0-
10	34224	X	30904	-0-	-3320	-0-	979	1	29925	3	N	-0-			-0-
11	33120	X	29321	-0-	-3799	-0-	940	1	28381	3	N	-0-			-0-
12	32054	X	28753	-0-	-3301	-0-	142	1	28611	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	18829	-0-	-5971	-0-	614	1	18215	3	N	-0-			-0-
02	22400	X	12842	-0-	-9558	-0-	416	1	12426	3	N	-0-			-0-
03	24800	X	13566	-0-	-11234	-0-	440	1	13126	3	N	-0-			-0-
04	24000	X	19688	-0-	-4312	-0-	649	1	19039	3	N	-0-			-0-
05	24738	X	18460	-0-	-6278	-0-	613	1	17847	3	N	-0-			-0-
06	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	671	1	19902	3	N	-0-			-0-
07	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	696	1	20694	3	N	-0-			-0-
08	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	691	1	20056	3	N	-0-			-0-
09	20580	X	20351	-0-	-229	-0-	662	1	19689	3	N	-0-			-0-
10	21390	X	21191	-0-	-199	-0-	670	1	20521	3	N	-0-			-0-
11	20700	X	20322	-0-	-378	-0-	650	1	19672	3	N	-0-			-0-
12	20553	X	19643	-0-	-910	-0-	97	1	19546	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-			-0-
02	16996	X	-0-	-0-	-16996	-0-					N	-0-			-0-
03	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-			-0-
04	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					N	-0-			-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68417	X	61174	-0-	-7243	-0-	1488	1	59686	2	N	-0-			-0-
02	60452	X	54294	-0-	-6158	-0-	1372	1	52922	2	N	-0-			-0-
03	64790	X	60396	-0-	-4394	-0-	1516	1	58880	2	N	-0-			-0-
04	61470	X	54886	-0-	-6584	-0-	1362	1	53524	2	N	-0-			-0-
05	62341	X	55735	-0-	-6606	-0-	1318	1	54417	2	N	-0-			-0-
06	59190	X	52698	-0-	-6492	-0-	1314	1	51384	2	N	-0-			-0-
07	60388	X	52749	-0-	-7639	-0-	1341	1	51408	2	N	-0-			-0-
08	60388	X	52019	-0-	-8369	-0-	1264	1	50755	2	N	-0-			-0-
09	54900	X	48594	-0-	-6306	-0-	1170	1	47424	2	N	-0-			-0-
10	55738	X	49053	-0-	-6685	-0-	1234	1	47819	2	N	-0-			-0-
*11	52710	X	47134	-0-	-5576	-0-	1040	1	46094	2	N	-0-			-0-
12	50902	X	46288	-0-	-4614	-0-	1008	1	45280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 635,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49445	X	43645	-0-	-5800	-0-	1062	1	42583	2	N	-0-			-0-
02	43344	X	38354	-0-	-4990	-0-	969	1	37385	2	N	-0-			-0-
03	46624	X	46368	-0-	-256	-0-	1164	1	45204	2	N	-0-			-0-
04	43800	X	41044	-0-	-2756	-0-	1018	1	40026	2	N	-0-			-0-
05	44857	X	40436	-0-	-4421	-0-	956	1	39480	2	N	-0-			-0-
06	44880	X	39268	-0-	-5612	-0-	979	1	38289	2	N	-0-			-0-
07	46376	X	37852	-0-	-8524	-0-	962	1	36890	2	N	-0-			-0-
08	46376	X	37043	-0-	-9333	-0-	900	1	36143	2	N	-0-			-0-
09	41040	X	34861	-0-	-6179	-0-	840	1	34021	2	N	-0-			-0-
10	40579	X	34137	-0-	-6442	-0-	859	1	33278	2	N	-0-			-0-
11	39270	X	19706	-0-	-19564	-0-	435	1	19271	2	N	-0-			-0-
12	36084	X	17533	-0-	-18551	-0-	382	1	17151	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 430,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29051	X	29051	-0-	-0-	-0-	943	1	28108	3	N	-0-					-0-
02	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	837	1	25057	3	N	-0-					-0-
03	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	599	1	26814	3	N	-0-					-0-
04	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	580	1	25455	3	N	-0-					-0-
05	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	811	1	23730	3	N	-0-					-0-
06	23550	X	20336	-0-	-3214	-0-	661	1	19675	3	N	-0-					-0-
07	24335	X	20583	-0-	-3752	-0-	668	1	19915	3	N	-0-					-0-
08	24335	X	21655	-0-	-2680	-0-	719	1	20936	3	N	-0-					-0-
09	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	806	1	24054	3	N	-0-					-0-
10	25336	X	25336	-0-	-0-	-0-	799	1	24537	3	N	-0-					-0-
11	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	747	1	22700	3	N	-0-					-0-
*12	23458	X	23458	-0-	-0-	-0-	116	1	23342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7155	-0-	-2269	-0-	232	1	6923	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	7276	-0-	-1236	-0-	235	1	7041	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	7940	-0-	-1484	-0-	256	1	7684	3	N	-0-					-0-
04	9120	X	7248	-0-	-1872	-0-	162	1	7086	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	7594	-0-	-1055	-0-	251	1	7343	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7577	-0-	-223	-0-	246	1	7331	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	244	1	7266	3	N	-0-					-0-
08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	268	1	7811	3	N	-0-					-0-
09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	295	1	8803	3	N	-0-					-0-
10	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	330	1	10127	3	N	-0-					-0-
11	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	307	1	9318	3	N	-0-					-0-
*12	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	46	1	9311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	25692	-0-	-4161	-0-	568	1	25124	3	N	-0-					-0-
02	26964	X	24041	-0-	-2923	-0-	527	1	23514	3	N	-0-					-0-
03	29853	X	28294	-0-	-1559	-0-	622	1	27672	3	N	-0-					-0-
04	28890	X	26128	-0-	-2762	-0-	585	1	25543	3	N	-0-					-0-
05	28582	X	26605	-0-	-1977	-0-	600	1	26005	3	N	-0-					-0-
06	27390	X	25518	-0-	-1872	-0-	565	1	24953	3	N	-0-					-0-
07	28303	X	26241	-0-	-2062	-0-	581	1	25660	3	N	-0-					-0-
08	28303	X	25517	-0-	-2786	-0-	577	1	24940	3	N	-0-					-0-
09	26130	X	24228	-0-	-1902	-0-	536	1	23692	3	N	-0-					-0-
10	26598	X	24217	-0-	-2381	-0-	521	1	23696	3	N	-0-					-0-
11	25530	X	22749	-0-	-2781	-0-	497	1	22252	3	N	-0-					-0-
12	24800	X	22521	-0-	-2279	-0-	73	1	22448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22731	X	22731	-0-	-0-	-0-	502	1	22229	3	N	-0-					-0-
02	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	453	1	20215	3	N	-0-					-0-
03	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	484	1	21603	3	N	-0-					-0-
04	20880	X	20062	-0-	-818	-0-	449	1	19613	3	N	-0-					-0-
05	21576	X	19289	-0-	-2287	-0-	434	1	18855	3	N	-0-					-0-
06	20880	X	19848	-0-	-1032	-0-	439	1	19409	3	N	-0-					-0-
07	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	491	1	21719	3	N	-0-					-0-
08	21576	X	21277	-0-	-299	-0-	480	1	20797	3	N	-0-					-0-
09	20070	X	20041	-0-	-29	-0-	442	1	19599	3	N	-0-					-0-
10	21576	X	20229	-0-	-1347	-0-	435	1	19794	3	N	-0-					-0-
11	20880	X	19531	-0-	-1349	-0-	426	1	19105	3	N	-0-					-0-
12	20243	X	19825	-0-	-418	-0-	65	1	19760	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	1029	1	2909	3	Y	17					97
							19	9									
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	943	1	2921	3	Y	-0-					97
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	1049	1	3341	3	Y	28					125
							31	9									
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1026	1	3441	3	Y	44					169
							48	9									
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	1007	1	3173	3	Y	23	183	1			9
							25	9									
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	994	1	3704	3	Y	15					24
							17	9									
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	1050	1	3387	3	Y	11					35
							12	9									
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	999	1	2924	3	Y	3					38
							3	9									
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	968	1	2919	3	Y	7					45
							8	9									
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1001	1	3143	3	Y	-0-					45
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	964	1	2851	3	Y	-0-					45
*12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	918	1	3925	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 50,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	1107	1	3114	3	N	53	176	1			30
							58	9									
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	138	1	4662	3	N	60					90
							66	9									
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	158	1	6577	3	N	62					152
							68	9									
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	165	1	3368	3	N	19					171
							21	9									
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	1121	1	4024	3	N	28	165	1			34
							31	9									
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	1103	1	3693	3	N	37					71
							41	9									
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1107	1	2380	3	N	19					90
							21	9									
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	1117	1	3090	3	N	47					137
							52	9									
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1076	1	2507	3	N	32					169
							35	9									
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	1090	1	1677	3	N	30	156	1			43
							33	9									
11	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	1050	1	1375	3	N	13					56
							14	9									
*12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	1061	1	2197	3	N	30					86
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 49,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

01	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	304	1	13465	3	N	-0-					-0-
02	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	283	1	12661	3	N	-0-					-0-
03	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	332	1	14789	3	N	-0-					-0-
04	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	306	1	13386	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	13563	-0-	-77	-0-	305	1	13258	3	N	-0-					-0-
06	13200	X	12816	-0-	-384	-0-	284	1	12532	3	N	-0-					-0-
07	13640	X	13055	-0-	-585	-0-	289	1	12766	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	12846	-0-	-794	-0-	290	1	12556	3	N	-0-					-0-
09	13200	X	12840	-0-	-360	-0-	283	1	12557	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	13245	-0-	-333	-0-	285	1	12960	3	N	-0-					-0-
11	12810	X	12579	-0-	-231	-0-	274	1	12305	3	N	-0-					-0-
12	13237	X	13023	-0-	-214	-0-	42	1	12981	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

01	27435	X	24254	-0-	-3181	-0-	537	1	23717	3	N	-0-					-0-
02	24640	X	22524	-0-	-2116	-0-	494	1	22030	3	N	-0-					-0-
03	26846	X	24301	-0-	-2545	-0-	534	1	23767	3	N	-0-					-0-
04	25110	X	21712	-0-	-3398	-0-	486	1	21226	3	N	-0-					-0-
05	25513	X	24463	-0-	-1050	-0-	551	1	23912	3	N	-0-					-0-
06	24120	X	23059	-0-	-1061	-0-	511	1	22548	3	N	-0-					-0-
07	24924	X	23411	-0-	-1513	-0-	519	1	22892	3	N	-0-					-0-
08	24459	X	21488	-0-	-2971	-0-	485	1	21003	3	N	-0-					-0-
09	23670	X	23233	-0-	-437	-0-	513	1	22720	3	N	-0-					-0-
*10	24459	X	22466	-0-	-1993	-0-	483	1	21983	3	N	-0-					-0-
11	23070	X	21088	-0-	-1982	-0-	461	1	20627	3	N	-0-					-0-
12	23994	X	21192	-0-	-2802	-0-	69	1	21123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	24326	-0-	-1280	-0-	1079	1	23247	2	N	-0-			-0-
02	23128	X	21465	-0-	-1663	-0-	1062	1	20403	2	N	-0-			-0-
03	25544	X	23235	-0-	-2309	-0-	812	1	22423	2	N	-0-			-0-
04	24150	X	22071	-0-	-2079	-0-	845	1	21226	2	N	-0-			-0-
05	24831	X	22331	-0-	-2500	-0-	775	1	21556	2	N	-0-			-0-
06	23550	X	21330	-0-	-2220	-0-	993	1	20337	2	N	-0-			-0-
07	23777	X	21738	-0-	-2039	-0-	1011	1	20727	2	N	-0-			-0-
08	23250	X	21800	-0-	-1450	-0-	997	1	20803	2	N	-0-			-0-
09	22080	X	20965	-0-	-1115	-0-	1083	1	19882	2	N	-0-			-0-
10	22320	X	21243	-0-	-1077	-0-	1062	1	20181	2	N	-0-			-0-
11	21330	X	20245	-0-	-1085	-0-	978	1	19267	2	N	-0-			-0-
12	21793	X	20697	-0-	-1096	-0-	1178	1	19519	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	300	1	13306	3	N	-0-			-0-
02	11480	X	4139	-0-	-7341	-0-	91	1	4048	3	N	-0-			-0-
03	12710	X	374	-0-	-12336	-0-	8	1	366	3	N	-0-			-0-
04	12300	X	11146	-0-	-1154	-0-	249	1	10897	3	N	-0-			-0-
05	12710	X	2178	-0-	-10532	-0-	72	1	2106	3	N	-0-			-0-
06	12300	X	652	-0-	-11648	-0-	21	1	631	3	N	-0-			-0-
07	11532	X	247	-0-	-11285	-0-	8	1	239	3	N	-0-			-0-
08	11532	X	1	-0-	-11531	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	11160	X	1516	-0-	-9644	-0-	160	1	1356	3	N	-0-			-0-
10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	503	1	8697	3	N	-0-			-0-
11	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	427	1	12930	3	N	-0-			-0-
*12	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	66	1	13402	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	475	1	19064	2	N	-0-			-0-
02	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	469	1	18090	2	N	-0-			-0-
03	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	534	1	20747	2	N	-0-			-0-
04	22091	X	22091	-0-	-0-	-0-	548	1	21543	2	N	-0-			-0-
05	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	528	1	21786	2	N	-0-			-0-
06	21427	X	21427	-0-	-0-	-0-	534	1	20893	2	N	-0-			-0-
07	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	557	1	21361	2	N	-0-			-0-
08	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	526	1	21117	2	N	-0-			-0-
09	19756	X	19756	-0-	-0-	-0-	476	1	19280	2	N	-0-			-0-
10	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	493	1	19120	2	N	-0-			-0-
11	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	421	1	18671	2	N	-0-			-0-
12	21762	X	18971	-0-	-2791	-0-	413	1	18558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	25326	-0-	-3690	-0-	561	1	24765	3	N	-0-					-0-
02	26208	X	23038	-0-	-3170	-0-	506	1	22532	3	N	-0-					-0-
03	27962	X	24800	-0-	-3162	-0-	546	1	24254	3	N	-0-					-0-
04	26370	X	23829	-0-	-2541	-0-	785	1	23044	3	N	-0-					-0-
05	26319	X	24376	-0-	-1943	-0-	809	1	23567	3	N	-0-					-0-
06	24690	X	23171	-0-	-1519	-0-	756	1	22415	3	N	-0-					-0-
07	25513	X	23068	-0-	-2445	-0-	752	1	22316	3	N	-0-					-0-
08	24800	X	22938	-0-	-1862	-0-	764	1	22174	3	N	-0-					-0-
09	23820	X	21508	-0-	-2312	-0-	700	1	20808	3	N	-0-					-0-
10	24366	X	10607	-0-	-13759	-0-	336	1	10271	3	N	-0-					-0-
11	23160	X	12732	-0-	-10428	-0-	408	1	12324	3	N	-0-					-0-
12	22165	X	21322	-0-	-843	-0-	105	1	21217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	415	1	12352	3	N	-0-					-0-
02	11368	X	7115	-0-	-4253	-0-	230	1	6885	3	N	-0-					-0-
03	12586	X	1074	-0-	-11512	-0-	23	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	318	1	13908	3	N	-0-					-0-
05	12586	X	11732	-0-	-854	-0-	264	1	11468	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	4550	-0-	-7630	-0-	101	1	4449	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	5756	-0-	-6830	-0-	128	1	5628	3	N	-0-					-0-
08	12586	X	8901	-0-	-3685	-0-	201	1	8700	3	N	-0-					-0-
09	12180	X	10261	-0-	-1919	-0-	226	1	10035	3	N	-0-					-0-
10	11718	X	10057	-0-	-1661	-0-	217	1	9840	3	N	-0-					-0-
11	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	212	1	9504	3	N	-0-					-0-
12	10602	X	9117	-0-	-1485	-0-	30	1	9087	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	25492	-0-	-2222	-0-	564	1	24928	3	N	-0-					-0-
02	25032	X	23015	-0-	-2017	-0-	505	1	22510	3	N	-0-					-0-
03	27373	X	27052	-0-	-321	-0-	594	1	26458	3	N	-0-					-0-
04	25950	X	25500	-0-	-450	-0-	571	1	24929	3	N	-0-					-0-
05	25951	X	25951	-0-	-0-	-0-	584	1	25367	3	N	-0-					-0-
06	26190	X	24415	-0-	-1775	-0-	541	1	23874	3	N	-0-					-0-
07	27063	X	24648	-0-	-2415	-0-	546	1	24102	3	N	-0-					-0-
08	27063	X	20871	-0-	-6192	-0-	471	1	20400	3	N	-0-					-0-
09	25500	X	22538	-0-	-2962	-0-	498	1	22040	3	N	-0-					-0-
10	25947	X	23551	-0-	-2396	-0-	507	1	23044	3	N	-0-					-0-
11	24420	X	22246	-0-	-2174	-0-	486	1	21760	3	N	-0-					-0-
12	23560	X	22120	-0-	-1440	-0-	72	1	22048	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32612	X	28867	-0-	-3745	-0-	1171	1	27696	2	N	-0-					-0-
02	28672	X	25033	-0-	-3639	-0-	1064	1	23969	2	N	-0-					-0-
03	30907	X	27358	-0-	-3549	-0-	1228	1	26130	2	N	-0-					-0-
04	29550	X	25262	-0-	-4288	-0-	1222	1	24040	2	N	-0-					-0-
05	29140	X	25458	-0-	-3682	-0-	1253	1	24205	2	N	-0-					-0-
06	27930	X	25005	-0-	-2925	-0-	1095	1	23910	2	N	-0-					-0-
07	27714	X	24422	-0-	-3292	-0-	1120	1	23302	2	N	-0-					-0-
08	27373	X	22544	-0-	-4829	-0-	1055	1	21489	2	N	-0-					-0-
09	25260	X	21977	-0-	-3283	-0-	988	1	20989	2	N	-0-					-0-
10	25854	X	23850	-0-	-2004	-0-	1025	1	22825	2	N	-0-					-0-
11	25020	X	22207	-0-	-2813	-0-	979	1	21228	2	N	-0-					-0-
12	24428	X	22847	-0-	-1581	-0-	1055	1	21792	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

01	11687	X	11193	-0-	-494	-0-	501	1	5	2	N	30					39
							10654	3	33	9							
02	10556	X	10217	-0-	-339	-0-	456	1	3	2	N	42					81
							9712	3	46	9							
03	10943	X	10899	-0-	-44	-0-	490	1	1	2	N	40					121
							10364	3	44	9							
04	10830	X	10314	-0-	-516	-0-	461	1	5	2	N	73	153	1			41
							9768	3	80	9							
05	11315	X	10026	-0-	-1289	-0-	459	1	9567	3	N	-0-					41
06	10950	X	6557	-0-	-4393	-0-	451	1	6106	3	N	-0-					41
07	11315	X	8298	-0-	-3017	-0-	453	1	7816	3	N	26					67
							29	9									
08	10912	X	9747	-0-	-1165	-0-	372	1	20	2	N	22					89
							9331	3	24	9							
09	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	52	1	7	2	N	103					192
							11538	3	113	9							
10	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	96	1	3	2	N	15	178	1			29
							21142	3	17	9							
11	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	N	-0-					29
							14198	3									
*12	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	89	1	2	2	N	-0-					29
							18360	3									

TOTAL GAS PROD: 142,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	83	1	7	2	N	107					291
							13706	3	118	9							
02	12348	X	11711	-0-	-637	-0-	59	1	4	2	N	98	178	1			211
							11540	3	108	9							
03	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	95	1	1	2	N	130	183	1			158
							13616	3	143	9							
04	13230	X	13212	-0-	-18	-0-	67	1	6	2	N	127	168	1			117
							12999	3	140	9							
05	13671	X	13461	-0-	-210	-0-	60	1	13309	3	N	84					201
							92	9									
06	13230	X	13157	-0-	-73	-0-	59	1	13037	3	N	55					256
							61	9									
07	13671	X	13195	-0-	-476	-0-	63	1	13064	3	N	62	158	1			160
							68	9									
08	13671	X	12380	-0-	-1291	-0-	66	1	27	2	N	231	308	1			83
							12033	3	254	9							
09	13200	X	12064	-0-	-1136	-0-	55	1	7	2	N	96					179
							11896	3	106	9							
10	13609	X	12436	-0-	-1173	-0-	56	1	1	2	N	55					234
							12318	3	61	9							
11	13170	X	12248	-0-	-922	-0-	59	1	5	2	N	62					296
							12116	3	68	9							
12	13206	X	12098	-0-	-1108	-0-	56	1	2	2	N	90	190	1			196
							11941	3	99	9							

TOTAL GAS PROD: 153,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	95	1	8	2	N	95	179	1			100
							15803	3	105	9							
02	13888	X	13073	-0-	-815	-0-	65	1	4	2	N	80					180
							12916	3	88	9							
03	15376	X	14529	-0-	-847	-0-	101	1	2	2	N	52					232
							14369	3	57	9							
04	14880	X	12480	-0-	-2400	-0-	65	1	6	2	N	-0-	49	1			183
							12409	3									
05	15376	X	14072	-0-	-1304	-0-	63	1	1	2	N	-0-					183
							14008	3									
06	14880	X	13655	-0-	-1225	-0-	62	1	1	2	N	54					237
							13533	3	59	9							
07	14539	X	13972	-0-	-567	-0-	66	1	13866	3	N	36	181	1			92
							40	9									
08	14539	X	13623	-0-	-916	-0-	75	1	29	2	N	28					120
							13488	3	31	9							
09	13650	X	12698	-0-	-952	-0-	57	1	8	2	N	50					170
							12578	3	55	9							
10	14105	X	12913	-0-	-1192	-0-	59	1	2	2	N	48					218
							12799	3	53	9							
11	13650	X	11954	-0-	-1696	-0-	57	1	5	2	N	29					247
							11860	3	32	9							
12	13981	X	11930	-0-	-2051	-0-	56	1	1	2	N	61	191	1			117
							11806	3	67	9							

TOTAL GAS PROD: 160,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	18775	-0-	-4320	-0-	112	1	10	2	N	148	188	1			123
							18490	3	163	9							
02	20860	X	17174	-0-	-3686	-0-	86	1	6	2	N	163					286
							16903	3	179	9							
03	21669	X	19256	-0-	-2413	-0-	133	1	2	2	N	142	189	1			239
							18965	3	156	9							
04	20370	X	17995	-0-	-2375	-0-	93	1	9	2	N	145	142	1			242
							17733	3	160	9							
05	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	87	1	19164	3	N	121	158	1			205
							133	9									
06	18630	X	17228	-0-	-1402	-0-	78	1	1	2	N	113	163	1			155
							17025	3	124	9							
07	19251	X	17980	-0-	-1271	-0-	85	1	17777	3	N	107					262
							118	9									
08	19375	X	17720	-0-	-1655	-0-	97	1	38	2	N	48	160	1			150
							17532	3	53	9							
09	18750	X	16685	-0-	-2065	-0-	75	1	10	2	N	54					204
							16541	3	59	9							
10	19375	X	16368	-0-	-3007	-0-	74	1	2	2	N	157	179	1			182
							16119	3	173	9							
11	17400	X	15485	-0-	-1915	-0-	74	1	7	2	N	52					234
							15347	3	57	9							
12	17980	X	15589	-0-	-2391	-0-	73	1	2	2	N	130	192	1			172
							15371	3	143	9							

TOTAL GAS PROD: 209,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

01	22010	X	17522	-0-	-4488	-0-	1443	1	16079	2	N	-0-					-0-
02	19292	X	15471	-0-	-3821	-0-	1272	1	14199	2	N	-0-					-0-
03	21018	X	13849	-0-	-7169	-0-	1512	1	12337	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	13324	-0-	-4076	-0-	1592	1	11732	2	N	-0-					-0-
05	17515	X	13055	-0-	-4460	-0-	1367	1	11688	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	12341	-0-	-4609	-0-	944	1	11397	2	N	-0-					-0-
07	17143	X	12555	-0-	-4588	-0-	818	1	11737	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	13042	-0-	-815	-0-	1121	1	11921	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	12567	-0-	-753	-0-	315	1	12252	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	11913	-0-	-1138	-0-	337	1	11576	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11399	-0-	-1231	-0-	325	1	11074	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	11553	-0-	-1498	-0-	308	1	11245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

01	15841	X	12241	-0-	-3600	-0-	12241	3			N	-0-					-0-
02	11592	X	11193	-0-	-399	-0-	11193	3			N	-0-					-0-
03	12803	X	12060	-0-	-743	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
04	12390	X	11527	-0-	-863	-0-	11527	3			N	-0-					-0-
05	12400	X	11914	-0-	-486	-0-	11914	3			N	-0-					-0-
06	12000	X	10876	-0-	-1124	-0-	10876	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	11088	-0-	-1312	-0-	11088	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	10857	-0-	-1202	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	10074	-0-	-1446	-0-	10074	3			N	-0-					-0-
10	11904	X	10430	-0-	-1474	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
11	10890	X	9678	-0-	-1212	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
12	11098	X	9938	-0-	-1160	-0-	9938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	20186	-0-	-2537	-0-	1541	1	18645	2	N	-0-					-0-
02	20524	X	18345	-0-	-2179	-0-	1508	1	16837	2	N	-0-					-0-
03	21390	X	18922	-0-	-2468	-0-	2065	1	16857	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	17743	-0-	-2957	-0-	2121	1	15622	2	N	-0-					-0-
05	20429	X	17714	-0-	-2715	-0-	1854	1	15860	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	16548	-0-	-3102	-0-	1266	1	15282	2	N	-0-					-0-
07	20305	X	16713	-0-	-3592	-0-	1089	1	15624	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	16312	-0-	-2598	-0-	1403	1	14909	2	N	-0-					-0-
09	17730	X	15286	-0-	-2444	-0-	384	1	14902	2	N	-0-					-0-
10	17701	X	15040	-0-	-2661	-0-	425	1	14615	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	14308	-0-	-2252	-0-	407	1	13901	2	N	-0-					-0-
12	15345	X	14558	-0-	-787	-0-	388	1	14170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	17529	-0-	17529	35570	651	1	16827	3	N	46					89
						51	9									
02	T. A.	15416	-0-	15416	50986	516	1	14843	3	N	52					141
						57	9									
03	T. A.	20165	-0-	20165	71151	649	1	19448	3	N	62					203
						68	9									
04	84415	X	13264	-0-	-71151	-0-	434	1	12823	3	N	6	182	1		27
						7	9									
05	18042	X	1759	-0-	-16283	-0-	58	1	1693	3	N	7				34
						8	9									
06	19500	X	4918	-0-	-14582	-0-	160	1	4747	3	N	10				44
						11	9									
07	20150	X	12790	-0-	-7360	-0-	414	1	12339	3	N	34				78
						37	9									
08	20150	X	16250	-0-	-3900	-0-	537	1	15660	3	N	48				126
						53	9									
09	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	598	1	17884	3	N	33				159
						36	9									
10	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	605	1	18621	3	N	37	179	1		17
						41	9									
11	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	601	1	18286	3	N	25				42
						28	9									
*12	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	95	1	19093	3	N	51				93
						56	9									

TOTAL GAS PROD: 178,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	25244	-0-	-83	-0-	432	1	24812	2	N	-0-					-0-
02	22876	X	22439	-0-	-437	-0-	390	1	22049	2	N	-0-					-0-
03	25327	X	24461	-0-	-866	-0-	429	1	24032	2	N	-0-					-0-
04	24510	X	23298	-0-	-1212	-0-	405	1	22893	2	N	-0-					-0-
05	25327	X	23577	-0-	-1750	-0-	428	1	23149	2	N	-0-					-0-
06	24420	X	22137	-0-	-2283	-0-	460	1	21677	2	N	-0-					-0-
07	24831	X	22024	-0-	-2807	-0-	487	1	21537	2	N	-0-					-0-
08	24459	X	21639	-0-	-2820	-0-	480	1	21159	2	N	-0-					-0-
09	23310	X	20926	-0-	-2384	-0-	433	1	20493	2	N	-0-					-0-
10	23591	X	21498	-0-	-2093	-0-	435	1	21063	2	N	-0-					-0-
11	22140	X	21000	-0-	-1140	-0-	412	1	20588	2	N	-0-					-0-
12	21390	X	21134	-0-	-256	-0-	429	1	20705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12340	-0-	-556	-0-	65	1	6	2	N	-0-					-0-
							12269	3									
02	11648	X	9037	-0-	-2611	-0-	223	1	3	2	N	-0-					-0-
							8811	3									
03	13113	X	9250	-0-	-3863	-0-	66	1	1	2	N	-0-					-0-
							9183	3									
04	12690	X	10595	-0-	-2095	-0-	48	1	5	2	N	-0-					-0-
							10542	3									
05	13113	X	10982	-0-	-2131	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
							10938	3									
06	11940	X	8947	-0-	-2993	-0-	35	1	1	2	N	-0-					-0-
							8911	3									
07	10943	X	10337	-0-	-606	-0-	42	1	10295	3	N	-0-					-0-
08	10974	X	9778	-0-	-1196	-0-	46	1	21	2	N	-0-					-0-
							9711	3									
09	10620	X	9202	-0-	-1418	-0-	36	1	6	2	N	-0-					-0-
							9160	3									
10	10974	X	8802	-0-	-2172	-0-	34	1	1	2	N	-0-					-0-
							8767	3									
11	9990	X	8564	-0-	-1426	-0-	35	1	4	2	N	-0-					-0-
							8525	3									
12	9362	X	7198	-0-	-2164	-0-	160	1	1	2	N	-0-					-0-
							7037	3									

TOTAL GAS PROD: 115,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	19176	-0-	-2338	-0-	423	1	18753	3	N	-0-					-0-
02	19432	X	17189	-0-	-2243	-0-	377	1	16812	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	18752	-0-	-2762	-0-	412	1	18340	3	N	-0-					-0-
04	19650	X	18855	-0-	-795	-0-	422	1	18433	3	N	-0-					-0-
05	19747	X	19614	-0-	-133	-0-	442	1	19172	3	N	-0-					-0-
06	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	413	1	18225	3	N	-0-					-0-
07	19499	X	18845	-0-	-654	-0-	418	1	18427	3	N	-0-					-0-
08	19623	X	17750	-0-	-1873	-0-	400	1	17350	3	N	-0-					-0-
09	18990	X	16697	-0-	-2293	-0-	368	1	16329	3	N	-0-					-0-
10	19623	X	17307	-0-	-2316	-0-	372	1	16935	3	N	-0-					-0-
11	18630	X	16603	-0-	-2027	-0-	362	1	16241	3	N	-0-					-0-
12	17546	X	17411	-0-	-135	-0-	57	1	17354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	19113	-0-	-1223	-0-	327	1	18786	2	N	-0-					-0-
02	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	341	1	19279	2	N	-0-					-0-
03	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	354	1	19804	2	N	-0-					-0-
04	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	341	1	19254	2	N	-0-					-0-
05	20336	X	20217	-0-	-119	-0-	367	1	19850	2	N	-0-					-0-
06	19680	X	18769	-0-	-911	-0-	390	1	18379	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	18734	-0-	-1602	-0-	414	1	18320	2	N	-0-					-0-
08	20243	X	18821	-0-	-1422	-0-	418	1	18403	2	N	-0-					-0-
09	19590	X	17829	-0-	-1761	-0-	369	1	17460	2	N	-0-					-0-
10	20212	X	17300	-0-	-2912	-0-	350	1	16950	2	N	-0-					-0-
11	18780	X	16692	-0-	-2088	-0-	327	1	16365	2	N	-0-					-0-
12	18600	X	17217	-0-	-1383	-0-	349	1	16868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	16295	-0-	-848	-0-	360	1	15935	3	N	-0-					-0-
02	15484	X	12610	-0-	-2874	-0-	329	1	12281	3	N	-0-					-0-
03	17143	X	16625	-0-	-518	-0-	365	1	16260	3	N	-0-					-0-
04	16590	X	15125	-0-	-1465	-0-	338	1	14787	3	N	-0-					-0-
05	16306	X	15532	-0-	-774	-0-	349	1	15183	3	N	-0-					-0-
06	16080	X	14619	-0-	-1461	-0-	323	1	14296	3	N	-0-					-0-
07	16616	X	14872	-0-	-1744	-0-	329	1	14543	3	N	-0-					-0-
08	16616	X	14119	-0-	-2497	-0-	319	1	13800	3	N	-0-					-0-
09	15120	X	7763	-0-	-7357	-0-	412	1	7351	3	N	-0-					-0-
10	15531	X	13605	-0-	-1926	-0-	1268	1	12337	3	N	-0-					-0-
11	14610	X	9911	-0-	-4699	-0-	652	1	9259	3	N	-0-					-0-
12	14880	X	14041	-0-	-839	-0-	145	1	13896	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33759	X	30012	-0-	-3747	-0-	513	1	29499	2	N	-0-					-0-
02	29876	X	25194	-0-	-4682	-0-	438	1	24756	2	N	-0-					-0-
03	32798	X	30158	-0-	-2640	-0-	529	1	29629	2	N	-0-					-0-
04	30780	X	30003	-0-	-777	-0-	522	1	29481	2	N	-0-					-0-
05	31000	X	30488	-0-	-512	-0-	553	1	29935	2	N	-0-					-0-
06	29190	X	28826	-0-	-364	-0-	599	1	28227	2	N	-0-					-0-
07	31000	X	29219	-0-	-1781	-0-	646	1	28573	2	N	-0-					-0-
08	31000	X	28480	-0-	-2520	-0-	632	1	27848	2	N	-0-					-0-
09	30000	X	27480	-0-	-2520	-0-	569	1	26911	2	N	-0-					-0-
10	30473	X	27691	-0-	-2782	-0-	560	1	27131	2	N	-0-					-0-
11	28830	X	26808	-0-	-2022	-0-	525	1	26283	2	N	-0-					-0-
12	28272	X	27033	-0-	-1239	-0-	548	1	26485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	9866	-0-	-2193	-0-	9786	3	80	9	N	73					176
02	10724	X	9896	-0-	-828	-0-	9810	3	86	9	N	78	177	1			77
03	11873	X	10690	-0-	-1183	-0-	10595	3	95	9	N	86					163
04	11160	X	9246	-0-	-1914	-0-	9173	3	73	9	N	66	176	1			53
05	10943	X	10705	-0-	-238	-0-	10615	3	90	9	N	82					135
06	10590	X	10031	-0-	-559	-0-	9954	3	77	9	N	70	171	1			34
07	10943	X	9737	-0-	-1206	-0-	9654	3	83	9	N	75					109
08	10695	X	8629	-0-	-2066	-0-	8549	3	80	9	N	73					182
09	10350	X	9547	-0-	-803	-0-	9483	3	64	9	N	58	172	1			68
10	10695	X	9290	-0-	-1405	-0-	9209	3	81	9	N	74					142
11	10020	X	1537	-0-	-8483	-0-	1518	3	19	9	N	17					159
12	9858	X	6902	-0-	-2956	-0-	6883	3	19	9	N	17	153	1			23

TOTAL GAS PROD: 106,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	122	1	10	2	N	194	170	1			48
							19753	3	213	9							
02	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	91	1	6	2	N	208	194	1			62
							17568	3	229	9							
03	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	128	1	2	2	N	221	185	1			98
							17993	3	243	9							
04	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	98	1	9	2	N	110	183	1			25
							18400	3	121	9							
05	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	89	1	1	2	N	137					162
							19096	3	151	9							
06	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	85	1	1	2	N	174	157	1			179
							18106	3	191	9							
07	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	82	1	16972	3	N	149	180	1			148
							164	9									
08	17112	X	9991	-0-	-7121	-0-	55	1	21	2	N	53	176	1			25
							9857	3	58	9							
09	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	189	1	11	2	N	167					192
							18079	3	184	9							
10	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	83	1	2	2	N	23	177	1			38
							18073	3	25	9							
11	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	83	1	8	2	N	255	182	1			111
							17213	3	281	9							
*12	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	85	1	2	2	N	164	182	1			93
							17540	3	180	9							

TOTAL GAS PROD: 211,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	20719	-0-	-6313	-0-	613	1	20106	3	N	-0-					-0-
02	24416	X	1556	-0-	-22860	-0-	199	1	1357	3	N	-0-					-0-
03	27032	X	275	-0-	-26757	-0-	6	1	269	3	N	-0-					-0-
04	26160	X	1433	-0-	-24727	-0-	32	1	1401	3	N	-0-					-0-
05	20708	X	996	-0-	-19712	-0-	33	1	963	3	N	-0-					-0-
06	20040	X	138	-0-	-19902	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
07	1736	X	157	-0-	-1579	-0-	5	1	152	3	N	-0-					-0-
08	1488	X	1	-0-	-1487	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	577	1	4496	3	N	-0-					-0-
10	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	644	1	17161	3	N	-0-					-0-
11	24881	X	24881	-0-	-0-	-0-	794	1	24087	3	N	-0-					-0-
*12	25066	X	25066	-0-	-0-	-0-	124	1	24942	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	899	1	9729	3	N	6			60
							7	9							
02	9548	X	8056	-0-	-1492	-0-	812	1	7229	3	N	14			74
							15	9							
03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	667	1	11386	3	N	18			92
							20	9							
04	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14822	3	12	9	N	11			103
05	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15188	3	11	9	N	10			113
06	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13764	3	8	9	N	7			120
07	10571	X	7606	-0-	-2965	-0-	252	1	7346	3	N	7			127
							8	9							
08	10571	X	8320	-0-	-2251	-0-	868	1	7451	3	N	1			128
							1	9							
09	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	450	1	12357	3	N	3			131
							3	9							
10	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	28	1	13355	3	N	3			134
							3	9							
11	10230	X	4932	-0-	-5298	-0-	840	1	4090	3	N	2			136
							2	9							
12	13237	X	11797	-0-	-1440	-0-	546	1	11245	3	N	5			117
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 133,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	19931	-0-	-1769	-0-	438	1	19493	3	Y	-0-			-0-
02	19488	X	17625	-0-	-1863	-0-	384	1	17241	3	Y	-0-			-0-
03	21297	X	20267	-0-	-1030	-0-	443	1	19824	3	Y	-0-			-0-
04	20100	X	19842	-0-	-258	-0-	441	1	19401	3	Y	-0-			-0-
05	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	460	1	20101	3	Y	-0-			-0-
06	19620	X	6678	-0-	-12942	-0-	147	1	6531	3	Y	-0-			-0-
07	20491	X	-0-	-0-	-20491	-0-					Y	-0-			-0-
08	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					Y	-0-			-0-
09	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					Y	-0-			-0-
10	20553	X	8710	-0-	-11843	-0-	186	1	8524	3	Y	-0-			-0-
11	6690	X	39	-0-	-6651	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		19953	-0-	19953	19953	65	1	19888	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	1148	1	12695	3	N	42					66
							46	9									
02	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	1130	1	13009	3	N	28					94
							31	9									
03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	1148	1	9958	3	N	44					138
							48	9									
04	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	1296	1	12586	3	N	41					179
							45	9									
05	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	1368	1	13713	3	N	27	176	1			30
							30	9									
06	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	1269	1	11865	3	N	8					38
							9	9									
07	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	1280	1	11415	3	Y	34	72	1			-0-
							37	9									
08	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	1147	1	7246	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1192	1	11343	3	Y	-0-					-0-
10	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	1141	1	13989	3	Y	-0-					-0-
11	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	1198	1	9978	3	Y	84					84
							92	9									
12	12958	X	10652	-0-	-2306	-0-	920	1	9700	3	Y	29					113
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 152,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	13781	-0-	-913	-0-	13492	3	289	9	N	263	181	1			279
02	13272	X	11798	-0-	-1474	-0-	11574	3	224	9	N	204	185	1			298
03	14694	X	13027	-0-	-1667	-0-	12778	3	249	9	N	226	384	1			140
04	14040	X	12590	-0-	-1450	-0-	12375	3	215	9	N	195	183	1			152
05	13950	X	12890	-0-	-1060	-0-	12689	3	201	9	N	183	189	1			146
06	13350	X	12707	-0-	-643	-0-	12534	3	173	9	N	157					303
07	13051	X	12714	-0-	-337	-0-	98	1	12430	3	N	169	352	1			120
							186	9									
08	13020	X	12300	-0-	-720	-0-	12138	3	162	9	N	147					267
09	12720	X	11722	-0-	-998	-0-	11535	3	187	9	N	170	187	1			250
10	13144	X	11677	-0-	-1467	-0-	11564	3	113	9	N	103	168	1			185
11	12720	X	11237	-0-	-1483	-0-	11136	3	101	9	N	92	185	1			92
12	11935	X	11554	-0-	-381	-0-	11376	3	178	9	N	162	178	1			76

TOTAL GAS PROD: 147,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,071

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	23964	-0-	-2324	-0-	410	1	23554	2	N	-0-					-0-
02	23324	X	21205	-0-	-2119	-0-	368	1	20837	2	N	-0-					-0-
03	25823	X	22278	-0-	-3545	-0-	391	1	21887	2	N	-0-					-0-
04	24840	X	21156	-0-	-3684	-0-	368	1	20788	2	N	-0-					-0-
05	24831	X	20511	-0-	-4320	-0-	372	1	20139	2	N	-0-					-0-
06	23190	X	19250	-0-	-3940	-0-	400	1	18850	2	N	-0-					-0-
07	23467	X	19320	-0-	-4147	-0-	427	1	18893	2	N	-0-					-0-
08	22289	X	19014	-0-	-3275	-0-	422	1	18592	2	N	-0-					-0-
09	21150	X	18196	-0-	-2954	-0-	377	1	17819	2	N	-0-					-0-
10	20522	X	18253	-0-	-2269	-0-	369	1	17884	2	N	-0-					-0-
11	19260	X	17080	-0-	-2180	-0-	335	1	16745	2	N	-0-					-0-
12	18817	X	16772	-0-	-2045	-0-	340	1	16432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	19159	-0-	-2076	-0-	19159	3			N	-0-					-0-
02	19180	X	17479	-0-	-1701	-0-	17479	3			N	-0-					-0-
03	20274	X	18578	-0-	-1696	-0-	18578	3			N	-0-					-0-
04	19110	X	17630	-0-	-1480	-0-	17630	3			N	-0-					-0-
05	19685	X	17597	-0-	-2088	-0-	17597	3			N	-0-					-0-
06	18720	X	16854	-0-	-1866	-0-	16854	3			N	-0-					-0-
07	19344	X	17386	-0-	-1958	-0-	17386	3			N	-0-					-0-
08	18569	X	17153	-0-	-1416	-0-	17153	3			N	-0-					-0-
09	17640	X	15564	-0-	-2076	-0-	15564	3			N	-0-					-0-
10	17608	X	11237	-0-	-6371	-0-	11237	3			N	-0-					-0-
11	16860	X	11149	-0-	-5711	-0-	11149	3			N	-0-					-0-
12	17360	X	10104	-0-	-7256	-0-	756	1	9348	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	16768	3			N	-0-					-0-
02	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	3			N	-0-					-0-
04	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	3			N	-0-					-0-
05	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	15022	3			N	-0-					-0-
06	14460	X	13989	-0-	-471	-0-	13989	3			N	-0-					-0-
07	14942	X	14090	-0-	-852	-0-	14090	3			N	-0-					-0-
08	14942	X	12896	-0-	-2046	-0-	12896	3			N	-0-					-0-
09	14460	X	12525	-0-	-1935	-0-	12525	3			N	-0-					-0-
10	14942	X	12829	-0-	-2113	-0-	12829	3			N	-0-					-0-
11	13980	X	12209	-0-	-1771	-0-	12209	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	10944	-0-	-2696	-0-	10944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	354	-0-	-10062	-0-	334	1	20	9	N	18					54
02	9380	X	230	-0-	-9150	-0-	226	1	4	9	N	4					58
03	8153	X	401	-0-	-7752	-0-	391	1	10	9	N	9					67
04	7890	X	5	-0-	-7885	-0-	5	1			N	-0-					67
05	6324	X	2543	-0-	-3781	-0-	1012	1	1429	3	N	93					160
							102	9									
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	413	1	6585	3	N	210	281	1			89
							231	9									
07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	992	1	1263	3	Y	72	31	1			130
							79	9									
08	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	1736	1	16354	3	Y	52	1	1			181
							57	9									
*09	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	1557	1	12498	3	Y	31					212
							34	9									
*10	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	1541	1	12229	3	Y	-0-					212
*11	17550	X	2819	-0-	-14731	-0-	1130	1	1689	3	Y	-0-	174	1			38
12	17577	X	9909	-0-	-7668	-0-	1218	1	8652	3	Y	35					73
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 71,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	19642	-0-	-1624	-0-	336	1	19306	2	N	-0-			-0-
02	19208	X	18003	-0-	-1205	-0-	313	1	17690	2	N	-0-			-0-
03	20119	X	18632	-0-	-1487	-0-	327	1	18305	2	N	-0-			-0-
04	19470	X	15824	-0-	-3646	-0-	275	1	15549	2	N	-0-			-0-
05	20119	X	15943	-0-	-4176	-0-	289	1	15654	2	N	-0-			-0-
06	19290	X	15026	-0-	-4264	-0-	312	1	14714	2	N	-0-			-0-
07	19933	X	14905	-0-	-5028	-0-	329	1	14576	2	N	-0-			-0-
08	18631	X	14879	-0-	-3752	-0-	330	1	14549	2	N	-0-			-0-
09	15810	X	14348	-0-	-1462	-0-	297	1	14051	2	N	-0-			-0-
10	15934	X	14220	-0-	-1714	-0-	288	1	13932	2	N	-0-			-0-
11	15030	X	13693	-0-	-1337	-0-	268	1	13425	2	N	-0-			-0-
12	14539	X	13634	-0-	-905	-0-	277	1	13357	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

01	3441	X	299	-0-	-3142	-0-	299	1			N	-0-			-0-
02	5852	X	144	-0-	-5708	-0-	144	1			N	-0-			-0-
03	6479	X	946	-0-	-5533	-0-	293	1	653	3	N	-0-			-0-
04	6270	X	5210	-0-	-1060	-0-	711	1	4499	3	N	-0-			-0-
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	822	1	4080	3	N	-0-			-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	543	1	2943	3	N	-0-			-0-
07	5394	X	8	-0-	-5386	-0-	8	1			N	-0-			-0-
08	5394	X	549	-0-	-4845	-0-	320	1	229	3	N	-0-			-0-
09	5220	X	3380	-0-	-1840	-0-	514	1	2866	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	613	-0-	-4285	-0-	613	1			N	-0-			-0-
11	3480	X	372	-0-	-3108	-0-	372	1			N	-0-			-0-
*12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	529	1	4184	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

01	6045	X	399	-0-	-5646	-0-	399	1			N	-0-			-0-
02	4872	X	230	-0-	-4642	-0-	230	1			N	-0-			-0-
03	6541	X	2509	-0-	-4032	-0-	694	1	1815	3	N	-0-			-0-
04	6330	X	121	-0-	-6209	-0-	31	1	90	3	N	-0-			-0-
05	6541	X	25	-0-	-6516	-0-	25	3			N	-0-			-0-
06	2430	X	152	-0-	-2278	-0-	152	1			N	-0-			-0-
07	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	708	1	8673	3	N	-0-			-0-
08	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	523	1	9632	3	N	-0-			-0-
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	188	1	8859	3	N	-0-			-0-
10	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	3			N	-0-			-0-
11	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	114	1	11344	3	N	-0-			-0-
*12	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	274	1	13197	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	3			N	-0-			-0-
02	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	3			N	-0-			-0-
03	13919	X	13826	-0-	-93	-0-	13826	3			N	-0-			-0-
04	13470	X	11223	-0-	-2247	-0-	11223	3			N	-0-			-0-
05	13919	X	12097	-0-	-1822	-0-	12097	3			N	-0-			-0-
06	13470	X	11029	-0-	-2441	-0-	11029	3			N	-0-			-0-
07	13919	X	11654	-0-	-2265	-0-	11654	3			N	-0-			-0-
08	13826	X	10827	-0-	-2999	-0-	10827	3			N	-0-			-0-
09	11700	X	1277	-0-	-10423	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
10	12090	X	10	-0-	-12080	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	11280	X	6117	-0-	-5163	-0-	639	1	5478	3	N	-0-			-0-
*12	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	738	1	10112	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	191	1	13898	3	N	-0-			-0-
02	2604	X	260	-0-	-2344	-0-	219	1	41	3	N	-0-			-0-
03	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	721	1	9684	3	N	-0-			-0-
04	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	837	1	7873	3	N	-0-			-0-
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	868	1	4984	3	N	-0-			-0-
06	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	840	1	8140	3	N	-0-			-0-
07	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	856	1	8674	3	N	-0-			-0-
08	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	560	1	11715	3	N	-0-			-0-
09	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	3			N	-0-			-0-
10	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15057	3			N	-0-			-0-
11	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	3			N	-0-			-0-
*12	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41230	X	37464	-0-	-3766	-0-	641	1	36823	2	N	-0-			-0-
02	36792	X	33211	-0-	-3581	-0-	577	1	32634	2	N	-0-			-0-
03	40300	X	36001	-0-	-4299	-0-	632	1	35369	2	N	-0-			-0-
04	38190	X	34556	-0-	-3634	-0-	601	1	33955	2	N	-0-			-0-
05	38254	X	35132	-0-	-3122	-0-	638	1	34494	2	N	-0-			-0-
06	36270	X	33178	-0-	-3092	-0-	690	1	32488	2	N	-0-			-0-
07	36766	X	33579	-0-	-3187	-0-	742	1	32837	2	N	-0-			-0-
08	35991	X	33072	-0-	-2919	-0-	734	1	32338	2	N	-0-			-0-
09	34560	X	31715	-0-	-2845	-0-	657	1	31058	2	N	-0-			-0-
10	35123	X	31955	-0-	-3168	-0-	647	1	31308	2	N	-0-			-0-
11	33180	X	30061	-0-	-3119	-0-	589	1	29472	2	N	-0-			-0-
12	32922	X	30011	-0-	-2911	-0-	609	1	29402	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 399,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	18746	-0-	-1683	-0-	321	1	18425	2	N	-0-					-0-
02	18452	X	16581	-0-	-1871	-0-	288	1	16293	2	N	-0-					-0-
03	19871	X	17354	-0-	-2517	-0-	305	1	17049	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	14852	-0-	-4048	-0-	258	1	14594	2	N	-0-					-0-
05	19313	X	13371	-0-	-5942	-0-	243	1	13128	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	13753	-0-	-4397	-0-	286	1	13467	2	N	-0-					-0-
07	18352	X	10989	-0-	-7363	-0-	243	1	10746	2	N	-0-					-0-
08	17360	X	7441	-0-	-9919	-0-	165	1	7276	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	6903	-0-	-7947	-0-	143	1	6760	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	9475	-0-	-4723	-0-	192	1	9283	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	6379	-0-	-7361	-0-	125	1	6254	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7388	-0-	-703	-0-	150	1	7238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	18032	-0-	-1281	-0-	585	1	17447	3	N	-0-					-0-
02	17444	X	16645	-0-	-799	-0-	538	1	16107	3	N	-0-					-0-
03	19282	X	18193	-0-	-1089	-0-	588	1	17605	3	N	-0-					-0-
04	18090	X	17282	-0-	-808	-0-	567	1	16715	3	N	-0-					-0-
05	18414	X	17827	-0-	-587	-0-	589	1	17238	3	N	-0-					-0-
06	17820	X	16977	-0-	-843	-0-	551	1	16426	3	N	-0-					-0-
07	18414	X	16904	-0-	-1510	-0-	548	1	16356	3	N	-0-					-0-
08	18197	X	16939	-0-	-1258	-0-	1049	1	15890	3	N	-0-					-0-
09	17280	X	16677	-0-	-603	-0-	1353	1	15324	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	16492	-0-	-1333	-0-	1360	1	15132	3	N	-0-					-0-
11	16980	X	15815	-0-	-1165	-0-	1317	1	14498	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	15727	-0-	-1106	-0-	941	1	14786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	20835	-0-	-3655	-0-	455	1	20219	3	N	146	184	1			151
							161	9									
02	21728	X	21331	-0-	-397	-0-	462	1	20731	3	N	125	187	1			89
							138	9									
03	24056	X	23569	-0-	-487	-0-	512	1	22915	3	N	129	191	1			27
							142	9									
04	23242	X	23242	-0-	-0-	-0-	759	1	22361	3	N	111					138
							122	9									
05	23622	X	22413	-0-	-1209	-0-	500	1	21800	3	N	103	179	1			62
							113	9									
06	22860	X	22478	-0-	-382	-0-	728	1	21661	3	N	81	90	1			53
							89	9									
07	24025	X	22535	-0-	-1490	-0-	728	1	21712	3	N	86					139
							95	9									
08	24025	X	21800	-0-	-2225	-0-	721	1	20993	3	N	78	178	1			39
							86	9									
09	23250	X	20924	-0-	-2326	-0-	675	1	20164	3	N	77					116
							85	9									
10	23219	X	21475	-0-	-1744	-0-	675	1	20723	3	N	70					186
							77	9									
11	22470	X	20230	-0-	-2240	-0-	642	1	19508	3	N	73	174	1			85
							80	9									
12	21421	X	20056	-0-	-1365	-0-	99	1	19870	3	N	79					164
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 260,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	1021	-0-	-11410	-0-	34	1	987	3	N	-0-			-0-
02	11228	X	115	-0-	-11113	-0-	4	1	111	3	N	-0-			-0-
03	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			-0-
04	9480	X	20	-0-	-9460	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
06	990	X	60	-0-	-930	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	N	-0-			-0-
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	58	1	1691	3	N	-0-			-0-
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	176	1	5249	3	N	-0-			-0-
10	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	212	1	6501	3	N	-0-			-0-
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	178	1	5397	3	N	-0-			-0-
12	5611	X	3764	-0-	-1847	-0-	19	1	3745	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41168	X	36087	-0-	-5081	-0-	1176	1	34911	3	N	-0-			-0-
02	37184	X	33350	-0-	-3834	-0-	1081	1	32269	3	N	-0-			-0-
03	41168	X	37275	-0-	-3893	-0-	1210	1	36065	3	N	-0-			-0-
04	39810	X	36095	-0-	-3715	-0-	1190	1	34905	3	N	-0-			-0-
05	40579	X	36880	-0-	-3699	-0-	1225	1	35655	3	N	-0-			-0-
06	36060	X	34694	-0-	-1366	-0-	1133	1	33561	3	N	-0-			-0-
07	37262	X	31769	-0-	-5493	-0-	1035	1	30734	3	N	-0-			-0-
08	37262	X	34735	-0-	-2527	-0-	1157	1	33578	3	N	-0-			-0-
09	36090	X	34192	-0-	-1898	-0-	1112	1	33080	3	N	-0-			-0-
10	36890	X	34884	-0-	-2006	-0-	1105	1	33779	3	N	-0-			-0-
11	34680	X	30476	-0-	-4204	-0-	976	1	29500	3	N	-0-			-0-
12	35340	X	33105	-0-	-2235	-0-	163	1	32942	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 413,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8042	-0-	-1134	-0-	8042	3			N	-0-			-0-
02	7952	X	7307	-0-	-645	-0-	7307	3			N	-0-			-0-
03	9176	X	7920	-0-	-1256	-0-	7920	3			N	-0-			-0-
04	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	3			N	-0-			-0-
05	9176	X	7056	-0-	-2120	-0-	7056	3			N	-0-			-0-
06	7830	X	4648	-0-	-3182	-0-	4648	3			N	-0-			-0-
07	9176	X	3818	-0-	-5358	-0-	337	1	3481	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	7927	-0-	-1249	-0-	642	1	7285	3	N	-0-			-0-
09	8880	X	8135	-0-	-745	-0-	463	1	7672	3	N	-0-			-0-
10	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	606	1	8912	3	N	-0-			-0-
11	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	628	1	7910	3	N	-0-			-0-
*12	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	713	1	9612	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6174	-0-	-181	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5841	-0-	-309	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6088	-0-	-267	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			N	-0-					-0-
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	6131	-0-	-38	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5578	-0-	-572	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	5282	-0-	-1073	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	4046	-0-	-2104	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	2256	-0-	-4006	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34689	X	28268	-0-	-6421	-0-	483	1	27785	2	N	-0-					-0-
02	30100	X	24402	-0-	-5698	-0-	424	1	23978	2	N	-0-					-0-
03	32240	X	27998	-0-	-4242	-0-	492	1	27506	2	N	-0-					-0-
04	32605	X	32605	-0-	-0-	-0-	567	1	32038	2	N	-0-					-0-
05	32622	X	32622	-0-	-0-	-0-	592	1	32030	2	N	-0-					-0-
06	30208	X	30208	-0-	-0-	-0-	628	1	29580	2	N	-0-					-0-
07	33697	X	30420	-0-	-3277	-0-	672	1	29748	2	N	-0-					-0-
08	33697	X	28215	-0-	-5482	-0-	626	1	27589	2	N	-0-					-0-
09	32610	X	29247	-0-	-3363	-0-	605	1	28642	2	N	-0-					-0-
10	32612	X	29054	-0-	-3558	-0-	588	1	28466	2	N	-0-					-0-
11	30210	X	26455	-0-	-3755	-0-	518	1	25937	2	N	-0-					-0-
12	30318	X	24814	-0-	-5504	-0-	503	1	24311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34441	X	25790	-0-	-8651	-0-	441	1	25349	2	N	-0-					-0-
02	30380	X	22930	-0-	-7450	-0-	398	1	22532	2	N	-0-					-0-
03	31124	X	25884	-0-	-5240	-0-	454	1	25430	2	N	-0-					-0-
04	30120	X	24674	-0-	-5446	-0-	429	1	24245	2	N	-0-					-0-
05	30380	X	25047	-0-	-5333	-0-	455	1	24592	2	N	-0-					-0-
06	25050	X	23665	-0-	-1385	-0-	492	1	23173	2	N	-0-					-0-
07	25885	X	24100	-0-	-1785	-0-	533	1	23567	2	N	-0-					-0-
08	25885	X	23431	-0-	-2454	-0-	520	1	22911	2	N	-0-					-0-
09	24660	X	22297	-0-	-2363	-0-	462	1	21835	2	N	-0-					-0-
10	25048	X	5108	-0-	-19940	-0-	468	1	4640	2	N	-0-					-0-
11	23670	X	2466	-0-	-21204	-0-	48	1	2418	2	N	-0-					-0-
12	23374	X	8013	-0-	-15361	-0-	481	1	7532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28861	X	23788	-0-	-5073	-0-	407	1	23381	2	N	-0-			-0-
02	25536	X	21055	-0-	-4481	-0-	366	1	20689	2	N	-0-			-0-
03	28861	X	23203	-0-	-5658	-0-	407	1	22796	2	N	-0-			-0-
04	27930	X	21781	-0-	-6149	-0-	379	1	21402	2	N	-0-			-0-
05	28861	X	21671	-0-	-7190	-0-	393	1	21278	2	N	-0-			-0-
06	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	506	1	23825	2	N	-0-			-0-
07	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	617	1	27312	2	N	-0-			-0-
08	26965	X	26965	-0-	-0-	-0-	598	1	26367	2	N	-0-			-0-
09	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	539	1	25516	2	N	-0-			-0-
10	27931	X	25922	-0-	-2009	-0-	525	1	25397	2	N	-0-			-0-
11	27030	X	24421	-0-	-2609	-0-	479	1	23942	2	N	-0-			-0-
12	26970	X	25155	-0-	-1815	-0-	510	1	24645	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36704	X	34094	-0-	-2610	-0-	583	1	33511	2	N	-0-			-0-
02	32620	X	30032	-0-	-2588	-0-	522	1	29510	2	N	-0-			-0-
03	35681	X	30951	-0-	-4730	-0-	543	1	30408	2	N	-0-			-0-
04	33630	X	29104	-0-	-4526	-0-	506	1	28598	2	N	-0-			-0-
05	34100	X	29182	-0-	-4918	-0-	530	1	28652	2	N	-0-			-0-
06	33000	X	26976	-0-	-6024	-0-	561	1	26415	2	N	-0-			-0-
07	33263	X	26454	-0-	-6809	-0-	585	1	25869	2	N	-0-			-0-
08	30938	X	25232	-0-	-5706	-0-	560	1	24672	2	N	-0-			-0-
09	29100	X	26703	-0-	-2397	-0-	553	1	26150	2	N	-0-			-0-
10	29294	X	29294	-0-	-0-	-0-	593	1	28701	2	N	-0-			-0-
11	27851	X	27851	-0-	-0-	-0-	546	1	27305	2	N	-0-			-0-
*12	28127	X	28127	-0-	-0-	-0-	571	1	27556	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 344,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38130	X	28945	-0-	-9185	-0-	495	1	28450	2	N	-0-			-0-
02	33908	X	27925	-0-	-5983	-0-	485	1	27440	2	N	-0-			-0-
03	37200	X	31717	-0-	-5483	-0-	557	1	31160	2	N	-0-			-0-
04	35010	X	30121	-0-	-4889	-0-	524	1	29597	2	N	-0-			-0-
05	34596	X	30075	-0-	-4521	-0-	546	1	29529	2	N	-0-			-0-
06	30690	X	27855	-0-	-2835	-0-	579	1	27276	2	N	-0-			-0-
07	31713	X	27388	-0-	-4325	-0-	605	1	26783	2	N	-0-			-0-
08	31713	X	26984	-0-	-4729	-0-	599	1	26385	2	N	-0-			-0-
09	30120	X	28253	-0-	-1867	-0-	585	1	27668	2	N	-0-			-0-
10	30589	X	30589	-0-	-0-	-0-	619	1	29970	2	N	-0-			-0-
11	29222	X	29222	-0-	-0-	-0-	573	1	28649	2	N	-0-			-0-
*12	29224	X	29224	-0-	-0-	-0-	593	1	28631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 348,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7470	-0-	-32	-0-	164	1	7306	3	N	-0-					3
02	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	219	1	9801	3	N	-0-					3
03	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	212	1	9433	3	N	-0-					3
04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	189	1	8293	3	N	-0-					3
05	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	224	1	9763	3	N	-0-					3
06	7260	X	5035	-0-	-2225	-0-	111	1	4924	3	N	-0-					3
07	7502	X	4568	-0-	-2934	-0-	797	1	3709	3	Y	56	57	1			2
							62	9									
08	7502	X	3905	-0-	-3597	-0-	108	1	3795	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	7260	X	154	-0-	-7106	-0-	146	1	8	3	Y	-0-					2
10	7502	X	325	-0-	-7177	-0-	325	1			Y	-0-					2
11	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	203	1	9144	3	Y	-0-					2
*12	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	35	1	10862	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 79,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9173	-0-	-1367	-0-	202	1	8971	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	8886	-0-	-634	-0-	194	1	8692	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9312	-0-	-670	-0-	204	1	9108	3	N	-0-					-0-
04	9660	X	8849	-0-	-811	-0-	198	1	8651	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	9073	-0-	-909	-0-	204	1	8869	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	7377	-0-	-2133	-0-	163	1	7214	3	N	-0-					-0-
07	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	745	1	10670	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	5578	-0-	-3722	-0-	125	1	5453	3	N	-0-					-0-
09	8850	X	1941	-0-	-6909	-0-	43	1	1898	3	N	-0-					-0-
10	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					-0-
11	10200	X	9347	-0-	-853	-0-	203	1	9144	3	N	-0-					-0-
*12	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	34	1	10277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28613	X	22254	-0-	-6359	-0-	381	1	21873	2	N	-0-					-0-
02	25256	X	8575	-0-	-16681	-0-	149	1	8426	2	N	-0-					-0-
03	25141	X	20131	-0-	-5010	-0-	433	1	19698	2	N	-0-					-0-
04	25012	X	25012	-0-	-0-	-0-	435	1	24577	2	N	-0-					-0-
05	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	466	1	25216	2	N	-0-					-0-
06	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	459	1	21625	2	N	-0-					-0-
07	25854	X	21100	-0-	-4754	-0-	466	1	20634	2	N	-0-					-0-
08	25854	X	21421	-0-	-4433	-0-	475	1	20946	2	N	-0-					-0-
09	25020	X	23208	-0-	-1812	-0-	638	1	22570	2	N	-0-					-0-
10	25668	X	23244	-0-	-2424	-0-	470	1	22774	2	N	-0-					-0-
11	22080	X	13602	-0-	-8478	-0-	267	1	13335	2	N	-0-					-0-
12	23622	X	14814	-0-	-8808	-0-	893	1	13921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	56	1	5	2	N	44					132
							9410	3	48	9							
02	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	38					170
							8283	3	42	9							
03	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	45					215
							9918	3	50	9							
04	8940	X	8730	-0-	-210	-0-	44	1	4	2	N	37					252
							8641	3	41	9							
05	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	61	1	13182	3	N	49	172	1			129
							54	9									
06	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	51					180
							14499	3	56	9							
07	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	70	1	14696	3	N	53					233
							58	9									
08	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	77	1	31	2	N	215	360	1			88
							13949	3	237	9							
09	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	59	1	8	2	N	31					119
							12993	3	34	9							
10	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	59	1	2	2	N	43					162
							13023	3	47	9							
11	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	58	1	6	2	N	49					211
							12278	3	54	9							
*12	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	56	1	2	2	N	41					252
							12100	3	45	9							

TOTAL GAS PROD: 144,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

01	21142	X	19521	-0-	-1621	-0-	334	1	19187	2	N	-0-					-0-
02	18844	X	17114	-0-	-1730	-0-	297	1	16817	2	N	-0-					-0-
03	20553	X	18190	-0-	-2363	-0-	319	1	17871	2	N	-0-					-0-
04	19260	X	17524	-0-	-1736	-0-	305	1	17219	2	N	-0-					-0-
05	19902	X	17810	-0-	-2092	-0-	323	1	17487	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	16617	-0-	-2283	-0-	345	1	16272	2	N	-0-					-0-
07	18941	X	16753	-0-	-2188	-0-	370	1	16383	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	16405	-0-	-1792	-0-	364	1	16041	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	15825	-0-	-1695	-0-	328	1	15497	2	N	-0-					-0-
10	17825	X	15809	-0-	-2016	-0-	320	1	15489	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	14935	-0-	-1685	-0-	293	1	14642	2	N	-0-					-0-
12	16368	X	15166	-0-	-1202	-0-	308	1	14858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

01	29468	X	29468	-0-	-0-	-0-	504	1	28964	2	N	-0-					-0-
02	25804	X	25804	-0-	-0-	-0-	448	1	25356	2	N	-0-					-0-
03	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	442	1	24727	2	N	-0-					-0-
04	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	446	1	25209	2	N	-0-					-0-
05	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	474	1	25624	2	N	-0-					-0-
06	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	494	1	23274	2	N	-0-					-0-
07	23901	X	18774	-0-	-5127	-0-	415	1	18359	2	N	-0-					-0-
08	23901	X	23651	-0-	-250	-0-	525	1	23126	2	N	-0-					-0-
09	23130	X	23119	-0-	-11	-0-	479	1	22640	2	N	-0-					-0-
10	23901	X	22470	-0-	-1431	-0-	455	1	22015	2	N	-0-					-0-
11	23130	X	20364	-0-	-2766	-0-	399	1	19965	2	N	-0-					-0-
12	23901	X	20323	-0-	-3578	-0-	412	1	19911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	16923	-0-	-3103	-0-	289	1	16634	2	N	-0-			-0-
02	17472	X	14822	-0-	-2650	-0-	258	1	14564	2	N	-0-			-0-
03	19344	X	15819	-0-	-3525	-0-	278	1	15541	2	N	-0-			-0-
04	17910	X	14301	-0-	-3609	-0-	249	1	14052	2	N	-0-			-0-
05	17391	X	14500	-0-	-2891	-0-	263	1	14237	2	N	-0-			-0-
06	16380	X	12895	-0-	-3485	-0-	268	1	12627	2	N	-0-			-0-
07	16399	X	13089	-0-	-3310	-0-	289	1	12800	2	N	-0-			-0-
08	15810	X	13664	-0-	-2146	-0-	303	1	13361	2	N	-0-			-0-
09	14310	X	13611	-0-	-699	-0-	282	1	13329	2	N	-0-			-0-
10	14508	X	14008	-0-	-500	-0-	284	1	13724	2	N	-0-			-0-
11	13230	X	12663	-0-	-567	-0-	248	1	12415	2	N	-0-			-0-
12	13640	X	13239	-0-	-401	-0-	269	1	12970	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	15325	-0-	-4515	-0-	262	1	15063	2	N	-0-			-0-
02	17920	X	15774	-0-	-2146	-0-	274	1	15500	2	N	-0-			-0-
03	18259	X	16450	-0-	-1809	-0-	289	1	16161	2	N	-0-			-0-
04	16380	X	16193	-0-	-187	-0-	282	1	15911	2	N	-0-			-0-
05	17453	X	16249	-0-	-1204	-0-	295	1	15954	2	N	-0-			-0-
06	16890	X	14973	-0-	-1917	-0-	311	1	14662	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	15072	-0-	-2381	-0-	333	1	14739	2	N	-0-			-0-
08	16740	X	14697	-0-	-2043	-0-	326	1	14371	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	14191	-0-	-2009	-0-	294	1	13897	2	N	-0-			-0-
10	16244	X	14215	-0-	-2029	-0-	288	1	13927	2	N	-0-			-0-
11	14970	X	13608	-0-	-1362	-0-	267	1	13341	2	N	-0-			-0-
12	14508	X	13696	-0-	-812	-0-	278	1	13418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9684	-0-	-701	-0-	353	1	5	2	N	-0-			22
							9326	3							
02	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	67	1	4	2	N	-0-			22
							10448	3							
03	10385	X	10331	-0-	-54	-0-	72	1	1	2	N	-0-			22
							10258	3							
04	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	-0-			22
							10492	3							
05	10385	X	9487	-0-	-898	-0-	43	1	9444	3	N	-0-			22
06	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-			22
07	10385	X	2604	-0-	-7781	-0-	541	1	2063	3	N	-0-			22
08	10385	X	3382	-0-	-7003	-0-	626	1	6	2	N	-0-			22
							2750	3							
09	10050	X	3059	-0-	-6991	-0-	598	1	1	2	N	-0-			22
							2460	3							
10	10385	X	2165	-0-	-8220	-0-	587	1	1578	3	N	-0-			22
11	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	614	1	1	2	N	-0-			22
							2375	3							
12	3379	X	962	-0-	-2417	-0-	582	1	380	3	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 65,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9714	-0-	-1229	-0-	58	1	5	2	N	-0-					44
							9651	3									
02	9436	X	8478	-0-	-958	-0-	42	1	3	2	N	-0-					44
							8433	3									
03	9548	X	7678	-0-	-1870	-0-	464	1	1	2	N	-0-					44
							7213	3									
04	9390	X	4347	-0-	-5043	-0-	22	1	2	2	N	-0-					44
							4323	3									
05	9703	X	826	-0-	-8877	-0-	4	1	822	3	N	-0-					44
06	9390	X	5246	-0-	-4144	-0-	213	1	5033	3	N	-0-					44
07	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	533	1	1	2	N	-0-					44
							9631	3									
08	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	583	1	17	2	N	-0-					44
							7747	3									
09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	549	1	5	2	N	-0-					44
							8880	3									
10	10168	X	8343	-0-	-1825	-0-	624	1	1	2	N	-0-					44
							7718	3									
11	9840	X	5155	-0-	-4685	-0-	535	1	2	2	N	-0-					44
							4618	3									
*12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	677	1	1	2	N	-0-					44
							8706	3									

TOTAL GAS PROD: 87,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	19310	-0-	-2018	-0-	330	1	18980	2	N	-0-					-0-
02	19124	X	18040	-0-	-1084	-0-	313	1	17727	2	N	-0-					-0-
03	21173	X	17958	-0-	-3215	-0-	315	1	17643	2	N	-0-					-0-
04	19980	X	16597	-0-	-3383	-0-	289	1	16308	2	N	-0-					-0-
05	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	369	1	19934	2	N	-0-					-0-
06	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	445	1	20979	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	467	1	20644	2	N	-0-					-0-
08	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	453	1	19971	2	N	-0-					-0-
09	20640	X	19837	-0-	-803	-0-	411	1	19426	2	N	-0-					-0-
10	21328	X	19695	-0-	-1633	-0-	399	1	19296	2	N	-0-					-0-
11	20640	X	18892	-0-	-1748	-0-	370	1	18522	2	N	-0-					-0-
12	20522	X	19088	-0-	-1434	-0-	387	1	18701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15941	-0-	-1512	-0-	95	1	8	2	N	-0-					20
							15838	3									
02	15764	X	13564	-0-	-2200	-0-	68	1	4	2	N	2					22
							13490	3	2	9							
03	17422	X	14526	-0-	-2896	-0-	100	1	1	2	N	-0-					22
							14425	3									
04	16320	X	14882	-0-	-1438	-0-	77	1	7	2	N	22					44
							14774	3	24	9							
05	15934	X	14873	-0-	-1061	-0-	66	1	14807	3	N	-0-					44
06	15420	X	12486	-0-	-2934	-0-	507	1	1	2	N	-0-					44
							11978	3									
07	15376	X	8134	-0-	-7242	-0-	428	1	7706	3	N	-0-					44
08	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	121	1	49	2	N	-0-					44
							22376	3									
09	22294	X	22294	-0-	-0-	-0-	99	1	14	2	N	-0-					44
							22181	3									
10	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	103	1	3	2	N	-0-					44
							23059	3									
11	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	109	1	10	2	N	33					77
							23304	3	36	9							
*12	24238	X	24238	-0-	-0-	-0-	110	1	3	2	N	33	56	1			54
							24089	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 210,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	28379	-0-	-2962	-0-	485	1	27894	2	N	-0-					-0-
02	27944	X	25011	-0-	-2933	-0-	435	1	24576	2	N	-0-					-0-
03	30690	X	26357	-0-	-4333	-0-	463	1	25894	2	N	-0-					-0-
04	29010	X	26530	-0-	-2480	-0-	462	1	26068	2	N	-0-					-0-
05	29109	X	28213	-0-	-896	-0-	512	1	27701	2	N	-0-					-0-
06	27450	X	26330	-0-	-1120	-0-	547	1	25783	2	N	-0-					-0-
07	27683	X	26525	-0-	-1158	-0-	586	1	25939	2	N	-0-					-0-
08	28210	X	26093	-0-	-2117	-0-	579	1	25514	2	N	-0-					-0-
09	27300	X	25355	-0-	-1945	-0-	525	1	24830	2	N	-0-					-0-
10	28210	X	25646	-0-	-2564	-0-	519	1	25127	2	N	-0-					-0-
11	26340	X	24604	-0-	-1736	-0-	482	1	24122	2	N	-0-					-0-
12	26102	X	24893	-0-	-1209	-0-	505	1	24388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	416	-0-	-9349	-0-	415	1	1	3	N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	233	1	7143	3	N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	16810	-0-	-550	-0-	1231 118	1 9	15461	3	N	107					215
02	15624	X	14717	-0-	-907	-0-	1114 103	1 9	13500	3	N	94	181	1			128
03	17298	X	16889	-0-	-409	-0-	1210 105	1 9	15574	3	N	95					223
04	16740	X	13788	-0-	-2952	-0-	1293 45	1 9	12450	3	N	41	185	1			79
05	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	1454 96	1 9	16219	3	N	87					166
06	18362	X	18362	-0-	-0-	-0-	1437 67	1 9	16858	3	N	61	152	1			75
07	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	1439 79	1 9	16095	3	N	72					147
08	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	1447 63	1 9	15936	3	N	57					204
09	16800	X	13837	-0-	-2963	-0-	1290 14	1 9	12533	3	N	13	174	1			43
10	17360	X	13835	-0-	-3525	-0-	1306 54	1 9	12475	3	N	49					92
11	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	1387 54	1 9	15681	3	N	49					141
*12	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	969 55	1 9	14191	3	N	50					191

TOTAL GAS PROD: 193,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	23495	-0-	-3320	-0-	402	1	23093	2	N	-0-					-0-
02	24220	X	20800	-0-	-3420	-0-	361	1	20439	2	N	-0-					-0-
03	25885	X	21967	-0-	-3918	-0-	386	1	21581	2	N	-0-					-0-
04	24150	X	20852	-0-	-3298	-0-	363	1	20489	2	N	-0-					-0-
05	24149	X	21043	-0-	-3106	-0-	382	1	20661	2	N	-0-					-0-
06	22740	X	19524	-0-	-3216	-0-	406	1	19118	2	N	-0-					-0-
07	23033	X	19305	-0-	-3728	-0-	427	1	18878	2	N	-0-					-0-
08	21979	X	18769	-0-	-3210	-0-	416	1	18353	2	N	-0-					-0-
09	20850	X	17981	-0-	-2869	-0-	372	1	17609	2	N	-0-					-0-
10	21049	X	17606	-0-	-3443	-0-	356	1	17250	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	14378	-0-	-5152	-0-	282	1	14096	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	12470	-0-	-5882	-0-	253	1	12217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	22524	-0-	-3423	-0-	385	1	22139	2	N	-0-					-0-
02	23072	X	19406	-0-	-3666	-0-	337	1	19069	2	N	-0-					-0-
03	25234	X	20105	-0-	-5129	-0-	353	1	19752	2	N	-0-					-0-
04	23520	X	18716	-0-	-4804	-0-	326	1	18390	2	N	-0-					-0-
05	23219	X	18500	-0-	-4719	-0-	336	1	18164	2	N	-0-					-0-
06	21810	X	21709	-0-	-101	-0-	451	1	21258	2	N	-0-					-0-
07	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	533	1	23587	2	N	-0-					-0-
08	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	518	1	22850	2	N	-0-					-0-
09	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	463	1	21897	2	N	-0-					-0-
10	24118	X	22618	-0-	-1500	-0-	458	1	22160	2	N	-0-					-0-
11	23340	X	21623	-0-	-1717	-0-	424	1	21199	2	N	-0-					-0-
12	23188	X	21756	-0-	-1432	-0-	441	1	21315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	15142	-0-	-6403	-0-	335	1	14807	3	N	-0-			-0-
02	19460	X	14858	-0-	-4602	-0-	326	1	14532	3	N	-0-			-0-
03	19716	X	12620	-0-	-7096	-0-	277	1	12343	3	N	-0-			-0-
04	19080	X	14673	-0-	-4407	-0-	329	1	14344	3	N	-0-			-0-
05	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	401	1	17351	3	N	-0-			-0-
06	15930	X	14556	-0-	-1374	-0-	888	1	13668	3	N	-0-			-0-
07	16461	X	11668	-0-	-4793	-0-	570	1	11098	3	N	-0-			-0-
08	17763	X	14602	-0-	-3161	-0-	673	1	13929	3	N	-0-			-0-
09	17190	X	11637	-0-	-5553	-0-	563	1	11074	3	N	-0-			-0-
10	17763	X	15040	-0-	-2723	-0-	692	1	14348	3	N	-0-			-0-
11	14550	X	13378	-0-	-1172	-0-	809	1	12569	3	N	-0-			-0-
12	14601	X	12037	-0-	-2564	-0-	399	1	11638	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29171	X	25727	-0-	-3444	-0-	440	1	25287	2	N	-0-			-0-
02	25928	X	22553	-0-	-3375	-0-	392	1	22161	2	N	-0-			-0-
03	28303	X	23817	-0-	-4486	-0-	418	1	23399	2	N	-0-			-0-
04	26580	X	22479	-0-	-4101	-0-	391	1	22088	2	N	-0-			-0-
05	26412	X	22570	-0-	-3842	-0-	410	1	22160	2	N	-0-			-0-
06	24900	X	21060	-0-	-3840	-0-	438	1	20622	2	N	-0-			-0-
07	24955	X	24595	-0-	-360	-0-	544	1	24051	2	N	-0-			-0-
08	26444	X	26444	-0-	-0-	-0-	587	1	25857	2	N	-0-			-0-
09	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	509	1	24082	2	N	-0-			-0-
10	24955	X	24955	-0-	-0-	-0-	505	1	24450	2	N	-0-			-0-
11	25590	X	23749	-0-	-1841	-0-	465	1	23284	2	N	-0-			-0-
12	25761	X	23461	-0-	-2300	-0-	476	1	22985	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9556	-0-	-922	-0-	1180	1	8376	3	Y	-0-			-0-
02	9464	X	8290	-0-	-1174	-0-	1054	1	7236	3	Y	-0-			-0-
03	10478	X	9615	-0-	-863	-0-	1181	1	8434	3	Y	-0-			-0-
04	10140	X	9233	-0-	-907	-0-	1144	1	8089	3	Y	-0-			-0-
05	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	1201	1	8843	3	Y	-0-			-0-
06	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	1158	1	8565	3	Y	-0-			-0-
07	9610	X	8868	-0-	-742	-0-	1158	1	7710	3	Y	-0-			-0-
08	9827	X	7115	-0-	-2712	-0-	1105	1	6010	3	Y	-0-			-0-
09	9510	X	7470	-0-	-2040	-0-	1084	1	6386	3	Y	-0-			-0-
10	9827	X	7261	-0-	-2566	-0-	1100	1	6161	3	Y	-0-			-0-
11	9510	X	4668	-0-	-4842	-0-	991	1	3677	3	Y	-0-			-0-
*12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	935	1	7190	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	25740	-0-		-2811	-0-	440	1	25300	2	N	-0-					-0-
02	25452	X	22551	-0-		-2901	-0-	392	1	22159	2	N	-0-					-0-
03	28024	X	27336	-0-		-688	-0-	480	1	26856	2	N	-0-					-0-
04	26430	X	26389	-0-		-41	-0-	459	1	25930	2	N	-0-					-0-
05	26443	X	26242	-0-		-201	-0-	476	1	25766	2	N	-0-					-0-
06	26460	X	25009	-0-		-1451	-0-	520	1	24489	2	N	-0-					-0-
07	27342	X	25393	-0-		-1949	-0-	561	1	24832	2	N	-0-					-0-
08	27342	X	24214	-0-		-3128	-0-	537	1	23677	2	N	-0-					-0-
09	26400	X	23151	-0-		-3249	-0-	479	1	22672	2	N	-0-					-0-
10	26257	X	23821	-0-		-2436	-0-	482	1	23339	2	N	-0-					-0-
11	25020	X	23678	-0-		-1342	-0-	464	1	23214	2	N	-0-					-0-
12	23994	X	23829	-0-		-165	-0-	483	1	23346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	18526	-0-		-942	-0-	18526	3			N	-0-					-0-
02	17584	X	12734	-0-		-4850	-0-	12734	3			N	-0-					-0-
03	19964	X	14511	-0-		-5453	-0-	14511	3			N	-0-					-0-
04	19320	X	14496	-0-		-4824	-0-	14496	3			N	-0-					-0-
05	19964	X	16593	-0-		-3371	-0-	16593	3			N	-0-					-0-
06	17940	X	14745	-0-		-3195	-0-	14745	3			N	-0-					-0-
07	18609	X	18609	-0-		-0-	-0-	18609	3			N	-0-					-0-
08	16585	X	13459	-0-		-3126	-0-	13459	3			N	-0-					-0-
09	16050	X	13375	-0-		-2675	-0-	13375	3			N	-0-					-0-
10	18600	X	13398	-0-		-5202	-0-	13398	3			N	-0-					-0-
11	18000	X	14617	-0-		-3383	-0-	14617	3			N	-0-					-0-
12	13826	X	12538	-0-		-1288	-0-	12538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36952	X	31378	-0-		-5574	-0-	537	1	30841	2	N	-0-					-0-
02	32760	X	27855	-0-		-4905	-0-	484	1	27371	2	N	-0-					-0-
03	36115	X	32763	-0-		-3352	-0-	575	1	32188	2	N	-0-					-0-
04	33600	X	32579	-0-		-1021	-0-	567	1	32012	2	N	-0-					-0-
05	33201	X	32668	-0-		-533	-0-	593	1	32075	2	N	-0-					-0-
06	31710	X	25772	-0-		-5938	-0-	536	1	25236	2	N	-0-					-0-
07	33666	X	26708	-0-		-6958	-0-	590	1	26118	2	N	-0-					-0-
08	33666	X	31312	-0-		-2354	-0-	695	1	30617	2	N	-0-					-0-
09	32580	X	28685	-0-		-3895	-0-	594	1	28091	2	N	-0-					-0-
10	32674	X	29195	-0-		-3479	-0-	591	1	28604	2	N	-0-					-0-
11	30300	X	23282	-0-		-7018	-0-	456	1	22826	2	N	-0-					-0-
12	30535	X	29448	-0-		-1087	-0-	597	1	28851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	21903	-0-	-1688	-0-	114	1	21789	3	N	-0-			-0-
02	20860	X	19103	-0-	-1757	-0-	83	1	19020	3	N	-0-			-0-
03	23095	X	22062	-0-	-1033	-0-	133	1	21929	3	N	-0-			-0-
04	22350	X	20079	-0-	-2271	-0-	91	1	19988	3	N	-0-			-0-
05	22754	X	18692	-0-	-4062	-0-	73	1	18619	3	N	-0-			-0-
06	21360	X	18721	-0-	-2639	-0-	74	1	1	2	N	-0-			-0-
							18646	3							
07	22072	X	18638	-0-	-3434	-0-	76	1	18562	3	N	-0-			-0-
08	22072	X	19529	-0-	-2543	-0-	92	1	42	2	N	-0-			-0-
							19395	3							
09	20070	X	17912	-0-	-2158	-0-	69	1	11	2	N	-0-			-0-
							17832	3							
10	19344	X	17953	-0-	-1391	-0-	70	1	2	2	N	-0-			-0-
							17881	3							
11	18900	X	17576	-0-	-1324	-0-	71	1	8	2	N	-0-			-0-
							17497	3							
12	19344	X	17637	-0-	-1707	-0-	70	1	2	2	N	-0-			-0-
							17565	3							

TOTAL GAS PROD: 229,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	123	1	23430	3	N	-0-			-0-
02	20492	X	20492	-0-	-0-	-0-	90	1	20402	3	N	-0-			-0-
03	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	140	1	22986	3	N	-0-			-0-
04	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	110	1	24363	3	N	-0-			-0-
05	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	96	1	1	2	N	-0-			-0-
							24548	3							
06	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	90	1	1	2	N	-0-			-0-
							22789	3							
07	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	92	1	22658	3	N	-0-			-0-
08	21436	X	21436	-0-	-0-	-0-	100	1	47	2	N	-0-			-0-
							21289	3							
09	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	83	1	13	2	N	-0-			-0-
							21459	3							
10	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	82	1	3	2	N	-0-			-0-
							21195	3							
11	20550	X	20474	-0-	-76	-0-	83	1	9	2	N	-0-			-0-
							20382	3							
12	22754	X	20491	-0-	-2263	-0-	81	1	2	2	N	-0-			-0-
							20408	3							

TOTAL GAS PROD: 267,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6193	-0-	-1588	-0-	137	1	6056	3	N	-0-			-0-
02	6860	X	5481	-0-	-1379	-0-	121	1	5360	3	N	-0-			-0-
03	7471	X	6057	-0-	-1414	-0-	133	1	5924	3	N	-0-			-0-
04	6840	X	6347	-0-	-493	-0-	142	1	6205	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	5452	-0-	-1616	-0-	122	1	5330	3	N	-0-			-0-
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	133	1	5902	3	N	-0-			-0-
07	6541	X	6165	-0-	-376	-0-	137	1	6028	3	N	-0-			-0-
08	6572	X	6134	-0-	-438	-0-	138	1	5996	3	N	-0-			-0-
09	6360	X	5850	-0-	-510	-0-	129	1	5721	3	N	-0-			-0-
10	6231	X	5850	-0-	-381	-0-	126	1	5724	3	N	-0-			-0-
11	6030	X	5296	-0-	-734	-0-	115	1	5181	3	N	-0-			-0-
12	5890	X	5466	-0-	-424	-0-	18	1	5448	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37138	X	32901	-0-	-4237	-0-	563	1	32338	2	N	-0-			-0-
02	32956	X	28676	-0-	-4280	-0-	498	1	28178	2	N	-0-			-0-
03	36084	X	32748	-0-	-3336	-0-	575	1	32173	2	N	-0-			-0-
04	33960	X	33224	-0-	-736	-0-	578	1	32646	2	N	-0-			-0-
05	34224	X	33511	-0-	-713	-0-	608	1	32903	2	N	-0-			-0-
06	31830	X	31509	-0-	-321	-0-	655	1	30854	2	N	-0-			-0-
07	34317	X	31897	-0-	-2420	-0-	705	1	31192	2	N	-0-			-0-
08	34317	X	31176	-0-	-3141	-0-	692	1	30484	2	N	-0-			-0-
09	33210	X	28730	-0-	-4480	-0-	595	1	28135	2	N	-0-			-0-
10	33511	X	30461	-0-	-3050	-0-	617	1	29844	2	N	-0-			-0-
11	31500	X	29180	-0-	-2320	-0-	572	1	28608	2	N	-0-			-0-
12	31899	X	29017	-0-	-2882	-0-	589	1	28428	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 373,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23484	X	23484	-0-	-0-	-0-	519	1	22965	3	N	-0-			-0-
02	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	455	1	20285	3	N	-0-			-0-
03	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	500	1	22254	3	N	-0-			-0-
04	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	464	1	20230	3	N	-0-			-0-
05	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	487	1	21128	3	N	-0-			-0-
06	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	449	1	19807	3	N	-0-			-0-
07	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	440	1	19441	3	N	-0-			-0-
08	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	485	1	20982	3	N	-0-			-0-
09	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	437	1	19333	3	N	-0-			-0-
10	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	427	1	19387	3	N	-0-			-0-
11	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	369	1	16508	3	N	-0-			-0-
12	20305	X	19539	-0-	-766	-0-	64	1	19475	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-	435	1	25027	2	N	-0-			-0-
02	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	457	1	25863	2	N	-0-			-0-
03	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	499	1	27943	2	N	-0-			-0-
04	26265	X	26265	-0-	-0-	-0-	457	1	25808	2	N	-0-			-0-
05	26089	X	26089	-0-	-0-	-0-	474	1	25615	2	N	-0-			-0-
06	24360	X	24294	-0-	-66	-0-	505	1	23789	2	N	-0-			-0-
07	25172	X	24318	-0-	-854	-0-	537	1	23781	2	N	-0-			-0-
08	25172	X	23412	-0-	-1760	-0-	519	1	22893	2	N	-0-			-0-
09	24360	X	22044	-0-	-2316	-0-	456	1	21588	2	N	-0-			-0-
10	25172	X	20940	-0-	-4232	-0-	424	1	20516	2	N	-0-			-0-
11	24300	X	20948	-0-	-3352	-0-	411	1	20537	2	N	-0-			-0-
12	23126	X	19831	-0-	-3295	-0-	402	1	19429	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33759	X	30113	-0-	-3646	-0-	515	1	29598	2	N	-0-			-0-
02	29904	X	25176	-0-	-4728	-0-	437	1	24739	2	N	-0-			-0-
03	32671	X	32671	-0-	-0-	-0-	574	1	32097	2	N	-0-			-0-
04	34794	X	34794	-0-	-0-	-0-	605	1	34189	2	N	-0-			-0-
05	34619	X	34619	-0-	-0-	-0-	628	1	33991	2	N	-0-			-0-
06	32839	X	32839	-0-	-0-	-0-	683	1	32156	2	N	-0-			-0-
07	33759	X	33309	-0-	-450	-0-	736	1	32573	2	N	-0-			-0-
08	33759	X	32987	-0-	-772	-0-	732	1	32255	2	N	-0-			-0-
09	32670	X	30184	-0-	-2486	-0-	625	1	29559	2	N	-0-			-0-
10	33759	X	32005	-0-	-1754	-0-	648	1	31357	2	N	-0-			-0-
11	32670	X	31367	-0-	-1303	-0-	615	1	30752	2	N	-0-			-0-
12	32426	X	29463	-0-	-2963	-0-	598	1	28865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 379,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11815	-0-	-1360	-0-	11815	3			N	-0-			-0-
02	11284	X	10010	-0-	-1274	-0-	10010	3			N	-0-			-0-
03	11439	X	9880	-0-	-1559	-0-	9880	3			N	-0-			-0-
04	11430	X	8723	-0-	-2707	-0-	8723	3			N	-0-			-0-
05	11811	X	8524	-0-	-3287	-0-	8524	3			N	-0-			-0-
06	11430	X	7900	-0-	-3530	-0-	7900	3			N	-0-			-0-
07	11098	X	8315	-0-	-2783	-0-	8315	3			N	-0-			-0-
08	9889	X	7921	-0-	-1968	-0-	7921	3			N	-0-			-0-
09	8730	X	7432	-0-	-1298	-0-	7432	3			N	-0-			-0-
10	8525	X	7566	-0-	-959	-0-	7566	3			N	-0-			-0-
11	8040	X	7823	-0-	-217	-0-	7823	3			N	-0-			-0-
*12	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28267	X	28267	-0-	-0-	-0-	483	1	27784	2	N	-0-			-0-
02	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	413	1	23363	2	N	-0-			-0-
03	24225	X	24225	-0-	-0-	-0-	425	1	23800	2	N	-0-			-0-
04	23152	X	23152	-0-	-0-	-0-	403	1	22749	2	N	-0-			-0-
05	24084	X	24084	-0-	-0-	-0-	437	1	23647	2	N	-0-			-0-
06	21630	X	21419	-0-	-211	-0-	445	1	20974	2	N	-0-			-0-
07	22351	X	21126	-0-	-1225	-0-	467	1	20659	2	N	-0-			-0-
08	22351	X	19386	-0-	-2965	-0-	430	1	18956	2	N	-0-			-0-
09	21630	X	19142	-0-	-2488	-0-	396	1	18746	2	N	-0-			-0-
10	22351	X	18617	-0-	-3734	-0-	377	1	18240	2	N	-0-			-0-
11	21420	X	18852	-0-	-2568	-0-	369	1	18483	2	N	-0-			-0-
12	20088	X	19719	-0-	-369	-0-	400	1	19319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

01	10478	X	2165	-0-	-8313	-0-	476	1	1689	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	263	-0-	-9201	-0-	263	1			N	-0-					-0-
03	10478	X	5258	-0-	-5220	-0-	789	1	4469	3	N	-0-					-0-
04	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	835	1	14409	3	N	-0-					-0-
05	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	296	1	15719	3	N	-0-					-0-
06	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	3			N	-0-					-0-
07	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			N	-0-					-0-
08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	3			N	-0-					-0-
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	10310	-0-	-168	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
11	10140	X	5	-0-	-10135	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

01	35991	X	29032	-0-	-6959	-0-	172	1	15	2	N	61					98
							28778	3	67	9							
02	31220	X	26039	-0-	-5181	-0-	129	1	9	2	N	45					143
							25851	3	50	9							
03	30597	X	25491	-0-	-5106	-0-	175	1	3	2	N	63	168	1			38
							25244	3	69	9							
04	28110	X	27412	-0-	-698	-0-	141	1	13	2	N	10					48
							27247	3	11	9							
05	29047	X	28041	-0-	-1006	-0-	126	1	1	2	N	-0-					48
							27914	3									
06	28110	X	24257	-0-	-3853	-0-	110	1	1	2	N	-0-					48
							24146	3									
07	28830	X	26975	-0-	-1855	-0-	125	1	26707	3	N	130	134	1			44
							143	9									
08	28334	X	26508	-0-	-1826	-0-	142	1	57	2	N	-0-					44
							26309	3									
09	27420	X	24065	-0-	-3355	-0-	106	1	15	2	N	-0-					44
							23944	3									
10	28055	X	23273	-0-	-4782	-0-	103	1	3	2	N	-0-					44
							23167	3									
11	26100	X	21710	-0-	-4390	-0-	101	1	10	2	N	-0-					44
							21599	3									
12	26381	X	22313	-0-	-4068	-0-	101	1	3	2	N	123	128	1			39
							22074	3	135	9							

TOTAL GAS PROD: 305,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	474	-0-	-84	-0-	474	1			N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	95	-0-	-432	-0-	95	1			N	-0-					-0-
04	510	X	378	-0-	-132	-0-	378	1			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	26	-0-	-377	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	226	1	6926	3	N	-0-					-0-
11	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	18964	-0-	-2519	-0-	612	1	18212	3	N	127	177	1			187
							140	9									
02	19376	X	17761	-0-	-1615	-0-	569	1	17041	3	N	137	178	1			146
							151	9									
03	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	761	1	22751	3	N	128	180	1			94
							141	9									
04	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	695	1	20467	3	N	137					231
							151	9									
05	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	710	1	20752	3	N	104	174	1			161
							114	9									
06	20790	X	20046	-0-	-744	-0-	646	1	19246	3	N	140	170	1			131
							154	9									
07	21483	X	19835	-0-	-1648	-0-	640	1	19092	3	N	94	175	1			50
							103	9									
08	21483	X	20918	-0-	-565	-0-	691	1	20138	3	N	81					131
							89	9									
09	20790	X	20091	-0-	-699	-0-	647	1	19309	3	N	123	174	1			80
							135	9									
10	21483	X	18441	-0-	-3042	-0-	578	1	17763	3	N	91					171
							100	9									
11	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	651	1	19780	3	N	91	182	1			80
							100	9									
*12	20708	X	20708	-0-	-0-	-0-	102	1	20517	3	N	81					161
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 243,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31186	X	28695	-0-	-2491	-0-	631	1	28042	3	N	20					20
							22	9									
02	27748	X	26455	-0-	-1293	-0-	577	1	25852	3	N	24					44
							26	9									
03	30690	X	28962	-0-	-1728	-0-	934	1	27950	3	N	71					115
							78	9									
04	29310	X	26683	-0-	-2627	-0-	874	1	25772	3	N	34	115	1			34
							37	9									
05	29357	X	27302	-0-	-2055	-0-	900	1	26296	3	N	96	96	1			34
							106	9									
06	28350	X	25398	-0-	-2952	-0-	823	1	24495	3	N	73					107
							80	9									
07	29295	X	26641	-0-	-2654	-0-	861	1	25686	3	N	85	159	1			33
							94	9									
08	28954	X	25843	-0-	-3111	-0-	857	1	24945	3	N	37					70
							41	9									
09	26670	X	24743	-0-	-1927	-0-	799	1	23881	3	N	57					127
							63	9									
10	27311	X	25508	-0-	-1803	-0-	802	1	24644	3	N	56	170	1			13
							62	9									
11	25770	X	22833	-0-	-2937	-0-	727	1	22074	3	N	29					42
							32	9									
12	25420	X	23581	-0-	-1839	-0-	116	1	23333	3	N	120					162
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 312,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	186	-0-	-5797	-0-	186	1			N	-0-					-0-
02	10612	X	4738	-0-	-5874	-0-	494	1	4244	3	N	-0-					-0-
03	11749	X	8542	-0-	-3207	-0-	794	1	7748	3	N	-0-					-0-
04	11370	X	424	-0-	-10946	-0-	424	1			N	-0-					-0-
05	5239	X	791	-0-	-4448	-0-	791	1			N	-0-					-0-
06	8280	X	858	-0-	-7422	-0-	858	1			N	-0-					-0-
07	8556	X	3243	-0-	-5313	-0-	664	1	2579	3	N	-0-					-0-
08	8556	X	5534	-0-	-3022	-0-	542	1	4992	3	N	-0-					-0-
09	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	636	1	9145	3	N	-0-					-0-
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	689	1	5668	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	4852	-0-	-2618	-0-	792	1	4060	3	N	-0-					-0-
12	10106	X	5363	-0-	-4743	-0-	874	1	4489	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4911	-0-	-1320	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	1865	-0-	-3763	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	201	1	12972	3	N	-0-					-0-
04	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	404	1	17045	3	N	-0-					-0-
05	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	193	1	9612	3	N	-0-					-0-
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	181	1	9477	3	N	-0-					-0-
07	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	43	1	11119	3	N	-0-					-0-
08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
09	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
10	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5252	-0-	-778	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	2987	-0-	-7491	-0-	437	1	2550	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	16464	-0-	-4213	-0-	16464	3			N	-0-					-0-
02	18676	X	15864	-0-	-2812	-0-	15864	3			N	-0-					-0-
03	20677	X	13193	-0-	-7484	-0-	13193	3			N	-0-					-0-
04	18030	X	14668	-0-	-3362	-0-	14668	3			N	-0-					-0-
05	18228	X	14384	-0-	-3844	-0-	14384	3			N	-0-					-0-
06	17010	X	13957	-0-	-3053	-0-	13957	3			N	-0-					-0-
07	17577	X	15821	-0-	-1756	-0-	15821	3			N	-0-					-0-
08	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	3			N	-0-					-0-
09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	3			N	-0-					-0-
10	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	3			N	-0-					-0-
11	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	3			N	-0-					-0-
*12	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	19157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23333	X	23333	-0-	-0-	-0-	23333	3			N	-0-					-0-
02	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	21226	3			N	-0-					-0-
03	20274	X	17475	-0-	-2799	-0-	17475	3			N	-0-					-0-
04	19620	X	13702	-0-	-5918	-0-	13702	3			N	-0-					-0-
05	20274	X	12377	-0-	-7897	-0-	12377	3			N	-0-					-0-
06	19620	X	9288	-0-	-10332	-0-	9288	3			N	-0-					-0-
07	20274	X	11762	-0-	-8512	-0-	11762	3			N	-0-					-0-
08	17484	X	12626	-0-	-4858	-0-	12626	3			N	-0-					-0-
09	13710	X	11858	-0-	-1852	-0-	11858	3			N	-0-					-0-
10	12369	X	10596	-0-	-1773	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
11	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	11851	-0-	-766	-0-	11851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	6714	-0-	-17621	-0-	584	1	6130	3	N	-0-					-0-
02	21980	X	2097	-0-	-19883	-0-	679	1	1418	3	N	-0-					-0-
03	24335	X	6022	-0-	-18313	-0-	450	1	5572	3	N	-0-					-0-
04	21990	X	7846	-0-	-14144	-0-	162	1	7684	3	N	-0-					-0-
05	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	392	1	19578	3	N	-0-					-0-
06	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	377	1	19910	3	N	-0-					-0-
07	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	546	1	12947	3	N	-0-					-0-
08	19964	X	8381	-0-	-11583	-0-	589	1	7792	3	N	-0-					-0-
09	20280	X	4696	-0-	-15584	-0-	387	1	4309	3	N	-0-					-0-
10	20956	X	12628	-0-	-8328	-0-	284	1	12344	3	N	-0-					-0-
11	20280	X	17573	-0-	-2707	-0-	17573	3			N	-0-					-0-
*12	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	14239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	9803	-0-	-12703	-0-	297	1	9506	3	N	-0-			-0-
02	20972	X	10284	-0-	-10688	-0-	255	1	10029	3	N	-0-			-0-
03	23219	X	1646	-0-	-21573	-0-	38	1	1608	3	N	-0-			-0-
04	20370	X	5235	-0-	-15135	-0-	418	1	4817	3	N	-0-			-0-
05	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	847	1	12648	3	N	-0-			-0-
06	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	840	1	12054	3	N	-0-			-0-
07	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	861	1	12114	3	N	-0-			-0-
08	13485	X	12658	-0-	-827	-0-	868	1	11790	3	N	-0-			-0-
09	13050	X	7873	-0-	-5177	-0-	252	1	7621	3	N	-0-			-0-
10	13485	X	2607	-0-	-10878	-0-	2607	3			N	-0-			-0-
11	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-			-0-
12	12524	X	45	-0-	-12479	-0-	45	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-			-0-
02	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	3			N	-0-			-0-
03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	3			N	-0-			-0-
04	2580	X	1066	-0-	-1514	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
05	2666	X	10	-0-	-2656	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	214	1	6457	3	N	-0-			-0-
10	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	730	1	15260	3	N	-0-			-0-
11	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	740	1	16827	3	N	-0-			-0-
*12	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	763	1	13821	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	9631	-0-	-8380	-0-	251	1	9380	3	N	-0-			-0-
02	13608	X	9658	-0-	-3950	-0-	245	1	9413	3	N	-0-			-0-
03	12710	X	10326	-0-	-2384	-0-	620	1	9706	3	N	-0-			-0-
04	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	308	1	13677	3	N	-0-			-0-
05	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	3			N	-0-			-0-
06	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	3			N	-0-			-0-
07	14446	X	11863	-0-	-2583	-0-	11863	3			N	-0-			-0-
08	14446	X	11509	-0-	-2937	-0-	11509	3			N	-0-			-0-
09	13980	X	10371	-0-	-3609	-0-	10371	3			N	-0-			-0-
10	13206	X	9611	-0-	-3595	-0-	9611	3			N	-0-			-0-
11	12240	X	8521	-0-	-3719	-0-	8521	3			N	-0-			-0-
12	11532	X	8839	-0-	-2693	-0-	8839	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-			-0-
02	532	N	318	-0-	-214	-0-	318	1			N	-0-			-0-
03	713	N	251	-0-	-462	-0-	251	1			N	-0-			-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	568	1	404	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4598	-0-	1598	1598	682	1	3916	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1772	-0-	-1328	270	611	1	1161	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	628	-0-	-812	-0-	628	1			N	-0-			-0-
12	2759	X	548	-0-	-2211	-0-	548	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34208	X	34208	-0-	-0-	-0-	34208	3			N	-0-			-0-
02	30576	X	26197	-0-	-4379	-0-	26197	3			N	-0-			-0-
03	33852	X	23221	-0-	-10631	-0-	23221	3			N	-0-			-0-
04	32760	X	1393	-0-	-31367	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
05	33852	X	2719	-0-	-31133	-0-	2719	3			N	-0-			-0-
06	32760	X	1987	-0-	-30773	-0-	1987	3			N	-0-			-0-
07	29016	X	1003	-0-	-28013	-0-	376	1	627	3	N	-0-			-0-
08	29516	X	29516	-0-	-0-	-0-	120	1	29396	3	N	-0-			-0-
09	35503	X	35503	-0-	-0-	-0-	35503	3			N	-0-			-0-
10	31380	X	31380	-0-	-0-	-0-	31380	3			N	-0-			-0-
11	30266	X	30266	-0-	-0-	-0-	30266	3			N	-0-			-0-
*12	30270	X	30270	-0-	-0-	-0-	30270	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32550	X	27516	-0-	-5034	-0-	27516	3			N	-0-			-0-
02	29400	X	22719	-0-	-6681	-0-	22719	3			N	-0-			-0-
03	32550	X	26292	-0-	-6258	-0-	26292	3			N	-0-			-0-
04	26640	X	26027	-0-	-613	-0-	26027	3			N	-0-			-0-
05	27528	X	23637	-0-	-3891	-0-	23637	3			N	-0-			-0-
06	26640	X	26374	-0-	-266	-0-	26374	3			N	-0-			-0-
07	26908	X	2470	-0-	-24438	-0-	2470	3			N	-0-			-0-
08	26908	X	8503	-0-	-18405	-0-	545	1	7958	3	N	-0-			-0-
09	26370	X	40	-0-	-26330	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	27249	X	17	-0-	-27232	-0-	17	1			N	-0-			-0-
11	26370	X	6824	-0-	-19546	-0-	513	1	6311	3	N	-0-			-0-
*12	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	152	1	10547	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34558	X	34558	-0-	-0-	-0-	591	1	33967	2	N	-0-					-0-
02	31137	X	31137	-0-	-0-	-0-	541	1	30596	2	N	-0-					-0-
03	33170	X	32817	-0-	-353	-0-	576	1	32241	2	N	-0-					-0-
04	32100	X	31156	-0-	-944	-0-	542	1	30614	2	N	-0-					-0-
05	33170	X	31549	-0-	-1621	-0-	573	1	30976	2	N	-0-					-0-
06	32100	X	29519	-0-	-2581	-0-	614	1	28905	2	N	-0-					-0-
07	33170	X	29047	-0-	-4123	-0-	642	1	28405	2	N	-0-					-0-
08	32829	X	28731	-0-	-4098	-0-	637	1	28094	2	N	-0-					-0-
09	31170	X	28809	-0-	-2361	-0-	596	1	28213	2	N	-0-					-0-
10	31558	X	28225	-0-	-3333	-0-	571	1	27654	2	N	-0-					-0-
11	29520	X	26631	-0-	-2889	-0-	522	1	26109	2	N	-0-					-0-
12	29760	X	26592	-0-	-3168	-0-	539	1	26053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	10657	-0-	-6393	-0-	63	1	10443	3	N	137	139	1			44
							151	9									
02	13132	X	6978	-0-	-6154	-0-	35	1	6864	3	N	72	50	1			66
							79	9									
03	13144	X	53	-0-	-13091	-0-	27	3	26	9	N	24	64	1			26
04	12720	X	12	-0-	-12708	-0-	12	3			N	-0-					26
05	13144	X	1	-0-	-13143	-0-	1	3			N	-0-					26
06	10320	X	6	-0-	-10314	-0-	6	3			N	-0-					26
07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	38	1	8038	3	N	28					54
							31	9									
08	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	54	1	22	2	N	126	157	1			23
							9874	3	139	9							
09	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	42	1	6	2	N	99	51	1			71
							9224	3	109	9							
10	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	159	110	1			120
							12035	3	175	9							
11	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	N	151	173	1			98
							11849	3	166	9							
*12	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	52	1	1	2	N	96	90	1			104
							11031	3	106	9							

TOTAL GAS PROD: 80,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11994	-0-	-1305	-0-	11994	3			N	-0-					-0-
02	12012	X	10261	-0-	-1751	-0-	10261	3			N	-0-					-0-
03	12586	X	10921	-0-	-1665	-0-	10921	3			N	-0-					-0-
04	12180	X	11544	-0-	-636	-0-	11544	3			N	-0-					-0-
05	12183	X	11866	-0-	-317	-0-	11866	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	10891	-0-	-719	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	10708	-0-	-1227	-0-	10708	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	10304	-0-	-1631	-0-	10304	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	10444	-0-	-1106	-0-	10444	3			N	-0-					-0-
10	11873	X	10679	-0-	-1194	-0-	10679	3			N	-0-					-0-
11	10890	X	10044	-0-	-846	-0-	9968	3	76	9	N	69					69
12	10385	X	10137	-0-	-248	-0-	10137	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 129,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	20885	-0-	-4039	-0-	357	1	20528	2	N	-0-			-0-
02	21812	X	21480	-0-	-332	-0-	373	1	21107	2	N	-0-			-0-
03	22971	X	22202	-0-	-769	-0-	390	1	21812	2	N	-0-			-0-
04	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	399	1	22538	2	N	-0-			-0-
05	23777	X	23106	-0-	-671	-0-	419	1	22687	2	N	-0-			-0-
06	23010	X	19705	-0-	-3305	-0-	410	1	19295	2	N	-0-			-0-
07	23777	X	18953	-0-	-4824	-0-	419	1	18534	2	N	-0-			-0-
08	23715	X	21114	-0-	-2601	-0-	468	1	20646	2	N	-0-			-0-
09	22950	X	21323	-0-	-1627	-0-	441	1	20882	2	N	-0-			-0-
10	23095	X	20470	-0-	-2625	-0-	414	1	20056	2	N	-0-			-0-
11	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	410	1	20488	2	N	-0-			-0-
12	21607	X	20745	-0-	-862	-0-	421	1	20324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	13124	-0-	-3957	-0-	319	1	12805	2	N	-0-			-0-
02	15120	X	11711	-0-	-3409	-0-	296	1	11415	2	N	-0-			-0-
03	15686	X	12883	-0-	-2803	-0-	323	1	12560	2	N	-0-			-0-
04	14550	X	11638	-0-	-2912	-0-	289	1	11349	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	12186	-0-	-1671	-0-	288	1	11898	2	N	-0-			-0-
06	12690	X	11674	-0-	-1016	-0-	291	1	11383	2	N	-0-			-0-
07	12958	X	11586	-0-	-1372	-0-	295	1	11291	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	11907	-0-	-989	-0-	289	1	11618	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	11168	-0-	-622	-0-	269	1	10899	2	N	-0-			-0-
10	12183	X	11487	-0-	-696	-0-	289	1	11198	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	10914	-0-	-756	-0-	241	1	10673	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	10832	-0-	-1072	-0-	236	1	10596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	25876	-0-	-4194	-0-	443	1	25433	2	N	-0-			-0-
02	26404	X	22930	-0-	-3474	-0-	398	1	22532	2	N	-0-			-0-
03	28179	X	24255	-0-	-3924	-0-	426	1	23829	2	N	-0-			-0-
04	26310	X	22877	-0-	-3433	-0-	398	1	22479	2	N	-0-			-0-
05	26257	X	23235	-0-	-3022	-0-	422	1	22813	2	N	-0-			-0-
06	25050	X	21202	-0-	-3848	-0-	441	1	20761	2	N	-0-			-0-
07	25389	X	21190	-0-	-4199	-0-	468	1	20722	2	N	-0-			-0-
08	24242	X	21766	-0-	-2476	-0-	483	1	21283	2	N	-0-			-0-
09	22890	X	20483	-0-	-2407	-0-	424	1	20059	2	N	-0-			-0-
10	23250	X	19980	-0-	-3270	-0-	404	1	19576	2	N	-0-			-0-
11	21210	X	18071	-0-	-3139	-0-	354	1	17717	2	N	-0-			-0-
12	21421	X	17838	-0-	-3583	-0-	362	1	17476	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	22334	-0-	-3303	-0-	382	1	21952	2	N	-0-			-0-
02	22764	X	20628	-0-	-2136	-0-	358	1	20270	2	N	-0-			-0-
03	24583	X	21888	-0-	-2695	-0-	384	1	21504	2	N	-0-			-0-
04	23310	X	20523	-0-	-2787	-0-	357	1	20166	2	N	-0-			-0-
05	23126	X	20103	-0-	-3023	-0-	365	1	19738	2	N	-0-			-0-
06	22110	X	18852	-0-	-3258	-0-	392	1	18460	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	18714	-0-	-4133	-0-	414	1	18300	2	N	-0-			-0-
08	21886	X	18098	-0-	-3788	-0-	402	1	17696	2	N	-0-			-0-
09	20520	X	18316	-0-	-2204	-0-	379	1	17937	2	N	-0-			-0-
10	20088	X	18246	-0-	-1842	-0-	369	1	17877	2	N	-0-			-0-
11	18840	X	17339	-0-	-1501	-0-	340	1	16999	2	N	-0-			-0-
12	18476	X	17465	-0-	-1011	-0-	354	1	17111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29078	X	25857	-0-	-3221	-0-	442	1	25415	2	N	-0-			-0-
02	25508	X	22986	-0-	-2522	-0-	399	1	22587	2	N	-0-			-0-
03	28241	X	23912	-0-	-4329	-0-	420	1	23492	2	N	-0-			-0-
04	26430	X	22624	-0-	-3806	-0-	394	1	22230	2	N	-0-			-0-
05	26505	X	22837	-0-	-3668	-0-	415	1	22422	2	N	-0-			-0-
06	25020	X	21542	-0-	-3478	-0-	448	1	21094	2	N	-0-			-0-
07	25451	X	22120	-0-	-3331	-0-	489	1	21631	2	N	-0-			-0-
08	23901	X	21717	-0-	-2184	-0-	482	1	21235	2	N	-0-			-0-
09	22620	X	21018	-0-	-1602	-0-	435	1	20583	2	N	-0-			-0-
10	22847	X	21113	-0-	-1734	-0-	427	1	20686	2	N	-0-			-0-
11	21540	X	19377	-0-	-2163	-0-	380	1	18997	2	N	-0-			-0-
12	21762	X	20246	-0-	-1516	-0-	411	1	19835	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35185	X	31257	-0-	-3928	-0-	535	1	30722	2	N	-0-			-0-
02	31024	X	28112	-0-	-2912	-0-	488	1	27624	2	N	-0-			-0-
03	33666	X	30135	-0-	-3531	-0-	529	1	29606	2	N	-0-			-0-
04	32070	X	28258	-0-	-3812	-0-	492	1	27766	2	N	-0-			-0-
05	32085	X	28859	-0-	-3226	-0-	524	1	28335	2	N	-0-			-0-
06	30240	X	26955	-0-	-3285	-0-	560	1	26395	2	N	-0-			-0-
07	31124	X	26995	-0-	-4129	-0-	597	1	26398	2	N	-0-			-0-
08	30132	X	26757	-0-	-3375	-0-	594	1	26163	2	N	-0-			-0-
09	28260	X	27832	-0-	-428	-0-	576	1	27256	2	N	-0-			-0-
10	29961	X	29961	-0-	-0-	-0-	606	1	29355	2	N	-0-			-0-
11	29133	X	29133	-0-	-0-	-0-	571	1	28562	2	N	-0-			-0-
*12	28285	X	28285	-0-	-0-	-0-	574	1	27711	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35092	X	28349	-0-	-6743	-0-	485	1	27864	2	N	-0-					-0-
02	30660	X	24412	-0-	-6248	-0-	424	1	23988	2	N	-0-					-0-
03	33945	X	24500	-0-	-9445	-0-	430	1	24070	2	N	-0-					-0-
04	30390	X	25770	-0-	-4620	-0-	448	1	25322	2	N	-0-					-0-
05	29787	X	29787	-0-	-0-	-0-	541	1	29246	2	N	-0-					-0-
06	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	580	1	27310	2	N	-0-					-0-
07	28296	X	28296	-0-	-0-	-0-	625	1	27671	2	N	-0-					-0-
08	29791	X	27577	-0-	-2214	-0-	612	1	26965	2	N	-0-					-0-
09	28830	X	27046	-0-	-1784	-0-	560	1	26486	2	N	-0-					-0-
10	29791	X	5232	-0-	-24559	-0-	114	1	5118	2	N	-0-					-0-
11	27900	X	16710	-0-	-11190	-0-	686	1	16024	2	N	-0-					-0-
12	28303	X	25982	-0-	-2321	-0-	527	1	25455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

01	23095	X	260	-0-	-22835	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	20860	X	-0-	-0-	-20860	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	X	305	-0-	-2020	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	323	-0-	-1927	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	367	-0-	-966	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	341	X	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	372	X	108	-0-	-264	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	360	X	75	-0-	-285	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	3			N	-0-					-0-
*12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					27
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	234	1	4143	3	N	12					39
							13	9									
06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	346	1	10342	3	N	327	256	1			110
							360	9									
07	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	594	1	12995	3	N	147	246	1			11
							162	9									
08	22804	X	22804	-0-	-0-	-0-	734	1	47	2	N	230	196	1			45
							21770	3	253	9							
09	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	575	1	9	2	N	195	196	1			44
							14083	3	215	9							
10	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	691	1	2	2	N	196	77	1			163
							18055	3	216	9							
11	17550	X	15573	-0-	-1977	-0-	530	1	6	2	N	182	233	1			112
							14837	3	200	9							
12	22816	X	14280	-0-	-8536	-0-	543	1	2	2	N	204	154	1			162
							13511	3	224	9							

TOTAL GAS PROD: 115,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36487	X	31480	-0-	-5007	-0-	538	1	30942	2	N	-0-			-0-
02	32760	X	27485	-0-	-5275	-0-	478	1	27007	2	N	-0-			-0-
03	35185	X	32804	-0-	-2381	-0-	576	1	32228	2	N	-0-			-0-
04	33180	X	29534	-0-	-3646	-0-	514	1	29020	2	N	-0-			-0-
05	31558	X	29495	-0-	-2063	-0-	535	1	28960	2	N	-0-			-0-
06	31740	X	27174	-0-	-4566	-0-	565	1	26609	2	N	-0-			-0-
07	32798	X	26592	-0-	-6206	-0-	588	1	26004	2	N	-0-			-0-
08	32798	X	26157	-0-	-6641	-0-	580	1	25577	2	N	-0-			-0-
09	29520	X	26056	-0-	-3464	-0-	539	1	25517	2	N	-0-			-0-
10	29481	X	25676	-0-	-3805	-0-	520	1	25156	2	N	-0-			-0-
11	27180	X	23151	-0-	-4029	-0-	454	1	22697	2	N	-0-			-0-
12	26133	X	22776	-0-	-3357	-0-	462	1	22314	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 328,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	774	-0-	-20957	-0-	32	1	742	2	N	-0-			-0-
02	14868	X	10007	-0-	-4861	-0-	585	1	9422	2	N	-0-			-0-
03	12338	X	1626	-0-	-10712	-0-	66	1	1560	2	N	-0-			-0-
04	11940	X	10367	-0-	-1573	-0-	702	1	9665	2	N	-0-			-0-
05	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	511	1	22656	2	N	-0-			-0-
06	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	439	1	20693	2	N	-0-			-0-
07	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	411	1	18205	2	N	-0-			-0-
08	21731	X	10633	-0-	-11098	-0-	483	1	10150	2	N	-0-			-0-
09	21030	X	10494	-0-	-10536	-0-	735	1	9759	2	N	-0-			-0-
10	21731	X	2	-0-	-21729	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-			-0-
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	20759	-0-	-5653	-0-	355	1	20404	2	N	-0-			-0-
02	23128	X	16278	-0-	-6850	-0-	283	1	15995	2	N	-0-			-0-
03	25606	X	15456	-0-	-10150	-0-	271	1	15185	2	N	-0-			-0-
04	22920	X	14051	-0-	-8869	-0-	244	1	13807	2	N	-0-			-0-
05	22475	X	21056	-0-	-1419	-0-	382	1	20674	2	N	-0-			-0-
06	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	557	1	26224	2	N	-0-			-0-
07	26571	X	26571	-0-	-0-	-0-	587	1	25984	2	N	-0-			-0-
08	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	540	1	23793	2	N	-0-			-0-
09	25560	X	18991	-0-	-6569	-0-	393	1	18598	2	N	-0-			-0-
10	26412	X	19969	-0-	-6443	-0-	404	1	19565	2	N	-0-			-0-
11	25560	X	19085	-0-	-6475	-0-	374	1	18711	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	7352	-0-	-584	-0-	149	1	7203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34441	X	29450	-0-	-4991	-0-	504	1	28946	2	N	-0-			-0-
02	30520	X	25712	-0-	-4808	-0-	447	1	25265	2	N	-0-			-0-
03	33046	X	27201	-0-	-5845	-0-	478	1	26723	2	N	-0-			-0-
04	30720	X	30055	-0-	-665	-0-	523	1	29532	2	N	-0-			-0-
05	31815	X	31815	-0-	-0-	-0-	577	1	31238	2	N	-0-			-0-
06	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	618	1	29098	2	N	-0-			-0-
07	31062	X	29677	-0-	-1385	-0-	656	1	29021	2	N	-0-			-0-
08	31806	X	28774	-0-	-3032	-0-	638	1	28136	2	N	-0-			-0-
09	30780	X	27816	-0-	-2964	-0-	576	1	27240	2	N	-0-			-0-
10	31806	X	27345	-0-	-4461	-0-	553	1	26792	2	N	-0-			-0-
11	29730	X	25707	-0-	-4023	-0-	504	1	25203	2	N	-0-			-0-
12	28489	X	25700	-0-	-2789	-0-	521	1	25179	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	27734	-0-	-2460	-0-	474	1	27260	2	N	-0-			-0-
02	26460	X	23501	-0-	-2959	-0-	408	1	23093	2	N	-0-			-0-
03	28520	X	24444	-0-	-4076	-0-	429	1	24015	2	N	-0-			-0-
04	28017	X	28017	-0-	-0-	-0-	487	1	27530	2	N	-0-			-0-
05	28520	X	28498	-0-	-22	-0-	517	1	27981	2	N	-0-			-0-
06	26850	X	25797	-0-	-1053	-0-	536	1	25261	2	N	-0-			-0-
07	28954	X	25951	-0-	-3003	-0-	574	1	25377	2	N	-0-			-0-
08	28954	X	24827	-0-	-4127	-0-	551	1	24276	2	N	-0-			-0-
09	28020	X	24061	-0-	-3959	-0-	498	1	23563	2	N	-0-			-0-
10	28489	X	23550	-0-	-4939	-0-	477	1	23073	2	N	-0-			-0-
11	25800	X	22142	-0-	-3658	-0-	434	1	21708	2	N	-0-			-0-
12	24676	X	18873	-0-	-5803	-0-	383	1	18490	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 297,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	29315	-0-	-1344	-0-	501	1	28814	2	N	-0-			-0-
02	28009	X	28009	-0-	-0-	-0-	487	1	27522	2	N	-0-			-0-
03	30659	X	27550	-0-	-3109	-0-	484	1	27066	2	N	-0-			-0-
04	29670	X	25698	-0-	-3972	-0-	447	1	25251	2	N	-0-			-0-
05	30659	X	20609	-0-	-10050	-0-	445	1	20164	2	N	-0-			-0-
06	29670	X	13182	-0-	-16488	-0-	274	1	12908	2	N	-0-			-0-
07	30659	X	17124	-0-	-13535	-0-	905	1	16219	2	N	-0-			-0-
08	27559	X	12357	-0-	-15202	-0-	680	1	11677	2	N	-0-			-0-
09	25710	X	21	-0-	-25689	-0-	21	1			N	-0-			-0-
10	20615	X	1118	-0-	-19497	-0-	1118	1			N	-0-			-0-
11	16560	X	-0-	-0-	-16560	-0-					N	-0-			-0-
12	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	13056	-0-	-7249	-0-	859	1	12197	2	N	-0-					-0-
02	18340	X	1803	-0-	-16537	-0-	99	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	20305	X	3068	-0-	-17237	-0-	400	1	2668	2	N	-0-					-0-
04	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	1044	1	17082	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	1105	1	17836	2	N	-0-					-0-
06	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	970	1	12967	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	14254	-0-	-4470	-0-	1070	1	13184	2	N	-0-					-0-
08	18941	X	12114	-0-	-6827	-0-	1027	1	11087	2	N	-0-					-0-
09	18330	X	12473	-0-	-5857	-0-	991	1	11482	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	15512	-0-	-3429	-0-	1065	1	14447	2	N	-0-					-0-
11	13950	X	12540	-0-	-1410	-0-	967	1	11573	2	N	-0-					-0-
*12	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	1020	1	12679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44392	X	39071	-0-	-5321	-0-	860	1	38211	3	N	-0-					-0-
02	40096	X	34699	-0-	-5397	-0-	756	1	33825	3	N	107					107
							118	9									
03	42749	X	37844	-0-	-4905	-0-	827	1	36972	3	N	41	104	1			44
							45	9									
04	39360	X	35470	-0-	-3890	-0-	790	1	34655	3	N	23					67
							25	9									
05	39835	X	36541	-0-	-3294	-0-	819	1	35696	3	N	24					91
							26	9									
06	37800	X	34814	-0-	-2986	-0-	766	1	34013	3	N	32	111	1			12
							35	9									
07	38409	X	35326	-0-	-3083	-0-	779	1	34547	3	N	-0-					12
08	37851	X	34783	-0-	-3068	-0-	781	1	33977	3	N	23					35
							25	9									
09	35460	X	32981	-0-	-2479	-0-	725	1	32245	3	N	10					45
							11	9									
10	36549	X	33228	-0-	-3321	-0-	712	1	32491	3	N	23					68
							25	9									
11	34800	X	31047	-0-	-3753	-0-	673	1	30346	3	N	25					93
							28	9									
12	33883	X	30741	-0-	-3142	-0-	100	1	30611	3	N	27					120
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 416,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	22958	-0-	-974	-0-	746	1	22212	3	N	-0-					60
02	21616	X	20347	-0-	-1269	-0-	656	1	19639	3	N	47					107
							52	9									
03	23870	X	21671	-0-	-2199	-0-	701	1	20970	3	N	-0-					107
04	22830	X	20453	-0-	-2377	-0-	672	1	19781	3	N	-0-					107
05	23157	X	20627	-0-	-2530	-0-	683	1	19944	3	N	-0-					107
06	22260	X	19398	-0-	-2862	-0-	630	1	18718	3	N	45	152	1			-0-
							50	9									
07	22537	X	19608	-0-	-2929	-0-	637	1	18971	3	N	-0-					-0-
08	21669	X	18732	-0-	-2937	-0-	622	1	18110	3	N	-0-					-0-
09	20670	X	18364	-0-	-2306	-0-	596	1	17768	3	N	-0-					-0-
*10	20615	X	18987	-0-	-1628	-0-	598	1	18341	3	N	44					44
							48	9									
*11	19410	X	15717	-0-	-3693	-0-	502	1	15215	3	N	-0-					44
12	18755	X	14968	-0-	-3787	-0-	74	1	14894	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 231,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	19962	-0-	-5768	-0-	19962	3			N	-0-					-0-
02	22372	X	18774	-0-	-3598	-0-	18774	3			N	-0-					-0-
03	23560	X	18824	-0-	-4736	-0-	18824	3			N	-0-					-0-
04	21810	X	19027	-0-	-2783	-0-	19027	3			N	-0-					-0-
05	25189	X	25189	-0-	-0-	-0-	25189	3			N	-0-					-0-
06	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	23431	3			N	-0-					-0-
07	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21275	3			N	-0-					-0-
08	25203	X	20970	-0-	-4233	-0-	20970	3			N	-0-					-0-
09	24390	X	20386	-0-	-4004	-0-	20386	3			N	-0-					-0-
10	25203	X	20105	-0-	-5098	-0-	20105	3			N	-0-					-0-
11	23430	X	20009	-0-	-3421	-0-	20009	3			N	-0-					-0-
12	21266	X	19440	-0-	-1826	-0-	19440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30318	X	25201	-0-	-5117	-0-	25201	3			N	-0-					-0-
02	26544	X	22673	-0-	-3871	-0-	22673	3			N	-0-					-0-
03	28148	X	23846	-0-	-4302	-0-	23846	3			N	-0-					-0-
04	26250	X	23208	-0-	-3042	-0-	23208	3			N	-0-					-0-
05	26288	X	25952	-0-	-336	-0-	25952	3			N	-0-					-0-
06	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	24445	3			N	-0-					-0-
07	25110	X	23513	-0-	-1597	-0-	23513	3			N	-0-					-0-
08	25947	X	23873	-0-	-2074	-0-	23873	3			N	-0-					-0-
09	25110	X	22702	-0-	-2408	-0-	22702	3			N	-0-					-0-
10	25947	X	21958	-0-	-3989	-0-	21958	3			N	-0-					-0-
11	24450	X	22263	-0-	-2187	-0-	22263	3			N	-0-					-0-
12	23870	X	21921	-0-	-1949	-0-	21921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36425	X	30845	-0-	-5580	-0-	30845	3			N	-0-			-0-
02	32200	X	27090	-0-	-5110	-0-	27090	3			N	-0-			-0-
03	34069	X	28315	-0-	-5754	-0-	28315	3			N	-0-			-0-
04	31800	X	27194	-0-	-4606	-0-	27194	3			N	-0-			-0-
05	33699	X	33699	-0-	-0-	-0-	33699	3			N	-0-			-0-
06	31022	X	31022	-0-	-0-	-0-	31022	3			N	-0-			-0-
07	30839	X	30839	-0-	-0-	-0-	30839	3			N	-0-			-0-
08	33697	X	29403	-0-	-4294	-0-	29403	3			N	-0-			-0-
09	32610	X	28534	-0-	-4076	-0-	28534	3			N	-0-			-0-
10	33697	X	28909	-0-	-4788	-0-	28909	3			N	-0-			-0-
11	31020	X	25976	-0-	-5044	-0-	25976	3			N	-0-			-0-
12	29760	X	28151	-0-	-1609	-0-	28151	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 349,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26474	X	20573	-0-	-5901	-0-	352	1	20221	2	N	-0-			-0-
02	23240	X	18325	-0-	-4915	-0-	318	1	18007	2	N	-0-			-0-
03	24893	X	20547	-0-	-4346	-0-	361	1	20186	2	N	-0-			-0-
04	22560	X	20871	-0-	-1689	-0-	363	1	20508	2	N	-0-			-0-
05	21390	X	19852	-0-	-1538	-0-	360	1	19492	2	N	-0-			-0-
06	19920	X	16209	-0-	-3711	-0-	337	1	15872	2	N	-0-			-0-
07	21576	X	16080	-0-	-5496	-0-	355	1	15725	2	N	-0-			-0-
08	21576	X	11538	-0-	-10038	-0-	256	1	11282	2	N	-0-			-0-
09	20880	X	15912	-0-	-4968	-0-	329	1	15583	2	N	-0-			-0-
10	19840	X	14203	-0-	-5637	-0-	287	1	13916	2	N	-0-			-0-
11	16200	X	8572	-0-	-7628	-0-	168	1	8404	2	N	-0-			-0-
12	14818	X	8711	-0-	-6107	-0-	177	1	8534	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49166	X	44397	-0-	-4769	-0-	1970	1	42427	2	N	-0-			-0-
02	43736	X	39179	-0-	-4557	-0-	1938	1	37241	2	N	-0-			-0-
03	47554	X	42791	-0-	-4763	-0-	1496	1	41295	2	N	-0-			-0-
04	44820	X	41576	-0-	-3244	-0-	1592	1	39984	2	N	-0-			-0-
05	45353	X	42337	-0-	-3016	-0-	1469	1	40868	2	N	-0-			-0-
06	42960	X	40246	-0-	-2714	-0-	1873	1	38373	2	N	-0-			-0-
07	43369	X	41207	-0-	-2162	-0-	1916	1	39291	2	N	-0-			-0-
08	42966	X	39792	-0-	-3174	-0-	1820	1	37972	2	N	-0-			-0-
09	41580	X	38162	-0-	-3418	-0-	1972	1	36190	2	N	-0-			-0-
10	42346	X	39559	-0-	-2787	-0-	1977	1	37582	2	N	-0-			-0-
11	40260	X	38324	-0-	-1936	-0-	1852	1	36472	2	N	-0-			-0-
12	39494	X	38795	-0-	-699	-0-	2208	1	36587	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 486,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38936	X	33869	-0-	-5067	-0-	579	1	33290	2	N	-0-					-0-
02	34580	X	29698	-0-	-4882	-0-	516	1	29182	2	N	-0-					-0-
03	38223	X	31457	-0-	-6766	-0-	552	1	30905	2	N	-0-					-0-
04	35700	X	29895	-0-	-5805	-0-	520	1	29375	2	N	-0-					-0-
05	35247	X	29794	-0-	-5453	-0-	541	1	29253	2	N	-0-					-0-
06	32790	X	27679	-0-	-5111	-0-	575	1	27104	2	N	-0-					-0-
07	32891	X	30265	-0-	-2626	-0-	669	1	29596	2	N	-0-					-0-
08	31521	X	31521	-0-	-0-	-0-	699	1	30822	2	N	-0-					-0-
09	30286	X	30286	-0-	-0-	-0-	627	1	29659	2	N	-0-					-0-
10	31918	X	31918	-0-	-0-	-0-	646	1	31272	2	N	-0-					-0-
11	30510	X	28802	-0-	-1708	-0-	564	1	28238	2	N	-0-					-0-
12	31372	X	29415	-0-	-1957	-0-	597	1	28818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

01	17050	X	15022	-0-	-2028	-0-	1525	1	13108	3	N	354	351	1			60
							389	9									
02	13552	X	9878	-0-	-3674	-0-	1133	1	8508	3	N	215	179	1			96
							237	9									
03	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	1377	1	14280	3	N	271	289	1			78
							298	9									
04	14550	X	14300	-0-	-250	-0-	1302	1	12719	3	N	254	179	1			153
							279	9									
05	15035	X	14942	-0-	-93	-0-	1208	1	13450	3	N	258	367	1			44
							284	9									
06	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	1443	1	17045	3	N	218	179	1			83
							240	9									
07	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	1438	1	16062	3	N	199	183	1			99
							219	9									
08	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	1407	1	14788	3	N	96	181	1			14
							106	9									
09	16500	X	14712	-0-	-1788	-0-	1313	1	13206	3	N	175	175	1			14
							193	9									
10	17050	X	14387	-0-	-2663	-0-	1318	1	12847	3	N	202	175	1			41
							222	9									
11	16500	X	13712	-0-	-2788	-0-	1274	1	12273	3	N	150	159	1			32
							165	9									
*12	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	964	1	13193	3	N	131	157	1			6
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 179,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,523

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

01	42284	X	36167	-0-	-6117	-0-	1605	1	34562	2	N	-0-					-0-
02	37996	X	33253	-0-	-4743	-0-	1645	1	31608	2	N	-0-					-0-
03	40238	X	36427	-0-	-3811	-0-	1273	1	35154	2	N	-0-					-0-
04	37200	X	35371	-0-	-1829	-0-	1354	1	34017	2	N	-0-					-0-
05	36828	X	35238	-0-	-1590	-0-	1223	1	34015	2	N	-0-					-0-
06	35640	X	32990	-0-	-2650	-0-	1536	1	31454	2	N	-0-					-0-
07	36828	X	33808	-0-	-3020	-0-	1572	1	32236	2	N	-0-					-0-
08	36549	X	33561	-0-	-2988	-0-	1535	1	32026	2	N	-0-					-0-
09	35370	X	32923	-0-	-2447	-0-	1701	1	31222	2	N	-0-					-0-
10	35247	X	29236	-0-	-6011	-0-	1461	1	27775	2	N	-0-					-0-
11	33000	X	30807	-0-	-2193	-0-	1489	1	29318	2	N	-0-					-0-
12	34007	X	31180	-0-	-2827	-0-	1774	1	29406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	434	-0-	-5208	-0-	434	1			N	-0-			-0-
02	5096	X	1941	-0-	-3155	-0-	301	1	1640	3	N	-0-			-0-
03	5642	X	3507	-0-	-2135	-0-	3507	3			N	-0-			-0-
04	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	17087	3	66	9	N	60			60
05	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18884	3			N	-0-			60
06	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	3			N	-0-			60
07	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	3			N	-0-			60
08	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	3			N	-0-			60
09	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	3			N	-0-			60
10	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-			60
11	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	3			N	-0-			60
12	18507	X	8413	-0-	-10094	-0-	8413	3			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 125,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35743	X	30090	-0-	-5653	-0-	515	1	29575	2	N	-0-			-0-
02	31780	X	26264	-0-	-5516	-0-	456	1	25808	2	N	-0-			-0-
03	34410	X	28056	-0-	-6354	-0-	493	1	27563	2	N	-0-			-0-
04	31830	X	25992	-0-	-5838	-0-	452	1	25540	2	N	-0-			-0-
05	31403	X	25609	-0-	-5794	-0-	465	1	25144	2	N	-0-			-0-
06	29130	X	16101	-0-	-13029	-0-	335	1	15766	2	N	-0-			-0-
07	29078	X	14763	-0-	-14315	-0-	778	1	13985	2	N	-0-			-0-
08	28055	X	12581	-0-	-15474	-0-	754	1	11827	2	N	-0-			-0-
09	25980	X	9259	-0-	-16721	-0-	851	1	8408	2	N	-0-			-0-
10	25606	X	15238	-0-	-10368	-0-	1145	1	14093	2	N	-0-			-0-
11	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	1161	1	16081	2	N	-0-			-0-
*12	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	1210	1	16539	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35154	X	28940	-0-	-6214	-0-	495	1	28445	2	N	-0-			-0-
02	31192	X	24999	-0-	-6193	-0-	434	1	24565	2	N	-0-			-0-
03	34007	X	26682	-0-	-7325	-0-	468	1	26214	2	N	-0-			-0-
04	31380	X	24534	-0-	-6846	-0-	427	1	24107	2	N	-0-			-0-
05	30411	X	24142	-0-	-6269	-0-	438	1	23704	2	N	-0-			-0-
06	28020	X	27189	-0-	-831	-0-	565	1	26624	2	N	-0-			-0-
07	31238	X	31238	-0-	-0-	-0-	690	1	30548	2	N	-0-			-0-
08	30904	X	30904	-0-	-0-	-0-	686	1	30218	2	N	-0-			-0-
09	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	620	1	29308	2	N	-0-			-0-
10	31248	X	28673	-0-	-2575	-0-	580	1	28093	2	N	-0-			-0-
11	30240	X	26607	-0-	-3633	-0-	521	1	26086	2	N	-0-			-0-
12	31093	X	26491	-0-	-4602	-0-	537	1	25954	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 330,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	29624	-0-	-6026	-0-	507	1	29117	2	N	-0-			-0-
02	31640	X	25864	-0-	-5776	-0-	449	1	25415	2	N	-0-			-0-
03	34627	X	27038	-0-	-7589	-0-	475	1	26563	2	N	-0-			-0-
04	31920	X	27829	-0-	-4091	-0-	484	1	27345	2	N	-0-			-0-
05	31062	X	30300	-0-	-762	-0-	550	1	29750	2	N	-0-			-0-
06	29754	X	29754	-0-	-0-	-0-	618	1	29136	2	N	-0-			-0-
07	30104	X	30104	-0-	-0-	-0-	665	1	29439	2	N	-0-			-0-
08	30287	X	29450	-0-	-837	-0-	653	1	28797	2	N	-0-			-0-
09	29760	X	29252	-0-	-508	-0-	606	1	28646	2	N	-0-			-0-
10	30752	X	27726	-0-	-3026	-0-	561	1	27165	2	N	-0-			-0-
11	29760	X	26265	-0-	-3495	-0-	515	1	25750	2	N	-0-			-0-
12	29915	X	26657	-0-	-3258	-0-	541	1	26116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 339,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37045	X	31469	-0-	-5576	-0-	538	1	30931	2	N	-0-			-0-
02	32984	X	27237	-0-	-5747	-0-	473	1	26764	2	N	-0-			-0-
03	36425	X	28703	-0-	-7722	-0-	504	1	28199	2	N	-0-			-0-
04	33300	X	26463	-0-	-6837	-0-	460	1	26003	2	N	-0-			-0-
05	32860	X	26558	-0-	-6302	-0-	482	1	26076	2	N	-0-			-0-
06	30450	X	24263	-0-	-6187	-0-	504	1	23759	2	N	-0-			-0-
07	30163	X	23843	-0-	-6320	-0-	527	1	23316	2	N	-0-			-0-
08	28706	X	22807	-0-	-5899	-0-	506	1	22301	2	N	-0-			-0-
09	26460	X	25618	-0-	-842	-0-	530	1	25088	2	N	-0-			-0-
10	28753	X	28753	-0-	-0-	-0-	582	1	28171	2	N	-0-			-0-
11	27108	X	27108	-0-	-0-	-0-	531	1	26577	2	N	-0-			-0-
*12	27370	X	27370	-0-	-0-	-0-	555	1	26815	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41695	X	35599	-0-	-6096	-0-	609	1	34990	2	N	-0-			-0-
02	37100	X	31501	-0-	-5599	-0-	547	1	30954	2	N	-0-			-0-
03	39060	X	34214	-0-	-4846	-0-	601	1	33613	2	N	-0-			-0-
04	37800	X	32722	-0-	-5078	-0-	569	1	32153	2	N	-0-			-0-
05	36549	X	32757	-0-	-3792	-0-	595	1	32162	2	N	-0-			-0-
06	34440	X	30424	-0-	-4016	-0-	632	1	29792	2	N	-0-			-0-
07	34875	X	30305	-0-	-4570	-0-	670	1	29635	2	N	-0-			-0-
08	34224	X	29260	-0-	-4964	-0-	649	1	28611	2	N	-0-			-0-
09	32730	X	30158	-0-	-2572	-0-	624	1	29534	2	N	-0-			-0-
10	35298	X	35298	-0-	-0-	-0-	714	1	34584	2	N	-0-			-0-
11	30849	X	30849	-0-	-0-	-0-	605	1	30244	2	N	-0-			-0-
*12	30981	X	30981	-0-	-0-	-0-	628	1	30353	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 384,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	14317	-0-	-5	-0-	86	1	7	2	N	81	165	1			132
							14135	3	89	9							
02	12936	X	11979	-0-	-957	-0-	59	1	4	2	N	50					182
							11861	3	55	9							
03	14322	X	13794	-0-	-528	-0-	95	1	2	2	N	75					257
							13614	3	83	9							
04	13860	X	13163	-0-	-697	-0-	67	1	6	2	N	58	191	1			124
							13026	3	64	9							
05	14322	X	14053	-0-	-269	-0-	63	1	1	2	N	71					195
							13911	3	78	9							
06	13860	X	13566	-0-	-294	-0-	62	1	1	2	N	44					239
							13455	3	48	9							
07	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	67	1	13992	3	N	47	166	1			120
							52	9									
08	14043	X	13328	-0-	-715	-0-	72	1	29	2	N	49					169
							13173	3	54	9							
09	13590	X	12660	-0-	-930	-0-	56	1	7	2	N	59					228
							12532	3	65	9							
10	14105	X	13362	-0-	-743	-0-	60	1	2	2	N	49	174	1			103
							13246	3	54	9							
11	13650	X	9964	-0-	-3686	-0-	47	1	4	2	N	59					162
							9848	3	65	9							
*12	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	62	1	2	2	N	64					226
							13206	3	70	9							

TOTAL GAS PROD: 157,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34355	X	34355	-0-	-0-	-0-	755	1	33542	3	N	53					190
							58	9									
02	29524	X	29524	-0-	-0-	-0-	644	1	28822	3	N	53	195	1			48
							58	9									
03	31960	X	31960	-0-	-0-	-0-	699	1	31210	3	N	46					94
							51	9									
04	29724	X	29724	-0-	-0-	-0-	661	1	29022	3	N	37					131
							41	9									
05	30534	X	30534	-0-	-0-	-0-	684	1	29816	3	N	31					162
							34	9									
06	29458	X	29458	-0-	-0-	-0-	648	1	28765	3	N	41	172	1			31
							45	9									
07	29654	X	29654	-0-	-0-	-0-	654	1	28983	3	N	15					46
							17	9									
08	29332	X	29332	-0-	-0-	-0-	659	1	28648	3	N	23					69
							25	9									
09	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	614	1	27341	3	N	19					88
							21	9									
10	28799	X	28392	-0-	-407	-0-	608	1	27755	3	N	26					114
							29	9									
11	27870	X	26590	-0-	-1280	-0-	577	1	25988	3	N	23					137
							25	9									
12	28365	X	27240	-0-	-1125	-0-	89	1	27123	3	N	25	162	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 354,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	35429	-0-	-4964	-0-	606	1	34823	2	N	-0-					-0-
02	35812	X	31021	-0-	-4791	-0-	539	1	30482	2	N	-0-					-0-
03	39060	X	33110	-0-	-5950	-0-	581	1	32529	2	N	-0-					-0-
04	36540	X	31521	-0-	-5019	-0-	548	1	30973	2	N	-0-					-0-
05	36580	X	32977	-0-	-3603	-0-	599	1	32378	2	N	-0-					-0-
06	34719	X	34719	-0-	-0-	-0-	722	1	33997	2	N	-0-					-0-
07	34348	X	31717	-0-	-2631	-0-	701	1	31016	2	N	-0-					-0-
08	33108	X	27494	-0-	-5614	-0-	610	1	26884	2	N	-0-					-0-
09	34710	X	33623	-0-	-1087	-0-	696	1	32927	2	N	-0-					-0-
10	35867	X	33676	-0-	-2191	-0-	682	1	32994	2	N	-0-					-0-
11	34710	X	32142	-0-	-2568	-0-	630	1	31512	2	N	-0-					-0-
12	33294	X	32210	-0-	-1084	-0-	653	1	31557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	23477	-0-	-1881	-0-	140	1	12	2	N	27					42
							23295	3	30	9							
02	22904	X	18893	-0-	-4011	-0-	94	1	6	2	N	22					64
							18769	3	24	9							
03	24769	X	23842	-0-	-927	-0-	164	1	3	2	N	85	80	1			69
							23581	3	94	9							
04	23610	X	21620	-0-	-1990	-0-	112	1	10	2	N	-0-					69
							21498	3									
05	24397	X	21642	-0-	-2755	-0-	98	1	1	2	N	-0-					69
							21543	3									
06	23070	X	20625	-0-	-2445	-0-	94	1	1	2	N	46					115
							20479	3	51	9							
07	23839	X	21728	-0-	-2111	-0-	101	1	21538	3	N	81	166	1			30
							89	9									
08	23839	X	21229	-0-	-2610	-0-	115	1	46	2	N	-0-					30
							21068	3									
09	21630	X	20510	-0-	-1120	-0-	91	1	12	2	N	-0-					30
							20407	3									
10	21731	X	20565	-0-	-1166	-0-	92	1	3	2	N	-0-					30
							20470	3									
11	21030	X	19569	-0-	-1461	-0-	91	1	8	2	N	95					125
							19365	3	105	9							
12	20801	X	19445	-0-	-1356	-0-	89	1	2	2	N	73	173	1			25
							19274	3	80	9							

TOTAL GAS PROD: 253,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13848	-0-	-1342	-0-	83	1	7	2	N	81					196
							13669	3	89	9							
02	13720	X	11789	-0-	-1931	-0-	59	1	4	2	N	53					249
							11668	3	58	9							
03	14756	X	13589	-0-	-1167	-0-	93	1	1	2	N	63	190	1			122
							13426	3	69	9							
04	14280	X	12656	-0-	-1624	-0-	65	1	6	2	N	57					179
							12522	3	63	9							
05	14756	X	12962	-0-	-1794	-0-	59	1	12852	3	N	46					225
							51	9									
06	13410	X	12088	-0-	-1322	-0-	56	1	11978	3	N	49	157	1			117
							54	9									
07	13578	X	12342	-0-	-1236	-0-	58	1	12229	3	N	50					167
							55	9									
08	13578	X	11741	-0-	-1837	-0-	64	1	25	2	N	45					212
							11602	3	50	9							
09	12660	X	11104	-0-	-1556	-0-	50	1	7	2	N	49	165	1			96
							10993	3	54	9							
10	12958	X	11760	-0-	-1198	-0-	52	1	1	2	N	47					143
							11655	3	52	9							
11	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	N	45					188
							13965	3	50	9							
12	11191	X	10844	-0-	-347	-0-	50	1	1	2	N	54					242
							10734	3	59	9							

TOTAL GAS PROD: 148,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38874	X	32802	-0-	-6072	-0-	561	1	32241	2	N	-0-					-0-
02	34244	X	28849	-0-	-5395	-0-	501	1	28348	2	N	-0-					-0-
03	36580	X	30554	-0-	-6026	-0-	536	1	30018	2	N	-0-					-0-
04	33930	X	28797	-0-	-5133	-0-	501	1	28296	2	N	-0-					-0-
05	34131	X	28761	-0-	-5370	-0-	522	1	28239	2	N	-0-					-0-
06	31740	X	27179	-0-	-4561	-0-	565	1	26614	2	N	-0-					-0-
07	31930	X	27826	-0-	-4104	-0-	615	1	27211	2	N	-0-					-0-
08	30566	X	27179	-0-	-3387	-0-	603	1	26576	2	N	-0-					-0-
09	28800	X	26156	-0-	-2644	-0-	541	1	25615	2	N	-0-					-0-
10	28768	X	26967	-0-	-1801	-0-	546	1	26421	2	N	-0-					-0-
11	27180	X	26706	-0-	-474	-0-	523	1	26183	2	N	-0-					-0-
12	26815	X	26236	-0-	-579	-0-	532	1	25704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40982	X	34524	-0-	-6458	-0-	590	1	33934	2	N	-0-					-0-
02	35728	X	30301	-0-	-5427	-0-	527	1	29774	2	N	-0-					-0-
03	39339	X	32013	-0-	-7326	-0-	562	1	31451	2	N	-0-					-0-
04	36990	X	29538	-0-	-7452	-0-	514	1	29024	2	N	-0-					-0-
05	35836	X	29488	-0-	-6348	-0-	535	1	28953	2	N	-0-					-0-
06	33420	X	27702	-0-	-5718	-0-	576	1	27126	2	N	-0-					-0-
07	33542	X	28630	-0-	-4912	-0-	633	1	27997	2	N	-0-					-0-
08	32023	X	27819	-0-	-4204	-0-	617	1	27202	2	N	-0-					-0-
09	29550	X	26779	-0-	-2771	-0-	554	1	26225	2	N	-0-					-0-
10	29481	X	27244	-0-	-2237	-0-	551	1	26693	2	N	-0-					-0-
11	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-	553	1	27683	2	N	-0-					-0-
*12	28215	X	28215	-0-	-0-	-0-	572	1	27643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	8516	-0-	-13401	-0-	276	1	8240	3	N	-0-					-0-
02	19796	X	-0-	-0-	-19796	-0-					N	-0-					-0-
03	20491	X	2886	-0-	-17605	-0-	88	1	2798	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	3797	-0-	-4723	-0-	360	1	3437	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	2324	-0-	-6201	-0-	465	1	1859	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	5755	-0-	-2495	-0-	424	1	5331	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	1786	-0-	-2151	-0-	396	1	1390	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3160	-0-	-777	-0-	413	1	2747	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	456	-0-	-5304	-0-	393	1	63	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	398	-0-	-5554	-0-	398	1			N	-0-					-0-
11	5760	X	345	-0-	-5415	-0-	345	1			N	-0-					-0-
12	3162	X	435	-0-	-2727	-0-	435	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	216	1	5154	3	N	-0-					-0-
02	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	373	1	8719	3	N	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	285	1	5213	3	N	-0-					-0-
04	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	340	1	18391	3	N	-0-					-0-
05	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	262	1	22143	3	N	-0-					-0-
06	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	236	1	23454	3	N	-0-					-0-
07	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	291	1	22563	3	N	-0-					-0-
08	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	339	1	20091	3	N	-0-					-0-
09	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	284	1	17616	3	N	-0-					-0-
10	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	361	1	18518	3	N	-0-					-0-
11	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	308	1	16332	3	N	-0-					-0-
*12	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	324	1	15235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7542	-0-	-1014	-0-	163	1	7244	3	N	123	186	1			39
							135	9									
02	7224	X	6856	-0-	-368	-0-	150	1	6706	3	N	-0-					39
03	8618	X	6733	-0-	-1885	-0-	147	1	6586	3	N	-0-					39
04	8340	X	6379	-0-	-1961	-0-	142	1	6237	3	N	-0-					39
05	8618	X	6973	-0-	-1645	-0-	156	1	6817	3	N	-0-					39
06	7350	X	7057	-0-	-293	-0-	151	1	6711	3	N	177	182	1			34
							195	9									
07	7595	X	6895	-0-	-700	-0-	152	1	6737	3	N	5					39
							6	9									
08	6975	X	6686	-0-	-289	-0-	150	1	6536	3	N	-0-					39
09	7050	X	6518	-0-	-532	-0-	143	1	6375	3	N	-0-					39
10	7285	X	6665	-0-	-620	-0-	143	1	6522	3	N	-0-					39
11	7050	X	6313	-0-	-737	-0-	137	1	6176	3	N	-0-					39
12	6882	X	6390	-0-	-492	-0-	21	1	6296	3	N	66					105
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 81,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12720	-0-	-1416	-0-	278	1	12336	3	N	96	185	1			26
							106	9									
02	12488	X	11698	-0-	-790	-0-	255	1	11443	3	N	-0-					26
03	13547	X	13236	-0-	-311	-0-	289	1	12947	3	N	-0-					26
04	13110	X	12863	-0-	-247	-0-	283	1	12416	3	N	149					175
							164	9									
05	13547	X	13115	-0-	-432	-0-	292	1	12736	3	N	79	191	1			63
							87	9									
06	12810	X	12229	-0-	-581	-0-	260	1	11574	3	N	359	359	1			63
							395	9									
07	13299	X	11843	-0-	-1456	-0-	260	1	11583	3	N	-0-					63
08	13299	X	11568	-0-	-1731	-0-	256	1	11134	3	N	162	176	1			49
							178	9									
09	12870	X	10953	-0-	-1917	-0-	241	1	10712	3	N	-0-					49
10	13113	X	11275	-0-	-1838	-0-	241	1	11034	3	N	-0-					49
11	12240	X	10739	-0-	-1501	-0-	233	1	10506	3	N	-0-					49
12	11842	X	10867	-0-	-975	-0-	35	1	10615	3	N	197	189	1			57
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 143,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	14241	-0-	-1538	-0-	1034	1	13150	3	N	52	45	1			82
							57	9									
02	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	965	1	15348	3	N	91	104	1			69
							100	9									
03	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	951	1	19763	3	N	179	131	1			117
							197	9									
04	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	760	1	16299	3	N	133	179	1			71
							146	9									
05	18166	X	17801	-0-	-365	-0-	848	1	1	2	N	114	144	1			41
							16827	3	125	9							
06	20250	X	16686	-0-	-3564	-0-	871	1	2	2	N	82	45	1			78
							15723	3	90	9							
07	20925	X	19803	-0-	-1122	-0-	1002	1	18677	3	N	113	164	1			27
							124	9									
08	20925	X	16938	-0-	-3987	-0-	1056	1	34	2	N	33					60
							15812	3	36	9							
09	17220	X	15641	-0-	-1579	-0-	1036	1	9	2	N	75	54	1			81
							14513	3	83	9							
10	19809	X	8216	-0-	-11593	-0-	777	1	2	2	N	20	81	1			20
							7415	3	22	9							
11	19170	X	10168	-0-	-9002	-0-	880	1	4	2	N	-0-					20
							9284	3									
12	18600	X	12905	-0-	-5695	-0-	921	1	2	2	N	33					53
							11946	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 186,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34813	X	33706	-0-	-1107	-0-	741	1	32893	3	N	65					187
							72	9									
02	31444	X	30416	-0-	-1028	-0-	663	1	29670	3	N	75	194	1			68
							83	9									
03	34813	X	33276	-0-	-1537	-0-	726	1	32485	3	N	59					127
							65	9									
04	38330	X	38330	-0-	-0-	-0-	853	1	37423	3	N	49					176
							54	9									
05	34472	X	33469	-0-	-1003	-0-	749	1	32672	3	N	44	187	1			33
							48	9									
06	32610	X	32040	-0-	-570	-0-	706	1	31291	3	N	39					72
							43	9									
07	34813	X	32674	-0-	-2139	-0-	719	1	31925	3	N	27					99
							30	9									
08	34813	X	32376	-0-	-2437	-0-	727	1	31613	3	N	33					132
							36	9									
09	33690	X	30989	-0-	-2701	-0-	680	1	30253	3	N	51	161	1			22
							56	9									
10	33480	X	31879	-0-	-1601	-0-	683	1	31173	3	N	21					43
							23	9									
11	32040	X	30548	-0-	-1492	-0-	662	1	29841	3	N	41					84
							45	9									
12	32240	X	31381	-0-	-859	-0-	102	1	31225	3	N	49					133
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 391,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34007	X	30617	-0-	-3390	-0-	674	1	29943	3	N	-0-					-0-
02	30716	X	26917	-0-	-3799	-0-	587	1	26294	3	N	33					33
							36	9									
03	33325	X	29101	-0-	-4224	-0-	940	1	28114	3	N	43					76
							47	9									
04	31170	X	27062	-0-	-4108	-0-	887	1	26138	3	N	34					110
							37	9									
05	31465	X	27456	-0-	-4009	-0-	907	1	26518	3	N	28					138
							31	9									
06	29640	X	26426	-0-	-3214	-0-	858	1	25529	3	N	35	155	1			18
							39	9									
07	29791	X	25546	-0-	-4245	-0-	829	1	24710	3	N	6					24
							7	9									
08	29109	X	25794	-0-	-3315	-0-	856	1	24905	3	N	30					54
							33	9									
09	27060	X	26053	-0-	-1007	-0-	844	1	25196	3	N	12					66
							13	9									
10	27466	X	26426	-0-	-1040	-0-	833	1	25569	3	N	22					88
							24	9									
11	26430	X	25222	-0-	-1208	-0-	803	1	24384	3	N	32					120
							35	9									
12	26908	X	25366	-0-	-1542	-0-	125	1	25204	3	N	34					154
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 321,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	28674	-0-	-4062	-0-	631	1	28043	3	N	-0-					-0-
02	29568	X	25236	-0-	-4332	-0-	550	1	24636	3	N	45					45
							50	9									
03	31992	X	27589	-0-	-4403	-0-	890	1	26646	3	N	48					93
							53	9									
04	30060	X	25342	-0-	-4718	-0-	831	1	24471	3	N	36					129
							40	9									
05	29419	X	26276	-0-	-3143	-0-	868	1	25373	3	N	32					161
							35	9									
06	27750	X	24576	-0-	-3174	-0-	797	1	23738	3	N	37	179	1			19
							41	9									
07	27931	X	24513	-0-	-3418	-0-	795	1	23700	3	N	16					35
							18	9									
08	27590	X	24512	-0-	-3078	-0-	813	1	23675	3	N	22					57
							24	9									
09	25440	X	24160	-0-	-1280	-0-	782	1	23350	3	N	25					82
							28	9									
10	26288	X	24321	-0-	-1967	-0-	766	1	23527	3	N	25					107
							28	9									
11	24570	X	23044	-0-	-1526	-0-	734	1	22299	3	N	10					117
							11	9									
12	24955	X	15325	-0-	-9630	-0-	76	1	15247	3	N	2					119
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 293,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34689	X	31845	-0-	-2844	-0-	704	1	31141	3	N	-0-					-0-
02	30996	X	28348	-0-	-2648	-0-	622	1	27726	3	N	-0-					-0-
03	34317	X	30905	-0-	-3412	-0-	680	1	30225	3	N	-0-					-0-
04	31410	X	27338	-0-	-4072	-0-	613	1	26725	3	N	-0-					-0-
05	31837	X	27513	-0-	-4324	-0-	914	1	26599	3	N	-0-					-0-
06	30810	X	28480	-0-	-2330	-0-	929	1	27551	3	N	-0-					-0-
07	31372	X	29080	-0-	-2292	-0-	948	1	28132	3	N	-0-					-0-
08	30907	X	28690	-0-	-2217	-0-	956	1	27734	3	N	-0-					-0-
09	28470	X	27300	-0-	-1170	-0-	889	1	26411	3	N	-0-					-0-
10	29419	X	27754	-0-	-1665	-0-	879	1	26875	3	N	-0-					-0-
11	28470	X	26645	-0-	-1825	-0-	854	1	25791	3	N	-0-					-0-
12	28396	X	26988	-0-	-1408	-0-	133	1	26855	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38068	X	34059	-0-	-4009	-0-	654	1	33405	3	N	-0-					-0-
02	34384	X	30030	-0-	-4354	-0-	570	1	29460	3	N	-0-					-0-
03	37293	X	33270	-0-	-4023	-0-	635	1	32635	3	N	-0-					-0-
04	35040	X	31117	-0-	-3923	-0-	602	1	30515	3	N	-0-					-0-
05	35433	X	31100	-0-	-4333	-0-	863	1	30237	3	N	-0-					-0-
06	32970	X	31091	-0-	-1879	-0-	838	1	30253	3	N	-0-					-0-
07	33263	X	32057	-0-	-1206	-0-	870	1	31187	3	N	-0-					-0-
08	33263	X	31474	-0-	-1789	-0-	868	1	30606	3	N	-0-					-0-
09	31110	X	27519	-0-	-3591	-0-	739	1	26780	3	N	-0-					-0-
10	32116	X	25539	-0-	-6577	-0-	669	1	24870	3	N	-0-					-0-
11	31080	X	24991	-0-	-6089	-0-	667	1	24324	3	N	-0-					-0-
12	31000	X	25975	-0-	-5025	-0-	25975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37665	X	33791	-0-	-3874	-0-	747	1	33044	3	N	-0-					-0-
02	34020	X	29826	-0-	-4194	-0-	654	1	29172	3	N	-0-					-0-
03	36952	X	32852	-0-	-4100	-0-	722	1	32130	3	N	-0-					-0-
04	34950	X	30925	-0-	-4025	-0-	693	1	30232	3	N	-0-					-0-
05	35247	X	30367	-0-	-4880	-0-	1008	1	29359	3	N	-0-					-0-
06	32700	X	30081	-0-	-2619	-0-	982	1	29099	3	N	-0-					-0-
07	33015	X	30128	-0-	-2887	-0-	982	1	29146	3	N	-0-					-0-
08	32860	X	28832	-0-	-4028	-0-	961	1	27871	3	N	-0-					-0-
09	30930	X	27950	-0-	-2980	-0-	910	1	27040	3	N	-0-					-0-
10	31093	X	27680	-0-	-3413	-0-	877	1	26803	3	N	-0-					-0-
11	30090	X	27628	-0-	-2462	-0-	885	1	26743	3	N	-0-					-0-
12	28427	X	25837	-0-	-2590	-0-	128	1	25709	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43369	X	39171	-0-	-4198	-0-	861	1	38262	3	N	44					44
							48	9									
02	38724	X	31432	-0-	-7292	-0-	683	1	30564	3	N	168					212
							185	9									
03	41912	X	37915	-0-	-3997	-0-	829	1	37086	3	N	-0-	178	1			34
04	37920	X	35889	-0-	-2031	-0-	797	1	35016	3	N	69					103
							76	9									
05	39184	X	36803	-0-	-2381	-0-	823	1	35886	3	N	85	166	1			22
							94	9									
06	37920	X	34655	-0-	-3265	-0-	763	1	33846	3	N	42					64
							46	9									
07	37913	X	35568	-0-	-2345	-0-	783	1	34724	3	N	55					119
							61	9									
08	37913	X	35508	-0-	-2405	-0-	797	1	34659	3	N	47	137	1			29
							52	9									
09	35880	X	33961	-0-	-1919	-0-	745	1	33174	3	N	38					67
							42	9									
10	36797	X	33411	-0-	-3386	-0-	714	1	32608	3	N	81	38	1			110
							89	9									
11	34650	X	31994	-0-	-2656	-0-	692	1	31233	3	N	63					173
							69	9									
12	34937	X	31881	-0-	-3056	-0-	104	1	31704	3	N	66	190	1			49
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 418,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28780	X	28780	-0-	-0-	-0-	932	1	27770	3	N	71	121	1			16
							78	9									
02	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	844	1	25241	3	N	38					54
							42	9									
03	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	926	1	27707	3	N	39					93
							43	9									
04	27540	X	25594	-0-	-1946	-0-	839	1	24729	3	N	24					117
							26	9									
05	28458	X	27313	-0-	-1145	-0-	904	1	26391	3	N	16					133
							18	9									
06	27540	X	25562	-0-	-1978	-0-	830	1	24708	3	N	22	137	1			18
							24	9									
07	28458	X	25352	-0-	-3106	-0-	822	1	24504	3	N	24					42
							26	9									
08	28458	X	25393	-0-	-3065	-0-	842	1	24530	3	N	19					61
							21	9									
09	26430	X	23939	-0-	-2491	-0-	776	1	23140	3	N	21					82
							23	9									
10	27311	X	24896	-0-	-2415	-0-	785	1	24087	3	N	22					104
							24	9									
11	25560	X	23508	-0-	-2052	-0-	749	1	22728	3	N	28					132
							31	9									
12	25389	X	23696	-0-	-1693	-0-	117	1	23542	3	N	34	165	1			1
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 308,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	28398	-0-	-4059	-0-	920	1	27421	3	N	52	133	1			88
							57	9									
02	29260	X	24861	-0-	-4399	-0-	802	1	24022	3	N	34					122
							37	9									
03	32302	X	30826	-0-	-1476	-0-	996	1	29773	3	N	52	135	1			39
							57	9									
04	29238	X	29238	-0-	-0-	-0-	959	1	28238	3	N	37					76
							41	9									
05	29918	X	29918	-0-	-0-	-0-	989	1	28896	3	N	30					106
							33	9									
06	29820	X	28428	-0-	-1392	-0-	924	1	27472	3	N	29	121	1			14
							32	9									
07	30814	X	28920	-0-	-1894	-0-	938	1	27956	3	N	24					38
							26	9									
08	30814	X	28349	-0-	-2465	-0-	941	1	27383	3	N	23					61
							25	9									
09	29250	X	27189	-0-	-2061	-0-	881	1	26282	3	N	24					85
							26	9									
10	29915	X	27862	-0-	-2053	-0-	879	1	26952	3	N	28	91	1			22
							31	9									
11	28440	X	26709	-0-	-1731	-0-	851	1	25827	3	N	28					50
							31	9									
12	28892	X	26284	-0-	-2608	-0-	130	1	26120	3	N	31	61	1			20
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 336,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40455	X	37799	-0-	-2656	-0-	1225	1	36491	3	N	75					87
							83	9									
02	36176	X	33550	-0-	-2626	-0-	1082	1	32407	3	N	55	119	1			23
							61	9									
03	39432	X	36137	-0-	-3295	-0-	1167	1	34902	3	N	62					85
							68	9									
04	37950	X	34063	-0-	-3887	-0-	1117	1	32882	3	N	58					143
							64	9									
05	37944	X	34353	-0-	-3591	-0-	1135	1	33156	3	N	56	120	1			79
							62	9									
06	36570	X	32838	-0-	-3732	-0-	1066	1	31719	3	N	48	68	1			59
							53	9									
07	37138	X	33643	-0-	-3495	-0-	1091	1	32502	3	N	45					104
							50	9									
08	36146	X	32265	-0-	-3881	-0-	1070	1	31152	3	N	39	106	1			37
							43	9									
09	34050	X	31419	-0-	-2631	-0-	1018	1	30354	3	N	43					80
							47	9									
10	34348	X	31451	-0-	-2897	-0-	990	1	30410	3	N	46	86	1			40
							51	9									
11	32850	X	30070	-0-	-2780	-0-	958	1	29062	3	N	45					85
							50	9									
12	33263	X	29858	-0-	-3405	-0-	147	1	29644	3	N	61	104	1			42
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 397,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36301	X	32494	-0-	-3807	-0-	1057	1	31437	3	Y	-0-					3
02	32004	X	27732	-0-	-4272	-0-	898	1	26834	3	Y	-0-					3
03	35030	X	30152	-0-	-4878	-0-	977	1	29175	3	Y	-0-					3
04	33180	X	29083	-0-	-4097	-0-	649	1	28434	3	Y	-0-					3
05	34100	X	30843	-0-	-3257	-0-	694	1	30149	3	Y	-0-					3
06	30510	X	28173	-0-	-2337	-0-	623	1	27550	3	Y	-0-					3
07	30690	X	30065	-0-	-625	-0-	665	1	29400	3	Y	-0-					3
08	30894	X	30894	-0-	-0-	-0-	696	1	30198	3	Y	-0-					3
09	29850	X	27584	-0-	-2266	-0-	608	1	26976	3	Y	-0-					3
10	30845	X	25975	-0-	-4870	-0-	558	1	25417	3	Y	-0-					3
11	29910	X	24198	-0-	-5712	-0-	774	1	23424	3	Y	-0-					3
12	29574	X	24480	-0-	-5094	-0-	121	1	24359	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 341,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33449	X	30054	-0-	-3395	-0-	978	1	29076	3	N	-0-					19
02	30212	X	25227	-0-	-4985	-0-	817	1	24410	3	N	-0-					19
03	33046	X	26699	-0-	-6347	-0-	865	1	25834	3	N	-0-					19
04	31080	X	25080	-0-	-6000	-0-	825	1	24255	3	N	-0-					19
05	30039	X	25470	-0-	-4569	-0-	844	1	24626	3	N	-0-					19
06	29070	X	25251	-0-	-3819	-0-	822	1	24429	3	N	-0-					19
07	27931	X	25060	-0-	-2871	-0-	815	1	24238	3	N	6					25
							7	9									
08	26691	X	24041	-0-	-2650	-0-	800	1	23241	3	N	-0-					25
09	25260	X	23062	-0-	-2198	-0-	749	1	22313	3	N	-0-					25
10	26102	X	23285	-0-	-2817	-0-	735	1	22536	3	N	13					38
							14	9									
11	25260	X	23262	-0-	-1998	-0-	743	1	22519	3	N	-0-					38
12	23498	X	22436	-0-	-1062	-0-	111	1	22325	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 298,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	18545	-0-	-1698	-0-	598	1	17835	3	N	102	167	1			46
							112	9									
02	18172	X	15701	-0-	-2471	-0-	504	1	15111	3	N	78					124
							86	9									
03	20119	X	17381	-0-	-2738	-0-	559	1	16727	3	N	86	170	1			40
							95	9									
04	19470	X	16295	-0-	-3175	-0-	531	1	15689	3	N	68					108
							75	9									
05	18538	X	16569	-0-	-1969	-0-	545	1	15947	3	N	70					178
							77	9									
06	17940	X	15673	-0-	-2267	-0-	507	1	15105	3	N	55	139	1			94
							61	9									
07	17391	X	15701	-0-	-1690	-0-	507	1	15129	3	N	59					153
							65	9									
08	17391	X	15801	-0-	-1590	-0-	519	1	15124	3	N	144	147	1			150
							158	9									
09	16290	X	14070	-0-	-2220	-0-	454	1	13582	3	N	31	159	1			22
							34	9									
10	16554	X	15928	-0-	-626	-0-	501	1	15392	3	N	32					54
							35	9									
11	15660	X	15234	-0-	-426	-0-	483	1	14671	3	N	73					127
							80	9									
12	15810	X	13909	-0-	-1901	-0-	68	1	13795	3	N	42					169
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 190,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34069	X	26458	-0-	-7611	-0-	583	1	25875	3	N	-0-					135
02	30016	X	25574	-0-	-4442	-0-	558	1	24976	3	N	36	153	1			18
							40	9									
03	31248	X	27008	-0-	-4240	-0-	592	1	26416	3	N	-0-					18
04	29340	X	24250	-0-	-5090	-0-	541	1	23709	3	N	-0-					18
05	28303	X	25333	-0-	-2970	-0-	569	1	24764	3	N	-0-					18
06	27390	X	24110	-0-	-3280	-0-	532	1	23578	3	N	-0-					18
07	28303	X	23503	-0-	-4800	-0-	519	1	22984	3	N	-0-					18
08	27001	X	23749	-0-	-3252	-0-	535	1	23214	3	N	-0-					18
09	24510	X	23297	-0-	-1213	-0-	513	1	22784	3	N	-0-					18
10	25327	X	23820	-0-	-1507	-0-	752	1	23068	3	N	-0-					18
11	24120	X	22303	-0-	-1817	-0-	712	1	21591	3	N	-0-					18
12	23901	X	21696	-0-	-2205	-0-	107	1	21589	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 291,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	22510	-0-	-4026	-0-	495	1	21984	3	N	28	144	1			22
							31	9									
02	23660	X	20868	-0-	-2792	-0-	456	1	20412	3	N	-0-					22
03	25296	X	22617	-0-	-2679	-0-	495	1	22122	3	N	-0-					22
04	23970	X	20814	-0-	-3156	-0-	464	1	20350	3	N	-0-					22
05	24025	X	21197	-0-	-2828	-0-	476	1	20721	3	N	-0-					22
06	22350	X	19863	-0-	-2487	-0-	438	1	19425	3	N	-0-					22
07	23095	X	20000	-0-	-3095	-0-	649	1	19351	3	N	-0-					22
08	22630	X	19245	-0-	-3385	-0-	433	1	18812	3	N	-0-					22
09	20820	X	18244	-0-	-2576	-0-	592	1	17652	3	N	-0-					22
10	21204	X	20053	-0-	-1151	-0-	633	1	19420	3	N	-0-					22
11	19860	X	18645	-0-	-1215	-0-	595	1	18050	3	N	-0-					22
12	19282	X	18227	-0-	-1055	-0-	90	1	18137	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 242,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	16717	-0-	-6192	-0-	404	1	16296	3	N	15	158	1			17
							17	9									
02	20468	X	16676	-0-	-3792	-0-	380	1	16296	3	N	-0-					17
03	21638	X	19221	-0-	-2417	-0-	421	1	18800	3	N	-0-					17
04	20250	X	14840	-0-	-5410	-0-	557	1	14283	3	N	-0-					17
05	18476	X	8417	-0-	-10059	-0-	658	1	7759	3	N	-0-					17
06	18600	X	16369	-0-	-2231	-0-	721	1	15648	3	N	-0-					17
07	19220	X	15393	-0-	-3827	-0-	1042	1	14351	3	N	-0-					17
08	19220	X	18236	-0-	-984	-0-	411	1	17825	3	N	-0-					17
09	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	379	1	16856	3	N	-0-					17
10	16926	X	16796	-0-	-130	-0-	531	1	16265	3	N	-0-					17
11	17640	X	15678	-0-	-1962	-0-	501	1	15177	3	N	-0-					17
12	17980	X	15520	-0-	-2460	-0-	77	1	15443	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 191,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	18435	-0-	-5404	-0-	315	1	18120	2	N	-0-					-0-
02	20496	X	15114	-0-	-5382	-0-	263	1	14851	2	N	-0-					-0-
03	22041	X	21320	-0-	-721	-0-	374	1	20946	2	N	-0-					-0-
04	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	416	1	23518	2	N	-0-					-0-
05	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	420	1	22707	2	N	-0-					-0-
06	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	433	1	20405	2	N	-0-					-0-
07	23839	X	20589	-0-	-3250	-0-	455	1	20134	2	N	-0-					-0-
08	23839	X	20252	-0-	-3587	-0-	449	1	19803	2	N	-0-					-0-
09	23070	X	18412	-0-	-4658	-0-	381	1	18031	2	N	-0-					-0-
10	23126	X	18123	-0-	-5003	-0-	367	1	17756	2	N	-0-					-0-
11	20850	X	18877	-0-	-1973	-0-	370	1	18507	2	N	-0-					-0-
12	20088	X	18023	-0-	-2065	-0-	366	1	17657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38006	X	35587	-0-	-2419	-0-	786	1	34801	3	N	-0-					-0-
02	34328	X	31499	-0-	-2829	-0-	1020	1	30479	3	N	-0-					-0-
03	37789	X	32456	-0-	-5333	-0-	1052	1	31404	3	N	-0-					-0-
04	35790	X	31879	-0-	-3911	-0-	1050	1	30829	3	N	-0-					-0-
05	36301	X	32697	-0-	-3604	-0-	1084	1	31613	3	N	-0-					-0-
06	34440	X	31252	-0-	-3188	-0-	1018	1	30234	3	N	-0-					-0-
07	34875	X	31963	-0-	-2912	-0-	1040	1	30923	3	N	-0-					-0-
08	32953	X	29342	-0-	-3611	-0-	977	1	28365	3	N	-0-					-0-
09	31890	X	27830	-0-	-4060	-0-	905	1	26925	3	N	-0-					-0-
10	32705	X	27692	-0-	-5013	-0-	876	1	26816	3	N	-0-					-0-
11	31260	X	25305	-0-	-5955	-0-	810	1	24495	3	N	-0-					-0-
12	27714	X	24034	-0-	-3680	-0-	119	1	23915	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	8481	-0-	-8569	-0-	49	1	8110	3	N	293	172	1			169
							322	9									
02	11732	X	7847	-0-	-3885	-0-	38	1	7581	3	N	207	221	1			155
							228	9									
03	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	88	1	12615	3	N	370	376	1			149
							407	9									
04	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	71	1	13557	3	N	251	340	1			60
							276	9									
05	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	69	1	15200	3	N	241	196	1			105
							265	9									
06	12690	X	12051	-0-	-639	-0-	54	1	11692	3	N	277	304	1			78
							305	9									
07	14353	X	10383	-0-	-3970	-0-	48	1	10021	3	N	285	291	1			72
							314	9									
08	15531	X	9872	-0-	-5659	-0-	53	1	21	2	N	172	166	1			78
							9609	3	189	9							
09	15030	X	9572	-0-	-5458	-0-	42	1	6	2	N	258	232	1			104
							9240	3	284	9							
10	15531	X	8435	-0-	-7096	-0-	37	1	1	2	N	213	279	1			38
							8163	3	234	9							
11	12060	X	8386	-0-	-3674	-0-	39	1	4	2	N	183	195	1			26
							8142	3	201	9							
12	10385	X	7629	-0-	-2756	-0-	35	1	1	2	N	187					213
							7387	3	206	9							

TOTAL GAS PROD: 125,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,937

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	123	1	11	2	N	-0-					-0-
							21711	3									
02	19656	X	17909	-0-	-1747	-0-	85	1	6	2	N	-0-					-0-
							17818	3									
03	21762	X	19575	-0-	-2187	-0-	127	1	2	2	N	-0-					-0-
							19446	3									
04	21060	X	7387	-0-	-13673	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
							7348	3									
05	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	-0-					-0-
06	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					-0-
07	19840	X	5763	-0-	-14077	-0-	25	1	5738	3	N	-0-					-0-
08	19561	X	16021	-0-	-3540	-0-	81	1	35	2	N	-0-					-0-
							15905	3									
09	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	66	1	10	2	N	-0-					-0-
							15766	3									
10	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	72	1	2	2	N	-0-					-0-
							17122	3									
11	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	69	1	7	2	N	-0-					-0-
							15617	3									
12	16368	X	15311	-0-	-1057	-0-	66	1	2	2	N	-0-					-0-
							15243	3									

TOTAL GAS PROD: 152,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	16781	-0-	-889	-0-	126	1	9	2	N	-0-					73
							16646	3									
02	15960	X	6324	-0-	-9636	-0-	553	1	2	2	N	-0-					73
							5769	3									
03	16306	X	10129	-0-	-6177	-0-	401	1	1	2	N	-0-					73
							9727	3									
04	16230	X	11468	-0-	-4762	-0-	600	1	5	2	N	-0-					73
							10863	3									
05	16771	X	7201	-0-	-9570	-0-	613	1	6588	3	N	-0-					73
06	16230	X	46	-0-	-16184	-0-	46	1			N	-0-					73
07	11842	X	8781	-0-	-3061	-0-	704	1	8077	3	N	-0-					73
08	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	737	1	29	2	N	-0-					73
							13144	3									
09	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	730	1	8	2	N	-0-					73
							12917	3									
10	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	755	1	1	2	N	-0-					73
							11748	3									
11	13470	X	10961	-0-	-2509	-0-	731	1	5	2	N	-0-					73
							10225	3									
12	14105	X	8952	-0-	-5153	-0-	734	1	1	2	N	-0-					73
							8217	3									

TOTAL GAS PROD: 120,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19437	X	16937	-0-	-2500	-0-	551	1	16386	3	Y	-0-					109
*02	17108	X	14686	-0-	-2422	-0-	475	1	14211	3	Y	-0-					109
*03	18600	X	16677	-0-	-1923	-0-	540	1	16137	3	Y	-0-	56	1			53
*04	17370	X	15159	-0-	-2211	-0-	498	1	14661	3	Y	-0-					53
*05	17298	X	16578	-0-	-720	-0-	549	1	16029	3	Y	-0-					53
*06	16200	X	14570	-0-	-1630	-0-	474	1	14096	3	Y	-0-					53
*07	16678	X	13913	-0-	-2765	-0-	452	1	13461	3	Y	-0-					53
*08	16678	X	13317	-0-	-3361	-0-	443	1	12874	3	Y	-0-					53
*09	16050	X	13028	-0-	-3022	-0-	423	1	12605	3	Y	-0-	49	1			4
*10	16585	X	13332	-0-	-3253	-0-	421	1	12911	3	Y	-0-	4	1			-0-
*11	14580	X	13041	-0-	-1539	-0-	416	1	12625	3	Y	-0-					-0-
12	13919	X	12896	-0-	-1023	-0-	64	1	12832	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

01	21669	X	18979	-0-	-2690	-0-	420	1	18559	3	N	-0-					-0-
02	19572	X	16139	-0-	-3433	-0-	354	1	15785	3	N	-0-					-0-
03	21266	X	15692	-0-	-5574	-0-	345	1	15347	3	N	-0-					-0-
04	20010	X	17157	-0-	-2853	-0-	384	1	16773	3	N	-0-					-0-
05	20181	X	18506	-0-	-1675	-0-	416	1	18090	3	N	-0-					-0-
06	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	456	1	20151	3	N	-0-					-0-
07	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	433	1	19118	3	N	-0-					-0-
08	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	661	1	19180	3	N	-0-					-0-
09	20610	X	18490	-0-	-2120	-0-	601	1	17889	3	N	-0-					-0-
10	21297	X	18272	-0-	-3025	-0-	578	1	17694	3	N	-0-					-0-
11	20610	X	17215	-0-	-3395	-0-	551	1	16664	3	N	-0-					-0-
12	19406	X	16983	-0-	-2423	-0-	84	1	16899	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

01	19127	X	17112	-0-	-2015	-0-	91	1	9	2	N	-0-					-0-
							17012	3									
02	17276	X	15069	-0-	-2207	-0-	67	1	5	2	N	-0-					-0-
							14997	3									
03	19127	X	15226	-0-	-3901	-0-	94	1	2	2	N	-0-					-0-
							15130	3									
04	18510	X	15099	-0-	-3411	-0-	69	1	7	2	N	-0-					-0-
							15023	3									
05	17546	X	15045	-0-	-2501	-0-	60	1	14985	3	N	-0-					-0-
06	16560	X	12878	-0-	-3682	-0-	52	1	1	2	N	-0-					-0-
							12825	3									
07	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	81	1	19535	3	N	-0-					-0-
08	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	101	1	46	2	N	-0-					-0-
							20976	3									
09	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	81	1	12	2	N	-0-					-0-
							20224	3									
10	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	83	1	3	2	N	-0-					-0-
							20934	3									
11	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	80	1	8	2	N	-0-					-0-
							18999	3									
12	20522	X	18864	-0-	-1658	-0-	77	1	2	2	N	-0-					-0-
							18785	3									

TOTAL GAS PROD: 210,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	15908	-0-	-2196	-0-	85	1	8	2	N	-0-					-0-
							15815	3									
02	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	70	1	5	2	N	-0-					-0-
							15538	3									
03	16988	X	13870	-0-	-3118	-0-	86	1	1	2	N	-0-					-0-
							13783	3									
04	16290	X	15021	-0-	-1269	-0-	69	1	7	2	N	-0-					-0-
							14945	3									
05	17298	X	15572	-0-	-1726	-0-	62	1	1	2	N	-0-					-0-
							15509	3									
06	16740	X	14179	-0-	-2561	-0-	57	1	1	2	N	-0-					-0-
							14121	3									
07	17298	X	14214	-0-	-3084	-0-	59	1	14155	3	N	-0-					-0-
08	15562	X	12487	-0-	-3075	-0-	60	1	27	2	N	-0-					-0-
							12400	3									
09	15060	X	14411	-0-	-649	-0-	57	1	9	2	N	-0-					-0-
							14345	3									
10	15562	X	14532	-0-	-1030	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							14472	3									
11	14190	X	12236	-0-	-1954	-0-	51	1	6	2	N	-0-					-0-
							12179	3									
12	14322	X	13093	-0-	-1229	-0-	53	1	2	2	N	-0-					-0-
							13038	3									

TOTAL GAS PROD: 171,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

01	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	918	1	14860	3	N	-0-					-0-
02	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	809	1	11764	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	4760	-0-	-3548	-0-	652	1	4108	3	N	-0-					-0-
04	15270	X	927	-0-	-14343	-0-	550	1	377	3	N	-0-					-0-
05	15779	X	7997	-0-	-7782	-0-	754	1	7243	3	N	-0-					-0-
06	15270	X	8625	-0-	-6645	-0-	763	1	7862	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	7991	-0-	-5928	-0-	763	1	7228	3	N	-0-					-0-
08	7998	X	4736	-0-	-3262	-0-	555	1	4181	3	N	-0-					-0-
09	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	1034	1	14831	3	N	-0-					-0-
10	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	837	1	15020	3	N	-0-					-0-
11	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	827	1	15574	3	N	-0-					-0-
*12	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	85	1	16945	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

01	9672	X	619	-0-	-9053	-0-	536	1	83	3	N	-0-					-0-
02	10668	X	670	-0-	-9998	-0-	467	1	203	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	7622	-0-	-4189	-0-	711	1	6911	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	10023	-0-	-1407	-0-	749	1	9274	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	4896	-0-	-3288	-0-	688	1	4208	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	6033	-0-	-1347	-0-	708	1	5325	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	6966	-0-	-3388	-0-	777	1	6189	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	6226	-0-	-4128	-0-	616	1	5610	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	1543	-0-	-8477	-0-	577	1	966	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	5993	-0-	-982	-0-	900	1	5093	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	3075	-0-	-3675	-0-	841	1	2234	3	N	-0-					-0-
*12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	1128	1	2594	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11840	-0-	-1645	-0-	261	1	11579	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	11063	-0-	-1117	-0-	242	1	10821	3	N	-0-			-0-
03	13175	X	11659	-0-	-1516	-0-	378	1	11281	3	N	-0-			-0-
04	12750	X	11559	-0-	-1191	-0-	380	1	11179	3	N	-0-			-0-
05	12338	X	11583	-0-	-755	-0-	384	1	11199	3	N	-0-			-0-
06	11850	X	10648	-0-	-1202	-0-	346	1	10302	3	N	-0-			-0-
07	12245	X	10813	-0-	-1432	-0-	352	1	10461	3	N	-0-			-0-
08	11935	X	10648	-0-	-1287	-0-	354	1	10294	3	N	-0-			-0-
09	11550	X	10130	-0-	-1420	-0-	329	1	9801	3	N	-0-			-0-
10	11594	X	10254	-0-	-1340	-0-	324	1	9930	3	N	-0-			-0-
11	10650	X	9773	-0-	-877	-0-	312	1	9461	3	N	-0-			-0-
12	10292	X	9638	-0-	-654	-0-	48	1	9590	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	21265	-0-	-2698	-0-	470	1	20795	3	N	-0-			-0-
02	21644	X	18866	-0-	-2778	-0-	413	1	18453	3	N	-0-			-0-
03	23374	X	21023	-0-	-2351	-0-	681	1	20342	3	N	-0-			-0-
04	21660	X	19514	-0-	-2146	-0-	642	1	18872	3	N	-0-			-0-
05	21979	X	20269	-0-	-1710	-0-	672	1	19597	3	N	-0-			-0-
06	20580	X	20473	-0-	-107	-0-	667	1	19806	3	N	-0-			-0-
07	21018	X	19804	-0-	-1214	-0-	644	1	19160	3	N	-0-			-0-
08	21018	X	18789	-0-	-2229	-0-	625	1	18164	3	N	-0-			-0-
09	20460	X	18351	-0-	-2109	-0-	596	1	17755	3	N	-0-			-0-
10	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	706	1	21619	3	N	-0-			-0-
11	20897	X	20897	-0-	-0-	-0-	668	1	20229	3	N	-0-			-0-
*12	20073	X	20073	-0-	-0-	-0-	99	1	19974	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33356	X	27002	-0-	-6354	-0-	596	1	26406	3	N	-0-			-0-
02	30128	X	24069	-0-	-6059	-0-	527	1	23542	3	N	-0-			-0-
03	32209	X	25994	-0-	-6215	-0-	843	1	25151	3	N	-0-			-0-
04	30180	X	23554	-0-	-6626	-0-	775	1	22779	3	N	-0-			-0-
05	29605	X	24081	-0-	-5524	-0-	799	1	23282	3	N	-0-			-0-
06	26130	X	23058	-0-	-3072	-0-	752	1	22306	3	N	-0-			-0-
07	26660	X	23193	-0-	-3467	-0-	754	1	22439	3	N	-0-			-0-
08	26009	X	23956	-0-	-2053	-0-	797	1	23159	3	N	-0-			-0-
09	23550	X	20415	-0-	-3135	-0-	664	1	19751	3	N	-0-			-0-
10	25715	X	25715	-0-	-0-	-0-	813	1	24902	3	N	-0-			-0-
11	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	810	1	24533	3	N	-0-			-0-
*12	24410	X	24410	-0-	-0-	-0-	120	1	24290	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	25832	-0-	-4703	-0-	569	1	25263	3	N	-0-			-0-
02	27580	X	22098	-0-	-5482	-0-	484	1	21614	3	N	-0-			-0-
03	30225	X	22949	-0-	-7276	-0-	743	1	22206	3	N	-0-			-0-
04	28200	X	23133	-0-	-5067	-0-	761	1	22372	3	N	-0-			-0-
05	26505	X	22886	-0-	-3619	-0-	759	1	22127	3	N	-0-			-0-
06	24990	X	20810	-0-	-4180	-0-	677	1	20133	3	N	-0-			-0-
07	24459	X	19142	-0-	-5317	-0-	622	1	18520	3	N	-0-			-0-
08	23901	X	5694	-0-	-18207	-0-	383	1	5311	3	N	-0-			-0-
09	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	786	1	23397	3	N	-0-			-0-
10	29335	X	29335	-0-	-0-	-0-	927	1	28408	3	N	-0-			-0-
11	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	874	1	26462	3	N	-0-			-0-
*12	26646	X	26646	-0-	-0-	-0-	132	1	26514	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 270,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5494	-0-	-675	-0-	33	1	3	2	N	-0-			6
							5458	3							
02	5824	X	545	-0-	-5279	-0-	3	1	542	3	N	-0-			6
03	6448	X	4376	-0-	-2072	-0-	31	1	4345	3	N	-0-			6
04	6240	X	1979	-0-	-4261	-0-	10	1	1	2	N	-0-			6
							1968	3							
05	5487	X	2384	-0-	-3103	-0-	11	1	2373	3	N	-0-			6
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-			6
07	4371	X	3452	-0-	-919	-0-	16	1	3436	3	N	-0-			6
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	36	1	14	2	N	-0-			6
							6622	3							
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	N	-0-			6
							6199	3							
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-			6
							5376	3							
11	6450	X	2949	-0-	-3501	-0-	14	1	1	2	N	-0-			6
							2934	3							
*12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-			6
							4395	3							

TOTAL GAS PROD: 43,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38006	X	32756	-0-	-5250	-0-	560	1	32196	2	N	-0-			-0-
02	33516	X	28560	-0-	-4956	-0-	496	1	28064	2	N	-0-			-0-
03	36394	X	30189	-0-	-6205	-0-	530	1	29659	2	N	-0-			-0-
04	33870	X	32228	-0-	-1642	-0-	561	1	31667	2	N	-0-			-0-
05	33821	X	33692	-0-	-129	-0-	612	1	33080	2	N	-0-			-0-
06	31710	X	31674	-0-	-36	-0-	658	1	31016	2	N	-0-			-0-
07	33294	X	31615	-0-	-1679	-0-	699	1	30916	2	N	-0-			-0-
08	33697	X	31126	-0-	-2571	-0-	691	1	30435	2	N	-0-			-0-
09	32610	X	29597	-0-	-3013	-0-	613	1	28984	2	N	-0-			-0-
10	33697	X	29412	-0-	-4285	-0-	595	1	28817	2	N	-0-			-0-
11	31680	X	27774	-0-	-3906	-0-	544	1	27230	2	N	-0-			-0-
12	30008	X	27815	-0-	-2193	-0-	564	1	27251	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 366,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	732	1	4970	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	5062	-0-	-6	-0-	659	1	4403	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	724	1	4664	3	N	20					20
							22	9									
04	5430	X	5109	-0-	-321	-0-	700	1	4398	3	N	10					30
							11	9									
05	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	772	1	4447	3	N	-0-					30
06	5430	X	5054	-0-	-376	-0-	743	1	4259	3	N	47					77
							52	9									
07	5611	X	5224	-0-	-387	-0-	766	1	4350	3	N	98					175
							108	9									
08	5425	X	5018	-0-	-407	-0-	766	1	4240	3	N	11	163	1			23
							12	9									
09	5100	X	4696	-0-	-404	-0-	733	1	3963	3	N	-0-					23
10	5239	X	4916	-0-	-323	-0-	755	1	4142	3	N	17					40
							19	9									
11	5070	X	4562	-0-	-508	-0-	726	1	3836	3	N	-0-					40
*12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	639	1	3919	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 60,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	644	1	19153	3	Y	6					99
							7	9									
02	17584	X	17378	-0-	-206	-0-	562	1	16807	3	Y	8					107
							9	9									
03	19468	X	16073	-0-	-3395	-0-	519	1	15524	3	Y	27	97	1			37
							30	9									
04	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	654	1	19221	3	Y	1					38
							1	9									
05	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	655	1	19123	3	Y	-0-					38
06	18900	X	18483	-0-	-417	-0-	602	1	17881	3	Y	-0-					38
07	19530	X	18038	-0-	-1492	-0-	586	1	17452	3	Y	-0-					38
08	19530	X	17203	-0-	-2327	-0-	572	1	16631	3	Y	-0-					38
09	18900	X	16614	-0-	-2286	-0-	539	1	16057	3	Y	16	51	1			3
							18	9									
10	19530	X	17754	-0-	-1776	-0-	560	1	17183	3	Y	10	4	1			9
							11	9									
11	18480	X	15221	-0-	-3259	-0-	486	1	14731	3	Y	4					13
							4	9									
12	16275	X	14963	-0-	-1312	-0-	74	1	14889	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 211,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37789	X	33821	-0-	-3968	-0-	1372	1	32449	3	N	-0-					-0-
02	33740	X	29562	-0-	-4178	-0-	1257	1	28305	3	N	-0-					-0-
03	36270	X	32975	-0-	-3295	-0-	1480	1	31495	3	N	-0-					-0-
04	33930	X	30033	-0-	-3897	-0-	1453	1	28580	3	N	-0-					-0-
05	34472	X	30100	-0-	-4372	-0-	1481	1	28619	3	N	-0-					-0-
06	32730	X	29380	-0-	-3350	-0-	1286	1	28094	3	N	-0-					-0-
07	32984	X	29191	-0-	-3793	-0-	1339	1	27852	3	N	-0-					-0-
08	32984	X	25870	-0-	-7114	-0-	1211	1	24659	3	N	-0-					-0-
09	30030	X	24215	-0-	-5815	-0-	1089	1	23126	3	N	-0-					-0-
10	30349	X	26348	-0-	-4001	-0-	1132	1	25216	3	N	-0-					-0-
11	29370	X	26331	-0-	-3039	-0-	1161	1	25170	3	N	-0-					-0-
12	28272	X	27046	-0-	-1226	-0-	1249	1	25797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	2553	-0-	-6468	-0-	655	1	1866	3	N	29					143
							32	9									
02	8148	X	4126	-0-	-4022	-0-	572	1	3488	3	N	60					203
							66	9									
03	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	8					211
04	8310	X	1184	-0-	-7126	-0-	618	1	514	3	N	47	182	1			76
							52	9									
05	4557	X	4124	-0-	-433	-0-	733	1	3301	3	N	82					158
							90	9									
06	4410	X	4270	-0-	-140	-0-	717	1	3495	3	N	53	166	1			45
							58	9									
07	4557	X	3910	-0-	-647	-0-	724	1	3091	3	N	86					131
							95	9									
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	771	1	4379	3	N	78					209
							86	9									
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	728	1	3831	3	N	73	171	1			111
							80	9									
10	4402	X	4261	-0-	-141	-0-	733	1	3455	3	N	66					177
							73	9									
11	5070	X	3550	-0-	-1520	-0-	681	1	2814	3	N	50					227
							55	9									
12	5239	X	3830	-0-	-1409	-0-	636	1	3151	3	N	39	168	1			98
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 41,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36580	X	33428	-0-	-3152	-0-	1356	1	32072	3	N	-0-					-0-
02	33040	X	28809	-0-	-4231	-0-	1225	1	27584	3	N	-0-					-0-
03	35960	X	30969	-0-	-4991	-0-	1390	1	29579	3	N	-0-					-0-
04	34500	X	29198	-0-	-5302	-0-	1412	1	27786	3	N	-0-					-0-
05	35650	X	29284	-0-	-6366	-0-	1441	1	27843	3	N	-0-					-0-
06	32340	X	29450	-0-	-2890	-0-	1289	1	28161	3	N	-0-					-0-
07	31899	X	28340	-0-	-3559	-0-	1300	1	27040	3	N	-0-					-0-
08	30969	X	25567	-0-	-5402	-0-	1197	1	24370	3	N	-0-					-0-
09	29460	X	26508	-0-	-2952	-0-	1192	1	25316	3	N	-0-					-0-
10	30442	X	28403	-0-	-2039	-0-	1221	1	27182	3	N	-0-					-0-
11	29460	X	26823	-0-	-2637	-0-	1182	1	25641	3	N	-0-					-0-
12	28334	X	28091	-0-	-243	-0-	1297	1	26794	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	25370	-0-	-2840	-0-	1029	1	24341	3	N	-0-					-0-
02	25256	X	21833	-0-	-3423	-0-	928	1	20905	3	N	-0-					-0-
03	27559	X	23218	-0-	-4341	-0-	1042	1	22176	3	N	-0-					-0-
04	25590	X	21422	-0-	-4168	-0-	1036	1	20386	3	N	-0-					-0-
05	25358	X	21669	-0-	-3689	-0-	1066	1	20603	3	N	-0-					-0-
06	24540	X	21243	-0-	-3297	-0-	930	1	20313	3	N	-0-					-0-
07	24180	X	21082	-0-	-3098	-0-	967	1	20115	3	N	-0-					-0-
08	23219	X	19270	-0-	-3949	-0-	902	1	18368	3	N	-0-					-0-
09	21420	X	18611	-0-	-2809	-0-	837	1	17774	3	N	-0-					-0-
10	21948	X	20056	-0-	-1892	-0-	862	1	19194	3	N	-0-					-0-
11	21240	X	17507	-0-	-3733	-0-	772	1	16735	3	N	-0-					-0-
12	21080	X	18198	-0-	-2882	-0-	841	1	17357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30907	X	28062	-0-	-2845	-0-	620	1	27442	3	N	-0-			-0-
02	27916	X	22303	-0-	-5613	-0-	489	1	21814	3	N	-0-			-0-
03	30907	X	28372	-0-	-2535	-0-	623	1	27749	3	N	-0-			-0-
04	29910	X	26581	-0-	-3329	-0-	594	1	25987	3	N	-0-			-0-
05	29450	X	26281	-0-	-3169	-0-	872	1	25409	3	N	-0-			-0-
06	27450	X	24519	-0-	-2931	-0-	799	1	23720	3	N	-0-			-0-
07	28365	X	24732	-0-	-3633	-0-	805	1	23927	3	N	-0-			-0-
08	28365	X	24294	-0-	-4071	-0-	809	1	23485	3	N	-0-			-0-
09	26580	X	23024	-0-	-3556	-0-	749	1	22275	3	N	-0-			-0-
10	26288	X	23310	-0-	-2978	-0-	737	1	22573	3	N	-0-			-0-
11	24510	X	21829	-0-	-2681	-0-	698	1	21131	3	N	-0-			-0-
12	23591	X	21606	-0-	-1985	-0-	107	1	21499	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34002	X	34002	-0-	-0-	-0-	751	1	33251	3	N	-0-			-0-
02	33096	X	29480	-0-	-3616	-0-	646	1	28834	3	N	-0-			-0-
03	36642	X	31358	-0-	-5284	-0-	688	1	30670	3	N	-0-			-0-
04	35460	X	32251	-0-	-3209	-0-	721	1	31530	3	N	-0-			-0-
05	35929	X	31640	-0-	-4289	-0-	1049	1	30591	3	N	-0-			-0-
06	32910	X	29580	-0-	-3330	-0-	964	1	28616	3	N	-0-			-0-
07	33232	X	29681	-0-	-3551	-0-	966	1	28715	3	N	-0-			-0-
08	33325	X	28777	-0-	-4548	-0-	958	1	27819	3	N	-0-			-0-
09	32250	X	27146	-0-	-5104	-0-	882	1	26264	3	N	-0-			-0-
10	31651	X	27214	-0-	-4437	-0-	860	1	26354	3	N	-0-			-0-
11	29580	X	25413	-0-	-4167	-0-	813	1	24600	3	N	-0-			-0-
12	28055	X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 326,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42625	X	36231	-0-	-6394	-0-	801	1	35430	3	Y	-0-			-0-
02	38500	X	31580	-0-	-6920	-0-	692	1	30888	3	Y	-0-			-0-
03	42625	X	34739	-0-	-7886	-0-	762	1	33977	3	Y	-0-			-0-
04	39000	X	32725	-0-	-6275	-0-	732	1	31993	3	Y	-0-			-0-
05	38223	X	32611	-0-	-5612	-0-	1082	1	31529	3	Y	-0-			-0-
06	34080	X	30933	-0-	-3147	-0-	1008	1	29925	3	Y	-0-			-0-
07	34968	X	30998	-0-	-3970	-0-	1009	1	29989	3	Y	-0-			-0-
08	34751	X	30345	-0-	-4406	-0-	1010	1	29335	3	Y	-0-			-0-
09	32730	X	28872	-0-	-3858	-0-	938	1	27934	3	Y	-0-			-0-
10	32612	X	29008	-0-	-3604	-0-	917	1	28091	3	Y	-0-			-0-
11	30930	X	27493	-0-	-3437	-0-	879	1	26614	3	Y	-0-			-0-
12	31000	X	27415	-0-	-3585	-0-	135	1	27280	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 372,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50778	X	44839	-0-	-5939	-0-	1819	1	43020	3	N	-0-			-0-
02	45052	X	39086	-0-	-5966	-0-	1662	1	37424	3	N	-0-			-0-
03	48887	X	42221	-0-	-6666	-0-	1895	1	40326	3	N	-0-			-0-
04	47310	X	39250	-0-	-8060	-0-	1898	1	37352	3	N	-0-			-0-
05	45167	X	39752	-0-	-5415	-0-	1956	1	37796	3	N	-0-			-0-
06	43380	X	39211	-0-	-4169	-0-	1717	1	37494	3	N	-0-			-0-
07	43276	X	38333	-0-	-4943	-0-	1758	1	36575	3	N	-0-			-0-
08	42222	X	35231	-0-	-6991	-0-	1649	1	33582	3	N	-0-			-0-
09	39240	X	34628	-0-	-4612	-0-	1557	1	33071	3	N	-0-			-0-
10	40517	X	38070	-0-	-2447	-0-	1636	1	36434	3	N	-0-			-0-
11	39210	X	35319	-0-	-3891	-0-	1557	1	33762	3	N	-0-			-0-
12	38347	X	35947	-0-	-2400	-0-	1660	1	34287	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 461,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	13206	-0-	-1147	-0-	292	1	12914	3	N	-0-			-0-
02	12908	X	11688	-0-	-1220	-0-	256	1	11432	3	N	-0-			-0-
03	14012	X	13427	-0-	-585	-0-	295	1	13132	3	N	-0-			-0-
04	12870	X	11738	-0-	-1132	-0-	263	1	11475	3	N	-0-			-0-
05	13206	X	11846	-0-	-1360	-0-	266	1	11580	3	N	-0-			-0-
06	12990	X	11612	-0-	-1378	-0-	257	1	11355	3	N	-0-			-0-
07	13423	X	11932	-0-	-1491	-0-	265	1	11667	3	N	-0-			-0-
08	13423	X	12008	-0-	-1415	-0-	271	1	11737	3	N	-0-			-0-
09	11730	X	11159	-0-	-571	-0-	247	1	10912	3	N	-0-			-0-
10	11997	X	11115	-0-	-882	-0-	240	1	10875	3	N	-0-			-0-
11	11610	X	10613	-0-	-997	-0-	232	1	10381	3	N	-0-			-0-
12	11594	X	10669	-0-	-925	-0-	35	1	10634	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	23087	-0-	-1310	-0-	562	1	22525	2	N	-0-			-0-
02	22036	X	20248	-0-	-1788	-0-	511	1	19737	2	N	-0-			-0-
03	24397	X	22844	-0-	-1553	-0-	574	1	22270	2	N	-0-			-0-
04	23130	X	21297	-0-	-1833	-0-	528	1	20769	2	N	-0-			-0-
05	23901	X	23861	-0-	-40	-0-	564	1	23297	2	N	-0-			-0-
06	22350	X	21460	-0-	-890	-0-	535	1	20925	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	21019	-0-	-1828	-0-	534	1	20485	2	N	-0-			-0-
08	23870	X	20932	-0-	-2938	-0-	509	1	20423	2	N	-0-			-0-
09	23100	X	18829	-0-	-4271	-0-	454	1	18375	2	N	-0-			-0-
10	23870	X	18998	-0-	-4872	-0-	478	1	18520	2	N	-0-			-0-
11	21450	X	21017	-0-	-433	-0-	464	1	20553	2	N	-0-			-0-
12	21018	X	19183	-0-	-1835	-0-	418	1	18765	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 252,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	26732	-0-	-2408	-0-	650	1	26082	2	N	-0-			-0-
02	25928	X	23001	-0-	-2927	-0-	581	1	22420	2	N	-0-			-0-
03	27373	X	25102	-0-	-2271	-0-	630	1	24472	2	N	-0-			-0-
04	25860	X	23426	-0-	-2434	-0-	581	1	22845	2	N	-0-			-0-
05	26722	X	23813	-0-	-2909	-0-	563	1	23250	2	N	-0-			-0-
06	25860	X	22157	-0-	-3703	-0-	552	1	21605	2	N	-0-			-0-
07	25451	X	22365	-0-	-3086	-0-	569	1	21796	2	N	-0-			-0-
08	25110	X	23413	-0-	-1697	-0-	569	1	22844	2	N	-0-			-0-
09	24257	X	24257	-0-	-0-	-0-	584	1	23673	2	N	-0-			-0-
10	23808	X	22994	-0-	-814	-0-	578	1	22416	2	N	-0-			-0-
11	22650	X	21268	-0-	-1382	-0-	469	1	20799	2	N	-0-			-0-
12	24211	X	21866	-0-	-2345	-0-	476	1	21390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50871	X	44409	-0-	-6462	-0-	1620	1	42789	2	N	-0-			-0-
02	44520	X	38935	-0-	-5585	-0-	1475	1	37460	2	N	-0-			-0-
03	47244	X	42151	-0-	-5093	-0-	1587	1	40564	2	N	-0-			-0-
04	45060	X	39018	-0-	-6042	-0-	1451	1	37567	2	N	-0-			-0-
05	45818	X	40066	-0-	-5752	-0-	1421	1	38645	2	N	-0-			-0-
06	42990	X	37831	-0-	-5159	-0-	1414	1	36417	2	N	-0-			-0-
07	43121	X	37267	-0-	-5854	-0-	948	1	36319	2	N	-0-			-0-
08	42160	X	37051	-0-	-5109	-0-	1350	1	35701	2	N	-0-			-0-
09	39030	X	34512	-0-	-4518	-0-	1246	1	33266	2	N	-0-			-0-
10	40052	X	34346	-0-	-5706	-0-	1295	1	33051	2	N	-0-			-0-
11	37830	X	33073	-0-	-4757	-0-	1094	1	31979	2	N	-0-			-0-
12	36983	X	30485	-0-	-6498	-0-	995	1	29490	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 449,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31031	X	25168	-0-	-5863	-0-	556	1	24612	3	N	-0-			-0-
02	26488	X	22236	-0-	-4252	-0-	487	1	21749	3	N	-0-			-0-
03	28210	X	23178	-0-	-5032	-0-	752	1	22426	3	N	-0-			-0-
04	26130	X	22290	-0-	-3840	-0-	734	1	21556	3	N	-0-			-0-
05	26443	X	23186	-0-	-3257	-0-	769	1	22417	3	N	-0-			-0-
06	24360	X	21476	-0-	-2884	-0-	700	1	20776	3	N	-0-			-0-
07	24614	X	21262	-0-	-3352	-0-	692	1	20570	3	N	-0-			-0-
08	23188	X	21668	-0-	-1520	-0-	721	1	20947	3	N	-0-			-0-
09	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	793	1	23580	3	N	-0-			-0-
10	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	764	1	23384	3	N	-0-			-0-
11	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	725	1	21921	3	N	-0-			-0-
12	25141	X	22361	-0-	-2780	-0-	110	1	22251	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	13815	-0-	-755	-0-	304	1	13511	3	N	-0-					89
02	13160	X	11558	-0-	-1602	-0-	253	1	11305	3	N	-0-					89
03	14167	X	9536	-0-	-4631	-0-	264	1	9167	3	N	95	174	1			10
							105	9									
04	13590	X	11268	-0-	-2322	-0-	251	1	11017	3	N	-0-					10
05	14043	X	11111	-0-	-2932	-0-	250	1	10861	3	N	-0-					10
06	13380	X	9896	-0-	-3484	-0-	219	1	9677	3	N	-0-					10
07	12803	X	10045	-0-	-2758	-0-	222	1	9823	3	N	-0-					10
08	11656	X	10260	-0-	-1396	-0-	231	1	10029	3	N	-0-					10
09	11280	X	10767	-0-	-513	-0-	237	1	10530	3	N	-0-					10
10	11098	X	9384	-0-	-1714	-0-	201	1	9183	3	N	-0-					10
11	9930	X	8829	-0-	-1101	-0-	282	1	8547	3	N	-0-					10
12	8959	X	8532	-0-	-427	-0-	42	1	8490	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 125,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36845	X	36845	-0-	-0-	-0-	814	1	36031	3	N	-0-					-0-
02	32424	X	32424	-0-	-0-	-0-	710	1	31714	3	N	-0-					-0-
03	33660	X	33660	-0-	-0-	-0-	1092	1	32568	3	N	-0-					-0-
04	33164	X	33164	-0-	-0-	-0-	1092	1	32072	3	N	-0-					-0-
05	33929	X	33929	-0-	-0-	-0-	1125	1	32804	3	N	-0-					-0-
06	31787	X	31787	-0-	-0-	-0-	1037	1	30750	3	N	-0-					-0-
07	32342	X	32342	-0-	-0-	-0-	1053	1	31289	3	N	-0-					-0-
08	31576	X	31576	-0-	-0-	-0-	1051	1	30525	3	N	-0-					-0-
09	28999	X	28999	-0-	-0-	-0-	943	1	28056	3	N	-0-					-0-
10	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	922	1	28241	3	N	-0-					-0-
11	28050	X	27797	-0-	-253	-0-	889	1	26908	3	N	-0-					-0-
12	30225	X	26899	-0-	-3326	-0-	133	1	26766	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6630	-0-	-2298	-0-	146	1	6476	3	N	7					32
							8	9									
02	8680	X	7033	-0-	-1647	-0-	153	1	6880	3	N	-0-					32
03	9610	X	8757	-0-	-853	-0-	191	1	8566	3	N	-0-					32
04	8730	X	8699	-0-	-31	-0-	193	1	8506	3	N	-0-					32
05	9021	X	8765	-0-	-256	-0-	195	1	8471	3	N	90					122
							99	9									
06	8460	X	7934	-0-	-526	-0-	172	1	7653	3	N	99	179	1			42
							109	9									
07	8990	X	7550	-0-	-1440	-0-	166	1	7384	3	N	-0-					42
08	8990	X	6560	-0-	-2430	-0-	147	1	6413	3	N	-0-					42
09	8700	X	5431	-0-	-3269	-0-	119	1	5312	3	N	-0-					42
10	8773	X	7839	-0-	-934	-0-	167	1	7672	3	N	-0-					42
11	7920	X	7578	-0-	-342	-0-	164	1	7414	3	N	-0-					42
*12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	27	1	8142	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 90,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	17360	-0-	-2666	-0-	382	1	16978	3	N	-0-					9
02	17360	X	15355	-0-	-2005	-0-	336	1	15019	3	N	-0-					9
03	18817	X	16329	-0-	-2488	-0-	357	1	15972	3	N	-0-					9
04	17820	X	15980	-0-	-1840	-0-	354	1	15498	3	N	116					125
							128	9									
05	18042	X	16113	-0-	-1929	-0-	359	1	15649	3	N	95	186	1			34
							105	9									
06	16800	X	14725	-0-	-2075	-0-	324	1	14401	3	N	-0-					34
07	16988	X	15568	-0-	-1420	-0-	343	1	15225	3	N	-0-					34
08	16523	X	14486	-0-	-2037	-0-	326	1	14160	3	N	-0-					34
09	15990	X	13881	-0-	-2109	-0-	305	1	13576	3	N	-0-					34
10	16120	X	14561	-0-	-1559	-0-	312	1	14249	3	N	-0-					34
11	15060	X	13898	-0-	-1162	-0-	302	1	13596	3	N	-0-					34
12	14539	X	13777	-0-	-762	-0-	45	1	13654	3	N	71					105
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 182,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	20507	-0-	-604	-0-	499	1	20008	2	N	-0-					-0-
02	19068	X	17925	-0-	-1143	-0-	453	1	17472	2	N	-0-					-0-
03	21111	X	19492	-0-	-1619	-0-	489	1	19003	2	N	-0-					-0-
04	20430	X	17920	-0-	-2510	-0-	445	1	17475	2	N	-0-					-0-
05	21111	X	19154	-0-	-1957	-0-	453	1	18701	2	N	-0-					-0-
06	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	516	1	20165	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	19189	-0-	-651	-0-	488	1	18701	2	N	-0-					-0-
08	19499	X	17230	-0-	-2269	-0-	419	1	16811	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	16493	-0-	-3937	-0-	397	1	16096	2	N	-0-					-0-
10	21111	X	16702	-0-	-4409	-0-	420	1	16282	2	N	-0-					-0-
11	20430	X	15851	-0-	-4579	-0-	350	1	15501	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	15994	-0-	-1769	-0-	348	1	15646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28520	X	971	-0-	-27549	-0-	31	1	940	3	N	-0-					25
02	25312	X	5052	-0-	-20260	-0-	211	1	4720	3	N	110					135
							121	9									
03	27869	X	15776	-0-	-12093	-0-	666	1	14920	3	N	173	280	1			28
							190	9									
04	21480	X	4784	-0-	-16696	-0-	152	1	4471	3	N	146					174
							161	9									
05	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	762	1	16676	3	N	176	303	1			47
							194	9									
06	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	716	1	15946	3	N	299	176	1			170
							329	9									
07	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	688	1	15370	3	N	248	361	1			57
							273	9									
08	17639	X	16834	-0-	-805	-0-	724	1	15784	3	N	296	333	1			20
							326	9									
09	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	554	1	16533	3	N	357	351	1			26
							393	9									
10	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	558	1	17132	3	N	352	339	1			39
							387	9									
11	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	712	1	16215	3	N	260	156	1			143
							286	9									
*12	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	83	1	16755	3	N	356	367	1			132
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 164,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,773

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	20640	-0-	-4532	-0-	20640	3			N	-0-			-0-
02	22736	X	17131	-0-	-5605	-0-	17131	3			N	-0-			-0-
03	23653	X	17664	-0-	-5989	-0-	17664	3			N	-0-			-0-
04	21870	X	17920	-0-	-3950	-0-	17920	3			N	-0-			-0-
05	22475	X	17191	-0-	-5284	-0-	17191	3			N	-0-			-0-
06	19980	X	15783	-0-	-4197	-0-	15783	3			N	-0-			-0-
07	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	3			N	-0-			-0-
08	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	20778	3			N	-0-			-0-
09	19580	X	19580	-0-	-0-	-0-	19580	3			N	-0-			-0-
10	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	19895	3			N	-0-			-0-
11	20100	X	18482	-0-	-1618	-0-	18482	3			N	-0-			-0-
12	20243	X	19054	-0-	-1189	-0-	19054	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35309	X	30880	-0-	-4429	-0-	1370	1	29510	2	N	-0-			-0-
02	31892	X	27510	-0-	-4382	-0-	1361	1	26149	2	N	-0-			-0-
03	33232	X	28812	-0-	-4420	-0-	1007	1	27805	2	N	-0-			-0-
04	32160	X	28473	-0-	-3687	-0-	1090	1	27383	2	N	-0-			-0-
05	30876	X	28996	-0-	-1880	-0-	1006	1	27990	2	N	-0-			-0-
06	29880	X	27498	-0-	-2382	-0-	1280	1	26218	2	N	-0-			-0-
07	30473	X	29206	-0-	-1267	-0-	1358	1	27848	2	N	-0-			-0-
08	29419	X	26808	-0-	-2611	-0-	1227	1	25581	2	N	-0-			-0-
09	28470	X	25164	-0-	-3306	-0-	1300	1	23864	2	N	-0-			-0-
10	29202	X	26239	-0-	-2963	-0-	1311	1	24928	2	N	-0-			-0-
11	28260	X	23621	-0-	-4639	-0-	1141	1	22480	2	N	-0-			-0-
*12	25460	X	25460	-0-	-0-	-0-	1449	1	24011	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 328,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29481	X	25676	-0-	-3805	-0-	1140	1	24536	2	N	-0-			-0-
02	26460	X	22384	-0-	-4076	-0-	1107	1	21277	2	N	-0-			-0-
03	28396	X	24175	-0-	-4221	-0-	845	1	23330	2	N	-0-			-0-
04	26280	X	23512	-0-	-2768	-0-	900	1	22612	2	N	-0-			-0-
05	25699	X	23182	-0-	-2517	-0-	805	1	22377	2	N	-0-			-0-
06	24840	X	22190	-0-	-2650	-0-	1033	1	21157	2	N	-0-			-0-
07	24769	X	22257	-0-	-2512	-0-	1035	1	21222	2	N	-0-			-0-
08	24304	X	22130	-0-	-2174	-0-	1012	1	21118	2	N	-0-			-0-
09	23520	X	20621	-0-	-2899	-0-	1065	1	19556	2	N	-0-			-0-
10	23188	X	21281	-0-	-1907	-0-	1064	1	20217	2	N	-0-			-0-
11	22200	X	19868	-0-	-2332	-0-	960	1	18908	2	N	-0-			-0-
12	20863	X	20195	-0-	-668	-0-	1149	1	19046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	669	1	29600	3	N	-0-			-0-
02	26649	X	26649	-0-	-0-	-0-	585	1	26064	3	N	-0-			-0-
03	29002	X	29002	-0-	-0-	-0-	637	1	28365	3	N	-0-			-0-
04	28020	X	27105	-0-	-915	-0-	606	1	26499	3	N	-0-			-0-
05	28954	X	26629	-0-	-2325	-0-	600	1	26029	3	N	-0-			-0-
06	28020	X	25147	-0-	-2873	-0-	557	1	24590	3	N	-0-			-0-
07	28954	X	27588	-0-	-1366	-0-	611	1	26977	3	N	-0-			-0-
08	28954	X	26599	-0-	-2355	-0-	600	1	25999	3	N	-0-			-0-
09	27120	X	26672	-0-	-448	-0-	588	1	26084	3	N	-0-			-0-
10	27590	X	25836	-0-	-1754	-0-	556	1	25280	3	N	-0-			-0-
11	26700	X	25571	-0-	-1129	-0-	558	1	25013	3	N	-0-			-0-
12	27590	X	25468	-0-	-2122	-0-	83	1	25385	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 322,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	17905	-0-	-2927	-0-	396	1	17509	3	N	-0-			-0-
02	18760	X	16451	-0-	-2309	-0-	361	1	16090	3	N	-0-			-0-
03	19871	X	17553	-0-	-2318	-0-	386	1	17167	3	N	-0-			-0-
04	18630	X	16458	-0-	-2172	-0-	369	1	16089	3	N	-0-			-0-
05	19034	X	16626	-0-	-2408	-0-	374	1	16252	3	N	-0-			-0-
06	17640	X	15567	-0-	-2073	-0-	345	1	15222	3	N	-0-			-0-
07	18228	X	15650	-0-	-2578	-0-	347	1	15303	3	N	-0-			-0-
08	17546	X	15416	-0-	-2130	-0-	348	1	15068	3	N	-0-			-0-
09	16470	X	14812	-0-	-1658	-0-	327	1	14485	3	N	-0-			-0-
10	16616	X	15216	-0-	-1400	-0-	327	1	14889	3	N	-0-			-0-
11	15570	X	14269	-0-	-1301	-0-	311	1	13958	3	N	-0-			-0-
12	15531	X	14653	-0-	-878	-0-	48	1	14605	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	21634	-0-	-1771	-0-	479	1	21155	3	N	-0-			-0-
02	21112	X	19378	-0-	-1734	-0-	425	1	18953	3	N	-0-			-0-
03	23002	X	22423	-0-	-579	-0-	492	1	21931	3	N	-0-			-0-
04	21780	X	20285	-0-	-1495	-0-	455	1	19830	3	N	-0-			-0-
05	22227	X	20848	-0-	-1379	-0-	470	1	20378	3	N	-0-			-0-
06	21690	X	19662	-0-	-2028	-0-	436	1	19226	3	N	-0-			-0-
07	22413	X	20315	-0-	-2098	-0-	450	1	19865	3	N	-0-			-0-
08	22413	X	20102	-0-	-2311	-0-	454	1	19648	3	N	-0-			-0-
09	20280	X	19159	-0-	-1121	-0-	423	1	18736	3	N	-0-			-0-
10	20863	X	19242	-0-	-1621	-0-	414	1	18828	3	N	-0-			-0-
11	19650	X	18632	-0-	-1018	-0-	407	1	18225	3	N	-0-			-0-
12	19840	X	18845	-0-	-995	-0-	61	1	18784	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	23733	-0-	-3733	-0-	525	1	23208	3	N	-0-					-0-
02	24528	X	20949	-0-	-3579	-0-	460	1	20489	3	N	-0-					-0-
03	25699	X	22952	-0-	-2747	-0-	504	1	22448	3	N	-0-					-0-
04	24240	X	21463	-0-	-2777	-0-	480	1	20983	3	N	-0-					-0-
05	24459	X	21754	-0-	-2705	-0-	490	1	21264	3	N	-0-					-0-
06	22980	X	21373	-0-	-1607	-0-	473	1	20900	3	N	-0-					-0-
07	23188	X	21036	-0-	-2152	-0-	466	1	20570	3	N	-0-					-0-
08	22940	X	20732	-0-	-2208	-0-	468	1	20264	3	N	-0-					-0-
09	21450	X	19699	-0-	-1751	-0-	435	1	19264	3	N	-0-					-0-
10	22072	X	20158	-0-	-1914	-0-	434	1	19724	3	N	-0-					-0-
11	21360	X	19267	-0-	-2093	-0-	420	1	18847	3	N	-0-					-0-
12	20522	X	19245	-0-	-1277	-0-	63	1	19182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	28236	-0-	-1338	-0-	623	1	27613	3	N	-0-					145
02	26068	X	23293	-0-	-2775	-0-	510	1	22783	3	N	-0-					145
03	29140	X	25520	-0-	-3620	-0-	559	1	24961	3	N	-0-					145
04	28200	X	24589	-0-	-3611	-0-	548	1	24041	3	N	-0-					145
05	29140	X	26014	-0-	-3126	-0-	584	1	25430	3	N	-0-					145
06	27330	X	23839	-0-	-3491	-0-	526	1	23313	3	N	-0-					145
07	25792	X	23182	-0-	-2610	-0-	512	1	22670	3	N	-0-					145
08	26009	X	22601	-0-	-3408	-0-	509	1	22092	3	N	-0-					145
09	25170	X	21387	-0-	-3783	-0-	470	1	20917	3	N	-0-					145
10	26009	X	22165	-0-	-3844	-0-	700	1	21465	3	N	-0-					145
11	23850	X	20931	-0-	-2919	-0-	668	1	20263	3	N	-0-					145
12	22103	X	20411	-0-	-1692	-0-	101	1	20309	3	N	1	111	1			35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 282,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55428	X	46612	-0-	-8816	-0-	1033	1	45579	3	N	-0-					-0-
02	48692	X	40466	-0-	-8226	-0-	889	1	39577	3	N	-0-					-0-
03	51832	X	44939	-0-	-6893	-0-	989	1	43950	3	N	-0-					-0-
04	47490	X	41155	-0-	-6335	-0-	923	1	40232	3	N	-0-					-0-
05	47492	X	43378	-0-	-4114	-0-	979	1	42399	3	N	-0-					-0-
06	45120	X	39863	-0-	-5257	-0-	884	1	38979	3	N	-0-					-0-
07	44950	X	40699	-0-	-4251	-0-	903	1	39796	3	N	-0-					-0-
08	44950	X	39628	-0-	-5322	-0-	897	1	38731	3	N	-0-					-0-
09	41970	X	37744	-0-	-4226	-0-	835	1	36909	3	N	-0-					-0-
10	43369	X	38138	-0-	-5231	-0-	823	1	37315	3	N	-0-					-0-
11	39870	X	35921	-0-	-3949	-0-	786	1	35135	3	N	-0-					-0-
12	39494	X	35678	-0-	-3816	-0-	116	1	35562	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	21263	-0-	-2359	-0-	517	1	20746	2	N	-0-			-0-
02	21336	X	18609	-0-	-2727	-0-	470	1	18139	2	N	-0-			-0-
03	23622	X	20576	-0-	-3046	-0-	517	1	20059	2	N	-0-			-0-
04	22860	X	19166	-0-	-3694	-0-	476	1	18690	2	N	-0-			-0-
05	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	553	1	22823	2	N	-0-			-0-
06	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	526	1	20563	2	N	-0-			-0-
07	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	547	1	20971	2	N	-0-			-0-
08	23374	X	20089	-0-	-3285	-0-	488	1	19601	2	N	-0-			-0-
09	22620	X	18977	-0-	-3643	-0-	457	1	18520	2	N	-0-			-0-
10	23374	X	19370	-0-	-4004	-0-	487	1	18883	2	N	-0-			-0-
11	21090	X	18959	-0-	-2131	-0-	418	1	18541	2	N	-0-			-0-
12	19251	X	18831	-0-	-420	-0-	410	1	18421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	21996	-0-	-1471	-0-	535	1	21461	2	N	-0-			-0-
02	21196	X	19477	-0-	-1719	-0-	492	1	18985	2	N	-0-			-0-
03	23064	X	18932	-0-	-4132	-0-	475	1	18457	2	N	-0-			-0-
04	21450	X	18799	-0-	-2651	-0-	466	1	18333	2	N	-0-			-0-
05	22165	X	19483	-0-	-2682	-0-	461	1	19022	2	N	-0-			-0-
06	21300	X	17781	-0-	-3519	-0-	443	1	17338	2	N	-0-			-0-
07	21545	X	17873	-0-	-3672	-0-	454	1	17419	2	N	-0-			-0-
08	19468	X	18193	-0-	-1275	-0-	442	1	17751	2	N	-0-			-0-
09	18840	X	16964	-0-	-1876	-0-	409	1	16555	2	N	-0-			-0-
10	19468	X	17423	-0-	-2045	-0-	438	1	16985	2	N	-0-			-0-
11	17790	X	15819	-0-	-1971	-0-	349	1	15470	2	N	-0-			-0-
12	18197	X	15794	-0-	-2403	-0-	344	1	15450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	22511	-0-	-5048	-0-	22511	3			N	-0-			-0-
02	24220	X	19419	-0-	-4801	-0-	19419	3			N	-0-			-0-
03	25637	X	20267	-0-	-5370	-0-	20267	3			N	-0-			-0-
04	23610	X	18659	-0-	-4951	-0-	18659	3			N	-0-			-0-
05	23684	X	18346	-0-	-5338	-0-	18346	3			N	-0-			-0-
06	21780	X	17222	-0-	-4558	-0-	17222	3			N	-0-			-0-
07	21514	X	20153	-0-	-1361	-0-	20153	3			N	-0-			-0-
08	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	22348	3			N	-0-			-0-
09	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	20573	3			N	-0-			-0-
10	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	3			N	-0-			-0-
11	21630	X	18900	-0-	-2730	-0-	18900	3			N	-0-			-0-
12	21979	X	19098	-0-	-2881	-0-	19098	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	13829	-0-	-1733	-0-	305	1	13524	3	N	-0-					-0-
02	14056	X	12294	-0-	-1762	-0-	269	1	12025	3	N	-0-					-0-
03	15128	X	13359	-0-	-1769	-0-	433	1	12926	3	N	-0-					-0-
04	14010	X	12536	-0-	-1474	-0-	413	1	12123	3	N	-0-					-0-
05	13826	X	11429	-0-	-2397	-0-	379	1	11050	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	10173	-0-	-3207	-0-	331	1	9842	3	N	-0-					-0-
07	13609	X	5221	-0-	-8388	-0-	335	1	4886	3	N	-0-					-0-
08	13361	X	9325	-0-	-4036	-0-	749	1	8576	3	N	-0-					-0-
09	12540	X	10603	-0-	-1937	-0-	345	1	10258	3	N	-0-					-0-
10	11439	X	9557	-0-	-1882	-0-	303	1	9254	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	8934	-0-	-1236	-0-	286	1	8648	3	N	-0-					-0-
12	10912	X	8506	-0-	-2406	-0-	42	1	8464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	22186	-0-	-4567	-0-	486 138	1 9	21562	3	N	125	125	0			-0-
02	23576	X	19094	-0-	-4482	-0-	415 119	1 9	18560	3	N	108	108	0			-0-
03	25172	X	20257	-0-	-4915	-0-	442 69	1 9	19746	3	N	63	63	0			-0-
04	23580	X	19080	-0-	-4500	-0-	424 68	1 9	18588	3	N	62	62	0			-0-
05	23095	X	21389	-0-	-1706	-0-	478 76	1 9	20835	3	N	69	69	0			-0-
06	21480	X	20728	-0-	-752	-0-	455 76	1 9	20197	3	N	69	69	0			-0-
07	21142	X	20833	-0-	-309	-0-	458 76	1 9	20299	3	N	69	69	0			-0-
08	21390	X	20545	-0-	-845	-0-	461 75	1 9	20009	3	N	68	68	0			-0-
09	20730	X	19555	-0-	-1175	-0-	429 43	1 9	19083	3	N	39	39	0			-0-
*10	21421	X	19482	-0-	-1939	-0-	416 72	1 9	18994	3	N	65	65	0			-0-
11	20730	X	18561	-0-	-2169	-0-	402 68	1 9	18091	3	N	62	62	0			-0-
12	20119	X	18221	-0-	-1898	-0-	60 70	1 9	18091	3	N	64	64	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	26567	-0-	-3968	-0-	583	1	25892	3	N	84	84	0			-0-
							92	9									
02	27020	X	23241	-0-	-3779	-0-	506	1	22654	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
03	28892	X	25338	-0-	-3554	-0-	554	1	24715	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
04	27150	X	23482	-0-	-3668	-0-	521	1	22873	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									
05	27280	X	24038	-0-	-3242	-0-	538	1	23438	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
06	25710	X	22378	-0-	-3332	-0-	493	1	21852	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
07	25730	X	22227	-0-	-3503	-0-	490	1	21704	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
08	25327	X	21434	-0-	-3893	-0-	482	1	20920	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
09	23490	X	21471	-0-	-2019	-0-	472	1	20967	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
10	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	514	1	23490	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
11	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	488	1	21955	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
*12	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	73	1	22156	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 278,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30969	X	25098	-0-	-5871	-0-	812	1	24188	3	N	89	89	0			-0-
							98	9									
02	26992	X	22483	-0-	-4509	-0-	489	1	21854	3	N	127	127	0			-0-
							140	9									
03	27993	X	24135	-0-	-3858	-0-	527	1	23544	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
04	26070	X	23097	-0-	-2973	-0-	513	1	22482	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
05	26443	X	23538	-0-	-2905	-0-	776	1	22659	3	N	94	94	0			-0-
							103	9									
06	24300	X	24295	-0-	-5	-0-	787	1	23427	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
07	24893	X	24848	-0-	-45	-0-	804	1	23961	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
08	24149	X	24120	-0-	-29	-0-	541	1	23499	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
09	24300	X	22960	-0-	-1340	-0-	742	1	22116	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
10	25110	X	22909	-0-	-2201	-0-	721	1	22111	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
11	24300	X	21746	-0-	-2554	-0-	692	1	20981	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
12	23653	X	21153	-0-	-2500	-0-	107	1	20981	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 280,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14453	-0-	-799	-0-	318	1	14135	3	N	-0-					25
02	13776	X	13526	-0-	-250	-0-	296	1	13230	3	N	-0-					25
03	15252	X	14406	-0-	-846	-0-	316	1	14090	3	N	-0-					25
04	14760	X	13401	-0-	-1359	-0-	299	1	13102	3	N	-0-					25
05	15252	X	13832	-0-	-1420	-0-	310	1	13522	3	N	-0-					25
06	14490	X	12825	-0-	-1665	-0-	278	1	12321	3	N	205	179	1			51
							226	9									
07	14973	X	12926	-0-	-2047	-0-	285	1	12641	3	N	-0-					51
08	14415	X	13326	-0-	-1089	-0-	300	1	13026	3	N	-0-					51
09	13410	X	12699	-0-	-711	-0-	280	1	12419	3	N	-0-					51
10	13826	X	12609	-0-	-1217	-0-	270	1	12339	3	N	-0-					51
11	12900	X	12084	-0-	-816	-0-	262	1	11822	3	N	-0-					51
12	12555	X	11985	-0-	-570	-0-	38	1	11718	3	N	208	169	1			90
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 158,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	12988	-0-	-2388	-0-	286	1	12702	3	N	-0-					16
02	13216	X	11124	-0-	-2092	-0-	243	1	10881	3	N	-0-					16
03	14012	X	12360	-0-	-1652	-0-	265	1	11851	3	N	222					238
							244	9									
04	13170	X	11900	-0-	-1270	-0-	264	1	11614	3	N	20	189	1			69
							22	9									
05	13206	X	11496	-0-	-1710	-0-	258	1	11238	3	N	-0-					69
06	12570	X	10464	-0-	-2106	-0-	230	1	10183	3	N	46	91	1			24
							51	9									
07	12369	X	11275	-0-	-1094	-0-	248	1	11027	3	N	-0-					24
08	12369	X	12128	-0-	-241	-0-	273	1	11855	3	N	-0-					24
09	11910	X	10998	-0-	-912	-0-	242	1	10756	3	N	-0-					24
10	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	250	1	11403	3	N	-0-					24
11	11730	X	10944	-0-	-786	-0-	237	1	10707	3	N	-0-					24
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 127,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38905	X	35270	-0-	-3635	-0-	1286	1	33984	2	N	-0-					-0-
02	33936	X	30523	-0-	-3413	-0-	1156	1	29367	2	N	-0-					-0-
03	36394	X	33575	-0-	-2819	-0-	1264	1	32311	2	N	-0-					-0-
04	34710	X	31251	-0-	-3459	-0-	1162	1	30089	2	N	-0-					-0-
05	35278	X	32612	-0-	-2666	-0-	1156	1	31456	2	N	-0-					-0-
06	34140	X	30759	-0-	-3381	-0-	1150	1	29609	2	N	-0-					-0-
07	33790	X	30982	-0-	-2808	-0-	788	1	30194	2	N	-0-					-0-
08	33573	X	31478	-0-	-2095	-0-	1147	1	30331	2	N	-0-					-0-
09	31560	X	30414	-0-	-1146	-0-	1098	1	29316	2	N	-0-					-0-
10	32612	X	30223	-0-	-2389	-0-	1140	1	29083	2	N	-0-					-0-
11	30750	X	28805	-0-	-1945	-0-	953	1	27852	2	N	-0-					-0-
12	31465	X	29956	-0-	-1509	-0-	978	1	28978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	12965	-0-	-861	-0-	286	1	12679	3	N	-0-					23
02	12488	X	11375	-0-	-1113	-0-	248	1	11127	3	N	-0-					23
03	13826	X	12491	-0-	-1335	-0-	274	1	12217	3	N	-0-					23
04	13380	X	11734	-0-	-1646	-0-	262	1	11472	3	N	-0-					23
05	13237	X	12109	-0-	-1128	-0-	270	1	11787	3	N	47					70
							52	9									
06	12540	X	10948	-0-	-1592	-0-	238	1	10559	3	N	137	185	1			22
							151	9									
07	12586	X	11124	-0-	-1462	-0-	246	1	10878	3	N	-0-					22
08	12493	X	10766	-0-	-1727	-0-	243	1	10523	3	N	-0-					22
09	11730	X	10444	-0-	-1286	-0-	230	1	10214	3	N	-0-					22
10	12121	X	10579	-0-	-1542	-0-	227	1	10352	3	N	-0-					22
11	10950	X	10376	-0-	-574	-0-	225	1	10151	3	N	-0-					22
12	10912	X	10029	-0-	-883	-0-	32	1	9842	3	N	141	84	1			79
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 134,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12067	-0-	-1852	-0-	72	1	6	2	N	137	187	1			45
							11838	3	151	9							
02	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	66	1	4	2	N	178	183	1			40
							12929	3	196	9							
03	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	95	1	1	2	N	177					217
							13525	3	195	9							
04	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	70	1	6	2	N	111	190	1			138
							13357	3	122	9							
05	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	63	1	13822	3	N	165	188	1			115
							182	9									
06	13470	X	13271	-0-	-199	-0-	61	1	1	2	N	128	154	1			89
							13068	3	141	9							
07	13919	X	13782	-0-	-137	-0-	65	1	13575	3	N	129					218
							142	9									
08	13919	X	11647	-0-	-2272	-0-	63	1	25	2	N	53	189	1			82
							11501	3	58	9							
09	13470	X	11543	-0-	-1927	-0-	51	1	7	2	N	143	182	1			43
							11328	3	157	9							
10	13919	X	11784	-0-	-2135	-0-	53	1	1	2	N	65					108
							11658	3	72	9							
11	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	63	1	6	2	N	177	181	1			104
							13170	3	195	9							
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 142,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,463

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42098	X	37266	-0-	-4832	-0-	1511	1	35755	3	N	-0-					-0-
02	37380	X	31792	-0-	-5588	-0-	1352	1	30440	3	N	-0-					-0-
03	40362	X	34788	-0-	-5574	-0-	1561	1	33227	3	N	-0-					-0-
04	38130	X	32201	-0-	-5929	-0-	1557	1	30644	3	N	-0-					-0-
05	37758	X	32493	-0-	-5265	-0-	1599	1	30894	3	N	-0-					-0-
06	36060	X	31999	-0-	-4061	-0-	1401	1	30598	3	N	-0-					-0-
07	35185	X	31194	-0-	-3991	-0-	1431	1	29763	3	N	-0-					-0-
08	34782	X	28929	-0-	-5853	-0-	1354	1	27575	3	N	-0-					-0-
09	32190	X	28384	-0-	-3806	-0-	1277	1	27107	3	N	-0-					-0-
10	33077	X	30801	-0-	-2276	-0-	1324	1	29477	3	N	-0-					-0-
11	32010	X	27921	-0-	-4089	-0-	1231	1	26690	3	N	-0-					-0-
12	31186	X	28897	-0-	-2289	-0-	1335	1	27562	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46872	X	39874	-0-	-6998	-0-	1769	1	38105	2	N	-0-					-0-
02	42252	X	34983	-0-	-7269	-0-	1730	1	33253	2	N	-0-					-0-
03	44795	X	38480	-0-	-6315	-0-	1345	1	37135	2	N	-0-					-0-
04	41190	X	37949	-0-	-3241	-0-	1453	1	36496	2	N	-0-					-0-
05	41943	X	38336	-0-	-3607	-0-	1330	1	37006	2	N	-0-					-0-
06	38580	X	36188	-0-	-2392	-0-	1685	1	34503	2	N	-0-					-0-
07	39215	X	36564	-0-	-2651	-0-	1700	1	34864	2	N	-0-					-0-
08	39215	X	35178	-0-	-4037	-0-	1609	1	33569	2	N	-0-					-0-
09	37950	X	34126	-0-	-3824	-0-	1763	1	32363	2	N	-0-					-0-
10	38347	X	34779	-0-	-3568	-0-	1738	1	33041	2	N	-0-					-0-
11	36180	X	33239	-0-	-2941	-0-	1606	1	31633	2	N	-0-					-0-
12	35340	X	33295	-0-	-2045	-0-	1895	1	31400	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1276	-0-	-2289	-0-	630	1	640	3	N	5					98
							6	9									
02	2212	X	1479	-0-	-733	-0-	573	1	905	3	N	1					99
							1	9									
03	3162	X	916	-0-	-2246	-0-	669	1	246	3	N	1					100
							1	9									
04	3060	X	974	-0-	-2086	-0-	707	1	266	3	N	1					101
							1	9									
05	3162	X	952	-0-	-2210	-0-	745	1	206	3	N	1					102
							1	9									
06	1590	X	1066	-0-	-524	-0-	629	1	411	3	N	24	73	1			53
							26	9									
07	1643	X	1472	-0-	-171	-0-	733	1	739	3	N	-0-					53
08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	474	1	3	2	N	22					75
							1190	3	24	9							
09	1080	X	506	-0-	-574	-0-	217	1	289	3	N	-0-					75
10	1457	X	586	-0-	-871	-0-	242	1	344	3	N	-0-					75
11	1650	X	308	-0-	-1342	-0-	1	1	307	3	N	-0-					75
12	1705	X	402	-0-	-1303	-0-	2	1	400	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 11,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	19947	-0-	-1846	-0-	442	1	19505	3	N	-0-					-0-
02	19684	X	17453	-0-	-2231	-0-	383	1	17070	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	18878	-0-	-2636	-0-	415	1	18463	3	N	-0-					-0-
04	20250	X	17517	-0-	-2733	-0-	393	1	17124	3	N	-0-					-0-
05	20398	X	17627	-0-	-2771	-0-	397	1	17230	3	N	-0-					-0-
06	19290	X	16386	-0-	-2904	-0-	364	1	16022	3	N	-0-					-0-
07	19313	X	16113	-0-	-3200	-0-	357	1	15756	3	N	-0-					-0-
08	18879	X	16380	-0-	-2499	-0-	371	1	16009	3	N	-0-					-0-
09	17520	X	15526	-0-	-1994	-0-	344	1	15182	3	N	-0-					-0-
*10	17639	X	15249	-0-	-2390	-0-	328	1	14921	3	N	-0-					-0-
11	16380	X	13678	-0-	-2702	-0-	299	1	13379	3	N	-0-					-0-
12	15810	X	15111	-0-	-699	-0-	49	1	15062	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36239	X	31397	-0-	-4842	-0-	695	1	30702	3	N	-0-					-0-
02	32732	X	27316	-0-	-5416	-0-	600	1	26716	3	N	-0-					-0-
03	34627	X	29549	-0-	-5078	-0-	650	1	28899	3	N	-0-					-0-
04	32070	X	28081	-0-	-3989	-0-	630	1	27451	3	N	-0-					-0-
05	32488	X	29233	-0-	-3255	-0-	660	1	28573	3	N	-0-					-0-
06	30390	X	26326	-0-	-4064	-0-	583	1	25743	3	N	-0-					-0-
07	30256	X	26607	-0-	-3649	-0-	591	1	26016	3	N	-0-					-0-
08	29543	X	26206	-0-	-3337	-0-	593	1	25613	3	N	-0-					-0-
09	28290	X	24554	-0-	-3736	-0-	543	1	24009	3	N	2					2
							2	9									
*10	29233	X	24589	-0-	-4644	-0-	530	1	24059	3	N	-0-					2
11	27686	X	27686	-0-	-0-	-0-	606	1	27080	3	N	-0-					2
*12	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	86	1	26388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12058	3	80	9	N	73	191	1			92
02	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10387	3	30	9	N	27					119
03	11408	X	10991	-0-	-417	-0-	10981	3	10	9	N	9					128
04	11040	X	10252	-0-	-788	-0-	10252	3			N	-0-					128
05	11408	X	10759	-0-	-649	-0-	10759	3			N	-0-					128
06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11161	3	68	9	N	62					190
07	11408	X	11023	-0-	-385	-0-	10988	3	35	9	N	32	183	1			39
08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11094	3	9	9	N	8					47
09	11040	X	10354	-0-	-686	-0-	10343	3	11	9	N	10					57
10	11408	X	9131	-0-	-2277	-0-	9131	3			N	-0-					57
11	11040	X	9034	-0-	-2006	-0-	9034	3			N	-0-					57
12	10385	X	10028	-0-	-357	-0-	9897	3	131	9	N	119					176

TOTAL GAS PROD: 126,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11737	3	47	9	N	43					204
02	9968	X	9276	-0-	-692	-0-	9246	3	30	9	N	27					231
03	11036	X	10753	-0-	-283	-0-	10736	3	17	9	N	15					246
04	10680	X	10292	-0-	-388	-0-	10260	3	32	9	N	29	178	1			97
05	11036	X	10746	-0-	-290	-0-	10723	3	23	9	N	21					118
06	10680	X	8569	-0-	-2111	-0-	8522	3	47	9	N	43					161
07	10757	X	5119	-0-	-5638	-0-	5115	3	4	9	N	4	145	1			20
08	10757	X	5342	-0-	-5415	-0-	5329	3	13	9	N	12					32
09	10410	X	5522	-0-	-4888	-0-	5520	3	2	9	N	2					34
10	10757	X	5438	-0-	-5319	-0-	27	1	5411	3	N	-0-					34
11	8580	X	8271	-0-	-309	-0-	408	1	7863	3	N	-0-					34
*12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9351	3	84	9	N	76	91	1			19

TOTAL GAS PROD: 100,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	17698	-0-	17698	35690	654	1	16989	3	N	50					84
							55	9									
02		T. A.	15640	-0-	15640	51330	434	1	15153	3	N	48					132
							53	9									
03		T. A.	17037	-0-	17037	68367	476	1	16543	3	N	16					148
							18	9									
04	84110	X	15743	-0-	-68367	-0-	443	1	15267	3	N	30					178
							33	9									
05	16802	X	16275	-0-	-527	-0-	448	1	15812	3	N	14	179	1			13
							15	9									
06	16260	X	15474	-0-	-786	-0-	414	1	15034	3	N	24					37
							26	9									
07	16802	X	16099	-0-	-703	-0-	433	1	15647	3	N	17					54
							19	9									
08	16802	X	15800	-0-	-1002	-0-	432	1	15350	3	N	16					70
							18	9									
09	15750	X	15496	-0-	-254	-0-	413	1	15081	3	N	2					72
							2	9									
10	16275	X	15878	-0-	-397	-0-	412	1	15451	3	N	14					86
							15	9									
11	15570	X	15556	-0-	-14	-0-	541	1	14968	3	N	43					129
							47	9									
12	15841	X	15358	-0-	-483	-0-	15351	3	7	9	N	6	54	1			81

TOTAL GAS PROD: 192,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	4876	-0-	-14623	-0-	108	1	4768	3	N	-0-					142
02	17612	X	-0-	-0-	-17612	-0-					N	-0-					142
03	15376	X	9626	-0-	-5750	-0-	706	1	8919	3	N	1					143
							1	9									
04	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	1459	1	13101	3	N	406	383	1			166
							447	9									
05	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	1489	1	12715	3	N	380	182	1			364
							418	9									
06	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	1419	1	11868	3	N	258	366	1			256
							284	9									
07	15500	X	13770	-0-	-1730	-0-	1457	1	12014	3	N	272	365	1			163
							299	9									
08	15531	X	13681	-0-	-1850	-0-	1430	1	11991	3	N	236	359	1			40
							260	9									
09	15030	X	12815	-0-	-2215	-0-	1395	1	11194	3	N	205	184	1			61
							226	9									
10	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	1502	1	13775	3	N	524	549	1			36
							576	9									
11	13560	X	13084	-0-	-476	-0-	1295	1	11483	3	N	278	190	1			124
							306	9									
12	12183	X	11793	-0-	-390	-0-	1072	1	10391	3	N	300	370	1			54
							330	9									

TOTAL GAS PROD: 138,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,860

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55242	X	49692	-0-	-5550	-0-	2205	1	47487	2	N	-0-					-0-
02	49728	X	41468	-0-	-8260	-0-	2051	1	39417	2	N	-0-					-0-
03	54839	X	45735	-0-	-9104	-0-	1599	1	44136	2	N	-0-					-0-
04	51570	X	46185	-0-	-5385	-0-	1768	1	44417	2	N	-0-					-0-
05	52080	X	46266	-0-	-5814	-0-	1605	1	44661	2	N	-0-					-0-
06	48090	X	42596	-0-	-5494	-0-	1983	1	40613	2	N	-0-					-0-
07	47740	X	44104	-0-	-3636	-0-	2051	1	42053	2	N	-0-					-0-
08	47740	X	41467	-0-	-6273	-0-	1897	1	39570	2	N	-0-					-0-
09	46200	X	40599	-0-	-5601	-0-	2097	1	38502	2	N	-0-					-0-
10	46252	X	43661	-0-	-2591	-0-	2182	1	41479	2	N	-0-					-0-
11	42690	X	40266	-0-	-2424	-0-	1946	1	38320	2	N	-0-					-0-
12	41974	X	41222	-0-	-752	-0-	2346	1	38876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	21253	-0-	-292	-0-	470	1	20783	3	N	-0-					-0-
02	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	429	1	19140	3	N	-0-					-0-
03	21545	X	21106	-0-	-439	-0-	464	1	20642	3	N	-0-					-0-
04	20850	X	19137	-0-	-1713	-0-	428	1	18709	3	N	-0-					-0-
05	21545	X	18370	-0-	-3175	-0-	609	1	17761	3	N	-0-					-0-
06	20850	X	17151	-0-	-3699	-0-	559	1	16592	3	N	-0-					-0-
07	21545	X	17808	-0-	-3737	-0-	394	1	17414	3	N	-0-					-0-
08	21111	X	18456	-0-	-2655	-0-	614	1	17842	3	N	-0-					-0-
09	19140	X	17387	-0-	-1753	-0-	565	1	16822	3	N	-0-					-0-
10	18383	X	17381	-0-	-1002	-0-	550	1	16831	3	N	-0-					-0-
11	17850	X	16468	-0-	-1382	-0-	527	1	15941	3	N	-0-					-0-
12	17825	X	15651	-0-	-2174	-0-	77	1	15574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	5102	-0-	-3175	-0-	847	1	4209	3	N	42					138
							46	9									
02	7476	X	1477	-0-	-5999	-0-	760	1	680	3	N	34					172
							37	9									
03	6448	X	3716	-0-	-2732	-0-	802	1	2913	3	N	1					173
							1	9									
04	6060	X	4734	-0-	-1326	-0-	828	1	3906	3	N	-0-					173
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	868	1	4898	3	N	-0-					173
06	4950	X	2962	-0-	-1988	-0-	839	1	2115	3	N	7					180
							8	9									
07	4898	X	2957	-0-	-1941	-0-	866	1	2091	3	N	-0-	178	1			2
08	5766	X	1804	-0-	-3962	-0-	860	1	943	3	N	1					3
							1	9									
09	5580	X	3405	-0-	-2175	-0-	840	1	2565	3	N	-0-					3
10	5766	X	3005	-0-	-2761	-0-	760	1	2245	3	N	-0-					3
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	804	1	2819	3	N	-0-					3
12	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	863	1	2557	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 41,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42470	X	35825	-0-	-6645	-0-	35825	3			N	-0-					-0-
02	37548	X	31344	-0-	-6204	-0-	31344	3			N	-0-					-0-
03	39959	X	33369	-0-	-6590	-0-	33369	3			N	-0-					-0-
04	37140	X	31069	-0-	-6071	-0-	31069	3			N	-0-					-0-
05	37200	X	30755	-0-	-6445	-0-	30755	3			N	-0-					-0-
06	34680	X	29229	-0-	-5451	-0-	29229	3			N	-0-					-0-
07	34689	X	30158	-0-	-4531	-0-	30158	3			N	-0-					-0-
08	33356	X	29866	-0-	-3490	-0-	29866	3			N	-0-					-0-
09	31080	X	28715	-0-	-2365	-0-	28715	3			N	-0-					-0-
10	30752	X	28886	-0-	-1866	-0-	28886	3			N	-0-					-0-
11	29220	X	27154	-0-	-2066	-0-	27154	3			N	-0-					-0-
12	30163	X	27721	-0-	-2442	-0-	27721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29608	X	29608	-0-	-0-	-0-	720	1	28888	2	N	-0-					-0-
02	26376	X	25557	-0-	-819	-0-	645	1	24912	2	N	-0-					-0-
03	29202	X	27208	-0-	-1994	-0-	683	1	26525	2	N	-0-					-0-
04	28260	X	25292	-0-	-2968	-0-	628	1	24664	2	N	-0-					-0-
05	29202	X	25948	-0-	-3254	-0-	614	1	25334	2	N	-0-					-0-
06	28260	X	26736	-0-	-1524	-0-	667	1	26069	2	N	-0-					-0-
07	28272	X	25037	-0-	-3235	-0-	637	1	24400	2	N	-0-					-0-
08	27218	X	24309	-0-	-2909	-0-	591	1	23718	2	N	-0-					-0-
09	26730	X	23201	-0-	-3529	-0-	559	1	22642	2	N	-0-					-0-
10	27621	X	23941	-0-	-3680	-0-	602	1	23339	2	N	-0-					-0-
11	26730	X	22454	-0-	-4276	-0-	496	1	21958	2	N	-0-					-0-
12	24366	X	23057	-0-	-1309	-0-	502	1	22555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7394	-0-	-480	-0-	7394	3			N	-0-					55
02	6860	X	6721	-0-	-139	-0-	6721	3			N	-0-					55
03	7285	X	7017	-0-	-268	-0-	6983	3	34	9	N	31					86
04	7170	X	6630	-0-	-540	-0-	6623	3	7	9	N	6					92
05	7440	X	6627	-0-	-813	-0-	6621	3	6	9	N	5					97
06	7200	X	6561	-0-	-639	-0-	6441	3	120	9	N	109	166	1			40
07	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7576	3	15	9	N	14	39	1			15
08	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7709	3	54	9	N	49					64
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			N	-0-					64
10	7595	X	7267	-0-	-328	-0-	7267	3			N	-0-					64
11	7500	X	6115	-0-	-1385	-0-	6115	3			N	-0-					64
12	7192	X	6059	-0-	-1133	-0-	5958	3	101	9	N	92	90	1			66

TOTAL GAS PROD: 82,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	19381	-0-	-1885	-0-	428	1	18953	3	N	-0-			-0-
02	19208	X	16935	-0-	-2273	-0-	371	1	16564	3	N	-0-			-0-
03	21049	X	18617	-0-	-2432	-0-	409	1	18208	3	N	-0-			-0-
04	19560	X	17327	-0-	-2233	-0-	387	1	16940	3	N	-0-			-0-
05	19375	X	17395	-0-	-1980	-0-	391	1	17004	3	N	-0-			-0-
06	18750	X	17689	-0-	-1061	-0-	392	1	17297	3	N	-0-			-0-
07	18755	X	16849	-0-	-1906	-0-	373	1	16476	3	N	-0-			-0-
08	18631	X	15328	-0-	-3303	-0-	510	1	14818	3	N	-0-			-0-
09	17700	X	16999	-0-	-701	-0-	553	1	16446	3	N	-0-			-0-
10	18290	X	17126	-0-	-1164	-0-	542	1	16584	3	N	-0-			-0-
11	17700	X	15988	-0-	-1712	-0-	511	1	15477	3	N	-0-			-0-
12	15593	X	15134	-0-	-459	-0-	75	1	15059	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42873	X	36929	-0-	-5944	-0-	819	1	36110	3	N	-0-			-0-
02	38080	X	33318	-0-	-4762	-0-	732	1	32586	3	N	-0-			-0-
03	40920	X	35536	-0-	-5384	-0-	782	1	34754	3	N	-0-			-0-
04	38130	X	33129	-0-	-5001	-0-	744	1	32385	3	N	-0-			-0-
05	38533	X	33563	-0-	-4970	-0-	758	1	32805	3	N	-0-			-0-
06	35730	X	30890	-0-	-4840	-0-	685	1	30205	3	N	-0-			-0-
07	36890	X	31886	-0-	-5004	-0-	708	1	31178	3	N	-0-			-0-
08	35526	X	30523	-0-	-5003	-0-	691	1	29832	3	N	-0-			-0-
09	33120	X	28793	-0-	-4327	-0-	637	1	28156	3	N	-0-			-0-
10	33573	X	29621	-0-	-3952	-0-	639	1	28982	3	N	-0-			-0-
11	32000	X	32000	-0-	-0-	-0-	701	1	31299	3	N	-0-			-0-
*12	30583	X	30583	-0-	-0-	-0-	100	1	30483	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 386,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	18328	-0-	-3434	-0-	406	1	17922	3	N	-0-			-0-
02	19544	X	15959	-0-	-3585	-0-	350	1	15609	3	N	-0-			-0-
03	20832	X	16938	-0-	-3894	-0-	372	1	16566	3	N	-0-			-0-
04	18660	X	15702	-0-	-2958	-0-	352	1	15350	3	N	-0-			-0-
05	19127	X	15860	-0-	-3267	-0-	358	1	15502	3	N	-0-			-0-
06	17730	X	14797	-0-	-2933	-0-	328	1	14469	3	N	-0-			-0-
07	17670	X	14966	-0-	-2704	-0-	332	1	14634	3	N	-0-			-0-
08	16926	X	14414	-0-	-2512	-0-	326	1	14088	3	N	-0-			-0-
09	15690	X	13336	-0-	-2354	-0-	295	1	13041	3	N	-0-			-0-
10	15872	X	13714	-0-	-2158	-0-	296	1	13418	3	N	-0-			-0-
11	14790	X	12848	-0-	-1942	-0-	281	1	12567	3	N	-0-			-0-
*12	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	41	1	12661	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32364	X	29173	-0-	-3191	-0-	167	1	15	2	N	-0-					128
							28991	3									
02	28896	X	24938	-0-	-3958	-0-	120	1	8	2	N	-0-					128
							24810	3									
03	31062	X	25775	-0-	-5287	-0-	171	1	3	2	N	-0-					128
							25601	3									
04	30060	X	25949	-0-	-4111	-0-	129	1	12	2	N	-0-					128
							25808	3									
05	29233	X	26669	-0-	-2564	-0-	115	1	1	2	N	-0-					128
							26553	3									
06	28230	X	24658	-0-	-3572	-0-	107	1	1	2	N	-0-					128
							24550	3									
07	27621	X	24798	-0-	-2823	-0-	111	1	24687	3	N	-0-					128
08	26815	X	24790	-0-	-2025	-0-	128	1	54	2	N	-0-					128
							24608	3									
09	25950	X	23452	-0-	-2498	-0-	100	1	14	2	N	-0-					128
							23338	3									
10	26660	X	23911	-0-	-2749	-0-	103	1	3	2	N	-0-					128
							23805	3									
11	24660	X	22206	-0-	-2454	-0-	100	1	10	2	N	-0-					128
							22096	3									
12	24800	X	22606	-0-	-2194	-0-	100	1	3	2	N	-0-					128
							22503	3									

TOTAL GAS PROD: 298,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.D. RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 267944 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6704 - 7040

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	67	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	27101	-0-	-2039	-0-	156	1	14	2	N	38					38
							26889	3	42	9							
02	26320	X	24101	-0-	-2219	-0-	117	1	8	2	N	-0-					38
							23976	3									
03	28613	X	26327	-0-	-2286	-0-	176	1	3	2	N	-0-					38
							26148	3									
04	27360	X	24157	-0-	-3203	-0-	121	1	12	2	N	-0-					38
							24024	3									
05	27745	X	24787	-0-	-2958	-0-	107	1	1	2	N	-0-					38
							24679	3									
06	26220	X	23532	-0-	-2688	-0-	103	1	1	2	N	-0-					38
							23428	3									
07	26691	X	24304	-0-	-2387	-0-	109	1	24195	3	N	-0-					38
08	26319	X	23513	-0-	-2806	-0-	122	1	51	2	N	-0-					38
							23340	3									
09	24150	X	23095	-0-	-1055	-0-	98	1	14	2	N	-0-					38
							22983	3									
10	24800	X	22718	-0-	-2082	-0-	97	1	3	2	N	-0-					38
							22618	3									
11	23520	X	21634	-0-	-1886	-0-	97	1	10	2	N	-0-					38
							21527	3									
12	24304	X	22016	-0-	-2288	-0-	97	1	2	2	N	-0-					38
							21917	3									

TOTAL GAS PROD: 287,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64046	X	55526	-0-	-8520	-0-	1802	1	53669	3	N	50					100
							55	9									
02	57848	X	48447	-0-	-9401	-0-	1565	1	46839	3	N	39					139
							43	9									
03	64046	X	52585	-0-	-11461	-0-	1701	1	50829	3	N	50					189
							55	9									
04	59010	X	49241	-0-	-9769	-0-	1617	1	47593	3	N	28	174	1			43
							31	9									
05	57970	X	50528	-0-	-7442	-0-	1671	1	48835	3	N	20					63
							22	9									
06	53730	X	47564	-0-	-6166	-0-	1547	1	46003	3	N	13					76
							14	9									
07	53630	X	47832	-0-	-5798	-0-	1554	1	46278	3	N	-0-					76
08	52576	X	46261	-0-	-6315	-0-	1535	1	44657	3	N	63					139
							69	9									
09	49230	X	43979	-0-	-5251	-0-	1425	1	42529	3	N	23					162
							25	9									
10	50530	X	43462	-0-	-7068	-0-	1371	1	42078	3	N	12	141	1			33
							13	9									
11	47550	X	40883	-0-	-6667	-0-	1303	1	39551	3	N	26					59
							29	9									
12	46314	X	40107	-0-	-6207	-0-	198	1	39877	3	N	29					88
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 566,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24793	X	24793	-0-	-0-	-0-	802	1	23882	3	N	99	99	0			-0-
							109	9									
02	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	456	1	20407	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
03	22663	X	22663	-0-	-0-	-0-	494	1	22083	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
04	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	472	1	20718	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
05	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	714	1	20866	3	N	116	116	0			-0-
							128	9									
06	24000	X	20497	-0-	-3503	-0-	450	1	19970	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
07	23188	X	21273	-0-	-1915	-0-	467	1	20726	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
08	22661	X	20789	-0-	-1872	-0-	466	1	20260	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
09	21270	X	19673	-0-	-1597	-0-	430	1	19169	3	N	67	67	0			-0-
							74	9									
10	21700	X	19679	-0-	-2021	-0-	618	1	18987	3	N	67	67	0			-0-
							74	9									
11	20580	X	18271	-0-	-2309	-0-	582	1	17647	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
12	21266	X	17804	-0-	-3462	-0-	88	1	17647	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 249,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	21022	-0-	-1577	-0-	782	1	11	2	N	-0-					-0-
							20229	3									
02	19936	X	16422	-0-	-3514	-0-	548	1	5	2	N	-0-					-0-
							15869	3									
03	20739	X	19622	-0-	-1117	-0-	699	1	2	2	N	-0-					-0-
							18921	3									
04	20340	X	19246	-0-	-1094	-0-	783	1	9	2	N	-0-					-0-
							18454	3									
05	21018	X	18990	-0-	-2028	-0-	691	1	1	2	N	-0-					-0-
							18298	3									
06	20340	X	18175	-0-	-2165	-0-	672	1	1	2	N	-0-					-0-
							17502	3									
07	19902	X	17895	-0-	-2007	-0-	670	1	17225	3	N	-0-					-0-
08	19902	X	17157	-0-	-2745	-0-	579	1	36	2	N	-0-					-0-
							16542	3									
09	19260	X	16166	-0-	-3094	-0-	557	1	10	2	N	-0-					-0-
							15599	3									
10	19003	X	15921	-0-	-3082	-0-	544	1	2	2	N	-0-					-0-
							15375	3									
11	18180	X	15215	-0-	-2965	-0-	492	1	7	2	N	-0-					-0-
							14716	3									
*12	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	553	1	2	2	N	-0-					-0-
							14855	3									

TOTAL GAS PROD: 211,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43338	X	38691	-0-	-4647	-0-	1259	1	37432	3	N	-0-			-0-
02	38808	X	33321	-0-	-5487	-0-	1079	1	32242	3	N	-0-			-0-
03	41075	X	34139	-0-	-6936	-0-	749	1	33390	3	N	-0-			-0-
04	39750	X	34798	-0-	-4952	-0-	777	1	34021	3	N	-0-			-0-
05	41075	X	34674	-0-	-6401	-0-	1149	1	33525	3	N	-0-			-0-
06	37440	X	32737	-0-	-4703	-0-	1066	1	31671	3	N	-0-			-0-
07	36890	X	32208	-0-	-4682	-0-	712	1	31496	3	N	-0-			-0-
08	35960	X	32670	-0-	-3290	-0-	736	1	31934	3	N	-0-			-0-
09	34800	X	32782	-0-	-2018	-0-	1065	1	31717	3	N	-0-			-0-
10	34689	X	31384	-0-	-3305	-0-	992	1	30392	3	N	-0-			-0-
11	32730	X	28611	-0-	-4119	-0-	915	1	27696	3	N	-0-			-0-
12	33883	X	28280	-0-	-5603	-0-	140	1	28140	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	20260	-0-	-2122	-0-	116	1	10	2	N	-0-			-0-
							20134	3							
02	20216	X	17796	-0-	-2420	-0-	86	1	6	2	N	-0-			-0-
							17704	3							
03	21762	X	19354	-0-	-2408	-0-	128	1	2	2	N	-0-			-0-
							19224	3							
04	20790	X	17913	-0-	-2877	-0-	89	1	9	2	N	-0-			-0-
							17815	3							
05	20274	X	17470	-0-	-2804	-0-	75	1	17395	3	N	-0-			-0-
06	19620	X	13837	-0-	-5783	-0-	60	1	1	2	N	-0-			-0-
							13776	3							
07	19716	X	5770	-0-	-13946	-0-	460	1	5310	3	N	-0-			-0-
08	19344	X	14266	-0-	-5078	-0-	272	1	30	2	N	-0-			-0-
							13964	3							
09	17910	X	15197	-0-	-2713	-0-	65	1	9	2	N	-0-			-0-
							15123	3							
10	17484	X	15655	-0-	-1829	-0-	67	1	2	2	N	-0-			-0-
							15586	3							
11	13830	X	3048	-0-	-10782	-0-	292	1	1	2	N	-0-			-0-
							2755	3							
12	15717	X	7316	-0-	-8401	-0-	32	1	1	2	N	-0-			-0-
							7283	3							

TOTAL GAS PROD: 167,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	19213	-0-	-4347	-0-	425	1	18788	3	N	-0-			-0-
02	21280	X	16286	-0-	-4994	-0-	357	1	15929	3	N	-0-			-0-
03	22072	X	17998	-0-	-4074	-0-	395	1	17603	3	N	-0-			-0-
04	21120	X	17822	-0-	-3298	-0-	399	1	17423	3	N	-0-			-0-
05	21824	X	18991	-0-	-2833	-0-	427	1	18564	3	N	-0-			-0-
06	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	421	1	18586	3	N	-0-			-0-
07	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	649	1	19271	3	N	-0-			-0-
08	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	645	1	18712	3	N	-0-			-0-
09	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	633	1	18835	3	N	-0-			-0-
10	19933	X	19466	-0-	-467	-0-	617	1	18849	3	N	-0-			-0-
11	19290	X	18512	-0-	-778	-0-	593	1	17919	3	N	-0-			-0-
12	20119	X	17217	-0-	-2902	-0-	85	1	17132	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31279	X	29242	-0-	-2037	-0-	949	1	28259	3	N	31					160
							34	9									
02	28252	X	25778	-0-	-2474	-0-	832	1	24914	3	N	29					189
							32	9									
03	31279	X	30394	-0-	-885	-0-	983	1	29394	3	N	15	166	1			38
							17	9									
04	30270	X	28879	-0-	-1391	-0-	948	1	27897	3	N	31					69
							34	9									
05	31279	X	29225	-0-	-2054	-0-	967	1	28245	3	N	12					81
							13	9									
06	29400	X	27488	-0-	-1912	-0-	893	1	26566	3	N	26	69	1			38
							29	9									
07	30380	X	28125	-0-	-2255	-0-	913	1	27205	3	N	6					44
							7	9									
08	30380	X	26813	-0-	-3567	-0-	891	1	25922	3	N	-0-					44
09	28890	X	24183	-0-	-4707	-0-	785	1	23398	3	N	-0-					44
10	29233	X	24502	-0-	-4731	-0-	773	1	23729	3	N	-0-					44
11	27480	X	22753	-0-	-4727	-0-	726	1	22027	3	N	-0-					44
12	25079	X	22152	-0-	-2927	-0-	111	1	22027	3	N	13					57
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 319,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70091	X	61537	-0-	-8554	-0-	1997	1	59451	3	N	81	81	0			-0-
							89	9									
02	61740	X	54163	-0-	-7577	-0-	1749	1	52330	3	N	76	76	0			-0-
							84	9									
03	65689	X	56689	-0-	-9000	-0-	1832	1	54769	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									
04	61380	X	53423	-0-	-7957	-0-	1752	1	51588	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
05	63178	X	54173	-0-	-9005	-0-	1790	1	52299	3	N	76	76	0			-0-
							84	9									
06	59550	X	51190	-0-	-8360	-0-	1662	1	49449	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
07	59954	X	52527	-0-	-7427	-0-	1703	1	50743	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
08	56699	X	50745	-0-	-5954	-0-	1685	1	49026	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
09	53430	X	48855	-0-	-4575	-0-	1583	1	47197	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
*10	54188	X	48439	-0-	-5749	-0-	1526	1	46838	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
11	51180	X	45971	-0-	-5209	-0-	1464	1	44435	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									
12	50623	X	44686	-0-	-5937	-0-	228	1	44435	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 622,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	23773	-0-	-2856	-0-	521	1	23118	3	N	122	122	0			-0-
							134	9									
02	22820	X	21288	-0-	-1532	-0-	463	1	20740	3	N	77	77	0			-0-
							85	9									
03	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	499	1	22282	3	N	167	167	0			-0-
							184	9									
04	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	520	1	22819	3	N	195	195	0			-0-
							215	9									
05	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	788	1	23031	3	N	79	79	0			-0-
							87	9									
06	23010	X	21261	-0-	-1749	-0-	465	1	20602	3	N	176	176	0			-0-
							194	9									
07	24273	X	21779	-0-	-2494	-0-	701	1	20880	3	N	180	180	0			-0-
							198	9									
08	24273	X	20242	-0-	-4031	-0-	669	1	19471	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
09	23550	X	19307	-0-	-4243	-0-	621	1	18511	3	N	159	159	0			-0-
							175	9									
10	23901	X	19191	-0-	-4710	-0-	600	1	18416	3	N	159	159	0			-0-
							175	9									
*11	21270	X	18874	-0-	-2396	-0-	599	1	18176	3	N	90	90	0			-0-
							99	9									
12	19933	X	18453	-0-	-1480	-0-	95	1	18176	3	N	165	165	0			-0-
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 254,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,662

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	9588	-0-	-4517	-0-	909	1	8629	3	N	45					153
							50	9									
02	12740	X	5902	-0-	-6838	-0-	702	1	5168	3	N	29					182
							32	9									
03	13330	X	10556	-0-	-2774	-0-	940	1	9574	3	N	38					220
							42	9									
04	12900	X	11717	-0-	-1183	-0-	963	1	10714	3	N	36	180	1			76
							40	9									
05	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	973	1	10317	3	N	27					103
							30	9									
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	911	1	9259	3	N	83	137	1			49
							91	9									
07	12121	X	8498	-0-	-3623	-0-	875	1	7603	3	N	18					67
							20	9									
08	12121	X	9706	-0-	-2415	-0-	921	1	8763	3	N	20					87
							22	9									
09	11730	X	6531	-0-	-5199	-0-	792	1	5713	3	N	24					111
							26	9									
10	11315	X	10269	-0-	-1046	-0-	923	1	9327	3	N	17					128
							19	9									
11	10260	X	10113	-0-	-147	-0-	902	1	9193	3	N	16					144
							18	9									
*12	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	664	1	8929	3	N	7					151
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 114,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	17820	-0-	-2113	-0-	580	1	17240	3	N	-0-			-0-
02	18004	X	15876	-0-	-2128	-0-	514	1	15362	3	N	-0-			-0-
03	19933	X	17560	-0-	-2373	-0-	569	1	16991	3	N	-0-			-0-
04	18810	X	16260	-0-	-2550	-0-	536	1	15724	3	N	-0-			-0-
05	18662	X	16944	-0-	-1718	-0-	562	1	16382	3	N	-0-			-0-
06	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	580	1	17207	3	N	-0-			-0-
07	17577	X	16453	-0-	-1124	-0-	535	1	15918	3	N	-0-			-0-
08	17546	X	15950	-0-	-1596	-0-	531	1	15419	3	N	-0-			-0-
09	17790	X	15080	-0-	-2710	-0-	490	1	14590	3	N	-0-			-0-
10	18383	X	15940	-0-	-2443	-0-	505	1	15435	3	N	-0-			-0-
11	17790	X	13462	-0-	-4328	-0-	431	1	13031	3	N	-0-			-0-
12	16306	X	12683	-0-	-3623	-0-	63	1	12620	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31775	X	24665	-0-	-7110	-0-	24665	3			N	-0-			-0-
02	26992	X	22232	-0-	-4760	-0-	22232	3			N	-0-			-0-
03	28241	X	23695	-0-	-4546	-0-	23695	3			N	-0-			-0-
04	25950	X	21142	-0-	-4808	-0-	21142	3			N	-0-			-0-
05	25823	X	20268	-0-	-5555	-0-	20268	3			N	-0-			-0-
06	23880	X	19314	-0-	-4566	-0-	19314	3			N	-0-			-0-
07	24614	X	23831	-0-	-783	-0-	23831	3			N	-0-			-0-
08	23684	X	22352	-0-	-1332	-0-	22352	3			N	-0-			-0-
09	21150	X	20847	-0-	-303	-0-	20847	3			N	-0-			-0-
10	23839	X	20688	-0-	-3151	-0-	20688	3			N	-0-			-0-
11	23070	X	18827	-0-	-4243	-0-	18827	3			N	-0-			-0-
12	21948	X	19330	-0-	-2618	-0-	19330	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29450	X	22134	-0-	-7316	-0-	22134	3			N	-0-			-0-
02	24864	X	19462	-0-	-5402	-0-	19462	3			N	-0-			-0-
03	25947	X	20093	-0-	-5854	-0-	20093	3			N	-0-			-0-
04	23730	X	18704	-0-	-5026	-0-	18704	3			N	-0-			-0-
05	22134	X	17673	-0-	-4461	-0-	17673	3			N	-0-			-0-
06	21420	X	16202	-0-	-5218	-0-	16202	3			N	-0-			-0-
07	21545	X	21262	-0-	-283	-0-	21262	3			N	-0-			-0-
08	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	3			N	-0-			-0-
09	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	3			N	-0-			-0-
10	21266	X	19449	-0-	-1817	-0-	19449	3			N	-0-			-0-
11	20820	X	17768	-0-	-3052	-0-	17768	3			N	-0-			-0-
12	21452	X	18150	-0-	-3302	-0-	18150	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	22705	-0-	-2777	-0-	736	1	21896	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
02	22288	X	21018	-0-	-1270	-0-	677	1	20273	3	N	62	62	0			-0-
							68	9									
03	24676	X	22831	-0-	-1845	-0-	736	1	22021	3	N	67	67	0			-0-
							74	9									
04	22260	X	21471	-0-	-789	-0-	704	1	20698	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
05	23281	X	21905	-0-	-1376	-0-	721	1	21049	3	N	123	123	0			-0-
							135	9									
06	22530	X	20624	-0-	-1906	-0-	669	1	19888	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
07	23281	X	20614	-0-	-2667	-0-	667	1	19880	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
08	22816	X	20312	-0-	-2504	-0-	672	1	19567	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
09	21480	X	19195	-0-	-2285	-0-	621	1	18512	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
10	21917	X	19245	-0-	-2672	-0-	605	1	18577	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
11	20610	X	18776	-0-	-1834	-0-	596	1	18092	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									
12	19685	X	18245	-0-	-1440	-0-	91	1	18092	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 246,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	745	1	22193	3	N	36					93
							40	9									
02	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	435	1	19487	3	N	17					110
							19	9									
03	21731	X	19161	-0-	-2570	-0-	420	1	18741	3	N	-0-					110
04	21030	X	18262	-0-	-2768	-0-	599	1	17629	3	N	31					141
							34	9									
05	21731	X	18997	-0-	-2734	-0-	629	1	18358	3	N	9	96	1			54
							10	9									
06	21030	X	18394	-0-	-2636	-0-	598	1	17782	3	N	13					67
							14	9									
07	21731	X	18551	-0-	-3180	-0-	602	1	17936	3	N	12					79
							13	9									
08	19158	X	18730	-0-	-428	-0-	622	1	18108	3	N	-0-					79
09	18390	X	17560	-0-	-830	-0-	570	1	16990	3	N	-0-					79
10	19003	X	17920	-0-	-1083	-0-	566	1	17354	3	N	-0-					79
11	18390	X	16841	-0-	-1549	-0-	537	1	16304	3	N	-0-					79
12	18011	X	16708	-0-	-1303	-0-	82	1	16570	3	N	51					130
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 224,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35340	X	27563	-0-	-7777	-0-	27563	3			N	-0-					-0-
02	30296	X	23722	-0-	-6574	-0-	23722	3			N	-0-					-0-
03	31868	X	24283	-0-	-7585	-0-	24283	3			N	-0-					-0-
04	29460	X	22661	-0-	-6799	-0-	22661	3			N	-0-					-0-
05	27559	X	21890	-0-	-5669	-0-	21890	3			N	-0-					-0-
06	26670	X	18805	-0-	-7865	-0-	18805	3			N	-0-					-0-
07	26257	X	19675	-0-	-6582	-0-	19675	3			N	-0-					-0-
08	24273	X	18379	-0-	-5894	-0-	18379	3			N	-0-					-0-
09	22650	X	22099	-0-	-551	-0-	22099	3			N	-0-					-0-
10	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	25700	3			N	-0-					-0-
11	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22312	3			N	-0-					-0-
*12	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	22484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	17995	3			N	-0-					-0-
02	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	16501	3			N	-0-					-0-
03	16120	X	14434	-0-	-1686	-0-	14434	3			N	-0-					-0-
04	15600	X	14252	-0-	-1348	-0-	14252	3			N	-0-					-0-
05	16120	X	14306	-0-	-1814	-0-	14306	3			N	-0-					-0-
06	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	22568	3			N	-0-					-0-
07	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	20037	3			N	-0-					-0-
08	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	17287	3			N	-0-					-0-
09	15600	X	15026	-0-	-574	-0-	15026	3			N	-0-					-0-
10	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	17990	3			N	-0-					-0-
11	15600	X	14665	-0-	-935	-0-	14665	3			N	-0-					-0-
*12	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	15131	-0-	-5577	-0-	538	1	14529	3	N	58					102
							64	9									
02	16352	X	7332	-0-	-9020	-0-	400	1	6863	3	N	63					165
							69	9									
03	18104	X	15884	-0-	-2220	-0-	719	1	15123	3	N	38	181	1			22
							42	9									
04	15690	X	13276	-0-	-2414	-0-	736	1	12540	3	N	-0-					22
05	15128	X	12576	-0-	-2552	-0-	844	1	11732	3	N	-0-					22
06	15360	X	11946	-0-	-3414	-0-	810	1	11136	3	N	-0-					22
07	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	666	1	15518	3	N	87					109
							96	9									
08	15872	X	14715	-0-	-1157	-0-	569	1	14146	3	N	-0-					109
09	13290	X	11144	-0-	-2146	-0-	812	1	10240	3	N	84	152	1			41
							92	9									
10	16275	X	11293	-0-	-4982	-0-	799	1	10494	3	N	-0-					41
11	15750	X	14634	-0-	-1116	-0-	784	1	13850	3	N	-0-					41
*12	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	251	1	10364	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 154,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	25304	-0-	-2596	-0-	150	1	13	2	N	-0-					94
							25141	3									
02	24780	X	21543	-0-	-3237	-0-	107	1	7	2	N	55					149
							21368	3	61	9							
03	26877	X	19812	-0-	-7065	-0-	136	1	2	2	N	7	78	1			78
							19666	3	8	9							
04	24480	X	10402	-0-	-14078	-0-	77	1	5	2	N	-0-					78
							10320	3									
05	25296	X	16690	-0-	-8606	-0-	269	1	1	2	N	-0-					78
							16420	3									
06	24480	X	13801	-0-	-10679	-0-	382	1	1	2	N	-0-					78
							13418	3									
07	23839	X	14623	-0-	-9216	-0-	777	1	13846	3	N	-0-					78
08	19809	X	13613	-0-	-6196	-0-	72	1	29	2	N	-0-					78
							13512	3									
09	16140	X	6387	-0-	-9753	-0-	28	1	4	2	N	-0-					78
							6355	3									
10	16678	X	3687	-0-	-12991	-0-	15	1	1	2	N	-0-					78
							3671	3									
11	14160	X	5278	-0-	-8882	-0-	23	1	2	2	N	-0-					78
							5253	3									
12	11532	X	3590	-0-	-7942	-0-	19	1	1	2	N	37	29	1			86
							3529	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 154,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1505	-0-	-2246	-0-	523	1	982	3	N	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	609	1	4247	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	1051	-0-	-2700	-0-	563	1	488	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	1340	-0-	-1330	-0-	527	1	813	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	746	-0-	-4617	-0-	490	1	256	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	1125	-0-	-4065	-0-	533	1	592	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	1244	-0-	-4119	-0-	657	1	587	3	N	-0-					-0-
08	1395	X	1216	-0-	-179	-0-	715	1	501	3	N	-0-					-0-
09	1350	X	954	-0-	-396	-0-	587	1	367	3	N	-0-					-0-
10	1240	X	877	-0-	-363	-0-	581	1	296	3	N	-0-					-0-
11	1200	X	735	-0-	-465	-0-	551	1	184	3	N	-0-					-0-
12	992	N	845	-0-	-147	-0-	679	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	9573	-0-	-6764	-0-	646	1	8879	3	N	44					141
							48	9									
02	12656	X	8016	-0-	-4640	-0-	554	1	7443	3	N	17					158
							19	9									
03	16461	X	12519	-0-	-3942	-0-	717	1	11788	3	N	13					171
							14	9									
04	15930	X	11073	-0-	-4857	-0-	690	1	10383	3	N	-0-					171
05	16461	X	12071	-0-	-4390	-0-	861	1	11210	3	N	-0-					171
06	12120	X	11625	-0-	-495	-0-	666	1	10903	3	N	51	184	1			38
							56	9									
07	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	508	1	12903	3	N	-0-					38
08	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	520	1	12101	3	N	-0-					38
09	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	467	1	13928	3	N	-0-					38
10	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	457	1	14025	3	N	-0-					38
11	12990	X	10461	-0-	-2529	-0-	334	1	10127	3	N	-0-					38
12	14880	X	13118	-0-	-1762	-0-	65	1	13053	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 143,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	810	1	8069	3	N	-0-					-0-
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	657	1	5441	3	N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	605	1	3113	3	N	-0-					-0-
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	648	1	7728	3	N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	647	1	4336	3	N	-0-					-0-
06	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	708	1	5761	3	N	38					38
							42	9									
07	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	844	1	5184	3	N	9					47
							10	9									
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	920	1	6222	3	N	-0-					47
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	665	1	3967	3	N	-0-					47
10	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	647	1	2674	3	N	-0-					47
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	726	1	4530	3	N	-0-					47
12	6200	X	2232	-0-	-3968	-0-	686	1	1546	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 67,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	6532	-0-	-11293	-0-	574	1	5731	3	N	206	364	1			77
							227	9									
02	16100	X	6347	-0-	-9753	-0-	626	1	5506	3	N	195					272
							215	9									
03	15252	X	7677	-0-	-7575	-0-	702	1	6773	3	N	184	369	1			87
							202	9									
04	11160	X	5134	-0-	-6026	-0-	637	1	4302	3	N	177	172	1			92
							195	9									
05	10509	X	3829	-0-	-6680	-0-	642	1	3068	3	N	108	169	1			31
							119	9									
06	7440	X	3553	-0-	-3887	-0-	590	1	2829	3	N	122					153
							134	9									
07	7688	X	2820	-0-	-4868	-0-	613	1	2075	3	N	120	162	1			111
							132	9									
08	7688	X	2453	-0-	-5235	-0-	620	1	1717	3	N	105	175	1			41
							116	9									
*09	5130	X	1255	-0-	-3875	-0-	575	1	625	3	N	50					91
							55	9									
*10	3844	X	598	-0-	-3246	-0-	577	1	21	3	N	-0-					91
11	3540	X	1924	-0-	-1616	-0-	500	1	1330	3	N	85					176
							94	9									
12	2821	X	715	-0-	-2106	-0-	567	1	62	3	N	78	163	1			91
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 42,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17657	-0-	17657	31636	1431	1	15914	3	N	284	353	1			18
							312	9									
02	T. A.		18565	-0-	18565	50201	1378	1	16992	3	N	177	178	1			17
							195	9									
03	T. A.		19590	-0-	19590	69791	1494	1	17868	3	N	207	185	1			39
							228	9									
04	92332	X	22541	-0-	-69791	-0-	1572	1	20767	3	N	184	172	1			51
							202	9									
05	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	1600	1	20562	3	N	167	180	1			38
							184	9									
06	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	1517	1	19311	3	N	179	182	1			35
							197	9									
07	21793	X	19189	-0-	-2604	-0-	1486	1	17563	3	N	127					162
							140	9									
08	21793	X	19707	-0-	-2086	-0-	1520	1	18144	3	N	39	174	1			27
							43	9									
09	21090	X	18505	-0-	-2585	-0-	1437	1	16967	3	N	92	92	1			27
							101	9									
10	21793	X	18012	-0-	-3781	-0-	1432	1	16419	3	N	146	172	1			1
							161	9									
11	21030	X	18522	-0-	-2508	-0-	1423	1	16900	3	N	181	180	1			2
							199	9									
12	18228	X	17708	-0-	-520	-0-	982	1	16726	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 233,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	27675	-0-	-1341	-0-	27675	3			N	-0-					-0-
02	26208	X	23646	-0-	-2562	-0-	23646	3			N	-0-					-0-
03	27156	X	25254	-0-	-1902	-0-	25254	3			N	-0-					-0-
04	26790	X	24078	-0-	-2712	-0-	24078	3			N	-0-					-0-
05	27683	X	23483	-0-	-4200	-0-	23483	3			N	-0-					-0-
06	26790	X	22121	-0-	-4669	-0-	22121	3			N	-0-					-0-
07	26195	X	22096	-0-	-4099	-0-	22096	3			N	-0-					-0-
08	25265	X	19536	-0-	-5729	-0-	19536	3			N	-0-					-0-
09	24090	X	18969	-0-	-5121	-0-	18969	3			N	-0-					-0-
10	23498	X	10348	-0-	-13150	-0-	247	1	10101	3	N	-0-					-0-
11	22110	X	17984	-0-	-4126	-0-	38	1	17946	3	N	-0-					-0-
12	20832	X	18095	-0-	-2737	-0-	18095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	29038	-0-	-288	-0-	638	1	28338	3	N	56					165
							62	9									
02	26488	X	25532	-0-	-956	-0-	556	1	24931	3	N	41					206
							45	9									
03	28954	X	27613	-0-	-1341	-0-	604	1	26979	3	N	27					233
							30	9									
04	28110	X	26678	-0-	-1432	-0-	594	1	26065	3	N	17	181	1			69
							19	9									
05	29047	X	28244	-0-	-803	-0-	933	1	27271	3	N	36					105
							40	9									
06	28110	X	27274	-0-	-836	-0-	884	1	26307	3	N	75					180
							83	9									
07	28272	X	28266	-0-	-6	-0-	917	1	27317	3	N	29					209
							32	9									
08	28241	X	27316	-0-	-925	-0-	907	1	26392	3	N	15					224
							17	9									
09	27385	X	27385	-0-	-0-	-0-	887	1	26468	3	N	27	180	1			71
							30	9									
10	28272	X	27777	-0-	-495	-0-	875	1	26877	3	N	23					94
							25	9									
11	27360	X	25523	-0-	-1837	-0-	813	1	24689	3	N	19					113
							21	9									
12	28210	X	27365	-0-	-845	-0-	135	1	27205	3	N	23					136
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 328,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70494	X	61370	-0-	-9124	-0-	1994	1	59353	3	N	21					186
							23	9									
02	63672	X	52664	-0-	-11008	-0-	1701	1	50921	3	N	38	190	1			34
							42	9									
03	69905	X	57326	-0-	-12579	-0-	1855	1	55445	3	N	24					58
							26	9									
04	62730	X	52884	-0-	-9846	-0-	1737	1	51127	3	N	18					76
							20	9									
05	62465	X	53961	-0-	-8504	-0-	1786	1	52158	3	N	15					91
							17	9									
06	59400	X	50443	-0-	-8957	-0-	1641	1	48798	3	N	4					95
							4	9									
07	58311	X	50800	-0-	-7511	-0-	1650	1	49150	3	N	-0-					95
08	57319	X	49490	-0-	-7829	-0-	1643	1	47810	3	N	34					129
							37	9									
09	52890	X	47387	-0-	-5503	-0-	1537	1	45846	3	N	4					133
							4	9									
10	53971	X	46877	-0-	-7094	-0-	1479	1	45391	3	N	6					139
							7	9									
11	50430	X	45042	-0-	-5388	-0-	1437	1	43597	3	N	7					146
							8	9									
12	48980	X	44106	-0-	-4874	-0-	218	1	43874	3	N	13					159
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 612,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	12283	-0-	-2473	-0-	73	1	6	2	N	118	191	1			46
							12074	3	130	9							
02	13328	X	11092	-0-	-2236	-0-	56	1	4	2	N	65					111
							10960	3	72	9							
03	14198	X	12057	-0-	-2141	-0-	84	1	2	2	N	96	179	1			28
							11865	3	106	9							
04	12930	X	10993	-0-	-1937	-0-	57	1	5	2	N	5					33
							10925	3	6	9							
05	12400	X	11526	-0-	-874	-0-	51	1	11260	3	N	195	185	1			43
							215	9									
06	11880	X	10845	-0-	-1035	-0-	49	1	1	2	N	99					142
							10686	3	109	9							
07	12276	X	10968	-0-	-1308	-0-	51	1	10867	3	N	45	179	1			8
							50	9									
08	12059	X	10363	-0-	-1696	-0-	56	1	23	2	N	72					80
							10205	3	79	9							
09	11160	X	9890	-0-	-1270	-0-	44	1	6	2	N	59					139
							9775	3	65	9							
10	11532	X	9708	-0-	-1824	-0-	43	1	1	2	N	95	178	1			56
							9559	3	105	9							
11	10860	X	9096	-0-	-1764	-0-	43	1	4	2	N	45					101
							8999	3	50	9							
12	10850	X	9101	-0-	-1749	-0-	42	1	1	2	N	75					176
							8975	3	83	9							

TOTAL GAS PROD: 127,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	13045	-0-	-3819	-0-	332	1	12713	3	N	-0-					-0-
02	15232	X	9032	-0-	-6200	-0-	475	1	8557	3	N	-0-					-0-
03	16864	X	16135	-0-	-729	-0-	426	1	15709	3	N	-0-					-0-
04	16320	X	13587	-0-	-2733	-0-	412	1	13175	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	12708	-0-	-777	-0-	286	1	12422	3	N	-0-					-0-
06	15600	X	7445	-0-	-8155	-0-	740	1	6705	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	1887	-0-	-14233	-0-	288	1	1599	3	N	-0-					-0-
08	16120	X	5908	-0-	-10212	-0-	564	1	5344	3	N	-0-					-0-
09	13590	X	10476	-0-	-3114	-0-	789	1	9687	3	N	-0-					-0-
10	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	950	1	11776	3	N	-0-					-0-
11	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	890	1	10686	3	N	-0-					-0-
*12	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	573	1	10696	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30380	X	26439	-0-	-3941	-0-	862	1	25577	3	N	-0-					-0-
02	27160	X	24343	-0-	-2817	-0-	789	1	23554	3	N	-0-					-0-
03	28458	X	26198	-0-	-2260	-0-	850	1	25348	3	N	-0-					-0-
04	27540	X	25439	-0-	-2101	-0-	570	1	24869	3	N	-0-					-0-
05	27652	X	27465	-0-	-187	-0-	619	1	26846	3	N	-0-					-0-
06	26973	X	26973	-0-	-0-	-0-	598	1	26375	3	N	-0-					-0-
07	26939	X	24617	-0-	-2322	-0-	802	1	23815	3	N	-0-					-0-
08	27466	X	22423	-0-	-5043	-0-	507	1	21916	3	N	-0-					-0-
09	26970	X	23949	-0-	-3021	-0-	528	1	23421	3	N	-0-					-0-
10	27869	X	24794	-0-	-3075	-0-	785	1	24009	3	N	-0-					-0-
11	26970	X	21791	-0-	-5179	-0-	698	1	21093	3	N	-0-					-0-
*12	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	111	1	22344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	19834	-0-	-4346	-0-	644	1	19165	3	N	23					78
							25	9									
02	20580	X	19452	-0-	-1128	-0-	424	1	18982	3	N	42					120
							46	9									
03	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	465	1	20747	3	N	-0-					120
04	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	671	1	19740	3	N	49					169
							54	9									
05	21607	X	20757	-0-	-850	-0-	687	1	20066	3	N	4	88	1			85
							4	9									
06	20910	X	20556	-0-	-354	-0-	669	1	19887	3	N	-0-					85
07	21545	X	20984	-0-	-561	-0-	682	1	20302	3	N	-0-					85
08	21204	X	19694	-0-	-1510	-0-	654	1	19040	3	N	-0-					85
09	20550	X	18989	-0-	-1561	-0-	616	1	18373	3	N	-0-					85
10	21235	X	19234	-0-	-2001	-0-	607	1	18627	3	N	-0-					85
11	20550	X	18648	-0-	-1902	-0-	595	1	18053	3	N	-0-					85
12	19220	X	18687	-0-	-533	-0-	92	1	18451	3	N	131	178	1			38
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 238,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	17477	-0-	-4781	-0-	384	1	17051	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
02	19404	X	16542	-0-	-2862	-0-	361	1	16156	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									
03	20677	X	18234	-0-	-2443	-0-	398	1	17769	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
04	19350	X	16951	-0-	-2399	-0-	376	1	16505	3	N	64	64	0			-0-
							70	9									
05	18538	X	15180	-0-	-3358	-0-	339	1	14776	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
06	17730	X	15189	-0-	-2541	-0-	334	1	14780	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
07	18321	X	15142	-0-	-3179	-0-	490	1	14577	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
08	18228	X	14525	-0-	-3703	-0-	480	1	13958	3	N	79	79	0			-0-
							87	9									
09	16950	X	16614	-0-	-336	-0-	536	1	15997	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
10	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	516	1	15828	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
11	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	498	1	15108	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
12	16368	X	15262	-0-	-1106	-0-	76	1	15108	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 193,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	28301	-0-	-3164	-0-	626	1	27675	3	N	-0-					-0-
02	28420	X	25982	-0-	-2438	-0-	570	1	25412	3	N	-0-					-0-
03	30504	X	29138	-0-	-1366	-0-	640	1	28498	3	N	-0-					-0-
04	28650	X	27237	-0-	-1413	-0-	610	1	26627	3	N	-0-					-0-
05	28830	X	28621	-0-	-209	-0-	644	1	27977	3	N	-0-					-0-
06	28200	X	27360	-0-	-840	-0-	605	1	26755	3	N	-0-					-0-
07	29140	X	27901	-0-	-1239	-0-	618	1	27283	3	N	-0-					-0-
08	29140	X	27400	-0-	-1740	-0-	619	1	26781	3	N	-0-					-0-
09	27690	X	25776	-0-	-1914	-0-	570	1	25206	3	N	-0-					-0-
10	28613	X	26323	-0-	-2290	-0-	567	1	25756	3	N	-0-					-0-
11	27360	X	25057	-0-	-2303	-0-	547	1	24510	3	N	-0-					-0-
12	26257	X	25035	-0-	-1222	-0-	82	1	24953	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37541	X	32846	-0-	-4695	-0-	726	1	32120	3	N	-0-					-0-
02	33348	X	28735	-0-	-4613	-0-	630	1	28105	3	N	-0-					-0-
03	35898	X	31181	-0-	-4717	-0-	685	1	30496	3	N	-0-					-0-
04	33600	X	29130	-0-	-4470	-0-	652	1	28478	3	N	-0-					-0-
05	33759	X	30020	-0-	-3739	-0-	676	1	29344	3	N	-0-					-0-
06	31800	X	28525	-0-	-3275	-0-	632	1	27893	3	N	-0-					-0-
07	31806	X	28925	-0-	-2881	-0-	641	1	28284	3	N	-0-					-0-
08	31186	X	28327	-0-	-2859	-0-	640	1	27687	3	N	-0-					-0-
09	29130	X	29061	-0-	-69	-0-	641	1	28420	3	N	-0-					-0-
10	30008	X	28631	-0-	-1377	-0-	617	1	28014	3	N	-0-					-0-
11	28530	X	27113	-0-	-1417	-0-	592	1	26521	3	N	-0-					-0-
12	28241	X	27883	-0-	-358	-0-	91	1	27792	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30225	X	27385	-0-	-2840	-0-	601	1	26696	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									
02	26488	X	23470	-0-	-3018	-0-	511	1	22883	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
03	29326	X	25811	-0-	-3515	-0-	564	1	25189	3	N	53	53	0			-0-
							58	9									
04	28050	X	24945	-0-	-3105	-0-	819	1	24115	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
05	28768	X	25401	-0-	-3367	-0-	839	1	24506	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
06	26490	X	24536	-0-	-1954	-0-	540	1	23937	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
07	26850	X	26850	-0-	-0-	-0-	591	1	26194	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
08	25823	X	25502	-0-	-321	-0-	845	1	24595	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
09	24960	X	24771	-0-	-189	-0-	803	1	23936	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
*10	26846	X	25384	-0-	-1462	-0-	799	1	24523	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
11	25980	X	24219	-0-	-1761	-0-	771	1	23390	3	N	53	53	0			-0-
							58	9									
12	25544	X	23565	-0-	-1979	-0-	118	1	23390	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 301,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	8665	-0-	-5812	-0-	714	1	7951	3	N	-0-					-0-
02	13076	X	6125	-0-	-6951	-0-	642	1	5483	3	N	-0-					-0-
03	14477	X	6502	-0-	-7975	-0-	701	1	5801	3	N	-0-					-0-
04	11790	X	8371	-0-	-3419	-0-	652	1	7719	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	5276	-0-	-3745	-0-	602	1	4674	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	6785	-0-	-1615	-0-	716	1	6069	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	6670	-0-	-1979	-0-	837	1	5812	3	N	19					19
							21	9									
08	8649	X	8007	-0-	-642	-0-	928	1	7079	3	N	-0-					19
09	8370	X	7210	-0-	-1160	-0-	800	1	6410	3	N	-0-					19
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	791	1	6355	3	N	-0-					19
11	7740	X	6604	-0-	-1136	-0-	797	1	5807	3	N	-0-					19
12	7471	X	5570	-0-	-1901	-0-	694	1	4876	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 82,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15705	-0-	15705	428899	15705	3			N	-0-					-0-
02	0	W	13893	-0-	13893	442792	13893	3			N	-0-					-0-
03	0	W	14589	-0-	14589	457381	14589	3			N	-0-					-0-
04	0	W	13395	-0-	13395	470776	13395	3			N	-0-					-0-
05	0	W	13465	-0-	13465	484241	13465	3			N	-0-					-0-
06	0	W	13080	-0-	13080	497321	13080	3			N	-0-					-0-
07	0	W	13934	-0-	13934	511255	13934	3			N	-0-					-0-
08	0	W	15629	-0-	15629	526884	15629	3			N	-0-					-0-
09	0	W	14236	-0-	14236	541120	14236	3			N	-0-					-0-
10	555401	X	14281	-0-	-541120	-0-	14281	3			N	-0-					-0-
11	15120	X	12972	-0-	-2148	-0-	12972	3			N	-0-					-0-
12	15624	X	13382	-0-	-2242	-0-	13382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53940	X	44707	-0-	-9233	-0-	986	1	43715	3	N	5					33
							6	9									
02	47040	X	38833	-0-	-8207	-0-	850	1	37983	3	N	-0-					33
03	49321	X	42246	-0-	-7075	-0-	926	1	41310	3	N	9					42
							10	9									
04	43260	X	39606	-0-	-3654	-0-	884	1	38712	3	N	9					51
							10	9									
05	44702	X	40263	-0-	-4439	-0-	1334	1	38918	3	N	10					61
							11	9									
06	43260	X	39057	-0-	-4203	-0-	1272	1	37781	3	N	4					65
							4	9									
07	42997	X	38369	-0-	-4628	-0-	1247	1	37118	3	N	4					69
							4	9									
08	42253	X	37263	-0-	-4990	-0-	1239	1	36020	3	N	4					73
							4	9									
09	39600	X	36303	-0-	-3297	-0-	1179	1	35122	3	N	2					75
							2	9									
10	40362	X	37472	-0-	-2890	-0-	1184	1	36287	3	N	1					76
							1	9									
11	39060	X	33374	-0-	-5686	-0-	1066	1	32308	3	N	-0-					76
12	38378	X	33006	-0-	-5372	-0-	163	1	32842	3	N	1					77
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 460,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	13153	-0-	-3928	-0-	13153	3			N	-0-					-0-
02	14252	X	12600	-0-	-1652	-0-	12600	3			N	-0-					-0-
03	14570	X	12865	-0-	-1705	-0-	12865	3			N	-0-					-0-
04	14100	X	12235	-0-	-1865	-0-	12235	3			N	-0-					-0-
05	14260	X	12135	-0-	-2125	-0-	12135	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	10670	-0-	-2830	-0-	10670	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	11848	-0-	-2102	-0-	11848	3			N	-0-					-0-
08	12865	X	12802	-0-	-63	-0-	12802	3			N	-0-					-0-
09	12240	X	9733	-0-	-2507	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	9283	-0-	-2838	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	8362	-0-	-4028	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
12	12803	X	8579	-0-	-4224	-0-	8579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11014	-0-	-2316	-0-	65	1	6	2	N	133					271
							10797	3	146	9							
02	12040	X	9951	-0-	-2089	-0-	49	1	3	2	N	140	191	1			220
							9745	3	154	9							
03	13051	X	11432	-0-	-1619	-0-	78	1	1	2	N	152	174	1			198
							11186	3	167	9							
04	12360	X	10466	-0-	-1894	-0-	53	1	5	2	N	130	175	1			153
							10265	3	143	9							
05	11036	X	10623	-0-	-413	-0-	48	1	10481	3	N	85					238
							94	9									
06	11070	X	9628	-0-	-1442	-0-	44	1	1	2	N	111	162	1			187
							9461	3	122	9							
07	11439	X	10170	-0-	-1269	-0-	47	1	10009	3	N	104	174	1			117
							114	9									
08	11439	X	9782	-0-	-1657	-0-	53	1	21	2	N	89					206
							9610	3	98	9							
09	10470	X	10121	-0-	-349	-0-	45	1	6	2	N	87	180	1			113
							9974	3	96	9							
10	10633	X	10065	-0-	-568	-0-	45	1	1	2	N	80					193
							9931	3	88	9							
11	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	48	1	4	2	N	85	171	1			107
							10196	3	94	9							
12	10447	X	9463	-0-	-984	-0-	43	1	1	2	N	76					183
							9335	3	84	9							

TOTAL GAS PROD: 123,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25617	X	25617	-0-	-0-	-0-	151	1	13	2	N	364	361	1			182
							25053	3	400	9							
02	22652	X	22110	-0-	-542	-0-	109	1	7	2	N	311	380	1			113
							21652	3	342	9							
03	25079	X	23803	-0-	-1276	-0-	162	1	3	2	N	310	368	1			55
							23297	3	341	9							
04	24270	X	21836	-0-	-2434	-0-	112	1	11	2	N	246	180	1			121
							21442	3	271	9							
05	25079	X	23441	-0-	-1638	-0-	104	1	1	2	N	228	332	1			17
							23085	3	251	9							
06	24270	X	21918	-0-	-2352	-0-	99	1	1	2	N	225	178	1			64
							21570	3	248	9							
07	24490	X	22135	-0-	-2355	-0-	103	1	21809	3	N	203	164	1			103
							223	9									
08	23808	X	21688	-0-	-2120	-0-	117	1	47	2	N	202	155	1			150
							21302	3	222	9							
09	22680	X	20209	-0-	-2471	-0-	90	1	12	2	N	193	172	1			171
							19895	3	212	9							
10	23436	X	20391	-0-	-3045	-0-	91	1	3	2	N	190	178	1			183
							20088	3	209	9							
11	21930	X	18772	-0-	-3158	-0-	87	1	8	2	N	187	177	1			193
							18471	3	206	9							
12	21638	X	20241	-0-	-1397	-0-	93	1	3	2	N	184	180	1			197
							19943	3	202	9							

TOTAL GAS PROD: 262,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,843

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	133	1	11	2	N	278	355	1			83
							21459	3	306	9							
02	19516	X	18549	-0-	-967	-0-	94	1	6	2	N	349	364	1			68
							18065	3	384	9							
03	21607	X	20632	-0-	-975	-0-	145	1	2	2	N	325	172	1			221
							20127	3	358	9							
04	20910	X	19269	-0-	-1641	-0-	101	1	9	2	N	256	356	1			121
							18877	3	282	9							
05	21607	X	19710	-0-	-1897	-0-	90	1	1	2	N	295	374	1			42
							19294	3	325	9							
06	20910	X	18546	-0-	-2364	-0-	86	1	1	2	N	201	184	1			59
							18238	3	221	9							
07	20646	X	18874	-0-	-1772	-0-	90	1	18527	3	N	234	174	1			119
							257	9									
08	20646	X	18423	-0-	-2223	-0-	101	1	39	2	N	276	350	1			45
							17979	3	304	9							
09	19260	X	17400	-0-	-1860	-0-	79	1	10	2	N	179	183	1			41
							17114	3	197	9							
10	19716	X	17521	-0-	-2195	-0-	79	1	2	2	N	284	185	1			140
							17128	3	312	9							
11	18540	X	16589	-0-	-1951	-0-	79	1	7	2	N	240	350	1			30
							16239	3	264	9							
12	18104	X	16624	-0-	-1480	-0-	79	1	2	2	N	304	184	1			150
							16209	3	334	9							

TOTAL GAS PROD: 224,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,221

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	27413	-0-	-2533	-0-	607	1	26806	3	N	-0-					-0-
02	27048	X	22397	-0-	-4651	-0-	492	1	21905	3	N	-0-					-0-
03	29946	X	26074	-0-	-3872	-0-	573	1	25501	3	N	-0-					-0-
04	27870	X	21066	-0-	-6804	-0-	472	1	20594	3	N	-0-					-0-
05	27838	X	24854	-0-	-2984	-0-	560	1	24294	3	N	-0-					-0-
06	26520	X	23469	-0-	-3051	-0-	520	1	22949	3	N	-0-					-0-
07	26071	X	23325	-0-	-2746	-0-	517	1	22808	3	N	-0-					-0-
08	26071	X	22714	-0-	-3357	-0-	514	1	22200	3	N	-0-					-0-
09	24060	X	21895	-0-	-2165	-0-	484	1	21411	3	N	-0-					-0-
10	24862	X	22085	-0-	-2777	-0-	476	1	21609	3	N	-0-					-0-
11	23460	X	21114	-0-	-2346	-0-	462	1	20652	3	N	-0-					-0-
12	22506	X	20876	-0-	-1630	-0-	68	1	20808	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					77
02	10724	X	-0-	-0-	-10724	-0-					N	-0-					77
03	6975	X	6554	-0-	-421	-0-	890	1	5661	3	N	3					80
							3	9									
04	34855	X	34855	-0-	-0-	-0-	1272	1	33581	3	N	2					82
							2	9									
05	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	1772	1	19125	3	N	11					93
							12	9									
06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	1578	1	9232	3	N	5					98
							6	9									
07	11873	X	10253	-0-	-1620	-0-	1106	1	9146	3	N	1					99
							1	9									
08	11873	X	9825	-0-	-2048	-0-	1134	1	8681	3	N	9					108
							10	9									
09	11490	X	9530	-0-	-1960	-0-	1116	1	8394	3	N	18					126
							20	9									
10	11873	X	8617	-0-	-3256	-0-	1167	1	7435	3	N	14					140
							15	9									
11	10830	X	8476	-0-	-2354	-0-	1201	1	7258	3	N	15					155
							17	9									
12	10261	X	9578	-0-	-683	-0-	1035	1	8521	3	N	20					175
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 129,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

01	19034	X	12153	-0-	-6881	-0-	12153	3			N	-0-					-0-
02	15484	X	3592	-0-	-11892	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
03	17143	X	3682	-0-	-13461	-0-	287	1	3395	3	N	-0-					-0-
04	14940	X	8353	-0-	-6587	-0-	326	1	8027	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	8906	-0-	-3649	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
06	11760	X	7082	-0-	-4678	-0-	72	1	7010	3	N	-0-					-0-
07	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	115	1	13436	3	N	-0-					-0-
08	8897	X	3916	-0-	-4981	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8246	-0-	-364	-0-	644	1	7602	3	N	-0-					-0-
10	13547	X	10877	-0-	-2670	-0-	606	1	10271	3	N	-0-					-0-
11	13110	X	10360	-0-	-2750	-0-	713	1	9647	3	N	-0-					-0-
*12	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	783	1	11341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

01	21204	X	17267	-0-	-3937	-0-	381	1	16886	3	N	-0-					-0-
02	19068	X	16125	-0-	-2943	-0-	353	1	15772	3	N	-0-					-0-
03	20181	X	17767	-0-	-2414	-0-	390	1	17377	3	N	-0-					-0-
04	18570	X	17077	-0-	-1493	-0-	382	1	16695	3	N	-0-					-0-
05	18507	X	16681	-0-	-1826	-0-	375	1	16306	3	N	-0-					-0-
06	17280	X	15736	-0-	-1544	-0-	347	1	15389	3	N	-0-					-0-
07	17856	X	16364	-0-	-1492	-0-	532	1	15832	3	N	-0-					-0-
08	17763	X	15922	-0-	-1841	-0-	359	1	15563	3	N	-0-					-0-
09	17070	X	14774	-0-	-2296	-0-	479	1	14295	3	N	-0-					-0-
10	16678	X	14852	-0-	-1826	-0-	470	1	14382	3	N	-0-					-0-
11	15840	X	13730	-0-	-2110	-0-	439	1	13291	3	N	-0-					-0-
12	15562	X	13686	-0-	-1876	-0-	68	1	13618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-		589	1	17553	3	N	34					124
								37	9									
02	14784	X	14118	-0-	-666	-0-		454	1	13613	3	N	46					170
								51	9									
03	13671	X	10168	-0-	-3503	-0-		328	1	9809	3	N	28					198
								31	9									
04	16500	X	15270	-0-	-1230	-0-		499	1	14727	3	N	40	181	1			57
								44	9									
05	17050	X	10868	-0-	-6182	-0-		358	1	10478	3	N	29					86
								32	9									
06	16500	X	13996	-0-	-2504	-0-		453	1	13504	3	N	35					121
								39	9									
07	15779	X	11371	-0-	-4408	-0-		368	1	10970	3	N	30					151
								33	9									
08	15779	X	15100	-0-	-679	-0-		499	1	14558	3	N	39					190
								43	9									
09	15270	X	13232	-0-	-2038	-0-		427	1	12777	3	N	25	180	1			35
								28	9									
10	14477	X	11227	-0-	-3250	-0-		353	1	10845	3	N	26					61
								29	9									
11	14610	X	7268	-0-	-7342	-0-		304	1	6946	3	N	16					77
								18	9									
12	13857	X	11865	-0-	-1992	-0-		58	1	11767	3	N	36					113
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 152,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50623	X	45745	-0-	-4878	-0-		1483	1	44153	3	N	99					122
								109	9									
02	45724	X	39969	-0-	-5755	-0-		1289	1	38570	3	N	100	192	1			30
								110	9									
03	49755	X	43764	-0-	-5991	-0-		1411	1	42175	3	N	162	168	1			24
								178	9									
04	46770	X	41388	-0-	-5382	-0-		1352	1	39821	3	N	195	190	1			29
								215	9									
05	45756	X	42822	-0-	-2934	-0-		1413	1	41286	3	N	112					141
								123	9									
06	44280	X	37850	-0-	-6430	-0-		1228	1	36526	3	N	87	159	1			69
								96	9									
07	44237	X	39055	-0-	-5182	-0-		1266	1	37701	3	N	80	88	1			61
								88	9									
08	43772	X	38479	-0-	-5293	-0-		1276	1	37126	3	N	70					131
								77	9									
09	41430	X	36337	-0-	-5093	-0-		1176	1	35086	3	N	68	159	1			40
								75	9									
10	42811	X	39437	-0-	-3374	-0-		1243	1	38122	3	N	65					105
								72	9									
*11	37860	X	37287	-0-	-573	-0-		1187	1	36013	3	N	79					184
								87	9									
12	37324	X	36560	-0-	-764	-0-		180	1	36314	3	N	60	178	1			66
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 478,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36177	X	29944	-0-	-6233	-0-	662	1	29282	3	N	-0-			-0-
02	32648	X	28836	-0-	-3812	-0-	632	1	28204	3	N	-0-			-0-
03	34875	X	31215	-0-	-3660	-0-	686	1	30529	3	N	-0-			-0-
04	32790	X	28204	-0-	-4586	-0-	632	1	27572	3	N	-0-			-0-
05	31930	X	28957	-0-	-2973	-0-	652	1	28305	3	N	-0-			-0-
06	30900	X	26390	-0-	-4510	-0-	584	1	25806	3	N	-0-			-0-
07	31930	X	26878	-0-	-5052	-0-	875	1	26003	3	N	-0-			-0-
08	31217	X	26490	-0-	-4727	-0-	882	1	25608	3	N	-0-			-0-
09	28200	X	27321	-0-	-879	-0-	888	1	26433	3	N	-0-			-0-
10	28954	X	26842	-0-	-2112	-0-	849	1	25993	3	N	-0-			-0-
11	26400	X	25238	-0-	-1162	-0-	807	1	24431	3	N	-0-			-0-
12	28241	X	24797	-0-	-3444	-0-	122	1	24675	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 331,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	21453	-0-	-9609	-0-	474	1	20979	3	N	-0-			-0-
02	27132	X	20818	-0-	-6314	-0-	456	1	20362	3	N	-0-			-0-
03	29636	X	22190	-0-	-7446	-0-	488	1	21702	3	N	-0-			-0-
04	27780	X	21459	-0-	-6321	-0-	480	1	20979	3	N	-0-			-0-
05	26226	X	20513	-0-	-5713	-0-	462	1	20051	3	N	-0-			-0-
06	22320	X	22286	-0-	-34	-0-	493	1	21793	3	N	-0-			-0-
07	23064	X	21927	-0-	-1137	-0-	714	1	21213	3	N	-0-			-0-
08	22196	X	21715	-0-	-481	-0-	723	1	20992	3	N	-0-			-0-
09	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	725	1	21586	3	N	-0-			-0-
10	23033	X	21905	-0-	-1128	-0-	692	1	21213	3	N	-0-			-0-
11	22290	X	20501	-0-	-1789	-0-	656	1	19845	3	N	-0-			-0-
12	23064	X	20335	-0-	-2729	-0-	100	1	20235	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	17232	3			N	-0-			1
02	15456	X	14964	-0-	-492	-0-	14964	3			N	-0-			1
03	17112	X	15725	-0-	-1387	-0-	15725	3			N	-0-			1
04	16560	X	14865	-0-	-1695	-0-	14865	3			N	-0-			1
05	17112	X	16393	-0-	-719	-0-	16393	3			N	-0-			1
06	16560	X	14136	-0-	-2424	-0-	14136	3			N	-0-			1
07	16554	X	13068	-0-	-3486	-0-	13068	3			N	-0-			1
08	16399	X	12547	-0-	-3852	-0-	12547	3			N	-0-			1
09	15870	X	11760	-0-	-4110	-0-	11760	3			N	-0-			1
10	16399	X	11440	-0-	-4959	-0-	11440	3			N	-0-			1
11	14130	X	10346	-0-	-3784	-0-	10346	3			N	-0-			1
12	13082	X	11129	-0-	-1953	-0-	11129	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 163,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30318	X	25703	-0-	-4615	-0-	25703	3			N	-0-			-0-
02	25956	X	22412	-0-	-3544	-0-	22412	3			N	-0-			-0-
03	28241	X	23297	-0-	-4944	-0-	23297	3			N	-0-			-0-
04	26070	X	7062	-0-	-19008	-0-	7062	3			N	-0-			-0-
05	26939	X	19868	-0-	-7071	-0-	518	1	19350	3	N	-0-			-0-
06	24870	X	19368	-0-	-5502	-0-	19368	3			N	-0-			-0-
07	24800	X	18955	-0-	-5845	-0-	18955	3			N	-0-			-0-
08	23312	X	17829	-0-	-5483	-0-	17829	3			N	-0-			-0-
09	19380	X	16344	-0-	-3036	-0-	16344	3			N	-0-			-0-
10	20026	X	16527	-0-	-3499	-0-	16527	3			N	-0-			-0-
11	19380	X	14254	-0-	-5126	-0-	14254	3			N	-0-			-0-
12	18507	X	15724	-0-	-2783	-0-	15724	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	3			N	-0-			-0-
02	18704	X	17441	-0-	-1263	-0-	17441	3			N	-0-			-0-
03	20956	X	18419	-0-	-2537	-0-	18419	3			N	-0-			-0-
04	20280	X	19665	-0-	-615	-0-	19665	3			N	-0-			-0-
05	20956	X	16580	-0-	-4376	-0-	16580	3			N	-0-			-0-
06	18990	X	15453	-0-	-3537	-0-	15453	3			N	-0-			-0-
07	20336	X	15365	-0-	-4971	-0-	15365	3			N	-0-			-0-
08	20336	X	15807	-0-	-4529	-0-	15807	3			N	-0-			-0-
09	19680	X	14739	-0-	-4941	-0-	14739	3			N	-0-			-0-
10	16585	X	14166	-0-	-2419	-0-	14166	3			N	-0-			-0-
11	15450	X	13845	-0-	-1605	-0-	13845	3			N	-0-			-0-
12	15810	X	14070	-0-	-1740	-0-	14070	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	21488	-0-	-1483	-0-	700	1	20788	3	N	-0-			-0-
02	20748	X	18653	-0-	-2095	-0-	604	1	18049	3	N	-0-			-0-
03	22971	X	22697	-0-	-274	-0-	736	1	21961	3	N	-0-			-0-
04	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	486	1	21229	3	N	-0-			-0-
05	22165	X	22165	-0-	-0-	-0-	499	1	21666	3	N	-0-			-0-
06	21960	X	21278	-0-	-682	-0-	471	1	20807	3	N	-0-			-0-
07	22692	X	20584	-0-	-2108	-0-	671	1	19913	3	N	-0-			-0-
08	22692	X	20289	-0-	-2403	-0-	675	1	19614	3	N	-0-			-0-
09	21720	X	19400	-0-	-2320	-0-	631	1	18769	3	N	-0-			-0-
10	22165	X	20378	-0-	-1787	-0-	645	1	19733	3	N	-0-			-0-
11	21270	X	20240	-0-	-1030	-0-	648	1	19592	3	N	-0-			-0-
*12	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	100	1	20251	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	3324	-0-	-17291	-0-	147	1	3177	2	N	-0-					-0-
02	17612	X	16483	-0-	-1129	-0-	815	1	15668	2	N	-0-					-0-
03	18662	X	13353	-0-	-5309	-0-	467	1	12886	2	N	-0-					-0-
04	17460	X	13537	-0-	-3923	-0-	518	1	13019	2	N	-0-					-0-
05	18259	X	13272	-0-	-4987	-0-	461	1	12811	2	N	-0-					-0-
06	17670	X	12047	-0-	-5623	-0-	561	1	11486	2	N	-0-					-0-
07	18259	X	12394	-0-	-5865	-0-	576	1	11818	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	11740	-0-	-2241	-0-	537	1	11203	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	13100	-0-	-430	-0-	677	1	12423	2	N	-0-					-0-
10	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	710	1	13502	2	N	-0-					-0-
11	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	607	1	11948	2	N	-0-					-0-
*12	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	777	1	12879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

01	27032	X	24789	-0-	-2243	-0-	1054	1	23533	3	N	184	180	1			110
							202	9									
02	24416	X	21146	-0-	-3270	-0-	898	1	20121	3	N	115	176	1			49
							127	9									
03	0	W	23494	-0-	23494	23494	998	1	22339	3	N	143					192
							157	9									
04	0	W	22151	-0-	22151	45645	954	1	21062	3	N	123	178	1			137
							135	9									
05	0	W	22242	-0-	22242	67887	966	1	21137	3	N	126	182	1			81
							139	9									
06	0	W	20948	-0-	20948	88835	894	1	19932	3	N	111	171	1			21
							122	9									
07	0	W	21399	-0-	21399	110234	910	1	20348	3	N	128					149
							141	9									
08	131356	X	21122	-0-	-110234	-0-	921	1	20079	3	N	111	170	1			90
							122	9									
09	22140	X	20142	-0-	-1998	-0-	857	1	19172	3	N	103	169	1			24
							113	9									
10	22227	X	19996	-0-	-2231	-0-	827	1	19056	3	N	103					127
							113	9									
11	20940	X	19099	-0-	-1841	-0-	799	1	18217	3	N	75	173	1			29
							83	9									
12	20925	X	19007	-0-	-1918	-0-	125	1	18775	3	N	97					126
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 255,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,419

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10817	-0-	-1366	-0-	67	1	10742	3	N	7					34
							8	9									
02	10920	X	10332	-0-	-588	-0-	52	1	10270	3	N	9	30	1			13
							10	9									
03	11780	X	11439	-0-	-341	-0-	80	1	11295	3	N	58	50	1			21
							64	9									
04	10980	X	10074	-0-	-906	-0-	52	1	10011	3	N	10					31
							11	9									
05	11439	X	10493	-0-	-946	-0-	47	1	1	2	N	30	39	1			22
							10412	3	33	9							
06	11070	X	9801	-0-	-1269	-0-	45	1	1	2	N	13	29	1			6
							9741	3	14	9							
07	11439	X	10130	-0-	-1309	-0-	49	1	10064	3	N	15					21
							17	9									
08	11439	X	8829	-0-	-2610	-0-	49	1	19	2	N	21	29	1			13
							8738	3	23	9							
09	10140	X	9373	-0-	-767	-0-	43	1	6	2	N	32	35	1			10
							9289	3	35	9							
10	10478	X	10271	-0-	-207	-0-	46	1	1	2	N	29					39
							10192	3	32	9							
11	9810	X	7944	-0-	-1866	-0-	38	1	3	2	N	24	47	1			16
							7877	3	26	9							
12	9579	X	8635	-0-	-944	-0-	40	1	1	2	N	37	45	1			8
							8553	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 118,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

01	16926	X	16199	-0-	-727	-0-	359	1	15840	3	N	-0-					-0-
02	15288	X	13902	-0-	-1386	-0-	305	1	13597	3	N	-0-					-0-
03	16926	X	8998	-0-	-7928	-0-	359	1	8639	3	N	-0-					-0-
04	16350	X	15192	-0-	-1158	-0-	340	1	14852	3	N	-0-					-0-
05	16740	X	14606	-0-	-2134	-0-	329	1	14277	3	N	-0-					-0-
06	15690	X	14553	-0-	-1137	-0-	322	1	14231	3	N	-0-					-0-
07	15686	X	13695	-0-	-1991	-0-	446	1	13249	3	N	-0-					-0-
08	15686	X	12974	-0-	-2712	-0-	432	1	12542	3	N	-0-					-0-
09	15180	X	8070	-0-	-7110	-0-	315	1	7755	3	N	-0-					-0-
10	15035	X	12470	-0-	-2565	-0-	1141	1	11329	3	N	-0-					-0-
11	14550	X	10092	-0-	-4458	-0-	980	1	9112	3	N	-0-					-0-
12	12803	X	12575	-0-	-228	-0-	409	1	12166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	19662	-0-	-3681	-0-	105	1	10	2	N	-0-					-0-
							19547	3									
02	19404	X	17116	-0-	-2288	-0-	77	1	6	2	N	-0-					-0-
							17033	3									
03	21483	X	17886	-0-	-3597	-0-	111	1	2	2	N	-0-					-0-
							17773	3									
04	20790	X	17397	-0-	-3393	-0-	81	1	8	2	N	-0-					-0-
							17308	3									
05	19654	X	16575	-0-	-3079	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							16507	3									
06	19020	X	16460	-0-	-2560	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							16392	3									
07	18941	X	16572	-0-	-2369	-0-	69	1	16503	3	N	-0-					-0-
08	17980	X	15961	-0-	-2019	-0-	77	1	35	2	N	-0-					-0-
							15849	3									
09	17400	X	14931	-0-	-2469	-0-	59	1	9	2	N	-0-					-0-
							14863	3									
10	17019	X	14853	-0-	-2166	-0-	59	1	2	2	N	-0-					-0-
							14792	3									
11	16470	X	14241	-0-	-2229	-0-	59	1	6	2	N	-0-					-0-
							14176	3									
12	15252	X	14348	-0-	-904	-0-	59	1	2	2	N	-0-					-0-
							14287	3									

TOTAL GAS PROD: 196,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34224	X	18358	-0-	-15866	-0-	1449	1	16386	3	N	475	367	1			220
							523	9									
02	30912	X	18107	-0-	-12805	-0-	1361	1	16448	3	N	271	370	1			121
							298	9									
03	29729	X	19126	-0-	-10603	-0-	1419	1	17452	3	N	232	62	1			291
							255	9									
04	28770	X	13098	-0-	-15672	-0-	1266	1	11659	3	N	157	354	1			94
							173	9									
05	20057	X	16259	-0-	-3798	-0-	1402	1	14692	3	N	150					244
							165	9									
06	19410	X	14436	-0-	-4974	-0-	1305	1	12925	3	N	187	364	1			67
							206	9									
07	20057	X	576	-0-	-19481	-0-	572	1	4	9	N	4					71
08	19127	X	899	-0-	-18228	-0-	899	1			N	-0-					71
09	15720	X	1908	-0-	-13812	-0-	1114	1	772	3	N	20					91
							22	9									
10	16244	X	5545	-0-	-10699	-0-	1041	1	4368	3	N	124	104	1			111
							136	9									
11	14430	X	7545	-0-	-6885	-0-	1079	1	6342	3	N	113	174	1			50
							124	9									
*12	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	943	1	8799	3	N	81					131
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 125,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,814

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28024	X	26149	-0-	-1875	-0-	636	1	25513	2	N	-0-			-0-
02	24416	X	23263	-0-	-1153	-0-	587	1	22676	2	N	-0-			-0-
03	25947	X	24847	-0-	-1100	-0-	624	1	24223	2	N	-0-			-0-
04	25320	X	23328	-0-	-1992	-0-	579	1	22749	2	N	-0-			-0-
05	26164	X	23834	-0-	-2330	-0-	564	1	23270	2	N	-0-			-0-
06	25320	X	23116	-0-	-2204	-0-	864	1	22252	2	N	-0-			-0-
07	25761	X	23977	-0-	-1784	-0-	610	1	23367	2	N	-0-			-0-
08	24862	X	23527	-0-	-1335	-0-	857	1	22670	2	N	-0-			-0-
09	23340	X	22309	-0-	-1031	-0-	806	1	21503	2	N	-0-			-0-
10	23963	X	23001	-0-	-962	-0-	867	1	22134	2	N	-0-			-0-
11	23190	X	21538	-0-	-1652	-0-	713	1	20825	2	N	-0-			-0-
*12	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	757	1	22442	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 282,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	19692	-0-	-2597	-0-	435	1	19257	3	N	-0-			-0-
02	20132	X	16784	-0-	-3348	-0-	368	1	16416	3	N	-0-			-0-
03	21948	X	20852	-0-	-1096	-0-	458	1	20394	3	N	-0-			-0-
04	21240	X	18268	-0-	-2972	-0-	409	1	17859	3	N	-0-			-0-
05	21452	X	20888	-0-	-564	-0-	470	1	20418	3	N	-0-			-0-
06	20190	X	19603	-0-	-587	-0-	434	1	19169	3	N	-0-			-0-
07	20863	X	19873	-0-	-990	-0-	440	1	19433	3	N	-0-			-0-
08	20894	X	19561	-0-	-1333	-0-	441	1	19120	3	N	-0-			-0-
09	20220	X	18106	-0-	-2114	-0-	400	1	17706	3	N	-0-			-0-
10	20894	X	19132	-0-	-1762	-0-	412	1	18720	3	N	-0-			-0-
11	19590	X	17837	-0-	-1753	-0-	390	1	17447	3	N	-0-			-0-
12	19747	X	18510	-0-	-1237	-0-	60	1	18450	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	22153	-0-	-5127	-0-	22153	3			N	-0-			-0-
02	30838	X	30838	-0-	-0-	-0-	30838	3			N	-0-			-0-
03	27280	X	21626	-0-	-5654	-0-	21626	3			N	-0-			-0-
04	26400	X	16296	-0-	-10104	-0-	16296	3			N	-0-			-0-
05	27280	X	18091	-0-	-9189	-0-	18091	3			N	-0-			-0-
06	26400	X	11070	-0-	-15330	-0-	11070	3			N	-0-			-0-
07	27280	X	19604	-0-	-7676	-0-	19604	3			N	-0-			-0-
08	21638	X	19378	-0-	-2260	-0-	19378	3			N	-0-			-0-
09	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	17788	3			N	-0-			-0-
10	19592	X	17176	-0-	-2416	-0-	17176	3			N	-0-			-0-
11	18960	X	16040	-0-	-2920	-0-	16040	3			N	-0-			-0-
12	19592	X	17342	-0-	-2250	-0-	17342	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38037	X	38037	-0-	-0-	-0-	38037	3			N	-0-					-0-
02	32217	X	32217	-0-	-0-	-0-	32217	3			N	-0-					-0-
03	31882	X	31882	-0-	-0-	-0-	31882	3			N	-0-					-0-
04	30840	X	25306	-0-	-5534	-0-	25306	3			N	-0-					-0-
05	31868	X	25503	-0-	-6365	-0-	25503	3			N	-0-					-0-
06	30840	X	24763	-0-	-6077	-0-	24763	3			N	-0-					-0-
07	31868	X	23744	-0-	-8124	-0-	23744	3			N	-0-					-0-
08	31868	X	22312	-0-	-9556	-0-	22312	3			N	-0-					-0-
09	25320	X	19867	-0-	-5453	-0-	19867	3			N	-0-					-0-
10	25575	X	19829	-0-	-5746	-0-	19829	3			N	-0-					-0-
11	24750	X	18641	-0-	-6109	-0-	18641	3			N	-0-					-0-
12	22971	X	19350	-0-	-3621	-0-	19350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33325	X	29343	-0-	-3982	-0-	390	1	28953	3	N	-0-					-0-
02	29792	X	23365	-0-	-6427	-0-	23365	3			N	-0-					-0-
03	32674	X	29169	-0-	-3505	-0-	29169	3			N	-0-					-0-
04	31620	X	22532	-0-	-9088	-0-	22532	3			N	-0-					-0-
05	32674	X	8941	-0-	-23733	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
06	28410	X	15715	-0-	-12695	-0-	224	1	15491	3	N	-0-					-0-
07	29171	X	24660	-0-	-4511	-0-	24660	3			N	-0-					-0-
08	29171	X	23285	-0-	-5886	-0-	23285	3			N	-0-					-0-
09	22530	X	20189	-0-	-2341	-0-	20189	3			N	-0-					-0-
10	24645	X	20177	-0-	-4468	-0-	20177	3			N	-0-					-0-
11	23850	X	17649	-0-	-6201	-0-	17649	3			N	-0-					-0-
12	24645	X	16687	-0-	-7958	-0-	16687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42532	X	32802	-0-	-9730	-0-	725	1	32077	3	N	-0-					-0-
02	35532	X	28361	-0-	-7171	-0-	622	1	27739	3	N	-0-					-0-
03	37355	X	30317	-0-	-7038	-0-	666	1	29651	3	N	-0-					-0-
04	35160	X	28454	-0-	-6706	-0-	637	1	27817	3	N	-0-					-0-
05	32798	X	28985	-0-	-3813	-0-	653	1	28332	3	N	-0-					-0-
06	31740	X	28499	-0-	-3241	-0-	631	1	27868	3	N	-0-					-0-
07	31403	X	26490	-0-	-4913	-0-	587	1	25903	3	N	-0-					-0-
08	30318	X	28697	-0-	-1621	-0-	648	1	28049	3	N	-0-					-0-
09	28500	X	24197	-0-	-4303	-0-	534	1	23663	3	N	-0-					-0-
10	29450	X	24667	-0-	-4783	-0-	532	1	24135	3	N	-0-					-0-
11	28500	X	25025	-0-	-3475	-0-	546	1	24479	3	N	-0-					-0-
12	26195	X	24480	-0-	-1715	-0-	80	1	24400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34379	X	26327	-0-	-8052	-0-	582	1	25745	3	N	-0-			-0-
02	29764	X	24615	-0-	-5149	-0-	540	1	24075	3	N	-0-			-0-
03	32953	X	25761	-0-	-7192	-0-	566	1	25195	3	N	-0-			-0-
04	30210	X	26727	-0-	-3483	-0-	598	1	26129	3	N	-0-			-0-
05	27404	X	25847	-0-	-1557	-0-	582	1	25265	3	N	-0-			-0-
06	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	587	1	25935	3	N	-0-			-0-
07	27559	X	25962	-0-	-1597	-0-	575	1	25387	3	N	-0-			-0-
08	27621	X	23849	-0-	-3772	-0-	538	1	23311	3	N	-0-			-0-
09	26730	X	24901	-0-	-1829	-0-	550	1	24351	3	N	-0-			-0-
10	27404	X	26660	-0-	-744	-0-	574	1	26086	3	N	-0-			-0-
11	26520	X	22758	-0-	-3762	-0-	497	1	22261	3	N	-0-			-0-
12	24955	X	24293	-0-	-662	-0-	79	1	24214	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 304,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35619	X	32928	-0-	-2691	-0-	1336	1	31592	3	N	-0-			-0-
02	32172	X	28390	-0-	-3782	-0-	1207	1	27183	3	N	-0-			-0-
03	35526	X	30593	-0-	-4933	-0-	1373	1	29220	3	N	-0-			-0-
04	33450	X	28110	-0-	-5340	-0-	1360	1	26750	3	N	-0-			-0-
05	33480	X	28509	-0-	-4971	-0-	1403	1	27106	3	N	-0-			-0-
06	31860	X	28313	-0-	-3547	-0-	1240	1	27073	3	N	-0-			-0-
07	31434	X	27224	-0-	-4210	-0-	1249	1	25975	3	N	-0-			-0-
08	30597	X	25529	-0-	-5068	-0-	1195	1	24334	3	N	-0-			-0-
09	28320	X	25239	-0-	-3081	-0-	1135	1	24104	3	N	-0-			-0-
10	29264	X	26891	-0-	-2373	-0-	1156	1	25735	3	N	-0-			-0-
11	28320	X	24895	-0-	-3425	-0-	1097	1	23798	3	N	-0-			-0-
12	27218	X	25890	-0-	-1328	-0-	1196	1	24694	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 332,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	24238	-0-	-3941	-0-	536	1	23702	3	N	-0-			-0-
02	25452	X	20575	-0-	-4877	-0-	451	1	20124	3	N	-0-			-0-
03	26970	X	23025	-0-	-3945	-0-	505	1	22520	3	N	-0-			-0-
04	24870	X	21880	-0-	-2990	-0-	490	1	21390	3	N	-0-			-0-
05	25513	X	22028	-0-	-3485	-0-	496	1	21532	3	N	-0-			-0-
06	23460	X	21754	-0-	-1706	-0-	482	1	21272	3	N	-0-			-0-
07	23033	X	21928	-0-	-1105	-0-	485	1	21443	3	N	-0-			-0-
08	23033	X	21575	-0-	-1458	-0-	487	1	21088	3	N	-0-			-0-
09	21870	X	20603	-0-	-1267	-0-	454	1	20149	3	N	-0-			-0-
10	22475	X	20583	-0-	-1892	-0-	442	1	20141	3	N	-0-			-0-
11	21750	X	19877	-0-	-1873	-0-	433	1	19444	3	N	-0-			-0-
12	21514	X	19942	-0-	-1572	-0-	65	1	19877	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	8469	-0-	-4861	-0-	945	1	7367	3	N	143					235
							157	9									
02	12236	X	10552	-0-	-1684	-0-	1097	1	9391	3	N	58	186	1			107
							64	9									
03	13547	X	3897	-0-	-9650	-0-	1000	1	2884	3	N	12					119
							13	9									
04	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	1325	1	13411	3	N	53					172
							58	9									
05	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	1255	1	10402	3	N	50					222
							55	9									
06	11310	X	10645	-0-	-665	-0-	1187	1	9427	3	N	28	162	1			88
							31	9									
07	15283	X	9391	-0-	-5892	-0-	1173	1	8170	3	N	44					132
							48	9									
08	15283	X	8519	-0-	-6764	-0-	1151	1	7336	3	N	29					161
							32	9									
09	14790	X	10890	-0-	-3900	-0-	1193	1	9653	3	N	40					201
							44	9									
10	11718	X	7983	-0-	-3735	-0-	1122	1	6860	3	N	1					202
							1	9									
11	10650	X	8164	-0-	-2486	-0-	1097	1	6924	3	N	130	173	1			159
							143	9									
*12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	939	1	8148	3	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 114,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	21442	-0-	-14208	-0-	704	1	20738	3	N	-0-					-0-
02	32200	X	20233	-0-	-11967	-0-	443	1	19790	3	N	-0-					-0-
03	35650	X	25427	-0-	-10223	-0-	558	1	24869	3	N	-0-					-0-
04	23521	X	23521	-0-	-0-	-0-	526	1	22995	3	N	-0-					-0-
05	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	526	1	22858	3	N	-0-					-0-
06	24600	X	21550	-0-	-3050	-0-	477	1	21073	3	N	-0-					-0-
07	25420	X	22329	-0-	-3091	-0-	726	1	21603	3	N	-0-					-0-
08	25420	X	22072	-0-	-3348	-0-	735	1	21337	3	N	-0-					-0-
09	23520	X	21624	-0-	-1896	-0-	703	1	20921	3	N	-0-					-0-
10	23374	X	21242	-0-	-2132	-0-	672	1	20570	3	N	-0-					-0-
11	21600	X	20478	-0-	-1122	-0-	655	1	19823	3	N	-0-					-0-
12	22351	X	19451	-0-	-2900	-0-	96	1	19355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	26872	-0-	-4686	-0-	158	1	13	2	N	389	336	1			212
							26273	3	428	9							
02	26908	X	21272	-0-	-5636	-0-	105	1	7	2	N	364	355	1			221
							20760	3	400	9							
03	28272	X	23912	-0-	-4360	-0-	163	1	3	2	N	349	359	1			211
							23362	3	384	9							
04	26430	X	22278	-0-	-4152	-0-	113	1	11	2	N	311	325	1			197
							21812	3	342	9							
05	26877	X	22803	-0-	-4074	-0-	101	1	1	2	N	311	327	1			181
							22359	3	342	9							
06	26010	X	21458	-0-	-4552	-0-	96	1	1	2	N	302	327	1			156
							21029	3	332	9							
07	23901	X	21902	-0-	-1999	-0-	101	1	21548	3	N	230	151	1			235
							253	9									
08	23901	X	21858	-0-	-2043	-0-	116	1	46	2	N	256	301	1			190
							21414	3	282	9							
09	22290	X	20471	-0-	-1819	-0-	89	1	12	2	N	215	167	1			238
							20133	3	237	9							
10	22816	X	20528	-0-	-2288	-0-	90	1	3	2	N	249	309	1			178
							20161	3	274	9							
11	21450	X	20322	-0-	-1128	-0-	93	1	9	2	N	228	167	1			239
							19969	3	251	9							
*12	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	89	1	2	2	N	236	181	1			294
							19422	3	260	9							

TOTAL GAS PROD: 263,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,440

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13398	-0-	-1141	-0-	80	1	7	2	N	87					221
							13215	3	96	9							
02	12684	X	10458	-0-	-2226	-0-	52	1	3	2	N	91	183	1			129
							10303	3	100	9							
03	13702	X	12221	-0-	-1481	-0-	84	1	1	2	N	74					203
							12055	3	81	9							
04	12960	X	11002	-0-	-1958	-0-	57	1	5	2	N	53	159	1			97
							10882	3	58	9							
05	13392	X	11703	-0-	-1689	-0-	52	1	11593	3	N	53					150
							58	9									
06	12960	X	11007	-0-	-1953	-0-	49	1	1	2	N	65					215
							10885	3	72	9							
07	12214	X	11387	-0-	-827	-0-	53	1	11302	3	N	29					244
							32	9									
08	12214	X	10496	-0-	-1718	-0-	56	1	23	2	N	45	162	1			127
							10367	3	50	9							
09	11340	X	8282	-0-	-3058	-0-	37	1	5	2	N	16					143
							8222	3	18	9							
10	11718	X	10590	-0-	-1128	-0-	47	1	1	2	N	43					186
							10495	3	47	9							
11	11010	X	10353	-0-	-657	-0-	48	1	4	2	N	62	142	1			106
							10233	3	68	9							
*12	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	52					158
							10345	3	57	9							

TOTAL GAS PROD: 131,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2780	-0-	-2149	-0-	61	1	2719	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	3846	-0-	-466	-0-	85	1	3761	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4261	-0-	-513	-0-	94	1	4167	3	N	-0-					-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	87	1	3817	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3570	-0-	-677	-0-	80	1	3490	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3545	-0-	-565	-0-	79	1	3466	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3698	-0-	-549	-0-	82	1	3616	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	3322	-0-	-925	-0-	75	1	3247	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3266	-0-	-634	-0-	72	1	3194	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3396	-0-	-293	-0-	73	1	3323	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	3089	-0-	-481	-0-	67	1	3022	3	N	-0-					-0-
*12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	10	1	3178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	19860	-0-	-5591	-0-	118	1	10	2	N	201	185	1			171
							19511	3	221	9							
02	21532	X	15982	-0-	-5550	-0-	79	1	5	2	N	152	183	1			140
							15731	3	167	9							
03	22816	X	18136	-0-	-4680	-0-	124	1	2	2	N	169	162	1			147
							17824	3	186	9							
04	21480	X	16169	-0-	-5311	-0-	82	1	8	2	N	125					272
							15941	3	138	9							
05	21979	X	16674	-0-	-5305	-0-	74	1	16483	3	N	106	180	1			198
							117	9									
06	19230	X	15961	-0-	-3269	-0-	71	1	1	2	N	120					318
							15757	3	132	9							
07	18135	X	15847	-0-	-2288	-0-	73	1	15641	3	N	121	175	1			264
							133	9									
08	18135	X	15177	-0-	-2958	-0-	80	1	33	2	N	83	174	1			173
							14973	3	91	9							
09	16170	X	13169	-0-	-3001	-0-	58	1	8	2	N	90	163	1			100
							13004	3	99	9							
10	16678	X	14041	-0-	-2637	-0-	62	1	2	2	N	99					199
							13868	3	109	9							
11	15960	X	12894	-0-	-3066	-0-	60	1	6	2	N	100	187	1			112
							12718	3	110	9							
*12	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	60	1	2	2	N	106					218
							13029	3	117	9							

TOTAL GAS PROD: 187,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32178	X	28595	-0-	-3583	-0-	170	1	14	2	N	227	193	1			217
							28161	3	250	9							
02	29064	X	26559	-0-	-2505	-0-	132	1	9	2	N	209	191	1			235
							26188	3	230	9							
03	31930	X	28615	-0-	-3315	-0-	196	1	3	2	N	261	340	1			156
							28129	3	287	9							
04	28800	X	26400	-0-	-2400	-0-	135	1	13	2	N	206	178	1			184
							26025	3	227	9							
05	29760	X	26778	-0-	-2982	-0-	119	1	1	2	N	209	190	1			203
							26428	3	230	9							
06	28470	X	25616	-0-	-2854	-0-	115	1	1	2	N	203	163	1			243
							25277	3	223	9							
07	29419	X	26079	-0-	-3340	-0-	120	1	25755	3	N	185	187	1			241
							204	9									
08	28613	X	25689	-0-	-2924	-0-	137	1	55	2	N	172	180	1			233
							25308	3	189	9							
09	26400	X	24388	-0-	-2012	-0-	108	1	15	2	N	163	180	1			216
							24086	3	179	9							
10	26784	X	24566	-0-	-2218	-0-	109	1	3	2	N	179	189	1			206
							24257	3	197	9							
11	25620	X	23501	-0-	-2119	-0-	109	1	10	2	N	254	187	1			273
							23103	3	279	9							
12	24180	X	23781	-0-	-399	-0-	109	1	3	2	N	81	186	1			168
							23580	3	89	9							

TOTAL GAS PROD: 310,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62682	X	57325	-0-	-5357	-0-	330	1	29	2	N	31					169
							56932	3	34	9							
02	56224	X	51033	-0-	-5191	-0-	247	1	17	2	N	21					190
							50746	3	23	9							
03	60233	X	55122	-0-	-5111	-0-	367	1	6	2	N	34	186	1			38
							54712	3	37	9							
04	57450	X	53589	-0-	-3861	-0-	266	1	26	2	N	16					54
							53279	3	18	9							
05	58063	X	54509	-0-	-3554	-0-	237	1	2	2	N	12					66
							54257	3	13	9							
06	55470	X	52035	-0-	-3435	-0-	228	1	3	2	N	17					83
							51785	3	19	9							
07	56513	X	52882	-0-	-3631	-0-	239	1	52636	3	N	6					89
							7	9									
08	55366	X	51818	-0-	-3548	-0-	270	1	112	2	N	-0-					89
							51436	3									
09	53580	X	49356	-0-	-4224	-0-	211	1	30	2	N	-0-					89
							49115	3									
10	54498	X	50433	-0-	-4065	-0-	216	1	6	2	N	-0-					89
							50211	3									
11	52050	X	48162	-0-	-3888	-0-	217	1	21	2	N	18					107
							47904	3	20	9							
12	52886	X	49026	-0-	-3860	-0-	216	1	6	2	N	30	105	1			32
							48771	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 625,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42656	X	33603	-0-	-9053	-0-	743	1	32860	3	N	-0-					-0-
02	37044	X	30013	-0-	-7031	-0-	658	1	29355	3	N	-0-					-0-
03	37572	X	34272	-0-	-3300	-0-	753	1	33519	3	N	-0-					-0-
04	35550	X	30713	-0-	-4837	-0-	687	1	30026	3	N	-0-					-0-
05	34906	X	31261	-0-	-3645	-0-	703	1	30558	3	N	-0-					-0-
06	33180	X	29280	-0-	-3900	-0-	648	1	28632	3	N	-0-					-0-
07	34286	X	29736	-0-	-4550	-0-	658	1	29078	3	N	-0-					-0-
08	34286	X	29260	-0-	-5026	-0-	661	1	28599	3	N	-0-					-0-
09	30720	X	27812	-0-	-2908	-0-	614	1	27198	3	N	-0-					-0-
10	31248	X	28322	-0-	-2926	-0-	609	1	27713	3	N	-0-					-0-
11	29280	X	27167	-0-	-2113	-0-	592	1	26575	3	N	-0-					-0-
12	29202	X	27443	-0-	-1759	-0-	90	1	27353	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	17991	-0-	-2438	-0-	578	1	17226	3	N	170	188	1			108
							187	9									
02	18452	X	15492	-0-	-2960	-0-	495	1	14831	3	N	151	188	1			71
							166	9									
03	19902	X	17561	-0-	-2341	-0-	562	1	16838	3	N	146	178	1			39
							161	9									
04	19050	X	16270	-0-	-2780	-0-	529	1	15590	3	N	137					176
							151	9									
05	17980	X	16377	-0-	-1603	-0-	537	1	15700	3	N	127	185	1			118
							140	9									
06	17400	X	15199	-0-	-2201	-0-	490	1	14579	3	N	118	177	1			59
							130	9									
07	17546	X	15256	-0-	-2290	-0-	491	1	14627	3	N	125					184
							138	9									
08	17546	X	14968	-0-	-2578	-0-	493	1	14358	3	N	106	181	1			109
							117	9									
09	16260	X	14210	-0-	-2050	-0-	457	1	13645	3	N	98	185	1			22
							108	9									
10	16368	X	14460	-0-	-1908	-0-	598	1	13754	3	N	98					120
							108	9									
11	15210	X	13675	-0-	-1535	-0-	571	1	13005	3	N	90	169	1			41
							99	9									
12	14477	X	13215	-0-	-1262	-0-	65	1	13052	3	N	89					130
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 184,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52700	X	39271	-0-	-13429	-0-	39271	3			N	-0-					-0-
02	47376	X	39669	-0-	-7707	-0-	39669	3			N	-0-					-0-
03	50127	X	41799	-0-	-8328	-0-	41799	3			N	-0-					-0-
04	46170	X	39039	-0-	-7131	-0-	39039	3			N	-0-					-0-
05	43927	X	38728	-0-	-5199	-0-	38728	3			N	-0-					-0-
06	42510	X	36549	-0-	-5961	-0-	36549	3			N	-0-					-0-
07	43927	X	36481	-0-	-7446	-0-	36481	3			N	-0-					-0-
08	41788	X	35162	-0-	-6626	-0-	35162	3			N	-0-					-0-
09	39030	X	33019	-0-	-6011	-0-	33019	3			N	-0-					-0-
10	38719	X	29367	-0-	-9352	-0-	29367	3			N	-0-					-0-
11	36540	X	31218	-0-	-5322	-0-	31218	3			N	-0-					-0-
12	35867	X	32054	-0-	-3813	-0-	32054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	15834	-0-	-6486	-0-	15834	3			N	-0-					-0-
02	16520	X	12370	-0-	-4150	-0-	12370	3			N	-0-					-0-
03	18290	X	13212	-0-	-5078	-0-	13212	3			N	-0-					-0-
04	15660	X	12324	-0-	-3336	-0-	12324	3			N	-0-					-0-
05	16182	X	12169	-0-	-4013	-0-	12169	3			N	-0-					-0-
06	15330	X	11344	-0-	-3986	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
07	13702	X	10952	-0-	-2750	-0-	10952	3			N	-0-					-0-
08	13206	X	10543	-0-	-2663	-0-	10543	3			N	-0-					-0-
09	12330	X	10066	-0-	-2264	-0-	10066	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	10098	-0-	-2085	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	9328	-0-	-2012	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	9871	-0-	-1072	-0-	9871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	14652	-0-	-2987	-0-	323	1	14329	3	N	-0-					17
02	14784	X	11979	-0-	-2805	-0-	261	1	11718	3	N	-0-					17
03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	338	1	15114	3	N	-0-					17
04	14190	X	13356	-0-	-834	-0-	293	1	12855	3	N	189	184	1			22
							208	9									
05	14663	X	13128	-0-	-1535	-0-	294	1	12834	3	N	-0-					22
06	14940	X	12304	-0-	-2636	-0-	271	1	11988	3	N	41					63
							45	9									
07	15438	X	11900	-0-	-3538	-0-	260	1	11551	3	N	81	131	1			13
							89	9									
08	15438	X	12096	-0-	-3342	-0-	272	1	11824	3	N	-0-					13
09	13350	X	11849	-0-	-1501	-0-	260	1	11589	3	N	-0-					13
10	13113	X	11982	-0-	-1131	-0-	378	1	11604	3	N	-0-					13
11	12300	X	11245	-0-	-1055	-0-	359	1	10886	3	N	-0-					13
12	12245	X	11023	-0-	-1222	-0-	53	1	10786	3	N	167	69	1			111
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 150,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	16444	-0-	-7271	-0-	857	1	15537	3	N	45	169	1			45
							50	9									
02	17864	X	16227	-0-	-1637	-0-	523	1	15664	3	N	36					81
							40	9									
03	18352	X	13397	-0-	-4955	-0-	459	1	12888	3	N	45					126
							50	9									
04	17760	X	11715	-0-	-6045	-0-	741	1	10934	3	N	36					162
							40	9									
05	17980	X	11870	-0-	-6110	-0-	1008	1	10839	3	N	21	168	1			15
							23	9									
06	17400	X	17043	-0-	-357	-0-	917	1	16083	3	N	39					54
							43	9									
07	17980	X	16158	-0-	-1822	-0-	1392	1	14730	3	N	33					87
							36	9									
08	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	1242	1	14958	3	N	41					128
							45	9									
09	17040	X	13507	-0-	-3533	-0-	1194	1	12299	3	N	13					141
							14	9									
10	17608	X	12910	-0-	-4698	-0-	1272	1	11466	3	N	156	156	1			141
							172	9									
11	17040	X	10806	-0-	-6234	-0-	1187	1	9619	3	N	-0-					141
12	15345	X	13615	-0-	-1730	-0-	957	1	12640	3	N	16					157
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 169,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	17383	-0-	-4565	-0-	555	1	16547	3	N	255	369	1			84
							281	9									
02	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	640	1	19177	3	N	211	186	1			109
							232	9									
03	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	588	1	17598	3	N	195	187	1			117
							215	9									
04	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	562	1	16559	3	N	163	190	1			90
							179	9									
05	22196	X	16085	-0-	-6111	-0-	527	1	15394	3	N	149	185	1			54
							164	9									
06	21480	X	14751	-0-	-6729	-0-	474	1	14145	3	N	120					174
							132	9									
07	22196	X	14112	-0-	-8084	-0-	454	1	13529	3	Y	117	237	1			54
							129	9									
08	18414	X	9288	-0-	-9126	-0-	304	1	8871	3	Y	103	2	1			155
							113	9									
09	17310	X	9613	-0-	-7697	-0-	309	1	9245	3	Y	54	167	1			42
							59	9									
10	16089	X	13383	-0-	-2706	-0-	419	1	12867	3	Y	88					130
							97	9									
11	14760	X	12249	-0-	-2511	-0-	387	1	11766	3	Y	87	153	1			64
							96	9									
*12	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	67	1	13449	3	Y	75					139
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 176,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	15028	-0-	-1030	-0-	1032	1	13996	3	N	-0-					13
02	14504	X	12718	-0-	-1786	-0-	957	1	11633	3	N	116					129
							128	9									
03	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	943	1	14376	3	N	91	190	1			30
							100	9									
04	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	995	1	15800	3	N	-0-					30
05	45508	X	15923	-0-	-29585	-0-	789	1	15111	3	N	21					51
							23	9									
06	14910	X	13969	-0-	-941	-0-	305	1	13499	3	N	150	179	1			22
							165	9									
07	17360	X	10139	-0-	-7221	-0-	278	1	9841	3	N	18	18	1			22
							20	9									
08	17360	X	12562	-0-	-4798	-0-	529	1	12033	3	N	-0-					22
09	16800	X	7086	-0-	-9714	-0-	389	1	6697	3	N	-0-					22
10	15934	X	11910	-0-	-4024	-0-	531	1	11379	3	N	-0-					22
11	13980	X	13400	-0-	-580	-0-	428	1	12972	3	N	-0-					22
*12	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	63	1	12667	3	N	98	120	1			-0-
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 157,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8385	-0-	-1907	-0-	268	1	7987	3	N	118	182	1			67
							130	9									
02	9296	X	6772	-0-	-2524	-0-	215	1	6459	3	N	89					156
							98	9									
03	10292	X	8669	-0-	-1623	-0-	277	1	8280	3	N	102	175	1			83
							112	9									
04	9030	X	6411	-0-	-2619	-0-	209	1	6156	3	N	42					125
							46	9									
05	9331	X	7774	-0-	-1557	-0-	254	1	7437	3	N	75	180	1			20
							83	9									
06	8400	X	7182	-0-	-1218	-0-	230	1	6867	3	N	77					97
							85	9									
07	8680	X	5857	-0-	-2823	-0-	186	1	5571	3	N	91					188
							100	9									
08	8680	X	6693	-0-	-1987	-0-	220	1	6425	3	N	44	154	1			78
							48	9									
09	7530	X	7232	-0-	-298	-0-	233	1	6947	3	N	47					125
							52	9									
10	7781	X	6683	-0-	-1098	-0-	208	1	6416	3	N	54					179
							59	9									
11	7170	X	4470	-0-	-2700	-0-	141	1	4293	3	N	33					212
							36	9									
12	7471	X	8	-0-	-7463	-0-	8	3			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 76,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48236	X	37317	-0-	-10919	-0-	638	1	36679	2	N	-0-					-0-
02	40656	X	32645	-0-	-8011	-0-	567	1	32078	2	N	-0-					-0-
03	42656	X	34553	-0-	-8103	-0-	607	1	33946	2	N	-0-					-0-
04	39150	X	32519	-0-	-6631	-0-	566	1	31953	2	N	-0-					-0-
05	39091	X	32649	-0-	-6442	-0-	593	1	32056	2	N	-0-					-0-
06	36120	X	30688	-0-	-5432	-0-	638	1	30050	2	N	-0-					-0-
07	36146	X	30677	-0-	-5469	-0-	678	1	29999	2	N	-0-					-0-
08	34565	X	30223	-0-	-4342	-0-	671	1	29552	2	N	-0-					-0-
09	32520	X	27907	-0-	-4613	-0-	578	1	27329	2	N	-0-					-0-
10	32643	X	28698	-0-	-3945	-0-	581	1	28117	2	N	-0-					-0-
11	30690	X	27346	-0-	-3344	-0-	536	1	26810	2	N	-0-					-0-
12	30008	X	27236	-0-	-2772	-0-	553	1	26683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	9508	-0-	-3357	-0-	1172	1	8143	3	N	175	188	1			162
							193	9									
02	10696	X	7957	-0-	-2739	-0-	1039	1	6805	3	N	103	180	1			85
							113	9									
03	11253	X	8211	-0-	-3042	-0-	1131	1	6959	3	N	110					195
							121	9									
04	10890	X	8836	-0-	-2054	-0-	1127	1	7586	3	N	112	185	1			122
							123	9									
05	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	1186	1	8375	3	N	139	187	1			74
							153	9									
06	9210	X	8849	-0-	-361	-0-	1126	1	7644	3	N	72	120	1			26
							79	9									
07	9145	X	9129	-0-	-16	-0-	1163	1	7875	3	N	83					109
							91	9									
08	9703	X	8653	-0-	-1050	-0-	1153	1	7417	3	N	75					184
							83	9									
09	9390	X	8307	-0-	-1083	-0-	1108	1	7123	3	N	69	185	1			68
							76	9									
10	9703	X	8098	-0-	-1605	-0-	1122	1	6851	3	N	114					182
							125	9									
11	8850	X	7267	-0-	-1583	-0-	1071	1	6117	3	N	72	182	1			72
							79	9									
12	7781	X	7612	-0-	-169	-0-	932	1	6603	3	N	70					142
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 102,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	107	1	9	2	N	141					269
							17927	3	155	9							
02	15400	X	15352	-0-	-48	-0-	75	1	5	2	N	132	177	1			224
							15127	3	145	9							
03	15996	X	15764	-0-	-232	-0-	109	1	2	2	N	118	165	1			177
							15523	3	130	9							
04	17610	X	10561	-0-	-7049	-0-	54	1	5	2	N	73					250
							10422	3	80	9							
05	18197	X	15919	-0-	-2278	-0-	71	1	15739	3	N	99	181	1			168
							109	9									
06	17610	X	13959	-0-	-3651	-0-	63	1	1	2	N	117					285
							13766	3	129	9							
07	16988	X	14007	-0-	-2981	-0-	65	1	13861	3	N	74	176	1			183
							81	9									
08	15934	X	13367	-0-	-2567	-0-	71	1	29	2	N	88	182	1			89
							13170	3	97	9							
09	15420	X	12791	-0-	-2629	-0-	57	1	8	2	N	89					178
							12628	3	98	9							
10	15934	X	12809	-0-	-3125	-0-	57	1	2	2	N	84					262
							12658	3	92	9							
11	13950	X	11498	-0-	-2452	-0-	54	1	5	2	N	72	178	1			156
							11360	3	79	9							
*12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	79	185	1			50
							10600	3	87	9							

TOTAL GAS PROD: 164,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	10407	-0-	-2706	-0-	61	1	5	2	N	138	177	1			168
							10189	3	152	9							
02	11172	X	9237	-0-	-1935	-0-	45	1	3	2	N	122					290
							9055	3	134	9							
03	12183	X	10075	-0-	-2108	-0-	68	1	1	2	N	126	159	1			257
							9867	3	139	9							
04	10890	X	9084	-0-	-1806	-0-	46	1	4	2	N	77	182	1			152
							8949	3	85	9							
05	10478	X	9146	-0-	-1332	-0-	41	1	8994	3	N	101					253
							111	9									
06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	49	1	10669	3	N	91	179	1			165
							100	9									
07	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	48	1	10267	3	N	94					259
							103	9									
08	10075	X	9900	-0-	-175	-0-	53	1	21	2	N	79	158	1			180
							9739	3	87	9							
09	10830	X	9249	-0-	-1581	-0-	41	1	6	2	N	90	153	1			117
							9103	3	99	9							
10	11191	X	9367	-0-	-1824	-0-	42	1	1	2	N	67					184
							9250	3	74	9							
11	10830	X	8939	-0-	-1891	-0-	42	1	4	2	N	88	141	1			131
							8796	3	97	9							
12	9114	X	9107	-0-	-7	-0-	42	1	1	2	N	89					220
							8966	3	98	9							

TOTAL GAS PROD: 115,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	14862	-0-	-3459	-0-	88	1	8	2	N	153	173	1			165
							14598	3	168	9							
02	16184	X	12914	-0-	-3270	-0-	64	1	4	2	N	111					276
							12724	3	122	9							
03	17205	X	14067	-0-	-3138	-0-	95	1	2	2	N	142	193	1			225
							13814	3	156	9							
04	15750	X	13254	-0-	-2496	-0-	67	1	7	2	N	111	158	1			178
							13058	3	122	9							
05	15159	X	13726	-0-	-1433	-0-	61	1	1	2	N	109	149	1			138
							13544	3	120	9							
06	14370	X	13022	-0-	-1348	-0-	58	1	1	2	N	93					231
							12861	3	102	9							
07	14291	X	13241	-0-	-1050	-0-	61	1	13079	3	N	92	171	1			152
							101	9									
08	14074	X	12742	-0-	-1332	-0-	69	1	28	2	N	89					241
							12547	3	98	9							
09	13290	X	11898	-0-	-1392	-0-	53	1	7	2	N	72	142	1			171
							11759	3	79	9							
10	13733	X	12329	-0-	-1404	-0-	55	1	2	2	N	83					254
							12181	3	91	9							
11	13020	X	11770	-0-	-1250	-0-	55	1	5	2	N	69	179	1			144
							11634	3	76	9							
12	12958	X	12010	-0-	-948	-0-	55	1	1	2	N	85					229
							11860	3	94	9							

TOTAL GAS PROD: 155,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37696	X	32310	-0-	-5386	-0-	1052	1	31258	3	N	-0-			-0-
02	32872	X	23668	-0-	-9204	-0-	767	1	22901	3	N	-0-			-0-
03	34441	X	29372	-0-	-5069	-0-	953	1	28419	3	N	-0-			-0-
04	32520	X	27840	-0-	-4680	-0-	917	1	26923	3	N	-0-			-0-
05	32395	X	29240	-0-	-3155	-0-	970	1	28270	3	N	-0-			-0-
06	31260	X	26104	-0-	-5156	-0-	851	1	25253	3	N	-0-			-0-
07	29357	X	28008	-0-	-1349	-0-	912	1	27096	3	N	-0-			-0-
08	29357	X	26546	-0-	-2811	-0-	883	1	25663	3	N	-0-			-0-
09	28290	X	24975	-0-	-3315	-0-	812	1	24163	3	N	-0-			-0-
10	29233	X	25082	-0-	-4151	-0-	793	1	24289	3	N	-0-			-0-
11	27090	X	23960	-0-	-3130	-0-	766	1	23194	3	N	-0-			-0-
12	27993	X	22255	-0-	-5738	-0-	110	1	22145	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28365	X	26466	-0-	-1899	-0-	862	1	25604	3	N	-0-			-0-
02	25144	X	23898	-0-	-1246	-0-	774	1	23124	3	N	-0-			-0-
03	28446	X	28446	-0-	-0-	-0-	922	1	27524	3	N	-0-			-0-
04	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	910	1	26743	3	N	-0-			-0-
05	27598	X	27598	-0-	-0-	-0-	915	1	26683	3	N	-0-			-0-
06	27540	X	26191	-0-	-1349	-0-	854	1	25337	3	N	-0-			-0-
07	28582	X	25771	-0-	-2811	-0-	839	1	24932	3	N	-0-			-0-
08	28582	X	28159	-0-	-423	-0-	937	1	27222	3	N	-0-			-0-
09	27660	X	27589	-0-	-71	-0-	897	1	26692	3	N	-0-			-0-
10	27590	X	26846	-0-	-744	-0-	849	1	25997	3	N	-0-			-0-
11	27240	X	25469	-0-	-1771	-0-	815	1	24654	3	N	-0-			-0-
12	28520	X	24873	-0-	-3647	-0-	123	1	24750	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	16733	-0-	-5525	-0-	579	1	16154	3	N	-0-			-0-
02	17304	X	11854	-0-	-5450	-0-	309	1	11545	3	N	-0-			-0-
03	18445	X	15527	-0-	-2918	-0-	342	1	15185	3	N	-0-			-0-
04	16710	X	7573	-0-	-9137	-0-	427	1	7146	3	N	-0-			-0-
05	16740	X	11966	-0-	-4774	-0-	422	1	11544	3	N	-0-			-0-
06	16200	X	9157	-0-	-7043	-0-	312	1	8845	3	N	-0-			-0-
07	15531	X	14201	-0-	-1330	-0-	735	1	13466	3	N	-0-			-0-
08	15531	X	13346	-0-	-2185	-0-	623	1	12723	3	N	-0-			-0-
09	11580	X	10570	-0-	-1010	-0-	503	1	10067	3	N	-0-			-0-
10	14198	X	10558	-0-	-3640	-0-	533	1	10025	3	N	-0-			-0-
11	13740	X	11168	-0-	-2572	-0-	644	1	10524	3	N	-0-			-0-
12	12400	X	10590	-0-	-1810	-0-	426	1	10164	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	22984	-0-	-3645	-0-	126	1	12	2	N	-0-					-0-
							22846	3									
02	23324	X	19989	-0-	-3335	-0-	92	1	7	2	N	-0-					-0-
							19890	3									
03	25079	X	19820	-0-	-5259	-0-	126	1	2	2	N	-0-					-0-
							19692	3									
04	22230	X	18635	-0-	-3595	-0-	88	1	9	2	N	-0-					-0-
							18538	3									
05	22971	X	13395	-0-	-9576	-0-	393	1	13002	3	N	-0-					-0-
06	22230	X	15567	-0-	-6663	-0-	632	1	1	2	N	-0-					-0-
							14934	3									
07	22134	X	11913	-0-	-10221	-0-	524	1	11389	3	N	-0-					-0-
08	19809	X	1324	-0-	-18485	-0-	120	1	3	2	N	-0-					-0-
							1201	3									
09	18630	X	7095	-0-	-11535	-0-	238	1	4	2	N	-0-					-0-
							6853	3									
10	16089	X	14138	-0-	-1951	-0-	484	1	2	2	N	-0-					-0-
							13652	3									
11	15570	X	12386	-0-	-3184	-0-	521	1	5	2	N	-0-					-0-
							11860	3									
12	11780	X	11498	-0-	-282	-0-	480	1	1	2	N	-0-					-0-
							11017	3									

TOTAL GAS PROD: 168,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43121	X	35374	-0-	-7747	-0-	1145	1	34122	3	N	97	180	1			28
							107	9									
02	36960	X	30207	-0-	-6753	-0-	973	1	29144	3	N	82					110
							90	9									
03	38378	X	32321	-0-	-6057	-0-	1042	1	31173	3	N	96	134	1			72
							106	9									
04	36210	X	31083	-0-	-5127	-0-	1018	1	29979	3	N	78					150
							86	9									
05	35371	X	29589	-0-	-5782	-0-	977	1	28553	3	N	54	185	1			19
							59	9									
06	34230	X	28823	-0-	-5407	-0-	935	1	27822	3	N	60					79
							66	9									
07	33449	X	29820	-0-	-3629	-0-	966	1	28800	3	N	49	89	1			39
							54	9									
08	32333	X	28940	-0-	-3393	-0-	959	1	27937	3	N	40					79
							44	9									
09	31080	X	26942	-0-	-4138	-0-	871	1	26017	3	N	49	101	1			27
							54	9									
10	29822	X	27170	-0-	-2652	-0-	855	1	26248	3	N	61					88
							67	9									
11	28860	X	25736	-0-	-3124	-0-	819	1	24845	3	N	65	71	1			82
							72	9									
12	28861	X	25506	-0-	-3355	-0-	125	1	25301	3	N	73	114	1			41
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 351,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	12961	-0-	-6104	-0-	422	1	12539	3	N	-0-					-0-
02	16044	X	4552	-0-	-11492	-0-	148	1	4404	3	N	-0-					-0-
03	17205	X	14963	-0-	-2242	-0-	486	1	14477	3	N	-0-					-0-
04	15720	X	11340	-0-	-4380	-0-	612	1	10728	3	N	-0-					-0-
05	15748	X	11607	-0-	-4141	-0-	1015	1	10592	3	N	-0-					-0-
06	14490	X	11990	-0-	-2500	-0-	1094	1	10896	3	N	-0-					-0-
07	14973	X	12426	-0-	-2547	-0-	1245	1	11181	3	N	-0-					-0-
08	14973	X	13379	-0-	-1594	-0-	967	1	12412	3	N	-0-					-0-
09	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	439	1	13051	3	N	-0-					-0-
10	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	414	1	12632	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	8244	-0-	-4716	-0-	400	1	7844	3	N	-0-					-0-
12	13950	X	12283	-0-	-1667	-0-	367	1	11916	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31682	X	2501	-0-	-29181	-0-	81	1	2420	3	N	-0-					-0-
02	28616	X	8002	-0-	-20614	-0-	436	1	7566	3	N	-0-					-0-
03	29264	X	26559	-0-	-2705	-0-	860	1	25699	3	N	-0-					-0-
04	27750	X	25007	-0-	-2743	-0-	823	1	24184	3	N	-0-					-0-
05	26046	X	26046	-0-	-0-	-0-	864	1	25182	3	N	-0-					-0-
06	25710	X	24016	-0-	-1694	-0-	782	1	23234	3	N	-0-					-0-
07	26567	X	24180	-0-	-2387	-0-	787	1	23393	3	N	-0-					-0-
08	26567	X	23822	-0-	-2745	-0-	792	1	23030	3	N	-0-					-0-
09	25200	X	5253	-0-	-19947	-0-	171	1	5082	3	N	-0-					-0-
10	26040	X	2033	-0-	-24007	-0-	64	1	1969	3	N	-0-					-0-
11	24030	X	15420	-0-	-8610	-0-	493	1	14927	3	N	-0-					-0-
12	23684	X	5103	-0-	-18581	-0-	25	1	5078	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51057	X	40199	-0-	-10858	-0-	890	1	39309	3	N	-0-					-0-
02	43120	X	34837	-0-	-8283	-0-	765	1	34072	3	N	-0-					-0-
03	45198	X	35302	-0-	-9896	-0-	777	1	34525	3	N	-0-					-0-
04	41880	X	34681	-0-	-7199	-0-	778	1	33903	3	N	-0-					-0-
05	41230	X	34624	-0-	-6606	-0-	1150	1	33474	3	N	-0-					-0-
06	38910	X	32316	-0-	-6594	-0-	1055	1	31261	3	N	-0-					-0-
07	38564	X	32349	-0-	-6215	-0-	1055	1	31294	3	N	-0-					-0-
08	35836	X	31248	-0-	-4588	-0-	1041	1	30207	3	N	-0-					-0-
09	34680	X	29480	-0-	-5200	-0-	960	1	28520	3	N	-0-					-0-
10	34627	X	29729	-0-	-4898	-0-	943	1	28786	3	N	-0-					-0-
11	32310	X	28147	-0-	-4163	-0-	902	1	27245	3	N	-0-					-0-
12	30628	X	27565	-0-	-3063	-0-	136	1	27429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	14731	-0-	-3311	-0-	478	1	14230	3	N	21	139	1			32
							23	9									
02	15848	X	12615	-0-	-3233	-0-	407	1	12182	3	N	24					56
							26	9									
03	16864	X	13610	-0-	-3254	-0-	439	1	13147	3	N	22					78
							24	9									
04	15210	X	12246	-0-	-2964	-0-	402	1	11816	3	N	25					103
							28	9									
05	14725	X	12566	-0-	-2159	-0-	416	1	12140	3	N	9					112
							10	9									
06	14250	X	11906	-0-	-2344	-0-	386	1	11484	3	N	33	145	1			-0-
							36	9									
07	13981	X	12055	-0-	-1926	-0-	392	1	11655	3	N	7					7
							8	9									
08	13609	X	11547	-0-	-2062	-0-	383	1	11152	3	N	11					18
							12	9									
09	12240	X	10748	-0-	-1492	-0-	348	1	10383	3	N	15					33
							17	9									
10	12555	X	10787	-0-	-1768	-0-	340	1	10432	3	N	14					47
							15	9									
11	11910	X	9744	-0-	-2166	-0-	311	1	9419	3	N	13					60
							14	9									
12	11408	X	8615	-0-	-2793	-0-	42	1	8566	3	N	6	64	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 141,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	302	-0-	-8161	-0-	92	1	210	9	N	191	212	1		75
02	5544	X	4089	-0-	-1455	-0-	687	1	3196	3	N	187	188	1		74
							206	9								
03	6138	X	671	-0-	-5467	-0-	638	1	33	9	N	30				104
04	5940	X	2267	-0-	-3673	-0-	696	1	1569	3	N	2				106
							2	9								
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	89				195
06	4380	X	1478	-0-	-2902	-0-	672	1	563	3	N	221	365	1		51
							243	9								
07	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	11471	1	732	3	N	185	161	1		75
							204	9								
08	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	13666	1	1571	3	N	166	175	1		66
							183	9								
09	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14768	1	165	9	N	150	189	1		27
*10	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13699	1	182	9	N	165	175	1		17
11	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14749	1	164	9	N	149				166
12	15438	X	10340	-0-	-5098	-0-	9635	1	560	3	N	132	178	1		120
							145	9								

TOTAL GAS PROD: 90,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	1119	-0-	-22038	-0-	24	1	1095	3	N	-0-				37
02	13104	X	6204	-0-	-6900	-0-	136	1	6062	3	N	5				42
							6	9								
03	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	379	1	16950	3	N	334	188	1		188
							367	9								
04	0	W	15492	-0-	15492	15492	342	1	15010	3	N	127	187	1		128
							140	9								
05	0	W	12948	-0-	12948	28440	285	1	12418	3	N	223	307	1		44
							245	9								
06	0	W	12170	-0-	12170	40610	265	1	11748	3	N	143	153	1		34
							157	9								
07	0	W	8510	-0-	8510	49120	219	1	8250	3	N	37				71
							41	9								
08	59521	X	10401	-0-	-49120	-0-	318	1	9905	3	N	162	151	1		82
							178	9								
09	15480	X	9277	-0-	-6203	-0-	289	1	8792	3	N	178	184	1		76
							196	9								
*10	12958	X	9944	-0-	-3014	-0-	262	1	9503	3	N	163	93	1		146
							179	9								
11	12180	X	8037	-0-	-4143	-0-	241	1	7622	3	N	158	189	1		115
							174	9								
*12	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	36	1	11026	3	N	157	171	1		101
							173	9								

TOTAL GAS PROD: 123,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	1564	-0-	-16850	-0-	32 105	1 9	1427	3	N	95	191	1			32
02	16632	X	11471	-0-	-5161	-0-	246 231	1 9	10994	3	N	210	191	1			51
03	18569	X	7602	-0-	-10967	-0-	165 24	1 9	7413	3	N	22					73
04	17970	X	8189	-0-	-9781	-0-	180 90	1 9	7919	3	N	82					155
05	18569	X	10484	-0-	-8085	-0-	235 3	1 9	10246	3	N	3	57	1			101
06	12300	X	10259	-0-	-2041	-0-	226 3	1 9	10030	3	N	3					104
07	12710	X	7450	-0-	-5260	-0-	226 314	1 9	6910	3	N	285	346	1			43
08	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	321 241	1 9	9937	3	N	219	177	1			85
09	10260	X	9782	-0-	-478	-0-	302 232	1 9	9248	3	N	211	175	1			121
*10	10602	X	10376	-0-	-226	-0-	281 235	1 9	9860	3	N	214	174	1			161
11	10260	X	9887	-0-	-373	-0-	332 194	1 9	9361	3	N	176	187	1			150
12	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	192	181	1			161

TOTAL GAS PROD: 97,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,712

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	21052	-0-	-3500	-0-	682 55	1 9	20315	3	N	50					98
02	20860	X	18514	-0-	-2346	-0-	597 65	1 9	17852	3	N	59	140	1			17
03	23095	X	18961	-0-	-4134	-0-	612 29	1 9	18320	3	N	26					43
04	22290	X	17879	-0-	-4411	-0-	586 37	1 9	17256	3	N	34					77
05	22165	X	17992	-0-	-4173	-0-	594 34	1 9	17364	3	N	31					108
06	20370	X	16891	-0-	-3479	-0-	547 47	1 9	16297	3	N	43	144	1			7
07	20491	X	17042	-0-	-3449	-0-	553 29	1 9	16460	3	N	26					33
08	18972	X	16530	-0-	-2442	-0-	548 29	1 9	15953	3	N	26					59
09	17880	X	15583	-0-	-2297	-0-	504 29	1 9	15050	3	N	26					85
10	17980	X	15930	-0-	-2050	-0-	502 24	1 9	15404	3	N	22	100	1			7
11	16890	X	15107	-0-	-1783	-0-	480 39	1 9	14588	3	N	35					42
12	16678	X	14888	-0-	-1790	-0-	73 23	1 9	14792	3	N	21	56	1			7

TOTAL GAS PROD: 206,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	15652	-0-	-7102	-0-	343	1	15206	3	N	94					166
							103	9									
02	19320	X	12290	-0-	-7030	-0-	268	1	11993	3	N	26	174	1			18
							29	9									
03	19902	X	15458	-0-	-4444	-0-	338	1	15094	3	N	24					42
							26	9									
04	18090	X	14213	-0-	-3877	-0-	313	1	13727	3	N	157	183	1			16
							173	9									
05	17422	X	14642	-0-	-2780	-0-	325	1	14176	3	N	128					144
							141	9									
06	15150	X	12652	-0-	-2498	-0-	758	1	11762	3	N	120	178	1			86
							132	9									
07	15469	X	13699	-0-	-1770	-0-	716	1	12844	3	N	126	149	1			63
							139	9									
08	15469	X	11896	-0-	-3573	-0-	641	1	11134	3	N	110	146	1			27
							121	9									
09	14220	X	12407	-0-	-1813	-0-	578	1	11698	3	N	119					146
							131	9									
10	14632	X	12462	-0-	-2170	-0-	619	1	11711	3	N	120	153	1			113
							132	9									
11	13260	X	11943	-0-	-1317	-0-	675	1	11156	3	N	102	191	1			24
							112	9									
*12	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	402	1	10810	3	N	123					147
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 158,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953	X	24377	-0-	-8576	-0-	753	1	22467	3	N	1052	1216	1			55
							1157	9									
02	27720	X	21332	-0-	-6388	-0-	654	1	19610	3	N	971	901	1			125
							1068	9									
03	28985	X	22417	-0-	-6568	-0-	689	1	20638	3	N	991	1070	1			46
							1090	9									
04	26310	X	21156	-0-	-5154	-0-	661	1	19486	3	N	917	912	1			51
							1009	9									
05	25854	X	21039	-0-	-4815	-0-	665	1	19481	3	N	812	848	1			15
							893	9									
06	23580	X	19861	-0-	-3719	-0-	622	1	18539	3	N	636	533	1			118
							700	9									
07	23622	X	20064	-0-	-3558	-0-	619	1	18506	3	N	854	883	1			89
							939	9									
08	22413	X	19603	-0-	-2810	-0-	622	1	18156	3	N	750	701	1			138
							825	9									
09	21150	X	18536	-0-	-2614	-0-	576	1	17221	3	N	672	726	1			84
							739	9									
10	21049	X	18687	-0-	-2362	-0-	563	1	17330	3	N	722	698	1			108
							794	9									
11	19860	X	16527	-0-	-3333	-0-	508	1	15463	3	N	505	541	1			72
							556	9									
12	18910	X	17352	-0-	-1558	-0-	112	1	16725	3	N	468	540	1			-0-
							515	9									

TOTAL GAS PROD: 240,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,350

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
02	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	3			N	-0-					-0-
03	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	3			N	-0-					-0-
04	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					-0-
05	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	3			N	-0-					-0-
07	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
09	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
10	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
11	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	8525	-0-	-1085	-0-	8525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37014	X	30631	-0-	-6383	-0-	999	1	29632	3	N	-0-					-0-
02	31696	X	25233	-0-	-6463	-0-	818	1	24415	3	N	-0-					-0-
03	33635	X	30293	-0-	-3342	-0-	983	1	29310	3	N	-0-					-0-
04	31260	X	26737	-0-	-4523	-0-	882	1	25855	3	N	-0-					-0-
05	31589	X	27701	-0-	-3888	-0-	920	1	26781	3	N	-0-					-0-
06	29640	X	25633	-0-	-4007	-0-	837	1	24796	3	N	-0-					-0-
07	30287	X	25602	-0-	-4685	-0-	835	1	24767	3	N	-0-					-0-
08	30287	X	25837	-0-	-4450	-0-	861	1	24976	3	N	-0-					-0-
09	26820	X	24394	-0-	-2426	-0-	794	1	23600	3	N	-0-					-0-
10	27714	X	24655	-0-	-3059	-0-	781	1	23874	3	N	-0-					-0-
11	25620	X	23279	-0-	-2341	-0-	745	1	22534	3	N	-0-					-0-
12	25730	X	23203	-0-	-2527	-0-	115	1	23088	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59086	X	46986	-0-	-12100	-0-	1524	1	45371	3	N	83	94	1			51
							91	9									
02	51156	X	40511	-0-	-10645	-0-	1308	1	39130	3	N	66					117
							73	9									
03	53134	X	45037	-0-	-8097	-0-	1454	1	43484	3	N	90	137	1			70
							99	9									
04	48330	X	42026	-0-	-6304	-0-	1377	1	40570	3	N	72					142
							79	9									
05	48360	X	42937	-0-	-5423	-0-	1419	1	41461	3	N	52	174	1			20
							57	9									
06	45480	X	40398	-0-	-5082	-0-	1311	1	39023	3	N	58					78
							64	9									
07	45043	X	41109	-0-	-3934	-0-	1334	1	39728	3	N	43	99	1			22
							47	9									
08	45043	X	40602	-0-	-4441	-0-	1346	1	39190	3	N	60					82
							66	9									
09	42030	X	38459	-0-	-3571	-0-	1246	1	37176	3	N	34	84	1			32
							37	9									
10	42935	X	38351	-0-	-4584	-0-	1208	1	37087	3	N	51					83
							56	9									
11	40410	X	36354	-0-	-4056	-0-	1157	1	35127	3	N	64	125	1			22
							70	9									
12	40641	X	36323	-0-	-4318	-0-	179	1	36046	3	N	89	42	1			69
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 489,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	19887	-0-	-3053	-0-	643	1	19169	3	N	68	100	1			61
							75	9									
02	20720	X	16526	-0-	-4194	-0-	532	1	15931	3	N	57	94	1			24
							63	9									
03	22940	X	19444	-0-	-3496	-0-	627	1	18764	3	N	48					72
							53	9									
04	22080	X	18122	-0-	-3958	-0-	593	1	17486	3	N	39					111
							43	9									
05	19902	X	17835	-0-	-2067	-0-	588	1	17189	3	N	53					164
							58	9									
06	19260	X	16818	-0-	-2442	-0-	546	1	16250	3	N	20	172	1			12
							22	9									
07	19437	X	17432	-0-	-2005	-0-	565	1	16825	3	N	38					50
							42	9									
08	19437	X	16980	-0-	-2457	-0-	562	1	16376	3	N	38					88
							42	9									
09	18120	X	15847	-0-	-2273	-0-	513	1	15308	3	N	24	109	1			3
							26	9									
10	17825	X	15911	-0-	-1914	-0-	500	1	15371	3	N	36					39
							40	9									
11	16860	X	15014	-0-	-1846	-0-	478	1	14488	3	N	44					83
							48	9									
12	16957	X	14997	-0-	-1960	-0-	74	1	14883	3	N	36	92	1			27
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 204,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39370	X	34925	-0-	-4445	-0-	1137	1	33788	3	N	-0-					-0-
02	34776	X	30638	-0-	-4138	-0-	992	1	29646	3	N	-0-					-0-
03	37975	X	33768	-0-	-4207	-0-	1095	1	32673	3	N	-0-					-0-
04	34770	X	31468	-0-	-3302	-0-	704	1	30764	3	N	-0-					-0-
05	35712	X	32088	-0-	-3624	-0-	722	1	31366	3	N	-0-					-0-
06	33810	X	30694	-0-	-3116	-0-	679	1	30015	3	N	-0-					-0-
07	33914	X	30847	-0-	-3067	-0-	682	1	30165	3	N	-0-					-0-
08	33759	X	29418	-0-	-4341	-0-	664	1	28754	3	N	-0-					-0-
09	31470	X	28525	-0-	-2945	-0-	629	1	27896	3	N	-0-					-0-
10	32085	X	29248	-0-	-2837	-0-	629	1	28619	3	N	-0-					-0-
11	30690	X	27889	-0-	-2801	-0-	609	1	27280	3	N	-0-					-0-
12	29295	X	27419	-0-	-1876	-0-	139	1	27280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	26952	-0-	-4389	-0-	124	1	26762	3	N	60	187	1			32
							66	9									
02	28028	X	24659	-0-	-3369	-0-	115	1	24544	3	N	-0-					32
03	29233	X	24675	-0-	-4558	-0-	113	1	24562	3	N	-0-					32
04	27660	X	24087	-0-	-3573	-0-	117	1	23970	3	N	-0-					32
05	27621	X	24660	-0-	-2961	-0-	143	1	24517	3	N	-0-					32
06	26430	X	23230	-0-	-3200	-0-	139	1	23066	3	N	23					55
							25	9									
07	27311	X	23453	-0-	-3858	-0-	135	1	23311	3	N	6					61
							7	9									
08	24831	X	22821	-0-	-2010	-0-	139	1	22672	3	Y	9	48	1			22
							10	9									
09	24090	X	21513	-0-	-2577	-0-	129	1	21376	3	Y	7	7	1			22
							8	9									
10	24645	X	21991	-0-	-2654	-0-	127	1	21864	3	Y	-0-	1	1			21
11	23220	X	19705	-0-	-3515	-0-	112	1	19593	3	Y	-0-					21
12	22692	X	21095	-0-	-1597	-0-	104	1	20987	3	Y	4					25
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 278,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	15261	-0-	-4641	-0-	331	1	14702	3	N	207	190	1			17
							228	9									
02	17976	X	12733	-0-	-5243	-0-	276	1	12372	3	N	77					94
							85	9									
03	17980	X	12393	-0-	-5587	-0-	268	1	11973	3	N	138	162	1			70
							152	9									
04	17220	X	12998	-0-	-4222	-0-	286	1	12570	3	N	129	157	1			42
							142	9									
05	16554	X	10975	-0-	-5579	-0-	244	1	10626	3	N	95					137
							105	9									
06	14760	X	12530	-0-	-2230	-0-	635	1	11726	3	N	154	159	1			132
							169	9									
07	14105	X	14013	-0-	-92	-0-	768	1	13143	3	N	93	159	1			66
							102	9									
08	13392	X	12880	-0-	-512	-0-	789	1	11957	3	N	122	154	1			34
							134	9									
09	12990	X	12681	-0-	-309	-0-	775	1	11693	3	N	194	177	1			51
							213	9									
10	14012	X	12679	-0-	-1333	-0-	793	1	11748	3	N	125					176
							138	9									
11	13560	X	11294	-0-	-2266	-0-	899	1	10262	3	N	121	186	1			111
							133	9									
12	14012	X	12207	-0-	-1805	-0-	604	1	11471	3	N	120	170	1			61
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 152,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,575

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34937	X	26748	-0-	-8189	-0-	583	1	25961	3	N	185	190	1			162
							204	9									
02	29932	X	25227	-0-	-4705	-0-	546	1	24496	3	N	168	181	1			149
							185	9									
03	32767	X	28575	-0-	-4192	-0-	620	1	27781	3	N	158	144	1			163
							174	9									
04	30030	X	26993	-0-	-3037	-0-	596	1	26262	3	N	123	167	1			119
							135	9									
05	27931	X	27295	-0-	-636	-0-	608	1	26571	3	N	105	183	1			41
							116	9									
06	27660	X	27252	-0-	-408	-0-	881	1	26264	3	N	97	94	1			44
							107	9									
07	28582	X	27106	-0-	-1476	-0-	875	1	26119	3	N	102					146
							112	9									
08	28582	X	26168	-0-	-2414	-0-	585	1	25489	3	N	85	186	1			45
							94	9									
09	27240	X	25334	-0-	-1906	-0-	817	1	24412	3	N	95					140
							105	9									
10	28148	X	25761	-0-	-2387	-0-	808	1	24845	3	N	98	187	1			51
							108	9									
11	27240	X	24488	-0-	-2752	-0-	774	1	23575	3	N	126					177
							139	9									
12	26009	X	24354	-0-	-1655	-0-	120	1	24100	3	N	122	180	1			119
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 315,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,464

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54467	X	44795	-0-	-9672	-0-	992	1	43803	3	N	-0-					-0-
02	46424	X	38936	-0-	-7488	-0-	855	1	38081	3	N	-0-					-0-
03	49135	X	40043	-0-	-9092	-0-	881	1	39162	3	N	-0-					-0-
04	46080	X	39145	-0-	-6935	-0-	878	1	38267	3	N	-0-					-0-
05	46004	X	39973	-0-	-6031	-0-	1328	1	38645	3	N	-0-					-0-
06	43350	X	37503	-0-	-5847	-0-	1225	1	36278	3	N	-0-					-0-
07	43121	X	37893	-0-	-5228	-0-	1236	1	36657	3	N	-0-					-0-
08	40455	X	37026	-0-	-3429	-0-	1234	1	35792	3	N	-0-					-0-
09	39150	X	34785	-0-	-4365	-0-	1133	1	33652	3	N	-0-					-0-
10	39959	X	35180	-0-	-4779	-0-	1115	1	34065	3	N	-0-					-0-
11	37500	X	33428	-0-	-4072	-0-	1071	1	32357	3	N	-0-					-0-
12	35991	X	32895	-0-	-3096	-0-	162	1	32733	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30356	X	30356	-0-	-0-	-0-	987	1	29369	3	N	-0-					-0-
02	30268	X	26054	-0-	-4214	-0-	843	1	25211	3	N	-0-					-0-
03	33418	X	25232	-0-	-8186	-0-	554	1	24678	3	N	-0-					-0-
04	30570	X	20393	-0-	-10177	-0-	490	1	19903	3	N	-0-					-0-
05	30349	X	25728	-0-	-4621	-0-	853	1	24875	3	N	-0-					-0-
06	29370	X	23476	-0-	-5894	-0-	765	1	22711	3	N	-0-					-0-
07	28861	X	21600	-0-	-7261	-0-	478	1	21122	3	N	-0-					-0-
08	25730	X	17227	-0-	-8503	-0-	388	1	16839	3	N	-0-					-0-
09	24900	X	13789	-0-	-11111	-0-	687	1	13102	3	N	-0-					-0-
10	25730	X	18762	-0-	-6968	-0-	906	1	17856	3	N	-0-					-0-
11	23490	X	21562	-0-	-1928	-0-	689	1	20873	3	N	-0-					-0-
*12	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	98	1	19811	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	25658	-0-	-4598	-0-	567	1	25091	3	N	-0-					-0-
02	26180	X	22736	-0-	-3444	-0-	498	1	22238	3	N	-0-					-0-
03	28985	X	24016	-0-	-4969	-0-	527	1	23489	3	N	-0-					-0-
04	26340	X	22409	-0-	-3931	-0-	501	1	21908	3	N	-0-					-0-
05	25668	X	22826	-0-	-2842	-0-	514	1	22312	3	N	-0-					-0-
06	24840	X	21320	-0-	-3520	-0-	472	1	20848	3	N	-0-					-0-
07	25172	X	21551	-0-	-3621	-0-	478	1	21073	3	N	-0-					-0-
08	24025	X	21020	-0-	-3005	-0-	474	1	20546	3	N	-0-					-0-
09	22410	X	19936	-0-	-2474	-0-	440	1	19496	3	N	-0-					-0-
10	22816	X	19872	-0-	-2944	-0-	428	1	19444	3	N	-0-					-0-
11	21330	X	17975	-0-	-3355	-0-	392	1	17583	3	N	-0-					-0-
12	21018	X	17652	-0-	-3366	-0-	58	1	17594	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	11060	-0-	-12159	-0-	1120	1	9815	3	N	114	104	1			109
							125	9									
02	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	1083	1	12139	3	N	90					199
							99	9									
03	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	1255	1	15926	3	N	249	337	1			111
							274	9									
04	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	1207	1	14780	3	N	180	168	1			123
							198	9									
05	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	1317	1	18185	3	N	211	177	1			157
							232	9									
06	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	1221	1	15546	3	N	201	294	1			64
							221	9									
07	17453	X	13978	-0-	-3475	-0-	1317	1	12397	3	N	240	168	1			136
							264	9									
08	19747	X	13533	-0-	-6214	-0-	1292	1	12034	3	N	188	160	1			164
							207	9									
09	19110	X	13991	-0-	-5119	-0-	1283	1	12507	3	N	183	182	1			165
							201	9									
*10	19747	X	13866	-0-	-5881	-0-	1333	1	12293	3	N	218	358	1			25
							240	9									
11	16980	X	13726	-0-	-3254	-0-	1259	1	12244	3	N	203	179	1			49
							223	9									
12	14446	X	8871	-0-	-5575	-0-	953	1	7700	3	N	198	178	1			69
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 172,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	14300	-0-	-6408	-0-	462	1	13771	3	N	61					75
							67	9									
02	17892	X	14910	-0-	-2982	-0-	633	1	14164	3	N	103					178
							113	9									
03	19065	X	16040	-0-	-3025	-0-	514	1	15397	3	N	117	175	1			120
							129	9									
04	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	500	1	14743	3	N	118	164	1			74
							130	9									
05	16523	X	15196	-0-	-1327	-0-	498	1	14563	3	N	123					197
							135	9									
06	15990	X	14217	-0-	-1773	-0-	458	1	13648	3	N	101	184	1			114
							111	9									
07	16523	X	14731	-0-	-1792	-0-	474	1	14158	3	N	90	176	1			28
							99	9									
08	16027	X	6921	-0-	-9106	-0-	228	1	6631	3	N	56					84
							62	9									
09	15360	X	2	-0-	-15358	-0-	2	3			N	-0-					84
*10	15190	X	8802	-0-	-6388	-0-	276	1	8506	3	N	18					102
							20	9									
11	14250	X	12913	-0-	-1337	-0-	410	1	12457	3	N	42					144
							46	9									
*12	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	98	1	14661	3	N	64	172	1			36
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 148,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34875	X	27819	-0-	-7056	-0-	901	1	26819	3	N	90					158
							99	9									
02	31500	X	23875	-0-	-7625	-0-	770	1	23059	3	N	42	184	1			16
							46	9									
03	33511	X	27821	-0-	-5690	-0-	900	1	26904	3	N	15					31
							17	9									
04	30750	X	25574	-0-	-5176	-0-	840	1	24721	3	N	12					43
							13	9									
05	29233	X	24586	-0-	-4647	-0-	813	1	23758	3	N	14					57
							15	9									
06	26910	X	24021	-0-	-2889	-0-	781	1	23223	3	N	15					72
							17	9									
07	27807	X	23859	-0-	-3948	-0-	774	1	23051	3	N	31					103
							34	9									
08	27807	X	23107	-0-	-4700	-0-	768	1	22335	3	N	4					107
							4	9									
09	25560	X	21747	-0-	-3813	-0-	705	1	21032	3	N	9					116
							10	9									
10	24831	X	21659	-0-	-3172	-0-	683	1	20959	3	N	15					131
							17	9									
11	24030	X	20330	-0-	-3700	-0-	648	1	19664	3	N	16					147
							18	9									
12	22351	X	20115	-0-	-2236	-0-	99	1	20001	3	N	14					161
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 284,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	19578	-0-	-6121	-0-	115	1	10	2	N	7					41
							19445	3	8	9							
02	21728	X	17945	-0-	-3783	-0-	88	1	6	2	N	46					87
							17800	3	51	9							
03	22630	X	19693	-0-	-2937	-0-	134	1	2	2	N	1					88
							19556	3	1	9							
04	21900	X	18791	-0-	-3109	-0-	95	1	9	2	N	-0-					88
							18687	3									
05	19933	X	18726	-0-	-1207	-0-	82	1	18627	3	N	15					103
							17	9									
06	19230	X	17117	-0-	-2113	-0-	78	1	1	2	N	35					138
							16999	3	39	9							
07	19871	X	18127	-0-	-1744	-0-	85	1	18018	3	N	22					160
							24	9									
08	19685	X	17100	-0-	-2585	-0-	92	1	37	2	N	7	129	1			38
							16963	3	8	9							
09	18780	X	16588	-0-	-2192	-0-	74	1	10	2	N	-0-					38
							16504	3									
10	18724	X	16826	-0-	-1898	-0-	75	1	2	2	N	-0-					38
							16749	3									
11	17550	X	15586	-0-	-1964	-0-	73	1	7	2	N	27					65
							15476	3	30	9							
12	17422	X	15937	-0-	-1485	-0-	73	1	2	2	N	72	114	1			23
							15783	3	79	9							

TOTAL GAS PROD: 212,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	28928	-0-	-3808	-0-	171	1	15	2	N	57					91
							28679	3	63	9							
02	28504	X	23816	-0-	-4688	-0-	118	1	8	2	N	98					189
							23582	3	108	9							
03	31031	X	27655	-0-	-3376	-0-	190	1	3	2	N	62	188	1			63
							27394	3	68	9							
04	29776	X	29776	-0-	-0-	-0-	153	1	14	2	N	35					98
							29570	3	39	9							
05	29845	X	29845	-0-	-0-	-0-	133	1	1	2	N	32					130
							29676	3	35	9							
06	27990	X	27898	-0-	-92	-0-	128	1	2	2	N	25					155
							27740	3	28	9							
07	30783	X	28195	-0-	-2588	-0-	133	1	28033	3	N	26					181
							29	9									
08	30783	X	27375	-0-	-3408	-0-	148	1	59	2	N	24	150	1			55
							27142	3	26	9							
09	29790	X	26081	-0-	-3709	-0-	116	1	16	2	N	7					62
							25941	3	8	9							
10	29853	X	26415	-0-	-3438	-0-	118	1	3	2	N	-0-					62
							26294	3									
11	27900	X	25032	-0-	-2868	-0-	117	1	11	2	N	73					135
							24824	3	80	9							
12	27342	X	25734	-0-	-1608	-0-	118	1	3	2	N	37	155	1			17
							25572	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 326,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31930	X	26390	-0-	-5540	-0-	157	1	13	2	N	79	192	1			43
							26133	3	87	9							
02	26460	X	23199	-0-	-3261	-0-	116	1	8	2	N	58					101
							23011	3	64	9							
03	28334	X	24808	-0-	-3526	-0-	171	1	3	2	N	64					165
							24564	3	70	9							
04	26940	X	26602	-0-	-338	-0-	137	1	13	2	N	47	179	1			33
							26400	3	52	9							
05	26728	X	26728	-0-	-0-	-0-	119	1	1	2	N	39					72
							26565	3	43	9							
06	25530	X	24508	-0-	-1022	-0-	113	1	1	2	N	36					108
							24354	3	40	9							
07	27497	X	24573	-0-	-2924	-0-	117	1	24430	3	N	24					132
							26	9									
08	27497	X	23453	-0-	-4044	-0-	128	1	51	2	N	22	37	1			117
							23250	3	24	9							
09	26610	X	22137	-0-	-4473	-0-	100	1	13	2	N	22					139
							22000	3	24	9							
10	26722	X	22422	-0-	-4300	-0-	101	1	3	2	N	30	137	1			32
							22285	3	33	9							
11	24510	X	21397	-0-	-3113	-0-	101	1	9	2	N	40					72
							21243	3	44	9							
12	22971	X	22532	-0-	-439	-0-	105	1	3	2	N	26	25	1			73
							22395	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 288,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43152	X	32400	-0-	-10752	-0-	192	1	16	2	N	115					200
							32065	3	127	9							
02	36120	X	30105	-0-	-6015	-0-	150	1	10	2	N	40	185	1			55
							29901	3	44	9							
03	39432	X	33485	-0-	-5947	-0-	230	1	4	2	N	91					146
							33151	3	100	9							
04	36780	X	32662	-0-	-4118	-0-	168	1	16	2	N	60					206
							32412	3	66	9							
05	35371	X	32990	-0-	-2381	-0-	147	1	1	2	N	56	188	1			74
							32780	3	62	9							
06	32400	X	30830	-0-	-1570	-0-	140	1	2	2	N	85					159
							30594	3	94	9							
07	33759	X	31174	-0-	-2585	-0-	146	1	30971	3	N	52	154	1			57
							57	9									
08	33759	X	30136	-0-	-3623	-0-	163	1	65	2	N	44	50	1			51
							29860	3	48	9							
09	32670	X	28789	-0-	-3881	-0-	128	1	18	2	N	13					64
							28629	3	14	9							
*10	32984	X	28930	-0-	-4054	-0-	128	1	4	2	N	125	115	1			74
							28660	3	138	9							
11	30840	X	27092	-0-	-3748	-0-	127	1	12	2	N	42					115
							26907	3	46	9							
12	30845	X	27704	-0-	-3141	-0-	127	1	3	2	N	6	112	1			9
							27567	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 366,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56172	X	44648	-0-	-11524	-0-	983	1	43665	3	N	-0-					50
02	47684	X	38462	-0-	-9222	-0-	841	1	37603	3	N	16					66
							18	9									
03	50499	X	44310	-0-	-6189	-0-	1434	1	42876	3	N	-0-					66
04	46230	X	41736	-0-	-4494	-0-	1370	1	40366	3	N	-0-					66
05	46748	X	42789	-0-	-3959	-0-	1415	1	41337	3	N	34					100
							37	9									
06	43200	X	40230	-0-	-2970	-0-	1308	1	38919	3	N	3					103
							3	9									
07	44330	X	40484	-0-	-3846	-0-	1314	1	39170	3	N	-0-					103
08	44330	X	39127	-0-	-5203	-0-	1299	1	37817	3	N	10					113
							11	9									
09	41760	X	36868	-0-	-4892	-0-	1196	1	35672	3	N	-0-					113
10	42749	X	37343	-0-	-5406	-0-	1178	1	36165	3	N	-0-					113
11	40260	X	35682	-0-	-4578	-0-	1138	1	34538	3	N	5					118
							6	9									
12	38254	X	34971	-0-	-3283	-0-	172	1	34782	3	N	15					133
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 476,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40238	X	33276	-0-	-6962	-0-	1081	1	32177	3	N	16					54
							18	9									
02	33908	X	28594	-0-	-5314	-0-	925	1	27660	3	N	8					62
							9	9									
03	37541	X	32293	-0-	-5248	-0-	1046	1	31243	3	N	4					66
							4	9									
04	34680	X	29181	-0-	-5499	-0-	958	1	28199	3	Y	22	69	1			19
							24	9									
05	35836	X	29280	-0-	-6556	-0-	968	1	28288	3	Y	22	9	1			32
							24	9									
06	32190	X	27226	-0-	-4964	-0-	885	1	26340	3	Y	1	1	1			32
							1	9									
07	32302	X	27410	-0-	-4892	-0-	890	1	26510	3	Y	9					41
							10	9									
08	32302	X	26482	-0-	-5820	-0-	879	1	25582	3	Y	19					60
							21	9									
09	29190	X	21036	-0-	-8154	-0-	682	1	20354	3	Y	-0-					60
10	29295	X	24256	-0-	-5039	-0-	766	1	23490	3	Y	-0-					60
11	27240	X	25187	-0-	-2053	-0-	803	1	24384	3	Y	-0-					60
12	25823	X	23855	-0-	-1968	-0-	118	1	23737	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 328,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	25079	-0-	-5053	-0-	552	1	24527	3	N	-0-					88
02	26852	X	19965	-0-	-6887	-0-	435	1	19487	3	N	39	99	1			28
							43	9									
03	28489	X	23355	-0-	-5134	-0-	756	1	22599	3	N	-0-					28
04	26340	X	21317	-0-	-5023	-0-	700	1	20617	3	N	-0-					28
05	26474	X	21245	-0-	-5229	-0-	703	1	20542	3	N	-0-					28
06	24270	X	19663	-0-	-4607	-0-	640	1	19023	3	N	-0-					28
07	23343	X	19907	-0-	-3436	-0-	647	1	19260	3	N	-0-					28
08	23343	X	19398	-0-	-3945	-0-	644	1	18754	3	N	-0-					28
09	21330	X	18372	-0-	-2958	-0-	596	1	17776	3	N	-0-					28
10	21235	X	18877	-0-	-2358	-0-	595	1	18282	3	N	-0-					28
11	19680	X	18082	-0-	-1598	-0-	577	1	17505	3	N	-0-					28
12	19034	X	17758	-0-	-1276	-0-	88	1	17670	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 243,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	17779	-0-	-7331	-0-	576	1	17142	3	N	55	40	1			66
							61	9									
02	21028	X	16307	-0-	-4721	-0-	526	1	15727	3	N	49					115
							54	9									
03	21979	X	18943	-0-	-3036	-0-	611	1	18274	3	N	53					168
							58	9									
04	19740	X	16284	-0-	-3456	-0-	533	1	15711	3	N	36	177	1			27
							40	9									
05	18910	X	16994	-0-	-1916	-0-	561	1	16397	3	N	33					60
							36	9									
06	18330	X	15553	-0-	-2777	-0-	505	1	15016	3	N	29	89	1			-0-
							32	9									
07	18941	X	15572	-0-	-3369	-0-	504	1	15039	3	N	26					26
							29	9									
08	18941	X	14979	-0-	-3962	-0-	497	1	14458	3	N	22					48
							24	9									
09	16440	X	13877	-0-	-2563	-0-	449	1	13399	3	N	26					74
							29	9									
10	16988	X	13768	-0-	-3220	-0-	434	1	13319	3	N	14	88	1			-0-
							15	9									
11	15540	X	12883	-0-	-2657	-0-	410	1	12438	3	N	32					32
							35	9									
12	14942	X	12704	-0-	-2238	-0-	63	1	12615	3	N	24	56	1			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 185,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	22543	-0-	-4613	-0-	133	1	11	2	N	41					161
							22354	3	45	9							
02	23884	X	20463	-0-	-3421	-0-	102	1	7	2	N	35					196
							20315	3	39	9							
03	25978	X	20676	-0-	-5302	-0-	142	1	2	2	N	30	194	1			32
							20499	3	33	9							
04	24930	X	21346	-0-	-3584	-0-	110	1	10	2	N	19					51
							21205	3	21	9							
05	23374	X	20406	-0-	-2968	-0-	91	1	1	2	N	57					108
							20251	3	63	9							
06	21930	X	19407	-0-	-2523	-0-	87	1	1	2	N	9	52	1			65
							19309	3	10	9							
07	22661	X	19584	-0-	-3077	-0-	91	1	19493	3	N	-0-					65
08	22072	X	19062	-0-	-3010	-0-	102	1	41	2	N	-0-					65
							18919	3									
09	21360	X	17952	-0-	-3408	-0-	79	1	11	2	N	-0-					65
							17862	3									
10	20398	X	18315	-0-	-2083	-0-	81	1	2	2	N	-0-					65
							18232	3									
11	19410	X	17605	-0-	-1805	-0-	81	1	8	2	N	-0-					65
							17516	3									
12	18941	X	17544	-0-	-1397	-0-	82	1	2	2	N	115	163	1			17
							17333	3	127	9							

TOTAL GAS PROD: 234,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44919	X	38493	-0-	-6426	-0-	1254	1	37239	3	N	-0-					-0-
02	38920	X	32625	-0-	-6295	-0-	1057	1	31568	3	N	-0-					-0-
03	41230	X	35265	-0-	-5965	-0-	1144	1	34121	3	N	-0-					-0-
04	39090	X	31954	-0-	-7136	-0-	1053	1	30901	3	N	-0-					-0-
05	39587	X	26128	-0-	-13459	-0-	867	1	25261	3	N	-0-					-0-
06	37260	X	33459	-0-	-3801	-0-	1091	1	32368	3	N	-0-					-0-
07	36115	X	32537	-0-	-3578	-0-	1060	1	31477	3	N	-0-					-0-
08	35278	X	31007	-0-	-4271	-0-	1033	1	29974	3	N	-0-					-0-
09	33450	X	30432	-0-	-3018	-0-	990	1	29442	3	N	-0-					-0-
10	34565	X	24145	-0-	-10420	-0-	1252	1	22893	3	N	-0-					-0-
11	33450	X	30428	-0-	-3022	-0-	1137	1	29291	3	N	-0-					-0-
*12	30443	X	30443	-0-	-0-	-0-	150	1	30293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	20278	-0-	-2569	-0-	443	1	19664	3	N	155	190	1			22
							171	9									
02	19964	X	17535	-0-	-2429	-0-	383	1	17152	3	N	-0-					22
03	21359	X	18275	-0-	-3084	-0-	397	1	17714	3	N	149					171
							164	9									
04	20670	X	17202	-0-	-3468	-0-	383	1	16780	3	N	35	185	1			21
							39	9									
05	20801	X	17028	-0-	-3773	-0-	381	1	16575	3	N	65					86
							72	9									
06	19620	X	15569	-0-	-4051	-0-	341	1	15143	3	N	77	163	1			-0-
							85	9									
07	19406	X	15510	-0-	-3896	-0-	342	1	15168	3	N	-0-					-0-
08	18290	X	13749	-0-	-4541	-0-	309	1	13440	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	15085	-0-	-2105	-0-	332	1	14753	3	N	-0-					-0-
10	17019	X	15134	-0-	-1885	-0-	470	1	14432	3	N	211					211
							232	9									
11	15570	X	13940	-0-	-1630	-0-	444	1	13455	3	N	37	188	1			60
							41	9									
12	15593	X	13499	-0-	-2094	-0-	66	1	13360	3	N	66	126	1			-0-
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 192,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	8788	-0-	-4635	-0-	1046	1	7571	3	N	155					175
							171	9									
02	12124	X	6427	-0-	-5697	-0-	916	1	5401	3	N	100	185	1			90
							110	9									
03	13423	X	8895	-0-	-4528	-0-	1048	1	7723	3	N	113	185	1			18
							124	9									
04	11490	X	10656	-0-	-834	-0-	1330	1	9198	3	N	116					134
							128	9									
05	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	1468	1	9188	3	N	107	179	1			62
							118	9									
06	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	1162	1	8474	3	N	125	152	1			35
							138	9									
07	11005	X	9231	-0-	-1774	-0-	1121	1	7992	3	N	107					142
							118	9									
08	11005	X	8184	-0-	-2821	-0-	1096	1	6979	3	N	99	183	1			58
							109	9									
09	10650	X	8716	-0-	-1934	-0-	1076	1	7509	3	N	119					177
							131	9									
10	10788	X	8901	-0-	-1887	-0-	1104	1	7663	3	N	122	186	1			113
							134	9									
11	9780	X	6779	-0-	-3001	-0-	1024	1	5648	3	N	97	175	1			35
							107	9									
12	8246	X	7543	-0-	-703	-0-	899	1	6500	3	N	131					166
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 104,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32178	X	26463	-0-	-5715	-0-	453	1	26010	2	N	-0-					-0-
02	26712	X	22701	-0-	-4011	-0-	394	1	22307	2	N	-0-					-0-
03	27900	X	24693	-0-	-3207	-0-	434	1	24259	2	N	-0-					-0-
04	25620	X	23028	-0-	-2592	-0-	401	1	22627	2	N	-0-					-0-
05	26474	X	22854	-0-	-3620	-0-	415	1	22439	2	N	-0-					-0-
06	25620	X	21281	-0-	-4339	-0-	442	1	20839	2	N	-0-					-0-
07	25141	X	19399	-0-	-5742	-0-	429	1	18970	2	N	-0-					-0-
08	24707	X	17939	-0-	-6768	-0-	398	1	17541	2	N	-0-					-0-
09	23040	X	19628	-0-	-3412	-0-	406	1	19222	2	N	-0-					-0-
10	22847	X	19531	-0-	-3316	-0-	395	1	19136	2	N	-0-					-0-
11	21270	X	18407	-0-	-2863	-0-	361	1	18046	2	N	-0-					-0-
12	20057	X	17915	-0-	-2142	-0-	363	1	17552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37076	X	27543	-0-	-9533	-0-	161	1	13	2	N	590	733	1			166
							26720	3	649	9							
02	31024	X	23531	-0-	-7493	-0-	116	1	8	2	N	460	373	1			253
							22901	3	506	9							
03	31279	X	25604	-0-	-5675	-0-	173	1	3	2	N	529	531	1			251
							24846	3	582	9							
04	29370	X	23392	-0-	-5978	-0-	119	1	11	2	N	422	376	1			297
							22798	3	464	9							
05	27900	X	23390	-0-	-4510	-0-	103	1	1	2	N	363	529	1			131
							22887	3	399	9							
06	26640	X	22366	-0-	-4274	-0-	99	1	1	2	N	409	348	1			192
							21816	3	450	9							
07	26040	X	22590	-0-	-3450	-0-	104	1	22082	3	N	367	352	1			207
							404	9									
08	25606	X	21991	-0-	-3615	-0-	116	1	47	2	N	347	348	1			206
							21446	3	382	9							
09	23400	X	20671	-0-	-2729	-0-	92	1	12	2	N	322	358	1			170
							20213	3	354	9							
10	23405	X	20499	-0-	-2906	-0-	91	1	3	2	N	342	357	1			155
							20029	3	376	9							
11	22380	X	19474	-0-	-2906	-0-	91	1	8	2	N	308	359	1			104
							19036	3	339	9							
12	22320	X	19721	-0-	-2599	-0-	90	1	2	2	N	368	183	1			289
							19224	3	405	9							

TOTAL GAS PROD: 270,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,827

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	19817	-0-	-5789	-0-	836	1	18641	3	N	309	382	1			55
							340	9									
02	20860	X	18923	-0-	-1937	-0-	799	1	17894	3	N	209	148	1			116
							230	9									
03	22691	X	22691	-0-	-0-	-0-	959	1	21464	3	N	244	184	1			176
							268	9									
04	20610	X	19642	-0-	-968	-0-	843	1	18598	3	N	183	183	1			176
							201	9									
05	20956	X	18519	-0-	-2437	-0-	800	1	17503	3	N	196	362	1			10
							216	9									
06	21960	X	20082	-0-	-1878	-0-	857	1	19097	3	N	116					126
							128	9									
07	22692	X	17930	-0-	-4762	-0-	762	1	17039	3	N	117	181	1			62
							129	9									
08	22692	X	15844	-0-	-6848	-0-	693	1	15099	3	N	47					109
							52	9									
09	20070	X	15885	-0-	-4185	-0-	676	1	15118	3	N	83	173	1			19
							91	9									
10	20739	X	8821	-0-	-11918	-0-	366	1	8441	3	N	13					32
							14	9									
11	20070	X	10827	-0-	-9243	-0-	453	1	10330	3	N	40					72
							44	9									
12	16554	X	14512	-0-	-2042	-0-	96	1	14325	3	N	83					155
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 203,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	16304	-0-	-5799	-0-	98	1	8	2	N	165	169	1			96
							16016	3	182	9							
02	18900	X	14320	-0-	-4580	-0-	71	1	5	2	N	170	165	1			101
							14057	3	187	9							
03	20088	X	15690	-0-	-4398	-0-	108	1	2	2	N	188	153	1			136
							15373	3	207	9							
04	18750	X	14166	-0-	-4584	-0-	73	1	7	2	N	168	153	1			151
							13901	3	185	9							
05	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	78	1	16720	3	N	149	153	1			147
							164	9									
06	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	80	1	1	2	N	187	171	1			163
							17041	3	206	9							
07	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	80	1	16550	3	N	152	160	1			155
							167	9									
08	16957	X	15545	-0-	-1412	-0-	85	1	33	2	N	257	339	1			73
							15144	3	283	9							
09	17340	X	14861	-0-	-2479	-0-	67	1	9	2	N	133					206
							14639	3	146	9							
10	17918	X	14372	-0-	-3546	-0-	66	1	2	2	N	97	150	1			153
							14197	3	107	9							
11	17340	X	13284	-0-	-4056	-0-	64	1	6	2	N	85					238
							13120	3	94	9							
12	16802	X	11043	-0-	-5759	-0-	52	1	1	2	N	73	159	1			152
							10910	3	80	9							

TOTAL GAS PROD: 180,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,824

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	19538	-0-	-6688	-0-	116	1	10	2	N	225	171	1			262
							19164	3	248	9							
02	22484	X	16264	-0-	-6220	-0-	81	1	5	2	N	165	170	1			257
							15996	3	182	9							
03	22568	X	18489	-0-	-4079	-0-	126	1	2	2	N	347	324	1			280
							17979	3	382	9							
04	21450	X	16886	-0-	-4564	-0-	87	1	8	2	N	-0-					280
							16791	3									
05	20925	X	17299	-0-	-3626	-0-	77	1	17103	3	N	108	175	1			213
							119	9									
06	18900	X	16237	-0-	-2663	-0-	73	1	1	2	N	143	159	1			197
							16006	3	157	9							
07	18476	X	16298	-0-	-2178	-0-	75	1	16083	3	N	127	182	1			142
							140	9									
08	18476	X	16194	-0-	-2282	-0-	87	1	35	2	N	98					240
							15964	3	108	9							
09	16890	X	16653	-0-	-237	-0-	74	1	10	2	N	105	177	1			168
							16453	3	116	9							
10	17298	X	16649	-0-	-649	-0-	75	1	2	2	N	130	169	1			129
							16429	3	143	9							
11	16230	X	15625	-0-	-605	-0-	73	1	7	2	N	98					227
							15437	3	108	9							
12	17205	X	15645	-0-	-1560	-0-	72	1	2	2	N	121	176	1			172
							15438	3	133	9							

TOTAL GAS PROD: 201,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33573	X	25656	-0-	-7917	-0-	568	1	25088	3	N	-0-					-0-
02	27720	X	22090	-0-	-5630	-0-	485	1	21605	3	N	-0-					-0-
03	28892	X	23156	-0-	-5736	-0-	510	1	22646	3	N	-0-					-0-
04	25740	X	21847	-0-	-3893	-0-	490	1	21357	3	N	-0-					-0-
05	25668	X	21420	-0-	-4248	-0-	483	1	20937	3	N	-0-					-0-
06	24840	X	18978	-0-	-5862	-0-	421	1	18557	3	N	-0-					-0-
07	26586	X	26586	-0-	-0-	-0-	867	1	25719	3	N	-0-					-0-
08	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	802	1	23245	3	N	-0-					-0-
09	21840	X	21816	-0-	-24	-0-	482	1	21334	3	N	-0-					-0-
10	26598	X	21763	-0-	-4835	-0-	470	1	21293	3	N	-0-					-0-
11	25740	X	20513	-0-	-5227	-0-	657	1	19856	3	N	-0-					-0-
12	22940	X	20228	-0-	-2712	-0-	100	1	20128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41726	X	31043	-0-	-10683	-0-	973	1	29028	3	N	947	927	1			95
							1042	9									
02	34272	X	20746	-0-	-13526	-0-	652	1	19538	3	N	505	471	1			129
							556	9									
03	33759	X	30397	-0-	-3362	-0-	954	1	28588	3	N	777	870	1			36
							855	9									
04	30150	X	27775	-0-	-2375	-0-	885	1	26099	3	N	719	518	1			237
							791	9									
05	31031	X	24444	-0-	-6587	-0-	782	1	22884	3	N	707	739	1			205
							778	9									
06	30030	X	21087	-0-	-8943	-0-	666	1	19818	3	N	548	713	1			40
							603	9									
07	30411	X	25719	-0-	-4692	-0-	812	1	24225	3	N	620	544	1			116
							682	9									
08	30411	X	28551	-0-	-1860	-0-	924	1	26937	3	N	627	728	1			15
							690	9									
09	27780	X	27196	-0-	-584	-0-	859	1	25685	3	N	593	556	1			52
							652	9									
10	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	832	1	25576	3	N	501	533	1			20
							551	9									
11	27630	X	19374	-0-	-8256	-0-	602	1	18326	3	N	405	375	1			50
							446	9									
12	28117	X	12686	-0-	-15431	-0-	62	1	12482	3	N	129	179	1			-0-
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 295,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,078

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33015	X	25018	-0-	-7997	-0-	793	1	23627	3	N	544	563	1			70
							598	9									
02	27692	X	15930	-0-	-11762	-0-	504	1	15088	3	N	307	354	1			23
							338	9									
03	30628	X	19031	-0-	-11597	-0-	601	1	17984	3	N	405	371	1			57
							446	9									
04	29640	X	17444	-0-	-12196	-0-	559	1	16493	3	N	356	371	1			42
							392	9									
05	28985	X	26037	-0-	-2948	-0-	845	1	24707	3	N	441	361	1			122
							485	9									
06	24210	X	24208	-0-	-2	-0-	772	1	23001	3	N	395	361	1			156
							435	9									
07	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	735	1	21942	3	N	327	362	1			121
							360	9									
08	26040	X	22233	-0-	-3807	-0-	722	1	21058	3	N	412	362	1			171
							453	9									
09	25200	X	21587	-0-	-3613	-0-	689	1	20589	3	N	281	340	1			112
							309	9									
10	26040	X	21168	-0-	-4872	-0-	656	1	20182	3	N	300	320	1			92
							330	9									
11	24210	X	20089	-0-	-4121	-0-	631	1	19201	3	N	234	184	1			142
							257	9									
*12	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	111	1	22371	3	N	210	352	1			-0-
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 258,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43493	X	32768	-0-	-10725	-0-	1126	1	31642	3	N	-0-					180
							1	9									
02	36316	X	28473	-0-	-7843	-0-	998	1	27475	3	N	-0-					180
03	38967	X	29778	-0-	-9189	-0-	1029	1	28749	3	N	-0-					180
04	35040	X	28097	-0-	-6943	-0-	993	1	27102	3	N	2					182
							2	9									
05	34410	X	28487	-0-	-5923	-0-	1014	1	27472	3	N	1	174	1			9
							1	9									
06	31710	X	26535	-0-	-5175	-0-	942	1	25584	3	N	8					17
							9	9									
07	31527	X	27611	-0-	-3916	-0-	944	1	26667	3	N	-0-					17
08	29791	X	27117	-0-	-2674	-0-	953	1	26147	3	N	15					32
							17	9									
09	28110	X	25500	-0-	-2610	-0-	896	1	24596	3	N	7					39
							8	9									
10	28489	X	25508	-0-	-2981	-0-	879	1	24622	3	N	6					45
							7	9									
11	26730	X	24307	-0-	-2423	-0-	838	1	23452	3	N	15					60
							17	9									
12	27621	X	25945	-0-	-1676	-0-	128	1	25803	3	N	13					73
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 330,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45105	X	34589	-0-	-10516	-0-	1063	1	33520	3	N	5					20
							6	9									
02	38136	X	30787	-0-	-7349	-0-	918	1	29869	3	N	-0-					20
03	39401	X	31783	-0-	-7618	-0-	962	1	30784	3	N	34					54
							37	9									
04	37050	X	30163	-0-	-6887	-0-	921	1	29242	3	N	-0-					54
05	36766	X	30559	-0-	-6207	-0-	941	1	29612	3	N	5					59
							6	9									
06	33480	X	28969	-0-	-4511	-0-	860	1	28001	3	N	98	145	1			12
							108	9									
07	34100	X	29016	-0-	-5084	-0-	895	1	28121	3	N	-0-					12
08	31775	X	28635	-0-	-3140	-0-	898	1	27737	3	N	-0-					12
09	30150	X	27549	-0-	-2601	-0-	825	1	26724	3	N	-0-					12
10	30566	X	27787	-0-	-2779	-0-	802	1	26985	3	N	-0-					12
11	28980	X	26199	-0-	-2781	-0-	774	1	25425	3	N	-0-					12
12	26784	X	23922	-0-	-2862	-0-	118	1	23804	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 349,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54188	X	40855	-0-	-13333	-0-	1328	1	39527	3	N	-0-					27
02	45948	X	35732	-0-	-10216	-0-	1150	1	34388	3	N	176					203
							194	9									
03	47058	X	38073	-0-	-8985	-0-	1232	1	36838	3	N	3	191	1			15
							3	9									
04	43290	X	34905	-0-	-8385	-0-	1147	1	33758	3	N	-0-					15
05	42904	X	34862	-0-	-8042	-0-	1154	1	33708	3	N	-0-					15
06	39540	X	32521	-0-	-7019	-0-	1052	1	31265	3	N	185	180	1			20
							204	9									
07	39556	X	31855	-0-	-7701	-0-	1034	1	30814	3	N	6					26
							7	9									
08	38068	X	30503	-0-	-7565	-0-	1013	1	29458	3	N	29					55
							32	9									
09	34920	X	28563	-0-	-6357	-0-	926	1	27611	3	N	24					79
							26	9									
10	34875	X	28129	-0-	-6746	-0-	886	1	27211	3	N	29					108
							32	9									
11	32520	X	25963	-0-	-6557	-0-	827	1	25095	3	N	37					145
							41	9									
12	30256	X	25364	-0-	-4892	-0-	125	1	25193	3	N	42	165	1			22
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 387,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46717	X	34733	-0-	-11984	-0-	763	1	33842	3	N	116	187	1			87
							128	9									
02	38332	X	30044	-0-	-8288	-0-	655	1	29268	3	N	110	191	1			6
							121	9									
03	40083	X	33296	-0-	-6787	-0-	727	1	32461	3	N	98					104
							108	9									
04	36930	X	29820	-0-	-7110	-0-	663	1	29066	3	N	83	174	1			13
							91	9									
05	36456	X	32048	-0-	-4408	-0-	718	1	31251	3	N	72					85
							79	9									
06	33600	X	29776	-0-	-3824	-0-	656	1	29043	3	N	70	118	1			37
							77	9									
07	33294	X	29842	-0-	-3452	-0-	656	1	29113	3	N	66					103
							73	9									
08	33294	X	28934	-0-	-4360	-0-	649	1	28211	3	N	67	158	1			12
							74	9									
09	31020	X	27546	-0-	-3474	-0-	604	1	26885	3	N	52					64
							57	9									
10	32054	X	27950	-0-	-4104	-0-	598	1	27287	3	N	59					123
							65	9									
11	29790	X	26572	-0-	-3218	-0-	845	1	25652	3	N	68	174	1			17
							75	9									
12	27714	X	26199	-0-	-1515	-0-	129	1	26001	3	N	63					80
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 356,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	24554	-0-	-6384	-0-	544	1	24010	3	N	-0-					-0-
02	26348	X	18703	-0-	-7645	-0-	411	1	18292	3	N	-0-					-0-
03	28272	X	17161	-0-	-11111	-0-	378	1	16783	3	N	-0-					-0-
04	26049	X	26049	-0-	-0-	-0-	584	1	25465	3	N	-0-					-0-
05	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	578	1	25059	3	N	-0-					-0-
06	23760	X	23291	-0-	-469	-0-	517	1	22774	3	N	-0-					-0-
07	26846	X	23544	-0-	-3302	-0-	522	1	23022	3	N	-0-					-0-
08	26908	X	22859	-0-	-4049	-0-	516	1	22343	3	N	-0-					-0-
09	26040	X	19668	-0-	-6372	-0-	435	1	19233	3	N	-0-					-0-
10	25637	X	22152	-0-	-3485	-0-	477	1	21675	3	N	-0-					-0-
11	23280	X	20377	-0-	-2903	-0-	445	1	19932	3	N	-0-					-0-
12	22010	X	20197	-0-	-1813	-0-	66	1	20131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34968	X	16304	-0-	-18664	-0-	385	1	15919	3	N	-0-					-0-
02	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-	585	1	26137	3	N	-0-					-0-
03	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	572	1	25526	3	N	-0-					-0-
04	27107	X	27107	-0-	-0-	-0-	606	1	26501	3	N	-0-					-0-
05	27962	X	26703	-0-	-1259	-0-	600	1	26103	3	N	-0-					-0-
06	27060	X	24703	-0-	-2357	-0-	546	1	24157	3	N	-0-					-0-
07	27962	X	24905	-0-	-3057	-0-	551	1	24354	3	N	-0-					-0-
08	27962	X	23755	-0-	-4207	-0-	536	1	23219	3	N	-0-					-0-
09	27060	X	22589	-0-	-4471	-0-	734	1	21855	3	N	-0-					-0-
10	26691	X	22517	-0-	-4174	-0-	712	1	21805	3	N	-0-					-0-
11	24690	X	20972	-0-	-3718	-0-	671	1	20301	3	N	-0-					-0-
12	24614	X	21038	-0-	-3576	-0-	104	1	20934	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66185	X	51566	-0-	-14619	-0-	1133	1	50324	3	N	99	116	1			44
							109	9									
02	56532	X	45200	-0-	-11332	-0-	986	1	44139	3	N	68					112
							75	9									
03	59272	X	48921	-0-	-10351	-0-	1581	1	47277	3	N	57	161	1			8
							63	9									
04	54240	X	45052	-0-	-9188	-0-	1479	1	43528	3	N	41					49
							45	9									
05	53258	X	45542	-0-	-7716	-0-	1505	1	44005	3	N	29					78
							32	9									
06	49890	X	41903	-0-	-7987	-0-	1362	1	40518	3	N	21					99
							23	9									
07	50034	X	41766	-0-	-8268	-0-	1355	1	40396	3	N	14					113
							15	9									
08	48918	X	40390	-0-	-8528	-0-	1340	1	39026	3	N	22	109	1			26
							24	9									
09	45060	X	35872	-0-	-9188	-0-	1163	1	34701	3	N	7					33
							8	9									
10	45539	X	37908	-0-	-7631	-0-	1196	1	36710	3	N	2					35
							2	9									
11	41910	X	34922	-0-	-6988	-0-	1114	1	33808	3	N	-0-					35
12	39153	X	34948	-0-	-4205	-0-	172	1	34776	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 503,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64201	X	48800	-0-	-15401	-0-	1080	1	47720	3	N	-0-					-0-
02	53452	X	40971	-0-	-12481	-0-	899	1	40072	3	N	-0-					-0-
03	56141	X	45423	-0-	-10718	-0-	1000	1	44423	3	N	-0-					-0-
04	51120	X	42149	-0-	-8971	-0-	945	1	41204	3	N	-0-					-0-
05	49879	X	42428	-0-	-7451	-0-	957	1	41471	3	N	-0-					-0-
06	47220	X	39651	-0-	-7569	-0-	879	1	38772	3	N	-0-					-0-
07	45415	X	40038	-0-	-5377	-0-	889	1	39149	3	N	-0-					-0-
08	45415	X	39137	-0-	-6278	-0-	886	1	38251	3	N	-0-					-0-
09	42150	X	37396	-0-	-4754	-0-	827	1	36569	3	N	-0-					-0-
10	42439	X	37035	-0-	-5404	-0-	799	1	36236	3	N	-0-					-0-
11	39660	X	33752	-0-	-5908	-0-	738	1	33014	3	N	-0-					-0-
12	38595	X	32901	-0-	-5694	-0-	107	1	32794	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52917	X	40539	-0-	-12378	-0-	897	1	39642	3	N	-0-					-0-
02	43988	X	35284	-0-	-8704	-0-	775	1	34509	3	N	-0-					-0-
03	46531	X	36934	-0-	-9597	-0-	812	1	36122	3	N	-0-					-0-
04	43200	X	34922	-0-	-8278	-0-	783	1	34139	3	N	-0-					-0-
05	42284	X	34982	-0-	-7302	-0-	788	1	34194	3	N	-0-					-0-
06	39240	X	32532	-0-	-6708	-0-	721	1	31811	3	N	-0-					-0-
07	39060	X	32543	-0-	-6517	-0-	722	1	31821	3	N	-0-					-0-
08	36921	X	31421	-0-	-5500	-0-	710	1	30711	3	N	-0-					-0-
09	34920	X	29678	-0-	-5242	-0-	656	1	29022	3	N	-0-					-0-
10	34968	X	31697	-0-	-3271	-0-	683	1	31014	3	N	-0-					-0-
11	32520	X	29920	-0-	-2600	-0-	653	1	29267	3	N	-0-					-0-
12	31341	X	30263	-0-	-1078	-0-	99	1	30164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	18584	-0-	-6526	-0-	109	1	18375	3	N	91					97
							100	9									
02	21392	X	14586	-0-	-6806	-0-	72	1	14514	3	N	-0-					97
03	21328	X	17670	-0-	-3658	-0-	121	1	17549	3	N	-0-					97
04	20640	X	15772	-0-	-4868	-0-	80	1	15692	3	N	-0-					97
05	19313	X	16281	-0-	-3032	-0-	72	1	16197	3	N	11					108
							12	9									
06	17970	X	15241	-0-	-2729	-0-	68	1	15070	3	N	94	183	1			19
							103	9									
07	17670	X	15647	-0-	-2023	-0-	73	1	15574	3	N	-0-					19
08	17670	X	14981	-0-	-2689	-0-	81	1	14900	3	N	-0-					19
09	15780	X	14209	-0-	-1571	-0-	63	1	14146	3	N	-0-					19
10	16275	X	14295	-0-	-1980	-0-	63	1	14232	3	N	-0-					19
11	15240	X	13165	-0-	-2075	-0-	61	1	13104	3	N	-0-					19
12	14942	X	13411	-0-	-1531	-0-	61	1	13350	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 183,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66061	X	49848	-0-	-16213	-0-	267	1	25	2	N	-0-					-0-
							49556	3									
02	53984	X	42886	-0-	-11098	-0-	193	1	14	2	N	-0-					-0-
							42679	3									
03	55924	X	45007	-0-	-10917	-0-	279	1	5	2	N	-0-					-0-
							44723	3									
04	53610	X	42394	-0-	-11216	-0-	196	1	21	2	N	-0-					-0-
							42177	3									
05	51522	X	42225	-0-	-9297	-0-	169	1	1	2	N	-0-					-0-
							42055	3									
06	48240	X	39569	-0-	-8671	-0-	160	1	2	2	N	-0-					-0-
							39407	3									
07	47492	X	39443	-0-	-8049	-0-	164	1	39279	3	N	-0-					-0-
08	45012	X	38140	-0-	-6872	-0-	183	1	82	2	N	-0-					-0-
							37875	3									
09	42390	X	35496	-0-	-6894	-0-	140	1	22	2	N	-0-					-0-
							35334	3									
10	42222	X	35549	-0-	-6673	-0-	141	1	4	2	N	-0-					-0-
							35404	3									
11	39570	X	33894	-0-	-5676	-0-	142	1	15	2	N	-0-					-0-
							33737	3									
12	35340	X	33384	-0-	-1956	-0-	136	1	4	2	N	-0-					-0-
							33244	3									

TOTAL GAS PROD: 477,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58063	X	42793	-0-	-15270	-0-	946	1	41847	3	N	-0-					-0-
02	47992	X	37073	-0-	-10919	-0-	813	1	36260	3	N	-0-					-0-
03	49569	X	39193	-0-	-10376	-0-	861	1	38332	3	N	-0-					-0-
04	46230	X	36952	-0-	-9278	-0-	828	1	36124	3	N	-0-					-0-
05	45043	X	36945	-0-	-8098	-0-	832	1	36113	3	N	-0-					-0-
06	41400	X	34267	-0-	-7133	-0-	758	1	33509	3	N	-0-					-0-
07	41044	X	34296	-0-	-6748	-0-	759	1	33537	3	N	-0-					-0-
08	39184	X	33070	-0-	-6114	-0-	747	1	32323	3	N	-0-					-0-
09	36960	X	31239	-0-	-5721	-0-	690	1	30549	3	N	-0-					-0-
10	36952	X	31169	-0-	-5783	-0-	671	1	30498	3	N	-0-					-0-
11	34260	X	29257	-0-	-5003	-0-	639	1	28618	3	N	-0-					-0-
12	33325	X	28639	-0-	-4686	-0-	93	1	28546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113757	X	113757	-0-	-0-	-0-	2767	1	110990	2	N	-0-					-0-
02	98976	X	98976	-0-	-0-	-0-	2501	1	96475	2	N	-0-					-0-
03	108593	X	107690	-0-	-903	-0-	2704	1	104986	2	N	-0-					-0-
04	105090	X	99974	-0-	-5116	-0-	2481	1	97493	2	N	-0-					-0-
05	108593	X	102237	-0-	-6356	-0-	2418	1	99819	2	N	-0-					-0-
06	105090	X	100579	-0-	-4511	-0-	2508	1	98071	2	N	-0-					-0-
07	108593	X	99856	-0-	-8737	-0-	2539	1	97317	2	N	-0-					-0-
08	107694	X	96823	-0-	-10871	-0-	2353	1	94470	2	N	-0-					-0-
09	100590	X	91645	-0-	-8945	-0-	2207	1	89438	2	N	-0-					-0-
10	103943	X	92405	-0-	-11538	-0-	2324	1	90081	2	N	-0-					-0-
11	100590	X	88228	-0-	-12362	-0-	1947	1	86281	2	N	-0-					-0-
12	96503	X	91528	-0-	-4975	-0-	1993	1	89535	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33883	X	19121	-0-	-14762	-0-	1129	1	17711	3	N	255	181	1			126
							281	9									
02	24864	X	22852	-0-	-2012	-0-	1341	1	21148	3	N	330	362	1			94
							363	9									
03	27528	X	23867	-0-	-3661	-0-	899	1	22697	3	N	246	180	1			160
							271	9									
04	26640	X	25395	-0-	-1245	-0-	1113	1	24017	3	N	241	187	1			214
							265	9									
05	28248	X	28248	-0-	-0-	-0-	1363	1	26625	3	N	236	358	1			92
							260	9									
06	25513	X	25513	-0-	-0-	-0-	969	1	24317	3	N	206	180	1			118
							227	9									
07	26257	X	21854	-0-	-4403	-0-	1036	1	20614	3	N	185	178	1			125
							204	9									
08	28241	X	20143	-0-	-8098	-0-	1075	1	18874	3	N	176	177	1			124
							194	9									
09	27330	X	18108	-0-	-9222	-0-	727	1	17214	3	N	152	173	1			103
							167	9									
10	28241	X	17693	-0-	-10548	-0-	750	1	16771	3	N	156	178	1			81
							172	9									
11	25500	X	10814	-0-	-14686	-0-	598	1	10038	3	N	162	183	1			60
							178	9									
12	21855	X	17602	-0-	-4253	-0-	784	1	16644	3	N	158					218
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 251,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,503

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	7903	-0-	-16432	-0-	909	1	6910	3	N	76					189
							84	9									
02	21980	X	15855	-0-	-6125	-0-	808	1	14944	3	N	94	171	1			112
							103	9									
03	24335	X	1701	-0-	-22634	-0-	1044	1	615	3	N	38					150
							42	9									
04	21600	X	15587	-0-	-6013	-0-	1580	1	13866	3	N	128	187	1			91
							141	9									
05	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	1618	1	17096	3	N	124					215
							136	9									
06	16980	X	4787	-0-	-12193	-0-	1396	1	3355	3	N	33	174	1			74
							36	9									
07	17546	X	9609	-0-	-7937	-0-	1399	1	8116	3	N	85					159
							94	9									
08	18848	X	9856	-0-	-8992	-0-	1351	1	8427	3	N	71	181	1			49
							78	9									
09	18240	X	1502	-0-	-16738	-0-	1294	1	142	3	N	60					109
							66	9									
10	18848	X	3784	-0-	-15064	-0-	1361	1	2350	3	N	66					175
							73	9									
11	9540	X	1013	-0-	-8527	-0-	1013	1			N	-0-					175
*12	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	804	1	9153	3	N	88	175	1			88
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 100,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	10729	-0-	-4306	-0-	234	1	10384	3	N	101					187
							111	9									
02	12152	X	9098	-0-	-3054	-0-	198	1	8853	3	N	43	186	1			44
							47	9									
03	12617	X	9630	-0-	-2987	-0-	210	1	9394	3	N	24					68
							26	9									
04	11520	X	10504	-0-	-1016	-0-	234	1	10264	3	N	5					73
							6	9									
05	11470	X	9570	-0-	-1900	-0-	213	1	9267	3	N	82					155
							90	9									
06	10380	X	8794	-0-	-1586	-0-	194	1	8582	3	N	16	154	1			17
							18	9									
07	10819	X	9071	-0-	-1748	-0-	200	1	8859	3	N	11					28
							12	9									
08	10850	X	8569	-0-	-2281	-0-	193	1	8351	3	N	23					51
							25	9									
09	10500	X	8966	-0-	-1534	-0-	197	1	8749	3	N	18					69
							20	9									
10	9579	X	8050	-0-	-1529	-0-	172	1	7860	3	N	16					85
							18	9									
11	8790	X	8668	-0-	-122	-0-	277	1	8378	3	N	12					97
							13	9									
*12	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	44	1	8897	3	N	24					121
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 110,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	26258	-0-	-3812	-0-	823	1	24555	3	N	800	761	1			105
							880	9									
02	27160	X	23068	-0-	-4092	-0-	716	1	21451	3	N	819	749	1			175
							901	9									
03	30070	X	25448	-0-	-4622	-0-	798	1	23872	3	N	707	742	1			140
							778	9									
04	29100	X	23248	-0-	-5852	-0-	740	1	21829	3	N	617	563	1			194
							679	9									
05	27280	X	23376	-0-	-3904	-0-	747	1	21855	3	N	704	732	1			166
							774	9									
06	25410	X	21622	-0-	-3788	-0-	683	1	20313	3	N	569	555	1			180
							626	9									
07	25544	X	21748	-0-	-3796	-0-	686	1	20439	3	N	566	559	1			187
							623	9									
08	25451	X	20797	-0-	-4654	-0-	671	1	19548	3	N	525	547	1			165
							578	9									
09	23250	X	19686	-0-	-3564	-0-	620	1	18530	3	N	487	539	1			113
							536	9									
10	23374	X	19568	-0-	-3806	-0-	600	1	18437	3	N	483	548	1			48
							531	9									
11	21630	X	18422	-0-	-3208	-0-	571	1	17359	3	N	447	377	1			118
							492	9									
12	20336	X	18132	-0-	-2204	-0-	87	1	17517	3	N	480	515	1			83
							528	9									

TOTAL GAS PROD: 261,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42563	X	23186	-0-	-19377	-0-	713	1	21245	3	N	1116	1092	1			135
							1228	9									
02	29792	X	19564	-0-	-10228	-0-	603	1	18073	3	N	807	766	1			176
							888	9									
03	30473	X	21923	-0-	-8550	-0-	678	1	20310	3	N	850	914	1			112
							935	9									
04	26340	X	19847	-0-	-6493	-0-	625	1	18433	3	N	717	730	1			99
							789	9									
05	23188	X	19584	-0-	-3604	-0-	622	1	18206	3	N	687	738	1			48
							756	9									
06	22440	X	18031	-0-	-4409	-0-	563	1	16763	3	N	641	544	1			145
							705	9									
07	21917	X	18240	-0-	-3677	-0-	566	1	16907	3	N	697	736	1			106
							767	9									
08	21917	X	17610	-0-	-4307	-0-	565	1	16466	3	N	526	552	1			80
							579	9									
09	19860	X	16683	-0-	-3177	-0-	521	1	15565	3	N	543	539	1			84
							597	9									
10	19592	X	16491	-0-	-3101	-0-	503	1	15435	3	N	503	369	1			218
							553	9									
11	18030	X	15281	-0-	-2749	-0-	468	1	14228	3	N	532	694	1			56
							585	9									
12	17484	X	14804	-0-	-2680	-0-	71	1	14253	3	N	436	374	1			118
							480	9									

TOTAL GAS PROD: 221,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,055

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33139	X	21678	-0-	-11461	-0-	694	1	20686	3	N	271	194	1			136
							298	9									
02	26460	X	18950	-0-	-7510	-0-	605	1	18126	3	N	199	197	1			138
							219	9									
03	26784	X	21003	-0-	-5781	-0-	672	1	20110	3	N	201	180	1			159
							221	9									
04	23730	X	19757	-0-	-3973	-0-	642	1	18936	3	N	163	182	1			140
							179	9									
05	22909	X	19893	-0-	-3016	-0-	652	1	19075	3	N	151	182	1			109
							166	9									
06	20970	X	18495	-0-	-2475	-0-	596	1	17745	3	N	140	190	1			59
							154	9									
07	21018	X	18453	-0-	-2565	-0-	594	1	17708	3	N	137	172	1			24
							151	9									
08	21018	X	17883	-0-	-3135	-0-	589	1	17153	3	N	128					152
							141	9									
09	19770	X	16812	-0-	-2958	-0-	541	1	16141	3	N	118	165	1			105
							130	9									
10	19902	X	16770	-0-	-3132	-0-	525	1	16120	3	N	114	180	1			39
							125	9									
11	18510	X	15471	-0-	-3039	-0-	489	1	14843	3	N	126					165
							139	9									
12	17918	X	15087	-0-	-2831	-0-	74	1	14871	3	N	129	167	1			127
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 220,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,877

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34534	X	12486	-0-	-22048	-0-	400	1	11925	3	N	146	168	1			62
							161	9									
02	28224	X	-0-	-0-	-28224	-0-					N	9					71
03	26350	X	10948	-0-	-15402	-0-	843	1	9958	3	N	134					205
							147	9									
04	23550	X	20547	-0-	-3003	-0-	1650	1	18580	3	N	288	374	1			119
							317	9									
05	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	1564	1	14912	3	N	237	176	1			180
							261	9									
06	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	1566	1	16248	3	N	244	185	1			239
							268	9									
07	21173	X	17892	-0-	-3281	-0-	1593	1	16071	3	N	207	367	1			79
							228	9									
08	21235	X	16392	-0-	-4843	-0-	1518	1	14655	3	N	199	171	1			107
							219	9									
09	20550	X	15874	-0-	-4676	-0-	1495	1	14181	3	N	180	175	1			112
							198	9									
10	18693	X	14889	-0-	-3804	-0-	1483	1	13209	3	N	179	166	1			125
							197	9									
11	18090	X	13919	-0-	-4171	-0-	1426	1	12363	3	N	118	167	1			76
							130	9									
12	16988	X	12714	-0-	-4274	-0-	1072	1	11454	3	N	171	167	1			80
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 170,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,112

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40920	X	31284	-0-	-9636	-0-	998	1	29749	3	N	488	374	1			155
							537	9									
02	33740	X	20172	-0-	-13568	-0-	642	1	19241	3	N	263	330	1			88
							289	9									
03	36022	X	28484	-0-	-7538	-0-	908	1	27163	3	N	375	348	1			115
							413	9									
04	34860	X	29146	-0-	-5714	-0-	940	1	27718	3	N	444	350	1			209
							488	9									
05	34751	X	26047	-0-	-8704	-0-	847	1	24773	3	N	388	553	1			44
							427	9									
06	30270	X	27685	-0-	-2585	-0-	885	1	26352	3	N	407	370	1			81
							448	9									
07	30039	X	28925	-0-	-1114	-0-	925	1	27600	3	N	364	353	1			92
							400	9									
08	30132	X	26491	-0-	-3641	-0-	869	1	25329	3	N	266	183	1			175
							293	9									
09	29160	X	26694	-0-	-2466	-0-	854	1	25533	3	N	279	347	1			107
							307	9									
10	28923	X	26420	-0-	-2503	-0-	822	1	25251	3	N	315	367	1			55
							347	9									
11	27990	X	25023	-0-	-2967	-0-	787	1	23913	3	N	294	339	1			10
							323	9									
12	26877	X	24406	-0-	-2471	-0-	119	1	23957	3	N	300	149	1			161
							330	9									

TOTAL GAS PROD: 320,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51150	X	35500	-0-	-15650	-0-	607	1	34893	3	N	-0-			-0-
02	40964	X	30592	-0-	-10372	-0-	532	1	30060	3	N	-0-			-0-
03	42935	X	31996	-0-	-10939	-0-	562	1	31434	3	N	-0-			-0-
04	38790	X	29752	-0-	-9038	-0-	518	1	29234	3	N	-0-			-0-
05	37572	X	29537	-0-	-8035	-0-	536	1	29001	3	N	-0-			-0-
06	34350	X	27413	-0-	-6937	-0-	570	1	26843	3	N	-0-			-0-
07	33883	X	27201	-0-	-6682	-0-	601	1	26600	3	N	-0-			-0-
08	31992	X	26137	-0-	-5855	-0-	580	1	25557	3	N	-0-			-0-
09	29760	X	24989	-0-	-4771	-0-	517	1	24472	3	N	-0-			-0-
10	29543	X	28357	-0-	-1186	-0-	574	1	27783	3	N	-0-			-0-
11	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	558	1	27911	3	N	-0-			-0-
12	26288	X	25614	-0-	-674	-0-	520	1	25094	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 345,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52483	X	35426	-0-	-17057	-0-	606	1	34820	3	N	-0-			-0-
02	41944	X	30347	-0-	-11597	-0-	527	1	29820	3	N	-0-			-0-
03	43059	X	30932	-0-	-12127	-0-	543	1	30389	3	N	-0-			-0-
04	38970	X	28678	-0-	-10292	-0-	499	1	28179	3	N	-0-			-0-
05	37479	X	29015	-0-	-8464	-0-	527	1	28488	3	N	-0-			-0-
06	34290	X	27098	-0-	-7192	-0-	563	1	26535	3	N	-0-			-0-
07	33604	X	26876	-0-	-6728	-0-	594	1	26282	3	N	-0-			-0-
08	30938	X	25705	-0-	-5233	-0-	570	1	25135	3	N	-0-			-0-
09	28680	X	24424	-0-	-4256	-0-	506	1	23918	3	N	-0-			-0-
10	29016	X	28510	-0-	-506	-0-	577	1	27933	3	N	-0-			-0-
11	27386	X	27386	-0-	-0-	-0-	537	1	26849	3	N	-0-			-0-
*12	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	528	1	25501	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 340,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44888	X	32028	-0-	-12860	-0-	548	1	31480	3	N	-0-			-0-
02	40544	X	27396	-0-	-13148	-0-	476	1	26920	3	N	-0-			-0-
03	40610	X	28428	-0-	-12182	-0-	499	1	27929	3	N	-0-			-0-
04	36030	X	26176	-0-	-9854	-0-	455	1	25721	3	N	-0-			-0-
05	34379	X	25817	-0-	-8562	-0-	469	1	25348	3	N	-0-			-0-
06	30990	X	23840	-0-	-7150	-0-	496	1	23344	3	N	-0-			-0-
07	30318	X	23458	-0-	-6860	-0-	518	1	22940	3	N	-0-			-0-
08	28427	X	22314	-0-	-6113	-0-	495	1	21819	3	N	-0-			-0-
09	26190	X	21098	-0-	-5092	-0-	437	1	20661	3	N	-0-			-0-
10	25823	X	23339	-0-	-2484	-0-	472	1	22867	3	N	-0-			-0-
11	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	516	1	25807	3	N	-0-			-0-
*12	26980	X	26980	-0-	-0-	-0-	547	1	26433	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36208	X	24490	-0-	-11718	-0-	419	1	24071	3	N	-0-			-0-
02	28756	X	22551	-0-	-6205	-0-	392	1	22159	3	N	-0-			-0-
03	29822	X	22780	-0-	-7042	-0-	400	1	22380	3	N	-0-			-0-
04	26880	X	20621	-0-	-6259	-0-	359	1	20262	3	N	-0-			-0-
05	26133	X	20014	-0-	-6119	-0-	363	1	19651	3	N	-0-			-0-
06	24150	X	18744	-0-	-5406	-0-	390	1	18354	3	N	-0-			-0-
07	24955	X	18777	-0-	-6178	-0-	415	1	18362	3	N	-0-			-0-
08	22785	X	18168	-0-	-4617	-0-	403	1	17765	3	N	-0-			-0-
09	20610	X	17617	-0-	-2993	-0-	365	1	17252	3	N	-0-			-0-
10	20026	X	17228	-0-	-2798	-0-	349	1	16879	3	N	-0-			-0-
11	18750	X	16322	-0-	-2428	-0-	320	1	16002	3	N	-0-			-0-
12	18786	X	16367	-0-	-2419	-0-	332	1	16035	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86402	X	86402	-0-	-0-	-0-	2102	1	84300	2	N	-0-			-0-
02	75705	X	75705	-0-	-0-	-0-	1913	1	73792	2	N	-0-			-0-
03	81014	X	81014	-0-	-0-	-0-	2034	1	78980	2	N	-0-			-0-
04	75341	X	75341	-0-	-0-	-0-	1869	1	73472	2	N	-0-			-0-
05	77010	X	77010	-0-	-0-	-0-	1821	1	75189	2	N	-0-			-0-
06	73176	X	73176	-0-	-0-	-0-	1824	1	71352	2	N	-0-			-0-
07	73526	X	73526	-0-	-0-	-0-	1870	1	71656	2	N	-0-			-0-
08	72288	X	72288	-0-	-0-	-0-	1757	1	70531	2	N	-0-			-0-
09	67883	X	67883	-0-	-0-	-0-	1635	1	66248	2	N	-0-			-0-
10	67800	X	67800	-0-	-0-	-0-	1705	1	66095	2	N	-0-			-0-
11	65139	X	65139	-0-	-0-	-0-	1438	1	63701	2	N	-0-			-0-
12	71269	X	66965	-0-	-4304	-0-	1458	1	65507	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 882,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70525	X	48223	-0-	-22302	-0-	825	1	47398	3	N	-0-			-0-
02	58044	X	49336	-0-	-8708	-0-	857	1	48479	3	N	-0-			-0-
03	57474	X	50782	-0-	-6692	-0-	892	1	49890	3	N	-0-			-0-
04	51090	X	46856	-0-	-4234	-0-	815	1	46041	3	N	-0-			-0-
05	54622	X	46258	-0-	-8364	-0-	840	1	45418	3	N	-0-			-0-
06	52860	X	42876	-0-	-9984	-0-	891	1	41985	3	N	-0-			-0-
07	54622	X	42730	-0-	-11892	-0-	944	1	41786	3	N	-0-			-0-
08	50778	X	41357	-0-	-9421	-0-	918	1	40439	3	N	-0-			-0-
09	46860	X	39388	-0-	-7472	-0-	815	1	38573	3	N	-0-			-0-
10	46252	X	38678	-0-	-7574	-0-	783	1	37895	3	N	-0-			-0-
11	42870	X	36644	-0-	-6226	-0-	718	1	35926	3	N	-0-			-0-
12	39060	X	36430	-0-	-2630	-0-	739	1	35691	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 519,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	11714	-0-	-5770	-0-	694	1	10783	3	N	215	181	1			198
							237	9									
02	11088	X	9444	-0-	-1644	-0-	643	1	8676	3	N	114	177	1			135
							125	9									
03	12276	X	6880	-0-	-5396	-0-	642	1	6126	3	N	102	169	1			68
							112	9									
04	11880	X	8824	-0-	-3056	-0-	664	1	8005	3	N	141					209
							155	9									
05	11718	X	8655	-0-	-3063	-0-	661	1	7880	3	N	104	186	1			127
							114	9									
06	11340	X	7024	-0-	-4316	-0-	569	1	6364	3	N	83	175	1			35
							91	9									
07	10447	X	7415	-0-	-3032	-0-	625	1	6695	3	N	86					121
							95	9									
08	9114	X	7109	-0-	-2005	-0-	622	1	6420	3	N	61	150	1			32
							67	9									
*09	8820	X	7830	-0-	-990	-0-	619	1	7100	3	N	101					133
							111	9									
*10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	676	1	9081	3	N	98	168	1			63
							108	9									
11	7170	X	6642	-0-	-528	-0-	680	1	5863	3	N	90					153
							99	9									
*12	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	514	1	8189	3	N	56	163	1			46
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 100,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	18851	-0-	-6321	-0-	417	1	18434	3	N	-0-					-0-
02	21588	X	16294	-0-	-5294	-0-	357	1	15937	3	N	-0-					-0-
03	23901	X	17206	-0-	-6695	-0-	378	1	16828	3	N	-0-					-0-
04	21540	X	15192	-0-	-6348	-0-	341	1	14851	3	N	-0-					-0-
05	20119	X	15912	-0-	-4207	-0-	359	1	15553	3	N	-0-					-0-
06	18240	X	14250	-0-	-3990	-0-	316	1	13934	3	N	-0-					-0-
07	18042	X	13812	-0-	-4230	-0-	451	1	13361	3	N	-0-					-0-
08	17205	X	16941	-0-	-264	-0-	564	1	16377	3	N	-0-					-0-
09	15390	X	15073	-0-	-317	-0-	491	1	14582	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	14887	-0-	-1016	-0-	472	1	14415	3	N	-0-					-0-
11	16380	X	14121	-0-	-2259	-0-	453	1	13668	3	N	-0-					-0-
12	15748	X	13539	-0-	-2209	-0-	67	1	13472	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87420	X	55908	-0-	-31512	-0-	956	1	54952	3	N	-0-					-0-
02	68740	X	50929	-0-	-17811	-0-	885	1	50044	3	N	-0-					-0-
03	68355	X	52945	-0-	-15410	-0-	930	1	52015	3	N	-0-					-0-
04	61830	X	49059	-0-	-12771	-0-	854	1	48205	3	N	-0-					-0-
05	58404	X	48181	-0-	-10223	-0-	875	1	47306	3	N	-0-					-0-
06	54570	X	43833	-0-	-10737	-0-	911	1	42922	3	N	-0-					-0-
07	56389	X	42554	-0-	-13835	-0-	940	1	41614	3	N	-0-					-0-
08	52948	X	40498	-0-	-12450	-0-	899	1	39599	3	N	-0-					-0-
09	49050	X	38217	-0-	-10833	-0-	791	1	37426	3	N	-0-					-0-
10	48174	X	37353	-0-	-10821	-0-	756	1	36597	3	N	-0-					-0-
11	43830	X	34742	-0-	-9088	-0-	681	1	34061	3	N	-0-					-0-
12	39773	X	32556	-0-	-7217	-0-	660	1	31896	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62186	X	47724	-0-	-14462	-0-	1049	1	46596	3	N	72	159	1			35
							79	9									
02	52808	X	42473	-0-	-10335	-0-	928	1	41493	3	N	47					82
							52	9									
03	55924	X	46939	-0-	-8985	-0-	1518	1	45378	3	N	39					121
							43	9									
04	50520	X	42884	-0-	-7636	-0-	1408	1	41428	3	N	44	148	1			17
							48	9									
05	49848	X	42755	-0-	-7093	-0-	1415	1	41329	3	N	10					27
							11	9									
06	46170	X	39679	-0-	-6491	-0-	1290	1	38378	3	N	10					37
							11	9									
07	47027	X	39651	-0-	-7376	-0-	1288	1	38357	3	N	5					42
							6	9									
08	46934	X	36042	-0-	-10892	-0-	1197	1	34835	3	N	9	37	1			14
							10	9									
09	42870	X	34605	-0-	-8265	-0-	1123	1	33481	3	N	1					15
							1	9									
10	42749	X	36264	-0-	-6485	-0-	1144	1	35120	3	N	-0-					15
11	39690	X	35865	-0-	-3825	-0-	1144	1	34719	3	N	2					17
							2	9									
12	36952	X	35175	-0-	-1777	-0-	173	1	34979	3	N	21					38
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 480,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95201	X	58499	-0-	-36702	-0-	1000	1	57499	3	N	-0-					-0-
02	75712	X	51755	-0-	-23957	-0-	899	1	50856	3	N	-0-					-0-
03	74927	X	53824	-0-	-21103	-0-	945	1	52879	3	N	-0-					-0-
04	67650	X	49623	-0-	-18027	-0-	863	1	48760	3	N	-0-					-0-
05	61070	X	49420	-0-	-11650	-0-	897	1	48523	3	N	-0-					-0-
06	56610	X	47774	-0-	-8836	-0-	993	1	46781	3	N	-0-					-0-
07	57288	X	47059	-0-	-10229	-0-	1040	1	46019	3	N	-0-					-0-
08	53816	X	45264	-0-	-8552	-0-	1004	1	44260	3	N	-0-					-0-
09	49620	X	43430	-0-	-6190	-0-	899	1	42531	3	N	-0-					-0-
10	49414	X	42385	-0-	-7029	-0-	858	1	41527	3	N	-0-					-0-
11	47760	X	40214	-0-	-7546	-0-	788	1	39426	3	N	-0-					-0-
12	44485	X	39521	-0-	-4964	-0-	802	1	38719	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34596	X	27878	-0-	-6718	-0-	617	1	27261	3	N	-0-					-0-
02	30324	X	25486	-0-	-4838	-0-	558	1	24928	3	N	-0-					-0-
03	31248	X	28812	-0-	-2436	-0-	632	1	28180	3	N	-0-					-0-
04	29700	X	26696	-0-	-3004	-0-	597	1	26099	3	N	-0-					-0-
05	28644	X	27219	-0-	-1425	-0-	613	1	26606	3	N	-0-					-0-
06	27870	X	25659	-0-	-2211	-0-	568	1	25091	3	N	-0-					-0-
07	28799	X	26071	-0-	-2728	-0-	578	1	25493	3	N	-0-					-0-
08	28799	X	26450	-0-	-2349	-0-	597	1	25853	3	N	-0-					-0-
09	26700	X	24924	-0-	-1776	-0-	550	1	24374	3	N	-0-					-0-
10	27218	X	25217	-0-	-2001	-0-	543	1	24674	3	N	-0-					-0-
11	25650	X	23721	-0-	-1929	-0-	517	1	23204	3	N	-0-					-0-
12	25916	X	23704	-0-	-2212	-0-	77	1	23627	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	5191	-0-	-21872	-0-	1313	1	3237	3	N	583	724	1			194
							641	9									
02	15876	X	2677	-0-	-13199	-0-	1256	1	907	3	N	467	370	1			291
							514	9									
03	15128	X	11727	-0-	-3401	-0-	998	1	10271	3	N	416	548	1			159
							458	9									
04	13680	X	2092	-0-	-11588	-0-	1397	1	341	3	N	322	367	1			114
							354	9									
05	5177	X	2036	-0-	-3141	-0-	1493	1	200	3	N	312	355	1			71
							343	9									
06	11340	X	1726	-0-	-9614	-0-	1440	1	286	9	N	260	184	1			147
07	11718	X	1749	-0-	-9969	-0-	1488	1	261	9	N	237	181	1			203
08	11718	X	1931	-0-	-9787	-0-	1439	1	141	3	N	319	371	1			151
							351	9									
09	2100	X	1571	-0-	-529	-0-	1396	1	12	3	N	148	170	1			129
							163	9									
*10	2046	X	1681	-0-	-365	-0-	1488	1	193	9	N	175	187	1			117
*11	1860	X	1022	-0-	-838	-0-	686	1	107	3	N	208	183	1			142
							229	9									
12	1922	X	1713	-0-	-209	-0-	1428	1	113	3	N	156	179	1			119
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 35,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,603

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36487	X	16262	-0-	-20225	-0-	356	1	15818	3	N	80					111
							88	9									
02	29344	X	11838	-0-	-17506	-0-	255	1	11442	3	N	128	195	1			44
							141	9									
03	37542	X	37542	-0-	-0-	-0-	821	1	36721	3	N	-0-					44
04	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	689	1	30237	3	N	109					153
							120	9									
05	29394	X	29394	-0-	-0-	-0-	658	1	28683	3	N	48	172	1			29
							53	9									
06	36330	X	27174	-0-	-9156	-0-	599	1	26575	3	N	-0-					29
07	37541	X	26528	-0-	-11013	-0-	585	1	25943	3	N	-0-					29
08	37541	X	25181	-0-	-12360	-0-	567	1	24614	3	N	-0-					29
09	31050	X	22984	-0-	-8066	-0-	505	1	22479	3	N	-0-					29
10	29388	X	23680	-0-	-5708	-0-	747	1	22933	3	N	-0-					29
11	27180	X	22087	-0-	-5093	-0-	705	1	21382	3	N	-0-					29
12	24273	X	20968	-0-	-3305	-0-	103	1	20865	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 294,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96224	X	63444	-0-	-32780	-0-	1085	1	62359	3	N	-0-					-0-
02	78120	X	55138	-0-	-22982	-0-	958	1	54180	3	N	-0-					-0-
03	76973	X	58147	-0-	-18826	-0-	1021	1	57126	3	N	-0-					-0-
04	70080	X	56183	-0-	-13897	-0-	977	1	55206	3	N	-0-					-0-
05	65565	X	56122	-0-	-9443	-0-	1019	1	55103	3	N	-0-					-0-
06	61410	X	52337	-0-	-9073	-0-	1088	1	51249	3	N	-0-					-0-
07	61039	X	52079	-0-	-8960	-0-	1151	1	50928	3	N	-0-					-0-
08	58156	X	50349	-0-	-7807	-0-	1117	1	49232	3	N	-0-					-0-
09	56190	X	48272	-0-	-7918	-0-	999	1	47273	3	N	-0-					-0-
10	56110	X	47463	-0-	-8647	-0-	961	1	46502	3	N	-0-					-0-
11	52350	X	45017	-0-	-7333	-0-	882	1	44135	3	N	-0-					-0-
12	49755	X	45128	-0-	-4627	-0-	915	1	44213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47647	X	33055	-0-	-14592	-0-	1063	1	31694	3	N	271	342	1			15
							298	9									
02	37548	X	30170	-0-	-7378	-0-	968	1	29006	3	N	178	172	1			21
							196	9									
03	39370	X	31899	-0-	-7471	-0-	1025	1	30684	3	N	173	179	1			15
							190	9									
04	35880	X	29226	-0-	-6654	-0-	954	1	28104	3	N	153					168
							168	9									
05	34844	X	29234	-0-	-5610	-0-	962	1	28118	3	N	140	177	1			131
							154	9									
06	32340	X	27163	-0-	-5177	-0-	879	1	26154	3	N	118	166	1			83
							130	9									
07	33418	X	26599	-0-	-6819	-0-	860	1	25664	3	Y	68	71	1			80
							75	9									
08	31899	X	25620	-0-	-6279	-0-	846	1	24653	3	Y	110	182	1			8
							121	9									
09	29220	X	7107	-0-	-22113	-0-	229	1	6845	3	Y	30					38
							33	9									
10	29233	X	15	-0-	-29218	-0-	15	3			Y	-0-					38
11	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					Y	-0-					38
12	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 240,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41571	X	22829	-0-	-18742	-0-	732	1	21818	3	N	254	367	1			88
							279	9									
02	34076	X	24939	-0-	-9137	-0-	797	1	23866	3	N	251	184	1			155
							276	9									
03	35464	X	25812	-0-	-9652	-0-	825	1	24694	3	N	266	363	1			58
							293	9									
04	32820	X	24971	-0-	-7849	-0-	811	1	23923	3	N	215	173	1			100
							237	9									
05	31713	X	25141	-0-	-6572	-0-	824	1	24110	3	N	188	162	1			126
							207	9									
06	26730	X	23011	-0-	-3719	-0-	742	1	22092	3	N	161	176	1			111
							177	9									
07	27621	X	24431	-0-	-3190	-0-	788	1	23518	3	N	114	175	1			50
							125	9									
08	25823	X	21900	-0-	-3923	-0-	857	1	20896	3	N	134	174	1			10
							147	9									
09	24960	X	17785	-0-	-7175	-0-	1117	1	16632	3	N	33					43
							36	9									
10	25141	X	3996	-0-	-21145	-0-	680	1	3206	3	N	100	98	1			45
							110	9									
11	23640	X	580	-0-	-23060	-0-	580	1			N	-0-					45
12	23188	X	-0-	-0-	-23188	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 215,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,716

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	1219	-0-	-11553	-0-	844	1	375	3	N	-0-					91
02	9044	X	731	-0-	-8313	-0-	574	1	112	3	N	41					132
							45	9									
03	6820	X	5629	-0-	-1191	-0-	805	1	4817	3	N	6					138
							7	9									
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	922	1	3411	3	N	59	170	1			27
							65	9									
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	983	1	3433	3	N	71					98
							78	9									
06	5460	X	4286	-0-	-1174	-0-	1060	1	3170	3	N	51	130	1			19
							56	9									
07	5642	X	4468	-0-	-1174	-0-	957	1	3471	3	N	36					55
							40	9									
08	5642	X	4415	-0-	-1227	-0-	886	1	3489	3	N	36					91
							40	9									
09	4410	X	1355	-0-	-3055	-0-	774	1	553	3	N	25					116
							28	9									
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	1025	1	5487	3	N	31					147
							34	9									
11	4320	X	2735	-0-	-1585	-0-	864	1	1826	3	N	41					188
							45	9									
12	4464	X	1037	-0-	-3427	-0-	833	1	191	3	N	12	149	1			51
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 41,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

01	14818	X	8631	-0-	-6187	-0-	885	1	7645	3	N	92	173	1			78
							101	9									
02	10360	X	5862	-0-	-4498	-0-	917	1	4945	3	N	-0-					78
03	9114	X	3277	-0-	-5837	-0-	932	1	2345	3	N	-0-					78
04	8340	X	4817	-0-	-3523	-0-	827	1	3990	3	N	-0-					78
05	8618	X	5227	-0-	-3391	-0-	835	1	4392	3	N	-0-					78
06	8340	X	5281	-0-	-3059	-0-	663	1	4618	3	N	-0-					78
07	6479	X	3537	-0-	-2942	-0-	800	1	2709	3	N	25					103
							28	9									
08	5239	X	3307	-0-	-1932	-0-	866	1	2415	3	N	24					127
							26	9									
09	5280	X	3051	-0-	-2229	-0-	785	1	2226	3	N	36					163
							40	9									
10	5456	X	4265	-0-	-1191	-0-	799	1	3438	3	N	25					188
							28	9									
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	937	1	7303	3	N	35	158	1			65
							39	9									
*12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	726	1	4962	3	N	25					90
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 61,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43555	X	24157	-0-	-19398	-0-	761	1	22708	3	N	625	538	1			133
							688	9									
02	30828	X	20593	-0-	-10235	-0-	646	1	19347	3	N	545	564	1			114
							600	9									
03	31124	X	22336	-0-	-8788	-0-	702	1	21008	3	N	569	553	1			130
							626	9									
04	27120	X	20743	-0-	-6377	-0-	663	1	19565	3	N	468	517	1			81
							515	9									
05	24149	X	20316	-0-	-3833	-0-	656	1	19200	3	N	418	344	1			155
							460	9									
06	23370	X	18794	-0-	-4576	-0-	595	1	17726	3	N	430	542	1			43
							473	9									
07	22785	X	18737	-0-	-4048	-0-	593	1	17691	3	N	412	370	1			85
							453	9									
08	22351	X	18043	-0-	-4308	-0-	586	1	17061	3	N	360	374	1			71
							396	9									
09	20730	X	17058	-0-	-3672	-0-	540	1	16133	3	N	350	360	1			61
							385	9									
10	20305	X	17040	-0-	-3265	-0-	525	1	16127	3	N	353	363	1			51
							388	9									
11	18780	X	16240	-0-	-2540	-0-	505	1	15358	3	N	343	348	1			46
							377	9									
12	18724	X	15586	-0-	-3138	-0-	75	1	15131	3	N	345	354	1			37
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 229,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,218

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	16447	-0-	-4044	-0-	352	1	15659	3	N	396	368	1			160
							436	9									
02	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	392	1	17579	3	N	404	351	1			213
							444	9									
03	13051	X	9915	-0-	-3136	-0-	889	1	8626	3	N	364	343	1			234
							400	9									
04	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	446	1	17309	3	N	342	354	1			222
							376	9									
05	20398	X	17413	-0-	-2985	-0-	383	1	16704	3	N	296	368	1			150
							326	9									
06	19740	X	16561	-0-	-3179	-0-	358	1	15911	3	N	265	362	1			53
							292	9									
07	20398	X	19112	-0-	-1286	-0-	414	1	18360	3	N	307	293	1			67
							338	9									
08	18724	X	13982	-0-	-4742	-0-	360	1	13357	3	N	241	182	1			126
							265	9									
09	18120	X	12488	-0-	-5632	-0-	313	1	11949	3	N	205	169	1			162
							226	9									
*10	19127	X	16300	-0-	-2827	-0-	341	1	15557	3	N	365	494	1			33
							402	9									
*11	18510	X	13455	-0-	-5055	-0-	321	1	12872	3	N	238	158	1			113
							262	9									
12	12400	X	11838	-0-	-562	-0-	98	1	11563	3	N	161	175	1			99
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 184,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,584

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31775	X	24802	-0-	-6973	-0-	528	1	23491	3	N	712	708	1			161
							783	9									
02	28700	X	19210	-0-	-9490	-0-	405	1	18155	3	N	591	508	1			244
							650	9									
03	31775	X	17545	-0-	-14230	-0-	372	1	16657	3	N	469	539	1			174
							516	9									
04	30180	X	19031	-0-	-11149	-0-	413	1	18147	3	N	428	366	1			236
							471	9									
05	27745	X	18476	-0-	-9269	-0-	405	1	17666	3	N	368	511	1			93
							405	9									
06	24000	X	14119	-0-	-9881	-0-	305	1	13535	3	N	254	179	1			168
							279	9									
07	21266	X	13804	-0-	-7462	-0-	299	1	13256	3	N	226	180	1			214
							249	9									
08	19654	X	15184	-0-	-4470	-0-	341	1	14831	3	N	11	176	1			49
							12	9									
09	19020	X	12842	-0-	-6178	-0-	272	1	12153	3	N	379	329	1			99
							417	9									
10	18476	X	13780	-0-	-4696	-0-	295	1	13485	3	N	-0-					99
11	14700	X	8408	-0-	-6292	-0-	177	1	8008	3	N	203	168	1			134
							223	9									
12	14973	X	5212	-0-	-9761	-0-	25	1	5086	3	N	92					226
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 182,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,733

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110825	X	42446	-0-	-68379	-0-	1309	1	40875	3	N	238	175	1			120
							262	9									
02	100100	X	35567	-0-	-64533	-0-	1456	1	33912	3	N	181	188	1			113
							199	9									
03	110825	X	34573	-0-	-76252	-0-	962	1	33403	3	N	189	165	1			137
							208	9									
04	45330	X	29194	-0-	-16136	-0-	820	1	28228	3	N	133	170	1			100
							146	9									
05	46841	X	4054	-0-	-42787	-0-	111	1	3921	3	N	20					120
							22	9									
06	41070	X	19222	-0-	-21848	-0-	509	1	18484	3	N	208	140	1			188
							229	9									
07	39370	X	22383	-0-	-16987	-0-	767	1	21393	3	N	203	356	1			35
							223	9									
08	34565	X	23030	-0-	-11535	-0-	1070	1	21960	3	N	-0-					35
09	29190	X	17035	-0-	-12155	-0-	855	1	16177	3	N	3					38
							3	9									
10	22382	X	15459	-0-	-6923	-0-	554	1	14905	3	N	-0-					38
11	22290	X	15269	-0-	-7021	-0-	719	1	14521	3	N	26					64
							29	9									
12	23033	X	16379	-0-	-6654	-0-	297	1	16082	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 274,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121427	X	35223	-0-	-86204	-0-	986	1	34237	3	N	-0-					165
02	109676	X	27594	-0-	-82082	-0-	771	1	26820	3	N	3					168
							3	9									
03	121427	X	28882	-0-	-92545	-0-	806	1	27987	3	N	81	186	1			63
							89	9									
04	36390	X	27657	-0-	-8733	-0-	778	1	26765	3	N	104					167
							114	9									
05	37603	X	3202	-0-	-34401	-0-	88	1	3095	3	N	17	160	1			24
							19	9									
06	34080	X	18002	-0-	-16078	-0-	481	1	17463	3	N	53					77
							58	9									
07	30566	X	18169	-0-	-12397	-0-	660	1	17423	3	N	78	107	1			48
							86	9									
08	28892	X	20360	-0-	-8532	-0-	931	1	19343	3	N	78					126
							86	9									
09	27660	X	19153	-0-	-8507	-0-	871	1	18202	3	N	73	174	1			25
							80	9									
10	18600	X	18014	-0-	-586	-0-	579	1	17393	3	N	38					63
							42	9									
11	19710	X	18350	-0-	-1360	-0-	484	1	17794	3	N	65					128
							72	9									
12	20367	X	17874	-0-	-2493	-0-	17788	3	86	9	N	78	180	1			26

TOTAL GAS PROD: 252,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52855	X	20766	-0-	-32089	-0-	440	1	19561	3	N	695	710	1			123
							765	9									
02	47740	X	18502	-0-	-29238	-0-	391	1	17549	3	N	511	361	1			273
							562	9									
03	52855	X	20461	-0-	-32394	-0-	377	1	19526	3	N	507	546	1			234
							558	9									
04	28500	X	18043	-0-	-10457	-0-	337	1	17242	3	N	422	529	1			127
							464	9									
05	24800	X	19619	-0-	-5181	-0-	360	1	18863	3	N	360	357	1			130
							396	9									
06	20100	X	17273	-0-	-2827	-0-	309	1	16656	3	N	280	179	1			231
							308	9									
07	20491	X	11829	-0-	-8662	-0-	213	1	11415	3	N	183	340	1			74
							201	9									
08	20460	X	15096	-0-	-5364	-0-	274	1	14452	3	N	336	160	1			250
							370	9									
09	18990	X	12740	-0-	-6250	-0-	228	1	12363	3	N	135	173	1			212
							149	9									
10	19623	X	12906	-0-	-6717	-0-	221	1	12283	3	N	365	513	1			64
							402	9									
11	17280	X	13211	-0-	-4069	-0-	234	1	12734	3	N	221	182	1			103
							243	9									
12	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 180,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,015

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	1772	1	26030	3	N	335	178	1			157
							369	9									
02	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	1417	1	18136	3	N	232	183	1			206
							255	9									
03	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	1533	1	19842	3	N	124	184	1			146
							136	9									
04	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	577	1	17009	3	N	127	173	1			100
							140	9									
05	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	536	1	15687	3	N	105	173	1			32
							116	9									
06	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	505	1	15029	3	N	129	128	1			33
							142	9									
07	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	549	1	16393	3	N	123					156
							135	9									
08	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	509	1	14835	3	N	18	172	1			2
							20	9									
09	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	438	1	13074	3	N	86	86	1			2
							95	9									
10	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	513	1	15739	3	N	-0-					2
11	11040	X	7013	-0-	-4027	-0-	224	1	6789	3	N	-0-					2
12	15779	X	10247	-0-	-5532	-0-	51	1	10196	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 198,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	17576	-0-	-2171	-0-	696	1	16780	3	N	91					187
							100	9									
02	17836	X	14235	-0-	-3601	-0-	555	1	13610	3	N	64	143	1			108
							70	9									
03	19747	X	13958	-0-	-5789	-0-	818	1	13050	3	N	82					190
							90	9									
04	19110	X	16121	-0-	-2989	-0-	956	1	15086	3	N	72	133	1			129
							79	9									
05	19747	X	9464	-0-	-10283	-0-	776	1	8612	3	N	69					198
							76	9									
06	17010	X	14914	-0-	-2096	-0-	952	1	13883	3	N	72	116	1			154
							79	9									
07	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	1116	1	16840	3	N	73					227
							80	9									
08	16647	X	10162	-0-	-6485	-0-	840	1	9272	3	N	45	133	1			139
							50	9									
09	16110	X	3521	-0-	-12589	-0-	546	1	2956	3	N	17					156
							19	9									
10	18042	X	10775	-0-	-7267	-0-	782	1	9939	3	N	49					205
							54	9									
11	17460	X	15132	-0-	-2328	-0-	825	1	14222	3	N	77	139	1			143
							85	9									
12	10416	X	4149	-0-	-6267	-0-	441	1	3673	3	N	32					175
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 148,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	18620	-0-	-5932	-0-	980	1	17539	3	N	92	162	1			82
							101	9									
02	22176	X	15907	-0-	-6269	-0-	886	1	14937	3	N	76					158
							84	9									
03	24552	X	17585	-0-	-6967	-0-	1045	1	16420	3	N	109					267
							120	9									
04	23760	X	18558	-0-	-5202	-0-	1163	1	17304	3	N	83	163	1			187
							91	9									
05	24552	X	21596	-0-	-2956	-0-	1276	1	20221	3	N	90	163	1			114
							99	9									
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	530	1	1421	3	N	13	63	1			64
							14	9									
07	19189	X	1636	-0-	-17553	-0-	563	1	1065	3	N	7					71
							8	9									
08	21607	X	8741	-0-	-12866	-0-	964	1	7675	3	N	93					164
							102	9									
09	20910	X	9904	-0-	-11006	-0-	955	1	8871	3	N	71	154	1			81
							78	9									
10	21607	X	8670	-0-	-12937	-0-	800	1	7791	3	N	72					153
							79	9									
11	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	884	1	9800	3	N	77					230
							85	9									
12	10230	X	9942	-0-	-288	-0-	575	1	9301	3	N	60	165	1			125
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 143,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39308	X	22770	-0-	-16538	-0-	1068	1	21652	3	N	45					159
							50	9									
02	35504	X	20386	-0-	-15118	-0-	972	1	19366	3	N	44	149	1			54
							48	9									
03	39308	X	26033	-0-	-13275	-0-	987	1	24996	3	N	45					99
							50	9									
04	38040	X	22905	-0-	-15135	-0-	1141	1	21733	3	N	28					127
							31	9									
05	39308	X	21695	-0-	-17613	-0-	1125	1	20531	3	N	35					162
							39	9									
06	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	1136	1	19896	3	N	40	123	1			79
							44	9									
07	26040	X	17353	-0-	-8687	-0-	958	1	16343	3	N	47					126
							52	9									
08	26040	X	17947	-0-	-8093	-0-	849	1	17067	3	N	28					154
							31	9									
09	22920	X	16744	-0-	-6176	-0-	866	1	15866	3	N	11					165
							12	9									
10	21793	X	16116	-0-	-5677	-0-	973	1	15129	3	N	13					178
							14	9									
11	21090	X	13988	-0-	-7102	-0-	950	1	13014	3	N	22					200
							24	9									
12	17949	X	15600	-0-	-2349	-0-	537	1	15045	3	N	16					216
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 232,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50654	X	715	-0-	-49939	-0-	15	1	692	3	N	7					110
							8	9									
02	45752	X	3074	-0-	-42678	-0-	752	1	2291	3	N	28					138
							31	9									
03	50654	X	-0-	-0-	-50654	-0-					N	32					170
04	49020	X	11428	-0-	-37592	-0-	1191	1	10213	3	N	22					192
							24	9									
05	50654	X	10312	-0-	-40342	-0-	1198	1	9094	3	N	18					210
							20	9									
06	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1197	1	9716	3	N	23	178	1			55
							25	9									
07	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	1256	1	10640	3	N	22					77
							24	9									
08	11811	X	11427	-0-	-384	-0-	1247	1	10134	3	N	42					119
							46	9									
09	11430	X	10712	-0-	-718	-0-	1189	1	9512	3	N	10					129
							11	9									
10	11935	X	10058	-0-	-1877	-0-	1174	1	8877	3	N	6					135
							7	9									
11	11550	X	8372	-0-	-3178	-0-	1108	1	7232	3	N	29					164
							32	9									
12	11935	X	8987	-0-	-2948	-0-	939	1	8035	3	N	12					176
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 97,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56048	X	26104	-0-	-29944	-0-	835	1	24880	3	N	354	352	1			20
							389	9									
02	50624	X	22522	-0-	-28102	-0-	716	1	21446	3	N	327	172	1			175
							360	9									
03	56048	X	24769	-0-	-31279	-0-	790	1	23642	3	N	306	351	1			130
							337	9									
04	54240	X	23707	-0-	-30533	-0-	768	1	22624	3	N	286	351	1			65
							315	9									
05	56048	X	23547	-0-	-32501	-0-	768	1	22462	3	N	288	188	1			165
							317	9									
06	21780	X	21780	-0-	-0-	-0-	701	1	20850	3	N	208	331	1			42
							229	9									
07	24924	X	20476	-0-	-4448	-0-	659	1	19648	3	N	154	165	1			31
							169	9									
08	24769	X	19923	-0-	-4846	-0-	655	1	19066	3	N	184	183	1			32
							202	9									
09	23700	X	18821	-0-	-4879	-0-	603	1	18019	3	N	181	178	1			35
							199	9									
10	23560	X	18989	-0-	-4571	-0-	592	1	18192	3	N	186	165	1			56
							205	9									
11	21780	X	17851	-0-	-3929	-0-	562	1	17082	3	N	188	172	1			72
							207	9									
12	19592	X	17438	-0-	-2154	-0-	85	1	17151	3	N	184	171	1			85
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 255,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,846

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57381	X	25288	-0-	-32093	-0-	799	1	23803	3	N	624	744	1			35
							686	9									
02	51828	X	21621	-0-	-30207	-0-	681	1	20400	3	N	491	381	1			145
							540	9									
03	57381	X	22985	-0-	-34396	-0-	726	1	21706	3	N	503	520	1			128
							553	9									
04	55530	X	21327	-0-	-34203	-0-	685	1	20199	3	N	403	351	1			180
							443	9									
05	57381	X	21319	-0-	-36062	-0-	692	1	20214	3	N	375	375	1			180
							413	9									
06	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	638	1	18993	3	N	309	367	1			122
							340	9									
07	23932	X	19714	-0-	-4218	-0-	629	1	18756	3	N	299	369	1			52
							329	9									
08	22971	X	18616	-0-	-4355	-0-	608	1	17711	3	N	270	175	1			147
							297	9									
09	21330	X	17317	-0-	-4013	-0-	553	1	16514	3	N	227	337	1			37
							250	9									
10	21328	X	17389	-0-	-3939	-0-	539	1	16560	3	N	264	173	1			128
							290	9									
11	19980	X	16262	-0-	-3718	-0-	510	1	15520	3	N	211	316	1			23
							232	9									
12	18166	X	15811	-0-	-2355	-0-	77	1	15477	3	N	234	174	1			83
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 237,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,210

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65503	X	30188	-0-	-35315	-0-	943	1	28117	3	N	1025	1132	1			48
							1128	9									
02	59164	X	26012	-0-	-33152	-0-	811	1	24321	3	N	800	762	1			86
							880	9									
03	65503	X	27762	-0-	-37741	-0-	867	1	25954	3	N	855	745	1			196
							941	9									
04	63390	X	25886	-0-	-37504	-0-	824	1	24317	3	N	677	736	1			137
							745	9									
05	65503	X	25982	-0-	-39521	-0-	834	1	24392	3	N	687	723	1			101
							756	9									
06	23852	X	23852	-0-	-0-	-0-	753	1	22448	3	N	592	638	1			55
							651	9									
07	28799	X	23726	-0-	-5073	-0-	749	1	22343	3	N	576	545	1			86
							634	9									
08	27776	X	22593	-0-	-5183	-0-	731	1	21291	3	N	519	544	1			61
							571	9									
09	25890	X	21214	-0-	-4676	-0-	670	1	20009	3	N	486	489	1			58
							535	9									
10	25978	X	21589	-0-	-4389	-0-	664	1	20399	3	N	478	499	1			37
							526	9									
11	23850	X	20152	-0-	-3698	-0-	625	1	19034	3	N	448	370	1			115
							493	9									
*12	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	94	1	18982	3	N	418	366	1			167
							460	9									

TOTAL GAS PROD: 288,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,561

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31403	X	7843	-0-	-23560	-0-	1043	1	6383	3	N	379	352	1			178
							417	9									
02	28364	X	10375	-0-	-17989	-0-	1011	1	8883	3	N	437	530	1			85
							481	9									
03	31403	X	9403	-0-	-22000	-0-	1007	1	8062	3	N	304	177	1			212
							334	9									
04	30390	X	11696	-0-	-18694	-0-	1215	1	10161	3	N	291	348	1			155
							320	9									
05	31403	X	10984	-0-	-20419	-0-	1118	1	9528	3	N	307	349	1			113
							338	9									
06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	1182	1	9288	3	N	237	178	1			172
							261	9									
07	12090	X	10478	-0-	-1612	-0-	1201	1	9017	3	N	236	365	1			43
							260	9									
08	12090	X	9723	-0-	-2367	-0-	1185	1	8337	3	N	183	175	1			51
							201	9									
09	11700	X	9084	-0-	-2616	-0-	681	1	8190	3	N	194	174	1			71
							213	9									
10	11098	X	8911	-0-	-2187	-0-	275	1	8454	3	N	165	175	1			61
							182	9									
11	10740	X	7522	-0-	-3218	-0-	516	1	6873	3	N	121					182
							133	9									
*12	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	104	1	9236	3	N	147	178	1			151
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 116,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,001

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36115	X	7014	-0-	-29101	-0-	1026	1	5691	3	N	270	186	1			130
							297	9									
02	32620	X	5617	-0-	-27003	-0-	863	1	4535	3	N	199	186	1			143
							219	9									
03	36115	X	9955	-0-	-26160	-0-	1089	1	8512	3	N	322	339	1			126
							354	9									
04	34950	X	8279	-0-	-26671	-0-	1029	1	6998	3	N	229	163	1			192
							252	9									
05	36115	X	7593	-0-	-28522	-0-	1043	1	6349	3	N	183	167	1			208
							201	9									
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	976	1	4710	3	N	145	181	1			172
							160	9									
07	9951	X	6676	-0-	-3275	-0-	1022	1	5487	3	N	152	183	1			141
							167	9									
08	9951	X	5705	-0-	-4246	-0-	1003	1	4558	3	N	131	180	1			92
							144	9									
09	8280	X	5186	-0-	-3094	-0-	961	1	4067	3	N	144	163	1			73
							158	9									
10	7595	X	4735	-0-	-2860	-0-	979	1	3633	3	N	112	162	1			23
							123	9									
*11	6450	X	887	-0-	-5563	-0-	75	1	758	3	N	49					72
							54	9									
12	5146	X	4079	-0-	-1067	-0-	909	1	3074	3	N	87					159
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 71,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33976	X	5773	-0-	-28203	-0-	120	1	5353	3	N	273	149	1			167
							300	9									
02	30688	X	2994	-0-	-27694	-0-	60	1	2697	3	N	215	179	1			203
							237	9									
03	33976	X	3749	-0-	-30227	-0-	403	1	3108	3	N	216	370	1			49
							238	9									
04	32880	X	11280	-0-	-21600	-0-	1089	1	9593	3	N	544	372	1			221
							598	9									
05	33976	X	12771	-0-	-21205	-0-	1154	1	11124	3	N	448	543	1			126
							493	9									
06	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	1084	1	9503	3	N	338	346	1			118
							372	9									
07	11625	X	9647	-0-	-1978	-0-	347	1	8983	3	N	288	355	1			51
							317	9									
08	12772	X	8374	-0-	-4398	-0-	182	1	7906	3	N	260	126	1			185
							286	9									
09	12360	X	7379	-0-	-4981	-0-	157	1	6973	3	N	226	177	1			234
							249	9									
10	12772	X	6635	-0-	-6137	-0-	138	1	6304	3	N	175	306	1			103
							193	9									
11	10950	X	5808	-0-	-5142	-0-	125	1	5638	3	N	41					144
							45	9									
12	8277	X	5985	-0-	-2292	-0-	19	1	5729	3	N	215	324	1			35
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 91,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,239

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71951	X	37361	-0-	-34590	-0-	821	1	36461	3	N	72	179	1			-0-
							79	9									
02	64988	X	31596	-0-	-33392	-0-	691	1	30905	3	N	-0-					-0-
03	71951	X	28774	-0-	-43177	-0-	627	1	28014	3	N	121					121
							133	9									
04	69630	X	24537	-0-	-45093	-0-	545	1	23890	3	N	93	174	1			40
							102	9									
05	71951	X	25167	-0-	-46784	-0-	564	1	24603	3	N	-0-					40
06	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	520	1	23056	3	N	1					41
							1	9									
07	34968	X	23162	-0-	-11806	-0-	511	1	22651	3	N	-0-					41
08	28768	X	21891	-0-	-6877	-0-	493	1	21398	3	N	-0-					41
09	24540	X	20606	-0-	-3934	-0-	453	1	20153	3	N	-0-					41
10	25172	X	20560	-0-	-4612	-0-	649	1	19911	3	N	-0-					41
11	23580	X	19340	-0-	-4240	-0-	617	1	18723	3	N	-0-					41
12	21421	X	18897	-0-	-2524	-0-	93	1	18804	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 295,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30082	X	30082	-0-	-0-	-0-	1828	1	27794	3	N	418	359	1			61
							460	9									
02	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	1065	1	22414	3	N	257	172	1			146
							283	9									
03	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	670	1	19247	3	N	191	187	1			150
							210	9									
04	14160	X	7618	-0-	-6542	-0-	891	1	6621	3	N	96	156	1			90
							106	9									
05	14632	X	9017	-0-	-5615	-0-	1162	1	7732	3	N	112	172	1			30
							123	9									
06	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	1550	1	20307	3	N	207	161	1			76
							228	9									
07	23184	X	23184	-0-	-0-	-0-	1558	1	21466	3	N	145	179	1			42
							160	9									
08	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	1245	1	14335	3	N	79					121
							87	9									
09	24520	X	24520	-0-	-0-	-0-	1635	1	22833	3	N	47	166	1			2
							52	9									
10	14632	X	12483	-0-	-2149	-0-	1314	1	11169	3	N	-0-					2
11	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	1389	1	17820	3	N	168	169	1			1
							185	9									
12	25327	X	15850	-0-	-9477	-0-	1052	1	14600	3	N	180	179	1			2
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 223,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	76136	X	33334	-0-	-42802	-0-	865	1	32469	2	N	-0-					-0-
02	68768	X	22940	-0-	-45828	-0-	1136	1	21804	2	N	-0-					-0-
03	76136	X	19782	-0-	-56354	-0-	779	1	19003	2	N	-0-					-0-
04	73680	X	982	-0-	-72698	-0-	981	1	1	2	N	-0-					-0-
05	76136	X	1094	-0-	-75042	-0-	1061	1	33	2	N	-0-					-0-
06	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	694	1	7944	2	N	-0-					-0-
07	25389	X	19220	-0-	-6169	-0-	1208	1	18012	2	N	-0-					-0-
08	19778	X	12081	-0-	-7697	-0-	1353	1	10728	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	1224	-0-	-7416	-0-	874	1	350	2	N	-0-					-0-
10	19220	X	14009	-0-	-5211	-0-	1021	1	12988	2	N	-0-					-0-
11	30887	X	30887	-0-	-0-	-0-	2003	1	28884	2	N	-0-					-0-
*12	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	1441	1	14857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79143	X	43681	-0-	-35462	-0-	1063	1	42618	2	N	-0-					-0-
02	71484	X	38176	-0-	-33308	-0-	964	1	37212	2	N	-0-					-0-
03	79143	X	36357	-0-	-42786	-0-	979	1	35378	2	N	-0-					-0-
04	76590	X	38446	-0-	-38144	-0-	1460	1	36986	2	N	-0-					-0-
05	79143	X	39479	-0-	-39664	-0-	1386	1	38093	2	N	-0-					-0-
06	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	1140	1	32481	2	N	-0-					-0-
07	42253	X	32927	-0-	-9326	-0-	1385	1	31542	2	N	-0-					-0-
08	39742	X	33840	-0-	-5902	-0-	1297	1	32543	2	N	-0-					-0-
09	38460	X	30447	-0-	-8013	-0-	1316	1	29131	2	N	-0-					-0-
10	39494	X	13938	-0-	-25556	-0-	1189	1	12749	2	N	-0-					-0-
11	33630	X	486	-0-	-33144	-0-	485	1	1	2	N	-0-					-0-
12	33852	X	28228	-0-	-5624	-0-	1512	1	26716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78833	X	41680	-0-	-37153	-0-	1346	1	40139	3	N	177	184	1			131
							195	9									
02	71204	X	37006	-0-	-34198	-0-	2265	1	34479	3	N	238	342	1			27
							262	9									
03	78833	X	38761	-0-	-40072	-0-	1249	1	37379	3	N	121					148
							133	9									
04	76290	X	35537	-0-	-40753	-0-	1162	1	34251	3	N	113	178	1			83
							124	9									
05	78833	X	36018	-0-	-42815	-0-	1187	1	34731	3	N	91	158	1			16
							100	9									
06	32930	X	32930	-0-	-0-	-0-	1067	1	31755	3	N	98	42	1			72
							108	9									
07	40982	X	32925	-0-	-8057	-0-	1407	1	31449	3	N	63					135
							69	9									
08	38750	X	31549	-0-	-7201	-0-	1382	1	30112	3	N	50	163	1			22
							55	9									
09	35550	X	29537	-0-	-6013	-0-	957	1	28576	3	N	4					26
							4	9									
10	36022	X	30636	-0-	-5386	-0-	961	1	29521	3	N	140	153	1			13
							154	9									
11	32940	X	28544	-0-	-4396	-0-	909	1	27635	3	N	-0-					13
12	32023	X	27557	-0-	-4466	-0-	135	1	27257	3	N	150	152	1			11
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 402,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	19622	-0-	-22166	-0-	419	1	18606	3	N	543	571	1			150
							597	9									
02	37744	X	16678	-0-	-21066	-0-	355	1	15887	3	N	396	339	1			207
							436	9									
03	41788	X	16443	-0-	-25345	-0-	351	1	15678	3	N	376	343	1			240
							414	9									
04	40440	X	14010	-0-	-26430	-0-	305	1	13382	3	N	294	345	1			189
							323	9									
05	41788	X	12819	-0-	-28969	-0-	282	1	12281	3	N	233	356	1			66
							256	9									
06	40440	X	13723	-0-	-26717	-0-	296	1	13165	3	N	238	179	1			125
							262	9									
07	18476	X	13287	-0-	-5189	-0-	289	1	12830	3	N	153	187	1			91
							168	9									
08	16430	X	12559	-0-	-3871	-0-	278	1	12060	3	N	201	174	1			118
							221	9									
09	14010	X	10357	-0-	-3653	-0-	224	1	9940	3	N	175	164	1			129
							193	9									
*10	14167	X	10235	-0-	-3932	-0-	215	1	9810	3	N	191	174	1			146
							210	9									
*11	13710	X	10790	-0-	-2920	-0-	231	1	10385	3	N	158	185	1			119
							174	9									
12	12555	X	10336	-0-	-2219	-0-	33	1	10234	3	N	63	138	1			44
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 160,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89807	X	81772	-0-	-8035	-0-	1784	1	79365	3	N	566	530	1			36
							623	9									
02	81116	X	56116	-0-	-25000	-0-	1219	1	54627	3	N	245	175	1			106
							270	9									
03	89807	X	53912	-0-	-35895	-0-	1736	1	51945	3	N	210	185	1			131
							231	9									
04	86910	X	46366	-0-	-40544	-0-	1515	1	44688	3	N	148	167	1			112
							163	9									
05	89807	X	13472	-0-	-76335	-0-	444	1	12983	3	N	41	142	1			11
							45	9									
06	86910	X	32549	-0-	-54361	-0-	1056	1	31450	3	N	39					50
							43	9									
07	62124	X	36439	-0-	-25685	-0-	1179	1	35162	3	N	89					139
							98	9									
08	53909	X	8992	-0-	-44917	-0-	297	1	8665	3	N	27					166
							30	9									
09	46380	X	18791	-0-	-27589	-0-	608	1	18147	3	N	33					199
							36	9									
10	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	1191	1	36607	3	N	56	166	1			89
							62	9									
11	35250	X	32724	-0-	-2526	-0-	1041	1	31642	3	N	37					126
							41	9									
*12	28940	X	28940	-0-	-0-	-0-	908	1	27980	3	N	47					173
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 447,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39804	X	23537	-0-	-16267	-0-	501	1	22309	3	N	661	740	1			83
							727	9									
02	35952	X	19487	-0-	-16465	-0-	412	1	18478	3	N	543	370	1			256
							597	9									
03	39804	X	19910	-0-	-19894	-0-	423	1	18951	3	N	487	556	1			187
							536	9									
04	38520	X	21314	-0-	-17206	-0-	465	1	20414	3	N	395	364	1			218
							435	9									
05	39804	X	22154	-0-	-17650	-0-	488	1	21296	3	N	336	340	1			214
							370	9									
06	38520	X	21416	-0-	-17104	-0-	464	1	20645	3	N	279	357	1			136
							307	9									
07	21979	X	19618	-0-	-2361	-0-	425	1	18903	3	N	264	332	1			68
							290	9									
08	22165	X	19243	-0-	-2922	-0-	427	1	18598	3	N	198	182	1			84
							218	9									
09	21450	X	18279	-0-	-3171	-0-	397	1	17681	3	N	183	154	1			113
							201	9									
10	22165	X	18418	-0-	-3747	-0-	388	1	17798	3	N	211	172	1			152
							232	9									
11	21420	X	18975	-0-	-2445	-0-	406	1	18329	3	N	218	183	1			187
							240	9									
12	19623	X	19618	-0-	-5	-0-	96	1	19357	3	N	150	176	1			161
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 241,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,925

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51894	X	25664	-0-	-26230	-0-	547	1	24301	3	N	742	761	1			168
							816	9									
02	46872	X	21649	-0-	-25223	-0-	460	1	20585	3	N	549	563	1			154
							604	9									
03	51894	X	21483	-0-	-30411	-0-	458	1	20465	3	N	509	549	1			114
							560	9									
04	50220	X	19022	-0-	-31198	-0-	414	1	18166	3	N	402	377	1			139
							442	9									
05	51894	X	18399	-0-	-33495	-0-	404	1	17590	3	N	368	361	1			146
							405	9									
06	50220	X	15576	-0-	-34644	-0-	335	1	14876	3	N	332	264	1			214
							365	9									
07	23963	X	15539	-0-	-8424	-0-	335	1	14854	3	N	318	371	1			161
							350	9									
08	21483	X	14712	-0-	-6771	-0-	325	1	14121	3	N	242	353	1			50
							266	9									
09	19020	X	13562	-0-	-5458	-0-	294	1	13099	3	N	154	179	1			25
							169	9									
*10	18414	X	14223	-0-	-4191	-0-	302	1	13760	3	N	146	166	1			5
							161	9									
*11	15570	X	13891	-0-	-1679	-0-	293	1	13176	3	N	384	348	1			41
							422	9									
12	14260	X	13342	-0-	-918	-0-	43	1	13045	3	N	231	191	1			81
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 207,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,377

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52359	X	30961	-0-	-21398	-0-	664	1	29485	3	N	738	729	1			182
							812	9									
02	47292	X	24123	-0-	-23169	-0-	514	1	23035	3	N	522	561	1			143
							574	9									
03	52359	X	24294	-0-	-28065	-0-	519	1	23208	3	N	515	560	1			98
							567	9									
04	50670	X	21917	-0-	-28753	-0-	478	1	20981	3	N	416	377	1			137
							458	9									
05	52359	X	20893	-0-	-31466	-0-	460	1	20029	3	N	367	361	1			143
							404	9									
06	50670	X	18465	-0-	-32205	-0-	399	1	17710	3	N	324	367	1			100
							356	9									
07	26722	X	16879	-0-	-9843	-0-	367	1	16267	3	N	223	186	1			137
							245	9									
08	24304	X	16428	-0-	-7876	-0-	365	1	15863	3	N	182	170	1			149
							200	9									
09	21930	X	16004	-0-	-5926	-0-	348	1	15440	3	N	196	158	1			187
							216	9									
10	20894	X	15390	-0-	-5504	-0-	321	1	14688	3	N	346	377	1			156
							381	9									
11	18480	X	13568	-0-	-4912	-0-	290	1	13054	3	N	204	187	1			173
							224	9									
12	16864	X	12030	-0-	-4834	-0-	39	1	11769	3	N	202	349	1			26
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 230,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	2850	1	18585	3	N	972	704	1			269
							1069	9									
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	1321	1	5344	3	N	76	165	1			180
							84	9									
03	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	3303	1	19467	3	N	650	694	1			136
							715	9									
04	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	2318	1	12116	3	N	366	361	1			141
							403	9									
05	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	2765	1	17325	3	N	266	341	1			66
							293	9									
06	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	2472	1	13937	3	N	214	180	1			100
							235	9									
07	0	W	12865	-0-	12865	12865	2422	1	10299	3	N	131	176	1			55
							144	9									
08	0	W	9115	-0-	9115	21980	2037	1	7039	3	N	35					90
							39	9									
09	33477	X	11497	-0-	-21980	-0-	2191	1	9187	3	N	108	178	1			20
							119	9									
10	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	2573	1	12483	3	N	178	179	1			19
							196	9									
11	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	2953	1	16862	3	N	-0-					19
*12	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	2508	1	11651	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 187,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,996

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133827	X	47289	-0-	-86538	-0-	1031	1	45870	3	N	353	352	1			214
							388	9									
02	120876	X	27188	-0-	-93688	-0-	1058	1	25966	3	N	149	188	1			175
							164	9									
03	133827	X	29814	-0-	-104013	-0-	960	1	28735	3	N	108	174	1			109
							119	9									
04	129510	X	27032	-0-	-102478	-0-	880	1	25979	3	N	157	162	1			104
							173	9									
05	133827	X	19048	-0-	-114779	-0-	626	1	18313	3	N	99					203
							109	9									
06	129510	X	23928	-0-	-105582	-0-	774	1	23078	3	N	69	169	1			103
							76	9									
07	30101	X	26416	-0-	-3685	-0-	853	1	25464	3	N	90	52	1			141
							99	9									
08	0	W	25743	-0-	25743	25743	850	1	24781	3	N	102	181	1			62
							112	9									
09	0	W	25316	-0-	25316	51059	818	1	24444	3	N	49					111
							54	9									
10	0	W	20821	-0-	20821	71880	653	1	20092	3	N	69					180
							76	9									
11	0	W	23169	-0-	23169	95049	734	1	22343	3	N	84	159	1			105
							92	9									
*12	122825	X	27776	-0-	-95049	-0-	137	1	27534	3	N	95	164	1			36
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 323,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119877	X	57095	-0-	-62782	-0-	2139	1	54602	3	N	322	181	1			218
							354	9									
02	108276	X	48387	-0-	-59889	-0-	1740	1	46395	3	N	229	348	1			99
							252	9									
03	119877	X	48094	-0-	-71783	-0-	1549	1	46372	3	N	157	168	1			88
							173	9									
04	116010	X	42935	-0-	-73075	-0-	1402	1	41375	3	N	144	165	1			67
							158	9									
05	119877	X	44945	-0-	-74932	-0-	1481	1	43332	3	N	120	157	1			30
							132	9									
06	116010	X	41004	-0-	-75006	-0-	1328	1	39562	3	N	104					134
							114	9									
07	53568	X	39929	-0-	-13639	-0-	1291	1	38533	3	N	95	133	1			96
							105	9									
08	48081	X	38178	-0-	-9903	-0-	1263	1	36814	3	N	92					188
							101	9									
09	43500	X	35732	-0-	-7768	-0-	1155	1	34498	3	N	72	161	1			99
							79	9									
10	44950	X	36078	-0-	-8872	-0-	1134	1	34855	3	N	81					180
							89	9									
11	41010	X	33470	-0-	-7540	-0-	1063	1	32332	3	N	68	164	1			84
							75	9									
12	37138	X	31659	-0-	-5479	-0-	156	1	31414	3	N	81					165
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 497,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,565

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45601	X	23508	-0-	-22093	-0-	494	1	21994	3	N	927	903	1			152
							1020	9									
02	41188	X	18128	-0-	-23060	-0-	379	1	16965	3	N	713	725	1			140
							784	9									
03	45601	X	20792	-0-	-24809	-0-	436	1	19544	3	N	738	729	1			149
							812	9									
04	44130	X	18118	-0-	-26012	-0-	389	1	17124	3	N	550	545	1			154
							605	9									
05	45601	X	20419	-0-	-25182	-0-	445	1	19432	3	N	493	472	1			175
							542	9									
06	44130	X	16261	-0-	-27869	-0-	346	1	15414	3	N	455	540	1			90
							501	9									
07	20801	X	18545	-0-	-2256	-0-	398	1	17686	3	N	419	361	1			148
							461	9									
08	20801	X	17311	-0-	-3490	-0-	380	1	16554	3	N	343	334	1			157
							377	9									
09	19860	X	16800	-0-	-3060	-0-	359	1	15993	3	N	407	518	1			46
							448	9									
10	20522	X	16449	-0-	-4073	-0-	345	1	15775	3	N	299	183	1			162
							329	9									
11	17940	X	13534	-0-	-4406	-0-	284	1	12854	3	N	360	371	1			151
							396	9									
12	16864	X	15802	-0-	-1062	-0-	50	1	15404	3	N	316	366	1			101
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 215,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41385	X	22956	-0-	-18429	-0-	746	1	22210	3	N	-0-					-0-
02	37380	X	19852	-0-	-17528	-0-	642	1	19210	3	N	-0-					-0-
03	41385	X	20794	-0-	-20591	-0-	673	1	20121	3	N	-0-					-0-
04	40050	X	19712	-0-	-20338	-0-	648	1	19064	3	N	-0-					-0-
05	41385	X	22603	-0-	-18782	-0-	748	1	21855	3	N	-0-					-0-
06	40050	X	21476	-0-	-18574	-0-	698	1	20778	3	N	-0-					-0-
07	21979	X	21359	-0-	-620	-0-	694	1	20665	3	N	-0-					-0-
08	22599	X	21132	-0-	-1467	-0-	702	1	20430	3	N	-0-					-0-
09	21870	X	19823	-0-	-2047	-0-	643	1	19180	3	N	-0-					-0-
10	22599	X	20271	-0-	-2328	-0-	637	1	19529	3	N	95					95
							105	9									
11	21480	X	19160	-0-	-2320	-0-	611	1	18532	3	N	15					110
							17	9									
12	20305	X	19015	-0-	-1290	-0-	94	1	18921	3	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 248,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56141	X	29561	-0-	-26580	-0-	961	1	28600	3	N	-0-					-0-
02	50708	X	25358	-0-	-25350	-0-	820	1	24538	3	N	-0-					-0-
03	56141	X	27135	-0-	-29006	-0-	879	1	26256	3	N	-0-					-0-
04	54330	X	25041	-0-	-29289	-0-	823	1	24218	3	N	-0-					-0-
05	56141	X	24250	-0-	-31891	-0-	802	1	23448	3	N	-0-					-0-
06	54330	X	22948	-0-	-31382	-0-	747	1	22201	3	N	-0-					-0-
07	28086	X	22976	-0-	-5110	-0-	746	1	22230	3	N	-0-					-0-
08	27125	X	23477	-0-	-3648	-0-	780	1	22697	3	N	-0-					-0-
09	25050	X	22095	-0-	-2955	-0-	716	1	21379	3	N	-0-					-0-
10	24242	X	22367	-0-	-1875	-0-	702	1	21558	3	N	97					97
							107	9									
11	22950	X	19813	-0-	-3137	-0-	632	1	19181	3	N	-0-					97
12	23033	X	18245	-0-	-4788	-0-	90	1	18133	3	N	20					117
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 283,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88009	X	39622	-0-	-48387	-0-	1286	1	38267	3	N	63					289
							69	9									
02	79492	X	35971	-0-	-43521	-0-	1163	1	34799	3	N	8	194	1			103
							9	9									
03	88009	X	37983	-0-	-50026	-0-	1230	1	36753	3	N	-0-					103
04	85170	X	35243	-0-	-49927	-0-	1155	1	33992	3	N	87					190
							96	9									
05	88009	X	34988	-0-	-53021	-0-	1158	1	33794	3	N	33					223
							36	9									
06	85170	X	31757	-0-	-53413	-0-	1033	1	30724	3	N	-0-	188	1			35
07	39835	X	34494	-0-	-5341	-0-	1121	1	33372	3	N	1					36
							1	9									
08	37975	X	31592	-0-	-6383	-0-	1050	1	30542	3	N	-0-					36
09	35250	X	31894	-0-	-3356	-0-	1035	1	30851	3	N	7					43
							8	9									
10	34999	X	32609	-0-	-2390	-0-	1027	1	31523	3	N	54					97
							59	9									
11	33390	X	30678	-0-	-2712	-0-	977	1	29624	3	N	70					167
							77	9									
12	33449	X	29957	-0-	-3492	-0-	148	1	29784	3	N	23					190
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 406,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	27426	-0-	-8410	-0-	602	1	26770	3	N	49					49
							54	9									
02	32368	X	24475	-0-	-7893	-0-	533	1	23868	3	N	67					116
							74	9									
03	35836	X	26555	-0-	-9281	-0-	578	1	25850	3	N	115					231
							127	9									
04	34680	X	25123	-0-	-9557	-0-	560	1	24546	3	N	15	190	1			56
							17	9									
05	35836	X	25772	-0-	-10064	-0-	853	1	24919	3	N	-0-					56
06	34680	X	24363	-0-	-10317	-0-	792	1	23571	3	N	-0-					56
07	27094	X	24263	-0-	-2831	-0-	787	1	23476	3	N	-0-					56
08	26567	X	23061	-0-	-3506	-0-	765	1	22274	3	N	20					76
							22	9									
09	25110	X	22029	-0-	-3081	-0-	714	1	21313	3	N	2					78
							2	9									
10	25761	X	22537	-0-	-3224	-0-	711	1	21826	3	N	-0-					78
11	24360	X	21390	-0-	-2970	-0-	682	1	20698	3	N	9					87
							10	9									
12	22475	X	21032	-0-	-1443	-0-	104	1	20898	3	N	27					114
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 288,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68634	X	38475	-0-	-30159	-0-	846	1	37629	3	N	-0-					-0-
02	61992	X	34889	-0-	-27103	-0-	763	1	34126	3	N	-0-					-0-
03	68634	X	37136	-0-	-31498	-0-	813	1	36323	3	N	-0-					-0-
04	66420	X	33811	-0-	-32609	-0-	754	1	33057	3	N	-0-					-0-
05	68634	X	34706	-0-	-33928	-0-	1149	1	33557	3	N	-0-					-0-
06	66420	X	32616	-0-	-33804	-0-	1061	1	31555	3	N	-0-					-0-
07	38626	X	32340	-0-	-6286	-0-	1051	1	31289	3	N	-0-					-0-
08	37138	X	31214	-0-	-5924	-0-	1037	1	30177	3	N	-0-					-0-
09	33810	X	28979	-0-	-4831	-0-	940	1	28039	3	N	-0-					-0-
10	34720	X	29583	-0-	-5137	-0-	934	1	28649	3	N	-0-					-0-
11	32610	X	28314	-0-	-4296	-0-	904	1	27410	3	N	-0-					-0-
12	28985	X	27135	-0-	-1850	-0-	134	1	27001	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79887	X	45337	-0-	-34550	-0-	1473	1	43849	3	N	14					82
							15	9									
02	72156	X	38367	-0-	-33789	-0-	1240	1	37127	3	N	-0-					82
03	79887	X	40636	-0-	-39251	-0-	1315	1	39307	3	N	13					95
							14	9									
04	77310	X	36120	-0-	-41190	-0-	1186	1	34903	3	N	28	123	1			-0-
							31	9									
05	79887	X	36649	-0-	-43238	-0-	1213	1	35436	3	N	-0-					-0-
06	77310	X	33901	-0-	-43409	-0-	1103	1	32795	3	N	3					3
							3	9									
07	42470	X	34064	-0-	-8406	-0-	1106	1	32956	3	N	2					5
							2	9									
08	40641	X	32779	-0-	-7862	-0-	1089	1	31684	3	N	5					10
							6	9									
09	36120	X	31106	-0-	-5014	-0-	1009	1	30094	3	N	3					13
							3	9									
10	36642	X	31137	-0-	-5505	-0-	982	1	30149	3	N	5					18
							6	9									
11	33900	X	29639	-0-	-4261	-0-	946	1	28687	3	N	5					23
							6	9									
12	32767	X	30048	-0-	-2719	-0-	148	1	29892	3	N	7					30
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 419,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81809	X	43092	-0-	-38717	-0-	1401	1	41688	3	N	3					78
							3	9									
02	73892	X	36674	-0-	-37218	-0-	1186	1	35488	3	N	-0-					78
03	81809	X	38740	-0-	-43069	-0-	1254	1	37478	3	N	7					85
							8	9									
04	79170	X	36842	-0-	-42328	-0-	1210	1	35612	3	N	18	103	1			-0-
							20	9									
05	81809	X	36483	-0-	-45326	-0-	1208	1	35275	3	N	-0-					-0-
06	79170	X	33964	-0-	-45206	-0-	1105	1	32859	3	N	-0-					-0-
07	40610	X	34144	-0-	-6466	-0-	1110	1	33034	3	N	-0-					-0-
08	38750	X	32993	-0-	-5757	-0-	1097	1	31893	3	N	3					3
							3	9									
09	36840	X	31302	-0-	-5538	-0-	1015	1	30283	3	N	4					7
							4	9									
10	36487	X	31309	-0-	-5178	-0-	988	1	30320	3	N	1					8
							1	9									
11	33960	X	29542	-0-	-4418	-0-	943	1	28591	3	N	7					15
							8	9									
12	32736	X	27941	-0-	-4795	-0-	138	1	27766	3	N	34	46	1			3
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 413,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50685	X	31443	-0-	-19242	-0-	1023	1	30420	3	N	-0-					-0-
02	45780	X	26630	-0-	-19150	-0-	862	1	25768	3	N	-0-					-0-
03	50685	X	28861	-0-	-21824	-0-	935	1	27926	3	N	-0-					-0-
04	49050	X	25656	-0-	-23394	-0-	572	1	25084	3	N	-0-					-0-
05	50685	X	26665	-0-	-24020	-0-	600	1	26065	3	N	-0-					-0-
06	49050	X	24845	-0-	-24205	-0-	550	1	24295	3	N	-0-					-0-
07	29481	X	25261	-0-	-4220	-0-	559	1	24702	3	N	-0-					-0-
08	28861	X	24235	-0-	-4626	-0-	547	1	23688	3	N	-0-					-0-
09	25800	X	22392	-0-	-3408	-0-	494	1	21898	3	N	-0-					-0-
10	26660	X	22594	-0-	-4066	-0-	486	1	22108	3	N	-0-					-0-
11	24840	X	21024	-0-	-3816	-0-	672	1	20352	3	N	-0-					-0-
12	23064	X	20485	-0-	-2579	-0-	101	1	20384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47523	X	30162	-0-	-17361	-0-	983	1	29179	3	N	-0-					-0-
02	42924	X	23387	-0-	-19537	-0-	757	1	22630	3	N	-0-					-0-
03	47523	X	22897	-0-	-24626	-0-	743	1	22154	3	N	-0-					-0-
04	45990	X	22555	-0-	-23435	-0-	504	1	22051	3	N	-0-					-0-
05	47523	X	23379	-0-	-24144	-0-	526	1	22853	3	N	-0-					-0-
06	45990	X	22266	-0-	-23724	-0-	493	1	21773	3	N	-0-					-0-
07	25885	X	23192	-0-	-2693	-0-	514	1	22678	3	N	-0-					-0-
08	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	592	1	25634	3	N	-0-					-0-
09	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	516	1	22904	3	N	-0-					-0-
10	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	533	1	24248	3	N	-0-					-0-
11	25380	X	23249	-0-	-2131	-0-	744	1	22505	3	N	-0-					-0-
12	24180	X	22603	-0-	-1577	-0-	112	1	22491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73222	X	46715	-0-	-26507	-0-	1518	1	45186	3	N	10					93
							11	9									
02	66136	X	39442	-0-	-26694	-0-	1275	1	38154	3	N	12					105
							13	9									
03	73222	X	41673	-0-	-31549	-0-	1348	1	40315	3	N	9					114
							10	9									
04	70860	X	37137	-0-	-33723	-0-	1220	1	35905	3	N	11					125
							12	9									
05	73222	X	36194	-0-	-37028	-0-	1199	1	34995	3	N	-0-					125
06	70860	X	31906	-0-	-38954	-0-	1038	1	30868	3	Y	-0-	125	1			-0-
07	43679	X	31626	-0-	-12053	-0-	1028	1	30591	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	41664	X	32714	-0-	-8950	-0-	1087	1	31627	3	Y	-0-					-0-
09	37140	X	28772	-0-	-8368	-0-	933	1	27839	3	Y	-0-					-0-
10	36208	X	27765	-0-	-8443	-0-	876	1	26889	3	Y	-0-					-0-
11	31920	X	25457	-0-	-6463	-0-	812	1	24645	3	Y	-0-					-0-
12	32705	X	24355	-0-	-8350	-0-	120	1	24235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45415	X	29995	-0-	-15420	-0-	977	1	29018	3	N	-0-					-0-
02	41020	X	25834	-0-	-15186	-0-	837	1	24997	3	N	-0-					-0-
03	45415	X	28993	-0-	-16422	-0-	941	1	28052	3	N	-0-					-0-
04	43950	X	27284	-0-	-16666	-0-	611	1	26673	3	N	-0-					-0-
05	45415	X	27183	-0-	-18232	-0-	612	1	26571	3	N	-0-					-0-
06	43950	X	25556	-0-	-18394	-0-	565	1	24991	3	N	-0-					-0-
07	28985	X	26506	-0-	-2479	-0-	863	1	25643	3	N	-0-					-0-
08	28985	X	25347	-0-	-3638	-0-	572	1	24775	3	N	-0-					-0-
09	27270	X	25118	-0-	-2152	-0-	554	1	24564	3	N	-0-					-0-
10	27187	X	25589	-0-	-1598	-0-	810	1	24779	3	N	-0-					-0-
11	25650	X	16350	-0-	-9300	-0-	523	1	15827	3	N	-0-					-0-
12	25885	X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

01	113863	X	92084	-0-	-21779	-0-	2001	1	88980	3	N	1003	879	1			124
							1103	9									
02	102844	X	67643	-0-	-35201	-0-	1464	1	65653	3	N	478	347	1			255
							526	9									
03	113863	X	69640	-0-	-44223	-0-	1512	1	67660	3	N	425	500	1			180
							468	9									
04	110190	X	61075	-0-	-49115	-0-	1992	1	58729	3	N	322	355	1			147
							354	9									
05	113863	X	57379	-0-	-56484	-0-	1887	1	55181	3	N	283	218	1			212
							311	9									
06	110190	X	51926	-0-	-58264	-0-	1679	1	49984	3	N	239	332	1			119
							263	9									
07	74896	X	49759	-0-	-25137	-0-	1607	1	47931	3	N	201	164	1			156
							221	9									
08	69626	X	51271	-0-	-18355	-0-	1693	1	49330	3	N	225	345	1			36
							248	9									
09	61080	X	43043	-0-	-18037	-0-	1388	1	41446	3	N	190	169	1			57
							209	9									
10	57381	X	43790	-0-	-13591	-0-	1372	1	42179	3	N	217	180	1			94
							239	9									
11	51930	X	41032	-0-	-10898	-0-	1301	1	39535	3	N	178	185	1			87
							196	9									
12	50220	X	39548	-0-	-10672	-0-	1235	1	38107	3	N	187	187	1			87
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 668,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,948

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74152	X	39866	-0-	-34286	-0-	873	1	38831	3	N	147	168	1			263
							162	9									
02	66976	X	33540	-0-	-33436	-0-	729	1	32680	3	N	119	185	1			197
							131	9									
03	74152	X	32440	-0-	-41712	-0-	707	1	31631	3	N	93					290
							102	9									
04	71760	X	27771	-0-	-43989	-0-	616	1	27091	3	N	58	179	1			169
							64	9									
05	74152	X	7290	-0-	-66862	-0-	240	1	7018	3	N	29					198
							32	9									
06	71760	X	14216	-0-	-57544	-0-	461	1	13737	3	N	16	81	1			133
							18	9									
07	74152	X	17185	-0-	-56967	-0-	556	1	16588	3	N	37					170
							41	9									
08	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	605	1	17618	3	N	38					208
							42	9									
09	27780	X	10354	-0-	-17426	-0-	335	1	10002	3	N	15					223
							17	9									
10	0	W	22480	-0-	22480	22480	707	1	21728	3	N	41					264
							45	9									
11	0	W	17855	-0-	17855	40335	567	1	17234	3	N	49	172	1			141
							54	9									
12	0	W	20444	-0-	20444	60779	101	1	20284	3	N	54					195
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 261,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32581	X	23287	-0-	-9294	-0-	1024	1	21694	3	N	517	546	1			103
							569	9									
02	29428	X	20031	-0-	-9397	-0-	859	1	18699	3	N	430	334	1			199
							473	9									
03	32581	X	19907	-0-	-12674	-0-	518	1	18965	3	N	385	530	1			54
							424	9									
04	31530	X	19403	-0-	-12127	-0-	425	1	18626	3	N	320	176	1			198
							352	9									
05	32581	X	18618	-0-	-13963	-0-	411	1	17904	3	N	275	366	1			107
							303	9									
06	31530	X	16687	-0-	-14843	-0-	362	1	16060	3	N	241	171	1			177
							265	9									
07	32581	X	14511	-0-	-18070	-0-	316	1	13989	3	N	187	162	1			202
							206	9									
08	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	374	1	16268	3	N	200	351	1			51
							220	9									
09	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	321	1	14301	3	N	188	167	1			72
							207	9									
*10	18631	X	14687	-0-	-3944	-0-	309	1	14119	3	N	235	165	1			142
							259	9									
*11	16680	X	15059	-0-	-1621	-0-	323	1	14550	3	N	169	161	1			150
							186	9									
12	16864	X	14700	-0-	-2164	-0-	47	1	14480	3	N	157	184	1			123
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 208,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,304

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37944	X	22140	-0-	-15804	-0-	926	1	20490	3	N	658	733	1			94
							724	9									
02	34272	X	21368	-0-	-12904	-0-	862	1	19831	3	N	614	546	1			162
							675	9									
03	37944	X	23458	-0-	-14486	-0-	608	1	22268	3	N	529	544	1			147
							582	9									
04	36720	X	21541	-0-	-15179	-0-	469	1	20596	3	N	433	374	1			206
							476	9									
05	37944	X	20432	-0-	-17512	-0-	449	1	19595	3	N	353	511	1			48
							388	9									
06	36720	X	18173	-0-	-18547	-0-	393	1	17462	3	N	289	177	1			160
							318	9									
07	37944	X	18270	-0-	-19674	-0-	395	1	17504	3	N	337	347	1			150
							371	9									
08	23467	X	16904	-0-	-6563	-0-	375	1	16308	3	N	201	171	1			180
							221	9									
09	21540	X	14411	-0-	-7129	-0-	311	1	13871	3	N	208	351	1			37
							229	9									
10	20429	X	14579	-0-	-5850	-0-	307	1	13999	3	N	248	165	1			120
							273	9									
11	18180	X	14590	-0-	-3590	-0-	312	1	14039	3	N	217	165	1			172
							239	9									
12	18259	X	14775	-0-	-3484	-0-	48	1	14526	3	N	183	345	1			10
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 220,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,270

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	59400	X	35642	-0-	-23758	-0-	1120	1	33308	3	N	1104	896	1			208
							1214	9									
07	61380	X	57782	-0-	-3598	-0-	1820	1	54220	3	N	1584	1596	1			196
							1742	9									
08	61380	X	33721	-0-	-27659	-0-	1089	1	31697	3	N	850	1006	1			40
							935	9									
09	59400	X	24441	-0-	-34959	-0-	766	1	22871	3	N	731	545	1			226
							804	9									
10	61380	X	36236	-0-	-25144	-0-	1115	1	34216	3	N	823	901	1			148
							905	9									
*11	59400	X	31177	-0-	-28223	-0-	972	1	29513	3	N	629	529	1			248
							692	9									
12	35960	X	28333	-0-	-7627	-0-	136	1	27481	3	N	651	732	1			167
							716	9									

TOTAL GAS PROD: 247,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,372

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	82927	-0-	82927	82927	1029	1	81898	3	N	-0-					-0-
05	0	W	91407	-0-	91407	174334	1081	1	90326	3	N	-0-					-0-
06	0	W	71193	-0-	71193	245527	888	1	70305	3	N	-0-					-0-
07	311981	X	66454	-0-	-245527	-0-	845	1	65609	3	N	-0-					-0-
08	146289	X	61099	-0-	-85190	-0-	743	1	60356	3	N	-0-					-0-
09	88470	X	54244	-0-	-34226	-0-	1307	1	52937	3	N	-0-					-0-
10	91419	X	49681	-0-	-41738	-0-	625	1	49056	3	N	-0-					-0-
11	71190	X	46434	-0-	-24756	-0-	1025	1	45409	3	N	-0-					-0-
12	57412	X	43599	-0-	-13813	-0-	949	1	42650	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	121117	X	72444	-0-	-48673	-0-	1819	1	70625	3	N	-0-			-0-
04	117210	X	84248	-0-	-32962	-0-	2090	1	82158	3	N	-0-			-0-
05	121117	X	73155	-0-	-47962	-0-	1730	1	71425	3	N	-0-			-0-
06	117210	X	62984	-0-	-54226	-0-	1570	1	61414	3	N	-0-			-0-
07	121117	X	57402	-0-	-63715	-0-	1460	1	55942	3	N	-0-			-0-
08	121117	X	53741	-0-	-67376	-0-	1306	1	52435	3	N	-0-			-0-
09	84240	X	48618	-0-	-35622	-0-	1171	1	47447	3	N	-0-			-0-
10	73160	X	45717	-0-	-27443	-0-	1150	1	44567	3	N	-0-			-0-
11	62970	X	41498	-0-	-21472	-0-	916	1	40582	3	N	-0-			-0-
12	51460	X	46015	-0-	-5445	-0-	1002	1	45013	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 585,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	69884	-0-	69884	69884	1755	1	68129	3	N	-0-			-0-
04	0	W	80586	-0-	80586	150470	1999	1	78587	3	N	-0-			-0-
05	0	W	69210	-0-	69210	219680	1637	1	67573	3	N	-0-			-0-
06	0	W	58554	-0-	58554	278234	1460	1	57094	3	N	-0-			-0-
07	332283	X	54049	-0-	-278234	-0-	1374	1	52675	3	N	-0-			-0-
08	83266	X	49753	-0-	-33513	-0-	1209	1	48544	3	N	-0-			-0-
09	80580	X	44722	-0-	-35858	-0-	1077	1	43645	3	N	-0-			-0-
10	69223	X	42302	-0-	-26921	-0-	1064	1	41238	3	N	-0-			-0-
11	58560	X	27978	-0-	-30582	-0-	618	1	27360	3	N	-0-			-0-
12	47337	X	35872	-0-	-11465	-0-	781	1	35091	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 532,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	71189	-0-	71189	71189	1787	1	69402	3	N	-0-			-0-
04	0	W	81087	-0-	81087	152276	2012	1	79075	3	N	-0-			-0-
05	0	W	70574	-0-	70574	222850	1669	1	68905	3	N	-0-			-0-
06	0	W	60832	-0-	60832	283682	1517	1	59315	3	N	-0-			-0-
07	339983	X	56301	-0-	-283682	-0-	1432	1	54869	3	N	-0-			-0-
08	83793	X	52094	-0-	-31699	-0-	1266	1	50828	3	N	-0-			-0-
09	81090	X	46931	-0-	-34159	-0-	1130	1	45801	3	N	-0-			-0-
10	70587	X	43866	-0-	-26721	-0-	1103	1	42763	3	N	-0-			-0-
11	60840	X	41348	-0-	-19492	-0-	913	1	40435	3	N	-0-			-0-
12	49848	X	41532	-0-	-8316	-0-	904	1	40628	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 565,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		32869	-0-	32869	33091	1058	1	31552	3	N	235	187	1			48
							259	9									
02	64024	X	30933	-0-	-33091	-0-	990	1	29665	3	N	253	186	1			115
							278	9									
03	41850	X	16693	-0-	-25157	-0-	535	1	16011	3	N	134	172	1			77
							147	9									
04	40500	X	25130	-0-	-15370	-0-	1604	1	23336	3	N	173	149	1			101
							190	9									
05	41850	X	21069	-0-	-20781	-0-	1510	1	19393	3	N	151	176	1			76
							166	9									
06	40500	X	14833	-0-	-25667	-0-	1020	1	13708	3	N	95					171
							105	9									
07	41850	X	19175	-0-	-22675	-0-	1488	1	17559	3	N	116	175	1			112
							128	9									
08	25978	X	9233	-0-	-16745	-0-	1145	1	8030	3	N	53	151	1			14
							58	9									
09	25140	X	77	-0-	-25063	-0-	58	1	19	9	N	17					31
10	21080	X	20666	-0-	-414	-0-	1516	1	18986	3	N	149	162	1			18
							164	9									
11	18570	X	16677	-0-	-1893	-0-	1371	1	15220	3	N	78					96
							86	9									
12	19189	X	15911	-0-	-3278	-0-	967	1	14804	3	N	127	156	1			67
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 223,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	43850	-0-	43850	43850	2255	1	40311	3	N	1167	1032	1			135
							1284	9									
09	0	W	37593	-0-	37593	81443	1895	1	35118	3	N	527	518	1			144
							580	9									
10	0	W	26274	-0-	26274	107717	1033	1	24948	3	N	266	350	1			60
							293	9									
*11	0	W	21993	-0-	21993	129710	692	1	21031	3	N	245	181	1			124
							270	9									
*12	147949	X	18239	-0-	-129710	-0-	567	1	17484	3	N	171	178	1			117
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 147,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,376

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	84403	-0-	84403	84403	2119	1	82284	3	N	-0-					-0-
04	0	W	101477	-0-	101477	185880	2518	1	98959	3	N	-0-					-0-
05	0	W	88362	-0-	88362	274242	2090	1	86272	3	N	-0-					-0-
06	349645	X	75403	-0-	-274242	-0-	1880	1	73523	3	N	-0-					-0-
07	139500	X	69883	-0-	-69617	-0-	1777	1	68106	3	N	-0-					-0-
08	104873	X	64207	-0-	-40666	-0-	1560	1	62647	3	N	-0-					-0-
09	101490	X	58139	-0-	-43351	-0-	1400	1	56739	3	N	-0-					-0-
10	88350	X	55655	-0-	-32695	-0-	1400	1	54255	3	N	-0-					-0-
11	75390	X	50802	-0-	-24588	-0-	1121	1	49681	3	N	-0-					-0-
12	61876	X	51339	-0-	-10537	-0-	1118	1	50221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	77306	-0-	77306	77306	1941	1	75365	3	N	-0-			-0-
04	0	W	92135	-0-	92135	169441	2286	1	89849	3	N	-0-			-0-
05	0	W	80404	-0-	80404	249845	1902	1	78502	3	N	-0-			-0-
06	0	W	68788	-0-	68788	318633	1715	1	67073	3	N	-0-			-0-
07	382026	X	63393	-0-	-318633	-0-	1612	1	61781	3	N	-0-			-0-
08	95201	X	58726	-0-	-36475	-0-	1427	1	57299	3	N	-0-			-0-
09	92130	X	52828	-0-	-39302	-0-	1272	1	51556	3	N	-0-			-0-
10	80414	X	50029	-0-	-30385	-0-	1258	1	48771	3	N	-0-			-0-
11	68790	X	46768	-0-	-22022	-0-	1032	1	45736	3	N	-0-			-0-
12	56265	X	42966	-0-	-13299	-0-	936	1	42030	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 633,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	W	51443	-0-	51443	51443	1686	1	49156	3	N	546	355	1	191
							601	9							
09	0	W	51094	-0-	51094	102537	1640	1	48996	3	N	416	523	1	84
							458	9							
10	0	W	37354	-0-	37354	139891	1167	1	35870	3	N	288	176	1	196
							317	9							
11	0	W	33233	-0-	33233	173124	1050	1	31900	3	N	257	350	1	103
							283	9							
*12	203735	X	30611	-0-	-173124	-0-	955	1	29439	3	N	197	178	1	122
							217	9							

TOTAL GAS PROD: 203,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	72393	-0-	72393	72393	2389	1	69600	3	N	367	181	1			186
							404	9									
09	0	W	48105	-0-	48105	120498	1554	1	46423	3	N	116	164	1			138
							128	9									
10	0	W	38439	-0-	38439	158937	1208	1	37146	3	N	77	172	1			43
							85	9									
11	0	W	21141	-0-	21141	180078	671	1	20400	3	N	64					107
							70	9									
12	0	W	16550	-0-	16550	196628	518	1	15985	3	N	43					150
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 196,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	50206	-0-	50206	50206	1654	1	48181	3	N	337	337	1			-0-
							371	9									
09	0	W	23789	-0-	23789	73995	764	1	22838	3	N	170	170	1			-0-
							187	9									
10	0	W	31609	-0-	31609	105604	996	1	30613	3	N	-0-					-0-
11	0	W	30721	-0-	30721	136325	972	1	29555	3	N	176	176	1			-0-
							194	9									
*12	180030	X	43705	-0-	-136325	-0-	1371	1	42260	3	N	67	175	1			-0-
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 180,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108314	X	77741	-0-	-30573	-0-	1598	1	71108	3	N	4577	4600	1			217
							5035	9									
02	97832	X	59606	-0-	-38226	-0-	1224	1	54881	3	N	3183	3150	1			250
							3501	9									
03	108314	X	56308	-0-	-52006	-0-	1167	1	52258	3	N	2621	2719	1			152
							2883	9									
04	104820	X	47308	-0-	-57512	-0-	1471	1	43362	3	N	2250	2214	1			188
							2475	9									
05	108314	X	46462	-0-	-61852	-0-	1456	1	42586	3	N	2200	2205	1			183
							2420	9									
06	104820	X	42020	-0-	-62800	-0-	1296	1	38595	3	N	1935	1979	1			139
							2129	9									
07	108314	X	40386	-0-	-67928	-0-	1248	1	37229	3	N	1735	1667	1			207
							1909	9									
08	56296	X	38730	-0-	-17566	-0-	1222	1	35606	3	N	1729	1812	1			124
							1902	9									
09	47310	X	35834	-0-	-11476	-0-	1107	1	33073	3	N	1504	1385	1			243
							1654	9									
10	46469	X	35530	-0-	-10939	-0-	1069	1	32868	3	N	1448	1632	1			59
							1593	9									
11	42030	X	32372	-0-	-9658	-0-	980	1	29773	3	N	1472	1411	1			120
							1619	9									
12	36053	X	31417	-0-	-4636	-0-	147	1	29679	3	N	1446	1434	1			132
							1591	9									

TOTAL GAS PROD: 543,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,100

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103850	X	79686	-0-	-24164	-0-	1654	1	73604	3	N	4025	4129	1			136
							4428	9									
02	93800	X	52229	-0-	-41571	-0-	1600	1	47932	3	N	2452	2345	1			243
							2697	9									
03	103850	X	51344	-0-	-52506	-0-	1573	1	47080	3	N	2446	2524	1			165
							2691	9									
04	100500	X	44513	-0-	-55987	-0-	1390	1	40981	3	N	1947	1977	1			135
							2142	9									
05	103850	X	42790	-0-	-61060	-0-	1353	1	39593	3	N	1676	1577	1			234
							1844	9									
06	100500	X	38359	-0-	-62141	-0-	1195	1	35559	3	N	1459	1470	1			223
							1605	9									
07	103850	X	37206	-0-	-66644	-0-	1157	1	34509	3	N	1400	1453	1			170
							1540	9									
08	51336	X	35616	-0-	-15720	-0-	1134	1	33042	3	N	1309	1297	1			182
							1440	9									
09	44520	X	32983	-0-	-11537	-0-	1028	1	30678	3	N	1161	1250	1			93
							1277	9									
10	42780	X	32342	-0-	-10438	-0-	982	1	30173	3	N	1079	1083	1			89
							1187	9									
11	38370	X	29701	-0-	-8669	-0-	908	1	27599	3	N	1085	1058	1			116
							1194	9									
12	34317	X	28211	-0-	-6106	-0-	134	1	26976	3	N	1001	1041	1			76
							1101	9									

TOTAL GAS PROD: 504,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,040

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	41912	X	38707	-0-	-3205	-0-	1521	1	36172	3	N	922	732	1			190
							1014	9									
04	48360	X	28691	-0-	-19669	-0-	1277	1	26554	3	N	782	898	1			74
							860	9									
05	49972	X	32127	-0-	-17845	-0-	1030	1	30118	3	N	890	721	1			243
							979	9									
06	48360	X	28726	-0-	-19634	-0-	907	1	27001	3	N	744	873	1			114
							818	9									
07	49972	X	27618	-0-	-22354	-0-	872	1	25988	3	N	689	682	1			121
							758	9									
08	38719	X	25477	-0-	-13242	-0-	816	1	23767	3	N	813	720	1			214
							894	9									
09	31080	X	22739	-0-	-8341	-0-	725	1	21652	3	N	329	346	1			197
							362	9									
10	32116	X	22688	-0-	-9428	-0-	699	1	21474	3	N	468	539	1			126
							515	9									
11	28740	X	21783	-0-	-6957	-0-	680	1	20660	3	N	403	364	1			165
							443	9									
12	24335	X	20884	-0-	-3451	-0-	101	1	20332	3	N	410	352	1			223
							451	9									

TOTAL GAS PROD: 269,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,450

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61175	X	61175	-0-	-0-	-0-	1609	1	57799	3	N	1606	1416	1			190
							1767	9									
02	51219	X	51219	-0-	-0-	-0-	1392	1	48706	3	N	1019	1098	1			111
							1121	9									
03	54867	X	54867	-0-	-0-	-0-	1459	1	52597	3	N	737	686	1			162
							811	9									
04	49975	X	49975	-0-	-0-	-0-	1755	1	47691	3	N	481	542	1			101
							529	9									
05	47492	X	46105	-0-	-1387	-0-	1153	1	44494	3	N	416	355	1			162
							458	9									
06	45960	X	41873	-0-	-4087	-0-	1486	1	40017	3	N	336	357	1			141
							370	9									
07	47492	X	40394	-0-	-7098	-0-	1370	1	38720	3	N	276	356	1			61
							304	9									
08	47492	X	43555	-0-	-3937	-0-	1466	1	41829	3	N	236	184	1			113
							260	9									
09	45960	X	40501	-0-	-5459	-0-	1325	1	38966	3	N	191	183	1			121
							210	9									
10	46097	X	45443	-0-	-654	-0-	1444	1	43824	3	N	159	179	1			101
							175	9									
11	42150	X	37195	-0-	-4955	-0-	1183	1	35845	3	N	152	182	1			71
							167	9									
12	43555	X	34538	-0-	-9017	-0-	177	1	34160	3	N	183	82	1			172
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 546,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,792

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126229	X	126229	-0-	-0-	-0-	2866	1	117289	3	N	5522	5403	1			120
							6074	9									
02	97893	X	97893	-0-	-0-	-0-	2393	1	92432	3	N	2789	2798	1			111
							3068	9									
03	98983	X	71778	-0-	-27205	-0-	2122	1	67306	3	N	2136	2035	1			212
							2350	9									
04	95790	X	75954	-0-	-19836	-0-	2661	1	70927	3	N	2151	2161	1			202
							2366	9									
05	98983	X	75962	-0-	-23021	-0-	1852	1	72461	3	N	1499	1650	1			51
							1649	9									
06	95790	X	70563	-0-	-25227	-0-	2451	1	66750	3	N	1238	1097	1			192
							1362	9									
07	98983	X	66465	-0-	-32518	-0-	2251	1	63217	3	N	906	866	1			232
							997	9									
08	78492	X	63004	-0-	-15488	-0-	2131	1	60099	3	N	704	744	1			192
							774	9									
09	75960	X	59691	-0-	-16269	-0-	1969	1	57030	3	N	629	548	1			273
							692	9									
10	75950	X	58580	-0-	-17370	-0-	1866	1	56194	3	N	473	537	1			209
							520	9									
11	70560	X	51356	-0-	-19204	-0-	1626	1	49253	3	N	434	552	1			91
							477	9									
12	60822	X	51217	-0-	-9605	-0-	251	1	50399	3	N	515	370	1			236
							567	9									

TOTAL GAS PROD: 868,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,996

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105896	X	67736	-0-	-38160	-0-	1417	1	63029	3	N	2991	3082	1			157
							3290	9									
02	95648	X	48020	-0-	-47628	-0-	1007	1	45119	3	N	1722	1750	1			129
							1894	9									
03	105896	X	50394	-0-	-55502	-0-	1564	1	46836	3	N	1813	1832	1			110
							1994	9									
04	102480	X	44807	-0-	-57673	-0-	1413	1	41660	3	N	1576	1472	1			214
							1734	9									
05	105896	X	42797	-0-	-63099	-0-	1363	1	39868	3	N	1424	1450	1			188
							1566	9									
06	102480	X	37284	-0-	-65196	-0-	1168	1	34777	3	N	1217	1271	1			134
							1339	9									
07	105896	X	36175	-0-	-69721	-0-	1130	1	33704	3	N	1219	1260	1			93
							1341	9									
08	50406	X	34471	-0-	-15935	-0-	1102	1	32107	3	N	1147	1085	1			155
							1262	9									
09	44820	X	32552	-0-	-12268	-0-	1017	1	30373	3	N	1056	1021	1			190
							1162	9									
10	42811	X	31616	-0-	-11195	-0-	961	1	29540	3	N	1014	1041	1			163
							1115	9									
11	37290	X	26714	-0-	-10576	-0-	1012	1	24821	3	N	801	832	1			132
							881	9									
12	33046	X	27602	-0-	-5444	-0-	243	1	26434	3	N	841	892	1			81
							925	9									

TOTAL GAS PROD: 480,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,821

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	17065	-0-	17065	17065	78	1	16987	3	N	-0-					-0-
*08	0	W	15548	-0-	15548	32613	82	1	34	2	N	-0-					-0-
							15432	3									
09	DELQ PR		14739	-0-	14739	47352	64	1	9	2	N	-0-					43
							14666	3									
10	61112	X	13760	-0-	-47352	-0-	59	1	2	2	N	-0-					-0-
							13699	3									
11	16560	X	9718	-0-	-6842	-0-	44	1	4	2	N	-0-					-0-
							9670	3									
12	16585	X	83	-0-	-16502	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		1705	-0-	1705	1705	21	1	1684	3	N	-0-					-0-
04	98998	X	97293	-0-	-1705	-0-	1208	1	96085	3	N	-0-					-0-
05	146971	X	123960	-0-	-23011	-0-	1467	1	122493	3	N	-0-					-0-
06	142230	X	102908	-0-	-39322	-0-	1283	1	101625	3	N	-0-					-0-
07	146971	X	94151	-0-	-52820	-0-	1198	1	92953	3	N	-0-					-0-
08	146971	X	86322	-0-	-60649	-0-	1049	1	85273	3	N	-0-					-0-
09	119970	X	76543	-0-	-43427	-0-	1844	1	74699	3	N	-0-					-0-
10	123969	X	73562	-0-	-50407	-0-	926	1	72636	3	N	-0-					-0-
11	102900	X	68264	-0-	-34636	-0-	1507	1	66757	3	N	-0-					-0-
12	81654	X	67113	-0-	-14541	-0-	1462	1	65651	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	44558	-0-	44558	44558	203	1	44355	3	N	-0-					-0-
08	0	W	46148	-0-	46148	90706	243	1	100	2	N	-0-					-0-
							45805	3									
09	DELQ PR		39167	-0-	39167	129873	169	1	24	2	N	-0-					-0-
							38974	3									
10	169120	X	39247	-0-	-129873	-0-	170	1	5	2	N	18					18
							39052	3	20	9							
11	43110	X	36712	-0-	-6398	-0-	166	1	16	2	N	-0-					18
							36530	3									
12	42904	X	34341	-0-	-8563	-0-	153	1	4	2	N	-0-					18
							34184	3									

TOTAL GAS PROD: 240,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	32649	-0-	32649	32649	148	1	32501	3	N	-0-					-0-
08	0	W	33407	-0-	33407	66056	175	1	72	2	N	-0-					-0-
							33160	3									
09	DELQ PR		28559	-0-	28559	94615	123	1	17	2	N	-0-					-0-
							28419	3									
10	123078	X	28463	-0-	-94615	-0-	123	1	4	2	N	-0-					-0-
							28336	3									
11	31590	X	26549	-0-	-5041	-0-	120	1	11	2	N	-0-					-0-
							26418	3									
12	31651	X	24942	-0-	-6709	-0-	111	1	3	2	N	-0-					-0-
							24828	3									

TOTAL GAS PROD: 174,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27804	-0-	27804	57577	3935	1	22700	3	N	1063	879	1			201
							1169	9									
02	0		13740	-0-	13740	71317	2338	1	11139	3	N	239	357	1			83
							263	9									
03	0		26002	-0-	26002	97319	3000	1	22522	3	N	436	350	1			169
							480	9									
04	0		22340	-0-	22340	119659	2316	1	19740	3	N	258	366	1			61
							284	9									
05	0		25216	-0-	25216	144875	2571	1	22362	3	N	257	177	1			141
							283	9									
06	162585	X	17710	-0-	-144875	-0-	2023	1	15571	3	N	105	170	1			76
							116	9									
07	41416	X	10452	-0-	-30964	-0-	1683	1	8653	3	N	105	174	1			7
							116	9									
08	41416	X	21551	-0-	-19865	-0-	2388	1	19106	3	N	52					59
							57	9									
09	40080	X	22045	-0-	-18035	-0-	2459	1	19433	3	N	139	164	1			34
							153	9									
10	41416	X	21778	-0-	-19638	-0-	2552	1	19004	3	N	202	174	1			62
							222	9									
11	20850	X	14648	-0-	-6202	-0-	2005	1	12643	3	N	-0-					62
12	22785	X	9242	-0-	-13543	-0-	1569	1	7475	3	N	180	180	1			62
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 232,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,036

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99603	X	67688	-0-	-31915	-0-	2206	1	65474	3	N	7					150
							8	9									
02	89964	X	55784	-0-	-34180	-0-	1809	1	53975	3	N	-0-					150
03	99603	X	56901	-0-	-42702	-0-	1847	1	55054	3	N	-0-					150
04	96390	X	50397	-0-	-45993	-0-	1661	1	48736	3	N	-0-					150
05	99603	X	46867	-0-	-52736	-0-	1553	1	45314	3	N	-0-					150
06	96390	X	42700	-0-	-53690	-0-	1390	1	41310	3	Y	-0-	72	1			78
07	99603	X	41281	-0-	-58322	-0-	1342	1	39936	3	Y	3	3	1			78
							3	9									
08	99603	X	19765	-0-	-79838	-0-	657	1	19108	3	Y	-0-					78
09	96390	X	40189	-0-	-56201	-0-	1305	1	38884	3	Y	-0-					78
10	99603	X	37855	-0-	-61748	-0-	1196	1	36659	3	Y	-0-					78
11	42690	X	34324	-0-	-8366	-0-	1096	1	33228	3	Y	-0-					78
12	41540	X	33102	-0-	-8438	-0-	163	1	32936	3	Y	3	65	1			16
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 526,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95759	X	56196	-0-	-39563	-0-	1832	1	54364	3	N	-0-					86
02	86492	X	46498	-0-	-39994	-0-	1507	1	44991	3	N	-0-					86
03	95759	X	48124	-0-	-47635	-0-	1562	1	46562	3	N	-0-					86
04	92670	X	42805	-0-	-49865	-0-	1411	1	41394	3	N	-0-					86
05	95759	X	40183	-0-	-55576	-0-	1331	1	38852	3	N	-0-					86
06	92670	X	36468	-0-	-56202	-0-	1187	1	35281	3	Y	-0-	72	1			14
07	95759	X	35407	-0-	-60352	-0-	1151	1	34256	3	Y	-0-	3	1			11
08	95759	X	35714	-0-	-60045	-0-	1187	1	34527	3	Y	-0-					11
09	92670	X	31721	-0-	-60949	-0-	1030	1	30691	3	Y	-0-					11
10	95759	X	30824	-0-	-64935	-0-	974	1	29850	3	Y	-0-					11
11	36480	X	28664	-0-	-7816	-0-	915	1	27749	3	Y	-0-					11
12	35712	X	27865	-0-	-7847	-0-	138	1	27727	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 460,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42174	X	42174	-0-	-0-	-0-	931	1	41243	3	N	-0-					-0-
02	73024	X	47748	-0-	-25276	-0-	1046	1	46702	3	N	-0-					-0-
03	80848	X	42980	-0-	-37868	-0-	943	1	42037	3	N	-0-					-0-
04	78240	X	35191	-0-	-43049	-0-	786	1	34405	3	N	-0-					-0-
05	80848	X	34147	-0-	-46701	-0-	768	1	33379	3	N	-0-					-0-
06	78240	X	29416	-0-	-48824	-0-	650	1	28766	3	N	-0-					-0-
07	80848	X	27842	-0-	-53006	-0-	616	1	27226	3	N	-0-					-0-
08	80848	X	26021	-0-	-54827	-0-	587	1	25434	3	N	-0-					-0-
09	78240	X	24301	-0-	-53939	-0-	789	1	23512	3	N	-0-					-0-
10	80848	X	24329	-0-	-56519	-0-	769	1	23560	3	N	-0-					-0-
11	29430	X	22937	-0-	-6493	-0-	734	1	22203	3	N	-0-					-0-
12	27838	X	21924	-0-	-5914	-0-	108	1	21816	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76810	X	76810	-0-	-0-	-0-	1684	1	73160	3	N	1787	1772	1			15
							1966	9									
09	96570	X	57003	-0-	-39567	-0-	1225	1	54550	3	N	1116	1028	1			103
							1228	9									
10	99789	X	27172	-0-	-72617	-0-	573	1	26155	3	N	404	491	1			16
							444	9									
11	96570	X	170	-0-	-96400	-0-	4	1	166	3	N	-0-					16
12	99789	X	20990	-0-	-78799	-0-	68	1	20844	3	N	71					87
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 182,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,378

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48814	X	48814	-0-	-0-	-0-	1063	1	46182	3	N	1426	1351	1			75
							1569	9									
09	59160	X	33065	-0-	-26095	-0-	712	1	31678	3	N	614	511	1			178
							675	9									
10	61132	X	15000	-0-	-46132	-0-	318	1	14489	3	N	175	339	1			14
							193	9									
11	59160	X	390	-0-	-58770	-0-	7	1	332	3	N	46					60
							51	9									
12	61132	X	17067	-0-	-44065	-0-	55	1	16858	3	N	140	180	1			20
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 114,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,401

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	1071	1	18066	3	N	103					103
							113	9									
04	53460	X	4824	-0-	-48636	-0-	1528	1	3091	3	N	186	172	1			117
							205	9									
05	55242	X	14050	-0-	-41192	-0-	1269	1	12642	3	N	126					243
							139	9									
06	53460	X	20491	-0-	-32969	-0-	949	1	19464	3	N	71	172	1			142
							78	9									
07	55242	X	18711	-0-	-36531	-0-	1373	1	17277	3	N	55					197
							61	9									
08	55242	X	16557	-0-	-38685	-0-	1251	1	15264	3	N	38	159	1			76
							42	9									
09	53460	X	15236	-0-	-38224	-0-	1199	1	13994	3	N	39					115
							43	9									
10	55242	X	13960	-0-	-41282	-0-	1211	1	12713	3	N	33					148
							36	9									
11	53460	X	11682	-0-	-41778	-0-	1175	1	10467	3	N	36					184
							40	9									
*12	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	1048	1	12474	3	N	53	160	1			77
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 148,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	1904	1	26234	3	N	340					340
							374	9									
04	119280	X	15555	-0-	-103725	-0-	1825	1	13477	3	N	230	310	1			260
							253	9									
05	123256	X	14354	-0-	-108902	-0-	1639	1	12548	3	N	152	171	1			241
							167	9									
06	119280	X	14693	-0-	-104587	-0-	1466	1	13114	3	N	103	183	1			161
							113	9									
07	123256	X	11696	-0-	-111560	-0-	824	1	10814	3	N	53	136	1			78
							58	9									
08	123256	X	14161	-0-	-109095	-0-	801	1	13279	3	N	74					152
							81	9									
09	119280	X	13561	-0-	-105719	-0-	1121	1	12368	3	N	65	154	1			63
							72	9									
10	123256	X	13448	-0-	-109808	-0-	1021	1	12344	3	N	75					138
							83	9									
*11	119280	X	14668	-0-	-104612	-0-	1051	1	13537	3	N	73	157	1			54
							80	9									
*12	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	694	1	8895	3	N	55					109
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 150,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25961	X	25961	-0-	-0-	-0-	1021	1	24850	3	N	82					82
							90	9									
04	49770	X	31038	-0-	-18732	-0-	1054	1	29931	3	N	48					130
							53	9									
*05	51429	X	26861	-0-	-24568	-0-	1204	1	25537	3	N	109	160	1			79
							120	9									
*06	49770	X	20550	-0-	-29220	-0-	1081	1	19391	3	N	71					150
							78	9									
*07	51429	X	15443	-0-	-35986	-0-	1435	1	13957	3	N	46	163	1			33
							51	9									
*08	51429	X	14451	-0-	-36978	-0-	1521	1	12877	3	N	48					81
							53	9									
*09	49770	X	11684	-0-	-38086	-0-	1145	1	10503	3	N	33					114
							36	9									
*10	51429	X	12238	-0-	-39191	-0-	1184	1	11024	3	N	27					141
							30	9									
*11	49770	X	11489	-0-	-38281	-0-	1182	1	10277	3	N	27	156	1			12
							30	9									
*12	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	814	1	9366	3	N	21					33
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 179,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	592	1	21139	3	N	215					215
							237	9									
04	69870	X	17766	-0-	-52104	-0-	1295	1	16057	3	N	376	542	1			49
							414	9									
05	72199	X	22116	-0-	-50083	-0-	1102	1	20709	3	N	277	159	1			167
							305	9									
06	69870	X	24074	-0-	-45796	-0-	1498	1	22356	3	N	200	258	1			109
							220	9									
07	72199	X	23630	-0-	-48569	-0-	1489	1	21936	3	N	186	212	1			83
							205	9									
08	72199	X	21045	-0-	-51154	-0-	1371	1	19481	3	N	175	164	1			94
							193	9									
09	69870	X	19107	-0-	-50763	-0-	1308	1	17630	3	N	154	169	1			79
							169	9									
10	72199	X	19356	-0-	-52843	-0-	1130	1	18063	3	N	148	162	1			65
							163	9									
11	69870	X	17760	-0-	-52110	-0-	901	1	16691	3	N	153	159	1			59
							168	9									
*12	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	472	1	15621	3	N	155					214
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 203,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,039

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

03	0		2578	-0-	2578	2578	65	1	2513	3	N	-0-					-0-
04	87637	X	85059	-0-	-2578	-0-	1056	1	84003	3	N	-0-					-0-
05	138942	X	97253	-0-	-41689	-0-	2300	1	94953	3	N	-0-					-0-
06	134460	X	80585	-0-	-53875	-0-	2009	1	78576	3	N	-0-					-0-
07	138942	X	72738	-0-	-66204	-0-	925	1	71813	3	N	-0-					-0-
08	138942	X	66450	-0-	-72492	-0-	1615	1	64835	3	N	-0-					-0-
09	134460	X	59087	-0-	-75373	-0-	1423	1	57664	3	N	-0-					-0-
10	138942	X	55213	-0-	-83729	-0-	1389	1	53824	3	N	-0-					-0-
11	134460	X	51770	-0-	-82690	-0-	1143	1	50627	3	N	-0-					-0-
*12	49762	X	49762	-0-	-0-	-0-	1084	1	48678	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

01	T. A.		41906	-0-	41906	41906	926	1	40980	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		77868	-0-	77868	119774	1706	1	76162	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		78826	-0-	78826	198600	1731	1	77095	3	N	-0-					-0-
04	0	W	67572	-0-	67572	266172	1511	1	66061	3	N	-0-					-0-
05	0	W	64881	-0-	64881	331053	1459	1	63422	3	N	-0-					-0-
06	0	W	55046	-0-	55046	386099	1794	1	53252	3	N	-0-					-0-
07	0	W	54038	-0-	54038	440137	1759	1	52279	3	N	-0-					-0-
08	0	W	19437	-0-	19437	459574	647	1	18790	3	N	-0-					-0-
09	0	W	41399	-0-	41399	500973	1345	1	40054	3	N	-0-					-0-
10	0	W	47072	-0-	47072	548045	1489	1	45583	3	N	-0-					-0-
11	0	W	45326	-0-	45326	593371	1450	1	43876	3	N	-0-					-0-
12	0	W	43879	-0-	43879	637250	217	1	43662	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		15199	-0-	15199	15199	493	1	14706	3	N	-0-			-0-
04	70869	X	55670	-0-	-15199	-0-	1245	1	54425	3	N	-0-			-0-
05	67766	X	49593	-0-	-18173	-0-	1116	1	48477	3	N	-0-			-0-
06	65580	X	43635	-0-	-21945	-0-	1423	1	42212	3	N	-0-			-0-
07	67766	X	41165	-0-	-26601	-0-	1340	1	39825	3	N	-0-			-0-
08	67766	X	38492	-0-	-29274	-0-	868	1	37624	3	N	-0-			-0-
09	65580	X	35091	-0-	-30489	-0-	774	1	34317	3	N	-0-			-0-
10	67766	X	34521	-0-	-33245	-0-	742	1	33779	3	N	-0-			-0-
11	65580	X	33313	-0-	-32267	-0-	1066	1	32247	3	N	-0-			-0-
12	0	W	32314	-0-	32314	32314	159	1	32155	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 378,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	95263	-0-	95263	95263	2130	1	93133	3	N	-0-			-0-
05	0	Z	74183	-0-	74183	169446	1669	1	72514	3	N	-0-			-0-
06	0	Z	61144	-0-	61144	230590	1352	1	59792	3	N	-0-			-0-
07	0	Z	63676	-0-	63676	294266	1409	1	62267	3	N	-0-			-0-
08	0	Z	47908	-0-	47908	342174	1096	1	46812	3	N	-0-			-0-
09	0	Z	40981	-0-	40981	383155	927	1	40054	3	N	-0-			-0-
10	0	Z	38730	-0-	38730	421885	862	1	37868	3	N	-0-			-0-
11	0	Z	38210	-0-	38210	460095	816	1	37394	3	N	-0-			-0-
12	0	Z	36026	-0-	36026	496121	118	1	35908	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 496,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	61930	X	61930	-0-	-0-	-0-	1386	1	60544	3	N	-0-			-0-
05	66030	X	59590	-0-	-6440	-0-	1343	1	58247	3	N	-0-			-0-
06	63900	X	51885	-0-	-12015	-0-	1149	1	50736	3	N	-0-			-0-
07	66030	X	26136	-0-	-39894	-0-	579	1	25557	3	N	-0-			-0-
08	66030	X	43355	-0-	-22675	-0-	993	1	42362	3	N	-0-			-0-
09	63900	X	40041	-0-	-23859	-0-	906	1	39135	3	N	-0-			-0-
10	66030	X	38047	-0-	-27983	-0-	848	1	37199	3	N	-0-			-0-
11	63900	X	36886	-0-	-27014	-0-	789	1	36097	3	N	-0-			-0-
12	0	W	35802	-0-	35802	35802	117	1	35685	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 393,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	93309	X	93309	-0-	-0-	-0-	2086	1	91223	3	N	-0-			-0-
05	113491	X	75565	-0-	-37926	-0-	1700	1	73865	3	N	-0-			-0-
06	109830	X	64652	-0-	-45178	-0-	1430	1	63222	3	N	-0-			-0-
07	113491	X	34188	-0-	-79303	-0-	756	1	33432	3	N	-0-			-0-
08	113491	X	56650	-0-	-56841	-0-	1296	1	55354	3	N	-0-			-0-
09	109830	X	48830	-0-	-61000	-0-	1104	1	47726	3	N	-0-			-0-
*10	113491	X	45394	-0-	-68097	-0-	1009	1	44385	3	N	-0-			-0-
11	109830	X	44052	-0-	-65778	-0-	941	1	43111	3	N	-0-			-0-
12	0	W	40893	-0-	40893	40893	133	1	40760	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 503,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41335	X	41335	-0-	-0-	-0-	1045	1	39090	3	N	1091	1042	1			49
							1200	9									
09	44610	X	26470	-0-	-18140	-0-	568	1	25244	3	N	598	511	1			136
							658	9									
10	46097	X	23460	-0-	-22637	-0-	491	1	22440	3	N	481	520	1			97
							529	9									
11	44610	X	21725	-0-	-22885	-0-	462	1	20828	3	N	395	358	1			134
							435	9									
12	46097	X	15011	-0-	-31086	-0-	48	1	14713	3	N	227	185	1			176
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 128,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,792

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34011	X	34011	-0-	-0-	-0-	1625	1	30817	3	N	1426	1224	1			202
							1569	9									
09	64230	X	34462	-0-	-29768	-0-	1788	1	31911	3	N	694	681	1			215
							763	9									
10	66371	X	33548	-0-	-32823	-0-	1905	1	31271	3	N	338	524	1			29
							372	9									
11	64230	X	25436	-0-	-38794	-0-	1616	1	23556	3	N	240	176	1			93
							264	9									
12	66371	X	13632	-0-	-52739	-0-	621	1	12894	3	N	106					199
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 141,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,804

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23739	X	23739	-0-	-0-	-0-	787	1	22952	3	N	-0-					-0-
06	31950	X	22559	-0-	-9391	-0-	735	1	21824	3	N	-0-					-0-
07	33015	X	23079	-0-	-9936	-0-	751	1	22328	3	N	-0-					-0-
08	33015	X	25467	-0-	-7548	-0-	847	1	24620	3	N	-0-					-0-
09	31950	X	22303	-0-	-9647	-0-	725	1	21578	3	N	-0-					-0-
10	33015	X	22710	-0-	-10305	-0-	718	1	21992	3	N	-0-					-0-
11	31950	X	20847	-0-	-11103	-0-	666	1	20181	3	N	-0-					-0-
12	0	W	18031	-0-	18031	18031	89	1	17942	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47464	X	47464	-0-	-0-	-0-	1066	1	46398	3	N	-0-					-0-
06	45058	X	45058	-0-	-0-	-0-	994	1	44064	3	N	-0-					-0-
07	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	913	1	40423	3	N	-0-					-0-
08	37377	X	37377	-0-	-0-	-0-	842	1	36535	3	N	-0-					-0-
09	34408	X	34408	-0-	-0-	-0-	757	1	33651	3	N	-0-					-0-
10	33725	X	33725	-0-	-0-	-0-	1065	1	32660	3	N	-0-					-0-
11	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	986	1	29909	3	N	-0-					-0-
12	0	W	29701	-0-	29701	29701	147	1	29554	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	8086	-0-	8086	8086	1109	1	6966	3	N	10					10
							11	9									
09	0	W	8549	-0-	8549	16635	1092	1	7401	3	N	51					61
							56	9									
10	0	W	8136	-0-	8136	24771	1148	1	6935	3	N	48	33	1			76
							53	9									
11	0	W	2281	-0-	2281	27052	776	1	1505	3	N	-0-					76
12	0	W	2471	-0-	2471	29523	731	1	1707	3	N	30					106
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 29,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

05	30029	X	30029	-0-	-0-	-0-	675	1	29354	3	N	-0-					-0-
06	37710	X	30896	-0-	-6814	-0-	682	1	30214	3	N	-0-					-0-
07	38967	X	30509	-0-	-8458	-0-	674	1	29835	3	N	-0-					-0-
08	38967	X	26033	-0-	-12934	-0-	587	1	25446	3	N	-0-					-0-
09	37710	X	23713	-0-	-13997	-0-	523	1	23190	3	N	-0-					-0-
10	38967	X	23312	-0-	-15655	-0-	736	1	22576	3	N	-0-					-0-
11	37710	X	21967	-0-	-15743	-0-	702	1	21265	3	N	-0-					-0-
12	0	W	21825	-0-	21825	21825	108	1	21717	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

05	78497	X	78497	-0-	-0-	-0-	1765	1	76732	3	N	-0-					-0-
06	104220	X	77130	-0-	-27090	-0-	2513	1	74617	3	N	-0-					-0-
07	107694	X	67625	-0-	-40069	-0-	2200	1	65425	3	N	-0-					-0-
08	107694	X	59760	-0-	-47934	-0-	1988	1	57772	3	N	-0-					-0-
09	104220	X	53051	-0-	-51169	-0-	1724	1	51327	3	N	-0-					-0-
10	107694	X	50741	-0-	-56953	-0-	1604	1	49137	3	N	-0-					-0-
11	104220	X	45940	-0-	-58280	-0-	1468	1	44472	3	N	-0-					-0-
12	0	W	43806	-0-	43806	43806	216	1	43590	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

*01	0	W	34882	-0-	34882	206087	1134	1	33748	3	N	-0-					-0-
*02	0	W	29568	-0-	29568	235655	956	1	28612	3	N	-0-					-0-
*03	0	W	29840	-0-	29840	265495	966	1	28874	3	N	-0-					-0-
*04	0	W	26031	-0-	26031	291526	856	1	25175	3	N	-0-					-0-
*05	0	W	24787	-0-	24787	316313	822	1	23965	3	N	-0-					-0-
*06	0	W	21825	-0-	21825	338138	710	1	21115	3	N	-0-					-0-
*07	0	W	19361	-0-	19361	357499	630	1	18731	3	N	-0-					-0-
*08	0	W	19725	-0-	19725	377224	656	1	19069	3	N	-0-					-0-
*09	0	W	17267	-0-	17267	394491	561	1	16706	3	N	-0-					-0-
*10	0	W	17310	-0-	17310	411801	548	1	16762	3	N	-0-					-0-
*11	0	W	16645	-0-	16645	428446	532	1	16113	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	13204	-0-	13204	441650	65	1	13139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	56424	-0-	56424	299608	1832	1	54550	3	N	38			131
							42	9							
*02	0	W	47467	-0-	47467	347075	1534	1	45866	3	N	61	183	1	9
							67	9							
*03	0	W	49971	-0-	49971	397046	1617	1	48336	3	N	16			25
							18	9							
*04	0	W	42151	-0-	42151	439197	1385	1	40766	3	N	-0-			25
*05	0	W	43359	-0-	43359	482556	1436	1	41916	3	N	6			31
							7	9							
*06	0	W	39489	-0-	39489	522045	1282	1	38115	3	Y	84	115	1	-0-
							92	9							
*07	0	W	40189	-0-	40189	562234	1306	1	38877	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
*08	0	W	38654	-0-	38654	600888	1285	1	37369	3	Y	-0-			-0-
*09	0	W	36213	-0-	36213	637101	1175	1	35038	3	Y	-0-			-0-
*10	0	W	36316	-0-	36316	673417	1147	1	35169	3	Y	-0-			-0-
*11	0	W	33899	-0-	33899	707316	1082	1	32817	3	Y	-0-			-0-
*12	0	W	33928	-0-	33928	741244	167	1	33727	3	Y	31			31
							34	9							

TOTAL GAS PROD: 498,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72416	X	13021	-0-	-59395	-0-	678	1	11875	3	N	425	429	1	271
							468	9							
02	65408	X	10027	-0-	-55381	-0-	394	1	9271	3	N	329	533	1	67
							362	9							
03	72416	X	14005	-0-	-58411	-0-	437	1	13069	3	N	454	356	1	165
							499	9							
04	70080	X	13474	-0-	-56606	-0-	431	1	12726	3	N	288	352	1	101
							317	9							
05	72416	X	7892	-0-	-64524	-0-	172	1	7519	3	N	183	175	1	109
							201	9							
06	70080	X	9612	-0-	-60468	-0-	639	1	8662	3	N	283	348	1	44
							311	9							
07	72416	X	9521	-0-	-62895	-0-	301	1	8993	3	N	206	179	1	71
							227	9							
08	72416	X	9956	-0-	-62460	-0-	320	1	9340	3	N	269	173	1	167
							296	9							
09	70080	X	10410	-0-	-59670	-0-	331	1	9864	3	N	195	179	1	183
							215	9							
10	72416	X	10125	-0-	-62291	-0-	313	1	9617	3	N	177	340	1	20
							195	9							
11	70080	X	8309	-0-	-61771	-0-	258	1	7841	3	N	191			211
							210	9							
12	0	W	8162	-0-	8162	8162	39	1	7939	3	N	167	177	1	201
							184	9							

TOTAL GAS PROD: 124,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	4751	-0-	-22715	-0-	735	1	3860	3	N	142	171	1			53
							156	9									
02	24808	X	4204	-0-	-20604	-0-	984	1	3205	3	N	14					67
							15	9									
03	27466	X	1012	-0-	-26454	-0-	1003	1	9	9	N	8					75
04	26580	X	1020	-0-	-25560	-0-	1020	1			N	-0-					75
05	27466	X	13531	-0-	-13935	-0-	1036	1	12142	3	N	321	178	1			218
							353	9									
06	26580	X	15770	-0-	-10810	-0-	948	1	14517	3	N	277	336	1			159
							305	9									
07	27466	X	18038	-0-	-9428	-0-	982	1	16730	3	N	296	361	1			94
							326	9									
08	27466	X	20036	-0-	-7430	-0-	1041	1	18731	3	N	240	166	1			168
							264	9									
09	26580	X	19457	-0-	-7123	-0-	1049	1	18085	3	N	294	350	1			112
							323	9									
10	27466	X	12244	-0-	-15222	-0-	819	1	11193	3	N	211	177	1			146
							232	9									
11	26580	X	9156	-0-	-17424	-0-	579	1	8384	3	N	175	179	1			142
							193	9									
12	0	W	11322	-0-	11322	11322	432	1	10766	3	N	113	184	1			71
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 130,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25360	X	25360	-0-	-0-	-0-	885	1	23438	3	N	943	914	1			236
							1037	9									
02	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	408	1	18284	3	N	862	901	1			197
							948	9									
03	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	573	1	25623	3	N	869	786	1			280
							956	9									
04	24653	X	24653	-0-	-0-	-0-	531	1	23304	3	N	744	730	1			294
							818	9									
05	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	707	1	17953	3	N	538	542	1			290
							592	9									
06	12480	X	12472	-0-	-8	-0-	655	1	11365	3	N	411	535	1			166
							452	9									
07	12896	X	8695	-0-	-4201	-0-	621	1	7700	3	N	340	342	1			164
							374	9									
08	12896	X	4327	-0-	-8569	-0-	524	1	3507	3	N	269	354	1			79
							296	9									
09	12480	X	2440	-0-	-10040	-0-	418	1	1822	3	N	182	177	1			84
							200	9									
10	12896	X	9432	-0-	-3464	-0-	632	1	8502	3	N	271	165	1			190
							298	9									
11	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	874	1	11875	3	N	298	362	1			126
							328	9									
12	0	W	13032	-0-	13032	13032	714	1	12019	3	N	272	182	1			216
							299	9									

TOTAL GAS PROD: 179,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,999

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63860	X	60568	-0-	-3292	-0-	2176	1	58168	3	N	204	190	1			199
							224	9									
02	57680	X	53084	-0-	-4596	-0-	1267	1	51642	3	N	159	187	1			171
							175	9									
03	63860	X	61022	-0-	-2838	-0-	1329	1	59531	3	N	147	182	1			136
							162	9									
04	61800	X	57964	-0-	-3836	-0-	1894	1	55943	3	N	115	180	1			71
							127	9									
05	63860	X	58176	-0-	-5684	-0-	1916	1	56132	3	N	116	170	1			17
							128	9									
06	61800	X	54949	-0-	-6851	-0-	1779	1	53069	3	N	92					109
							101	9									
07	63860	X	53242	-0-	-10618	-0-	1720	1	51431	3	N	83	167	1			25
							91	9									
08	63860	X	49925	-0-	-13935	-0-	1650	1	48166	3	N	99					124
							109	9									
09	61800	X	48255	-0-	-13545	-0-	1558	1	46602	3	N	86	170	1			40
							95	9									
10	63860	X	48526	-0-	-15334	-0-	1523	1	46886	3	N	106					146
							117	9									
11	61800	X	45491	-0-	-16309	-0-	1442	1	43920	3	N	117	172	1			91
							129	9									
12	0	W	44891	-0-	44891	44891	221	1	44532	3	N	125	187	1			29
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 636,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,449

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69378	X	42628	-0-	-26750	-0-	932	1	41450	3	N	224	169	1			119
							246	9									
02	62664	X	36637	-0-	-26027	-0-	795	1	35651	3	N	174	173	1			120
							191	9									
03	69378	X	39833	-0-	-29545	-0-	867	1	38782	3	N	167	185	1			102
							184	9									
04	67140	X	34567	-0-	-32573	-0-	766	1	33636	3	N	150	176	1			76
							165	9									
05	69378	X	15358	-0-	-54020	-0-	506	1	14794	3	N	53					129
							58	9									
06	67140	X	22946	-0-	-44194	-0-	742	1	22105	3	N	90	106	1			113
							99	9									
07	69378	X	29896	-0-	-39482	-0-	966	1	28841	3	N	81					194
							89	9									
08	69378	X	31107	-0-	-38271	-0-	1029	1	29983	3	N	86	178	1			102
							95	9									
09	67140	X	28760	-0-	-38380	-0-	928	1	27710	3	N	111					213
							122	9									
10	69378	X	29931	-0-	-39447	-0-	940	1	28900	3	N	83	180	1			116
							91	9									
11	67140	X	27957	-0-	-39183	-0-	888	1	26974	3	N	86					202
							95	9									
12	0	W	26416	-0-	26416	26416	130	1	26195	3	N	83	177	1			108
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 366,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66991	X	38539	-0-	-28452	-0-	1349	1	36807	3	N	348	528	1			64
							383	9									
02	60508	X	29441	-0-	-31067	-0-	1061	1	28053	3	N	297	180	1			181
							327	9									
03	66991	X	30944	-0-	-36047	-0-	1124	1	29539	3	N	255	367	1			69
							281	9									
04	64830	X	25186	-0-	-39644	-0-	1464	1	23511	3	N	192	180	1			81
							211	9									
05	66991	X	26023	-0-	-40968	-0-	1471	1	24361	3	N	174	184	1			71
							191	9									
06	64830	X	21885	-0-	-42945	-0-	1434	1	20258	3	N	175	153	1			93
							193	9									
07	66991	X	17856	-0-	-49135	-0-	1380	1	16320	3	N	142	179	1			56
							156	9									
08	66991	X	15899	-0-	-51092	-0-	1392	1	14385	3	N	111					167
							122	9									
09	64830	X	14074	-0-	-50756	-0-	1295	1	12684	3	N	86	179	1			74
							95	9									
10	66991	X	15323	-0-	-51668	-0-	1350	1	13866	3	N	97					171
							107	9									
11	64830	X	14002	-0-	-50828	-0-	1271	1	12615	3	N	105	177	1			99
							116	9									
12	0	W	12207	-0-	12207	12207	954	1	11173	3	N	73					172
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 261,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,055

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	2980	-0-	-19650	-0-	294	1	2686	3	N	-0-					-0-
02	20440	X	2464	-0-	-17976	-0-	985	1	1479	3	N	-0-					-0-
03	22630	X	-0-	-0-	-22630	-0-					N	-0-					-0-
04	21900	X	1020	-0-	-20880	-0-	1020	1			N	-0-					-0-
05	22630	X	9201	-0-	-13429	-0-	1216	1	7660	3	N	295	186	1			109
							325	9									
06	21900	X	11459	-0-	-10441	-0-	1248	1	10160	3	N	46					155
							51	9									
07	22630	X	10949	-0-	-11681	-0-	1272	1	9662	3	N	14					169
							15	9									
08	22630	X	10598	-0-	-12032	-0-	1269	1	9329	3	N	-0-					169
09	21900	X	2467	-0-	-19433	-0-	1052	1	1406	3	N	8					177
							9	9									
10	22630	X	17361	-0-	-5269	-0-	1565	1	15719	3	N	70	167	1			80
							77	9									
11	21900	X	16196	-0-	-5704	-0-	1503	1	14656	3	N	34					114
							37	9									
12	0	W	16576	-0-	16576	16576	1130	1	15421	3	N	23					137
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 101,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20860	X	20860	-0-	-0-	-0-	454	1	20154	3	N	229	189	1			40
							252	9									
02	68292	X	52844	-0-	-15448	-0-	1657	1	49623	3	N	1422	1435	1			27
							1564	9									
03	75609	X	45137	-0-	-30472	-0-	967	1	43214	3	N	869	869	1			27
							956	9									
04	73170	X	34869	-0-	-38301	-0-	1119	1	32961	3	N	717	687	1			57
							789	9									
05	75609	X	35276	-0-	-40333	-0-	1142	1	33375	3	N	690	693	1			54
							759	9									
06	73170	X	35707	-0-	-37463	-0-	774	1	34309	3	N	567	563	1			58
							624	9									
07	75609	X	32724	-0-	-42885	-0-	705	1	31286	3	N	666	679	1			45
							733	9									
08	75609	X	30198	-0-	-45411	-0-	987	1	28743	3	N	425	357	1			113
							468	9									
09	73170	X	26688	-0-	-46482	-0-	848	1	25305	3	N	486	517	1			82
							535	9									
10	75609	X	27234	-0-	-48375	-0-	844	1	25888	3	N	456	337	1			201
							502	9									
11	73170	X	19710	-0-	-53460	-0-	619	1	18802	3	N	263	318	1			146
							289	9									
12	0	W	21940	-0-	21940	21940	107	1	21535	3	N	271	321	1			96
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 383,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,061

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	854	1	25455	3	N	547	377	1			170
							602	9									
02	75040	X	47923	-0-	-27117	-0-	1511	1	45226	3	N	1078	1023	1			225
							1186	9									
03	83080	X	34954	-0-	-48126	-0-	1107	1	33112	3	N	668	786	1			107
							735	9									
04	80400	X	-0-	-0-	-80400	-0-					N	-0-					107
05	83080	X	14454	-0-	-68626	-0-	321	1	13986	3	N	134	163	1			78
							147	9									
06	80400	X	30948	-0-	-49452	-0-	668	1	29609	3	N	610	494	1			194
							671	9									
07	83080	X	28674	-0-	-54406	-0-	628	1	27828	3	N	198	306	1			86
							218	9									
08	83080	X	24691	-0-	-58389	-0-	812	1	23647	3	N	211	166	1			131
							232	9									
09	80400	X	20264	-0-	-60136	-0-	647	1	19303	3	N	285	341	1			75
							314	9									
10	83080	X	21296	-0-	-61784	-0-	659	1	20210	3	N	388	311	1			152
							427	9									
11	80400	X	19336	-0-	-61064	-0-	605	1	18348	3	N	348	334	1			166
							383	9									
12	0	W	17191	-0-	17191	17191	83	1	16796	3	N	284	335	1			115
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 286,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,751

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25623	-0-	25623	25623	809	1	24109	3	N	641	525	1	116
							705	9							
02	69123	X	43500	-0-	-25623	-0-	1368	1	40951	3	N	1074	1090	1	100
							1181	9							
*03	48267	X	31528	-0-	-16739	-0-	991	1	29639	3	N	816	728	1	188
							898	9							
04	46710	X	-0-	-0-	-46710	-0-					N	-0-	146	1	42
05	48267	X	907	-0-	-47360	-0-	29	1	855	3	N	21			63
							23	9							
06	46710	X	1925	-0-	-44785	-0-	40	1	1761	3	N	113	103	1	73
							124	9							
07	48267	X	9578	-0-	-38689	-0-	305	1	9077	3	N	178	167	1	84
							196	9							
08	48267	X	23224	-0-	-25043	-0-	758	1	22063	3	N	366	353	1	97
							403	9							
09	46710	X	22778	-0-	-23932	-0-	728	1	21733	3	N	288	345	1	40
							317	9							
10	48267	X	21087	-0-	-27180	-0-	650	1	19963	3	N	431	332	1	139
							474	9							
11	46710	X	17698	-0-	-29012	-0-	553	1	16772	3	N	339	350	1	128
							373	9							
12	0	W	17109	-0-	17109	17109	83	1	16682	3	N	313	365	1	76
							344	9							

TOTAL GAS PROD: 214,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,580

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	11499	-0-	11499	11499	975	1	10389	3	N	123			123
							135	9							
09	0	W	14073	-0-	14073	25572	1027	1	12855	3	N	174	112	1	185
							191	9							
10	0	W	16112	-0-	16112	41684	1050	1	14900	3	N	147	171	1	161
							162	9							
11	0	W	16328	-0-	16328	58012	1204	1	14865	3	N	235	347	1	49
							259	9							
12	0	W	11203	-0-	11203	69215	816	1	10308	3	N	72			121
							79	9							

TOTAL GAS PROD: 69,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	14887	-0-	14887	14887	886	1	13158	3	N	766	731	1			35
							843	9									
04	0	W	19020	-0-	19020	33907	1229	1	16806	3	N	895	728	1			202
							985	9									
05	0	W	16972	-0-	16972	50879	1231	1	15093	3	N	589	738	1			53
							648	9									
06	0	W	19460	-0-	19460	70339	1102	1	17815	3	N	494	354	1			193
							543	9									
07	0	W	19658	-0-	19658	89997	1155	1	18056	3	N	406	520	1			79
							447	9									
08	0	W	19082	-0-	19082	109079	1446	1	17262	3	N	340	300	1			119
							374	9									
09	0	W	13861	-0-	13861	122940	1295	1	12240	3	N	296	342	1			73
							326	9									
*10	0	W	15865	-0-	15865	138805	1364	1	14197	3	N	276	176	1			173
							304	9									
11	0	W	13508	-0-	13508	152313	1285	1	11931	3	N	265	364	1			74
							292	9									
12	0	W	-0-	-0-	-0-	152313					N	296	184	1			186

TOTAL GAS PROD: 152,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,623

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	1569	-0-	1569	1569	106	1	1463	3	N	-0-					-0-
05	0	W	40301	-0-	40301	41870	1224	1	36897	3	N	1982	1814	1			168
							2180	9									
06	0	W	26685	-0-	26685	68555	1196	1	24909	3	N	527	677	1			18
							580	9									
07	0	W	20775	-0-	20775	89330	979	1	19502	3	N	267	165	1			120
							294	9									
08	0	W	25543	-0-	25543	114873	1366	1	23954	3	N	203	185	1			138
							223	9									
09	0	W	23550	-0-	23550	138423	1332	1	22061	3	N	143	154	1			127
							157	9									
10	0	W	23753	-0-	23753	162176	1566	1	22103	3	N	76	165	1			38
							84	9									
*11	0	W	17870	-0-	17870	180046	1368	1	16402	3	N	91					129
							100	9									
12	0	W	19777	-0-	19777	199823	844	1	18839	3	N	85	184	1			30
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 199,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,374

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 W	355	-0-	355	355		67	1	288	3	N	-0-					-0-
05		0 W	27858	-0-	27858	28213		826	1	25396	3	N	1487	1454	1			33
								1636	9									
06		0 W	34188	-0-	34188	62401		1291	1	32582	3	N	286	308	1			11
								315	9									
07		0 W	28871	-0-	28871	91272		1126	1	27525	3	N	200	164	1			47
								220	9									
08		0 W	20625	-0-	20625	111897		789	1	19750	3	N	78					125
								86	9									
09		0 W	16084	-0-	16084	127981		532	1	15422	3	N	118	153	1			90
								130	9									
10		0 W	12604	-0-	12604	140585		405	1	12154	3	N	41					131
								45	9									
11		0 W	18169	-0-	18169	158754		576	1	17526	3	N	61	175	1			17
								67	9									
12		0 W	11924	-0-	11924	170678		126	1	11755	3	N	39					56
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 170,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,310

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 W	70	-0-	70	70		59	1	11	3	N	-0-					-0-
05		0 W	44347	-0-	44347	44417		1198	1	40434	3	N	2468	2390	1			78
								2715	9									
06		0 W	40339	-0-	40339	84756		1596	1	38296	3	N	406	338	1			146
								447	9									
07		0 W	39417	-0-	39417	124173		1627	1	37562	3	N	207	328	1			25
								228	9									
08		0 W	37553	-0-	37553	161726		1473	1	35909	3	N	155	178	1			2
								171	9									
09		0 W	32527	-0-	32527	194253		1300	1	31117	3	N	100					102
								110	9									
10		0 W	35889	-0-	35889	230142		1624	1	34158	3	N	97	177	1			22
								107	9									
11		0 W	30938	-0-	30938	261080		1253	1	29619	3	N	60					82
								66	9									
12		0 W	25614	-0-	25614	286694		452	1	25101	3	N	55					137
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 286,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,548

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		2275	-0-	2275	2275	569	1	1706	9	N	1551	1488	1			63
06	0	W	1278	-0-	1278	3553	612	1	666	9	N	605	568	1			100
07	0	W	1037	-0-	1037	4590	731	1	306	9	N	278	323	1			55
08	0	W	28173	-0-	28173	32763	1721	1	26250	3	N	184	159	1			80
							202	9									
09	0	W	29615	-0-	29615	62378	2173	1	27233	3	N	190	243	1			27
							209	9									
10	0	W	21396	-0-	21396	83774	2114	1	19205	3	N	70					97
							77	9									
11	0	W	36896	-0-	36896	120670	1642	1	35154	3	N	91	163	1			25
							100	9									
12	0	W	34028	-0-	34028	154698	407	1	33538	3	N	75					100
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 154,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,044

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	36971	-0-	36971	36971	1430	1	32759	3	N	2529	2483	1			46
							2782	9									
06	0	W	48230	-0-	48230	85201	2347	1	45181	3	N	638	516	1			168
							702	9									
07	0	W	40329	-0-	40329	125530	2031	1	37990	3	N	280	345	1			103
							308	9									
08	0	W	35829	-0-	35829	161359	1832	1	33847	3	N	136	178	1			61
							150	9									
09	0	W	41824	-0-	41824	203183	1526	1	40160	3	N	125	171	1			15
							138	9									
10	0	W	43560	-0-	43560	246743	1372	1	42134	3	N	49					64
							54	9									
11	0	W	6480	-0-	6480	253223	1129	1	5306	3	N	41					105
							45	9									
12	0	W	9660	-0-	9660	262883	1288	1	8341	3	N	28					133
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 262,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,826

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	39910	-0-	39910	39910	1327	1	36628	3	N	1777	1727	1			50
							1955	9									
06	0	W	48080	-0-	48080	87990	2145	1	45257	3	N	616	518	1			148
							678	9									
07	0	W	46853	-0-	46853	134843	2112	1	44474	3	N	243	326	1			65
							267	9									
08	0	W	45292	-0-	45292	180135	1497	1	43610	3	N	168	176	1			57
							185	9									
09	0	W	42733	-0-	42733	222868	1380	1	41196	3	N	143	177	1			23
							157	9									
10	0	W	35000	-0-	35000	257868	1102	1	33820	3	N	71					94
							78	9									
11	0	W	37310	-0-	37310	295178	1188	1	36058	3	N	58					152
							64	9									
12	0	W	21779	-0-	21779	316957	306	1	21421	3	N	47	182	1			17
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 316,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,123

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	35596	-0-	35596	35596	1264	1	32775	3	N	1415	1280	1			135
							1557	9									
06	0	W	45353	-0-	45353	80949	2353	1	42408	3	N	538	505	1			168
							592	9									
07	0	W	37725	-0-	37725	118674	1816	1	35638	3	N	246	339	1			75
							271	9									
08	0	W	25868	-0-	25868	144542	1948	1	23753	3	N	152	163	1			64
							167	9									
09	0	W	13146	-0-	13146	157688	777	1	12230	3	N	126	170	1			20
							139	9									
10	0	W	13786	-0-	13786	171474	1043	1	12733	3	N	9					29
							10	9									
11	0	W	31060	-0-	31060	202534	2063	1	28917	3	N	73					102
							80	9									
12	0	W	20065	-0-	20065	222599	1041	1	18959	3	N	59					161
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 222,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,618

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	33063	-0-	33063	33063	964	1	30655	3	N	1313	1247	1			66
							1444	9									
06	0	W	44215	-0-	44215	77278	1650	1	41729	3	N	760	674	1			152
							836	9									
07	0	W	44558	-0-	44558	121836	2028	1	41972	3	N	507	517	1			142
							558	9									
08	0	W	42824	-0-	42824	164660	1406	1	40953	3	N	423	533	1			32
							465	9									
09	0	W	40738	-0-	40738	205398	1306	1	38993	3	N	399	353	1			78
							439	9									
10	0	W	39955	-0-	39955	245353	1250	1	38378	3	N	297	349	1			26
							327	9									
11	0	W	35651	-0-	35651	281004	1128	1	34279	3	N	222	179	1			69
							244	9									
12	0	W	34049	-0-	34049	315053	167	1	33595	3	N	261	178	1			152
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 315,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,182

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	375	-0-	375	375	331	1	44	3	N	-0-					-0-
05	0	W	13926	-0-	13926	14301	2093	1	11340	3	N	448	294	1			154
							493	9									
06	0	W	22044	-0-	22044	36345	1789	1	19823	3	N	393	505	1			42
							432	9									
07	0	W	23129	-0-	23129	59474	2237	1	20648	3	N	222	169	1			95
							244	9									
08	0	W	15823	-0-	15823	75297	2571	1	13014	3	N	216	178	1			133
							238	9									
09	0	W	16977	-0-	16977	92274	2024	1	14765	3	N	171	154	1			150
							188	9									
10	0	W	15141	-0-	15141	107415	2223	1	12762	3	N	142	161	1			131
							156	9									
11	0	W	7962	-0-	7962	115377	1075	1	6758	3	N	117	159	1			89
							129	9									
12	0	W	15951	-0-	15951	131328	905	1	14807	3	N	217	164	1			142
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 131,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,926

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	2732	-0-	2732	2732	291	1	2441	3	N	-0-					-0-
05		0 W	46327	-0-	46327	49059	1542	1	42894	3	N	1719	1647	1			72
							1891	9									
06		0 W	34349	-0-	34349	83408	1857	1	31979	3	N	466	522	1			16
							513	9									
07		0 W	28507	-0-	28507	111915	1757	1	26431	3	N	290	168	1			138
							319	9									
08		0 W	28283	-0-	28283	140198	1215	1	26863	3	N	186	323	1			1
							205	9									
09		0 W	25555	-0-	25555	165753	1555	1	23803	3	N	179	163	1			17
							197	9									
10		0 W	23669	-0-	23669	189422	1409	1	22160	3	N	91					108
							100	9									
11		0 W	13798	-0-	13798	203220	684	1	13012	3	N	93	184	1			17
							102	9									
12		0 W	10894	-0-	10894	214114	343	1	10515	3	N	33					50
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 214,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,057

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	4698	-0-	4698	4698	312	1	4386	3	N	-0-					-0-
05		0 W	47163	-0-	47163	51861	1041	1	44459	3	N	1512	1343	1			169
							1663	9									
06		0 W	35147	-0-	35147	87008	1548	1	33236	3	N	330	347	1			152
							363	9									
07		0 W	30822	-0-	30822	117830	993	1	29653	3	N	160	170	1			142
							176	9									
08		0 W	29482	-0-	29482	147312	974	1	28417	3	N	83	162	1			63
							91	9									
09		0 W	27892	-0-	27892	175204	946	1	26767	3	N	163	163	1			63
							179	9									
10		0 W	27390	-0-	27390	202594	862	1	26528	3	N	-0-					63
*11		0 W	22575	-0-	22575	225169	719	1	21856	3	N	-0-					63
12		0 W	19157	-0-	19157	244326	117	1	18854	3	N	169	169	1			63
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 244,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,417

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		22009	-0-	22009	22009	482	1	21163	3	N	331					331
							364	9									
*05	0	W	103668	-0-	103668	125677	2323	1	101345	3	N	-0-					331
06	0	W	82869	-0-	82869	208546	1766	1	78445	3	N	2416	2560	1			187
							2658	9									
07	0	W	73893	-0-	73893	282439	2327	1	69380	3	N	1987	1998	1			176
							2186	9									
08	0	W	65727	-0-	65727	348166	2118	1	61711	3	N	1725	1776	1			125
							1898	9									
09	0	W	55491	-0-	55491	403657	1750	1	52246	3	N	1359	1397	1			87
							1495	9									
*10	0	W	58884	-0-	58884	462541	1812	1	55649	3	N	1294	1284	1			97
							1423	9									
*11	0	W	53615	-0-	53615	516156	1660	1	50425	3	N	1391	1307	1			181
							1530	9									
12	0	W	51279	-0-	51279	567435	247	1	49812	3	N	1109	1116	1			174
							1220	9									

TOTAL GAS PROD: 567,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,612

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	39092	-0-	39092	39092	1759	1	35676	3	N	1506	1234	1			272
							1657	9									
07	0	W	65712	-0-	65712	104804	2860	1	61008	3	N	1676	1746	1			202
							1844	9									
08	0	W	37620	-0-	37620	142424	1217	1	35418	3	N	895	1011	1			86
							985	9									
09	0	W	9124	-0-	9124	151548	296	1	8828	3	N	-0-					86
10	0	W	42429	-0-	42429	193977	1309	1	40166	3	N	867	718	1			235
							954	9									
*11	0	W	36786	-0-	36786	230763	1149	1	34856	3	N	710	727	1			218
							781	9									
12	0	W	32703	-0-	32703	263466	158	1	31828	3	N	652	746	1			124
							717	9									

TOTAL GAS PROD: 263,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,306

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30343	X	28242	-0-	-2101	-0-	1726	1	26482	3	N	31					31
							34	9									
07	49507	X	32520	-0-	-16987	-0-	2191	1	30226	3	N	94					125
							103	9									
08	49507	X	30925	-0-	-18582	-0-	2160	1	28623	3	N	129	157	1			97
							142	9									
09	47910	X	29235	-0-	-18675	-0-	2048	1	27123	3	N	58					155
							64	9									
10	49507	X	29511	-0-	-19996	-0-	1737	1	27700	3	N	67	142	1			80
							74	9									
11	47910	X	27386	-0-	-20524	-0-	870	1	26441	3	N	68					148
							75	9									
12	49507	X	26802	-0-	-22705	-0-	132	1	26585	3	N	77	141	1			84
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 204,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31800	X	25531	-0-	-6269	-0-	666	1	24558	3	N	279	185	1			94
							307	9									
07	65720	X	28475	-0-	-37245	-0-	807	1	27140	3	N	480	520	1			54
							528	9									
08	65720	X	19716	-0-	-46004	-0-	1284	1	18133	3	N	272	160	1			166
							299	9									
09	63600	X	17420	-0-	-46180	-0-	1199	1	15983	3	N	216	304	1			78
							238	9									
10	65720	X	14751	-0-	-50969	-0-	1160	1	13396	3	N	177	166	1			89
							195	9									
11	63600	X	10282	-0-	-53318	-0-	826	1	9299	3	N	143	155	1			77
							157	9									
12	65720	X	10274	-0-	-55446	-0-	591	1	9581	3	N	93	155	1			15
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 126,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,660

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2210	-0-	2210	2210	35	1	2175	3	N	-0-					-0-
03	0		52977	-0-	52977	55187	625	1	48435	3	N	3561	3287	1			274
							3917	9									
04	0		35080	-0-	35080	90267	403	1	32440	3	N	2034	2151	1			157
							2237	9									
05	0		32671	-0-	32671	122938	376	1	30561	3	N	1576	1490	1			243
							1734	9									
06	0	W	28670	-0-	28670	151608	329	1	26986	3	N	1232	1112	1			363
							1355	9									
07	0	W	29022	-0-	29022	180630	331	1	27525	3	N	1060	1264	1			159
							1166	9									
08	0	W	31515	-0-	31515	212145	677	1	29762	3	N	978	1082	1			55
							1076	9									
09	0	W	29934	-0-	29934	242079	636	1	28273	3	N	932	745	1			242
							1025	9									
10	0	W	26749	-0-	26749	268828	555	1	25327	3	N	788	920	1			110
							867	9									
11	0	W	22123	-0-	22123	290951	464	1	20892	3	N	697	562	1			245
							767	9									
12	0	W	-0-	-0-	-0-	290951					N	667	755	1			157

TOTAL GAS PROD: 290,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,525

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	898	1	23721	3	N	449	363	1			86
							494	9									
07	64573	X	54354	-0-	-10219	-0-	1820	1	51014	3	N	1382	1307	1			161
							1520	9									
08	64573	X	36788	-0-	-27785	-0-	806	1	35068	3	N	831	885	1			107
							914	9									
09	62490	X	32151	-0-	-30339	-0-	690	1	30745	3	N	651	677	1			81
							716	9									
10	64573	X	29050	-0-	-35523	-0-	607	1	27751	3	N	629	671	1			39
							692	9									
11	62490	X	23870	-0-	-38620	-0-	507	1	22850	3	N	466	362	1			143
							513	9									
12	64573	X	22865	-0-	-41708	-0-	73	1	22306	3	N	442	522	1			63
							486	9									

TOTAL GAS PROD: 224,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,850

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		20519	-0-	20519	20519		455	1	20064	3	N	-0-					-0-
08	141925	X	93626	-0-	-48299	-0-		2113	1	91513	3	N	-0-					-0-
09	170310	X	75468	-0-	-94842	-0-		1665	1	73803	3	N	-0-					-0-
10	175987	X	70382	-0-	-105605	-0-		1514	1	68868	3	N	-0-					-0-
11	170310	X	62951	-0-	-107359	-0-		1373	1	61578	3	N	-0-					-0-
12	175987	X	59295	-0-	-116692	-0-		193	1	59102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	66770	X	66770	-0-	-0-	-0-		1507	1	65263	3	N	-0-					-0-
09	66420	X	53268	-0-	-13152	-0-		1175	1	52093	3	N	-0-					-0-
10	68634	X	50391	-0-	-18243	-0-		1084	1	49307	3	N	-0-					-0-
11	66420	X	46313	-0-	-20107	-0-		1010	1	45303	3	N	-0-					-0-
12	68634	X	43378	-0-	-25256	-0-		142	1	43236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		12963	-0-	12963	12963		287	1	12676	3	N	-0-					-0-
08	103459	X	90496	-0-	-12963	-0-		2045	1	88451	3	N	-0-					-0-
09	90150	X	69436	-0-	-20714	-0-		1533	1	67903	3	N	-0-					-0-
10	93155	X	63181	-0-	-29974	-0-		1361	1	61820	3	N	-0-					-0-
11	90150	X	55752	-0-	-34398	-0-		1217	1	54535	3	N	-0-					-0-
12	93155	X	54167	-0-	-38988	-0-		176	1	53991	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	22036	-0-	22036	22036		428 1467	1 9	20141	3	N	1334	1090	1			244
04	0	W	32483	-0-	32483	54519		387 957	1 9	31139	3	N	870	924	1			190
05	0	W	27740	-0-	27740	82259		337 798	1 9	26605	3	N	725	742	1			173
06	0	W	22478	-0-	22478	104737		397 589	1 9	21492	3	N	535	527	1			181
07	0	W	23039	-0-	23039	127776		380 858	1 9	21801	3	N	780	724	1			237
08	0	W	21334	-0-	21334	149110		468 278	1 9	20588	3	N	253	352	1			138
09	0	W	26394	-0-	26394	175504		571 410	1 9	25413	3	N	373	366	1			145
*10	0	W	24564	-0-	24564	200068		518 400	1 9	23646	3	N	364	372	1			137
11	0	W	22411	-0-	22411	222479		478 354	1 9	21579	3	N	322	365	1			94
12	0	W	-0-	-0-	-0-	222479						N	316	309	1			101

TOTAL GAS PROD: 222,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,872

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		2267	-0-	2267	2267	50	1	2217	3	N	-0-					-0-
08	0	W	52808	-0-	52808	55075	1193	1	51615	3	N	-0-					-0-
09	0	W	40165	-0-	40165	95240	887	1	39278	3	N	-0-					-0-
10	0	W	42736	-0-	42736	137976	921	1	41815	3	N	-0-					-0-
11	0	W	34628	-0-	34628	172604	756	1	33872	3	N	-0-					-0-
12	0	W	31956	-0-	31956	204560	104	1	31852	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

07	0		56	-0-	56	56	56	1			N	-0-					-0-
08	0	W	43265	-0-	43265	43321	1143	1	41167	3	N	868	853	1			15
							955	9									
09	0	W	26564	-0-	26564	69885	572	1	25425	3	N	515	514	1			16
							567	9									
10	0	W	22017	-0-	22017	91902	464	1	21197	3	N	324	325	1			15
							356	9									
11	0	W	20364	-0-	20364	112266	438	1	19711	3	N	195					210
							215	9									
12	0	W	14272	-0-	14272	126538	46	1	14048	3	N	162	357	1			15
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 126,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,064

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

10	0	W	43788	-0-	43788	43788	1429	1	41245	3	N	1013	874	1			139
							1114	9									
*11	0	W	42418	-0-	42418	86206	1346	1	40392	3	N	618	703	1			54
							680	9									
12	0	W	30740	-0-	30740	116946	149	1	29946	3	N	586	545	1			95
							645	9									

TOTAL GAS PROD: 116,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,217

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7307 - 12720

10	0	W	33636	-0-	33636	33636	1251	1	31314	3	N	974	870	1			104
							1071	9									
*11	0	W	33335	-0-	33335	66971	1364	1	31253	3	N	653	529	1			228
							718	9									
12	0	W	22614	-0-	22614	89585	863	1	21309	3	N	402	527	1			103
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 89,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,029

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

10	0	W	45612	-0-	45612	45612	1482	1	42946	3	N	1076	1033	1			43
							1184	9									
*11	0	W	27009	-0-	27009	72621	875	1	25138	3	N	905	744	1			204
							996	9									
12	0	W	29132	-0-	29132	101753	145	1	28306	3	N	619	747	1			76
							681	9									

TOTAL GAS PROD: 101,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,600

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	40889	-0-	40889	40889	1547	1	38077	3	N	1150	997	1			153
							1265	9									
*11	0	W	39467	-0-	39467	80356	1268	1	37268	3	N	846	839	1			160
							931	9									
12	0	W	27241	-0-	27241	107597	146	1	26412	3	N	621	709	1			72
							683	9									

TOTAL GAS PROD: 107,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,617

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		36398	-0-	36398	36398	768	1	35098	3	N	484	362	1			122
							532	9									
11	0	W	53493	-0-	53493	89891	1126	1	50761	3	N	1460	1443	1			139
							1606	9									
12	0	W	46199	-0-	46199	136090	222	1	44668	3	N	1190	1107	1			222
							1309	9									

TOTAL GAS PROD: 136,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,134

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		39403	-0-	39403	39403	832	1	38018	3	N	503	362	1			141
							553	9									
11	0	W	58011	-0-	58011	97414	1211	1	54633	3	N	1970	2099	1			12
							2167	9									
12	0	W	119	-0-	119	97533	94	3	25	9	N	23					35

TOTAL GAS PROD: 97,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,496

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		386	-0-	386	386	8	1	378	3	N	-0-					-0-
11	0	W	64673	-0-	64673	65059	2063	1	62610	3	N	-0-					-0-
12	0	W	50506	-0-	50506	115565	249	1	50257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		8889	-0-	8889	8889	192	1	8697	3	N	-0-					-0-
11	0	W	61252	-0-	61252	70141	1953	1	59299	3	N	-0-					-0-
12	0	W	45614	-0-	45614	115755	226	1	45388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		344	-0-	344	344	5	1	339	3	N	-0-					-0-
03	0	W	28033	-0-	28033	28377	337	1	26055	3	N	1492	1226	1			266
							1641	9									
04	0	W	31357	-0-	31357	59734	371	1	29878	3	N	1007	1068	1			205
							1108	9									
05	0	W	27773	-0-	27773	87507	325	1	26469	3	N	890	886	1			209
							979	9									
06	0	W	24017	-0-	24017	111524	281	1	23015	3	N	655	689	1			175
							721	9									
07	0	W	24029	-0-	24029	135553	278	1	23106	3	N	586	529	1			232
							645	9									
08	0	W	21133	-0-	21133	156686	459	1	20173	3	N	455	541	1			146
							501	9									
09	0	W	26238	-0-	26238	182924	564	1	25092	3	N	529	533	1			142
							582	9									
10	0	W	24944	-0-	24944	207868	525	1	23955	3	N	422	369	1			195
							464	9									
11	0	W	24334	-0-	24334	232202	519	1	23413	3	N	365	376	1			184
							402	9									
12	0	W	-0-	-0-	-0-	232202					N	242	352	1			74

TOTAL GAS PROD: 232,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,643

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		47061	-0-	47061	51876	2350	1	40642	3	N	3699	3666	1			70
							4069	9									
02	0		1266	-0-	1266	53142	967	1	176	3	N	112	152	1			30
							123	9									
03	0		738	-0-	738	53880	629	1	70	3	N	35	51	1			14
							39	9									
04	0		54251	-0-	54251	108131	2816	1	49239	3	N	1996	1899	1			111
							2196	9									
05	0		66542	-0-	66542	174673	2696	1	62698	3	N	1044	1072	1			83
							1148	9									
06	0		57617	-0-	57617	232290	2986	1	53596	3	N	941	876	1			148
							1035	9									
07	0		44384	-0-	44384	276674	2800	1	40956	3	N	571	531	1			188
							628	9									
08	0	W	42138	-0-	42138	318812	2869	1	38705	3	N	513	525	1			176
							564	9									
09	0	W	31120	-0-	31120	349932	2423	1	28357	3	N	309	357	1			128
							340	9									
10	0	W	20270	-0-	20270	370202	2084	1	18068	3	N	107	178	1			57
							118	9									
11	0	W	9080	-0-	9080	379282	1673	1	7285	3	N	111					168
							122	9									
12	0	W	9042	-0-	9042	388324	1516	1	7486	3	N	36	93	1			111
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 383,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,474

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 275258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

10	0		25067	-0-	25067	25067	530 297	1 9	24240	3	N	270					270
11	86688	X	61621	-0-	-25067	-0-	1273 2979	1 9	57369	3	N	2708	2866	1			112
12	78864	X	62208	-0-	-16656	-0-	193 2951	1 9	59064	3	N	2683	2556	1			240

TOTAL GAS PROD: 148,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,661

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

10	0		386	-0-	386	386	8	1	378	3	N	-0-					-0-
11	57077	X	56691	-0-	-386	-0-	1809	1	54882	3	N	-0-					-0-
12	64542	X	46056	-0-	-18486	-0-	227	1	45829	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

03	0		13498	-0-	13498	13498	339	1	13159	3	N	-0-					-0-
*04	115259	X	101761	-0-	-13498	-0-	2525	1	99236	3	N	-0-					-0-
*05	112961	X	112961	-0-	-0-	-0-	2672	1	110289	3	N	-0-					-0-
06	100830	X	96491	-0-	-4339	-0-	2406	1	94085	3	N	-0-					-0-
07	104191	X	90086	-0-	-14105	-0-	2291	1	87795	3	N	-0-					-0-
08	104191	X	82895	-0-	-21296	-0-	2014	1	80881	3	N	-0-					-0-
09	100830	X	73996	-0-	-26834	-0-	1782	1	72214	3	N	-0-					-0-
10	104191	X	72640	-0-	-31551	-0-	1827	1	70813	3	N	-0-					-0-
11	100830	X	67085	-0-	-33745	-0-	1481	1	65604	3	N	-0-					-0-
12	104191	X	66730	-0-	-37461	-0-	1453	1	65277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

03	0		1708	-0-	1708	1708	43	1	1665	3	N	-0-					-0-
04	0	W	116510	-0-	116510	118218	2891	1	113619	3	N	-0-					-0-
05	0	W	134619	-0-	134619	252837	3184	1	131435	3	N	-0-					-0-
06	0	W	115076	-0-	115076	367913	2869	1	112207	3	N	-0-					-0-
07	0	W	106848	-0-	106848	474761	2717	1	104131	3	N	-0-					-0-
08	0	W	98571	-0-	98571	573332	2395	1	96176	3	N	-0-					-0-
09	0	W	89558	-0-	89558	662890	2157	1	87401	3	N	-0-					-0-
10	0	W	87553	-0-	87553	750443	2202	1	85351	3	N	-0-					-0-
11	0	W	80725	-0-	80725	831168	1782	1	78943	3	N	-0-					-0-
12	0	W	80089	-0-	80089	911257	1744	1	78345	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	34135	X	34135	-0-	-0-	-0-	1216 1051	1 9	31868	3	N	955	805	1			150
07	74338	X	48077	-0-	-26261	-0-	1528 1027	1 9	45522	3	N	934	897	1			187
08	74338	X	23208	-0-	-51130	-0-	761 318	1 9	22129	3	N	289	447	1			29
09	71940	X	30980	-0-	-40960	-0-	993 349	1 9	29638	3	N	317	313	1			33
10	74338	X	33178	-0-	-41160	-0-	1030 539	1 9	31609	3	N	490	336	1			187
11	71940	X	30558	-0-	-41382	-0-	966 277	1 9	29315	3	N	252	354	1			85
12	74338	X	26811	-0-	-47527	-0-	131 279	1 9	26401	3	N	254	167	1			172

TOTAL GAS PROD: 226,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,491

DENTON OIL & GAS COMPANY 216443
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	601	1	3717	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1725	-0-	-795	-0-	601	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	601	1	5255	2	N	-0-					-0-
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	601	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	601	1	2770	2	N	-0-					-0-
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	601	1	4146	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1742	-0-	-1048	-0-	601	1	1141	2	N	-0-					-0-
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	601	1	2513	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1228	-0-	-1472	-0-	601	1	627	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	164	-0-	-2626	-0-	164	1			N	-0-					-0-
11	2700	X	1834	-0-	-866	-0-	1834	1			N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					92
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					97
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					97
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					97
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	151	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2827	1	177	2	N	-0-					1
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2733	1	164	2	N	-0-					1
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2485	1	172	2	N	-0-					1
10	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2414	1	177	2	N	-0-					1
11	2910	X	1362	-0-	-1548	-0-	1276	1	86	2	N	-0-					1
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	138	138	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		375	-0-	375	375	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17442	-0-	17442	224042	17442	2			N	-0-					-0-
02	0	W	14429	-0-	14429	238471	14422	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	0	W	15312	-0-	15312	253783	15312	2			N	-0-					-0-
04	0	W	14096	-0-	14096	267879	14096	2			N	-0-					-0-
05	0	W	12725	-0-	12725	280604	12725	2			N	-0-					-0-
06	0	W	11303	-0-	11303	291907	11303	2			N	-0-					-0-
07	306387	X	14480	-0-	-291907	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	12762	-0-	-2552	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12401	-0-	-1699	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	12284	-0-	-2193	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	10266	-0-	-3744	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	6881	-0-	-6108	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	540	N	299	-0-	-241	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	91	-0-	-569	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	469	-0-	-244	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	306	-0-	-748	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	682	N	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	239	-0-	-1032	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	930	N	338	-0-	-592	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	25316	-0-	22516	22516	25316	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	19416					N	-0-					-0-
04	3000	N	23798	-0-	20798	40214	23798	2			N	-0-					-0-
05	62767	X	22553	-0-	-40214	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
06	21878	X	21878	-0-	-0-	-0-	21878	2			N	-0-					-0-
07	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	20656	2			N	-0-					-0-
08	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	18764	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15310	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14195	2	25	9	N	23	23	8			-0-
*12	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15262	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	50171	-0-	50171	140756	50167	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	0	W	41901	-0-	41901	182657	41897	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	0	W	43353	-0-	43353	226010	43353	2			N	-0-					-0-
04	0	W	39456	-0-	39456	265466	39456	2			N	-0-					-0-
05	0	W	38207	-0-	38207	303673	38207	2			N	-0-					-0-
06	0	W	34900	-0-	34900	338573	34900	2			N	-0-					-0-
07	0	W	34115	-0-	34115	372688	34115	2			N	-0-					-0-
08	0	W	32804	-0-	32804	405492	32795	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	0	W	28495	-0-	28495	433987	28488	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	0	W	27657	-0-	27657	461644	27651	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	0	W	28108	-0-	28108	489752	28097	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	0	W	27795	-0-	27795	517547	27792	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 426,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1129	-0-	-215	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	364	N	195	-0-	-169	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

01	1643	N	727	-0-	-916	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7702	-0-	4702	4702	7702	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	449	-0-	-2651	2051	449	2			N	-0-					-0-
06	2599	N	548	-0-	-2051	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	611	-0-	-1869	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	605	-0-	-1875	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	498	-0-	-1902	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	600	X	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	620	X	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					113
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					113
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 192619 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8274 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
02	476	N	94	-0-	-382	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2		N	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2		N	-0-			-0-
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2		N	-0-			-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	X	3145	-0-	-131	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
03	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3487	-0-	-23	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2167	-0-	-1243	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					43
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					43
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					43
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					43
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					43
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					43
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					43
10	682	N	115	-0-	-567	-0-	115	2			N	-0-					43
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					43
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	2	6	9	N	5					138
02	2800	N	3276	-0-	476	476	3273	2	3	9	N	3					141
03	1174	N	698	-0-	-476	-0-	698	2			N	-0-					141
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					141
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					141
06	2760	X	511	-0-	-2249	-0-	511	2			N	-0-					141
07	2852	X	480	-0-	-2372	-0-	480	2			N	-0-					141
08	713	X	432	-0-	-281	-0-	414	2	18	9	N	16	134	1			23
09	690	X	358	-0-	-332	-0-	358	2			N	-0-					23
10	620	X	397	-0-	-223	-0-	394	2	3	9	N	3					26
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					26
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 9,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			-0-
03	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON BONNIE BRAE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193995 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8230 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1488	-0-	-304	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1920	-0-	-240	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	28	-0-	-1801	-0-	27	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1920	N	17	-0-	-1903	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1860	N	1	-0-	-1859	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	20629	-0-	-4946	-0-	20567	2	62	9	N	56					116
02	21476	X	18170	-0-	-3306	-0-	18094	2	76	9	N	69					185
03	22909	X	18391	-0-	-4518	-0-	18352	2	39	9	N	35					220
04	21210	X	18432	-0-	-2778	-0-	18371	2	61	9	N	55	192	1			83
05	21855	X	18826	-0-	-3029	-0-	18751	2	75	9	N	68	125	1			26
06	19950	X	19163	-0-	-787	-0-	19153	2	10	9	N	9					35
07	20119	X	18097	-0-	-2022	-0-	18041	2	56	9	N	51					86
08	19034	X	12299	-0-	-6735	-0-	12262	2	37	9	N	34					120
09	19170	X	13994	-0-	-5176	-0-	13993	2	1	9	N	1	91	1	1	8	29
10	19809	X	18373	-0-	-1436	-0-	18306	2	67	9	N	61					90
11	19170	X	17586	-0-	-1584	-0-	17550	2	36	9	N	33	2	8			121
12	14415	X	13569	-0-	-846	-0-	13518	2	51	9	N	46	142	1			25

TOTAL GAS PROD: 207,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	377	-0-	-631	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	955	-0-	-440	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	13973	-0-	13973	332872	13927	2	46	9	N	42	8	8			112
02	0	Z	8372	-0-	8372	341244	8370	2	2	9	N	2	2	8			112
03	353299	X	12055	-0-	-341244	-0-	12054	2	1	9	N	1	1	8			112
04	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10812	2	2	9	N	2	82	1	2	8	30
05	24738	X	7511	-0-	-17227	-0-	7511	2			N	-0-					30
06	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	27215	2	6	9	N	5					35
07	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19543	2	33	9	N	30	4	8			61
08	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17521	2	46	9	N	42	10	8			93
09	27210	X	16510	-0-	-10700	-0-	16446	2	64	9	N	58	127	1	1	8	23
10	28117	X	15552	-0-	-12565	-0-	15529	2	23	9	N	21	4	8			40
11	27210	X	14114	-0-	-13096	-0-	14083	2	31	9	N	28					68
12	17019	X	12018	-0-	-5001	-0-	11964	2	54	9	N	49	2	8			115

TOTAL GAS PROD: 175,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1186	-0-	-147	-0-	1186	2	N	-0-			28
02	1204	X	847	-0-	-357	-0-	847	2	N	-0-			28
03	1333	X	814	-0-	-519	-0-	814	2	N	-0-			28
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-			28
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-			28
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-			28
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-			28
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-			28
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-			28
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-			28
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-			28
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 21,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	5371	-0-	2571	2571	5371	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1463	-0-	-1637	934	1463	2			N	-0-					-0-
04	2407	N	1473	-0-	-934	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1483	-0-	-501	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1386	-0-	-534	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1342	-0-	-642	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	708	-0-	-811	-0-	708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	27827	-0-	27827	287434	27717	2	110	9	N	100	190	1			48
02	0	W	21169	-0-	21169	308603	21141	2	28	9	N	25	2	8			71
03	0	W	12326	-0-	12326	320929	12313	2	13	9	N	12	8	8			75
04	0	W	17218	-0-	17218	338147	17190	2	28	9	N	25	4	8			96
05	0	W	24459	-0-	24459	362606	24427	2	32	9	N	29					125
06	0	W	21412	-0-	21412	384018	21389	2	23	9	N	21	118	1			28
07	406827	X	22809	-0-	-384018	-0-	22803	2	6	9	N	5	2	8			31
08	24459	X	16529	-0-	-7930	-0-	16523	2	6	9	N	5					36
09	23670	X	13790	-0-	-9880	-0-	13759	2	31	9	N	28	4	8			60
10	24459	X	16588	-0-	-7871	-0-	16581	2	7	9	N	6	1	8			65
11	22080	X	16089	-0-	-5991	-0-	16065	2	24	9	N	22	6	8			81
*12	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	15348	2	10	9	N	9	2	8			88

TOTAL GAS PROD: 225,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7848	2	11	9	N	10					58
02	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6902	2	33	9	N	30	40	1			48
03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					48
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6671	2	2	9	N	2					50
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6841	2	6	9	N	5					55
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7544	2	3	9	N	3					58
07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7647	2	3	9	N	3					61
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					61
09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6801	2	4	9	N	4					65
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					65
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					65
*12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7869	2	36	9	N	33	72	1	1	8	25

TOTAL GAS PROD: 86,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100285	X	22242	-0-	-78043		-0-		22221	2	21	9	N	19	4	8			71
02	28392	X	19638	-0-	-8754		-0-		19629	2	9	9	N	8	6	8			73
03	29574	X	21747	-0-	-7827		-0-		21729	2	18	9	N	16	13	8			76
04	26130	X	18509	-0-	-7621		-0-		18489	2	20	9	N	18	6	8			88
05	27001	X	16767	-0-	-10234		-0-		16748	2	19	9	N	17					105
06	21510	X	13819	-0-	-7691		-0-		13809	2	10	9	N	9	89	1			25
07	19075	X	19075	-0-	-0-		-0-		19062	2	13	9	N	12	2	8			35
08	21762	X	18380	-0-	-3382		-0-		18371	2	9	9	N	8	2	8			41
09	18510	X	16842	-0-	-1668		-0-		16817	2	25	9	N	23	22	1	1	8	41
10	19065	X	17000	-0-	-2065		-0-		16983	2	17	9	N	15	3	8			53
11	18450	X	16015	-0-	-2435		-0-		16002	2	13	9	N	12					65
12	17360	X	16085	-0-	-1275		-0-		16067	2	18	9	N	16	3	8			78

TOTAL GAS PROD: 216,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110050	X	23739	-0-	-86311		-0-		23703	2	36	9	N	33	11	8			63
02	99400	X	19995	-0-	-79405		-0-		19971	2	24	9	N	22	10	8			75
03	110050	X	23111	-0-	-86939		-0-		23044	2	67	9	N	61	83	1	15	8	38
04	106500	X	20587	-0-	-85913		-0-		20540	2	47	9	N	43	16	8			65
05	110050	X	19545	-0-	-90505		-0-		19512	2	33	9	N	30					95
06	22980	X	16130	-0-	-6850		-0-		16112	2	18	9	N	16					111
07	23126	X	22295	-0-	-831		-0-		22287	2	8	9	N	7	3	8			115
08	23126	X	21774	-0-	-1352		-0-		21743	2	31	9	N	28	8	8			135
09	21218	X	21218	-0-	-0-		-0-		21197	2	21	9	N	19	1	8			153
10	22289	X	20156	-0-	-2133		-0-		20154	2	2	9	N	2	114	1	2	8	39
11	21570	X	18669	-0-	-2901		-0-		18649	2	20	9	N	18	13	8			44
12	21948	X	19347	-0-	-2601		-0-		19344	2	3	9	N	3	3	8			44

TOTAL GAS PROD: 246,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3901	-0-	801		801		3901	2			N	-0-					121
02	1205	N	404	-0-	-801		-0-		392	2	12	9	N	11					132
03	1327	N	1327	-0-	-0-		-0-		1315	2	12	9	N	11					143
04	2850	X	133	-0-	-2717		-0-		87	2	46	9	N	42	159	1			26
05	2945	X	1260	-0-	-1685		-0-		1247	2	13	9	N	12					38
06	2850	X	1384	-0-	-1466		-0-		1384	2			N	-0-					38
07	1405	X	1405	-0-	-0-		-0-		1397	2	8	9	N	7					45
08	1700	X	1700	-0-	-0-		-0-		1677	2	23	9	N	21	1	8			65
09	1412	X	1412	-0-	-0-		-0-		1350	2	62	9	N	56					121
10	1421	N	1421	-0-	-0-		-0-		1388	2	33	9	N	30	1	8			150
11	1650	N	1508	-0-	-142		-0-		1493	2	15	9	N	14	3	8			161
12	1457	N	1273	-0-	-184		-0-		1262	2	11	9	N	10					171

TOTAL GAS PROD: 17,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129797	X	47883	-0-	-81914	-0-	47883	2			N	-0-					-0-
02	117236	X	51498	-0-	-65738	-0-	51498	2			N	-0-					-0-
03	129797	X	50109	-0-	-79688	-0-	50109	2			N	-0-					-0-
04	125610	X	42141	-0-	-83469	-0-	42141	2			N	-0-					-0-
05	129797	X	39052	-0-	-90745	-0-	39052	2			N	-0-					-0-
06	125610	X	34723	-0-	-90887	-0-	34723	2			N	-0-					-0-
07	129797	X	32246	-0-	-97551	-0-	32246	2			N	-0-					-0-
08	50096	X	34676	-0-	-15420	-0-	34675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42150	X	22459	-0-	-19691	-0-	22458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	39060	X	25905	-0-	-13155	-0-	25905	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	24298	-0-	-10412	-0-	24298	2			N	-0-					-0-
*12	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	23264	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 428,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

01	0	Z	25503	-0-	25503	208180	25426	2	77	9	N	70					160
02	0	Z	19036	-0-	19036	227216	18984	2	52	9	N	47	166	1			41
03	248758	X	21542	-0-	-227216	-0-	21520	2	22	9	N	20					61
04	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	19500	2	110	9	N	100					161
05	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	20046	2	135	9	N	123	189	1			95
06	24690	X	20155	-0-	-4535	-0-	20099	2	56	9	N	51					146
07	21988	X	21988	-0-	-0-	-0-	21936	2	52	9	N	47	157	1			36
08	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	21670	2	32	9	N	29					65
09	22145	X	22145	-0-	-0-	-0-	22056	2	89	9	N	81					146
10	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	22326	2	33	9	N	30	48	1			128
11	21270	X	20663	-0-	-607	-0-	20621	2	42	9	N	38	3	8			163
12	22785	X	20890	-0-	-1895	-0-	20817	2	73	9	N	66	165	1	4	8	60

TOTAL GAS PROD: 255,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	753	-0-	-394	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	874	-0-	-176	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					25
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					25
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					25
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					25
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					25
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					25
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7	9	N	6					31
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1238	2	12	9	N	11					42
09	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	1146	2			N	-0-					42
10	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	2			N	-0-					42
11	1200	N	986	-0-	-214	-0-	985	2	1	9	N	1	1	8			42
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RSK-STAR WELL #: 3 RRCID -> 196342 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7069 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2490	-0-	-207	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2061	-0-	-291	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1979	-0-	-331	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1927	-0-	-353	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1926	-0-	-368	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					25
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					25
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					25
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					25
05	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					25
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	2			N	-0-					25
07	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					25
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	N	1	1	8			25
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-					25
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					25
11	810	N	351	-0-	-459	-0-	351	2			N	-0-					25
12	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144460	X	55721	-0-	-88739	-0-	55719	2	2	9	N	2	2	8			25
02	130480	X	49396	-0-	-81084	-0-	49396	2			N	-0-					25
03	144460	X	54309	-0-	-90151	-0-	54309	2			N	-0-					25
04	139800	X	48340	-0-	-91460	-0-	48340	2			N	-0-					25
05	144460	X	46238	-0-	-98222	-0-	46238	2			N	-0-					25
06	139800	X	43902	-0-	-95898	-0-	43902	2			N	-0-					25
07	144460	X	44149	-0-	-100311	-0-	44149	2			N	-0-					25
08	144460	X	42012	-0-	-102448	-0-	42010	2	2	9	N	2	2	8			25
09	139800	X	29543	-0-	-110257	-0-	29542	2	1	9	N	1	1	8			25
10	46252	X	38081	-0-	-8171	-0-	38081	2			N	-0-					25
11	43890	X	34152	-0-	-9738	-0-	34146	2	6	9	N	5	5	8			25
12	DLQ G-10		35097	-0-	35097	35097	35095	2	2	9	N	2	2	8			25

TOTAL GAS PROD: 520,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

01	682	N	392	-0-	-290	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	972	-0-	-950	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	900	N	647	-0-	-253	-0-	646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

01	0	W	22479	-0-	22479	444876	22401	2	78	9	N	71	4	8			128
02	0	W	26792	-0-	26792	471668	26731	2	61	9	N	55	5	8			178
03	501113	X	29445	-0-	-471668	-0-	29378	2	67	9	N	61	167	1	12	8	60
04	34410	X	27372	-0-	-7038	-0-	27304	2	68	9	N	62	10	8			112
05	34038	X	26904	-0-	-7134	-0-	26779	2	125	9	N	114	191	1			35
06	28710	X	21238	-0-	-7472	-0-	21169	2	69	9	N	63	77	1			21
07	29667	X	26924	-0-	-2743	-0-	26896	2	28	9	N	25	3	8			43
08	29450	X	25243	-0-	-4207	-0-	25210	2	33	9	N	30	8	8			65
09	27360	X	22685	-0-	-4675	-0-	22679	2	6	9	N	5	34	1	5	8	31
10	26939	X	22896	-0-	-4043	-0-	22895	2	1	9	N	1	1	8			31
11	26070	X	13042	-0-	-13028	-0-	13016	2	26	9	N	24					55
12	23467	X	10426	-0-	-13041	-0-	10392	2	34	9	N	31	3	8			83

TOTAL GAS PROD: 275,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5358	-0-	5358	343524	5358	2			N	-0-					133
02	0	W	11850	-0-	11850	355374	11850	2			N	-0-					133
03	0	W	18706	-0-	18706	374080	18706	2			N	-0-	100	1			33
04	0	W	15913	-0-	15913	389993	15883	2	30	9	N	27					60
05	0	W	16917	-0-	16917	406910	16895	2	22	9	N	20					80
06	0	W	18428	-0-	18428	425338	18404	2	24	9	N	22	54	1			48
07	440746	X	15408	-0-	-425338	-0-	15405	2	3	9	N	3					51
08	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	18936	2	2	9	N	2	2	8			51
09	18420	X	16693	-0-	-1727	-0-	16671	2	22	9	N	20					71
10	19034	X	14262	-0-	-4772	-0-	14262	2			N	-0-					71
11	18420	X	13462	-0-	-4958	-0-	13454	2	8	9	N	7					78
12	17267	X	11517	-0-	-5750	-0-	11515	2	2	9	N	2	2	8			78

TOTAL GAS PROD: 177,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4669	2	24	9	N	22					45
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4299	2	22	9	N	20					65
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5559	2	29	9	N	26					91
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4246	2	28	9	N	25	1	8			115
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3019	2	6	9	N	5					120
06	2850	X	2337	-0-	-513	-0-	2337	2			N	-0-					120
07	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	2276	2	12	9	N	11	1	8			130
08	2945	X	2297	-0-	-648	-0-	2290	2	7	9	N	6					136
09	2850	X	2094	-0-	-756	-0-	2092	2	2	9	N	2	112	1			26
10	2945	X	2271	-0-	-674	-0-	2264	2	7	9	N	6	2	8			30
11	2340	X	2323	-0-	-17	-0-	2323	2			N	-0-					30
12	2294	X	1859	-0-	-435	-0-	1859	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 37,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	12770	-0-	-3784	-0-	12676	2	94	9	N	85					156
02	14168	X	11202	-0-	-2966	-0-	11090	2	112	9	N	102	182	1			76
03	14849	X	10822	-0-	-4027	-0-	10779	2	43	9	N	39					115
04	13350	X	11369	-0-	-1981	-0-	11322	2	47	9	N	43					158
05	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15149	2	73	9	N	66	173	1			51
06	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13879	2	11	9	N	10					61
07	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13873	2	45	9	N	41	1	8			101
08	15221	X	13949	-0-	-1272	-0-	13907	2	42	9	N	38	3	8			136
09	14730	X	12830	-0-	-1900	-0-	12800	2	30	9	N	27	76	1	1	8	86
10	15221	X	12942	-0-	-2279	-0-	12863	2	79	9	N	72					158
11	13890	X	12110	-0-	-1780	-0-	12082	2	28	9	N	25					183
12	13950	X	12638	-0-	-1312	-0-	12614	2	24	9	N	22	167	1			38

TOTAL GAS PROD: 153,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

01	1674	N	1159	-0-	-515	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	976	-0-	-512	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	929	-0-	-631	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1100	-0-	-512	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

01	1240	N	609	-0-	-631	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	588	-0-	-532	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	848	-0-	-262	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	62	2	29	9	N	26					26
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					26
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					26
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	203	-0-	-200	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					-0-
07	393	N	184	-0-	-209	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8518 - 9401

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	39987	-0-	36887	36887	39987	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	37093	-0-	34093	70980	37093	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	34413	-0-	31313	102293	34413	2			N	-0-					-0-
08	133737	X	31444	-0-	-102293	-0-	31437	2	7	9	N	6					6
09	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	18901	2	4	9	N	4	4	8			6
10	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	26010	2			N	-0-					6
11	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	26025	2	9	9	N	8	8	8			6
*12	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	23048	2	3	9	N	3	3	8			6

TOTAL GAS PROD: 236,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8220 - 9010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	4141	-0-	1341	1341	4141	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	13438	-0-	10338	11679	13438	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7892	-0-	4892	16571	7892	2			N	-0-					-0-
05	23589	X	7018	-0-	-16571	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4585	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5734	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4903	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5314	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5634	-0-	-535	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5788	-0-	-381	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4954	-0-	-1016	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4695	-0-	-1443	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "D" WELL #: 1 RRCID -> 199511 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8546 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	8			-0-
02	2800	N	60840	-0-	58040	58040	60840	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	54940					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	51940					N	-0-					-0-
05	122428	X	70488	-0-	-51940	-0-	70488	2			N	-0-					-0-
06	58933	X	58933	-0-	-0-	-0-	58933	2			N	-0-					-0-
07	58194	X	58194	-0-	-0-	-0-	58188	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	54833	X	54833	-0-	-0-	-0-	54825	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	49844	X	49844	-0-	-0-	-0-	49840	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	49375	X	49375	-0-	-0-	-0-	49368	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	44585	X	44585	-0-	-0-	-0-	44568	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*12	44507	X	44507	-0-	-0-	-0-	44505	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 491,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	404	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	630	N	174	-0-	-456	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23746	X	15474	-0-	-8272	-0-	15412	2	62	9	N	56	192	1			50
02	18984	X	12098	-0-	-6886	-0-	12062	2	36	9	N	33					83
03	19375	X	9756	-0-	-9619	-0-	9748	2	8	9	N	7					90
04	18750	X	7431	-0-	-11319	-0-	7417	2	14	9	N	13					103
05	18135	X	11046	-0-	-7089	-0-	11025	2	21	9	N	19	69	1			53
06	14970	X	10920	-0-	-4050	-0-	10914	2	6	9	N	5					58
07	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16543	2	8	9	N	7					65
08	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	17182	2	22	9	N	20					85
09	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17047	2	61	9	N	55	82	1			58
10	16554	X	13475	-0-	-3079	-0-	13447	2	28	9	N	25					83
11	16650	X	11168	-0-	-5482	-0-	11157	2	11	9	N	10					93
12	17577	X	15448	-0-	-2129	-0-	15413	2	35	9	N	32	40	1			85

TOTAL GAS PROD: 157,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		32	-0-	32	153	32	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		13	-0-	13	166	13	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		9	-0-	9	175	9	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		7	-0-	7	182	7	2			N	-0-					-0-
10	188	X	6	-0-	-182	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	49994	-0-	49994	609612	49994	2			N	-0-					-0-
02	0	W	28225	-0-	28225	637837	28225	2			N	-0-					-0-
03	682355	X	44518	-0-	-637837	-0-	44518	2			N	-0-					-0-
04	59190	X	41112	-0-	-18078	-0-	41112	2			N	-0-					-0-
05	55769	X	31396	-0-	-24373	-0-	31396	2			N	-0-					-0-
06	48390	X	31825	-0-	-16565	-0-	31825	2			N	-0-					-0-
07	44516	X	43621	-0-	-895	-0-	43621	2			N	-0-					-0-
08	44516	X	41180	-0-	-3336	-0-	41178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	41100	X	38766	-0-	-2334	-0-	38763	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	43617	X	39431	-0-	-4186	-0-	39427	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	42210	X	36843	-0-	-5367	-0-	36834	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	40672	X	36604	-0-	-4068	-0-	36602	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 463,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4848	-0-	1848	1848	4848	2			N	-0-					-0-
05	2196	N	348	-0-	-1848	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	537	-0-	-1323	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	572	-0-	-1228	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	589	X	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	13710	-0-	-4766	-0-	13625	2	85	9	N	77					155
02	16044	X	11494	-0-	-4550	-0-	11413	2	81	9	N	74	191	1			38
03	16058	X	14437	-0-	-1621	-0-	14391	2	46	9	N	42					80
04	15540	X	10706	-0-	-4834	-0-	10616	2	90	9	N	82	1	8			161
05	15004	X	11395	-0-	-3609	-0-	11330	2	65	9	N	59	169	1			51
06	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	17337	2	43	9	N	39					90
07	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	15483	2	91	9	N	83	129	1	1	8	43
08	14446	X	13342	-0-	-1104	-0-	13323	2	19	9	N	17	37	1	3	8	20
09	17370	X	12893	-0-	-4477	-0-	12874	2	19	9	N	17	1	8			36
10	17949	X	14574	-0-	-3375	-0-	14537	2	37	9	N	34	2	8			68
11	17370	X	11642	-0-	-5728	-0-	11558	2	84	9	N	76	111	1	3	8	30
12	12059	X	11048	-0-	-1011	-0-	11029	2	19	9	N	17	1	8			46

TOTAL GAS PROD: 158,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	126	-0-	-2509	-0-	124	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2380	X	1241	-0-	-1139	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	920	-0-	-444	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	298	-0-	-1082	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	75					168
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					168
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					168
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					168
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					168
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					168
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					168
08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					168
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					168
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					168
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					168
12	T. A.		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

01	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1641	-0-	-67	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	919	-0-	-761	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	982	-0-	-351	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	821	-0-	-1009	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	850	-0-	-793	-0-	850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	710	-0-	-623	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1205	-0-	-111	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	729	-0-	-604	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	796	-0-	-524	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	810	N	370	-0-	-440	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	309	-0-	-869	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	499	-0-	-551	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7256	2	53	9	N	48	123	1			48
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					48
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5974	2	8	9	N	7					55
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5188	2	3	9	N	3	3	8			55
05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5389	2	6	9	N	5					60
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5569	2	3	9	N	3					63
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6303	2	36	9	N	33					96
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6503	2	17	9	N	15	1	8			110
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6001	2	18	9	N	16	101	1			25
10	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6457	2	6	9	N	5					30
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6492	2	7	9	N	6					36
*12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7171	2	4	9	N	4					40

TOTAL GAS PROD: 74,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	306	-0-	-779	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	840	N	498	-0-	-342	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1002	-0-	-796	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	26	-0-	-1462	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	872	-0-	-192	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1343	-0-	-397	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	543	-0-	-1193	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	901	-0-	-719	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	828	-0-	-567	-0-	828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	10854	-0-	-2352	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	9812	-0-	-2116	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10390	-0-	-2010	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10266	-0-	-1284	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10216	-0-	-1006	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9704	-0-	-796	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10009	-0-	-841	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9704	-0-	-898	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9397	-0-	-863	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8523	-0-	-1707	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9293	-0-	-397	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8347	-0-	-1604	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	481	-0-	-356	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	672	N	507	-0-	-165	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	827	-0-	-599	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	960	-0-	-420	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	405	-0-	-1021	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	810	N	406	-0-	-404	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	992	N	372	-0-	-620	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1671	-0-	-149	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1945	-0-	-5	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1334	-0-	-616	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1641	-0-	-374	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1374	-0-	-426	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1148	-0-	-867	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129797	X	41044	-0-	-88753	-0-	41044	2			N	-0-					-0-
02	117236	X	54740	-0-	-62496	-0-	54739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	129797	X	55086	-0-	-74711	-0-	55086	2			N	-0-					-0-
04	125610	X	48463	-0-	-77147	-0-	48463	2			N	-0-					-0-
05	129797	X	47378	-0-	-82419	-0-	47378	2			N	-0-					-0-
06	125610	X	44284	-0-	-81326	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
07	129797	X	43980	-0-	-85817	-0-	43980	2			N	-0-					-0-
08	129797	X	42457	-0-	-87340	-0-	42455	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	125610	X	49689	-0-	-75921	-0-	49689	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	39159	-0-	-8209	-0-	39159	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	35021	-0-	-9259	-0-	35021	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		36125	-0-	36125	36125	36123	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 537,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	997	-0-	-398	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	835	-0-	-485	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	967	-0-	-1730	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1053	-0-	-1607	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2097	-0-	-848	-0-	2095	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2850	X	1726	-0-	-1124	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1987	-0-	-53	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1787	-0-	-321	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1675	-0-	-433	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1311	-0-	-735	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	542	-0-	-1438	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	1220	-0-	-578	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	861	-0-	-565	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	790	-0-	-320	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4027	2	2	9	N	2	155	1			68
02	2744	X	2625	-0-	-119	-0-	2533	2	92	9	N	84					152
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3809	2	37	9	N	34					186
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3272	2	6	9	N	5	165	1			26
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3724	2	4	9	N	4					30
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	3959	2	161	9	N	146					176
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4262	2	54	9	N	49					225
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					225
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3844	2	58	9	N	53	185	1			93
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3909	2	68	9	N	62					155
11	2940	X	640	-0-	-2300	-0-	640	2			N	-0-					155
*12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3109	2	39	9	N	35	190	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2424					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2662	-0-	2662	5086	2662	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3652	-0-	3652	8738	3652	2			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2074	-0-	2074	10812	2074	2			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1691	-0-	1691	12503	1691	2			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12503					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1462	-0-	1462	13965	1462	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1497	-0-	1497	15462	1497	2			N	-0-					-0-
09	17422	X	1960	-0-	-15462	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

01	1333	N	958	-0-	-375	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4302	-0-	1502	1502	4302	2			N	-0-					-0-
03	2534	N	1032	-0-	-1502	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	804	-0-	-1087	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	766	-0-	-1125	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	770	-0-	-1060	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	972	-0-	-919	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	974	-0-	-856	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	806	X	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 8602 - 8753

01	0	W	39678	-0-	39678	94054	39678	2			N	-0-					-0-
02	0	W	56294	-0-	56294	150348	56294	2			N	-0-					-0-
03	0	W	60742	-0-	60742	211090	60742	2			N	-0-					-0-
04	0	W	51733	-0-	51733	262823	51733	2			N	-0-					-0-
05	0	W	48874	-0-	48874	311697	48874	2			N	-0-					-0-
06	0	W	42957	-0-	42957	354654	42957	2			N	-0-					-0-
07	0	W	34687	-0-	34687	389341	34687	2			N	-0-					-0-
08	0	W	24859	-0-	24859	414200	24858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	W	27558	-0-	27558	441758	27557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	W	34447	-0-	34447	476205	34447	2			N	-0-					-0-
11	481618	X	5413	-0-	-476205	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
*12	29864	X	29864	-0-	-0-	-0-	29863	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 457,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144460	X	61044	-0-	-83416	-0-	61043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	130480	X	50520	-0-	-79960	-0-	50520	2			N	-0-					-0-
03	144460	X	51851	-0-	-92609	-0-	51851	2			N	-0-					-0-
04	139800	X	46029	-0-	-93771	-0-	46029	2			N	-0-					-0-
05	144460	X	43950	-0-	-100510	-0-	43950	2			N	-0-					-0-
06	139800	X	47451	-0-	-92349	-0-	47451	2			N	-0-					-0-
07	144460	X	48204	-0-	-96256	-0-	48204	2			N	-0-					-0-
08	144460	X	44897	-0-	-99563	-0-	44893	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	139800	X	41163	-0-	-98637	-0-	41161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	49042	X	41378	-0-	-7664	-0-	41378	2			N	-0-					-0-
11	47460	X	38584	-0-	-8876	-0-	38584	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		38395	-0-	38395	38395	38392	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 553,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

01	20522	X	15877	-0-	-4645	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	18450	-0-	-86	-0-	18450	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	17092	-0-	-3430	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	14507	-0-	-3733	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	13897	-0-	-6532	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	13128	-0-	-6642	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	13726	-0-	-6703	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	13364	-0-	-3717	-0-	13353	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	14520	X	9633	-0-	-4887	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	11640	-0-	-2248	-0-	11638	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	13290	X	10583	-0-	-2707	-0-	10572	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	13051	X	11921	-0-	-1130	-0-	11920	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

01	1829	N	247	-0-	-1582	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	698	-0-	-954	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	334	-0-	-689	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	701	-0-	-1128	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	129	-0-	-1607	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	965	-0-		-1174	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3006	-0-		206	206	3006	2			N	-0-					-0-
03	550	N	344	-0-		-206	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	930	N	603	-0-		-327	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	132	-0-		-2007	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	875	-0-		-1195	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	739	-0-		-1400	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	620	X	4	-0-		-616	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	870	X	41	-0-		-829	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	899	X	142	-0-		-757	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-		-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-		-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	201	-0-		-1101	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	554	-0-		-818	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2189	-0-		-105	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3071	-0-		71	71	3071	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1906	-0-		-295	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	982	-0-		-1746	-0-	982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	639	-0-	-2182	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	783	-0-	-1765	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	729	-0-	-2092	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1331	-0-	-499	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1144	-0-	-220	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	242	-0-	-1308	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1073	-0-	-1417	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	378	-0-	-2195	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	903	-0-	-1587	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	915	-0-	-2371	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	984	-0-	-1984	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1138	-0-	-1032	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1464	-0-	-516	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1961	-0-	-550	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	871	-0-	-2159	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	522	-0-	-2609	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	718	-0-	-2312	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	832	-0-	-1121	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	73	-0-	-2221	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	167	-0-	-2017	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	126	-0-	-2850	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1312	-0-	-1568	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2267	-0-	-647	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2225	-0-	-655	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1469	-0-	-1507	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1462	-0-	-1418	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1391	-0-	-903	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1371	-0-	-737	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1571	-0-	-473	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1605	-0-	-585	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1248	-0-	-372	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	855	-0-	-602	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	705	-0-	-615	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	832	-0-	-470	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1110	-0-	-262	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10025	-0-	7025	7025	10025	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1319	-0-	-1781	5244	1319	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2120	-0-	-880	4364	2120	2			N	-0-					-0-
07	6423	X	2059	-0-	-4364	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1541	-0-	-567	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	659	-0-	-1381	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	594	-0-	-1514	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	704	-0-	-1336	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1798	-0-	-248	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	651	X	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	651	N	136	-0-	-515	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153140	X	46559	-0-	-106581	-0-	46559	2			N	-0-					-0-
02	138320	X	87435	-0-	-50885	-0-	87435	2			N	-0-					-0-
03	153140	X	66947	-0-	-86193	-0-	66947	2			N	-0-					-0-
04	148200	X	58804	-0-	-89396	-0-	58804	2			N	-0-					-0-
05	153140	X	56827	-0-	-96313	-0-	56827	2			N	-0-					-0-
06	148200	X	51068	-0-	-97132	-0-	51068	2			N	-0-					-0-
07	153140	X	57121	-0-	-96019	-0-	57121	2			N	-0-					-0-
08	153140	X	50148	-0-	-102992	-0-	50147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	148200	X	50408	-0-	-97792	-0-	50407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	153140	X	41685	-0-	-111455	-0-	41685	2			N	-0-					-0-
11	64061	X	64061	-0-	-0-	-0-	64058	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	DLQ G-10		36659	-0-	36659	36659	36655	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 667,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5474	-0-	-757	-0-	5474	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	4238	-0-	-1390	-0-	4238	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5438	-0-	-793	-0-	5438	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	4964	-0-	-646	-0-	4964	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4851	-0-	-636	-0-	4851	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4523	-0-	-787	-0-	4523	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	4441	-0-	-984	-0-	4441	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	4474	-0-	-951	-0-	4474	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4300	-0-	-650	-0-	4300	2	N	-0-			-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4284	-0-	-246	-0-	4284	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	589	-0-	-2294	-0-	589	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	237	-0-	-2367	-0-	237	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	502	-0-	-2040	-0-	502	2	N	-0-			-0-
04	1530	X	588	-0-	-942	-0-	588	2	N	-0-			-0-
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-			-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2	N	-0-			-0-
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-			-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	3154	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	1301	-0-	-2202	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	1217	-0-	-2173	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	1054	-0-	-2294	-0-	1054	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	312	-0-	-463	-0-	312	2			N	-0-					146
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					146
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					146
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					146
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					146
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					146
07	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					146
08	1457	N	634	-0-	-823	-0-	634	2			N	-0-					146
09	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1128	2			N	-0-					146
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			N	-0-					146
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					146
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 13,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
02	5124	X	2851	-0-	-2273	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5642	-0-	-31	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5092	-0-	-398	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5217	-0-	-456	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5178	-0-	-282	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5223	-0-	-419	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5055	-0-	-587	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4309	-0-	-881	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4419	-0-	-944	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5147	-0-	-43	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
*12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1894	-0-	1894	1894	1894	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1894					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1894					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1474	-0-	1474	3368	1474	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1682	-0-	1682	5050	1682	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2239	-0-	2239	7289	2239	2			N	-0-					-0-
09	2200	N	1987	-0-	-213	7076	1987	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1109	-0-	-1991	5085	1109	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1260	-0-	-1740	3345	1260	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1605	-0-	-1495	1850	1605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	458	-0-	-379	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	744	N	340	-0-	-404	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	602	-0-	-948	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	990	N	222	-0-	-768	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	464	-0-	-652	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1339	-0-	-800	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	461	-0-	-872	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	411	-0-	-1659	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3305	-0-	3305	3305	3305	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3305					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3305					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3440	-0-	3440	6745	3440	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6745					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2615	-0-	2615	9360	2615	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	12590	3230	2			N	-0-					-0-
09	16486	X	3896	-0-	-12590	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	491	-0-	-997	-0-	491	2			N	-0-					58
02	1260	N	399	-0-	-861	-0-	399	2			N	-0-					58
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					58
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					58
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					58
06	1080	N	727	-0-	-353	-0-	727	2			N	-0-					58
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					58
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					58
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					58
10	1147	N	940	-0-	-207	-0-	940	2			N	-0-					58
11	1020	N	799	-0-	-221	-0-	799	2			N	-0-					58
12	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 10,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1227	-0-	-943	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1847	-0-	-493	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2312	-0-	2312	2312	2312	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2312					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2312					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		989	-0-	989	3301	989	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3301					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1609	-0-	1609	4910	1609	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1945	-0-	1945	6855	1945	2			N	-0-					-0-
09	2200	N	2315	-0-	115	6970	2315	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1356	-0-	-1744	5226	1356	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1687	-0-	-1313	3913	1687	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1675	-0-	-1425	2488	1675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		622	-0-	622	1035	622	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		642	-0-	642	1677	642	2			Y	-0-					48
03	DLQ G-10		714	-0-	714	2391	714	2			Y	-0-					48
04	DLQ G-10		577	-0-	577	2968	577	2			Y	-0-					48
05	DLQ G-10		643	-0-	643	3611	643	2			Y	-0-					48
06	DLQ G-10		657	-0-	657	4268	657	2			Y	-0-					48
07	DLQ G-10		890	-0-	890	5158	890	2			Y	-0-					48
08	2200	N	914	-0-	-1286	3872	914	2			Y	-0-					48
09	3000	N	760	-0-	-2240	1632	760	2			Y	-0-					48
10	2313	N	681	-0-	-1632	-0-	681	2			Y	-0-					48
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					48
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6092	-0-	-598	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	3609	-0-	-3304	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4580	-0-	-2110	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6441	-0-	-472	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5700	-0-	-1213	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	7	-0-	-6083	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	1288	-0-	-5160	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	205	-0-	-6035	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	652	-0-	-5734	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29979	X	29979	-0-	-0-	-0-	29968	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	21112	X	18905	-0-	-2207	-0-	18901	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	28220	X	28220	-0-	-0-	-0-	28212	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	26894	X	26894	-0-	-0-	-0-	26884	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	23374	X	19722	-0-	-3652	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	18293	-0-	-4327	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
07	25748	X	25748	-0-	-0-	-0-	25745	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	25503	X	25503	-0-	-0-	-0-	25496	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	23933	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24077	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	22612	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	25110	X	22825	-0-	-2285	-0-	22824	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1458	-0-	-991	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
*12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

01	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	25844	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	20848	-0-	-2252	-0-	20848	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	24014	-0-	-1561	-0-	24014	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	19254	-0-	-5496	-0-	19254	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	13154	-0-	-12421	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	12285	-0-	-12465	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
07	0	W	15321	-0-	15321	15321	15321	2			N	-0-					-0-
08	23071	X	7750	-0-	-15321	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	1193	-0-	-18067	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	446	-0-	-14868	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	6401	-0-	-8419	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
*12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	799	-0-	-503	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3436	-0-	636	636	3436	2			N	-0-					-0-
03	1376	N	740	-0-	-636	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	716	-0-	-2074	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	619	-0-	-2171	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	626	-0-	-2074	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	661	-0-	-2129	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	588	-0-	-2112	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1434	-0-	-488	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6429	-0-	3629	3629	6429	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1619	-0-	-1481	2148	1619	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1509	-0-	-1491	657	1509	2			N	-0-					-0-
05	6209	X	5552	-0-	-657	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1264	-0-	-1681	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	897	-0-	-2048	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	726	-0-	-2124	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	697	-0-	-2248	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	11	-0-	-2839	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	278	-0-	-993	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1097	-0-	-360	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4769	-0-	1969	1969	4769	2			N	-0-					-0-
03	3006	N	1037	-0-	-1969	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	971	-0-	-79	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	788	-0-	-2250	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	888	-0-	-2150	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	605	-0-	-2335	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	714	-0-	-2324	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	801	-0-	-2139	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	899	X	619	-0-	-280	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10374	2	66	9	N	60					245
02	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7889	2	57	9	N	52	196	1			101
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8669	2	57	9	N	52					153
04	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10633	2	65	9	N	59	152	1			60
05	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8589	2	45	9	N	41					101
06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10680	2	31	9	N	28	104	1			25
07	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9651	2	44	9	N	40					65
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7620	2	30	9	N	27	1	8			91
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9051	2	48	9	N	44	87	1	3	8	45
10	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8727	2	40	9	N	36	1	8			80
11	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7075	2	53	9	N	48	103	1	5	8	20
*12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8714	2	41	9	N	37	1	8			56

TOTAL GAS PROD: 108,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2040	2	6	9	N	5					40
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					40
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					40
04	1860	N	1217	-0-	-643	-0-	1211	2	6	9	N	5					45
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					45
06	3000	N	4284	-0-	1284	1284	4284	2			N	-0-					45
07	3100	N	3231	-0-	131	1415	3229	2	2	9	N	2	2	8			45
08	3100	N	2406	-0-	-694	721	2396	2	10	9	N	9	6	8			48
09	3281	X	2560	-0-	-721	-0-	2543	2	17	9	N	15	35	1	2	8	26
10	1922	X	1803	-0-	-119	-0-	1801	2	2	9	N	2	2	8			26
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1950	2	3	9	N	3	3	8			26
*12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1912	2	17	9	N	15	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 24,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9568	2	72	9	N	65					181
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6081	2	28	9	N	25	180	1			26
03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8451	2	48	9	N	44					70
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9805	2	88	9	N	80					150
05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9611	2	69	9	N	63	185	1			28
06	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11406	2	84	9	N	76	73	1			31
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11610	2	48	9	N	44	2	8			73
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8969	2	81	9	N	74	7	8			140
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9393	2	63	9	N	57	161	1	5	8	31
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9402	2	88	9	N	80	8	8			103
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5817	2	36	9	N	33					136
*12	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9645	2	55	9	N	50	150	1	3	8	33

TOTAL GAS PROD: 110,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	992	N	678	-0-	-314	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	803	-0-	-307	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6295	-0-	3195	3195	6295	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5530	-0-	2530	5725	5530	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1062	-0-	-2038	3687	1062	2			N	-0-					-0-
08	5062	X	1375	-0-	-3687	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1291	-0-	-1259	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	924	-0-	-1711	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2010	-0-	-540	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	7381	-0-	-4430	-0-	7333	2	48	9	N	44					85
02	10444	X	7417	-0-	-3027	-0-	7359	2	58	9	N	53					138
03	10571	X	9608	-0-	-963	-0-	9550	2	58	9	N	53					191
04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10054	2	58	9	N	53					244
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11014	2	23	9	N	21	184	1			81
06	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	12974	2	54	9	N	49	99	1			31
07	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13066	2	52	9	N	47					78
08	11036	X	9106	-0-	-1930	-0-	9059	2	47	9	N	43	1	8			120
09	12030	X	11127	-0-	-903	-0-	11077	2	50	9	N	45	138	1	2	8	25
10	12431	X	11970	-0-	-461	-0-	11912	2	58	9	N	53					78
11	12030	X	9312	-0-	-2718	-0-	9266	2	46	9	N	42	92	1	3	8	25
*12	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9745	2	30	9	N	27	1	8			51

TOTAL GAS PROD: 122,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		622	-0-	622	1067	622	2			Y	-0-					50
02	DLQ G-10		647	-0-	647	1714	647	2			Y	-0-					50
03	DLQ G-10		714	-0-	714	2428	714	2			Y	-0-					50
04	DLQ G-10		559	-0-	559	2987	559	2			Y	-0-					50
05	DLQ G-10		682	-0-	682	3669	682	2			Y	-0-					50
06	DLQ G-10		781	-0-	781	4450	781	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		488	-0-	488	4938	488	2			Y	-0-					50
08	2200	N	475	-0-	-1725	3213	475	2			Y	-0-					50
09	3000	N	543	-0-	-2457	756	543	2			Y	-0-					50
10	1391	N	635	-0-	-756	-0-	635	2			Y	-0-					50
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					50
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	294	-0-	-884	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	870	N	396	-0-	-474	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					9
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					9
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					9
04	4320	X	1620	-0-	-2700	-0-	1620	2			N	-0-					9
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					9
06	4320	X	289	-0-	-4031	-0-	289	2			N	-0-					9
07	4464	X	32	-0-	-4432	-0-	32	2			N	-0-					9
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					9
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					9
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					9
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					9
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 20,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
07	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
08	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8741	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11272	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6858	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6817	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	595	-0-	-1296	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	532	X	95	-0-	-437	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	238	-0-	-1684	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	8			-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
02	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10187	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
04	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
05	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
06	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
07	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9576	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7169	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7604	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	9579	X	9232	-0-	-347	-0-	9232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

01	868	N	278	-0-	-590	-0-	278	2			N	-0-					57
02	812	N	281	-0-	-531	-0-	281	2			N	-0-					57
03	992	N	324	-0-	-668	-0-	324	2			N	-0-					57
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					57
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					57
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					57
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					57
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					57
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					57
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					57
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					57
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

01	0	W	13258	-0-	13258	77270	13258	2			N	-0-					-0-
02	0	W	9533	-0-	9533	86803	9533	2			N	-0-					-0-
03	0	W	9696	-0-	9696	96499	9696	2			N	-0-					-0-
04	0	W	9478	-0-	9478	105977	9478	2			N	-0-					-0-
05	0	W	9081	-0-	9081	115058	9081	2			N	-0-					-0-
06	0	W	7742	-0-	7742	122800	7742	2			N	-0-					-0-
07	0	W	8051	-0-	8051	130851	8051	2			N	-0-					-0-
08	139509	X	8658	-0-	-130851	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
09	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
10	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7276	-0-	-1094	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7317	-0-	-1890	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17298	-0-	17298	124353	17298	2			N	-0-					-0-
02	0	W	15387	-0-	15387	139740	15387	2			N	-0-					-0-
03	0	W	17532	-0-	17532	157272	17532	2			N	-0-					-0-
04	0	W	16048	-0-	16048	173320	16048	2			N	-0-					-0-
05	0	W	16290	-0-	16290	189610	16290	2			N	-0-					-0-
06	0	W	14104	-0-	14104	203714	14104	2			N	-0-					-0-
07	0	W	16062	-0-	16062	219776	16062	2			N	-0-					-0-
08	236418	X	16642	-0-	-219776	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15513	-0-	-537	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
10	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	15188	-0-	-922	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14160	-0-	-2487	-0-	14160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9787	-0-	9787	50153	9787	2			N	-0-					-0-
02	0	W	9292	-0-	9292	59445	9292	2			N	-0-					-0-
03	0	W	10145	-0-	10145	69590	10145	2			N	-0-					-0-
04	0	W	9789	-0-	9789	79379	9789	2			N	-0-					-0-
05	0	W	9172	-0-	9172	88551	9172	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9010	-0-	9010	97561	9010	2			N	-0-					-0-
07	0	W	10865	-0-	10865	108426	10865	2			N	-0-					-0-
08	118074	X	9648	-0-	-108426	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8142	-0-	-2398	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					68
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	1	1	8			68
03	8184	X	334	-0-	-7850	-0-	334	2			N	-0-					68
04	3210	X	746	-0-	-2464	-0-	746	2			N	-0-					68
05	3317	X	803	-0-	-2514	-0-	803	2			N	-0-					68
06	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					68
07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					68
08	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					68
09	7920	X	837	-0-	-7083	-0-	814	2	23	9	N	21	21	8			68
10	8184	X	783	-0-	-7401	-0-	783	2			N	-0-					68
11	7920	X	753	-0-	-7167	-0-	753	2			N	-0-					68
12	868	X	715	-0-	-153	-0-	707	2	8	9	N	7	7	8			68

TOTAL GAS PROD: 35,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3393					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4376	-0-	4376	7769	4376	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6418	-0-	6418	14187	6418	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4034	-0-	4034	18221	4034	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3385	-0-	3385	21606	3385	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21606					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2747	-0-	2747	24353	2747	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3646	-0-	3646	27999	3646	2			N	-0-					-0-
09	31290	X	3291	-0-	-27999	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2415	-0-	-885	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1813	-0-	-1411	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

01	0	W	6905	-0-	6905	37426	6905	2			N	-0-					-0-
02	0	W	6390	-0-	6390	43816	6390	2			N	-0-					-0-
03	0	W	8434	-0-	8434	52250	8434	2			N	-0-					-0-
04	0	W	10038	-0-	10038	62288	10038	2			N	-0-					-0-
05	0	W	7860	-0-	7860	70148	7860	2			N	-0-					-0-
06	0	W	5727	-0-	5727	75875	5727	2			N	-0-					-0-
07	0	W	11372	-0-	11372	87247	11372	2			N	-0-					-0-
08	95663	X	8416	-0-	-87247	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
*12	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

01	0	W	9462	-0-	9462	56993	9462	2			N	-0-					-0-
02	0	W	9292	-0-	9292	66285	9292	2			N	-0-					-0-
03	0	W	984	-0-	984	67269	984	2			N	-0-					-0-
04	0	W	6225	-0-	6225	73494	6225	2			N	-0-					-0-
05	0	W	7279	-0-	7279	80773	7279	2			N	-0-					-0-
06	0	W	6317	-0-	6317	87090	6317	2			N	-0-					-0-
07	0	W	5773	-0-	5773	92863	5773	2			N	-0-					-0-
08	99482	X	6619	-0-	-92863	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6012	-0-	-378	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
10	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
*12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20278	-0-	20278	158495	20278	2			N	-0-					-0-
02	0	W	19733	-0-	19733	178228	19733	2			N	-0-					-0-
03	0	W	21547	-0-	21547	199775	21547	2			N	-0-					-0-
04	0	W	20070	-0-	20070	219845	20070	2			N	-0-					-0-
05	0	W	18546	-0-	18546	238391	18546	2			N	-0-					-0-
06	0	W	15897	-0-	15897	254288	15897	2			N	-0-					-0-
07	0	W	19411	-0-	19411	273699	19411	2			N	-0-					-0-
08	293805	X	20106	-0-	-273699	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
09	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	21855	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	18338	-0-	-1132	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	17948	-0-	-3442	-0-	17948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

01	0	W	10198	-0-	10198	60965	10198	2			N	-0-					-0-
02	0	W	8628	-0-	8628	69593	8628	2			N	-0-					-0-
03	0	W	8797	-0-	8797	78390	8797	2			N	-0-					-0-
04	0	W	7265	-0-	7265	85655	7265	2			N	-0-					-0-
05	0	W	7117	-0-	7117	92772	7117	2			N	-0-					-0-
06	0	W	5410	-0-	5410	98182	5410	2			N	-0-					-0-
07	104511	X	6329	-0-	-98182	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6030	-0-	-1534	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
*12	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

01	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10199	2	18	9	N	16	67	1	1	8	23
02	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10109	2	6	9	N	5					28
03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9797	2	6	9	N	5					33
04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9548	2	14	9	N	13					46
05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10100	2	30	9	N	27					73
06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9714	2	6	9	N	5					78
07	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10718	2	35	9	N	32					110
08	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10211	2	9	9	N	8	2	8			116
09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10186	2	46	9	N	42	83	1			75
10	9238	X	8385	-0-	-853	-0-	8383	2	2	9	N	2	2	8			75
11	8940	X	7393	-0-	-1547	-0-	7393	2			N	-0-					75
12	10447	X	6323	-0-	-4124	-0-	6323	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 112,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36642	X	-0-	-0-	-36642	-0-					N	-0-					-0-
02	33096	X	572	-0-	-32524	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	98	-0-	-36544	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	35460	X	5507	-0-	-29953	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	5829	-0-	-3967	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	0	W	241	-0-	241	241	241	2			N	-0-					-0-
08	2444	X	20	-0-	-2424	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	623	-0-	-5017	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	608	-0-	-5220	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	750	X	558	-0-	-192	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	651	X	169	-0-	-482	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-					N	-0-					-0-
02	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
03	43732	X	43732	-0-	-0-	-0-	43732	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	165	-0-	-2715	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	502	-0-	-2474	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	0	W	517	-0-	517	517	517	2			N	-0-					-0-
08	8892	X	277	-0-	-8615	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	548	-0-	-258	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	780	X	140	-0-	-640	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47249	X	47249	-0-	-0-	-0-	47249	2			N	-0-					-0-
02	42037	X	42037	-0-	-0-	-0-	42037	2			N	-0-					-0-
03	42036	X	15483	-0-	-26553	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
04	40680	X	38415	-0-	-2265	-0-	38415	2			N	-0-					-0-
05	42036	X	11101	-0-	-30935	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
06	40680	X	1101	-0-	-39579	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1192	-0-	1192	1192	1192	2			N	-0-					-0-
08	16653	X	1553	-0-	-15100	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	107	-0-	-38323	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	693	-0-	-10405	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	622	-0-	-878	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	535	-0-	-1015	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	1280	-0-	-26527	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	3573	-0-	-9419	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
03	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
04	28252	X	28252	-0-	-0-	-0-	28252	2			N	-0-					-0-
05	42947	X	42947	-0-	-0-	-0-	42947	2			N	-0-					-0-
06	50771	X	50771	-0-	-0-	-0-	50771	2			N	-0-					-0-
07	0	W	46466	-0-	46466	46466	46466	2			N	-0-					-0-
08	79471	X	33005	-0-	-46466	-0-	33005	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	23997	-0-	-2913	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
10	32314	X	32314	-0-	-0-	-0-	32314	2			N	-0-					-0-
11	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
12	44578	X	38989	-0-	-5589	-0-	38989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	4870	-0-	-5143	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2520	-0-	-3332	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6103	-0-	-841	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3987	-0-	-2733	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	1136	-0-	-5808	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	1889	-0-	-4021	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	0	W	979	-0-	979	979	979	2			N	-0-					-0-
08	1970	X	628	-0-	-1342	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	115	-0-	-3875	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	200	-0-	-1753	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	834	-0-	-1056	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35247	X	2327	-0-	-32920	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	22708	X	1129	-0-	-21579	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	3520	-0-	-6214	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	2280	-0-	-7140	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	7873	-0-	-1861	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
06	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
07	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	22978	2			N	-0-					-0-
08	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	1078	-0-	-23402	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	1066	-0-	-24230	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	2781	-0-	-21699	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	5189	-0-	-13783	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15636	-0-	15636	104571	15636	2			N	-0-					-0-
02	0	W	12015	-0-	12015	116586	12015	2			N	-0-					-0-
03	0	W	12302	-0-	12302	128888	12302	2			N	-0-					-0-
04	0	W	11004	-0-	11004	139892	11004	2			N	-0-					-0-
05	0	W	10404	-0-	10404	150296	10404	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9729	-0-	9729	160025	9729	2			N	-0-					-0-
07	0	W	12391	-0-	12391	172416	12391	2			N	-0-					-0-
08	183138	X	10722	-0-	-172416	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9936	-0-	-1074	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	10057	-0-	-2343	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10232	-0-	-1768	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9403	-0-	-1075	-0-	9403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10776	-0-	10776	76357	10776	2			N	-0-					-0-
02	0	W	8458	-0-	8458	84815	8458	2			N	-0-					-0-
03	0	W	8627	-0-	8627	93442	8627	2			N	-0-					-0-
04	0	W	9367	-0-	9367	102809	9367	2			N	-0-					-0-
05	0	W	9570	-0-	9570	112379	9570	2			N	-0-					-0-
06	0	W	6933	-0-	6933	119312	6933	2			N	-0-					-0-
07	0	W	7792	-0-	7792	127104	7792	2			N	-0-					-0-
08	135502	X	8398	-0-	-127104	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
09	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8918	-0-	-165	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7457	-0-	-673	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	6747	-0-	-2181	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3394	-0-	-791	-0-	3394	2			N	-0-					28
02	2688	X	2667	-0-	-21	-0-	2639	2	28	9	N	25					53
03	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	2437	2	9	9	N	8					61
04	3270	X	3170	-0-	-100	-0-	3120	2	50	9	N	45					106
05	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	3237	2			N	-0-					106
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					106
07	3286	X	2333	-0-	-953	-0-	2333	2			N	-0-					106
08	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	2879	2	1	9	N	1	1	8			106
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5000	2	1	9	N	1	106	1	1	8	-0-
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5136	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3930	X	2966	-0-	-964	-0-	2963	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3396	2	23	9	N	21	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 40,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	2929	2	21	9	N	19					130
02	3416	X	2371	-0-	-1045	-0-	2325	2	46	9	N	42	147	1			25
03	3782	X	2933	-0-	-849	-0-	2930	2	3	9	N	3					28
04	3660	X	1620	-0-	-2040	-0-	1609	2	11	9	N	10					38
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3239	2	19	9	N	17					55
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3997	2	14	9	N	13					68
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3861	2	19	9	N	17					85
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3360	2	11	9	N	10					95
09	4020	X	3002	-0-	-1018	-0-	2972	2	30	9	N	27	1	8			121
10	4154	X	2582	-0-	-1572	-0-	2558	2	24	9	N	22	121	1	1	8	21
11	4020	X	2602	-0-	-1418	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	8			21
12	3875	X	2248	-0-	-1627	-0-	2229	2	19	9	N	17					38

TOTAL GAS PROD: 34,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	8538	-0-	-2374	-0-	8530	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	9856	X	7475	-0-	-2381	-0-	7472	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	9765	X	3516	-0-	-6249	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
04	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
05	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
07	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20365	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	16502	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15776	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	20367	X	16612	-0-	-3755	-0-	16609	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17636	2	77	9	N	70					130
02	15428	X	11131	-0-	-4297	-0-	11058	2	73	9	N	66	171	1			25
03	17081	X	14664	-0-	-2417	-0-	14619	2	45	9	N	41					66
04	16530	X	9079	-0-	-7451	-0-	8974	2	105	9	N	95					161
05	17081	X	14359	-0-	-2722	-0-	14349	2	10	9	N	9					170
06	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	19332	2	55	9	N	50	169	1			51
07	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	20796	2	140	9	N	127	49	1	1	8	128
08	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	16753	2	51	9	N	46	151	1	3	8	20
09	16530	X	16391	-0-	-139	-0-	16332	2	59	9	N	54	1	8			73
10	17081	X	13289	-0-	-3792	-0-	13188	2	101	9	N	92	65	1	2	8	98
11	16530	X	12399	-0-	-4131	-0-	12323	2	76	9	N	69	88	1	3	8	76
12	15159	X	12031	-0-	-3128	-0-	11957	2	74	9	N	67	106	1	1	8	36

TOTAL GAS PROD: 178,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1582	-0-	-712	-0-	1582	2			N	-0-					63
02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					63
03	2325	X	1201	-0-	-1124	-0-	1201	2			N	-0-					63
04	2250	X	780	-0-	-1470	-0-	780	2			N	-0-					63
05	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					63
06	0	W	1932	-0-	1932	1932	1932	2			N	-0-					63
07	0	W	2170	-0-	2170	4102	2170	2			N	-0-					63
08	5991	X	1889	-0-	-4102	-0-	1889	2			N	-0-					63
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					63
10	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	1820	2			N	-0-					63
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					63
12	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	2048	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 22,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					41
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					41
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					41
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					41
05	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					41
06	0	W	18341	-0-	18341	18341	18341	2			N	-0-					41
07	0	W	17296	-0-	17296	35637	17292	2	4	9	N	4	4	8			41
08	47573	X	11936	-0-	-35637	-0-	11935	2	1	9	N	1	1	8			41
09	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10839	2	2	9	N	2	2	8			41
10	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10105	2	2	9	N	2	2	8			41
11	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14231	2	2	9	N	2	2	8			41
*12	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 135,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					44
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2			N	-0-					44
03	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	2			N	-0-					44
04	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16241	2	147	9	N	134	134	1			44
05	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17967	2			N	-0-					44
06	0	W	19585	-0-	19585	19585	19585	2			N	-0-					44
07	0	W	21526	-0-	21526	41111	21526	2			N	-0-					44
08	61734	X	20623	-0-	-41111	-0-	20622	2	1	9	N	1	1	8			44
09	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	20431	2	1	9	N	1	1	8			44
10	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18222	2	1	9	N	1	1	8			44
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8094	2	3	9	N	3	3	8			44
12	20398	X	7204	-0-	-13194	-0-	7203	2	1	9	N	1	1	8			44

TOTAL GAS PROD: 196,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8566	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
04	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
07	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8462	-0-	-528	-0-	8460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	8700	X	8138	-0-	-562	-0-	8135	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8990	X	8215	-0-	-775	-0-	8214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8700	X	8461	-0-	-239	-0-	8459	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9083	X	8055	-0-	-1028	-0-	8054	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
02	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
03	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
04	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
05	24707	X	24707	-0-	-0-	-0-	24707	2			N	-0-					-0-
06	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
07	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	26752	2			N	-0-					-0-
08	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	24727	2			N	-0-					-0-
10	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23606	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
*12	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
02	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
03	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
04	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
06	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7245	-0-	-505	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	5617	-0-	-2133	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6695	-0-	-1055	-0-	6694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7500	X	7283	-0-	-217	-0-	7281	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9703	X	5370	-0-	-4333	-0-	5358	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37541	X	17435	-0-		-20106	-0-	17435	2			N	-0-					40
02	30688	X	19507	-0-		-11181	-0-	19507	2			N	-0-					40
03	29791	X	16191	-0-		-13600	-0-	16191	2			N	-0-					40
04	25830	X	14943	-0-		-10887	-0-	14943	2			N	-0-					40
05	26691	X	24619	-0-		-2072	-0-	24619	2			N	-0-					40
06	30751	X	30751	-0-		-0-	-0-	30751	2			N	-0-					40
07	28435	X	28435	-0-		-0-	-0-	28435	2			N	-0-					40
08	27705	X	27705	-0-		-0-	-0-	27703	2	2	9	N	2	2	8			40
09	30750	X	25439	-0-		-5311	-0-	25439	2			N	-0-					40
10	31775	X	27855	-0-		-3920	-0-	27853	2	2	9	N	2	2	8			40
11	31247	X	31247	-0-		-0-	-0-	31245	2	2	9	N	2	2	8			40
*12	31981	X	31981	-0-		-0-	-0-	31981	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 296,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	23826	-0-		-8941	-0-	23826	2			N	-0-					-0-
02	27132	X	18964	-0-		-8168	-0-	18964	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	22185	-0-		-7823	-0-	22185	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	20797	-0-		-5123	-0-	20797	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	18744	-0-		-7172	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	13194	-0-		-9876	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	14976	-0-		-7220	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	14333	-0-		-7863	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	12385	-0-		-8405	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	12192	-0-		-6563	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	11456	-0-		-3034	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	11661	-0-		-2940	-0-	11661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45818	X	13239	-0-		-32579	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
02	41384	X	13258	-0-		-28126	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
03	45818	X	17388	-0-		-28430	-0-	17388	2			N	-0-					-0-
04	44340	X	13764	-0-		-30576	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
05	45818	X	13678	-0-		-32140	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	11068	-0-		-3152	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	13716	-0-		-3675	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	13708	-0-		-3683	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12246	-0-		-1524	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11837	-0-		-1865	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	10757	-0-		-2503	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10897	-0-		-2030	-0-	10897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113863	X	36176	-0-	-77687	-0-	36176	2			N	-0-					-0-
02	102844	X	33074	-0-	-69770	-0-	33074	2			N	-0-					-0-
03	113863	X	36107	-0-	-77756	-0-	36107	2			N	-0-					-0-
04	110190	X	32783	-0-	-77407	-0-	32783	2			N	-0-					-0-
05	113863	X	30735	-0-	-83128	-0-	30735	2			N	-0-					-0-
06	110190	X	29938	-0-	-80252	-0-	29938	2			N	-0-					-0-
07	113863	X	30686	-0-	-83177	-0-	30686	2			N	-0-					-0-
08	113863	X	28864	-0-	-84999	-0-	28864	2			N	-0-					-0-
09	32790	X	27312	-0-	-5478	-0-	27312	2			N	-0-					-0-
10	30938	X	27473	-0-	-3465	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
11	29940	X	28304	-0-	-1636	-0-	28304	2			N	-0-					-0-
*12	30015	X	30015	-0-	-0-	-0-	30014	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 371,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	87867	-0-	87867	87867	87867	2			N	-0-					-0-
02	0	W	72613	-0-	72613	160480	72613	2			N	-0-					-0-
03	0	W	71476	-0-	71476	231956	71476	2			N	-0-					-0-
04	0	W	60302	-0-	60302	292258	60302	2			N	-0-					-0-
05	0	W	59032	-0-	59032	351290	59032	2			N	-0-					-0-
06	0	W	63769	-0-	63769	415059	63769	2			N	-0-					-0-
07	0	W	62169	-0-	62169	477228	62169	2			N	-0-					-0-
08	520483	X	43255	-0-	-477228	-0-	43255	2			N	-0-					-0-
09	63780	X	34234	-0-	-29546	-0-	34234	2			N	-0-					-0-
10	65906	X	42927	-0-	-22979	-0-	42927	2			N	-0-					-0-
11	63780	X	43119	-0-	-20661	-0-	43119	2			N	-0-					-0-
*12	44329	X	44329	-0-	-0-	-0-	44329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198741	X	102236	-0-	-96505	-0-	102236	2			N	-0-					-0-
02	179508	X	82906	-0-	-96602	-0-	82906	2			N	-0-					-0-
03	198741	X	84072	-0-	-114669	-0-	84072	2			N	-0-					-0-
04	192330	X	70883	-0-	-121447	-0-	70883	2			N	-0-					-0-
05	198741	X	67254	-0-	-131487	-0-	67254	2			N	-0-					-0-
06	192330	X	73388	-0-	-118942	-0-	73388	2			N	-0-					-0-
07	198741	X	66673	-0-	-132068	-0-	66673	2			N	-0-					-0-
08	198741	X	46068	-0-	-152673	-0-	46068	2			N	-0-					-0-
09	73380	X	41889	-0-	-31491	-0-	41889	2			N	-0-					-0-
10	75826	X	52295	-0-	-23531	-0-	52295	2			N	-0-					-0-
11	73380	X	53879	-0-	-19501	-0-	53879	2			N	-0-					-0-
12	66681	X	54076	-0-	-12605	-0-	54076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4697	-0-	4697	4697	4697	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2024	-0-	2024	6721	2024	2			N	-0-					-0-
03	0	W	197	-0-	197	6918	197	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1718	-0-	1718	8636	1718	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1298	-0-	1298	9934	1298	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1326	-0-	1326	11260	1326	2			N	-0-					-0-
07	0	W	904	-0-	904	12164	904	2			N	-0-					-0-
08	31993	X	1007	-0-	-30986	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	794	-0-	-916	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	758	-0-	-606	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	849	-0-	-471	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250814	X	57170	-0-	-193644	-0-	57170	2			N	-0-					-0-
02	95900	X	40069	-0-	-55831	-0-	40069	2			N	-0-					-0-
03	106175	X	50183	-0-	-55992	-0-	50183	2			N	-0-					-0-
04	102750	X	14811	-0-	-87939	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
05	106175	X	7518	-0-	-98657	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
06	102750	X	585	-0-	-102165	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	106175	X	592	-0-	-105583	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	106175	X	-0-	-0-	-106175	-0-					N	-0-					-0-
09	14820	X	87	-0-	-14733	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	176	-0-	-7357	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	600	X	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	589	X	156	-0-	-433	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201145	X	47724	-0-	-153421	-0-	47724	2			N	-0-					-0-
02	88760	X	40618	-0-	-48142	-0-	40618	2			N	-0-					-0-
03	98270	X	33421	-0-	-64849	-0-	33421	2			N	-0-					-0-
04	95100	X	14888	-0-	-80212	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
05	98270	X	459	-0-	-97811	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	95100	X	992	-0-	-94108	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	98270	X	1066	-0-	-97204	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	98270	X	575	-0-	-97695	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	95100	X	194	-0-	-94906	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	224	-0-	-830	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	748	-0-	-272	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44090	X	5421	-0-	-38669	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
02	63000	X	2582	-0-	-60418	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	69750	X	2611	-0-	-67139	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	67500	X	1657	-0-	-65843	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	69750	X	1125	-0-	-68625	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	67500	X	747	-0-	-66753	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	69750	X	969	-0-	-68781	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	69750	X	820	-0-	-68930	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	67500	X	-0-	-0-	-67500	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	59	-0-	-1057	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	930	X	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	42385	-0-	42385	455693	42385	2			N	-0-					-0-
02	0	W	44786	-0-	44786	500479	44779	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	0	W	49619	-0-	49619	550098	49619	2			N	-0-					-0-
04	0	W	43887	-0-	43887	593985	43887	2			N	-0-					-0-
05	0	W	41720	-0-	41720	635705	41720	2			N	-0-					-0-
06	0	W	38503	-0-	38503	674208	38503	2			N	-0-					-0-
07	0	W	39594	-0-	39594	713802	39594	2			N	-0-					-0-
08	0	W	36872	-0-	36872	750674	36870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	0	W	33845	-0-	33845	784519	33845	2			N	-0-					-0-
10	818201	X	33682	-0-	-784519	-0-	33682	2			N	-0-					-0-
11	38490	X	33821	-0-	-4669	-0-	33821	2			N	-0-					-0-
12	39587	X	30046	-0-	-9541	-0-	30043	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 468,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120559	X	28922	-0-	-91637	-0-	28922	2			N	-0-					-0-
02	108892	X	42656	-0-	-66236	-0-	42656	2			N	-0-					-0-
03	120559	X	53058	-0-	-67501	-0-	53058	2			N	-0-					-0-
04	116670	X	50162	-0-	-66508	-0-	50162	2			N	-0-					-0-
05	120559	X	50022	-0-	-70537	-0-	50022	2			N	-0-					-0-
06	116670	X	45570	-0-	-71100	-0-	45570	2			N	-0-					-0-
07	120559	X	46773	-0-	-73786	-0-	46773	2			N	-0-					-0-
08	120559	X	45159	-0-	-75400	-0-	45159	2			N	-0-					-0-
09	116670	X	40272	-0-	-76398	-0-	40272	2			N	-0-					-0-
10	120559	X	39589	-0-	-80970	-0-	39589	2			N	-0-					-0-
11	45570	X	34480	-0-	-11090	-0-	34480	2			N	-0-					-0-
12	46779	X	32829	-0-	-13950	-0-	32827	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 509,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		63143	-0-	63143	63143	63143	2				N	-0-					-0-
02	134119	X	70976	-0-	-63143	-0-	70975	2	1	9		N	1	1	8			-0-
03	117676	X	55893	-0-	-61783	-0-	55893	2				N	-0-					-0-
04	113880	X	41764	-0-	-72116	-0-	41764	2				N	-0-					-0-
05	117676	X	39080	-0-	-78596	-0-	39080	2				N	-0-					-0-
06	113880	X	33558	-0-	-80322	-0-	33558	2				N	-0-					-0-
07	117676	X	34762	-0-	-82914	-0-	34762	2				N	-0-					-0-
08	117676	X	38932	-0-	-78744	-0-	38924	2	8	9		N	7	7	8			-0-
09	113880	X	36952	-0-	-76928	-0-	36952	2				N	-0-					-0-
10	117676	X	37401	-0-	-80275	-0-	37401	2				N	-0-					-0-
11	113880	X	34686	-0-	-79194	-0-	34686	2				N	-0-					-0-
*12	34427	X	34427	-0-	-0-	-0-	34425	2	2	9		N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 521,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163835	X	28657	-0-	-135178	-0-	28657	2				N	-0-					-0-
02	147980	X	38304	-0-	-109676	-0-	38304	2				N	-0-					-0-
03	163835	X	46136	-0-	-117699	-0-	46136	2				N	-0-					-0-
04	158550	X	41816	-0-	-116734	-0-	41816	2				N	-0-					-0-
05	163835	X	39780	-0-	-124055	-0-	39780	2				N	-0-					-0-
06	158550	X	37248	-0-	-121302	-0-	37248	2				N	-0-					-0-
07	163835	X	37842	-0-	-125993	-0-	37842	2				N	-0-					-0-
08	163835	X	35505	-0-	-128330	-0-	35502	2	3	9		N	3	3	8			-0-
09	158550	X	33135	-0-	-125415	-0-	33135	2				N	-0-					-0-
10	163835	X	32691	-0-	-131144	-0-	32691	2				N	-0-					-0-
11	158550	X	24001	-0-	-134549	-0-	24001	2				N	-0-					-0-
*12	29970	X	29970	-0-	-0-	-0-	29967	2	3	9		N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 425,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ACME BRICK D WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		45360	-0-	45360	45360	45360	2				N	-0-					-0-
03	0		82424	-0-	82424	127784	82424	2				N	-0-					-0-
04	0	W	57205	-0-	57205	184989	57205	2				N	-0-					-0-
05	0	W	55039	-0-	55039	240028	55039	2				N	-0-					-0-
06	0	W	49438	-0-	49438	289466	49438	2				N	-0-					-0-
07	0	W	47232	-0-	47232	336698	47232	2				N	-0-					-0-
08	0	W	44215	-0-	44215	380913	44215	2				N	-0-					-0-
09	0	W	40911	-0-	40911	421824	40911	2				N	-0-					-0-
10	0	W	39663	-0-	39663	461487	39663	2				N	-0-					-0-
11	0	W	36028	-0-	36028	497515	36028	2				N	-0-					-0-
12	0	W	35287	-0-	35287	532802	35280	2	7	9		N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 532,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		90900	-0-	90900	90900	90900	2			N	-0-					-0-
02	0	W	131996	-0-	131996	222896	131994	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	0	W	119461	-0-	119461	342357	119461	2			N	-0-					-0-
04	0	W	96455	-0-	96455	438812	96455	2			N	-0-					-0-
05	0	W	86944	-0-	86944	525756	86944	2			N	-0-					-0-
06	0	W	69360	-0-	69360	595116	69360	2			N	-0-					-0-
07	0	W	79590	-0-	79590	674706	79590	2			N	-0-					-0-
08	0	W	57629	-0-	57629	732335	57621	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	0	W	51543	-0-	51543	783878	51543	2			N	-0-					-0-
10	0	W	49246	-0-	49246	833124	49246	2			N	-0-					-0-
11	0	W	45002	-0-	45002	878126	45002	2			N	-0-					-0-
12	0	W	45059	-0-	45059	923185	45056	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 923,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110205	X	4397	-0-	-105808	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
02	99540	X	34410	-0-	-65130	-0-	34410	2			N	-0-					-0-
03	110205	X	40036	-0-	-70169	-0-	40036	2			N	-0-					-0-
04	106650	X	35232	-0-	-71418	-0-	35232	2			N	-0-					-0-
05	110205	X	31391	-0-	-78814	-0-	31391	2			N	-0-					-0-
06	106650	X	26673	-0-	-79977	-0-	26673	2			N	-0-					-0-
07	110205	X	26304	-0-	-83901	-0-	26304	2			N	-0-					-0-
08	110205	X	23328	-0-	-86877	-0-	23327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	106650	X	21025	-0-	-85625	-0-	21024	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	110205	X	22292	-0-	-87913	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
11	106650	X	25428	-0-	-81222	-0-	25428	2			N	-0-					2
12	110205	X	NO RPT	-0-	-110205	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 290,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: RRCID -> 275601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7572 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: RRCID -> 275602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7572 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
02	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
04	1500	X	586	-0-	-914	-0-	586	3		N	-0-			-0-
05	1550	X	373	-0-	-1177	-0-	373	3		N	-0-			-0-
06	48755	X	48755	-0-	-0-	-0-	48755	3		N	-0-			-0-
07	1116	X	204	-0-	-912	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
09	6030	X	498	-0-	-5532	-0-	498	3		N	-0-			-0-
10	6231	X	1328	-0-	-4903	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
11	6030	X	142	-0-	-5888	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50204	X	50204	-0-	-0-	-0-	50204	3		N	-0-			-0-
02	44690	X	44690	-0-	-0-	-0-	44690	3		N	-0-			-0-
03	51958	X	51958	-0-	-0-	-0-	51958	3		N	-0-			-0-
04	50220	X	48934	-0-	-1286	-0-	48934	3		N	-0-			-0-
05	50189	X	48755	-0-	-1434	-0-	48755	3		N	-0-			-0-
06	50280	X	43558	-0-	-6722	-0-	43558	3		N	-0-			-0-
07	51956	X	30938	-0-	-21018	-0-	30938	3		N	-0-			-0-
08	0	W	29244	-0-	29244	29244	29244	3		N	-0-			-0-
09	0	W	14231	-0-	14231	43475	14231	3		N	-0-			-0-
10	0	W	24357	-0-	24357	67832	24357	3		N	-0-			-0-
11	0	W	38393	-0-	38393	106225	38393	3		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	106225				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 425,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ELLISON, KEW L. WELL #: 1 RRCID -> 185322 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7694 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TWU WELL #: 1 RRCID -> 200181 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 7919 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

01	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2096	-0-	-592	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2070	-0-	-906	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2091	-0-	-789	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2073	-0-	-252	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1946	-0-	-658	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1799	-0-	-721	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2310	-0-	-294	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
*12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3319	-0-	-711	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3357	-0-	-479	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3895	-0-	-352	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3510	-0-	-830	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	3730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	714	-0-	-371	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	648	-0-	-402	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	485	-0-	-600	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	38	-0-	-2907	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	8	-0-	-2842	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
*12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1336	-0-	-614	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	935	-0-	-1080	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	817	-0-	-1198	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1176	-0-	-774	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	562	-0-	-1453	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	395	-0-	-955	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	665	-0-	-544	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3988	-0-	-512	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	14403	-0-	-1438	-0-	14403	3			N	-0-					-0-
02	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	3			N	-0-					-0-
03	15128	X	14545	-0-	-583	-0-	14545	3			N	-0-					-0-
04	14640	X	13586	-0-	-1054	-0-	13586	3			N	-0-					-0-
05	16337	X	13364	-0-	-2973	-0-	13364	3			N	-0-					-0-
06	15810	X	12342	-0-	-3468	-0-	12342	3			N	-0-					-0-
07	16337	X	13190	-0-	-3147	-0-	13190	3			N	-0-					-0-
08	14539	X	13992	-0-	-547	-0-	13992	3			N	-0-					-0-
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	3			N	-0-					-0-
10	13361	X	12934	-0-	-427	-0-	12934	3			N	-0-					-0-
11	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	12818	-0-	-1256	-0-	12817	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	7191	-0-	-6759	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
02	11312	X	5952	-0-	-5360	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
03	10044	X	8175	-0-	-1869	-0-	8175	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
05	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
06	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	4143	-0-	-4630	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	763	-0-	-10800	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	1977	-0-	-9213	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
10	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	3			N	-0-					-0-
11	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	3			N	-0-					-0-
*12	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14045	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9651	-0-	-703	-0-	9651	3			N	-0-					-0-
02	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	9856	-0-	-281	-0-	9856	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	8706	-0-	-1104	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	8557	-0-	-1890	-0-	8557	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	7968	-0-	-2142	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	8586	-0-	-1861	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	7198	-0-	-2660	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	7974	-0-	-726	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8018	-0-	-569	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
11	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	8218	-0-	-369	-0-	8217	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
02	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	3			N	-0-					-0-
03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1102	-0-	-293	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
*12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5591	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4273	-0-	-687	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
02	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4216	-0-	-584	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	3			N	-0-					-0-
06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	3			N	-0-					-0-
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	1747	-0-	-3213	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	514	-0-	-4286	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	87	-0-	-4873	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
*12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	3			N	-0-					-0-
02	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	16891	3			N	-0-					-0-
03	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	15321	3			N	-0-					-0-
04	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	3			N	-0-					-0-
05	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
06	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	3			N	-0-					-0-
07	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	3			N	-0-					-0-
08	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	3			N	-0-					-0-
09	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	3			N	-0-					-0-
10	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					-0-
11	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	3			N	-0-					-0-
*12	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

01	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2073	-0-	-195	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2352	-0-	-159	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2215	-0-	-95	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2283	-0-	-73	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2017	-0-	-293	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2106	-0-	-281	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2233	-0-	-77	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
02	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1577	-0-	-673	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	146	-0-	-2104	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	1472	-0-	-778	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1417	-0-	1417	1417	1417	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		2123	-0-	2123	3540	2123	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		560	-0-	560	4100	560	3			N	-0-					-0-
04	4859	X	759	-0-	-4100	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	219	-0-	-1521	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	704	-0-	-1621	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1577	-0-	-373	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	46	-0-	-1904	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	189	-0-	-1826	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1349	-0-	-666	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3619	-0-	-442	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3968	-0-	-112	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3491	-0-	-725	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	1891	-0-	-2325	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
*12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2234	-0-	-1052	-0-	77	1	2157	2	N	-0-					48
02	2744	X	1850	-0-	-894	-0-	65	1	1785	2	N	-0-					48
03	2914	X	2600	-0-	-314	-0-	79	1	2521	2	N	-0-					48
04	2340	X	1897	-0-	-443	-0-	49	1	1848	2	N	-0-					48
05	2232	X	2195	-0-	-37	-0-	59	1	2136	2	N	-0-					48
06	2520	X	1925	-0-	-595	-0-	48	1	1877	2	N	-0-					48
07	2604	X	2083	-0-	-521	-0-	48	1	2035	2	N	-0-					48
08	2604	X	2190	-0-	-414	-0-	43	1	2147	2	N	-0-					48
09	2130	X	1895	-0-	-235	-0-	46	1	1849	2	N	-0-					48
10	2201	X	1949	-0-	-252	-0-	58	1	1891	2	N	-0-					48
11	2130	X	1762	-0-	-368	-0-	114	1	1648	2	N	-0-					48
12	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	45	1	1749	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 24,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	66	1	1857	2	N	-0-					18
02	1792	N	1668	-0-	-124	-0-	59	1	1609	2	N	-0-					18
03	2232	N	1813	-0-	-419	-0-	66	1	1747	2	N	-0-					18
04	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	107	1	1652	2	N	-0-					18
05	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	77	1	1631	2	N	-0-					18
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	67	1	1562	2	N	-0-					18
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	71	1	1594	2	N	-0-					18
08	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	44	1	1603	2	N	-0-					18
09	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	35	1	1513	2	N	-0-					18
10	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	44	1	1525	2	N	-0-					18
11	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	80	1	1416	2	N	-0-					18
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	61	1	1483	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 19,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5518	-0-	-620	-0-	190	1	5328	2	N	-0-			45
02	5208	X	4554	-0-	-654	-0-	161	1	4393	2	N	-0-			45
03	5766	X	4932	-0-	-834	-0-	179	1	4753	2	N	-0-			45
04	5580	X	4449	-0-	-1131	-0-	270	1	4179	2	N	-0-			45
05	5518	X	4493	-0-	-1025	-0-	203	1	4290	2	N	-0-			45
06	5340	X	4072	-0-	-1268	-0-	168	1	3904	2	N	-0-			45
07	5053	X	4165	-0-	-888	-0-	177	1	3988	2	N	-0-			45
08	4929	X	4500	-0-	-429	-0-	119	1	4359	2	N	20			65
							22	9							
09	4440	X	4158	-0-	-282	-0-	94	1	4064	2	N	-0-			65
10	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	110	1	3863	2	N	-0-			65
11	4350	X	3811	-0-	-539	-0-	204	1	3607	2	N	-0-			65
12	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	170	1	4118	2	N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 52,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	125	1	3499	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3089	-0-	-187	-0-	109	1	2980	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3495	-0-	-132	-0-	107	1	3388	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3381	-0-	-129	-0-	88	1	3293	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	91	1	3321	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3129	-0-	-381	-0-	78	1	3051	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	75	1	3198	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	63	1	3131	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	2857	-0-	-533	-0-	55	1	2802	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	57	1	2866	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2773	-0-	-407	-0-	67	1	2706	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	72	1	2775	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	91	1	2548	2	N	-0-			22
02	2464	X	2132	-0-	-332	-0-	75	1	2057	2	N	-0-			22
03	2666	X	2501	-0-	-165	-0-	76	1	2425	2	N	-0-			22
04	2580	X	2004	-0-	-576	-0-	52	1	1952	2	N	-0-			22
05	2635	X	2292	-0-	-343	-0-	61	1	2231	2	N	-0-			22
06	2550	X	2129	-0-	-421	-0-	55	1	2074	2	N	-0-			22
07	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	52	1	2232	2	N	-0-			22
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	55	1	2609	2	N	-0-			22
09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	77	1	2330	2	N	-0-			22
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	89	1	2321	2	N	-0-			22
11	2580	X	2146	-0-	-434	-0-	62	1	2084	2	N	-0-			22
*12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	79	1	2718	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 28,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	610	-0-	-2769	-0-	21	1	589	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	665	-0-	-1127	-0-	24	1	641	2	N	-0-					-0-
03	713	X	475	-0-	-238	-0-	14	1	461	2	N	-0-					-0-
04	690	X	417	-0-	-273	-0-	11	1	406	2	N	-0-					-0-
05	744	X	468	-0-	-276	-0-	13	1	455	2	N	-0-					-0-
06	720	X	517	-0-	-203	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
07	744	X	394	-0-	-350	-0-	9	1	385	2	N	-0-					-0-
08	465	X	396	-0-	-69	-0-	8	1	388	2	N	-0-					-0-
09	921	X	921	-0-	-0-	-0-	18	1	903	2	N	-0-					-0-
10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	12	1	588	2	N	-0-					-0-
11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	14	1	567	2	N	-0-					-0-
12	961	N	399	-0-	-562	-0-	10	1	389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

01	5363 X	4994	-0-	-369	-0-	324 1 3 9	4670 2	N	-0-			7
02	4732 X	4435	-0-	-297	-0-	386 1	4049 2	N	-0-			7
03	5115 X	4954	-0-	-161	-0-	280 1 3 9	4671 2	N	3			10
04	4890 X	4673	-0-	-217	-0-	264 1 4 9	4405 2	N	4			14
05	5053 X	4748	-0-	-305	-0-	268 1 3 9	4477 2	N	3			17
06	4830 X	4451	-0-	-379	-0-	252 1	4199 2	N	-0-			17
07	4960 X	4661	-0-	-299	-0-	264 1 2 9	4395 2	N	2			19
08	4960 X	4282	-0-	-678	-0-	242 1	4040 2	N	-0-			19
09	4680 X	4474	-0-	-206	-0-	253 1	4221 2	N	-0-			19
10	4743 X	4526	-0-	-217	-0-	256 1	4270 2	N	-0-			19
11	4500 X	4333	-0-	-167	-0-	321 1	4012 2	N	-0-			19
12	4650 X	4522	-0-	-128	-0-	335 1	4187 2	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 55,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1992	-0-	-612	-0-	69	1	1923	2	N	-0-					30
02	2212	X	1746	-0-	-466	-0-	62	1	1684	2	N	-0-					30
03	2449	X	1960	-0-	-489	-0-	60	1	1900	2	N	-0-					30
04	2340	X	1822	-0-	-518	-0-	47	1	1775	2	N	-0-					30
05	2325	X	1938	-0-	-387	-0-	52	1	1886	2	N	-0-					30
06	1920	X	1655	-0-	-265	-0-	41	1	1614	2	N	-0-					30
07	1953	X	1542	-0-	-411	-0-	35	1	1507	2	N	-0-					30
08	1953	X	1457	-0-	-496	-0-	29	1	1428	2	N	-0-					30
09	1890	X	1521	-0-	-369	-0-	37	1	1484	2	N	-0-					30
10	1953	X	1458	-0-	-495	-0-	43	1	1415	2	N	-0-					30
11	1650	X	1456	-0-	-194	-0-	94	1	1362	2	N	-0-					30
12	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	34	1	1302	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	90	1	2514	2	N	-0-					13
02	2436	N	1790	-0-	-646	-0-	63	1	1727	2	N	-0-					13
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	78	1	2076	2	N	-0-					13
04	2520	N	2089	-0-	-431	-0-	127	1	1962	2	N	-0-					13
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					13
06	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	85	1	1981	2	N	-0-					13
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	78	1	1767	2	N	-0-					13
08	2170	N	1728	-0-	-442	-0-	46	1	1682	2	N	-0-					13
09	2070	N	1698	-0-	-372	-0-	38	1	1660	2	N	-0-					13
10	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	50	1	1733	2	N	-0-					13
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	89	1	1584	2	N	-0-					13
12	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	70	1	1681	2	N	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3453	-0-	-701	-0-	123	1	3330	2	N	-0-					-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	132	1	3597	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	102	1	3249	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2819	-0-	-721	-0-	73	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	2877	-0-	-1246	-0-	77	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2918	-0-	-1072	-0-	72	1	2846	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3152	-0-	-971	-0-	72	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	63	1	3087	2	N	-0-					-0-
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	71	1	3607	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	57	1	2850	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2296	-0-	-764	-0-	66	1	2230	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	2186	-0-	-1627	-0-	55	1	2131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	88	1	2384	2	N	-0-					-0-
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	85	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	81	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	73	1	2709	2	N	-0-					-0-
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	75	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	67	1	2620	2	N	-0-					-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	61	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	51	1	2543	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2462	-0-	-238	-0-	48	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2569	-0-	-97	-0-	50	1	2519	2	N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	74	1	2469	2	N	-0-					-0-
*12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	65	1	2535	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	878	1	10980	2	N	24	97	1			14
							26	9									
02	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	733	1	9162	2	N	65	4	8			75
							72	9									
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	834	1	9587	2	N	12	80	1			7
							13	9									
04	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	824	1	9184	2	N	17	2	8			22
							19	9									
05	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	845	1	9091	2	N	58					80
							64	9									
06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	1010	1	8981	2	N	18					98
							20	9									
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	944	1	8931	2	N	27					125
							30	9									
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	996	1	9345	2	N	15					140
							17	9									
09	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	774	1	8632	2	N	3					143
							3	9									
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	833	1	8958	2	N	-0-					143
11	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	799	1	8635	2	N	20					163
							22	9									
12	T. A.		9462	-0-	9462	9462	788	1	8568	2	N	96	196	1			63
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 120,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

01	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	435	1	1239	2	N	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	382	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	119	1	2337	2	N	-0-					-0-
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	99	1	2682	2	N	-0-					-0-
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	99	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3054	-0-	54	54	135	1	2919	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3439	-0-	339	393	146	1	3293	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2858	-0-	-242	151	110	1	2748	2	N	-0-					-0-
09	2726	X	2575	-0-	-151	-0-	122	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	113	1	2713	2	N	-0-					-0-
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	135	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2355	-0-	-63	-0-	97	1	2258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	113	1	2370	2	N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	96	1	1866	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	68	1	1855	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1462	-0-	-615	-0-	53	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	85	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	5	-0-	-1452	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	95	-0-	-1855	-0-	18	1	77	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	225	1	3256	2	N	-0-					40
02	2940	X	2824	-0-	-116	-0-	246	1	2578	2	N	-0-					40
03	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	184	1	3063	2	N	-0-					40
04	3360	X	3191	-0-	-169	-0-	181	1	3010	2	N	-0-					40
05	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	194	1	3231	2	N	-0-					40
06	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	177	1	2959	2	N	-0-					40
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	191	1	3186	2	N	-0-					40
08	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	174	1	2897	2	N	-0-					40
09	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	180	1	2994	2	N	-0-					40
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	195	1	3242	2	N	-0-					40
11	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	241	1	3016	2	N	-0-					40
*12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	249	1	3115	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 38,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	90	1	1887	2	N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	90	1	1690	2	N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	65	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	68	1	1804	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	82	1	1774	2	N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	90	1	1719	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	71	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	83	1	1666	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	75	1	1709	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	190	1	1558	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	276	1	1464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	129	1	1606	2	N	22	161	1			27
							24	9									
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	192	1	2404	2	N	25					52
							28	9									
03	1736	N	1311	-0-	-425	-0-	96	1	1198	2	N	15					67
							17	9									
04	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	123	1	1536	2	N	5					72
							6	9									
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	134	1	1681	2	N	10					82
							11	9									
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	150	1	1870	2	N	32					114
							35	9									
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	143	1	1790	2	N	23					137
							25	9									
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	128	1	1594	2	N	19					156
							21	9									
09	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	104	1	1295	2	N	4					160
							4	9									
10	1736	N	945	-0-	-791	-0-	68	1	853	2	N	22					182
							24	9									
11	1680	N	813	-0-	-867	-0-	60	1	753	2	N	-0-					182
12	1457	N	725	-0-	-732	-0-	54	1	671	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 18,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	57	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	20	1	547	2	N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	18	1	473	2	N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	22	1	487	2	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	70	1	376	2	N	-0-					-0-
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	81	1	347	2	N	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	62	1	337	2	N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	50	1	366	2	N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	199	1	234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5584	-0-	-1794	-0-	253	1	5331	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4984	-0-	-392	-0-	252	1	4732	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5447	-0-	-505	-0-	265	1	5182	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5105	-0-	-655	-0-	181	1	4924	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5470	-0-	-141	-0-	198	1	5272	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5184	-0-	-216	-0-	229	1	4955	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5261	-0-	-257	-0-	222	1	5039	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5029	-0-	-427	-0-	194	1	4835	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4862	-0-	-418	-0-	230	1	4632	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	203	1	4886	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4785	-0-	-405	-0-	275	1	4510	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4908	-0-	-145	-0-	196	1	4712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	66	1	804	2	N	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	72	1	726	2	N	-0-					-0-
03	806	N	185	-0-	-621	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
04	840	N	247	-0-	-593	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
05	899	N	203	-0-	-696	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	47	1	274	2	N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
10	558	N	231	-0-	-327	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	752	-0-	-302	-0-	34	1	718	2	N	-0-					-0-
02	672	N	521	-0-	-151	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	31	1	604	2	N	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	25	1	681	2	N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	20	1	524	2	N	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	22	1	482	2	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	57	1	466	2	N	-0-					-0-
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	74	1	392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	53	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	54	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	65	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	43	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	42	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	50	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1080	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	43	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	52	1	1044	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	48	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	112	1	916	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	926	-0-	-221	-0-	147	1	779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

01	4743	X	4469	-0-	-274	-0-	203	1	4266	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3992	-0-	-236	-0-	202	1	3790	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4448	-0-	-233	-0-	216	1	4232	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4166	-0-	-364	-0-	148	1	4018	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4414	-0-	-50	-0-	160	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	191	1	4131	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4387	-0-	-46	-0-	185	1	4202	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	159	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3957	-0-	-363	-0-	187	1	3770	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4076	-0-	-388	-0-	163	1	3913	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3813	-0-	-507	-0-	219	1	3594	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	154	1	3702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	55	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	49	1	955	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	37	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	38	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	2	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	39	1	970	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	52	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	2	N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	58	1	1039	2	N	-0-					-0-
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	48	1	1129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	125	1	2618	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2491	-0-	-141	-0-	126	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	133	1	2604	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2605	-0-	-215	-0-	93	1	2512	2	N	-0-					-0-
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	101	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	127	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	126	1	2843	2	N	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	112	1	2813	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	121	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2562	-0-	-414	-0-	102	1	2460	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2758	-0-	-122	-0-	147	1	2611	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	217	1	2338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	25	1	304	2	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	15	1	291	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	50	1	295	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	22	1	315	2	N	-0-					-0-
10	403	N	254	-0-	-149	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
11	360	N	219	-0-	-141	-0-	18	1	201	2	N	-0-					-0-
12	341	N	205	-0-	-136	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	92	1	1926	2	N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	92	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	98	1	1920	2	N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	77	1	2106	2	N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	77	1	2047	2	N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	87	1	1881	2	N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	81	1	1829	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	69	1	1726	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	80	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	68	1	1637	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	89	1	1578	2	N	-0-					-0-
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	83	1	1945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	93	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1748	-0-	-16	-0-	89	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	101	1	1968	2	N	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	67	1	1831	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	78	1	1681	2	N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	80	1	1815	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	71	1	1769	2	N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	71	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	91	1	1616	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	71	1	1663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	11	1	531	2	N	-0-					7
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	77	1	463	2	N	-0-					7
03	651	N	556	-0-	-95	-0-	13	1	543	2	N	-0-					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					7
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					7
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					7
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	6	1	506	2	N	-0-					7
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					7
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					7
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	30	1	449	2	N	-0-					7
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					7
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	28	1	2409	2	N	-0-					56
02	2352	X	2194	-0-	-158	-0-	41	1	2153	2	N	-0-					56
03	2542	X	2495	-0-	-47	-0-	2495	2			N	-0-					56
04	2460	X	2440	-0-	-20	-0-	59	1	2381	2	N	-0-					56
05	2449	X	2401	-0-	-48	-0-	3	1	2398	2	N	-0-					56
06	2400	X	2351	-0-	-49	-0-	41	1	2310	2	N	-0-					56
07	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	112	1	2334	2	N	-0-					56
08	2511	X	2348	-0-	-163	-0-	118	1	2230	2	N	-0-					56
09	2430	X	2255	-0-	-175	-0-	123	1	2132	2	N	-0-					56
10	2449	X	2321	-0-	-128	-0-	2321	2			N	-0-					56
11	2370	X	2164	-0-	-206	-0-	2164	2			N	-0-					56
12	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 28,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	N	-0-					-0-
02	532	N	436	-0-	-96	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
03	806	N	425	-0-	-381	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-
04	570	N	381	-0-	-189	-0-	14	1	367	2	N	-0-					-0-
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	15	1	387	2	N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	18	1	395	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	18	1	369	2	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	34	1	1532	2	N	-0-					25
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	5	1	1410	2	N	2					27
							2	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					27
04	1530	N	1294	-0-	-236	-0-	1294	2			N	-0-					27
05	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	17	1	1296	2	N	-0-					27
06	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	3	1	1246	2	N	-0-					27
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	17	1	1308	2	N	-0-					27
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					27
09	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					27
10	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	3	1	1164	2	N	-0-					27
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	4	1	1103	2	N	-0-					27
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RANGE WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	88	1	1845	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1603	-0-	-217	-0-	81	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	93	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	70	1	1890	2	N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	71	1	1879	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	79	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	76	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	68	1	1705	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	81	1	1638	2	N	-0-					-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	94	1	1676	2	N	-0-					-0-
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	75	1	1746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			N	-0-					42
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1486	2	9	9	N	8					50
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	301	1	1631	2	N	3					53
							3	9									
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	683	1	1487	2	N	2					55
							2	9									
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	972	1	1416	2	N	7					62
							8	9									
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	782	1	1616	2	N	-0-					62
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	1114	1	1514	2	N	13					75
							14	9									
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2954	2	8	9	N	7					82
09	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					82
10	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1869	2			N	-0-					82
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2310	2	1	9	N	1					83
*12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2129	2	2	9	N	2					85

TOTAL GAS PROD: 25,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					82
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	13	64	1			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					47
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	59	1			18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 125

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	154 24	1 9	1920	2	Y	22	32	1			24
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	137 18	1 9	1717	2	Y	16	18	1			22
03	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	158 21	1 9	1974	2	Y	19	17	1			24
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	159 18	1 9	1988	2	Y	16	17	1			23
05	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	150 15	1 9	1870	2	Y	14	17	1			20
06	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	103 14	1 9	1719	2	Y	13	17	1			16
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	103 15	1 9	1713	2	Y	14	17	1			13
08	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	129 11	1 9	1611	2	Y	10					23
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	136 12	1 9	1705	2	Y	11	17	1			17
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	140 12	1 9	1744	2	Y	11	17	1			11
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	133 17	1 9	1658	2	Y	15	17	1			9
12	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	109 15	1 9	1363	2	Y	14					23

TOTAL GAS PROD: 22,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1636	-0-	-968	-0-	74	1	1562	2	N	-0-			-0-
02	2464	N	1481	-0-	-983	-0-	75	1	1406	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1645	-0-	-370	-0-	80	1	1565	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1192	-0-	-398	-0-	42	1	1150	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	58	1	1535	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	68	1	1463	2	N	-0-			-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	63	1	1431	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1161	-0-	-420	-0-	45	1	1116	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	66	1	1328	2	N	-0-			-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	61	1	1471	2	N	-0-			-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	123	1	2181	2	N	-0-			-0-
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	152	1	1641	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	156	1	3288	2	N	-0-			-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	164	1	3070	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	163	1	3185	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3304	-0-	-56	-0-	117	1	3187	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	123	1	3276	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3111	-0-	-369	-0-	137	1	2974	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3236	-0-	-360	-0-	137	1	3099	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	127	1	3173	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	137	1	2752	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2823	-0-	-587	-0-	113	1	2710	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2754	-0-	-426	-0-	147	1	2607	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	123	1	2881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	32	1	670	2	N	-0-			-0-
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	32	1	602	2	N	-0-			-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	35	1	689	2	N	-0-			-0-
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	23	1	631	2	N	-0-			-0-
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	24	1	634	2	N	-0-			-0-
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	26	1	558	2	N	-0-			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	2	N	-0-			-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	23	1	579	2	N	-0-			-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	26	1	532	2	N	-0-			-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	23	1	547	2	N	-0-			-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	30	1	526	2	N	-0-			-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	23	1	536	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	81	1	1715	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1599	-0-	-53	-0-	81	1	1518	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	85	1	1662	2	N	-0-			-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	62	1	1682	2	N	-0-			-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	78	1	1709	2	N	-0-			-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	-0-			-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	74	1	1671	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	62	1	1536	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	73	1	1461	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	66	1	1598	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	99	1	1440	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	64	1	1500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-
02	476	N	90	-0-	-386	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
03	775	N	106	-0-	-669	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-			-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	56	1	1205	2	N	-0-			-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	58	1	1311	2	N	-0-			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-			-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	52	1	1248	2	N	-0-			-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	975	-0-	-358	-0-	40	1	935	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	-0-			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-			-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	N	-0-			-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	16	1	84	2	N	-0-			-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	2	N	-0-			-0-
11	150	N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-			-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2644	-0-	-22	-0-	129	1	2515	2	N	-0-					52
02	2408	X	2172	-0-	-236	-0-	10	1	2162	2	N	-0-					52
03	2573	X	2490	-0-	-83	-0-	2490	2			N	-0-					52
04	2550	X	2404	-0-	-146	-0-	16	1	2388	2	N	-0-					52
05	2635	X	2472	-0-	-163	-0-	2472	2			N	-0-					52
06	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2389	2			N	-0-					52
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					52
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	22	1	2794	2	N	-0-					52
09	2400	X	2391	-0-	-9	-0-	13	1	2378	2	N	-0-					52
10	2635	X	2477	-0-	-158	-0-	49	1	2428	2	N	-0-					52
11	2730	X	2372	-0-	-358	-0-	73	1	2299	2	N	-0-					52
12	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	71	1	2360	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 29,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	849	-0-	-267	-0-	41	1	808	2	N	-0-					80
02	952	N	774	-0-	-178	-0-	4	1	770	2	N	-0-					80
03	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					80
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	5	1	804	2	N	-0-					80
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					80
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					80
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					80
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	6	1	803	2	N	-0-					80
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	4	1	782	2	N	-0-					80
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	16	1	810	2	N	-0-					80
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	24	1	753	2	N	-0-					80
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	23	1	770	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	2938	2	12	9	N	11					85
02	2772	X	261	-0-	-2511	-0-	65	1	196	2	N	-0-					85
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3372	2	119	9	N	108	170	1			23
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	91	1	3531	2	N	17					40
							19	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	169	1	2998	2	N	31					71
							34	9									
06	3060	X	2728	-0-	-332	-0-	169	1	2545	2	N	13					84
							14	9									
07	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	76	1	2499	2	N	28					112
							31	9									
08	3162	X	2427	-0-	-735	-0-	2412	2	15	9	N	14	65	1			61
09	3060	X	2185	-0-	-875	-0-	2184	2	1	9	N	1					62
10	3162	X	2163	-0-	-999	-0-	2154	2	9	9	N	8					70
11	2730	X	1950	-0-	-780	-0-	1946	2	4	9	N	4					74
12	2449	X	1918	-0-	-531	-0-	1918	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 29,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	545	-0-	-137	-0-	6	1	539	2	N	-0-					2
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	469	2			N	-0-					2
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					2
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					2
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	538	2	N	-0-					2
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					2
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					2
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	6	1	486	2	N	-0-					2
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	6	1	493	2	N	-0-					2
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	5	1	518	2	N	-0-					2
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					2
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	46	1	2114	2	N	-0-					68
02	1792	N	1689	-0-	-103	-0-	5	1	1684	2	N	-0-					68
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					68
04	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			N	-0-					68
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	29	1	2239	2	N	-0-					68
06	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	5	1	1940	2	N	-0-					68
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	27	1	2044	2	N	-0-					68
08	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	2			N	-0-					68
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					68
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	6	1	2255	2	N	-0-					68
11	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	7	1	1966	2	N	-0-					68
12	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 24,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	98	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	100	1	1885	2	N	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	107	1	2086	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	72	1	1964	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	79	1	2105	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	91	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	92	1	2088	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	78	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	96	1	1928	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	85	1	2037	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	113	1	1861	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	79	1	1898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	155	1	3269	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3075	-0-	-257	-0-	156	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	167	1	3271	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3252	-0-	-228	-0-	115	1	3137	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	164	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3172	-0-	-158	-0-	184	1	2988	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	183	1	3065	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3215	-0-	-226	-0-	169	1	3046	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2793	-0-	-537	-0-	185	1	2608	2	N	-0-					-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	206	1	3326	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	201	1	2877	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	145	1	2996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	368	1	624	2	N	5					145
							6	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	626	1	557	2	N	2					147
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	556	1	654	2	N	-0-					147
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	553	1	563	2	N	-0-					147
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	325	1	287	2	N	31					178
							34	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	528	1	464	2	N	3	169	1			12
							3	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	568	1	528	2	N	-0-					12
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	526	1	552	2	N	6					18
							7	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	507	1	522	2	N	9					27
							10	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	491	1	545	2	N	-0-					27
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	444	1	561	2	N	16					43
							18	9									
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	480	1	512	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 12,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	104	1	985	2	N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	106	1	920	2	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	167	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	187	1	975	2	N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	148	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	168	1	1179	2	N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	161	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	160	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	177	1	1283	2	N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	179	1	1203	2	N	-0-					-0-
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	136	1	1246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	169	-0-	169	609	18	1	133	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	0	W	152	-0-	152	761	8	1	130	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
03	0	W	229	-0-	229	990	12	1	204	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
04	0	W	239	-0-	239	1229	13	1	215	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
05	0	W	262	-0-	262	1491	14	1	238	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	0	W	250	-0-	250	1741	14	1	228	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
07	100	N	278	-0-	178	1919	15	1	253	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	2173	N	254	-0-	-1919	-0-	14	1	237	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	237	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	199	1	4194	2	N	-0-					-0-
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	209	1	3929	2	N	-0-					-0-
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	218	1	4265	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4250	-0-	-10	-0-	151	1	4099	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4500	-0-	-88	-0-	163	1	4337	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4231	-0-	-209	-0-	187	1	4044	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4335	-0-	-253	-0-	183	1	4152	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	163	1	4075	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	197	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4265	-0-	-230	-0-	170	1	4095	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	234	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		4154	-0-	4154	4154	166	1	3988	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

01	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	86	1	1810	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1697	-0-	-95	-0-	86	1	1611	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	87	1	1709	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	62	1	1696	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	66	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	77	1	1660	2	N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	74	1	1688	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	69	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	81	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	69	1	1653	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	90	1	1472	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	64	1	1539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1463	-0-	-242	-0-	1398	2	65	9	N	59					92
02	1764	X	1278	-0-	-486	-0-	1242	2	36	9	N	33	85	1			40
03	1953	X	1387	-0-	-566	-0-	1352	2	35	9	N	32					72
04	1890	X	1395	-0-	-495	-0-	1369	2	26	9	N	24	78	1			18
05	1643	X	1378	-0-	-265	-0-	1354	2	24	9	N	22					40
06	1530	X	1363	-0-	-167	-0-	1348	2	15	9	N	14					54
07	1550	X	1514	-0-	-36	-0-	109	1	1360	2	N	41					95
							45	9									
08	1550	X	1359	-0-	-191	-0-	98	1	1221	2	N	36	90	1			41
							40	9									
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	105	1	1306	2	N	5					46
							6	9									
10	1519	X	1481	-0-	-38	-0-	106	1	1327	2	N	44					90
							48	9									
11	1470	X	1424	-0-	-46	-0-	104	1	1295	2	N	23	83	1			30
							25	9									
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	107	1	1334	2	N	41					71
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 16,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	109	1	2291	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	1666	-0-	-854	-0-	84	1	1582	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	1923	-0-	-712	-0-	93	1	1830	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1888	-0-	-422	-0-	67	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	69	1	1823	2	N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	85	1	1833	2	N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	84	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	60	1	1504	2	N	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	2	N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	84	1	2030	2	N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	105	1	1867	2	N	-0-					-0-
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	85	1	1997	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	153	1	1907	2	N	14					93
							15	9									
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	141	1	1767	2	N	30					123
							33	9									
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	157	1	1959	2	N	39					162
							43	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	184	1	1843	2	N	21					183
							23	9									
05	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	149	1	1867	2	N	11	174	1			20
							12	9									
06	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	143	1	1793	2	N	13					33
							14	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	148	1	1846	2	N	22					55
							24	9									
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	149	1	1867	2	N	14					69
							15	9									
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	145	1	1806	2	N	9					78
							10	9									
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	151	1	1885	2	N	25					103
							28	9									
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	147	1	1838	2	N	38					141
							42	9									
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	150	1	1879	2	N	5					146
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	252	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1757	-0-	-7	-0-	262	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	96	1	1684	2	N	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	250	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	299	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	168	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	134	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	130	1	1857	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	124	1	1900	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	91	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	106	1	1848	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	118	1	1920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	78	1	1518	2	N	-0-					12
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	7	1	1461	2	N	-0-					12
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					12
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	11	1	1673	2	N	-0-					12
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					12
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					12
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					12
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	14	1	1825	2	N	-0-					12
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	10	1	1801	2	N	-0-					12
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	39	1	1926	2	N	-0-					12
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	58	1	1848	2	N	-0-					12
12	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	53	1	1764	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 21,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	13	1	164	2	Y	2					2
							2	9									
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	9	1	111	2	Y	15	8	1			9
							17	9									
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	15	1	8			23
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	311	-0-	-154	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	21	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	Y	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	2	N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	43	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	48	1	1206	2	N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	66	1	1168	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	58	1	1152	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	63	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	57	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	106	1	1122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	696	2	N	34					110
							37	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	51	1	637	2	N	4					114
							4	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	703	2	N	5					119
							6	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	669	2	N	7					126
							8	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	57	1	709	2	N	22					148
							24	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	N	-0-					148
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	41	1	689	2	N	-0-					148
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	706	2	N	-0-					148
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	705	2	N	-0-					148
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	64	1	797	2	N	24	158	1			14
							26	9									
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	183	1	957	2	N	-0-					14
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	62	1	774	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	535	-0-	535	2292	60	1	457	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	0	W	358	-0-	358	2650	19	1	325	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
03	0	W	621	-0-	621	3271	34	1	574	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
04	0	W	712	-0-	712	3983	39	1	662	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
05	0	W	671	-0-	671	4654	37	1	624	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	0	W	673	-0-	673	5327	38	1	627	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
07	100	N	685	-0-	585	5912	38	1	637	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	3100	N	712	-0-	-2388	3524	40	1	669	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	3000	N	683	-0-	-2317	1207	39	1	637	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	1931	N	724	-0-	-1207	-0-	41	1	677	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	36	1	602	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	47	1	590	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

01	6634	X	5956	-0-	-678	-0-	270	1	5686	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5169	-0-	-823	-0-	261	1	4908	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5486	-0-	-931	-0-	267	1	5219	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5416	-0-	-734	-0-	192	1	5224	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5836	-0-	-302	-0-	211	1	5625	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5670	-0-	-90	-0-	250	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	243	1	5514	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5780	-0-	-48	-0-	223	1	5557	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	244	1	4908	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5320	-0-	-539	-0-	213	1	5107	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5179	-0-	-491	-0-	298	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		5156	-0-	5156	5156	206	1	4950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

01	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1464	2	13	9	N	12					62
02	1316	N	215	-0-	-1101	-0-	215	2			N	-0-					62
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1392	2	12	9	N	11					73
04	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1229	2	24	9	N	22					95
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1122	2	30	9	N	27					122
06	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	1105	2	12	9	N	11					133
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1194	2	4	9	N	4					137
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	N	8	125	1			20
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					20
10	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1095	2	9	9	N	8					28
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1030	2	11	9	N	10					38
12	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1056	2	4	9	N	4					42

TOTAL GAS PROD: 13,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	66	1	1102	2	N	10					65
							11	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	N	9	37	1			37
							10	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	71	1	1181	2	N	4					41
							4	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	65	1	1089	2	N	19					60
							21	9									
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	69	1	1147	2	N	9	37	1			32
							10	9									
06	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	66	1	1098	2	N	9					41
							10	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	69	1	1144	2	N	5	16	1			30
							6	9									
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	69	1	1154	2	N	10					40
							11	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	2	N	8					48
							9	9									
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	67	1	1112	2	N	11					59
							12	9									
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	68	1	1125	2	N	4	56	1			7
							4	9									
12	1240	N	342	-0-	-898	-0-	98	1	235	2	N	8					15
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1676	2	12	9	N	11					50
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	N	7					57
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1683	2	26	9	N	24					81
04	1650	N	464	-0-	-1186	-0-	447	2	17	9	N	15	88	1			8
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					8
06	1650	N	215	-0-	-1435	-0-	215	2			N	-0-					8
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					8
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	127	2	31	9	N	28					36
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					36
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1					37
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					38
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1392	2	65	9	N	59					92
02	1680	N	1305	-0-	-375	-0-	1269	2	36	9	N	33	85	1			40
03	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1414	2	35	9	N	32					72
04	1530	N	1357	-0-	-173	-0-	1331	2	26	9	N	24	78	1			18
05	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	1391	2	24	9	N	22					40
06	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	1347	2	15	9	N	14					54
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	115	1	1435	2	N	41					95
							45	9									
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	N	36	90	1			41
							40	9									
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	109	1	1363	2	N	5					46
							6	9									
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	113	1	1406	2	N	44					90
							48	9									
11	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	107	1	1341	2	N	23	83	1			30
							25	9									
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	110	1	1379	2	N	41					71
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 17,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	11					62
							12	9									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	37	2	N	12					74
							13	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	11					85
							12	9									
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	8	2	N	13	80	1			18
							14	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	12					30
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	27	2	N	13					43
							14	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	13					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					92
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	2	11	9	N	10	75	1			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	488	1	633	2	N	13					87
							14	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	403	1	647	2	N	13					100
							14	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	267	1	908	2	N	9					109
							10	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	189	1	910	2	N	13					122
							14	9									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	89	1	1111	2	N	5					127
							6	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	109	1	1022	2	N	9					136
							10	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	2	N	15					151
							17	9									
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	98	1	1230	2	N	6					157
							7	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	N	15					172
							17	9									
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	91	1	1139	2	N	-0-					172
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	85	1	1069	2	N	-0-					172
12	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	78	1	971	2	N	7					179
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	469	1	610	2	N	-0-					134
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	343	1	551	2	N	13					147
							14	9									
03	1147	N	880	-0-	-267	-0-	198	1	676	2	N	5					152
							6	9									
04	1050	N	837	-0-	-213	-0-	143	1	686	2	N	7					159
							8	9									
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	68	1	849	2	N	3					162
							3	9									
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	77	1	721	2	N	-0-					162
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	93	1	1160	2	N	22					184
							24	9									
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	918	2	N	30					214
							33	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	936	2	N	13	195	1			32
							14	9									
10	1147	N	987	-0-	-160	-0-	73	1	914	2	N	-0-					32
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	135	1	1691	2	N	-0-					32
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	102	1	1273	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	88	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1725	-0-	-95	-0-	87	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	93	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	65	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	67	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	68	1	1477	2	N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	79	1	1779	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	58	1	1449	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1251	-0-	-309	-0-	59	1	1192	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	48	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1072	-0-	-398	-0-	57	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	44	1	1024	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	17	1	327	2	N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	12	1	318	2	N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	27	1	311	2	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	51	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	118	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	51	1	1220	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	60	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	119	1	979	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1428	-0-	-122	-0-	617	1	802	2	N	8					53
							9	9									
02	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	547	1	878	2	N	14					67
							15	9									
03	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	382	1	1301	2	N	21					88
							23	9									
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	311	1	1500	2	N	27					115
							30	9									
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	140	1	1753	2	N	20					135
							22	9									
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	187	1	1746	2	N	20					155
							22	9									
07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	163	1	2040	2	N	9					164
							10	9									
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	158	1	1974	2	N	1	83	1			82
							1	9									
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	153	1	1911	2	N	40					122
							44	9									
10	2201	X	2021	-0-	-180	-0-	149	1	1860	2	N	11					133
							12	9									
11	2130	X	1594	-0-	-536	-0-	118	1	1476	2	N	-0-					133
12	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	141	1	1761	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 22,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	19	1	24	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5 24	1 9	65	2	Y	22	32	1			24
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6 18	1 9	80	2	Y	16	18	1			22
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7 21	1 9	86	2	Y	19	17	1			24
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6 18	1 9	72	2	Y	16	17	1			23
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	5 15	1 9	66	2	Y	14	17	1			20
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	4 14	1 9	75	2	Y	13	17	1			16
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6 15	1 9	100	2	Y	14	17	1			13
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	100	2	Y	10					23
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8 12	1 9	104	2	Y	11	17	1			17
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9 12	1 9	112	2	Y	11	17	1			11
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	95	2	Y	15	17	1			9
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	4 15	1 9	55	2	Y	14					23

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	3	1	238	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	2	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	11	1	436	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	2	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	447	2	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	103	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	107	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	105	1	2052	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	72	1	1967	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	79	1	2113	2	N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	96	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	94	1	2123	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	83	1	2076	2	N	-0-					-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	102	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	89	1	2149	2	N	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	113	1	2006	2	N	-0-					-0-
*12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	91	1	2126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	1 7	1 9	30	2	N	6					14
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	3 2	1 9	49	2	N	2					16
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	2	3	9	N	3	8	1			11
04	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	2	4	9	N	4					15
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					15
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					22
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1 4	1 9	20	2	N	4					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					26
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	17	2	N	12	9	1			29

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2773	-0-	-1722	-0-	45	1	2728	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2890	-0-	-1170	-0-	59	1	2831	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2858	-0-	-1637	-0-	55	1	2803	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2340	-0-	-990	-0-	49	1	2291	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1381	-0-	-1719	-0-	34	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	870	-0-	-2323	-0-	50	1	820	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2301	-0-	-551	-0-	145	1	2156	2	N	-0-					-0-
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	183	1	2595	2	N	-0-					-0-
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	175	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	211	1	2937	2	N	-0-					-0-
*12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	199	1	2560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	181	1	3801	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3210	-0-	-458	-0-	162	1	3048	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3439	-0-	-622	-0-	167	1	3272	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3403	-0-	-527	-0-	121	1	3282	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3305	-0-	-663	-0-	120	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3218	-0-	-622	-0-	142	1	3076	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3242	-0-	-323	-0-	137	1	3105	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	115	1	2867	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	149	1	3004	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3275	-0-	-42	-0-	131	1	3144	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3157	-0-	-53	-0-	168	1	2989	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	131	1	3053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	626	2	N	3					98
							3	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	546	2	N	25					123
							28	9									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	702	2	N	4					127
							4	9									
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	48	1	598	2	N	6					133
							7	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	59	1	739	2	N	5					138
							6	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	58	1	723	2	N	4					142
							4	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	756	2	N	4					146
							4	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	795	2	N	8					154
							9	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	728	2	N	16					170
							18	9									
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	65	1	709	2	N	4					174
							4	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	159	1	729	2	N	11	143	1			42
							12	9									
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	200	1	759	2	N	13					55
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	278	-0-	278	821	16	1	262	2	N	-0-					19
02	0	W	153	-0-	153	974	9	1	144	2	N	-0-					19
03	0	W	227	-0-	227	1201	13	1	214	2	N	-0-					19
04	0	W	319	-0-	319	1520	18	1	301	2	N	-0-					19
05	0	W	4493	-0-	4493	6013	250	1	4165	2	N	71					90
							78	9									
06	0	W	5236	-0-	5236	11249	291	1	4858	2	N	79					169
							87	9									
07	100	N	4760	-0-	4660	15909	265	1	4412	2	N	75	155	1			89
							83	9									
08	19223	X	3314	-0-	-15909	-0-	186	1	3100	2	N	25	65	1			49
							28	9									
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	269	1	4479	2	N	23					72
							25	9									
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	268	1	4462	2	N	26					98
							29	9									
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	277	1	4621	2	N	33					131
							36	9									
*12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	282	1	3530	2	N	30					161
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 37,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	22	1	48	2	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	24	1	102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

01	0	W	96	-0-	96	184	11	1	85	2	N	-0-					21
02	0	W	66	-0-	66	250	4	1	62	2	N	-0-					21
03	0	W	97	-0-	97	347	5	1	92	2	N	-0-					21
04	0	W	83	-0-	83	430	5	1	78	2	N	-0-					21
05	0	W	99	-0-	99	529	6	1	93	2	N	-0-					21
06	0	W	130	-0-	130	659	7	1	123	2	N	-0-					21
07	100	N	156	-0-	56	715	9	1	147	2	N	-0-					21
08	877	N	162	-0-	-715	-0-	9	1	153	2	N	-0-					21
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					21
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					21
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					21
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	170	1	222	2	N	-0-					25
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	158	1	253	2	N	-0-					25
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	134	1	456	2	N	-0-					25
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	469	2	N	-0-					25
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	N	17					42
							19	9									
06	570	N	285	-0-	-285	-0-	27	1	257	2	N	1					43
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					43
08	527	N	306	-0-	-221	-0-	23	1	283	2	N	-0-					43
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	13	1	163	2	N	-0-					43
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	2	N	-0-					43
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	6					49
							7	9									
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	45	1	956	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	884	-0-	-152	-0-	45	1	839	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	48	1	947	2	N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	42	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	43	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	799	-0-	-311	-0-	38	1	761	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5946	-0-	2846	2846	413	1	5533	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2119	-0-	-881	1965	156	1	1963	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1601	-0-	-1499	466	137	1	1464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	106	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1950	-0-	-262	-0-	99	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2028	-0-	-421	-0-	99	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1918	-0-	-332	-0-	68	1	1850	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1937	-0-	-233	-0-	70	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	88	1	1911	2	N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	89	1	2007	2	N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	80	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	91	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	76	1	1829	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	109	1	1686	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1751	-0-	-233	-0-	72	1	1679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4382	-0-	-51	-0-	198	1	4184	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3777	-0-	-227	-0-	191	1	3586	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	207	1	4047	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4011	-0-	-249	-0-	142	1	3869	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4173	-0-	-198	-0-	151	1	4022	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	305	1	3555	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	172	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4101	-0-	-146	-0-	158	1	3943	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	185	1	3731	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4018	-0-	-167	-0-	160	1	3858	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3797	-0-	-163	-0-	235	1	3562	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	150	1	3704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	22	32	1			24
							24	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	65	1	810	2	Y	16	18	1			22
							18	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	84	1	1053	2	Y	19	17	1			24
							21	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	69	1	868	2	Y	16	17	1			23
							18	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	933	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	1110	N	809	-0-	-301	-0-	45	1	750	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	1023	N	745	-0-	-278	-0-	54	1	680	2	Y	10					23
							11	9									
09	810	N	566	-0-	-244	-0-	41	1	513	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	851	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1	1114	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	40	1	496	2	Y	14					23
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	32	1	901	2	N	-0-					82
02	840	N	712	-0-	-128	-0-	2	1	709	2	N	1	63	1			20
							1	9									
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	8	1	885	2	N	-0-					20
04	900	N	524	-0-	-376	-0-	10	1	512	2	N	2					22
							2	9									
05	775	N	418	-0-	-357	-0-	9	1	409	2	N	-0-					22
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	11	1	781	2	N	-0-					22
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					22
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	14	1	960	2	N	-0-					22
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					22
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1					23
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	938	2	N	-0-					23
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	11	1	916	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1577	-0-	-1151	-0-	72	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1158	-0-	-942	-0-	59	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1197	-0-	-756	-0-	58	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	102	1	2780	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3122	-0-	22	22	149	1	2973	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3086	-0-	86	108	179	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3106	-0-	6	114	175	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3147	X	3033	-0-	-114	-0-	159	1	2874	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2411	-0-	-589	-0-	159	1	2252	2	N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	230	1	3708	2	N	-0-					-0-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	225	1	3224	2	N	-0-					-0-
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	157	1	3235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	2	N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	11	1	290	2	N	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	10	1	260	2	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1896	-0-	-212	-0-	107	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1952	-0-	-8	-0-	592	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	114	1	1895	2	N	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	112	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	119	1	1987	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1999	-0-	1999	1999	113	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	800	N	1975	-0-	1175	3174	112	1	1863	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1963	-0-	-1137	2037	111	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1876	-0-	-1124	913	106	1	1770	2	N	-0-					-0-
10	2794	N	1881	-0-	-913	-0-	106	1	1775	2	N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	113	1	1875	2	N	-0-					-0-
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	113	1	1890	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

01	2263	N	1841	-0-	-422	-0-	135	1	1682	2	Y	22	32	1			24
							24	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	143	1	1783	2	Y	16	18	1			22
							18	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	156	1	1946	2	Y	19	17	1			24
							21	9									
04	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	120	1	1506	2	Y	16	17	1			23
							18	9									
05	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	154	1	1920	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	2070	X	2009	-0-	-61	-0-	113	1	1882	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	2139	X	2056	-0-	-83	-0-	116	1	1925	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	2108	X	1708	-0-	-400	-0-	126	1	1571	2	Y	10					23
							11	9									
09	2010	X	1930	-0-	-80	-0-	142	1	1776	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	180	1	2251	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	157	1	1958	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	181	1	2257	2	Y	14					23
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	457	1	593	2	N	3					33
							3	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	352	1	565	2	N	22					55
							24	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	257	1	874	2	N	7					62
							8	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	185	1	891	2	N	1					63
							1	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	78	1	969	2	N	9					72
							10	9									
06	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	101	1	942	2	N	-0-					72
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	N	15					87
							17	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	83	1	1042	2	N	1					88
							1	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	2	N	19					107
							21	9									
10	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	80	1	996	2	N	5					112
							6	9									
11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	75	1	940	2	N	-0-					112
12	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	77	1	960	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 12,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	866	1	1125	2	N	30					77
							33	9									
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	723	1	1161	2	N	35					112
							39	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	463	1	1579	2	N	55					167
							61	9									
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	340	1	1639	2	N	23	165	1			25
							25	9									
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	159	1	1985	2	N	2					27
							2	9									
06	2040	N	1741	-0-	-299	-0-	167	1	1560	2	N	13					40
							14	9									
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	179	1	2236	2	N	20					60
							22	9									
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	166	1	2071	2	N	59	106	1			13
							65	9									
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	160	1	2003	2	N	16					29
							18	9									
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	158	1	1974	2	N	18					47
							20	9									
11	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	152	1	1900	2	N	10					57
							11	9									
*12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	177	1	2213	2	N	3					60
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					84
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					84
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					84
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-					84
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					84
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	90	1	59	2	N	-0-					84
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					84
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					84
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	2	N	-0-					84
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-					84
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					63
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	32	1			24
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	362	2	Y	16	18	1			22
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24 21	1 9	301	2	Y	19	17	1			24
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26 18	1 9	325	2	Y	16	17	1			23
05	465	N	252	-0-	-213	-0-	18 15	1 9	219	2	Y	14	17	1			20
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	55 14	1 9	922	2	Y	13	17	1			16
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	65 15	1 9	1086	2	Y	14	17	1			13
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89 11	1 9	1109	2	Y	10					23
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	95 12	1 9	1182	2	Y	11	17	1			17
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	88 12	1 9	1099	2	Y	11	17	1			11
11	1170	N	886	-0-	-284	-0-	64 17	1 9	805	2	Y	15	17	1			9
12	1271	N	868	-0-	-403	-0-	63 15	1 9	790	2	Y	14					23

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	625	-0-	-88	-0-	28	1	597	2	N	-0-					-0-
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	29	1	543	2	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	2	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	612	2	N	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	27	1	586	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-					-0-
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	22	1	539	2	N	-0-					-0-
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
10	589	N	460	-0-	-129	-0-	18	1	442	2	N	-0-					-0-
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-
12	527	N	299	-0-	-228	-0-	12	1	287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

01	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	17	1	39	2	N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
06	0	W	65	-0-	65	65	4	1	61	2	N	-0-					-0-
07	128	N	63	-0-	-65	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

01	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	147	1	2450	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2259	-0-	-457	-0-	686	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2752	-0-	-255	-0-	156	1	2596	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2581	-0-	-59	-0-	146	1	2435	2	N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	150	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	0	W	2539	-0-	2539	2539	144	1	2395	2	N	-0-					-0-
07	5164	X	2625	-0-	-2539	-0-	148	1	2477	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	148	1	2466	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2506	-0-	-74	-0-	142	1	2364	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2615	-0-	-51	-0-	148	1	2467	2	N	-0-					-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	145	1	2418	2	N	-0-					-0-
*12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	145	1	2411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	73	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	73	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	75	1	1468	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	54	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	61	1	1618	2	N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	77	1	1679	2	N	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	82	1	1851	2	N	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	65	1	1629	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	76	1	1520	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1624	-0-	-298	-0-	65	1	1559	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	81	1	1442	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	63	1	1465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	96 24	1 9	1201	2	Y	22	32	1			24
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	89 18	1 9	1115	2	Y	16	18	1			22
03	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	89 21	1 9	1111	2	Y	19	17	1			24
04	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	86 18	1 9	1072	2	Y	16	17	1			23
05	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	89 15	1 9	1109	2	Y	14	17	1			20
06	DLQ G-10		1218	-0-	1218	1218	68 14	1 9	1136	2	Y	13	17	1			16
07	DLQ G-10		1153	-0-	1153	2371	64 15	1 9	1074	2	Y	14	17	1			13
08	2600	N	1220	-0-	-1380	991	90 11	1 9	1119	2	Y	10					23
09	2304	N	1313	-0-	-991	-0-	96 12	1 9	1205	2	Y	11	17	1			17
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	85 12	1 9	1063	2	Y	11	17	1			11
11	1170	N	970	-0-	-200	-0-	71 17	1 9	882	2	Y	15	17	1			9
12	1364	N	788	-0-	-576	-0-	57 15	1 9	716	2	Y	14					23

TOTAL GAS PROD: 13,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	Y	22	32	1			24
							24	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	Y	16	18	1			22
							18	9									
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	40	1	501	2	Y	19	17	1			24
							21	9									
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	30	1	380	2	Y	16	17	1			23
							18	9									
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	DLQ G-10		520	-0-	520	520	29	1	477	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	DLQ G-10		551	-0-	551	1071	30	1	506	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	1780	N	709	-0-	-1071	-0-	52	1	646	2	Y	10					23
							11	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	686	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	690	N	222	-0-	-468	-0-	15	1	190	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	744	N	84	-0-	-660	-0-	5	1	64	2	Y	14					23
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	873	-0-	-1731	-0-	63	1	786	2	Y	22	32	1			32
							24	9									
02	1120	X	884	-0-	-236	-0-	64	1	801	2	Y	17	18	1			31
							19	9									
03	899	X	823	-0-	-76	-0-	59	1	743	2	Y	19	17	1			33
							21	9									
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	62	1	778	2	Y	15	17	1			31
							17	9									
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	958	2	Y	14	17	1			28
							15	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	875	2	Y	13	17	1			24
							14	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	101	1	1688	2	Y	14	17	1			21
							15	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	83	1	1034	2	Y	11					32
							12	9									
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	66	1	824	2	Y	10	17	1			25
							11	9									
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	69	1	860	2	Y	11	17	1			19
							12	9									
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	68	1	855	2	Y	15	17	1			17
							17	9									
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	775	2	Y	15					32
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59 11	1 9	984	2	N	10					65
02	1148	N	958	-0-	-190	-0-	54 10	1 9	894	2	N	9	37	1			37
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	60 4	1 9	1004	2	N	4					41
04	1020	N	951	-0-	-69	-0-	53 21	1 9	877	2	N	19					60
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	54 10	1 9	906	2	N	9	37	1			32
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	53 10	1 9	893	2	N	9					41
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	923	2	N	5	16	1			30
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	56 11	1 9	936	2	N	10					40
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	55 9	1 9	920	2	N	8					48
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	55 12	1 9	913	2	N	11					59
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	56 4	1 9	938	2	N	4	56	1			7
12	1023	N	891	-0-	-132	-0-	261 9	1 9	621	2	N	8					15

TOTAL GAS PROD: 11,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	799	-0-	-2394	-0-	785	2	14	9	Y	13					72
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	908	2	11	9	Y	10					82
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	919	2	14	9	Y	13	64	1			31
04	900	X	497	-0-	-403	-0-	486	2	11	9	Y	10					41
05	1178	X	84	-0-	-1094	-0-	77	2	7	9	Y	6					47
06	1050	N	424	-0-	-626	-0-	418	2	6	9	Y	5					52
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	Y	15					67
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	Y	10	59	1			18
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	Y	9					27
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	998	2	12	9	Y	11					38
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1126	2	14	9	Y	13					51
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1032	2	11	9	Y	10					61

TOTAL GAS PROD: 9,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	18					65
							20	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	N	8					73
							9	9									
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	2					75
							2	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	N	10					85
							11	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	58	1	725	2	N	15					100
							17	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					100
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	18					118
							20	9									
08	806	N	596	-0-	-210	-0-	43	1	540	2	N	12					130
							13	9									
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	455	2	N	8					138
							9	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	511	2	N	12					150
							13	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	588	2	N	3					153
							3	9									
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	557	2	N	10					163
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	258	1	3224	2	N	13					140
							14	9									
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	248	1	3102	2	N	40					180
							44	9									
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	272	1	3405	2	N	13					193
							14	9									
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	277	1	3465	2	N	27	193	1			27
							30	9									
05	3751	X	3458	-0-	-293	-0-	255	1	3183	2	N	18					45
							20	9									
06	3630	X	3341	-0-	-289	-0-	245	1	3063	2	N	30					75
							33	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	278	1	3472	2	N	8					83
							9	9									
08	3906	X	3334	-0-	-572	-0-	244	1	3055	2	N	32					115
							35	9									
09	3780	X	3293	-0-	-487	-0-	242	1	3023	2	N	25					140
							28	9									
10	3751	X	3078	-0-	-673	-0-	228	1	2848	2	N	2					142
							2	9									
11	3630	X	3184	-0-	-446	-0-	235	1	2940	2	N	8					150
							9	9									
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	245	1	3065	2	N	7					157
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

01	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	60	1	1167	2	N	-0-					7
02	1092	N	1009	-0-	-83	-0-	5	1	1004	2	N	-0-					7
03	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2			N	-0-					7
04	1200	N	975	-0-	-225	-0-	6	1	969	2	N	-0-					7
05	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					7
06	1050	N	971	-0-	-79	-0-	971	2			N	-0-					7
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					7
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	7	1	919	2	N	-0-					7
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	5	1	901	2	N	-0-					7
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	19	1	940	2	N	-0-					7
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	27	1	855	2	N	-0-					7
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	27	1	879	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	108	1	1796	2	N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	96	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	92	1	1532	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	94	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	85	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1209	-0-	1209	1209	68	1	1141	2	N	-0-					-0-
07	800	N	1609	-0-	809	2018	91	1	1518	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1653	-0-	-1447	571	94	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1996	N	1425	-0-	-571	-0-	81	1	1344	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	79	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	90	1	1492	2	N	-0-					-0-
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	93	1	1549	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	635	2	N	-0-					-0-
02	644	N	149	-0-	-495	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
03	713	N	144	-0-	-569	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
04	660	N	126	-0-	-534	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	30	1	642	2	N	-0-					-0-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	32	1	632	2	N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	24	1	648	2	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	657	2	N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	661	2	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	N	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	27	1	651	2	N	-0-					-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	38	1	595	2	N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	27	1	636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	150	1	1877	2	Y	22	32	1			39
							24	9									
02	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	137	1	1717	2	Y	16	18	1			37
							18	9									
03	1984	X	1898	-0-	-86	-0-	139	1	1738	2	Y	19	17	1			39
							21	9									
04	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	147	1	1837	2	Y	16	17	1			38
							18	9									
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	160	1	2003	2	Y	14	17	1			35
							15	9									
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	Y	13	17	1			31
							14	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	111	1	1851	2	Y	14	17	1			28
							15	9									
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	150	1	1878	2	Y	10					38
							11	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	144	1	1803	2	Y	11	17	1			32
							12	9									
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	142	1	1770	2	Y	11	17	1			26
							12	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	142	1	1778	2	Y	15	17	1			24
							17	9									
12	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	128	1	1597	2	Y	14					38
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	9843	-0-	-2464	-0-	727	1	9092	2	Y	22	32	1			24
							24	9									
02	11508	X	6849	-0-	-4659	-0-	506	1	6325	2	Y	16	18	1			22
							18	9									
03	12741	X	9181	-0-	-3560	-0-	679	1	8481	2	Y	19	17	1			24
							21	9									
04	12330	X	9168	-0-	-3162	-0-	678	1	8472	2	Y	16	17	1			23
							18	9									
05	9858	X	5776	-0-	-4082	-0-	427	1	5334	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	8430	X	7303	-0-	-1127	-0-	413	1	6876	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	8711	X	8550	-0-	-161	-0-	483	1	8052	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	8711	X	8196	-0-	-515	-0-	606	1	7579	2	Y	10					23
							11	9									
09	8430	X	6026	-0-	-2404	-0-	445	1	5569	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	8556	X	7595	-0-	-961	-0-	562	1	7021	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	768	1	9601	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
*12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	741	1	9262	2	Y	14					23
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 98,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	88	1	1096	2	Y	22	32	1			47
							24	9									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	82	1	1027	2	Y	17	18	1			46
							19	9									
03	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	83	1	1034	2	Y	19	17	1			48
							21	9									
04	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	75	1	931	2	Y	15	17	1			46
							17	9									
05	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	84	1	1044	2	Y	14	17	1			43
							15	9									
06	1110	N	999	-0-	-111	-0-	56	1	929	2	Y	13	17	1			39
							14	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	904	2	Y	14	17	1			36
							15	9									
08	1147	N	988	-0-	-159	-0-	72	1	904	2	Y	11					47
							12	9									
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	73	1	907	2	Y	10	17	1			40
							11	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	951	2	Y	11	17	1			34
							12	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	77	1	957	2	Y	15	17	1			32
							17	9									
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	81	1	1010	2	Y	15					47
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 12,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	78	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	85	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1842	2	N	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	63	1	1714	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	66	1	1759	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	78	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	82	1	1576	2	N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	100	1	2013	2	N	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	96	1	2164	2	N	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	212	1	1742	2	N	-0-					-0-
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	304	1	1615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	58	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	58	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	68	1	1334	2	N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	47	1	1287	2	N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	58	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	47	1	1184	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	57	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	2	N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	141	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	196	1	1040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	125	1	2633	2	N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	128	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	139	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	97	1	2649	2	N	-0-					-0-
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	100	1	2669	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2581	-0-	-89	-0-	114	1	2467	2	N	-0-					-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	124	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2476	-0-	-283	-0-	95	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	114	1	2298	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	105	1	2378	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2360	-0-	-40	-0-	256	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	384	1	2038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	61	1	765	2	N	1					19
							1	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	59	1	733	2	N	3					22
							3	9									
03	868	N	710	-0-	-158	-0-	52	1	654	2	N	4					26
							4	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	86	1	861	2	N	7					33
							8	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	815	2	N	6					39
							7	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	824	2	N	1					40
							1	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	823	2	N	1					41
							1	9									
08	899	N	738	-0-	-161	-0-	55	1	682	2	N	1					42
							1	9									
09	900	N	110	-0-	-790	-0-	8	1	102	2	N	-0-					42
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	89	1	1107	2	N	-0-					42
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	56	1	700	2	N	-0-					42
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	56	1	697	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18					38
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2098	2	78	9	N	71					88
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2095	2	19	9	N	17	62	1			43
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	576	2	41	9	N	37					80
04	1440	N	43	-0-	-1397	-0-	43	2			N	-0-					80
05	1488	N	28	-0-	-1460	-0-	28	2			N	-0-					80
06	600	N	22	-0-	-578	-0-	22	2			N	-0-					80
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					80
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					80
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					80
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					80
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	88	1	1860	2	N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	2	N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	108	1	2117	2	N	-0-					-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	85	1	2300	2	N	-0-					-0-
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	103	1	2741	2	N	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	214	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	104	1	2368	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	97	1	2430	2	N	-0-					-0-
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	126	1	2540	2	N	-0-					-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	106	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	150	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2258	-0-	-408	-0-	88	1	2170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	78	1	1634	2	N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	95	1	1776	2	N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	111	1	2167	2	N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	75	1	2049	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	70	1	1871	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	79	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	82	1	1848	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	74	1	1836	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	82	1	1647	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	69	1	1666	2	N	-0-					-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	103	1	1828	2	N	-0-					-0-
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	75	1	1759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

01	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	139	1	2930	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2583	-0-	-273	-0-	131	1	2452	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2637	-0-	-525	-0-	128	1	2509	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2605	-0-	-455	-0-	92	1	2513	2	N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	119	1	3152	2	N	-0-					-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	131	1	2848	2	N	-0-					-0-
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	126	1	2843	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	109	1	2730	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2746	-0-	-314	-0-	130	1	2616	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	114	1	2730	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	147	1	2605	2	N	-0-					-0-
*12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	115	1	2699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1734	-0-	-405	-0-	79	1	1655	2	N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	64	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	63	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	51	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	68	1	1801	2	N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	139	1	1620	2	N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	89	1	2026	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	53	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1295	-0-	-475	-0-	61	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1280	-0-	-828	-0-	51	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	103	1	1559	2	N	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	57	1	1403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	160	1	2004	2	N	24	173	1			19
							26	9									
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	112	1	1402	2	N	55					74
							61	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	124	1	1551	2	N	8					82
							9	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	121	1	1518	2	N	63					145
							69	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	116	1	1453	2	N	15					160
							17	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	115	1	1439	2	N	43	152	1			51
							47	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	108	1	1344	2	N	44					95
							48	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	115	1	1438	2	N	31					126
							34	9									
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	112	1	1401	2	N	28					154
							31	9									
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	112	1	1406	2	N	16					170
							18	9									
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	109	1	1362	2	N	-0-					170
12	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	108	1	1352	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 19,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					82
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					82
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					82
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					82
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					82
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	N	23					105
							25	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	N	-0-					105
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	93	1	1159	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	117	1	1461	2	Y	13					72
							14	9									
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	124	1	1545	2	Y	10					82
							11	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	132	1	1647	2	Y	13	64	1			31
							14	9									
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	130	1	1630	2	Y	10					41
							11	9									
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	134	1	1680	2	Y	6					47
							7	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	142	1	1781	2	Y	5					52
							6	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	150	1	1878	2	Y	15					67
							17	9									
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	137	1	1710	2	Y	10	59	1			18
							11	9									
09	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	121	1	1513	2	Y	9					27
							10	9									
10	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	126	1	1576	2	Y	11					38
							12	9									
11	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	130	1	1623	2	Y	13					51
							14	9									
*12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	132	1	1653	2	Y	10					61
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1504	2	12	9	N	11					50
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1352	2	8	9	N	7					57
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1531	2	26	9	N	24					81
04	1500	N	696	-0-	-804	-0-	679	2	17	9	N	15	88	1			8
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					8
06	1500	N	28	-0-	-1472	-0-	28	2			N	-0-					8
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					8
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	187	2	31	9	N	28					36
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					37
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					38
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	106	1	1766	2	N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	528	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	114	1	1896	2	N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	112	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	115	1	1916	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	110	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	114	1	1907	2	N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	123	1	2058	2	N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	117	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	119	1	1977	2	N	-0-					-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	120	1	2004	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	113	1	1885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1491	-0-	-245	-0-	110 12	1 9	1369	2	N	11					63
02	1568	X	1038	-0-	-530	-0-	76 13	1 9	949	2	N	12					75
03	1736	X	1364	-0-	-372	-0-	100 12	1 9	1252	2	N	11					86
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	131 14	1 9	1638	2	N	13	81	1			18
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	137 13	1 9	1716	2	N	12					30
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	138 14	1 9	1727	2	N	13					43
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	141 11	1 9	1766	2	N	10					53
08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	137 10	1 9	1717	2	N	9					62
09	1890	X	1662	-0-	-228	-0-	122 14	1 9	1526	2	N	13					75
10	1953	X	1715	-0-	-238	-0-	126 19	1 9	1570	2	N	17					92
11	1890	X	1591	-0-	-299	-0-	117 11	1 9	1463	2	N	10	75	1			27
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	1521	2	N	3					30

TOTAL GAS PROD: 19,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	993	-0-	-216	-0-	974	2	19	9	N	17					140
02	1064	N	866	-0-	-198	-0-	15	1	841	2	N	9	108	1			41
							10	9									
03	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1101	2	13	9	N	12					53
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1070	2	25	9	N	23					76
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1109	2	18	9	N	16					92
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1058	2	25	9	N	23	60	1			55
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1119	2	22	9	N	20					75
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1174	2	28	9	N	25					100
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	2	6	9	N	5					105
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1166	2	21	9	N	19					124
11	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1104	2	10	9	N	9					133
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1148	2	23	9	N	21					154

TOTAL GAS PROD: 13,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	112	1	1404	2	N	25					132
							28	9									
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	100	1	1254	2	N	21					153
							23	9									
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	118	1	1479	2	N	23					176
							25	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	99	1	1239	2	N	17	150	1	1	8	42
							19	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	102	1	1276	2	N	20					62
							22	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	96	1	1199	2	N	15					77
							17	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	101	1	1267	2	N	30					107
							33	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	103	1	1284	2	N	35					142
							39	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	2	N	21					163
							23	9									
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	103	1	1285	2	N	18					181
							20	9									
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	100	1	1247	2	N	26	158	1			49
							29	9									
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	78	1	975	2	N	9					58
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					77
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					77
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	108	1	2267	2	N	-0-					-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	117	1	2190	2	N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	119	1	2337	2	N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	86	1	2325	2	N	-0-					-0-
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	408	1	2350	2	N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	292	1	2239	2	N	-0-					-0-
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	365	1	2285	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2399	-0-	-360	-0-	194	1	2205	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2275	-0-	-245	-0-	108	1	2167	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2313	-0-	-322	-0-	92	1	2221	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	139	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	90	1	2212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	63	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	54	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	62	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	58	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	61	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	63	1	790	2	Y	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	66	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	570	-0-	-240	-0-	42	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	521	-0-	-347	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	542	-0-	-328	-0-	40	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		484	-0-	484	484	36	1	448	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	773	-0-	-467	-0-	763	2	10	9	N	9					91
02	1316	N	1130	-0-	-186	-0-	1130	2			N	-0-					91
03	1240	N	919	-0-	-321	-0-	896	2	23	9	N	21					112
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	5					117
05	1240	N	785	-0-	-455	-0-	781	2	4	9	N	4	67	1			54
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	9	N	15					69
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	2	7	9	N	6					75
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1330	2	12	9	N	11					86
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1229	2	19	9	N	17					103
10	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1249	2	15	9	N	14					117
11	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1108	2	6	9	N	5	110	1			12
12	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1255	2	9	9	N	8					20

TOTAL GAS PROD: 12,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	N	-0-					35
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	1	1	11	2	N	-0-					35
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	105	2	N	-0-					35
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	2	N	-0-					35
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					35
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	N	-0-					35
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-					35
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					35
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					35
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	N	2					37
							2	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-					37
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	18	1	301	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	59	1	983	2	N	-0-					42
02	588	N	144	-0-	-444	-0-	8	1	136	2	N	-0-					42
03	651	N	25	-0-	-626	-0-	1	1	24	2	N	-0-					42
04	630	N	131	-0-	-499	-0-	7	1	124	2	N	-0-					42
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					42
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-					42
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	N	-0-					42
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	5					47
							6	9									
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	17	1	279	2	N	6					53
							7	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-					53
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	14	1	226	2	N	-0-					53
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	13	1	215	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	185	1	2791	2	N	8					118
							9	9									
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	163	1	2486	2	N	9					127
							10	9									
03	2821	X	1947	-0-	-874	-0-	118	1	1783	2	N	42	147	1			22
							46	9									
04	2880	X	365	-0-	-2515	-0-	23	1	342	2	N	-0-					22
05	2976	X	1971	-0-	-1005	-0-	121	1	1850	2	N	-0-					22
06	2880	X	2204	-0-	-676	-0-	135	1	2069	2	N	-0-					22
07	2945	X	1894	-0-	-1051	-0-	115	1	1767	2	N	11					33
							12	9									
08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	125	1	1904	2	N	11					44
							12	9									
09	2190	X	2182	-0-	-8	-0-	161	1	2012	2	N	8					52
							9	9									
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	173	1	2160	2	N	14					66
							15	9									
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	180	1	2252	2	N	14					80
							15	9									
*12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	174	1	2175	2	N	5					85
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	92	1	211	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
06	0	W	402	-0-	402	402	23	1	379	2	N	-0-					-0-
07	800	N	424	-0-	-376	26	24	1	400	2	N	-0-					-0-
08	447	N	421	-0-	-26	-0-	24	1	397	2	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	75	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	68	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	68	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	69	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1114	-0-	1114	1114	63	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	800	N	1073	-0-	273	1387	61	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	2519	N	1132	-0-	-1387	-0-	64	1	1068	2	N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1135	2	N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	74	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	67	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	65	1	1080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	63	-0-	-588	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
02	588	N	116	-0-	-472	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
03	651	N	80	-0-	-571	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	88	1	1858	2	N	-0-			-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	85	1	1586	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	83	1	1622	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	56	1	1528	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	60	1	1591	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	73	1	1573	2	N	-0-			-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	71	1	1616	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	60	1	1502	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	74	1	1491	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	66	1	1578	2	N	-0-			-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	84	1	1493	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	64	1	1485	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2596	-0-	-163	-0-	118	1	2478	2	N	-0-			-0-
02	2548	N	2316	-0-	-232	-0-	117	1	2199	2	N	-0-			-0-
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	132	1	2582	2	N	-0-			-0-
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	93	1	2536	2	N	-0-			-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	98	1	2610	2	N	-0-			-0-
06	2640	N	2576	-0-	-64	-0-	114	1	2462	2	N	-0-			-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	113	1	2548	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	2525	-0-	-172	-0-	97	1	2428	2	N	-0-			-0-
09	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	119	1	2384	2	N	-0-			-0-
10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	119	1	2851	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3799	-0-	799	799	203	1	3596	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3823	-0-	723	1522	157	1	3666	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	503	-0-	-148	-0-	23	1	480	2	N	-0-			-0-
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	22	1	410	2	N	-0-			-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	22	1	425	2	N	-0-			-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	16	1	442	2	N	-0-			-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	16	1	416	2	N	-0-			-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	17	1	361	2	N	-0-			-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	-0-			-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	676	2	N	-0-			-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	-0-			-0-
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	27	1	623	2	N	-0-			-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	68	1	556	2	N	-0-			-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	101	1	534	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	105	1	1742	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1506	-0-	-146	-0-	85	1	1421	2	N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	108	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	108	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	109	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	106	1	1766	2	N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	113	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	107	1	1787	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	105	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	108	1	1799	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	101	1	1677	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	105	1	1744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	53	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1257	-0-	-227	-0-	43	1	1214	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	49	1	1424	2	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	167	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	54	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	50	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	51	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	55	1	1290	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	59	1	1207	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	53	1	1208	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	44	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	36	1	1161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	81	1	1353	2	N	15	105	1			15
							17	9									
02	1232	N	1229	-0-	-3	-0-	69	1	1152	2	N	7					22
							8	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	79	1	1320	2	N	26					48
							29	9									
04	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	77	1	1288	2	N	-0-					48
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	80	1	1339	2	N	13					61
							14	9									
06	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	76	1	1263	2	N	21					82
							23	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	78	1	1302	2	N	8					90
							9	9									
08	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	73	1	1210	2	N	10					100
							11	9									
09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	75	1	1259	2	N	-0-					100
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	76	1	1260	2	N	10					110
							11	9									
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	73	1	1212	2	N	13					123
							14	9									
12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	74	1	1236	2	N	2					125
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	415	-0-	-422	-0-	19	1	396	2	N	-0-					-0-
02	504	N	291	-0-	-213	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-
03	527	N	208	-0-	-319	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
04	390	N	169	-0-	-221	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	10	1	256	2	N	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
08	279	N	80	-0-	-199	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1908	-0-	-417	-0-	86	1	1822	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1570	-0-	-530	-0-	79	1	1491	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1283	-0-	-1042	-0-	62	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	840	-0-	-1290	-0-	30	1	810	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1265	-0-	-657	-0-	46	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1246	-0-	-614	-0-	98	1	1148	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1555	-0-	-181	-0-	66	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	63	1	1573	2	N	-0-					-0-
09	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	70	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1497	-0-	-53	-0-	60	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1491	-0-	-99	-0-	92	1	1399	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	60	1	1482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	125	1	2757	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2607	-0-	-109	-0-	100	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	116	1	2893	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2856	-0-	-24	-0-	110	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	112	1	2807	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	107	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	130	1	2779	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	167	1	2731	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2824	-0-	-26	-0-	116	1	2708	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	110	1	2741	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	157	1	2616	2	N	-0-					-0-
12	2914	N	2846	-0-	-68	-0-	161	1	2685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2993	-0-	-851	-0-	6	1	2987	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3115	-0-	-357	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3202	-0-	-642	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2800	-0-	-920	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3259	-0-	-431	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	49	1	2620	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	122	2			N	-0-					11
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					11
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					11
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					11
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					11
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					11
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					11
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	N	-0-					11
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-					11
11	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					11
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	50	1	625	2	N	-0-					93
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	7					100
							8	9									
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	38	1	629	2	N	5					105
							6	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	628	2	N	13					118
							14	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	691	2	N	15					133
							17	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	N	22					155
							24	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	N	5					160
							6	9									
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	53	1	665	2	N	32	175	1			17
							35	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	52	1	647	2	N	-0-					17
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	688	2	N	6					23
							7	9									
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	111	1	578	2	N	-0-					23
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	35	1	443	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1229	-0-	-166	-0-	89	1	1110	2	N	27	159	1			37
							30	9									
02	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	101	1	1266	2	N	63					100
							69	9									
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	107	1	1335	2	N	24					124
							26	9									
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	102	1	1270	2	N	61	156	1			29
							67	9									
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	128	1	1602	2	N	35					64
							39	9									
06	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	120	1	1498	2	N	19					83
							21	9									
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	121	1	1511	2	N	23					106
							25	9									
08	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	116	1	1454	2	N	22					128
							24	9									
09	1710	X	1664	-0-	-46	-0-	120	1	1496	2	N	44					172
							48	9									
10	1767	X	1630	-0-	-137	-0-	119	1	1485	2	N	24	160	1			36
							26	9									
11	1650	X	1618	-0-	-32	-0-	118	1	1472	2	N	25					61
							28	9									
12	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	106	1	1329	2	N	10					71
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

01	6262	X	5974	-0-	-288	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5358	-0-	-270	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5918	-0-	-313	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5701	-0-	-239	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5898	-0-	-147	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5569	-0-	-221	-0-	64	1	5505	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5740	-0-	-181	-0-	10	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5679	-0-	-242	-0-	18	1	5661	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5450	-0-	-250	-0-	2	1	5448	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	43	1	5494	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	47	1	5282	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	56	1	5394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

01	1178	X	161	-0-	-1017	-0-	161	2			N	-0-					83
02	1064	X	342	-0-	-722	-0-	342	2			N	-0-					83
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					83
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					83
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					83
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					83
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					83
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					83
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					83
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					83
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	70	-0-	-922	-0-	70	2			N	-0-					21
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					21
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					21
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					21
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	172	1	2156	2	N	18					113
							20	9									
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	157	1	1968	2	N	35					148
							39	9									
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	136	1	2274	2	N	25					173
							28	9									
04	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	153	1	1916	2	N	82	185	1			70
							90	9									
05	2387	N	2056	-0-	-331	-0-	151	1	1894	2	N	10					80
							11	9									
06	2310	N	1990	-0-	-320	-0-	112	1	1861	2	N	15					95
							17	9									
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	108	1	1799	2	N	32					127
							35	9									
08	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	140	1	1755	2	N	20					147
							22	9									
09	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	138	1	1729	2	N	33					180
							36	9									
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	158	1	1973	2	N	36	189	1			27
							40	9									
11	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	231	1	1211	2	N	-0-					27
12	1953	N	1332	-0-	-621	-0-	98	1	1225	2	N	8					35
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	28	1	350	2	N	-0-					11
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	26	1	323	2	N	-0-					11
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					11
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	24	1	303	2	N	-0-					11
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	24	1	293	2	N	-0-					11
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	22	1	274	2	N	-0-					11
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					11
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	21	1	257	2	N	-0-					11
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					11
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	26	1	283	2	N	-0-					11
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	40	1	184	2	N	-0-					11
12	341	N	194	-0-	-147	-0-	41	1	153	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	1296	2			N	-0-					50
02	1344	N	1005	-0-	-339	-0-	1005	2			N	-0-					50
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1697	2	9	9	N	8					58
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1662	2	31	9	N	28					86
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	2	13	9	N	12					98
06	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	1400	2	18	9	N	16					114
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1336	2	12	9	N	11					125
08	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	60	1	1084	2	N	3	74	1			54
							3	9									
09	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	19	1	1027	2	N	2					56
							2	9									
10	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	5	1	1134	2	N	6					62
							7	9									
11	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	994	2	7	9	N	6					68
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	2	14	9	N	13					81

TOTAL GAS PROD: 15,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	80	1	1336	2	N	10					124
							11	9									
02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	65	1	1078	2	N	11					135
							12	9									
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	2	N	18	57	1			96
							20	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	82	1	1371	2	N	11					107
							12	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	2	N	19	113	1			13
							21	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	82	1	1365	2	N	21					34
							23	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	N	21					55
							23	9									
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	85	1	1410	2	N	14					69
							15	9									
09	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	80	1	1342	2	N	5					74
							6	9									
10	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	82	1	1359	2	N	15					89
							17	9									
11	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	80	1	1327	2	N	11	58	1			42
							12	9									
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	79	1	1315	2	N	16					58
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 17,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1726	2	10	9	N	9					85
02	1792	N	1226	-0-	-566	-0-	9	1	1205	2	N	11					96
							12	9									
03	2480	N	1728	-0-	-752	-0-	11	1	1705	2	N	11					107
							12	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	81	1	1714	2	N	5					112
							6	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	79	1	1366	2	N	9	108	1			13
							10	9									
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	79	1	1847	2	N	15					28
							17	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	87	1	1769	2	N	5					33
							6	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	21	1	1560	2	N	9					42
							10	9									
09	1950	N	1769	-0-	-181	-0-	90	1	1667	2	N	11					53
							12	9									
10	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	72	1	1703	2	N	9					62
							10	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	71	1	1625	2	N	3					65
							3	9									
12	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1709	2	19	9	N	17					82

TOTAL GAS PROD: 20,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1119	2	9	9	N	8					106
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	962	2	N	13					119
							14	9									
03	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	7	1	1078	2	N	18					137
							20	9									
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	48	1	999	2	N	-0-					137
05	1085	N	961	-0-	-124	-0-	52	1	909	2	N	-0-					137
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	2	N	12	137	1			12
							13	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	59	1	1195	2	N	6					18
							7	9									
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	17	1	1264	2	N	10					28
							11	9									
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	61	1	1122	2	N	9					37
							10	9									
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	49	1	1162	2	N	7					44
							8	9									
11	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	48	1	1084	2	N	7					51
							8	9									
12	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1116	2	11	9	N	10					61

TOTAL GAS PROD: 13,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	219	1	2737	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2213	-0-	-251	-0-	164	1	2049	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2642	-0-	-117	-0-	196	1	2446	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2607	-0-	-243	-0-	193	1	2414	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	202	1	2521	2	Y	-0-					-0-
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	212	1	2648	2	Y	-0-					-0-
07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	213	1	2668	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	198	1	2477	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2569	-0-	-281	-0-	190	1	2379	2	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2611	-0-	-272	-0-	193	1	2418	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2555	-0-	-25	-0-	189	1	2366	2	Y	-0-					-0-
*12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	201	1	2509	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1598	-0-	-789	-0-	118	1	1480	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	744	-0-	-1384	-0-	55	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	1224	-0-	-1287	-0-	91	1	1133	2	Y	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	148	1	1846	2	Y	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	156	1	1951	2	Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	120	1	1495	2	Y	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	125	1	1561	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1638	-0-	-470	-0-	121	1	1517	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	118	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	117	1	1463	2	Y	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	136	1	1699	2	Y	-0-					-0-
*12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	169	1	2112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	961	-0-	-186	-0-	952	2	9	9	N	8					78
02	1008	N	829	-0-	-179	-0-	15	1	807	2	N	6					84
							7	9									
03	1147	N	869	-0-	-278	-0-	869	2			N	-0-					84
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	847	2	29	9	N	26					110
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	860	2	2	9	N	2	85	1			27
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					27
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					27
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	2	7	9	N	6					33
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	N	6					39
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1002	2	4	9	N	4					43
11	990	N	959	-0-	-31	-0-	956	2	3	9	N	3					46
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	996	2	8	9	N	7					53

TOTAL GAS PROD: 11,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	78	1	1301	2	N	12	82	1			40
							13	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	73	1	1212	2	N	8					48
							9	9									
03	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	78	1	1301	2	N	15					63
							17	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	81	1	1343	2	N	1					64
							1	9									
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	83	1	1385	2	N	7					71
							8	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	77	1	1287	2	N	6					77
							7	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	80	1	1328	2	N	5					82
							6	9									
08	1488	N	971	-0-	-517	-0-	55	1	916	2	N	-0-					82
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	81	1	1354	2	N	-0-					82
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	79	1	1308	2	N	13					95
							14	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	74	1	1238	2	N	10					105
							11	9									
12	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	78	1	1308	2	N	5					110
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	51	1	1796	2	N	35					126
							39	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	N	2	105	1			23
03	2294	N	1853	-0-	-441	-0-	1838	2	15	9	N	14					37
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					37
05	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	15	1	1810	2	N	52					89
							57	9									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	5	1	2257	2	N	40	109	1			20
							44	9									
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	39	1	1860	2	N	20					40
							22	9									
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1899	2	32	9	N	29					69
09	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	17	1	1882	2	N	33					102
							36	9									
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2037	2	N	30					132
							33	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	28	1	1898	2	N	22	51	1			103
							24	9									
12	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	27	1	1928	2	N	31					134
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 23,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3655	2	33	9	N	30					148
02	3248	X	3114	-0-	-134	-0-	3072	2	42	9	N	38	165	1			21
03	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	24	1	3389	2	N	28					49
							31	9									
04	3570	X	3195	-0-	-375	-0-	28	1	3144	2	N	21					70
							23	9									
05	3689	X	3228	-0-	-461	-0-	11	1	3182	2	N	32	61	1			41
							35	9									
06	3570	X	3111	-0-	-459	-0-	24	1	3074	2	N	12					53
							13	9									
07	3441	X	3293	-0-	-148	-0-	25	1	3225	2	N	39					92
							43	9									
08	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	32	1	3224	2	N	19					111
							21	9									
09	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	19	1	3032	2	N	24	126	1			9
							26	9									
10	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	17	1	3173	2	N	11					20
							12	9									
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	19	1	3030	2	N	22					42
							24	9									
12	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	22	1	3162	2	N	12					54
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 38,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2471	-0-	-71	-0-	2453	2	18	9	N	16					102
02	2296	X	357	-0-	-1939	-0-	357	2			N	-0-					102
03	2542	X	143	-0-	-2399	-0-	143	2			N	-0-					102
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2607	2	36	9	N	33					135
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	45	1	2596	2	N	13	127	1			21
							14	9									
06	2400	X	2201	-0-	-199	-0-	11	1	2176	2	N	13					34
							14	9									
07	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	N	6					40
08	2728	X	1947	-0-	-781	-0-	1932	2	15	9	N	14					54
09	2640	X	2007	-0-	-633	-0-	1998	2	9	9	N	8					62
10	2666	X	2040	-0-	-626	-0-	2030	2	10	9	N	9					71
11	2190	X	1973	-0-	-217	-0-	1960	2	13	9	N	12					83
12	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2008	2	9	9	N	8					91

TOTAL GAS PROD: 22,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	16	-0-	-1255	-0-	5	2	11	9	N	10					38
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	77	1	1096	2	N	8					46
							9	9									
03	806	N	610	-0-	-196	-0-	601	2	9	9	N	8					54
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	249	2	35	9	N	32					86
05	1302	N	275	-0-	-1027	-0-	275	2			N	-0-	53	1			33
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	602	2	15	9	N	14					47
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					47
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					47
09	630	N	416	-0-	-214	-0-	409	2	7	9	N	6					53
10	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	2			N	-0-					53
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	7	1	455	2	N	-0-					53
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2616	-0-	-548	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3245	-0-	-134	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	36	1	3137	2	N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	6	1	3295	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	10	1	3329	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3053	-0-	-307	-0-	1	1	3052	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	25	1	3191	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2939	-0-	-301	-0-	26	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	31	1	3016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1642	-0-	-66	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	20	1	1733	2	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	3	1	1809	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	6	1	1783	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1	1	1703	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	13	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	15	1	1650	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	18	1	1721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					2
02	1008	N	940	-0-	-68	-0-	940	2			N	-0-					2
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					2
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-					2
05	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					2
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					2
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					2
08	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					2
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					2
10	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					2
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					2
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	29	1	736	2	N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	N	-0-					-0-
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	31	1	705	2	N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	44	1	679	2	N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	40	1	640	2	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	28	1	712	2	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	27	1	679	2	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	693	2	N	-0-					-0-
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	41	1	680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	113	-0-	-2987	8731	113	2			N	-0-					58
02	8731	X	-0-	-0-	-8731	-0-					N	-0-					58
03	1643	X	400	-0-	-1243	-0-	393	2	7	9	N	6					64
04	1590	X	989	-0-	-601	-0-	915	2	74	9	N	67					131
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3	123	1			11
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	851	2	73	9	N	66					77
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	904	2	39	9	N	35					112
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	19	1	851	2	N	38	118	1			32
							42	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	2	N	38					70
							42	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1016	2	36	9	N	33					103
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	945	2	32	9	N	29	116	1			16
12	1085	N	967	-0-	-118	-0-	915	2	52	9	N	47					63

TOTAL GAS PROD: 8,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	6525	-0-	-5999	-0-	482	1	6021	2	N	20					80
							22	9									
02	9716	X	6257	-0-	-3459	-0-	567	1	5668	2	N	20					100
							22	9									
03	7254	X	7222	-0-	-32	-0-	656	1	6555	2	N	10					110
							11	9									
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	650	1	6496	2	N	10					120
							11	9									
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	674	1	6739	2	N	29	136	1			13
							32	9									
06	6990	X	6197	-0-	-793	-0-	563	1	5634	2	N	-0-					13
07	7223	X	5811	-0-	-1412	-0-	527	1	5274	2	N	9					22
							10	9									
08	7440	X	5696	-0-	-1744	-0-	517	1	5167	2	N	11					33
							12	9									
09	7200	X	5340	-0-	-1860	-0-	485	1	4847	2	N	7					40
							8	9									
10	7440	X	5955	-0-	-1485	-0-	541	1	5405	2	N	8					48
							9	9									
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	580	1	5797	2	N	9					57
							10	9									
*12	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	552	1	5519	2	N	28					85
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 76,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

01	5673 X	5345	-0-	-328	-0-	147	1	5198	2	N	-0-			-0-
02	5124 X	4807	-0-	-317	-0-	127	1	4680	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	5417	-0-	-256	-0-	73	1	5344	2	N	-0-			-0-
04	5310 X	5091	-0-	-219	-0-	5091	2			N	-0-			-0-
05	5332 X	5292	-0-	-40	-0-	5292	2			N	-0-			-0-
06	5250 X	4844	-0-	-406	-0-	103	1	4741	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	5067	-0-	-358	-0-	5067	2			N	-0-			-0-
08	5425 X	4940	-0-	-485	-0-	4940	2			N	-0-			-0-
09	5130 X	4800	-0-	-330	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
10	5301 X	4992	-0-	-309	-0-	34	1	4958	2	N	-0-			-0-
11	4890 X	4879	-0-	-11	-0-	127	1	4752	2	N	-0-			-0-
*12	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

01	3069 X	3068	-0-	-1	-0-	105	1	2963	2	N	-0-			-0-
02	2912 X	2887	-0-	-25	-0-	99	1	2788	2	N	-0-			-0-
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	114	1	3276	2	N	-0-			-0-
04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	369	1	3192	2	N	-0-			-0-
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	134	1	3473	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2774	-0-	-496	-0-	97	1	2677	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	1318	-0-	-2061	-0-	48	1	1270	2	N	-0-			-0-
08	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	317	1	7444	2	N	-0-			-0-
09	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	376	1	7702	2	N	-0-			-0-
10	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	318	1	7317	2	N	-0-			-0-
11	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	254	1	6574	2	N	-0-			-0-
12	8339 X	6273	-0-	-2066	-0-	190	1	6083	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3560	-0-	-811	-0-	122	1	3438	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3110	-0-	-838	-0-	107	1	3003	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	137	1	3943	2	N	-0-					-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	428	1	3707	2	N	-0-					-0-
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	151	1	3902	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3089	-0-	-871	-0-	108	1	2981	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3580	-0-	-512	-0-	130	1	3450	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3287	-0-	-991	-0-	134	1	3153	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3129	-0-	-1011	-0-	146	1	2983	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3150	-0-	-911	-0-	131	1	3019	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	103	1	2664	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	1957	-0-	-1360	-0-	59	1	1898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7					88
02	840	N	491	-0-	-349	-0-	491	2			N	-0-					88
03	961	N	586	-0-	-375	-0-	586	2			N	-0-					88
04	720	N	615	-0-	-105	-0-	604	2	11	9	N	10					98
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	429	2	4	9	N	4	90	1			12
06	570	N	158	-0-	-412	-0-	158	2			N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	117	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2328	-0-	-24	-0-	118	1	2210	2	N	-0-					-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	136	1	2660	2	N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	101	1	2752	2	N	-0-					-0-
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	101	1	2686	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2301	-0-	-399	-0-	102	1	2199	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	111	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	99	1	2476	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1875	-0-	-975	-0-	89	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2264	-0-	-526	-0-	90	1	2174	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2407	-0-	-143	-0-	186	1	2221	2	N	-0-					-0-
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	92	1	2147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	2	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	N	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	31	1	599	2	N	-0-					-0-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	21	1	560	2	N	-0-					-0-
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	21	1	555	2	N	-0-					-0-
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	24	1	511	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	N	-0-					-0-
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	20	1	490	2	N	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	23	1	466	2	N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	19	1	462	2	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	17	1	388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1143	2	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	37	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	54	1	1434	2	N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	56	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	44	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	58	1	1394	2	N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	102	1	1209	2	N	-0-					-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	951	-0-	-289	-0-	69	1	882	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	935	-0-	-185	-0-	45	1	890	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1127	-0-	-113	-0-	52	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	88	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	134	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	140	1	1665	2	Y	-0-					-0-
08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	123	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1611	-0-	-9	-0-	124	1	1487	2	Y	-0-					-0-
10	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	163	1	1693	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1385	-0-	-355	-0-	89	1	1296	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	101	1	1493	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	6	1	392	2	N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	7	1	331	2	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	8	1	356	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	366	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	26	1	352	2	N	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	21	1	291	2	N	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	25	1	316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1502	-0-	-172	-0-	25	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1450	-0-	-62	-0-	21	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1462	-0-	-212	-0-	40	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	1397	-0-	-43	-0-	40	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	1495	-0-	-117	-0-	62	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	1439	-0-	-121	-0-	61	1	1378	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	1429	-0-	-183	-0-	89	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1455	-0-	-33	-0-	76	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	1424	-0-	-16	-0-	72	1	1352	2	N	-0-					-0-
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	62	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	N	-0-					-0-
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	93	1	1525	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2044	-0-	-196	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	93	1	3266	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2899	-0-	-349	-0-	76	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	40	1	2976	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2977	-0-	-293	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2911	-0-	-329	-0-	62	1	2849	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	33	1	4690	2	N	-0-					-0-
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	84	1	3123	2	N	-0-					-0-
*12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4115	-0-	-287	-0-	55	1	4031	2	N	26	181	1			70
							29	9									
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4292	2	45	9	N	41					111
03	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	4212	2	25	9	N	23					134
04	4320	X	4054	-0-	-266	-0-	4032	2	22	9	N	20					154
05	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	4351	2	31	9	N	28	164	1			18
06	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	4153	2	28	9	N	25					43
07	4805	X	4222	-0-	-583	-0-	4192	2	30	9	N	27					70
08	4371	X	4365	-0-	-6	-0-	4337	2	28	9	N	25					95
09	4230	X	4132	-0-	-98	-0-	4090	2	42	9	N	38	57	1			76
10	4371	X	4159	-0-	-212	-0-	4	1	4131	2	N	22					98
							24	9									
11	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	3884	2	31	9	N	28					126
*12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3906	2	35	9	N	32					158

TOTAL GAS PROD: 50,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	117	1	1769	2	N	17					40
							19	9									
02	1904	N	1839	-0-	-65	-0-	112	1	1710	2	N	15					55
							17	9									
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	122	1	1842	2	N	8					63
							9	9									
04	1830	N	1458	-0-	-372	-0-	90	1	1358	2	N	9					72
							10	9									
05	2046	N	1714	-0-	-332	-0-	105	1	1600	2	N	8					80
							9	9									
06	1920	N	1109	-0-	-811	-0-	68	1	1041	2	N	-0-					80
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	95	1	1458	2	N	13					93
							14	9									
08	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	94	1	1432	2	N	15					108
							17	9									
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	158	1	1981	2	N	9					117
							10	9									
10	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	105	1	1317	2	N	8					125
							9	9									
11	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	109	1	1364	2	N	13					138
							14	9									
12	2232	N	1512	-0-	-720	-0-	111	1	1393	2	N	7					145
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	77	1	1157	2	N	12					97
							13	9									
02	1120	N	1106	-0-	-14	-0-	67	1	1028	2	N	10					107
							11	9									
03	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	74	1	1123	2	N	23					130
							25	9									
04	1200	N	940	-0-	-260	-0-	59	1	881	2	N	-0-					130
05	1240	N	739	-0-	-501	-0-	45	1	683	2	N	10					140
							11	9									
06	1170	N	612	-0-	-558	-0-	38	1	574	2	N	-0-					140
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-					140
08	744	N	204	-0-	-540	-0-	13	1	191	2	N	-0-					140
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	N	12	129	1			23
							13	9									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	446	2	N	-0-					23
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	N	-0-					23
12	744	N	616	-0-	-128	-0-	46	1	570	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	326	-0-	-170	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	27	1	339	2	N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	24	1	311	2	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	27	1	329	2	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2820	-0-	-311	-0-	212	1	2608	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2506	-0-	-322	-0-	188	1	2318	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2766	-0-	-210	-0-	207	1	2559	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	193	1	2428	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	197	1	2517	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2676	-0-	-54	-0-	193	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	207	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	209	1	2512	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	198	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	201	1	2379	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2558	-0-	-112	-0-	197	1	2361	2	N	-0-					-0-
*12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	213	1	2407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6915	-0-	-587	-0-	15	1	6900	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5355	-0-	-497	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6602	-0-	-88	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	4179	-0-	-2734	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	2012	-0-	-4918	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	3766	-0-	-3395	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	486	-0-	-6114	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	3743	-0-	-3511	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5490	-0-	-1530	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
*12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	105	1	5552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1313	-0-	-237	-0-	22	1	1291	2	N	-0-					-0-
02	952	N	830	-0-	-122	-0-	12	1	818	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	33	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	33	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	54	1	1221	2	N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1303	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	76	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	60	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	49	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	77	1	1267	2	N	-0-					-0-
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	78	1	1275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3367	-0-	267	267	93	1	3274	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2878	-0-	78	345	76	1	2802	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3158	-0-	58	403	42	1	3116	2	N	-0-					-0-
04	2917	X	2514	-0-	-403	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	59	1	2696	2	N	-0-					-0-
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2535	-0-	-195	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	18	1	2613	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2613	-0-	-117	-0-	68	1	2545	2	N	-0-					-0-
*12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	102	1	1269	2	N	12					146
							13	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	75	1	937	2	N	17					163
							19	9									
03	1705	N	1365	-0-	-340	-0-	100	1	1244	2	N	19	170	1			12
							21	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	106	1	1324	2	N	23					35
							25	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	104	1	1306	2	N	15					50
							17	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	104	1	1305	2	N	14					64
							15	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	106	1	1322	2	N	22					86
							24	9									
08	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	100	1	1246	2	N	9					95
							10	9									
09	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	99	1	1239	2	N	39					134
							43	9									
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	108	1	1345	2	N	25					159
							28	9									
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	99	1	1235	2	N	11					170
							12	9									
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1268	2	N	73	154	1			89
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 16,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4431	-0-	1331	5612	74	1	4357	2	N	-0-					-0-
02	9226	X	3614	-0-	-5612	-0-	53	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	126	1	4449	2	N	-0-					-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	121	1	4051	2	N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	183	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	180	1	4044	2	N	-0-					-0-
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	293	1	4424	2	N	-0-					-0-
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	247	1	4475	2	N	-0-					-0-
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	230	1	4287	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	169	1	4251	2	N	-0-					-0-
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	261	1	4297	2	N	-0-					-0-
*12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	264	1	4319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	159	-0-	159	159	6	1	153	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	11	-0-	11	170	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	249	-0-	249	419	17	1	232	2	N	-0-					-0-
11	1176	X	757	-0-	-419	-0-	56	1	701	2	N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	57	1	607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	19	1	53	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	69	1	1455	2	N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	94	1	1843	2	N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1948	2	N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	69	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	77	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	64	1	1609	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	76	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	64	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	89	1	1381	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	65	1	1516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2843	-0-	-9	-0-	129	1	2714	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2393	-0-	-127	-0-	121	1	2272	2	N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	132	1	2575	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2646	-0-	-114	-0-	94	1	2552	2	N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	96	1	2546	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	112	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	110	1	2487	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	99	1	2461	2	N	-0-					-0-
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2436	2	N	-0-					-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	106	1	2541	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3013	-0-	13	13	161	1	2852	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3261	-0-	161	174	134	1	3127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	110	1	776	2	N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	110	1	625	2	N	-0-					-0-
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	45	1	790	2	N	-0-					-0-
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	92	1	735	2	N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	112	1	739	2	N	-0-					-0-
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	61	1	707	2	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	N	-0-					-0-
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	54	1	764	2	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	-0-					-0-
12	837	N	716	-0-	-121	-0-	42	1	674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4371	-0-	-62	-0-	761	1	3610	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3730	-0-	-274	-0-	596	1	3134	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4160	-0-	-304	-0-	518	1	3642	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3991	-0-	-329	-0-	576	1	3415	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4016	-0-	-448	-0-	742	1	3274	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3441	-0-	-789	-0-	607	1	2834	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	779	1	3316	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	802	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3605	-0-	-385	-0-	1191	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3969	-0-	-123	-0-	1797	1	2172	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3425	-0-	-535	-0-	1044	1	2381	2	N	-0-					-0-
*12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	940	1	2995	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	273	-0-	-285	-0-	20	1	253	2	N	-0-					-0-
02	336	N	230	-0-	-106	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	18	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	104	1	2918	2	N	-0-					98
02	3332	X	3168	-0-	-164	-0-	112	1	3056	2	N	-0-					98
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	137	1	3627	2	N	-0-					98
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	201	1	3106	2	N	-0-					98
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	159	1	3373	2	N	-0-					98
06	3630	X	3311	-0-	-319	-0-	137	1	3174	2	N	-0-					98
07	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	148	1	3333	2	N	2					100
							2	9									
08	3751	X	3738	-0-	-13	-0-	99	1	3637	2	N	2					102
							2	9									
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	77	1	3352	2	N	-0-					102
10	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	94	1	3305	2	N	-0-					102
11	3630	X	2899	-0-	-731	-0-	155	1	2738	2	N	5					107
							6	9									
12	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	137	1	3300	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 40,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1936	-0-	-327	-0-	67	1	1869	2	N	-0-					63
02	2016	X	1575	-0-	-441	-0-	56	1	1519	2	N	-0-					63
03	2170	X	1558	-0-	-612	-0-	47	1	1511	2	N	-0-					63
04	2100	X	1080	-0-	-1020	-0-	28	1	1052	2	N	-0-					63
05	1922	X	1639	-0-	-283	-0-	44	1	1595	2	N	-0-					63
06	1860	X	1544	-0-	-316	-0-	39	1	1505	2	N	-0-					63
07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	40	1	1701	2	N	-0-					63
08	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	42	1	2060	2	N	-0-					63
09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	49	1	1962	2	N	-0-					63
10	1736	X	1706	-0-	-30	-0-	50	1	1656	2	N	-0-					63
11	2040	X	1191	-0-	-849	-0-	77	1	1114	2	N	-0-					63
12	2077	N	1024	-0-	-1053	-0-	26	1	998	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 19,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	976	2	N	-0-					-0-
02	896	N	862	-0-	-34	-0-	44	1	818	2	N	-0-					-0-
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	47	1	926	2	N	-0-					-0-
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	32	1	877	2	N	-0-					-0-
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	29	1	780	2	N	-0-					-0-
06	930	N	808	-0-	-122	-0-	36	1	772	2	N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	2	N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2	N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	44	1	1007	2	N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	100	1	825	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	796	-0-	-258	-0-	126	1	670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3427	-0-	-913	-0-	117	1	3310	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2943	-0-	-473	-0-	101	1	2842	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3471	-0-	-311	-0-	116	1	3355	2	N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	398	1	3447	2	N	-0-					-0-
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	141	1	3630	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	104	1	2873	2	N	-0-					-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	130	1	3456	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	138	1	3241	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	151	1	3098	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3356	-0-	-426	-0-	140	1	3216	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3229	-0-	-251	-0-	120	1	3109	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	98	1	3143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3889	-0-	-296	-0-	133	1	3756	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3388	-0-	-392	-0-	117	1	3271	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3678	-0-	-507	-0-	123	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	396	1	3431	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	136	1	3510	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3137	-0-	-613	-0-	110	1	3027	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3642	-0-	-109	-0-	132	1	3510	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	147	1	3449	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3345	-0-	-495	-0-	156	1	3189	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	142	1	3252	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3196	-0-	-314	-0-	119	1	3077	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	97	1	3106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	N	-0-			-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	6	1	171	2	N	-0-			-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	2	N	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	N	-0-			-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-			-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	2	N	-0-			-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	15	1	82	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	70	1	1475	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1403	-0-	-53	-0-	71	1	1332	2	N	-0-			-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	76	1	1481	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	53	1	1441	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	54	1	1431	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	63	1	1357	2	N	-0-			-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	63	1	1416	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	56	1	1386	2	N	-0-			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	70	1	1403	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	59	1	1410	2	N	-0-			-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1360	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	58	1	1364	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	71	1	1499	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1506	-0-	-146	-0-	76	1	1430	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	79	1	1551	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	54	1	1452	2	N	-0-			-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	72	1	1910	2	N	-0-			-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	76	1	1646	2	N	-0-			-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1590	-0-	-394	-0-	251	1	1339	2	N	-0-			-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	327	1	1393	2	N	-0-			-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	288	1	1554	2	N	-0-			-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	208	1	1533	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	731	1	861	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	403	1	8470	2	N	-0-			-0-
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	395	1	7413	2	N	-0-			-0-
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	418	1	8185	2	N	-0-			-0-
04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	299	1	8130	2	N	-0-			-0-
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	294	1	7818	2	N	-0-			-0-
06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	373	1	8071	2	N	-0-			-0-
07	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	412	1	9336	2	N	-0-			-0-
08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	333	1	8315	2	N	-0-			-0-
09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	391	1	7866	2	N	-0-			-0-
10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	346	1	8325	2	N	-0-			-0-
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	380	1	6751	2	N	-0-			-0-
*12	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	321	1	7522	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	168	1	3533	2	N	-0-			-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	170	1	3196	2	N	-0-			-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	178	1	3487	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	125	1	3398	2	N	-0-			-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	136	1	3621	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	146	1	3170	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	154	1	3484	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	126	1	3157	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	156	1	3141	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3441	-0-	-310	-0-	137	1	3304	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3214	-0-	-296	-0-	171	1	3043	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	145	1	3392	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	52	-0-	-227	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
02	168	N	74	-0-	-94	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
03	217	N	65	-0-	-152	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-			-0-
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	2	N	-0-			-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	N	-0-			-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5812	-0-	-636	-0-	264	1	5548	2	N	-0-					-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	342	1	6428	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5642	-0-	-651	-0-	274	1	5368	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5788	-0-	-182	-0-	205	1	5583	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6589	-0-	-324	-0-	287	1	6302	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5757	-0-	-933	-0-	318	1	5439	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5663	-0-	-1250	-0-	239	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5450	-0-	-1153	-0-	213	1	5237	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5457	-0-	-933	-0-	258	1	5199	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5429	-0-	-1174	-0-	217	1	5212	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4466	-0-	-1294	-0-	289	1	4177	2	N	-0-					-0-
*12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	233	1	5446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4284	-0-	-273	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1922	-0-	-2194	-0-	254	1	1668	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	9	-0-	-4548	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	84	-0-	-4056	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3501	-0-	-777	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3594	-0-	-546	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	74	1	3530	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	74	1	3550	2	N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	109	1	3712	2	N	-0-					-0-
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	66	1	4129	2	N	-0-					-0-
*12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6486	-0-	-1078	-0-	479	1	5993	2	N	13					165
							14	9									
02	6692	X	5876	-0-	-816	-0-	530	1	5301	2	N	41	192	1			14
							45	9									
03	7409	X	6515	-0-	-894	-0-	592	1	5923	2	N	-0-					14
04	7110	X	6291	-0-	-819	-0-	571	1	5709	2	N	10	1	8			23
							11	9									
05	7347	X	6504	-0-	-843	-0-	590	1	5897	2	N	15					38
							17	9									
06	6300	X	6068	-0-	-232	-0-	551	1	5510	2	N	6					44
							7	9									
07	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	545	1	5451	2	N	10					54
							11	9									
08	6510	X	5481	-0-	-1029	-0-	498	1	4975	2	N	7					61
							8	9									
09	6300	X	5900	-0-	-400	-0-	536	1	5356	2	N	7					68
							8	9									
10	6510	X	6466	-0-	-44	-0-	586	1	5858	2	N	20					88
							22	9									
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	568	1	5681	2	N	8	79	1			17
							9	9									
*12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	569	1	5694	2	N	18					35
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 74,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	134	-0-	-300	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	496	X	64	-0-	-432	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	480	X	245	-0-	-235	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	527	X	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	510	X	312	-0-	-198	-0-	4	1	308	2	N	-0-					-0-
07	527	X	22	-0-	-505	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	248	X	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	300	X	123	-0-	-177	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	310	X	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	300	X	58	-0-	-242	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	216	1	6009	2	N	32					205
							35	9									
02	5404	X	5103	-0-	-301	-0-	15	1	5081	2	N	6	126	1			85
							7	9									
03	6200	X	5599	-0-	-601	-0-	48	1	5531	2	N	18					103
							20	9									
04	6060	X	5446	-0-	-614	-0-	102	1	5340	2	N	4					107
							4	9									
05	6262	X	5548	-0-	-714	-0-	113	1	5426	2	N	8					115
							9	9									
06	6060	X	5182	-0-	-878	-0-	74	1	5100	2	N	7					122
							8	9									
07	5642	X	5507	-0-	-135	-0-	5495	2	12	9	N	11					133
08	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	80	1	5331	2	N	2					135
							2	9									
09	5460	X	4913	-0-	-547	-0-	4910	2	3	9	N	3					138
10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5639	2	11	9	N	10					148
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	14	1	5333	2	N	14					162
							15	9									
12	5518	X	5039	-0-	-479	-0-	60	1	4968	2	N	10					172
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 65,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	90	1	1898	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1756	-0-	-92	-0-	89	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	94	1	1836	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	66	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	68	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	80	1	1738	2	N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	78	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	68	1	1703	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	84	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	73	1	1747	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	86	1	1520	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	68	1	1594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	356	-0-	-109	-0-	6	1	350	2	N	-0-					-0-
02	364	N	227	-0-	-137	-0-	5	1	222	2	N	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	4	1	194	2	N	-0-					-0-
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	4	1	183	2	N	-0-					-0-
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1666	-0-	-628	-0-	27	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1427	-0-	-477	-0-	29	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	32	1	1641	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	33	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	37	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1015	-0-	-605	-0-	64	1	951	2	N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	76	1	1244	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	91	1	1363	2	N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	74	1	996	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	91	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	94	1	1203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

01	1116	N	989	-0-	-127	-0-	72	1	917	2	N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	800	-0-	-254	-0-	37	1	763	2	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	811	-0-	-243	-0-	50	1	761	2	N	-0-					-0-
06	780	N	241	-0-	-539	-0-	20	1	221	2	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	193	-0-	-613	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2431	-0-	-266	-0-	39	1	2392	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2104	-0-	-332	-0-	43	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2175	-0-	-522	-0-	42	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1737	-0-	-603	-0-	37	1	1700	2	N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	52	1	2070	2	N	-0-					-0-
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	187	1	2778	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3583	-0-	483	483	206	1	3377	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3500	-0-	400	883	220	1	3280	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3591	-0-	591	1474	237	1	3354	2	N	-0-					-0-
10	4628	X	3154	-0-	-1474	-0-	218	1	2936	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2469	-0-	-141	-0-	166	1	2303	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	164	1	2113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	906	-0-	-334	-0-	15	1	891	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	801	-0-	-207	-0-	16	1	785	2	N	-0-					-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	16	1	811	2	N	-0-					-0-
04	870	N	766	-0-	-104	-0-	16	1	750	2	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	20	1	800	2	N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	51	1	754	2	N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	810	2	N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	N	-0-					-0-
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	55	1	741	2	N	-0-					-0-
11	840	N	240	-0-	-600	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
12	868	N	136	-0-	-732	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

01	8690	X	1380	-0-	-7310	-0-	78	1	1300	2	N	2	92	1			47
							2	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	187	1	1150	2	N	-0-					47
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	79	1	1315	2	N	-0-					47
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	2	N	-0-					47
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	144	1	1252	2	N	-0-					47
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	75	1	1248	2	N	2					49
							2	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1290	2	N	10					59
							11	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	78	1	1296	2	N	3					62
							3	9									
09	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	69	1	1156	2	N	-0-					62
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	76	1	1267	2	N	1					63
							1	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	74	1	1231	2	N	-0-					63
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	96	1	1205	2	N	12					75
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAUDER, ALANE WELL #: 3 RRCID -> 201048 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8220 - 8964

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	140	1	1938	2	N	69	172	1			5
							76	9									
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	112	1	1869	2	N	-0-					5
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	116	1	1932	2	N	-0-					5
04	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	116	1	1934	2	N	-0-					5
05	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	116	1	1938	2	N	-0-					5
06	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	112	1	1861	2	N	-0-					5
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1793	2	N	10					15
							11	9									
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	118	1	1961	2	N	12					27
							13	9									
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	155	1	1938	2	N	-0-					27
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	172	1	2152	2	N	5					32
							6	9									
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	161	1	2010	2	N	196	188	1			40
							216	9									
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	156	1	1955	2	N	65					105
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 25,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	77	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1447	-0-	-177	-0-	73	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	78	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	61	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	72	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	62	1	1539	2	N	2					2
							2	9									
09	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	75	1	1515	2	N	-0-					2
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	69	1	1565	2	N	-0-					2
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	170	1	1394	2	N	-0-					2
12	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	257	1	1364	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	14	1	870	2	N	-0-					-0-
02	616	N	474	-0-	-142	-0-	10	1	464	2	N	-0-					-0-
03	775	N	467	-0-	-308	-0-	9	1	458	2	N	-0-					-0-
04	870	N	418	-0-	-452	-0-	9	1	409	2	N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	2	N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	-0-					-0-
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	40	1	542	2	N	-0-					-0-
11	810	N	602	-0-	-208	-0-	40	1	562	2	N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	47	1	600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

01	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	154	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1293	-0-	-163	-0-	187	1	1106	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	88	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	127	1	1114	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	305	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	699	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	863	-0-	-470	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	168	1	1315	2	N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	368	1	1287	2	N	-0-					-0-
*11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2821	-0-	-620	-0-	78	1	2743	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2542	-0-	-566	-0-	67	1	2475	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2590	-0-	-727	-0-	35	1	2555	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2562	-0-	-408	-0-	2562	2			N	-0-			-0-
05	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
06	2730	X	2486	-0-	-244	-0-	53	1	2433	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
08	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
09	2580	X	2405	-0-	-175	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
10	2666	X	2270	-0-	-396	-0-	16	1	2254	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	62	1	2318	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1240	-0-	-2139	-0-	77 3	1 9	1160	2	N	3					105
02	3052	X	734	-0-	-2318	-0-	44 21	1 9	669	2	N	19					124
03	3379	X	1004	-0-	-2375	-0-	60 44	1 9	900	2	N	40	46	1			118
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					118
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	1	89	1			30
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					30
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					30
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	55	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	938	-0-	-294	-0-	47	1	891	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	2	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	44	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	48	1	1278	2	N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	60	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	59	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	47	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	64	1	1290	2	N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	56	1	1344	2	N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	47	1	1088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	74	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1397	-0-	-143	-0-	71	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	79	1	1554	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	55	1	1487	2	N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	57	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	69	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	66	1	1497	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	58	1	1437	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	70	1	1413	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	54	1	1295	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	71	1	1263	2	N	-0-					-0-
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	63	1	1475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	972	-0-	-175	-0-	55	1	917	2	N	-0-					-0-
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	276	1	633	2	N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	83	1	1385	2	N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	80	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1290	-0-	1290	1290	73	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1169	-0-	1169	2459	66	1	1103	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1293	-0-	1293	3752	73	1	1220	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	593	-0-	-1507	2245	34	1	559	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	1332	-0-	-1768	477	75	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	611	-0-	-649	-0-	35	1	576	2	N	-0-					-0-
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	86	1	1442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
02	448	N	299	-0-	-149	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	N	-0-					-0-
10	930	N	474	-0-	-456	-0-	20	1	454	2	N	-0-					-0-
11	900	N	339	-0-	-561	-0-	37	1	302	2	N	-0-					-0-
12	682	N	279	-0-	-403	-0-	44	1	235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3058	2	35	9	N	32					181
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2929	2	47	9	N	43	82	1			142
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3583	2	53	9	N	48	130	1			60
04	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2879	2	28	9	N	25					85
05	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	2757	2	45	9	N	41					126
06	3390	X	2509	-0-	-881	-0-	2478	2	31	9	N	28	84	1			70
07	3503	X	2398	-0-	-1105	-0-	2351	2	47	9	N	43					113
08	3503	X	2462	-0-	-1041	-0-	128	1	2311	2	N	21	114	1			20
							23	9									
09	2910	X	2115	-0-	-795	-0-	38	1	2043	2	N	31					51
							34	9									
10	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	9	1	2332	2	N	33					84
							36	9									
11	2520	X	2197	-0-	-323	-0-	2172	2	25	9	N	23	74	1			33
*12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2611	2	39	9	N	35					68

TOTAL GAS PROD: 32,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	310	1	3817	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3742	-0-	-346	-0-	282	1	3460	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	301	1	3724	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3850	-0-	-410	-0-	285	1	3565	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3926	-0-	-352	-0-	285	1	3641	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3789	-0-	-231	-0-	273	1	3516	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3820	-0-	-334	-0-	290	1	3530	2	N	-0-					-0-
08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	451	1	5409	2	N	-0-					-0-
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	361	1	4353	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	287	1	3411	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3771	-0-	-1059	-0-	291	1	3480	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4045	-0-	-1814	-0-	328	1	3717	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					14
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					14
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					14
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					14
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	198	2	13	9	N	12					26
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					26
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					26
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	2	N	-0-					26
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	3	1	149	2	N	-0-					26
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	2	N	-0-					26
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					26
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3063	-0-	-1463	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3071	-0-	-1017	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3609	-0-	-545	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3187	-0-	-503	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 202436 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6436 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3103	-0-	3	3356	101	1	3002	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	556					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	271	-0-	-473	-0-	7	1	264	2	N	-0-					-0-
06	720	X	37	-0-	-683	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	25	1	770	2	N	-0-					-0-
08	279	X	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	2	N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	9	1	526	2	N	-0-					-0-
02	504	N	420	-0-	-84	-0-	6	1	414	2	N	-0-					-0-
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	17	1	593	2	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	681	2	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	N	-0-					-0-
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	34	1	615	2	N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	24	1	592	2	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	426	1	7092	2	N	31					128
							34	9									
02	6300	X	659	-0-	-5641	-0-	37	1	622	2	N	-0-					128
03	6975	X	270	-0-	-6705	-0-	10	1	260	2	N	-0-					128
04	6750	X	462	-0-	-6288	-0-	24	1	397	2	N	37					165
							41	9									
05	6975	X	486	-0-	-6489	-0-	28	1	458	2	N	-0-	142	1			23
06	6750	X	2128	-0-	-4622	-0-	120	1	2004	2	N	4					27
							4	9									
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	334	1	5559	2	N	6					33
							7	9									
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	279	1	4646	2	N	30					63
							33	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	229	1	3819	2	N	22					85
							24	9									
10	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	353	1	5888	2	N	27					112
							30	9									
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	330	1	5501	2	N	28					140
							31	9									
*12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	385	1	6424	2	N	73					213
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 45,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	120	1	2497	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2422	-0-	-266	-0-	159	1	2263	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	959	-0-	-1862	-0-	53	1	906	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1664	-0-	-886	-0-	59	1	1605	2	N	-0-					-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	429	1	3462	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	1593	-0-	-1017	-0-	70	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1440	-0-	-1257	-0-	253	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	796	-0-	-3110	-0-	97	1	699	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	1112	-0-	-2668	-0-	166	1	946	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	494	-0-	-3412	-0-	20	1	474	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1335	-0-	-255	-0-	140	1	1195	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	429	-0-	-997	-0-	113	1	316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	34					184
							37	9									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	25					209
							28	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	45	192	1			62
							50	9									
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	11	1	132	2	Y	14					76
							15	9									
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	9	1	109	2	Y	34					110
							37	9									
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	15	1	182	2	Y	20					130
							22	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	20					150
							22	9									
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	72	2	Y	17					167
							19	9									
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	18					185
							20	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	1607	2	Y	59	184	1			60
							65	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	Y	60					120
							66	9									
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	106	1	1328	2	Y	54					174
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 6,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	871	-0-	-2477	-0-	105	1	749	2	N	15					22
							17	9									
02	3024	X	1019	-0-	-2005	-0-	116	1	902	2	N	1					23
							1	9									
03	3348	X	1151	-0-	-2197	-0-	139	1	976	2	N	33					56
							36	9									
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	70	1	874	2	N	3					59
							3	9									
05	1116	X	895	-0-	-221	-0-	64	1	806	2	N	23					82
							25	9									
06	1110	X	1086	-0-	-24	-0-	61	1	1011	2	N	13					95
							14	9									
07	1147	X	871	-0-	-276	-0-	117	1	741	2	N	12	80	1			27
							13	9									
08	1147	X	679	-0-	-468	-0-	158	1	511	2	N	9					36
							10	9									
09	1080	X	475	-0-	-605	-0-	148	1	324	2	N	3					39
							3	9									
10	1116	X	1061	-0-	-55	-0-	269	1	755	2	N	34					73
							37	9									
11	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	407	1	1058	2	N	9					82
							10	9									
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	251	1	1225	2	N	8					90
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	617	-0-	-623	-0-	74	1	526	2	N	15					22
							17	9									
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	104	1	806	2	N	1					23
							1	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	162	1	1144	2	N	33					56
							36	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	97	1	1208	2	N	3					59
							3	9									
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	105	1	1318	2	N	23					82
							25	9									
06	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	60	1	1002	2	N	13					95
							14	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	224	1	1422	2	N	12	80	1			27
							13	9									
08	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	336	1	1083	2	N	9					36
							10	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	497	1	1091	2	N	3					39
							3	9									
10	1674	N	821	-0-	-853	-0-	206	1	578	2	N	34					73
							37	9									
11	1380	N	55	-0-	-1325	-0-	13	1	32	2	N	9					82
							10	9									
12	1643	N	27	-0-	-1616	-0-	3	1	15	2	N	8					90
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

01	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1745	-0-	-187	-0-	36	1	1709	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	4	1	2051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

01	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	136	1	4808	2	N	-0-					-0-
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	120	1	4448	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4844	-0-	-147	-0-	65	1	4779	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4597	-0-	-173	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4777	-0-	-276	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4313	-0-	-577	-0-	92	1	4221	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4092	-0-	-961	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4088	-0-	-748	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4085	-0-	-535	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	30	1	4279	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4031	-0-	-289	-0-	105	1	3926	2	N	-0-					-0-
*12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4257	-0-	-920	-0-	193	1	4064	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4343	-0-	-333	-0-	220	1	4123	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4465	-0-	-712	-0-	217	1	4248	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4657	-0-	-353	-0-	165	1	4492	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	170	1	4525	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	202	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	230	1	4406	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4756	-0-	-49	-0-	183	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	189	1	3803	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4123	-0-	-620	-0-	174	1	3949	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3582	-0-	-1008	-0-	389	1	3193	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	623	1	3310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5049	-0-	-531	-0-	373	1	4659	2	N	15					73
							17	9									
02	4928	X	4924	-0-	-4	-0-	361	1	4509	2	N	49					122
							54	9									
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	401	1	5012	2	N	20					142
							22	9									
04	5100	X	4874	-0-	-226	-0-	440	1	4394	2	N	36	1	8			177
							40	9									
05	5456	X	4516	-0-	-940	-0-	332	1	4151	2	N	30					207
							33	9									
06	5280	X	4289	-0-	-991	-0-	316	1	3951	2	N	20	185	1			42
							22	9									
07	5456	X	4765	-0-	-691	-0-	352	1	4395	2	N	16					58
							18	9									
08	5425	X	4803	-0-	-622	-0-	353	1	4417	2	N	30					88
							33	9									
09	4860	X	4560	-0-	-300	-0-	337	1	4213	2	N	9					97
							10	9									
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	361	1	4512	2	N	50					147
							55	9									
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	343	1	4290	2	N	38					185
							42	9									
12	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	345	1	4307	2	N	5					190
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 57,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	87	1	764	2	N	-0-					-0-
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	108	1	640	2	N	-0-					-0-
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	50	1	767	2	N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	93	1	818	2	N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	247	1	843	2	N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	2	1	982	2	N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	45	1	534	2	N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	123	1	959	2	N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	211	1	739	2	N	-0-					-0-
*11	990	N	949	-0-	-41	-0-	21	1	928	2	N	-0-					-0-
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2316	-0-	-970	-0-	64	1	2252	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1233	-0-	-1231	-0-	33	1	1200	2	N	-0-					-0-
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	34	1	2503	2	N	-0-					-0-
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	53	1	2425	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2374	-0-	-168	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1948	-0-	-594	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2184	-0-	-306	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1709	-0-	-864	-0-	12	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	1232	-0-	-1258	-0-	32	1	1200	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1671	-0-	-592	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	1200	-0-	-5310	-0-	1178	2	22	9	N	20					180
02	5880	X	2558	-0-	-3322	-0-	2541	2	17	9	N	15					195
03	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	389	1	6289	2	N	95	198	1			92
							105	9									
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	147	1	3758	2	N	20					112
							22	9									
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3989	2	33	9	N	30					142
06	6570	X	4861	-0-	-1709	-0-	31	1	4779	2	N	46					188
							51	9									
07	6789	X	1731	-0-	-5058	-0-	128	1	1586	2	N	15					203
							17	9									
08	6789	X	5159	-0-	-1630	-0-	5126	2	33	9	N	30					233
09	4860	X	2352	-0-	-2508	-0-	101	1	2231	2	N	18	194	1			57
							20	9									
10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7026	2	53	9	N	48					105
11	4980	X	651	-0-	-4329	-0-	150	1	490	2	N	10					115
							11	9									
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 40,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

RANGE WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5649	-0-	-1822	-0-	256	1	5393	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	5826	-0-	-922	-0-	295	1	5531	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7146	-0-	-325	-0-	347	1	6799	2	N	-0-					-0-
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	244	1	6625	2	N	-0-					-0-
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	253	1	6740	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6515	-0-	-415	-0-	287	1	6228	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6614	-0-	-547	-0-	280	1	6334	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6509	-0-	-652	-0-	251	1	6258	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6228	-0-	-642	-0-	295	1	5933	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6442	-0-	-564	-0-	257	1	6185	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6197	-0-	-313	-0-	331	1	5866	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6304	-0-	-206	-0-	258	1	6046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1080	-0-	-501	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	459	-0-	-745	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1074	-0-	-276	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	167 43	1 9	1193	2	N	39	174	1			18
02	1288	N	1157	-0-	-131	-0-	129 31	1 9	997	2	N	28					46
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	143 11	1 9	1010	2	N	10					56
04	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	88 32	1 9	1105	2	N	29					85
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	112 6	1 9	1404	2	N	5					90
06	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	57	1	949	2	N	-0-					90
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	113 29	1 9	721	2	N	26					116
08	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	292 18	1 9	942	2	N	16					132
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	310 8	1 9	682	2	N	7					139
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	574 29	1 9	1614	2	N	26					165
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	495 10	1 9	1286	2	N	9					174
12	1023	N	817	-0-	-206	-0-	132 39	1 9	646	2	N	35					209

TOTAL GAS PROD: 15,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 203380 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6294 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/04/2014 - W/O TO 7B-272945

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	176	-0-	-1374	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
03	179	X	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	66	-0-	-151	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	82	-0-	-128	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	114	-0-	-103	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	45	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	47	1			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 203383 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6294 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4007	-0-	-949	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6384	-0-	-216	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6589	-0-	-231	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6277	-0-	-543	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5784	-0-	-606	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6011	-0-	-592	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5953	-0-	-437	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5622	-0-	-981	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	600	-0-	-485	-0-	10	1	590	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	643	-0-	-449	-0-	9	1	634	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	162	-0-	-1016	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
04	570	N	247	-0-	-323	-0-	7	1	240	2	N	-0-					-0-
05	713	N	194	-0-	-519	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5200	-0-	-504	-0-	236	1	4964	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4719	-0-	-349	-0-	238	1	4481	2	N	-0-					-0-
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	253	1	4935	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4814	-0-	-226	-0-	171	1	4643	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4576	-0-	-663	-0-	166	1	4410	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4370	-0-	-700	-0-	193	1	4177	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4074	-0-	-1165	-0-	173	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3725	-0-	-1452	-0-	143	1	3582	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4126	-0-	-674	-0-	196	1	3930	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	177	1	4252	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4369	-0-	-11	-0-	233	1	4136	2	N	-0-					-0-
*12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	188	1	4403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	546	1	2593	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2724	-0-	-188	-0-	435	1	2289	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	372	1	2610	2	N	-0-			-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	466	1	2765	2	N	-0-			-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	592	1	2609	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2298	-0-	-732	-0-	405	1	1893	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	540	1	2296	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	2924	-0-	-424	-0-	587	1	2337	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2540	-0-	-700	-0-	839	1	1701	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	1209	1	1461	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2320	-0-	-500	-0-	708	1	1612	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	682	1	2172	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	38	1	1371	2	N	-0-	19	1			3
04	3000	N	8285	-0-	5285	5285	217	1	8068	2	N	-0-					3
05	3100	N	6279	-0-	3179	8464	158	1	6121	2	N	-0-					3
06	3000	N	4591	-0-	1591	10055	139	1	4452	2	N	-0-					3
07	3100	N	4393	-0-	1293	11348	138	1	4245	2	N	9					12
							10	9									
08	15581	X	4233	-0-	-11348	-0-	143	1	4090	2	N	-0-					12
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	118	1	3627	2	N	-0-					12
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	105	1	3255	2	N	-0-					12
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	93	1	2749	2	N	-0-	11	1			1
*12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	56	1	1525	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

01	6975	X	6463	-0-	-512	-0-	486	1	5977	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5798	-0-	-502	-0-	436	1	5362	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6528	-0-	-199	-0-	487	1	6041	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	460	1	5780	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6250	-0-	-353	-0-	454	1	5796	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6107	-0-	-223	-0-	440	1	5667	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6274	-0-	-267	-0-	477	1	5797	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6212	-0-	-329	-0-	477	1	5735	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5991	-0-	-249	-0-	459	1	5532	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6034	-0-	-290	-0-	469	1	5565	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5720	-0-	-400	-0-	441	1	5279	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	482	1	5462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

01	6231	X	3318	-0-	-2913	-0-	3197	2	121	9	N	110					130
02	4844	X	677	-0-	-4167	-0-	662	2	15	9	N	14	131	1			13
03	5022	X	119	-0-	-4903	-0-	119	2			N	-0-					13
04	3210	X	203	-0-	-3007	-0-	28	1	171	2	N	4					17
							4	9									
05	3317	X	394	-0-	-2923	-0-	105	1	289	2	N	-0-					17
06	3210	X	222	-0-	-2988	-0-	29	1	193	2	N	-0-					17
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
08	403	X	16	-0-	-387	-0-	3	1	13	2	N	-0-					17
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					17
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

01	4309	X	2797	-0-	-1512	-0-	97	1	2700	2	N	-0-					125
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	13	1	4363	2	N	3					128
							3	9									
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	43	1	5001	2	N	4					132
							4	9									
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	95	1	4960	2	N	-0-					132
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	101	1	4826	2	N	-0-					132
06	4890	X	4613	-0-	-277	-0-	66	1	4527	2	N	18	140	1			10
							20	9									
07	5053	X	4344	-0-	-709	-0-	4344	2			N	-0-					10
08	5239	X	3919	-0-	-1320	-0-	58	1	3861	2	N	-0-					10
09	5070	X	3772	-0-	-1298	-0-	3772	2			N	-0-					10
10	4929	X	3894	-0-	-1035	-0-	3894	2			N	-0-					10
11	4620	X	3944	-0-	-676	-0-	10	1	3934	2	N	-0-					10
12	4340	X	3912	-0-	-428	-0-	47	1	3865	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 50,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3803	-0-	-289	-0-	105	1	3698	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3379	-0-	-317	-0-	89	1	3290	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3767	-0-	-294	-0-	50	1	3717	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3566	-0-	-124	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
05	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	3723	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	3557	-0-	-133	-0-	76	1	3481	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3671	2			N	-0-			-0-
08	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	3693	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
10	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	24	1	3519	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3445	-0-	-125	-0-	90	1	3355	2	N	-0-			-0-
*12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9487	-0-	-1518	-0-	9487	2			N	-0-			-0-
02	9688	X	8580	-0-	-1108	-0-	8580	2			N	-0-			-0-
03	10726	X	9158	-0-	-1568	-0-	9158	2			N	-0-			-0-
04	10110	X	9314	-0-	-796	-0-	9314	2			N	-0-			-0-
05	9982	X	8611	-0-	-1371	-0-	8611	2			N	-0-			-0-
06	9180	X	8590	-0-	-590	-0-	8590	2			N	-0-			-0-
07	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-			-0-
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-			-0-
09	9300	X	8317	-0-	-983	-0-	8317	2			N	-0-			-0-
10	9610	X	8247	-0-	-1363	-0-	10	1	8237	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	8173	-0-	-1187	-0-	8173	2			N	-0-			-0-
12	9021	X	8201	-0-	-820	-0-	36	1	8165	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5829	-0-	-1053	-0-	5829	2			N	-0-			-0-
02	6160	X	5111	-0-	-1049	-0-	105	1	5006	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	5932	-0-	-733	-0-	5932	2			N	-0-			-0-
04	6240	X	5606	-0-	-634	-0-	5606	2			N	-0-			-0-
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	5597	-0-	-133	-0-	5597	2			N	-0-			-0-
07	5921	X	5783	-0-	-138	-0-	5783	2			N	-0-			-0-
08	5921	X	5490	-0-	-431	-0-	5490	2			N	-0-			-0-
09	5640	X	5304	-0-	-336	-0-	5304	2			N	-0-			-0-
10	5828	X	1049	-0-	-4779	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
11	5610	X	4093	-0-	-1517	-0-	4093	2			N	-0-			-0-
*12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	12	1	6220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	38	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1935	-0-	-137	-0-	28	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2061	-0-	-295	-0-	57	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	62	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	89	1	2078	2	N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	89	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	126	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	110	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	103	1	1931	2	N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	80	1	2014	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1771	-0-	-269	-0-	101	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	114	1	1858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
02	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	159	1	7544	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6591	-0-	-1159	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
04	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5991	-0-	-1759	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6238	-0-	-1262	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6988	-0-	-762	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6247	-0-	-1503	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
09	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
11	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	8047	-0-	-44	-0-	15	1	8032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1576	2	10	9	N	9					51
02	1876	N	1457	-0-	-419	-0-	1444	2	13	9	N	12					63
03	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1644	2	18	9	N	16					79
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	13	1	1536	2	N	6					85
							7	9									
05	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	24	1	1295	2	N	20	93	1			12
							22	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16					28
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	2	1	1746	2	N	9					37
							10	9									
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	16	1	1667	2	N	16					53
							18	9									
09	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	21	1	1586	2	N	12					65
							13	9									
10	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	18	1	1613	2	N	17					82
							19	9									
11	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	18	1	1556	2	N	8					90
							9	9									
12	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1627	2	17	9	N	15					105

TOTAL GAS PROD: 19,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7659	-0-	-184	-0-	347	1	7312	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6833	-0-	-251	-0-	346	1	6487	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7463	-0-	-380	-0-	363	1	7100	2	N	-0-					-0-
04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	266	1	7218	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7591	-0-	-66	-0-	293	1	7298	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7222	-0-	-188	-0-	318	1	6904	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7449	-0-	-115	-0-	397	1	7052	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	335	1	6625	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6983	-0-	-487	-0-	364	1	6619	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7393	-0-	-202	-0-	346	1	7047	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	7018	-0-	-212	-0-	375	1	6643	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7429	-0-	-11	-0-	640	1	6789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5829	-0-	-2169	-0-	94	1	5735	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	5159	-0-	-2065	-0-	106	1	5053	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	5729	-0-	-2269	-0-	111	1	5618	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5307	-0-	-333	-0-	112	1	5195	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3399	-0-	-2429	-0-	83	1	3316	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	5735	X	4474	-0-	-1261	-0-	281	1	4193	2	N	-0-					-0-
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	444	1	6285	2	N	-0-					-0-
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	518	1	6983	2	N	-0-					-0-
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	575	1	7987	2	N	-0-					-0-
*12	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	632	1	8118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	39	1	1155	2	N	2					6
							2	9									
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	45	1	839	2	N	10					16
							11	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	33	1	1193	2	N	8	20	1			4
							9	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	1036	2	N	1					5
							1	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	31	1	1199	2	N	3					8
							3	9									
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	35	1	1119	2	N	1					9
							1	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	N	4					13
							4	9									
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	39	1	1108	2	N	3					16
							3	9									
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	35	1	1070	2	N	2					18
							2	9									
10	1178	N	994	-0-	-184	-0-	31	1	962	2	N	1					19
							1	9									
11	1110	N	690	-0-	-420	-0-	23	1	667	2	N	-0-					19
12	1147	N	639	-0-	-508	-0-	23	1	615	2	N	1	17	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

01	9455	X	7227	-0-	-2228	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7189	-0-	-1351	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
04	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9291	-0-	-71	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8428	-0-	-1554	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7634	-0-	-2026	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8630	-0-	-1352	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8323	-0-	-797	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8513	-0-	-787	-0-	8513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON-PERRIGO UNIT (COMPANION) WELL #: 1H RRCID -> 205645 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 9010

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - P&A 05/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	12	-0-	12	13	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	23	-0-	23	36	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	39	-0-	39	75	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	27	-0-	27	102	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	12	1	350	2	N	-0-					-0-
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	9	1	309	2	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	388	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	391	2	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	11	1	350	2	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	401	2	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	1114	-0-	-3133	-0-	81	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	1929	-0-	-1795	-0-	93	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	243	1	5024	2	N	-0-					-0-
04	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	579	1	9282	2	N	-0-					-0-
05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	396	1	5937	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4565	-0-	-535	-0-	381	1	4184	2	N	-0-					-0-
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	447	1	5340	2	Y	-0-					-0-
08	7161	X	4112	-0-	-3049	-0-	321	1	3791	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	711	-0-	-6219	-0-	55	1	656	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	1034	-0-	-5290	-0-	91	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	655	-0-	-4955	-0-	42	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2634	-0-	-642	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2797	-0-	-713	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2690	-0-	-937	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3041	-0-	-469	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2629	-0-	-401	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3554	-0-	-1282	-0-	267	1	3287	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3251	-0-	-1117	-0-	245	1	3006	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3672	-0-	-1164	-0-	274	1	3398	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2650	-0-	-1100	-0-	195	1	2455	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3139	-0-	-736	-0-	228	1	2911	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	247	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2526	-0-	-1132	-0-	192	1	2334	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2433	-0-	-1225	-0-	187	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	1878	-0-	-1542	-0-	144	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	1704	-0-	-1830	-0-	133	1	1571	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	1897	-0-	-1523	-0-	146	1	1751	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2371	-0-	-140	-0-	192	1	2179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					-0-
03	236	X	112	-0-	-124	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9413	-0-	-1189	-0-	157	1	9256	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8414	-0-	-1190	-0-	123	1	8291	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	8927	-0-	-1706	-0-	246	1	8681	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9016	-0-	-1274	-0-	261	1	8755	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	8613	-0-	-1555	-0-	355	1	8258	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8116	-0-	-1004	-0-	346	1	7770	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8199	-0-	-1132	-0-	510	1	7689	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8024	-0-	-1307	-0-	420	1	7604	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7518	-0-	-1512	-0-	382	1	7136	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7761	-0-	-857	-0-	297	1	7464	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7528	-0-	-602	-0-	431	1	7097	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7655	-0-	-529	-0-	441	1	7214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	3517	-0-	-4729	-0-	57	1	3460	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	2344	-0-	-5104	-0-	48	1	2296	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	3799	-0-	-3982	-0-	74	1	3725	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4520	-0-	-430	-0-	95	1	4425	2	N	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	126	1	5057	2	N	-0-					-0-
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	319	1	4754	2	N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	288	1	4719	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3261	-0-	-1916	-0-	205	1	3056	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4409	-0-	-661	-0-	291	1	4118	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	3117	-0-	-2122	-0-	215	1	2902	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	2740	-0-	-2330	-0-	184	1	2556	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3853	-0-	-1169	-0-	278	1	3575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7156	-0-	-1245	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6001	-0-	-1587	-0-	124	1	5877	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7958	-0-	-257	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6773	-0-	-967	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7467	-0-	-243	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7308	-0-	-659	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7001	-0-	-966	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6651	-0-	-939	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7034	-0-	-809	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6170	-0-	-1300	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6269	-0-	-892	-0-	12	1	6257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4461	-0-	-375	-0-	74	1	4387	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4040	-0-	-328	-0-	59	1	3981	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	125	1	4409	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4491	-0-	-39	-0-	130	1	4361	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	193	1	4488	2	N	-0-					-0-
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	202	1	4536	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4319	-0-	-207	-0-	269	1	4050	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	234	1	4246	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4205	-0-	-535	-0-	214	1	3991	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4186	-0-	-712	-0-	160	1	4026	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4103	-0-	-637	-0-	235	1	3868	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	230	1	3769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5428	-0-	-1454	-0-	189	1	5239	2	N	-0-					95
02	6216	X	4870	-0-	-1346	-0-	15	1	4855	2	N	-0-					95
03	6882	X	3202	-0-	-3680	-0-	27	1	3161	2	N	13	92	1			16
							14	9									
04	6330	X	3807	-0-	-2523	-0-	71	1	3735	2	N	1					17
							1	9									
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	123	1	5870	2	N	-0-					17
06	5250	X	4934	-0-	-316	-0-	71	1	4863	2	N	-0-					17
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					17
08	5983	X	4968	-0-	-1015	-0-	74	1	4894	2	N	-0-					17
09	5790	X	5076	-0-	-714	-0-	5076	2			N	-0-					17
10	5983	X	5114	-0-	-869	-0-	5114	2			N	-0-					17
11	5310	X	5029	-0-	-281	-0-	13	1	5016	2	N	-0-					17
12	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	61	1	5052	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 59,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6663	-0-	-2234	-0-	1005	1	5586	2	N	65					185
							72	9									
02	8120	X	6553	-0-	-1567	-0-	459	1	6018	2	N	69	197	1			57
							76	9									
03	9176	X	8856	-0-	-320	-0-	127	1	8583	2	N	133					190
							146	9									
04	8880	X	7764	-0-	-1116	-0-	1	1	7713	2	N	45					235
							50	9									
05	9176	X	8197	-0-	-979	-0-	8142	2	55	9	N	50	193	1			92
06	8580	X	8197	-0-	-383	-0-	8103	2	94	9	N	85					177
07	8866	X	8599	-0-	-267	-0-	8527	2	72	9	N	65					242
08	8866	X	8603	-0-	-263	-0-	16	1	8540	2	N	43	192	1			93
							47	9									
09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	129	1	8256	2	N	74					167
							81	9									
10	8587	X	8503	-0-	-84	-0-	288	1	8157	2	N	53					220
							58	9									
11	8340	X	2871	-0-	-5469	-0-	517	1	2322	2	N	29	196	1			53
							32	9									
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 83,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	163	1	6620	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	3767	-0-	-2169	-0-	96	1	3671	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5332	-0-	-1643	-0-	127	1	5205	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	4133	-0-	-2617	-0-	122	1	4011	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	4741	-0-	-2234	-0-	805	1	3936	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	4581	-0-	-1989	-0-	594	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4738	-0-	-594	-0-	763	1	3975	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4219	-0-	-1113	-0-	1460	1	2759	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4100	-0-	-490	-0-	1513	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3966	-0-	-777	-0-	1320	1	2646	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	1968	-0-	-2622	-0-	48	1	1920	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3040	-0-	-1703	-0-	1625	1	1415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3691	X	3691	-0-		-0-	-0-	329	1	3362	2	N	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-		-0-	-0-	295	1	3087	2	N	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-		-0-	-0-	314	1	3295	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2975	-0-		-355	-0-	272	1	2703	2	N	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-		-0-	-0-	308	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	285	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	3773	X	3773	-0-		-0-	-0-	339	1	3434	2	N	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-		-0-	-0-	345	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-	306	1	3174	2	N	-0-					-0-
10	3618	X	3618	-0-		-0-	-0-	324	1	3294	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-	300	1	3060	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3223	-0-		-218	-0-	300	1	2923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	-0-	-0-		-7874	-0-					N	-0-					-0-
02	7112	X	570	-0-		-6542	-0-	12	1	558	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2319	-0-		-719	-0-	45	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-		-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	817	X	817	-0-		-0-	-0-	20	1	797	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1817	-0-		-433	-0-	114	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2088	-0-		-237	-0-	120	1	1968	2	N	-0-					-0-
08	3185	X	3185	-0-		-0-	-0-	200	1	2985	2	N	-0-					-0-
09	2495	X	2495	-0-		-0-	-0-	165	1	2330	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1941	-0-		-136	-0-	134	1	1807	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	908	-0-		-2182	-0-	61	1	847	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	1073	-0-		-2120	-0-	77	1	996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8249	-0-		-1113	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7596	-0-		-440	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8203	-0-		-601	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7264	-0-		-1256	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7249	-0-		-1245	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6756	-0-		-1374	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6200	-0-		-2201	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7439	-0-		-776	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7079	-0-		-181	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
10	7742	X	7742	-0-		-0-	-0-	9	1	7733	2	N	-0-					-0-
11	7482	X	7482	-0-		-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7350	-0-		-90	-0-	32	1	7318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5946	-0-	-781	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5424	-0-	-652	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5965	-0-	-762	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5377	-0-	-773	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5266	-0-	-554	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5880	-0-	-72	-0-	230	1	5650	2	N	-0-					-0-
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	141	1	6977	2	N	-0-					-0-
10	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	135	1	13894	2	N	-0-					-0-
11	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	808	1	25403	2	N	-0-					-0-
*12	23222	X	23222	-0-	-0-	-0-	417	1	22805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8217	-0-	-618	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7536	-0-	-444	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8470	-0-	-365	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7604	-0-	-556	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
05	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
06	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
07	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
08	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
09	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
10	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8238	-0-	-672	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	271	1	9554	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8509	-0-	-731	-0-	224	1	8285	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9905	-0-	-325	-0-	133	1	9772	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	4458	-0-	-5442	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	7737	-0-	-2090	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	3901	-0-	-5699	-0-	83	1	3818	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	3004	-0-	-6916	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	4750	-0-	-5170	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	4297	-0-	-3203	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7448	-0-	-302	-0-	51	1	7397	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	1893	-0-	-2697	-0-	49	1	1844	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	2649	-0-	-1753	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	3863	-0-	-3887	-0-	106	1	3757	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	4832	-0-	-2168	-0-	127	1	4705	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6745	-0-	-1005	-0-	90	1	6655	2	N	-0-					-0-
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	151	1	6953	2	N	-0-					-0-
07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6569	-0-	-189	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5577	-0-	-1533	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	4945	-0-	-2557	-0-	34	1	4911	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	5148	-0-	-2112	-0-	134	1	5014	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5253	-0-	-1474	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7746	-0-	-1337	-0-	213	1	7533	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	6959	-0-	-1161	-0-	184	1	6775	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8917	-0-	-104	-0-	119	1	8798	2	N	-0-					-0-
04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6898	-0-	-2123	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6908	-0-	-1732	-0-	147	1	6761	2	N	-0-					-0-
07	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8224	-0-	-1076	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	4493	-0-	-4507	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	220	1	31652	2	N	-0-					-0-
11	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	682	1	25492	2	N	-0-					-0-
*12	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5321	-0-	-910	-0-	136	1	5185	2	Y	-0-					47
02	5628	X	3837	-0-	-1791	-0-	102	1	3735	2	Y	-0-					47
03	6417	X	4564	-0-	-1853	-0-	116	1	4440	2	Y	7					54
							8	9									
04	6210	X	4554	-0-	-1656	-0-	132	1	4377	2	Y	41					95
							45	9									
05	6417	X	4621	-0-	-1796	-0-	110	1	4476	2	Y	32					127
							35	9									
06	5160	X	586	-0-	-4574	-0-	15	1	564	2	Y	6	96	1			37
							7	9									
07	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	110	1	4032	2	Y	9					46
							10	9									
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	132	1	4795	2	Y	17					63
							19	9									
09	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	145	1	4783	2	Y	16					79
							18	9									
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	147	1	4564	2	Y	-0-					79
11	4800	X	3806	-0-	-994	-0-	115	1	3691	2	Y	-0-					79
12	5115	X	4044	-0-	-1071	-0-	123	1	3920	2	Y	1					80
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	218	1	12823	2	N	-0-			-0-
02	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	149	1	10053	2	N	-0-			-0-
03	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	362	1	12792	2	N	-0-			-0-
04	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	342	1	11486	2	N	-0-			-0-
05	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	510	1	11871	2	N	-0-			-0-
06	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	532	1	11929	2	N	-0-			-0-
07	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	818	1	12338	2	N	-0-			-0-
08	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	633	1	11471	2	N	-0-			-0-
09	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	603	1	11249	2	N	-0-			-0-
10	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	437	1	10990	2	N	-0-			-0-
11	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	662	1	10915	2	N	-0-			-0-
12	13144	X	11595	-0-	-1549	-0-	668	1	10927	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9912	-0-	-1217	-0-	745	1	9167	2	N	-0-			-0-
02	10052	X	8690	-0-	-1362	-0-	654	1	8036	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	9535	-0-	-881	-0-	711	1	8824	2	N	-0-			-0-
04	10080	X	8629	-0-	-1451	-0-	637	1	7992	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	9178	-0-	-1083	-0-	667	1	8511	2	N	-0-			-0-
06	9600	X	8811	-0-	-789	-0-	634	1	8177	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	9131	-0-	-479	-0-	693	1	8438	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	8817	-0-	-731	-0-	677	1	8140	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	8568	-0-	-312	-0-	657	1	7911	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	8348	-0-	-828	-0-	649	1	7699	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	8355	-0-	-495	-0-	644	1	7711	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	8473	-0-	-672	-0-	687	1	7786	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	139	-0-	-264	-0-	10	1	129	2	N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	2	N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	N	-0-			-0-
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	13	1	152	2	N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	169	-0-	-551	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	80	1	1331	2	N	43	198	1			100
							47	9									
02	1288	N	1161	-0-	-127	-0-	64	1	1064	2	N	30					130
							33	9									
03	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	70	1	1169	2	N	37					167
							41	9									
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	71	1	1189	2	N	31					198
							34	9									
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	77	1	1275	2	N	10	185	1			23
							11	9									
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	72	1	1198	2	N	34					57
							37	9									
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	2	N	50					107
							55	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	82	1	1371	2	N	-0-					107
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1340	2	N	35					142
							39	9									
10	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	80	1	1333	2	N	21					163
							23	9									
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	75	1	1244	2	N	22					185
							24	9									
12	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	64	1	1071	2	N	9	186	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	366	1	9261	2	N	-0-					-0-
02	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	349	1	8776	2	N	-0-					-0-
03	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	341	1	8594	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8311	-0-	-509	-0-	317	1	7994	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8497	-0-	-617	-0-	289	1	8208	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7217	-0-	-1603	-0-	258	1	6959	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7106	-0-	-2008	-0-	255	1	6851	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8153	-0-	-775	-0-	292	1	7861	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7959	-0-	-351	-0-	280	1	7679	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7646	-0-	-848	-0-	272	1	7374	2	N	-0-					-0-
11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	294	1	7627	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7861	-0-	-75	-0-	288	1	7573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	12345	-0-	-1450	-0-	407	1	11938	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	11140	-0-	-1320	-0-	366	1	10774	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	12591	-0-	-1204	-0-	413	1	12178	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11856	-0-	-594	-0-	404	1	11452	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	11866	-0-	-999	-0-	410	1	11456	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	10888	-0-	-1292	-0-	360	1	10528	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	10529	-0-	-2057	-0-	350	1	10179	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	9690	-0-	-2896	-0-	326	1	9364	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	9994	-0-	-1856	-0-	338	1	9656	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	10082	-0-	-1791	-0-	364	1	9718	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9438	-0-	-1452	-0-	380	1	9058	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9902	-0-	-49	-0-	390	1	9512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	2012	-0-	-5490	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
02	6776	X	6298	-0-	-478	-0-	6298	2			N	-0-			-0-
03	7502	X	6658	-0-	-844	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
04	6690	X	5599	-0-	-1091	-0-	5599	2			N	-0-			-0-
05	6975	X	6620	-0-	-355	-0-	6620	2			N	-0-			-0-
06	6750	X	5985	-0-	-765	-0-	5985	2			N	-0-			-0-
07	6975	X	5882	-0-	-1093	-0-	5882	2			N	-0-			-0-
08	6665	X	6018	-0-	-647	-0-	235	1	5783	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	2960	-0-	-3460	-0-	59	1	2901	2	N	-0-			-0-
10	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	110	1	11255	2	N	-0-			-0-
11	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	213	1	6705	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	4000	-0-	-2014	-0-	72	1	3928	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	X	530	-0-	-28	-0-	40	1	490	2	N	-0-			-0-
02	728	X	195	-0-	-533	-0-	15	1	180	2	N	-0-			-0-
03	806	X	465	-0-	-341	-0-	35	1	430	2	N	-0-			-0-
04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	85	1	1065	2	N	-0-			-0-
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	125	1	1590	2	N	-0-			-0-
06	510	X	120	-0-	-390	-0-	9	1	111	2	N	-0-			-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	N	-0-			-0-
08	1705	X	1476	-0-	-229	-0-	114	1	1362	2	N	-0-			-0-
09	1650	X	947	-0-	-703	-0-	73	1	874	2	N	-0-			-0-
10	1705	X	803	-0-	-902	-0-	63	1	740	2	N	-0-			-0-
11	1440	X	1351	-0-	-89	-0-	104	1	1247	2	N	-0-			-0-
12	992	N	770	-0-	-222	-0-	63	1	707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2041	-0-	-408	-0-	67	1	1974	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	1499	-0-	-433	-0-	49	1	1450	2	N	-0-			-0-
03	2139	X	1736	-0-	-403	-0-	57	1	1679	2	N	-0-			-0-
04	2070	X	1886	-0-	-184	-0-	64	1	1822	2	N	-0-			-0-
05	2108	X	1792	-0-	-316	-0-	62	1	1730	2	N	-0-			-0-
06	1980	X	1528	-0-	-452	-0-	50	1	1478	2	N	-0-			-0-
07	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	52	1	1502	2	N	-0-			-0-
08	1953	X	1496	-0-	-457	-0-	50	1	1446	2	N	-0-			-0-
09	1890	X	1665	-0-	-225	-0-	56	1	1609	2	N	-0-			-0-
10	1798	X	891	-0-	-907	-0-	32	1	859	2	N	-0-			-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10730	-0-	-585	-0-	807	1	9923	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	8327	-0-	-1893	-0-	627	1	7700	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	9639	-0-	-1242	-0-	719	1	8920	2	N	-0-					-0-
04	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	868	1	10881	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	1212	1	15466	2	N	-0-					-0-
06	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	911	1	11740	2	N	-0-					-0-
07	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	764	1	9290	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	9811	-0-	-2403	-0-	754	1	9057	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	9284	-0-	-2536	-0-	711	1	8573	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	9148	-0-	-3066	-0-	712	1	8436	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	8908	-0-	-2912	-0-	687	1	8221	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9854	-0-	-190	-0-	799	1	9055	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3640	-0-	-18	-0-	3629	2	11	9	N	10					38
02	3304	X	2903	-0-	-401	-0-	189	1	2705	2	N	8					46
							9	9									
03	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	3466	2	9	9	N	8					54
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3780	2	35	9	N	32					86
05	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	3365	2			N	-0-	53	1			33
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3699	2	15	9	N	14					47
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					47
08	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					47
09	3810	X	3492	-0-	-318	-0-	3486	2	6	9	N	5					52
10	3844	X	3743	-0-	-101	-0-	3743	2			N	-0-					52
11	4230	X	3829	-0-	-401	-0-	60	1	3769	2	N	-0-					52
*12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 44,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	336	1	2398	2	N	23					140
							25	9									
02	2688	X	2345	-0-	-343	-0-	267	1	2065	2	N	12					152
							13	9									
03	2976	X	2408	-0-	-568	-0-	298	1	2098	2	N	11					163
							12	9									
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	202	1	2526	2	N	26	164	1	1	8	24
							29	9									
05	2759	X	2199	-0-	-560	-0-	161	1	2015	2	N	21					45
							23	9									
06	2670	X	2178	-0-	-492	-0-	122	1	2042	2	N	13					58
							14	9									
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	380	1	2417	2	N	11					69
							12	9									
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	824	1	2657	2	N	14					83
							15	9									
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1360	1	2987	2	N	26					109
							29	9									
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1041	1	2926	2	N	7					116
							8	9									
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	966	1	2508	2	N	9					125
							10	9									
12	4526	X	3941	-0-	-585	-0-	669	1	3262	2	N	9					134
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 36,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1167	-0-	-42	-0-	72 2	1 9	1093	2	N	2					95
02	840	X	599	-0-	-241	-0-	34	1	565	2	N	-0-					95
03	930	X	358	-0-	-572	-0-	20	1	338	2	N	-0-					95
04	1140	X	1077	-0-	-63	-0-	58 52	1 9	967	2	N	47					142
05	1178	X	1150	-0-	-28	-0-	85 3	1 9	1062	2	N	3					145
06	1140	X	1102	-0-	-38	-0-	61 25	1 9	1016	2	N	23					168
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	63 13	1 9	1057	2	N	12					180
08	1147	X	1122	-0-	-25	-0-	83	1	1039	2	N	-0-					180
09	1110	X	1024	-0-	-86	-0-	76	1	948	2	N	-0-					180
10	1147	X	1034	-0-	-113	-0-	76	1	958	2	N	-0-					180
11	1110	X	276	-0-	-834	-0-	17 41	1 9	218	2	N	37	200	1			17
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	233	1	2088	2	Y	43	43	1			96
							47	9									
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	275	1	2089	2	Y	15	53	1			58
							17	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	193	1	1034	2	Y	30	48	1			40
							33	9									
04	2280	N	1643	-0-	-637	-0-	223	1	1379	2	Y	37					77
							41	9									
05	2635	N	1513	-0-	-1122	-0-	84	1	1429	2	Y	-0-					77
06	2550	X	2334	-0-	-216	-0-	125	1	2209	2	Y	-0-					77
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	524	1	3054	2	Y	20	55	1			42
							22	9									
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	353	1	2883	2	Y	-0-					42
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	140	1	2709	2	Y	16					58
							18	9									
10	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	214	1	2938	2	Y	75	103	1			30
							83	9									
11	3480	X	3189	-0-	-291	-0-	210	1	2972	2	Y	6	35	1			1
							7	9									
12	3596	X	2212	-0-	-1384	-0-	313	1	1856	2	Y	39					40
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 29,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1976	-0-	-40	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2225	-0-	-55	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2111	-0-	-199	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	87	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	38	1	1891	2	N	-0-					-0-
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	23	1	2328	2	N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	66	1	2066	2	N	-0-					-0-
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	40	1	2193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	274	1	3369	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3092	-0-	-268	-0-	233	1	2859	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	252	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3093	-0-	-447	-0-	228	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3179	-0-	-479	-0-	231	1	2948	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2873	-0-	-667	-0-	207	1	2666	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	231	1	2807	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2908	-0-	-471	-0-	224	1	2684	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	226	1	2726	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	224	1	2662	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2729	-0-	-211	-0-	210	1	2519	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	224	1	2545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3358	-0-		-393	-0-	109	1	3224	2	N	23					57
								25	9									
02	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-	175	1	3267	2	N	5					62
								6	9									
03	2914	X	2040	-0-		-874	-0-	55	1	1970	2	N	14	32	1			44
								15	9									
04	2737	X	2737	-0-		-0-	-0-	71	1	2651	2	N	14					58
								15	9									
05	3813	X	2777	-0-		-1036	-0-	70	1	2707	2	N	-0-					58
06	3690	X	3237	-0-		-453	-0-	98	1	3138	2	N	1					59
								1	9									
07	3813	X	3336	-0-		-477	-0-	104	1	3202	2	N	27					86
								30	9									
08	4804	X	4804	-0-		-0-	-0-	161	1	4624	2	N	17					103
								19	9									
09	4512	X	4512	-0-		-0-	-0-	142	1	4370	2	N	-0-					103
10	3885	X	3885	-0-		-0-	-0-	121	1	3764	2	N	-0-					103
11	4650	X	3460	-0-		-1190	-0-	114	1	3346	2	N	-0-					103
12	4805	X	3376	-0-		-1429	-0-	118	1	3207	2	N	46	35	1			114
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 40,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3498	-0-		-1276	-0-	57	1	3441	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4008	-0-		-304	-0-	82	1	3926	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4276	-0-		-498	-0-	83	1	4193	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3804	-0-		-96	-0-	80	1	3724	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3956	-0-		-12	-0-	96	1	3860	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3861	-0-		-429	-0-	243	1	3618	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3897	-0-		-536	-0-	224	1	3673	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3660	-0-		-618	-0-	230	1	3430	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3198	-0-		-672	-0-	211	1	2987	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	-0-	-0-		-3999	-0-					N	-0-					-0-
11	3870	X	1126	-0-		-2744	-0-	76	1	1050	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1187	-0-		-2719	-0-	86	1	1101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6764	-0-		-335	-0-	466	1	6298	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5705	-0-		-707	-0-	323	1	5382	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6798	-0-		-518	-0-	385	1	6413	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	4999	-0-		-2081	-0-	283	1	4716	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7089	-0-		-227	-0-	401	1	6688	2	N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-		-0-	-0-	379	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6756	-0-		-33	-0-	382	1	6374	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6620	-0-		-479	-0-	375	1	6245	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6604	-0-		-266	-0-	374	1	6230	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6315	-0-		-784	-0-	357	1	5958	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6222	-0-		-468	-0-	352	1	5870	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		6530	-0-		6530	6530	370	1	6160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	286	1	10944	2	N	20	199	1			42
							22	9									
02	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	272	1	9958	2	N	-0-					42
03	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	287	1	10940	2	N	-0-					42
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	316	1	10516	2	Y	46					88
							51	9									
05	11129	X	8283	-0-	-2846	-0-	212	1	8070	2	Y	1					89
							1	9									
06	10770	X	3731	-0-	-7039	-0-	98	1	3631	2	Y	2					91
							2	9									
07	11129	X	7630	-0-	-3499	-0-	202	1	7394	2	Y	31					122
							34	9									
08	11129	X	7365	-0-	-3764	-0-	223	1	7103	2	Y	35	65	1			92
							39	9									
09	10770	X	6626	-0-	-4144	-0-	219	1	6385	2	Y	20	24	1			88
							22	9									
10	8277	X	7223	-0-	-1054	-0-	232	1	6956	2	Y	32	67	1			53
							35	9									
11	7380	X	6848	-0-	-532	-0-	207	1	6623	2	Y	16					69
							18	9									
12	7254	X	6771	-0-	-483	-0-	206	1	6561	2	Y	4					73
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 98,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					28
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3188	-0-	-129	-0-	88	1	3100	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2802	-0-	-194	-0-	74	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	40	1	2984	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	61	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	19	1	2757	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2721	-0-	-159	-0-	71	1	2650	2	N	-0-					-0-
*12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3719	-0-	-1024	-0-	22	1	3666	2	N	28					133
							31	9									
02	4116	X	3145	-0-	-971	-0-	94	1	3049	2	N	2	85	1			50
							2	9									
03	4557	X	3756	-0-	-801	-0-	26	1	3721	2	N	8					58
							9	9									
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	23	1	3963	2	N	15					73
							17	9									
05	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	18	1	3899	2	N	-0-					73
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	20	1	4158	2	N	12					85
							13	9									
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	21	1	4271	2	N	5					90
							6	9									
08	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	22	1	3950	2	N	-0-	43	1			47
09	4200	X	3063	-0-	-1137	-0-	14	1	3049	2	N	-0-					47
10	4340	X	3127	-0-	-1213	-0-	14	1	3113	2	N	-0-					47
11	4200	X	3524	-0-	-676	-0-	386	1	3116	2	N	20					67
							22	9									
12	4309	X	3684	-0-	-625	-0-	565	1	3117	2	N	2					69
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	1539	-0-	-4103	-0-	1218	1	317	2	N	4					57
							4	9									
02	5096	X	2626	-0-	-2470	-0-	970	1	1649	2	N	6					63
							7	9									
03	5642	X	850	-0-	-4792	-0-	274	1	576	2	N	-0-					63
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	5					68
05	2914	X	2252	-0-	-662	-0-	607	1	1645	2	N	-0-					68
06	2820	X	2816	-0-	-4	-0-	673	1	2143	2	N	-0-					68
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	791	1	2484	2	N	-0-					68
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	306	1	2211	2	N	-0-					68
09	2820	X	2145	-0-	-675	-0-	300	1	1845	2	N	-0-					68
10	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	408	1	2203	2	N	-0-					68
11	3180	X	2498	-0-	-682	-0-	554	1	1931	2	N	12					80
							13	9									
12	3286	X	2363	-0-	-923	-0-	563	1	1789	2	N	10					90
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	14940	-0-	-1211	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	13507	-0-	-2649	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	15003	-0-	-2884	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	16149	-0-	-1161	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
05	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
06	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
07	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
08	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	731	1	17952	2	N	-0-					-0-
09	17310	X	16747	-0-	-563	-0-	332	1	16415	2	N	-0-					-0-
10	17887	X	16798	-0-	-1089	-0-	162	1	16636	2	N	-0-					-0-
11	17310	X	15944	-0-	-1366	-0-	491	1	15453	2	N	-0-					-0-
12	19437	X	17841	-0-	-1596	-0-	320	1	17521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7919	-0-	-1195	-0-	47	1	7833	2	N	35					118
							39	9									
02	8232	X	6720	-0-	-1512	-0-	200	1	6489	2	N	28	113	1			33
							31	9									
03	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	64	1	9176	2	N	34					67
							37	9									
04	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	56	1	9836	2	N	30					97
							33	9									
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	47	1	10085	2	N	2	1	8			98
							2	9									
06	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	45	1	9617	2	N	69					167
							76	9									
07	9269	X	9007	-0-	-262	-0-	44	1	8963	2	N	-0-					167
08	10261	X	8461	-0-	-1800	-0-	47	1	8400	2	N	13	153	1	2	8	25
							14	9									
09	9930	X	8315	-0-	-1615	-0-	38	1	8277	2	N	-0-					25
10	10137	X	8628	-0-	-1509	-0-	39	1	8546	2	N	39	1	8			63
							43	9									
11	9750	X	8002	-0-	-1748	-0-	879	1	7104	2	N	17					80
							19	9									
*12	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	1222	1	6746	2	N	23	1	8			102
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 104,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5116	-0-	-1022	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4300	-0-	-1244	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4331	-0-	-1032	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3228	-0-	-1722	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	2483	-0-	-2632	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	1876	-0-	-3074	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	2695	-0-	-2079	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	1958	-0-	-2382	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2225	-0-	-1015	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6554	-0-	-1041	-0-	181	1	6373	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5838	-0-	-1022	-0-	154	1	5684	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	5981	-0-	-1614	-0-	80	1	5901	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	4893	-0-	-2337	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	3627	-0-	-3224	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4493	-0-	-1837	-0-	96	1	4397	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	3427	-0-	-3052	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3628	-0-	-2355	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	56	1	8067	2	N	-0-					-0-
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	219	1	8188	2	N	-0-					-0-
*12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9709	-0-	-645	-0-	162	1	9547	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8146	-0-	-1206	-0-	119	1	8027	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9207	-0-	-1147	-0-	254	1	8953	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	9085	-0-	-455	-0-	263	1	8822	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8275	-0-	-1583	-0-	341	1	7934	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8095	-0-	-1295	-0-	346	1	7749	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8180	-0-	-1027	-0-	509	1	7671	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	7453	-0-	-1940	-0-	390	1	7063	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7263	-0-	-1827	-0-	370	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7726	-0-	-644	-0-	295	1	7431	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7064	-0-	-1036	-0-	404	1	6660	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7157	-0-	-500	-0-	412	1	6745	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8144	-0-	-1683	-0-	224	1	7920	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	6970	-0-	-1290	-0-	184	1	6786	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7599	-0-	-771	-0-	102	1	7497	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7372	-0-	-548	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
05	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	169	1	7758	2	N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8121	-0-	-63	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7869	-0-	-51	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7390	-0-	-794	-0-	51	1	7339	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7054	-0-	-866	-0-	184	1	6870	2	N	-0-					-0-
*12	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10777	-0-	-1561	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9580	-0-	-1788	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	10731	-0-	-1855	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	9962	-0-	-2218	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10816	-0-	-189	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
06	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
07	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
08	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	455	1	11193	2	N	-0-					-0-
09	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	226	1	11150	2	N	-0-					-0-
10	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	108	1	11089	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10316	-0-	-964	-0-	318	1	9998	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10851	-0-	-898	-0-	195	1	10656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	10374	-0-	-11	-0-	264	1	10093	2	N	15					64
							17	9									
02	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	254	1	9297	2	N	7					71
							8	9									
03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	267	1	10195	2	N	12					83
							13	9									
04	10050	X	9967	-0-	-83	-0-	290	1	9667	2	N	9					92
							10	9									
05	10571	X	9876	-0-	-695	-0-	237	1	9639	2	N	-0-					92
06	10230	X	5794	-0-	-4436	-0-	153	1	5641	2	N	-0-					92
07	10571	X	9560	-0-	-1011	-0-	254	1	9306	2	N	-0-					92
08	10478	X	9603	-0-	-875	-0-	258	1	9345	2	N	-0-					92
09	9960	X	9349	-0-	-611	-0-	274	1	9072	2	N	3					95
							3	9									
10	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	322	1	9980	2	N	-0-					95
11	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	309	1	9904	2	N	17					112
							19	9									
*12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	315	1	10017	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 115,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	14102	-0-	-2266	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12552	-0-	-2036	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	14346	-0-	-1247	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14128	-0-	-632	-0-	107	1	14021	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	14945	-0-	-28	-0-	38	1	14907	2	N	-0-					-0-
06	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
07	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14487	-0-	-455	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	14131	-0-	-329	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14396	-0-	-546	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	13744	-0-	-566	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13838	-0-	-887	-0-	13838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	14822	-0-	-492	-0-	377	1	14428	2	N	15					98
							17	9									
02	13832	X	13481	-0-	-351	-0-	358	1	13123	2	N	-0-					98
03	15314	X	14721	-0-	-593	-0-	375	1	14327	2	N	17					115
							19	9									
04	14520	X	14417	-0-	-103	-0-	420	1	13989	2	N	7					122
							8	9									
05	15004	X	14838	-0-	-166	-0-	356	1	14482	2	N	-0-					122
06	14430	X	14403	-0-	-27	-0-	379	1	14024	2	N	-0-					122
07	14911	X	14550	-0-	-361	-0-	386	1	14164	2	N	-0-					122
08	14911	X	14722	-0-	-189	-0-	396	1	14326	2	N	-0-					122
09	14430	X	14069	-0-	-361	-0-	413	1	13647	2	N	8					130
							9	9									
10	14880	X	14525	-0-	-355	-0-	454	1	14071	2	N	-0-					130
11	14400	X	13955	-0-	-445	-0-	423	1	13530	2	N	2					132
							2	9									
*12	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	449	1	14291	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 173,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	951	-0-	-2087	-0-	43	1	908	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	308	-0-	-2436	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	55	1	1484	2	N	-0-					-0-
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	50	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	66	1	1431	2	N	-0-					-0-
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	82	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	273	1	1407	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1312	-0-	-218	-0-	180	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	549	-0-	-1001	-0-	51	1	498	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	611	-0-	-1009	-0-	89	1	522	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N		-0-				-0-
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	151	1	7175	2	N		-0-				-0-
03	7409	X	6274	-0-	-1135	-0-	6274	2			N		-0-				-0-
04	8220	X	7957	-0-	-263	-0-	7957	2			N		-0-				-0-
05	8494	X	7626	-0-	-868	-0-	7626	2			N		-0-				-0-
06	8220	X	7089	-0-	-1131	-0-	7089	2			N		-0-				-0-
07	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N		-0-				-0-
08	8215	X	7307	-0-	-908	-0-	7307	2			N		-0-				-0-
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N		-0-				-0-
10	8432	X	7994	-0-	-438	-0-	7994	2			N		-0-				-0-
11	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N		-0-				-0-
*12	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	19	1	9992	2	N		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 97,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	6904	-0-	-1745	-0-	6904	2			N		-0-				-0-
02	7196	X	6043	-0-	-1153	-0-	6043	2			N		-0-				-0-
03	7967	X	6959	-0-	-1008	-0-	6959	2			N		-0-				-0-
04	7230	X	7051	-0-	-179	-0-	7051	2			N		-0-				-0-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N		-0-				-0-
06	6720	X	6602	-0-	-118	-0-	6602	2			N		-0-				-0-
07	6944	X	6550	-0-	-394	-0-	6550	2			N		-0-				-0-
08	7564	X	6207	-0-	-1357	-0-	6207	2			N		-0-				-0-
09	7320	X	5963	-0-	-1357	-0-	5963	2			N		-0-				-0-
10	7564	X	5825	-0-	-1739	-0-	5825	2			N		-0-				-0-
11	6600	X	5928	-0-	-672	-0-	5928	2			N		-0-				-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6845	-0-	-347	-0-	189	1	6656	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5723	-0-	-549	-0-	151	1	5572	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6322	-0-	-467	-0-	85	1	6237	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6283	-0-	-347	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6498	-0-	-353	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6160	-0-	-470	-0-	131	1	6029	2	N	-0-					-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6205	-0-	-305	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6017	-0-	-283	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6072	-0-	-438	-0-	42	1	6030	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5863	-0-	-317	-0-	153	1	5710	2	N	-0-					-0-
*12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4040	-0-	-2501	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	2337	-0-	-3571	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4309	-0-	-2077	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4856	-0-	-1375	-0-	190	1	4666	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	1911	-0-	-4119	-0-	38	1	1873	2	N	-0-					-0-
10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	111	1	11397	2	N	-0-					-0-
11	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	558	1	17532	2	N	-0-					-0-
*12	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	362	1	19805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5983	-0-	-186	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4405	-0-	-1167	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5390	-0-	-779	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4864	-0-	-926	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	1340	-0-	-4450	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	8	-0-	-6316	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	340	1	4245	2	N	20					55
							22	9									
02	3864	X	3613	-0-	-251	-0-	265	1	3313	2	N	32					87
							35	9									
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	398	1	4976	2	N	60					147
							66	9									
04	4470	X	3761	-0-	-709	-0-	275	1	3440	2	N	42	1	8			188
							46	9									
05	4619	X	2112	-0-	-2507	-0-	153	1	1913	2	N	42	177	1			53
							46	9									
06	5250	X	4092	-0-	-1158	-0-	301	1	3759	2	N	29					82
							32	9									
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	433	1	5414	2	N	46					128
							51	9									
08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	550	1	6872	2	N	72					200
							79	9									
09	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	524	1	6547	2	N	28	181	1			47
							31	9									
10	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	531	1	6639	2	N	110					157
							121	9									
11	6240	X	5345	-0-	-895	-0-	395	1	4933	2	N	15					172
							17	9									
*12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	424	1	5306	2	N	23					195
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 62,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	44	1	3849	2	N	3					25
							3	9									
02	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	59	1	3121	2	N	2					27
							2	9									
03	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	3403	2	6	9	N	5					32
04	3780	X	3382	-0-	-398	-0-	82	1	3297	2	N	3					35
							3	9									
05	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	5	1	3615	2	N	5					40
							6	9									
06	3780	X	3372	-0-	-408	-0-	59	1	3300	2	N	12					52
							13	9									
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	172	1	3563	2	N	-0-					52
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	208	1	3919	2	N	-0-					52
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	235	1	4081	2	N	-0-					52
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3725	2	3	9	N	3					55
11	3990	X	3591	-0-	-399	-0-	3588	2	3	9	N	3					58
*12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 44,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	4520	-0-	-9833	-0-	73	1	4447	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	7144	-0-	-5820	-0-	147	1	6997	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	8510	-0-	-3828	-0-	165	1	8345	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8639	-0-	-331	-0-	182	1	8457	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8137	-0-	-1132	-0-	198	1	7939	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8208	-0-	-42	-0-	516	1	7692	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	1446	-0-	-7079	-0-	83	1	1363	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6580	-0-	-2348	-0-	414	1	6166	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7737	-0-	-903	-0-	511	1	7226	2	N	-0-					-0-
10	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	604	1	8141	2	N	-0-					-0-
11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	572	1	7951	2	N	-0-					-0-
*12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	638	1	8195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	1560	1	3099	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	500	1	3647	2	N	-0-					-0-
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1527	1	3424	2	N	-0-					-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	1912	1	2539	2	N	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	1444	1	3003	2	N	-0-					-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1131	1	1918	2	N	-0-					-0-
07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	1188	1	3373	2	N	-0-					-0-
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	170	1	5432	2	N	-0-					-0-
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	166	1	5859	2	N	-0-					-0-
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	155	1	5620	2	N	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	170	1	6755	2	N	-0-					-0-
*12	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	191	1	7531	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5093	-0-	-84	-0-	58	1	5026	2	N	8					103
							9	9									
02	4676	X	4287	-0-	-389	-0-	80	1	4186	2	N	19					122
							21	9									
03	5177	X	5136	-0-	-41	-0-	5124	2	12	9	N	11					133
04	5010	X	4281	-0-	-729	-0-	104	1	4167	2	N	9					142
							10	9									
05	5084	X	3670	-0-	-1414	-0-	5	1	3659	2	N	5					147
							6	9									
06	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	85	1	4738	2	N	14	127	1			34
							15	9									
07	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	229	1	4750	2	N	-0-					34
08	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	251	1	4721	2	N	-0-					34
09	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	260	1	4528	2	N	-0-					34
10	4991	X	4880	-0-	-111	-0-	4880	2			N	-0-					34
11	4830	X	4669	-0-	-161	-0-	4669	2			N	-0-					34
12	4960	X	4823	-0-	-137	-0-	4823	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 56,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	163	1	6630	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5599	-0-	-197	-0-	142	1	5457	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6035	-0-	-785	-0-	197	1	5838	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5870	-0-	-730	-0-	144	1	5726	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5980	-0-	-840	-0-	149	1	5831	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5894	-0-	-676	-0-	228	1	5666	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5981	-0-	-219	-0-	150	1	5831	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	177	1	5695	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5560	-0-	-320	-0-	164	1	5396	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5908	-0-	-168	-0-	159	1	5749	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	4593	-0-	-1287	-0-	236	1	4357	2	N	-0-					-0-
*12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	724	1	5332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5979	-0-	-934	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5274	-0-	-970	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5803	-0-	-769	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5426	-0-	-754	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5798	-0-	-185	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5462	-0-	-328	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5360	-0-	-468	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5686	-0-	-111	-0-	222	1	5464	2	N	-0-					-0-
09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	133	1	6584	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5765	-0-	-32	-0-	56	1	5709	2	N	-0-					-0-
11	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	770	1	24206	2	N	-0-					-0-
*12	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	343	1	18803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10004	-0-	-1435	-0-	276	1	9728	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9157	-0-	-1175	-0-	241	1	8916	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10315	-0-	-1124	-0-	138	1	10177	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10079	-0-	-751	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10391	-0-	-521	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9820	-0-	-170	-0-	209	1	9611	2	N	-0-					-0-
07	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9224	-0-	-1192	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	7638	-0-	-2442	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	6251	-0-	-4413	-0-	43	1	6208	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	4522	-0-	-5798	-0-	118	1	4404	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	3757	-0-	-3156	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		129	-0-	129	129	82	1	47	2	N	-0-					-0-
*12	301	N	172	-0-	-129	-0-	24	1	148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2438	-0-	-1251	-0-	14	1	2369	2	N	50					90
							55	9									
02	3332	X	2350	-0-	-982	-0-	69	1	2257	2	N	22					112
							24	9									
03	3689	X	2483	-0-	-1206	-0-	17	1	2423	2	N	39	115	1			36
							43	9									
04	2820	X	2335	-0-	-485	-0-	13	1	2279	2	N	39					75
							43	9									
05	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	11	1	2262	2	N	31	1	8			105
							34	9									
06	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	11	1	2304	2	N	2					107
							2	9									
07	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	12	1	2453	2	N	-0-					107
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	20	1	3496	2	N	23	2	8			128
							25	9									
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	17	1	3652	2	N	39	2	8			165
							43	9									
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	18	1	3917	2	N	33	3	8			195
							36	9									
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	381	1	3081	2	N	15					210
							17	9									
*12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	624	1	3446	2	N	20	2	8			228
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 35,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2359	-0-	-1547	-0-	60	1	2299	2	N	-0-					70
02	3444	X	1910	-0-	-1534	-0-	51	1	1859	2	N	-0-					70
03	3720	X	2007	-0-	-1713	-0-	51	1	1956	2	N	-0-					70
04	3060	X	1125	-0-	-1935	-0-	33	1	1092	2	N	-0-					70
05	3162	X	883	-0-	-2279	-0-	21	1	862	2	N	-0-					70
06	2280	X	1525	-0-	-755	-0-	40	1	1485	2	N	-0-					70
07	2108	X	1403	-0-	-705	-0-	37	1	1366	2	N	-0-					70
08	2015	X	1216	-0-	-799	-0-	33	1	1183	2	N	-0-					70
09	1530	X	599	-0-	-931	-0-	18	1	581	2	N	-0-					70
10	1581	X	285	-0-	-1296	-0-	9	1	276	2	N	-0-					70
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	64	1	2041	2	N	5					75
							6	9									
*12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	64	1	2029	2	N	5					80
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6179	-0-	-2687	-0-	158	1	6021	2	Y	-0-					41
02	8008	X	5947	-0-	-2061	-0-	158	1	5789	2	Y	-0-					41
03	8184	X	7170	-0-	-1014	-0-	183	1	6979	2	Y	7					48
							8	9									
04	7920	X	6533	-0-	-1387	-0-	189	1	6298	2	Y	42	1	8			89
							46	9									
05	8184	X	6584	-0-	-1600	-0-	157	1	6392	2	Y	32					121
							35	9									
06	6930	X	6576	-0-	-354	-0-	173	1	6395	2	Y	7	92	1			36
							8	9									
07	7161	X	6444	-0-	-717	-0-	171	1	6263	2	Y	9					45
							10	9									
08	7161	X	6394	-0-	-767	-0-	171	1	6205	2	Y	16					61
							18	9									
09	6570	X	6431	-0-	-139	-0-	188	1	6224	2	Y	17					78
							19	9									
10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	224	1	6950	2	Y	-0-					78
11	6570	X	5933	-0-	-637	-0-	180	1	5753	2	Y	-0-					78
12	6603	X	6427	-0-	-176	-0-	196	1	6231	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 77,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	7744	-0-	-1928	-0-	351	1	7393	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	6733	-0-	-1779	-0-	340	1	6393	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	7384	-0-	-2040	-0-	359	1	7025	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8394	-0-	-726	-0-	298	1	8096	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7613	-0-	-137	-0-	276	1	7337	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6362	-0-	-1138	-0-	281	1	6081	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7324	-0-	-116	-0-	465	1	6859	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	6518	-0-	-2162	-0-	1057	1	5461	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	5950	-0-	-2450	-0-	818	1	5132	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6280	-0-	-1346	-0-	581	1	5699	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5376	-0-	-1704	-0-	783	1	4593	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5038	-0-	-1782	-0-	1374	1	3664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	15	1	1290	2	N	-0-					2
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					2
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					2
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					2
05	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	25	1	1337	2	N	-0-					2
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-					2
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					2
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	16	1	1327	2	N	-0-					2
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	17	1	1329	2	N	-0-					2
10	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	13	1	1336	2	N	-0-					2
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					2
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8174	-0-	-320	-0-	208	1	7966	2	N	-0-					107
02	7588	X	7438	-0-	-150	-0-	197	1	7241	2	N	-0-					107
03	8401	X	8069	-0-	-332	-0-	206	1	7863	2	N	-0-					107
04	7920	X	7513	-0-	-407	-0-	219	1	7288	2	Y	5					112
							6	9									
05	8246	X	7528	-0-	-718	-0-	192	1	7335	2	Y	1					113
							1	9									
06	7980	X	6673	-0-	-1307	-0-	176	1	6495	2	Y	2					115
							2	9									
07	8246	X	7199	-0-	-1047	-0-	190	1	6975	2	Y	31					146
							34	9									
08	8060	X	7834	-0-	-226	-0-	238	1	7557	2	Y	35	78	1			103
							39	9									
09	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	249	1	7257	2	Y	21	27	1			97
							23	9									
10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	251	1	7519	2	Y	31	73	1			55
							34	9									
11	7590	X	7387	-0-	-203	-0-	224	1	7154	2	Y	8					63
							9	9									
12	7750	X	7526	-0-	-224	-0-	229	1	7285	2	Y	11					74
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 90,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4165	-0-	-547	-0-	245	1	3920	2	N	-0-					-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	293	1	3881	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3168	-0-	-1358	-0-	223	1	2945	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3235	-0-	-785	-0-	217	1	3018	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	2538	-0-	-2081	-0-	203	1	2335	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2650	-0-	-1820	-0-	428	1	2222	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	2293	-0-	-2326	-0-	278	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	381	1	2783	2	N	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	662	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	576	1	2458	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2517	-0-	-543	-0-	448	1	2069	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2223	-0-	-1156	-0-	525	1	1698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	2006	-0-	-3729	-0-	1561	1	406	2	N	35					183
							39	9									
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	2149	1	3654	2	N	106	172	1			117
							117	9									
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1964	1	4137	2	N	80					197
							88	9									
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	4394	1	889	2	N	82	177	1			102
							90	9									
05	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	1861	1	5049	2	N	33					135
							36	9									
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1461	1	4654	2	N	75					210
							83	9									
07	6262	X	5736	-0-	-526	-0-	1380	1	4332	2	N	22					232
							24	9									
08	6262	X	5930	-0-	-332	-0-	721	1	5208	2	N	1	166	1			67
							1	9									
09	6060	X	5672	-0-	-388	-0-	791	1	4859	2	N	20					87
							22	9									
10	6262	X	5868	-0-	-394	-0-	907	1	4895	2	N	60					147
							66	9									
11	6060	X	5125	-0-	-935	-0-	1137	1	3963	2	N	23					170
							25	9									
12	5921	X	4758	-0-	-1163	-0-	1128	1	3584	2	N	42					212
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 65,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	1349	-0-	-4913	-0-	79	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	482	-0-	-5174	-0-	34	1	448	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	2271	-0-	-3991	-0-	160	1	2111	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	2889	-0-	-1581	-0-	194	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2767	-0-	-922	-0-	221	1	2546	2	N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	595	1	3089	2	N	-0-					-0-
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	529	1	3835	2	N	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	403	1	2944	2	N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	793	1	3130	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3589	-0-	-782	-0-	681	1	2908	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3894	-0-	-336	-0-	693	1	3201	2	N	-0-					-0-
*12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1132	1	3660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4771	-0-	-437	-0-	358	1	4413	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4312	-0-	-392	-0-	325	1	3987	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4743	-0-	-186	-0-	354	1	4389	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4550	-0-	-220	-0-	336	1	4214	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4586	-0-	-312	-0-	333	1	4253	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4466	-0-	-154	-0-	322	1	4144	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4607	-0-	-167	-0-	350	1	4257	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4470	-0-	-273	-0-	344	1	4126	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4264	-0-	-296	-0-	327	1	3937	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	338	1	4000	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4262	-0-	-208	-0-	328	1	3934	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4399	-0-	-220	-0-	357	1	4042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	12769	-0-	-6916	-0-	207	1	12562	2	N	-0-			-0-
02	17780	X	11676	-0-	-6104	-0-	240	1	11436	2	N	-0-			-0-
03	19561	X	12825	-0-	-6736	-0-	249	1	12576	2	N	-0-			-0-
04	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	273	1	12659	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	4980	-0-	-8381	-0-	121	1	4859	2	N	-0-			-0-
06	12510	X	5477	-0-	-7033	-0-	345	1	5132	2	N	-0-			-0-
07	12927	X	6291	-0-	-6636	-0-	362	1	5929	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	6966	-0-	-6395	-0-	438	1	6528	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	7041	-0-	-5889	-0-	465	1	6576	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	6265	-0-	-28	-0-	432	1	5833	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	5613	-0-	-1137	-0-	377	1	5236	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	5697	-0-	-1588	-0-	411	1	5286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5806	-0-	-828	-0-	94	1	5712	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	5132	-0-	-860	-0-	105	1	5027	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	5508	-0-	-1126	-0-	107	1	5401	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5306	-0-	-334	-0-	112	1	5194	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	4519	-0-	-1278	-0-	110	1	4409	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	4171	-0-	-1439	-0-	262	1	3909	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5482	-0-	-191	-0-	315	1	5167	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5445	-0-	-73	-0-	342	1	5103	2	N	-0-			-0-
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	356	1	5041	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5285	-0-	-202	-0-	365	1	4920	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	5014	-0-	-296	-0-	337	1	4677	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	364	1	4677	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	184	1	2265	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1997	-0-	-271	-0-	150	1	1847	2	N	-0-			-0-
03	2666	N	1445	-0-	-1221	-0-	108	1	1337	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	1738	-0-	-632	-0-	128	1	1610	2	N	-0-			-0-
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	198	1	2527	2	N	-0-			-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	185	1	2378	2	N	-0-			-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	147	1	1782	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	2125	-0-	-541	-0-	163	1	1962	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2115	-0-	-435	-0-	162	1	1953	2	N	-0-			-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	162	1	1920	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1478	-0-	-592	-0-	114	1	1364	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	1108	-0-	-1093	-0-	90	1	1018	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	4685	-0-	-2755	-0-	113	1	4572	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3964	-0-	-404	-0-	101	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	160	1	6589	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5736	-0-	-384	-0-	169	1	5567	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5505	-0-	-819	-0-	934	1	4571	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	3644	-0-	-2896	-0-	473	1	3171	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4710	-0-	-2048	-0-	759	1	3951	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5079	-0-	-1679	-0-	1758	1	3321	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	3573	-0-	-2157	-0-	1319	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	3954	-0-	-1564	-0-	1316	1	2638	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	2138	-0-	-2782	-0-	53	1	2085	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					65
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					65
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					65
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					65
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					65
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					65
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					65
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-					65
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					65
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	N	-0-					65
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	2	N	-0-					65
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	36	1	45	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6619	-0-	-2774	-0-	213	1	6319	2	N	79	66	1			60
							87	9									
02	8484	X	6905	-0-	-1579	-0-	348	1	6483	2	N	67	67	1			60
							74	9									
03	9393	X	6481	-0-	-2912	-0-	173	1	6233	2	N	68	65	1			63
							75	9									
04	7710	X	5536	-0-	-2174	-0-	144	1	5341	2	N	46	64	1			45
							51	9									
05	7657	X	6650	-0-	-1007	-0-	166	1	6439	2	N	41	64	1			22
							45	9									
06	7410	X	6440	-0-	-970	-0-	194	1	6211	2	N	32					54
							35	9									
07	7657	X	6673	-0-	-984	-0-	207	1	6389	2	N	70	64	1			60
							77	9									
08	6665	X	6045	-0-	-620	-0-	203	1	5816	2	N	24	63	1			21
							26	9									
09	6450	X	5438	-0-	-1012	-0-	169	1	5226	2	N	39					60
							43	9									
10	6665	X	5914	-0-	-751	-0-	183	1	5687	2	N	40	64	1			36
							44	9									
11	6450	X	5438	-0-	-1012	-0-	177	1	5225	2	N	33					69
							36	9									
12	6665	X	5739	-0-	-926	-0-	202	1	5486	2	N	46	65	1			50
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 73,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			147
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	126	1			22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					22
09	14B2 EXT		988	-0-	988	1009	4	1	984	2	N	-0-					22
10	14B2 EXT		208	-0-	208	1217	1	1	207	2	N	-0-					22
11	14B2 EXT		792	-0-	792	2009	4	1	788	2	N	-0-					22
*12	4641	X	2632	-0-	-2009	-0-	12	1	2620	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

01	11780	X	10554	-0-	-1226	-0-	171	1	10383	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	8856	-0-	-1784	-0-	182	1	8674	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9056	-0-	-2724	-0-	176	1	8880	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9134	-0-	-1066	-0-	193	1	8941	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	8685	-0-	-1855	-0-	211	1	8474	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	7988	-0-	-2212	-0-	503	1	7485	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9356	-0-	-440	-0-	538	1	8818	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8800	-0-	-624	-0-	553	1	8247	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	6993	-0-	-2127	-0-	462	1	6531	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	4560	-0-	-4802	-0-	315	1	4245	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	3530	-0-	-5530	-0-	237	1	3293	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	5428	-0-	-3934	-0-	392	1	5036	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

01	9455	X	7869	-0-	-1586	-0-	127	1	7742	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	6534	-0-	-2006	-0-	134	1	6400	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7193	-0-	-2262	-0-	139	1	7054	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6756	-0-	-864	-0-	143	1	6613	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	5812	-0-	-2062	-0-	141	1	5671	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	5911	-0-	-1709	-0-	372	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	5930	-0-	-1293	-0-	341	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	362	1	5398	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5975	-0-	-775	-0-	394	1	5581	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5825	-0-	-282	-0-	402	1	5423	2	N	-0-					-0-
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	414	1	5751	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5826	-0-	-343	-0-	421	1	5405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6489	-0-	-362	-0-	1236	1	5253	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5624	-0-	-1040	-0-	613	1	5011	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6945	-0-	-433	-0-	1607	1	5338	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5334	-0-	-1806	-0-	1155	1	4179	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6058	-0-	-421	-0-	2131	1	3927	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6558	-0-	-162	-0-	2532	1	4026	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6893	-0-	-51	-0-	2564	1	4329	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5744	-0-	-1200	-0-	2257	1	3487	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6123	-0-	-447	-0-	2527	1	3596	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5950	-0-	-932	-0-	2394	1	3556	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6120	-0-	-540	-0-	2619	1	3501	2	N	-0-					-0-
*12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	3283	1	4284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	6890	-0-	-6533	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	9311	-0-	-2813	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	10392	-0-	-2318	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9194	-0-	-2476	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9936	-0-	-387	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
06	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
07	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	435	1	10687	2	N	-0-					-0-
09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	218	1	10783	2	N	-0-					-0-
10	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	196	1	20156	2	N	-0-					-0-
11	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	678	1	21302	2	N	-0-					-0-
*12	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	335	1	18315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					43
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	37	35	1			81
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	45	45	1			81
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	42	67	1			56
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	1					57
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 125

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

01	12958	X	11299	-0-	-1659	-0-	655	1	10644	2	Y	-0-					152
02	11704	X	8801	-0-	-2903	-0-	235	1	8547	2	Y	17					169
							19	9									
03	12462	X	9777	-0-	-2685	-0-	249	1	9522	2	Y	5	99	1			75
							6	9									
04	10920	X	9641	-0-	-1279	-0-	281	1	9345	2	Y	14	59	1			30
							15	9									
05	11284	X	10154	-0-	-1130	-0-	244	1	9898	2	Y	11					41
							12	9									
06	9480	X	9269	-0-	-211	-0-	244	1	9016	2	Y	8					49
							9	9									
07	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	325	1	11933	2	Y	4					53
							4	9									
08	9796	X	9454	-0-	-342	-0-	254	1	9199	2	Y	1					54
							1	9									
09	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	288	1	9516	2	Y	-0-					54
10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	323	1	10006	2	Y	8	51	1			11
							9	9									
11	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	291	1	9299	2	Y	11					22
							12	9									
12	10602	X	7393	-0-	-3209	-0-	225	1	7166	2	Y	2					24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 117,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	426	1	6914	2	Y	-0-					152
02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	197	1	7148	2	Y	17					169
							19	9									
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	196	1	7465	2	Y	5	99	1			75
							6	9									
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	206	1	6844	2	Y	14	59	1			30
							15	9									
05	7285	X	6512	-0-	-773	-0-	156	1	6344	2	Y	11					41
							12	9									
06	7890	X	6617	-0-	-1273	-0-	174	1	6434	2	Y	8					49
							9	9									
07	8153	X	2549	-0-	-5604	-0-	68	1	2477	2	Y	4					53
							4	9									
08	7657	X	5390	-0-	-2267	-0-	145	1	5244	2	Y	1					54
							1	9									
09	7080	X	5232	-0-	-1848	-0-	154	1	5078	2	Y	-0-					54
10	6851	X	6027	-0-	-824	-0-	188	1	5830	2	Y	8	51	1			11
							9	9									
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	221	1	7058	2	Y	11					22
							12	9									
*12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	249	1	7945	2	Y	2					24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 77,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	162	1	6194	2	Y	-0-					26
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	167	1	6129	2	Y	-0-					26
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	174	1	6631	2	Y	-0-					26
04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	194	1	6466	2	Y	-0-					26
05	6882	X	6791	-0-	-91	-0-	163	1	6628	2	Y	-0-					26
06	6750	X	6512	-0-	-238	-0-	171	1	6341	2	Y	-0-					26
07	6975	X	6381	-0-	-594	-0-	170	1	6211	2	Y	-0-	26	1			-0-
08	6882	X	6666	-0-	-216	-0-	179	1	6487	2	Y	-0-					-0-
09	6660	X	6330	-0-	-330	-0-	186	1	6144	2	Y	-0-					-0-
10	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	212	1	6580	2	Y	2					2
							2	9									
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	198	1	6324	2	Y	-0-					2
12	6665	X	6274	-0-	-391	-0-	191	1	6083	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 78,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					9
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	8	1			30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-					40
07	14B2 EXT		209	-0-	209	289	27	1	158	2	Y	22	29	1			33
							24	9									
08	289	X	-0-	-0-	-289	-0-					Y	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					47
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

01	8928	X	7480	-0-	-1448	-0-	1115	1	6365	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6780	-0-	-1284	-0-	871	1	5909	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7077	-0-	-1510	-0-	827	1	6250	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7143	-0-	-507	-0-	1502	1	5641	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7638	-0-	-267	-0-	592	1	7031	2	N	14	4	8			10
							15	9									
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1256	1	7026	2	N	18	1	8			27
							20	9									
07	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1358	1	6927	2	N	-0-					27
08	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	995	1	6853	2	N	-0-					27
09	8310	X	5505	-0-	-2805	-0-	823	1	4682	2	N	-0-					27
10	8587	X	7077	-0-	-1510	-0-	1844	1	5147	2	N	78					105
							86	9									
11	8310	X	6865	-0-	-1445	-0-	1123	1	5733	2	N	8					113
							9	9									
12	8277	X	7627	-0-	-650	-0-	2276	1	5347	2	N	4					117
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 87,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	647	-0-	-1244	-0-	96	1	551	2	N	-0-					-0-
02	280	X	109	-0-	-171	-0-	14	1	95	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	170	-0-	-853	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	5	2	8			3
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	420	1	4981	2	N	-0-					3
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	265	1	1480	2	N	-0-					3
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					3
09	5220	X	4455	-0-	-765	-0-	666	1	3789	2	N	-0-					3
10	5394	X	3873	-0-	-1521	-0-	1012	1	2824	2	N	34					37
							37	9									
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	672	1	3430	2	N	-0-					37
12	4619	X	2628	-0-	-1991	-0-	785	1	1843	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 23,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	254	-0-	-273	-0-	2	1	252	2	N	-0-					40
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	N	-0-					40
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	2	1	259	2	N	-0-					40
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	2	N	-0-					40
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2	1	477	2	N	-0-					40
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					40
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-					40
08	465	N	230	-0-	-235	-0-	1	1	229	2	N	-0-					40
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	2	N	-0-					40
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	1	1	241	2	N	-0-					40
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	344	2	N	-0-					40
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	61	1	336	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9405	-0-	-2375	-0-	259	1	9146	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	8887	-0-	-1753	-0-	234	1	8653	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	9742	-0-	-1263	-0-	130	1	9612	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	8850	-0-	-1590	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9655	-0-	-172	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	9030	-0-	-480	-0-	192	1	8838	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9046	-0-	-781	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
08	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8925	-0-	-405	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8653	-0-	-988	-0-	60	1	8593	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8745	-0-	-975	-0-	228	1	8517	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9198	-0-	-846	-0-	9198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	18794	-0-	-2162	-0-	1413	1	17381	2	N	-0-			-0-
02	18928	X	16702	-0-	-2226	-0-	1258	1	15444	2	N	-0-			-0-
03	19530	X	18061	-0-	-1469	-0-	1348	1	16713	2	N	-0-			-0-
04	18900	X	16805	-0-	-2095	-0-	1241	1	15564	2	N	-0-			-0-
05	19530	X	17080	-0-	-2450	-0-	1241	1	15839	2	N	-0-			-0-
06	18180	X	16925	-0-	-1255	-0-	1219	1	15706	2	N	-0-			-0-
07	18507	X	17140	-0-	-1367	-0-	1302	1	15838	2	N	-0-			-0-
08	18073	X	16789	-0-	-1284	-0-	1291	1	15498	2	N	-0-			-0-
09	16920	X	15923	-0-	-997	-0-	1220	1	14703	2	N	-0-			-0-
10	17484	X	15990	-0-	-1494	-0-	1244	1	14746	2	N	-0-			-0-
11	16920	X	15286	-0-	-1634	-0-	1179	1	14107	2	N	-0-			-0-
12	17143	X	14636	-0-	-2507	-0-	1187	1	13449	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	446	-0-	-856	-0-	122	1	324	2	N	-0-			-0-
02	1428	X	387	-0-	-1041	-0-	134	1	253	2	N	-0-			-0-
03	1302	X	330	-0-	-972	-0-	96	1	234	2	N	-0-			-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	1109	1	3128	2	N	-0-			-0-
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	1645	1	5928	2	N	-0-			-0-
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	289	1	7195	2	N	-0-			-0-
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	784	1	7195	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	5597	-0-	-1068	-0-	453	1	5144	2	N	-0-			-0-
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	182	1	6398	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	1497	1	5912	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	5210	-0-	-1240	-0-	128	1	5082	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	4750	-0-	-3217	-0-	135	1	4615	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	547	1	11517	2	N	-0-					-0-
02	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	472	1	8863	2	N	-0-					-0-
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	440	1	8620	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	10257	-0-	-1413	-0-	364	1	9893	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	10442	-0-	-1617	-0-	378	1	10064	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	9923	-0-	-1747	-0-	438	1	9485	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	7257	-0-	-3066	-0-	461	1	6796	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9	-0-	-10593	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
10	10447	X	184	-0-	-10263	-0-	17	1	167	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9294	-0-	-636	-0-	1353	1	7941	2	N	-0-					-0-
*12	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	2830	1	7545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	38	1	801	2	N	-0-					-0-
02	700	N	473	-0-	-227	-0-	24	1	449	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	499	-0-	-524	-0-	24	1	475	2	N	-0-					-0-
04	810	N	681	-0-	-129	-0-	24	1	657	2	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	60	1	884	2	N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	164	1	845	2	N	-0-					-0-
09	870	N	776	-0-	-94	-0-	107	1	669	2	N	-0-					-0-
10	930	N	330	-0-	-600	-0-	31	1	299	2	N	-0-					-0-
11	990	N	66	-0-	-924	-0-	10	1	56	2	N	-0-					-0-
12	806	N	12	-0-	-794	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9495	-0-	-301	-0-	313	1	9182	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	8222	-0-	-626	-0-	270	1	7952	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	8764	-0-	-1218	-0-	288	1	8476	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8707	-0-	-953	-0-	297	1	8410	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9333	-0-	-649	-0-	323	1	9010	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	9109	-0-	-71	-0-	301	1	8808	2	N	-0-					-0-
07	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	310	1	9029	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	9158	-0-	-173	-0-	308	1	8850	2	N	-0-					-0-
09	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	315	1	8995	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	9100	-0-	-324	-0-	329	1	8771	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8727	-0-	-393	-0-	351	1	8376	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	9296	-0-	-128	-0-	366	1	8930	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	311	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	306	1	5735	2	N	-0-					-0-
03	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	350	1	6840	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5970	-0-	-420	-0-	212	1	5758	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	5943	-0-	-660	-0-	215	1	5728	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5371	-0-	-1019	-0-	237	1	5134	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6127	-0-	-476	-0-	304	1	5823	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6163	-0-	-440	-0-	237	1	5926	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5895	-0-	-75	-0-	279	1	5616	2	N	-0-					-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	268	1	6083	2	N	-0-					-0-
11	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	735	1	6043	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5098	-0-	-1071	-0-	808	1	4290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5353	-0-	-909	-0-	174	1	5171	2	N	7					80
							8	9									
02	5656	X	5414	-0-	-242	-0-	276	1	5138	2	N	-0-					80
03	6262	X	5387	-0-	-875	-0-	144	1	5202	2	N	37	101	1			16
							41	9									
04	5820	X	5334	-0-	-486	-0-	139	1	5185	2	N	9					25
							10	9									
05	5983	X	5070	-0-	-913	-0-	127	1	4929	2	N	13					38
							14	9									
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	202	1	6483	2	N	2	2	8			38
							2	9									
07	5983	X	5070	-0-	-913	-0-	159	1	4901	2	N	9					47
							10	9									
08	5518	X	5129	-0-	-389	-0-	173	1	4956	2	N	-0-					47
09	6060	X	5040	-0-	-1020	-0-	158	1	4882	2	N	-0-					47
10	6262	X	5375	-0-	-887	-0-	167	1	5176	2	N	29					76
							32	9									
11	6060	X	5252	-0-	-808	-0-	172	1	5070	2	N	9	67	1			18
							10	9									
12	5208	X	4810	-0-	-398	-0-	170	1	4611	2	N	26					44
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 63,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4448	-0-	-760	-0-	144 39	1 9	4265	2	Y	35	35	1			34
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	197 42	1 9	3659	2	Y	38	36	1			36
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	118 54	1 9	4238	2	Y	49	63	1			22
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	115 50	1 9	4269	2	Y	45	27	1			40
05	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	106 19	1 9	4103	2	Y	17	27	1			30
06	4290	X	3684	-0-	-606	-0-	110 56	1 9	3518	2	Y	51	56	1			25
07	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	117 24	1 9	3625	2	Y	22	27	1			20
08	4588	X	3824	-0-	-764	-0-	128 25	1 9	3671	2	Y	23					43
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	168 37	1 9	5170	2	Y	34	54	1			23
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	170 31	1 9	5278	2	Y	28	27	1			24
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	158 56	1 9	4668	2	Y	51	28	1			47
12	5549	X	5118	-0-	-431	-0-	180 45	1 9	4893	2	Y	41	56	1			32

TOTAL GAS PROD: 53,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7069	-0-	-402	-0-	630	1	6439	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6360	-0-	-388	-0-	554	1	5806	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6819	-0-	-652	-0-	594	1	6225	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6874	-0-	-146	-0-	629	1	6245	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6991	-0-	-77	-0-	602	1	6389	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6702	-0-	-138	-0-	574	1	6128	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6417	-0-	-620	-0-	577	1	5840	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5227	-0-	-1872	-0-	485	1	4742	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6214	-0-	-656	-0-	546	1	5668	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6616	-0-	-390	-0-	593	1	6023	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6366	-0-	-324	-0-	567	1	5799	2	N	-0-					-0-
*12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	599	1	5838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5133	-0-	-1563	-0-	83	1	5050	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	4271	-0-	-1777	-0-	88	1	4183	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4696	-0-	-1814	-0-	91	1	4605	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4438	-0-	-692	-0-	94	1	4344	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4139	-0-	-1007	-0-	101	1	4038	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4459	-0-	-521	-0-	281	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4205	-0-	-538	-0-	242	1	3963	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3565	-0-	-1116	-0-	224	1	3341	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3450	-0-	-1020	-0-	228	1	3222	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	2655	-0-	-1964	-0-	183	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	1743	-0-	-2727	-0-	117	1	1626	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	1561	-0-	-2655	-0-	113	1	1448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	212	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	1870	-0-	-1686	-0-	141	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2220	-0-	-1717	-0-	166	1	2054	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2692	-0-	-1118	-0-	198	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3297	-0-	-547	-0-	240	1	3057	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2294	-0-	-436	-0-	165	1	2129	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1592	-0-	-640	-0-	121	1	1471	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2050	-0-	-1236	-0-	158	1	1892	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	1345	-0-	-1835	-0-	103	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	1115	-0-	-2171	-0-	87	1	1028	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	855	-0-	-1425	-0-	66	1	789	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	874	-0-	-1172	-0-	71	1	803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	4397	-0-	-5833	-0-	321	1	4076	2	Y	-0-					-0-
02	9240	X	5468	-0-	-3772	-0-	264	1	5204	2	Y	-0-					-0-
03	9176	X	6248	-0-	-2928	-0-	289	1	5959	2	Y	-0-					-0-
04	7890	X	5852	-0-	-2038	-0-	344	1	5508	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	5894	-0-	-1360	-0-	368	1	5526	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	6019	-0-	-41	-0-	503	1	5516	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	460	1	5487	2	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5741	-0-	-521	-0-	448	1	5293	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5623	-0-	-407	-0-	431	1	5192	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5510	-0-	-721	-0-	484	1	5026	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5105	-0-	-925	-0-	328	1	4777	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	4367	-0-	-1585	-0-	277	1	4090	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	1977	1	5511	2	N	87					175
							96	9									
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	1249	1	4793	2	N	43					218
							47	9									
03	7037	X	5941	-0-	-1096	-0-	1041	1	4855	2	N	41	182	1			77
							45	9									
04	7080	X	5786	-0-	-1294	-0-	1099	1	4640	2	N	43					120
							47	9									
05	7316	X	5829	-0-	-1487	-0-	487	1	5284	2	N	53					173
							58	9									
06	7080	X	5366	-0-	-1714	-0-	395	1	4934	2	N	34					207
							37	9									
07	6727	X	6012	-0-	-715	-0-	842	1	5140	2	N	27	181	1			53
							30	9									
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	763	1	5551	2	N	29					82
							32	9									
09	5790	X	5404	-0-	-386	-0-	397	1	4968	2	N	35					117
							39	9									
10	0	W	5950	-0-	5950	5950	437	1	5460	2	N	48					165
							53	9									
11	0	W	5609	-0-	5609	11559	412	1	5144	2	N	48					213
							53	9									
12	0	W	5711	-0-	5711	17270	416	1	5204	2	N	83	201	1			95
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 71,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7542	-0-	-115	-0-	393	1	7149	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6869	-0-	-187	-0-	358	1	6511	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7576	-0-	-298	-0-	395	1	7181	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7444	-0-	-176	-0-	388	1	7056	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7647	-0-	-227	-0-	399	1	7248	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7301	-0-	-49	-0-	381	1	6920	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7442	-0-	-153	-0-	388	1	7054	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7180	-0-	-508	-0-	374	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6773	-0-	-667	-0-	353	1	6420	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6865	-0-	-792	-0-	358	1	6507	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6254	-0-	-1036	-0-	326	1	5928	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6214	-0-	-1226	-0-	324	1	5890	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8516	-0-	-381	-0-	138	1	8378	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7545	-0-	-491	-0-	155	1	7390	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7903	-0-	-994	-0-	153	1	7750	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7352	-0-	-1018	-0-	155	1	7197	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7126	-0-	-1523	-0-	173	1	6953	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	5404	-0-	-2846	-0-	340	1	5064	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	5183	-0-	-3156	-0-	298	1	4885	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	3008	-0-	-4897	-0-	189	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	3617	-0-	-3733	-0-	239	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	3150	-0-	-3980	-0-	217	1	2933	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	5177	X	221	-0-	-4956	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	6020	-0-	-8891	-0-	97	1	5923	2	N	-0-			-0-
02	13468	X	6774	-0-	-6694	-0-	139	1	6635	2	N	-0-			-0-
03	0	W	8909	-0-	8909	8909	173	1	8736	2	N	-0-			-0-
04	0	W	8040	-0-	8040	16949	170	1	7870	2	N	-0-			-0-
05	0	W	7321	-0-	7321	24270	178	1	7143	2	N	-0-			-0-
06	0	W	7092	-0-	7092	31362	446	1	6646	2	N	-0-			-0-
07	0	W	6860	-0-	6860	38222	394	1	6466	2	N	-0-			-0-
08	45004	X	6782	-0-	-38222	-0-	426	1	6356	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	6754	-0-	-1286	-0-	446	1	6308	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6791	-0-	-525	-0-	469	1	6322	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6246	-0-	-834	-0-	419	1	5827	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	6685	-0-	-290	-0-	483	1	6202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34131	X	11397	-0-	-22734	-0-	184	1	11213	2	N	-0-			-0-
02	30828	X	6737	-0-	-24091	-0-	138	1	6599	2	N	-0-			-0-
03	34131	X	3063	-0-	-31068	-0-	59	1	3004	2	N	-0-			-0-
04	33030	X	1980	-0-	-31050	-0-	42	1	1938	2	N	-0-			-0-
05	34131	X	4365	-0-	-29766	-0-	106	1	4259	2	N	-0-			-0-
06	33030	X	2602	-0-	-30428	-0-	164	1	2438	2	N	-0-			-0-
07	34131	X	2495	-0-	-31636	-0-	143	1	2352	2	N	-0-			-0-
08	34131	X	2425	-0-	-31706	-0-	152	1	2273	2	N	-0-			-0-
09	33030	X	2057	-0-	-30973	-0-	136	1	1921	2	N	-0-			-0-
10	34131	X	1805	-0-	-32326	-0-	125	1	1680	2	N	-0-			-0-
11	33030	X	1379	-0-	-31651	-0-	93	1	1286	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	1700	-0-	-780	-0-	123	1	1577	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9507	-0-	-1002	-0-	715	1	8792	2	N	-0-			-0-
02	9492	X	2359	-0-	-7133	-0-	178	1	2181	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	7950	-0-	-1815	-0-	593	1	7357	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	7840	-0-	-1610	-0-	578	1	7262	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8447	-0-	-1256	-0-	614	1	7833	2	N	-0-			-0-
06	9210	X	6336	-0-	-2874	-0-	456	1	5880	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	2575	-0-	-5361	-0-	196	1	2379	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-			-0-
09	8160	X	2646	-0-	-5514	-0-	203	1	2443	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	7880	-0-	-552	-0-	613	1	7267	2	N	-0-			-0-
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	565	1	6770	2	N	-0-			-0-
*12	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	600	1	6803	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3341	-0-	-534	-0-	252	1	3089	2	N	-0-			-0-
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	304	1	3733	2	N	-0-			-0-
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	320	1	3962	2	N	-0-			-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	299	1	3754	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	298	1	3810	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3751	-0-	-569	-0-	271	1	3480	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	3335	-0-	-1129	-0-	253	1	3082	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	320	1	3847	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	285	1	3430	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	309	1	3663	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3571	-0-	-449	-0-	276	1	3295	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3607	-0-	-547	-0-	292	1	3315	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	11509	-0-	-18654	-0-	186	1	11323	2	N	-0-			-0-
02	27244	X	11348	-0-	-15896	-0-	233	1	11115	2	N	-0-			-0-
03	30163	X	13520	-0-	-16643	-0-	262	1	13258	2	N	-0-			-0-
04	29190	X	11691	-0-	-17499	-0-	247	1	11444	2	N	-0-			-0-
05	30163	X	10620	-0-	-19543	-0-	258	1	10362	2	N	-0-			-0-
06	29190	X	9046	-0-	-20144	-0-	569	1	8477	2	N	-0-			-0-
07	30163	X	9063	-0-	-21100	-0-	521	1	8542	2	N	-0-			-0-
08	30163	X	8629	-0-	-21534	-0-	542	1	8087	2	N	-0-			-0-
09	29190	X	10118	-0-	-19072	-0-	668	1	9450	2	N	-0-			-0-
10	30163	X	9725	-0-	-20438	-0-	671	1	9054	2	N	-0-			-0-
11	29190	X	9357	-0-	-19833	-0-	628	1	8729	2	N	-0-			-0-
12	10447	X	9340	-0-	-1107	-0-	674	1	8666	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	10197	-0-	-5427	-0-	349	1	9848	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	8001	-0-	-6111	-0-	275	1	7726	2	N	-0-			-0-
03	15624	X	5565	-0-	-10059	-0-	187	1	5378	2	N	-0-			-0-
04	14670	X	11803	-0-	-2867	-0-	1222	1	10581	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	10617	-0-	-1628	-0-	396	1	10221	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	8318	-0-	-1552	-0-	292	1	8026	2	N	-0-			-0-
07	8866	X	8677	-0-	-189	-0-	315	1	8362	2	N	-0-			-0-
08	12183	X	7887	-0-	-4296	-0-	322	1	7565	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	8212	-0-	-3578	-0-	383	1	7829	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	9128	-0-	-1474	-0-	381	1	8747	2	N	-0-			-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	321	1	8316	2	N	-0-			-0-
*12	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	296	1	9467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2861	-0-	-2006		-0-	1699	1	1143	2	N	17					115
								19	9									
02	4396	X	1602	-0-	-2794		-0-	1169	1	422	2	N	10					125
								11	9									
03	5053	X	2797	-0-	-2256		-0-	1319	1	1465	2	N	12					137
								13	9									
04	4890	X	2357	-0-	-2533		-0-	1741	1	598	2	N	16	1	8			152
								18	9									
05	5053	X	703	-0-	-4350		-0-	689	1	12	2	N	2	2	8			152
								2	9									
06	3130	X	3130	-0-	-0-		-0-	1878	1	1233	2	N	17	1	8			168
								19	9									
07	3158	X	3158	-0-	-0-		-0-	764	1	2381	2	N	12	2	8			178
								13	9									
08	2942	X	2942	-0-	-0-		-0-	589	1	2332	2	N	19	5	8			192
								21	9									
09	3120	X	1997	-0-	-1123		-0-	434	1	1552	2	N	10	4	8			198
								11	9									
10	3224	X	450	-0-	-2774		-0-	254	1	196	2	N	-0-					198
11	3120	X	472	-0-	-2648		-0-	241	1	220	2	N	10					208
								11	9									
12	3162	X	681	-0-	-2481		-0-	671	1	6	2	N	4					212
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6949	X	6949	-0-	-0-		-0-	855	1	6072	2	N	20					173
								22	9									
02	8092	X	5517	-0-	-2575		-0-	475	1	5009	2	N	30	181	1			22
								33	9									
03	8959	X	5978	-0-	-2981		-0-	509	1	5447	2	N	20					42
								22	9									
04	8670	X	5019	-0-	-3651		-0-	420	1	4553	2	N	42	1	8			83
								46	9									
05	8556	X	4904	-0-	-3652		-0-	393	1	4510	2	N	1	1	8			83
								1	9									
06	6720	X	4923	-0-	-1797		-0-	412	1	4481	2	N	27					110
								30	9									
07	6107	X	5113	-0-	-994		-0-	447	1	4657	2	N	8	1	8			117
								9	9									
08	5983	X	4962	-0-	-1021		-0-	468	1	4486	2	N	7	2	8			122
								8	9									
09	5010	X	4539	-0-	-471		-0-	785	1	3728	2	N	24	1	8			145
								26	9									
10	5115	X	5048	-0-	-67		-0-	892	1	4106	2	N	45	2	8			188
								50	9									
11	5032	X	5032	-0-	-0-		-0-	903	1	4118	2	N	10					198
								11	9									
*12	5623	X	5623	-0-	-0-		-0-	995	1	4621	2	N	6	1	8			203
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 63,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	138	1	3901	2	N	9					132
							10	9									
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	131	1	3736	2	N	3					135
							3	9									
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	166	1	4641	2	N	7					142
							8	9									
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	161	1	4182	2	N	6					148
							7	9									
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	161	1	4202	2	N	5	5	8			148
							6	9									
06	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	176	1	4374	2	N	17	2	8			163
							19	9									
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	169	1	4772	2	N	-0-					163
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	167	1	4735	2	N	9	7	8			165
							10	9									
09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	176	1	4970	2	N	21	6	8			180
							23	9									
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	210	1	6286	2	N	39	9	8			210
							43	9									
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	218	1	6153	2	N	2					212
							2	9									
12	5332	X	4555	-0-	-777	-0-	230	1	4312	2	N	12	9	8			215
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 58,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1703	-0-	-312	-0-	128	1	1575	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1657	-0-	-163	-0-	125	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1641	-0-	-374	-0-	122	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	875	-0-	-865	-0-	64	1	811	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	791	-0-	-1038	-0-	58	1	733	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	667	-0-	-1103	-0-	48	1	619	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1011	-0-	-818	-0-	77	1	934	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1190	-0-	-453	-0-	91	1	1099	2	N	-0-					-0-
09	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	88	1	1065	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	594	-0-	-429	-0-	46	1	548	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	869	-0-	-271	-0-	67	1	802	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	83	1	945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2829	-0-	-503	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3428	-0-	-52	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3066	-0-	-747	-0-	120	1	2946	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2837	-0-	-853	-0-	56	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2956	-0-	-857	-0-	28	1	2928	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2662	-0-	-908	-0-	82	1	2580	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	48	1	2616	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4246	-0-	-1458	-0-	145	1	4095	2	N	5					85
							6	9									
02	5852	X	4297	-0-	-1555	-0-	145	1	4144	2	N	7					92
							8	9									
03	6479	X	5112	-0-	-1367	-0-	176	1	4927	2	N	8					100
							9	9									
04	6270	X	5145	-0-	-1125	-0-	191	1	4934	2	N	18	3	8			115
							20	9									
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	178	1	4642	2	N	3	3	8			115
							3	9									
06	4950	X	4605	-0-	-345	-0-	177	1	4413	2	N	14	2	8			127
							15	9									
07	5115	X	4601	-0-	-514	-0-	157	1	4444	2	N	-0-					127
08	5332	X	4510	-0-	-822	-0-	153	1	4357	2	N	-0-					127
09	5160	X	3910	-0-	-1250	-0-	133	1	3759	2	N	16	8	8			135
							18	9									
10	4836	X	3940	-0-	-896	-0-	127	1	3793	2	N	18	10	8			143
							20	9									
11	4620	X	4265	-0-	-355	-0-	146	1	4104	2	N	14					157
							15	9									
*12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	243	1	4547	2	N	13	7	8			163
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 54,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	341	1	4176	2	N	13	73	1			67
							14	9									
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	73	1	8007	2	N	56					123
							62	9									
03	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	197	1	8151	2	Y	65	91	1			97
							72	9									
04	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	366	1	11796	2	Y	44	68	1	4	8	69
							48	9									
05	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	111	1	11910	2	Y	-0-					69
06	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	222	1	11237	2	Y	68	68	1	2	8	67
							75	9									
07	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	257	1	7128	2	Y	41	5	8			103
							45	9									
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	233	1	6952	2	Y	26	64	1	10	8	55
							29	9									
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	364	1	6344	2	Y	28	10	8			73
							31	9									
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	292	1	6412	2	Y	15	10	8			78
							17	9									
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	241	1	5614	2	Y	21	50	1			49
							23	9									
12	7440	X	6237	-0-	-1203	-0-	268	1	5954	2	Y	14	6	8			57
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 97,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5130	-0-	-915	-0-	131	1	4999	2	N	-0-					-0-
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	147	1	5383	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3705	-0-	-1689	-0-	95	1	3610	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	2162	-0-	-2788	-0-	63	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	428	1	6774	2	N	-0-					-0-
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	232	1	8589	2	N	-0-					-0-
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	209	1	7654	2	N	-0-					-0-
08	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	257	1	9293	2	N	-0-					-0-
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	228	1	7544	2	N	-0-					-0-
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	236	1	7316	2	N	-0-					-0-
11	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	216	1	6899	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	7463	-0-	-2085	-0-	312	1	7151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7242	-0-	-12	-0-	258	1	6969	2	N	14					95
							15	9									
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	178	1	6533	2	N	2					97
							2	9									
03	7533	X	7337	-0-	-196	-0-	187	1	7150	2	N	-0-					97
04	7290	X	7019	-0-	-271	-0-	205	1	6814	2	N	-0-					97
05	7533	X	7516	-0-	-17	-0-	181	1	7335	2	N	-0-					97
06	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	196	1	7237	2	N	-0-					97
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	200	1	7349	2	N	-0-					97
08	7502	X	7332	-0-	-170	-0-	197	1	7135	2	N	-0-					97
09	7440	X	7204	-0-	-236	-0-	211	1	6990	2	N	3					100
							3	9									
10	7688	X	7583	-0-	-105	-0-	237	1	7346	2	N	-0-					100
11	7440	X	7312	-0-	-128	-0-	221	1	7076	2	N	14					114
							15	9									
12	7564	X	7275	-0-	-289	-0-	221	1	7054	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 87,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4778	-0-	-1298	-0-	158	1	4620	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	2840	-0-	-2648	-0-	93	1	2747	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	2903	-0-	-1654	-0-	95	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4183	-0-	-437	-0-	143	1	4040	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4740	-0-	-34	-0-	164	1	4576	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4511	-0-	-109	-0-	149	1	4362	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	148	1	4316	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4319	-0-	-424	-0-	145	1	4174	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4070	-0-	-520	-0-	138	1	3932	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3581	-0-	-1162	-0-	129	1	3452	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	1202	-0-	-3298	-0-	48	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	1290	-0-	-3174	-0-	51	1	1239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GIBSON-PERRIGO UNIT RECORD WELL WELL #: 2SL RRCID -> 224831 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7450 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2014 - P&A 05/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
08	13		1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	13		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	13		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	13		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2369	-0-	-1723	-0-	323	1	2046	2	N	-0-	3	7			62
02	3696	X	2883	-0-	-813	-0-	186	1	2697	2	N	-0-					62
03	4092	X	2154	-0-	-1938	-0-	225	1	1928	2	N	1					63
							1	9									
04	3330	X	1704	-0-	-1626	-0-	131	1	1571	2	N	2					65
							2	9									
05	3193	X	2280	-0-	-913	-0-	168	1	2112	2	N	-0-					65
06	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	210	1	2342	2	N	2					67
							2	9									
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	177	1	3113	2	N	-0-					67
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	177	1	3404	2	N	-0-					67
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	178	1	3013	2	N	-0-					67
10	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	156	1	3060	2	N	-0-					67
11	3480	X	3139	-0-	-341	-0-	198	1	2941	2	N	-0-					67
12	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	172	1	3073	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 33,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2321	-0-	-2143	-0-	54	1	2267	2	N	-0-					85
02	3892	X	2885	-0-	-1007	-0-	2874	2	11	9	N	10	65	1			30
03	3472	X	2833	-0-	-639	-0-	114	1	2708	2	N	10					40
							11	9									
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3100	2	11	9	N	10					50
05	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	3145	2	20	9	N	18					68
06	3090	X	1839	-0-	-1251	-0-	13	1	1815	2	N	10					78
							11	9									
07	3193	X	7	-0-	-3186	-0-	7	2			N	-0-					78
08	3224	X	534	-0-	-2690	-0-	534	2			N	-0-					78
09	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	113	1	11028	2	N	136	32	8			182
							150	9									
10	3162	X	2239	-0-	-923	-0-	44	1	2195	2	N	-0-					182
11	1830	X	686	-0-	-1144	-0-	80	1	606	2	N	-0-					182
12	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 30,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6623	-0-	-104	-0-	216	1	6407	2	N	-0-					187
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	370	1	6897	2	N	-0-					187
03	7533	X	7097	-0-	-436	-0-	192	1	6905	2	N	-0-					187
04	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	222	1	8269	2	N	-0-					187
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	207	1	8026	2	N	-0-					187
06	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	256	1	8205	2	N	-0-					187
07	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	377	1	11644	2	N	-0-					187
08	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	377	1	10829	2	N	16					203
							18	9									
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	282	1	8703	2	N	10	191	1			22
							11	9									
10	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	277	1	8603	2	N	-0-					22
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	251	1	7393	2	N	11					33
							12	9									
12	12028	X	7168	-0-	-4860	-0-	255	1	6907	2	N	5					38
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 102,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	144	1	4005	2	N	40					103
							44	9									
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	11	1	3720	2	N	55					158
							61	9									
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	36	1	4106	2	N	40	89	1			109
							44	9									
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	77	1	4036	2	N	36					145
							40	9									
05	4092	X	3845	-0-	-247	-0-	78	1	3742	2	N	23	41	1			127
							25	9									
06	3960	X	3658	-0-	-302	-0-	52	1	3577	2	N	26	52	1			101
							29	9									
07	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	3993	2	20	9	N	18					119
08	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	58	1	3819	2	N	15					134
							17	9									
09	3960	X	3425	-0-	-535	-0-	3414	2	11	9	N	10					144
10	3999	X	3623	-0-	-376	-0-	3599	2	24	9	N	22					166
11	3870	X	3554	-0-	-316	-0-	9	1	3510	2	N	32					198
							35	9									
12	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	45	1	3679	2	N	21	197	1			22
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 46,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8692	-0-	-360	-0-	222	1	8470	2	N	-0-					206
02	9604	X	7085	-0-	-2519	-0-	187	1	6842	2	N	51	196	1			61
							56	9									
03	10788	X	8218	-0-	-2570	-0-	210	1	8008	2	N	-0-					61
04	10440	X	7920	-0-	-2520	-0-	230	1	7660	2	N	27					88
							30	9									
05	10788	X	8282	-0-	-2506	-0-	199	1	8083	2	N	-0-					88
06	8400	X	8231	-0-	-169	-0-	216	1	8008	2	N	6					94
							7	9									
07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	218	1	7993	2	N	6	1	8			99
							7	9									
08	8277	X	8137	-0-	-140	-0-	219	1	7915	2	N	3					102
							3	9									
09	8220	X	7789	-0-	-431	-0-	229	1	7557	2	N	3					105
							3	9									
10	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	284	1	8801	2	N	-0-					105
11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	255	1	8172	2	N	8					113
							9	9									
*12	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	254	1	8104	2	N	11					124
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 98,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

01	13299	X	4178	-0-	-9121	-0-	106	1	4072	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	4006	-0-	-8006	-0-	106	1	3900	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	4238	-0-	-9061	-0-	108	1	4130	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	3228	-0-	-7272	-0-	94	1	3134	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	2123	-0-	-5658	-0-	189	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4141	-0-	-149	-0-	269	1	3872	2	N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	162	1	5936	2	N	-0-					-0-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	149	1	5388	2	N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	132	1	4364	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	4672	-0-	-1435	-0-	146	1	4526	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	4477	-0-	-1433	-0-	136	1	4341	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	4353	-0-	-1754	-0-	133	1	4220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

01	8649	X	8597	-0-	-52	-0-	419	1	8178	2	N	-0-					40
02	7812	X	7360	-0-	-452	-0-	35	1	7325	2	N	-0-					40
03	8370	X	8050	-0-	-320	-0-	8050	2			N	-0-					40
04	8310	X	7843	-0-	-467	-0-	51	1	7792	2	N	-0-					40
05	8587	X	8094	-0-	-493	-0-	8094	2			N	-0-					40
06	8310	X	7715	-0-	-595	-0-	7715	2			N	-0-					40
07	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					40
08	8091	X	8024	-0-	-67	-0-	62	1	7962	2	N	-0-					40
09	7830	X	7760	-0-	-70	-0-	42	1	7718	2	N	-0-					40
10	8184	X	8176	-0-	-8	-0-	162	1	8014	2	N	-0-					40
11	7920	X	7863	-0-	-57	-0-	241	1	7622	2	N	-0-					40
12	8184	X	7875	-0-	-309	-0-	231	1	7644	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 95,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	96	1	2804	2	N	-0-					-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	80	1	2341	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2102	-0-	-409	-0-	69	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1453	-0-	-977	-0-	50	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	1059	-0-	-1452	-0-	37	1	1022	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1215	-0-	-825	-0-	40	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	532	-0-	-522	-0-	18	1	514	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	662	-0-	-206	-0-	24	1	638	2	N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	46	1	1086	2	N	-0-					-0-
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	63	1	1540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	119	1	3500	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3306	-0-	-306	-0-	109	1	3197	2	N	-0-					-0-
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	174	1	5136	2	N	-0-					-0-
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	169	1	4800	2	N	-0-					-0-
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	163	1	4552	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3343	-0-	-1787	-0-	110	1	3233	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	3927	-0-	-1374	-0-	131	1	3796	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4689	-0-	-612	-0-	158	1	4531	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4741	-0-	-239	-0-	160	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4711	-0-	-1	-0-	170	1	4541	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4230	-0-	-300	-0-	170	1	4060	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3454	-0-	-1444	-0-	136	1	3318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	354	1	6907	2	N	-0-					98
02	6496	X	6001	-0-	-495	-0-	28	1	5973	2	N	-0-					98
03	6789	X	6379	-0-	-410	-0-	6379	2			N	-0-					98
04	7020	X	5869	-0-	-1151	-0-	38	1	5831	2	N	-0-					98
05	7254	X	5706	-0-	-1548	-0-	5706	2			N	-0-					98
06	7020	X	5745	-0-	-1275	-0-	5745	2			N	-0-					98
07	6634	X	5937	-0-	-697	-0-	5937	2			N	-0-					98
08	6386	X	6187	-0-	-199	-0-	48	1	6139	2	N	-0-					98
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	34	1	6171	2	N	-0-					98
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	127	1	6307	2	N	-0-					98
11	6000	X	5959	-0-	-41	-0-	182	1	5777	2	N	-0-					98
12	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	188	1	6206	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 74,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	194	1	3798	2	N	-0-					73
02	3528	X	3481	-0-	-47	-0-	16	1	3465	2	N	-0-					73
03	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	3786	2			N	-0-					73
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	26	1	3930	2	N	-0-					73
05	3999	X	3779	-0-	-220	-0-	3779	2			N	-0-					73
06	3870	X	3720	-0-	-150	-0-	3720	2			N	-0-					73
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					73
08	4092	X	3704	-0-	-388	-0-	29	1	3675	2	N	-0-					73
09	3960	X	3537	-0-	-423	-0-	19	1	3518	2	N	-0-					73
10	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	69	1	3438	2	N	4					77
							4	9									
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	120	1	3796	2	N	-0-					77
12	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	114	1	3755	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 45,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	4983	-0-	-5371	-0-	511	1	4472	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	6428	-0-	-2924	-0-	547	1	5881	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8481	-0-	-1439	-0-	415	1	8066	2	N	-0-					-0-
04	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	778	1	10331	2	N	-0-					-0-
05	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	622	1	9130	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7975	-0-	-245	-0-	357	1	7618	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8458	-0-	-36	-0-	430	1	8028	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	8163	-0-	-3307	-0-	338	1	7825	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	5902	-0-	-5198	-0-	387	1	5515	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	5572	-0-	-4193	-0-	264	1	5308	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	853	-0-	-7337	-0-	71	1	782	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	3977	-0-	-4486	-0-	441	1	3536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8124	-0-	-649	-0-	207	1	7917	2	Y	-0-					160
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	196	1	7203	2	Y	-0-					160
03	8246	X	7776	-0-	-470	-0-	198	1	7572	2	Y	5					165
							6	9									
04	7980	X	7507	-0-	-473	-0-	219	1	7271	2	Y	15					180
							17	9									
05	8246	X	7784	-0-	-462	-0-	187	1	7597	2	Y	-0-					180
06	7920	X	7479	-0-	-441	-0-	197	1	7282	2	Y	-0-					180
07	8184	X	7478	-0-	-706	-0-	199	1	7279	2	Y	-0-	180	1			-0-
08	7812	X	7532	-0-	-280	-0-	203	1	7329	2	Y	-0-					-0-
09	7560	X	7320	-0-	-240	-0-	215	1	7105	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7630	-0-	-151	-0-	238	1	7390	2	Y	2					2
							2	9									
11	7470	X	7427	-0-	-43	-0-	225	1	7202	2	Y	-0-					2
12	7502	X	7406	-0-	-96	-0-	225	1	7181	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 90,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10774	-0-	-634	-0-	275	1	10499	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	9503	-0-	-801	-0-	252	1	9251	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10081	-0-	-1203	-0-	257	1	9824	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	3736	-0-	-7184	-0-	109	1	3627	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	8488	-0-	-2796	-0-	755	1	7733	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8709	-0-	-1731	-0-	566	1	8143	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9362	-0-	-1147	-0-	249	1	9113	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9525	-0-	-550	-0-	256	1	9269	2	N	-0-					-0-
09	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	268	1	8871	2	N	-0-					-0-
10	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	295	1	9132	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	9001	-0-	-209	-0-	273	1	8728	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9287	-0-	-168	-0-	283	1	9004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

01	1426	N	992	-0-	-434	-0-	200	1	792	2	N	-0-					107
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	248	1	50	2	N	-0-					107
03	1488	N	39	-0-	-1449	-0-	33	1	6	9	N	5					112
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	18					130
05	341	N	89	-0-	-252	-0-	5	1	84	2	N	-0-					130
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	N	-0-					130
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-					130
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					140
09	390	N	75	-0-	-315	-0-	39	1	36	2	N	-0-					140
10	496	N	173	-0-	-323	-0-	138	1	35	2	N	-0-					140
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					140
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	1507	1	1027	2	N	-0-	14	7			155
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	1079	1	1417	2	N	3					158
							3	9									
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	1792	1	1161	2	N	4	129	1			33
							4	9									
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	1240	1	1209	2	N	-0-					33
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1294	1	979	2	N	-0-					33
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	1203	1	1550	2	N	-0-					33
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	1499	1	1034	2	N	-0-					33
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	1354	1	1248	2	N	-0-					33
09	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	206	1	1926	2	N	-0-					33
10	2232	N	1868	-0-	-364	-0-	178	1	1682	2	N	7					40
							8	9									
11	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	143	1	1699	2	N	-0-					40
12	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	139	1	1758	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 28,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10832	-0-	-1196	-0-	814	1	10018	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	9939	-0-	-925	-0-	748	1	9191	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	10704	-0-	-673	-0-	798	1	9906	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	10313	-0-	-697	-0-	761	1	9552	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10324	-0-	-681	-0-	750	1	9574	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10125	-0-	-525	-0-	729	1	9396	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10117	-0-	-888	-0-	768	1	9349	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	9869	-0-	-826	-0-	759	1	9110	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9271	-0-	-1049	-0-	710	1	8561	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	9355	-0-	-1123	-0-	727	1	8628	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9174	-0-	-966	-0-	708	1	8466	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9445	-0-	-661	-0-	765	1	8680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	14193	-0-	-3167	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	10486	-0-	-5194	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14083	-0-	-2688	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	15418	-0-	-182	-0-	117	1	15301	2	N	-0-					-0-
05	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	36	1	14304	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12394	-0-	-1346	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
07	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	12094	-0-	-3840	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	11969	-0-	-3451	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12683	-0-	-1670	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12927	-0-	-873	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	13138	-0-	-688	-0-	13138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7908	-0-	-741	-0-	594	1	7314	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7095	-0-	-717	-0-	534	1	6561	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7852	-0-	-301	-0-	586	1	7266	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7494	-0-	-396	-0-	553	1	6941	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7587	-0-	-535	-0-	551	1	7036	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7377	-0-	-273	-0-	531	1	6846	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7543	-0-	-300	-0-	572	1	6971	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7262	-0-	-581	-0-	559	1	6703	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7164	-0-	-336	-0-	548	1	6616	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7176	-0-	-450	-0-	558	1	6618	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	5607	-0-	-1773	-0-	432	1	5175	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5301	-0-	-2232	-0-	429	1	4872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	16491	-0-	-2264	-0-	1240	1	15251	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	14741	-0-	-2199	-0-	1109	1	13632	2	N	-0-					-0-
03	17329	X	15925	-0-	-1404	-0-	1188	1	14737	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	14972	-0-	-1768	-0-	1105	1	13867	2	N	-0-					-0-
05	17081	X	14990	-0-	-2091	-0-	1089	1	13901	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	14640	-0-	-1320	-0-	1054	1	13586	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	14882	-0-	-1424	-0-	1130	1	13752	2	N	-0-					-0-
08	15934	X	14733	-0-	-1201	-0-	1133	1	13600	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13987	-0-	-983	-0-	1071	1	12916	2	N	-0-					-0-
10	15128	X	14031	-0-	-1097	-0-	1091	1	12940	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	13385	-0-	-1255	-0-	1032	1	12353	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	13711	-0-	-1169	-0-	1112	1	12599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2412	-0-	-998	-0-	181	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1767	-0-	-921	-0-	133	1	1634	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1882	-0-	-877	-0-	140	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1964	-0-	-496	-0-	145	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2399	-0-	-19	-0-	175	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	176	1	2270	2	N	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	210	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2366	-0-	-21	-0-	182	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2228	-0-	-232	-0-	170	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2273	-0-	-486	-0-	177	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2285	-0-	-385	-0-	176	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1851	-0-	-908	-0-	150	1	1701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	31	1	5284	3	N	-0-					134
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	25	1	4988	3	N	3					137
							3	9									
03	5270	X	5038	-0-	-232	-0-	34	1	4945	3	N	54					191
							59	9									
04	5100	X	4901	-0-	-199	-0-	24	1	4798	3	N	72	180	1			83
							79	9									
05	5270	X	5084	-0-	-186	-0-	22	1	4920	3	N	129					212
							142	9									
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	23	1	5082	3	N	46	186	1			72
							51	9									
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	24	1	5207	3	N	39					111
							43	9									
08	5084	X	4960	-0-	-124	-0-	26	1	11	2	N	35	125	1			21
							4884	3	39	9							
09	5100	X	4794	-0-	-306	-0-	20	1	3	2	N	52					73
							4714	3	57	9							
10	5270	X	4956	-0-	-314	-0-	21	1	1	2	N	90	72	1			91
							4835	3	99	9							
*11	5100	X	4643	-0-	-457	-0-	21	1	2	2	N	-0-					91
							4620	3									
*12	5270	X	4608	-0-	-662	-0-	20	1	4588	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6373	-0-	-44	-0-	289	1	6084	2	N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	295	1	5538	2	N	-0-					-0-
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	315	1	6158	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	6042	-0-	-138	-0-	214	1	5828	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6170	-0-	-278	-0-	224	1	5946	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5768	-0-	-502	-0-	254	1	5514	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5600	-0-	-879	-0-	278	1	5322	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5401	-0-	-1078	-0-	208	1	5193	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5181	-0-	-849	-0-	245	1	4936	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	242	1	5493	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5448	-0-	-312	-0-	591	1	4857	2	N	-0-					-0-
*12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	882	1	4682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

01	10664	X	10023	-0-	-641	-0-	523	1	9500	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8784	-0-	-624	-0-	458	1	8326	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9569	-0-	-847	-0-	499	1	9070	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9355	-0-	-455	-0-	488	1	8867	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	9335	-0-	-678	-0-	487	1	8848	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8978	-0-	-712	-0-	468	1	8510	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8960	-0-	-774	-0-	467	1	8493	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9229	-0-	-443	-0-	481	1	8748	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8684	-0-	-676	-0-	453	1	8231	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9066	-0-	-265	-0-	473	1	8593	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8454	-0-	-516	-0-	441	1	8013	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	9234	-0-	-4	-0-	481	1	8753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

01	6200	X	2770	-0-	-3430	-0-	339	1	2409	2	N	20					102
							22	9									
02	6412	X	5091	-0-	-1321	-0-	441	1	4643	2	N	6	16	1			92
							7	9									
03	7099	X	4131	-0-	-2968	-0-	352	1	3761	2	N	16					108
							18	9									
04	6870	X	3793	-0-	-3077	-0-	319	1	3454	2	N	18	1	8			125
							20	9									
05	5642	X	3985	-0-	-1657	-0-	320	1	3664	2	N	1	1	8			125
							1	9									
06	5460	X	3692	-0-	-1768	-0-	309	1	3360	2	N	21	1	8			145
							23	9									
07	5642	X	3785	-0-	-1857	-0-	330	1	3447	2	N	7	2	8			150
							8	9									
08	4123	X	3641	-0-	-482	-0-	344	1	3290	2	N	6	3	8			153
							7	9									
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	684	1	3244	2	N	23	3	8			173
							25	9									
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	715	1	3291	2	N	15	3	8			185
							17	9									
11	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	620	1	2825	2	N	12					197
							13	9									
12	4092	X	3327	-0-	-765	-0-	588	1	2730	2	N	8	2	8			203
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 45,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

01	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	405	1	15473	2	N	-0-					63
02	11956	X	10272	-0-	-1684	-0-	272	1	9981	2	N	17					80
							19	9									
03	13237	X	12265	-0-	-972	-0-	311	1	11876	2	N	71	133	1			18
							78	9									
04	15360	X	9543	-0-	-5817	-0-	277	1	9226	2	N	36					54
							40	9									
05	15872	X	4973	-0-	-10899	-0-	119	1	4854	2	N	-0-					54
06	15360	X	3147	-0-	-12213	-0-	165	1	2976	2	N	5					59
							6	9									
07	12276	X	8750	-0-	-3526	-0-	232	1	8504	2	N	13					72
							14	9									
08	12276	X	6150	-0-	-6126	-0-	165	1	5985	2	N	-0-					72
09	9540	X	7872	-0-	-1668	-0-	231	1	7627	2	N	13					85
							14	9									
10	8742	X	8562	-0-	-180	-0-	267	1	8285	2	N	9					94
							10	9									
11	8460	X	8332	-0-	-128	-0-	252	1	8059	2	N	19					113
							21	9									
12	8742	X	7905	-0-	-837	-0-	240	1	7653	2	N	11					124
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 103,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

01	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	299	1	11458	2	N	-0-					-0-
02	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	288	1	10558	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11492	-0-	-257	-0-	294	1	11198	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10591	-0-	-779	-0-	309	1	10282	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	10329	-0-	-1668	-0-	248	1	10081	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	9954	-0-	-1656	-0-	262	1	9692	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11488	-0-	-509	-0-	305	1	11183	2	N	-0-					-0-
08	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	320	1	11590	2	N	-0-					-0-
09	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	340	1	11227	2	N	-0-					-0-
10	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	402	1	12453	2	N	-0-					-0-
11	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	401	1	12834	2	N	-0-					-0-
*12	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	393	1	12529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					88
02	2800	N	2877	-0-	77	77	185	1	2686	2	N	5					93
							6	9									
03	3100	N	3489	-0-	389	466	318	1	3168	2	N	3	53	1			43
							3	9									
04	3000	N	5033	-0-	2033	2499	275	1	4737	2	N	19					62
							21	9									
05	8149	X	5650	-0-	-2499	-0-	1682	1	3968	2	N	-0-					62
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	1516	1	4238	2	N	-0-					62
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	1822	1	3951	2	N	-0-					62
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	201	1	3917	2	N	8					70
							9	9									
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1054	1	3339	2	N	-0-					70
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1146	1	3792	2	N	-0-					70
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	800	1	3495	2	N	-0-					70
*12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	189	1	3378	2	N	2					72
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

01	2232	X	721	-0-	-1511	-0-	55	1	666	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	706	-0-	-1310	-0-	53	1	653	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	51	-0-	-1840	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1170	-0-	-660	-0-	87	1	1083	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	660	-0-	-1231	-0-	48	1	612	2	N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	73	1	889	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	952	-0-	-257	-0-	73	1	879	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	954	-0-	-216	-0-	73	1	881	2	N	-0-					-0-
10	961	X	800	-0-	-161	-0-	62	1	738	2	N	-0-					-0-
11	930	X	865	-0-	-65	-0-	67	1	798	2	N	-0-					-0-
12	992	N	726	-0-	-266	-0-	59	1	667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	1717	1	3256	2	N	11	195	1			51
							12	9									
02	3080	X	2852	-0-	-228	-0-	246	1	2587	2	N	17					68
							19	9									
03	3937	X	2842	-0-	-1095	-0-	242	1	2591	2	N	8					76
							9	9									
04	4770	X	3113	-0-	-1657	-0-	262	1	2842	2	N	8					84
							9	9									
05	4929	X	3333	-0-	-1596	-0-	267	1	3056	2	N	9	1	8			92
							10	9									
06	4770	X	3289	-0-	-1481	-0-	277	1	3012	2	N	-0-					92
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	308	1	3215	2	N	13	1	8			104
							14	9									
08	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	287	1	2752	2	N	-0-					104
09	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	314	1	2889	2	N	23	1	8			126
							25	9									
10	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	294	1	3006	2	N	13	2	8			137
							14	9									
11	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	290	1	3013	2	N	3					140
							3	9									
*12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	316	1	3299	2	N	23	1	8			162
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 40,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	279	1	10672	2	N	20					105
							22	9									
02	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	266	1	9764	2	N	49					154
							54	9									
03	10819	X	9717	-0-	-1102	-0-	248	1	9469	2	N	-0-					154
04	10620	X	10043	-0-	-577	-0-	293	1	9735	2	N	14					168
							15	9									
05	11160	X	10625	-0-	-535	-0-	255	1	10364	2	N	5					173
							6	9									
06	10800	X	9528	-0-	-1272	-0-	250	1	9259	2	N	17					190
							19	9									
07	11160	X	9194	-0-	-1966	-0-	244	1	8937	2	N	12	1	8			201
							13	9									
08	10633	X	8911	-0-	-1722	-0-	239	1	8647	2	N	23	191	1			33
							25	9									
09	10290	X	8358	-0-	-1932	-0-	246	1	8112	2	N	-0-					33
10	10633	X	9225	-0-	-1408	-0-	288	1	8937	2	N	-0-					33
11	9540	X	8046	-0-	-1494	-0-	243	1	7779	2	N	22					55
							24	9									
*12	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	307	1	9794	2	N	11					66
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 114,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5127	-0-	-1817	-0-	375	1	4752	2	Y	-0-					29
02	6272	X	4847	-0-	-1425	-0-	234	1	4605	2	Y	7					36
							8	9									
03	5890	X	5108	-0-	-782	-0-	236	1	4872	2	Y	-0-					36
04	5160	X	4931	-0-	-229	-0-	289	1	4642	2	Y	-0-					36
05	6417	X	4952	-0-	-1465	-0-	310	1	4642	2	Y	-0-					36
06	5190	X	4611	-0-	-579	-0-	384	1	4213	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
07	5363	X	5284	-0-	-79	-0-	408	1	4876	2	Y	-0-					10
08	5115	X	4724	-0-	-391	-0-	368	1	4356	2	Y	-0-					10
09	4920	X	4294	-0-	-626	-0-	330	1	3964	2	Y	-0-					10
10	5270	X	4130	-0-	-1140	-0-	363	1	3767	2	Y	-0-					10
11	5100	X	4025	-0-	-1075	-0-	258	1	3767	2	Y	-0-					10
12	5270	X	4760	-0-	-510	-0-	302	1	4458	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 56,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8152	-0-	-1613	-0-	265	1	7881	2	N	5					14
							6	9									
02	8820	X	7988	-0-	-832	-0-	406	1	7558	2	N	22					36
							24	9									
03	9765	X	8714	-0-	-1051	-0-	235	1	8462	2	N	15	43	1			8
							17	9									
04	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	212	1	7884	2	N	2					10
							2	9									
05	8835	X	8410	-0-	-425	-0-	212	1	8190	2	N	7					17
							8	9									
06	8550	X	6723	-0-	-1827	-0-	203	1	6518	2	N	2					19
							2	9									
07	8835	X	7448	-0-	-1387	-0-	233	1	7206	2	N	8					27
							9	9									
08	8711	X	7191	-0-	-1520	-0-	242	1	6942	2	N	6					33
							7	9									
09	8130	X	7487	-0-	-643	-0-	235	1	7240	2	N	11					44
							12	9									
10	8401	X	7778	-0-	-623	-0-	243	1	7532	2	N	3					47
							3	9									
11	7200	X	6672	-0-	-528	-0-	219	1	6453	2	N	-0-					47
12	7750	X	6841	-0-	-909	-0-	243	1	6596	2	N	2	42	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 91,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7822	-0-	-1106	-0-	91	1	7731	2	Y	-0-					-0-
02	8064	X	6335	-0-	-1729	-0-	131	1	6204	2	Y	-0-					-0-
03	8928	X	7886	-0-	-1042	-0-	93	1	7793	2	Y	-0-					-0-
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	87	1	7017	2	Y	-0-					-0-
05	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	109	1	8627	2	Y	-0-					-0-
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	139	1	7954	2	Y	-0-					-0-
07	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	143	1	8114	2	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8394	-0-	-348	-0-	156	1	8238	2	Y	-0-					-0-
09	8460	X	8121	-0-	-339	-0-	144	1	7977	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	8320	-0-	-422	-0-	148	1	8172	2	Y	-0-					-0-
11	8130	X	7928	-0-	-202	-0-	139	1	7789	2	Y	-0-					-0-
12	8401	X	8016	-0-	-385	-0-	146	1	7870	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4571	-0-	-513	-0-	344	1	4227	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4084	-0-	-508	-0-	308	1	3776	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	338	1	4189	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	319	1	4000	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4328	-0-	-384	-0-	315	1	4013	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4249	-0-	-161	-0-	306	1	3943	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	330	1	4014	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	329	1	3953	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	315	1	3791	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	319	1	3789	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3982	-0-	-278	-0-	307	1	3675	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	334	1	3791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	406	1	12049	2	N	5	6	1			4
							6	9									
02	11116	X	9110	-0-	-2006	-0-	464	1	8640	2	N	5	5	1			4
							6	9									
03	11377	X	2592	-0-	-8785	-0-	70	1	2519	2	N	3					7
							3	9									
04	11910	X	6486	-0-	-5424	-0-	170	1	6313	2	N	3	6	1			4
							3	9									
05	12307	X	7874	-0-	-4433	-0-	198	1	7670	2	N	5	6	1			3
							6	9									
06	11910	X	8285	-0-	-3625	-0-	250	1	8033	2	N	2					5
							2	9									
07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	324	1	10002	2	N	3					8
							3	9									
08	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	488	1	14011	2	N	3	5	1			6
							3	9									
09	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	458	1	14128	2	N	1					7
							1	9									
10	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	402	1	12464	2	N	4	6	1			5
							4	9									
11	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	438	1	12890	2	N	5					10
							6	9									
12	15066	X	8915	-0-	-6151	-0-	317	1	8585	2	N	12	10	1			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 121,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1407	-0-	-1383	-0-	103	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	682	-0-	-3994	-0-	33	1	649	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	926	-0-	-4251	-0-	43	1	883	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	137	-0-	-4873	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	1670	-0-	-1895	-0-	105	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	751	-0-	-599	-0-	63	1	688	2	N	-0-					-0-
07	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1196	-0-	-478	-0-	93	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1448	-0-	-172	-0-	111	1	1337	2	Y	-0-					-0-
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	343	1	3558	2	Y	-0-					-0-
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	321	1	4686	2	Y	-0-					-0-
*12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	254	1	3742	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6203	-0-	-152	-0-	466	1	5737	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	1592	-0-	-4624	-0-	120	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	3563	-0-	-3319	-0-	266	1	3297	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5769	-0-	-891	-0-	426	1	5343	2	N	-0-					-0-
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	460	1	5866	2	N	-0-					-0-
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	447	1	5758	2	N	-0-					-0-
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	471	1	5739	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6055	-0-	-269	-0-	466	1	5589	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5693	-0-	-517	-0-	436	1	5257	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5690	-0-	-727	-0-	442	1	5248	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	4071	-0-	-2139	-0-	314	1	3757	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4154	-0-	-2046	-0-	336	1	3818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3836	-0-	-380	-0-	288	1	3548	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3213	-0-	-1267	-0-	242	1	2971	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3204	-0-	-1756	-0-	239	1	2965	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	2922	-0-	-1878	-0-	216	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2911	-0-	-933	-0-	212	1	2699	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2604	-0-	-1116	-0-	187	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2836	-0-	-729	-0-	216	1	2620	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2623	-0-	-570	-0-	202	1	2421	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2311	-0-	-599	-0-	177	1	2134	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	199	1	2363	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2649	-0-	-81	-0-	204	1	2445	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1856	-0-	-965	-0-	150	1	1706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	5348	-0-	-5874	-0-	390	1	4958	2	Y	-0-					-0-
02	10108	X	8591	-0-	-1517	-0-	415	1	8176	2	Y	-0-					-0-
03	9114	X	7197	-0-	-1917	-0-	332	1	6865	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	5598	-0-	-1092	-0-	329	1	5269	2	Y	-0-					-0-
05	11408	X	4111	-0-	-7297	-0-	257	1	3854	2	Y	-0-					-0-
06	9210	X	3737	-0-	-5473	-0-	312	1	3425	2	Y	-0-					-0-
07	9517	X	3479	-0-	-6038	-0-	269	1	3210	2	Y	-0-					-0-
08	7192	X	3488	-0-	-3704	-0-	272	1	3216	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	3697	-0-	-1913	-0-	284	1	3413	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3682	-0-	-441	-0-	323	1	3359	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	218	1	3180	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3121	-0-	-692	-0-	198	1	2923	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1918	-0-	-1647	-0-	62	1	1847	2	N	8					21
							9	9									
02	3220	X	2145	-0-	-1075	-0-	109	1	2025	2	N	10					31
							11	9									
03	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	69	1	2488	2	N	6					37
							7	9									
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	78	1	2920	2	N	4	29	1			12
							4	9									
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	103	1	3972	2	N	-0-					12
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	134	1	4295	2	N	4					16
							4	9									
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	142	1	4377	2	N	7					23
							8	9									
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	137	1	3940	2	N	3					26
							3	9									
09	4440	X	4328	-0-	-112	-0-	136	1	4192	2	N	-0-					26
10	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	138	1	4272	2	N	4					30
							4	9									
11	4440	X	3870	-0-	-570	-0-	127	1	3740	2	N	3	29	1			4
							3	9									
12	4526	X	4134	-0-	-392	-0-	147	1	3987	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 43,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	1000	1	8956	2	Y	11	35	1			55
							12	9									
02	9380	X	7467	-0-	-1913	-0-	867	1	6591	2	Y	8	30	1			33
							9	9									
03	10385	X	7439	-0-	-2946	-0-	1169	1	6257	2	Y	12	27	1			18
							13	9									
04	10050	X	9565	-0-	-485	-0-	1326	1	8220	2	Y	17					35
							19	9									
05	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	848	1	14421	2	Y	-0-					35
06	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	698	1	12311	2	Y	-0-					35
07	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	1977	1	11526	2	Y	9	25	1			19
							10	9									
08	14787	X	13083	-0-	-1704	-0-	1428	1	11655	2	Y	-0-					19
09	14310	X	11523	-0-	-2787	-0-	565	1	10949	2	Y	8					27
							9	9									
10	14787	X	10894	-0-	-3893	-0-	735	1	10063	2	Y	87	51	1			63
							96	9									
11	13080	X	10088	-0-	-2992	-0-	666	1	9421	2	Y	1	55	1			9
							1	9									
12	13516	X	555	-0-	-12961	-0-	74	1	438	2	Y	39					48
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 122,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	6720	-0-	-4316	-0-	171	1	6549	2	N	-0-			-0-
02	9968	X	2504	-0-	-7464	-0-	67	1	2437	2	N	-0-			-0-
03	11036	X	7594	-0-	-3442	-0-	194	1	7400	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	6191	-0-	-1939	-0-	181	1	6010	2	N	-0-			-0-
05	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	1285	1	20362	2	N	-0-			-0-
06	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	488	1	18048	2	N	-0-			-0-
07	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	444	1	16274	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	12483	-0-	-3234	-0-	335	1	12148	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	14848	-0-	-362	-0-	436	1	14412	2	N	-0-			-0-
10	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	493	1	15275	2	N	-0-			-0-
11	15210	X	14108	-0-	-1102	-0-	428	1	13680	2	N	-0-			-0-
12	16585	X	13009	-0-	-3576	-0-	544	1	12465	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4923	-0-	-2114	-0-	938	1	3985	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	4834	-0-	-934	-0-	527	1	4307	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	5114	-0-	-1179	-0-	1184	1	3930	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	1189	1	4303	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	5178	-0-	-185	-0-	1822	1	3356	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4858	-0-	-332	-0-	1876	1	2982	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5243	-0-	-120	-0-	1950	1	3293	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5352	-0-	-321	-0-	2103	1	3249	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	5262	-0-	-228	-0-	2172	1	3090	2	N	-0-			-0-
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	2166	1	3215	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	5126	-0-	-64	-0-	2194	1	2932	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	2187	1	2855	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	2			N	-0-			-0-
02	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-			-0-
03	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2			N	-0-			-0-
04	16860	X	16301	-0-	-559	-0-	16301	2			N	-0-			-0-
05	17422	X	15662	-0-	-1760	-0-	15662	2			N	-0-			-0-
06	16860	X	13826	-0-	-3034	-0-	13826	2			N	-0-			-0-
07	17422	X	14152	-0-	-3270	-0-	14152	2			N	-0-			-0-
08	17422	X	16485	-0-	-937	-0-	645	1	15840	2	N	-0-			-0-
09	16290	X	16199	-0-	-91	-0-	321	1	15878	2	N	-0-			-0-
10	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	167	1	17136	2	N	-0-			-0-
11	15960	X	15584	-0-	-376	-0-	480	1	15104	2	N	-0-			-0-
12	16740	X	13247	-0-	-3493	-0-	238	1	13009	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5067	-0-	-1443	-0-	802	1	4265	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	4088	-0-	-1792	-0-	181	1	3907	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	3658	-0-	-2852	-0-	87	1	3571	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	3454	-0-	-1976	-0-	233	1	3221	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	3680	-0-	-1931	-0-	2150	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	2336	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	2088	1	2915	2	N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	470	1	3833	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3944	-0-	-556	-0-	952	1	2992	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4335	-0-	-656	-0-	1048	1	3287	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	2994	-0-	-1836	-0-	1791	1	1203	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3396	-0-	-1595	-0-	1232	1	2164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

01	14136	X	10510	-0-	-3626	-0-	347	1	10163	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	9548	-0-	-3220	-0-	314	1	9234	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	11988	-0-	-2241	-0-	394	1	11594	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	11384	-0-	-2386	-0-	388	1	10996	2	N	-0-					-0-
05	14229	X	10997	-0-	-3232	-0-	380	1	10617	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	10665	-0-	-945	-0-	352	1	10313	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11145	-0-	-852	-0-	370	1	10775	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	10553	-0-	-1444	-0-	355	1	10198	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	9992	-0-	-1378	-0-	338	1	9654	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	10637	-0-	-523	-0-	384	1	10253	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	10325	-0-	-475	-0-	416	1	9909	2	N	-0-					-0-
*12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	421	1	10281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

01	10075	X	5667	-0-	-4408	-0-	182	1	5402	2	N	75	198	1			25
							83	9									
02	9100	X	6078	-0-	-3022	-0-	301	1	5599	2	N	162					187
							178	9									
03	9176	X	3931	-0-	-5245	-0-	105	1	3776	2	N	45	193	1			39
							50	9									
04	8220	X	2790	-0-	-5430	-0-	73	1	2707	2	N	9	45	1			3
							10	9									
05	6789	X	3104	-0-	-3685	-0-	78	1	3026	2	N	-0-					3
06	6510	X	4008	-0-	-2502	-0-	120	1	3865	2	N	21	1	8			23
							23	9									
07	6727	X	5393	-0-	-1334	-0-	168	1	5183	2	N	38	47	1			14
							42	9									
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	231	1	6636	2	N	21					35
							23	9									
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	166	1	5128	2	N	20					55
							22	9									
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	191	1	5934	2	N	1	48	1			8
							1	9									
11	6660	X	4404	-0-	-2256	-0-	143	1	4209	2	N	47					55
							52	9									
12	6882	X	2215	-0-	-4667	-0-	78	1	2112	2	N	23	64	1			14
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 55,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	118	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3591	-0-	791	791	182	1	3409	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3905	-0-	805	1596	190	1	3715	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3519	-0-	519	2115	125	1	3394	2	N	-0-					-0-
05	5038	X	2923	-0-	-2115	-0-	106	1	2817	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2133	-0-	-357	-0-	94	1	2039	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1931	-0-	-642	-0-	96	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	92	1	2299	2	N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	151	1	3033	2	N	-0-					-0-
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	148	1	3347	2	N	-0-					-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	403	1	3308	2	N	-0-					-0-
*12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	615	1	3266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5221	-0-	-111	-0-	237	1	4984	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	254	1	4774	2	N	-0-					-0-
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	274	1	5360	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5047	-0-	-353	-0-	179	1	4868	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5177	-0-	-403	-0-	188	1	4989	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5272	-0-	-188	-0-	233	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5091	-0-	-551	-0-	215	1	4876	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4178	-0-	-1464	-0-	161	1	4017	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4924	-0-	-356	-0-	233	1	4691	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4728	-0-	-728	-0-	189	1	4539	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4198	-0-	-1082	-0-	224	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4626	-0-	-458	-0-	190	1	4436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5329	-0-	-189	-0-	136	1	5193	2	Y	-0-					33
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	145	1	5330	2	Y	-0-					33
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	150	1	5712	2	Y	25					58
							28	9									
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	163	1	5413	2	Y	47					105
							52	9									
05	6076	X	5508	-0-	-568	-0-	132	1	5376	2	Y	-0-					105
06	5880	X	5278	-0-	-602	-0-	139	1	5139	2	Y	-0-					105
07	6076	X	5599	-0-	-477	-0-	149	1	5450	2	Y	-0-	105	1			-0-
08	5890	X	5512	-0-	-378	-0-	148	1	5364	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5587	-0-	-53	-0-	164	1	5423	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	193	1	5974	2	Y	2					2
							2	9									
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	173	1	5539	2	Y	-0-					2
*12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	178	1	5660	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 67,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	6936	-0-		-2891	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	6997	-0-		-1879	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8359	-0-		-1468	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
04	8180	X	8180	-0-		-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7446	-0-		-893	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
06	8227	X	8227	-0-		-0-	-0-	362	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	8584	X	8584	-0-		-0-	-0-	363	1	8221	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	6816	-0-		-1647	-0-	262	1	6554	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7953	-0-		-267	-0-	376	1	7577	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8075	-0-		-512	-0-	382	1	7693	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7623	-0-		-687	-0-	381	1	7242	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	6031	-0-		-2556	-0-	234	1	5797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1199	-0-		-1870	-0-	19	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1014	-0-		-1758	-0-	21	1	993	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	820	-0-		-2249	-0-	16	1	804	2	N	-0-					-0-
04	1458	X	1458	-0-		-0-	-0-	31	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	768	-0-		-441	-0-	19	1	749	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	398	-0-		-772	-0-	25	1	373	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	505	-0-		-611	-0-	29	1	476	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-		-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-		-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-		-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8024	-0-		-532	-0-	586	1	7438	2	N	-0-					60
02	8120	X	8120	-0-		-0-	-0-	392	1	7728	2	N	-0-					60
03	9577	X	9577	-0-		-0-	-0-	443	1	9134	2	N	-0-					60
04	8608	X	8608	-0-		-0-	-0-	506	1	8102	2	N	-0-					60
05	10571	X	8840	-0-		-1731	-0-	553	1	8287	2	N	-0-					60
06	9270	X	8112	-0-		-1158	-0-	677	1	7435	2	N	-0-					60
07	9579	X	8281	-0-		-1298	-0-	640	1	7641	2	Y	-0-					60
08	9579	X	6962	-0-		-2617	-0-	544	1	6418	2	Y	-0-					60
09	8610	X	1102	-0-		-7508	-0-	85	1	1017	2	Y	-0-					60
10	8835	X	5843	-0-		-2992	-0-	513	1	5330	2	Y	-0-					60
11	8100	X	6100	-0-		-2000	-0-	391	1	5709	2	Y	-0-					60
12	8277	X	7522	-0-		-755	-0-	475	1	7018	2	Y	26					86
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 87,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	273	1	7995	2	N	-0-					-0-
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	229	1	6750	2	N	-0-					-0-
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	258	1	7594	2	N	-0-					-0-
04	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	284	1	8061	2	N	-0-					-0-
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	302	1	8422	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	5538	-0-	-2472	-0-	183	1	5355	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	4527	-0-	-3316	-0-	150	1	4377	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	6126	-0-	-2585	-0-	206	1	5920	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	6693	-0-	-1737	-0-	226	1	6467	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7494	-0-	-1217	-0-	271	1	7223	2	N	-0-					-0-
11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	312	1	7440	2	N	-0-					-0-
*12	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	320	1	7796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10090	-0-	-1876	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10164	-0-	-224	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10537	-0-	-933	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
04	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	87	1	11406	2	N	-0-					-0-
05	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	29	1	11464	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10244	-0-	-646	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10844	-0-	-409	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9904	-0-	-1969	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9813	-0-	-1677	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
10	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
11	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
*12	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8881	-0-	-481	-0-	225	1	8620	2	Y	33					165
							36	9									
02	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	224	1	8227	2	Y	17					182
							19	9									
03	10044	X	9408	-0-	-636	-0-	239	1	9110	2	Y	54	191	1			45
							59	9									
04	9720	X	8912	-0-	-808	-0-	259	1	8622	2	Y	28					73
							31	9									
05	10044	X	9103	-0-	-941	-0-	218	1	8856	2	Y	26					99
							29	9									
06	8880	X	8650	-0-	-230	-0-	227	1	8404	2	Y	17					116
							19	9									
07	9176	X	8970	-0-	-206	-0-	624	1	8328	2	Y	16					132
							18	9									
08	9176	X	9068	-0-	-108	-0-	244	1	8824	2	Y	-0-					132
09	8880	X	8772	-0-	-108	-0-	257	1	8500	2	Y	14	118	1			28
							15	9									
10	9114	X	9048	-0-	-66	-0-	283	1	8765	2	Y	-0-					28
11	8790	X	8680	-0-	-110	-0-	263	1	8411	2	Y	5					33
							6	9									
12	9083	X	8885	-0-	-198	-0-	270	1	8608	2	Y	6					39
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 106,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10896	-0-	-357	-0-	278	1	10618	2	N	-0-					36
02	10164	X	9722	-0-	-442	-0-	258	1	9464	2	N	-0-					36
03	11129	X	10696	-0-	-433	-0-	273	1	10423	2	N	-0-					36
04	10770	X	10634	-0-	-136	-0-	310	1	10303	2	Y	19					55
							21	9									
05	11129	X	9716	-0-	-1413	-0-	248	1	9468	2	Y	-0-					55
06	10530	X	5932	-0-	-4598	-0-	156	1	5774	2	Y	2					57
							2	9									
07	10757	X	9853	-0-	-904	-0-	261	1	9558	2	Y	31					88
							34	9									
08	10974	X	10039	-0-	-935	-0-	305	1	9695	2	Y	35	47	1			76
							39	9									
09	10620	X	9321	-0-	-1299	-0-	309	1	9001	2	Y	10	20	1			66
							11	9									
10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	329	1	9856	2	Y	1	51	1			16
							1	9									
11	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	320	1	10229	2	Y	32					48
							35	9									
*12	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	325	1	10344	2	Y	49					97
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 118,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	389	1	2760	2	N	21					63
							23	9									
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	373	1	2940	2	N	5					68
							6	9									
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	480	1	3450	2	N	2					70
							2	9									
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	479	1	3434	2	N	2					72
							2	9									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	295	1	2928	2	N	-0-					72
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	410	1	2860	2	Y	-0-					72
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	410	1	2860	2	Y	-0-					72
08	2914	X	2153	-0-	-761	-0-	233	1	1920	2	Y	-0-					72
09	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	358	1	2208	2	Y	-0-					72
10	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	440	1	2409	2	Y	6					78
							7	9									
11	2820	X	2020	-0-	-800	-0-	177	1	1841	2	Y	2					80
							2	9									
12	2914	X	2629	-0-	-285	-0-	230	1	2395	2	Y	4	1	8			83
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

01	5177	X	5107	-0-	-70	-0-	628	1	4457	2	N	20					153
							22	9									
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	614	1	4845	2	N	6	140	1			19
							7	9									
03	5704	X	4560	-0-	-1144	-0-	552	1	3965	2	N	39					58
							43	9									
04	5520	X	3810	-0-	-1710	-0-	464	1	3329	2	N	15					73
							17	9									
05	6045	X	5185	-0-	-860	-0-	475	1	4709	2	N	1	1	8			73
							1	9									
06	5850	X	4220	-0-	-1630	-0-	529	1	3691	2	Y	-0-					73
07	6045	X	5649	-0-	-396	-0-	756	1	4887	2	Y	5					78
							6	9									
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	611	1	5026	2	Y	5	1	8			82
							6	9									
09	5010	X	4446	-0-	-564	-0-	613	1	3779	2	Y	49	1	8			130
							54	9									
10	5642	X	5367	-0-	-275	-0-	829	1	4534	2	Y	4	1	8			133
							4	9									
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	516	1	5364	2	Y	12					145
							13	9									
*12	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	604	1	6295	2	Y	9	1	8			153
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 62,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

01	12028	X	11608	-0-	-420	-0-	296	1	11312	2	N	-0-					-0-
02	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	525	1	10370	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	11420	-0-	-1755	-0-	292	1	11128	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	9917	-0-	-2833	-0-	289	1	9628	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	9328	-0-	-3847	-0-	224	1	9104	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	8787	-0-	-2883	-0-	231	1	8556	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10317	-0-	-1742	-0-	1647	1	8670	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	8877	-0-	-2531	-0-	290	1	8587	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	8143	-0-	-1787	-0-	239	1	7904	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	8703	-0-	-1620	-0-	272	1	8431	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	8414	-0-	-1576	-0-	255	1	8159	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	8549	-0-	-1681	-0-	260	1	8289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38407	X	10128	-0-	-28279	-0-	2772	1	7356	2	N	-0-					-0-
02	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	3081	1	5799	2	N	-0-					-0-
03	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	3077	1	7515	2	N	-0-					-0-
04	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	3288	1	9276	2	N	-0-					-0-
05	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	3220	1	11603	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	1941	-0-	-4719	-0-	75	1	1866	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	423	-0-	-6459	-0-	42	1	381	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	6660	X	37	-0-	-6623	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	638	-0-	-6244	-0-	129	1	509	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1260	-0-	-690	-0-	31	1	1229	2	N	-0-					-0-
*12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	46	1	1580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5783	-0-	-1905	-0-	262	1	5521	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5030	-0-	-710	-0-	254	1	4776	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5818	-0-	-444	-0-	283	1	5535	2	N	-0-					-0-
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	213	1	5782	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5933	-0-	-205	-0-	215	1	5718	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	282	1	6108	2	N	-0-					-0-
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	270	1	6114	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5164	-0-	-1036	-0-	199	1	4965	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5420	-0-	-970	-0-	257	1	5163	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5656	-0-	-947	-0-	226	1	5430	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6326	-0-	-64	-0-	383	1	5943	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6279	-0-	-107	-0-	257	1	6022	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	357	1	7943	2	N	-0-					-0-
02	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	394	1	8112	2	N	-0-					-0-
03	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	443	1	10375	2	N	-0-					-0-
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	352	1	9405	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	5747	-0-	-2778	-0-	163	1	5584	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	5817	-0-	-2433	-0-	175	1	5642	2	N	-0-					-0-
07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	264	1	8523	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8284	-0-	-241	-0-	287	1	7997	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	8068	-0-	-182	-0-	315	1	7753	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7390	-0-	-1135	-0-	329	1	7061	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7751	-0-	-499	-0-	390	1	7361	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8295	-0-	-478	-0-	382	1	7913	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7243	X	7243	-0-		-0-		-0-	463	1	6752	2	N	25					122
									28	9									
02	6524	X	4821	-0-		-1703		-0-	644	1	4165	2	N	11					133
									12	9									
03	7223	X	5908	-0-		-1315		-0-	876	1	5024	2	N	7					140
									8	9									
04	7020	X	5298	-0-		-1722		-0-	813	1	4468	2	N	15					155
									17	9									
05	7254	X	5267	-0-		-1987		-0-	715	1	4535	2	N	15	136	1			34
									17	9									
06	7020	X	3581	-0-		-3439		-0-	606	1	2967	2	N	7					41
									8	9									
07	5921	X	4996	-0-		-925		-0-	822	1	4174	2	N	-0-					41
08	5921	X	4308	-0-		-1613		-0-	378	1	3929	2	N	1					42
									1	9									
09	5310	X	4062	-0-		-1248		-0-	357	1	3682	2	N	21					63
									23	9									
10	5582	X	5582	-0-		-0-		-0-	270	1	5301	2	N	10					73
									11	9									
11	4830	X	4542	-0-		-288		-0-	240	1	4298	2	N	4					77
									4	9									
12	4991	X	4534	-0-		-457		-0-	239	1	4277	2	N	16					93
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 60,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2768	-0-		-1975		-0-	177	1	2585	2	N	5					147
									6	9									
02	4088	X	2080	-0-		-2008		-0-	278	1	1795	2	N	6					153
									7	9									
03	4371	X	3435	-0-		-936		-0-	510	1	2925	2	N	-0-					153
04	4170	X	4032	-0-		-138		-0-	618	1	3395	2	N	17					170
									19	9									
05	4790	X	4790	-0-		-0-		-0-	652	1	4134	2	N	4	47	1			127
									4	9									
06	4490	X	4490	-0-		-0-		-0-	761	1	3729	2	N	-0-					127
07	4829	X	4829	-0-		-0-		-0-	793	1	4029	2	N	6					133
									7	9									
08	4743	X	4703	-0-		-40		-0-	410	1	4265	2	N	25					158
									28	9									
09	4590	X	4298	-0-		-292		-0-	380	1	3918	2	N	-0-					158
10	4743	X	3272	-0-		-1471		-0-	157	1	3084	2	N	28	139	1			47
									31	9									
11	4590	X	3700	-0-		-890		-0-	195	1	3498	2	N	6					53
									7	9									
12	4836	X	3723	-0-		-1113		-0-	196	1	3512	2	N	14					67
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 46,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4198	-0-	-1041	-0-	269	1	3926	2	Y	3					152
							3	9									
02	4732	X	3999	-0-	-733	-0-	535	1	3455	2	Y	8					160
							9	9									
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	806	1	4623	2	Y	-0-					160
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	895	1	4918	2	Y	-0-					160
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	736	1	4664	2	Y	10	137	1			33
							11	9									
06	DLQ G-10		5790	-0-	5790	5790	980	1	4800	2	Y	9					42
							10	9									
07	DLQ G-10		8250	-0-	8250	14040	1357	1	6893	2	Y	-0-					42
08	21306	X	7266	-0-	-14040	-0-	636	1	6619	2	Y	10					52
							11	9									
09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	617	1	6363	2	Y	6					58
							7	9									
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	408	1	7998	2	Y	12					70
							13	9									
11	6900	X	6109	-0-	-791	-0-	322	1	5778	2	Y	8					78
							9	9									
12	8246	X	5960	-0-	-2286	-0-	314	1	5633	2	Y	12					90
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 73,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1449	-0-	-1000	-0-	85	1	1243	2	Y	110					164
							121	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	297	1	1922	2	Y	17	88	1			93
							19	9									
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	358	1	2057	2	Y	9					102
							10	9									
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	409	1	2247	2	Y	3					105
							3	9									
05	2480	N	1503	-0-	-977	-0-	205	1	1298	2	Y	-0-					105
06	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	409	1	2004	2	Y	6					111
							7	9									
07	DLQ G-10		696	-0-	696	3116	114	1	580	2	Y	2					113
							2	9									
08	5545	X	2429	-0-	-3116	-0-	213	1	2216	2	Y	-0-					113
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	156	1	1610	2	Y	2					115
							2	9									
10	2511	X	305	-0-	-2206	-0-	15	1	287	2	Y	3					118
							3	9									
11	2430	X	44	-0-	-2386	-0-	2	1	41	2	Y	1					119
							1	9									
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	11					130

TOTAL GAS PROD: 17,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	77	1	2129	2	N	17					45
							19	9									
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	7	1	2273	2	N	42					87
							46	9									
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	21	1	2405	2	N	31					118
							34	9									
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	44	1	2323	2	N	27					145
							30	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	52	1	2498	2	N	21	153	1			13
							23	9									
06	2370	N	2210	-0-	-160	-0-	31	1	2168	2	N	10					23
							11	9									
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2531	2	28	9	N	25					48
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	38	1	2524	2	N	5					53
							6	9									
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2595	2	11	9	N	10					63
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2546	2	28	9	N	25					88
11	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	6	1	2426	2	N	17					105
							19	9									
12	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	30	1	2464	2	N	8					113
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 29,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3123	-0-	-2984	-0-	380	1	2696	2	N	43					138
							47	9									
02	3640	X	2077	-0-	-1563	-0-	234	1	1843	2	N	-0-	58	1			80
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	528	1	3789	2	N	10					90
							11	9									
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	571	1	4096	2	N	11	1	8			100
							12	9									
05	3131	X	3098	-0-	-33	-0-	283	1	2803	2	N	11	1	8			110
							12	9									
06	4200	X	3932	-0-	-268	-0-	493	1	3439	2	Y	-0-					110
07	4340	X	3932	-0-	-408	-0-	493	1	3439	2	Y	-0-					110
08	4836	X	2259	-0-	-2577	-0-	242	1	1992	2	Y	23	3	8			130
							25	9									
09	4680	X	3764	-0-	-916	-0-	522	1	3216	2	Y	24	2	8			152
							26	9									
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	631	1	3454	2	Y	11	3	8			160
							12	9									
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	369	1	3829	2	Y	10					170
							11	9									
12	3937	X	2544	-0-	-1393	-0-	223	1	2321	2	Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 42,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	605	1	15760	2	N	17					37
							19	9									
02	14868	X	10806	-0-	-4062	-0-	286	1	10487	2	N	30					67
							33	9									
03	16957	X	12195	-0-	-4762	-0-	311	1	11884	2	N	-0-					67
04	16410	X	14161	-0-	-2249	-0-	411	1	13666	2	N	76					143
							84	9									
05	16957	X	14458	-0-	-2499	-0-	347	1	14111	2	N	-0-					143
06	15870	X	11823	-0-	-4047	-0-	3025	1	8798	2	N	-0-					143
07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	806	1	12755	2	N	3					146
							3	9									
08	14632	X	13484	-0-	-1148	-0-	742	1	12742	2	N	-0-					146
09	14160	X	12521	-0-	-1639	-0-	711	1	11810	2	N	-0-					146
10	14446	X	12440	-0-	-2006	-0-	723	1	11717	2	N	-0-					146
11	13140	X	11463	-0-	-1677	-0-	625	1	10838	2	N	-0-					146
12	13578	X	12373	-0-	-1205	-0-	376	1	11988	2	N	8					154
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 155,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	1167	1	10075	2	N	-0-					-0-
02	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	1728	1	7823	2	N	-0-					-0-
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	1030	1	8996	2	N	-0-					-0-
04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	540	1	9259	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	5399	-0-	-3746	-0-	486	1	4913	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	878	-0-	-7972	-0-	278	1	600	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	3976	-0-	-5169	-0-	294	1	3682	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8858	-0-	-287	-0-	573	1	8285	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8190	-0-	-660	-0-	550	1	7640	2	N	-0-					-0-
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	454	1	6436	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	6472	-0-	-2108	-0-	417	1	6055	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	5550	-0-	-3316	-0-	283	1	5267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	1392	-0-	-9830	-0-	60	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	1218	-0-	-7910	-0-	56	1	1162	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2704	-0-	-117	-0-	111	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	110	1	2937	2	N	-0-					-0-
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	88	1	3003	2	N	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	92	1	2973	2	N	-0-					-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	111	1	3587	2	N	-0-					-0-
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	163	1	4543	2	N	-0-					-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	137	1	3371	2	N	-0-					-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	180	1	3856	2	N	-0-					-0-
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	249	1	4703	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4687	-0-	-25	-0-	216	1	4471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	56	-0-	56	62	4	1	52	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	916	-0-	916	978	69	1	847	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	978					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	717	-0-	717	1695	55	1	662	2	N	-0-					-0-
10	3215	X	1520	-0-	-1695	-0-	118	1	1402	2	N	-0-					-0-
11	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	94	1	1130	2	N	-0-					-0-
*12	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	138	1	1566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

01	6262	X	4443	-0-	-1819	-0-	334	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4144	-0-	-1512	-0-	312	1	3832	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5018	-0-	-128	-0-	375	1	4643	2	N	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	344	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4346	-0-	-242	-0-	316	1	4030	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4395	-0-	-465	-0-	316	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	346	1	4208	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3366	-0-	-1656	-0-	259	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3697	-0-	-953	-0-	283	1	3414	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3416	-0-	-1141	-0-	266	1	3150	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3635	-0-	-775	-0-	280	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3473	-0-	-1084	-0-	281	1	3192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

01	10137	X	5129	-0-	-5008	-0-	526	1	4603	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	5336	-0-	-3820	-0-	454	1	4882	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	3985	-0-	-4757	-0-	195	1	3790	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	5921	X	1971	-0-	-3950	-0-	126	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4572	-0-	-1158	-0-	205	1	4367	2	N	-0-					-0-
07	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	352	1	6578	2	N	-0-					-0-
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	282	1	6528	2	N	-0-					-0-
09	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	504	1	7187	2	N	-0-					-0-
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	391	1	7858	2	N	-0-					-0-
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	605	1	6647	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	4741	-0-	-3195	-0-	526	1	4215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3822	-0-	-2533	-0-	392	1	3430	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	4559	-0-	-1181	-0-	388	1	4171	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	255	-0-	-5635	-0-	12	1	243	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
05	5053	X	848	-0-	-4205	-0-	54	1	794	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4070	-0-	-820	-0-	182	1	3888	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	2964	-0-	-2089	-0-	151	1	2813	2	N	-0-			-0-
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	94	1	2183	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	2888	-0-	-1192	-0-	189	1	2699	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	1391	-0-	-2825	-0-	66	1	1325	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	2207	-0-	-1873	-0-	184	1	2023	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	291	1	2330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	569	1	4979	2	N	-0-			-0-
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	540	1	5812	2	N	-0-			-0-
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	207	1	4023	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-			-0-
05	5518	X	1297	-0-	-4221	-0-	83	1	1214	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4276	-0-	-1064	-0-	191	1	4085	2	N	-0-			-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	324	1	6054	2	N	-0-			-0-
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	242	1	5607	2	N	-0-			-0-
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	293	1	4176	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	2504	-0-	-3014	-0-	119	1	2385	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	2310	-0-	-3030	-0-	193	1	2117	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8465	-0-	-122	-0-	441	1	8024	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	7382	-0-	-374	-0-	385	1	6997	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	7860	-0-	-727	-0-	410	1	7450	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7616	-0-	-574	-0-	397	1	7219	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	7631	-0-	-832	-0-	398	1	7233	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	7339	-0-	-851	-0-	383	1	6956	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7426	-0-	-758	-0-	387	1	7039	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	7356	-0-	-518	-0-	383	1	6973	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	7016	-0-	-604	-0-	366	1	6650	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	7200	-0-	-426	-0-	375	1	6825	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6583	-0-	-767	-0-	343	1	6240	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	7001	-0-	-377	-0-	365	1	6636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

01	4929	X	2825	-0-	-2104	-0-	91	1	2716	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
02	4452	X	2576	-0-	-1876	-0-	131	1	2433	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
03	4247	X	2261	-0-	-1986	-0-	61	1	2187	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	3570	X	1707	-0-	-1863	-0-	44	1	1652	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
05	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	84	1	3263	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	85	1	2719	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	2852	X	2014	-0-	-838	-0-	63	1	1940	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	3348	X	1445	-0-	-1903	-0-	48	1	1391	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	3240	X	1130	-0-	-2110	-0-	35	1	1088	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	3348	X	2345	-0-	-1003	-0-	73	1	2263	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	2820	X	2771	-0-	-49	-0-	91	1	2672	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
*12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	80	1	2178	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2049	-0-	-2849	-0-	53 419	1 9	1577	2	N	381	389	1			45
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	192	195	1			42
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	70					112
04	3180	X	1829	-0-	-1351	-0-	45 100	1 9	1684	2	N	91					203
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	117	175	1			145
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	83	1	8			227
07	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	45 62	1 9	1389	2	N	56	196	1			87
08	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	63 106	1 9	1804	2	N	96					183
09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	58 24	1 9	1788	2	N	22					205
10	1488	X	965	-0-	-523	-0-	29 22	1 9	914	2	N	20	197	1			28
11	1920	X	584	-0-	-1336	-0-	16 105	1 9	463	2	N	95					123
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	121	201	1			43

TOTAL GAS PROD: 10,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

01	12927	X	7670	-0-	-5257	-0-	560	1	7110	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	7286	-0-	-4390	-0-	351	1	6935	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7647	-0-	-878	-0-	353	1	7294	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7303	-0-	-107	-0-	428	1	6875	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8040	-0-	-1632	-0-	503	1	7537	2	N	-0-					-0-
06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	659	1	7230	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7953	-0-	-107	-0-	615	1	7338	2	Y	-0-					-0-
08	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	679	1	8023	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	5147	-0-	-2743	-0-	395	1	4752	2	Y	-0-					-0-
10	8153	X	6056	-0-	-2097	-0-	531	1	5525	2	Y	-0-					-0-
11	8430	X	935	-0-	-7495	-0-	60	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	768	-0-	-7943	-0-	49	1	719	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

01	7688	X	6899	-0-	-789	-0-	112	1	6787	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	5091	-0-	-1853	-0-	105	1	4986	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6178	-0-	-1510	-0-	120	1	6058	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6468	-0-	-222	-0-	137	1	6331	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6579	-0-	-334	-0-	160	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	400	1	5954	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	6051	-0-	-118	-0-	348	1	5703	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5299	-0-	-1397	-0-	333	1	4966	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5036	-0-	-1444	-0-	332	1	4704	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	4356	-0-	-2216	-0-	301	1	4055	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	3808	-0-	-2552	-0-	256	1	3552	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4965	-0-	-1080	-0-	358	1	4607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	1304	1	2591	2	N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	373	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	1452	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1675	1	2226	2	N	-0-					-0-
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	787	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	604	-0-	-1406	-0-	224	1	380	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	81	-0-	-1996	-0-	21	1	60	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	180	-0-	-4532	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	727	-0-	-3173	-0-	20	1	707	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1672	-0-	-746	-0-	45	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	20	1	781	2	N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3190	-0-	-592	-0-	111	1	3072	2	N	6					38
							7	9									
02	3416	X	2786	-0-	-630	-0-	8	1	2770	2	N	7					45
							8	9									
03	3689	X	3185	-0-	-504	-0-	27	1	3149	2	N	8					53
							9	9									
04	3570	X	3239	-0-	-331	-0-	60	1	3144	2	N	32					85
							35	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	69	1	3291	2	N	13					98
							14	9									
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	47	1	3219	2	N	4					102
							4	9									
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	1	9	N	1					103
08	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	50	1	3304	2	N	-0-					103
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					103
10	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	3320	2	4	9	N	4					107
11	3360	X	3228	-0-	-132	-0-	8	1	3214	2	N	5					112
							6	9									
12	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	41	1	3394	2	N	5					117
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6509	-0-	-714	-0-	339	1	6170	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6021	-0-	-447	-0-	314	1	5707	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6370	-0-	-791	-0-	332	1	6038	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5966	-0-	-334	-0-	311	1	5655	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6037	-0-	-628	-0-	315	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5764	-0-	-686	-0-	301	1	5463	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5942	-0-	-723	-0-	310	1	5632	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5863	-0-	-492	-0-	306	1	5557	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5653	-0-	-317	-0-	295	1	5358	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5811	-0-	-234	-0-	303	1	5508	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5434	-0-	-326	-0-	283	1	5151	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5680	-0-	-272	-0-	296	1	5384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	20	1	565	2	N	-0-					47
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	18	1	522	2	N	-0-					47
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	20	1	566	2	N	-0-					47
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	17	1	452	2	N	1					48
							1	9									
05	589	N	198	-0-	-391	-0-	7	1	191	2	N	-0-					48
06	570	N	295	-0-	-275	-0-	11	1	284	2	N	-0-					48
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					48
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	5	1	133	2	N	-0-					48
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	4	1	120	2	N	-0-					48
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	4	1	124	2	N	-0-					48
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	N	-0-					48
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	162	1	4565	2	N	20					60
							22	9									
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	142	1	4036	2	N	20					80
							22	9									
03	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	160	1	4465	2	N	-0-					80
04	4590	X	4463	-0-	-127	-0-	165	1	4267	2	N	28	1	8			107
							31	9									
05	4743	X	4627	-0-	-116	-0-	171	1	4456	2	N	-0-					107
06	4590	X	4486	-0-	-104	-0-	173	1	4295	2	N	16					123
							18	9									
07	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	158	1	4445	2	N	-0-					123
08	4619	X	4586	-0-	-33	-0-	155	1	4422	2	N	8	3	8			128
							9	9									
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	155	1	4372	2	N	20					148
							22	9									
10	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	146	1	4379	2	N	2					150
							2	9									
11	4500	X	4356	-0-	-144	-0-	149	1	4198	2	N	8					158
							9	9									
12	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	223	1	4175	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 54,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5548	-0-	-776	-0-	557	1	4983	2	Y	7	49	1			69
							8	9									
02	5880	X	5303	-0-	-577	-0-	616	1	4684	2	Y	3	38	1			34
							3	9									
03	6510	X	5300	-0-	-1210	-0-	833	1	4463	2	Y	4	28	1			10
							4	9									
04	6300	X	5538	-0-	-762	-0-	768	1	4762	2	Y	7					17
							8	9									
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	332	1	5647	2	Y	-0-					17
06	5430	X	5404	-0-	-26	-0-	290	1	5114	2	Y	-0-					17
07	5611	X	5506	-0-	-105	-0-	806	1	4698	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
08	5611	X	5215	-0-	-396	-0-	569	1	4646	2	Y	-0-					7
09	5430	X	5092	-0-	-338	-0-	250	1	4840	2	Y	2					9
							2	9									
10	5611	X	5079	-0-	-532	-0-	345	1	4724	2	Y	9	14	1			4
							10	9									
11	5400	X	4854	-0-	-546	-0-	320	1	4528	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
12	5518	X	4675	-0-	-843	-0-	668	1	3964	2	Y	39					40
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 63,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	653	-0-	-959	-0-	42	1	611	2	Y	-0-					63
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					63
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					63
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					63
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	2	Y	-0-					63
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	DLQ G-10		322	-0-	322	322	53	1	269	2	Y	-0-					63
08	DLQ G-10		135	-0-	135	457	11	1	117	2	Y	6					69
							7	9									
09	511	N	54	-0-	-457	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					71
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	82	2	Y	9					80
							10	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					83

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2332	-0-	-2318	-0-	234	1	2098	2	Y	-0-	49	1			62
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	34	1			28
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	23	1			5
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					5
05	4588	X	1306	-0-	-3282	-0-	73	1	1233	2	Y	-0-					5
06	2250	X	1624	-0-	-626	-0-	87	1	1537	2	Y	-0-					5
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	Y	-0-	4	1			1
08	1302	X	121	-0-	-1181	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					1
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					1
10	1674	X	320	-0-	-1354	-0-	22	1	298	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1620	X	21	-0-	-1599	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		30	-0-	30	30	4	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	16	1	949	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	931	-0-	-329	-0-	19	1	912	2	N	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	36	1	1829	2	N	-0-					-0-
04	930	N	862	-0-	-68	-0-	18	1	844	2	N	-0-					-0-
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	20	1	815	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	674	-0-	-1126	-0-	42	1	632	2	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
08	837	N	377	-0-	-460	-0-	24	1	353	2	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	2	N	-0-					-0-
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
12	713	N	326	-0-	-387	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

01	5611	X	5491	-0-	-120	-0-	413	1	5078	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4933	-0-	-23	-0-	371	1	4562	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5310	-0-	-425	-0-	396	1	4914	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	369	1	4630	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5145	-0-	-590	-0-	374	1	4771	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4990	-0-	-320	-0-	359	1	4631	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5159	-0-	-297	-0-	391	1	4768	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	407	1	4894	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4970	-0-	-40	-0-	380	1	4590	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4907	-0-	-239	-0-	382	1	4525	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4726	-0-	-404	-0-	365	1	4361	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4312	-0-	-989	-0-	349	1	3963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	1050	1	12925	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	12700	-0-	-712	-0-	956	1	11744	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	14095	-0-	-754	-0-	1051	1	13044	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	11502	-0-	-2868	-0-	849	1	10653	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	13498	-0-	-793	-0-	981	1	12517	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	13311	-0-	-339	-0-	959	1	12352	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	13963	-0-	-142	-0-	1060	1	12903	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	10324	-0-	-3781	-0-	793	1	9531	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	5688	-0-	-7632	-0-	436	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	5547	-0-	-8403	-0-	431	1	5116	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	10442	-0-	-3058	-0-	805	1	9637	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12047	-0-	-1903	-0-	977	1	11070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	789	-0-	-6310	-0-	95	1	694	2	N	-0-					71
02	6412	X	4860	-0-	-1552	-0-	452	1	4393	2	N	14					85
							15	9									
03	7099	X	5290	-0-	-1809	-0-	461	1	4801	2	N	25	82	1			28
							28	9									
04	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	310	1	3218	2	N	9	1	8			36
							10	9									
05	5394	X	2888	-0-	-2506	-0-	298	1	2590	2	N	-0-					36
06	5220	X	332	-0-	-4888	-0-	35	1	297	2	N	-0-					36
07	5394	X	3816	-0-	-1578	-0-	423	1	3393	2	N	-0-					36
08	5301	X	2547	-0-	-2754	-0-	183	1	2364	2	N	-0-					36
09	3540	X	853	-0-	-2687	-0-	84	1	769	2	N	-0-					36
10	3813	X	2128	-0-	-1685	-0-	228	1	1900	2	N	-0-					36
11	3690	X	535	-0-	-3155	-0-	48	1	484	2	N	3					39
							3	9									
12	3813	X	1162	-0-	-2651	-0-	78	1	1084	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 28,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	121	1	3431	2	N	-0-					60
02	3276	X	3148	-0-	-128	-0-	106	1	3025	2	N	15					75
							17	9									
03	4123	X	3493	-0-	-630	-0-	120	1	3360	2	N	12					87
							13	9									
04	3990	X	3250	-0-	-740	-0-	120	1	3107	2	N	21	1	8			107
							23	9									
05	4123	X	3254	-0-	-869	-0-	120	1	3133	2	N	1	1	8			107
							1	9									
06	3450	X	3178	-0-	-272	-0-	123	1	3055	2	N	-0-					107
07	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	111	1	3128	2	N	-0-					107
08	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	109	1	3097	2	N	-0-					107
09	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	106	1	2992	2	N	17	1	8			123
							19	9									
10	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	93	1	2780	2	N	-0-					123
11	3180	X	3127	-0-	-53	-0-	107	1	3012	2	N	7					130
							8	9									
12	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	143	1	2668	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 38,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	7293	-0-	-2441	-0-	548	1	6745	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	7003	-0-	-2097	-0-	527	1	6476	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	7373	-0-	-2702	-0-	550	1	6823	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	6782	-0-	-2968	-0-	501	1	6281	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6818	-0-	-1273	-0-	495	1	6323	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6799	-0-	-701	-0-	490	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	4182	-0-	-3568	-0-	317	1	3865	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	245	-0-	-7133	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
10	7037	X	2749	-0-	-4288	-0-	214	1	2535	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6320	-0-	-490	-0-	488	1	5832	2	N	-0-					-0-
*12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	543	1	6159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1859	-0-	1859	1859	253	1	1606	2		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4569	-0-	4569	6428	775	1	3794	2		Y	-0-					-0-
07	10709	X	4281	-0-	-6428	-0-	704	1	3577	2		Y	-0-					-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	332	1	3453	2		Y	6				6
							7	9									
09	4560	X	3943	-0-	-617	-0-	348	1	3595	2		Y	-0-				6
10	4712	X	4017	-0-	-695	-0-	195	1	3820	2		Y	2				8
							2	9									
11	4560	X	4023	-0-	-537	-0-	212	1	3801	2		Y	9				17
							10	9									
12	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	217	1	3889	2		Y	3				20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6355	-0-	-899	-0-	478	1	5877	2	Y	-0-					-0-
02	6552	X	5679	-0-	-873	-0-	428	1	5251	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6137	-0-	-528	-0-	458	1	5679	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5291	-0-	-859	-0-	391	1	4900	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5189	-0-	-1166	-0-	377	1	4812	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	4894	-0-	-1256	-0-	353	1	4541	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	4873	-0-	-1420	-0-	370	1	4503	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5181	-0-	-957	-0-	398	1	4783	2	Y	-0-					-0-
09	5280	X	5041	-0-	-239	-0-	386	1	4655	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4879	-0-	-298	-0-	380	1	4499	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4624	-0-	-386	-0-	357	1	4267	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	400	1	4536	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9085	-0-	-959	-0-	474	1	8611	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	8227	-0-	-285	-0-	429	1	7798	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8965	-0-	-459	-0-	467	1	8498	2	N	-0-					-0-
04	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	496	1	9018	2	N	-0-					-0-
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	482	1	8759	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8683	-0-	-137	-0-	453	1	8230	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8544	-0-	-570	-0-	445	1	8099	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8294	-0-	-1533	-0-	432	1	7862	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7597	-0-	-1913	-0-	396	1	7201	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	7678	-0-	-1560	-0-	400	1	7278	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	7231	-0-	-1439	-0-	377	1	6854	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7358	-0-	-1043	-0-	384	1	6974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					98
02	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	97	1	941	2	Y	-0-					98
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	311	1	3231	2	Y	-0-					98
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	496	1	5152	2	Y	3	73	1	1	8	27
							3	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	610	1	5295	2	Y	45	1	8			71
							50	9									
06	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	749	1	6374	2	Y	-0-					71
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	484	1	3883	2	Y	52	67	1	1	8	55
							57	9									
08	5952	X	4805	-0-	-1147	-0-	346	1	4458	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
09	7110	X	5172	-0-	-1938	-0-	507	1	4629	2	Y	33	2	8			86
							36	9									
10	7347	X	3289	-0-	-4058	-0-	350	1	2914	2	Y	23	62	1	1	8	46
							25	9									
11	7110	X	4507	-0-	-2603	-0-	404	1	4058	2	Y	41					87
							45	9									
12	5332	X	4410	-0-	-922	-0-	296	1	4111	2	Y	3	63	1	1	8	26
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 49,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	1210	1	8822	2	N	77					197
							85	9									
02	8932	X	7708	-0-	-1224	-0-	716	1	6958	2	Y	31	181	1			47
							34	9									
03	9517	X	6534	-0-	-2983	-0-	573	1	5961	2	Y	-0-					47
04	9780	X	5466	-0-	-4314	-0-	480	1	4984	2	Y	2	35	1			14
							2	9									
05	10106	X	5308	-0-	-4798	-0-	543	1	4715	2	Y	45	1	8			58
							50	9									
06	9780	X	5327	-0-	-4453	-0-	560	1	4766	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
07	8525	X	7295	-0-	-1230	-0-	802	1	6436	2	Y	52	55	1	1	8	54
							57	9									
08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	541	1	6974	2	Y	3	3	8			54
							3	9									
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	671	1	6125	2	Y	32	1	8			85
							35	9									
10	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	844	1	7040	2	Y	26	62	1	3	8	46
							29	9									
11	7290	X	7000	-0-	-290	-0-	629	1	6326	2	Y	41					87
							45	9									
12	7533	X	6898	-0-	-635	-0-	462	1	6433	2	Y	3	63	1	1	8	26
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 83,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3646	-0-	-291	-0-	232	1	3410	2	Y	4					23
							4	9									
02	3248	X	2803	-0-	-445	-0-	182	1	2621	2	Y	-0-					23
03	5456	X	2449	-0-	-3007	-0-	138	1	2311	2	Y	-0-					23
04	5280	X	1731	-0-	-3549	-0-	73	1	1658	2	Y	-0-					23
05	5456	X	3318	-0-	-2138	-0-	114	1	3204	2	Y	-0-					23
06	3540	X	2121	-0-	-1419	-0-	57	1	2064	2	Y	-0-					23
07	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	102	1	2287	2	Y	-0-					23
08	3317	X	1971	-0-	-1346	-0-	61	1	1910	2	Y	-0-					23
09	3210	X	1996	-0-	-1214	-0-	60	1	1936	2	Y	-0-					23
10	3317	X	1986	-0-	-1331	-0-	62	1	1924	2	Y	-0-					23
11	2310	X	1259	-0-	-1051	-0-	38	1	1221	2	Y	-0-					23
12	2387	X	1383	-0-	-1004	-0-	68	1	1315	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 27,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	411	-0-	-5200	-0-	24	1	387	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	348	-0-	-3992	-0-	33	1	315	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	836	-0-	-154	-0-	66	1	770	2	N	-0-					-0-
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	310	1	5077	2	N	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	238	1	4479	2	N	-0-					-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	195	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4111	-0-	-1283	-0-	470	1	3641	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	2139	-0-	-3081	-0-	285	1	1854	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5340	-0-	-54	-0-	374	1	4966	2	N	-0-					-0-
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	345	1	4560	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	1987	-0-	-2787	-0-	155	1	1832	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2724	-0-	-934	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2738	-0-	-286	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2755	-0-	-245	-0-	21	1	2734	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	7	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2427	-0-	-513	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2451	-0-	-432	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2389	-0-	-371	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
*12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	16693	-0-	-357	-0-	425	1	16245	2	N	21					106
							23	9									
02	14980	X	14686	-0-	-294	-0-	390	1	14289	2	N	6	91	1			21
							7	9									
03	16585	X	15948	-0-	-637	-0-	407	1	15529	2	N	11					32
							12	9									
04	16140	X	14803	-0-	-1337	-0-	432	1	14365	2	N	5					37
							6	9									
05	16678	X	16387	-0-	-291	-0-	394	1	15993	2	N	-0-					37
06	16140	X	15562	-0-	-578	-0-	410	1	15152	2	N	-0-					37
07	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	455	1	16693	2	N	-0-					37
08	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	469	1	16981	2	N	-0-					37
09	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	505	1	16712	2	N	-0-					37
10	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	598	1	18532	2	N	-0-					37
11	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	590	1	18883	2	N	3					40
							3	9									
*12	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	614	1	19548	2	N	3					43
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 204,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7553	-0-	-1623	-0-	774	1	6779	2	N	-0-					-0-
02	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	728	1	7831	2	N	-0-					-0-
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	399	1	7770	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	2505	-0-	-4815	-0-	175	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	2465	-0-	-7021	-0-	157	1	2308	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	7992	-0-	-1188	-0-	358	1	7634	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8875	-0-	-611	-0-	451	1	8424	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7541	-0-	-643	-0-	313	1	7228	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7392	-0-	-588	-0-	484	1	6908	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7064	-0-	-1802	-0-	335	1	6729	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7162	-0-	-1418	-0-	597	1	6565	2	N	-0-					-0-
*12	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	987	1	7910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	599	1	17566	2	N	-0-			-0-
02	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	502	1	14795	2	N	-0-			-0-
03	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	500	1	14723	2	N	-0-			-0-
04	17580	X	14787	-0-	-2793	-0-	504	1	14283	2	N	-0-			-0-
05	18166	X	14652	-0-	-3514	-0-	506	1	14146	2	N	-0-			-0-
06	17580	X	14009	-0-	-3571	-0-	463	1	13546	2	N	-0-			-0-
07	16926	X	14426	-0-	-2500	-0-	479	1	13947	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	14207	-0-	-1076	-0-	479	1	13728	2	N	-0-			-0-
09	14790	X	14142	-0-	-648	-0-	478	1	13664	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	14363	-0-	-300	-0-	519	1	13844	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	12471	-0-	-1539	-0-	502	1	11969	2	N	-0-			-0-
12	14601	X	13767	-0-	-834	-0-	542	1	13225	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

01	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	807	1	7071	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	11687	-0-	8887	8887	994	1	10693	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	13125	-0-	10025	18912	642	1	12483	2	N	-0-			-0-
04	29851	X	10939	-0-	-18912	-0-	766	1	10173	2	N	-0-			-0-
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	588	1	8625	2	N	-0-			-0-
06	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	337	1	7183	2	N	-0-			-0-
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	331	1	6182	2	N	-0-			-0-
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	160	1	3688	2	N	-0-			-0-
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	342	1	4882	2	N	-0-			-0-
10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	311	1	6253	2	N	-0-			-0-
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	301	1	3313	2	N	-0-			-0-
*12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	901	1	7226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	8227	-0-	-4421	-0-	843	1	7384	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	8693	-0-	-2731	-0-	739	1	7954	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	8636	-0-	-3423	-0-	422	1	8214	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	6507	-0-	-2823	-0-	456	1	6051	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	7336	-0-	-2274	-0-	468	1	6868	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	6047	-0-	-3253	-0-	271	1	5776	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	7601	-0-	-2009	-0-	386	1	7215	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7260	-0-	-1389	-0-	301	1	6959	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6873	-0-	-237	-0-	450	1	6423	2	N	-0-					-0-
10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	467	1	9395	2	N	-0-					-0-
11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	754	1	8285	2	N	-0-					-0-
*12	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1199	1	9614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	17187	-0-	-793	-0-	438	1	16749	2	N	-0-					53
02	16240	X	15307	-0-	-933	-0-	406	1	14901	2	N	-0-					53
03	17298	X	16448	-0-	-850	-0-	420	1	16028	2	N	-0-					53
04	16680	X	15240	-0-	-1440	-0-	444	1	14775	2	N	19					72
							21	9									
05	17236	X	15400	-0-	-1836	-0-	370	1	15030	2	N	-0-					72
06	16620	X	15320	-0-	-1300	-0-	403	1	14917	2	N	-0-					72
07	16957	X	16343	-0-	-614	-0-	434	1	15909	2	N	-0-					72
08	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	455	1	16475	2	N	-0-					72
09	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	475	1	15712	2	N	-0-					72
10	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	529	1	16400	2	N	-0-					72
11	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	504	1	16131	2	N	-0-					72
12	16430	X	16123	-0-	-307	-0-	491	1	15630	2	N	2					74
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 194,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12397	-0-	-933	-0-	562	1	11835	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	11608	-0-	-1356	-0-	587	1	11021	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	12875	-0-	-1478	-0-	626	1	12249	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	12637	-0-	-1253	-0-	449	1	12188	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	13013	-0-	-503	-0-	472	1	12541	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11746	-0-	-704	-0-	518	1	11228	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11046	-0-	-1819	-0-	548	1	10498	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	10606	-0-	-2445	-0-	409	1	10197	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	11501	-0-	-1129	-0-	545	1	10956	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	11931	-0-	-1089	-0-	504	1	11427	2	N	-0-					-0-
11	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	1317	1	10825	2	N	-0-					-0-
*12	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	1981	1	10516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4025	-0-	-1834	-0-	1102	1	2923	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	1196	-0-	-4096	-0-	415	1	781	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	1354	-0-	-4505	-0-	393	1	961	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	1047	-0-	-2853	-0-	274	1	773	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	2284	-0-	-1746	-0-	496	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	1420	-0-	-2480	-0-	55	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2334	-0-	2334	2334	66	1	2268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					83
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					83
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					83
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	N	-0-					83
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N	-0-					83
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					83
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					83
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					83
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	N	-0-					83
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-					83
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	N	-0-					83
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	68	1	84	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

01	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	353	1	13514	2	N	66					217
							73	9									
02	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	288	1	10549	2	N	45	190	1			72
							50	9									
03	11842	X	11423	-0-	-419	-0-	291	1	11106	2	N	24					96
							26	9									
04	11460	X	10649	-0-	-811	-0-	310	1	10305	2	N	31					127
							34	9									
05	11842	X	8550	-0-	-3292	-0-	205	1	8339	2	N	5					132
							6	9									
06	11460	X	7316	-0-	-4144	-0-	383	1	6933	2	N	-0-					132
07	11842	X	11497	-0-	-345	-0-	305	1	11180	2	N	11					143
							12	9									
08	11408	X	10018	-0-	-1390	-0-	269	1	9742	2	N	6					149
							7	9									
09	10650	X	9031	-0-	-1619	-0-	265	1	8748	2	N	16					165
							18	9									
10	11501	X	9407	-0-	-2094	-0-	293	1	9090	2	N	22	88	1			99
							24	9									
11	11130	X	7942	-0-	-3188	-0-	241	1	7701	2	N	-0-					99
12	11501	X	7915	-0-	-3586	-0-	241	1	7665	2	N	8					107
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 118,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1854	-0-	-2517	-0-	45	1	1809	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	2655	-0-	-1293	-0-	131	1	2524	2	N	-0-					-0-
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	254	1	4415	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3695	-0-	-385	-0-	234	1	3461	2	N	-0-					-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	90	1	3492	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3125	-0-	-1405	-0-	121	1	3004	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3280	-0-	-1401	-0-	82	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3314	-0-	-1367	-0-	100	1	3214	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3252	-0-	-438	-0-	90	1	3162	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	93	1	3354	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	1326	-0-	-1884	-0-	33	1	1293	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	11	-0-	-3337	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	585	1	13014	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	8060	-0-	-2636	-0-	373	1	7687	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	7659	-0-	-4183	-0-	314	1	7345	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	7690	-0-	-3770	-0-	278	1	7412	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	6414	-0-	-5428	-0-	182	1	6232	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	5142	-0-	-6318	-0-	155	1	4987	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	4967	-0-	-3961	-0-	149	1	4818	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	4830	-0-	-3106	-0-	167	1	4663	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	4283	-0-	-3397	-0-	167	1	4116	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	4616	-0-	-1801	-0-	206	1	4410	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3946	-0-	-1184	-0-	199	1	3747	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	200	1	4132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4137	-0-	-513	-0-	310	1	3797	2	N	27	112	1			67
							30	9									
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	51	1	5565	2	N	56					123
							62	9									
03	5022	X	3115	-0-	-1907	-0-	72	1	2971	2	Y	65	91	1			97
							72	9									
04	4860	X	2663	-0-	-2197	-0-	79	1	2538	2	Y	42	68	1	2	8	69
							46	9									
05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	64	1	6892	2	Y	-0-					69
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	123	1	6221	2	Y	67	68	1	1	8	67
							74	9									
07	5642	X	5631	-0-	-11	-0-	194	1	5394	2	Y	39	3	8			103
							43	9									
08	5642	X	3869	-0-	-1773	-0-	125	1	3719	2	Y	23	64	1	7	8	55
							25	9									
09	5460	X	2700	-0-	-2760	-0-	144	1	2513	2	Y	39	4	8			90
							43	9									
10	5642	X	3342	-0-	-2300	-0-	145	1	3183	2	Y	13	3	8			100
							14	9									
11	5460	X	3201	-0-	-2259	-0-	130	1	3023	2	Y	44	65	1			79
							48	9									
12	5642	X	3567	-0-	-2075	-0-	153	1	3393	2	Y	19	4	8			94
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 51,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	256	1	15556	2	N	-0-			-0-
02	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	289	1	13765	2	N	-0-			-0-
03	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	290	1	14660	2	N	-0-			-0-
04	13110	X	12759	-0-	-351	-0-	269	1	12490	2	N	-0-			-0-
05	13547	X	10535	-0-	-3012	-0-	256	1	10279	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	11907	-0-	-1203	-0-	749	1	11158	2	N	-0-			-0-
07	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	802	1	13143	2	N	-0-			-0-
08	13547	X	13030	-0-	-517	-0-	819	1	12211	2	N	-0-			-0-
09	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	889	1	12576	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	12348	-0-	-1199	-0-	852	1	11496	2	N	-0-			-0-
11	13110	X	11925	-0-	-1185	-0-	801	1	11124	2	N	-0-			-0-
12	13950	X	11911	-0-	-2039	-0-	860	1	11051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	3100	N	5329	-0-	2229	2229	134	1	5175	2	N	18			35
							20	9							
06	3000	N	3744	-0-	744	2973	113	1	3614	2	N	15			50
							17	9							
07	3100	N	2125	-0-	-975	1998	65	1	2016	2	N	40			90
							44	9							
08	4422	X	2424	-0-	-1998	-0-	82	1	2342	2	N	-0-			90
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	64	1	1971	2	N	-0-			90
10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	57	1	1768	2	N	-0-			90
11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	32	1	943	2	N	2			92
							2	9							
12	372	X	165	-0-	-207	-0-	6	1	156	2	N	3			95
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 18,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	13878	-0-	-1498	-0-	354	1	13524	2	N	-0-			-0-
02	13888	X	12503	-0-	-1385	-0-	332	1	12171	2	N	-0-			-0-
03	14539	X	12068	-0-	-2471	-0-	308	1	11760	2	N	-0-			-0-
04	14070	X	11785	-0-	-2285	-0-	344	1	11441	2	N	-0-			-0-
05	14539	X	12656	-0-	-1883	-0-	304	1	12352	2	N	-0-			-0-
06	13440	X	12280	-0-	-1160	-0-	323	1	11957	2	N	-0-			-0-
07	13857	X	12407	-0-	-1450	-0-	329	1	12078	2	N	-0-			-0-
08	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	346	1	12514	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	12189	-0-	-81	-0-	358	1	11831	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	6977	-0-	-5702	-0-	218	1	6759	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	7088	-0-	-5362	-0-	215	1	6873	2	N	-0-			-0-
12	12710	X	9676	-0-	-3034	-0-	295	1	9381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	730	-0-		-5222	-0-		730	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3043	-0-		-2333	-0-		3043	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3347	-0-		-1272	-0-		3347	2			N	-0-					-0-
04	3321	X	3321	-0-		-0-	-0-		3321	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2869	-0-		-510	-0-		2869	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2101	-0-		-1169	-0-		93	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2347	-0-		-1032	-0-		99	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2966	-0-		-475	-0-		114	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	3795	X	3795	-0-		-0-	-0-		180	1	3615	2	N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-		184	1	3706	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	831	-0-		-2049	-0-		42	1	789	2	N	-0-					-0-
*12	4573	X	4573	-0-		-0-	-0-		178	1	4395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8645	-0-		-1430	-0-		451	1	8194	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8019	-0-		-1081	-0-		418	1	7601	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	8465	-0-		-1610	-0-		441	1	8024	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8033	-0-		-1537	-0-		419	1	7614	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8081	-0-		-1219	-0-		421	1	7660	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7795	-0-		-785	-0-		406	1	7389	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7994	-0-		-872	-0-		417	1	7577	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8121	-0-		-342	-0-		423	1	7698	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7549	-0-		-491	-0-		394	1	7155	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7842	-0-		-249	-0-		409	1	7433	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7236	-0-		-624	-0-		377	1	6859	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7352	-0-		-57	-0-		383	1	6969	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	385	-0-		-2870	-0-		17	1	368	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	415	-0-		-2329	-0-		21	1	394	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	399	-0-		-2174	-0-		19	1	380	2	N	-0-					-0-
04	570	X	290	-0-		-280	-0-		10	1	280	2	N	-0-					-0-
05	5551	X	5551	-0-		-0-	-0-		201	1	5350	2	N	-0-					-0-
06	6602	X	6602	-0-		-0-	-0-		291	1	6311	2	N	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-		-0-	-0-		302	1	5788	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3277	-0-		-908	-0-		126	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	697	-0-		-3353	-0-		33	1	664	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	355	-0-		-3830	-0-		15	1	340	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	342	-0-		-3708	-0-		37	1	305	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	358	-0-		-5718	-0-		57	1	301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					160
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1			23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

01	6975	X	3281	-0-	-3694	-0-	502	1	2776	2	N	3					47
							3	9									
02	6160	X	3221	-0-	-2939	-0-	486	1	2735	2	N	-0-					47
03	6820	X	3384	-0-	-3436	-0-	565	1	2798	2	N	19					66
							21	9									
04	3180	X	2437	-0-	-743	-0-	455	1	1982	2	N	-0-					66
05	3565	X	2997	-0-	-568	-0-	510	1	2473	2	N	13	10	8			69
							14	9									
06	3450	X	2043	-0-	-1407	-0-	366	1	1677	2	N	-0-					69
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	781	1	3843	2	N	-0-					69
08	3379	X	2000	-0-	-1379	-0-	343	1	1637	2	N	18	15	8			72
							20	9									
09	2910	X	396	-0-	-2514	-0-	76	1	311	2	N	8					80
							9	9									
10	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	1321	1	5859	2	N	23	20	8			83
							25	9									
11	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	1368	1	6132	2	N	-0-					83
*12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	1483	1	6165	2	N	15	13	8			85
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 46,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13001	X	13001	-0-	-0-		-0-	434	1	12559	2	N	7					110
								8	9									
02	10752	X	10661	-0-	-91		-0-	283	1	10378	2	Y	-0-					110
03	11563	X	10149	-0-	-1414		-0-	259	1	9890	2	Y	-0-	57	1			53
04	12570	X	11366	-0-	-1204		-0-	331	1	11023	2	Y	11	21	1			43
								12	9									
05	12989	X	11059	-0-	-1930		-0-	266	1	10793	2	Y	-0-					43
06	12570	X	10917	-0-	-1653		-0-	287	1	10629	2	Y	1					44
								1	9									
07	12023	X	12023	-0-	-0-		-0-	365	1	11652	2	Y	5					49
								6	9									
08	11749	X	11057	-0-	-692		-0-	297	1	10748	2	Y	11					60
								12	9									
09	11508	X	11508	-0-	-0-		-0-	338	1	11170	2	Y	-0-					60
10	12207	X	12207	-0-	-0-		-0-	381	1	11814	2	Y	11	30	1			41
								12	9									
11	11640	X	11302	-0-	-338		-0-	342	1	10946	2	Y	13					54
								14	9									
12	12028	X	11916	-0-	-112		-0-	362	1	11541	2	Y	12					66
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 137,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2966	X	2966	-0-	-0-		-0-	99	1	2859	2	N	7					110
								8	9									
02	1456	X	255	-0-	-1201		-0-	7	1	248	2	Y	-0-					110
03	1612	X	121	-0-	-1491		-0-	3	1	118	2	Y	-0-	57	1			53
04	2880	X	-0-	-0-	-2880		-0-					Y	11	21	1			43
05	2976	X	-0-	-0-	-2976		-0-					Y	-0-					43
06	2880	X	-0-	-0-	-2880		-0-					Y	1					44
07	1206	X	1206	-0-	-0-		-0-	36	1	1164	2	Y	5					49
								6	9									
08	124	X	-0-	-0-	-124		-0-					Y	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					49
10	1209	X	-0-	-0-	-1209		-0-					Y	-0-	25	1			24
11	1170	X	-0-	-0-	-1170		-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	12292	-0-	-3084	-0-	410	1	11874	2	N	7					164
							8	9									
02	13888	X	13230	-0-	-658	-0-	351	1	12879	2	Y	-0-					164
03	15376	X	14476	-0-	-900	-0-	370	1	14106	2	Y	-0-	85	1			79
04	14520	X	13486	-0-	-1034	-0-	393	1	13080	2	Y	12	32	1			59
							13	9									
05	14663	X	13985	-0-	-678	-0-	336	1	13649	2	Y	-0-					59
06	14190	X	13350	-0-	-840	-0-	351	1	12999	2	Y	-0-					59
07	14663	X	12902	-0-	-1761	-0-	391	1	12505	2	Y	5					64
							6	9									
08	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	402	1	14558	2	Y	11					75
							12	9									
09	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	416	1	13749	2	Y	-0-					75
10	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	460	1	14267	2	Y	12	38	1			49
							13	9									
11	14490	X	14000	-0-	-490	-0-	424	1	13562	2	Y	13					62
							14	9									
12	14973	X	14379	-0-	-594	-0-	437	1	13929	2	Y	12					74
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 165,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	2384	-0-	-6575	-0-	288	1	2096	2	N	-0-					102
02	8092	X	3425	-0-	-4667	-0-	320	1	3105	2	Y	-0-					102
03	8959	X	3899	-0-	-5060	-0-	342	1	3557	2	Y	-0-					102
04	5850	X	3375	-0-	-2475	-0-	296	1	3077	2	Y	2	76	1			28
							2	9									
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	502	1	4363	2	Y	45	1	8			72
							50	9									
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	441	1	3758	2	Y	1	1	8			72
							1	9									
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	516	1	4141	2	Y	53	68	1	2	8	55
							58	9									
08	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	330	1	4247	2	Y	3	3	8			55
							3	9									
09	4770	X	4315	-0-	-455	-0-	422	1	3854	2	Y	35	4	8			86
							39	9									
10	4929	X	4606	-0-	-323	-0-	490	1	4087	2	Y	26	62	1	4	8	46
							29	9									
11	4560	X	4141	-0-	-419	-0-	371	1	3725	2	Y	41					87
							45	9									
12	4712	X	4428	-0-	-284	-0-	297	1	4125	2	Y	5	63	1	3	8	26
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 48,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13138	-0-	-1618	-0-	335	1	12803	2	N	-0-					99
02	12600	X	12401	-0-	-199	-0-	329	1	12058	2	N	13					112
							14	9									
03	13950	X	13183	-0-	-767	-0-	336	1	12826	2	N	19					131
							21	9									
04	13410	X	13130	-0-	-280	-0-	383	1	12744	2	N	3	80	1			54
							3	9									
05	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	331	1	13458	2	N	-0-					54
06	13290	X	12788	-0-	-502	-0-	337	1	12451	2	N	-0-					54
07	13733	X	12851	-0-	-882	-0-	341	1	12510	2	N	-0-					54
08	13795	X	13057	-0-	-738	-0-	351	1	12706	2	N	-0-					54
09	13350	X	12418	-0-	-932	-0-	365	1	12053	2	N	-0-					54
10	13795	X	13001	-0-	-794	-0-	406	1	12595	2	N	-0-					54
11	12780	X	12122	-0-	-658	-0-	367	1	11755	2	N	-0-					54
12	12741	X	12739	-0-	-2	-0-	388	1	12351	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 154,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

01	6355	X	5362	-0-	-993	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	3494	-0-	-2246	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	3501	-0-	-2854	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4128	-0-	-1062	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4443	-0-	-920	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4243	-0-	-947	-0-	187	1	4056	2	N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	194	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	177	1	4417	2	N	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	224	1	4500	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	216	1	4352	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	2870	-0-	-1570	-0-	144	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	2182	-0-	-2685	-0-	85	1	2097	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	3162	X	51	-0-	-3111	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	348	-0-	-2232	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	172	1	3721	2	N	-0-					-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	173	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	158	1	3941	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3745	-0-	-155	-0-	177	1	3568	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	181	1	3641	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	755	-0-	-3205	-0-	38	1	717	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

01	5084	X	4502	-0-	-582	-0-	689	1	3813	2	N	-0-					73
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	851	1	4791	2	N	-0-					73
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	891	1	4412	2	N	45	58	1			60
							50	9									
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	991	1	4319	2	N	-0-					60
05	6262	X	5606	-0-	-656	-0-	957	1	4638	2	N	10	5	8			65
							11	9									
06	6060	X	5251	-0-	-809	-0-	941	1	4310	2	N	-0-					65
07	6262	X	5654	-0-	-608	-0-	953	1	4689	2	N	11	6	8			70
							12	9									
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	998	1	4766	2	N	50	12	8			108
							55	9									
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	1083	1	4426	2	N	19	9	8			118
							21	9									
10	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	978	1	4335	2	N	11	11	8			118
							12	9									
11	5640	X	5020	-0-	-620	-0-	916	1	4104	2	N	-0-					118
12	5828	X	5144	-0-	-684	-0-	997	1	4147	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 64,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

01	13051	X	12339	-0-	-712	-0-	625	1	11714	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11628	-0-	-160	-0-	1100	1	10528	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	10166	-0-	-3257	-0-	497	1	9669	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	10119	-0-	-2871	-0-	503	1	9616	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	12309	-0-	-1114	-0-	579	1	11730	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	10456	-0-	-1994	-0-	600	1	9856	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11590	-0-	-1275	-0-	506	1	11084	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	11565	-0-	-742	-0-	482	1	11083	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11866	-0-	-44	-0-	494	1	11372	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	11278	-0-	-1029	-0-	802	1	10476	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	9042	-0-	-2178	-0-	1166	1	7876	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	10060	-0-	-2216	-0-	1076	1	8984	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1292	-0-	-1312	-0-	1291	2	1	9	N	1					168
02	2268	X	1413	-0-	-855	-0-	197	1	1214	2	N	2	123	1			47
							2	9									
03	2077	X	1793	-0-	-284	-0-	1721	2	72	9	N	65					112
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1931	2	36	9	N	33					145
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1939	2	13	9	N	12					157
06	1740	X	1246	-0-	-494	-0-	123	1	1116	2	N	6					163
							7	9									
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					163
08	2046	X	279	-0-	-1767	-0-	279	2			N	-0-					163
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7249	2	33	9	N	30	1	8			192
10	1953	X	1434	-0-	-519	-0-	1434	2			N	-0-					192
11	1260	X	449	-0-	-811	-0-	443	2	6	9	N	5					197
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 19,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	4139	-0-	-5037	-0-	105	1	4034	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	3311	-0-	-8477	-0-	701	1	2610	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	3803	-0-	-9248	-0-	893	1	2910	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	3157	-0-	-9473	-0-	636	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	3868	-0-	-3107	-0-	1123	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2734	-0-	-1286	-0-	957	1	1777	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	687	-0-	-3126	-0-	391	1	296	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	301	-0-	-3574	-0-	90	1	211	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	873	-0-	-2877	-0-	525	1	348	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	1161	-0-	-2714	-0-	969	1	192	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1555	-0-	-1175	-0-	1358	1	197	2	N	-0-					-0-
*12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1007	1	207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7797	-0-	-883	-0-	442	1	7355	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6610	-0-	-418	-0-	374	1	6236	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7307	-0-	-474	-0-	414	1	6893	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7387	-0-	-173	-0-	418	1	6969	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7321	-0-	-491	-0-	414	1	6907	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7075	-0-	-485	-0-	400	1	6675	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7008	-0-	-308	-0-	396	1	6612	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7204	-0-	-422	-0-	408	1	6796	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6514	-0-	-866	-0-	369	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6641	-0-	-675	-0-	376	1	6265	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6605	-0-	-475	-0-	374	1	6231	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6833	-0-	-359	-0-	387	1	6446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7535	-0-	-773	-0-	567	1	6968	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6591	-0-	-913	-0-	496	1	6095	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7244	-0-	-661	-0-	540	1	6704	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7066	-0-	-584	-0-	522	1	6544	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7140	-0-	-610	-0-	519	1	6621	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7005	-0-	-285	-0-	505	1	6500	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	7201	-0-	-84	-0-	547	1	6654	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7120	-0-	-196	-0-	547	1	6573	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6836	-0-	-244	-0-	523	1	6313	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6837	-0-	-417	-0-	532	1	6305	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6608	-0-	-412	-0-	509	1	6099	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6750	-0-	-442	-0-	547	1	6203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	14722	-0-	-1832	-0-	1108	1	13614	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	13141	-0-	-1279	-0-	990	1	12151	2	N	-0-					-0-
03	15965	X	14043	-0-	-1922	-0-	1049	1	12994	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	13612	-0-	-1838	-0-	1006	1	12606	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	14026	-0-	-1288	-0-	1020	1	13006	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	13101	-0-	-1149	-0-	945	1	12156	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	13369	-0-	-1170	-0-	1016	1	12353	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	13259	-0-	-815	-0-	1020	1	12239	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12812	-0-	-808	-0-	982	1	11830	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	12988	-0-	-1024	-0-	1011	1	11977	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	12722	-0-	-388	-0-	981	1	11741	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	11539	-0-	-1822	-0-	937	1	10602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8360	-0-	-1064	-0-	746	1	7614	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7314	-0-	-1198	-0-	637	1	6677	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8361	-0-	-815	-0-	728	1	7633	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8194	-0-	-536	-0-	750	1	7444	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7968	-0-	-402	-0-	686	1	7282	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7882	-0-	-218	-0-	675	1	7207	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6947	-0-	-1423	-0-	625	1	6322	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7740	-0-	-723	-0-	718	1	7022	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7443	-0-	-747	-0-	654	1	6789	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7688	-0-	-465	-0-	690	1	6998	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7480	-0-	-410	-0-	667	1	6813	2	N	-0-					-0-
*12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	714	1	6954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5530	-0-	-453	-0-	192	1	5338	2	N	-0-					77
02	5404	X	4490	-0-	-914	-0-	13	1	4477	2	N	-0-					77
03	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	47	1	5417	2	N	-0-					77
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	108	1	5637	2	N	-0-					77
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	115	1	5515	2	N	-0-					77
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	78	1	5384	2	N	5					82
							6	9									
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					82
08	5952	X	5415	-0-	-537	-0-	81	1	5334	2	N	-0-					82
09	5760	X	5011	-0-	-749	-0-	5011	2			N	-0-					82
10	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-					82
11	5640	X	5214	-0-	-426	-0-	14	1	5200	2	N	-0-					82
12	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	67	1	5526	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 64,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5023	-0-	-743	-0-	175	1	4848	2	N	-0-					70
02	5208	X	5039	-0-	-169	-0-	15	1	5013	2	N	10					80
							11	9									
03	5642	X	3990	-0-	-1652	-0-	34	1	3947	2	N	8					88
							9	9									
04	4980	X	3727	-0-	-1253	-0-	70	1	3657	2	N	-0-					88
05	5580	X	4500	-0-	-1080	-0-	92	1	4406	2	N	2					90
							2	9									
06	5400	X	3644	-0-	-1756	-0-	52	1	3592	2	N	-0-	65	1			25
07	5580	X	4066	-0-	-1514	-0-	4066	2			N	-0-					25
08	4495	X	4037	-0-	-458	-0-	60	1	3977	2	N	-0-					25
09	4350	X	3726	-0-	-624	-0-	3726	2			N	-0-					25
10	4495	X	3670	-0-	-825	-0-	3670	2			N	-0-					25
11	3930	X	3450	-0-	-480	-0-	9	1	3441	2	N	-0-					25
*12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	57	1	4654	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 49,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	10221	-0-	-2644	-0-	39	1	10182	2	N	-0-					-0-
02	11620	X	9530	-0-	-2090	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11496	-0-	-1369	-0-	107	1	11389	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	9163	-0-	-2747	-0-	563	1	8600	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10560	-0-	-1530	-0-	400	1	10160	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10435	-0-	-695	-0-	417	1	10018	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10593	-0-	-908	-0-	437	1	10156	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10308	-0-	-1193	-0-	397	1	9911	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	9937	-0-	-503	-0-	398	1	9539	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10466	-0-	-322	-0-	418	1	10048	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9361	-0-	-1079	-0-	383	1	8978	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9963	-0-	-639	-0-	409	1	9554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	18	1	125	2	N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	26	1	165	2	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	2	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	58	1	284	2	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	313	2	N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	31	1	204	2	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	44	-0-	-196	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	10	1	54	2	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	2	N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

01	12741	X	10043	-0-	-2698	-0-	1279	1	8764	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	8744	-0-	-944	-0-	1178	1	7566	2	N	-0-					-0-
03	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	1268	1	9142	2	N	-0-					-0-
04	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	1663	1	8220	2	N	-0-					-0-
05	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	1660	1	10339	2	N	-0-					-0-
06	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1690	1	10918	2	N	-0-					-0-
07	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	1716	1	10085	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	11863	-0-	-134	-0-	1711	1	10152	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	10276	-0-	-2324	-0-	1613	1	8663	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	10289	-0-	-2731	-0-	1661	1	8628	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	7736	-0-	-4864	-0-	1531	1	6205	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9601	-0-	-133	-0-	1646	1	7955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5561	-0-	-2189	-0-	418	1	5143	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5458	-0-	-1542	-0-	411	1	5047	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	3531	-0-	-3878	-0-	264	1	3267	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	1524	-0-	-5526	-0-	113	1	1411	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	2194	-0-	-3851	-0-	160	1	2034	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	3599	-0-	-2251	-0-	260	1	3339	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	1073	-0-	-4972	-0-	82	1	991	2	N	-0-					-0-
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	391	1	4697	2	N	-0-					-0-
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	334	1	4036	2	N	-0-					-0-
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	298	1	3531	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3796	-0-	-1124	-0-	293	1	3503	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	3185	-0-	-1899	-0-	258	1	2927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6900 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5242	-0-	-1051	-0-	170	1	5061	2	N	10					72
							11	9									
02	5684	X	5140	-0-	-544	-0-	261	1	4856	2	N	21					93
							23	9									
03	6293	X	4977	-0-	-1316	-0-	134	1	4843	2	N	-0-					93
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	134	1	4991	2	N	-0-					93
05	5704	X	5084	-0-	-620	-0-	128	1	4956	2	N	-0-					93
06	5520	X	5003	-0-	-517	-0-	151	1	4842	2	N	9					102
							10	9									
07	5704	X	4928	-0-	-776	-0-	155	1	4773	2	N	-0-					102
08	5301	X	4508	-0-	-793	-0-	152	1	4356	2	N	-0-					102
09	5130	X	5123	-0-	-7	-0-	161	1	4962	2	N	-0-	88	1			14
10	5177	X	1332	-0-	-3845	-0-	42	1	1290	2	N	-0-					14
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					14
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 46,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4789	-0-	-2248	-0-	350	1	4439	2	Y	-0-					35
02	6356	X	4221	-0-	-2135	-0-	204	1	4017	2	Y	-0-					35
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	281	1	5807	2	Y	-0-					35
04	4620	X	3937	-0-	-683	-0-	231	1	3706	2	Y	-0-					35
05	5611	X	2886	-0-	-2725	-0-	180	1	2706	2	Y	-0-					35
06	5880	X	3073	-0-	-2807	-0-	256	1	2817	2	Y	-0-					35
07	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	514	1	6139	2	Y	-0-					35
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	500	1	5903	2	Y	-0-					35
09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	761	1	9151	2	Y	-0-					35
10	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	817	1	8497	2	Y	-0-					35
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	511	1	7449	2	Y	-0-					35
12	10230	X	8034	-0-	-2196	-0-	509	1	7525	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 73,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	149	1	1205	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	335	-0-	-1215	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1657	-0-	-683	-0-	1027	1	630	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9259	-0-	-1126	-0-	696	1	8563	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8191	-0-	-1021	-0-	616	1	7575	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9292	-0-	-349	-0-	693	1	8599	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8325	-0-	-1005	-0-	614	1	7711	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8064	-0-	-1577	-0-	586	1	7478	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8194	-0-	-806	-0-	590	1	7604	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8521	-0-	-779	-0-	647	1	7874	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8439	-0-	-861	-0-	648	1	7791	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	8068	-0-	-272	-0-	618	1	7450	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8019	-0-	-506	-0-	623	1	7396	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	8008	-0-	-242	-0-	617	1	7391	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7916	-0-	-609	-0-	642	1	7274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	439	1	13029	2	N	22					27
							24	9									
02	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	610	1	11365	2	N	7					34
							8	9									
03	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	313	1	11287	2	N	49	76	1			7
							54	9									
04	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	305	1	11349	2	N	11					18
							12	9									
05	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	308	1	11933	2	N	-0-					18
06	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	325	1	10439	2	N	15					33
							17	9									
07	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	400	1	12356	2	N	-0-					33
08	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	435	1	12478	2	N	4					37
							4	9									
09	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	403	1	12426	2	N	-0-					37
10	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	404	1	12523	2	N	28					65
							31	9									
11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	340	1	10026	2	N	-0-					65
12	13268	X	9019	-0-	-4249	-0-	320	1	8680	2	N	17	76	1			6
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 142,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	13077	-0-	-2857		-0-		425	1	12628	2	N	22					27
									24	9									
02	14364	X	11716	-0-	-2648		-0-		597	1	11111	2	N	7					34
									8	9									
03	15903	X	12761	-0-	-3142		-0-		343	1	12364	2	N	49	76	1			7
									54	9									
04	10493	X	10493	-0-	-0-		-0-		274	1	10207	2	N	11					18
									12	9									
05	13082	X	12629	-0-	-453		-0-		318	1	12311	2	N	-0-					18
06	12660	X	10736	-0-	-1924		-0-		324	1	10395	2	N	15					33
									17	9									
07	12958	X	12907	-0-	-51		-0-		405	1	12502	2	N	-0-					33
08	12772	X	11434	-0-	-1338		-0-		385	1	11045	2	N	4					37
									4	9									
09	12210	X	11902	-0-	-308		-0-		374	1	11528	2	N	-0-					37
10	12896	X	12377	-0-	-519		-0-		386	1	11960	2	N	28					65
									31	9									
11	12480	X	10590	-0-	-1890		-0-		348	1	10242	2	N	-0-					65
12	12896	X	11364	-0-	-1532		-0-		404	1	10941	2	N	17	76	1			6
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 141,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6900 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5782	-0-	-1410		-0-		188	1	5593	2	N	1					133
									1	9									
02	6794	X	6794	-0-	-0-		-0-		346	1	6442	2	N	5	131	1			7
									6	9									
03	6722	X	6722	-0-	-0-		-0-		181	1	6524	2	N	15					22
									17	9									
04	7374	X	7374	-0-	-0-		-0-		193	1	7167	2	N	13					35
									14	9									
05	7533	X	7143	-0-	-390		-0-		180	1	6963	2	N	-0-					35
06	7290	X	7147	-0-	-143		-0-		216	1	6931	2	N	-0-					35
07	7533	X	7022	-0-	-511		-0-		219	1	6769	2	N	31					66
									34	9									
08	7595	X	6911	-0-	-684		-0-		233	1	6678	2	N	-0-					66
09	7350	X	2202	-0-	-5148		-0-		69	1	2133	2	N	-0-	57	1			9
10	7378	X	-0-	-0-	-7378		-0-						N	-0-					9
11	7140	X	-0-	-0-	-7140		-0-						N	-0-					9
12	7037	X	1974	-0-	-5063		-0-		70	1	1904	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 59,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9606	-0-		-1151		-0-	112	1 8 9	9486	2	Y	7					19
02	9716	X	8163	-0-		-1553		-0-	168	1 9 9	7986	2	Y	8	17	1			10
03	10757	X	9959	-0-		-798		-0-	118	1 6 9	9835	2	Y	5					15
04	9622	X	9622	-0-		-0-		-0-	117	1 2 9	9503	2	Y	2					17
05	9631	X	9631	-0-		-0-		-0-	120	1	9511	2	Y	-0-	13	1			4
06	9630	X	9335	-0-		-295		-0-	160	1 2 9	9173	2	Y	2					6
07	9951	X	9584	-0-		-367		-0-	166	1	9418	2	Y	-0-					6
08	9951	X	8335	-0-		-1616		-0-	155	1 3 9	8177	2	Y	3					9
09	9630	X	8810	-0-		-820		-0-	156	1 4 9	8650	2	Y	4					13
10	9641	X	8922	-0-		-719		-0-	159	1 1 9	8762	2	Y	1					14
11	9330	X	8830	-0-		-500		-0-	155	1 3 9	8672	2	Y	3					17
12	9579	X	8765	-0-		-814		-0-	159	1 3 9	8603	2	Y	3					20

TOTAL GAS PROD: 109,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9330	-0-		-280		-0-	109	1 8 9	9213	2	Y	7					19
02	8736	X	8407	-0-		-329		-0-	173	1 9 9	8225	2	Y	8	17	1			10
03	9672	X	9189	-0-		-483		-0-	109	1 6 9	9074	2	Y	5					15
04	8482	X	8482	-0-		-0-		-0-	103	1 2 9	8377	2	Y	2					17
05	9579	X	9153	-0-		-426		-0-	114	1	9039	2	Y	-0-	13	1			4
06	9030	X	8116	-0-		-914		-0-	139	1 2 9	7975	2	Y	2					6
07	9300	X	8193	-0-		-1107		-0-	142	1	8051	2	Y	-0-					6
08	9176	X	8209	-0-		-967		-0-	152	1 3 9	8054	2	Y	3					9
09	8850	X	8282	-0-		-568		-0-	147	1 4 9	8131	2	Y	4					13
10	9145	X	8783	-0-		-362		-0-	157	1 1 9	8625	2	Y	1					14
11	8475	X	8475	-0-		-0-		-0-	149	1 3 9	8323	2	Y	3					17
12	8556	X	8545	-0-		-11		-0-	155	1 3 9	8387	2	Y	3					20

TOTAL GAS PROD: 103,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4467	-0-	-617	-0-		144	1	4284	2	Y	35	35	1			34
								39	9									
02	4564	X	3591	-0-	-973	-0-		181	1	3368	2	Y	38	36	1			36
								42	9									
03	5363	X	3511	-0-	-1852	-0-		93	1	3364	2	Y	49	63	1			22
								54	9									
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-		109	1	4055	2	Y	45	27	1			40
								50	9									
05	5363	X	4169	-0-	-1194	-0-		105	1	4045	2	Y	17	27	1			30
								19	9									
06	4320	X	4228	-0-	-92	-0-		126	1	4046	2	Y	51	56	1			25
								56	9									
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-		130	1	4009	2	Y	22	27	1			20
								24	9									
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-		175	1	5034	2	Y	23					43
								25	9									
09	4230	X	4114	-0-	-116	-0-		128	1	3949	2	Y	34	54	1			23
								37	9									
10	4371	X	4182	-0-	-189	-0-		130	1	4021	2	Y	28	27	1			24
								31	9									
11	5070	X	3869	-0-	-1201	-0-		125	1	3688	2	Y	51	28	1			47
								56	9									
12	5239	X	4048	-0-	-1191	-0-		142	1	3861	2	Y	41	56	1			32
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 49,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-		1038	1	6662	2	N	-0-					-0-
02	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-		225	1	8252	2	N	-0-					-0-
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-		397	1	8209	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	5807	-0-	-1633	-0-		1807	1	4000	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	2387	-0-	-6696	-0-		684	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	608	-0-	-8182	-0-		550	1	58	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	213	-0-	-8870	-0-		153	1	60	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	11	-0-	-8607	-0-		11	1			N	-0-					-0-
09	5820	X	89	-0-	-5731	-0-		3	1	86	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-						N	-0-					-0-
11	600	X	46	-0-	-554	-0-		1	1	45	2	N	-0-					-0-
12	217	X	56	-0-	-161	-0-		15	1	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	1264	1	3283	2	N	-0-	40	7			145
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	561	1	2818	2	N	10					155
							11	9									
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	876	1	3304	2	N	52					207
							57	9									
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	765	1	2882	2	N	20					227
							22	9									
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	590	1	3283	2	N	10	194	1			43
							11	9									
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	264	1	3436	2	N	10					53
							11	9									
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	280	1	3610	2	N	10					63
							11	9									
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	346	1	3521	2	N	4					67
							4	9									
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	231	1	3132	2	N	1					68
							1	9									
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	173	1	3386	2	N	-0-					68
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	295	1	3223	2	N	19					87
							21	9									
*12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	586	1	3206	2	N	20					107
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 45,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2596	-0-	-225	-0-	721	1	1875	2	N	-0-	52	7			275
02	2548	X	1886	-0-	-662	-0-	313	1	1573	2	N	-0-					275
03	2821	X	2087	-0-	-734	-0-	437	1	1648	2	N	2					277
							2	9									
04	2520	X	2084	-0-	-436	-0-	435	1	1642	2	N	6					283
							7	9									
05	2604	X	1614	-0-	-990	-0-	244	1	1355	2	N	14					297
							15	9									
06	2520	X	983	-0-	-1537	-0-	69	1	906	2	N	7	192	1			112
							8	9									
07	2077	X	924	-0-	-1153	-0-	66	1	858	2	N	-0-					112
08	2139	X	1517	-0-	-622	-0-	136	1	1381	2	N	-0-					112
09	2070	X	1285	-0-	-785	-0-	88	1	1197	2	N	-0-					112
10	1612	X	1265	-0-	-347	-0-	61	1	1204	2	N	-0-					112
11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	135	1	1471	2	N	-0-					112
*12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	423	1	2313	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 20,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	3049	-0-	-5104	-0-	222	1	2827	2	Y	-0-					-0-
02	7364	X	2192	-0-	-5172	-0-	106	1	2086	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	4071	-0-	-3152	-0-	188	1	3883	2	Y	-0-					-0-
04	6780	X	5208	-0-	-1572	-0-	306	1	4902	2	Y	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	349	1	5232	2	Y	-0-					-0-
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	521	1	5711	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3066	-0-	-995	-0-	237	1	2829	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	2286	-0-	-3294	-0-	179	1	2107	2	Y	-0-					-0-
09	6240	X	4581	-0-	-1659	-0-	351	1	4230	2	Y	-0-					-0-
10	6448	X	6083	-0-	-365	-0-	534	1	5549	2	Y	-0-					-0-
11	6240	X	5378	-0-	-862	-0-	345	1	5033	2	Y	-0-					-0-
*12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	360	1	5308	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	11764	-0-	-4294	-0-	859	1	10905	2	N	-0-					-0-
02	14504	X	11044	-0-	-3460	-0-	533	1	10511	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	13388	-0-	-1275	-0-	618	1	12770	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	12491	-0-	-559	-0-	734	1	11757	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	13240	-0-	-1423	-0-	828	1	12412	2	N	-0-					-0-
06	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	1124	1	12343	2	N	-0-					-0-
07	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	1078	1	12858	2	Y	-0-					-0-
08	13392	X	12773	-0-	-619	-0-	997	1	11776	2	Y	-0-					-0-
09	13470	X	2626	-0-	-10844	-0-	202	1	2424	2	Y	-0-					-0-
10	13950	X	5221	-0-	-8729	-0-	459	1	4762	2	Y	-0-					-0-
11	13500	X	5614	-0-	-7886	-0-	360	1	5254	2	Y	-0-					-0-
12	13950	X	5721	-0-	-8229	-0-	363	1	5358	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	74	1	598	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	341	1	13051	2	N	8					48
							9	9									
02	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	313	1	11469	2	N	23	12	1			59
							25	9									
03	12927	X	12749	-0-	-178	-0-	325	1	12414	2	N	9					68
							10	9									
04	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	379	1	12597	2	N	13					81
							14	9									
05	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	333	1	13546	2	N	-0-					81
06	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	507	1	18764	2	N	-0-					81
07	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	462	1	16937	2	N	-0-	71	1			10
08	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	462	1	13858	2	N	-0-					10
09	16740	X	12616	-0-	-4124	-0-	520	1	12096	2	N	-0-					10
10	17298	X	12658	-0-	-4640	-0-	465	1	12193	2	N	-0-					10
11	16740	X	12537	-0-	-4203	-0-	380	1	12153	2	N	4					14
							4	9									
12	15159	X	13042	-0-	-2117	-0-	397	1	12641	2	N	4					18
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 166,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2928	-0-	-1970	-0-	102	1	2826	2	N	-0-					68
02	4424	X	3683	-0-	-741	-0-	11	1	3672	2	N	-0-					68
03	4898	X	3733	-0-	-1165	-0-	32	1	3701	2	N	-0-					68
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	85	1	4429	2	N	-0-					68
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	85	1	4081	2	N	-0-					68
06	3960	X	3466	-0-	-494	-0-	50	1	3416	2	N	-0-					68
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					68
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	85	1	5646	2	N	-0-					68
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					68
10	4867	X	4557	-0-	-310	-0-	4557	2			N	-0-					68
11	5550	X	4512	-0-	-1038	-0-	12	1	4500	2	N	-0-					68
12	5735	X	4665	-0-	-1070	-0-	56	1	4609	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 51,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	13437	-0-	-3551	-0-	460	1	12977	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	12993	-0-	-1287	-0-	447	1	12546	2	N	-0-					-0-
03	15810	X	13780	-0-	-2030	-0-	462	1	13318	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	12988	-0-	-2312	-0-	1345	1	11643	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	12594	-0-	-2100	-0-	469	1	12125	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	9346	-0-	-4574	-0-	328	1	9018	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13288	-0-	-1096	-0-	482	1	12806	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	13180	-0-	-615	-0-	538	1	12642	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	12515	-0-	-475	-0-	583	1	11932	2	N	-0-					-0-
10	13299	X	12307	-0-	-992	-0-	513	1	11794	2	N	-0-					-0-
11	12870	X	11772	-0-	-1098	-0-	438	1	11334	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	11877	-0-	-1422	-0-	361	1	11516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		10754	-0-	10754	21225	274	1	10471	2	N	8					67
							9	9									
02	INC G-10		9739	-0-	9739	30964	258	1	9457	2	N	22	16	1			73
							24	9									
03	41566	X	10602	-0-	-30964	-0-	270	1	10322	2	N	9					82
							10	9									
04	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	293	1	9743	2	N	13					95
							14	9									
05	10788	X	10315	-0-	-473	-0-	248	1	10067	2	N	-0-					95
06	10440	X	8809	-0-	-1631	-0-	232	1	8577	2	N	-0-					95
07	10788	X	6585	-0-	-4203	-0-	175	1	6409	2	N	1	84	1			12
							1	9									
08	10602	X	6647	-0-	-3955	-0-	215	1	6432	2	N	-0-					12
09	10050	X	7893	-0-	-2157	-0-	325	1	7568	2	N	-0-					12
10	10323	X	9638	-0-	-685	-0-	354	1	9284	2	N	-0-					12
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	288	1	9213	2	N	4					16
							4	9									
*12	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	287	1	9134	2	N	4					20
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 109,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	14309	-0-	-912	-0-	364	1	13930	2	Y	14					242
							15	9									
02	13496	X	12264	-0-	-1232	-0-	326	1	11938	2	Y	-0-					242
03	14322	X	13780	-0-	-542	-0-	351	1	13401	2	Y	25					267
							28	9									
04	13860	X	13548	-0-	-312	-0-	393	1	13086	2	Y	63					330
							69	9									
05	14322	X	13811	-0-	-511	-0-	331	1	13467	2	Y	12	193	1			149
							13	9									
06	13860	X	13037	-0-	-823	-0-	343	1	12685	2	Y	8					157
							9	9									
07	13795	X	13229	-0-	-566	-0-	351	1	12863	2	Y	14					171
							15	9									
08	14012	X	12250	-0-	-1762	-0-	329	1	11921	2	Y	-0-					171
09	13560	X	12153	-0-	-1407	-0-	357	1	11796	2	Y	-0-					171
10	13826	X	13223	-0-	-603	-0-	413	1	12801	2	Y	8					179
							9	9									
11	13050	X	12569	-0-	-481	-0-	380	1	12159	2	Y	27					206
							30	9									
*12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	392	1	12474	2	Y	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 157,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	1230	1	6801	2	N	2					46
							2	9									
02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1010	1	5688	2	N	-0-					46
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	1141	1	5653	2	N	9					55
							10	9									
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	1143	1	4981	2	N	-0-					55
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	1077	1	5221	2	N	15	9	8			61
							17	9									
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1145	1	5246	2	N	-0-					61
07	5084	X	4269	-0-	-815	-0-	721	1	3548	2	N	-0-					61
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	1099	1	5248	2	N	-0-					61
09	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1245	1	5087	2	N	-0-					61
10	5084	X	935	-0-	-4149	-0-	172	1	763	2	N	-0-					61
11	4920	X	569	-0-	-4351	-0-	104	1	465	2	N	-0-					61
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	5					66

TOTAL GAS PROD: 58,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	564	1	3540	2	N	-0-					-0-
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1260	1	3170	2	N	-0-					-0-
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	1083	1	3812	2	N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	1010	1	3212	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4454	-0-	-444	-0-	1196	1	3258	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3823	-0-	-917	-0-	1817	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	2574	-0-	-2324	-0-	970	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	2644	-0-	-2254	-0-	2573	1	71	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	1606	-0-	-2858	-0-	833	1	773	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	1165	-0-	-2645	-0-	741	1	424	2	N	-0-					-0-
*12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	655	1	4104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11816	-0-	-1297	-0-	754	1	11062	2	Y	-0-					9
02	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	781	1	11216	2	Y	-0-					9
03	13113	X	10883	-0-	-2230	-0-	612	1	10271	2	Y	-0-					9
04	11430	X	10561	-0-	-869	-0-	447	1	10114	2	Y	-0-					9
05	13175	X	11475	-0-	-1700	-0-	396	1	11079	2	Y	-0-					9
06	12840	X	11162	-0-	-1678	-0-	300	1	10862	2	Y	-0-					9
07	13268	X	9815	-0-	-3453	-0-	417	1	9398	2	Y	-0-					9
08	11470	X	7408	-0-	-4062	-0-	228	1	7180	2	Y	-0-					9
09	11160	X	7388	-0-	-3772	-0-	223	1	7165	2	Y	-0-					9
10	11532	X	8877	-0-	-2655	-0-	277	1	8600	2	Y	-0-					9
11	11160	X	7589	-0-	-3571	-0-	230	1	7359	2	Y	-0-					9
12	9331	X	8519	-0-	-812	-0-	420	1	8099	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 117,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	12085	-0-	-7631	-0-	771	1	11314	2	Y	-0-					8
02	17808	X	6554	-0-	-11254	-0-	427	1	6127	2	Y	-0-					8
03	19716	X	18839	-0-	-877	-0-	1060	1	17779	2	Y	-0-					8
04	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	880	1	19923	2	Y	-0-					8
05	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	717	1	20073	2	Y	-0-					8
06	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	518	1	18789	2	Y	-0-					8
07	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	822	1	18518	2	Y	-0-					8
08	21483	X	19539	-0-	-1944	-0-	601	1	18938	2	Y	-0-					8
09	20790	X	19029	-0-	-1761	-0-	575	1	18454	2	Y	-0-					8
10	20801	X	19197	-0-	-1604	-0-	600	1	18597	2	Y	-0-					8
11	19320	X	18484	-0-	-836	-0-	560	1	17924	2	Y	-0-					8
12	19654	X	18309	-0-	-1345	-0-	902	1	17407	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 212,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10752	-0-	-346	-0-	274	1	10478	2	Y	-0-					129
02	10024	X	9159	-0-	-865	-0-	243	1	8904	2	Y	11					140
							12	9									
03	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	288	1	10996	2	Y	14					154
							15	9									
04	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	310	1	10305	2	Y	72					226
							79	9									
05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	263	1	10696	2	Y	6	193	1			39
							7	9									
06	10920	X	10477	-0-	-443	-0-	276	1	10198	2	Y	3					42
							3	9									
07	11284	X	10583	-0-	-701	-0-	281	1	10302	2	Y	-0-					42
08	11284	X	10652	-0-	-632	-0-	286	1	10366	2	Y	-0-					42
09	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	338	1	11177	2	Y	-0-					42
10	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	372	1	11514	2	Y	13					55
							14	9									
11	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	340	1	10893	2	Y	25					80
							28	9									
12	11842	X	11101	-0-	-741	-0-	338	1	10763	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 130,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	714	1	10474	2	Y	-0-					8
02	10136	X	9493	-0-	-643	-0-	618	1	8875	2	Y	-0-					8
03	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	651	1	10932	2	Y	-0-					8
04	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	464	1	10504	2	Y	-0-					8
05	11222	X	11022	-0-	-200	-0-	380	1	10642	2	Y	-0-					8
06	11220	X	10971	-0-	-249	-0-	295	1	10676	2	Y	-0-					8
07	11594	X	7815	-0-	-3779	-0-	332	1	7483	2	Y	-0-					8
08	11594	X	7568	-0-	-4026	-0-	233	1	7335	2	Y	-0-					8
09	10980	X	7993	-0-	-2987	-0-	241	1	7752	2	Y	-0-					8
10	11346	X	7051	-0-	-4295	-0-	220	1	6831	2	Y	-0-					8
11	10980	X	6513	-0-	-4467	-0-	197	1	6316	2	Y	-0-					8
12	8246	X	4867	-0-	-3379	-0-	240	1	4627	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 107,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	904	1	12557	2	N	-0-					6
02	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	664	1	11068	2	N	96					102
							106	9									
03	12338	X	12105	-0-	-233	-0-	684	1	11402	2	N	17	109	1			10
							19	9									
04	12450	X	12136	-0-	-314	-0-	680	1	11336	2	N	109	2	8			117
							120	9									
05	12865	X	12246	-0-	-619	-0-	693	1	11553	2	N	-0-					117
06	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	715	1	11917	2	N	55					172
							61	9									
07	12865	X	11079	-0-	-1786	-0-	625	1	10422	2	N	29	193	1			8
							32	9									
08	12555	X	10767	-0-	-1788	-0-	609	1	10158	2	N	-0-					8
09	12450	X	10815	-0-	-1635	-0-	801	1	10014	2	N	-0-					8
10	12865	X	11050	-0-	-1815	-0-	819	1	10231	2	N	-0-					8
11	12450	X	10813	-0-	-1637	-0-	785	1	9817	2	N	192	185	1			15
							211	9									
12	11191	X	10436	-0-	-755	-0-	771	1	9637	2	N	25					40
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 139,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6148	-0-	-1447	-0-	392	1	5756	2	Y	-0-					74
02	6860	X	4369	-0-	-2491	-0-	284	1	4085	2	Y	-0-					74
03	7595	X	4740	-0-	-2855	-0-	267	1	4473	2	Y	-0-					74
04	6090	X	4065	-0-	-2025	-0-	172	1	3893	2	Y	-0-					74
05	6293	X	2502	-0-	-3791	-0-	86	1	2416	2	Y	-0-					74
06	5940	X	4459	-0-	-1481	-0-	120	1	4339	2	Y	-0-					74
07	4836	X	4132	-0-	-704	-0-	176	1	3956	2	Y	-0-					74
08	4743	X	3164	-0-	-1579	-0-	97	1	3067	2	Y	-0-					74
09	4470	X	3532	-0-	-938	-0-	107	1	3425	2	Y	-0-					74
10	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	122	1	3787	2	Y	-0-					74
11	4470	X	3461	-0-	-1009	-0-	105	1	3356	2	Y	-0-					74
12	4123	X	3183	-0-	-940	-0-	157	1	3026	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 47,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	22531	-0-	-5431	-0-	1438	1	21093	2	Y	-0-					26
02	21124	X	21124	-0-	-0-	-0-	1375	1	19749	2	Y	-0-					26
03	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	1294	1	21714	2	Y	-0-					26
04	21810	X	21580	-0-	-230	-0-	913	1	20667	2	Y	-0-					26
05	23374	X	22058	-0-	-1316	-0-	761	1	21297	2	Y	-0-					26
06	22620	X	22052	-0-	-568	-0-	592	1	21460	2	Y	-0-					26
07	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	1017	1	22905	2	Y	-0-					26
08	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	711	1	22386	2	Y	-0-					26
09	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	739	1	23751	2	Y	-0-					26
10	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	777	1	24075	2	Y	-0-					26
11	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	708	1	22669	2	Y	-0-					26
12	25296	X	19794	-0-	-5502	-0-	975	1	18819	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 271,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10181	-0-	-1630	-0-	766	1	9415	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9076	-0-	-1592	-0-	683	1	8393	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10176	-0-	-1635	-0-	759	1	9417	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9223	-0-	-1547	-0-	681	1	8542	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9260	-0-	-908	-0-	673	1	8587	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	8950	-0-	-890	-0-	645	1	8305	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9667	-0-	-501	-0-	734	1	8933	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	7380	-0-	-2788	-0-	567	1	6813	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	7900	-0-	-1310	-0-	605	1	7295	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	7839	-0-	-1833	-0-	610	1	7229	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7730	-0-	-1630	-0-	596	1	7134	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	7448	-0-	-2224	-0-	604	1	6844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3806	-0-	-38	-0-	224	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3463	-0-	-9	-0-	243	1	3220	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2892	-0-	-952	-0-	204	1	2688	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2758	-0-	-932	-0-	185	1	2573	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3454	-0-	-390	-0-	276	1	3178	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	537	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3337	-0-	-507	-0-	404	1	2933	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2374	-0-	-1067	-0-	286	1	2088	2	N	-0-					-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	677	1	2673	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	622	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3040	-0-	-290	-0-	541	1	2499	2	N	-0-					-0-
*12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	874	1	2828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	4506	-0-	-2655	-0-	329	1	4177	2	Y	-0-					29
02	6468	X	4649	-0-	-1819	-0-	224	1	4417	2	Y	7					36
							8	9									
03	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	239	1	4938	2	Y	-0-					36
04	5460	X	5019	-0-	-441	-0-	295	1	4724	2	Y	-0-					36
05	6169	X	5117	-0-	-1052	-0-	320	1	4797	2	Y	-0-					36
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	443	1	4868	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	401	1	4787	2	Y	-0-					10
08	5177	X	4537	-0-	-640	-0-	354	1	4183	2	Y	-0-					10
09	5340	X	4345	-0-	-995	-0-	333	1	4012	2	Y	-0-					10
10	5518	X	4287	-0-	-1231	-0-	377	1	3910	2	Y	-0-					10
11	5340	X	3703	-0-	-1637	-0-	238	1	3465	2	Y	-0-					10
12	5177	X	4801	-0-	-376	-0-	305	1	4496	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 56,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4866	-0-	-1675	-0-	355	1	4511	2	Y	-0-					29
02	5908	X	4204	-0-	-1704	-0-	203	1	3993	2	Y	7					36
							8	9									
03	5549	X	4875	-0-	-674	-0-	225	1	4650	2	Y	-0-					36
04	5130	X	4477	-0-	-653	-0-	263	1	4214	2	Y	-0-					36
05	5580	X	4775	-0-	-805	-0-	298	1	4477	2	Y	-0-					36
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	434	1	4763	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	437	1	5214	2	Y	-0-					10
08	4867	X	4462	-0-	-405	-0-	348	1	4114	2	Y	-0-					10
09	5220	X	4176	-0-	-1044	-0-	320	1	3856	2	Y	-0-					10
10	5642	X	4576	-0-	-1066	-0-	402	1	4174	2	Y	-0-					10
11	5460	X	4026	-0-	-1434	-0-	258	1	3768	2	Y	-0-					10
12	5642	X	4930	-0-	-712	-0-	313	1	4617	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 56,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	74	1	885	2	Y	-0-					27
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	79	1	935	2	Y	-0-					27
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	100	1	1206	2	Y	-0-					27
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	127	1	1320	2	Y	-0-					27
11	990	N	792	-0-	-198	-0-	51	1	741	2	Y	-0-					27
12	1364	N	540	-0-	-824	-0-	30	1	448	2	Y	56					83
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 6,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	93	1	1288	2	N	-0-					25
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	N	6	6	8			25
							7	9									
03	1426	N	73	-0-	-1353	-0-	4	1	69	2	N	-0-					25
04	1350	N	106	-0-	-1244	-0-	6	1	100	2	N	-0-					25
05	1116	N	334	-0-	-782	-0-	19	1	315	2	N	-0-					25
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	17	1	284	2	N	-0-					25
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	2	N	-0-					25
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	87	1	1086	2	N	-0-					25
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	88	1	1103	2	N	-0-					25
12	1302	N	542	-0-	-760	-0-	40	1	502	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	931	-0-	-4897	-0-	31	1	900	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	1510	-0-	-3754	-0-	50	1	1460	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	581	-0-	-5247	-0-	19	1	562	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	1170	-0-	-3090	-0-	40	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1368	-0-	-306	-0-	47	1	1321	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	368	-0-	-1252	-0-	12	1	356	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	894	-0-	-426	-0-	30	1	864	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	10314	-0-	-2055	-0-	263	1	10051	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	7471	-0-	-3701	-0-	199	1	7272	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	9900	-0-	-2469	-0-	253	1	9647	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	2893	-0-	-9047	-0-	84	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	5696	-0-	-5526	-0-	338	1	5358	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	6443	-0-	-3547	-0-	170	1	6273	2	N	-0-					-0-
07	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	281	1	10292	2	N	-0-					-0-
08	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	288	1	10440	2	N	-0-					-0-
09	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	311	1	10267	2	N	-0-					-0-
10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	366	1	11346	2	N	-0-					-0-
11	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	347	1	11100	2	N	-0-					-0-
*12	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	530	1	12158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

01	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	433	1	12846	2	Y	59	57	1			40
							65	9									
02	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	569	1	10602	2	Y	82	56	1			66
							90	9									
03	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	295	1	10612	2	Y	41	53	1			54
							45	9									
04	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	277	1	10290	2	Y	31					85
							34	9									
05	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	313	1	12095	2	Y	22	54	1			53
							24	9									
06	12930	X	11694	-0-	-1236	-0-	352	1	11301	2	Y	37					90
							41	9									
07	12462	X	11188	-0-	-1274	-0-	351	1	10827	2	Y	9	53	1			46
							10	9									
08	12431	X	7643	-0-	-4788	-0-	256	1	7358	2	Y	26					72
							29	9									
09	12030	X	8436	-0-	-3594	-0-	264	1	8133	2	Y	35	56	1			51
							39	9									
10	12431	X	8799	-0-	-3632	-0-	274	1	8493	2	Y	29					80
							32	9									
11	11700	X	8416	-0-	-3284	-0-	275	1	8096	2	Y	41	56	1			65
							45	9									
12	9486	X	9377	-0-	-109	-0-	333	1	9022	2	Y	20					85
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 124,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

01	11656	X	10896	-0-	-760	-0-	819	1	10077	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9738	-0-	-790	-0-	733	1	9005	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10514	-0-	-770	-0-	784	1	9730	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10173	-0-	-657	-0-	751	1	9422	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10217	-0-	-664	-0-	743	1	9474	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9736	-0-	-794	-0-	701	1	9035	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	10213	-0-	-575	-0-	775	1	9438	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9812	-0-	-697	-0-	754	1	9058	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9153	-0-	-1017	-0-	701	1	8452	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9492	-0-	-738	-0-	738	1	8754	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	8958	-0-	-912	-0-	691	1	8267	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9945	-0-	-254	-0-	807	1	9138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7886	-0-	-1507	-0-	593	1	7293	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	6755	-0-	-1729	-0-	508	1	6247	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	8815	-0-	-82	-0-	658	1	8157	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	8301	-0-	-69	-0-	613	1	7688	2	N	-0-			-0-
05	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	591	1	7540	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	8507	-0-	-13	-0-	613	1	7894	2	N	-0-			-0-
07	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	693	1	8439	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	7587	-0-	-1217	-0-	583	1	7004	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	7859	-0-	-661	-0-	602	1	7257	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8224	-0-	-921	-0-	640	1	7584	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	8336	-0-	-514	-0-	643	1	7693	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	8491	-0-	-654	-0-	689	1	7802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	10342	-0-	-2027	-0-	778	1	9564	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	9893	-0-	-1279	-0-	745	1	9148	2	N	-0-			-0-
03	11036	X	10813	-0-	-223	-0-	807	1	10006	2	N	-0-			-0-
04	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	768	1	9645	2	N	-0-			-0-
05	10943	X	10258	-0-	-685	-0-	745	1	9513	2	N	-0-			-0-
06	10590	X	9815	-0-	-775	-0-	707	1	9108	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	10162	-0-	-781	-0-	771	1	9391	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	10477	-0-	-342	-0-	806	1	9671	2	N	-0-			-0-
09	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	800	1	9641	2	N	-0-			-0-
10	10261	X	9741	-0-	-520	-0-	758	1	8983	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	9556	-0-	-584	-0-	737	1	8819	2	N	-0-			-0-
12	10788	X	10310	-0-	-478	-0-	836	1	9474	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-			-0-
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					Y	-0-			-0-
03	2666	X	478	-0-	-2188	-0-	36	1	442	2	Y	-0-			-0-
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	290	1	3645	2	Y	-0-			-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	223	1	2847	2	Y	-0-			-0-
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	129	1	1674	2	Y	-0-			-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	182	1	2215	2	Y	-0-			-0-
08	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	232	1	2793	2	Y	-0-			-0-
09	3240	X	2861	-0-	-379	-0-	219	1	2642	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	237	1	2806	2	Y	-0-			-0-
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	249	1	2985	2	Y	-0-			-0-
*12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	272	1	3081	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	637	1	13426	2	N	-0-					-0-
02	14952	X	11984	-0-	-2968	-0-	606	1	11378	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	14468	-0-	-2086	-0-	703	1	13765	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	11534	-0-	-4486	-0-	409	1	11125	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	9734	-0-	-4340	-0-	353	1	9381	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	10577	-0-	-3433	-0-	835	1	9742	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	9632	-0-	-4845	-0-	406	1	9226	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	11630	-0-	-2847	-0-	448	1	11182	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10436	-0-	-1084	-0-	493	1	9943	2	N	-0-					-0-
10	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	454	1	10914	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	8929	-0-	-2321	-0-	552	1	8377	2	N	-0-					-0-
*12	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	510	1	12586	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	3168	-0-	-6225	-0-	162	1	2995	2	N	10					36
							11	9									
02	8204	X	5583	-0-	-2621	-0-	182	1	5401	2	N	-0-					36
03	8711	X	6550	-0-	-2161	-0-	167	1	6380	2	N	3					39
							3	9									
04	8430	X	6136	-0-	-2294	-0-	179	1	5946	2	N	10					49
							11	9									
05	8153	X	6444	-0-	-1709	-0-	155	1	6289	2	N	-0-					49
06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	167	1	6175	2	N	-0-					49
07	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	175	1	6432	2	N	-0-					49
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	181	1	6566	2	N	-0-					49
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	196	1	6469	2	N	-0-					49
10	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	216	1	6691	2	N	-0-					49
11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	203	1	6503	2	N	-0-					49
12	6851	X	6718	-0-	-133	-0-	204	1	6512	2	N	2					51
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 74,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	769	1	11274	2	Y	-0-					15
02	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	660	1	9487	2	Y	-0-					15
03	10974	X	3083	-0-	-7891	-0-	173	1	2910	2	Y	-0-					15
04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-					15
05	10974	X	22	-0-	-10952	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					15
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					Y	-0-					15
07	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					15
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					15
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	120	1	3724	2	Y	-0-					15
11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	2	Y	-0-					15
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 31,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3905	-0-	-1892	-0-	148	1	3757	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	3021	-0-	-2215	-0-	115	1	2906	2	N	-0-					-0-
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	213	1	5363	2	N	-0-					-0-
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	200	1	5030	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5286	-0-	-108	-0-	180	1	5106	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5138	-0-	-262	-0-	184	1	4954	2	N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	207	1	5569	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	193	1	5217	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4845	-0-	-375	-0-	171	1	4674	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	3930	-0-	-1836	-0-	140	1	3790	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	3947	-0-	-1633	-0-	146	1	3801	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	169	1	4444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

01	9393	X	9222	-0-	-171	-0-	472	1	8728	2	N	20					165
							22	9									
02	8232	X	7761	-0-	-471	-0-	253	1	7508	2	N	-0-					165
03	9114	X	8726	-0-	-388	-0-	222	1	8479	2	N	23	175	1			13
							25	9									
04	8910	X	7741	-0-	-1169	-0-	226	1	7508	2	N	6					19
							7	9									
05	9207	X	8293	-0-	-914	-0-	199	1	8094	2	N	-0-					19
06	8910	X	8511	-0-	-399	-0-	224	1	8287	2	N	-0-					19
07	8711	X	8366	-0-	-345	-0-	222	1	8144	2	N	-0-					19
08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	235	1	8514	2	N	2					21
							2	9									
09	8520	X	8386	-0-	-134	-0-	246	1	8140	2	N	-0-					21
10	8804	X	8650	-0-	-154	-0-	270	1	8377	2	N	3					24
							3	9									
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	260	1	8316	2	N	7					31
							8	9									
*12	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	270	1	8591	2	N	5					36
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 101,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

01	2790	X	1822	-0-	-968	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1975	-0-	-685	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1693	-0-	-1252	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1399	-0-	-1451	-0-	11	1	1388	2	N	-0-					-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	7	1	2736	2	N	-0-					-0-
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2576	-0-	-803	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-		410	1	5122	2	Y	-0-	49	1			4
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-		361	1	4510	2	Y	5	3	1			6
								6	9									
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-		382	1	4776	2	Y	24	2	1			28
								26	9									
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-		478	1	5977	2	Y	3	9	1			22
								3	9									
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-		523	1	6540	2	Y	23	4	1			41
								25	9									
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-		369	1	6143	2	Y	9	10	1			40
								10	9									
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-		368	1	6128	2	Y	3	7	1			36
								3	9									
08	6076	X	5883	-0-	-193	-0-		436	1	5447	2	Y	-0-					36
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-		444	1	5553	2	Y	-0-	1	1			35
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-		478	1	5977	2	Y	-0-					35
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-		466	1	5828	2	Y	-0-					35
*12	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-		486	1	6074	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 73,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-		598	1	11061	2	N	10					105
								11	9									
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-		324	1	9606	2	N	-0-					105
03	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-		268	1	10225	2	N	7	22	1			90
								8	9									
04	11280	X	10433	-0-	-847	-0-		304	1	10118	2	N	10					100
								11	9									
05	11656	X	10775	-0-	-881	-0-		259	1	10516	2	N	-0-					100
06	11280	X	9853	-0-	-1427	-0-		259	1	9594	2	N	-0-					100
07	11005	X	10084	-0-	-921	-0-		268	1	9816	2	N	-0-					100
08	10788	X	10181	-0-	-607	-0-		274	1	9907	2	N	-0-					100
09	10440	X	9970	-0-	-470	-0-		293	1	9677	2	N	-0-					100
10	10788	X	10511	-0-	-277	-0-		329	1	10182	2	N	-0-					100
11	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-		304	1	9726	2	N	-0-					100
12	10261	X	9961	-0-	-300	-0-		303	1	9658	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 123,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2896	-0-	-948	-0-		171	1	2725	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3015	-0-	-205	-0-		211	1	2804	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3315	-0-	-250	-0-		233	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2145	-0-	-1155	-0-		110	1	2035	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2787	-0-	-561	-0-		309	1	2478	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2698	-0-	-542	-0-		264	1	2434	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3026	-0-	-322	-0-		299	1	2727	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3010	-0-	-307	-0-		207	1	2803	2	N	-0-					-0-
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-		143	1	2761	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2894	-0-	-144	-0-		136	1	2758	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2769	-0-	-171	-0-		129	1	2640	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2419	-0-	-619	-0-		141	1	2278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	3663	2			N	-0-					27
02	3444	X	3153	-0-	-291	-0-	3144	2	9	9	N	8					35
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					35
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3795	2	86	9	N	78					113
05	3813	X	3771	-0-	-42	-0-	3771	2			N	-0-					113
06	3810	X	3446	-0-	-364	-0-	3440	2	6	9	N	5					118
07	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	3484	2			N	-0-					118
08	3999	X	3491	-0-	-508	-0-	3483	2	8	9	N	7					125
09	3870	X	3319	-0-	-551	-0-	3310	2	9	9	N	8					133
10	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	3396	2	11	9	N	10					143
11	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	3282	2	37	9	N	34	84	1			93
12	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	3418	2	14	9	N	13					106

TOTAL GAS PROD: 42,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7961	-0-	-936	-0-	259	1	7696	2	N	5					14
							6	9									
02	8036	X	7468	-0-	-568	-0-	379	1	7065	2	N	22					36
							24	9									
03	8897	X	7245	-0-	-1652	-0-	195	1	7033	2	N	15	43	1			8
							17	9									
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	168	1	6242	2	N	2					10
							2	9									
05	8277	X	7479	-0-	-798	-0-	188	1	7283	2	N	7					17
							8	9									
06	8010	X	7728	-0-	-282	-0-	234	1	7492	2	N	2					19
							2	9									
07	8277	X	7709	-0-	-568	-0-	242	1	7458	2	N	8					27
							9	9									
08	7471	X	7345	-0-	-126	-0-	247	1	7091	2	N	6					33
							7	9									
09	7740	X	6637	-0-	-1103	-0-	208	1	6419	2	N	9					42
							10	9									
10	7998	X	7106	-0-	-892	-0-	222	1	6878	2	N	5					47
							6	9									
11	7740	X	7034	-0-	-706	-0-	231	1	6803	2	N	-0-					47
12	7719	X	7521	-0-	-198	-0-	267	1	7252	2	N	2	42	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 87,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	6062	-0-	-7144	-0-	442	1	5620	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	2538	-0-	-9390	-0-	123	1	2415	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	5864	-0-	-4056	-0-	271	1	5593	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	5733	-0-	-3837	-0-	336	1	5397	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	5917	-0-	-3972	-0-	370	1	5547	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5192	-0-	-688	-0-	434	1	4758	2	N	-0-					-0-
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	463	1	5526	2	Y	-0-					-0-
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	487	1	5758	2	Y	-0-					-0-
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	460	1	5534	2	Y	-0-					-0-
10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	535	1	5561	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5868	-0-	-162	-0-	377	1	5491	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5737	-0-	-494	-0-	364	1	5373	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5867	-0-		-891		-0-	68	1	5791	2	Y	7					19
									8	9									
02	6104	X	5975	-0-		-129		-0-	123	1	5843	2	Y	8	17	1			10
									9	9									
03	6758	X	6757	-0-		-1		-0-	80	1	6671	2	Y	5					15
									6	9									
04	6027	X	6027	-0-		-0-		-0-	73	1	5952	2	Y	2					17
									2	9									
05	6603	X	6341	-0-		-262		-0-	79	1	6262	2	Y	-0-	13	1			4
06	6540	X	5936	-0-		-604		-0-	102	1	5832	2	Y	2					6
									2	9									
07	6758	X	6208	-0-		-550		-0-	108	1	6100	2	Y	-0-					6
08	6758	X	6079	-0-		-679		-0-	113	1	5963	2	Y	3					9
									3	9									
09	6150	X	5784	-0-		-366		-0-	103	1	5677	2	Y	4					13
									4	9									
10	6355	X	5742	-0-		-613		-0-	102	1	5639	2	Y	1					14
									1	9									
11	6000	X	5518	-0-		-482		-0-	97	1	5418	2	Y	3					17
									3	9									
12	6200	X	5558	-0-		-642		-0-	101	1	5454	2	Y	3					20
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 71,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7479	-0-		-1263		-0-	562	1	6917	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	6565	-0-		-1331		-0-	494	1	6071	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	6318	-0-		-2114		-0-	471	1	5847	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7350	-0-		-660		-0-	542	1	6808	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7372	-0-		-626		-0-	536	1	6836	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	7053	-0-		-177		-0-	508	1	6545	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	7066	-0-		-188		-0-	537	1	6529	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7166	-0-		-429		-0-	551	1	6615	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6864	-0-		-486		-0-	525	1	6339	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6701	-0-		-677		-0-	521	1	6180	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6325	-0-		-725		-0-	488	1	5837	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6462	-0-		-699		-0-	524	1	5938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	13988	-0-		-2907		-0-	1022	1	12966	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	12681	-0-		-2579		-0-	612	1	12069	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	13751	-0-		-2400		-0-	635	1	13116	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	12810	-0-		-2820		-0-	752	1	12058	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	14183	-0-		-2650		-0-	887	1	13296	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	8352	-0-		-5238		-0-	697	1	7655	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	13824	-0-		-219		-0-	1069	1	12755	2	Y	-0-					-0-
08	14198	X	12335	-0-		-1863		-0-	963	1	11372	2	Y	-0-					-0-
09	13740	X	10911	-0-		-2829		-0-	837	1	10074	2	Y	-0-					-0-
10	14198	X	9201	-0-		-4997		-0-	807	1	8394	2	Y	-0-					-0-
11	13380	X	10277	-0-		-3103		-0-	660	1	9617	2	Y	-0-					-0-
12	13826	X	11607	-0-		-2219		-0-	736	1	10871	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	4160	-0-	-3652	-0-	304	1	3856	2	Y	-0-					7
02	7056	X	4084	-0-	-2972	-0-	198	1	3886	2	Y	-0-					7
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	289	1	5957	2	Y	-0-					7
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	342	1	5490	2	Y	-0-					7
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	376	1	5634	2	Y	-0-					7
06	6030	X	5918	-0-	-112	-0-	494	1	5424	2	Y	-0-					7
07	6231	X	5904	-0-	-327	-0-	456	1	5448	2	Y	-0-					7
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	497	1	5866	2	Y	-0-					7
09	5910	X	5413	-0-	-497	-0-	416	1	4997	2	Y	-0-					7
10	6107	X	4712	-0-	-1395	-0-	414	1	4298	2	Y	-0-					7
11	6150	X	4547	-0-	-1603	-0-	292	1	4255	2	Y	-0-					7
12	6355	X	4893	-0-	-1462	-0-	311	1	4582	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 64,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	5285	-0-	-13997	-0-	86	1	5199	2	N	-0-					-0-
02	16492	X	5196	-0-	-11296	-0-	107	1	5089	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	5793	-0-	-9025	-0-	112	1	5681	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	6470	-0-	-2170	-0-	137	1	6333	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7249	-0-	-408	-0-	176	1	7073	2	N	-0-					-0-
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	598	1	8908	2	N	-0-					-0-
07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	532	1	8731	2	N	-0-					-0-
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	582	1	8679	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8379	-0-	-1131	-0-	553	1	7826	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	7851	-0-	-1976	-0-	542	1	7309	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	7957	-0-	-1553	-0-	534	1	7423	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8011	-0-	-1258	-0-	578	1	7433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10131	-0-	-471	-0-	164	1	9967	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8326	-0-	-1250	-0-	171	1	8155	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9959	-0-	-643	-0-	193	1	9766	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9699	-0-	-291	-0-	205	1	9494	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	8473	-0-	-1850	-0-	206	1	8267	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8727	-0-	-1083	-0-	549	1	8178	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9076	-0-	-875	-0-	522	1	8554	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8458	-0-	-1555	-0-	532	1	7926	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8342	-0-	-1348	-0-	551	1	7791	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8393	-0-	-690	-0-	579	1	7814	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7074	-0-	-1716	-0-	475	1	6599	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8022	-0-	-1061	-0-	579	1	7443	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	1900	-0-	-5106	-0-	139	1	1761	2	N	-0-					55
02	6328	X	960	-0-	-5368	-0-	46	1	914	2	N	-0-					55
03	6076	X	1145	-0-	-4931	-0-	53	1	1092	2	N	-0-					55
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					55
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					55
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					55
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					55
08	1147	X	254	-0-	-893	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					55
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					55
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					55
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	24					79

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	210	1	2673	2	N	-0-					13
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	163	1	3211	2	N	-0-					13
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	236	1	4853	2	N	-0-					13
04	3000	N	6228	-0-	3228	3228	365	1	5863	2	N	-0-					13
05	8686	X	5458	-0-	-3228	-0-	341	1	5117	2	N	-0-					13
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	347	1	3806	2	N	-0-					13
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	408	1	4873	2	Y	-0-					13
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	305	1	3593	2	Y	-0-					13
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	295	1	3543	2	Y	-0-					13
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	255	1	2654	2	Y	-0-					13
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	178	1	2593	2	Y	-0-					13
12	5270	X	3045	-0-	-2225	-0-	193	1	2845	2	Y	6					19
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 48,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	395	1	2506	2	Y	2					210
							2	9									
02	2744	X	993	-0-	-1751	-0-	143	1	806	2	Y	40	143	1			107
							44	9									
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	1739	1	4391	2	Y	-0-					107
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	238	1	4089	2	Y	5					112
							6	9									
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	166	1	2823	2	Y	-0-					112
06	5940	X	3321	-0-	-2619	-0-	178	1	3143	2	Y	-0-					112
07	6138	X	2895	-0-	-3243	-0-	149	1	2746	2	Y	-0-					112
08	6138	X	2827	-0-	-3311	-0-	138	1	2689	2	Y	-0-					112
09	4320	X	3457	-0-	-863	-0-	170	1	3287	2	Y	-0-					112
10	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	207	1	4071	2	Y	-0-					112
11	3330	X	2848	-0-	-482	-0-	150	1	2698	2	Y	-0-					112
*12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	205	1	3664	2	Y	10					122
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 40,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	6164	-0-	-7569	-0-	200	1	5949	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
02	12404	X	8909	-0-	-3495	-0-	453	1	8434	2	Y	20	14	1			16
							22	9									
03	10106	X	9184	-0-	-922	-0-	248	1	8925	2	Y	10	13	1			13
							11	9									
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	187	1	6957	2	Y	8					21
							9	9									
05	9858	X	7802	-0-	-2056	-0-	196	1	7599	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
06	9540	X	8222	-0-	-1318	-0-	248	1	7964	2	Y	9					22
							10	9									
07	9858	X	7951	-0-	-1907	-0-	249	1	7699	2	Y	3	13	1			12
							3	9									
08	9176	X	8332	-0-	-844	-0-	280	1	8045	2	Y	6					18
							7	9									
09	8220	X	8219	-0-	-1	-0-	258	1	7951	2	Y	9	14	1			13
							10	9									
10	8494	X	8260	-0-	-234	-0-	258	1	7994	2	Y	7					20
							8	9									
11	8220	X	7228	-0-	-992	-0-	237	1	6980	2	Y	10	14	1			16
							11	9									
12	8494	X	5933	-0-	-2561	-0-	211	1	5716	2	Y	5					21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 93,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2199	-0-	-1955	-0-	71	1	2122	2	N	5					90
							6	9									
02	3528	X	2845	-0-	-683	-0-	141	1	2627	2	N	70	135	1			25
							77	9									
03	3906	X	2130	-0-	-1776	-0-	56	1	2033	2	N	37					62
							41	9									
04	3000	X	2466	-0-	-534	-0-	64	1	2390	2	N	11					73
							12	9									
05	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	79	1	3044	2	N	12					85
							13	9									
06	3060	X	1782	-0-	-1278	-0-	54	1	1718	2	N	9	2	8			92
							10	9									
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	43					135
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	45					180
09	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	87	1	2683	2	N	8					188
							9	9									
10	3131	X	2438	-0-	-693	-0-	76	1	2362	2	N	-0-					188
11	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	71	1	2098	2	N	27	197	1			18
							30	9									
12	2883	X	1954	-0-	-929	-0-	68	1	1847	2	N	35					53
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 23,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
02	7000	X	2289	-0-	-4711	-0-	627	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5399	-0-	-1669	-0-	775	1	4624	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	4847	-0-	-1603	-0-	814	1	4033	2	N	-0-					-0-
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	1216	1	5548	2	N	-0-					-0-
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	1509	1	7019	2	N	-0-					-0-
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	1217	1	5896	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6335	-0-	-423	-0-	1108	1	5227	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6041	-0-	-2329	-0-	1049	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	5423	-0-	-3226	-0-	947	1	4476	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	5134	-0-	-3236	-0-	940	1	4194	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5115	-0-	-744	-0-	999	1	4116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					30
07	14B2 EXT		891	-0-	891	904	69	1	822	2	Y	-0-					30
08	14B2 EXT		721	-0-	721	1625	56	1	665	2	Y	-0-					30
09	14B2 EXT		1168	-0-	1168	2793	90	1	1078	2	Y	-0-					30
10	4182	X	1389	-0-	-2793	-0-	122	1	1267	2	Y	-0-					30
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	Y	-0-					30
12	1209	X	659	-0-	-550	-0-	42	1	617	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7015	-0-		-2006	-0-	513	1	6502	2	Y	-0-					7
02	8148	X	6523	-0-		-1625	-0-	315	1	6208	2	Y	-0-					7
03	7688	X	7392	-0-		-296	-0-	341	1	7051	2	Y	-0-					7
04	6930	X	6508	-0-		-422	-0-	382	1	6126	2	Y	-0-					7
05	8649	X	7409	-0-		-1240	-0-	463	1	6946	2	Y	-0-					7
06	7140	X	5791	-0-		-1349	-0-	484	1	5307	2	Y	-0-					7
07	7378	X	7227	-0-		-151	-0-	559	1	6668	2	Y	-0-					7
08	7409	X	7298	-0-		-111	-0-	569	1	6729	2	Y	-0-					7
09	7170	X	7127	-0-		-43	-0-	547	1	6580	2	Y	-0-					7
10	7409	X	6837	-0-		-572	-0-	600	1	6237	2	Y	-0-					7
11	7050	X	6046	-0-		-1004	-0-	388	1	5658	2	Y	-0-					7
12	7378	X	6765	-0-		-613	-0-	429	1	6336	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 81,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	-0-	-0-		-7068	-0-					N	-0-					-0-
02	6048	X	2116	-0-		-3932	-0-	580	1	1536	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6696	-0-		-0-	-0-	961	1	5735	2	N	-0-					-0-
04	7498	X	7498	-0-		-0-	-0-	1260	1	6238	2	N	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-		-0-	-0-	686	1	3128	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	3121	-0-		-3359	-0-	553	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6003	-0-		-693	-0-	1027	1	4976	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	5873	-0-		-1877	-0-	1027	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6563	-0-		-937	-0-	1140	1	5423	2	N	-0-					-0-
10	7020	X	7020	-0-		-0-	-0-	1225	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5735	-0-		-85	-0-	1050	1	4685	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5356	-0-		-1433	-0-	1046	1	4310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	12212	-0-		-3474	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11457	-0-		-2627	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11910	-0-		-2629	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
04	13678	X	13678	-0-		-0-	-0-	630	1	13048	2	N	-0-					-0-
05	13929	X	13929	-0-		-0-	-0-	505	1	13424	2	N	-0-					-0-
06	13037	X	13037	-0-		-0-	-0-	521	1	12516	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11654	-0-		-1025	-0-	480	1	11174	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	10627	-0-		-3509	-0-	409	1	10218	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	10073	-0-		-3607	-0-	404	1	9669	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	10851	-0-		-3068	-0-	433	1	10418	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	9910	-0-		-3140	-0-	405	1	9505	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	10565	-0-		-1091	-0-	433	1	10132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	5			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	13345	-0-	-2465	-0-	31	1	13314	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	12383	-0-	-1897	-0-	22	1	12361	2	N	-0-					-0-
03	13826	X	8769	-0-	-5057	-0-	22	1	8747	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	8707	-0-	-4673	-0-	21	1	8686	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	8105	-0-	-5597	-0-	20	1	8085	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	7735	-0-	-5525	-0-	681	1	7054	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	6183	-0-	-7519	-0-	549	1	5634	2	N	-0-					-0-
08	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	1073	1	9504	2	N	-0-					-0-
09	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	1634	1	15312	2	N	-0-					-0-
10	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	1401	1	13127	2	N	-0-					-0-
11	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	1378	1	15568	2	N	-0-					-0-
*12	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	583	1	14981	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	13275	-0-	-4333	-0-	847	1	12424	2	Y	4					14
							4	9									
02	15904	X	14489	-0-	-1415	-0-	943	1	13546	2	Y	-0-					14
03	17143	X	15190	-0-	-1953	-0-	854	1	14336	2	Y	-0-					14
04	14820	X	14566	-0-	-254	-0-	616	1	13950	2	Y	-0-					14
05	16027	X	13974	-0-	-2053	-0-	482	1	13492	2	Y	-0-					14
06	15510	X	14372	-0-	-1138	-0-	386	1	13986	2	Y	-0-					14
07	16027	X	15570	-0-	-457	-0-	662	1	14908	2	Y	-0-					14
08	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	471	1	14838	2	Y	-0-					14
09	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	446	1	14320	2	Y	-0-					14
10	15562	X	15385	-0-	-177	-0-	481	1	14904	2	Y	-0-					14
11	15060	X	14830	-0-	-230	-0-	449	1	14381	2	Y	-0-					14
12	15562	X	15023	-0-	-539	-0-	740	1	14283	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 176,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	576	1	8445	2	Y	-0-					9
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	570	1	8186	2	Y	-0-					9
03	8370	X	7740	-0-	-630	-0-	435	1	7305	2	Y	-0-					9
04	8730	X	6129	-0-	-2601	-0-	259	1	5870	2	Y	-0-					9
05	9703	X	7522	-0-	-2181	-0-	259	1	7263	2	Y	-0-					9
06	9390	X	8433	-0-	-957	-0-	226	1	8207	2	Y	-0-					9
07	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	543	1	12231	2	Y	-0-					9
08	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	347	1	10922	2	Y	-0-					9
09	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	398	1	12800	2	Y	-0-					9
10	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	493	1	15276	2	Y	-0-					9
11	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	477	1	15262	2	Y	-0-					9
*12	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	756	1	14592	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 131,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6038	-0-	-2456	-0-	70	1	5960	2	Y	7					19
							8	9									
02	8036	X	5462	-0-	-2574	-0-	112	1	5341	2	Y	8	17	1			10
							9	9									
03	8897	X	7042	-0-	-1855	-0-	83	1	6953	2	Y	5					15
							6	9									
04	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	119	1	9626	2	Y	2					17
							2	9									
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	98	1	7753	2	Y	-0-	13	1			4
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	123	1	7028	2	Y	2					6
							2	9									
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	127	1	7210	2	Y	-0-					6
08	9393	X	7253	-0-	-2140	-0-	134	1	7116	2	Y	3					9
							3	9									
09	9090	X	7057	-0-	-2033	-0-	125	1	6928	2	Y	4					13
							4	9									
10	7843	X	7361	-0-	-482	-0-	131	1	7229	2	Y	1					14
							1	9									
11	7140	X	7000	-0-	-140	-0-	123	1	6874	2	Y	3					17
							3	9									
12	7347	X	7109	-0-	-238	-0-	129	1	6977	2	Y	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 86,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		82	-0-	82	178	3	1	78	2	Y	1					33
							1	9									
02	14B2 EXT		85	-0-	85	263	3	1	56	2	Y	24	51	1			6
							26	9									
03	291	X	28	-0-	-263	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					6
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	12					18
							13	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					18
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	1					19
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					24
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					26
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	2					28
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	2					30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

01	13640	X	8615	-0-	-5025	-0-	629	1	7986	2	N	-0-					13
02	12320	X	8091	-0-	-4229	-0-	390	1	7701	2	N	-0-					13
03	10292	X	9827	-0-	-465	-0-	454	1	9373	2	N	-0-					13
04	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	535	1	8591	2	N	-0-					13
05	10726	X	8413	-0-	-2313	-0-	526	1	7887	2	N	-0-					13
06	9510	X	9353	-0-	-157	-0-	781	1	8572	2	N	-0-					13
07	9827	X	7944	-0-	-1883	-0-	614	1	7330	2	Y	-0-					13
08	9827	X	8369	-0-	-1458	-0-	653	1	7716	2	Y	-0-					13
09	9360	X	3439	-0-	-5921	-0-	264	1	3175	2	Y	-0-					13
10	9672	X	3086	-0-	-6586	-0-	271	1	2815	2	Y	-0-					13
11	9360	X	4405	-0-	-4955	-0-	283	1	4122	2	Y	-0-					13
12	8370	X	5360	-0-	-3010	-0-	340	1	5020	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 86,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

01	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	1507	1	13197	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12731	-0-	-177	-0-	1083	1	11648	2	N	-0-					-0-
03	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	691	1	13448	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	13451	-0-	-769	-0-	942	1	12509	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	13466	-0-	-1228	-0-	860	1	12606	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	12298	-0-	-1922	-0-	550	1	11748	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	12237	-0-	-1899	-0-	622	1	11615	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	12022	-0-	-2114	-0-	498	1	11524	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	12217	-0-	-1223	-0-	800	1	11417	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	12319	-0-	-1135	-0-	584	1	11735	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11472	-0-	-828	-0-	957	1	10515	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	11925	-0-	-692	-0-	1322	1	10603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11133	-0-	-523	-0-	1141	1	9992	2	N	-0-			-0-
02	10528	X	10022	-0-	-506	-0-	852	1	9170	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	11009	-0-	-647	-0-	538	1	10471	2	N	-0-			-0-
04	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	783	1	10401	2	N	-0-			-0-
05	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	715	1	10483	2	N	-0-			-0-
06	10770	X	10390	-0-	-380	-0-	465	1	9925	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	10524	-0-	-574	-0-	535	1	9989	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	10507	-0-	-1056	-0-	436	1	10071	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	9724	-0-	-1466	-0-	637	1	9087	2	N	-0-			-0-
10	11191	X	9737	-0-	-1454	-0-	462	1	9275	2	N	-0-			-0-
11	10380	X	9108	-0-	-1272	-0-	759	1	8349	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	9620	-0-	-889	-0-	1067	1	8553	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3884	-0-	-1479	-0-	284	1	3600	2	Y	-0-			7
02	4844	X	4278	-0-	-566	-0-	206	1	4072	2	Y	-0-			7
03	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	194	1	4013	2	Y	-0-			7
04	3750	X	3431	-0-	-319	-0-	202	1	3229	2	Y	-0-			7
05	5673	X	3885	-0-	-1788	-0-	243	1	3642	2	Y	-0-			7
06	4590	X	3318	-0-	-1272	-0-	277	1	3041	2	Y	-0-			7
07	4743	X	3636	-0-	-1107	-0-	281	1	3355	2	Y	-0-			7
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	407	1	4817	2	Y	-0-			7
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	369	1	4442	2	Y	-0-			7
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	353	1	3668	2	Y	-0-			7
11	5070	X	4494	-0-	-576	-0-	289	1	4205	2	Y	-0-			7
12	5239	X	4478	-0-	-761	-0-	284	1	4194	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 49,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3846	-0-	-370	-0-	106	1	3740	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3458	-0-	-350	-0-	91	1	3367	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	50	1	3667	2	N	-0-			-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-			-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-			-0-
06	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	88	1	4050	2	N	-0-			-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
08	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
09	4200	X	2180	-0-	-2020	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
10	4278	X	3007	-0-	-1271	-0-	21	1	2986	2	N	-0-			-0-
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	140	1	5247	2	N	-0-			-0-
*12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

01	8587	X	6009	-0-	-2578	-0-	452	1	5557	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5059	-0-	-1969	-0-	380	1	4679	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
04	7530	X	5454	-0-	-2076	-0-	403	1	5051	2	N	-0-					-0-
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	523	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	449	1	5788	2	N	-0-					-0-
07	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	581	1	7063	2	N	-0-					-0-
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	682	1	8194	2	N	-0-					-0-
09	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	592	1	7135	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6841	-0-	-816	-0-	532	1	6309	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	6733	-0-	-1847	-0-	519	1	6214	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6812	-0-	-2054	-0-	552	1	6260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

01	7130	X	6030	-0-	-1100	-0-	196	1	5816	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
02	5880	X	5609	-0-	-271	-0-	286	1	5323	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	6479	X	5136	-0-	-1343	-0-	139	1	4997	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	2822	-0-	-3028	-0-	74	1	2748	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	4079	-0-	-2121	-0-	103	1	3976	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5850	-0-	-150	-0-	177	1	5673	2	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5881	-0-	-319	-0-	185	1	5696	2	Y	-0-					-0-
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	175	1	5010	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5107	-0-	-743	-0-	160	1	4947	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5415	-0-	-630	-0-	169	1	5246	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	4570	-0-	-1280	-0-	150	1	4420	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	3981	-0-	-1909	-0-	142	1	3839	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3123	-0-	-3139	-0-	101 18	1 9	3004	2	Y	16	17	1			5
02	5656	X	2618	-0-	-3038	-0-	133 12	1 9	2473	2	Y	11	13	1			3
03	6262	X	4975	-0-	-1287	-0-	134 13	1 9	4828	2	Y	12	13	1			2
04	5730	X	4889	-0-	-841	-0-	128 11	1 9	4750	2	Y	10	8	1			4
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	149 10	1 9	5752	2	Y	9	8	1			5
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	182 6	1 9	5848	2	Y	5	8	1			2
07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	185 11	1 9	5716	2	Y	10	8	1			4
08	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	187 6	1 9	5354	2	Y	5	4	1			5
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	178 7	1 9	5494	2	Y	6	8	1			3
10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	196 9	1 9	6065	2	Y	8	9	1			2
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	199 8	1 9	5865	2	Y	7	4	1			5
*12	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	223 9	1 9	6040	2	Y	8	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 63,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3384	-0-	-894	-0-	1508	1	1876	2	N	-0-					-0-
02	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	2459	1	4207	2	N	-0-					-0-
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	1301	1	4058	2	N	-0-					-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	103	1	3412	2	N	-0-					-0-
05	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	358	1	14533	2	N	-0-					-0-
06	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	438	1	16209	2	N	-0-					-0-
07	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	425	1	15591	2	N	-0-					-0-
08	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	354	1	12809	2	N	-0-					-0-
09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	318	1	10520	2	N	-0-					-0-
10	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	422	1	13092	2	N	-0-					-0-
11	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	456	1	14606	2	N	-0-					-0-
*12	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	512	1	16297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	5801	-0-	-2631	-0-	424	1	5377	2	Y	-0-					7
02	7616	X	117	-0-	-7499	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					7
03	7006	X	1088	-0-	-5918	-0-	51	1	1037	2	Y	-0-					7
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					7
05	5797	X	224	-0-	-5573	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					7
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					7
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					7
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					7
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	16589	-0-	-1267	-0-	16589	2			N	-0-			-0-
02	15764	X	15268	-0-	-496	-0-	470	1	14798	2	N	-0-			-0-
03	16988	X	16633	-0-	-355	-0-	16633	2			N	-0-			-0-
04	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	816	1	18075	2	N	-0-			-0-
05	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	2331	1	18082	2	N	-0-			-0-
06	16350	X	16313	-0-	-37	-0-	1257	1	15056	2	N	-0-			-0-
07	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	2010	1	15798	2	N	-0-			-0-
08	18910	X	17543	-0-	-1367	-0-	2037	1	15506	2	N	-0-			-0-
09	18300	X	16226	-0-	-2074	-0-	1382	1	14844	2	N	-0-			-0-
10	18910	X	15696	-0-	-3214	-0-	1511	1	14185	2	N	-0-			-0-
11	17220	X	15030	-0-	-2190	-0-	1577	1	13453	2	N	-0-			-0-
12	17794	X	15037	-0-	-2757	-0-	194	1	14843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7357	-0-	-1943	-0-	7357	2			N	-0-			-0-
02	8960	X	7020	-0-	-1940	-0-	216	1	6804	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	8449	-0-	-1471	-0-	8449	2			N	-0-			-0-
04	9600	X	8998	-0-	-602	-0-	388	1	8610	2	N	-0-			-0-
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	1109	1	8608	2	N	-0-			-0-
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	656	1	7862	2	N	-0-			-0-
07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	973	1	7647	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	9199	-0-	-504	-0-	1068	1	8131	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	9277	-0-	-113	-0-	790	1	8487	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	8867	-0-	-836	-0-	854	1	8013	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	7061	-0-	-1849	-0-	741	1	6320	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	8959	-0-	-620	-0-	115	1	8844	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	17417	2			N	-0-			-0-
02	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	16409	2			N	-0-			-0-
03	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	17739	2			N	-0-			-0-
04	16860	X	16379	-0-	-481	-0-	16379	2			N	-0-			-0-
05	18166	X	16313	-0-	-1853	-0-	16313	2			N	-0-			-0-
06	17580	X	15396	-0-	-2184	-0-	15396	2			N	-0-			-0-
07	18166	X	13136	-0-	-5030	-0-	13136	2			N	-0-			-0-
08	17732	X	15032	-0-	-2700	-0-	588	1	14444	2	N	-0-			-0-
09	16380	X	15329	-0-	-1051	-0-	304	1	15025	2	N	-0-			-0-
10	16306	X	15238	-0-	-1068	-0-	147	1	15091	2	N	-0-			-0-
11	15390	X	12292	-0-	-3098	-0-	379	1	11913	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	14877	-0-	-964	-0-	267	1	14610	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5534	-0-	-3084	-0-	251	1	5283	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	4618	-0-	-4930	-0-	233	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	5761	-0-	-4810	-0-	280	1	5481	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	5306	-0-	-4924	-0-	188	1	5118	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5355	-0-	-442	-0-	194	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	320	1	6941	2	N	-0-					-0-
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	335	1	7588	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4575	-0-	-1191	-0-	176	1	4399	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	5361	-0-	-1899	-0-	254	1	5107	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	5699	-0-	-2237	-0-	228	1	5471	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	5554	-0-	-2126	-0-	336	1	5218	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	4417	-0-	-2217	-0-	181	1	4236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	239	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	1019	-0-	-465	-0-	87	1	932	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	180	-0-	-1370	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	276	1	5883	2	N	-0-					-0-
07	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	436	1	8138	2	N	-0-					-0-
08	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	324	1	7496	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	1935	-0-	-2205	-0-	127	1	1808	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	1145	-0-	-3133	-0-	54	1	1091	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2896	-0-	-1244	-0-	241	1	2655	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	3524	-0-	-5063	-0-	391	1	3133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	122 39	1 9	3637	2	Y	35	35	1			34
02	3892	X	3534	-0-	-358	-0-	178 42	1 9	3314	2	Y	38	36	1			36
03	4309	X	3466	-0-	-843	-0-	92 54	1 9	3320	2	Y	49	63	1			22
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	147 50	1 9	5483	2	Y	45	27	1			40
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	163 19	1 9	6310	2	Y	17	27	1			30
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	203 56	1 9	6498	2	Y	51	56	1			25
07	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	226 24	1 9	6964	2	Y	22	27	1			20
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	249 25	1 9	7155	2	Y	23					43
09	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	279 37	1 9	8609	2	Y	34	54	1			23
10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	286 31	1 9	8878	2	Y	28	27	1			24
11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	272 56	1 9	8007	2	Y	51	28	1			47
12	9238	X	8573	-0-	-665	-0-	303 45	1 9	8225	2	Y	41	56	1			32

TOTAL GAS PROD: 79,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	46	1			5
03	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	12					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					17
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	25	2	Y	2					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

01	5797	X	3977	-0-	-1820	-0-	255 3	1 9	3722	2	Y	-0-					76
02	5236	X	3701	-0-	-1535	-0-	496 3	1 9	3202	2	Y	3					79
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	628 6	1 9	3605	2	Y	5					84
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	761 19	1 9	4183	2	Y	17	81	1			20
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	664	1	4213	2	Y	-0-					20
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	762	1	3730	2	Y	-0-					20
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	851	1	4323	2	Y	-0-					20
08	4340	X	3175	-0-	-1165	-0-	278	1	2897	2	Y	-0-					20
09	4200	X	1177	-0-	-3023	-0-	104	1	1073	2	Y	-0-					20
10	4340	X	3008	-0-	-1332	-0-	146	1	2862	2	Y	-0-					20
11	4200	X	2054	-0-	-2146	-0-	108 1	1 9	1945	2	Y	1					21
12	5177	X	4973	-0-	-204	-0-	263	1	4710	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 45,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

01	8432	X	6608	-0-	-1824	-0-	300	1	6308	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	4330	-0-	-2978	-0-	219	1	4111	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	4243	-0-	-2794	-0-	206	1	4037	2	N	-0-					-0-
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	254	1	6909	2	N	-0-					-0-
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	436	1	6781	2	N	-0-					-0-
06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	340	1	7367	2	N	-0-					-0-
07	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	322	1	7303	2	N	-0-					-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	296	1	7384	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	4229	-0-	-3481	-0-	200	1	4029	2	N	-0-					-0-
10	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	995	1	13340	2	N	-0-					-0-
11	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	818	1	10328	2	N	-0-					-0-
*12	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	936	1	10011	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEAN, JIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243111 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7768 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2014 - P&A 05/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5261	-0-	-908	-0-	396	1	4865	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4824	-0-	-748	-0-	363	1	4461	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5351	-0-	-260	-0-	400	1	4951	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5116	-0-	-314	-0-	378	1	4738	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	371	1	4736	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5108	-0-	-82	-0-	368	1	4740	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	395	1	4802	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	398	1	4782	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	388	1	4680	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5121	-0-	-149	-0-	399	1	4722	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4805	-0-	-295	-0-	370	1	4435	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	412	1	4662	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1266	-0-	-2299	-0-	125	1	1123	2	Y	16	49	1			78
							18	9									
02	3836	X	1993	-0-	-1843	-0-	229	1	1740	2	Y	22	43	1			57
							24	9									
03	4247	X	1255	-0-	-2992	-0-	193	1	1032	2	Y	27	47	1			37
							30	9									
04	4110	X	3725	-0-	-385	-0-	510	1	3162	2	Y	48					85
							53	9									
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	224	1	3800	2	Y	-0-					85
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	170	1	3007	2	Y	-0-					85
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	582	1	3392	2	Y	25	61	1			49
							28	9									
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	484	1	3953	2	Y	-0-					49
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	255	1	4948	2	Y	35					84
							39	9									
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	289	1	3953	2	Y	131	163	1			52
							144	9									
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	286	1	4047	2	Y	6	57	1			1
							7	9									
12	5425	X	3661	-0-	-1764	-0-	522	1	3096	2	Y	39					40
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 41,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	468	1	7073	2	N	32					192
							35	9									
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	415	1	6327	2	N	56					248
							62	9									
03	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	556	1	8410	2	N	20	195	1			73
							22	9									
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	700	1	10528	2	N	32	2	8			103
							35	9									
05	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	703	1	10718	2	N	35					138
							39	9									
06	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	649	1	9909	2	N	34					172
							37	9									
07	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	659	1	10108	2	N	37	189	1			20
							41	9									
08	11625	X	10346	-0-	-1279	-0-	635	1	9683	2	N	25					45
							28	9									
09	11250	X	9051	-0-	-2199	-0-	669	1	8358	2	N	22					67
							24	9									
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	914	1	11417	2	N	20					87
							22	9									
11	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	905	1	11308	2	N	48					135
							53	9									
12	10819	X	8784	-0-	-2035	-0-	649	1	8111	2	N	22					157
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 120,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

01	8866	X	7785	-0-	-1081	-0-	253	1	7524	2	N	7					34
							8	9									
02	8008	X	6927	-0-	-1081	-0-	353	1	6564	2	N	9					43
							10	9									
03	8587	X	4718	-0-	-3869	-0-	127	1	4585	2	N	5					48
							6	9									
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	110	1	4083	2	N	3	26	1			25
							3	9									
05	7781	X	3502	-0-	-4279	-0-	88	1	3413	2	N	1					26
							1	9									
06	7530	X	4817	-0-	-2713	-0-	146	1	4667	2	N	4					30
							4	9									
07	7657	X	4482	-0-	-3175	-0-	140	1	4335	2	N	6					36
							7	9									
08	4712	X	4643	-0-	-69	-0-	156	1	4484	2	N	3					39
							3	9									
09	4830	X	4403	-0-	-427	-0-	138	1	4265	2	N	-0-					39
10	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	151	1	4677	2	N	3					42
							3	9									
11	4830	X	4644	-0-	-186	-0-	152	1	4490	2	N	2	26	1			18
							2	9									
*12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	174	1	4716	2	N	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9124	-0-	-2067	-0-	297	1	8817	2	N	9					23
							10	9									
02	10108	X	7865	-0-	-2243	-0-	400	1	7453	2	N	11					34
							12	9									
03	11191	X	7226	-0-	-3965	-0-	195	1	7024	2	N	6					40
							7	9									
04	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	198	1	7358	2	N	4	31	1			13
							4	9									
05	9486	X	8969	-0-	-517	-0-	226	1	8742	2	N	1					14
							1	9									
06	8820	X	8497	-0-	-323	-0-	257	1	8236	2	N	4					18
							4	9									
07	8711	X	8577	-0-	-134	-0-	269	1	8299	2	N	8					26
							9	9									
08	8959	X	7914	-0-	-1045	-0-	266	1	7645	2	N	3					29
							3	9									
09	8670	X	8076	-0-	-594	-0-	254	1	7822	2	N	-0-					29
10	8959	X	6689	-0-	-2270	-0-	209	1	6476	2	N	4					33
							4	9									
11	8490	X	6164	-0-	-2326	-0-	202	1	5960	2	N	2	31	1			4
							2	9									
12	8587	X	1895	-0-	-6692	-0-	67	1	1828	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 88,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WRIGHT, JOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243321 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8286 - 10040

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - P&A 04/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

01	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	1408	1	3736	2	N	-0-					-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1740	1	3276	2	N	-0-					-0-
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1790	1	4372	2	N	-0-					-0-
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	1860	1	5247	2	N	-0-					-0-
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	1417	1	5105	2	N	-0-					-0-
06	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	303	1	7526	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4373	-0-	-1796	-0-	430	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	3454	-0-	-3459	-0-	280	1	3174	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	3876	-0-	-2814	-0-	107	1	3769	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	5567	-0-	-1346	-0-	1125	1	4442	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	4173	-0-	-2517	-0-	103	1	4070	2	N	-0-					-0-
*12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	217	1	7419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6162	-0-		-627		-0-		200	1	5953	2	N	8					21
										9	9									
02	6132	X	5618	-0-		-514		-0-		286	1	5321	2	N	10					31
										11	9									
03	6541	X	5768	-0-		-773		-0-		156	1	5605	2	N	6					37
										7	9									
04	6463	X	6463	-0-		-0-		-0-		169	1	6290	2	N	4	29	1			12
										4	9									
05	6541	X	6123	-0-		-418		-0-		154	1	5969	2	N	-0-					12
06	6030	X	5906	-0-		-124		-0-		178	1	5724	2	N	4					16
										4	9									
07	6231	X	5599	-0-		-632		-0-		175	1	5416	2	N	7					23
										8	9									
08	6665	X	5187	-0-		-1478		-0-		175	1	5009	2	N	3					26
										3	9									
09	6450	X	5525	-0-		-925		-0-		174	1	5351	2	N	-0-					26
10	6138	X	5706	-0-		-432		-0-		178	1	5524	2	N	4					30
										4	9									
11	5910	X	5182	-0-		-728		-0-		170	1	5009	2	N	3	29	1			4
										3	9									
12	5704	X	4502	-0-		-1202		-0-		160	1	4342	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 67,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8770	X	8770	-0-		-0-		-0-		8770	2			N	-0-					-0-
02	7027	X	7027	-0-		-0-		-0-		7027	2			N	-0-					-0-
03	8994	X	8994	-0-		-0-		-0-		8994	2			N	-0-					-0-
04	8498	X	8498	-0-		-0-		-0-		65	1	8433	2	N	-0-					-0-
05	8806	X	8806	-0-		-0-		-0-		22	1	8784	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	8040	-0-		-0-		-0-		8040	2			N	-0-					-0-
07	8267	X	8267	-0-		-0-		-0-		8267	2			N	-0-					-0-
08	8302	X	8302	-0-		-0-		-0-		8302	2			N	-0-					-0-
09	7498	X	7498	-0-		-0-		-0-		7498	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7594	-0-		-32		-0-		7594	2			N	-0-					-0-
11	8072	X	8072	-0-		-0-		-0-		8072	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6580	-0-		-1728		-0-		6580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8596	-0-		-1045		-0-		1769	1	6827	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	1569	-0-		-7139		-0-		1569	1			N	-0-					-0-
03	12898	X	12898	-0-		-0-		-0-		2123	1	10775	2	N	-0-					-0-
04	12192	X	12192	-0-		-0-		-0-		2381	1	9811	2	N	-0-					-0-
05	12219	X	12219	-0-		-0-		-0-		1409	1	10810	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	10183	-0-		-2297		-0-		2599	1	7584	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	7727	-0-		-5169		-0-		2247	1	5480	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	4087	-0-		-8809		-0-		1533	1	2554	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	2698	-0-		-9482		-0-		1549	1	1149	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	1770	-0-		-10444		-0-		1770	1			N	-0-					-0-
11	10170	X	9311	-0-		-859		-0-		1760	1	7551	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6661	-0-		-190		-0-		2437	1	4224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	305	-0-	-160	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
04	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	628	1	8338	2	N	-0-					-0-
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	153	1	2238	2	N	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	45	1	950	2	N	-0-					-0-
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	318	1	5942	2	N	-0-					-0-
08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	244	1	5631	2	N	-0-					-0-
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	582	1	8302	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	218	1	4377	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	153	-0-	-4527	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					3
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					3
03	403	N	106	-0-	-297	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					3
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					3
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	22848	-0-	-2820	-0-	1731	1	21117	2	N	-0-					-0-
02	23576	X	18781	-0-	-4795	-0-	1690	1	17091	2	N	-0-					-0-
03	26102	X	19004	-0-	-7098	-0-	924	1	18080	2	N	-0-					-0-
04	25260	X	16636	-0-	-8624	-0-	869	1	15767	2	N	-0-					-0-
05	23591	X	17663	-0-	-5928	-0-	1074	1	16589	2	N	-0-					-0-
06	22110	X	11785	-0-	-10325	-0-	1714	1	10071	2	N	-0-					-0-
07	20801	X	293	-0-	-20508	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
08	22044	X	22044	-0-	-0-	-0-	1348	1	20696	2	N	-0-					-0-
09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	1337	1	19042	2	N	-0-					-0-
10	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	1285	1	19294	2	N	-0-					-0-
11	21330	X	19491	-0-	-1839	-0-	1588	1	17903	2	N	-0-					-0-
12	22041	X	20048	-0-	-1993	-0-	1570	1	18478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3437	-0-	-624	-0-	960	1	2477	2	N	-0-					258
02	3668	X	3077	-0-	-591	-0-	198	1	2878	2	N	1	183	1			76
							1	9									
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	268	1	4298	2	N	1					77
							1	9									
04	5130	X	4376	-0-	-754	-0-	240	1	4136	2	N	-0-					77
05	5301	X	4247	-0-	-1054	-0-	236	1	4011	2	N	-0-					77
06	5130	X	4736	-0-	-394	-0-	254	1	4482	2	N	-0-					77
07	5301	X	4108	-0-	-1193	-0-	212	1	3896	2	N	-0-					77
08	5301	X	4068	-0-	-1233	-0-	198	1	3870	2	N	-0-					77
09	5130	X	3627	-0-	-1503	-0-	178	1	3449	2	N	-0-					77
10	5301	X	3682	-0-	-1619	-0-	299	1	3360	2	N	21					98
							23	9									
11	4740	X	3509	-0-	-1231	-0-	443	1	3060	2	N	5					103
							6	9									
12	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	203	1	3635	2	N	29					132
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 47,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

01	14136	X	13466	-0-	-670	-0-	611	1	12855	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	11956	-0-	-728	-0-	605	1	11351	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13197	-0-	-567	-0-	642	1	12555	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	12142	-0-	-878	-0-	431	1	11711	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	12063	-0-	-1391	-0-	575	1	11488	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12196	-0-	-824	-0-	708	1	11488	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	12417	-0-	-820	-0-	699	1	11718	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12188	-0-	-1018	-0-	641	1	11547	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	7631	-0-	-4579	-0-	504	1	7127	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	10991	-0-	-1626	-0-	642	1	10349	2	N	-0-					-0-
11	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	889	1	12752	2	N	-0-					-0-
*12	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	622	1	12809	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6055	-0-	-641	-0-	197	1	5840	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
02	6048	X	5401	-0-	-647	-0-	275	1	5114	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
03	6696	X	5133	-0-	-1563	-0-	138	1	4982	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	5850	X	5434	-0-	-416	-0-	142	1	5281	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
05	6045	X	5354	-0-	-691	-0-	135	1	5209	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	5850	X	5198	-0-	-652	-0-	157	1	5035	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	5983	X	5365	-0-	-618	-0-	168	1	5186	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	255	1	7314	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	281	1	8655	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	239	1	7402	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	260	1	7661	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
12	9238	X	8202	-0-	-1036	-0-	291	1	7902	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 78,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6282	-0-	-910	-0-	204	1	6060	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
02	6552	X	5598	-0-	-954	-0-	285	1	5301	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
03	7254	X	4302	-0-	-2952	-0-	116	1	4173	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	6510	X	4405	-0-	-2105	-0-	115	1	4279	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
05	6293	X	4458	-0-	-1835	-0-	112	1	4336	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	6090	X	3517	-0-	-2573	-0-	106	1	3405	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	6200	X	4349	-0-	-1851	-0-	136	1	4202	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	4557	X	2943	-0-	-1614	-0-	99	1	2838	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	4410	X	3304	-0-	-1106	-0-	104	1	3193	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	139	1	4298	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	163	1	4791	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
12	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	141	1	3834	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 52,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5551	-0-	-2199	-0-	181	1	5364	2	N	5					15
							6	9									
02	5460	X	5185	-0-	-275	-0-	263	1	4896	2	N	24					39
							26	9									
03	6045	X	5123	-0-	-922	-0-	138	1	4966	2	N	17	47	1			9
							19	9									
04	2715	X	2431	-0-	-284	-0-	64	1	2365	2	N	2					11
							2	9									
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	190	1	7336	2	N	8					19
							9	9									
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	237	1	7599	2	N	2					21
							2	9									
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	212	1	6555	2	N	8					29
							9	9									
08	7533	X	5789	-0-	-1744	-0-	195	1	5586	2	N	7					36
							8	9									
09	7500	X	6799	-0-	-701	-0-	213	1	6574	2	N	11					47
							12	9									
10	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	253	1	7839	2	N	8					55
							9	9									
11	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	299	1	8806	2	N	-0-					55
*12	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	330	1	8957	2	N	2	49	1			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 79,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

01	4743	X	1333	-0-	-3410	-0-	101	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	290	-0-	-4554	-0-	26	1	264	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	218	-0-	-5145	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	147	-0-	-5043	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	113	-0-	-1220	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	254	-0-	-1036	-0-	37	1	217	2	N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	51	1	812	2	N	-0-					-0-
08	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	710	1	10893	2	N	-0-					-0-
09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	703	1	10017	2	N	-0-					-0-
10	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	677	1	10170	2	N	-0-					-0-
11	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	704	1	7929	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	8965	-0-	-2629	-0-	702	1	8263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	5875	-0-	-3115		-0-	369	1	5385	2	Y	110					164
								121	9									
02	8120	X	6196	-0-	-1924		-0-	828	1	5349	2	Y	17	88	1			93
								19	9									
03	8990	X	8989	-0-	-1		-0-	1333	1	7646	2	Y	9					102
								10	9									
04	10005	X	10005	-0-	-0-		-0-	1538	1	8453	2	Y	13					115
								14	9									
05	10250	X	10250	-0-	-0-		-0-	1396	1	8854	2	Y	-0-					115
06	8705	X	8705	-0-	-0-		-0-	1475	1	7223	2	Y	6					121
								7	9									
07	9245	X	9245	-0-	-0-		-0-	1520	1	7724	2	Y	1					122
								1	9									
08	10354	X	8185	-0-	-2169		-0-	718	1	7467	2	Y	-0-					122
09	10020	X	7383	-0-	-2637		-0-	652	1	6728	2	Y	3					125
								3	9									
10	10261	X	2034	-0-	-8227		-0-	99	1	1933	2	Y	2					127
								2	9									
11	8940	X	7072	-0-	-1868		-0-	373	1	6697	2	Y	2					129
								2	9									
12	9238	X	6880	-0-	-2358		-0-	363	1	6505	2	Y	11					140
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 90,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10809	-0-	-568		-0-	490	1	10319	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	8857	-0-	-1643		-0-	448	1	8409	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10122	-0-	-1503		-0-	492	1	9630	2	N	-0-					-0-
04	16975	X	16975	-0-	-0-		-0-	602	1	16373	2	N	-0-					-0-
05	14897	X	14897	-0-	-0-		-0-	540	1	14357	2	N	-0-					-0-
06	13234	X	13234	-0-	-0-		-0-	584	1	12650	2	N	-0-					-0-
07	13140	X	13140	-0-	-0-		-0-	556	1	12584	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	12158	-0-	-490		-0-	468	1	11690	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	11640	-0-	-600		-0-	551	1	11089	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11434	-0-	-1214		-0-	457	1	10977	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	10092	-0-	-2148		-0-	611	1	9481	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	10659	-0-	-1710		-0-	437	1	10222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5817	-0-	-817		-0-	264	1	5553	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5481	-0-	-203		-0-	277	1	5204	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5604	-0-	-689		-0-	272	1	5332	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5554	-0-	-176		-0-	197	1	5357	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5446	-0-	-630		-0-	329	1	5117	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4214	-0-	-1666		-0-	186	1	4028	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5087	-0-	-989		-0-	215	1	4872	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4915	-0-	-820		-0-	189	1	4726	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	820	-0-	-4730		-0-	39	1	781	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	3720	-0-	-1736		-0-	258	1	3462	2	N	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-		-0-	443	1	5590	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	1826	-0-	-3258		-0-	156	1	1670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	102	-0-	-890	-0-	21	1	81	2	N	-0-					-0-
02	896	X	25	-0-	-871	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	177	1	897	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	49	1	202	2	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	45	-0-	-1005	-0-	11	1	34	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

01	11904	X	7564	-0-	-4340	-0-	775	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	6528	-0-	-5400	-0-	945	1	5583	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	8287	-0-	-4919	-0-	505	1	7782	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	7574	-0-	-5206	-0-	774	1	6800	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	3602	-0-	-5109	-0-	815	1	2787	2	N	-0-					-0-
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	17	1	8390	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	3848	-0-	-4429	-0-	297	1	3551	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	2784	-0-	-5493	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
09	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	1915	1	14960	2	N	-0-					-0-
10	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	3542	1	12391	2	N	-0-					-0-
*11	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	326	1	14199	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	13953	-0-	-3500	-0-	13953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	193	1	5739	2	N	5					15
							6	9									
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	308	1	5732	2	N	24					39
							26	9									
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	164	1	5916	2	N	17	47	1			9
							19	9									
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	120	1	4466	2	N	2					11
							2	9									
05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	141	1	5467	2	N	8					19
							9	9									
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	179	1	5728	2	N	2					21
							2	9									
07	5239	X	5156	-0-	-83	-0-	162	1	4985	2	N	8					29
							9	9									
08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	177	1	5092	2	N	7					36
							8	9									
09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	182	1	5599	2	N	16					52
							18	9									
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	197	1	6104	2	N	4					56
							4	9									
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	206	1	6069	2	N	-0-					56
*12	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	235	1	6359	2	N	2	50	1			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 69,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

01	15345	X	11847	-0-	-3498	-0-	46	1	11801	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	7529	-0-	-6331	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	6942	-0-	-8403	-0-	64	1	6878	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	13906	-0-	-584	-0-	855	1	13051	2	N	-0-					-0-
05	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	530	1	13463	2	N	-0-					-0-
06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	517	1	12411	2	N	-0-					-0-
07	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	539	1	12525	2	N	-0-					-0-
08	14384	X	12619	-0-	-1765	-0-	486	1	12133	2	N	-0-					-0-
09	13920	X	11150	-0-	-2770	-0-	447	1	10703	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	11966	-0-	-2015	-0-	478	1	11488	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	6783	-0-	-6147	-0-	277	1	6506	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	9022	-0-	-3998	-0-	370	1	8652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

01	16926	X	12395	-0-	-4531	-0-	1270	1	11125	2	N	-0-					-0-
02	15288	X	9218	-0-	-6070	-0-	784	1	8434	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	12420	-0-	-600	-0-	607	1	11813	2	N	-0-					-0-
04	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	869	1	11536	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11007	-0-	-1393	-0-	703	1	10304	2	N	-0-					-0-
06	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	722	1	15416	2	N	-0-					-0-
07	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	887	1	16571	2	N	-0-					-0-
08	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	714	1	16513	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	13811	-0-	-2329	-0-	905	1	12906	2	N	-0-					-0-
10	17453	X	12372	-0-	-5081	-0-	586	1	11786	2	N	-0-					-0-
11	16890	X	12142	-0-	-4748	-0-	1012	1	11130	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	13194	-0-	-4259	-0-	1463	1	11731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6661	-0-	-1492	-0-	412	1	6226	2	N	21					57
							23	9									
02	6720	X	5832	-0-	-888	-0-	358	1	5456	2	N	16					73
							18	9									
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	460	1	6955	2	N	10					83
							11	9									
04	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	645	1	9691	2	N	13	3	8			93
							14	9									
05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	500	1	7622	2	N	2					95
							2	9									
06	7200	X	7095	-0-	-105	-0-	435	1	6652	2	N	7					102
							8	9									
07	7440	X	6518	-0-	-922	-0-	399	1	6113	2	N	5					107
							6	9									
08	8153	X	6779	-0-	-1374	-0-	417	1	6361	2	N	1					108
							1	9									
09	7890	X	7836	-0-	-54	-0-	579	1	7234	2	N	21	64	1			65
							23	9									
10	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	784	1	9793	2	N	-0-					65
11	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	643	1	8031	2	N	18					83
							20	9									
*12	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	643	1	8035	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 94,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
02	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
03	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	16877	2			N	-0-					-0-
04	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
05	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
06	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
08	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
*12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEAN, JIM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245093 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7792 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2014 - P&A 05/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	6181	-0-	-18929	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	545	-0-	-22135	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	2093	-0-	-21188	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	5384	-0-	-8836	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5028	-0-	-3435	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	1901	-0-	-4069	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1213	-0-	-895	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	2490	-0-	-3059	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	570	-0-	-4800	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	394	-0-	-4628	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	17	-0-	-2383	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4689	-0-	1689	1689	4689	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	10545	-0-	7445	9134	10545	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11429	-0-	8429	17563	11429	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	13169	-0-	10069	27632	13169	2			N	-0-					-0-
08	37852	X	10220	-0-	-27632	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	20031	-0-	-6257	-0-	20031	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	17218	-0-	-4678	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	18222	-0-	-6020	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
04	22020	X	16874	-0-	-5146	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	22095	-0-	-8	-0-	22095	2			N	-0-					-0-
06	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
07	20976	X	20976	-0-	-0-	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
08	22103	X	17712	-0-	-4391	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	18057	-0-	-3333	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	16169	-0-	-5934	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	18002	-0-	-3268	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	18730	-0-	-2257	-0-	18730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28520	X	26023	-0-	-2497	-0-	26023	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	20060	-0-	-5700	-0-	20060	2			N	-0-					-0-
03	28520	X	23004	-0-	-5516	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	23775	-0-	-2265	-0-	23775	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	24339	-0-	-2569	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	14903	-0-	-10267	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	22837	-0-	-165	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	21478	-0-	-3105	-0-	21478	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	17362	-0-	-6428	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	12326	-0-	-12009	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	14354	-0-	-7756	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	19074	-0-	-3773	-0-	19074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	999	1	12485	2	N	89					253
							98	9									
02	10920	X	5571	-0-	-5349	-0-	412	1	5152	2	N	6					259
							7	9									
03	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	1027	1	12833	2	N	117					376
							129	9									
04	12630	X	11854	-0-	-776	-0-	878	1	10972	2	N	4	3	8			377
							4	9									
05	13051	X	12293	-0-	-758	-0-	910	1	11381	2	N	2	164	1	2	8	213
							2	9									
06	12630	X	7111	-0-	-5519	-0-	522	1	6522	2	N	61	176	1	1	8	97
							67	9									
07	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	32					129
08	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	7	2	8			134
09	11910	X	9699	-0-	-2211	-0-	712	1	8903	2	N	76	1	8			209
							84	9									
10	12307	X	5829	-0-	-6478	-0-	427	1	5333	2	N	63	179	1	1	8	92
							69	9									
11	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	841	1	10517	2	N	87					179
							96	9									
*12	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	812	1	10151	2	N	60	1	8			238
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 102,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
02	3444	X	912	-0-	-2532	-0-	19	1	893	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	446	-0-	-1624	-0-	9	1	437	2	N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	5			37
02	4312	X	835	-0-	-3477	-0-	165	1	664	2	N	5			42
							6	9							
03	4619	X	2808	-0-	-1811	-0-	165	1	2640	2	N	3			45
							3	9							
04	2520	X	2228	-0-	-292	-0-	219	1	1995	2	N	13			58
							14	9							
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	189	1	3208	2	N	7			65
							8	9							
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	246	1	3548	2	N	10			75
							11	9							
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	472	1	3072	2	N	23			98
							25	9							
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	664	1	3148	2	N	7			105
							8	9							
09	3810	X	3124	-0-	-686	-0-	235	1	2889	2	N	-0-			105
10	3937	X	3013	-0-	-924	-0-	239	1	2761	2	N	12			117
							13	9							
11	3810	X	3339	-0-	-471	-0-	758	1	2581	2	N	-0-			117
12	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	590	1	2574	2	N	6			123
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 33,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11855	-0-	-266	-0-	618	1	11237	2	N	-0-			-0-
02	10948	X	10258	-0-	-690	-0-	535	1	9723	2	N	-0-			-0-
03	12121	X	10966	-0-	-1155	-0-	572	1	10394	2	N	-0-			-0-
04	11460	X	10702	-0-	-758	-0-	558	1	10144	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	10412	-0-	-1430	-0-	543	1	9869	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10184	-0-	-1276	-0-	531	1	9653	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	10544	-0-	-802	-0-	550	1	9994	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10452	-0-	-615	-0-	545	1	9907	2	N	-0-			-0-
09	10710	X	9671	-0-	-1039	-0-	504	1	9167	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9843	-0-	-697	-0-	513	1	9330	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9221	-0-	-979	-0-	481	1	8740	2	N	-0-			-0-
12	10478	X	9458	-0-	-1020	-0-	493	1	8965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245668 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7691 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-			-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4034	-0-		-833		-0-	259	1	3773	2	Y	2					34
									2	9									
02	4396	X	3834	-0-		-562		-0-	512	1	3311	2	Y	10					44
									11	9									
03	4929	X	4258	-0-		-671		-0-	631	1	3618	2	Y	8					52
									9	9									
04	4770	X	3957	-0-		-813		-0-	607	1	3340	2	Y	9					61
									10	9									
05	4929	X	4365	-0-		-564		-0-	595	1	3770	2	Y	-0-					61
06	4110	X	3871	-0-		-239		-0-	656	1	3215	2	Y	-0-					61
07	4247	X	3954	-0-		-293		-0-	650	1	3304	2	Y	-0-					61
08	4371	X	3535	-0-		-836		-0-	309	1	3214	2	Y	11					72
									12	9									
09	4230	X	3273	-0-		-957		-0-	289	1	2980	2	Y	4					76
									4	9									
10	4480	X	4480	-0-		-0-		-0-	217	1	4255	2	Y	7	74	1			9
									8	9									
11	3870	X	3584	-0-		-286		-0-	189	1	3393	2	Y	2					11
									2	9									
12	3968	X	3618	-0-		-350		-0-	191	1	3421	2	Y	5					16
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 46,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5518	-0-		-3100		-0-	403	1	5115	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	6536	-0-		-1248		-0-	315	1	6221	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7640	-0-		-389		-0-	353	1	7287	2	N	-0-					-0-
04	6703	X	6703	-0-		-0-		-0-	393	1	6310	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7059	-0-		-1621		-0-	441	1	6618	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7061	-0-		-319		-0-	590	1	6471	2	N	-0-					-0-
07	7635	X	7635	-0-		-0-		-0-	590	1	7045	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	6547	-0-		-1079		-0-	511	1	6036	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	7024	-0-		-26		-0-	539	1	6485	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	6933	-0-		-693		-0-	609	1	6324	2	Y	-0-					-0-
11	7380	X	5418	-0-		-1962		-0-	347	1	5071	2	Y	-0-					-0-
12	7626	X	5878	-0-		-1748		-0-	373	1	5505	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10858	-0-		-1201		-0-	816	1	10042	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	9919	-0-		-973		-0-	746	1	9173	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	10545	-0-		-1018		-0-	787	1	9758	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	10173	-0-		-1017		-0-	751	1	9422	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10094	-0-		-1190		-0-	734	1	9360	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	9620	-0-		-1000		-0-	693	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	10088	-0-		-886		-0-	766	1	9322	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9133	-0-		-1407		-0-	702	1	8431	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8810	-0-		-1360		-0-	674	1	8136	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9278	-0-		-828		-0-	722	1	8556	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8745	-0-		-1005		-0-	675	1	8070	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	8769	-0-		-1306		-0-	711	1	8058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	1508	-0-	-4444	-0-	110	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	2900	-0-	-2476	-0-	140	1	2760	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	3544	-0-	-2408	-0-	164	1	3380	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2966	-0-	-634	-0-	174	1	2792	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3483	-0-	-361	-0-	218	1	3265	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	296	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	262	1	3135	2	Y	-0-					-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	347	1	4099	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2643	-0-	-897	-0-	203	1	2440	2	Y	-0-					-0-
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	464	1	4820	2	Y	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	280	1	4087	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	2780	-0-	-1653	-0-	176	1	2604	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7373	-0-	-1028	-0-	240	1	7114	2	Y	17	17	1			17
							19	9									
02	7532	X	5993	-0-	-1539	-0-	304	1	5668	2	Y	19	18	1			18
							21	9									
03	8246	X	1740	-0-	-6506	-0-	46	1	1666	2	Y	25	32	1			11
							28	9									
04	3630	X	2869	-0-	-761	-0-	74	1	2770	2	Y	23	14	1			20
							25	9									
05	7378	X	2862	-0-	-4516	-0-	72	1	2780	2	Y	9	14	1			15
							10	9									
06	7140	X	3527	-0-	-3613	-0-	106	1	3392	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
07	6634	X	2951	-0-	-3683	-0-	92	1	2847	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	111	1	3190	2	Y	12					22
							13	9									
09	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	108	1	3321	2	Y	16	27	1			11
							18	9									
10	3658	X	3271	-0-	-387	-0-	102	1	3152	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
11	3540	X	2575	-0-	-965	-0-	84	1	2462	2	Y	26	14	1			24
							29	9									
12	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	114	1	3095	2	Y	20	28	1			16
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 43,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	14466	-0-	-600	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
02	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
03	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	19472	2			N	-0-					-0-
04	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	136	1	17757	2	N	-0-					-0-
05	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	42	1	16596	2	N	-0-					-0-
06	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
07	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	15304	-0-	-754	-0-	15304	2			N	-0-					-0-
09	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
10	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
11	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15851	-0-	-1788	-0-	15851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	633	1	682	2	N	-0-					80
02	1204	N	192	-0-	-1012	-0-	142	1	50	2	N	-0-					80
03	1364	N	9	-0-	-1355	-0-	5	1	4	2	N	-0-					80
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					80
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					80
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	33	1			52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4435	-0-	-494	-0-	2100	1	2267	2	N	62					195
							68	9									
02	4452	X	2553	-0-	-1899	-0-	1842	1	652	2	N	54	192	1	9	8	48
							59	9									
03	4867	X	2580	-0-	-2287	-0-	1472	1	1082	2	N	24					72
							26	9									
04	4290	X	2802	-0-	-1488	-0-	1448	1	1296	2	N	53	10	8			115
							58	9									
05	4433	X	3107	-0-	-1326	-0-	1446	1	1642	2	N	17	62	1			70
							19	9									
06	4290	X	1330	-0-	-2960	-0-	1189	1	141	2	N	-0-					70
07	2821	X	1626	-0-	-1195	-0-	1088	1	525	2	N	12					82
							13	9									
08	3100	X	2010	-0-	-1090	-0-	994	1	993	2	N	21					103
							23	9									
09	3000	X	1966	-0-	-1034	-0-	666	1	1294	2	N	5	3	8			105
							6	9									
10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	719	1	2233	2	N	71	161	1			15
							78	9									
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	640	1	1380	2	N	23					38
							25	9									
12	2046	X	1802	-0-	-244	-0-	756	1	1046	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 29,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	13483	-0-	-1738	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	12948	-0-	-800	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
04	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	130	1	17009	2	N	-0-					-0-
05	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	43	1	17179	2	N	-0-					-0-
06	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
07	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
08	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
09	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	15500	-0-	-620	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	15524	-0-	-76	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15419	-0-	-1662	-0-	15419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7864	-0-	-900	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8409	-0-	-1294	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	7512	-0-	-2808	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	7762	-0-	-2902	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	7547	-0-	-2773	-0-	333	1	7214	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7908	-0-	-803	-0-	335	1	7573	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7492	-0-	-909	-0-	289	1	7203	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7030	-0-	-530	-0-	333	1	6697	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	316	1	6353	2	N	-0-					-0-
11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	393	1	7454	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	6073	-0-	-1615	-0-	236	1	5837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5940	-0-	-2926	-0-	96	1	5844	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	5778	-0-	-2230	-0-	119	1	5659	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	6981	-0-	-893	-0-	135	1	6846	2	N	-0-					-0-
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	144	1	6695	2	N	-0-					-0-
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	158	1	6327	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6415	-0-	-335	-0-	404	1	6011	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6646	-0-	-329	-0-	382	1	6264	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5732	-0-	-1336	-0-	360	1	5372	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5009	-0-	-1831	-0-	331	1	4678	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6405	-0-	-229	-0-	442	1	5963	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5628	-0-	-792	-0-	378	1	5250	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5671	-0-	-963	-0-	409	1	5262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	81	2	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	104	1	172	2	N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	133	1	99	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	851	-0-	-203	-0-	103	1	748	2	N	-0-					89
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	14					103
							15	9									
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	26	100	1			29
04	810	N	644	-0-	-166	-0-	56	1	577	2	N	10	2	8			37
							11	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	3					40
							3	9									
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

01	14260	X	11878	-0-	-2382	-0-	758	1	11116	2	Y	4					12
							4	9									
02	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	852	1	12234	2	Y	-0-					12
03	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	780	1	13082	2	Y	-0-					12
04	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	585	1	13240	2	Y	2					14
							2	9									
05	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	510	1	14274	2	Y	-0-					14
06	14010	X	13856	-0-	-154	-0-	372	1	13484	2	Y	-0-					14
07	14477	X	13603	-0-	-874	-0-	578	1	13025	2	Y	-0-					14
08	14787	X	14123	-0-	-664	-0-	435	1	13688	2	Y	-0-					14
09	14310	X	13733	-0-	-577	-0-	415	1	13318	2	Y	-0-					14
10	14787	X	14412	-0-	-375	-0-	450	1	13962	2	Y	-0-					14
11	13860	X	12876	-0-	-984	-0-	390	1	12486	2	Y	-0-					14
12	14198	X	13515	-0-	-683	-0-	666	1	12849	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 163,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7214	-0-	-1528	-0-	183	1	7007	2	Y	22					127
							24	9									
02	7896	X	7149	-0-	-747	-0-	190	1	6959	2	Y	-0-					127
03	8742	X	4773	-0-	-3969	-0-	120	1	4596	2	Y	52	59	1			120
							57	9									
04	7380	X	4950	-0-	-2430	-0-	144	1	4806	2	Y	-0-					120
05	7905	X	3609	-0-	-4296	-0-	87	1	3522	2	Y	-0-					120
06	7650	X	4561	-0-	-3089	-0-	239	1	4322	2	Y	-0-					120
07	7905	X	7473	-0-	-432	-0-	198	1	7275	2	Y	-0-					120
08	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	246	1	8918	2	Y	-0-					120
09	4950	X	2602	-0-	-2348	-0-	76	1	2506	2	Y	18					138
							20	9									
10	7471	X	4105	-0-	-3366	-0-	128	1	3977	2	Y	-0-	109	1			29
11	8880	X	8755	-0-	-125	-0-	265	1	8490	2	Y	-0-					29
12	9176	X	6785	-0-	-2391	-0-	207	1	6577	2	Y	1					30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 71,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	4629	-0-	-3431	-0-	1267	1	3362	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	3147	-0-	-2089	-0-	1092	1	2055	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	3951	-0-	-1846	-0-	1148	1	2803	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	1960	-0-	-2510	-0-	513	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3992	-0-	-627	-0-	867	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	179	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	660	1	6059	2	N	-0-					-0-
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	428	1	4863	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4559	-0-	-61	-0-	126	1	4433	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5700	-0-	-1027	-0-	1152	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	2258	-0-	-4252	-0-	56	1	2202	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	3256	-0-	-3471	-0-	92	1	3164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	1862	1	16068	2	N	-0-					116
02	16044	X	15192	-0-	-852	-0-	2748	1	12444	2	N	-0-					116
03	17763	X	16285	-0-	-1478	-0-	1661	1	14505	2	N	108	192	1			32
							119	9									
04	17340	X	15948	-0-	-1392	-0-	877	1	15035	2	N	33					65
							36	9									
05	17918	X	9955	-0-	-7963	-0-	896	1	9059	2	N	-0-					65
06	17340	X	2760	-0-	-14580	-0-	873	1	1887	2	N	-0-					65
07	16833	X	5805	-0-	-11028	-0-	429	1	5370	2	N	5					70
							6	9									
08	16492	X	7153	-0-	-9339	-0-	463	1	6690	2	N	-0-					70
09	15960	X	6004	-0-	-9956	-0-	403	1	5599	2	N	2					72
							2	9									
10	9951	X	6523	-0-	-3428	-0-	430	1	6093	2	N	-0-					72
11	6930	X	6271	-0-	-659	-0-	404	1	5867	2	N	-0-					72
12	7161	X	5988	-0-	-1173	-0-	305	1	5677	2	N	5					77
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 115,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	3697	-0-	-5572	-0-	1012	1	2685	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3407	-0-	-1381	-0-	1182	1	2225	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4324	-0-	-977	-0-	1256	1	3068	2	N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	1048	1	2957	2	N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	848	1	3055	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3924	-0-	-246	-0-	152	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4049	-0-	-260	-0-	398	1	3651	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3527	-0-	-782	-0-	285	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3972	-0-	-48	-0-	110	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	749	1	2958	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2386	-0-	-1544	-0-	59	1	2327	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2861	-0-	-1231	-0-	81	1	2780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	294	1	2573	2	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	78	1	460	2	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	N	-0-					-0-
04	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	298	1	2623	2	N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	327	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	2	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	165	1	1969	2	N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	9110	-0-	6110	6110	1034	1	8076	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	10124	-0-	7024	13134	2250	1	7874	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	8445	-0-	5445	18579	190	1	8255	2	N	-0-					-0-
*12	27410	X	8831	-0-	-18579	-0-	8831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B	DENY	142	-0-	142	142	19	1	123	2	Y	-0-					23
03	14B	DENY	4348	-0-	4348	4490	645	1	3703	2	Y	-0-					23
04	14B2	EXT	2184	-0-	2184	6674	336	1	1848	2	Y	-0-					23
05	14B2	EXT	2199	-0-	2199	8873	300	1	1899	2	Y	-0-	20	1			3
06	9923	X	1050	-0-	-8873	-0-	178	1	872	2	Y	-0-					3
07	4340	X	2160	-0-	-2180	-0-	355	1	1805	2	Y	-0-					3
08	4340	X	1633	-0-	-2707	-0-	143	1	1490	2	Y	-0-					3
09	2190	X	1348	-0-	-842	-0-	119	1	1229	2	Y	-0-					3
10	2201	X	792	-0-	-1409	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					3
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	115	1	2072	2	Y	-0-					3
*12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	120	1	2158	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11022	-0-	-1440	-0-	383	1	10639	2	N	-0-					123
02	11256	X	10002	-0-	-1254	-0-	30	1	9968	2	N	4	44	1			83
							4	9									
03	12462	X	10568	-0-	-1894	-0-	91	1	10477	2	N	-0-					83
04	11400	X	10232	-0-	-1168	-0-	192	1	10040	2	N	-0-					83
05	11067	X	10023	-0-	-1044	-0-	205	1	9818	2	N	-0-					83
06	10710	X	9859	-0-	-851	-0-	141	1	9716	2	N	2					85
							2	9									
07	11067	X	10182	-0-	-885	-0-	10182	2			N	-0-					85
08	10571	X	10482	-0-	-89	-0-	156	1	10323	2	N	3					88
							3	9									
09	10230	X	9943	-0-	-287	-0-	9943	2			N	-0-					88
10	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10867	2	2	9	N	2					90
11	10140	X	9685	-0-	-455	-0-	25	1	9660	2	N	-0-					90
12	10478	X	10360	-0-	-118	-0-	124	1	10236	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 123,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

01	3689	X	2354	-0-	-1335	-0-	151	1	2201	2	Y	2					61
							2	9									
02	3332	X	3126	-0-	-206	-0-	417	1	2698	2	Y	10					71
							11	9									
03	3689	X	2971	-0-	-718	-0-	440	1	2522	2	Y	8					79
							9	9									
04	3450	X	2954	-0-	-496	-0-	453	1	2491	2	Y	9					88
							10	9									
05	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	408	1	2587	2	Y	-0-					88
06	3360	X	2720	-0-	-640	-0-	461	1	2259	2	Y	-0-					88
07	3472	X	2183	-0-	-1289	-0-	359	1	1824	2	Y	-0-					88
08	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	222	1	2315	2	Y	11					99
							12	9									
09	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	215	1	2218	2	Y	4					103
							4	9									
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	162	1	3182	2	Y	7	101	1			9
							8	9									
11	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	143	1	2571	2	Y	3					12
							3	9									
*12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	141	1	2532	2	Y	4					16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 33,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	903	-0-	-1794	-0-	66	1	837	2	Y	-0-					29
02	2436	X	1335	-0-	-1101	-0-	64	1	1263	2	Y	7					36
							8	9									
03	2294	X	1687	-0-	-607	-0-	78	1	1609	2	Y	-0-					36
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	103	1	1649	2	Y	-0-					36
05	1767	X	68	-0-	-1699	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					36
06	1620	X	38	-0-	-1582	-0-	2	1	22	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					10
08	1798	X	1250	-0-	-548	-0-	98	1	1152	2	Y	-0-					10
09	1740	X	893	-0-	-847	-0-	68	1	825	2	Y	-0-					10
10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	2	Y	-0-					10
11	1200	X	515	-0-	-685	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					10
12	1240	X	154	-0-	-1086	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11290	-0-	-1017	-0-	848	1	10442	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10918	-0-	-198	-0-	822	1	10096	2	N	-0-					-0-
03	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	901	1	11181	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10266	-0-	-654	-0-	758	1	9508	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	9946	-0-	-2144	-0-	723	1	9223	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	9822	-0-	-1878	-0-	707	1	9115	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	9389	-0-	-2701	-0-	713	1	8676	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	9886	-0-	-2204	-0-	760	1	9126	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9348	-0-	-912	-0-	716	1	8632	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9046	-0-	-1091	-0-	703	1	8343	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	8937	-0-	-873	-0-	689	1	8248	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9803	-0-	-86	-0-	795	1	9008	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5402	-0-	-984	-0-	176	1	5226	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5036	-0-	-732	-0-	257	1	4779	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5020	-0-	-1242	-0-	134	1	4840	2	N	42	36	1			6
							46	9									
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	142	1	5276	2	N	9					15
							10	9									
05	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	150	1	5796	2	N	13					28
							14	9									
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	169	1	5419	2	N	-0-					28
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	178	1	5496	2	N	9					37
							10	9									
08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	227	1	6506	2	N	-0-					37
09	5760	X	5519	-0-	-241	-0-	173	1	5346	2	N	-0-					37
10	5952	X	4345	-0-	-1607	-0-	135	1	4178	2	N	29					66
							32	9									
11	6420	X	4841	-0-	-1579	-0-	159	1	4672	2	N	9	58	1			17
							10	9									
12	6727	X	5057	-0-	-1670	-0-	179	1	4849	2	N	26					43
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 64,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	5717	-0-	-2808	-0-	186	1	5531	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	4650	-0-	-3050	-0-	237	1	4413	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	4100	-0-	-3898	-0-	110	1	3944	2	N	42	36	1			6
							46	9									
04	5910	X	3467	-0-	-2443	-0-	90	1	3367	2	N	9					15
							10	9									
05	5766	X	3332	-0-	-2434	-0-	84	1	3234	2	N	13					28
							14	9									
06	5520	X	4307	-0-	-1213	-0-	130	1	4177	2	N	-0-					28
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	169	1	5207	2	N	9					37
							10	9									
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	163	1	4672	2	N	-0-					37
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	141	1	4347	2	N	-0-					37
10	5394	X	3897	-0-	-1497	-0-	121	1	3744	2	N	29					66
							32	9									
11	5220	X	2262	-0-	-2958	-0-	74	1	2178	2	N	9	58	1			17
							10	9									
12	5301	X	3906	-0-	-1395	-0-	138	1	3739	2	N	26					43
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 50,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10693	-0-	-312	-0-	781	1	9912	2	Y	-0-					-0-
02	10668	X	6327	-0-	-4341	-0-	305	1	6022	2	Y	-0-					-0-
03	11811	X	9972	-0-	-1839	-0-	461	1	9511	2	Y	-0-					-0-
04	11430	X	10308	-0-	-1122	-0-	605	1	9703	2	Y	-0-					-0-
05	11470	X	10856	-0-	-614	-0-	679	1	10177	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	8496	-0-	-1854	-0-	709	1	7787	2	Y	-0-					-0-
07	9982	X	8504	-0-	-1478	-0-	657	1	7847	2	Y	-0-					-0-
08	10850	X	7444	-0-	-3406	-0-	581	1	6863	2	Y	-0-					-0-
09	10500	X	8964	-0-	-1536	-0-	688	1	8276	2	Y	-0-					-0-
10	10850	X	8287	-0-	-2563	-0-	728	1	7559	2	Y	-0-					-0-
11	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	560	1	8156	2	Y	-0-					-0-
*12	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	607	1	8960	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1299	-0-	-1212	-0-	94	1	1205	2	Y	-0-					29
02	2268	X	2184	-0-	-84	-0-	105	1	2071	2	Y	7					36
							8	9									
03	2511	X	2181	-0-	-330	-0-	100	1	2081	2	Y	-0-					36
04	2370	X	2173	-0-	-197	-0-	127	1	2046	2	Y	-0-					36
05	2883	X	2095	-0-	-788	-0-	131	1	1964	2	Y	-0-					36
06	2340	X	1581	-0-	-759	-0-	131	1	1436	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
07	2418	X	1693	-0-	-725	-0-	131	1	1562	2	Y	-0-					10
08	2232	X	1512	-0-	-720	-0-	118	1	1394	2	Y	-0-					10
09	2160	X	1186	-0-	-974	-0-	91	1	1095	2	Y	-0-					10
10	2108	X	1061	-0-	-1047	-0-	93	1	968	2	Y	-0-					10
11	1650	X	878	-0-	-772	-0-	57	1	821	2	Y	-0-					10
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 19,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1932	-0-	-920	-0-	141	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2565	-0-	-11	-0-	124	1	2441	2	Y	-0-					-0-
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	109	1	2252	2	Y	-0-					-0-
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	112	1	1790	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2225	-0-	-1185	-0-	140	1	2085	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	509	-0-	-2251	-0-	43	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	96	-0-	-2756	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	204	-0-	-2152	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1205	-0-	-955	-0-	92	1	1113	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	878	-0-	-1354	-0-	77	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	69	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	99	1	1462	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	133	1			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11577	-0-	-327	-0-	402	1	11165	2	N	9					142
							10	9									
02	10752	X	9902	-0-	-850	-0-	30	1	9841	2	N	28	153	1			17
							31	9									
03	11811	X	10830	-0-	-981	-0-	93	1	10729	2	N	7					24
							8	9									
04	11190	X	10350	-0-	-840	-0-	194	1	10155	2	N	1					25
							1	9									
05	11563	X	10650	-0-	-913	-0-	218	1	10419	2	N	12					37
							13	9									
06	11190	X	10109	-0-	-1081	-0-	144	1	9954	2	N	10					47
							11	9									
07	10974	X	10581	-0-	-393	-0-	10564	2	17	9	N	15					62
08	10819	X	10520	-0-	-299	-0-	156	1	10364	2	N	-0-					62
09	10350	X	10188	-0-	-162	-0-	10188	2			N	-0-					62
10	10664	X	10048	-0-	-616	-0-	10048	2			N	-0-					62
11	10230	X	9700	-0-	-530	-0-	25	1	9675	2	N	-0-					62
12	10571	X	9972	-0-	-599	-0-	120	1	9852	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 124,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

01	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	35	1	2991	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	2261	-0-	-1463	-0-	47	1	2214	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3475	-0-	-648	-0-	41	1	3434	2	Y	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	57	1	4657	2	Y	-0-					-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	63	1	4991	2	Y	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	84	1	4795	2	Y	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	85	1	4815	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4297	-0-	-756	-0-	80	1	4217	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4308	-0-	-582	-0-	77	1	4231	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	86	1	4751	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4702	-0-	-188	-0-	83	1	4619	2	Y	-0-					-0-
*12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	90	1	4869	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	753	1	9556	2	N	-0-					18
02	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	438	1	8631	2	N	-0-					18
03	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	486	1	10017	2	N	-0-					18
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	632	1	10134	2	N	-0-					18
05	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	749	1	11218	2	N	-0-					18
06	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	951	1	10436	2	N	-0-					18
07	10509	X	10374	-0-	-135	-0-	802	1	9572	2	Y	-0-					18
08	10633	X	9529	-0-	-1104	-0-	744	1	8785	2	Y	-0-					18
09	10290	X	10112	-0-	-178	-0-	776	1	9336	2	Y	-0-					18
10	10633	X	9924	-0-	-709	-0-	871	1	9052	2	Y	1					19
							1	9									
11	10290	X	8525	-0-	-1765	-0-	547	1	7978	2	Y	-0-					19
12	10447	X	9354	-0-	-1093	-0-	594	1	8759	2	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 121,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	7141	-0-	-4484	-0-	521	1	6620	2	N	-0-					4
02	10500	X	6193	-0-	-4307	-0-	299	1	5894	2	N	-0-					4
03	10974	X	9518	-0-	-1456	-0-	440	1	9078	2	N	-0-					4
04	10200	X	9009	-0-	-1191	-0-	529	1	8480	2	N	-0-					4
05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	599	1	8971	2	N	-0-					4
06	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	797	1	8751	2	N	-0-					4
07	9517	X	8311	-0-	-1206	-0-	642	1	7669	2	Y	-0-					4
08	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	836	1	9875	2	Y	-0-					4
09	9540	X	8667	-0-	-873	-0-	665	1	8002	2	Y	-0-					4
10	9858	X	6780	-0-	-3078	-0-	595	1	6185	2	Y	-0-					4
11	10380	X	8271	-0-	-2109	-0-	531	1	7740	2	Y	-0-					4
12	10726	X	9134	-0-	-1592	-0-	580	1	8552	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 102,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	8494	-0-	-4092	-0-	620	1	7874	2	N	-0-					4
02	11368	X	7419	-0-	-3949	-0-	358	1	7061	2	N	-0-					4
03	10633	X	9305	-0-	-1328	-0-	430	1	8875	2	N	-0-					4
04	9900	X	8499	-0-	-1401	-0-	499	1	8000	2	N	-0-					4
05	10013	X	9211	-0-	-802	-0-	576	1	8635	2	N	-0-					4
06	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	780	1	8567	2	N	-0-					4
07	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	719	1	8586	2	Y	-0-					4
08	9300	X	7789	-0-	-1511	-0-	608	1	7181	2	Y	-0-					4
09	9360	X	4662	-0-	-4698	-0-	358	1	4304	2	Y	-0-					4
10	9672	X	5363	-0-	-4309	-0-	470	1	4893	2	Y	-0-					4
11	9360	X	8316	-0-	-1044	-0-	534	1	7782	2	Y	-0-					4
12	9300	X	8171	-0-	-1129	-0-	518	1	7651	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 95,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	724	1	14765	2	N	147	197	1			200
							162	9									
02	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	124	1	9194	2	N	99	197	1	9	8	93
							109	9									
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	190	1	7993	2	N	80					173
							88	9									
04	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	565	1	9599	2	N	89	195	1	4	8	63
							98	9									
05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12059	2	127	9	N	115					178
06	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	317	1	11848	2	N	113	192	1			99
							124	9									
07	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	838	1	10326	2	N	98					197
							108	9									
08	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	340	1	9277	2	N	73	193	1			77
							80	9									
09	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	649	1	8840	2	N	71	99	1			49
							78	9									
10	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	691	1	9858	2	N	82	114	1			17
							90	9									
11	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	683	1	9763	2	N	73					90
							80	9									
12	11284	X	11000	-0-	-284	-0-	940	1	9983	2	N	70	3	8			157
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 130,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12495	-0-	-1424	-0-	939	1	11556	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11317	-0-	-1255	-0-	852	1	10465	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	12330	-0-	-659	-0-	920	1	11410	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11473	-0-	-1097	-0-	847	1	10626	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	11162	-0-	-1703	-0-	812	1	10350	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11011	-0-	-1109	-0-	793	1	10218	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	11801	-0-	-723	-0-	896	1	10905	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10983	-0-	-1355	-0-	844	1	10139	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10606	-0-	-854	-0-	812	1	9794	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	11131	-0-	-680	-0-	866	1	10265	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	10212	-0-	-1218	-0-	787	1	9425	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	10764	-0-	-1047	-0-	873	1	9891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8474	-0-	-1074	-0-	99	1	8375	2	Y	-0-					-0-
02	8624	X	8278	-0-	-346	-0-	171	1	8107	2	Y	-0-					-0-
03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	114	1	9502	2	Y	-0-					-0-
04	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	107	1	8695	2	Y	-0-					-0-
05	9269	X	8913	-0-	-356	-0-	111	1	8802	2	Y	-0-					-0-
06	9300	X	8506	-0-	-794	-0-	146	1	8360	2	Y	-0-					-0-
07	9610	X	8724	-0-	-886	-0-	151	1	8573	2	Y	-0-					-0-
08	9610	X	8320	-0-	-1290	-0-	154	1	8166	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	8272	-0-	-518	-0-	147	1	8125	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	8526	-0-	-402	-0-	152	1	8374	2	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7897	-0-	-623	-0-	139	1	7758	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	7965	-0-	-746	-0-	145	1	7820	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4751	-0-		-1232	-0-	155	1	4595	2	Y	1					25
								1	9									
02	5404	X	5102	-0-		-302	-0-	259	1	4823	2	Y	18	39	1			4
								20	9									
03	5983	X	4832	-0-		-1151	-0-	131	1	4701	2	Y	-0-					4
04	3235	X	3235	-0-		-0-	-0-	84	1	3140	2	Y	10					14
								11	9									
05	5642	X	4715	-0-		-927	-0-	119	1	4596	2	Y	-0-					14
06	5460	X	4731	-0-		-729	-0-	143	1	4587	2	Y	1					15
								1	9									
07	6945	X	6945	-0-		-0-	-0-	218	1	6724	2	Y	3					18
								3	9									
08	7429	X	7429	-0-		-0-	-0-	250	1	7178	2	Y	1					19
								1	9									
09	6300	X	6300	-0-		-0-	-0-	198	1	6101	2	Y	1					20
								1	9									
10	6944	X	5226	-0-		-1718	-0-	163	1	5062	2	Y	1					21
								1	9									
11	7200	X	4901	-0-		-2299	-0-	161	1	4740	2	Y	-0-					21
12	7440	X	4605	-0-		-2835	-0-	164	1	4439	2	Y	2					23
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 62,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5090	-0-		-1017	-0-	382	1	4708	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4255	-0-		-1177	-0-	320	1	3935	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5986	-0-		-28	-0-	446	1	5540	2	N	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-		-0-	-0-	444	1	5576	2	N	-0-					-0-
05	6333	X	6333	-0-		-0-	-0-	460	1	5873	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	6120	-0-		-0-	-0-	441	1	5679	2	N	-0-					-0-
07	6047	X	6047	-0-		-0-	-0-	459	1	5588	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6004	-0-		-320	-0-	462	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5754	-0-		-366	-0-	441	1	5313	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5918	-0-		-406	-0-	460	1	5458	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	4646	-0-		-1474	-0-	359	1	4287	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4616	-0-		-1429	-0-	374	1	4242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	1489	1	4282	2	N	9					100
							10	9									
02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	2272	1	3225	2	N	-0-					100
03	4464	X	3841	-0-	-623	-0-	1668	1	2164	2	N	8					108
							9	9									
04	5580	X	4994	-0-	-586	-0-	1515	1	3460	2	N	17					125
							19	9									
05	6076	X	4982	-0-	-1094	-0-	1907	1	3075	2	N	-0-					125
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	704	1	5585	2	N	-0-					125
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	323	1	5952	2	N	-0-					125
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	273	1	5335	2	N	5					130
							6	9									
09	5910	X	5387	-0-	-523	-0-	264	1	5123	2	N	-0-					130
10	6107	X	5563	-0-	-544	-0-	269	1	5288	2	N	5					135
							6	9									
11	5910	X	4635	-0-	-1275	-0-	245	1	4390	2	N	-0-					135
12	6262	X	4718	-0-	-1544	-0-	248	1	4437	2	N	30					165
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 63,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	7889	-0-	-4015	-0-	257	1	7632	2	Y	-0-					29
02	10752	X	6622	-0-	-4130	-0-	336	1	6262	2	Y	22	46	1			5
							24	9									
03	8029	X	6599	-0-	-1430	-0-	178	1	6421	2	Y	-0-					5
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	128	1	4769	2	Y	12					17
							13	9									
05	7874	X	4155	-0-	-3719	-0-	105	1	4050	2	Y	-0-					17
06	7620	X	3706	-0-	-3914	-0-	112	1	3593	2	Y	1					18
							1	9									
07	7347	X	4596	-0-	-2751	-0-	144	1	4448	2	Y	4					22
							4	9									
08	6603	X	4659	-0-	-1944	-0-	157	1	4501	2	Y	1					23
							1	9									
09	4920	X	4431	-0-	-489	-0-	139	1	4291	2	Y	1					24
							1	9									
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	166	1	5143	2	Y	2					26
							2	9									
11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	181	1	5334	2	Y	-0-					26
*12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	262	1	7093	2	Y	2					28
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 65,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10206	-0-	-644	-0-	1178	1	9028	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8184	-0-	-1280	-0-	744	1	7440	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	7546	-0-	-2932	-0-	193	1	7353	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	8485	-0-	-1385	-0-	248	1	8237	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9339	-0-	-860	-0-	224	1	9115	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9223	-0-	-647	-0-	455	1	8768	2	N	-0-					-0-
07	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	592	1	10132	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8303	-0-	-1028	-0-	223	1	8080	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	6411	-0-	-2799	-0-	188	1	6223	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	7609	-0-	-3117	-0-	238	1	7371	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	8451	-0-	-1929	-0-	256	1	8195	2	N	-0-					-0-
*12	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	279	1	8895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5778	-0-	-1290	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6260	-0-	-124	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5451	-0-	-1524	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4033	-0-	-1547	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5585	-0-	-1359	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4491	-0-	-2229	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5434	-0-	-1510	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	226	1	5561	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4963	-0-	-437	-0-	98	1	4865	2	N	-0-					-0-
10	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	96	1	9872	2	N	-0-					-0-
11	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	301	1	9465	2	N	-0-					-0-
*12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	170	1	9288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	366	1	12926	2	N	-0-					-0-
02	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	304	1	11212	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	10425	-0-	-2781	-0-	140	1	10285	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	9703	-0-	-3167	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	8921	-0-	-4378	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	8841	-0-	-4029	-0-	188	1	8653	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	10487	-0-	-2254	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
08	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
09	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
10	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	142	1	20500	2	N	-0-					-0-
11	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	357	1	13333	2	N	-0-					-0-
*12	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	17934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	430	-0-	-4902	-0-	50	1	380	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	3642	-0-	-1174	-0-	331	1	3311	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	95	1	3627	2	N	-0-			-0-
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	87	1	2889	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	2531	-0-	-1499	-0-	61	1	2470	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3322	-0-	-578	-0-	164	1	3158	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3226	-0-	-804	-0-	178	1	3048	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	2484	-0-	-1236	-0-	67	1	2417	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2268	-0-	-1062	-0-	67	1	2201	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	96	1	2983	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	2498	-0-	-832	-0-	76	1	2422	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	86	1	2751	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	743	1	5693	2	N	-0-			-0-
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	656	1	6559	2	N	-0-			-0-
03	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	189	1	7214	2	N	-0-			-0-
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	224	1	7462	2	N	-0-			-0-
05	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	162	1	6594	2	N	-0-			-0-
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	327	1	6309	2	N	-0-			-0-
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	394	1	6748	2	N	-0-			-0-
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	189	1	6850	2	N	-0-			-0-
09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	195	1	6464	2	N	-0-			-0-
10	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	242	1	7504	2	N	-0-			-0-
11	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	237	1	7596	2	N	-0-			-0-
*12	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	240	1	7635	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	1319	1	10108	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	8516	-0-	-1648	-0-	775	1	7741	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	8856	-0-	-2397	-0-	226	1	8630	2	N	-0-			-0-
04	11070	X	8761	-0-	-2309	-0-	256	1	8505	2	N	-0-			-0-
05	11439	X	9451	-0-	-1988	-0-	227	1	9224	2	N	-0-			-0-
06	11070	X	8591	-0-	-2479	-0-	423	1	8168	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	7454	-0-	-1970	-0-	411	1	7043	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	9230	-0-	-225	-0-	248	1	8982	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8816	-0-	-334	-0-	259	1	8557	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	8733	-0-	-722	-0-	273	1	8460	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	8773	-0-	-167	-0-	266	1	8507	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	7195	-0-	-2043	-0-	219	1	6976	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7518	-0-	-1813	-0-	868	1	6650	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	6098	-0-	-2274	-0-	555	1	5543	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	6620	-0-	-2649	-0-	169	1	6451	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6209	-0-	-1621	-0-	181	1	6028	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7145	-0-	-388	-0-	172	1	6973	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6758	-0-	-532	-0-	333	1	6425	2	N	-0-					-0-
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	388	1	6653	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	7090	-0-	-40	-0-	190	1	6900	2	N	-0-					-0-
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	203	1	6714	2	N	-0-					-0-
10	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	233	1	7233	2	N	-0-					-0-
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	222	1	7114	2	N	-0-					-0-
*12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	221	1	7037	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	217	1	3163	2	N	4					97
							4	9									
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	534	1	3450	2	N	10					107
							11	9									
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	608	1	3488	2	N	-0-					107
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	611	1	3357	2	N	18					125
							20	9									
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	548	1	3476	2	N	-0-					125
06	3570	X	3455	-0-	-115	-0-	585	1	2864	2	N	5					130
							6	9									
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	624	1	3171	2	N	7					137
							8	9									
08	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	301	1	3129	2	N	-0-					137
09	3570	X	3152	-0-	-418	-0-	278	1	2868	2	N	5					142
							6	9									
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	212	1	4165	2	N	3					145
							3	9									
11	3570	X	3028	-0-	-542	-0-	159	1	2856	2	N	12					157
							13	9									
*12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	219	1	3930	2	N	5					162
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	1400	1	12259	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	11656	-0-	-384	-0-	991	1	10665	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	13197	-0-	-133	-0-	645	1	12552	2	N	-0-					-0-
04	13230	X	12340	-0-	-890	-0-	864	1	11476	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	12345	-0-	-1326	-0-	788	1	11557	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	11530	-0-	-1700	-0-	516	1	11014	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11515	-0-	-1691	-0-	585	1	10930	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	11618	-0-	-1588	-0-	482	1	11136	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11434	-0-	-896	-0-	749	1	10685	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11883	-0-	-455	-0-	563	1	11320	2	N	-0-					-0-
11	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	998	1	10975	2	N	-0-					-0-
*12	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	1333	1	10689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3099	-0-	-1489	-0-	310	1	2777	2	Y	11	35	1			55
							12	9									
02	4144	X	3926	-0-	-218	-0-	455	1	3462	2	Y	8	30	1			33
							9	9									
03	5022	X	3284	-0-	-1738	-0-	515	1	2756	2	Y	12	27	1			18
							13	9									
04	4860	X	3991	-0-	-869	-0-	552	1	3420	2	Y	17					35
							19	9									
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	299	1	5085	2	Y	-0-					35
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	247	1	4349	2	Y	-0-					35
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	763	1	4450	2	Y	6	25	1			16
							7	9									
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	615	1	5017	2	Y	-0-					16
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	275	1	5323	2	Y	7					23
							8	9									
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	382	1	5227	2	Y	75	39	1			59
							83	9									
11	5460	X	5078	-0-	-382	-0-	335	1	4743	2	Y	-0-	50	1			9
12	5797	X	4485	-0-	-1312	-0-	640	1	3802	2	Y	39					48
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 55,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	X	311	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	83					143
							91	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	195	1	10	2	N	-0-					143
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	2	N	-0-					143
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					143
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					143
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	2	N	-0-					143
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	35	1	59	2	N	-0-					143
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					143
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					143
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	2					145
							2	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					145
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	13					158
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

01	20801	X	18070	-0-	-2731	-0-	1852	1	16218	2	N	-0-					-0-
02	18788	X	16284	-0-	-2504	-0-	1385	1	14899	2	N	-0-					-0-
03	20801	X	18050	-0-	-2751	-0-	882	1	17168	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	11368	-0-	-6122	-0-	796	1	10572	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	14093	-0-	-3980	-0-	900	1	13193	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	15671	-0-	-1819	-0-	701	1	14970	2	N	-0-					-0-
07	18042	X	16046	-0-	-1996	-0-	815	1	15231	2	N	-0-					-0-
08	18042	X	16113	-0-	-1929	-0-	668	1	15445	2	N	-0-					-0-
09	15660	X	15545	-0-	-115	-0-	1018	1	14527	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	792	1	15917	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	15533	-0-	-127	-0-	1295	1	14238	2	N	-0-					-0-
12	16120	X	14184	-0-	-1936	-0-	1573	1	12611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

01	6293	X	3199	-0-	-3094	-0-	876	1	2323	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2213	-0-	-1343	-0-	768	1	1445	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2562	-0-	-1375	-0-	744	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1974	-0-	-1116	-0-	517	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	1479	-0-	-1714	-0-	321	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2439	-0-	-651	-0-	94	1	2345	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	286	1	2628	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1507	-0-	-1066	-0-	122	1	1385	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	983	-0-	-1447	-0-	27	1	956	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	587	1	2320	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	1640	-0-	-1180	-0-	40	1	1600	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	198	-0-	-2716	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37231	X	37143	-0-	-88	-0-	37143	2			N	-0-					-0-
02	34832	X	31756	-0-	-3076	-0-	31756	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	32749	-0-	-5939	-0-	32749	2			N	-0-					-0-
04	37440	X	31304	-0-	-6136	-0-	31304	2			N	-0-					-0-
05	38688	X	35257	-0-	-3431	-0-	35257	2			N	-0-					-0-
06	35940	X	35558	-0-	-382	-0-	35558	2			N	-0-					-0-
07	35154	X	34127	-0-	-1027	-0-	34127	2			N	-0-					-0-
08	35247	X	32852	-0-	-2395	-0-	32852	2			N	-0-					-0-
09	35550	X	32697	-0-	-2853	-0-	32697	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	26523	-0-	-10212	-0-	26523	2			N	-0-					-0-
11	35550	X	29807	-0-	-5743	-0-	29807	2			N	-0-					-0-
12	34131	X	30984	-0-	-3147	-0-	30984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	984	-0-	-690	-0-	531	1	453	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	330	1	12642	2	N	-0-					88
02	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	304	1	11139	2	N	11					99
							12	9									
03	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	324	1	12346	2	N	24					123
							26	9									
04	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	335	1	11128	2	N	9	99	1			33
							10	9									
05	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	276	1	11199	2	N	-0-					33
06	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	346	1	12811	2	N	-0-					33
07	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	384	1	14073	2	N	-0-					33
08	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	381	1	13785	2	N	-0-					33
09	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	404	1	13357	2	N	-0-					33
10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	448	1	13879	2	N	-0-					33
11	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	420	1	13434	2	N	-0-					33
12	14043	X	12937	-0-	-1106	-0-	394	1	12543	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 156,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

01	13485	X	13029	-0-	-456	-0-	751	1	12278	2	Y	-0-					20
02	12180	X	11086	-0-	-1094	-0-	1043	1	10043	2	Y	-0-					20
03	14787	X	12044	-0-	-2743	-0-	777	1	11267	2	Y	-0-					20
04	14310	X	11098	-0-	-3212	-0-	880	1	10218	2	Y	-0-					20
05	14787	X	11083	-0-	-3704	-0-	639	1	10444	2	Y	-0-					20
06	12570	X	10140	-0-	-2430	-0-	512	1	9628	2	Y	-0-					20
07	12276	X	11572	-0-	-704	-0-	472	1	11100	2	Y	-0-					20
08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	1585	1	12283	2	Y	-0-					20
09	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	1603	1	10428	2	Y	-0-					20
10	11563	X	11354	-0-	-209	-0-	796	1	10558	2	Y	-0-					20
11	12570	X	11100	-0-	-1470	-0-	781	1	10319	2	Y	-0-					20
12	13206	X	10879	-0-	-2327	-0-	850	1	10029	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 139,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

01	12028	X	11009	-0-	-1019	-0-	635	1	10374	2	Y	-0-					28
02	9688	X	9278	-0-	-410	-0-	873	1	8405	2	Y	-0-					28
03	12555	X	9246	-0-	-3309	-0-	597	1	8649	2	Y	-0-					28
04	12150	X	11366	-0-	-784	-0-	902	1	10464	2	Y	-0-					28
05	12555	X	9069	-0-	-3486	-0-	523	1	8546	2	Y	-0-					28
06	10650	X	8442	-0-	-2208	-0-	426	1	8016	2	Y	-0-					28
07	10261	X	8987	-0-	-1274	-0-	367	1	8620	2	Y	-0-					28
08	11749	X	9496	-0-	-2253	-0-	1085	1	8411	2	Y	-0-					28
09	11370	X	9276	-0-	-2094	-0-	1236	1	8040	2	Y	-0-					28
10	9083	X	8778	-0-	-305	-0-	615	1	8163	2	Y	-0-					28
11	9180	X	8854	-0-	-326	-0-	623	1	8231	2	Y	-0-					28
12	9579	X	8624	-0-	-955	-0-	674	1	7950	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 112,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

01	13113 X	12089	-0-	-1024	-0-	697	1	11392	2	Y	-0-					18
02	11844 X	11603	-0-	-241	-0-	1092	1	10511	2	Y	-0-					18
03	13330 X	11177	-0-	-2153	-0-	721	1	10456	2	Y	-0-					18
04	12900 X	12031	-0-	-869	-0-	954	1	11077	2	Y	-0-					18
05	13330 X	11760	-0-	-1570	-0-	678	1	11082	2	Y	-0-					18
06	12420 X	11788	-0-	-632	-0-	596	1	11192	2	Y	-0-					18
07	12834 X	10934	-0-	-1900	-0-	446	1	10488	2	Y	-0-					18
08	12431 X	12324	-0-	-107	-0-	1408	1	10916	2	Y	-0-					18
09	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	1642	1	10684	2	Y	-0-					18
10	12183 X	11821	-0-	-362	-0-	829	1	10992	2	Y	-0-					18
11	11940 X	11714	-0-	-226	-0-	824	1	10890	2	Y	-0-					18
12	12741 X	11041	-0-	-1700	-0-	863	1	10178	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 140,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

01	12958 X	12131	-0-	-827	-0-	699	1	11432	2	Y	-0-					106
02	11704 X	10493	-0-	-1211	-0-	987	1	9506	2	Y	-0-					106
03	13733 X	11180	-0-	-2553	-0-	722	1	10458	2	Y	-0-					106
04	13290 X	10458	-0-	-2832	-0-	830	1	9628	2	Y	-0-					106
05	13733 X	10487	-0-	-3246	-0-	604	1	9883	2	Y	-0-					106
06	11730 X	9757	-0-	-1973	-0-	493	1	9264	2	Y	-0-					106
07	11625 X	10221	-0-	-1404	-0-	417	1	9804	2	Y	-0-					106
08	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	1346	1	10430	2	Y	-0-					106
09	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	1498	1	9749	2	Y	-0-					106
10	10478 X	10186	-0-	-292	-0-	714	1	9472	2	Y	-0-					106
11	11400 X	9386	-0-	-2014	-0-	660	1	8726	2	Y	-0-					106
12	11780 X	9464	-0-	-2316	-0-	740	1	8724	2	Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 126,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	14359	-0-	-1978	-0-	366	1	13993	2	N	-0-			-0-
02	14364	X	12385	-0-	-1979	-0-	329	1	12056	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	13807	-0-	-918	-0-	353	1	13454	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	12834	-0-	-1416	-0-	375	1	12459	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	11270	-0-	-3455	-0-	271	1	10999	2	N	-0-			-0-
06	13890	X	10455	-0-	-3435	-0-	275	1	10180	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	11015	-0-	-2780	-0-	292	1	10723	2	N	-0-			-0-
08	13795	X	11567	-0-	-2228	-0-	311	1	11256	2	N	-0-			-0-
09	12840	X	11563	-0-	-1277	-0-	340	1	11223	2	N	-0-			-0-
10	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	369	1	11428	2	N	-0-			-0-
11	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	365	1	11672	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	11679	-0-	-256	-0-	355	1	11324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	15415	-0-	-1480	-0-	393	1	15022	2	N	-0-			-0-
02	14756	X	13052	-0-	-1704	-0-	347	1	12705	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	13515	-0-	-2760	-0-	345	1	13170	2	N	-0-			-0-
04	15570	X	14099	-0-	-1471	-0-	411	1	13688	2	N	-0-			-0-
05	16089	X	13035	-0-	-3054	-0-	313	1	12722	2	N	-0-			-0-
06	14910	X	13058	-0-	-1852	-0-	344	1	12714	2	N	-0-			-0-
07	14446	X	13238	-0-	-1208	-0-	352	1	12886	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	13275	-0-	-1295	-0-	357	1	12918	2	N	-0-			-0-
09	14100	X	12725	-0-	-1375	-0-	374	1	12351	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	13039	-0-	-446	-0-	408	1	12631	2	N	-0-			-0-
11	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	399	1	12765	2	N	-0-			-0-
*12	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	393	1	12509	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10859	-0-	-84	-0-	277	1	10582	2	N	-0-			-0-
02	10192	X	9540	-0-	-652	-0-	253	1	9287	2	N	-0-			-0-
03	11284	X	9936	-0-	-1348	-0-	254	1	9682	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	9820	-0-	-1100	-0-	287	1	9533	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	10663	-0-	-187	-0-	256	1	10407	2	N	-0-			-0-
06	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	281	1	10395	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	9075	-0-	-1496	-0-	241	1	8834	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	8215	-0-	-2449	-0-	221	1	7994	2	N	-0-			-0-
09	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	320	1	10574	2	N	-0-			-0-
10	11036	X	11019	-0-	-17	-0-	344	1	10675	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	10159	-0-	-521	-0-	308	1	9851	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	10206	-0-	-675	-0-	311	1	9895	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	X	840	-0-	-865	-0-	3	1	837	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	546	-0-	-474	-0-	6	1	540	2	N	-0-					-0-
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	N	-0-					-0-
06	810	N	150	-0-	-660	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	7	1	443	2	N	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	34	1	1380	2	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	811	-0-	-27678	-0-	6	1	805	2	N	-0-					-0-
02	21756	X	-0-	-0-	-21756	-0-					N	-0-					-0-
03	24087	X	1597	-0-	-22490	-0-	5	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	19860	X	16771	-0-	-3089	-0-	194	1	16577	2	N	-0-					-0-
05	17275	X	17275	-0-	-0-	-0-	224	1	17051	2	N	-0-					-0-
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	76	1	4735	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	448	-0-	-1164	-0-	6	1	442	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					-0-
09	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-					-0-
10	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-
11	4800	X	75	-0-	-4725	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
12	434	X	83	-0-	-351	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

01	4650	X	4128	-0-	-522	-0-	265	1	3863	2	Y	-0-					83
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	727	1	4699	2	Y	3					86
							3	9									
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	863	1	4952	2	Y	5					91
							6	9									
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	747	1	4109	2	Y	17	88	1			20
							19	9									
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	692	1	4385	2	Y	-0-					20
06	5820	X	4872	-0-	-948	-0-	826	1	4046	2	Y	-0-					20
07	6014	X	4490	-0-	-1524	-0-	738	1	3752	2	Y	-0-					20
08	5828	X	4029	-0-	-1799	-0-	353	1	3676	2	Y	-0-					20
09	4920	X	3844	-0-	-1076	-0-	340	1	3504	2	Y	-0-					20
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	257	1	5034	2	Y	-0-					20
11	4860	X	3867	-0-	-993	-0-	204	1	3662	2	Y	1					21
							1	9									
12	4495	X	3704	-0-	-791	-0-	196	1	3508	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 55,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

01	4929	X	4106	-0-	-823	-0-	407	1	3646	2	Y	48	49	1			110
							53	9									
02	4452	X	3040	-0-	-1412	-0-	350	1	2659	2	Y	28	60	1			78
							31	9									
03	4712	X	3791	-0-	-921	-0-	589	1	3155	2	Y	43	64	1			57
							47	9									
04	4530	X	3612	-0-	-918	-0-	493	1	3058	2	Y	55					112
							61	9									
05	4681	X	3916	-0-	-765	-0-	218	1	3698	2	Y	-0-					112
06	3960	X	3663	-0-	-297	-0-	197	1	3466	2	Y	-0-					112
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	584	1	3406	2	Y	25	81	1			56
							28	9									
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	433	1	3536	2	Y	-0-					56
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	217	1	4199	2	Y	21					77
							23	9									
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	291	1	3987	2	Y	122	137	1			62
							134	9									
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	371	1	5248	2	Y	-0-	58	1			4
*12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	462	1	2742	2	Y	39					43
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 47,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9851	-0-	-1030	-0-	539	1	9257	2	N	50					65
							55	9									
02	9828	X	8720	-0-	-1108	-0-	565	1	8141	2	N	13					78
							14	9									
03	10199	X	7629	-0-	-2570	-0-	403	1	7180	2	N	42	100	1			20
							46	9									
04	9540	X	7176	-0-	-2364	-0-	369	1	6807	2	N	-0-					20
05	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	622	1	11191	2	N	10					30
							11	9									
06	9540	X	8806	-0-	-734	-0-	534	1	8260	2	N	11	2	8			39
							12	9									
07	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	635	1	10600	2	N	6	3	8			42
							7	9									
08	11811	X	9375	-0-	-2436	-0-	542	1	8824	2	N	8					50
							9	9									
09	11430	X	7834	-0-	-3596	-0-	445	1	7387	2	N	2					52
							2	9									
10	11811	X	11188	-0-	-623	-0-	681	1	10504	2	N	3					55
							3	9									
11	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	679	1	10924	2	N	25	69	1			11
							28	9									
12	11253	X	10192	-0-	-1061	-0-	598	1	9577	2	N	15					26
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 115,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	18732	-0-	-3030	-0-	1195	1	17533	2	Y	4					9
							4	9									
02	19656	X	11788	-0-	-7868	-0-	767	1	11021	2	Y	-0-					9
03	21762	X	15912	-0-	-5850	-0-	895	1	15017	2	Y	-0-					9
04	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	848	1	19199	2	Y	-0-					9
05	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	722	1	20222	2	Y	-0-					9
06	18120	X	17854	-0-	-266	-0-	479	1	17375	2	Y	-0-					9
07	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	774	1	17436	2	Y	-0-					9
08	20801	X	19175	-0-	-1626	-0-	590	1	18585	2	Y	-0-					9
09	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	609	1	19568	2	Y	-0-					9
10	20801	X	20453	-0-	-348	-0-	639	1	19814	2	Y	-0-					9
11	18570	X	18368	-0-	-202	-0-	557	1	17811	2	Y	-0-					9
12	20863	X	20157	-0-	-706	-0-	993	1	19164	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 221,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	2837	-0-	-15546	-0-	181	1	2652	2	Y	4					20
							4	9									
02	15148	X	522	-0-	-14626	-0-	34	1	488	2	Y	-0-					20
03	13361	X	603	-0-	-12758	-0-	34	1	569	2	Y	-0-					20
04	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	600	1	13595	2	Y	-0-					20
05	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	422	1	11805	2	Y	-0-					20
06	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	268	1	9700	2	Y	-0-					20
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	306	1	6896	2	Y	-0-					20
08	4247	X	3498	-0-	-749	-0-	108	1	3390	2	Y	-0-					20
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	128	1	4101	2	Y	-0-					20
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	133	1	4135	2	Y	-0-					20
11	4110	X	2504	-0-	-1606	-0-	76	1	2428	2	Y	-0-					20
*12	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	478	1	9224	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 71,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9815	2	53	9	Y	48	46	1			101
02	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9585	2	44	9	Y	40	45	1			96
03	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12694	2	39	9	Y	35	27	1			104
04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9827	2	42	9	Y	38	44	1	1	8	97
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10521	2	36	9	Y	33	28	1	2	8	100
06	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13671	2	128	9	Y	116	15	1	2	8	199
07	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14644	2	113	9	Y	103	137	1	1	8	164
08	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15337	2	55	9	Y	50	54	1	5	8	155
09	13800	X	13487	-0-	-313	-0-	13421	2	66	9	Y	60	45	1			170
10	14756	X	13457	-0-	-1299	-0-	13407	2	50	9	Y	45	92	1			123
11	14910	X	13205	-0-	-1705	-0-	13160	2	45	9	Y	41	32	1			132
12	15407	X	13380	-0-	-2027	-0-	13329	2	51	9	Y	46	34	1			144

TOTAL GAS PROD: 150,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	7249	-0-	-2702	-0-	534	1	6674	2	N	37	42	1			47
							41	9									
02	8988	X	6222	-0-	-2766	-0-	565	1	5646	2	N	10					57
							11	9									
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	720	1	8997	2	N	37					94
							41	9									
04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	697	1	8712	2	N	53	2	8			145
							58	9									
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	601	1	7518	2	N	1	64	1			82
							1	9									
06	9450	X	2918	-0-	-6532	-0-	215	1	2691	2	N	11	50	1	1	8	42
							12	9									
07	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					42
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					42
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	1					43
10	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	53	4	8			92
11	2910	X	129	-0-	-2781	-0-	4	1	51	2	N	67	1	8			158
							74	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			75

TOTAL GAS PROD: 43,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1742	-0-	-1296	-0-	125	1	1559	2	N	53	130	1			82
							58	9									
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	22					104
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	53					157
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	263	1	3287	2	N	88	7	8			238
							97	9									
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	150	1	1871	2	N	73	104	1	3	8	204
							80	9									
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	126	1			78
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					78
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	2					80
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	55	3	8			132
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	50	1	618	2	N	22					154
							24	9									
*12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	47	1	593	2	N	18	80	1			92
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 8,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

01	35621	X	35621	-0-	-0-	-0-	257	1	35364	2	N	-0-					-0-
02	31187	X	31187	-0-	-0-	-0-	83	1	31104	2	N	-0-					-0-
03	34813	X	32801	-0-	-2012	-0-	105	1	32696	2	N	-0-					-0-
04	34740	X	26286	-0-	-8454	-0-	303	1	25983	2	N	-0-					-0-
05	35898	X	32748	-0-	-3150	-0-	425	1	32323	2	N	-0-					-0-
06	34470	X	32492	-0-	-1978	-0-	510	1	31982	2	N	-0-					-0-
07	34534	X	32899	-0-	-1635	-0-	448	1	32451	2	N	-0-					-0-
08	32798	X	30120	-0-	-2678	-0-	371	1	29749	2	N	-0-					-0-
09	32490	X	30060	-0-	-2430	-0-	387	1	29673	2	N	-0-					-0-
10	33573	X	29047	-0-	-4526	-0-	428	1	28619	2	N	-0-					-0-
11	32490	X	25332	-0-	-7158	-0-	608	1	24724	2	N	-0-					-0-
12	31992	X	25581	-0-	-6411	-0-	697	1	24884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		2634	-0-	2634	2634	359	1	2275	2	Y	-0-					5
06	14B2 EXT		3031	-0-	3031	5665	514	1	2517	2	Y	-0-					5
07	8224	X	2559	-0-	-5665	-0-	421	1	2138	2	Y	-0-					5
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	146	1	1514	2	Y	6					11
							7	9									
09	3030	X	1507	-0-	-1523	-0-	133	1	1374	2	Y	-0-					11
10	3131	X	1067	-0-	-2064	-0-	52	1	1013	2	Y	2					13
							2	9									
11	3030	X	2077	-0-	-953	-0-	109	1	1958	2	Y	9					22
							10	9									
12	2573	X	1409	-0-	-1164	-0-	74	1	1332	2	Y	3					25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

01	10540	X	8232	-0-	-2308	-0-	525	1	7703	2	Y	4					5
							4	9									
02	9072	X	7436	-0-	-1636	-0-	484	1	6952	2	Y	-0-					5
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	408	1	6844	2	Y	-0-					5
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	393	1	8900	2	Y	-0-					5
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	382	1	10680	2	Y	-0-					5
06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	224	1	8137	2	Y	-0-					5
07	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	508	1	11448	2	Y	-0-					5
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	358	1	11265	2	Y	-0-					5
09	10710	X	8276	-0-	-2434	-0-	250	1	8026	2	Y	-0-					5
10	11253	X	7121	-0-	-4132	-0-	223	1	6898	2	Y	-0-					5
11	10890	X	3855	-0-	-7035	-0-	117	1	3738	2	Y	-0-					5
12	11966	X	6145	-0-	-5821	-0-	303	1	5842	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 100,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	525	1	7707	2	Y	3					6
							3	9									
02	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	697	1	10012	2	Y	-0-					6
03	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	593	1	9950	2	Y	-0-					6
04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	353	1	7998	2	Y	-0-					6
05	10695	X	8053	-0-	-2642	-0-	278	1	7775	2	Y	-0-					6
06	11460	X	7465	-0-	-3995	-0-	200	1	7265	2	Y	-0-					6
07	11842	X	8380	-0-	-3462	-0-	356	1	8024	2	Y	-0-					6
08	10540	X	7750	-0-	-2790	-0-	239	1	7511	2	Y	-0-					6
09	8340	X	8034	-0-	-306	-0-	243	1	7791	2	Y	-0-					6
10	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	283	1	8777	2	Y	-0-					6
11	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	249	1	7984	2	Y	-0-					6
12	8370	X	8165	-0-	-205	-0-	402	1	7763	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 102,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10483	-0-	-88	-0-	669	1	9810	2	Y	4					8
							4	9									
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	631	1	9062	2	Y	-0-					8
03	9672	X	8491	-0-	-1181	-0-	478	1	8013	2	Y	-0-					8
04	10140	X	9629	-0-	-511	-0-	407	1	9222	2	Y	-0-					8
05	10726	X	8484	-0-	-2242	-0-	293	1	8191	2	Y	-0-					8
06	10380	X	6701	-0-	-3679	-0-	180	1	6521	2	Y	-0-					8
07	10726	X	8806	-0-	-1920	-0-	374	1	8432	2	Y	-0-					8
08	9951	X	9695	-0-	-256	-0-	298	1	9397	2	Y	-0-					8
09	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	317	1	10182	2	Y	-0-					8
10	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	318	1	9844	2	Y	-0-					8
11	9390	X	9234	-0-	-156	-0-	280	1	8954	2	Y	-0-					8
12	10850	X	8125	-0-	-2725	-0-	400	1	7725	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 110,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	55	-0-	-15972	-0-	3	1	48	2	Y	4					18
							4	9									
02	13104	X	36	-0-	-13068	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					18
03	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					Y	-0-					18
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					18
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					18
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	21	1	757	2	Y	-0-					18
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	2	Y	-0-					18
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	2	Y	-0-					18
09	780	X	766	-0-	-14	-0-	23	1	743	2	Y	-0-					18
10	969	X	969	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	Y	-0-					18
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	28	1	904	2	Y	-0-					18
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5871	-0-	-1166	-0-	374 4	1 9	5493	2	Y	4			14
02	6356	X	5065	-0-	-1291	-0-	330	1	4735	2	Y	-0-			14
03	7006	X	5172	-0-	-1834	-0-	291	1	4881	2	Y	-0-			14
04	6780	X	5056	-0-	-1724	-0-	214	1	4842	2	Y	-0-			14
05	7006	X	4382	-0-	-2624	-0-	151	1	4231	2	Y	-0-			14
06	5670	X	3804	-0-	-1866	-0-	102	1	3702	2	Y	-0-			14
07	5611	X	3010	-0-	-2601	-0-	128	1	2882	2	Y	-0-			14
08	5239	X	4809	-0-	-430	-0-	148	1	4661	2	Y	-0-			14
09	5070	X	3995	-0-	-1075	-0-	121	1	3874	2	Y	-0-			14
10	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	125	1	3872	2	Y	-0-			14
11	4650	X	3613	-0-	-1037	-0-	109	1	3504	2	Y	-0-			14
12	4805	X	3831	-0-	-974	-0-	189	1	3642	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 52,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	20675	-0-	-4652	-0-	456	1	20219	2	N	-0-			-0-
02	22820	X	20481	-0-	-2339	-0-	483	1	19998	2	N	-0-			-0-
03	23870	X	22311	-0-	-1559	-0-	471	1	21840	2	N	-0-			-0-
04	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	374	1	22725	2	N	-0-			-0-
05	22661	X	22177	-0-	-484	-0-	347	1	21830	2	N	-0-			-0-
06	21930	X	20410	-0-	-1520	-0-	371	1	20039	2	N	-0-			-0-
07	22661	X	19598	-0-	-3063	-0-	408	1	19190	2	N	-0-			-0-
08	23870	X	19696	-0-	-4174	-0-	360	1	19336	2	N	-0-			-0-
09	23100	X	19396	-0-	-3704	-0-	389	1	19007	2	N	-0-			-0-
10	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	390	1	22551	2	N	-0-			-0-
11	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	604	1	21587	2	N	-0-			-0-
*12	20073	X	20073	-0-	-0-	-0-	409	1	19664	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	19671	-0-	-7609	-0-	434	1	19237	2	N	-0-			-0-
02	23212	X	17343	-0-	-5869	-0-	409	1	16934	2	N	-0-			-0-
03	24211	X	18589	-0-	-5622	-0-	393	1	18196	2	N	-0-			-0-
04	19980	X	19285	-0-	-695	-0-	312	1	18973	2	N	-0-			-0-
05	19685	X	18795	-0-	-890	-0-	294	1	18501	2	N	-0-			-0-
06	19050	X	17839	-0-	-1211	-0-	325	1	17514	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	18145	-0-	-1044	-0-	378	1	17767	2	N	-0-			-0-
08	19933	X	18121	-0-	-1812	-0-	331	1	17790	2	N	-0-			-0-
09	19290	X	16792	-0-	-2498	-0-	337	1	16455	2	N	-0-			-0-
10	18786	X	18295	-0-	-491	-0-	311	1	17984	2	N	-0-			-0-
11	17850	X	17490	-0-	-360	-0-	476	1	17014	2	N	-0-			-0-
*12	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	380	1	18305	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	X	20	-0-	-631	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
06	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-			-0-
07	28686	X	28686	-0-	-0-	-0-	28686	2			N	-0-			-0-
08	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	30253	2			N	-0-			-0-
09	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-			-0-
10	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	18716	2			N	-0-			-0-
11	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24562	2			N	-0-			-0-
12	30256	X	22297	-0-	-7959	-0-	22297	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	15977	-0-	-1321	-0-	353	1	15624	2	N	-0-			-0-
02	15624	X	14513	-0-	-1111	-0-	342	1	14171	2	N	-0-			-0-
03	17298	X	15545	-0-	-1753	-0-	328	1	15217	2	N	-0-			-0-
04	15600	X	15220	-0-	-380	-0-	246	1	14974	2	N	-0-			-0-
05	16058	X	14916	-0-	-1142	-0-	233	1	14683	2	N	-0-			-0-
06	15540	X	13928	-0-	-1612	-0-	253	1	13675	2	N	-0-			-0-
07	16058	X	14288	-0-	-1770	-0-	297	1	13991	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	14709	-0-	-1008	-0-	269	1	14440	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	13522	-0-	-1688	-0-	271	1	13251	2	N	-0-			-0-
10	14911	X	14326	-0-	-585	-0-	243	1	14083	2	N	-0-			-0-
11	14220	X	14014	-0-	-206	-0-	382	1	13632	2	N	-0-			-0-
12	14694	X	14552	-0-	-142	-0-	296	1	14256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	12758	-0-	-5284	-0-	282	1	12476	2	N	-0-			-0-
02	16268	X	11659	-0-	-4609	-0-	275	1	11384	2	N	-0-			-0-
03	18011	X	12462	-0-	-5549	-0-	263	1	12199	2	N	-0-			-0-
04	16230	X	13015	-0-	-3215	-0-	211	1	12804	2	N	-0-			-0-
05	14942	X	12398	-0-	-2544	-0-	194	1	12204	2	N	-0-			-0-
06	12480	X	11904	-0-	-576	-0-	217	1	11687	2	N	-0-			-0-
07	12896	X	12006	-0-	-890	-0-	250	1	11756	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	12040	-0-	-1414	-0-	220	1	11820	2	N	-0-			-0-
09	13020	X	11462	-0-	-1558	-0-	230	1	11232	2	N	-0-			-0-
10	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	211	1	12200	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	11748	-0-	-162	-0-	320	1	11428	2	N	-0-			-0-
*12	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	247	1	11862	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	655 50	1 9	8187	2	N	45					204
02	7728	X	7441	-0-	-287	-0-	548 41	1 9	6852	2	N	37	174	1			67
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	652 33	1 9	8151	2	N	30					97
04	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	658 54	1 9	8225	2	N	49	1	8			145
05	8897	X	8734	-0-	-163	-0-	645 31	1 9	8058	2	N	28	1	8			172
06	8610	X	8146	-0-	-464	-0-	601 33	1 9	7512	2	N	30					202
07	8835	X	8390	-0-	-445	-0-	619 30	1 9	7741	2	N	27					229
08	9238	X	8218	-0-	-1020	-0-	608 13	1 9	7597	2	N	12	173	1	1	8	67
09	8940	X	6224	-0-	-2716	-0-	460 17	1 9	5747	2	N	15					82
10	8742	X	5181	-0-	-3561	-0-	384 3	1 9	4794	2	N	3					85
11	8160	X	6362	-0-	-1798	-0-	470 19	1 9	5873	2	N	17					102
12	8401	X	5045	-0-	-3356	-0-	373 9	1 9	4663	2	N	8					110

TOTAL GAS PROD: 90,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

01	30025	X	30025	-0-	-0-	-0-	30025	2			N	-0-					-0-
02	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26758	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	29349	-0-	-225	-0-	29349	2			N	-0-					-0-
04	30060	X	25793	-0-	-4267	-0-	25793	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	25898	-0-	-5164	-0-	25898	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	24727	-0-	-4343	-0-	24727	2			N	-0-					-0-
07	29636	X	19275	-0-	-10361	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	13644	-0-	-15713	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	23509	-0-	-2291	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	16753	-0-	-9132	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	22278	-0-	-2442	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
*12	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	25764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

01	27435	X	17542	-0-	-9893	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
02	24780	X	16260	-0-	-8520	-0-	16260	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	22431	-0-	-5004	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	24758	-0-	-1582	-0-	24758	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	16794	-0-	-10424	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
06	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
07	27584	X	27584	-0-	-0-	-0-	27584	2			N	-0-					-0-
08	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	27539	2			N	-0-					-0-
09	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	21412	-0-	-6178	-0-	21412	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	23623	-0-	-3077	-0-	23623	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	24827	-0-	-2856	-0-	24827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8379	-0-	-301	-0-	8379	2			N	-0-			-0-
02	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-			-0-
03	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2			N	-0-			-0-
04	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	99	1	12982	2	N	-0-			-0-
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	23	1	9130	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	7493	-0-	-1267	-0-	7493	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	7440	-0-	-1612	-0-	7440	2			N	-0-			-0-
08	9052	X	7259	-0-	-1793	-0-	7259	2			N	-0-			-0-
09	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-			-0-
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-			-0-
11	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-			-0-
12	10447	X	8951	-0-	-1496	-0-	8951	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	9877	-0-	-1810	-0-	218	1	9659	2	N	-0-			-0-
02	10556	X	8585	-0-	-1971	-0-	202	1	8383	2	N	-0-			-0-
03	11687	X	9180	-0-	-2507	-0-	194	1	8986	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	9721	-0-	-689	-0-	157	1	9564	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	9112	-0-	-777	-0-	142	1	8970	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	8543	-0-	-1027	-0-	155	1	8388	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	8640	-0-	-877	-0-	180	1	8460	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	8697	-0-	-1347	-0-	159	1	8538	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	8273	-0-	-1447	-0-	166	1	8107	2	N	-0-			-0-
10	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	163	1	9417	2	N	-0-			-0-
11	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	242	1	8661	2	N	-0-			-0-
*12	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	186	1	8944	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	27488	-0-	-2055	-0-	1754 4	1 9	25730	2	Y	4			5
02	26684	X	23905	-0-	-2779	-0-	1556	1	22349	2	Y	-0-			5
03	29543	X	27466	-0-	-2077	-0-	1545	1	25921	2	Y	-0-			5
04	27960	X	26559	-0-	-1401	-0-	1123	1	25436	2	Y	-0-			5
05	28892	X	26917	-0-	-1975	-0-	928	1	25989	2	Y	-0-			5
06	26610	X	25356	-0-	-1254	-0-	681	1	24675	2	Y	-0-			5
07	27466	X	26138	-0-	-1328	-0-	1111	1	25027	2	Y	-0-			5
08	27466	X	25534	-0-	-1932	-0-	786	1	24748	2	Y	-0-			5
09	26550	X	24656	-0-	-1894	-0-	744	1	23912	2	Y	-0-			5
10	26908	X	25156	-0-	-1752	-0-	786	1	24370	2	Y	-0-			5
11	25350	X	23636	-0-	-1714	-0-	716	1	22920	2	Y	-0-			5
12	25854	X	23616	-0-	-2238	-0-	1164	1	22452	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 306,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	4			5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	6890	-0-	-6781	-0-	439 4	1 9	6447	2	N	4			5
02	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	858	1	12323	2	N	-0-			5
03	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	795	1	13343	2	N	-0-			5
04	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	552	1	12488	2	N	-0-			5
05	14601	X	13023	-0-	-1578	-0-	449	1	12574	2	N	-0-			5
06	14130	X	8317	-0-	-5813	-0-	223	1	8094	2	N	-0-			5
07	14601	X	10140	-0-	-4461	-0-	431	1	9709	2	N	-0-			5
08	14136	X	12549	-0-	-1587	-0-	386	1	12163	2	N	-0-			5
09	13050	X	10403	-0-	-2647	-0-	314	1	10089	2	N	-0-			5
10	13020	X	11223	-0-	-1797	-0-	351	1	10872	2	N	-0-			5
11	12150	X	12077	-0-	-73	-0-	366	1	11711	2	N	-0-			5
12	12555	X	11199	-0-	-1356	-0-	552	1	10647	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 136,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	26277	-0-	-2553	-0-	1677 4	1 9	24596	2	N	4			5
02	26765	X	26765	-0-	-0-	-0-	1742	1	25023	2	N	-0-			5
03	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	1607	1	26971	2	N	-0-			5
04	27270	X	26077	-0-	-1193	-0-	1103	1	24974	2	N	-0-			5
05	29636	X	24598	-0-	-5038	-0-	848	1	23750	2	N	-0-			5
06	28680	X	23876	-0-	-4804	-0-	641	1	23235	2	N	-0-			5
07	29636	X	26023	-0-	-3613	-0-	1107	1	24916	2	N	-0-			5
08	28582	X	24957	-0-	-3625	-0-	768	1	24189	2	N	-0-			5
09	26070	X	23958	-0-	-2112	-0-	723	1	23235	2	N	-0-			5
10	26009	X	24553	-0-	-1456	-0-	767	1	23786	2	N	-0-			5
11	25170	X	22756	-0-	-2414	-0-	690	1	22066	2	N	-0-			5
12	25730	X	23172	-0-	-2558	-0-	1142	1	22030	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 301,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	843	1	12366	2	N	4			5
							4	9							
02	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	884	1	12703	2	N	-0-			5
03	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	850	1	14266	2	N	-0-			5
04	12780	X	12739	-0-	-41	-0-	539	1	12200	2	N	-0-			5
05	13919	X	11979	-0-	-1940	-0-	413	1	11566	2	N	-0-			5
06	13470	X	13021	-0-	-449	-0-	350	1	12671	2	N	-0-			5
07	13919	X	12158	-0-	-1761	-0-	517	1	11641	2	N	-0-			5
08	13919	X	11722	-0-	-2197	-0-	361	1	11361	2	N	-0-			5
09	13020	X	10951	-0-	-2069	-0-	331	1	10620	2	N	-0-			5
10	13454	X	11283	-0-	-2171	-0-	353	1	10930	2	N	-0-			5
11	13020	X	11127	-0-	-1893	-0-	337	1	10790	2	N	-0-			5
12	12152	X	11148	-0-	-1004	-0-	549	1	10599	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 148,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	972	1	14265	2	Y	4			5
							4	9							
02	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	1000	1	14366	2	Y	-0-			5
03	16771	X	16016	-0-	-755	-0-	901	1	15115	2	Y	-0-			5
04	16230	X	15677	-0-	-553	-0-	663	1	15014	2	Y	-0-			5
05	17019	X	15899	-0-	-1120	-0-	548	1	15351	2	Y	-0-			5
06	16470	X	15951	-0-	-519	-0-	428	1	15523	2	Y	-0-			5
07	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	751	1	16917	2	Y	-0-			5
08	16213	X	13677	-0-	-2536	-0-	421	1	13256	2	Y	-0-			5
09	15960	X	12871	-0-	-3089	-0-	389	1	12482	2	Y	-0-			5
10	17670	X	13095	-0-	-4575	-0-	409	1	12686	2	Y	-0-			5
11	17100	X	12401	-0-	-4699	-0-	376	1	12025	2	Y	-0-			5
12	14384	X	13116	-0-	-1268	-0-	646	1	12470	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 176,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	7693	-0-	-5761	-0-	491	1	7198	2	Y	4			5
							4	9							
02	12152	X	10612	-0-	-1540	-0-	691	1	9921	2	Y	-0-			5
03	12927	X	12024	-0-	-903	-0-	676	1	11348	2	Y	-0-			5
04	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	556	1	12588	2	Y	-0-			5
05	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	512	1	14320	2	Y	-0-			5
06	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	405	1	14678	2	Y	-0-			5
07	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	642	1	14446	2	Y	-0-			5
08	14229	X	13714	-0-	-515	-0-	422	1	13292	2	Y	-0-			5
09	13770	X	13498	-0-	-272	-0-	408	1	13090	2	Y	-0-			5
10	14229	X	14173	-0-	-56	-0-	443	1	13730	2	Y	-0-			5
11	13770	X	13139	-0-	-631	-0-	398	1	12741	2	Y	-0-			5
12	15066	X	14017	-0-	-1049	-0-	691	1	13326	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 157,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	2723	-0-	-9646	-0-	174	1	2545	2	Y	4					5
							4	9									
02	10136	X	3464	-0-	-6672	-0-	225	1	3239	2	Y	-0-					5
03	11222	X	5484	-0-	-5738	-0-	308	1	5176	2	Y	-0-					5
04	10860	X	10457	-0-	-403	-0-	442	1	10015	2	Y	-0-					5
05	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	291	1	8152	2	Y	-0-					5
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	210	1	7611	2	Y	-0-					5
07	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	383	1	8634	2	Y	-0-					5
08	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	324	1	10214	2	Y	-0-					5
09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	264	1	8467	2	Y	-0-					5
10	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	303	1	9408	2	Y	-0-					5
11	8730	X	8342	-0-	-388	-0-	253	1	8089	2	Y	-0-					5
12	10540	X	7529	-0-	-3011	-0-	371	1	7158	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 92,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	416	1	15908	2	Y	-0-					43
02	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	368	1	13473	2	Y	17					60
							19	9									
03	15035	X	14292	-0-	-743	-0-	363	1	13834	2	Y	86					146
							95	9									
04	14550	X	14464	-0-	-86	-0-	420	1	13966	2	Y	71					217
							78	9									
05	15035	X	14683	-0-	-352	-0-	353	1	14330	2	Y	-0-	184	1			33
06	15810	X	12720	-0-	-3090	-0-	335	1	12385	2	Y	-0-					33
07	15345	X	11055	-0-	-4290	-0-	293	1	10762	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	14942	X	14143	-0-	-799	-0-	380	1	13763	2	Y	-0-					-0-
09	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	439	1	14512	2	Y	-0-					-0-
10	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	484	1	15012	2	Y	2					2
							2	9									
11	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	420	1	13426	2	Y	-0-					2
12	15438	X	13578	-0-	-1860	-0-	413	1	13165	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 169,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	13064	-0-	-3211	-0-	662	1	12402	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	12173	-0-	-2527	-0-	1152	1	11021	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	12650	-0-	-3625	-0-	618	1	12032	2	N	-0-					-0-
04	15750	X	11149	-0-	-4601	-0-	554	1	10595	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	12467	-0-	-3808	-0-	586	1	11881	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	10825	-0-	-4925	-0-	621	1	10204	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	11428	-0-	-4847	-0-	499	1	10929	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	11584	-0-	-1064	-0-	483	1	11101	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11222	-0-	-838	-0-	467	1	10755	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	11231	-0-	-1231	-0-	799	1	10432	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	7698	-0-	-3522	-0-	993	1	6705	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10659	-0-	-935	-0-	1140	1	9519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	15933	-0-	-373	-0-	405	1	15504	2	N	22					107
							24	9									
02	14728	X	13848	-0-	-880	-0-	367	1	13475	2	N	5	91	1			21
							6	9									
03	16306	X	16034	-0-	-272	-0-	409	1	15613	2	N	11					32
							12	9									
04	15420	X	14683	-0-	-737	-0-	428	1	14248	2	N	6					38
							7	9									
05	15934	X	15117	-0-	-817	-0-	363	1	14754	2	N	-0-					38
06	15510	X	14419	-0-	-1091	-0-	380	1	14039	2	N	-0-					38
07	16027	X	14763	-0-	-1264	-0-	392	1	14371	2	N	-0-					38
08	16027	X	15586	-0-	-441	-0-	419	1	15167	2	N	-0-					38
09	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	460	1	15221	2	N	-0-					38
10	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	550	1	17039	2	N	-0-					38
11	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	494	1	15795	2	N	2					40
							2	9									
12	16058	X	15807	-0-	-251	-0-	481	1	15323	2	N	3					43
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 185,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	1343	1	19697	2	Y	4					5
							4	9									
02	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	1185	1	17019	2	Y	-0-					5
03	20232	X	20232	-0-	-0-	-0-	1138	1	19094	2	Y	-0-					5
04	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	826	1	18701	2	Y	-0-					5
05	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	673	1	18829	2	Y	-0-					5
06	19050	X	17948	-0-	-1102	-0-	482	1	17466	2	Y	-0-					5
07	19685	X	18315	-0-	-1370	-0-	779	1	17536	2	Y	-0-					5
08	19685	X	18037	-0-	-1648	-0-	555	1	17482	2	Y	-0-					5
09	19050	X	17474	-0-	-1576	-0-	528	1	16946	2	Y	-0-					5
10	19499	X	18718	-0-	-781	-0-	585	1	18133	2	Y	-0-					5
11	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	546	1	17468	2	Y	-0-					5
12	18321	X	17842	-0-	-479	-0-	879	1	16963	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 224,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1727	-0-	1727	1727	1727	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	6453	-0-	6453	8180	6453	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1690	-0-	1690	9870	1690	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1705	-0-	1705	11575	1705	2			N	-0-					-0-
09	12915	X	1340	-0-	-11575	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	1157	-0-	-5508	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	550	-0-	-5900	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	954	-0-	-751	-0-	954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32499	X	8716	-0-	-23783	-0-	251	1	8465	2	N	-0-			-0-
02	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	91	1	8833	2	N	-0-			-0-
03	11966	X	10300	-0-	-1666	-0-	131	1	10169	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	11004	-0-	-576	-0-	11004	2			N	-0-			-0-
05	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-			-0-
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-			-0-
07	10292	X	9518	-0-	-774	-0-	9518	2			N	-0-			-0-
08	11377	X	8782	-0-	-2595	-0-	8782	2			N	-0-			-0-
09	11010	X	6724	-0-	-4286	-0-	6724	2			N	-0-			-0-
10	10912	X	6520	-0-	-4392	-0-	6520	2			N	-0-			-0-
11	10290	X	5977	-0-	-4313	-0-	5977	2			N	-0-			-0-
12	9517	X	6624	-0-	-2893	-0-	6624	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

01	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
03	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
07	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	12150	-0-	9050	9050	12150	2			N	-0-			-0-
09	9050	X	-0-	-0-	-9050	-0-					N	-0-			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

01	35062	X	35062	-0-	-0-	-0-	35062	2			N	-0-			-0-
02	29589	X	29589	-0-	-0-	-0-	29589	2			N	-0-			-0-
03	32500	X	32500	-0-	-0-	-0-	32500	2			N	-0-			-0-
04	31460	X	31460	-0-	-0-	-0-	31460	2			N	-0-			-0-
05	30473	X	25678	-0-	-4795	-0-	25678	2			N	-0-			-0-
06	29490	X	777	-0-	-28713	-0-	777	2			N	-0-			-0-
07	30473	X	1714	-0-	-28759	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
08	30473	X	135	-0-	-30338	-0-	135	2			N	-0-			-0-
09	29490	X	-0-	-0-	-29490	-0-					N	-0-			-0-
10	25668	X	1463	-0-	-24205	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
*12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	22252	-0-	-2362	-0-	22252	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	19685	-0-	-615	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	19658	-0-	-2817	-0-	19658	2			N	-0-					-0-
04	22260	X	16699	-0-	-5561	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	16116	-0-	-6886	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	12424	-0-	-9116	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	7957	-0-	-13836	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	6555	-0-	-13099	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	6645	-0-	-10065	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	16075	-0-	-45	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
11	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
*12	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	2952	-0-	-2535	-0-	2913	2	39	9	N	35					155
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	10					165
03	4216	X	991	-0-	-3225	-0-	991	2			N	-0-					165
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5325	2	58	9	N	53	11	8			207
05	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7832	2	39	9	N	35	8	8			234
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7180	2	15	9	N	14	1	8			247
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7170	2	24	9	N	22	2	8			267
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6965	2	35	9	N	32	8	8			291
09	6630	X	5980	-0-	-650	-0-	5968	2	12	9	N	11	1	8			301
10	6851	X	6257	-0-	-594	-0-	6222	2	35	9	N	32	180	1	3	8	150
11	6630	X	5076	-0-	-1554	-0-	5076	2			N	-0-					150
*12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5552	2	8	9	N	7					157

TOTAL GAS PROD: 61,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
04	26569	X	26569	-0-	-0-	-0-	26569	2			N	-0-					-0-
05	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
06	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
07	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
08	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
09	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14353	-0-	-1705	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
11	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	15952	-0-	-6027	-0-	15952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	210	1	9292	2	N	-0-			-0-
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	197	1	8166	2	N	-0-			-0-
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	188	1	8730	2	N	-0-			-0-
04	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	151	1	9172	2	N	-0-			-0-
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	142	1	8926	2	N	-0-			-0-
06	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	155	1	8384	2	N	-0-			-0-
07	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	180	1	8477	2	N	-0-			-0-
08	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	159	1	8560	2	N	-0-			-0-
09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	168	1	8197	2	N	-0-			-0-
10	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	159	1	9226	2	N	-0-			-0-
11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	251	1	8950	2	N	-0-			-0-
*12	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	190	1	9144	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

01	33263	X	22163	-0-	-11100	-0-	22163	2			N	-0-			-0-
02	30744	X	19346	-0-	-11398	-0-	19346	2			N	-0-			-0-
03	36549	X	16816	-0-	-19733	-0-	16816	2			N	-0-			-0-
04	35370	X	5510	-0-	-29860	-0-	5510	2			N	-0-			-0-
05	36549	X	1295	-0-	-35254	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
06	21450	X	15665	-0-	-5785	-0-	15665	2			N	-0-			-0-
07	33099	X	33099	-0-	-0-	-0-	33099	2			N	-0-			-0-
08	38651	X	38651	-0-	-0-	-0-	38651	2			N	-0-			-0-
09	36629	X	36629	-0-	-0-	-0-	36629	2			N	-0-			-0-
10	33108	X	29141	-0-	-3967	-0-	29141	2			N	-0-			-0-
11	37410	X	26266	-0-	-11144	-0-	26266	2			N	-0-			-0-
12	38657	X	25473	-0-	-13184	-0-	25473	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 270,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

01	22599	X	18223	-0-	-4376	-0-	18223	2			N	-0-			-0-
02	20412	X	15227	-0-	-5185	-0-	15227	2			N	-0-			-0-
03	20801	X	17114	-0-	-3687	-0-	8	1	17106	2	N	-0-			-0-
04	19200	X	14916	-0-	-4284	-0-	14916	2			N	-0-			-0-
05	18600	X	12482	-0-	-6118	-0-	12482	2			N	-0-			-0-
06	17640	X	15307	-0-	-2333	-0-	15307	2			N	-0-			-0-
07	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-			-0-
08	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	2			N	-0-			-0-
09	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	102	1	16147	2	N	-0-			-0-
10	20274	X	14369	-0-	-5905	-0-	14369	2			N	-0-			-0-
11	19620	X	14182	-0-	-5438	-0-	480	1	13702	2	N	-0-			-0-
12	19654	X	14557	-0-	-5097	-0-	132	1	14425	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12537	-0-	-2064	-0-	942	1	11595	2	N	-0-					-0-
02	13188	X	11345	-0-	-1843	-0-	854	1	10491	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	12116	-0-	-904	-0-	904	1	11212	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	11349	-0-	-1251	-0-	838	1	10511	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	11179	-0-	-1500	-0-	812	1	10367	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	10972	-0-	-1178	-0-	791	1	10181	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11448	-0-	-1107	-0-	870	1	10578	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11222	-0-	-899	-0-	863	1	10359	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10548	-0-	-792	-0-	808	1	9740	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	10460	-0-	-979	-0-	813	1	9647	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10341	-0-	-729	-0-	797	1	9544	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	10479	-0-	-960	-0-	850	1	9629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	1020	1	3354	2	N	10					128
							11	9									
02	2576	X	1181	-0-	-1395	-0-	472	1	709	2	N	-0-					128
03	2852	X	1051	-0-	-1801	-0-	596	1	451	2	N	4					132
							4	9									
04	4230	X	929	-0-	-3301	-0-	378	1	548	2	N	3					135
							3	9									
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	711	1	4514	2	N	-0-					135
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	567	1	4981	2	N	3					138
							3	9									
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	199	1	3652	2	N	5					143
							6	9									
08	5239	X	2801	-0-	-2438	-0-	139	1	2660	2	N	2					145
							2	9									
09	5550	X	4040	-0-	-1510	-0-	485	1	3546	2	N	8					153
							9	9									
10	5735	X	3556	-0-	-2179	-0-	471	1	3075	2	N	9					162
							10	9									
11	5550	X	3496	-0-	-2054	-0-	336	1	3151	2	N	8					170
							9	9									
12	4185	X	3378	-0-	-807	-0-	178	1	3194	2	N	5					175
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	5	-0-	-25477	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5	-0-	-7471	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	91	-0-	-5675	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	808	-0-	-212	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
08	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
09	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
10	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
11	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
*12	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	13959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	27019	-0-	-447	-0-	27019	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	22848	-0-	-1960	-0-	22848	2			N	-0-					-0-
03	27776	X	24183	-0-	-3593	-0-	24183	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	18757	-0-	-8273	-0-	18757	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	20257	-0-	-7674	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	18956	-0-	-7204	-0-	18956	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	18542	-0-	-6754	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	16589	-0-	-7591	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	15083	-0-	-4507	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	13366	-0-	-6877	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	14173	-0-	-4787	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	14286	-0-	-4252	-0-	14286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	26840	-0-	-2486	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	20443	-0-	-6045	-0-	20443	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	24209	-0-	-5117	-0-	24209	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	24445	-0-	-3785	-0-	24445	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	24471	-0-	-4700	-0-	24471	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	24978	-0-	-1002	-0-	24978	2			N	-0-					-0-
07	24934	X	24934	-0-	-0-	-0-	24934	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	24041	-0-	-1224	-0-	24041	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	22165	-0-	-2825	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	18779	-0-	-7044	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	21165	-0-	-3825	-0-	21165	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	22531	-0-	-2393	-0-	22531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	24582	2			N	-0-					-0-
02	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	23534	2			N	-0-					-0-
03	27931	X	23704	-0-	-4227	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	22300	-0-	-4730	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	23864	-0-	-4067	-0-	23864	2			N	-0-					-0-
06	25230	X	23311	-0-	-1919	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
07	26071	X	19288	-0-	-6783	-0-	19288	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	18973	-0-	-4897	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	18028	-0-	-5282	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	17635	-0-	-6452	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	20847	-0-	-2463	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	16705	-0-	-2577	-0-	16705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

01	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	994	1	14886	2	N	-0-					-0-
02	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	1026	1	12445	2	N	-0-					-0-
03	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	836	1	13651	2	N	-0-					-0-
04	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	1613	1	11456	2	N	-0-					-0-
05	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	974	1	11832	2	N	-0-					-0-
06	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	753	1	10849	2	N	-0-					-0-
07	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	645	1	9335	2	N	-0-					-0-
08	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	1312	1	10401	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	975	1	6975	2	N	-0-					-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	730	1	5414	2	N	-0-					-0-
11	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	1708	1	13269	2	N	-0-					-0-
*12	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	1365	1	11513	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

01	34751	X	29836	-0-	-4915	-0-	29836	2			N	-0-					-0-
02	31388	X	27975	-0-	-3413	-0-	27975	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	29165	-0-	-3912	-0-	14	1	29151	2	N	-0-					-0-
04	31950	X	27404	-0-	-4546	-0-	27404	2			N	-0-					-0-
05	31248	X	25371	-0-	-5877	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	26267	-0-	-3703	-0-	26267	2			N	-0-					-0-
07	30969	X	25253	-0-	-5716	-0-	25253	2			N	-0-					-0-
08	29171	X	25374	-0-	-3797	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	27338	-0-	-52	-0-	172	1	27166	2	N	-0-					-0-
10	27156	X	26451	-0-	-705	-0-	26451	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	25329	-0-	-951	-0-	858	1	24471	2	N	-0-					-0-
12	28241	X	24814	-0-	-3427	-0-	226	1	24588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	4979	-0-	-5747	-0-	360	1	4496	2	N	112					259
							123	9									
02	9688	X	3106	-0-	-6582	-0-	225	1	2818	2	N	57	177	1			139
							63	9									
03	10726	X	7368	-0-	-3358	-0-	537	1	6715	2	N	105					244
							116	9									
04	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	951	1	11889	2	N	205	180	1	13	8	256
							226	9									
05	4991	X	2532	-0-	-2459	-0-	183	1	2292	2	N	52	178	1	5	8	125
							57	9									
06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	677	1	8461	2	N	83	1	8			207
							91	9									
07	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	864	1	10795	2	N	220	176	1	4	8	247
							242	9									
08	10943	X	455	-0-	-10488	-0-	32	1	401	2	N	20	5	8			262
							22	9									
09	10590	X	9394	-0-	-1196	-0-	690	1	8631	2	N	66	161	1	3	8	164
							73	9									
10	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	1041	1	13015	2	N	127	173	1	3	8	115
							140	9									
11	10590	X	10191	-0-	-399	-0-	750	1	9374	2	N	61	1	8			175
							67	9									
*12	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	1162	1	14522	2	N	92	3	8			264
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 102,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	216	-0-	-20864	-0-	2	1	214	2	N	-0-					-0-
02	19040	X	10	-0-	-19030	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	2221	-0-	-18859	-0-	7	1	2214	2	N	-0-					-0-
04	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	268	1	22968	2	N	-0-					-0-
05	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	330	1	25112	2	N	-0-					-0-
06	24383	X	24383	-0-	-0-	-0-	383	1	24000	2	N	-0-					-0-
07	27300	X	27300	-0-	-0-	-0-	372	1	26928	2	N	-0-					-0-
08	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	349	1	28001	2	N	-0-					-0-
09	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	321	1	24608	2	N	-0-					-0-
10	27311	X	25840	-0-	-1471	-0-	381	1	25459	2	N	-0-					-0-
11	27450	X	22750	-0-	-4700	-0-	546	1	22204	2	N	-0-					-0-
12	28365	X	19707	-0-	-8658	-0-	537	1	19170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	38332	-0-	-6029	-0-	276	1	38056	2	N	-0-					-0-
02	37660	X	14229	-0-	-23431	-0-	38	1	14191	2	N	-0-					-0-
03	41695	X	32132	-0-	-9563	-0-	103	1	32029	2	N	-0-					-0-
04	40350	X	38095	-0-	-2255	-0-	440	1	37655	2	N	-0-					-0-
05	41235	X	41235	-0-	-0-	-0-	535	1	40700	2	N	-0-					-0-
06	39613	X	39613	-0-	-0-	-0-	622	1	38991	2	N	-0-					-0-
07	35380	X	35380	-0-	-0-	-0-	482	1	34898	2	N	-0-					-0-
08	41230	X	24187	-0-	-17043	-0-	298	1	23889	2	N	-0-					-0-
09	39900	X	17923	-0-	-21977	-0-	231	1	17692	2	N	-0-					-0-
10	41230	X	23181	-0-	-18049	-0-	342	1	22839	2	N	-0-					-0-
11	39600	X	20653	-0-	-18947	-0-	496	1	20157	2	N	-0-					-0-
12	29140	X	16641	-0-	-12499	-0-	454	1	16187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28303	X	25835	-0-	-2468	-0-	25835	2			N	-0-					-0-
02	25564	X	22731	-0-	-2833	-0-	22731	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	25317	-0-	-2986	-0-	25317	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	23497	-0-	-2993	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	25086	-0-	-1636	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
06	24990	X	19003	-0-	-5987	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	24912	-0-	-415	-0-	24912	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	5389	-0-	-19938	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	4330	-0-	-19940	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
10	25079	X	16032	-0-	-9047	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	19651	-0-	-4469	-0-	19651	2			N	-0-					-0-
12	24118	X	24006	-0-	-112	-0-	24006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	7734	-0-	-7828	-0-	7722	2	12	9	N	11					195
02	14056	X	6515	-0-	-7541	-0-	6415	2	100	9	N	91					286
03	14167	X	10084	-0-	-4083	-0-	10061	2	23	9	N	21					307
04	11460	X	11081	-0-	-379	-0-	11048	2	33	9	N	30	8	8			329
05	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12883	2	40	9	N	36	177	1	4	8	184
06	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	2			N	-0-					184
07	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					184
08	12927	X	4418	-0-	-8509	-0-	4418	2			N	-0-					184
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					184
10	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					184
11	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					184
*12	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 90,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	18993	-0-	-2149	-0-	18943	2	50	9	N	45					166
02	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					166
03	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					166
04	18390	X	938	-0-	-17452	-0-	938	2			N	-0-					166
05	19003	X	1697	-0-	-17306	-0-	1697	2			N	-0-					166
06	18390	X	2550	-0-	-15840	-0-	2550	2			N	-0-					166
07	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					166
08	1705	X	831	-0-	-874	-0-	831	2			N	-0-					166
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					166
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					166
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					166
*12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 33,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28024	X	21916	-0-	-6108	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
02	25312	X	19702	-0-	-5610	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	20941	-0-	-7083	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	11749	-0-	-14201	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	7157	-0-	-17023	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
06	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	23819	2			N	-0-					-0-
07	27705	X	27705	-0-	-0-	-0-	27705	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	8332	-0-	-12624	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	7476	-0-	-16344	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	22666	-0-	-5048	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	24645	-0-	-2175	-0-	24645	2			N	-0-					-0-
*12	30370	X	30370	-0-	-0-	-0-	30370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

01	20894	X	7481	-0-	-13413	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	7032	-0-	-5400	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	5324	-0-	-8440	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	4291	-0-	-6329	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	5829	-0-	-3378	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
07	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
09	13440	X	2413	-0-	-11027	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	2615	-0-	-11273	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	3112	-0-	-10328	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	6404	-0-	-6523	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

01	13268	X	10653	-0-	-2615	-0-	172	1	10481	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	8716	-0-	-2400	-0-	179	1	8537	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	8481	-0-	-3516	-0-	164	1	8317	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	7062	-0-	-3258	-0-	149	1	6913	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	3291	-0-	-7373	-0-	80	1	3211	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	4908	-0-	-5412	-0-	309	1	4599	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	5633	-0-	-4008	-0-	324	1	5309	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8165	-0-	-329	-0-	513	1	7652	2	N	-0-					-0-
09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	487	1	6885	2	N	-0-					-0-
10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	496	1	6692	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	4936	-0-	-2954	-0-	331	1	4605	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6844	-0-	-1309	-0-	494	1	6350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	14067	-0-	-3541	-0-	228	1	13839	2	N	-0-			-0-
02	15904	X	11396	-0-	-4508	-0-	234	1	11162	2	N	-0-			-0-
03	17608	X	10737	-0-	-6871	-0-	208	1	10529	2	N	-0-			-0-
04	13620	X	9548	-0-	-4072	-0-	202	1	9346	2	N	-0-			-0-
05	14074	X	10340	-0-	-3734	-0-	251	1	10089	2	N	-0-			-0-
06	13620	X	6600	-0-	-7020	-0-	415	1	6185	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	8214	-0-	-4403	-0-	472	1	7742	2	N	-0-			-0-
08	10726	X	9630	-0-	-1096	-0-	605	1	9025	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	8924	-0-	-1096	-0-	589	1	8335	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	8283	-0-	-2071	-0-	572	1	7711	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	7702	-0-	-1628	-0-	517	1	7185	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	8031	-0-	-1610	-0-	580	1	7451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10316	-0-	-1216	-0-	753	1	9563	2	N	-0-			-0-
02	10416	X	9001	-0-	-1415	-0-	434	1	8567	2	N	-0-			-0-
03	11532	X	10891	-0-	-641	-0-	504	1	10387	2	N	-0-			-0-
04	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	624	1	9993	2	N	-0-			-0-
05	11966	X	9685	-0-	-2281	-0-	606	1	9079	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	10130	-0-	-400	-0-	846	1	9284	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	9590	-0-	-1291	-0-	741	1	8849	2	Y	-0-			-0-
08	10974	X	7681	-0-	-3293	-0-	599	1	7082	2	Y	-0-			-0-
09	10620	X	7566	-0-	-3054	-0-	580	1	6986	2	Y	-0-			-0-
10	10478	X	3067	-0-	-7411	-0-	269	1	2797	2	Y	1			1
							1	9							
11	10140	X	3768	-0-	-6372	-0-	242	1	3526	2	Y	-0-			1
12	9579	X	4592	-0-	-4987	-0-	291	1	4300	2	Y	1			2
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 96,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	7032	-0-	-9832	-0-	513	1	6519	2	N	-0-			-0-
02	15232	X	6548	-0-	-8684	-0-	316	1	6232	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	2509	-0-	-9922	-0-	116	1	2393	2	N	-0-			-0-
04	11490	X	3971	-0-	-7519	-0-	233	1	3738	2	N	-0-			-0-
05	8711	X	4855	-0-	-3856	-0-	303	1	4552	2	N	-0-			-0-
06	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	1517	1	16646	2	N	-0-			-0-
07	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	1685	1	20113	2	Y	-0-			-0-
08	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	1585	1	18727	2	Y	-0-			-0-
09	18150	X	16141	-0-	-2009	-0-	1238	1	14903	2	Y	-0-			-0-
10	21793	X	15326	-0-	-6467	-0-	1345	1	13980	2	Y	1			1
							1	9							
11	21090	X	12978	-0-	-8112	-0-	833	1	12145	2	Y	-0-			1
12	21793	X	18394	-0-	-3399	-0-	1167	1	17226	2	Y	1			2
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 148,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6554	-0-	-421	-0-	213	1	6326	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
02	6300	X	5962	-0-	-338	-0-	303	1	5637	2	Y	20	14	1			16
							22	9									
03	6386	X	6230	-0-	-156	-0-	168	1	6051	2	Y	10	13	1			13
							11	9									
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	134	1	4982	2	Y	8					21
							9	9									
05	6603	X	6332	-0-	-271	-0-	159	1	6166	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
06	6390	X	6042	-0-	-348	-0-	182	1	5850	2	Y	9					22
							10	9									
07	6603	X	6111	-0-	-492	-0-	192	1	5916	2	Y	3	13	1			12
							3	9									
08	6324	X	5329	-0-	-995	-0-	179	1	5143	2	Y	6					18
							7	9									
09	6120	X	5440	-0-	-680	-0-	171	1	5259	2	Y	9	14	1			13
							10	9									
10	6324	X	5589	-0-	-735	-0-	174	1	5407	2	Y	7					20
							8	9									
11	6030	X	5232	-0-	-798	-0-	171	1	5050	2	Y	10	14	1			16
							11	9									
12	6107	X	5394	-0-	-713	-0-	192	1	5196	2	Y	5					21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 69,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

01	8494	X	5989	-0-	-2505	-0-	329	1	5660	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5348	-0-	-728	-0-	347	1	5001	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	435	1	7749	2	N	-0-					-0-
04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	486	1	8981	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	4626	-0-	-1977	-0-	243	1	4373	2	N	9					9
							10	9									
06	7920	X	5985	-0-	-1935	-0-	362	1	5612	2	N	10					19
							11	9									
07	8184	X	4319	-0-	-3865	-0-	244	1	4073	2	N	2					21
							2	9									
08	9796	X	5820	-0-	-3976	-0-	336	1	5474	2	N	9					30
							10	9									
09	9480	X	7687	-0-	-1793	-0-	436	1	7250	2	N	1					31
							1	9									
10	6200	X	2991	-0-	-3209	-0-	182	1	2805	2	N	4					35
							4	9									
11	6000	X	2728	-0-	-3272	-0-	158	1	2544	2	N	24	48	1			11
							26	9									
12	7936	X	5297	-0-	-2639	-0-	311	1	4969	2	N	15					26
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 68,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					8
02	5236	X	2886	-0-	-2350	-0-	29	1	2857	2	N	-0-					8
03	4495	X	2770	-0-	-1725	-0-	31	1	2739	2	N	-0-					8
04	3720	X	2420	-0-	-1300	-0-	51	1	2369	2	N	-0-					8
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	101	1	3790	2	N	-0-					8
06	3090	X	1717	-0-	-1373	-0-	49	1	1668	2	N	-0-					8
07	3193	X	2291	-0-	-902	-0-	59	1	2232	2	Y	-0-					8
08	3906	X	3305	-0-	-601	-0-	91	1	3214	2	Y	-0-					8
09	3780	X	1864	-0-	-1916	-0-	25	1	1839	2	Y	-0-					8
10	3906	X	764	-0-	-3142	-0-	21	1	743	2	Y	-0-					8
11	3210	X	1655	-0-	-1555	-0-	5	1	1650	2	Y	-0-					8
12	2573	X	1652	-0-	-921	-0-	1648	2	4	9	Y	4					12

TOTAL GAS PROD: 25,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7596	-0-	-650	-0-	571	1	7025	2	N	-0-					-0-
02	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	578	1	7100	2	N	-0-					-0-
03	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	686	1	8513	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7816	-0-	-224	-0-	577	1	7239	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	6902	-0-	-1592	-0-	501	1	6401	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	6254	-0-	-2656	-0-	451	1	5803	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7303	-0-	-1904	-0-	555	1	6748	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	7355	-0-	-1852	-0-	565	1	6790	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7297	-0-	-533	-0-	559	1	6738	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7239	-0-	-77	-0-	563	1	6676	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6935	-0-	-175	-0-	535	1	6400	2	N	-0-					-0-
*12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	611	1	6932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

01	9455	X	8418	-0-	-1037	-0-	8220	2	198	9	N	180	169	1			146
02	8540	X	7224	-0-	-1316	-0-	7080	2	144	9	N	131	177	1			100
03	9455	X	9323	-0-	-132	-0-	9169	2	154	9	N	140					240
04	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9328	2	133	9	N	121	5	8			356
05	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8629	2	140	9	N	127	361	1	7	8	115
06	9030	X	8293	-0-	-737	-0-	8163	2	130	9	N	118	1	8			232
07	9331	X	7932	-0-	-1399	-0-	7803	2	129	9	N	117	168	1	1	8	180
08	9455	X	8909	-0-	-546	-0-	8804	2	105	9	N	95	184	1	4	8	87
09	9150	X	8523	-0-	-627	-0-	8366	2	157	9	N	143	1	8			229
10	8773	X	8655	-0-	-118	-0-	8521	2	134	9	N	122	167	1	2	8	182
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9126	2	151	9	N	137	175	1	1	8	143
12	8897	X	4348	-0-	-4549	-0-	4269	2	79	9	N	72					215

TOTAL GAS PROD: 99,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,503

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

01	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					120
02	11200	X	1350	-0-	-9850	-0-	99	1	1241	2	N	9					129
							10	9									
03	12400	X	5910	-0-	-6490	-0-	433	1	5410	2	N	61					190
							67	9									
04	8940	X	8295	-0-	-645	-0-	607	1	7585	2	N	94	174	1	30	8	80
							103	9									
05	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	680	1	8494	2	N	170	21	8			229
							187	9									
06	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	629	1	7857	2	N	69	162	1	1	8	135
							76	9									
07	5921	X	5310	-0-	-611	-0-	390	1	4874	2	N	42	5	8			172
							46	9									
08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	4	2	8			174
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	5	4	8			175
10	9362	X	239	-0-	-9123	-0-	15	1	183	2	N	37	8	8			204
							41	9									
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	72	2	8			274
*12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	134	1	1675	2	N	82	10	8			346
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 40,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7787	-0-	-211	-0-	7708	2	79	9	N	72	177	1			184
02	7224	X	5917	-0-	-1307	-0-	5816	2	101	9	N	92					276
03	7998	X	7868	-0-	-130	-0-	7778	2	90	9	N	82	175	1			183
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	7905	2	112	9	N	102	4	8			281
05	7781	X	7246	-0-	-535	-0-	7168	2	78	9	N	71	176	1	8	8	168
06	7620	X	6864	-0-	-756	-0-	6757	2	107	9	N	97	2	8			263
07	7874	X	7283	-0-	-591	-0-	7187	2	96	9	N	87	1	8			349
08	8277	X	7157	-0-	-1120	-0-	7057	2	100	9	N	91	4	8			436
09	8010	X	6406	-0-	-1604	-0-	6336	2	70	9	N	64	172	1	1	8	327
10	7285	X	6615	-0-	-670	-0-	6532	2	83	9	N	75	1	8			401
11	7050	X	6596	-0-	-454	-0-	6537	2	59	9	N	54	1	8			454
12	7285	X	6446	-0-	-839	-0-	6434	2	12	9	N	11	341	1	2	8	122

TOTAL GAS PROD: 84,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	16132	-0-	-1724	-0-	1213	1	14919	2	N	-0-					-0-
02	16128	X	14862	-0-	-1266	-0-	1119	1	13743	2	N	-0-					-0-
03	17112	X	16058	-0-	-1054	-0-	1198	1	14860	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	15292	-0-	-1268	-0-	1128	1	14164	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	15396	-0-	-1437	-0-	1119	1	14277	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	14925	-0-	-1005	-0-	1075	1	13850	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	15328	-0-	-1133	-0-	1164	1	14164	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15134	-0-	-924	-0-	1163	1	13971	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	14627	-0-	-673	-0-	1121	1	13506	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	14441	-0-	-997	-0-	1123	1	13318	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	13837	-0-	-1103	-0-	1067	1	12770	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	14304	-0-	-1010	-0-	1160	1	13144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	11556	-0-	-3138	-0-	870	1	10686	2	N	-0-					-0-
02	13272	X	11002	-0-	-2270	-0-	829	1	10173	2	N	-0-					-0-
03	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	877	1	10859	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	10541	-0-	-649	-0-	779	1	9762	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	10999	-0-	-1184	-0-	800	1	10199	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	10892	-0-	-898	-0-	786	1	10106	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	11793	-0-	-390	-0-	897	1	10896	2	N	-0-					-0-
08	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	936	1	11236	2	N	-0-					-0-
09	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	860	1	10355	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	11434	-0-	-346	-0-	890	1	10544	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	9947	-0-	-1843	-0-	768	1	9179	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11336	-0-	-847	-0-	920	1	10416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	4964	-0-	-3220	-0-	373	1	4591	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	4961	-0-	-1675	-0-	373	1	4588	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	3157	-0-	-3911	-0-	235	1	2922	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	3852	-0-	-2808	-0-	285	1	3567	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	3326	-0-	-3556	-0-	242	1	3084	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	2031	-0-	-3279	-0-	146	1	1885	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	744	-0-	-3224	-0-	57	1	687	2	N	-0-					-0-
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	427	1	5147	2	N	-0-					-0-
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	330	1	3915	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1638	-0-	-402	-0-	126	1	1512	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	1733	-0-	-4033	-0-	140	1	1593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	433	1	2593	2	N	-0-	25	7			103
02	2856	X	2229	-0-	-627	-0-	522	1	1707	2	N	-0-					103
03	3224	X	2849	-0-	-375	-0-	1074	1	1775	2	N	-0-					103
04	3120	X	1778	-0-	-1342	-0-	1676	1	91	2	N	10					113
							11	9									
05	3224	X	2672	-0-	-552	-0-	1663	1	992	2	N	15					128
							17	9									
06	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	1443	1	1053	2	N	-0-					128
07	2852	X	2157	-0-	-695	-0-	691	1	1466	2	N	-0-					128
08	2852	X	2143	-0-	-709	-0-	698	1	1445	2	N	-0-					128
09	2580	X	1993	-0-	-587	-0-	550	1	1443	2	N	-0-					128
10	2666	X	2046	-0-	-620	-0-	396	1	1650	2	N	-0-					128
11	2490	X	2011	-0-	-479	-0-	313	1	1698	2	N	-0-					128
12	2170	X	1973	-0-	-197	-0-	104	1	1869	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 27,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	12917	-0-	-1343	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11588	-0-	-1264	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12306	-0-	-1923	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12159	-0-	-1491	-0-	560	1	11599	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	12933	-0-	-335	-0-	469	1	12464	2	N	-0-					-0-
06	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	504	1	12085	2	N	-0-					-0-
07	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	544	1	12655	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12552	-0-	-375	-0-	484	1	12068	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	11753	-0-	-847	-0-	471	1	11282	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	12305	-0-	-901	-0-	491	1	11814	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	11940	-0-	-840	-0-	488	1	11452	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	12514	-0-	-692	-0-	513	1	12001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	12781	-0-	-2564	-0-	416	1	12365	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	12974	-0-	-886	-0-	661	1	12313	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	13215	-0-	-1696	-0-	357	1	12858	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	10717	-0-	-2663	-0-	280	1	10437	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	12289	-0-	-2064	-0-	310	1	11979	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	12295	-0-	-1595	-0-	372	1	11923	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	12021	-0-	-2332	-0-	377	1	11644	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	11905	-0-	-1301	-0-	401	1	11504	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	11699	-0-	-601	-0-	367	1	11332	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	11535	-0-	-1175	-0-	360	1	11175	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	9974	-0-	-2326	-0-	328	1	9646	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11079	-0-	-1011	-0-	394	1	10685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5504	-0-	-1750	-0-	178	1	5293	2	N	30	29	1			20
							33	9									
02	6552	X	5134	-0-	-1418	-0-	259	1	4830	2	N	41	28	1			33
							45	9									
03	7254	X	1730	-0-	-5524	-0-	46	1	1661	2	N	21	27	1			27
							23	9									
04	6510	X	1838	-0-	-4672	-0-	48	1	1772	2	N	16					43
							18	9									
05	5704	X	2917	-0-	-2787	-0-	73	1	2833	2	N	10	27	1			26
							11	9									
06	5520	X	3677	-0-	-1843	-0-	111	1	3545	2	N	19					45
							21	9									
07	5673	X	3919	-0-	-1754	-0-	123	1	3792	2	N	4	26	1			23
							4	9									
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	115	1	3297	2	N	13					36
							14	9									
09	3690	X	2769	-0-	-921	-0-	86	1	2663	2	N	18	28	1			26
							20	9									
10	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	121	1	3758	2	N	14					40
							15	9									
11	3780	X	1811	-0-	-1969	-0-	59	1	1729	2	N	21	28	1			33
							23	9									
12	3906	X	706	-0-	-3200	-0-	25	1	670	2	N	10					43
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 37,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	13902	-0-	-1102	-0-	400	1	13502	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	8922	-0-	-3790	-0-	91	1	8831	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	10032	-0-	-4011	-0-	128	1	9904	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	9410	-0-	-4120	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	9375	-0-	-4606	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	8556	-0-	-4884	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9085	-0-	-959	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9984	-0-	-60	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
09	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
10	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7515	-0-	-2145	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	8364	-0-	-2796	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	2	N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	48	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	16	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	25	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	38	1	1553	2	N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	30	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	775	N	579	-0-	-196	-0-	14	1	565	2	N	-0-					-0-
09	750	N	115	-0-	-635	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	15746	-0-	-9364	-0-	1150	1	14596	2	N	-0-					-0-
02	22680	X	14940	-0-	-7740	-0-	722	1	14218	2	N	-0-					-0-
03	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	732	1	15116	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	14731	-0-	-509	-0-	865	1	13866	2	N	-0-					-0-
05	19809	X	16553	-0-	-3256	-0-	1036	1	15517	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	14933	-0-	-1087	-0-	1246	1	13687	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	14248	-0-	-2306	-0-	1101	1	13147	2	Y	-0-					-0-
08	16554	X	12436	-0-	-4118	-0-	971	1	11465	2	Y	-0-					-0-
09	16020	X	1740	-0-	-14280	-0-	134	1	1606	2	Y	-0-					-0-
10	16554	X	6001	-0-	-10553	-0-	527	1	5474	2	Y	-0-					-0-
11	14940	X	6066	-0-	-8874	-0-	389	1	5677	2	Y	-0-					-0-
12	14260	X	7904	-0-	-6356	-0-	501	1	7403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	49	-0-	-251	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8157	-0-	-461	-0-	8088	2	69	9	N	63					322
02	7224	X	6948	-0-	-276	-0-	6911	2	37	9	N	34	175	1			181
03	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8063	2	85	9	N	77					258
04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8367	2	83	9	N	75	4	8			329
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8494	2	64	9	N	58	181	1	5	8	201
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7899	2	69	9	N	63	1	8			263
07	8153	X	7824	-0-	-329	-0-	7754	2	70	9	N	64	1	8			326
08	8742	X	7494	-0-	-1248	-0-	7436	2	58	9	N	53	177	1	2	8	200
09	8460	X	7202	-0-	-1258	-0-	7139	2	63	9	N	57					257
10	8556	X	7370	-0-	-1186	-0-	7300	2	70	9	N	64	169	1	1	8	151
11	7980	X	6230	-0-	-1750	-0-	6168	2	62	9	N	56	1	8			206
12	7812	X	5460	-0-	-2352	-0-	5393	2	67	9	N	61	1	8			266

TOTAL GAS PROD: 89,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	8483	-0-	-2460	-0-	137	1	8346	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	8532	-0-	-1352	-0-	175	1	8357	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9510	-0-	-720	-0-	184	1	9326	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8099	-0-	-1651	-0-	171	1	7928	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	6184	-0-	-3891	-0-	150	1	6034	2	N	-0-					-0-
06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	675	1	10048	2	N	-0-					-0-
07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	678	1	11111	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8850	-0-	-667	-0-	556	1	8294	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	7789	-0-	-2921	-0-	514	1	7275	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	7076	-0-	-4704	-0-	488	1	6588	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	6410	-0-	-4990	-0-	430	1	5980	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	7055	-0-	-4725	-0-	509	1	6546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	199	1	12124	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	10423	-0-	-637	-0-	214	1	10209	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11506	-0-	-739	-0-	223	1	11283	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10299	-0-	-1551	-0-	217	1	10082	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	12009	-0-	-236	-0-	292	1	11717	2	N	-0-					-0-
06	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	784	1	11677	2	N	-0-					-0-
07	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	708	1	11603	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	11225	-0-	-772	-0-	705	1	10520	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10131	-0-	-1719	-0-	669	1	9462	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	9392	-0-	-2853	-0-	648	1	8744	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	8007	-0-	-3843	-0-	538	1	7469	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	7769	-0-	-4538	-0-	561	1	7208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	8288	-0-	-5383	-0-	8235	2	53	9	N	48	374	1			112
02	12460	X	10192	-0-	-2268	-0-	10095	2	97	9	N	88					200
03	14694	X	12624	-0-	-2070	-0-	12493	2	131	9	N	119					319
04	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15393	2	161	9	N	146	390	1	3	8	72
05	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	16256	2	136	9	N	124	4	8			192
06	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	14546	2	95	9	N	86	1	8			277
07	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17103	2	110	9	N	100	1	8			376
08	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16538	2	94	9	N	85	3	8			458
09	15870	X	15135	-0-	-735	-0-	15052	2	83	9	N	75	376	1			157
10	17205	X	15802	-0-	-1403	-0-	15702	2	100	9	N	91	1	8			247
11	16650	X	16058	-0-	-592	-0-	15993	2	65	9	N	59	195	1			111
12	17205	X	16333	-0-	-872	-0-	16236	2	97	9	N	88	1	8			198

TOTAL GAS PROD: 174,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	9664	-0-	-3976	-0-	156	1	9508	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	8874	-0-	-3446	-0-	182	1	8692	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	11504	-0-	-1950	-0-	223	1	11281	2	N	-0-					-0-
04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	224	1	10376	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	7194	-0-	-2478	-0-	175	1	7019	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10494	-0-	-636	-0-	660	1	9834	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	9903	-0-	-1598	-0-	569	1	9334	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	9248	-0-	-2253	-0-	581	1	8667	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	9923	-0-	-667	-0-	655	1	9268	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10373	-0-	-477	-0-	716	1	9657	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	8707	-0-	-1793	-0-	585	1	8122	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9437	-0-	-824	-0-	681	1	8756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	7583	-0-	-3484	-0-	123	1	7460	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	6719	-0-	-3277	-0-	138	1	6581	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8844	-0-	-2223	-0-	171	1	8673	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	4767	-0-	-4713	-0-	101	1	4666	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	8072	-0-	-360	-0-	196	1	7876	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	7194	-0-	-1356	-0-	453	1	6741	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	7822	-0-	-1013	-0-	450	1	7372	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8185	-0-	-650	-0-	514	1	7671	2	N	-0-					-0-
09	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	545	1	7710	2	N	-0-					-0-
10	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	657	1	8863	2	N	-0-					-0-
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	631	1	8763	2	N	-0-					-0-
*12	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	627	1	8056	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	872	-0-	-2600	-0-	82	1	736	2	Y	49	37	1			95
							54	9									
02	3136	X	1134	-0-	-2002	-0-	131	1	993	2	Y	9	52	1			52
							10	9									
03	3472	X	1718	-0-	-1754	-0-	265	1	1422	2	Y	28	43	1			37
							31	9									
04	2460	X	1437	-0-	-1023	-0-	198	1	1228	2	Y	10					47
							11	9									
05	2294	X	353	-0-	-1941	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					47
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					47
07	1705	X	93	-0-	-1612	-0-	8	1	44	2	Y	37	34	1			50
							41	9									
08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	220	1	1795	2	Y	-0-					50
09	1440	X	107	-0-	-1333	-0-	3	1	62	2	Y	38					88
							42	9									
10	692	X	692	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	Y	160	184	1			64
							176	9									
11	1950	X	180	-0-	-1770	-0-	11	1	162	2	Y	6	69	1			1
							7	9									
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	39					40

TOTAL GAS PROD: 8,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	18234	-0-	-87	-0-	1141	1	17093	2	N	-0-					-0-
02	16352	X	14771	-0-	-1581	-0-	1125	1	13646	2	N	-0-					-0-
03	18104	X	14533	-0-	-3571	-0-	839	1	13694	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	14146	-0-	-3494	-0-	1746	1	12400	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	15815	-0-	-2413	-0-	1203	1	14612	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	16098	-0-	-1542	-0-	1044	1	15054	2	N	-0-					-0-
07	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	1123	1	16240	2	N	-0-					-0-
08	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	1995	1	15814	2	N	-0-					-0-
09	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	2080	1	14885	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	15443	-0-	-1917	-0-	1835	1	13608	2	N	-0-					-0-
11	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	1979	1	15381	2	N	-0-					-0-
*12	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	1956	1	16501	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	6911	-0-	-10170	-0-	432	1	6479	2	N	-0-					-0-
02	15428	X	10619	-0-	-4809	-0-	808	1	9811	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	13612	-0-	-2105	-0-	786	1	12826	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	10679	-0-	-1771	-0-	1318	1	9361	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	6595	-0-	-5154	-0-	502	1	6093	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	4376	-0-	-8794	-0-	284	1	4092	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	3231	-0-	-10378	-0-	209	1	3022	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	2950	-0-	-10659	-0-	330	1	2620	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	3723	-0-	-6957	-0-	456	1	3267	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	4744	-0-	-1859	-0-	564	1	4180	2	N	-0-					-0-
11	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	1682	1	13071	2	N	-0-					-0-
*12	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	1762	1	14866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	19514	-0-	-2589	-0-	431	1	19083	2	N	-0-			-0-
02	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	445	1	18425	2	N	-0-			-0-
03	19902	X	19160	-0-	-742	-0-	405	1	18755	2	N	-0-			-0-
04	19260	X	18533	-0-	-727	-0-	300	1	18233	2	N	-0-			-0-
05	20894	X	17173	-0-	-3721	-0-	268	1	16905	2	N	-0-			-0-
06	20220	X	16013	-0-	-4207	-0-	291	1	15722	2	N	-0-			-0-
07	20894	X	15984	-0-	-4910	-0-	333	1	15651	2	N	-0-			-0-
08	19158	X	18604	-0-	-554	-0-	340	1	18264	2	N	-0-			-0-
09	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	394	1	19257	2	N	-0-			-0-
10	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	355	1	20546	2	N	-0-			-0-
11	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	523	1	18692	2	N	-0-			-0-
12	20305	X	18478	-0-	-1827	-0-	376	1	18102	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	19131	-0-	-5545	-0-	422	1	18709	2	N	-0-			-0-
02	22288	X	16899	-0-	-5389	-0-	398	1	16501	2	N	-0-			-0-
03	24676	X	19367	-0-	-5309	-0-	409	1	18958	2	N	-0-			-0-
04	20280	X	19832	-0-	-448	-0-	321	1	19511	2	N	-0-			-0-
05	20429	X	18591	-0-	-1838	-0-	291	1	18300	2	N	-0-			-0-
06	18750	X	17354	-0-	-1396	-0-	316	1	17038	2	N	-0-			-0-
07	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	409	1	19232	2	N	-0-			-0-
08	20491	X	19988	-0-	-503	-0-	365	1	19623	2	N	-0-			-0-
09	19830	X	19385	-0-	-445	-0-	389	1	18996	2	N	-0-			-0-
10	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	365	1	21120	2	N	-0-			-0-
11	20723	X	20723	-0-	-0-	-0-	564	1	20159	2	N	-0-			-0-
12	20026	X	19357	-0-	-669	-0-	394	1	18963	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	18791	-0-	-2289	-0-	415	1	18376	2	N	-0-			-0-
02	18956	X	16606	-0-	-2350	-0-	391	1	16215	2	N	-0-			-0-
03	20987	X	17469	-0-	-3518	-0-	369	1	17100	2	N	-0-			-0-
04	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	306	1	18586	2	N	-0-			-0-
05	18786	X	17899	-0-	-887	-0-	280	1	17619	2	N	-0-			-0-
06	18180	X	16666	-0-	-1514	-0-	303	1	16363	2	N	-0-			-0-
07	18383	X	16330	-0-	-2053	-0-	340	1	15990	2	N	-0-			-0-
08	19530	X	15847	-0-	-3683	-0-	289	1	15558	2	N	-0-			-0-
09	18900	X	15333	-0-	-3567	-0-	307	1	15026	2	N	-0-			-0-
10	17887	X	16757	-0-	-1130	-0-	285	1	16472	2	N	-0-			-0-
11	16680	X	16404	-0-	-276	-0-	447	1	15957	2	N	-0-			-0-
12	16337	X	15750	-0-	-587	-0-	321	1	15429	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	18335	-0-	-296	-0-	1055	1	17255	2	Y	23	28	1			27
							25	9									
02	16828	X	15725	-0-	-1103	-0-	1479	1	14240	2	Y	5					32
							6	9									
03	24397	X	18403	-0-	-5994	-0-	1187	1	17201	2	Y	14					46
							15	9									
04	23610	X	17596	-0-	-6014	-0-	1396	1	16198	2	Y	2					48
							2	9									
05	24397	X	17220	-0-	-7177	-0-	992	1	16228	2	Y	-0-					48
06	17820	X	8438	-0-	-9382	-0-	426	1	8010	2	Y	2					50
							2	9									
07	18414	X	5087	-0-	-13327	-0-	208	1	4879	2	Y	-0-					50
08	18414	X	6632	-0-	-11782	-0-	758	1	5874	2	Y	-0-					50
09	17610	X	8210	-0-	-9400	-0-	1094	1	7116	2	Y	-0-					50
10	17205	X	8717	-0-	-8488	-0-	610	1	8094	2	Y	12					62
							13	9									
11	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	530	1	6999	2	Y	-0-					62
*12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	780	1	9201	2	Y	6					68
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 141,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8381	-0-	-361	-0-	482	1	7874	2	Y	23	28	1			27
							25	9									
02	7896	X	5758	-0-	-2138	-0-	541	1	5211	2	Y	5					32
							6	9									
03	8742	X	306	-0-	-8436	-0-	19	1	272	2	Y	14					46
							15	9									
04	8100	X	1643	-0-	-6457	-0-	130	1	1511	2	Y	2					48
							2	9									
05	8370	X	586	-0-	-7784	-0-	34	1	552	2	Y	-0-					48
06	8100	X	374	-0-	-7726	-0-	19	1	353	2	Y	2					50
							2	9									
07	6386	X	32	-0-	-6354	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					50
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					50
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					50
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	43	1	577	2	Y	12					62
							13	9									
11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	-0-					62
*12	3100	N	5674	-0-	2574	2574	443	1	5224	2	Y	6					68
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	18328	-0-	-1977	-0-	405	1	17923	2	N	-0-					-0-
02	17808	X	16946	-0-	-862	-0-	399	1	16547	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	17863	-0-	-1853	-0-	377	1	17486	2	N	-0-					-0-
04	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	303	1	18400	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	17348	-0-	-1407	-0-	271	1	17077	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	15619	-0-	-2531	-0-	284	1	15335	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	14371	-0-	-4384	-0-	299	1	14072	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	12962	-0-	-6351	-0-	237	1	12725	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	11486	-0-	-7204	-0-	230	1	11256	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	11129	-0-	-6231	-0-	189	1	10940	2	N	-0-					-0-
11	15630	X	14240	-0-	-1390	-0-	388	1	13852	2	N	-0-					-0-
*12	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	390	1	18772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	5917	-0-	-8157	-0-	96	1	5821	2	N	-0-					-0-
02	12124	X	5606	-0-	-6518	-0-	115	1	5491	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	8067	-0-	-3434	-0-	156	1	7911	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	5225	-0-	-3835	-0-	110	1	5115	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	8096	-0-	-243	-0-	197	1	7899	2	N	-0-					-0-
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	614	1	9142	2	N	-0-					-0-
07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	520	1	8534	2	N	-0-					-0-
08	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	609	1	9089	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	7963	-0-	-1787	-0-	526	1	7437	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	7060	-0-	-3015	-0-	487	1	6573	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	6153	-0-	-3597	-0-	413	1	5740	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	7128	-0-	-2575	-0-	515	1	6613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	198	1	15786	2	N	-0-					-0-
05	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	215	1	11733	2	N	-0-					-0-
06	27846	X	27846	-0-	-0-	-0-	673	1	27173	2	N	-0-					-0-
07	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	697	1	24988	2	N	-0-					-0-
08	16523	X	12687	-0-	-3836	-0-	300	1	12387	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					N	-0-					-0-
10	17980	X	4452	-0-	-13528	-0-	48	1	4404	2	N	-0-					-0-
11	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	339	1	19438	2	N	-0-					-0-
*12	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	860	1	23971	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5609	-0-	-994	-0-	183	1	5426	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	4485	-0-	-1479	-0-	229	1	4256	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	4952	-0-	-1651	-0-	134	1	4818	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	3372	-0-	-2718	-0-	87	1	3232	2	N	48	45	1			3
							53	9									
05	6293	X	4891	-0-	-1402	-0-	123	1	4768	2	N	-0-					3
06	5430	X	5098	-0-	-332	-0-	153	1	4922	2	N	21	1	8			23
							23	9									
07	4960	X	4665	-0-	-295	-0-	145	1	4478	2	N	38	47	1			14
							42	9									
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	179	1	5123	2	N	21					35
							23	9									
09	5100	X	4880	-0-	-220	-0-	153	1	4705	2	N	20					55
							22	9									
10	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	164	1	5077	2	N	1	48	1			8
							1	9									
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	173	1	5086	2	N	47					55
							52	9									
*12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	216	1	5856	2	N	23	64	1			14
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 59,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8350	-0-	-702	-0-	272	1	8078	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8824	-0-	-752	-0-	450	1	8374	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	8536	-0-	-2066	-0-	231	1	8305	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	6936	-0-	-2574	-0-	180	1	6703	2	N	48	45	1			3
							53	9									
05	9765	X	9251	-0-	-514	-0-	233	1	9018	2	N	-0-					3
06	9450	X	9339	-0-	-111	-0-	282	1	9035	2	N	20					23
							22	9									
07	9765	X	8764	-0-	-1001	-0-	274	1	8448	2	N	38	47	1			14
							42	9									
08	9238	X	8802	-0-	-436	-0-	296	1	8483	2	N	21					35
							23	9									
09	9330	X	7876	-0-	-1454	-0-	247	1	7607	2	N	20					55
							22	9									
10	9641	X	8039	-0-	-1602	-0-	251	1	7787	2	N	1	48	1			8
							1	9									
11	9330	X	7848	-0-	-1482	-0-	256	1	7540	2	N	47					55
							52	9									
12	8804	X	8013	-0-	-791	-0-	284	1	7704	2	N	23	64	1			14
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 100,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	501	1	14861	2	N	30	29	1			20
							33	9									
02	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	606	1	11280	2	N	41	28	1			33
							45	9									
03	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	345	1	12433	2	N	21	27	1			27
							23	9									
04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	221	1	8211	2	N	16					43
							18	9									
05	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	308	1	11923	2	N	10	27	1			26
							11	9									
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	336	1	10770	2	N	19					45
							21	9									
07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	396	1	12237	2	N	4	26	1			23
							4	9									
08	10943	X	10847	-0-	-96	-0-	365	1	10468	2	N	13					36
							14	9									
09	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	366	1	11299	2	N	18	28	1			26
							20	9									
10	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	346	1	10721	2	N	14					40
							15	9									
11	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	476	1	14024	2	N	21	28	1			33
							23	9									
*12	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	464	1	12591	2	N	10					43
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 145,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	8100	-0-	-3153	-0-	609	1	7491	2	N	-0-					-0-
02	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	795	1	9766	2	N	-0-					-0-
03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	804	1	9971	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9533	-0-	-547	-0-	704	1	8829	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	8599	-0-	-3088	-0-	625	1	7974	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9013	-0-	-2297	-0-	649	1	8364	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10077	-0-	-1610	-0-	765	1	9312	2	N	-0-					-0-
08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	909	1	10916	2	N	-0-					-0-
09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	812	1	9789	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9315	-0-	-760	-0-	724	1	8591	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	8621	-0-	-2809	-0-	665	1	7956	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	8742	-0-	-1178	-0-	708	1	8034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35867	X	35453	-0-	-414	-0-	783	1	34670	2	N	-0-					-0-
02	31228	X	31228	-0-	-0-	-0-	1631	1	29597	2	N	-0-					-0-
03	37572	X	33031	-0-	-4541	-0-	1164	1	31867	2	N	-0-					-0-
04	36360	X	31804	-0-	-4556	-0-	394	1	31410	2	N	-0-					-0-
05	37572	X	30817	-0-	-6755	-0-	554	1	30263	2	N	-0-					-0-
06	34320	X	29908	-0-	-4412	-0-	723	1	29185	2	N	-0-					-0-
07	34565	X	30691	-0-	-3874	-0-	833	1	29858	2	N	-0-					-0-
08	33046	X	26079	-0-	-6967	-0-	618	1	25461	2	N	-0-					-0-
09	31800	X	21777	-0-	-10023	-0-	400	1	21377	2	N	-0-					-0-
10	30907	X	23119	-0-	-7788	-0-	250	1	22869	2	N	-0-					-0-
11	29910	X	20862	-0-	-9048	-0-	357	1	20505	2	N	-0-					-0-
12	30690	X	22261	-0-	-8429	-0-	771	1	21490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	X	66	-0-	-1418	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	7	-0-	-1636	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	33	-0-	-1557	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	5500	-0-	-3955	-0-	413	1	5087	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	4981	-0-	-3559	-0-	375	1	4606	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	5974	-0-	-3419	-0-	446	1	5528	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	4244	-0-	-3796	-0-	313	1	3931	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	5734	-0-	-2419	-0-	417	1	5317	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5684	-0-	-106	-0-	409	1	5275	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4755	-0-	-1228	-0-	361	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	3561	-0-	-2422	-0-	274	1	3287	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4241	-0-	-1429	-0-	325	1	3916	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4485	-0-	-1374	-0-	349	1	4136	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4796	-0-	-874	-0-	370	1	4426	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4199	-0-	-544	-0-	340	1	3859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	24278	-0-	-5389	-0-	699	1	23579	2	N	-0-					-0-
02	24528	X	22866	-0-	-1662	-0-	233	1	22633	2	N	-0-					-0-
03	26474	X	26367	-0-	-107	-0-	336	1	26031	2	N	-0-					-0-
04	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
05	26043	X	26043	-0-	-0-	-0-	26043	2			N	-0-					-0-
06	31558	X	31558	-0-	-0-	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
07	31993	X	31993	-0-	-0-	-0-	31993	2			N	-0-					-0-
08	31508	X	31508	-0-	-0-	-0-	31508	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	27442	-0-	-4118	-0-	27442	2			N	-0-					-0-
10	32612	X	24069	-0-	-8543	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
11	31560	X	22039	-0-	-9521	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
12	30907	X	22459	-0-	-8448	-0-	22459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5022	-0-	-2728	-0-	371 15	1 9	4636	2	N	14					144
02	6580	X	6208	-0-	-372	-0-	455 61	1 9	5692	2	N	55					199
03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	566 53	1 9	7079	2	N	48	180	1			67
04	7050	X	7049	-0-	-1	-0-	518 58	1 9	6473	2	N	53	3	8			117
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	534 48	1 9	6678	2	N	44	1	8			160
06	7440	X	3680	-0-	-3760	-0-	270 34	1 9	3376	2	N	31	1	8			190
07	7688	X	2762	-0-	-4926	-0-	204 2	1 9	2556	2	N	2					192
08	7688	X	6235	-0-	-1453	-0-	460 22	1 9	5753	2	N	20	3	8			209
09	7050	X	6600	-0-	-450	-0-	482 88	1 9	6030	2	N	80	175	1			114
10	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	541 55	1 9	6757	2	N	50					164
11	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	617 55	1 9	7716	2	N	50					214
*12	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	882 64	1 9	11019	2	N	58	173	1			99

TOTAL GAS PROD: 80,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30873	X	30873	-0-	-0-	-0-	682	1	30191	2	N	-0-					-0-
02	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	1663	1	30186	2	N	-0-					-0-
03	31310	X	30725	-0-	-585	-0-	1083	1	29642	2	N	-0-					-0-
04	32891	X	32891	-0-	-0-	-0-	408	1	32483	2	N	-0-					-0-
05	42552	X	42552	-0-	-0-	-0-	764	1	41788	2	N	-0-					-0-
06	40314	X	40314	-0-	-0-	-0-	974	1	39340	2	N	-0-					-0-
07	34038	X	12480	-0-	-21558	-0-	339	1	12141	2	N	-0-					-0-
08	34038	X	9683	-0-	-24355	-0-	229	1	9454	2	N	-0-					-0-
09	32940	X	1657	-0-	-31283	-0-	30	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	34038	X	22997	-0-	-11041	-0-	249	1	22748	2	N	-0-					-0-
11	32940	X	19055	-0-	-13885	-0-	326	1	18729	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	581	-0-	-11912	-0-	20	1	561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	1517	-0-	-9612	-0-	48	1	1436	2	N	30	29	1			20
							33	9									
02	10052	X	1827	-0-	-8225	-0-	91	1	1691	2	N	41	28	1			33
							45	9									
03	8215	X	569	-0-	-7646	-0-	15	1	531	2	N	21	27	1			27
							23	9									
04	3105	X	1683	-0-	-1422	-0-	44	1	1621	2	N	16					43
							18	9									
05	2046	X	1380	-0-	-666	-0-	34	1	1335	2	N	10	27	1			26
							11	9									
06	1980	X	1026	-0-	-954	-0-	30	1	975	2	N	19					45
							21	9									
07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	68	1	2088	2	N	4	26	1			23
							4	9									
08	1736	X	1616	-0-	-120	-0-	54	1	1548	2	N	13					36
							14	9									
09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	63	1	1939	2	N	18	28	1			26
							20	9									
10	2170	X	1458	-0-	-712	-0-	45	1	1398	2	N	14					40
							15	9									
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	102	1	3003	2	N	21	28	1			33
							23	9									
*12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	102	1	2761	2	N	10					43
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	461	1	5676	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3453	-0-	-355	-0-	260	1	3193	2	N	-0-					-0-
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	501	1	6212	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	3313	-0-	-2627	-0-	244	1	3069	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	2037	-0-	-4101	-0-	148	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	3344	-0-	-3166	-0-	241	1	3103	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	2608	-0-	-4119	-0-	198	1	2410	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	4387	-0-	-2340	-0-	337	1	4050	2	N	-0-					-0-
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	405	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	431	1	5104	2	N	-0-					-0-
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	444	1	5320	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5169	-0-	-287	-0-	419	1	4750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	432	1	14587	2	N	-0-					-0-
02	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	135	1	13143	2	N	-0-					-0-
03	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	190	1	14736	2	N	-0-					-0-
04	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
05	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
06	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
07	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
08	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
09	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
10	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
11	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
*12	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9299	-0-	-993	-0-	535	1	8739	2	Y	23	28	1			27
							25	9									
02	9296	X	8300	-0-	-996	-0-	780	1	7514	2	Y	5					32
							6	9									
03	10292	X	10217	-0-	-75	-0-	658	1	9544	2	Y	14					46
							15	9									
04	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	805	1	9342	2	Y	2					48
							2	9									
05	9486	X	8011	-0-	-1475	-0-	462	1	7549	2	Y	-0-					48
06	9900	X	5978	-0-	-3922	-0-	302	1	5673	2	Y	3	1	8			50
							3	9									
07	10230	X	6865	-0-	-3365	-0-	280	1	6585	2	Y	-0-					50
08	10478	X	2515	-0-	-7963	-0-	287	1	2228	2	Y	-0-					50
09	10140	X	8494	-0-	-1646	-0-	1132	1	7362	2	Y	-0-					50
10	7998	X	7680	-0-	-318	-0-	538	1	7129	2	Y	12					62
							13	9									
11	6630	X	4279	-0-	-2351	-0-	301	1	3978	2	Y	-0-					62
12	8773	X	7265	-0-	-1508	-0-	567	1	6691	2	Y	6					68
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 89,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28272	X	23574	-0-	-4698	-0-	679	1	22895	2	N	-0-					-0-
02	23324	X	21831	-0-	-1493	-0-	223	1	21608	2	N	-0-					-0-
03	25823	X	19777	-0-	-6046	-0-	252	1	19525	2	N	-0-					-0-
04	22950	X	19876	-0-	-3074	-0-	19876	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	23133	-0-	-1636	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	22457	-0-	-943	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	23359	-0-	-821	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	22628	-0-	-498	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	21067	-0-	-1403	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	19004	-0-	-4370	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	17699	-0-	-4921	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	18134	-0-	-5240	-0-	18134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	13905	-0-	-5625	-0-	400	1	13505	2	N	-0-					-0-
02	16856	X	10686	-0-	-6170	-0-	109	1	10577	2	N	-0-					-0-
03	18042	X	11814	-0-	-6228	-0-	151	1	11663	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	9138	-0-	-5922	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	9893	-0-	-4367	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10629	-0-	-2841	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
07	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
08	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
09	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
10	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
11	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	14565	-0-	-253	-0-	14565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	9601	-0-	-5310	-0-	245	1	9356	2	N	-0-					33
02	13468	X	11455	-0-	-2013	-0-	302	1	11080	2	N	66					99
							73	9									
03	13578	X	9353	-0-	-4225	-0-	239	1	9107	2	N	6					105
							7	9									
04	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	394	1	13094	2	N	11					116
							12	9									
05	12679	X	11339	-0-	-1340	-0-	272	1	11067	2	N	-0-					116
06	12270	X	8504	-0-	-3766	-0-	224	1	8280	2	N	-0-					116
07	12679	X	4863	-0-	-7816	-0-	129	1	4734	2	N	-0-					116
08	13950	X	5488	-0-	-8462	-0-	147	1	5341	2	N	-0-					116
09	13500	X	2562	-0-	-10938	-0-	75	1	2487	2	N	-0-					116
10	11346	X	142	-0-	-11204	-0-	4	1	138	2	N	-0-					116
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					116
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 76,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7179	-0-	-2152	-0-	7128	2	51	9	N	46					185
02	8288	X	5744	-0-	-2544	-0-	5694	2	50	9	N	45					230
03	8773	X	5658	-0-	-3115	-0-	5600	2	58	9	N	53					283
04	7950	X	5754	-0-	-2196	-0-	5713	2	41	9	N	37	173	1	1	8	146
05	7192	X	6619	-0-	-573	-0-	6561	2	58	9	N	53	3	8			196
06	6960	X	6347	-0-	-613	-0-	6315	2	32	9	N	29					225
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6631	2	45	9	N	41					266
08	6634	X	5333	-0-	-1301	-0-	5293	2	40	9	N	36	1	8			301
09	6420	X	6237	-0-	-183	-0-	6204	2	33	9	N	30	171	1	1	8	159
10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8096	2	46	9	N	42	1	8			200
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6674	2	35	9	N	32	1	8			231
*12	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6719	2	45	9	N	41	1	8			271

TOTAL GAS PROD: 77,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77438	X	68654	-0-	-8784	-0-	68654	2			N	-0-					-0-
02	69944	X	62228	-0-	-7716	-0-	62228	2			N	-0-					-0-
03	77438	X	67897	-0-	-9541	-0-	67897	2			N	-0-					-0-
04	74040	X	66528	-0-	-7512	-0-	66528	2			N	-0-					-0-
05	71362	X	67955	-0-	-3407	-0-	67955	2			N	-0-					-0-
06	66660	X	62985	-0-	-3675	-0-	62985	2			N	-0-					-0-
07	68882	X	64828	-0-	-4054	-0-	64828	2			N	-0-					-0-
08	68758	X	63534	-0-	-5224	-0-	63534	2			N	-0-					-0-
09	66540	X	60074	-0-	-6466	-0-	60074	2			N	-0-					-0-
10	67952	X	60035	-0-	-7917	-0-	60035	2			N	-0-					-0-
11	63000	X	53266	-0-	-9734	-0-	53266	2			N	-0-					-0-
12	63953	X	56649	-0-	-7304	-0-	56649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68196	X	68196	-0-	-0-	-0-	68196	2			N	-0-					-0-
02	59664	X	59664	-0-	-0-	-0-	59664	2			N	-0-					-0-
03	62868	X	59054	-0-	-3814	-0-	59054	2			N	-0-					-0-
04	65910	X	44736	-0-	-21174	-0-	44736	2			N	-0-					-0-
05	68107	X	41957	-0-	-26150	-0-	41957	2			N	-0-					-0-
06	73929	X	73929	-0-	-0-	-0-	73929	2			N	-0-					-0-
07	74111	X	74111	-0-	-0-	-0-	74111	2			N	-0-					-0-
08	73725	X	73725	-0-	-0-	-0-	73725	2			N	-0-					-0-
09	70820	X	70820	-0-	-0-	-0-	70820	2			N	-0-					-0-
10	72418	X	72418	-0-	-0-	-0-	72418	2			N	-0-					-0-
11	65910	X	62848	-0-	-3062	-0-	62848	2			N	-0-					-0-
12	73749	X	64515	-0-	-9234	-0-	64515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	898	1	11219	2	N	72	184	1			142
							79	9									
02	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	834	1	10431	2	N	73					215
							80	9									
03	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	939	1	11733	2	N	55	175	1			95
							61	9									
04	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	973	1	12162	2	N	22					117
							24	9									
05	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	1049	1	13110	2	N	35					152
							39	9									
06	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	1013	1	12663	2	N	42					194
							46	9									
07	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	1053	1	13166	2	N	64	172	1			86
							70	9									
08	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	1027	1	12833	2	N	27					113
							30	9									
09	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	940	1	11754	2	N	40					153
							44	9									
10	11470	X	9330	-0-	-2140	-0-	688	1	8603	2	N	35					188
							39	9									
11	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	949	1	11860	2	N	15					203
							17	9									
12	13485	X	12448	-0-	-1037	-0-	917	1	11465	2	N	60					263
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 152,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	22664	-0-	-4802	-0-	500	1	22164	2	N	-0-					-0-
02	24808	X	20964	-0-	-3844	-0-	494	1	20470	2	N	-0-					-0-
03	27466	X	23765	-0-	-3701	-0-	502	1	23263	2	N	-0-					-0-
04	25020	X	24899	-0-	-121	-0-	403	1	24496	2	N	-0-					-0-
05	24986	X	23750	-0-	-1236	-0-	371	1	23379	2	N	-0-					-0-
06	23010	X	22215	-0-	-795	-0-	404	1	21811	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	22306	-0-	-1471	-0-	464	1	21842	2	N	-0-					-0-
08	25730	X	21992	-0-	-3738	-0-	402	1	21590	2	N	-0-					-0-
09	24900	X	20959	-0-	-3941	-0-	420	1	20539	2	N	-0-					-0-
10	23746	X	22662	-0-	-1084	-0-	385	1	22277	2	N	-0-					-0-
11	22230	X	21765	-0-	-465	-0-	593	1	21172	2	N	-0-					-0-
*12	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	464	1	22346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1937	-0-	-481	-0-	1923	2	14	9	Y	13					84
02	2268	N	852	-0-	-1416	-0-	817	2	35	9	Y	32					116
03	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1865	2	50	9	Y	45	75	1			86
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2041	2	29	9	Y	26	3	8			109
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2133	2	29	9	Y	26	1	8			134
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1963	2	31	9	Y	28	78	1			84
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1879	2	19	9	Y	17					101
08	2170	N	1697	-0-	-473	-0-	1671	2	26	9	Y	24	1	8			124
09	1980	N	883	-0-	-1097	-0-	866	2	17	9	Y	15					139
10	1891	N	872	-0-	-1019	-0-	848	2	24	9	Y	22					161
11	1650	N	742	-0-	-908	-0-	731	2	11	9	Y	10	89	1			82
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1469	2	26	9	Y	24					106

TOTAL GAS PROD: 18,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10006	2	91	9	N	83					245
02	7784	X	7689	-0-	-95	-0-	7602	2	87	9	N	79	192	1			132
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10339	2	131	9	N	119	171	1			80
04	9780	X	9362	-0-	-418	-0-	9290	2	72	9	N	65	3	8			142
05	10106	X	9209	-0-	-897	-0-	9125	2	84	9	N	76	6	8			212
06	10140	X	8083	-0-	-2057	-0-	8015	2	68	9	N	62	169	1	1	8	104
07	10478	X	8000	-0-	-2478	-0-	7919	2	81	9	N	74	1	8			177
08	10478	X	8482	-0-	-1996	-0-	8421	2	61	9	N	55	3	8			229
09	9360	X	8753	-0-	-607	-0-	8672	2	81	9	N	74	170	1	1	8	132
10	9207	X	8871	-0-	-336	-0-	8805	2	66	9	N	60					192
11	8220	X	7591	-0-	-629	-0-	7535	2	56	9	N	51	1	8			242
12	9052	X	7440	-0-	-1612	-0-	7395	2	45	9	N	41	176	1	1	8	106

TOTAL GAS PROD: 104,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	7951	-0-	-1721	-0-	7910	2	41	9	Y	37					121
02	9156	X	5897	-0-	-3259	-0-	5867	2	30	9	Y	27					148
03	10137	X	7548	-0-	-2589	-0-	7478	2	70	9	Y	64	96	1			116
04	9810	X	8209	-0-	-1601	-0-	8180	2	29	9	Y	26					142
05	8680	X	8539	-0-	-141	-0-	8519	2	20	9	Y	18					160
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7954	2	34	9	Y	31	94	1			97
07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7812	2	18	9	Y	16					113
08	8525	X	6971	-0-	-1554	-0-	6951	2	20	9	Y	18					131
09	8250	X	4150	-0-	-4100	-0-	4138	2	12	9	Y	11					142
10	8525	X	3678	-0-	-4847	-0-	3655	2	23	9	Y	21					163
11	7980	X	2681	-0-	-5299	-0-	2671	2	10	9	Y	9	90	1			82
12	7843	X	5770	-0-	-2073	-0-	5749	2	21	9	Y	19					101

TOTAL GAS PROD: 77,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	11445	-0-	-7961	-0-	520	1	10925	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	10876	-0-	-3768	-0-	123	1	10753	2	N	-0-					-0-
03	15903	X	9644	-0-	-6259	-0-	247	1	9397	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	9808	-0-	-5582	-0-	195	1	9613	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	10139	-0-	-5919	-0-	414	1	9725	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10673	-0-	-967	-0-	456	1	10217	2	N	-0-					-0-
07	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	1190	1	11184	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	34	-0-	-10103	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	3058	-0-	-7622	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
10	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	583	1	14723	2	N	-0-					-0-
11	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	444	1	13660	2	N	-0-					-0-
*12	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	513	1	12130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17236	X	12028	-0-	-5208	-0-	693	1	11335	2	Y	-0-					-0-
*02	15568	X	12350	-0-	-3218	-0-	1162	1	11188	2	Y	-0-					-0-
*03	15779	X	13748	-0-	-2031	-0-	887	1	12861	2	Y	-0-					-0-
*04	15270	X	14111	-0-	-1159	-0-	1119	1	12992	2	Y	-0-					-0-
*05	15779	X	13901	-0-	-1878	-0-	801	1	13100	2	Y	-0-					-0-
*06	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	679	1	12764	2	Y	-0-					-0-
*07	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	564	1	13242	2	Y	-0-					-0-
*08	14570	X	13906	-0-	-664	-0-	1589	1	12317	2	Y	-0-					-0-
*09	14100	X	13562	-0-	-538	-0-	1807	1	11755	2	Y	-0-					-0-
*10	13919	X	10705	-0-	-3214	-0-	751	1	9954	2	Y	-0-					-0-
*11	13470	X	3762	-0-	-9708	-0-	265	1	3497	2	Y	-0-					-0-
12	14012	X	12130	-0-	-1882	-0-	948	1	11182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45849	X	24581	-0-	-21268	-0-	266	1	24315	2	N	-0-			-0-
02	41412	X	21297	-0-	-20115	-0-	517	1	20780	2	N	-0-			-0-
03	45849	X	30233	-0-	-15616	-0-	21	1	30212	2	N	-0-			-0-
04	34200	X	21407	-0-	-12793	-0-	498	1	20909	2	N	-0-			-0-
05	25172	X	20460	-0-	-4712	-0-	728	1	19732	2	N	-0-			-0-
06	29250	X	14292	-0-	-14958	-0-	628	1	13664	2	N	-0-			-0-
07	30225	X	14979	-0-	-15246	-0-	922	1	14057	2	N	-0-			-0-
08	30225	X	514	-0-	-29711	-0-	47	1	467	2	N	-0-			-0-
09	21420	X	17289	-0-	-4131	-0-	1771	1	15518	2	N	-0-			-0-
10	20460	X	9091	-0-	-11369	-0-	9091	2			N	-0-			-0-
11	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	246	1	22638	2	N	-0-			-0-
*12	31867	X	31867	-0-	-0-	-0-	545	1	31322	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

01	13485	X	9595	-0-	-3890	-0-	436	1	9159	2	N	-0-			-0-
02	12180	X	8995	-0-	-3185	-0-	102	1	8893	2	N	-0-			-0-
03	13485	X	12536	-0-	-949	-0-	322	1	12214	2	N	-0-			-0-
04	11460	X	10409	-0-	-1051	-0-	206	1	10203	2	N	-0-			-0-
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	439	1	10308	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	9562	-0-	-2558	-0-	409	1	9153	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	790	-0-	-11734	-0-	76	1	714	2	N	-0-			-0-
08	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	359	1	16861	2	N	-0-			-0-
09	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2			N	-0-			-0-
10	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	436	1	11010	2	N	-0-			-0-
11	16230	X	8484	-0-	-7746	-0-	267	1	8217	2	N	-0-			-0-
12	17205	X	7477	-0-	-9728	-0-	304	1	7173	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

01	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-			-0-
02	11228	X	-0-	-0-	-11228	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	14	1	1291	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		43778	-0-	43778	85568	43778	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38419	-0-	38419	123987	38419	2			N	-0-					-0-
03	164669	X	40682	-0-	-123987	-0-	40682	2			N	-0-					-0-
04	38197	X	38197	-0-	-0-	-0-	38197	2			N	-0-					-0-
05	44144	X	38096	-0-	-6048	-0-	38096	2			N	-0-					-0-
06	42360	X	35713	-0-	-6647	-0-	35713	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	35278	-0-	-7254	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
08	40672	X	19691	-0-	-20981	-0-	19691	2			N	-0-					-0-
09	38190	X	4210	-0-	-33980	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	39648	X	39648	-0-	-0-	-0-	39648	2			N	-0-					-0-
11	35700	X	34036	-0-	-1664	-0-	34036	2			N	-0-					-0-
*12	37648	X	37648	-0-	-0-	-0-	37648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		64936	-0-	64936	128411	64936	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		55292	-0-	55292	183703	55292	2			N	-0-					-0-
03	243908	X	60205	-0-	-183703	-0-	60205	2			N	-0-					-0-
04	56760	X	56760	-0-	-0-	-0-	56760	2			N	-0-					-0-
05	65007	X	57782	-0-	-7225	-0-	57782	2			N	-0-					-0-
06	62850	X	54810	-0-	-8040	-0-	54810	2			N	-0-					-0-
07	61225	X	54792	-0-	-6433	-0-	54792	2			N	-0-					-0-
08	60202	X	50711	-0-	-9491	-0-	50711	2			N	-0-					-0-
09	56760	X	49366	-0-	-7394	-0-	49366	2			N	-0-					-0-
10	57784	X	49771	-0-	-8013	-0-	49771	2			N	-0-					-0-
11	54810	X	45680	-0-	-9130	-0-	45680	2			N	-0-					-0-
12	54777	X	49417	-0-	-5360	-0-	49417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	2568	-0-	-5988	-0-	188	1	2380	2	N	-0-					-0-
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	211	1	4169	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3301	-0-	-109	-0-	152	1	3149	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1723	-0-	-767	-0-	101	1	1622	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	1809	-0-	-3988	-0-	113	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3091	-0-	-1589	-0-	258	1	2833	2	N	-0-					-0-
07	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	773	1	9223	2	Y	-0-					-0-
08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	904	1	10683	2	Y	-0-					-0-
09	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	875	1	10534	2	Y	-0-					-0-
10	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	1068	1	11091	2	Y	-0-					-0-
11	11220	X	10972	-0-	-248	-0-	704	1	10268	2	Y	-0-					-0-
12	11780	X	11509	-0-	-271	-0-	730	1	10779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	5482	-0-	-4996	-0-	400	1	5082	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7008	-0-	-1252	-0-	338	1	6670	2	N	-0-					-0-
03	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	521	1	10757	2	N	-0-					-0-
04	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	512	1	8207	2	N	-0-					-0-
05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	729	1	10929	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	7596	-0-	-3324	-0-	634	1	6962	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	5990	-0-	-5294	-0-	463	1	5527	2	Y	-0-					-0-
08	11656	X	4432	-0-	-7224	-0-	346	1	4086	2	Y	-0-					-0-
09	11280	X	4445	-0-	-6835	-0-	341	1	4104	2	Y	-0-					-0-
10	11656	X	1662	-0-	-9994	-0-	146	1	1516	2	Y	-0-					-0-
11	7590	X	828	-0-	-6762	-0-	53	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	708	-0-	-5275	-0-	45	1	663	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	14834	-0-	-3022	-0-	240	1	14594	2	N	-0-					-0-
02	16128	X	14131	-0-	-1997	-0-	290	1	13841	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	15551	-0-	-2305	-0-	302	1	15249	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	13243	-0-	-1967	-0-	280	1	12963	2	N	-0-					-0-
05	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	370	1	14873	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	14950	-0-	-200	-0-	941	1	14009	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	11356	-0-	-4299	-0-	653	1	10703	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	12446	-0-	-3116	-0-	782	1	11664	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	14050	-0-	-890	-0-	927	1	13123	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	14253	-0-	-1185	-0-	984	1	13269	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	13461	-0-	-1479	-0-	904	1	12557	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	13963	-0-	-545	-0-	1008	1	12955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	7437	-0-	-3072	-0-	7379	2	58	9	N	53					220
02	9212	X	7926	-0-	-1286	-0-	7847	2	79	9	N	72	172	1			120
03	9858	X	8481	-0-	-1377	-0-	8407	2	74	9	N	67					187
04	9120	X	9059	-0-	-61	-0-	8975	2	84	9	N	76	2	8			261
05	8773	X	7598	-0-	-1175	-0-	7511	2	87	9	N	79	172	1	9	8	159
06	8490	X	7961	-0-	-529	-0-	7885	2	76	9	N	69	1	8			227
07	8773	X	8769	-0-	-4	-0-	8692	2	77	9	N	70					297
08	9362	X	7580	-0-	-1782	-0-	7547	2	33	9	N	30	164	1	1	8	162
09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9034	2	81	9	N	74	1	8			235
10	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	10988	2	96	9	N	87	1	8			321
11	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10328	2	70	9	N	64	1	8			384
*12	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10979	2	29	9	N	26	1	8			409

TOTAL GAS PROD: 106,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7219	-0-	-1151	-0-	184	1	7028	2	N	6					18
							7	9									
02	7560	X	6567	-0-	-993	-0-	174	1	6391	2	N	2					20
							2	9									
03	7998	X	7785	-0-	-213	-0-	199	1	7580	2	N	5					25
							6	9									
04	7740	X	7458	-0-	-282	-0-	218	1	7240	2	N	-0-					25
05	7843	X	7521	-0-	-322	-0-	181	1	7340	2	N	-0-					25
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	215	1	7928	2	N	-0-					25
07	7781	X	7278	-0-	-503	-0-	193	1	7085	2	N	-0-					25
08	7781	X	7669	-0-	-112	-0-	206	1	7463	2	N	-0-					25
09	8130	X	6935	-0-	-1195	-0-	204	1	6731	2	N	-0-					25
10	8401	X	7051	-0-	-1350	-0-	220	1	6831	2	N	-0-					25
11	8130	X	6387	-0-	-1743	-0-	193	1	6194	2	N	-0-					25
12	7316	X	6659	-0-	-657	-0-	203	1	6456	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 86,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	8886	-0-	-2212	-0-	226	1	8660	2	N	-0-					7
02	10024	X	7994	-0-	-2030	-0-	212	1	7782	2	N	-0-					7
03	9858	X	9778	-0-	-80	-0-	249	1	9522	2	N	6					13
							7	9									
04	9540	X	9410	-0-	-130	-0-	274	1	9122	2	N	13	1	8			25
							14	9									
05	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	250	1	10148	2	N	-0-					25
06	9450	X	7891	-0-	-1559	-0-	208	1	7683	2	N	-0-					25
07	9765	X	7345	-0-	-2420	-0-	195	1	7150	2	N	-0-					25
08	10385	X	8117	-0-	-2268	-0-	218	1	7899	2	N	-0-					25
09	10050	X	8583	-0-	-1467	-0-	252	1	8331	2	N	-0-					25
10	10385	X	8708	-0-	-1677	-0-	272	1	8436	2	N	-0-					25
11	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	257	1	8237	2	N	-0-					25
12	8866	X	8657	-0-	-209	-0-	264	1	8390	2	N	3					28
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 104,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		34569	-0-	34569	72313	34569	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30247	-0-	30247	102560	30247	2			N	-0-					-0-
03	132642	X	30082	-0-	-102560	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
04	33973	X	33973	-0-	-0-	-0-	33973	2			N	-0-					-0-
05	35092	X	32940	-0-	-2152	-0-	32940	2			N	-0-					-0-
06	33450	X	32717	-0-	-733	-0-	32717	2			N	-0-					-0-
07	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	33588	2			N	-0-					-0-
08	35092	X	28457	-0-	-6635	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	26147	-0-	-7813	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
10	33821	X	28654	-0-	-5167	-0-	28654	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	15843	-0-	-16887	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	16260	-0-	-16786	-0-	16260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		41725	-0-	41725	78112	41725	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35477	-0-	35477	113589	35477	2			N	-0-					-0-
03	150935	X	37346	-0-	-113589	-0-	37346	2			N	-0-					-0-
04	34459	X	34459	-0-	-0-	-0-	34459	2			N	-0-					-0-
05	41757	X	32867	-0-	-8890	-0-	32867	2			N	-0-					-0-
06	40380	X	29588	-0-	-10792	-0-	29588	2			N	-0-					-0-
07	39277	X	29434	-0-	-9843	-0-	29434	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	23806	-0-	-13549	-0-	23806	2			N	-0-					-0-
09	34470	X	27102	-0-	-7368	-0-	27102	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	25191	-0-	-7669	-0-	25191	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	18503	-0-	-11077	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	22192	-0-	-7227	-0-	22192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		48493	-0-	48493	92717	48493	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		42466	-0-	42466	135183	42466	2			N	-0-					-0-
03	180844	X	45661	-0-	-135183	-0-	45661	2			N	-0-					-0-
04	42880	X	42880	-0-	-0-	-0-	42880	2			N	-0-					-0-
05	50034	X	43032	-0-	-7002	-0-	43032	2			N	-0-					-0-
06	46920	X	40612	-0-	-6308	-0-	40612	2			N	-0-					-0-
07	47027	X	40783	-0-	-6244	-0-	40783	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	37928	-0-	-7735	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
09	42870	X	39371	-0-	-3499	-0-	39371	2			N	-0-					-0-
10	43028	X	38373	-0-	-4655	-0-	38373	2			N	-0-					-0-
11	40620	X	34464	-0-	-6156	-0-	34464	2			N	-0-					-0-
12	40796	X	36828	-0-	-3968	-0-	36828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1746	-0-	1746	3750	1746	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		348	-0-	348	4098	348	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		22051	-0-	22051	26149	22051	2			N	-0-					-0-
04	67705	X	41556	-0-	-26149	-0-	41556	2			N	-0-					-0-
05	39328	X	39328	-0-	-0-	-0-	39328	2			N	-0-					-0-
06	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	33659	2			N	-0-					-0-
07	33485	X	33485	-0-	-0-	-0-	33485	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	17990	-0-	-23023	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
09	39690	X	18778	-0-	-20912	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
10	39339	X	23448	-0-	-15891	-0-	23448	2			N	-0-					-0-
11	33660	X	20161	-0-	-13499	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	21508	-0-	-8035	-0-	21508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		70176	-0-	70176	140502	70176	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		63761	-0-	63761	204263	63761	2			N	-0-					-0-
03	269853	X	65590	-0-	-204263	-0-	65590	2			N	-0-					-0-
04	63355	X	63355	-0-	-0-	-0-	63355	2			N	-0-					-0-
05	70339	X	66675	-0-	-3664	-0-	66675	2			N	-0-					-0-
06	68070	X	62016	-0-	-6054	-0-	62016	2			N	-0-					-0-
07	70339	X	62223	-0-	-8116	-0-	62223	2			N	-0-					-0-
08	66681	X	62854	-0-	-3827	-0-	62854	2			N	-0-					-0-
09	64530	X	59826	-0-	-4704	-0-	59826	2			N	-0-					-0-
10	66681	X	60468	-0-	-6213	-0-	60468	2			N	-0-					-0-
11	62010	X	54150	-0-	-7860	-0-	54150	2			N	-0-					-0-
12	62868	X	58072	-0-	-4796	-0-	58072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		75637	-0-	75637	137103	75637	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		67770	-0-	67770	204873	67770	2			N	-0-					-0-
03	280678	X	75805	-0-	-204873	-0-	75805	2			N	-0-					-0-
04	68766	X	68766	-0-	-0-	-0-	68766	2			N	-0-					-0-
05	78337	X	64120	-0-	-14217	-0-	64120	2			N	-0-					-0-
06	73350	X	64482	-0-	-8868	-0-	64482	2			N	-0-					-0-
07	75795	X	63423	-0-	-12372	-0-	63423	2			N	-0-					-0-
08	75795	X	62068	-0-	-13727	-0-	62068	2			N	-0-					-0-
09	68760	X	58792	-0-	-9968	-0-	58792	2			N	-0-					-0-
10	66619	X	59110	-0-	-7509	-0-	59110	2			N	-0-					-0-
11	64470	X	49168	-0-	-15302	-0-	49168	2			N	-0-					-0-
12	62155	X	61631	-0-	-524	-0-	61631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	21673	-0-	-1453	-0-	1356	1	20317	2	N	-0-					-0-
02	20888	X	18493	-0-	-2395	-0-	1408	1	17085	2	N	-0-					-0-
03	21514	X	18771	-0-	-2743	-0-	1083	1	17688	2	N	-0-					-0-
04	20970	X	15620	-0-	-5350	-0-	1928	1	13692	2	N	-0-					-0-
05	21669	X	9094	-0-	-12575	-0-	692	1	8402	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	8874	-0-	-12096	-0-	576	1	8298	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	8390	-0-	-12070	-0-	542	1	7848	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	7492	-0-	-11294	-0-	839	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	15630	X	6960	-0-	-8670	-0-	853	1	6107	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	7065	-0-	-2111	-0-	839	1	6226	2	N	-0-					-0-
11	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	2056	1	15979	2	N	-0-					-0-
*12	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	1669	1	14079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	472	-0-	-608	-0-	31	1	441	2	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	N	-0-					-0-
09	480	N	273	-0-	-207	-0-	33	1	240	2	N	-0-					-0-
10	465	N	308	-0-	-157	-0-	37	1	271	2	N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3346	-0-	-1676	-0-	3256	2	90	9	N	82					310
02	4536	X	3636	-0-	-900	-0-	3568	2	68	9	N	62	173	1			199
03	4698	X	3741	-0-	-957	-0-	3651	2	90	9	N	82					281
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5277	2	81	9	N	74	173	1	1	8	181
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5371	2	77	9	N	70	3	8			248
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5040	2	85	9	N	77	167	1	1	8	157
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4857	2	88	9	N	80					237
08	5549	X	4954	-0-	-595	-0-	4867	2	87	9	N	79	2	8			314
09	5370	X	3238	-0-	-2132	-0-	3196	2	42	9	N	38	168	1			184
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7027	2	80	9	N	73	1	8			256
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5619	2	73	9	N	66					322
12	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	4737	2	29	9	N	26	168	1			180

TOTAL GAS PROD: 57,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	1484	-0-	-31779	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	26835	-0-	-1585	-0-	26835	2			N	-0-					-0-
03	33878	X	33878	-0-	-0-	-0-	16	1	33862	2	N	-0-					-0-
04	28607	X	28607	-0-	-0-	-0-	28607	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	29147	-0-	-830	-0-	29147	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	8285	-0-	-24505	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
07	33883	X	4937	-0-	-28946	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	33883	X	15488	-0-	-18395	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
09	28620	X	-0-	-0-	-28620	-0-					N	-0-					-0-
10	29140	X	5222	-0-	-23918	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	13447	-0-	-1553	-0-	455	1	12992	2	N	-0-					-0-
*12	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	189	1	20572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27154	X	27154	-0-	-0-	-0-	27154	2			N	-0-					-0-
02	30352	X	24168	-0-	-6184	-0-	24168	2			N	-0-					-0-
03	33604	X	12565	-0-	-21039	-0-	6	1	12559	2	N	-0-					-0-
04	32520	X	17196	-0-	-15324	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
05	31093	X	21440	-0-	-9653	-0-	21440	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	21714	-0-	-4566	-0-	21714	2			N	-0-					-0-
07	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	29842	2			N	-0-					-0-
08	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	24923	2			N	-0-					-0-
09	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	163	1	25865	2	N	-0-					-0-
10	29853	X	25203	-0-	-4650	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	28041	-0-	-849	-0-	950	1	27091	2	N	-0-					-0-
12	29853	X	14023	-0-	-15830	-0-	128	1	13895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5817	2	42	9	N	38	176	1			102
02	4564	X	4118	-0-	-446	-0-	4066	2	52	9	N	47					149
03	5084	X	4709	-0-	-375	-0-	4648	2	61	9	N	55					204
04	5670	X	3293	-0-	-2377	-0-	3240	2	53	9	N	48	1	8			251
05	5859	X	3403	-0-	-2456	-0-	3346	2	57	9	N	52	4	8			299
06	5670	X	3694	-0-	-1976	-0-	3642	2	52	9	N	47	166	1	1	8	179
07	4712	X	3965	-0-	-747	-0-	3913	2	52	9	N	47					226
08	4712	X	3995	-0-	-717	-0-	3964	2	31	9	N	28	3	8			251
09	3690	X	3165	-0-	-525	-0-	3123	2	42	9	N	38					289
10	3968	X	3518	-0-	-450	-0-	3474	2	44	9	N	40					329
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4161	2	33	9	N	30	174	1			185
12	3999	X	3241	-0-	-758	-0-	3182	2	59	9	N	54					239

TOTAL GAS PROD: 47,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4036	-0-	-893	-0-	3895	2	141	9	N	128	171	1			291
02	4452	X	3969	-0-	-483	-0-	3857	2	112	9	N	102	170	1			223
03	4929	X	4859	-0-	-70	-0-	4704	2	155	9	N	141	174	1			190
04	4740	X	2257	-0-	-2483	-0-	2144	2	113	9	N	103	4	8			289
05	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	4051	2	174	9	N	158	168	1	5	8	274
06	4710	X	4687	-0-	-23	-0-	4524	2	163	9	N	148	171	1			251
07	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	4482	2	184	9	N	167	175	1			243
08	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	4500	2	178	9	N	162	171	1	1	8	233
09	4680	X	4513	-0-	-167	-0-	4327	2	186	9	N	169					402
10	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	4252	2	321	9	N	292	337	1	1	8	356
11	4680	X	4002	-0-	-678	-0-	4000	2	2	9	N	2	1	8			357
12	4681	X	4515	-0-	-166	-0-	4325	2	190	9	N	173	172	1	1	8	357

TOTAL GAS PROD: 50,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31093	X	21975	-0-	-9118	-0-	1375	1	20600	2	N	-0-					-0-
02	28084	X	19878	-0-	-8206	-0-	1513	1	18365	2	N	-0-					-0-
03	29791	X	20931	-0-	-8860	-0-	1208	1	19723	2	N	-0-					-0-
04	24090	X	14024	-0-	-10066	-0-	1731	1	12293	2	N	-0-					-0-
05	22041	X	16298	-0-	-5743	-0-	1240	1	15058	2	N	-0-					-0-
06	21300	X	14735	-0-	-6565	-0-	956	1	13779	2	N	-0-					-0-
07	22010	X	13286	-0-	-8724	-0-	859	1	12427	2	N	-0-					-0-
08	20925	X	11094	-0-	-9831	-0-	1243	1	9851	2	N	-0-					-0-
09	15780	X	12502	-0-	-3278	-0-	1533	1	10969	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	11113	-0-	-5193	-0-	1320	1	9793	2	N	-0-					-0-
11	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	1891	1	14698	2	N	-0-					-0-
*12	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	1707	1	14398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	2297	-0-	-6631	-0-	37	1	2260	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	6715	-0-	-3085	-0-	138	1	6577	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9898	-0-	-952	-0-	192	1	9706	2	N	-0-					-0-
04	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	190	1	8817	2	N	-0-					-0-
05	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	211	1	8460	2	N	-0-					-0-
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	611	1	9100	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
08	9889	X	2945	-0-	-6944	-0-	185	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	5547	-0-	-4173	-0-	366	1	5181	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	6593	-0-	-3451	-0-	455	1	6138	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	5316	-0-	-4404	-0-	357	1	4959	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5681	-0-	-54	-0-	410	1	5271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7789	-0-	-705	-0-	7704	2	85	9	N	77					162
02	7840	X	5513	-0-	-2327	-0-	5452	2	61	9	N	55					217
03	8680	X	4740	-0-	-3940	-0-	4717	2	23	9	N	21	168	1			70
04	8400	X	7196	-0-	-1204	-0-	7056	2	140	9	N	127	12	8			185
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7930	2	59	9	N	54	14	8			225
06	7530	X	7097	-0-	-433	-0-	7097	2			N	-0-					225
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7304	2	50	9	N	45	175	1	2	8	93
08	7998	X	6810	-0-	-1188	-0-	6765	2	45	9	N	41	9	8			125
09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7905	2	77	9	N	70	3	8			192
10	7998	X	6023	-0-	-1975	-0-	5972	2	51	9	N	46	5	8			233
11	7110	X	5710	-0-	-1400	-0-	5668	2	42	9	N	38	171	1	5	8	95
12	8246	X	6808	-0-	-1438	-0-	6743	2	65	9	N	59	5	8			149

TOTAL GAS PROD: 81,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	982	1	14401	2	Y	4					5
							4	9									
02	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	996	1	14304	2	Y	-0-					5
03	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	976	1	16373	2	Y	-0-					5
04	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	679	1	15369	2	Y	-0-					5
05	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	532	1	14881	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		10745	-0-	10745	10745	288	1	10457	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		9401	-0-	9401	20146	400	1	9001	2	Y	-0-					5
08	30343	X	10197	-0-	-20146	-0-	314	1	9883	2	Y	-0-					5
09	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	411	1	13217	2	Y	-0-					5
10	15407	X	13960	-0-	-1447	-0-	436	1	13524	2	Y	-0-					5
11	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	408	1	13072	2	Y	-0-					5
12	14074	X	12844	-0-	-1230	-0-	633	1	12211	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 163,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	702	1	11474	2	Y	23	28	1			27
							25	9									
02	10836	X	9981	-0-	-855	-0-	939	1	9036	2	Y	5					32
							6	9									
03	0	W	11676	-0-	11676	11676	753	1	10908	2	Y	14					46
							15	9									
04	0	W	11104	-0-	11104	22780	881	1	10221	2	Y	2					48
							2	9									
05	34552	X	11772	-0-	-22780	-0-	678	1	11094	2	Y	-0-					48
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	564	1	10597	2	Y	2					50
							2	9									
07	11687	X	11346	-0-	-341	-0-	463	1	10883	2	Y	-0-					50
08	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	1397	1	10832	2	Y	-0-					50
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1662	1	10814	2	Y	-0-					50
10	11780	X	10992	-0-	-788	-0-	770	1	10209	2	Y	12					62
							13	9									
11	11820	X	10906	-0-	-914	-0-	767	1	10139	2	Y	-0-					62
12	12896	X	10134	-0-	-2762	-0-	792	1	9335	2	Y	6					68
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 135,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	295 167	1 9	3691	2	N	152					222
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	351 140	1 9	4389	2	N	127	180	1			169
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	409 208	1 9	5107	2	N	189	178	1			180
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	458 229	1 9	5721	2	N	208	177	1	1	8	210
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	485 208	1 9	6066	2	N	189	175	1			224
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	414 41	1 9	5175	2	N	37					261
07	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	674 250	1 9	8421	2	N	227	365	1			123
08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	606 160	1 9	7570	2	N	145	179	1			89
09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	540 165	1 9	6746	2	N	150					239
10	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	765 179	1 9	9561	2	N	163	178	1			224
11	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	732 179	1 9	9146	2	N	163	182	1			205
*12	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	692 154	1 9	8647	2	N	140	183	1			162

TOTAL GAS PROD: 88,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,890

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6646	2	40	9	N	36	165	1			162
02	5796	X	5742	-0-	-54	-0-	5721	2	21	9	N	19					181
03	6107	X	5632	-0-	-475	-0-	5588	2	44	9	N	40					221
04	6480	X	6145	-0-	-335	-0-	6113	2	32	9	N	29	1	8			249
05	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	6599	2	50	9	N	45	3	8			291
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6867	2	29	9	N	26	1	8			316
07	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6843	2	30	9	N	27					343
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7382	2	26	9	N	24	165	1	1	8	201
09	6900	X	6816	-0-	-84	-0-	6805	2	11	9	N	10					211
10	7130	X	4950	-0-	-2180	-0-	4911	2	39	9	N	35					246
11	7140	X	3837	-0-	-3303	-0-	3837	2			N	-0-					246
*12	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11703	2	34	9	N	31	1	8			276

TOTAL GAS PROD: 79,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5485	-0-	-1335	-0-	5421	2	64	9	N	58					170
02	5740	X	5558	-0-	-182	-0-	5528	2	30	9	N	27					197
03	6634	X	4695	-0-	-1939	-0-	4660	2	35	9	N	32					229
04	6420	X	5542	-0-	-878	-0-	5503	2	39	9	N	35					264
05	6634	X	6291	-0-	-343	-0-	6243	2	48	9	N	44	2	8			306
06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6250	2	32	9	N	29	175	1			160
07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6427	2	52	9	N	47					207
08	6293	X	6051	-0-	-242	-0-	6045	2	6	9	N	5					212
09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6318	2	24	9	N	22					234
10	6479	X	5528	-0-	-951	-0-	5500	2	28	9	N	25					259
11	6270	X	5513	-0-	-757	-0-	5483	2	30	9	N	27					286
*12	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8341	2	15	9	N	14	1	8			299

TOTAL GAS PROD: 72,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	19239	-0-	-5375	-0-	1204	1	18035	2	N	-0-			-0-
02	22232	X	17841	-0-	-4391	-0-	1358	1	16483	2	N	-0-			-0-
03	23250	X	19696	-0-	-3554	-0-	1137	1	18559	2	N	-0-			-0-
04	20100	X	18305	-0-	-1795	-0-	2259	1	16046	2	N	-0-			-0-
05	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	1669	1	20268	2	N	-0-			-0-
06	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	1444	1	20821	2	N	-0-			-0-
07	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	1498	1	21669	2	N	-0-			-0-
08	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	2554	1	20251	2	N	-0-			-0-
09	22260	X	21078	-0-	-1182	-0-	2584	1	18494	2	N	-0-			-0-
10	23157	X	16341	-0-	-6816	-0-	1941	1	14400	2	N	-0-			-0-
11	22410	X	18089	-0-	-4321	-0-	2062	1	16027	2	N	-0-			-0-
*12	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	2302	1	19422	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	753	1	16733	2	N	-0-			-0-
02	16660	X	13784	-0-	-2876	-0-	638	1	13146	2	N	-0-			-0-
03	18445	X	16967	-0-	-1478	-0-	695	1	16272	2	N	-0-			-0-
04	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	658	1	17578	2	N	-0-			-0-
05	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	533	1	18204	2	N	-0-			-0-
06	16920	X	15952	-0-	-968	-0-	481	1	15471	2	N	-0-			-0-
07	16957	X	16930	-0-	-27	-0-	509	1	16421	2	N	-0-			-0-
08	18445	X	15594	-0-	-2851	-0-	540	1	15054	2	N	-0-			-0-
09	17850	X	15467	-0-	-2383	-0-	604	1	14863	2	N	-0-			-0-
10	18445	X	15154	-0-	-3291	-0-	675	1	14479	2	N	-0-			-0-
11	16380	X	15072	-0-	-1308	-0-	759	1	14313	2	N	-0-			-0-
12	16926	X	16444	-0-	-482	-0-	758	1	15686	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	5010	-0-	-15729	-0-	313	1	4697	2	N	-0-			-0-
02	18732	X	9230	-0-	-9502	-0-	703	1	8527	2	N	-0-			-0-
03	17174	X	9515	-0-	-7659	-0-	549	1	8966	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	6409	-0-	-4151	-0-	791	1	5618	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			-0-
06	9900	X	7706	-0-	-2194	-0-	500	1	7206	2	N	-0-			-0-
07	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	710	1	10275	2	N	-0-			-0-
08	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	1414	1	11207	2	N	-0-			-0-
09	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	1479	1	10585	2	N	-0-			-0-
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	1361	1	10098	2	N	-0-			-0-
11	12210	X	6505	-0-	-5705	-0-	742	1	5763	2	N	-0-			-0-
12	12617	X	10886	-0-	-1731	-0-	1154	1	9732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	14464	-0-	-2152	-0-	369	1	14095	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	12271	-0-	-2737	-0-	326	1	11945	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	13418	-0-	-3198	-0-	343	1	13075	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13540	-0-	-1400	-0-	395	1	13145	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	12260	-0-	-3178	-0-	295	1	11965	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12631	-0-	-1379	-0-	332	1	12299	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	12893	-0-	-685	-0-	342	1	12551	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12506	-0-	-1475	-0-	336	1	12170	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	11641	-0-	-1889	-0-	342	1	11299	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	12456	-0-	-595	-0-	389	1	12067	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11377	-0-	-1253	-0-	345	1	11032	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	12374	-0-	-522	-0-	377	1	11997	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	7217	-0-	-3664	-0-	7034	2	183	9	N	166	177	1			186
02	8932	X	7904	-0-	-1028	-0-	7759	2	145	9	N	132	184	1			134
03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	8971	2	160	9	N	145	177	1			102
04	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9111	2	157	9	N	143	2	8			243
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10119	2	140	9	N	127	177	1	3	8	190
06	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9755	2	134	9	N	122	174	1	1	8	137
07	9145	X	3946	-0-	-5199	-0-	3876	2	70	9	N	64	1	8			200
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	22	2	8			220
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	37	3	8			254
10	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	168	169	1	4	8	249
11	9900	X	418	-0-	-9482	-0-	261	2	157	9	N	143	170	1			222
12	1395	X	442	-0-	-953	-0-	70	2	372	9	N	338	344	1	1	8	215

TOTAL GAS PROD: 58,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,607

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51925	X	48872	-0-	-3053	-0-	48872	2			N	-0-					-0-
02	44828	X	43241	-0-	-1587	-0-	43241	2			N	-0-					-0-
03	49631	X	46896	-0-	-2735	-0-	46896	2			N	-0-					-0-
04	48990	X	44268	-0-	-4722	-0-	44268	2			N	-0-					-0-
05	50623	X	44357	-0-	-6266	-0-	44357	2			N	-0-					-0-
06	47310	X	40638	-0-	-6672	-0-	40638	2			N	-0-					-0-
07	47864	X	41781	-0-	-6083	-0-	41781	2			N	-0-					-0-
08	46903	X	40023	-0-	-6880	-0-	40023	2			N	-0-					-0-
09	44280	X	38149	-0-	-6131	-0-	38149	2			N	-0-					-0-
10	44361	X	38691	-0-	-5670	-0-	38691	2			N	-0-					-0-
11	40650	X	35805	-0-	-4845	-0-	35805	2			N	-0-					-0-
12	41478	X	37121	-0-	-4357	-0-	37121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41044	X	34895	-0-	-6149	-0-	34895	2			N	-0-			-0-
02	37072	X	28898	-0-	-8174	-0-	28898	2			N	-0-			-0-
03	41044	X	30477	-0-	-10567	-0-	15	1	30462	2	N	-0-			-0-
04	35100	X	28794	-0-	-6306	-0-	28794	2			N	-0-			-0-
05	35216	X	27227	-0-	-7989	-0-	27227	2			N	-0-			-0-
06	33780	X	25499	-0-	-8281	-0-	25499	2			N	-0-			-0-
07	31992	X	25428	-0-	-6564	-0-	25428	2			N	-0-			-0-
08	30473	X	23963	-0-	-6510	-0-	23963	2			N	-0-			-0-
09	28800	X	22516	-0-	-6284	-0-	141	1	22375	2	N	-0-			-0-
10	27218	X	22189	-0-	-5029	-0-	22189	2			N	-0-			-0-
11	25500	X	5221	-0-	-20279	-0-	177	1	5044	2	N	-0-			-0-
12	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35402	X	26041	-0-	-9361	-0-	26041	2			N	-0-			-0-
02	31976	X	19134	-0-	-12842	-0-	19134	2			N	-0-			-0-
03	35402	X	17476	-0-	-17926	-0-	17476	2			N	-0-			-0-
04	32190	X	25522	-0-	-6668	-0-	25522	2			N	-0-			-0-
05	31217	X	29748	-0-	-1469	-0-	29748	2			N	-0-			-0-
06	28570	X	28570	-0-	-0-	-0-	28570	2			N	-0-			-0-
07	21173	X	12921	-0-	-8252	-0-	12921	2			N	-0-			-0-
08	29760	X	25859	-0-	-3901	-0-	25859	2			N	-0-			-0-
09	28800	X	28775	-0-	-25	-0-	28775	2			N	-0-			-0-
10	30934	X	30934	-0-	-0-	-0-	30934	2			N	-0-			-0-
11	28973	X	28973	-0-	-0-	-0-	28973	2			N	-0-			-0-
*12	29972	X	29972	-0-	-0-	-0-	29972	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 303,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	7812	X	2376	-0-	-5436	-0-	137	1	2239	2	Y	-0-			-0-
*02	7056	X	2327	-0-	-4729	-0-	219	1	2108	2	Y	-0-			-0-
*03	0	W	5266	-0-	5266	5266	340	1	4926	2	Y	-0-			-0-
*04	0	W	1752	-0-	1752	7018	139	1	1613	2	Y	-0-			-0-
*05	25779	X	18761	-0-	-7018	-0-	1081	1	17680	2	Y	-0-			-0-
*06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	474	1	8908	2	Y	-0-			-0-
*07	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	290	1	6813	2	Y	-0-			-0-
*08	14136	X	8994	-0-	-5142	-0-	1028	1	7966	2	Y	-0-			-0-
*09	13680	X	8251	-0-	-5429	-0-	1099	1	7152	2	Y	-0-			-0-
*10	14136	X	9368	-0-	-4768	-0-	657	1	8711	2	Y	-0-			-0-
*11	9390	X	5422	-0-	-3968	-0-	381	1	5041	2	Y	-0-			-0-
*12	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	856	1	10100	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	4923	-0-	-4067	-0-	284	1	4639	2	N	-0-			-0-
02	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	938	1	9028	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	6766	-0-	-2813	-0-	437	1	6329	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	4094	-0-	-5176	-0-	325	1	3769	2	N	-0-			-0-
05	11036	X	8551	-0-	-2485	-0-	493	1	8058	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	9079	-0-	-1601	-0-	459	1	8620	2	N	-0-			-0-
07	11036	X	8951	-0-	-2085	-0-	365	1	8586	2	N	-0-			-0-
08	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	1043	1	8081	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8712	-0-	-378	-0-	1161	1	7551	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	7509	-0-	-1884	-0-	526	1	6983	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	6193	-0-	-2897	-0-	436	1	5757	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	2281	-0-	-6833	-0-	178	1	2103	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62310	X	56653	-0-	-5657	-0-	56653	2			N	-0-			-0-
02	54012	X	50127	-0-	-3885	-0-	50127	2			N	-0-			-0-
03	59799	X	53906	-0-	-5893	-0-	53906	2			N	-0-			-0-
04	57660	X	49817	-0-	-7843	-0-	49817	2			N	-0-			-0-
05	57474	X	49895	-0-	-7579	-0-	49895	2			N	-0-			-0-
06	54840	X	47233	-0-	-7607	-0-	47233	2			N	-0-			-0-
07	55490	X	47779	-0-	-7711	-0-	47779	2			N	-0-			-0-
08	53909	X	45923	-0-	-7986	-0-	45923	2			N	-0-			-0-
09	49830	X	43796	-0-	-6034	-0-	43796	2			N	-0-			-0-
10	49910	X	44665	-0-	-5245	-0-	44665	2			N	-0-			-0-
11	47220	X	39878	-0-	-7342	-0-	39878	2			N	-0-			-0-
12	47368	X	42025	-0-	-5343	-0-	42025	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 571,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68510	X	61783	-0-	-6727	-0-	61783	2			N	-0-			-0-
02	59444	X	54095	-0-	-5349	-0-	54095	2			N	-0-			-0-
03	65813	X	59137	-0-	-6676	-0-	59137	2			N	-0-			-0-
04	60240	X	55494	-0-	-4746	-0-	55494	2			N	-0-			-0-
05	62093	X	56280	-0-	-5813	-0-	56280	2			N	-0-			-0-
06	59790	X	53396	-0-	-6394	-0-	53396	2			N	-0-			-0-
07	59892	X	54123	-0-	-5769	-0-	54123	2			N	-0-			-0-
08	59148	X	52553	-0-	-6595	-0-	52553	2			N	-0-			-0-
09	55500	X	49813	-0-	-5687	-0-	49813	2			N	-0-			-0-
10	56265	X	50469	-0-	-5796	-0-	50469	2			N	-0-			-0-
11	53400	X	44497	-0-	-8903	-0-	44497	2			N	-0-			-0-
12	54126	X	46551	-0-	-7575	-0-	46551	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 638,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44826	X	39202	-0-	-5624	-0-	39202	2			N	-0-					-0-
02	37128	X	34726	-0-	-2402	-0-	34726	2			N	-0-					-0-
03	41106	X	36082	-0-	-5024	-0-	36082	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	35650	-0-	-3650	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
05	40610	X	35550	-0-	-5060	-0-	35550	2			N	-0-					-0-
06	37950	X	32086	-0-	-5864	-0-	32086	2			N	-0-					-0-
07	38440	X	11657	-0-	-26783	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	34335	-0-	-2493	-0-	34335	2			N	-0-					-0-
09	35640	X	32678	-0-	-2962	-0-	32678	2			N	-0-					-0-
10	35557	X	33594	-0-	-1963	-0-	33594	2			N	-0-					-0-
11	33240	X	32614	-0-	-626	-0-	32614	2			N	-0-					-0-
*12	38213	X	38213	-0-	-0-	-0-	38213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54653	X	48429	-0-	-6224	-0-	1070	1	47359	2	N	-0-					-0-
02	40264	X	40012	-0-	-252	-0-	2089	1	37923	2	N	-0-					-0-
03	46965	X	42358	-0-	-4607	-0-	1493	1	40865	2	N	-0-					-0-
04	47430	X	39996	-0-	-7434	-0-	496	1	39500	2	N	-0-					-0-
05	49011	X	41077	-0-	-7934	-0-	738	1	40339	2	N	-0-					-0-
06	46860	X	35922	-0-	-10938	-0-	868	1	35054	2	N	-0-					-0-
07	44299	X	30907	-0-	-13392	-0-	839	1	30068	2	N	-0-					-0-
08	42346	X	2506	-0-	-39840	-0-	59	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	44848	X	44848	-0-	-0-	-0-	823	1	44025	2	N	-0-					-0-
10	49570	X	49570	-0-	-0-	-0-	537	1	49033	2	N	-0-					-0-
11	44911	X	44911	-0-	-0-	-0-	769	1	44142	2	N	-0-					-0-
*12	47400	X	47400	-0-	-0-	-0-	1642	1	45758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59396	X	43158	-0-	-16238	-0-	954	1	42204	2	N	-0-					-0-
02	47768	X	38911	-0-	-8857	-0-	2032	1	36879	2	N	-0-					-0-
03	52018	X	42895	-0-	-9123	-0-	1512	1	41383	2	N	-0-					-0-
04	45840	X	40708	-0-	-5132	-0-	505	1	40203	2	N	-0-					-0-
05	43772	X	42025	-0-	-1747	-0-	755	1	41270	2	N	-0-					-0-
06	41760	X	40169	-0-	-1591	-0-	970	1	39199	2	N	-0-					-0-
07	43090	X	42876	-0-	-214	-0-	1163	1	41713	2	N	-0-					-0-
08	49820	X	49820	-0-	-0-	-0-	1180	1	48640	2	N	-0-					-0-
09	42052	X	42052	-0-	-0-	-0-	772	1	41280	2	N	-0-					-0-
10	42873	X	41117	-0-	-1756	-0-	445	1	40672	2	N	-0-					-0-
11	48210	X	35022	-0-	-13188	-0-	600	1	34422	2	N	-0-					-0-
12	49817	X	38735	-0-	-11082	-0-	1342	1	37393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85901	X	74846	-0-	-11055	-0-	74846	2			N	-0-					-0-
02	72716	X	65702	-0-	-7014	-0-	65702	2			N	-0-					-0-
03	80507	X	70859	-0-	-9648	-0-	70859	2			N	-0-					-0-
04	76710	X	68745	-0-	-7965	-0-	68745	2			N	-0-					-0-
05	77221	X	70069	-0-	-7152	-0-	70069	2			N	-0-					-0-
06	72420	X	66909	-0-	-5511	-0-	66909	2			N	-0-					-0-
07	72757	X	67698	-0-	-5059	-0-	67698	2			N	-0-					-0-
08	71052	X	62788	-0-	-8264	-0-	62788	2			N	-0-					-0-
09	68760	X	62771	-0-	-5989	-0-	62771	2			N	-0-					-0-
10	70060	X	64590	-0-	-5470	-0-	64590	2			N	-0-					-0-
11	66900	X	57366	-0-	-9534	-0-	57366	2			N	-0-					-0-
12	66805	X	60360	-0-	-6445	-0-	60360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

01	13702	X	9604	-0-	-4098	-0-	707	1	8840	2	Y	52	52	1			26
							57	9									
02	12376	X	5940	-0-	-6436	-0-	437	1	5464	2	Y	35	27	1	2	8	32
							39	9									
03	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	1002	1	12526	2	Y	46	54	1			24
							51	9									
04	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	981	1	12261	2	Y	41	54	1	4	8	7
							45	9									
05	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	1030	1	12880	2	Y	37	26	1			18
							41	9									
06	DLQ G-10		9962	-0-	9962	9962	736	1	9195	2	Y	28	27	1			19
							31	9									
07	DLQ G-10		10231	-0-	10231	20193	755	1	9444	2	Y	29	27	1			21
							32	9									
08	30574	X	10381	-0-	-20193	-0-	767	1	9581	2	Y	30	27	1			24
							33	9									
09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	673	1	8415	2	Y	31	27	1	3	8	25
							34	9									
10	13795	X	9495	-0-	-4300	-0-	699	1	8741	2	Y	50	64	1			11
							55	9									
11	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	770	1	9623	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
12	10385	X	10275	-0-	-110	-0-	761	1	9508	2	Y	5	2	1	2	8	2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 126,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

01	7688	X	4970	-0-	-2718	-0-	4835	2	135	9	N	123	172	1			267
02	6720	X	4895	-0-	-1825	-0-	4715	2	180	9	N	164	342	1			89
03	6467	X	5052	-0-	-1415	-0-	4935	2	117	9	N	106					195
04	6120	X	5833	-0-	-287	-0-	5610	2	223	9	N	203	171	1			227
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8594	2	130	9	N	118	1	8			344
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7938	2	63	9	N	57					401
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7858	2	172	9	N	156	342	1			215
08	7812	X	7705	-0-	-107	-0-	7621	2	84	9	N	76					291
09	7560	X	7123	-0-	-437	-0-	7116	2	7	9	N	6					297
10	7812	X	7084	-0-	-728	-0-	6955	2	129	9	N	117	166	1			248
11	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6814	2	95	9	N	86					334
12	8029	X	6881	-0-	-1148	-0-	6764	2	117	9	N	106	174	1			266

TOTAL GAS PROD: 81,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	6970	-0-	-2082	-0-	6935	2	35	9	N	32					241
02	8176	X	6969	-0-	-1207	-0-	6928	2	41	9	N	37					278
03	8215	X	8191	-0-	-24	-0-	8169	2	22	9	N	20					298
04	7680	X	6866	-0-	-814	-0-	6801	2	65	9	N	59	174	1	3	8	180
05	7719	X	7681	-0-	-38	-0-	7639	2	42	9	N	38	9	8			209
06	7920	X	7892	-0-	-28	-0-	7857	2	35	9	N	32	1	8			240
07	8184	X	6066	-0-	-2118	-0-	6045	2	21	9	N	19					259
08	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8265	2	36	9	N	33	5	8			287
09	7890	X	7047	-0-	-843	-0-	7033	2	14	9	N	13	1	8			299
10	8153	X	7322	-0-	-831	-0-	7290	2	32	9	N	29	167	1	2	8	159
11	8040	X	6610	-0-	-1430	-0-	6587	2	23	9	N	21	1	8			179
12	8308	X	6970	-0-	-1338	-0-	6923	2	47	9	N	43	3	8			219

TOTAL GAS PROD: 86,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13058	2	135	9	N	123	179	1			187
02	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10193	2	59	9	N	54					241
03	11811	X	10862	-0-	-949	-0-	10862	2			N	-0-	171	1			70
04	11430	X	10544	-0-	-886	-0-	10505	2	39	9	N	35					105
05	11811	X	10742	-0-	-1069	-0-	10740	2	2	9	N	2					107
06	11430	X	10063	-0-	-1367	-0-	10050	2	13	9	N	12					119
07	11346	X	9849	-0-	-1497	-0-	9813	2	36	9	N	33					152
08	10881	X	10170	-0-	-711	-0-	10153	2	17	9	N	15					167
09	10530	X	10127	-0-	-403	-0-	10086	2	41	9	N	37					204
10	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12489	2	32	9	N	29	182	1			51
11	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	11759	2	50	9	N	45	1	8			95
*12	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11857	2	44	9	N	40					135

TOTAL GAS PROD: 132,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11470	2	460	9	N	418	174	1			557
02	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10275	2	288	9	N	262	349	1			470
03	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11350	2	282	9	N	256	344	1			382
04	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	10943	2	243	9	N	221	174	1	2	8	427
05	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11403	2	238	9	N	216	333	1	2	8	308
06	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11255	2	421	9	N	383	169	1			522
07	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11286	2	17	9	N	15	174	1			363
08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11139	2	198	9	N	180	175	1			368
09	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10613	2	212	9	N	193	174	1			387
10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10378	2	174	9	N	158					545
11	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10832	2	183	9	N	166	349	1			362
*12	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	11253	2	184	9	N	167					529

TOTAL GAS PROD: 135,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,635

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	1220	1	18284	2	N	-0-			-0-
02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	811	1	9846	2	N	-0-			-0-
03	27675	X	27675	-0-	-0-	-0-	1597	1	26078	2	N	-0-			-0-
04	29742	X	29742	-0-	-0-	-0-	3671	1	26071	2	N	-0-			-0-
05	31582	X	31582	-0-	-0-	-0-	2403	1	29179	2	N	-0-			-0-
06	29040	X	29040	-0-	-0-	-0-	1884	1	27156	2	N	-0-			-0-
07	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	1455	1	21044	2	N	-0-			-0-
08	28844	X	28844	-0-	-0-	-0-	3231	1	25613	2	N	-0-			-0-
09	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	3345	1	23936	2	N	-0-			-0-
10	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	2925	1	21695	2	N	-0-			-0-
11	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	2360	1	18338	2	N	-0-			-0-
12	28830	X	21697	-0-	-7133	-0-	2299	1	19398	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	1060	1	15885	2	N	-0-			-0-
02	16576	X	16385	-0-	-191	-0-	1247	1	15138	2	N	-0-			-0-
03	19158	X	17315	-0-	-1843	-0-	999	1	16316	2	N	-0-			-0-
04	18540	X	15012	-0-	-3528	-0-	1853	1	13159	2	N	-0-			-0-
05	19158	X	16264	-0-	-2894	-0-	1237	1	15027	2	N	-0-			-0-
06	17550	X	15979	-0-	-1571	-0-	1037	1	14942	2	N	-0-			-0-
07	18135	X	13056	-0-	-5079	-0-	844	1	12212	2	N	-0-			-0-
08	17329	X	11739	-0-	-5590	-0-	1315	1	10424	2	N	-0-			-0-
09	15990	X	14748	-0-	-1242	-0-	1808	1	12940	2	N	-0-			-0-
10	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	2456	1	18220	2	N	-0-			-0-
11	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	2270	1	17640	2	N	-0-			-0-
*12	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	1998	1	16851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4365	-0-	4365	4365	142	1	4223	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4066	-0-	4066	8431	207	1	3859	2	N	-0-			-0-
03	11765	X	3334	-0-	-8431	-0-	90	1	3244	2	N	-0-			-0-
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	133	1	4965	2	N	-0-			-0-
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	141	1	5447	2	N	-0-			-0-
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	151	1	4842	2	N	-0-			-0-
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	166	1	5117	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4909	-0-	-671	-0-	165	1	4744	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4353	-0-	-1047	-0-	137	1	4216	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	4558	-0-	-1022	-0-	142	1	4416	2	N	-0-			-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	188	1	5540	2	N	-0-			-0-
*12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	204	1	5518	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12173	-0-	-1188	-0-	777	1	11392	2	Y	4					5
							4	9									
02	11760	X	11437	-0-	-323	-0-	744	1	10693	2	Y	-0-					5
03	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	863	1	14474	2	Y	-0-					5
04	12270	X	11898	-0-	-372	-0-	503	1	11395	2	Y	-0-					5
05	12679	X	11690	-0-	-989	-0-	403	1	11287	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		11063	-0-	11063	11063	297	1	10766	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		11683	-0-	11683	22746	497	1	11186	2	Y	-0-					5
08	34427	X	11681	-0-	-22746	-0-	360	1	11321	2	Y	-0-					5
09	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	379	1	12161	2	Y	-0-					5
10	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	393	1	12171	2	Y	-0-					5
11	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	368	1	11782	2	Y	-0-					5
12	12958	X	12090	-0-	-868	-0-	596	1	11494	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 146,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	651	1	10639	2	Y	23	84	1			35
							25	9									
02	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	779	1	7497	2	Y	5					40
							6	9									
03	10044	X	8985	-0-	-1059	-0-	579	1	8391	2	Y	14					54
							15	9									
04	10290	X	6985	-0-	-3305	-0-	554	1	6429	2	Y	2					56
							2	9									
05	10633	X	5649	-0-	-4984	-0-	326	1	5323	2	Y	-0-					56
06	DLQ G-10		5775	-0-	5775	5775	292	1	5481	2	Y	2					58
							2	9									
07	DLQ G-10		3871	-0-	3871	9646	158	1	3713	2	Y	-0-					58
08	12005	X	2359	-0-	-9646	-0-	270	1	2089	2	Y	-0-					58
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	606	1	3946	2	Y	-0-					58
10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	431	1	5717	2	Y	12					70
							13	9									
11	5790	X	5755	-0-	-35	-0-	405	1	5350	2	Y	-0-					70
*12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	430	1	5072	2	Y	6					76
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 75,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7406	-0-	-1677	-0-	241	1	7165	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	5883	-0-	-2321	-0-	300	1	5583	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8528	-0-	-555	-0-	230	1	8298	2	N	-0-					-0-
04	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	228	1	8480	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	209	1	8099	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7530	-0-	-720	-0-	228	1	7302	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7616	-0-	-909	-0-	239	1	7377	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7284	-0-	-1706	-0-	245	1	7039	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	6777	-0-	-1923	-0-	213	1	6564	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	6115	-0-	-2193	-0-	191	1	5924	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	5263	-0-	-2267	-0-	173	1	5090	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	5281	-0-	-2345	-0-	188	1	5093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7580	-0-	-1255	-0-	123	1	7457	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	4732	-0-	-3248	-0-	97	1	4635	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	5857	-0-	-2978	-0-	114	1	5743	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	5737	-0-	-1613	-0-	121	1	5616	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7007	-0-	-588	-0-	170	1	6837	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	504	1	7506	2	N	-0-					-0-
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	470	1	7711	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	4420	-0-	-2586	-0-	278	1	4142	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6225	-0-	-1785	-0-	411	1	5814	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	4543	-0-	-3734	-0-	314	1	4229	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	2120	-0-	-5890	-0-	142	1	1978	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	2410	-0-	-5774	-0-	174	1	2236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	902	-0-	-18163	-0-	39	1	863	2	N	-0-					-0-
02	15736	X	321	-0-	-15415	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	768	-0-	-7416	-0-	31	1	737	2	N	-0-					-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	216	1	5775	2	N	-0-					-0-
05	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	286	1	9782	2	N	-0-					-0-
06	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	315	1	10151	2	N	-0-					-0-
07	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	302	1	9729	2	N	-0-					-0-
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	377	1	10522	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9264	-0-	-1206	-0-	362	1	8902	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10286	-0-	-533	-0-	458	1	9828	2	N	-0-					-0-
11	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	543	1	10246	2	N	-0-					-0-
*12	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	523	1	10821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	341	-0-	-14477	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	126	-0-	-13258	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	88	1	2060	2	N	-0-					-0-
04	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	290	1	7749	2	N	-0-					-0-
05	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	330	1	11276	2	N	-0-					-0-
06	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	443	1	14259	2	N	-0-					-0-
07	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	459	1	14820	2	N	-0-					-0-
08	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	501	1	13965	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	14256	-0-	-444	-0-	557	1	13699	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	13446	-0-	-1837	-0-	599	1	12847	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	14634	-0-	-156	-0-	737	1	13897	2	N	-0-					-0-
12	15283	X	3285	-0-	-11998	-0-	151	1	3134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	1030	1	16844	2	Y	-0-					-0-
*02	15204	X	12964	-0-	-2240	-0-	1220	1	11744	2	Y	-0-					-0-
*03	18507	X	16385	-0-	-2122	-0-	1057	1	15328	2	Y	-0-					-0-
*04	17910	X	2878	-0-	-15032	-0-	228	1	2650	2	Y	-0-					-0-
*05	18507	X	12705	-0-	-5802	-0-	732	1	11973	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		14587	-0-	14587	14587	737	1	13850	2	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		15921	-0-	15921	30508	650	1	15271	2	Y	-0-					-0-
*08	48588	X	18080	-0-	-30508	-0-	2066	1	16014	2	Y	-0-					-0-
*09	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	2264	1	14729	2	Y	-0-					-0-
*10	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	1155	1	15318	2	Y	-0-					-0-
*11	17490	X	12910	-0-	-4580	-0-	908	1	12002	2	Y	-0-					-0-
12	17856	X	13089	-0-	-4767	-0-	1023	1	12066	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

01	9982	X	8166	-0-	-1816	-0-	266	1	7900	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8030	-0-	-986	-0-	409	1	7621	2	N	-0-					-0-
03	0	W	1395	-0-	1395	1395	38	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	0	W	4119	-0-	4119	5514	108	1	4011	2	N	-0-					-0-
05	9387	X	3873	-0-	-5514	-0-	98	1	3775	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	3602	-0-	-5008	-0-	109	1	3493	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	3258	-0-	-5639	-0-	102	1	3156	2	N	-0-					-0-
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	183	1	5258	2	N	-0-					-0-
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	200	1	6177	2	N	-0-					-0-
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	201	1	6226	2	N	-0-					-0-
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	231	1	6811	2	N	-0-					-0-
*12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	258	1	6995	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

01	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	1064	1	13302	2	Y	105	105	1			53
							116	9									
02	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	1025	1	12816	2	Y	64	54	1			63
							70	9									
03	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	973	1	12169	2	Y	93	109	1			47
							102	9									
04	12480	X	12342	-0-	-138	-0-	908	1	11349	2	Y	77	109	1			15
							85	9									
05	12896	X	12474	-0-	-422	-0-	918	1	11476	2	Y	73	52	1			36
							80	9									
06	DLQ G-10		13803	-0-	13803	13803	1018	1	12723	2	Y	56	53	1			39
							62	9									
07	DLQ G-10		14060	-0-	14060	27863	1037	1	12960	2	Y	57	54	1			42
							63	9									
08	41658	X	13795	-0-	-27863	-0-	1017	1	12711	2	Y	61	54	1			49
							67	9									
09	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1005	1	12566	2	Y	55	53	1			51
							61	9									
10	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	1009	1	12618	2	Y	67	103	1			15
							74	9									
11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	1015	1	12688	2	Y	250	150	1			115
							275	9									
*12	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	1025	1	12816	2	Y	256	183	1			188
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 163,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9123	-0-	-797	-0-	659	1	8234	2	Y	209	209	1			106
							230	9									
02	8960	X	7254	-0-	-1706	-0-	527	1	6585	2	Y	129	108	1			127
							142	9									
03	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	753	1	9413	2	Y	185	218	1			94
							204	9									
04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	759	1	9491	2	Y	153	217	1			30
							168	9									
05	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	855	1	10693	2	Y	145	104	1			71
							160	9									
06	10050	X	7416	-0-	-2634	-0-	540	1	6752	2	Y	113	106	1			78
							124	9									
07	10385	X	8871	-0-	-1514	-0-	648	1	8098	2	Y	114	107	1			85
							125	9									
08	11718	X	9270	-0-	-2448	-0-	677	1	8461	2	Y	120	108	1			97
							132	9									
09	11340	X	7850	-0-	-3490	-0-	572	1	7155	2	Y	112	107	1			102
							123	9									
10	11718	X	8861	-0-	-2857	-0-	646	1	8077	2	Y	125	199	1			28
							138	9									
11	8970	X	8061	-0-	-909	-0-	597	1	7462	2	Y	2	29	1			1
							2	9									
12	8773	X	8064	-0-	-709	-0-	597	1	7466	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 107,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,408

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	3973	-0-	-9481	-0-	101	1	3872	2	Y	-0-					-0-
02	9324	X	3039	-0-	-6285	-0-	81	1	2958	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	7992	-0-	7992	7992	204	1	7788	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	11218	-0-	11218	19210	327	1	10891	2	Y	-0-					-0-
05	33061	X	13851	-0-	-19210	-0-	333	1	13518	2	Y	-0-					-0-
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	479	1	8659	2	Y	-0-					-0-
07	7998	X	3104	-0-	-4894	-0-	82	1	3022	2	Y	-0-					-0-
08	8928	X	7344	-0-	-1584	-0-	197	1	7147	2	Y	-0-					-0-
09	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	283	1	9352	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	7296	-0-	-1632	-0-	228	1	7068	2	Y	-0-					-0-
11	8640	X	3860	-0-	-4780	-0-	117	1	3743	2	Y	-0-					-0-
12	9734	X	7461	-0-	-2273	-0-	227	1	7234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	13131	-0-	-261	-0-	970	1	12128	2	N	30					177
							33	9									
02	13132	X	11491	-0-	-1641	-0-	849	1	10609	2	N	30					207
							33	9									
03	14539	X	11886	-0-	-2653	-0-	877	1	10963	2	N	42	167	1			82
							46	9									
04	14070	X	13395	-0-	-675	-0-	989	1	12365	2	N	37	2	8			117
							41	9									
05	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	1057	1	13214	2	N	31	1	8			147
							34	9									
06	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	959	1	11993	2	N	44	1	8			190
							48	9									
07	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	1081	1	13510	2	N	31	1	8			220
							34	9									
08	14291	X	12389	-0-	-1902	-0-	916	1	11450	2	N	21	2	8			239
							23	9									
09	13830	X	11995	-0-	-1835	-0-	888	1	11098	2	N	8					247
							9	9									
10	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	1491	1	18637	2	N	61	168	1			140
							67	9									
11	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	1374	1	17178	2	N	40	1	8			179
							44	9									
12	T. A.		13338	-0-	13338	13338	985	1	12311	2	N	38	2	8			215
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 168,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

01	12896	X	5991	-0-	-6905	-0-	97	1	5894	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	3409	-0-	-8239	-0-	70	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	5878	-0-	-7018	-0-	114	1	5764	2	N	-0-					-0-
04	0	W	2732	-0-	2732	2732	58	1	2674	2	N	-0-					-0-
05	0	W	1541	-0-	1541	4273	37	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1709	-0-	1709	5982	108	1	1601	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1681	-0-	1681	7663	97	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	10200	X	2537	-0-	-7663	-0-	159	1	2378	2	N	-0-					-0-
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	286	1	4051	2	N	-0-					-0-
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	207	1	2795	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1924	-0-	-536	-0-	129	1	1795	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	2967	-0-	-1528	-0-	214	1	2753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

01	21979	X	15319	-0-	-6660	-0-	1118	1	14201	2	N	-0-					-0-
02	19852	X	13090	-0-	-6762	-0-	632	1	12458	2	N	-0-					-0-
03	18569	X	17980	-0-	-589	-0-	831	1	17149	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	16611	-0-	-1359	-0-	975	1	15636	2	N	-0-					-0-
05	0	W	16533	-0-	16533	16533	1034	1	15499	2	N	-0-					-0-
06	0	W	9932	-0-	9932	26465	830	1	9102	2	N	-0-					-0-
07	36470	X	10005	-0-	-26465	-0-	773	1	9232	2	Y	-0-					-0-
08	17980	X	5918	-0-	-12062	-0-	461	1	5457	2	Y	-0-					-0-
09	16620	X	12511	-0-	-4109	-0-	960	1	11551	2	Y	-0-					-0-
10	16523	X	8958	-0-	-7565	-0-	786	1	8172	2	Y	-0-					-0-
11	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	908	1	13245	2	Y	-0-					-0-
*12	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	1015	1	14978	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	122	-0-	-126	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
02	588	X	548	-0-	-40	-0-	26	1	522	2	N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	4929	-0-	1829	1829	433	1	4496	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2793	-0-	-207	1622	179	1	2614	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1622					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	11274	-0-	-2521	-0-	824	1	10450	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	9601	-0-	-2859	-0-	464	1	9137	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10093	-0-	-1098	-0-	466	1	9627	2	N	-0-					-0-
04	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	760	1	12171	2	N	-0-					-0-
05	0	W	10456	-0-	10456	10456	654	1	9802	2	N	-0-					-0-
06	0	W	10697	-0-	10697	21153	893	1	9804	2	N	-0-					-0-
07	33225	X	12072	-0-	-21153	-0-	933	1	11139	2	Y	-0-					-0-
08	13361	X	10528	-0-	-2833	-0-	822	1	9706	2	Y	-0-					-0-
09	12930	X	9588	-0-	-3342	-0-	736	1	8852	2	Y	-0-					-0-
10	12059	X	7896	-0-	-4163	-0-	693	1	7203	2	Y	-0-					-0-
11	11670	X	6416	-0-	-5254	-0-	412	1	6004	2	Y	-0-					-0-
12	12059	X	9364	-0-	-2695	-0-	594	1	8770	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	6878	-0-	-2980	-0-	111	1	6767	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	6616	-0-	-2288	-0-	136	1	6480	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	7565	-0-	-2293	-0-	147	1	7418	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6007	-0-	-653	-0-	127	1	5880	2	N	-0-					-0-
05	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	235	1	9427	2	N	-0-					-0-
06	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	478	1	7121	2	N	-0-					-0-
07	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	464	1	7608	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	6772	-0-	-2900	-0-	426	1	6346	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	6434	-0-	-2926	-0-	425	1	6009	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	6101	-0-	-3571	-0-	421	1	5680	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	5518	-0-	-2282	-0-	370	1	5148	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	5193	-0-	-2867	-0-	375	1	4818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	8922	-0-	-4191	-0-	144	1	8778	2	N	-0-			-0-
02	11592	X	7731	-0-	-3861	-0-	159	1	7572	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	8597	-0-	-3679	-0-	167	1	8430	2	N	-0-			-0-
04	8820	X	6812	-0-	-2008	-0-	144	1	6668	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	7489	-0-	-1594	-0-	182	1	7307	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	7456	-0-	-1184	-0-	469	1	6987	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	7199	-0-	-1388	-0-	414	1	6785	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	6678	-0-	-1909	-0-	420	1	6258	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	6767	-0-	-703	-0-	447	1	6320	2	N	-0-			-0-
10	7719	X	6572	-0-	-1147	-0-	454	1	6118	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	6078	-0-	-1392	-0-	408	1	5670	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6474	-0-	-718	-0-	467	1	6007	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	9888	-0-	-3163	-0-	160	1	9728	2	N	-0-			-0-
02	11788	X	9356	-0-	-2432	-0-	192	1	9164	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	9293	-0-	-3758	-0-	180	1	9113	2	N	-0-			-0-
04	10800	X	8486	-0-	-2314	-0-	179	1	8307	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	3993	-0-	-6113	-0-	97	1	3896	2	N	-0-			-0-
06	10020	X	8369	-0-	-1651	-0-	527	1	7842	2	N	-0-			-0-
07	10354	X	7851	-0-	-2503	-0-	451	1	7400	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8517	-0-	-783	-0-	535	1	7982	2	N	-0-			-0-
09	8490	X	7874	-0-	-616	-0-	520	1	7354	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	6747	-0-	-1902	-0-	466	1	6281	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	6441	-0-	-1929	-0-	432	1	6009	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	6342	-0-	-2183	-0-	458	1	5884	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42079	X	42079	-0-	-0-	-0-	456	1	41623	2	N	-0-			-0-
02	35364	X	33360	-0-	-2004	-0-	810	1	32550	2	N	-0-			-0-
03	42377	X	39123	-0-	-3254	-0-	27	1	39096	2	N	-0-			-0-
04	41700	X	38510	-0-	-3190	-0-	895	1	37615	2	N	-0-			-0-
05	43090	X	38167	-0-	-4923	-0-	1359	1	36808	2	N	-0-			-0-
06	40710	X	36849	-0-	-3861	-0-	1620	1	35229	2	N	-0-			-0-
07	39122	X	37830	-0-	-1292	-0-	2329	1	35501	2	N	-0-			-0-
08	39804	X	34769	-0-	-5035	-0-	3173	1	31596	2	N	-0-			-0-
09	38520	X	31366	-0-	-7154	-0-	3212	1	28154	2	N	-0-			-0-
10	38161	X	27533	-0-	-10628	-0-	27533	2			N	-0-			-0-
11	36840	X	23349	-0-	-13491	-0-	251	1	23098	2	N	-0-			-0-
12	35991	X	30590	-0-	-5401	-0-	523	1	30067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 413,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11019	-0-	-1598	-0-	368	1	10651	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9439	-0-	-1733	-0-	251	1	9188	2	Y	-0-					-0-
03	14539	X	9677	-0-	-4862	-0-	247	1	9430	2	Y	-0-					-0-
04	14070	X	9876	-0-	-4194	-0-	288	1	9588	2	Y	-0-					-0-
05	14539	X	8480	-0-	-6059	-0-	204	1	8276	2	Y	-0-					-0-
06	10650	X	8409	-0-	-2241	-0-	221	1	8188	2	Y	-0-					-0-
07	10447	X	7185	-0-	-3262	-0-	218	1	6967	2	Y	-0-					-0-
08	10199	X	5524	-0-	-4675	-0-	148	1	5376	2	Y	-0-					-0-
09	9870	X	6266	-0-	-3604	-0-	184	1	6082	2	Y	-0-					-0-
10	8680	X	4696	-0-	-3984	-0-	147	1	4549	2	Y	-0-					-0-
11	8400	X	6653	-0-	-1747	-0-	202	1	6451	2	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6353	-0-	-839	-0-	193	1	6160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	15314	-0-	-2356	-0-	511	1	14803	2	N	-0-					-0-
02	15204	X	13216	-0-	-1988	-0-	351	1	12865	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	16618	-0-	16618	16618	424	1	16194	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	15198	-0-	15198	31816	443	1	14755	2	Y	-0-					-0-
05	47222	X	15406	-0-	-31816	-0-	370	1	15036	2	Y	-0-					-0-
06	16080	X	11963	-0-	-4117	-0-	315	1	11648	2	Y	-0-					-0-
07	16616	X	12893	-0-	-3723	-0-	391	1	12502	2	Y	-0-					-0-
08	16616	X	14224	-0-	-2392	-0-	382	1	13842	2	Y	-0-					-0-
09	15210	X	15172	-0-	-38	-0-	445	1	14727	2	Y	-0-					-0-
10	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	494	1	15313	2	Y	-0-					-0-
11	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	461	1	14740	2	Y	-0-					-0-
12	15686	X	13495	-0-	-2191	-0-	411	1	13084	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON-PERRIGO UNIT SL WELL #: 1SL RRCID -> 261664 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9037	-0-	-1844	-0-	8996	2	41	9	N	37					210
02	9576	X	7921	-0-	-1655	-0-	7885	2	36	9	N	33					243
03	10602	X	8503	-0-	-2099	-0-	8453	2	50	9	N	45					288
04	10260	X	9020	-0-	-1240	-0-	8967	2	53	9	N	48	176	1	1	8	159
05	9052	X	8298	-0-	-754	-0-	8245	2	53	9	N	48	5	8			202
06	8760	X	8557	-0-	-203	-0-	8512	2	45	9	N	41					243
07	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9054	2	56	9	N	51					294
08	9331	X	8814	-0-	-517	-0-	8747	2	67	9	N	61	174	1	1	8	180
09	9030	X	7803	-0-	-1227	-0-	7755	2	48	9	N	44					224
10	9114	X	7644	-0-	-1470	-0-	7599	2	45	9	N	41	1	8			264
11	8820	X	7076	-0-	-1744	-0-	7040	2	36	9	N	33	1	8			296
12	9114	X	7343	-0-	-1771	-0-	7298	2	45	9	N	41	1	8			336

TOTAL GAS PROD: 99,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	6358	-0-	-3748	-0-	103	1	6255	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	5030	-0-	-4098	-0-	103	1	4927	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	5103	-0-	-5003	-0-	99	1	5004	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7028	-0-	-442	-0-	148	1	6880	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6781	-0-	-628	-0-	165	1	6616	2	N	-0-					-0-
06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	439	1	6536	2	N	-0-					-0-
07	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	410	1	6722	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6769	-0-	-485	-0-	425	1	6344	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6754	-0-	-266	-0-	446	1	6308	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6746	-0-	-477	-0-	466	1	6280	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6616	-0-	-374	-0-	444	1	6172	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6767	-0-	-363	-0-	489	1	6278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	960	-0-	-10851	-0-	55	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	8820	X	5253	-0-	-3567	-0-	494	1	4759	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	2883	-0-	2883	2883	186	1	2697	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	570	-0-	570	3453	45	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	9816	X	6363	-0-	-3453	-0-	367	1	5996	2	Y	-0-					-0-
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	415	1	7806	2	Y	-0-					-0-
07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	463	1	10882	2	Y	-0-					-0-
08	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	1380	1	10697	2	Y	-0-					-0-
09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	1449	1	9428	2	Y	-0-					-0-
10	11160	X	9853	-0-	-1307	-0-	691	1	9162	2	Y	-0-					-0-
11	10800	X	10783	-0-	-17	-0-	759	1	10024	2	Y	-0-					-0-
12	12090	X	9790	-0-	-2300	-0-	765	1	9025	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11386	-0-	-890	-0-	656	1	10730	2	Y	-0-					-0-
02	11088	X	6832	-0-	-4256	-0-	643	1	6189	2	Y	-0-					-0-
03	12276	X	9001	-0-	-3275	-0-	581	1	8420	2	Y	-0-					-0-
04	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	1067	1	12387	2	Y	-0-					-0-
05	11377	X	11340	-0-	-37	-0-	654	1	10686	2	Y	-0-					-0-
06	11010	X	8926	-0-	-2084	-0-	451	1	8475	2	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8456	-0-	-534	-0-	345	1	8111	2	Y	-0-					-0-
08	13888	X	9011	-0-	-4877	-0-	1030	1	7981	2	Y	-0-					-0-
09	13440	X	7108	-0-	-6332	-0-	947	1	6161	2	Y	-0-					-0-
10	11346	X	8301	-0-	-3045	-0-	582	1	7719	2	Y	-0-					-0-
11	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	786	1	10386	2	Y	-0-					-0-
*12	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	871	1	10267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	17977	-0-	-2049	-0-	1036	1	16941	2	Y	-0-					-0-
02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	970	1	9335	2	Y	-0-					-0-
03	11377	X	8742	-0-	-2635	-0-	564	1	8178	2	Y	-0-					-0-
04	17400	X	7782	-0-	-9618	-0-	617	1	7165	2	Y	-0-					-0-
05	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	1265	1	20680	2	Y	-0-					-0-
06	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	940	1	17674	2	Y	-0-					-0-
07	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	701	1	16473	2	Y	-0-					-0-
08	19840	X	18183	-0-	-1657	-0-	2078	1	16105	2	Y	-0-					-0-
09	19200	X	17314	-0-	-1886	-0-	2307	1	15007	2	Y	-0-					-0-
10	19840	X	3699	-0-	-16141	-0-	259	1	3440	2	Y	-0-					-0-
11	18600	X	436	-0-	-18164	-0-	31	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	18197	X	586	-0-	-17611	-0-	46	1	540	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1264	-0-	-348	-0-	73	1	1191	2	Y	-0-					-0-
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	230	1	2210	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1230	X	116	-0-	-1114	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	163	1	2670	2	Y	-0-					-0-
06	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	989	1	18594	2	Y	-0-					-0-
07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	377	1	8860	2	Y	-0-					-0-
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	629	1	4878	2	Y	-0-					-0-
09	17700	X	1748	-0-	-15952	-0-	233	1	1515	2	Y	-0-					-0-
10	18290	X	725	-0-	-17565	-0-	51	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	17700	X	1899	-0-	-15801	-0-	134	1	1765	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	2921	-0-	-6317	-0-	228	1	2693	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	468	1	12189	2	N	-0-			-0-
02	11060	X	9081	-0-	-1979	-0-	241	1	8840	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	10306	-0-	-699	-0-	263	1	10043	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	11333	-0-	-517	-0-	331	1	11002	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	8109	-0-	-4136	-0-	195	1	7914	2	N	-0-			-0-
06	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					N	-0-			-0-
07	10292	X	4043	-0-	-6249	-0-	240	1	3803	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	5773	-0-	-5945	-0-	318	1	5455	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	8153	-0-	-3187	-0-	463	1	7690	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	8035	-0-	-87	-0-	467	1	7568	2	N	-0-			-0-
11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	404	1	7016	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	6274	-0-	-2158	-0-	191	1	6083	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	3608	-0-	-8172	-0-	133	1	3475	2	N	-0-			-0-
02	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	327	1	12002	2	N	-0-			-0-
03	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	281	1	10734	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	5611	-0-	-2909	-0-	164	1	5447	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	8081	-0-	-3699	-0-	194	1	7887	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	407	-0-	-10993	-0-	104	1	303	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	9169	-0-	-2611	-0-	545	1	8624	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	6533	-0-	-4472	-0-	360	1	6173	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	7365	-0-	-465	-0-	418	1	6947	2	N	-0-			-0-
10	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	559	1	9071	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	8021	-0-	-859	-0-	437	1	7584	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8756	-0-	-420	-0-	267	1	8489	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37169	X	1538	-0-	-35631	-0-	17	1	1521	2	N	-0-			-0-
02	31528	X	699	-0-	-30829	-0-	17	1	682	2	N	-0-			-0-
03	31589	X	3277	-0-	-28312	-0-	2	1	3275	2	N	-0-			-0-
04	28770	X	7466	-0-	-21304	-0-	174	1	7292	2	N	-0-			-0-
05	25481	X	25481	-0-	-0-	-0-	907	1	24574	2	N	-0-			-0-
06	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	888	1	19326	2	N	-0-			-0-
07	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	1116	1	17011	2	N	-0-			-0-
08	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	2331	1	23207	2	N	-0-			-0-
09	24660	X	17383	-0-	-7277	-0-	1780	1	15603	2	N	-0-			-0-
10	25482	X	20077	-0-	-5405	-0-	20077	2			N	-0-			-0-
11	24720	X	20902	-0-	-3818	-0-	225	1	20677	2	N	-0-			-0-
12	25544	X	18645	-0-	-6899	-0-	319	1	18326	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6438	-0-	-227	-0-	70	1	6368	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	6788	-0-	-1304	-0-	165	1	6623	2	N	-0-			-0-
03	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	9	1	13700	2	N	-0-			-0-
04	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	264	1	11107	2	N	-0-			-0-
05	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	409	1	11085	2	N	-0-			-0-
06	13260	X	4773	-0-	-8487	-0-	210	1	4563	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	8242	-0-	-5460	-0-	507	1	7735	2	N	-0-			-0-
08	13702	X	7798	-0-	-5904	-0-	712	1	7086	2	N	-0-			-0-
09	11370	X	1571	-0-	-9799	-0-	161	1	1410	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	2859	-0-	-8642	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
11	7980	X	2572	-0-	-5408	-0-	28	1	2544	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	137	-0-	-8109	-0-	2	1	135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40083	X	34084	-0-	-5999	-0-	34084	2			N	-0-			-0-
02	35924	X	28272	-0-	-7652	-0-	28272	2			N	-0-			-0-
03	35929	X	26997	-0-	-8932	-0-	13	1	26984	2	N	-0-			-0-
04	34770	X	28242	-0-	-6528	-0-	28242	2			N	-0-			-0-
05	34410	X	29433	-0-	-4977	-0-	29433	2			N	-0-			-0-
06	32970	X	28076	-0-	-4894	-0-	28076	2			N	-0-			-0-
07	31310	X	27320	-0-	-3990	-0-	27320	2			N	-0-			-0-
08	29419	X	26910	-0-	-2509	-0-	26910	2			N	-0-			-0-
09	28470	X	23697	-0-	-4773	-0-	149	1	23548	2	N	-0-			-0-
10	29419	X	24293	-0-	-5126	-0-	24293	2			N	-0-			-0-
11	28080	X	19741	-0-	-8339	-0-	669	1	19072	2	N	-0-			-0-
12	27280	X	20229	-0-	-7051	-0-	184	1	20045	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74865	X	69971	-0-	-4894	-0-	505	1	69466	2	N	-0-					-0-
02	61488	X	59481	-0-	-2007	-0-	159	1	59322	2	N	-0-					-0-
03	66960	X	65000	-0-	-1960	-0-	207	1	64793	2	N	-0-					-0-
04	68220	X	60486	-0-	-7734	-0-	698	1	59788	2	N	-0-					-0-
05	70494	X	60500	-0-	-9994	-0-	785	1	59715	2	N	-0-					-0-
06	67710	X	55436	-0-	-12274	-0-	870	1	54566	2	N	-0-					-0-
07	65844	X	54716	-0-	-11128	-0-	746	1	53970	2	N	-0-					-0-
08	65007	X	52379	-0-	-12628	-0-	646	1	51733	2	N	-0-					-0-
09	60480	X	47946	-0-	-12534	-0-	617	1	47329	2	N	-0-					-0-
10	60512	X	49112	-0-	-11400	-0-	724	1	48388	2	N	-0-					-0-
11	55440	X	41090	-0-	-14350	-0-	986	1	40104	2	N	-0-					-0-
12	53847	X	46489	-0-	-7358	-0-	1267	1	45222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57691	X	1391	-0-	-56300	-0-	10	1	1381	2	N	-0-					-0-
02	56801	X	56801	-0-	-0-	-0-	151	1	56650	2	N	-0-					-0-
03	60488	X	60488	-0-	-0-	-0-	193	1	60295	2	N	-0-					-0-
04	57247	X	57247	-0-	-0-	-0-	661	1	56586	2	N	-0-					-0-
05	60357	X	57052	-0-	-3305	-0-	740	1	56312	2	N	-0-					-0-
06	58410	X	53407	-0-	-5003	-0-	838	1	52569	2	N	-0-					-0-
07	60357	X	53179	-0-	-7178	-0-	725	1	52454	2	N	-0-					-0-
08	60357	X	50511	-0-	-9846	-0-	623	1	49888	2	N	-0-					-0-
09	57240	X	46924	-0-	-10316	-0-	604	1	46320	2	N	-0-					-0-
10	57040	X	48663	-0-	-8377	-0-	717	1	47946	2	N	-0-					-0-
11	53400	X	42912	-0-	-10488	-0-	1030	1	41882	2	N	-0-					-0-
12	52049	X	45115	-0-	-6934	-0-	1230	1	43885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	12678	-0-	-3132	-0-	323	1	12355	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	10972	-0-	-2748	-0-	291	1	10681	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	11480	-0-	-2656	-0-	293	1	11187	2	N	-0-					-0-
04	0	W	11693	-0-	11693	11693	341	1	11352	2	N	-0-					-0-
05	0	W	12368	-0-	12368	24061	297	1	12071	2	N	-0-					-0-
06	0	W	11514	-0-	11514	35575	303	1	11211	2	N	-0-					-0-
07	47313	X	11738	-0-	-35575	-0-	312	1	11426	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	10968	-0-	-1401	-0-	295	1	10673	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	10646	-0-	-1324	-0-	313	1	10333	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	10943	-0-	-1426	-0-	342	1	10601	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	11195	-0-	-325	-0-	339	1	10856	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10633	-0-	-899	-0-	324	1	10309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8779	-0-	-893	-0-	8682	2	97	9	N	88					349
02	8736	X	7646	-0-	-1090	-0-	7626	2	20	9	N	18	151	1			216
03	9734	X	8129	-0-	-1605	-0-	8009	2	120	9	N	109	171	1			154
04	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9509	2	130	9	N	118	1	8			271
05	0	W	11582	-0-	11582	11582	11498	2	84	9	N	76	2	8			345
06	0	W	11804	-0-	11804	23386	11804	2			N	-0-	170	1			175
07	34044	X	10658	-0-	-23386	-0-	10603	2	55	9	N	50					225
08	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10222	2	54	9	N	49					274
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10125	2	46	9	N	42	173	1			143
10	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10017	2	52	9	N	47					190
11	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9561	2	56	9	N	51					241
12	10664	X	9891	-0-	-773	-0-	9833	2	58	9	N	53					294

TOTAL GAS PROD: 118,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63023	X	59376	-0-	-3647	-0-	428	1	58948	2	N	-0-					-0-
02	56924	X	48432	-0-	-8492	-0-	129	1	48303	2	N	-0-					-0-
03	63023	X	52395	-0-	-10628	-0-	167	1	52228	2	N	-0-					-0-
04	59040	X	49263	-0-	-9777	-0-	569	1	48694	2	N	-0-					-0-
05	59830	X	48420	-0-	-11410	-0-	628	1	47792	2	N	-0-					-0-
06	57450	X	47178	-0-	-10272	-0-	741	1	46437	2	N	-0-					-0-
07	53630	X	49715	-0-	-3915	-0-	678	1	49037	2	N	-0-					-0-
08	52390	X	47838	-0-	-4552	-0-	590	1	47248	2	N	-0-					-0-
09	49260	X	44361	-0-	-4899	-0-	571	1	43790	2	N	-0-					-0-
10	49724	X	45432	-0-	-4292	-0-	669	1	44763	2	N	-0-					-0-
11	48120	X	39430	-0-	-8690	-0-	946	1	38484	2	N	-0-					-0-
12	49197	X	44318	-0-	-4879	-0-	1208	1	43110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5840	-0-	-422	-0-	5605	2	235	9	N	214	177	1			227
02	5656	X	5527	-0-	-129	-0-	5186	2	341	9	N	310	347	1			190
03	6262	X	6240	-0-	-22	-0-	5939	2	301	9	N	274	175	1			289
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6084	2	296	9	N	269	351	1			207
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6080	2	250	9	N	227	183	1	1	8	250
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	5931	2	194	9	N	176	170	1			256
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	5993	2	246	9	N	224	183	1			297
08	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	5717	2	223	9	N	203	176	1			324
09	6060	X	5348	-0-	-712	-0-	5144	2	204	9	N	185	191	1			318
10	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	8882	2	260	9	N	236	172	1			382
11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8482	2	200	9	N	182	354	1			210
*12	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	7993	2	194	9	N	176					386

TOTAL GAS PROD: 79,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,676

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	10397	-0-	-17937	-0-	263	1	10049	2	N	77					160
							85	9									
02	25592	X	14165	-0-	-11427	-0-	375	1	13736	2	N	49	192	1			17
							54	9									
03	25048	X	16786	-0-	-8262	-0-	428	1	16328	2	N	27					44
							30	9									
04	18210	X	13558	-0-	-4652	-0-	394	1	13128	2	N	33					77
							36	9									
05	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	410	1	16674	2	N	-0-					77
06	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	992	1	17935	2	N	6					83
							7	9									
07	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	446	1	16368	2	N	2					85
							2	9									
08	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	558	1	20216	2	N	3					88
							3	9									
09	18930	X	16079	-0-	-2851	-0-	472	1	15600	2	N	6					94
							7	9									
10	19561	X	17458	-0-	-2103	-0-	545	1	16907	2	N	5					99
							6	9									
11	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	637	1	20384	2	N	11					110
							12	9									
*12	20924	X	20924	-0-	-0-	-0-	636	1	20269	2	N	17					127
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 204,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	9726	-0-	-3418	-0-	157	1	9569	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	8180	-0-	-3692	-0-	168	1	8012	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	9814	-0-	-3330	-0-	190	1	9624	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	5817	-0-	-4053	-0-	123	1	5694	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8593	-0-	-1141	-0-	209	1	8384	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9143	-0-	-367	-0-	575	1	8568	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8973	-0-	-854	-0-	516	1	8457	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8762	-0-	-1065	-0-	551	1	8211	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8587	-0-	-563	-0-	567	1	8020	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	7234	-0-	-2221	-0-	499	1	6735	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8051	-0-	-1099	-0-	541	1	7510	2	N	-0-					-0-
*12	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	659	1	8467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	2098	-0-	-6892	-0-	2067	2	31	9	N	28					281
02	8120	X	3059	-0-	-5061	-0-	3059	2			N	-0-					281
03	8339	X	5600	-0-	-2739	-0-	5396	2	204	9	N	185	172	1			294
04	7920	X	6372	-0-	-1548	-0-	6248	2	124	9	N	113	176	1	1	8	230
05	8184	X	7271	-0-	-913	-0-	7106	2	165	9	N	150	181	1	4	8	195
06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6768	2	64	9	N	58	1	8			252
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6918	2	106	9	N	96	1	8			347
08	7285	X	6836	-0-	-449	-0-	6736	2	100	9	N	91	2	8			436
09	7050	X	6484	-0-	-566	-0-	6414	2	70	9	N	64	346	1			154
10	7285	X	7181	-0-	-104	-0-	7083	2	98	9	N	89					243
11	6840	X	5971	-0-	-869	-0-	5885	2	86	9	N	78					321
12	7037	X	6923	-0-	-114	-0-	6850	2	73	9	N	66	174	1	1	8	212

TOTAL GAS PROD: 71,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	17937	2	157	9	N	143	176	1			341
02	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15778	2	125	9	N	114	178	1			277
03	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	17067	2	127	9	N	115					392
04	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16601	2	129	9	N	117	187	1			322
05	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	17001	2	105	9	N	95	177	1			240
06	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16116	2	101	9	N	92	1	8			331
07	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16236	2	97	9	N	88					419
08	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15891	2	99	9	N	90	1	8			508
09	15330	X	15245	-0-	-85	-0-	15183	2	62	9	N	56	380	1			184
10	15841	X	15148	-0-	-693	-0-	15054	2	94	9	N	85					269
11	15330	X	13823	-0-	-1507	-0-	13738	2	85	9	N	77					346
12	16182	X	15518	-0-	-664	-0-	15449	2	69	9	N	63	174	1			235

TOTAL GAS PROD: 193,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8403	-0-	-432	-0-	8319	2	84	9	N	76					296
02	7980	X	7026	-0-	-954	-0-	6965	2	61	9	N	55					351
03	8897	X	7877	-0-	-1020	-0-	7820	2	57	9	N	52	296	1			107
04	8610	X	8495	-0-	-115	-0-	8398	2	97	9	N	88	1	8			194
05	8897	X	8001	-0-	-896	-0-	7940	2	61	9	N	55	2	8			247
06	8130	X	7729	-0-	-401	-0-	7679	2	50	9	N	45					292
07	7874	X	7640	-0-	-234	-0-	7581	2	59	9	N	54					346
08	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7748	2	54	9	N	49	1	8			394
09	8490	X	7267	-0-	-1223	-0-	7254	2	13	9	N	12	171	1			235
10	7998	X	6908	-0-	-1090	-0-	6808	2	100	9	N	91					326
*11	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7704	2	54	9	N	49	1	8			374
12	7812	X	7443	-0-	-369	-0-	7443	2			N	-0-	170	1			204

TOTAL GAS PROD: 92,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68231	X	54188	-0-	-14043	-0-	54188	2			N	-0-					-0-
02	57568	X	49560	-0-	-8008	-0-	49560	2			N	-0-					-0-
03	63736	X	53936	-0-	-9800	-0-	53936	2			N	-0-					-0-
04	57810	X	51656	-0-	-6154	-0-	51656	2			N	-0-					-0-
05	56823	X	53333	-0-	-3490	-0-	53333	2			N	-0-					-0-
06	53100	X	50836	-0-	-2264	-0-	50836	2			N	-0-					-0-
07	54870	X	51130	-0-	-3740	-0-	51130	2			N	-0-					-0-
08	53940	X	47411	-0-	-6529	-0-	47411	2			N	-0-					-0-
09	51660	X	44140	-0-	-7520	-0-	44140	2			N	-0-					-0-
10	53320	X	38342	-0-	-14978	-0-	38342	2			N	-0-					-0-
11	50850	X	27962	-0-	-22888	-0-	27962	2			N	-0-					-0-
12	50809	X	32501	-0-	-18308	-0-	32501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65627	X	57318	-0-	-8309	-0-	57318	2	N	-0-					-0-
02	54712	X	47484	-0-	-7228	-0-	47484	2	N	-0-					-0-
03	60574	X	53113	-0-	-7461	-0-	53113	2	N	-0-					-0-
04	57570	X	50593	-0-	-6977	-0-	50593	2	N	-0-					-0-
05	58962	X	50513	-0-	-8449	-0-	50513	2	N	-0-					-0-
06	55470	X	47063	-0-	-8407	-0-	47063	2	N	-0-					-0-
07	53103	X	47352	-0-	-5751	-0-	47352	2	N	-0-					-0-
08	53103	X	45957	-0-	-7146	-0-	45957	2	N	-0-					-0-
09	50580	X	43329	-0-	-7251	-0-	43329	2	N	-0-					-0-
10	50499	X	43274	-0-	-7225	-0-	43274	2	N	-0-					-0-
11	47070	X	37474	-0-	-9596	-0-	37474	2	N	-0-					-0-
12	43307	X	37162	-0-	-6145	-0-	37162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66402	X	60840	-0-	-5562	-0-	60840	2	N	-0-					-0-
02	56952	X	53635	-0-	-3317	-0-	53635	2	N	-0-					-0-
03	63054	X	57239	-0-	-5815	-0-	57239	2	N	-0-					-0-
04	60870	X	53579	-0-	-7291	-0-	53579	2	N	-0-					-0-
05	61504	X	54178	-0-	-7326	-0-	54178	2	N	-0-					-0-
06	58890	X	51060	-0-	-7830	-0-	51060	2	N	-0-					-0-
07	59396	X	51739	-0-	-7657	-0-	51739	2	N	-0-					-0-
08	57226	X	49926	-0-	-7300	-0-	49926	2	N	-0-					-0-
09	53580	X	47381	-0-	-6199	-0-	47381	2	N	-0-					-0-
10	54188	X	49436	-0-	-4752	-0-	49436	2	N	-0-					-0-
11	51060	X	45344	-0-	-5716	-0-	45344	2	N	-0-					-0-
12	50995	X	47068	-0-	-3927	-0-	47068	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	26746	-0-	-1588	-0-	681	1	N	17					157
							19	9							
02	25592	X	23577	-0-	-2015	-0-	625	1	N	46	167	1			36
							51	9							
03	27497	X	26365	-0-	-1132	-0-	673	1	N	17					53
							19	9							
04	26250	X	24975	-0-	-1275	-0-	728	1	N	25					78
							28	9							
05	26939	X	25395	-0-	-1544	-0-	610	1	N	2					80
							2	9							
06	25890	X	25164	-0-	-726	-0-	663	1	N	-0-					80
07	26350	X	25854	-0-	-496	-0-	686	1	N	-0-					80
08	26350	X	24642	-0-	-1708	-0-	796	1	N	-0-					80
09	25170	X	23326	-0-	-1844	-0-	961	1	N	11					91
							12	9							
10	26009	X	23027	-0-	-2982	-0-	846	1	N	-0-					91
11	25170	X	23019	-0-	-2151	-0-	697	1	N	11					102
							12	9							
12	24893	X	23380	-0-	-1513	-0-	711	1	N	11					113
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 295,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	15181	-0-	-3171	-0-	387	1	14794	2	N	-0-			-0-
02	16576	X	12289	-0-	-4287	-0-	326	1	11963	2	N	-0-			-0-
03	16740	X	13626	-0-	-3114	-0-	348	1	13278	2	N	-0-			-0-
04	16200	X	12572	-0-	-3628	-0-	367	1	12205	2	N	-0-			-0-
05	16740	X	10222	-0-	-6518	-0-	246	1	9976	2	N	-0-			-0-
06	14700	X	2477	-0-	-12223	-0-	65	1	2412	2	N	-0-			-0-
07	13640	X	11305	-0-	-2335	-0-	300	1	11005	2	N	-0-			-0-
08	13640	X	10703	-0-	-2937	-0-	346	1	10357	2	N	-0-			-0-
09	12570	X	10174	-0-	-2396	-0-	419	1	9755	2	N	-0-			-0-
10	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	438	1	11485	2	N	-0-			-0-
11	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	360	1	11509	2	N	-0-			-0-
*12	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	368	1	11710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	11977	-0-	-1229	-0-	900	1	11077	2	N	-0-			-0-
02	11676	X	10310	-0-	-1366	-0-	776	1	9534	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	10466	-0-	-1717	-0-	781	1	9685	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	9027	-0-	-2763	-0-	666	1	8361	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	10244	-0-	-1939	-0-	745	1	9499	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	7785	-0-	-3795	-0-	561	1	7224	2	N	-0-			-0-
07	11408	X	9686	-0-	-1722	-0-	736	1	8950	2	N	-0-			-0-
08	10478	X	10040	-0-	-438	-0-	772	1	9268	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	8945	-0-	-955	-0-	685	1	8260	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	8795	-0-	-1435	-0-	684	1	8111	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	8083	-0-	-1637	-0-	623	1	7460	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	6925	-0-	-3119	-0-	562	1	6363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66712	X	56220	-0-	-10492	-0-	405	1	55815	2	N	-0-			-0-
02	56616	X	49075	-0-	-7541	-0-	131	1	48944	2	N	-0-			-0-
03	62682	X	53155	-0-	-9527	-0-	170	1	52985	2	N	-0-			-0-
04	59190	X	48541	-0-	-10649	-0-	560	1	47981	2	N	-0-			-0-
05	56637	X	47723	-0-	-8914	-0-	619	1	47104	2	N	-0-			-0-
06	54420	X	45266	-0-	-9154	-0-	711	1	44555	2	N	-0-			-0-
07	54343	X	45894	-0-	-8449	-0-	626	1	45268	2	N	-0-			-0-
08	53165	X	46768	-0-	-6397	-0-	576	1	46192	2	N	-0-			-0-
09	48540	X	43870	-0-	-4670	-0-	564	1	43306	2	N	-0-			-0-
10	47709	X	42968	-0-	-4741	-0-	633	1	42335	2	N	-0-			-0-
11	45270	X	40890	-0-	-4380	-0-	981	1	39909	2	N	-0-			-0-
12	46779	X	43794	-0-	-2985	-0-	1194	1	42600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 564,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	11290	-0-		-1668	-0-	848	1	10442	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	10090	-0-		-1502	-0-	760	1	9330	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	11128	-0-		-838	-0-	830	1	10298	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	10878	-0-		-702	-0-	803	1	10075	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10359	-0-		-925	-0-	753	1	9606	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	9688	-0-		-1232	-0-	698	1	8990	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10261	-0-		-899	-0-	779	1	9482	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	9058	-0-		-2195	-0-	696	1	8362	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9428	-0-		-1462	-0-	722	1	8706	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9613	-0-		-741	-0-	748	1	8865	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	8927	-0-		-1003	-0-	689	1	8238	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	8215	-0-		-2046	-0-	666	1	7549	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	10671	-0-		-1884	-0-	802	1	9869	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	9200	-0-		-2140	-0-	693	1	8507	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	10284	-0-		-1651	-0-	768	1	9516	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	9658	-0-		-1892	-0-	713	1	8945	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	9282	-0-		-2653	-0-	674	1	8608	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	9545	-0-		-775	-0-	688	1	8857	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9364	-0-		-928	-0-	711	1	8653	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8962	-0-		-1330	-0-	689	1	8273	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8532	-0-		-1128	-0-	653	1	7879	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8169	-0-		-1689	-0-	635	1	7534	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8377	-0-		-1163	-0-	646	1	7731	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	8335	-0-		-1027	-0-	676	1	7659	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	488	-0-		-1744	-0-	35	1	453	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	702	-0-		-642	-0-	34	1	668	2	N	-0-					-0-
03	775	X	294	-0-		-481	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
04	1941	X	1941	-0-		-0-	-0-	114	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	9206	X	9206	-0-		-0-	-0-	576	1	8630	2	N	-0-					-0-
06	8033	X	8033	-0-		-0-	-0-	671	1	7362	2	N	-0-					-0-
07	7560	X	7560	-0-		-0-	-0-	584	1	6976	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	1979	-0-		-3167	-0-	155	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	656	-0-		-4324	-0-	50	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	3927	-0-		-1219	-0-	344	1	3583	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	590	-0-		-4390	-0-	38	1	552	2	Y	-0-					-0-
12	7564	X	3702	-0-		-3862	-0-	235	1	3467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	1176	-0-	-10976	-0-	86	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	4468	-0-	-5472	-0-	215	1	4253	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3070	-0-	-1921	-0-	142	1	2928	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	3503	-0-	-1327	-0-	206	1	3297	2	N	-0-					-0-
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	471	1	7065	2	N	-0-					-0-
06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	702	1	7703	2	N	-0-					-0-
07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	590	1	7038	2	Y	-0-					-0-
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	715	1	8455	2	Y	-0-					-0-
09	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	771	1	9276	2	Y	-0-					-0-
10	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	787	1	8176	2	Y	-0-					-0-
11	8880	X	7523	-0-	-1357	-0-	483	1	7040	2	Y	-0-					-0-
12	10385	X	7865	-0-	-2520	-0-	499	1	7366	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

01	17763	X	15541	-0-	-2222	-0-	1135	1	14406	2	N	-0-					-0-
02	16044	X	14837	-0-	-1207	-0-	717	1	14120	2	N	-0-					-0-
03	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	794	1	16382	2	N	-0-					-0-
04	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	983	1	15765	2	N	-0-					-0-
05	19685	X	16776	-0-	-2909	-0-	1049	1	15727	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	15470	-0-	-1150	-0-	1292	1	14178	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	15161	-0-	-2013	-0-	1172	1	13989	2	Y	-0-					-0-
08	17298	X	13651	-0-	-3647	-0-	1065	1	12586	2	Y	-0-					-0-
09	16740	X	13200	-0-	-3540	-0-	1013	1	12187	2	Y	-0-					-0-
10	16771	X	12376	-0-	-4395	-0-	1086	1	11290	2	Y	-0-					-0-
11	15480	X	8735	-0-	-6745	-0-	561	1	8174	2	Y	-0-					-0-
12	15159	X	9072	-0-	-6087	-0-	576	1	8496	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-		140	1	11880	2	Y	13					37
								14	9									
02	10528	X	10177	-0-	-351	-0-		209	1	9950	2	Y	16	33	1			20
								18	9									
03	13268	X	11961	-0-	-1307	-0-		141	1	11809	2	Y	10					30
								11	9									
04	12840	X	10953	-0-	-1887	-0-		134	1	10816	2	Y	3					33
								3	9									
05	13268	X	11131	-0-	-2137	-0-		139	1	10992	2	Y	-0-	26	1			7
06	11640	X	10636	-0-	-1004	-0-		182	1	10448	2	Y	5					12
								6	9									
07	11966	X	10770	-0-	-1196	-0-		187	1	10583	2	Y	-0-					12
08	11966	X	10009	-0-	-1957	-0-		186	1	9817	2	Y	5					17
								6	9									
09	10950	X	10541	-0-	-409	-0-		187	1	10344	2	Y	9					26
								10	9									
10	11129	X	10508	-0-	-621	-0-		187	1	10319	2	Y	2					28
								2	9									
11	10650	X	9537	-0-	-1113	-0-		167	1	9363	2	Y	6					34
								7	9									
12	10881	X	9636	-0-	-1245	-0-		175	1	9454	2	Y	6					40
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 127,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13080	-0-	-1583	-0-		152	1	12920	2	Y	7					19
								8	9									
02	13244	X	11183	-0-	-2061	-0-		230	1	10944	2	Y	8	17	1			10
								9	9									
03	14508	X	12936	-0-	-1572	-0-		153	1	12777	2	Y	5					15
								6	9									
04	13260	X	12128	-0-	-1132	-0-		148	1	11978	2	Y	2					17
								2	9									
05	13361	X	12309	-0-	-1052	-0-		154	1	12155	2	Y	-0-	13	1			4
06	12660	X	11651	-0-	-1009	-0-		200	1	11449	2	Y	2					6
								2	9									
07	12927	X	11997	-0-	-930	-0-		208	1	11789	2	Y	-0-					6
08	12927	X	11290	-0-	-1637	-0-		209	1	11078	2	Y	3					9
								3	9									
09	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-		219	1	12095	2	Y	4					13
								4	9									
10	12307	X	12035	-0-	-272	-0-		215	1	11819	2	Y	1					14
								1	9									
11	11640	X	10744	-0-	-896	-0-		189	1	10552	2	Y	3					17
								3	9									
12	12741	X	10892	-0-	-1849	-0-		198	1	10691	2	Y	3					20
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 142,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	14111	-0-	-2536		-0-	164	1	13939	2	Y	7					19
								8	9									
02	15036	X	12232	-0-	-2804		-0-	252	1	11971	2	Y	8	17	1			10
								9	9									
03	16647	X	13450	-0-	-3197		-0-	159	1	13285	2	Y	5					15
								6	9									
04	15960	X	13217	-0-	-2743		-0-	161	1	13054	2	Y	2					17
								2	9									
05	14880	X	14079	-0-	-801		-0-	176	1	13903	2	Y	-0-	13	1			4
06	13650	X	13613	-0-	-37		-0-	233	1	13378	2	Y	2					6
								2	9									
07	13973	X	13973	-0-	-0-		-0-	242	1	13731	2	Y	-0-					6
08	14074	X	12964	-0-	-1110		-0-	240	1	12721	2	Y	3					9
								3	9									
09	13993	X	13993	-0-	-0-		-0-	249	1	13740	2	Y	4					13
								4	9									
10	14446	X	14446	-0-	-0-		-0-	258	1	14187	2	Y	1					14
								1	9									
11	13620	X	13476	-0-	-144		-0-	237	1	13236	2	Y	3					17
								3	9									
12	14446	X	13051	-0-	-1395		-0-	237	1	12811	2	Y	3					20
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 162,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	12879	-0-	-1505		-0-	150	1	12715	2	Y	13					37
								14	9									
02	12992	X	11048	-0-	-1944		-0-	227	1	10803	2	Y	16	33	1			20
								18	9									
03	14384	X	10878	-0-	-3506		-0-	128	1	10739	2	Y	10					30
								11	9									
04	13320	X	9482	-0-	-3838		-0-	116	1	9363	2	Y	3					33
								3	9									
05	13516	X	8614	-0-	-4902		-0-	108	1	8506	2	Y	-0-	26	1			7
06	12450	X	8239	-0-	-4211		-0-	141	1	8092	2	Y	5					12
								6	9									
07	12245	X	9101	-0-	-3144		-0-	158	1	8943	2	Y	-0-					12
08	10881	X	8825	-0-	-2056		-0-	164	1	8655	2	Y	5					17
								6	9									
09	12060	X	12060	-0-	-0-		-0-	214	1	11836	2	Y	9					26
								10	9									
10	11842	X	11842	-0-	-0-		-0-	211	1	11629	2	Y	2					28
								2	9									
11	11029	X	11029	-0-	-0-		-0-	194	1	10828	2	Y	6					34
								7	9									
12	12462	X	10569	-0-	-1893		-0-	192	1	10370	2	Y	6					40
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 124,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	1966	-0-	-4079	-0-	204	1	1762	2	N	-0-					-0-
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	1091	1	4943	2	N	-0-					-0-
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	616	1	5380	2	N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	182	1	3127	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	2895	-0-	-3801	-0-	261	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	6696	X	380	-0-	-6316	-0-	28	1	352	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	2252	-0-	-3731	-0-	146	1	2106	2	N	-0-					-0-
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	383	1	5321	2	N	-0-					-0-
10	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	574	1	8127	2	N	-0-					-0-
11	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	467	1	6788	2	N	-0-					-0-
*12	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	456	1	8489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

01	11532	X	8788	-0-	-2744	-0-	286	1	8483	2	N	17	17	1			17
							19	9									
02	10416	X	8266	-0-	-2150	-0-	420	1	7825	2	N	19	18	1			18
							21	9									
03	10912	X	8687	-0-	-2225	-0-	234	1	8425	2	N	25	32	1			11
							28	9									
04	9390	X	8146	-0-	-1244	-0-	213	1	7908	2	N	23	14	1			20
							25	9									
05	9145	X	8773	-0-	-372	-0-	221	1	8542	2	N	9	14	1			15
							10	9									
06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	269	1	8625	2	N	26	28	1			13
							29	9									
07	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	304	1	9397	2	N	11	14	1			10
							12	9									
08	8773	X	8477	-0-	-296	-0-	285	1	8179	2	N	12					22
							13	9									
09	8910	X	7392	-0-	-1518	-0-	232	1	7142	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	9703	X	7687	-0-	-2016	-0-	240	1	7430	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	9390	X	6890	-0-	-2500	-0-	225	1	6636	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	9641	X	7095	-0-	-2546	-0-	252	1	6821	2	N	20	28	1			16
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 98,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	395	1	11719	2	N	17	17	1			17
							19	9									
02	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	552	1	10285	2	N	19	18	1			18
							21	9									
03	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	285	1	10269	2	N	25	32	1			11
							28	9									
04	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	247	1	9173	2	N	23	14	1			20
							25	9									
05	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	272	1	10532	2	N	9	14	1			15
							10	9									
06	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	323	1	10347	2	N	26	28	1			13
							29	9									
07	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	332	1	10254	2	N	11	14	1			10
							12	9									
08	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	333	1	9552	2	N	12					22
							13	9									
09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	322	1	9934	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	329	1	10210	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	319	1	9401	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	10602	X	10072	-0-	-530	-0-	357	1	9693	2	N	20	28	1			16
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 125,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11959	-0-	-2239	-0-	389	1	11551	2	N	17	17	1			17
							19	9									
02	12824	X	10396	-0-	-2428	-0-	529	1	9846	2	N	19	18	1			18
							21	9									
03	14198	X	10610	-0-	-3588	-0-	286	1	10296	2	N	25	32	1			11
							28	9									
04	12570	X	11553	-0-	-1017	-0-	302	1	11226	2	N	23	14	1			20
							25	9									
05	12400	X	11974	-0-	-426	-0-	301	1	11663	2	N	9	14	1			15
							10	9									
06	11580	X	11094	-0-	-486	-0-	335	1	10730	2	N	26	28	1			13
							29	9									
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	367	1	11321	2	N	11	14	1			10
							12	9									
08	11966	X	10230	-0-	-1736	-0-	344	1	9873	2	N	12					22
							13	9									
09	11580	X	9953	-0-	-1627	-0-	312	1	9623	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	11966	X	10262	-0-	-1704	-0-	320	1	9925	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	11310	X	9247	-0-	-2063	-0-	303	1	8915	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	11687	X	9611	-0-	-2076	-0-	341	1	9248	2	N	20	28	1			16
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 128,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	23660	2	164	9	N	149	172	1			259
02	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	20407	2	66	9	N	60	159	1			160
03	21921	X	21921	-0-	-0-	-0-	21724	2	197	9	N	179					339
04	21472	X	21472	-0-	-0-	-0-	21415	2	57	9	N	52	173	1	1	8	217
05	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	21726	2	133	9	N	121	177	1	1	8	160
06	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	20054	2	90	9	N	82					242
07	20119	X	19607	-0-	-512	-0-	19563	2	44	9	N	40					282
08	20174	X	20174	-0-	-0-	-0-	20089	2	85	9	N	77	183	1	1	8	175
09	19470	X	19194	-0-	-276	-0-	19071	2	123	9	N	112					287
10	0	W	18333	-0-	18333	18333	18160	2	173	9	N	157	354	1			90
11	0	W	18655	-0-	18655	36988	18589	2	66	9	N	60					150
12	0	W	19157	-0-	19157	56145	19126	2	31	9	N	28	1	8			177

TOTAL GAS PROD: 244,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,117

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	14547	-0-	-1852	-0-	1074	1	13429	2	Y	40	53	1			17
							44	9									
02	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	1288	1	16104	2	Y	36	36	1			17
							40	9									
03	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	1414	1	17677	2	Y	39	35	1			21
							43	9									
04	16500	X	15936	-0-	-564	-0-	1178	1	14729	2	Y	26	35	1			12
							29	9									
05	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	1363	1	17041	2	Y	38	35	1			15
							42	9									
06	DLQ G-10		15155	-0-	15155	15155	1120	1	14000	2	Y	32	34	1			13
							35	9									
07	DLQ G-10		17164	-0-	17164	32319	1269	1	15862	2	Y	30	34	1			9
							33	9									
08	48403	X	16084	-0-	-32319	-0-	1189	1	14861	2	Y	31	35	1			5
							34	9									
09	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	1071	1	13388	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
10	18445	X	13512	-0-	-4933	-0-	999	1	12482	2	Y	28	17	1			15
							31	9									
11	16620	X	13373	-0-	-3247	-0-	988	1	12356	2	Y	26	18	1			23
							29	9									
12	17174	X	12562	-0-	-4612	-0-	929	1	11614	2	Y	17	16	1			24
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 187,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7860	-0-	-45	-0-	7713	2	147	9	N	134					446
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7092	2	70	9	N	64	348	1			162
03	7905	X	7874	-0-	-31	-0-	7711	2	163	9	N	148					310
04	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8476	2	98	9	N	89	174	1	1	8	224
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	8945	2	117	9	N	106	172	1	1	8	157
06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8816	2	97	9	N	88	1	8			244
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9078	2	97	9	N	88					332
08	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9136	2	69	9	N	63	173	1			222
09	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9233	2	81	9	N	74					296
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9614	2	39	9	N	35	172	1			159
11	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9334	2	101	9	N	92					251
*12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9894	2	99	9	N	90					341

TOTAL GAS PROD: 106,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	18526	-0-	-2647	-0-	840	1	17686	2	N	-0-					-0-
02	20300	X	14190	-0-	-6110	-0-	718	1	13472	2	N	-0-					-0-
03	22475	X	13021	-0-	-9454	-0-	633	1	12388	2	N	-0-					-0-
04	21750	X	10823	-0-	-10927	-0-	384	1	10439	2	N	-0-					-0-
05	18538	X	15257	-0-	-3281	-0-	553	1	14704	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	9220	-0-	-8720	-0-	407	1	8813	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	8296	-0-	-7421	-0-	351	1	7945	2	N	-0-					-0-
08	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	990	1	24356	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	12657	-0-	-2103	-0-	599	1	12058	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	13959	-0-	-1293	-0-	557	1	13402	2	N	-0-					-0-
11	24540	X	16276	-0-	-8264	-0-	1085	1	15191	2	N	-0-					-0-
*12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	781	1	12800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	149	1	9049	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	6377	-0-	-1827	-0-	131	1	6246	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	6871	-0-	-2212	-0-	133	1	6738	2	N	-0-					-0-
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	97	1	4486	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	6300	-0-	-2783	-0-	153	1	6147	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	5781	-0-	-3009	-0-	364	1	5417	2	N	-0-					-0-
07	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	609	1	9988	2	N	-0-					-0-
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	536	1	7991	2	N	-0-					-0-
09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	466	1	6596	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	6958	-0-	-2125	-0-	480	1	6478	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8523	-0-	-267	-0-	572	1	7951	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	8681	-0-	-1921	-0-	627	1	8054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	1351	1	16883	2	Y	-0-					-0-
02	13888	X	12542	-0-	-1346	-0-	929	1	11613	2	Y	-0-					-0-
03	15376	X	12992	-0-	-2384	-0-	962	1	12030	2	Y	-0-					-0-
04	17640	X	13908	-0-	-3732	-0-	1030	1	12878	2	Y	-0-					-0-
05	18228	X	15183	-0-	-3045	-0-	1125	1	14058	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11380	-0-	11380	11380	843	1	10537	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12371	-0-	12371	23751	916	1	11455	2	Y	-0-					-0-
08	39219	X	15468	-0-	-23751	-0-	1146	1	14322	2	Y	-0-					-0-
09	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	1231	1	15386	2	Y	-0-					-0-
10	15190	X	15004	-0-	-186	-0-	1111	1	13893	2	Y	-0-					-0-
11	14970	X	8675	-0-	-6295	-0-	643	1	8032	2	Y	-0-					-0-
12	17174	X	12551	-0-	-4623	-0-	930	1	11621	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2589	-0-	-945	-0-	2544	2	45	9	N	41					227
02	3080	X	2879	-0-	-201	-0-	2876	2	3	9	N	3					230
03	3255	X	2543	-0-	-712	-0-	2519	2	24	9	N	22					252
04	2910	X	2463	-0-	-447	-0-	2453	2	10	9	N	9	2	8			259
05	3193	X	2589	-0-	-604	-0-	2546	2	43	9	N	39	11	8			287
06	3090	X	1853	-0-	-1237	-0-	1839	2	14	9	N	13	1	8			299
07	3193	X	2328	-0-	-865	-0-	2314	2	14	9	N	13					312
08	2604	X	1835	-0-	-769	-0-	1707	2	128	9	N	116	4	8			424
09	2520	X	1019	-0-	-1501	-0-	1019	2			N	-0-					424
10	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					424
*11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	28	169	1	8	8	275
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	174	1			101

TOTAL GAS PROD: 20,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	21554	-0-	-332	-0-	21475	2	79	9	N	72	182	1			142
02	19768	X	18760	-0-	-1008	-0-	18683	2	77	9	N	70					212
03	21886	X	19991	-0-	-1895	-0-	19913	2	78	9	N	71	171	1			112
04	21180	X	18842	-0-	-2338	-0-	18780	2	62	9	N	56	1	8			167
05	21886	X	20167	-0-	-1719	-0-	20113	2	54	9	N	49	2	8			214
06	20850	X	19650	-0-	-1200	-0-	19589	2	61	9	N	55	169	1			100
07	20770	X	19839	-0-	-931	-0-	19795	2	44	9	N	40					140
08	20181	X	19360	-0-	-821	-0-	19313	2	47	9	N	43	1	8			182
09	19650	X	18260	-0-	-1390	-0-	18218	2	42	9	N	38					220
10	20305	X	18362	-0-	-1943	-0-	18314	2	48	9	N	44	169	1			95
11	19650	X	17461	-0-	-2189	-0-	17407	2	54	9	N	49					144
12	19623	X	17664	-0-	-1959	-0-	17608	2	56	9	N	51	1	8			194

TOTAL GAS PROD: 229,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19506	X	19506	-0-	-0-	-0-	19132	2	374	9	N	340	170	1			557
02	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20395	2	362	9	N	329	175	1			711
03	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	22680	2	107	9	N	97	525	1			283
04	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21610	2	243	9	N	221	174	1			330
05	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	21777	2	246	9	N	224	165	1	1	8	388
06	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	20372	2	141	9	N	128	174	1			342
07	19964	X	19943	-0-	-21	-0-	19738	2	205	9	N	186	168	1			360
08	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	20328	2	201	9	N	183					543
09	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19304	2	177	9	N	161	174	1			530
10	19964	X	18702	-0-	-1262	-0-	18414	2	288	9	N	262	354	1			438
11	19320	X	16394	-0-	-2926	-0-	16304	2	90	9	N	82					520
12	20522	X	18438	-0-	-2084	-0-	18315	2	123	9	N	112					632

TOTAL GAS PROD: 240,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37014	X	36800	-0-	-214	-0-	2690	1	33627	2	Y	439	508	1			92
							483	9									
02	33104	X	33104	-0-	-0-	-0-	2401	1	30014	2	Y	626	615	1			103
							689	9									
03	37262	X	35214	-0-	-2048	-0-	1961	1	32682	2	Y	519	496	1			126
							571	9									
04	36060	X	34416	-0-	-1644	-0-	2513	1	31419	2	Y	440	494	1	2	8	70
							484	9									
05	37262	X	13681	-0-	-23581	-0-	992	1	12406	2	Y	257	209	1			118
							283	9									
06	DLQ G-10		12175	-0-	12175	12175	665	1	11089	2	Y	383	340	1			161
							421	9									
07	DLQ G-10		11895	-0-	11895	24070	865	1	10562	2	Y	425	512	1			74
							468	9									
08	31479	X	7409	-0-	-24070	-0-	1684	1	5529	2	Y	178	168	1			84
							196	9									
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	194	1	2428	2	Y	31	8	8			107
							34	9									
10	11532	X	10167	-0-	-1365	-0-	743	1	9293	2	Y	119	169	1			57
							131	9									
11	11160	X	10015	-0-	-1145	-0-	736	1	9198	2	Y	74					131
							81	9									
12	11904	X	9314	-0-	-2590	-0-	685	1	8566	2	Y	57	152	1	5	8	31
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 216,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,548

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	10564	-0-	-2332	-0-	10443	2	121	9	N	110	167	1			295
02	11480	X	7568	-0-	-3912	-0-	7479	2	89	9	N	81					376
03	11966	X	11944	-0-	-22	-0-	11843	2	101	9	N	92	341	1			127
04	11580	X	11056	-0-	-524	-0-	10923	2	133	9	N	121	16	8			232
05	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11117	2	89	9	N	81	167	1	12	8	134
06	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11616	2	120	9	N	109	7	8			236
07	11935	X	10723	-0-	-1212	-0-	10617	2	106	9	N	96	5	8			327
08	11935	X	10748	-0-	-1187	-0-	10636	2	112	9	N	102	13	8			416
09	11730	X	8746	-0-	-2984	-0-	8668	2	78	9	N	71	3	8			484
10	12121	X	8712	-0-	-3409	-0-	8709	2	3	9	N	3	342	1	2	8	143
11	11730	X	8838	-0-	-2892	-0-	8724	2	114	9	N	104	5	8			242
12	10757	X	8237	-0-	-2520	-0-	8160	2	77	9	N	70	177	1	1	8	134

TOTAL GAS PROD: 120,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	22793	-0-	-3588	-0-	1034	1	21759	2	N	-0-					-0-
02	23128	X	19936	-0-	-3192	-0-	1008	1	18928	2	N	-0-					-0-
03	25606	X	23684	-0-	-1922	-0-	1152	1	22532	2	N	-0-					-0-
04	23790	X	22045	-0-	-1745	-0-	782	1	21263	2	N	-0-					-0-
05	22785	X	22001	-0-	-784	-0-	797	1	21204	2	N	-0-					-0-
06	22920	X	18958	-0-	-3962	-0-	836	1	18122	2	N	-0-					-0-
07	23684	X	14601	-0-	-9083	-0-	618	1	13983	2	N	-0-					-0-
08	23684	X	12182	-0-	-11502	-0-	476	1	11706	2	N	-0-					-0-
09	22050	X	10970	-0-	-11080	-0-	519	1	10451	2	N	-0-					-0-
10	22010	X	10725	-0-	-11285	-0-	428	1	10297	2	N	-0-					-0-
11	18960	X	14567	-0-	-4393	-0-	971	1	13596	2	N	-0-					-0-
*12	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	1054	1	17272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	20246	-0-	-3221	-0-	1481 254	1 9	18511	2	Y	231	268	1			48
02	21196	X	17727	-0-	-3469	-0-	1286 363	1 9	16078	2	Y	330	324	1			54
03	22382	X	18479	-0-	-3903	-0-	1029 300	1 9	17150	2	Y	273	261	1			66
04	21510	X	17354	-0-	-4156	-0-	1267 254	1 9	15833	2	Y	231	260	1			37
05	22227	X	18135	-0-	-4092	-0-	1342 23	1 9	16770	2	Y	21	48	1			10
06	DLQ G-10		27332	-0-	27332	27332	1546 32	1 9	25754	2	Y	29	27	1			12
07	DLQ G-10		27167	-0-	27167	54499	2053 36	1 9	25078	2	Y	33	39	1			6
08	65798	X	11299	-0-	-54499	-0-	2635 14	1 9	8650	2	Y	13	13	1			6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
10	28241	X	-0-	-0-	-28241	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	27330	X	-0-	-0-	-27330	-0-					Y	6					6
12	27156	X	1523	-0-	-25633	-0-	105 110	1 9	1308	2	Y	100	46	1			60

TOTAL GAS PROD: 159,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	6716	-0-	-8040	-0-	420	1	6296	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	1360	-0-	-11968	-0-	104	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
04	8100	X	6125	-0-	-1975	-0-	756	1	5369	2	N	-0-					-0-
05	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	1179	1	14313	2	N	-0-					-0-
06	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	743	1	10705	2	N	-0-					-0-
07	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	769	1	11120	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	10320	-0-	-5180	-0-	1156	1	9164	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	10579	-0-	-4421	-0-	1297	1	9282	2	N	-0-					-0-
10	15500	X	12065	-0-	-3435	-0-	1433	1	10632	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10780	-0-	-740	-0-	1229	1	9551	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	10242	-0-	-1662	-0-	1085	1	9157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5134	2	74	9	N	67	169	1			209
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4436	2	63	9	N	57					266
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4666	2	78	9	N	71					337
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5123	2	51	9	N	46	183	1	5	8	195
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4987	2	63	9	N	57	3	8			249
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4512	2	58	9	N	53	1	8			301
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4422	2	37	9	N	34	168	1	1	8	166
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4505	2	52	9	N	47	5	8			208
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4330	2	67	9	N	61	1	8			268
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4305	2	19	9	N	17	2	8			283
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4978	2	31	9	N	28					311
*12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5575	2	59	9	N	54	1	8			364

TOTAL GAS PROD: 57,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5573	-0-	-255	-0-	5519	2	54	9	N	49	171	1			218
02	5264	X	4989	-0-	-275	-0-	4936	2	53	9	N	48					266
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5629	2	81	9	N	74	172	1			168
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6641	2	95	9	N	86	16	8			238
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6459	2	73	9	N	66	14	8			290
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5569	2	43	9	N	39	2	8			327
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6213	2	54	9	N	49	4	8			372
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5902	2	72	9	N	65	14	8			423
09	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6139	2	55	9	N	50	168	1	3	8	302
10	5828	X	5603	-0-	-225	-0-	5592	2	11	9	N	10	172	1	5	8	135
11	5640	X	4727	-0-	-913	-0-	4618	2	109	9	N	99	1	8			233
12	6386	X	4125	-0-	-2261	-0-	4083	2	42	9	N	38	4	8			267

TOTAL GAS PROD: 68,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16729	2	161	9	N	146					392
02	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13785	2	85	9	N	77	350	1			119
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	14858	2	151	9	N	137					256
04	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	13980	2	111	9	N	101	1	8			356
05	13361	X	12544	-0-	-817	-0-	12455	2	89	9	N	81	181	1	2	8	254
06	12930	X	10203	-0-	-2727	-0-	10124	2	79	9	N	72					326
07	13361	X	12445	-0-	-916	-0-	12337	2	108	9	N	98	1	8			423
08	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14797	2	75	9	N	68	168	1	1	8	322
09	12930	X	12787	-0-	-143	-0-	12688	2	99	9	N	90					412
10	12555	X	12414	-0-	-141	-0-	12339	2	75	9	N	68	340	1			140
11	12930	X	11675	-0-	-1255	-0-	11568	2	107	9	N	97					237
12	14880	X	11834	-0-	-3046	-0-	11725	2	109	9	N	99					336

TOTAL GAS PROD: 158,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	11324	-0-	-3091	-0-	368 19	1 9	10937	2	N	17	17	1			17
02	13020	X	10219	-0-	-2801	-0-	520 21	1 9	9678	2	N	19	18	1			18
03	14415	X	10593	-0-	-3822	-0-	285 28	1 9	10280	2	N	25	32	1			11
04	12060	X	10665	-0-	-1395	-0-	278 25	1 9	10362	2	N	23	14	1			20
05	11811	X	10419	-0-	-1392	-0-	262 10	1 9	10147	2	N	9	14	1			15
06	10950	X	10112	-0-	-838	-0-	305 29	1 9	9778	2	N	26	28	1			13
07	11315	X	9001	-0-	-2314	-0-	282 12	1 9	8707	2	N	11	14	1			10
08	11036	X	9110	-0-	-1926	-0-	306 13	1 9	8791	2	N	12					22
09	10680	X	8800	-0-	-1880	-0-	276 18	1 9	8506	2	N	16	27	1			11
10	10447	X	9273	-0-	-1174	-0-	289 17	1 9	8967	2	N	15	14	1			12
11	10110	X	8464	-0-	-1646	-0-	277 29	1 9	8158	2	N	26	14	1			24
12	9114	X	8923	-0-	-191	-0-	317 22	1 9	8584	2	N	20	28	1			16

TOTAL GAS PROD: 116,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	10046	-0-	-4586	-0-	712 438	1 9	8896	2	Y	398	530	1			168
02	12964	X	7803	-0-	-5161	-0-	548 399	1 9	6856	2	Y	363	357	1			174
03	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	983 417	1 9	12289	2	Y	379	347	1			206
04	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	999 285	1 9	12482	2	Y	259	349	1			116
05	14198	X	13445	-0-	-753	-0-	965 416	1 9	12064	2	Y	378	348	1			146
06	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	918 353	1 9	11476	2	Y	321	342	1			125
07	13702	X	8903	-0-	-4799	-0-	634 343	1 9	7926	2	Y	312	344	1			93
08	14229	X	12300	-0-	-1929	-0-	886 336	1 9	11078	2	Y	305	348	1			50
09	13770	X	10718	-0-	-3052	-0-	767 367	1 9	9584	2	Y	334	344	1			40
10	13454	X	10471	-0-	-2983	-0-	753 306	1 9	9412	2	Y	278	167	1			151
11	12750	X	9983	-0-	-2767	-0-	718 285	1 9	8980	2	Y	259	179	1			231
12	12307	X	10159	-0-	-2148	-0-	738 189	1 9	9232	2	Y	172	165	1			238

TOTAL GAS PROD: 134,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,758

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	18351	-0-	-2295	-0-	1379	1	16972	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	16529	-0-	-2119	-0-	1244	1	15285	2	N	-0-					-0-
03	19375	X	17776	-0-	-1599	-0-	1326	1	16450	2	N	-0-					-0-
04	18750	X	16760	-0-	-1990	-0-	1238	1	15522	2	N	-0-					-0-
05	19065	X	16844	-0-	-2221	-0-	1224	1	15620	2	N	-0-					-0-
06	17760	X	16337	-0-	-1423	-0-	1176	1	15161	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16274	-0-	-2016	-0-	1235	1	15039	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	15807	-0-	-1956	-0-	1215	1	14592	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	15049	-0-	-1721	-0-	1153	1	13896	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	14840	-0-	-2055	-0-	1154	1	13686	2	N	-0-					-0-
11	16350	X	13795	-0-	-2555	-0-	1063	1	12732	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	14055	-0-	-2220	-0-	1139	1	12916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	17864	-0-	-2131	-0-	1343	1	16521	2	N	-0-					-0-
02	18060	X	16209	-0-	-1851	-0-	1220	1	14989	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	17196	-0-	-1404	-0-	1283	1	15913	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	16055	-0-	-1945	-0-	1185	1	14870	2	N	-0-					-0-
05	18414	X	15843	-0-	-2571	-0-	1151	1	14692	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	15386	-0-	-1984	-0-	1108	1	14278	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	15629	-0-	-2320	-0-	1187	1	14442	2	N	-0-					-0-
08	17205	X	15294	-0-	-1911	-0-	1175	1	14119	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14584	-0-	-1466	-0-	1117	1	13467	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	14540	-0-	-1363	-0-	1130	1	13410	2	N	-0-					-0-
11	15390	X	14287	-0-	-1103	-0-	1102	1	13185	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	14930	-0-	-694	-0-	1211	1	13719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	2943	-0-	-3660	-0-	2869	2	74	9	N	67					414
02	5964	X	4462	-0-	-1502	-0-	4357	2	105	9	N	95	359	1			150
03	6603	X	4568	-0-	-2035	-0-	4470	2	98	9	N	89					239
04	5790	X	2601	-0-	-3189	-0-	2494	2	107	9	N	97	181	1	16	8	139
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4885	2	136	9	N	124	171	1	29	8	63
06	4770	X	1391	-0-	-3379	-0-	1310	2	81	9	N	74	4	8			133
07	4929	X	2258	-0-	-2671	-0-	2153	2	105	9	N	95	2	8			226
08	5022	X	193	-0-	-4829	-0-	116	2	77	9	N	70	170	1	17	8	109
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4792	2	140	9	N	127	4	8			232
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5284	2	138	9	N	125	172	1	8	8	177
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2808	2	81	9	N	74	4	8			247
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	89	170	1	6	8	160

TOTAL GAS PROD: 36,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

01	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	1027	1	12843	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	1052	1	13150	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	1257	1	15712	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	1221	1	15265	2	Y	7	4	8			5
							8	9									
05	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	1348	1	16852	2	Y	3	2	1	2	8	4
							3	9									
06	DLQ G-10		17635	-0-	17635	17635	1306	1	16327	2	Y	2	2	1	2	8	2
							2	9									
07	DLQ G-10		17688	-0-	17688	35323	1303	1	16288	2	Y	88	2	1	1	8	87
							97	9									
08	54704	X	19381	-0-	-35323	-0-	1432	1	17899	2	Y	45	3	8			129
							50	9									
09	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	1312	1	16396	2	Y	42	111	1			60
							46	9									
10	18228	X	18020	-0-	-208	-0-	1333	1	16666	2	Y	19	1	8			78
							21	9									
11	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	1423	1	17780	2	Y	45					123
							50	9									
*12	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	1483	1	18534	2	Y	36					159
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 209,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	12196	-0-	-5846	-0-	903	1	11293	2	Y	-0-					-0-
02	15792	X	12429	-0-	-3363	-0-	920	1	11506	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	17980	X	10611	-0-	-7369	-0-	786	1	9825	2	Y	-0-					-0-
04	17400	X	8393	-0-	-9007	-0-	622	1	7771	2	Y	-0-					-0-
05	17980	X	11214	-0-	-6766	-0-	831	1	10383	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11771	-0-	11771	11771	872	1	10899	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11715	-0-	11715	23486	868	1	10847	2	Y	-0-					-0-
08	34173	X	10687	-0-	-23486	-0-	792	1	9895	2	Y	-0-					-0-
09	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	880	1	10997	2	Y	-0-					-0-
10	12152	X	11125	-0-	-1027	-0-	824	1	10301	2	Y	-0-					-0-
11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	910	1	11377	2	Y	-0-					-0-
12	12276	X	10058	-0-	-2218	-0-	745	1	9313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8921	-0-	-1371	-0-	670	1	8251	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8084	-0-	-1212	-0-	609	1	7475	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8764	-0-	-815	-0-	654	1	8110	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8332	-0-	-938	-0-	615	1	7717	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8465	-0-	-866	-0-	615	1	7850	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8078	-0-	-592	-0-	582	1	7496	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8412	-0-	-547	-0-	639	1	7773	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8266	-0-	-507	-0-	635	1	7631	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7862	-0-	-478	-0-	602	1	7260	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7975	-0-	-488	-0-	620	1	7355	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7431	-0-	-699	-0-	573	1	6858	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7323	-0-	-1078	-0-	594	1	6729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	10784	-0-	-1337	-0-	810	1	9974	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	9837	-0-	-1055	-0-	741	1	9096	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10592	-0-	-754	-0-	791	1	9801	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10002	-0-	-978	-0-	738	1	9264	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10052	-0-	-1077	-0-	730	1	9322	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9711	-0-	-819	-0-	699	1	9012	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	9590	-0-	-1291	-0-	728	1	8862	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9733	-0-	-869	-0-	748	1	8985	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9167	-0-	-823	-0-	702	1	8465	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9232	-0-	-812	-0-	718	1	8514	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8956	-0-	-764	-0-	691	1	8265	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9131	-0-	-603	-0-	740	1	8391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			-0-
02	3724	X	123	-0-	-3601	-0-	3	1	120	2	N	-0-			-0-
03	1891	X	1	-0-	-1890	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	21888	-0-	-1548	-0-	354	1	21534	2	N	-0-			-0-
02	21168	X	17732	-0-	-3436	-0-	364	1	17368	2	N	-0-			-0-
03	23436	X	18163	-0-	-5273	-0-	352	1	17811	2	N	-0-			-0-
04	21180	X	15200	-0-	-5980	-0-	321	1	14879	2	N	-0-			-0-
05	21886	X	13230	-0-	-8656	-0-	321	1	12909	2	N	-0-			-0-
06	21180	X	10025	-0-	-11155	-0-	631	1	9394	2	N	-0-			-0-
07	19623	X	12660	-0-	-6963	-0-	728	1	11932	2	N	-0-			-0-
08	18166	X	17969	-0-	-197	-0-	1129	1	16840	2	N	-0-			-0-
09	18678	X	18678	-0-	-0-	-0-	1233	1	17445	2	N	-0-			-0-
10	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	1229	1	16581	2	N	-0-			-0-
11	17400	X	15168	-0-	-2232	-0-	1018	1	14150	2	N	-0-			-0-
12	19313	X	18457	-0-	-856	-0-	1333	1	17124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7228	-0-	-2072	-0-	117	1	7111	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	7463	-0-	-937	-0-	153	1	7310	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	8737	-0-	-563	-0-	169	1	8568	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	7001	-0-	-1639	-0-	148	1	6853	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	8209	-0-	-719	-0-	199	1	8010	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	7724	-0-	-736	-0-	486	1	7238	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	8301	-0-	-441	-0-	477	1	7824	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	7366	-0-	-1376	-0-	463	1	6903	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7542	-0-	-408	-0-	498	1	7044	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	7432	-0-	-876	-0-	513	1	6919	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	5994	-0-	-2046	-0-	402	1	5592	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	6527	-0-	-1781	-0-	471	1	6056	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	805	-0-	-14106	-0-	59	1	746	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	516	-0-	-12952	-0-	25	1	491	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	1504	-0-	-10276	-0-	69	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	5431	-0-	-2279	-0-	319	1	5112	2	N	-0-					-0-
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	426	1	6377	2	N	-0-					-0-
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	727	1	7976	2	N	-0-					-0-
07	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	741	1	8855	2	Y	-0-					-0-
08	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	748	1	8837	2	Y	-0-					-0-
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	705	1	8483	2	Y	-0-					-0-
10	9610	X	8727	-0-	-883	-0-	766	1	7961	2	Y	-0-					-0-
11	9300	X	8251	-0-	-1049	-0-	529	1	7722	2	Y	-0-					-0-
*12	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	634	1	9349	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	9576	-0-	-13395	-0-	599	1	8977	2	N	-0-					-0-
02	20748	X	5637	-0-	-15111	-0-	429	1	5208	2	N	-0-					-0-
03	20553	X	8440	-0-	-12113	-0-	487	1	7953	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	4546	-0-	-5624	-0-	561	1	3985	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	8697	-0-	-882	-0-	662	1	8035	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8996	-0-	-274	-0-	584	1	8412	2	N	-0-					-0-
07	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	1235	1	17871	2	N	-0-					-0-
08	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	2117	1	16786	2	N	-0-					-0-
09	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	2038	1	14587	2	N	-0-					-0-
10	19096	X	15319	-0-	-3777	-0-	1820	1	13499	2	N	-0-					-0-
11	18480	X	11286	-0-	-7194	-0-	1287	1	9999	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	13514	-0-	-5582	-0-	1432	1	12082	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7733	-0-	-1226	-0-	581	1	7152	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6880	-0-	-1128	-0-	518	1	6362	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7290	-0-	-1173	-0-	544	1	6746	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6553	-0-	-1637	-0-	483	1	6070	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6499	-0-	-1499	-0-	473	1	6026	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6716	-0-	-754	-0-	484	1	6232	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6564	-0-	-1062	-0-	499	1	6065	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6253	-0-	-1032	-0-	481	1	5772	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6166	-0-	-554	-0-	472	1	5694	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5734	-0-	-1210	-0-	446	1	5288	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5435	-0-	-1285	-0-	419	1	5016	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5136	-0-	-1436	-0-	416	1	4720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	2600	-0-	-4468	-0-	190	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	1933	-0-	-4451	-0-	94	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	7003	-0-	-65	-0-	324	1	6679	2	N	-0-					-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	315	1	5054	2	N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	202	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	1903	-0-	-4877	-0-	159	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	1841	-0-	-5165	-0-	143	1	1698	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	1271	-0-	-5735	-0-	99	1	1172	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	2355	-0-	-3015	-0-	180	1	2175	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	1713	-0-	-1511	-0-	150	1	1563	2	Y	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	247	1	3595	2	Y	-0-					-0-
*12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	271	1	4004	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	14652	-0-	-73	-0-	665	1	13987	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	9635	-0-	-3189	-0-	487	1	9148	2	N	-0-					-0-
03	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	717	1	14037	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	10464	-0-	-3726	-0-	371	1	10093	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	8763	-0-	-5900	-0-	318	1	8445	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	1680	-0-	-12600	-0-	74	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	7088	-0-	-7668	-0-	300	1	6788	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	7492	-0-	-7264	-0-	293	1	7199	2	N	-0-					-0-
09	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	592	1	11916	2	N	-0-					-0-
10	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	597	1	14365	2	N	-0-					-0-
11	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	647	1	9060	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	6132	-0-	-6795	-0-	353	1	5779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

01	16399	X	14381	-0-	-2018	-0-	14254	2	127	9	N	115					187
02	14420	X	12489	-0-	-1931	-0-	12370	2	119	9	N	108	182	1			113
03	15934	X	13551	-0-	-2383	-0-	13431	2	120	9	N	109					222
04	15300	X	13338	-0-	-1962	-0-	13231	2	107	9	N	97	1	8			318
05	15283	X	14178	-0-	-1105	-0-	14104	2	74	9	N	67	165	1			220
06	13920	X	13157	-0-	-763	-0-	13105	2	52	9	N	47	173	1	2	5	92
07	13826	X	12973	-0-	-853	-0-	12865	2	108	9	N	98					190
08	14167	X	12138	-0-	-2029	-0-	12108	2	30	9	N	27					217
09	13710	X	10894	-0-	-2816	-0-	10794	2	100	9	N	91					308
10	14167	X	10389	-0-	-3778	-0-	10256	2	133	9	N	121	167	1			262
11	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13683	2	94	9	N	85	174	1			173
*12	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14605	2	32	9	N	29					202

TOTAL GAS PROD: 155,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6942	-0-	-839	-0-	6701	2	241	9	N	219	334	1			190
02	6944	X	6315	-0-	-629	-0-	6028	2	287	9	N	261	303	1			148
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7354	2	207	9	N	188	132	1			204
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7185	2	238	9	N	216	170	1	3	8	247
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	6913	2	245	9	N	223	174	1	5	8	291
06	7320	X	7261	-0-	-59	-0-	7031	2	230	9	N	209	174	1	1	8	325
07	7564	X	7556	-0-	-8	-0-	7179	2	377	9	N	343	342	1	1	8	325
08	7657	X	7390	-0-	-267	-0-	7369	2	21	9	N	19	171	1	2	8	171
09	7410	X	7000	-0-	-410	-0-	6781	2	219	9	N	199	170	1			200
10	7564	X	5917	-0-	-1647	-0-	5767	2	150	9	N	136					336
11	7320	X	5220	-0-	-2100	-0-	5034	2	186	9	N	169	348	1	1	8	156
12	6975	X	5322	-0-	-1653	-0-	5070	2	252	9	N	229	1	8			384

TOTAL GAS PROD: 81,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,411

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	2	N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	28	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	26	1	1318	2	N	-0-					-0-
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	274	-0-	-1090	-0-	7	1	267	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	91	-0-	-1199	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	611	2	N	-0-					-0-
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

01	14787	X	12457	-0-	-2330	-0-	202	1	12255	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	11269	-0-	-2087	-0-	231	1	11038	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	12905	-0-	-1882	-0-	250	1	12655	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	10577	-0-	-1963	-0-	223	1	10354	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	7504	-0-	-4958	-0-	182	1	7322	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	2916	-0-	-9564	-0-	183	1	2733	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	796	-0-	-12100	-0-	46	1	750	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	2699	-0-	-10197	-0-	170	1	2529	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	873	-0-	-9717	-0-	58	1	815	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	4375	-0-	-3127	-0-	302	1	4073	2	N	-0-					-0-
11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	499	1	6935	2	N	-0-					-0-
*12	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	596	1	7661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	X	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-					-0-
02	308	X	210	-0-	-98	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
03	341	X	292	-0-	-49	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	66	-0-	-182	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
06	270	X	96	-0-	-174	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
07	279	X	15	-0-	-264	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	49	1	724	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	139	1	1961	2	N	-0-					-0-
10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	38	1	509	2	N	-0-					-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	66	1	912	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1719	-0-	-451	-0-	124	1	1595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	23530	-0-	-4556	-0-	23495	2	35	9	N	32	170	1			95
02	22960	X	21036	-0-	-1924	-0-	20942	2	94	9	N	85					180
03	25358	X	21949	-0-	-3409	-0-	21892	2	57	9	N	52					232
04	23730	X	22742	-0-	-988	-0-	22707	2	35	9	N	32	1	8			263
05	23529	X	23449	-0-	-80	-0-	23383	2	66	9	N	60					323
06	22770	X	21962	-0-	-808	-0-	21962	2			N	-0-					323
07	23281	X	22007	-0-	-1274	-0-	22007	2			N	-0-					323
08	23498	X	21716	-0-	-1782	-0-	21716	2			N	-0-					323
09	22740	X	20691	-0-	-2049	-0-	20652	2	39	9	N	35					358
10	23436	X	18378	-0-	-5058	-0-	18313	2	65	9	N	59	175	1			242
11	21960	X	15757	-0-	-6203	-0-	15717	2	40	9	N	36	168	1			110
12	22010	X	20728	-0-	-1282	-0-	20698	2	30	9	N	27					137

TOTAL GAS PROD: 253,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	22011	2	89	9	N	81					208
02	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	19454	2	79	9	N	72	172	1			108
03	21412	X	21412	-0-	-0-	-0-	21366	2	46	9	N	42					150
04	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	21097	2	74	9	N	67	1	8			216
05	21514	X	6410	-0-	-15104	-0-	6407	2	3	9	N	3	3	8			216
06	20820	X	10813	-0-	-10007	-0-	10784	2	29	9	N	26	1	8			241
07	21514	X	12001	-0-	-9513	-0-	11964	2	37	9	N	34	172	1			103
08	21514	X	12563	-0-	-8951	-0-	12540	2	23	9	N	21	2	8			122
09	20820	X	12572	-0-	-8248	-0-	12536	2	36	9	N	33					155
10	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14478	2	48	9	N	44					199
11	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15724	2	77	9	N	70	180	1			89
*12	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16610	2	42	9	N	38					127

TOTAL GAS PROD: 185,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	18315	-0-	-5369	-0-	1337	1	16978	2	N	-0-					-0-
02	21392	X	17019	-0-	-4373	-0-	822	1	16197	2	N	-0-					-0-
03	20547	X	20547	-0-	-0-	-0-	949	1	19598	2	N	-0-					-0-
04	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	1041	1	16697	2	N	-0-					-0-
05	22568	X	17749	-0-	-4819	-0-	1110	1	16639	2	N	-0-					-0-
06	19890	X	17232	-0-	-2658	-0-	1439	1	15793	2	N	-0-					-0-
07	20553	X	18864	-0-	-1689	-0-	1458	1	17406	2	Y	-0-					-0-
08	20553	X	19395	-0-	-1158	-0-	1514	1	17881	2	Y	-0-					-0-
09	17730	X	10401	-0-	-7329	-0-	798	1	9603	2	Y	-0-					-0-
10	18879	X	9344	-0-	-9535	-0-	820	1	8524	2	Y	-0-					-0-
11	18780	X	14290	-0-	-4490	-0-	918	1	13372	2	Y	-0-					-0-
12	19406	X	16828	-0-	-2578	-0-	1068	1	15760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	16593	-0-	-9788	-0-	268	1	16325	2	N	-0-					-0-
02	23828	X	14125	-0-	-9703	-0-	290	1	13835	2	N	-0-					-0-
03	24180	X	15453	-0-	-8727	-0-	300	1	15153	2	N	-0-					-0-
04	16800	X	13130	-0-	-3670	-0-	277	1	12853	2	N	-0-					-0-
05	16585	X	13883	-0-	-2702	-0-	337	1	13546	2	N	-0-					-0-
06	16050	X	14012	-0-	-2038	-0-	882	1	13130	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	12899	-0-	-2725	-0-	741	1	12158	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	11415	-0-	-4023	-0-	717	1	10698	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	11982	-0-	-2028	-0-	791	1	11191	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	11383	-0-	-3094	-0-	786	1	10597	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	10238	-0-	-3772	-0-	687	1	9551	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	10681	-0-	-2215	-0-	771	1	9910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	22253	-0-	-8809	-0-	360	1	21893	2	N	-0-					-0-
02	28056	X	19998	-0-	-8058	-0-	411	1	19587	2	N	-0-					-0-
03	31062	X	26506	-0-	-4556	-0-	514	1	25992	2	N	-0-					-0-
04	25213	X	25213	-0-	-0-	-0-	532	1	24681	2	N	-0-					-0-
05	22413	X	10571	-0-	-11842	-0-	257	1	10314	2	N	-0-					-0-
06	25650	X	9065	-0-	-16585	-0-	570	1	8495	2	N	-0-					-0-
07	26505	X	10193	-0-	-16312	-0-	586	1	9607	2	N	-0-					-0-
08	26505	X	9421	-0-	-17084	-0-	592	1	8829	2	N	-0-					-0-
09	25200	X	8641	-0-	-16559	-0-	570	1	8071	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	4569	-0-	-6002	-0-	315	1	4254	2	N	-0-					-0-
11	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	739	1	10267	2	N	-0-					-0-
*12	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	892	1	11466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	18590	-0-	-5838	-0-	301	1	18289	2	N	-0-					-0-
02	22064	X	15318	-0-	-6746	-0-	314	1	15004	2	N	-0-					-0-
03	24428	X	17485	-0-	-6943	-0-	339	1	17146	2	N	-0-					-0-
04	20250	X	16128	-0-	-4122	-0-	341	1	15787	2	N	-0-					-0-
05	19406	X	16016	-0-	-3390	-0-	389	1	15627	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	14540	-0-	-3460	-0-	915	1	13625	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16463	-0-	-1021	-0-	946	1	15517	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	15548	-0-	-1936	-0-	977	1	14571	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	15153	-0-	-987	-0-	1000	1	14153	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	14778	-0-	-1683	-0-	1020	1	13758	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	13471	-0-	-2459	-0-	904	1	12567	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	13706	-0-	-2755	-0-	990	1	12716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	12375	-0-	-3032	-0-	400	1	11888	2	N	79	66	1			60
							87	9									
02	13916	X	11377	-0-	-2539	-0-	576	1	10727	2	N	67	67	1			60
							74	9									
03	15407	X	10881	-0-	-4526	-0-	292	1	10514	2	N	68	65	1			63
							75	9									
04	13170	X	7922	-0-	-5248	-0-	206	1	7665	2	N	46	64	1			45
							51	9									
05	12586	X	8127	-0-	-4459	-0-	204	1	7878	2	N	41	64	1			22
							45	9									
06	12180	X	10735	-0-	-1445	-0-	324	1	10376	2	N	32					54
							35	9									
07	12586	X	10758	-0-	-1828	-0-	335	1	10346	2	N	70	64	1			60
							77	9									
08	10881	X	9915	-0-	-966	-0-	333	1	9556	2	N	24	63	1			21
							26	9									
09	10740	X	8578	-0-	-2162	-0-	268	1	8267	2	N	39					60
							43	9									
10	11098	X	8416	-0-	-2682	-0-	261	1	8111	2	N	40	64	1			36
							44	9									
11	10740	X	4618	-0-	-6122	-0-	150	1	4432	2	N	33					69
							36	9									
12	10757	X	7349	-0-	-3408	-0-	260	1	7038	2	N	46	65	1			50
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 111,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	12364	-0-	-2702	-0-	400	1	11877	2	N	79	66	1			60
							87	9									
02	13608	X	9434	-0-	-4174	-0-	477	1	8883	2	N	67	67	1			60
							74	9									
03	15066	X	11108	-0-	-3958	-0-	298	1	10735	2	N	68	65	1			63
							75	9									
04	12180	X	8854	-0-	-3326	-0-	230	1	8573	2	N	46	64	1			45
							51	9									
05	12369	X	10252	-0-	-2117	-0-	257	1	9950	2	N	41	64	1			22
							45	9									
06	11970	X	10074	-0-	-1896	-0-	304	1	9735	2	N	32					54
							35	9									
07	11098	X	10053	-0-	-1045	-0-	313	1	9663	2	N	70	64	1			60
							77	9									
08	11098	X	9856	-0-	-1242	-0-	331	1	9499	2	N	24	63	1			21
							26	9									
09	10080	X	9968	-0-	-112	-0-	312	1	9613	2	N	39					60
							43	9									
10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	350	1	10856	2	N	40	64	1			36
							44	9									
11	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	336	1	9891	2	N	33					69
							36	9									
*12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	331	1	8968	2	N	46	65	1			50
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 122,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

01	12710	X	10163	-0-	-2547	-0-	515	1	9648	2	N	-0-					-0-
02	11480	X	10176	-0-	-1304	-0-	963	1	9213	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10924	-0-	-1476	-0-	534	1	10390	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	9529	-0-	-2441	-0-	474	1	9055	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	9906	-0-	-1347	-0-	466	1	9440	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10071	-0-	-819	-0-	578	1	9493	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	9185	-0-	-2068	-0-	401	1	8784	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	7380	-0-	-3532	-0-	308	1	7072	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	6045	-0-	-4035	-0-	252	1	5793	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	7548	-0-	-2868	-0-	537	1	7011	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	5829	-0-	-4251	-0-	752	1	5077	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	2872	-0-	-6304	-0-	307	1	2565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	7076	-0-	-4673		-0-	239	1	6746	2	Y	83	132	1			66
								91	9									
02	10612	X	7220	-0-	-3392		-0-	242	1	6903	2	Y	68	65	1			69
								75	9									
03	11749	X	6827	-0-	-4922		-0-	233	1	6499	2	Y	86	65	1			90
								95	9									
04	10620	X	5703	-0-	-4917		-0-	209	1	5413	2	Y	74	62	1	1	8	101
								81	9									
05	8153	X	7599	-0-	-554		-0-	278	1	7251	2	Y	64	65	1	3	8	97
								70	9									
06	DLQ G-10		8555	-0-	8555		8555	328	1	8172	2	Y	50	64	1	1	8	82
								55	9									
07	DLQ G-10		7973	-0-	7973		16528	270	1	7647	2	Y	51	64	1	3	8	66
								56	9									
08	23474	X	6946	-0-	-16528		-0-	343	1	6551	2	Y	47	3	8			110
								52	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-		-0-	251	1	3864	2	Y	-0-	64	1			46
10	8835	X	2048	-0-	-6787		-0-	66	1	1982	2	Y	-0-					46
11	8550	X	1980	-0-	-6570		-0-	161	1	1819	2	Y	-0-	31	1			15
12	7967	X	776	-0-	-7191		-0-	64	1	712	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 66,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	10624	-0-	-6209		-0-	538	1	10086	2	N	-0-					-0-
02	15204	X	10748	-0-	-4456		-0-	1017	1	9731	2	N	-0-					-0-
03	16833	X	11998	-0-	-4835		-0-	586	1	11412	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11107	-0-	-1013		-0-	552	1	10555	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	9309	-0-	-2595		-0-	438	1	8871	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	9523	-0-	-2087		-0-	546	1	8977	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11229	-0-	-768		-0-	490	1	10739	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	10190	-0-	-1807		-0-	425	1	9765	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	7787	-0-	-3313		-0-	324	1	7463	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10163	-0-	-1059		-0-	723	1	9440	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	5559	-0-	-5301		-0-	717	1	4842	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	7282	-0-	-3940		-0-	779	1	6503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	8623	-0-	-3715	-0-	281	1	8334	2	N	7					18
							8	9									
02	11144	X	7889	-0-	-3255	-0-	402	1	7477	2	N	9					27
							10	9									
03	12338	X	8180	-0-	-4158	-0-	221	1	7952	2	N	6					33
							7	9									
04	10380	X	9129	-0-	-1251	-0-	239	1	8888	2	N	2	25	1			10
							2	9									
05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	247	1	9560	2	N	1					11
							1	9									
06	8460	X	8238	-0-	-222	-0-	249	1	7985	2	N	4					15
							4	9									
07	8742	X	8440	-0-	-302	-0-	265	1	8168	2	N	6					21
							7	9									
08	9796	X	7757	-0-	-2039	-0-	261	1	7493	2	N	3					24
							3	9									
09	9480	X	8591	-0-	-889	-0-	270	1	8321	2	N	-0-					24
10	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	319	1	9892	2	N	3					27
							3	9									
11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	293	1	8618	2	N	2	26	1			3
							2	9									
12	8866	X	8688	-0-	-178	-0-	309	1	8378	2	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 104,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	11828	-0-	-2463	-0-	385	1	11435	2	N	7					18
							8	9									
02	12908	X	10526	-0-	-2382	-0-	536	1	9980	2	N	9					27
							10	9									
03	14229	X	10799	-0-	-3430	-0-	292	1	10500	2	N	6					33
							7	9									
04	11970	X	8469	-0-	-3501	-0-	222	1	8245	2	N	2	25	1			10
							2	9									
05	11904	X	10169	-0-	-1735	-0-	256	1	9912	2	N	1					11
							1	9									
06	11460	X	9716	-0-	-1744	-0-	294	1	9418	2	N	4					15
							4	9									
07	11656	X	9530	-0-	-2126	-0-	299	1	9224	2	N	6					21
							7	9									
08	10788	X	8835	-0-	-1953	-0-	297	1	8535	2	N	3					24
							3	9									
09	9840	X	8508	-0-	-1332	-0-	267	1	8241	2	N	-0-					24
10	10168	X	3851	-0-	-6317	-0-	120	1	3728	2	N	3					27
							3	9									
11	9720	X	6725	-0-	-2995	-0-	221	1	6502	2	N	2	26	1			3
							2	9									
12	9517	X	8450	-0-	-1067	-0-	301	1	8148	2	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 107,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32984	X	24851	-0-	-8133	-0-	402	1	24449	2	N	-0-			-0-
02	29792	X	18667	-0-	-11125	-0-	383	1	18284	2	N	-0-			-0-
03	32984	X	22082	-0-	-10902	-0-	428	1	21654	2	N	-0-			-0-
04	24060	X	22696	-0-	-1364	-0-	479	1	22217	2	N	-0-			-0-
05	24862	X	24833	-0-	-29	-0-	603	1	24230	2	N	-0-			-0-
06	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	1514	1	22547	2	N	-0-			-0-
07	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	1322	1	21670	2	N	-0-			-0-
08	24831	X	21248	-0-	-3583	-0-	1335	1	19913	2	N	-0-			-0-
09	24060	X	20609	-0-	-3451	-0-	1360	1	19249	2	N	-0-			-0-
10	24862	X	19426	-0-	-5436	-0-	1341	1	18085	2	N	-0-			-0-
11	24060	X	18384	-0-	-5676	-0-	1234	1	17150	2	N	-0-			-0-
12	23002	X	19296	-0-	-3706	-0-	1393	1	17903	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37076	X	31401	-0-	-5675	-0-	508	1	30893	2	N	-0-			-0-
02	33488	X	24900	-0-	-8588	-0-	511	1	24389	2	N	-0-			-0-
03	37076	X	27443	-0-	-9633	-0-	532	1	26911	2	N	-0-			-0-
04	30390	X	25691	-0-	-4699	-0-	542	1	25149	2	N	-0-			-0-
05	31403	X	24757	-0-	-6646	-0-	601	1	24156	2	N	-0-			-0-
06	30390	X	25161	-0-	-5229	-0-	1583	1	23578	2	N	-0-			-0-
07	27559	X	25094	-0-	-2465	-0-	1442	1	23652	2	N	-0-			-0-
08	27435	X	22610	-0-	-4825	-0-	1421	1	21189	2	N	-0-			-0-
09	25680	X	22260	-0-	-3420	-0-	1469	1	20791	2	N	-0-			-0-
10	26009	X	19244	-0-	-6765	-0-	1328	1	17916	2	N	-0-			-0-
11	25170	X	18791	-0-	-6379	-0-	1262	1	17529	2	N	-0-			-0-
12	25079	X	19676	-0-	-5403	-0-	1421	1	18255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 287,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	13001	-0-	-515	-0-	210	1	12791	2	N	-0-			-0-
02	12208	X	10173	-0-	-2035	-0-	209	1	9964	2	N	-0-			-0-
03	13516	X	10275	-0-	-3241	-0-	199	1	10076	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	7381	-0-	-5189	-0-	156	1	7225	2	N	-0-			-0-
05	12989	X	2893	-0-	-10096	-0-	70	1	2823	2	N	-0-			-0-
06	12570	X	8100	-0-	-4470	-0-	510	1	7590	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	8154	-0-	-3099	-0-	469	1	7685	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	3899	-0-	-6362	-0-	245	1	3654	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7424	-0-	-676	-0-	490	1	6934	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	6591	-0-	-1779	-0-	455	1	6136	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7243	-0-	-857	-0-	486	1	6757	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	7461	-0-	-692	-0-	539	1	6922	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	14397	-0-	-4420	-0-	233	1	14164	2	N	-0-					-0-
02	16996	X	11482	-0-	-5514	-0-	236	1	11246	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	11420	-0-	-7397	-0-	221	1	11199	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	10794	-0-	-4146	-0-	228	1	10566	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	12368	-0-	-2295	-0-	300	1	12068	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	10287	-0-	-3633	-0-	647	1	9640	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	9677	-0-	-3033	-0-	556	1	9121	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	7800	-0-	-4569	-0-	490	1	7310	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	6540	-0-	-5430	-0-	432	1	6108	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	5935	-0-	-6434	-0-	410	1	5525	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	4128	-0-	-6162	-0-	277	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	4210	-0-	-5462	-0-	304	1	3906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6933	-0-	-1561	-0-	398	1	6502	2	Y	30	39	1			66
							33	9									
02	8456	X	6729	-0-	-1727	-0-	630	1	6068	2	Y	28					94
							31	9									
03	9362	X	9103	-0-	-259	-0-	586	1	8489	2	Y	25	39	1			80
							28	9									
04	9060	X	8479	-0-	-581	-0-	671	1	7782	2	Y	24	39	1			65
							26	9									
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	442	1	7230	2	Y	16					81
							18	9									
06	DLQ G-10		6880	-0-	6880	6880	347	1	6515	2	Y	16					97
							18	9									
07	DLQ G-10		8448	-0-	8448	15328	344	1	8090	2	Y	13	38	1			72
							14	9									
08	23996	X	8668	-0-	-15328	-0-	989	1	7664	2	Y	14	1	8			85
							15	9									
09	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	1090	1	7088	2	Y	15					100
							17	9									
10	8463	X	7342	-0-	-1121	-0-	514	1	6817	2	Y	10	39	1			71
							11	9									
11	8400	X	6111	-0-	-2289	-0-	428	1	5662	2	Y	19					90
							21	9									
12	8339	X	6107	-0-	-2232	-0-	476	1	5610	2	Y	19	40	1			69
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 90,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9485	-0-	-621	-0-	545	1	8907	2	Y	30	39	1			66
							33	9									
02	9128	X	8114	-0-	-1014	-0-	761	1	7322	2	Y	28					94
							31	9									
03	11377	X	8628	-0-	-2749	-0-	555	1	8045	2	Y	25	39	1			80
							28	9									
04	11010	X	7620	-0-	-3390	-0-	602	1	6992	2	Y	24	39	1			65
							26	9									
05	11377	X	7740	-0-	-3637	-0-	445	1	7276	2	Y	17	1	8			81
							19	9									
06	DLQ G-10		7330	-0-	7330	7330	369	1	6943	2	Y	16					97
							18	9									
07	DLQ G-10		7471	-0-	7471	14801	304	1	7153	2	Y	13	38	1			72
							14	9									
08	22796	X	7995	-0-	-14801	-0-	912	1	7069	2	Y	13					85
							14	9									
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	958	1	6233	2	Y	15					100
							17	9									
10	7750	X	6963	-0-	-787	-0-	487	1	6465	2	Y	10	39	1			71
							11	9									
11	7740	X	6209	-0-	-1531	-0-	435	1	5753	2	Y	19					90
							21	9									
12	7874	X	5228	-0-	-2646	-0-	407	1	4800	2	Y	19	40	1			69
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 89,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	13149	-0-	-2816	-0-	756	1	12360	2	Y	30	39	1			66
							33	9									
02	11760	X	10236	-0-	-1524	-0-	960	1	9245	2	Y	28					94
							31	9									
03	13020	X	11680	-0-	-1340	-0-	752	1	10900	2	Y	25	39	1			80
							28	9									
04	12720	X	11179	-0-	-1541	-0-	885	1	10268	2	Y	24	39	1			65
							26	9									
05	13144	X	11869	-0-	-1275	-0-	683	1	11168	2	Y	16					81
							18	9									
06	12720	X	11213	-0-	-1507	-0-	566	1	10629	2	Y	16					97
							18	9									
07	11687	X	11101	-0-	-586	-0-	453	1	10634	2	Y	13	38	1			72
							14	9									
08	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	1411	1	10933	2	Y	13					85
							14	9									
09	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	1546	1	10056	2	Y	15					100
							17	9									
10	11873	X	9851	-0-	-2022	-0-	690	1	9150	2	Y	10	39	1			71
							11	9									
11	11970	X	9173	-0-	-2797	-0-	644	1	8508	2	Y	19					90
							21	9									
12	12307	X	9358	-0-	-2949	-0-	730	1	8607	2	Y	19	40	1			69
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 132,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10126	-0-	-1933	-0-	582	1	9511	2	Y	30	39	1			66
							33	9									
02	9548	X	8097	-0-	-1451	-0-	759	1	7307	2	Y	28					94
							31	9									
03	10416	X	8007	-0-	-2409	-0-	515	1	7464	2	Y	25	39	1			80
							28	9									
04	9990	X	8392	-0-	-1598	-0-	664	1	7702	2	Y	24	39	1			65
							26	9									
05	10323	X	8154	-0-	-2169	-0-	469	1	7667	2	Y	16					81
							18	9									
06	DLQ G-10		6836	-0-	6836	6836	344	1	6474	2	Y	16					97
							18	9									
07	DLQ G-10		4436	-0-	4436	11272	181	1	4241	2	Y	13	38	1			72
							14	9									
08	16187	X	4915	-0-	-11272	-0-	560	1	4341	2	Y	13					85
							14	9									
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	708	1	4603	2	Y	15					100
							17	9									
10	8153	X	5064	-0-	-3089	-0-	354	1	4699	2	Y	10	39	1			71
							11	9									
11	6840	X	5680	-0-	-1160	-0-	398	1	5261	2	Y	19					90
							21	9									
*12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	530	1	6250	2	Y	19	40	1			69
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 81,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

01	10664	X	7199	-0-	-3465	-0-	526	1	6673	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	6621	-0-	-3011	-0-	320	1	6301	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	6632	-0-	-2823	-0-	306	1	6326	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6008	-0-	-1282	-0-	353	1	5655	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	5469	-0-	-3335	-0-	342	1	5127	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	2145	-0-	-4965	-0-	179	1	1966	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	2969	-0-	-4378	-0-	230	1	2739	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	5102	-0-	-1532	-0-	398	1	4704	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5297	-0-	-703	-0-	406	1	4891	2	Y	-0-					-0-
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	490	1	5094	2	Y	1					1
							1	9									
11	4950	X	1855	-0-	-3095	-0-	119	1	1736	2	Y	-0-					1
12	5487	X	5170	-0-	-317	-0-	328	1	4841	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 60,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	8966	-0-	-3465	-0-	654	1	8312	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	8597	-0-	-1679	-0-	415	1	8182	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8862	-0-	-1306	-0-	410	1	8452	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7889	-0-	-1051	-0-	463	1	7426	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	7284	-0-	-4124	-0-	456	1	6828	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	6226	-0-	-2984	-0-	520	1	5706	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	5580	-0-	-3937	-0-	431	1	5149	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	6156	-0-	-2710	-0-	481	1	5675	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	6309	-0-	-1581	-0-	484	1	5825	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6181	-0-	-1104	-0-	542	1	5638	2	Y	1					1
							1	9									
11	6240	X	4896	-0-	-1344	-0-	314	1	4582	2	Y	-0-					1
12	6510	X	5546	-0-	-964	-0-	352	1	5193	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 82,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28558	X	28558	-0-	-0-	-0-	2105	1	26308	2	Y	132	172	1			16
							145	9									
02	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	1885	1	23558	2	Y	116	107	1			25
							128	9									
03	27900	X	26147	-0-	-1753	-0-	1473	1	24551	2	Y	112	127	1			10
							123	9									
04	27000	X	24325	-0-	-2675	-0-	1793	1	22410	2	Y	111	99	1			22
							122	9									
05	27900	X	22923	-0-	-4977	-0-	1693	1	21161	2	Y	63	43	1			42
							69	9									
06	DLQ G-10		23620	-0-	23620	23620	1334	1	22232	2	Y	49	64	1			27
							54	9									
07	DLQ G-10		24612	-0-	24612	48232	1386	1	23101	2	Y	114	105	1			36
							125	9									
08	73373	X	25141	-0-	-48232	-0-	1857	1	23210	2	Y	67	82	1			21
							74	9									
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	360	1	4503	2	Y	46	43	1			24
							51	9									
10	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	1859	1	23244	2	Y	74	70	1			28
							81	9									
11	0	W	23794	-0-	23794	23794	1755	1	21933	2	Y	96	93	1			31
							106	9									
12	0	W	24422	-0-	24422	48216	1792	1	22395	2	Y	214	133	1			112
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 279,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	14150	-0-	-2993	-0-	461	1	13681	2	N	7					18
							8	9									
02	15484	X	12888	-0-	-2596	-0-	656	1	12222	2	N	9					27
							10	9									
03	17143	X	13414	-0-	-3729	-0-	362	1	13045	2	N	6					33
							7	9									
04	14880	X	11183	-0-	-3697	-0-	293	1	10888	2	N	2	25	1			10
							2	9									
05	14384	X	13245	-0-	-1139	-0-	334	1	12910	2	N	1					11
							1	9									
06	13800	X	12279	-0-	-1521	-0-	371	1	11904	2	N	4					15
							4	9									
07	14260	X	12398	-0-	-1862	-0-	389	1	12002	2	N	6					21
							7	9									
08	13423	X	11560	-0-	-1863	-0-	389	1	11168	2	N	3					24
							3	9									
09	12810	X	11824	-0-	-986	-0-	371	1	11453	2	N	-0-					24
10	13237	X	5872	-0-	-7365	-0-	183	1	5686	2	N	3					27
							3	9									
11	12270	X	8760	-0-	-3510	-0-	288	1	8470	2	N	2	26	1			3
							2	9									
12	12400	X	4899	-0-	-7501	-0-	174	1	4724	2	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 132,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	15543	-0-	-8823	-0-	1135	1	14408	2	N	-0-					-0-
02	22008	X	15069	-0-	-6939	-0-	728	1	14341	2	N	-0-					-0-
03	20367	X	17836	-0-	-2531	-0-	824	1	17012	2	N	-0-					-0-
04	19680	X	16919	-0-	-2761	-0-	994	1	15925	2	N	-0-					-0-
05	19995	X	17109	-0-	-2886	-0-	1070	1	16039	2	N	-0-					-0-
06	17250	X	16462	-0-	-788	-0-	1374	1	15088	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	16054	-0-	-1771	-0-	1241	1	14813	2	Y	-0-					-0-
08	17825	X	15438	-0-	-2387	-0-	1205	1	14233	2	Y	-0-					-0-
09	16920	X	6841	-0-	-10079	-0-	525	1	6316	2	Y	-0-					-0-
10	17112	X	11115	-0-	-5997	-0-	976	1	10139	2	Y	-0-					-0-
11	16470	X	9057	-0-	-7413	-0-	582	1	8475	2	Y	-0-					-0-
12	16058	X	7336	-0-	-8722	-0-	465	1	6871	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	13444	-0-	-2118	-0-	982	1	12462	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	10975	-0-	-3081	-0-	530	1	10445	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	12362	-0-	-1402	-0-	571	1	11791	2	N	-0-					-0-
04	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	871	1	13964	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	11924	-0-	-2646	-0-	746	1	11178	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	11697	-0-	-1323	-0-	977	1	10720	2	N	-0-					-0-
07	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	1001	1	11944	2	Y	-0-					-0-
08	15345	X	11145	-0-	-4200	-0-	870	1	10275	2	Y	-0-					-0-
09	14850	X	2265	-0-	-12585	-0-	174	1	2091	2	Y	-0-					-0-
10	12958	X	4451	-0-	-8507	-0-	391	1	4060	2	Y	-0-					-0-
11	12540	X	6353	-0-	-6187	-0-	408	1	5945	2	Y	-0-					-0-
12	12958	X	8427	-0-	-4531	-0-	534	1	7893	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	16085	-0-	-5057	-0-	260	1	15825	2	N	-0-			-0-
02	19096	X	13030	-0-	-6066	-0-	268	1	12762	2	N	-0-			-0-
03	21142	X	15135	-0-	-6007	-0-	293	1	14842	2	N	-0-			-0-
04	17310	X	12975	-0-	-4335	-0-	274	1	12701	2	N	-0-			-0-
05	16895	X	13215	-0-	-3680	-0-	321	1	12894	2	N	-0-			-0-
06	15570	X	13734	-0-	-1836	-0-	864	1	12870	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	13046	-0-	-2082	-0-	750	1	12296	2	N	-0-			-0-
08	15128	X	13087	-0-	-2041	-0-	822	1	12265	2	N	-0-			-0-
09	13740	X	12850	-0-	-890	-0-	848	1	12002	2	N	-0-			-0-
10	14198	X	12460	-0-	-1738	-0-	860	1	11600	2	N	-0-			-0-
11	13740	X	13185	-0-	-555	-0-	885	1	12300	2	N	-0-			-0-
12	13268	X	13148	-0-	-120	-0-	949	1	12199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	6252	-0-	-9031	-0-	101	1	6151	2	N	-0-			-0-
02	13804	X	7737	-0-	-6067	-0-	159	1	7578	2	N	-0-			-0-
03	15283	X	10021	-0-	-5262	-0-	194	1	9827	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	8790	-0-	-600	-0-	186	1	8604	2	N	-0-			-0-
05	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	232	1	9334	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	6451	-0-	-3239	-0-	406	1	6045	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	5728	-0-	-4285	-0-	329	1	5399	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	7395	-0-	-2618	-0-	465	1	6930	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	7102	-0-	-2168	-0-	469	1	6633	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	6857	-0-	-2722	-0-	473	1	6384	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	6262	-0-	-908	-0-	420	1	5842	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	6691	-0-	-718	-0-	483	1	6208	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	8172	-0-	-4104	-0-	597	1	7575	2	N	-0-			-0-
02	11088	X	5800	-0-	-5288	-0-	280	1	5520	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	7743	-0-	-2363	-0-	358	1	7385	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	7186	-0-	-2384	-0-	422	1	6764	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	6924	-0-	-2965	-0-	433	1	6491	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7851	-0-	-69	-0-	656	1	7195	2	N	-0-			-0-
07	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	634	1	7564	2	Y	-0-			-0-
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	620	1	7324	2	Y	-0-			-0-
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	648	1	7807	2	Y	-0-			-0-
10	8184	X	7507	-0-	-677	-0-	659	1	6847	2	Y	1			1
							1	9							
11	7920	X	5331	-0-	-2589	-0-	342	1	4989	2	Y	-0-			1
12	8742	X	7520	-0-	-1222	-0-	477	1	7042	2	Y	1			2
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 88,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8046	-0-	-1006	-0-	7886	2	160	9	N	145	178	1			227
02	7728	X	6846	-0-	-882	-0-	6702	2	144	9	N	131					358
03	8556	X	7492	-0-	-1064	-0-	7376	2	116	9	N	105	175	1			288
04	8280	X	8114	-0-	-166	-0-	7976	2	138	9	N	125	186	1	2	8	225
05	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8300	2	121	9	N	110	179	1	4	8	152
06	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7896	2	122	9	N	111	1	8			262
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7815	2	122	9	N	111					373
08	8432	X	7909	-0-	-523	-0-	7803	2	106	9	N	96	1	8			468
09	8160	X	7361	-0-	-799	-0-	7287	2	74	9	N	67	343	1			192
10	8432	X	6697	-0-	-1735	-0-	6595	2	102	9	N	93					285
11	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8493	2	99	9	N	90					375
*12	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11324	2	101	9	N	92	173	1			294

TOTAL GAS PROD: 96,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	653	1	8027	2	Y	-0-					-0-
02	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	649	1	7973	2	Y	-0-					-0-
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	511	1	6335	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	7351	-0-	-1049	-0-	542	1	6809	2	Y	-0-					-0-
05	9300	X	5076	-0-	-4224	-0-	369	1	4707	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4641	-0-	4641	4641	334	1	4307	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6428	-0-	6428	11069	488	1	5940	2	Y	-0-					-0-
08	16678	X	5609	-0-	-11069	-0-	431	1	5178	2	Y	-0-					-0-
09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	441	1	5325	2	Y	-0-					-0-
10	6417	X	5084	-0-	-1333	-0-	395	1	4689	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5346	-0-	-864	-0-	413	1	4933	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	5506	-0-	-911	-0-	446	1	5060	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	17405	-0-	-7054	-0-	1309	1	16096	2	Y	-0-					-0-
02	21952	X	16158	-0-	-5794	-0-	1217	1	14941	2	Y	-0-					-0-
03	21824	X	17309	-0-	-4515	-0-	1292	1	16017	2	Y	-0-					-0-
04	19620	X	13012	-0-	-6608	-0-	961	1	12051	2	Y	-0-					-0-
05	21929	X	21929	-0-	-0-	-0-	1594	1	20335	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		20945	-0-	20945	20945	1509	1	19436	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20941	-0-	20941	41886	1591	1	19350	2	Y	-0-					-0-
08	62297	X	20411	-0-	-41886	-0-	1569	1	18842	2	Y	-0-					-0-
09	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	1461	1	17613	2	Y	-0-					-0-
10	21917	X	19341	-0-	-2576	-0-	1504	1	17837	2	Y	-0-					-0-
11	20940	X	18391	-0-	-2549	-0-	1418	1	16973	2	Y	-0-					-0-
12	20956	X	19216	-0-	-1740	-0-	1558	1	17658	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	12045	-0-	-1099	-0-	12001	2	44	9	N	40					125
02	11872	X	10215	-0-	-1657	-0-	10136	2	79	9	N	72					197
03	13082	X	12418	-0-	-664	-0-	12396	2	22	9	N	20					217
04	12660	X	10911	-0-	-1749	-0-	10882	2	29	9	N	26	178	1	3	8	62
05	12059	X	11865	-0-	-194	-0-	11817	2	48	9	N	44	3	8			103
06	12030	X	11445	-0-	-585	-0-	11392	2	53	9	N	48	1	8			150
07	12431	X	9516	-0-	-2915	-0-	9480	2	36	9	N	33	1	8			182
08	12431	X	9524	-0-	-2907	-0-	9483	2	41	9	N	37	4	8			215
09	11490	X	4148	-0-	-7342	-0-	4148	2			N	-0-					215
10	11873	X	10180	-0-	-1693	-0-	10133	2	47	9	N	43	175	1	1	8	82
11	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	14975	2	50	9	N	45					127
*12	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14803	2	29	9	N	26	1	8			152

TOTAL GAS PROD: 132,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	13133	2	80	9	N	73					229
02	11564	X	11486	-0-	-78	-0-	11400	2	86	9	N	78	165	1			142
03	0	W	13022	-0-	13022	13022	12961	2	61	9	N	55					197
04	0	W	13399	-0-	13399	26421	13326	2	73	9	N	66	3	8			260
05	0	W	13999	-0-	13999	40420	13919	2	80	9	N	73	168	1	9	8	156
06	0	W	12007	-0-	12007	52427	11957	2	50	9	N	45	2	8			199
07	60755	X	8328	-0-	-52427	-0-	8271	2	57	9	N	52	2	8			249
08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					249
09	12390	X	4522	-0-	-7868	-0-	4493	2	29	9	N	26	4	8			271
10	12803	X	12248	-0-	-555	-0-	12198	2	50	9	N	45	5	8			311
11	12000	X	11705	-0-	-295	-0-	11624	2	81	9	N	74	175	1	3	8	207
*12	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10848	2	55	9	N	50	4	8			253

TOTAL GAS PROD: 124,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	12353	-0-	-4480	-0-	710	1	11610	2	Y	30	39	1			66
							33	9									
02	15204	X	11598	-0-	-3606	-0-	1088	1	10479	2	Y	28					94
							31	9									
03	15562	X	12093	-0-	-3469	-0-	779	1	11286	2	Y	25	39	1			80
							28	9									
04	15060	X	11036	-0-	-4024	-0-	873	1	10137	2	Y	24	39	1			65
							26	9									
05	15562	X	9640	-0-	-5922	-0-	555	1	9067	2	Y	16					81
							18	9									
06	DLQ G-10		9423	-0-	9423	9423	475	1	8930	2	Y	16					97
							18	9									
07	DLQ G-10		10830	-0-	10830	20253	442	1	10373	2	Y	14	38	1			73
							15	9									
08	31657	X	11404	-0-	-20253	-0-	1302	1	10089	2	Y	12					85
							13	9									
09	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	1481	1	9638	2	Y	15					100
							17	9									
10	10819	X	10411	-0-	-408	-0-	729	1	9671	2	Y	10	39	1			71
							11	9									
11	11040	X	9440	-0-	-1600	-0-	663	1	8756	2	Y	19					90
							21	9									
12	11036	X	8479	-0-	-2557	-0-	661	1	7797	2	Y	19	40	1			69
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 127,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12223	2	375	9	N	341	177	1			323
02	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	9837	2	274	9	N	249	344	1			228
03	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11096	2	292	9	N	265	342	1			151
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11010	2	253	9	N	230	168	1	1	8	212
05	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	11867	2	245	9	N	223	5	8			430
06	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9208	2	138	9	N	125	171	1	1	8	383
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8674	2	167	9	N	152	177	1			358
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9052	2	184	9	N	167	172	1	1	8	352
09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10422	2	179	9	N	163	170	1			345
10	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	17467	2	230	9	N	209	166	1	1	8	387
11	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	16873	2	183	9	N	166	348	1	1	8	204
*12	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15586	2	197	9	N	179	1	8			382

TOTAL GAS PROD: 146,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,469

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	19607	-0-	-6216	-0-	19535	2	72	9	N	65	176	1			97
02	22428	X	16772	-0-	-5656	-0-	16710	2	62	9	N	56					153
03	22444	X	18678	-0-	-3766	-0-	18610	2	68	9	N	62					215
04	21720	X	17187	-0-	-4533	-0-	17140	2	47	9	N	43	165	1	3	8	90
05	22134	X	17918	-0-	-4216	-0-	17876	2	42	9	N	38	5	8			123
06	18960	X	16856	-0-	-2104	-0-	16814	2	42	9	N	38	1	8			160
07	18693	X	15313	-0-	-3380	-0-	15277	2	36	9	N	33	1	8			192
08	18693	X	15706	-0-	-2987	-0-	15669	2	37	9	N	34	1	8			225
09	17340	X	8758	-0-	-8582	-0-	8738	2	20	9	N	18	168	1			75
10	17918	X	11734	-0-	-6184	-0-	11701	2	33	9	N	30					105
11	16860	X	13978	-0-	-2882	-0-	13876	2	102	9	N	93					198
*12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6916	2	22	9	N	20					218

TOTAL GAS PROD: 179,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480	X	31564	-0-	-1916	-0-	2288	1	28592	2	Y	622	595	1			74
							684	9									
02	30240	X	29630	-0-	-610	-0-	2150	1	26868	2	Y	556	510	1			120
							612	9									
03	33480	X	32337	-0-	-1143	-0-	1797	1	29958	2	Y	529	603	1			46
							582	9									
04	32400	X	29298	-0-	-3102	-0-	2127	1	26588	2	Y	530	468	1	4	8	104
							583	9									
05	33480	X	9342	-0-	-24138	-0-	668	1	8347	2	Y	297	202	1			199
							327	9									
06	DLQ G-10		24268	-0-	24268	24268	1359	1	22648	2	Y	237	305	1			131
							261	9									
07	DLQ G-10		27272	-0-	27272	51540	1510	1	25172	2	Y	536	497	1			170
							590	9									
08	75036	X	23496	-0-	-51540	-0-	1714	1	21431	2	Y	319	388	1			101
							351	9									
09	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	160	1	1997	2	Y	215	202	1			114
							237	9									
10	27280	X	16792	-0-	-10488	-0-	1215	1	15189	2	Y	353	333	1			134
							388	9									
11	0	W	22291	-0-	22291	22291	1615	1	20190	2	Y	442	433	1			143
							486	9									
12	0	W	25271	-0-	25271	47562	1852	1	23146	2	Y	248	259	1	5	8	127
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 273,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,884

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	28476	-0-	-1191	-0-	2075 469	1 9	25932	2	Y	426	573	1			51
02	27972	X	27972	-0-	-0-	-0-	2041 418	1 9	25513	2	Y	380	349	1			82
03	30526	X	30526	-0-	-0-	-0-	1705 397	1 9	28424	2	Y	361	412	1			31
04	29130	X	28823	-0-	-307	-0-	2106 396	1 9	26321	2	Y	360	320	1			71
05	30535	X	19985	-0-	-10550	-0-	1464 223	1 9	18298	2	Y	203	138	1			136
06	DLQ G-10		23130	-0-	23130	23130	1299 178	1 9	21653	2	Y	162	209	1			89
07	DLQ G-10		24920	-0-	24920	48050	1388 404	1 9	23128	2	Y	367	340	1			116
08	75204	X	27154	-0-	-48050	-0-	1994 240	1 9	24920	2	Y	218	265	1			69
09	33909	X	33909	-0-	-0-	-0-	2501 143	1 9	31265	2	Y	130	130	1			69
10	29801	X	29801	-0-	-0-	-0-	2194 186	1 9	27421	2	Y	169	174	1			64
11	0	W	27689	-0-	27689	27689	2030 286	1 9	25373	2	Y	260	240	1			84
12	0	W	26618	-0-	26618	54307	1952 268	1 9	24398	2	Y	244	201	1			127

TOTAL GAS PROD: 329,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,280

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

01	15314	X	12744	-0-	-2570	-0-	959	1	11785	2	Y	-0-					-0-
02	13832	X	11356	-0-	-2476	-0-	855	1	10501	2	Y	-0-					-0-
03	12741	X	11959	-0-	-782	-0-	893	1	11066	2	Y	-0-					-0-
04	12330	X	10855	-0-	-1475	-0-	802	1	10053	2	Y	-0-					-0-
05	12741	X	10631	-0-	-2110	-0-	774	1	9857	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10364	-0-	10364	10364	747	1	9617	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10707	-0-	10707	21071	814	1	9893	2	Y	-0-					-0-
08	31828	X	10757	-0-	-21071	-0-	828	1	9929	2	Y	-0-					-0-
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	780	1	9384	2	Y	-0-					-0-
10	10695	X	10257	-0-	-438	-0-	799	1	9458	2	Y	-0-					-0-
11	10410	X	9662	-0-	-748	-0-	746	1	8916	2	Y	-0-					-0-
12	10757	X	9784	-0-	-973	-0-	794	1	8990	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

01	35092	X	29285	-0-	-5807	-0-	28993	2	292	9	N	265	351	1			193
02	29568	X	24470	-0-	-5098	-0-	24198	2	272	9	N	247	173	1			267
03	32736	X	27869	-0-	-4867	-0-	27586	2	283	9	N	257	357	1			167
04	31680	X	28613	-0-	-3067	-0-	28381	2	232	9	N	211	174	1	8	8	196
05	31961	X	29644	-0-	-2317	-0-	29436	2	208	9	N	189	183	1	11	8	191
06	28350	X	27250	-0-	-1100	-0-	27046	2	204	9	N	185	2	8			374
07	27869	X	27393	-0-	-476	-0-	27199	2	194	9	N	176	176	1	1	8	373
08	29636	X	26187	-0-	-3449	-0-	26037	2	150	9	N	136	173	1	7	8	329
09	28680	X	25079	-0-	-3601	-0-	24915	2	164	9	N	149	180	1	4	8	294
10	29636	X	25862	-0-	-3774	-0-	25743	2	119	9	N	108	168	1	3	8	231
11	27240	X	23312	-0-	-3928	-0-	23185	2	127	9	N	115	2	8			344
12	27373	X	24155	-0-	-3218	-0-	24011	2	144	9	N	131	175	1	5	8	295

TOTAL GAS PROD: 319,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	150	1	12749	2	N	7					23
							8	9									
02	11172	X	9582	-0-	-1590	-0-	197	1	9377	2	N	7	20	1			10
							8	9									
03	12369	X	7413	-0-	-4956	-0-	88	1	7318	2	N	6					16
							7	9									
04	12480	X	5304	-0-	-7176	-0-	65	1	5238	2	N	1					17
							1	9									
05	12896	X	5761	-0-	-7135	-0-	72	1	5689	2	N	-0-	13	1			4
06	12480	X	7175	-0-	-5305	-0-	123	1	7049	2	N	3					7
							3	9									
07	10602	X	7637	-0-	-2965	-0-	132	1	7505	2	N	-0-					7
08	7409	X	6259	-0-	-1150	-0-	116	1	6141	2	N	2					9
							2	9									
09	7170	X	5969	-0-	-1201	-0-	106	1	5859	2	N	4					13
							4	9									
10	7626	X	5868	-0-	-1758	-0-	105	1	5762	2	N	1					14
							1	9									
11	7380	X	5412	-0-	-1968	-0-	95	1	5314	2	N	3					17
							3	9									
12	7626	X	5483	-0-	-2143	-0-	100	1	5380	2	N	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 84,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	7827	-0-	-4201	-0-	91	1	7728	2	N	7					18
							8	9									
02	10444	X	5425	-0-	-5019	-0-	112	1	5304	2	N	8	16	1			10
							9	9									
03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	129	1	10807	2	N	5					15
							6	9									
04	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	151	1	12220	2	N	2					17
							2	9									
05	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	167	1	13162	2	N	-0-	13	1			4
06	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	210	1	12039	2	N	2					6
							2	9									
07	10943	X	10893	-0-	-50	-0-	189	1	10704	2	N	-0-					6
08	13330	X	10954	-0-	-2376	-0-	203	1	10748	2	N	3					9
							3	9									
09	12900	X	10582	-0-	-2318	-0-	188	1	10390	2	N	4					13
							4	9									
10	13330	X	10794	-0-	-2536	-0-	193	1	10600	2	N	1					14
							1	9									
11	12240	X	10050	-0-	-2190	-0-	177	1	9870	2	N	3					17
							3	9									
12	10943	X	9425	-0-	-1518	-0-	171	1	9251	2	N	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 124,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-		166	1 8 9	14054	2	N	7					18
02	12740	X	12348	-0-	-392	-0-		254	1 9 9	12085	2	N	8	16	1			10
03	14105	X	12480	-0-	-1625	-0-		147	1 6 9	12327	2	N	5					15
04	13770	X	10891	-0-	-2879	-0-		133	1 2 9	10756	2	N	2					17
05	14229	X	10930	-0-	-3299	-0-		137	1	10793	2	N	-0-	13	1			4
06	13770	X	9898	-0-	-3872	-0-		170	1 2 9	9726	2	N	2					6
07	13671	X	9944	-0-	-3727	-0-		172	1	9772	2	N	-0-					6
08	12493	X	9463	-0-	-3030	-0-		175	1 3 9	9285	2	N	3					9
09	10890	X	8711	-0-	-2179	-0-		155	1 4 9	8552	2	N	4					13
10	10943	X	9340	-0-	-1603	-0-		167	1 1 9	9172	2	N	1					14
11	9900	X	8844	-0-	-1056	-0-		155	1 3 9	8686	2	N	3					17
12	9951	X	7850	-0-	-2101	-0-		143	1 3 9	7704	2	N	3					20

TOTAL GAS PROD: 124,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	13532	-0-	-1441	-0-		158	1 8 9	13366	2	N	7					18
02	13524	X	10369	-0-	-3155	-0-		214	1 9 9	10146	2	N	8	16	1			10
03	14973	X	11649	-0-	-3324	-0-		138	1 6 9	11505	2	N	5					15
04	14400	X	10262	-0-	-4138	-0-		125	1 2 9	10135	2	N	2					17
05	14880	X	10283	-0-	-4597	-0-		129	1	10154	2	N	-0-	13	1			4
06	13110	X	9725	-0-	-3385	-0-		167	1 2 9	9556	2	N	2					6
07	11656	X	9713	-0-	-1943	-0-		168	1	9545	2	N	-0-					6
08	11656	X	8947	-0-	-2709	-0-		166	1 3 9	8778	2	N	3					9
09	10260	X	8885	-0-	-1375	-0-		158	1 4 9	8723	2	N	4					13
10	10292	X	8930	-0-	-1362	-0-		159	1 1 9	8770	2	N	1					14
11	9720	X	8071	-0-	-1649	-0-		142	1 3 9	7926	2	N	3					17
12	9703	X	7711	-0-	-1992	-0-		140	1 3 9	7568	2	N	3					20

TOTAL GAS PROD: 118,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8466	-0-	-989	-0-	8316	2	150	9	N	136					273
02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9056	2	83	9	N	75	172	1			176
03	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9287	2	129	9	N	117					293
04	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	8949	2	72	9	N	65	171	1	1	8	186
05	9486	X	9431	-0-	-55	-0-	9342	2	89	9	N	81	2	8			265
06	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11206	2	66	9	N	60	162	1	1	8	162
07	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11068	2	92	9	N	84	1	8			245
08	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17494	2	76	9	N	69	2	8			312
09	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15470	2	30	9	N	27	171	1			168
10	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14893	2	57	9	N	52					220
11	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13849	2	52	9	N	47					267
12	17577	X	13869	-0-	-3708	-0-	13819	2	50	9	N	45					312

TOTAL GAS PROD: 143,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44702	X	10912	-0-	-33790	-0-	10816	2	96	9	N	87					290
02	40376	X	4267	-0-	-36109	-0-	4187	2	80	9	N	73	191	1			172
03	44702	X	14030	-0-	-30672	-0-	13806	2	224	9	N	204	178	1			198
04	42330	X	21546	-0-	-20784	-0-	21311	2	235	9	N	214	168	1	8	8	236
05	41664	X	25830	-0-	-15834	-0-	25631	2	199	9	N	181	184	1	8	8	225
06	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	23741	2	139	9	N	126	1	8			350
07	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	23222	2	97	9	N	88	172	1	1	8	265
08	25823	X	23057	-0-	-2766	-0-	22951	2	106	9	N	96	175	1	3	8	183
09	24990	X	21287	-0-	-3703	-0-	21193	2	94	9	N	85	1	8			267
10	25823	X	21787	-0-	-4036	-0-	21707	2	80	9	N	73	179	1	1	8	160
11	23880	X	21848	-0-	-2032	-0-	21764	2	84	9	N	76					236
12	23312	X	20611	-0-	-2701	-0-	20536	2	75	9	N	68	1	8			303

TOTAL GAS PROD: 232,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45539	X	43162	-0-	-2377	-0-	1100	1	42062	2	N	-0-					-0-
02	37341	X	37341	-0-	-0-	-0-	991	1	36350	2	N	-0-					-0-
03	39982	X	39982	-0-	-0-	-0-	1021	1	38961	2	N	-0-					-0-
04	41760	X	35547	-0-	-6213	-0-	1037	1	34510	2	N	-0-					-0-
05	43152	X	33869	-0-	-9283	-0-	3014	1	30855	2	N	-0-					-0-
06	41760	X	31471	-0-	-10289	-0-	2045	1	29426	2	N	-0-					-0-
07	41354	X	33189	-0-	-8165	-0-	881	1	32308	2	N	-0-					-0-
08	39990	X	32324	-0-	-7666	-0-	868	1	31456	2	N	-0-					-0-
09	35550	X	30080	-0-	-5470	-0-	883	1	29197	2	N	-0-					-0-
10	33883	X	30422	-0-	-3461	-0-	951	1	29471	2	N	-0-					-0-
11	32130	X	27834	-0-	-4296	-0-	843	1	26991	2	N	-0-					-0-
12	31744	X	28068	-0-	-3676	-0-	854	1	27214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41230	X	38256	-0-	-2974	-0-	975	1	37281	2	N	-0-			-0-
02	38136	X	33386	-0-	-4750	-0-	886	1	32500	2	N	-0-			-0-
03	42222	X	35263	-0-	-6959	-0-	901	1	34362	2	N	-0-			-0-
04	40860	X	33581	-0-	-7279	-0-	980	1	32601	2	N	-0-			-0-
05	38905	X	31876	-0-	-7029	-0-	2837	1	29039	2	N	-0-			-0-
06	37020	X	29398	-0-	-7622	-0-	1910	1	27488	2	N	-0-			-0-
07	36952	X	28987	-0-	-7965	-0-	770	1	28217	2	N	-0-			-0-
08	35278	X	28586	-0-	-6692	-0-	768	1	27818	2	N	-0-			-0-
09	33570	X	25692	-0-	-7878	-0-	754	1	24938	2	N	-0-			-0-
10	31868	X	26925	-0-	-4943	-0-	842	1	26083	2	N	-0-			-0-
11	29400	X	25883	-0-	-3517	-0-	784	1	25099	2	N	-0-			-0-
12	28985	X	26244	-0-	-2741	-0-	799	1	25445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 364,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	12244	-0-	-3690	-0-	620	1	11624	2	N	-0-			-0-
02	14392	X	12227	-0-	-2165	-0-	1157	1	11070	2	N	-0-			-0-
03	15934	X	9172	-0-	-6762	-0-	448	1	8724	2	N	-0-			-0-
04	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	592	1	11320	2	N	-0-			-0-
05	13547	X	9924	-0-	-3623	-0-	467	1	9457	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	9347	-0-	-3763	-0-	536	1	8811	2	N	-0-			-0-
07	13547	X	7729	-0-	-5818	-0-	338	1	7391	2	N	-0-			-0-
08	12307	X	4078	-0-	-8229	-0-	170	1	3908	2	N	-0-			-0-
09	11910	X	4175	-0-	-7735	-0-	174	1	4001	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	5860	-0-	-4060	-0-	417	1	5443	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	2713	-0-	-6647	-0-	350	1	2363	2	N	-0-			-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6747	-0-	-2026	-0-	342	1	6405	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7271	-0-	-653	-0-	688	1	6583	2	N	-0-			-0-
03	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	429	1	8348	2	N	-0-			-0-
04	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	391	1	7473	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7742	-0-	-318	-0-	364	1	7378	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	8097	-0-	-393	-0-	464	1	7633	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	8113	-0-	-660	-0-	354	1	7759	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	7723	-0-	-1050	-0-	322	1	7401	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7200	-0-	-900	-0-	300	1	6900	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	6961	-0-	-1409	-0-	495	1	6466	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	3335	-0-	-4765	-0-	430	1	2905	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	6347	-0-	-1775	-0-	679	1	5668	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	1163	1	14535	2	Y	171	215	1			30
							188	9									
02	13860	X	11954	-0-	-1906	-0-	874	1	10930	2	Y	136	73	1			93
							150	9									
03	15345	X	9879	-0-	-5466	-0-	719	1	8983	2	Y	161	221	1			33
							177	9									
04	14850	X	13834	-0-	-1016	-0-	1012	1	12649	2	Y	157	133	1	5	8	52
							173	9									
05	15345	X	12552	-0-	-2793	-0-	917	1	11464	2	Y	155	174	1			33
							171	9									
06	DLQ G-10		11147	-0-	11147	11147	815	1	10180	2	Y	138	121	1			50
							152	9									
07	DLQ G-10		12835	-0-	12835	23982	940	1	11750	2	Y	132	117	1			65
							145	9									
08	36300	X	12318	-0-	-23982	-0-	902	1	11272	2	Y	131	142	1			54
							144	9									
09	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	849	1	10614	2	Y	121	143	1			32
							133	9									
10	12834	X	11089	-0-	-1745	-0-	812	1	10149	2	Y	116	74	1			74
							128	9									
11	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	1430	1	17872	2	Y	142	91	1			125
							156	9									
*12	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	1372	1	17154	2	Y	168	197	1	2	8	94
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 161,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

01	54839	X	43375	-0-	-11464	-0-	43375	2			N	-0-					-0-
02	48972	X	37583	-0-	-11389	-0-	6	1	37577	2	N	-0-					-0-
03	50902	X	40447	-0-	-10455	-0-	278	1	40169	2	N	-0-					-0-
04	46290	X	38054	-0-	-8236	-0-	38054	2			N	-0-					-0-
05	45601	X	37569	-0-	-8032	-0-	37569	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	35146	-0-	-6824	-0-	35146	2			N	-0-					-0-
07	41602	X	35268	-0-	-6334	-0-	35268	2			N	-0-					-0-
08	40455	X	34261	-0-	-6194	-0-	34261	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	32123	-0-	-5917	-0-	32123	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	32081	-0-	-5491	-0-	32081	2			N	-0-					-0-
11	35160	X	30221	-0-	-4939	-0-	30221	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	30529	-0-	-4129	-0-	30529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	17541	-0-	-2423	-0-	1285	1	16065	2	Y	174	166	1			102
							191	9									
02	17304	X	16344	-0-	-960	-0-	1171	1	14638	2	Y	486	390	1			198
							535	9									
03	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	1424	1	17806	2	Y	292	387	1			103
							321	9									
04	17670	X	16488	-0-	-1182	-0-	1196	1	14951	2	Y	310	231	1			182
							341	9									
05	18104	X	16978	-0-	-1126	-0-	1232	1	15405	2	Y	310	352	1			140
							341	9									
06	18930	X	14669	-0-	-4261	-0-	1066	1	13327	2	Y	251	259	1			132
							276	9									
07	19561	X	15650	-0-	-3911	-0-	1136	1	14203	2	Y	283	277	1			138
							311	9									
08	19561	X	14060	-0-	-5501	-0-	1023	1	12786	2	Y	228	190	1			176
							251	9									
09	16500	X	13152	-0-	-3348	-0-	958	1	11975	2	Y	199	184	1	1	8	190
							219	9									
10	16988	X	14912	-0-	-2076	-0-	1089	1	13611	2	Y	193	193	1			190
							212	9									
11	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	1336	1	16699	2	Y	189	197	1			182
							208	9									
*12	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	1314	1	16427	2	Y	101					283
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 195,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,016

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	14839	-0-	-4133	-0-	1076	1	13451	2	Y	284	358	1			50
							312	9									
02	17136	X	14652	-0-	-2484	-0-	1067	1	13335	2	Y	227	122	1			155
							250	9									
03	17608	X	17139	-0-	-469	-0-	1251	1	15636	2	Y	229	337	1			47
							252	9									
04	17040	X	15150	-0-	-1890	-0-	1107	1	13842	2	Y	183	167	1			63
							201	9									
05	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	1289	1	16116	2	Y	230	244	1			49
							253	9									
06	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	1250	1	15625	2	Y	221	190	1			80
							243	9									
07	17143	X	16294	-0-	-849	-0-	1190	1	14874	2	Y	209	186	1			103
							230	9									
08	17670	X	17135	-0-	-535	-0-	1252	1	15652	2	Y	210	227	1			86
							231	9									
09	17130	X	16146	-0-	-984	-0-	1180	1	14750	2	Y	196	230	1	1	8	51
							216	9									
10	17701	X	15380	-0-	-2321	-0-	1128	1	14100	2	Y	138	101	1			88
							152	9									
11	17130	X	12556	-0-	-4574	-0-	918	1	11481	2	Y	143	106	1			125
							157	9									
12	17143	X	15664	-0-	-1479	-0-	1147	1	14334	2	Y	166	197	1			94
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 189,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,436

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	23649	-0-	-3848	-0-	23305	2	344	9	N	313	352	1			201
02	23688	X	16351	-0-	-7337	-0-	16092	2	259	9	N	235	174	1			262
03	26226	X	23174	-0-	-3052	-0-	22848	2	326	9	N	296	182	1			376
04	23670	X	19461	-0-	-4209	-0-	19219	2	242	9	N	220	353	1	5	8	238
05	23653	X	20897	-0-	-2756	-0-	20652	2	245	9	N	223	179	1	12	8	270
06	22890	X	19625	-0-	-3265	-0-	19459	2	166	9	N	151	160	1	2	8	259
07	23188	X	20644	-0-	-2544	-0-	20402	2	242	9	N	220	186	1	2	8	291
08	23188	X	20829	-0-	-2359	-0-	20624	2	205	9	N	186	4	8			473
09	20220	X	18560	-0-	-1660	-0-	18382	2	178	9	N	162	358	1	2	8	275
10	20894	X	17640	-0-	-3254	-0-	17526	2	114	9	N	104	164	1	3	8	212
11	20160	X	17222	-0-	-2938	-0-	17036	2	186	9	N	169	3	8			378
12	20832	X	18851	-0-	-1981	-0-	18685	2	166	9	N	151	173	1	2	8	354

TOTAL GAS PROD: 236,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,430

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45725	X	36384	-0-	-9341	-0-	927	1	35457	2	N	-0-					-0-
02	40096	X	30899	-0-	-9197	-0-	820	1	30079	2	N	-0-					-0-
03	41571	X	31942	-0-	-9629	-0-	816	1	31126	2	N	-0-					-0-
04	40230	X	30642	-0-	-9588	-0-	894	1	29748	2	N	-0-					-0-
05	37510	X	29551	-0-	-7959	-0-	2630	1	26921	2	N	-0-					-0-
06	35220	X	27765	-0-	-7455	-0-	1804	1	25961	2	N	-0-					-0-
07	34224	X	29791	-0-	-4433	-0-	791	1	29000	2	N	-0-					-0-
08	31930	X	30071	-0-	-1859	-0-	808	1	29263	2	N	-0-					-0-
09	30630	X	26997	-0-	-3633	-0-	793	1	26204	2	N	-0-					-0-
10	29791	X	26997	-0-	-2794	-0-	844	1	26153	2	N	-0-					-0-
11	29100	X	27158	-0-	-1942	-0-	823	1	26335	2	N	-0-					-0-
*12	26792	X	26792	-0-	-0-	-0-	816	1	25976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	8595	-0-	-2875	-0-	8538	2	57	9	N	52					222
02	10332	X	7439	-0-	-2893	-0-	7395	2	44	9	N	40					262
03	11098	X	8123	-0-	-2975	-0-	8060	2	63	9	N	57	186	1			133
04	9210	X	7628	-0-	-1582	-0-	7567	2	61	9	N	55	12	8			176
05	8587	X	7921	-0-	-666	-0-	7859	2	62	9	N	56	12	8			220
06	8310	X	6824	-0-	-1486	-0-	6784	2	40	9	N	36	1	8			255
07	8246	X	6720	-0-	-1526	-0-	6688	2	32	9	N	29	180	1	4	8	100
08	8122	X	6352	-0-	-1770	-0-	6297	2	55	9	N	50	11	8			139
09	7680	X	4957	-0-	-2723	-0-	4925	2	32	9	N	29	1	8			167
10	7936	X	4538	-0-	-3398	-0-	4499	2	39	9	N	35	3	8			199
11	6810	X	4599	-0-	-2211	-0-	4562	2	37	9	N	34	1	8			232
12	6727	X	4946	-0-	-1781	-0-	4913	2	33	9	N	30	2	8			260

TOTAL GAS PROD: 78,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	10845	-0-	-4128	-0-	10580	2	265	9	N	241	350	1			189
02	13524	X	9677	-0-	-3847	-0-	9410	2	267	9	N	243	159	1			273
03	14973	X	11221	-0-	-3752	-0-	10947	2	274	9	N	249	168	1			354
04	11940	X	10443	-0-	-1497	-0-	10211	2	232	9	N	211	349	1	16	8	200
05	10850	X	10345	-0-	-505	-0-	10127	2	218	9	N	198	177	1	12	8	209
06	10860	X	9288	-0-	-1572	-0-	9088	2	200	9	N	182	2	8			389
07	11222	X	6941	-0-	-4281	-0-	6773	2	168	9	N	153	185	1	6	8	351
08	11222	X	8431	-0-	-2791	-0-	8247	2	184	9	N	167	14	8			504
09	10440	X	8742	-0-	-1698	-0-	8608	2	134	9	N	122	169	1	3	8	454
10	10354	X	8769	-0-	-1585	-0-	8670	2	99	9	N	90	339	1	6	8	199
11	9300	X	7690	-0-	-1610	-0-	7557	2	133	9	N	121	1	8			319
12	9021	X	8404	-0-	-617	-0-	8238	2	166	9	N	151	2	8			468

TOTAL GAS PROD: 110,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	14643	-0-	-3430	-0-	505	1	14138	2	N	-0-					-0-
02	16072	X	11359	-0-	-4713	-0-	402	1	10957	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	13349	-0-	-3732	-0-	406	1	12943	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	14488	-0-	-1502	-0-	628	1	13860	2	N	-0-					-0-
05	15562	X	14138	-0-	-1424	-0-	410	1	13728	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	13334	-0-	-826	-0-	420	1	12914	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	13158	-0-	-203	-0-	372	1	12786	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	12719	-0-	-2254	-0-	333	1	12386	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	13205	-0-	-1285	-0-	257	1	12948	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	12253	-0-	-1883	-0-	240	1	12013	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	10760	-0-	-2560	-0-	260	1	10500	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	11612	-0-	-2028	-0-	292	1	11320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	17007	-0-	-3577	-0-	586	1	16421	2	N	-0-					-0-
02	18480	X	15218	-0-	-3262	-0-	538	1	14680	2	N	-0-					-0-
03	20274	X	17548	-0-	-2726	-0-	534	1	17014	2	N	-0-					-0-
04	18840	X	16076	-0-	-2764	-0-	696	1	15380	2	N	-0-					-0-
05	18476	X	14989	-0-	-3487	-0-	435	1	14554	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	13310	-0-	-3670	-0-	419	1	12891	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	14203	-0-	-3343	-0-	401	1	13802	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	12066	-0-	-5480	-0-	316	1	11750	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	8324	-0-	-7756	-0-	162	1	8162	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	12917	-0-	-2087	-0-	253	1	12664	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	12667	-0-	-1073	-0-	306	1	12361	2	N	-0-					-0-
12	14198	X	13522	-0-	-676	-0-	340	1	13182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	20354	-0-	-6027	-0-	701	1	19653	2	N	-0-					-0-
02	23016	X	17004	-0-	-6012	-0-	601	1	16403	2	N	-0-					-0-
03	24335	X	20408	-0-	-3927	-0-	621	1	19787	2	N	-0-					-0-
04	22380	X	19003	-0-	-3377	-0-	823	1	18180	2	N	-0-					-0-
05	22289	X	18867	-0-	-3422	-0-	548	1	18319	2	N	-0-					-0-
06	19740	X	17942	-0-	-1798	-0-	565	1	17377	2	N	-0-					-0-
07	20398	X	17696	-0-	-2702	-0-	500	1	17196	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	16967	-0-	-3431	-0-	444	1	16523	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	17287	-0-	-1703	-0-	336	1	16951	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	16455	-0-	-2424	-0-	323	1	16132	2	N	-0-					-0-
11	17940	X	15921	-0-	-2019	-0-	384	1	15537	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	15797	-0-	-2059	-0-	398	1	15399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	20536	2	271	9	N	246	342	1			301
02	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18043	2	257	9	N	234	357	1			178
03	0	W	20254	-0-	20254	20254	20003	2	251	9	N	228	330	1			76
04	0	W	18882	-0-	18882	39136	18607	2	275	9	N	250	166	1	2	8	158
05	0	W	18577	-0-	18577	57713	18336	2	241	9	N	219	168	1	1	8	208
06	0	W	17471	-0-	17471	75184	17236	2	235	9	N	214	172	1	1	8	249
07	92660	X	17476	-0-	-75184	-0-	17258	2	218	9	N	198	171	1			276
08	20243	X	17122	-0-	-3121	-0-	16878	2	244	9	N	222	172	1	1	8	325
09	18870	X	15837	-0-	-3033	-0-	15707	2	130	9	N	118					443
10	18569	X	15518	-0-	-3051	-0-	15390	2	128	9	N	116	341	1			218
11	17460	X	14682	-0-	-2778	-0-	14481	2	201	9	N	183	1	8			400
12	17484	X	14547	-0-	-2937	-0-	14361	2	186	9	N	169	339	1			230

TOTAL GAS PROD: 209,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,397

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32085	X	24737	-0-	-7348	-0-	24631	2	106	9	N	96					303
02	27580	X	20800	-0-	-6780	-0-	20730	2	70	9	N	64	289	1			78
03	29109	X	21089	-0-	-8020	-0-	20995	2	94	9	N	85					163
04	26820	X	19915	-0-	-6905	-0-	19832	2	83	9	N	75	2	8			236
05	26226	X	19563	-0-	-6663	-0-	19494	2	69	9	N	63	7	8			292
06	23940	X	17985	-0-	-5955	-0-	17923	2	62	9	N	56					348
07	23033	X	16682	-0-	-6351	-0-	16623	2	59	9	N	54					402
08	21080	X	16411	-0-	-4669	-0-	16359	2	52	9	N	47	172	1	2	8	275
09	19920	X	19575	-0-	-345	-0-	19511	2	64	9	N	58					333
10	19561	X	18999	-0-	-562	-0-	18940	2	59	9	N	54	2	8			385
11	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18753	2	62	9	N	56	1	8			440
12	20243	X	18416	-0-	-1827	-0-	18387	2	29	9	N	26	167	1	1	8	298

TOTAL GAS PROD: 232,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	19810	2	256	9	N	233					337
02	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	19008	2	221	9	N	201	166	1			372
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7105	2	119	9	N	108	337	1			143
04	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	19651	2	130	9	N	118	12	8			249
05	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	21262	2	268	9	N	244	342	1	16	8	135
06	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	18956	2	102	9	N	93	3	8			225
07	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17492	2	168	9	N	153	2	8			376
08	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	17402	2	174	9	N	158	172	1	8	8	354
09	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14342	2	114	9	N	104	2	8			456
10	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16041	2	121	9	N	110	350	1	5	8	211
11	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11049	2	107	9	N	97	174	1	2	8	132
*12	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	17970	2	109	9	N	99	4	8			227

TOTAL GAS PROD: 201,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	7589	-0-	-8004	-0-	247	1	7336	2	N	5	6	1			4
							6	9									
02	12124	X	8111	-0-	-4013	-0-	413	1	7692	2	N	5	5	1			4
							6	9									
03	12927	X	9866	-0-	-3061	-0-	266	1	9597	2	N	3					7
							3	9									
04	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	296	1	11015	2	N	3	6	1			4
							3	9									
05	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	398	1	15423	2	N	5	6	1			3
							6	9									
06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	391	1	12535	2	N	2					5
							2	9									
07	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	328	1	10121	2	N	3					8
							3	9									
08	15841	X	5271	-0-	-10570	-0-	177	1	5091	2	N	3	5	1			6
							3	9									
09	15330	X	4531	-0-	-10799	-0-	142	1	4388	2	N	1					7
							1	9									
10	15841	X	3958	-0-	-11883	-0-	123	1	3831	2	N	4	6	1			5
							4	9									
11	12930	X	544	-0-	-12386	-0-	18	1	520	2	N	5					10
							6	9									
*12	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	367	1	9951	2	N	12	10	1			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 100,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	20340	-0-		-5948		-0-	662	1	19660	2	N	16	17	1			5
									18	9									
02	23744	X	18357	-0-		-5387		-0-	935	1	17410	2	N	11	13	1			3
									12	9									
03	26288	X	19687	-0-		-6601		-0-	532	1	19142	2	N	12	13	1			2
									13	9									
04	21300	X	15553	-0-		-5747		-0-	407	1	15135	2	N	10	8	1			4
									11	9									
05	20336	X	18616	-0-		-1720		-0-	469	1	18137	2	N	9	8	1			5
									10	9									
06	19680	X	17996	-0-		-1684		-0-	544	1	17446	2	N	5	8	1			2
									6	9									
07	20478	X	20478	-0-		-0-		-0-	642	1	19825	2	N	10	8	1			4
									11	9									
08	19685	X	18214	-0-		-1471		-0-	613	1	17595	2	N	5	4	1			5
									6	9									
09	18164	X	18164	-0-		-0-		-0-	570	1	17587	2	N	6	8	1			3
									7	9									
10	20491	X	19958	-0-		-533		-0-	623	1	19326	2	N	8	9	1			2
									9	9									
11	19830	X	18104	-0-		-1726		-0-	594	1	17502	2	N	7	4	1			5
									8	9									
12	20491	X	17902	-0-		-2589		-0-	636	1	17257	2	N	8	8	1			5
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 223,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	22091	-0-		-4073		-0-	1370	1	20688	2	N	30	105	1			43
									33	9									
02	21756	X	18521	-0-		-3235		-0-	1141	1	17378	2	N	2	2	8			43
									2	9									
03	23343	X	20347	-0-		-2996		-0-	1262	1	19085	2	N	-0-					43
04	22560	X	19734	-0-		-2826		-0-	1231	1	18503	2	N	-0-					43
05	23312	X	22007	-0-		-1305		-0-	1346	1	20527	2	N	122					165
									134	9									
06	21390	X	20733	-0-		-657		-0-	1270	1	19397	2	N	60	195	1			30
									66	9									
07	20906	X	20906	-0-		-0-		-0-	1273	1	19509	2	N	113					143
									124	9									
08	22010	X	19678	-0-		-2332		-0-	1206	1	18384	2	N	80					223
									88	9									
09	21300	X	18714	-0-		-2586		-0-	1386	1	17324	2	N	4	191	1			36
									4	9									
10	22010	X	18947	-0-		-3063		-0-	1392	1	17392	2	N	148					184
									163	9									
11	20730	X	18456	-0-		-2274		-0-	1367	1	17089	2	N	-0-					184
12	18941	X	18509	-0-		-432		-0-	1366	1	17081	2	N	56	200	1	1	8	39
									62	9									

TOTAL GAS PROD: 238,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5240	-0-	-1642	-0-	5062	2	178	9	N	162	169	1			315
02	6104	X	4980	-0-	-1124	-0-	4812	2	168	9	N	153	168	1			300
03	6572	X	5836	-0-	-736	-0-	5661	2	175	9	N	159	334	1			125
04	6120	X	5977	-0-	-143	-0-	5793	2	184	9	N	167					292
05	5518	X	4835	-0-	-683	-0-	4534	2	301	9	N	274	303	1			263
06	5640	X	4196	-0-	-1444	-0-	4078	2	118	9	N	107	168	1			202
07	5828	X	3590	-0-	-2238	-0-	3459	2	131	9	N	119	173	1	1	8	147
08	6169	X	2982	-0-	-3187	-0-	2865	2	117	9	N	106	5	8			248
09	5970	X	4281	-0-	-1689	-0-	4131	2	150	9	N	136	168	1	3	8	213
10	4836	X	3905	-0-	-931	-0-	3798	2	107	9	N	97					310
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4733	2	120	9	N	109	169	1			250
12	4433	X	3708	-0-	-725	-0-	3570	2	138	9	N	125	12	8			363

TOTAL GAS PROD: 54,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,714

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	11580	-0-	-2277	-0-	11308	2	272	9	Y	247	238	1			169
02	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11619	2	229	9	Y	208	234	1			143
03	12059	X	8649	-0-	-3410	-0-	8450	2	199	9	Y	181	140	1			184
04	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11724	2	216	9	Y	196	229	1	4	8	147
05	13113	X	12429	-0-	-684	-0-	12250	2	179	9	Y	163	145	1	2	8	163
06	12690	X	6038	-0-	-6652	-0-	5926	2	112	9	Y	102	77	1	1	8	187
07	13113	X	7719	-0-	-5394	-0-	7554	2	165	9	Y	150	197	1	1	8	139
08	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	12894	2	127	9	Y	115	79	1	3	8	172
09	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14506	2	200	9	Y	182	89	1	1	8	264
10	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13472	2	147	9	Y	134	238	1			160
11	12600	X	8864	-0-	-3736	-0-	8763	2	101	9	Y	92	93	1			159
12	15190	X	12309	-0-	-2881	-0-	12254	2	55	9	Y	50	85	1			124

TOTAL GAS PROD: 132,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	15148	-0-	-6645	-0-	14844	2	304	9	Y	276	265	1			189
02	16044	X	11860	-0-	-4184	-0-	11606	2	254	9	Y	231	261	1			159
03	16554	X	14879	-0-	-1675	-0-	14657	2	222	9	Y	202	156	1			205
04	15270	X	12431	-0-	-2839	-0-	12193	2	238	9	Y	216	255	1	3	8	163
05	15159	X	12749	-0-	-2410	-0-	12548	2	201	9	Y	183	161	1	3	8	182
06	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17073	2	118	9	Y	107	86	1	1	8	202
07	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18178	2	87	9	Y	79	207	1			74
08	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18681	2	59	9	Y	54	42	1			86
09	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	17167	2	200	9	Y	182	45	1			223
10	18259	X	16748	-0-	-1511	-0-	16685	2	63	9	Y	57	201	1			79
11	18150	X	15812	-0-	-2338	-0-	15729	2	83	9	Y	75	46	1			108
12	18755	X	16533	-0-	-2222	-0-	16398	2	135	9	Y	123	58	1			173

TOTAL GAS PROD: 187,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,785

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8915	-0-	-478	-0-	8583	2	332	9	N	302	177	1			258
02	8484	X	7870	-0-	-614	-0-	7608	2	262	9	N	238	163	1			333
03	9393	X	9062	-0-	-331	-0-	8746	2	316	9	N	287	346	1			274
04	9090	X	9009	-0-	-81	-0-	8758	2	251	9	N	228	179	1	3	8	320
05	9393	X	8630	-0-	-763	-0-	8402	2	228	9	N	207	167	1	8	8	352
06	8760	X	8047	-0-	-713	-0-	7838	2	209	9	N	190	161	1	1	8	380
07	9052	X	7767	-0-	-1285	-0-	7561	2	206	9	N	187	335	1	1	8	231
08	9300	X	7631	-0-	-1669	-0-	7424	2	207	9	N	188	172	1	4	8	243
09	9000	X	7321	-0-	-1679	-0-	7111	2	210	9	N	191	170	1	1	8	263
10	8618	X	7614	-0-	-1004	-0-	7438	2	176	9	N	160	171	1	1	8	251
11	8040	X	7243	-0-	-797	-0-	7058	2	185	9	N	168	1	8			418
12	7781	X	7693	-0-	-88	-0-	7540	2	153	9	N	139	173	1	2	8	382

TOTAL GAS PROD: 96,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,485

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	131	-0-	-582	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	560	X	107	-0-	-453	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	620	X	143	-0-	-477	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	600	X	224	-0-	-376	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	620	X	27	-0-	-593	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	150	X	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32829	X	18537	-0-	-14292	-0-	603	1	17916	2	N	16	17	1			5
							18	9									
02	28924	X	15979	-0-	-12945	-0-	814	1	15153	2	N	11	13	1			3
							12	9									
03	28613	X	16358	-0-	-12255	-0-	442	1	15903	2	N	12	13	1			2
							13	9									
04	17940	X	9154	-0-	-8786	-0-	239	1	8904	2	N	10	8	1			4
							11	9									
05	18507	X	3394	-0-	-15113	-0-	85	1	3299	2	N	9	8	1			5
							10	9									
06	17910	X	2436	-0-	-15474	-0-	73	1	2357	2	N	5	8	1			2
							6	9									
07	17701	X	520	-0-	-17181	-0-	16	1	493	2	N	10	8	1			4
							11	9									
08	16368	X	11021	-0-	-5347	-0-	371	1	10644	2	N	5	4	1			5
							6	9									
09	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	409	1	12608	2	N	6	8	1			3
							7	9									
10	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	432	1	13400	2	N	8	9	1			2
							9	9									
11	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	474	1	13954	2	N	7	4	1			5
							8	9									
12	13454	X	9909	-0-	-3545	-0-	352	1	9548	2	N	8	8	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 128,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	24084	-0-		-6575		-0-	1493	1	22554	2	N	34	117	1			176
									37	9									
02	25732	X	21631	-0-		-4101		-0-	1328	1	20227	2	N	69	194	1	4	8	47
									76	9									
03	27683	X	21711	-0-		-5972		-0-	1341	1	20268	2	N	93					140
									102	9									
04	24150	X	20974	-0-		-3176		-0-	1303	1	19576	2	N	86	193	1	2	8	31
									95	9									
05	24955	X	20945	-0-		-4010		-0-	1278	1	19496	2	N	155	109	1			77
									171	9									
06	23310	X	19555	-0-		-3755		-0-	1201	1	18354	2	N	-0-					77
07	23963	X	20118	-0-		-3845		-0-	1221	1	18715	2	N	165	192	1			50
									182	9									
08	21700	X	21035	-0-		-665		-0-	1287	1	19621	2	N	115					165
									127	9									
09	20970	X	20429	-0-		-541		-0-	1508	1	18853	2	N	62	153	1			74
									68	9									
10	21102	X	21102	-0-		-0-		-0-	1554	1	19420	2	N	116					190
									128	9									
11	20624	X	20624	-0-		-0-		-0-	1528	1	19096	2	N	-0-					190
*12	20195	X	20195	-0-		-0-		-0-	1482	1	18527	2	N	169	197	1			162
									186	9									

TOTAL GAS PROD: 252,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20321	X	20321	-0-		-0-		-0-	19993	2	328	9	N	298	174	1			328
02	16885	X	16885	-0-		-0-		-0-	16620	2	265	9	N	241	342	1			227
03	15286	X	15286	-0-		-0-		-0-	14989	2	297	9	N	270	345	1			152
04	14418	X	14418	-0-		-0-		-0-	14121	2	297	9	N	270	169	1	10	8	243
05	13023	X	13023	-0-		-0-		-0-	12759	2	264	9	N	240	167	1	14	8	302
06	13729	X	13729	-0-		-0-		-0-	13497	2	232	9	N	211	343	1	2	8	168
07	12360	X	12360	-0-		-0-		-0-	12111	2	249	9	N	226	1	8			393
08	12350	X	12350	-0-		-0-		-0-	12138	2	212	9	N	193	168	1	6	8	412
09	10532	X	10532	-0-		-0-		-0-	10315	2	217	9	N	197	171	1	1	8	437
10	12273	X	12273	-0-		-0-		-0-	12067	2	206	9	N	187	350	1	3	8	271
11	12624	X	12624	-0-		-0-		-0-	12446	2	178	9	N	162	173	1	2	8	258
*12	17898	X	17898	-0-		-0-		-0-	17675	2	223	9	N	203	171	1	2	8	288

TOTAL GAS PROD: 171,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,698

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28539	X	28539	-0-		-0-		-0-	27879	2	660	9	N	600	820	1			113
02	23736	X	23736	-0-		-0-		-0-	23021	2	715	9	N	650	521	1			242
03	22455	X	22455	-0-		-0-		-0-	21738	2	717	9	N	652	523	1			371
04	22408	X	22408	-0-		-0-		-0-	21755	2	653	9	N	594	504	1	5	8	456
05	22203	X	22203	-0-		-0-		-0-	21640	2	563	9	N	512	506	1	4	8	458
06	19530	X	19530	-0-		-0-		-0-	18971	2	559	9	N	508	505	1	2	8	459
07	16015	X	16015	-0-		-0-		-0-	15448	2	567	9	N	515	507	1	1	8	466
08	17500	X	17500	-0-		-0-		-0-	16960	2	540	9	N	491	684	1	7	8	266
09	16329	X	16329	-0-		-0-		-0-	15823	2	506	9	N	460	349	1	3	8	374
10	14844	X	14844	-0-		-0-		-0-	14280	2	564	9	N	513	515	1	3	8	369
11	10164	X	10164	-0-		-0-		-0-	9769	2	395	9	N	359	502	1	3	8	223
*12	11356	X	11356	-0-		-0-		-0-	10854	2	502	9	N	456	174	1	2	8	503

TOTAL GAS PROD: 225,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,310

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	9940	-0-	-4103	-0-	726	1	9214	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	8784	-0-	-3368	-0-	424	1	8360	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10024	-0-	-1508	-0-	463	1	9561	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	8483	-0-	-1807	-0-	498	1	7985	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	8219	-0-	-3437	-0-	514	1	7705	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	7695	-0-	-1995	-0-	643	1	7052	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	7690	-0-	-2323	-0-	594	1	7096	2	Y	-0-					-0-
08	10013	X	6854	-0-	-3159	-0-	535	1	6319	2	Y	-0-					-0-
09	8490	X	6902	-0-	-1588	-0-	530	1	6372	2	Y	-0-					-0-
10	8215	X	6246	-0-	-1969	-0-	548	1	5698	2	Y	-0-					-0-
11	7710	X	5494	-0-	-2216	-0-	353	1	5141	2	Y	-0-					-0-
12	7564	X	5548	-0-	-2016	-0-	352	1	5196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48081	X	26431	-0-	-21650	-0-	900	1	25440	2	Y	83	132	1			66
							91	9									
02	33824	X	22957	-0-	-10867	-0-	774	1	22108	2	Y	68	65	1			69
							75	9									
03	32767	X	25744	-0-	-7023	-0-	886	1	24763	2	Y	86	65	1			90
							95	9									
04	28350	X	22708	-0-	-5642	-0-	842	1	21785	2	Y	74	62	1	1	8	101
							81	9									
05	26443	X	23565	-0-	-2878	-0-	867	1	22628	2	Y	64	65	1	3	8	97
							70	9									
06	25350	X	19888	-0-	-5462	-0-	765	1	19068	2	Y	50	64	1	1	8	82
							55	9									
07	25730	X	20315	-0-	-5415	-0-	692	1	19568	2	Y	50	64	1	2	8	66
							55	9									
08	25730	X	19130	-0-	-6600	-0-	949	1	18130	2	Y	46	2	8			110
							51	9									
09	22800	X	18006	-0-	-4794	-0-	1096	1	16842	2	Y	62	64	1	8	8	100
							68	9									
10	23560	X	19471	-0-	-4089	-0-	627	1	18774	2	Y	64	3	8			161
							70	9									
11	19890	X	16693	-0-	-3197	-0-	1353	1	15281	2	Y	54	109	1			106
							59	9									
12	20305	X	16101	-0-	-4204	-0-	1312	1	14657	2	Y	120	5	8			221
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 251,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38037	X	19832	-0-	-18205		-0-	675	1	19066	2	Y	83	132	1			66
								91	9									
02	25144	X	17995	-0-	-7149		-0-	606	1	17314	2	Y	68	65	1			69
								75	9									
03	23374	X	19240	-0-	-4134		-0-	661	1	18484	2	Y	86	65	1			90
								95	9									
04	22200	X	17722	-0-	-4478		-0-	656	1	16985	2	Y	74	62	1	1	8	101
								81	9									
05	19933	X	18267	-0-	-1666		-0-	671	1	17526	2	Y	64	65	1	3	8	97
								70	9									
06	17730	X	16105	-0-	-1625		-0-	619	1	15431	2	Y	50	64	1	1	8	82
								55	9									
07	18321	X	16374	-0-	-1947		-0-	557	1	15764	2	Y	48	64	1			66
								53	9									
08	18321	X	14916	-0-	-3405		-0-	740	1	14124	2	Y	47	3	8			110
								52	9									
09	17730	X	14201	-0-	-3529		-0-	866	1	13311	2	Y	22	64	1	4	8	64
								24	9									
10	18259	X	14890	-0-	-3369		-0-	481	1	14383	2	Y	24	3	8			85
								26	9									
11	16110	X	10703	-0-	-5407		-0-	869	1	9815	2	Y	17	57	1			45
								19	9									
12	16368	X	9859	-0-	-6509		-0-	806	1	9008	2	Y	41	2	8			84
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 190,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61845	X	38102	-0-	-23743		-0-	1770	1	36106	2	N	205	395	1			44
								226	9									
02	44772	X	40829	-0-	-3943		-0-	539	1	39923	2	N	334	194	1			184
								367	9									
03	42904	X	42360	-0-	-544		-0-	981	1	41200	2	N	163	196	1			151
								179	9									
04	38430	X	37473	-0-	-957		-0-	2067	1	35100	2	N	278	384	1	6	8	39
								306	9									
05	45198	X	35881	-0-	-9317		-0-	35661	2	220	9	N	200	192	1			47
06	43740	X	31534	-0-	-12206		-0-	816	1	30525	2	N	175	192	1			30
								193	9									
07	45198	X	34017	-0-	-11181		-0-	2540	1	31313	2	N	149					179
								164	9									
08	42346	X	29643	-0-	-12703		-0-	1038	1	28343	2	N	238	381	1			36
								262	9									
09	37470	X	29051	-0-	-8419		-0-	1978	1	26940	2	N	121	94	1			63
								133	9									
10	35867	X	30257	-0-	-5610		-0-	1971	1	28107	2	N	163					226
								179	9									
11	32910	X	28014	-0-	-4896		-0-	1824	1	26062	2	N	116	199	1			143
								128	9									
12	34007	X	26443	-0-	-7564		-0-	2255	1	23939	2	N	226	198	1	14	8	157
								249	9									

TOTAL GAS PROD: 403,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,368

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47244	X	19164	-0-	-28080	-0-	310	1	18854	2	N	-0-			-0-
02	42672	X	15340	-0-	-27332	-0-	315	1	15025	2	N	-0-			-0-
03	29884	X	19264	-0-	-10620	-0-	374	1	18890	2	N	-0-			-0-
04	23160	X	10164	-0-	-12996	-0-	215	1	9949	2	N	-0-			-0-
05	21204	X	16579	-0-	-4625	-0-	403	1	16176	2	N	-0-			-0-
06	18630	X	14083	-0-	-4547	-0-	886	1	13197	2	N	-0-			-0-
07	19251	X	14776	-0-	-4475	-0-	849	1	13927	2	N	-0-			-0-
08	19251	X	12243	-0-	-7008	-0-	769	1	11474	2	N	-0-			-0-
09	16050	X	13813	-0-	-2237	-0-	912	1	12901	2	N	-0-			-0-
10	16585	X	13622	-0-	-2963	-0-	940	1	12682	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	12878	-0-	-1432	-0-	865	1	12013	2	N	-0-			-0-
12	14787	X	12410	-0-	-2377	-0-	896	1	11514	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75268	X	31504	-0-	-43764	-0-	510	1	30994	2	N	-0-			-0-
02	34356	X	27582	-0-	-6774	-0-	566	1	27016	2	N	-0-			-0-
03	35030	X	29741	-0-	-5289	-0-	577	1	29164	2	N	-0-			-0-
04	31740	X	25619	-0-	-6121	-0-	541	1	25078	2	N	-0-			-0-
05	32798	X	24879	-0-	-7919	-0-	604	1	24275	2	N	-0-			-0-
06	30480	X	26133	-0-	-4347	-0-	1644	1	24489	2	N	-0-			-0-
07	30535	X	25003	-0-	-5532	-0-	1437	1	23566	2	N	-0-			-0-
08	29729	X	23228	-0-	-6501	-0-	1460	1	21768	2	N	-0-			-0-
09	26130	X	19902	-0-	-6228	-0-	1314	1	18588	2	N	-0-			-0-
10	27001	X	20208	-0-	-6793	-0-	1395	1	18813	2	N	-0-			-0-
11	26130	X	17868	-0-	-8262	-0-	1200	1	16668	2	N	-0-			-0-
12	25017	X	19012	-0-	-6005	-0-	1373	1	17639	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38440	X	28438	-0-	-10002	-0-	938	1	27500	2	N	-0-			-0-
02	33880	X	24589	-0-	-9291	-0-	807	1	23782	2	N	-0-			-0-
03	32798	X	24694	-0-	-8104	-0-	811	1	23883	2	N	-0-			-0-
04	27510	X	22757	-0-	-4753	-0-	775	1	21982	2	N	-0-			-0-
05	28427	X	21682	-0-	-6745	-0-	749	1	20933	2	N	-0-			-0-
06	27510	X	24484	-0-	-3026	-0-	809	1	23675	2	N	-0-			-0-
07	27218	X	24634	-0-	-2584	-0-	819	1	23815	2	N	-0-			-0-
08	24707	X	24328	-0-	-379	-0-	819	1	23509	2	N	-0-			-0-
09	24480	X	22435	-0-	-2045	-0-	759	1	21676	2	N	-0-			-0-
10	25296	X	23631	-0-	-1665	-0-	880	1	22751	2	N	-0-			-0-
11	24480	X	23300	-0-	-1180	-0-	1147	1	22153	2	N	-0-			-0-
12	23932	X	23240	-0-	-692	-0-	1053	1	22187	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	25546	-0-	-5113	-0-	843	1	24703	2	N	-0-					-0-
02	27692	X	21386	-0-	-6306	-0-	702	1	20684	2	N	-0-					-0-
03	29915	X	25025	-0-	-4890	-0-	821	1	24204	2	N	-0-					-0-
04	24720	X	24024	-0-	-696	-0-	819	1	23205	2	N	-0-					-0-
05	25590	X	25590	-0-	-0-	-0-	884	1	24706	2	N	-0-					-0-
06	24720	X	24330	-0-	-390	-0-	804	1	23526	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	23343	-0-	-1674	-0-	776	1	22567	2	N	-0-					-0-
08	25575	X	22231	-0-	-3344	-0-	749	1	21482	2	N	-0-					-0-
09	24750	X	19813	-0-	-4937	-0-	670	1	19143	2	N	-0-					-0-
10	25575	X	13759	-0-	-11816	-0-	512	1	13247	2	N	-0-					-0-
11	24330	X	10508	-0-	-13822	-0-	517	1	9991	2	N	-0-					-0-
12	22320	X	15622	-0-	-6698	-0-	708	1	14914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33387	X	14981	-0-	-18406	-0-	1094	1	13887	2	N	-0-					-0-
02	25144	X	14540	-0-	-10604	-0-	702	1	13838	2	N	-0-					-0-
03	22289	X	18176	-0-	-4113	-0-	840	1	17336	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	14388	-0-	-5052	-0-	845	1	13543	2	N	-0-					-0-
05	19530	X	14253	-0-	-5277	-0-	892	1	13361	2	N	-0-					-0-
06	17580	X	13000	-0-	-4580	-0-	1086	1	11914	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	12160	-0-	-6006	-0-	940	1	11220	2	Y	-0-					-0-
08	18166	X	11596	-0-	-6570	-0-	905	1	10691	2	Y	-0-					-0-
09	14400	X	9253	-0-	-5147	-0-	710	1	8543	2	Y	-0-					-0-
10	14260	X	9874	-0-	-4386	-0-	867	1	9007	2	Y	-0-					-0-
11	12990	X	9166	-0-	-3824	-0-	588	1	8578	2	Y	-0-					-0-
12	12152	X	7748	-0-	-4404	-0-	491	1	7257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51553	X	39888	-0-	-11665	-0-	366	1	39068	2	N	413	594	1			36
							454	9									
02	44632	X	32893	-0-	-11739	-0-	32511	2	382	9	N	347	198	1	3	8	182
03	49414	X	33570	-0-	-15844	-0-	33077	2	493	9	N	448	396	1			234
04	44340	X	30087	-0-	-14253	-0-	6	1	29835	2	N	224	415	1	2	8	41
							246	9									
05	40765	X	29559	-0-	-11206	-0-	233	1	28908	2	N	380	385	1			36
							418	9									
06	38610	X	29651	-0-	-8959	-0-	436	1	28972	2	N	221	196	1			61
							243	9									
07	36425	X	30521	-0-	-5904	-0-	619	1	29516	2	N	351	193	1			219
							386	9									
08	33573	X	29593	-0-	-3980	-0-	812	1	28454	2	N	297	384	1			132
							327	9									
09	30090	X	29090	-0-	-1000	-0-	226	1	28592	2	N	247	348	1			31
							272	9									
10	30628	X	28290	-0-	-2338	-0-	489	1	27569	2	N	211	194	1			48
							232	9									
11	29640	X	25815	-0-	-3825	-0-	527	1	24957	2	N	301	123	1			226
							331	9									
12	30535	X	26932	-0-	-3603	-0-	26711	2	221	9	N	201	198	1	1	8	228

TOTAL GAS PROD: 365,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,641

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37758	X	34907	-0-	-2851	-0-	2567	1	32085	2	Y	232	184	1			259
							255	9									
02	34104	X	31888	-0-	-2216	-0-	2348	1	29345	2	Y	177	163	1			273
							195	9									
03	37758	X	35887	-0-	-1871	-0-	2641	1	33019	2	Y	206	309	1			170
							227	9									
04	36270	X	35892	-0-	-378	-0-	2645	1	33063	2	Y	167					337
							184	9									
05	35309	X	34138	-0-	-1171	-0-	2523	1	31539	2	Y	69	162	1			244
							76	9									
06	34740	X	32547	-0-	-2193	-0-	2402	1	30029	2	Y	105	160	1			189
							116	9									
07	35898	X	33289	-0-	-2609	-0-	2461	1	30766	2	Y	56	184	1	1	8	60
							62	9									
08	36332	X	32367	-0-	-3965	-0-	2395	1	29944	2	Y	25					85
							28	9									
09	35160	X	29849	-0-	-5311	-0-	2205	1	27571	2	Y	66	74	1			77
							73	9									
10	34131	X	30594	-0-	-3537	-0-	2263	1	28290	2	Y	37					114
							41	9									
11	32550	X	28858	-0-	-3692	-0-	2130	1	26629	2	Y	90					204
							99	9									
12	30907	X	28727	-0-	-2180	-0-	2122	1	26526	2	Y	72					276
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 388,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46593	X	33535	-0-	-13058	-0-	309	1	32991	2	N	214	395	1			39
							235	9									
02	38556	X	28072	-0-	-10484	-0-	27851	2	221	9	N	201	200	1	1	8	39
03	39959	X	29346	-0-	-10613	-0-	28929	2	417	9	N	379	390	1			28
04	35190	X	24689	-0-	-10501	-0-	5	1	24489	2	N	177	176	1	2	8	27
							195	9									
05	34193	X	25334	-0-	-8859	-0-	201	1	24898	2	N	214	194	1			47
							235	9									
06	32460	X	25013	-0-	-7447	-0-	368	1	24449	2	N	178	189	1			36
							196	9									
07	31093	X	24741	-0-	-6352	-0-	503	1	24022	2	N	196	194	1			38
							216	9									
08	29357	X	20374	-0-	-8983	-0-	560	1	19603	2	N	192	183	1			47
							211	9									
09	25020	X	19381	-0-	-5639	-0-	151	1	19081	2	N	135	36	1			146
							149	9									
10	25854	X	20462	-0-	-5392	-0-	355	1	20007	2	N	91	194	1			43
							100	9									
11	25020	X	14673	-0-	-10347	-0-	301	1	14243	2	N	117					160
							129	9									
12	24738	X	22472	-0-	-2266	-0-	22228	2	244	9	N	222	201	1	2	8	179

TOTAL GAS PROD: 288,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,316

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	28280	2	692	9	N	629	866	1			245
02	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	24240	2	496	9	N	451	346	1			350
03	27519	X	27519	-0-	-0-	-0-	27042	2	477	9	N	434	528	1			256
04	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	25617	2	391	9	N	355	170	1	1	8	440
05	25998	X	25998	-0-	-0-	-0-	25646	2	352	9	N	320	333	1	2	8	425
06	24462	X	24462	-0-	-0-	-0-	24197	2	265	9	N	241	335	1	1	8	330
07	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	24612	2	304	9	N	276	172	1			434
08	24366	X	23711	-0-	-655	-0-	23470	2	241	9	N	219	165	1	1	8	487
09	23580	X	22309	-0-	-1271	-0-	22114	2	195	9	N	177	171	1			493
10	24366	X	21860	-0-	-2506	-0-	21653	2	207	9	N	188	339	1	1	8	341
11	23580	X	21019	-0-	-2561	-0-	20800	2	219	9	N	199	171	1			369
12	23932	X	21102	-0-	-2830	-0-	20893	2	209	9	N	190	165	1			394

TOTAL GAS PROD: 292,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,679

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63209	X	38112	-0-	-25097	-0-	37868	2	244	9	N	222	400	1			39
02	50512	X	32540	-0-	-17972	-0-	32331	2	209	9	N	190	198	1	3	8	28
03	52545	X	34694	-0-	-17851	-0-	34251	2	443	9	N	403	398	1			33
04	42990	X	32188	-0-	-10802	-0-	31986	2	202	9	N	184	195	1	2	8	20
05	39432	X	32143	-0-	-7289	-0-	31734	2	409	9	N	372	180	1			212
06	36870	X	31279	-0-	-5591	-0-	31077	2	202	9	N	184	382	1			14
07	36022	X	32105	-0-	-3917	-0-	31878	2	227	9	N	206					220
08	34689	X	32253	-0-	-2436	-0-	66	1	31960	2	N	206	385	1			41
							227	9									
09	32190	X	31723	-0-	-467	-0-	31521	2	202	9	N	184	194	1	1	8	30
10	32333	X	30378	-0-	-1955	-0-	30247	2	131	9	N	119					149
11	31290	X	29471	-0-	-1819	-0-	68	1	29142	2	N	237	343	1			43
							261	9									
12	32767	X	29497	-0-	-3270	-0-	29296	2	201	9	N	183					226

TOTAL GAS PROD: 386,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,690

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26474	X	20664	-0-	-5810	-0-	1278	1	19310	2	N	69					113
							76	9									
02	21112	X	17488	-0-	-3624	-0-	1074	1	16361	2	N	48	1	8			160
							53	9									
03	21421	X	18490	-0-	-2931	-0-	1137	1	17195	2	N	144	183	1			121
							158	9									
04	20730	X	11694	-0-	-9036	-0-	721	1	10841	2	N	120	192	1	3	8	46
							132	9									
05	21421	X	19759	-0-	-1662	-0-	1216	1	18542	2	N	1					47
							1	9									
06	20010	X	18195	-0-	-1815	-0-	1115	1	17032	2	N	44					91
							48	9									
07	19375	X	17805	-0-	-1570	-0-	1081	1	16578	2	N	133	190	1			34
							146	9									
08	19747	X	14255	-0-	-5492	-0-	870	1	13271	2	N	104					138
							114	9									
09	19110	X	4710	-0-	-14400	-0-	348	1	4347	2	N	14	42	1			110
							15	9									
10	19747	X	1611	-0-	-18136	-0-	119	1	1492	2	N	-0-					110
11	18210	X	3280	-0-	-14930	-0-	243	1	3037	2	N	-0-					110
12	17794	X	5210	-0-	-12584	-0-	386	1	4824	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 153,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57877	X	1392	-0-	-56485	-0-	65	1	1327	2	N	-0-					28
02	42644	X	15639	-0-	-27005	-0-	207	1	15285	2	N	134					162
							147	9									
03	43214	X	32232	-0-	-10982	-0-	747	1	31351	2	N	122	196	1			88
							134	9									
04	35670	X	25029	-0-	-10641	-0-	1382	1	23467	2	N	164	195	1	7	8	50
							180	9									
05	21421	X	19430	-0-	-1991	-0-	19361	2	69	9	N	63					113
06	31200	X	18305	-0-	-12895	-0-	474	1	17728	2	N	94	190	1			17
							103	9									
07	32240	X	24928	-0-	-7312	-0-	1861	1	22937	2	N	118					135
							130	9									
08	32240	X	24864	-0-	-7376	-0-	878	1	23986	2	N	-0-					135
09	25020	X	23606	-0-	-1414	-0-	1608	1	21896	2	N	93	194	1			34
							102	9									
10	24924	X	23159	-0-	-1765	-0-	1509	1	21515	2	N	123					157
							135	9									
11	24120	X	20447	-0-	-3673	-0-	1338	1	19109	2	N	-0-					157
12	24924	X	21426	-0-	-3498	-0-	1843	1	19570	2	N	12	12	8			157
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 250,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29590	X	29590	-0-	-0-	-0-	29590	2			N	-0-					168
02	31220	X	25370	-0-	-5850	-0-	25349	2	21	9	N	19	8	8			179
03	30225	X	26262	-0-	-3963	-0-	26262	2			N	-0-					179
04	28740	X	24591	-0-	-4149	-0-	24591	2			N	-0-					179
05	29698	X	24114	-0-	-5584	-0-	24090	2	24	9	N	22	160	1			41
06	28650	X	22351	-0-	-6299	-0-	22275	2	76	9	N	69					110
07	28086	X	21871	-0-	-6215	-0-	21862	2	9	9	N	8					118
08	26257	X	18103	-0-	-8154	-0-	37	1	18066	2	N	-0-					118
09	24600	X	15546	-0-	-9054	-0-	15546	2			N	-0-					118
10	24118	X	18183	-0-	-5935	-0-	18183	2			N	-0-					118
11	22350	X	14991	-0-	-7359	-0-	35	1	14956	2	N	-0-					118
12	21297	X	14640	-0-	-6657	-0-	14640	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 255,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	267	1	7915	2	N	5	6	1			4
							6	9									
02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	440	1	8193	2	N	5	5	1			4
							6	9									
03	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	279	1	10047	2	N	3					7
							3	9									
04	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	243	1	9025	2	N	3	6	1			4
							3	9									
05	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	251	1	9716	2	N	5	6	1			3
							6	9									
06	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	258	1	8280	2	N	2					5
							2	9									
07	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	260	1	8011	2	N	3					8
							3	9									
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	163	1	4672	2	N	3	5	1			6
							3	9									
09	4440	X	221	-0-	-4219	-0-	7	1	213	2	N	1					7
							1	9									
10	4588	X	1302	-0-	-3286	-0-	41	1	1257	2	N	4	6	1			5
							4	9									
11	4440	X	2221	-0-	-2219	-0-	73	1	2142	2	N	5					10
							6	9									
*12	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	337	1	9127	2	N	12	10	1			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 81,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59830	X	28307	-0-	-31523	-0-	28165	2	142	9	N	129	200	1			36
02	32144	X	24394	-0-	-7750	-0-	24021	2	373	9	N	339	193	1			182
03	33604	X	25985	-0-	-7619	-0-	25719	2	266	9	N	242	193	1			231
04	31260	X	23787	-0-	-7473	-0-	23772	2	15	9	N	14	194	1	1	8	50
05	29574	X	23406	-0-	-6168	-0-	23037	2	369	9	N	335	212	1			173
06	27390	X	22910	-0-	-4480	-0-	22823	2	87	9	N	79	194	1			58
07	27001	X	22983	-0-	-4018	-0-	22859	2	124	9	N	113					171
08	25978	X	21417	-0-	-4561	-0-	44	1	21199	2	N	158	194	1			135
							174	9									
09	23790	X	20405	-0-	-3385	-0-	20293	2	112	9	N	102	194	1			43
10	23684	X	20703	-0-	-2981	-0-	20586	2	117	9	N	106					149
11	22920	X	19181	-0-	-3739	-0-	44	1	18936	2	N	183	197	1			135
							201	9									
12	22444	X	18430	-0-	-4014	-0-	18361	2	69	9	N	63					198

TOTAL GAS PROD: 271,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,863

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62062	X	9431	-0-		-52631	-0-	438	1	8945	2	N	44					149
								48	9									
02	40348	X	14848	-0-		-25500	-0-	198	1	14632	2	N	16					165
								18	9									
03	28985	X	2664	-0-		-26321	-0-	60	1	2499	2	N	95	199	1			61
								105	9									
04	9120	X	-0-	-0-		-9120	-0-					N	45	7	8			99
05	16430	X	-0-	-0-		-16430	-0-					N	-0-					99
06	15900	X	316	-0-		-15584	-0-	8	1	308	2	N	-0-					99
07	16430	X	-0-	-0-		-16430	-0-					N	11					110
08	13497	X	13497	-0-		-0-	-0-	474	1	12938	2	N	77					187
								85	9									
09	4789	X	4789	-0-		-0-	-0-	328	1	4461	2	N	-0-					187
10	1792	X	1792	-0-		-0-	-0-	116	1	1657	2	N	17	80	1			124
								19	9									
11	13050	X	1445	-0-		-11605	-0-	91	1	1293	2	N	55					179
								61	9									
12	13485	X	5611	-0-		-7874	-0-	463	1	4917	2	N	210	197	1	19	8	173
								231	9									

TOTAL GAS PROD: 54,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59861	X	16310	-0-		-43551	-0-	1191	1	15119	2	N	-0-					-0-
02	54068	X	7022	-0-		-47046	-0-	339	1	6683	2	N	-0-					-0-
03	59861	X	3197	-0-		-56664	-0-	147	1	3050	2	N	-0-					-0-
04	57930	X	8483	-0-		-49447	-0-	498	1	7985	2	N	-0-					-0-
05	59861	X	8563	-0-		-51298	-0-	536	1	8027	2	N	-0-					-0-
06	8799	X	8799	-0-		-0-	-0-	734	1	8065	2	N	-0-					-0-
07	0	W	10211	-0-		10211	10211	789	1	9422	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	9098	-0-		9098	19309	710	1	8388	2	Y	-0-					-0-
09	27141	X	7832	-0-		-19309	-0-	601	1	7231	2	Y	-0-					-0-
10	10199	X	8813	-0-		-1386	-0-	773	1	8040	2	Y	-0-					-0-
11	9870	X	8787	-0-		-1083	-0-	564	1	8223	2	Y	-0-					-0-
12	10199	X	9645	-0-		-554	-0-	612	1	9033	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22593	X	22593	-0-		-0-	-0-	21866	2	727	9	N	661	855	1			363
02	7763	X	7763	-0-		-0-	-0-	7355	2	408	9	N	371	337	1			397
03	4867	X	3778	-0-		-1089	-0-	3494	2	284	9	N	258	175	1			480
04	30626	X	30626	-0-		-0-	-0-	29509	2	1117	9	N	1015	1020	1	5	8	470
05	26913	X	26913	-0-		-0-	-0-	26350	2	563	9	N	512	516	1	6	8	460
06	21384	X	21384	-0-		-0-	-0-	20988	2	396	9	N	360	331	1	1	8	488
07	23058	X	23058	-0-		-0-	-0-	22567	2	491	9	N	446	508	1			426
08	23549	X	23549	-0-		-0-	-0-	23109	2	440	9	N	400	343	1	3	8	480
09	21392	X	21392	-0-		-0-	-0-	21003	2	389	9	N	354	299	1			535
10	20128	X	20128	-0-		-0-	-0-	19806	2	322	9	N	293	347	1	1	8	480
11	18827	X	18827	-0-		-0-	-0-	18549	2	278	9	N	253	178	1	1	8	554
12	23560	X	18962	-0-		-4598	-0-	18603	2	359	9	N	326	344	1	1	8	535

TOTAL GAS PROD: 238,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29550	X	29550	-0-	-0-	-0-	28979	2	571	9	N	519	684	1			731
02	26762	X	26762	-0-	-0-	-0-	25959	2	803	9	N	730	526	1			935
03	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	28332	2	545	9	N	495	515	1			915
04	28119	X	28119	-0-	-0-	-0-	27682	2	437	9	N	397	518	1	1	8	793
05	29014	X	29014	-0-	-0-	-0-	28773	2	241	9	N	219	262	1			750
06	28200	X	28200	-0-	-0-	-0-	27977	2	223	9	N	203	174	1	1	8	778
07	28700	X	28700	-0-	-0-	-0-	28450	2	250	9	N	227	174	1			831
08	28327	X	28327	-0-	-0-	-0-	28132	2	195	9	N	177	340	1			668
09	27007	X	27007	-0-	-0-	-0-	26856	2	151	9	N	137					805
10	27609	X	27609	-0-	-0-	-0-	27432	2	177	9	N	161	170	1			796
11	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	25931	2	141	9	N	128	175	1			749
12	28706	X	26837	-0-	-1869	-0-	26654	2	183	9	N	166	175	1			740

TOTAL GAS PROD: 335,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,559

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27590	X	19719	-0-	-7871	-0-	642	1	19062	2	N	14	14	1			10
							15	9									
02	24920	X	17384	-0-	-7536	-0-	885	1	16477	2	N	20	14	1			16
							22	9									
03	27590	X	17215	-0-	-10375	-0-	465	1	16739	2	N	10	13	1			13
							11	9									
04	26700	X	15466	-0-	-11234	-0-	405	1	15052	2	N	8					21
							9	9									
05	27590	X	15425	-0-	-12165	-0-	388	1	15030	2	N	6	14	1			13
							7	9									
06	26700	X	14559	-0-	-12141	-0-	440	1	14109	2	N	9					22
							10	9									
07	19251	X	13577	-0-	-5674	-0-	426	1	13148	2	N	3	13	1			12
							3	9									
08	17205	X	16501	-0-	-704	-0-	556	1	15938	2	N	6					18
							7	9									
09	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	557	1	17179	2	N	9	14	1			13
							10	9									
10	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	554	1	17177	2	N	7					20
							8	9									
11	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	537	1	15816	2	N	10	14	1			16
							11	9									
12	18352	X	16601	-0-	-1751	-0-	590	1	16005	2	N	5					21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 198,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38750	X	18887	-0-		-19863	-0-	615	1	18257	2	N	14	14	1			10
								15	9									
02	35000	X	17350	-0-		-17650	-0-	883	1	16445	2	N	20	14	1			16
								22	9									
03	38750	X	18931	-0-		-19819	-0-	511	1	18409	2	N	10	13	1			13
								11	9									
04	37500	X	17819	-0-		-19681	-0-	466	1	17344	2	N	8					21
								9	9									
05	38750	X	16762	-0-		-21988	-0-	422	1	16333	2	N	6	14	1			13
								7	9									
06	37500	X	15619	-0-		-21881	-0-	472	1	15137	2	N	9					22
								10	9									
07	19220	X	12968	-0-		-6252	-0-	407	1	12558	2	N	3	13	1			12
								3	9									
08	19338	X	19338	-0-		-0-	-0-	651	1	18680	2	N	6					18
								7	9									
09	18983	X	18983	-0-		-0-	-0-	596	1	18377	2	N	9	14	1			13
								10	9									
10	19119	X	19119	-0-		-0-	-0-	597	1	18514	2	N	7					20
								8	9									
11	18720	X	16877	-0-		-1843	-0-	554	1	16312	2	N	10	14	1			16
								11	9									
12	19623	X	17752	-0-		-1871	-0-	631	1	17115	2	N	5					21
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 210,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115413	X	54805	-0-		-60608	-0-	887	1	53918	2	N	-0-					-0-
02	104244	X	40309	-0-		-63935	-0-	828	1	39481	2	N	-0-					-0-
03	115413	X	40643	-0-		-74770	-0-	788	1	39855	2	N	-0-					-0-
04	111690	X	31150	-0-		-80540	-0-	658	1	30492	2	N	-0-					-0-
05	115413	X	31059	-0-		-84354	-0-	755	1	30304	2	N	-0-					-0-
06	111690	X	29182	-0-		-82508	-0-	1836	1	27346	2	N	-0-					-0-
07	44640	X	27729	-0-		-16911	-0-	1594	1	26135	2	N	-0-					-0-
08	40641	X	25487	-0-		-15154	-0-	1602	1	23885	2	N	-0-					-0-
09	31140	X	24297	-0-		-6843	-0-	1604	1	22693	2	N	-0-					-0-
10	31062	X	23028	-0-		-8034	-0-	1590	1	21438	2	N	-0-					-0-
11	29190	X	21036	-0-		-8154	-0-	1412	1	19624	2	N	-0-					-0-
12	27714	X	20858	-0-		-6856	-0-	1506	1	19352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41199	X	19065	-0-	-22134	-0-	1049	1	17487	2	Y	481	507	1			92
							529	9									
02	37212	X	12993	-0-	-24219	-0-	713	1	11885	2	Y	359	343	1			108
							395	9									
03	41199	X	15525	-0-	-25674	-0-	857	1	14274	2	Y	358	347	1			119
							394	9									
04	39870	X	13776	-0-	-26094	-0-	761	1	12685	2	Y	300	264	1			155
							330	9									
05	41199	X	18087	-0-	-23112	-0-	1009	1	16810	2	Y	244	259	1			140
							268	9									
06	39870	X	14832	-0-	-25038	-0-	826	1	13774	2	Y	211	257	1			94
							232	9									
07	15531	X	14967	-0-	-564	-0-	831	1	13860	2	Y	251	174	1			171
							276	9									
08	18073	X	11494	-0-	-6579	-0-	645	1	10746	2	Y	94	171	1			94
							103	9									
09	17490	X	11013	-0-	-6477	-0-	834	1	10005	2	Y	158	173	1			79
							174	9									
10	18073	X	10074	-0-	-7999	-0-	560	1	9336	2	Y	162	173	1			68
							178	9									
11	14820	X	10505	-0-	-4315	-0-	838	1	9544	2	Y	112	83	1			97
							123	9									
12	14973	X	12777	-0-	-2196	-0-	2068	1	10559	2	Y	136	177	1			56
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 165,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,866

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	62302	-0-	62302	167140	1008	1	61294	2	N	-0-					-0-
02	0	W	45948	-0-	45948	213088	943	1	45005	2	N	-0-					-0-
03	0	W	45583	-0-	45583	258671	884	1	44699	2	N	-0-					-0-
04	0	W	35122	-0-	35122	293793	742	1	34380	2	N	-0-					-0-
05	0	W	35055	-0-	35055	328848	852	1	34203	2	N	-0-					-0-
06	0	W	32930	-0-	32930	361778	2072	1	30858	2	N	-0-					-0-
07	0	W	31212	-0-	31212	392990	1794	1	29418	2	N	-0-					-0-
08	0	W	28330	-0-	28330	421320	1780	1	26550	2	N	-0-					-0-
09	0	W	26999	-0-	26999	448319	1782	1	25217	2	N	-0-					-0-
10	473356	X	25037	-0-	-448319	-0-	1728	1	23309	2	N	-0-					-0-
11	32940	X	22630	-0-	-10310	-0-	1519	1	21111	2	N	-0-					-0-
12	31217	X	22107	-0-	-9110	-0-	1596	1	20511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		29861	-0-	29861	29861	27376	2	2485	9	N	2259	2006	1			253
03	0		31791	-0-	31791	61652	30612	2	1179	9	N	1072	1043	1			282
04	90152	X	28500	-0-	-61652	-0-	27993	2	507	9	N	461	518	1	5	8	220
05	51181	X	30339	-0-	-20842	-0-	29638	2	701	9	N	637	504	1	10	8	343
06	49530	X	29765	-0-	-19765	-0-	29503	2	262	9	N	238	175	1	2	8	404
07	51181	X	29968	-0-	-21213	-0-	29654	2	314	9	N	285	338	1	1	8	350
08	51181	X	28915	-0-	-22266	-0-	28658	2	257	9	N	234	170	1	1	8	413
09	29760	X	25456	-0-	-4304	-0-	25260	2	196	9	N	178	343	1			248
10	30752	X	25641	-0-	-5111	-0-	25424	2	217	9	N	197	169	1	1	8	275
11	29760	X	23806	-0-	-5954	-0-	23655	2	151	9	N	137	174	1	1	8	237
12	29946	X	23819	-0-	-6127	-0-	23681	2	138	9	N	125	1	8			361

TOTAL GAS PROD: 307,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,823

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124509	X	124509	-0-	-0-	-0-	5358	1	119151	2	N	-0-					-0-
02	108556	X	101100	-0-	-7456	-0-	4681	1	96419	2	N	-0-					-0-
03	120187	X	101197	-0-	-18990	-0-	4144	1	97053	2	N	-0-					-0-
04	116310	X	91319	-0-	-24991	-0-	3296	1	88023	2	N	-0-					-0-
05	120187	X	86558	-0-	-33629	-0-	2460	1	84098	2	N	-0-					-0-
06	116310	X	80233	-0-	-36077	-0-	2418	1	77815	2	N	-0-					-0-
07	120187	X	78506	-0-	-41681	-0-	2360	1	76146	2	N	-0-					-0-
08	101184	X	75468	-0-	-25716	-0-	2611	1	72857	2	N	-0-					-0-
09	91320	X	69582	-0-	-21738	-0-	2718	1	66864	2	N	-0-					-0-
10	86552	X	68743	-0-	-17809	-0-	3064	1	65679	2	N	-0-					-0-
11	80220	X	63661	-0-	-16559	-0-	3206	1	60455	2	N	-0-					-0-
*12	63140	X	63140	-0-	-0-	-0-	2911	1	60229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

01	0	W	16937	-0-	16937	122902	929	1	15479	2	Y	481	507	1			92
							529	9									
02	0	W	17709	-0-	17709	140611	980	1	16334	2	Y	359	343	1			108
							395	9									
03	0	W	17142	-0-	17142	157753	948	1	15800	2	Y	358	347	1			119
							394	9									
04	0	W	14744	-0-	14744	172497	816	1	13598	2	Y	300	264	1			155
							330	9									
05	0	W	6646	-0-	6646	179143	361	1	6017	2	Y	244	259	1			140
							268	9									
06	0	W	7881	-0-	7881	187024	433	1	7216	2	Y	211	257	1			94
							232	9									
07	0	W	7320	-0-	7320	194344	399	1	6645	2	Y	251	174	1			171
							276	9									
08	0	W	10695	-0-	10695	205039	600	1	9992	2	Y	94	171	1			94
							103	9									
09	0	W	9505	-0-	9505	214544	718	1	8613	2	Y	158	173	1			79
							174	9									
10	225299	X	10755	-0-	-214544	-0-	599	1	9978	2	Y	162	173	1			68
							178	9									
11	9660	X	7107	-0-	-2553	-0-	564	1	6420	2	Y	112	83	1			97
							123	9									
12	10695	X	5262	-0-	-5433	-0-	837	1	4275	2	Y	136	177	1			56
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 131,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,866

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

02	40617	X	40617	-0-	-0-	-0-	1961	1	38656	2	N	-0-					-0-
03	64883	X	49942	-0-	-14941	-0-	2308	1	47634	2	N	-0-					-0-
04	62790	X	41324	-0-	-21466	-0-	2426	1	38898	2	N	-0-					-0-
05	64883	X	41292	-0-	-23591	-0-	2583	1	38709	2	N	-0-					-0-
06	62790	X	39173	-0-	-23617	-0-	3271	1	35902	2	N	-0-					-0-
07	0	W	36984	-0-	36984	36984	2859	1	34125	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	33317	-0-	33317	70301	2601	1	30716	2	Y	-0-					-0-
09	102816	X	32515	-0-	-70301	-0-	2496	1	30019	2	Y	-0-					-0-
10	41292	X	29754	-0-	-11538	-0-	2612	1	27142	2	Y	-0-					-0-
11	36568	X	26450	-0-	-10118	-0-	1698	1	24752	2	Y	-0-					-0-
12	36983	X	25769	-0-	-11214	-0-	1634	1	24135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	1271	1	25049	2	N	-0-					-0-
03	35292	X	35292	-0-	-0-	-0-	1631	1	33661	2	N	-0-					-0-
04	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	1697	1	27217	2	N	-0-					-0-
05	27805	X	27805	-0-	-0-	-0-	1740	1	26065	2	N	-0-					-0-
06	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	2128	1	23356	2	N	-0-					-0-
07	0	W	25484	-0-	25484	25484	1970	1	23514	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	24520	-0-	24520	50004	1914	1	22606	2	Y	-0-					-0-
09	73242	X	23238	-0-	-50004	-0-	1783	1	21455	2	Y	-0-					-0-
10	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	1921	1	19959	2	Y	-0-					-0-
11	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	1055	1	15368	2	Y	-0-					-0-
*12	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	1162	1	17154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1445	-0-	1445	1445	168	2	1277	9	N	1161	801	1			360
02	0		13999	-0-	13999	15444	11919	2	2080	9	N	1891	1865	1			386
03	0		20156	-0-	20156	35600	18906	2	1250	9	N	1136	1188	1			334
04	51782	X	16182	-0-	-35600	-0-	15252	2	930	9	N	845	693	1	23	8	463
05	18290	X	15456	-0-	-2834	-0-	14643	2	813	9	N	739	682	1	15	8	505
06	17700	X	14480	-0-	-3220	-0-	13803	2	677	9	N	615	509	1	2	8	609
07	18290	X	11990	-0-	-6300	-0-	11503	2	487	9	N	443	694	1	4	8	354
08	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	52	2	8			404
09	17700	X	-0-	-0-	-17700	-0-					N	35	1	8			438
10	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	178	174	1	12	8	430
11	14490	X	3183	-0-	-11307	-0-	2819	2	364	9	N	331	336	1	4	8	421
12	11997	X	9583	-0-	-2414	-0-	8810	2	773	9	N	703	682	1	3	8	439

TOTAL GAS PROD: 106,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,129

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		9746	-0-	9746	9746	237	1	9509	2	N	-0-					-0-
06	0		43337	-0-	43337	53083	2727	1	40610	2	N	-0-					-0-
07	89803	X	36720	-0-	-53083	-0-	2111	1	34609	2	N	-0-					-0-
08	47089	X	30848	-0-	-16241	-0-	1939	1	28909	2	N	-0-					-0-
09	45570	X	28009	-0-	-17561	-0-	1849	1	26160	2	N	-0-					-0-
10	47089	X	27432	-0-	-19657	-0-	1894	1	25538	2	N	-0-					-0-
11	45570	X	24244	-0-	-21326	-0-	1628	1	22616	2	N	-0-					-0-
12	36735	X	23613	-0-	-13122	-0-	1705	1	21908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15686	-0-	15686	15686	1774 1648	1 9	12264	2	Y	1498	1328	1			170
02	0		21797	-0-	21797	37483	2105 1179	1 9	18513	2	Y	1072	1034	1			208
03	55477	X	17994	-0-	-37483	-0-	1330 778	1 9	15886	2	Y	707	659	1			256
04	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	2044 480	1 9	12856	2	Y	436	497	1			195
05	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	2308 528	1 9	17197	2	Y	480	497	1			178
06	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	2337 345	1 9	12493	2	Y	314	342	1			150
07	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	834 216	1 9	10999	2	Y	196	235	1			111
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	810 227	1 9	13493	2	Y	206	196	1			121
09	0	W	12778	-0-	12778	12778	709 251	1 9	11818	2	Y	228	160	1	12	8	177
10	0	W	13664	-0-	13664	26442	763 187	1 9	12714	2	Y	170	187	1			160
11	0	W	10964	-0-	10964	37406	614 121	1 9	10229	2	Y	110	122	1			148
*12	49891	X	12485	-0-	-37406	-0-	917 110	1 9	11458	2	Y	100	154	1	1	8	93

TOTAL GAS PROD: 182,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,517

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20573	-0-	20573	20573	2413 1476	1 9	16684	2	Y	1342	1190	1			152
02	0		28077	-0-	28077	48650	2756 1078	1 9	24243	2	Y	980	942	1			190
03	71939	X	23289	-0-	-48650	-0-	1759 519	1 9	21011	2	Y	472	491	1			171
04	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	2455 319	1 9	15436	2	Y	290	331	1			130
05	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	2999 436	1 9	22339	2	Y	396	379	1			147
06	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	3222 386	1 9	17223	2	Y	351	331	1			167
07	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	1044 297	1 9	13775	2	Y	270	285	1			152
08	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	865 274	1 9	14420	2	Y	249	255	1			146
09	0	W	14103	-0-	14103	14103	786 215	1 9	13102	2	Y	195	182	1			159
10	0	W	12699	-0-	12699	26802	709 182	1 9	11808	2	Y	165	169	1			155
11	37509	X	10707	-0-	-26802	-0-	597 155	1 9	9955	2	Y	141	119	1			177
*12	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	733 146	1 9	9161	2	Y	133	185	1	1	8	124

TOTAL GAS PROD: 214,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,984

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37543	X	37543	-0-		-0-		-0-	2646	1	33073	2	Y	1658	1678	1			138
									1824	9									
02	32142	X	32142	-0-		-0-		-0-	2270	1	28377	2	Y	1359	1356	1			141
									1495	9									
03	31502	X	31502	-0-		-0-		-0-	2247	1	28085	2	Y	1064	1133	1			72
									1170	9									
04	15837	X	15837	-0-		-0-		-0-	1131	1	14137	2	Y	517	520	1	5	8	64
									569	9									
05	1395	X	272	-0-		-1123		-0-	20	1	250	2	Y	2	24	1			42
									2	9									
06	3160	X	3160	-0-		-0-		-0-	177	1	2955	2	Y	25	51	1			16
									28	9									
07	5071	X	5071	-0-		-0-		-0-	365	1	4567	2	Y	126	116	1			26
									139	9									
08	21383	X	21383	-0-		-0-		-0-	1569	1	19617	2	Y	179	164	1			41
									197	9									
09	26926	X	26926	-0-		-0-		-0-	1980	1	24746	2	Y	182	170	1	8	8	45
									200	9									
10	28930	X	28930	-0-		-0-		-0-	2120	1	26498	2	Y	284	285	1			44
									312	9									
11	17545	X	17545	-0-		-0-		-0-	1264	1	15797	2	Y	440	409	1			75
									484	9									
12	1395	X	-0-	-0-		-1395		-0-					Y	-0-	75	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,836

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53661	X	33140	-0-		-20521		-0-	2417	1	30217	2	Y	460	472	1			38
									506	9									
02	48468	X	28191	-0-		-20277		-0-	2056	1	25696	2	Y	399	396	1			41
									439	9									
03	53661	X	29531	-0-		-24130		-0-	2160	1	27002	2	Y	335	353	1			23
									369	9									
04	51930	X	20646	-0-		-31284		-0-	1511	1	18892	2	Y	221	216	1			28
									243	9									
05	53661	X	-0-	-0-		-53661		-0-					Y	1	10	1			19
06	51930	X	4572	-0-		-47358		-0-	257	1	4287	2	Y	25	28	1			16
									28	9									
07	53661	X	7781	-0-		-45880		-0-	568	1	7100	2	Y	103	97	1			22
									113	9									
08	53661	X	7321	-0-		-46340		-0-	531	1	6633	2	Y	143	132	1			33
									157	9									
09	51930	X	4275	-0-		-47655		-0-	305	1	3817	2	Y	139	136	1			36
									153	9									
10	53661	X	361	-0-		-53300		-0-	27	1	334	2	Y	-0-	36	1			-0-
11	7530	X	327	-0-		-7203		-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	7781	X	91	-0-		-7690		-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,826

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69936	X	33298	-0-	-36638	-0-	2445	1	30558	2	Y	268	333	1			22
							295	9									
02	63168	X	28810	-0-	-34358	-0-	2103	1	26290	2	Y	379	362	1			39
							417	9									
03	69936	X	30060	-0-	-39876	-0-	2160	1	26997	2	Y	821	804	1			56
							903	9									
04	67680	X	28075	-0-	-39605	-0-	2025	1	25316	2	Y	667	640	1			83
							734	9									
05	69936	X	10511	-0-	-59425	-0-	769	1	9608	2	Y	122	31	1			174
							134	9									
06	67680	X	41350	-0-	-26330	-0-	2302	1	38362	2	Y	624	407	1			391
							686	9									
07	69936	X	36948	-0-	-32988	-0-	2674	1	33427	2	Y	770	1000	1			161
							847	9									
08	69936	X	34044	-0-	-35892	-0-	2458	1	30721	2	Y	786	767	1			180
							865	9									
09	67680	X	30651	-0-	-37029	-0-	2208	1	27601	2	Y	765	748	1			197
							842	9									
10	69936	X	31812	-0-	-38124	-0-	2287	1	28581	2	Y	858	921	1			134
							944	9									
11	41340	X	32724	-0-	-8616	-0-	2371	1	29643	2	Y	645	669	1			110
							710	9									
12	36952	X	35963	-0-	-989	-0-	2624	1	32804	2	Y	486	453	1			143
							535	9									

TOTAL GAS PROD: 374,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,191

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143499	X	45800	-0-	-97699	-0-	3333	1	41657	2	Y	736	752	1			61
							810	9									
02	129612	X	37662	-0-	-91950	-0-	2736	1	34201	2	Y	659	652	1			68
							725	9									
03	143499	X	40801	-0-	-102698	-0-	2973	1	37159	2	Y	608	635	1			41
							669	9									
04	138870	X	31322	-0-	-107548	-0-	2285	1	28566	2	Y	428	416	1			53
							471	9									
05	143499	X	333	-0-	-143166	-0-	25	1	306	2	Y	2	20	1			35
							2	9									
06	138870	X	17375	-0-	-121495	-0-	982	1	16365	2	Y	25	44	1			16
							28	9									
07	143499	X	33384	-0-	-110115	-0-	2465	1	30807	2	Y	102	97	1			21
							112	9									
08	143499	X	31741	-0-	-111758	-0-	2340	1	29243	2	Y	144	132	1			33
							158	9									
09	138870	X	28322	-0-	-110548	-0-	2086	1	26083	2	Y	139	136	1			36
							153	9									
10	143499	X	28269	-0-	-115230	-0-	2091	1	26137	2	Y	37	67	1			6
							41	9									
11	32310	X	32048	-0-	-262	-0-	2352	1	29400	2	Y	269	229	1			46
							296	9									
*12	40307	X	40307	-0-	-0-	-0-	2940	1	36756	2	Y	555	438	1			163
							611	9									

TOTAL GAS PROD: 367,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,704

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138291	X	46349	-0-	-91942	-0-	3368	1	42098	2	Y	803	808	1			67
							883	9									
02	124908	X	36578	-0-	-88330	-0-	2654	1	33178	2	Y	678	675	1			70
							746	9									
03	138291	X	37103	-0-	-101188	-0-	2709	1	33858	2	Y	487	524	1			33
							536	9									
04	133830	X	33523	-0-	-100307	-0-	2451	1	30636	2	Y	396	380	1			49
							436	9									
05	138291	X	2014	-0-	-136277	-0-	149	1	1862	2	Y	3	19	1			33
							3	9									
06	133830	X	14913	-0-	-118917	-0-	843	1	14042	2	Y	25	42	1			16
							28	9									
07	138291	X	33566	-0-	-104725	-0-	2467	1	30834	2	Y	241	207	1			50
							265	9									
08	138291	X	34342	-0-	-103949	-0-	2515	1	31433	2	Y	358	326	1			82
							394	9									
09	133830	X	34590	-0-	-99240	-0-	2534	1	31673	2	Y	348	340	1			90
							383	9									
10	138291	X	31430	-0-	-106861	-0-	2315	1	28935	2	Y	164	228	1			26
							180	9									
11	33240	X	27530	-0-	-5710	-0-	2016	1	25199	2	Y	286	263	1			49
							315	9									
12	35743	X	27756	-0-	-7987	-0-	2037	1	25458	2	Y	237	216	1			70
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 359,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,026

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

08	0		10292	-0-	10292	10292	10292	2			N	-0-					-0-
09	59469	X	49177	-0-	-10292	-0-	49137	2	40	9	N	36					36
10	65751	X	48866	-0-	-16885	-0-	48842	2	24	9	N	22					58
11	63630	X	32632	-0-	-30998	-0-	32613	2	19	9	N	17					75
12	65751	X	20126	-0-	-45625	-0-	20068	2	58	9	Y	53	48	1	37 8		43

TOTAL GAS PROD: 161,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

08	0		10261	-0-	10261	10261	10261	2			N	-0-					-0-
09	59986	X	49725	-0-	-10261	-0-	49685	2	40	9	N	36					36
10	61969	X	32784	-0-	-29185	-0-	32760	2	24	9	N	22					58
11	59970	X	45020	-0-	-14950	-0-	45001	2	19	9	N	17					75
12	61969	X	46743	-0-	-15226	-0-	46678	2	65	9	Y	59	48	1	43 8		43

TOTAL GAS PROD: 184,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

01	118172	X	75702	-0-	-42470	-0-	3258	1	72444	2	N	-0-					-0-
02	106736	X	64749	-0-	-41987	-0-	2998	1	61751	2	N	-0-					-0-
03	118172	X	63650	-0-	-54522	-0-	2607	1	61043	2	N	-0-					-0-
04	114360	X	55860	-0-	-58500	-0-	2016	1	53844	2	N	-0-					-0-
05	118172	X	54460	-0-	-63712	-0-	1548	1	52912	2	N	-0-					-0-
06	114360	X	49853	-0-	-64507	-0-	1502	1	48351	2	N	-0-					-0-
07	118172	X	47868	-0-	-70304	-0-	1439	1	46429	2	N	-0-					-0-
08	118172	X	46523	-0-	-71649	-0-	1610	1	44913	2	N	-0-					-0-
09	114360	X	41915	-0-	-72445	-0-	1637	1	40278	2	N	-0-					-0-
10	118172	X	41627	-0-	-76545	-0-	1855	1	39772	2	N	-0-					-0-
11	114360	X	38447	-0-	-75913	-0-	1936	1	36511	2	N	-0-					-0-
12	47864	X	37063	-0-	-10801	-0-	1709	1	35354	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	130	1	14177	2	N	-0-					-0-
03	29481	X	20042	-0-	-9439	-0-	472	1	19498	2	Y	65					65
							72	9									
04	28530	X	9877	-0-	-18653	-0-	296	1	9536	2	Y	41	46	1			60
							45	9									
05	29481	X	8698	-0-	-20783	-0-	80	1	8618	2	Y	-0-					60
06	28530	X	7163	-0-	-21367	-0-	138	1	6950	2	Y	68	59	1	2	8	67
							75	9									
07	29481	X	13168	-0-	-16313	-0-	456	1	12669	2	Y	39	3	8			103
							43	9									
08	29481	X	13062	-0-	-16419	-0-	423	1	12620	2	Y	17	64	1	1	8	55
							19	9									
09	28530	X	13100	-0-	-15430	-0-	708	1	12334	2	Y	53					108
							58	9									
10	29481	X	12394	-0-	-17087	-0-	539	1	11834	2	Y	19	5	8			122
							21	9									
11	28530	X	11875	-0-	-16655	-0-	485	1	11316	2	Y	67	80	1			109
							74	9									
12	13547	X	10685	-0-	-2862	-0-	460	1	10201	2	Y	22					131
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 134,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

01	125302	X	112219	-0-	-13083	-0-	4829	1	107390	2	N	-0-					-0-
02	113176	X	90105	-0-	-23071	-0-	4172	1	85933	2	N	-0-					-0-
03	125302	X	92353	-0-	-32949	-0-	3782	1	88571	2	N	-0-					-0-
04	121260	X	83467	-0-	-37793	-0-	3012	1	80455	2	N	-0-					-0-
05	125302	X	79950	-0-	-45352	-0-	2272	1	77678	2	N	-0-					-0-
06	121260	X	73338	-0-	-47922	-0-	2210	1	71128	2	N	-0-					-0-
07	125302	X	71997	-0-	-53305	-0-	2164	1	69833	2	N	-0-					-0-
08	125302	X	68770	-0-	-56532	-0-	2380	1	66390	2	N	-0-					-0-
09	121260	X	63431	-0-	-57829	-0-	2477	1	60954	2	N	-0-					-0-
10	125302	X	62770	-0-	-62532	-0-	2798	1	59972	2	N	-0-					-0-
11	121260	X	57237	-0-	-64023	-0-	2882	1	54355	2	N	-0-					-0-
12	125302	X	57156	-0-	-68146	-0-	2635	1	54521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

*01	111383	X	89763	-0-	-21620	-0-	3863	1	85900	2	N	-0-					-0-
*02	100604	X	75331	-0-	-25273	-0-	3488	1	71843	2	N	-0-					-0-
*03	111383	X	76661	-0-	-34722	-0-	3139	1	73522	2	N	-0-					-0-
*04	107790	X	68946	-0-	-38844	-0-	2488	1	66458	2	N	-0-					-0-
*05	111383	X	65208	-0-	-46175	-0-	1853	1	63355	2	N	-0-					-0-
*06	107790	X	59705	-0-	-48085	-0-	1799	1	57906	2	N	-0-					-0-
*07	111383	X	58746	-0-	-52637	-0-	1766	1	56980	2	N	-0-					-0-
*08	111383	X	56749	-0-	-54634	-0-	1964	1	54785	2	N	-0-					-0-
*09	107790	X	52079	-0-	-55711	-0-	2034	1	50045	2	N	-0-					-0-
*10	111383	X	51743	-0-	-59640	-0-	2306	1	49437	2	N	-0-					-0-
*11	107790	X	47516	-0-	-60274	-0-	2393	1	45123	2	N	-0-					-0-
*12	111383	X	47014	-0-	-64369	-0-	2168	1	44846	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		9372	-0-	9372	9372	228	1	9144	2	N	-0-			-0-
06	0		33835	-0-	33835	43207	2129	1	31706	2	N	-0-			-0-
07	78787	X	35580	-0-	-43207	-0-	2045	1	33535	2	N	-0-			-0-
08	48639	X	30046	-0-	-18593	-0-	1888	1	28158	2	N	-0-			-0-
09	47070	X	26859	-0-	-20211	-0-	1773	1	25086	2	N	-0-			-0-
10	48639	X	22455	-0-	-26184	-0-	1550	1	20905	2	N	-0-			-0-
11	47070	X	22877	-0-	-24193	-0-	1536	1	21341	2	N	-0-			-0-
12	35588	X	22479	-0-	-13109	-0-	1623	1	20856	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33745	-0-	33745	100655	546	1	33199	2	N	-0-			-0-
02	0	W	23783	-0-	23783	124438	488	1	23295	2	N	-0-			-0-
03	0	W	23144	-0-	23144	147582	449	1	22695	2	N	-0-			-0-
04	0	W	18822	-0-	18822	166404	397	1	18425	2	N	-0-			-0-
05	0	W	18319	-0-	18319	184723	445	1	17874	2	N	-0-			-0-
06	0	W	18185	-0-	18185	202908	1144	1	17041	2	N	-0-			-0-
07	0	W	16247	-0-	16247	219155	934	1	15313	2	N	-0-			-0-
08	0	W	15036	-0-	15036	234191	945	1	14091	2	N	-0-			-0-
09	0	W	14704	-0-	14704	248895	971	1	13733	2	N	-0-			-0-
10	0	W	13348	-0-	13348	262243	921	1	12427	2	N	-0-			-0-
11	0	W	12569	-0-	12569	274812	844	1	11725	2	N	-0-			-0-
12	0	W	14538	-0-	14538	289350	1050	1	13488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		14501	-0-	14501	14501	1113	1	13388	2	Y	-0-			-0-
10	42976	X	28475	-0-	-14501	-0-	2500	1	25975	2	Y	-0-			-0-
11	23710	X	23710	-0-	-0-	-0-	1523	1	22187	2	Y	-0-			-0-
*12	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	1468	1	21674	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		13339	-0-	13339	13339	1023	1	12316	2	Y	-0-			-0-
10	42014	X	28675	-0-	-13339	-0-	2517	1	26158	2	Y	-0-			-0-
11	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	1418	1	20666	2	Y	-0-			-0-
*12	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	1339	1	19766	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		73766	-0-	73766	73766	2830	1	70758	2	N	162					162
							178	9									
04	133911	X	60145	-0-	-73766	-0-	3394	1	56556	2	N	177					339
							195	9									
05	100719	X	48561	-0-	-52158	-0-	2741	1	45690	2	N	118					457
							130	9									
06	97470	X	46853	-0-	-50617	-0-	2648	1	44124	2	N	74	192	1			339
							81	9									
07	100719	X	46743	-0-	-53976	-0-	2641	1	44017	2	N	77					416
							85	9									
08	100719	X	42321	-0-	-58398	-0-	2392	1	39863	2	N	60	194	1			282
							66	9									
09	97470	X	37216	-0-	-60254	-0-	2102	1	35044	2	N	64					346
							70	9									
10	100719	X	36569	-0-	-64150	-0-	2067	1	34459	2	N	39					385
							43	9									
11	97470	X	34406	-0-	-63064	-0-	1942	1	32372	2	N	84					469
							92	9									
12	0	W	32788	-0-	32788	32788	1853	1	30879	2	N	51	196	1			324
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 459,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		59449	-0-	59449	59449	2280	1	56995	2	N	158					158
							174	9									
04	106826	X	47377	-0-	-59449	-0-	2674	1	44564	2	N	126					284
							139	9									
05	83917	X	46157	-0-	-37760	-0-	2607	1	43445	2	N	95					379
							105	9									
06	81210	X	34130	-0-	-47080	-0-	1928	1	32126	2	N	69	194	1			254
							76	9									
07	83917	X	27132	-0-	-56785	-0-	1533	1	25547	2	N	47					301
							52	9									
08	83917	X	24367	-0-	-59550	-0-	1377	1	22947	2	N	39					340
							43	9									
09	81210	X	20360	-0-	-60850	-0-	1150	1	19173	2	N	34					374
							37	9									
10	83917	X	18000	-0-	-65917	-0-	1017	1	16949	2	N	31					405
							34	9									
11	81210	X	15438	-0-	-65772	-0-	872	1	14536	2	N	27	198	1			234
							30	9									
12	0	W	14899	-0-	14899	14899	842	1	14028	2	N	26					260
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 307,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24328	X	24328	-0-	-0-	-0-	2932	1	21373	2	N	21					21
							23	9									
02	29120	X	23220	-0-	-5900	-0-	2166	1	21035	2	Y	17					38
							19	9									
03	32240	X	22715	-0-	-9525	-0-	1984	1	20641	2	Y	82	62	1			58
							90	9									
04	31200	X	16112	-0-	-15088	-0-	1412	1	14676	2	Y	22	15	8			65
							24	9									
05	32240	X	16679	-0-	-15561	-0-	1718	1	14928	2	Y	30	24	8			71
							33	9									
06	31200	X	13052	-0-	-18148	-0-	1370	1	11664	2	Y	16	14	8			73
							18	9									
07	32240	X	13068	-0-	-19172	-0-	1445	1	11593	2	Y	27	22	8			78
							30	9									
08	32240	X	11706	-0-	-20534	-0-	839	1	10816	2	Y	46	46	8			78
							51	9									
09	31200	X	7345	-0-	-23855	-0-	725	1	6620	2	Y	-0-					78
10	32240	X	11110	-0-	-21130	-0-	1190	1	9920	2	Y	-0-					78
11	31200	X	8772	-0-	-22428	-0-	794	1	7978	2	Y	-0-					78
12	32240	X	8233	-0-	-24007	-0-	552	1	7681	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 176,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43801	X	43801	-0-	-0-	-0-	5281	1	38497	2	N	21					21
							23	9									
02	48146	X	48146	-0-	-0-	-0-	4492	1	43635	2	Y	17					38
							19	9									
03	46831	X	46831	-0-	-0-	-0-	4099	1	42642	2	Y	82	62	1			58
							90	9									
04	37332	X	37332	-0-	-0-	-0-	3276	1	34038	2	Y	16	9	8			65
							18	9									
05	33278	X	33278	-0-	-0-	-0-	3433	1	29822	2	Y	21	15	8			71
							23	9									
06	28770	X	28770	-0-	-0-	-0-	3024	1	25738	2	Y	7	5	8			73
							8	9									
07	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	2870	1	23024	2	Y	24	19	8			78
							26	9									
08	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	1611	1	20763	2	Y	33	33	8			78
							36	9									
09	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	1908	1	17430	2	Y	-0-					78
10	20689	X	20689	-0-	-0-	-0-	2212	1	18444	2	Y	30	30	8			78
							33	9									
11	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	1694	1	17025	2	Y	-0-					78
*12	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	1211	1	16848	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 363,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	1207	1	8796	2	N	21					21
							23	9									
02	21056	X	1419	-0-	-19637	-0-	131	1	1269	2	Y	17					38
							19	9									
03	23312	X	10027	-0-	-13285	-0-	871	1	9066	2	Y	82	62	1			58
							90	9									
04	22560	X	7178	-0-	-15382	-0-	628	1	6530	2	Y	18	11	8			65
							20	9									
05	23312	X	8707	-0-	-14605	-0-	896	1	7781	2	Y	27	21	8			71
							30	9									
06	22560	X	6269	-0-	-16291	-0-	658	1	5603	2	Y	7	5	8			73
							8	9									
07	23312	X	5440	-0-	-17872	-0-	600	1	4816	2	Y	22	17	8			78
							24	9									
08	23312	X	4092	-0-	-19220	-0-	293	1	3771	2	Y	25	25	8			78
							28	9									
09	22560	X	2718	-0-	-19842	-0-	268	1	2450	2	Y	-0-					78
10	23312	X	3646	-0-	-19666	-0-	387	1	3223	2	Y	33	33	8			78
							36	9									
11	22560	X	2833	-0-	-19727	-0-	256	1	2577	2	Y	-0-					78
12	23312	X	2375	-0-	-20937	-0-	159	1	2216	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 64,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	25785	-0-	25785	75879	417	1	25368	2	N	-0-					-0-
02	0	W	20304	-0-	20304	96183	417	1	19887	2	N	-0-					-0-
03	0	W	21611	-0-	21611	117794	419	1	21192	2	N	-0-					-0-
04	0	W	16776	-0-	16776	134570	354	1	16422	2	N	-0-					-0-
05	0	W	17447	-0-	17447	152017	424	1	17023	2	N	-0-					-0-
06	0	W	16401	-0-	16401	168418	1032	1	15369	2	N	-0-					-0-
07	0	W	16169	-0-	16169	184587	929	1	15240	2	N	-0-					-0-
08	0	W	12789	-0-	12789	197376	804	1	11985	2	N	-0-					-0-
09	0	W	12017	-0-	12017	209393	793	1	11224	2	N	-0-					-0-
10	0	W	11908	-0-	11908	221301	822	1	11086	2	N	-0-					-0-
11	0	W	11328	-0-	11328	232629	761	1	10567	2	N	-0-					-0-
12	0	W	11409	-0-	11409	244038	824	1	10585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		28911	-0-	28911	28911	844	1	28067	2	N	-0-					-0-
05	134741	X	105830	-0-	-28911	-0-	5834	1	99996	2	N	-0-					-0-
06	98790	X	80275	-0-	-18515	-0-	4940	1	75335	2	N	-0-					-0-
07	102083	X	67208	-0-	-34875	-0-	4763	1	62445	2	N	-0-					-0-
08	102083	X	55181	-0-	-46902	-0-	3994	1	51187	2	N	-0-					-0-
09	98790	X	54181	-0-	-44609	-0-	2007	1	52174	2	N	-0-					-0-
10	102083	X	50227	-0-	-51856	-0-	2812	1	47415	2	N	-0-					-0-
11	98790	X	44604	-0-	-54186	-0-	3670	1	40934	2	N	-0-					-0-
12	102083	X	41476	-0-	-60607	-0-	4086	1	37390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		14191	-0-	14191	14191	414	1	13777	2	N	-0-					-0-
05	0	W	71755	-0-	71755	85946	3956	1	67799	2	N	-0-					-0-
06	0	W	72428	-0-	72428	158374	4457	1	67971	2	N	-0-					-0-
07	0	W	57961	-0-	57961	216335	4108	1	53853	2	N	-0-					-0-
08	0	W	2146	-0-	2146	218481	155	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	0	W	6999	-0-	6999	225480	259	1	6740	2	N	-0-					-0-
10	0	W	55003	-0-	55003	280483	3079	1	51924	2	N	-0-					-0-
11	0	W	48766	-0-	48766	329249	4013	1	44753	2	N	-0-					-0-
12	0	W	40605	-0-	40605	369854	4000	1	36605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		20159	-0-	20159	20159	544	1	19589	2	N	24	13	1			11
							26	9									
04	0		22181	-0-	22181	42340	580	1	21576	2	N	23	14	1			20
							25	9									
05	0		19436	-0-	19436	61776	489	1	18937	2	N	9	14	1			15
							10	9									
06	78698	X	16922	-0-	-61776	-0-	511	1	16382	2	N	26	28	1			13
							29	9									
07	42997	X	16256	-0-	-26741	-0-	510	1	15734	2	N	11	14	1			10
							12	9									
08	42997	X	11451	-0-	-31546	-0-	385	1	11053	2	N	12					22
							13	9									
09	41610	X	13074	-0-	-28536	-0-	410	1	12646	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	42997	X	14109	-0-	-28888	-0-	440	1	13652	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	41610	X	12115	-0-	-29495	-0-	397	1	11689	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	42997	X	11434	-0-	-31563	-0-	406	1	11006	2	N	20	28	1			16
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 157,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		19819	-0-	19819	19819	535	1	19258	2	N	24	13	1			11
							26	9									
04	0		29914	-0-	29914	49733	782	1	29107	2	N	23	14	1			20
							25	9									
05	0		23607	-0-	23607	73340	594	1	23003	2	N	9	14	1			15
							10	9									
06	90194	X	16854	-0-	-73340	-0-	509	1	16316	2	N	26	28	1			13
							29	9									
07	49321	X	19558	-0-	-29763	-0-	613	1	18933	2	N	11	14	1			10
							12	9									
08	49321	X	18243	-0-	-31078	-0-	614	1	17616	2	N	12					22
							13	9									
09	47730	X	18201	-0-	-29529	-0-	571	1	17612	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	49321	X	16869	-0-	-32452	-0-	526	1	16326	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	47730	X	16352	-0-	-31378	-0-	536	1	15787	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	49321	X	16509	-0-	-32812	-0-	586	1	15901	2	N	20	28	1			16
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 195,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		81869	-0-	81869	81869	3113	1	77835	2	N	837	393	1			444
							921	9									
04	165201	X	83332	-0-	-81869	-0-	4668	1	77793	2	N	792	967	1			269
							871	9									
05	109399	X	69939	-0-	-39460	-0-	3922	1	65358	2	N	599	412	1			456
							659	9									
06	105870	X	56381	-0-	-49489	-0-	3165	1	52752	2	N	422	384	1			494
							464	9									
07	109399	X	47573	-0-	-61826	-0-	2670	1	44509	2	N	358	386	1			466
							394	9									
08	109399	X	52007	-0-	-57392	-0-	2922	1	48697	2	N	353	385	1			434
							388	9									
09	105870	X	47855	-0-	-58015	-0-	2690	1	44832	2	N	303	384	1			353
							333	9									
10	109399	X	47206	-0-	-62193	-0-	2654	1	44227	2	N	295	195	1			453
							325	9									
11	105870	X	43662	-0-	-62208	-0-	2453	1	40884	2	N	295	392	1			356
							325	9									
12	109399	X	42385	-0-	-67014	-0-	2382	1	39700	2	N	275	197	1			434
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 572,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,529

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		15944	-0-	15944	15944	430	1	15488	2	N	24	13	1			11
							26	9									
04	0		19063	-0-	19063	35007	498	1	18540	2	N	23	14	1			20
							25	9									
05	0	W	13698	-0-	13698	48705	345	1	13343	2	N	9	14	1			15
							10	9									
06	0	W	12301	-0-	12301	61006	371	1	11901	2	N	26	28	1			13
							29	9									
07	0	W	10822	-0-	10822	71828	339	1	10471	2	N	11	14	1			10
							12	9									
08	0	W	10239	-0-	10239	82067	344	1	9882	2	N	12					22
							13	9									
09	0	W	10330	-0-	10330	92397	324	1	9988	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	0	W	10688	-0-	10688	103085	333	1	10338	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	0	W	9597	-0-	9597	112682	314	1	9254	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	0	W	9509	-0-	9509	122191	337	1	9150	2	N	20	28	1			16
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 122,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		4585	-0-	4585	4585	4585	2			N	-0-					-0-
09	41542	X	36957	-0-	-4585	-0-	36917	2	40	9	N	36					36
10	56296	X	24117	-0-	-32179	-0-	24093	2	24	9	N	22					58
11	54480	X	26664	-0-	-27816	-0-	26645	2	19	9	N	17					75
12	56296	X	32414	-0-	-23882	-0-	32396	2	18	9	Y	16	48	1			43

TOTAL GAS PROD: 124,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		11322	-0-	11322	11322	11322	2			N	-0-					-0-
09	65254	X	53932	-0-	-11322	-0-	53892	2	40	9	N	36					36
10	67983	X	40155	-0-	-27828	-0-	40131	2	24	9	N	22					58
11	65790	X	29554	-0-	-36236	-0-	29535	2	19	9	N	17					75
12	67983	X	30233	-0-	-37750	-0-	30215	2	18	9	Y	16	48	1			43

TOTAL GAS PROD: 165,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

M. T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

09	0		18154	-0-	18154	18154	1319	1	16494	2	Y	310	245	1			65
							341	9									
10	43515	X	25361	-0-	-18154	-0-	1833	1	22916	2	Y	556	490	1			131
							612	9									
11	26790	X	19385	-0-	-7405	-0-	1405	1	17561	2	Y	381	395	1			117
							419	9									
12	27683	X	19062	-0-	-8621	-0-	1394	1	17424	2	Y	222	174	1			165
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 81,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

M. T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

09	0		25222	-0-	25222	25222	1794	1	22427	2	Y	910	718	1	2	8	190
							1001	9									
10	0		25872	-0-	25872	51094	1881	1	23515	2	Y	433	521	1			102
							476	9									
11	70997	X	19903	-0-	-51094	-0-	1455	1	18186	2	Y	238	267	1			73
							262	9									
12	37851	X	19262	-0-	-18589	-0-	1395	1	17432	2	Y	395	174	1			294
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 90,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,976

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

10	0		15888	-0-	15888	15888	496	1	15381	2	N	10					10
							11	9									
11	0	W	38297	-0-	38297	54185	1257	1	37026	2	N	13					23
							14	9									
12	0	W	21848	-0-	21848	76033	777	1	21071	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 76,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14056	-0-	14056	14056	1595 1437	1 9	11024	2	Y	1306	1158	1			148
02	0		26367	-0-	26367	40423	2579 1109	1 9	22679	2	Y	1008	960	1			196
03	63637	X	23214	-0-	-40423	-0-	1743 648	1 9	20823	2	Y	589	571	1			214
04	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	2410 398	1 9	15157	2	Y	362	414	1			162
05	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	2522 340	1 9	18786	2	Y	309	356	1			115
06	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	3414 173	1 9	18245	2	Y	157	197	1			75
07	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	1066 296	1 9	14060	2	Y	269	192	1			152
08	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	859 276	1 9	14311	2	Y	251	256	1			147
09	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	812 215	1 9	13542	2	Y	195	183	1			159
10	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	695 188	1 9	11589	2	Y	171	169	1			161
11	11130	X	10337	-0-	-793	-0-	576 161	1 9	9600	2	Y	146	123	1			184
*12	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	876 182	1 9	10950	2	Y	165	194	1			155

TOTAL GAS PROD: 205,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,928

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		57010	-0-	57010	57010	1501	1	55509	2	Y	-0-					-0-
*07	128987	X	71977	-0-	-57010	-0-	1911	1	70066	2	Y	-0-					-0-
*08	62597	X	62597	-0-	-0-	-0-	1907	1	60690	2	Y	-0-					-0-
*09	55479	X	55479	-0-	-0-	-0-	1842	1	53637	2	Y	-0-					-0-
*10	52782	X	52782	-0-	-0-	-0-	1705	1	51077	2	Y	-0-					-0-
*11	48041	X	48041	-0-	-0-	-0-	1456	1	46585	2	Y	-0-					-0-
*12	46839	X	46839	-0-	-0-	-0-	1426	1	45413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		14441	-0-	14441	14441	1043 363	1 9	13035	2	N	330	191	1			139
06	0		54730	-0-	54730	69171	3029 1221	1 9	50480	2	N	1110	998	1			251
07	0	W	45138	-0-	45138	114309	2499 997	1 9	41642	2	N	906	967	1			190
08	0	W	39844	-0-	39844	154153	2891 815	1 9	36138	2	N	741	752	1			179
09	0	W	34588	-0-	34588	188741	2511 690	1 9	31387	2	N	627	558	1	3	8	245
10	0	W	33299	-0-	33299	222040	2424 570	1 9	30305	2	N	518	576	1			187
11	0	W	31382	-0-	31382	253422	2282 571	1 9	28529	2	N	519	578	1			128
12	0	W	30614	-0-	30614	284036	2228 536	1 9	27850	2	N	487	518	1	2	8	95

TOTAL GAS PROD: 284,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		12481	-0-	12481	12481	875 668	1 9	10938	2	N	607	381	1			226
06	0		72386	-0-	72386	84867	3924 3060	1 9	65402	2	N	2782	2679	1			329
*07	144157	X	59290	-0-	-84867	-0-	3235 2144	1 9	53911	2	N	1949	2111	1			167
08	71486	X	47127	-0-	-24359	-0-	3352 1877	1 9	41898	2	N	1706	1714	1			159
09	69180	X	35933	-0-	-33247	-0-	2551 1491	1 9	31891	2	N	1355	1154	1	3	8	357
10	71486	X	28182	-0-	-43304	-0-	2013 1001	1 9	25168	2	N	910	1158	1			109
11	69180	X	18859	-0-	-50321	-0-	1312 1148	1 9	16399	2	N	1044	986	1			167
12	71486	X	5415	-0-	-66071	-0-	379 293	1 9	4743	2	N	266	277	1			156

TOTAL GAS PROD: 279,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,619

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

11	0		35547	-0-	35547	35547	798	1	34749	2	N	-0-					-0-
*12	78353	X	42806	-0-	-35547	-0-	42806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

11	0		37526	-0-	37526	37526	843	1	36683	2	N	-0-					-0-
*12	80877	X	43351	-0-	-37526	-0-	43351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

11	0		48590	-0-	48590	48590	1195	1	47395	2	N	-0-					-0-
*12	109272	X	60682	-0-	-48590	-0-	1723	1	58959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5243	-0-	-58	-0-	5243	3			N	-0-					175
02	4788	X	4647	-0-	-141	-0-	4647	3			N	-0-					175
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					175
04	5070	X	4971	-0-	-99	-0-	4971	3			N	-0-					175
05	5239	X	5181	-0-	-58	-0-	5181	3			N	-0-					175
06	5070	X	4963	-0-	-107	-0-	4963	3			N	-0-					175
07	5146	X	5072	-0-	-74	-0-	5072	3			N	-0-					175
08	5177	X	5116	-0-	-61	-0-	5116	3			N	-0-					175
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					175
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5786	3	2	9	N	2					177
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					177
12	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	5774	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 62,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	3			N	-0-					2
02	7896	X	7055	-0-	-841	-0-	7055	3			N	-0-					2
03	8742	X	7987	-0-	-755	-0-	7987	3			N	-0-					2
04	8490	X	7423	-0-	-1067	-0-	7423	3			N	-0-					2
05	8773	X	7131	-0-	-1642	-0-	7131	3			N	-0-					2
06	8490	X	6269	-0-	-2221	-0-	6269	3			N	-0-					2
07	7998	X	6354	-0-	-1644	-0-	6354	3			N	-0-					2
08	7998	X	6438	-0-	-1560	-0-	6438	3			N	-0-					2
09	7410	X	6281	-0-	-1129	-0-	6281	3			N	-0-					2
10	7130	X	6509	-0-	-621	-0-	6509	3			N	-0-					2
11	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		6404	-0-	6404	6404	6404	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 82,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	2952	3			N	-0-					17
02	2800	X	2449	-0-	-351	-0-	2449	3			N	-0-					17
03	2914	X	2338	-0-	-576	-0-	2338	3			N	-0-					17
04	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	2371	3	1	9	N	1	1	8			17
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					17
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					17
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					17
08	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	3040	3			N	-0-					17
09	3150	X	2801	-0-	-349	-0-	2801	3			N	-0-					17
10	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	2894	3			N	-0-					17
11	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	2732	3			N	-0-					17
12	DLQ G-10		2783	-0-	2783	2783	2783	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 33,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10096	3	4	9	Y	4	43	1			15
02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9557	3	4	9	Y	4					19
03	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9909	3	12	9	Y	11	1	8			29
04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9609	3	17	9	Y	15	1	8			43
05	9765	X	9023	-0-	-742	-0-	9021	3	2	9	Y	2					45
06	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9420	3	1	9	Y	1					46
07	10447	X	9514	-0-	-933	-0-	9513	3	1	9	Y	1					48
08	9951	X	9876	-0-	-75	-0-	9876	3			Y	-0-					48
09	9630	X	9604	-0-	-26	-0-	9604	3			Y	-0-					48
10	9734	X	9302	-0-	-432	-0-	9293	3	9	9	Y	8					56
11	9570	X	8615	-0-	-955	-0-	8613	3	2	9	Y	2	51	1			7
12	DLQ G-10		9663	-0-	9663	9663	9663	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 114,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10409	-0-	-1557	-0-	10409	3			N	-0-					47
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3			N	-0-					47
03	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	3			N	-0-					47
04	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11566	3	1	9	N	1	1	8			47
05	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	3			N	-0-					47
06	12000	X	7737	-0-	-4263	-0-	7737	3			N	-0-					47
07	12400	X	5563	-0-	-6837	-0-	5563	3			N	-0-					47
08	14229	X	4178	-0-	-10051	-0-	4178	3			N	-0-					47
09	13770	X	4252	-0-	-9518	-0-	4252	3			N	-0-					47
10	14229	X	4216	-0-	-10013	-0-	4216	3			N	-0-					47
11	7740	X	3886	-0-	-3854	-0-	3886	3			N	-0-					47
12	DLQ G-10		4158	-0-	4158	4158	4158	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 93,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8634	-0-	-46	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	7430	-0-	-382	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	8180	-0-	-438	-0-	8180	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7551	-0-	-819	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	3429	-0-	-5220	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	8292	-0-	-78	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7961	-0-	-254	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7792	-0-	-392	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7525	-0-	-755	-0-	7525	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7569	-0-	-987	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	7111	-0-	-1169	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7183	-0-	7183	7183	7183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4384	-0-	-421	-0-	4384	3			N	-0-					9
02	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	3849	3			N	-0-					9
03	4805	X	4540	-0-	-265	-0-	4539	3	1	9	N	1	1	8			9
04	4470	X	4366	-0-	-104	-0-	4365	3	1	9	N	1	1	8			9
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					9
06	4380	X	4256	-0-	-124	-0-	4256	3			N	-0-					9
07	4526	X	4257	-0-	-269	-0-	4257	3			N	-0-					9
08	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	4423	3			N	-0-					9
09	4380	X	4352	-0-	-28	-0-	4352	3			N	-0-					9
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					9
11	4290	X	4034	-0-	-256	-0-	4034	3			N	-0-					9
12	DLQ	G-10	4168	-0-	4168	4168	4168	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 51,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	18982	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13834	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12562	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	3			N	-0-					-0-
06	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	3			N	-0-					-0-
07	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	3			N	-0-					-0-
08	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	3			N	-0-					-0-
09	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	3			N	-0-					-0-
11	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	11991	-0-	11991	11991	11991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4796	-0-	1696	4173	4793	3	3	9	Y	3	2	8			4
02	7210	X	3037	-0-	-4173	-0-	3036	3	1	9	Y	1					5
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2754	3	8	9	Y	7	7	8			5
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	198	3	17	9	Y	15	15	8			5
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2325	3	14	9	Y	13					18
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2101	3	2	9	Y	2					20
07	3348	X	2462	-0-	-886	-0-	2458	3	4	9	Y	4	3	8			21
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					21
09	2250	X	1123	-0-	-1127	-0-	1117	3	6	9	Y	5	5	8			21
10	2449	X	2418	-0-	-31	-0-	2415	3	3	9	Y	3	3	8			21
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3157	3	7	9	Y	6	6	8			21
12	DLQ	G-10	1941	-0-	1941	1941	1939	3	2	9	Y	2	2	8			21

TOTAL GAS PROD: 29,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2208	-0-		-272		-0-	2207	3	1	9	N	1	1	8			2
02	2296	X	2182	-0-		-114		-0-	2182	3			N	-0-					2
03	2542	X	1570	-0-		-972		-0-	1564	3	6	9	N	5	5	8			2
04	2460	X	1518	-0-		-942		-0-	1507	3	11	9	N	10	10	8			2
05	2418	X	1612	-0-		-806		-0-	1612	3			N	-0-					2
06	2340	X	2109	-0-		-231		-0-	2109	3			N	-0-					2
07	2418	X	2178	-0-		-240		-0-	2176	3	2	9	N	2	2	8			2
08	2209	X	2209	-0-		-0-		-0-	2209	3			N	-0-					2
09	2144	X	2144	-0-		-0-		-0-	2141	3	3	9	N	3	3	8			2
10	2170	X	1971	-0-		-199		-0-	1969	3	2	9	N	2	2	8			2
11	2130	X	1887	-0-		-243		-0-	1883	3	4	9	N	4	4	8			2
12	DLQ	G-10	2242	-0-		2242		2242	2241	3	1	9	N	1	1	8			2

TOTAL GAS PROD: 23,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10472	-0-		-1029		-0-	10472	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9348	-0-		-1012		-0-	9348	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	9939	-0-		-1097		-0-	9939	3			N	-0-					-0-
04	10680	X	8742	-0-		-1938		-0-	8742	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	9687	-0-		-1039		-0-	9687	3			N	-0-					-0-
06	10140	X	9297	-0-		-843		-0-	9297	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9530	-0-		-824		-0-	9530	3			N	-0-					-0-
08	9951	X	9354	-0-		-597		-0-	9354	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	9030	-0-		-330		-0-	9029	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9672	X	8932	-0-		-740		-0-	8932	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	8841	-0-		-459		-0-	8841	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8898	-0-		8898		8898	8898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9060	-0-		-1728		-0-	9059	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9324	X	7295	-0-		-2029		-0-	7295	3			N	-0-					-0-
03	9548	X	9174	-0-		-374		-0-	9171	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9240	X	8519	-0-		-721		-0-	8511	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	9548	X	7958	-0-		-1590		-0-	7958	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	8014	-0-		-866		-0-	8014	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	8019	-0-		-1157		-0-	8017	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	9176	X	8307	-0-		-869		-0-	8307	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	8303	-0-		-217		-0-	8301	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8437	X	8437	-0-		-0-		-0-	8436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8059	X	8059	-0-		-0-		-0-	8057	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ	G-10	8217	-0-		8217		8217	8216	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2951	-0-	-366	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	262	-0-	-2734	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2051	-0-	-987	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4207	-0-	-143	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3981	-0-	-514	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3750	-0-	-600	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4189	-0-	4189	4189	4189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5691	-0-	-1067	-0-	5691	3			N	-0-					2
02	6104	X	5131	-0-	-973	-0-	5131	3			N	-0-					2
03	6665	X	4384	-0-	-2281	-0-	4384	3			N	-0-					2
04	6450	X	5374	-0-	-1076	-0-	5374	3			N	-0-					2
05	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			N	-0-					2
06	5520	X	4959	-0-	-561	-0-	4959	3			N	-0-					2
07	5673	X	5473	-0-	-200	-0-	5473	3			N	-0-					2
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					2
09	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					2
10	5952	X	5429	-0-	-523	-0-	5429	3			N	-0-					2
11	5970	X	5339	-0-	-631	-0-	5339	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	5552	-0-	5552	5552	5552	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 65,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4972	-0-	-794	-0-	4972	3			N	-0-					1
02	4956	X	4662	-0-	-294	-0-	4661	3	1	9	N	1	1	8			1
03	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	5147	3			N	-0-					1
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4954	3	1	9	N	1	1	8			1
05	5177	X	5037	-0-	-140	-0-	5037	3			N	-0-					1
06	5010	X	4875	-0-	-135	-0-	4875	3			N	-0-					1
07	5177	X	5083	-0-	-94	-0-	5083	3			N	-0-					1
08	5146	X	5133	-0-	-13	-0-	5133	3			N	-0-					1
09	4950	X	4878	-0-	-72	-0-	4877	3	1	9	N	1	1	8			1
10	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	5033	3			N	-0-					1
11	4980	X	4925	-0-	-55	-0-	4925	3			N	-0-					1
12	DLQ	G-10	4911	-0-	4911	4911	4911	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 59,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5107	-0-	-752	-0-	5107	3			Y	-0-					109
02	5152	X	4197	-0-	-955	-0-	4197	3			Y	-0-					109
03	5580	X	4669	-0-	-911	-0-	4669	3			Y	-0-					109
04	4950	X	4425	-0-	-525	-0-	4402	3	23	9	Y	21					130
05	5115	X	4500	-0-	-615	-0-	4500	3			Y	-0-					130
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			Y	-0-					130
07	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	4478	3			Y	-0-					130
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4423	3	152	9	Y	138	191	1			77
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			Y	-0-					77
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4598	3	142	9	Y	129					206
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4472	3	62	9	Y	56	32	1			230
12	DLQ	G-10	4586	-0-	4586	4586	4586	3			Y	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 54,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1623	3	212	9	N	193	194	1			218
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1389	3	41	9	N	37	197	1			58
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1933	3	30	9	N	27	2	8			83
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	427	3	26	9	N	24	4	8			103
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1820	3	175	9	N	159	187	1			75
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2574	3	11	9	N	10					85
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2851	3	100	9	N	91	1	8			175
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2562	3	22	9	N	20					195
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2273	3	22	9	N	20	1	8			214
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2082	3	44	9	N	40	193	1	1	8	60
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2067	3	91	9	N	83	1	8			142
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2329	3	36	9	N	33					175

TOTAL GAS PROD: 24,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	10037	-0-	-193	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
02	9156	X	8872	-0-	-284	-0-	8872	3			N	-0-					-0-
03	10106	X	9596	-0-	-510	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	9227	-0-	-553	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9287	-0-	-819	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9030	-0-	-690	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	9302	-0-	-525	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9283	-0-	-327	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	8561	-0-	-679	-0-	8561	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8851	-0-	-480	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8600	-0-	-430	-0-	8600	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8689	-0-	8689	8689	8689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	6107	-0-	-3627	-0-	6106	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8792	X	7572	-0-	-1220	-0-	7571	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8369	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8444	-0-	-346	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8665	-0-	-418	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8851	-0-	-232	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8162	-0-	-568	-0-	8161	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9021	X	6467	-0-	-2554	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	6275	-0-	-2305	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5001	-0-	5001	5001	5001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1632	-0-	-2243	-0-	1632	3			N	-0-					19
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					19
03	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	2658	3			N	-0-					19
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					19
05	3875	X	2603	-0-	-1272	-0-	2603	3			N	-0-					19
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					19
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					19
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					19
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					19
10	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	4730	3			N	-0-					19
11	4860	X	4371	-0-	-489	-0-	4371	3			N	-0-					19
12	DLQ	G-10	4452	-0-	4452	4452	4452	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 53,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4771	-0-	-375	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4245	-0-	-207	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4853	-0-	-76	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4951	-0-	-474	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4400	-0-	-1025	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4711	-0-	-539	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4925	-0-	-314	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4769	-0-	4769	4769	4769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					3
02	6272	X	5700	-0-	-572	-0-	5700	3			N	-0-					3
03	6944	X	5911	-0-	-1033	-0-	5911	3			N	-0-					3
04	6720	X	2394	-0-	-4326	-0-	2394	3			N	-0-					3
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					3
06	6600	X	171	-0-	-6429	-0-	171	3			N	-0-					3
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					3
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					3
09	2400	X	1645	-0-	-755	-0-	1645	3			N	-0-					3
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					3
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					3
12	DLQ	G-10	6580	-0-	6580	6580	6580	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 43,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5432	-0-	-1202	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4854	-0-	-774	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	4635	-0-	-1472	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	4848	-0-	-942	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5392	-0-	-591	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4345	-0-	-905	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4763	-0-	-600	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5075	-0-	-319	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5037	-0-	5037	5037	5037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5210	-0-	-339	-0-	5210	3			N	-0-					1
02	5012	X	4717	-0-	-295	-0-	4717	3			N	-0-					1
03	5394	X	4799	-0-	-595	-0-	4799	3			N	-0-					1
04	5190	X	4848	-0-	-342	-0-	4848	3			N	-0-					1
05	5332	X	4904	-0-	-428	-0-	4904	3			N	-0-					1
06	5040	X	4799	-0-	-241	-0-	4799	3			N	-0-					1
07	5208	X	4552	-0-	-656	-0-	4552	3			N	-0-					1
08	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	4735	3			N	-0-					1
09	4860	X	4492	-0-	-368	-0-	4492	3			N	-0-					1
10	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	3			N	-0-					1
11	4800	X	4409	-0-	-391	-0-	4409	3			N	-0-					1
12	DLQ	G-10	4836	-0-	4836	4836	4836	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 56,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3			N	-0-					18
02	7616	X	7504	-0-	-112	-0-	7504	3			N	-0-					18
03	8773	X	7789	-0-	-984	-0-	7789	3			N	-0-					18
04	8490	X	6884	-0-	-1606	-0-	6883	3	1	9	N	1	1	8			18
05	8773	X	6153	-0-	-2620	-0-	6153	3			N	-0-					18
06	8040	X	6606	-0-	-1434	-0-	6606	3			N	-0-					18
07	8308	X	7360	-0-	-948	-0-	7360	3			N	-0-					18
08	7781	X	6942	-0-	-839	-0-	6942	3			N	-0-					18
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					18
10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					18
11	7110	X	6778	-0-	-332	-0-	6778	3			N	-0-					18
12	DLQ	G-10	6411	-0-	6411	6411	6409	3	2	9	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 85,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	X	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1008	X	708	-0-	-300	-0-	705	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1116	X	671	-0-	-445	-0-	669	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1080	X	446	-0-	-634	-0-	444	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	992	X	506	-0-	-486	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	930	X	642	-0-	-288	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	775	X	522	-0-	-253	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	682	X	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	673	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	651	X	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	630	X	508	-0-	-122	-0-	506	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ	G-10	329	-0-	329	329	328	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4477	-0-	-283	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4701	-0-	-538	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	4396	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5022	X	4459	-0-	-563	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4272	-0-	-588	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3985	-0-	-425	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4255	-0-	-612	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4212	-0-	-588	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3978	-0-	3978	3978	3978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2891	-0-	-1511	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3953	-0-	-23	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3990	-0-	-510	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4069	-0-	-581	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3625	-0-	-1025	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3529	-0-	-687	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3361	-0-	-629	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4126	-0-	4126	4126	4126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2401	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2978	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2814	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
09	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2828	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					2
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					2
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	4	8			2
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	2	8			2
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1	1	8			2

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3757	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
*12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	2947	3			N	-0-	5	5			24
02	2828	X	2667	-0-	-161	-0-	2667	3			N	-0-					24
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					24
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					24
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					24
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					24
07	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	2899	3			N	-0-					23
08	3224	X	2936	-0-	-288	-0-	2936	3			N	-0-					23
09	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	3110	3			N	-0-					23
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3088	3	26	9	N	24					47
11	2970	X	2839	-0-	-131	-0-	2836	3	3	9	N	3					50
12	DLQ	G-10	2921	-0-	2921	2921	2921	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 35,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2358	-0-	-215	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2180	-0-	-88	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2461	-0-	-19	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2174	-0-	-136	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2236	-0-	-182	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2156	-0-	-214	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2119	-0-	-330	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2286	-0-	-163	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2123	-0-	-97	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2192	-0-	2192	2192	2192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6563	-0-	-691	-0-	6560	3	3	9	Y	3	34	1			16
02	6552	X	6158	-0-	-394	-0-	6155	3	3	9	Y	3					19
03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7253	3	9	9	Y	8	1	8			26
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7328	3	14	9	Y	13	1	8			38
05	6820	X	6799	-0-	-21	-0-	6799	3			Y	-0-					38
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7290	3	1	9	Y	1					39
07	6262	X	1903	-0-	-4359	-0-	1902	3	1	9	Y	1					40
08	6262	X	5103	-0-	-1159	-0-	5103	3			Y	-0-					40
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			Y	-0-					40
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6776	3	8	9	Y	7					47
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6495	3	1	9	Y	1	38	1			10
12	DLQ	G-10	6613	-0-	6613	6613	6613	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 74,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	3			Y	-0-					-0-
02	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	3			Y	-0-					-0-
03	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8876	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8670	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	8556	X	8378	-0-	-178	-0-	8378	3			Y	-0-					-0-
06	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	3			Y	-0-					-0-
07	9269	X	8282	-0-	-987	-0-	8282	3			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8186	-0-	-773	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-
09	8670	X	8057	-0-	-613	-0-	8056	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	8370	X	7923	-0-	-447	-0-	7923	3			Y	-0-					-0-
11	8100	X	7443	-0-	-657	-0-	7442	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	8335	-0-	8335	8335	8335	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2727	-0-	-838	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	464	-0-	-2176	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	13	-0-	-5164	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	52	-0-	-1250	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	556	-0-	556	556	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4691	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5133	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4800	X	4689	-0-	-111	-0-	4688	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4250	-0-	-730	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4471	-0-	-675	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4323	-0-	-823	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3542	-0-	-1138	-0-	3540	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4758	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	4093	-0-	4093	4093	4093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8417	-0-	-1193	-0-	8416	3	1	9		N	1	1	8			-0-
02	8372	X	6413	-0-	-1959	-0-	6412	3	1	9		N	1	1	8			-0-
03	9269	X	6531	-0-	-2738	-0-	6530	3	1	9		N	1	1	8			-0-
04	8790	X	7532	-0-	-1258	-0-	7531	3	1	9		N	1	1	8			-0-
05	8649	X	8105	-0-	-544	-0-	8105	3				N	-0-					-0-
06	8160	X	7936	-0-	-224	-0-	7936	3				N	-0-					-0-
07	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	3				N	-0-					-0-
08	8091	X	8074	-0-	-17	-0-	8074	3				N	-0-					-0-
09	7950	X	7490	-0-	-460	-0-	7487	3	3	9		N	3	3	8			-0-
10	8246	X	7907	-0-	-339	-0-	7907	3				N	-0-					-0-
11	7980	X	5963	-0-	-2017	-0-	5962	3	1	9		N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	6399	-0-	6399	6399	6399	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3				N	-0-					-0-
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3				N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3				N	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3				N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3				N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3				N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3				N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3				N	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	3	1	9		N	1	1	8			-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3				N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3				N	-0-					-0-
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4975	-0-	-605	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4517	-0-	-523	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4610	-0-	-970	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4642	-0-	-308	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4548	-0-	-282	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4596	-0-	-395	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4516	-0-	-258	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3075	-0-	-1485	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3079	-0-	3079	3079	3079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	11679	-0-	-2333	-0-	11678	3	1	9	N	1	1	8			2
02	12292	X	9358	-0-	-2934	-0-	9357	3	1	9	N	1	1	8			2
03	13082	X	11289	-0-	-1793	-0-	11288	3	1	9	N	1	1	8			2
04	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12814	3	1	9	N	1	1	8			2
05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3			N	-0-					2
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					2
07	13237	X	10175	-0-	-3062	-0-	10175	3			N	-0-					2
08	13702	X	11242	-0-	-2460	-0-	11242	3			N	-0-					2
09	13260	X	10669	-0-	-2591	-0-	10667	3	2	9	N	2	2	8			2
10	13702	X	11427	-0-	-2275	-0-	11427	3			N	-0-					2
11	11790	X	10354	-0-	-1436	-0-	10353	3	1	9	N	1	1	8			2
12	DLQ G-10		12023	-0-	12023	12023	12023	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 136,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			Y	-0-					35
02	6356	X	6040	-0-	-316	-0-	6040	3			Y	-0-					35
03	7037	X	6692	-0-	-345	-0-	6692	3			Y	-0-					35
04	6810	X	6312	-0-	-498	-0-	6311	3	1	9	Y	1	1	8			35
05	6882	X	6334	-0-	-548	-0-	6334	3			Y	-0-					35
06	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			Y	-0-					35
07	6696	X	6335	-0-	-361	-0-	6335	3			Y	-0-					35
08	6696	X	6310	-0-	-386	-0-	6310	3			Y	-0-					35
09	6300	X	6248	-0-	-52	-0-	6090	3	158	9	Y	144					179
10	6417	X	6089	-0-	-328	-0-	6080	3	9	9	Y	8	147	1			40
11	6210	X	5830	-0-	-380	-0-	5830	3			Y	-0-					40
12	DLQ	G-10	6014	-0-	6014	6014	6014	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 75,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8587	-0-	-527	-0-	8587	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7427	-0-	-1029	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	8532	-0-	-830	-0-	8532	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	8303	-0-	-757	-0-	8303	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	8491	-0-	-282	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
06	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	8107	-0-	-480	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7373	-0-	-1237	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	7749	-0-	-1148	-0-	7749	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7364	-0-	-1246	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3782	-0-	3782	3782	3782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3945	-0-	-1356	-0-	3944	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4788	X	3755	-0-	-1033	-0-	3754	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4557	X	4351	-0-	-206	-0-	4350	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4293	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	2786	-0-	-2074	-0-	2784	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5022	X	3893	-0-	-1129	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4456	-0-	-554	-0-	4455	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	4236	-0-	4236	4236	4236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	3236	-0-	-3212	-0-	3236	2			N	-0-					8
02	5824	X	5203	-0-	-621	-0-	5203	2			N	-0-					8
03	6448	X	5852	-0-	-596	-0-	5852	2			N	-0-					8
04	4980	X	4341	-0-	-639	-0-	4341	2			N	-0-					8
05	5766	X	4744	-0-	-1022	-0-	4744	2			N	-0-					8
06	5670	X	4827	-0-	-843	-0-	4827	2			N	-0-					8
07	5859	X	5053	-0-	-806	-0-	5053	2			N	-0-					8
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					8
09	4830	X	375	-0-	-4455	-0-	375	2			N	-0-					8
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					8
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					8
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 33,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	15092	-0-	-1369	-0-	15092	3			N	-0-					-0-
02	14672	X	13197	-0-	-1475	-0-	13197	3			N	-0-					-0-
03	16244	X	14506	-0-	-1738	-0-	14506	3			N	-0-					-0-
04	15720	X	14517	-0-	-1203	-0-	14517	3			N	-0-					-0-
05	15748	X	14587	-0-	-1161	-0-	14587	3			N	-0-					-0-
06	14610	X	14201	-0-	-409	-0-	14201	3			N	-0-					-0-
07	15004	X	14625	-0-	-379	-0-	14625	3			N	-0-					-0-
08	15004	X	13950	-0-	-1054	-0-	13950	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	13553	-0-	-967	-0-	13553	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	12401	-0-	-2262	-0-	12401	3			N	-0-					-0-
11	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14681	-0-	14681	14681	14681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5005	3	1	9	N	1	1	8			1
02	4396	X	4328	-0-	-68	-0-	4328	3			N	-0-					1
03	4867	X	3819	-0-	-1048	-0-	3816	3	3	9	N	3	3	8			1
04	4830	X	3378	-0-	-1452	-0-	3371	3	7	9	N	6	6	8			1
05	4991	X	2933	-0-	-2058	-0-	2933	3			N	-0-					1
06	4830	X	2278	-0-	-2552	-0-	2278	3			N	-0-					1
07	4805	X	2428	-0-	-2377	-0-	2427	3	1	9	N	1	1	8			1
08	3813	X	1324	-0-	-2489	-0-	1324	3			N	-0-					1
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	2	2	8			1
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	1	1	8			1
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	2	2	8			1
12	DLQ G-10		3130	-0-	3130	3130	3129	3	1	9	N	1	1	8			1

TOTAL GAS PROD: 28,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3318	-0-	-650	-0-	3317	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3388	X	2843	-0-	-545	-0-	2841	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3751	X	3051	-0-	-700	-0-	3050	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3630	X	2524	-0-	-1106	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751	X	3102	-0-	-649	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	2867	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2515	-0-	-515	-0-	2514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	3120	-0-	3120	3120	3120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2480	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2679	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2746	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2637	-0-	-513	-0-	2635	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	2470	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3150	X	2023	-0-	-1127	-0-	2021	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ	G-10	2246	-0-	2246	2246	2245	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5320	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4899	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4821	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5160	X	5022	-0-	-138	-0-	5021	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	5109	-0-	-51	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4966	-0-	-366	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4618	-0-	-482	-0-	4616	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5270	X	4766	-0-	-504	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4514	-0-	-586	-0-	4513	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	4263	-0-	4263	4263	4263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
07	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3741	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
*12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

01	4743	X	4211	-0-	-532	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3908	-0-	-264	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4094	-0-	-401	-0-	4092	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4350	X	4099	-0-	-251	-0-	4096	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4340	X	4095	-0-	-245	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4739	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	4099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4743	X	4148	-0-	-595	-0-	4147	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4590	X	3895	-0-	-695	-0-	3894	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3973	-0-	3973	3973	3973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

01	11439	X	10648	-0-	-791	-0-	10647	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10080	X	8132	-0-	-1948	-0-	8131	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11160	X	9968	-0-	-1192	-0-	9967	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10470	X	9168	-0-	-1302	-0-	9167	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10819	X	9218	-0-	-1601	-0-	9218	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	8685	-0-	-1605	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8083	-0-	-1899	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	7545	-0-	-2437	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	7490	-0-	-1690	-0-	7489	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9207	X	7819	-0-	-1388	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	7111	-0-	-1589	-0-	7110	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		7486	-0-	7486	7486	7486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	13973	-0-	-39	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	12117	-0-	-539	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13406	-0-	-575	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11270	-0-	-2260	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12974	-0-	-1007	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
06	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
07	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
08	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
09	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
10	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13732	-0-	-158	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14050	-0-	14050	14050	14050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7313	-0-	-344	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5040	-0-	-1764	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6154	-0-	-1379	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6727	-0-	-353	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6649	-0-	-667	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6222	-0-	-858	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6453	-0-	-491	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6085	-0-	-859	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5963	-0-	-757	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5703	-0-	-931	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5775	-0-	-465	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5408	-0-	5408	5408	5408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6164	-0-	-811	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
02	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	964	1	5691	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	1456	1	5891	2	N	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	1630	1	5149	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6858	-0-	-520	-0-	1643	1	5215	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6157	-0-	-983	-0-	1601	1	4556	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	4820	-0-	-2558	-0-	1705	1	3115	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	5002	-0-	-2345	-0-	1675	1	3327	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	4771	-0-	-2009	-0-	1637	1	3133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6851	X	4935	-0-	-1916	-0-	1709	1	3226	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4595	-0-	-1555	-0-	1659	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5179	-0-	5179	5179	1713	1	3466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5465	-0-	-135	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5608	-0-	-592	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5017	-0-	-983	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	4476	-0-	-1693	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	4711	-0-	-1259	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5047	-0-	-998	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4406	-0-	-1205	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4804	-0-	-206	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4536	-0-	4536	4536	4536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8330	-0-	-226	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	7393	-0-	-279	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8002	-0-	-492	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	7752	-0-	-408	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	8020	-0-	-319	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7711	-0-	-359	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7898	-0-	-286	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	7905	-0-	-124	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7294	-0-	-476	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7264	-0-	-765	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	6906	-0-	-804	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7652	-0-	7652	7652	7652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4652	-0-	-1564	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
03	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7024	-0-	-266	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6916	-0-	-617	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6051	-0-	-1482	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6842	-0-	-238	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6774	-0-	-542	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6020	-0-	-1000	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6008	-0-	6008	6008	6008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	1754	-0-	-4756	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	2203	-0-	-3677	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	1756	-0-	-4041	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4841	-0-	-769	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3753	-0-	-1548	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4141	-0-	-989	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6321	-0-	6321	6321	6321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2276	-0-	-2591	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	2477	-0-	-1919	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3397	-0-	-447	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3109	-0-	-611	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3320	-0-	-555	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3225	-0-	-525	-0-	3223	3	2	9	N	2					2
12	DLQ	G-10	2779	-0-	2779	2779	2779	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 39,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8084	-0-	-1867	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
02	8988	X	7397	-0-	-1591	-0-	7397	3			N	-0-					-0-
03	9951	X	7861	-0-	-2090	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7667	-0-	-703	-0-	7667	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7833	-0-	-351	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7483	-0-	-437	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7603	-0-	-581	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7435	-0-	-501	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7366	-0-	-314	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
10	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	6080	-0-	-1390	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6224	-0-	6224	6224	6224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5134	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5301	X	5053	-0-	-248	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5515	-0-	-365	-0-	5514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6076	X	6012	-0-	-64	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5328	-0-	-552	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4857	-0-	-847	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5803	-0-	-211	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4960	-0-	-860	-0-	4959	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6014	X	4903	-0-	-1111	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	3886	-0-	-1724	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5355	-0-	5355	5355	5355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10083	-0-	-501	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10950	-0-	-768	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10297	-0-	-1043	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10370	-0-	-1069	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10356	-0-	-714	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9624	-0-	-1536	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10091	-0-	-852	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9578	-0-	-772	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10528	-0-	-167	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10052	-0-	-298	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10621	-0-	10621	10621	10621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8087	-0-	-469	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6842	-0-	-886	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6876	-0-	-812	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6570	-0-	-1260	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	5974	-0-	-2117	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7102	-0-	-728	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7124	-0-	-440	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6720	-0-	-390	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6785	-0-	-562	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6377	-0-	-733	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6179	-0-	6179	6179	6179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6855	-0-	-244	-0-	6855	3			Y	-0-					113
02	6720	X	5595	-0-	-1125	-0-	5595	3			Y	-0-					113
03	7440	X	4723	-0-	-2717	-0-	4722	3	1	9	Y	1	1	8			113
04	7200	X	7173	-0-	-27	-0-	7171	3	2	9	Y	2	2	8			113
05	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			Y	-0-					113
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3			Y	-0-					113
07	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			Y	-0-					113
08	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	3			Y	-0-					113
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			Y	-0-					113
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			Y	-0-					113
11	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8234	3	1	9	Y	1	1	8			113
12	DLQ G-10		8052	-0-	8052	8052	8052	3			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 89,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2692	-0-	-532	-0-	2692	2			N	-0-					2
02	2856	X	1988	-0-	-868	-0-	1988	2			N	-0-					2
03	2945	X	2505	-0-	-440	-0-	2505	2			N	-0-					2
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					2
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					2
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					2
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					2
08	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	2777	2			N	-0-					2
09	3060	X	2007	-0-	-1053	-0-	2007	2			N	-0-					2
10	3162	X	1970	-0-	-1192	-0-	1970	2			N	-0-					2
11	3060	X	2016	-0-	-1044	-0-	2016	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		2516	-0-	2516	2516	2516	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 30,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5047	-0-	-657	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4856	-0-	-436	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5479	-0-	-380	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	4981	-0-	-689	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4885	-0-	-478	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4438	-0-	-872	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4468	-0-	-1019	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4853	-0-	-634	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4589	-0-	-391	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4300	-0-	-410	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4628	-0-	4628	4628	4628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	3			N	-0-					52
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					52
03	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					52
04	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			N	-0-					52
05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					52
06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	3			N	-0-					52
07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	3			N	-0-					52
08	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	3			N	-0-					52
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	3			N	-0-					52
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					52
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					52
*12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 95,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8598	-0-	-454	-0-	8598	3			Y	-0-					39
02	8036	X	7664	-0-	-372	-0-	7664	3			Y	-0-					39
03	8897	X	8343	-0-	-554	-0-	8343	3			Y	-0-					39
04	8490	X	8091	-0-	-399	-0-	8091	3			Y	-0-					39
05	8649	X	8350	-0-	-299	-0-	8350	3			Y	-0-					39
06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			Y	-0-					39
07	8494	X	8259	-0-	-235	-0-	8259	3			Y	-0-					39
08	8370	X	8151	-0-	-219	-0-	8151	3			Y	-0-					39
09	8100	X	7870	-0-	-230	-0-	7747	3	123	9	Y	112					151
10	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7916	3	11	9	Y	10	129	1			32
11	8010	X	7685	-0-	-325	-0-	7685	3			Y	-0-					32
12	DLQ G-10		7895	-0-	7895	7895	7895	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 96,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4198	-0-	-576	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3973	-0-	-479	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4495	-0-	-434	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4637	-0-	-133	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4540	-0-	-265	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4393	-0-	-598	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4306	-0-	-524	-0-	4305	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4991	X	4352	-0-	-639	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4127	-0-	-253	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4281	-0-	4281	4281	4281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9065	-0-	-638	-0-	9064	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8092	X	7388	-0-	-704	-0-	7387	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9486	X	9155	-0-	-331	-0-	9154	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9180	X	8604	-0-	-576	-0-	8603	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9486	X	8875	-0-	-611	-0-	8875	3			N	-0-					-0-
06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8769	-0-	-376	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8567	-0-	-578	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	7673	-0-	-1237	-0-	7671	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9207	X	7637	-0-	-1570	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	7162	-0-	-1748	-0-	7161	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	8073	-0-	8073	8073	8073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7919	-0-	-699	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	6883	-0-	-873	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	7622	-0-	-748	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7229	-0-	-781	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7646	-0-	-259	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7605	-0-	-45	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7070	-0-	-550	-0-	7069	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7874	X	6989	-0-	-885	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	6658	-0-	-962	-0-	6658	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6693	-0-	6693	6693	6693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9158	-0-	-421	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	8380	-0-	-272	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
03	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-					-0-
04	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8419	-0-	-1031	-0-	8419	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8585	-0-	-1180	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	8519	-0-	-1246	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	7835	-0-	-1225	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8132	-0-	-1137	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7979	-0-	7979	7979	7979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3363	3	1	9	N	1	1	8			2
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4364	3	1	9	N	1	1	8			2
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					2
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5067	3	1	9	N	1	1	8			2
05	4836	X	4568	-0-	-268	-0-	4568	3			N	-0-					2
06	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	4802	3			N	-0-					2
07	5301	X	4695	-0-	-606	-0-	4695	3			N	-0-					2
08	5301	X	4306	-0-	-995	-0-	4306	3			N	-0-					2
09	5070	X	4109	-0-	-961	-0-	4108	3	1	9	N	1	1	8			2
10	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	4494	3			N	-0-					2
11	4800	X	3999	-0-	-801	-0-	3999	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	4306	-0-	4306	4306	4306	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 53,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5445	-0-	-11	-0-	5442	3	3	9	N	3	1	8			18
02	4928	X	4329	-0-	-599	-0-	4328	3	1	9	N	1	1	8			18
03	5456	X	4193	-0-	-1263	-0-	4192	3	1	9	N	1	1	8			18
04	5280	X	3769	-0-	-1511	-0-	3768	3	1	9	N	1	1	8			18
05	5456	X	4052	-0-	-1404	-0-	4052	3			N	-0-					18
06	5280	X	4130	-0-	-1150	-0-	4130	3			N	-0-					18
07	4805	X	4317	-0-	-488	-0-	4317	3			N	-0-					18
08	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	3867	3			N	-0-					18
09	4140	X	4053	-0-	-87	-0-	4050	3	3	9	N	3	3	8			18
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					18
11	4170	X	3799	-0-	-371	-0-	3798	3	1	9	N	1	1	8			18
12	DLQ	G-10	4288	-0-	4288	4288	4288	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 50,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5233	-0-	-1029	-0-	5233	3			Y	-0-					63
02	5628	X	4596	-0-	-1032	-0-	4596	3			Y	-0-					63
03	5890	X	5106	-0-	-784	-0-	5106	3			Y	-0-					63
04	5340	X	4827	-0-	-513	-0-	4827	3			Y	-0-					63
05	5456	X	4969	-0-	-487	-0-	4969	3			Y	-0-					63
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			Y	-0-					63
07	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	4833	3			Y	-0-					63
08	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	4974	3			Y	-0-					63
09	4830	X	4799	-0-	-31	-0-	4799	3			Y	-0-					63
10	4960	X	4954	-0-	-6	-0-	4954	3			Y	-0-					63
11	4800	X	4745	-0-	-55	-0-	4745	3			Y	-0-					63
12	DLQ	G-10	4931	-0-	4931	4931	4931	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 58,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6422	-0-	-925	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5339	-0-	-429	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6226	-0-	-160	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5850	-0-	-360	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6042	-0-	-375	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5702	-0-	-508	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5791	-0-	-440	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5790	-0-	-441	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5712	-0-	-138	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5438	-0-	-607	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4810	-0-	-890	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4459	-0-	4459	4459	4459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7272	-0-	-1253	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
02	7700	X	6685	-0-	-1015	-0-	6684	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3			N	-0-					-0-
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7647	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7656	-0-	-249	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7232	-0-	-673	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	6832	-0-	-818	-0-	6831	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7905	X	7329	-0-	-576	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	7144	-0-	-506	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7214	-0-	7214	7214	7214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4601	-0-	-1351	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	3860	-0-	-1236	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4440	-0-	-1202	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
07	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6090	-0-	-360	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5637	-0-	-1028	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	5268	-0-	-1242	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5610	-0-	5610	5610	5610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	3			N	-0-					-0-
02	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
03	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	8686	-0-	-1154	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	8802	-0-	-1366	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8345	-0-	-1495	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	8356	-0-	-1006	-0-	8356	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8256	-0-	-858	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	7916	-0-	-784	-0-	7916	3			N	-0-					-0-
10	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8333	-0-	-7	-0-	8333	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9047	-0-	9047	9047	9047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6770	-0-	-1662	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	5659	-0-	-1593	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7269	-0-	-501	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7073	-0-	-877	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7168	-0-	-1047	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7549	-0-	-666	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6972	-0-	-498	-0-	6971	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7719	X	6740	-0-	-979	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	5721	-0-	-1599	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6665	-0-	6665	6665	6665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3954	-0-	-162	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4342	-0-	-215	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4003	-0-	-407	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4127	-0-	-193	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4047	-0-	4047	4047	4047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					3
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	3	1	9	N	1	1	8			3
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					3
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4422	3	1	9	N	1	1	8			3
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					3
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					3
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					3
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					3
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3947	3	1	9	N	1	1	8			3
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					3
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					3
*12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 50,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4770	-0-	-97	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4251	-0-	-481	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4818	-0-	-421	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4398	-0-	-672	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4560	-0-	-462	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4308	-0-	-497	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4178	-0-	-627	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3700	-0-	-710	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3757	-0-	-800	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3484	-0-	-746	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3625	-0-	3625	3625	3625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4250	-0-	-338	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3940	-0-	-120	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4303	-0-	-192	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4325	-0-	-25	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4355	-0-	-295	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4284	-0-	-396	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4314	-0-	-522	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3893	-0-	-787	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3929	-0-	3929	3929	3929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5127	-0-	-1817	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	5067	-0-	-1149	-0-	5066	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5534	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5662	-0-	-758	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
07	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	5058	-0-	-1576	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6384	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6136	-0-	-434	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5464	-0-	5464	5464	5464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	16814	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12695	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12713	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3			N	-0-					-0-
06	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	3			N	-0-					-0-
07	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
08	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	3			N	-0-					-0-
09	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	3			N	-0-					-0-
11	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	12323	-0-	12323	12323	12323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9256	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7132	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7305	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6720	X	6683	-0-	-37	-0-	6682	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6944	X	6616	-0-	-328	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6913	-0-	-31	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6750	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6928	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	6969	-0-	6969	6969	6969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
02	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
03	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8217	-0-	-183	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7903	-0-	-1025	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7544	-0-	-1156	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7452	-0-	-1538	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7541	-0-	-1449	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6725	-0-	-1495	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6643	-0-	-1262	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7353	-0-	-177	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8150	-0-	8150	8150	8150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	3488	-0-	-8416	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3711	-0-	-461	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4039	-0-	-580	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2733	-0-	-1497	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3717	-0-	-1956	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	2745	-0-	-2775	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	2107	-0-	-3597	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	1746	-0-	-3774	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2532	-0-	2532	2532	2532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4027	-0-	-809	-0-	4027	3			N	-0-					15
02	4172	X	3918	-0-	-254	-0-	3918	3			N	-0-					15
03	4526	X	4401	-0-	-125	-0-	4364	3	37	9	N	34					49
04	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	3995	3			N	-0-					49
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					49
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4262	3	8	9	N	7					56
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4474	3	14	9	N	13					69
08	4557	X	4390	-0-	-167	-0-	4381	3	9	9	N	8					77
09	4410	X	3979	-0-	-431	-0-	3973	3	6	9	N	5					82
10	4557	X	3929	-0-	-628	-0-	3927	3	2	9	N	2					84
11	4350	X	3778	-0-	-572	-0-	3776	3	2	9	N	2					86
12	DLQ	G-10	3929	-0-	3929	3929	3926	3	3	9	N	3	61	1			28

TOTAL GAS PROD: 49,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	875	-0-	-272	-0-	874	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5994	-0-	-1384	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5845	-0-	-819	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5382	-0-	-408	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6156	-0-	-323	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5550	-0-	-720	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5423	-0-	-1056	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5290	-0-	-879	-0-	5288	2	2	9	N	2					2
09	5970	X	5836	-0-	-134	-0-	5836	2			N	-0-					2
10	6169	X	5943	-0-	-226	-0-	5943	2			N	-0-					2
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	6490	-0-	6490	6490	6490	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 69,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2984	-0-	-320	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3152	-0-	-506	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2041	-0-	-1499	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3034	-0-	-624	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2917	-0-	-623	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2812	-0-	-505	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2633	-0-	2633	2633	2633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6522	-0-	-918	-0-	6522	3			Y	-0-					81
02	6468	X	5788	-0-	-680	-0-	5788	3			Y	-0-					81
03	6975	X	4304	-0-	-2671	-0-	4303	3	1	9	Y	1	1	8			81
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7273	3	2	9	Y	2	2	8			81
05	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			Y	-0-					81
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			Y	-0-					81
07	7533	X	7121	-0-	-412	-0-	7121	3			Y	-0-					81
08	7533	X	6812	-0-	-721	-0-	6812	3			Y	-0-					81
09	7290	X	6458	-0-	-832	-0-	6458	3			Y	-0-					81
10	7378	X	6610	-0-	-768	-0-	6610	3			Y	-0-					81
11	6990	X	6372	-0-	-618	-0-	6372	3			Y	-0-					81
12	DLQ	G-10	6247	-0-	6247	6247	6247	3			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 77,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4869	-0-	-1021	-0-	4868	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4900	X	4367	-0-	-533	-0-	4366	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5332	X	5266	-0-	-66	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
04	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4881	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4867	X	4424	-0-	-443	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4172	-0-	-928	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4384	-0-	-886	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	3741	-0-	-1529	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3629	-0-	-1261	-0-	3628	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4516	-0-	4516	4516	4516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2509	-0-	-126	-0-	2442	2	67	9	N	61					100
02	2240	N	2026	-0-	-214	-0-	1986	2	40	9	N	36					136
03	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2186	2	70	9	N	64	178	1			22
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	5					27
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	128					155
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2294	2	23	9	N	21					176
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2343	2	31	9	N	28	181	1			23
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2287	2	66	9	N	60					83
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2362	2	64	9	N	58					141
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	46					187
11	2280	N	2101	-0-	-179	-0-	2059	2	42	9	N	38	157	1			68
12	2511	N	2148	-0-	-363	-0-	2083	2	65	9	N	59	101	1			26

TOTAL GAS PROD: 20,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6312	-0-	-353	-0-	6311	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6048	X	5795	-0-	-253	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6003	-0-	-693	-0-	6000	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6480	X	5498	-0-	-982	-0-	5491	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	6417	X	5628	-0-	-789	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5181	-0-	-1029	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5478	-0-	-939	-0-	5477	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6014	X	5533	-0-	-481	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5834	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6618	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6161	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		5574	-0-	5574	5574	5573	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7651	-0-	-750	-0-	7651	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	6840	-0-	-748	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	7357	-0-	-920	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6806	-0-	-694	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7346	-0-	-311	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7097	-0-	-313	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	6853	-0-	-711	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6520	-0-	-827	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6616	-0-	-494	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6776	-0-	-571	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6057	-0-	-1053	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6835	-0-	6835	6835	6835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3856	-0-	-453	-0-	3856	3			N	-0-					2
02	3752	X	2877	-0-	-875	-0-	2877	3			N	-0-					2
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					2
04	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	3471	3			N	-0-					2
05	3844	X	2044	-0-	-1800	-0-	2044	3			N	-0-					2
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					2
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					2
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					2
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					2
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7370	-0-	-783	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6215	-0-	-1149	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6928	-0-	-1225	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6718	-0-	-422	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6948	-0-	-430	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6762	-0-	-378	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6740	-0-	-204	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6512	-0-	-238	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6590	-0-	-385	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5961	-0-	-789	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6727	-0-	6727	6727	6727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6801	-0-	-701	-0-	6801	3			Y	-0-					7
02	6776	X	6013	-0-	-763	-0-	6013	3			Y	-0-					7
03	7502	X	6547	-0-	-955	-0-	6547	3			Y	-0-					7
04	7140	X	6127	-0-	-1013	-0-	6127	3			Y	-0-					7
05	6851	X	6376	-0-	-475	-0-	6376	3			Y	-0-					7
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			Y	-0-					7
07	6665	X	6129	-0-	-536	-0-	6129	3			Y	-0-					5
08	6541	X	6063	-0-	-478	-0-	6063	3			Y	-0-					5
09	6180	X	5768	-0-	-412	-0-	5768	3			Y	-0-					5
10	6386	X	5864	-0-	-522	-0-	5864	3			Y	-0-					5
11	6150	X	5545	-0-	-605	-0-	5545	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		5733	-0-	5733	5733	5733	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 73,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOPE WELL #: 1H RRCID -> 217158 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8200 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	27	5			65
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					38
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					38
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					39
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					39
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					39
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					39
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					39
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					39
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	16853	-0-	-1313	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14889	-0-	-1519	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	15936	-0-	-1517	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14385	-0-	-1995	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	15410	-0-	-1516	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	14616	-0-	-1704	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	14849	-0-	-1643	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	15018	-0-	-916	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14372	-0-	-538	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14727	-0-	-680	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	13916	-0-	-694	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13758	-0-	13758	13758	13758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					31
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					31
03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					31
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					31
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					31
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					31
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					31
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					31
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5346	3	1	9	N	1	1	8			31
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					31
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					31
*12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 67,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6215	-0-	-109	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5705	-0-	-775	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	5860	-0-	-836	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5450	-0-	-1030	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	5551	-0-	-959	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5266	-0-	-934	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5184	-0-	-516	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5256	-0-	-603	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5156	-0-	-304	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5409	-0-	5409	5409	5409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3941	-0-	-492	-0-	3941	3			Y	-0-					2
02	3948	X	3504	-0-	-444	-0-	3504	3			Y	-0-					2
03	4030	X	3579	-0-	-451	-0-	3579	3			Y	-0-					2
04	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	3789	3			Y	-0-					2
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			Y	-0-					2
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			Y	-0-					2
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					2
08	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	3914	3			Y	-0-					2
09	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	3658	3			Y	-0-					2
10	4061	X	3791	-0-	-270	-0-	3791	3			Y	-0-					2
11	3930	X	3665	-0-	-265	-0-	3665	3			Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	3774	-0-	3774	3774	3774	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 45,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2488	-0-	-23	-0-	2488	3			N	-0-					2
02	2240	X	2141	-0-	-99	-0-	2141	3			N	-0-					2
03	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	2369	3			N	-0-					2
04	2400	X	2076	-0-	-324	-0-	2076	3			N	-0-					2
05	2480	X	1897	-0-	-583	-0-	1897	3			N	-0-					2
06	2400	X	2229	-0-	-171	-0-	2229	3			N	-0-					2
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					2
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					2
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					2
10	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	2305	3			N	-0-					2
11	2340	X	2206	-0-	-134	-0-	2206	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	2295	-0-	2295	2295	2295	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4710	-0-	1610	1610	4710	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5285	-0-	2285	3895	5285	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3627	-0-	527	4422	3627	2			N	-0-					-0-
11	8026	X	3604	-0-	-4422	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
*12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1894	-0-	-276	-0-	1882	3	12	9	N	11					155
02	1904	X	1818	-0-	-86	-0-	1817	3	1	9	N	1					156
03	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	1947	3	25	9	N	23	171	1			8
04	2010	X	1758	-0-	-252	-0-	1755	3	3	9	N	3					11
05	2077	X	1872	-0-	-205	-0-	1862	3	10	9	N	9	1	8			19
06	1950	X	1867	-0-	-83	-0-	1852	3	15	9	N	14					33
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2084	3	24	9	N	22					55
08	1984	X	1771	-0-	-213	-0-	1750	3	21	9	N	19					74
09	1860	X	1758	-0-	-102	-0-	1700	3	58	9	N	53					127
10	2108	X	519	-0-	-1589	-0-	515	3	4	9	N	4					131
11	2040	X	344	-0-	-1696	-0-	342	3	2	9	N	2					133
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	3	10	9	N	9	129	1			13

TOTAL GAS PROD: 18,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	3019	3			Y	-0-					3
02	2940	X	2806	-0-	-134	-0-	2806	3			Y	-0-					3
03	3348	X	2855	-0-	-493	-0-	2855	3			Y	-0-					3
04	3240	X	2716	-0-	-524	-0-	2716	3			Y	-0-					3
05	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	3040	3			Y	-0-					3
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			Y	-0-					3
07	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	2951	3			Y	-0-					2
08	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	3			Y	-0-					2
09	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	2861	3			Y	-0-					2
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					2
11	2910	X	2771	-0-	-139	-0-	2771	3			Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	2855	-0-	2855	2855	2855	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4620	-0-	-1425	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4610	-0-	-1240	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4186	-0-	-1859	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3883	-0-	-1511	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3001	-0-	-2129	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3653	-0-	-346	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3630	-0-	-10	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3573	-0-	-327	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3425	-0-	-605	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3181	-0-	-719	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3192	-0-	-838	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3151	-0-	-662	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3104	-0-	-466	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3098	-0-	3098	3098	3098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1715	-0-	-565	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1670	-0-	-340	-0-	1669	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6315	-0-	-1497	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6075	-0-	-981	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	6816	-0-	-624	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6110	-0-	-190	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6115	-0-	-612	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	5764	-0-	-836	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	5639	-0-	-1181	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5919	-0-	-901	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6297	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6107	X	5255	-0-	-852	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5487	-0-	5487	5487	5487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4581	-0-	-131	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3928	-0-	-328	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4183	-0-	-317	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4268	-0-	-172	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4160	-0-	-100	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4151	-0-	-375	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3998	-0-	-682	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4177	-0-	4177	4177	4177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5555	-0-	-101	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5660	-0-	-460	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5842	-0-	-482	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5590	-0-	-350	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5663	-0-	-475	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5411	-0-	-479	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5247	-0-	-423	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5319	-0-	-509	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5049	-0-	-531	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5252	-0-	5252	5252	5252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOPE WELL #: 2H RRCID -> 219993 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6000	-0-	-572	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5436	-0-	-500	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5771	-0-	-801	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5532	-0-	-798	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5768	-0-	-618	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5229	-0-	-591	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4927	-0-	-1087	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5367	-0-	-399	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5317	-0-	-449	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4958	-0-	-262	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5274	-0-	5274	5274	5274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8279	-0-	-959	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
02	8260	X	7469	-0-	-791	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
03	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7913	-0-	-97	-0-	7913	3			N	-0-					-0-
05	8277	X	8138	-0-	-139	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7943	-0-	-67	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
07	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	3			N	-0-					-0-
08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	3			N	-0-					-0-
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8416	-0-	-605	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	8052	-0-	-678	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8130	-0-	8130	8130	8130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			94
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					94
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	N	3	3	8			94
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	N	1	1	8			94

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					3
02	2632	X	2312	-0-	-320	-0-	2312	3			N	-0-					3
03	2914	X	1848	-0-	-1066	-0-	1848	3			N	-0-					3
04	2820	X	1679	-0-	-1141	-0-	1679	3			N	-0-					3
05	2914	X	1709	-0-	-1205	-0-	1709	3			N	-0-					3
06	2820	X	1690	-0-	-1130	-0-	1690	3			N	-0-					3
07	2573	X	1761	-0-	-812	-0-	1761	3			N	-0-					3
08	1860	X	1610	-0-	-250	-0-	1610	3			N	-0-					3
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1735	3	1	9	N	1	1	8			3
10	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					3
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					3
*12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

01	4836	X	4809	-0-	-27	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3812	-0-	-556	-0-	3811	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4960	X	4439	-0-	-521	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4371	-0-	-429	-0-	4370	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4960	X	4187	-0-	-773	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4512	-0-	-14	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4445	-0-	-81	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4097	-0-	-493	-0-	4096	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4743	X	4469	-0-	-274	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	3908	-0-	-682	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4187	-0-	4187	4187	4187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3570	-0-	-584	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3095	-0-	-657	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2960	-0-	-1008	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3198	-0-	-642	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2896	-0-	-554	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2771	-0-	-439	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2905	-0-	-474	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3063	-0-	3063	3063	3063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8694	-0-	-327	-0-	8694	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	7134	-0-	-538	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7802	-0-	-258	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	7682	-0-	-718	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	8567	-0-	-113	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
06	8400	X	8215	-0-	-185	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
07	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7838	-0-	-718	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7552	-0-	-728	-0-	7551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8556	X	7269	-0-	-1287	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	6824	-0-	-1396	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7381	-0-	7381	7381	7381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3630	-0-	-1516	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	1169	-0-	-3479	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	1348	-0-	-3798	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	1244	-0-	-3286	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	1605	-0-	-3076	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	1991	-0-	-1519	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1120	-0-	-492	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	682	-0-	-1298	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	390	-0-	-1656	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	253	-0-	-1727	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	393	-0-	393	393	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5095	-0-		-1260	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4528	-0-		-1212	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4891	-0-		-1309	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3104	-0-		-2686	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	2940	-0-		-2578	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	2943	-0-		-1977	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3281	-0-		-1741	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	2763	-0-		-2135	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2995	-0-		-95	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-		-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2769	-0-		-411	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3399	-0-		3399	3399	3399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9234	-0-		-469	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
02	8568	X	8179	-0-		-389	-0-	8179	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8812	-0-		-209	-0-	8812	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	8188	-0-		-752	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8321	-0-		-917	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7804	-0-		-1136	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	7987	-0-		-1065	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	8260	-0-		-544	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	7831	-0-		-359	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	8038	-0-		-270	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	7771	-0-		-209	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10241	-0-		10241	10241	10241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11269	-0-		-790	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
02	11284	X	10045	-0-		-1239	-0-	10045	3			N	-0-					-0-
03	12493	X	10935	-0-		-1558	-0-	10935	3			N	-0-					-0-
04	12090	X	10667	-0-		-1423	-0-	10667	3			N	-0-					-0-
05	11315	X	10689	-0-		-626	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
06	10920	X	10421	-0-		-499	-0-	10421	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	10280	-0-		-849	-0-	10280	3			N	-0-					-0-
08	11051	X	11051	-0-		-0-	-0-	11051	3			N	-0-					-0-
09	10680	X	9855	-0-		-825	-0-	9855	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	9852	-0-		-905	-0-	9852	3			N	-0-					-0-
11	10680	X	9489	-0-		-1191	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10068	-0-		10068	10068	10068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	19979	3			N	-0-					-0-
02	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	18561	3			N	-0-					-0-
03	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	3			N	-0-					-0-
04	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	19451	3			N	-0-					-0-
05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	10213	-0-	-1997	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	9804	-0-	-2813	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	8889	-0-	-3728	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	7879	-0-	-4331	-0-	7879	3			N	-0-					-0-
10	12617	X	6988	-0-	-5629	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	6579	-0-	-3621	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7354	-0-	7354	7354	7354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	620	1	710	3	N	29					46
							32	9									
02	1456	N	1089	-0-	-367	-0-	560	1	520	3	N	8					54
							9	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	609	1	771	3	N	23					77
							25	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	200	1	1201	3	N	13					90
							14	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	230	1	1315	3	N	5					95
							6	9									
06	1350	N	201	-0-	-1149	-0-	195	1	6	9	N	5					100
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	487	1	1001	3	N	32	122	1			10
							35	9									
08	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	587	1	779	3	N	7					17
							8	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	600	1	711	3	N	21					38
							23	9									
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	620	1	833	3	N	21					59
							23	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	600	1	819	3	N	9					68
							10	9									
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	620	1	1051	3	N	10	66	1			12
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6041	-0-	-221	-0-	6041	3			N	-0-					40
02	5656	X	5380	-0-	-276	-0-	5380	3			N	-0-					40
03	6355	X	5958	-0-	-397	-0-	5958	3			N	-0-					40
04	6150	X	5742	-0-	-408	-0-	5742	3			N	-0-					40
05	6355	X	5768	-0-	-587	-0-	5768	3			N	-0-					40
06	5850	X	5774	-0-	-76	-0-	5774	3			N	-0-					40
07	5952	X	5851	-0-	-101	-0-	5851	3			N	-0-					40
08	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	5636	3			N	-0-					40
09	5760	X	5433	-0-	-327	-0-	5433	3			N	-0-					40
10	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	5581	3			N	-0-					40
11	5760	X	5159	-0-	-601	-0-	5159	3			N	-0-					40
*12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5589	3	8	9	N	7					47

TOTAL GAS PROD: 67,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11785	X	11785	-0-	-0-		-0-	11785	3			N	-0-					3
02	9968	X	9332	-0-	-636		-0-	9331	3	1	9	N	1	1	8			3
03	11160	X	9980	-0-	-1180		-0-	9980	3			N	-0-					3
04	11400	X	9594	-0-	-1806		-0-	9594	3			N	-0-					3
05	11780	X	9594	-0-	-2186		-0-	9594	3			N	-0-					3
06	11400	X	10650	-0-	-750		-0-	10650	3			N	-0-					3
07	10367	X	10367	-0-	-0-		-0-	10367	3			N	-0-					3
08	9982	X	8146	-0-	-1836		-0-	8146	3			N	-0-					3
09	10650	X	9939	-0-	-711		-0-	9938	3	1	9	N	1	1	8			3
10	11005	X	9518	-0-	-1487		-0-	9518	3			N	-0-					3
11	10650	X	10537	-0-	-113		-0-	10537	3			N	-0-					3
12	DLQ G-10		11012	-0-	11012		11012	11012	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 120,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4653	X	4653	-0-	-0-		-0-	4652	3	1	9	N	1					85
02	4284	X	4248	-0-	-36		-0-	4239	3	9	9	N	8					93
03	4743	X	4544	-0-	-199		-0-	4543	3	1	9	N	1					94
04	4590	X	4275	-0-	-315		-0-	4263	3	12	9	N	11					105
05	4743	X	4116	-0-	-627		-0-	4096	3	20	9	N	18	71	1			52
06	4560	X	2945	-0-	-1615		-0-	2944	3	1	9	N	1					53
07	4712	X	3800	-0-	-912		-0-	3799	3	1	9	N	1					54
08	4557	X	4157	-0-	-400		-0-	4157	3			N	-0-					54
09	4290	X	3829	-0-	-461		-0-	3806	3	23	9	N	21					75
10	4123	X	3778	-0-	-345		-0-	3778	3			N	-0-	52	1			23
11	4020	X	2778	-0-	-1242		-0-	2778	3			N	-0-					23
12	DLQ G-10		2670	-0-	2670		2670	2670	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 45,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7306	-0-	-320		-0-	7286	3	20	9	N	18					110
02	6860	X	6476	-0-	-384		-0-	6456	3	20	9	N	18					128
03	7409	X	7185	-0-	-224		-0-	7171	3	14	9	N	13					141
04	7080	X	6931	-0-	-149		-0-	6905	3	26	9	N	24					165
05	7316	X	7051	-0-	-265		-0-	7032	3	19	9	N	17	163	1			19
06	7080	X	6385	-0-	-695		-0-	6377	3	8	9	N	7					26
07	7192	X	7118	-0-	-74		-0-	7109	3	9	9	N	8					34
08	7192	X	6316	-0-	-876		-0-	6305	3	11	9	N	10					44
09	6930	X	6825	-0-	-105		-0-	6802	3	23	9	N	21					65
10	7130	X	6807	-0-	-323		-0-	6795	3	12	9	N	11					76
11	6900	X	6482	-0-	-418		-0-	6461	3	21	9	N	19					95
12	DLQ G-10		6611	-0-	6611		6611	6567	3	44	9	N	40	99	1			36

TOTAL GAS PROD: 81,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
03	10757	X	10650	-0-	-107	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	9505	-0-	-905	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	9612	-0-	-1145	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	9321	-0-	-999	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9964	-0-	-700	-0-	9964	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	9541	-0-	-1123	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
09	9510	X	9318	-0-	-192	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	9783	-0-	-168	-0-	9783	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	9570	-0-	-60	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9521	-0-	9521	9521	9521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1219	-0-	-796	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	815	-0-	-655	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					101
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					101
03	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3543	3			N	-0-					101
04	3510	X	3323	-0-	-187	-0-	3323	3			N	-0-					101
05	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	3368	3			N	-0-					101
06	3480	X	3302	-0-	-178	-0-	3302	3			N	-0-					101
07	3596	X	3298	-0-	-298	-0-	3298	3			N	-0-	69	1			32
08	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	3210	3			N	-0-					32
09	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	3305	3			N	-0-					32
10	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3362	3			N	-0-					32
11	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	3059	3			N	-0-					32
*12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 39,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARRIS WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2380	-0-	-2487	-0-	2361	3	19	9	N	17					65
02	4340	X	1311	-0-	-3029	-0-	1311	3			N	-0-	22	1			43
03	4805	X	2286	-0-	-2519	-0-	2286	3			N	-0-					43
04	4560	X	2391	-0-	-2169	-0-	2391	3			N	-0-					43
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	1	8			43
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	3			N	-0-					43
07	2480	X	295	-0-	-2185	-0-	295	3			N	-0-					42
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					42
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					42
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					42
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					42
12	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 16,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	4940	-0-	-744	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5370	-0-	-954	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	4852	-0-	-1268	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	4734	-0-	-1590	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4614	-0-	-816	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	3780	-0-	-1676	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	3693	-0-	-1670	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4078	-0-	-782	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4314	-0-	-306	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4582	-0-	4582	4582	4582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2198	-0-	-530	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1835	-0-	-349	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1662	-0-	-258	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
02	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
03	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
04	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8569	-0-	-1072	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9003	-0-	-327	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8437	-0-	-1204	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9430	-0-	-211	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
09	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
10	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
11	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10990	-0-	10990	10990	10990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2917	-0-	-1113	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3339	-0-	-801	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3422	-0-	-1910	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3297	-0-	-1863	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3212	-0-	-2120	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3730	-0-	3730	3730	3730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7005	-0-	-2760	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	6253	-0-	-2567	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	6934	-0-	-1653	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6209	-0-	-901	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	5785	-0-	-1562	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	5820	-0-	-960	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	5969	-0-	-975	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	5863	-0-	-1081	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	4705	-0-	-1505	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7106	-0-	7106	7106	7106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4293	-0-	-1752	-0-	4293	3			Y	-0-					10
02	5460	X	3728	-0-	-1732	-0-	3728	3			Y	-0-					10
03	5425	X	3740	-0-	-1685	-0-	3740	3			Y	-0-					10
04	4920	X	3668	-0-	-1252	-0-	3668	3			Y	-0-					10
05	4681	X	3723	-0-	-958	-0-	3720	3	3	9	Y	3					13
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4530	3	14	9	Y	13					26
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5196	3	18	9	Y	16	1	8			41
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5188	3	4	9	Y	4					45
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5009	3	1	9	Y	1	36	1			6
10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			Y	-0-					6
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4887	3	1	9	Y	1					7
12	DLQ	G-10	5059	-0-	5059	5059	5059	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 54,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	7937	-0-	-2200	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7058	-0-	-1510	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7546	-0-	-1444	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7187	-0-	-973	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7440	-0-	-775	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7417	-0-	-263	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7335	-0-	-477	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7151	-0-	-382	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6761	-0-	-649	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6555	-0-	-1102	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6297	-0-	-1113	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7044	-0-	7044	7044	7044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5622	-0-	-609	-0-	5622	3			Y	-0-					3
02	5152	X	4895	-0-	-257	-0-	4895	3			Y	-0-					3
03	5828	X	5369	-0-	-459	-0-	5369	3			Y	-0-					3
04	5640	X	5172	-0-	-468	-0-	5172	3			Y	-0-					3
05	5828	X	5579	-0-	-249	-0-	5579	3			Y	-0-					3
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			Y	-0-					3
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			Y	-0-					3
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			Y	-0-					3
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			Y	-0-					3
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			Y	-0-					3
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	5278	-0-	5278	5278	5278	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 64,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4465	-0-	-681	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4076	-0-	-544	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4159	-0-	-1142	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	3842	-0-	-1288	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4065	-0-	-1236	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3618	-0-	-762	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4007	-0-	-519	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3979	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4512	-0-	4512	4512	4512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3340	-0-	-2984	-0-	3339	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5712	X	4730	-0-	-982	-0-	4729	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5797	X	5289	-0-	-508	-0-	5288	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5733	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3278	-0-	-1852	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4187	-0-	-1734	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5405	-0-	-325	-0-	5403	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	2221	-0-	-4559	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2071	-0-	2071	2071	2071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4424	-0-	1324	1324	4424	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7134	-0-	4134	5458	7134	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6686	-0-	3586	9044	6686	2			N	-0-					-0-
06	15476	X	6432	-0-	-9044	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
07	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
09	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
*12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

01	11687	X	11313	-0-	-374	-0-	11313	3			N	-0-					2
02	10556	X	10038	-0-	-518	-0-	10038	3			N	-0-					2
03	11439	X	11012	-0-	-427	-0-	11012	3			N	-0-					2
04	11070	X	10726	-0-	-344	-0-	10726	3			N	-0-					2
05	11439	X	10975	-0-	-464	-0-	10975	3			N	-0-					2
06	10950	X	10666	-0-	-284	-0-	10666	3			N	-0-					2
07	11129	X	11015	-0-	-114	-0-	11015	3			N	-0-					2
08	11098	X	10928	-0-	-170	-0-	10928	3			N	-0-					2
09	10740	X	10500	-0-	-240	-0-	10500	3			N	-0-					2
10	11036	X	10745	-0-	-291	-0-	10745	3			N	-0-					2
11	10680	X	10229	-0-	-451	-0-	10229	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		10498	-0-	10498	10498	10498	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 128,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4294	-0-	-914	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4455	-0-	-585	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4483	-0-	-632	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4529	-0-	-301	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4115	-0-	-355	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4175	-0-	4175	4175	4175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			Y	-0-					39
02	5376	X	5235	-0-	-141	-0-	5235	3			Y	-0-					39
03	5890	X	5685	-0-	-205	-0-	5685	3			Y	-0-					39
04	6000	X	5326	-0-	-674	-0-	5326	3			Y	-0-					39
05	6200	X	5464	-0-	-736	-0-	5464	3			Y	-0-					39
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			Y	-0-					39
07	5797	X	5182	-0-	-615	-0-	5182	3			Y	-0-					38
08	5673	X	5163	-0-	-510	-0-	5163	3			Y	-0-					38
09	5340	X	5056	-0-	-284	-0-	5056	3			Y	-0-					38
*10	5456	X	5238	-0-	-218	-0-	5212	3	26	9	Y	24	1	8			61
*11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5129	3	9	9	Y	8	1	8			68
12	DLQ G-10		5240	-0-	5240	5240	5240	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 64,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1766	-0-	-1427	-0-	1766	3			Y	-0-					17
02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					17
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			Y	-0-					17
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-					17
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					17
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			Y	-0-					17
07	4061	X	3627	-0-	-434	-0-	3627	3			Y	-0-					17
08	4061	X	3571	-0-	-490	-0-	3571	3			Y	-0-					17
09	3900	X	3337	-0-	-563	-0-	3337	3			Y	-0-					17
10	4030	X	3390	-0-	-640	-0-	3390	3			Y	-0-					17
11	3750	X	3293	-0-	-457	-0-	3293	3			Y	-0-					17
12	DLQ	G-10	2767	-0-	2767	2767	2767	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 38,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	646	-0-	-1369	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	40	-0-	-1864	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	630	N	16	-0-	-614	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	1	1	8			-0-
02	2744	X	332	-0-	-2412	-0-	331	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	1	1	8			-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	1	1	8			-0-
05	1891	X	26	-0-	-1865	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	360	N	146	-0-	-214	-0-	145	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9070	-0-	-447	-0-	9070	3			N	-0-					-0-
02	8596	X	8588	-0-	-8	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
03	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	3			N	-0-					-0-
04	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	8881	-0-	-636	-0-	8881	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	8941	-0-	-869	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	9457	-0-	-680	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	8604	-0-	-1533	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	8139	-0-	-1131	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	8397	-0-	-1058	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	7876	-0-	-1274	-0-	7876	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8012	-0-	8012	8012	8012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5467	-0-	-578	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4722	-0-	-682	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4928	-0-	-776	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	195	-0-	-5235	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5280	-0-	-362	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5031	-0-	-459	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5190	-0-	-483	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4868	-0-	-622	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4894	-0-	4894	4894	4894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5551	-0-	-133	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6093	-0-	-477	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5495	-0-	-1294	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5924	-0-	-646	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5852	-0-	-441	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5211	-0-	-1082	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5083	-0-	-1007	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4727	-0-	-1380	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	1035	-0-	-4875	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4342	-0-	4342	4342	4342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			Y	-0-					38
02	6412	X	6251	-0-	-161	-0-	6251	3			Y	-0-					38
03	7099	X	6296	-0-	-803	-0-	6295	3	1	9	Y	1	1	8			38
04	7260	X	6261	-0-	-999	-0-	6257	3	4	9	Y	4	2	8			40
05	7502	X	6445	-0-	-1057	-0-	6445	3			Y	-0-					40
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			Y	-0-					40
07	6727	X	5508	-0-	-1219	-0-	5508	3			Y	-0-					40
08	6479	X	6248	-0-	-231	-0-	6248	3			Y	-0-					40
09	6270	X	5280	-0-	-990	-0-	5279	3	1	9	Y	1	1	8			40
10	6448	X	5782	-0-	-666	-0-	5782	3			Y	-0-					40
11	6060	X	1133	-0-	-4927	-0-	1133	3			Y	-0-					40
12	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 61,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6690	-0-	-595	-0-	6690	3			Y	-0-					53
02	6580	X	6015	-0-	-565	-0-	6015	3			Y	-0-					53
03	7285	X	6141	-0-	-1144	-0-	6141	3			Y	-0-					53
04	6720	X	5686	-0-	-1034	-0-	5686	3			Y	-0-					53
05	6913	X	5642	-0-	-1271	-0-	5642	3			Y	-0-					53
06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			Y	-0-					53
07	6665	X	5332	-0-	-1333	-0-	5332	3			Y	-0-					53
08	6138	X	5630	-0-	-508	-0-	5630	3			Y	-0-					53
09	5700	X	5466	-0-	-234	-0-	5466	3			Y	-0-					53
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			Y	-0-					53
11	5460	X	5294	-0-	-166	-0-	5294	3			Y	-0-					53
12	DLQ	G-10	5475	-0-	5475	5475	5475	3			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 68,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8152	-0-	-590	-0-	8152	3			N	-0-					-0-
02	7896	X	7310	-0-	-586	-0-	7310	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	7390	-0-	-1352	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	6937	-0-	-1253	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7105	-0-	-1265	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	6941	-0-	-949	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	6948	-0-	-1143	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7193	-0-	-185	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6776	-0-	-154	-0-	6775	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7161	X	7123	-0-	-38	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7208	-0-	7208	7208	7208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5120	-0-	-398	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4751	-0-	-177	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4936	-0-	-344	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5414	-0-	-42	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	5124	-0-	-156	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5154	-0-	-302	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5226	-0-	-24	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4918	-0-	-422	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4869	-0-	4869	4869	4869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4415	-0-	-700	-0-	4414	3	1	9	N	1	1	8			2
02	4732	X	3944	-0-	-788	-0-	3943	3	1	9	N	1	1	8			2
03	5239	X	3191	-0-	-2048	-0-	3190	3	1	9	N	1	1	8			2
04	5070	X	2435	-0-	-2635	-0-	2434	3	1	9	N	1	1	8			2
05	4650	X	2874	-0-	-1776	-0-	2874	3			N	-0-					2
06	4260	X	2528	-0-	-1732	-0-	2528	3			N	-0-					2
07	4371	X	2806	-0-	-1565	-0-	2806	3			N	-0-					2
08	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	2634	3			N	-0-					2
09	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2748	3	2	9	N	2	2	8			2
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					2
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2947	3	1	9	N	1	1	8			2
12	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	2543	2543	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 36,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	6546	-0-	-3591	-0-	6546	2			N	-0-					2
02	8708	X	6053	-0-	-2655	-0-	6053	2			N	-0-					2
03	9269	X	6579	-0-	-2690	-0-	6579	2			N	-0-					2
04	8970	X	6634	-0-	-2336	-0-	6634	2			N	-0-					2
05	9269	X	7213	-0-	-2056	-0-	7213	2			N	-0-					2
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					2
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					2
08	7223	X	6972	-0-	-251	-0-	6972	2			N	-0-					2
09	7470	X	6478	-0-	-992	-0-	6478	2			N	-0-					2
10	7719	X	6273	-0-	-1446	-0-	6273	2			N	-0-					2
11	7470	X	5840	-0-	-1630	-0-	5840	2			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	6616	-0-	6616	6616	6616	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 79,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8774	-0-	-557	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7689	-0-	-739	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7288	-0-	-1202	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8026	-0-	-747	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7131	-0-	-1359	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7414	-0-	-1111	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7657	-0-	-372	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7435	-0-	-594	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6914	-0-	-496	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7257	-0-	7257	7257	7257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9110	-0-	-1616	-0-	9110	3			N	-0-					-0-
02	9660	X	6389	-0-	-3271	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	7833	-0-	-2862	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	7450	-0-	-2300	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	7952	-0-	-2123	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	7399	-0-	-1421	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	6971	-0-	-872	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
08	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	7926	-0-	-564	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9086	-0-	9086	9086	9086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	12174	-0-	-381	-0-	12174	3			N	-0-					-0-
02	11340	X	10770	-0-	-570	-0-	10770	3			N	-0-					-0-
03	12555	X	10189	-0-	-2366	-0-	10189	3			N	-0-					-0-
04	11790	X	9273	-0-	-2517	-0-	9273	3			N	-0-					-0-
05	12183	X	10410	-0-	-1773	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
06	11790	X	8867	-0-	-2923	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	9564	-0-	-2371	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	9813	-0-	-603	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	7857	-0-	-2223	-0-	7856	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10416	X	7115	-0-	-3301	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
11	9510	X	8962	-0-	-548	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9742	-0-	9742	9742	9742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2665	-0-	-2016	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	2926	-0-	-1302	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4117	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2693	-0-	-1237	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3263	-0-	-984	-0-	3262	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4247	X	3538	-0-	-709	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3170	-0-	-940	-0-	3169	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3682	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3155	-0-	-265	-0-	3154	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3419	-0-	3419	3419	3419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11320	-0-	-1514	-0-	11320	3			N	-0-					-0-
02	11424	X	10033	-0-	-1391	-0-	10033	3			N	-0-					-0-
03	12183	X	11066	-0-	-1117	-0-	11066	3			N	-0-					-0-
04	11400	X	10743	-0-	-657	-0-	10743	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	10813	-0-	-781	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
06	10950	X	10668	-0-	-282	-0-	10668	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	10958	-0-	-140	-0-	10958	3			N	-0-					-0-
08	11098	X	10802	-0-	-296	-0-	10802	3			N	-0-					-0-
09	10740	X	10510	-0-	-230	-0-	10509	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	-0-					-0-
11	10680	X	10158	-0-	-522	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10261	-0-	10261	10261	10261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10805	-0-	-541	-0-	10805	3			N	-0-					-0-
02	10248	X	9508	-0-	-740	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	9999	-0-	-1037	-0-	9999	3			N	-0-					-0-
04	10680	X	8429	-0-	-2251	-0-	8429	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	9176	-0-	-1643	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	7666	-0-	-2804	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	9149	-0-	-1391	-0-	9149	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9018	-0-	-995	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	7245	-0-	-1635	-0-	7244	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9176	X	7262	-0-	-1914	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	8305	-0-	-545	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8161	-0-	8161	8161	8161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7517	-0-	-512	-0-	7517	3			Y	-0-					10
02	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			Y	-0-					10
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3			Y	-0-					10
04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-					10
05	7843	X	7204	-0-	-639	-0-	7204	3			Y	-0-					10
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			Y	-0-					10
07	7750	X	7669	-0-	-81	-0-	7641	3	28	9	Y	25					61
08	7688	X	7515	-0-	-173	-0-	7515	3			Y	-0-					61
09	7320	X	7284	-0-	-36	-0-	7282	3	2	9	Y	2	51	1			8
10	7657	X	7561	-0-	-96	-0-	7560	3	1	9	Y	1					9
11	7410	X	7328	-0-	-82	-0-	7327	3	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		6747	-0-	6747	6747	6747	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 87,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4351	-0-	-330	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3772	-0-	-456	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2086	-0-	-2254	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	2409	-0-	-1590	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3595	-0-	3595	3595	3595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4942	-0-	-2033	-0-	4942	3			N	-0-					49
02	6300	X	4761	-0-	-1539	-0-	4761	3			N	-0-					49
03	6665	X	5641	-0-	-1024	-0-	5641	3			N	-0-					49
04	6120	X	5138	-0-	-982	-0-	5138	3			N	-0-					49
05	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					49
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					49
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5785	3	47	9	N	43					92
08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6485	3	7	9	N	6					98
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					98
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					98
11	6270	X	6112	-0-	-158	-0-	6112	3			N	-0-					98
12	DLQ	G-10	6296	-0-	6296	6296	6296	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 70,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6810	-0-	-1715	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6011	-0-	-1689	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6912	-0-	-1179	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6382	-0-	-1328	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6331	-0-	-1419	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6556	-0-	-357	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6523	-0-	-390	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6476	-0-	-664	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6867	-0-	-511	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6267	-0-	-873	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6376	-0-	6376	6376	6376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2575	-0-	-742	-0-	2568	3	7	9	N	6					99
02	4620	X	2305	-0-	-2315	-0-	2305	3			N	-0-					99
03	5115	X	4019	-0-	-1096	-0-	4013	3	6	9	N	5					104
04	4950	X	3443	-0-	-1507	-0-	3436	3	7	9	N	6					110
05	4030	X	3642	-0-	-388	-0-	3624	3	18	9	N	16	113	1			13
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					13
07	4030	X	2355	-0-	-1675	-0-	2354	3	1	9	N	1					14
08	4030	X	1927	-0-	-2103	-0-	1927	3			N	-0-					14
09	3510	X	2105	-0-	-1405	-0-	2095	3	10	9	N	9					23
10	3627	X	3179	-0-	-448	-0-	3171	3	8	9	N	7					30
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2336	3	1	9	N	1					31
12	DLQ	G-10	2663	-0-	2663	2663	2663	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 30,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					132
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					132
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					132
04	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	3			N	-0-					132
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					132
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					132
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					132
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	4132	-0-	-6656	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9082	-0-	-662	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
03	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
05	10044	X	7548	-0-	-2496	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10023	-0-	-957	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
08	11346	X	9304	-0-	-2042	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8738	-0-	-1282	-0-	8737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10354	X	8743	-0-	-1611	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	6761	-0-	-3259	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7627	-0-	7627	7627	7627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5196	-0-	-198	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4608	-0-	-628	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4773	-0-	-1024	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4512	-0-	-1098	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4844	-0-	-457	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4805	-0-	-235	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4518	-0-	-597	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4756	-0-	-204	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4535	-0-	-265	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4643	-0-	4643	4643	4643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6308	-0-	-1163	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	5957	-0-	-791	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6353	-0-	-1056	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6487	-0-	-533	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	5932	-0-	-671	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6237	-0-	-459	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6263	-0-	-433	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	5944	-0-	-566	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6151	-0-	6151	6151	6151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	49	-0-	-5624	-0-	49	2			N	-0-					2
02	5124	X	28	-0-	-5096	-0-	28	2			N	-0-					2
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					2
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					2
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					2
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					2
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					2
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					2
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					2
10	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2			N	-0-					2
11	4470	X	3711	-0-	-759	-0-	3711	2			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	3815	-0-	3815	3815	3815	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4132	-0-	-320	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4452	-0-	-477	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4076	-0-	-664	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4159	-0-	-371	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4106	-0-	-64	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4056	-0-	4056	4056	4056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6364	-0-	-22	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5639	-0-	-269	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6340	-0-	-201	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5731	-0-	-599	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5952	-0-	-403	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5955	-0-	-400	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5919	-0-	-436	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5493	-0-	-327	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5664	-0-	-350	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5461	-0-	-359	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5586	-0-	5586	5586	5586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6197	-0-	-1646	-0-	6197	3			Y	-0-					36
02	7084	X	5420	-0-	-1664	-0-	5420	3			Y	-0-					36
03	7502	X	6182	-0-	-1320	-0-	6181	3	1	9	Y	1	1	8			36
04	6600	X	6578	-0-	-22	-0-	6576	3	2	9	Y	2	2	8			36
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	3			Y	-0-					36
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			Y	-0-					36
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			Y	-0-					36
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3			Y	-0-					36
09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6343	3	1	9	Y	1	1	8			36
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			Y	-0-					36
11	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7749	3	1	9	Y	1	1	8			36
12	DLQ	G-10	7816	-0-	7816	7816	7816	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 79,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7152	-0-	-1373	-0-	7152	3			Y	-0-					66
02	7700	X	6537	-0-	-1163	-0-	6537	3			Y	-0-					66
03	7874	X	6141	-0-	-1733	-0-	6141	3			Y	-0-					66
04	7140	X	5847	-0-	-1293	-0-	5847	3			Y	-0-					66
05	7285	X	5869	-0-	-1416	-0-	5869	3			Y	-0-					66
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			Y	-0-					66
07	7223	X	5876	-0-	-1347	-0-	5876	3			Y	-0-					66
08	6138	X	5793	-0-	-345	-0-	5793	3			Y	-0-					66
09	5850	X	5530	-0-	-320	-0-	5530	3			Y	-0-					66
10	5890	X	5571	-0-	-319	-0-	5571	3			Y	-0-					66
11	5700	X	5486	-0-	-214	-0-	5486	3			Y	-0-					66
12	DLQ	G-10	5877	-0-	5877	5877	5877	3			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 71,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4218	-0-	-1207	-0-	1123	1	3040	3	N	50	93	1			44
							55	9									
02	4340	X	4089	-0-	-251	-0-	985	1	3046	3	N	53					97
							58	9									
03	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	1128	1	2821	3	N	27					124
							30	9									
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4220	3	57	9	N	52					176
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5333	3	36	9	N	33	175	1			34
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4589	3	26	9	N	24	38	1			20
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5074	3	32	9	N	29					49
08	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	5115	3	98	9	N	89					138
09	5190	X	5123	-0-	-67	-0-	5080	3	43	9	N	39	159	1			18
10	5363	X	5292	-0-	-71	-0-	5249	3	43	9	N	39					57
11	5040	X	4952	-0-	-88	-0-	4910	3	42	9	N	38					95
12	DLQ G-10		4893	-0-	4893	4893	4845	3	48	9	N	44	109	1			30

TOTAL GAS PROD: 57,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	615	1	3399	3	N	39					127
							43	9									
02	3640	X	2748	-0-	-892	-0-	531	1	2185	3	N	29	153	1			3
							32	9									
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	620	1	3924	3	N	43					46
							47	9									
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	590	1	3752	3	N	40					86
							44	9									
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	620	1	3897	3	N	12					98
							13	9									
06	4440	X	3704	-0-	-736	-0-	600	1	3070	3	N	31					129
							34	9									
07	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	620	1	3558	3	N	16					145
							18	9									
08	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	620	1	3718	3	N	20					165
							22	9									
09	4380	X	4117	-0-	-263	-0-	600	1	3489	3	N	25	174	1			16
							28	9									
10	4526	X	4042	-0-	-484	-0-	620	1	3404	3	N	16					32
							18	9									
11	4230	X	3417	-0-	-813	-0-	600	1	2788	3	N	26					58
							29	9									
12	DLQ G-10		3375	-0-	3375	3375	620	1	2736	3	N	17					75
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 47,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7213	-0-	-1247	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7648	-0-	-1094	-0-	7574	2	74	9	N	67					67
06	8460	X	7480	-0-	-980	-0-	7480	2			N	-0-					67
07	7998	X	7361	-0-	-637	-0-	7361	2			N	-0-					67
08	7657	X	4373	-0-	-3284	-0-	4373	2			N	-0-					67
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					67
10	7719	X	7646	-0-	-73	-0-	7646	2			N	-0-					67
11	7470	X	5350	-0-	-2120	-0-	5350	2			N	-0-					67
12	DLQ G-10		7168	-0-	7168	7168	7168	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 86,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7093	-0-	-905	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6605	-0-	-619	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	5465	-0-	-2223	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	5748	-0-	-1122	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6213	-0-	-1103	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6078	-0-	-1002	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6100	-0-	-1216	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5964	-0-	-236	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5565	-0-	-525	-0-	5564	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6293	X	6250	-0-	-43	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	4478	-0-	-1612	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6169	-0-	6169	6169	6169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
02	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
03	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
07	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7988	-0-	-103	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7603	-0-	-227	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7806	-0-	-285	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6925	-0-	-905	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7293	-0-	7293	7293	7293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9099	-0-	-480	-0-	9099	3			N	-0-					2
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3			N	-0-					2
03	9424	X	8874	-0-	-550	-0-	8874	3			N	-0-					2
04	9120	X	8259	-0-	-861	-0-	8259	3			N	-0-					2
05	9424	X	8648	-0-	-776	-0-	8648	3			N	-0-					2
06	8910	X	7931	-0-	-979	-0-	7931	3			N	-0-					2
07	9207	X	7923	-0-	-1284	-0-	7923	3			N	-0-					2
08	8866	X	8067	-0-	-799	-0-	8067	3			N	-0-					2
09	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7600	3			N	-0-					2
10	8649	X	7988	-0-	-661	-0-	7988	3			N	-0-					2
11	7920	X	6824	-0-	-1096	-0-	6824	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	7721	-0-	7721	7721	7721	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 97,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4358	-0-	1358	1358	4358	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4809	-0-	1709	3067	4809	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4703	-0-	1703	4770	4703	2			N	-0-					-0-
07	9502	X	4732	-0-	-4770	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
*12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4661	-0-	-640	-0-	4648	3	13	9	N	12					152
02	4704	X	4155	-0-	-549	-0-	4135	3	20	9	N	18	110	1			60
03	5053	X	4921	-0-	-132	-0-	4889	3	32	9	N	29					89
04	4830	X	4371	-0-	-459	-0-	4337	3	34	9	N	31					120
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5741	3	17	9	N	15					135
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	5					140
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7769	3	11	9	N	10					150
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7953	3	34	9	N	31					181
09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9034	3	22	9	N	20	178	1			23
10	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7698	3	15	9	N	14					37
11	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6374	3	14	9	N	13					50
12	DLQ G-10		7558	-0-	7558	7558	7538	3	20	9	N	18	55	1			13

TOTAL GAS PROD: 70,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4077	-0-	-1565	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3712	-0-	-908	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3859	-0-	-1256	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3913	-0-	-827	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4075	-0-	-513	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3794	-0-	-196	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3363	-0-	-698	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3075	-0-	-855	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3397	-0-	-413	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3677	-0-	3677	3677	3677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1309	-0-	-830	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1216	-0-	-352	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

01	8401	X	6975	-0-	-1426	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5153	-0-	-2435	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7197	-0-	-1204	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7549	-0-	-341	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
05	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6120	-0-	-1692	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6856	-0-	-956	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6390	-0-	-1170	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6111	-0-	-1236	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6770	-0-	-220	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5582	-0-	5582	5582	5582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

01	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4700	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	4564	X	4199	-0-	-365	-0-	4198	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	4390	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4560	X	4148	-0-	-412	-0-	4147	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			Y	-0-					-0-
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			Y	-0-					-0-
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5242	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4855	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		5349	-0-	5349	5349	5349	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8502	-0-	-333	-0-	8502	3			N	-0-					2
02	7980	X	7584	-0-	-396	-0-	7584	3			N	-0-					2
03	8835	X	7660	-0-	-1175	-0-	7659	3	1	9	N	1	1	8			2
04	8220	X	7292	-0-	-928	-0-	7290	3	2	9	N	2	2	8			2
05	8494	X	7793	-0-	-701	-0-	7793	3			N	-0-					2
06	8220	X	7504	-0-	-716	-0-	7504	3			N	-0-					2
07	8401	X	7607	-0-	-794	-0-	7607	3			N	-0-					2
08	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	3			N	-0-					2
09	7530	X	7221	-0-	-309	-0-	7221	3			N	-0-					2
10	7781	X	7178	-0-	-603	-0-	7178	3			N	-0-					2
11	7500	X	7459	-0-	-41	-0-	7458	3	1	9	N	1	1	8			2
12	DLQ	G-10	7703	-0-	7703	7703	7703	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 91,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9434	-0-	-1044	-0-	9434	3			N	-0-					-0-
02	9100	X	8938	-0-	-162	-0-	8938	3			N	-0-					-0-
03	9796	X	9448	-0-	-348	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	8597	-0-	-883	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	8655	-0-	-1234	-0-	8655	3			N	-0-					-0-
06	9570	X	8794	-0-	-776	-0-	8794	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9439	-0-	-450	-0-	9439	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	8616	-0-	-839	-0-	8616	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8370	-0-	-420	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	8801	-0-	-623	-0-	8801	3			N	-0-					-0-
11	9120	X	8240	-0-	-880	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8311	-0-	8311	8311	8311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9326	-0-	-532	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7353	-0-	-1859	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	7252	-0-	-2947	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	6697	-0-	-3173	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	7678	-0-	-2242	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6580	-0-	-2450	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7615	-0-	-538	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7442	-0-	-246	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6859	-0-	-611	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6755	-0-	6755	6755	6755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6263	-0-	-65	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6918	-0-	-88	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6406	-0-	-464	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6548	-0-	-396	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6121	-0-	-1164	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6658	-0-	-392	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6815	-0-	-470	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6523	-0-	-467	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6723	-0-	6723	6723	6723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10569	-0-	-157	-0-	10568	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9520	X	9403	-0-	-117	-0-	9402	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10540	X	9284	-0-	-1256	-0-	9284	3			N	-0-					-0-
04	10230	X	9823	-0-	-407	-0-	9822	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10571	X	9694	-0-	-877	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	9106	-0-	-1124	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	9472	-0-	-944	-0-	9472	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	9641	-0-	-496	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	9148	-0-	-662	-0-	9147	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9703	X	9353	-0-	-350	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
11	9330	X	9161	-0-	-169	-0-	9160	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	9432	-0-	9432	9432	9432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3210	-0-	-882	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3120	-0-	-576	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3354	-0-	-156	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3156	-0-	-204	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3051	-0-	-279	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2860	-0-	2860	2860	2860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3198	-0-	-246	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2895	-0-	-645	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2863	-0-	-795	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3435	2	1	9	N	1					1
09	3360	X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2			N	-0-					1
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					1
11	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	3232	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		3359	-0-	3359	3359	3359	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2888	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	X	2546	-0-	-254	-0-	2544	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3263	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3000	X	2957	-0-	-43	-0-	2955	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2528	-0-	-622	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2548	-0-	-707	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2671	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3628	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		3982	-0-	3982	3982	3981	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1841	3	11	9	N	10					52
02	1932	N	1547	-0-	-385	-0-	1543	3	4	9	N	4					56
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1904	3	8	9	N	7					63
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2143	3	9	9	N	8					71
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1847	3	7	9	N	6					77
06	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1846	3	10	9	N	9					86
07	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2073	3	7	9	N	6					92
08	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1519	3	2	9	N	2					94
09	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1163	3	18	9	N	16					110
10	2077	N	1204	-0-	-873	-0-	1178	3	26	9	N	24	119	1			15
11	1470	N	1114	-0-	-356	-0-	1110	3	4	9	N	4					19
12	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1062	3	9	9	N	8					27

TOTAL GAS PROD: 19,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2925	-0-	-407	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3375	-0-	-314	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3265	-0-	-305	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3100	-0-	-350	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3305	-0-	3305	3305	3305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8247	-0-	-681	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8390	-0-	-11	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8155	-0-	-432	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7729	-0-	-581	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7787	-0-	-800	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7539	-0-	-862	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7261	-0-	-749	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6062	-0-	-2091	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5877	-0-	-1863	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5574	-0-	5574	5574	5574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	12105	-0-	-8603	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	8750	-0-	-10262	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-
04	20370	X	-0-	-0-	-20370	-0-					N	-0-					-0-
05	18662	X	3874	-0-	-14788	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
07	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
08	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	17306	2			N	-0-					-0-
09	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
10	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15016	-0-	-1724	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	14748	-0-	14748	14748	14748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11025	-0-	-600	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9311	-0-	-1441	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11496	-0-	-408	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	9548	-0-	-1972	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9111	-0-	-2514	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9912	-0-	-1218	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10336	-0-	-1165	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9734	-0-	-1767	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	6319	-0-	-3581	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7514	-0-	-2809	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7359	-0-	-2631	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9298	-0-	9298	9298	9298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6875	-0-	-720	-0-	6875	3			Y	-0-					41
02	6860	X	6120	-0-	-740	-0-	6120	3			Y	-0-					41
03	7595	X	6452	-0-	-1143	-0-	6452	3			Y	-0-					41
04	7320	X	5873	-0-	-1447	-0-	5873	3			Y	-0-					41
05	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	6461	3	4	9	Y	4					45
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6552	3	21	9	Y	19					64
07	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	6308	3	24	9	Y	22	1	8			85
08	6448	X	6178	-0-	-270	-0-	6178	3			Y	-0-					85
09	6540	X	5797	-0-	-743	-0-	5796	3	1	9	Y	1	45	1			38
10	6758	X	6004	-0-	-754	-0-	6003	3	1	9	Y	1					39
11	6540	X	5713	-0-	-827	-0-	5712	3	1	9	Y	1					40
12	DLQ	G-10	6275	-0-	6275	6275	6275	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 74,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6213	-0-	-948	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	6029	-0-	-19	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6335	-0-	-485	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	3356	-0-	-3244	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6327	-0-	-493	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6068	-0-	-382	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5769	-0-	-896	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6019	-0-	-305	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5915	-0-	-205	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6054	-0-	-270	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	3512	-0-	-2548	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5911	-0-	5911	5911	5911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	9953	-0-	-1424	-0-	9953	3			N	-0-					-0-
02	9688	X	9204	-0-	-484	-0-	9204	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	9668	-0-	-903	-0-	9668	3			N	-0-					-0-
04	10230	X	9345	-0-	-885	-0-	9344	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10199	X	9448	-0-	-751	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	8472	-0-	-1398	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	8988	-0-	-1211	-0-	8988	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	9195	-0-	-477	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	8363	-0-	-997	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	8725	-0-	-730	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	8690	-0-	-220	-0-	8690	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8402	-0-	8402	8402	8402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5155	-0-	-146	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5392	-0-	-98	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5113	-0-	-560	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5148	-0-	-342	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5453	-0-	-127	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4176	-0-	-1224	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4357	-0-	-975	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4725	-0-	-555	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3332	-0-	3332	3332	3332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6877	-0-	-291	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7892	-0-	-75	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7122	-0-	-618	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7538	-0-	-460	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7022	-0-	-718	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7149	-0-	-756	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7501	-0-	-404	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7004	-0-	-286	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6945	-0-	-588	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6380	-0-	-880	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7032	-0-	7032	7032	7032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1929	-0-	-1946	-0-	1910	3	19	9	N	17					37
02	2996	X	994	-0-	-2002	-0-	948	3	46	9	N	42					79
03	3317	X	323	-0-	-2994	-0-	298	3	25	9	N	23					102
04	3210	X	1025	-0-	-2185	-0-	1012	3	13	9	N	12					114
05	1922	X	1182	-0-	-740	-0-	1147	3	35	9	N	32					146
06	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	754	3	9	9	N	8	141	1			13
07	1116	X	844	-0-	-272	-0-	829	3	15	9	N	14					27
08	1178	X	1145	-0-	-33	-0-	1131	3	14	9	N	13					40
09	1140	X	1135	-0-	-5	-0-	1122	3	13	9	N	12					52
10	1178	X	741	-0-	-437	-0-	721	3	20	9	N	18					70
11	1110	X	864	-0-	-246	-0-	834	3	30	9	N	27					97
12	DLQ	G-10	613	-0-	613	613	601	3	12	9	N	11	88	1			20

TOTAL GAS PROD: 11,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					15
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			Y	-0-					15
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-					15
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			Y	-0-					15
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-					15
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			Y	-0-					15
07	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3888	3			Y	-0-					15
08	4030	X	3449	-0-	-581	-0-	3449	3			Y	-0-					15
09	3930	X	3320	-0-	-610	-0-	3319	3	1	9	Y	1	1	8			15
10	4061	X	3386	-0-	-675	-0-	3386	3			Y	-0-					15
11	3930	X	3092	-0-	-838	-0-	3092	3			Y	-0-					15
12	DLQ	G-10	3347	-0-	3347	3347	3347	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 41,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5844	-0-	-1224	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5649	-0-	-735	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	5356	-0-	-1712	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	4643	-0-	-1357	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	4983	-0-	-1279	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	4514	-0-	-1546	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	4627	-0-	-1635	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4447	-0-	-916	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3529	-0-	-1301	-0-	3528	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4991	X	3672	-0-	-1319	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3558	-0-	-942	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3574	-0-	3574	3574	3574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7511	-0-	-239	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	6542	-0-	-766	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7787	-0-	-304	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	686	-0-	-7144	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6590	-0-	-1253	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6926	-0-	-604	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7294	-0-	-487	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	6902	-0-	-879	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6613	-0-	-317	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	6568	-0-	-717	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6463	-0-	-587	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6754	-0-	6754	6754	6754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4995	-0-	-1112	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4489	-0-	-943	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4813	-0-	-1015	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5089	-0-	-551	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	4823	-0-	-1005	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4136	-0-	-694	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	3972	-0-	-1298	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4604	-0-	-666	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4197	-0-	-903	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	1855	-0-	-2981	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4419	-0-	-51	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4567	-0-	4567	4567	4567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9656	-0-	-1411	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
02	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
03	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9051	-0-	-399	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	8350	-0-	-2314	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	7699	-0-	-2921	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	7843	-0-	-3131	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	5777	-0-	-5197	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6041	-0-	-3019	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6450	-0-	-1889	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	5546	-0-	-2164	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5382	-0-	5382	5382	5382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10713	-0-	-571	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	10025	-0-	-167	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
05	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
06	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10772	-0-	-729	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	10661	-0-	-1615	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10203	-0-	-1677	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10524	-0-	-1752	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9810	-0-	-1350	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10482	-0-	10482	10482	10482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3666	-0-	-2937	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5579	-0-	-2047	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5281	-0-	-2099	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	1321	-0-	-6305	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	231	-0-	-7333	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3515	-0-	-2065	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2563	-0-	-2717	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5555	-0-	5555	5555	5555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					10
02	84	X	32	-0-	-52	-0-	32	3			N	-0-					10
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	N	3					13
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					13
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	3	2	9	N	2					15
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					15
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1					16
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	423	3	1	9	N	1					17
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					17
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					17
11	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	3			N	-0-					17
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	3			N	-0-					-0-
02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
03	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	8076	-0-	-2004	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	8805	-0-	-1611	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	8884	-0-	-1196	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	8102	-0-	-2314	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	8329	-0-	-1436	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	2209	-0-	-6671	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	11	-0-	-9165	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1150	1150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8172	-0-	-2213	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	6263	-0-	-2949	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	7723	-0-	-1980	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8394	-0-	-996	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7582	-0-	-338	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7114	-0-	-1566	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	6341	-0-	-2339	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6617	-0-	-1783	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6969	-0-	-1494	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6557	-0-	-1033	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6519	-0-	6519	6519	6519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4589	-0-	-3006	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	3107	-0-	-3753	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	2813	-0-	-4782	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	1561	-0-	-5609	-0-	1560	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7285	X	2497	-0-	-4788	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	2853	-0-	-1587	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2574	-0-	-867	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1973	-0-	-848	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1597	-0-	-1253	-0-	1596	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2945	X	2420	-0-	-525	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2431	-0-	-419	-0-	2430	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	2799	-0-	2799	2799	2799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6044	-0-	-1055	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5545	-0-	-867	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6311	-0-	-602	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5363	-0-	-607	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5779	-0-	-359	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5894	-0-	-226	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4623	-0-	-1701	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5235	-0-	-1089	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5390	-0-	-490	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4965	-0-	-1111	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5157	-0-	-723	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5133	-0-	5133	5133	5133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4570	-0-	-421	-0-	4570	3			Y	-0-					23
02	4508	X	4050	-0-	-458	-0-	4050	3			Y	-0-					23
03	4991	X	4386	-0-	-605	-0-	4386	3			Y	-0-					23
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			Y	-0-					23
05	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	4449	3			Y	-0-					23
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			Y	-0-					23
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			Y	-0-					21
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					21
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					21
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			Y	-0-					21
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			Y	-0-					21
12	DLQ	G-10	4615	-0-	4615	4615	4615	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 54,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4095	-0-	-338	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2391	-0-	-1613	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3382	-0-	-578	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3460	-0-	-632	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2532	-0-	-1219	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2723	-0-	-1028	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2732	-0-	-838	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	777	-0-	-2912	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	1935	-0-	-1635	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3009	-0-	3009	3009	3009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3572	-0-	-1326	-0-	640	1	2932	3	Y	-0-					31
02	4004	X	3076	-0-	-928	-0-	519	1	2542	3	Y	14	43	1			2
							15	9									
03	4433	X	3740	-0-	-693	-0-	559	1	3173	3	Y	7					9
							8	9									
04	4170	X	4080	-0-	-90	-0-	556	1	3524	3	Y	-0-					9
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	498	1	3729	3	Y	3	1	8			11
							3	9									
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	450	1	3357	3	Y	5					16
							6	9									
07	4216	X	3837	-0-	-379	-0-	462	1	3371	3	Y	4	12	1			8
							4	9									
08	4216	X	3286	-0-	-930	-0-	446	1	2826	3	Y	13					21
							14	9									
09	4080	X	919	-0-	-3161	-0-	385	1	534	3	Y	-0-					21
10	4216	X	592	-0-	-3624	-0-	499	1	71	3	Y	20					41
							22	9									
11	3810	X	2572	-0-	-1238	-0-	357	1	2214	3	Y	1					42
							1	9									
12	DLQ G-10		4492	-0-	4492	4492	269	1	4220	3	Y	3	38	1			7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5416	-0-	-815	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5177	-0-	-451	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4639	-0-	-1437	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3658	-0-	-1592	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4526	-0-	-1209	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	2428	-0-	-3122	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3912	-0-	-1823	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5007	-0-	5007	5007	5007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6868	-0-	-200	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5804	-0-	-580	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6719	-0-	-349	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6285	-0-	-465	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6466	-0-	-416	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6486	-0-	-174	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6547	-0-	-180	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6582	-0-	-145	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5082	-0-	-1398	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6141	-0-	-555	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	2737	-0-	-3743	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5358	-0-	5358	5358	5358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
02	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9509	-0-	-721	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9809	-0-	-91	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9540	-0-	-690	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8604	-0-	-1296	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8907	-0-	-1230	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8811	-0-	-1326	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8092	-0-	-1718	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8224	-0-	-1324	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7792	-0-	-818	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7847	-0-	7847	7847	7847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	14058	-0-	-1876	-0-	14058	3			N	-0-					-0-
02	14196	X	12533	-0-	-1663	-0-	12532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15717	X	13024	-0-	-2693	-0-	13024	3			N	-0-					-0-
04	14400	X	12393	-0-	-2007	-0-	12392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14105	X	12623	-0-	-1482	-0-	12623	3			N	-0-					-0-
06	13590	X	12489	-0-	-1101	-0-	12489	3			N	-0-					-0-
07	13888	X	12878	-0-	-1010	-0-	12878	3			N	-0-					-0-
08	13020	X	12986	-0-	-34	-0-	12986	3			N	-0-					-0-
09	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12730	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12896	X	12850	-0-	-46	-0-	12850	3			N	-0-					-0-
11	12570	X	12347	-0-	-223	-0-	12347	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12762	-0-	12762	12762	12762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	15858	-0-	-522	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	17248	-0-	-1352	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	16256	-0-	-1744	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	13842	-0-	-4758	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	11999	-0-	-5731	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
07	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	19830	2			N	-0-					-0-
08	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	15032	-0-	-1228	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	15248	-0-	-4592	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	15885	-0-	-3315	-0-	15885	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14063	-0-	14063	14063	14063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8973	-0-	-1381	-0-	8973	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	7765	-0-	-1587	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	8617	-0-	-1737	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	8428	-0-	-1592	-0-	8428	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	8537	-0-	-1755	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8147	-0-	-523	-0-	8147	3			N	-0-					-0-
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			N	-0-					-0-
08	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
09	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3			N	-0-					-0-
10	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	3			N	-0-					-0-
11	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10366	-0-	10366	10366	10366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7798	-0-	-448	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	6586	-0-	-1086	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	7083	-0-	-1411	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	6577	-0-	-1643	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	6364	-0-	-2130	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	5713	-0-	-1847	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	5653	-0-	-1632	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	5524	-0-	-1544	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5879	-0-	-691	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
11	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7359	-0-	7359	7359	7359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
02	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	X	4029	-0-	-711	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
07	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5444	-0-	-1531	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6427	-0-	-323	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6504	-0-	-471	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6279	-0-	6279	6279	6279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10229	-0-	-621	-0-	10229	3			N	-0-					-0-
02	9800	X	9097	-0-	-703	-0-	9096	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9889	X	9538	-0-	-351	-0-	9538	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	8519	-0-	-1381	-0-	8518	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10230	X	8339	-0-	-1891	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
06	9900	X	8594	-0-	-1306	-0-	8594	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	8935	-0-	-1140	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	8595	-0-	-953	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8600	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8928	X	8555	-0-	-373	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8545	-0-	-95	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8067	-0-	8067	8067	8067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
*12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					66
02	1764	X	6	-0-	-1758	-0-	5	3	1	9	N	1	51	1	1	8	15
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					15
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					15
05	310	X	15	-0-	-295	-0-	13	3	2	9	N	2	2	8			15
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
08	15	X	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					15
09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					15
10	15	X	5	-0-	-10	-0-	5	1			N	-0-					15
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					15
12	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	1			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

01	7998	X	7023	-0-	-975	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	5377	-0-	-1819	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	3590	-0-	-4377	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	5071	-0-	-2339	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	6884	-0-	-773	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
07	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6920	-0-	-190	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7031	-0-	-347	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6637	-0-	-503	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6344	-0-	6344	6344	6344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3589	-0-	-410	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3269	-0-	-287	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2647	-0-	-863	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1239	-0-	-2388	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	434	-0-	-3076	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	387	-0-	-3240	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	8	-0-	-3526	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	721	-0-	-1919	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		904	-0-	904	904	904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					66
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					66
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					66
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					66
05	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	3			N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					66
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					66
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					66
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	41	1			25
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					25
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			107
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					107
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4188	-0-	-338	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3732	-0-	-356	-0-	3731	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4371	X	4180	-0-	-191	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3883	-0-	-347	-0-	3882	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4003	-0-	-47	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4014	-0-	-171	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3628	-0-	-482	-0-	3627	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4247	X	3504	-0-	-743	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3413	-0-	-577	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3557	-0-	3557	3557	3557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
*12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7374	-0-	-1244	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	5622	-0-	-2078	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6501	-0-	-1869	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6817	-0-	-323	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6647	-0-	-731	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6384	-0-	-756	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5320	-0-	-1717	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5035	-0-	-2002	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6371	-0-	-439	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5444	-0-	-1190	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6101	-0-	-289	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6275	-0-	6275	6275	6275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7985	-0-	-1997	-0-	7985	3			N	-0-					8
02	8512	X	7857	-0-	-655	-0-	7857	3			N	-0-					8
03	9300	X	7838	-0-	-1462	-0-	7838	3			N	-0-					8
04	8880	X	7683	-0-	-1197	-0-	7682	3	1	9	N	1	1	8			8
05	8990	X	8060	-0-	-930	-0-	8060	3			N	-0-					8
06	8430	X	7676	-0-	-754	-0-	7676	3			N	-0-					8
07	8711	X	7750	-0-	-961	-0-	7750	3			N	-0-					8
08	8060	X	7757	-0-	-303	-0-	7757	3			N	-0-					8
09	7800	X	7330	-0-	-470	-0-	7330	3			N	-0-					8
10	8060	X	7516	-0-	-544	-0-	7516	3			N	-0-					8
11	7680	X	7062	-0-	-618	-0-	7062	3			N	-0-					8
12	DLQ	G-10	7137	-0-	7137	7137	7137	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 91,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7068	-0-	-806	-0-	7068	3			Y	-0-					12
02	7112	X	6105	-0-	-1007	-0-	6105	3			Y	-0-					12
03	7874	X	6560	-0-	-1314	-0-	6560	3			Y	-0-					12
04	7410	X	6448	-0-	-962	-0-	6448	3			Y	-0-					12
05	7378	X	6719	-0-	-659	-0-	6719	3			Y	-0-					12
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			Y	-0-					12
07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			Y	-0-					12
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			Y	-0-					12
09	6510	X	6491	-0-	-19	-0-	6491	3			Y	-0-					12
*10	6975	X	6683	-0-	-292	-0-	6648	3	35	9	Y	32	1	8			43
*11	6750	X	6190	-0-	-560	-0-	6187	3	3	9	Y	3	1	8			45
12	DLQ	G-10	6631	-0-	6631	6631	6631	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 79,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3736	-0-	-1131	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4435	-0-	-618	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4297	-0-	-593	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3637	-0-	-1416	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3308	-0-	-1652	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3066	-0-	-1554	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2136	-0-	-2297	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2803	-0-	-1487	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2502	-0-	2502	2502	2502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-					N	-0-					-0-
03	7037	X	28	-0-	-7009	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	83	-0-	-6007	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4550	-0-	4550	4550	4550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7006	-0-	-190	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7488	-0-	-541	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7457	-0-	-403	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7257	-0-	-865	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6540	-0-	-1320	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6103	-0-	-1647	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6019	-0-	-1700	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5268	-0-	-2202	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5393	-0-	-1861	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4971	-0-	-1569	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5703	-0-	5703	5703	5703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6172	-0-	-524	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5322	-0-	-726	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6119	-0-	-236	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5963	-0-	-7	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	2853	-0-	-3254	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5132	-0-	-1223	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6347	-0-	-8	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5659	-0-	-311	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4379	-0-	4379	4379	4379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4778	-0-	-926	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4099	-0-	-997	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3954	-0-	-1223	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3994	-0-	-776	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4233	-0-	-541	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3549	-0-	-977	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3570	-0-	-677	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3667	-0-	-673	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3292	-0-	-908	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3718	-0-	3718	3718	3718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4102	-0-	-858	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3484	-0-	-996	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4249	-0-	-711	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3520	-0-	-920	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3427	-0-	-665	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2994	-0-	-1116	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2764	-0-	-1483	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2739	-0-	-1508	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2739	-0-	-771	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2713	-0-	-728	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2482	-0-	-518	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2560	-0-	2560	2560	2560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5845	-0-	-1285	-0-	5845	2			N	-0-					2
02	5768	X	2258	-0-	-3510	-0-	2258	2			N	-0-					2
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					2
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					2
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					2
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					2
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					2
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					2
09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					2
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					2
11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	5889	-0-	5889	5889	5889	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2418	-0-	-214	-0-	2417	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3836	-0-	836	836	3836	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3587	-0-	487	1323	3587	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3751	-0-	751	2074	3751	3			N	-0-					-0-
07	5141	X	3067	-0-	-2074	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2803	-0-	-17	-0-	2802	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2137	-0-	-777	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6109	-0-	-215	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4871	-0-	-1819	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6119	-0-	-1011	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5742	-0-	-1158	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	4357	-0-	-2773	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	3444	-0-	-2663	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5369	-0-	-541	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5037	-0-	-1070	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5188	-0-	-542	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5431	-0-	5431	5431	5431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1120	N	910	-0-	-210	-0-	909	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	1211	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1089	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	955	-0-	-316	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	968	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	930	N	628	-0-	-302	-0-	627	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	992	N	753	-0-	-239	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	173	-0-	-2338	-0-	173	1			N	-0-					27
02	1148	X	180	-0-	-968	-0-	180	1			N	-0-					27
03	496	X	185	-0-	-311	-0-	185	1			N	-0-					27
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	358	1	3454	3	N	25					52
							28	9									
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	260	1	3699	3	N	27					79
							30	9									
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	211	1	3407	3	N	6					85
							7	9									
07	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	266	1	2996	3	N	30					115
							33	9									
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	403	1	3171	3	N	66	163	1			18
							73	9									
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	390	1	4249	3	N	27					45
							30	9									
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	449	1	4466	3	N	40					85
							44	9									
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	408	1	3866	3	N	28					113
							31	9									
12	DLQ	G-10	4597	-0-	4597	4597	434	1	4116	3	N	43	68	1			88
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 37,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5794	-0-	-96	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5033	-0-	-231	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5599	-0-	-229	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5303	-0-	-307	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5334	-0-	-463	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5180	-0-	-430	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5265	-0-	-346	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5073	-0-	-237	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4797	-0-	-393	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4961	-0-	4961	4961	4961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7593	-0-	-33	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7560	-0-	-438	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7421	-0-	-319	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7518	-0-	-480	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6589	-0-	-1068	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6791	-0-	-866	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	2603	-0-	-5085	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5093	-0-	-2347	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6510	-0-	6510	6510	6510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4832	-0-	-1554	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6805	-0-	-294	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6439	-0-	-431	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6455	-0-	-644	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6417	-0-	-403	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5971	-0-	-629	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5932	-0-	-888	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	3465	-0-	-2985	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6360	-0-	6360	6360	6360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12633	-0-	-107	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13653	-0-	-855	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13333	-0-	-707	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13480	-0-	-1028	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12785	-0-	-745	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12746	-0-	-1235	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12703	-0-	-1061	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11874	-0-	-1446	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12593	-0-	-892	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	12039	-0-	-741	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13173	-0-	13173	13173	13173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3283	-0-	-161	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3132	-0-	-438	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3147	-0-	-263	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3121	-0-	3121	3121	3121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	4900	-0-	-756	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	4486	-0-	-1776	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	3937	-0-	-2153	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	4274	-0-	-2019	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	3692	-0-	-2398	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	3637	-0-	-1788	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3325	-0-	-1170	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2957	-0-	-1183	-0-	2956	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4278	X	2282	-0-	-1996	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3093	-0-	-597	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3271	-0-	3271	3271	3271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4486	-0-	-582	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5870	-0-	-113	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5616	-0-	-174	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5220	-0-	-670	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4927	-0-	-863	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4854	-0-	4854	4854	4854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4892	-0-	-99	-0-	4892	3			N	-0-					50
02	4536	X	4371	-0-	-165	-0-	4371	3			N	-0-					50
03	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	4735	3			N	-0-					50
04	4860	X	4488	-0-	-372	-0-	4488	3			N	-0-					50
05	5022	X	4609	-0-	-413	-0-	4609	3			N	-0-					50
06	4740	X	4395	-0-	-345	-0-	4395	3			N	-0-					50
07	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	4533	3			N	-0-					50
08	4743	X	4467	-0-	-276	-0-	4467	3			N	-0-					50
09	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	4315	3			N	-0-					50
10	4619	X	3966	-0-	-653	-0-	3966	3			N	-0-					50
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					50
12	DLQ	G-10	4530	-0-	4530	4530	4530	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 54,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	6576	-0-	-2879	-0-	6576	3			N	-0-					8
02	8148	X	7603	-0-	-545	-0-	7603	3			N	-0-					8
03	8990	X	8234	-0-	-756	-0-	8233	3	1	9	N	1	1	8			8
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7848	3	2	9	N	2	2	8			8
05	8432	X	8299	-0-	-133	-0-	8299	3			N	-0-					8
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	3			N	-0-					8
07	8432	X	8380	-0-	-52	-0-	8380	3			N	-0-					8
08	8308	X	7803	-0-	-505	-0-	7803	3			N	-0-					8
09	8250	X	8002	-0-	-248	-0-	8001	3	1	9	N	1	1	8			8
10	8525	X	7844	-0-	-681	-0-	7844	3			N	-0-					8
11	8250	X	7628	-0-	-622	-0-	7627	3	1	9	N	1	1	8			8
12	DLQ	G-10	7741	-0-	7741	7741	7741	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 94,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7799	-0-	-1439	-0-	7799	3			N	-0-					2
02	8344	X	8144	-0-	-200	-0-	8144	3			N	-0-					2
03	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	3			N	-0-					2
04	8580	X	6968	-0-	-1612	-0-	6968	3			N	-0-					2
05	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	3			N	-0-					2
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					2
07	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	3			N	-0-					2
08	10137	X	9597	-0-	-540	-0-	9597	3			N	-0-					2
09	9900	X	7255	-0-	-2645	-0-	7255	3			N	-0-					2
10	10261	X	5099	-0-	-5162	-0-	5099	3			N	-0-					2
11	9930	X	4676	-0-	-5254	-0-	4676	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		4368	-0-	4368	4368	4368	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 93,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9985	-0-	-1609	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8916	-0-	-1556	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9743	-0-	-890	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9034	-0-	-716	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7335	-0-	-2647	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	613	-0-	-9047	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	38	-0-	-9820	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	18	-0-	-9716	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	1238	-0-	-6109	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7985	-0-	7985	7985	7985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	226	1	2362	3	N	1					21
							1	9									
02	1596	N	1271	-0-	-325	-0-	233	1	1038	3	N	-0-					21
03	1860	N	1188	-0-	-672	-0-	305	1	883	3	N	-0-					21
04	2520	N	1707	-0-	-813	-0-	401	1	1284	3	N	20					41
							22	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	275	1	1263	3	N	31					72
							34	9									
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	222	1	1355	3	N	15					87
							17	9									
07	1767	N	1241	-0-	-526	-0-	283	1	935	3	N	21					108
							23	9									
08	1581	N	424	-0-	-1157	-0-	418	1	6	9	N	5					113
09	1590	N	368	-0-	-1222	-0-	359	1	9	3	N	-0-					113
10	1240	N	558	-0-	-682	-0-	391	1	159	3	N	7					120
							8	9									
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	357	1	2	9	N	2					122
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	382	1	10	3	N	21	80	1			63
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 13,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8607	-0-	-1096	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7785	-0-	-559	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8494	-0-	-124	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8240	-0-	-100	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7969	-0-	-371	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8415	-0-	-203	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8346	-0-	-179	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7486	-0-	-764	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8105	-0-	-296	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7940	-0-	-190	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8783	-0-	8783	8783	8783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	21793	-0-	-3069	-0-	21793	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	21343	-0-	-1113	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	22279	-0-	-2459	-0-	22279	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	19785	-0-	-2385	-0-	19785	2			N	-0-					-0-
05	23622	X	20383	-0-	-3239	-0-	20383	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	19213	-0-	-3647	-0-	19213	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	19907	-0-	-3715	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	17962	-0-	-4327	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	18669	-0-	-1131	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	19498	-0-	-900	-0-	19498	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	17223	-0-	-2037	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	17342	-0-	17342	17342	17342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2284	-0-	-2118	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3644	-0-	-304	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4158	-0-	-213	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2293	-0-	-1727	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	1209	-0-	-2945	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2800	-0-	-1354	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2602	-0-	-98	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	546	-0-	546	546	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5231	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	4199	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4526	X	4402	-0-	-124	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3696	-0-	-684	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4017	-0-	-509	-0-	4016	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4728	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5141	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4446	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	4511	-0-	4511	4511	4511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6159	-0-	-909	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
07	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	7088	-0-	-321	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6908	-0-	-262	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7140	-0-	-269	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6597	-0-	-573	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7116	-0-	7116	7116	7116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9954	-0-	-462	-0-	9954	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	8519	-0-	-693	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	7398	-0-	-2739	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	8167	-0-	-1643	-0-	8167	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	8643	-0-	-1494	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	7743	-0-	-1887	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	7502	-0-	-1922	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7666	-0-	-983	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7538	-0-	-832	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	8059	-0-	-590	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7684	-0-	-56	-0-	7684	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7995	-0-	7995	7995	7995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7119	-0-	-786	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	5829	-0-	-891	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6261	-0-	-931	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	5879	-0-	-1021	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6310	-0-	-820	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5929	-0-	-971	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6158	-0-	-290	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6264	-0-	-60	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5911	-0-	-209	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5938	-0-	-122	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5786	-0-	5786	5786	5786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8556	-0-	-155	-0-	8556	3			N	-0-					5
02	6552	X	3678	-0-	-2874	-0-	3678	3			N	-0-					5
03	6510	X	4533	-0-	-1977	-0-	4532	3	1	9	N	1	1	8			5
04	8280	X	5654	-0-	-2626	-0-	5652	3	2	9	N	2	2	8			5
05	8556	X	5616	-0-	-2940	-0-	5616	3			N	-0-					5
06	8280	X	5999	-0-	-2281	-0-	5999	3			N	-0-					5
07	5828	X	4556	-0-	-1272	-0-	4556	3			N	-0-					5
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					5
09	6000	X	4472	-0-	-1528	-0-	4472	3			N	-0-					5
10	6200	X	4576	-0-	-1624	-0-	4576	3			N	-0-					5
11	6000	X	5323	-0-	-677	-0-	5322	3	1	9	N	1	1	8			5
12	DLQ	G-10	5823	-0-	5823	5823	5823	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 64,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3452	-0-	-454	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3126	-0-	-402	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3699	-0-	-52	-0-	3697	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3681	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3977	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3937	X	3495	-0-	-442	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4273	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4320	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4227	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	4222	-0-	4222	4222	4222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1953	-0-	-434	-0-	1952	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2156	X	1632	-0-	-524	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2155	-0-	-232	-0-	2153	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1890	X	1800	-0-	-90	-0-	1794	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1953	X	996	-0-	-957	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2602	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1983	-0-	-567	-0-	1981	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2635	X	1031	-0-	-1604	-0-	1030	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2550	X	2244	-0-	-306	-0-	2241	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	DLQ	G-10	2524	-0-	2524	2524	2523	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5271	-0-	-371	-0-	5270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5040	X	4840	-0-	-200	-0-	4838	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5518	X	5097	-0-	-421	-0-	5096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5363	X	4500	-0-	-863	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4672	-0-	-518	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4921	-0-	-659	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4626	-0-	-954	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4305	-0-	-1095	-0-	4302	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4929	X	4538	-0-	-391	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4316	-0-	-454	-0-	4315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	4339	-0-	4339	4339	4339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4241	-0-	-19	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4326	-0-	-76	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4209	-0-	-193	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3885	-0-	-345	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4044	-0-	4044	4044	4044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3657	-0-	-393	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3083	-0-	-727	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3065	-0-	-595	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3182	-0-	3182	3182	3182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6345	-0-	-1188	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6277	-0-	-51	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
03	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6801	-0-	-879	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6856	-0-	-1080	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6462	-0-	-1474	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6748	-0-	-482	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6188	-0-	-849	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5839	-0-	-971	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6080	-0-	6080	6080	6080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4102	-0-	-1137	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3576	-0-	-708	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3883	-0-	-860	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3647	-0-	-763	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3628	-0-	-836	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3628	-0-	-332	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3530	-0-	-438	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	1737	-0-	-2138	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	334	-0-	-3326	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	257	-0-	-3494	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7045	-0-	-1418	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	6875	-0-	-657	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	5211	-0-	-2942	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6016	-0-	-974	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7462	-0-	-164	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6881	-0-	-499	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	4556	-0-	-3070	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6157	-0-	-1314	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6487	-0-	-743	-0-	6486	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7471	X	5360	-0-	-2111	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6112	-0-	-758	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6800	-0-	6800	6800	6800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	28	-0-	-1960	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	22	-0-	-2179	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2411	-0-	-565	-0-	2410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2688	X	2542	-0-	-146	-0-	2541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3036	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	2938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2993	-0-	2993	2993	2993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7833	-0-		-568	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	7153	-0-		-351	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7872	-0-		-436	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7491	-0-		-549	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	8072	-0-		-19	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
06	7686	X	7686	-0-		-0-	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7783	-0-		-122	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7720	-0-		-340	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7338	-0-		-462	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7399	-0-		-661	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7117	-0-		-563	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7345	-0-		7345	7345	7345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7601	-0-		-1017	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	7353	-0-		-431	-0-	127	1	7226	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	7568	-0-		-802	-0-	7568	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7484	-0-		-616	-0-	7483	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8153	X	7592	-0-		-561	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7343	-0-		-547	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7493	-0-		-660	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7545	-0-		-174	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6938	-0-		-532	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7330	-0-		-265	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
11	7391	X	7391	-0-		-0-	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7625	-0-		7625	7625	7625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4376	-0-		-1638	-0-	296	1	4080	3	N	-0-					68
02	4872	X	3728	-0-		-1144	-0-	275	1	3440	3	N	12	71	1			9
								13	9									
03	5394	X	4165	-0-		-1229	-0-	363	1	3801	3	N	1					10
								1	9									
04	5220	X	3986	-0-		-1234	-0-	475	1	3511	3	N	-0-					10
05	4611	X	4611	-0-		-0-	-0-	500	1	4111	3	N	-0-					10
06	4230	X	2783	-0-		-1447	-0-	470	1	2312	3	N	1					11
								1	9									
07	4154	X	3958	-0-		-196	-0-	398	1	3560	3	N	-0-					11
08	4619	X	3526	-0-		-1093	-0-	359	1	3167	3	N	-0-					11
09	4470	X	4085	-0-		-385	-0-	358	1	3705	3	N	20					31
								22	9									
10	4619	X	4297	-0-		-322	-0-	335	1	3948	3	N	13					44
								14	9									
11	3840	X	3658	-0-		-182	-0-	365	1	3287	3	N	5					49
								6	9									
12	DLQ	G-10	3900	-0-		3900	3900	410	1	3489	3	N	1	37	1			13
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	389	1	1084	3	N	-0-					27
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	334	1	587	3	N	-0-					27
03	930	N	798	-0-	-132	-0-	375	1	423	3	N	-0-					27
04	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	389	1	920	3	N	-0-					27
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	403	1	864	3	N	1					28
							1	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	379	1	1186	3	N	-0-					28
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	393	1	723	3	N	-0-					28
08	1271	N	977	-0-	-294	-0-	401	1	576	3	N	-0-					28
09	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	389	1	884	3	N	-0-					28
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	391	1	1046	3	N	-0-					28
11	960	N	373	-0-	-587	-0-	112	1	261	3	N	-0-					28
12	1302	N	2	-0-	-1300	-0-	1	1	1	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4763	-0-	-25	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4877	-0-	-300	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4716	-0-	-384	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4801	-0-	-469	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4546	-0-	-554	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4650	-0-	-620	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4455	-0-	-412	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4322	-0-	-388	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4333	-0-	-472	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4266	-0-	-294	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4286	-0-	4286	4286	4286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	8948	-0-	-4041	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
02	9716	X	7660	-0-	-2056	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	8164	-0-	-2841	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
04	10650	X	9065	-0-	-1585	-0-	9065	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	8500	-0-	-2505	-0-	8500	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	7772	-0-	-898	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	7934	-0-	-1428	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	8211	-0-	-1151	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
09	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
10	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	3			N	-0-					-0-
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11913	-0-	11913	11913	11913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3919	-0-	-29	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3766	-0-	-729	-0-	3765	3	1	9	N	1					1
04	4350	X	3801	-0-	-549	-0-	3801	3			N	-0-					1
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					1
06	4320	X	4273	-0-	-47	-0-	4273	3			N	-0-					1
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					1
08	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	4179	3			N	-0-					1
09	4410	X	3733	-0-	-677	-0-	3733	3			N	-0-					1
10	4557	X	3527	-0-	-1030	-0-	3527	3			N	-0-					1
11	4260	X	471	-0-	-3789	-0-	471	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		1894	-0-	1894	1894	1894	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 42,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3071	-0-	-619	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2887	-0-	-926	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2770	-0-	-920	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2724	-0-	-1089	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2858	-0-	-645	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2240	-0-	-520	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3057	-0-	3057	3057	3057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5209	-0-	-402	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4826	-0-	-242	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5129	-0-	-203	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4772	-0-	-388	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4669	-0-	-491	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4853	-0-	-262	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4611	-0-	-159	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4367	-0-	4367	4367	4367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2928	-0-	-916	-0-	565 83	1 9	2280	3	N	75					114
02	3276	X	2686	-0-	-590	-0-	523 67	1 9	2096	3	N	61					175
03	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	515 50	1 9	2468	3	N	45	156	1			64
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	395 53	1 9	5879	3	N	48					112
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	395 72	1 9	5937	3	N	65					177
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	375 26	1 9	5145	3	N	24	176	1			25
07	5673	X	4773	-0-	-900	-0-	501 30	1 9	4242	3	N	27					52
08	5673	X	4718	-0-	-955	-0-	367 44	1 9	4307	3	N	40					92
09	5490	X	4268	-0-	-1222	-0-	491 78	1 9	3699	3	N	71					163
10	5673	X	4263	-0-	-1410	-0-	545 35	1 9	3683	3	N	32	128	1			67
11	5490	X	4237	-0-	-1253	-0-	478 62	1 9	3697	3	N	56					123
12	DLQ	G-10	4335	-0-	4335	4335	480 53	1 9	3802	3	N	48	139	1			32

TOTAL GAS PROD: 53,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3591	-0-		-222	-0-	3591	3			Y	-0-					2
02	3500	X	3201	-0-		-299	-0-	3201	3			Y	-0-					2
03	3875	X	3439	-0-		-436	-0-	3439	3			Y	-0-					2
04	3750	X	2742	-0-		-1008	-0-	2742	3			Y	-0-					2
05	3813	X	2845	-0-		-968	-0-	2845	3			Y	-0-					2
06	2723	X	2723	-0-		-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					2
07	3534	X	2824	-0-		-710	-0-	2824	3			Y	-0-					1
08	3441	X	2863	-0-		-578	-0-	2863	3			Y	-0-					1
09	2790	X	2790	-0-		-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					1
10	2857	X	2857	-0-		-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					1
11	2760	X	2733	-0-		-27	-0-	2733	3			Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	2860	-0-		2860	2860	2860	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10125	-0-		-756	-0-	10125	3			N	-0-					-0-
02	9660	X	8936	-0-		-724	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	10076	-0-		-619	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
04	10290	X	9690	-0-		-600	-0-	9690	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	9687	-0-		-481	-0-	9687	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	9412	-0-		-398	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	9892	-0-		-183	-0-	9892	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	9626	-0-		-449	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9062	-0-		-628	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9748	-0-		-141	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	8768	-0-		-802	-0-	8768	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9117	-0-		9117	9117	9117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7868	-0-		-409	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
02	7336	X	7075	-0-		-261	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7937	-0-		-185	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7185	-0-		-675	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7582	-0-		-292	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7228	-0-		-452	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7501	-0-		-435	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7140	-0-		-796	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	7001	-0-		-349	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7189	-0-		-406	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	6587	-0-		-673	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6346	-0-		6346	6346	6346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

01	35929	X	629	-0-	-35300	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	220	-0-	-30384	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	17583	-0-	-12983	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
04	26785	X	26785	-0-	-0-	-0-	26785	2			N	-0-					-0-
05	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
06	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
07	27683	X	21250	-0-	-6433	-0-	21250	2			N	-0-					-0-
08	27683	X	15739	-0-	-11944	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	25826	-0-	-964	-0-	25826	2			N	-0-					-0-
10	25871	X	25871	-0-	-0-	-0-	25871	2			N	-0-					-0-
11	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	21753	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	21594	-0-	21594	21594	21594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

01	6789	X	5553	-0-	-1236	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5038	-0-	-926	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5735	-0-	-868	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5434	-0-	-746	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5327	-0-	-1059	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5627	-0-	-697	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4913	-0-	-1207	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5209	-0-	5209	5209	5209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1749	-0-	-483	-0-	1749	3			N	-0-					26
02	1988	N	90	-0-	-1898	-0-	89	3	1	9	N	1					27
03	1643	N	261	-0-	-1382	-0-	261	3			N	-0-					27
04	1680	N	747	-0-	-933	-0-	747	3			N	-0-					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					27
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					27
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					27
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					27
10	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1339	3			N	-0-					27
11	1290	N	976	-0-	-314	-0-	976	3			N	-0-					27
12	1488	N	411	-0-	-1077	-0-	411	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	13476	-0-	-1962	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	11855	-0-	-2089	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13350	-0-	-1158	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12674	-0-	-1366	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12135	-0-	-2032	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12526	-0-	-524	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
07	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12981	-0-	-380	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11619	-0-	-1041	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12283	-0-	-1078	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11805	-0-	-1125	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11037	-0-	11037	11037	11037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9922	-0-	-339	-0-	9921	3	1	9	Y	1	1	8			1
02	9212	X	8890	-0-	-322	-0-	8889	3	1	9	Y	1	1	8			1
03	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10043	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	9690	X	9341	-0-	-349	-0-	9340	3	1	9	Y	1	1	8			1
05	9920	X	9876	-0-	-44	-0-	9876	3			Y	-0-					1
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			Y	-0-					1
07	9920	X	8489	-0-	-1431	-0-	8487	3	2	9	Y	2					3
08	9920	X	9465	-0-	-455	-0-	9465	3			Y	-0-					3
09	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	3			Y	-0-					3
10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3			Y	-0-					3
11	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		9365	-0-	9365	9365	9365	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 113,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	9818	-0-	-2210	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	8491	-0-	-2373	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10093	-0-	-1935	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9189	-0-	-1371	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8857	-0-	-970	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8609	-0-	-1171	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8505	-0-	-1601	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8592	-0-	-1514	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8377	-0-	-803	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8675	-0-	-222	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7601	-0-	-1009	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7686	-0-	7686	7686	7686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8113	-0-	-753	-0-	8113	2			N	-0-					2
02	8008	X	7340	-0-	-668	-0-	7340	2			N	-0-					2
03	8463	X	7526	-0-	-937	-0-	7526	2			N	-0-					2
04	8190	X	7141	-0-	-1049	-0-	7141	2			N	-0-					2
05	8463	X	7403	-0-	-1060	-0-	7403	2			N	-0-					2
06	7860	X	6991	-0-	-869	-0-	6991	2			N	-0-					2
07	8122	X	6998	-0-	-1124	-0-	6998	2			N	-0-					2
08	7533	X	6063	-0-	-1470	-0-	6063	2			N	-0-					2
09	7170	X	6321	-0-	-849	-0-	6321	2			N	-0-					2
10	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					2
11	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	6806	-0-	6806	6806	6806	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 85,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

01	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	544 30	1 9	2740	3	N	27					72
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	554 1	1 9	2475	3	N	1					73
03	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	589 1	1 9	2295	3	N	1					74
04	3210	X	2797	-0-	-413	-0-	598 3	1 9	2196	3	N	3					77
05	3348	X	2670	-0-	-678	-0-	620 35	1 9	2015	3	N	32					109
06	3240	X	2657	-0-	-583	-0-	600 6	1 9	2051	3	N	5					114
07	3348	X	2811	-0-	-537	-0-	620 7	1 9	2184	3	N	6					120
08	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	620 15	1 9	2133	3	N	14					134
09	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	583 11	1 9	2076	3	N	10					144
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	620 3	1 9	2311	3	N	3					147
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	572 4	1 9	2223	3	N	4					151
12	DLQ	G-10	3012	-0-	3012	3012	617 2	1 9	2393	3	N	2	138	1			15

TOTAL GAS PROD: 34,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7851	-0-	-54	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6980	-0-	-272	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7711	-0-	-59	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7465	-0-	-425	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6285	-0-	-1868	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7982	-0-	-171	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5862	-0-	-1848	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6430	-0-	-1444	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6516	-0-	-1194	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5837	-0-	5837	5837	5837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2637	-0-	-1765	-0-	2637	3			Y	-0-					20
02	2436	X	2128	-0-	-308	-0-	2128	3			Y	-0-					20
03	2697	X	2432	-0-	-265	-0-	2432	3			Y	-0-					20
04	2610	X	2341	-0-	-269	-0-	2318	3	23	9	Y	21					41
05	2697	X	2268	-0-	-429	-0-	2267	3	1	9	Y	1					42
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					42
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	3	2	9	Y	2					44
08	961	N	718	-0-	-243	-0-	690	3	28	9	Y	25					69
09	930	N	397	-0-	-533	-0-	394	3	3	9	Y	3					72
10	961	N	552	-0-	-409	-0-	552	3			Y	-0-					72
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3			Y	-0-					72
12	DLQ	G-10	2225	-0-	2225	2225	2225	3			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 19,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3954	-0-	-1037	-0-	3954	3			N	-0-					9
02	4508	X	3191	-0-	-1317	-0-	3191	3			N	-0-					9
03	4991	X	3876	-0-	-1115	-0-	3876	3			N	-0-					9
04	4770	X	3406	-0-	-1364	-0-	3406	3			N	-0-					9
05	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	3			N	-0-					9
06	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	3681	3	2	9	N	2					11
07	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	3864	3			N	-0-					11
08	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3849	3	7	9	N	6					17
09	3780	X	3610	-0-	-170	-0-	3603	3	7	9	N	6					23
10	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	3466	3	14	9	N	13					36
11	3750	X	3541	-0-	-209	-0-	3530	3	11	9	N	10					46
12	DLQ	G-10	3684	-0-	3684	3684	3684	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 44,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5728	-0-	-100	-0-	5728	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5227	-0-	-93	-0-	5227	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5435	-0-	-455	-0-	5435	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5188	-0-	-512	-0-	5188	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5190	-0-	-607	-0-	5190	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5017	-0-	-593	-0-	5017	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5074	-0-	-723	-0-	5074	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4932	-0-	-493	-0-	4932	2	N	-0-					-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2	N	-0-					-0-
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4950	-0-	-60	-0-	4950	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5293	-0-	5293	5293	5293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	349	1	1235	3	N	3					30
							3	9									
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	301	1	1290	3	N	4					34
							4	9									
03	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	403	1	972	3	N	15					49
							17	9									
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	390	1	982	3	N	10					59
							11	9									
05	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	403	1	1105	3	N	14					73
							15	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	386	1	1418	3	N	4					77
							4	9									
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	387	1	1837	3	N	34	66	1			45
							37	9									
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	392	1	1880	3	N	9					54
							10	9									
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	386	1	1752	3	N	8					62
							9	9									
10	2263	N	1892	-0-	-371	-0-	403	1	1485	3	N	4					66
							4	9									
11	2220	N	1679	-0-	-541	-0-	390	1	1275	3	N	13					79
							14	9									
12	2232	N	1665	-0-	-567	-0-	403	1	1231	3	N	28	96	1			11
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 21,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7904	-0-	-838	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
02	7896	X	7402	-0-	-494	-0-	7401	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	3			N	-0-					-0-
04	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	8014	-0-	-170	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7693	-0-	-227	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	8035	-0-	-149	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7997	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6832	-0-	-1118	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7354	-0-	7354	7354	7354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	5512	-0-	-5462	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	6113	-0-	-3799	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10467	-0-	-507	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8469	-0-	-2121	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
05	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	5979	-0-	-4161	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10358	-0-	-120	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
08	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9626	-0-	-214	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9694	-0-	-660	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8779	-0-	-1541	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9642	-0-	9642	9642	9642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6946	-0-	-1424	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6117	-0-	-911	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6334	-0-	-1447	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6181	-0-	-1139	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6438	-0-	-785	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6202	-0-	-518	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6435	-0-	-13	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6259	-0-	-189	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5935	-0-	-305	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6894	-0-	6894	6894	6894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	11065	-0-	-2	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8695	-0-	-1301	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
03	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9685	-0-	-1025	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	8329	-0-	-2738	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9913	-0-	-1577	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9385	-0-	-2488	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	3753	-0-	-8120	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	2158	-0-	-7742	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	1860	-0-	-8370	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7568	-0-	-2332	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8770	-0-	8770	8770	8770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	18958	-0-	-2680	-0-	18958	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	16785	-0-	-2759	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19688	-0-	-1485	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	19659	-0-	-831	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	19640	-0-	-386	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	17053	-0-	-1997	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	18516	-0-	-1789	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	18747	-0-	-1558	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	17955	-0-	-1695	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	17794	-0-	-1860	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16760	-0-	-1390	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16815	-0-	16815	16815	16815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	9392	-0-	-2295	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	8143	-0-	-2413	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8697	-0-	-1657	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8413	-0-	-1217	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8676	-0-	-1182	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8800	-0-	-290	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7970	-0-	-1051	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7697	-0-	-1014	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7296	-0-	-1494	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7403	-0-	-1680	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6815	-0-	-1975	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6885	-0-	6885	6885	6885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6384	-0-	-2110	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	4325	-0-	-3347	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	5619	-0-	-1294	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5160	-0-	-1530	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	1300	-0-	-5210	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5160	X	1160	-0-	-4000	-0-	1159	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	3			N	-0-					-0-
11	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7801	-0-	7801	7801	7801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	9510	-0-	-3541	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	8243	-0-	-3545	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	10261	-0-	-2790	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9052	-0-	-2918	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10169	-0-	-1270	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6920	-0-	-3010	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	5400	-0-	-4861	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	1142	-0-	-9119	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	1761	-0-	-8079	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7888	-0-	-2280	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
11	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9541	-0-	9541	9541	9541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	15611	-0-	-881	-0-	15611	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	14381	-0-	-515	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
03	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	16506	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	14410	-0-	-830	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	14125	-0-	-1809	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	12689	-0-	-3271	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	13214	-0-	-3278	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	14366	-0-	-2126	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13689	-0-	-711	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12968	-0-	-1168	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13175	-0-	-715	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12696	-0-	12696	12696	12696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6596	-0-	-100	-0-	6595	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5964	X	5633	-0-	-331	-0-	5632	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6603	X	5956	-0-	-647	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6040	-0-	-350	-0-	6039	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6603	X	6069	-0-	-534	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5884	-0-	-506	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5730	-0-	-501	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	5805	3	1	9	N	1					1
09	6030	X	5805	-0-	-225	-0-	5804	3	1	9	N	1	1	8			1
10	6076	X	5730	-0-	-346	-0-	5730	3			N	-0-					1
11	5880	X	5655	-0-	-225	-0-	5655	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		5840	-0-	5840	5840	5840	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 70,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5412	-0-		-13		-0-	5411	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5068	X	4722	-0-		-346		-0-	4721	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5611	X	4912	-0-		-699		-0-	4911	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5430	X	4903	-0-		-527		-0-	4902	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5425	X	5338	-0-		-87		-0-	5338	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4777	-0-		-473		-0-	4777	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4200	-0-		-1039		-0-	4200	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	3556	-0-		-1776		-0-	3556	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	3710	-0-		-1450		-0-	3707	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5332	X	3528	-0-		-1804		-0-	3528	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	2999	-0-		-1771		-0-	2998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	3035	-0-		3035		3035	3035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3103	-0-		-152		-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2776	-0-		-164		-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3123	-0-		-39		-0-	3123	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2930	-0-		-100		-0-	2930	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2911	-0-		-189		-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2735	-0-		-295		-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	3240	X	3240	-0-		-0-		-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2773	-0-		-358		-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2718	-0-		-222		-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2790	-0-		-465		-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2821	-0-		-329		-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2657	-0-		2657		2657	2657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6539	-0-		-219		-0-	6539	2			N	-0-					-0-
02	5946	X	5946	-0-		-0-		-0-	5946	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6359	-0-		-182		-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6750	-0-		-0-		-0-	6750	2			N	-0-					-0-
05	6653	X	6653	-0-		-0-		-0-	6653	2			N	-0-					-0-
06	6414	X	6414	-0-		-0-		-0-	6414	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6618	-0-		-357		-0-	6618	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6503	-0-		-472		-0-	6503	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6283	-0-		-467		-0-	6283	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6378	-0-		-287		-0-	6378	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5992	-0-		-428		-0-	5992	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5772	-0-		5772		5772	5772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6285	-0-	-690	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5668	-0-	-632	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6152	-0-	-823	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6014	-0-	-106	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5845	-0-	-665	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5705	-0-	-595	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5897	-0-	-613	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5635	-0-	-605	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5323	-0-	5323	5323	5323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6605	-0-	-2075	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	6890	-0-	-950	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7043	-0-	-1637	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	7841	-0-	-469	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
05	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
06	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	3			N	-0-					-0-
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	3			N	-0-					-0-
08	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
09	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	9328	-0-	-34	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8981	-0-	-79	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9570	-0-	9570	9570	9570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4220	-0-	-1050	-0-	4220	2			N	-0-					8
02	4172	X	3869	-0-	-303	-0-	3869	2			N	-0-					8
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					8
04	4470	X	3239	-0-	-1231	-0-	3239	2			N	-0-					8
05	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	3761	2			N	-0-					8
06	5040	X	3973	-0-	-1067	-0-	3973	2			N	-0-					8
07	5208	X	3279	-0-	-1929	-0-	3279	2			N	-0-					8
08	5208	X	2840	-0-	-2368	-0-	2840	2			N	-0-					8
09	3960	X	2785	-0-	-1175	-0-	2785	2			N	-0-					8
10	4092	X	2971	-0-	-1121	-0-	2971	2			N	-0-					8
11	3960	X	2840	-0-	-1120	-0-	2840	2			N	-0-					8
12	DLQ	G-10	3220	-0-	3220	3220	3220	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 42,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8354	-0-		-233	-0-	8354	2			N	-0-					10
02	7812	X	5541	-0-		-2271	-0-	5541	2			N	-0-					10
03	8649	X	7318	-0-		-1331	-0-	7318	2			N	-0-					10
04	8839	X	8839	-0-		-0-	-0-	8839	2			N	-0-					10
05	8927	X	8927	-0-		-0-	-0-	8927	2			N	-0-					10
06	8070	X	7869	-0-		-201	-0-	7869	2			N	-0-					10
07	9145	X	8582	-0-		-563	-0-	8582	2			N	-0-					10
08	9145	X	7731	-0-		-1414	-0-	7731	2			N	-0-					10
09	8850	X	5660	-0-		-3190	-0-	5660	2			N	-0-					10
10	8928	X	7546	-0-		-1382	-0-	7546	2			N	-0-					10
11	8310	X	7770	-0-		-540	-0-	7770	2			N	-0-					10
12	DLQ	G-10	7827	-0-		7827	7827	7827	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 91,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12547	-0-		-442	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	11046	-0-		-266	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	12149	-0-		-623	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	9216	-0-		-3144	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	9884	-0-		-2888	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9561	-0-		-2589	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10782	-0-		-1463	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10708	-0-		-1444	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
09	10067	X	10067	-0-		-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10664	-0-		-124	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9762	-0-		-678	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9732	-0-		9732	9732	9732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4805	-0-		-310	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
02	5718	X	5718	-0-		-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
03	6672	X	6672	-0-		-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-		-0-	-0-	5155	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5518	X	5052	-0-		-466	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4685	-0-		-655	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4775	-0-		-743	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4515	-0-		-1003	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4307	-0-		-853	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4586	-0-		-467	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4159	-0-		-521	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4337	-0-		4337	4337	4337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7123	-0-		-1278	-0-	7123	2			N	-0-					1
02	6921	X	6921	-0-		-0-	-0-	6921	2			N	-0-					1
03	8039	X	8039	-0-		-0-	-0-	8039	2			N	-0-					1
04	7560	X	6816	-0-		-744	-0-	6816	2			N	-0-					1
05	7812	X	6542	-0-		-1270	-0-	6542	2			N	-0-					1
06	7770	X	5573	-0-		-2197	-0-	5573	2			N	-0-					1
07	8029	X	6208	-0-		-1821	-0-	6208	2			N	-0-					1
08	8029	X	6029	-0-		-2000	-0-	6029	2			N	-0-					1
09	6810	X	5377	-0-		-1433	-0-	5377	2			N	-0-					1
10	6541	X	6040	-0-		-501	-0-	6040	2			N	-0-					1
11	6000	X	4852	-0-		-1148	-0-	4852	2			N	-0-					1
12	DLQ	G-10	5626	-0-		5626	5626	5626	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 75,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4633	-0-		-854	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4294	-0-		-214	-0-	4293	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4774	X	4498	-0-		-276	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-		-0-	-0-	4713	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4743	X	4712	-0-		-31	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
07	5551	X	5551	-0-		-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
08	5400	X	5400	-0-		-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
09	5048	X	5048	-0-		-0-	-0-	5047	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5549	X	5086	-0-		-463	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4929	-0-		-441	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5145	-0-		5145	5145	5145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6359	-0-		-678	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5690	-0-		-582	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6404	-0-		-540	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6017	-0-		-703	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6095	-0-		-663	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5878	-0-		-332	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6053	-0-		-364	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6007	-0-		-410	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5967	-0-		-63	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5984	-0-		-123	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5679	-0-		-201	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5779	-0-		5779	5779	5779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3446	-0-	-1359	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3228	-0-	-1112	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3657	-0-	-1148	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3703	-0-	-227	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4870	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4721	-0-	-589	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4984	-0-	4984	4984	4984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7530	-0-	-3	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6175	-0-	-69	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6345	-0-	-1095	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6293	-0-	-997	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7156	-0-	-377	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5685	-0-	-1605	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5920	-0-	-1241	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5401	-0-	-1529	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6488	-0-	-673	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4965	-0-	-1755	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5964	-0-	5964	5964	5964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7453	-0-	-266	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6083	-0-	-357	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6770	-0-	-430	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6519	-0-	-921	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	6338	-0-	-862	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	5967	-0-	-1194	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6527	-0-	-634	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	5904	-0-	-876	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6193	-0-	-348	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5744	-0-	-586	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5883	-0-	5883	5883	5883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8564	-0-	-1232	-0-	8564	3			N	-0-					2
02	8148	X	7859	-0-	-289	-0-	7859	3			N	-0-					2
03	8835	X	8746	-0-	-89	-0-	8746	3			N	-0-					2
04	8400	X	7863	-0-	-537	-0-	7863	3			N	-0-					2
05	8711	X	8298	-0-	-413	-0-	8298	3			N	-0-					2
06	8460	X	7870	-0-	-590	-0-	7870	3			N	-0-					2
07	8742	X	7965	-0-	-777	-0-	7965	3			N	-0-					2
08	8742	X	7893	-0-	-849	-0-	7893	3			N	-0-					2
09	8040	X	7456	-0-	-584	-0-	7456	3			N	-0-					2
10	8308	X	7854	-0-	-454	-0-	7854	3			N	-0-					2
11	7860	X	7356	-0-	-504	-0-	7356	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	7746	-0-	7746	7746	7746	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 95,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					115
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					115
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3	3	8			115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					13
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2	2	8			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	10	3	3	9	N	3	2	8			14
12	403	N	181	-0-	-222	-0-	180	3	1	9	N	1	1	8			14

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4448	-0-	-1194	-0-	237	1	4167	3	Y	40					85
							44	9									
02	5068	X	3587	-0-	-1481	-0-	242	1	3313	3	Y	29	91	1			23
							32	9									
03	5611	X	4119	-0-	-1492	-0-	307	1	3792	3	Y	18					41
							20	9									
04	5430	X	4181	-0-	-1249	-0-	309	1	3839	3	Y	30					71
							33	9									
05	4991	X	3138	-0-	-1853	-0-	401	1	2705	3	Y	29	1	8			99
							32	9									
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	420	1	3504	3	Y	28					127
							31	9									
07	4309	X	3782	-0-	-527	-0-	437	1	3327	3	Y	16	99	1			44
							18	9									
08	4309	X	3595	-0-	-714	-0-	453	1	3119	3	Y	21					65
							23	9									
09	4170	X	1556	-0-	-2614	-0-	466	1	1070	3	Y	18					83
							20	9									
10	4092	X	2692	-0-	-1400	-0-	385	1	2297	3	Y	9					92
							10	9									
11	3960	X	3737	-0-	-223	-0-	289	1	3446	3	Y	2					94
							2	9									
12	DLQ	G-10	3026	-0-	3026	3026	288	1	2727	3	Y	10	89	1			15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 41,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	2968	-0-	-5681	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6204	-0-	-1608	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	2012	-0-	-6637	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6344	-0-	-316	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6559	-0-	-354	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
10	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6006	-0-	-1674	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5855	-0-	5855	5855	5855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5492	-0-	-1297	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4359	-0-	-1773	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4997	-0-	-1544	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4473	-0-	-1857	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	4970	-0-	-1571	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5049	-0-	-261	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4923	-0-	-68	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4567	-0-	-473	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5434	-0-	5434	5434	5434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	10034	-0-	-227	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8595	-0-	-673	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8998	-0-	-1263	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8664	-0-	-1206	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8945	-0-	-1254	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8940	-0-	-780	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9093	-0-	-424	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8696	-0-	-294	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8137	-0-	-803	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8185	-0-	-1053	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7929	-0-	-1011	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8265	-0-	8265	8265	8265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9141	-0-	-2019	-0-	9140	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9856	X	7758	-0-	-2098	-0-	7757	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9424	X	6867	-0-	-2557	-0-	6866	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9120	X	8020	-0-	-1100	-0-	8019	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9424	X	8858	-0-	-566	-0-	8858	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	7606	-0-	-1244	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	7834	-0-	-753	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	8131	-0-	-735	-0-	8131	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	6710	-0-	-1870	-0-	6708	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8866	X	8396	-0-	-470	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	6940	-0-	-920	-0-	6939	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		7117	-0-	7117	7117	7117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	11095	-0-	-313	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
02	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
03	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
04	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11144	-0-	-791	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10919	-0-	-631	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	6980	-0-	-4955	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11462	-0-	-163	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10596	-0-	-444	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9851	-0-	-1433	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10052	-0-	-1048	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10686	-0-	10686	10686	10686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	12290	-0-	-327	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10889	-0-	-507	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11956	-0-	-692	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10768	-0-	-1472	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11001	-0-	-1647	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10403	-0-	-1477	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10151	-0-	-1908	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10659	-0-	-1307	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9820	-0-	-950	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	3133	-0-	-7872	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	3268	-0-	-7142	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8633	-0-	8633	8633	8633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4484	-0-	-1933	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	3330	-0-	-2466	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3390	-0-	-2593	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4401	-0-	-969	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4423	-0-	-754	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3819	-0-	-738	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2607	-0-	-1950	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1068	-0-	-3342	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	1431	-0-	-3002	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4414	-0-	4414	4414	4414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2703	-0-	-180	-0-	2700	3	3	9	N	3					151
02	2660	X	2420	-0-	-240	-0-	2420	3			N	-0-					151
03	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	2541	3			N	-0-					151
04	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	2690	3			N	-0-					151
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					151
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					151
07	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	2692	3			N	-0-					151
08	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2704	3			N	-0-					151
09	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	2586	3			N	-0-					151
10	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	2540	3	22	9	N	20					171
11	2670	X	2332	-0-	-338	-0-	2328	3	4	9	N	4					175
12	DLQ G-10		2346	-0-	2346	2346	2340	3	6	9	N	5					180

TOTAL GAS PROD: 30,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	13164	-0-	-569	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11539	-0-	-1565	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13869	-0-	-639	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12783	-0-	-1257	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	13093	-0-	-330	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	12755	-0-	-655	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12969	-0-	-888	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13007	-0-	-850	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12745	-0-	-35	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12664	-0-	-511	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11565	-0-	-1185	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12025	-0-	12025	12025	12025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5483	-0-	-872	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4946	-0-	-794	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5586	-0-	-769	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5252	-0-	-508	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5296	-0-	-315	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4982	-0-	-418	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4875	-0-	-705	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4656	-0-	-594	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4604	-0-	-697	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4334	-0-	-646	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4552	-0-	4552	4552	4552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2695	-0-	-1197	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4138	-0-	-171	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4168	-0-	-2	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3050	-0-	-1197	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2807	-0-	-1183	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3233	-0-	-1076	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4258	-0-	4258	4258	4258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	10742	-0-	-878	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12708	-0-	-157	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	12334	-0-	-266	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11836	-0-	-1184	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12161	-0-	-439	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12215	-0-	-526	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11276	-0-	-1465	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11284	-0-	-1046	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11450	-0-	-1105	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10464	-0-	-1686	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10633	-0-	10633	10633	10633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	12824	-0-	-1715	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	10782	-0-	-1818	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	12525	-0-	-247	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	10775	-0-	-1645	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	10839	-0-	-1995	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10908	-0-	-1512	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10484	-0-	-2040	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10091	-0-	-2433	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10093	-0-	-827	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9487	-0-	-1797	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10723	-0-	-197	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10783	-0-	10783	10783	10783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
*12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	7795	-0-	-2807	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	7565	-0-	-2011	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	6970	-0-	-2609	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	4736	-0-	-4534	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7784	-0-	-1113	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7899	-0-	-201	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6282	-0-	-2088	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7563	-0-	-327	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5833	-0-	-2320	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7495	-0-	7495	7495	7495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2513	-0-	-157	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2325	-0-	-434	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1881	-0-	-878	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1891	-0-	-629	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1942	-0-	-662	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2228	-0-	-292	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2294	-0-	2294	2294	2294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7151	-0-	-1498	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	6775	-0-	-477	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7673	-0-	-108	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	7290	-0-	-30	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7392	-0-	-110	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7171	-0-	-269	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7309	-0-	-379	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7359	-0-	-329	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
09	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	3			N	-0-					-0-
10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	3			N	-0-					-0-
11	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9926	-0-	9926	9926	9926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10730	-0-		-678	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8569	-0-		-1735	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9921	-0-		-1487	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9075	-0-		-1305	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9172	-0-		-1554	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	3233	-0-		-7147	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9330	-0-		-590	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8022	-0-		-1898	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	5756	-0-		-3334	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7925	-0-		-1406	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	5610	-0-		-3420	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6343	-0-		6343	6343	6343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10149	-0-		-267	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8689	-0-		-719	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9355	-0-		-1061	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	10052	-0-		-28	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
05	10516	X	10516	-0-		-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
06	10138	X	10138	-0-		-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9810	-0-		-575	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9865	-0-		-644	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9520	-0-		-650	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9633	-0-		-876	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8503	-0-		-1637	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9169	-0-		9169	9169	9169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3451	-0-		-982	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2798	-0-		-1094	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3024	-0-		-665	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3072	-0-		-258	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3081	-0-		-360	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2972	-0-		-358	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2694	-0-		-468	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	974	-0-		-2188	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2825	-0-		-235	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2808	-0-		-261	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2691	-0-		-279	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2961	-0-		2961	2961	2961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	6904	-0-	-7573	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	9555	-0-	-2373	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	10123	-0-	-2370	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9598	-0-	-973	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9200	-0-	-1030	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9464	-0-	-1107	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9467	-0-	-670	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8710	-0-	-620	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7432	-0-	-1778	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10071	-0-	10071	10071	10071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7820	-0-	-1635	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	6880	-0-	-1660	-0-	67	1	6813	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7251	-0-	-1925	-0-	322	1	6929	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7098	-0-	-1602	-0-	186	1	6912	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7760	-0-	-176	-0-	16	1	7744	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7032	-0-	-528	-0-	29	1	7003	2	N	-0-					-0-
07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	12	1	7805	2	N	-0-					-0-
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	20	1	8117	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6026	-0-	-1474	-0-	165	1	5861	2	N	-0-					-0-
10	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	156	1	8061	2	N	-0-					-0-
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	40	1	8340	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8435	-0-	8435	8435	210	1	8225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	3			Y	-0-					5
02	3360	X	3024	-0-	-336	-0-	3024	3			Y	-0-					5
03	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	3403	3			Y	-0-					5
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					5
05	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	3370	3			Y	-0-					5
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					5
07	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3364	3			Y	-0-					5
08	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	3158	3			Y	-0-					5
09	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	3			Y	-0-					5
10	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	2978	3			Y	-0-					5
11	3300	X	2832	-0-	-468	-0-	2832	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		2967	-0-	2967	2967	2967	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 38,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3940	-0-	-232	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4555	-0-	-64	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4387	-0-	-23	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4800	-0-	-36	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4674	-0-	-69	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4552	-0-	4552	4552	4552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	12737	-0-	-965	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11258	-0-	-1370	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12396	-0-	-1585	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11563	-0-	-1967	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12017	-0-	-1592	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11508	-0-	-822	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11671	-0-	-791	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	12178	-0-	-222	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
09	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11897	-0-	-131	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11234	-0-	-556	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10821	-0-	10821	10821	10821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7724	-0-	-429	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7101	-0-	-263	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7266	-0-	-1011	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5934	-0-	-2076	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7172	-0-	-1105	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6713	-0-	-907	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6551	-0-	-1323	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5597	-0-	-1657	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3805	-0-	-3125	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	3688	-0-	-3473	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	2775	-0-	-3945	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1245	-0-	1245	1245	1245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2381	3	1	9	N	1	1	8			2
02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					2
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2039	3	6	9	N	5	5	8			2
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2299	3	12	9	N	11	11	8			2
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					2
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					2
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	3	2	9	N	2	2	8			2
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					2
09	480	N	332	-0-	-148	-0-	329	3	3	9	N	3	3	8			2
10	496	N	211	-0-	-285	-0-	209	3	2	9	N	2	2	8			2
11	480	N	152	-0-	-328	-0-	146	3	6	9	N	5	4	8			3
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	260	3	1	9	N	1	1	8			3

TOTAL GAS PROD: 14,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9526	-0-	-2254	-0-	9492	2	34	9	N	31					61
02	10640	X	9685	-0-	-955	-0-	9666	2	19	9	N	17					78
03	11780	X	10276	-0-	-1504	-0-	10244	2	32	9	N	29					107
04	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	22					129
05	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	20	1	8			148
06	10380	X	10016	-0-	-364	-0-	9998	2	18	9	N	16					164
07	10726	X	9153	-0-	-1573	-0-	9112	2	41	9	N	37	173	1			28
08	10261	X	7350	-0-	-2911	-0-	7336	2	14	9	N	13					41
09	10020	X	7750	-0-	-2270	-0-	7736	2	14	9	N	13					54
10	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	13					67
11	10020	X	9056	-0-	-964	-0-	9034	2	22	9	N	20					87
12	DLQ G-10		11454	-0-	11454	11454	11429	2	25	9	N	23					110

TOTAL GAS PROD: 84,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4921	3	47	9	N	43					107
02	4228	X	3768	-0-	-460	-0-	3739	3	29	9	N	26					133
03	4836	X	4571	-0-	-265	-0-	4540	3	31	9	N	28					161
04	4800	X	4317	-0-	-483	-0-	4278	3	39	9	N	35	184	1			12
05	4960	X	4386	-0-	-574	-0-	4362	3	24	9	N	22					34
06	4800	X	4297	-0-	-503	-0-	4263	3	34	9	N	31					65
07	4557	X	4049	-0-	-508	-0-	4025	3	24	9	N	22					87
08	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4291	3	39	9	N	35					122
09	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	4066	3	54	9	N	49	162	1			9
10	4433	X	3188	-0-	-1245	-0-	3177	3	11	9	N	10					19
11	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	3999	3	28	9	N	25					44
12	DLQ G-10		4233	-0-	4233	4233	4197	3	36	9	N	33	74	1			3

TOTAL GAS PROD: 50,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2642	-0-	-737	-0-	2642	3			N	-0-					20
02	2352	X	635	-0-	-1717	-0-	635	3			N	-0-					20
03	2604	X	1388	-0-	-1216	-0-	1388	3			N	-0-					20
04	2550	X	1471	-0-	-1079	-0-	1470	3	1	9	N	1					21
05	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	2124	3	1	9	N	1					22
06	2550	X	1816	-0-	-734	-0-	1816	3			N	-0-					22
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					23
08	2139	X	2109	-0-	-30	-0-	2108	3	1	9	N	1					24
09	2070	X	2027	-0-	-43	-0-	2015	3	12	9	N	11					35
10	2201	X	2161	-0-	-40	-0-	2160	3	1	9	N	1					36
11	2130	X	1696	-0-	-434	-0-	1696	3			N	-0-					36
12	DLQ G-10		1304	-0-	1304	1304	1302	3	2	9	N	2					38

TOTAL GAS PROD: 21,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10009	-0-	-1864	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10060	-0-	-804	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10402	-0-	-1626	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	9178	-0-	-2462	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	11030	-0-	-99	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
06	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	11012	-0-	-148	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11452	-0-	-80	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10950	-0-	-210	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10866	-0-	10866	10866	10866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8984	-0-	-1091	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7680	-0-	-1364	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8510	-0-	-1503	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8282	-0-	-898	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8740	-0-	-746	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7638	-0-	-1062	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4447	-0-	-4109	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8557	-0-	-185	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8003	-0-	-457	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7585	-0-	-1157	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6949	-0-	-1331	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7280	-0-	7280	7280	7280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4167	-0-	-2157	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3617	-0-	-1619	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
05	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5515	-0-	-5	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6105	-0-	-157	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6192	-0-	-70	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6523	-0-	6523	6523	6523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9164	-0-	-1066	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7994	-0-	-1246	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8646	-0-	-1584	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	7943	-0-	-1957	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8280	-0-	-1640	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7825	-0-	-1055	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8416	-0-	-450	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7898	-0-	-751	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7815	-0-	-195	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8249	-0-	-152	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7820	-0-	-310	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7968	-0-	7968	7968	7968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	8301	-0-	-6393	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	6562	-0-	-6878	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	5602	-0-	-9278	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	5850	-0-	-8550	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7830	-0-	-1160	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	2160	-0-	-5880	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	449	-0-	-6805	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
09	7590	X	2740	-0-	-4850	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5882	-0-	-1961	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6672	-0-	6672	6672	6672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5005	-0-	-515	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5173	-0-	-1089	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4631	-0-	-1429	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4234	-0-	-2028	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4310	-0-	-1394	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3847	-0-	-1163	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4436	-0-	-184	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4822	-0-	4822	4822	4822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4050	-0-	-972	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3490	-0-	-682	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3932	-0-	-439	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3922	-0-	-170	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3968	-0-	-124	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3952	-0-	-8	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3948	-0-	-144	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3604	-0-	-356	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3466	-0-	3466	3466	3466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7722	-0-	-1454	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	5149	-0-	-3027	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6087	-0-	-2500	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6967	-0-	-803	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6846	-0-	-624	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5910	-0-	-1282	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5479	-0-	-2364	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5784	-0-	-1806	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6154	-0-	-1689	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5833	-0-	-1007	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6131	-0-	6131	6131	6131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3515	-0-	-453	-0-	3514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3584	X	3292	-0-	-292	-0-	3291	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3968	X	3631	-0-	-337	-0-	3630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3581	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	3570	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	3316	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	3484	-0-	3484	3484	3484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2368	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2411	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	2203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2287	-0-	-23	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2581	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4499	-0-	-737	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5549	-0-	-217	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5337	-0-	-33	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4441	-0-	-959	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4831	-0-	-509	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5000	-0-	5000	5000	5000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	4598	-0-	-1170	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	4916	-0-	-1470	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4793	-0-	-1087	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	3709	-0-	-2243	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4203	-0-	-1497	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3256	-0-	-1828	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4421	-0-	-379	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4530	-0-	-270	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4769	-0-	4769	4769	4769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	11980	-0-	-2776	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	10426	-0-	-2146	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12013	-0-	-1379	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11364	-0-	-666	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10410	-0-	-2021	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	6080	-0-	-5560	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	2096	-0-	-9932	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	1396	-0-	-10632	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	487	-0-	-10883	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	6741	-0-	-3675	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
11	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9947	-0-	9947	9947	9947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-					8
02	6440	X	6003	-0-	-437	-0-	6003	3			N	-0-					8
03	7130	X	6510	-0-	-620	-0-	6510	3			N	-0-					8
04	7050	X	6817	-0-	-233	-0-	6817	3			N	-0-					8
05	7285	X	7146	-0-	-139	-0-	7146	3			N	-0-					8
06	7050	X	6628	-0-	-422	-0-	6628	3			N	-0-					8
07	7037	X	6829	-0-	-208	-0-	6829	3			N	-0-					8
08	7161	X	6878	-0-	-283	-0-	6878	3			N	-0-					8
09	6930	X	6397	-0-	-533	-0-	6397	3			N	-0-					8
10	7161	X	6564	-0-	-597	-0-	6564	3			N	-0-					8
11	6660	X	6339	-0-	-321	-0-	6339	3			N	-0-					8
12	DLQ	G-10	6588	-0-	6588	6588	6588	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 79,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		-0-
03	817	N		817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	866	N		866	-0-	-0-	-0-	865	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	14B2	EXT		1156	-0-	1156	1156	1156	2			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT		841	-0-	841	1997	841	2			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		13	-0-	13	2010	13	2			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		183	-0-	183	2193	183	2			N	-0-				-0-
09	3017	X		824	-0-	-2193	-0-	824	2			N	-0-				-0-
10	13	N		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
11	180	N		-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
12	837	N		-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X		8603	-0-	-2774	-0-	8603	2			N	-0-				-0-
02	10276	X		9147	-0-	-1129	-0-	9147	2			N	-0-				-0-
03	10943	X		9633	-0-	-1310	-0-	9633	2			N	-0-				-0-
04	10260	X		9208	-0-	-1052	-0-	9208	2			N	-0-				-0-
05	10602	X		9342	-0-	-1260	-0-	9342	2			N	-0-				-0-
06	9810	X		9184	-0-	-626	-0-	9184	2			N	-0-				-0-
07	10137	X		9504	-0-	-633	-0-	9504	2			N	-0-				-0-
08	9641	X		9521	-0-	-120	-0-	9521	2			N	-0-				-0-
09	9534	X		9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-				-0-
10	9682	X		9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-				-0-
11	9210	X		9156	-0-	-54	-0-	9156	2			N	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		9872	-0-	9872	9872	9872	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 112,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X		3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-				-0-
02	3037	X		3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-				-0-
03	3280	X		3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-				-0-
04	3300	X		3209	-0-	-91	-0-	3209	2			N	-0-				-0-
05	3410	X		3256	-0-	-154	-0-	3256	2			N	-0-				-0-
06	3300	X		2848	-0-	-452	-0-	2848	2			N	-0-				-0-
07	3348	X		2976	-0-	-372	-0-	2976	2			N	-0-				-0-
08	3317	X		2928	-0-	-389	-0-	2928	2			N	-0-				-0-
09	3210	X		2595	-0-	-615	-0-	2595	2			N	-0-				-0-
10	3255	X		2492	-0-	-763	-0-	2492	2			N	-0-				-0-
11	2880	X		2760	-0-	-120	-0-	2760	2			N	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		2760	-0-	2760	2760	2760	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 35,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3745	-0-	-635	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4024	-0-	-502	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3924	-0-	-456	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3742	-0-	-443	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3684	-0-	-246	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3561	-0-	-369	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3985	-0-	3985	3985	3985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	3972	-0-	-4491	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	2288	-0-	-6175	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	1132	-0-	-7058	-0-	1129	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8277	X	904	-0-	-7373	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	1208	-0-	1208	1208	1207	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11286	-0-	-587	-0-	11286	3			N	-0-					-0-
02	10668	X	10122	-0-	-546	-0-	10122	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	11208	-0-	-572	-0-	11208	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	10415	-0-	-955	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	10497	-0-	-911	-0-	10497	3			N	-0-					-0-
06	10920	X	10092	-0-	-828	-0-	10092	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	10410	-0-	-812	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10189	-0-	-1033	-0-	10189	3			N	-0-					-0-
09	10410	X	10132	-0-	-278	-0-	10132	3			N	-0-					-0-
10	10509	X	10206	-0-	-303	-0-	10206	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	9807	-0-	-273	-0-	9807	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10101	-0-	10101	10101	10101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4840	-0-	-275	-0-	4839	3	1	9	N	1	1	8			10
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4928	3	1	9	N	1	1	8			10
03	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	4925	3	1	9	N	1	1	8			10
04	4890	X	4417	-0-	-473	-0-	4416	3	1	9	N	1	1	8			10
05	5456	X	3991	-0-	-1465	-0-	3991	3			N	-0-					10
06	5280	X	4747	-0-	-533	-0-	4747	3			N	-0-					10
07	5456	X	4471	-0-	-985	-0-	4471	3			N	-0-					10
08	4929	X	3852	-0-	-1077	-0-	3852	3			N	-0-					10
09	4740	X	3057	-0-	-1683	-0-	3056	3	1	9	N	1	1	8			10
10	4898	X	3474	-0-	-1424	-0-	3474	3			N	-0-					10
11	4740	X	3062	-0-	-1678	-0-	3061	3	1	9	N	1	1	8			10
12	DLQ G-10		3720	-0-	3720	3720	3720	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 49,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	2800	N	3971	-0-	1171	1171	3968	3	3	9	N	3					25
03	3100	N	5397	-0-	2297	3468	5362	3	35	9	N	32					57
04	3000	N	5234	-0-	2234	5702	5219	3	15	9	N	14					71
05	10737	X	5035	-0-	-5702	-0-	5028	3	7	9	N	6					77
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3961	3	3	9	N	3					80
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2393	3	4	9	N	4	69	1			15
08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2243	3	6	9	N	5					20
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2666	3	6	9	N	5					25
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2504	3	2	9	N	2					27
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3010	3	10	9	N	9					36
*12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3609	3	20	9	N	18					54

TOTAL GAS PROD: 40,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	4248	-0-	-3874	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	969	-0-	-6367	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	4538	-0-	-3584	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6665	X	5697	-0-	-968	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	5704	X	5476	-0-	-228	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
10	0	W	5235	-0-	5235	5235	5235	2			N	-0-					-0-
11	0	W	4398	-0-	4398	9633	4398	2			N	-0-					-0-
12	0	W	4808	-0-	4808	14441	4808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2874	3	11	9	N	10					79
02	2128	X	1830	-0-	-298	-0-	1830	3			N	-0-					79
03	2356	X	1834	-0-	-522	-0-	1831	3	3	9	N	3					82
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2489	3	8	9	N	7					89
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5509	3	3	9	N	3					92
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4671	3	3	9	N	3					95
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4596	3	6	9	N	5					100
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4834	3	20	9	N	18					118
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4141	3	8	9	N	7					125
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3801	3	6	9	N	5					130
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3347	3	9	9	N	8					138
*12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3804	3	17	9	N	15	130	1			23

TOTAL GAS PROD: 43,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					59
02	3864	X	3445	-0-	-419	-0-	3445	3			N	-0-					59
03	4278	X	3808	-0-	-470	-0-	3808	3			N	-0-					59
04	4140	X	3968	-0-	-172	-0-	3960	3	8	9	N	7					66
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4225	3	63	9	N	57					123
06	4050	X	4037	-0-	-13	-0-	3981	3	56	9	N	51					174
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4273	3	47	9	N	43					216
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					216
09	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	3816	3			N	-0-					209
10	4309	X	3764	-0-	-545	-0-	3757	3	7	9	N	6	154	1			61
11	4230	X	4151	-0-	-79	-0-	4151	3			N	-0-					61
12	DLQ	G-10	4074	-0-	4074	4074	4074	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 48,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	8475	-0-	-2127	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7454	-0-	-1674	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7534	-0-	-1580	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6026	-0-	-2584	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8542	-0-	-45	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8008	-0-	-182	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6913	-0-	-1333	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7259	-0-	-1297	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6727	-0-	-1553	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6897	-0-	-1659	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	4693	-0-	-3317	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2005	-0-	2005	2005	2005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PISTOL WELL #: 1H RRCID -> 238687 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8042 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/22/2014 - P&A 01/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8142	-0-	-414	-0-	8142	3			N	-0-					197
02	7560	X	7252	-0-	-308	-0-	7252	3			N	-0-					197
03	8370	X	7950	-0-	-420	-0-	7950	3			N	-0-					197
04	7980	X	7627	-0-	-353	-0-	7627	3			N	-0-					197
05	8153	X	7861	-0-	-292	-0-	7861	3			N	-0-					197
06	7890	X	7554	-0-	-336	-0-	7554	3			N	-0-					197
07	8029	X	7723	-0-	-306	-0-	7723	3			N	-0-					197
08	7936	X	7700	-0-	-236	-0-	7700	3			N	-0-					197
09	7620	X	7371	-0-	-249	-0-	7371	3			N	-0-					197
10	7874	X	7551	-0-	-323	-0-	7551	3			N	-0-					197
11	7560	X	7295	-0-	-265	-0-	7295	3			N	-0-					197
12	DLQ	G-10	7526	-0-	7526	7526	7526	3			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 91,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4840	-0-	-1152	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5390	-0-	-1244	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	1382	-0-	-5038	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
07	5394	X	1600	-0-	-3794	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2354	-0-	2354	2354	2354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5236	-0-	-3010	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	4409	-0-	-3039	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	4912	-0-	-3334	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4113	-0-	-1677	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4730	-0-	-1253	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6051	-0-	-729	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4832	-0-	-2360	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	4848	-0-	-2112	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5709	-0-	5709	5709	5709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1019	-0-	-325	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1006	-0-	-637	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	3742	3			Y	-0-					26
02	3528	X	3252	-0-	-276	-0-	3252	3			Y	-0-					26
03	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	3586	3			Y	-0-					26
04	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3441	3			Y	-0-					26
05	3751	X	3519	-0-	-232	-0-	3519	3			Y	-0-					26
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-					26
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			Y	-0-					26
08	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	3163	3			Y	-0-					26
09	3450	X	2879	-0-	-571	-0-	2879	3			Y	-0-					26
10	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	3134	3			Y	-0-					26
11	3540	X	2991	-0-	-549	-0-	2991	3			Y	-0-					26
12	DLQ	G-10	2972	-0-	2972	2972	2972	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 39,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6681	-0-	-1534	-0-	6680	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6580	X	3542	-0-	-3038	-0-	3541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7285	X	6112	-0-	-1173	-0-	6111	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7050	X	5879	-0-	-1171	-0-	5878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7099	X	6102	-0-	-997	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6066	-0-	-414	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5562	-0-	-498	-0-	5560	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	5969	-0-	5969	5969	5969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAKE ALVARADO WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

01	12617	X	10296	-0-	-2321	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10020	-0-	-1376	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
03	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
05	12555	X	11932	-0-	-623	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	10645	-0-	-2945	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
08	14043	X	10680	-0-	-3363	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10333	-0-	-1217	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
10	0	W	10227	-0-	10227	10227	10227	2			N	-0-					-0-
11	0	W	9703	-0-	9703	19930	9703	2			N	-0-					-0-
12	0	W	9994	-0-	9994	29924	9994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

01	8339	X	8279	-0-	-60	-0-	8279	3			N	-0-					2
02	7420	X	7404	-0-	-16	-0-	7404	3			N	-0-					2
03	8649	X	7896	-0-	-753	-0-	7896	3			N	-0-					2
04	8370	X	7338	-0-	-1032	-0-	7338	3			N	-0-					2
05	8649	X	7665	-0-	-984	-0-	7665	3			N	-0-					2
06	8010	X	7129	-0-	-881	-0-	7129	3			N	-0-					2
07	8184	X	7231	-0-	-953	-0-	7231	3			N	-0-					2
08	7905	X	6827	-0-	-1078	-0-	6827	3			N	-0-					2
09	7410	X	6532	-0-	-878	-0-	6532	3			N	-0-					2
10	7657	X	6672	-0-	-985	-0-	6672	3			N	-0-					2
11	7140	X	6234	-0-	-906	-0-	6234	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	6053	-0-	6053	6053	6053	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 85,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5850	-0-		-567	-0-	5848	3	2	9	N	2					2
02	5796	X	4949	-0-		-847	-0-	4949	3			N	-0-					2
03	5885	X	5885	-0-		-0-	-0-	5885	3			N	-0-					2
04	5670	X	5148	-0-		-522	-0-	5148	3			N	-0-					2
05	5859	X	5573	-0-		-286	-0-	5573	3			N	-0-					2
06	5700	X	5357	-0-		-343	-0-	5357	3			N	-0-					2
07	5930	X	5930	-0-		-0-	-0-	5930	3			N	-0-					2
08	5890	X	5538	-0-		-352	-0-	5538	3			N	-0-					2
09	5400	X	5153	-0-		-247	-0-	5153	3			N	-0-					2
10	5921	X	4505	-0-		-1416	-0-	4505	3			N	-0-					2
11	7864	X	7864	-0-		-0-	-0-	7864	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		8277	-0-		8277	8277	8277	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 70,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	19036	-0-		-4772	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	17036	-0-		-2732	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	16859	-0-		-4128	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	19469	-0-		-841	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	17454	-0-		-3471	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	16591	-0-		-1829	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	14934	-0-		-5185	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	13694	-0-		-6425	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	2485	-0-		-16985	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	1685	-0-		-15768	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	1419	-0-		-15171	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20540	-0-		20540	20540	20540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2727	-0-		-466	-0-	2724	3	3	9	N	3					18
02	2884	X	2345	-0-		-539	-0-	2345	3			N	-0-					18
03	3193	X	2995	-0-		-198	-0-	2995	3			N	-0-					18
04	2961	X	2961	-0-		-0-	-0-	2961	3			N	-0-					18
05	2941	X	2941	-0-		-0-	-0-	2941	3			N	-0-					18
06	3147	X	3147	-0-		-0-	-0-	3147	3			N	-0-					18
07	3076	X	3076	-0-		-0-	-0-	3076	3			N	-0-					18
08	3069	X	2881	-0-		-188	-0-	2881	3			N	-0-					18
09	3150	X	2941	-0-		-209	-0-	2941	3			N	-0-					18
10	3255	X	2935	-0-		-320	-0-	2911	3	24	9	N	22					40
11	3150	X	2531	-0-		-619	-0-	2525	3	6	9	N	5					45
12	DLQ G-10		2495	-0-		2495	2495	2488	3	7	9	N	6					51

TOTAL GAS PROD: 33,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8651	-0-	-1021	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	8068	-0-	-276	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7988	-0-	-816	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8166	-0-	-264	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8594	-0-	-334	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7717	-0-	-923	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7722	-0-	-1206	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7921	-0-	-666	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7419	-0-	-891	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7588	-0-	-999	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6506	-0-	-1204	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8161	-0-	8161	8161	8161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	2655	3			Y	-0-					20
02	2296	N	993	-0-	-1303	-0-	993	3			Y	-0-					20
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2375	3	23	9	Y	21	34	1			7
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					7
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					7
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					7
07	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	2625	3			Y	-0-					7
08	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	2559	3			Y	-0-					7
09	2610	X	2499	-0-	-111	-0-	2499	3			Y	-0-					7
10	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	2495	3			Y	-0-					7
11	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2389	3			Y	-0-					7
12	DLQ	G-10	2469	-0-	2469	2469	2469	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 28,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10622	-0-	-383	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	10151	-0-	-69	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
03	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10549	-0-	-401	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10192	-0-	-1061	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	7487	-0-	-3523	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10518	-0-	-859	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10000	-0-	-1377	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10151	-0-	-409	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10346	-0-	-163	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9887	-0-	-283	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10100	-0-	10100	10100	10100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2958	-0-	-94	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3045	-0-	-195	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2895	-0-	-195	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2984	-0-	2984	2984	2984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6236	-0-	-1576	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	5228	-0-	-1828	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	6338	-0-	-1474	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6086	-0-	-1204	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6600	-0-	-561	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5974	-0-	-146	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6088	-0-	-515	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5789	-0-	-601	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6315	-0-	-288	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5662	-0-	-608	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6185	-0-	6185	6185	6185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10206	-0-	-923	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9703	-0-	-349	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10005	-0-	-690	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9763	-0-	-587	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10356	-0-	-401	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9301	-0-	-1109	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
07	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
08	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9943	-0-	-77	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	8963	-0-	-2104	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	8709	-0-	-2001	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6808	-0-	6808	6808	6808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8466	-0-	-1082	-0-	8466	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	7479	-0-	-529	-0-	7479	3			N	-0-					-0-
03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	7957	-0-	-503	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7188	-0-	-1430	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
06	8610	X	8407	-0-	-203	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8636	-0-	-261	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8218	-0-	-679	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8118	-0-	-562	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	7640	-0-	-760	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8046	-0-	8046	8046	8046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8179	-0-	-718	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6845	-0-	-1051	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7888	-0-	-761	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6993	-0-	-1347	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7462	-0-	-846	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6561	-0-	-1359	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6635	-0-	-1239	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7367	-0-	-507	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6282	-0-	-948	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6207	-0-	-1264	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6375	-0-	-765	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4783	-0-	4783	4783	4783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3456	-0-	-295	-0-	3455	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3059	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	3198	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3390	X	3198	-0-	-192	-0-	3197	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3424	-0-	-26	-0-	3423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3536	-0-	-34	-0-	3535	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	3464	-0-	3464	3464	3464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8802	-0-	-126	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7639	-0-	-201	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
03	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
05	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
06	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
07	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8430	-0-	-746	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8656	-0-	-224	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
10	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8257	-0-	-623	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8443	-0-	8443	8443	8443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5988	-0-	-1266	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5466	-0-	-610	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6090	-0-	-916	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	5439	-0-	-1341	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	5104	-0-	-1902	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5096	-0-	-784	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5265	-0-	-811	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5301	-0-	-775	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5140	-0-	-290	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5343	-0-	5343	5343	5343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
02	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12117	-0-	-717	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11912	-0-	-598	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11220	-0-	-1707	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10937	-0-	-1573	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11155	-0-	-1276	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11345	-0-	-962	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10583	-0-	-1327	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10681	-0-	-634	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10322	-0-	-658	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7105	-0-	7105	7105	7105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4100	3	1	9	Y	1	1	8			20
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3739	3	1	9	Y	1	1	8			20
03	3906	X	3768	-0-	-138	-0-	3745	3	23	9	Y	21	34	1			7
04	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	3488	3			Y	-0-					7
05	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	3599	3			Y	-0-					7
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			Y	-0-					7
07	3999	X	3437	-0-	-562	-0-	3437	3			Y	-0-					7
08	3782	X	3422	-0-	-360	-0-	3422	3			Y	-0-					7
09	3480	X	2968	-0-	-512	-0-	2968	3			Y	-0-					7
10	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3360	3			Y	-0-					7
11	3420	X	3126	-0-	-294	-0-	3126	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		3252	-0-	3252	3252	3252	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 41,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5463	-0-	-179	-0-	5456	3	7	9	N	6					97
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4438	3	21	9	N	19					116
03	5177	X	2686	-0-	-2491	-0-	2672	3	14	9	N	13	111	1			18
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7507	3	8	9	N	7					25
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6848	3	13	9	N	12					37
06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5639	3	10	9	N	9					46
07	5828	X	3836	-0-	-1992	-0-	3834	3	2	9	N	2					48
08	5828	X	3829	-0-	-1999	-0-	3828	3	1	9	N	1					49
09	5640	X	5188	-0-	-452	-0-	5187	3	1	9	N	1					50
10	5828	X	4982	-0-	-846	-0-	4979	3	3	9	N	3					53
11	5640	X	4473	-0-	-1167	-0-	4466	3	7	9	N	6					59
12	DLQ	G-10	4882	-0-	4882	4882	4871	3	11	9	N	10					69

TOTAL GAS PROD: 59,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9836	-0-	-332	-0-	9836	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8823	-0-	-361	-0-	8823	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9194	-0-	-664	-0-	9194	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9031	-0-	-479	-0-	9031	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	7801	-0-	-2026	-0-	7801	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7600	-0-	-1910	-0-	7600	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9369	-0-	-396	-0-	9369	2	N	-0-					-0-
08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2	N	-0-					-0-
09	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	9304	-0-	-58	-0-	9304	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	8226	-0-	-1044	-0-	8226	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7883	-0-	7883	7883	7883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4859	-0-	-1310	-0-	4859	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4867	-0-	-705	-0-	4867	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	4519	-0-	-1650	-0-	4519	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4009	-0-	-1421	-0-	4009	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4768	-0-	-626	-0-	4768	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4337	-0-	-883	-0-	4337	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4224	-0-	-1170	-0-	4224	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	4421	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3531	-0-	-1089	-0-	3531	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	3752	-0-	-1022	-0-	3752	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3172	-0-	-1178	-0-	3172	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4045	-0-	4045	4045	4045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	9656	-0-	-2527	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10553	-0-	-451	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
03	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
04	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	9988	-0-	-1699	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11036	-0-	-1174	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11221	-0-	-1396	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10375	-0-	-2242	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9525	-0-	-2115	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	9372	-0-	-2036	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10221	-0-	-819	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9725	-0-	9725	9725	9725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5214	-0-	-1823	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6906	-0-	-150	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
04	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7867	-0-	-833	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8550	-0-	-440	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7443	-0-	-1547	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	3776	-0-	-4504	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	3493	-0-	-5063	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6443	-0-	-1837	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6979	-0-	6979	6979	6979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8667	-0-	-349	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10029	-0-	-573	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9014	-0-	-1246	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9433	-0-	-1169	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	8936	-0-	-1174	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9238	-0-	-806	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8617	-0-	-1427	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8441	-0-	-679	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8974	-0-	-450	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8483	-0-	-457	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8633	-0-	8633	8633	8633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
02	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
03	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
08	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
11	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
*12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	10449	-0-	-3470	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	10689	-0-	-1883	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10779	-0-	-443	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9839	-0-	-691	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	8120	-0-	-3722	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	8345	-0-	-3115	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9267	-0-	-2575	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9650	-0-	-1138	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7769	-0-	-2071	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7354	-0-	-1915	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7675	-0-	-1655	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8214	-0-	8214	8214	8214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3378	-0-	-838	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2327	-0-	-1005	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3029	-0-	-241	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2725	-0-	-545	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2603	-0-	-528	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2424	-0-	-606	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2454	-0-	-276	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2636	-0-	2636	2636	2636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3510	3	4	9	N	4					24
02	3332	X	3112	-0-	-220	-0-	3112	3			N	-0-					24
03	3534	X	3277	-0-	-257	-0-	3277	3			N	-0-					24
04	3390	X	3322	-0-	-68	-0-	3322	3			N	-0-					24
05	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	3414	3			N	-0-					24
06	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	3244	3			N	-0-					24
07	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	3438	3			N	-0-					24
08	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	3422	3			N	-0-					24
09	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	3205	3			N	-0-					24
10	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3288	3	26	9	N	24					48
11	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	3265	3	8	9	N	7					55
12	DLQ	G-10	3244	-0-	3244	3244	3237	3	7	9	N	6					61

TOTAL GAS PROD: 39,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7970	-0-	-245	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	5925	-0-	-1495	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	3856	-0-	-4359	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6206	-0-	-1564	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6720	-0-	-1247	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6170	-0-	-1540	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5810	-0-	-762	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6622	-0-	-105	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6167	-0-	6167	6167	6167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6966	-0-	-908	-0-	6966	3			N	-0-					2
02	6832	X	6471	-0-	-361	-0-	6471	3			N	-0-					2
03	7564	X	6982	-0-	-582	-0-	6982	3			N	-0-					2
04	6810	X	6759	-0-	-51	-0-	6759	3			N	-0-					2
05	7161	X	6973	-0-	-188	-0-	6973	3			N	-0-					2
06	6930	X	6309	-0-	-621	-0-	6309	3			N	-0-					2
07	7161	X	6588	-0-	-573	-0-	6588	3			N	-0-					2
08	6975	X	6238	-0-	-737	-0-	6238	3			N	-0-					2
09	6750	X	5967	-0-	-783	-0-	5967	3			N	-0-					2
10	6975	X	5974	-0-	-1001	-0-	5974	3			N	-0-					2
11	6390	X	5886	-0-	-504	-0-	5886	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	6513	-0-	6513	6513	6513	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 77,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4715	-0-	-865	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4302	-0-	-234	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4538	-0-	-484	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4024	-0-	-686	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4054	-0-	-720	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4384	-0-	-236	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4817	-0-	-193	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4931	-0-	4931	4931	4931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	2409	-0-	-3760	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	2073	-0-	-3499	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5227	-0-	-880	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3845	-0-	-2065	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3595	-0-	-1475	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3643	-0-	-1596	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3275	-0-	-1964	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3042	-0-	-1398	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	1815	-0-	-2773	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1724	-0-	-1876	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1559	-0-	1559	1559	1559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5143	-0-	-1026	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4742	-0-	-662	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	4928	-0-	-1024	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4826	-0-	-514	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4649	-0-	-421	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5487	-0-	5487	5487	5487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3165	-0-	-465	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2919	-0-	-681	-0-	2918	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2676	-0-	-504	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2976	-0-	2976	2976	2976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10828	-0-	-983	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9736	-0-	-932	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11053	-0-	-758	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10474	-0-	-506	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10045	-0-	-960	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9600	-0-	-1110	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9907	-0-	-1160	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	8919	-0-	-2148	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8063	-0-	-2407	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9322	-0-	-722	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9358	-0-	-242	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9593	-0-	9593	9593	9593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8250	-0-	-2259	-0-	8250	3			N	-0-					-0-
02	9464	X	9013	-0-	-451	-0-	9013	3			N	-0-					-0-
03	10478	X	9329	-0-	-1149	-0-	9329	3			N	-0-					-0-
04	10140	X	9069	-0-	-1071	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	9176	-0-	-806	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	8444	-0-	-1216	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8749	-0-	-1233	-0-	8749	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	8809	-0-	-553	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	8442	-0-	-618	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8258	-0-	-918	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	7897	-0-	-623	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8421	-0-	8421	8421	8421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	4857	-0-	-2056	-0-	4857	3			N	-0-					16
02	5376	X	4557	-0-	-819	-0-	4557	3			N	-0-					16
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			N	-0-					16
04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	3			N	-0-					16
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					16
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					16
07	7533	X	6667	-0-	-866	-0-	6667	3			N	-0-					16
08	7533	X	6409	-0-	-1124	-0-	6409	3			N	-0-					16
09	7290	X	5148	-0-	-2142	-0-	5148	3			N	-0-					16
10	6758	X	4222	-0-	-2536	-0-	4222	3			N	-0-					16
11	6540	X	4747	-0-	-1793	-0-	4747	3			N	-0-					16
12	DLQ	G-10	6318	-0-	6318	6318	6318	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 68,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					96
02	4032	X	3778	-0-	-254	-0-	3778	3			Y	-0-					96
03	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	4286	3			Y	-0-					96
04	4530	X	4179	-0-	-351	-0-	4179	3			Y	-0-					96
05	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	4413	3			Y	-0-					96
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			Y	-0-					96
07	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	4008	3			Y	-0-					96
08	4402	X	3891	-0-	-511	-0-	3827	3	64	9	Y	58					154
09	4260	X	3699	-0-	-561	-0-	3645	3	54	9	Y	49	28	1			172
10	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	3850	3	24	9	Y	22	89	1			105
*11	3990	X	3777	-0-	-213	-0-	3777	3			Y	-0-					105
12	DLQ	G-10	3914	-0-	3914	3914	3914	3			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 43,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11087	-0-	-2243	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	9749	-0-	-2291	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10963	-0-	-2367	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
04	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10578	-0-	-520	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10270	-0-	-470	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10496	-0-	-695	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10331	-0-	-860	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10265	-0-	-565	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
11	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11249	-0-	11249	11249	11249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3682	-0-	-813	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3238	-0-	-822	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3645	-0-	-757	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3398	-0-	3398	3398	3398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2687	-0-	-723	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2421	-0-	-491	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2721	-0-	-9	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2711	-0-	-139	-0-	2710	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2329	-0-	-431	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2596	-0-	2596	2596	2596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3575	-0-	-858	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3170	-0-	-834	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3811	-0-	-622	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3270	-0-	-853	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3103	-0-	-587	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2696	-0-	-1117	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3772	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4100	-0-	4100	4100	4100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	668	-0-	-448	-0-	668	3			Y	-0-					40
02	868	N	455	-0-	-413	-0-	455	3			Y	-0-					40
03	1457	N	833	-0-	-624	-0-	833	3			Y	-0-					40
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					40
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					40
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					40
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					40
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					40
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					40
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					40
11	390	N	140	-0-	-250	-0-	140	3			Y	-0-					40
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12126	-0-	-2072	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12278	-0-	-546	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	13248	-0-	-206	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	7343	-0-	-4867	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	3351	-0-	-10258	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	9028	-0-	-4142	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
07	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12825	-0-	-412	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
09	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12102	-0-	-1538	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	10935	-0-	-2265	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9017	-0-	9017	9017	9017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4132	-0-	-2316	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4406	-0-	-1726	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7017	-0-	-1446	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6051	-0-	-2139	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	4996	-0-	-3467	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6746	-0-	-34	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	3708	-0-	-3298	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	3121	-0-	-3885	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	3810	-0-	-2940	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6518	-0-	-457	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5611	-0-	-1139	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3457	-0-	3457	3457	3457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7602	-0-	-334	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6403	-0-	-737	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7149	-0-	-694	-0-	7149	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6813	-0-	-777	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7139	-0-	-518	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6916	-0-	-434	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	7032	-0-	-129	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6997	-0-	-164	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6716	-0-	-214	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6928	-0-	-233	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6502	-0-	-428	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6611	-0-	6611	6611	6611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4039	-0-	-1045	-0-	4039	3			Y	-0-					21
02	4312	X	4018	-0-	-294	-0-	4018	3			Y	-0-					21
03	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	4449	3			Y	-0-					21
04	4440	X	4270	-0-	-170	-0-	4270	3			Y	-0-					21
05	4495	X	4395	-0-	-100	-0-	4395	3			Y	-0-					21
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			Y	-0-					21
07	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	3			Y	-0-					21
08	4464	X	4209	-0-	-255	-0-	4141	3	68	9	Y	62					83
09	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	4056	3	64	9	Y	58	32	1			106
10	4402	X	4194	-0-	-208	-0-	4166	3	28	9	Y	25	102	1			29
*11	4140	X	4107	-0-	-33	-0-	4107	3			Y	-0-					29
12	DLQ G-10		4192	-0-	4192	4192	4192	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 50,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	17610	-0-	-6725	-0-	17610	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	17713	-0-	-2811	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	20733	-0-	-1990	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	19440	-0-	-2550	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	19801	-0-	-2798	-0-	19801	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	19981	-0-	-89	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	20215	-0-	-524	-0-	20215	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19259	-0-	-1480	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
09	19980	X	19420	-0-	-560	-0-	19420	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	19067	-0-	-1579	-0-	19067	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	19385	-0-	-595	-0-	19385	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17259	-0-	17259	17259	17259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	15147	-0-	-725	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13293	-0-	-1043	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	11612	-0-	-4260	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	13250	-0-	-2110	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14221	-0-	-1186	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13728	-0-	-942	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	13733	-0-	-992	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13543	-0-	-686	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12702	-0-	-1068	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13512	-0-	-717	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12771	-0-	-969	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13171	-0-	13171	13171	13171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	16530	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	13216	-0-	-1148	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14668	-0-	-181	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	12566	-0-	-3424	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	14394	-0-	-2129	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	13080	-0-	-2910	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	7106	-0-	-7557	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	4168	-0-	-10495	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	3408	-0-	-10512	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	10506	-0-	-3878	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	11373	-0-	-1707	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11568	-0-	11568	11568	11568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8447	-0-	-853	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	4528	-0-	-3872	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	3152	-0-	-5466	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	5891	-0-	-2449	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7550	-0-	-1068	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6788	-0-	-776	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6681	-0-	-1719	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6205	-0-	-2475	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5641	-0-	-2759	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5199	-0-	5199	5199	5199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	16121	-0-	-1332	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14586	-0-	-590	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16062	-0-	-740	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15857	-0-	-403	-0-	15857	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	15799	-0-	-569	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15246	-0-	-384	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	15639	-0-	-760	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	15083	-0-	-1316	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	14925	-0-	-945	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	15233	-0-	-577	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14195	-0-	-1045	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13991	-0-	13991	13991	13991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6649	-0-	-1318	-0-	6649	3			Y	-0-					100
02	7196	X	6020	-0-	-1176	-0-	6020	3			Y	-0-					100
03	7409	X	6473	-0-	-936	-0-	6473	3			Y	-0-					100
04	6630	X	6362	-0-	-268	-0-	6362	3			Y	-0-					100
05	6665	X	6109	-0-	-556	-0-	6109	3			Y	-0-					100
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			Y	-0-					100
07	6665	X	6285	-0-	-380	-0-	6285	3			Y	-0-					100
08	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	6310	3			Y	-0-					100
09	6360	X	6018	-0-	-342	-0-	6018	3			Y	-0-					100
10	6293	X	6240	-0-	-53	-0-	6240	3			Y	-0-					100
11	6120	X	5988	-0-	-132	-0-	5988	3			Y	-0-					100
12	DLQ	G-10	5534	-0-	5534	5534	5534	3			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 73,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	7902	-0-	-2824	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7057	-0-	-1007	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7075	-0-	-1853	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7000	-0-	-950	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7235	-0-	-794	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6850	-0-	-800	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6960	-0-	-852	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6048	-0-	-942	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4840	-0-	-2383	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6638	-0-	-352	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6670	-0-	6670	6670	6670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5361	-0-	-855	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6167	-0-	-901	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6118	-0-	-722	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6120	-0-	-540	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6235	-0-	-89	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5307	-0-	-1017	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4958	-0-	-1162	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5017	-0-	-1307	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5441	-0-	-679	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5194	-0-	5194	5194	5194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4467	-0-	-555	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4666	-0-	-764	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4354	-0-	-1257	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4578	-0-	-852	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2217	-0-	-2867	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	586	-0-	-4250	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	28	-0-	-4652	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	5	-0-	-4738	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	73	-0-	-4517	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	2530	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2772	X	1842	-0-	-930	-0-	1840	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3069	X	2320	-0-	-749	-0-	2319	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2580	X	1856	-0-	-724	-0-	1854	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2666	X	1776	-0-	-890	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1849	-0-	-611	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1514	-0-	-811	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	846	-0-	-1014	-0-	842	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2418	X	1622	-0-	-796	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2614	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3343	-0-	3343	3343	3343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3275	-0-	-1561	-0-	3274	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4004	X	3349	-0-	-655	-0-	3348	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4247	X	3085	-0-	-1162	-0-	3084	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	3141	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3134	-0-	-466	-0-	3132	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3906	X	3386	-0-	-520	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3410	-0-	-370	-0-	3409	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3283	-0-	3283	3283	3283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10339	-0-	-1069	-0-	10339	3			N	-0-					-0-
02	10248	X	8902	-0-	-1346	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
03	11346	X	10627	-0-	-719	-0-	10627	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9886	-0-	-374	-0-	9886	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	10223	-0-	-379	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	9311	-0-	-979	-0-	9311	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	9744	-0-	-889	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
08	10633	X	9680	-0-	-953	-0-	9680	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	9268	-0-	-632	-0-	9267	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10230	X	9387	-0-	-843	-0-	9387	3			N	-0-					-0-
11	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10486	-0-	10486	10486	10486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4588	-0-	-1488	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4475	-0-	-1097	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4116	-0-	-2053	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4319	-0-	-1651	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3241	-0-	-1719	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4946	-0-	-882	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4620	-0-	-1020	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4082	-0-	-958	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4575	-0-	4575	4575	4575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6474	-0-	-1245	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5898	-0-	-1074	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6574	-0-	-556	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6247	-0-	-23	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6093	-0-	-448	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4485	-0-	-1875	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5557	-0-	-1015	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6236	-0-	-336	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5206	-0-	-1034	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5570	-0-	-460	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4776	-0-	4776	4776	4776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
02	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9162	-0-	-1192	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8368	-0-	-1922	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8730	-0-	-1903	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8257	-0-	-2033	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7888	-0-	-2528	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6368	-0-	-2808	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8371	-0-	-89	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8304	-0-	-438	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7288	-0-	-962	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8347	-0-	8347	8347	8347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4690	-0-	-2905	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5297	-0-	-1507	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
04	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
05	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6972	-0-	-258	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7376	-0-	-157	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
08	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7211	-0-	-79	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7014	-0-	-364	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6919	-0-	-701	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7118	-0-	7118	7118	7118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	15076	-0-	-1044	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13290	-0-	-1270	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13851	-0-	-1401	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	12175	-0-	-2405	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12693	-0-	-2373	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	13268	-0-	-1312	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14616	-0-	-109	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13401	-0-	-456	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13788	-0-	-813	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	11968	-0-	-2162	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13550	-0-	13550	13550	13550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

01	7781	X	7469	-0-	-312	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6525	-0-	-587	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6621	-0-	-1377	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6586	-0-	-1154	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6393	-0-	-1605	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6663	-0-	-567	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6026	-0-	-1197	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6205	-0-	-615	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5693	-0-	-967	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6468	-0-	-414	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5447	-0-	-1213	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5546	-0-	5546	5546	5546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5980	-0-	-628	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6436	-0-	-880	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6491	-0-	-679	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6527	-0-	-882	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6245	-0-	-925	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6360	-0-	-336	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6073	-0-	-623	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6226	-0-	-254	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6022	-0-	-519	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5692	-0-	-548	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5900	-0-	5900	5900	5900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8296	-0-	-818	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7237	-0-	-435	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7784	-0-	-648	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6784	-0-	-1256	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8075	-0-	-233	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7495	-0-	-545	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7691	-0-	-307	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7694	-0-	-366	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7149	-0-	-651	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6853	-0-	-1207	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6179	-0-	-1321	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5082	-0-	5082	5082	5082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11348	-0-	-959	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10274	-0-	-1122	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11810	-0-	-807	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10824	-0-	-1386	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	11068	-0-	-309	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10536	-0-	-894	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	9749	-0-	-2062	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	9190	-0-	-2621	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10210	-0-	-620	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10385	-0-	-682	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9839	-0-	-691	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10279	-0-	10279	10279	10279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7713	-0-	-688	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6797	-0-	-511	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7449	-0-	-580	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7665	-0-	-105	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7122	-0-	-845	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6599	-0-	-871	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7250	-0-	-686	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7479	-0-	-457	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7373	-0-	-307	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7045	-0-	-185	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6951	-0-	6951	6951	6951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1432	-0-	-612	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1738	-0-	-302	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1526	-0-	-604	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1231	-0-	-567	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7619	-0-	-1526	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7201	-0-	-115	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6687	-0-	-693	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7119	-0-	-848	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6808	-0-	-902	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7108	-0-	-859	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5190	-0-	-1710	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5362	-0-	-1768	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5845	-0-	-1295	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	1075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12992	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11487	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	3			N	-0-					-0-
04	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	3			N	-0-					-0-
06	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3			N	-0-					-0-
07	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	3			N	-0-					-0-
08	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	3			N	-0-					-0-
09	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10253	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
11	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9974	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

01	9486	X	8008	-0-	-1478	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	3368	-0-	-4780	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	4422	-0-	-4599	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	4332	-0-	-4398	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7975	-0-	-457	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6510	-0-	-2700	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8017	-0-	-1500	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8200	-0-	-1010	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9096	-0-	9096	9096	9096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4122	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2697	X	2655	-0-	-42	-0-	2654	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4141	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4243	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1947	-0-	-663	-0-	1946	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2697	X	1623	-0-	-1074	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8188	-0-	-244	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7299	-0-	-93	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
03	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7792	-0-	-158	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7874	-0-	-341	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7564	-0-	-446	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6142	-0-	-2135	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	5771	-0-	-2506	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6485	-0-	-1315	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7665	-0-	-209	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6242	-0-	-1318	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6906	-0-	6906	6906	6906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	15574	-0-	-1848	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	7155	-0-	-5361	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12672	-0-	-999	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
04	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
05	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21828	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	15254	-0-	-2385	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16652	-0-	-1886	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16675	-0-	-1265	-0-	16675	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	17654	-0-	-884	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	14664	-0-	-3276	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16919	-0-	16919	16919	16919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1625	-0-	1625	1625	1625	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2813	-0-	2813	4438	2813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

01	7316	X	7020	-0-	-296	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6251	-0-	-357	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6444	-0-	-407	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	2999	-0-	-3781	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6921	-0-	-85	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6438	-0-	-342	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5400	-0-	-1513	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4230	-0-	-2683	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4148	-0-	-2542	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5649	-0-	-1264	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	1632	-0-	-4818	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	6971	-0-	3971	3971	6971	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1839	-0-	-1261	2710	1839	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	80	-0-	-2710	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	80	-0-	-323	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

01	8773	X	7135	-0-	-1638	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	5993	-0-	-1931	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	6042	-0-	-2731	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6464	-0-	-1246	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7318	-0-	-649	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5738	-0-	-1162	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	3114	-0-	-3551	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6053	-0-	-1263	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4926	-0-	-2154	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5062	-0-	-2254	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	524	-0-	-5326	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	777	-0-	777	777	777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

01	5208	X	2950	-0-	-2258	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	2503	-0-	-2873	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3908	-0-	-2044	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	2387	-0-	-3373	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	2520	-0-	-2161	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3494	-0-	-412	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2058	-0-	-1848	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	566	-0-	-3844	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4646	-0-	4646	4646	4646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

01	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
03	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	7908	-0-	-3492	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	6937	-0-	-4843	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	8587	-0-	-2813	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9860	-0-	-1920	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9991	-0-	-1789	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
09	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
10	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
11	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8322	-0-	8322	8322	8322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

01	5766	X	4395	-0-	-1371	-0-	4395	3			N	-0-					54
02	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	4124	3			N	-0-					54
03	5704	X	4340	-0-	-1364	-0-	4340	3			N	-0-					54
04	4560	X	4031	-0-	-529	-0-	4031	3			N	-0-					54
05	4557	X	4265	-0-	-292	-0-	4265	3			N	-0-					54
06	4410	X	4072	-0-	-338	-0-	4008	3	64	9	N	58	81	1			31
07	4557	X	4023	-0-	-534	-0-	4023	3			N	-0-					68
08	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4067	3	4	9	N	4					72
09	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	3727	3	8	9	N	7	14	1			65
10	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	4082	3	4	9	N	4	58	1			11
11	4080	X	3536	-0-	-544	-0-	3535	3	1	9	N	1					12
12	DLQ G-10		4860	-0-	4860	4860	4860	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 49,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6807	-0-	-261	-0-	6807	3			N	-0-					5
02	6384	X	5932	-0-	-452	-0-	5932	3			N	-0-					5
03	7068	X	6546	-0-	-522	-0-	6546	3			N	-0-					5
04	6720	X	6269	-0-	-451	-0-	6269	3			N	-0-					5
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3			N	-0-					5
06	6600	X	6356	-0-	-244	-0-	6356	3			N	-0-					5
07	6572	X	6035	-0-	-537	-0-	6035	3			N	-0-					5
08	7471	X	5726	-0-	-1745	-0-	5726	3			N	-0-					5
09	7230	X	5229	-0-	-2001	-0-	5229	3			N	-0-					5
10	7471	X	5364	-0-	-2107	-0-	5364	3			N	-0-					5
11	6360	X	5439	-0-	-921	-0-	5439	3			N	-0-					5
12	DLQ	G-10	5535	-0-	5535	5535	5535	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 72,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5679	-0-	-397	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	4950	-0-	-594	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5317	-0-	-821	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5275	-0-	-665	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5894	-0-	-275	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5549	-0-	-421	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5675	-0-	-494	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5399	-0-	-361	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5507	-0-	5507	5507	5507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	7801	-0-	-2894	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7887	-0-	-1045	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8643	-0-	-1215	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8131	-0-	-989	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6727	-0-	-2015	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6187	-0-	-2273	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6126	-0-	-2616	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8156	-0-	-493	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7074	-0-	-1056	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5696	-0-	-1031	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6833	-0-	-1057	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7271	-0-	7271	7271	7271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8948	-0-	-693	-0-	8948	2		N	-0-			-0-
02	8708	X	7604	-0-	-1104	-0-	7604	2		N	-0-			-0-
03	9858	X	8394	-0-	-1464	-0-	8394	2		N	-0-			-0-
04	9540	X	7926	-0-	-1614	-0-	7926	2		N	-0-			-0-
05	9858	X	8083	-0-	-1775	-0-	8083	2		N	-0-			-0-
06	8670	X	7855	-0-	-815	-0-	7855	2		N	-0-			-0-
07	8432	X	8008	-0-	-424	-0-	8008	2		N	-0-			-0-
08	8401	X	6496	-0-	-1905	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
09	7920	X	7848	-0-	-72	-0-	7848	2		N	-0-			-0-
10	8122	X	8075	-0-	-47	-0-	8075	2		N	-0-			-0-
11	7860	X	7243	-0-	-617	-0-	7243	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		7444	-0-	7444	7444	7444	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7149	-0-	-911	-0-	7149	2		N	-0-			-0-
02	7196	X	6123	-0-	-1073	-0-	6123	2		N	-0-			-0-
03	7657	X	6766	-0-	-891	-0-	6766	2		N	-0-			-0-
04	7140	X	6012	-0-	-1128	-0-	6012	2		N	-0-			-0-
05	7161	X	6233	-0-	-928	-0-	6233	2		N	-0-			-0-
06	6930	X	6578	-0-	-352	-0-	6578	2		N	-0-			-0-
07	6789	X	6673	-0-	-116	-0-	6673	2		N	-0-			-0-
08	6758	X	4729	-0-	-2029	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
09	6570	X	5790	-0-	-780	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
10	6789	X	6341	-0-	-448	-0-	6341	2		N	-0-			-0-
11	6570	X	4934	-0-	-1636	-0-	4934	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3036	-0-	3036	3036	3036	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	8249	-0-	-2880	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	5060	-0-	-4992	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	6071	-0-	-3043	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6068	-0-	-2392	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	3858	-0-	-4481	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6214	-0-	-1766	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
08	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5497	-0-	-713	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	3326	-0-	-4548	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	5186	-0-	-3004	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6402	-0-	6402	6402	6402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8623	-0-	-429	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7650	-0-	-526	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8404	-0-	-245	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7138	-0-	-1232	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8109	-0-	-540	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7949	-0-	-391	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7940	-0-	-523	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7437	-0-	-964	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6672	-0-	-1278	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	5743	-0-	-2472	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6453	-0-	-1497	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6197	-0-	6197	6197	6197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
02	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7081	-0-	-545	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	5797	-0-	-2453	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7513	-0-	-1012	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7016	-0-	-1234	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6983	-0-	-1387	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6704	-0-	-798	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5296	-0-	-1964	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5600	-0-	-1902	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5135	-0-	-1885	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5056	-0-	5056	5056	5056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	6202	3			Y	-0-					57
02	6272	X	5206	-0-	-1066	-0-	5206	3			Y	-0-					57
03	6944	X	6083	-0-	-861	-0-	6082	3	1	9	Y	1	1	8			57
04	6720	X	6095	-0-	-625	-0-	6094	3	1	9	Y	1	1	8			57
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			Y	-0-					57
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			Y	-0-					57
07	6293	X	6223	-0-	-70	-0-	6223	3			Y	-0-					57
08	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	6152	3			Y	-0-					57
09	6300	X	5829	-0-	-471	-0-	5829	3			Y	-0-					57
10	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	5877	3			Y	-0-					57
11	6300	X	5566	-0-	-734	-0-	5566	3			Y	-0-					57
12	DLQ G-10		5781	-0-	5781	5781	5781	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 71,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6504	-0-	-223	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6003	-0-	-687	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6222	-0-	-784	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5788	-0-	-992	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5849	-0-	-1157	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5771	-0-	-739	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5522	-0-	-508	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5865	-0-	-366	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5439	-0-	-351	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	1753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

01	6727	X	6158	-0-	-569	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5655	-0-	-421	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6316	-0-	-411	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6067	-0-	-233	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6279	-0-	-76	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5995	-0-	-125	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6042	-0-	-282	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5727	-0-	-363	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6042	-0-	-251	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6872	-0-	6872	6872	6872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	188	-0-	188	188	188	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	9223	-0-	9223	9411	9223	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	7407	-0-	7407	16818	7407	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8426	-0-	8426	25244	8426	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	7629	-0-	7629	32873	7629	3			N	-0-					-0-
09	39929	X	7056	-0-	-32873	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
*12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1765	-0-	-1552	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2052	-0-	-860	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1074	-0-	-2150	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2422	-0-	-864	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1711	-0-	-1575	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1675	-0-	-1505	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3464	-0-	3464	3464	3464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4895	-0-	-251	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4665	-0-	-291	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5162	-0-	-325	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5026	-0-	-284	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	5051	-0-	-188	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4584	-0-	-426	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4763	-0-	-445	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4483	-0-	-557	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	3884	-0-	-1169	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5045	-0-	5045	5045	5045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					54
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	87	1			9

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
*12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7898	-0-	-596	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	7049	-0-	-231	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7597	-0-	-463	-0-	7597	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7264	-0-	-536	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7195	-0-	-710	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	6958	-0-	-692	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7141	-0-	-671	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	6808	-0-	-787	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	6430	-0-	-830	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6546	-0-	-646	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	5742	-0-	-1218	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5808	-0-	5808	5808	5808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	12220	-0-	-2939	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12410	-0-	-554	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13076	-0-	-2362	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	8367	-0-	-6573	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	10032	-0-	-5406	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	9927	-0-	-3363	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11310	-0-	-2423	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12643	-0-	-439	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
09	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10290	-0-	-1025	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
11	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11811	-0-	11811	11811	11811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	12858	-0-	-1402	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11355	-0-	-769	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12110	-0-	-1282	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	10947	-0-	-1983	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11924	-0-	-1158	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11212	-0-	-1238	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11352	-0-	-1234	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10891	-0-	-1230	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10568	-0-	-982	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11560	-0-	-375	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10919	-0-	-301	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11041	-0-	11041	11041	11041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12486	-0-	-1433	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
02	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
03	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
04	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12636	-0-	-43	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12505	-0-	-275	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11304	-0-	-1902	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
08	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
09	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12495	-0-	-432	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	10942	-0-	-1928	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9780	-0-	9780	9780	9780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1692	-0-	-2059	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
02	3388	X	2091	-0-	-1297	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
03	3751	X	1265	-0-	-2486	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
04	3180	X	542	-0-	-2638	-0-	542	2		N	-0-			-0-
05	2325	X	504	-0-	-1821	-0-	504	2		N	-0-			-0-
06	2250	X	841	-0-	-1409	-0-	841	2		N	-0-			-0-
07	2325	X	257	-0-	-2068	-0-	257	2		N	-0-			-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2431	-0-	2431	2431	2431	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	15802	-0-	-4751	-0-	15802	3		N	-0-			32
02	18564	X	14412	-0-	-4152	-0-	14412	3		N	-0-			32
03	20553	X	17603	-0-	-2950	-0-	17601	3	2 9	N	2	2 8		32
04	19200	X	18641	-0-	-559	-0-	18638	3	3 9	N	3	3 8		32
05	16833	X	16226	-0-	-607	-0-	16226	3		N	-0-			32
06	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	3		N	-0-			32
07	19251	X	18574	-0-	-677	-0-	18573	3	1 9	N	1	1 8		32
08	19251	X	17956	-0-	-1295	-0-	17956	3		N	-0-			32
09	18630	X	16591	-0-	-2039	-0-	16522	3	69 9	N	63	1 8		94
10	18569	X	17818	-0-	-751	-0-	17817	3	1 9	N	1	1 8		94
11	17970	X	16351	-0-	-1619	-0-	16350	3	1 9	N	1	1 8		94
12	DLQ G-10		15427	-0-	15427	15427	15427	3		N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 203,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6313	-0-	-1654	-0-	6313	2		N	-0-			-0-
02	7308	X	5618	-0-	-1690	-0-	5618	2		N	-0-			-0-
03	8091	X	5986	-0-	-2105	-0-	5986	2		N	-0-			-0-
04	7830	X	4516	-0-	-3314	-0-	4516	2		N	-0-			-0-
05	7502	X	4670	-0-	-2832	-0-	4670	2		N	-0-			-0-
06	6120	X	4888	-0-	-1232	-0-	4888	2		N	-0-			-0-
07	6231	X	4321	-0-	-1910	-0-	4321	2		N	-0-			-0-
08	5983	X	3383	-0-	-2600	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
09	4890	X	3334	-0-	-1556	-0-	3333	2	1 9	N	1			1
10	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2		N	-0-			1
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2		N	-0-			1
12	DLQ G-10		6910	-0-	6910	6910	6910	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 65,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	3			Y	-0-					-0-
02	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	4436	3			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3566	-0-	-784	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3805	-0-	-690	-0-	3805	3			Y	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
07	10137	X	3451	-0-	-6686	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3775	-0-	-658	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3451	-0-	-239	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3182	-0-	-631	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	2930	-0-	-730	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2879	-0-	2879	2879	2879	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5492	-0-	-2010	-0-	5479	3	13	9	N	12	1	8			53
02	6692	X	4214	-0-	-2478	-0-	4192	3	22	9	N	20	1	8			72
03	7409	X	5964	-0-	-1445	-0-	5939	3	25	9	N	23					95
04	6660	X	6238	-0-	-422	-0-	6198	3	40	9	N	36	117	1	1	8	13
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6615	3	9	9	N	8					21
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6166	3	22	9	N	20					41
07	6448	X	6128	-0-	-320	-0-	6108	3	20	9	N	18					59
08	6634	X	6207	-0-	-427	-0-	6190	3	17	9	N	15	1	8			73
09	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	6076	3	28	9	N	25	81	1	1	8	16
10	6634	X	6051	-0-	-583	-0-	6039	3	12	9	N	11					27
11	6180	X	5262	-0-	-918	-0-	5251	3	11	9	N	10					37
12	DLQ	G-10	6519	-0-	6519	6519	6475	3	44	9	N	40	65	1			12

TOTAL GAS PROD: 70,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6308	-0-	-729	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5698	-0-	-574	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	3824	-0-	-2872	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5793	-0-	5793	5793	5793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8756	-0-	-699	-0-	8756	2		N	-0-			-0-
02	8372	X	7602	-0-	-770	-0-	7602	2		N	-0-			-0-
03	9269	X	8737	-0-	-532	-0-	8737	2		N	-0-			-0-
04	8640	X	7892	-0-	-748	-0-	7892	2		N	-0-			-0-
05	8742	X	7835	-0-	-907	-0-	7835	2		N	-0-			-0-
06	8460	X	7159	-0-	-1301	-0-	7159	2		N	-0-			-0-
07	8742	X	7047	-0-	-1695	-0-	7047	2		N	-0-			-0-
08	8742	X	5557	-0-	-3185	-0-	5557	2		N	-0-			-0-
09	7890	X	7373	-0-	-517	-0-	7373	2		N	-0-			-0-
10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2		N	-0-			-0-
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		7556	-0-	7556	7556	7556	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		N	-0-			-0-
04	3630	X	2722	-0-	-908	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
05	4092	X	3040	-0-	-1052	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2		N	-0-			-0-
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2		N	-0-			-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		N	-0-			-0-
10	4495	X	3783	-0-	-712	-0-	3783	2		N	-0-			-0-
11	4350	X	2434	-0-	-1916	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	2178	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		101	-0-	101	101	101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1429	-0-	-121	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	929	-0-	-471	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4009	-0-	909	909	4009	2			N	-0-					-0-
08	3438	X	2529	-0-	-909	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	616	-0-	-884	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
*12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4686	-0-	-24	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4778	-0-	-709	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4549	-0-	-551	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4838	-0-	4838	4838	4838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4282	-0-	-2	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4829	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4898	X	4734	-0-	-164	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4697	-0-	-583	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4576	-0-	-880	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4479	-0-	-977	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3577	-0-	-1253	-0-	3576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4660	-0-	-50	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3533	-0-	3533	3533	3533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

01	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11977	-0-	-119	-0-	11976	2	1	9	N	1					1
03	13392	X	12618	-0-	-774	-0-	12618	2			N	-0-					1
04	13080	X	12462	-0-	-618	-0-	12462	2			N	-0-					1
05	13516	X	12397	-0-	-1119	-0-	12397	2			N	-0-					1
06	13080	X	11804	-0-	-1276	-0-	11804	2			N	-0-					1
07	13268	X	11882	-0-	-1386	-0-	11882	2			N	-0-					1
08	12865	X	12215	-0-	-650	-0-	12215	2			N	-0-					1
09	12450	X	11580	-0-	-870	-0-	11580	2			N	-0-					1
10	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					1
11	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		12449	-0-	12449	12449	12449	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 147,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

01	6386	X	5544	-0-	-842	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5127	-0-	-641	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5596	-0-	-759	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5898	-0-	-72	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	6012	-0-	-33	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
07	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5917	-0-	-190	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	6066	-0-	-103	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	5328	-0-	-642	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5193	-0-	5193	5193	5193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8164	-0-		-299	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7019	-0-		-401	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6522	-0-		-1631	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7691	-0-		-199	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7736	-0-		-417	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7168	-0-		-722	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7828	-0-		-108	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7888	-0-		-48	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6773	-0-		-907	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6380	-0-		-1463	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7432	-0-		-188	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7549	-0-		7549	7549	7549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6182	-0-		-576	-0-	6181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6216	X	5695	-0-		-521	-0-	5694	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6882	X	6096	-0-		-786	-0-	6095	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6660	X	5548	-0-		-1112	-0-	5547	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6758	X	5481	-0-		-1277	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5246	-0-		-844	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5168	-0-		-1125	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5579	-0-		-528	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5394	-0-		-156	-0-	5392	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5487	X	5431	-0-		-56	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5218	-0-		-182	-0-	5217	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	5368	-0-		5368	5368	5368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4116	-0-		-1340	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2746	-0-		-2182	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4494	-0-		-342	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
04	4816	X	4816	-0-		-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4505	-0-		-331	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
06	4354	X	4354	-0-		-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4107	-0-		-884	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	990	-0-		-4001	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4448	-0-		-382	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
10	4788	X	4788	-0-		-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3939	-0-		-411	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3720	-0-		3720	3720	3720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	7240	-0-	-5284	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10353	-0-	-595	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	8361	-0-	-3760	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	8618	-0-	-3112	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	6944	-0-	-4526	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9861	-0-	-1239	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9217	-0-	-2253	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9840	-0-	-359	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	6175	-0-	-3695	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6606	-0-	6606	6606	6606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9306	-0-	-273	-0-	9306	3			N	-0-					-0-
02	8568	X	7922	-0-	-646	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
03	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8814	-0-	-186	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	8541	-0-	-759	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8091	-0-	-1119	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	8380	-0-	-1137	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	8153	-0-	-1364	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7885	-0-	-935	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	8014	-0-	-542	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7689	-0-	-411	-0-	7689	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7532	-0-	7532	7532	7532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5990	-0-	-55	-0-	5990	3			Y	-0-					85
02	5628	X	5124	-0-	-504	-0-	5123	3	1	9	Y	1					86
03	6231	X	5662	-0-	-569	-0-	5662	3			Y	-0-					86
04	6030	X	5442	-0-	-588	-0-	5441	3	1	9	Y	1	1	8			86
05	5983	X	5614	-0-	-369	-0-	5614	3			Y	-0-					86
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			Y	-0-					86
07	5673	X	5152	-0-	-521	-0-	5120	3	32	9	Y	29	67	1			48
08	5673	X	5158	-0-	-515	-0-	5143	3	15	9	Y	14					62
09	5430	X	4917	-0-	-513	-0-	4910	3	7	9	Y	6					89
10	5611	X	5367	-0-	-244	-0-	5365	3	2	9	Y	2					91
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5168	3	1	9	Y	1	40	5			52
12	DLQ	G-10	4967	-0-	4967	4967	4967	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 63,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
02	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
05	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
*12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

01	13609	X	12677	-0-	-932	-0-	12677	3			N	-0-					-0-
02	12292	X	11262	-0-	-1030	-0-	11262	3			N	-0-					-0-
03	13175	X	12267	-0-	-908	-0-	12267	3			N	-0-					-0-
04	12660	X	11711	-0-	-949	-0-	11711	3			N	-0-					-0-
05	12679	X	11996	-0-	-683	-0-	11996	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	11451	-0-	-819	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	11779	-0-	-683	-0-	11779	3			N	-0-					-0-
08	12276	X	11718	-0-	-558	-0-	11718	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	11169	-0-	-531	-0-	11169	3			N	-0-					-0-
10	11997	X	11336	-0-	-661	-0-	11336	3			N	-0-					-0-
11	11460	X	10567	-0-	-893	-0-	10567	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11437	-0-	11437	11437	11437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

01	18600	X	15426	-0-	-3174	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	14993	-0-	-1807	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15185	-0-	-1617	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14669	-0-	-1051	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	16290	-0-	-295	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	14092	-0-	-1958	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15806	-0-	-779	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
08	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14962	-0-	-788	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15124	-0-	-1151	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	14383	-0-	-1667	-0-	14383	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15005	-0-	15005	15005	15005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1011	-0-	-137	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	934	-0-	-337	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	973	-0-	-257	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	1055	-0-	-25	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	986	-0-	986	986	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

01	6479	X	6186	-0-	-293	-0-	6186	3			Y	-0-					130
02	5908	X	5512	-0-	-396	-0-	5512	3			Y	-0-					130
03	6541	X	6031	-0-	-510	-0-	6031	3			Y	-0-					130
04	6330	X	5661	-0-	-669	-0-	5661	3			Y	-0-					130
05	6510	X	5821	-0-	-689	-0-	5821	3			Y	-0-					130
06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			Y	-0-					130
07	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	5583	3			Y	-0-					130
08	6045	X	5302	-0-	-743	-0-	5302	3			Y	-0-					130
09	5790	X	5015	-0-	-775	-0-	5015	3			Y	-0-					130
10	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	5436	3			Y	-0-					130
11	5790	X	5395	-0-	-395	-0-	5395	3			Y	-0-					130
12	DLQ	G-10	5703	-0-	5703	5703	5703	3			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 67,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	2416	-0-	-4404	-0-	2416	3			Y	-0-			127
02	4116	X	1591	-0-	-2525	-0-	1591	3			Y	-0-			127
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-			127
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-			127
05	2418	X	2296	-0-	-122	-0-	2296	3			Y	-0-			127
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-			127
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-			127
08	3100	N	3317	-0-	217	217	3317	3			Y	-0-			127
09	3000	N	2917	-0-	-83	134	2917	3			Y	-0-			127
10	1499	N	1365	-0-	-134	-0-	1365	3			Y	-0-			127
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			127
12	DLQ G-10		388	-0-	388	388	388	3			Y	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 23,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			N	-0-			-0-
02	5992	X	5789	-0-	-203	-0-	5789	3			N	-0-			-0-
03	6634	X	6073	-0-	-561	-0-	6073	3			N	-0-			-0-
04	6420	X	6073	-0-	-347	-0-	6073	3			N	-0-			-0-
05	6634	X	6497	-0-	-137	-0-	6497	3			N	-0-			-0-
06	6420	X	5345	-0-	-1075	-0-	5345	3			N	-0-			-0-
07	6417	X	4960	-0-	-1457	-0-	4960	3			N	-0-			-0-
08	6510	X	5421	-0-	-1089	-0-	5421	3			N	-0-			-0-
09	6300	X	5494	-0-	-806	-0-	5494	3			N	-0-			-0-
10	6510	X	4962	-0-	-1548	-0-	4962	3			N	-0-			-0-
11	5340	X	3433	-0-	-1907	-0-	3433	3			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4209	-0-	4209	4209	4209	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-			-0-
02	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-			-0-
03	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-			-0-
04	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-			-0-
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-			-0-
06	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-			-0-
07	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-			-0-
08	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-			-0-
09	10320	X	9587	-0-	-733	-0-	9587	2			N	-0-			-0-
10	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-			-0-
11	10320	X	10301	-0-	-19	-0-	10301	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		7280	-0-	7280	7280	7280	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4841	-0-	-801	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5501	-0-	-451	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5742	-0-	-48	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5873	-0-	-110	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5438	-0-	-292	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5424	-0-	-652	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5184	-0-	-696	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4888	-0-	4888	4888	4888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	8563	-0-	-2504	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	7101	-0-	-2895	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	5434	-0-	-5633	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	5724	-0-	-2826	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7207	-0-	-1349	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6884	-0-	-1396	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6867	-0-	-1007	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6488	-0-	-472	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6401	-0-	-791	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6414	-0-	-456	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6824	-0-	6824	6824	6824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6765	-0-	-24	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5921	-0-	-183	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	5779	-0-	-824	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6422	-0-	-336	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5646	-0-	-894	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	5428	-0-	-1516	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	5214	-0-	-1730	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	5067	-0-	-1653	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5220	-0-	-1197	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4426	-0-	-1214	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6417	-0-	6417	6417	6417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	19386	-0-	-2655	-0-	19386	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	12306	-0-	-7266	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	13580	-0-	-6353	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16796	-0-	-1954	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	14770	-0-	-4605	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	8747	-0-	-10003	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	3367	-0-	-13993	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	5138	-0-	-12222	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	9648	-0-	-7152	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	9149	-0-	-5607	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
11	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10644	-0-	10644	10644	10644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7550	-0-	-541	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6552	-0-	-756	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6770	-0-	-1135	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5949	-0-	-1701	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6325	-0-	-1580	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4425	-0-	-2895	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5164	-0-	-2090	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4795	-0-	-1963	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4013	-0-	-2107	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4544	-0-	-1780	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4181	-0-	-829	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2649	-0-	2649	2649	2649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8255	-0-	-2316	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
02	9128	X	8927	-0-	-201	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
03	10044	X	3607	-0-	-6437	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
04	9720	X	9201	-0-	-519	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	3			N	-0-					-0-
06	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	8412	-0-	-1477	-0-	8412	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9957	-0-	-862	-0-	9957	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	8294	-0-	-2176	-0-	8294	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	9541	-0-	-1278	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	8756	-0-	-1234	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9626	-0-	9626	9626	9626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-					-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	11892	-0-	-1810	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
02	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
03	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
04	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	11720	-0-	-3005	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	4255	-0-	-10115	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	10433	-0-	-4416	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	9693	-0-	-5156	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	8736	-0-	-5304	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	7616	-0-	-4102	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	2902	-0-	-7208	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		748	-0-	748	748	748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	5592	-0-	-3863	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	6027	-0-	-2513	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
04	8430	X	2356	-0-	-6074	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	5407	-0-	-3304	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5731	-0-	-719	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6647	-0-	-173	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6542	-0-	-238	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6676	-0-	6676	6676	6676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

01	2387	X	83	-0-	-2304	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	233	-0-	-1923	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	224	-0-	-2163	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
*12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6706	-0-	-827	-0-	6706	3			Y	-0-					18
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			Y	-0-					18
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			Y	-0-					18
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			Y	-0-					18
05	6851	X	6643	-0-	-208	-0-	6643	3			Y	-0-					18
06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			Y	-0-					18
07	6851	X	6579	-0-	-272	-0-	6568	3	11	9	Y	10					28
08	6851	X	6545	-0-	-306	-0-	6545	3			Y	-0-					28
09	6480	X	6426	-0-	-54	-0-	6426	3			Y	-0-					28
10	6634	X	6559	-0-	-75	-0-	6559	3			Y	-0-					28
11	6390	X	6249	-0-	-141	-0-	6249	3			Y	-0-					28
12	DLQ G-10		6581	-0-	6581	6581	6581	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 78,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9742	-0-	-333	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8651	-0-	-449	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
03	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9317	-0-	-417	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9447	-0-	-303	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9601	-0-	-474	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9535	-0-	-540	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9200	-0-	-250	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8470	-0-	-1295	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7826	-0-	-1624	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8752	-0-	8752	8752	8752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	234	1	1724	3	N	-0-					10
02	1568	N	845	-0-	-723	-0-	262	1	583	3	N	-0-					10
03	2077	N	1058	-0-	-1019	-0-	395	1	663	3	N	-0-					10
04	3000	N	5591	-0-	2591	2591	375	1	5184	3	N	29					39
							32	9									
05	3100	N	4589	-0-	1489	4080	260	1	4287	3	N	38					77
							42	9									
06	3000	N	4194	-0-	1194	5274	227	1	3958	3	N	8					85
							9	9									
07	9214	X	3940	-0-	-5274	-0-	292	1	3618	3	N	27					112
							30	9									
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	419	1	3611	3	N	54	148	1			18
							59	9									
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	393	1	4337	3	N	34					52
							37	9									
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	400	1	4346	3	N	31					83
							34	9									
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	408	1	3727	3	N	16					99
							18	9									
*12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	424	1	4253	3	N	29	103	1			25
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 44,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

01	13950	X	11395	-0-	-2555	-0-	11394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12600	X	7177	-0-	-5423	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	9338	-0-	-4054	-0-	9337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10770	-0-	-3211	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12256	-0-	-1725	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12141	-0-	-1389	-0-	12140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12617	X	9051	-0-	-3566	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10712	-0-	-1498	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9906	-0-	9906	9906	9906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	12666	-0-	-410	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	11866	-0-	-2921	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13662	-0-	-648	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13673	-0-	-1114	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13472	-0-	-568	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13811	-0-	-294	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13631	-0-	-474	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	13202	-0-	-448	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13230	-0-	-689	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12524	-0-	-946	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12778	-0-	12778	12778	12778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5091	-0-	-24	-0-	5091	3			Y	-0-					106
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			Y	-0-					106
03	5363	X	5100	-0-	-263	-0-	5078	3	22	9	Y	20	31	1			95
04	5190	X	4470	-0-	-720	-0-	4470	3			Y	-0-					95
05	5456	X	4975	-0-	-481	-0-	4975	3			Y	-0-					95
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			Y	-0-					95
07	5456	X	5068	-0-	-388	-0-	5068	3			Y	-0-					95
08	5115	X	4976	-0-	-139	-0-	4976	3			Y	-0-					95
09	4890	X	4726	-0-	-164	-0-	4726	3			Y	-0-					95
10	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	4737	3			Y	-0-					95
11	4890	X	4564	-0-	-326	-0-	4564	3			Y	-0-					95
12	DLQ	G-10	4760	-0-	4760	4760	4760	3			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 58,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2280	-0-	-2587	-0-	2280	3			Y	-0-					62
02	4312	X	1946	-0-	-2366	-0-	1946	3			Y	-0-					62
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3946	3	23	9	Y	21	32	1			51
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					51
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					51
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			Y	-0-					51
07	4216	X	3603	-0-	-613	-0-	3603	3			Y	-0-					51
08	4216	X	3850	-0-	-366	-0-	3850	3			Y	-0-					51
09	4080	X	3889	-0-	-191	-0-	3889	3			Y	-0-					51
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-					51
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			Y	-0-					51
12	DLQ	G-10	4381	-0-	4381	4381	4381	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 43,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			Y	-0-					134
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			Y	-0-					134
03	6355	X	4946	-0-	-1409	-0-	4924	3	22	9	Y	20	67	1	1	8	86
04	6480	X	4764	-0-	-1716	-0-	4763	3	1	9	Y	1	1	8			86
05	6696	X	4695	-0-	-2001	-0-	4695	3			Y	-0-					86
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			Y	-0-					86
07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			Y	-0-					86
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			Y	-0-					86
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			Y	-0-					86
10	4805	X	3887	-0-	-918	-0-	3887	3			Y	-0-					86
11	4650	X	3667	-0-	-983	-0-	3667	3			Y	-0-					86
12	DLQ	G-10	4009	-0-	4009	4009	4009	3			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 58,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2444	-0-	-244	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2617	-0-	-80	-0-	2616	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2610	X	1946	-0-	-664	-0-	1943	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2697	X	2108	-0-	-589	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2110	-0-	-500	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1775	-0-	-922	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1795	-0-	-809	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1828	-0-	-272	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	2031	-0-	-139	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1728	-0-	-372	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	1969	1969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6961	-0-	-324	-0-	6961	3			N	-0-					72
02	6580	X	6259	-0-	-321	-0-	6259	3			N	-0-					72
03	6882	X	6686	-0-	-196	-0-	6686	3			N	-0-					72
04	6750	X	6174	-0-	-576	-0-	6174	3			N	-0-					72
05	6975	X	6278	-0-	-697	-0-	6278	3			N	-0-					72
06	6750	X	6034	-0-	-716	-0-	5935	3	99	9	N	90	112	1			50
07	6944	X	6190	-0-	-754	-0-	6190	3			N	-0-					111
08	6696	X	6576	-0-	-120	-0-	6568	3	8	9	N	7					118
09	6180	X	5994	-0-	-186	-0-	5981	3	13	9	N	12	20	1			110
10	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	5525	3	4	9	N	4	90	1			24
11	6360	X	5822	-0-	-538	-0-	5821	3	1	9	N	1					25
12	DLQ	G-10	6034	-0-	6034	6034	6034	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 74,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					10
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3410	3	37	9	Y	34	1	8			43
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3695	3	31	9	Y	28	58	1			13
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3800	3	7	9	Y	6					19
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4145	3	7	9	Y	6					25
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4097	3	4	9	Y	4					29
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4339	3	4	9	Y	4					33
10	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	3519	3	4	9	Y	4					37
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3655	3	10	9	Y	9					46
12	DLQ	G-10	3977	-0-	3977	3977	3966	3	11	9	Y	10					56

TOTAL GAS PROD: 36,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6520	-0-	-641	-0-	6520	3			N	-0-					65
02	6468	X	5833	-0-	-635	-0-	5757	3	76	9	N	69					134
03	7161	X	6095	-0-	-1066	-0-	6093	3	2	9	N	2	110	1			26
04	6780	X	6148	-0-	-632	-0-	6148	3			N	-0-					26
05	6789	X	6329	-0-	-460	-0-	6329	3			N	-0-					26
06	6300	X	6070	-0-	-230	-0-	6070	3			N	-0-					26
07	6448	X	6169	-0-	-279	-0-	6169	3			N	-0-					60
08	6355	X	5988	-0-	-367	-0-	5923	3	65	9	N	59					119
09	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	5653	3			N	-0-	90	1			29
10	6324	X	5887	-0-	-437	-0-	5883	3	4	9	N	4					33
11	6060	X	5688	-0-	-372	-0-	5685	3	3	9	N	3					36
12	DLQ	G-10	5842	-0-	5842	5842	5842	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 72,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5035	-0-	-111	-0-	5035	3			N	-0-					56
02	4732	X	4529	-0-	-203	-0-	4468	3	61	9	N	55					111
03	5239	X	4833	-0-	-406	-0-	4833	3			N	-0-	84	1			27
04	5070	X	4723	-0-	-347	-0-	4722	3	1	9	N	1	1	8			27
05	5022	X	4639	-0-	-383	-0-	4639	3			N	-0-					27
06	4860	X	4554	-0-	-306	-0-	4554	3			N	-0-					27
07	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	4672	3			N	-0-					51
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4972	3	54	9	N	49					100
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-	71	1			29
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4908	3	3	9	N	3					32
11	4860	X	4785	-0-	-75	-0-	4783	3	2	9	N	2					34
12	DLQ	G-10	4817	-0-	4817	4817	4817	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 57,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8766	-0-	-1712	-0-	8766	3			Y	-0-					145
02	9044	X	8088	-0-	-956	-0-	8087	3	1	9	Y	1					146
03	9114	X	8496	-0-	-618	-0-	8496	3			Y	-0-					146
04	8490	X	8248	-0-	-242	-0-	8247	3	1	9	Y	1	1	8			146
05	8959	X	8283	-0-	-676	-0-	8283	3			Y	-0-					146
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			Y	-0-					146
07	8959	X	8104	-0-	-855	-0-	8054	3	50	9	Y	45	125	1			66
08	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	7979	3	23	9	Y	21					87
09	8250	X	7949	-0-	-301	-0-	7938	3	11	9	Y	10					128
10	8277	X	8258	-0-	-19	-0-	8255	3	3	9	Y	3					131
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8017	3	2	9	Y	2	65	5			68
12	DLQ	G-10	8307	-0-	8307	8307	8307	3			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 98,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3661	-0-	-183	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3149	-0-	-183	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1850	-0-	-1690	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2805	-0-	-853	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3234	-0-	-306	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2929	-0-	-311	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3342	-0-	-48	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3457	-0-	3457	3457	3457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9006	-0-	-325	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7910	-0-	-406	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8691	-0-	-237	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8261	-0-	-469	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8459	-0-	-562	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7926	-0-	-804	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7856	-0-	-917	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7705	-0-	-545	-0-	7704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8463	X	7982	-0-	-481	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7639	-0-	-281	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7144	-0-	7144	7144	7144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	519	-0-	-1124	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	146	-0-	-918	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	744	X	144	-0-	-600	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	720	X	320	-0-	-400	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	558	X	156	-0-	-402	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	540	X	151	-0-	-389	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	540	X	360	-0-	-180	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8637	-0-		-570	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	6940	-0-		-1376	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7123	-0-		-2084	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6990	-0-		-1650	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7941	-0-		-894	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7734	-0-		-636	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6574	-0-		-1114	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	5913	-0-		-2023	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6873	-0-		-867	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5550	-0-		-2448	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7629	-0-		-111	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6752	-0-		6752	6752	6752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	10109	-0-		-90	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
02	9249	X	9249	-0-		-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9732	-0-		-405	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9211	-0-		-599	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9699	-0-		-531	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9257	-0-		-643	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9048	-0-		-1182	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9597	-0-		-137	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8798	-0-		-592	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9406	-0-		-297	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8761	-0-		-539	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8993	-0-		8993	8993	8993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3595	-0-		-2171	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	574	-0-		-4942	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	587	-0-		-5520	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	1315	-0-		-4595	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	254	-0-		-5419	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	238	-0-		-3242	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	219	-0-		-1145	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	185	-0-		-1179	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	168	-0-		-1152	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	1323	X	1323	-0-		-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	4261	X	4261	-0-		-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	883	-0-		883	883	883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11215	-0-	-565	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
02	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10436	-0-	-259	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	8353	-0-	-2507	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	8587	-0-	-2635	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8638	-0-	-2222	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9420	-0-	-1461	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9747	-0-	-700	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8191	-0-	-1233	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9100	-0-	-320	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9625	-0-	9625	9625	9625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8457	-0-	-347	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7300	-0-	-652	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7959	-0-	-752	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7785	-0-	-465	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7973	-0-	-490	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7526	-0-	-664	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7808	-0-	-283	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7814	-0-	-246	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7413	-0-	-387	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7572	-0-	-395	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7351	-0-	-209	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7631	-0-	7631	7631	7631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9422	-0-	-436	-0-	9422	3			N	-0-					2
02	8596	X	8294	-0-	-302	-0-	8294	3			N	-0-					2
03	9517	X	8986	-0-	-531	-0-	8986	3			N	-0-					2
04	9210	X	8661	-0-	-549	-0-	8661	3			N	-0-					2
05	9424	X	8773	-0-	-651	-0-	8773	3			N	-0-					2
06	9120	X	8281	-0-	-839	-0-	8281	3			N	-0-					2
07	9176	X	8315	-0-	-861	-0-	8315	3			N	-0-					2
08	8990	X	8279	-0-	-711	-0-	8279	3			N	-0-					2
09	8670	X	7753	-0-	-917	-0-	7753	3			N	-0-					2
10	8773	X	8007	-0-	-766	-0-	8007	3			N	-0-					2
11	8280	X	7696	-0-	-584	-0-	7696	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		8034	-0-	8034	8034	8034	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 100,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8053	-0-	-875	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
03	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7348	-0-	-452	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8550	-0-	-254	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7606	-0-	-1214	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7184	-0-	-1930	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7868	-0-	-1246	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6881	-0-	-1399	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6966	-0-	-1590	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6773	-0-	-847	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2050	-0-	2050	2050	2050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6566	-0-	-694	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6307	-0-	-1195	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5965	-0-	-1295	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6557	-0-	-883	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6108	-0-	-1177	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5567	-0-	-1003	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4568	-0-	-2004	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6032	-0-	-328	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5990	-0-	5990	5990	5990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7758	-0-	-1263	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7039	-0-	-1109	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7842	-0-	-807	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7579	-0-	-521	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6114	-0-	-1667	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6575	-0-	-1015	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6982	-0-	-861	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7127	-0-	-716	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6889	-0-	-701	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6565	-0-	-410	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6529	-0-	-371	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6790	-0-	6790	6790	6790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
03	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
05	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
06	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
07	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
11	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7578	-0-	7578	7578	7578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			Y	-0-					36
02	3556	X	3193	-0-	-363	-0-	3193	3			Y	-0-					36
03	3937	X	2901	-0-	-1036	-0-	2901	3			Y	-0-					36
04	3810	X	2162	-0-	-1648	-0-	2162	3			Y	-0-					36
05	3689	X	3101	-0-	-588	-0-	3101	3			Y	-0-					36
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					36
07	3534	X	2598	-0-	-936	-0-	2598	3			Y	-0-					36
08	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	2463	3			Y	-0-					36
09	3000	X	2357	-0-	-643	-0-	2357	3			Y	-0-					36
10	3100	X	2130	-0-	-970	-0-	2130	3			Y	-0-					36
11	2580	X	2341	-0-	-239	-0-	2341	3			Y	-0-					36
12	DLQ	G-10	2443	-0-	2443	2443	2443	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 31,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8346	-0-	-2194	-0-	8346	3			N	-0-					3
02	9380	X	8978	-0-	-402	-0-	8978	3			N	-0-					3
03	10168	X	9784	-0-	-384	-0-	9784	3			N	-0-					3
04	9840	X	9174	-0-	-666	-0-	9174	3			N	-0-					3
05	9951	X	9416	-0-	-535	-0-	9416	3			N	-0-					3
06	9630	X	8812	-0-	-818	-0-	8812	3			N	-0-					3
07	9951	X	8975	-0-	-976	-0-	8975	3			N	-0-					3
08	9796	X	8951	-0-	-845	-0-	8951	3			N	-0-					3
09	9180	X	8526	-0-	-654	-0-	8526	3			N	-0-					3
10	9424	X	8702	-0-	-722	-0-	8702	3			N	-0-					3
11	8820	X	8282	-0-	-538	-0-	8282	3			N	-0-					3
12	DLQ	G-10	8374	-0-	8374	8374	8374	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 106,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3815	-0-	-2354	-0-	3815	3			N	-0-					1
02	5572	X	4450	-0-	-1122	-0-	4450	3			N	-0-					1
03	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	5265	3			N	-0-					1
04	5550	X	4594	-0-	-956	-0-	4594	3			N	-0-					1
05	5518	X	4681	-0-	-837	-0-	4681	3			N	-0-					1
06	5100	X	4292	-0-	-808	-0-	4292	3			N	-0-					1
07	5270	X	4870	-0-	-400	-0-	4870	3			N	-0-					1
08	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	4871	3			N	-0-					1
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					1
10	4867	X	4818	-0-	-49	-0-	4818	3			N	-0-					1
11	4710	X	4441	-0-	-269	-0-	4441	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		4679	-0-	4679	4679	4679	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 55,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
11	600	N	221	-0-	-379	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	3			Y	-0-					-0-
04	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	3			Y	-0-					-0-
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			Y	-0-					-0-
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	6870	-0-	-2244	-0-	6870	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	6149	-0-	-2965	-0-	6149	3			Y	-0-					-0-
09	8340	X	6291	-0-	-2049	-0-	6291	3			Y	-0-					-0-
10	7626	X	6146	-0-	-1480	-0-	6144	3	2	9	Y	2					2
11	7110	X	5769	-0-	-1341	-0-	5769	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		6066	-0-	6066	6066	6066	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 71,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3254	-0-	-1478	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	3148	-0-	-2091	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4492	-0-	-313	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4293	-0-	-357	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4449	-0-	-77	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4129	-0-	-191	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4263	-0-	4263	4263	4263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	4179	3			N	-0-					11
02	4368	X	3574	-0-	-794	-0-	3574	3			N	-0-					11
03	4836	X	3297	-0-	-1539	-0-	3297	3			N	-0-					11
04	4680	X	1687	-0-	-2993	-0-	1687	3			N	-0-					11
05	4185	X	1941	-0-	-2244	-0-	1941	3			N	-0-					11
06	4050	X	3926	-0-	-124	-0-	3915	3	11	9	N	10					21
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4185	3	17	9	N	15					36
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3945	3	17	9	N	15					51
09	3930	X	3717	-0-	-213	-0-	3676	3	41	9	N	37					88
10	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	3827	3	14	9	N	13					101
11	4080	X	3826	-0-	-254	-0-	3813	3	13	9	N	12					113
12	DLQ	G-10	3919	-0-	3919	3919	3905	3	14	9	N	13					126

TOTAL GAS PROD: 42,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5620	-0-	-53	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4909	-0-	-215	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5093	-0-	-487	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4534	-0-	-896	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4956	-0-	-655	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4397	-0-	-1033	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3896	-0-	-1529	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3910	-0-	-1174	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4023	-0-	-777	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3734	-0-	-1226	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3304	-0-	-1106	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2620	-0-	2620	2620	2620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10006	-0-	-1433	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	5947	-0-	-4077	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	4825	-0-	-6273	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
04	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
05	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	5975	-0-	-3715	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	8759	-0-	-3796	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	8002	-0-	-4553	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10133	-0-	-2017	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	10193	-0-	-68	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
11	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9285	-0-	9285	9285	9285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8727	-0-	-1410	-0-	8727	3			Y	-0-					88
02	7952	X	7701	-0-	-251	-0-	7701	3			Y	-0-					88
03	9331	X	8166	-0-	-1165	-0-	8166	3			Y	-0-					88
04	9030	X	7646	-0-	-1384	-0-	7646	3			Y	-0-					88
05	9331	X	7812	-0-	-1519	-0-	7812	3			Y	-0-					88
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			Y	-0-					88
07	8525	X	7782	-0-	-743	-0-	7782	3			Y	-0-					88
08	8153	X	7684	-0-	-469	-0-	7684	3			Y	-0-					88
09	7650	X	7290	-0-	-360	-0-	7290	3			Y	-0-					88
10	7905	X	7587	-0-	-318	-0-	7587	3			Y	-0-					88
11	7650	X	7340	-0-	-310	-0-	7340	3			Y	-0-					88
12	DLQ G-10		7567	-0-	7567	7567	7567	3			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 92,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5345	-0-	-669	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5201	-0-	-619	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5119	-0-	-1360	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4491	-0-	-1779	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4553	-0-	-1926	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4262	-0-	-1101	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4178	-0-	-937	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4054	-0-	-446	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4084	-0-	4084	4084	4084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7554	-0-	-444	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6726	-0-	-498	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7150	-0-	-693	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6161	-0-	-1309	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6829	-0-	-735	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4358	-0-	-2962	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6701	-0-	-739	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6662	-0-	-499	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6146	-0-	-454	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5383	-0-	-1437	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	1477	-0-	-5003	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1611	-0-	1611	1611	1611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	2486	-0-	-7310	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	6602	-0-	-2246	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8526	-0-	-836	-0-	8524	2	2	9	N	2					2
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					2
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					2
06	8250	X	5442	-0-	-2808	-0-	5442	2			N	-0-					2
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					2
08	8525	X	6356	-0-	-2169	-0-	6356	2			N	-0-					2
09	7080	X	6085	-0-	-995	-0-	6085	2			N	-0-					2
10	7316	X	5812	-0-	-1504	-0-	5812	2			N	-0-					2
11	6150	X	3463	-0-	-2687	-0-	3463	2			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	7766	-0-	7766	7766	7766	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 59,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7957	-0-	-413	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7132	-0-	-204	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6775	-0-	-1445	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	6023	-0-	-2471	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6403	-0-	-1307	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7236	-0-	-669	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6941	-0-	-499	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6874	-0-	-349	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8210	-0-	8210	8210	8210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2314	-0-	-755	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2382	-0-	-439	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2219	-0-	-511	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2518	-0-	-303	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2076	-0-	-444	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1349	-0-	-1081	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	725	-0-	-1879	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1708	-0-	-812	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		909	-0-	909	909	909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	7334	-0-	-3237	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7107	-0-	-2161	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8521	-0-	-1740	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7180	-0-	-2000	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
05	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
07	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8312	-0-	-1018	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	5874	-0-	-3767	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7825	-0-	-1505	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7768	-0-	7768	7768	7768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2870	-0-	-478	-0-	184	1	2677	3	N	8					23
							9	9									
02	3024	X	2234	-0-	-790	-0-	170	1	2062	3	N	2					25
							2	9									
03	3193	X	2388	-0-	-805	-0-	193	1	2191	3	N	4					29
							4	9									
04	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	191	1	2638	3	N	3					32
							3	9									
05	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	201	1	2662	3	N	2					34
							2	9									
06	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	194	1	2171	3	N	3					37
							3	9									
07	2914	X	2286	-0-	-628	-0-	201	1	2068	3	N	15					52
							17	9									
08	2914	X	2207	-0-	-707	-0-	213	1	1975	3	N	17					69
							19	9									
09	2820	X	1852	-0-	-968	-0-	211	1	1631	3	N	9					78
							10	9									
10	2852	X	2055	-0-	-797	-0-	224	1	1827	3	N	4					82
							4	9									
11	2370	X	961	-0-	-1409	-0-	211	1	748	3	N	2					84
							2	9									
12	DLQ G-10		848	-0-	848	848	221	1	627	3	N	-0-	66	1			18

TOTAL GAS PROD: 25,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3320	-0-	-338	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2946	-0-	-358	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3300	-0-	-482	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2901	-0-	-759	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2784	-0-	-426	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2687	-0-	-283	-0-	2686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379	X	2700	-0-	-679	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2715	-0-	-555	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2709	-0-	2709	2709	2709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
02	7672	X	-0-	-0-	-7672	-0-					N	-0-					-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	7380	X	2719	-0-	-4661	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	2972	-0-	-2112	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3785	-0-	-1135	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1380	-0-	-3704	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3335	-0-	-1255	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4372	-0-	4372	4372	4372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	18151	-0-	-4107	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
02	20104	X	17045	-0-	-3059	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	4230	-0-	-18028	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	15266	-0-	-4894	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	18500	-0-	-2332	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	9532	-0-	-8738	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	2000	-0-	-16879	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	2243	-0-	-16264	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	11717	-0-	-6193	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	13371	-0-	-5136	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
11	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14783	-0-	14783	14783	14783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-				N	-0-			-0-
02	7056	X	2806	-0-	-4250	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2		N	-0-			-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2		N	-0-			-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2		N	-0-			-0-
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2		N	-0-			-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2		N	-0-			-0-
08	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2		N	-0-			-0-
09	7800	X	6787	-0-	-1013	-0-	6787	2		N	-0-			-0-
10	8060	X	7433	-0-	-627	-0-	7433	2		N	-0-			-0-
11	7800	X	6467	-0-	-1333	-0-	6467	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		7822	-0-	7822	7822	7822	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		43	-0-	43	43	43	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		61394	-0-	61394	61437	61394	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		61078	-0-	61078	122515	61078	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		49969	-0-	49969	172484	49969	2		N	-0-			-0-
07	218503	X	46019	-0-	-172484	-0-	46019	2		N	-0-			-0-
08	40470	X	40470	-0-	-0-	-0-	40470	2		N	-0-			-0-
09	35352	X	35352	-0-	-0-	-0-	35352	2		N	-0-			-0-
10	33184	X	33184	-0-	-0-	-0-	33184	2		N	-0-			-0-
11	29681	X	29681	-0-	-0-	-0-	29681	2		N	-0-			-0-
*12	28585	X	28585	-0-	-0-	-0-	28585	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 385,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

01	13547	X	11739	-0-	-1808	-0-	11739	2		N	-0-			-0-
02	10360	X	4912	-0-	-5448	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
03	9703	X	6277	-0-	-3426	-0-	6277	2		N	-0-			-0-
04	11370	X	10939	-0-	-431	-0-	10939	2		N	-0-			-0-
05	11749	X	6106	-0-	-5643	-0-	6106	2		N	-0-			-0-
06	11370	X	309	-0-	-11061	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	11315	X	245	-0-	-11070	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	11315	X	1863	-0-	-9452	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
09	10950	X	6368	-0-	-4582	-0-	6368	2		N	-0-			-0-
10	6107	X	3896	-0-	-2211	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8092	-0-	8092	8092	8092	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11009	-0-	-647	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9351	-0-	-1177	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10040	-0-	-996	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9377	-0-	-1303	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9560	-0-	-1476	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9276	-0-	-1374	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9433	-0-	-921	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9251	-0-	-793	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9061	-0-	-329	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8814	-0-	-765	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7072	-0-	-2198	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7604	-0-	7604	7604	7604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	17381	-0-	-1932	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	15118	-0-	-2270	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	16928	-0-	-1207	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15842	-0-	-1108	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	15960	-0-	-1555	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	14734	-0-	-2096	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	13834	-0-	-3092	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	10109	-0-	-6817	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	10638	-0-	-5202	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13748	-0-	-2217	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13443	-0-	-1287	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13160	-0-	13160	13160	13160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9378	-0-	-666	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8446	-0-	-626	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9296	-0-	-97	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8896	-0-	-194	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9131	-0-	-262	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8689	-0-	-401	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8698	-0-	-664	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8723	-0-	-577	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8527	-0-	-383	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8488	-0-	-657	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7421	-0-	-1279	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8503	-0-	8503	8503	8503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

01	5208	X	4942	-0-	-266	-0-	4859	3	83	9	N	75					125
02	4704	X	4100	-0-	-604	-0-	4027	3	73	9	N	66	173	1			18
03	5084	X	4875	-0-	-209	-0-	4812	3	63	9	N	57					75
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4892	3	74	9	N	67					142
05	4929	X	4694	-0-	-235	-0-	4637	3	57	9	N	52	169	1			25
06	4770	X	4340	-0-	-430	-0-	4325	3	15	9	N	14					39
07	5146	X	4620	-0-	-526	-0-	4552	3	68	9	N	62					101
08	5146	X	4236	-0-	-910	-0-	4123	3	113	9	N	103	176	1			28
09	4980	X	4056	-0-	-924	-0-	4006	3	50	9	N	45					73
10	4681	X	4660	-0-	-21	-0-	4596	3	64	9	N	58					131
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4470	3	83	9	N	75					206
12	DLQ	G-10	4508	-0-	4508	4508	4446	3	62	9	N	56	179	1			83

TOTAL GAS PROD: 54,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

01	9920	X	8175	-0-	-1745	-0-	8174	3	1	9	Y	1	1	8			36
02	9408	X	8492	-0-	-916	-0-	8491	3	1	9	Y	1	1	8			36
03	10416	X	8979	-0-	-1437	-0-	8979	3			Y	-0-					36
04	10080	X	8442	-0-	-1638	-0-	8442	3			Y	-0-					36
05	9889	X	8900	-0-	-989	-0-	8900	3			Y	-0-					36
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	3			Y	-0-					36
07	9393	X	8892	-0-	-501	-0-	8892	3			Y	-0-					36
08	8990	X	8186	-0-	-804	-0-	8186	3			Y	-0-					36
09	8880	X	8219	-0-	-661	-0-	8219	3			Y	-0-					36
10	9176	X	8901	-0-	-275	-0-	8901	3			Y	-0-					36
11	8880	X	8738	-0-	-142	-0-	8738	3			Y	-0-					36
12	DLQ	G-10	8886	-0-	8886	8886	8886	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 103,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9089	-0-	-831	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8141	-0-	-623	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8949	-0-	-630	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8588	-0-	-262	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8828	-0-	-255	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8460	-0-	-330	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8436	-0-	-585	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
08	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8540	-0-	-670	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8635	-0-	8635	8635	8635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4943	-0-	-668	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
02	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
03	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
04	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
05	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	17610	2			N	-0-					-0-
06	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
07	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
08	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	4074	-0-	-5946	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	2311	-0-	-8043	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16296	-0-	16296	16296	16296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	17079	-0-	-1335	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	11611	-0-	-5021	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	15750	-0-	-1641	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
04	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15557	-0-	-1524	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	14744	-0-	-1786	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16708	-0-	-1427	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16221	-0-	-1914	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	16452	-0-	-1098	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	16593	-0-	-116	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14318	-0-	-1852	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8582	-0-	8582	8582	8582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9624	-0-	-637	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8384	-0-	-940	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9233	-0-	-1090	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9340	-0-	-650	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9725	-0-	-288	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
07	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6641	-0-	-3093	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8115	-0-	-1365	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	7405	-0-	-2887	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7371	-0-	-2589	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7207	-0-	7207	7207	7207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	-0-					-0-
02	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
03	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
04	8040	X	28	-0-	-8012	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
08	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
09	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	13827	2			N	-0-					-0-
10	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	11563	-0-	-2687	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7905	-0-	7905	7905	7905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	5658	-0-	-670	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6149	-0-	-919	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5617	-0-	-1223	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	5653	-0-	-1415	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	5393	-0-	-1327	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5207	-0-	-1055	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5529	-0-	-609	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5431	-0-	-179	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5613	-0-	-29	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4972	-0-	-428	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5521	-0-	5521	5521	5521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	10716	-0-	-1870	-0-	10716	3			N	-0-					-0-
02	10640	X	9322	-0-	-1318	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
03	11284	X	8757	-0-	-2527	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
04	10770	X	9266	-0-	-1504	-0-	9266	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	8932	-0-	-1794	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
06	10380	X	8922	-0-	-1458	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9126	-0-	-1197	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	8707	-0-	-872	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	8401	-0-	-869	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8641	-0-	-566	-0-	8641	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	8260	-0-	-650	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7967	-0-	7967	7967	7967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4319	-0-	-393	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4491	-0-	-35	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4332	-0-	-228	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4433	-0-	-279	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4400	-0-	-95	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4203	-0-	-117	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3959	-0-	3959	3959	3959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6409	-0-	-194	-0-	6409	3			N	-0-					31
02	5992	X	5602	-0-	-390	-0-	5602	3			N	-0-					31
03	6634	X	6136	-0-	-498	-0-	6136	3			N	-0-					31
04	6420	X	5940	-0-	-480	-0-	5940	3			N	-0-					31
05	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	3			N	-0-					31
06	6210	X	6020	-0-	-190	-0-	6020	3			N	-0-					31
07	6200	X	6114	-0-	-86	-0-	6114	3			N	-0-					31
08	6200	X	6010	-0-	-190	-0-	6010	3			N	-0-					31
09	6030	X	5789	-0-	-241	-0-	5789	3			N	-0-					31
10	6231	X	5868	-0-	-363	-0-	5868	3			N	-0-					31
11	6030	X	5636	-0-	-394	-0-	5636	3			N	-0-					31
12	DLQ	G-10	5804	-0-	5804	5804	5804	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 71,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4083	-0-	-1342	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3659	-0-	-1129	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4075	-0-	-1226	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4429	-0-	-671	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4301	-0-	-938	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	2832	-0-	-2238	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3861	-0-	-1378	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3675	-0-	-1185	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4289	-0-	4289	4289	4289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	3921	-0-	-1299	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	3962	-0-	-1556	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3729	-0-	-1611	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	3051	-0-	-2467	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	3670	-0-	-1848	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3483	-0-	-447	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3686	-0-	-282	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3845	-0-	3845	3845	3845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
02	9072	X	1317	-0-	-7755	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	6994	-0-	-3050	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
07	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
08	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	10406	-0-	-2794	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	8761	-0-	-4879	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	3870	-0-	-9330	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2339	-0-	2339	2339	2339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4096	-0-	-2941	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	2452	-0-	-3540	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	2091	-0-	-3737	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6883	-0-	-340	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6589	-0-	-634	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6212	-0-	-778	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6057	-0-	-1073	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	5601	-0-	-1059	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6236	-0-	6236	6236	6236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
11	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5137	-0-	-474	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4613	-0-	-367	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4349	-0-	-1324	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4683	-0-	-807	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3986	-0-	-1687	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4216	-0-	-1023	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4502	-0-	-334	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4391	-0-	-289	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4282	-0-	4282	4282	4282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5087	-0-	-741	-0-	5087	3			N	-0-					2
02	5068	X	4537	-0-	-531	-0-	4537	3			N	-0-					2
03	5487	X	4735	-0-	-752	-0-	4735	3			N	-0-					2
04	5070	X	4606	-0-	-464	-0-	4606	3			N	-0-					2
05	5115	X	4720	-0-	-395	-0-	4720	3			N	-0-					2
06	4920	X	4483	-0-	-437	-0-	4483	3			N	-0-					2
07	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	4677	3			N	-0-					2
08	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	4678	3			N	-0-					2
09	4620	X	4465	-0-	-155	-0-	4465	3			N	-0-					2
10	4712	X	4650	-0-	-62	-0-	4650	3			N	-0-					2
11	4530	X	4470	-0-	-60	-0-	4470	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	4566	-0-	4566	4566	4566	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 55,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

01	8835	X	7716	-0-	-1119	-0-	7716	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	6494	-0-	-1430	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	7064	-0-	-1213	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	6964	-0-	-716	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7164	-0-	-555	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6831	-0-	-639	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6735	-0-	-457	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6227	-0-	-965	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6184	-0-	-776	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6248	-0-	-913	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6036	-0-	-804	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5828	-0-	5828	5828	5828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

01	15624	X	9655	-0-	-5969	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	6455	-0-	-7573	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9446	-0-	-2737	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	8065	-0-	-3275	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	5923	-0-	-4183	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9279	-0-	-51	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9317	-0-	-138	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8923	-0-	-347	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7768	-0-	-1811	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7281	-0-	-1989	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8204	-0-	8204	8204	8204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10877	-0-	-686	-0-	10877	3			N	-0-					-0-
02	10136	X	9286	-0-	-850	-0-	9286	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	10574	-0-	-493	-0-	10574	3			N	-0-					-0-
04	10620	X	10072	-0-	-548	-0-	10072	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	10271	-0-	-641	-0-	10271	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	9745	-0-	-785	-0-	9745	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	9971	-0-	-600	-0-	9971	3			N	-0-					-0-
08	10571	X	9884	-0-	-687	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	9421	-0-	-659	-0-	9421	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9621	-0-	-640	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	9138	-0-	-612	-0-	9138	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9368	-0-	9368	9368	9368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9217	-0-	-393	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8199	-0-	-369	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9094	-0-	-392	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8505	-0-	-525	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8661	-0-	-577	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8373	-0-	-537	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8428	-0-	-655	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7871	-0-	-1212	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8020	-0-	-500	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7740	-0-	-909	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6065	-0-	-2305	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7417	-0-	7417	7417	7417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7971	-0-	-771	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7952	-0-	-420	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	5752	-0-	-3517	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6940	-0-	-2030	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	6803	-0-	-2001	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6950	-0-	-1570	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7100	-0-	-1704	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7044	-0-	-117	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6168	-0-	-792	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6670	-0-	-522	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6223	-0-	-737	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6666	-0-	6666	6666	6666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	16295	-0-	-1902	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	9167	-0-	-7605	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	15437	-0-	-3132	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	13605	-0-	-4365	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	10172	-0-	-8149	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	11043	-0-	-4737	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	14316	-0-	-1122	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14823	-0-	-615	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
10	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	17790	2			N	-0-					-0-
11	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16965	-0-	16965	16965	16965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
02	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
03	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10455	-0-	-855	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10475	-0-	-1212	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9966	-0-	-1344	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9831	-0-	-1732	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8823	-0-	-2368	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	3759	-0-	-6711	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8880	-0-	-1598	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9609	-0-	-351	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9697	-0-	9697	9697	9697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
02	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
03	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
05	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
08	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
11	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9615	-0-	9615	9615	9615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4394	-0-	-2178	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	1102	-0-	-4834	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	4647	-0-	-1925	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3623	-0-	-637	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4745	-0-	-445	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5793	-0-	5793	5793	5793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3251	-0-	-1061	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3608	-0-	-1166	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3409	-0-	-1211	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3410	-0-	-1302	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2713	-0-	-1757	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3170	-0-	-426	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2757	-0-	-839	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3186	-0-	3186	3186	3186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
02	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
03	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
04	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	14906	-0-	-67	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13866	-0-	-624	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14213	-0-	-760	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14186	-0-	-787	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13223	-0-	-1267	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13255	-0-	-1656	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12672	-0-	-1188	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13372	-0-	13372	13372	13372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5585	-0-	-832	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4164	-0-	-2253	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4661	-0-	-1519	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6513	-0-	-617	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7310	2	1	9	N	1					1
08	6510	X	6457	-0-	-53	-0-	6457	2			N	-0-					1
09	7230	X	5634	-0-	-1596	-0-	5634	2			N	-0-					1
10	7471	X	6028	-0-	-1443	-0-	6028	2			N	-0-					1
11	7230	X	5292	-0-	-1938	-0-	5292	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		6110	-0-	6110	6110	6110	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 71,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	X	52	-0-	-1178	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	1698	-0-	-1309	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1307	-0-	-1603	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	14423	-0-		-1325	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12046	-0-		-1982	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13876	-0-		-1221	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13466	-0-		-994	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13539	-0-		-1093	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12952	-0-		-998	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13005	-0-		-914	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12884	-0-		-1035	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12293	-0-		-1177	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12595	-0-		-952	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	11903	-0-		-1057	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12330	-0-		12330	12330	12330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9609	X	9609	-0-		-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8591	-0-		-425	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7396	-0-		-2586	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8269	-0-		-1391	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9449	-0-		-161	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8995	-0-		-305	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9354	-0-		-163	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9256	-0-		-199	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8545	-0-		-605	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8375	-0-		-1080	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8270	-0-		-790	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8975	-0-		8975	8975	8975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7202	-0-		-2780	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	3888	-0-		-5128	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	-0-	-0-		-9982	-0-					N	-0-					-0-
04	8520	X	-0-	-0-		-8520	-0-					N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-		-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	5939	-0-		-1021	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
07	8257	X	8257	-0-		-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
08	8422	X	8422	-0-		-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
09	7182	X	7182	-0-		-0-	-0-	7181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8246	X	6824	-0-		-1422	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6551	-0-		-1609	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5098	-0-		5098	5098	5098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9967	-0-	-356	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8885	-0-	-327	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9677	-0-	-522	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9057	-0-	-813	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9266	-0-	-716	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9026	-0-	-634	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9241	-0-	-586	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9242	-0-	-430	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8499	-0-	-561	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8768	-0-	-563	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8761	-0-	-269	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8878	-0-	8878	8878	8878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8525	-0-	-837	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	-0-	-0-	-8456	-0-					N	-0-					-0-
03	9362	X	6	-0-	-9356	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
06	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9352	-0-	-847	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8332	-0-	-1867	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8029	-0-	-1841	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	3830	-0-	-6369	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8539	-0-	-821	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7655	-0-	7655	7655	7655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	7562	-0-	-2451	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	6125	-0-	-2919	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7266	-0-	-2716	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	6315	-0-	-2595	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
07	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5995	-0-	-3088	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	5510	-0-	-3280	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6877	-0-	-2206	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7849	-0-	-71	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7583	-0-	7583	7583	7583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10007	-0-	-1029	-0-	10007	3			Y	-0-					21
02	9996	X	8806	-0-	-1190	-0-	8806	3			Y	-0-					21
03	11067	X	9368	-0-	-1699	-0-	9368	3			Y	-0-					21
04	10710	X	9534	-0-	-1176	-0-	9533	3	1	9	Y	1	1	8			21
05	10633	X	10027	-0-	-606	-0-	10027	3			Y	-0-					21
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			Y	-0-					21
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9888	3	17	9	Y	15					36
08	10013	X	9517	-0-	-496	-0-	9517	3			Y	-0-					36
09	9690	X	9001	-0-	-689	-0-	9001	3			Y	-0-					36
10	10013	X	9317	-0-	-696	-0-	9317	3			Y	-0-					36
11	9600	X	8745	-0-	-855	-0-	8745	3			Y	-0-					36
12	DLQ G-10		9281	-0-	9281	9281	9281	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 113,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8375	-0-	-1049	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7415	-0-	-593	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8242	-0-	-407	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7659	-0-	-501	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7788	-0-	-582	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7203	-0-	-897	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6992	-0-	-1254	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6032	-0-	-2214	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7250	-0-	-400	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6563	-0-	-1218	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5329	-0-	-1871	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5676	-0-	5676	5676	5676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6442	-0-	-418	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6974	-0-	-621	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6623	-0-	-727	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6739	-0-	-701	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6504	-0-	-606	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6426	-0-	-704	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6335	-0-	-640	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5981	-0-	-649	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5959	-0-	-768	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5860	-0-	5860	5860	5860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7001	-0-	-1710	-0-	7001	2		N	-0-			-0-
02	7868	X	6276	-0-	-1592	-0-	6276	2		N	-0-			-0-
03	7936	X	6978	-0-	-958	-0-	6978	2		N	-0-			-0-
04	7380	X	6737	-0-	-643	-0-	6737	2		N	-0-			-0-
05	7440	X	6847	-0-	-593	-0-	6847	2		N	-0-			-0-
06	6780	X	6547	-0-	-233	-0-	6547	2		N	-0-			-0-
07	6975	X	6647	-0-	-328	-0-	6647	2		N	-0-			-0-
08	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	6576	2		N	-0-			-0-
09	6750	X	6258	-0-	-492	-0-	6258	2		N	-0-			-0-
10	6851	X	6341	-0-	-510	-0-	6341	2		N	-0-			-0-
11	6540	X	6178	-0-	-362	-0-	6178	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	6134	-0-	6134	6134	6134	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2		N	-0-			-0-
02	7168	X	5891	-0-	-1277	-0-	5891	2		N	-0-			-0-
03	7936	X	7466	-0-	-470	-0-	7466	2		N	-0-			-0-
04	7860	X	6902	-0-	-958	-0-	6902	2		N	-0-			-0-
05	8122	X	7379	-0-	-743	-0-	7379	2		N	-0-			-0-
06	7860	X	7495	-0-	-365	-0-	7495	2		N	-0-			-0-
07	7471	X	7202	-0-	-269	-0-	7202	2		N	-0-			-0-
08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2		N	-0-			-0-
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2		N	-0-			-0-
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2		N	-0-			-0-
11	8040	X	6796	-0-	-1244	-0-	6796	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	7495	-0-	7495	7495	7495	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2		N	-0-			-0-
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2		N	-0-			-0-
03	6293	X	177	-0-	-6116	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-				N	-0-			-0-
05	6293	X	4114	-0-	-2179	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2		N	-0-			-0-
07	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2		N	-0-			-0-
08	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2		N	-0-			-0-
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2		N	-0-			-0-
10	6293	X	4372	-0-	-1921	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	6501	-0-	6501	6501	6501	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
04	3780	X	2006	-0-	-1774	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			Y	-0-					-0-
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5202	-0-	5202	5202	5202	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7915	-0-	-827	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	5870	-0-	-1214	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6771	-0-	-1351	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7244	-0-	-616	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5894	-0-	-2228	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6449	-0-	-1201	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6312	-0-	-1159	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6422	-0-	-1049	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6086	-0-	-1144	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6067	-0-	-598	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5909	-0-	-541	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4597	-0-	4597	4597	4597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	15022	-0-	-1470	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13683	-0-	-737	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	15140	-0-	-298	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	14482	-0-	-458	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	14832	-0-	-606	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	14311	-0-	-359	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14377	-0-	-782	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14095	-0-	-1033	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	14099	-0-	-391	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	14315	-0-	-503	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	13390	-0-	-920	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	13602	-0-	13602	13602	13602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
02	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10524	-0-	-884	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10149	-0-	-1071	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9426	-0-	-2199	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9915	-0-	-1335	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9401	-0-	-2224	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9834	-0-	-675	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9351	-0-	-789	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9384	-0-	-877	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9089	-0-	-841	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7857	-0-	7857	7857	7857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	11278	-0-	-8097	-0-	11277	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17500	X	13165	-0-	-4335	-0-	13164	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14570	X	7592	-0-	-6978	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
06	14100	X	3713	-0-	-10387	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
07	14570	X	2457	-0-	-12113	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
08	14043	X	1679	-0-	-12364	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	1927	-0-	-11663	-0-	1923	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	7595	X	5663	-0-	-1932	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4662	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		6294	-0-	6294	6294	6294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B	DENY	212	-0-	212	212	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	9105	-0-	-3109	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9727	-0-	-1249	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10774	-0-	-1037	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8720	-0-	-2530	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10458	-0-	-299	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9255	-0-	-1185	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9900	-0-	-888	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10089	-0-	-699	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8698	-0-	-1412	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	6925	-0-	-3522	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9742	-0-	-8	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9366	-0-	9366	9366	9366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5144	-0-	-1025	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4696	-0-	-372	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4981	-0-	-659	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4863	-0-	-965	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4263	-0-	-1287	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4821	-0-	4821	4821	4821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9835	-0-	-550	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8918	-0-	-462	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9912	-0-	-473	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9464	-0-	-226	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9769	-0-	-244	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8939	-0-	-661	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8977	-0-	-943	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9534	-0-	-386	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9167	-0-	-283	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9212	-0-	-553	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7547	-0-	-1693	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9268	-0-	9268	9268	9268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5510	-0-	-318	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5025	-0-	-615	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4733	-0-	-1095	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4616	-0-	-1119	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3930	-0-	-1500	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4356	-0-	-684	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	1646	1646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5469	-0-	-495	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5635	-0-	-968	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5736	-0-	-984	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6179	-0-	-765	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
06	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
07	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5848	-0-	-872	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5402	-0-	-1542	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6381	-0-	-339	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6106	-0-	6106	6106	6106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11620	-0-	-935	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	11116	-0-	-224	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11621	-0-	-934	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8094	-0-	-3156	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	9544	-0-	-2763	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8882	-0-	-3028	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9825	-0-	-2482	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9447	-0-	-2178	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8202	-0-	-1038	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7500	-0-	-2327	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7945	-0-	-1565	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3537	-0-	3537	3537	3537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2197	-0-	-252	-0-	2163	3	34	9	N	31					54
02	1960	X	984	-0-	-976	-0-	980	3	4	9	N	4					58
03	2170	X	1122	-0-	-1048	-0-	1098	3	24	9	N	22					80
04	2130	X	870	-0-	-1260	-0-	851	3	19	9	N	17					97
05	2201	X	688	-0-	-1513	-0-	679	3	9	9	N	8					105
06	2130	X	1833	-0-	-297	-0-	1824	3	9	9	N	8					113
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1812	3	4	9	N	4	107	1			10
08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1295	3	37	9	N	34					44
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2020	3	14	9	N	13					57
10	1891	X	1216	-0-	-675	-0-	1208	3	8	9	N	7					64
11	1830	X	237	-0-	-1593	-0-	231	3	6	9	N	5					69
12	DLQ	G-10	151	-0-	151	151	136	3	15	9	N	14	52	1			31

TOTAL GAS PROD: 14,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2493	-0-	-223	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2188	-0-	-664	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2615	-0-	-325	-0-	2614	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2501	-0-	-439	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2777	-0-	2777	2777	2777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	929	-0-	-280	-0-	575	1	340	3	N	13					58
							14	9									
02	1064	N	950	-0-	-114	-0-	560	1	370	3	N	18	1	8			75
							20	9									
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	610	1	20	3	N	1					76
							1	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	600	1	573	3	N	11	1	8			86
							12	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	620	1	452	3	N	4	1	8			89
							4	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	598	1	435	3	N	3					92
							3	9									
07	1209	N	921	-0-	-288	-0-	619	1	300	3	N	2					94
							2	9									
08	1085	N	978	-0-	-107	-0-	514	1	462	3	N	2					96
							2	9									
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	386	1	607	3	N	-0-					96
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	570	1	373	3	N	1					97
							1	9									
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	561	1	348	3	N	-0-					97
12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	620	1	227	3	N	11	88	1			20
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3470	-0-	-157	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3839	-0-	-129	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3553	-0-	-437	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3029	-0-	3029	3029	3029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

01	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	5211	-0-	-2629	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	5063	-0-	-3617	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	1589	-0-	-6811	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	2038	-0-	-6642	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	5592	-0-	-2808	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
08	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8647	-0-	-33	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	2312	-0-	-6088	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10130	-0-	-844	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8777	-0-	-967	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9545	-0-	-1181	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8928	-0-	-1392	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8758	-0-	-1658	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8580	-0-	-1230	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8618	-0-	-1085	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8754	-0-	-794	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8419	-0-	-521	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8485	-0-	-381	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7110	-0-	-1470	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8442	-0-	8442	8442	8442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7	9	1			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

01	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
03	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
04	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	19303	2			N	-0-					-0-
05	19405	X	19405	-0-	-0-	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-					-0-
07	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
08	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
09	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
10	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
11	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	17657	2			N	-0-					-0-
*12	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
02	7952	X	-0-	-0-	-7952	-0-					N	-0-					-0-
03	7967	X	4357	-0-	-3610	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4780	-0-	-1730	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	1585	-0-	-2693	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3921	-0-	-309	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4880	-0-	-49	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4453	-0-	-317	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4520	-0-	-347	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4464	-0-	-1236	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4587	-0-	4587	4587	4587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	14926	-0-	-3085	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	14726	-0-	-1542	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	12431	-0-	-5580	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14922	-0-	-2208	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	9008	-0-	-8693	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	13350	-0-	-2430	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	13695	-0-	-2611	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14166	-0-	-1241	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	13218	-0-	-1692	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13269	-0-	-526	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13370	-0-	-340	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13494	-0-	13494	13494	13494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8860	-0-	-750	-0-	8860	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	7803	-0-	-849	-0-	7803	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	8349	-0-	-1075	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	7715	-0-	-1165	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8039	-0-	-889	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	7578	-0-	-1002	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7974	-0-	-675	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7900	-0-	-439	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7414	-0-	-356	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7623	-0-	-406	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7115	-0-	-595	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7250	-0-	7250	7250	7250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55397	X	24828	-0-	-30569	-0-	24828	2			N	-0-					-0-
02	50036	X	21174	-0-	-28862	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
03	31248	X	23196	-0-	-8052	-0-	23196	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	20853	-0-	-6417	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
05	25823	X	20085	-0-	-5738	-0-	20085	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	21189	-0-	-2841	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	20165	-0-	-3271	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	18674	-0-	-4514	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	20017	-0-	-1163	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19024	-0-	-2862	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	18454	-0-	-2726	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19848	-0-	19848	19848	19848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	7155	-0-	-5679	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8204	-0-	-1260	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	6294	-0-	-3378	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
05	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	5062	-0-	-3728	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9223	-0-	-449	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
08	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
10	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9531	-0-	-609	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10141	-0-	10141	10141	10141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	14420	-0-	-2010	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	12448	-0-	-2420	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	9837	-0-	-6624	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	11472	-0-	-4458	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	10095	-0-	-4413	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13332	-0-	-618	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12546	-0-	-1249	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11250	-0-	-592	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11284	-0-	-2036	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12951	-0-	-813	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	9298	-0-	-4022	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11878	-0-	11878	11878	11878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7407	-0-	-560	-0-	7406	3	1	9	Y	1	1	8			38
02	6944	X	6666	-0-	-278	-0-	6665	3	1	9	Y	1	1	8			38
03	7502	X	7338	-0-	-164	-0-	7337	3	1	9	Y	1	1	8			38
04	7200	X	6996	-0-	-204	-0-	6995	3	1	9	Y	1	1	8			38
05	7440	X	7391	-0-	-49	-0-	7391	3			Y	-0-					38
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			Y	-0-					38
07	7378	X	7262	-0-	-116	-0-	7262	3			Y	-0-					37
08	7378	X	7215	-0-	-163	-0-	7215	3			Y	-0-					37
09	7140	X	6865	-0-	-275	-0-	6865	3			Y	-0-					37
10	7378	X	7101	-0-	-277	-0-	7101	3			Y	-0-					37
11	7110	X	6766	-0-	-344	-0-	6766	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		6945	-0-	6945	6945	6945	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 85,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	9403	-0-	-4175	-0-	9402	3	1	9	Y	1	1	8			52
02	12264	X	7248	-0-	-5016	-0-	7248	3			Y	-0-					52
03	13578	X	9410	-0-	-4168	-0-	9408	3	2	9	Y	2	2	8			52
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11518	3	6	9	Y	5	5	8			52
05	9393	X	9338	-0-	-55	-0-	9338	3			Y	-0-					52
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	3			Y	-0-					52
07	10261	X	8932	-0-	-1329	-0-	8931	3	1	9	Y	1	1	8			52
08	10261	X	9484	-0-	-777	-0-	9484	3			Y	-0-					52
09	9930	X	9198	-0-	-732	-0-	9197	3	1	9	Y	1	1	8			52
10	10261	X	5905	-0-	-4356	-0-	5904	3	1	9	Y	1	1	8			52
11	9930	X	1819	-0-	-8111	-0-	1818	3	1	9	Y	1	1	8			52
12	DLQ G-10		4200	-0-	4200	4200	4199	3	1	9	Y	1	1	8			52

TOTAL GAS PROD: 96,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	433	1	8473	3	N	4	3	8			92
							4	9									
02	2688	X	2662	-0-	-26	-0-	398	1	2261	3	N	3					95
							3	9									
03	3131	X	1506	-0-	-1625	-0-	422	1	1082	3	N	2					97
							2	9									
04	8610	X	2098	-0-	-6512	-0-	415	1	1683	3	N	-0-					97
05	8897	X	1852	-0-	-7045	-0-	437	1	1415	3	N	-0-	69	1			28
06	8610	X	2139	-0-	-6471	-0-	387	1	1752	3	N	-0-					28
07	2945	X	2453	-0-	-492	-0-	472	1	1975	3	N	5	4	8			29
							6	9									
08	2170	X	1588	-0-	-582	-0-	483	1	1095	3	N	9	4	8			34
							10	9									
09	2130	X	634	-0-	-1496	-0-	423	1	185	3	N	24	24	8			34
							26	9									
10	2449	X	1600	-0-	-849	-0-	423	1	1177	3	N	-0-					34
11	2370	X	424	-0-	-1946	-0-	383	1	35	3	N	5					39
							6	9									
12	DLQ G-10		603	-0-	603	603	393	1	210	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 26,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8637	-0-	-322	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7162	-0-	-930	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7489	-0-	-1470	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7987	-0-	-533	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7262	-0-	-1387	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7297	-0-	-1073	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7539	-0-	-707	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7538	-0-	-708	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7256	-0-	-724	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7518	-0-	-15	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6607	-0-	-683	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6112	-0-	6112	6112	6112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8274	-0-	-778	-0-	8273	3	1	9	Y	1	1	8			49
02	8008	X	7217	-0-	-791	-0-	7216	3	1	9	Y	1	1	8			49
03	8835	X	7941	-0-	-894	-0-	7939	3	2	9	Y	2	1	8			50
04	8400	X	7641	-0-	-759	-0-	7640	3	1	9	Y	1	1	8			50
05	8525	X	7805	-0-	-720	-0-	7804	3	1	9	Y	1	1	8			50
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			Y	-0-					50
07	7998	X	7788	-0-	-210	-0-	7788	3			Y	-0-					50
08	7936	X	7529	-0-	-407	-0-	7529	3			Y	-0-					50
09	7650	X	7262	-0-	-388	-0-	7262	3			Y	-0-					50
10	7812	X	7338	-0-	-474	-0-	7338	3			Y	-0-					50
11	7560	X	6999	-0-	-561	-0-	6999	3			Y	-0-					50
12	DLQ G-10		7160	-0-	7160	7160	7160	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 90,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3372	X	1701	-0-	-1671	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1597	-0-	-951	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1163	-0-	-1658	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2085	-0-	-645	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1820	-0-	-1001	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1265	-0-	-905	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	781	-0-	-1389	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	387	-0-	-1593	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	841	-0-	-430	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3068	3	2	9	N	2					114
02	3164	X	2528	-0-	-636	-0-	2528	3			N	-0-					114
03	3503	X	2561	-0-	-942	-0-	2561	3			N	-0-					114
04	3390	X	2761	-0-	-629	-0-	2761	3			N	-0-					114
05	3441	X	2912	-0-	-529	-0-	2911	3	1	9	N	1					115
06	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	2731	3			N	-0-					115
07	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	2622	3			N	-0-					115
08	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	3			N	-0-					115
09	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	2574	3			N	-0-					115
10	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	2547	3			N	-0-					115
11	2730	X	2043	-0-	-687	-0-	2043	3			N	-0-					115
12	DLQ	G-10	2315	-0-	2315	2315	2315	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 31,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2635	-0-	-641	-0-	2634	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3472	X	2843	-0-	-629	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2719	-0-	-401	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2760	-0-	-360	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2692	-0-	-188	-0-	2691	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2566	3	2	9	N	2					2
12	DLQ	G-10	2609	-0-	2609	2609	2609	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 33,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCDONALD WELL #: 1H RRCID -> 251560 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 5150 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013 - PLUGGED 04-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5444	-0-	-818	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4988	-0-	-472	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5339	-0-	-644	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5103	-0-	-237	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5129	-0-	-389	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5145	-0-	-187	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4933	-0-	-167	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5047	-0-	-223	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4760	-0-	-340	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4876	-0-	4876	4876	4876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	13263	-0-	-1090	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	11520	-0-	-1248	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12525	-0-	-1611	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	10970	-0-	-2710	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11574	-0-	-2035	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11630	-0-	-1210	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11931	-0-	-810	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11580	-0-	-944	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11175	-0-	-465	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11418	-0-	-610	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10567	-0-	-1073	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10061	-0-	10061	10061	10061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3882	-0-	-1016	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3143	-0-	-1281	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	1921	-0-	-2760	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3099	-0-	-1431	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3987	-0-	-446	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3723	-0-	-807	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4020	-0-	4020	4020	4020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2071	-0-	-440	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	2139	-0-	-45	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3201	-0-	3201	3201	3201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4731	-0-	-353	-0-	4730	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4592	X	4245	-0-	-347	-0-	4244	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4805	X	4569	-0-	-236	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	4466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4369	-0-	-221	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4314	-0-	-398	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3849	-0-	-621	-0-	3848	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4526	X	4052	-0-	-474	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3878	-0-	-502	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4019	-0-	4019	4019	4019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5470	-0-	-1133	-0-	5470	3			Y	-0-					14
02	5964	X	4953	-0-	-1011	-0-	4953	3			Y	-0-					14
03	6603	X	5181	-0-	-1422	-0-	5180	3	1	9	Y	1	1	8			14
04	5430	X	4845	-0-	-585	-0-	4843	3	2	9	Y	2	2	8			14
05	5487	X	4859	-0-	-628	-0-	4859	3			Y	-0-					14
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			Y	-0-					14
07	5487	X	4467	-0-	-1020	-0-	4467	3			Y	-0-					14
08	5177	X	4583	-0-	-594	-0-	4549	3	34	9	Y	31					45
09	4860	X	4394	-0-	-466	-0-	4393	3	1	9	Y	1	1	8			45
10	4867	X	4719	-0-	-148	-0-	4719	3			Y	-0-					45
11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5070	3	1	9	Y	1	1	8			45
12	DLQ G-10		5608	-0-	5608	5608	5608	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 58,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9483	3	1	9	Y	1	1	8			9
02	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8084	3	1	9	Y	1	1	8			9
03	8525	X	8097	-0-	-428	-0-	8096	3	1	9	Y	1	1	8			9
04	9180	X	8917	-0-	-263	-0-	8916	3	1	9	Y	1	1	8			9
05	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10106	3	1	9	Y	1	1	8			9
06	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	3			Y	-0-					9
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	3			Y	-0-					9
08	9424	X	9138	-0-	-286	-0-	9138	3			Y	-0-					9
09	9120	X	8483	-0-	-637	-0-	8483	3			Y	-0-					9
10	9424	X	9290	-0-	-134	-0-	9290	3			Y	-0-					9
11	9120	X	8464	-0-	-656	-0-	8464	3			Y	-0-					9
12	DLQ	G-10	9494	-0-	9494	9494	9494	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 108,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7321	-0-	-2041	-0-	7321	3			Y	-0-					84
02	8484	X	6418	-0-	-2066	-0-	6418	3			Y	-0-					84
03	9393	X	7707	-0-	-1686	-0-	7707	3			Y	-0-					84
04	9090	X	7520	-0-	-1570	-0-	7520	3			Y	-0-					84
05	8029	X	7386	-0-	-643	-0-	7386	3			Y	-0-					84
06	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			Y	-0-					75
07	7781	X	7125	-0-	-656	-0-	7125	3			Y	-0-					75
08	7781	X	7352	-0-	-429	-0-	7352	3			Y	-0-					75
09	7530	X	7200	-0-	-330	-0-	7200	3			Y	-0-					75
10	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7436	3	7	9	Y	6					81
11	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			Y	-0-					81
12	DLQ	G-10	7126	-0-	7126	7126	7126	3			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 86,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2766	-0-	-118	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2314	-0-	-755	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2161	-0-	-959	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2031	-0-	-1193	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	1986	-0-	-1238	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1961	-0-	-829	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1865	-0-	-460	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	2105	-0-	-55	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2395	-0-	2395	2395	2395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2985	-0-	-921	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	2964	-0-	-880	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2910	-0-	-810	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2990	-0-	-637	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2666	-0-	-574	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2769	-0-	-579	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1440	-0-	-1536	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1562	-0-	-1228	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2350	-0-	2350	2350	2350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9474	-0-	-1314	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8988	-0-	-532	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7529	-0-	-3011	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	6970	-0-	-3230	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8204	-0-	-1747	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	6409	-0-	-3221	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	6748	-0-	-3203	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	5314	-0-	-2901	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7274	-0-	-676	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7496	-0-	-719	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6081	-0-	-459	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6641	-0-	6641	6641	6641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7068	-0-	-868	-0-	7068	2			N	-0-					2
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					2
03	6975	X	5857	-0-	-1118	-0-	5857	2			N	-0-					2
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					2
05	7719	X	7438	-0-	-281	-0-	7438	2			N	-0-					2
06	7470	X	5826	-0-	-1644	-0-	5826	2			N	-0-					2
07	8122	X	7586	-0-	-536	-0-	7586	2			N	-0-					2
08	8122	X	6923	-0-	-1199	-0-	6923	2			N	-0-					2
09	7860	X	6137	-0-	-1723	-0-	6137	2			N	-0-					2
10	7595	X	7071	-0-	-524	-0-	7071	2			N	-0-					2
11	7350	X	7267	-0-	-83	-0-	7267	2			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	7274	-0-	7274	7274	7274	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 83,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8825	-0-	-1405	-0-	8825	3			N	-0-					-0-
02	9240	X	8693	-0-	-547	-0-	8693	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	9076	-0-	-906	-0-	9076	3			N	-0-					-0-
04	9240	X	8564	-0-	-676	-0-	8564	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	9072	-0-	-538	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8699	-0-	-601	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	8802	-0-	-808	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8833	-0-	-250	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8492	-0-	-298	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	8657	-0-	-426	-0-	8657	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	8239	-0-	-461	-0-	8239	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8363	-0-	8363	8363	8363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	6831	-0-	-3430	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7956	-0-	-528	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9054	-0-	-339	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7675	-0-	-785	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7746	-0-	-1058	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	3968	-0-	-4792	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	3803	-0-	-5249	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	4001	-0-	-5051	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	3332	-0-	-4348	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	3695	-0-	-4055	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7332	-0-	7332	7332	7332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9227	-0-	-414	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
02	8708	X	7937	-0-	-771	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
03	9455	X	8648	-0-	-807	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	8129	-0-	-811	-0-	8129	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8296	-0-	-942	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7972	-0-	-968	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	7995	-0-	-778	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7839	-0-	-810	-0-	7837	3	2	9	N	2					2
09	8130	X	7702	-0-	-428	-0-	7701	3	1	9	N	1	1	8			2
10	8308	X	7756	-0-	-552	-0-	7756	3			N	-0-					2
11	7980	X	7124	-0-	-856	-0-	7124	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	7283	-0-	7283	7283	7283	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 95,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8506	-0-	-360	-0-	8506	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	7329	-0-	-679	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	7909	-0-	-740	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7566	-0-	-654	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7613	-0-	-881	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7406	-0-	-814	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7462	-0-	-660	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7285	-0-	-620	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7040	-0-	-520	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7160	-0-	-497	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6736	-0-	-674	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6910	-0-	6910	6910	6910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5380	-0-	-293	-0-	5380	3			N	-0-					23
02	5236	X	4465	-0-	-771	-0-	4464	3	1	9	N	1					24
03	5797	X	4999	-0-	-798	-0-	4998	3	1	9	N	1	1	8			24
04	5610	X	5043	-0-	-567	-0-	5042	3	1	9	N	1	1	8			24
05	5642	X	5234	-0-	-408	-0-	5234	3			N	-0-					24
06	5220	X	5093	-0-	-127	-0-	5093	3			N	-0-					24
07	5208	X	5147	-0-	-61	-0-	5147	3			N	-0-					24
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					24
09	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	4994	3			N	-0-					24
10	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	5052	3			N	-0-					24
11	5100	X	4751	-0-	-349	-0-	4751	3			N	-0-					24
12	DLQ	G-10	4729	-0-	4729	4729	4729	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 60,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4705	-0-	-503	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4461	-0-	-99	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3827	-0-	-978	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3329	-0-	-1476	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3139	-0-	-1331	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3104	-0-	-1267	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3095	-0-	-625	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3475	-0-	3475	3475	3475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7194	-0-	-1455	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	6406	-0-	-1210	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7092	-0-	-441	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6755	-0-	-475	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	7091	-0-	-225	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6510	-0-	-450	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6620	-0-	-479	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6500	-0-	-599	-0-	6500	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6232	-0-	-638	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6363	-0-	-736	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6277	-0-	6277	6277	6277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	9671	-0-	-2636	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	8843	-0-	-2077	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10299	-0-	-241	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9415	-0-	-755	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8355	-0-	-2154	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	7953	-0-	-2007	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8741	-0-	-1551	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8575	-0-	-1717	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8333	-0-	-1087	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
10	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
11	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9160	-0-	9160	9160	9160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	10553	-0-	-2281	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9699	-0-	-1417	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9761	-0-	-2546	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9506	-0-	-994	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	7629	-0-	-3097	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9196	-0-	-1184	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
07	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
08	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
09	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11789	-0-	-1355	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11834	-0-	-886	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11291	-0-	11291	11291	11291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5742	-0-	-489	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4785	-0-	-843	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5203	-0-	-1028	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5102	-0-	-658	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4500	-0-	-1235	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5113	-0-	-437	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5183	-0-	-118	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5092	-0-	-178	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4815	-0-	-285	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4829	-0-	-441	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4481	-0-	-619	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4729	-0-	4729	4729	4729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3382	-0-	-1330	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2720	-0-	-1368	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2728	-0-	-1891	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	2533	-0-	-1937	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3342	-0-	-1277	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2152	-0-	-1118	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6159	-0-	-847	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5300	-0-	-1028	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6362	-0-	-613	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6058	-0-	-62	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5218	-0-	-1106	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5324	-0-	-826	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4210	-0-	-2145	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5351	-0-	-1004	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5359	-0-	-701	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3822	-0-	-1488	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2833	-0-	2833	2833	2833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4640	-0-	-320	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4697	-0-	-103	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4881	-0-	-79	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4341	-0-	-459	-0-	4340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4960	X	3481	-0-	-1479	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4300	-0-	-500	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	1761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	18634	-0-	-4709	-0-	18634	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	14263	-0-	-7325	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	15637	-0-	-8264	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	18936	-0-	-4194	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
05	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
06	20643	X	20643	-0-	-0-	-0-	20643	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	19393	-0-	-168	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	9100	-0-	-10523	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	1692	-0-	-18948	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	1770	-0-	-19558	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	10275	-0-	-10365	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16501	-0-	16501	16501	16501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13857	-0-	-1333	-0-	13825	3	32	9	N	29					165
02	13720	X	12674	-0-	-1046	-0-	12635	3	39	9	N	35					200
03	14725	X	13377	-0-	-1348	-0-	13377	3			N	-0-	122	1			78
04	13860	X	12961	-0-	-899	-0-	12942	3	19	9	N	17					95
05	14260	X	13204	-0-	-1056	-0-	13185	3	19	9	N	17					112
06	13590	X	12498	-0-	-1092	-0-	12491	3	7	9	N	6					118
07	14043	X	12770	-0-	-1273	-0-	12761	3	9	9	N	8					126
08	13392	X	12666	-0-	-726	-0-	12666	3			N	-0-					126
09	12960	X	12063	-0-	-897	-0-	12063	3			N	-0-					126
10	13206	X	12358	-0-	-848	-0-	12323	3	35	9	N	32					158
11	12510	X	11813	-0-	-697	-0-	11805	3	8	9	N	7	99	1			66
12	DLQ G-10		12134	-0-	12134	12134	12134	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 152,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5299	-0-	5299	5474	5299	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6137	-0-	6137	11611	6137	2			N	-0-					-0-
11	17751	X	6140	-0-	-11611	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
*12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8313	-0-	-801		-0-	8293	3	20	9	N	18					174
02	7952	X	7404	-0-	-548		-0-	7383	3	21	9	N	19					193
03	8773	X	8051	-0-	-722		-0-	8051	3			N	-0-	72	1			121
04	8370	X	7714	-0-	-656		-0-	7702	3	12	9	N	11					132
05	8401	X	7899	-0-	-502		-0-	7888	3	11	9	N	10					142
06	8040	X	7651	-0-	-389		-0-	7648	3	3	9	N	3					145
07	8184	X	7825	-0-	-359		-0-	7819	3	6	9	N	5					150
08	8060	X	7583	-0-	-477		-0-	7583	3			N	-0-					150
09	7710	X	7333	-0-	-377		-0-	7333	3			N	-0-					150
10	7905	X	7576	-0-	-329		-0-	7554	3	22	9	N	20					170
11	7650	X	7288	-0-	-362		-0-	7284	3	4	9	N	4	60	1			114
12	DLQ	G-10	7472	-0-	7472		7472	7472	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 92,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8187	-0-	-2198		-0-	8187	3			Y	-0-					50
02	8344	X	7095	-0-	-1249		-0-	7095	3			Y	-0-					50
03	9238	X	7161	-0-	-2077		-0-	7160	3	1	9	Y	1					51
04	8940	X	6902	-0-	-2038		-0-	6902	3			Y	-0-					51
05	8339	X	7550	-0-	-789		-0-	7550	3			Y	-0-					51
06	7170	X	7170	-0-	-0-		-0-	7170	3			Y	-0-					38
07	6878	X	6878	-0-	-0-		-0-	6878	3			Y	-0-					38
08	6692	X	6692	-0-	-0-		-0-	6692	3			Y	-0-					38
09	6373	X	6373	-0-	-0-		-0-	6373	3			Y	-0-					38
10	6021	X	6021	-0-	-0-		-0-	6021	3			Y	-0-					38
11	5821	X	5821	-0-	-0-		-0-	5821	3			Y	-0-					38
12	DLQ	G-10	6567	-0-	6567		6567	6567	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 82,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8527	-0-	-2013		-0-	8527	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	6975	-0-	-2545		-0-	6975	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8113	-0-	-1652		-0-	8113	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7398	-0-	-2052		-0-	7398	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8038	-0-	-921		-0-	8038	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7225	-0-	-1025		-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5364	-0-	-2758		-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5311	-0-	-2811		-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5123	-0-	-2647		-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	4688	-0-	-3341		-0-	4688	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5210	-0-	-2020		-0-	5210	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6270	-0-	6270		6270	6270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10403	-0-	-757	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8866	-0-	-1214	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	7782	-0-	-3378	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	1458	-0-	-8622	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	1944	-0-	-8472	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7897	-0-	-2183	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9236	-0-	-591	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
08	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7429	-0-	-461	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	1731	-0-	-7507	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10107	-0-	10107	10107	10107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6332	-0-	-1790	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	5554	-0-	-1446	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7407	-0-	-219	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	7194	-0-	-186	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
06	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	7052	-0-	-388	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6483	-0-	-717	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6534	-0-	-906	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6152	-0-	-1048	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6450	-0-	6450	6450	6450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6898	-0-	-1906	-0-	6898	2			N	-0-					2
02	7952	X	5907	-0-	-2045	-0-	5907	2			N	-0-					2
03	8401	X	7408	-0-	-993	-0-	7408	2			N	-0-					2
04	7470	X	6843	-0-	-627	-0-	6843	2			N	-0-					2
05	6913	X	6764	-0-	-149	-0-	6764	2			N	-0-					2
06	7170	X	6161	-0-	-1009	-0-	6161	2			N	-0-					2
07	7409	X	6153	-0-	-1256	-0-	6153	2			N	-0-					2
08	7409	X	5856	-0-	-1553	-0-	5856	2			N	-0-					2
09	6840	X	5899	-0-	-941	-0-	5899	2			N	-0-					2
10	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	5998	2			N	-0-					2
11	6150	X	5670	-0-	-480	-0-	5670	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		5739	-0-	5739	5739	5739	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 75,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6851	-0-		-806	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
02	6916	X	6371	-0-		-545	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	6240	-0-		-1417	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6574	-0-		-476	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
05	7413	X	7413	-0-		-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
06	7068	X	7068	-0-		-0-	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
07	7267	X	7267	-0-		-0-	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6396	-0-		-1013	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	5715	-0-		-1455	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	5893	-0-		-1516	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	5735	-0-		-1345	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5650	-0-		5650	5650	5650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	3999	-0-		-3100	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	4581	-0-		-1215	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5475	-0-		-942	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5356	-0-		-854	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5636	-0-		-750	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4675	-0-		-635	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5465	-0-		-84	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5503	-0-		-139	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4741	-0-		-719	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4946	-0-		-696	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5043	-0-		-297	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5096	-0-		5096	5096	5096	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4087	-0-		-2020	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
02	5613	X	5613	-0-		-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5178	-0-		-836	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5653	-0-		-167	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5762	-0-		-438	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5375	-0-		-625	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5607	-0-		-593	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5496	-0-		-332	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5317	-0-		-323	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5588	-0-		-178	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5168	-0-		-262	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5300	-0-		5300	5300	5300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
02	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7768	-0-	-32	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	4447	-0-	-3613	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4421	-0-	-3379	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	4491	-0-	-3569	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	4168	-0-	-3892	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	4335	-0-	-3435	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3931	-0-	-479	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3818	-0-	3818	3818	3818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	6586	-0-	-4667	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	5940	-0-	-4196	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	7504	-0-	-3129	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7030	-0-	-1220	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6335	-0-	-925	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5516	-0-	-1986	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	4732	-0-	-2770	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5277	-0-	-1743	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5314	-0-	-1599	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4854	-0-	-1476	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5129	-0-	5129	5129	5129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	14381	-0-	-3382	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	12806	-0-	-3014	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	13688	-0-	-3021	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11450	-0-	-3280	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	13712	-0-	-1509	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12635	-0-	-1285	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11741	-0-	-2426	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12027	-0-	-1675	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11704	-0-	-1556	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	13104	-0-	-598	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12351	-0-	-279	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	12592	-0-	12592	12592	12592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	951	-0-	-2213	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3470	-0-	-460	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1300	-0-	-2761	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	83	-0-	-1219	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1413	-0-	1413	1413	1413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	16963	-0-	-2195	-0-	16963	3			Y	-0-					14
02	17052	X	15343	-0-	-1709	-0-	15343	3			Y	-0-					14
03	17701	X	16751	-0-	-950	-0-	16750	3	1	9	Y	1	1	8			14
04	16800	X	15681	-0-	-1119	-0-	15679	3	2	9	Y	2	2	8			14
05	17360	X	16916	-0-	-444	-0-	16916	3			Y	-0-					14
06	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16268	3			Y	-0-					14
07	16988	X	16814	-0-	-174	-0-	16814	3			Y	-0-					14
08	16926	X	16727	-0-	-199	-0-	16693	3	34	9	Y	31					45
09	16380	X	16060	-0-	-320	-0-	16059	3	1	9	Y	1	1	8			45
10	16926	X	15970	-0-	-956	-0-	15970	3			Y	-0-					45
11	16260	X	15153	-0-	-1107	-0-	15152	3	1	9	Y	1	1	8			45
12	DLQ G-10		14986	-0-	14986	14986	14986	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 193,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2307	-0-	-1103	-0-	2306	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	1571	-0-	-475	-0-	1570	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2220	X	1692	-0-	-528	-0-	1691	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	853	-0-	-1689	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2143	-0-	-317	-0-	2140	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2293	-0-	-77	-0-	2292	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		2440	-0-	2440	2440	2440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	12156	-0-	-2507	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	10519	-0-	-2725	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	11958	-0-	-2705	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11984	-0-	-226	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11777	-0-	-375	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10990	-0-	-770	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11573	-0-	-796	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11407	-0-	-962	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10769	-0-	-1201	-0-	10768	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11780	X	10811	-0-	-969	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10645	-0-	-545	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10306	-0-	10306	10306	10306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5666	-0-	-1929	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
03	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6009	-0-	-711	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6192	-0-	-1217	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5829	-0-	-1341	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5690	-0-	-1719	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6168	-0-	-993	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5655	-0-	-315	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5633	-0-	5633	5633	5633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	3668	X	1780	-0-	-1888	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	1893	-0-	-1703	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2698	-0-	-542	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1175	-0-	-1150	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	544	-0-	-2246	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	556	-0-	-2234	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	136	-0-	-2096	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	339	-0-	-1821	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12505	-0-	-732	-0-	12505	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	11082	-0-	-874	-0-	11082	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	11820	-0-	-983	-0-	11820	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10865	-0-	-1225	-0-	10865	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	10853	-0-	-1640	-0-	10853	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	10275	-0-	-1815	-0-	10275	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	10337	-0-	-1939	-0-	10337	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	11429	-0-	-382	-0-	11429	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10776	-0-	-84	-0-	10776	2	N	-0-					-0-
10	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10520	-0-	-550	-0-	10520	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10966	-0-	10966	10966	10966	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7024	-0-	-1408	-0-	7024	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6459	-0-	-793	-0-	6459	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6392	-0-	-1265	-0-	6392	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6163	-0-	-827	-0-	6163	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6307	-0-	-916	-0-	6307	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6008	-0-	-922	-0-	6008	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	5409	-0-	-1752	-0-	5409	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5948	-0-	-438	-0-	5948	2	N	-0-					-0-
09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5649	-0-	-644	-0-	5649	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5273	-0-	-727	-0-	5273	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5768	-0-	5768	5768	5768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5776	-0-	-2098	-0-	5775	3	1 9 Y	1	1	8			36
02	7112	X	4793	-0-	-2319	-0-	4792	3	1 9 Y	1					37
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7542	3	2 9 Y	2	2	8			37
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8843	3	6 9 Y	5	5	8			37
05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3	Y	-0-					37
06	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3	Y	-0-					37
07	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11911	3	1 9 Y	1	1	8			37
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3	Y	-0-					37
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9324	3	1 9 Y	1	1	8			37
10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9946	3	1 9 Y	1	1	8			37
11	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10280	3	1 9 Y	1	1	8			37
12	DLQ G-10		10552	-0-	10552	10552	10551	3	1 9 Y	1	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 110,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	7616	-0-	-8008	-0-	7616	3			N	-0-					172
02	9856	X	8500	-0-	-1356	-0-	8500	3			N	-0-					172
03	10912	X	9505	-0-	-1407	-0-	9504	3	1	9	N	1	1	8			172
04	9870	X	7617	-0-	-2253	-0-	7615	3	2	9	N	2	2	8			172
05	9424	X	8060	-0-	-1364	-0-	8060	3			N	-0-					172
06	9210	X	8082	-0-	-1128	-0-	8082	3			N	-0-					172
07	9517	X	7949	-0-	-1568	-0-	7948	3	1	9	N	1	1	8			172
08	9517	X	7805	-0-	-1712	-0-	7805	3			N	-0-					172
09	8070	X	6721	-0-	-1349	-0-	6720	3	1	9	N	1	1	8			172
10	8339	X	6412	-0-	-1927	-0-	6412	3			N	-0-					172
11	8070	X	5975	-0-	-2095	-0-	5974	3	1	9	N	1	1	8			172
12	DLQ G-10		5919	-0-	5919	5919	5919	3			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 90,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	3			Y	-0-					27
02	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			Y	-0-					27
03	11563	X	10547	-0-	-1016	-0-	10546	3	1	9	Y	1	1	8			27
04	11760	X	10938	-0-	-822	-0-	10935	3	3	9	Y	3	3	8			27
05	12152	X	11293	-0-	-859	-0-	11293	3			Y	-0-					27
06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	3			Y	-0-					27
07	11687	X	11258	-0-	-429	-0-	11257	3	1	9	Y	1	1	8			27
08	11315	X	11261	-0-	-54	-0-	11261	3			Y	-0-					27
09	10950	X	9350	-0-	-1600	-0-	9349	3	1	9	Y	1	1	8			27
10	11284	X	9592	-0-	-1692	-0-	9591	3	1	9	Y	1	1	8			27
11	10890	X	8880	-0-	-2010	-0-	8879	3	1	9	Y	1	1	8			27
12	DLQ G-10		10392	-0-	10392	10392	10392	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 127,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		904	-0-	904	1559	892	1	12	9	N	11	11	8			66
02	T. A.		781	-0-	781	2340	781	1			N	-0-					66
03	T. A.		2401	-0-	2401	4741	892	1	1508	3	N	1					67
							1	9									
04	T. A.		6333	-0-	6333	11074	1448	1	4885	3	N	-0-					67
05	T. A.		6554	-0-	6554	17628	1498	1	5056	3	N	-0-					67
06	T. A.		6450	-0-	6450	24078	1418	1	5032	3	N	-0-					67
07	T. A.		6235	-0-	6235	30313	1409	1	4808	3	N	16	16	8			67
							18	9									
08	T. A.		4893	-0-	4893	35206	1519	1	3357	3	N	15	15	8			67
							17	9									
09	40320	X	5114	-0-	-35206	-0-	1470	1	3549	3	N	86	86	8			67
							95	9									
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1493	1	3655	3	N	3					70
							3	9									
11	5670	X	4719	-0-	-951	-0-	1463	1	3249	3	N	6					76
							7	9									
12	5859	X	4109	-0-	-1750	-0-	1508	1	2576	3	N	23	82	1			17
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 53,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	396	1	2	9	N	2	2	8			24
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	1			N	-0-					24
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					24
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					24
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	395	1	2	9	N	2					26
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					26
07	403	N	106	-0-	-297	-0-	105	1	1	9	N	1	1	8			26
08	403	N	199	-0-	-204	-0-	197	1	2	9	N	2	2	8			26
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	421	1	23	9	N	21	19	8			28
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					28
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	1	1	9	N	1					29
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

01	14601	X	12534	-0-	-2067	-0-	12534	3			Y	-0-					-0-
02	13188	X	11080	-0-	-2108	-0-	11080	3			Y	-0-					-0-
03	14043	X	12217	-0-	-1826	-0-	12217	3			Y	-0-					-0-
04	13590	X	11558	-0-	-2032	-0-	11557	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	13485	X	12010	-0-	-1475	-0-	12010	3			Y	-0-					-0-
06	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	3			Y	-0-					-0-
07	12276	X	11756	-0-	-520	-0-	11756	3			Y	-0-					-0-
08	12214	X	11350	-0-	-864	-0-	11350	3			Y	-0-					-0-
09	11610	X	11510	-0-	-100	-0-	11510	3			Y	-0-					-0-
10	11997	X	11723	-0-	-274	-0-	11723	3			Y	-0-					-0-
11	11490	X	11070	-0-	-420	-0-	11070	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11024	-0-	11024	11024	11024	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

01	9517	X	5687	-0-	-3830	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
02	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
03	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
04	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
05	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	11694	-0-	-6	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	11368	-0-	-1776	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11063	-0-	-2081	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10360	-0-	-2360	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10864	-0-	-1815	-0-	10861	2	3	9	N	3					3
11	11700	X	9650	-0-	-2050	-0-	9650	2			N	-0-					3
12	DLQ G-10		9014	-0-	9014	9014	9014	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 126,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	147	-0-	147	147	147	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

01	7874 X	5957	-0-	-1917	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
02	6720 X	6213	-0-	-507	-0-	6213	2		N	-0-			-0-
03	7440 X	5709	-0-	-1731	-0-	5709	2		N	-0-			-0-
04	6840 X	3415	-0-	-3425	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
05	6882 X	3990	-0-	-2892	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
06	6660 X	3657	-0-	-3003	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
07	6882 X	3413	-0-	-3469	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
08	5704 X	2598	-0-	-3106	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	3292	-0-	-578	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3131	-0-	-868	-0-	3131	2		N	-0-			-0-
11	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4537	-0-	4537	4537	4537	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

01	9052 X	6745	-0-	-2307	-0-	6745	2		N	-0-			-0-
02	8176 X	6721	-0-	-1455	-0-	6721	2		N	-0-			-0-
03	8277 X	7779	-0-	-498	-0-	7779	2		N	-0-			-0-
04	8010 X	7524	-0-	-486	-0-	7524	2		N	-0-			-0-
05	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2		N	-0-			-0-
06	7530 X	7444	-0-	-86	-0-	7444	2		N	-0-			-0-
07	7781 X	7165	-0-	-616	-0-	7165	2		N	-0-			-0-
08	7781 X	6870	-0-	-911	-0-	6870	2		N	-0-			-0-
09	7530 X	6585	-0-	-945	-0-	6585	2		N	-0-			-0-
10	7688 X	5028	-0-	-2660	-0-	5028	2		N	-0-			-0-
11	7440 X	6655	-0-	-785	-0-	6655	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6813	-0-	6813	6813	6813	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9361	-0-	-1148	-0-	9361	3			N	-0-					-0-
02	9240	X	8668	-0-	-572	-0-	8668	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	9328	-0-	-747	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	9113	-0-	-427	-0-	9113	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	8961	-0-	-742	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8356	-0-	-944	-0-	8356	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	9045	-0-	-565	-0-	9045	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8687	-0-	-737	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8114	-0-	-1006	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	8319	-0-	-733	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	7861	-0-	-899	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7987	-0-	7987	7987	7987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
02	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
04	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
07	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
09	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8059	-0-	8059	8059	8059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	8581	-0-	-3323	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7842	-0-	-1118	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7775	-0-	-316	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7507	-0-	-803	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7648	-0-	-1032	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6730	-0-	-1670	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7126	-0-	-1554	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	4518	-0-	-2982	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6350	-0-	-1307	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5984	-0-	-1246	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6737	-0-	6737	6737	6737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2434	-0-	-2030	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	690	-0-	-3062	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2582	-0-	-748	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4568	-0-	-423	-0-	4550	3	18	9	N	16					78
02	4144	X	3880	-0-	-264	-0-	3879	3	1	9	N	1					79
03	4588	X	4332	-0-	-256	-0-	4314	3	18	9	N	16					95
04	4440	X	2414	-0-	-2026	-0-	2414	3			N	-0-					95
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	1	1	8			95
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	1					96
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					96
08	4340	X	1657	-0-	-2683	-0-	1657	3			N	-0-					96
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					96
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					96
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					96
12	DLQ	G-10	3684	-0-	3684	3684	3684	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 30,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	3658	-0-	-8587	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	-0-	-0-	-11060	-0-					N	-0-					-0-
03	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
06	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7426	-0-	-1004	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7081	-0-	-1630	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	6124	-0-	-2306	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3400	-0-	3400	3400	3400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4899	-0-	-495	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3876	-0-	-1344	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4017	-0-	-1377	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4013	-0-	-1381	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3703	-0-	-1517	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3681	-0-	-1217	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3720	-0-	-180	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3934	-0-	3934	3934	3934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	3142	-0-	-5631	-0-	421	1	2708	3	N	12					30
							13	9									
02	7728	X	4893	-0-	-2835	-0-	4867	3	26	9	N	24					54
03	8339	X	5041	-0-	-3298	-0-	5038	3	3	9	N	3					57
04	7230	X	6879	-0-	-351	-0-	469	1	6404	3	N	5					62
							6	9									
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	479	1	6311	3	N	16					78
							18	9									
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	457	1	5703	3	N	27	93	1			12
							30	9									
07	7099	X	6032	-0-	-1067	-0-	490	1	5538	3	N	4	1	8			15
							4	9									
08	7099	X	6224	-0-	-875	-0-	496	1	5713	3	N	14	1	8			28
							15	9									
09	6870	X	6065	-0-	-805	-0-	477	1	5563	3	N	23	4	8			47
							25	9									
10	6820	X	6304	-0-	-516	-0-	496	1	5789	3	N	17					64
							19	9									
11	6180	X	5109	-0-	-1071	-0-	455	1	4641	3	N	12					76
							13	9									
12	DLQ G-10		5869	-0-	5869	5869	496	1	5337	3	N	33	91	1			18
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 68,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6695	-0-	-1923	-0-	6695	3			N	-0-					2
02	7784	X	5828	-0-	-1956	-0-	5828	3			N	-0-					2
03	6603	X	6327	-0-	-276	-0-	6327	3			N	-0-					2
04	6480	X	5901	-0-	-579	-0-	5901	3			N	-0-					2
05	6696	X	6075	-0-	-621	-0-	6075	3			N	-0-					2
06	6480	X	4431	-0-	-2049	-0-	4431	3			N	-0-					2
07	6448	X	4885	-0-	-1563	-0-	4885	3			N	-0-					2
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-					2
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-					2
10	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					2
11	7440	X	6611	-0-	-829	-0-	6611	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		7195	-0-	7195	7195	7195	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 76,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10758	-0-	-1022	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
02	10528	X	10061	-0-	-467	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
03	11966	X	11364	-0-	-602	-0-	11364	3			N	-0-					-0-
04	11580	X	10769	-0-	-811	-0-	10769	3			N	-0-					-0-
05	11966	X	11177	-0-	-789	-0-	11177	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	10933	-0-	-77	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	11316	-0-	-61	-0-	11316	3			N	-0-					-0-
08	11377	X	10209	-0-	-1168	-0-	10209	3			N	-0-					-0-
09	10920	X	9315	-0-	-1605	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
10	11315	X	9493	-0-	-1822	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	9255	-0-	-1695	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9493	-0-	9493	9493	9493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	10315	-0-	-4162	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	3763	-0-	-9313	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10382	-0-	-1258	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10686	-0-	-2544	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13155	-0-	-516	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	7946	-0-	-5725	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9569	-0-	-2401	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	10914	-0-	-2230	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	5869	-0-	-6851	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6461	-0-	6461	6461	6461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
02	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12683	-0-	-740	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	11998	-0-	-1382	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12206	-0-	-1620	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10446	-0-	-2934	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	10989	-0-	-2837	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11104	-0-	-1575	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10274	-0-	-1726	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10686	-0-	-1528	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	4445	-0-	-6295	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8926	-0-	8926	8926	8926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8882	-0-	-1506	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	6797	-0-	-4704	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	6219	-0-	-4911	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	8026	-0-	-3258	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8282	-0-	-1858	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8156	-0-	-1671	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7723	-0-	-306	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5702	-0-	-2578	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
11	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8513	-0-	8513	8513	8513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
02	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9332	-0-	-3657	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10636	-0-	-1934	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	10453	-0-	-2536	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	9884	-0-	-2686	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	7771	-0-	-3947	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9618	-0-	-1387	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	7105	-0-	-3545	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10216	-0-	-231	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	5955	-0-	-3915	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9416	-0-	9416	9416	9416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	4949	-0-	-8753	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	7956	-0-	-2208	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	11016	-0-	-237	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
05	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	7358	-0-	-3292	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	7060	-0-	-6363	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	10111	-0-	-3436	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	9010	-0-	-4100	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11576	-0-	-1971	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
11	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10079	-0-	10079	10079	10079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10233	-0-	-896	-0-	10230	3	3	9	Y	3					21
02	9856	X	9081	-0-	-775	-0-	9080	3	1	9	Y	1					22
03	10354	X	9463	-0-	-891	-0-	9462	3	1	9	Y	1	1	8			22
04	9900	X	9038	-0-	-862	-0-	9002	3	36	9	Y	33	2	8			53
05	10230	X	8861	-0-	-1369	-0-	8816	3	45	9	Y	41					94
06	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8081	3	9	9	Y	8					102
07	10044	X	8617	-0-	-1427	-0-	8611	3	6	9	Y	5					109
08	9455	X	9136	-0-	-319	-0-	9136	3			Y	-0-					109
09	9030	X	8521	-0-	-509	-0-	8520	3	1	9	Y	1	1	8			109
10	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	8537	3			Y	-0-					109
11	8850	X	8699	-0-	-151	-0-	8698	3	1	9	Y	1	1	8			109
12	DLQ G-10		8963	-0-	8963	8963	8963	3			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 107,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

01	14260	X	12703	-0-	-1557	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11269	-0-	-1191	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12460	-0-	-746	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11948	-0-	-832	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12127	-0-	-738	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11533	-0-	-767	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10811	-0-	-1651	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11396	-0-	-1066	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11073	-0-	-867	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11448	-0-	-673	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10979	-0-	-541	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10152	-0-	10152	10152	10152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	11300	-0-	-3115	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
03	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
04	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	12948	-0-	-1777	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	11366	-0-	-2884	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	12207	-0-	-2518	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13500	-0-	-822	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12401	-0-	-1459	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12800	-0-	-158	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12608	-0-	-442	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10803	-0-	10803	10803	10803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3823	3	9	9	N	8					22
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3166	3	33	9	N	30					52
03	3410	X	2714	-0-	-696	-0-	2700	3	14	9	N	13					65
04	3300	X	2837	-0-	-463	-0-	2828	3	9	9	N	8					73
05	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	2988	3	4	9	N	4					77
06	3300	X	2087	-0-	-1213	-0-	2087	3			N	-0-					77
07	3410	X	2362	-0-	-1048	-0-	2353	3	9	9	N	8					85
08	3007	X	1596	-0-	-1411	-0-	1588	3	8	9	N	7					92
09	2910	X	1741	-0-	-1169	-0-	1727	3	14	9	N	13					105
10	3007	X	1618	-0-	-1389	-0-	1608	3	10	9	N	9					114
11	2280	X	1673	-0-	-607	-0-	1664	3	9	9	N	8					122
12	DLQ	G-10	1706	-0-	1706	1706	1706	3			N	-0-	112	1			10

TOTAL GAS PROD: 28,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8025	-0-	-624	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6826	-0-	-706	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7268	-0-	-637	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6861	-0-	-909	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7476	-0-	-553	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6993	-0-	-777	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7007	-0-	-557	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6300	-0-	-1171	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7002	-0-	-228	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7342	-0-	-129	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6839	-0-	-151	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6872	-0-	6872	6872	6872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6892	-0-	-1323	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	5794	-0-	-1626	-0-	104	1	5690	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	6636	-0-	-1238	-0-	127	1	6509	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	5834	-0-	-1426	-0-	413	1	5421	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5891	-0-	-991	-0-	612	1	5279	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5856	-0-	-804	-0-	569	1	5287	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5986	-0-	-648	-0-	587	1	5399	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6001	-0-	-633	-0-	461	1	5540	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4417	-0-	-1433	-0-	421	1	3996	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5948	-0-	-97	-0-	407	1	5541	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5784	-0-	-66	-0-	566	1	5218	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5814	-0-	5814	5814	424	1	5390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8411	-0-	-827	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7009	-0-	-943	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8425	-0-	-534	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7737	-0-	-933	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6652	-0-	-2307	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	4355	-0-	-3805	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	3494	-0-	-4938	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	333	-0-	-8099	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	4534	-0-	-3206	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3811	-0-	3811	3811	3811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4105	-0-	-824	-0-	4103	3	2	9	N	2					51
02	4256	X	2813	-0-	-1443	-0-	2801	3	12	9	N	11					62
03	4867	X	4448	-0-	-419	-0-	4446	3	2	9	N	2					64
04	4710	X	4140	-0-	-570	-0-	4093	3	47	9	N	43					107
05	4867	X	4246	-0-	-621	-0-	4205	3	41	9	N	37					144
06	4290	X	3964	-0-	-326	-0-	3921	3	43	9	N	39	170	1			13
07	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	4230	3	15	9	N	14					27
08	4433	X	4111	-0-	-322	-0-	4050	3	61	9	N	55	75	1			7
09	4140	X	3879	-0-	-261	-0-	3853	3	26	9	N	24					31
10	4247	X	3919	-0-	-328	-0-	3886	3	33	9	N	30					61
11	4110	X	3534	-0-	-576	-0-	3475	3	59	9	N	54					115
12	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	3746	3	50	9	N	45	121	1			39

TOTAL GAS PROD: 47,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	5609	-0-	-9023	-0-	5609	2	N	-0-					-0-
02	12432	X	11384	-0-	-1048	-0-	11384	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12178	-0-	-1772	-0-	12178	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	10844	-0-	-2656	-0-	10844	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	10484	-0-	-3466	-0-	10484	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	9786	-0-	-2424	-0-	9786	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	10700	-0-	-1917	-0-	10700	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	10606	-0-	-1577	-0-	10606	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	10624	-0-	-206	-0-	10624	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	10478	-0-	-217	-0-	10478	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9321	-0-	-1029	-0-	9321	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10208	-0-	10208	10208	10208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2	N	-0-					-0-
02	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2	N	-0-					-0-
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7300	-0-	-500	-0-	7300	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7276	-0-	-815	-0-	7276	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	6788	-0-	-1042	-0-	6788	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	5441	-0-	-2650	-0-	5441	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	4680	-0-	-3132	-0-	4680	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6596	-0-	-694	-0-	6596	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6650	-0-	-635	-0-	6650	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6672	-0-	-108	-0-	6672	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6762	-0-	6762	6762	6762	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8172	-0-	-1314	-0-	8172	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7340	-0-	-696	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	7763	-0-	-1041	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	7752	-0-	-768	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7420	-0-	-764	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7165	-0-	-755	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7113	-0-	-1009	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6752	-0-	-1246	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6094	-0-	-1646	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6279	-0-	-1130	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7732	-0-	7732	7732	7732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3398	-0-	-382	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3419	-0-	-704	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3178	-0-	-662	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3183	-0-	-785	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1870	-0-	-1881	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1687	-0-	-1723	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2048	-0-	-1192	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2645	-0-	-703	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2136	-0-	-1104	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1709	-0-	1709	1709	1709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7981	-0-	-1784	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7963	-0-	-801	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8151	-0-	-1118	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8455	-0-	-515	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8771	-0-	-33	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
07	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8419	-0-	-354	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6760	-0-	-2000	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8120	-0-	-932	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7802	-0-	-958	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7851	-0-	7851	7851	7851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-				N	-0-			-0-
02	6328	X	163	-0-	-6165	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03	5952	X	5708	-0-	-244	-0-	5708	2		N	-0-			-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		N	-0-			-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
06	5520	X	163	-0-	-5357	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	5828	X	487	-0-	-5341	-0-	487	2		N	-0-			-0-
08	5828	X	1046	-0-	-4782	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
09	5640	X	1202	-0-	-4438	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
10	3720	X	854	-0-	-2866	-0-	854	2		N	-0-			-0-
11	1020	X	587	-0-	-433	-0-	587	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
10	2418	X	1301	-0-	-1117	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
11	2340	X	1739	-0-	-601	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	1346	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2288	-0-	-812	384	2288	2		N	-0-			-0-
02	817	N	433	-0-	-384	-0-	433	2		N	-0-			-0-
03	2294	X	539	-0-	-1755	-0-	539	2		N	-0-			-0-
04	2220	X	286	-0-	-1934	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	2294	X	652	-0-	-1642	-0-	652	2		N	-0-			-0-
06	2220	X	921	-0-	-1299	-0-	921	2		N	-0-			-0-
07	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
08	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	5125	-0-	2025	2025	5125	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	5981	-0-	2981	5006	5981	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	4505	-0-	1405	6411	4505	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	22431	-0-		-1036	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	18981	-0-		-2215	-0-	18981	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	17608	-0-		-5115	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	16778	-0-		-5212	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	14166	-0-		-8557	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	8529	-0-		-13191	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	-0-	-0-		-21018	-0-					N	-0-					-0-
08	17608	X	-0-	-0-		-17608	-0-					N	-0-					-0-
09	16770	X	-0-	-0-		-16770	-0-					N	-0-					-0-
10	14167	X	5255	-0-		-8912	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	18375	X	18375	-0-		-0-	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21138	-0-		21138	21138	21138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	9394	-0-		-1859	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	6648	-0-		-3236	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	7126	-0-		-3569	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9264	-0-		-1086	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	8171	-0-		-2524	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	5470	-0-		-3620	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	-0-	-0-		-9579	-0-					N	-0-					-0-
08	9579	X	-0-	-0-		-9579	-0-					N	-0-					-0-
09	9270	X	-0-	-0-		-9270	-0-					N	-0-					-0-
10	8184	X	866	-0-		-7318	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4727	-0-		-733	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5908	-0-		5908	5908	5908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	567	-0-		-10965	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	584	-0-		-8292	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7974	-0-		-179	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
04	9553	X	9553	-0-		-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
05	9494	X	9494	-0-		-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
06	9449	X	9449	-0-		-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
07	10650	X	10650	-0-		-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8607	-0-		-1251	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	5392	-0-		-4148	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	5777	-0-		-4887	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8530	-0-		-1790	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9479	-0-		9479	9479	9479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	545	-0-	545	545	545	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	400	-0-	400	945	400	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4927	-0-	4927	5872	4927	2			N	-0-					-0-
11	8081	X	2209	-0-	-5872	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-					-0-
02	12684	X	11448	-0-	-1236	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
03	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
04	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10688	-0-	-1991	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9582	-0-	-2688	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10055	-0-	-2624	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	9844	-0-	-1688	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9430	-0-	-1010	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9669	-0-	-1026	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
11	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10192	-0-	10192	10192	10192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5479	-0-	-1031	-0-	5458	3	21	9	N	19					136
02	5628	X	5158	-0-	-470	-0-	5150	3	8	9	N	7					143
03	6262	X	6130	-0-	-132	-0-	6115	3	15	9	N	14	147	1			10
04	6060	X	5545	-0-	-515	-0-	5534	3	11	9	N	10					20
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6724	3	24	9	N	22					42
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6831	3	8	9	N	7					49
07	6138	X	6016	-0-	-122	-0-	6012	3	4	9	N	4					53
08	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6935	3	6	9	N	5					58
09	6480	X	6419	-0-	-61	-0-	6409	3	10	9	N	9					67
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6781	3	18	9	N	16					83
11	6480	X	6399	-0-	-81	-0-	6377	3	22	9	N	20					103
12	DLQ G-10		6270	-0-	6270	6270	6263	3	7	9	N	6	84	1			25

TOTAL GAS PROD: 74,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
06	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6724	-0-	-206	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	7090	-0-	-71	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6021	-0-	-909	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6779	-0-	6779	6779	6779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	15284	-0-	-1239	-0-	15284	3			N	-0-					-0-
02	14840	X	13684	-0-	-1156	-0-	13684	3			N	-0-					-0-
03	16027	X	14669	-0-	-1358	-0-	14669	3			N	-0-					-0-
04	15480	X	13599	-0-	-1881	-0-	13599	3			N	-0-					-0-
05	15500	X	14372	-0-	-1128	-0-	14372	3			N	-0-					-0-
06	14790	X	13555	-0-	-1235	-0-	13555	3			N	-0-					-0-
07	15159	X	13844	-0-	-1315	-0-	13844	3			N	-0-					-0-
08	14663	X	13828	-0-	-835	-0-	13828	3			N	-0-					-0-
09	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13982	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	3			N	-0-					-0-
11	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15740	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11930	-0-	11930	11930	11930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10765	-0-	-984	-0-	10765	3			Y	-0-					22
02	10500	X	9632	-0-	-868	-0-	9632	3			Y	-0-					22
03	11594	X	9953	-0-	-1641	-0-	9953	3			Y	-0-					22
04	10740	X	8633	-0-	-2107	-0-	8538	3	95	9	Y	86	1	8			107
05	10912	X	8491	-0-	-2421	-0-	8422	3	69	9	Y	63	140	1	1	8	29
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7910	3	15	9	Y	14					43
07	10664	X	8243	-0-	-2421	-0-	8233	3	10	9	Y	9					52
08	9951	X	8180	-0-	-1771	-0-	8171	3	9	9	Y	8					60
09	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11673	3	11	9	Y	10					70
10	8494	X	8358	-0-	-136	-0-	8345	3	13	9	Y	12					82
11	7980	X	7688	-0-	-292	-0-	7667	3	21	9	Y	19					101
12	DLQ G-10		7861	-0-	7861	7861	7840	3	21	9	Y	19					120

TOTAL GAS PROD: 107,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5122	-0-	-450	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5136	-0-	-1033	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4119	-0-	-1971	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	3485	-0-	-2808	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5743	-0-	-347	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4800	-0-	-930	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3975	-0-	-1946	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4855	-0-	-875	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3182	-0-	3182	3182	3182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3206	-0-	-3025	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	3252	-0-	-2778	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3867	-0-	-2364	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7775	-0-	7775	7775	7775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
02	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
03	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	18598	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	16341	-0-	-1569	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	19008	-0-	-150	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
06	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
07	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	19410	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	18747	-0-	-256	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17981	-0-	-979	-0-	17981	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17625	-0-	-1967	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	15515	-0-	-3445	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	16391	-0-	16391	16391	16391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1	1	8			-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	1	1	8			-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

01	14570	X	12622	-0-	-1948	-0-	12622	3			Y	-0-					34
02	13160	X	11325	-0-	-1835	-0-	11318	3	7	9	Y	6					40
03	14570	X	12102	-0-	-2468	-0-	12098	3	4	9	Y	4	1	8			43
04	12210	X	10372	-0-	-1838	-0-	10371	3	1	9	Y	1	1	8			43
05	12617	X	10560	-0-	-2057	-0-	10550	3	10	9	Y	9					52
06	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			Y	-0-					52
07	12524	X	10457	-0-	-2067	-0-	10399	3	58	9	Y	53	71	1			34
08	12090	X	10263	-0-	-1827	-0-	10262	3	1	9	Y	1					35
09	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	3			Y	-0-					35
10	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	3			Y	-0-					35
11	10110	X	10014	-0-	-96	-0-	10013	3	1	9	Y	1	1	8			35
12	DLQ G-10		11126	-0-	11126	11126	11126	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 130,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

01	13392	X	11954	-0-	-1438	-0-	11953	3	1	9	Y	1	1	8			17
02	11844	X	10813	-0-	-1031	-0-	10762	3	51	9	Y	46					63
03	12803	X	11712	-0-	-1091	-0-	11698	3	14	9	Y	13	69	1	1	8	6
04	11940	X	11034	-0-	-906	-0-	11033	3	1	9	Y	1	1	8			6
05	12214	X	11094	-0-	-1120	-0-	11094	3			Y	-0-					6
06	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	3			Y	-0-					6
07	11563	X	10226	-0-	-1337	-0-	10226	3			Y	-0-					6
08	11563	X	10711	-0-	-852	-0-	10711	3			Y	-0-					6
09	11040	X	10564	-0-	-476	-0-	10554	3	10	9	Y	9	1	8			14
10	11098	X	10500	-0-	-598	-0-	10480	3	20	9	Y	18	1	8			31
11	10470	X	9432	-0-	-1038	-0-	9429	3	3	9	Y	3					34
12	DLQ G-10		10138	-0-	10138	10138	10138	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 128,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9356	-0-	-1370	-0-	9356	3			Y	-0-					13
02	9688	X	7876	-0-	-1812	-0-	7837	3	39	9	Y	35					48
03	10571	X	8971	-0-	-1600	-0-	8959	3	12	9	Y	11	54	1	1	8	4
04	9810	X	8709	-0-	-1101	-0-	8708	3	1	9	Y	1	1	8			4
05	9765	X	8882	-0-	-883	-0-	8881	3	1	9	Y	1					5
06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			Y	-0-					5
07	8990	X	8626	-0-	-364	-0-	8626	3			Y	-0-					5
08	8990	X	8621	-0-	-369	-0-	8621	3			Y	-0-					5
09	8700	X	7173	-0-	-1527	-0-	7166	3	7	9	Y	6	1	8			10
10	8897	X	8453	-0-	-444	-0-	8438	3	15	9	Y	14	1	8			23
11	8340	X	8336	-0-	-4	-0-	8334	3	2	9	Y	2					25
12	DLQ G-10		8059	-0-	8059	8059	8059	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 101,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8191	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	6580	X	4948	-0-	-1632	-0-	4944	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	7285	X	6112	-0-	-1173	-0-	6109	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	7050	X	6585	-0-	-465	-0-	6581	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	7285	X	5184	-0-	-2101	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6742	-0-	-308	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	5837	-0-	-983	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	4986	-0-	-1834	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	4950	-0-	-1800	-0-	4939	3	11	9	N	10	10	8			-0-
10	6975	X	6487	-0-	-488	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6916	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	DLQ G-10		7842	-0-	7842	7842	7841	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

01	2294	X	472	-0-	-1822	-0-	466	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3305	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4418	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3536	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2294	X	1966	-0-	-328	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1798	-0-	-422	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1159	-0-	-1135	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1032	-0-	-1262	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	695	-0-	-1525	-0-	686	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	1953	X	976	-0-	-977	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1093	-0-	-707	-0-	1089	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1714	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	16170	-0-	-3577	-0-	16169	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17836	X	13047	-0-	-4789	-0-	13046	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	17642	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	17765	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	3			N	-0-					-0-
06	17070	X	16745	-0-	-325	-0-	16745	3			N	-0-					-0-
07	18352	X	18101	-0-	-251	-0-	18101	3			N	-0-					-0-
08	18352	X	17679	-0-	-673	-0-	17679	3			N	-0-					-0-
09	17760	X	16148	-0-	-1612	-0-	16146	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	18104	X	16776	-0-	-1328	-0-	16776	3			N	-0-					-0-
11	17520	X	15323	-0-	-2197	-0-	15322	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		16921	-0-	16921	16921	16921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11478	-0-	-1015	-0-	11478	3			Y	-0-					17
02	11088	X	10228	-0-	-860	-0-	10178	3	50	9	Y	45					62
03	11997	X	11165	-0-	-832	-0-	11152	3	13	9	Y	12	70	1			4
04	11430	X	10633	-0-	-797	-0-	10631	3	2	9	Y	2	1	8			5
05	11501	X	10626	-0-	-875	-0-	10625	3	1	9	Y	1					6
06	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	3			Y	-0-					6
07	10819	X	10590	-0-	-229	-0-	10590	3			Y	-0-					6
08	10819	X	10811	-0-	-8	-0-	10811	3			Y	-0-					6
09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10867	3	10	9	Y	9	1	8			14
10	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10739	3	20	9	Y	18	1	8			31
*11	10470	X	10131	-0-	-339	-0-	10128	3	3	9	Y	3					34
12	DLQ G-10		10271	-0-	10271	10271	10271	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 127,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9585	-0-	-738	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8449	-0-	-791	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8944	-0-	-852	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8639	-0-	-811	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9087	-0-	-678	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8684	-0-	-586	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8757	-0-	-605	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8699	-0-	-384	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8323	-0-	-467	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8385	-0-	-698	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7902	-0-	-768	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8089	-0-	8089	8089	8089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	10688	-0-	-2859	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11039	-0-	-1197	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12049	-0-	-1281	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11286	-0-	-1614	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10482	-0-	-1732	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	5064	-0-	-6756	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10600	-0-	-1614	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10962	-0-	-1097	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10341	-0-	-939	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10548	-0-	-54	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10067	-0-	-553	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10205	-0-	10205	10205	10205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10065	-0-	-1095	-0-	10065	3			N	-0-					-0-
02	10080	X	9162	-0-	-918	-0-	9161	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10230	X	9603	-0-	-627	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	8632	-0-	-1118	-0-	8631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10137	X	7211	-0-	-2926	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	6761	-0-	-3049	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	7576	-0-	-2561	-0-	7576	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	7285	-0-	-2325	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	7085	-0-	-1555	-0-	7084	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
11	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8247	-0-	8247	8247	8247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4104	-0-	-670	-0-	4103	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4629	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4774	X	4101	-0-	-673	-0-	4100	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4486	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5115	X	4567	-0-	-548	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5220	-0-	-90	-0-	5218	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5487	X	2318	-0-	-3169	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4711	-0-	-599	-0-	4710	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		4920	-0-	4920	4920	4920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	7795	-0-	-2683	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8396	-0-	-1068	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	10006	-0-	-7	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8863	-0-	-827	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9265	-0-	-35	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8748	-0-	-942	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8807	-0-	-1206	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9106	-0-	-907	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7723	-0-	-1247	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8125	-0-	-1144	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8335	-0-	-485	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8139	-0-	8139	8139	8139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5881	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6541	X	6121	-0-	-420	-0-	6120	3	1	9	N	1					1
04	6690	X	5457	-0-	-1233	-0-	5457	3			N	-0-					1
05	6913	X	5732	-0-	-1181	-0-	5732	3			N	-0-					1
06	6690	X	5389	-0-	-1301	-0-	5389	3			N	-0-					1
07	6510	X	5403	-0-	-1107	-0-	5403	3			N	-0-					1
08	6107	X	5586	-0-	-521	-0-	5586	3			N	-0-					1
09	5550	X	5425	-0-	-125	-0-	5424	3	1	9	N	1	1	8			1
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					1
11	5400	X	5243	-0-	-157	-0-	5243	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		5604	-0-	5604	5604	5604	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 68,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4554	-0-	-220	-0-	4529	3	25	9	N	23					137
02	4312	X	4133	-0-	-179	-0-	4064	3	69	9	N	63	180	1			20
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4801	3	10	9	N	9					29
04	4590	X	3697	-0-	-893	-0-	3686	3	11	9	N	10					39
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4653	3	19	9	N	17					56
06	4650	X	4499	-0-	-151	-0-	4490	3	9	9	N	8					64
07	4805	X	4721	-0-	-84	-0-	4688	3	33	9	N	30					94
08	4805	X	4625	-0-	-180	-0-	4539	3	86	9	N	78	162	1			10
09	4530	X	4357	-0-	-173	-0-	4338	3	19	9	N	17					27
10	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	4243	3	13	9	N	12					39
11	4560	X	4558	-0-	-2	-0-	4527	3	31	9	N	28					67
12	DLQ G-10		4648	-0-	4648	4648	4611	3	37	9	N	34	88	1			13

TOTAL GAS PROD: 53,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	2780	3	19	9	N	17					64
02	3024	X	2519	-0-	-505	-0-	2498	3	21	9	N	19					83
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3294	3	45	9	N	41					124
04	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	2963	3	29	9	N	26					150
05	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	2880	3	22	9	N	20					170
06	3240	X	2649	-0-	-591	-0-	2632	3	17	9	N	15	177	1			8
07	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	2808	3	6	9	N	5					13
08	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	2827	3			N	-0-					13
09	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2465	3			N	-0-					13
10	2914	X	2515	-0-	-399	-0-	2515	3			N	-0-					13
11	2730	X	2103	-0-	-627	-0-	2094	3	9	9	N	8					21
12	DLQ G-10		2555	-0-	2555	2555	2540	3	15	9	N	14					35

TOTAL GAS PROD: 32,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1835	3	13	9	N	12					22
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1438	3	9	9	N	8					30
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2165	3	6	9	N	5					35
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2343	3	43	9	N	39					74
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2466	3	23	9	N	21					95
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	3	9	9	N	8					103
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9					112
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2410	3	4	9	N	4	91	1			25
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	N	2					27
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					27
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					27
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	3	3	9	N	3					30

TOTAL GAS PROD: 25,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4888	-0-	-599	-0-	580	1	4305	3	Y	3	2	8			7
							3	9									
02	4956	X	3718	-0-	-1238	-0-	515	1	3203	3	Y	-0-					7
03	5394	X	681	-0-	-4713	-0-	585	1	96	3	Y	-0-					7
04	4800	X	1238	-0-	-3562	-0-	566	1	672	3	Y	-0-					7
05	4960	X	835	-0-	-4125	-0-	594	1	240	3	Y	1					8
							1	9									
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	527	1	322	3	Y	1					9
							1	9									
07	4123	X	1052	-0-	-3071	-0-	563	1	482	3	Y	6	2	8			13
							7	9									
08	1271	X	567	-0-	-704	-0-	552	1	15	9	Y	14	2	8			25
09	1230	X	544	-0-	-686	-0-	523	1	21	9	Y	19	12	8			32
10	1054	X	428	-0-	-626	-0-	425	1	3	9	Y	3					35
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	381	1	2290	3	Y	3					38
							3	9									
12	DLQ G-10		4886	-0-	4886	4886	721	1	4152	3	Y	12	41	1			9
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
*12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	2589	-0-	-11733	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10415	-0-	-1	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
03	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
04	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
05	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	3558	-0-	-10002	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	8818	-0-	-5256	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	9883	-0-	-4811	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	9914	-0-	-4306	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	11894	-0-	-2800	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
11	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10268	-0-	10268	10268	10268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	16027	-0-	-1953	-0-	16027	3			N	-0-					-0-
02	15764	X	14428	-0-	-1336	-0-	14428	3			N	-0-					-0-
03	16709	X	15638	-0-	-1071	-0-	15638	3			N	-0-					-0-
04	15960	X	14844	-0-	-1116	-0-	14843	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16275	X	15189	-0-	-1086	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
06	15510	X	14430	-0-	-1080	-0-	14430	3			N	-0-					-0-
07	15965	X	14586	-0-	-1379	-0-	14586	3			N	-0-					-0-
08	15624	X	14051	-0-	-1573	-0-	14051	3			N	-0-					-0-
09	14850	X	13822	-0-	-1028	-0-	13822	3			N	-0-					-0-
10	15190	X	13796	-0-	-1394	-0-	13796	3			N	-0-					-0-
11	14430	X	12872	-0-	-1558	-0-	12872	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13323	-0-	13323	13323	13323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	13753	-0-	-1561	-0-	13753	3			N	-0-					-0-
02	13496	X	12314	-0-	-1182	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	13162	-0-	-1439	-0-	13162	3			N	-0-					-0-
04	13650	X	12150	-0-	-1500	-0-	12150	3			N	-0-					-0-
05	13981	X	12601	-0-	-1380	-0-	12601	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	11822	-0-	-1498	-0-	11822	3			N	-0-					-0-
07	13640	X	11739	-0-	-1901	-0-	11739	3			N	-0-					-0-
08	13175	X	11776	-0-	-1399	-0-	11776	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11209	-0-	-971	-0-	11209	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	11781	-0-	-805	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	11227	-0-	-593	-0-	11227	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10913	-0-	10913	10913	10913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36735	X	24971	-0-	-11764	-0-	24971	2			N	-0-					2
02	31248	X	23950	-0-	-7298	-0-	23950	2			N	-0-					2
03	34596	X	23799	-0-	-10797	-0-	23799	2			N	-0-					2
04	24180	X	22609	-0-	-1571	-0-	22609	2			N	-0-					2
05	26505	X	24716	-0-	-1789	-0-	24716	2			N	-0-					2
06	25650	X	22764	-0-	-2886	-0-	22764	2			N	-0-					2
07	26505	X	21833	-0-	-4672	-0-	21833	2			N	-0-					2
08	24707	X	20774	-0-	-3933	-0-	20774	2			N	-0-					2
09	23910	X	19505	-0-	-4405	-0-	19505	2			N	-0-					2
10	24707	X	19914	-0-	-4793	-0-	19914	2			N	-0-					2
11	22770	X	19060	-0-	-3710	-0-	19060	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		15718	-0-	15718	15718	15718	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 259,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	26998	2			N	-0-					1
02	23912	X	23146	-0-	-766	-0-	23146	2			N	-0-					1
03	26474	X	23375	-0-	-3099	-0-	23375	2			N	-0-					1
04	25620	X	25300	-0-	-320	-0-	25300	2			N	-0-					1
05	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	26819	2			N	-0-					1
06	25620	X	23245	-0-	-2375	-0-	23245	2			N	-0-					1
07	26133	X	25543	-0-	-590	-0-	25543	2			N	-0-					1
08	26474	X	24334	-0-	-2140	-0-	24334	2			N	-0-					1
09	25620	X	22421	-0-	-3199	-0-	22421	2			N	-0-					1
10	26474	X	23956	-0-	-2518	-0-	23956	2			N	-0-					1
11	24720	X	20118	-0-	-4602	-0-	20118	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		20149	-0-	20149	20149	20149	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 285,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2			N	-0-					4
02	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15374	2			N	-0-					4
03	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					4
04	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					4
05	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					4
06	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					4
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2			N	-0-					4
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					4
09	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					4
10	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					4
11	5610	X	3056	-0-	-2554	-0-	3056	2			N	-0-					4
12	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	2117	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 121,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33046	X	24192	-0-	-8854	-0-	24192	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	19591	-0-	-10257	-0-	19591	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	20915	-0-	-4784	-0-	20915	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	16287	-0-	-7113	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	19716	-0-	-4464	-0-	19716	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	17350	-0-	-6050	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	20285	-0-	-1415	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	20087	-0-	-838	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	15087	-0-	-3993	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	15081	-0-	-5193	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	15481	-0-	-4139	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18154	-0-	18154	18154	18154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	10231	-0-	-2665	-0-	10231	3			N	-0-					-0-
02	10668	X	9866	-0-	-802	-0-	9866	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	10335	-0-	-1476	-0-	10335	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	9643	-0-	-917	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	8833	-0-	-2079	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
06	10560	X	7583	-0-	-2977	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
07	10912	X	7319	-0-	-3593	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	7983	-0-	-2340	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	4275	-0-	-5355	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
11	7740	X	683	-0-	-7057	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7028	-0-	7028	7028	7028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7893	-0-	-911	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6617	-0-	-1335	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6123	-0-	-2278	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6534	-0-	-1416	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	5994	-0-	-2035	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	4061	-0-	-3589	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	102	-0-	-7214	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4020	-0-	-2738	-0-	4019	2	1	9	N	1					1
09	6540	X	1195	-0-	-5345	-0-	1195	2			N	-0-					1
10	5983	X	3369	-0-	-2614	-0-	3369	2			N	-0-					1
11	4050	X	2088	-0-	-1962	-0-	2088	2			N	-0-					1
12	DLQ	G-10	1613	-0-	1613	1613	1613	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 49,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	11183	-0-	-1620	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9406	-0-	-2158	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10489	-0-	-1477	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10436	-0-	-1144	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10090	-0-	-1628	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9183	-0-	-1647	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	6887	-0-	-3901	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	8365	-0-	-2423	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10009	-0-	-431	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9834	-0-	-241	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8775	-0-	-405	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8804	-0-	8804	8804	8804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3047	-0-	-343	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2487	-0-	2487	2487	2487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9995	-0-	-638	-0-	9995	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	7978	-0-	-1234	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	8822	-0-	-1625	-0-	8822	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	8286	-0-	-1824	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	8240	-0-	-2207	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	8076	-0-	-1584	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8157	-0-	-678	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7871	-0-	-964	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7593	-0-	-687	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7639	-0-	-700	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7111	-0-	-959	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7013	-0-	7013	7013	7013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		39	-0-	39	125	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAKE ALVARADO WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	11572	-0-	-3525	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	2860	-0-	-10776	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	12117	-0-	-2980	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					-0-
05	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
06	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
08	14477	X	13494	-0-	-983	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12987	-0-	-1023	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
10	0	W	12572	-0-	12572	12572	12572	2			N	-0-					-0-
11	0	W	11782	-0-	11782	24354	11782	2			N	-0-					-0-
12	0	W	12078	-0-	12078	36432	12078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4256	-0-	-1293	-0-	4255	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4681	X	3417	-0-	-1264	-0-	3416	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4530	X	4437	-0-	-93	-0-	4436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4898	X	4297	-0-	-601	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4360	-0-	-380	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3577	-0-	-1321	-0-	3568	3	9	9	N	8					8
08	4588	X	1328	-0-	-3260	-0-	1328	3			N	-0-					8
09	4440	X	2976	-0-	-1464	-0-	2974	3	2	9	N	2	2	8			8
10	4495	X	3443	-0-	-1052	-0-	3443	3			N	-0-					8
11	4350	X	3220	-0-	-1130	-0-	3219	3	1	9	N	1	1	8			8
12	DLQ G-10		4093	-0-	4093	4093	4093	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 43,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	14B2	EXT	440	-0-	440	440	440	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	182	-0-	182	622	181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	70	-0-	70	692	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9038	-0-	-1378	-0-	9038	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	8259	-0-	-1149	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	9097	-0-	-1288	-0-	9097	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	8246	-0-	-1294	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	8679	-0-	-466	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8376	-0-	-474	-0-	8376	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8662	-0-	-483	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8775	-0-	-308	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	8135	-0-	-265	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8195	-0-	-485	-0-	8195	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	7904	-0-	-586	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8011	-0-	8011	8011	8011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9983	-0-	-1363	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9143	-0-	-433	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10063	-0-	-384	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8963	-0-	-937	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9268	-0-	-869	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9305	-0-	-505	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9519	-0-	-618	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	6876	-0-	-3199	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9165	-0-	-135	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8663	-0-	-947	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8020	-0-	-1280	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8568	-0-	8568	8568	8568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13182	-0-	-1543	-0-	13182	3			N	-0-					-0-
02	12572	X	11471	-0-	-1101	-0-	11471	3			N	-0-					-0-
03	13857	X	12344	-0-	-1513	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
04	13410	X	11721	-0-	-1689	-0-	11721	3			N	-0-					-0-
05	13175	X	11966	-0-	-1209	-0-	11966	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	11580	-0-	-1170	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
07	12710	X	11708	-0-	-1002	-0-	11708	3			N	-0-					-0-
08	12338	X	11398	-0-	-940	-0-	11398	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	10925	-0-	-805	-0-	10924	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11966	X	11036	-0-	-930	-0-	11036	3			N	-0-					-0-
11	11580	X	10353	-0-	-1227	-0-	10353	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10400	-0-	10400	10400	10400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4349	-0-	-1603	-0-	4349	2			N	-0-					2
02	5096	X	4051	-0-	-1045	-0-	4051	2			N	-0-					2
03	5239	X	4045	-0-	-1194	-0-	4045	2			N	-0-					2
04	5070	X	3846	-0-	-1224	-0-	3846	2			N	-0-					2
05	4867	X	4131	-0-	-736	-0-	4131	2			N	-0-					2
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					2
07	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	4026	2			N	-0-					2
08	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3645	2			N	-0-					2
09	4350	X	3173	-0-	-1177	-0-	3173	2			N	-0-					2
10	4495	X	3787	-0-	-708	-0-	3787	2			N	-0-					2
11	4350	X	3787	-0-	-563	-0-	3787	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		4340	-0-	4340	4340	4340	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 47,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	21590	-0-	21590	21590	21590	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	66337	-0-	66337	87927	66337	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87927					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	45126	-0-	45126	133053	45126	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	38484	-0-	38484	171537	38484	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171537					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	32715	-0-	32715	204252	32715	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	30450	-0-	30450	234702	30450	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	29505	-0-	29505	264207	29505	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	27078	-0-	27078	291285	27078	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	26496	-0-	26496	317781	26496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

01	6386	X	4882	-0-	-1504	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	152	-0-	-5616	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3175	-0-	-1413	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3698	-0-	-1012	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4058	-0-	-809	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3907	-0-	-803	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2143	-0-	-1787	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	4590	X	113	-0-	-4477	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

01	16740	X	14233	-0-	-2507	-0-	14233	3			N	-0-					156
02	14364	X	13854	-0-	-510	-0-	13854	3			N	-0-					156
03	15903	X	14733	-0-	-1170	-0-	14733	3			N	-0-					156
04	15030	X	14094	-0-	-936	-0-	14094	3			N	-0-					156
05	15345	X	14290	-0-	-1055	-0-	14290	3			N	-0-					156
06	14850	X	13588	-0-	-1262	-0-	13588	3			N	-0-					156
07	15345	X	13582	-0-	-1763	-0-	13582	3			N	-0-					156
08	14725	X	13403	-0-	-1322	-0-	13403	3			N	-0-					156
09	14100	X	11747	-0-	-2353	-0-	11747	3			N	-0-					156
10	14291	X	11562	-0-	-2729	-0-	11562	3			N	-0-					156
11	13590	X	11090	-0-	-2500	-0-	11090	3			N	-0-					156
12	DLQ	G-10	10175	-0-	10175	10175	10175	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 156,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6431	-0-	-37	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6711	-0-	-450	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6026	-0-	-904	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5951	-0-	-1179	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4001	-0-	-2899	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5240	-0-	-1890	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5680	-0-	-1016	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5039	-0-	-991	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5594	-0-	-358	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4834	-0-	-656	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6526	-0-	6526	6526	6526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3653	-0-	-1307	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3836	-0-	-644	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3739	-0-	-641	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3652	-0-	-719	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3235	-0-	-875	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1481	-0-	-2766	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2324	-0-	-1861	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2535	-0-	-1215	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2801	-0-	-857	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2966	-0-	-274	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3029	-0-	3029	3029	3029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6734	-0-	-1171	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	4380	-0-	-2760	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6126	-0-	-1779	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6655	-0-	-72	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6268	-0-	-242	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3730	-0-	-3028	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6011	-0-	-654	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5850	-0-	-1440	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6474	-0-	6474	6474	6474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	14463	-0-	-1471	-0-	14463	2		N	-0-			-0-
02	13776	X	11443	-0-	-2333	-0-	11443	2		N	-0-			-0-
03	15252	X	14400	-0-	-852	-0-	14400	2		N	-0-			-0-
04	14550	X	14476	-0-	-74	-0-	14476	2		N	-0-			-0-
05	14849	X	10912	-0-	-3937	-0-	10912	2		N	-0-			-0-
06	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2		N	-0-			-0-
07	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2		N	-0-			-0-
08	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2		N	-0-			-0-
09	14700	X	13810	-0-	-890	-0-	13810	2		N	-0-			-0-
10	15252	X	13032	-0-	-2220	-0-	13032	2		N	-0-			-0-
11	14760	X	12326	-0-	-2434	-0-	12326	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		12578	-0-	12578	12578	12578	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	2597	-0-	-3014	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
02	5068	X	2012	-0-	-3056	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
03	5611	X	1912	-0-	-3699	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
04	5190	X	1842	-0-	-3348	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
05	4588	X	1755	-0-	-2833	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
06	2520	X	1640	-0-	-880	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
07	2232	X	1626	-0-	-606	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
08	1922	X	665	-0-	-1257	-0-	665	2		N	-0-			-0-
09	1830	X	1747	-0-	-83	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
11	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2383	-0-	2383	2383	2383	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	3656	-0-	-3629	-0-	443	1	3202	3	N	10	10	8			43
							11	9									
02	5880	X	4463	-0-	-1417	-0-	419	1	4036	3	N	7	7	8			43
							8	9									
03	6510	X	3791	-0-	-2719	-0-	429	1	3362	3	N	-0-					43
04	4920	X	3740	-0-	-1180	-0-	408	1	3317	3	N	14	7	8			50
							15	9									
05	4929	X	4826	-0-	-103	-0-	438	1	4362	3	N	24	1	8			73
							26	9									
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	423	1	4572	3	N	3	66	1	2	8	8
							3	9									
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	440	1	4553	3	N	-0-					8
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	433	1	4441	3	N	10	10	8			8
							11	9									
09	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	393	1	4438	3	N	5	5	8			8
							6	9									
10	5177	X	4806	-0-	-371	-0-	382	1	4424	3	N	-0-					8
11	5010	X	3057	-0-	-1953	-0-	388	1	2669	3	N	-0-					8
12	DLQ G-10		2674	-0-	2674	2674	403	1	2269	3	N	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	17891	3			N	-0-					31
02	16016	X	15662	-0-	-354	-0-	15662	3			N	-0-					31
03	17732	X	16302	-0-	-1430	-0-	16301	3	1	9	N	1	1	8			31
04	17160	X	14176	-0-	-2984	-0-	14173	3	3	9	N	3	3	8			31
05	17732	X	11973	-0-	-5759	-0-	11973	3			N	-0-					31
06	17160	X	8897	-0-	-8263	-0-	8897	3			N	-0-					31
07	17329	X	8740	-0-	-8589	-0-	8739	3	1	9	N	1	1	8			31
08	16306	X	8301	-0-	-8005	-0-	8301	3			N	-0-					31
09	14190	X	11323	-0-	-2867	-0-	11322	3	1	9	N	1	1	8			31
10	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13068	3	1	9	N	1	1	8			31
11	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12473	3	1	9	N	1	1	8			31
12	DLQ G-10		12359	-0-	12359	12359	12359	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 151,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4898	-0-	-742	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4116	-0-	-1712	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4493	-0-	-1335	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3589	-0-	-2051	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4650	-0-	-1178	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4509	-0-	-381	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4281	-0-	4281	4281	4281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	15433	-0-	-2237	-0-	15397	3	36	9	Y	33	60	1			19
02	15512	X	12879	-0-	-2633	-0-	12822	3	57	9	Y	52					71
03	17050	X	14182	-0-	-2868	-0-	14180	3	2	9	Y	2	53	1			20
04	15690	X	13617	-0-	-2073	-0-	13567	3	50	9	Y	45	53	1			12
05	15934	X	14273	-0-	-1661	-0-	14264	3	9	9	Y	8					20
06	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13693	3	6	9	Y	5					25
07	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14268	3	52	9	Y	47	51	1			22
08	14260	X	13598	-0-	-662	-0-	13592	3	6	9	Y	5					27
09	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14874	3	4	9	Y	4	1	8			30
10	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15035	3	6	9	Y	5					35
11	13860	X	12975	-0-	-885	-0-	12923	3	52	9	Y	47	49	1			33
12	DLQ G-10		12946	-0-	12946	12946	12938	3	8	9	Y	7					40

TOTAL GAS PROD: 167,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6191	-0-	-1063	-0-	6191	3			N	-0-					2
02	6552	X	5539	-0-	-1013	-0-	5539	3			N	-0-					2
03	6789	X	5846	-0-	-943	-0-	5846	3			N	-0-					2
04	6480	X	5677	-0-	-803	-0-	5677	3			N	-0-					2
05	6324	X	5972	-0-	-352	-0-	5972	3			N	-0-					2
06	6000	X	5342	-0-	-658	-0-	5342	3			N	-0-					2
07	6138	X	5711	-0-	-427	-0-	5711	3			N	-0-					2
08	5983	X	5394	-0-	-589	-0-	5394	3			N	-0-					2
09	5790	X	5103	-0-	-687	-0-	5103	3			N	-0-					2
10	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	5492	3			N	-0-					2
11	5520	X	5211	-0-	-309	-0-	5211	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		5266	-0-	5266	5266	5266	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 66,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	412	-0-	-270	-0-	398	1	14	9	N	13	13	8			54
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	392	1	11	9	N	10	10	8			54
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	376	1	17	9	N	15					69
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	434	1	11	9	N	10	49	1	10	8	20
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	1	1	9	N	1	1	8			20
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	1	4	9	N	4	4	8			20
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	1			N	-0-					20
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	461	1	15	9	N	14	14	8			20
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	474	1	9	9	N	8	8	8			20
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					20
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	1			N	-0-					20
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	1	6	9	N	5					25

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7591	-0-	-1244	-0-	7591	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	4891	-0-	-3089	-0-	4891	2	N	-0-					-0-
03	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-			N	-0-					-0-
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8078	-0-	-1012	-0-	8078	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-			N	-0-					-0-
08	9548	X	8514	-0-	-1034	-0-	8514	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8492	-0-	-748	-0-	8492	2	N	-0-					-0-
10	0	W	8320	-0-	8320	8320	8320	2	N	-0-					-0-
11	0	W	7776	-0-	7776	16096	7776	2	N	-0-					-0-
12	0	W	7509	-0-	7509	23605	7509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

01	11966	X	5951	-0-	-6015	-0-	5947	3	4	9	Y	4	53	1	1	8	15
02	10304	X	4783	-0-	-5521	-0-	4780	3	3	9	Y	3					18
03	11160	X	9056	-0-	-2104	-0-	9045	3	11	9	Y	10	2	8			26
04	10620	X	5746	-0-	-4874	-0-	5732	3	14	9	Y	13	5	8			34
05	10230	X	10092	-0-	-138	-0-	10089	3	3	9	Y	3					37
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7622	3	1	9	Y	1					38
07	9052	X	7880	-0-	-1172	-0-	7878	3	2	9	Y	2	1	8			39
08	10106	X	6783	-0-	-3323	-0-	6783	3			Y	-0-					39
09	9780	X	6311	-0-	-3469	-0-	6309	3	2	9	Y	2	2	8			39
10	10106	X	7410	-0-	-2696	-0-	7402	3	8	9	Y	7	1	8			45
11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7869	3	4	9	Y	4	41	1	2	8	6
12	DLQ G-10		1678	-0-	1678	1678	1677	3	1	9	Y	1	1	8			6

TOTAL GAS PROD: 81,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

01	13175	X	12517	-0-	-658	-0-	12517	3			Y	-0-					87
02	11900	X	11104	-0-	-796	-0-	11104	3			Y	-0-					87
03	12834	X	12293	-0-	-541	-0-	12293	3			Y	-0-					87
04	12420	X	11817	-0-	-603	-0-	11816	3	1	9	Y	1	1	8			87
05	12803	X	12154	-0-	-649	-0-	12154	3			Y	-0-					87
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8079	3	100	9	Y	91	91	1			87
07	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	3			Y	-0-					87
08	12276	X	12163	-0-	-113	-0-	12163	3			Y	-0-					87
09	11820	X	11104	-0-	-716	-0-	11104	3			Y	-0-					87
10	12276	X	11190	-0-	-1086	-0-	11190	3			Y	-0-					87
11	11880	X	10781	-0-	-1099	-0-	10781	3			Y	-0-					87
12	DLQ G-10		11029	-0-	11029	11029	11029	3			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 137,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	13659	-0-	-1717	-0-	13653	3	6	9	Y	5	67	1			22
02	13468	X	11864	-0-	-1604	-0-	11857	3	7	9	Y	6					28
03	14229	X	10682	-0-	-3547	-0-	10670	3	12	9	Y	11	1	8			38
04	13410	X	10200	-0-	-3210	-0-	10181	3	19	9	Y	17	2	8			53
05	13857	X	10730	-0-	-3127	-0-	10723	3	7	9	Y	6					59
06	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11282	3	1	9	Y	1					60
07	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13437	3	2	9	Y	2					62
08	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	3			Y	-0-					62
09	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11313	3	1	9	Y	1	1	8			62
10	13454	X	11084	-0-	-2370	-0-	11072	3	12	9	Y	11					73
11	13020	X	10077	-0-	-2943	-0-	10074	3	3	9	Y	3	66	1	1	8	9
12	DLQ G-10		10952	-0-	10952	10952	10952	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 137,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	13904	-0-	-1534	-0-	13904	3			Y	-0-					19
02	13664	X	12143	-0-	-1521	-0-	12143	3			Y	-0-					19
03	14663	X	13167	-0-	-1496	-0-	13167	3			Y	-0-					19
04	13890	X	12362	-0-	-1528	-0-	12361	3	1	9	Y	1	1	8			19
05	14167	X	12979	-0-	-1188	-0-	12979	3			Y	-0-					19
06	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	8987	3	111	9	Y	101	101	1			19
07	13020	X	12983	-0-	-37	-0-	12983	3			Y	-0-					19
08	13020	X	12776	-0-	-244	-0-	12776	3			Y	-0-					19
09	12570	X	12147	-0-	-423	-0-	12147	3			Y	-0-					19
10	12989	X	12429	-0-	-560	-0-	12429	3			Y	-0-					19
11	12570	X	11813	-0-	-757	-0-	11813	3			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		11860	-0-	11860	11860	11860	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 147,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	14315	-0-	-1123	-0-	14315	3			N	-0-					-0-
02	13860	X	12302	-0-	-1558	-0-	12302	3			N	-0-					-0-
03	14787	X	13713	-0-	-1074	-0-	13713	3			N	-0-					-0-
04	14310	X	12585	-0-	-1725	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
05	14322	X	12482	-0-	-1840	-0-	12482	3			N	-0-					-0-
06	13860	X	11929	-0-	-1931	-0-	11929	3			N	-0-					-0-
07	13702	X	12175	-0-	-1527	-0-	12175	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	11785	-0-	-1917	-0-	11785	3			N	-0-					-0-
09	12600	X	11493	-0-	-1107	-0-	11493	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	11583	-0-	-910	-0-	11583	3			N	-0-					-0-
11	11940	X	10633	-0-	-1307	-0-	10633	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11035	-0-	11035	11035	11035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	10135	-0-	-16029	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	4414	-0-	-17314	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	-0-					-0-
04	22770	X	-0-	-0-	-22770	-0-					N	-0-					-0-
05	18383	X	16475	-0-	-1908	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
06	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
07	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
08	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	17576	-0-	-1594	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	18114	-0-	-1695	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	17229	-0-	-1941	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17058	-0-	17058	17058	17058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	14497	-0-	-662	-0-	14464	3	33	9	Y	30	53	1			17
02	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13819	3	62	9	Y	56					73
03	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15007	3	1	9	Y	1	55	1			19
04	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14355	3	53	9	Y	48	53	1			14
05	15376	X	14750	-0-	-626	-0-	14741	3	9	9	Y	8					22
06	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14237	3	7	9	Y	6					28
07	15376	X	14602	-0-	-774	-0-	14549	3	53	9	Y	48	53	1			23
08	15004	X	14750	-0-	-254	-0-	14744	3	6	9	Y	5					28
09	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16419	3	4	9	Y	4					32
10	14756	X	12735	-0-	-2021	-0-	12732	3	3	9	Y	3					35
11	14280	X	12842	-0-	-1438	-0-	12787	3	55	9	Y	50	51	1			34
12	DLQ G-10		13674	-0-	13674	13674	13665	3	9	9	Y	8					42

TOTAL GAS PROD: 171,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8273	-0-	-1237	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8232	-0-	-1595	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7971	-0-	-1539	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8443	-0-	-1105	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8326	-0-	-571	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7920	-0-	-360	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7954	-0-	-478	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7531	-0-	-629	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7553	-0-	7553	7553	7553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8350	-0-	-1136	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6480	-0-	-1976	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8218	-0-	-1020	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7131	-0-	-1809	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7569	-0-	-1669	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7401	-0-	-814	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6777	-0-	-1438	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	5934	-0-	-2196	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	1012	-0-	-7389	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	3983	-0-	-4147	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7946	-0-	7946	7946	7946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12082	-0-	-1837	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	8031	-0-	-4289	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12205	-0-	-815	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10461	-0-	-1779	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11739	-0-	-692	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10697	-0-	-1123	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10734	-0-	-1480	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	7248	-0-	-4966	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10526	-0-	-844	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10397	-0-	-1352	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	5082	-0-	-5628	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10527	-0-	10527	10527	10527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11463	-0-	-1526	-0-	11463	3			N	-0-					1
02	11732	X	10796	-0-	-936	-0-	10796	3			N	-0-					1
03	12989	X	10725	-0-	-2264	-0-	10725	3			N	-0-					1
04	11490	X	10599	-0-	-891	-0-	10599	3			N	-0-					1
05	11966	X	10205	-0-	-1761	-0-	10205	3			N	-0-					1
06	11580	X	10782	-0-	-798	-0-	10782	3			N	-0-					1
07	11966	X	10299	-0-	-1667	-0-	10299	3			N	-0-					1
08	10943	X	9555	-0-	-1388	-0-	9555	3			N	-0-					1
09	10770	X	8340	-0-	-2430	-0-	8339	3	1	9	N	1	1	8			1
10	11129	X	9747	-0-	-1382	-0-	9747	3			N	-0-					1
11	10770	X	9207	-0-	-1563	-0-	9207	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		9634	-0-	9634	9634	9634	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 121,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	15355	-0-	-1106	-0-	15355	3			N	-0-					-0-
02	14476	X	13608	-0-	-868	-0-	13608	3			N	-0-					-0-
03	15779	X	14820	-0-	-959	-0-	14820	3			N	-0-					-0-
04	15090	X	14140	-0-	-950	-0-	14140	3			N	-0-					-0-
05	15345	X	14336	-0-	-1009	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
06	14850	X	13656	-0-	-1194	-0-	13656	3			N	-0-					-0-
07	15066	X	13822	-0-	-1244	-0-	13822	3			N	-0-					-0-
08	14818	X	13536	-0-	-1282	-0-	13536	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	12845	-0-	-1285	-0-	12845	3			N	-0-					-0-
10	14322	X	12919	-0-	-1403	-0-	12919	3			N	-0-					-0-
11	13650	X	12287	-0-	-1363	-0-	12287	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12466	-0-	12466	12466	12466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8955	-0-	-1058	-0-	8955	3			N	-0-					-0-
02	8708	X	7967	-0-	-741	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	8315	-0-	-1264	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	7637	-0-	-1633	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8443	-0-	-1043	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8457	-0-	-213	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8534	-0-	-301	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8100	-0-	-332	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	7483	-0-	-977	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	7151	-0-	-1591	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	7023	-0-	-1437	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7767	-0-	7767	7767	7767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	783	1	5365	3	N	40					74
							44	9									
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	732	1	4531	3	N	53	43	1			84
							58	9									
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	772	1	4976	3	N	25					109
							28	9									
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	783	1	4873	3	N	25					134
							28	9									
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	813	1	5192	3	N	31					165
							34	9									
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	511	1	6307	3	N	4	154	1			15
							4	9									
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	244	1	6397	3	N	32					47
							35	9									
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	776	1	5566	3	N	27					74
							30	9									
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	785	1	4697	3	N	25					99
							28	9									
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	811	1	5381	3	N	30					129
							33	9									
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	780	1	5214	3	N	38					167
							42	9									
*12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	816	1	5082	3	N	27	169	1			25
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 72,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	3893	-0-	-3330	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
02	6076	X	1591	-0-	-4485	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
03	6727	X	1404	-0-	-5323	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
04	5460	X	538	-0-	-4922	-0-	538	2		N	-0-			-0-
05	5642	X	1514	-0-	-4128	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2		N	-0-			-0-
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2		N	-0-			-0-
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2		N	-0-			-0-
09	7110	X	5831	-0-	-1279	-0-	5831	2		N	-0-			-0-
10	7347	X	3497	-0-	-3850	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
11	7110	X	3559	-0-	-3551	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4136	-0-	4136	4136	4136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11371	-0-	-1897	-0-	11371	2		N	-0-			-0-
02	11984	X	10844	-0-	-1140	-0-	10844	2		N	-0-			-0-
03	12989	X	5566	-0-	-7423	-0-	5566	2		N	-0-			-0-
04	12240	X	11444	-0-	-796	-0-	11444	2		N	-0-			-0-
05	12307	X	12159	-0-	-148	-0-	12159	2		N	-0-			-0-
06	11610	X	11198	-0-	-412	-0-	11198	2		N	-0-			-0-
07	11997	X	11248	-0-	-749	-0-	11248	2		N	-0-			-0-
08	12152	X	11573	-0-	-579	-0-	11573	2		N	-0-			-0-
09	11760	X	10812	-0-	-948	-0-	10812	2		N	-0-			-0-
10	12152	X	10414	-0-	-1738	-0-	10414	2		N	-0-			-0-
11	11190	X	10301	-0-	-889	-0-	10301	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		9310	-0-	9310	9310	9310	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	14632	-0-	-3906	-0-	14632	2		N	-0-			-0-
02	13972	X	12716	-0-	-1256	-0-	12716	2		N	-0-			-0-
03	15469	X	11092	-0-	-4377	-0-	11092	2		N	-0-			-0-
04	14940	X	10570	-0-	-4370	-0-	10570	2		N	-0-			-0-
05	14632	X	7472	-0-	-7160	-0-	7472	2		N	-0-			-0-
06	14160	X	13013	-0-	-1147	-0-	13013	2		N	-0-			-0-
07	14074	X	9295	-0-	-4779	-0-	9295	2		N	-0-			-0-
08	11098	X	10606	-0-	-492	-0-	10606	2		N	-0-			-0-
09	13020	X	10630	-0-	-2390	-0-	10630	2		N	-0-			-0-
10	13454	X	12387	-0-	-1067	-0-	12387	2		N	-0-			-0-
11	13020	X	8122	-0-	-4898	-0-	8122	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		10070	-0-	10070	10070	10070	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	14601	-0-	-2697	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12810	-0-	-2226	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	14507	-0-	-2047	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	12834	-0-	-2286	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14528	-0-	-724	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12802	-0-	-1328	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13387	-0-	-1121	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13523	-0-	-1016	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12310	-0-	-1760	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	12870	-0-	-1669	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	12881	-0-	-199	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12391	-0-	12391	12391	12391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8212	-0-	-1832	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	7259	-0-	-2037	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8525	-0-	-1767	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	6519	-0-	-3441	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	5677	-0-	-2972	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	5612	-0-	-2638	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7981	-0-	-544	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7351	-0-	-1174	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7620	-0-	-347	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
11	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6070	-0-	6070	6070	6070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	11854	-0-	-1817	-0-	11854	3			N	-0-					-0-
02	11732	X	10967	-0-	-765	-0-	10967	3			N	-0-					-0-
03	12183	X	11496	-0-	-687	-0-	11496	3			N	-0-					-0-
04	11790	X	11069	-0-	-721	-0-	11069	3			N	-0-					-0-
05	12183	X	11011	-0-	-1172	-0-	11011	3			N	-0-					-0-
06	11760	X	10684	-0-	-1076	-0-	10684	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	11539	-0-	-613	-0-	11539	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	10176	-0-	-1325	-0-	10176	3			N	-0-					-0-
09	11070	X	10526	-0-	-544	-0-	10525	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11532	X	10786	-0-	-746	-0-	10786	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	9820	-0-	-1340	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10401	-0-	10401	10401	10401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	13643	-0-	-1857	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
02	13944	X	10128	-0-	-3816	-0-	10128	3			N	-0-					-0-
03	14849	X	12061	-0-	-2788	-0-	12061	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	11389	-0-	-2471	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
05	14074	X	11449	-0-	-2625	-0-	11449	3			N	-0-					-0-
06	13200	X	11326	-0-	-1874	-0-	11326	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	11611	-0-	-448	-0-	11611	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	11383	-0-	-676	-0-	11383	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	11151	-0-	-249	-0-	11151	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	11594	-0-	-124	-0-	11594	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	10554	-0-	-786	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10853	-0-	10853	10853	10853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5129	-0-	-1691	-0-	5129	3			Y	-0-					3
02	6160	X	4128	-0-	-2032	-0-	4128	3			Y	-0-					3
03	6820	X	3332	-0-	-3488	-0-	3331	3	1	9	Y	1	1	8			3
04	6090	X	3044	-0-	-3046	-0-	3041	3	3	9	Y	3	3	8			3
05	5611	X	4241	-0-	-1370	-0-	4241	3			Y	-0-					3
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			Y	-0-					3
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5220	3	1	9	Y	1	1	8			3
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			Y	-0-					3
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5724	3	1	9	Y	1	1	8			3
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5944	3	1	9	Y	1	1	8			3
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5681	3	1	9	Y	1	1	8			3
12	DLQ G-10		3669	-0-	3669	3669	3669	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 56,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	514	1	9	9	Y	8	8	8			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	1	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	1	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	430	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	403	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	527	X	410	-0-	-117	-0-	410	1			Y	-0-					-0-
08	527	X	419	-0-	-108	-0-	410	1	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	510	X	394	-0-	-116	-0-	390	1	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	434	X	416	-0-	-18	-0-	416	1			Y	-0-					-0-
11	420	X	411	-0-	-9	-0-	405	1	6	9	Y	5					5
12	DLQ G-10		715	-0-	715	715	415	1	296	3	Y	4	7	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
02	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7447	-0-	-683	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7158	-0-	-1243	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7004	-0-	-1126	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	3262	-0-	-5108	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6588	-0-	-1503	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6091	-0-	-1349	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4881	-0-	-2342	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6531	-0-	6531	6531	6531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	15476	-0-	-1357	-0-	15476	3			N	-0-					-0-
02	15120	X	13704	-0-	-1416	-0-	13704	3			N	-0-					-0-
03	16337	X	14873	-0-	-1464	-0-	14873	3			N	-0-					-0-
04	15480	X	13868	-0-	-1612	-0-	13868	3			N	-0-					-0-
05	15655	X	14418	-0-	-1237	-0-	14418	3			N	-0-					-0-
06	14970	X	13663	-0-	-1307	-0-	13663	3			N	-0-					-0-
07	15159	X	13893	-0-	-1266	-0-	13893	3			N	-0-					-0-
08	14880	X	13784	-0-	-1096	-0-	13784	3			N	-0-					-0-
09	13950	X	13179	-0-	-771	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
10	14415	X	13450	-0-	-965	-0-	13450	3			N	-0-					-0-
11	13650	X	12615	-0-	-1035	-0-	12615	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12810	-0-	12810	12810	12810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5684	-0-	-175	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4805	-0-	-599	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5401	-0-	-582	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5065	-0-	-725	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5283	-0-	-545	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4981	-0-	-509	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4397	-0-	-703	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4218	-0-	-1052	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4189	-0-	-791	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4520	-0-	4520	4520	4520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6321	-0-	-685	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	5228	-0-	-904	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	5886	-0-	-717	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5593	-0-	-527	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5795	-0-	-529	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5700	-0-	-420	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5727	-0-	-163	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5593	-0-	-297	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5459	-0-	-241	-0-	5458	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5890	X	5379	-0-	-511	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5305	-0-	-395	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5341	-0-	5341	5341	5341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	5980	-0-	-4560	-0-	558	1	5407	3	N	14					114
							15	9									
02	6664	X	5571	-0-	-1093	-0-	560	1	4989	3	N	20					134
							22	9									
03	6789	X	6130	-0-	-659	-0-	605	1	5507	3	N	16					150
							18	9									
04	6570	X	5865	-0-	-705	-0-	596	1	5262	3	N	6	102	1			54
							7	9									
05	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	618	1	4822	3	N	-0-					54
06	5970	X	5340	-0-	-630	-0-	573	1	4759	3	N	7					61
							8	9									
07	6169	X	5676	-0-	-493	-0-	619	1	5042	3	N	14					75
							15	9									
08	6138	X	5018	-0-	-1120	-0-	619	1	4393	3	N	5	1	8			79
							6	9									
09	5880	X	5026	-0-	-854	-0-	585	1	4430	3	N	10					89
							11	9									
10	5673	X	5095	-0-	-578	-0-	604	1	4479	3	N	11					100
							12	9									
11	5490	X	5198	-0-	-292	-0-	600	1	4598	3	N	-0-					100
*12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5507	3	35	9	N	32	106	1			26

TOTAL GAS PROD: 65,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

01	18538	X	16934	-0-	-1604	-0-	16814	3	120	9	N	109	112	1			117
02	16436	X	15862	-0-	-574	-0-	15808	3	54	9	N	49	118	1			48
03	17856	X	17461	-0-	-395	-0-	17402	3	59	9	N	54	1	8			101
04	17040	X	16319	-0-	-721	-0-	16277	3	42	9	N	38	2	8			137
05	17577	X	16917	-0-	-660	-0-	16801	3	116	9	N	105	115	1			127
06	17010	X	15931	-0-	-1079	-0-	15870	3	61	9	N	55	121	1			61
07	17577	X	15934	-0-	-1643	-0-	15881	3	53	9	N	48					109
08	17453	X	15414	-0-	-2039	-0-	15378	3	36	9	N	33	115	1			27
09	16380	X	14943	-0-	-1437	-0-	14912	3	31	9	N	28					55
10	16926	X	15521	-0-	-1405	-0-	15497	3	24	9	N	22					77
11	15930	X	14488	-0-	-1442	-0-	14458	3	30	9	N	27	1	8			103
12	DLQ G-10		15185	-0-	15185	15185	15086	3	99	9	N	90	106	1			87

TOTAL GAS PROD: 190,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

01	11842	X	10411	-0-	-1431	-0-	10338	3	73	9	N	66	75	1			70
02	10976	X	9451	-0-	-1525	-0-	9418	3	33	9	N	30	73	1			27
03	12152	X	9650	-0-	-2502	-0-	9616	3	34	9	N	31	1	8			57
04	11760	X	9739	-0-	-2021	-0-	9711	3	28	9	N	25	3	8			79
05	11222	X	10166	-0-	-1056	-0-	10097	3	69	9	N	63	66	1			76
06	10140	X	9876	-0-	-264	-0-	9846	3	30	9	N	27	72	1			31
07	10478	X	10163	-0-	-315	-0-	10129	3	34	9	N	31	1	8			61
08	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10823	3	24	9	N	22	73	1			10
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10128	3	22	9	N	20	1	8			29
10	10199	X	9396	-0-	-803	-0-	9379	3	17	9	N	15	1	8			43
11	10500	X	10066	-0-	-434	-0-	10044	3	22	9	N	20	1	8			62
12	DLQ G-10		9249	-0-	9249	9249	9186	3	63	9	N	57	71	1			48

TOTAL GAS PROD: 119,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2607	-0-	-2167	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	2651	-0-	-1661	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3252	-0-	-964	-0-	3250	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3000	X	2674	-0-	-326	-0-	2670	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2753	-0-	-397	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2207	-0-	-1048	-0-	2206	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3379	X	2691	-0-	-688	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2437	-0-	-833	-0-	2436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3475	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	2410	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ	G-10	2890	-0-	2890	2890	2889	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	16814	-0-	-2530	-0-	16814	3			N	-0-					-0-
02	17024	X	15248	-0-	-1776	-0-	15248	3			N	-0-					-0-
03	18414	X	16172	-0-	-2242	-0-	16172	3			N	-0-					-0-
04	17130	X	15331	-0-	-1799	-0-	15331	3			N	-0-					-0-
05	17236	X	16042	-0-	-1194	-0-	16042	3			N	-0-					-0-
06	16350	X	14992	-0-	-1358	-0-	14992	3			N	-0-					-0-
07	16895	X	15283	-0-	-1612	-0-	15283	3			N	-0-					-0-
08	16182	X	15177	-0-	-1005	-0-	15177	3			N	-0-					-0-
09	15510	X	14588	-0-	-922	-0-	14587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	16027	X	14917	-0-	-1110	-0-	14917	3			N	-0-					-0-
11	15000	X	14175	-0-	-825	-0-	14175	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	14516	-0-	14516	14516	14516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	8032	-0-	-4864	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	6675	-0-	-4665	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	9200	-0-	-3293	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	5390	-0-	-6700	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	4608	-0-	-3421	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	3593	-0-	-5317	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	3567	-0-	-5640	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	3396	-0-	-5811	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3024	-0-	-2376	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2629	-0-	-1990	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1473	-0-	-2127	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5909	-0-	5909	5909	5909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10096	-0-	-1374	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	8770	-0-	-1590	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10622	-0-	-290	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8393	-0-	-2167	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	6865	-0-	-3582	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9016	-0-	-1274	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8497	-0-	-2136	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8274	-0-	-2359	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8653	-0-	-377	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6749	-0-	-2582	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
11	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8486	-0-	8486	8486	8486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9376	-0-	-1536	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8349	-0-	-1507	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9226	-0-	-818	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8435	-0-	-985	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
05	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8063	-0-	-997	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6965	-0-	-2273	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7497	-0-	-1927	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	6113	-0-	-3007	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8602	-0-	-822	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5214	-0-	-2856	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7188	-0-	7188	7188	7188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	9746	-0-	-2282	-0-	9746	3			Y	-0-					91
02	10612	X	9682	-0-	-930	-0-	9682	3			Y	-0-					91
03	11315	X	10344	-0-	-971	-0-	10344	3			Y	-0-					91
04	10800	X	9836	-0-	-964	-0-	9836	3			Y	-0-					91
05	11129	X	10057	-0-	-1072	-0-	10057	3			Y	-0-					91
06	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	3			Y	-0-					91
07	10726	X	9712	-0-	-1014	-0-	9712	3			Y	-0-					91
08	10354	X	9517	-0-	-837	-0-	9517	3			Y	-0-					91
09	9840	X	9059	-0-	-781	-0-	9059	3			Y	-0-					91
10	10044	X	9061	-0-	-983	-0-	9061	3			Y	-0-					91
11	9600	X	8620	-0-	-980	-0-	8620	3			Y	-0-					91
12	DLQ G-10		8868	-0-	8868	8868	8868	3			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 114,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10457	-0-		-734		-0-	10457	3			Y	-0-					52
02	9772	X	9051	-0-		-721		-0-	9051	3			Y	-0-					52
03	10819	X	9787	-0-		-1032		-0-	9787	3			Y	-0-					52
04	10140	X	9344	-0-		-796		-0-	9344	3			Y	-0-					52
05	10447	X	9259	-0-		-1188		-0-	9259	3			Y	-0-					52
06	8903	X	8903	-0-		-0-		-0-	8903	3			Y	-0-					52
07	10013	X	9125	-0-		-888		-0-	9125	3			Y	-0-					52
08	9796	X	8963	-0-		-833		-0-	8963	3			Y	-0-					52
09	9330	X	8433	-0-		-897		-0-	8433	3			Y	-0-					52
10	9269	X	8671	-0-		-598		-0-	8671	3			Y	-0-					52
11	8910	X	8242	-0-		-668		-0-	8242	3			Y	-0-					52
12	DLQ	G-10	8192	-0-		8192		8192	8192	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 108,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8477	-0-		-637		-0-	8477	3			Y	-0-					73
02	7896	X	7314	-0-		-582		-0-	7314	3			Y	-0-					73
03	8773	X	7902	-0-		-871		-0-	7902	3			Y	-0-					73
04	8490	X	7673	-0-		-817		-0-	7673	3			Y	-0-					73
05	8773	X	7766	-0-		-1007		-0-	7766	3			Y	-0-					73
06	7398	X	7398	-0-		-0-		-0-	7398	3			Y	-0-					73
07	8091	X	7567	-0-		-524		-0-	7567	3			Y	-0-					73
08	7936	X	7476	-0-		-460		-0-	7476	3			Y	-0-					73
09	7680	X	7113	-0-		-567		-0-	7113	3			Y	-0-					73
10	7781	X	7232	-0-		-549		-0-	7232	3			Y	-0-					73
11	7410	X	6912	-0-		-498		-0-	6912	3			Y	-0-					73
12	DLQ	G-10	7001	-0-		7001		7001	7001	3			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 89,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13475	-0-		-1343		-0-	13443	3	32	9	Y	29	53	1			17
02	13384	X	12260	-0-		-1124		-0-	12206	3	54	9	Y	49					66
03	14818	X	13510	-0-		-1308		-0-	13509	3	1	9	Y	1	48	1			19
04	13560	X	12491	-0-		-1069		-0-	12446	3	45	9	Y	41	48	1			12
05	13578	X	12185	-0-		-1393		-0-	12177	3	8	9	Y	7					19
06	11576	X	11576	-0-		-0-		-0-	11570	3	6	9	Y	5					24
07	13578	X	11930	-0-		-1648		-0-	11886	3	44	9	Y	40	44	1			20
08	13516	X	11689	-0-		-1827		-0-	11686	3	3	9	Y	3					23
09	12480	X	11003	-0-		-1477		-0-	10999	3	4	9	Y	4	1	8			26
10	12183	X	11278	-0-		-905		-0-	11275	3	3	9	Y	3					29
11	11580	X	10936	-0-		-644		-0-	10889	3	47	9	Y	43	43	1			29
12	DLQ	G-10	11218	-0-		11218		11218	11211	3	7	9	Y	6					35

TOTAL GAS PROD: 143,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25513	X	23414	-0-	-2099	-0-	23413	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	23044	X	21789	-0-	-1255	-0-	21788	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	25513	X	23680	-0-	-1833	-0-	23679	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23280	X	22486	-0-	-794	-0-	22485	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24118	X	22739	-0-	-1379	-0-	22739	3			N	-0-					-0-
06	23340	X	21502	-0-	-1838	-0-	21502	3			N	-0-					-0-
07	24118	X	21532	-0-	-2586	-0-	21532	3			N	-0-					-0-
08	23684	X	17863	-0-	-5821	-0-	17863	3			N	-0-					-0-
09	22500	X	19329	-0-	-3171	-0-	19328	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	22754	X	20285	-0-	-2469	-0-	20285	3			N	-0-					-0-
11	21510	X	19415	-0-	-2095	-0-	19415	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19367	-0-	19367	19367	19367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	12330	-0-	-2426	-0-	12315	3	15	9	Y	14	23	1			8
02	13076	X	11493	-0-	-1583	-0-	11441	3	52	9	Y	47					55
03	13020	X	12386	-0-	-634	-0-	12386	3			Y	-0-	40	1			15
04	12600	X	12288	-0-	-312	-0-	12244	3	44	9	Y	40	44	1			11
05	13020	X	12699	-0-	-321	-0-	12692	3	7	9	Y	6					17
06	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12145	3	7	9	Y	6					23
07	12710	X	12014	-0-	-696	-0-	11971	3	43	9	Y	39	43	1			19
08	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12729	3	4	9	Y	4					23
09	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12532	3	4	9	Y	4	1	8			26
10	12710	X	12591	-0-	-119	-0-	12587	3	4	9	Y	4					30
11	12330	X	11935	-0-	-395	-0-	11885	3	50	9	Y	45	45	1			30
12	DLQ G-10		12439	-0-	12439	12439	12431	3	8	9	Y	7					37

TOTAL GAS PROD: 147,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	16285	-0-	-1695	-0-	16285	3			N	-0-					-0-
02	15904	X	14142	-0-	-1762	-0-	14142	3			N	-0-					-0-
03	17360	X	15272	-0-	-2088	-0-	15272	3			N	-0-					-0-
04	15750	X	14357	-0-	-1393	-0-	14357	3			N	-0-					-0-
05	16275	X	14439	-0-	-1836	-0-	14439	3			N	-0-					-0-
06	15750	X	13748	-0-	-2002	-0-	13748	3			N	-0-					-0-
07	15655	X	13796	-0-	-1859	-0-	13796	3			N	-0-					-0-
08	15283	X	13505	-0-	-1778	-0-	13505	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	12781	-0-	-1589	-0-	12781	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	12864	-0-	-1582	-0-	12864	3			N	-0-					-0-
11	13740	X	12161	-0-	-1579	-0-	12161	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12370	-0-	12370	12370	12370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	22480	-0-	-2258	-0-	22480	3			N	-0-					-0-
02	22232	X	19526	-0-	-2706	-0-	19526	3			N	-0-					-0-
03	24056	X	21150	-0-	-2906	-0-	21150	3			N	-0-					-0-
04	23280	X	18173	-0-	-5107	-0-	18173	3			N	-0-					-0-
05	23467	X	20106	-0-	-3361	-0-	20106	3			N	-0-					-0-
06	21750	X	19913	-0-	-1837	-0-	19913	3			N	-0-					-0-
07	21607	X	20270	-0-	-1337	-0-	20270	3			N	-0-					-0-
08	21142	X	19926	-0-	-1216	-0-	19926	3			N	-0-					-0-
09	19920	X	19213	-0-	-707	-0-	19213	3			N	-0-					-0-
10	20584	X	20096	-0-	-488	-0-	20096	3			N	-0-					-0-
11	19920	X	19395	-0-	-525	-0-	19395	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19233	-0-	19233	19233	19233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	14623	-0-	-3822	-0-	14623	3			N	-0-					-0-
02	16268	X	13655	-0-	-2613	-0-	13654	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17298	X	15102	-0-	-2196	-0-	15102	3			N	-0-					-0-
04	15600	X	14089	-0-	-1511	-0-	14088	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16120	X	14833	-0-	-1287	-0-	14833	3			N	-0-					-0-
06	14640	X	14400	-0-	-240	-0-	14400	3			N	-0-					-0-
07	15128	X	14531	-0-	-597	-0-	14531	3			N	-0-					-0-
08	15097	X	14369	-0-	-728	-0-	14369	3			N	-0-					-0-
09	14400	X	13651	-0-	-749	-0-	13650	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14880	X	13852	-0-	-1028	-0-	13852	3			N	-0-					-0-
11	14400	X	13189	-0-	-1211	-0-	13189	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13583	-0-	13583	13583	13583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25984	X	25984	-0-	-0-	-0-	25984	2			N	-0-					-0-
02	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
03	29325	X	29325	-0-	-0-	-0-	29325	2			N	-0-					-0-
04	28771	X	28771	-0-	-0-	-0-	28771	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	24997	-0-	-888	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	21573	-0-	-3477	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	22220	-0-	-3665	-0-	22220	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	22246	-0-	-3639	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	19214	-0-	-5836	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	20510	-0-	-4476	-0-	20510	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	20316	-0-	-1254	-0-	20316	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19855	-0-	19855	19855	19855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7813	-0-	-1797	-0-	7813	3			Y	-0-					32
02	8680	X	7784	-0-	-896	-0-	7780	3	4	9	Y	4					36
03	9610	X	8660	-0-	-950	-0-	8657	3	3	9	Y	3	1	8			38
04	9180	X	8074	-0-	-1106	-0-	8072	3	2	9	Y	2	2	8			38
05	8618	X	8346	-0-	-272	-0-	8339	3	7	9	Y	6					44
06	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	3			Y	-0-					44
07	8649	X	7761	-0-	-888	-0-	7718	3	43	9	Y	39	56	1			27
08	8649	X	8193	-0-	-456	-0-	8192	3	1	9	Y	1					28
09	8430	X	7985	-0-	-445	-0-	7984	3	1	9	Y	1	1	8			28
10	8711	X	7941	-0-	-770	-0-	7941	3			Y	-0-					28
11	8430	X	7281	-0-	-1149	-0-	7280	3	1	9	Y	1	1	8			28
12	DLQ G-10		6753	-0-	6753	6753	6753	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 95,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11042	-0-	-769	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	9279	-0-	-2341	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	10461	-0-	-2404	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11393	-0-	-1057	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
05	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
06	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
07	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
08	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
09	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11782	-0-	-2168	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	11323	-0-	-2177	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11390	-0-	11390	11390	11390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	19397	-0-	-4132	-0-	19397	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	17024	-0-	-2240	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	18755	-0-	-1426	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	18153	-0-	-1317	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	18681	-0-	-1438	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	18046	-0-	-734	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	18610	-0-	-238	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	18329	-0-	-426	-0-	18329	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	16996	-0-	-1154	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	16452	-0-	-2241	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	16368	-0-	-1692	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16443	-0-	16443	16443	16443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13844	-0-	-106	-0-	13842	3	2	9	Y	2					68
02	12740	X	12159	-0-	-581	-0-	12117	3	42	9	Y	38	1	8			105
03	14353	X	12746	-0-	-1607	-0-	12731	3	15	9	Y	14	97	1	1	8	21
04	13890	X	12659	-0-	-1231	-0-	12614	3	45	9	Y	41					62
05	14353	X	12582	-0-	-1771	-0-	12570	3	12	9	Y	11					73
06	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12145	3	26	9	Y	24					97
07	13144	X	12233	-0-	-911	-0-	12219	3	14	9	Y	13	89	1			21
08	13082	X	12431	-0-	-651	-0-	12413	3	18	9	Y	16					37
09	12660	X	12279	-0-	-381	-0-	12259	3	20	9	Y	18	1	8			54
10	12586	X	12265	-0-	-321	-0-	12245	3	20	9	Y	18					72
11	12180	X	11682	-0-	-498	-0-	11656	3	26	9	Y	24	87	1			9
12	DLQ G-10		12003	-0-	12003	12003	11981	3	22	9	Y	20					29

TOTAL GAS PROD: 149,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	13409	-0-	-1223	-0-	13407	3	2	9	Y	2					65
02	13188	X	11618	-0-	-1570	-0-	11579	3	39	9	Y	35	1	8			99
03	14322	X	12860	-0-	-1462	-0-	12846	3	14	9	Y	13	92	1	1	8	19
04	12990	X	12097	-0-	-893	-0-	12052	3	45	9	Y	41					60
05	13423	X	12546	-0-	-877	-0-	12533	3	13	9	Y	12					72
06	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12514	3	26	9	Y	24					96
07	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	13185	3	15	9	Y	14	89	1			21
08	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13193	3	19	9	Y	17					38
09	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12508	3	20	9	Y	18	1	8			55
10	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13021	3	21	9	Y	19					74
11	12510	X	12402	-0-	-108	-0-	12373	3	29	9	Y	26	91	1			9
12	DLQ G-10		12349	-0-	12349	12349	12325	3	24	9	Y	22					31

TOTAL GAS PROD: 151,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9172	-0-	-1337	-0-	9172	3			N	-0-					-0-
02	9128	X	8725	-0-	-403	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	9638	-0-	-251	-0-	9637	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9540	X	8910	-0-	-630	-0-	8909	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9672	X	8874	-0-	-798	-0-	8874	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	8118	-0-	-1242	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	7704	-0-	-1968	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8020	-0-	-1621	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	7550	-0-	-1360	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	8025	-0-	-841	-0-	8025	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7478	-0-	-652	-0-	7478	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7723	-0-	7723	7723	7723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6489	-0-	-1385	-0-	6489	3			N	-0-					31
02	7112	X	6106	-0-	-1006	-0-	6106	3			N	-0-					31
03	7626	X	6457	-0-	-1169	-0-	6456	3	1	9	N	1	1	8			31
04	7380	X	6219	-0-	-1161	-0-	6217	3	2	9	N	2	2	8			31
05	7068	X	6353	-0-	-715	-0-	6353	3			N	-0-					31
06	6540	X	6366	-0-	-174	-0-	6366	3			N	-0-					31
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					31
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			N	-0-					31
09	6360	X	6330	-0-	-30	-0-	6329	3	1	9	N	1	1	8			31
10	6851	X	6115	-0-	-736	-0-	6115	3			N	-0-					31
11	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	6307	3	1	9	N	1	1	8			31
12	DLQ G-10		6147	-0-	6147	6147	6147	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 76,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	3			N	-0-					-0-
02	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
03	12834	X	12188	-0-	-646	-0-	12187	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12510	X	11728	-0-	-782	-0-	11726	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12927	X	11998	-0-	-929	-0-	11998	3			N	-0-					-0-
06	12510	X	11335	-0-	-1175	-0-	11335	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	11159	-0-	-1396	-0-	11159	3			N	-0-					-0-
08	12183	X	11124	-0-	-1059	-0-	11124	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	10881	-0-	-849	-0-	10880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11997	X	10723	-0-	-1274	-0-	10723	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	9897	-0-	-1443	-0-	9896	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		10597	-0-	10597	10597	10597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8306	-0-	-1831	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
02	9156	X	8086	-0-	-1070	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	7475	-0-	-3127	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9298	-0-	-962	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	8774	-0-	-1828	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8362	-0-	-308	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	7487	-0-	-2123	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	7817	-0-	-1793	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	5531	-0-	-3769	-0-	5530	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8773	X	6583	-0-	-2190	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7137	-0-	-1233	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6707	-0-	6707	6707	6707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	12632	-0-	-1070	-0-	12632	3			N	-0-					8
02	12320	X	11419	-0-	-901	-0-	11419	3			N	-0-					8
03	13640	X	11925	-0-	-1715	-0-	11925	3			N	-0-					8
04	13200	X	11653	-0-	-1547	-0-	11653	3			N	-0-					8
05	13330	X	12040	-0-	-1290	-0-	12040	3			N	-0-					8
06	12240	X	10641	-0-	-1599	-0-	10641	3			N	-0-					8
07	12648	X	11479	-0-	-1169	-0-	11479	3			N	-0-					8
08	12028	X	11205	-0-	-823	-0-	11205	3			N	-0-					8
09	11640	X	10698	-0-	-942	-0-	10698	3			N	-0-					8
10	12028	X	11154	-0-	-874	-0-	11154	3			N	-0-					8
11	11100	X	10357	-0-	-743	-0-	10357	3			N	-0-					8
12	DLQ G-10		10294	-0-	10294	10294	10294	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 135,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	369	-0-	-3971	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	115	-0-	-6969	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	2005	-0-	-5838	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	1581	-0-	-6009	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	543	-0-	-6897	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	106	-0-	-1909	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
10	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3236	-0-	-844	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1508	-0-	1508	1508	1508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	11897	-0-		-2177	-0-	11897	3			Y	-0-					10
02	12320	X	10479	-0-		-1841	-0-	10479	3			Y	-0-					10
03	13826	X	11553	-0-		-2273	-0-	11553	3			Y	-0-					10
04	13380	X	10755	-0-		-2625	-0-	10754	3	1	9	Y	1	1	8			10
05	13826	X	11108	-0-		-2718	-0-	11108	3			Y	-0-					10
06	10444	X	10444	-0-		-0-	-0-	10444	3			Y	-0-					10
07	11594	X	8781	-0-		-2813	-0-	8781	3			Y	-0-					10
08	11563	X	8724	-0-		-2839	-0-	8724	3			Y	-0-					10
09	10770	X	10005	-0-		-765	-0-	10005	3			Y	-0-					10
10	11098	X	9525	-0-		-1573	-0-	9525	3			Y	-0-					10
11	10440	X	10188	-0-		-252	-0-	10188	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		9434	-0-		9434	9434	9434	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 122,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5974	-0-		-1559	-0-	5974	3			Y	-0-					5
02	6692	X	5514	-0-		-1178	-0-	5514	3			Y	-0-					5
03	7347	X	5692	-0-		-1655	-0-	5692	3			Y	-0-					5
04	6840	X	5923	-0-		-917	-0-	5922	3	1	9	Y	1	1	8			5
05	7068	X	6047	-0-		-1021	-0-	6047	3			Y	-0-					5
06	6064	X	6064	-0-		-0-	-0-	6064	3			Y	-0-					5
07	6107	X	6065	-0-		-42	-0-	6065	3			Y	-0-					5
08	6107	X	5247	-0-		-860	-0-	5247	3			Y	-0-					5
09	6060	X	4746	-0-		-1314	-0-	4746	3			Y	-0-					5
10	6262	X	4650	-0-		-1612	-0-	4650	3			Y	-0-					5
11	6060	X	4727	-0-		-1333	-0-	4727	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		5864	-0-		5864	5864	5864	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 66,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	10852	-0-		-1641	-0-	10852	3			N	-0-					-0-
02	11816	X	10559	-0-		-1257	-0-	10559	3			N	-0-					-0-
03	13082	X	10890	-0-		-2192	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
04	12660	X	9789	-0-		-2871	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
05	12865	X	11559	-0-		-1306	-0-	11559	3			N	-0-					-0-
06	11310	X	9717	-0-		-1593	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	11020	-0-		-667	-0-	11020	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	10880	-0-		-683	-0-	10880	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	10431	-0-		-759	-0-	10430	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11563	X	10631	-0-		-932	-0-	10631	3			N	-0-					-0-
11	10650	X	9675	-0-		-975	-0-	9675	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9308	-0-		9308	9308	9308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	3		Y	-0-			5
02	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	3		Y	-0-			5
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3		Y	-0-			5
04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9834	3	1 9	Y	1	1 8		5
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	3		Y	-0-			5
06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	3		Y	-0-			5
07	10168	X	9846	-0-	-322	-0-	9846	3		Y	-0-			5
08	10168	X	9696	-0-	-472	-0-	9696	3		Y	-0-			5
09	9840	X	7578	-0-	-2262	-0-	7578	3		Y	-0-			5
10	9982	X	8928	-0-	-1054	-0-	8928	3		Y	-0-			5
11	9540	X	8984	-0-	-556	-0-	8984	3		Y	-0-			5
12	DLQ	G-10	8602	-0-	8602	8602	8602	3		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 110,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7112	-0-	-762	-0-	7112	3		Y	-0-			5
02	6916	X	6242	-0-	-674	-0-	6242	3		Y	-0-			5
03	7533	X	6864	-0-	-669	-0-	6864	3		Y	-0-			5
04	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	6412	3		Y	-0-			5
05	7285	X	6374	-0-	-911	-0-	6374	3		Y	-0-			5
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3		Y	-0-			5
07	6913	X	6142	-0-	-771	-0-	6142	3		Y	-0-			5
08	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	6110	3		Y	-0-			5
09	6420	X	5887	-0-	-533	-0-	5887	3		Y	-0-			5
10	6386	X	5943	-0-	-443	-0-	5943	3		Y	-0-			5
11	6090	X	5646	-0-	-444	-0-	5646	3		Y	-0-			5
12	DLQ	G-10	5584	-0-	5584	5584	5584	3		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 74,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10486	-0-	-798	-0-	10486	3		N	-0-			-0-
02	10080	X	9479	-0-	-601	-0-	9479	3		N	-0-			-0-
03	11129	X	10161	-0-	-968	-0-	10161	3		N	-0-			-0-
04	10770	X	9700	-0-	-1070	-0-	9700	3		N	-0-			-0-
05	11129	X	10012	-0-	-1117	-0-	10012	3		N	-0-			-0-
06	10170	X	9425	-0-	-745	-0-	9425	3		N	-0-			-0-
07	10509	X	9536	-0-	-973	-0-	9536	3		N	-0-			-0-
08	10168	X	9456	-0-	-712	-0-	9456	3		N	-0-			-0-
09	9690	X	9189	-0-	-501	-0-	9189	3		N	-0-			-0-
10	10013	X	9409	-0-	-604	-0-	9409	3		N	-0-			-0-
11	9420	X	8970	-0-	-450	-0-	8970	3		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	9105	-0-	9105	9105	9105	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4522	-0-	-2515	-0-	4521	3	1	9	Y	1	1	8			30
02	6356	X	3583	-0-	-2773	-0-	3582	3	1	9	Y	1					31
03	5797	X	1075	-0-	-4722	-0-	1072	3	3	9	Y	3	3	8			31
04	4380	X	2968	-0-	-1412	-0-	2961	3	7	9	Y	6	6	8			31
05	4526	X	3532	-0-	-994	-0-	3532	3			Y	-0-					31
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					31
07	3968	X	3236	-0-	-732	-0-	3235	3	1	9	Y	1	1	8			31
08	3534	X	1823	-0-	-1711	-0-	1823	3			Y	-0-					31
09	3420	X	491	-0-	-2929	-0-	489	3	2	9	Y	2	2	8			31
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	1	1	8			31
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	2	2	8			31
12	DLQ G-10		506	-0-	506	506	505	3	1	9	Y	1	1	8			31

TOTAL GAS PROD: 24,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	14694	-0-	-2325	-0-	14694	3			Y	-0-					47
02	15372	X	13165	-0-	-2207	-0-	13165	3			Y	-0-					47
03	16213	X	14384	-0-	-1829	-0-	14384	3			Y	-0-					47
04	15150	X	13842	-0-	-1308	-0-	13842	3			Y	-0-					47
05	15097	X	14262	-0-	-835	-0-	14261	3	1	9	Y	1					48
06	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	3			Y	-0-					48
07	14570	X	13834	-0-	-736	-0-	13834	3			Y	-0-					48
08	14384	X	13234	-0-	-1150	-0-	13234	3			Y	-0-					48
09	13830	X	12977	-0-	-853	-0-	12977	3			Y	-0-					48
10	14260	X	13284	-0-	-976	-0-	13284	3			Y	-0-					48
11	13500	X	12742	-0-	-758	-0-	12742	3			Y	-0-					48
12	DLQ G-10		12913	-0-	12913	12913	12913	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 162,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7104	-0-	-1421	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	5975	-0-	-1053	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	6792	-0-	-834	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6010	-0-	-1370	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6689	-0-	-937	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6038	-0-	-832	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6369	-0-	-420	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6132	-0-	-657	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
09	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6696	X	5963	-0-	-733	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5783	-0-	-367	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5758	-0-	5758	5758	5758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7099	-0-	-961	-0-	536	1	6526	3	N	34	1	8			85
							37	9									
02	7280	X	6000	-0-	-1280	-0-	490	1	5509	3	N	1					86
							1	9									
03	7440	X	4421	-0-	-3019	-0-	516	1	3905	3	N	-0-					86
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	495	1	7691	3	N	1					87
							1	9									
05	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	522	1	7147	3	N	30					117
							33	9									
06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	553	1	7564	3	N	65	171	1			11
							72	9									
07	8463	X	6629	-0-	-1834	-0-	550	1	6073	3	N	5	1	8			15
							6	9									
08	8463	X	679	-0-	-7784	-0-	552	1	121	3	N	5					20
							6	9									
09	8190	X	563	-0-	-7627	-0-	552	1	11	9	N	10	1	8			29
10	8463	X	468	-0-	-7995	-0-	457	1	11	9	N	10					39
11	8190	X	4854	-0-	-3336	-0-	462	1	4381	3	N	10					49
							11	9									
12	DLQ G-10		8356	-0-	8356	8356	389	1	7920	3	N	43	84	1			8
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 63,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	4669	3	3	9	Y	3	3	8			9
02	4732	X	4228	-0-	-504	-0-	4228	3			Y	-0-					9
03	5239	X	3556	-0-	-1683	-0-	3556	3			Y	-0-					9
04	5070	X	2385	-0-	-2685	-0-	2385	3			Y	-0-					9
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	4681	X	40	-0-	-4641	-0-	34	3	6	9	Y	5	5	8			9
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	5	5	8			9
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	35	32	8			12
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2					14
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	403	1	6261	3	N	11	1	8			26
							12	9									
02	4956	X	4521	-0-	-435	-0-	363	1	4150	3	N	7					33
							8	9									
03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	396	1	5867	3	N	10					43
							11	9									
04	6450	X	4425	-0-	-2025	-0-	384	1	4041	3	N	-0-					43
05	6665	X	5377	-0-	-1288	-0-	403	1	4973	3	N	1					44
							1	9									
06	6450	X	5651	-0-	-799	-0-	390	1	5252	3	N	8	42	1			10
							9	9									
07	6262	X	5679	-0-	-583	-0-	403	1	5275	3	N	1	1	8			10
							1	9									
08	6262	X	5422	-0-	-840	-0-	398	1	5023	3	N	1	1	8			10
							1	9									
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	390	1	6160	3	N	18	7	8			21
							20	9									
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	403	1	6356	3	N	8					29
							9	9									
11	5640	X	3245	-0-	-2395	-0-	389	1	2848	3	N	7					36
							8	9									
12	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	392	1	2561	3	N	7					43
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 63,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	405	1	5173	3	N	14	1	8			79
							15	9									
02	5880	X	4985	-0-	-895	-0-	368	1	4616	3	N	1					80
							1	9									
03	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	413	1	6766	3	N	25					105
							28	9									
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	375	1	7003	3	N	9					114
							10	9									
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	407	1	6773	3	N	13	117	1			10
							14	9									
06	6960	X	6076	-0-	-884	-0-	406	1	5670	3	N	-0-					10
07	7409	X	6858	-0-	-551	-0-	396	1	6456	3	N	5	2	8			13
							6	9									
08	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	403	1	7727	3	N	20	2	8			31
							22	9									
09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	340	1	8097	3	N	27	12	8			46
							30	9									
10	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	385	1	7786	3	N	11					57
							12	9									
11	7170	X	6325	-0-	-845	-0-	406	1	5906	3	N	12					69
							13	9									
12	DLQ G-10		5796	-0-	5796	5796	422	1	5345	3	N	26	82	1			13
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 82,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8492	-0-	-870	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
02	8232	X	7429	-0-	-803	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8024	-0-	-997	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	7560	-0-	-1170	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	7515	-0-	-1258	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7275	-0-	-945	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7471	-0-	-744	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	7279	-0-	-750	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7080	-0-	-480	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	7180	-0-	-353	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6837	-0-	-453	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6958	-0-	6958	6958	6958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	6947	-0-	-2756	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	3061	-0-	-4051	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	1564	-0-	-6558	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	1462	-0-	-6398	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6347	-0-	-1775	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4707	-0-	-2013	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4216	-0-	-2139	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5256	-0-	-894	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4087	-0-	-2268	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4602	-0-	4602	4602	4602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	19819	-0-	-2253	-0-	19819	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	18010	-0-	-1730	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	19744	-0-	-1646	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	17698	-0-	-2312	-0-	17698	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	18741	-0-	-1192	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	17635	-0-	-1655	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	17150	-0-	-2783	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	13791	-0-	-5956	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	12003	-0-	-6147	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	15701	-0-	-3054	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16748	-0-	-892	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11935	-0-	11935	11935	11935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10709	-0-	-1195	-0-	10709	3			N	-0-					2
02	10668	X	10158	-0-	-510	-0-	10158	3			N	-0-					2
03	11501	X	11013	-0-	-488	-0-	11013	3			N	-0-					2
04	10830	X	10117	-0-	-713	-0-	10116	3	1	9	N	1	1	8			2
05	11253	X	10446	-0-	-807	-0-	10446	3			N	-0-					2
06	10890	X	9859	-0-	-1031	-0-	9859	3			N	-0-					2
07	11253	X	10039	-0-	-1214	-0-	10039	3			N	-0-					2
08	11005	X	9860	-0-	-1145	-0-	9860	3			N	-0-					2
09	10110	X	9402	-0-	-708	-0-	9402	3			N	-0-					2
10	10447	X	9590	-0-	-857	-0-	9590	3			N	-0-					2
11	9870	X	9093	-0-	-777	-0-	9093	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		9281	-0-	9281	9281	9281	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 119,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	14925	-0-	-1753	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	13940	-0-	-1124	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14780	-0-	-1557	-0-	14780	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	13927	-0-	-1883	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14343	-0-	-1405	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	13480	-0-	-1460	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13681	-0-	-1757	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13206	-0-	-1581	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12795	-0-	-1125	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13274	-0-	-1079	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12786	-0-	-684	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13225	-0-	13225	13225	13225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	17869	-0-	-5660	-0-	17869	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	17037	-0-	-3823	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	18939	-0-	-2637	-0-	18939	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	16923	-0-	-3867	-0-	16923	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	16832	-0-	-4651	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	16172	-0-	-2158	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	17226	-0-	-1715	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	16718	-0-	-2223	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	16709	-0-	-211	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	16484	-0-	-752	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	15366	-0-	-1314	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16182	-0-	16182	16182	16182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9226	-0-	-911	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8928	-0-	-228	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9641	-0-	-496	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
05	9889	X	8850	-0-	-1039	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7312	-0-	-2258	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
08	9641	X	7626	-0-	-2015	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6839	-0-	-1711	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
10	0	W	6991	-0-	6991	6991	6991	2			N	-0-					-0-
11	0	W	6846	-0-	6846	13837	6846	2			N	-0-					-0-
12	0	W	6978	-0-	6978	20815	6978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

01	7564	X	6534	-0-	-1030	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	5773	-0-	-1059	-0-	5732	3	41	9	N	37					37
03	7037	X	6322	-0-	-715	-0-	6321	3	1	9	N	1	1	8			37
04	6630	X	6483	-0-	-147	-0-	6480	3	3	9	N	3	3	8			37
05	6851	X	6822	-0-	-29	-0-	6819	3	3	9	N	3					40
06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					40
07	6696	X	6597	-0-	-99	-0-	6596	3	1	9	N	1	1	8			40
08	6820	X	6440	-0-	-380	-0-	6440	3			N	-0-					40
09	6840	X	6278	-0-	-562	-0-	6277	3	1	9	N	1	1	8			40
10	7068	X	4639	-0-	-2429	-0-	4639	3			N	-0-					40
11	6840	X	6721	-0-	-119	-0-	6720	3	1	9	N	1	1	8			40
12	DLQ G-10		7102	-0-	7102	7102	7102	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 76,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5043	-0-	-3048	-0-	5043	3		N	-0-			-0-
02	7308	X	5274	-0-	-2034	-0-	5274	3		N	-0-			-0-
03	8091	X	5126	-0-	-2965	-0-	5126	3		N	-0-			-0-
04	5670	X	4594	-0-	-1076	-0-	4594	3		N	-0-			-0-
05	5828	X	5786	-0-	-42	-0-	5786	3		N	-0-			-0-
06	5640	X	5487	-0-	-153	-0-	5487	3		N	-0-			-0-
07	5828	X	5316	-0-	-512	-0-	5316	3		N	-0-			-0-
08	5797	X	4861	-0-	-936	-0-	4861	3		N	-0-			-0-
09	5610	X	5451	-0-	-159	-0-	5451	3		N	-0-			-0-
10	5797	X	4158	-0-	-1639	-0-	4158	3		N	-0-			-0-
11	5490	X	4253	-0-	-1237	-0-	4253	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5496	-0-	5496	5496	5496	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8850	-0-	-1194	-0-	8850	3		Y	-0-			6
02	8848	X	7784	-0-	-1064	-0-	7784	3		Y	-0-			6
03	9672	X	8484	-0-	-1188	-0-	8484	3		Y	-0-			6
04	8970	X	7910	-0-	-1060	-0-	7910	3		Y	-0-			6
05	9052	X	8196	-0-	-856	-0-	8196	3		Y	-0-			6
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3		Y	-0-			6
07	8618	X	8134	-0-	-484	-0-	8134	3		Y	-0-			6
08	8494	X	7993	-0-	-501	-0-	7993	3		Y	-0-			6
09	7950	X	7647	-0-	-303	-0-	7647	3		Y	-0-			6
10	8215	X	7759	-0-	-456	-0-	7759	3		Y	-0-			6
11	7950	X	7251	-0-	-699	-0-	7251	3		Y	-0-			6
12	DLQ G-10		7396	-0-	7396	7396	7396	3		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 95,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10108	-0-	-1207	-0-	10108	3		Y	-0-			8
02	9996	X	8975	-0-	-1021	-0-	8975	3		Y	-0-			8
03	10788	X	9808	-0-	-980	-0-	9808	3		Y	-0-			8
04	10230	X	9351	-0-	-879	-0-	9351	3		Y	-0-			8
05	10385	X	9579	-0-	-806	-0-	9579	3		Y	-0-			8
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3		Y	-0-			8
07	9951	X	9332	-0-	-619	-0-	9332	3		Y	-0-			8
08	9796	X	9213	-0-	-583	-0-	9213	3		Y	-0-			8
09	9360	X	8798	-0-	-562	-0-	8798	3		Y	-0-			8
10	9579	X	8962	-0-	-617	-0-	8962	3		Y	-0-			8
11	9210	X	8450	-0-	-760	-0-	8450	3		Y	-0-			8
12	DLQ G-10		8621	-0-	8621	8621	8621	3		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 110,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14347	-0-	-1122	-0-	14305	3	42	9	Y	38	100	1			42
02	13972	X	12603	-0-	-1369	-0-	12570	3	33	9	Y	30					72
03	15376	X	13587	-0-	-1789	-0-	13553	3	34	9	Y	31	94	1			9
04	14820	X	12534	-0-	-2286	-0-	12503	3	31	9	Y	28					37
05	14849	X	13167	-0-	-1682	-0-	13145	3	22	9	Y	20					57
06	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12720	3	21	9	Y	19					76
07	13950	X	12427	-0-	-1523	-0-	12413	3	14	9	Y	13					89
08	13578	X	12886	-0-	-692	-0-	12872	3	14	9	Y	13	86	1			16
09	12750	X	4643	-0-	-8107	-0-	4641	3	2	9	Y	2					18
10	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	3			Y	-0-					18
11	12750	X	12702	-0-	-48	-0-	12676	3	26	9	Y	24					42
12	DLQ G-10		12742	-0-	12742	12742	12734	3	8	9	Y	7					49

TOTAL GAS PROD: 147,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			Y	-0-					10
02	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			Y	-0-					10
03	10478	X	10215	-0-	-263	-0-	10215	3			Y	-0-					10
04	10230	X	9472	-0-	-758	-0-	9472	3			Y	-0-					10
05	10695	X	9302	-0-	-1393	-0-	9302	3			Y	-0-					10
06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3			Y	-0-					10
07	10695	X	8392	-0-	-2303	-0-	8392	3			Y	-0-					10
08	10230	X	8752	-0-	-1478	-0-	8752	3			Y	-0-					10
09	9480	X	8113	-0-	-1367	-0-	8113	3			Y	-0-					10
10	9300	X	8314	-0-	-986	-0-	8314	3			Y	-0-					10
11	8460	X	7599	-0-	-861	-0-	7599	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		7816	-0-	7816	7816	7816	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 106,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	8			3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	8			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	14038	-0-	-1400	-0-	13998	3	40	9	Y	36	96	1			40
02	13608	X	12646	-0-	-962	-0-	12612	3	34	9	Y	31					71
03	15066	X	14329	-0-	-737	-0-	14294	3	35	9	Y	32	94	1			9
04	14580	X	13505	-0-	-1075	-0-	13471	3	34	9	Y	31					40
05	14508	X	14331	-0-	-177	-0-	14308	3	23	9	Y	21					61
06	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14164	3	23	9	Y	21					82
07	14322	X	14093	-0-	-229	-0-	14076	3	17	9	Y	15					97
08	14322	X	12683	-0-	-1639	-0-	12669	3	14	9	Y	13	93	1			17
09	14190	X	4128	-0-	-10062	-0-	4126	3	2	9	Y	2					19
10	14663	X	13286	-0-	-1377	-0-	13286	3			Y	-0-					19
11	14190	X	12704	-0-	-1486	-0-	12676	3	28	9	Y	25					44
12	DLQ G-10		12742	-0-	12742	12742	12734	3	8	9	Y	7					51

TOTAL GAS PROD: 152,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	17064	-0-	-2373	-0-	17064	3			N	-0-					-0-
02	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-					-0-
03	18941	X	7315	-0-	-11626	-0-	7312	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	17250	X	16416	-0-	-834	-0-	16413	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	17825	X	9287	-0-	-8538	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
06	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	3			N	-0-					-0-
07	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3			N	-0-					-0-
08	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	3			N	-0-					-0-
09	17250	X	16500	-0-	-750	-0-	16500	3			N	-0-					-0-
10	17825	X	16301	-0-	-1524	-0-	16301	3			N	-0-					-0-
11	17250	X	16036	-0-	-1214	-0-	16036	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15904	-0-	15904	15904	15904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	3228	-0-	-4522	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5132	-0-	-1084	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4170	-0-	-2247	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	2807	-0-	-3133	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	700	-0-	-5438	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5092	-0-	-398	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	129	-0-	-5544	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2511	-0-	-1674	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	2654	-0-	-2446	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3730	-0-	-1540	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3426	-0-	-1674	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3141	-0-	3141	3141	3141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8841	-0-	-1110	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
02	8988	X	7605	-0-	-1383	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8346	-0-	-489	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	8267	-0-	-283	-0-	8267	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	7792	-0-	-1043	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7309	-0-	-1241	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	7581	-0-	-975	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7818	-0-	-738	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7199	-0-	-1081	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
10	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7303	-0-	-257	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7089	-0-	7089	7089	7089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4441	-0-	-1077	-0-	4408	3	33	9	N	30					69
02	4732	X	3760	-0-	-972	-0-	3732	3	28	9	N	25					94
03	5208	X	4311	-0-	-897	-0-	4296	3	15	9	N	14					108
04	4800	X	4230	-0-	-570	-0-	4230	3			N	-0-					108
05	4836	X	4348	-0-	-488	-0-	4331	3	17	9	N	15					123
06	4290	X	4175	-0-	-115	-0-	4164	3	11	9	N	10	102	1			31
07	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	4275	3	26	9	N	24					55
08	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4121	3	19	9	N	17					72
09	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4064	3	17	9	N	15	51	1			36
10	4340	X	4193	-0-	-147	-0-	4181	3	12	9	N	11					47
11	4170	X	3855	-0-	-315	-0-	3846	3	9	9	N	8					55
*12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3746	3	37	9	N	34	63	1			26

TOTAL GAS PROD: 49,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	17705	-0-	-337	-0-	17705	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14543	-0-	-1753	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	16401	-0-	-3408	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					N	-0-					-0-
05	19809	X	15926	-0-	-3883	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	15945	-0-	-1185	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					-0-
08	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	16765	2			N	-0-					-0-
09	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
10	0	W	15841	-0-	15841	15841	15841	2			N	-0-					-0-
11	0	W	14736	-0-	14736	30577	14736	2			N	-0-					-0-
12	0	W	14746	-0-	14746	45323	14746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7111	-0-	-1786		-0-	605	1	6496	3	N	9	1	8			29
								10	9									
02	8036	X	6225	-0-	-1811		-0-	548	1	5668	3	N	8					37
								9	9									
03	7316	X	5339	-0-	-1977		-0-	620	1	4719	3	N	-0-					37
04	7577	X	7577	-0-	-0-		-0-	591	1	6986	3	N	-0-					37
05	7316	X	6463	-0-	-853		-0-	620	1	5843	3	N	-0-					37
06	6870	X	6350	-0-	-520		-0-	598	1	5752	3	N	-0-					37
07	7843	X	5545	-0-	-2298		-0-	620	1	4921	3	N	4	1	8			40
								4	9									
08	7843	X	6018	-0-	-1825		-0-	603	1	5393	3	N	20	1	8			59
								22	9									
09	7590	X	5950	-0-	-1640		-0-	600	1	5325	3	N	23	7	8			75
								25	9									
10	6572	X	6090	-0-	-482		-0-	613	1	5466	3	N	10					85
								11	9									
11	6611	X	6611	-0-	-0-		-0-	598	1	6010	3	N	3					88
								3	9									
12	DLQ	G-10	6117	-0-	6117		6117	620	1	5480	3	N	15	92	1			11
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 75,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	3121	-0-	-3823		-0-	454	1	2637	3	N	27	1	8			90
								30	9									
02	6272	X	5562	-0-	-710		-0-	431	1	5107	3	N	22					112
								24	9									
03	6882	X	4518	-0-	-2364		-0-	477	1	4028	3	N	12					124
								13	9									
04	6006	X	6006	-0-	-0-		-0-	468	1	5475	3	N	57	171	1			10
								63	9									
05	6525	X	6525	-0-	-0-		-0-	470	1	6055	3	N	-0-					10
06	6116	X	6116	-0-	-0-		-0-	444	1	5672	3	N	-0-					10
07	6200	X	5776	-0-	-424		-0-	478	1	5289	3	N	8	2	8			16
								9	9									
08	6510	X	4435	-0-	-2075		-0-	495	1	3900	3	N	36	2	8			50
								40	9									
09	6300	X	4796	-0-	-1504		-0-	479	1	4302	3	N	14	13	8			51
								15	9									
10	6510	X	3696	-0-	-2814		-0-	487	1	3199	3	N	9					60
								10	9									
11	6120	X	4913	-0-	-1207		-0-	480	1	4423	3	N	9					69
								10	9									
12	DLQ	G-10	5583	-0-	5583		5583	494	1	5080	3	N	8					77
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 61,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3713	-0-	-751	-0-	281	1	3429	3	Y	3	3	8			6
							3	9									
02	4032	X	2517	-0-	-1515	-0-	232	1	2285	3	Y	-0-					6
03	4309	X	2602	-0-	-1707	-0-	282	1	2320	3	Y	-0-					6
04	3840	X	2652	-0-	-1188	-0-	224	1	2428	3	Y	-0-					6
05	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	179	1	2746	3	Y	-0-					6
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	217	1	3820	3	Y	-0-					6
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	264	1	3080	3	Y	3	3	8			6
							3	9									
08	2914	X	314	-0-	-2600	-0-	308	1	6	9	Y	5	3	8			8
09	4050	X	481	-0-	-3569	-0-	310	1	146	3	Y	23	22	8			9
							25	9									
10	4185	X	357	-0-	-3828	-0-	287	1	69	3	Y	1					10
							1	9									
11	4050	X	477	-0-	-3573	-0-	150	1	327	3	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		2663	-0-	2663	2663	257	1	2406	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 26,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5458	-0-	-1052	-0-	205	1	5251	3	Y	2	2	8			8
							2	9									
02	5880	X	4320	-0-	-1560	-0-	187	1	4133	3	Y	-0-					8
03	7130	X	5221	-0-	-1909	-0-	213	1	5008	3	Y	-0-					8
04	6900	X	4294	-0-	-2606	-0-	160	1	4134	3	Y	-0-					8
05	7130	X	4149	-0-	-2981	-0-	161	1	3988	3	Y	-0-					8
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	189	1	4524	3	Y	-0-					8
07	5208	X	4531	-0-	-677	-0-	212	1	4316	3	Y	3	2	8			9
							3	9									
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	186	1	6098	3	Y	30	3	8			36
							33	9									
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	167	1	6278	3	Y	19	19	8			36
							21	9									
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	203	1	6129	3	Y	4					40
							4	9									
11	6120	X	868	-0-	-5252	-0-	222	1	646	3	Y	-0-					40
12	DLQ G-10		3559	-0-	3559	3559	218	1	3341	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 56,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	10658	-0-	-1184	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9321	-0-	-731	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10073	-0-	-1056	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10293	-0-	-477	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10195	-0-	-469	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	10224	-0-	-96	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9928	-0-	-705	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9621	-0-	-1012	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9635	-0-	-655	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9421	-0-	-1150	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	7699	-0-	-2531	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9387	-0-	9387	9387	9387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10031	-0-	-912	-0-	886	1	8782	3	N	330	345	1	3	8	263
							363	9									
02	9548	X	8458	-0-	-1090	-0-	812	1	7373	3	N	248	382	1			129
							273	9									
03	10323	X	9161	-0-	-1162	-0-	899	1	7985	3	N	252	174	1			207
							277	9									
04	9990	X	8519	-0-	-1471	-0-	805	1	7469	3	N	223	176	1			254
							245	9									
05	10044	X	8260	-0-	-1784	-0-	749	1	7190	3	N	292	355	1			191
							321	9									
06	9720	X	8621	-0-	-1099	-0-	569	1	7925	3	N	115	174	1			132
							127	9									
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	657	1	8933	3	N	205	175	1	3	8	159
							226	9									
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	899	1	8201	3	N	204	180	1	3	8	180
							224	9									
09	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	858	1	7813	3	N	236	179	1	17	8	220
							260	9									
10	9827	X	9098	-0-	-729	-0-	877	1	8005	3	N	196	312	1			104
							216	9									
11	9510	X	8404	-0-	-1106	-0-	846	1	7349	3	N	190	174	1			120
							209	9									
12	DLQ G-10		8213	-0-	8213	8213	827	1	7191	3	N	177	175	1			122
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 106,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,668

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	14600	-0-	-466	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
02	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
03	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-
05	15655	X	14095	-0-	-1560	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13382	-0-	-1768	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
08	15128	X	12507	-0-	-2621	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12281	-0-	-1369	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
10	0	W	12968	-0-	12968	12968	12968	2			N	-0-					-0-
11	0	W	12125	-0-	12125	25093	12125	2			N	-0-					-0-
12	0	W	12129	-0-	12129	37222	12129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	573	1	3209	3	N	16					118
							18	9									
02	3584	X	3430	-0-	-154	-0-	213	1	3186	3	N	28	132	1			14
							31	9									
03	3937	X	3602	-0-	-335	-0-	620	1	2974	3	N	7					21
							8	9									
04	3810	X	3016	-0-	-794	-0-	225	1	2787	3	N	4					25
							4	9									
05	3875	X	2818	-0-	-1057	-0-	218	1	2587	3	N	12					37
							13	9									
06	3690	X	2661	-0-	-1029	-0-	600	1	2058	3	N	3					40
							3	9									
07	3813	X	2930	-0-	-883	-0-	215	1	2700	3	N	14					54
							15	9									
08	3596	X	2587	-0-	-1009	-0-	620	1	1953	3	N	13					67
							14	9									
09	3030	X	2587	-0-	-443	-0-	201	1	2373	3	N	12					79
							13	9									
10	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	620	1	2093	3	N	6					85
							7	9									
11	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	209	1	2524	3	N	13					98
							14	9									
12	DLQ G-10		4661	-0-	4661	4661	620	1	3999	3	N	38	121	1			15
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 37,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

01	14105	X	11236	-0-	-2869	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
02	12292	X	3406	-0-	-8886	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	3307	-0-	-8814	-0-	3304	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	11730	X	10347	-0-	-1383	-0-	10341	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	12090	X	4880	-0-	-7210	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
06	10860	X	10763	-0-	-97	-0-	10763	3			N	-0-					-0-
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13662	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	3			N	-0-					-0-
09	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13104	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13671	X	10544	-0-	-3127	-0-	10543	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13230	X	9262	-0-	-3968	-0-	9261	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		10026	-0-	10026	10026	10026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

01	18476	X	16919	-0-	-1557	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14814	-0-	-1538	-0-	14814	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16507	-0-	-977	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15733	-0-	-1187	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16017	-0-	-909	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	14673	-0-	-1707	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	13671	-0-	-2821	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	13819	-0-	-2673	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	11316	-0-	-4404	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	11205	-0-	-4822	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	11054	-0-	-3616	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8468	-0-	8468	8468	8468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	9074	-0-	-4194	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	8416	-0-	-3568	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	13054	-0-	-214	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9449	-0-	-3001	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11874	-0-	-774	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10961	-0-	-1669	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10984	-0-	-2067	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	10749	-0-	-2302	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	8516	-0-	-2974	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	853	-0-	-11020	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	166	-0-	-10784	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6583	-0-	6583	6583	6583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	12653	-0-	-1700	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11709	-0-	-1255	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12362	-0-	-1495	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11946	-0-	-594	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	12002	-0-	-956	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11377	-0-	-1163	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11492	-0-	-1466	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11201	-0-	-1168	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10532	-0-	-1408	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11970	-0-	-27	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
11	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12044	-0-	12044	12044	12044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	16183	-0-	-3192	-0-	16183	3			N	-0-					-0-
02	17276	X	41	-0-	-17235	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	18507	X	7880	-0-	-10627	-0-	7877	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17541	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	16709	X	7497	-0-	-9212	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
06	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	17414	-0-	-721	-0-	17414	3			N	-0-					-0-
08	18135	X	17158	-0-	-977	-0-	17158	3			N	-0-					-0-
09	17550	X	16134	-0-	-1416	-0-	16133	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17422	X	16966	-0-	-456	-0-	16966	3			N	-0-					-0-
11	16860	X	15316	-0-	-1544	-0-	15315	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		16210	-0-	16210	16210	16210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	14818	-0-	-2759	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	11612	-0-	-4264	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	11986	-0-	-3576	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	4366	-0-	-10694	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	7968	-0-	-6850	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	14333	-0-	-7	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
08	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
09	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13879	-0-	-939	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13730	-0-	-610	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14546	-0-	14546	14546	14546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	21314	-0-	-6152	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	20243	-0-	-4565	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	23829	-0-	-3637	-0-	23829	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	22355	-0-	-3235	-0-	22355	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	23937	-0-	-1700	-0-	23937	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	20931	-0-	-2139	-0-	20931	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	21127	-0-	-2712	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	20622	-0-	-3310	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	19683	-0-	-3477	-0-	19683	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	18398	-0-	-5534	-0-	18398	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	19846	-0-	-1094	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19931	-0-	19931	19931	19931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	17992	-0-	-3336	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
02	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
03	18327	X	18327	-0-	-0-	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
04	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	18064	-0-	-257	-0-	18064	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	17440	-0-	-290	-0-	17440	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	17505	-0-	-940	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	17003	-0-	-1442	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	15657	-0-	-2193	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	15811	-0-	-2262	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	15228	-0-	-2202	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15851	-0-	15851	15851	15851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	14987	-0-	-1505	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	13310	-0-	-1586	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	3405	-0-	-12901	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	1904	-0-	-12586	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	5893	-0-	-9080	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	11676	-0-	-2814	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	11093	-0-	-3632	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9350	-0-	-2320	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10219	-0-	-1840	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	8245	-0-	-3425	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6628	-0-	6628	6628	6628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	17941	-0-	-3170	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	15842	-0-	-2442	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	18568	-0-	-745	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
04	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
05	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16687	-0-	-1283	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	15955	-0-	-3358	-0-	15955	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	15675	-0-	-3638	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	15357	-0-	-3333	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	15690	-0-	-3406	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	15054	-0-	-1626	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15063	-0-	15063	15063	15063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	14069	-0-	-2950	-0-	14069	3			N	-0-					-0-
02	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	17292	3			N	-0-					-0-
03	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	17074	3	3	9	N	3	1	8			2
04	14970	X	12747	-0-	-2223	-0-	12745	3	2	9	N	2	2	8			2
05	19003	X	13885	-0-	-5118	-0-	13885	3			N	-0-					2
06	18390	X	12543	-0-	-5847	-0-	12543	3			N	-0-					2
07	19003	X	11733	-0-	-7270	-0-	11733	3			N	-0-					2
08	17081	X	11905	-0-	-5176	-0-	11905	3			N	-0-					2
09	13440	X	11956	-0-	-1484	-0-	11955	3	1	9	N	1	1	8			2
10	13888	X	12017	-0-	-1871	-0-	12017	3			N	-0-					2
11	12540	X	11411	-0-	-1129	-0-	11410	3	1	9	N	1	1	8			2
12	DLQ G-10		11782	-0-	11782	11782	11782	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 158,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	16106	-0-	-1099	-0-	16106	3			N	-0-					-0-
02	15596	X	141	-0-	-15455	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	17267	X	7376	-0-	-9891	-0-	7374	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	16710	X	14340	-0-	-2370	-0-	14338	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	3			N	-0-					-0-
06	15600	X	15327	-0-	-273	-0-	15327	3			N	-0-					-0-
07	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	3			N	-0-					-0-
08	18228	X	15770	-0-	-2458	-0-	15770	3			N	-0-					-0-
09	17640	X	14494	-0-	-3146	-0-	14494	3			N	-0-					-0-
10	18228	X	14175	-0-	-4053	-0-	14175	3			N	-0-					-0-
11	15330	X	14358	-0-	-972	-0-	14357	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		13815	-0-	13815	13815	13815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	18104	-0-	-4216	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	16153	-0-	-3699	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	17784	-0-	-3327	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16874	-0-	-706	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	17089	-0-	-1015	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	15988	-0-	-1532	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	15897	-0-	-1990	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	16175	-0-	-1619	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	16092	-0-	-768	-0-	16092	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	12433	-0-	-4648	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	12085	-0-	-3905	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14704	-0-	14704	14704	14704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	20405	-0-	-923	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	18084	-0-	-1180	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	20062	-0-	-1080	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	18991	-0-	-1289	-0-	18991	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	17819	-0-	-3137	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	18625	-0-	-1115	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	18725	-0-	-1332	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	18186	-0-	-1871	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	17008	-0-	-1982	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	17258	-0-	-1993	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	16821	-0-	-1809	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16444	-0-	16444	16444	16444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	12776	-0-	-957	-0-	12776	3			N	-0-					-0-
02	12040	X	11757	-0-	-283	-0-	11757	3			N	-0-					-0-
03	13299	X	12230	-0-	-1069	-0-	12230	3			N	-0-					-0-
04	12840	X	11150	-0-	-1690	-0-	11150	3			N	-0-					-0-
05	13020	X	11253	-0-	-1767	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
06	12600	X	10670	-0-	-1930	-0-	10670	3			N	-0-					-0-
07	13020	X	11528	-0-	-1492	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	10927	-0-	-1318	-0-	10927	3			N	-0-					-0-
09	11160	X	10894	-0-	-266	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	11145	-0-	-387	-0-	11145	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	10477	-0-	-683	-0-	10477	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10786	-0-	10786	10786	10786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	21627	-0-	-1282	-0-	21627	3			N	-0-					-0-
02	20300	X	18559	-0-	-1741	-0-	18559	3			N	-0-					-0-
03	22444	X	19921	-0-	-2523	-0-	19921	3			N	-0-					-0-
04	21720	X	19048	-0-	-2672	-0-	19047	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22072	X	20588	-0-	-1484	-0-	20588	3			N	-0-					-0-
06	20940	X	19807	-0-	-1133	-0-	19807	3			N	-0-					-0-
07	20553	X	20003	-0-	-550	-0-	20003	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19977	-0-	-607	-0-	19977	3			N	-0-					-0-
09	19920	X	18956	-0-	-964	-0-	18956	3			N	-0-					-0-
10	20584	X	19435	-0-	-1149	-0-	19435	3			N	-0-					-0-
11	19800	X	18626	-0-	-1174	-0-	18626	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18753	-0-	18753	18753	18753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11582	-0-	-1531	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	11053	-0-	-203	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11627	-0-	-804	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11368	-0-	-662	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11445	-0-	-986	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10735	-0-	-1115	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10466	-0-	-1779	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10453	-0-	-1296	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8545	-0-	-2825	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	7806	-0-	-3633	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9427	-0-	-1313	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9271	-0-	9271	9271	9271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	17548	-0-	-4276	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	14486	-0-	-4806	-0-	14486	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	15083	-0-	-4943	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	16081	-0-	-2579	-0-	16081	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	15795	-0-	-1751	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	14055	-0-	-2925	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14585	-0-	-2031	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	14339	-0-	-2277	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	13975	-0-	-2105	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	13150	-0-	-2660	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12351	-0-	-1749	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12196	-0-	12196	12196	12196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	8947	-0-	-2120	-0-	8947	3			Y	-0-					26
02	9996	X	7690	-0-	-2306	-0-	7686	3	4	9	Y	4					30
03	10075	X	8900	-0-	-1175	-0-	8899	3	1	9	Y	1					31
04	9750	X	8661	-0-	-1089	-0-	8660	3	1	9	Y	1	1	8			31
05	9641	X	8925	-0-	-716	-0-	8917	3	8	9	Y	7					38
06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			Y	-0-					38
07	8959	X	8713	-0-	-246	-0-	8666	3	47	9	Y	43	55	1			26
08	8959	X	8837	-0-	-122	-0-	8835	3	2	9	Y	2					28
09	8670	X	8024	-0-	-646	-0-	8010	3	14	9	Y	13					41
10	8928	X	7961	-0-	-967	-0-	7961	3			Y	-0-					41
11	8550	X	8004	-0-	-546	-0-	8004	3			Y	-0-					41
12	DLQ G-10		7906	-0-	7906	7906	7906	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 101,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12510	-0-	-479	-0-	12510	3			Y	-0-					4
02	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	3			Y	-0-					4
03	12152	X	11860	-0-	-292	-0-	11858	3	2	9	Y	2	2	8			4
04	12120	X	9365	-0-	-2755	-0-	9362	3	3	9	Y	3	3	8			4
05	12524	X	9634	-0-	-2890	-0-	9634	3			Y	-0-					4
06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3			Y	-0-					4
07	12214	X	10696	-0-	-1518	-0-	10695	3	1	9	Y	1	1	8			4
08	11873	X	9545	-0-	-2328	-0-	9545	3			Y	-0-					4
09	10650	X	8030	-0-	-2620	-0-	8029	3	1	9	Y	1	1	8			4
10	11005	X	9314	-0-	-1691	-0-	9313	3	1	9	Y	1	1	8			4
11	10650	X	9573	-0-	-1077	-0-	9572	3	1	9	Y	1	1	8			4
12	DLQ G-10		10009	-0-	10009	10009	10009	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 122,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
02	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
03	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
04	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
05	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10822	-0-	-1568	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	9613	-0-	-3283	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	4595	-0-	-8301	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	8772	-0-	-3708	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10843	-0-	-1991	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9198	-0-	-1632	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8106	-0-	8106	8106	8106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	6855	-0-	-3096	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7417	-0-	-1571	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7914	-0-	-1324	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6455	-0-	-1345	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7372	-0-	-843	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6929	-0-	-976	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7895	-0-	-805	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	5261	-0-	-3729	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7281	-0-	-1419	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7527	-0-	7527	7527	7527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	15956	-0-	-1683	-0-	15956	3			N	-0-					-0-
02	15932	X	14231	-0-	-1701	-0-	14231	3			N	-0-					-0-
03	17639	X	13847	-0-	-3792	-0-	13847	3			N	-0-					-0-
04	16470	X	14706	-0-	-1764	-0-	14706	3			N	-0-					-0-
05	16182	X	14431	-0-	-1751	-0-	14431	3			N	-0-					-0-
06	15450	X	13062	-0-	-2388	-0-	13062	3			N	-0-					-0-
07	15748	X	13500	-0-	-2248	-0-	13500	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	13881	-0-	-1309	-0-	13881	3			N	-0-					-0-
09	14700	X	12991	-0-	-1709	-0-	12990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14446	X	13217	-0-	-1229	-0-	13217	3			N	-0-					-0-
11	13440	X	12044	-0-	-1396	-0-	12044	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11757	-0-	11757	11757	11757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	13155	-0-	-2934	-0-	13154	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12908	X	11777	-0-	-1131	-0-	11776	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14291	X	12925	-0-	-1366	-0-	12925	3			N	-0-					-0-
04	13530	X	12024	-0-	-1506	-0-	12023	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13144	X	12162	-0-	-982	-0-	12162	3			N	-0-					-0-
06	12720	X	11526	-0-	-1194	-0-	11526	3			N	-0-					-0-
07	13051	X	11650	-0-	-1401	-0-	11650	3			N	-0-					-0-
08	12927	X	11341	-0-	-1586	-0-	11341	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	11132	-0-	-898	-0-	11131	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12328	3			N	-0-					-0-
11	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11973	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		12004	-0-	12004	12004	12004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	4300	-0-	-2799	-0-	4299	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3864	X	3608	-0-	-256	-0-	3607	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4402	X	3894	-0-	-508	-0-	3893	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4260	X	2179	-0-	-2081	-0-	2178	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402	X	3941	-0-	-461	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3259	-0-	-678	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	1687	-0-	-3173	-0-	1686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5022	X	339	-0-	-4683	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	443	-0-	-4417	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		467	-0-	467	467	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	14149	-0-	-1227	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	12336	-0-	-936	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13232	-0-	-997	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12641	-0-	-1129	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12668	-0-	-1561	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	11669	-0-	-2011	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12636	-0-	-1035	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12185	-0-	-1052	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12424	-0-	-206	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12546	-0-	-133	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11825	-0-	-415	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11888	-0-	11888	11888	11888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	763	-0-	-1903	-0-	761	3	2	9	Y	2	1	8			4
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					4
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	2	2	8			4
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	6	6	8			4
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	16019	-0-	-1961	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14003	-0-	-2237	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	15452	-0-	-2187	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	14726	-0-	-1894	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	14124	-0-	-2461	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	13514	-0-	-1996	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13346	-0-	-2154	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13210	-0-	-2228	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13072	-0-	-1658	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13262	-0-	-874	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12052	-0-	-1448	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11030	-0-	11030	11030	11030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	21876	-0-	-5280	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	18557	-0-	-5047	-0-	18557	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	19244	-0-	-5432	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	17799	-0-	-4911	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	17625	-0-	-5067	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	16671	-0-	-4509	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	16193	-0-	-4360	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	15602	-0-	-3649	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15736	-0-	-2054	-0-	15735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17639	X	16695	-0-	-944	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	16002	-0-	-678	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16043	-0-	16043	16043	16043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	18889	-0-	-2563	-0-	18889	3			N	-0-					-0-
02	18564	X	16397	-0-	-2167	-0-	16397	3			N	-0-					-0-
03	19902	X	17827	-0-	-2075	-0-	17827	3			N	-0-					-0-
04	18810	X	16322	-0-	-2488	-0-	16321	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19096	X	16637	-0-	-2459	-0-	16637	3			N	-0-					-0-
06	18270	X	15829	-0-	-2441	-0-	15829	3			N	-0-					-0-
07	18166	X	16045	-0-	-2121	-0-	16045	3			N	-0-					-0-
08	17825	X	15679	-0-	-2146	-0-	15679	3			N	-0-					-0-
09	16320	X	14986	-0-	-1334	-0-	14986	3			N	-0-					-0-
10	16647	X	15569	-0-	-1078	-0-	15569	3			N	-0-					-0-
11	15840	X	14588	-0-	-1252	-0-	14588	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15194	-0-	15194	15194	15194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	20870	-0-	-2194	-0-	20870	3			N	-0-					-0-
02	20244	X	18504	-0-	-1740	-0-	18504	3			N	-0-					-0-
03	22103	X	19565	-0-	-2538	-0-	19565	3			N	-0-					-0-
04	20670	X	18508	-0-	-2162	-0-	18507	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20863	X	19090	-0-	-1773	-0-	19090	3			N	-0-					-0-
06	20190	X	18073	-0-	-2117	-0-	18073	3			N	-0-					-0-
07	20491	X	18313	-0-	-2178	-0-	18313	3			N	-0-					-0-
08	19561	X	18001	-0-	-1560	-0-	18001	3			N	-0-					-0-
09	18510	X	16775	-0-	-1735	-0-	16775	3			N	-0-					-0-
10	19096	X	16613	-0-	-2483	-0-	16613	3			N	-0-					-0-
11	18060	X	15852	-0-	-2208	-0-	15852	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15784	-0-	15784	15784	15784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	16800	-0-	-1366	-0-	16800	3			N	-0-					15
02	15988	X	15011	-0-	-977	-0-	15011	3			N	-0-					15
03	17422	X	16213	-0-	-1209	-0-	16213	3			N	-0-					15
04	16860	X	15167	-0-	-1693	-0-	15166	3	1	9	N	1	1	8			15
05	16926	X	15552	-0-	-1374	-0-	15550	3	2	9	N	2					17
06	16260	X	14811	-0-	-1449	-0-	14811	3			N	-0-					17
07	16616	X	14793	-0-	-1823	-0-	14793	3			N	-0-					17
08	16213	X	15302	-0-	-911	-0-	15302	3			N	-0-					17
09	15180	X	14097	-0-	-1083	-0-	14097	3			N	-0-					17
10	15562	X	14695	-0-	-867	-0-	14695	3			N	-0-					17
11	14820	X	14087	-0-	-733	-0-	14087	3			N	-0-					17
12	DLQ G-10		14320	-0-	14320	14320	14320	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 180,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	672	N	384	-0-	-288	-0-	382	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1054	N	326	-0-	-728	-0-	324	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	870	N	419	-0-	-451	-0-	417	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	2	2	8			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

01	11160	X	9551	-0-	-1609	-0-	9550	3	1	9	Y	1	1	8			14
02	8904	X	8634	-0-	-270	-0-	8633	3	1	9	Y	1					15
03	9858	X	9316	-0-	-542	-0-	9315	3	1	9	Y	1	1	8			15
04	9450	X	8891	-0-	-559	-0-	8889	3	2	9	Y	2	2	8			15
05	9703	X	6860	-0-	-2843	-0-	6860	3			Y	-0-					15
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			Y	-0-					15
07	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14002	3	1	9	Y	1	1	8			15
08	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	3			Y	-0-					15
09	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13766	3	1	9	Y	1	1	8			15
10	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15616	3	1	9	Y	1	1	8			15
11	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12124	3	8	9	Y	7	1	8			21
12	DLQ G-10		14825	-0-	14825	14825	14825	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 133,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	6254	-0-	-5371	-0-	6253	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8568	X	6288	-0-	-2280	-0-	6287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9486	X	7092	-0-	-2394	-0-	7091	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8010	X	7028	-0-	-982	-0-	7027	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7781	X	7604	-0-	-177	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
06	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
07	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7521	-0-	-1089	-0-	7519	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8897	X	8078	-0-	-819	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	7218	-0-	-1602	-0-	7217	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	5809	-0-	5809	5809	5809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6303	-0-	-2997	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	5788	-0-	-2612	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8429	-0-	-189	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6625	-0-	-1715	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7626	-0-	-682	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7076	-0-	-1084	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7873	-0-	-559	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8059	-0-	-373	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	3997	-0-	-3383	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7479	-0-	-395	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6868	-0-	-932	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6613	-0-	6613	6613	6613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	13102	-0-	-7544	-0-	13102	3			Y	-0-					48
02	18200	X	12176	-0-	-6024	-0-	12176	3			Y	-0-					48
03	20150	X	14642	-0-	-5508	-0-	14640	3	2	9	Y	2	2	8			48
04	18420	X	14792	-0-	-3628	-0-	14788	3	4	9	Y	4	4	8			48
05	16492	X	13448	-0-	-3044	-0-	13448	3			Y	-0-					48
06	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	3			Y	-0-					48
07	13826	X	12215	-0-	-1611	-0-	12214	3	1	9	Y	1	1	8			48
08	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	15304	3			Y	-0-					48
09	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16138	3	1	9	Y	1	1	8			48
10	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15442	3	1	9	Y	1	1	8			48
11	13380	X	11505	-0-	-1875	-0-	11504	3	1	9	Y	1	1	8			48
12	DLQ	G-10	11526	-0-	11526	11526	11526	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 162,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	24333	-0-	-560	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
02	22484	X	21840	-0-	-644	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	22487	-0-	-1817	-0-	22487	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	21089	-0-	-2461	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	21411	-0-	-2924	-0-	21411	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	19800	-0-	-3750	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	18571	-0-	-5609	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	18733	-0-	-3742	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	19097	-0-	-1993	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	17636	-0-	-3785	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	17561	-0-	-2239	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17749	-0-	17749	17749	17749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35743	X	27292	-0-	-8451	-0-	27292	2			N	-0-					-0-
02	28056	X	22547	-0-	-5509	-0-	22547	2			N	-0-					-0-
03	31062	X	25970	-0-	-5092	-0-	25970	2			N	-0-					-0-
04	30060	X	24040	-0-	-6020	-0-	24040	2			N	-0-					-0-
05	29853	X	24217	-0-	-5636	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	22206	-0-	-4194	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	22735	-0-	-3243	-0-	22735	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	22529	-0-	-3449	-0-	22529	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	21232	-0-	-2798	-0-	21232	2			N	-0-					-0-
10	24211	X	21310	-0-	-2901	-0-	21310	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	21362	-0-	-838	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21784	-0-	21784	21784	21784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	18760	-0-	-1700	-0-	18760	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	16599	-0-	-1881	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	16691	-0-	-3738	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17344	-0-	-1436	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17722	-0-	-1498	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15970	-0-	-2180	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	15959	-0-	-2424	-0-	15959	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16121	-0-	-1797	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15036	-0-	-2304	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	15180	-0-	-2552	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	14202	-0-	-1758	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14443	-0-	14443	14443	14443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43710	X	38675	-0-	-5035	-0-	38675	2			N	-0-					-0-
02	39480	X	31636	-0-	-7844	-0-	31636	2			N	-0-					-0-
03	43710	X	33762	-0-	-9948	-0-	33762	2			N	-0-					-0-
04	38820	X	29742	-0-	-9078	-0-	29742	2			N	-0-					-0-
05	38688	X	28344	-0-	-10344	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	28056	-0-	-9384	-0-	28056	2			N	-0-					-0-
07	35030	X	30421	-0-	-4609	-0-	30421	2			N	-0-					-0-
08	33759	X	30502	-0-	-3257	-0-	30502	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	27462	-0-	-2268	-0-	27462	2			N	-0-					-0-
10	30411	X	27208	-0-	-3203	-0-	27208	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	27159	-0-	-2361	-0-	27159	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28880	-0-	28880	28880	28880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	19758	-0-	-1477	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18113	-0-	-1655	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	19624	-0-	-2262	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	18149	-0-	-3031	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	18732	-0-	-2999	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	18557	-0-	-853	-0-	18557	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	19310	-0-	-747	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	18759	-0-	-864	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	15341	-0-	-3229	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	16224	-0-	-3089	-0-	16224	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	15693	-0-	-2997	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14784	-0-	14784	14784	14784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	19699	-0-	-2249	-0-	19699	3			N	-0-					-0-
02	19824	X	15014	-0-	-4810	-0-	15014	3			N	-0-					-0-
03	21948	X	19017	-0-	-2931	-0-	19015	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	20280	X	18296	-0-	-1984	-0-	18292	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	20367	X	18103	-0-	-2264	-0-	18103	3			N	-0-					-0-
06	19050	X	17431	-0-	-1619	-0-	17431	3			N	-0-					-0-
07	19003	X	17646	-0-	-1357	-0-	17645	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	19003	X	16527	-0-	-2476	-0-	16527	3			N	-0-					-0-
09	18300	X	15488	-0-	-2812	-0-	15487	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18104	X	16741	-0-	-1363	-0-	16740	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	17430	X	15935	-0-	-1495	-0-	15934	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		16423	-0-	16423	16423	16423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7187	-0-	-1090	-0-	7187	3			Y	-0-					27
02	7308	X	6428	-0-	-880	-0-	6428	3			Y	-0-					27
03	8029	X	6936	-0-	-1093	-0-	6936	3			Y	-0-					27
04	7680	X	6770	-0-	-910	-0-	6769	3	1	9	Y	1	1	8			27
05	7347	X	7056	-0-	-291	-0-	7056	3			Y	-0-					27
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			Y	-0-					27
07	7130	X	6371	-0-	-759	-0-	6371	3			Y	-0-					27
08	7068	X	6933	-0-	-135	-0-	6933	3			Y	-0-					27
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			Y	-0-					27
10	7068	X	7037	-0-	-31	-0-	7037	3			Y	-0-					27
11	6720	X	6665	-0-	-55	-0-	6665	3			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		6658	-0-	6658	6658	6658	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 81,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

01	10571	X	10363	-0-	-208	-0-	599	1	8837	3	N	843	879	1			228
							927	9									
02	9548	X	8133	-0-	-1415	-0-	530	1	6947	3	N	596	540	1			284
							656	9									
03	10354	X	7675	-0-	-2679	-0-	576	1	6414	3	N	623	697	1			210
							685	9									
04	10020	X	6600	-0-	-3420	-0-	395	1	5779	3	N	387	361	1			236
							426	9									
05	10354	X	8965	-0-	-1389	-0-	548	1	7931	3	N	442	534	1			144
							486	9									
06	10020	X	9781	-0-	-239	-0-	467	1	8806	3	N	462	342	1			264
							508	9									
07	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	500	1	9007	3	N	423	546	1			141
							465	9									
08	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	563	1	8786	3	N	378	352	1			167
							416	9									
09	9780	X	6442	-0-	-3338	-0-	422	1	5769	3	N	228	327	1			68
							251	9									
10	10106	X	7039	-0-	-3067	-0-	581	1	6111	3	N	315	173	1			210
							347	9									
11	9780	X	3180	-0-	-6600	-0-	493	1	2234	3	N	412	341	1			281
							453	9									
12	DLQ G-10		6146	-0-	6146	6146	617	1	5289	3	N	218	327	1			172
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 94,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,327

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		48173	-0-	48173	48173	48169	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	14B2 EXT		97358	-0-	97358	145531	97355	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT		82679	-0-	82679	228210	82679	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		69632	-0-	69632	297842	69632	3			N	-0-					-0-
07	362082	X	64240	-0-	-297842	-0-	64240	3			N	-0-					-0-
08	133455	X	58122	-0-	-75333	-0-	58122	3			N	-0-					-0-
09	129150	X	51951	-0-	-77199	-0-	51950	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	82677	X	50363	-0-	-32314	-0-	50363	3			N	-0-					-0-
11	69630	X	46091	-0-	-23539	-0-	46091	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		44878	-0-	44878	44878	44878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10125	-0-	-818	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8760	-0-	-760	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9407	-0-	-1133	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9155	-0-	-1045	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9832	-0-	-367	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8822	-0-	-988	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9437	-0-	-266	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9347	-0-	-480	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7899	-0-	-1611	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9451	-0-	-376	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8463	-0-	-657	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8614	-0-	8614	8614	8614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	9012	-0-	-5403	-0-	9011	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8064	X	2051	-0-	-6013	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	7185	-0-	-3014	-0-	7182	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9870	X	6840	-0-	-3030	-0-	6833	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	10199	X	9144	-0-	-1055	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	7482	-0-	-1248	-0-	7482	3			N	-0-					-0-
07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8228	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9145	X	8902	-0-	-243	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	8458	-0-	-392	-0-	8456	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9145	X	5589	-0-	-3556	-0-	5588	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8610	X	4482	-0-	-4128	-0-	4480	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ	G-10	5926	-0-	5926	5926	5925	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7188	-0-	-655	-0-	7186	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7280	X	5784	-0-	-1496	-0-	5782	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	8060	X	7268	-0-	-792	-0-	7267	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7800	X	4071	-0-	-3729	-0-	4069	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7905	X	4586	-0-	-3319	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	3635	-0-	-3385	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	3739	-0-	-3515	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	4404	-0-	-2850	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5553	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6471	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	6683	-0-	6683	6683	6683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	21924	-0-	-2752	-0-	21924	3			N	-0-					-0-
02	21364	X	18771	-0-	-2593	-0-	18771	3			N	-0-					-0-
03	23312	X	19265	-0-	-4047	-0-	19264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22200	X	19577	-0-	-2623	-0-	19575	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22351	X	20571	-0-	-1780	-0-	20571	3			N	-0-					-0-
06	21210	X	19561	-0-	-1649	-0-	19561	3			N	-0-					-0-
07	20770	X	19866	-0-	-904	-0-	19866	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19020	-0-	-1564	-0-	19020	3			N	-0-					-0-
09	19920	X	17664	-0-	-2256	-0-	17664	3			N	-0-					-0-
10	20584	X	17890	-0-	-2694	-0-	17890	3			N	-0-					-0-
11	19560	X	17304	-0-	-2256	-0-	17303	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		17658	-0-	17658	17658	17658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6310	-0-	-696	-0-	6081	3	229	9	N	208	175	1			204
02	6272	X	5181	-0-	-1091	-0-	4958	3	223	9	N	203	174	1			233
03	6634	X	5747	-0-	-887	-0-	5497	3	250	9	N	227	328	1			132
04	6420	X	5407	-0-	-1013	-0-	5181	3	226	9	N	205	173	1			164
05	6324	X	5991	-0-	-333	-0-	5703	3	288	9	N	262	346	1			80
06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6251	3	171	9	N	155	168	1			67
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5816	3	270	9	N	245	168	1			144
08	5983	X	5817	-0-	-166	-0-	5582	3	235	9	N	214	176	1			182
09	6420	X	5411	-0-	-1009	-0-	5177	3	234	9	N	213	166	1			229
10	6634	X	5554	-0-	-1080	-0-	5313	3	241	9	N	219	341	1			107
11	6420	X	4756	-0-	-1664	-0-	4477	3	279	9	N	254	167	1			194
12	DLQ G-10		4825	-0-	4825	4825	4605	3	220	9	N	200	185	1			209

TOTAL GAS PROD: 67,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,605

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6815	-0-	-1679	-0-	447	1	6293	3	N	68	168	1			99
							75	9									
02	7420	X	3599	-0-	-3821	-0-	451	1	3114	3	N	31					130
							34	9									
03	8215	X	4713	-0-	-3502	-0-	613	1	4067	3	N	30					160
							33	9									
04	7590	X	4811	-0-	-2779	-0-	600	1	4177	3	N	31					191
							34	9									
05	7533	X	4564	-0-	-2969	-0-	352	1	4171	3	N	37	176	1			52
							41	9									
06	6600	X	6361	-0-	-239	-0-	442	1	5910	3	N	8					60
							9	9									
07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	537	1	5911	3	N	24					84
							26	9									
08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	620	1	5135	3	N	47					131
							52	9									
09	6360	X	5253	-0-	-1107	-0-	583	1	4624	3	N	42	155	1			18
							46	9									
10	6572	X	5332	-0-	-1240	-0-	612	1	4688	3	N	29					47
							32	9									
11	6360	X	4641	-0-	-1719	-0-	585	1	4030	3	N	24					71
							26	9									
12	DLQ G-10		4223	-0-	4223	4223	618	1	3575	3	N	27					98
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 62,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		42292	-0-	42292	42292	42288	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	14B2 EXT		85480	-0-	85480	127772	85477	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT		70504	-0-	70504	198276	70504	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		59163	-0-	59163	257439	59163	3			N	-0-					-0-
07	311454	X	54015	-0-	-257439	-0-	54015	3			N	-0-					-0-
08	48354	X	48354	-0-	-0-	-0-	48354	3			N	-0-					-0-
09	42715	X	42715	-0-	-0-	-0-	42713	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	40284	3			N	-0-					-0-
11	35677	X	35677	-0-	-0-	-0-	35676	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		34948	-0-	34948	34948	34948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		47792	-0-	47792	47792	47790	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		107845	-0-	107845	155637	107842	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT		88018	-0-	88018	243655	88018	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		73461	-0-	73461	317116	73461	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		67739	-0-	67739	384855	67739	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		62184	-0-	62184	447039	62184	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		55466	-0-	55466	502505	55465	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		53266	-0-	53266	555771	53266	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		47910	-0-	47910	603681	47910	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		46463	-0-	46463	650144	46463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		32958	-0-	32958	32958	32955	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		66604	-0-	66604	99562	66601	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT		55720	-0-	55720	155282	55720	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		45960	-0-	45960	201242	45960	3			N	-0-					-0-
07	0	W	42101	-0-	42101	243343	42101	3			N	-0-					-0-
08	0	W	37699	-0-	37699	281042	37699	3			N	-0-					-0-
09	0	W	33475	-0-	33475	314517	33473	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0	W	32068	-0-	32068	346585	32068	3			N	-0-					-0-
11	0	W	29232	-0-	29232	375817	29232	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28559	-0-	28559	404376	28559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	527	-0-	-7905	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
03	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7781	-0-	-527	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	2969	-0-	-5131	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	394	-0-	-7976	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	250	-0-	-8120	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	306	-0-	-7374	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	746	-0-	-2224	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	447	-0-	447	447	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	21551	-0-	-2071	-0-	21551	3			N	-0-					-0-
02	21252	X	18776	-0-	-2476	-0-	18776	3			N	-0-					-0-
03	22971	X	20742	-0-	-2229	-0-	20742	3			N	-0-					-0-
04	21960	X	19684	-0-	-2276	-0-	19684	3			N	-0-					-0-
05	22227	X	20025	-0-	-2202	-0-	20025	3			N	-0-					-0-
06	20850	X	18852	-0-	-1998	-0-	18852	3			N	-0-					-0-
07	20801	X	18720	-0-	-2081	-0-	18720	3			N	-0-					-0-
08	20739	X	18588	-0-	-2151	-0-	18588	3			N	-0-					-0-
09	19680	X	17495	-0-	-2185	-0-	17495	3			N	-0-					-0-
10	20026	X	17874	-0-	-2152	-0-	17874	3			N	-0-					-0-
11	18840	X	17333	-0-	-1507	-0-	17333	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	17781	-0-	17781	17781	17781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6294	-0-	-898	-0-	6293	3	1	9	Y	1					6
02	5544	X	4770	-0-	-774	-0-	4770	3			Y	-0-					6
03	6138	X	6007	-0-	-131	-0-	6005	3	2	9	Y	2	2	8			6
04	6090	X	4833	-0-	-1257	-0-	4829	3	4	9	Y	4	4	8			6
05	6293	X	4781	-0-	-1512	-0-	4781	3			Y	-0-					6
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			Y	-0-					6
07	6014	X	3299	-0-	-2715	-0-	3298	3	1	9	Y	1	1	8			6
08	6014	X	1051	-0-	-4963	-0-	1051	3			Y	-0-					6
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	1	1	8			6
10	4774	X	731	-0-	-4043	-0-	730	3	1	9	Y	1	1	8			6
11	3720	X	1803	-0-	-1917	-0-	1802	3	1	9	Y	1	1	8			6
12	DLQ	G-10	2864	-0-	2864	2864	2863	3	1	9	Y	1	1	8			6

TOTAL GAS PROD: 40,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

01	11625	X	10791	-0-	-834	-0-	10791	3			Y	-0-					15
02	10500	X	9346	-0-	-1154	-0-	9346	3			Y	-0-					15
03	11284	X	9748	-0-	-1536	-0-	9748	3			Y	-0-					15
04	10920	X	9204	-0-	-1716	-0-	9203	3	1	9	Y	1	1	8			15
05	11160	X	9962	-0-	-1198	-0-	9962	3			Y	-0-					15
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	3			Y	-0-					15
07	10354	X	9831	-0-	-523	-0-	9831	3			Y	-0-					15
08	9951	X	9644	-0-	-307	-0-	9644	3			Y	-0-					15
09	9630	X	9219	-0-	-411	-0-	9219	3			Y	-0-					15
10	9951	X	9579	-0-	-372	-0-	9579	3			Y	-0-					15
11	9510	X	9026	-0-	-484	-0-	9026	3			Y	-0-					15
12	DLQ	G-10	8888	-0-	8888	8888	8888	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 114,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

01	9796	X	8031	-0-	-1765	-0-	8030	3	1	9	Y	1	1	8			108
02	8848	X	7249	-0-	-1599	-0-	7249	3			Y	-0-					108
03	9796	X	9621	-0-	-175	-0-	9619	3	2	9	Y	2	2	8			108
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8711	3	6	9	Y	5	5	8			108
05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	3			Y	-0-					108
06	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	3			Y	-0-					108
07	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10641	3	1	9	Y	1	1	8			108
08	11067	X	10627	-0-	-440	-0-	10627	3			Y	-0-					108
09	10710	X	10252	-0-	-458	-0-	10250	3	2	9	Y	2	2	8			108
10	11067	X	9725	-0-	-1342	-0-	9724	3	1	9	Y	1	1	8			108
11	10380	X	9100	-0-	-1280	-0-	9098	3	2	9	Y	2	2	8			108
12	DLQ	G-10	8647	-0-	8647	8647	8646	3	1	9	Y	1	1	8			108

TOTAL GAS PROD: 114,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	12118	-0-	-5056	-0-	12117	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	15512	X	11166	-0-	-4346	-0-	11165	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14911	X	12222	-0-	-2689	-0-	12221	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12960	X	11536	-0-	-1424	-0-	11534	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	13268	X	9947	-0-	-3321	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
06	11970	X	11571	-0-	-399	-0-	11571	3			N	-0-					-0-
07	12369	X	11689	-0-	-680	-0-	11689	3			N	-0-					-0-
08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
09	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13516	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	3			N	-0-					-0-
11	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12420	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		13126	-0-	13126	13126	13126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27125	X	26289	-0-	-836	-0-	26283	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	23336	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	26474	X	25353	-0-	-1121	-0-	25349	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	25620	X	24456	-0-	-1164	-0-	24449	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	26474	X	23967	-0-	-2507	-0-	23967	3			N	-0-					-0-
06	25440	X	22149	-0-	-3291	-0-	22149	3			N	-0-					-0-
07	25854	X	22508	-0-	-3346	-0-	22508	3			N	-0-					-0-
08	25358	X	23468	-0-	-1890	-0-	23468	3			N	-0-					-0-
09	24450	X	21871	-0-	-2579	-0-	21859	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	23963	X	21822	-0-	-2141	-0-	21822	3			N	-0-					-0-
11	22710	X	20810	-0-	-1900	-0-	20806	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	DLQ G-10		21499	-0-	21499	21499	21498	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9488	-0-	-680	-0-	9487	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9184	X	8121	-0-	-1063	-0-	8120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9951	X	8492	-0-	-1459	-0-	8491	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9180	X	8415	-0-	-765	-0-	8414	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9486	X	8492	-0-	-994	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	8157	-0-	-1023	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8065	-0-	-925	-0-	8065	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7363	-0-	-1348	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	7434	-0-	-996	-0-	7432	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8494	X	7650	-0-	-844	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7053	-0-	-1107	-0-	7052	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		7882	-0-	7882	7882	7882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	2819	-0-	-5520	-0-	2816	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	7532	X	3838	-0-	-3694	-0-	3834	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	7099	X	2383	-0-	-4716	-0-	2380	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6870	X	2289	-0-	-4581	-0-	2285	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4247	X	769	-0-	-3478	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	12	-0-	-4098	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	201	-0-	-4046	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1722	-0-	-665	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1072	-0-	-1208	-0-	1063	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	775	X	321	-0-	-454	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	468	-0-	-1212	-0-	465	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	DLQ G-10		517	-0-	517	517	515	3	2	9	N	2	1	8			1

TOTAL GAS PROD: 16,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

01	30783	X	28041	-0-	-2742	-0-	28041	3			N	-0-					21
02	27804	X	24734	-0-	-3070	-0-	24734	3			N	-0-					21
03	30070	X	26538	-0-	-3532	-0-	26538	3			N	-0-					21
04	27750	X	25343	-0-	-2407	-0-	25343	3			N	-0-					21
05	28675	X	26174	-0-	-2501	-0-	26174	3			N	-0-					21
06	27150	X	25117	-0-	-2033	-0-	25117	3			N	-0-					21
07	27373	X	25317	-0-	-2056	-0-	25317	3			N	-0-					21
08	26536	X	25313	-0-	-1223	-0-	25313	3			N	-0-					21
09	25350	X	23860	-0-	-1490	-0-	23860	3			N	-0-					21
10	26164	X	23446	-0-	-2718	-0-	23446	3			N	-0-					21
11	25110	X	22652	-0-	-2458	-0-	22652	3			N	-0-					21
12	DLQ G-10		22829	-0-	22829	22829	22829	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 299,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

01	14B2 EXT		54283	-0-	54283	54283	54275	3	8	9	N	7	7	8			-0-
02	14B2 EXT		40600	-0-	40600	94883	40593	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	14B2 EXT		40852	-0-	40852	135735	40848	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	14B2 EXT		33840	-0-	33840	169575	33836	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	0	W	30489	-0-	30489	200064	30489	3			N	-0-					-0-
06	0	W	25556	-0-	25556	225620	25556	3			N	-0-					-0-
07	0	W	22513	-0-	22513	248133	22513	3			N	-0-					-0-
08	0	W	18974	-0-	18974	267107	18974	3			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	267107					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	267107					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	267107					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	267107					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		55981	-0-	55981	55981	55972	3	9	9	N	8	8	8			-0-
02	14B2 EXT		44163	-0-	44163	100144	44155	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	14B2 EXT		46173	-0-	46173	146317	46169	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	14B2 EXT		39360	-0-	39360	185677	39356	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	0	W	37315	-0-	37315	222992	37315	3			N	-0-					-0-
06	0	W	33850	-0-	33850	256842	33850	3			N	-0-					-0-
07	0	W	32982	-0-	32982	289824	32982	3			N	-0-					-0-
08	0	W	32271	-0-	32271	322095	32271	3			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	322095					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	322095					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	322095					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	322095					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

01	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	20218	3			N	-0-					39
02	19320	X	15799	-0-	-3521	-0-	15799	3			N	-0-					39
03	21390	X	20589	-0-	-801	-0-	20589	3			N	-0-					39
04	20700	X	18002	-0-	-2698	-0-	18002	3			N	-0-					39
05	20212	X	16876	-0-	-3336	-0-	16876	3			N	-0-					39
06	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					N	NO RPT					39
07	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					39
08	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					39
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 91,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

01	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	603	1	7742	3	N	434	712	1					18
							477	9												
02	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	528	1	9175	3	N	364	181	1					201
							400	9												
03	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	639	1	13482	3	N	521	537	1					185
							573	9												
04	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	556	1	19699	3	N	462	364	1					283
							508	9												
05	27127	X	27127	-0-	-0-	-0-	526	1	26094	3	N	461	527	1					217
							507	9												
06	27383	X	27383	-0-	-0-	-0-	507	1	26468	3	N	371	537	1	1	8			50
							408	9												
07	24198	X	24198	-0-	-0-	-0-	518	1	23343	3	N	306	175	1					181
							337	9												
08	23068	X	23068	-0-	-0-	-0-	498	1	22234	3	N	305	351	1					135
							336	9												
09	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	489	1	19836	3	N	269	177	1					227
							296	9												
10	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	523	1	19214	3	N	265	357	1					135
							292	9												
11	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	532	1	17106	3	N	251	170	1					216
							276	9												
12	DLQ G-10		18133	-0-	18133	18133	197	1	17658	3	N	253	355	1					114
							278	9												

TOTAL GAS PROD: 232,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,262

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	10528	-0-	10528	151230	580	1	9359	3	N	535	551	1			131
							589	9									
02	0	Z	9466	-0-	9466	160696	493	1	8531	3	N	402	358	1			175
							442	9									
03	0	Z	16794	-0-	16794	177490	575	1	15687	3	N	484	534	1			125
							532	9									
04	0	Z	22412	-0-	22412	199902	537	1	21424	3	N	410	359	1			176
							451	9									
05	0	Z	28566	-0-	28566	228468	543	1	27687	3	N	305	352	1			129
							336	9									
06	0	Z	22934	-0-	22934	251402	488	1	22134	3	N	284	357	1	1	8	55
							312	9									
07	269934	X	18532	-0-	-251402	-0-	521	1	17787	3	N	204	172	1			87
							224	9									
08	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	498	1	15798	3	N	213	178	1			122
							234	9									
09	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	479	1	13617	3	N	202	175	1			149
							222	9									
10	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	505	1	12644	3	N	193	180	1			162
							212	9									
11	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	509	1	11637	3	N	191	181	1			172
							210	9									
12	DLQ G-10		11899	-0-	11899	11899	234	1	11456	3	N	190	178	1			184
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 197,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,613

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	3824	-0-	3824	87745	592	1	2691	3	N	492	733	1			85
							541	9									
02	0	Z	5486	-0-	5486	93231	582	1	4357	3	N	497	363	1			219
							547	9									
03	0	Z	10036	-0-	10036	103267	576	1	8772	3	N	625	710	1			134
							688	9									
04	0	Z	13998	-0-	13998	117265	647	1	12732	3	N	563	534	1			163
							619	9									
05	139478	X	22213	-0-	-117265	-0-	729	1	20886	3	N	544	536	1			171
							598	9									
06	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	729	1	17803	3	N	406	521	1	1	8	55
							447	9									
07	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	754	1	14179	3	N	341	172	1			224
							375	9									
08	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	797	1	12667	3	N	369	528	1			65
							406	9									
09	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	770	1	10719	3	N	304	175	1			194
							334	9									
10	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	762	1	10139	3	N	321	357	1	1	8	157
							353	9									
11	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	694	1	9459	3	N	292	355	1			94
							321	9									
12	DLQ G-10		10276	-0-	10276	10276	285	1	9673	3	N	289	178	1	1	8	204
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 147,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,043

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	4546	-0-	-16937	-0-	562	1	3635	3	N	317	346	1			157
							349	9									
02	19404	X	3680	-0-	-15724	-0-	456	1	2957	3	N	243	355	1			45
							267	9									
03	21483	X	5027	-0-	-16456	-0-	606	1	4073	3	N	316	179	1			182
							348	9									
04	20790	X	4800	-0-	-15990	-0-	577	1	3916	3	N	279	356	1			105
							307	9									
05	21483	X	4925	-0-	-16558	-0-	637	1	4043	3	N	223	179	1			149
							245	9									
06	20790	X	6319	-0-	-14471	-0-	589	1	5467	3	N	239	348	1	1	8	39
							263	9									
07	21483	X	9664	-0-	-11819	-0-	562	1	8832	3	N	245	180	1			104
							270	9									
08	21483	X	12343	-0-	-9140	-0-	241	1	11848	3	N	231	180	1			155
							254	9									
09	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	413	1	15530	3	N	245	355	1			45
							270	9									
10	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	655	1	21493	3	N	300	187	1	1	8	157
							330	9									
11	23799	X	23799	-0-	-0-	-0-	474	1	23050	3	N	250	368	1			39
							275	9									
12	DLQ G-10		27470	-0-	27470	27470	439	1	26775	3	N	233	179	1	1	8	92
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 141,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,121

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	659	1	1738	3	N	442	721	1	1	8	84
							486	9									
02	2632	X	2585	-0-	-47	-0-	572	1	1626	3	N	352	359	1	1	8	76
							387	9									
03	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	618	1	1575	3	N	360	357	1			79
							396	9									
04	2820	N	2453	-0-	-367	-0-	603	1	1525	3	N	295	355	1			19
							325	9									
05	2914	N	2844	-0-	-70	-0-	601	1	1880	3	N	330	175	1			174
							363	9									
06	3000	N	4663	-0-	1663	1663	529	1	3684	3	N	409	358	1	1	8	224
							450	9									
07	3100	N	6813	-0-	3713	5376	527	1	5740	3	N	496	526	1			194
							546	9									
08	3100	N	10476	-0-	7376	12752	786	1	9141	3	N	499	529	1			164
							549	9									
09	23659	X	10907	-0-	-12752	-0-	620	1	9786	3	N	455	356	1	2	8	261
							501	9									
10	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	592	1	12501	3	N	475	540	1	2	8	194
							523	9									
11	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	464	1	14454	3	N	438	527	1	1	8	104
							482	9									
*12	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	455	1	17210	3	N	412	368	1	3	8	145
							453	9									

TOTAL GAS PROD: 93,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,963

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	527	1	2065	3	N	327	357	1			183
							360	9									
02	2800	X	2687	-0-	-113	-0-	554	1	1773	3	N	327	362	1	1	8	147
							360	9									
03	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	591	1	1996	3	N	264	357	1			54
							290	9									
04	3000	N	2789	-0-	-211	-0-	568	1	1959	3	N	238	183	1			109
							262	9									
05	3100	N	2881	-0-	-219	-0-	573	1	2106	3	N	184	176	1			117
							202	9									
06	3000	N	4498	-0-	1498	1498	582	1	3714	3	N	184	173	1	1	8	127
							202	9									
07	3100	N	7844	-0-	4744	6242	528	1	7075	3	N	219	176	1			170
							241	9									
08	3100	N	10084	-0-	6984	13226	613	1	9226	3	N	223	349	1			44
							245	9									
09	23882	X	10656	-0-	-13226	-0-	574	1	9845	3	N	215	178	1	1	8	80
							237	9									
10	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	494	1	12707	3	N	251	181	1	1	8	149
							276	9									
11	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	340	1	15264	3	N	233	177	1	1	8	204
							256	9									
*12	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	367	1	15636	3	N	233	356	1	1	8	80
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 92,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,898

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	662	1	2379	3	N	409	534	1			188
							450	9									
02	3220	X	3150	-0-	-70	-0-	570	1	2199	3	N	346	356	1			178
							381	9									
03	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	583	1	2311	3	N	363	352	1			189
							399	9									
04	3450	X	3150	-0-	-300	-0-	581	1	2225	3	N	313	356	1			146
							344	9									
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	607	1	2774	3	N	296	352	1			90
							326	9									
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	637	1	4249	3	N	296	351	1	1	8	34
							326	9									
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	553	1	7088	3	N	472	354	1			152
							519	9									
08	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	743	1	9484	3	N	326	354	1			124
							359	9									
09	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	644	1	9802	3	N	308	179	1	1	8	252
							339	9									
10	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	633	1	12419	3	N	294	361	1	1	8	184
							323	9									
11	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	482	1	14284	3	N	287	366	1			105
							316	9									
12	DLQ G-10		23478	-0-	23478	23478	444	1	22689	3	N	314	181	1	2	8	236
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 103,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	10038	-0-	-2486	-0-		9881	3	157	9	N	143	183	1			86
02	11312	X	9079	-0-	-2233	-0-		8937	3	142	9	N	129					215
03	12524	X	10059	-0-	-2465	-0-		9907	3	152	9	N	138	184	1			169
04	12120	X	9462	-0-	-2658	-0-		9332	3	130	9	N	118	174	1	1	8	112
05	12524	X	9588	-0-	-2936	-0-		9465	3	123	9	N	112					224
06	9720	X	8849	-0-	-871	-0-		8742	3	107	9	N	97	180	1			141
07	10044	X	8718	-0-	-1326	-0-		8622	3	96	9	N	87	176	1			52
08	10044	X	8613	-0-	-1431	-0-		8518	3	95	9	N	86	1	8			137
09	9450	X	7981	-0-	-1469	-0-		7891	3	90	9	N	82					219
10	9579	X	8108	-0-	-1471	-0-		8012	3	96	9	N	87	183	1			123
11	8850	X	7603	-0-	-1247	-0-		7514	3	89	9	N	81					204
12	DLQ G-10		7425	-0-	7425	7425		7323	3	102	9	N	93	189	1	2	8	106

TOTAL GAS PROD: 105,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	10708	-0-	10708	416567		10476	3	232	9	N	211	183	1			194
02	0	Z	9563	-0-	9563	426130		9362	3	201	9	N	183	183	1			194
03	0	Z	11033	-0-	11033	437163		10832	3	201	9	N	183	182	1			195
04	0	Z	10648	-0-	10648	447811		10463	3	185	9	N	168	202	1	1	8	160
05	458567	X	10756	-0-	-447811	-0-		10570	3	186	9	N	169	192	1			137
06	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-		9819	3	165	9	N	150	177	1			110
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-		9649	3	162	9	N	147	192	1			65
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-		9367	3	157	9	N	143	1	8			207
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-		8768	3	136	9	N	124	183	1			148
10	10757	X	9068	-0-	-1689	-0-		8952	3	116	9	N	105					253
11	9990	X	8542	-0-	-1448	-0-		8428	3	114	9	N	104	181	1			176
12	DLQ G-10		8452	-0-	8452	8452		8342	3	110	9	N	100	184	1	1	8	91

TOTAL GAS PROD: 116,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,787

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	10915	-0-	-2198	-0-		10775	3	140	9	N	127	176	1			50
02	11844	X	8843	-0-	-3001	-0-		8726	3	117	9	N	106					156
03	13113	X	10210	-0-	-2903	-0-		10082	3	128	9	N	116	178	1			94
04	12690	X	9026	-0-	-3664	-0-		15	1	8909	3	N	93	1	8			186
								102	9									
05	13113	X	10016	-0-	-3097	-0-		9904	3	112	9	N	102	175	1			113
06	10560	X	9008	-0-	-1552	-0-		8908	3	100	9	N	91					204
07	10199	X	8745	-0-	-1454	-0-		8651	3	94	9	N	85	177	1			112
08	10199	X	8269	-0-	-1930	-0-		8185	3	84	9	N	76	2	8			186
09	9690	X	7618	-0-	-2072	-0-		7539	3	79	9	N	72	188	1			70
10	10013	X	7387	-0-	-2626	-0-		7300	3	87	9	N	79					149
11	9000	X	7532	-0-	-1468	-0-		7445	3	87	9	N	79					228
12	DLQ G-10		7617	-0-	7617	7617		7522	3	95	9	N	86	184	1	2	8	128

TOTAL GAS PROD: 105,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	11034	-0-	-1986	-0-	10894	3	140	9	N	127	181	1			76
02	11340	X	8502	-0-	-2838	-0-	8416	3	86	9	N	78					154
03	12245	X	9134	-0-	-3111	-0-	7	1	9019	3	N	98	175	1			77
							108	9									
04	10680	X	9388	-0-	-1292	-0-	11	1	9266	3	N	101	1	8			177
							111	9									
05	11036	X	8639	-0-	-2397	-0-	101	1	8443	3	N	86	181	1			82
							95	9									
06	10680	X	9099	-0-	-1581	-0-	8990	3	109	9	N	99					181
07	9703	X	9023	-0-	-680	-0-	8920	3	103	9	N	94	180	1			95
08	9703	X	8788	-0-	-915	-0-	8686	3	102	9	N	93	1	8			187
09	9390	X	8105	-0-	-1285	-0-	8018	3	87	9	N	79	179	1			87
10	9393	X	8064	-0-	-1329	-0-	7961	3	103	9	N	94					181
11	9090	X	7721	-0-	-1369	-0-	7614	3	107	9	N	97	183	1			95
12	DLQ G-10		7570	-0-	7570	7570	7473	3	97	9	N	88	2	8			181

TOTAL GAS PROD: 105,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	4168	-0-	-6930	-0-	882	1	2879	3	N	370	526	1			127
							407	9									
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	773	1	4266	3	N	314	344	1			97
							345	9									
03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	581	1	5809	3	N	321	178	1			240
							353	9									
04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	475	1	6114	3	N	275	184	1			331
							303	9									
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	208	1	7334	3	N	292	543	1			80
							321	9									
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8163	3	315	9	N	286	183	1			183
07	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8059	3	282	9	N	256	181	1			258
08	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	7942	3	243	9	N	221	184	1			295
09	8490	X	7668	-0-	-822	-0-	7489	3	179	9	N	163	365	1			93
10	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7575	3	227	9	N	206	185	1			114
11	8490	X	7583	-0-	-907	-0-	7337	3	246	9	N	224	183	1			155
12	DLQ G-10		7801	-0-	7801	7801	7562	3	239	9	N	217	183	1			189

TOTAL GAS PROD: 86,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	9036	-0-	-233	-0-	8812	3	224	9	N	204	183	1			167
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7769	3	204	9	N	185	166	1			186
03	8556	X	6874	-0-	-1682	-0-	316	1	6428	3	N	118	180	1			124
							130	9									
04	8730	X	6264	-0-	-2466	-0-	379	1	5722	3	N	148	187	1			85
							163	9									
05	9021	X	7527	-0-	-1494	-0-	169	1	7152	3	N	187	192	1			80
							206	9									
06	8730	X	8004	-0-	-726	-0-	7832	3	172	9	N	156	182	1			54
07	8835	X	7918	-0-	-917	-0-	7772	3	146	9	N	133					187
08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7498	3	138	9	N	125	181	1			131
09	8010	X	6769	-0-	-1241	-0-	6634	3	135	9	N	123					254
10	8277	X	6654	-0-	-1623	-0-	6504	3	150	9	N	136	353	1			37
11	8010	X	6391	-0-	-1619	-0-	6229	3	162	9	N	147					184
12	DLQ G-10		6054	-0-	6054	6054	5916	3	138	9	N	125	192	1			117

TOTAL GAS PROD: 87,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,787

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8160	-0-	8160	277790	7962	3	198	9	N	180	172	1			184
02	0	W	6729	-0-	6729	284519	6583	3	146	9	N	133	179	1			138
03	0	W	7484	-0-	7484	292003	7326	3	158	9	N	144	170	1			112
04	0	W	7530	-0-	7530	299533	7395	3	135	9	N	123	185	1			50
05	0	W	7948	-0-	7948	307481	7804	3	144	9	N	131					181
06	0	W	7463	-0-	7463	314944	7338	3	125	9	N	114	177	1	1	8	117
07	0	W	7343	-0-	7343	322287	7223	3	120	9	N	109	183	1	1	8	42
08	0	W	6594	-0-	6594	328881	174	1	6321	3	N	90					132
							99	9									
09	0	W	6318	-0-	6318	335199	246	1	5950	3	N	111	178	1			65
							122	9									
10	0	W	6339	-0-	6339	341538	243	1	5976	3	N	109					174
							120	9									
11	0	W	5899	-0-	5899	347437	238	1	5560	3	N	92	174	1			92
							101	9									
12	0	W	5591	-0-	5591	353028	242	1	5248	3	N	92					184
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 83,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	7154	-0-	-2518	-0-	6906	3	248	9	N	225	179	1			186
02	8736	X	6044	-0-	-2692	-0-	5825	3	219	9	N	199	362	1			23
03	9672	X	5489	-0-	-4183	-0-	1	1	5311	3	N	161					184
							177	9									
04	9360	X	4778	-0-	-4582	-0-	491	1	4136	3	N	137	189	1			132
							151	9									
05	9672	X	5295	-0-	-4377	-0-	612	1	4511	3	N	156	179	1			109
							172	9									
06	6930	X	4745	-0-	-2185	-0-	584	1	3975	3	N	169	182	1	1	8	95
							186	9									
07	6696	X	4765	-0-	-1931	-0-	608	1	3990	3	N	152	182	1	1	8	64
							167	9									
08	5487	X	5349	-0-	-138	-0-	434	1	4731	3	N	167					231
							184	9									
09	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	353	1	4792	3	N	135	182	1			184
							149	9									
10	5301	X	5209	-0-	-92	-0-	367	1	4666	3	N	160	171	1	1	8	172
							176	9									
11	5190	X	4765	-0-	-425	-0-	361	1	4290	3	N	104	174	1			102
							114	9									
12	DLQ	G-10	4570	-0-	4570	4570	378	1	4031	3	N	146	181	1			67
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 63,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,911

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	4945	3	241	9	N	219	182	1			232
02	5152	X	4789	-0-	-363	-0-	13	1	4550	3	N	205	189	1			248
							226	9									
03	5704	X	4642	-0-	-1062	-0-	13	1	4423	3	N	187	350	1			85
							206	9									
04	5520	X	4818	-0-	-702	-0-	35	1	4568	3	N	195	183	1			97
							215	9									
05	5704	X	5173	-0-	-531	-0-	22	1	4911	3	N	218	181	1			134
							240	9									
06	5130	X	4684	-0-	-446	-0-	22	1	4467	3	N	177					311
							195	9									
07	5301	X	4832	-0-	-469	-0-	4610	3	222	9	N	202	364	1			149
08	5177	X	4784	-0-	-393	-0-	4593	3	191	9	N	174	179	1			144
09	5010	X	4399	-0-	-611	-0-	11	1	4235	3	N	139	182	1			101
							153	9									
10	5177	X	4493	-0-	-684	-0-	11	1	4299	3	N	166	186	1			81
							183	9									
11	4680	X	3769	-0-	-911	-0-	34	1	3615	3	N	109					190
							120	9									
12	DLQ	G-10	4005	-0-	4005	4005	34	1	3676	3	N	268	182	1			276
							295	9									

TOTAL GAS PROD: 55,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5680	-0-	-1636	-0-	5451	3	229	9	N	208	182	1			138
02	6608	X	4765	-0-	-1843	-0-	4564	3	201	9	N	183	184	1			137
03	7316	X	5364	-0-	-1952	-0-	5142	3	222	9	N	202	171	1			168
04	7080	X	5128	-0-	-1952	-0-	4935	3	193	9	N	175	189	1			154
05	7316	X	5475	-0-	-1841	-0-	5271	3	204	9	N	185	188	1			151
06	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	5050	3	150	9	N	136	180	1			107
07	5363	X	5024	-0-	-339	-0-	4862	3	162	9	N	147					254
08	5487	X	5054	-0-	-433	-0-	4904	3	150	9	N	136	180	1	1	8	209
09	5310	X	4919	-0-	-391	-0-	4768	3	151	9	N	137	189	1			157
10	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	4894	3	156	9	N	142	175	1			124
11	5190	X	4684	-0-	-506	-0-	4541	3	143	9	N	130	179	1			75
12	DLQ	G-10	4007	-0-	4007	4007	14	1	3880	3	N	103	1	8			177
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 60,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,884

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

01	22475	X	5580	-0-	-16895	-0-	605	1	4016	3	N	872	1270	1	4	8	181
							959	9									
02	16380	X	10641	-0-	-5739	-0-	638	1	9242	3	N	692	701	1	12	8	160
							761	9									
03	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	985	1	12419	3	N	581	539	1	1	8	201
							639	9									
04	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	623	1	14584	3	N	668	566	1	6	8	297
							735	9									
05	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	620	1	16494	3	N	450	533	1	3	8	211
							495	9									
06	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	87	1	17719	3	N	551	711	1	1	8	50
							606	9									
07	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	20523	3	407	9	N	370	358	1			62
08	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	22	1	21498	3	N	225	181	1			106
							248	9									
09	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	20761	3	259	9	N	235	174	1	2	8	165
10	20925	X	20589	-0-	-336	-0-	20368	3	221	9	N	201	187	1			179
11	21060	X	18813	-0-	-2247	-0-	18597	3	216	9	N	196	185	1	1	8	189
12	DLQ	G-10	18213	-0-	18213	18213	17981	3	232	9	N	211	376	1	2	8	22

TOTAL GAS PROD: 203,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24840	-0-	24840	467001	357	1	23771	3	N	647	549	1	1	8	179
							712	9									
02	0	W	27618	-0-	27618	494619	255	1	26866	3	N	452	541	1	2	8	88
							497	9									
03	0	W	28678	-0-	28678	523297	28235	3	443	9	N	403	362	1			129
04	0	W	24204	-0-	24204	547501	23887	3	317	9	N	288	349	1	1	8	67
05	0	W	21705	-0-	21705	569206	22	1	21418	3	N	241	180	1	1	8	127
							265	9									
06	0	W	22639	-0-	22639	591845	77	1	22340	3	N	202	173	1			156
							222	9									
07	615011	X	23166	-0-	-591845	-0-	22917	3	249	9	N	226	348	1			34
08	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	36	1	19670	3	N	159					193
							175	9									
09	19806	X	19806	-0-	-0-	-0-	19590	3	216	9	N	196	179	1	1	8	209
10	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	20846	3	222	9	N	202	355	1			56
11	18510	X	18321	-0-	-189	-0-	18126	3	195	9	N	177					233
12	DLQ G-10		18437	-0-	18437	18437	18206	3	231	9	N	210	362	1	1	8	80

TOTAL GAS PROD: 270,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,403

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	11756	-0-	-12145	-0-	526	1	10816	3	N	376	353	1	3	8	235
							414	9									
02	20692	X	18440	-0-	-2252	-0-	465	1	17561	3	N	376	533	1	5	8	73
							414	9									
03	26339	X	26339	-0-	-0-	-0-	25932	3	407	9	N	370	351	1	1	8	91
04	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	23218	3	323	9	N	294	180	1	2	8	203
05	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22639	3	202	9	N	184	182	1	1	8	204
06	23130	X	21084	-0-	-2046	-0-	20841	3	243	9	N	221	362	1			63
07	23901	X	19215	-0-	-4686	-0-	19046	3	169	9	N	154	177	1			40
08	23901	X	19611	-0-	-4290	-0-	19439	3	172	9	N	156					196
09	23130	X	17508	-0-	-5622	-0-	17332	3	176	9	N	160	177	1	1	8	178
10	22847	X	18156	-0-	-4691	-0-	17987	3	169	9	N	154	180	1			152
11	21090	X	16566	-0-	-4524	-0-	16399	3	167	9	N	152	179	1			125
12	DLQ G-10		16093	-0-	16093	16093	15953	3	140	9	N	127	183	1	1	8	68

TOTAL GAS PROD: 231,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,724

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	8403	-0-		-11716	-0-	576	1	7428	3	N	363	360	1	3	8	177
								399	9									
02	18172	X	11028	-0-		-7144	-0-	521	1	10162	3	N	314	358	1	7	8	126
								345	9									
03	20119	X	12159	-0-		-7960	-0-	545	1	11300	3	N	285	346	1	1	8	64
								314	9									
04	19470	X	13944	-0-		-5526	-0-	348	1	13257	3	N	308	343	1	6	8	23
								339	9									
05	20119	X	15539	-0-		-4580	-0-	196	1	14935	3	N	371	186	1	6	8	202
								408	9									
06	19470	X	14961	-0-		-4509	-0-	177	1	14476	3	N	280	365	1	2	8	115
								308	9									
07	20119	X	16788	-0-		-3331	-0-	16500	3	288	9	N	262	178	1			199
08	20119	X	15106	-0-		-5013	-0-	14888	3	218	9	N	198	183	1			214
09	19470	X	13063	-0-		-6407	-0-	12856	3	207	9	N	188	177	1	3	8	222
10	20119	X	12858	-0-		-7261	-0-	12650	3	208	9	N	189	358	1			53
11	16260	X	12253	-0-		-4007	-0-	12040	3	213	9	N	194	186	1	2	8	59
12	DLQ G-10		12922	-0-		12922	12922	12711	3	211	9	N	192	189	1	4	8	58

TOTAL GAS PROD: 159,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,144

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	14289	-0-		-8186	-0-	299	1	13339	3	N	592	723	1	2	8	153
								651	9									
02	20300	X	14509	-0-		-5791	-0-	287	1	13748	3	N	431	364	1	5	8	215
								474	9									
03	22475	X	15511	-0-		-6964	-0-	349	1	14710	3	N	411	536	1	1	8	89
								452	9									
04	21750	X	1273	-0-		-20477	-0-	513	1	637	3	N	112	14	8			187
								123	9									
05	22475	X	3719	-0-		-18756	-0-	695	1	2586	3	N	398	357	1	16	8	212
								438	9									
06	15540	X	8721	-0-		-6819	-0-	690	1	7514	3	N	470	549	1	5	8	128
								517	9									
07	16058	X	15760	-0-		-298	-0-	302	1	14973	3	N	441	364	1			205
								485	9									
08	16300	X	16300	-0-		-0-	-0-	15911	3	389	9	N	354	367	1			192
09	13713	X	13713	-0-		-0-	-0-	13369	3	344	9	N	313	366	1	3	8	136
10	15748	X	13150	-0-		-2598	-0-	12801	3	349	9	N	317	363	1			90
11	15780	X	12149	-0-		-3631	-0-	11821	3	328	9	N	298	181	1	2	8	205
12	DLQ G-10		12116	-0-		12116	12116	11797	3	319	9	N	290	372	1	3	8	120

TOTAL GAS PROD: 141,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,427

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	18783	-0-	18783	596494	1210	1	16224	3	N	1226	1272	1	2	8	144
							1349	9									
02	0	Z	15079	-0-	15079	611573	995	1	12782	3	N	1184	1077	1	10	8	241
							1302	9									
03	0	Z	20630	-0-	20630	632203	827	1	18285	3	N	1380	1456	1	16	8	149
							1518	9									
04	0	Z	23342	-0-	23342	655545	806	1	21291	3	N	1132	1083	1	19	8	179
							1245	9									
05	0	Z	21935	-0-	21935	677480	791	1	19936	3	N	1098	1067	1	11	8	199
							1208	9									
06	0	Z	18946	-0-	18946	696426	770	1	17297	3	N	799	884	1	2	8	112
							879	9									
*07	713133	X	16707	-0-	-696426	-0-	789	1	15185	3	N	666	537	1	2	8	239
							733	9									
*08	32147	X	17566	-0-	-14581	-0-	818	1	15902	3	N	769	886	1	3	8	119
							846	9									
*09	31110	X	17237	-0-	-13873	-0-	782	1	15604	3	N	774	725	1	2	8	166
							851	9									
*10	32147	X	18181	-0-	-13966	-0-	811	1	16604	3	N	696	719	1	8	8	135
							766	9									
*11	31110	X	12473	-0-	-18637	-0-	799	1	11226	3	N	407	533	1	5	8	4
							448	9									
*12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	777	1	2670	3	N	145	2	8			147
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 204,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,276

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	4823	-0-	4823	228565	1203	1	3129	3	N	446	543	1	3	8	65
							491	9									
02	0	Z	4040	-0-	4040	232605	999	1	2631	3	N	373	176	1	11	8	251
							410	9									
03	0	Z	4720	-0-	4720	237325	829	1	3436	3	N	414	545	1	15	8	105
							455	9									
04	0	Z	7445	-0-	7445	244770	808	1	5679	3	N	871	900	1	19	8	57
							958	9									
05	0	Z	6778	-0-	6778	251548	873	1	5200	3	N	641	534	1	12	8	152
							705	9									
06	0	Z	8827	-0-	8827	260375	838	1	7186	3	N	730	709	1	3	8	170
							803	9									
*07	267529	X	7154	-0-	-260375	-0-	852	1	5754	3	N	498	536	1	3	8	129
							548	9									
*08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	853	1	6555	3	N	547	527	1	4	8	145
							602	9									
*09	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	828	1	11685	3	N	1106	1075	1	4	8	172
							1217	9									
*10	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	859	1	12398	3	N	926	899	1	17	8	182
							1019	9									
*11	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	814	1	15302	3	N	860	895	1	14	8	133
							946	9									
*12	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	803	1	17327	3	N	674	726	1	19	8	62
							741	9									

TOTAL GAS PROD: 115,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,086

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	6720	-0-	-5463	-0-	305	1	5493	3	N	838	909	1	2	8	184
							922	9									
02	11004	X	5625	-0-	-5379	-0-	281	1	4686	3	N	598	544	1	10	8	228
							658	9									
03	12183	X	8213	-0-	-3970	-0-	300	1	6911	3	N	911	901	1	14	8	224
							1002	9									
04	11790	X	8699	-0-	-3091	-0-	278	1	7579	3	N	765	904	1	13	8	72
							842	9									
05	12183	X	8518	-0-	-3665	-0-	389	1	7476	3	N	594	531	1	8	8	127
							653	9									
06	7950	X	6597	-0-	-1353	-0-	278	1	5765	3	N	504	526	1	1	8	104
							554	9									
07	8990	X	6563	-0-	-2427	-0-	278	1	5782	3	N	457	527	1	2	8	32
							503	9									
08	8990	X	6934	-0-	-2056	-0-	288	1	6111	3	N	486	357	1	2	8	159
							535	9									
09	8700	X	6556	-0-	-2144	-0-	279	1	5783	3	N	449	351	1	1	8	256
							494	9									
10	8525	X	5581	-0-	-2944	-0-	288	1	4851	3	N	402	539	1	5	8	114
							442	9									
11	6720	X	5484	-0-	-1236	-0-	278	1	4747	3	N	417	358	1	5	8	168
							459	9									
12	DLQ G-10		6099	-0-	6099	6099	291	1	5351	3	N	415	538	1	8	8	37
							457	9									

TOTAL GAS PROD: 81,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,836

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4064	-0-	-1950	-0-	869	1	3031	3	N	149	178	1			83
							164	9									
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	811	1	2420	3	N	154	177	1	3	8	57
							169	9									
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	863	1	1297	3	N	131					188
							144	9									
04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	860	1	327	3	N	98	178	1			108
							108	9									
05	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	890	1	560	3	N	111					219
							122	9									
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	870	1	297	3	N	109	188	1			140
							120	9									
07	3751	X	1376	-0-	-2375	-0-	1271	1	105	9	N	95	168	1			67
08	2294	X	733	-0-	-1561	-0-	620	1	113	9	N	103					170
09	1530	X	709	-0-	-821	-0-	600	1	109	9	N	99					269
10	1581	X	690	-0-	-891	-0-	615	1	75	9	N	68	175	1	3	8	159
11	1320	X	672	-0-	-648	-0-	597	1	75	9	N	68	176	1			51
12	DLQ G-10		547	-0-	547	547	508	1	39	9	N	35					86

TOTAL GAS PROD: 18,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6574	-0-	-2447	-0-	6472	3	102	9	N	93					192
02	6608	X	5586	-0-	-1022	-0-	5498	3	88	9	N	80	181	1			91
03	7285	X	6341	-0-	-944	-0-	6251	3	90	9	N	82					173
04	7050	X	6113	-0-	-937	-0-	6036	3	77	9	N	70	175	1			68
05	6665	X	6021	-0-	-644	-0-	5952	3	69	9	N	63					131
06	6360	X	6028	-0-	-332	-0-	5962	3	66	9	N	60					191
07	6355	X	6064	-0-	-291	-0-	6011	3	53	9	N	48	177	1			62
08	6355	X	6070	-0-	-285	-0-	6014	3	56	9	N	51	1	8			112
09	6120	X	5728	-0-	-392	-0-	5663	3	65	9	N	59					171
10	6231	X	5835	-0-	-396	-0-	5770	3	65	9	N	59	169	1			61
11	6030	X	5419	-0-	-611	-0-	5351	3	68	9	N	62					123
12	DLQ G-10		4178	-0-	4178	4178	111	1	4008	3	N	54	1	8			176
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 69,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7411	-0-	-990	-0-	7232	3	179	9	N	163	174	1			74
02	7168	X	6299	-0-	-869	-0-	6136	3	163	9	N	148	178	1			44
03	7905	X	6575	-0-	-1330	-0-	6398	3	177	9	N	161					205
04	7650	X	5887	-0-	-1763	-0-	5751	3	136	9	N	124	186	1			143
05	7409	X	5326	-0-	-2083	-0-	39	1	5165	3	N	111	175	1			79
							122	9									
06	7170	X	5624	-0-	-1546	-0-	94	1	5396	3	N	122					201
							134	9									
07	6975	X	5356	-0-	-1619	-0-	199	1	5024	3	N	121	180	1			142
							133	9									
08	6572	X	5298	-0-	-1274	-0-	238	1	4918	3	N	129	178	1	1	8	92
							142	9									
09	5880	X	4955	-0-	-925	-0-	108	1	4716	3	N	119					211
							131	9									
10	5797	X	5058	-0-	-739	-0-	113	1	4799	3	N	133	181	1			163
							146	9									
11	5610	X	4527	-0-	-1083	-0-	107	1	4265	3	N	141	173	1			131
							155	9									
12	DLQ G-10		4123	-0-	4123	4123	100	1	3894	3	N	117	2	8			246
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 66,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6015	-0-	-371	-0-		430	1	5117	3	N	425	182	1			374
								468	9									
02	5768	X	5334	-0-	-434	-0-		383	1	4532	3	N	381	538	1			217
								419	9									
03	6386	X	5870	-0-	-516	-0-		606	1	4816	3	N	407	347	1			277
								448	9									
04	6180	X	4936	-0-	-1244	-0-		844	1	3696	3	N	360	369	1			268
								396	9									
05	6386	X	5076	-0-	-1310	-0-		857	1	3819	3	N	364	369	1			263
								400	9									
06	5820	X	4336	-0-	-1484	-0-		780	1	3196	3	N	327	362	1			228
								360	9									
07	5921	X	4385	-0-	-1536	-0-		693	1	3354	3	N	307	361	1			174
								338	9									
08	5859	X	4724	-0-	-1135	-0-		857	1	3475	3	N	356	362	1			168
								392	9									
09	4950	X	4816	-0-	-134	-0-		337	1	4115	3	N	331	362	1			137
								364	9									
10	5084	X	4863	-0-	-221	-0-		344	1	4180	3	N	308	179	1			266
								339	9									
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-		335	1	3890	3	N	368	369	1			265
								405	9									
12	DLQ	G-10	3984	-0-	3984	3984		367	1	3322	3	N	268	175	1			358
								295	9									

TOTAL GAS PROD: 58,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,202

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	6057	-0-	-3708	-0-		465	1	5271	3	N	292	360	1			92
								321	9									
02	8820	X	5420	-0-	-3400	-0-		430	1	4663	3	N	297	355	1			34
								327	9									
03	9765	X	7242	-0-	-2523	-0-		297	1	6596	3	N	317	177	1			174
								349	9									
04	9450	X	7718	-0-	-1732	-0-		7423	3	295	9	N	268	373	1			69
05	9765	X	7768	-0-	-1997	-0-		7461	3	307	9	N	279	182	1			166
06	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-		6968	3	271	9	N	246	363	1			49
07	7967	X	7332	-0-	-635	-0-		7061	3	271	9	N	246	181	1			114
08	7967	X	6785	-0-	-1182	-0-		29	1	6481	3	N	250	181	1			183
								275	9									
09	7710	X	6233	-0-	-1477	-0-		72	1	5904	3	N	234	358	1			59
								257	9									
10	7781	X	5962	-0-	-1819	-0-		76	1	5630	3	N	233	176	1			116
								256	9									
11	7230	X	5985	-0-	-1245	-0-		75	1	5647	3	N	239	177	1			178
								263	9									
12	DLQ	G-10	5652	-0-	5652	5652		68	1	5344	3	N	218	174	1			222
								240	9									

TOTAL GAS PROD: 79,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52328	X	25081	-0-	-27247	-0-	24903	3	178	9	N	162	176	1			90
02	47264	X	21309	-0-	-25955	-0-	21154	3	155	9	N	141	184	1	2	8	45
03	52328	X	20715	-0-	-31613	-0-	20591	3	124	9	N	113					158
04	50640	X	18269	-0-	-32371	-0-	18171	3	98	9	N	89	176	1	2	8	69
05	52328	X	19581	-0-	-32747	-0-	19485	3	96	9	N	87	2	8			154
06	24270	X	15880	-0-	-8390	-0-	1	1	15823	3	N	51	178	1	1	8	26
							56	9									
07	23591	X	17349	-0-	-6242	-0-	17293	3	56	9	N	51					77
08	20708	X	17441	-0-	-3267	-0-	17369	3	72	9	N	65					142
09	18960	X	17099	-0-	-1861	-0-	17036	3	63	9	N	57	2	8			197
10	19592	X	16895	-0-	-2697	-0-	16836	3	59	9	N	54	181	1			70
11	16890	X	16129	-0-	-761	-0-	16053	3	76	9	N	69	2	8			137
12	DLQ G-10		16064	-0-	16064	16064	15988	3	76	9	N	69	186	1	3	8	17

TOTAL GAS PROD: 221,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53475	X	31083	-0-	-22392	-0-	30639	3	444	9	N	404	357	1			144
02	48300	X	24018	-0-	-24282	-0-	23671	3	347	9	N	315	368	1	2	8	89
03	53475	X	24804	-0-	-28671	-0-	24440	3	364	9	N	331	358	1			62
04	51750	X	21858	-0-	-29892	-0-	21570	3	288	9	N	262	181	1	1	8	142
05	53475	X	20199	-0-	-33276	-0-	19965	3	234	9	N	213	175	1	1	8	179
06	30090	X	19180	-0-	-10910	-0-	18963	3	217	9	N	197	178	1	1	8	197
07	26598	X	19862	-0-	-6736	-0-	19653	3	209	9	N	190	358	1			29
08	24800	X	19730	-0-	-5070	-0-	19537	3	193	9	N	175	177	1			27
09	21870	X	17799	-0-	-4071	-0-	17612	3	187	9	N	170	1	8			196
10	20212	X	16585	-0-	-3627	-0-	16407	3	178	9	N	162	180	1			178
11	19230	X	13066	-0-	-6164	-0-	12914	3	152	9	N	138	182	1			134
12	DLQ G-10		8774	-0-	8774	8774	8699	3	75	9	N	68	178	1			24

TOTAL GAS PROD: 236,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,625

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4789	-0-	-1535	-0-	794	1	3508	3	N	443	543	1	1	8	96
							487	9									
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	812	1	4616	3	N	387	367	1	4	8	112
							426	9									
03	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	866	1	4573	3	N	382	359	1	1	8	134
							420	9									
04	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	867	1	7381	3	N	352	363	1	4	8	119
							387	9									
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	882	1	5557	3	N	316	350	1	2	8	83
							348	9									
06	6120	X	4665	-0-	-1455	-0-	869	1	3507	3	N	263	173	1	1	8	172
							289	9									
07	6324	X	2586	-0-	-3738	-0-	892	1	1451	3	N	221	350	1			43
							243	9									
08	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	886	1	4949	3	N	236	180	1			99
							260	9									
09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	866	1	6080	3	N	213	179	1	3	8	130
							234	9									
10	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	894	1	9827	3	N	218	179	1			169
							240	9									
11	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	536	1	14103	3	N	222	186	1	3	8	202
							244	9									
12	DLQ G-10		17113	-0-	17113	17113	16879	3	234	9	N	213	366	1	5	8	44

TOTAL GAS PROD: 95,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,466

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	10467	-0-		-3204		-0-	297	1	9795	3	N	341	355	1			138
									375	9									
02	12348	X	11687	-0-		-661		-0-	289	1	11067	3	N	301	177	1			262
									331	9									
03	13938	X	13938	-0-		-0-		-0-	303	1	13316	3	N	290	373	1			179
									319	9									
04	15930	X	15930	-0-		-0-		-0-	319	1	15336	3	N	250	350	1			79
									275	9									
05	22127	X	22127	-0-		-0-		-0-	338	1	21528	3	N	237	180	1			136
									261	9									
06	21100	X	21100	-0-		-0-		-0-	328	1	20590	3	N	165	177	1	1	8	123
									182	9									
07	17996	X	17996	-0-		-0-		-0-	244	1	17629	3	N	112	182	1			53
									123	9									
08	25393	X	25393	-0-		-0-		-0-	136	1	25097	3	N	145	174	1			24
									160	9									
09	24335	X	24335	-0-		-0-		-0-	24179	3	156	9	N	142					166
10	23463	X	23463	-0-		-0-		-0-	23309	3	154	9	N	140	173	1			133
11	21079	X	21079	-0-		-0-		-0-	20938	3	141	9	N	128	183	1			78
12	DLQ G-10		20661	-0-		20661		20661	20539	3	122	9	N	111					189

TOTAL GAS PROD: 228,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,362

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5358	X	5358	-0-		-0-		-0-	604	1	4289	3	N	423	349	1	1	8	233
									465	9									
02	33246	X	33246	-0-		-0-		-0-	541	1	32235	3	N	427	542	1	17	8	101
									470	9									
03	33331	X	33331	-0-		-0-		-0-	638	1	32473	3	N	200	178	1	2	8	121
									220	9									
04	25241	X	25241	-0-		-0-		-0-	590	1	24476	3	N	159	178	1	11	8	91
									175	9									
05	26691	X	26691	-0-		-0-		-0-	814	1	25723	3	N	140	3	8			228
									154	9									
06	22038	X	22038	-0-		-0-		-0-	483	1	21444	3	N	101	173	1	2	8	154
									111	9									
07	19753	X	19753	-0-		-0-		-0-	876	1	18771	3	N	96	195	1			55
									106	9									
08	16824	X	16824	-0-		-0-		-0-	366	1	16371	3	N	79	3	8			131
									87	9									
09	14302	X	14302	-0-		-0-		-0-	360	1	13842	3	N	91					222
									100	9									
10	16120	X	16120	-0-		-0-		-0-	292	1	15707	3	N	110	192	1	1	8	139
									121	9									
11	21250	X	21250	-0-		-0-		-0-	11	1	21149	3	N	82	1	8			220
									90	9									
12	DLQ G-10		19000	-0-		19000		19000	18906	3	94	9	N	85	183	1	4	8	118

TOTAL GAS PROD: 253,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,993

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2934	-0-	-2026	-0-	664	1	1421	3	N	772	710	1			170
							849	9									
02	4480	X	2765	-0-	-1715	-0-	516	1	1632	3	N	561	687	1	2	8	42
							617	9									
03	4960	X	357	-0-	-4603	-0-	255	1	102	9	N	93					135
04	3330	X	1950	-0-	-1380	-0-	639	1	253	3	N	962	890	1	13	8	194
							1058	9									
05	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	661	1	1239	3	N	844	881	1	2	8	155
							928	9									
06	2970	X	2478	-0-	-492	-0-	601	1	963	3	N	831	709	1	2	8	275
							914	9									
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	654	1	1718	3	N	848	897	1			226
							933	9									
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	626	1	1685	3	N	838	885	1	2	8	177
							922	9									
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	522	1	1473	3	N	798	714	1			261
							878	9									
10	3317	X	2140	-0-	-1177	-0-	679	1	788	3	N	612	715	1	1	8	157
							673	9									
11	3210	X	2286	-0-	-924	-0-	659	1	1029	3	N	544	541	1			160
							598	9									
12	DLQ G-10		3025	-0-	3025	3025	680	1	1664	3	N	619	720	1	2	8	57
							681	9									

TOTAL GAS PROD: 30,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,322

COLLIER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268518 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7830 - 11710

*01	P&A COND		5015	-0-	5015	68118	657	1	3705	3	N	594	706	1			112
							653	9									
*02	P&A COND		2111	-0-	2111	70229	542	1	1125	3	N	404	346	1	3	8	167
							444	9									
*03	P&A COND		352	-0-	352	70581	243	1	109	9	N	99					266
04	P&A COND		1234	-0-	1234	71815	617	1	617	9	N	561	707	1	8	8	112
05	P&A COND		1248	-0-	1248	73063	655	1	593	9	N	539	533	1	1	8	117
06	P&A COND		1233	-0-	1233	74296	754	1	479	9	N	435	355	1	2	8	195
*07	P&A COND		1080	-0-	1080	75376	676	1	404	9	N	367	356	1			206
*08	P&A COND		1002	-0-	1002	76378	614	1	388	9	N	353	356	1	1	8	202
*09	P&A COND		848	-0-	848	77226	522	1	326	9	N	296	361	1			137
*10	P&A COND		972	-0-	972	78198	679	1	293	9	N	266	358	1	1	8	44
*11	P&A COND		992	-0-	992	79190	674	1	318	9	N	289	181	1			152
12	P&A COND		3101	-0-	3101	82291	668	1	2090	3	N	312	356	1	2	8	106
							343	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33135 01/01/2013

TOTAL GAS PROD: 19,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,515

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLIER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268519 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2853	-0-	-619	-0-		661	1	1682	3	N	464	341	1			140
								510	9									
02	3136	X	2381	-0-	-755	-0-		527	1	1480	3	N	340	477	1	3	8	-0-
								374	9									
03	3472	X	707	-0-	-2765	-0-		238	1	296	3	N	157					157
								173	9									
04	2760	X	1740	-0-	-1020	-0-		634	1	500	3	N	551	530	1	22	8	156
								606	9									
05	2852	X	1323	-0-	-1529	-0-		627	1	137	3	N	508	531	1	2	8	131
								559	9									
06	2760	X	1047	-0-	-1713	-0-		606	1	441	9	N	401	349	1	2	8	181
07	2635	X	1032	-0-	-1603	-0-		641	1	391	9	N	355	357	1			179
08	1798	X	1172	-0-	-626	-0-		798	1	374	9	N	340	353	1	2	8	164
09	1740	X	1000	-0-	-740	-0-		658	1	342	9	N	311	354	1			121
10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-		644	1	996	3	N	323	356	1			88
								355	9									
11	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-		617	1	1130	3	N	283	183	1			188
								311	9									
12	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484		625	1	1517	3	N	311	358	1	2	8	139
								342	9									

TOTAL GAS PROD: 19,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,344

COLLIER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268520 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7725 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3054	-0-	-480	-0-		682	1	1489	3	N	803	703	1			127
								883	9									
02	3192	X	2492	-0-	-700	-0-		526	1	1409	3	N	506	570	1	6	8	57
								557	9									
03	3534	X	272	-0-	-3262	-0-		258	1	14	9	N	13					70
04	3420	X	1216	-0-	-2204	-0-		664	1	552	9	N	502	356	1	37	8	179
05	3069	X	1507	-0-	-1562	-0-		714	1	793	9	N	721	708	1	3	8	189
06	2970	X	1189	-0-	-1781	-0-		631	1	558	9	N	507	536	1	2	8	158
07	2759	X	1201	-0-	-1558	-0-		698	1	503	9	N	457	531	1			84
08	1519	X	1131	-0-	-388	-0-		659	1	472	9	N	429	352	1	2	8	159
09	1470	X	1461	-0-	-9	-0-		534	1	533	3	N	358	358	1			159
								394	9									
10	1519	X	1055	-0-	-464	-0-		674	1	381	9	N	346	358	1			147
11	1200	X	1016	-0-	-184	-0-		660	1	80	3	N	251	181	1			217
								276	9									
12	DLQ G-10		2023	-0-	2023	2023		682	1	1041	3	N	273	356	1	1	8	133
								300	9									

TOTAL GAS PROD: 17,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5217	-0-	-1014	-0-	856	1	3885	3	N	433	367	1			233
							476	9									
02	5628	X	4460	-0-	-1168	-0-	675	1	3408	3	N	343	362	1			214
							377	9									
03	6231	X	5143	-0-	-1088	-0-	766	1	3923	3	N	413	540	1			87
							454	9									
04	6030	X	5330	-0-	-700	-0-	696	1	4226	3	N	371	361	1			97
							408	9									
05	6231	X	5795	-0-	-436	-0-	498	1	4879	3	N	380	351	1			126
							418	9									
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	397	1	4612	3	N	335	356	1	1	8	104
							369	9									
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	406	1	4921	3	N	342	353	1	1	8	92
							376	9									
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	383	1	5068	3	N	347	354	1			85
							382	9									
09	5610	X	5245	-0-	-365	-0-	371	1	4519	3	N	323	180	1			228
							355	9									
10	5797	X	5178	-0-	-619	-0-	402	1	4427	3	N	317	359	1			186
							349	9									
11	5640	X	4933	-0-	-707	-0-	423	1	4103	3	N	370	183	1			373
							407	9									
12	DLQ G-10		4970	-0-	4970	4970	490	1	4208	3	N	247	182	1			438
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 63,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,221

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7175	-0-	-2125	-0-	10	1	6806	3	N	326	365	1			75
							359	9									
02	8400	X	6320	-0-	-2080	-0-	104	1	5880	3	N	305	177	1			203
							336	9									
03	9300	X	6804	-0-	-2496	-0-	96	1	6365	3	N	312	353	1			162
							343	9									
04	9000	X	6564	-0-	-2436	-0-	57	1	6176	3	N	301	354	1			109
							331	9									
05	9300	X	6136	-0-	-3164	-0-	386	1	5461	3	N	263	178	1			194
							289	9									
06	6930	X	6080	-0-	-850	-0-	461	1	5315	3	N	276	352	1	1	8	117
							304	9									
07	7006	X	5813	-0-	-1193	-0-	441	1	5079	3	N	266	350	1	1	8	32
							293	9									
08	6789	X	5956	-0-	-833	-0-	499	1	5151	3	N	278	178	1			132
							306	9									
09	6570	X	5433	-0-	-1137	-0-	493	1	4661	3	N	254	353	1			33
							279	9									
10	6293	X	5475	-0-	-818	-0-	489	1	4697	3	N	263	181	1			115
							289	9									
11	6090	X	5254	-0-	-836	-0-	415	1	4542	3	N	270	184	1			201
							297	9									
12	DLQ G-10		5524	-0-	5524	5524	408	1	4777	3	N	308	364	1			145
							339	9									

TOTAL GAS PROD: 72,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,422

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8211	-0-	-2484	-0-	434	1	7502	3	N	250	176	1			206
							275	9									
02	9660	X	6704	-0-	-2956	-0-	393	1	6175	3	N	124	173	1			157
							136	9									
03	10695	X	7673	-0-	-3022	-0-	442	1	7001	3	N	209	173	1			193
							230	9									
04	10350	X	6920	-0-	-3430	-0-	430	1	6277	3	N	194	177	1	1	8	209
							213	9									
05	10695	X	7396	-0-	-3299	-0-	443	1	6745	3	N	189	173	1			225
							208	9									
06	7950	X	7724	-0-	-226	-0-	435	1	7101	3	N	171	173	1			223
							188	9									
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	437	1	7591	3	N	179	349	1			53
							197	9									
08	7688	X	7286	-0-	-402	-0-	440	1	6662	3	N	167	172	1			48
							184	9									
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	377	1	7517	3	N	173	175	1			46
							190	9									
10	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	367	1	9951	3	N	188	173	1			61
							207	9									
11	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	369	1	10081	3	N	159					220
							175	9									
12	DLQ G-10		11558	-0-	11558	11558	362	1	11006	3	N	173	259	1			134
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 100,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,176

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

01	14136	X	10930	-0-	-3206	-0-	10717	3	213	9	N	194	178	1			110
02	12768	X	9104	-0-	-3664	-0-	8947	3	157	9	N	143	173	1			80
03	14136	X	9314	-0-	-4822	-0-	9159	3	155	9	N	141					221
04	13680	X	8069	-0-	-5611	-0-	7919	3	150	9	N	136	172	1			185
05	14136	X	6475	-0-	-7661	-0-	6356	3	119	9	N	108	176	1			117
06	10590	X	3441	-0-	-7149	-0-	379	1	2978	3	N	76	170	1			23
							84	9									
07	10075	X	4572	-0-	-5503	-0-	589	1	3876	3	N	97					120
							107	9									
08	9300	X	3424	-0-	-5876	-0-	718	1	2633	3	N	66	170	1			16
							73	9									
09	8070	X	489	-0-	-7581	-0-	489	1			N	-0-					16
10	6479	X	143	-0-	-6336	-0-	114	1	29	3	N	-0-					16
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					16
12	DLQ G-10		2225	-0-	2225	2225	145	1	2029	3	N	46					62
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 58,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	13500	-0-	-7115	-0-	13387	3	113	9	N	103					215
02	18620	X	12262	-0-	-6358	-0-	12209	3	53	9	N	48	185	1			78
03	20615	X	13380	-0-	-7235	-0-	13307	3	73	9	N	66					144
04	19950	X	12897	-0-	-7053	-0-	12842	3	55	9	N	50					194
05	20615	X	13148	-0-	-7467	-0-	13092	3	56	9	N	51	177	1			68
06	13140	X	7870	-0-	-5270	-0-	320	1	7533	3	N	15					83
							17	9									
07	13578	X	11038	-0-	-2540	-0-	247	1	10755	3	N	33					116
							36	9									
08	13392	X	11842	-0-	-1550	-0-	116	1	11690	3	N	33					149
							36	9									
09	12900	X	6399	-0-	-6501	-0-	295	1	6092	3	N	11					160
							12	9									
10	13144	X	244	-0-	-12900	-0-	244	1			N	-0-					160
11	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					160
12	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	1			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 102,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12555	-0-	-1364	-0-	12353	3	202	9	N	184	175	1			154
02	12320	X	10599	-0-	-1721	-0-	10413	3	186	9	N	169	184	1			139
03	13640	X	8969	-0-	-4671	-0-	44	1	8773	3	N	138	185	1			92
							152	9									
04	13200	X	8416	-0-	-4784	-0-	191	1	8084	3	N	128	180	1	2	8	38
							141	9									
05	13361	X	9629	-0-	-3732	-0-	180	1	9272	3	N	161					199
							177	9									
06	12150	X	9012	-0-	-3138	-0-	8843	3	169	9	N	154	190	1			163
07	11749	X	10023	-0-	-1726	-0-	9869	3	154	9	N	140	180	1			123
08	9641	X	5875	-0-	-3766	-0-	393	1	5383	3	N	90	1	8			212
							99	9									
09	9330	X	9075	-0-	-255	-0-	8917	3	158	9	N	144	181	1			175
10	10013	X	6548	-0-	-3465	-0-	365	1	6084	3	N	90	191	1			74
							99	9									
11	9690	X	6198	-0-	-3492	-0-	599	1	5481	3	N	107					181
							118	9									
12	DLQ G-10		5761	-0-	5761	5761	620	1	5013	3	N	116	179	1	2	8	116
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 102,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,621

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	11894	-0-	-3761	-0-	11706	3	188	9	N	171	176	1			120
02	14140	X	10918	-0-	-3222	-0-	10734	3	184	9	N	167	176	1			111
03	15655	X	11836	-0-	-3819	-0-	11641	3	195	9	N	177	184	1			104
04	15150	X	11110	-0-	-4040	-0-	10930	3	180	9	N	164	180	1	1	8	87
05	15655	X	11650	-0-	-4005	-0-	11463	3	187	9	N	170	184	1			73
06	11700	X	10964	-0-	-736	-0-	10809	3	155	9	N	141					214
07	12090	X	10670	-0-	-1420	-0-	10514	3	156	9	N	142	200	1			156
08	11842	X	10894	-0-	-948	-0-	10766	3	128	9	N	116	181	1	1	8	90
09	11280	X	9723	-0-	-1557	-0-	9573	3	150	9	N	136					226
10	11656	X	9845	-0-	-1811	-0-	9701	3	144	9	N	131	177	1			180
11	10950	X	9790	-0-	-1160	-0-	9632	3	158	9	N	144	179	1			145
12	DLQ G-10		10152	-0-	10152	10152	10000	3	152	9	N	138	181	1	2	8	100

TOTAL GAS PROD: 129,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	9520	-0-	9520	385415	9320	3	200	9	N	182	191	1			131
02	0	Z	7763	-0-	7763	393178	7605	3	158	9	N	144	182	1			93
03	0	Z	8314	-0-	8314	401492	8152	3	162	9	N	147	178	1			62
04	0	Z	7318	-0-	7318	408810	7198	3	120	9	N	109	1	8			170
05	0	Z	8639	-0-	8639	417449	8510	3	129	9	N	117	188	1			99
06	0	Z	8499	-0-	8499	425948	8358	3	141	9	N	128					227
07	434361	X	8413	-0-	-425948	-0-	8281	3	132	9	N	120	186	1			161
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8163	3	142	9	N	129	183	1	2	8	105
09	8490	X	7568	-0-	-922	-0-	7452	3	116	9	N	105	182	1			28
10	8773	X	7298	-0-	-1475	-0-	7178	3	120	9	N	109					137
11	8490	X	5293	-0-	-3197	-0-	5193	3	100	9	N	91	183	1			45
12	DLQ G-10		5363	-0-	5363	5363	5264	3	99	9	N	90	1	8			134

TOTAL GAS PROD: 92,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	10169	-0-	-3471	-0-	10095	3	74	9	N	67					130
02	12320	X	8828	-0-	-3492	-0-	8766	3	62	9	N	56					186
03	13640	X	9730	-0-	-3910	-0-	9655	3	75	9	N	68	178	1			76
04	13200	X	9038	-0-	-4162	-0-	8982	3	56	9	N	51	1	8			126
05	13640	X	9217	-0-	-4423	-0-	9162	3	55	9	N	50					176
06	9840	X	8539	-0-	-1301	-0-	8495	3	44	9	N	40	177	1			39
07	9765	X	8709	-0-	-1056	-0-	8662	3	47	9	N	43					82
08	9734	X	8460	-0-	-1274	-0-	8409	3	51	9	N	46	2	8			126
09	9030	X	7812	-0-	-1218	-0-	7766	3	46	9	N	42					168
10	9207	X	7833	-0-	-1374	-0-	7783	3	50	9	N	45	179	1			34
11	8550	X	7333	-0-	-1217	-0-	7276	3	57	9	N	52					86
12	DLQ G-10		8363	-0-	8363	8363	8306	3	57	9	N	52	1	8			137

TOTAL GAS PROD: 104,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	7463	-0-	-4007	-0-	778	1	6137	3	N	498	533	1			132
							548	9									
02	10360	X	9458	-0-	-902	-0-	680	1	8162	3	N	560	533	1	1	8	158
							616	9									
03	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	735	1	12981	3	N	550	540	1			168
							605	9									
04	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	750	1	18045	3	N	706	708	1			166
							777	9									
05	26487	X	26487	-0-	-0-	-0-	774	1	24990	3	N	657	715	1			108
							723	9									
06	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	776	1	26549	3	N	524	361	1	1	8	270
							576	9									
07	29008	X	29008	-0-	-0-	-0-	809	1	27740	3	N	417	533	1			154
							459	9									
08	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	312	1	37201	3	N	418	359	1			213
							460	9									
09	34597	X	34597	-0-	-0-	-0-	34222	3	375	9	N	341	359	1			195
10	31056	X	31056	-0-	-0-	-0-	30695	3	361	9	N	328	363	1	1	8	159
11	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	570	1	20877	3	N	224	180	1			203
							246	9									
12	DLQ G-10		19484	-0-	19484	19484	740	1	18494	3	N	227	363	1	1	8	66
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 279,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,450

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	706	1	21147	3	N	291	351	1	6	8	155
							320	9									
02	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	676	1	25671	3	N	212	174	1	25	8	168
							233	9									
03	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	799	1	19242	3	N	180	176	1	5	8	167
							198	9									
04	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	811	1	18249	3	N	183	178	1	28	8	144
							201	9									
05	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	615	1	17282	3	N	168	180	1	22	8	110
							185	9									
06	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	586	1	15238	3	N	141	12	8			239
							155	9									
07	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	620	1	14601	3	N	118	173	1			184
							130	9									
08	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	506	1	10643	3	N	89	180	1			93
							98	9									
09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	600	1	13132	3	N	127	175	1	27	8	18
							140	9									
10	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	612	1	12969	3	N	102					120
							112	9									
11	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	599	1	12929	3	N	119	181	1	18	8	40
							131	9									
12	DLQ G-10		13664	-0-	13664	13664	619	1	12902	3	N	130	35	8			135
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 203,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,860

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	19660	-0-	-6008	-0-	472	1	18779	3	N	372	546	1			119
							409	9									
02	23184	X	16706	-0-	-6478	-0-	330	1	16055	3	N	292					411
							321	9									
03	25668	X	18570	-0-	-7098	-0-	455	1	17778	3	N	306	540	1			177
							337	9									
04	24840	X	18369	-0-	-6471	-0-	360	1	17700	3	N	281	359	1			99
							309	9									
05	25668	X	18643	-0-	-7025	-0-	361	1	17975	3	N	279	182	1			196
							307	9									
06	19020	X	16381	-0-	-2639	-0-	352	1	15796	3	N	212	174	1			234
							233	9									
07	18972	X	15686	-0-	-3286	-0-	302	1	15190	3	N	176	360	1			50
							194	9									
08	18972	X	17184	-0-	-1788	-0-	381	1	16552	3	N	228	179	1			99
							251	9									
09	18360	X	15375	-0-	-2985	-0-	422	1	14710	3	N	221	181	1			139
							243	9									
10	18631	X	14786	-0-	-3845	-0-	403	1	14150	3	N	212	179	1			172
							233	9									
11	16620	X	8829	-0-	-7791	-0-	300	1	8400	3	N	117					289
							129	9									
12	DLQ G-10		15243	-0-	15243	15243	473	1	14526	3	N	222	364	1			147
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 195,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,918

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	19533	-0-	19533	420177	19331	3	202	9	N	184	174	1			124
02	0	Z	16950	-0-	16950	437127	16771	3	179	9	N	163	176	1			111
03	0	Z	16906	-0-	16906	454033	16750	3	156	9	N	142	175	1			78
04	0	Z	16075	-0-	16075	470108	15932	3	143	9	N	130					208
05	0	Z	17666	-0-	17666	487774	17506	3	160	9	N	145	177	1			176
06	0	Z	8124	-0-	8124	495898	8074	3	50	9	N	45	176	1			45
*07	510270	X	14372	-0-	-495898	-0-	14251	3	121	9	N	110					155
*08	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	17106	3	145	9	N	132	179	1			108
*09	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	16070	3	140	9	N	127	176	1			59
*10	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	16172	3	162	9	N	147	178	1			28
*11	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	14956	3	145	9	N	132					160
*12	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	14912	3	145	9	N	132	181	1			111

TOTAL GAS PROD: 189,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	22207	-0-	22207	486099	21710	3	497	9	N	452	733	1			59
02	0	Z	19248	-0-	19248	505347	18817	3	431	9	N	392	177	1			274
03	0	Z	20527	-0-	20527	525874	20083	3	444	9	N	404	526	1			152
04	0	Z	19532	-0-	19532	545406	19135	3	397	9	N	361	354	1			159
05	565330	X	19924	-0-	-545406	-0-	19516	3	408	9	N	371	352	1			178
06	21480	X	19279	-0-	-2201	-0-	18915	3	364	9	N	331	347	1			162
07	21297	X	19524	-0-	-1773	-0-	19143	3	381	9	N	346	355	1			153
08	20522	X	18024	-0-	-2498	-0-	17668	3	356	9	N	324	356	1			121
09	19530	X	16830	-0-	-2700	-0-	16511	3	319	9	N	290	359	1			52
10	19933	X	16150	-0-	-3783	-0-	15838	3	312	9	N	284	179	1			157
11	19290	X	15612	-0-	-3678	-0-	15303	3	309	9	N	281	363	1			75
12	DLQ G-10		16168	-0-	16168	16168	15845	3	323	9	N	294	177	1			192

TOTAL GAS PROD: 223,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,130

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	25531	-0-	-571	-0-	524	1	24763	3	N	222	551	1			37
							244	9									
02	22232	X	21592	-0-	-640	-0-	405	1	20987	3	N	182					219
							200	9									
03	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	454	1	24240	3	N	176	184	1			211
							194	9									
04	24720	X	23104	-0-	-1616	-0-	369	1	22583	3	N	138	178	1			171
							152	9									
05	25544	X	23230	-0-	-2314	-0-	374	1	22733	3	N	112	178	1			105
							123	9									
06	24720	X	19063	-0-	-5657	-0-	324	1	18662	3	N	70					175
							77	9									
07	24893	X	15798	-0-	-9095	-0-	280	1	15464	3	N	49	179	1			45
							54	9									
08	24893	X	17873	-0-	-7020	-0-	343	1	17453	3	N	70					115
							77	9									
09	23100	X	15777	-0-	-7323	-0-	362	1	15350	3	N	59					174
							65	9									
10	23219	X	14789	-0-	-8430	-0-	376	1	14360	3	N	48	177	1			45
							53	9									
11	19050	X	14340	-0-	-4710	-0-	489	1	13785	3	N	60					105
							66	9									
12	DLQ G-10		14097	-0-	14097	14097	398	1	13633	3	N	60					165
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 230,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	19167	-0-		-9291	-0-	552	1	18303	3	N	284	368	1			82
								312	9									
02	22568	X	15618	-0-		-6950	-0-	437	1	14963	3	N	198	180	1			100
								218	9									
03	23870	X	14469	-0-		-9401	-0-	439	1	13826	3	N	185	180	1	1	8	104
								204	9									
04	19590	X	4105	-0-		-15485	-0-	656	1	3412	3	N	34	1	8			137
								37	9									
05	20243	X	741	-0-		-19502	-0-	718	1	23	9	N	21	1	8			157
06	18540	X	601	-0-		-17939	-0-	591	1	10	9	N	9					166
07	17298	X	590	-0-		-16708	-0-	578	1	12	9	N	11					177
08	14477	X	4990	-0-		-9487	-0-	767	1	4098	3	N	114	179	1			112
								125	9									
09	9187	X	9187	-0-		-0-	-0-	632	1	8415	3	N	127					239
								140	9									
10	11173	X	11173	-0-		-0-	-0-	686	1	10315	3	N	156	179	1	1	8	215
								172	9									
11	7733	X	7733	-0-		-0-	-0-	480	1	7169	3	N	76	182	1			109
								84	9									
12	DLQ G-10		12651	-0-		12651	12651	574	1	11939	3	N	125	181	1	1	8	52
								138	9									

TOTAL GAS PROD: 101,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,340

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2494	-0-		-606	-0-	513	1	1353	3	N	571	512	1	1	8	286
								628	9									
02	2800	X	332	-0-		-2468	-0-	242	1	90	9	N	82	170	1	2	8	196
03	3100	X	-0-	-0-		-3100	-0-					N	-0-					196
04	3000	X	546	-0-		-2454	-0-	207	1	339	9	N	308	1	8			503
05	10988	X	10988	-0-		-0-	-0-	627	1	9429	3	N	847	1183	1	4	8	163
								932	9									
06	7770	X	7770	-0-		-0-	-0-	588	1	6636	3	N	496	339	1	3	8	317
								546	9									
07	12550	X	12550	-0-		-0-	-0-	601	1	11436	3	N	466	517	1			266
								513	9									
08	14447	X	14447	-0-		-0-	-0-	704	1	13280	3	N	421	495	1			192
								463	9									
09	13768	X	13768	-0-		-0-	-0-	714	1	12613	3	N	401	337	1			256
								441	9									
10	14051	X	14051	-0-		-0-	-0-	722	1	12905	3	N	385	345	1			296
								424	9									
11	14645	X	14645	-0-		-0-	-0-	601	1	13615	3	N	390	511	1			175
								429	9									
*12	12869	X	12869	-0-		-0-	-0-	582	1	12010	3	N	252	168	1			259
								277	9									

TOTAL GAS PROD: 104,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,619

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32302	X	22187	-0-	-10115	-0-	538	1	21299	3	N	318	367	1			186
							350	9									
02	29176	X	16760	-0-	-12416	-0-	443	1	16011	3	N	278	177	1			287
							306	9									
03	32302	X	21701	-0-	-10601	-0-	436	1	20947	3	N	289	362	1			214
							318	9									
04	31260	X	24165	-0-	-7095	-0-	328	1	23570	3	N	243	358	1			99
							267	9									
05	32302	X	25985	-0-	-6317	-0-	328	1	25406	3	N	228	180	1			147
							251	9									
06	21480	X	20279	-0-	-1201	-0-	288	1	19796	3	N	177	177	1			147
							195	9									
07	24986	X	16455	-0-	-8531	-0-	245	1	16056	3	N	140	178	1			109
							154	9									
08	25978	X	19802	-0-	-6176	-0-	307	1	19272	3	N	203	179	1			133
							223	9									
09	25140	X	18784	-0-	-6356	-0-	321	1	18267	3	N	178	182	1			129
							196	9									
10	25978	X	19232	-0-	-6746	-0-	334	1	18703	3	N	177	178	1			128
							195	9									
11	20280	X	11369	-0-	-8911	-0-	245	1	10982	3	N	129	186	1			71
							142	9									
12	DLQ G-10		20625	-0-	20625	20625	352	1	20052	3	N	201	186	1			86
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 237,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,561

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

01	32829	X	18893	-0-	-13936	-0-	264	1	18409	3	N	200	182	1			131
							220	9									
02	29652	X	16319	-0-	-13333	-0-	73	1	16006	3	N	218	184	1			165
							240	9									
03	32829	X	17445	-0-	-15384	-0-	17195	3	250	9	N	227	181	1			211
04	31770	X	16175	-0-	-15595	-0-	15986	3	189	9	N	172	300	1			83
05	32829	X	16004	-0-	-16825	-0-	15808	3	196	9	N	178	172	1			89
06	18270	X	14159	-0-	-4111	-0-	13997	3	162	9	N	147	179	1			57
07	18073	X	13178	-0-	-4895	-0-	13036	3	142	9	N	129					186
08	17453	X	14997	-0-	-2456	-0-	14821	3	176	9	N	160	175	1			171
09	16170	X	14008	-0-	-2162	-0-	13792	3	216	9	N	196	177	1			190
10	15996	X	13804	-0-	-2192	-0-	13627	3	177	9	N	161	180	1			171
11	14520	X	13732	-0-	-788	-0-	13539	3	193	9	N	175	183	1			163
12	DLQ G-10		13740	-0-	13740	13740	13553	3	187	9	N	170	185	1			148

TOTAL GAS PROD: 182,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,133

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

01	0	Z	11233	-0-	11233	194106	10852	3	381	9	N	346	542	1			65
02	0	Z	8066	-0-	8066	202172	7759	3	307	9	N	279	183	1			161
03	0	Z	7466	-0-	7466	209638	7112	3	354	9	N	322	364	1			119
04	0	Z	5438	-0-	5438	215076	5154	3	284	9	N	258	226	1			151
05	0	Z	9126	-0-	9126	224202	8843	3	283	9	N	257	359	1			49
06	0	Z	9067	-0-	9067	233269	8806	3	261	9	N	237	177	1			109
*07	241865	X	8596	-0-	-233269	-0-	8336	3	260	9	N	236	171	1			174
*08	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8215	3	204	9	N	185	173	1			186
*09	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8012	3	277	9	N	252	355	1			83
*10	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8078	3	241	9	N	219					302
*11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7781	3	243	9	N	221	362	1			161
*12	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	7859	3	227	9	N	206	182	1			185

TOTAL GAS PROD: 100,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,018

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	10941	-0-	-2451	-0-	10690	3	251	9	N	228	177	1			131
02	12096	X	9586	-0-	-2510	-0-	9349	3	237	9	N	215	182	1			164
03	13392	X	10502	-0-	-2890	-0-	10257	3	245	9	N	223	180	1			207
04	12960	X	9914	-0-	-3046	-0-	9724	3	190	9	N	173	188	1			192
05	13392	X	9451	-0-	-3941	-0-	9277	3	174	9	N	158	178	1			172
06	10590	X	8863	-0-	-1727	-0-	8696	3	167	9	N	152	176	1			148
07	10602	X	9433	-0-	-1169	-0-	9240	3	193	9	N	175	185	1			138
08	10509	X	8773	-0-	-1736	-0-	8642	3	131	9	N	119	185	1			72
09	9900	X	8127	-0-	-1773	-0-	7944	3	183	9	N	166					238
10	9455	X	8046	-0-	-1409	-0-	7868	3	178	9	N	162	351	1			49
11	9120	X	7949	-0-	-1171	-0-	7786	3	163	9	N	148					197
12	DLQ G-10		8029	-0-	8029	8029	7852	3	177	9	N	161	182	1			176

TOTAL GAS PROD: 109,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,080

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	1135	-0-	-15171	-0-	373	1	499	3	N	239	175	1	1	8	167
							263	9									
02	14728	X	1180	-0-	-13548	-0-	543	1	413	3	N	204	170	1	4	8	197
							224	9									
03	16306	X	1909	-0-	-14397	-0-	888	1	831	3	N	173	169	1	1	8	200
							190	9									
04	15780	X	2349	-0-	-13431	-0-	622	1	1585	3	N	129	170	1			159
							142	9									
05	16306	X	5779	-0-	-10527	-0-	262	1	5208	3	N	281	338	1	1	8	101
							309	9									
06	15780	X	7502	-0-	-8278	-0-	282	1	6991	3	N	208	231	1	1	8	77
							229	9									
07	16306	X	8847	-0-	-7459	-0-	264	1	8408	3	N	159	176	1			60
							175	9									
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	194	1	9869	3	N	153					213
							168	9									
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	156	1	8887	3	N	102	171	1			144
							112	9									
10	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	174	1	11652	3	N	98					242
							108	9									
11	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	248	1	12345	3	N	113	176	1			179
							124	9									
12	DLQ G-10		13441	-0-	13441	13441	289	1	13068	3	N	76	173	1			82
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 86,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,935

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	10486	-0-	-2038	-0-	10187	3	299	9	N	272	333	1			92
02	11312	X	8944	-0-	-2368	-0-	8685	3	259	9	N	235	175	1			152
03	12524	X	9846	-0-	-2678	-0-	9557	3	289	9	N	263	178	1			237
04	12120	X	7199	-0-	-4921	-0-	7045	3	154	9	N	140	202	1			175
05	12524	X	9184	-0-	-3340	-0-	8935	3	249	9	N	226	188	1			213
06	10140	X	8658	-0-	-1482	-0-	8437	3	221	9	N	201	185	1			229
07	9889	X	8603	-0-	-1286	-0-	8377	3	226	9	N	205	185	1			249
08	9858	X	8805	-0-	-1053	-0-	8595	3	210	9	N	191	368	1			72
09	8880	X	7291	-0-	-1589	-0-	7146	3	145	9	N	132					204
10	9176	X	7713	-0-	-1463	-0-	7518	3	195	9	N	177	187	1			194
11	8670	X	7332	-0-	-1338	-0-	7135	3	197	9	N	179	180	1			193
12	DLQ G-10		6926	-0-	6926	6926	6731	3	195	9	N	177	179	1			191

TOTAL GAS PROD: 100,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,398

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4551	-0-	-2858	-0-	4275	3	276	9	N	251	171	1			171
02	6692	X	3126	-0-	-3566	-0-	2919	3	207	9	N	188	177	1			182
03	7409	X	3261	-0-	-4148	-0-	3043	3	218	9	N	198	170	1			210
04	7170	X	5751	-0-	-1419	-0-	5499	3	252	9	N	229	343	1			96
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	2	1	7356	3	N	226	171	1			151
							249	9									
06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9209	3	239	9	N	217	175	1			193
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8768	3	223	9	N	203	347	1			49
08	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13511	3	275	9	N	250	175	1			124
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9323	3	221	9	N	201	176	1			149
10	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11445	3	237	9	N	215	178	1			186
11	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10064	3	237	9	N	215	342	1			59
12	DLQ G-10		14021	-0-	14021	14021	13720	3	301	9	N	274	167	1			166

TOTAL GAS PROD: 102,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,667

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	583	1	1215	3	N	977	883	1			230
							1075	9									
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	531	1	1174	3	N	683	693	1			220
							751	9									
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	637	1	1478	3	N	915	880	1			255
							1007	9									
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	235	1	2589	3	N	869	1051	1			73
							956	9									
05	3100	N	4444	-0-	1344	1344	3495	3	949	9	N	863	690	1			246
06	5549	X	4205	-0-	-1344	-0-	3388	3	817	9	N	743	699	1	1	8	289
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5029	3	805	9	N	732	858	1	1	8	162
08	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	10697	3	978	9	N	889	834	1			217
09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	235	1	7067	3	N	672	679	1			210
							739	9									
10	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	402	1	15151	3	N	712	687	1	1	8	234
							783	9									
11	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	140	1	15029	3	N	671	521	1			384
							738	9									
*12	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	23756	3	717	9	N	652	862	1			174

TOTAL GAS PROD: 103,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,378

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2841	-0-		-600		-0-	598	1	1427	3	N	742	708	1			259
									816	9									
02	3299	X	3299	-0-		-0-		-0-	524	1	1949	3	N	751	702	1			308
									826	9									
03	3562	X	3562	-0-		-0-		-0-	414	1	2568	3	N	527	695	1			140
									580	9									
04	3108	X	3108	-0-		-0-		-0-	603	1	1942	3	N	512	522	1			130
									563	9									
05	3441	X	2961	-0-		-480		-0-	953	1	1371	3	N	579	524	1			185
									637	9									
06	3497	X	3497	-0-		-0-		-0-	857	1	2167	3	N	430	517	1	1	8	97
									473	9									
07	5062	X	5062	-0-		-0-		-0-	845	1	3678	3	N	490	521	1	1	8	65
									539	9									
08	5907	X	5907	-0-		-0-		-0-	776	1	4561	3	N	518	345	1			238
									570	9									
09	12883	X	12883	-0-		-0-		-0-	586	1	11360	3	N	852	854	1			236
									937	9									
10	11646	X	11646	-0-		-0-		-0-	479	1	10276	3	N	810	846	1	1	8	199
									891	9									
11	7783	X	7783	-0-		-0-		-0-	186	1	6978	3	N	563	352	1			410
									619	9									
12	DLQ G-10		10139	-0-		10139	10139		7	1	9656	3	N	433	683	1			160
									476	9									

TOTAL GAS PROD: 72,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,207

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-		-0-		-0-	416	1	1247	3	N	297	171	1			313
									327	9									
02	1344	N	740	-0-		-604		-0-	586	1	154	9	N	140	354	1			99
03	1488	X	819	-0-		-669		-0-	637	1	182	9	N	165	178	1			86
04	6508	X	6508	-0-		-0-		-0-	562	1	5621	3	N	295	176	1			205
									325	9									
05	12339	X	12339	-0-		-0-		-0-	564	1	11455	3	N	291	177	1			319
									320	9									
06	14713	X	14713	-0-		-0-		-0-	499	1	13959	3	N	232	348	1			203
									255	9									
07	13073	X	13073	-0-		-0-		-0-	484	1	12352	3	N	215	350	1			68
									237	9									
08	18957	X	18957	-0-		-0-		-0-	18756	3	201	9	N	183	170	1			81
09	13598	X	13598	-0-		-0-		-0-	13445	3	153	9	N	139					220
10	11524	X	11524	-0-		-0-		-0-	11397	3	127	9	N	115	178	1			157
11	8262	X	8262	-0-		-0-		-0-	8148	3	114	9	N	104	171	1			90
*12	15882	X	15882	-0-		-0-		-0-	15685	3	197	9	N	179	179	1			90

TOTAL GAS PROD: 118,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,355

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	474	1	237	9	N	215	173	1			191
02	420	N	76	-0-	-344	-0-	76	1			N	-0-					191
03	465	N	309	-0-	-156	-0-	252	1	57	9	N	52					243
04	3000	N	5626	-0-	2626	2626	281	1	5128	3	N	197	346	1			94
							217	9									
05	3100	N	7915	-0-	4815	7441	333	1	7373	3	N	190	165	1			119
							209	9									
06	3000	N	6497	-0-	3497	10938	368	1	5920	3	N	190	171	1	1	8	137
							209	9									
07	20152	X	9214	-0-	-10938	-0-	353	1	8624	3	N	215	168	1	1	8	183
							237	9									
08	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	17229	3	373	9	N	339	347	1			175
09	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12093	3	299	9	N	272	340	1			107
10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	8886	3	218	9	N	198	173	1			132
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5551	3	211	9	N	192	142	1			182
*12	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	13892	3	383	9	N	348	347	1			183

TOTAL GAS PROD: 89,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,408

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1230	-0-	-1157	-0-	1136	1	94	9	N	85	11	8			206
02	2156	N	884	-0-	-1272	-0-	704	1	180	9	N	164	173	1	10	8	187
03	2387	N	1049	-0-	-1338	-0-	852	1	197	9	N	179	182	1			184
04	2310	N	811	-0-	-1499	-0-	598	1	213	9	N	194	171	1			207
05	2387	N	783	-0-	-1604	-0-	632	1	151	9	N	137	175	1			169
06	1020	N	782	-0-	-238	-0-	597	1	185	9	N	168	178	1	24	8	135
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	648	1	127	9	N	115	171	1			79
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	647	1	135	9	N	123	177	1			25
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	600	1	216	9	N	196	179	1	17	8	25
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	617	1	852	3	N	169	27	8			167
							186	9									
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	598	1	105	3	N	140	181	1	16	8	110
							154	9									
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	619	1	100	3	N	169	181	1	54	8	44
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 11,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	7276	-0-	-5000	-0-	289	1	6331	3	N	596	556	1			126
							656	9									
02	11088	X	9168	-0-	-1920	-0-	289	1	8222	3	N	597	533	1			190
							657	9									
03	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	296	1	12682	3	N	690	526	1			354
							759	9									
04	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	284	1	18797	3	N	816	1053	1			117
							898	9									
05	27552	X	27552	-0-	-0-	-0-	264	1	26401	3	N	806	700	1			223
							887	9									
06	28764	X	28764	-0-	-0-	-0-	371	1	27715	3	N	616	533	1	2	8	304
							678	9									
07	29025	X	29025	-0-	-0-	-0-	312	1	28148	3	N	514	702	1			116
							565	9									
08	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	139	1	26335	3	N	420	360	1			176
							462	9									
09	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	23491	3	384	9	N	349	357	1			168
10	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	21993	3	372	9	N	338	181	1			325
11	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	76	1	17747	3	N	300	539	1			86
							330	9									
12	DLQ G-10		7143	-0-	7143	7143	890	1	6084	3	N	154	182	1	1	8	57
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 233,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,196

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	7720	-0-	-5765	-0-	291	1	6606	3	N	748	892	1			69
							823	9									
02	12180	X	9457	-0-	-2723	-0-	257	1	8416	3	N	713	539	1			243
							784	9									
03	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	293	1	12455	3	N	838	875	1			206
							922	9									
04	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	296	1	20056	3	N	847	874	1			179
							932	9									
05	27540	X	27540	-0-	-0-	-0-	324	1	26340	3	N	796	884	1			91
							876	9									
06	28845	X	28845	-0-	-0-	-0-	391	1	27710	3	N	676	530	1	1	8	236
							744	9									
07	29787	X	29787	-0-	-0-	-0-	328	1	28785	3	N	613	706	1			143
							674	9									
08	30858	X	30858	-0-	-0-	-0-	140	1	30150	3	N	516	533	1			126
							568	9									
09	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	26352	3	475	9	N	432	355	1			203
10	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	23483	3	508	9	N	462	546	1	1	8	118
11	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	20684	3	427	9	N	388	365	1			141
12	DLQ G-10		20474	-0-	20474	20474	20043	3	431	9	N	392	358	1	1	8	174

TOTAL GAS PROD: 261,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,421

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	7647	-0-	-8132	-0-	445	1	6992	3	N	191	173	1			163
							210	9									
02	14252	X	6425	-0-	-7827	-0-	392	1	5886	3	N	134	172	1			125
							147	9									
03	15779	X	7730	-0-	-8049	-0-	447	1	7082	3	N	183	167	1			141
							201	9									
04	15270	X	6615	-0-	-8655	-0-	436	1	6011	3	N	153	173	1	3	8	118
							168	9									
05	15779	X	7035	-0-	-8744	-0-	451	1	6416	3	N	153	170	1			101
							168	9									
06	7470	X	7056	-0-	-414	-0-	435	1	6454	3	N	152	232	1			21
							167	9									
07	7719	X	7456	-0-	-263	-0-	457	1	6830	3	N	154					175
							169	9									
08	7719	X	6659	-0-	-1060	-0-	459	1	6071	3	N	117	170	1			122
							129	9									
09	7050	X	5583	-0-	-1467	-0-	488	1	4977	3	N	107					229
							118	9									
10	7471	X	5645	-0-	-1826	-0-	518	1	5009	3	N	107	172	1			164
							118	9									
11	7230	X	4968	-0-	-2262	-0-	496	1	4366	3	N	96	173	1			87
							106	9									
12	DLQ G-10		5331	-0-	5331	5331	531	1	4686	3	N	104	140	1			51
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 78,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

01	40300	X	19133	-0-	-21167	-0-	16727	3	2406	9	N	2187	1996	1	27	8	234
02	36400	X	27379	-0-	-9021	-0-	24469	3	2910	9	N	2645	2715	1	39	8	125
03	40300	X	25584	-0-	-14716	-0-	23117	3	2467	9	N	2243	2164	1			204
04	39000	X	30914	-0-	-8086	-0-	28337	3	2577	9	N	2343	2119	1			428
05	40300	X	34060	-0-	-6240	-0-	31348	3	2712	9	N	2465	2666	1			227
06	33777	X	33777	-0-	-0-	-0-	31233	3	2544	9	N	2313	2139	1	79	8	322
07	31930	X	21531	-0-	-10399	-0-	19868	3	1663	9	N	1512	1589	1			245
08	34069	X	30198	-0-	-3871	-0-	27844	3	2354	9	N	2140	2139	1			246
09	33780	X	25937	-0-	-7843	-0-	24076	3	1861	9	N	1692	1585	1	57	8	296
10	34906	X	21925	-0-	-12981	-0-	20223	3	1702	9	N	1547	1619	1	97	8	127
11	33780	X	23499	-0-	-10281	-0-	21703	3	1796	9	N	1633	1623	1	51	8	86
12	DLQ G-10		20145	-0-	20145	20145	18447	3	1698	9	N	1544	1266	1	165	8	199

TOTAL GAS PROD: 314,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,264

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	13464	-0-	-455	-0-	13172	3	292	9	N	265	165	1			194
02	12572	X	10900	-0-	-1672	-0-	10670	3	230	9	N	209	356	1			47
03	13919	X	11921	-0-	-1998	-0-	11667	3	254	9	N	231	176	1			102
04	13470	X	11134	-0-	-2336	-0-	10940	3	194	9	N	176	178	1			100
05	13919	X	11113	-0-	-2806	-0-	10894	3	219	9	N	199					299
06	13020	X	10255	-0-	-2765	-0-	10077	3	178	9	N	162	197	1	1	8	263
07	12059	X	9798	-0-	-2261	-0-	9654	3	144	9	N	131	200	1	1	8	193
08	11935	X	10533	-0-	-1402	-0-	10395	3	138	9	N	125	180	1			138
09	11130	X	10042	-0-	-1088	-0-	9891	3	151	9	N	137	181	1			94
10	11098	X	9570	-0-	-1528	-0-	9434	3	136	9	N	124	175	1	1	8	42
11	10260	X	9223	-0-	-1037	-0-	9072	3	151	9	N	137					179
12	DLQ G-10		9141	-0-	9141	9141	8992	3	149	9	N	135	181	1			133

TOTAL GAS PROD: 127,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,031

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	11691	-0-	-2786	-0-	11418	3	273	9	N	248	173	1			180
02	13076	X	9852	-0-	-3224	-0-	9617	3	235	9	N	214	350	1			44
03	14477	X	10865	-0-	-3612	-0-	10608	3	257	9	N	234	183	1			95
04	14010	X	9735	-0-	-4275	-0-	9562	3	173	9	N	157	181	1			71
05	14477	X	10234	-0-	-4243	-0-	10041	3	193	9	N	175	170	1			76
06	11310	X	9301	-0-	-2009	-0-	9072	3	229	9	N	208	1	8			283
07	10912	X	9944	-0-	-968	-0-	9745	3	199	9	N	181	169	1	1	8	294
08	10850	X	10473	-0-	-377	-0-	10287	3	186	9	N	169	368	1			95
09	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9746	3	176	9	N	160	180	1			75
10	10230	X	9548	-0-	-682	-0-	9359	3	189	9	N	172	182	1	1	8	64
11	10140	X	8639	-0-	-1501	-0-	8450	3	189	9	N	172					236
12	DLQ G-10		8446	-0-	8446	8446	8259	3	187	9	N	170	175	1			231

TOTAL GAS PROD: 118,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,260

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	12844	-0-	12844	246460	597	1	11898	3	N	317	355	1			45
							349	9									
02	0	Z	12443	-0-	12443	258903	491	1	11654	3	N	271	175	1	2	8	139
							298	9									
03	0	Z	12419	-0-	12419	271322	606	1	11539	3	N	249	361	1			27
							274	9									
04	0	Z	16032	-0-	16032	287354	111	1	15657	3	N	240	174	1	3	8	90
							264	9									
05	0	Z	15080	-0-	15080	302434	528	1	14319	3	N	212	181	1	2	8	119
							233	9									
06	0	Z	11756	-0-	11756	314190	596	1	10976	3	N	167	176	1	1	8	109
							184	9									
*07	323905	X	9715	-0-	-314190	-0-	587	1	8961	3	N	152	174	1			87
							167	9									
*08	20491	X	9060	-0-	-11431	-0-	617	1	8293	3	N	136	177	1			46
							150	9									
*09	19830	X	8427	-0-	-11403	-0-	539	1	7737	3	N	137	2	8			181
							151	9									
*10	20491	X	8727	-0-	-11764	-0-	618	1	7963	3	N	133	179	1			135
							146	9									
*11	19830	X	7186	-0-	-12644	-0-	590	1	6455	3	N	128	184	1	1	8	78
							141	9									
*12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	616	1	6723	3	N	130	183	1	2	8	23
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 131,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	6999	-0-	-11167	-0-	350	1	6174	3	N	432	343	1	6	8	144
							475	9									
02	16408	X	4068	-0-	-12340	-0-	442	1	3288	3	N	307	172	1	15	8	264
							338	9									
03	18166	X	7248	-0-	-10918	-0-	604	1	6387	3	N	234	345	1	5	8	148
							257	9									
04	17580	X	12055	-0-	-5525	-0-	396	1	11396	3	N	239	169	1	1	8	217
							263	9									
05	18166	X	12768	-0-	-5398	-0-	12559	3	209	9	N	190	346	1	3	8	58
06	7020	X	1407	-0-	-5613	-0-	1390	3	17	9	N	15					73
07	12462	X	5172	-0-	-7290	-0-	194	1	4892	3	N	78					151
							86	9									
08	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	269	1	12749	3	N	138	172	1			117
							152	9									
09	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	56	1	15462	3	N	92	167	1			42
							101	9									
10	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16720	3	86	9	N	78					120
11	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15375	3	77	9	N	70	173	1			17
12	DLQ G-10		14718	-0-	14718	14718	14644	3	74	9	N	67					84

TOTAL GAS PROD: 125,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,940

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	25391	-0-	25391	471957	23	1	25234	3	N	122	175	1			54
							134	9									
02	0	Z	21997	-0-	21997	493954	67	1	21827	3	N	94	1	8			147
							103	9									
03	0	Z	23325	-0-	23325	517279	12	1	23218	3	N	86	174	1			59
							95	9									
04	0	Z	20932	-0-	20932	538211	22	1	20854	3	N	51	1	8			109
							56	9									
05	0	Z	21753	-0-	21753	559964	92	1	21609	3	N	47	1	8			155
							52	9									
06	0	Z	21379	-0-	21379	581343	21342	3	37	9	N	34	171	1	1	8	17
07	0	Z	21566	-0-	21566	602909	21525	3	41	9	N	37					54
08	0	Z	20517	-0-	20517	623426	20484	3	33	9	N	30					84
09	0	Z	18948	-0-	18948	642374	61	1	18850	3	N	34	1	8			117
							37	9									
10	0	Z	19496	-0-	19496	661870	19453	3	43	9	N	39					156
11	0	Z	18261	-0-	18261	680131	18225	3	36	9	N	33	1	8			188
12	0	Z	17801	-0-	17801	697932	17770	3	31	9	N	28	176	1	2	8	38

TOTAL GAS PROD: 251,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	13815	-0-	-5312	-0-	267	1	13359	3	N	172	1	8			199
							189	9									
02	17276	X	13750	-0-	-3526	-0-	180	1	13384	3	N	169	175	1	3	8	190
							186	9									
03	19127	X	13108	-0-	-6019	-0-	172	1	12802	3	N	122	179	1	1	8	132
							134	9									
04	18510	X	12354	-0-	-6156	-0-	418	1	11819	3	N	106	177	1			61
							117	9									
05	19127	X	11371	-0-	-7756	-0-	11274	3	97	9	N	88					149
06	14730	X	1168	-0-	-13562	-0-	1160	3	8	9	N	7	140	1			16
07	15221	X	11485	-0-	-3736	-0-	120	1	11296	3	N	63					79
							69	9									
08	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	321	1	15381	3	N	82					161
							90	9									
09	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	409	1	13102	3	N	70	167	1			64
							77	9									
10	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	198	1	13945	3	N	74					138
							81	9									
11	15270	X	13848	-0-	-1422	-0-	13769	3	79	9	N	72	169	1			41
12	DLQ G-10		11191	-0-	11191	11191	11104	3	87	9	N	79					120

TOTAL GAS PROD: 145,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	13129	-0-	-6184	-0-	278	1	12504	3	N	315	174	1	1	8	194
							347	9									
02	17444	X	13208	-0-	-4236	-0-	188	1	12709	3	N	283	348	1	5	8	124
							311	9									
03	19313	X	15121	-0-	-4192	-0-	112	1	14720	3	N	263	179	1	1	8	207
							289	9									
04	18690	X	15256	-0-	-3434	-0-	15000	3	256	9	N	233	356	1			84
05	19313	X	15561	-0-	-3752	-0-	15332	3	229	9	N	208	171	1	1	8	120
06	14640	X	1695	-0-	-12945	-0-	1671	3	24	9	N	22	130	1			12
07	15779	X	9950	-0-	-5829	-0-	120	1	9720	3	N	100					112
							110	9									
08	15779	X	11766	-0-	-4013	-0-	308	1	11273	3	N	168	168	1			112
							185	9									
09	15270	X	9963	-0-	-5307	-0-	393	1	9401	3	N	154	167	1			99
							169	9									
10	15562	X	12404	-0-	-3158	-0-	200	1	11998	3	N	187	172	1			114
							206	9									
11	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13637	3	215	9	N	195	172	1			137
12	DLQ G-10		14108	-0-	14108	14108	13914	3	194	9	N	176	170	1			143

TOTAL GAS PROD: 146,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,304

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9849	X	9849	-0-		-0-		-0-	299	1	9242	3	N	280	350	1	1	8	147
									308	9									
02	9061	X	9061	-0-		-0-		-0-	281	1	8516	3	N	240	179	1	4	8	204
									264	9									
03	7471	X	4053	-0-		-3418		-0-	133	1	3812	3	N	98	179	1	1	8	122
									108	9									
04	7230	X	254	-0-		-6976		-0-	251	1	3	9	N	3	3	8			122
05	7471	X	418	-0-		-7053		-0-	355	1	63	9	N	57	1	8			178
06	7230	X	648	-0-		-6582		-0-	359	1	289	9	N	263	258	1	7	8	176
07	7471	X	5305	-0-		-2166		-0-	366	1	4575	3	N	331	348	1			159
									364	9									
08	8995	X	8995	-0-		-0-		-0-	348	1	8338	3	N	281	362	1	3	8	75
									309	9									
09	14891	X	14891	-0-		-0-		-0-	40	1	14555	3	N	269	193	1			151
									296	9									
10	14941	X	14941	-0-		-0-		-0-	14643	3	298	9	N	271	190	1			232
11	13488	X	13488	-0-		-0-		-0-	13196	3	292	9	N	265	194	1			303
12	DLQ G-10		12998	-0-		12998	12998		12695	3	303	9	N	275	367	1	2	8	209

TOTAL GAS PROD: 94,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,633

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	11878	-0-		-2413		-0-	319	1	10961	3	N	544	694	1	2	8	234
									598	9									
02	12908	X	9239	-0-		-3669		-0-	278	1	8423	3	N	489	536	1	5	8	182
									538	9									
03	14291	X	3982	-0-		-10309		-0-	138	1	3658	3	N	169	174	1			177
									186	9									
04	13830	X	372	-0-		-13458		-0-	221	1	60	3	N	83	46	8			214
									91	9									
05	14291	X	1091	-0-		-13200		-0-	263	1	294	3	N	485	548	1	5	8	146
									534	9									
06	13830	X	2310	-0-		-11520		-0-	240	1	1238	3	N	756	690	1	8	8	204
									832	9									
07	10230	X	5185	-0-		-5045		-0-	250	1	3895	3	N	945	905	1			244
									1040	9									
08	7508	X	7508	-0-		-0-		-0-	272	1	6434	3	N	729	723	1	8	8	242
									802	9									
09	11186	X	11186	-0-		-0-		-0-	557	1	10006	3	N	566	366	1			442
									623	9									
10	11427	X	11427	-0-		-0-		-0-	620	1	10270	3	N	488	741	1	1	8	188
									537	9									
11	10991	X	10991	-0-		-0-		-0-	600	1	9919	3	N	429	194	1	1	8	422
									472	9									
12	DLQ G-10		10714	-0-		10714	10714		620	1	9681	3	N	375	556	1	4	8	237
									413	9									

TOTAL GAS PROD: 85,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,058

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	690	1	7394	3	N	541	538	1			218
							595	9									
02	22202	X	22202	-0-	-0-	-0-	351	1	20961	3	N	809	895	1			132
							890	9									
03	33613	X	33613	-0-	-0-	-0-	578	1	32065	3	N	882	896	1			118
							970	9									
04	39481	X	39481	-0-	-0-	-0-	458	1	38191	3	N	756	707	1			167
							832	9									
05	35992	X	35992	-0-	-0-	-0-	310	1	35100	3	N	529	531	1			165
							582	9									
06	30266	X	30266	-0-	-0-	-0-	111	1	29808	3	N	315	347	1			133
							347	9									
07	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	26157	3	240	9	N	218	178	1			173
08	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	28092	3	223	9	N	203	358	1			18
09	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	24688	3	199	9	N	181	179	1			20
10	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22541	3	177	9	N	161					181
11	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	20016	3	157	9	N	143	179	1			145
12	DLQ G-10		21040	-0-	21040	21040	20883	3	157	9	N	143	183	1			105

TOTAL GAS PROD: 313,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,881

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	694	1	6968	3	N	470	366	1			213
							517	9									
02	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	328	1	13307	3	N	583	524	1			272
							641	9									
03	27390	X	27390	-0-	-0-	-0-	611	1	26140	3	N	581	701	1			152
							639	9									
04	26741	X	26741	-0-	-0-	-0-	459	1	25880	3	N	365	349	1			168
							402	9									
05	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	312	1	24673	3	N	268	338	1			98
							295	9									
06	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	266	1	22100	3	N	247	177	1			168
							272	9									
07	22524	X	22524	-0-	-0-	-0-	22276	3	248	9	N	225	351	1			42
08	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	19889	3	195	9	N	177	179	1			40
09	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17789	3	184	9	N	167	177	1			30
10	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	15874	3	143	9	N	130					160
11	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	17104	3	197	9	N	179	177	1			162
12	DLQ G-10		16996	-0-	16996	16996	16803	3	193	9	N	175	180	1			157

TOTAL GAS PROD: 235,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,567

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENNIGAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268625 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8280 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	775 735	1 9	1691	3	N	668	703	1	1	8	134
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	692 615	1 9	1594	3	N	559	364	1	4	8	325
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	759 655	1 9	2078	3	N	595	547	1	5	8	368
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	750 659	1 9	1932	3	N	599	719	1	4	8	244
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	773 668	1 9	1999	3	N	607	706	1	3	8	142
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	742 586	1 9	1921	3	N	533	533	1	1	8	141
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	776 627	1 9	3896	3	N	570	520	1	1	8	190
08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	736 758	1 9	11053	3	N	689	710	1	1	8	168
09	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	820 581	1 9	10651	3	N	528	537	1	1	8	158
10	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	537 612	1 9	9757	3	N	556	539	1	3	8	172
11	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	417 524	1 9	8819	3	N	476	543	1	2	8	103
*12	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	406 494	1 9	7820	3	N	449	366	1	3	8	183

TOTAL GAS PROD: 78,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,829

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	12000	-0-	-18442	-0-	137 204	1 9	11659	3	N	185	359	1			62
02	27496	X	368	-0-	-27128	-0-	360	1	8	9	N	7					69
03	30442	X	5795	-0-	-24647	-0-	519 91	1 9	5185	3	N	83					152
04	29460	X	8536	-0-	-20924	-0-	376 85	1 9	8075	3	N	77	177	1			52
05	30442	X	9271	-0-	-21171	-0-	450 101	1 9	8720	3	N	92					144
06	29460	X	9238	-0-	-20222	-0-	387 103	1 9	8748	3	N	94					238
07	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	403 113	1 9	9050	3	N	103	186	1			155
08	9269	X	8448	-0-	-821	-0-	393 109	1 9	7946	3	N	99	175	1			79
09	9240	X	8312	-0-	-928	-0-	382 132	1 9	7798	3	N	120					199
10	9579	X	8033	-0-	-1546	-0-	381 118	1 9	7534	3	N	107	180	1			126
11	9270	X	7494	-0-	-1776	-0-	390 113	1 9	6991	3	N	103					229
12	DLQ G-10		7137	-0-	7137	7137	396 112	1 9	6629	3	N	102	183	1	1	8	147

TOTAL GAS PROD: 94,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52266	X	21122	-0-	-31144	-0-	1041	1	18914	3	N	1061	1089	1	4	8	149
							1167	9									
02	47208	X	18384	-0-	-28824	-0-	875	1	16409	3	N	1000	910	1	22	8	217
							1100	9									
03	52266	X	16783	-0-	-35483	-0-	816	1	15160	3	N	734	724	1	22	8	205
							807	9									
04	50580	X	15855	-0-	-34725	-0-	808	1	14281	3	N	696	717	1	20	8	164
							766	9									
05	52266	X	7046	-0-	-45220	-0-	382	1	6324	3	N	309	359	1	6	8	108
							340	9									
06	20430	X	12512	-0-	-7918	-0-	721	1	11388	3	N	366	179	1	4	8	291
							403	9									
07	20367	X	10454	-0-	-9913	-0-	833	1	9096	3	N	477	688	1	4	8	76
							525	9									
08	16771	X	10516	-0-	-6255	-0-	843	1	9108	3	N	514	531	1	5	8	54
							565	9									
09	15870	X	11650	-0-	-4220	-0-	809	1	9976	3	N	786	535	1	4	8	301
							865	9									
10	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	842	1	11487	3	N	857	1066	1	15	8	77
							943	9									
11	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	796	1	11987	3	N	737	541	1	11	8	262
							811	9									
12	DLQ G-10		15468	-0-	15468	15468	849	1	13548	3	N	974	1066	1	21	8	149
							1071	9									

TOTAL GAS PROD: 166,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,511

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		2106	-0-	2106	17507	312	1	1791	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	SHUT IN		1705	-0-	1705	19212	274	1	1394	3	N	34	11	8			23
							37	9									
03	SHUT IN		2687	-0-	2687	21899	320	1	1892	3	N	432	178	1	16	8	261
							475	9									
04	SHUT IN		3235	-0-	3235	25134	321	1	2506	3	N	371	537	1	16	8	79
							408	9									
05	SHUT IN		1651	-0-	1651	26785	228	1	1295	3	N	116	5	8			190
							128	9									
06	SHUT IN		6897	-0-	6897	33682	318	1	6158	3	N	383	351	1	3	8	219
							421	9									
07	SHUT IN		7535	-0-	7535	41217	327	1	6805	3	N	366	524	1	4	8	57
							403	9									
08	SHUT IN		7578	-0-	7578	48795	332	1	6884	3	N	329	355	1	4	8	27
							362	9									
09	SHUT IN		6208	-0-	6208	55003	320	1	5605	3	N	257	178	1	3	8	103
							283	9									
10	57648	X	2645	-0-	-55003	-0-	332	1	2072	3	N	219	179	1	9	8	134
							241	9									
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	317	1	1896	3	N	182	174	1	7	8	135
							200	9									
*12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	325	1	1734	3	N	206	177	1	12	8	152
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 46,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,898

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37448	X	3906	-0-		-33542	-0-	1018	1	2480	3	N	371	342	1	4	8	52
								408	9									
02	33824	X	3037	-0-		-30787	-0-	848	1	1798	3	N	355	369	1	20	8	18
								391	9									
03	37448	X	3232	-0-		-34216	-0-	815	1	2119	3	N	271	181	1	23	8	85
								298	9									
04	36240	X	4282	-0-		-31958	-0-	787	1	3062	3	N	394	347	1	28	8	104
								433	9									
05	37448	X	2226	-0-		-35222	-0-	347	1	1697	3	N	165	175	1	9	8	85
								182	9									
06	3780	X	825	-0-		-2955	-0-	773	1	52	9	N	47	3	8			129
07	4433	X	1311	-0-		-3122	-0-	836	1	323	3	N	138	177	1	3	8	87
								152	9									
08	4433	X	2176	-0-		-2257	-0-	829	1	1114	3	N	212	172	1	3	8	124
								233	9									
09	4290	X	3117	-0-		-1173	-0-	807	1	1930	3	N	345	355	1	4	8	110
								380	9									
10	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-	831	1	2254	3	N	372	360	1	18	8	104
								409	9									
11	3761	X	3761	-0-		-0-	-0-	819	1	2557	3	N	350	342	1	15	8	97
								385	9									
12	DLQ G-10		2873	-0-		2873	2873	809	1	1701	3	N	330	357	1	20	8	50
								363	9									

TOTAL GAS PROD: 34,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,350

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	10674	-0-		-9724	-0-	10072	3	602	9	N	547	725	1			137
02	18424	X	9722	-0-		-8702	-0-	9179	3	543	9	N	494	185	1	2	8	444
03	20398	X	9508	-0-		-10890	-0-	15	1	9029	3	N	422	702	1			164
								464	9									
04	19740	X	9446	-0-		-10294	-0-	68	1	8850	3	N	480	540	1			104
								528	9									
05	20398	X	10352	-0-		-10046	-0-	9853	3	499	9	N	454	361	1			197
06	10410	X	9704	-0-		-706	-0-	9272	3	432	9	N	393	522	1	1	8	67
07	10757	X	10061	-0-		-696	-0-	3	1	9645	3	N	375	354	1	1	8	87
								413	9									
08	10354	X	9497	-0-		-857	-0-	9049	3	448	9	N	407	350	1			144
09	10020	X	9088	-0-		-932	-0-	8685	3	403	9	N	366	359	1			151
10	10354	X	9106	-0-		-1248	-0-	8707	3	399	9	N	363	180	1			334
11	9750	X	8136	-0-		-1614	-0-	12	1	7742	3	N	347	547	1			134
								382	9									
12	DLQ G-10		8319	-0-		8319	8319	7908	3	411	9	N	374	186	1			322

TOTAL GAS PROD: 113,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269065 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7030 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	1499	-0-	1499	62834	437	1	702	3	N	327	370	1			113
						360	9									
02	P&A COND	1636	-0-	1636	64470	378	1	937	3	N	292	182	1			223
						321	9									
03	P&A COND	1351	-0-	1351	65821	431	1	586	3	N	304	361	1			166
						334	9									
04	P&A COND	1287	-0-	1287	67108	517	1	510	3	N	236	361	1			41
						260	9									
05	P&A COND	1423	-0-	1423	68531	520	1	648	3	N	232	177	1			96
						255	9									
06	P&A COND	11337	-0-	11337	79868	440	1	10347	3	N	500	536	1	1	8	59
						550	9									
07	P&A COND	10829	-0-	10829	90697	341	1	9969	3	N	472	360	1	1	8	170
						519	9									
08	P&A COND	9234	-0-	9234	99931	8777	3	457	9	N	415	534	1			51
09	P&A COND	8940	-0-	8940	108871	8505	3	435	9	N	395	361	1			85
10	P&A COND	4090	-0-	4090	112961	3800	3	290	9	N	264	180	1	1	8	168
11	P&A COND	2941	-0-	2941	115902	124	1	2485	3	N	302	181	1			289
						332	9									
12	P&A COND	11759	-0-	11759	127661	277	1	10957	3	N	477	545	1			221
						525	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33139 01/01/2013

TOTAL GAS PROD: 66,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,216

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

01	19713 X	19713	-0-	-0-	-0-	19534	3	179	9	N	163	176	1			151
02	19602 X	19602	-0-	-0-	-0-	128	1	19287	3	N	170	180	1			141
						187	9									
03	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	18637	3	208	9	N	189	179	1			151
04	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	104	1	15365	3	N	98	179	1			70
						108	9									
05	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	16688	3	133	9	N	121					191
06	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	16253	3	85	9	N	77	179	1			89
07	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	15974	3	80	9	N	73					162
08	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	16726	3	88	9	N	80	177	1			65
09	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15681	3	133	9	N	121					186
10	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	37	1	15392	3	N	66	180	1			72
						73	9									
11	13800 X	13749	-0-	-51	-0-	135	1	13491	3	N	112					184
						123	9									
12	DLQ G-10	14802	-0-	14802	14802	84	1	14597	3	N	110	185	1			109
						121	9									

TOTAL GAS PROD: 199,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	6873	-0-	-7387	-0-	684	1	5786	3	N	366	545	1			161
							403	9									
02	12880	X	6230	-0-	-6650	-0-	520	1	5349	3	N	328	182	1			307
							361	9									
03	14260	X	7261	-0-	-6999	-0-	506	1	6605	3	N	136	359	1			84
							150	9									
04	13800	X	13101	-0-	-699	-0-	321	1	12244	3	N	487	363	1			208
							536	9									
05	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	135	1	17067	3	N	300	359	1			149
							330	9									
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	307	1	6493	3	N	202	178	1			173
							222	9									
07	13547	X	6446	-0-	-7101	-0-	366	1	5859	3	N	201	178	1			196
							221	9									
08	14260	X	10051	-0-	-4209	-0-	456	1	9376	3	N	199	176	1			219
							219	9									
09	13800	X	9558	-0-	-4242	-0-	393	1	8883	3	N	256	356	1			119
							282	9									
10	14260	X	10139	-0-	-4121	-0-	382	1	9526	3	N	210	175	1			154
							231	9									
11	9720	X	9611	-0-	-109	-0-	381	1	9065	3	N	150	185	1			119
							165	9									
12	DLQ G-10		10779	-0-	10779	10779	400	1	10180	3	N	181	183	1			117
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 114,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,016

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	6478	-0-	-9177	-0-	426	1	5719	3	N	303	545	1			96
							333	9									
02	14140	X	6819	-0-	-7321	-0-	332	1	6175	3	N	284	184	1			196
							312	9									
03	15655	X	8262	-0-	-7393	-0-	551	1	7290	3	N	383	358	1			221
							421	9									
04	15150	X	5850	-0-	-9300	-0-	616	1	4919	3	N	286	360	1			147
							315	9									
05	15655	X	9058	-0-	-6597	-0-	721	1	8007	3	N	300	356	1			91
							330	9									
06	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	642	1	7935	3	N	255	172	1			174
							281	9									
07	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	651	1	7408	3	N	260	355	1			79
							286	9									
08	9052	X	7974	-0-	-1078	-0-	649	1	7080	3	N	223	176	1			126
							245	9									
09	8850	X	7499	-0-	-1351	-0-	616	1	6646	3	N	215	175	1			166
							237	9									
10	9145	X	8684	-0-	-461	-0-	573	1	7856	3	N	232	175	1			223
							255	9									
11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	454	1	9935	3	N	225	358	1			90
							248	9									
12	DLQ G-10		11366	-0-	11366	11366	434	1	10687	3	N	223	182	1			131
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 99,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	46	1	25047	3	N	431	730	1			39
							474	9									
02	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	271	1	15904	3	N	298					337
							328	9									
03	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	202	1	23196	3	N	371	540	1			168
							408	9									
04	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	323	1	19749	3	N	281	358	1			91
							309	9									
05	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	491	1	16905	3	N	233	179	1			145
							256	9									
06	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	392	1	17724	3	N	239	178	1			206
							263	9									
07	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	378	1	18443	3	N	167	177	1			196
							184	9									
08	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	300	1	18764	3	N	193	178	1			211
							212	9									
09	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	348	1	17248	3	N	192	354	1			49
							211	9									
10	17081	X	16726	-0-	-355	-0-	425	1	16106	3	N	177					226
							195	9									
11	16530	X	15865	-0-	-665	-0-	380	1	15306	3	N	163	179	1			210
							179	9									
12	DLQ G-10		14908	-0-	14908	14908	485	1	14263	3	N	145	172	1			183
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 225,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,890

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

01	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15034	3	496	9	N	451	539	1			163
02	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12490	3	421	9	N	383	180	1	1	8	365
03	13485	X	13484	-0-	-1	-0-	13073	3	411	9	N	374	605	1	1	8	133
04	13050	X	11786	-0-	-1264	-0-	11412	3	374	9	N	340	357	1	1	8	115
05	13485	X	10117	-0-	-3368	-0-	9819	3	298	9	N	271	254	1	1	8	131
06	13050	X	4891	-0-	-8159	-0-	4678	3	213	9	N	194	175	1			150
07	13485	X	9137	-0-	-4348	-0-	8801	3	336	9	N	305	177	1			278
08	13485	X	10708	-0-	-2777	-0-	10336	3	372	9	N	338	531	1			85
09	11790	X	9694	-0-	-2096	-0-	9399	3	295	9	N	268	176	1			177
10	10106	X	9975	-0-	-131	-0-	9702	3	273	9	N	248	178	1	1	8	246
11	10350	X	10235	-0-	-115	-0-	9941	3	294	9	N	267	367	1			146
12	DLQ G-10		10326	-0-	10326	10326	10041	3	285	9	N	259	183	1	1	8	221

TOTAL GAS PROD: 128,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,698

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	8013	-0-	-20972	-0-	866	1	6984	3	N	148	178	1			54
							163	9									
02	26180	X	5689	-0-	-20491	-0-	374	1	5194	3	N	110					164
							121	9									
03	28985	X	8387	-0-	-20598	-0-	401	1	7840	3	N	133	177	1			120
							146	9									
04	28050	X	7923	-0-	-20127	-0-	381	1	7390	3	N	138	173	1	3	8	82
							152	9									
05	28985	X	8723	-0-	-20262	-0-	373	1	8215	3	N	123					205
							135	9									
06	8130	X	6835	-0-	-1295	-0-	358	1	6390	3	N	79	215	1			69
							87	9									
07	8401	X	7446	-0-	-955	-0-	431	1	6903	3	N	102					171
							112	9									
08	8711	X	7880	-0-	-831	-0-	402	1	7360	3	N	107	173	1			105
							118	9									
09	8430	X	7394	-0-	-1036	-0-	384	1	6905	3	N	95	173	1			27
							105	9									
10	8711	X	6517	-0-	-2194	-0-	420	1	5992	3	N	95					122
							105	9									
11	7620	X	6194	-0-	-1426	-0-	405	1	5679	3	N	100	167	1			55
							110	9									
12	DLQ G-10		6113	-0-	6113	6113	456	1	5549	3	N	98	108	1			45
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 87,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	9344	-0-	-17037	-0-	901	1	8333	3	N	100					187
							110	9									
02	23828	X	8126	-0-	-15702	-0-	382	1	7653	3	N	83	173	1			97
							91	9									
03	26381	X	8220	-0-	-18161	-0-	435	1	7697	3	N	80					177
							88	9									
04	25530	X	5932	-0-	-19598	-0-	423	1	5431	3	N	71	171	1	3	8	74
							78	9									
05	26381	X	6601	-0-	-19780	-0-	463	1	6063	3	N	68					142
							75	9									
06	9030	X	5906	-0-	-3124	-0-	367	1	5475	3	N	58	176	1			24
							64	9									
07	8990	X	6832	-0-	-2158	-0-	401	1	6362	3	N	63					87
							69	9									
08	8215	X	6310	-0-	-1905	-0-	431	1	5821	3	N	53	58	1			82
							58	9									
09	6390	X	5852	-0-	-538	-0-	424	1	5364	3	N	58					140
							64	9									
10	6820	X	6308	-0-	-512	-0-	410	1	5830	3	N	62	172	1			30
							68	9									
11	6600	X	5732	-0-	-868	-0-	404	1	5276	3	N	47					77
							52	9									
12	DLQ G-10		6167	-0-	6167	6167	381	1	5729	3	N	52	64	1			65
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 81,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	14505	3	693	9	N	630	885	1			193
02	12936	X	11697	-0-	-1239	-0-	11124	3	573	9	N	521	363	1	1	8	350
03	14322	X	12688	-0-	-1634	-0-	12095	3	593	9	N	539	837	1	1	8	51
04	13860	X	10924	-0-	-2936	-0-	10384	3	540	9	N	491	356	1	1	8	185
05	14322	X	11217	-0-	-3105	-0-	10683	3	534	9	N	485	532	1			138
06	13860	X	11200	-0-	-2660	-0-	10699	3	501	9	N	455	357	1			236
07	12958	X	3000	-0-	-9958	-0-	2745	3	255	9	N	232	353	1			115
08	12679	X	298	-0-	-12381	-0-	167	3	131	9	N	119	178	1			56
09	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	129					185
10	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	97	177	1			105
11	11190	X	104	-0-	-11086	-0-	6	3	98	9	N	89					194
12	DLQ G-10		2708	-0-	2708	2708	2262	3	446	9	N	405	365	1	1	8	233

TOTAL GAS PROD: 79,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,192

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	11339	-0-	11339	346072	505	1	10771	3	N	57	175	1	1	8	50
							63	9									
02	0	Z	10079	-0-	10079	356151	472	1	9549	3	N	53	4	8			99
							58	9									
03	0	Z	13481	-0-	13481	369632	318	1	13083	3	N	73	1	8			171
							80	9									
04	0	Z	14208	-0-	14208	383840	17	1	14119	3	N	65	173	1	6	8	57
							72	9									
05	0	Z	14164	-0-	14164	398004	14097	3	67	9	N	61	4	8			114
06	0	Z	12859	-0-	12859	410863	1	1	12812	3	N	42	2	8			154
							46	9									
07	0	Z	12613	-0-	12613	423476	12568	3	45	9	N	41					195
08	0	Z	12111	-0-	12111	435587	12071	3	40	9	N	36	173	1			58
09	446699	X	11112	-0-	-435587	-0-	11065	3	47	9	N	43	5	8			96
10	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11275	3	46	9	N	42					138
11	9720	X	8620	-0-	-1100	-0-	125	1	8459	3	N	33	3	8			168
							36	9									
12	10044	X	8336	-0-	-1708	-0-	773	1	7518	3	N	41	169	1	8	8	32
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 140,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	6613	-0-	-12173	-0-	915	1	5415	3	N	257	177	1			109
							283	9									
02	16968	X	3376	-0-	-13592	-0-	908	1	2303	3	N	150	173	1	3	8	83
							165	9									
03	18786	X	6030	-0-	-12756	-0-	943	1	4857	3	N	209	167	1			125
							230	9									
04	18180	X	2716	-0-	-15464	-0-	589	1	1969	3	N	144	170	1	2	8	97
							158	9									
05	18786	X	7606	-0-	-11180	-0-	881	1	6442	3	N	257	173	1	17	8	164
							283	9									
06	18180	X	11368	-0-	-6812	-0-	821	1	10303	3	N	222	175	1			211
							244	9									
07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	661	1	7253	3	N	147	180	1			178
							162	9									
08	7595	X	1984	-0-	-5611	-0-	474	1	1469	3	N	37	174	1			41
							41	9									
09	11370	X	2840	-0-	-8530	-0-	811	1	1855	3	N	158	174	1			25
							174	9									
10	11749	X	8082	-0-	-3667	-0-	884	1	6997	3	N	183	165	1			43
							201	9									
11	11370	X	8253	-0-	-3117	-0-	689	1	7390	3	N	158	174	1			27
							174	9									
12	DLQ G-10		8826	-0-	8826	8826	572	1	8071	3	N	166	154	1			39
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 75,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25759	X	25759	-0-	-0-	-0-	310	1	25022	3	N	388	366	1			194
							427	9									
02	29418	X	29418	-0-	-0-	-0-	10	1	29126	3	N	256	182	1			268
							282	9									
03	29605	X	29605	-0-	-0-	-0-	94	1	29324	3	N	170	370	1			68
							187	9									
04	25618	X	25618	-0-	-0-	-0-	125	1	25359	3	N	122					190
							134	9									
05	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	24478	3	123	9	N	112	180	1			122
06	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	20930	3	88	9	N	80					202
07	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	18936	3	85	9	N	77	176	1			103
08	21402	X	21402	-0-	-0-	-0-	21324	3	78	9	N	71					174
09	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	19303	3	69	9	N	63	176	1			61
10	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19310	3	91	9	N	83					144
11	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18419	3	83	9	N	75	182	1			37
12	DLQ G-10		18349	-0-	18349	18349	18238	3	111	9	N	101	1	8			137

TOTAL GAS PROD: 272,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28347	X	28347	-0-	-0-	-0-	260	1	27080	3	N	915	904	1	1	8	326
							1007	9									
02	10528	X	7498	-0-	-3030	-0-	618	1	6766	3	N	104	177	1			253
							114	9									
03	11656	X	4206	-0-	-7450	-0-	980	1	3160	3	N	60	182	1			131
							66	9									
04	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	558	1	15977	3	N	309	174	1			266
							340	9									
05	23770	X	23770	-0-	-0-	-0-	23409	3	361	9	N	328	362	1			232
06	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	65	1	19240	3	N	259	358	1	1	8	132
							285	9									
07	11656	X	9786	-0-	-1870	-0-	664	1	8921	3	N	183	177	1			138
							201	9									
08	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	130	1	17975	3	N	294	358	1			74
							323	9									
09	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	16502	3	315	9	N	286	180	1			180
10	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	365	1	13413	3	N	227	178	1			229
							250	9									
11	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	4	1	17206	3	N	222	349	1			102
							244	9									
12	DLQ G-10		18124	-0-	18124	18124	17907	3	217	9	N	197	179	1	1	8	119

TOTAL GAS PROD: 194,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,384

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	329	1	26084	3	N	362	354	1			157
							398	9									
02	31379	X	31379	-0-	-0-	-0-	271	1	30787	3	N	292	180	1			269
							321	9									
03	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	724	1	19193	3	N	152	187	1			234
							167	9									
04	25760	X	25760	-0-	-0-	-0-	209	1	25395	3	N	142	179	1			197
							156	9									
05	30024	X	30024	-0-	-0-	-0-	29904	3	120	9	N	109	177	1			129
06	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	22443	3	72	9	N	65					194
07	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	6	1	21315	3	N	42	179	1			57
							46	9									
08	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	22322	3	47	9	N	43					100
09	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	20583	3	47	9	N	43					143
10	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	21241	3	51	9	N	46					189
11	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	71	1	20146	3	N	51	183	1			57
							56	9									
12	DLQ G-10		19415	-0-	19415	19415	19361	3	54	9	N	49					106

TOTAL GAS PROD: 281,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	10775	-0-		-7639	-0-		603 129	1 9	10043	3	N	117					159
02	16632	X	11244	-0-		-5388	-0-		452 102	1 9	10690	3	N	93	173	1	5	8	74
03	18414	X	9072	-0-		-9342	-0-		569 90	1 9	8413	3	N	82					156
04	17820	X	6363	-0-		-11457	-0-		635 41	1 9	5687	3	N	37	163	1	3	8	27
05	18414	X	9987	-0-		-8427	-0-		635 120	1 9	9232	3	N	109	12	8			124
06	17820	X	7715	-0-		-10105	-0-		647 68	1 9	7000	3	N	62	173	1			13
07	12462	X	6346	-0-		-6116	-0-		501 67	1 9	5778	3	N	61					74
08	9982	X	4429	-0-		-5553	-0-		518 42	1 9	3869	3	N	38					112
09	9660	X	7253	-0-		-2407	-0-		657 81	1 9	6515	3	N	74	173	1			13
10	9982	X	7636	-0-		-2346	-0-		616 67	1 9	6953	3	N	61					74
11	8039	X	8039	-0-		-0-	-0-		423 57	1 9	7559	3	N	52					126
12	DLQ G-10		7822	-0-		7822	7822		311 88	1 9	7423	3	N	80	174	1			32

TOTAL GAS PROD: 96,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

HENNIGAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269218 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8027 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	3101	-0-		3101	55461		737 777	1 9	1587	3	N	706	720	1	1	8	306
02	0	Z	2787	-0-		2787	58248		670 646	1 9	1471	3	N	587	537	1	4	8	352
03	0	Z	3241	-0-		3241	61489		723 656	1 9	1862	3	N	596	708	1	5	8	235
04	0	Z	3110	-0-		3110	64599		706 704	1 9	1700	3	N	640	531	1	5	8	339
05	0	Z	3324	-0-		3324	67923		736 707	1 9	1881	3	N	643	875	1	3	8	104
06	0	Z	3207	-0-		3207	71130		716 625	1 9	1866	3	N	568	528	1	1	8	143
07	0	Z	5380	-0-		5380	76510		741 722	1 9	3917	3	N	656	527	1	1	8	271
08	0	Z	10790	-0-		10790	87300		670 758	1 9	9362	3	N	689	712	1	1	8	247
09	0	Z	13036	-0-		13036	100336		545 767	1 9	11724	3	N	697	713	1	1	8	230
10	0	Z	10526	-0-		10526	110862		277 637	1 9	9612	3	N	579	724	1	3	8	82
11	0	Z	8931	-0-		8931	119793		393 570	1 9	7968	3	N	518	541	1	2	8	57
12	0	Z	6568	-0-		6568	126361		425 469	1 9	5674	3	N	426	179	1	3	8	301

TOTAL GAS PROD: 74,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,305

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	9459	-0-	-8118	-0-	742	1	8605	3	N	102	172	1	1	8	140
							112	9									
02	15876	X	13489	-0-	-2387	-0-	676	1	12710	3	N	94	173	1	4	8	57
							103	9									
03	17577	X	16989	-0-	-588	-0-	441	1	16442	3	N	96	1	8			152
							106	9									
04	17010	X	15229	-0-	-1781	-0-	15146	3	83	9	N	75	164	1	4	8	59
05	17577	X	14407	-0-	-3170	-0-	14330	3	77	9	N	70	3	8			126
06	16440	X	12747	-0-	-3693	-0-	12684	3	63	9	N	57	2	8			181
07	16988	X	13102	-0-	-3886	-0-	13046	3	56	9	N	51	181	1			51
08	16988	X	14729	-0-	-2259	-0-	14675	3	54	9	N	49					100
09	15240	X	13107	-0-	-2133	-0-	13052	3	55	9	N	50	4	8			146
10	14415	X	13132	-0-	-1283	-0-	13075	3	57	9	N	52	175	1			23
11	14250	X	12361	-0-	-1889	-0-	12303	3	58	9	N	53	3	8			73
12	DLQ G-10		12556	-0-	12556	12556	12491	3	65	9	N	59	6	8			126

TOTAL GAS PROD: 161,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	14259	-0-	-15811	-0-	393	1	13667	3	N	181	176	1	2	8	107
							199	9									
02	27160	X	12385	-0-	-14775	-0-	332	1	11876	3	N	161	173	1	8	8	87
							177	9									
03	30070	X	16918	-0-	-13152	-0-	190	1	16543	3	N	168	173	1	2	8	80
							185	9									
04	29100	X	19372	-0-	-9728	-0-	19215	3	157	9	N	143	10	8			213
05	30070	X	18554	-0-	-11516	-0-	18405	3	149	9	N	135	179	1	8	8	161
06	29100	X	16620	-0-	-12480	-0-	1	1	16498	3	N	110	178	1	4	8	89
							121	9									
07	20026	X	16504	-0-	-3522	-0-	16390	3	114	9	N	104					193
08	20026	X	16045	-0-	-3981	-0-	15931	3	114	9	N	104	179	1			118
09	19380	X	14971	-0-	-4409	-0-	14850	3	121	9	N	110	178	1	10	8	40
10	18569	X	15066	-0-	-3503	-0-	14956	3	110	9	N	100					140
11	16620	X	14366	-0-	-2254	-0-	14247	3	119	9	N	108	179	1	7	8	62
12	DLQ G-10		15318	-0-	15318	15318	15193	3	125	9	N	114	14	8			162

TOTAL GAS PROD: 190,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	1706	-0-		-10105	-0-	226	1	1038	3	N	402	347	1			238
								442	9									
02	10668	X	2171	-0-		-8497	-0-	345	1	1376	3	N	409	523	1	2	8	122
								450	9									
03	11811	X	800	-0-		-11011	-0-	502	1	298	9	N	271	178	1			215
04	11430	X	868	-0-		-10562	-0-	626	1	242	9	N	220	350	1			85
05	11811	X	837	-0-		-10974	-0-	655	1	182	9	N	165	170	1			80
06	11430	X	778	-0-		-10652	-0-	637	1	141	9	N	128					208
07	11811	X	727	-0-		-11084	-0-	566	1	161	9	N	146	172	1			182
08	4805	X	4805	-0-		-0-	-0-	359	1	4260	3	N	169	171	1			180
								186	9									
09	11010	X	11010	-0-		-0-	-0-	329	1	10546	3	N	123	174	1			129
								135	9									
10	18025	X	18025	-0-		-0-	-0-	390	1	17528	3	N	97	178	1			48
								107	9									
11	12066	X	12066	-0-		-0-	-0-	519	1	11467	3	N	73					121
								80	9									
12	DLQ G-10		8546	-0-		8546	8546	283	1	8161	3	N	93	171	1			43
								102	9									

TOTAL GAS PROD: 62,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,296

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	6466	-0-		-16846	-0-	699	1	5235	3	N	484	892	1	5	8	202
								532	9									
02	31065	X	31065	-0-		-0-	-0-	685	1	29768	3	N	556	533	1	17	8	208
								612	9									
03	40271	X	40271	-0-		-0-	-0-	109	1	39564	3	N	544	528	1	2	8	222
								598	9									
04	37218	X	37218	-0-		-0-	-0-	36682	3	536	9	N	487	535	1	8	8	166
05	36055	X	36055	-0-		-0-	-0-	35567	3	488	9	N	444	567	1	6	8	37
06	32466	X	32466	-0-		-0-	-0-	6	1	32038	3	N	384	3	8			418
								422	9									
07	32490	X	32490	-0-		-0-	-0-	32109	3	381	9	N	346	720	1			44
08	26715	X	26715	-0-		-0-	-0-	103	1	26307	3	N	277	177	1			144
								305	9									
09	29498	X	29498	-0-		-0-	-0-	29176	3	322	9	N	293	365	1	6	8	66
10	29354	X	29354	-0-		-0-	-0-	29051	3	303	9	N	275	183	1			158
11	26818	X	26818	-0-		-0-	-0-	1	1	26542	3	N	250	175	1	4	8	229
								275	9									
12	DLQ G-10		26987	-0-		26987	26987	26713	3	274	9	N	249	366	1	7	8	105

TOTAL GAS PROD: 355,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,589

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	18972	-0-	18972	108952	360	1	17409	3	N	1094	1090	1			208
							1203	9									
02	0	Z	36329	-0-	36329	145281	35418	3	911	9	N	828	895	1	4	8	137
03	0	Z	30358	-0-	30358	175639	29652	3	706	9	N	642	536	1			243
04	0	Z	22714	-0-	22714	198353	33	1	22215	3	N	424	545	1			122
							466	9									
05	0	Z	21303	-0-	21303	219656	20866	3	437	9	N	397	360	1			159
06	0	Z	18362	-0-	18362	238018	18014	3	348	9	N	316	367	1	1	8	107
07	0	Z	11603	-0-	11603	249621	11407	3	196	9	N	178	183	1	1	8	101
08	0	Z	8781	-0-	8781	258402	93	1	8454	3	N	213	171	1			143
							234	9									
09	0	Z	13639	-0-	13639	272041	290	1	13181	3	N	153	189	1			107
							168	9									
10	0	Z	12299	-0-	12299	284340	257	1	11840	3	N	184	187	1	1	8	103
							202	9									
11	0	Z	10558	-0-	10558	294898	359	1	10017	3	N	165					268
							182	9									
12	0	Z	12552	-0-	12552	307450	520	1	11812	3	N	200	359	1			109
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 217,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,794

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	278	-0-	-7720	-0-	245	1	33	9	N	30					240
							318	9									
02	7224	X	1189	-0-	-6035	-0-	753	1	436	9	N	396	353	1	9	8	274
03	7998	X	1073	-0-	-6925	-0-	631	1	442	9	N	402	540	1			136
04	7740	X	903	-0-	-6837	-0-	560	1	343	9	N	312	176	1			272
05	7998	X	1034	-0-	-6964	-0-	575	1	141	3	N	289	520	1			41
							318	9									
06	7740	X	2485	-0-	-5255	-0-	383	1	1737	3	N	332	175	1			198
							365	9									
07	7998	X	5092	-0-	-2906	-0-	197	1	4558	3	N	306	352	1			152
							337	9									
08	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	226	1	12316	3	N	371	322	1			201
							408	9									
09	26471	X	26471	-0-	-0-	-0-	262	1	25846	3	N	330	355	1			176
							363	9									
10	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	14	1	24673	3	N	185	179	1			182
							204	9									
11	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	77	1	13337	3	N	134	180	1			136
							147	9									
12	DLQ G-10		10136	-0-	10136	10136	185	1	9815	3	N	124	179	1			81
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 100,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20756	-0-	20756	82818	359	1	18894	3	N	1366	1429	1			192
							1503	9									
02	T. A.		43004	-0-	43004	125822	40725	3	2279	9	N	2072	1983	1	8	8	273
03	T. A.		33480	-0-	33480	159302	31707	3	1773	9	N	1612	1454	1			431
04	T. A.		26791	-0-	26791	186093	25629	3	1162	9	N	1056	1284	1			203
05	T. A.		25411	-0-	25411	211504	24374	3	1037	9	N	943	913	1	1	8	232
06	T. A.		21084	-0-	21084	232588	20333	3	751	9	N	683	724	1	3	8	188
07	T. A.		17018	-0-	17018	249606	16498	3	520	9	N	473	548	1	2	8	111
08	T. A.		14786	-0-	14786	264392	14388	3	398	9	N	362	364	1			109
09	T. A.		11831	-0-	11831	276223	225	1	11299	3	N	279	175	1			213
							307	9									
10	T. A.		12017	-0-	12017	288240	432	1	11343	3	N	220	364	1			69
							242	9									
11	T. A.		9455	-0-	9455	297695	309	1	8946	3	N	182	178	1			73
							200	9									
12	T. A.		11160	-0-	11160	308855	450	1	10455	3	N	232	183	1			122
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 246,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,480

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

01	0	Z	18484	-0-	18484	195650	18141	3	343	9	N	312	352	1			116
02	0	Z	15436	-0-	15436	211086	15133	3	303	9	N	275	180	1			211
03	0	Z	16080	-0-	16080	227166	15799	3	281	9	N	255	356	1			110
04	0	Z	14259	-0-	14259	241425	14015	3	244	9	N	222	181	1			151
05	254491	X	13066	-0-	-241425	-0-	12854	3	212	9	N	193	284	1			60
06	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9207	3	157	9	N	143					203
07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11353	3	158	9	N	144	180	1			167
08	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13700	3	207	9	N	188	175	1			180
09	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	13912	3	221	9	N	201	178	1			203
10	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	13691	3	235	9	N	214	179	1			238
11	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12654	3	237	9	N	215	181	1			272
12	DLQ G-10		13012	-0-	13012	13012	12780	3	232	9	N	211	357	1			126

TOTAL GAS PROD: 166,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,573

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269325 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7226 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		23893	-0-	23893	91161	301	1	22318	3	N	1158	1260	1			94
							1274	9									
02	T. A.		35684	-0-	35684	126845	34857	3	827	9	N	752	714	1	9	8	123
03	T. A.		20580	-0-	20580	147425	303	1	19869	3	N	371	362	1			132
							408	9									
04	T. A.		18640	-0-	18640	166065	290	1	17985	3	N	332	367	1			97
							365	9									
05	T. A.		16491	-0-	16491	182556	811	1	15382	3	N	271	183	1	1	8	184
							298	9									
06	T. A.		13779	-0-	13779	196335	870	1	12674	3	N	214	354	1	3	8	41
							235	9									
07	T. A.		13610	-0-	13610	209945	832	1	12568	3	N	191	170	1	3	8	59
							210	9									
08	T. A.		16697	-0-	16697	226642	160	1	16363	3	N	158					217
							174	9									
09	T. A.		8295	-0-	8295	234937	561	1	7594	3	N	127	182	1			162
							140	9									
10	T. A.		7846	-0-	7846	242783	455	1	7241	3	N	136	180	1	1	8	117
							150	9									
11	T. A.		5804	-0-	5804	248587	524	1	5157	3	N	112	185	1			44
							123	9									
12	T. A.		9744	-0-	9744	258331	453	1	9104	3	N	170	183	1			31
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 191,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,992

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		27195	-0-	27195	97934	385	1	25068	3	N	1584	1458	1			260
							1742	9									
02	T. A.		54496	-0-	54496	152430	52587	3	1909	9	N	1735	1647	1	9	8	339
03	T. A.		43850	-0-	43850	196280	42359	3	1491	9	N	1355	1462	1			232
04	T. A.		36619	-0-	36619	232899	35568	3	1051	9	N	955	925	1			262
05	T. A.		43320	-0-	43320	276219	42291	3	1029	9	N	935	889	1	1	8	307
06	T. A.		34081	-0-	34081	310300	33325	3	756	9	N	687	877	1	2	8	115
07	T. A.		33970	-0-	33970	344270	33243	3	727	9	N	661	539	1	3	8	234
08	T. A.		26718	-0-	26718	370988	26165	3	553	9	N	503	546	1			191
09	T. A.		25267	-0-	25267	396255	18	1	24626	3	N	566	547	1			210
							623	9									
10	T. A.		26781	-0-	26781	423036	26172	3	609	9	N	554	542	1	1	8	221
11	T. A.		22238	-0-	22238	445274	21707	3	531	9	N	483	383	1			321
12	T. A.		17431	-0-	17431	462705	16769	3	662	9	N	602	554	1			369

TOTAL GAS PROD: 391,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,620

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15599	-0-	15599	175066	404	1	14124	3	N	974	907	1			274
							1071	9									
02	T. A.		25099	-0-	25099	200165	941	1	22034	3	N	1931	1974	1	8	8	223
							2124	9									
03	T. A.		28723	-0-	28723	228888	889	1	25557	3	N	2070	1990	1			303
							2277	9									
04	T. A.		28965	-0-	28965	257853	56	1	27424	3	N	1350	1473	1			180
							1485	9									
05	T. A.		31484	-0-	31484	289337	30186	3	1298	9	N	1180	1109	1			251
06	T. A.		29785	-0-	29785	319122	28783	3	1002	9	N	911	1085	1			77
07	339633	X	20511	-0-	-319122	-0-	19959	3	552	9	N	502	367	1	1	8	211
08	20243	X	10386	-0-	-9857	-0-	184	1	9675	3	N	479	359	1			331
							527	9									
09	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	281	1	20905	3	N	531	748	1			114
							584	9									
10	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	3	1	23871	3	N	488	367	1	1	8	234
							537	9									
11	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	1	1	21854	3	N	383	368	1			249
							421	9									
12	DLQ G-10		24396	-0-	24396	24396	23992	3	404	9	N	367	561	1			55

TOTAL GAS PROD: 283,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,166

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	11518	-0-	-7454	-0-	760	1	10669	3	N	81	177	1	1	8	77
							89	9									
02	17136	X	8395	-0-	-8741	-0-	696	1	7616	3	N	75	6	8			146
							83	9									
03	18972	X	10948	-0-	-8024	-0-	560	1	10290	3	N	89	173	1	2	8	60
							98	9									
04	18360	X	13596	-0-	-4764	-0-	13520	3	76	9	N	69	8	8			121
05	18972	X	11999	-0-	-6973	-0-	11940	3	59	9	N	54	6	8			169
06	11160	X	10774	-0-	-386	-0-	10724	3	50	9	N	45	182	1	4	8	28
07	14043	X	9877	-0-	-4166	-0-	9834	3	43	9	N	39					67
08	14043	X	3726	-0-	-10317	-0-	466	1	3238	3	N	20					87
							22	9									
09	13590	X	6711	-0-	-6879	-0-	856	1	5814	3	N	37	8	8			116
							41	9									
10	11997	X	6291	-0-	-5706	-0-	1405	1	4854	3	N	29					145
							32	9									
11	10770	X	6067	-0-	-4703	-0-	598	1	5428	3	N	37	5	8			177
							41	9									
12	DLQ G-10		6006	-0-	6006	6006	618	1	5337	3	N	46	178	1	11	8	34
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 105,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4707	-0-		4707	81780	600	1	3553	3	N	504	529	1			206
								554	9									
02	T. A.		4629	-0-		4629	86409	566	1	3496	3	N	515	516	1	2	8	203
								567	9									
03	T. A.		4840	-0-		4840	91249	660	1	3611	3	N	517	532	1			188
								569	9									
04	T. A.		4334	-0-		4334	95583	256	1	3529	3	N	499	527	1			160
								549	9									
05	T. A.		4889	-0-		4889	100472	4333	3	556	9	N	505	515	1			150
06	T. A.		4699	-0-		4699	105171	4191	3	508	9	N	462	517	1	1	8	94
07	T. A.		6385	-0-		6385	111556	5898	3	487	9	N	443	350	1	1	8	186
08	T. A.		13068	-0-		13068	124624	12664	3	404	9	N	367	343	1			210
09	T. A.		13916	-0-		13916	138540	23	1	13494	3	N	363	346	1			227
								399	9									
10	T. A.		25635	-0-		25635	164175	25140	3	495	9	N	450	519	1	1	8	157
11	T. A.		29376	-0-		29376	193551	7	1	28805	3	N	513	511	1			159
								564	9									
12	T. A.		21611	-0-		21611	215162	21167	3	444	9	N	404	350	1			213

TOTAL GAS PROD: 138,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,542

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1967	-0-		1967	195354	761	1	1029	3	N	161	184	1	2	8	41
								177	9									
02	T. A.		3048	-0-		3048	198402	971	1	1651	3	N	387	9	8			419
								426	9									
03	T. A.		13114	-0-		13114	211516	444	1	12098	3	N	520	730	1	11	8	198
								572	9									
04	T. A.		1205	-0-		1205	212721	422	1	672	3	N	101	180	1	8	8	111
								111	9									
05	T. A.		796	-0-		796	213517	464	1	332	9	N	302	176	1	7	8	230
06	T. A.		2649	-0-		2649	216166	441	1	1775	3	N	394	358	1	2	8	264
								433	9									
07	T. A.		10915	-0-		10915	227081	454	1	9929	3	N	484	528	1	2	8	218
								532	9									
08	0	W	10580	-0-		10580	237661	418	1	9810	3	N	320	355	1	2	8	181
								352	9									
09	0	W	2201	-0-		2201	239862	406	1	1638	3	N	143	179	1	1	8	144
								157	9									
10	0	W	4164	-0-		4164	244026	361	1	3470	3	N	303	360	1	7	8	80
								333	9									
11	0	W	12048	-0-		12048	256074	401	1	11155	3	N	447	363	1	6	8	158
								492	9									
12	0	W	11553	-0-		11553	267627	415	1	10735	3	N	366	364	1	9	8	151
								403	9									

TOTAL GAS PROD: 74,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,928

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11773	-0-	11773	124980	739 116	1 9	10918	3	N	105	184	1	2	8	77
02	T. A.		10646	-0-	10646	135626	881 97	1 9	9668	3	N	88	10	8			155
03	T. A.		9871	-0-	9871	145497	387 92	1 9	9392	3	N	84	180	1	11	8	48
04	T. A.		10616	-0-	10616	156113	369 84	1 9	10163	3	N	76	10	8			114
05	T. A.		12503	-0-	12503	168616	366 118	1 9	12019	3	N	107	179	1	8	8	34
06	T. A.		9158	-0-	9158	177774	369 67	1 9	8722	3	N	61	1	8			94
07	T. A.		3251	-0-	3251	181025	349 57	1 9	2845	3	N	52	2	8			144
08	0	W	5991	-0-	5991	187016	419 57	1 9	5515	3	N	52	2	8			194
09	0	W	10451	-0-	10451	197467	400 55	1 9	9996	3	N	50	181	1	2	8	61
10	0	W	6963	-0-	6963	204430	351 68	1 9	6544	3	N	62	6	8			117
11	0	W	5454	-0-	5454	209884	407 64	1 9	4983	3	N	58	6	8			169
12	0	W	6314	-0-	6314	216198	419 62	1 9	5833	3	N	56	176	1	9	8	40

TOTAL GAS PROD: 102,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	896	-0-	896	104163	883	1	13	9	N	12	1	8			120
02	0	W	507	-0-	507	104670	487	1	20	9	N	18	9	8			129
03	0	W	436	-0-	436	105106	406	1	30	9	N	27	11	8			145
04	0	W	391	-0-	391	105497	373	1	18	9	N	16	9	8			152
05	0	W	507	-0-	507	106004	477	1	30	9	N	27	8	8			171
06	0	W	553	-0-	553	106557	510	1	43	9	N	39	1	8			209
07	0	W	399	-0-	399	106956	397	1	2	9	N	2	172	1	1	8	38
08	0	W	472	-0-	472	107428	443	1	29	9	N	26	2	8			62
09	0	W	536	-0-	536	107964	489	1	47	9	N	43	2	8			103
10	0	W	3115	-0-	3115	111079	421 54	1 9	2640	3	N	49	8	8			144
11	0	W	3058	-0-	3058	114137	666 36	1 9	2356	3	N	33	6	8			171
12	0	W	2355	-0-	2355	116492	736 25	1 9	1594	3	N	23	11	8			183

TOTAL GAS PROD: 13,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17721	-0-	17721	330663	17634	3	87	9	N	79					129
02	T. A.		8920	-0-	8920	339583	269	1	8617	3	N	31	1	8			159
							34	9									
03	T. A.		8749	-0-	8749	348332	423	1	8287	3	N	35	2	8			192
							39	9									
04	T. A.		8121	-0-	8121	356453	382	1	7710	3	N	26	177	1	2	8	39
							29	9									
05	T. A.		11800	-0-	11800	368253	358	1	11396	3	N	42	2	8			79
							46	9									
06	T. A.		10554	-0-	10554	378807	297	1	10189	3	N	62					141
							68	9									
07	T. A.		7896	-0-	7896	386703	253	1	7577	3	N	60					201
							66	9									
08	T. A.		9318	-0-	9318	396021	358	1	8927	3	N	30	182	1			49
							33	9									
09	T. A.		11433	-0-	11433	407454	321	1	11056	3	N	51					100
							56	9									
10	T. A.		13450	-0-	13450	420904	392	1	13007	3	N	46	1	8			145
							51	9									
11	T. A.		16035	-0-	16035	436939	122	1	15851	3	N	56	1	8			200
							62	9									
12	T. A.		17382	-0-	17382	454321	100	1	17227	3	N	50	182	1	1	8	67
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 141,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	5884	-0-	5884	116476	540	1	5100	3	N	222	173	1	1	8	121
							244	9									
02	0	Z	5612	-0-	5612	122088	374	1	5027	3	N	192	163	1	4	8	146
							211	9									
03	0	Z	6144	-0-	6144	128232	323	1	5604	3	N	197	174	1	1	8	168
							217	9									
04	0	Z	5936	-0-	5936	134168	275	1	5455	3	N	187	169	1	4	8	182
							206	9									
05	0	Z	5896	-0-	5896	140064	294	1	5387	3	N	195	332	1	3	8	42
							215	9									
06	0	Z	5310	-0-	5310	145374	281	1	4850	3	N	163	171	1	1	8	33
							179	9									
07	0	Z	4243	-0-	4243	149617	335	1	3758	3	N	136					169
							150	9									
08	0	Z	5086	-0-	5086	154703	493	1	4409	3	N	167	171	1			165
							184	9									
09	0	Z	4919	-0-	4919	159622	345	1	4427	3	N	134	170	1			129
							147	9									
10	164266	X	4644	-0-	-159622	-0-	344	1	4151	3	N	135	163	1	1	8	100
							149	9									
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	287	1	4630	3	N	178	173	1	1	8	104
							196	9									
12	DLQ G-10		5070	-0-	5070	5070	340	1	4554	3	N	160	166	1	1	8	97
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 63,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,066

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	10813	-0-	-18389	-0-	336	1	10187	3	N	264	182	1	1	8	278
							290	9									
02	26376	X	8104	-0-	-18272	-0-	378	1	7469	3	N	234	348	1	5	8	159
							257	9									
03	29202	X	9487	-0-	-19715	-0-	274	1	8970	3	N	221	183	1	1	8	196
							243	9									
04	28260	X	8266	-0-	-19994	-0-	324	1	7701	3	N	219	342	1	6	8	67
							241	9									
05	29202	X	7571	-0-	-21631	-0-	326	1	7001	3	N	222	172	1	5	8	112
							244	9									
06	28260	X	6516	-0-	-21744	-0-	317	1	6000	3	N	181	171	1	2	8	120
							199	9									
07	29202	X	6873	-0-	-22329	-0-	285	1	6364	3	N	204	171	1			153
							224	9									
08	29202	X	8762	-0-	-20440	-0-	127	1	8430	3	N	186	172	1			167
							205	9									
09	28260	X	6827	-0-	-21433	-0-	255	1	6399	3	N	157	168	1			156
							173	9									
10	7564	X	7460	-0-	-104	-0-	276	1	6994	3	N	173	166	1	1	8	162
							190	9									
11	8490	X	5820	-0-	-2670	-0-	313	1	5320	3	N	170	174	1	1	8	157
							187	9									
12	DLQ	G-10	6472	-0-	6472	6472	280	1	6015	3	N	161	169	1	1	8	148
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 92,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,392

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269415 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8704 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		13088	-0-	13088	101766	585	1	11089	3	N	1285	1432	1	1	8	109
							1414	9									
02	T. A.		10104	-0-	10104	111870	538	1	8507	3	N	963	908	1	1	8	163
							1059	9									
03	T. A.		10782	-0-	10782	122652	575	1	9162	3	N	950	1061	1			52
							1045	9									
04	T. A.		10334	-0-	10334	132986	580	1	8881	3	N	794	722	1			124
							873	9									
05	T. A.		11012	-0-	11012	143998	598	1	9546	3	N	789	711	1			202
							868	9									
06	T. A.		10468	-0-	10468	154466	591	1	9149	3	N	662	709	1	1	8	154
							728	9									
07	T. A.		8622	-0-	8622	163088	455	1	7560	3	N	552	537	1			169
							607	9									
08	T. A.		12976	-0-	12976	176064	526	1	11773	3	N	615	710	1			74
							677	9									
09	T. A.		16663	-0-	16663	192727	577	1	15434	3	N	593	358	1	1	8	308
							652	9									
10	T. A.		21691	-0-	21691	214418	615	1	20451	3	N	568	541	1	1	8	334
							625	9									
11	T. A.		22689	-0-	22689	237107	574	1	21587	3	N	480	728	1			86
							528	9									
12	T. A.		30553	-0-	30553	267660	356	1	29681	3	N	469	367	1	2	8	186
							516	9									

TOTAL GAS PROD: 178,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,720

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH PARK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269418 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8490 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6411	-0-	6411	92644	622	1	4389	3	N	1273	1456	1	1	8	106
							1400	9									
02	T. A.		5353	-0-	5353	97997	549	1	3785	3	N	926	898	1	1	8	133
							1019	9									
03	T. A.		5487	-0-	5487	103484	608	1	3996	3	N	803	882	1			54
							883	9									
04	T. A.		5143	-0-	5143	108627	551	1	3884	3	N	644	363	1			335
							708	9									
05	T. A.		5445	-0-	5445	114072	593	1	4167	3	N	623	716	1			242
							685	9									
06	T. A.		5257	-0-	5257	119329	546	1	4130	3	N	528	529	1	1	8	240
							581	9									
07	T. A.		6933	-0-	6933	126262	467	1	5917	3	N	499	540	1			199
							549	9									
08	T. A.		11142	-0-	11142	137404	511	1	10008	3	N	566	708	1			57
							623	9									
09	T. A.		13596	-0-	13596	151000	433	1	12517	3	N	587	355	1	1	8	288
							646	9									
10	T. A.		19418	-0-	19418	170418	447	1	18250	3	N	655	724	1	1	8	218
							721	9									
11	T. A.		22051	-0-	22051	192469	531	1	20903	3	N	561	550	1	1	8	228
							617	9									
12	T. A.		27559	-0-	27559	220028	194	1	26751	3	N	558	714	1	3	8	69
							614	9									

TOTAL GAS PROD: 133,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,223

SOUTH PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269419 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8575 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8589	-0-	8589	98394	582	1	7242	3	N	695	916	1			32
							765	9									
02	T. A.		8142	-0-	8142	106536	535	1	6732	3	N	795	365	1			462
							875	9									
03	T. A.		8142	-0-	8142	114678	608	1	6749	3	N	714	893	1			283
							785	9									
04	T. A.		7781	-0-	7781	122459	594	1	6548	3	N	581	720	1			144
							639	9									
05	T. A.		8154	-0-	8154	130613	597	1	6877	3	N	618	531	1			231
							680	9									
06	T. A.		7870	-0-	7870	138483	591	1	6684	3	N	541	526	1	1	8	245
							595	9									
07	T. A.		9146	-0-	9146	147629	545	1	8113	3	N	444	532	1			157
							488	9									
08	T. A.		24035	-0-	24035	171664	725	1	22571	3	N	672	718	1			111
							739	9									
09	T. A.		28212	-0-	28212	199876	726	1	26926	3	N	509	359	1			261
							560	9									
10	T. A.		30185	-0-	30185	230061	722	1	28998	3	N	423	542	1	1	8	141
							465	9									
11	T. A.		26614	-0-	26614	256675	625	1	25625	3	N	331	361	1			111
							364	9									
12	T. A.		26155	-0-	26155	282830	190	1	25635	3	N	300	365	1	1	8	45
							330	9									

TOTAL GAS PROD: 193,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,623

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUDEBAKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269423 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7394 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3590	-0-		3590	47015	551	1	2591	3	N	407	348	1	1	8	174
								448	9									
02	T. A.		25768	-0-		25768	72783	515	1	24708	3	N	495	513	1	12	8	144
								545	9									
03	T. A.		24408	-0-		24408	97191	526	1	23609	3	N	248	181	1	2	8	209
								273	9									
04	T. A.		22149	-0-		22149	119340	363	1	21622	3	N	149	175	1	9	8	174
								164	9									
05	T. A.		22745	-0-		22745	142085	363	1	22221	3	N	146	170	1	7	8	143
								161	9									
06	T. A.		21501	-0-		21501	163586	21385	3	116	9	N	105	171	1	3	8	74
07	T. A.		20273	-0-		20273	183859	20163	3	110	9	N	100					174
08	T. A.		18511	-0-		18511	202370	18415	3	96	9	N	87	166	1			95
09	T. A.		16516	-0-		16516	218886	16414	3	102	9	N	93	6	8			182
10	T. A.		15889	-0-		15889	234775	15799	3	90	9	N	82	184	1			80
11	T. A.		14633	-0-		14633	249408	14533	3	100	9	N	91	4	8			167
12	T. A.		16440	-0-		16440	265848	16345	3	95	9	N	86	220	1	7	8	26

TOTAL GAS PROD: 222,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,089

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	3350	-0-		-13669	-0-	482	1	2810	3	N	53					125
								58	9									
02	15372	X	1123	-0-		-14249	-0-	432	1	648	3	N	39	4	8			160
								43	9									
03	17019	X	881	-0-		-16138	-0-	174	1	690	3	N	15					175
								17	9									
04	16470	X	3116	-0-		-13354	-0-	467	1	2609	3	N	36	179	1			32
								40	9									
05	17019	X	3362	-0-		-13657	-0-	457	1	2860	3	N	41	1	8			72
								45	9									
06	4737	X	4737	-0-		-0-	-0-	471	1	4219	3	N	43	1	8			114
								47	9									
07	3224	X	2337	-0-		-887	-0-	487	1	1821	3	N	26	1	8			139
								29	9									
08	3348	X	2955	-0-		-393	-0-	487	1	2432	3	N	33					172
								36	9									
09	4740	X	3565	-0-		-1175	-0-	477	1	3059	3	N	26	174	1			24
								29	9									
10	4898	X	2353	-0-		-2545	-0-	492	1	1829	3	N	29	1	8			52
								32	9									
11	4740	X	3453	-0-		-1287	-0-	477	1	2945	3	N	28					80
								31	9									
12	DLQ G-10		234	-0-		234	234	230	1	4	9	N	4					84

TOTAL GAS PROD: 31,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4563	-0-	4563	72569	540 668	1 9	3355	3	N	607	519	1	1	8	191
02	T. A.		29334	-0-	29334	101903	475 991	1 9	27868	3	N	901	705	1	14	8	373
03	T. A.		30349	-0-	30349	132252	429 605	1 9	29315	3	N	550	729	1	2	8	192
04	T. A.		26557	-0-	26557	158809	16 450	1 9	26091	3	N	409	537	1	10	8	54
05	T. A.		24732	-0-	24732	183541	24315	3	417	9	N	379	172	1	7	8	254
06	T. A.		19813	-0-	19813	203354	19469	3	344	9	N	313	371	1	4	8	192
07	T. A.		18328	-0-	18328	221682	18003	3	325	9	N	295	352	1			135
08	T. A.		16442	-0-	16442	238124	16150	3	292	9	N	265	353	1			47
09	T. A.		14878	-0-	14878	253002	14595	3	283	9	N	257	178	1	7	8	119
10	T. A.		13683	-0-	13683	266685	13416	3	267	9	N	243	179	1			183
11	T. A.		11115	-0-	11115	277800	10894	3	221	9	N	201	351	1	4	8	29
12	T. A.		3536	-0-	3536	281336	3372	3	164	9	N	149	138	1	6	8	34

TOTAL GAS PROD: 213,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,569

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

01	0	W	4498	-0-	4498	96739	315 75	1 9	4108	3	N	68					162
02	0	W	3897	-0-	3897	100636	307 56	1 9	3534	3	N	51	179	1			34
03	0	W	1511	-0-	1511	102147	110 22	1 9	1379	3	N	20					54
04	0	W	5125	-0-	5125	107272	300 75	1 9	4750	3	N	68					122
*05	111414	X	4142	-0-	-107272	-0-	348 83	1 9	3711	3	N	75	177	1			20
*06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	339 55	1 9	4368	3	N	50	1	8			69
*07	5301	X	4856	-0-	-445	-0-	349 46	1 9	4461	3	N	42					111
*08	5301	X	4695	-0-	-606	-0-	350 47	1 9	4298	3	N	43					154
*09	5130	X	4324	-0-	-806	-0-	332 42	1 9	3950	3	N	38	167	1			25
*10	4929	X	4329	-0-	-600	-0-	341 45	1 9	3943	3	N	41					66
*11	4770	X	4248	-0-	-522	-0-	333 48	1 9	3867	3	N	44					110
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	586 46	1 9	3564	3	N	42					152

TOTAL GAS PROD: 50,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HEALY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269434 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7181 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9431	-0-	9431	63233	308	1	6479	3	N	2404	2489	1			291
							2644	9									
02	T. A.		6472	-0-	6472	69705	379	1	4184	3	N	1735	1656	1	7	8	363
							1909	9									
03	T. A.		7136	-0-	7136	76841	451	1	4696	3	N	1808	1846	1			325
							1989	9									
04	T. A.		1983	-0-	1983	78824	257	1	882	3	N	767	748	1			344
							844	9									
05	T. A.		6031	-0-	6031	84855	167	1	5097	3	N	697	716	1	1	8	324
							767	9									
06	T. A.		14005	-0-	14005	98860	94	1	12997	3	N	831	911	1	3	8	241
							914	9									
07	T. A.		9134	-0-	9134	107994	99	1	8613	3	N	384	551	1	2	8	72
							422	9									
08	T. A.		752	-0-	752	108746	242	1	312	3	N	180	178	1			74
							198	9									
09	T. A.		13430	-0-	13430	122176	415	1	12267	3	N	680	545	1			209
							748	9									
10	T. A.		24252	-0-	24252	146428	362	1	23285	3	N	550	551	1	2	8	206
							605	9									
11	T. A.		30122	-0-	30122	176550	29649	3	473	9	N	430	362	1			274
12	T. A.		28765	-0-	28765	205315	28356	3	409	9	N	372	550	1			96

TOTAL GAS PROD: 151,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,838

NAPOLI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269465 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7336 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		22659	-0-	22659	102920	362	1	21054	3	N	1130	1083	1			231
							1243	9									
02	T. A.		32244	-0-	32244	135164	31265	3	979	9	N	890	938	1	6	8	177
03	T. A.		24362	-0-	24362	159526	23622	3	740	9	N	673	714	1			136
04	T. A.		15757	-0-	15757	175283	15217	3	540	9	N	491	377	1			250
05	T. A.		14853	-0-	14853	190136	531	1	13840	3	N	438	576	1			112
							482	9									
06	T. A.		12189	-0-	12189	202325	852	1	10933	3	N	367	365	1	2	8	112
							404	9									
07	T. A.		7579	-0-	7579	209904	571	1	6770	3	N	216	184	1	1	8	143
							238	9									
08	T. A.		4261	-0-	4261	214165	192	1	3879	3	N	173	186	1			130
							190	9									
09	T. A.		12129	-0-	12129	226294	248	1	11558	3	N	294	364	1			60
							323	9									
10	T. A.		11735	-0-	11735	238029	457	1	10986	3	N	265	182	1	1	8	142
							292	9									
11	T. A.		9464	-0-	9464	247493	410	1	8795	3	N	235	185	1			192
							259	9									
12	T. A.		6887	-0-	6887	254380	374	1	6275	3	N	216	186	1			222
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 174,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,388

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		4031	-0-	4031	51697	2204	3	1827	9	N	1661	1601	1			290
02	SHUT IN		3495	-0-	3495	55192	1913	3	1582	9	N	1438	1435	1	2	8	291
03	SHUT IN		3260	-0-	3260	58452	1747	3	1513	9	N	1375	1428	1			238
04	SHUT IN		2752	-0-	2752	61204	1475	3	1277	9	N	1161	1090	1			309
05	SHUT IN		3932	-0-	3932	65136	2441	3	1491	9	N	1355	1325	1			339
06	SHUT IN		5946	-0-	5946	71082	105	1	4507	3	N	1213	1309	1	1	8	242
							1334	9									
07	SHUT IN		4472	-0-	4472	75554	251	1	3267	3	N	867	1067	1	1	8	41
							954	9									
08	SHUT IN		317	-0-	317	75871	243	1	74	9	N	67					108
09	83206	X	7335	-0-	-75871	-0-	273	1	5441	3	N	1474	1292	1			290
							1621	9									
10	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	260	1	10364	3	N	1354	1275	1	5	8	364
							1489	9									
11	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	246	1	10133	3	N	1063	1109	1			318
							1169	9									
*12	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	224	1	12825	3	N	1120	1122	1			316
							1232	9									

TOTAL GAS PROD: 73,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,148

HEALY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269617 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7127 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5588	-0-	5588	29677	125	1	4681	3	N	711	885	1			151
							782	9									
02	T. A.		4667	-0-	4667	34344	115	1	3919	3	N	575	535	1	2	8	189
							633	9									
03	T. A.		4991	-0-	4991	39335	84	1	4322	3	N	532	535	1			186
							585	9									
04	T. A.		1560	-0-	1560	40895	319	1	836	3	N	368	365	1			189
							405	9									
05	T. A.		562	-0-	562	41457	324	1	238	9	N	216	181	1			224
06	T. A.		3506	-0-	3506	44963	260	1	2961	3	N	259	370	1	1	8	112
							285	9									
07	T. A.		4668	-0-	4668	49631	102	1	4335	3	N	210	180	1			142
							231	9									
08	T. A.		2321	-0-	2321	51952	252	1	1746	3	N	294	367	1			69
							323	9									
09	T. A.		2672	-0-	2672	54624	237	1	2258	3	N	161	178	1			52
							177	9									
10	T. A.		5825	-0-	5825	60449	236	1	5359	3	N	209	181	1	1	8	79
							230	9									
11	T. A.		4807	-0-	4807	65256	4686	3	121	9	N	110	181	1			8
12	T. A.		14723	-0-	14723	79979	14433	3	290	9	N	264	181	1			91

TOTAL GAS PROD: 55,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,909

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HEALY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269622 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7275 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1604	-0-	1604	56483	424	1	895	3	N	259	518	1			59
							285	9									
02	0	W	911	-0-	911	57394	289	1	548	3	N	67					126
							74	9									
03	0	W	1554	-0-	1554	58948	302	1	1017	3	N	214	186	1			154
							235	9									
04	0	W	4194	-0-	4194	63142	275	1	3440	3	N	435	392	1			197
							479	9									
05	0	W	3004	-0-	3004	66146	386	1	2192	3	N	387	369	1			215
							426	9									
06	0	W	3198	-0-	3198	69344	505	1	2321	3	N	338	362	1	1	8	190
							372	9									
07	0	W	2258	-0-	2258	71602	437	1	1575	3	N	224	359	1			55
							246	9									
08	0	W	1673	-0-	1673	73275	259	1	1026	3	N	353	363	1			45
							388	9									
09	0	W	2791	-0-	2791	76066	222	1	2155	3	N	376	355	1			66
							414	9									
10	0	W	3231	-0-	3231	79297	181	1	2736	3	N	285	186	1	1	8	164
							314	9									
11	0	W	3994	-0-	3994	83291	3716	3	278	9	N	253	373	1			44
12	0	W	5101	-0-	5101	88392	5	1	4768	3	N	298	183	1			159
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 33,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,489

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	5543	-0-	-8221	-0-	742	1	4172	3	N	572	714	1			161
							629	9									
02	12432	X	7291	-0-	-5141	-0-	696	1	6026	3	N	517	539	1			139
							569	9									
03	13764	X	11454	-0-	-2310	-0-	724	1	10029	3	N	637	359	1			417
							701	9									
04	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	724	1	17331	3	N	797	877	1			337
							877	9									
05	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	749	1	24371	3	N	744	890	1			191
							818	9									
06	31538	X	31538	-0-	-0-	-0-	685	1	30145	3	N	644	537	1	1	8	297
							708	9									
07	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	696	1	27055	3	N	464	711	1			50
							510	9									
08	32218	X	32218	-0-	-0-	-0-	296	1	31406	3	N	469	358	1			161
							516	9									
09	28007	X	28007	-0-	-0-	-0-	85	1	27517	3	N	368	360	1			169
							405	9									
10	28452	X	28452	-0-	-0-	-0-	28042	3	410	9	N	373	362	1	1	8	179
11	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	25633	3	381	9	N	346	364	1			161
12	DLQ G-10		26422	-0-	26422	26422	26063	3	359	9	N	326	359	1	1	8	127

TOTAL GAS PROD: 270,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8642	-0-	8642	129660	640	1	6800	3	N	1093	1065	1			168
							1202	9									
02	T. A.		5487	-0-	5487	135147	354	1	4213	3	N	836	726	1			278
							920	9									
03	T. A.		8275	-0-	8275	143422	725	1	6468	3	N	984	1068	1			194
							1082	9									
04	T. A.		7885	-0-	7885	151307	620	1	6351	3	N	831	875	1			150
							914	9									
05	T. A.		8334	-0-	8334	159641	593	1	6843	3	N	816	893	1			73
							898	9									
06	T. A.		8035	-0-	8035	167676	589	1	6665	3	N	710	525	1			258
							781	9									
07	T. A.		8416	-0-	8416	176092	601	1	7054	3	N	692	898	1			52
							761	9									
08	195258	X	19166	-0-	-176092	-0-	437	1	17739	3	N	900	885	1			67
							990	9									
09	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	331	1	35056	3	N	1147	1062	1			152
							1262	9									
10	50726	X	50726	-0-	-0-	-0-	49589	3	1137	9	N	1034	899	1	1	8	286
11	44132	X	44132	-0-	-0-	-0-	43319	3	813	9	N	739	903	1			122
*12	39737	X	39737	-0-	-0-	-0-	39015	3	722	9	N	656	727	1	1	8	50

TOTAL GAS PROD: 245,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,438

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4417	-0-	4417	70333	661	1	3008	3	N	680	682	1			231
							748	9									
02	T. A.		2908	-0-	2908	73241	247	1	2070	3	N	537	549	1			219
							591	9									
03	T. A.		4331	-0-	4331	77572	748	1	2926	3	N	597	708	1			108
							657	9									
04	T. A.		4080	-0-	4080	81652	695	1	2836	3	N	499	517	1			90
							549	9									
05	T. A.		4247	-0-	4247	85899	573	1	3156	3	N	471	518	1			43
							518	9									
06	T. A.		3963	-0-	3963	89862	637	1	2894	3	N	393	354	1			82
							432	9									
07	T. A.		6073	-0-	6073	95935	579	1	5057	3	N	397	336	1			143
							437	9									
08	113732	X	17797	-0-	-95935	-0-	479	1	16223	3	N	995	1055	1			83
							1095	9									
09	35726	X	35726	-0-	-0-	-0-	371	1	34230	3	N	1023	877	1	1	8	228
							1125	9									
10	53173	X	53173	-0-	-0-	-0-	52192	3	981	9	N	892	716	1	1	8	403
11	44152	X	44152	-0-	-0-	-0-	43596	3	556	9	N	505	717	1			191
*12	37165	X	37165	-0-	-0-	-0-	36696	3	469	9	N	426	544	1	1	8	72

TOTAL GAS PROD: 218,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,415

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		19237	-0-	19237	182669	19131	3	106	9	N	96					186
02	T. A.		16862	-0-	16862	199531	16764	3	98	9	N	89	186	1	1	8	88
03	T. A.		17293	-0-	17293	216824	17208	3	85	9	N	77					165
04	T. A.		16390	-0-	16390	233214	16315	3	75	9	N	68	181	1	1	8	51
05	T. A.		16311	-0-	16311	249525	16244	3	67	9	N	61	1	8			111
06	T. A.		14058	-0-	14058	263583	14015	3	43	9	N	39					150
07	276504	X	12921	-0-	-263583	-0-	12879	3	42	9	N	38					188
08	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	13987	3	50	9	N	45	180	1			53
09	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12122	3	54	9	N	49	1	8			101
10	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12647	3	59	9	N	54					155
11	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12364	3	58	9	N	53	182	1	1	8	25
*12	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	7	1	12134	3	N	52	1	8			76
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 176,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		33739	-0-	33739	263499	33549	3	190	9	N	173					187
02	T. A.		26218	-0-	26218	289717	25994	3	224	9	N	204	364	1	2	8	25
03	T. A.		25593	-0-	25593	315310	7	1	25408	3	N	162					187
							178	9									
04	T. A.		24973	-0-	24973	340283	24845	3	128	9	N	116	183	1	2	8	118
05	T. A.		24783	-0-	24783	365066	24655	3	128	9	N	116	174	1	1	8	59
06	T. A.		21378	-0-	21378	386444	21271	3	107	9	N	97	1	8			155
07	409075	X	22631	-0-	-386444	-0-	22496	3	135	9	N	123	180	1			98
08	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20732	3	158	9	N	144	176	1			66
09	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	18134	3	179	9	N	163	178	1	4	8	47
10	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	18010	3	161	9	N	146					193
11	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	17466	3	98	9	N	89	177	1	1	8	104
*12	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16520	3	81	9	N	74	2	8			176

TOTAL GAS PROD: 270,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,607

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1853	-0-	1853	41044	898	1	808	3	N	134	176	1	1	8	90
							147	9									
02	T. A.		980	-0-	980	42024	811	1	169	9	N	154	5	8			239
03	T. A.		8012	-0-	8012	50036	866	1	6688	3	N	416	524	1	1	8	130
							458	9									
04	T. A.		2412	-0-	2412	52448	854	1	1317	3	N	219	177	1	5	8	167
							241	9									
05	T. A.		992	-0-	992	53440	898	1	94	9	N	85	172	1	3	8	77
06	T. A.		1085	-0-	1085	54525	866	1	219	9	N	199	176	1	2	8	98
07	55378	X	853	-0-	-54525	-0-	792	1	61	9	N	55					153
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					153
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					153
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	1413	1	6834	3	N	376	347	1			182
							414	9									
11	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	590	1	13685	3	N	259	359	1	5	8	77
							285	9									
*12	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	442	1	14852	3	N	246	177	1	8	8	138
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 54,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MELVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269814 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7065 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		862	-0-		862	55453		313	1	549	9	N	499	531	1			90
02	SHUT IN		877	-0-		877	56330		292	1	115	3	N	427	366	1			151
									470	9									
03	SHUT IN		1792	-0-		1792	58122		421	1	818	3	N	503	547	1			107
									553	9									
04	SHUT IN		5791	-0-		5791	63913		263	1	4723	3	N	732	392	1			447
									805	9									
05	SHUT IN		3346	-0-		3346	67259		246	1	2421	3	N	617	881	1			183
									679	9									
06	SHUT IN		2651	-0-		2651	69910		275	1	1790	3	N	533	547	1	1	8	168
									586	9									
07	SHUT IN		3015	-0-		3015	72925		289	1	2176	3	N	500	533	1	1	8	134
									550	9									
08	SHUT IN		2036	-0-		2036	74961		292	1	1249	3	N	450	354	1			230
									495	9									
09	SHUT IN		1592	-0-		1592	76553		247	1	892	3	N	412	541	1			101
									453	9									
10	SHUT IN		1929	-0-		1929	78482		243	1	1254	3	N	393	364	1	1	8	129
									432	9									
11	SHUT IN		1790	-0-		1790	80272		309	1	1056	3	N	386	353	1			162
									425	9									
12	SHUT IN		2881	-0-		2881	83153		183	1	1268	3	N	334	369	1			127
									1063	4	367	9							

TOTAL GAS PROD: 28,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,786

JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269851 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6970 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1529	-0-		1529	100917		436	1	403	3	N	627	544	1			295
									690	9									
02	T. A.		911	-0-		911	101828		423	1	488	9	N	444	545	1			194
03	T. A.		1099	-0-		1099	102927		448	1	651	9	N	592	533	1			253
04	T. A.		7802	-0-		7802	110729		353	1	6429	3	N	927	903	1			277
									1020	9									
05	T. A.		5922	-0-		5922	116651		382	1	4607	3	N	848	893	1	1	8	231
									933	9									
06	T. A.		2662	-0-		2662	119313		410	1	1696	3	N	505	534	1	2	8	200
									556	9									
07	T. A.		1584	-0-		1584	120897		554	1	511	3	N	472	536	1	1	8	135
									519	9									
08	T. A.		1396	-0-		1396	122293		886	1	510	9	N	464	353	1			246
09	T. A.		1247	-0-		1247	123540		842	1	405	9	N	368	354	1			260
10	T. A.		1489	-0-		1489	125029		894	1	64	3	N	483	547	1	1	8	195
									531	9									
11	T. A.		1317	-0-		1317	126346		630	1	269	3	N	380	360	1			215
									418	9									
12	T. A.		6334	-0-		6334	132680		343	1	5125	3	N	787	542	1			460
									866	9									

TOTAL GAS PROD: 33,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,897

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269868 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8568 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4648	-0-	4648	75590	611	1	3114	3	N	839	1075	1	1	8	81
							923	9									
02	T. A.		3944	-0-	3944	79534	574	1	2660	3	N	645	544	1	4	8	178
							710	9									
03	T. A.		4249	-0-	4249	83783	615	1	2916	3	N	653	706	1	1	8	124
							718	9									
04	T. A.		11198	-0-	11198	94981	602	1	9467	3	N	1026	897	1	7	8	246
							1129	9									
05	T. A.		12578	-0-	12578	107559	605	1	10915	3	N	962	1069	1	4	8	135
							1058	9									
06	T. A.		11978	-0-	11978	119537	591	1	10530	3	N	779	717	1	2	8	195
							857	9									
07	T. A.		13504	-0-	13504	133041	482	1	12194	3	N	753	889	1			59
							828	9									
08	T. A.		19613	-0-	19613	152654	683	1	18059	3	N	792	715	1			136
							871	9									
09	T. A.		24045	-0-	24045	176699	374	1	22916	3	N	686	542	1	4	8	276
							755	9									
10	T. A.		37929	-0-	37929	214628	4	1	37214	3	N	646	723	1			199
							711	9									
11	T. A.		34211	-0-	34211	248839	33782	3	429	9	N	390	541	1	2	8	46
12	T. A.		27025	-0-	27025	275864	26746	3	279	9	N	254	177	1	3	8	120

TOTAL GAS PROD: 204,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,425

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	W	6721	-0-	6721	106394	603	1	4777	3	N	1219	1437	1	1	8	108
								1341	9									
02		0	W	6042	-0-	6042	112436	546	1	4443	3	N	957	901	1	5	8	159
								1053	9									
03		0	W	6197	-0-	6197	118633	623	1	4576	3	N	907	897	1	1	8	168
								998	9									
04		0	W	6377	-0-	6377	125010	599	1	4896	3	N	802	881	1	4	8	85
								882	9									
05		0	W	9007	-0-	9007	134017	636	1	7411	3	N	873	712	1	3	8	243
								960	9									
06		0	W	11200	-0-	11200	145217	606	1	9640	3	N	867	892	1	2	8	216
								954	9									
07		0	W	20340	-0-	20340	165557	308	1	18789	3	N	1130	1244	1			102
								1243	9									
08		193109	X	27552	-0-	-165557	-0-	317	1	25992	3	N	1130	1070	1			162
								1243	9									
09		32805	X	32805	-0-	-0-	-0-	225	1	31424	3	N	1051	896	1	4	8	313
								1156	9									
10		50041	X	50041	-0-	-0-	-0-	5	1	48811	3	N	1114	1259	1			168
								1225	9									
11		53220	X	53220	-0-	-0-	-0-	52310	3	910	9	N	827	895	1	2	8	98
*12		48559	X	48559	-0-	-0-	-0-	47853	3	706	9	N	642	547	1	3	8	190

TOTAL GAS PROD: 278,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,519

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269871 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	5386	-0-	5386	51233	496	1	4032	3	N	780	901	1	1	8	116
						858	9									
02	T. A.	23434	-0-	23434	74667	290	1	21838	3	N	1187	907	1	4	8	392
						1306	9									
03	T. A.	14556	-0-	14556	89223	529	1	13134	3	N	812	1060	1	3	8	141
						893	9									
04	T. A.	16866	-0-	16866	106089	406	1	15633	3	N	752	711	1	3	8	179
						827	9									
05	T. A.	11090	-0-	11090	117179	560	1	9878	3	N	593	703	1	2	8	67
						652	9									
06	T. A.	14877	-0-	14877	132056	465	1	13761	3	N	592	535	1			124
						651	9									
07	T. A.	2817	-0-	2817	134873	550	1	1828	3	N	399	355	1			168
						439	9									
08	T. A.	1092	-0-	1092	135965	892	1	200	9	N	182	177	1			173
09	T. A.	4982	-0-	4982	140947	895	1	3562	3	N	477	531	1			119
						525	9									
10	T. A.	7301	-0-	7301	148248	1570	1	5218	3	N	466	360	1	1	8	224
						513	9									
11	T. A.	2635	-0-	2635	150883	845	1	1517	3	N	248	358	1	1	8	113
						273	9									
12	T. A.	8256	-0-	8256	159139	477	1	7126	3	N	594	539	1	2	8	166
						653	9									

TOTAL GAS PROD: 113,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,082

ZORA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269874 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8578 - 12672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	4693	-0-	4693	52536	506	1	3635	3	N	502	542	1			125
						552	9									
02	T. A.	23498	-0-	23498	76034	286	1	22012	3	N	1091	905	1	2	8	309
						1200	9									
03	T. A.	35353	-0-	35353	111387	9	1	34418	3	N	842	1071	1	2	8	78
						926	9									
04	T. A.	28132	-0-	28132	139519	124	1	27404	3	N	549	534	1	1	8	92
						604	9									
05	T. A.	27423	-0-	27423	166942	26935	3	488	9	N	444	351	1	1	8	184
06	T. A.	23375	-0-	23375	190317	22982	3	393	9	N	357	351	1			190
07	T. A.	23176	-0-	23176	213493	22851	3	325	9	N	295	353	1			132
08	T. A.	21528	-0-	21528	235021	21155	3	373	9	N	339	356	1			115
09	T. A.	18360	-0-	18360	253381	4	1	18007	3	N	317	358	1			74
						349	9									
10	T. A.	17571	-0-	17571	270952	17263	3	308	9	N	280	179	1			175
11	T. A.	17062	-0-	17062	288014	16758	3	304	9	N	276	361	1			90
12	T. A.	17633	-0-	17633	305647	17328	3	305	9	N	277	180	1			187

TOTAL GAS PROD: 257,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,569

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASHINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269875 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7477 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	18212					N	-0-					110
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	18212					N	-0-					110
03	T. A.		708	-0-	708	18920	346	1	362	9	N	329	176	1			263
04	T. A.		1198	-0-	1198	20118	564	1	278	3	N	324	538	1			49
							356	9									
05	T. A.		1482	-0-	1482	21600	676	1	517	3	N	263	176	1			136
							289	9									
06	T. A.		1702	-0-	1702	23302	476	1	966	3	N	236	333	1			39
							260	9									
07	T. A.		3251	-0-	3251	26553	586	1	1990	3	N	614	502	1			151
							675	9									
08	T. A.		29350	-0-	29350	55903	385	1	28310	3	N	595	693	1			53
							655	9									
09	T. A.		42456	-0-	42456	98359	115	1	42049	3	N	265	170	1			148
							292	9									
10	T. A.		33742	-0-	33742	132101	33590	3	152	9	N	138	173	1			113
11	T. A.		27573	-0-	27573	159674	27434	3	139	9	N	126	181	1			58
12	T. A.		18595	-0-	18595	178269	18518	3	77	9	N	70					128

TOTAL GAS PROD: 160,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,960

WASHINGTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269884 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7412 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		304	-0-	304	37230	143	1	161	9	N	146	173	1			276
02	T. A.		842	-0-	842	38072	273	1	569	9	N	517	353	1	2	8	438
03	T. A.		1273	-0-	1273	39345	519	1	754	9	N	685	850	1			273
04	T. A.		3245	-0-	3245	42590	480	1	2050	3	N	650	703	1			220
							715	9									
05	T. A.		985	-0-	985	43575	707	1	278	9	N	253	360	1			113
06	T. A.		778	-0-	778	44353	461	1	317	9	N	288	339	1			62
07	T. A.		1270	-0-	1270	45623	536	1	734	9	N	667	510	1			219
08	T. A.		6438	-0-	6438	52061	375	1	5598	3	N	423	506	1			136
							465	9									
09	T. A.		14546	-0-	14546	66607	256	1	13928	3	N	329	355	1			110
							362	9									
10	T. A.		17171	-0-	17171	83778	16848	3	323	9	N	294	349	1			55
11	T. A.		6336	-0-	6336	90114	679	1	5472	3	N	168	168	1			55
							185	9									
12	T. A.		10996	-0-	10996	101110	796	1	9967	3	N	212	178	1			89
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 64,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,632

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		329	-0-	329	47317	183	1	146	9	N	133					341
02	T. A.		3147	-0-	3147	50464	209	1	2354	3	N	531	525	1	2	8	345
							584	9									
03	T. A.		2396	-0-	2396	52860	425	1	1402	3	N	517	687	1			175
							569	9									
04	T. A.		3639	-0-	3639	56499	399	1	2808	3	N	393	529	1			39
							432	9									
05	T. A.		3819	-0-	3819	60318	407	1	3054	3	N	325	179	1			185
							358	9									
06	T. A.		4643	-0-	4643	64961	293	1	3947	3	N	366	506	1			45
							403	9									
07	T. A.		6892	-0-	6892	71853	234	1	6099	3	N	508	343	1			210
							559	9									
08	86125	X	14272	-0-	-71853	-0-	294	1	13572	3	N	369	515	1			64
							406	9									
09	25733	X	25733	-0-	-0-	-0-	162	1	25226	3	N	314	177	1			201
							345	9									
10	27726	X	27726	-0-	-0-	-0-	27477	3	249	9	N	226	342	1			85
11	26402	X	26402	-0-	-0-	-0-	26140	3	262	9	N	238	174	1			149
*12	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	100	1	14535	3	N	192	170	1			171
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 133,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,112

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5743	-0-	5743	53774	509	1	4683	3	N	501	544	1			173
							551	9									
02	T. A.		21336	-0-	21336	75110	359	1	20128	3	N	772	720	1	3	8	222
							849	9									
03	T. A.		23160	-0-	23160	98270	360	1	22186	3	N	558	717	1	3	8	60
							614	9									
04	T. A.		24775	-0-	24775	123045	254	1	23952	3	N	517	353	1	1	8	223
							569	9									
05	T. A.		24105	-0-	24105	147150	316	1	23308	3	N	437	528	1	1	8	131
							481	9									
06	T. A.		20990	-0-	20990	168140	409	1	20183	3	N	362	350	1			143
							398	9									
07	T. A.		12332	-0-	12332	180472	353	1	11725	3	N	231	177	1			197
							254	9									
08	200094	X	19622	-0-	-180472	-0-	61	1	19197	3	N	331	353	1			175
							364	9									
09	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	19029	3	338	9	N	307	360	1			122
10	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	18109	3	337	9	N	306	358	1			70
11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	16812	3	325	9	N	295	184	1			181
*12	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	420	1	10468	3	N	155	182	1			154
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 218,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,772

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	30585	-0-		30585	98929	300 488	1 9	29797	3	N	444	369	1			217
02		SHUT IN	33616	-0-		33616	132545	33295	3	321	9	N	292	360	1	2	8	147
03		SHUT IN	32678	-0-		32678	165223	32465	3	213	9	N	194	179	1	2	8	160
04		SHUT IN	26259	-0-		26259	191482	81 124	1 9	26054	3	N	113	181	1	1	8	91
05		SHUT IN	25906	-0-		25906	217388	25803	3	103	9	N	94	1	8			184
06		SHUT IN	17057	-0-		17057	234445	87 53	1 9	16917	3	N	48	166	1			66
07		SHUT IN	16695	-0-		16695	251140	51 47	1 9	16597	3	N	43					109
08		SHUT IN	18091	-0-		18091	269231	126 46	1 9	17919	3	N	42					151
*09	286666	X	17435	-0-		-269231	-0-	17391	3	44	9	N	40					191
*10	10726	X	4934	-0-		-5792	-0-	493 18	1 9	4423	3	N	16					207
*11	10380	X	223	-0-		-10157	-0-	221	1	2	9	N	2	166	1			43
*12	10726	X	-0-	-0-		-10726	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 223,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	32297	-0-		32297	87283	283 628	1 9	31386	3	N	571	542	1			256
02		SHUT IN	34520	-0-		34520	121803	34160	3	360	9	N	327	364	1	2	8	217
03		SHUT IN	28609	-0-		28609	150412	28405	3	204	9	N	185	178	1	2	8	222
04		SHUT IN	26249	-0-		26249	176661	7 195	1 9	26047	3	N	177	185	1	1	8	213
05		SHUT IN	24132	-0-		24132	200793	23968	3	164	9	N	149	179	1			183
06		SHUT IN	16487	-0-		16487	217280	86 73	1 9	16328	3	N	66	176	1			73
07		SHUT IN	18126	-0-		18126	235406	44 63	1 9	18019	3	N	57					130
08		SHUT IN	18922	-0-		18922	254328	18845	3	77	9	N	70					200
09	271374	X	17046	-0-		-254328	-0-	16984	3	62	9	N	56	165	1			91
10	19088	X	19088	-0-		-0-	-0-	19026	3	62	9	N	56					147
11	19272	X	19272	-0-		-0-	-0-	19187	3	85	9	N	77	175	1			49
*12	18787	X	18787	-0-		-0-	-0-	18714	3	73	9	N	66					115

TOTAL GAS PROD: 273,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,857

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		6059	-0-	6059	50919	758	1	4918	3	N	348	365	1			219
							383	9									
02	SHUT IN		19397	-0-	19397	70316	141	1	18779	3	N	434	359	1			294
							477	9									
03	SHUT IN		36952	-0-	36952	107268	36503	3	449	9	N	408	529	1			173
04	SHUT IN		34061	-0-	34061	141329	33819	3	242	9	N	220	364	1			29
05	SHUT IN		30352	-0-	30352	171681	30147	3	205	9	N	186	180	1			35
06	SHUT IN		24328	-0-	24328	196009	24176	3	152	9	N	138					173
07	216832	X	20823	-0-	-196009	-0-	20689	3	134	9	N	122	177	1			118
08	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	22309	3	152	9	N	138	179	1			77
09	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	83	1	20429	3	N	130	179	1	2	8	26
							143	9									
10	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	20127	3	124	9	N	113					139
11	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	18787	3	114	9	N	104	183	1	1	8	59
*12	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	135	1	17066	3	N	73	2	8			130
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 271,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,414

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		10277	-0-	10277	63906	88	1	9468	3	N	655	729	1			192
							721	9									
02	SHUT IN		17336	-0-	17336	81242	167	1	16564	3	N	550	364	1			378
							605	9									
03	SHUT IN		34416	-0-	34416	115658	39	1	33718	3	N	599	889	1			88
							659	9									
04	SHUT IN		32067	-0-	32067	147725	5	1	31655	3	N	370	360	1			98
							407	9									
05	SHUT IN		26923	-0-	26923	174648	26623	3	300	9	N	273	176	1			195
06	SHUT IN		21940	-0-	21940	196588	21735	3	205	9	N	186	177	1			204
*07	216371	X	19783	-0-	-196588	-0-	19612	3	171	9	N	155	179	1			180
*08	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	21440	3	221	9	N	201	363	1			18
*09	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	8	1	19300	3	N	174	3	8			189
							191	9									
*10	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	182	1	19021	3	N	170	181	1			178
							187	9									
*11	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	19888	3	158	9	N	144	174	1	2	8	146
*12	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	19564	3	150	9	N	136	181	1	3	8	98

TOTAL GAS PROD: 263,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,613

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		8786	-0-	8786	84944	426	1	7606	3	N	685	533	1			193
							754	9									
02	SHUT IN		22205	-0-	22205	107149	367	1	21059	3	N	708	531	1			370
							779	9									
03	SHUT IN		38803	-0-	38803	145952	407	1	37671	3	N	659	892	1			137
							725	9									
04	SHUT IN		35859	-0-	35859	181811	386	1	34996	3	N	434	358	1			213
							477	9									
05	SHUT IN		29587	-0-	29587	211398	417	1	28792	3	N	344	532	1			25
							378	9									
06	SHUT IN		31489	-0-	31489	242887	255	1	30898	3	N	305	178	1			152
							336	9									
*07	275119	X	32232	-0-	-242887	-0-	31992	3	240	9	N	218	210	1			160
*08	28602	X	28602	-0-	-0-	-0-	28357	3	245	9	N	223	355	1			28
*09	25659	X	25659	-0-	-0-	-0-	105	1	25347	3	N	188	1	8			215
							207	9									
*10	25238	X	25238	-0-	-0-	-0-	25044	3	194	9	N	176	186	1			205
*11	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	22623	3	152	9	N	138	181	1	1	8	161
*12	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	21728	3	171	9	N	155	182	1	1	8	133

TOTAL GAS PROD: 323,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,233

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270314 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		807	-0-	807	42583	49	3	758	9	N	689	533	1			271
02	SHUT IN		1141	-0-	1141	43724	659	3	482	9	N	438	537	1			172
03	SHUT IN		2369	-0-	2369	46093	1597	3	772	9	N	702	728	1			146
04	SHUT IN		3167	-0-	3167	49260	2286	3	881	9	N	801	708	1			239
05	SHUT IN		5698	-0-	5698	54958	4739	3	959	9	N	872	921	1			190
06	SHUT IN		9855	-0-	9855	64813	8799	3	1056	9	N	960	935	1	3	8	212
07	SHUT IN		11966	-0-	11966	76779	16	1	10923	3	N	934	910	1	4	8	232
							1027	9									
08	SHUT IN		13827	-0-	13827	90606	239	1	12532	3	N	960	913	1			279
							1056	9									
09	SHUT IN		6831	-0-	6831	97437	166	1	5977	3	N	625	740	1			164
							688	9									
10	SHUT IN		5519	-0-	5519	102956	156	1	4796	3	N	515	551	1	1	8	127
							567	9									
11	SHUT IN		6747	-0-	6747	109703	114	1	6061	3	N	520	374	1			273
							572	9									
12	SHUT IN		9813	-0-	9813	119516	69	1	9216	3	N	480	540	1			213
							528	9									

TOTAL GAS PROD: 77,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,496

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		6862	-0-	6862	53327	801	1	5303	3	N	689	724	1			192
							758	9									
02	SHUT IN		15245	-0-	15245	68572	642	1	13874	3	N	663	535	1			320
							729	9									
03	SHUT IN		23616	-0-	23616	92188	787	1	22171	3	N	598	713	1			205
							658	9									
04	SHUT IN		12963	-0-	12963	105151	782	1	11784	3	N	361	535	1			31
							397	9									
05	SHUT IN		10094	-0-	10094	115245	837	1	8918	3	N	308	170	1			169
							339	9									
06	SHUT IN		4811	-0-	4811	120056	757	1	3795	3	N	235	180	1			224
							259	9									
07	123482	X	3426	-0-	-120056	-0-	658	1	2531	3	N	215	361	1			78
							237	9									
08	6696	X	4890	-0-	-1806	-0-	1077	1	3529	3	N	258	181	1			155
							284	9									
09	6480	X	3498	-0-	-2982	-0-	718	1	2502	3	N	253	179	1	9	8	220
							278	9									
10	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	631	1	10822	3	N	319	359	1			180
							351	9									
11	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	381	1	11962	3	N	299	361	1	4	8	114
							329	9									
12	DLQ G-10		11939	-0-	11939	11939	480	1	11143	3	N	287	161	1	9	8	231
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 121,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,485

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		934	-0-	934	38745	352	1	350	3	N	211	174	1	4	8	85
							232	9									
02	SHUT IN		321	-0-	321	39066	226	1	1	3	N	85	55	8			115
							94	9									
03	SHUT IN		1627	-0-	1627	40693	681	1	454	3	N	447	343	1			219
							492	9									
04	SHUT IN		1710	-0-	1710	42403	697	1	580	3	N	394	535	1			78
							433	9									
05	SHUT IN		1763	-0-	1763	44166	716	1	568	3	N	435	355	1			158
							479	9									
06	SHUT IN		1707	-0-	1707	45873	864	1	495	3	N	316	362	1			112
							348	9									
07	SHUT IN		1682	-0-	1682	47555	434	1	951	3	N	270	178	1			204
							297	9									
08	49192	X	1637	-0-	-47555	-0-	441	1	963	3	N	212	297	1			119
							233	9									
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	390	1	4632	3	N	263	173	1			209
							289	9									
10	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	351	1	16484	3	N	274	357	1			126
							301	9									
11	3000	N	14917	-0-	11917	11917	348	1	14335	3	N	213	181	1			158
							234	9									
*12	26444	X	14527	-0-	-11917	-0-	363	1	13989	3	N	159	178	1			139
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 63,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		519	-0-	519	74660	361	1	158	9	N	144	17	8			148
02	SHUT IN		435	-0-	435	75095	273	1	162	9	N	147	170	1	35	8	90
03	SHUT IN		7564	-0-	7564	82659	774	1	5658	3	N	1029	861	1	20	8	238
							1132	9									
04	SHUT IN		12290	-0-	12290	94949	772	1	10702	3	N	742	718	1	5	8	257
							816	9									
05	SHUT IN		12828	-0-	12828	107777	782	1	11361	3	N	623	711	1	7	8	162
							685	9									
06	SHUT IN		15655	-0-	15655	123432	911	1	14267	3	N	434	528	1	9	8	59
							477	9									
07	SHUT IN		18158	-0-	18158	141590	392	1	17375	3	N	355	357	1			57
							391	9									
08	SHUT IN		18305	-0-	18305	159895	396	1	17534	3	N	341	222	1			176
							375	9									
09	SHUT IN		15879	-0-	15879	175774	413	1	15202	3	N	240	356	1			60
							264	9									
10	SHUT IN		13525	-0-	13525	189299	466	1	12860	3	N	181	182	1			59
							199	9									
11	SHUT IN		11006	-0-	11006	200305	449	1	10404	3	N	139					198
							153	9									
12	SHUT IN		9050	-0-	9050	209355	471	1	8465	3	N	104	177	1			125
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 135,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,479

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

01	SHUT IN		15032	-0-	15032	68325	314	1	14299	3	N	381	353	1			161
							419	9									
02	SHUT IN		8325	-0-	8325	76650	278	1	7895	3	N	138	142	1	9	8	148
							152	9									
03	SHUT IN		18707	-0-	18707	95357	606	1	17652	3	N	408	359	1	6	8	191
							449	9									
04	SHUT IN		25370	-0-	25370	120727	215	1	24762	3	N	357	351	1	1	8	196
							393	9									
05	SHUT IN		24993	-0-	24993	145720	24741	3	252	9	N	229	356	1			69
06	SHUT IN		19043	-0-	19043	164763	18907	3	136	9	N	124					193
07	SHUT IN		15947	-0-	15947	180710	15846	3	101	9	N	92	178	1			107
08	SHUT IN		17135	-0-	17135	197845	17022	3	113	9	N	103	165	1			45
09	213686	X	15841	-0-	-197845	-0-	15729	3	112	9	N	102					147
10	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	403	1	12526	3	N	57	176	1			28
							63	9									
11	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	166	1	13600	3	N	103					131
							113	9									
*12	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15188	3	118	9	N	107	175	1			63

TOTAL GAS PROD: 202,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1021	-0-	1021	33246	411	1	405	3	N	186	24	8			199
							205	9									
02	SHUT IN		733	-0-	733	33979	240	1	292	3	N	183	173	1	22	8	187
							201	9									
03	SHUT IN		2091	-0-	2091	36070	760	1	761	3	N	518	518	1	7	8	180
							570	9									
04	SHUT IN		1299	-0-	1299	37369	630	1	372	3	N	270	356	1	1	8	93
							297	9									
05	SHUT IN		1755	-0-	1755	39124	488	1	873	3	N	358	363	1	3	8	85
							394	9									
06	SHUT IN		2078	-0-	2078	41202	519	1	1181	3	N	344	358	1	4	8	67
							378	9									
07	SHUT IN		2102	-0-	2102	43304	524	1	1336	3	N	220	181	1			106
							242	9									
08	SHUT IN		2032	-0-	2032	45336	513	1	1331	3	N	171	176	1			101
							188	9									
09	SHUT IN		3873	-0-	3873	49209	490	1	3093	3	N	264	183	1			182
							290	9									
10	SHUT IN		6944	-0-	6944	56153	525	1	6119	3	N	273	358	1			97
							300	9									
11	SHUT IN		3605	-0-	3605	59758	476	1	2944	3	N	168	180	1			85
							185	9									
12	SHUT IN		4736	-0-	4736	64494	455	1	4109	3	N	156	180	1			61
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 32,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,111

TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		823	-0-	823	53043	359	1	464	9	N	422	171	1	43	8	215
02	SHUT IN		2592	-0-	2592	55635	676	1	1916	9	N	1742	1738	1	57	8	162
03	SHUT IN		2024	-0-	2024	57659	701	1	178	3	N	1041	1045	1	5	8	153
							1145	9									
04	SHUT IN		1641	-0-	1641	59300	554	1	304	3	N	712	716	1	1	8	148
							783	9									
05	SHUT IN		1263	-0-	1263	60563	398	1	296	3	N	517	533	1	2	8	130
							569	9									
06	SHUT IN		3477	-0-	3477	64040	373	1	2476	3	N	571	531	1	2	8	168
							628	9									
07	SHUT IN		5329	-0-	5329	69369	366	1	4413	3	N	500	533	1			135
							550	9									
08	SHUT IN		5400	-0-	5400	74769	387	1	4428	3	N	532	524	1			143
							585	9									
09	SHUT IN		2220	-0-	2220	76989	380	1	1396	3	N	404	175	1			372
							444	9									
10	SHUT IN		6602	-0-	6602	83591	366	1	5822	3	N	376	539	1			209
							414	9									
11	SHUT IN		9750	-0-	9750	93341	348	1	8956	3	N	405	363	1			251
							446	9									
12	SHUT IN		14618	-0-	14618	107959	415	1	13905	3	N	271	360	1			162
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 55,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,493

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270370 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7126 - 11115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	1386	-0-	1386	69207	256	1	390	3	N	673	546	1			217
						740	9									
02	SHUT IN	780	-0-	780	69987	392	1	388	9	N	353	361	1			209
03	SHUT IN	716	-0-	716	70703	367	1	349	9	N	317	364	1			162
04	SHUT IN	970	-0-	970	71673	295	1	675	9	N	614	732	1			44
05	SHUT IN	2912	-0-	2912	74585	197	1	2063	3	N	593	545	1			92
						652	9									
06	SHUT IN	10149	-0-	10149	84734	100	1	9372	3	N	615	532	1			175
						677	9									
07	SHUT IN	16462	-0-	16462	101196	121	1	15645	3	N	633	717	1			91
						696	9									
08	SHUT IN	17850	-0-	17850	119046	295	1	16950	3	N	550	351	1			290
						605	9									
09	SHUT IN	11828	-0-	11828	130874	407	1	11007	3	N	376	377	1			289
						414	9									
10	SHUT IN	12070	-0-	12070	142944	412	1	11252	3	N	369	369	1			289
						406	9									
11	SHUT IN	16707	-0-	16707	159651	349	1	15956	3	N	365	543	1			111
						402	9									
12	SHUT IN	15863	-0-	15863	175514	128	1	15421	3	N	285	185	1			211
						314	9									

TOTAL GAS PROD: 107,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,743

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270371 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	2567	-0-	2567	99956	218	1	1597	3	N	684	716	1			97
						752	9									
02	SHUT IN	1427	-0-	1427	101383	234	1	625	3	N	516	534	1			79
						568	9									
03	SHUT IN	1377	-0-	1377	102760	285	1	560	3	N	484	350	1			213
						532	9									
04	SHUT IN	2068	-0-	2068	104828	170	1	1411	3	N	443	530	1			126
						487	9									
05	SHUT IN	3415	-0-	3415	108243	203	1	2705	3	N	461	538	1			49
						507	9									
06	SHUT IN	8675	-0-	8675	116918	49	1	8006	3	N	564	541	1			72
						620	9									
07	SHUT IN	13353	-0-	13353	130271	12690	3	663	9	N	603	549	1			126
08	SHUT IN	14571	-0-	14571	144842	14017	3	554	9	N	504	366	1			264
09	SHUT IN	21220	-0-	21220	166062	20675	3	545	9	N	495	355	1			404
10	SHUT IN	18832	-0-	18832	184894	18360	3	472	9	N	429	553	1			280
11	SHUT IN	20011	-0-	20011	204905	19559	3	452	9	N	411	555	1			136
12	SHUT IN	12506	-0-	12506	217411	14	1	12213	3	N	254	181	1			209
						279	9									

TOTAL GAS PROD: 120,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,848

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		20679	-0-	20679	87024	570	1	19711	3	N	362	362	1	1	8	209
							398	9									
02	SHUT IN		26692	-0-	26692	113716	371	1	26059	3	N	238	363	1	3	8	81
							262	9									
03	SHUT IN		23693	-0-	23693	137409	229	1	23240	3	N	204	172	1			113
							224	9									
04	SHUT IN		20592	-0-	20592	158001	20401	3	191	9	N	174	174	1	2	8	111
05	SHUT IN		18842	-0-	18842	176843	18677	3	165	9	N	150	180	1	2	8	79
06	SHUT IN		16831	-0-	16831	193674	16691	3	140	9	N	127	180	1	1	8	25
07	SHUT IN		16805	-0-	16805	210479	16677	3	128	9	N	116					141
08	SHUT IN		15975	-0-	15975	226454	15865	3	110	9	N	100	186	1			55
09	241146	X	14692	-0-	-226454	-0-	14568	3	124	9	N	113	2	8			166
10	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14337	3	92	9	N	84	178	1			72
11	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13894	3	99	9	N	90	1	8			161
*12	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13648	3	102	9	N	93	182	1	2	8	70

TOTAL GAS PROD: 216,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. N/A

01	SHUT IN		23417	-0-	23417	45636	663	1	21430	3	N	1204	1247	1			265
							1324	9									
02	SHUT IN		21246	-0-	21246	66882	544	1	19802	3	N	818	530	1	9	8	544
							900	9									
03	SHUT IN		22928	-0-	22928	89810	591	1	21634	3	N	639	1069	1			114
							703	9									
04	SHUT IN		23960	-0-	23960	113770	139	1	23210	3	N	555	441	1	4	8	224
							611	9									
05	SHUT IN		24538	-0-	24538	138308	23995	3	543	9	N	494	532	1	7	8	179
06	SHUT IN		21786	-0-	21786	160094	21345	3	441	9	N	401	349	1			231
07	SHUT IN		11139	-0-	11139	171233	352	1	10559	3	N	207	179	1			259
							228	9									
08	SHUT IN		22911	-0-	22911	194144	22501	3	410	9	N	373	532	1			100
09	SHUT IN		20459	-0-	20459	214603	20120	3	339	9	N	308	180	1			228
10	SHUT IN		20431	-0-	20431	235034	20104	3	327	9	N	297	179	1			346
11	SHUT IN		18970	-0-	18970	254004	18672	3	298	9	N	271	361	1			256
12	SHUT IN		19066	-0-	19066	273070	18787	3	279	9	N	254	363	1			147

TOTAL GAS PROD: 250,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,821

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		18218	-0-	18218	39536	680	1	16612	3	N	842	727	1			253
							926	9									
02	SHUT IN		16409	-0-	16409	55945	549	1	15332	3	N	480	547	1	4	8	182
							528	9									
03	SHUT IN		19651	-0-	19651	75596	611	1	18615	3	N	386	488	1			80
							425	9									
04	SHUT IN		22469	-0-	22469	98065	140	1	22059	3	N	245	115	1	2	8	208
							270	9									
05	SHUT IN		21469	-0-	21469	119534	21260	3	209	9	N	190	183	1	3	8	212
06	SHUT IN		17206	-0-	17206	136740	17071	3	135	9	N	123	177	1			158
07	SHUT IN		17651	-0-	17651	154391	17576	3	75	9	N	68					226
08	SHUT IN		19127	-0-	19127	173518	18986	3	141	9	N	128	178	1			176
09	SHUT IN		17665	-0-	17665	191183	17557	3	108	9	N	98	178	1			96
10	SHUT IN		17405	-0-	17405	208588	17299	3	106	9	N	96					192
11	SHUT IN		16273	-0-	16273	224861	16164	3	109	9	N	99	179	1			112
12	SHUT IN		15806	-0-	15806	240667	15711	3	95	9	N	86					198

TOTAL GAS PROD: 219,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,841

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		17546	-0-	17546	33607	569	1	16247	3	N	664	712	1			132
							730	9									
02	SHUT IN		18645	-0-	18645	52252	517	1	17601	3	N	479	364	1	12	8	235
							527	9									
03	SHUT IN		20920	-0-	20920	73172	601	1	19936	3	N	348	402	1			181
							383	9									
04	SHUT IN		24335	-0-	24335	97507	153	1	23828	3	N	322	325	1	4	8	174
							354	9									
05	SHUT IN		26052	-0-	26052	123559	25799	3	253	9	N	230	178	1	7	8	219
06	145379	X	21820	-0-	-123559	-0-	21633	3	187	9	N	170	175	1			214
07	21142	X	11073	-0-	-10069	-0-	345	1	10632	3	N	87	176	1			125
							96	9									
08	21142	X	20515	-0-	-627	-0-	20350	3	165	9	N	150	182	1			93
09	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	21163	3	155	9	N	141					234
10	21142	X	21002	-0-	-140	-0-	20871	3	131	9	N	119	179	1			174
11	20460	X	18525	-0-	-1935	-0-	18394	3	131	9	N	119	180	1			113
12	21142	X	17994	-0-	-3148	-0-	17873	3	121	9	N	110					223

TOTAL GAS PROD: 239,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,939

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270388 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7603 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1427	-0-	1427	22051	273	1	719	3	N	395	347	1	3	8	51
							435	9									
02	SHUT IN		957	-0-	957	23008	151	1	519	3	N	261	170	1	3	8	139
							287	9									
03	SHUT IN		1067	-0-	1067	24075	415	1	246	3	N	369	332	1	1	8	175
							406	9									
04	SHUT IN		807	-0-	807	24882	402	1	56	3	N	317	341	1			151
							349	9									
05	SHUT IN		834	-0-	834	25716	417	1	87	3	N	300	342	1	1	8	108
							330	9									
06	SHUT IN		1825	-0-	1825	27541	409	1	1115	3	N	274	170	1	1	8	211
							301	9									
07	SHUT IN		4527	-0-	4527	32068	414	1	3809	3	N	276	334	1			153
							304	9									
08	SHUT IN		8346	-0-	8346	40414	401	1	7661	3	N	258	339	1			72
							284	9									
09	SHUT IN		8033	-0-	8033	48447	396	1	7405	3	N	211	166	1			117
							232	9									
10	SHUT IN		9457	-0-	9457	57904	410	1	8819	3	N	207	166	1			158
							228	9									
11	SHUT IN		22334	-0-	22334	80238	380	1	21703	3	N	228	166	1			220
							251	9									
12	SHUT IN		24363	-0-	24363	104601	202	1	23997	3	N	149	176	1			193
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 83,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,245

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270394 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		845	-0-	845	23313	364	1	4	3	N	434	350	1	19	8	85
							477	9									
02	SHUT IN		798	-0-	798	24111	187	1	159	3	N	411	355	1	6	8	135
							452	9									
03	SHUT IN		1583	-0-	1583	25694	594	1	259	3	N	664	516	1	2	8	281
							730	9									
04	SHUT IN		993	-0-	993	26687	569	1	424	9	N	385	348	1	1	8	317
05	SHUT IN		1085	-0-	1085	27772	659	1	426	9	N	387	513	1	1	8	190
06	SHUT IN		3206	-0-	3206	30978	588	1	2249	3	N	335	340	1	1	8	184
							369	9									
07	SHUT IN		6182	-0-	6182	37160	626	1	5168	3	N	353	319	1			218
							388	9									
08	SHUT IN		10001	-0-	10001	47161	675	1	8940	3	N	351	341	1			228
							386	9									
09	SHUT IN		9631	-0-	9631	56792	667	1	8617	3	N	315	346	1			197
							347	9									
10	SHUT IN		9905	-0-	9905	66697	656	1	8963	3	N	260	347	1			110
							286	9									
11	SHUT IN		22827	-0-	22827	89524	637	1	21764	3	N	387	344	1			153
							426	9									
12	SHUT IN		26961	-0-	26961	116485	499	1	26164	3	N	271	350	1			74
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 94,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,553

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270395 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7208 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1420	-0-		1420	56107	343	1	315	3	N	693	520	1	39	8	162
								762	9									
02	SHUT IN		1814	-0-		1814	57921	213	1	811	3	N	718	688	1	11	8	181
								790	9									
03	SHUT IN		2709	-0-		2709	60630	592	1	1128	3	N	899	871	1	2	8	207
								989	9									
04	SHUT IN		1825	-0-		1825	62455	579	1	672	3	N	522	520	1			209
								574	9									
05	SHUT IN		3649	-0-		3649	66104	577	1	2393	3	N	617	697	1	1	8	128
								679	9									
06	SHUT IN		5351	-0-		5351	71455	600	1	4173	3	N	525	513	1	1	8	139
								578	9									
07	SHUT IN		7148	-0-		7148	78603	594	1	5930	3	N	567	532	1			174
								624	9									
08	SHUT IN		10288	-0-		10288	88891	565	1	9063	3	N	600	684	1			90
								660	9									
09	SHUT IN		10057	-0-		10057	98948	528	1	8756	3	N	703	511	1			282
								773	9									
10	SHUT IN		10034	-0-		10034	108982	584	1	9043	3	N	370	513	1			139
								407	9									
11	SHUT IN		12431	-0-		12431	121413	547	1	11602	3	N	256	168	1			227
								282	9									
12	SHUT IN		14493	-0-		14493	135906	492	1	13797	3	N	185	179	1			233
								204	9									

TOTAL GAS PROD: 81,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,655

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		15820	-0-		15820	70395	306	1	14642	3	N	793	906	1			100
								872	9									
02	SHUT IN		5786	-0-		5786	76181	329	1	5141	3	N	287	222	1	16	8	149
								316	9									
03	SHUT IN		6526	-0-		6526	82707	634	1	5100	3	N	720	531	1	15	8	323
								792	9									
04	SHUT IN		16666	-0-		16666	99373	634	1	14929	3	N	1003	1058	1	4	8	264
								1103	9									
05	SHUT IN		22515	-0-		22515	121888	21649	3	866	9	N	787	890	1	1	8	160
06	SHUT IN		19843	-0-		19843	141731	67	1	19180	3	N	542	533	1			169
								596	9									
07	161893	X	20162	-0-		-141731	-0-	19674	3	488	9	N	444	355	1			258
08	20227	X	20227	-0-		-0-	-0-	19818	3	409	9	N	372	522	1			108
09	18238	X	18238	-0-		-0-	-0-	17917	3	321	9	N	292	180	1			220
10	18438	X	18438	-0-		-0-	-0-	18116	3	322	9	N	293	358	1			155
11	16912	X	16912	-0-		-0-	-0-	16616	3	296	9	N	269	176	1			248
12	DLQ G-10		15951	-0-		15951	15951	158	1	15523	3	N	245	358	1			135
								270	9									

TOTAL GAS PROD: 197,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,047

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		8668	-0-		8668	77083	409	1	7587	3	N	611	712	1			197
								672	9									
02	SHUT IN		21881	-0-		21881	98964	373	1	20723	3	N	714	709	1			202
								785	9									
03	SHUT IN		40465	-0-		40465	139429	414	1	39291	3	N	691	715	1			178
								760	9									
04	SHUT IN		38120	-0-		38120	177549	396	1	37295	3	N	390	366	1			202
								429	9									
05	SHUT IN		32932	-0-		32932	210481	407	1	32182	3	N	312	352	1			162
								343	9									
06	SHUT IN		28658	-0-		28658	239139	554	1	27862	3	N	220	177	1			205
								242	9									
07	SHUT IN		24101	-0-		24101	263240	826	1	23080	3	N	177	355	1			27
								195	9									
08	SHUT IN		21264	-0-		21264	284504	837	1	20247	3	N	164	179	1			12
								180	9									
09	SHUT IN		20272	-0-		20272	304776	421	1	19699	3	N	138					150
								152	9									
10	SHUT IN		23030	-0-		23030	327806	22831	3	199	9	N	181	175	1			156
11	SHUT IN		21013	-0-		21013	348819	20852	3	161	9	N	146	178	1			124
12	SHUT IN		20954	-0-		20954	369773	20819	3	135	9	N	123	175	1			72

TOTAL GAS PROD: 301,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,867

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15310	X	15310	-0-		-0-	-0-	4	1	15178	3	N	116	364	1	1	8	58
								128	9									
02	13593	X	13593	-0-		-0-	-0-	496	1	12989	3	N	98	1	8			155
								108	9									
03	16027	X	14817	-0-		-1210	-0-	571	1	14118	3	N	116	173	1	1	8	97
								128	9									
04	15510	X	15018	-0-		-492	-0-	554	1	14368	3	N	87	1	8			183
								96	9									
05	16027	X	15140	-0-		-887	-0-	545	1	14509	3	N	78	180	1	1	8	80
								86	9									
06	14820	X	13849	-0-		-971	-0-	594	1	13190	3	N	59					139
								65	9									
07	15035	X	13372	-0-		-1663	-0-	517	1	12803	3	N	47					186
								52	9									
08	15531	X	14997	-0-		-534	-0-	637	1	14303	3	N	52	176	1			62
								57	9									
09	15030	X	14032	-0-		-998	-0-	732	1	13236	3	N	58					120
								64	9									
10	15128	X	14193	-0-		-935	-0-	671	1	13450	3	N	65					185
								72	9									
11	14520	X	12760	-0-		-1760	-0-	612	1	12069	3	N	72	180	1			77
								79	9									
12	DLQ G-10		13870	-0-		13870	13870	713	1	13069	3	N	80					157
								88	9									

TOTAL GAS PROD: 170,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-		224	1 41 9	13182	3	N	37	1	8			170
02	14028	X	11243	-0-	-2785	-0-		313	1 44 9	10886	3	N	40	1	8			209
03	15531	X	12499	-0-	-3032	-0-		313	1 43 9	12143	3	N	39	175	1	1	8	72
04	15030	X	11078	-0-	-3952	-0-		269	1 32 9	10777	3	N	29	1	8			100
05	14074	X	11503	-0-	-2571	-0-		310	1 40 9	11153	3	N	36					136
06	13020	X	10762	-0-	-2258	-0-		321	1 30 9	10411	3	N	27					163
07	12493	X	10017	-0-	-2476	-0-		276	1 24 9	9717	3	N	22					185
08	12493	X	12246	-0-	-247	-0-		372	1 32 9	11842	3	N	29					214
09	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-		399	1 35 9	11115	3	N	32	176	1			70
10	11501	X	10357	-0-	-1144	-0-		375	1 36 9	9946	3	N	33					103
11	11850	X	3810	-0-	-8040	-0-		123	1 8 9	3679	3	N	7					110
12	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589		550	1 17 9	1022	3	N	15					125

TOTAL GAS PROD: 120,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-		252	1 56 9	14826	3	N	51	168	1	1	8	114
02	14728	X	12448	-0-	-2280	-0-		346	1 51 9	12051	3	N	46	1	8			159
03	16306	X	13440	-0-	-2866	-0-		336	1 63 9	13041	3	N	57	1	8			215
04	15780	X	12575	-0-	-3205	-0-		305	1 43 9	12227	3	N	39	178	1	1	8	75
05	15965	X	12979	-0-	-2986	-0-		349	1 43 9	12587	3	N	39					114
06	14640	X	11194	-0-	-3446	-0-		334	1 31 9	10829	3	N	28					142
07	13795	X	10283	-0-	-3512	-0-		284	1 23 9	9976	3	N	21					163
08	13454	X	11928	-0-	-1526	-0-		363	1 30 9	11535	3	N	27					190
09	12570	X	11377	-0-	-1193	-0-		394	1 32 9	10951	3	N	29					219
10	12989	X	12234	-0-	-755	-0-		442	1 47 9	11745	3	N	43					262
11	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-		431	1 30 9	13667	3	N	27	179	1			110
12	DLQ G-10		14724	-0-	14724	14724		847	1 48 9	13829	3	N	44	1	8			153

TOTAL GAS PROD: 152,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	607	1	2240	3	N	134	174	1	1	8	31
							147	9									
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	497	1	1896	3	N	83	2	8			112
							91	9									
03	6386	X	3305	-0-	-3081	-0-	617	1	2553	3	N	123	177	1	3	8	55
							135	9									
04	4860	X	3474	-0-	-1386	-0-	598	1	2746	3	N	118	2	8			171
							130	9									
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	613	1	2931	3	N	118	178	1	1	8	110
							130	9									
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	600	1	2845	3	N	119	177	1			52
							131	9									
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	620	1	4569	3	N	99					151
							109	9									
08	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	616	1	2750	3	N	108	176	1			83
							119	9									
09	3570	X	3006	-0-	-564	-0-	2899	3	107	9	N	97					180
10	5301	X	2925	-0-	-2376	-0-	2809	3	116	9	N	105	1	8			284
11	5130	X	2907	-0-	-2223	-0-	2805	3	102	9	N	93	181	1	1	8	195
*12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2780	3	122	9	N	111	182	1	2	8	122

TOTAL GAS PROD: 40,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	208	1	11424	3	N	108	1	8			139
							119	9									
02	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	284	1	8780	3	N	78	1	8			216
							86	9									
03	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13500	3	163	9	N	148	180	1	1	8	183
04	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	13920	3	138	9	N	125	175	1	1	8	132
05	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13194	3	135	9	N	123	181	1			74
06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11298	3	68	9	N	62					136
07	13671	X	10595	-0-	-3076	-0-	10531	3	64	9	N	58					194
08	14322	X	12927	-0-	-1395	-0-	12849	3	78	9	N	71	178	1			87
09	13860	X	12419	-0-	-1441	-0-	12329	3	90	9	N	82					169
10	13330	X	13008	-0-	-322	-0-	12923	3	85	9	N	77					246
11	12510	X	12474	-0-	-36	-0-	12387	3	87	9	N	79	181	1			144
12	DLQ G-10		10059	-0-	10059	10059	11	1	9979	3	N	63	182	1			25
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 144,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	19002	3	179	9	N	163	181	1	1	8	123
02	17668	X	17007	-0-	-661	-0-	16810	3	197	9	N	179	168	1	1	8	133
03	19561	X	19069	-0-	-492	-0-	18892	3	177	9	N	161	179	1	1	8	114
04	18930	X	18332	-0-	-598	-0-	18174	3	158	9	N	144	176	1	1	8	81
05	19561	X	19085	-0-	-476	-0-	18933	3	152	9	N	138	1	8			218
06	18570	X	15914	-0-	-2656	-0-	15812	3	102	9	N	93	178	1	1	8	132
07	19065	X	14776	-0-	-4289	-0-	14674	3	102	9	N	93	179	1	1	8	45
08	19096	X	16787	-0-	-2309	-0-	16656	3	131	9	N	119	1	8			163
09	18480	X	16086	-0-	-2394	-0-	15965	3	121	9	N	110	179	1	1	8	93
10	19096	X	16343	-0-	-2753	-0-	16213	3	130	9	N	118	1	8			210
11	16260	X	15425	-0-	-835	-0-	15293	3	132	9	N	120	184	1	1	8	145
12	DLQ G-10		16024	-0-	16024	16024	15897	3	127	9	N	115	179	1	1	8	80

TOTAL GAS PROD: 204,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,553

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11126	3	455	9	N	414	537	1			114
02	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10377	3	415	9	N	377	354	1			137
03	12183	X	11695	-0-	-488	-0-	11235	3	460	9	N	418	357	1			198
04	11580	X	11491	-0-	-89	-0-	11004	3	487	9	N	443	531	1	1	8	109
05	11904	X	11711	-0-	-193	-0-	11202	3	509	9	N	463	354	1			218
06	11550	X	11298	-0-	-252	-0-	10808	3	490	9	N	445	356	1			307
07	11935	X	11480	-0-	-455	-0-	11030	3	450	9	N	409	535	1			181
08	11873	X	11264	-0-	-609	-0-	10848	3	416	9	N	378	353	1			206
09	11490	X	10717	-0-	-773	-0-	10339	3	378	9	N	344	356	1			194
10	11718	X	10984	-0-	-734	-0-	10558	3	426	9	N	387	359	1			222
11	11310	X	10545	-0-	-765	-0-	10168	3	377	9	N	343	368	1			197
12	DLQ G-10		10885	-0-	10885	10885	10474	3	411	9	N	374	358	1			213

TOTAL GAS PROD: 134,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,795

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	17467	-0-	-1753	-0-	17284	3	183	9	N	166	361	1	1	8	96
02	17360	X	15414	-0-	-1946	-0-	15268	3	146	9	N	133	1	8			228
03	19220	X	17581	-0-	-1639	-0-	17406	3	175	9	N	159	178	1	1	8	208
04	18600	X	16855	-0-	-1745	-0-	16723	3	132	9	N	120	178	1	1	8	149
05	19220	X	17464	-0-	-1756	-0-	17335	3	129	9	N	117	182	1			84
06	18600	X	15029	-0-	-3571	-0-	14952	3	77	9	N	70					154
07	19220	X	13787	-0-	-5433	-0-	13728	3	59	9	N	54	177	1			31
08	19220	X	15390	-0-	-3830	-0-	15296	3	94	9	N	85					116
09	18600	X	14672	-0-	-3928	-0-	14583	3	89	9	N	81					197
10	19220	X	15032	-0-	-4188	-0-	14936	3	96	9	N	87	182	1			102
11	15030	X	14683	-0-	-347	-0-	14586	3	97	9	N	88					190
12	DLQ G-10		14644	-0-	14644	14644	14560	3	84	9	N	76	183	1			83

TOTAL GAS PROD: 188,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2814	-0-	-2518	-0-	379	1	2330	3	N	95	170	1	1	8	53
							105	9									
02	4816	X	1665	-0-	-3151	-0-	367	1	1221	3	N	70	1	8			122
							77	9									
03	5332	X	2303	-0-	-3029	-0-	466	1	1715	3	N	111	178	1	1	8	54
							122	9									
04	5160	X	1597	-0-	-3563	-0-	460	1	1024	3	N	103	1	8			156
							113	9									
05	5332	X	809	-0-	-4523	-0-	467	1	264	3	N	71	179	1	1	8	47
							78	9									
06	5160	X	1549	-0-	-3611	-0-	489	1	975	3	N	77					124
							85	9									
07	5332	X	2971	-0-	-2361	-0-	432	1	2462	3	N	70					194
							77	9									
08	5332	X	3002	-0-	-2330	-0-	320	1	2623	3	N	54	180	1			68
							59	9									
09	5160	X	3077	-0-	-2083	-0-	334	1	2644	3	N	90	1	8			157
							99	9									
10	5332	X	2971	-0-	-2361	-0-	348	1	2536	3	N	79	1	8			235
							87	9									
11	2910	X	2388	-0-	-522	-0-	361	1	1954	3	N	66	181	1	1	8	119
							73	9									
12	DLQ G-10		2543	-0-	2543	2543	385	1	2083	3	N	68	2	8			185
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 27,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 270643 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6420 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	1930					N	361	354	1			225
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	1930					N	181	353	1	2	8	51
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	1930					N	1					52
04	0	Z	1	-0-	1	1931	1	3			N	-0-					52
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	1931					N	-0-					52
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	1931					N	-0-					52
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	1931					N	-0-					52
08	0	Z	12	-0-	12	1943	12	3			N	-0-					52
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	1943					N	-0-					52
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	1943					N	-0-					52
11	0	Z	2	-0-	2	1945	2	3			N	-0-					52
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	1945					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	289	1	3714	3	N	20					56
							22	9										
02	5824	X	2427	-0-	-3397	-0-	224	1	2191	3	N	11					67
							12	9										
03	6448	X	2262	-0-	-4186	-0-	204	1	2049	3	N	8					75
							9	9										
04	6240	X	1538	-0-	-4702	-0-	209	1	1325	3	N	4	1	8			78
							4	9										
05	5270	X	1236	-0-	-4034	-0-	300	1	932	3	N	4					82
							4	9										
06	3900	X	1631	-0-	-2269	-0-	299	1	1315	3	N	15	91	1			6
							17	9										
07	2697	X	1304	-0-	-1393	-0-	320	1	984	3	N	-0-					6
08	2263	X	622	-0-	-1641	-0-	268	1	354	3	N	-0-					6
09	1620	X	26	-0-	-1594	-0-	26	3			N	-0-					6
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					6
11	1620	X	157	-0-	-1463	-0-	157	3			N	-0-					6
12	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	238	-0-	238	278745	179	1	59	9	N	54					82
02	0	W	244	-0-	244	278989	157	1	87	9	N	79					161
03	279372	X	383	-0-	-278989	-0-	280	1	103	9	N	94	175	1			80
04	540	X	153	-0-	-387	-0-	35	1	118	9	N	107					187
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	119	1	270	9	N	245	342	1			90
06	270	X	206	-0-	-64	-0-	40	1	166	9	N	151	167	1			74
07	372	X	176	-0-	-196	-0-	33	1	143	9	N	130					204
08	403	X	173	-0-	-230	-0-	40	1	133	9	N	121	175	1			150
09	390	X	314	-0-	-76	-0-	160	1	154	9	N	140	174	1			116
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	140	1	421	3	N	138	180	1			74
							152	9									
11	614	X	614	-0-	-0-	-0-	478	3	136	9	N	124					198
12	DLQ G-10		703	-0-	703	703	40	1	539	3	N	113	179	1			132
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12413	3	40	9	N	36	178	1	1	8	53
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10324	3	53	9	N	48	1	8			100
03	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13147	3	36	9	N	33	1	8			132
04	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12730	3	37	9	N	34	1	8			165
05	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12683	3	39	9	N	35					200
06	12060	X	10705	-0-	-1355	-0-	10684	3	21	9	N	19					219
07	13175	X	9054	-0-	-4121	-0-	9041	3	13	9	N	12	177	1			54
08	13206	X	12458	-0-	-748	-0-	12434	3	24	9	N	22					76
09	12780	X	11957	-0-	-823	-0-	11933	3	24	9	N	22					98
10	12710	X	12231	-0-	-479	-0-	12202	3	29	9	N	26					124
11	12060	X	11638	-0-	-422	-0-	11557	3	81	9	N	74	180	1			18
12	DLQ G-10		11634	-0-	11634	11634	11594	3	40	9	N	36					54

TOTAL GAS PROD: 141,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	75	1	611	3	N	13					64
							14	9									
02	756	X	646	-0-	-110	-0-	113	1	502	3	N	28					92
							31	9									
03	837	X	580	-0-	-257	-0-	367	1	190	3	N	21					113
							23	9									
04	690	X	307	-0-	-383	-0-	300	1	7	9	N	6	1	8			118
05	713	X	457	-0-	-256	-0-	457	1			N	-0-					118
06	690	X	581	-0-	-109	-0-	574	1	7	9	N	6					124
07	713	X	644	-0-	-69	-0-	612	1	32	9	N	29					153
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	574	1	22	9	N	20					173
09	587	X	587	-0-	-0-	-0-	558	1	29	9	N	26	177	1			22
10	651	X	571	-0-	-80	-0-	508	1	49	3	N	13					35
							14	9									
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	469	1	214	3	N	13					48
							14	9									
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	582	1	39	9	N	35					83

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10579	X	10579	-0-		-0-	-0-	2	1	10483	3	N	85	184	1	1	8	174
								94	9									
02	9609	X	9609	-0-		-0-	-0-	350	1	9171	3	N	80	180	1	1	8	73
								88	9									
03	12369	X	10946	-0-		-1423	-0-	421	1	10413	3	N	102	1	8			174
								112	9									
04	11280	X	9966	-0-		-1314	-0-	366	1	9506	3	N	85	179	1	1	8	79
								94	9									
05	11284	X	9725	-0-		-1559	-0-	349	1	9304	3	N	65					144
								72	9									
06	10290	X	380	-0-		-9910	-0-	377	1	3	9	N	3					147
07	10943	X	322	-0-		-10621	-0-	316	1	6	9	N	5					152
08	10943	X	4881	-0-		-6062	-0-	534	1	4304	3	N	39					191
								43	9									
09	9960	X	4218	-0-		-5742	-0-	405	1	3788	3	N	23	176	1			38
								25	9									
10	9734	X	5714	-0-		-4020	-0-	521	1	5160	3	N	30					68
								33	9									
11	5794	X	5794	-0-		-0-	-0-	593	1	5162	3	N	35					103
								39	9									
12	DLQ	G-10	5278	-0-		5278	5278	588	1	4633	3	N	52					155
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 77,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7887	X	7887	-0-		-0-	-0-	7688	3	199	9	N	181	176	1			144
02	6770	X	6770	-0-		-0-	-0-	6584	3	186	9	N	169	177	1	3	8	133
03	9083	X	7504	-0-		-1579	-0-	7311	3	193	9	N	175	176	1			132
04	8790	X	7091	-0-		-1699	-0-	6918	3	173	9	N	157	180	1			109
05	8804	X	7231	-0-		-1573	-0-	7052	3	179	9	N	163	181	1			91
06	7620	X	6910	-0-		-710	-0-	6748	3	162	9	N	147	176	1			62
07	7502	X	6972	-0-		-530	-0-	6811	3	161	9	N	146					208
08	7502	X	6760	-0-		-742	-0-	6607	3	153	9	N	139	182	1			165
09	7080	X	6009	-0-		-1071	-0-	5882	3	127	9	N	115	176	1			104
10	7223	X	5000	-0-		-2223	-0-	4894	3	106	9	N	96					200
11	6900	X	5038	-0-		-1862	-0-	4889	3	149	9	N	135	169	1			166
12	DLQ	G-10	3744	-0-		3744	3744	3656	3	88	9	N	80					246

TOTAL GAS PROD: 76,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10185	X	10185	-0-		-0-	-0-	9947	3	238	9	N	216	177	1			162
02	9060	X	9060	-0-		-0-	-0-	8852	3	208	9	N	189	181	1			170
03	11222	X	9887	-0-		-1335	-0-	9666	3	221	9	N	201	177	1			194
04	10560	X	9454	-0-		-1106	-0-	9256	3	198	9	N	180	179	1			195
05	10664	X	9714	-0-		-950	-0-	9524	3	190	9	N	173	177	1			191
06	9870	X	9323	-0-		-547	-0-	9152	3	171	9	N	155	177	1			169
07	10044	X	9241	-0-		-803	-0-	9079	3	162	9	N	147	182	1			134
08	9889	X	8804	-0-		-1085	-0-	8651	3	153	9	N	139	175	1	1	8	97
09	9450	X	8090	-0-		-1360	-0-	7944	3	146	9	N	133	181	1			49
10	9703	X	8124	-0-		-1579	-0-	7974	3	150	9	N	136					185
11	9330	X	7672	-0-		-1658	-0-	7521	3	151	9	N	137	181	1			141
12	DLQ	G-10	7817	-0-		7817	7817	7656	3	161	9	N	146	181	1	1	8	105

TOTAL GAS PROD: 107,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,952

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	X	423	-0-	-0-	-0-	410	1	13	9	N	12	1	8			24
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	751	1	3852	3	N	34	9	8			49
							37	9									
03	11346	X	7533	-0-	-3813	-0-	717	1	6770	3	N	42	2	8			89
							46	9									
04	10590	X	8319	-0-	-2271	-0-	715	1	7523	3	N	74	5	8			158
							81	9									
05	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	734	1	7976	3	N	42	173	1	3	8	24
							46	9									
06	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	230	1	8942	3	N	50	2	8			72
							55	9									
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	67	1	10103	3	N	44					116
							48	9									
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9428	3	51	9	N	46					162
09	9240	X	8686	-0-	-554	-0-	8643	3	43	9	N	39	173	1	2	8	26
10	10230	X	8293	-0-	-1937	-0-	98	1	8143	3	N	47					73
							52	9									
11	9900	X	8242	-0-	-1658	-0-	24	1	8160	3	N	53	2	8			124
							58	9									
12	DLQ G-10		6866	-0-	6866	6866	247	1	6569	3	N	45	3	8			166
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 90,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	428	1	1922	3	N	5	2	8			43
							6	9									
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	620	1	4376	3	N	110	13	8			140
							121	9									
03	9114	X	7035	-0-	-2079	-0-	758	1	6175	3	N	93	174	1	2	8	57
							102	9									
04	8820	X	8602	-0-	-218	-0-	749	1	7776	3	N	70	10	8			117
							77	9									
05	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	788	1	8873	3	N	89	173	1	8	8	25
							98	9									
06	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	457	1	9500	3	N	66	4	8			87
							73	9									
07	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	551	1	11028	3	N	81					168
							89	9									
08	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	620	1	10474	3	N	55	168	1			55
							61	9									
09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	600	1	9468	3	N	64	8	8			111
							70	9									
10	11656	X	8478	-0-	-3178	-0-	517	1	7911	3	N	45					156
							50	9									
11	11280	X	7317	-0-	-3963	-0-	566	1	6698	3	N	48	174	1	5	8	25
							53	9									
*12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	373	1	8074	3	N	68	12	8			81
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 100,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	1147	1	9607	3	N	297	543	1	1	8	138
							327	9									
02	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	1041	1	7225	3	N	220	178	1	5	8	175
							242	9									
03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	527	1	8563	3	N	244	356	1	6	8	57
							268	9									
04	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	527	1	8733	3	N	222	176	1	5	8	98
							244	9									
05	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	541	1	10034	3	N	269	178	1	3	8	186
							296	9									
06	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	534	1	9119	3	N	219	175	1	1	8	229
							241	9									
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	565	1	2678	3	N	86	178	1	1	8	136
							95	9									
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	436	1	4111	3	N	127	176	1	1	8	86
							140	9									
09	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	423	1	13801	3	N	329	353	1			62
							362	9									
10	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	452	1	17850	3	N	256	175	1	1	8	142
							282	9									
11	19450	X	19450	-0-	-0-	-0-	349	1	18924	3	N	161					303
							177	9									
12	DLQ G-10		20947	-0-	20947	20947	314	1	20445	3	N	171	359	1			115
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 140,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,601

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9233	-0-	-1245	-0-	392	1	8608	3	N	212	168	1	1	8	202
							233	9									
02	9464	X	5172	-0-	-4292	-0-	344	1	4703	3	N	114	168	1	1	8	147
							125	9									
03	10478	X	8368	-0-	-2110	-0-	344	1	7828	3	N	178	166	1	3	8	156
							196	9									
04	10140	X	8146	-0-	-1994	-0-	338	1	7613	3	N	177	172	1	2	8	159
							195	9									
05	10478	X	8141	-0-	-2337	-0-	350	1	7597	3	N	176	173	1	1	8	161
							194	9									
06	0	W	6874	-0-	6874	6874	658	1	6051	3	N	150	164	1			147
							165	9									
07	13280	X	6406	-0-	-6874	-0-	894	1	5378	3	N	122	169	1			100
							134	9									
08	8432	X	6761	-0-	-1671	-0-	896	1	5688	3	N	161	167	1			94
							177	9									
09	8160	X	6411	-0-	-1749	-0-	867	1	5378	3	N	151	167	1			78
							166	9									
10	8153	X	6511	-0-	-1642	-0-	885	1	5439	3	N	170	168	1	1	8	79
							187	9									
11	6870	X	5986	-0-	-884	-0-	455	1	5418	3	N	103	1	8			181
							113	9									
12	DLQ G-10		4024	-0-	4024	4024	369	1	3560	3	N	86	169	1	1	8	97
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 82,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5379	3	152	9	N	138	1	8			155
02	6188	X	3819	-0-	-2369	-0-	3694	3	125	9	N	114	181	1	1	8	87
03	6851	X	5490	-0-	-1361	-0-	5311	3	179	9	N	163	172	1	1	8	77
04	6120	X	4966	-0-	-1154	-0-	4853	3	113	9	N	103	1	8			179
05	5828	X	5144	-0-	-684	-0-	5035	3	109	9	N	99	177	1			101
06	5340	X	4712	-0-	-628	-0-	4585	3	127	9	N	115	177	1			39
07	5487	X	4455	-0-	-1032	-0-	4349	3	106	9	N	96					135
08	5487	X	4570	-0-	-917	-0-	4483	3	87	9	N	79	174	1			40
09	4980	X	4460	-0-	-520	-0-	4405	3	55	9	N	50					90
10	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	4674	3	63	9	N	57					147
11	4710	X	4430	-0-	-280	-0-	4340	3	90	9	N	82	184	1			45
*12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4475	3	96	9	N	87					132

TOTAL GAS PROD: 56,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

01	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	124	1	12015	3	N	110	181	1	1	8	85
							121	9									
02	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	150	1	10260	3	N	98	1	8			182
							108	9									
03	14477	X	13507	-0-	-970	-0-	13378	3	129	9	N	117	176	1	1	8	122
04	12930	X	7233	-0-	-5697	-0-	357	1	6793	3	N	75	1	8			196
							83	9									
05	13361	X	9749	-0-	-3612	-0-	284	1	9384	3	N	74	175	1	1	8	94
							81	9									
06	11850	X	8831	-0-	-3019	-0-	194	1	8569	3	N	62					156
							68	9									
07	13516	X	5457	-0-	-8059	-0-	105	1	5305	3	N	43	180	1			19
							47	9									
08	13516	X	10666	-0-	-2850	-0-	98	1	10500	3	N	62					81
							68	9									
09	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	119	1	9862	3	N	59					140
							65	9									
10	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	139	1	10156	3	N	64	1	8			203
							70	9									
11	10320	X	9611	-0-	-709	-0-	129	1	9416	3	N	60	182	1	1	8	80
							66	9									
12	DLQ G-10		8259	-0-	8259	8259	177	1	8020	3	N	56	1	8			135
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 116,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	113	1	11553	3	N	91	181	1	1	8	75
							100	9									
02	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	19	1	13288	3	N	80	1	8			154
							88	9									
03	12586	X	12160	-0-	-426	-0-	12044	3	116	9	N	105	173	1	1	8	85
04	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12606	3	94	9	N	85	1	8			169
05	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12727	3	108	9	N	98	178	1	1	8	88
06	14340	X	11793	-0-	-2547	-0-	11736	3	57	9	N	52	1	8			139
07	14818	X	13088	-0-	-1730	-0-	13054	3	34	9	N	31	1	8			169
08	13113	X	11783	-0-	-1330	-0-	11724	3	59	9	N	54	178	1			45
09	12690	X	11218	-0-	-1472	-0-	11152	3	66	9	N	60	1	8			104
10	13082	X	10977	-0-	-2105	-0-	10911	3	66	9	N	60					164
11	12660	X	10988	-0-	-1672	-0-	10918	3	70	9	N	64					228
12	DLQ G-10		11363	-0-	11363	11363	11290	3	73	9	N	66	182	1			112

TOTAL GAS PROD: 144,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	42	1	8345	3	N	296	181	1			178
							326	9									
02	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	300	1	6015	3	N	287	358	1			107
							316	9									
03	9207	X	8002	-0-	-1205	-0-	328	1	7338	3	N	305	172	1			240
							336	9									
04	8910	X	7017	-0-	-1893	-0-	339	1	6385	3	N	266	369	1			137
							293	9									
05	9207	X	6265	-0-	-2942	-0-	361	1	5653	3	N	228	268	1			97
							251	9									
06	8430	X	5733	-0-	-2697	-0-	347	1	5133	3	N	230	183	1			144
							253	9									
07	7998	X	5762	-0-	-2236	-0-	321	1	5178	3	N	239	194	1			189
							263	9									
08	7998	X	5921	-0-	-2077	-0-	169	1	5493	3	N	235	361	1	1	8	62
							259	9									
09	7020	X	5684	-0-	-1336	-0-	157	1	5275	3	N	229	184	1			107
							252	9									
10	6262	X	4605	-0-	-1657	-0-	239	1	4177	3	N	172	183	1			96
							189	9									
11	5730	X	4325	-0-	-1405	-0-	219	1	3872	3	N	213	176	1			133
							234	9									
12	DLQ G-10		4888	-0-	4888	4888	237	1	4343	3	N	280	188	1	1	8	224
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 73,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,980

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	803	1	4674	3	N	336	361	1			37
							370	9									
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	525	1	4510	3	N	286	168	1			155
							315	9									
03	8091	X	6410	-0-	-1681	-0-	527	1	5506	3	N	343	358	1			140
							377	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	554	1	5362	3	N	324	383	1	1	8	80
							356	9									
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	565	1	5665	3	N	327	284	1			123
							360	9									
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	523	1	5257	3	N	299	362	1			60
							329	9									
07	6417	X	5862	-0-	-555	-0-	537	1	5028	3	N	270	181	1			149
							297	9									
08	6603	X	6141	-0-	-462	-0-	215	1	5598	3	N	298	362	1	1	8	84
							328	9									
09	6390	X	5857	-0-	-533	-0-	233	1	5327	3	N	270	186	1			168
							297	9									
10	6603	X	5819	-0-	-784	-0-	152	1	5341	3	N	296	363	1			101
							326	9									
11	6120	X	5314	-0-	-806	-0-	141	1	4883	3	N	264	178	1			187
							290	9									
12	DLQ G-10		5691	-0-	5691	5691	159	1	5177	3	N	323	371	1	1	8	138
							355	9									

TOTAL GAS PROD: 71,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,636

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	433	1	2	9	N	2					45
02	5124	X	541	-0-	-4583	-0-	528	1	13	9	N	12					57
03	5673	X	614	-0-	-5059	-0-	605	1	9	9	N	8					65
04	3900	X	539	-0-	-3361	-0-	533	1	6	9	N	5	5	8			65
05	434	X	430	-0-	-4	-0-	430	1			N	-0-					65
06	570	X	461	-0-	-109	-0-	461	1			N	-0-					65
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	684	1	29	9	N	26					91
08	819	X	819	-0-	-0-	-0-	751	1	68	9	N	62					153
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	496	1	50	9	N	45	169	1			29
10	713	X	674	-0-	-39	-0-	602	1	72	9	N	65					94
11	780	X	755	-0-	-25	-0-	700	1	55	9	N	50					144
12	DLQ G-10		1233	-0-	1233	1233	636	1	541	3	N	51					195
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	75	1	8799	3	N	67					142
							74	9									
02	9436	X	2858	-0-	-6578	-0-	435	1	2375	3	N	44					186
							48	9									
03	11191	X	3030	-0-	-8161	-0-	413	1	2530	3	N	79	178	1			87
							87	9									
04	10830	X	515	-0-	-10315	-0-	481	1	34	9	N	31	2	8			116
05	11191	X	2325	-0-	-8866	-0-	455	1	1837	3	N	30					146
							33	9									
06	8670	X	6424	-0-	-2246	-0-	370	1	5953	3	N	92	161	1			77
							101	9									
07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	191	1	8159	3	N	69					146
							76	9									
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	125	1	8698	3	N	98	173	1			71
							108	9									
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	326	1	7009	3	N	65					136
							72	9									
10	8432	X	8049	-0-	-383	-0-	297	1	7667	3	N	77	171	1			42
							85	9									
11	8640	X	8321	-0-	-319	-0-	167	1	8014	3	N	127					169
							140	9									
12	DLQ G-10		8420	-0-	8420	8420	263	1	8087	3	N	64	173	1			60
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 73,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	272	1	8604	3	N	156	177	1			73
							172	9									
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	244	1	7225	3	N	134					207
							147	9									
03	9765	X	8116	-0-	-1649	-0-	268	1	7714	3	N	122	178	1			151
							134	9									
04	9450	X	7939	-0-	-1511	-0-	261	1	7548	3	N	118	174	1	2	8	93
							130	9									
05	9052	X	8530	-0-	-522	-0-	269	1	8134	3	N	115					208
							127	9									
06	8760	X	8174	-0-	-586	-0-	266	1	7795	3	N	103	280	1			31
							113	9									
07	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	272	1	8134	3	N	105					136
							116	9									
08	8525	X	8459	-0-	-66	-0-	269	1	8089	3	N	92	174	1			54
							101	9									
09	8250	X	8136	-0-	-114	-0-	256	1	7770	3	N	100					154
							110	9									
10	8525	X	8116	-0-	-409	-0-	270	1	7743	3	N	94	172	1			76
							103	9									
11	8250	X	7303	-0-	-947	-0-	265	1	6944	3	N	85					161
							94	9									
12	DLQ G-10		7497	-0-	7497	7497	271	1	7120	3	N	96	175	1			82
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 97,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	15790	3	3	9	N	3	1	8			59
02	15456	X	13281	-0-	-2175	-0-	13278	3	3	9	N	3	1	8			61
03	17112	X	14802	-0-	-2310	-0-	14800	3	2	9	N	2	1	8			62
04	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	17187	3	8	9	N	7	1	8			68
05	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	16817	3	8	9	N	7	2	8			73
06	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	16559	3	11	9	N	10	1	8			82
07	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	16528	3	13	9	N	12					94
08	17112	X	15094	-0-	-2018	-0-	15087	3	7	9	N	6					100
09	16560	X	12873	-0-	-3687	-0-	12866	3	7	9	N	6	2	8			104
10	17112	X	12871	-0-	-4241	-0-	12858	3	13	9	N	12					116
11	16560	X	11844	-0-	-4716	-0-	11830	3	14	9	N	13	1	8			128
12	DLQ G-10		11889	-0-	11889	11889	11872	3	17	9	N	15	2	8			141

TOTAL GAS PROD: 175,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13002	3	47	9	N	43	1	8			66
02	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11587	3	28	9	N	25	3	8			88
03	12989	X	12202	-0-	-787	-0-	12162	3	40	9	N	36	1	8			123
04	12570	X	11356	-0-	-1214	-0-	54	1	11273	3	N	26	3	8			146
							29	9									
05	13051	X	12944	-0-	-107	-0-	12905	3	39	9	N	35	3	8			178
06	12630	X	10976	-0-	-1654	-0-	10951	3	25	9	N	23	174	1	1	8	26
07	12865	X	10012	-0-	-2853	-0-	9993	3	19	9	N	17					43
08	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13163	3	26	9	N	24					67
09	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12626	3	29	9	N	26	4	8			89
10	12958	X	11678	-0-	-1280	-0-	11658	3	20	9	N	18	66	1			41
11	12750	X	9769	-0-	-2981	-0-	9735	3	34	9	N	31	3	8			69
12	DLQ G-10		10197	-0-	10197	10197	10161	3	36	9	N	33	82	1	6	8	14

TOTAL GAS PROD: 139,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7482	-0-	-2128	-0-	7426	3	56	9	N	51	1	8			79
02	8680	X	6463	-0-	-2217	-0-	6417	3	46	9	N	42	1	8			120
03	9610	X	6948	-0-	-2662	-0-	6901	3	47	9	N	43	1	8			162
04	9300	X	6387	-0-	-2913	-0-	6353	3	34	9	N	31	173	1	1	8	19
05	9610	X	7150	-0-	-2460	-0-	7115	3	35	9	N	32	1	8			50
06	9300	X	6574	-0-	-2726	-0-	6544	3	30	9	N	27	1	8			76
07	9610	X	6582	-0-	-3028	-0-	6553	3	29	9	N	26					102
08	9610	X	6445	-0-	-3165	-0-	6416	3	29	9	N	26	1	8			127
09	9300	X	5522	-0-	-3778	-0-	5505	3	17	9	N	15	99	1			43
10	9610	X	5505	-0-	-4105	-0-	5484	3	21	9	N	19					62
11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	60	1	5435	3	N	21					83
							23	9									
12	DLQ G-10		5260	-0-	5260	5260	86	1	5142	3	N	29	88	1	1	8	23
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 75,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10728	3	110	9	N	100	184	1	2	8	25
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7623	3	62	9	N	56	4	1	3	8	74
03	11718	X	10824	-0-	-894	-0-	10699	3	125	9	N	114	2	8			186
04	11340	X	9912	-0-	-1428	-0-	9813	3	99	9	N	90	172	1	1	8	103
05	11439	X	9888	-0-	-1551	-0-	9787	3	101	9	N	92	172	1	1	8	22
06	10500	X	9285	-0-	-1215	-0-	9202	3	83	9	N	75	2	8			95
07	10819	X	9465	-0-	-1354	-0-	9373	3	92	9	N	84					179
08	10819	X	9487	-0-	-1332	-0-	9392	3	95	9	N	86	178	1	2	8	85
09	9900	X	8904	-0-	-996	-0-	8813	3	91	9	N	83					168
10	9889	X	8775	-0-	-1114	-0-	8687	3	88	9	N	80	183	1	1	8	64
*11	9300	X	8516	-0-	-784	-0-	8435	3	81	9	N	74	1	8			137
12	DLQ	G-10	8313	-0-	8313	8313	8226	3	87	9	N	79	172	1	3	8	42

TOTAL GAS PROD: 111,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8483	3	338	9	N	307	361	1			155
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7501	3	311	9	N	283	174	1			264
03	9393	X	8111	-0-	-1282	-0-	7797	3	314	9	N	285	360	1			189
04	8940	X	7816	-0-	-1124	-0-	7510	3	306	9	N	278	199	1			268
05	9238	X	7498	-0-	-1740	-0-	7225	3	273	9	N	248	359	1			157
06	8550	X	7089	-0-	-1461	-0-	6828	3	261	9	N	237	187	1			207
07	8649	X	7315	-0-	-1334	-0-	7048	3	267	9	N	243	366	1			84
08	8122	X	7008	-0-	-1114	-0-	6759	3	249	9	N	226	181	1	1	8	128
09	7830	X	6695	-0-	-1135	-0-	6457	3	238	9	N	216	185	1			159
10	7502	X	5723	-0-	-1779	-0-	5517	3	206	9	N	187					346
11	7080	X	5723	-0-	-1357	-0-	5508	3	215	9	N	195	370	1			171
12	DLQ	G-10	5378	-0-	5378	5378	5167	3	211	9	N	192	189	1	1	8	173

TOTAL GAS PROD: 84,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,897

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8367	3	197	9	N	179	178	1			84
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7122	3	169	9	N	154					238
03	9610	X	7352	-0-	-2258	-0-	7194	3	158	9	N	144	178	1			204
04	9000	X	6822	-0-	-2178	-0-	6680	3	142	9	N	129	172	1			161
05	8959	X	7529	-0-	-1430	-0-	7368	3	161	9	N	146	180	1			127
06	8280	X	7102	-0-	-1178	-0-	6951	3	151	9	N	137	174	1			90
07	8060	X	7046	-0-	-1014	-0-	6899	3	147	9	N	134					224
08	7533	X	6977	-0-	-556	-0-	6836	3	141	9	N	128	182	1	1	8	169
09	7290	X	6519	-0-	-771	-0-	6387	3	132	9	N	120	179	1			110
10	7533	X	6686	-0-	-847	-0-	6544	3	142	9	N	129	178	1			61
11	7110	X	6890	-0-	-220	-0-	6722	3	168	9	N	153	180	1			34
12	DLQ	G-10	7045	-0-	7045	7045	6876	3	169	9	N	154	131	1	1	8	56

TOTAL GAS PROD: 85,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,707

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	X	1925	-0-		-0-		-0-	78	1	1843	3	N	4					44
									4	9									
02	12656	X	142	-0-		-12514		-0-	142	1			N	-0-					44
03	14229	X	179	-0-		-14050		-0-	171	1	8	9	N	7					51
04	13770	X	160	-0-		-13610		-0-	151	1	9	9	N	8	4	8			55
05	14229	X	133	-0-		-14096		-0-	133	1			N	-0-					55
06	1860	X	1376	-0-		-484		-0-	223	1	1138	3	N	14					69
									15	9									
07	8110	X	8110	-0-		-0-		-0-	219	1	7834	3	N	52					121
									57	9									
08	10264	X	10264	-0-		-0-		-0-	133	1	10098	3	N	30					151
									33	9									
09	9987	X	9987	-0-		-0-		-0-	120	1	9845	3	N	20					171
									22	9									
10	10545	X	10545	-0-		-0-		-0-	204	1	10285	3	N	51	173	1			49
									56	9									
11	11885	X	11885	-0-		-0-		-0-	11829	3	56	9	N	51					100
*12	12841	X	12841	-0-		-0-		-0-	12802	3	39	9	N	35					135

TOTAL GAS PROD: 67,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	X	2730	-0-		-0-		-0-	332	1	2387	3	N	10					105
									11	9									
02	7140	X	384	-0-		-6756		-0-	342	1	42	9	N	38	1	8			142
03	6820	X	357	-0-		-6463		-0-	357	1			N	-0-					142
04	6600	X	4284	-0-		-2316		-0-	372	1	3837	3	N	68	1	8			209
									75	9									
05	5351	X	5351	-0-		-0-		-0-	334	1	4961	3	N	51	171	1	3	8	86
									56	9									
06	2926	X	2926	-0-		-0-		-0-	325	1	2561	3	N	36					122
									40	9									
07	7657	X	7657	-0-		-0-		-0-	308	1	7293	3	N	51					173
									56	9									
08	7371	X	7371	-0-		-0-		-0-	300	1	6993	3	N	71	178	1			66
									78	9									
09	6878	X	6878	-0-		-0-		-0-	290	1	6535	3	N	48					114
									53	9									
10	7657	X	1427	-0-		-6230		-0-	333	1	1064	3	N	27					141
									30	9									
11	7562	X	7562	-0-		-0-		-0-	291	1	7187	3	N	76	178	1			39
									84	9									
12	DLQ G-10		8962	-0-		8962		8962	306	1	8631	3	N	23					62
									25	9									

TOTAL GAS PROD: 55,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8093	X	8093	-0-		-0-	-0-	275 127	1 9	7691	3	N	115					175
02	8974	X	8974	-0-		-0-	-0-	218 154	1 9	8602	3	N	140	166	1	5	8	144
03	9374	X	9374	-0-		-0-	-0-	258 122	1 9	8994	3	N	111	180	1			75
04	8965	X	8965	-0-		-0-	-0-	227 121	1 9	8617	3	N	110	3	8			182
05	8846	X	8846	-0-		-0-	-0-	286 166	1 9	8394	3	N	151	175	1	11	8	147
06	8250	X	7030	-0-		-1220	-0-	275 100	1 9	6655	3	N	91	175	1			63
07	8525	X	8083	-0-		-442	-0-	312 114	1 9	7657	3	N	104					167
08	8525	X	7753	-0-		-772	-0-	320 112	1 9	7321	3	N	102	174	1			95
09	8250	X	7718	-0-		-532	-0-	310 154	1 9	7254	3	N	140	175	1			60
10	9284	X	9284	-0-		-0-	-0-	286 108	1 9	8890	3	N	98					158
11	7830	X	6851	-0-		-979	-0-	282 118	1 9	6451	3	N	107	178	1			87
12	DLQ G-10		279	-0-		279	279	279	1			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 91,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

01	16353	X	16353	-0-		-0-	-0-	16232	3	121	9	N	110	179	1			227
02	14995	X	14995	-0-		-0-	-0-	14873	3	122	9	N	111	180	1	3	8	155
03	15696	X	15696	-0-		-0-	-0-	15572	3	124	9	N	113	170	1			98
04	15347	X	15347	-0-		-0-	-0-	15196	3	151	9	N	137	171	1	2	8	62
05	15802	X	15802	-0-		-0-	-0-	15574	3	228	9	N	207	177	1	5	8	87
06	14440	X	14440	-0-		-0-	-0-	14287	3	153	9	N	139					226
07	12710	X	11958	-0-		-752	-0-	11879	3	79	9	N	72	179	1			119
08	13684	X	13684	-0-		-0-	-0-	13549	3	135	9	N	123	174	1			68
09	13295	X	13295	-0-		-0-	-0-	13205	3	90	9	N	82					150
10	13628	X	13628	-0-		-0-	-0-	13519	3	109	9	N	99	1	8			248
11	13236	X	13236	-0-		-0-	-0-	13139	3	97	9	N	88	182	1	1	8	153
12	DLQ G-10		14332	-0-		14332	14332	14236	3	96	9	N	87	181	1	1	8	58

TOTAL GAS PROD: 172,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		3196	-0-		3196	28087	600	1	2424	3	N	156	177	1			67
								172	9									
02	SHUT IN		5203	-0-		5203	33290	553	1	4466	3	N	167	167	1			67
								184	9									
03	SHUT IN		5881	-0-		5881	39171	604	1	5093	3	N	167	174	1			60
								184	9									
04	SHUT IN		5075	-0-		5075	44246	590	1	4319	3	N	151	165	1			46
								166	9									
05	SHUT IN		4771	-0-		4771	49017	619	1	3999	3	N	139	3	8			182
								153	9									
06	SHUT IN		3941	-0-		3941	52958	589	1	3210	3	N	129	283	1	5	8	23
								142	9									
07	56943	X	3985	-0-		-52958	-0-	608	1	3231	3	N	133					156
								146	9									
08	10416	X	3218	-0-		-7198	-0-	620	1	2480	3	N	107	174	1	5	8	84
								118	9									
09	10080	X	3334	-0-		-6746	-0-	599	1	2626	3	N	99					183
								109	9									
10	10416	X	3204	-0-		-7212	-0-	617	1	2454	3	N	121	172	1	1	8	131
								133	9									
11	10080	X	3516	-0-		-6564	-0-	580	1	2842	3	N	85	180	1	1	8	35
								94	9									
12	10416	X	3087	-0-		-7329	-0-	621	1	2366	3	N	91	7	8			119
								100	9									

TOTAL GAS PROD: 48,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,545

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270989 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1303	-0-		1303	44245	609	1	694	9	N	631	515	1			180
02	SHUT IN		898	-0-		898	45143	473	1	425	9	N	386	359	1	2	8	205
03	SHUT IN		199	-0-		199	45342	196	1	3	9	N	3	173	1			35
04	SHUT IN		725	-0-		725	46067	614	1	111	9	N	101	44	8			92
05	SHUT IN		1129	-0-		1129	47196	598	1	531	9	N	483	519	1	3	8	53
06	SHUT IN		1281	-0-		1281	48477	584	1	697	9	N	634	529	1	3	8	155
07	SHUT IN		1349	-0-		1349	49826	606	1	743	9	N	675	708	1			122
08	SHUT IN		1364	-0-		1364	51190	609	1	755	9	N	686	703	1	2	8	103
09	SHUT IN		1319	-0-		1319	52509	426	1	893	9	N	812	703	1			212
10	SHUT IN		1225	-0-		1225	53734	617	1	608	9	N	553	541	1	2	8	222
11	SHUT IN		1010	-0-		1010	54744	594	1	416	9	N	378	541	1			59
12	SHUT IN		1294	-0-		1294	56038	614	1	680	9	N	618	545	1	2	8	130

TOTAL GAS PROD: 13,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,960

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		3179	-0-	3179	69352	307	1	1768	3	N	1004	922	1			233
							1104	9									
02	SHUT IN		2554	-0-	2554	71906	287	1	1397	3	N	791	891	1	5	8	128
							870	9									
03	SHUT IN		2815	-0-	2815	74721	420	1	1479	3	N	833	708	1			253
							916	9									
04	SHUT IN		1057	-0-	1057	75778	300	1	105	3	N	593	372	1			474
							652	9									
05	SHUT IN		832	-0-	832	76610	351	1	481	9	N	437	716	1			195
06	SHUT IN		733	-0-	733	77343	325	1	408	9	N	371	356	1	1	8	209
07	SHUT IN		733	-0-	733	78076	330	1	403	9	N	366	358	1	1	8	216
08	SHUT IN		668	-0-	668	78744	315	1	353	9	N	321	367	1			170
09	SHUT IN		656	-0-	656	79400	324	1	332	9	N	302	368	1			104
10	SHUT IN		666	-0-	666	80066	366	1	300	9	N	273	182	1	1	8	194
11	SHUT IN		678	-0-	678	80744	290	1	388	9	N	353	369	1			178
12	SHUT IN		1813	-0-	1813	82557	267	1	570	3	N	462	363	1			277
							468	4	508	9							

TOTAL GAS PROD: 16,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,106

HAYDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270991 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7380 - 11235

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33123 03/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYCE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270992 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8227 - 11080

01	SHUT IN	3253	-0-	3253	34837	1431	3	1822	9	N	1656	1400	1			296
02	SHUT IN	2510	-0-	2510	37347	1250	3	1260	9	N	1145	1078	1			363
03	SHUT IN	1994	-0-	1994	39341	1014	3	980	9	N	891	896	1			358
04	SHUT IN	709	-0-	709	40050	183	3	526	9	N	478	694	1			142
05	SHUT IN	888	-0-	888	40938	230	3	658	9	N	598	686	1			54
06	0 Z	2206	-0-	2206	43144	1346	3	860	9	N	782	519	1			317
07	0 Z	1901	-0-	1901	45045	1143	3	758	9	N	689	888	1			118
08	0 Z	1514	-0-	1514	46559	709	3	805	9	N	732	701	1			149
09	0 Z	1295	-0-	1295	47854	478	3	817	9	N	743	711	1			181
10	0 Z	1870	-0-	1870	49724	981	3	889	9	N	808	718	1			271
11	0 Z	1746	-0-	1746	51470	816	3	930	9	N	845	1062	1			54
12	0 Z	1373	-0-	1373	52843	611	3	762	9	N	693	604	1			143

TOTAL GAS PROD: 21,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,060

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		5246	-0-	5246	51211	899	1	3914	3	N	394	529	1			50
							433	9									
02	SHUT IN		4564	-0-	4564	55775	744	1	3481	3	N	308	178	1	1	8	179
							339	9									
03	SHUT IN		4972	-0-	4972	60747	782	1	3826	3	N	331	348	1	1	8	161
							364	9									
04	SHUT IN		5074	-0-	5074	65821	737	1	4009	3	N	298	353	1	1	8	105
							328	9									
05	SHUT IN		5299	-0-	5299	71120	734	1	4289	3	N	251	178	1	1	8	177
							276	9									
06	SHUT IN		4537	-0-	4537	75657	717	1	3592	3	N	207	339	1			45
							228	9									
07	79163	X	3506	-0-	-75657	-0-	785	1	2564	3	N	143	165	1			23
							157	9									
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	711	1	3763	3	N	188					211
							207	9									
09	3780	X	1682	-0-	-2098	-0-	724	1	829	3	N	117	178	1			150
							129	9									
10	3906	X	708	-0-	-3198	-0-	656	1	52	9	N	47					197
11	3780	X	426	-0-	-3354	-0-	420	1	6	9	N	5	183	1			19
12	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 40,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,289

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		7947	-0-	7947	107840	620	1	6367	3	N	873	893	1			270
							960	9									
02	SHUT IN		6945	-0-	6945	114785	628	1	5513	3	N	731	708	1	1	8	292
							804	9									
03	SHUT IN		7787	-0-	7787	122572	735	1	6226	3	N	751	702	1	1	8	340
							826	9									
04	SHUT IN		6953	-0-	6953	129525	728	1	5485	3	N	673	896	1	1	8	116
							740	9									
05	SHUT IN		7700	-0-	7700	137225	785	1	6175	3	N	673	529	1			260
							740	9									
06	SHUT IN		7100	-0-	7100	144325	753	1	5705	3	N	584	688	1			156
							642	9									
07	SHUT IN		6880	-0-	6880	151205	733	1	5596	3	N	501	523	1			134
							551	9									
*08	157899	X	6694	-0-	-151205	-0-	800	1	5393	3	N	455	349	1			240
							501	9									
*09	6900	X	6583	-0-	-317	-0-	744	1	5313	3	N	478	533	1			185
							526	9									
*10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	798	1	5815	3	N	477	539	1			123
							525	9									
*11	6900	X	6204	-0-	-696	-0-	710	1	5066	3	N	389	180	1			332
							428	9									
*12	7130	X	6366	-0-	-764	-0-	615	1	5346	3	N	368	547	1			153
							405	9									

TOTAL GAS PROD: 84,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,953

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAYDEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270995 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7356 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	H	3678	-0-	3678	56414	565	1	2161	3	N	865	912	1			97
							952	9									
02	0	H	1792	-0-	1792	58206	419	1	775	3	N	544	528	1	3	8	110
							598	9									
03	0	H	206	-0-	206	58412	206	1			N	-0-					110
04	0	H	712	-0-	712	59124	565	1	147	9	N	134	180	1	17	8	47
05	0	H	972	-0-	972	60096	579	1	393	9	N	357	360	1	2	8	42
06	0	%	991	-0-	991	61087	541	1	450	9	N	409	177	1	2	8	272
07	0	%	1059	-0-	1059	62146	566	1	493	9	N	448	531	1			189
08	0	%	1088	-0-	1088	63234	572	1	516	9	N	469	520	1	1	8	137
09	0	%	766	-0-	766	64000	386	1	380	9	N	345	352	1			130
10	0	%	866	-0-	866	64866	570	1	296	9	N	269	362	1	8	8	29
11	0	%	1428	-0-	1428	66294	572	1	856	9	N	778	538	1	1	8	268
12	0	%	1910	-0-	1910	68204	595	1	1315	9	N	1195	1277	1	4	8	182

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33124 06/16/2014

TOTAL GAS PROD: 15,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,813

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270997 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6914 - 10811

01	SHUT IN		5607	-0-	5607	44448	214	1	4059	3	N	1213	1268	1			132
							1334	9									
02	SHUT IN		4399	-0-	4399	48847	257	1	3149	3	N	903	902	1	2	8	131
							993	9									
03	SHUT IN		5870	-0-	5870	54717	428	1	4336	3	N	1005	896	1			240
							1106	9									
04	SHUT IN		5719	-0-	5719	60436	433	1	4166	3	N	1018	1124	1			134
							1120	9									
05	SHUT IN		5500	-0-	5500	65936	397	1	4117	3	N	896	736	1			294
							986	9									
06	SHUT IN		6225	-0-	6225	72161	327	1	5044	3	N	776	926	1	1	8	143
							854	9									
07	SHUT IN		6209	-0-	6209	78370	343	1	5083	3	N	712	534	1	1	8	320
							783	9									
08	SHUT IN		3473	-0-	3473	81843	334	1	2459	3	N	618	722	1			216
							680	9									
09	SHUT IN		3455	-0-	3455	85298	377	1	2416	3	N	602	541	1			277
							662	9									
10	SHUT IN		4149	-0-	4149	89447	362	1	3134	3	N	594	557	1	1	8	313
							653	9									
11	SHUT IN		4722	-0-	4722	94169	293	1	3785	3	N	585	560	1			338
							644	9									
12	SHUT IN		5011	-0-	5011	99180	193	1	2630	3	N	487	547	1			278
							1652	4	536	9							

TOTAL GAS PROD: 60,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,409

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENRY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270998 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7070 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	H	5597	-0-	5597	60434	620	1	3109	3	N	1698	1641	1			122
							1868	9									
02	0	H	4509	-0-	4509	64943	507	1	2659	3	N	1221	1085	1	7	8	251
							1343	9									
03	0	%	3035	-0-	3035	67978	446	1	1431	3	N	1053	1084	1			220
							1158	9									
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	67978					N	NO RPT					220
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	67978					N	NO RPT					220
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	67978					N	NO RPT					220
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	67978					N	NO RPT					220
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	67978					N	NO RPT					220
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	67978					N	NO RPT					220
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	67978					N	NO RPT					220
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	67978					N	NO RPT					220
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	67978					N	NO RPT					220

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33126 03/23/2014

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,972

KATIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270999 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9021 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		2151	-0-	2151	44215	206	1	1223	3	N	656	906	1	1	8	76
							722	9									
02	SHUT IN		10068	-0-	10068	54283	177	1	9064	3	N	752	728	1	2	8	98
							827	9									
03	SHUT IN		16417	-0-	16417	70700	203	1	15354	3	N	782	696	1	2	8	182
							860	9									
04	SHUT IN		15762	-0-	15762	86462	200	1	14835	3	N	661	692	1	3	8	148
							727	9									
05	SHUT IN		16960	-0-	16960	103422	205	1	16023	3	N	665	513	1	2	8	298
							732	9									
06	SHUT IN		16401	-0-	16401	119823	201	1	15586	3	N	558	699	1			157
							614	9									
07	SHUT IN		18070	-0-	18070	137893	222	1	17242	3	N	551	518	1			190
							606	9									
08	SHUT IN		19230	-0-	19230	157123	237	1	18432	3	N	510	507	1			193
							561	9									
09	SHUT IN		20298	-0-	20298	177421	124	1	19614	3	N	509	525	1			177
							560	9									
10	SHUT IN		20352	-0-	20352	197773	145	1	19697	3	N	464	515	1	1	8	125
							510	9									
11	SHUT IN		20603	-0-	20603	218376	12	1	20144	3	N	406	342	1			189
							447	9									
12	SHUT IN		21038	-0-	21038	239414	91	1	20505	3	N	402	501	1			90
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 197,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,916

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		12855	-0-	12855	108595	208	1	10910	3	N	1579	1624	1			218
							1737	9									
02	SHUT IN		11202	-0-	11202	119797	184	1	9665	3	N	1230	1071	1	2	8	375
							1353	9									
03	SHUT IN		12425	-0-	12425	132222	213	1	10851	3	N	1237	1393	1	2	8	217
							1361	9									
04	SHUT IN		12099	-0-	12099	144321	206	1	10693	3	N	1091	1038	1	2	8	268
							1200	9									
05	SHUT IN		13133	-0-	13133	157454	206	1	11788	3	N	1035	1219	1	2	8	82
							1139	9									
06	SHUT IN		12239	-0-	12239	169693	200	1	11093	3	N	860	692	1			250
							946	9									
07	SHUT IN		14606	-0-	14606	184299	214	1	13340	3	N	956	1032	1			174
							1052	9									
08	0	Z	18341	-0-	18341	202640	238	1	17224	3	N	799	870	1			103
							879	9									
09	0	Z	17300	-0-	17300	219940	125	1	16317	3	N	780	682	1			201
							858	9									
10	0	Z	13057	-0-	13057	232997	166	1	12220	3	N	610	522	1	1	8	288
							671	9									
11	0	Z	12892	-0-	12892	245889	14	1	12254	3	N	567	690	1	1	8	164
							624	9									
12	0	Z	11059	-0-	11059	256948	87	1	10462	3	N	464	537	1			91
							510	9									

TOTAL GAS PROD: 161,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,208

KATIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271003 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8762 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	H	10290	-0-	10290	146308	207	1	6373	3	N	3373	3231	1	1	8	272
							3710	9									
02	0	H	7620	-0-	7620	153928	188	1	4657	3	N	2523	2390	1	2	8	403
							2775	9									
03	0	H	7397	-0-	7397	161325	215	1	4320	3	N	2602	2639	1	3	8	363
							2862	9									
04	0	H	6539	-0-	6539	167864	196	1	3948	3	N	2177	2242	1	2	8	296
							2395	9									
05	0	H	7777	-0-	7777	175641	200	1	5015	3	N	2329	2078	1	1	8	546
							2562	9									
06	0	%	7372	-0-	7372	183013	196	1	4921	3	N	2050	2237	1			359
							2255	9									
07	0	%	9563	-0-	9563	192576	203	1	7087	3	N	2066	2204	1			221
							2273	9									
08	0	%	14924	-0-	14924	207500	136	1	12153	3	N	2395	2442	1	1	8	173
							2635	9									
09	0	%	18918	-0-	18918	226418	124	1	16205	3	N	2354	2085	1	1	8	441
							2589	9									
10	0	%	44045	-0-	44045	270463	168	1	40596	3	N	2983	2959	1	2	8	463
							3281	9									
11	0	%	37327	-0-	37327	307790	13	1	34811	3	N	2275	2425	1	2	8	311
							2503	9									
12	0	%	33193	-0-	33193	340983	90	1	30899	3	N	2004	1912	1	2	8	401
							2204	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33107 06/11/2014

TOTAL GAS PROD: 204,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCARTNEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271004 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7392 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	H	3231	-0-	3231	48840		833	1	1310	3	N	989	1086	1			80
								1088	9									
02	0	H	2668	-0-	2668	51508		743	1	1138	3	N	715	554	1			241
								787	9									
03	0	H	4547	-0-	4547	56055		791	1	2642	3	N	1013	1079	1			175
								1114	9									
04	0	H	4509	-0-	4509	60564		643	1	2622	3	N	1131	1117	1			189
								1244	9									
05	0	H	2578	-0-	2578	63142		783	1	1072	3	N	657	539	1			307
								723	9									
06	0	%	9969	-0-	9969	73111		281	1	8420	3	N	1153	1304	1			156
								1268	9									
07	0	%	5606	-0-	5606	78717		281	1	4537	3	N	716	735	1			137
								788	9									
08	0	%	1037	-0-	1037	79754		254	1	633	3	N	136	36	8			237
								150	9									
09	0	%	3579	-0-	3579	83333		325	1	2186	3	N	971	1102	1			106
								1068	9									
10	0	%	3541	-0-	3541	86874		344	1	2440	3	N	688	562	1	2	8	230
								757	9									
11	0	%	5203	-0-	5203	92077		334	1	3994	3	N	795	740	1	1	8	284
								875	9									
12	0	%	8772	-0-	8772	100849		395	1	7490	3	N	806	919	1	4	8	167
								887	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33125 06/16/2014

TOTAL GAS PROD: 55,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,770

PUTNAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271005 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6916 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		5482	-0-	5482	50005		513	1	3280	3	N	1535	1398	1			276
								1689	9									
02	SHUT IN		2941	-0-	2941	52946		241	1	1802	3	N	816	881	1	4	8	207
								898	9									
03	SHUT IN		2531	-0-	2531	55477		291	1	1420	3	N	745	880	1			72
								820	9									
04	SHUT IN		1678	-0-	1678	57155		253	1	873	3	N	502	360	1			214
								552	9									
05	SHUT IN		1641	-0-	1641	58796		230	1	898	3	N	466	534	1			146
								513	9									
06	SHUT IN		1101	-0-	1101	59897		230	1	518	3	N	321	357	1	1	8	109
								353	9									
07	SHUT IN		849	-0-	849	60746		239	1	344	3	N	242	174	1	1	8	176
								266	9									
08	SHUT IN		619	-0-	619	61365		239	1	139	3	N	219	361	1			34
								241	9									
09	SHUT IN		473	-0-	473	61838		253	1	220	9	N	200	176	1			58
10	SHUT IN		764	-0-	764	62602		271	1	271	3	N	202	180	1			80
								222	9									
11	SHUT IN		533	-0-	533	63135		273	1	260	9	N	236	181	1			135
12	SHUT IN		1780	-0-	1780	64915		254	1	581	3	N	456	544	1			47
								443	4	502	9							

TOTAL GAS PROD: 20,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,940

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUTNAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271006 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7063 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1895	-0-	1895	46190	381	1	554	3	N	873	709	1			284
							960	9									
02	SHUT IN		1713	-0-	1713	47903	319	1	654	3	N	673	876	1	4	8	77
							740	9									
03	SHUT IN		1330	-0-	1330	49233	301	1	337	3	N	629	527	1			179
							692	9									
04	SHUT IN		1013	-0-	1013	50246	220	1	212	3	N	528	511	1			196
							581	9									
05	SHUT IN		1240	-0-	1240	51486	222	1	417	3	N	546	544	1	1	8	197
							601	9									
06	SHUT IN		994	-0-	994	52480	221	1	293	3	N	436	532	1	1	8	100
							480	9									
07	SHUT IN		666	-0-	666	53146	230	1	436	9	N	396	355	1	1	8	140
08	SHUT IN		633	-0-	633	53779	235	1	398	9	N	362	351	1			151
09	SHUT IN		620	-0-	620	54399	256	1	364	9	N	331	359	1			123
10	SHUT IN		600	-0-	600	54999	252	1	348	9	N	316	358	1			81
11	SHUT IN		637	-0-	637	55636	243	1	394	9	N	358	178	1			261
12	SHUT IN		2101	-0-	2101	57737	294	1	1386	3	N	383	544	1			100
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 13,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,831

PUTNAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271007 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6783 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1850	-0-	1850	42370	336	1	725	3	N	717	708	1			240
							789	9									
02	SHUT IN		1546	-0-	1546	43916	316	1	694	3	N	487	530	1	8	8	189
							536	9									
03	SHUT IN		1147	-0-	1147	45063	294	1	372	3	N	437	524	1			102
							481	9									
04	SHUT IN		532	-0-	532	45595	173	1	359	9	N	326	359	1			69
05	SHUT IN		1655	-0-	1655	47250	362	1	759	3	N	485	359	1	3	8	192
							534	9									
06	SHUT IN		1196	-0-	1196	48446	354	1	532	3	N	282	359	1	3	8	112
							310	9									
07	SHUT IN		1361	-0-	1361	49807	368	1	677	3	N	287	354	1			45
							316	9									
08	SHUT IN		1380	-0-	1380	51187	363	1	756	3	N	237	176	1			106
							261	9									
09	SHUT IN		1457	-0-	1457	52644	296	1	907	3	N	231	187	1			150
							254	9									
10	SHUT IN		1772	-0-	1772	54416	310	1	1189	3	N	248	179	1			219
							273	9									
11	SHUT IN		690	-0-	690	55106	292	1	212	3	N	169	183	1			205
							186	9									
12	SHUT IN		1827	-0-	1827	56933	289	1	1128	3	N	373	538	1			40
							410	9									

TOTAL GAS PROD: 16,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REED B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271009 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7091 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		5543	-0-		5543	78572		4404	3	1139	9	N	1035	882	1			289
02	SHUT IN		5014	-0-		5014	83586		4049	3	965	9	N	877	920	1	5	8	241
03	SHUT IN		5356	-0-		5356	88942		4456	3	900	9	N	818	898	1			161
04	SHUT IN		5770	-0-		5770	94712		4831	3	939	9	N	854	909	1			106
05	SHUT IN		7002	-0-		7002	101714		5991	3	1011	9	N	919	726	1	1	8	298
06	SHUT IN		12239	-0-		12239	113953		11028	3	1211	9	N	1101	1279	1	4	8	116
07	SHUT IN		17984	-0-		17984	131937		8	1	16677	3	N	1181	1097	1	7	8	193
									1299	9									
08	SHUT IN		20566	-0-		20566	152503		112	1	19295	3	N	1054	1092	1			155
									1159	9									
09	SHUT IN		13038	-0-		13038	165541		149	1	12085	3	N	731	555	1			331
									804	9									
10	SHUT IN		13603	-0-		13603	179144		112	1	12801	3	N	627	742	1	2	8	214
									690	9									
11	SHUT IN		13401	-0-		13401	192545		94	1	12623	3	N	622	552	1			284
									684	9									
12	SHUT IN		10964	-0-		10964	203509		49	1	10400	3	N	468	558	1			194
									515	9									

TOTAL GAS PROD: 130,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,287

EVANS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271011 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7216 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		799	-0-		799	52705		390	1	409	9	N	372	364	1			129
02	14B2 EXT		181	-0-		181	52886		179	1	2	9	N	2					131
03	14B2 EXT		365	-0-		365	53251		231	1	134	9	N	122	186	1			67
04	14B2 EXT		937	-0-		937	54188		366	1	571	9	N	519	373	1			213
05	14B2 EXT		1104	-0-		1104	55292		486	1	618	9	N	562	735	1			40
06	14B2 EXT		1211	-0-		1211	56503		640	1	571	9	N	519	541	1			18
07	14B2 EXT		2625	-0-		2625	59128		616	1	1393	3	N	560	367	1			211
									616	9									
08	14B2 EXT		2560	-0-		2560	61688		555	1	1594	3	N	374	357	1			228
									411	9									
09	14B2 EXT		4606	-0-		4606	66294		451	1	3775	3	N	345	359	1			214
									380	9									
10	SHUT IN		11855	-0-		11855	78149		443	1	11020	3	N	356	362	1			208
									392	9									
11	SHUT IN		12558	-0-		12558	90707		487	1	11728	3	N	312	370	1			150
									343	9									
12	SHUT IN		10985	-0-		10985	101692		209	1	10539	3	N	215	186	1			179
									237	9									

TOTAL GAS PROD: 49,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271012 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8778 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		7555	-0-	7555	105296	213	1	4586	3	N	2505	2726	1			200
							2756	9									
02	SHUT IN		5640	-0-	5640	110936	204	1	3349	3	N	1897	1812	1	1	8	284
							2087	9									
03	SHUT IN		5561	-0-	5561	116497	204	1	3242	3	N	1923	1913	1	1	8	293
							2115	9									
04	SHUT IN		5170	-0-	5170	121667	208	1	3074	3	N	1716	1742	1	1	8	266
							1888	9									
05	SHUT IN		6481	-0-	6481	128148	222	1	4348	3	N	1737	1723	1	1	8	279
							1911	9									
06	SHUT IN		6228	-0-	6228	134376	212	1	4338	3	N	1525	1550	1			254
							1678	9									
07	SHUT IN		8274	-0-	8274	142650	198	1	6576	3	N	1364	1378	1			240
							1500	9									
08	SHUT IN		15575	-0-	15575	158225	133	1	13641	3	N	1637	1742	1			135
							1801	9									
09	SHUT IN		19143	-0-	19143	177368	114	1	17234	3	N	1632	1558	1			209
							1795	9									
10	SHUT IN		41289	-0-	41289	218657	169	1	38691	3	N	2208	2052	1	2	8	363
							2429	9									
11	SHUT IN		32592	-0-	32592	251249	15	1	30903	3	N	1522	1570	1	1	8	314
							1674	9									
12	SHUT IN		33599	-0-	33599	284848	89	1	31856	3	N	1504	1578	1	2	8	238
							1654	9									

TOTAL GAS PROD: 187,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,170

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271017 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		787	-0-	787	19718	279	1	17	3	N	446	345	1	3	8	98
							491	9									
02	SHUT IN		883	-0-	883	20601	152	1	414	3	N	288	174	1	4	8	208
							317	9									
03	SHUT IN		685	-0-	685	21286	399	1	286	9	N	260	345	1	2	8	121
04	SHUT IN		571	-0-	571	21857	391	1	180	9	N	164	177	1			108
05	SHUT IN		583	-0-	583	22440	417	1	8	3	N	144	177	1	1	8	74
							158	9									
06	SHUT IN		2938	-0-	2938	25378	393	1	2330	3	N	195	144	1	1	8	124
							215	9									
07	SHUT IN		5513	-0-	5513	30891	410	1	4864	3	N	217	170	1			171
							239	9									
08	SHUT IN		9249	-0-	9249	40140	396	1	8591	3	N	238	167	1			242
							262	9									
09	SHUT IN		8833	-0-	8833	48973	393	1	8299	3	N	128	168	1			202
							141	9									
10	SHUT IN		9976	-0-	9976	58949	422	1	9412	3	N	129	168	1			163
							142	9									
11	SHUT IN		22421	-0-	22421	81370	428	1	21739	3	N	231	170	1			224
							254	9									
12	SHUT IN		22523	-0-	22523	103893	377	1	22052	3	N	85	164	1			145
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 84,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,525

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271018 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7053 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1222	-0-	1222	23128	593	1	629	9	N	572	544	1			237
02	SHUT IN		898	-0-	898	24026	413	1	485	9	N	441	537	1	3	8	138
03	SHUT IN		975	-0-	975	25001	436	1	539	9	N	490	359	1			269
04	SHUT IN		5336	-0-	5336	30337	239	1	4462	3	N	577	722	1			124
							635	9									
05	SHUT IN		899	-0-	899	31236	361	1	538	9	N	489	357	1	2	8	254
06	SHUT IN		665	-0-	665	31901	295	1	370	9	N	336	357	1	1	8	232
07	SHUT IN		553	-0-	553	32454	311	1	242	9	N	220	352	1	1	8	99
08	SHUT IN		771	-0-	771	33225	489	1	282	9	N	256	178	1			177
09	SHUT IN		767	-0-	767	33992	599	1	168	9	N	153	180	1			150
10	SHUT IN		943	-0-	943	34935	610	1	333	9	N	303	356	1	1	8	96
11	SHUT IN		791	-0-	791	35726	516	1	14	3	N	237	183	1			150
							261	9									
12	SHUT IN		3425	-0-	3425	39151	332	1	2750	3	N	312	363	1			99
							343	9									

TOTAL GAS PROD: 17,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,386

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		28954	-0-	28954	68658	28380	3	574	9	N	522	535	1			158
02	SHUT IN		39588	-0-	39588	108246	39354	3	234	9	N	213	181	1			190
03	SHUT IN		33325	-0-	33325	141571	33135	3	190	9	N	173	181	1			182
04	SHUT IN		28253	-0-	28253	169824	28131	3	122	9	N	111	169	1			124
05	SHUT IN		26470	-0-	26470	196294	26390	3	80	9	N	73					197
06	SHUT IN		23552	-0-	23552	219846	23497	3	55	9	N	50	180	1			67
07	242344	X	22498	-0-	-219846	-0-	22447	3	51	9	N	46					113
08	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	21196	3	44	9	N	40					153
09	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	19681	3	42	9	N	38					191
10	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	19167	3	40	9	N	36	178	1			49
11	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	18118	3	36	9	N	33					82
*12	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	17836	3	43	9	N	39					121

TOTAL GAS PROD: 298,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

BENSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271020 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7090 - 10775

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1573	-0-	1573	32060	481	1	442	3	N	591	543	1			160
							650	9									
02	SHUT IN		1526	-0-	1526	33586	167	1	834	3	N	477	366	1	2	8	269
							525	9									
03	SHUT IN		2469	-0-	2469	36055	523	1	1324	3	N	565	533	1			301
							622	9									
04	SHUT IN		6795	-0-	6795	42850	335	1	5617	3	N	766	718	1			349
							843	9									
05	SHUT IN		5636	-0-	5636	48486	256	1	4669	3	N	646	898	1			97
							711	9									
06	SHUT IN		3639	-0-	3639	52125	305	1	2769	3	N	514	534	1	1	8	76
							565	9									
07	SHUT IN		3117	-0-	3117	55242	303	1	2288	3	N	478	351	1	1	8	202
							526	9									
08	SHUT IN		2373	-0-	2373	57615	81	1	1819	3	N	430	531	1			101
							473	9									
09	SHUT IN		2279	-0-	2279	59894	1857	3	422	9	N	384	354	1			131
10	SHUT IN		2128	-0-	2128	62022	1717	3	411	9	N	374	358	1	1	8	146
11	SHUT IN		1924	-0-	1924	63946	82	1	1434	3	N	371	181	1			336
							408	9									
12	SHUT IN		4270	-0-	4270	68216	276	1	3478	3	N	469	542	1			263
							516	9									

TOTAL GAS PROD: 37,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,065

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		27414	-0-	27414	56260	729	1	26250	3	N	395	357	1			210
							435	9									
02	SHUT IN		29196	-0-	29196	85456	322	1	28636	3	N	216	352	1			74
							238	9									
03	SHUT IN		25784	-0-	25784	111240	25588	3	196	9	N	178	174	1			78
04	SHUT IN		23728	-0-	23728	134968	23588	3	140	9	N	127					205
05	SHUT IN		22645	-0-	22645	157613	22539	3	106	9	N	96	177	1			124
06	SHUT IN		20146	-0-	20146	177759	20069	3	77	9	N	70					194
07	SHUT IN		19549	-0-	19549	197308	19481	3	68	9	N	62	180	1			76
08	215108	X	17800	-0-	-197308	-0-	17737	3	63	9	N	57					133
09	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	15827	3	55	9	N	50					183
10	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	15854	3	52	9	N	47	184	1			46
11	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14936	3	53	9	N	48					94
*12	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15287	3	51	9	N	46					140

TOTAL GAS PROD: 248,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7406 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1049	-0-	1049	39847	642	3	407	9	N	370	544	1			195
02	SHUT IN		388	-0-	388	40235	3	3	385	9	N	350	506	1	2	8	37
03	SHUT IN		1623	-0-	1623	41858	1136	3	487	9	N	443	356	1			124
04	SHUT IN		3060	-0-	3060	44918	2610	3	450	9	N	409	358	1			175
05	SHUT IN		2952	-0-	2952	47870	2538	3	414	9	N	376	358	1			193
06	SHUT IN		8886	-0-	8886	56756	8291	3	595	9	N	541	539	1	3	8	192
07	SHUT IN		13207	-0-	13207	69963	26	1	12444	3	N	670	729	1	4	8	129
							737	9									
08	SHUT IN		13203	-0-	13203	83166	165	1	12388	3	N	591	544	1			176
							650	9									
09	SHUT IN		10349	-0-	10349	93515	166	1	9588	3	N	541	553	1			164
							595	9									
10	SHUT IN		11957	-0-	11957	105472	208	1	11270	3	N	435	550	1	2	8	47
							479	9									
11	SHUT IN		9672	-0-	9672	115144	204	1	8951	3	N	470	354	1			163
							517	9									
12	SHUT IN		17296	-0-	17296	132440	372	1	16378	3	N	496	546	1			113
							546	9									

TOTAL GAS PROD: 93,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,692

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	1460	-0-		1460	41912		980	3	480	9	N	436	536	1			72
02	SHUT	IN	694	-0-		694	42606		350	3	344	9	N	313	177	1			208
03	SHUT	IN	1904	-0-		1904	44510		1446	3	458	9	N	416	545	1			79
04	SHUT	IN	4050	-0-		4050	48560		3421	3	629	9	N	572	536	1			115
05	SHUT	IN	3296	-0-		3296	51856		2724	3	572	9	N	520	556	1			79
06	SHUT	IN	6402	-0-		6402	58258		5644	3	758	9	N	689	550	1	2	8	216
07	SHUT	IN	10509	-0-		10509	68767		9	1	9704	3	N	724	710	1	3	8	227
									796	9									
08	SHUT	IN	10935	-0-		10935	79702		74	1	10245	3	N	560	725	1			62
									616	9									
09	SHUT	IN	6412	-0-		6412	86114		78	1	5994	3	N	309	185	1			186
									340	9									
10	SHUT	IN	7374	-0-		7374	93488		109	1	6955	3	N	282	372	1	1	8	95
									310	9									
11	SHUT	IN	7670	-0-		7670	101158		165	1	7180	3	N	295	178	1			212
									325	9									
12	SHUT	IN	9937	-0-		9937	111095		79	1	9568	3	N	264	361	1			115
									290	9									

TOTAL GAS PROD: 70,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,380

FENNEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271024 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7551 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	3026	-0-		3026	41292		539	1	1438	3	N	954	873	1	3	8	284
									1049	9									
02	SHUT	IN	2437	-0-		2437	43729		482	1	1135	3	N	745	878	1	4	8	147
									820	9									
03	SHUT	IN	483	-0-		483	44212		200	1	158	3	N	114	181	1	12	8	68
									125	9									
04	SHUT	IN	2302	-0-		2302	46514		535	1	589	3	N	1071	904	1	6	8	229
									1178	9									
05	SHUT	IN	2296	-0-		2296	48810		540	1	627	3	N	1026	1069	1	3	8	183
									1129	9									
06	SHUT	IN	2385	-0-		2385	51195		524	1	876	3	N	895	889	1	2	8	187
									985	9									
07	SHUT	IN	2519	-0-		2519	53714		545	1	1003	3	N	883	891	1			179
									971	9									
08	SHUT	IN	2434	-0-		2434	56148		529	1	1067	3	N	762	895	1	2	8	44
									838	9									
09	SHUT	IN	2231	-0-		2231	58379		529	1	937	3	N	695	538	1			201
									765	9									
10	SHUT	IN	2048	-0-		2048	60427		537	1	839	3	N	611	722	1			90
									672	9									
11	SHUT	IN	2371	-0-		2371	62798		521	1	1161	3	N	626	547	1			169
									689	9									
12	SHUT	IN	3043	-0-		3043	65841		572	1	1901	3	N	518	548	1	2	8	137
									570	9									

TOTAL GAS PROD: 27,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,900

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FENNEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271025 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7498 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		2177	-0-	2177	45724	569	1	702	3	N	824	879	1	2	8	219
							906	9									
02	SHUT IN		1325	-0-	1325	47049	514	1	78	3	N	666	710	1	3	8	172
							733	9									
03	SHUT IN		268	-0-	268	47317	203	1	65	9	N	59	179	1	20	8	32
04	SHUT IN		1931	-0-	1931	49248	530	1	341	3	N	964	735	1	9	8	252
							1060	9									
05	SHUT IN		2077	-0-	2077	51325	561	1	399	3	N	1015	1061	1	2	8	204
							1117	9									
06	SHUT IN		1814	-0-	1814	53139	538	1	450	3	N	751	891	1	2	8	62
							826	9									
07	SHUT IN		1631	-0-	1631	54770	547	1	283	3	N	728	705	1			85
							801	9									
08	SHUT IN		1306	-0-	1306	56076	582	1	724	9	N	658	718	1	2	8	23
09	SHUT IN		1205	-0-	1205	57281	543	1	662	9	N	602	538	1			87
10	SHUT IN		1166	-0-	1166	58447	565	1	601	9	N	546	549	1			84
11	SHUT IN		1138	-0-	1138	59585	545	1	593	9	N	539	524	1			99
12	SHUT IN		6819	-0-	6819	66404	570	1	5131	3	N	1016	905	1	3	8	207
							1118	9									

TOTAL GAS PROD: 22,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,368

FENNEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271026 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7649 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		5735	-0-	5735	46093	552	1	3580	3	N	1457	1420	1	3	8	235
							1603	9									
02	SHUT IN		3956	-0-	3956	50049	516	1	2120	3	N	1200	1221	1	5	8	209
							1320	9									
03	SHUT IN		328	-0-	328	50377	107	1	97	3	N	113	178	1	8	8	136
							124	9									
04	SHUT IN		1132	-0-	1132	51509	516	1	53	3	N	512	537	1	16	8	95
							563	9									
05	SHUT IN		1562	-0-	1562	53071	565	1	997	9	N	906	893	1	4	8	104
06	SHUT IN		1496	-0-	1496	54567	548	1	948	9	N	862	888	1	3	8	75
07	SHUT IN		1554	-0-	1554	56121	580	1	974	9	N	885	714	1			246
08	SHUT IN		1413	-0-	1413	57534	560	1	853	9	N	775	892	1	2	8	127
09	SHUT IN		1352	-0-	1352	58886	548	1	804	9	N	731	714	1			144
10	SHUT IN		1311	-0-	1311	60197	565	1	746	9	N	678	717	1			105
11	SHUT IN		1246	-0-	1246	61443	554	1	692	9	N	629	533	1			201
12	SHUT IN		1071	-0-	1071	62514	525	1	546	9	N	496	546	1	4	8	147

TOTAL GAS PROD: 22,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		16793	-0-	16793	75156	245	1	15972	3	N	524	717	1			20
							576	9									
02	SHUT IN		8470	-0-	8470	83626	455	1	7820	3	N	177	172	1	5	8	20
							195	9									
03	SHUT IN		19383	-0-	19383	103009	303	1	18796	3	N	258	178	1	3	8	97
							284	9									
04	SHUT IN		21993	-0-	21993	125002	64	1	21639	3	N	264	175	1	1	8	185
							290	9									
05	SHUT IN		22436	-0-	22436	147438	22185	3	251	9	N	228	357	1			56
06	SHUT IN		17809	-0-	17809	165247	59	1	17572	3	N	162					218
							178	9									
07	SHUT IN		12431	-0-	12431	177678	119	1	12160	3	N	138	181	1			175
							152	9									
08	SHUT IN		17528	-0-	17528	195206	17337	3	191	9	N	174	179	1			170
09	210571	X	15365	-0-	-195206	-0-	15204	3	161	9	N	146	173	1			143
10	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15756	3	167	9	N	152	184	1			111
11	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15136	3	164	9	N	149	176	1			84
*12	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14746	3	155	9	N	141	182	1			43

TOTAL GAS PROD: 198,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,513

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		20533	-0-	20533	96371	428	1	19698	3	N	370	519	1	1	8	112
							407	9									
02	SHUT IN		23176	-0-	23176	119547	431	1	22507	3	N	216	175	1	3	8	150
							238	9									
03	SHUT IN		21436	-0-	21436	140983	240	1	20951	3	N	223	339	1	1	8	33
							245	9									
04	SHUT IN		18856	-0-	18856	159839	18656	3	200	9	N	182	3	8			212
05	SHUT IN		17617	-0-	17617	177456	17457	3	160	9	N	145	188	1	2	8	167
06	SHUT IN		16096	-0-	16096	193552	15964	3	132	9	N	120	175	1	1	8	111
07	SHUT IN		15576	-0-	15576	209128	15441	3	135	9	N	123	183	1			51
08	SHUT IN		14894	-0-	14894	224022	14774	3	120	9	N	109					160
09	237588	X	13566	-0-	-224022	-0-	13460	3	106	9	N	96	183	1	2	8	71
10	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13362	3	106	9	N	96					167
11	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13175	3	97	9	N	88	185	1	1	8	69
*12	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13200	3	94	9	N	85	2	8			152

TOTAL GAS PROD: 201,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,853

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4118	-0-	4118	544135	787	1	3303	3	N	25					63
							28	9									
02	0	W	3998	-0-	3998	548133	575	1	3394	3	N	26					89
							29	9									
03	0	W	4948	-0-	4948	553081	566	1	4315	3	N	61					150
							67	9									
04	0	W	5651	-0-	5651	558732	537	1	5113	3	N	1	1	8			150
							1	9									
05	0	W	5437	-0-	5437	564169	608	1	4754	3	N	68	167	1			51
							75	9									
06	0	W	4640	-0-	4640	568809	687	1	3898	3	N	50					101
							55	9									
07	0	W	3644	-0-	3644	572453	836	1	2751	3	N	52					153
							57	9									
08	0	W	6072	-0-	6072	578525	557	1	5496	3	N	17					170
							19	9									
09	0	W	5916	-0-	5916	584441	445	1	5458	3	N	12					182
							13	9									
10	587644	X	3203	-0-	-584441	-0-	516	1	2651	3	N	33					215
							36	9									
11	5880	X	3563	-0-	-2317	-0-	343	1	3129	3	N	83	170	1			128
							91	9									
12	DLQ G-10		3445	-0-	3445	3445	594	1	2810	3	N	37					165
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 54,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3742	-0-	3742	111877	3591	3	151	9	N	137	182	1			104
02	0	W	3904	-0-	3904	115781	3794	3	110	9	N	100	3	8			201
03	0	W	482	-0-	482	116263	479	3	3	9	N	3	181	1			23
04	0	W	36	-0-	36	116299	36	3			N	-0-					23
05	0	W	555	-0-	555	116854	441	1	14	3	N	91	6	1			108
							100	9									
06	0	W	4052	-0-	4052	120906	404	1	3482	3	N	151	171	1			88
							166	9									
07	0	W	5030	-0-	5030	125936	264	1	4611	3	N	141	172	1			57
							155	9									
08	0	W	1758	-0-	1758	127694	378	1	1281	3	N	90					147
							99	9									
09	0	W	1749	-0-	1749	129443	346	1	1304	3	N	90	177	1			60
							99	9									
10	0	W	1542	-0-	1542	130985	363	1	1081	3	N	89					149
							98	9									
11	132412	X	1427	-0-	-130985	-0-	365	1	954	3	N	98	176	1			71
							108	9									
12	DLQ G-10		460	-0-	460	460	407	1	53	9	N	48					119

TOTAL GAS PROD: 24,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16284	-0-	16284	880064	16183	3	101	9	N	92	178	1			67
02	0	W	13500	-0-	13500	893564	13414	3	86	9	N	78	1	8			144
03	0	W	16481	-0-	16481	910045	16401	3	80	9	N	73	181	1			36
04	0	W	15949	-0-	15949	925994	15875	3	74	9	N	67	1	8			102
05	0	W	14126	-0-	14126	940120	14058	3	68	9	N	62	1	8			163
06	0	W	13344	-0-	13344	953464	13286	3	58	9	N	53					216
07	0	W	13414	-0-	13414	966878	13361	3	53	9	N	48	175	1			89
08	0	W	14844	-0-	14844	981722	14778	3	66	9	N	60					149
09	0	W	13874	-0-	13874	995596	13812	3	62	9	N	56					206
10	0	W	14570	-0-	14570	1010166	14506	3	64	9	N	58					264
11	1024051	X	13885	-0-	-1010166	-0-	13798	3	87	9	N	79	182	1			161
*12	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14469	3	79	9	N	72					233

TOTAL GAS PROD: 174,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6017	-0-	6017	690103	432	1	5487	3	N	89	182	1			78
							98	9									
02	0	W	5297	-0-	5297	695400	388	1	4843	3	N	60					138
							66	9									
03	0	W	4230	-0-	4230	699630	431	1	3760	3	N	35	159	1			14
							39	9									
04	0	W	6786	-0-	6786	706416	355	1	6358	3	N	66	39	1			41
							73	9									
05	0	W	7092	-0-	7092	713508	68	1	6966	3	N	53	1	8			93
							58	9									
06	0	W	4999	-0-	4999	718507	147	1	4788	3	N	58					151
							64	9									
07	0	W	5293	-0-	5293	723800	109	1	5129	3	N	50	173	1			28
							55	9									
08	0	W	5024	-0-	5024	728824	107	1	4867	3	N	45					73
							50	9									
09	0	W	4590	-0-	4590	733414	111	1	4448	3	N	28					101
							31	9									
10	0	W	6026	-0-	6026	739440	259	1	5715	3	N	47					148
							52	9									
11	745396	X	5956	-0-	-739440	-0-	296	1	5603	3	N	52					200
							57	9									
*12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	253	1	5577	3	N	55	181	1			74
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 67,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	466	1	3216	3	N	165	358	1			80
							182	9									
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	424	1	2982	3	N	141	2	8			219
							155	9									
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	468	1	3817	3	N	139	192	1			166
							153	9									
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	492	1	1624	3	N	75	134	1	1	8	106
							83	9									
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	376	1	2975	3	N	122	174	1	4	8	50
							134	9									
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	275	1	4334	3	N	130					180
							143	9									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	226	1	3349	3	N	116	175	1			121
							128	9									
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	211	1	2363	3	N	97	176	1			42
							107	9									
09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	215	1	607	3	N	52					95
							57	9									
10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	204	1	42	3	N	32					127
							35	9									
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	207	1	60	3	N	25					152
							28	9									
*12	604	X	604	-0-	-0-	-0-	255	1	321	3	N	25					177
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 30,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14200	-0-	14200	941824	14059	3	141	9	N	128	186	1			202
02	0	W	12878	-0-	12878	954702	12754	3	124	9	N	113	186	1	1	8	128
03	0	W	12687	-0-	12687	967389	12595	3	92	9	N	84	179	1			33
04	0	W	11914	-0-	11914	979303	11818	3	96	9	N	87	1	8			119
05	0	W	13463	-0-	13463	992766	13358	3	105	9	N	95	157	1	1	8	56
06	0	W	13427	-0-	13427	1006193	13353	3	74	9	N	67					123
07	0	W	13741	-0-	13741	1019934	13652	3	89	9	N	81	175	1			29
08	0	W	14646	-0-	14646	1034580	14556	3	90	9	N	82					111
09	0	W	13581	-0-	13581	1048161	13501	3	80	9	N	73					185
10	0	W	12435	-0-	12435	1060596	48	1	12348	3	N	35	185	1			35
							39	9									
11	1073930	X	13334	-0-	-1060596	-0-	13233	3	101	9	N	92					127
12	DLQ G-10		14000	-0-	14000	14000	13858	3	142	9	N	129	181	1			75

TOTAL GAS PROD: 160,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10456	-0-	10456	582689	10354	3	102	9	N	93	182	1			136
02	0	W	8832	-0-	8832	591521	8748	3	84	9	N	76	1	8			211
03	0	W	10021	-0-	10021	601542	9925	3	96	9	N	87	264	1			34
04	0	W	9273	-0-	9273	610815	9195	3	78	9	N	71	1	8			104
05	0	W	8134	-0-	8134	618949	8075	3	59	9	N	54	21	1	1	8	136
06	0	W	5226	-0-	5226	624175	44	1	5158	3	N	22					158
							24	9									
07	0	W	6821	-0-	6821	630996	294	1	6491	3	N	33					191
							36	9									
08	0	W	6841	-0-	6841	637837	187	1	6580	3	N	67	169	1			89
							74	9									
09	0	W	6880	-0-	6880	644717	167	1	6654	3	N	54					143
							59	9									
10	0	W	7207	-0-	7207	651924	15	1	7155	3	N	34					177
							37	9									
11	659945	X	8021	-0-	-651924	-0-	7943	3	78	9	N	71	178	1			70
12	DLQ G-10		6302	-0-	6302	6302	6240	3	62	9	N	56					126

TOTAL GAS PROD: 94,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	3994	-0-	3994	27497	620	1	3129	3	N	223	346	1			54
							245	9									
02	0	Z	4180	-0-	4180	31677	537	1	3460	3	N	166	174	1			46
							183	9									
03	0	Z	5610	-0-	5610	37287	600	1	4790	3	N	200	174	1			72
							220	9									
04	0	Z	3419	-0-	3419	40706	599	1	2630	3	N	173	173	1			72
							190	9									
05	0	Z	3596	-0-	3596	44302	614	1	2797	3	N	168	173	1	4	8	63
							185	9									
06	0	Z	3550	-0-	3550	47852	604	1	2779	3	N	152	62	1	6	8	147
							167	9									
07	51552	X	3700	-0-	-47852	-0-	595	1	2926	3	N	163	171	1			139
							179	9									
08	8587	X	2762	-0-	-5825	-0-	610	1	2011	3	N	128	164	1	7	8	96
							141	9									
09	8310	X	2512	-0-	-5798	-0-	594	1	1773	3	N	132	164	1			64
							145	9									
10	3689	X	2478	-0-	-1211	-0-	607	1	1730	3	N	128	2	8			190
							141	9									
11	3570	X	2983	-0-	-587	-0-	587	1	2288	3	N	98	169	1	1	8	118
							108	9									
12	DLQ G-10		2530	-0-	2530	2530	616	1	1779	3	N	123	176	1	9	8	56
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 41,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,854

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					155
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					182
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	182	1			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					88
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					116
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					129
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	X	168	-0-	-0-	-0-	140	3	28	9	N	25					38
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1107	3	127	9	N	115					153
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	416	3	84	9	N	76	168	1			61
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	251	3	102	9	N	93	100	1			54
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	311	3	94	9	N	85					139
06	386	X	386	-0-	-0-	-0-	313	3	73	9	N	66	165	1			39
07	420	X	420	-0-	-0-	-0-	339	3	81	9	N	74					113
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	353	3	13	9	N	12					125
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					125
10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	219	3	22	9	N	20					145
11	766	X	766	-0-	-0-	-0-	565	3	201	9	N	183	166	1	1	8	161
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	739	3	106	9	N	96	171	1			86

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			46
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1021	3	205	9	N	186	4	8			228
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4568	3	343	9	N	312	341	1	4	8	195
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	2979	3	273	9	N	248	171	1	2	8	270
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6446	3	394	9	N	358	512	1	2	8	114
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5483	3	240	9	N	218	173	1	1	8	158
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3567	3	152	9	N	138	168	1			129
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2266	3	147	9	N	134	175	1			88
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	792	3	224	9	N	204	179	1	1	8	112
11	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1157	3	223	9	N	203	177	1	1	8	137
12	DLQ G-10		1550	-0-	1550	1550	1370	3	180	9	N	164	176	1	1	8	124

TOTAL GAS PROD: 32,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1	1	8			140
02	419	X	419	-0-	-0-	-0-	372	3	47	9	N	43	5	8			178
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3292	3	226	9	N	205	173	1	7	8	203
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5752	3	311	9	N	283	280	1	6	8	200
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6749	3	282	9	N	256	346	1	2	8	108
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3528	3	102	9	N	93	1	8			200
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2556	3	101	9	N	92	172	1			120
08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2124	3	124	9	N	113	174	1			59
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	800	3	80	9	N	73					132
10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	245	3	69	9	N	63					195
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	215	3	114	9	N	104	166	1			133
12	DLQ G-10		337	-0-	337	337	258	3	79	9	N	72	107	1			98

TOTAL GAS PROD: 27,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

01	SHUT IN		7195	-0-	7195	53386	620	1	5838	3	N	670	728	1			194
							737	9									
02	SHUT IN		19260	-0-	19260	72646	529	1	17997	3	N	667	723	1			138
							734	9									
03	SHUT IN		33201	-0-	33201	105847	587	1	31884	3	N	664	714	1			88
							730	9									
04	SHUT IN		28628	-0-	28628	134475	575	1	27682	3	N	337	177	1			248
							371	9									
05	SHUT IN		27118	-0-	27118	161593	627	1	26192	3	N	272	354	1			166
							299	9									
06	SHUT IN		24690	-0-	24690	186283	202	1	24258	3	N	209	180	1			195
							230	9									
07	207780	X	21497	-0-	-186283	-0-	21337	3	160	9	N	145	180	1			160
08	23673	X	23673	-0-	-0-	-0-	23504	3	169	9	N	154	176	1			138
09	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	20861	3	144	9	N	131	177	1			92
10	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	20360	3	143	9	N	130	175	1			47
11	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	18477	3	129	9	N	117					164
12	DLQ G-10		18664	-0-	18664	18664	18531	3	133	9	N	121	181	1			104

TOTAL GAS PROD: 264,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,617

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		9835	-0-	9835	78988	582 1448	1 9	7805	3	N	1316	1274	1			165
02	SHUT IN		21187	-0-	21187	100175	544 1428	1 9	19215	3	N	1298	896	1			567
03	SHUT IN		33198	-0-	33198	133373	592 1484	1 9	31122	3	N	1349	1608	1			308
04	SHUT IN		27809	-0-	27809	161182	591 987	1 9	26231	3	N	897	1077	1			128
05	SHUT IN		25445	-0-	25445	186627	584 794	1 9	24067	3	N	722	530	1			320
06	SHUT IN		22241	-0-	22241	208868	503 630	1 9	21108	3	N	573	533	1			360
07	SHUT IN		22404	-0-	22404	231272	21888	3	516	9	N	469	714	1			115
08	SHUT IN		19291	-0-	19291	250563	18916	3	375	9	N	341	356	1			100
09	SHUT IN		14935	-0-	14935	265498	14653	3	282	9	N	256	169	1			187
10	281018	X	15520	-0-	-265498	-0-	15195	3	325	9	N	295	362	1			120
11	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	20324	3	347	9	N	315	351	1			84
*12	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	19368	3	303	9	N	275	175	1			184

TOTAL GAS PROD: 252,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,106

KATIE B UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272176 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8071 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		3020	-0-	3020	47391	619 847	1 9	1554	3	N	770	715	1			187
02	SHUT IN		2665	-0-	2665	50056	556 658	1 9	1451	3	N	598	546	1			239
03	SHUT IN		3037	-0-	3037	53093	618 690	1 9	1729	3	N	627	686	1			180
04	SHUT IN		3263	-0-	3263	56356	600 546	1 9	2117	3	N	496	519	1			157
05	SHUT IN		3954	-0-	3954	60310	610 597	1 9	2747	3	N	543	518	1			182
06	SHUT IN		4002	-0-	4002	64312	594 502	1 9	2906	3	N	456	347	1			291
07	SHUT IN		7090	-0-	7090	71402	620 695	1 9	5775	3	N	632	683	1			240
08	SHUT IN		14955	-0-	14955	86357	618 991	1 9	13346	3	N	901	864	1			277
09	SHUT IN		13651	-0-	13651	100008	328 755	1 9	12568	3	N	686	855	1			108
10	SHUT IN		11259	-0-	11259	111267	402 481	1 9	10376	3	N	437	340	1	1	8	204
11	SHUT IN		10027	-0-	10027	121294	81 307	1 9	9639	3	N	279	345	1			138
12	SHUT IN		9273	-0-	9273	130567	8966	3	307	9	N	279	177	1	1	8	239

TOTAL GAS PROD: 86,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,704

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		21678	-0-	21678	165691	570	1	18420	3	N	2444	2330	1	2	8	257
							2688	9									
02	SHUT IN		19051	-0-	19051	184742	521	1	16493	3	N	1852	1991	1	1	8	117
							2037	9									
03	SHUT IN		21821	-0-	21821	206563	582	1	19231	3	N	1825	1577	1			365
							2008	9									
04	SHUT IN		20896	-0-	20896	227459	563	1	18675	3	N	1507	1738	1			134
							1658	9									
05	SHUT IN		22546	-0-	22546	250005	562	1	20328	3	N	1505	1409	1			230
							1656	9									
06	SHUT IN		22095	-0-	22095	272100	555	1	20088	3	N	1320	1217	1	4	8	329
							1452	9									
07	298643	X	26543	-0-	-272100	-0-	546	1	24282	3	N	1559	1560	1			328
							1715	9									
08	37359	X	37359	-0-	-0-	-0-	577	1	34612	3	N	1973	2070	1	1	8	230
							2170	9									
09	47606	X	47606	-0-	-0-	-0-	549	1	44794	3	N	2057	1915	1	1	8	371
							2263	9									
10	66935	X	66935	-0-	-0-	-0-	19	1	64508	3	N	2189	2268	1	4	8	288
							2408	9									
11	48114	X	48114	-0-	-0-	-0-	312	1	46245	3	N	1415	1554	1	2	8	147
							1557	9									
12	DLQ G-10		44418	-0-	44418	44418	8	1	43078	3	N	1211	1183	1	3	8	172
							1332	9									

TOTAL GAS PROD: 399,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,857

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2928	3	51	9	N	46					177
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					177
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					177
04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	922	3	180	9	N	164	179	1			162
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1539	3	199	9	N	181	180	1			163
06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1434	3	92	9	N	84	175	1			72
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1645	3	127	9	N	115					187
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2017	3	154	9	N	140	175	1			152
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1965	3	98	9	N	89	179	1			62
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1824	3	44	9	N	40					102
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2256	3	90	9	N	82					184
12	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	1925	3	57	9	N	52					236

TOTAL GAS PROD: 23,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	5039	-0-	-14026	-0-	421	1	4528	3	N	82					158
							90	9									
02	17220	X	5979	-0-	-11241	-0-	378	1	5526	3	N	68	6	8			220
							75	9									
03	19065	X	5867	-0-	-13198	-0-	603	1	5163	3	N	92	283	1			29
							101	9									
04	18450	X	4867	-0-	-13583	-0-	855	1	3931	3	N	74	30	1	1	8	72
							81	9									
05	19065	X	4490	-0-	-14575	-0-	873	1	3556	3	N	55	90	1	2	8	35
							61	9									
06	18450	X	3827	-0-	-14623	-0-	854	1	2930	3	N	39					74
							43	9									
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	889	1	3207	3	N	46					120
							51	9									
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	829	1	3479	3	N	44					164
							48	9									
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	565	1	3737	3	N	31	177	1			18
							34	9									
10	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	725	1	3322	3	N	26					44
							29	9									
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	863	1	3421	3	N	67					111
							74	9									
12	DLQ G-10		5771	-0-	5771	5771	58	1	5630	3	N	75					186
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 57,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	523	-0-	-24835	-0-	522	1	1	9	N	1	1	8			26
02	22904	X	930	-0-	-21974	-0-	823	1	107	9	N	97	4	8			119
03	25358	X	1304	-0-	-24054	-0-	1011	1	293	9	N	266	181	1	2	8	202
04	24540	X	2437	-0-	-22103	-0-	571	1	1541	3	N	295	224	1	9	8	264
							325	9									
05	25358	X	9636	-0-	-15722	-0-	523	1	8818	3	N	268	361	1	5	8	166
							295	9									
06	24540	X	8769	-0-	-15771	-0-	542	1	7975	3	N	229	177	1	2	8	216
							252	9									
07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	557	1	8430	3	N	227	346	1			97
							250	9									
08	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	563	1	8066	3	N	187	172	1			112
							206	9									
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	558	1	8232	3	N	212	173	1	2	8	150
							233	9									
10	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	571	1	8513	3	N	200					350
							220	9									
11	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	778	1	8307	3	N	202	361	1	1	8	190
							222	9									
12	DLQ G-10		9650	-0-	9650	9650	373	1	9050	3	N	206	179	1	2	8	215
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 78,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,390

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4653	-0-	4653	20146	4652	3	1	9	N	1	1	8			41
02	0	W	3536	-0-	3536	23682	3499	3	37	9	N	34	1	8			74
03	0	W	1851	-0-	1851	25533	1830	3	21	9	N	19	1	8			92
04	0	W	1088	-0-	1088	26621	1076	3	12	9	N	11	1	8			102
05	0	W	1821	-0-	1821	28442	1806	3	15	9	N	14	1	8			115
06	0	W	2041	-0-	2041	30483	2026	3	15	9	N	14	1	8			128
07	0	W	2488	-0-	2488	32971	2467	3	21	9	N	19					147
08	0	W	2054	-0-	2054	35025	2013	3	41	9	N	37	170	1	1	8	13
09	0	W	1947	-0-	1947	36972	1918	3	29	9	N	26					39
10	0	W	1483	-0-	1483	38455	1461	3	22	9	N	20					59
11	0	W	1000	-0-	1000	39455	988	3	12	9	N	11					70
*12	40274	X	819	-0-	-39455	-0-	795	3	24	9	N	22					92

TOTAL GAS PROD: 24,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

01	12803	X	2151	-0-	-10652	-0-	532	1	1461	3	N	144	179	1	1	8	112
							158	9									
02	11564	X	2484	-0-	-9080	-0-	800	1	1457	3	N	206	183	1	7	8	128
							227	9									
03	12803	X	4164	-0-	-8639	-0-	531	1	3319	3	N	285	361	1	2	8	50
							314	9									
04	12390	X	4709	-0-	-7681	-0-	279	1	4115	3	N	286	126	1	6	8	204
							315	9									
05	12803	X	5308	-0-	-7495	-0-	367	1	4662	3	N	254	359	1	3	8	96
							279	9									
06	12390	X	5390	-0-	-7000	-0-	305	1	4797	3	N	262	178	1	2	8	178
							288	9									
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	339	1	5117	3	N	233	175	1			236
							256	9									
08	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	336	1	5324	3	N	229	357	1			108
							252	9									
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	312	1	5662	3	N	252	176	1	2	8	182
							277	9									
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	316	1	6256	3	N	219	181	1			220
							241	9									
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	483	1	6493	3	N	219	363	1	1	8	75
							241	9									
12	DLQ G-10		8109	-0-	8109	8109	238	1	7622	3	N	226	181	1	2	8	118
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 64,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,815

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		441	-0-	441	441	188	1	253	9	N	230					230
03	SHUT IN		5722	-0-	5722	6163	591	1	2989	3	N	1947	1962	1			215
							2142	9									
04	SHUT IN		3851	-0-	3851	10014	585	1	2168	3	N	998	1075	1			138
							1098	9									
05	SHUT IN		2666	-0-	2666	12680	599	1	1299	3	N	698	727	1			109
							768	9									
06	SHUT IN		2610	-0-	2610	15290	611	1	1335	3	N	604	646	1			67
							664	9									
07	SHUT IN		2667	-0-	2667	17957	461	1	1512	3	N	631	475	1			223
							694	9									
08	0	W	2518	-0-	2518	20475	320	1	1730	3	N	425	535	1			113
							468	9									
09	0	W	9939	-0-	9939	30414	288	1	9069	3	N	529	528	1			114
							582	9									
10	0	W	21820	-0-	21820	52234	366	1	20997	3	N	415	357	1			172
							457	9									
11	0	W	14690	-0-	14690	66924	327	1	14088	3	N	250	357	1			65
							275	9									
12	0	W	12876	-0-	12876	79800	324	1	12291	3	N	237	182	1			120
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 79,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,964

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

01	33790	X	13806	-0-	-19984	-0-	13318	3	488	9	N	444	520	1			89
02	30520	X	12748	-0-	-17772	-0-	12307	3	441	9	N	401	347	1			143
03	33790	X	6535	-0-	-27255	-0-	6340	3	195	9	N	177	176	1			144
04	32700	X	10923	-0-	-21777	-0-	10498	3	425	9	N	386	344	1			186
05	33790	X	10272	-0-	-23518	-0-	9874	3	398	9	N	362	347	1			201
06	32700	X	11030	-0-	-21670	-0-	10636	3	394	9	N	358	340	1	1	8	218
07	33790	X	13175	-0-	-20615	-0-	12759	3	416	9	N	378	510	1	1	8	85
08	33790	X	13150	-0-	-20640	-0-	12796	3	354	9	N	322	171	1			236
09	32700	X	12566	-0-	-20134	-0-	12210	3	356	9	N	324	341	1			219
10	33790	X	12470	-0-	-21320	-0-	12118	3	352	9	N	320	335	1			204
*11	32700	X	11773	-0-	-20927	-0-	11430	3	343	9	N	312	351	1			165
*12	33790	X	11908	-0-	-21882	-0-	11516	3	392	9	N	356	240	1			281

TOTAL GAS PROD: 140,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272654 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	430	-0-	430	430	379	1	51	9	N	46	46	8			-0-
04	SHUT IN	4945	-0-	4945	5375	600	1	959	3	N	3078	2701	1	14	8	363
						3386	9									
05	SHUT IN	5075	-0-	5075	10450	591	1	2194	3	N	2082	2271	1	9	8	165
						2290	9									
06	SHUT IN	2456	-0-	2456	12906	598	1	724	3	N	1031	1058	1	7	8	131
						1134	9									
07	SHUT IN	2027	-0-	2027	14933	622	1	425	3	N	891	884	1			138
						980	9									
08	SHUT IN	2293	-0-	2293	17226	614	1	790	3	N	808	900	1	6	8	40
						889	9									
09	SHUT IN	509	-0-	509	17735	130	1	204	3	N	159	187	1			12
						175	9									
10	SHUT IN	267	-0-	267	18002	257	1	10	9	N	9	9	8			12
11	SHUT IN	1981	-0-	1981	19983	604	1	204	3	N	1066	911	1	4	8	163
						1173	9									
12	SHUT IN	1600	-0-	1600	21583	601	1	155	3	N	767	718	1	10	8	202
						844	9									

TOTAL GAS PROD: 21,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,937

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

01	SHUT IN	168	-0-	168	168	168	1			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	3294	-0-	3294	3462	534	1	1224	3	N	1396	877	1	59	8	460
						1536	9									
03	SHUT IN	13768	-0-	13768	17230	577	1	11589	3	N	1456	1743	1			173
						1602	9									
04	SHUT IN	15770	-0-	15770	33000	596	1	14523	3	N	592	542	1			223
						651	9									
05	SHUT IN	17206	-0-	17206	50206	590	1	16146	3	N	427	532	1	3	8	115
						470	9									
06	SHUT IN	14508	-0-	14508	64714	579	1	13621	3	N	280	174	1	6	8	215
						308	9									
07	77442 X	12728	-0-	-64714	-0-	566	1	11945	3	N	197	356	1	5	8	51
						217	9									
08	26505 X	11465	-0-	-15040	-0-	603	1	10673	3	N	172	179	1			44
						189	9									
09	25650 X	10270	-0-	-15380	-0-	580	1	9523	3	N	152					196
						167	9									
10	26505 X	9052	-0-	-17453	-0-	336	1	8594	3	N	111	170	1	1	8	136
						122	9									
11	25650 X	9188	-0-	-16462	-0-	339	1	8711	3	N	125	172	1			89
						138	9									
12	DLQ G-10	5245	-0-	5245	5245	206	1	4959	3	N	73					162
						80	9									

TOTAL GAS PROD: 122,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,981

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272656 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7339 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		4551	-0-	4551	4551	154 3105	1 9	1292	3	N	2823	2533	1			290
02	SHUT IN		11047	-0-	11047	15598	527 6446	1 9	4074	3	N	5860	5745	1			405
03	SHUT IN		5457	-0-	5457	21055	617 2442	1 9	2398	3	N	2220	2304	1			321
04	SHUT IN		3009	-0-	3009	24064	568 1392	1 9	1049	3	N	1265	1429	1			157
05	SHUT IN		2183	-0-	2183	26247	554 1140	1 9	489	3	N	1036	887	1			306
06	SHUT IN		2139	-0-	2139	28386	572 1055	1 9	512	3	N	959	1077	1			188
07	SHUT IN		1990	-0-	1990	30376	589 952	1 9	449	3	N	865	885	1			168
08	SHUT IN		1002	-0-	1002	31378	497 463	1 9	42	3	N	421	527	1			62
09	SHUT IN		2156	-0-	2156	33534	263 1472	1 9	421	3	N	1338	1249	1			151
10	SHUT IN		2521	-0-	2521	36055	264 1029	1 9	1228	3	N	935	900	1	2	8	184
11	SHUT IN		9680	-0-	9680	45735	256 1203	1 9	8221	3	N	1094	1087	1			191
12	SHUT IN		20075	-0-	20075	65810	268 922	1 9	18885	3	N	838	899	1			130

TOTAL GAS PROD: 65,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,654

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		4090	-0-	4090	4090	322 2740	1 9	1028	3	N	2491	2162	1	32	8	297
03	SHUT IN		13062	-0-	13062	17152	398 8235	1 9	4429	3	N	7486	7383	1			400
04	SHUT IN		9334	-0-	9334	26486	391 4264	1 9	4679	3	N	3876	4134	1			142
05	SHUT IN		5942	-0-	5942	32428	358 2691	1 9	2893	3	N	2446	2479	1	3	8	106
06	SHUT IN		61	-0-	61	32489	46 11	1 9	4	3	N	10	5	8			111
07	SHUT IN		3840	-0-	3840	36329	552 2048	1 9	1240	3	N	1862	1615	1	7	8	351
08	0	W	1538	-0-	1538	37867	545	1	993	9	N	903	1065	1			189
09	0	W	526	-0-	526	38393	471	1	55	9	N	50	178	1			61
10	0	W	905	-0-	905	39298	297	1	608	9	N	553	181	1	15	8	418
11	0	W	6056	-0-	6056	45354	576 2087	1 9	3393	3	N	1897	1997	1			318
12	0	W	13629	-0-	13629	58983	474 6090	1 4	5661 1404	3 9	N	1276	1453	1			141

TOTAL GAS PROD: 58,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,850

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71362	X	4641	-0-	-66721	-0-	4158	3	483	9	N	439	517	1	1	8	165
02	64456	X	3930	-0-	-60526	-0-	3668	3	262	9	N	238	342	1	2	8	59
03	71362	X	3755	-0-	-67607	-0-	3551	3	204	9	N	185	3	8			241
04	69060	X	3326	-0-	-65734	-0-	3131	3	195	9	N	177	173	1	2	8	243
05	71362	X	3152	-0-	-68210	-0-	3006	3	146	9	N	133	169	1	1	8	206
06	69060	X	2629	-0-	-66431	-0-	2589	3	40	9	N	36	1	8			241
07	71362	X	2511	-0-	-68851	-0-	2511	3			N	-0-					241
08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					241
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					241
10	2511	X	1832	-0-	-679	-0-	1832	3			N	-0-					241
11	2640	X	1671	-0-	-969	-0-	1671	3			N	-0-					241
12	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	1571	3			N	-0-					241

TOTAL GAS PROD: 32,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	279	1	1465	3	N	129	173	1	1	8	168
							142	9									
02	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	254	1	964	3	N	78	171	1	1	8	74
							86	9									
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	292	1	487	3	N	104	1	8			177
							114	9									
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	286	1	231	3	N	111	163	1	1	8	124
							122	9									
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	292	1	20	3	N	139	167	1	1	8	95
							153	9									
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	280	1	113	9	N	103	169	1	1	8	28
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	308	1	103	9	N	94	1	8			121
08	14B2 EXT		391	-0-	391	391	291	1	100	9	N	91	155	1			57
09	14B2 EXT		389	-0-	389	780	288	1	101	9	N	92					150
10	14B2 EXT		406	-0-	406	1186	296	1	110	9	N	100	173	1			77
11	14B2 EXT		395	-0-	395	1581	294	1	101	9	N	92					169
12	14B2 EXT		379	-0-	379	1960	299	1	80	9	N	73	173	1	1	8	68

TOTAL GAS PROD: 7,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34131	X	4252	-0-	-29879	-0-	515	1	3339	3	N	362	332	1	1	8	95
							398	9									
02	30828	X	3487	-0-	-27341	-0-	424	1	2732	3	N	301	343	1	1	8	52
							331	9									
03	34131	X	3898	-0-	-30233	-0-	442	1	3039	3	N	379	344	1	1	8	86
							417	9									
04	33030	X	3954	-0-	-29076	-0-	425	1	3174	3	N	323	169	1	1	8	239
							355	9									
05	34131	X	4040	-0-	-30091	-0-	411	1	3240	3	N	354	512	1	1	8	80
							389	9									
06	33030	X	3577	-0-	-29453	-0-	386	1	2853	3	N	307	171	1	1	8	215
							338	9									
07	34131	X	3483	-0-	-30648	-0-	389	1	2821	3	N	248	337	1	1	8	125
							273	9									
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	415	1	2851	3	N	288	322	1			91
							317	9									
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	401	1	2821	3	N	290	335	1			47
							319	9									
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	413	1	3047	3	N	297	169	1	1	8	174
							327	9									
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	394	1	3400	3	N	313	333	1			154
							344	9									
12	DLQ G-10		4010	-0-	4010	4010	403	1	3237	3	N	336	336	1	1	8	153
							370	9									

TOTAL GAS PROD: 45,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,798

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	969	-0-	-12795	-0-	897	1	72	9	N	65	1	8			89
02	12432	X	826	-0-	-11606	-0-	780	1	46	9	N	42	1	8			130
03	13764	X	957	-0-	-12807	-0-	896	1	61	9	N	55	1	8			184
04	13320	X	926	-0-	-12394	-0-	868	1	58	9	N	53	164	1	1	8	72
05	13764	X	920	-0-	-12844	-0-	864	1	56	9	N	51	1	8			122
06	13320	X	912	-0-	-12408	-0-	866	1	46	9	N	42	160	1	1	8	3
07	13764	X	934	-0-	-12830	-0-	897	1	37	9	N	34	1	8			36
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	898	1	41	9	N	37					73
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	868	1	36	9	N	33					107
10	930	X	910	-0-	-20	-0-	876	1	34	9	N	31	1	8			137
11	900	X	890	-0-	-10	-0-	844	1	46	9	N	42	170	1	1	8	8
12	DLQ G-10		928	-0-	928	928	897	1	31	9	N	28	2	8			34

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	5593	-0-	-17471	-0-	5472	3	121	9	N	110	1	8			155
02	20832	X	5457	-0-	-15375	-0-	5317	3	140	9	N	127	174	1	1	8	107
03	23064	X	6747	-0-	-16317	-0-	6581	3	166	9	N	151	177	1	1	8	80
04	22320	X	5526	-0-	-16794	-0-	5406	3	120	9	N	109	1	8			188
05	23064	X	4924	-0-	-18140	-0-	4838	3	86	9	N	78	172	1	1	8	93
06	22320	X	3969	-0-	-18351	-0-	3928	3	41	9	N	37					130
07	23064	X	4130	-0-	-18934	-0-	4074	3	56	9	N	51	1	8			180
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2494	3	63	9	N	57	165	1			72
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1967	3	69	9	N	63					135
10	4123	X	1287	-0-	-2836	-0-	1223	3	64	9	N	58					193
11	3990	X	828	-0-	-3162	-0-	762	3	66	9	N	60	172	1			81
12	DLQ G-10		863	-0-	863	863	780	3	83	9	N	75					156

TOTAL GAS PROD: 43,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39153	X	3747	-0-	-35406	-0-	3747	3			N	-0-					1
02	35364	X	2918	-0-	-32446	-0-	2873	3	45	9	N	41	1	8			41
03	39153	X	3731	-0-	-35422	-0-	3633	3	98	9	N	89	1	8			129
04	37890	X	3492	-0-	-34398	-0-	3427	3	65	9	N	59	168	1	1	8	19
05	39153	X	3171	-0-	-35982	-0-	3141	3	30	9	N	27	1	8			45
06	37890	X	2540	-0-	-35350	-0-	2531	3	9	9	N	8	1	8			52
07	39153	X	2771	-0-	-36382	-0-	2748	3	23	9	N	21	1	8			72
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2641	3	32	9	N	29					101
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3112	3	96	9	N	87					188
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2977	3	25	9	N	23					211
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3208	3	111	9	N	101	172	1	1	8	139
12	DLQ	G-10	3065	-0-	3065	3065	3050	3	15	9	N	14					153

TOTAL GAS PROD: 37,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	2042	-0-	-6669	-0-	296	1	1694	3	N	47	1	8			104
							52	9									
02	7868	X	1635	-0-	-6233	-0-	260	1	1339	3	N	33	1	8			136
							36	9									
03	8711	X	2013	-0-	-6698	-0-	301	1	1662	3	N	45	1	8			180
							50	9									
04	8430	X	1991	-0-	-6439	-0-	284	1	1654	3	N	48	1	8			227
							53	9									
05	8711	X	1957	-0-	-6754	-0-	289	1	1614	3	N	49	161	1	1	8	114
							54	9									
06	8430	X	1760	-0-	-6670	-0-	281	1	1432	3	N	43	1	8			156
							47	9									
07	8711	X	1721	-0-	-6990	-0-	311	1	1373	3	N	34	1	8			189
							37	9									
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	290	1	1317	3	N	41	164	1			66
							45	9									
09	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	289	1	1482	3	N	48					114
							53	9									
10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	297	1	1717	3	N	50	1	8			163
							55	9									
11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	296	1	1670	3	N	52	172	1	1	8	42
							57	9									
12	DLQ	G-10	2131	-0-	2131	2131	298	1	1775	3	N	53	1	8			94
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 22,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		2718	-0-	2718	2718		326	1	613	3	N	1617	1439	1	31	8	147
								1779	9									
03	SHUT IN		9516	-0-	9516	12234		418	1	4038	3	N	4600	4483	1			264
								5060	9									
04	SHUT IN		6168	-0-	6168	18402		415	1	3989	3	N	1604	1609	1			259
								1764	9									
05	SHUT IN		1295	-0-	1295	19697		367	1	53	3	N	795	924	1	1	8	129
								875	9									
06	SHUT IN		118	-0-	118	19815		44	1	33	3	N	37	3	8			163
								41	9									
07	SHUT IN		3750	-0-	3750	23565		581	1	1210	3	N	1781	1792	1	5	8	147
								1959	9									
08	0	W	3065	-0-	3065	26630		568	1	960	3	N	1397	1427	1			117
								1537	9									
09	0	W	1331	-0-	1331	27961		484	1	847	9	N	770	713	1			174
10	0	W	772	-0-	772	28733		296	1	476	9	N	433	354	1	10	8	243
11	0	W	2329	-0-	2329	31062		467	1	703	3	N	1054	1081	1			216
								1159	9									
12	0	W	1467	-0-	1467	32529		491	1	335	4	N	583	725	1			74
								641	9									

TOTAL GAS PROD: 32,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,671

KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272743 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7285 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		11604	-0-	11604	11604		161	1	3427	3	N	7287	6623	1	61	8	603
								8016	9									
03	SHUT IN		18641	-0-	18641	30245		585	1	6788	3	N	10244	10509	1			338
								11268	9									
04	SHUT IN		7951	-0-	7951	38196		593	1	2493	3	N	4423	4468	1			293
								4865	9									
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	38196						N	-0-	180	1			113
06	SHUT IN		4210	-0-	4210	42406		380	1	1236	3	N	2358	2152	1	25	8	294
								2594	9									
07	SHUT IN		6744	-0-	6744	49150		557	1	2559	3	N	3298	3397	1	13	8	182
								3628	9									
08	SHUT IN		4958	-0-	4958	54108		563	1	1613	3	N	2529	2483	1			228
								2782	9									
09	SHUT IN		4121	-0-	4121	58229		566	1	1127	3	N	2207	2153	1			282
								2428	9									
10	SHUT IN		1354	-0-	1354	59583		188	1	393	3	N	703	881	1	1	8	103
								773	9									
11	SHUT IN		1583	-0-	1583	61166		212	1	344	3	N	934	715	1			322
								1027	9									
12	SHUT IN		12410	-0-	12410	73576		617	1	2662	3	N	2728	2885	1			165
								6130	4	3001	9							

TOTAL GAS PROD: 73,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,711

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272744 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7651 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1169	-0-	1169	1169		152	1	211	3	N	733	528	1			205
								806	9									
02	SHUT IN		7459	-0-	7459	8628		514	1	2569	3	N	3978	3940	1			243
								4376	9									
03	SHUT IN		4444	-0-	4444	13072		592	1	1666	3	N	1987	1972	1			258
								2186	9									
04	SHUT IN		2436	-0-	2436	15508		587	1	405	3	N	1313	1435	1			136
								1444	9									
05	SHUT IN		1770	-0-	1770	17278		569	1	1201	9	N	1092	1075	1			153
06	SHUT IN		1506	-0-	1506	18784		592	1	914	9	N	831	893	1			91
07	SHUT IN		1261	-0-	1261	20045		573	1	688	9	N	625	536	1			180
08	SHUT IN		817	-0-	817	20862		512	1	305	9	N	277	358	1			99
09	SHUT IN		1149	-0-	1149	22011		338	1	811	9	N	737	706	1			130
10	SHUT IN		2096	-0-	2096	24107		273	1	985	3	N	762	711	1	3	8	178
								838	9									
11	SHUT IN		11459	-0-	11459	35566		263	1	10068	3	N	1025	1084	1			119
								1128	9									
12	SHUT IN		22348	-0-	22348	57914		225	1	21296	3	N	752	725	1			146
								827	9									

TOTAL GAS PROD: 57,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,112

PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272745 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7229 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		3570	-0-	3570	3570		301	1	1030	3	N	2035	1606	1	49	8	380
								2239	9									
03	SHUT IN		15964	-0-	15964	19534		401	1	5824	3	N	8854	9051	1			183
								9739	9									
04	SHUT IN		13260	-0-	13260	32794		392	1	6862	3	N	5460	5454	1			189
								6006	9									
05	SHUT IN		9988	-0-	9988	42782		366	1	5733	3	N	3535	3671	1	4	8	49
								3889	9									
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42782						N	-0-					49
07	SHUT IN		656	-0-	656	43438		181	1	213	3	N	238	8	8			279
								262	9									
08	SHUT IN		5603	-0-	5603	49041		535	1	1526	3	N	3220	3410	1			89
								3542	9									
09	SHUT IN		2008	-0-	2008	51049		534	1	73	3	N	1274	1251	1			112
								1401	9									
10	SHUT IN		2637	-0-	2637	53686		651	1	733	3	N	1139	1078	1	2	8	171
								1253	9									
11	SHUT IN		4592	-0-	4592	58278		550	1	2885	3	N	1052	1084	1			139
								1157	9									
12	SHUT IN		7149	-0-	7149	65427		430	1	2576	3	N	728	721	1			146
								3342	4	801	9							

TOTAL GAS PROD: 65,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,535

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272746 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7526 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1149	-0-	1149	1149	491	1	658	9	N	598	358	1			240
02	SHUT IN		8849	-0-	8849	9998	560	1	3021	3	N	4789	4626	1			403
							5268	9									
03	SHUT IN		6211	-0-	6211	16209	610	1	3021	3	N	2345	2514	1			234
							2580	9									
04	SHUT IN		4192	-0-	4192	20401	616	1	1809	3	N	1606	1628	1			212
							1767	9									
05	SHUT IN		2385	-0-	2385	22786	637	1	414	3	N	1213	1246	1			179
							1334	9									
06	SHUT IN		1519	-0-	1519	24305	594	1	925	9	N	841	895	1			125
07	SHUT IN		609	-0-	609	24914	244	1	365	9	N	332	383	1			74
08	SHUT IN		1293	-0-	1293	26207	534	1	759	9	N	690	706	1			58
09	SHUT IN		1007	-0-	1007	27214	594	1	413	9	N	375	360	1			73
10	SHUT IN		1445	-0-	1445	28659	711	1	734	9	N	667	535	1	3	8	202
11	SHUT IN		6590	-0-	6590	35249	750	1	4929	3	N	828	737	1			293
							911	9									
12	SHUT IN		18296	-0-	18296	53545	397	1	17142	3	N	688	885	1			96
							757	9									

TOTAL GAS PROD: 53,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,972

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

01	SHUT IN		6196	-0-	6196	49160	884	1	3896	3	N	1287	1256	1	1	8	147
							1416	9									
02	SHUT IN		5315	-0-	5315	54475	799	1	3442	3	N	976	904	1	1	8	218
							1074	9									
03	SHUT IN		6022	-0-	6022	60497	730	1	4158	3	N	1031	1051	1			198
							1134	9									
04	SHUT IN		5333	-0-	5333	65830	847	1	3520	3	N	878	825	1			251
							966	9									
05	SHUT IN		5657	-0-	5657	71487	827	1	3921	3	N	826	707	1			370
							909	9									
06	SHUT IN		5978	-0-	5978	77465	789	1	4259	3	N	845	887	1	1	8	327
							930	9									
07	SHUT IN		16198	-0-	16198	93663	608	1	14464	3	N	1024	1064	1			287
							1126	9									
08	123258	X	29595	-0-	-93663	-0-	523	1	27952	3	N	1018	1055	1			250
							1120	9									
09	27762	X	27762	-0-	-0-	-0-	612	1	26332	3	N	744	708	1	1	8	285
							818	9									
10	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	192	1	22749	3	N	652	530	1	2	8	405
							717	9									
11	25458	X	25458	-0-	-0-	-0-	24820	3	638	9	N	580	713	1	1	8	271
*12	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18364	3	550	9	N	500	714	1	3	8	54

TOTAL GAS PROD: 176,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,361

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		4517	-0-	4517	43307	3861	3	656	9	N	596	536	1			120
02	SHUT IN		3717	-0-	3717	47024	23	1	3228	3	N	424	347	1			197
							466	9									
03	SHUT IN		4333	-0-	4333	51357	265	1	3652	3	N	378	528	1			47
							416	9									
04	SHUT IN		3927	-0-	3927	55284	3661	3	266	9	N	242	176	1			113
05	SHUT IN		3931	-0-	3931	59215	109	1	3562	3	N	236	176	1			173
							260	9									
06	SHUT IN		3987	-0-	3987	63202	501	1	3214	3	N	247	178	1			242
							272	9									
07	SHUT IN		14265	-0-	14265	77467	523	1	13344	3	N	362	507	1			97
							398	9									
08	105718	X	28251	-0-	-77467	-0-	403	1	27445	3	N	366	361	1			102
							403	9									
09	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	464	1	24645	3	N	185	179	1			108
							204	9									
10	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	107	1	24444	3	N	198	177	1			129
							218	9									
11	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	21244	3	164	9	N	149	181	1			97
*12	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18586	3	166	9	N	151	176	1			72

TOTAL GAS PROD: 157,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,534

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		11376	-0-	11376	91834	581	1	9209	3	N	1442	1447	1			252
							1586	9									
02	SHUT IN		20785	-0-	20785	112619	543	1	19019	3	N	1112	1247	1			117
							1223	9									
03	SHUT IN		32865	-0-	32865	145484	568	1	31285	3	N	920	903	1			134
							1012	9									
04	SHUT IN		34281	-0-	34281	179765	572	1	32979	3	N	664	716	1			82
							730	9									
05	SHUT IN		33507	-0-	33507	213272	575	1	32335	3	N	543	536	1			89
							597	9									
06	SHUT IN		31690	-0-	31690	244962	506	1	30666	3	N	471	353	1			207
							518	9									
07	276350	X	31388	-0-	-244962	-0-	30934	3	454	9	N	413	534	1			86
08	27930	X	27930	-0-	-0-	-0-	27560	3	370	9	N	336	179	1			243
09	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	25971	3	273	9	N	248	336	1			155
10	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	24241	3	245	9	N	223	182	1			196
11	19843	X	19843	-0-	-0-	-0-	19579	3	264	9	N	240	356	1			80
*12	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	20078	3	252	9	N	229					309

TOTAL GAS PROD: 314,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,841

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		430	-0-	430	430		327	1	103	9	N	94	40	8			54
03	SHUT IN		7464	-0-	7464	7894		431	1	2365	3	N	4244	4100	1			198
								4668	9									
04	SHUT IN		5085	-0-	5085	12979		402	1	2860	3	N	1657	1472	1			383
								1823	9									
05	SHUT IN		4402	-0-	4402	17381		362	1	2883	3	N	1052	1280	1	2	8	153
								1157	9									
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	17381						N	-0-					153
07	SHUT IN		193	-0-	193	17574		184	1	9	9	N	8	6	8			155
08	0	W	2955	-0-	2955	20529		538	1	855	3	N	1420	1428	1			147
								1562	9									
09	0	W	2048	-0-	2048	22577		542	1	547	3	N	872	716	1			303
								959	9									
10	0	W	1775	-0-	1775	24352		684	1	257	3	N	758	908	1	3	8	150
								834	9									
11	0	W	2893	-0-	2893	27245		567	1	1611	3	N	650	712	1			88
								715	9									
12	0	W	5057	-0-	5057	32302		704	1	1991	3	N	676	715	1			49
								1618	4	744	9							

TOTAL GAS PROD: 32,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,431

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2083	-0-	2083	172183		301	1	1720	3	N	56	1	8			132
								62	9									
02	0	W	1953	-0-	1953	174136		262	1	1623	3	N	62	1	8			193
								68	9									
03	0	W	2270	-0-	2270	176406		304	1	1885	3	N	74	165	1	1	8	101
								81	9									
04	0	W	2334	-0-	2334	178740		301	1	1936	3	N	88	1	8			188
								97	9									
05	0	W	3051	-0-	3051	181791		316	1	2626	3	N	99	165	1	1	8	121
								109	9									
06	0	W	2677	-0-	2677	184468		291	1	2339	3	N	43	1	8			163
								47	9									
07	0	W	2748	-0-	2748	187216		275	1	2405	3	N	62	167	1	1	8	57
								68	9									
08	0	W	2452	-0-	2452	189668		275	1	2105	3	N	65					122
								72	9									
09	0	W	2026	-0-	2026	191694		271	1	1693	3	N	56					178
								62	9									
10	0	W	2058	-0-	2058	193752		307	1	1678	3	N	66	171	1	1	8	72
								73	9									
11	195857	X	2105	-0-	-193752	-0-		272	1	1755	3	N	71					143
								78	9									
12	2759	X	2182	-0-	-577	-0-		301	1	1771	3	N	100	168	1	1	8	74
								110	9									

TOTAL GAS PROD: 27,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9393	-0-	9393	653716		609	1	8424	3	N	327	344	1	1	8	102
								360	9									
02	0	W	8834	-0-	8834	662550		377	1	8116	3	N	310	348	1	2	8	62
								341	9									
03	0	W	10034	-0-	10034	672584		437	1	9222	3	N	341	165	1	2	8	236
								375	9									
04	0	W	9682	-0-	9682	682266		440	1	8916	3	N	296	332	1	2	8	198
								326	9									
05	0	W	10641	-0-	10641	692907		485	1	9825	3	N	301	344	1	1	8	154
								331	9									
06	0	W	9456	-0-	9456	702363		484	1	8709	3	N	239	333	1	1	8	59
								263	9									
07	0	W	10026	-0-	10026	712389		460	1	9309	3	N	234	171	1	1	8	121
								257	9									
08	0	W	10126	-0-	10126	722515		479	1	9391	3	N	233	172	1			182
								256	9									
09	0	W	9674	-0-	9674	732189		469	1	8948	3	N	234	323	1			93
								257	9									
10	0	W	9856	-0-	9856	742045		481	1	9096	3	N	254	170	1	1	8	176
								279	9									
11	0	W	9729	-0-	9729	751774		471	1	8965	3	N	266	341	1	1	8	100
								293	9									
*12	761910	X	10136	-0-	-751774	-0-		490	1	9367	3	N	254	173	1	2	8	179
								279	9									

TOTAL GAS PROD: 117,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,289

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6637	-0-	6637	581917		757	1	5607	3	N	248	169	1	1	8	177
								273	9									
02	0	W	6396	-0-	6396	588313		595	1	5548	3	N	230	332	1	2	8	73
								253	9									
03	0	W	7078	-0-	7078	595391		663	1	6151	3	N	240	171	1	2	8	140
								264	9									
04	0	W	6382	-0-	6382	601773		667	1	5494	3	N	201	173	1	2	8	166
								221	9									
05	0	W	6809	-0-	6809	608582		716	1	5841	3	N	229	165	1	2	8	228
								252	9									
06	0	W	6005	-0-	6005	614587		604	1	5182	3	N	199	334	1	1	8	92
								219	9									
07	0	W	4695	-0-	4695	619282		588	1	3983	3	N	113	1	8			204
								124	9									
08	0	W	6121	-0-	6121	625403		597	1	5323	3	N	183	332	1			55
								201	9									
09	0	W	5008	-0-	5008	630411		528	1	4324	3	N	142					197
								156	9									
10	0	W	5214	-0-	5214	635625		653	1	4384	3	N	161	333	1	1	8	24
								177	9									
11	0	W	5513	-0-	5513	641138		609	1	4720	3	N	167	1	8			190
								184	9									
*12	647174	X	6036	-0-	-641138	-0-		434	1	5363	3	N	217	341	1	2	8	64
								239	9									

TOTAL GAS PROD: 71,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,330

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	450	1	5150	3	N	151	176	1			195
							166	9									
02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	426	1	6256	3	N	204	182	1	4	8	213
							224	9									
03	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	262	1	9933	3	N	230	356	1			87
							253	9									
04	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11327	3	234	9	N	213	155	1	1	8	144
05	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11341	3	235	9	N	214	262	1	3	8	93
06	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11081	3	210	9	N	191					284
07	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11664	3	229	9	N	208	355	1			137
08	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	64	1	11049	3	N	177	179	1			135
							195	9									
09	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	263	1	8823	3	N	153	178	1			110
							168	9									
10	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11160	3	221	9	N	201	176	1			135
11	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	10808	3	201	9	N	183	180	1			138
*12	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11006	3	202	9	N	184	182	1			140

TOTAL GAS PROD: 123,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,309

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9430	-0-	9430	405782	220	1	8907	3	N	275	533	1	1	8	57
							303	9									
02	0	W	7854	-0-	7854	413636	188	1	7480	3	N	169	1	8			225
							186	9									
03	0	W	1575	-0-	1575	415211	423	1	1009	3	N	130	174	1	1	8	180
							143	9									
04	0	W	5676	-0-	5676	420887	364	1	5113	3	N	181	179	1	1	8	181
							199	9									
05	0	W	5948	-0-	5948	426835	401	1	5338	3	N	190	173	1	1	8	197
							209	9									
06	0	W	5418	-0-	5418	432253	391	1	4858	3	N	154	172	1	1	8	178
							169	9									
07	0	W	6347	-0-	6347	438600	443	1	5746	3	N	144	176	1			146
							158	9									
08	0	W	4651	-0-	4651	443251	420	1	4070	3	N	146	180	1			112
							161	9									
09	0	W	4570	-0-	4570	447821	407	1	3989	3	N	158	176	1			94
							174	9									
10	452373	X	4552	-0-	-447821	-0-	408	1	3975	3	N	154	185	1			63
							169	9									
11	6150	X	4405	-0-	-1745	-0-	451	1	3772	3	N	165					228
							182	9									
12	6355	X	4828	-0-	-1527	-0-	456	1	4195	3	N	161	178	1			211
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 65,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,027

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8741	-0-	8741	867281		414	1	7558	3	N	699	877	1	1	8	117
								769	9									
02	0	W	10946	-0-	10946	878227		432	1	9731	3	N	712	528	1	1	8	300
								783	9									
03	0	W	10965	-0-	10965	889192		349	1	9716	3	N	818	876	1	1	8	241
								900	9									
04	0	W	10542	-0-	10542	899734		345	1	9430	3	N	697	706	1	1	8	231
								767	9									
05	0	W	11104	-0-	11104	910838		346	1	9967	3	N	719	708	1	1	8	241
								791	9									
06	0	W	11094	-0-	11094	921932		332	1	10043	3	N	654	718	1	1	8	176
								719	9									
07	0	W	11595	-0-	11595	933527		307	1	10577	3	N	646	708	1			114
								711	9									
08	0	W	9243	-0-	9243	942770		290	1	8313	3	N	582	525	1			171
								640	9									
09	0	W	9393	-0-	9393	952163		315	1	8451	3	N	570	353	1			388
								627	9									
10	0	W	10471	-0-	10471	962634		338	1	9491	3	N	584	709	1	1	8	262
								642	9									
11	0	W	10342	-0-	10342	972976		273	1	9445	3	N	567	541	1			288
								624	9									
*12	983860	X	10884	-0-	-972976	-0-		282	1	10006	3	N	542	714	1	1	8	115
								596	9									

TOTAL GAS PROD: 125,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,790

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6679	-0-	6679	428885		242	1	6232	3	N	186	175	1	1	8	81
								205	9									
02	0	W	4085	-0-	4085	432970		188	1	3733	3	N	149	1	8			229
								164	9									
03	0	W	6276	-0-	6276	439246		126	1	5930	3	N	200	175	1	1	8	253
								220	9									
04	0	W	4648	-0-	4648	443894		122	1	4380	3	N	133	181	1	1	8	204
								146	9									
05	0	W	5099	-0-	5099	448993		137	1	4819	3	N	130	178	1	1	8	155
								143	9									
06	0	W	4919	-0-	4919	453912		130	1	4657	3	N	120	164	1	1	8	110
								132	9									
07	0	W	6392	-0-	6392	460304		149	1	6111	3	N	120	179	1			51
								132	9									
08	0	W	6561	-0-	6561	466865		143	1	6289	3	N	117					168
								129	9									
09	0	W	5976	-0-	5976	472841		139	1	5715	3	N	111	179	1			100
								122	9									
10	0	W	6540	-0-	6540	479381		137	1	6269	3	N	122	185	1			37
								134	9									
11	0	W	6793	-0-	6793	486174		146	1	6509	3	N	125					162
								138	9									
*12	493150	X	6976	-0-	-486174	-0-		150	1	6686	3	N	127	180	1			109
								140	9									

TOTAL GAS PROD: 70,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9072	-0-	9072	389934	196	1	8623	3	N	230	176	1			216
							253	9									
02	0	W	8521	-0-	8521	398455	8305	3	216	9	N	196	189	1			223
03	0	W	8987	-0-	8987	407442	8746	3	241	9	N	219	367	1			75
04	0	W	8040	-0-	8040	415482	7832	3	208	9	N	189	179	1			85
05	0	W	8590	-0-	8590	424072	8372	3	218	9	N	198	172	1			111
06	0	W	8133	-0-	8133	432205	7942	3	191	9	N	174	176	1			109
07	0	W	7380	-0-	7380	439585	37	1	7176	3	N	152	182	1			80
							167	9									
08	0	W	6488	-0-	6488	446073	231	1	6088	3	N	154					234
							169	9									
09	0	W	5621	-0-	5621	451694	205	1	5267	3	N	135	181	1			188
							149	9									
10	0	W	6221	-0-	6221	457915	243	1	5773	3	N	186	181	1			193
							205	9									
11	0	W	6283	-0-	6283	464198	234	1	5847	3	N	184	186	1			191
							202	9									
*12	470234	X	6036	-0-	-464198	-0-	251	1	5602	3	N	166	181	1			176
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 89,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,183

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6317	-0-	6317	367478	146	1	5980	3	N	174	182	1			188
							191	9									
02	0	W	6384	-0-	6384	373862	51	1	6149	3	N	167	173	1			182
							184	9									
03	0	W	6238	-0-	6238	380100	439	1	5671	3	N	116	172	1			126
							128	9									
04	0	W	5985	-0-	5985	386085	143	1	5721	3	N	110	178	1			58
							121	9									
05	0	W	4744	-0-	4744	390829	476	1	4174	3	N	85					143
							94	9									
06	0	W	4072	-0-	4072	394901	599	1	3375	3	N	89	171	1			61
							98	9									
07	0	W	4175	-0-	4175	399076	573	1	3489	3	N	103					164
							113	9									
08	0	W	4422	-0-	4422	403498	389	1	3895	3	N	125	173	1			116
							138	9									
09	0	W	4232	-0-	4232	407730	309	1	3831	3	N	84					200
							92	9									
10	0	W	4696	-0-	4696	412426	375	1	4169	3	N	138	176	1			162
							152	9									
11	0	W	4494	-0-	4494	416920	366	1	3981	3	N	134	180	1			116
							147	9									
*12	421330	X	4410	-0-	-416920	-0-	369	1	3898	3	N	130	184	1	1	8	61
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 60,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 1 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	1	1	8			120
02	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	5	5	8			120
03	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	2	2	8			120
04	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					120
05	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					120
06	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					120
07	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					120
08	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					120
09	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					38
10	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					38
11	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					38
*12	267870	X	-0-	-0-	-267870	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1469	-0-	1469	225775	1169	3	300	9	N	273	173	1	1	8	165
02	0	W	814	-0-	814	226589	544	3	270	9	N	245	168	1	1	8	241
03	0	W	1468	-0-	1468	228057	1168	3	300	9	N	273	348	1	1	8	165
04	0	W	1416	-0-	1416	229473	1165	3	251	9	N	228	170	1	1	8	222
05	0	W	1488	-0-	1488	230961	1302	3	186	9	N	169	169	1	1	8	221
06	0	W	1520	-0-	1520	232481	1329	3	191	9	N	174	169	1	1	8	225
07	0	W	1373	-0-	1373	233854	1146	3	227	9	N	206	338	1	1	8	92
08	0	W	1549	-0-	1549	235403	1314	3	235	9	N	214	162	1	1	8	143
09	0	W	1379	-0-	1379	236782	1203	3	176	9	N	160	170	1	1	8	132
*10	0	W	1669	-0-	1669	238451	1442	3	227	9	N	206	17	1	1	8	320
*11	0	W	1538	-0-	1538	239989	1315	3	223	9	N	203	338	1	1	8	184
*12	0	W	1390	-0-	1390	241379	1269	3	121	9	N	110	160	1	1	8	133

TOTAL GAS PROD: 17,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,461

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	342	-0-	342	112583	342	3			N	-0-					68
02	0	W	524	-0-	524	113107	524	3			N	-0-					68
03	0	W	387	-0-	387	113494	317	3	70	9	N	64	2	8			130
04	0	W	576	-0-	576	114070	576	3			N	-0-					130
05	0	W	645	-0-	645	114715	645	3			N	-0-					130
06	0	W	498	-0-	498	115213	498	3			N	-0-					130
07	0	W	430	-0-	430	115643	430	3			N	-0-					130
08	0	W	408	-0-	408	116051	408	3			N	-0-					130
09	0	W	358	-0-	358	116409	358	3			N	-0-					130
10	0	W	328	-0-	328	116737	328	3			N	-0-					130
11	3000	N	533	-0-	-2467	114270	472	3	61	9	N	55	1	8			184
*12	3100	N	1906	-0-	-1194	113076	1419	3	487	9	N	443	515	1	3	8	109

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2357	-0-	2357	122161	521	1	1639	3	N	179	163	1	1	8	65
							197	9									
02	0	W	2626	-0-	2626	124787	544	1	1887	3	N	177	2	8			240
							195	9									
03	0	W	2653	-0-	2653	127440	555	1	1932	3	N	151	338	1	2	8	51
							166	9									
04	0	W	2308	-0-	2308	129748	520	1	1606	3	N	165	2	8			214
							182	9									
05	0	W	2381	-0-	2381	132129	517	1	1669	3	N	177	330	1	1	8	60
							195	9									
06	0	W	2732	-0-	2732	134861	528	1	2030	3	N	158	1	8			217
							174	9									
07	0	W	2327	-0-	2327	137188	594	1	1560	3	N	157	333	1			41
							173	9									
08	0	W	1913	-0-	1913	139101	504	1	1187	3	N	202	172	1			71
							222	9									
09	0	W	1827	-0-	1827	140928	566	1	1056	3	N	186	163	1			94
							205	9									
10	0	W	1771	-0-	1771	142699	595	1	993	3	N	166	163	1	1	8	96
							183	9									
11	145175	X	2476	-0-	-142699	-0-	494	1	1786	3	N	178	1	8			273
							196	9									
*12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	539	1	1820	3	N	147	171	1	1	8	248
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 27,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,043

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3425	-0-	3425	191999	564	1	2662	3	N	181	171	1	1	8	111
							199	9									
02	0	W	3064	-0-	3064	195063	524	1	2299	3	N	219	169	1	1	8	160
							241	9									
03	0	W	3417	-0-	3417	198480	565	1	2637	3	N	195	178	1	1	8	176
							215	9									
04	0	W	3016	-0-	3016	201496	609	1	2209	3	N	180	172	1	1	8	183
							198	9									
05	0	W	3276	-0-	3276	204772	616	1	2465	3	N	177	166	1	1	8	193
							195	9									
06	0	W	2968	-0-	2968	207740	539	1	2283	3	N	133	170	1	1	8	155
							146	9									
07	0	W	3251	-0-	3251	210991	517	1	2599	3	N	123	161	1	1	8	116
							135	9									
08	0	W	4484	-0-	4484	215475	628	1	3622	3	N	213	163	1	1	8	165
							234	9									
09	0	W	4238	-0-	4238	219713	595	1	3393	3	N	227	162	1			230
							250	9									
10	0	W	4302	-0-	4302	224015	615	1	3464	3	N	203	337	1	1	8	95
							223	9									
11	0	W	3397	-0-	3397	227412	517	1	2659	3	N	201	173	1	1	8	122
							221	9									
*12	230687	X	3275	-0-	-227412	-0-	495	1	2596	3	N	167	179	1	1	8	109
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 42,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1570	-0-	1570	73098		580	1	960	3	N	27	171	1	1	8	32
								30	9									
02	0	W	1325	-0-	1325	74423		537	1	756	3	N	29	1	8			60
								32	9									
03	0	W	1423	-0-	1423	75846		643	1	746	3	N	31	1	8			90
								34	9									
04	0	W	1491	-0-	1491	77337		562	1	901	3	N	25	1	8			114
								28	9									
05	0	W	1511	-0-	1511	78848		587	1	900	3	N	22	1	8			135
								24	9									
06	0	W	1371	-0-	1371	80219		528	1	819	3	N	22	1	8			156
								24	9									
07	0	W	1014	-0-	1014	81233		537	1	467	3	N	9	1	8			164
								10	9									
08	0	W	1203	-0-	1203	82436		615	1	582	3	N	5	163	1	1	8	5
								6	9									
09	0	W	1113	-0-	1113	83549		576	1	519	3	N	16					21
								18	9									
10	0	W	1055	-0-	1055	84604		588	1	457	3	N	9					30
								10	9									
11	0	W	378	-0-	378	84982		249	1	128	3	N	1					31
								1	9									
*12	85839	X	857	-0-	-84982	-0-		256	1	591	3	N	9					40
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2395	-0-	2395	137518		554	1	1795	3	N	42	1	8			100
								46	9									
02	0	W	2484	-0-	2484	140002		742	1	1706	3	N	33	1	8			132
								36	9									
03	0	W	2496	-0-	2496	142498		802	1	1653	3	N	37	1	8			168
								41	9									
04	0	W	2220	-0-	2220	144718		798	1	1389	3	N	30	1	8			197
								33	9									
05	0	W	2364	-0-	2364	147082		868	1	1467	3	N	26	167	1	1	8	55
								29	9									
06	0	W	1859	-0-	1859	148941		774	1	1061	3	N	22	1	8			76
								24	9									
07	0	W	1210	-0-	1210	150151		608	1	593	3	N	8	1	8			83
								9	9									
08	0	W	1842	-0-	1842	151993		920	1	888	3	N	31	1	8			113
								34	9									
09	0	W	1523	-0-	1523	153516		892	1	606	3	N	23					137
								25	9									
10	0	W	1355	-0-	1355	154871		927	1	410	3	N	16	1	8			152
								18	9									
11	0	W	769	-0-	769	155640		757	1	12	9	N	11	1	8			162
*12	156589	X	949	-0-	-155640	-0-		939	1	10	9	N	9	1	8			170

TOTAL GAS PROD: 21,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	725	-0-	725	136087	724	1	1	9	N	1	1	8			28
02	0	W	248	-0-	248	136335	248	1			N	-0-					28
03	0	W	157	-0-	157	136492	157	1			N	-0-					28
04	0	W	117	-0-	117	136609	117	1			N	-0-					28
05	0	W	96	-0-	96	136705	96	1			N	-0-					28
06	0	W	67	-0-	67	136772	67	1			N	-0-					28
07	0	W	55	-0-	55	136827	55	1			N	-0-					28
08	0	W	30	-0-	30	136857	30	1			N	-0-					28
09	0	W	316	-0-	316	137173	3	1	313	3	N	-0-					28
10	0	W	378	-0-	378	137551	378	3			N	-0-					28
11	0	W	477	-0-	477	138028	477	3			N	-0-					28
*12	138645	X	617	-0-	-138028	-0-	617	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1215	-0-	1215	115827	493	1	641	3	N	74	162	1	1	8	52
							81	9									
02	0	W	710	-0-	710	116537	620	1	90	9	N	82	1	8			133
03	0	W	895	-0-	895	117432	828	1	67	9	N	61	1	8			193
04	0	W	1634	-0-	1634	119066	781	1	787	3	N	60	163	1	1	8	89
							66	9									
05	0	W	1627	-0-	1627	120693	822	1	724	3	N	74	1	8			162
							81	9									
06	0	W	1525	-0-	1525	122218	697	1	751	3	N	70	173	1	1	8	58
							77	9									
07	0	W	980	-0-	980	123198	691	1	212	3	N	70	1	8			127
							77	9									
08	0	W	1347	-0-	1347	124545	832	1	429	3	N	78	167	1	1	8	37
							86	9									
09	0	W	1156	-0-	1156	125701	801	1	253	3	N	93					131
							102	9									
10	0	W	944	-0-	944	126645	850	1	94	9	N	85	173	1			43
11	0	W	768	-0-	768	127413	684	1	84	9	N	76					119
*12	128325	X	912	-0-	-127413	-0-	842	1	70	9	N	64	167	1			16

TOTAL GAS PROD: 13,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1839	-0-	1839	174282	678	1	1047	3	N	104	165	1	1	8	84
							114	9									
02	0	W	1132	-0-	1132	175414	385	1	638	3	N	99	1	8			182
							109	9									
03	0	W	2005	-0-	2005	177419	501	1	1437	3	N	61	174	1	1	8	68
							67	9									
04	0	W	1510	-0-	1510	178929	482	1	959	3	N	63	1	8			130
							69	9									
05	0	W	1194	-0-	1194	180123	474	1	630	3	N	82	1	8			211
							90	9									
06	0	W	1445	-0-	1445	181568	419	1	909	3	N	106	171	1	1	8	145
							117	9									
07	0	W	1873	-0-	1873	183441	524	1	1240	3	N	99	168	1	1	8	75
							109	9									
08	0	W	1812	-0-	1812	185253	363	1	1363	3	N	78	1	8			152
							86	9									
09	0	W	1463	-0-	1463	186716	378	1	1011	3	N	67					219
							74	9									
10	0	W	1591	-0-	1591	188307	498	1	972	3	N	110	172	1			157
							121	9									
11	0	W	1385	-0-	1385	189692	490	1	774	3	N	110	172	1			95
							121	9									
*12	191121	X	1429	-0-	-189692	-0-	562	1	787	3	N	73					168
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 18,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3819	-0-	3819	169466	3408	3	411	9	N	374	337	1	1	8	164
02	0	W	3438	-0-	3438	172904	3129	3	309	9	N	281	340	1	2	8	103
03	0	W	3949	-0-	3949	176853	3583	3	366	9	N	333	171	1	2	8	263
04	0	W	3382	-0-	3382	180235	3032	3	350	9	N	318	341	1	2	8	238
05	0	W	3489	-0-	3489	183724	3146	3	343	9	N	312	341	1	1	8	208
06	0	W	3137	-0-	3137	186861	2812	3	325	9	N	295	331	1	1	8	171
07	0	W	2920	-0-	2920	189781	2601	3	319	9	N	290	344	1	1	8	116
08	0	W	2778	-0-	2778	192559	2468	3	310	9	N	282	167	1	1	8	230
09	0	W	2744	-0-	2744	195303	2437	3	307	9	N	279	336	1			173
10	0	W	3211	-0-	3211	198514	2851	3	360	9	N	327	340	1	1	8	159
11	0	W	2396	-0-	2396	200910	1988	3	408	9	N	371	342	1	1	8	187
*12	204156	X	3246	-0-	-200910	-0-	2887	3	359	9	N	326	345	1	2	8	166

TOTAL GAS PROD: 38,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,788

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1210	-0-	1210	157849	777	1	191	3	N	220	165	1	1	8	180
							242	9									
02	0	W	601	-0-	601	158450	320	1	64	3	N	197	344	1	1	8	32
							217	9									
03	0	W	2789	-0-	2789	161239	424	1	1927	3	N	398	174	1	3	8	253
							438	9									
04	0	W	2652	-0-	2652	163891	413	1	1680	3	N	508	508	1	2	8	251
							559	9									
05	0	W	2799	-0-	2799	166690	428	1	1897	3	N	431	509	1	1	8	172
							474	9									
06	0	W	2686	-0-	2686	169376	389	1	1869	3	N	389	334	1	1	8	226
							428	9									
07	0	W	2689	-0-	2689	172065	397	1	1930	3	N	329	332	1	1	8	222
							362	9									
08	0	W	2487	-0-	2487	174552	409	1	1716	3	N	329	341	1	1	8	209
							362	9									
09	0	W	2016	-0-	2016	176568	393	1	1262	3	N	328	332	1			205
							361	9									
10	0	W	1572	-0-	1572	178140	401	1	918	3	N	230	335	1	1	8	99
							253	9									
11	0	W	2366	-0-	2366	180506	398	1	1698	3	N	245	166	1	1	8	177
							270	9									
*12	184144	X	3638	-0-	-180506	-0-	410	1	2899	3	N	299	334	1	1	8	141
							329	9									

TOTAL GAS PROD: 27,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,903

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3938	-0-	3938	189190	643	1	2972	3	N	294	337	1	1	8	188
							323	9									
02	0	W	4610	-0-	4610	193800	430	1	3994	3	N	169	167	1	1	8	189
							186	9									
03	0	W	2345	-0-	2345	196145	517	1	1633	3	N	177	343	1	2	8	21
							195	9									
04	0	W	2738	-0-	2738	198883	530	1	1908	3	N	273	169	1	2	8	123
							300	9									
05	0	W	2464	-0-	2464	201347	540	1	1857	3	N	61	1	8			183
							67	9									
06	0	W	726	-0-	726	202073	211	1	513	3	N	2	171	1	1	8	13
							2	9									
07	0	W	16	-0-	16	202089	16	3			N	-0-					13
08	0	W	-0-	-0-	-0-	202089					N	-0-					13
09	0	W	14	-0-	14	202103	14	3			N	-0-					13
10	0	W	-0-	-0-	-0-	202103					N	-0-					13
11	0	W	483	-0-	483	202586	355	1	128	9	N	116	1	8			128
*12	204070	X	1484	-0-	-202586	-0-	511	1	564	3	N	372	330	1	2	8	168
							409	9									

TOTAL GAS PROD: 18,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,464

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5923	-0-	5923	170050		272	1	5599	3	N	47	175	1	1	8	49
								52	9									
02	0	W	5750	-0-	5750	175800		305	1	5379	3	N	60	1	8			108
								66	9									
03	0	W	6165	-0-	6165	181965		188	1	5916	3	N	55	1	8			162
								61	9									
04	0	W	5712	-0-	5712	187677		173	1	5487	3	N	47	169	1	1	8	39
								52	9									
05	0	W	5821	-0-	5821	193498		179	1	5584	3	N	53	1	8			91
								58	9									
06	0	W	5176	-0-	5176	198674		178	1	4958	3	N	36	1	8			126
								40	9									
07	0	W	5130	-0-	5130	203804		183	1	4913	3	N	31	1	8			156
								34	9									
08	0	W	5144	-0-	5144	208948		156	1	4925	3	N	57	169	1	1	8	43
								63	9									
09	0	W	4965	-0-	4965	213913		170	1	4736	3	N	54					97
								59	9									
10	0	W	5023	-0-	5023	218936		225	1	4754	3	N	40					137
								44	9									
11	0	W	4943	-0-	4943	223879		192	1	4709	3	N	38					175
								42	9									
*12	228901	X	5022	-0-	-223879	-0-		193	1	4777	3	N	47	175	1			47
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 64,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17751	-0-	17751	709287		4	1	17529	3	N	198	184	1	1	8	166
								218	9									
02	0	W	15959	-0-	15959	725246		578	1	15155	3	N	205	172	1	1	8	198
								226	9									
03	0	W	18155	-0-	18155	743401		697	1	17234	3	N	204	174	1	1	8	227
								224	9									
04	0	W	16808	-0-	16808	760209		617	1	16008	3	N	166	178	1	1	8	214
								183	9									
05	0	W	17424	-0-	17424	777633		626	1	16667	3	N	119	176	1	1	8	156
								131	9									
06	0	W	15651	-0-	15651	793284		669	1	14855	3	N	115	171	1	1	8	99
								127	9									
07	0	W	13862	-0-	13862	807146		535	1	13244	3	N	75	1	8			173
								83	9									
08	0	W	16611	-0-	16611	823757		704	1	15806	3	N	92	178	1			87
								101	9									
09	0	W	15678	-0-	15678	839435		816	1	14761	3	N	92					179
								101	9									
10	0	W	15816	-0-	15816	855251		747	1	14967	3	N	93	180	1			92
								102	9									
11	0	W	14727	-0-	14727	869978		705	1	13912	3	N	100					192
								110	9									
*12	884781	X	14803	-0-	-869978	-0-		760	1	13925	3	N	107	182	1			117
								118	9									

TOTAL GAS PROD: 193,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11859	-0-	11859	723820	197	1	11570	3	N	84	181	1	1	8	103
							92	9									
02	0	W	10207	-0-	10207	734027	283	1	9844	3	N	73	1	8			175
							80	9									
03	0	W	10842	-0-	10842	744869	270	1	10487	3	N	77	178	1	1	8	73
							85	9									
04	0	W	10478	-0-	10478	755347	253	1	10152	3	N	66	1	8			138
							73	9									
05	0	W	10895	-0-	10895	766242	292	1	10529	3	N	67	174	1	1	8	30
							74	9									
06	0	W	10462	-0-	10462	776704	311	1	10093	3	N	53	1	8			82
							58	9									
07	0	W	10347	-0-	10347	787051	285	1	10022	3	N	36	1	8			117
							40	9									
08	0	W	11970	-0-	11970	799021	363	1	11537	3	N	64	1	8			180
							70	9									
09	0	W	10789	-0-	10789	809810	372	1	10360	3	N	52	174	1			58
							57	9									
10	0	W	10977	-0-	10977	820787	396	1	10511	3	N	64					122
							70	9									
11	827173	X	6386	-0-	-820787	-0-	194	1	6155	3	N	34					156
							37	9									
*12	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	879	1	14344	3	N	57	179	1			34
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 130,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11175	-0-	11175	729024	382	1	10499	3	N	267	365	1	1	8	117
							294	9									
02	0	W	8179	-0-	8179	737203	369	1	7624	3	N	169	180	1	2	8	104
							186	9									
03	0	W	7728	-0-	7728	744931	336	1	7124	3	N	244	4	8			344
							268	9									
04	0	W	7445	-0-	7445	752376	308	1	6885	3	N	229	353	1	3	8	217
							252	9									
05	0	W	8240	-0-	8240	760616	323	1	7674	3	N	221	354	1	2	8	82
							243	9									
06	0	W	9168	-0-	9168	769784	294	1	8663	3	N	192	1	8			273
							211	9									
07	0	W	4215	-0-	4215	773999	299	1	3827	3	N	81	175	1	1	8	178
							89	9									
08	0	W	9086	-0-	9086	783085	366	1	8486	3	N	213	175	1	1	8	215
							234	9									
09	0	W	9766	-0-	9766	792851	279	1	9192	3	N	268	177	1			306
							295	9									
10	0	W	10917	-0-	10917	803768	286	1	10370	3	N	237	177	1	2	8	364
							261	9									
11	0	W	9949	-0-	9949	813717	264	1	9445	3	N	218	361	1	2	8	219
							240	9									
*12	822577	X	8860	-0-	-813717	-0-	259	1	8384	3	N	197	358	1	3	8	55
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 104,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,536

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4797	-0-	4797		309762		553	1	3917	3	N	297	363	1			78
									327	9									
02	0	W	4280	-0-	4280		314042		533	1	3449	3	N	271	176	1	2	8	171
									298	9									
03	0	W	4795	-0-	4795		318837		587	1	3970	3	N	216	181	1			206
									238	9									
04	0	W	4329	-0-	4329		323166		543	1	3629	3	N	143	177	1			172
									157	9									
05	0	W	3941	-0-	3941		327107		570	1	3215	3	N	142	182	1			132
									156	9									
06	0	W	4981	-0-	4981		332088		437	1	4373	3	N	155	181	1			106
									171	9									
07	0	W	6651	-0-	6651		338739		608	1	5881	3	N	147	179	1			74
									162	9									
08	0	W	6341	-0-	6341		345080		620	1	5559	3	N	147					221
									162	9									
09	0	W	5813	-0-	5813		350893		600	1	5046	3	N	152	180	1			193
									167	9									
10	0	W	4941	-0-	4941		355834		620	1	4044	3	N	252	372	1			73
									277	9									
11	0	W	3928	-0-	3928		359762		600	1	3113	3	N	195	180	1			88
									215	9									
12	0	W	4873	-0-	4873		364635		619	1	4025	3	N	208	183	1			113
									229	9									

TOTAL GAS PROD: 59,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10049	-0-	10049		246586		290	1	9569	3	N	173	179	1	1	8	220
									190	9									
02	0	W	8889	-0-	8889		255475		239	1	8507	3	N	130	180	1	1	8	169
									143	9									
03	0	W	4699	-0-	4699		260174		376	1	4187	3	N	124	178	1	1	8	114
									136	9									
04	0	W	2014	-0-	2014		262188		430	1	1503	3	N	74	1	8			187
									81	9									
05	0	W	5718	-0-	5718		267906		382	1	5192	3	N	131	177	1	1	8	140
									144	9									
06	0	W	7454	-0-	7454		275360		321	1	7001	3	N	120	176	1	1	8	83
									132	9									
07	0	W	8853	-0-	8853		284213		315	1	8404	3	N	122	1	8			204
									134	9									
08	0	W	7939	-0-	7939		292152		278	1	7496	3	N	150	178	1	1	8	175
									165	9									
09	0	W	7145	-0-	7145		299297		290	1	6711	3	N	131	178	1			128
									144	9									
10	0	W	7662	-0-	7662		306959		299	1	7212	3	N	137	176	1			89
									151	9									
11	0	W	7728	-0-	7728		314687		302	1	7271	3	N	141					230
									155	9									
*12	323822	X	9135	-0-	-314687		-0-		306	1	8686	3	N	130	176	1			184
									143	9									

TOTAL GAS PROD: 87,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	608	-0-	608	62066	575	1	33	9	N	30	168	1			56
02	0	W	447	-0-	447	62513	427	1	20	9	N	18	1	8			73
03	0	W	336	-0-	336	62849	316	1	20	9	N	18	1	8			90
04	0	W	366	-0-	366	63215	348	1	18	9	N	16	1	8			105
05	0	W	444	-0-	444	63659	421	1	23	9	N	21	1	8			125
06	0	W	463	-0-	463	64122	451	1	12	9	N	11					136
07	0	W	295	-0-	295	64417	288	1	7	9	N	6					142
08	0	W	578	-0-	578	64995	524	1	54	9	N	49					191
09	0	W	506	-0-	506	65501	473	1	33	9	N	30	169	1			52
10	0	W	418	-0-	418	65919	390	1	28	9	N	25					77
11	0	W	373	-0-	373	66292	331	1	42	9	N	38					115
*12	66669	X	377	-0-	-66292	-0-	335	1	39	3	N	3					118
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

01	0	W	5310	-0-	5310	379619	1071	1	3831	3	N	371	534	1	1	8	194
							408	9									
02	0	W	7530	-0-	7530	387149	357	1	6745	3	N	389	361	1	5	8	217
							428	9									
03	0	W	6246	-0-	6246	393395	477	1	5266	3	N	457	366	1	6	8	302
							503	9									
04	0	W	6362	-0-	6362	399757	532	1	5367	3	N	421	535	1	6	8	182
							463	9									
05	0	W	5666	-0-	5666	405423	1029	1	4163	3	N	431	355	1	4	8	254
							474	9									
06	0	W	4501	-0-	4501	409924	979	1	3128	3	N	358	355	1	1	8	256
							394	9									
07	0	W	5542	-0-	5542	415466	803	1	4353	3	N	351	537	1	1	8	69
							386	9									
08	0	W	6155	-0-	6155	421621	1048	1	4611	3	N	451	178	1	1	8	341
							496	9									
09	0	W	6049	-0-	6049	427670	1044	1	4537	3	N	425	531	1	1	8	234
							468	9									
10	14B2 EXT		4180	-0-	4180	431850	1097	1	2690	3	N	357	356	1	4	8	231
							393	9									
11	14B2 EXT		4337	-0-	4337	436187	996	1	2972	3	N	335	181	1	4	8	381
							369	9									
12	14B2 EXT		4901	-0-	4901	441088	1028	1	3503	3	N	336	539	1	6	8	172
							370	9									

TOTAL GAS PROD: 66,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,682

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	791	-0-	791	345809	587	1	65	3	N	126	175	1			82
							139	9									
02	0	W	3585	-0-	3585	349394	587	1	2504	3	N	449	362	1			169
							494	9									
03	0	W	8135	-0-	8135	357529	653	1	7028	3	N	413	358	1			224
							454	9									
04	0	W	6566	-0-	6566	364095	597	1	5723	3	N	224	345	1			103
							246	9									
05	0	W	6809	-0-	6809	370904	669	1	5856	3	N	258	176	1			185
							284	9									
06	0	W	8572	-0-	8572	379476	348	1	7929	3	N	268	177	1			276
							295	9									
07	0	W	10903	-0-	10903	390379	10639	3	264	9	N	240	362	1			154
08	0	W	10257	-0-	10257	400636	9994	3	263	9	N	239	181	1			212
09	0	W	8968	-0-	8968	409604	8757	3	211	9	N	192	354	1			50
10	0	W	8906	-0-	8906	418510	8683	3	223	9	N	203	188	1			65
11	0	W	8444	-0-	8444	426954	8217	3	227	9	N	206	181	1			90
*12	434912	X	7958	-0-	-426954	-0-	7750	3	208	9	N	189	180	1			99

TOTAL GAS PROD: 89,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,007

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9195	-0-	9195	365853	329	1	8749	3	N	106	177	1	1	8	124
							117	9									
02	0	W	9357	-0-	9357	375210	195	1	9054	3	N	98	1	8			221
							108	9									
03	0	W	12820	-0-	12820	388030	12665	3	155	9	N	141	180	1	1	8	181
04	0	W	12779	-0-	12779	400809	12635	3	144	9	N	131	174	1	1	8	137
05	0	W	12412	-0-	12412	413221	12278	3	134	9	N	122	178	1	1	8	80
06	0	W	10463	-0-	10463	423684	10379	3	84	9	N	76	1	8			155
07	0	W	9771	-0-	9771	433455	9699	3	72	9	N	65	1	8			219
08	0	W	12400	-0-	12400	445855	12305	3	95	9	N	86	178	1			127
09	0	W	12193	-0-	12193	458048	12082	3	111	9	N	101					228
10	0	W	12512	-0-	12512	470560	12407	3	105	9	N	95	180	1			143
11	0	W	11353	-0-	11353	481913	11250	3	103	9	N	94	177	1			60
*12	492628	X	10715	-0-	-481913	-0-	10612	3	103	9	N	94					154

TOTAL GAS PROD: 135,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	600	-0-	600	424048	599	1	1	9	N	1	1	8			87
02	0	W	550	-0-	550	424598	549	1	1	9	N	1	1	8			87
03	0	W	85	-0-	85	424683	84	1	1	9	N	1	1	8			87
04	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	2					89
05	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
06	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
07	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
08	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
09	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
10	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
11	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
*12	424683	X	-0-	-0-	-424683	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2713	-0-	2713	171489	2660	3	53	9	N	48					146
02	0	W	2150	-0-	2150	173639	2119	3	31	9	N	28	1	8			173
03	0	W	3360	-0-	3360	176999	3302	3	58	9	N	53	1	8			225
04	0	W	3431	-0-	3431	180430	3381	3	50	9	N	45	161	1	1	8	108
05	0	W	3426	-0-	3426	183856	3394	3	32	9	N	29	1	8			136
06	0	W	1562	-0-	1562	185418	1555	3	7	9	N	6					142
07	0	W	2168	-0-	2168	187586	2168	3			N	-0-					142
08	0	W	1889	-0-	1889	189475	1889	3			N	-0-					142
09	0	W	2232	-0-	2232	191707	2232	3			N	-0-					162
10	0	W	2397	-0-	2397	194104	2397	3			N	-0-	143	1			19
11	0	W	2631	-0-	2631	196735	2631	3			N	-0-					19
*12	199411	X	2676	-0-	-196735	-0-	2676	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 30,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	432	-0-	432	126959	356	3	76	9	N	69	172	1	1	8	46
02	0	W	671	-0-	671	127630	607	3	64	9	N	58	2	8			102
03	0	W	793	-0-	793	128423	672	3	121	9	N	110	2	8			210
04	0	W	915	-0-	915	129338	748	3	167	9	N	152	170	1	2	8	190
05	0	W	804	-0-	804	130142	688	3	116	9	N	105	172	1	1	8	122
06	0	W	575	-0-	575	130717	501	3	74	9	N	67	1	8			188
07	0	W	568	-0-	568	131285	511	3	57	9	N	52	166	1	1	8	73
08	0	W	1500	-0-	1500	132785	1353	3	147	9	N	134	167	1	1	8	39
09	0	W	1353	-0-	1353	134138	1261	3	92	9	N	84					123
10	0	W	900	-0-	900	135038	900	3			N	-0-					123
11	0	W	605	-0-	605	135643	604	3	1	9	N	1					124
*12	136132	X	489	-0-	-135643	-0-	489	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2859	-0-	2859	181678	844	1	1590	3	N	386	510	1	1	8	80
							425	9									
02	0	W	2838	-0-	2838	184516	331	1	2100	3	N	370	340	1	2	8	108
							407	9									
03	0	W	3219	-0-	3219	187735	404	1	2294	3	N	474	340	1	2	8	240
							521	9									
04	0	W	3059	-0-	3059	190794	389	1	2186	3	N	440	345	1	2	8	333
							484	9									
05	0	W	3069	-0-	3069	193863	408	1	2258	3	N	366	490	1	1	8	208
							403	9									
06	0	W	2610	-0-	2610	196473	418	1	1864	3	N	298	170	1	1	8	335
							328	9									
07	0	W	2642	-0-	2642	199115	440	1	1947	3	N	232	334	1	1	8	232
							255	9									
08	0	W	2324	-0-	2324	201439	426	1	1551	3	N	315	340	1	1	8	206
							347	9									
09	0	W	2326	-0-	2326	203765	404	1	1671	3	N	228	170	1			264
							251	9									
10	0	W	2352	-0-	2352	206117	408	1	1687	3	N	234	336	1	1	8	161
							257	9									
11	0	W	3968	-0-	3968	210085	392	1	3297	3	N	254	165	1	1	8	249
							279	9									
*12	213200	X	3115	-0-	-210085	-0-	418	1	2423	3	N	249	338	1	1	8	159
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 34,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,846

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19482	-0-	19482	1087571	19122	2	360	9	N	327	355	1	1	8	115
02	0	W	18733	-0-	18733	1106304	18399	2	334	9	N	304	189	1	1	8	229
03	0	W	22023	-0-	22023	1128327	21670	2	353	9	N	321	361	1	1	8	188
04	0	W	20103	-0-	20103	1148430	19782	2	321	9	N	292	354	1	1	8	125
05	0	W	20249	-0-	20249	1168679	19956	2	293	9	N	266	178	1	1	8	212
06	0	W	17660	-0-	17660	1186339	17407	2	253	9	N	230	357	1	1	8	84
07	0	W	9492	-0-	9492	1195831	9320	2	172	9	N	156	179	1	1	8	60
08	0	W	18996	-0-	18996	1214827	18723	2	273	9	N	248	169	1	1	8	138
09	0	W	17992	-0-	17992	1232819	17742	2	250	9	N	227	177	1	1	8	187
10	0	W	17872	-0-	17872	1250691	17605	2	267	9	N	243	179	1	1	8	250
11	0	W	16853	-0-	16853	1267544	16603	2	250	9	N	227	352	1	1	8	124
*12	1284715	X	17171	-0-	-1267544	-0-	16932	2	239	9	N	217	179	1	1	8	161

TOTAL GAS PROD: 216,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,058

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14864	-0-	14864	917275	60	1	14515	3	N	263	170	1	1	8	120
							289	9									
02	0	W	10756	-0-	10756	928031	184	1	10367	3	N	186	179	1	2	8	125
							205	9									
03	0	W	12777	-0-	12777	940808	76	1	12423	3	N	253	180	1	3	8	195
							278	9									
04	0	W	12426	-0-	12426	953234	12114	3	312	9	N	284	343	1	3	8	133
05	0	W	12453	-0-	12453	965687	12188	3	265	9	N	241	349	1	2	8	23
06	0	W	10988	-0-	10988	976675	214	1	10583	3	N	174	165	1	1	8	31
							191	9									
07	0	W	9141	-0-	9141	985816	342	1	8683	3	N	105	1	8			135
							116	9									
08	0	W	10462	-0-	10462	996278	386	1	9921	3	N	141	169	1	1	8	106
							155	9									
09	0	W	8786	-0-	8786	1005064	261	1	8392	3	N	121	172	1	1	8	54
							133	9									
10	0	W	10657	-0-	10657	1015721	425	1	10113	3	N	108	1	8			161
							119	9									
*11	0	W	10374	-0-	10374	1026095	431	1	9739	3	N	185	165	1	1	8	180
							204	9									
*12	1037418	X	11323	-0-	-1026095	-0-	210	1	10853	3	N	236	169	1	2	8	246
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 135,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,297

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8094	-0-	8094	385144	968	1	6699	3	N	388	346	1	1	8	175
							427	9									
02	0	W	7079	-0-	7079	392223	845	1	5845	3	N	354	516	1	5	8	8
							389	9									
03	0	W	7839	-0-	7839	400062	1047	1	6401	3	N	355	170	1	6	8	187
							391	9									
04	0	W	7170	-0-	7170	407232	1068	1	5716	3	N	351	335	1	5	8	198
							386	9									
05	0	W	6757	-0-	6757	413989	1080	1	5325	3	N	320	330	1	3	8	185
							352	9									
06	0	W	6442	-0-	6442	420431	922	1	5164	3	N	324	340	1	1	8	168
							356	9									
07	0	W	2875	-0-	2875	423306	761	1	1924	3	N	173	164	1	1	8	176
							190	9									
08	0	W	532	-0-	532	423838	462	1	70	9	N	64	170	1	1	8	69
09	0	W	4236	-0-	4236	428074	607	1	3342	3	N	261	167	1	2	8	161
							287	9									
10	14B2	EXT	7262	-0-	7262	435336	720	1	6121	3	N	383	167	1	6	8	371
							421	9									
11	14B2	EXT	7287	-0-	7287	442623	700	1	6214	3	N	339	495	1	4	8	211
							373	9									
12	14B2	EXT	7640	-0-	7640	450263	581	1	6683	3	N	342	343	1	6	8	204
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 73,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,654

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

01	0	W	13070	-0-	13070	649848	12915	3	155	9	N	141	182	1	1	8	151
02	0	W	10744	-0-	10744	660592	10583	3	161	9	N	146	175	1	1	8	121
03	0	W	8982	-0-	8982	669574	8877	3	105	9	N	95	183	1	1	8	32
04	0	W	12618	-0-	12618	682192	12450	3	168	9	N	153	1	8			184
05	0	W	13464	-0-	13464	695656	13278	3	186	9	N	169	173	1	1	8	179
06	0	W	11647	-0-	11647	707303	11530	3	117	9	N	106	180	1	1	8	104
07	0	W	3897	-0-	3897	711200	3855	3	42	9	N	38	1	8			141
08	0	W	12059	-0-	12059	723259	11934	3	125	9	N	114	185	1	1	8	69
09	0	W	11859	-0-	11859	735118	11724	3	135	9	N	123	1	8			191
10	0	W	12185	-0-	12185	747303	12040	3	145	9	N	132	182	1	1	8	140
11	0	W	11809	-0-	11809	759112	11656	3	153	9	N	139	182	1			97
12	0	W	12383	-0-	12383	771495	12249	3	134	9	N	122	180	1			39

TOTAL GAS PROD: 134,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

01	0	W	12638	-0-	12638	622093	12582	3	56	9	N	51	179	1	1	8	44
02	0	W	11568	-0-	11568	633661	11515	3	53	9	N	48	1	8			91
03	0	W	14528	-0-	14528	648189	14472	3	56	9	N	51	1	8			141
04	0	W	12933	-0-	12933	661122	12886	3	47	9	N	43	1	8			183
05	0	W	13284	-0-	13284	674406	13255	3	29	9	N	26	1	8			208
06	0	W	12218	-0-	12218	686624	12196	3	22	9	N	20	178	1	1	8	49
07	0	W	13098	-0-	13098	699722	13070	3	28	9	N	25	1	8			73
08	0	W	13635	-0-	13635	713357	13614	3	21	9	N	19	1	8			91
09	0	W	12582	-0-	12582	725939	12581	3	1	9	N	1	1	8			91
10	0	W	12632	-0-	12632	738571	12562	3	70	9	N	64	1	8			154
11	0	W	11693	-0-	11693	750264	11646	3	47	9	N	43					197
12	0	W	12072	-0-	12072	762336	12020	3	52	9	N	47	82	1			162

TOTAL GAS PROD: 152,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	890	-0-	890	244289	791	1	99	9	N	90	182	1	1	8	89
02	0	W	785	-0-	785	245074	694	1	91	9	N	83	1	8			171
03	0	W	995	-0-	995	246069	850	1	145	9	N	132	182	1	1	8	120
04	0	W	925	-0-	925	246994	818	1	107	9	N	97	1	8			216
05	0	W	3627	-0-	3627	250621	884	1	2620	3	N	112	181	1	1	8	146
							123	9									
06	0	W	3533	-0-	3533	254154	791	1	2645	3	N	88	1	8			233
							97	9									
07	0	W	2272	-0-	2272	256426	648	1	1554	3	N	64	179	1	1	8	117
							70	9									
08	0	W	3812	-0-	3812	260238	824	1	2885	3	N	94					211
							103	9									
09	0	W	3057	-0-	3057	263295	833	1	2124	3	N	91	179	1			124
							100	9									
10	0	W	3666	-0-	3666	266961	763	1	2802	3	N	92					216
							101	9									
11	0	W	1565	-0-	1565	268526	347	1	1178	3	N	36	184	1			68
							40	9									
*12	268526	X	-0-	-0-	-268526	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 25,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10634	-0-	10634	531858	814	1	9744	3	N	69	182	1	1	8	58
							76	9									
02	0	W	9813	-0-	9813	541671	837	1	8874	3	N	93	1	8			150
							102	9									
03	0	W	10794	-0-	10794	552465	1012	1	9652	3	N	118	179	1	1	8	88
							130	9									
04	0	W	9794	-0-	9794	562259	1051	1	8660	3	N	75	1	8			162
							83	9									
05	0	W	8792	-0-	8792	571051	1184	1	7530	3	N	71	1	8			232
							78	9									
06	0	W	7823	-0-	7823	578874	1016	1	6745	3	N	56	177	1	1	8	110
							62	9									
07	0	W	7944	-0-	7944	586818	873	1	7032	3	N	35	1	8			144
							39	9									
08	0	W	8842	-0-	8842	595660	1114	1	7683	3	N	41	1	8			184
							45	9									
09	0	W	9266	-0-	9266	604926	1031	1	8189	3	N	42	181	1			45
							46	9									
10	0	W	8927	-0-	8927	613853	912	1	7976	3	N	35					80
							39	9									
11	0	W	4123	-0-	4123	617976	464	1	3634	3	N	23					103
							25	9									
*12	618699	X	723	-0-	-617976	-0-	662	1	61	9	N	55	13	8			145

TOTAL GAS PROD: 97,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	519	-0-	519	220729	517	1	2	9	N	2	118	1	1	8	3
02	0	W	508	-0-	508	221237	507	1	1	9	N	1	1	8			3
03	0	W	90	-0-	90	221327	89	1	1	9	N	1	1	8			3
04	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					3
05	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					3
06	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					3
07	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					3
08	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					3
09	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					4
10	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					4
11	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					4
*12	221327	X	-0-	-0-	-221327	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	759	-0-	759	676946	759	1			N	-0-					20
02	0	W	711	-0-	711	677657	711	1			N	-0-					20
03	0	W	168	-0-	168	677825	168	1			N	-0-					20
04	0	W	764	-0-	764	678589	762	1	2	9	N	2	2	8			20
05	0	W	753	-0-	753	679342	753	1			N	-0-					20
06	0	W	774	-0-	774	680116	774	1			N	-0-					20
07	0	W	479	-0-	479	680595	479	1			N	-0-					20
08	0	W	868	-0-	868	681463	868	1			N	-0-					20
09	0	W	775	-0-	775	682238	766	1	9	9	N	8					28
10	0	W	8622	-0-	8622	690860	625	1	7944	3	N	48					76
							53	9									
11	0	W	12366	-0-	12366	703226	409	1	11815	3	N	129					205
							142	9									
*12	722591	X	19365	-0-	-703226	-0-	374	1	18793	3	N	180	175	1			210
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 46,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8147	-0-	8147	465197	312	1	7784	3	N	46					189
							51	9									
02	0	W	7278	-0-	7278	472475	268	1	6958	3	N	47	169	1			67
							52	9									
03	0	W	5754	-0-	5754	478229	250	1	5464	3	N	36					103
							40	9									
04	0	W	6689	-0-	6689	484918	282	1	6355	3	N	47					150
							52	9									
05	0	W	7756	-0-	7756	492674	299	1	7372	3	N	77					227
							85	9									
06	0	W	839	-0-	839	493513	29	1	802	3	N	7					234
							8	9									
07	0	W	5688	-0-	5688	499201	161	1	5480	3	N	43					277
							47	9									
08	0	W	8950	-0-	8950	508151	275	1	8597	3	N	71	176	1	2	8	170
							78	9									
09	0	W	7789	-0-	7789	515940	286	1	7445	3	N	53					223
							58	9									
10	0	W	7876	-0-	7876	523816	301	1	7522	3	N	48	171	1			100
							53	9									
11	0	W	7541	-0-	7541	531357	328	1	7145	3	N	62					162
							68	9									
*12	538802	X	7445	-0-	-531357	-0-	328	1	7050	3	N	61	168	1	1	8	54
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 81,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	311	-0-	311	436172	304	1	7	9	N	6					48
*02	0	W	271	-0-	271	436443	259	1	12	9	N	11					59
*03	0	W	1176	-0-	1176	437619	291	1	870	3	N	14					73
							15	9									
*04	0	W	5410	-0-	5410	443029	316	1	5060	3	N	31					104
							34	9									
*05	0	W	6713	-0-	6713	449742	311	1	6315	3	N	79					183
							87	9									
*06	0	W	743	-0-	743	450485	31	1	702	3	N	9					192
							10	9									
*07	0	W	5297	-0-	5297	455782	154	1	5122	3	N	19					211
							21	9									
*08	0	W	6909	-0-	6909	462691	304	1	6549	3	N	51	174	1	1	8	87
							56	9									
*09	0	W	7001	-0-	7001	469692	314	1	6619	3	N	62					149
							68	9									
10	0	W	7143	-0-	7143	476835	318	1	6770	3	N	50					199
							55	9									
11	0	W	6675	-0-	6675	483510	260	1	6360	3	N	50					249
							55	9									
12	0	W	6619	-0-	6619	490129	287	1	6277	3	N	50	172	1	1	8	126
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 54,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5657	-0-	5657	370960	255	1	5233	3	N	154	340	1			37
							169	9									
02	0	W	5503	-0-	5503	376463	214	1	5104	3	N	168					205
							185	9									
03	0	W	6183	-0-	6183	382646	252	1	5681	3	N	227	351	1			81
							250	9									
04	0	W	5543	-0-	5543	388189	258	1	5107	3	N	162					243
							178	9									
05	0	W	6068	-0-	6068	394257	269	1	5616	3	N	166	192	1			217
							183	9									
06	0	W	5728	-0-	5728	399985	257	1	5303	3	N	153	175	1			195
							168	9									
07	0	W	5782	-0-	5782	405767	258	1	5362	3	N	147	184	1			158
							162	9									
08	0	W	5296	-0-	5296	411063	274	1	4886	3	N	124	181	1	1	8	100
							136	9									
09	0	W	4205	-0-	4205	415268	395	1	3689	3	N	110					210
							121	9									
10	0	W	3971	-0-	3971	419239	454	1	3416	3	N	92	168	1			134
							101	9									
11	0	W	3785	-0-	3785	423024	436	1	3215	3	N	122	178	1			78
							134	9									
*12	426929	X	3905	-0-	-423024	-0-	115	1	3651	3	N	126	1	8			203
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 61,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12004	-0-	12004	551726	11948	3	56	9	N	51					70
02	0	W	10190	-0-	10190	561916	10136	3	54	9	N	49					119
03	0	W	11090	-0-	11090	573006	11043	3	47	9	N	43					162
04	0	W	9916	-0-	9916	582922	9873	3	43	9	N	39					201
05	0	W	9845	-0-	9845	592767	9802	3	43	9	N	39	170	1			70
06	0	W	1059	-0-	1059	593826	1057	3	2	9	N	2					72
07	0	W	6474	-0-	6474	600300	163	1	6304	3	N	6					78
							7	9									
08	0	W	10894	-0-	10894	611194	277	1	10588	3	N	26	1	8			103
							29	9									
09	0	W	9748	-0-	9748	620942	196	1	9523	3	N	26					129
							29	9									
10	0	W	10217	-0-	10217	631159	81	1	10084	3	N	47					176
							52	9									
11	0	W	9356	-0-	9356	640515	9315	3	41	9	N	37	173	1			40
*12	649491	X	8976	-0-	-640515	-0-	8945	3	31	9	N	28	1	8			67

TOTAL GAS PROD: 109,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5774	-0-	5774	331987	209	1	5403	3	N	147	181	1			98
							162	9									
02	0	W	5029	-0-	5029	337016	252	1	4600	3	N	161	178	1			81
							177	9									
03	0	W	5914	-0-	5914	342930	338	1	5380	3	N	178	180	1			79
							196	9									
04	0	W	5279	-0-	5279	348209	342	1	4779	3	N	144	171	1			52
							158	9									
05	0	W	5851	-0-	5851	354060	348	1	5312	3	N	174	201	1			25
							191	9									
06	0	W	5830	-0-	5830	359890	343	1	5302	3	N	168	188	1			5
							185	9									
07	0	W	5822	-0-	5822	365712	350	1	5293	3	N	163					168
							179	9									
08	0	W	5893	-0-	5893	371605	317	1	5392	3	N	167	180	1			155
							184	9									
09	0	W	5657	-0-	5657	377262	204	1	5285	3	N	153	178	1			130
							168	9									
10	0	W	5623	-0-	5623	382885	163	1	5282	3	N	162	169	1			123
							178	9									
11	0	W	5219	-0-	5219	388104	163	1	4885	3	N	155	178	1			100
							171	9									
*12	392986	X	4882	-0-	-388104	-0-	56	1	4652	3	N	158	181	1			77
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 66,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17089	-0-	17089	1434732	810	1	15690	3	N	535	722	1	1	8	212
							589	9									
02	0	W	16046	-0-	16046	1450778	769	1	14765	3	N	465	542	1	3	8	132
							512	9									
03	0	W	17600	-0-	17600	1468378	753	1	16222	3	N	568	538	1	3	8	159
							625	9									
04	0	W	18427	-0-	18427	1486805	738	1	17199	3	N	445	536	1	3	8	65
							490	9									
05	0	W	18626	-0-	18626	1505431	783	1	17336	3	N	461	354	1	2	8	170
							507	9									
06	0	W	16839	-0-	16839	1522270	762	1	15658	3	N	381	354	1	1	8	196
							419	9									
07	0	W	16362	-0-	16362	1538632	819	1	15138	3	N	368	532	1	1	8	31
							405	9									
08	0	W	16127	-0-	16127	1554759	781	1	14946	3	N	364	179	1	1	8	215
							400	9									
09	0	W	17258	-0-	17258	1572017	128	1	16665	3	N	423	355	1	1	8	282
							465	9									
10	0	W	17584	-0-	17584	1589601	17173	3	411	9	N	374	536	1	2	8	118
11	0	W	16097	-0-	16097	1605698	15690	3	407	9	N	370	366	1	2	8	120
*12	1621293	X	15595	-0-	-1605698	-0-	15198	3	397	9	N	361	361	1	2	8	118

TOTAL GAS PROD: 203,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,115

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12528	-0-	12528	613373	12353	3	175	9	N	159	176	1	1	8	181
02	0	W	10807	-0-	10807	624180	10651	3	156	9	N	142	179	1	1	8	143
03	0	W	12721	-0-	12721	636901	12567	3	154	9	N	140	176	1	1	8	106
04	0	W	12148	-0-	12148	649049	12017	3	131	9	N	119	170	1	1	8	54
05	0	W	12661	-0-	12661	661710	12499	3	162	9	N	147	1	8			200
06	0	W	10839	-0-	10839	672549	10731	3	108	9	N	98	169	1	1	8	128
07	0	W	9820	-0-	9820	682369	9745	3	75	9	N	68	1	8			195
08	0	W	11847	-0-	11847	694216	11730	3	117	9	N	106	175	1	1	8	125
09	0	W	11324	-0-	11324	705540	11188	3	136	9	N	124	177	1	1	8	71
10	0	W	11797	-0-	11797	717337	11663	3	134	9	N	122					193
11	0	W	11425	-0-	11425	728762	11292	3	133	9	N	121	177	1			137
*12	740937	X	12175	-0-	-728762	-0-	12045	3	130	9	N	118	172	1			83

TOTAL GAS PROD: 140,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,464

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3400	-0-	3400	590770	3299	3	101	9	N	92	1	8			142
02	0	W	6226	-0-	6226	596996	6123	3	103	9	N	94	173	1	1	8	62
03	0	W	7775	-0-	7775	604771	7656	3	119	9	N	108	1	1			169
04	0	W	5096	-0-	5096	609867	858	1	4158	3	N	73	168	1	1	8	73
							80	9									
05	0	W	6063	-0-	6063	615930	885	1	5069	3	N	99	1	8			171
							109	9									
06	0	W	5922	-0-	5922	621852	870	1	4965	3	N	79	167	1	1	8	82
							87	9									
07	0	W	4915	-0-	4915	626767	895	1	3953	3	N	61	1	8			142
							67	9									
08	0	W	6874	-0-	6874	633641	879	1	5904	3	N	83	176	1	1	8	48
							91	9									
09	0	W	6869	-0-	6869	640510	858	1	5933	3	N	71	1	8			118
							78	9									
10	0	W	7073	-0-	7073	647583	859	1	6133	3	N	74					192
							81	9									
11	0	W	7846	-0-	7846	655429	868	1	6910	3	N	62	169	1			85
							68	9									
*12	662402	X	6973	-0-	-655429	-0-	853	1	6054	3	N	60	109	1			36
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 75,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6060	-0-	6060	394422	682	1	5205	3	N	157					180
							173	9									
02	0	W	5440	-0-	5440	399862	255	1	5039	3	N	133	178	1			135
							146	9									
03	0	W	6107	-0-	6107	405969	301	1	5654	3	N	138	177	1			96
							152	9									
04	0	W	6595	-0-	6595	412564	281	1	6178	3	N	124	1	8			219
							136	9									
05	0	W	7046	-0-	7046	419610	296	1	6621	3	N	117	168	1			168
							129	9									
06	0	W	6832	-0-	6832	426442	286	1	6410	3	N	124	176	1			116
							136	9									
07	0	W	7023	-0-	7023	433465	299	1	6615	3	N	99	100	1			115
							109	9									
08	0	W	6384	-0-	6384	439849	291	1	6001	3	N	84					199
							92	9									
09	0	W	6017	-0-	6017	445866	287	1	5630	3	N	91	174	1			116
							100	9									
10	0	W	6864	-0-	6864	452730	298	1	6460	3	N	96	176	1			36
							106	9									
11	0	W	7086	-0-	7086	459816	282	1	6695	3	N	99					135
							109	9									
*12	467210	X	7394	-0-	-459816	-0-	296	1	6987	3	N	101	169	1			67
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 78,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7143	-0-	7143	436018	721	1	6215	3	N	188	172	1			112
							207	9									
02	0	W	7437	-0-	7437	443455	269	1	6961	3	N	188	176	1			124
							207	9									
03	0	W	8593	-0-	8593	452048	302	1	8075	3	N	196	178	1			142
							216	9									
04	0	W	8421	-0-	8421	460469	281	1	7898	3	N	220	172	1	2	8	188
							242	9									
05	0	W	8205	-0-	8205	468674	298	1	7690	3	N	197	174	1			211
							217	9									
06	0	W	7722	-0-	7722	476396	294	1	7241	3	N	170	346	1			35
							187	9									
07	0	W	8128	-0-	8128	484524	296	1	7644	3	N	171					206
							188	9									
08	0	W	7914	-0-	7914	492438	295	1	7439	3	N	164	174	1			196
							180	9									
09	0	W	8092	-0-	8092	500530	292	1	7618	3	N	165	175	1			186
							182	9									
10	0	W	8483	-0-	8483	509013	299	1	7997	3	N	170	168	1			188
							187	9									
11	0	W	8238	-0-	8238	517251	274	1	7799	3	N	150	176	1			162
							165	9									
*12	525902	X	8651	-0-	-517251	-0-	293	1	8149	3	N	190	270	1			82
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 97,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,169

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6418	-0-	6418	323059	685	1	5545	3	N	171					202
							188	9									
02	0	W	5601	-0-	5601	328660	271	1	5152	3	N	162	176	1			188
							178	9									
03	0	W	6876	-0-	6876	335536	274	1	6406	3	N	178	178	1			188
							196	9									
04	0	W	6675	-0-	6675	342211	283	1	6236	3	N	142	140	1	1	8	189
							156	9									
05	0	W	6879	-0-	6879	349090	296	1	6436	3	N	134	174	1			149
							147	9									
06	0	W	6693	-0-	6693	355783	287	1	6251	3	N	141	166	1			124
							155	9									
07	0	W	6714	-0-	6714	362497	300	1	6263	3	N	137	175	1			86
							151	9									
08	0	W	6883	-0-	6883	369380	298	1	6416	3	N	154	178	1			62
							169	9									
09	0	W	6514	-0-	6514	375894	290	1	6081	3	N	130					192
							143	9									
10	0	W	6587	-0-	6587	382481	295	1	6147	3	N	132	167	1			157
							145	9									
11	0	W	6517	-0-	6517	388998	276	1	6131	3	N	100	177	1			80
							110	9									
*12	395418	X	6420	-0-	-388998	-0-	299	1	5959	3	N	147	105	1			122
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 78,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8537	-0-	8537	466483	8159	3	378	9	N	344	543	1	1	8	104
02	0	W	8014	-0-	8014	474497	7700	3	314	9	N	285	178	1	1	8	210
03	0	W	8545	-0-	8545	483042	8	1	8175	3	N	329	357	1	1	8	181
							362	9									
04	0	W	7822	-0-	7822	490864	7470	3	352	9	N	320	353	1	1	8	147
05	0	W	8331	-0-	8331	499195	7993	3	338	9	N	307	359	1	1	8	94
06	0	W	7171	-0-	7171	506366	31	1	6866	3	N	249	174	1	1	8	168
							274	9									
07	0	W	6317	-0-	6317	512683	92	1	6042	3	N	166	174	1	1	8	159
							183	9									
*08	0	W	7021	-0-	7021	519704	129	1	6610	3	N	256	360	1	1	8	54
							282	9									
*09	0	W	6895	-0-	6895	526599	117	1	6503	3	N	250	177	1	1	8	126
							275	9									
*10	0	W	6910	-0-	6910	533509	193	1	6430	3	N	261	352	1	1	8	34
							287	9									
*11	0	W	6921	-0-	6921	540430	114	1	6540	3	N	243	181	1	1	8	95
							267	9									
12	0	W	7153	-0-	7153	547583	118	1	6718	3	N	288	181	1			203
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 89,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,298

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24358	-0-	24358	1054447	24295	3	63	9	N	57					160
02	0	W	13603	-0-	13603	1068050	13537	3	66	9	N	60	172	1			48
03	0	W	21140	-0-	21140	1089190	21108	3	32	9	N	29					77
04	0	W	15747	-0-	15747	1104937	15723	3	24	9	N	22	1	8			98
05	0	W	16353	-0-	16353	1121290	16332	3	21	9	N	19					117
06	0	W	15205	-0-	15205	1136495	15193	3	12	9	N	11					128
07	0	W	15145	-0-	15145	1151640	15132	3	13	9	N	12					140
08	0	W	16228	-0-	16228	1167868	16213	3	15	9	N	14	1	8			153
09	0	W	15169	-0-	15169	1183037	15155	3	14	9	N	13					167
10	0	W	15286	-0-	15286	1198323	15262	3	24	9	N	22					189
11	0	W	15381	-0-	15381	1213704	15355	3	26	9	N	24	185	1			28
*12	1229224	X	15520	-0-	-1213704	-0-	15494	3	26	9	N	24					52

TOTAL GAS PROD: 199,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9785	-0-	9785	793215	9734	3	51	9	N	46					94
02	0	W	8107	-0-	8107	801322	8085	3	22	9	N	20					114
03	0	W	12466	-0-	12466	813788	12405	3	61	9	N	55					169
04	0	W	11324	-0-	11324	825112	11292	3	32	9	N	29	1	8			197
05	0	W	11431	-0-	11431	836543	11409	3	22	9	N	20	187	1			30
06	0	W	10687	-0-	10687	847230	10665	3	22	9	N	20					50
07	0	W	10645	-0-	10645	857875	10626	3	19	9	N	17					67
08	0	W	11266	-0-	11266	869141	11240	3	26	9	N	24	1	8			90
09	0	W	10280	-0-	10280	879421	10263	3	17	9	N	15					106
10	0	W	10731	-0-	10731	890152	138	1	10575	3	N	16					122
							18	9									
11	0	W	10692	-0-	10692	900844	10653	3	39	9	N	35					157
*12	911632	X	10788	-0-	-900844	-0-	10745	3	43	9	N	39	178	1			18

TOTAL GAS PROD: 128,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

01	0	W	3707	-0-	3707	231647	424	1	3225	3	N	53	1	8			200
							58	9									
02	0	W	4840	-0-	4840	236487	233	1	4534	3	N	66	182	1	1	8	83
							73	9									
03	0	W	5622	-0-	5622	242109	224	1	5342	3	N	51	1	8			133
							56	9									
04	0	W	5576	-0-	5576	247685	259	1	5255	3	N	56	1	8			188
							62	9									
05	0	W	5894	-0-	5894	253579	282	1	5577	3	N	32	178	1	1	8	41
							35	9									
06	0	W	4427	-0-	4427	258006	262	1	4134	3	N	28	1	8			68
							31	9									
07	0	W	4032	-0-	4032	262038	173	1	3826	3	N	30	1	8			97
							33	9									
*08	0	W	4338	-0-	4338	266376	241	1	4068	3	N	26	1	8			122
							29	9									
*09	0	W	3260	-0-	3260	269636	328	1	2911	3	N	19	1	8			140
							21	9									
*10	0	W	2857	-0-	2857	272493	568	1	2267	3	N	20	1	8			159
							22	9									
*11	0	W	2524	-0-	2524	275017	363	1	2126	3	N	32					191
							35	9									
12	0	W	2551	-0-	2551	277568	379	1	2129	3	N	39	180	1			50
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 49,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11911	-0-		11911		511505	255	1	11125	3	N	483	520	1			173
									531	9									
02	0	W	11883	-0-		11883		523388	194	1	11158	3	N	483	526	1			130
									531	9									
03	0	W	13237	-0-		13237		536625	167	1	12555	3	N	468	347	1			251
									515	9									
04	0	W	11893	-0-		11893		548518	169	1	11230	3	N	449	529	1			171
									494	9									
05	0	W	12785	-0-		12785		561303	173	1	12082	3	N	482	523	1			130
									530	9									
06	0	W	12800	-0-		12800		574103	119	1	12229	3	N	411	350	1			191
									452	9									
07	0	W	13454	-0-		13454		587557	112	1	12929	3	N	375	349	1			217
									413	9									
08	0	W	12389	-0-		12389		599946	109	1	11861	3	N	381	533	1			65
									419	9									
09	0	W	12283	-0-		12283		612229	114	1	11776	3	N	357	346	1			76
									393	9									
10	0	W	12728	-0-		12728		624957	116	1	12216	3	N	360	347	1			89
									396	9									
11	0	W	12696	-0-		12696		637653	112	1	12217	3	N	334	356	1			67
									367	9									
12	0	W	12753	-0-		12753		650406	108	1	12276	3	N	335	240	1			162
									369	9									

TOTAL GAS PROD: 150,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,918

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

01	0	W	14596	-0-		14596		576635	14373	3	223	9	N	203	181	1			207
02	0	W	11957	-0-		11957		588592	11760	3	197	9	N	179	169	1			217
03	0	W	9783	-0-		9783		598375	9582	3	201	9	N	183	173	1			227
04	0	W	12657	-0-		12657		611032	12463	3	194	9	N	176	179	1			224
05	0	W	13051	-0-		13051		624083	12851	3	200	9	N	182	353	1			53
06	0	W	11355	-0-		11355		635438	11223	3	132	9	N	120					173
07	0	W	10334	-0-		10334		645772	10232	3	102	9	N	93	169	1			97
08	0	W	11882	-0-		11882		657654	11696	3	186	9	N	169	182	1			84
09	0	W	11678	-0-		11678		669332	11509	3	169	9	N	154	178	1			60
10	0	W	12046	-0-		12046		681378	11877	3	169	9	N	154					214
11	0	W	11902	-0-		11902		693280	11738	3	164	9	N	149	183	1			180
12	0	W	12240	-0-		12240		705520	12096	3	144	9	N	131	217	1			94

TOTAL GAS PROD: 143,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	W	13178	-0-	13178	13178		12718	3	460	9	N	418	496	1			119
09	0	W	9939	-0-	9939	23117		193	1	9431	3	N	286	325	1			80
								315	9									
10	0	W	13095	-0-	13095	36212		12642	3	453	9	N	412	349	1	1	8	142
11	0	W	12144	-0-	12144	48356		1	1	11746	3	N	361	346	1	1	8	156
								397	9									
12	0	W	11342	-0-	11342	59698		66	1	10959	3	N	288	342	1	1	8	101
								317	9									

TOTAL GAS PROD: 59,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,765

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305						N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305						N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305						N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305						N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305						N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305						N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305						N	NO RPT					-0-
08	0	W	16714	-0-	16714	134019		16490	3	224	9	N	204	346	1			97
09	0	W	16155	-0-	16155	150174		15953	3	202	9	N	184	174	1			107
10	0	W	15314	-0-	15314	165488		23	1	15098	3	N	175	173	1			109
								193	9									
11	0	W	16544	-0-	16544	182032		16316	3	228	9	N	207	171	1			145
12	0	W	16923	-0-	16923	198955		16699	3	224	9	N	204	282	1			67

TOTAL GAS PROD: 81,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4809	-0-	4809	237183		215	1	4406	3	N	171	172	1			202
								188	9									
02	0	W	3752	-0-	3752	240935		132	1	3454	3	N	151	169	1			184
								166	9									
03	0	W	4616	-0-	4616	245551		115	1	4347	3	N	140	173	1			151
								154	9									
04	0	W	4227	-0-	4227	249778		116	1	3950	3	N	146	180	1			117
								161	9									
05	0	W	4461	-0-	4461	254239		118	1	4163	3	N	164	180	1			101
								180	9									
06	0	W	3419	-0-	3419	257658		172	1	3126	3	N	110					211
								121	9									
07	0	W	3729	-0-	3729	261387		167	1	3455	3	N	97	180	1			128
								107	9									
08	0	W	3645	-0-	3645	265032		164	1	3380	3	N	92	174	1			46
								101	9									
09	0	W	3766	-0-	3766	268798		170	1	3502	3	N	85					131
								94	9									
10	0	W	3445	-0-	3445	272243		180	1	3196	3	N	63	175	1			19
								69	9									
11	0	W	1689	-0-	1689	273932		224	1	1414	3	N	46					65
								51	9									
12	0	W	2794	-0-	2794	276726		221	1	2454	3	N	108	133	1			40
								119	9									

TOTAL GAS PROD: 44,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,373

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	683	-0-	683	534390	666	1	17	9	N	15					33
02	0	W	747	-0-	747	535137	714	1	33	9	N	30					63
03	0	W	700	-0-	700	535837	674	1	26	9	N	24					87
04	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					87
05	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					87
06	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	1	80	1			8
07	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					8
08	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					8
09	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					8
10	0	W	20	-0-	20	535857	20	3			N	-0-					8
11	0	W	-0-	-0-	-0-	535857					N	-0-					8
*12	535988	X	131	-0-	-535857	-0-	131	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

01	0	W	5507	-0-	5507	730472	364	1	5088	3	N	50	170	1			44
							55	9									
02	0	W	4183	-0-	4183	734655	314	1	3827	3	N	38					82
							42	9									
03	0	W	1678	-0-	1678	736333	315	1	1345	3	N	16					98
							18	9									
04	0	W	805	-0-	805	737138	300	1	483	3	N	20	2	8			116
							22	9									
05	0	W	1892	-0-	1892	739030	296	1	1588	3	N	7	108	1			15
							8	9									
06	0	W	2343	-0-	2343	741373	315	1	1987	3	N	37					52
							41	9									
07	0	W	1034	-0-	1034	742407	386	1	648	3	N	-0-					52
08	0	W	2111	-0-	2111	744518	457	1	1631	3	N	21					73
							23	9									
09	0	W	5773	-0-	5773	750291	456	1	5252	3	N	59					132
							65	9									
10	14B2	EXT	10155	-0-	10155	760446	488	1	9526	3	N	128	171	1			89
							141	9									
11	14B2	EXT	10293	-0-	10293	770739	599	1	9599	3	N	86					175
							95	9									
12	14B2	EXT	8509	-0-	8509	779248	525	1	7931	3	N	48	176	1			47
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 54,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19268	-0-	19268	452185	19091	3	177	9	N	161	186	1	1	8	93
02	0	W	8331	-0-	8331	460516	230	1	8049	3	N	47	1	8			139
							52	9									
03	0	W	13621	-0-	13621	474137	100	1	13394	3	N	115	1	8			253
							127	9									
04	0	W	11341	-0-	11341	485478	581	1	10704	3	N	51	177	1	1	8	126
							56	9									
05	0	W	10830	-0-	10830	496308	620	1	10152	3	N	53	1	8			178
							58	9									
06	0	W	9780	-0-	9780	506088	378	1	9355	3	N	43	1	8			220
							47	9									
07	0	W	8630	-0-	8630	514718	236	1	8371	3	N	21	1	8			240
							23	9									
08	0	W	9740	-0-	9740	524458	619	1	9101	3	N	18	176	1	1	8	81
							20	9									
09	0	W	7430	-0-	7430	531888	600	1	6812	3	N	16	1	8			96
							18	9									
10	0	W	8263	-0-	8263	540151	378	1	7849	3	N	33					129
							36	9									
11	0	W	4247	-0-	4247	544398	514	1	3709	3	N	22					151
							24	9									
12	0	W	7709	-0-	7709	552107	615	1	7064	3	N	27					178
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 119,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

01	0	W	12894	-0-	12894	322987	12769	3	125	9	N	114	181	1	1	8	168
02	0	W	12382	-0-	12382	335369	183	1	12124	3	N	68	1	8			235
							75	9									
03	0	W	11338	-0-	11338	346707	69	1	11172	3	N	88	181	1	1	8	141
							97	9									
04	0	W	11317	-0-	11317	358024	11243	3	74	9	N	67	1	8			207
05	0	W	11518	-0-	11518	369542	11461	3	57	9	N	52	180	1	1	8	78
06	0	W	10268	-0-	10268	379810	10226	3	42	9	N	38	1	8			115
07	0	W	9898	-0-	9898	389708	9868	3	30	9	N	27	1	8			141
08	0	W	10835	-0-	10835	400543	10790	3	45	9	N	41	1	8			181
09	0	W	10359	-0-	10359	410902	10308	3	51	9	N	46	1	8			226
10	0	W	10209	-0-	10209	421111	10144	3	65	9	N	59	180	1			105
11	0	W	10746	-0-	10746	431857	10685	3	61	9	N	55					160
12	0	W	10529	-0-	10529	442386	10476	3	53	9	N	48					208

TOTAL GAS PROD: 132,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

01	0	W	17268	-0-	17268	353013	17056	3	212	9	N	193	183	1	1	8	158
02	0	W	13626	-0-	13626	366639	13512	3	114	9	N	104	1	8			261
03	0	W	14797	-0-	14797	381436	14673	3	124	9	N	113	179	1	1	8	194
04	0	W	13770	-0-	13770	395206	13657	3	113	9	N	103	178	1	1	8	118
05	0	W	14193	-0-	14193	409399	14025	3	168	9	N	153	179	1	1	8	91
06	0	W	12230	-0-	12230	421629	12155	3	75	9	N	68	1	8			158
07	0	W	11513	-0-	11513	433142	11454	3	59	9	N	54	1	8			211
08	0	W	12455	-0-	12455	445597	12352	3	103	9	N	94	179	1	1	8	125
09	0	W	11914	-0-	11914	457511	11822	3	92	9	N	84	1	8			208
10	0	W	12175	-0-	12175	469686	12118	3	57	9	N	52	180	1			80
11	0	W	11678	-0-	11678	481364	11526	3	152	9	N	138					218
12	0	W	11724	-0-	11724	493088	11604	3	120	9	N	109	179	1			148

TOTAL GAS PROD: 157,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7536	-0-	7536	506257	103	1	7391	3	N	38	1	8			177
							42	9									
02	0	W	3797	-0-	3797	510054	404	1	3361	3	N	29	1	8			205
							32	9									
03	0	W	1494	-0-	1494	511548	521	1	947	3	N	24	182	1	1	8	46
							26	9									
04	0	W	4934	-0-	4934	516482	588	1	4310	3	N	33	1	8			78
							36	9									
05	0	W	6682	-0-	6682	523164	617	1	6031	3	N	31	1	8			108
							34	9									
06	0	W	4967	-0-	4967	528131	533	1	4401	3	N	30	1	8			137
							33	9									
07	0	W	1792	-0-	1792	529923	393	1	1384	3	N	14	1	8			150
							15	9									
08	0	W	5080	-0-	5080	535003	615	1	4428	3	N	34	1	8			183
							37	9									
09	0	W	5929	-0-	5929	540932	599	1	5286	3	N	40	175	1			49
							44	9									
10	0	W	2680	-0-	2680	543612	619	1	2028	3	N	30					79
							33	9									
11	547538	X	3926	-0-	-543612	-0-	599	1	3303	3	N	22					101
							24	9									
*12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	607	1	3549	3	N	15					116
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 52,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

01	0	W	10476	-0-	10476	530984	10271	3	205	9	N	186	368	1	1	8	90
02	0	W	9525	-0-	9525	540509	9363	3	162	9	N	147	1	8			236
03	0	W	11625	-0-	11625	552134	11404	3	221	9	N	201	183	1	1	8	253
04	0	W	10693	-0-	10693	562827	10495	3	198	9	N	180	357	1	1	8	75
05	0	W	10799	-0-	10799	573626	10613	3	186	9	N	169	181	1	1	8	62
06	0	W	10514	-0-	10514	584140	10346	3	168	9	N	153	1	8			214
07	0	W	11195	-0-	11195	595335	11048	3	147	9	N	134	180	1	1	8	167
08	0	W	10209	-0-	10209	605544	10010	3	199	9	N	181	170	1	1	8	177
09	0	W	9882	-0-	9882	615426	9691	3	191	9	N	174	175	1			177
10	0	W	11133	-0-	11133	626559	10990	3	143	9	N	130	178	1			129
11	637059	X	10500	-0-	-626559	-0-	10332	3	168	9	N	153	183	1			99
12	11191	X	10579	-0-	-612	-0-	10424	3	155	9	N	141	182	1			58

TOTAL GAS PROD: 127,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,949

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	468	-0-	468	428312	464	1	4	9	N	4	4	8			196
02	0	W	448	-0-	448	428760	419	1	29	9	N	26	14	8			208
03	0	W	619	-0-	619	429379	520	1	99	9	N	90	172	1	14	8	112
04	0	W	759	-0-	759	430138	548	1	211	9	N	192	178	1	11	8	115
05	0	W	827	-0-	827	430965	504	1	323	9	N	294	177	1	6	8	226
06	0	W	2368	-0-	2368	433333	447	1	1528	3	N	357	342	1	1	8	240
							393	9									
07	0	W	3691	-0-	3691	437024	419	1	2947	3	N	295	354	1	1	8	180
							325	9									
08	0	W	4736	-0-	4736	441760	395	1	4011	3	N	300	350	1	1	8	129
							330	9									
09	0	W	4360	-0-	4360	446120	423	1	3655	3	N	256	173	1	1	8	211
							282	9									
10	0	W	3648	-0-	3648	449768	481	1	2936	3	N	210	345	1	1	8	75
							231	9									
11	0	W	3087	-0-	3087	452855	428	1	2468	3	N	174	181	1	1	8	67
							191	9									
*12	455384	X	2529	-0-	-452855	-0-	349	1	2007	3	N	157	150	1	1	8	73
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 27,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,355

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	842	-0-	842	8054	454	1	385	3	N	3	3	8			53
							3	9									
02	0	W	452	-0-	452	8506	428	1	24	9	N	22	11	8			64
03	0	W	531	-0-	531	9037	470	1	61	9	N	55	11	8			108
04	0	W	531	-0-	531	9568	445	1	86	9	N	78	8	8			178
05	0	W	606	-0-	606	10174	525	1	81	9	N	74	176	1	5	8	71
06	0	W	540	-0-	540	10714	450	1	90	9	N	82	1	8			152
07	0	W	651	-0-	651	11365	579	1	72	9	N	65	169	1	1	8	47
08	0	W	762	-0-	762	12127	650	1	112	9	N	102	1	8			148
09	0	W	2491	-0-	2491	14618	541	1	1869	3	N	74	168	1	1	8	53
							81	9									
10	0	W	3732	-0-	3732	18350	505	1	3153	3	N	67	1	8			119
							74	9									
11	0	W	3975	-0-	3975	22325	473	1	3430	3	N	65	1	8			183
							72	9									
*12	27777	X	5452	-0-	-22325	-0-	413	1	4948	3	N	83	176	1	1	8	89
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 20,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	375	-0-	375	196553	373	1	2	9	N	2	2	8			56
02	0	W	419	-0-	419	196972	406	1	13	9	N	12	10	8			58
03	0	W	682	-0-	682	197654	440	1	242	9	N	220	176	1	13	8	89
04	0	W	563	-0-	563	198217	397	1	166	9	N	151	174	1	8	8	58
05	0	W	541	-0-	541	198758	405	1	136	9	N	124	4	8			178
06	0	W	626	-0-	626	199384	473	1	153	9	N	139	176	1	1	8	140
07	0	W	595	-0-	595	199979	452	1	143	9	N	130	176	1	1	8	93
08	0	W	2945	-0-	2945	202924	416	1	2328	3	N	183	179	1	1	8	96
							201	9									
09	0	W	4431	-0-	4431	207355	430	1	3833	3	N	153	169	1	1	8	79
							168	9									
10	0	W	4182	-0-	4182	211537	455	1	3587	3	N	127	1	8			205
							140	9									
11	0	W	4905	-0-	4905	216442	413	1	4360	3	N	120	172	1	1	8	152
							132	9									
*12	221981	X	5539	-0-	-216442	-0-	377	1	5031	3	N	119	202	1	1	8	68
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 25,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	571	1	5717	3	N	114					137
							125	9									
02	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	553	1	8320	3	N	109	180	1	3	8	63
							120	9									
03	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	612	1	8820	3	N	137	172	1			28
							151	9									
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	560	1	5918	3	N	109	2	8			135
							120	9									
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	619	1	5743	3	N	120	175	1	7	8	73
							132	9									
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	532	1	6034	3	N	102					175
							112	9									
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	473	1	4069	3	N	66	176	1			65
							73	9									
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	592	1	6023	3	N	137	172	1			30
							151	9									
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	599	1	6259	3	N	150					180
							165	9									
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	558	1	6776	3	N	103	171	1			112
							113	9									
11	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	510	1	7460	3	N	111					223
							122	9									
*12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	528	1	6797	3	N	113	173	1			163
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 86,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	13339	-0-	-9539	-0-	13193	3	146	9	N	133	169	1			126
02	20664	X	11203	-0-	-9461	-0-	11051	3	152	9	N	138	178	1	1	8	85
03	22878	X	12420	-0-	-10458	-0-	12243	3	177	9	N	161	179	1			67
04	22140	X	11791	-0-	-10349	-0-	11668	3	123	9	N	112	1	8			178
05	22878	X	12146	-0-	-10732	-0-	12015	3	131	9	N	119	179	1	2	8	116
06	22140	X	10623	-0-	-11517	-0-	10510	3	113	9	N	103					219
07	22878	X	10068	-0-	-12810	-0-	10010	3	58	9	N	53	168	1			104
08	22878	X	11304	-0-	-11574	-0-	10	1	11197	3	N	88					192
							97	9									
09	22140	X	10836	-0-	-11304	-0-	10725	3	111	9	N	101	172	1			121
10	22878	X	10828	-0-	-12050	-0-	41	1	10670	3	N	106	174	1			53
							117	9									
*11	22140	X	10078	-0-	-12062	-0-	83	1	9780	3	N	195	98	8			150
							215	9									
*12	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	82	1	10405	3	N	98	174	1			75
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 135,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,407

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	8369	-0-	-20120	-0-	8278	3	91	9	N	83	178	1	1	8	25
02	25732	X	7621	-0-	-18111	-0-	7531	3	90	9	N	82	1	8			106
03	28489	X	8655	-0-	-19834	-0-	8563	3	92	9	N	84	1	8			189
04	27570	X	7776	-0-	-19794	-0-	7700	3	76	9	N	69	180	1	1	8	77
05	28489	X	8182	-0-	-20307	-0-	8098	3	84	9	N	76	1	8			152
06	27570	X	843	-0-	-26727	-0-	835	3	8	9	N	7	1	8			158
07	28489	X	7357	-0-	-21132	-0-	7322	3	35	9	N	32					190
08	T. A.		9115	-0-	9115	9115	3	1	9073	3	N	35	175	1	1	8	49
							39	9									
09	T. A.		8132	-0-	8132	17247	8097	3	35	9	N	32					81
10	T. A.		7835	-0-	7835	25082	7788	3	47	9	N	43	1	8			123
*11	14B2 EXT		7255	-0-	7255	32337	7171	3	84	9	N	76	181	1			18
12	14B2 EXT		7253	-0-	7253	39590	7190	3	63	9	N	57					74

TOTAL GAS PROD: 88,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33387	X	11145	-0-	-22242	-0-	11082	3	63	9	N	57	1	8			157
02	30156	X	11033	-0-	-19123	-0-	10979	3	54	9	N	49	1	8			205
03	33387	X	12479	-0-	-20908	-0-	12422	3	57	9	N	52	177	1	1	8	79
04	32310	X	8826	-0-	-23484	-0-	8773	3	53	9	N	48	1	8			126
05	33387	X	8724	-0-	-24663	-0-	8676	3	48	9	N	44	1	8			169
06	32310	X	952	-0-	-31358	-0-	948	3	4	9	N	4	1	8			172
07	33387	X	7778	-0-	-25609	-0-	7774	3	4	9	N	4					176
08	33387	X	10124	-0-	-23263	-0-	10099	3	25	9	N	23	1	8			198
09	32310	X	9525	-0-	-22785	-0-	9502	3	23	9	N	21	177	1			42
10	33387	X	8765	-0-	-24622	-0-	8729	3	36	9	N	33	1	8			74
*11	32310	X	8334	-0-	-23976	-0-	8290	3	44	9	N	40					114
12	9858	X	8630	-0-	-1228	-0-	8589	3	41	9	N	37					150

TOTAL GAS PROD: 106,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	230	-0-	-18432	-0-	223	1	7	9	N	6	1	8			130
02	16856	X	1879	-0-	-14977	-0-	568	1	1253	3	N	53	8	8			175
							58	9									
03	18662	X	5825	-0-	-12837	-0-	510	1	5221	3	N	85	169	1	1	8	90
							94	9									
04	18060	X	7233	-0-	-10827	-0-	383	1	6748	3	N	93	3	8			180
							102	9									
05	18662	X	10130	-0-	-8532	-0-	172	1	9850	3	N	98	170	1	2	8	106
							108	9									
06	18060	X	9578	-0-	-8482	-0-	117	1	9340	3	N	110	1	8			215
							121	9									
07	18662	X	9737	-0-	-8925	-0-	9640	3	97	9	N	88	176	1			127
08	18662	X	9280	-0-	-9382	-0-	9207	3	73	9	N	66					193
09	18060	X	8596	-0-	-9464	-0-	8513	3	83	9	N	75	177	1	1	8	91
10	18662	X	8918	-0-	-9744	-0-	79	1	8767	3	N	65					156
							72	9									
*11	18060	X	9463	-0-	-8597	-0-	9387	3	76	9	N	69	182	1	1	8	42
*12	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	97	1	9891	3	N	38	1	8			79
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 90,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	7593	-0-	-11255	-0-	7319	3	274	9	N	249	186	1			187
02	17024	X	7202	-0-	-9822	-0-	38	1	6889	3	N	250	359	1			78
							275	9									
03	18848	X	8100	-0-	-10748	-0-	7794	3	306	9	N	278	164	1			192
04	18240	X	7340	-0-	-10900	-0-	7018	3	322	9	N	293	181	1			304
05	18848	X	7703	-0-	-11145	-0-	7440	3	263	9	N	239	361	1			182
06	18240	X	7633	-0-	-10607	-0-	7370	3	263	9	N	239	366	1			55
07	18848	X	7506	-0-	-11342	-0-	7258	3	248	9	N	225					280
08	18848	X	7464	-0-	-11384	-0-	7203	3	261	9	N	237	346	1			171
09	18240	X	7011	-0-	-11229	-0-	6768	3	243	9	N	221	185	1			207
10	18848	X	6762	-0-	-12086	-0-	6552	3	210	9	N	191	168	1			230
*11	18240	X	6289	-0-	-11951	-0-	6077	3	212	9	N	193	172	1			251
*12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	117	1	5123	3	N	160	188	1			224
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 86,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,775

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	6531	-0-	-13805	-0-	186	1	6019	3	N	296	350	1			153
							326	9									
02	18368	X	7325	-0-	-11043	-0-	471	1	6536	3	N	289	365	1			77
							318	9									
03	20336	X	6600	-0-	-13736	-0-	587	1	5728	3	N	259					336
							285	9									
04	19680	X	6564	-0-	-13116	-0-	582	1	5668	3	N	285	395	1			226
							314	9									
05	20336	X	6871	-0-	-13465	-0-	572	1	6038	3	N	237	170	1			293
							261	9									
06	19680	X	6133	-0-	-13547	-0-	597	1	5303	3	N	212	372	1			133
							233	9									
07	20336	X	6484	-0-	-13852	-0-	619	1	5613	3	N	229	182	1			180
							252	9									
08	20336	X	5636	-0-	-14700	-0-	617	1	4813	3	N	187	181	1			186
							206	9									
09	19680	X	5107	-0-	-14573	-0-	592	1	4309	3	N	187	183	1			190
							206	9									
10	20336	X	6496	-0-	-13840	-0-	620	1	5631	3	N	223	178	1			235
							245	9									
*11	19680	X	6002	-0-	-13678	-0-	595	1	5202	3	N	186	177	1			244
							205	9									
*12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	495	1	4157	3	N	170	183	1			231
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 74,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,760

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	2094	-0-	-5253	-0-	899	1	1007	3	N	171					190
							188	9									
02	6636	X	2036	-0-	-4600	-0-	805	1	1057	3	N	158	170	1			178
							174	9									
03	7347	X	1939	-0-	-5408	-0-	894	1	878	3	N	152	175	1			155
							167	9									
04	7110	X	1607	-0-	-5503	-0-	870	1	569	3	N	153	169	1	6	8	133
							168	9									
05	7347	X	1816	-0-	-5531	-0-	876	1	765	3	N	159	170	1			122
							175	9									
06	7110	X	1822	-0-	-5288	-0-	870	1	788	3	N	149	223	1			48
							164	9									
07	7347	X	2626	-0-	-4721	-0-	895	1	1491	3	N	218	175	1			91
							240	9									
08	7347	X	2760	-0-	-4587	-0-	895	1	1526	3	N	308	349	1			50
							339	9									
09	7110	X	3507	-0-	-3603	-0-	851	1	2273	3	N	348	174	1			224
							383	9									
10	7347	X	4176	-0-	-3171	-0-	889	1	2926	3	N	328	338	1			214
							361	9									
11	7110	X	4085	-0-	-3025	-0-	869	1	2891	3	N	295	173	1			336
							325	9									
12	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	899	1	2160	3	N	272	543	1			65
							299	9									

TOTAL GAS PROD: 31,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,711

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	334	-0-	-23753	-0-		332	1	2	9	N	2	2	8			58
02	21756	X	560	-0-	-21196	-0-		548	1	12	9	N	11	10	8			59
03	24087	X	667	-0-	-23420	-0-		652	1	15	9	N	14	2	8			71
04	23310	X	800	-0-	-22510	-0-		750	1	50	9	N	45	8	8			108
05	24087	X	6098	-0-	-17989	-0-		334	1	5734	3	N	27	5	8			130
								30	9									
06	23310	X	7444	-0-	-15866	-0-		483	1	6936	3	N	23	3	8			150
								25	9									
07	24087	X	7446	-0-	-16641	-0-		618	1	6814	3	N	13					163
								14	9									
08	24087	X	6768	-0-	-17319	-0-		614	1	6144	3	N	9					172
								10	9									
09	23310	X	5543	-0-	-17767	-0-		600	1	4915	3	N	25	177	1	4	8	16
								28	9									
10	24087	X	4408	-0-	-19679	-0-		536	1	3850	3	N	20					36
								22	9									
11	23310	X	4409	-0-	-18901	-0-		600	1	3783	3	N	24	3	8			57
								26	9									
12	5735	X	5711	-0-	-24	-0-		519	1	5153	3	N	35	6	8			86
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 50,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	13317	-0-	-7949	-0-		13139	3	178	9	N	162					235
02	19208	X	11827	-0-	-7381	-0-		11666	3	161	9	N	146	176	1			205
03	21266	X	12919	-0-	-8347	-0-		12717	3	202	9	N	184	172	1			217
04	20580	X	12212	-0-	-8368	-0-		12022	3	190	9	N	173	179	1	2	8	209
05	21266	X	12728	-0-	-8538	-0-		12548	3	180	9	N	164	176	1			197
06	20580	X	12474	-0-	-8106	-0-		12308	3	166	9	N	151	303	1			45
07	21266	X	12929	-0-	-8337	-0-		12721	3	208	9	N	189					234
08	21266	X	12971	-0-	-8295	-0-		12772	3	199	9	N	181	344	1			71
09	20580	X	12449	-0-	-8131	-0-		12260	3	189	9	N	172	169	1			74
10	21266	X	12646	-0-	-8620	-0-		12453	3	193	9	N	175					249
11	20580	X	12309	-0-	-8271	-0-		12155	3	154	9	N	140	178	1			211
12	12865	X	12603	-0-	-262	-0-		12448	3	155	9	N	141	287	1			65

TOTAL GAS PROD: 151,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,978

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	11120	-0-	-3915	-0-	11063	3	57	9	N	52					93
02	13580	X	9772	-0-	-3808	-0-	9720	3	52	9	N	47					140
03	15035	X	11009	-0-	-4026	-0-	10953	3	56	9	N	51					191
04	14550	X	10459	-0-	-4091	-0-	10400	3	59	9	N	54	179	1	2	8	64
05	15035	X	10040	-0-	-4995	-0-	6	1	9978	3	N	51					115
							56	9									
06	14550	X	9903	-0-	-4647	-0-	9858	3	45	9	N	41					156
07	15035	X	10122	-0-	-4913	-0-	10074	3	48	9	N	44	72	1			128
08	15035	X	10161	-0-	-4874	-0-	10119	3	42	9	N	38					166
09	14550	X	9708	-0-	-4842	-0-	9673	3	35	9	N	32					198
10	15035	X	9675	-0-	-5360	-0-	9639	3	36	9	N	33	176	1			55
11	14550	X	9593	-0-	-4957	-0-	9548	3	45	9	N	41					96
12	10044	X	9775	-0-	-269	-0-	9725	3	50	9	N	45	94	1			47

TOTAL GAS PROD: 121,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9655	-0-	9655	505407	9620	3	35	9	N	32	1	1			87
02	0		8473	-0-	8473	513880	8438	3	35	9	N	32	1	8			118
03	0		9281	-0-	9281	523161	9256	3	25	9	N	23	1	8			140
04	0		3391	-0-	3391	526552	291	1	3088	3	N	11	1	8			150
							12	9									
05	0		9523	-0-	9523	536075	30	1	9486	3	N	6	3	1			153
							7	9									
06	0		392	-0-	392	536467	391	1	1	9	N	1	1	8			153
07	0		169	-0-	169	536636	169	1			N	-0-					153
*08	542712	X	6076	-0-	-536636	-0-	442	1	5633	3	N	1	147	1			7
							1	9									
*09	36180	X	7080	-0-	-29100	-0-	344	1	6733	3	N	3					10
							3	9									
*10	37386	X	6683	-0-	-30703	-0-	377	1	6295	3	N	10	1	8			19
							11	9									
*11	36180	X	7110	-0-	-29070	-0-	382	1	6704	3	N	22					41
							24	9									
*12	37386	X	7031	-0-	-30355	-0-	173	1	6837	3	N	19					60
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 74,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32364	X	5132	-0-	-27232	-0-	883	1	4213	3	N	33	1	8			135
							36	9									
02	29232	X	2718	-0-	-26514	-0-	810	1	1879	3	N	26	1	8			160
							29	9									
03	32364	X	4744	-0-	-27620	-0-	899	1	3812	3	N	30	1	8			189
							33	9									
04	31320	X	5918	-0-	-25402	-0-	444	1	5439	3	N	32	171	1	1	8	49
							35	9									
05	32364	X	7623	-0-	-24741	-0-	147	1	7424	3	N	47	1	8			95
							52	9									
06	31320	X	8831	-0-	-22489	-0-	1	1	8797	3	N	30	1	8			124
							33	9									
07	32364	X	8349	-0-	-24015	-0-	40	1	8289	3	N	18	108	1			34
							20	9									
08	32364	X	5905	-0-	-26459	-0-	438	1	5449	3	N	16	30	1	1	8	19
							18	9									
09	31320	X	5027	-0-	-26293	-0-	480	1	4527	3	N	18					37
							20	9									
10	32364	X	5177	-0-	-27187	-0-	520	1	4631	3	N	24	1	8			60
							26	9									
11	31320	X	4289	-0-	-27031	-0-	1008	1	3255	3	N	24					84
							26	9									
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	730	1	2469	3	N	15	68	1			31
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 66,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

01	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	69	1	7970	3	N	244	339	1			88
							268	9									
02	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	7822	3	270	9	N	245	181	1			152
03	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8084	3	282	9	N	256	181	1			227
04	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8645	3	298	9	N	271	365	1			133
05	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9315	3	288	9	N	262	371	1			24
06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9114	3	268	9	N	244	181	1			87
07	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	8984	3	268	9	N	244	183	1			148
08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8764	3	297	9	N	270	179	1	1	8	238
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	7922	3	250	9	N	227	369	1			96
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7903	3	261	9	N	237	186	1			147
*11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	25	1	7233	3	N	224	179	1			192
							246	9									
*12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	239	1	5210	3	N	134	190	1			137
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 100,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,858

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	9589	-0-	-21845	-0-	9246	3	343	9	N	312	400	1			57
02	28392	X	8091	-0-	-20301	-0-	7803	3	288	9	N	262	182	1			137
03	31434	X	8408	-0-	-23026	-0-	12	1	8125	3	N	246	181	1			202
							271	9									
04	30420	X	7471	-0-	-22949	-0-	20	1	7227	3	N	204	374	1			32
							224	9									
05	31434	X	7415	-0-	-24019	-0-	140	1	7048	3	N	206	181	1			57
							227	9									
06	30420	X	6651	-0-	-23769	-0-	553	1	5872	3	N	205	174	1	1	8	87
							226	9									
07	31434	X	7009	-0-	-24425	-0-	619	1	6133	3	N	234	180	1	1	8	140
							257	9									
08	31434	X	6289	-0-	-25145	-0-	591	1	5468	3	N	209	180	1			169
							230	9									
09	30420	X	5615	-0-	-24805	-0-	575	1	4824	3	N	196	179	1			186
							216	9									
10	31434	X	5655	-0-	-25779	-0-	596	1	4630	3	N	390	181	1	199	8	196
							429	9									
11	30420	X	5424	-0-	-24996	-0-	574	1	4612	3	N	216	185	1			227
							238	9									
12	7006	X	6151	-0-	-855	-0-	373	1	5469	3	N	281	189	1	4	8	315
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 83,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,961

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141577	X	19670	-0-	-121907	-0-	19264	3	406	9	N	369	543	1	1	8	157
02	127876	X	18571	-0-	-109305	-0-	18187	3	384	9	N	349	185	1	1	8	320
03	141577	X	20086	-0-	-121491	-0-	19697	3	389	9	N	354	536	1	1	8	137
04	137010	X	19043	-0-	-117967	-0-	18710	3	333	9	N	303	365	1	1	8	74
05	141577	X	19578	-0-	-121999	-0-	19260	3	318	9	N	289	171	1	1	8	191
06	137010	X	18869	-0-	-118141	-0-	18587	3	282	9	N	256	179	1	1	8	267
07	141577	X	20285	-0-	-121292	-0-	20037	3	248	9	N	225	351	1	1	8	140
08	141577	X	18743	-0-	-122834	-0-	18464	3	279	9	N	254	180	1	1	8	213
09	137010	X	17828	-0-	-119182	-0-	17547	3	281	9	N	255	176	1	1	8	291
10	141577	X	18080	-0-	-123497	-0-	17799	3	281	9	N	255	363	1			183
11	137010	X	17582	-0-	-119428	-0-	17310	3	272	9	N	247	364	1			66
12	18414	X	17803	-0-	-611	-0-	17527	3	276	9	N	251	181	1			136

TOTAL GAS PROD: 226,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,407

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1523	-0-	1523	351673	584	1	882	3	N	52					88
							57	9									
02	0	W	1893	-0-	1893	353566	543	1	1228	3	N	111	169	1			30
							122	9									
03	0	W	3243	-0-	3243	356809	613	1	2495	3	N	123					153
							135	9									
04	0	W	3541	-0-	3541	360350	590	1	2866	3	N	77	171	1	2	8	57
							85	9									
05	0	W	444	-0-	444	360794	429	1	15	9	N	14					71
06	0	W	697	-0-	697	361491	693	1	4	9	N	4					75
07	0	W	748	-0-	748	362239	733	1	15	9	N	14					89
08	0	W	736	-0-	736	362975	696	1	40	9	N	36					125
09	0	W	701	-0-	701	363676	681	1	20	9	N	18					143
10	0	W	589	-0-	589	364265	473	1	39	3	N	70	170	1			43
							77	9									
*11	0	W	666	-0-	666	364931	599	1	67	9	N	61					104
*12	365582	X	651	-0-	-364931	-0-	622	1	29	9	N	26					131

TOTAL GAS PROD: 15,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21414	-0-	21414	1042444	21384	3	30	9	N	27					58
02	0	W	17984	-0-	17984	1060428	17936	3	48	9	N	44					102
03	0	W	20131	-0-	20131	1080559	20064	3	67	9	N	61					163
04	0	W	17412	-0-	17412	1097971	17364	3	48	9	N	44	151	1	1	8	55
05	0	W	5234	-0-	5234	1103205	273	1	4960	3	N	1					56
							1	9									
06	0	W	11177	-0-	11177	1114382	479	1	10694	3	N	4					60
							4	9									
07	0	W	12507	-0-	12507	1126889	462	1	12012	3	N	30					90
							33	9									
08	0	W	15486	-0-	15486	1142375	51	1	15374	3	N	55					145
							61	9									
09	0	W	14820	-0-	14820	1157195	4	1	14799	3	N	15					160
							17	9									
10	0	W	14370	-0-	14370	1171565	147	1	14168	3	N	50	177	1			33
							55	9									
*11	0	W	16578	-0-	16578	1188143	16504	3	74	9	N	67					100
*12	1202884	X	14741	-0-	-1188143	-0-	12	1	14695	3	N	31					132
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 181,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					-0-
02	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT					-0-
03	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					-0-
04	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT					-0-
05	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					-0-
06	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT					-0-
07	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					-0-
08	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					-0-
09	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT					-0-
10	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					-0-
11	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		3068	-0-	3068	3068	645	1	2397	3	N	24	1	8			139
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT					-0-
02	37884	X	NO RPT	-0-	-37884	-0-					N	NO RPT					-0-
03	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT					-0-
04	40590	X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT					-0-
05	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT					-0-
06	40590	X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT					-0-
07	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT					-0-
08	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT					-0-
09	40590	X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT					-0-
10	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT					-0-
11	40590	X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W		5105	-0-	5105	463574	5105	3			N	-0-					40
02	0	W		5683	-0-	5683	469257	5664	3	19	9	N	17	1	8			56
03	0	W		9369	-0-	9369	478626	9299	3	70	9	N	64	1	8			119
04	0	W		6218	-0-	6218	484844	6207	3	11	9	N	10	1	8			128
05	0	W		9964	-0-	9964	494808	9885	3	79	9	N	72	177	1			23
06	0	W		6383	-0-	6383	501191	6349	3	34	9	N	31	1	8			53
07	0	W		5337	-0-	5337	506528	5305	3	32	9	N	29	1	8			81
08	0	W		4011	-0-	4011	510539	3970	3	41	9	N	37	1	8			117
09	0	W		3280	-0-	3280	513819	3238	3	42	9	N	38					155
10	0	W		3210	-0-	3210	517029	3174	3	36	9	N	33					188
11	0	W		4014	-0-	4014	521043	3963	3	51	9	N	46	181	1			53
*12	526026	X		4983	-0-	-521043	-0-	4935	3	48	9	N	44					97

TOTAL GAS PROD: 67,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	NO RPT	-0-		-23560	-0-					N	NO RPT					-0-
02	21280	X	NO RPT	-0-		-21280	-0-					N	NO RPT					-0-
03	23560	X	NO RPT	-0-		-23560	-0-					N	NO RPT					-0-
04	22800	X	NO RPT	-0-		-22800	-0-					N	NO RPT					-0-
05	23560	X	NO RPT	-0-		-23560	-0-					N	NO RPT					-0-
06	22800	X	NO RPT	-0-		-22800	-0-					N	NO RPT					-0-
07	23560	X	NO RPT	-0-		-23560	-0-					N	NO RPT					-0-
08	23560	X	NO RPT	-0-		-23560	-0-					N	NO RPT					-0-
09	22800	X	NO RPT	-0-		-22800	-0-					N	NO RPT					-0-
10	23560	X	NO RPT	-0-		-23560	-0-					N	NO RPT					-0-
11	22800	X	NO RPT	-0-		-22800	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		4286	-0-		4286	4286	4104	3	182	9	N	165	192	1			179

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

01	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	3	1	11078	3	N	79	188	1	1	8	100
							87	9										
02	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	405	1	9181	3	N	65	1	8			164
							72	9										
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	521	1	10136	3	N	76	177	1	1	8	62
							84	9										
04	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	397	1	10293	3	N	81	1	8			142
							89	9										
05	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	416	1	11073	3	N	74	179	1	1	8	36
							81	9										
06	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	608	1	13506	3	N	33	1	8			68
							36	9										
07	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	480	1	11903	3	N	18	1	8			85
							20	9										
08	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	549	1	12327	3	N	43	1	8			127
							47	9										
09	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	454	1	7789	3	N	28	1	8			154
							31	9										
10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	573	1	11408	3	N	25					179
							28	9										
11	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	604	1	11911	3	N	71	184	1			66
							78	9										
*12	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	648	1	11876	3	N	77					143
							85	9										

TOTAL GAS PROD: 138,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	6003	-0-	-18084		-0-		267	1	5669	3	N	61	1	8			194
									67	9									
02	21756	X	5269	-0-	-16487		-0-		465	1	4760	3	N	40	181	1	1	8	52
									44	9									
03	24087	X	6668	-0-	-17419		-0-		710	1	5880	3	N	71	1	8			122
									78	9									
04	23310	X	6048	-0-	-17262		-0-		643	1	5332	3	N	66	1	8			187
									73	9									
05	24087	X	6457	-0-	-17630		-0-		607	1	5778	3	N	65	178	1	1	8	73
									72	9									
06	23310	X	3302	-0-	-20008		-0-		588	1	2692	3	N	20					93
									22	9									
07	24087	X	4049	-0-	-20038		-0-		405	1	3622	3	N	20					113
									22	9									
08	24087	X	6401	-0-	-17686		-0-		521	1	5795	3	N	77	1	8			189
									85	9									
09	23310	X	2994	-0-	-20316		-0-		326	1	2581	3	N	79	178	1	1	8	89
									87	9									
10	24087	X	3548	-0-	-20539		-0-		447	1	3073	3	N	25					114
									28	9									
11	23310	X	5781	-0-	-17529		-0-		615	1	5086	3	N	73					187
									80	9									
12	6386	X	4839	-0-	-1547		-0-		595	1	4153	3	N	83	183	1			87
									91	9									

TOTAL GAS PROD: 61,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31961	X	7330	-0-	-24631		-0-		442	1	6521	3	N	334	361	1	1	8	131
									367	9									
02	28868	X	5490	-0-	-23378		-0-		352	1	4945	3	N	175	1	8			305
									193	9									
03	31961	X	7241	-0-	-24720		-0-		421	1	6493	3	N	297	548	1	1	8	53
									327	9									
04	30930	X	6604	-0-	-24326		-0-		419	1	5898	3	N	261	181	1	1	8	132
									287	9									
05	31961	X	6719	-0-	-25242		-0-		425	1	6006	3	N	262	179	1	1	8	214
									288	9									
06	30930	X	6520	-0-	-24410		-0-		405	1	5807	3	N	280	358	1	1	8	135
									308	9									
07	31961	X	5590	-0-	-26371		-0-		302	1	5093	3	N	177	176	1	1	8	135
									195	9									
08	31961	X	6707	-0-	-25254		-0-		328	1	6084	3	N	268	178	1	1	8	224
									295	9									
09	30930	X	5810	-0-	-25120		-0-		366	1	5201	3	N	221	352	1	1	8	92
									243	9									
10	31961	X	6253	-0-	-25708		-0-		364	1	5650	3	N	217	182	1	1	8	126
									239	9									
11	30930	X	6188	-0-	-24742		-0-		346	1	5564	3	N	253	185	1	1	8	193
									278	9									
12	6696	X	6166	-0-	-530		-0-		368	1	5534	3	N	240	361	1	1	8	71
									264	9									

TOTAL GAS PROD: 76,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,985

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7812	-0-		7812	498970	404	1	6766	3	N	584	549	1			189
								642	9									
02	0	W	5902	-0-		5902	504872	363	1	5029	3	N	464	367	1			286
								510	9									
03	0	W	6668	-0-		6668	511540	410	1	5651	3	N	552	551	1			287
								607	9									
04	0	W	6861	-0-		6861	518401	6258	3	603	9	N	548	708	1	1	8	126
05	0	W	7469	-0-		7469	525870	6900	3	569	9	N	517	359	1			284
06	0	W	6651	-0-		6651	532521	13	1	6145	3	N	448	537	1			195
								493	9									
07	0	W	6272	-0-		6272	538793	178	1	5697	3	N	361	345	1			211
								397	9									
08	0	W	7026	-0-		7026	545819	435	1	6103	3	N	444	544	1			111
								488	9									
09	0	W	6587	-0-		6587	552406	404	1	5740	3	N	403	363	1			151
								443	9									
10	0	W	6084	-0-		6084	558490	444	1	5121	3	N	472	551	1			72
								519	9									
11	0	W	5932	-0-		5932	564422	427	1	5040	3	N	423	366	1			129
								465	9									
*12	569813	X	5391	-0-		-564422	-0-	423	1	4540	3	N	389	363	1			155
								428	9									

TOTAL GAS PROD: 78,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,605

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14410	-0-		14410	749597	14158	3	252	9	N	229	184	1			214
02	0	W	13241	-0-		13241	762838	13033	3	208	9	N	189	179	1			224
03	0	W	14755	-0-		14755	777593	14540	3	215	9	N	195	184	1			235
04	0	W	14157	-0-		14157	791750	13973	3	184	9	N	167	183	1	1	8	218
05	0	W	14237	-0-		14237	805987	14055	3	182	9	N	165	181	1			202
06	0	W	13489	-0-		13489	819476	13331	3	158	9	N	144	182	1			164
07	0	W	13548	-0-		13548	833024	13401	3	147	9	N	134	178	1			120
08	0	W	13684	-0-		13684	846708	13529	3	155	9	N	141	179	1			83
09	0	W	12866	-0-		12866	859574	12720	3	146	9	N	133	182	1			34
10	0	W	12932	-0-		12932	872506	12789	3	143	9	N	130					164
11	0	W	12650	-0-		12650	885156	12498	3	152	9	N	138	182	1			120
*12	898119	X	12963	-0-		-885156	-0-	12801	3	162	9	N	147	182	1			85

TOTAL GAS PROD: 162,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	459	-0-		-31688	-0-	431	3	28	9	N	25					142
02	29036	X	86	-0-		-28950	-0-	69	3	17	9	N	15					157
03	32147	X	241	-0-		-31906	-0-	221	3	20	9	N	18	169	1			6
04	31110	X	292	-0-		-30818	-0-	282	3	10	9	N	9					15
05	32147	X	121	-0-		-32026	-0-	115	3	6	9	N	5					20
06	31110	X	416	-0-		-30694	-0-	407	3	9	9	N	8					28
07	32147	X	456	-0-		-31691	-0-	447	3	9	9	N	8					36
08	32147	X	534	-0-		-31613	-0-	519	3	15	9	N	14					50
09	31110	X	557	-0-		-30553	-0-	549	3	8	9	N	7					57
10	32147	X	627	-0-		-31520	-0-	618	3	9	9	N	8					65
11	31110	X	568	-0-		-30542	-0-	557	3	11	9	N	10					75
12	589	X	581	-0-		-8	-0-	571	3	10	9	N	9					84

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9514	-0-	9514	512513	108 488	1 9	8918	3	N	444	361	1	3	8	209
02	0	W	8309	-0-	8309	520822	98 446	1 9	7765	3	N	405	542	1	3	8	69
03	0	W	8844	-0-	8844	529666	105 471	1 9	8268	3	N	428	354	1	1	8	142
04	0	W	7741	-0-	7741	537407	106 366	1 9	7269	3	N	333	388	1	1	8	86
05	0	W	8114	-0-	8114	545521	65 385	1 9	7664	3	N	350	355	1	1	8	80
06	0	W	6366	-0-	6366	551887	296 318	1 9	5752	3	N	289	187	1	1	8	181
07	0	W	6869	-0-	6869	558756	608 371	1 9	5890	3	N	337	389	1			129
08	0	W	8024	-0-	8024	566780	210 470	1 9	7344	3	N	427	378	1	1	8	177
09	0	W	6550	-0-	6550	573330	324 330	1 9	5896	3	N	300	375	1			102
10	0	W	6693	-0-	6693	580023	276 349	1 9	6068	3	N	317	181	1	1	8	237
11	0	W	6185	-0-	6185	586208	283 329	1 9	5573	3	N	299	378	1			158
*12	592304	X	6096	-0-	-586208	-0-	321 351	1 9	5424	3	N	319	367	1	3	8	107

TOTAL GAS PROD: 89,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,248

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6429	-0-	6429	325786	512 219	1 9	5698	3	N	199	170	1	1	8	139
02	0	W	5924	-0-	5924	331710	453 207	1 9	5264	3	N	188	186	1	3	8	138
03	0	W	6463	-0-	6463	338173	514 189	1 9	5760	3	N	172	178	1	1	8	131
04	0	W	5154	-0-	5154	343327	485 124	1 9	4545	3	N	113	185	1	1	8	58
05	0	W	4037	-0-	4037	347364	435 112	1 9	3490	3	N	102	1	8			159
06	0	W	10311	-0-	10311	357675	125 271	1 9	9915	3	N	246	368	1	1	8	36
07	0	W	10760	-0-	10760	368435	10521	3	239	9	N	217					253
08	0	W	7584	-0-	7584	376019	396 145	1 9	7043	3	N	132	171	1	1	8	213
09	0	W	7850	-0-	7850	383869	265 178	1 9	7407	3	N	162	356	1			19
10	0	W	7468	-0-	7468	391337	344 176	1 9	6948	3	N	160	1	8			178
11	0	W	7329	-0-	7329	398666	317 205	1 9	6807	3	N	186	175	1			189
*12	406276	X	7610	-0-	-398666	-0-	298 195	1 9	7117	3	N	177	180	1	2	8	184

TOTAL GAS PROD: 86,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	208	-0-	208	820901	199	1	9	9	N	8	6	8			14
02	0	W	254	-0-	254	821155	226	1	28	9	N	25	25	8			14
03	0	W	210	-0-	210	821365	170	1	40	9	N	36	4	8			46
04	0	W	1106	-0-	1106	822471	787	1	256	3	N	57	32	8			71
							63	9									
05	0	W	2742	-0-	2742	825213	740	1	1902	3	N	91	14	8			148
							100	9									
06	0	W	3999	-0-	3999	829212	768	1	3142	3	N	81	176	1	4	8	49
							89	9									
07	0	W	6787	-0-	6787	835999	583	1	6115	3	N	81					130
							89	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	835999					N	NO RPT					130
09	0	W	6681	-0-	6681	842680	597	1	6016	3	N	62	1	8			79
							68	9									
10	0	W	6530	-0-	6530	849210	598	1	5869	3	N	57					136
							63	9									
11	DELQ PR		6774	-0-	6774	855984	330	1	6379	3	N	59	1	8			194
							65	9									
*12	863029	X	7045	-0-	-855984	-0-	231	1	6757	3	N	52	175	1	1	8	70
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 42,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

01	35433	X	8762	-0-	-26671	-0-	970	1	7487	3	N	277	347	1			71
							305	9									
02	32004	X	7364	-0-	-24640	-0-	977	1	6133	3	N	231	172	1			130
							254	9									
03	35433	X	7823	-0-	-27610	-0-	540	1	7046	3	N	215	183	1			162
							237	9									
04	34290	X	3293	-0-	-30997	-0-	533	1	2607	3	N	139	180	1			121
							153	9									
05	35433	X	11594	-0-	-23839	-0-	543	1	10648	3	N	366	359	1			128
							403	9									
06	34290	X	11259	-0-	-23031	-0-	534	1	10453	3	N	247	176	1			199
							272	9									
07	35433	X	3725	-0-	-31708	-0-	540	1	3087	3	N	89	178	1			110
							98	9									
08	35433	X	10165	-0-	-25268	-0-	413	1	9512	3	N	218	178	1			150
							240	9									
09	34290	X	13438	-0-	-20852	-0-	399	1	12775	3	N	240	176	1			214
							264	9									
10	35433	X	15572	-0-	-19861	-0-	537	1	14835	3	N	182	179	1			217
							200	9									
11	34290	X	15635	-0-	-18655	-0-	491	1	14933	3	N	192	174	1			235
							211	9									
*12	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	517	1	15614	3	N	158	181	1			212
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 124,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,554

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-		192	1	6400	3	N	164	357	1	1	8	74
								180	9									
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-		265	1	3415	3	N	94	1	8			167
								103	9									
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-		221	1	5676	3	N	174	181	1	1	8	159
								191	9									
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-		186	1	5469	3	N	153	162	1	1	8	149
								168	9									
05	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-		175	1	6642	3	N	134	178	1	1	8	104
								147	9									
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-		199	1	6248	3	N	116	1	8			219
								128	9									
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-		214	1	4084	3	N	83	179	1	1	8	122
								91	9									
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-		191	1	5877	3	N	112	179	1			55
								123	9									
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-		169	1	5973	3	N	135	1	8			189
								149	9									
10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-		175	1	6312	3	N	129	180	1	1	8	137
								142	9									
*11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-		161	1	6238	3	N	112	1	8			248
								123	9									
*12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-		186	1	6336	3	N	120	183	1	2	8	184
								132	9									

TOTAL GAS PROD: 72,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	1868	-0-	-26621	-0-		1845	3	23	9	N	21					96
02	25732	X	-0-	-0-	-25732	-0-						N	-0-					96
03	28489	X	6503	-0-	-21986	-0-		6411	3	92	9	N	84					180
04	27570	X	12862	-0-	-14708	-0-		12696	3	166	9	N	151	175	1			156
05	28489	X	11584	-0-	-16905	-0-		11466	3	118	9	N	107	170	1			93
06	27570	X	1346	-0-	-26224	-0-		1334	3	12	9	N	11					104
07	28489	X	7867	-0-	-20622	-0-		7756	3	111	9	N	101	126	1			79
08	28489	X	11899	-0-	-16590	-0-		11776	3	123	9	N	112	175	1			16
09	27570	X	11010	-0-	-16560	-0-		10889	3	121	9	N	110					126
10	28489	X	10562	-0-	-17927	-0-		10453	3	109	9	N	99	172	1			53
11	27570	X	9842	-0-	-17728	-0-		9729	3	113	9	N	103					156
12	11377	X	9991	-0-	-1386	-0-		9871	3	120	9	N	109	172	1			93

TOTAL GAS PROD: 95,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13557	-0-	13557	901010	207	1	13270	3	N	73					189
							80	9									
02	0	W	10776	-0-	10776	911786	198	1	10506	3	N	65	170	1	2	8	82
							72	9									
03	0	W	8746	-0-	8746	920532	432	1	8297	3	N	15					97
							17	9									
04	0	W	13881	-0-	13881	934413	85	1	13704	3	N	84	2	8			179
							92	9									
05	0	W	14774	-0-	14774	949187	14694	3	80	9	N	73	179	1	5	8	68
06	0	W	13744	-0-	13744	962931	13676	3	68	9	N	62					130
07	0	W	13586	-0-	13586	976517	157	1	13370	3	N	54					184
							59	9									
08	0	W	14137	-0-	14137	990654	14073	3	64	9	N	58	177	1			65
09	0	W	12891	-0-	12891	1003545	31	1	12805	3	N	50					115
							55	9									
10	0	W	12195	-0-	12195	1015740	137	1	12002	3	N	51					166
							56	9									
11	0	W	12036	-0-	12036	1027776	156	1	11799	3	N	74	175	1			65
							81	9									
12	0	W	10404	-0-	10404	1038180	261	1	10109	3	N	31					96
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 150,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10812	-0-	10812	475018	10658	3	154	9	N	140	183	1	2	8	67
02	0	W	9675	-0-	9675	484693	9529	3	146	9	N	133	4	8			196
03	0	W	8956	-0-	8956	493649	9	1	8822	3	N	114	184	1	1	8	125
							125	9									
04	0	W	9203	-0-	9203	502852	9090	3	113	9	N	103	174	1	1	8	53
05	0	W	9392	-0-	9392	512244	9269	3	123	9	N	112	1	8			164
06	0	W	9144	-0-	9144	521388	9006	3	138	9	N	125	183	1	2	8	104
07	0	W	9295	-0-	9295	530683	9161	3	134	9	N	122	174	1			52
08	0	W	9048	-0-	9048	539731	8906	3	142	9	N	129	2	8			179
09	0	W	8419	-0-	8419	548150	8285	3	134	9	N	122	174	1			127
10	0	W	8377	-0-	8377	556527	8242	3	135	9	N	123	184	1	1	8	65
11	0	W	8025	-0-	8025	564552	7885	3	140	9	N	127					192
12	0	W	7951	-0-	7951	572503	7797	3	154	9	N	140	190	1	2	8	140

TOTAL GAS PROD: 108,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7581	-0-	7581	129271	321	1	7152	3	N	98	186	1	1	8	83
							108	9									
02	0	W	7632	-0-	7632	136903	430	1	7108	3	N	85	1	8			167
							94	9									
03	0	W	9517	-0-	9517	146420	557	1	8833	3	N	115	179	1	1	8	102
							127	9									
04	0	W	9046	-0-	9046	155466	521	1	8428	3	N	88	1	8			189
							97	9									
05	0	W	9334	-0-	9334	164800	555	1	8688	3	N	83	179	1	1	8	92
							91	9									
06	0	W	8732	-0-	8732	173532	523	1	8147	3	N	56	1	8			147
							62	9									
07	0	W	7160	-0-	7160	180692	408	1	6715	3	N	34	1	8			180
							37	9									
08	0	W	6879	-0-	6879	187571	540	1	6306	3	N	30	1	8			209
							33	9									
09	0	W	7152	-0-	7152	194723	600	1	6487	3	N	59	178	1			90
							65	9									
10	0	W	8739	-0-	8739	203462	621	1	8034	3	N	76					166
							84	9									
11	0	W	5255	-0-	5255	208717	336	1	4875	3	N	40					206
							44	9									
*12	219335	X	10618	-0-	-208717	-0-	1116	1	9430	3	N	65	181	1			90
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 97,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11187	-0-	11187	390170	783	1	10087	3	N	288	366	1	1	8	145
							317	9									
02	0	W	6267	-0-	6267	396437	319	1	5737	3	N	192	178	1	1	8	158
							211	9									
03	0	W	10018	-0-	10018	406455	243	1	9463	3	N	284	360	1	1	8	81
							312	9									
04	0	W	11917	-0-	11917	418372	170	1	11495	3	N	229	181	1	1	8	128
							252	9									
05	0	W	10287	-0-	10287	428659	231	1	9825	3	N	210	178	1	1	8	159
							231	9									
06	0	W	9808	-0-	9808	438467	279	1	9323	3	N	187	176	1	1	8	169
							206	9									
07	0	W	10197	-0-	10197	448664	304	1	9702	3	N	174	180	1	1	8	162
							191	9									
08	0	W	7491	-0-	7491	456155	322	1	7008	3	N	146	181	1	1	8	126
							161	9									
09	0	W	8535	-0-	8535	464690	308	1	8058	3	N	154					280
							169	9									
10	0	W	7733	-0-	7733	472423	316	1	7261	3	N	142	358	1			64
							156	9									
11	0	W	9757	-0-	9757	482180	297	1	9300	3	N	145					209
							160	9									
12	0	W	10016	-0-	10016	492196	314	1	9548	3	N	140	181	1			168
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 113,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4801	-0-	4801	365279	671	1	3897	3	N	212	184	1	1	8	270
							233	9									
02	0	W	3701	-0-	3701	368980	405	1	3132	3	N	149	183	1	4	8	232
							164	9									
03	0	W	5457	-0-	5457	374437	459	1	4783	3	N	195	182	1	5	8	240
							215	9									
04	0	W	4983	-0-	4983	379420	424	1	4343	3	N	196	184	1	6	8	246
							216	9									
05	0	W	5031	-0-	5031	384451	441	1	4390	3	N	182	355	1	4	8	69
							200	9									
06	0	W	4812	-0-	4812	389263	428	1	4208	3	N	160	1	8			228
							176	9									
07	0	W	2851	-0-	2851	392114	433	1	2334	3	N	76	179	1	1	8	124
							84	9									
08	0	W	4306	-0-	4306	396420	452	1	3666	3	N	171	180	1	2	8	113
							188	9									
09	0	W	4210	-0-	4210	400630	439	1	3594	3	N	161	179	1	2	8	93
							177	9									
10	0	W	4404	-0-	4404	405034	432	1	3774	3	N	180	5	8			268
							198	9									
11	0	W	4396	-0-	4396	409430	430	1	3737	3	N	208	353	1	3	8	120
							229	9									
*12	413834	X	4404	-0-	-409430	-0-	447	1	3712	3	N	223	180	1	5	8	158
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 53,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,113

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	613	1	151	9	N	137					177
02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	520	1	102	9	N	93	172	1			98
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	606	1	194	9	N	176	171	1			103
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	596	1	164	9	N	149	171	1	1	8	80
05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	618	1	96	9	N	87					167
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	592	1	124	9	N	113	175	1			105
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	620	1	46	9	N	42					147
08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	602	1	227	9	N	206	170	1	1	8	182
09	676	X	676	-0-	-0-	-0-	598	1	78	9	N	71	170	1			84
10	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	605	1	795	3	N	12					96
							13	9									
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	598	1	793	3	N	100	174	1			22
							110	9									
*12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	996	3	4	9	N	4					26

TOTAL GAS PROD: 10,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11882	-0-	11882	603135	11666	3	216	9	N	196	177	1			87
02	0	W	10483	-0-	10483	613618	10293	3	190	9	N	173	171	1			89
03	0	W	11242	-0-	11242	624860	11026	3	216	9	N	196	179	1			106
04	0	W	10108	-0-	10108	634968	9919	3	189	9	N	172	176	1	1	8	101
05	0	W	8519	-0-	8519	643487	62	1	8285	3	N	156	171	1			86
							172	9									
06	0	W	5536	-0-	5536	649023	431	1	4982	3	N	112					198
							123	9									
07	0	W	5552	-0-	5552	654575	603	1	4821	3	N	116	177	1			137
							128	9									
08	0	W	4806	-0-	4806	659381	208	1	4475	3	N	112	171	1			78
							123	9									
09	0	W	4781	-0-	4781	664162	212	1	4448	3	N	110	170	1			18
							121	9									
10	0	W	4285	-0-	4285	668447	229	1	3934	3	N	111					129
							122	9									
11	672549	X	4102	-0-	-668447	-0-	219	1	3752	3	N	119	171	1			77
							131	9									
12	5549	X	4598	-0-	-951	-0-	198	1	4259	3	N	128					205
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 85,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,701

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7670	-0-	7670	466966	615	1	6978	3	N	70					114
							77	9									
02	0	W	7284	-0-	7284	474250	547	1	6636	3	N	92					206
							101	9									
03	0	W	8605	-0-	8605	482855	618	1	7880	3	N	97	167	1			136
							107	9									
04	0	W	9827	-0-	9827	492682	291	1	9437	3	N	90	1	8			225
							99	9									
05	0	W	8221	-0-	8221	500903	524	1	7596	3	N	92	176	1			141
							101	9									
06	0	W	8208	-0-	8208	509111	418	1	7724	3	N	60	138	1			63
							66	9									
07	0	W	7447	-0-	7447	516558	567	1	6805	3	N	68					131
							75	9									
08	0	W	7168	-0-	7168	523726	274	1	6821	3	N	66					197
							73	9									
09	0	W	6523	-0-	6523	530249	329	1	6136	3	N	53	176	1			74
							58	9									
10	0	W	5649	-0-	5649	535898	351	1	5230	3	N	62					136
							68	9									
11	541139	X	5241	-0-	-535898	-0-	386	1	4798	3	N	52					188
							57	9									
12	7440	X	5804	-0-	-1636	-0-	299	1	5449	3	N	51	169	1			70
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 87,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5777	-0-	5777	737170	221	1	5493	3	N	57					135
							63	9									
02	0	W	4116	-0-	4116	741286	200	1	3854	3	N	56					191
							62	9									
03	0	W	5276	-0-	5276	746562	219	1	4978	3	N	72	174	1			89
							79	9									
04	0	W	8242	-0-	8242	754804	164	1	7959	3	N	108	1	8			196
							119	9									
05	0	W	10178	-0-	10178	764982	313	1	9747	3	N	107	175	1			128
							118	9									
06	0	W	10127	-0-	10127	775109	203	1	9834	3	N	82	168	1			42
							90	9									
07	0	W	9807	-0-	9807	784916	264	1	9478	3	N	59					101
							65	9									
08	0	W	12008	-0-	12008	796924	26	1	11886	3	N	87					188
							96	9									
09	0	W	11325	-0-	11325	808249	2	1	11228	3	N	86	179	1			95
							95	9									
10	0	W	11399	-0-	11399	819648	52	1	11269	3	N	71					166
							78	9									
11	831894	X	12246	-0-	-819648	-0-	3	1	12144	3	N	90	172	1			84
							99	9									
12	11997	X	11472	-0-	-525	-0-	96	1	11282	3	N	85	146	1			23
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 111,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

01	0	W	827	-0-	827	243550	827	3			N	-0-					87
02	0	W	1201	-0-	1201	244751	1201	3			N	-0-					87
03	0	W	905	-0-	905	245656	905	3			N	-0-					87
04	0	W	182	-0-	182	245838	179	3	3	9	N	3	1	8			89
05	0	W	305	-0-	305	246143	297	3	8	9	N	7	1	8			95
06	0	W	427	-0-	427	246570	418	3	9	9	N	8					103
07	0	W	518	-0-	518	247088	486	3	32	9	N	29	1	8			131
08	0	W	225	-0-	225	247313	224	3	1	9	N	1					132
09	0	W	105	-0-	105	247418	105	3			N	-0-					132
10	0	W	65	-0-	65	247483	64	3	1	9	N	1	1	8			132
*11	0	W	31	-0-	31	247514	31	3			N	-0-					132
12	0	W	318	-0-	318	247832	316	3	2	9	N	2	122	1			11

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5881	-0-	5881	507398		610	1	5181	3	N	82					125
								90	9									
02	0	W	5230	-0-	5230	512628		556	1	4599	3	N	68	174	1			19
								75	9									
03	0	W	6092	-0-	6092	518720		557	1	5479	3	N	51					70
								56	9									
04	0	W	6514	-0-	6514	525234		589	1	5864	3	N	55					125
								61	9									
05	0	W	6672	-0-	6672	531906		620	1	5941	3	N	101					226
								111	9									
06	0	W	721	-0-	721	532627		70	1	641	3	N	9	180	1			55
								10	9									
07	0	W	6537	-0-	6537	539164		174	1	6317	3	N	42					97
								46	9									
08	0	W	9101	-0-	9101	548265		340	1	8649	3	N	102					199
								112	9									
09	0	W	5903	-0-	5903	554168		404	1	5447	3	N	47					246
								52	9									
10	0	W	8948	-0-	8948	563116		179	1	8694	3	N	68	180	1			134
								75	9									
11	0	W	8393	-0-	8393	571509		120	1	8192	3	N	74					208
								81	9									
*12	580637	X	9128	-0-	-571509	-0-		9029	3	99	9	N	90	184	1			114

TOTAL GAS PROD: 79,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	1890	-0-	1890	4368		523	1	1159	3	N	189	1	1			323
								208	9									
*02	0	W	1601	-0-	1601	5969		450	1	966	3	N	168	167	1	1	8	323
								185	9									
*03	0	W	2383	-0-	2383	8352		529	1	1550	3	N	276	499	1	1	8	99
								304	9									
*04	0	W	2041	-0-	2041	10393		545	1	1163	3	N	303	332	1	1	8	69
								333	9									
*05	0	W	1358	-0-	1358	11751		219	1	1110	3	N	26	1	1			94
								29	9									
*06	0	W	496	-0-	496	12247		496	3			N	-0-					94
*07	0	W	388	-0-	388	12635		357	1	31	9	N	28					122
*08	0	W	1098	-0-	1098	13733		587	1	296	3	N	195	162	1	1	8	154
								215	9									
*09	0	W	1672	-0-	1672	15405		547	1	828	3	N	270	336	1	1	8	87
								297	9									
10	0	W	1705	-0-	1705	17110		617	1	813	3	N	250	169	1	1	8	167
								275	9									
11	0	W	1730	-0-	1730	18840		646	1	796	3	N	262	164	1	1	8	264
								288	9									
12	0	W	1809	-0-	1809	20649		734	1	827	3	N	225	330	1			160
								248	9									

TOTAL GAS PROD: 18,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16223	-0-	16223	990433	16154	3	69	9	N	63					137
02	0	W	14495	-0-	14495	1004928	14407	3	88	9	N	80	169	1			48
03	0	W	16179	-0-	16179	1021107	16110	3	69	9	N	63					111
04	0	W	15593	-0-	15593	1036700	15542	3	51	9	N	46	1	8			156
05	0	W	15915	-0-	15915	1052615	15879	3	36	9	N	33					189
06	0	W	15396	-0-	15396	1068011	15368	3	28	9	N	25	186	1			28
07	0	W	16043	-0-	16043	1084054	16017	3	26	9	N	24					52
08	0	W	15209	-0-	15209	1099263	15192	3	17	9	N	15					67
09	0	W	14804	-0-	14804	1114067	14776	3	28	9	N	25					92
10	0	W	15435	-0-	15435	1129502	15407	3	28	9	N	25					117
11	0	W	14564	-0-	14564	1144066	14530	3	34	9	N	31					148
*12	1159863	X	15797	-0-	-1144066	-0-	15761	3	36	9	N	33					181

TOTAL GAS PROD: 185,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11598	-0-	11598	613274	11509	3	89	9	N	81					117
02	0	W	10465	-0-	10465	623739	10396	3	69	9	N	63					180
03	0	W	11443	-0-	11443	635182	11381	3	62	9	N	56	183	1			53
04	0	W	10650	-0-	10650	645832	10604	3	46	9	N	42	1	8			94
05	0	W	11138	-0-	11138	656970	11095	3	43	9	N	39					133
06	0	W	11293	-0-	11293	668263	11256	3	37	9	N	34					167
07	0	W	11714	-0-	11714	679977	11677	3	37	9	N	34	170	1			31
08	0	W	11355	-0-	11355	691332	11326	3	29	9	N	26					57
09	0	W	10843	-0-	10843	702175	10814	3	29	9	N	26					83
10	0	W	11396	-0-	11396	713571	11367	3	29	9	N	26					109
11	0	W	10840	-0-	10840	724411	10800	3	40	9	N	36					145
*12	736049	X	11638	-0-	-724411	-0-	11595	3	43	9	N	39					184

TOTAL GAS PROD: 134,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	639	-0-	639	186667	411	1	228	9	N	207	177	1			149
02	0	W	633	-0-	633	187300	389	1	244	9	N	222	177	1			194
03	0	W	679	-0-	679	187979	418	1	261	9	N	237	177	1			254
04	0	W	-0-	-0-	-0-	187979					N	309	351	1	1	8	211
05	0	W	-0-	-0-	-0-	187979					N	230	344	1			97
06	0	W	237	-0-	237	188216	15	1	222	9	N	202	168	1			131
07	0	W	360	-0-	360	188576	192	1	168	9	N	153	172	1			112
08	0	W	710	-0-	710	189286	458	1	252	9	N	229	174	1			167
09	0	W	630	-0-	630	189916	465	1	165	9	N	150	166	1			151
10	0	W	661	-0-	661	190577	455	1	206	9	N	187	169	1			169
11	0	W	669	-0-	669	191246	442	1	227	9	N	206	175	1			200
*12	191773	X	527	-0-	-191246	-0-	465	1	62	9	N	56	174	1			82

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	794	1	931	3	N	59	1	8			130
							65	9									
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	636	1	7	9	N	6	2	8			134
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1090	1	141	9	N	128	178	1	5	8	79
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	346	1	55	9	N	50	3	8			126
05	11322	X	4844	-0-	-6478	-0-	328	1	4409	3	N	97	177	1	3	8	43
							107	9									
06	19980	X	6478	-0-	-13502	-0-	290	1	6116	3	N	65	1	8			107
							72	9									
07	20646	X	1165	-0-	-19481	-0-	237	1	897	3	N	28	1	8			134
							31	9									
08	20646	X	5968	-0-	-14678	-0-	298	1	5575	3	N	86	1	8			219
							95	9									
09	19980	X	5914	-0-	-14066	-0-	296	1	5563	3	N	50	176	1			94
							55	9									
10	14B2	EXT	5813	-0-	5813	5813	315	1	5439	3	N	54	2	8			146
							59	9									
11	14B2	EXT	1111	-0-	1111	6924	289	1	810	3	N	11	1	8			156
							12	9									
12	14B2	EXT	4788	-0-	4788	11712	292	1	4445	3	N	46	182	1	2	8	18
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 40,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

*01	0	W	858	-0-	858	1717	808	1	50	9	N	45	1	8			98
*02	0	W	694	-0-	694	2411	684	1	10	9	N	9	3	8			104
*03	0	W	943	-0-	943	3354	757	1	6	3	N	164	182	1	5	8	81
							180	9									
*04	0	W	307	-0-	307	3661	253	1	54	9	N	49	4	8			126
*05	0	W	364	-0-	364	4025	284	1	80	9	N	73	3	8			196
*06	0	W	312	-0-	312	4337	281	1	31	9	N	28	180	1	1	8	43
*07	0	W	241	-0-	241	4578	210	1	31	9	N	28	1	8			70
*08	0	W	378	-0-	378	4956	316	1	62	9	N	56	1	8			125
*09	0	W	412	-0-	412	5368	303	1	109	9	N	99	174	1	1	8	50
10	0	W	1757	-0-	1757	7125	311	1	1357	3	N	81	2	8			129
							89	9									
11	0	W	1952	-0-	1952	9077	304	1	1553	3	N	86	2	8			213
							95	9									
12	0	W	1321	-0-	1321	10398	323	1	930	3	N	62	181	1	3	8	91
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 9,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6997	-0-	6997	217064		177	1	6598	3	N	202	184	1			254
								222	9									
02	0	W	6459	-0-	6459	223523		201	1	6048	3	N	191	361	1			84
								210	9									
03	0	W	6748	-0-	6748	230271		213	1	6329	3	N	187	179	1			92
								206	9									
04	0	W	6118	-0-	6118	236389		212	1	5719	3	N	170	175	1			87
								187	9									
05	0	W	6358	-0-	6358	242747		204	1	5989	3	N	150	175	1			62
								165	9									
06	0	W	5094	-0-	5094	247841		262	1	4696	3	N	124					186
								136	9									
07	0	W	5070	-0-	5070	252911		288	1	4644	3	N	125	174	1			137
								138	9									
08	0	W	5601	-0-	5601	258512		322	1	5139	3	N	127	177	1			87
								140	9									
09	0	W	5582	-0-	5582	264094		301	1	5127	3	N	140	177	1			50
								154	9									
10	0	W	5776	-0-	5776	269870		288	1	5320	3	N	153					203
								168	9									
*11	0	W	5553	-0-	5553	275423		260	1	5135	3	N	144	178	1			169
								158	9									
*12	280632	X	5209	-0-	-275423	-0-		326	1	4767	3	N	105	176	1			98
								116	9									

TOTAL GAS PROD: 70,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,818

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10603	-0-	10603	186390		185	1	9920	3	N	453	534	1			101
								498	9									
02	0	W	10645	-0-	10645	197035		202	1	10037	3	N	369	354	1			116
								406	9									
03	0	W	10443	-0-	10443	207478		212	1	9921	3	N	282	351	1			47
								310	9									
04	0	W	9689	-0-	9689	217167		216	1	9153	3	N	291	184	1			154
								320	9									
05	0	W	9131	-0-	9131	226298		286	1	8560	3	N	259	351	1			62
								285	9									
06	0	W	8878	-0-	8878	235176		252	1	8332	3	N	267	176	1			153
								294	9									
07	0	W	8598	-0-	8598	243774		290	1	8045	3	N	239	179	1			213
								263	9									
08	0	W	8343	-0-	8343	252117		288	1	7798	3	N	234	356	1			91
								257	9									
09	0	W	8092	-0-	8092	260209		270	1	7572	3	N	227	175	1			143
								250	9									
10	0	W	8429	-0-	8429	268638		281	1	7885	3	N	239	182	1			200
								263	9									
*11	0	W	8157	-0-	8157	276795		261	1	7662	3	N	213	177	1			236
								234	9									
*12	285045	X	8250	-0-	-276795	-0-		248	1	7773	3	N	208	355	1			89
								229	9									

TOTAL GAS PROD: 109,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18231	-0-	18231	240185	239	1	17467	3	N	477	541	1			192
							525	9									
02	0	W	13205	-0-	13205	253390	353	1	12399	3	N	412	361	1			243
							453	9									
03	0	W	12664	-0-	12664	266054	411	1	11882	3	N	337	531	1			49
							371	9									
04	0	W	10640	-0-	10640	276694	366	1	10006	3	N	244	176	1			117
							268	9									
05	0	W	9213	-0-	9213	285907	346	1	8610	3	N	234	180	1			171
							257	9									
06	0	W	10118	-0-	10118	296025	295	1	9567	3	N	233	176	1			228
							256	9									
07	0	W	11773	-0-	11773	307798	257	1	11283	3	N	212	355	1			85
							233	9									
08	0	W	12192	-0-	12192	319990	226	1	11758	3	N	189	178	1			96
							208	9									
09	0	W	11635	-0-	11635	331625	238	1	11168	3	N	208	178	1			126
							229	9									
10	0	W	10910	-0-	10910	342535	261	1	10452	3	N	179	179	1			126
							197	9									
11	0	W	9844	-0-	9844	352379	259	1	9401	3	N	167	178	1			115
							184	9									
*12	361650	X	9271	-0-	-352379	-0-	259	1	8845	3	N	152	176	1			91
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 139,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,044

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

*01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	867	1	5557	3	N	43					76
							47	9									
*02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	798	1	4485	3	N	40					116
							44	9									
*03	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	71	1	9933	3	N	68					184
							75	9									
*04	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11376	3	43	9	N	39	178	1	1	8	44
*05	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12838	3	42	9	N	38					82
*06	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11265	3	31	9	N	28					110
*07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7325	3	26	9	N	24					134
*08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	13	1	2623	3	N	8					142
							9	9									
*09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	595	1	3512	3	N	12					155
							13	9									
*10	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	515	1	6611	3	N	26					181
							29	9									
*11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	488	1	7520	3	N	38	176	1			43
							42	9									
*12	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	498	1	7689	3	N	39					82
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 95,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	61	1	9353	3	N	112	168	1	1	8	91
							123	9									
*02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	105	1	8162	3	N	114	1	1			204
							125	9									
*03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	87	1	7151	3	N	107	167	1	1	8	143
							118	9									
*04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	38	1	6776	3	N	148	169	1	2	8	120
							163	9									
*05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	86	1	6277	3	N	107	169	1	1	8	57
							118	9									
*06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	79	1	5311	3	N	88	1	8			144
							97	9									
*07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	67	1	4478	3	N	72	168	1	1	8	47
							79	9									
*08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	196	1	6181	3	N	95	1	8			141
							105	9									
*09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	92	1	6686	3	N	93	171	1	1	8	62
							102	9									
*10	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	142	1	7082	3	N	101	1	8			162
							111	9									
*11	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	49	1	6878	3	N	98	170	1	1	8	89
							108	9									
*12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	45	1	8149	3	N	115	174	1	1	8	29
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 84,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	4410	-0-	4410	23402	61	1	4049	3	N	273	339	1	1	8	161
							300	9									
*02	0	W	3358	-0-	3358	26760	108	1	3028	3	N	202	1	1			362
							222	9									
*03	0	W	3233	-0-	3233	29993	90	1	2872	3	N	246	503	1	1	8	104
							271	9									
*04	0	W	3335	-0-	3335	33328	39	1	2999	3	N	270	171	1	1	8	202
							297	9									
*05	0	W	3744	-0-	3744	37072	81	1	3408	3	N	232	339	1	1	8	94
							255	9									
*06	0	W	3784	-0-	3784	40856	73	1	3490	3	N	201	161	1	1	8	133
							221	9									
*07	0	W	3755	-0-	3755	44611	69	1	3415	3	N	246	170	1	1	8	208
							271	9									
*08	0	W	3336	-0-	3336	47947	159	1	2944	3	N	212	335	1	1	8	84
							233	9									
*09	0	W	3202	-0-	3202	51149	83	1	2912	3	N	188	170	1	1	8	101
							207	9									
10	0	W	3196	-0-	3196	54345	131	1	2867	3	N	180	162	1	1	8	118
							198	9									
11	0	W	3021	-0-	3021	57366	53	1	2782	3	N	169	169	1			118
							186	9									
12	0	W	3129	-0-	3129	60495	53	1	2866	3	N	191	237	1			72
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 41,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,610

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	5539	-0-	5539	36918	820	1	4664	3	N	50					69
							55	9									
*02	0	W	5965	-0-	5965	42883	722	1	5181	3	N	56					125
							62	9									
*03	0	W	7715	-0-	7715	50598	18	1	7614	3	N	75	183	1			17
							83	9									
*04	0	W	9261	-0-	9261	59859	9186	3	75	9	N	68	1	8			84
*05	0	W	9894	-0-	9894	69753	9832	3	62	9	N	56					140
*06	0	W	9141	-0-	9141	78894	9093	3	48	9	N	44	164	1			20
*07	0	W	9155	-0-	9155	88049	9114	3	41	9	N	37					57
*08	0	W	9269	-0-	9269	97318	9212	3	57	9	N	52					109
*09	0	W	8392	-0-	8392	105710	8337	3	55	9	N	50					159
10	0	W	8253	-0-	8253	113963	8188	3	65	9	N	59	172	1			46
*11	0	W	7949	-0-	7949	121912	7902	3	47	9	N	43					89
12	0	W	8205	-0-	8205	130117	8157	3	48	9	N	44					134

TOTAL GAS PROD: 98,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	1718	-0-	1718	24798	96	1	1492	3	N	118	348	1			93
							130	9									
*02	0	W	869	-0-	869	25667	88	1	718	3	N	57	2	8			148
							63	9									
*03	0	W	1418	-0-	1418	27085	128	1	1187	3	N	94					242
							103	9									
*04	0	W	2352	-0-	2352	29437	30	1	2166	3	N	142	182	1	1	8	201
							156	9									
*05	0	W	1264	-0-	1264	30701	187	1	983	3	N	85	179	1	4	8	103
							94	9									
*06	0	W	919	-0-	919	31620	49	1	785	3	N	77					180
							85	9									
*07	0	W	1675	-0-	1675	33295	85	1	1484	3	N	96	177	1			99
							106	9									
*08	0	W	2827	-0-	2827	36122	10	1	2659	3	N	144	178	1	1	8	64
							158	9									
*09	0	W	2087	-0-	2087	38209	142	1	1855	3	N	82					147
							90	9									
10	0	W	1846	-0-	1846	40055	50	1	1686	3	N	100	1	8			246
							110	9									
11	0	W	1979	-0-	1979	42034	126	1	1754	3	N	90	173	1			163
							99	9									
12	0	W	1830	-0-	1830	43864	136	1	1585	3	N	99	180	1	1	8	81
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 20,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9543	-0-	9543	511353	517 1 435 9	8591 3	N	395	551 1	1 8	262
02	0	W	5913	-0-	5913	517266	394 1 299 9	5220 3	N	272	360 1	5 8	169
03	0	W	8421	-0-	8421	525687	560 1 341 9	7520 3	N	310	177 1	6 8	296
04	0	W	2796	-0-	2796	528483	560 1 202 9	2034 3	N	184	361 1	8 8	111
05	0	W	954	-0-	954	529437	575 1 76 9	303 3	N	69	6 8		174
06	0	W	1542	-0-	1542	530979	568 1 70 9	904 3	N	64	1 8		237
07	0	W	398	-0-	398	531377	385 1	13 9	N	12	176 1	1 8	72
08	0	W	504	-0-	504	531881	498 1	6 9	N	5	2 8		75
09	0	W	607	-0-	607	532488	585 1	22 9	N	20	2 8		94
10	14B2	EXT	655	-0-	655	533143	613 1	42 9	N	38	8 8		124
11	14B2	EXT	633	-0-	633	533776	593 1	40 9	N	36	6 8		154
12	14B2	EXT	654	-0-	654	534430	612 1	42 9	N	38	9 8		183

TOTAL GAS PROD: 32,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	792	-0-	792	39439	789 1	3 9	N	3	3 8		49
02	0	W	296	-0-	296	39735	277 1	19 9	N	17	17 8		49
03	0	W	414	-0-	414	40149	391 1	23 9	N	21	21 8		49
04	0	W	-0-	-0-	-0-	40149			N	-0-			49
05	0	W	-0-	-0-	-0-	40149			N	-0-			49
06	0	W	-0-	-0-	-0-	40149			N	-0-			49
07	0	W	-0-	-0-	-0-	40149			N	-0-			49
08	0	W	-0-	-0-	-0-	40149			N	-0-			49
09	0	W	-0-	-0-	-0-	40149			N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40149			N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40149			N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40149			N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	204	-0-	204	204	151 3	53 9	N	48			113
12	14B2	EXT	154	-0-	154	358	29 3	125 9	N	114			227

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4019	-0-	4019	259133	764	1	3100	3	N	141	178	1			97
							155	9									
02	0	W	396	-0-	396	259529	301	1	15	3	N	73	11	1			159
							80	9									
03	0	W	1248	-0-	1248	260777	374	1	775	3	N	90	186	1			63
							99	9									
04	0	W	141	-0-	141	260918	88	3	53	9	N	48	14	1			97
05	0	W	673	-0-	673	261591	594	1	79	9	N	72	12	1			157
06	0	W	629	-0-	629	262220	586	1	43	9	N	39	2	1			194
07	0	W	425	-0-	425	262645	411	1	14	9	N	13	171	1			36
08	0	W	672	-0-	672	263317	619	1	53	9	N	48	3	1			81
09	0	W	658	-0-	658	263975	597	1	61	9	N	55	3	1			133
10	14B2	EXT	1113	-0-	1113	265088	620	1	397	3	N	87	11	1			209
							96	9									
11	14B2	EXT	1617	-0-	1617	266705	596	1	901	3	N	109	181	1	10	8	127
							120	9									
12	14B2	EXT	1475	-0-	1475	268180	620	1	712	3	N	130	169	1	16	8	72
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 13,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	627	-0-	627	22443	595	1	32	9	N	29	175	1			48
02	0	W	436	-0-	436	22879	422	1	14	9	N	13	9	1			52
03	0	W	28	-0-	28	22907	27	1	1	9	N	1	1	1			52
04	0	W	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					52
05	0	W	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					52
06	0	W	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					52
07	0	W	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					52
08	0	W	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					52
09	0	W	-0-	-0-	-0-	22907					N	2	2	1			52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	19	19	1			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	25	15	8			62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	55	26	8			91

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12872	-0-	12872	662913	12824	3	48	9	N	44	1	1			76
02	0	W	9516	-0-	9516	672429	9481	3	35	9	N	32	1	8			107
03	0	W	10062	-0-	10062	682491	10029	3	33	9	N	30	1	8			136
04	0	W	11941	-0-	11941	694432	11896	3	45	9	N	41	93	1	1	8	83
05	0	W	11839	-0-	11839	706271	11806	3	33	9	N	30	1	8			112
06	0	W	1295	-0-	1295	707566	1288	3	7	9	N	6	1	8			117
07	0	W	9025	-0-	9025	716591	9007	3	18	9	N	16					133
08	0	W	13471	-0-	13471	730062	13463	3	8	9	N	7	1	8			139
09	0	W	11848	-0-	11848	741910	11826	3	22	9	N	20					159
10	0	W	11315	-0-	11315	753225	812	1	10486	3	N	15	1	8			173
							17	9									
11	0	W	8593	-0-	8593	761818	812	1	7747	3	N	31	164	1			40
							34	9									
12	0	W	6328	-0-	6328	768146	899	1	5407	3	N	20					60
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 118,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16081	-0-	16081	803748	16008	3	73	9	N	66	1	8			103
02	0	W	14521	-0-	14521	818269	14452	3	69	9	N	63	1	8			165
03	0	W	16320	-0-	16320	834589	16250	3	70	9	N	64	175	1	1	8	53
04	0	W	14919	-0-	14919	849508	14868	3	51	9	N	46	1	8			98
05	0	W	14758	-0-	14758	864266	14713	3	45	9	N	41	1	8			138
06	0	W	1635	-0-	1635	865901	1624	3	11	9	N	10	1	8			147
07	0	W	12208	-0-	12208	878109	12196	3	12	9	N	11					158
08	0	W	17995	-0-	17995	896104	17989	3	6	9	N	5	1	8			162
09	0	W	15685	-0-	15685	911789	15657	3	28	9	N	25	171	1			16
10	0	W	15236	-0-	15236	927025	15211	3	25	9	N	23	1	8			38
*11	0	W	15019	-0-	15019	942044	14982	3	37	9	N	34					72
12	0	W	14566	-0-	14566	956610	14530	3	36	9	N	33					105

TOTAL GAS PROD: 168,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11372	-0-	11372	511251	11226	3	146	9	N	133	208	1			134
02	0	W	10775	-0-	10775	522026	10622	3	153	9	N	139	183	1			90
03	0	W	11904	-0-	11904	533930	11751	3	153	9	N	139	179	1			50
04	0	W	11962	-0-	11962	545892	11820	3	142	9	N	129	1	1	1	8	177
05	0	W	12140	-0-	12140	558032	11958	3	182	9	N	165	180	1			162
06	0	W	10959	-0-	10959	568991	10887	3	72	9	N	65	172	1			55
07	0	W	10931	-0-	10931	579922	10870	3	61	9	N	55					110
08	0	W	11210	-0-	11210	591132	11144	3	66	9	N	60					170
09	0	W	10749	-0-	10749	601881	10692	3	57	9	N	52	168	1			54
10	0	W	10873	-0-	10873	612754	10806	3	67	9	N	61					115
11	0	W	9277	-0-	9277	622031	9231	3	46	9	N	42					158
12	0	W	8675	-0-	8675	630706	8622	3	53	9	N	48	179	1			27

TOTAL GAS PROD: 130,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	501	-0-	501	368092	501	1			N	-0-					65
02	0	W	422	-0-	422	368514	420	1	2	9	N	2	1	1	1	8	65
03	0	W	-0-	-0-	-0-	368514					N	1	1	1			65
04	0	W	590	-0-	590	369104	537	1	53	9	N	48	1	1			112
05	0	W	4042	-0-	4042	373146	339	1	3634	3	N	63	26	1	1	8	148
							69	9									
06	0	W	8353	-0-	8353	381499	8294	3	59	9	N	54					202
07	0	W	8782	-0-	8782	390281	8734	3	48	9	N	44	177	1			69
08	0	W	8449	-0-	8449	398730	8401	3	48	9	N	44					113
09	0	W	9932	-0-	9932	408662	9886	3	46	9	N	42					155
10	0	W	9518	-0-	9518	418180	9481	3	37	9	N	34					189
*11	0	W	9541	-0-	9541	427721	9487	3	54	9	N	49	182	1			56
12	0	W	9480	-0-	9480	437201	9403	3	77	9	N	70					127

TOTAL GAS PROD: 69,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9295	-0-	9295	693102	302	1	8936	3	N	52					157
							57	9									
02	0	W	6224	-0-	6224	699326	273	1	5901	3	N	45	1	1	1	8	200
							50	9									
03	0	W	9183	-0-	9183	708509	305	1	8817	3	N	55	180	1			75
							61	9									
04	0	W	7516	-0-	7516	716025	383	1	7072	3	N	55	2	1	2	8	126
							61	9									
05	0	W	8695	-0-	8695	724720	300	1	8327	3	N	62	5	1	5	8	178
							68	9									
06	0	W	6454	-0-	6454	731174	244	1	6149	3	N	55	178	1			55
							61	9									
07	0	W	6580	-0-	6580	737754	332	1	6205	3	N	39					94
							43	9									
08	0	W	8133	-0-	8133	745887	416	1	7683	3	N	31					125
							34	9									
09	0	W	5257	-0-	5257	751144	350	1	4867	3	N	36					161
							40	9									
10	0	W	5446	-0-	5446	756590	372	1	5038	3	N	33					194
							36	9									
11	0	W	4627	-0-	4627	761217	351	1	4242	3	N	31	175	1			51
							34	9									
12	0	W	4992	-0-	4992	766209	391	1	4558	3	N	39					90
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 82,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13111	-0-	13111	350844	12674	3	437	9	N	397	343	1			181
02	0	W	11550	-0-	11550	362394	11172	3	378	9	N	344	363	1			162
03	0	W	12764	-0-	12764	375158	12335	3	429	9	N	390	349	1			203
04	0	W	11610	-0-	11610	386768	11280	3	330	9	N	300	355	1	1	8	147
05	0	W	12020	-0-	12020	398788	11656	3	364	9	N	331	359	1			119
06	0	W	11592	-0-	11592	410380	11254	3	338	9	N	307	176	1			250
07	0	W	11525	-0-	11525	421905	11188	3	337	9	N	306	356	1			200
08	0	W	11422	-0-	11422	433327	11085	3	337	9	N	306	354	1			152
09	0	W	11304	-0-	11304	444631	10989	3	315	9	N	286	342	1			96
10	0	W	11151	-0-	11151	455782	10835	3	316	9	N	287	178	1			205
*11	0	W	10406	-0-	10406	466188	10129	3	277	9	N	252	362	1			95
12	0	W	10754	-0-	10754	476942	10469	3	285	9	N	259	182	1			172

TOTAL GAS PROD: 139,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,765

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10881	-0-		10881	502895		10745	3	136	9	N	124	1	8			201
02	0	W	9188	-0-		9188	512083		9053	3	135	9	N	123	185	1	2	8	137
03	0	W	10304	-0-		10304	522387		10170	3	134	9	N	122	180	1	1	8	78
04	0	W	9887	-0-		9887	532274		9769	3	118	9	N	107	2	8			183
05	0	W	10316	-0-		10316	542590		10195	3	121	9	N	110	188	1	2	8	103
06	0	W	9821	-0-		9821	552411		9722	3	99	9	N	90	1	8			192
07	0	W	9817	-0-		9817	562228		9740	3	77	9	N	70	182	1			80
08	0	W	9484	-0-		9484	571712		9406	3	78	9	N	71	1	8			150
09	0	W	8778	-0-		8778	580490		8709	3	69	9	N	63					213
10	0	W	8846	-0-		8846	589336		8768	3	78	9	N	71	186	1	1	8	97
*11	0	W	8455	-0-		8455	597791		8363	3	92	9	N	84	1	8			180
12	0	W	8497	-0-		8497	606288		8385	3	112	9	N	102	192	1	2	8	89

TOTAL GAS PROD: 114,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10487	-0-		10487	332490		610	1	9766	3	N	101	4	1			174
									111	9									
02	0	W	8719	-0-		8719	341209		553	1	8060	3	N	96	193	1			77
									106	9									
03	0	W	10150	-0-		10150	351359		627	1	9431	3	N	84	4	1			157
									92	9									
04	0	W	8698	-0-		8698	360057		537	1	8067	3	N	85	197	1			45
									94	9									
05	0	W	9116	-0-		9116	369173		575	1	8462	3	N	72	5	1			112
									79	9									
06	0	W	8617	-0-		8617	377790		798	1	7742	3	N	70	6	1			176
									77	9									
07	0	W	7004	-0-		7004	384794		175	1	6771	3	N	53	174	1			55
									58	9									
08	0	W	7527	-0-		7527	392321		410	1	7042	3	N	68	8	1			115
									75	9									
09	0	W	6801	-0-		6801	399122		342	1	6400	3	N	54					169
									59	9									
10	0	W	5727	-0-		5727	404849		344	1	5321	3	N	56	182	1			43
									62	9									
11	0	W	5990	-0-		5990	410839		377	1	5556	3	N	52	2	1			93
									57	9									
12	0	W	6437	-0-		6437	417276		377	1	5986	3	N	67	11	8			149
									74	9									

TOTAL GAS PROD: 95,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13344	-0-		13344	483578	13138	3	206	9	N	187	169	1	1	8	130
02	0	W	10158	-0-		10158	493736	10004	3	154	9	N	140	183	1	4	8	83
03	0	W	9970	-0-		9970	503706	69	1	9755	3	N	133	1	1			215
								146	9									
04	0	W	9697	-0-		9697	513403	253	1	9283	3	N	146	185	1	6	8	170
								161	9									
05	0	W	11115	-0-		11115	524518	154	1	10787	3	N	158	194	1	7	8	127
								174	9									
06	0	W	12663	-0-		12663	537181	12495	3	168	9	N	153	195	1	3	8	82
07	0	W	12235	-0-		12235	549416	12085	3	150	9	N	136	182	1			36
08	0	W	7612	-0-		7612	557028	210	1	7299	3	N	94	2	8			128
								103	9									
09	0	W	9524	-0-		9524	566552	272	1	9142	3	N	100					228
								110	9									
10	0	W	7355	-0-		7355	573907	215	1	7031	3	N	99	184	1	1	8	142
								109	9									
*11	0	W	7394	-0-		7394	581301	226	1	7029	3	N	126	1	8			267
								139	9									
12	0	W	8218	-0-		8218	589519	234	1	7813	3	N	155	367	1	4	8	52
								171	9									

TOTAL GAS PROD: 119,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,627

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13942	-0-		13942	442830	13848	3	94	9	N	85	1	1			125
02	0	W	7616	-0-		7616	450446	7548	3	68	9	N	62	5	1			182
03	0	W	9054	-0-		9054	459500	56	1	8924	3	N	67	181	1			68
								74	9									
04	0	W	9772	-0-		9772	469272	177	1	9519	3	N	69	9	1			128
								76	9									
05	0	W	3815	-0-		3815	473087	236	1	3518	3	N	55	3	1			180
								61	9									
06	0	W	1999	-0-		1999	475086	389	1	1555	3	N	50	182	1			48
								55	9									
07	0	W	10199	-0-		10199	485285	401	1	9718	3	N	73					121
								80	9									
08	0	W	12063	-0-		12063	497348	175	1	11810	3	N	71	4	1			188
								78	9									
09	0	W	10273	-0-		10273	507621	103	1	10107	3	N	57	190	1			55
								63	9									
10	14B2 EXT		8028	-0-		8028	515649	183	1	7777	3	N	62	1	1			116
								68	9									
11	14B2 EXT		8770	-0-		8770	524419	162	1	8539	3	N	63	1	1			178
								69	9									
12	14B2 EXT		8964	-0-		8964	533383	169	1	8721	3	N	67	178	1	5	8	62
								74	9									

TOTAL GAS PROD: 104,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9109	-0-	9109	421383	244	1	8741	3	N	113	1	1	1	8	194
							124	9									
02	0	W	5622	-0-	5622	427005	204	1	5333	3	N	77	179	1	1	8	91
							85	9									
03	0	W	4786	-0-	4786	431791	581	1	4087	3	N	107	167	1	1	8	30
							118	9									
04	0	W	5071	-0-	5071	436862	566	1	4403	3	N	93	1	1	1	8	121
							102	9									
05	0	W	5900	-0-	5900	442762	453	1	5312	3	N	123	182	1	1	8	61
							135	9									
06	0	W	5355	-0-	5355	448117	371	1	4884	3	N	91	1	1	1	8	150
							100	9									
07	0	W	2203	-0-	2203	450320	215	1	1907	3	N	74	1	1	1	8	222
							81	9									
08	0	W	4156	-0-	4156	454476	310	1	3767	3	N	72	174	1	1	8	119
							79	9									
09	0	W	4133	-0-	4133	458609	356	1	3689	3	N	80	1	1	1	8	197
							88	9									
10	0	W	4059	-0-	4059	462668	366	1	3577	3	N	105	1	1	1	8	300
							116	9									
11	0	W	3267	-0-	3267	465935	354	1	2826	3	N	79	184	1	1	8	195
							87	9									
12	0	W	1078	-0-	1078	467013	363	1	609	3	N	96	183	1	1	8	107
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 54,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15895	-0-	15895	590284	15180	3	715	9	N	650	880	1	1	8	296
02	0	W	14170	-0-	14170	604454	13558	3	612	9	N	556	709	1	2	8	141
03	0	W	15299	-0-	15299	619753	14676	3	623	9	N	566	536	1	1	8	170
04	0	W	14514	-0-	14514	634267	13932	3	582	9	N	529	528	1	2	8	169
05	0	W	14912	-0-	14912	649179	14339	3	573	9	N	521	524	1	2	8	164
06	0	W	14150	-0-	14150	663329	13632	3	518	9	N	471	357	1	1	8	277
07	0	W	14524	-0-	14524	677853	14017	3	507	9	N	461	517	1			221
08	0	W	14387	-0-	14387	692240	13910	3	477	9	N	434	529	1			126
09	0	W	13758	-0-	13758	705998	13307	3	451	9	N	410	360	1	3	8	173
10	0	W	14002	-0-	14002	720000	13563	3	439	9	N	399	352	1			220
*11	0	W	12662	-0-	12662	732662	12256	3	406	9	N	369	545	1	1	8	43
12	0	W	12850	-0-	12850	745512	12437	3	413	9	N	375	292	1	4	8	122

TOTAL GAS PROD: 171,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,741

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13402	-0-	13402	362356	615	1	12336	3	N	410	434	1			179
							451	9									
02	0	W	12344	-0-	12344	374700	546	1	11423	3	N	341	354	1			166
							375	9									
03	0	W	15165	-0-	15165	389865	602	1	14200	3	N	330	365	1			131
							363	9									
04	0	W	18637	-0-	18637	408502	48	1	18271	3	N	289	187	1			233
							318	9									
05	0	W	19136	-0-	19136	427638	18860	3	276	9	N	251	368	1			116
06	0	W	18658	-0-	18658	446296	18412	3	246	9	N	224	176	1			164
07	0	W	17984	-0-	17984	464280	17764	3	220	9	N	200	174	1			190
08	0	W	16736	-0-	16736	481016	16537	3	199	9	N	181	347	1			24
09	0	W	15904	-0-	15904	496920	15716	3	188	9	N	171	1	1			194
10	0	W	15659	-0-	15659	512579	15469	3	190	9	N	173	178	1			189
*11	0	W	14740	-0-	14740	527319	14557	3	183	9	N	166	181	1	1	8	173
12	0	W	14457	-0-	14457	541776	14269	3	188	9	N	171	297	1	3	8	44

TOTAL GAS PROD: 192,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,907

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17335	-0-	17335	548493	16886	3	449	9	N	408	537	1			83
02	0	W	15403	-0-	15403	563896	15044	3	359	9	N	326	346	1			63
03	0	W	17607	-0-	17607	581503	17215	3	392	9	N	356	366	1			53
04	0	W	15805	-0-	15805	597308	15488	3	317	9	N	288	180	1			161
05	0	W	15736	-0-	15736	613044	15437	3	299	9	N	272	367	1			66
06	0	W	15401	-0-	15401	628445	15100	3	301	9	N	274	174	1			166
07	0	W	15173	-0-	15173	643618	14886	3	287	9	N	261	356	1			71
08	0	W	14244	-0-	14244	657862	13977	3	267	9	N	243	173	1			141
09	0	W	14020	-0-	14020	671882	13759	3	261	9	N	237	183	1			195
10	0	W	14897	-0-	14897	686779	14644	3	253	9	N	230	342	1			83
11	0	W	13531	-0-	13531	700310	13283	3	248	9	N	225	175	1	2	8	131
12	0	W	13554	-0-	13554	713864	13315	3	239	9	N	217	240	1	5	8	103

TOTAL GAS PROD: 182,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,337

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11768	-0-	11768	510801	11641	3	127	9	N	115	171	1			136
02	0	W	9587	-0-	9587	520388	9481	3	106	9	N	96	173	1			59
03	0	W	11051	-0-	11051	531439	10935	3	116	9	N	105					164
04	0	W	10515	-0-	10515	541954	10423	3	92	9	N	84	174	1			74
05	0	W	10279	-0-	10279	552233	10198	3	81	9	N	74	1	1			147
06	0	W	9358	-0-	9358	561591	9296	3	62	9	N	56	176	1			27
07	0	W	9514	-0-	9514	571105	9446	3	68	9	N	62					89
08	0	W	9370	-0-	9370	580475	9318	3	52	9	N	47					136
09	0	W	9006	-0-	9006	589481	8953	3	53	9	N	48	1	1			183
10	0	W	8914	-0-	8914	598395	8861	3	53	9	N	48	172	1			59
11	0	W	8497	-0-	8497	606892	8434	3	63	9	N	57					116
12	0	W	8283	-0-	8283	615175	8232	3	51	9	N	46	1	8			161

TOTAL GAS PROD: 116,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6993	-0-	6993	491231	6633	3	360	9	N	327	532	1	2	8	159
02	0	W	8218	-0-	8218	499449	7882	3	336	9	N	305	357	1	5	8	102
03	0	W	11629	-0-	11629	511078	11236	3	393	9	N	357	356	1	1	8	102
04	0	W	13261	-0-	13261	524339	12895	3	366	9	N	333	359	1	3	8	73
05	0	W	13432	-0-	13432	537771	13105	3	327	9	N	297	176	1	2	8	192
06	0	W	12267	-0-	12267	550038	11993	3	274	9	N	249	366	1	1	8	74
07	0	W	12176	-0-	12176	562214	11909	3	267	9	N	243	173	1			144
08	0	W	11749	-0-	11749	573963	11496	3	253	9	N	230	176	1			198
09	0	W	11190	-0-	11190	585153	10959	3	231	9	N	210	177	1	2	8	229
10	0	W	11182	-0-	11182	596335	10953	3	229	9	N	208	368	1			69
*11	0	W	10692	-0-	10692	607027	10462	3	230	9	N	209	183	1	1	8	94
12	0	W	10946	-0-	10946	617973	10727	3	219	9	N	199	187	1	2	8	105

TOTAL GAS PROD: 133,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,167

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14038	-0-	14038	476708	13900	3	138	9	N	125	170	1			187
02	0	W	11951	-0-	11951	488659	11829	3	122	9	N	111	174	1			124
03	0	W	12572	-0-	12572	501231	12449	3	123	9	N	112	167	1			69
04	0	W	12368	-0-	12368	513599	12256	3	112	9	N	102	1	1			170
05	0	W	12475	-0-	12475	526074	12374	3	101	9	N	92	174	1			88
06	0	W	11769	-0-	11769	537843	11677	3	92	9	N	84					172
07	0	W	11420	-0-	11420	549263	11345	3	75	9	N	68	175	1			65
08	0	W	10693	-0-	10693	559956	10621	3	72	9	N	65					130
09	0	W	10064	-0-	10064	570020	9990	3	74	9	N	67					197
10	0	W	10325	-0-	10325	580345	10244	3	81	9	N	74	184	1			87
11	0	W	9970	-0-	9970	590315	9893	3	77	9	N	70	1	8			156
12	0	W	9926	-0-	9926	600241	9850	3	76	9	N	69	182	1	1	8	42

TOTAL GAS PROD: 137,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	598432					N	231	349	1			71
02	0	W	-0-	-0-	-0-	598432					N	208	180	1			99
03	0	W	-0-	-0-	-0-	598432					N	226	171	1			154
04	0	W	706	-0-	706	599138	453	1	253	9	N	230	177	1	3	8	204
05	0	W	2229	-0-	2229	601367	439	1	1445	3	N	314	345	1	3	8	170
							345	9									
06	0	W	5034	-0-	5034	606401	422	1	4235	3	N	343	352	1	1	8	160
							377	9									
07	0	W	7095	-0-	7095	613496	454	1	6293	3	N	316	333	1	1	8	142
							348	9									
08	0	W	7525	-0-	7525	621021	370	1	7083	3	N	65	164	1	1	8	42
							72	9									
09	0	W	8224	-0-	8224	629245	346	1	7426	3	N	411	345	1			108
							452	9									
10	0	W	8301	-0-	8301	637546	363	1	7688	3	N	227	168	1	1	8	166
							250	9									
*11	0	W	7967	-0-	7967	645513	360	1	7372	3	N	214	175	1	1	8	204
							235	9									
12	0	W	8373	-0-	8373	653886	381	1	7763	3	N	208	376	1	1	8	35
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 55,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,993

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	780	-0-	780	507760	778	3	2	9	N	2	1	1	1	8	84
02	0	W	842	-0-	842	508602	827	3	15	9	N	14	1	1	1	8	96
03	0	W	2219	-0-	2219	510821	2152	3	67	9	N	61	2	1	2	8	153
04	0	W	3171	-0-	3171	513992	357	1	2687	3	N	115	179	1	2	8	87
							127	9									
05	0	W	5040	-0-	5040	519032	396	1	4542	3	N	93	1	1	1	8	178
							102	9									
06	0	W	4468	-0-	4468	523500	372	1	4027	3	N	63	176	1	1	8	64
							69	9									
07	0	W	3785	-0-	3785	527285	368	1	3367	3	N	45	1	1	1	8	107
							50	9									
08	0	W	4327	-0-	4327	531612	449	1	3819	3	N	54	1	1	1	8	159
							59	9									
09	0	W	4093	-0-	4093	535705	463	1	3580	3	N	45	1	1	1	8	202
							50	9									
10	0	W	3569	-0-	3569	539274	472	1	3066	3	N	28	165	1	1	8	64
							31	9									
*11	0	W	3358	-0-	3358	542632	441	1	2881	3	N	33	1	1	1	8	95
							36	9									
12	0	W	4858	-0-	4858	547490	454	1	4370	3	N	31	45	1			82
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 40,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11286	-0-	11286	460283	10979	3	307	9	N	279	181	1			161
02	0	W	9685	-0-	9685	469968	9418	3	267	9	N	243	178	1			226
03	0	W	9996	-0-	9996	479964	17	1	9723	3	N	233	358	1			101
							256	9									
04	0	W	9514	-0-	9514	489478	68	1	9215	3	N	210	185	1			126
							231	9									
05	0	W	11383	-0-	11383	500861	11082	3	301	9	N	274	186	1			214
06	0	W	10671	-0-	10671	511532	10411	3	260	9	N	236	176	1			274
07	0	W	10978	-0-	10978	522510	10707	3	271	9	N	246	362	1			158
08	0	W	9702	-0-	9702	532212	38	1	9420	3	N	222	182	1			198
							244	9									
09	0	W	8473	-0-	8473	540685	8244	3	229	9	N	208	197	1			209
10	0	W	6484	-0-	6484	547169	371	1	5908	3	N	186	189	1			206
							205	9									
*11	0	W	5989	-0-	5989	553158	600	1	5179	3	N	191					397
							210	9									
12	0	W	4734	-0-	4734	557892	613	1	3921	3	N	182	371	1			209
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 108,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,710

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	1588	-0-	1588	1588	546 112	1 9	930	3	N	102	2	8			159
12	0	W	3208	-0-	3208	4796	556 217	1 9	2435	3	N	197	341	1	2	8	13

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
11	0	W	3956	-0-	3956	3956	557 551	1 9	2848	3	N	501	515	1	2	8	136
12	0	W	2862	-0-	2862	6818	662 495	1 9	1705	3	N	450	511	1	2	8	73

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	8504	-0-	8504	8504	914 267	1 9	7323	3	N	243	181	1	2	8	209
12	0	W	8600	-0-	8600	17104	880 274	1 9	7446	3	N	249	360	1	4	8	94

TOTAL GAS PROD: 17,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1050	-0-	1050	271976	929	1	121	9	N	110	17	8			215
02	0	W	858	-0-	858	272834	792	1	66	9	N	60	199	1	16	8	60
03	0	W	1096	-0-	1096	273930	852	1	244	9	N	222	179	1			103
04	0	W	1160	-0-	1160	275090	888	1	272	9	N	247	182	1			168
05	0	W	604	-0-	604	275694	518	1	86	9	N	78	178	1			68
06	0	W	854	-0-	854	276548	797	1	57	9	N	52	42	8			78
07	0	W	909	-0-	909	277457	887	1	22	9	N	20					98
08	0	W	1007	-0-	1007	278464	983	1	24	9	N	22					120
09	0	W	1354	-0-	1354	279818	1125	1	229	9	N	208	215	1	36	8	77
10	0	W	1435	-0-	1435	281253	1193	1	242	9	N	220	75	8			222
*11	0	W	1374	-0-	1374	282627	1236	1	138	9	N	125	217	1	38	8	92
12	0	W	437	-0-	437	283064	360	1	77	9	N	70	51	8			111

TOTAL GAS PROD: 12,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1739	-0-	1739	108226	717	1	906	3	N	105	1	8			140
							116	9									
02	0	W	748	-0-	748	108974	670	1	78	9	N	71	165	1	1	8	45
03	0	W	872	-0-	872	109846	711	1	161	9	N	146	1	8			190
04	0	W	754	-0-	754	110600	645	1	109	9	N	99	164	1	1	8	124
05	0	W	670	-0-	670	111270	606	1	64	9	N	58	1	8			181
06	0	W	629	-0-	629	111899	570	1	59	9	N	54	170	1	1	8	64
07	0	W	545	-0-	545	112444	465	1	80	9	N	73	1	8			136
08	0	W	729	-0-	729	113173	643	1	86	9	N	78	164	1	1	8	49
09	0	W	736	-0-	736	113909	650	1	86	9	N	78	1	1			126
10	0	W	1205	-0-	1205	115114	613	1	496	3	N	87	163	1	1	8	49
							96	9									
11	0	W	1060	-0-	1060	116174	537	1	423	3	N	91	1	1			139
							100	9									
12	0	W	1078	-0-	1078	117252	506	1	451	3	N	110	167	1			83
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 10,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15797	-0-	15797	523741	15359	3	438	9	N	398	364	1			172
02	0	W	14191	-0-	14191	537932	13800	3	391	9	N	355	180	1			347
03	0	W	16208	-0-	16208	554140	15789	3	419	9	N	381	544	1			184
04	0	W	15307	-0-	15307	569447	14916	3	391	9	N	355	356	1	1	8	182
05	0	W	14896	-0-	14896	584343	14542	3	354	9	N	322	356	1			148
06	0	W	14423	-0-	14423	598766	14081	3	342	9	N	311	353	1			106
07	0	W	14649	-0-	14649	613415	14312	3	337	9	N	306	356	1			56
08	0	W	14587	-0-	14587	628002	14290	3	297	9	N	270	179	1			147
09	0	W	13696	-0-	13696	641698	13396	3	300	9	N	273	353	1			67
10	0	W	14019	-0-	14019	655717	13720	3	299	9	N	272	181	1			158
*11	0	W	13512	-0-	13512	669229	13236	3	276	9	N	251	183	1			226
12	0	W	13842	-0-	13842	683071	13563	3	279	9	N	254	362	1			120

TOTAL GAS PROD: 175,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,748

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	500	-0-	500	456091	480	1	20	9	N	18	1	1	1	8	76
02	0	W	793	-0-	793	456884	314	1	439	3	N	36	1	1	1	8	110
							40	9									
03	0	W	6275	-0-	6275	463159	313	1	5876	3	N	78	4	1	4	8	180
							86	9									
04	0	W	7791	-0-	7791	470950	235	1	7499	3	N	52	175	1	2	8	55
							57	9									
05	0	W	8989	-0-	8989	479939	215	1	8713	3	N	55	1	1	1	8	108
							61	9									
06	0	W	7640	-0-	7640	487579	210	1	7378	3	N	47	1	1	1	8	153
							52	9									
07	0	W	6217	-0-	6217	493796	290	1	5890	3	N	34	1	1	1	8	185
							37	9									
08	0	W	7250	-0-	7250	501046	390	1	6815	3	N	41	177	1	1	8	48
							45	9									
09	0	W	7006	-0-	7006	508052	624	1	6339	3	N	39	1	1	1	8	85
							43	9									
10	0	W	6951	-0-	6951	515003	254	1	6656	3	N	37	1	1	1	8	120
							41	9									
*11	0	W	6167	-0-	6167	521170	243	1	5889	3	N	32	1	1	1	8	150
							35	9									
12	0	W	6140	-0-	6140	527310	250	1	5854	3	N	33	168	1			15
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 71,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	444	-0-	444	586077	416	1	28	9	N	25	1	1	1	8	50
02	0	W	556	-0-	556	586633	498	1	58	9	N	53	5	1	5	8	93
03	0	W	814	-0-	814	587447	579	1	235	9	N	214	177	1	7	8	123
04	0	W	889	-0-	889	588336	635	1	254	9	N	231	167	1	5	8	182
05	0	W	954	-0-	954	589290	680	1	274	9	N	249	341	1	2	8	88
06	0	W	1516	-0-	1516	590806	660	1	611	3	N	223	170	1	1	8	140
							245	9									
07	0	W	4758	-0-	4758	595564	576	1	3970	3	N	193	161	1	1	8	171
							212	9									
08	0	W	6400	-0-	6400	601964	503	1	5659	3	N	216	346	1	1	8	40
							238	9									
09	0	W	6310	-0-	6310	608274	833	1	5255	3	N	202	173	1	1	8	68
							222	9									
10	0	W	6756	-0-	6756	615030	347	1	6187	3	N	202	171	1	1	8	98
							222	9									
*11	0	W	6153	-0-	6153	621183	357	1	5592	3	N	185	169	1	1	8	113
							204	9									
12	0	W	6250	-0-	6250	627433	369	1	5654	3	N	206	266	1			54
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 41,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7929	-0-	7929	453225	177	1	7552	3	N	182	350	1	1	8	60
							200	9									
02	0	W	7306	-0-	7306	460531	326	1	6831	3	N	135	1	1	1	8	193
							149	9									
03	0	W	5962	-0-	5962	466493	383	1	5366	3	N	194	175	1	1	8	211
							213	9									
04	0	W	5320	-0-	5320	471813	324	1	4799	3	N	179	178	1	1	8	211
							197	9									
05	0	W	5651	-0-	5651	477464	338	1	5114	3	N	181	359	1	1	8	32
							199	9									
06	0	W	5610	-0-	5610	483074	307	1	5128	3	N	159	1	1	1	8	189
							175	9									
07	0	W	4502	-0-	4502	487576	354	1	4008	3	N	127	179	1	1	8	136
							140	9									
08	0	W	5585	-0-	5585	493161	238	1	5180	3	N	152	167	1	1	8	120
							167	9									
*09	0	W	6608	-0-	6608	499769	155	1	6229	3	N	204	178	1	1	8	145
							224	9									
*10	0	W	7101	-0-	7101	506870	189	1	6718	3	N	176	176	1	1	8	144
							194	9									
*11	0	W	7052	-0-	7052	513922	115	1	6735	3	N	184	180	1	1	8	147
							202	9									
12	0	W	7173	-0-	7173	521095	123	1	6859	3	N	174	184	1			138
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 75,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,047

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14231	-0-	14231	990590	256	1	13863	3	N	102					140
							112	9									
02	0	W	12251	-0-	12251	1002841	231	1	11935	3	N	77	176	1			41
							85	9									
03	0	W	14306	-0-	14306	1017147	262	1	13939	3	N	95					136
							105	9									
04	0	W	14091	-0-	14091	1031238	258	1	13748	3	N	77	179	1	1	8	33
							85	9									
05	0	W	14526	-0-	14526	1045764	275	1	14166	3	N	77					110
							85	9									
06	0	W	14049	-0-	14049	1059813	239	1	13741	3	N	63	122	1			51
							69	9									
07	0	W	14629	-0-	14629	1074442	269	1	14285	3	N	68	38	1			81
							75	9									
08	0	W	14671	-0-	14671	1089113	254	1	14355	3	N	56					137
							62	9									
09	0	W	14047	-0-	14047	1103160	336	1	13644	3	N	61	172	1			26
							67	9									
10	0	W	14292	-0-	14292	1117452	276	1	13957	3	N	54					80
							59	9									
*11	0	W	13474	-0-	13474	1130926	293	1	13115	3	N	60					140
							66	9									
12	0	W	13693	-0-	13693	1144619	314	1	13282	3	N	88	168	1			60
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 168,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11322	-0-	11322	538616	11157	3	165	9	N	150	168	1			44
02	0	W	10192	-0-	10192	548808	10053	3	139	9	N	126	1	1			169
03	0	W	10958	-0-	10958	559766	10811	3	147	9	N	134	174	1			129
04	0	W	10154	-0-	10154	569920	10031	3	123	9	N	112	169	1			72
05	0	W	10743	-0-	10743	580663	10604	3	139	9	N	126					198
06	0	W	10552	-0-	10552	591215	10435	3	117	9	N	106	167	1			137
07	0	W	10699	-0-	10699	601914	10601	3	98	9	N	89	169	1			57
08	0	W	10312	-0-	10312	612226	10214	3	98	9	N	89	1	1			145
09	0	W	9506	-0-	9506	621732	9399	3	107	9	N	97	168	1			74
10	0	W	10101	-0-	10101	631833	9972	3	129	9	N	117					191
11	0	W	9534	-0-	9534	641367	9420	3	114	9	N	104	170	1			125
12	0	W	9745	-0-	9745	651112	9626	3	119	9	N	108	179	1	1	8	53

TOTAL GAS PROD: 123,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,358

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7853	-0-	7853	383596	7731	3	122	9	N	111	1	1			161
02	0	W	6911	-0-	6911	390507	6803	3	108	9	N	98	179	1	1	8	79
03	0	W	7494	-0-	7494	398001	7382	3	112	9	N	102	1	1	1	8	179
04	0	W	7122	-0-	7122	405123	7032	3	90	9	N	82	177	1	1	8	83
05	0	W	7401	-0-	7401	412524	7305	3	96	9	N	87	1	1	1	8	168
06	0	W	7050	-0-	7050	419574	6967	3	83	9	N	75	172	1	1	8	70
07	0	W	7153	-0-	7153	426727	7068	3	85	9	N	77					147
08	0	W	7110	-0-	7110	433837	7031	3	79	9	N	72	172	1	1	8	46
09	0	W	6033	-0-	6033	439870	5966	3	67	9	N	61					107
10	0	W	6136	-0-	6136	446006	6069	3	67	9	N	61	1	1	1	8	166
*11	0	W	5748	-0-	5748	451754	5672	3	76	9	N	69	167	1	1	8	67
12	0	W	5491	-0-	5491	457245	5418	3	73	9	N	66	96	1	1	8	36

TOTAL GAS PROD: 81,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11108	-0-	11108	80610	11065	3	43	9	N	39					188
02	0	W	7967	-0-	7967	88577	7948	3	19	9	N	17					205
03	0	W	9880	-0-	9880	98457	9836	3	44	9	N	40	180	1			65
04	0	W	9857	-0-	9857	108314	9843	3	14	9	N	13	1	8			77
05	0	W	10865	-0-	10865	119179	10851	3	14	9	N	13					90
06	0	W	10797	-0-	10797	129976	10783	3	14	9	N	13					103
07	0	W	11273	-0-	11273	141249	11260	3	13	9	N	12					115
08	0	W	10509	-0-	10509	151758	10499	3	10	9	N	9					124
09	0	W	9784	-0-	9784	161542	9772	3	12	9	N	11					136
10	0	W	10572	-0-	10572	172114	10559	3	13	9	N	12					148
11	0	W	10564	-0-	10564	182678	10536	3	28	9	N	25					173
12	0	W	10833	-0-	10833	193511	10808	3	25	9	N	23					196

TOTAL GAS PROD: 124,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9088	-0-	9088	430729	8923	3	165	9	N	150	170	1	1	8	75
02	0	W	8018	-0-	8018	438747	7866	3	152	9	N	138	3	1	3	8	207
03	0	W	8760	-0-	8760	447507	8606	3	154	9	N	140	173	1	1	8	173
04	0	W	8090	-0-	8090	455597	7961	3	129	9	N	117	169	1	1	8	120
05	0	W	8309	-0-	8309	463906	8174	3	135	9	N	123	173	1	1	8	69
06	0	W	7816	-0-	7816	471722	7688	3	128	9	N	116	1	1	1	8	183
07	0	W	7828	-0-	7828	479550	7710	3	118	9	N	107	234	1			56
08	0	W	7715	-0-	7715	487265	7591	3	124	9	N	113	1	1	1	8	167
09	0	W	7035	-0-	7035	494300	6927	3	108	9	N	98	173	1			92
10	0	W	6912	-0-	6912	501212	6795	3	117	9	N	106	1	1	1	8	196
*11	0	W	6624	-0-	6624	507836	6499	3	125	9	N	114	170	1	1	8	139
12	0	W	6522	-0-	6522	514358	6398	3	124	9	N	113	176	1	2	8	74

TOTAL GAS PROD: 92,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2153	-0-	2153	133278	57	1	1963	3	N	121	169	1	1	8	51
							133	9									
02	0	W	1637	-0-	1637	134915	92	1	1367	3	N	162	1	8			212
							178	9									
03	0	W	2254	-0-	2254	137169	81	1	2037	3	N	124	164	1	1	8	171
							136	9									
04	0	W	1947	-0-	1947	139116	32	1	1772	3	N	130	171	1	1	8	129
							143	9									
05	0	W	2406	-0-	2406	141522	76	1	2156	3	N	158	164	1	1	8	122
							174	9									
06	0	W	2218	-0-	2218	143740	74	1	1983	3	N	146	159	1	1	8	108
							161	9									
07	0	W	2013	-0-	2013	145753	71	1	1754	3	N	171	169	1	1	8	109
							188	9									
08	0	W	2041	-0-	2041	147794	160	1	1716	3	N	150	172	1	1	8	86
							165	9									
09	0	W	2010	-0-	2010	149804	81	1	1777	3	N	138	1	1			223
							152	9									
10	0	W	2054	-0-	2054	151858	116	1	1798	3	N	127	163	1	1	8	186
							140	9									
11	0	W	2139	-0-	2139	153997	42	1	1952	3	N	132	166	1			152
							145	9									
12	0	W	2214	-0-	2214	156211	43	1	2027	3	N	131	164	1			119
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 25,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,690

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8683	-0-	8683	102413	8602	3	81	9	N	74					145
02	0	W	7121	-0-	7121	109534	32	1	7028	3	N	55	173	1			27
							61	9									
03	0	W	8148	-0-	8148	117682	3	1	8067	3	N	71					98
							78	9									
04	0	W	8117	-0-	8117	125799	8073	3	44	9	N	40	1	8			137
05	0	W	8237	-0-	8237	134036	8192	3	45	9	N	41					178
06	0	W	7455	-0-	7455	141491	7433	3	22	9	N	20	177	1			21
07	0	W	7627	-0-	7627	149118	7593	3	34	9	N	31					52
08	0	W	7360	-0-	7360	156478	7324	3	36	9	N	33					85
09	0	W	6960	-0-	6960	163438	6929	3	31	9	N	28					113
10	0	W	6866	-0-	6866	170304	6816	3	50	9	N	45					158
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	170304					N	NO RPT					158
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	170304					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 76,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8732	-0-	8732	467995	8657	3	75	9	N	68	1	1			131
02	0	W	7608	-0-	7608	475603	7538	3	70	9	N	64	3	1			192
03	0	W	8314	-0-	8314	483917	8244	3	70	9	N	64	183	1			73
04	0	W	8229	-0-	8229	492146	8166	3	63	9	N	57					130
05	0	W	8457	-0-	8457	500603	8393	3	64	9	N	58	1	1			187
06	0	W	7860	-0-	7860	508463	7806	3	54	9	N	49	1	1			235
07	0	W	7983	-0-	7983	516446	7930	3	53	9	N	48	186	1			97
08	0	W	7859	-0-	7859	524305	7804	3	55	9	N	50	1	1			146
09	0	W	7091	-0-	7091	531396	7046	3	45	9	N	41					187
10	0	W	6974	-0-	6974	538370	6922	3	52	9	N	47	179	1			55
11	0	W	6726	-0-	6726	545096	6673	3	53	9	N	48					103
12	0	W	6457	-0-	6457	551553	6424	3	33	9	N	30	100	1	1	8	32

TOTAL GAS PROD: 92,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10952	-0-	10952	472437	10898	3	54	9	N	49	1	1			103
02	0	W	9385	-0-	9385	481822	9338	3	47	9	N	43	3	1			143
03	0	W	10066	-0-	10066	491888	10018	3	48	9	N	44	1	1			186
04	0	W	9545	-0-	9545	501433	9498	3	47	9	N	43	178	1			51
05	0	W	9610	-0-	9610	511043	9571	3	39	9	N	35	1	1			85
06	0	W	9169	-0-	9169	520212	9132	3	37	9	N	34	1	1			118
07	0	W	9180	-0-	9180	529392	9141	3	39	9	N	35					153
08	0	W	9099	-0-	9099	538491	9063	3	36	9	N	33	1	1			185
09	0	W	8438	-0-	8438	546929	8406	3	32	9	N	29					214
10	0	W	8405	-0-	8405	555334	8374	3	31	9	N	28	175	1			67
11	0	W	7813	-0-	7813	563147	7784	3	29	9	N	26					93
12	0	W	7696	-0-	7696	570843	7668	3	28	9	N	25	87	1	1	8	30

TOTAL GAS PROD: 109,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17316	-0-	17316	1071067	17024	3	292	9	N	265	366	1	1	8	76
02	0	W	15648	-0-	15648	1086715	15373	3	275	9	N	250	182	1	1	8	143
03	0	W	19109	-0-	19109	1105824	18826	3	283	9	N	257	180	1	1	8	219
04	0	W	17086	-0-	17086	1122910	16831	3	255	9	N	232	358	1	1	8	92
05	0	W	17625	-0-	17625	1140535	17394	3	231	9	N	210	177	1	1	8	124
06	0	W	16093	-0-	16093	1156628	15895	3	198	9	N	180	151	1	1	8	152
07	0	W	16120	-0-	16120	1172748	15943	3	177	9	N	161	179	1	1	8	133
08	0	W	17973	-0-	17973	1190721	17752	3	221	9	N	201	180	1	1	8	153
09	0	W	16810	-0-	16810	1207531	16600	3	210	9	N	191	179	1	1	8	164
10	0	W	16994	-0-	16994	1224525	16781	3	213	9	N	194	180	1			178
*11	0	W	16250	-0-	16250	1240775	16033	3	217	9	N	197	177	1			198
*12	1257271	X	16496	-0-	-1240775	-0-	16299	3	197	9	N	179	183	1			194

TOTAL GAS PROD: 203,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,517

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

04	T. A.	2943	-0-	2943	2943	378	1	353	3	N	2011	1579	1	180	8	252
						2212	9									
05	T. A.	7059	-0-	7059	10002	594	1	4058	3	N	2188	2131	1	61	8	248
						2407	9									
06	T. A.	4293	-0-	4293	14295	602	1	2415	3	N	1160	1237	1	18	8	153
						1276	9									
07	T. A.	1668	-0-	1668	15963	616	1	335	3	N	652	701	1			104
						717	9									
08	T. A.	3202	-0-	3202	19165	582	1	1914	3	N	642	522	1			224
						706	9									
09	T. A.	14974	-0-	14974	34139	597	1	13511	3	N	787	719	1	38	8	254
						866	9									
10	T. A.	22994	-0-	22994	57133	68	1	22453	3	N	430	540	1			144
						473	9									
11	T. A.	28131	-0-	28131	85264	27783	3	348	9	N	316	353	1	20	8	87
12	T. A.	30721	-0-	30721	115985	30462	3	259	9	N	235	181	1	35	8	106

TOTAL GAS PROD: 115,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,421

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

01	T. A.	165	-0-	165	165	165	1			N	-0-					-0-
02	T. A.	6077	-0-	6077	6242	528	1	2734	3	N	2559	2066	1	63	8	430
						2815	9									
03	T. A.	16566	-0-	16566	22808	629	1	13949	3	N	1807	2094	1			143
						1988	9									
04	T. A.	16200	-0-	16200	39008	600	1	14610	3	N	900	895	1			148
						990	9									
05	T. A.	19750	-0-	19750	58758	648	1	18340	3	N	693	706	1	3	8	132
						762	9									
06	T. A.	16270	-0-	16270	75028	612	1	15102	3	N	505	356	1	6	8	275
						556	9									
07	T. A.	13267	-0-	13267	88295	637	1	12179	3	N	410	538	1	7	8	140
						451	9									
08	T. A.	11364	-0-	11364	99659	635	1	10323	3	N	369	347	1			162
						406	9									
09	T. A.	9526	-0-	9526	109185	618	1	8555	3	N	321	357	1			126
						353	9									
10	T. A.	8293	-0-	8293	117478	363	1	7605	3	N	295	352	1			69
						325	9									
11	T. A.	6404	-0-	6404	123882	350	1	5759	3	N	268	183	1			154
						295	9									
12	T. A.	6154	-0-	6154	130036	260	1	5634	3	N	236	353	1			37
						260	9									

TOTAL GAS PROD: 130,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,363

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7636	-0-	7636	278918		341	1	6944	3	N	319	342	1	1	8	66
								351	9									
02	0	W	6556	-0-	6556	285474		295	1	5956	3	N	277	174	1	6	8	163
								305	9									
03	0	W	7786	-0-	7786	293260		300	1	7177	3	N	281	359	1			85
								309	9									
04	0	W	7542	-0-	7542	300802		309	1	6935	3	N	271	179	1	7	8	170
								298	9									
05	0	W	7852	-0-	7852	308654		301	1	7261	3	N	264	187	1	5	8	242
								290	9									
06	0	W	7772	-0-	7772	316426		294	1	7212	3	N	242	384	1	3	8	97
								266	9									
07	0	W	7599	-0-	7599	324025		305	1	7063	3	N	210	176	1			131
								231	9									
08	0	W	7369	-0-	7369	331394		322	1	6809	3	N	216	174	1			173
								238	9									
09	0	W	9008	-0-	9008	340402		262	1	8492	3	N	231	180	1	9	8	215
								254	9									
10	0	W	9055	-0-	9055	349457		276	1	8592	3	N	170	356	1			29
								187	9									
11	0	W	7982	-0-	7982	357439		319	1	7444	3	N	199	6	8			222
								219	9									
12	0	W	9042	-0-	9042	366481		286	1	8527	3	N	208	366	1	12	8	52
								229	9									

TOTAL GAS PROD: 95,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,888

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6903	-0-	6903	324519		213	1	6626	3	N	58					104
								64	9									
02	0	W	6244	-0-	6244	330763		211	1	5963	3	N	64					168
								70	9									
03	0	W	7970	-0-	7970	338733		186	1	7677	3	N	97	170	1			95
								107	9									
04	0	W	8306	-0-	8306	347039		144	1	8090	3	N	65					160
								72	9									
05	0	W	7941	-0-	7941	354980		168	1	7715	3	N	53					213
								58	9									
06	0	W	8135	-0-	8135	363115		156	1	7925	3	N	49	168	1			94
								54	9									
07	0	W	7857	-0-	7857	370972		144	1	7649	3	N	58					152
								64	9									
08	0	W	7577	-0-	7577	378549		147	1	7376	3	N	49	173	1	3	8	25
								54	9									
09	0	W	6586	-0-	6586	385135		140	1	6394	3	N	47					72
								52	9									
10	0	W	6656	-0-	6656	391791		229	1	6369	3	N	53	1	8			124
								58	9									
11	0	W	6566	-0-	6566	398357		228	1	6269	3	N	63	1	8			186
								69	9									
12	0	W	6392	-0-	6392	404749		250	1	6072	3	N	64	5	8			245
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 87,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	393	1	4621	3	N	200	175	1			88
							220	9									
*02	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	336	1	7685	3	N	185	175	1			98
							204	9									
*03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	415	1	3894	3	N	189	179	1			108
							208	9									
*04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	453	1	4444	3	N	175					283
							193	9									
05	9858	X	5210	-0-	-4648	-0-	426	1	4602	3	N	165	381	1			67
							182	9									
06	9540	X	5867	-0-	-3673	-0-	429	1	5219	3	N	199					266
							219	9									
07	9858	X	6054	-0-	-3804	-0-	457	1	5421	3	N	160	345	1			81
							176	9									
08	9858	X	5405	-0-	-4453	-0-	470	1	4742	3	N	175	4	1			252
							193	9									
09	9540	X	6271	-0-	-3269	-0-	431	1	5673	3	N	152	186	1			218
							167	9									
10	9858	X	6115	-0-	-3743	-0-	368	1	5614	3	N	121	183	1	1	8	155
							133	9									
*11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	370	1	4904	3	N	172	1	8			327
							189	9									
*12	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	369	1	5424	3	N	137	172	1	7	8	285
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 69,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,030

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	214	1	6	9	N	5	3	1	1	8	13
*02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	587	1	2	9	N	2	1	1	1	8	13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	356	1	56	9	N	51	18	1	18	8	28
05	18321	X	1710	-0-	-16611	-0-	770	1	722	3	N	198	16	1	16	8	194
							218	9									
06	17730	X	8663	-0-	-9067	-0-	702	1	7782	3	N	163	168	1	5	8	184
							179	9									
07	18321	X	11993	-0-	-6328	-0-	439	1	11444	3	N	100	167	1			117
							110	9									
08	18321	X	14118	-0-	-4203	-0-	119	1	13900	3	N	90	171	1			36
							99	9									
09	17730	X	13137	-0-	-4593	-0-	3	1	13042	3	N	84	4	1	4	8	112
							92	9									
10	18321	X	12360	-0-	-5961	-0-	21	1	12256	3	N	75					187
							83	9									
*11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	270	1	8614	3	N	58	182	1	2	8	62
							64	9									
*12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	357	1	7205	3	N	60	3	8			119
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 79,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4802	-0-	4802	310775		248	1	4509	3	N	41	2	1			93
								45	9									
02	0	W	4050	-0-	4050	314825		4006	3	44	9	N	40	3	1	3	8	127
03	0	W	4253	-0-	4253	319078		4220	3	33	9	N	30	1	1	1	8	155
04	0	W	4406	-0-	4406	323484		4374	3	32	9	N	29	1	1	1	8	182
05	0	W	4315	-0-	4315	327799		4263	3	52	9	N	47	180	1	1	8	48
06	0	W	4754	-0-	4754	332553		4717	3	37	9	N	34	1	1	1	8	80
07	0	W	5161	-0-	5161	337714		302	1	4823	3	N	33					113
								36	9									
08	0	W	5271	-0-	5271	342985		353	1	4876	3	N	38	1	1	1	8	149
								42	9									
09	0	W	5347	-0-	5347	348332		313	1	4986	3	N	44					193
								48	9									
10	0	W	5375	-0-	5375	353707		246	1	5103	3	N	24	171	1	1	8	45
								26	9									
11	0	W	4508	-0-	4508	358215		399	1	4078	3	N	28					74
								31	9									
12	0	W	4550	-0-	4550	362765		409	1	4104	3	N	34	2	8			106
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 56,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3831	-0-	3831	200394		268	1	3502	3	N	55	1	1	1	8	88
								61	9									
02	0	W	3760	-0-	3760	204154		3699	3	61	9	N	55	3	1	3	8	137
03	0	W	3996	-0-	3996	208150		3954	3	42	9	N	38	1	1	1	8	173
04	0	W	3557	-0-	3557	211707		3518	3	39	9	N	35	179	1	1	8	28
05	0	W	3722	-0-	3722	215429		3653	3	69	9	N	63	1	1	1	8	89
*06	0	W	3577	-0-	3577	219006		3521	3	56	9	N	51	1	1	1	8	138
*07	0	W	3512	-0-	3512	222518		444	1	3029	3	N	35					173
								39	9									
*08	0	W	2847	-0-	2847	225365		543	1	2265	3	N	35	171	1	1	8	36
								39	9									
09	0	W	3603	-0-	3603	228968		551	1	3007	3	N	41					77
								45	9									
10	0	W	3048	-0-	3048	232016		350	1	2675	3	N	21	1	1	1	8	96
								23	9									
11	0	W	4051	-0-	4051	236067		461	1	3546	3	N	40	1	8			136
								44	9									
12	0	W	3752	-0-	3752	239819		546	1	3161	3	N	41	3	8			174
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 43,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7097	-0-		7097	194615	204	1	6832	3	N	55	1	8			109
								61	9									
02	0	W	6673	-0-		6673	201288	361	1	6247	3	N	59	1	8			167
								65	9									
03	0	W	7128	-0-		7128	208416	167	1	6882	3	N	72	173	1	1	8	65
								79	9									
04	0	W	6880	-0-		6880	215296	115	1	6696	3	N	63	1	8			127
								69	9									
05	0	W	7125	-0-		7125	222421	121	1	6932	3	N	65	1	8			191
								72	9									
06	0	W	6370	-0-		6370	228791	116	1	6193	3	N	55	170	1	1	8	75
								61	9									
07	0	W	6576	-0-		6576	235367	121	1	6388	3	N	61	1	8			135
								67	9									
08	0	W	6085	-0-		6085	241452	210	1	5817	3	N	53	1	8			187
								58	9									
09	0	W	5779	-0-		5779	247231	219	1	5503	3	N	52	171	1	1	8	67
								57	9									
10	0	W	5817	-0-		5817	253048	167	1	5585	3	N	59	1	8			125
								65	9									
*11	0	W	5606	-0-		5606	258654	158	1	5382	3	N	60	1	8			184
								66	9									
12	0	W	5817	-0-		5817	264471	166	1	5576	3	N	68	168	1	1	8	83
								75	9									

TOTAL GAS PROD: 76,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2249	-0-		2249	489402	1681	1	568	9	N	516	381	1			279
02	0	W	14818	-0-		14818	504220	938	1	11624	3	N	2051	1830	1			500
								2256	9									
03	0	W	14704	-0-		14704	518924	1307	1	11359	3	N	1853	2002	1			351
								2038	9									
04	0	W	9730	-0-		9730	528654	1638	1	6471	3	N	1474	1618	1			207
								1621	9									
05	0	W	9116	-0-		9116	537770	1104	1	6125	3	N	1715	1772	1			150
								1887	9									
06	0	W	4946	-0-		4946	542716	1636	1	2003	3	N	1188	950	1			388
								1307	9									
07	0	W	2548	-0-		2548	545264	1709	1	839	9	N	763	885	1			266
08	0	W	5882	-0-		5882	551146	1711	1	3035	3	N	1033	1250	1			49
								1136	9									
09	0	W	7620	-0-		7620	558766	1632	1	4851	3	N	1034	942	1			141
								1137	9									
10	0	W	5811	-0-		5811	564577	1737	1	3151	3	N	839	802	1			178
								923	9									
11	0	W	NO RPT	-0-		-0-	564577					N	NO RPT					178
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-	564577					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 77,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,466

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2936	-0-	2936	95786	810	1	1832	3	N	267	168	1			171
							294	9									
02	0	W	757	-0-	757	96543	586	1	171	9	N	155	170	1			156
03	0	W	3036	-0-	3036	99579	441	1	2290	3	N	277	336	1			97
							305	9									
04	0	W	3096	-0-	3096	102675	589	1	2245	3	N	238	159	1			176
							262	9									
05	0	W	2811	-0-	2811	105486	564	1	2034	3	N	194	167	1			203
							213	9									
06	0	W	2853	-0-	2853	108339	595	1	2018	3	N	218	332	1			89
							240	9									
07	0	W	2870	-0-	2870	111209	618	1	2020	3	N	211	171	1			129
							232	9									
08	0	W	1696	-0-	1696	112905	595	1	905	3	N	178	162	1			145
							196	9									
09	0	W	1625	-0-	1625	114530	599	1	811	3	N	195	166	1			174
							215	9									
10	0	W	2543	-0-	2543	117073	614	1	1647	3	N	256	169	1			261
							282	9									
11	0	W	137	-0-	137	117210	120	1	17	9	N	15					276
12	0	W	-0-	-0-	-0-	117210					N	-0-	161	1			115

TOTAL GAS PROD: 24,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,204

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5418	-0-	5418	417568	161	1	5177	3	N	73					116
							80	9									
02	0	W	6729	-0-	6729	424297	36	1	6615	3	N	71	160	1			27
							78	9									
03	0	W	5459	-0-	5459	429756	120	1	5276	3	N	57					84
							63	9									
04	0	W	5018	-0-	5018	434774	246	1	4709	3	N	57					141
							63	9									
05	0	W	5467	-0-	5467	440241	267	1	5132	3	N	62	166	1			37
							68	9									
06	0	W	4796	-0-	4796	445037	207	1	4532	3	N	52					89
							57	9									
07	0	W	4447	-0-	4447	449484	185	1	4220	3	N	38					127
							42	9									
08	0	W	5021	-0-	5021	454505	219	1	4737	3	N	59					186
							65	9									
09	0	W	3741	-0-	3741	458246	388	1	3310	3	N	39	166	1			59
							43	9									
10	0	W	2763	-0-	2763	461009	775	1	1946	3	N	38					97
							42	9									
11	0	W	3580	-0-	3580	464589	612	1	2922	3	N	42					139
							46	9									
12	0	W	4989	-0-	4989	469578	503	1	4428	3	N	53	163	1			29
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 57,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6823	-0-	6823	352323		6782	3	41	9	N	37	1	8			66
02	0	W	6074	-0-	6074	358397		6038	3	36	9	N	33	1	8			98
03	0	W	6588	-0-	6588	364985		6549	3	39	9	N	35	1	8			132
04	0	W	6004	-0-	6004	370989		5981	3	23	9	N	21	1	8			152
05	0	W	6932	-0-	6932	377921		6896	3	36	9	N	33	1	8			184
06	0	W	6798	-0-	6798	384719		6774	3	24	9	N	22	177	1	1	8	28
07	0	W	6831	-0-	6831	391550		6812	3	19	9	N	17					45
08	0	W	6443	-0-	6443	397993		6420	3	23	9	N	21	1	8			65
09	0	W	5828	-0-	5828	403821		5808	3	20	9	N	18	70	1			13
10	0	W	5447	-0-	5447	409268		5441	3	6	9	N	5					18
11	0	W	5283	-0-	5283	414551		23	1	5237	3	N	21					39
								23	9									
*12	420618	X	6067	-0-	-414551	-0-		7	1	6026	3	N	31	1	8			69
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 75,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7169	-0-	7169	392200		615	1	6178	3	N	342	171	1			517
								376	9									
02	0	W	4831	-0-	4831	397031		560	1	4001	3	N	245	539	1			223
								270	9									
03	0	W	4406	-0-	4406	401437		602	1	3617	3	N	170	183	1			210
								187	9									
04	0	W	4821	-0-	4821	406258		540	1	3955	3	N	296	175	1			331
								326	9									
05	0	W	5806	-0-	5806	412064		619	1	4859	3	N	298	366	1			263
								328	9									
06	0	W	4700	-0-	4700	416764		600	1	3862	3	N	216	377	1			102
								238	9									
07	0	W	4973	-0-	4973	421737		542	1	4190	3	N	219					321
								241	9									
08	0	W	4482	-0-	4482	426219		463	1	3775	3	N	222	361	1			182
								244	9									
09	0	W	4937	-0-	4937	431156		411	1	4288	3	N	216	170	1			228
								238	9									
10	0	W	4454	-0-	4454	435610		504	1	3729	3	N	201	363	1			66
								221	9									
11	0	W	4741	-0-	4741	440351		405	1	4092	3	N	222					288
								244	9									
*12	445761	X	5410	-0-	-440351	-0-		287	1	4872	3	N	228	183	1			333
								251	9									

TOTAL GAS PROD: 60,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,875

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13554	-0-	13554	521743		13477	3	77	9	N	70					103
02	0	W	10469	-0-	10469	532212		10400	3	69	9	N	63					166
03	0	W	10339	-0-	10339	542551		10262	3	77	9	N	70	175	1			61
04	0	W	10527	-0-	10527	553078		10477	3	50	9	N	45	1	8			105
05	0	W	11260	-0-	11260	564338		11213	3	47	9	N	43					148
06	0	W	10412	-0-	10412	574750		10379	3	33	9	N	30					178
07	0	W	9952	-0-	9952	584702		9930	3	22	9	N	20	176	1			22
08	0	W	10125	-0-	10125	594827		10096	3	29	9	N	26					48
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	594827						N	NO RPT					48
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	594827						N	NO RPT					48
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	594827						N	NO RPT					48
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	594827						N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 86,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	979	-0-	979	367437		862	1	117	9	N	106	181	1	1	8	36
02	0	W	965	-0-	965	368402		798	1	167	9	N	152	1	8			187
03	0	W	1247	-0-	1247	369649		996	1	251	9	N	228	181	1	1	8	233
04	0	W	2305	-0-	2305	371954		1022	1	924	3	N	326	354	1	1	8	204
								359	9									
05	0	W	6827	-0-	6827	378781		1094	1	5447	3	N	260	359	1	1	8	104
								286	9									
06	0	W	6345	-0-	6345	385126		949	1	5181	3	N	195	179	1	1	8	119
								215	9									
07	0	W	6188	-0-	6188	391314		860	1	5151	3	N	161	180	1	1	8	99
								177	9									
08	0	W	6860	-0-	6860	398174		1199	1	5454	3	N	188	180	1			107
								207	9									
09	0	W	6644	-0-	6644	404818		984	1	5461	3	N	181	180	1	1	8	107
								199	9									
10	0	W	6587	-0-	6587	411405		822	1	5587	3	N	162	180	1	1	8	88
								178	9									
*11	0	W	3202	-0-	3202	414607		423	1	2689	3	N	82	1	8			169
								90	9									
*12	414607	X	-0-	-0-	-414607	-0-						N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 48,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,041

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8516	-0-	8516	423108		428	1	7880	3	N	189	360	1	1	8	45
								208	9									
02	0	W	6777	-0-	6777	429885		440	1	6201	3	N	124	1	8			168
								136	9									
03	0	W	8096	-0-	8096	437981		516	1	7403	3	N	161	181	1	1	8	147
								177	9									
04	0	W	7389	-0-	7389	445370		497	1	6750	3	N	129	1	8			275
								142	9									
05	0	W	7924	-0-	7924	453294		556	1	7222	3	N	133	180	1	1	8	227
								146	9									
06	0	W	7355	-0-	7355	460649		514	1	6734	3	N	97	178	1	1	8	145
								107	9									
07	0	W	6533	-0-	6533	467182		424	1	6013	3	N	87	174	1	1	8	57
								96	9									
08	0	W	7360	-0-	7360	474542		553	1	6677	3	N	118	1	8			174
								130	9									
09	0	W	6730	-0-	6730	481272		584	1	6005	3	N	128	179	1	1	8	122
								141	9									
10	0	W	6563	-0-	6563	487835		530	1	5897	3	N	124	180	1	1	8	65
								136	9									
*11	0	W	3038	-0-	3038	490873		258	1	2729	3	N	46	1	8			110
								51	9									
*12	491444	X	571	-0-	-490873	-0-		547	1	24	9	N	22	3	8			129

TOTAL GAS PROD: 76,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,358

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	347	-0-	347	540395	347	1			N	-0-					20
02	0	W	246	-0-	246	540641	246	1			N	-0-					20
03	0	W	110	-0-	110	540751	110	1			N	-0-					20
04	0	W	248	-0-	248	540999	247	1	1	9	N	1					21
05	0	W	4755	-0-	4755	545754	501	1	4022	3	N	211	181	1			51
							232	9									
06	0	W	7362	-0-	7362	553116	444	1	6767	3	N	137	3	1			185
							151	9									
07	0	W	8741	-0-	8741	561857	288	1	8299	3	N	140	173	1			152
							154	9									
08	0	W	10108	-0-	10108	571965	65	1	9890	3	N	139	170	1			121
							153	9									
09	0	W	9697	-0-	9697	581662	9547	3	150	9	N	136	173	1	5	8	79
10	0	W	9950	-0-	9950	591612	9788	3	162	9	N	147	175	1			51
*11	0	W	9478	-0-	9478	601090	9309	3	169	9	N	154	3	1			202
12	0	W	9726	-0-	9726	610816	9546	3	180	9	N	164	176	1	7	8	183

TOTAL GAS PROD: 70,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7967	-0-	7967	476557	311	1	7615	3	N	37					135
							41	9									
02	0	W	7649	-0-	7649	484206	290	1	7309	3	N	45					180
							50	9									
03	0	W	7524	-0-	7524	491730	317	1	7156	3	N	46	181	1			45
							51	9									
04	0	W	6393	-0-	6393	498123	301	1	6051	3	N	37					82
							41	9									
05	0	W	7059	-0-	7059	505182	299	1	6719	3	N	37	1	1	1	8	117
							41	9									
06	0	W	6450	-0-	6450	511632	304	1	6090	3	N	51	1	1			167
							56	9									
07	0	W	6322	-0-	6322	517954	290	1	6008	3	N	22	168	1			21
							24	9									
08	0	W	6331	-0-	6331	524285	283	1	6001	3	N	43					64
							47	9									
09	0	W	6183	-0-	6183	530468	266	1	5866	3	N	46	1	1	1	8	108
							51	9									
10	0	W	6036	-0-	6036	536504	263	1	5742	3	N	28					136
							31	9									
*11	0	W	5488	-0-	5488	541992	284	1	5164	3	N	36	1	1	1	8	170
							40	9									
12	0	W	3334	-0-	3334	545326	384	1	2933	3	N	15	176	1	1	8	8
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 76,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3325	-0-	3325	186958	619 162	1 9	2544	3	N	147					234
02	0	W	3125	-0-	3125	190083	559 158	1 9	2408	3	N	144	177	1			201
03	0	W	3764	-0-	3764	193847	618 144	1 9	3002	3	N	131	174	1			158
04	0	W	3502	-0-	3502	197349	598 140	1 9	2764	3	N	127	168	1			117
05	0	W	4757	-0-	4757	202106	599 182	1 9	3976	3	N	165	177	1			105
06	0	W	5146	-0-	5146	207252	593 157	1 9	4396	3	N	143	175	1			73
07	0	W	6062	-0-	6062	213314	5923	3	139	9	N	126	171	1			28
08	0	W	5937	-0-	5937	219251	5814	3	123	9	N	112					140
09	0	W	4820	-0-	4820	224071	4701	3	119	9	N	108	174	1	8	8	66
10	0	W	4879	-0-	4879	228950	4756	3	123	9	N	112					178
*11	0	W	3985	-0-	3985	232935	3884	3	101	9	N	92	173	1	5	8	92
12	0	W	4701	-0-	4701	237636	4539	3	162	9	N	147	186	1	13	8	40

TOTAL GAS PROD: 54,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	12975	-0-	12975	12975	766 120	1 9	12089	3	N	109	181	1			162
12	0	W	13494	-0-	13494	26469	837 85	1 9	12572	3	N	77	183	1			56

TOTAL GAS PROD: 26,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		6197	-0-	6197	6197	115 2619	1 9	3463	3	N	2381	2191	1			190
05	T. A.		8262	-0-	8262	14459	596 3188	1 9	4478	3	N	2898	2872	1	6	8	210
06	T. A.		12126	-0-	12126	26585	530 2444	1 9	9152	3	N	2222	2204	1	16	8	212
07	T. A.		11718	-0-	11718	38303	583 1730	1 9	9405	3	N	1573	1464	1	14	8	307
08	T. A.		17225	-0-	17225	55528	590 1436	1 9	15199	3	N	1305	1104	1			508
09	T. A.		17372	-0-	17372	72900	630 1055	1 9	15687	3	N	959	1285	1			182
10	T. A.		19378	-0-	19378	92278	634 821	1 9	17923	3	N	746	733	1			195
11	T. A.		11309	-0-	11309	103587	578 469	1 9	10262	3	N	426	557	1			64
12	T. A.		21270	-0-	21270	124857	582 627	1 9	20061	3	N	570	545	1			89

TOTAL GAS PROD: 124,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,080

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6440	-0-	6440	318288	304	1	6057	3	N	72					98
							79	9									
02	0	W	5680	-0-	5680	323968	250	1	5320	3	N	100	182	1			16
							110	9									
03	0	W	5703	-0-	5703	329671	302	1	5335	3	N	60					76
							66	9									
04	0	W	5516	-0-	5516	335187	299	1	5158	3	N	54					130
							59	9									
05	0	W	4647	-0-	4647	339834	316	1	4295	3	N	33	2	1			161
							36	9									
06	0	W	4592	-0-	4592	344426	296	1	4229	3	N	61	166	1	1	8	55
							67	9									
07	0	W	4694	-0-	4694	349120	330	1	4349	3	N	14					69
							15	9									
08	0	W	4178	-0-	4178	353298	336	1	3811	3	N	28					97
							31	9									
09	0	W	3802	-0-	3802	357100	331	1	3441	3	N	27	3	1	3	8	118
							30	9									
10	0	W	4414	-0-	4414	361514	332	1	4018	3	N	58					176
							64	9									
*11	0	W	5195	-0-	5195	366709	315	1	4828	3	N	47	178	1	2	8	43
							52	9									
12	0	W	5759	-0-	5759	372468	233	1	5469	3	N	52	5	1	5	8	85
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 60,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6814	-0-	6814	395046	6503	3	311	9	N	283	361	1			88
02	0	W	6038	-0-	6038	401084	5730	3	308	9	N	280	173	1			195
03	0	W	6553	-0-	6553	407637	14	1	6329	3	N	191	180	1			206
							210	9									
04	0	W	5597	-0-	5597	413234	59	1	5238	3	N	273	188	1			291
							300	9									
05	0	W	6201	-0-	6201	419435	5917	3	284	9	N	258	371	1			178
06	0	W	6053	-0-	6053	425488	5791	3	262	9	N	238	175	1			241
07	0	W	5395	-0-	5395	430883	72	1	5105	3	N	198	176	1			263
							218	9									
08	0	W	4799	-0-	4799	435682	157	1	4638	3	N	4	181	1			86
							4	9									
09	0	W	5060	-0-	5060	440742	189	1	4458	3	N	375	364	1			97
							413	9									
10	0	W	4870	-0-	4870	445612	91	1	4535	3	N	222	187	1			132
							244	9									
11	0	W	3695	-0-	3695	449307	132	1	3422	3	N	128	179	1			81
							141	9									
12	0	W	4160	-0-	4160	453467	333	1	3621	3	N	187					268
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 65,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,637

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9	-0-	9	206521	8	3	1	9	N	1					37
02	0	W	34	-0-	34	206555	34	1			N	-0-					37
03	0	W	494	-0-	494	207049	376	1	118	9	N	107	1	1			143
04	0	W	1911	-0-	1911	208960	464	1	1177	3	N	245	160	1			228
							270	9									
05	0	W	1970	-0-	1970	210930	473	1	1256	3	N	219	333	1			114
							241	9									
06	0	W	2000	-0-	2000	212930	447	1	1334	3	N	199	169	1			144
							219	9									
07	0	W	3492	-0-	3492	216422	395	1	2842	3	N	232	166	1			210
							255	9									
08	0	W	2580	-0-	2580	219002	429	1	1950	3	N	183	334	1			59
							201	9									
09	0	W	1454	-0-	1454	220456	437	1	831	3	N	169	167	1			61
							186	9									
10	0	W	1432	-0-	1432	221888	532	1	700	3	N	182	172	1			71
							200	9									
11	14B2	EXT	1165	-0-	1165	223053	432	1	543	3	N	173	168	1			76
							190	9									
12	14B2	EXT	994	-0-	994	224047	460	1	349	3	N	168	168	1	1	8	75
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 17,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4254	-0-	4254	289500	619	1	3583	3	N	47					72
							52	9									
02	0	W	4055	-0-	4055	293555	540	1	3473	3	N	38					110
							42	9									
03	0	W	4164	-0-	4164	297719	600	1	3516	3	N	44					154
							48	9									
04	0	W	3306	-0-	3306	301025	599	1	2672	3	N	32					186
							35	9									
05	0	W	3612	-0-	3612	304637	618	1	2960	3	N	31	172	1			45
							34	9									
06	0	W	3262	-0-	3262	307899	522	1	2716	3	N	22					67
							24	9									
07	0	W	2830	-0-	2830	310729	474	1	2321	3	N	32					99
							35	9									
08	0	W	2843	-0-	2843	313572	620	1	2195	3	N	25					124
							28	9									
09	0	W	2717	-0-	2717	316289	600	1	2089	3	N	25					149
							28	9									
10	0	W	2151	-0-	2151	318440	609	1	1514	3	N	25					174
							28	9									
11	0	W	2102	-0-	2102	320542	579	1	1506	3	N	15					189
							17	9									
12	0	W	1928	-0-	1928	322470	619	1	1288	3	N	19	170	1			38
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 37,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1015	-0-	1015	65239	898	1	117	9	N	106	1	8			155
02	0	W	902	-0-	902	66141	810	1	92	9	N	84	167	1	1	8	71
03	0	W	974	-0-	974	67115	853	1	121	9	N	110	1	1			180
04	0	W	981	-0-	981	68096	869	1	112	9	N	102	164	1	1	8	117
05	0	W	-0-	-0-	-0-	68096					N	120	159	1	1	8	77
06	0	W	-0-	-0-	-0-	68096					N	113	1	8			189
07	0	W	-0-	-0-	-0-	68096					N	96	166	1			119
08	0	W	-0-	-0-	-0-	68096					N	130	166	1			83
09	0	W	-0-	-0-	-0-	68096					N	121	163	1	1	8	40
10	0	W	196	-0-	196	68292	64	3	132	9	N	120	1	8			159
11	0	W	302	-0-	302	68594	152	3	150	9	N	136	280	1	1	8	14
12	0	W	522	-0-	522	69116	398	3	124	9	N	113	1	8			126

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
02	0	W	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
03	0	W	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
04	0	W	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
05	0	W	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
06	0	W	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
07	0	W	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
08	0	W	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
09	0	W	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
10	0	W	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	494	-0-	494	64035	429	1	52	3	N	12	1	8			70
							13	9									
02	0	W	609	-0-	609	64644	346	1	238	3	N	23	1	8			92
							25	9									
03	0	W	1715	-0-	1715	66359	316	1	1368	3	N	28	1	8			119
							31	9									
04	0	W	422	-0-	422	66781	407	1	15	9	N	14	1	8			132
05	0	W	306	-0-	306	67087	299	1	7	9	N	6	1	8			137
06	0	W	272	-0-	272	67359	272	1			N	-0-					137
07	0	W	227	-0-	227	67586	226	1	1	9	N	1	1	8			137
08	0	W	431	-0-	431	68017	279	1	138	3	N	13	1	8			149
							14	9									
09	0	W	835	-0-	835	68852	240	1	575	3	N	18	1	8			166
							20	9									
10	0	W	929	-0-	929	69781	384	1	522	3	N	21	1	8			186
							23	9									
11	14B2	EXT	900	-0-	900	70681	358	1	521	3	N	19	166	1	1	8	38
							21	9									
12	14B2	EXT	918	-0-	918	71599	381	1	518	3	N	17					55
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16817	-0-	16817	1039621	16651	3	166	9	N	151	179	1			143
02	0	W	14941	-0-	14941	1054562	14807	3	134	9	N	122	180	1	2	8	83
03	0	W	16543	-0-	16543	1071105	25	1	16378	3	N	127	175	1			35
							140	9									
04	0	W	14482	-0-	14482	1085587	179	1	14197	3	N	96	1	1			130
							106	9									
05	0	W	16522	-0-	16522	1102109	5	1	16381	3	N	124	185	1	6	8	63
							136	9									
06	0	W	15593	-0-	15593	1117702	15492	3	101	9	N	92					155
07	0	W	15818	-0-	15818	1133520	15704	3	114	9	N	104	179	1			80
08	0	W	15670	-0-	15670	1149190	15558	3	112	9	N	102					182
09	0	W	15014	-0-	15014	1164204	14926	3	88	9	N	80	179	1			83
10	0	W	14267	-0-	14267	1178471	56	1	14098	3	N	103					186
							113	9									
11	0	W	14466	-0-	14466	1192937	1	1	14345	3	N	109	182	1			113
							120	9									
12	0	W	14534	-0-	14534	1207471	14410	3	124	9	N	113					227

TOTAL GAS PROD: 184,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21320	-0-	21320	1087398	21078	3	242	9	N	220	179	1			163
02	0	W	17036	-0-	17036	1104434	16791	3	245	9	N	223	361	1			25
03	0	W	19867	-0-	19867	1124301	19574	3	293	9	N	266	173	1			118
04	0	W	18733	-0-	18733	1143034	18488	3	245	9	N	223	177	1	2	8	162
05	0	W	19927	-0-	19927	1162961	19678	3	249	9	N	226	345	1			43
06	0	W	18256	-0-	18256	1181217	28	1	18041	3	N	170					213
							187	9									
07	0	W	21889	-0-	21889	1203106	21706	3	183	9	N	166	177	1			202
08	0	W	21025	-0-	21025	1224131	20944	3	81	9	N	74	169	1			107
09	0	W	18732	-0-	18732	1242863	18699	3	33	9	N	30					137
10	0	W	19348	-0-	19348	1262211	19301	3	47	9	N	43					180
*11	0	W	18169	-0-	18169	1280380	18049	3	120	9	N	109	171	1			118
12	0	W	18845	-0-	18845	1299225	18795	3	50	9	N	45					163

TOTAL GAS PROD: 233,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,795

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2227	-0-	2227	55833	891	1	1277	3	N	54	185	1			108
							59	9									
02	0	W	1786	-0-	1786	57619	775	1	943	3	N	62	13	8			157
							68	9									
03	0	W	1023	-0-	1023	58642	849	1	111	3	N	57	172	1			42
							63	9									
04	0	W	709	-0-	709	59351	684	1	25	9	N	23	9	8			56
05	0	W	2491	-0-	2491	61842	882	1	1498	3	N	101	30	8			127
							111	9									
06	0	W	2141	-0-	2141	63983	870	1	1208	3	N	57					184
							63	9									
07	0	W	1774	-0-	1774	65757	898	1	814	3	N	56	173	1			67
							62	9									
08	0	W	1051	-0-	1051	66808	898	1	109	3	N	40					107
							44	9									
09	0	W	896	-0-	896	67704	868	1	28	9	N	25					132
10	0	W	702	-0-	702	68406	667	1	35	9	N	32					164
11	0	W	879	-0-	879	69285	868	1	11	9	N	10					174
12	0	W	900	-0-	900	70185	898	1	2	9	N	2					176

TOTAL GAS PROD: 16,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14018	-0-	14018	436214	13879	3	139	9	N	126	179	1	1	8	95
02	0	W	10405	-0-	10405	446619	10273	3	132	9	N	120	1	1			214
03	0	W	13719	-0-	13719	460338	13586	3	133	9	N	121	183	1			152
04	0	W	12897	-0-	12897	473235	12805	3	92	9	N	84	179	1			57
05	0	W	13126	-0-	13126	486361	13062	3	64	9	N	58					115
06	0	W	12306	-0-	12306	498667	12262	3	44	9	N	40	1	8			154
07	0	W	11535	-0-	11535	510202	11494	3	41	9	N	37					191
08	0	W	12430	-0-	12430	522632	12387	3	43	9	N	39	177	1			53
09	0	W	11639	-0-	11639	534271	11586	3	53	9	N	48	1	8			100
10	0	W	11727	-0-	11727	545998	11672	3	55	9	N	50	1	8			149
*11	0	W	11310	-0-	11310	557308	11249	3	61	9	N	55	182	1	1	8	21
12	0	W	11738	-0-	11738	569046	11682	3	56	9	N	51					72

TOTAL GAS PROD: 146,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15970	-0-	15970	394738	15728	3	242	9	N	220	362	1	1	8	109
02	0	W	14020	-0-	14020	408758	13821	3	199	9	N	181	180	1	1	8	109
03	0	W	15038	-0-	15038	423796	14816	3	222	9	N	202	185	1			126
04	0	W	14094	-0-	14094	437890	13926	3	168	9	N	153	180	1			99
05	0	W	14540	-0-	14540	452430	14380	3	160	9	N	145	182	1			62
06	0	W	10664	-0-	10664	463094	10575	3	89	9	N	81	1	8			142
07	0	W	12321	-0-	12321	475415	12223	3	98	9	N	89	178	1			53
08	0	W	14399	-0-	14399	489814	14263	3	136	9	N	124					177
09	0	W	13718	-0-	13718	503532	13595	3	123	9	N	112	177	1	1	8	111
10	0	W	13833	-0-	13833	517365	13710	3	123	9	N	112	1	8			222
*11	0	W	13241	-0-	13241	530606	13121	3	120	9	N	109	179	1	1	8	151
12	0	W	12797	-0-	12797	543403	12681	3	116	9	N	105	184	1	1	8	72

TOTAL GAS PROD: 164,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,633

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	838	-0-	838	409175	365	1	386	3	N	79	180	1			99
							87	9									
02	0	W	7538	-0-	7538	416713	270	1	7166	3	N	93	1	1			191
							102	9									
03	0	W	374	-0-	374	417087	363	1	11	9	N	10	183	1			18
04	0	W	195	-0-	195	417282	195	1			N	-0-					18
05	0	W	511	-0-	511	417793	379	1	132	9	N	120	1	1			137
06	0	W	302	-0-	302	418095	271	1	31	9	N	28					165
07	0	W	305	-0-	305	418400	287	1	18	9	N	16					181
08	0	W	417	-0-	417	418817	372	1	45	9	N	41	178	1			44
09	0	W	590	-0-	590	419407	490	1	100	9	N	91	1	1			134
10	0	W	3226	-0-	3226	422633	398	1	2762	3	N	60					194
							66	9									
11	0	W	4774	-0-	4774	427407	421	1	4247	3	N	96	179	1	1	8	110
							106	9									
12	0	W	6020	-0-	6020	433427	442	1	5458	3	N	109	2	8			217
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 25,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12535	-0-	12535	790786	79	1	12403	3	N	48					105
							53	9									
02	0	W	12403	-0-	12403	803189	15	1	12319	3	N	63	1	1			167
							69	9									
03	0	W	13107	-0-	13107	816296	13037	1	70	9	N	64	179	1			52
04	0	W	13140	-0-	13140	829436	13109	3	31	9	N	28	1	1			79
05	0	W	13563	-0-	13563	842999	13524	3	39	9	N	35					114
06	0	W	13094	-0-	13094	856093	12988	3	106	9	N	96	1	1			209
07	0	W	13528	-0-	13528	869621	13467	3	61	9	N	55					264
08	0	W	12804	-0-	12804	882425	12749	3	55	9	N	50	130	1			184
09	0	W	12295	-0-	12295	894720	12209	3	86	9	N	78	174	1			88
10	0	W	11918	-0-	11918	906638	11870	3	48	9	N	44					132
11	0	W	11333	-0-	11333	917971	11280	3	53	9	N	48	1	8			179
12	0	W	11574	-0-	11574	929545	11551	3	23	9	N	21	1	8			199

TOTAL GAS PROD: 151,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	631	-0-	631	532162	540	1	91	9	N	83	1	1			114
02	0	W	5732	-0-	5732	537894	534	1	5090	3	N	98	3	1			209
							108	9									
03	0	W	4780	-0-	4780	542674	600	1	4127	3	N	48					257
							53	9									
04	0	W	597	-0-	597	543271	596	1	1	9	N	1					258
05	0	W	536	-0-	536	543807	535	1	1	9	N	1	1	1			258
06	0	W	570	-0-	570	544377	569	1	1	9	N	1					259
07	0	W	208	-0-	208	544585	208	1			N	-0-					259
08	0	W	462	-0-	462	545047	460	1	2	9	N	2	151	1			110
09	0	W	703	-0-	703	545750	596	1	107	9	N	97	174	1			33
10	0	W	6556	-0-	6556	552306	620	1	5842	3	N	85					118
							94	9									
11	0	W	6951	-0-	6951	559257	597	1	6271	3	N	75	3	8			190
							83	9									
12	0	W	7005	-0-	7005	566262	620	1	6311	3	N	67	6	8			251
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 34,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7228	-0-	7228	475678	295	1	6876	3	N	52					155
							57	9									
02	0	W	6303	-0-	6303	481981	254	1	5996	3	N	48	2	1			201
							53	9									
03	0	W	7338	-0-	7338	489319	245	1	7037	3	N	51	170	1			82
							56	9									
04	0	W	5356	-0-	5356	494675	276	1	5035	3	N	41	2	1			121
							45	9									
05	0	W	6669	-0-	6669	501344	565	1	6048	3	N	51	2	1			170
							56	9									
06	0	W	5234	-0-	5234	506578	524	1	4663	3	N	43	143	1			70
							47	9									
07	0	W	5168	-0-	5168	511746	366	1	4767	3	N	32					102
							35	9									
08	0	W	5381	-0-	5381	517127	620	1	4714	3	N	43					145
							47	9									
09	0	W	4934	-0-	4934	522061	591	1	4306	3	N	34	2	1			177
							37	9									
10	0	W	5680	-0-	5680	527741	580	1	5056	3	N	40	173	1			44
							44	9									
11	0	W	6188	-0-	6188	533929	81	1	6056	3	N	46	2	8			88
							51	9									
12	0	W	6229	-0-	6229	540158	93	1	6085	3	N	46	76	1	3	8	55
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 71,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	310	-0-	310	696332	304	1	6	9	N	5	5	1			26
02	0	W	283	-0-	283	696615	244	1	39	9	N	35	17	1	17	8	27
03	0	W	657	-0-	657	697272	596	1	37	3	N	22	2	1	2	8	45
							24	9									
04	0	W	1473	-0-	1473	698745	772	1	634	3	N	61	17	1	17	8	72
							67	9									
05	0	W	1504	-0-	1504	700249	788	1	641	3	N	68	8	1	8	8	124
							75	9									
06	0	W	5159	-0-	5159	705408	695	1	4385	3	N	72	2	1	2	8	192
							79	9									
07	0	W	9021	-0-	9021	714429	363	1	8594	3	N	58	174	1			76
							64	9									
08	0	W	9201	-0-	9201	723630	9139	3	62	9	N	56					132
09	0	W	8603	-0-	8603	732233	8528	3	75	9	N	68	169	1	1	8	30
10	0	W	8450	-0-	8450	740683	8370	3	80	9	N	73					103
11	0	W	6541	-0-	6541	747224	557	1	5931	3	N	48	1	1	1	8	149
							53	9									
12	0	W	6685	-0-	6685	753909	316	1	6301	3	N	62	1	8			210
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 57,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	942	-0-	942	53296	833	1	109	9	N	99	1	8			131
02	0	W	1028	-0-	1028	54324	885	1	143	9	N	130	184	1	4	8	73
03	0	W	1162	-0-	1162	55486	909	1	253	9	N	230	186	1	7	8	110
04	0	W	1701	-0-	1701	57187	1341	1	360	9	N	327	364	1	8	8	65
05	0	W	1279	-0-	1279	58466	981	1	298	9	N	271	180	1	4	8	152
06	0	W	1099	-0-	1099	59565	834	1	265	9	N	241	354	1	1	8	38
07	0	W	1050	-0-	1050	60615	798	1	252	9	N	229	176	1	1	8	90
08	0	W	1187	-0-	1187	61802	883	1	304	9	N	276	180	1	1	8	185
09	0	W	1116	-0-	1116	62918	856	1	260	9	N	236	353	1	1	8	67
10	0	W	1237	-0-	1237	64155	892	1	345	9	N	314	183	1	4	8	194
*11	0	W	1129	-0-	1129	65284	873	1	256	9	N	233	359	1	3	8	65
12	14B2	EXT	1092	-0-	1092	66376	934	1	158	9	N	144	182	1	5	8	22

TOTAL GAS PROD: 14,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,730

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20037	-0-	20037	752967	619	1	18576	3	N	765	721	1	1	8	232
							842	9									
02	0	W	16497	-0-	16497	769464	481	1	15242	3	N	704	546	1	6	8	384
							774	9									
03	0	W	19169	-0-	19169	788633	608	1	17722	3	N	763	912	1	8	8	227
							839	9									
04	0	W	16413	-0-	16413	805046	129	1	15627	3	N	597	712	1	7	8	105
							657	9									
05	0	W	18087	-0-	18087	823133	533	1	16892	3	N	602	545	1	5	8	157
							662	9									
06	0	W	16113	-0-	16113	839246	621	1	14894	3	N	544	540	1	1	8	160
							598	9									
07	0	W	16003	-0-	16003	855249	653	1	14776	3	N	522	536	1	1	8	145
							574	9									
08	0	W	14285	-0-	14285	869534	623	1	13071	3	N	537	547	1	1	8	134
							591	9									
09	0	W	14886	-0-	14886	884420	595	1	13695	3	N	542	358	1	1	8	317
							596	9									
10	0	W	12313	-0-	12313	896733	627	1	11228	3	N	416	540	1	4	8	189
							458	9									
11	0	W	12513	-0-	12513	909246	597	1	11422	3	N	449	545	1	3	8	90
							494	9									
12	0	W	16512	-0-	16512	925758	566	1	15319	3	N	570	364	1	5	8	291
							627	9									

TOTAL GAS PROD: 192,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,011

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10654	-0-	10654	618250	248	1	10387	3	N	17	1	8			73
							19	9									
02	0	W	9793	-0-	9793	628043	247	1	9523	3	N	21	1	8			93
							23	9									
03	0	W	10419	-0-	10419	638462	287	1	10101	3	N	28	1	8			120
							31	9									
04	0	W	10269	-0-	10269	648731	223	1	10029	3	N	15	2	8			133
							17	9									
05	0	W	9913	-0-	9913	658644	320	1	9575	3	N	16	2	8			147
							18	9									
06	0	W	9668	-0-	9668	668312	266	1	9385	3	N	15	1	8			161
							17	9									
07	0	W	10390	-0-	10390	678702	279	1	10098	3	N	12					173
							13	9									
08	0	W	11102	-0-	11102	689804	76	1	11011	3	N	14					187
							15	9									
09	0	W	9636	-0-	9636	699440	9624	3	12	9	N	11	2	8			196
10	0	W	9944	-0-	9944	709384	197	1	9732	3	N	14	175	1			35
							15	9									
*11	0	W	9809	-0-	9809	719193	1	1	9789	3	N	17	2	8			50
							19	9									
12	0	W	8922	-0-	8922	728115	174	1	8733	3	N	14	3	8			61
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 120,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2983	-0-	2983	818647	147	1	2766	3	N	64					143
							70	9									
02	0	W	2175	-0-	2175	820822	122	1	2012	3	N	37	6	1			174
							41	9									
03	0	W	13790	-0-	13790	834612	53	1	13659	3	N	71	174	1			71
							78	9									
04	0	W	6891	-0-	6891	841503	11	1	6810	3	N	64	2	1			133
							70	9									
05	0	W	160	-0-	160	841663	98	1	62	9	N	56	56	1			133
06	0	W	84	-0-	84	841747	84	1			N	-0-					133
07	0	W	37	-0-	37	841784	37	1			N	-0-					133
08	0	W	63	-0-	63	841847	62	1	1	9	N	1	1	1			133
09	0	W	170	-0-	170	842017	109	1	61	9	N	55	162	1			26
10	0	W	201	-0-	201	842218	75	1	12	3	N	104	3	1			127
							114	9									
11	0	W	2501	-0-	2501	844719	115	1	2228	3	N	144	173	1			98
							158	9									
12	0	W	1804	-0-	1804	846523	14	1	1696	3	N	85	173	1	3	8	7
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 30,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18037	-0-	18037	144989	2	1	17792	3	N	221	167	1			100
							243	9									
02	0	W	9916	-0-	9916	154905	85	1	9663	3	N	153	182	1			71
							168	9									
03	0	W	7347	-0-	7347	162252	133	1	7037	3	N	161	177	1			55
							177	9									
04	0	W	3684	-0-	3684	165936	39	1	3555	3	N	82	2	1			135
							90	9									
05	0	W	194	-0-	194	166130	116	1	78	9	N	71	37	1			169
06	0	W	358	-0-	358	166488	83	1	262	3	N	12	164	1			17
							13	9									
07	0	W	1771	-0-	1771	168259	45	1	1685	3	N	37					54
							41	9									
08	0	W	5626	-0-	5626	173885	88	1	5360	3	N	162	2	1			214
							178	9									
09	0	W	7817	-0-	7817	181702	108	1	7519	3	N	173	333	1			54
							190	9									
10	0	W	10367	-0-	10367	192069	77	1	10056	3	N	213	173	1			94
							234	9									
11	0	W	13155	-0-	13155	205224	38	1	12855	3	N	238	170	1			162
							262	9									
12	0	W	13611	-0-	13611	218835	13343	3	268	9	N	244	322	1	2	8	82

TOTAL GAS PROD: 91,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	422	-0-	422	352307	419	1	3	9	N	3	3	8			106
02	0	W	391	-0-	391	352698	380	1	11	9	N	10	10	8			106
03	0	W	486	-0-	486	353184	406	1	80	9	N	73	10	8			169
04	0	W	585	-0-	585	353769	373	1	50	3	N	147	186	1	11	8	119
							162	9									
05	0	W	1015	-0-	1015	354784	648	1	367	9	N	334	357	1	7	8	89
06	0	W	1349	-0-	1349	356133	810	1	214	3	N	295	180	1	1	8	203
							325	9									
07	0	W	1080	-0-	1080	357213	837	1	243	9	N	221	355	1	1	8	68
08	0	W	1191	-0-	1191	358404	836	1	355	9	N	323	180	1	1	8	210
09	0	W	2322	-0-	2322	360726	923	1	1102	3	N	270	345	1	1	8	134
							297	9									
10	0	W	2801	-0-	2801	363527	600	1	1930	3	N	246	182	1	3	8	195
							271	9									
*11	14B2	EXT	3535	-0-	3535	367062	469	1	2846	3	N	200	176	1	2	8	217
							220	9									
12	14B2	EXT	5089	-0-	5089	372151	492	1	4252	3	N	314	358	1	4	8	169
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 20,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,436

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3432	-0-	3432	312461	859	1	2483	3	N	82	1	8			143
							90	9									
02	0	W	1062	-0-	1062	313523	881	1	126	3	N	50	3	8			190
							55	9									
03	0	W	6795	-0-	6795	320318	398	1	6261	3	N	124	178	1	3	8	133
							136	9									
04	0	W	8581	-0-	8581	328899	471	1	7980	3	N	118	176	1	3	8	72
							130	9									
05	0	W	3118	-0-	3118	332017	509	1	2518	3	N	83	2	8			153
							91	9									
06	0	W	3627	-0-	3627	335644	535	1	2993	3	N	90	177	1	1	8	65
							99	9									
07	0	W	5287	-0-	5287	340931	568	1	4595	3	N	113	1	8			177
							124	9									
08	0	W	4734	-0-	4734	345665	573	1	4082	3	N	72	179	1	1	8	69
							79	9									
09	0	W	3726	-0-	3726	349391	532	1	3077	3	N	106	1	8			174
							117	9									
10	0	W	3678	-0-	3678	353069	511	1	3084	3	N	75	179	1	2	8	68
							83	9									
11	0	W	1593	-0-	1593	354662	462	1	1064	3	N	61	2	8			127
							67	9									
12	0	W	4005	-0-	4005	358667	499	1	3361	3	N	132	3	8			256
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 49,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12361	-0-	12361	547550	12291	3	70	9	N	64	180	1	1	8	47
02	0	W	10075	-0-	10075	557625	10017	3	58	9	N	53	3	8			97
03	0	W	10547	-0-	10547	568172	10501	3	46	9	N	42	1	1			138
04	0	W	5840	-0-	5840	574012	5815	3	25	9	N	23	1	8			160
05	0	W	5551	-0-	5551	579563	5	1	5522	3	N	22	2	8			180
							24	9									
06	0	W	9616	-0-	9616	589179	516	1	9069	3	N	28	164	1	3	8	41
							31	9									
07	0	W	9121	-0-	9121	598300	848	1	8239	3	N	31					72
							34	9									
08	0	W	8688	-0-	8688	606988	886	1	7781	3	N	19	1	8			90
							21	9									
09	0	W	8234	-0-	8234	615222	856	1	7326	3	N	47					137
							52	9									
10	0	W	8719	-0-	8719	623941	897	1	7779	3	N	39	1	8			175
							43	9									
*11	0	W	8259	-0-	8259	632200	869	1	7347	3	N	39	1	8			213
							43	9									
12	0	W	7858	-0-	7858	640058	899	1	6912	3	N	43	179	1	2	8	75
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 104,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8246	-0-	8246	464924	747	1	7141	3	N	325	182	1	1	8	354
							358	9									
02	0	W	5536	-0-	5536	470460	698	1	4573	3	N	241	364	1	1	8	230
							265	9									
03	0	W	6702	-0-	6702	477162	801	1	5636	3	N	241	353	1	1	8	117
							265	9									
04	0	W	6502	-0-	6502	483664	784	1	5413	3	N	277	180	1	2	8	212
							305	9									
05	0	W	6364	-0-	6364	490028	785	1	5302	3	N	252	357	1	1	8	106
							277	9									
06	0	W	6604	-0-	6604	496632	799	1	5533	3	N	247	177	1	1	8	175
							272	9									
07	0	W	6649	-0-	6649	503281	1091	1	5351	3	N	188	176	1	1	8	186
							207	9									
08	0	W	5918	-0-	5918	509199	757	1	4924	3	N	215	175	1	1	8	225
							237	9									
09	0	W	6156	-0-	6156	515355	690	1	5214	3	N	229	355	1	1	8	98
							252	9									
10	0	W	6644	-0-	6644	521999	764	1	5626	3	N	231	181	1	1	8	147
							254	9									
*11	0	W	6484	-0-	6484	528483	747	1	5511	3	N	205	178	1	1	8	173
							226	9									
12	0	W	5523	-0-	5523	534006	687	1	4605	3	N	210	1	8			383
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 77,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,861

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12270	-0-	12270	728480	12213	3	57	9	N	52					94
02	0	W	11269	-0-	11269	739749	11215	3	54	9	N	49	2	8			141
03	0	W	12383	-0-	12383	752132	12328	3	55	9	N	50					191
04	0	W	11646	-0-	11646	763778	11604	3	42	9	N	38	2	8			227
05	0	W	13145	-0-	13145	776923	13095	3	50	9	N	45	180	1	4	8	88
06	0	W	12698	-0-	12698	789621	12652	3	46	9	N	42					130
07	0	W	11636	-0-	11636	801257	11584	3	52	9	N	47					177
08	0	W	9965	-0-	9965	811222	9910	3	55	9	N	50					227
09	0	W	10693	-0-	10693	821915	10669	3	24	9	N	22	179	1			70
10	0	W	10464	-0-	10464	832379	28	1	10408	3	N	25					95
							28	9									
11	0	W	11089	-0-	11089	843468	11024	3	65	9	N	59					154
12	0	W	11334	-0-	11334	854802	11299	3	35	9	N	32					186

TOTAL GAS PROD: 138,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	404	-0-	404	267306	401	1	3	9	N	3	3	8			129
02	0	W	559	-0-	559	267865	374	1	185	9	N	168	9	8			288
03	0	W	416	-0-	416	268281	375	1	41	9	N	37	171	1	1	8	153
04	0	W	406	-0-	406	268687	398	1	8	9	N	7					160
05	0	W	162	-0-	162	268849	158	1	4	9	N	4	1	8			163
06	0	W	-0-	-0-	-0-	268849					N	-0-					163
07	0	W	-0-	-0-	-0-	268849					N	1					164
08	0	W	-0-	-0-	-0-	268849					N	-0-					164
09	0	W	283	-0-	283	269132	265	1	18	9	N	16	1	8			179
10	0	W	2227	-0-	2227	271359	532	1	1290	3	N	368	181	1	3	8	363
							405	9									
*11	0	W	2331	-0-	2331	273690	339	1	1697	3	N	268	535	1	2	8	94
							295	9									
12	0	W	2821	-0-	2821	276511	343	1	2186	3	N	265	183	1	2	8	175
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 9,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13946	-0-	13946	366434	809	1	12783	3	N	322	535	1	1	8	73
							354	9									
02	0	W	13122	-0-	13122	379556	1016	1	11834	3	N	247	1	8			319
							272	9									
03	0	W	14214	-0-	14214	393770	454	1	13472	3	N	262	370	1	1	8	210
							288	9									
04	0	W	13042	-0-	13042	406812	436	1	12389	3	N	197	178	1	1	8	228
							217	9									
05	0	W	13457	-0-	13457	420269	400	1	12858	3	N	181	353	1	1	8	55
							199	9									
06	0	W	12236	-0-	12236	432505	360	1	11703	3	N	157	1	8			211
							173	9									
07	0	W	10935	-0-	10935	443440	339	1	10438	3	N	144	182	1	1	8	172
							158	9									
08	0	W	12231	-0-	12231	455671	432	1	11616	3	N	166	178	1	1	8	159
							183	9									
09	0	W	12266	-0-	12266	467937	408	1	11690	3	N	153	175	1	1	8	136
							168	9									
10	0	W	12413	-0-	12413	480350	411	1	11870	3	N	120	180	1	1	8	75
							132	9									
*11	0	W	11918	-0-	11918	492268	416	1	11318	3	N	167	183	1			59
							184	9									
*12	504309	X	12041	-0-	-492268	-0-	436	1	11459	3	N	133					192
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 151,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7082	-0-	7082	383894	342	1	6037	3	N	639	558	1			369
							703	9									
02	0	W	6255	-0-	6255	390149	305	1	5342	3	N	553	714	1			208
							608	9									
03	0	W	6660	-0-	6660	396809	374	1	5628	3	N	598	710	1			96
							658	9									
04	0	W	6448	-0-	6448	403257	363	1	5488	3	N	543	364	1			275
							597	9									
05	0	W	6616	-0-	6616	409873	371	1	5650	3	N	541	556	1			260
							595	9									
06	0	W	7012	-0-	7012	416885	396	1	5974	3	N	584	562	1			282
							642	9									
07	0	W	7883	-0-	7883	424768	437	1	6775	3	N	610	724	1			168
							671	9									
08	0	W	8135	-0-	8135	432903	451	1	7007	3	N	615	546	1			237
							677	9									
09	0	W	6717	-0-	6717	439620	274	1	5901	3	N	493	542	1			188
							542	9									
10	0	W	6415	-0-	6415	446035	317	1	5545	3	N	503	554	1			137
							553	9									
11	0	W	6102	-0-	6102	452137	310	1	5189	3	N	548	377	1			308
							603	9									
*12	0	W	6125	-0-	6125	458262	316	1	5222	3	N	534	562	1			280
							587	9									

TOTAL GAS PROD: 81,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,761

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

01	0	W	16359	-0-	16359	475793	16259	3	100	9	N	91	177	1			62
02	0	W	13581	-0-	13581	489374	13505	3	76	9	N	69					131
03	0	W	15652	-0-	15652	505026	15573	3	79	9	N	72	156	1			47
04	0	W	13839	-0-	13839	518865	13760	3	79	9	N	72					119
05	0	W	14448	-0-	14448	533313	14409	3	39	9	N	35					154
06	0	W	13080	-0-	13080	546393	13049	3	31	9	N	28					182
07	0	W	12392	-0-	12392	558785	12362	3	30	9	N	27	179	1			30
08	0	W	13797	-0-	13797	572582	13749	3	48	9	N	44					74
09	0	W	12856	-0-	12856	585438	12814	3	42	9	N	38					112
10	0	W	12897	-0-	12897	598335	12851	3	46	9	N	42					154
11	0	W	12163	-0-	12163	610498	12113	3	50	9	N	45	179	1			20
12	0	W	12397	-0-	12397	622895	12343	3	54	9	N	49					69

TOTAL GAS PROD: 163,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

01	0	W	17313	-0-	17313	525649	17201	3	112	9	N	102					165
02	0	W	14249	-0-	14249	539898	14175	3	74	9	N	67					232
03	0	W	16003	-0-	16003	555901	15917	3	86	9	N	78	185	1			125
04	0	W	15481	-0-	15481	571382	15419	3	62	9	N	56					181
05	0	W	16531	-0-	16531	587913	16478	3	53	9	N	48	178	1			51
06	0	W	14509	-0-	14509	602422	14461	3	48	9	N	44					95
07	0	W	12831	-0-	12831	615253	12798	3	33	9	N	30					125
08	0	W	14308	-0-	14308	629561	14261	3	47	9	N	43					168
09	0	W	13591	-0-	13591	643152	13552	3	39	9	N	35	159	1			44
10	0	W	13262	-0-	13262	656414	13216	3	46	9	N	42	1	1			85
11	0	W	12866	-0-	12866	669280	12814	3	52	9	N	47					132
12	0	W	12901	-0-	12901	682181	12849	3	52	9	N	47					179

TOTAL GAS PROD: 173,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	394	-0-	394	634610	394	1			N	-0-					59
02	0	W	645	-0-	645	635255	637	1	8	9	N	7					66
03	0	W	674	-0-	674	635929	660	1	14	9	N	13					79
04	0	W	633	-0-	633	636562	616	1	17	9	N	15	2	1			92
05	0	W	589	-0-	589	637151	575	1	14	9	N	13					105
06	0	W	3913	-0-	3913	641064	317	1	3582	3	N	13					118
							14	9									
07	0	W	10374	-0-	10374	651438	301	1	10023	3	N	45					163
							50	9									
08	0	W	10539	-0-	10539	661977	401	1	10109	3	N	26	164	1			25
							29	9									
09	0	W	10123	-0-	10123	672100	328	1	9782	3	N	12					37
							13	9									
10	0	W	5087	-0-	5087	677187	328	1	4745	3	N	13					50
							14	9									
11	0	W	2247	-0-	2247	679434	420	1	1807	3	N	18					68
							20	9									
12	0	W	4603	-0-	4603	684037	340	1	4235	3	N	25					94
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 49,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1813	-0-	1813	474659	658	1	1035	3	N	109	1	1			208
							120	9									
02	0	W	988	-0-	988	475647	385	1	491	3	N	102	185	1			125
							112	9									
03	0	W	1302	-0-	1302	476949	386	1	806	3	N	100	173	1			52
							110	9									
04	0	W	6210	-0-	6210	483159	414	1	5622	3	N	158	6	1			204
							174	9									
05	0	W	5755	-0-	5755	488914	430	1	5198	3	N	115	184	1			135
							127	9									
06	0	W	4397	-0-	4397	493311	356	1	3960	3	N	74	179	1			30
							81	9									
07	0	W	1314	-0-	1314	494625	302	1	958	3	N	49					79
							54	9									
08	0	W	3899	-0-	3899	498524	417	1	3383	3	N	90					169
							99	9									
09	0	W	1244	-0-	1244	499768	451	1	740	3	N	48	181	1			36
							53	9									
10	0	W	845	-0-	845	500613	478	1	310	3	N	52					88
							57	9									
11	0	W	766	-0-	766	501379	486	1	227	3	N	48	1	1			135
							53	9									
12	0	W	1054	-0-	1054	502433	501	1	492	3	N	55	177	1	3	8	10
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 29,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13341	-0-		13341	632846		13131	3	210	9	N	191	361	1	1	8	78
02	0	W	11979	-0-		11979	644825		11777	3	202	9	N	184	181	1	1	8	80
03	0	W	12519	-0-		12519	657344		12331	3	188	9	N	171	167	1	1	8	83
04	0	W	11873	-0-		11873	669217		11706	3	167	9	N	152	184	1	1	8	50
05	0	W	11966	-0-		11966	681183		11804	3	162	9	N	147	1	8			196
06	0	W	11270	-0-		11270	692453		11129	3	141	9	N	128	169	1	1	8	154
07	0	W	11485	-0-		11485	703938		11346	3	139	9	N	126	173	1			107
08	0	W	11256	-0-		11256	715194		11116	3	140	9	N	127	182	1			52
09	0	W	10505	-0-		10505	725699		10367	3	138	9	N	125	1	8			176
10	0	W	10367	-0-		10367	736066		10217	3	150	9	N	136	186	1			126
11	0	W	9929	-0-		9929	745995		9780	3	149	9	N	135	186	1	1	8	74
12	0	W	9965	-0-		9965	755960		9805	3	160	9	N	145	187	1	1	8	31

TOTAL GAS PROD: 136,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	613	-0-		613	269010		612	1	1	9	N	1	1	8			152
02	0	W	1079	-0-		1079	270089		422	1	655	3	N	2	2	8			152
									2	9									
03	0	W	600	-0-		600	270689		597	1	3	9	N	3	3	8			152
04	0	W	591	-0-		591	271280		589	1	2	9	N	2	2	8			152
05	0	W	1812	-0-		1812	273092		642	1	1149	3	N	19	2	8			169
									21	9									
06	0	W	2798	-0-		2798	275890		654	1	2034	3	N	100	180	1	1	8	88
									110	9									
07	0	W	2355	-0-		2355	278245		515	1	1744	3	N	87	1	8			174
									96	9									
08	0	W	2856	-0-		2856	281101		640	1	2106	3	N	100	181	1	1	8	92
									110	9									
09	0	W	2671	-0-		2671	283772		621	1	1952	3	N	89	1	8			180
									98	9									
10	0	W	3273	-0-		3273	287045		630	1	2510	3	N	121	181	1	1	8	119
									133	9									
*11	0	W	3303	-0-		3303	290348		599	1	2559	3	N	132	183	1	1	8	67
									145	9									
12	0	W	3793	-0-		3793	294141		610	1	3020	3	N	148	182	1	2	8	32
									163	9									

TOTAL GAS PROD: 25,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	607	-0-	607	308700	605	1	2	9	N	2	2	8			104
02	0	W	480	-0-	480	309180	460	1	20	9	N	18	4	8			118
03	0	W	691	-0-	691	309871	636	1	55	9	N	50	5	8			163
04	0	W	667	-0-	667	310538	582	1	85	9	N	77	180	1	3	8	57
05	0	W	1566	-0-	1566	312104	598	1	865	3	N	94	2	8			149
							103	9									
06	0	W	1411	-0-	1411	313515	534	1	781	3	N	87	178	1	1	8	57
							96	9									
07	0	W	2049	-0-	2049	315564	455	1	1536	3	N	53	1	8			109
							58	9									
08	0	W	1967	-0-	1967	317531	582	1	1300	3	N	77	1	8			185
							85	9									
09	0	W	2322	-0-	2322	319853	573	1	1661	3	N	80	178	1	1	8	86
							88	9									
10	0	W	2823	-0-	2823	322676	596	1	2113	3	N	104	180	1	1	8	9
							114	9									
*11	0	W	2468	-0-	2468	325144	591	1	1771	3	N	96	1	8			104
							106	9									
12	0	W	2293	-0-	2293	327437	630	1	1552	3	N	101	1	8			205
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 19,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1388	-0-	1388	453810	1377	3	11	9	N	10					105
02	0	W	-0-	-0-	-0-	453810					N	-0-					105
03	0	W	2280	-0-	2280	456090	2212	3	68	9	N	62					167
04	0	W	11500	-0-	11500	467590	11316	3	184	9	N	167	178	1			156
05	0	W	10297	-0-	10297	477887	10169	3	128	9	N	116	173	1			99
06	0	W	1204	-0-	1204	479091	1191	3	13	9	N	12					111
07	0	W	8113	-0-	8113	487204	8004	3	109	9	N	99	47	1			163
08	0	W	10495	-0-	10495	497699	10368	3	127	9	N	115	175	1			103
09	0	W	6112	-0-	6112	503811	205	1	5824	3	N	75					178
							83	9									
10	0	W	10050	-0-	10050	513861	9934	3	116	9	N	105	168	1			115
11	0	W	9005	-0-	9005	522866	8897	3	108	9	N	98	172	1			41
12	0	W	8713	-0-	8713	531579	8602	3	111	9	N	101	108	1			34

TOTAL GAS PROD: 79,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10603	-0-	10603	463594	164	1	10173	3	N	242	349	1			67
							266	9									
02	0	W	11160	-0-	11160	474754	10937	3	223	9	N	203	171	1			99
03	0	W	11073	-0-	11073	485827	14	1	10832	3	N	206	167	1			138
							227	9									
04	0	W	10689	-0-	10689	496516	10451	3	238	9	N	216	176	1			178
05	0	W	10779	-0-	10779	507295	10572	3	207	9	N	188	340	1			26
06	0	W	10043	-0-	10043	517338	9861	3	182	9	N	165					191
07	0	W	8725	-0-	8725	526063	117	1	8497	3	N	101	171	1			121
							111	9									
08	0	W	10160	-0-	10160	536223	9938	3	222	9	N	202	170	1			153
09	0	W	9919	-0-	9919	546142	9711	3	208	9	N	189	169	1			173
10	0	W	10142	-0-	10142	556284	9955	3	187	9	N	170	167	1			176
11	0	W	7857	-0-	7857	564141	229	1	7498	3	N	118	173	1			121
							130	9									
12	0	W	10253	-0-	10253	574394	99	1	9952	3	N	184	170	1			135
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 121,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4475	-0-	4475	157983	887	1	3482	3	N	96	1	1			193
							106	9									
02	0	W	628	-0-	628	158611	596	1	32	9	N	29	165	1			57
03	0	W	2568	-0-	2568	161179	428	1	2057	3	N	75	3	1			129
							83	9									
04	0	W	6316	-0-	6316	167495	406	1	5790	3	N	109	171	1			67
							120	9									
05	0	W	7381	-0-	7381	174876	410	1	6858	3	N	103	1	1			169
							113	9									
06	0	W	4404	-0-	4404	179280	401	1	3927	3	N	69	168	1			70
							76	9									
07	0	W	1995	-0-	1995	181275	493	1	1465	3	N	34	1	1			103
							37	9									
08	0	W	5365	-0-	5365	186640	468	1	4792	3	N	95					198
							105	9									
09	0	W	5130	-0-	5130	191770	396	1	4653	3	N	74	169	1			103
							81	9									
10	0	W	7966	-0-	7966	199736	361	1	7509	3	N	87	1	1			189
							96	9									
11	0	W	3353	-0-	3353	203089	434	1	2812	3	N	97	168	1			118
							107	9									
12	0	W	4406	-0-	4406	207495	439	1	3857	3	N	100	162	1	1	8	55
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 53,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6034	-0-	6034	198128	927	1	4826	3	N	255	183	1	1	8	170
							281	9									
02	0	W	4982	-0-	4982	203110	885	1	3868	3	N	208	184	1	3	8	191
							229	9									
03	0	W	6292	-0-	6292	209402	497	1	5485	3	N	282	361	1	3	8	109
							310	9									
04	0	W	6398	-0-	6398	215800	398	1	5723	3	N	252	177	1	3	8	181
							277	9									
05	0	W	6328	-0-	6328	222128	390	1	5660	3	N	253	355	1	2	8	77
							278	9									
06	0	W	6889	-0-	6889	229017	324	1	6312	3	N	230	176	1	1	8	130
							253	9									
07	0	W	7066	-0-	7066	236083	330	1	6468	3	N	244	177	1	1	8	196
							268	9									
08	0	W	7077	-0-	7077	243160	323	1	6506	3	N	225	356	1	1	8	64
							248	9									
09	0	W	6431	-0-	6431	249591	308	1	5894	3	N	208	1	8			271
							229	9									
10	0	W	6177	-0-	6177	255768	351	1	5619	3	N	188	361	1	2	8	96
							207	9									
11	0	W	6968	-0-	6968	262736	408	1	6305	3	N	232	181	1	2	8	145
							255	9									
12	0	W	7037	-0-	7037	269773	375	1	6421	3	N	219	182	1	2	8	180
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 77,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,796

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	259	-0-	259	234337	240	1	19	9	N	17					70
02	0	W	288	-0-	288	234625	288	1			N	-0-					70
03	0	W	257	-0-	257	234882	257	1			N	-0-					70
04	0	W	123	-0-	123	235005	123	1			N	-0-					70
05	0	W	1086	-0-	1086	236091	238	1	838	3	N	9	1	1			78
							10	9									
06	0	W	4640	-0-	4640	240731	289	1	4333	3	N	16					94
							18	9									
07	0	W	5235	-0-	5235	245966	211	1	4985	3	N	35					129
							39	9									
08	0	W	6702	-0-	6702	252668	240	1	6414	3	N	44					173
							48	9									
09	0	W	4856	-0-	4856	257524	109	1	4708	3	N	35					208
							39	9									
10	0	W	5163	-0-	5163	262687	219	1	4909	3	N	32					240
							35	9									
11	0	W	5214	-0-	5214	267901	179	1	4987	3	N	44	178	1			106
							48	9									
12	0	W	5186	-0-	5186	273087	176	1	4965	3	N	41					147
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 39,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16706	-0-	16706	853457	16587	3	119	9	N	108	186	1	1	8	56
02	0	W	15726	-0-	15726	869183	15621	3	105	9	N	95	1	1			150
03	0	W	17004	-0-	17004	886187	16892	3	112	9	N	102	174	1	1	8	77
04	0	W	15025	-0-	15025	901212	14906	3	119	9	N	108	1	8			184
05	0	W	15529	-0-	15529	916741	15449	3	80	9	N	73	174	1	1	8	82
06	0	W	1684	-0-	1684	918425	1677	3	7	9	N	6	1	8			87
07	0	W	12262	-0-	12262	930687	12245	3	17	9	N	15					102
08	0	W	16842	-0-	16842	947529	16776	3	66	9	N	60	1	8			161
09	0	W	14967	-0-	14967	962496	14913	3	54	9	N	49	174	1			36
10	0	W	15750	-0-	15750	978246	15671	3	79	9	N	72	1	1			107
11	0	W	14609	-0-	14609	992855	14532	3	77	9	N	70	1	1			176
12	0	W	14771	-0-	14771	1007626	14686	3	85	9	N	77	173	1			80

TOTAL GAS PROD: 170,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4914	-0-	4914	414509	574	1	4311	3	N	26					70
							29	9									
02	0	W	4177	-0-	4177	418686	518	1	3626	3	N	30	3	1	3	8	94
							33	9									
03	0	W	4334	-0-	4334	423020	577	1	3743	3	N	13					107
							14	9									
04	0	W	4539	-0-	4539	427559	487	1	4022	3	N	27	2	1	2	8	130
							30	9									
05	0	W	599	-0-	599	428158	599	1			N	-0-	50	1			80
06	0	W	699	-0-	699	428857	626	1	73	9	N	66					146
07	0	W	572	-0-	572	429429	559	1	13	9	N	12					158
08	0	W	3703	-0-	3703	433132	481	1	3222	3	N	-0-					158
09	0	W	3194	-0-	3194	436326	520	1	2656	3	N	16					174
							18	9									
10	0	W	2277	-0-	2277	438603	506	1	1748	3	N	21					195
							23	9									
11	0	W	2098	-0-	2098	440701	484	1	1584	3	N	27					222
							30	9									
12	0	W	2552	-0-	2552	443253	507	1	2004	3	N	37	167	1			92
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 33,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10944	-0-	10944	530825	10902	3	42	9	N	38	1	1	1	8	105
02	0	W	9580	-0-	9580	540405	9546	3	34	9	N	31	1	1	1	8	134
03	0	W	10322	-0-	10322	550727	10299	3	23	9	N	21	1	1	1	8	153
04	0	W	10060	-0-	10060	560787	10038	3	22	9	N	20	1	1	1	8	171
05	0	W	11184	-0-	11184	571971	11165	3	19	9	N	17	177	1	1	8	10
06	0	W	12019	-0-	12019	583990	12004	3	15	9	N	14	1	1	1	8	22
07	0	W	12692	-0-	12692	596682	12680	3	12	9	N	11					33
08	0	W	10672	-0-	10672	607354	10655	3	17	9	N	15	1	1	1	8	46
09	0	W	9149	-0-	9149	616503	9140	3	9	9	N	8					54
10	0	W	8791	-0-	8791	625294	8783	3	8	9	N	7	1	1	1	8	59
*11	0	W	8374	-0-	8374	633668	8353	3	21	9	N	19	1	1	1	8	76
12	0	W	8061	-0-	8061	641729	8032	3	29	9	N	26	1	1	1	8	100

TOTAL GAS PROD: 121,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10410	-0-	10410	391312	275	1	9872	3	N	239	345	1	1	8	73
							263	9									
02	0	W	8257	-0-	8257	399569	251	1	7793	3	N	194	181	1	7	8	79
							213	9									
03	0	W	8853	-0-	8853	408422	278	1	8352	3	N	203	171	1	1	8	110
							223	9									
04	0	W	9167	-0-	9167	417589	291	1	8634	3	N	220	183	1	9	8	138
							242	9									
05	0	W	9056	-0-	9056	426645	316	1	8496	3	N	222	187	1	8	8	165
							244	9									
06	0	W	9311	-0-	9311	435956	305	1	8783	3	N	203	187	1	4	8	177
							223	9									
07	0	W	9403	-0-	9403	445359	310	1	8888	3	N	186	178	1			185
							205	9									
08	0	W	9486	-0-	9486	454845	298	1	8990	3	N	180	173	1			192
							198	9									
09	0	W	8584	-0-	8584	463429	331	1	8070	3	N	166	192	1	9	8	157
							183	9									
10	0	W	9320	-0-	9320	472749	340	1	8822	3	N	144	176	1			125
							158	9									
11	0	W	9679	-0-	9679	482428	281	1	9212	3	N	169	180	1	8	8	106
							186	9									
12	0	W	6910	-0-	6910	489338	334	1	6432	3	N	131	169	1	12	8	56
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 108,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,257

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17184	-0-	17184	287200	705	1	15981	3	N	453	533	1	1	8	283
							498	9									
02	0	W	15996	-0-	15996	303196	903	1	14738	3	N	323	354	1	1	8	251
							355	9									
03	0	W	17687	-0-	17687	320883	382	1	16901	3	N	367	539	1	1	8	78
							404	9									
04	0	W	15697	-0-	15697	336580	369	1	15024	3	N	276	178	1	1	8	175
							304	9									
05	0	W	15524	-0-	15524	352104	435	1	14769	3	N	291	346	1	1	8	119
							320	9									
06	0	W	12714	-0-	12714	364818	359	1	12088	3	N	243	176	1	1	8	185
							267	9									
07	0	W	10654	-0-	10654	375472	309	1	10097	3	N	225	352	1	1	8	57
							248	9									
08	0	W	12705	-0-	12705	388177	402	1	12037	3	N	242	172	1	1	8	126
							266	9									
09	0	W	11599	-0-	11599	399776	400	1	10924	3	N	250	177	1	1	8	198
							275	9									
10	0	W	11383	-0-	11383	411159	412	1	10737	3	N	213	357	1	1	8	53
							234	9									
11	0	W	11275	-0-	11275	422434	374	1	10655	3	N	224	182	1			95
							246	9									
*12	433960	X	11526	-0-	-422434	-0-	365	1	10955	3	N	187	178	1			104
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 163,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,294

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	490	-0-	490	724652	490	1			N	-0-					60
02	0	W	655	-0-	655	725307	655	1			N	-0-					60
03	0	W	687	-0-	687	725994	687	1			N	-0-					60
04	0	W	630	-0-	630	726624	616	1	14	9	N	13	13	8			60
05	0	W	614	-0-	614	727238	614	1			N	-0-					60
06	0	W	892	-0-	892	728130	875	1	17	9	N	15					75
07	0	W	819	-0-	819	728949	720	1	99	9	N	90					165
08	0	W	7588	-0-	7588	736537	133	1	7380	3	N	68	165	1			68
							75	9									
*09	0	W	8445	-0-	8445	744982	192	1	8168	3	N	77					145
							85	9									
*10	0	W	7811	-0-	7811	752793	401	1	7319	3	N	83	172	1			56
							91	9									
*11	0	W	6872	-0-	6872	759665	241	1	6546	3	N	77					133
							85	9									
12	0	W	8502	-0-	8502	768167	100	1	8324	3	N	71					204
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 44,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	897	-0-	897	897	478	1	342	3	N	70					156
							77	9									
12	0	W	993	-0-	993	1890	457	1	466	3	N	64	171	1			49
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9817	-0-	9817	596173	185	1	9562	3	N	64	1	1	1	8	124
							70	9									
02	0	W	9039	-0-	9039	605212	8972	3	67	9	N	61	1	1	1	8	183
03	0	W	9648	-0-	9648	614860	36	1	9544	3	N	62	183	1	1	8	61
							68	9									
04	0	W	8862	-0-	8862	623722	34	1	8776	3	N	47	1	1	1	8	106
							52	9									
05	0	W	9082	-0-	9082	632804	158	1	8882	3	N	38	1	1	1	8	142
							42	9									
06	0	W	8008	-0-	8008	640812	164	1	7816	3	N	25	1	1	1	8	165
							28	9									
07	0	W	7302	-0-	7302	648114	271	1	7010	3	N	19	1	1	1	8	182
							21	9									
08	0	W	6995	-0-	6995	655109	305	1	6672	3	N	16	179	1	1	8	18
							18	9									
09	0	W	6755	-0-	6755	661864	244	1	6483	3	N	25	1	1	1	8	41
							28	9									
10	0	W	7041	-0-	7041	668905	239	1	6780	3	N	20	1	1	1	8	59
							22	9									
11	0	W	7249	-0-	7249	676154	237	1	6976	3	N	33					93
							36	9									
12	0	W	8121	-0-	8121	684275	254	1	7835	3	N	29					122
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 97,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13023	-0-	13023	619148	12682	3	341	9	N	310	540	1			204
02	0	W	11290	-0-	11290	630438	10979	3	311	9	N	283	357	1			130
03	0	W	12592	-0-	12592	643030	12240	3	352	9	N	320	350	1			100
04	0	W	11687	-0-	11687	654717	11399	3	288	9	N	262	174	1			188
05	0	W	12278	-0-	12278	666995	11991	3	287	9	N	261	356	1	1	8	92
06	0	W	11625	-0-	11625	678620	11364	3	261	9	N	237	187	1	1	8	141
07	0	W	11421	-0-	11421	690041	11168	3	253	9	N	230	178	1			193
08	0	W	11267	-0-	11267	701308	11025	3	242	9	N	220	182	1			231
09	0	W	10567	-0-	10567	711875	10327	3	240	9	N	218	359	1	1	8	89
10	0	W	10739	-0-	10739	722614	10485	3	254	9	N	231	183	1			137
11	0	W	10168	-0-	10168	732782	9928	3	240	9	N	218	187	1	1	8	167
12	0	W	9889	-0-	9889	742671	9654	3	235	9	N	214	188	1	1	8	193

TOTAL GAS PROD: 136,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,004

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7633	-0-		7633	402319	209	1	7145	3	N	254	359	1			184
								279	9									
02	0	W	8992	-0-		8992	411311	83	1	8621	3	N	262	179	1			267
								288	9									
03	0	W	8762	-0-		8762	420073	164	1	8322	3	N	251	365	1			153
								276	9									
04	0	W	5892	-0-		5892	425965	201	1	5463	3	N	207	181	1			179
								228	9									
05	0	W	6563	-0-		6563	432528	255	1	6001	3	N	279	360	1			98
								307	9									
06	0	W	7468	-0-		7468	439996	176	1	7084	3	N	189	178	1			109
								208	9									
07	0	W	7088	-0-		7088	447084	240	1	6688	3	N	145	178	1			76
								160	9									
08	0	W	5141	-0-		5141	452225	385	1	4537	3	N	199	177	1			98
								219	9									
09	0	W	3827	-0-		3827	456052	362	1	3247	3	N	198	178	1			118
								218	9									
10	0	W	4577	-0-		4577	460629	376	1	3990	3	N	192					310
								211	9									
11	0	W	4376	-0-		4376	465005	346	1	3873	3	N	143	181	1			272
								157	9									
12	0	W	5911	-0-		5911	470916	326	1	5416	3	N	154	366	1			60
								169	9									

TOTAL GAS PROD: 76,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,473

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7347	-0-		7347	429659	619	1	6289	3	N	399	551	1			252
								439	9									
02	0	W	8701	-0-		8701	438360	536	1	7718	3	N	406	547	1			111
								447	9									
03	0	W	12037	-0-		12037	450397	617	1	11075	3	N	314	175	1			250
								345	9									
04	0	W	11626	-0-		11626	462023	594	1	10635	3	N	361	380	1			231
								397	9									
05	0	W	12628	-0-		12628	474651	620	1	11634	3	N	340	367	1			204
								374	9									
06	0	W	11516	-0-		11516	486167	600	1	10615	3	N	274	368	1			110
								301	9									
07	0	W	12499	-0-		12499	498666	618	1	11534	3	N	315					425
								347	9									
08	0	W	13751	-0-		13751	512417	268	1	13180	3	N	275	368	1			332
								303	9									
09	0	W	13223	-0-		13223	525640	12915	3	308	9	N	280	367	1			245
10	0	W	13167	-0-		13167	538807	12906	3	261	9	N	237	185	1			297
11	0	W	11422	-0-		11422	550229	11202	3	220	9	N	200	371	1			126
12	0	W	10514	-0-		10514	560743	155	1	10077	3	N	256	178	1			204
								282	9									

TOTAL GAS PROD: 138,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,657

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9154	-0-	9154	484018	157	1	8857	3	N	127	179	1	1	8	42
							140	9									
02	0	W	6616	-0-	6616	490634	162	1	6385	3	N	63	1	8			104
							69	9									
03	0	W	8864	-0-	8864	499498	178	1	8559	3	N	115	179	1	1	8	39
							127	9									
04	0	W	8575	-0-	8575	508073	181	1	8282	3	N	102	1	8			140
							112	9									
05	0	W	8958	-0-	8958	517031	188	1	8659	3	N	101	177	1	1	8	63
							111	9									
06	0	W	7211	-0-	7211	524242	195	1	6955	3	N	55	1	1			117
							61	9									
07	0	W	6221	-0-	6221	530463	178	1	5995	3	N	44	1	1			160
							48	9									
08	0	W	8548	-0-	8548	539011	289	1	8165	3	N	85	1	1			244
							94	9									
09	0	W	7861	-0-	7861	546872	234	1	7542	3	N	77	178	1	1	8	142
							85	9									
10	0	W	7905	-0-	7905	554777	256	1	7558	3	N	83	184	1	1	8	40
							91	9									
11	0	W	7555	-0-	7555	562332	223	1	7246	3	N	78	1	8			117
							86	9									
12	0	W	7613	-0-	7613	569945	248	1	7268	3	N	88	1	8			204
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 95,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3120	-0-	3120	247476	557	1	2348	3	N	195	181	1			160
							215	9									
02	0	W	2429	-0-	2429	249905	493	1	1723	3	N	194	172	1			182
							213	9									
03	0	W	3729	-0-	3729	253634	522	1	2961	3	N	224	183	1			223
							246	9									
04	0	W	3726	-0-	3726	257360	507	1	2973	3	N	224	188	1			259
							246	9									
05	0	W	3800	-0-	3800	261160	497	1	3080	3	N	203	367	1			95
							223	9									
06	0	W	3933	-0-	3933	265093	474	1	3253	3	N	187	177	1			105
							206	9									
07	0	W	4566	-0-	4566	269659	445	1	3890	3	N	210	175	1			140
							231	9									
08	0	W	5334	-0-	5334	274993	603	1	4472	3	N	235	181	1			194
							259	9									
09	0	W	4913	-0-	4913	279906	324	1	4354	3	N	214	182	1			226
							235	9									
10	0	W	5360	-0-	5360	285266	303	1	4780	3	N	252	366	1			112
							277	9									
11	0	W	5225	-0-	5225	290491	290	1	4660	3	N	250	185	1			177
							275	9									
*12	0	W	4802	-0-	4802	295293	303	1	4245	3	N	231	244	1			164
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 50,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,619

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8918	-0-		8918	417123	8802	3	116	9	N	105	167	1			98
02	0	W	9475	-0-		9475	426598	9366	3	109	9	N	99	2	1			195
03	0	W	10455	-0-		10455	437053	10365	3	90	9	N	82	170	1			107
04	0	W	8576	-0-		8576	445629	8467	3	109	9	N	99	75	1	2	8	129
05	0	W	9254	-0-		9254	454883	9134	3	120	9	N	109	111	1	4	8	123
06	0	W	9262	-0-		9262	464145	9177	3	85	9	N	77					200
07	0	W	9926	-0-		9926	474071	9850	3	76	9	N	69	177	1			92
08	0	W	7199	-0-		7199	481270	7144	3	55	9	N	50					142
09	0	W	2841	-0-		2841	484111	2799	3	42	9	N	38					180
10	0	W	3198	-0-		3198	487309	3152	3	46	9	N	42					222
11	0	W	7795	-0-		7795	495104	7716	3	79	9	N	72	182	1			112
12	0	W	6847	-0-		6847	501951	6775	3	72	9	N	65					178

TOTAL GAS PROD: 93,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11409	-0-		11409	573303	11314	3	95	9	N	86	181	1			81
02	0	W	10173	-0-		10173	583476	10081	3	92	9	N	84					165
03	0	W	12772	-0-		12772	596248	12664	3	108	9	N	98	183	1			80
04	0	W	11907	-0-		11907	608155	11822	3	85	9	N	77					157
05	0	W	11559	-0-		11559	619714	11479	3	80	9	N	73	182	1			48
06	0	W	11785	-0-		11785	631499	11723	3	62	9	N	56					104
07	0	W	12835	-0-		12835	644334	12771	3	64	9	N	58					162
08	0	W	11102	-0-		11102	655436	11036	3	66	9	N	60	178	1			44
09	0	W	10223	-0-		10223	665659	10161	3	62	9	N	56					100
10	0	W	10375	-0-		10375	676034	10309	3	66	9	N	60					160
*11	0	W	10094	-0-		10094	686128	10024	3	70	9	N	64	178	1			46
12	0	W	10111	-0-		10111	696239	10039	3	72	9	N	65					111

TOTAL GAS PROD: 134,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13661	-0-		13661	529174	13554	3	107	9	N	97					138
02	0	W	11800	-0-		11800	540974	11702	3	98	9	N	89					227
03	0	W	12923	-0-		12923	553897	12822	3	101	9	N	92	182	1			137
04	0	W	12305	-0-		12305	566202	12220	3	85	9	N	77	179	1			35
05	0	W	12836	-0-		12836	579038	12750	3	86	9	N	78					113
06	0	W	12053	-0-		12053	591091	11983	3	70	9	N	64					177
07	0	W	12112	-0-		12112	603203	12040	3	72	9	N	65	181	1			61
08	0	W	11989	-0-		11989	615192	11920	3	69	9	N	63	1	8			123
09	0	W	11041	-0-		11041	626233	10967	3	74	9	N	67					190
10	0	W	11069	-0-		11069	637302	10985	3	84	9	N	76	183	1	1	8	82
*11	0	W	10697	-0-		10697	647999	10610	3	87	9	N	79	1	1			160
12	0	W	10773	-0-		10773	658772	10695	3	78	9	N	71	182	1	1	8	49

TOTAL GAS PROD: 143,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6869	-0-	6869	418763	79	1	6647	3	N	130					175
							143	9									
02	0	W	5231	-0-	5231	423994	59	1	5061	3	N	101	184	1	2	8	90
							111	9									
03	0	W	7040	-0-	7040	431034	78	1	6815	3	N	134	180	1			44
							147	9									
04	0	W	6677	-0-	6677	437711	64	1	6495	3	N	107	2	8			149
							118	9									
05	0	W	802	-0-	802	438513	664	1	138	9	N	125	186	1	8	8	80
06	0	W	6189	-0-	6189	444702	115	1	5967	3	N	97					177
							107	9									
07	0	W	6659	-0-	6659	451361	298	1	6245	3	N	105	175	1			107
							116	9									
08	0	W	6522	-0-	6522	457883	125	1	6288	3	N	99					206
							109	9									
09	0	W	5963	-0-	5963	463846	346	1	5487	3	N	118	169	1			155
							130	9									
10	0	W	6355	-0-	6355	470201	244	1	6005	3	N	96	174	1			77
							106	9									
*11	0	W	5941	-0-	5941	476142	192	1	5659	3	N	82					159
							90	9									
12	0	W	6212	-0-	6212	482354	184	1	5871	3	N	143	171	1			132
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 70,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	894	-0-	894	191646	751	1	143	9	N	130					223
02	0	W	727	-0-	727	192373	608	1	119	9	N	108	182	1	3	8	146
03	0	W	886	-0-	886	193259	758	1	128	9	N	116	172	1			90
04	0	W	855	-0-	855	194114	742	1	113	9	N	103	3	8			190
05	0	W	4646	-0-	4646	198760	171	1	4383	3	N	84	184	1	8	8	82
							92	9									
06	0	W	797	-0-	797	199557	695	1	102	9	N	93					175
07	0	W	552	-0-	552	200109	529	1	23	9	N	21	173	1			23
08	0	W	725	-0-	725	200834	703	1	22	9	N	20					43
09	0	W	565	-0-	565	201399	552	1	13	9	N	12					55
10	0	W	587	-0-	587	201986	374	1	168	3	N	41					96
							45	9									
*11	14B2	EXT	484	-0-	484	202470	408	1	76	9	N	69	139	1			26
12	14B2	EXT	508	-0-	508	202978	436	1	72	9	N	65					91

TOTAL GAS PROD: 12,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16180	-0-	16180	504286	16119	3	61	9	N	55	176	1			42
02	0	W	14563	-0-	14563	518849	14505	3	58	9	N	53					95
03	0	W	13476	-0-	13476	532325	13439	3	37	9	N	34					129
04	0	W	14914	-0-	14914	547239	14870	3	44	9	N	40					169
05	0	W	17346	-0-	17346	564585	17271	3	75	9	N	68	173	1			64
06	0	W	1597	-0-	1597	566182	36	1	1537	3	N	22					86
							24	9									
07	0	W	338	-0-	338	566520	315	1	23	9	N	21					107
08	0	W	97	-0-	97	566617	97	1			N	-0-					107
09	0	W	105	-0-	105	566722	105	1			N	-0-					107
10	0	W	3135	-0-	3135	569857	299	1	2821	3	N	14					121
							15	9									
11	14B2 EXT		4923	-0-	4923	574780	480	1	4417	3	N	24					145
							26	9									
12	14B2 EXT		6415	-0-	6415	581195	459	1	5893	3	N	57	177	1			26
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 93,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12222	-0-	12222	444375	11929	3	293	9	N	266	363	1			83
02	0	W	10752	-0-	10752	455127	10495	3	257	9	N	234	175	1	1	8	141
03	0	W	11331	-0-	11331	466458	11026	3	305	9	N	277	181	1			237
04	0	W	10393	-0-	10393	476851	10215	3	178	9	N	162	197	1			202
05	0	W	10665	-0-	10665	487516	10477	3	188	9	N	171					373
06	0	W	10115	-0-	10115	497631	9952	3	163	9	N	148	360	1			161
07	0	W	10183	-0-	10183	507814	10014	3	169	9	N	154					315
08	0	W	10067	-0-	10067	517881	9916	3	151	9	N	137	357	1			95
09	0	W	9218	-0-	9218	527099	9073	3	145	9	N	132					227
10	0	W	9326	-0-	9326	536425	9181	3	145	9	N	132	177	1			182
*11	0	W	8763	-0-	8763	545188	8608	3	155	9	N	141	177	1			146
12	0	W	8274	-0-	8274	553462	8139	3	135	9	N	123	179	1			91

TOTAL GAS PROD: 121,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,077

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	608	-0-	608	543939	608	1			N	-0-					148
02	0	W	563	-0-	563	544502	560	1	3	9	N	3					151
03	0	W	621	-0-	621	545123	620	1	1	9	N	1					152
04	0	W	563	-0-	563	545686	561	1	2	9	N	2					154
05	0	W	449	-0-	449	546135	449	1			N	-0-	139	1			15
06	0	W	408	-0-	408	546543	408	1			N	-0-					15
07	0	W	284	-0-	284	546827	265	1	19	9	N	17					32
08	0	W	511	-0-	511	547338	510	1	1	9	N	1					33
09	0	W	491	-0-	491	547829	491	1			N	-0-					33
10	0	W	5317	-0-	5317	553146	301	1	5008	3	N	7					40
							8	9									
11	14B2 EXT		6306	-0-	6306	559452	403	1	5903	3	N	-0-					40
12	14B2 EXT		7234	-0-	7234	566686	364	1	6846	3	N	22					62
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 23,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5903	-0-		5903	651041	619	1	5159	3	N	114					175
								125	9									
02	0	W	6053	-0-		6053	657094	559	1	5317	3	N	161	179	1			157
								177	9									
03	0	W	6510	-0-		6510	663604	619	1	5755	3	N	124	171	1			110
								136	9									
04	0	W	13038	-0-		13038	676642	170	1	12656	3	N	193	176	1			127
								212	9									
05	0	W	14201	-0-		14201	690843	152	1	13776	3	N	248	176	1			199
								273	9									
06	0	W	9836	-0-		9836	700679	599	1	9093	3	N	131	172	1			158
								144	9									
07	0	W	11462	-0-		11462	712141	620	1	10696	3	N	133	168	1			123
								146	9									
08	0	W	11998	-0-		11998	724139	617	1	11216	3	N	150	165	1			108
								165	9									
09	0	W	12236	-0-		12236	736375	600	1	11439	3	N	179	179	1			108
								197	9									
10	0	W	13302	-0-		13302	749677	619	1	12476	3	N	188	171	1			125
								207	9									
11	14B2 EXT		10818	-0-		10818	760495	585	1	10115	3	N	107	171	1			61
								118	9									
12	14B2 EXT		7688	-0-		7688	768183	615	1	6944	3	N	117					178
								129	9									

TOTAL GAS PROD: 123,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,845

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7803	-0-		7803	558012	7639	3	164	9	N	149	1	8			177
02	0	W	7007	-0-		7007	565019	6767	3	240	9	N	218	178	1	1	8	216
03	0	W	7830	-0-		7830	572849	7564	3	266	9	N	242	344	1	1	8	113
04	0	W	8184	-0-		8184	581033	7881	3	303	9	N	275	167	1	1	8	220
05	0	W	9954	-0-		9954	590987	9677	3	277	9	N	252	336	1	1	8	135
06	0	W	9686	-0-		9686	600673	9462	3	224	9	N	204	173	1	1	8	165
07	0	W	9922	-0-		9922	610595	9709	3	213	9	N	194	334	1			25
08	0	W	9897	-0-		9897	620492	9671	3	226	9	N	205	166	1	1	8	63
09	0	W	9289	-0-		9289	629781	9093	3	196	9	N	178	174	1			67
10	0	W	9029	-0-		9029	638810	8846	3	183	9	N	166	172	1	1	8	60
*11	0	W	8895	-0-		8895	647705	8675	3	220	9	N	200	164	1	1	8	95
12	0	W	6118	-0-		6118	653823	5972	3	146	9	N	133	174	1	1	8	53

TOTAL GAS PROD: 103,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,416

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7073	-0-	7073	491326	619	1	6024	3	N	391	354	1			169
							430	9									
02	0	W	6576	-0-	6576	497902	558	1	5549	3	N	426	178	1			417
							469	9									
03	0	W	2649	-0-	2649	500551	618	1	1649	3	N	347	650	1			114
							382	9									
04	0	W	902	-0-	902	501453	592	1	310	9	N	282	175	1			221
05	0	W	1307	-0-	1307	502760	587	1	380	3	N	309	337	1			193
							340	9									
06	0	W	8010	-0-	8010	510770	599	1	6903	3	N	462	502	1			153
							508	9									
07	0	W	9215	-0-	9215	519985	620	1	8099	3	N	451	342	1			262
							496	9									
08	0	W	10262	-0-	10262	530247	611	1	9205	3	N	405	517	1			150
							446	9									
09	0	W	10056	-0-	10056	540303	591	1	9077	3	N	353	345	1			158
							388	9									
10	0	W	9486	-0-	9486	549789	613	1	8481	3	N	356	346	1			168
							392	9									
11	14B2 EXT		10369	-0-	10369	560158	597	1	9379	3	N	357	349	1			176
							393	9									
12	14B2 EXT		8677	-0-	8677	568835	611	1	7723	3	N	312	345	1			143
							343	9									

TOTAL GAS PROD: 84,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,451

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8563	-0-	8563	410915	352	1	7923	3	N	262	216	1			181
							288	9									
02	0	W	7972	-0-	7972	418887	329	1	7390	3	N	230	349	1			62
							253	9									
03	0	W	8672	-0-	8672	427559	393	1	8005	3	N	249	180	1			131
							274	9									
04	0	W	7753	-0-	7753	435312	447	1	7085	3	N	201	167	1			165
							221	9									
05	0	W	9781	-0-	9781	445093	177	1	9354	3	N	227	188	1			204
							250	9									
06	0	W	10894	-0-	10894	455987	10642	3	252	9	N	229	184	1			249
07	0	W	10851	-0-	10851	466838	10618	3	233	9	N	212	182	1			279
08	0	W	10297	-0-	10297	477135	127	1	9960	3	N	191	366	1			104
							210	9									
09	0	W	9714	-0-	9714	486849	9514	3	200	9	N	182	182	1			104
10	0	W	9434	-0-	9434	496283	9238	3	196	9	N	178	183	1			99
*11	0	W	8774	-0-	8774	505057	8598	3	176	9	N	160	175	1			84
12	0	W	8682	-0-	8682	513739	8506	3	176	9	N	160					244

TOTAL GAS PROD: 111,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,481

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7740	-0-		7740	428652	511	1	6452	3	N	706	1011	1			108
								777	9									
02	0	W	7324	-0-		7324	435976	482	1	6206	3	N	578	523	1			163
								636	9									
03	0	W	10338	-0-		10338	446314	473	1	9116	3	N	681	527	1			317
								749	9									
04	0	W	11768	-0-		11768	458082	384	1	10662	3	N	656	734	1			239
								722	9									
05	0	W	13622	-0-		13622	471704	139	1	12793	3	N	627	552	1			314
								690	9									
06	0	W	14368	-0-		14368	486072	13759	3	609	9	N	554	556	1			312
07	0	W	14906	-0-		14906	500978	14295	3	611	9	N	555	545	1			322
08	0	W	14486	-0-		14486	515464	124	1	13822	3	N	491	540	1			273
								540	9									
09	0	W	13998	-0-		13998	529462	13529	3	469	9	N	426	375	1			324
10	0	W	14217	-0-		14217	543679	13749	3	468	9	N	425	544	1			205
*11	0	W	13614	-0-		13614	557293	13177	3	437	9	N	397	362	1			240
12	0	W	13415	-0-		13415	570708	12986	3	429	9	N	390	375	1			256

TOTAL GAS PROD: 149,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,486

PENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273853 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7103 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		755	-0-		755	755	50	1	325	3	N	345	182	1			163
								380	9									
08	T. A.		12686	-0-		12686	13441	152	1	5986	3	N	5953	6061	1			55
								6548	9									
09	T. A.		5827	-0-		5827	19268	125	1	2971	3	N	2483	2328	1			210
								2731	9									
10	T. A.		83	-0-		83	19351	63	1	20	9	N	18	178	1	10	8	40
11	T. A.		3705	-0-		3705	23056	111	1	957	3	N	2397	2181	1			256
								2637	9									
12	T. A.		2531	-0-		2531	25587	128	1	657	3	N	1310	1452	1			114
								305	4	1441	9							

TOTAL GAS PROD: 25,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,506

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13005	-0-	13005	506398	12931	3	74	9	N	67					133
02	0	W	10158	-0-	10158	516556	10100	3	58	9	N	53					186
03	0	W	10618	-0-	10618	527174	10549	3	69	9	N	63	164	1			85
04	0	W	10184	-0-	10184	537358	10123	3	61	9	N	55	2	8			138
05	0	W	10558	-0-	10558	547916	10494	3	64	9	N	58					196
06	0	W	3615	-0-	3615	551531	221	1	3375	3	N	17	170	1			43
							19	9									
07	0	W	205	-0-	205	551736	202	1	3	9	N	3					46
08	0	W	197	-0-	197	551933	197	1			N	-0-					46
09	0	W	342	-0-	342	552275	334	1	8	9	N	7					53
10	0	W	3084	-0-	3084	555359	413	1	2640	3	N	28					81
							31	9									
11	0	W	5003	-0-	5003	560362	397	1	4552	3	N	49					130
							54	9									
12	0	W	5888	-0-	5888	566250	415	1	5406	3	N	61	166	1			25
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 72,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10669	-0-	10669	783740	10633	3	36	9	N	33					103
02	0	W	6613	-0-	6613	790353	154	1	6435	3	N	22					125
							24	9									
03	0	W	8611	-0-	8611	798964	269	1	8312	3	N	27					152
							30	9									
04	0	W	7936	-0-	7936	806900	272	1	7653	3	N	10	1	1	1	8	160
							11	9									
05	0	W	9504	-0-	9504	816404	214	1	9224	3	N	60	171	1			49
							66	9									
06	0	W	9665	-0-	9665	826069	121	1	9474	3	N	64					113
							70	9									
07	0	W	10800	-0-	10800	836869	10786	3	14	9	N	13					126
08	0	W	8923	-0-	8923	845792	272	1	8615	3	N	33					159
							36	9									
09	0	W	8077	-0-	8077	853869	344	1	7720	3	N	12					171
							13	9									
10	0	W	8598	-0-	8598	862467	304	1	8279	3	N	14	173	1			12
							15	9									
*11	0	W	9906	-0-	9906	872373	49	1	9809	3	N	44					56
							48	9									
12	0	W	10335	-0-	10335	882708	10310	3	25	9	N	23					79

TOTAL GAS PROD: 109,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8036	-0-	8036	325127	872	1	6959	3	N	186	172	1			116
							205	9									
02	0	W	5401	-0-	5401	330528	805	1	4440	3	N	142	167	1			91
							156	9									
03	0	W	7261	-0-	7261	337789	875	1	6134	3	N	229	166	1			154
							252	9									
04	0	W	7112	-0-	7112	344901	867	1	6060	3	N	168	172	1	2	8	148
							185	9									
05	0	W	7252	-0-	7252	352153	899	1	6160	3	N	175	170	1			153
							193	9									
06	0	W	2246	-0-	2246	354399	313	1	1880	3	N	48	169	1			32
							53	9									
07	0	W	203	-0-	203	354602	200	1	3	9	N	3					35
08	0	W	278	-0-	278	354880	205	1	73	9	N	66					101
09	0	W	389	-0-	389	355269	319	1	70	9	N	64					165
10	0	W	1803	-0-	1803	357072	424	1	1249	3	N	118	164	1			119
							130	9									
11	0	W	2992	-0-	2992	360064	413	1	2400	3	N	163	175	1			107
							179	9									
12	0	W	4288	-0-	4288	364352	420	1	3644	3	N	204	172	1			139
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 47,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9055	-0-	9055	570978	296	1	8591	3	N	153	178	1			141
							168	9									
02	0	W	4451	-0-	4451	575429	195	1	4118	3	N	125	181	1			85
							138	9									
03	0	W	4129	-0-	4129	579558	248	1	3725	3	N	142	172	1			55
							156	9									
04	0	W	4565	-0-	4565	584123	297	1	4133	3	N	123	2	1			176
							135	9									
05	0	W	7982	-0-	7982	592105	318	1	7529	3	N	123	165	1			134
							135	9									
06	0	W	7328	-0-	7328	599433	232	1	6964	3	N	120					254
							132	9									
07	0	W	6245	-0-	6245	605678	323	1	5813	3	N	99	177	1			176
							109	9									
08	0	W	9716	-0-	9716	615394	372	1	9221	3	N	112	171	1			117
							123	9									
09	0	W	10142	-0-	10142	625536	330	1	9698	3	N	104	176	1			45
							114	9									
10	0	W	10764	-0-	10764	636300	284	1	10314	3	N	151					196
							166	9									
11	0	W	12190	-0-	12190	648490	290	1	11765	3	N	123	173	1			146
							135	9									
12	0	W	9302	-0-	9302	657792	290	1	8892	3	N	109	175	1			80
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 95,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11857	-0-	11857	559508	308	1	11448	3	N	92	1	8			119
							101	9									
02	0	W	11058	-0-	11058	570566	220	1	10737	3	N	92	175	1	5	8	31
							101	9									
03	0	W	12051	-0-	12051	582617	280	1	11664	3	N	97	1	8			127
							107	9									
04	0	W	11375	-0-	11375	593992	318	1	10955	3	N	93	169	1	6	8	45
							102	9									
05	0	W	11179	-0-	11179	605171	459	1	10635	3	N	77	5	8			117
							85	9									
06	0	W	10206	-0-	10206	615377	556	1	9577	3	N	66	3	8			180
							73	9									
07	0	W	10184	-0-	10184	625561	419	1	9688	3	N	70	178	1			72
							77	9									
08	0	W	9677	-0-	9677	635238	399	1	9201	3	N	70					142
							77	9									
09	0	W	9011	-0-	9011	644249	373	1	8563	3	N	68	6	8			204
							75	9									
10	0	W	9441	-0-	9441	653690	409	1	8973	3	N	54	170	1			88
							59	9									
11	0	W	10364	-0-	10364	664054	310	1	9986	3	N	62	5	8			145
							68	9									
12	0	W	10809	-0-	10809	674863	251	1	10478	3	N	73	173	1	10	8	35
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 127,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7977	-0-	7977	511573	628	1	7198	3	N	137	175	1			126
							151	9									
02	0	W	7949	-0-	7949	519522	564	1	7244	3	N	128	182	1			72
							141	9									
03	0	W	9397	-0-	9397	528919	598	1	8658	3	N	128	1	1			199
							141	9									
04	0	W	8259	-0-	8259	537178	632	1	7541	3	N	78	178	1			99
							86	9									
05	0	W	9955	-0-	9955	547133	564	1	9249	3	N	129	176	1			52
							142	9									
06	0	W	9509	-0-	9509	556642	601	1	8790	3	N	107	2	1			157
							118	9									
07	0	W	9794	-0-	9794	566436	615	1	9066	3	N	103	173	1			87
							113	9									
08	0	W	10082	-0-	10082	576518	805	1	9158	3	N	108	172	1			23
							119	9									
09	0	W	9950	-0-	9950	586468	867	1	8972	3	N	101	4	1			120
							111	9									
10	0	W	9151	-0-	9151	595619	691	1	8379	3	N	74	176	1			18
							81	9									
11	0	W	9926	-0-	9926	605545	869	1	8958	3	N	90	3	1			105
							99	9									
12	0	W	9927	-0-	9927	615472	715	1	9125	3	N	79	5	8			180
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 111,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9245	-0-	9245	414101	8873	3	372	9	N	338	172	1			174
02	0	W	9011	-0-	9011	423112	8680	3	331	9	N	301	343	1			132
03	0	W	8822	-0-	8822	431934	8517	3	305	9	N	277	352	1			57
04	0	W	8481	-0-	8481	440415	8169	3	312	9	N	284	164	1			177
05	0	W	9116	-0-	9116	449531	8785	3	331	9	N	301	337	1			141
06	0	W	8541	-0-	8541	458072	8222	3	319	9	N	290	347	1			84
07	0	W	8751	-0-	8751	466823	8440	3	311	9	N	283	345	1			22
08	0	W	8619	-0-	8619	475442	8331	3	288	9	N	262	177	1			107
09	0	W	7791	-0-	7791	483233	7524	3	267	9	N	243	166	1			184
10	0	W	8017	-0-	8017	491250	7746	3	271	9	N	246	346	1			84
11	0	W	7428	-0-	7428	498678	7175	3	253	9	N	230	173	1			141
12	0	W	7526	-0-	7526	506204	7280	3	246	9	N	224	348	1			17

TOTAL GAS PROD: 101,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,279

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8147	-0-	8147	340939	116	1	7846	3	N	168	163	1			110
							185	9									
02	0	W	5632	-0-	5632	346571	464	1	5078	3	N	82					192
							90	9									
03	0	W	7025	-0-	7025	353596	231	1	6667	3	N	115	175	1			132
							127	9									
04	0	W	8262	-0-	8262	361858	49	1	8084	3	N	117	171	1			78
							129	9									
05	0	W	7366	-0-	7366	369224	7237	3	129	9	N	117					195
06	0	W	5887	-0-	5887	375111	69	1	5744	3	N	67	177	1			85
							74	9									
07	0	W	6035	-0-	6035	381146	178	1	5783	3	N	67					152
							74	9									
08	0	W	4665	-0-	4665	385811	270	1	4338	3	N	52					204
							57	9									
09	0	W	5234	-0-	5234	391045	256	1	4898	3	N	73	176	1			101
							80	9									
10	0	W	5449	-0-	5449	396494	224	1	5140	3	N	77					178
							85	9									
11	14B2	EXT	4852	-0-	4852	401346	278	1	4497	3	N	70	182	1			66
							77	9									
12	14B2	EXT	4456	-0-	4456	405802	309	1	4068	3	N	72					138
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 73,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13776	-0-	13776	369299	13442	3	334	9	N	304	357	1			79
02	0	W	10209	-0-	10209	379508	9860	3	349	9	N	317	180	1			216
03	0	W	10842	-0-	10842	390350	10465	3	377	9	N	343	353	1			206
04	0	W	10342	-0-	10342	400692	10000	3	342	9	N	311	345	1			172
05	0	W	10061	-0-	10061	410753	9724	3	337	9	N	306	365	1			113
06	0	W	9236	-0-	9236	419989	8940	3	296	9	N	269	180	1			202
07	0	W	8828	-0-	8828	428817	8546	3	282	9	N	256	358	1			100
08	0	W	8708	-0-	8708	437525	8404	3	304	9	N	276	182	1			194
09	0	W	7869	-0-	7869	445394	7623	3	246	9	N	224	176	1			242
10	0	W	7546	-0-	7546	452940	29	1	7280	3	N	215	357	1			100
							237	9									
11	0	W	7390	-0-	7390	460330	7146	3	244	9	N	222	182	1			140
12	0	W	7170	-0-	7170	467500	6922	3	248	9	N	225	189	1	1	8	175

TOTAL GAS PROD: 111,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,268

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19909	-0-	19909	406308	19568	3	341	9	N	310	368	1	1	8	198
02	0	W	17292	-0-	17292	423600	16986	3	306	9	N	278	182	1	1	8	293
03	0	W	19158	-0-	19158	442758	18876	3	282	9	N	256	363	1			186
04	0	W	18554	-0-	18554	461312	18333	3	221	9	N	201	179	1			208
05	0	W	19221	-0-	19221	480533	19015	3	206	9	N	187	179	1			216
06	0	W	16683	-0-	16683	497216	16561	3	122	9	N	111	179	1	1	8	147
07	0	W	15586	-0-	15586	512802	15490	3	96	9	N	87	164	1			70
08	0	W	17546	-0-	17546	530348	17412	3	134	9	N	122					192
09	0	W	16923	-0-	16923	547271	16790	3	133	9	N	121	180	1	1	8	132
10	0	W	16996	-0-	16996	564267	16857	3	139	9	N	126	177	1	1	8	80
11	0	W	15491	-0-	15491	579758	15377	3	114	9	N	104	170	1	1	8	13
12	0	W	15870	-0-	15870	595628	15763	3	107	9	N	97					110

TOTAL GAS PROD: 209,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,000

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21669	-0-	21669	347853	20730	3	939	9	N	854	723	1	1	8	261
02	0	W	18882	-0-	18882	366735	18177	3	705	9	N	641	544	1	1	8	357
03	0	W	21654	-0-	21654	388389	21003	3	651	9	N	592	711	1			238
04	0	W	20695	-0-	20695	409084	20244	3	451	9	N	410	539	1			109
05	0	W	21335	-0-	21335	430419	20913	3	422	9	N	384	362	1			131
06	0	W	20508	-0-	20508	450927	20136	3	372	9	N	338	178	1	1	8	290
07	0	W	20002	-0-	20002	470929	19707	3	295	9	N	268	354	1			204
08	0	W	18974	-0-	18974	489903	18662	3	312	9	N	284	351	1			137
09	0	W	17562	-0-	17562	507465	17241	3	321	9	N	292	353	1	1	8	75
10	0	W	17421	-0-	17421	524886	17120	3	301	9	N	274	178	1	1	8	170
11	0	W	16828	-0-	16828	541714	16554	3	274	9	N	249	362	1	1	8	56
12	0	W	17208	-0-	17208	558922	16894	3	314	9	N	285	184	1	1	8	156

TOTAL GAS PROD: 232,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,871

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9173	-0-	9173	653820	9009	3	164	9	N	149	180	1			136
02	0	W	8433	-0-	8433	662253	8322	3	111	9	N	101	1	1	1	8	235
03	0	W	7494	-0-	7494	669747	7371	2	123	9	N	112	186	1			161
04	0	W	11120	-0-	11120	680867	10965	3	155	9	N	141	121	1	1	8	180
05	0	W	13274	-0-	13274	694141	13119	3	155	9	N	141	180	1	2	8	139
06	0	W	12792	-0-	12792	706933	12657	3	135	9	N	123	178	1			84
07	0	W	11984	-0-	11984	718917	11845	3	139	9	N	126					210
08	0	W	12261	-0-	12261	731178	12108	3	153	9	N	139	169	1			180
09	0	W	11555	-0-	11555	742733	11465	3	90	9	N	82	182	1			80
10	0	W	10403	-0-	10403	753136	10276	3	127	9	N	115					195
11	0	W	11790	-0-	11790	764926	11649	3	141	9	N	128	184	1			139
12	0	W	12159	-0-	12159	777085	11987	3	172	9	N	156	183	1			113

TOTAL GAS PROD: 132,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7096	-0-	7096	361564	7031	3	65	9	N	59					184
02	0	W	4780	-0-	4780	366344	4754	3	26	9	N	24	1	8			207
03	0	W	8454	-0-	8454	374798	8381	3	73	9	N	66	177	1			96
04	0	W	7677	-0-	7677	382475	7620	3	57	9	N	52	76	1	1	8	71
05	0	W	6433	-0-	6433	388908	6389	3	44	9	N	40	60	1	1	8	50
06	0	W	3920	-0-	3920	392828	3917	3	3	9	N	3					53
07	0	W	4007	-0-	4007	396835	3987	3	20	9	N	18					71
08	0	W	5088	-0-	5088	401923	5065	3	23	9	N	21					92
09	0	W	5784	-0-	5784	407707	5766	3	18	9	N	16					108
10	0	W	5561	-0-	5561	413268	5529	3	32	9	N	29					137
11	0	W	2385	-0-	2385	415653	2373	3	12	9	N	11					148
12	0	W	4171	-0-	4171	419824	4154	3	17	9	N	15					164

TOTAL GAS PROD: 65,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12545	3	180	9	N	164	178	1			117
*02	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	10892	3	147	9	N	134					251
*03	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12576	3	165	9	N	150	351	1			50
*04	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11468	3	162	9	N	147	2	8			195
*05	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11620	3	150	9	N	136	173	1			158
06	20792	X	10581	-0-	-10211	-0-	10469	3	112	9	N	102	238	1			22
07	28024	X	10909	-0-	-17115	-0-	10760	3	149	9	N	135					157
08	28024	X	11389	-0-	-16635	-0-	11264	3	125	9	N	114	167	1			104
09	27120	X	10886	-0-	-16234	-0-	10775	3	111	9	N	101					205
10	28024	X	10173	-0-	-17851	-0-	10072	3	101	9	N	92	171	1			126
11	14B2	EXT	10503	-0-	10503	10503	10396	3	107	9	N	97					223
12	14B2	EXT	10588	-0-	10588	21091	10475	3	113	9	N	103	239	1			87

TOTAL GAS PROD: 134,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273888 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		426	-0-	426	426	378	1	48	9	N	44	44	8			-0-
04	SHUT IN		2766	-0-	2766	3192	583	1	35	3	N	1953	1757	1	13	8	183
							2148	9									
05	SHUT IN		4462	-0-	4462	7654	626	1	423	3	N	3103	3109	1	14	8	163
							3413	9									
06	SHUT IN		3362	-0-	3362	11016	566	1	941	3	N	1686	1594	1	12	8	243
							1855	9									
07	SHUT IN		2012	-0-	2012	13028	598	1	1414	9	N	1285	1249	1			279
08	SHUT IN		1783	-0-	1783	14811	621	1	1162	9	N	1056	1250	1	8	8	77
09	SHUT IN		358	-0-	358	15169	132	1	226	9	N	205	177	1			105
10	SHUT IN		263	-0-	263	15432	252	1	11	9	N	10	10	8			105
11	SHUT IN		2433	-0-	2433	17865	596	1	192	3	N	1495	1447	1	6	8	147
							1645	9									
12	SHUT IN		1219	-0-	1219	19084	623	1	596	9	N	542	544	1	9	8	136

TOTAL GAS PROD: 19,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,379

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

01	0	W	9841	-0-	9841	454174	9762	3	79	9	N	72	178	1			31
02	0	W	8252	-0-	8252	462426	8180	3	72	9	N	65					96
03	0	W	8704	-0-	8704	471130	8623	3	81	9	N	74					170
04	0	W	8167	-0-	8167	479297	8097	3	70	9	N	64	173	1			61
05	0	W	9238	-0-	9238	488535	9154	3	84	9	N	76					137
06	0	W	8647	-0-	8647	497182	8579	3	68	9	N	62	178	1			21
07	0	W	8711	-0-	8711	505893	8644	3	67	9	N	61					82
08	0	W	8969	-0-	8969	514862	8895	3	74	9	N	67	1	8			148
09	0	W	8361	-0-	8361	523223	8291	3	70	9	N	64					212
10	0	W	8337	-0-	8337	531560	8269	3	68	9	N	62	184	1	1	8	89
11	0	W	7968	-0-	7968	539528	7890	3	78	9	N	71	1	8			159
12	0	W	8088	-0-	8088	547616	8010	3	78	9	N	71	179	1	1	8	51

TOTAL GAS PROD: 103,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

01	0	W	2211	-0-	2211	964104	2098	3	113	9	N	103	1	1	1	8	163
02	0	W	6902	-0-	6902	971006	6715	3	187	9	N	170	177	1	4	8	152
03	0	W	7514	-0-	7514	978520	7339	3	175	9	N	159	180	1	1	8	130
04	0	W	4174	-0-	4174	982694	4067	3	107	9	N	97	172	1	2	8	53
05	0	W	3521	-0-	3521	986215	3372	3	149	9	N	135	171	1	2	8	15
06	0	W	7864	-0-	7864	994079	7696	3	168	9	N	153	1	8			167
07	0	W	7540	-0-	7540	1001619	7382	3	158	9	N	144	173	1			138
08	0	W	7476	-0-	7476	1009095	7329	3	147	9	N	134	172	1			100
09	0	W	6397	-0-	6397	1015492	6255	3	142	9	N	129	178	1	2	8	49
10	0	W	6112	-0-	6112	1021604	5926	3	186	9	N	169	171	1			47
11	0	W	5038	-0-	5038	1026642	4909	3	129	9	N	117	1	8			163
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1026642					N	9	1	8			172

TOTAL GAS PROD: 64,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1944	-0-	1944	656751	1919	3	25	9	N	23	176	1	2	8	71
02	0	W	3010	-0-	3010	659761	2977	3	33	9	N	30	9	8			92
03	0	W	5556	-0-	5556	665317	5461	3	95	9	N	86	1	1			177
04	0	W	5186	-0-	5186	670503	5097	3	89	9	N	81	179	1	3	8	76
05	0	W	3002	-0-	3002	673505	2957	3	45	9	N	41	1	8			116
06	0	W	3807	-0-	3807	677312	3731	3	76	9	N	69	1	8			184
07	0	W	4340	-0-	4340	681652	4268	3	72	9	N	65	172	1			77
08	0	W	5482	-0-	5482	687134	5421	3	61	9	N	55					132
09	0	W	4565	-0-	4565	691699	4480	3	85	9	N	77	181	1	1	8	27
10	0	W	5122	-0-	5122	696821	5039	3	83	9	N	75					102
11	0	W	5258	-0-	5258	702079	5173	3	85	9	N	77	2	8			177
12	0	W	5614	-0-	5614	707693	5523	3	91	9	N	83	179	1	3	8	79

TOTAL GAS PROD: 52,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9384	-0-	9384	363516	121	1	9172	3	N	83					161
							91	9									
02	0	W	7370	-0-	7370	370886	156	1	7145	3	N	63	168	1			56
							69	9									
03	0	W	7035	-0-	7035	377921	236	1	6751	3	N	44					100
							48	9									
04	0	W	7846	-0-	7846	385767	214	1	7563	3	N	63					163
							69	9									
05	0	W	6815	-0-	6815	392582	206	1	6537	3	N	65	185	1			43
							72	9									
06	0	W	6934	-0-	6934	399516	190	1	6675	3	N	63					106
							69	9									
07	0	W	3970	-0-	3970	403486	214	1	3726	3	N	27					133
							30	9									
08	0	W	3463	-0-	3463	406949	244	1	3202	3	N	15					148
							17	9									
09	0	W	2856	-0-	2856	409805	196	1	2634	3	N	24					172
							26	9									
10	0	W	6335	-0-	6335	416140	262	1	5993	3	N	73	181	1			64
							80	9									
11	0	W	5609	-0-	5609	421749	230	1	5312	3	N	61	1	1			124
							67	9									
12	0	W	6457	-0-	6457	428206	246	1	6128	3	N	75	4	1			195
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 74,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10849	-0-	10849	370791	10636	3	213	9	N	194	168	1			52
02	0	W	4890	-0-	4890	375681	129	1	4682	3	N	72					124
							79	9									
03	0	W	6493	-0-	6493	382174	620	1	5685	3	N	171	180	1			115
							188	9									
04	0	W	6475	-0-	6475	388649	598	1	5731	3	N	133	178	1			70
							146	9									
05	0	W	3035	-0-	3035	391684	382	1	2555	3	N	89					159
							98	9									
06	0	W	8095	-0-	8095	399779	331	1	7547	3	N	197					356
							217	9									
07	0	W	9236	-0-	9236	409015	9050	3	186	9	N	169	381	1			144
08	0	W	8969	-0-	8969	417984	8804	3	165	9	N	150	179	1			115
09	0	W	8312	-0-	8312	426296	8132	3	180	9	N	164					279
10	0	W	8154	-0-	8154	434450	7975	3	179	9	N	163	367	1			75
11	0	W	7575	-0-	7575	442025	7395	3	180	9	N	164					239
*12	0	W	7366	-0-	7366	449391	7193	3	173	9	N	157	184	1			212

TOTAL GAS PROD: 89,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,823

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11602	-0-	11602	416749	11446	3	156	9	N	142	180	1			216
02	0	W	10002	-0-	10002	426751	9863	3	139	9	N	126	182	1			160
03	0	W	10890	-0-	10890	437641	10751	3	139	9	N	126	181	1			105
04	0	W	10410	-0-	10410	448051	10296	3	114	9	N	104	176	1			33
05	0	W	10486	-0-	10486	458537	10375	3	111	9	N	101					134
06	0	W	9886	-0-	9886	468423	9795	3	91	9	N	83					217
07	0	W	9727	-0-	9727	478150	9636	3	91	9	N	83	179	1			121
08	0	W	9796	-0-	9796	487946	9699	3	97	9	N	88	1	1			208
09	0	W	9387	-0-	9387	497333	9304	3	83	9	N	75	178	1			105
10	0	W	9748	-0-	9748	507081	9631	3	117	9	N	106	1	8			210
*11	0	W	9162	-0-	9162	516243	9052	3	110	9	N	100	184	1	1	8	125
12	0	W	9130	-0-	9130	525373	9061	3	69	9	N	63	1	8			187

TOTAL GAS PROD: 120,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8049	-0-	8049	388895	7770	3	279	9	N	254	177	1			129
02	0	W	7050	-0-	7050	395945	6809	3	241	9	N	219	172	1			176
03	0	W	6035	-0-	6035	401980	5858	3	177	9	N	161	174	1			163
04	0	W	7133	-0-	7133	409113	6940	3	193	9	N	175	172	1			166
05	0	W	6937	-0-	6937	416050	6747	3	190	9	N	173	169	1			170
06	0	W	6550	-0-	6550	422600	6349	3	201	9	N	183	172	1			181
07	0	W	6808	-0-	6808	429408	6612	3	196	9	N	178	174	1			185
08	0	W	6947	-0-	6947	436355	6751	3	196	9	N	178	333	1			30
09	0	W	6455	-0-	6455	442810	6271	3	184	9	N	167					197
10	0	W	6519	-0-	6519	449329	6328	3	191	9	N	174	169	1			202
11	0	W	5846	-0-	5846	455175	5671	3	175	9	N	159	170	1			191
12	0	W	6190	-0-	6190	461365	5984	3	206	9	N	187	350	1			28

TOTAL GAS PROD: 80,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9318	-0-	9318	213319	753	1	8295	3	N	245	356	1			112
							270	9									
02	0	W	7493	-0-	7493	220812	603	1	6658	3	N	211	187	1			136
							232	9									
03	0	W	8012	-0-	8012	228824	1119	1	6618	3	N	250	188	1			198
							275	9									
04	0	W	7644	-0-	7644	236468	594	1	6780	3	N	245	364	1			79
							270	9									
05	0	W	8160	-0-	8160	244628	614	1	7261	3	N	259	182	1			156
							285	9									
06	0	W	7206	-0-	7206	251834	600	1	6363	3	N	221	180	1			197
							243	9									
07	0	W	6027	-0-	6027	257861	441	1	5436	3	N	136	180	1			153
							150	9									
08	0	W	7289	-0-	7289	265150	620	1	6456	3	N	194	178	1			169
							213	9									
09	0	W	6773	-0-	6773	271923	592	1	5947	3	N	213	180	1			202
							234	9									
10	0	W	6836	-0-	6836	278759	620	1	5968	3	N	225	184	1			243
							248	9									
11	14B2	EXT	6073	-0-	6073	284832	595	1	5257	3	N	201	188	1			256
							221	9									
*12	14B2	EXT	6983	-0-	6983	291815	620	1	6112	3	N	228	368	1			116
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 87,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,628

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

01	1209	X	766	-0-	-443	-0-	766	1			N	-0-					55
02	1092	X	146	-0-	-946	-0-	146	1			N	-0-					55
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					55
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					55
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					55
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					55
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					55
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					55
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					55
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7507 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8430	-0-	8430	696545	618	1	7703	3	N	99	173	1	2	8	107
							109	9									
02	0	W	7389	-0-	7389	703934	556	1	6719	3	N	104	3	1	3	8	205
							114	9									
03	0	W	6939	-0-	6939	710873	598	1	6232	3	N	99	175	1	1	8	128
							109	9									
04	0	W	7757	-0-	7757	718630	507	1	7118	3	N	120	168	1	1	8	79
							132	9									
05	0	W	11786	-0-	11786	730416	11634	3	152	9	N	138	175	1	1	8	41
06	0	W	10306	-0-	10306	740722	10174	3	132	9	N	120	1	1			160
07	0	W	9904	-0-	9904	750626	9782	3	122	9	N	111	172	1			99
08	0	W	8707	-0-	8707	759333	8593	2	114	9	N	104	171	1	1	8	31
09	0	W	9112	-0-	9112	768445	8970	3	142	9	N	129					160
10	0	W	9698	-0-	9698	778143	9573	3	125	9	N	114	175	1	1	8	98
11	14B2	EXT	9868	-0-	9868	788011	9736	3	132	9	N	120	169	1	1	8	48
12	14B2	EXT	8205	-0-	8205	796216	8113	3	92	9	N	84	20	1	2	8	110

TOTAL GAS PROD: 108,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	335	-0-	335	270150	335	1			N	-0-					133
02	0	W	1	-0-	1	270151	1	1			N	-0-					133
03	0	W	339	-0-	339	270490	339	1			N	-0-					133
04	0	W	2	-0-	2	270492	1	1	1	2	N	-0-					133
05	0	W	525	-0-	525	271017	490	1	35	9	N	32					165
06	0	W	622	-0-	622	271639	528	1	94	9	N	85	175	1			75
07	0	W	1005	-0-	1005	272644	442	1	502	3	N	55					130
							61	9									
08	0	W	4774	-0-	4774	277418	348	1	4368	3	N	53	1	1			182
							58	9									
09	0	W	4484	-0-	4484	281902	344	1	4093	3	N	43	177	1			48
							47	9									
10	0	W	3950	-0-	3950	285852	385	1	3517	3	N	44					92
							48	9									
11	0	W	4119	-0-	4119	289971	322	1	3741	3	N	51					143
							56	9									
12	0	W	4031	-0-	4031	294002	286	1	3682	3	N	57	178	1	1	8	21
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 24,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	423	-0-	423	119957	423	3			N	-0-					16
02	0	W	419	-0-	419	120376	419	3			N	-0-					16
03	0	W	462	-0-	462	120838	462	3			N	-0-					16
04	0	W	447	-0-	447	121285	447	3			N	-0-					16
05	0	W	420	-0-	420	121705	420	3			N	-0-					16
06	0	W	386	-0-	386	122091	386	3			N	-0-					16
07	0	W	376	-0-	376	122467	376	3			N	-0-					16
08	0	W	354	-0-	354	122821	354	3			N	-0-	11	1			5
09	0	W	359	-0-	359	123180	347	3	12	9	N	11					16
10	0	W	367	-0-	367	123547	367	3			N	-0-					16
11	0	W	261	-0-	261	123808	261	3			N	-0-					16
*12	0	W	257	-0-	257	124065	257	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3442	-0-	3442	311909	3377	3	65	9	N	59					86
02	0	W	2830	-0-	2830	314739	2778	3	52	9	N	47					133
03	0	W	3148	-0-	3148	317887	3092	3	56	9	N	51					184
04	0	W	3154	-0-	3154	321041	3104	3	50	9	N	45	168	1			61
05	0	W	3277	-0-	3277	324318	3220	3	57	9	N	52	1	1			112
06	0	W	3254	-0-	3254	327572	3198	3	56	9	N	51	1	1			162
07	0	W	3515	-0-	3515	331087	3462	3	53	9	N	48	147	1			63
08	0	W	3625	-0-	3625	334712	3567	3	58	9	N	53					116
09	0	W	3221	-0-	3221	337933	3160	3	61	9	N	55					171
10	0	W	3232	-0-	3232	341165	3164	3	68	9	N	62	173	1			60
11	0	W	3268	-0-	3268	344433	3216	3	52	9	N	47					107
*12	0	W	3876	-0-	3876	348309	3835	3	41	9	N	37					144

TOTAL GAS PROD: 39,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	5713	-0-	5713	5713	5706	3	7	9	N	6					85

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8517	-0-	8517	352637	7813	3	704	9	N	640	526	1			127
02	0	W	5521	-0-	5521	358158	5011	3	510	9	N	464	349	1			242
03	0	W	7995	-0-	7995	366153	7357	3	638	9	N	580	689	1			133
04	0	W	6877	-0-	6877	373030	6331	3	546	9	N	496	525	1	1	8	103
05	0	W	6430	-0-	6430	379460	5873	3	557	9	N	506	519	1			90
06	0	W	6342	-0-	6342	385802	5788	3	554	9	N	504	517	1	1	8	76
07	0	W	6473	-0-	6473	392275	5925	3	548	9	N	498	516	1	1	8	57
08	0	W	6744	-0-	6744	399019	6194	3	550	9	N	500	514	1			43
09	0	W	6850	-0-	6850	405869	6334	3	516	9	N	469	345	1			167
10	0	W	6884	-0-	6884	412753	6390	3	494	9	N	449	527	1	1	8	88
11	0	W	6588	-0-	6588	419341	6107	3	481	9	N	437	348	1			177
12	0	W	6747	-0-	6747	426088	6263	3	484	9	N	440	520	1			97

TOTAL GAS PROD: 81,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,983

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10290	-0-	10290	608215	10127	3	163	9	N	148	373	1			142
02	0	W	9044	-0-	9044	617259	8904	3	140	9	N	127	185	1	1	8	83
03	0	W	10416	-0-	10416	627675	10263	3	153	9	N	139	182	1			40
04	0	W	9284	-0-	9284	636959	9159	3	125	9	N	114	63	1	1	8	90
05	0	W	10270	-0-	10270	647229	10120	3	150	9	N	136	181	1	2	8	43
06	0	W	9099	-0-	9099	656328	8979	3	120	9	N	109					152
07	0	W	9432	-0-	9432	665760	9305	3	127	9	N	115	171	1			96
08	0	W	9314	-0-	9314	675074	9205	3	109	9	N	99					195
09	0	W	8736	-0-	8736	683810	8624	3	112	9	N	102	180	1			117
10	0	W	9118	-0-	9118	692928	9006	3	112	9	N	102					219
*11	0	W	9246	-0-	9246	702174	9119	3	127	9	N	115	183	1			151
12	0	W	8929	-0-	8929	711103	8801	3	128	9	N	116	182	1			86

TOTAL GAS PROD: 113,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9447	-0-	9447	313336	9269	3	178	9	N	162	181	1			179
02	0	W	8378	-0-	8378	321714	8222	3	156	9	N	142	179	1			142
03	0	W	9421	-0-	9421	331135	9264	3	157	9	N	143	184	1			101
04	0	W	7119	-0-	7119	338254	7044	1	75	9	N	68					169
05	0	W	8475	-0-	8475	346729	241	1	8099	3	N	123	181	1			111
							135	9									
06	0	W	8010	-0-	8010	354739	143	1	7751	3	N	105	177	1			39
							116	9									
07	0	W	8565	-0-	8565	363304	8444	3	121	9	N	110					149
08	0	W	8313	-0-	8313	371617	46	1	8162	3	N	95	177	1			67
							105	9									
09	0	W	8263	-0-	8263	379880	17	1	8106	3	N	127					194
							140	9									
10	0	W	8176	-0-	8176	388056	8057	3	119	9	N	108	180	1			122
11	0	W	6350	-0-	6350	394406	6238	3	112	9	N	102					224
12	0	W	6035	-0-	6035	400441	155	1	5799	3	N	74	179	1	1	8	118
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 96,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5779	-0-	5779	247061	701	1	4672	3	N	369	345	1	1	8	176
							406	9									
02	0	W	2695	-0-	2695	249756	396	1	1949	3	N	318	336	1	1	8	157
							350	9									
03	0	W	5348	-0-	5348	255104	435	1	4498	3	N	377	336	1	2	8	196
							415	9									
04	0	W	5050	-0-	5050	260154	407	1	4227	3	N	378	337	1	2	8	235
							416	9									
05	0	W	5521	-0-	5521	265675	401	1	4693	3	N	388	493	1	1	8	129
							427	9									
06	0	W	4883	-0-	4883	270558	370	1	4088	3	N	386	335	1	1	8	179
							425	9									
07	0	W	4852	-0-	4852	275410	387	1	4057	3	N	371	503	1	1	8	46
							408	9									
08	0	W	5235	-0-	5235	280645	392	1	4454	3	N	354	335	1	1	8	64
							389	9									
09	0	W	4888	-0-	4888	285533	400	1	4111	3	N	343	335	1	1	8	71
							377	9									
10	0	W	4433	-0-	4433	289966	418	1	3655	3	N	327	343	1	1	8	54
							360	9									
11	0	W	4689	-0-	4689	294655	392	1	3906	3	N	355	171	1	1	8	237
							391	9									
12	0	W	5326	-0-	5326	299981	367	1	4575	3	N	349	513	1	2	8	72
							384	9									

TOTAL GAS PROD: 58,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,315

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7880	-0-	7880	394750	41	1	7562	3	N	252	177	1			190
							277	9									
02	0	W	7758	-0-	7758	402508	13	1	7544	3	N	183	180	1			193
							201	9									
03	0	W	6205	-0-	6205	408713	578	1	5458	3	N	154	189	1			158
							169	9									
04	0	W	6277	-0-	6277	414990	599	1	5499	3	N	163	178	1			143
							179	9									
05	0	W	6453	-0-	6453	421443	424	1	5816	3	N	194	179	1			158
							213	9									
06	0	W	8972	-0-	8972	430415	8745	3	227	9	N	206	175	1			189
07	0	W	8597	-0-	8597	439012	8417	3	180	9	N	164	176	1			177
08	0	W	8120	-0-	8120	447132	78	1	7866	3	N	160	178	1			159
							176	9									
09	0	W	7285	-0-	7285	454417	76	1	7052	3	N	143	179	1			123
							157	9									
10	0	W	7239	-0-	7239	461656	261	1	6814	3	N	149	174	1			98
							164	9									
*11	0	W	6685	-0-	6685	468341	175	1	6337	3	N	157					255
							173	9									
12	0	W	5295	-0-	5295	473636	511	1	4575	3	N	190	177	1			269
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 86,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8922	-0-	8922	376625	119 540	1 9	8263	3	N	491	544	1			138
02	0	W	10083	-0-	10083	386708	77 535	1 9	9471	3	N	486	346	1			278
03	0	W	11418	-0-	11418	398126	10892	3	526	9	N	478	541	1			215
04	0	W	10967	-0-	10967	409093	10458	3	509	9	N	463	359	1			319
05	0	W	11157	-0-	11157	420250	10674	3	483	9	N	439	539	1			219
06	0	W	10453	-0-	10453	430703	9991	3	462	9	N	420	354	1			285
07	0	W	10466	-0-	10466	441169	10036	3	430	9	N	391	536	1			140
08	0	W	10393	-0-	10393	451562	9953	3	440	9	N	400	358	1			182
09	0	W	9838	-0-	9838	461400	9435	3	403	9	N	366	360	1			188
10	0	W	9699	-0-	9699	471099	9316	3	383	9	N	348	360	1			176
*11	0	W	9318	-0-	9318	480417	9125	3	193	9	N	175	184	1			167
12	0	W	9262	-0-	9262	489679	8847	3	415	9	N	377	182	1			363

TOTAL GAS PROD: 121,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,834

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10194	-0-	10194	397581	10131	3	63	9	N	57	2	1			134
02	0	W	8740	-0-	8740	406321	8686	3	54	9	N	49	3	1			180
03	0	W	9556	-0-	9556	415877	9501	3	55	9	N	50	1	1			229
04	0	W	8867	-0-	8867	424744	8824	3	43	9	N	39	173	1			95
05	0	W	9190	-0-	9190	433934	9145	3	45	9	N	41	1	1			135
06	0	W	8587	-0-	8587	442521	8546	3	41	9	N	37	1	1			171
07	0	W	8356	-0-	8356	450877	8317	3	39	9	N	35					206
08	0	W	9028	-0-	9028	459905	8986	3	42	9	N	38	183	1			61
09	0	W	7633	-0-	7633	467538	7580	3	53	9	N	48					109
10	0	W	7929	-0-	7929	475467	7889	3	40	9	N	36					145
11	0	W	7576	-0-	7576	483043	7533	3	43	9	N	39					184
12	0	W	8631	-0-	8631	491674	8588	3	43	9	N	39	152	1	1	8	70

TOTAL GAS PROD: 104,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7104	-0-	7104	325977	881 75	1 9	6148	3	N	68					165
02	0	W	5628	-0-	5628	331605	812 70	1 9	4746	3	N	64	176	1			53
03	0	W	4450	-0-	4450	336055	891 73	1 9	3486	3	N	66					119
04	0	W	5667	-0-	5667	341722	858 56	1 9	4753	3	N	51					170
05	0	W	6638	-0-	6638	348360	896 55	1 9	5687	3	N	50	175	1			45
06	0	W	6029	-0-	6029	354389	870 63	1 9	5096	3	N	57					102
07	0	W	6406	-0-	6406	360795	879 64	1 9	5463	3	N	58					160
08	0	W	5465	-0-	5465	366260	899 59	1 9	4507	3	N	54	4	8			210
09	0	W	5450	-0-	5450	371710	868 62	1 9	4520	3	N	56	175	1			91
10	0	W	5560	-0-	5560	377270	899 57	1 9	4604	3	N	52	1	8			142
11	0	W	5342	-0-	5342	382612	860 62	1 9	4420	3	N	56	1	8			197
12	0	W	5132	-0-	5132	387744	897 63	1 9	4172	3	N	57	174	1	5	8	75

TOTAL GAS PROD: 68,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3475	-0-	3475	364631	3392	3	83	9	N	75					112
02	0	W	6042	-0-	6042	370673	5925	3	117	9	N	106	175	1			43
03	0	W	7891	-0-	7891	378564	7779	3	112	9	N	102					145
04	0	W	7397	-0-	7397	385961	7281	3	116	9	N	105	178	1			72
05	0	W	7481	-0-	7481	393442	7380	3	101	9	N	92					164
06	0	W	7650	-0-	7650	401092	7563	3	87	9	N	79	182	1			61
07	0	W	6392	-0-	6392	407484	82	1	6224	3	N	78					139
							86	9									
08	0	W	7207	-0-	7207	414691	7116	3	91	9	N	83	165	1	2	8	55
09	0	W	6270	-0-	6270	420961	6193	3	77	9	N	70					125
10	0	W	6808	-0-	6808	427769	6700	3	108	9	N	98	1	8			222
11	0	W	7360	-0-	7360	435129	7243	3	117	9	N	106	171	1	1	8	156
12	0	W	6940	-0-	6940	442069	6834	3	106	9	N	96	180	1	3	8	70

TOTAL GAS PROD: 80,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9149	-0-	9149	326054	9028	3	121	9	N	110					183
02	0	W	8284	-0-	8284	334338	8170	3	114	9	N	104	187	1			100
03	0	W	8244	-0-	8244	342582	8130	3	114	9	N	104					204
04	0	W	8451	-0-	8451	351033	8354	3	97	9	N	88	195	1			97
05	0	W	8475	-0-	8475	359508	8387	3	88	9	N	80					177
06	0	W	8001	-0-	8001	367509	7936	3	65	9	N	59	175	1			61
07	0	W	8362	-0-	8362	375871	8301	3	61	9	N	55					116
08	0	W	8298	-0-	8298	384169	8231	3	67	9	N	61					177
09	0	W	7913	-0-	7913	392082	7846	3	67	9	N	61	173	1			65
10	0	W	7472	-0-	7472	399554	7362	3	110	9	N	100					165
11	0	W	6782	-0-	6782	406336	6758	3	24	9	N	22					187
12	0	W	5801	-0-	5801	412137	335	1	5447	3	N	17	180	1			25
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 95,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	174542					N	-0-					101
02	0	W	63	-0-	63	174605	62	1	1	9	N	1					102
03	0	W	-0-	-0-	-0-	174605					N	-0-					102
04	0	W	-0-	-0-	-0-	174605					N	1	1	8			102
05	0	W	46	-0-	46	174651	45	1	1	9	N	1	1	8			102
06	0	W	9	-0-	9	174660	8	1	1	9	N	1	78	1			25
07	0	W	31	-0-	31	174691	30	1	1	9	N	1	1	8			25
08	0	W	225	-0-	225	174916	221	1	4	9	N	4	1	8			28
09	0	W	923	-0-	923	175839	795	2	128	9	N	116	2	8			142
10	0	W	1365	-0-	1365	177204	816	1	328	3	N	201	177	1	4	8	162
							221	9									
11	0	W	2512	-0-	2512	179716	853	1	1501	3	N	144	171	1	1	8	134
							158	9									
12	0	W	2846	-0-	2846	182562	829	1	1872	3	N	132	177	1	2	8	87
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18829	-0-	18829	378081	18624	3	205	9	N	186	1	8				240
02	0	W	14631	-0-	14631	392712	14484	3	147	9	N	134	181	1	1	8		192
03	0	W	17247	-0-	17247	409959	17089	3	158	9	N	144	180	1				156
04	0	W	16313	-0-	16313	426272	16168	3	145	9	N	132	178	1				110
05	0	W	17147	-0-	17147	443419	17013	3	134	9	N	122	173	1				59
06	0	W	15098	-0-	15098	458517	15012	3	86	9	N	78	1	8				136
07	0	W	13695	-0-	13695	472212	13629	3	66	9	N	60	170	1				26
08	0	W	15581	-0-	15581	487793	15485	3	96	9	N	87						113
09	0	W	14750	-0-	14750	502543	14653	3	97	9	N	88	180	1	1	8		20
10	0	W	14819	-0-	14819	517362	14721	3	98	9	N	89	1	1				108
*11	0	W	13763	-0-	13763	531125	13666	3	97	9	N	88						196
12	0	W	13978	-0-	13978	545103	13883	3	95	9	N	86	181	1				101

TOTAL GAS PROD: 185,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20140	-0-	20140	255929	19913	3	227	9	N	206	184	1	1	8		198
02	0	W	16919	-0-	16919	272848	16751	3	168	9	N	153	181	1	1	8		169
03	0	W	18832	-0-	18832	291680	18677	3	155	9	N	141	172	1				138
04	0	W	17016	-0-	17016	308696	16893	3	123	9	N	112	180	1				70
05	0	W	18510	-0-	18510	327206	18370	3	140	9	N	127						197
06	0	W	16357	-0-	16357	343563	16272	3	85	9	N	77	171	1	1	8		102
07	0	W	14511	-0-	14511	358074	14436	3	75	9	N	68						170
08	0	W	16684	-0-	16684	374758	16589	3	95	9	N	86	179	1				77
09	0	W	15602	-0-	15602	390360	15507	3	95	9	N	86	1	1				162
10	0	W	15632	-0-	15632	405992	15542	3	90	9	N	82	183	1	1	8		60
*11	0	W	14947	-0-	14947	420939	14853	3	94	9	N	85	1	1				144
12	0	W	15180	-0-	15180	436119	15081	3	99	9	N	90	181	1				54

TOTAL GAS PROD: 200,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,313

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9739	-0-	9739	366654	9636	3	103	9	N	94	2	1				194
02	0	W	8475	-0-	8475	375129	8391	3	84	9	N	76	187	1				83
03	0	W	9254	-0-	9254	384383	9162	3	92	9	N	84	1	1				166
04	0	W	8422	-0-	8422	392805	8347	3	75	9	N	68						234
05	0	W	8789	-0-	8789	401594	8710	3	79	9	N	72	174	1				132
06	0	W	8221	-0-	8221	409815	8145	3	76	9	N	69	1	1				200
07	0	W	8031	-0-	8031	417846	7965	3	66	9	N	60	178	1				82
08	0	W	8265	-0-	8265	426111	8198	3	67	9	N	61	2	1				141
09	0	W	6776	-0-	6776	432887	6687	3	89	9	N	81	184	1				38
10	0	W	7290	-0-	7290	440177	7218	3	72	9	N	65						103
11	0	W	6704	-0-	6704	446881	27	1	6614	3	N	57						160
							63	9										
12	0	W	3715	-0-	3715	450596	605	1	3047	3	N	57	162	1	2	8		53
							63	9										

TOTAL GAS PROD: 93,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4952	-0-	4952	105127	700	1	3197	3	N	959	881	1			137
							1055	9									
02	0	W	6737	-0-	6737	111864	372	1	5380	3	N	895	870	1			162
							985	9									
03	0	W	6163	-0-	6163	118027	402	1	4782	3	N	890	1010	1			42
							979	9									
04	0	W	5393	-0-	5393	123420	403	1	4079	3	N	828	714	1			156
							911	9									
05	0	W	4282	-0-	4282	127702	486	1	2978	3	N	744	703	1			197
							818	9									
06	0	W	1877	-0-	1877	129579	386	1	935	3	N	505	546	1			156
							556	9									
07	0	W	1059	-0-	1059	130638	430	1	629	9	N	572	713	1			15
08	0	W	102	-0-	102	130740	32	1	70	9	N	64	62	1			17
09	0	W	545	-0-	545	131285	279	1	266	9	N	242	2	1			257
10	0	W	6625	-0-	6625	137910	405	1	5041	3	N	1072	1075	1			254
							1179	9									
11	0	W	4911	-0-	4911	142821	393	1	3442	3	N	978	1081	1			151
							1076	9									
12	0	W	3594	-0-	3594	146415	417	1	2180	3	N	906	890	1	1	8	166
							997	9									

TOTAL GAS PROD: 46,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,655

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

01	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	613	1	8954	3	N	750	724	1			206
							825	9									
02	25420	X	25420	-0-	-0-	-0-	24020	3	1400	9	N	1273	1086	1			393
03	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	58	1	24602	3	N	916	1070	1			239
							1008	9									
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	861	1	2044	3	N	352	524	1			67
							387	9									
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	729	1	3807	3	N	439	357	1			149
							483	9									
06	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	18545	3	645	9	N	586	531	1			204
07	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	31	1	16829	3	N	458	535	1			127
							504	9									
08	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	31	1	16184	3	N	429	358	1			198
							472	9									
09	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	670	1	11967	3	N	319	351	1			166
							351	9									
10	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	12813	3	363	9	N	330	361	1			135
11	14B2 EXT		16928	-0-	16928	16928	16523	3	405	9	N	368	359	1			144
12	14B2 EXT		16995	-0-	16995	33923	16637	3	358	9	N	325	365	1	1	8	103

TOTAL GAS PROD: 183,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,545

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	611	1	8948	3	N	910	1083	1			115
							1001	9									
02	25230	X	25230	-0-	-0-	-0-	113	1	23566	3	N	1410	1253	1			272
							1551	9									
03	42079	X	42079	-0-	-0-	-0-	40803	3	1276	9	N	1160	1243	1			189
04	39049	X	39049	-0-	-0-	-0-	38202	3	847	9	N	770	709	1			250
05	35253	X	35253	-0-	-0-	-0-	34472	3	781	9	N	710	888	1			72
06	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	26844	3	634	9	N	576	538	1			110
07	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	52	1	16522	3	N	505	524	1			91
							556	9									
08	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	10	1	24895	3	N	529	525	1			95
							582	9									
09	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	22915	3	548	9	N	498	359	1			234
10	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	21794	3	504	9	N	458	538	1			154
11	14B2 EXT		19128	-0-	19128	19128	18654	3	474	9	N	431	361	1			224
12	14B2 EXT		18852	-0-	18852	37980	18393	3	459	9	N	417	544	1			97

TOTAL GAS PROD: 306,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,374

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	582	-0-	582	186586	558	1	24	9	N	22	2	1			164
02	0	W	510	-0-	510	187096	486	1	24	9	N	22	7	1			179
03	0	W	928	-0-	928	188024	908	1	20	9	N	18	10	1			187
04	0	W	862	-0-	862	188886	830	1	32	9	N	29	188	1			28
05	0	W	1291	-0-	1291	190177	1216	1	75	9	N	68	7	1			89
06	0	W	657	-0-	657	190834	628	1	29	9	N	26	1	1			114
07	0	W	717	-0-	717	191551	714	1	3	9	N	3	1	1			116
08	0	W	878	-0-	878	192429	867	1	11	9	N	10	2	1			124
09	0	W	994	-0-	994	193423	917	1	77	9	N	70	2	1			192
10	0	W	3695	-0-	3695	197118	683	1	2924	3	N	80	190	1			82
							88	9									
11	0	W	2631	-0-	2631	199749	615	1	1974	3	N	38	6	1			114
							42	9									
*12	0	W	2571	-0-	2571	202320	597	1	1927	3	N	43	10	1			147
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 16,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	147	-0-	147	458506	145	1	2	9	N	2	1	1	1	8	51
02	0	W	338	-0-	338	458844	309	1	29	9	N	26	12	1	12	8	53
03	0	W	759	-0-	759	459603	553	1	96	3	N	100	2	1	2	8	149
							110	9									
04	0	W	3241	-0-	3241	462844	634	1	2493	3	N	104	175	1	10	8	68
							114	9									
05	0	W	4057	-0-	4057	466901	669	1	3297	3	N	83	4	1			147
							91	9									
06	0	W	4747	-0-	4747	471648	661	1	3984	3	N	93	2	1	2	8	236
							102	9									
07	0	W	6253	-0-	6253	477901	884	1	5285	3	N	76	178	1			134
							84	9									
08	0	W	5152	-0-	5152	483053	1286	1	3803	3	N	57					191
							63	9									
09	0	W	4645	-0-	4645	487698	1086	1	3481	3	N	71	176	1	1	8	85
							78	9									
10	0	W	4711	-0-	4711	492409	1205	1	3425	3	N	74					159
							81	9									
11	14B2	EXT	4515	-0-	4515	496924	544	1	3896	3	N	68	176	1	1	8	50
							75	9									
12	14B2	EXT	4690	-0-	4690	501614	275	1	4331	3	N	76	2	8			124
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 43,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	528	-0-	528	82119	524	1	4	9	N	4	4	1			47
02	0	W	450	-0-	450	82569	431	1	19	9	N	17	17	1			47
03	0	W	1013	-0-	1013	83582	982	1	31	9	N	28	28	1			47
04	0	W	940	-0-	940	84522	911	1	29	9	N	26	26	1			47
05	0	W	800	-0-	800	85322	779	1	21	9	N	19	19	1			47
06	0	W	596	-0-	596	85918	593	1	3	9	N	3	3	1			47
07	0	W	201	-0-	201	86119	200	1	1	9	N	1	1	1			47
08	0	W	513	-0-	513	86632	509	1	4	9	N	4	4	1			47
09	0	W	604	-0-	604	87236	600	1	4	9	N	4	4	1			47
10	0	W	684	-0-	684	87920	659	1	25	9	N	23	16	1			54
11	0	W	559	-0-	559	88479	544	1	15	9	N	14	14	1			54
*12	0	W	593	-0-	593	89072	565	1	28	9	N	25	25	1			54

TOTAL GAS PROD: 7,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1246	-0-		1246	51485	455	1	735	3	N	51	16	8			67
								56	9									
02	0	W	610	-0-		610	52095	409	1	148	3	N	48	29	8			86
								53	9									
03	0	W	1027	-0-		1027	53122	444	1	529	3	N	49	11	8			124
								54	9									
04	0	W	1147	-0-		1147	54269	378	2	732	3	N	34	4	8			154
								37	9									
05	0	W	2483	-0-		2483	56752	459	1	1968	3	N	51	181	1	9	8	15
								56	9									
06	0	W	1310	-0-		1310	58062	440	1	830	3	N	36	11	8			40
								40	9									
07	0	W	816	-0-		816	58878	391	1	404	3	N	19					59
								21	9									
08	0	W	657	-0-		657	59535	382	1	241	3	N	31	14	8			76
								34	9									
09	0	W	1035	-0-		1035	60570	411	1	594	3	N	27					103
								30	9									
10	0	W	675	-0-		675	61245	425	1	233	3	N	15	3	8			115
								17	9									
11	14B2	EXT	433	-0-		433	61678	423	1	10	9	N	9	2	8			122
12	14B2	EXT	478	-0-		478	62156	430	1	48	9	N	44	19	8			147

TOTAL GAS PROD: 11,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11501	-0-		11501	337268	372	1	10930	3	N	181	187	1	9	8	87
								199	9									
02	0	W	10341	-0-		10341	347609	331	1	9857	3	N	139	19	8			207
								153	9									
03	0	W	7047	-0-		7047	354656	389	1	6584	3	N	67	163	1	5	8	106
								74	9									
04	0	W	7982	-0-		7982	362638	402	1	7499	3	N	74	4	8			176
								81	9									
05	0	W	11544	-0-		11544	374182	370	1	11032	3	N	129	198	1	9	8	98
								142	9									
06	0	W	9912	-0-		9912	384094	368	1	9444	3	N	91	6	8			183
								100	9									
07	0	W	9126	-0-		9126	393220	396	1	8647	3	N	75	174	1			84
								83	9									
08	0	W	8548	-0-		8548	401768	381	1	8058	3	N	99	10	8			173
								109	9									
09	0	W	7859	-0-		7859	409627	371	1	7399	3	N	81	188	1			66
								89	9									
10	0	W	8528	-0-		8528	418155	405	1	8024	3	N	90	3	8			153
								99	9									
11	0	W	7533	-0-		7533	425688	387	1	7051	3	N	86	3	8			236
								95	9									
12	0	W	7420	-0-		7420	433108	407	1	6918	3	N	86	185	1	16	8	122
								95	9									

TOTAL GAS PROD: 107,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19724	-0-	19724	384585	19457	3	267	9	N	243	176	1	1	8	155
02	0	W	15413	-0-	15413	399998	15149	3	264	9	N	240	180	1	1	8	214
03	0	W	9659	-0-	9659	409657	261	1	9158	3	N	218	356	1	1	8	75
							240	9									
04	0	W	9445	-0-	9445	419102	433	1	8675	3	N	306	345	1	1	8	35
							337	9									
05	0	W	10445	-0-	10445	429547	449	1	9687	3	N	281	170	1	1	8	145
							309	9									
06	0	W	1531	-0-	1531	431078	1509	3	22	9	N	20	109	1	1	8	55
07	0	W	9507	-0-	9507	440585	211	1	9132	3	N	149					204
							164	9									
08	0	W	14051	-0-	14051	454636	478	1	13365	3	N	189	167	1			226
							208	9									
09	0	W	12944	-0-	12944	467580	448	1	12338	3	N	144	174	1			196
							158	9									
10	0	W	13906	-0-	13906	481486	191	1	13550	3	N	150	162	1			184
							165	9									
*11	0	W	13687	-0-	13687	495173	13524	3	163	9	N	148	170	1			162
12	0	W	13445	-0-	13445	508618	13291	3	154	9	N	140	171	1			132

TOTAL GAS PROD: 143,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,228

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9774	-0-	9774	363695	9696	3	78	9	N	71	2	1			183
02	0	W	8420	-0-	8420	372115	8344	3	76	9	N	69	183	1			69
03	0	W	9049	-0-	9049	381164	8986	3	63	9	N	57	1	1			125
04	0	W	8508	-0-	8508	389672	8451	3	57	9	N	52	1	1			176
05	0	W	8861	-0-	8861	398533	8799	3	62	9	N	56	187	1			45
06	0	W	7672	-0-	7672	406205	7630	3	42	9	N	38	1	1			82
07	0	W	6891	-0-	6891	413096	6857	3	34	9	N	31					113
08	0	W	6588	-0-	6588	419684	6546	3	42	9	N	38	1	1			150
09	0	W	7823	-0-	7823	427507	7770	3	53	9	N	48	177	1			21
10	0	W	6193	-0-	6193	433700	6138	3	55	9	N	50					71
11	0	W	5433	-0-	5433	439133	5377	3	56	9	N	51					122
12	0	W	5975	-0-	5975	445108	5921	3	54	9	N	49	49	1	2	8	120

TOTAL GAS PROD: 91,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	501	-0-	501	194237	500	1	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	W	463	-0-	463	194700	454	1	9	9	N	8	8	1			-0-
03	0	W	134	-0-	134	194834	132	1	2	9	N	2	2	1			-0-
04	0	W	61	-0-	61	194895	61	1			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	194895					N	-0-					-0-
06	0	W	79	-0-	79	194974	70	1	9	9	N	8					8
07	0	W	371	-0-	371	195345	365	1	6	9	N	5	1	1			12
08	0	W	1732	-0-	1732	197077	565	1	916	3	N	228	177	1			63
							251	9									
09	0	W	4977	-0-	4977	202054	564	1	4157	3	N	233	182	1			114
							256	9									
10	0	W	3816	-0-	3816	205870	651	1	2990	3	N	159	9	1			264
							175	9									
11	0	W	627	-0-	627	206497	612	1	15	9	N	14	268	1			10
*12	0	W	652	-0-	652	207149	641	1	11	9	N	10	10	1			10

TOTAL GAS PROD: 13,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2389	-0-	2389	258694	2336	3	53	9	N	48					73
02	0	W	3259	-0-	3259	261953	3183	3	76	9	N	69					142
03	0	W	3529	-0-	3529	265482	3465	3	64	9	N	58	175	1			25
04	0	W	2372	-0-	2372	267854	2325	3	47	9	N	43	2	8			66
05	0	W	-0-	-0-	-0-	267854					N	4					70
06	0	W	-0-	-0-	-0-	267854					N	-0-					70
07	0	W	865	-0-	865	268719	808	3	57	9	N	52	20	1			102
08	0	W	5615	-0-	5615	274334	5526	3	89	9	N	81	116	1			67
09	0	W	5756	-0-	5756	280090	5668	3	88	9	N	80					147
10	0	W	5760	-0-	5760	285850	5677	3	83	9	N	75	167	1			55
11	0	W	5412	-0-	5412	291262	5340	3	72	9	N	65					120
12	0	W	5069	-0-	5069	296331	5039	3	30	9	N	27	113	1			35

TOTAL GAS PROD: 40,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2638	-0-	2638	221886	2621	3	17	9	N	15					45
02	0	W	2345	-0-	2345	224231	2324	3	21	9	N	19					64
03	0	W	2625	-0-	2625	226856	2564	3	61	9	N	55					119
04	0	W	2478	-0-	2478	229334	2465	3	13	9	N	12					131
05	0	W	2552	-0-	2552	231886	2507	3	45	9	N	41					172
06	0	W	2362	-0-	2362	234248	2333	3	29	9	N	26					198
07	0	W	2384	-0-	2384	236632	2369	3	15	9	N	14	178	1			34
08	0	W	2152	-0-	2152	238784	2150	3	2	9	N	2					36
09	0	W	1925	-0-	1925	240709	1925	3			N	-0-					36
10	0	W	1919	-0-	1919	242628	1919	3			N	-0-					36
*11	0	W	1751	-0-	1751	244379	1751	3			N	-0-					36
12	0	W	1728	-0-	1728	246107	1728	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 26,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6963	-0-	6963	398304	6907	3	56	9	N	51					150
02	0	W	5238	-0-	5238	403542	5180	3	58	9	N	53					203
03	0	W	5803	-0-	5803	409345	5736	3	67	9	N	61	180	1			84
04	0	W	5966	-0-	5966	415311	5905	3	61	9	N	55	1	1			138
05	0	W	7535	-0-	7535	422846	7481	3	54	9	N	49					187
06	0	W	7297	-0-	7297	430143	7251	3	46	9	N	42	172	1			57
07	0	W	6028	-0-	6028	436171	5978	3	50	9	N	45					102
08	0	W	5010	-0-	5010	441181	4960	3	50	9	N	45					147
09	0	W	3310	-0-	3310	444491	3275	3	35	9	N	32					179
10	0	W	4452	-0-	4452	448943	4419	3	33	9	N	30					209
11	0	W	4685	-0-	4685	453628	4640	3	45	9	N	41	175	1			75
12	0	W	4736	-0-	4736	458364	4689	3	47	9	N	43					118

TOTAL GAS PROD: 67,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

08	T. A.		7655	-0-	7655	7655	487	1	3118	3	N	3682	3549	1			133
							4050	9									
09	T. A.		8983	-0-	8983	16638	551	1	3751	3	N	4255	4003	1			385
							4681	9									
10	T. A.		7575	-0-	7575	24213	577	1	4064	3	N	2667	2850	1			202
							2934	9									
11	T. A.		6882	-0-	6882	31095	535	1	4143	3	N	2004	1906	1			300
							2204	9									
12	T. A.		4189	-0-	4189	35284	505	1	1210	3	N	1499	1539	1			260
							825	4	1649	9							

TOTAL GAS PROD: 35,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,107

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

01	0	W	1617	-0-	1617	164099	460	1	1111	3	N	42	1	1			56
							46	9									
02	0	W	2647	-0-	2647	166746	373	1	2217	3	N	52	3	1			105
							57	9									
03	0	W	2505	-0-	2505	169251	458	1	1929	3	N	107	170	1			42
							118	9									
04	0	W	1961	-0-	1961	171212	436	1	1392	3	N	121	2	1			161
							133	9									
05	0	W	2045	-0-	2045	173257	548	1	1318	3	N	163	166	1			158
							179	9									
06	0	W	2371	-0-	2371	175628	524	1	1695	3	N	138	169	1			127
							152	9									
07	0	W	3031	-0-	3031	178659	533	1	2324	3	N	158	171	1			114
							174	9									
08	0	W	2172	-0-	2172	180831	569	1	1486	3	N	106	170	1			50
							117	9									
09	0	W	1285	-0-	1285	182116	561	1	687	3	N	34					84
							37	9									
10	0	W	639	-0-	639	182755	551	1	63	3	N	23					107
							25	9									
11	0	W	445	-0-	445	183200	417	1	28	9	N	25					132
*12	0	W	551	-0-	551	183751	492	1	59	9	N	54	151	1			35

TOTAL GAS PROD: 21,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2195	-0-	2195	140154	417	1	1694	3	N	76					154
							84	9									
02	0	W	3460	-0-	3460	143614	434	1	2941	3	N	77	165	1			66
							85	9									
03	0	W	2739	-0-	2739	146353	440	1	2241	3	N	53	1	1			118
							58	9									
04	0	W	2479	-0-	2479	148832	434	1	1973	3	N	65	168	1			15
							72	9									
05	0	W	3014	-0-	3014	151846	350	1	2606	3	N	53					68
							58	9									
06	0	W	2695	-0-	2695	154541	346	1	2286	3	N	57					125
							63	9									
07	0	W	2824	-0-	2824	157365	342	1	2421	3	N	55	166	1			14
							61	9									
08	0	W	2773	-0-	2773	160138	312	1	2405	3	N	51					65
							56	9									
09	0	W	3138	-0-	3138	163276	309	1	2783	3	N	42					107
							46	9									
10	0	W	2794	-0-	2794	166070	320	1	2443	3	N	28					135
							31	9									
11	0	W	2258	-0-	2258	168328	248	1	1970	3	N	36					171
							40	9									
*12	0	W	2576	-0-	2576	170904	295	1	2231	3	N	45	169	1			47
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 32,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	852	-0-	852	44577	830	1	22	9	N	20					65
02	0	W	481	-0-	481	45058	435	1	46	9	N	42	2	1			105
03	0	W	654	-0-	654	45712	603	1	51	9	N	46	2	1			149
04	0	W	536	-0-	536	46248	501	1	35	9	N	32	166	1			15
05	0	W	927	-0-	927	47175	875	1	52	9	N	47	2	1			60
06	0	W	620	-0-	620	47795	592	1	28	9	N	25					85
07	0	W	463	-0-	463	48258	442	1	21	9	N	19					104
08	0	W	635	-0-	635	48893	605	1	30	9	N	27					131
09	0	W	618	-0-	618	49511	577	1	41	9	N	37					168
10	0	W	539	-0-	539	50050	515	1	24	9	N	22	2	1			188
11	0	W	524	-0-	524	50574	512	1	12	9	N	11	161	1			38
*12	0	W	507	-0-	507	51081	490	1	17	9	N	15	2	1			51

TOTAL GAS PROD: 7,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6573	-0-	6573	261670	6428	3	145	9	N	132	181	1			38
02	0	W	5232	-0-	5232	266902	5118	3	114	9	N	104					142
03	0	W	6642	-0-	6642	273544	6466	3	176	9	N	160	173	1			129
04	0	W	5865	-0-	5865	279409	5748	3	117	9	N	106	178	1			57
05	0	W	5677	-0-	5677	285086	5548	3	129	9	N	117					174
06	0	W	4293	-0-	4293	289379	410	1	3793	3	N	82	175	1			81
							90	9									
07	0	W	4672	-0-	4672	294051	603	1	3953	3	N	105					186
							116	9									
08	0	W	5101	-0-	5101	299152	496	1	4472	3	N	121	177	1	1	8	129
							133	9									
09	0	W	5748	-0-	5748	304900	5617	3	131	9	N	119	176	1			72
10	0	W	5907	-0-	5907	310807	5785	3	122	9	N	111	1	8			182
*11	0	W	5632	-0-	5632	316439	5523	3	109	9	N	99	1	8			280
12	0	W	3866	-0-	3866	320305	214	1	3602	3	N	45	182	1	1	8	143
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 65,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7917	-0-	7917	305375	7770	3	147	9	N	134	179	1			44
02	0	W	7329	-0-	7329	312704	7179	3	150	9	N	136					180
03	0	W	8054	-0-	8054	320758	7900	3	154	9	N	140	171	1			149
04	0	W	7077	-0-	7077	327835	6936	3	141	9	N	128	186	1			91
05	0	W	7138	-0-	7138	334973	6996	3	142	9	N	129					220
06	0	W	6849	-0-	6849	341822	6715	3	134	9	N	122	172	1			170
07	0	W	6945	-0-	6945	348767	6809	3	136	9	N	124	172	1			122
08	0	W	6901	-0-	6901	355668	6759	3	142	9	N	129	1	1			250
09	0	W	6168	-0-	6168	361836	6041	3	127	9	N	115	190	1			175
10	0	W	6395	-0-	6395	368231	6259	3	136	9	N	124	180	1	1	8	118
*11	0	W	6188	-0-	6188	374419	6039	3	149	9	N	135	189	1	1	8	63
12	0	W	4754	-0-	4754	379173	277	1	4368	3	N	99	1	8			162
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 81,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,515

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11357	-0-	11357	413015	374	1	10862	3	N	110	67	1			207
							121	9									
02	0	W	9119	-0-	9119	422134	405	1	8586	3	N	116					323
							128	9									
03	0	W	10057	-0-	10057	432191	447	1	9480	3	N	118	366	1			75
							130	9									
04	0	W	9430	-0-	9430	441621	433	1	8921	3	N	69					144
							76	9									
05	0	W	10686	-0-	10686	452307	492	1	10095	3	N	90					234
							99	9									
06	0	W	8395	-0-	8395	460702	510	1	7819	3	N	60					294
							66	9									
07	0	W	7469	-0-	7469	468171	426	1	6993	3	N	45	179	1			160
							50	9									
08	0	W	9580	-0-	9580	477751	593	1	8924	3	N	57					217
							63	9									
09	0	W	9298	-0-	9298	487049	638	1	8604	3	N	51	178	1			90
							56	9									
10	0	W	8536	-0-	8536	495585	574	1	7899	3	N	57					147
							63	9									
11	0	W	4290	-0-	4290	499875	284	1	3970	3	N	33					180
							36	9									
12	0	W	531	-0-	531	500406	507	1	24	9	N	22	2	8			201

TOTAL GAS PROD: 98,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

01	0	W	14225	-0-	14225	348550	14084	3	141	9	N	128	1	8			190
02	0	W	5258	-0-	5258	353808	471	1	4692	3	N	86	198	1	18	8	60
							95	9									
03	0	W	2551	-0-	2551	356359	596	1	1880	3	N	68	4	8			124
							75	9									
04	0	W	4650	-0-	4650	361009	418	1	4122	3	N	100	175	1	1	8	48
							110	9									
05	0	W	10768	-0-	10768	371777	186	1	10409	3	N	157	2	8			203
							173	9									
06	0	W	1335	-0-	1335	373112	1327	3	8	9	N	7	176	1	1	8	33
07	0	W	7558	-0-	7558	380670	192	1	7269	3	N	88					121
							97	9									
08	0	W	10685	-0-	10685	391355	418	1	10159	3	N	98	172	1			47
							108	9									
09	0	W	10067	-0-	10067	401422	422	1	9554	3	N	83					130
							91	9									
10	0	W	10989	-0-	10989	412411	201	1	10703	3	N	77					207
							85	9									
*11	0	W	11488	-0-	11488	423899	11366	3	122	9	N	111	176	1			142
12	0	W	11650	-0-	11650	435549	11566	3	84	9	N	76	171	1			48

TOTAL GAS PROD: 101,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	3223	-0-	3223	152822	3093	3	130	9	N	118	1	8			131
*02	0	W	2726	-0-	2726	155548	2668	3	58	9	N	53	1	8			183
*03	0	W	3178	-0-	3178	158726	3090	3	88	9	N	80	176	1	2	8	85
*04	0	W	3503	-0-	3503	162229	3407	3	96	9	N	87	1	8			171
*05	0	W	4149	-0-	4149	166378	4049	3	100	9	N	91	171	1	1	8	90
*06	0	W	3570	-0-	3570	169948	3482	3	88	9	N	80	1	8			169
*07	0	W	3050	-0-	3050	172998	2999	3	51	9	N	46	172	1	1	8	42
*08	0	W	2919	-0-	2919	175917	2865	3	54	9	N	49	1	8			90
*09	0	W	2749	-0-	2749	178666	2683	3	66	9	N	60	1	8			149
*10	0	W	2243	-0-	2243	180909	2188	3	55	9	N	50	172	1	2	8	25
*11	14B2	EXT	1979	-0-	1979	182888	1948	3	31	9	N	28	1	8			52
12	14B2	EXT	1890	-0-	1890	184778	1847	3	43	9	N	39					91

TOTAL GAS PROD: 35,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

01	10695	X	2200	-0-	-8495	-0-	524	1	1040	3	N	578	542	1	1	8	164
							636	9									
02	9660	X	2137	-0-	-7523	-0-	383	1	1226	3	N	480	359	1	1	8	284
							528	9									
03	10695	X	2245	-0-	-8450	-0-	401	1	1337	3	N	461	545	1			200
							507	9									
04	10350	X	2020	-0-	-8330	-0-	362	1	1232	3	N	387	355	1			232
							426	9									
05	10695	X	1709	-0-	-8986	-0-	207	1	1227	3	N	250	382	1			100
							275	9									
06	10350	X	8721	-0-	-1629	-0-	4	1	7339	3	N	1253	1025	1	4	8	324
							1378	9									
07	10695	X	5603	-0-	-5092	-0-	4743	3	860	9	N	782	1048	1			58
08	10695	X	4537	-0-	-6158	-0-	3897	3	640	9	N	582	520	1			120
*09	0	W	3678	-0-	3678	3678	3150	3	528	9	N	480	528	1	2	8	70
*10	0	W	3768	-0-	3768	7446	284	1	3010	3	N	431	353	1	3	8	145
							474	9									
*11	0	W	4422	-0-	4422	11868	271	1	3550	3	N	546	523	1	2	8	166
							601	9									
12	0	W	13700	-0-	13700	25568	321	1	11785	3	N	1449	1418	1	13	8	184
							1594	9									

TOTAL GAS PROD: 54,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,679

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

01	0	W	22438	-0-	22438	392951	22237	3	201	9	N	183	179	1	1	8	159
02	0	W	19733	-0-	19733	412684	19548	3	185	9	N	168	185	1	1	8	141
03	0	W	21987	-0-	21987	434671	21834	3	153	9	N	139	180	1			100
04	0	W	19942	-0-	19942	454613	19809	3	133	9	N	121					221
05	0	W	20616	-0-	20616	475229	20511	3	105	9	N	95	175	1			141
06	0	W	18205	-0-	18205	493434	18127	3	78	9	N	71	1	1			211
07	0	W	16539	-0-	16539	509973	16480	3	59	9	N	54	179	1			86
08	0	W	20015	-0-	20015	529988	19905	3	110	9	N	100					186
09	0	W	18597	-0-	18597	548585	18513	3	84	9	N	76	176	1	1	8	85
10	0	W	18949	-0-	18949	567534	18847	3	102	9	N	93	1	1			177
*11	0	W	18193	-0-	18193	585727	18088	3	105	9	N	95	176	1	1	8	95
12	0	W	18190	-0-	18190	603917	18079	3	111	9	N	101	176	1			20

TOTAL GAS PROD: 233,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3118	-0-	-2245	-0-	592	1	1746	3	N	709	720	1	1	8	170
							780	9									
02	4844	X	2511	-0-	-2333	-0-	361	1	1527	3	N	566	538	1	1	8	197
							623	9									
03	5363	X	2599	-0-	-2764	-0-	386	1	1585	3	N	571	533	1			235
							628	9									
04	5190	X	2452	-0-	-2738	-0-	371	1	1544	3	N	488	348	1			375
							537	9									
05	5363	X	1333	-0-	-4030	-0-	222	1	827	3	N	258	554	1			79
							284	9									
06	5190	X	851	-0-	-4339	-0-	373	1	302	3	N	160	1	1	5	8	233
							176	9									
07	5363	X	2621	-0-	-2742	-0-	527	1	1467	3	N	570	692	1			111
							627	9									
08	5363	X	2338	-0-	-3025	-0-	444	1	1336	3	N	507	522	1			96
							558	9									
*09	0	W	1956	-0-	1956	1956	443	1	1039	3	N	431	348	1	1	8	178
							474	9									
*10	0	W	1937	-0-	1937	3893	286	1	1189	3	N	420	513	1	2	8	83
							462	9									
*11	0	W	2236	-0-	2236	6129	290	1	1467	3	N	435	349	1	1	8	168
							479	9									
12	0	W	8901	-0-	8901	15030	282	1	7456	3	N	1057	875	1	8	8	343
							1163	9									

TOTAL GAS PROD: 32,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,172

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14121	-0-	14121	164508	51	1	13909	3	N	146	178	1	1	8	90
							161	9									
02	0	W	11563	-0-	11563	176071	365	1	11051	3	N	134	1	8			223
							147	9									
03	0	W	13299	-0-	13299	189370	394	1	12764	3	N	128	184	1			167
							141	9									
04	0	W	12300	-0-	12300	201670	409	1	11780	3	N	101	185	1			83
							111	9									
05	0	W	12756	-0-	12756	214426	385	1	12270	3	N	92					175
							101	9									
06	0	W	11363	-0-	11363	225789	348	1	10949	3	N	60	179	1	1	8	55
							66	9									
07	0	W	11331	-0-	11331	237120	278	1	11003	3	N	45					100
							50	9									
08	0	W	11988	-0-	11988	249108	391	1	11520	3	N	70					170
							77	9									
09	0	W	11691	-0-	11691	260799	350	1	11283	3	N	53	174	1	1	8	48
							58	9									
10	0	W	10657	-0-	10657	271456	317	1	10272	3	N	62	1	8			109
							68	9									
*11	0	W	10384	-0-	10384	281840	268	1	10039	3	N	70	1	8			178
							77	9									
12	0	W	12462	-0-	12462	294302	12383	3	79	9	N	72	180	1			71

TOTAL GAS PROD: 143,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3519	-0-	3519	192066	497	1	2887	3	N	123	168	1			67
							135	9									
02	0	W	1442	-0-	1442	193508	391	1	954	3	N	88					155
							97	9									
03	0	W	601	-0-	601	194109	380	1	215	3	N	5					160
							6	9									
04	0	W	1855	-0-	1855	195964	386	1	1386	3	N	75					235
							83	9									
05	0	W	3127	-0-	3127	199091	413	1	2448	3	N	242	363	1			114
							266	9									
06	0	W	580	-0-	580	199671	409	1	54	3	N	106					220
							117	9									
07	0	W	440	-0-	440	200111	403	1	37	9	N	34					254
08	0	W	374	-0-	374	200485	350	1	24	9	N	22	1	1			275
09	0	W	474	-0-	474	200959	404	1	70	9	N	64	173	1			166
10	0	W	2114	-0-	2114	203073	358	1	1578	3	N	162	1	1			327
							178	9									
11	0	W	3536	-0-	3536	206609	325	1	3039	3	N	156	368	1			115
							172	9									
12	0	W	5446	-0-	5446	212055	372	1	4907	3	N	152	193	1			74
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 23,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10085	-0-	10085	579350	688 1 393 9		9004	3	N	357	356 1		1 8		218
02	0	W	8982	-0-	8982	588332	603 1 298 9		8081	3	N	271	359 1		3 8		127
03	0	W	10009	-0-	10009	598341	732 1 421 9		8856	3	N	383	368 1		5 8		137
04	0	W	14840	-0-	14840	613181	728 1 375 9		13737	3	N	341	365 1		5 8		108
05	0	W	9580	-0-	9580	622761	736 1 358 9		8486	3	N	325	360 1		3 8		70
06	0	W	8587	-0-	8587	631348	692 1 304 9		7591	3	N	276	177 1		1 8		168
07	0	W	8429	-0-	8429	639777	691 1 283 9		7455	3	N	257	356 1		1 8		68
08	0	W	8714	-0-	8714	648491	738 1 301 9		7675	3	N	274	178 1		1 8		163
09	0	W	8065	-0-	8065	656556	883 1 287 9		6895	3	N	261	353 1		1 8		70
10	0	W	8156	-0-	8156	664712	620 1 289 9		7247	3	N	263	2 1		2 8		329
11	0	W	7651	-0-	7651	672363	629 1 283 9		6739	3	N	257	540 1		2 8		44
12	0	W	7910	-0-	7910	680273	646 1 288 9		6976	3	N	262	177 1		4 8		125

TOTAL GAS PROD: 111,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,527

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14438	-0-	14438	709714	426	1	13888	3	N	113	2	1	2	8	168
							124	9									
02	0	W	13302	-0-	13302	723016	357	1	12840	3	N	95	181	1	9	8	73
							105	9									
03	0	W	14043	-0-	14043	737059	616	1	13318	3	N	99	1	1	1	8	170
							109	9									
04	0	W	13826	-0-	13826	750885	628	1	13053	3	N	132	180	1	11	8	111
							145	9									
05	0	W	14401	-0-	14401	765286	609	1	13672	3	N	109	185	1	10	8	25
							120	9									
06	0	W	14052	-0-	14052	779338	650	1	13307	3	N	86	5	1	5	8	101
							95	9									
07	0	W	9224	-0-	9224	788562	613	1	8536	3	N	68					169
							75	9									
08	0	W	8227	-0-	8227	796789	626	1	7490	3	N	101	171	1			99
							111	9									
09	0	W	7845	-0-	7845	804634	581	1	7174	3	N	82	13	1			168
							90	9									
10	0	W	7627	-0-	7627	812261	614	1	6935	3	N	71	173	1			66
							78	9									
11	0	W	6976	-0-	6976	819237	609	1	6277	3	N	82	9	1	9	8	130
							90	9									
12	0	W	7431	-0-	7431	826668	588	1	6730	3	N	103	175	1	20	8	39
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 131,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

01	0	W	10327	-0-	10327	671300	10207	3	120	9	N	109	180	1			97
02	0	W	8830	-0-	8830	680130	8735	3	95	9	N	86	1	1			182
03	0	W	10429	-0-	10429	690559	10356	3	73	9	N	66	180	1			68
04	0	W	9775	-0-	9775	700334	9720	3	55	9	N	50					118
05	0	W	10665	-0-	10665	710999	10574	3	91	9	N	83	178	1			23
06	0	W	8491	-0-	8491	719490	8440	3	51	9	N	46					69
07	0	W	9180	-0-	9180	728670	9146	3	34	9	N	31					100
08	0	W	7664	-0-	7664	736334	7640	3	24	9	N	22					122
09	0	W	8161	-0-	8161	744495	8106	3	55	9	N	50					172
10	0	W	7105	-0-	7105	751600	7048	3	57	9	N	52					224
11	0	W	7097	-0-	7097	758697	7074	3	23	9	N	21	182	1			63
12	0	W	1325	-0-	1325	760022	1323	3	2	9	N	2	2	8			63

TOTAL GAS PROD: 99,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12089	-0-	12089	672060	829	1	11059	3	N	183	175	1			117
							201	9									
02	0	W	10934	-0-	10934	682994	756	1	9982	3	N	178	172	1			123
							196	9									
03	0	W	12179	-0-	12179	695173	835	1	11136	3	N	189	172	1			140
							208	9									
04	0	W	11292	-0-	11292	706465	810	1	10281	3	N	183	176	1			147
							201	9									
05	0	W	11602	-0-	11602	718067	773	1	10642	3	N	170	176	1			141
							187	9									
06	0	W	12649	-0-	12649	730716	372	1	12088	3	N	172	172	1			141
							189	9									
07	0	W	12544	-0-	12544	743260	482	1	11898	3	N	149	164	1			126
							164	9									
08	0	W	12003	-0-	12003	755263	183	1	11659	3	N	146	173	1			99
							161	9									
09	0	W	12252	-0-	12252	767515	178	1	11909	3	N	150	172	1			77
							165	9									
10	0	W	11840	-0-	11840	779355	173	1	11512	3	N	141	164	1			54
							155	9									
*11	14B2	EXT	11244	-0-	11244	790599	168	1	10914	3	N	147					201
							162	9									
12	14B2	EXT	11053	-0-	11053	801652	190	1	10683	3	N	164	174	1			191
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 141,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,972

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15590	-0-	15590	694568	15469	3	121	9	N	110					305
02	0	W	15647	-0-	15647	710215	15512	3	135	9	N	123	178	1			250
03	0	W	18065	-0-	18065	728280	17943	3	122	9	N	111	183	1			178
04	0	W	15978	-0-	15978	744258	15901	3	77	9	N	70	177	1			71
05	0	W	16823	-0-	16823	761081	16757	3	66	9	N	60					131
06	0	W	12088	-0-	12088	773169	12036	3	52	9	N	47					178
07	0	W	10753	-0-	10753	783922	10692	3	61	9	N	55	180	1			53
08	0	W	14057	-0-	14057	797979	13988	3	69	9	N	63					116
09	0	W	14259	-0-	14259	812238	14204	3	55	9	N	50					166
10	0	W	15916	-0-	15916	828154	15829	3	87	9	N	79	182	1			63
11	0	W	13844	-0-	13844	841998	13776	3	68	9	N	62					125
12	0	W	-0-	-0-	-0-	841998					N	15	8	8			132

TOTAL GAS PROD: 163,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20103	-0-	20103	315074	827	1	18959	3	N	288	185	1	1	8	219
							317	9									
02	0	W	18086	-0-	18086	333160	444	1	17436	3	N	187	184	1	1	8	221
							206	9									
03	0	W	21062	-0-	21062	354222	481	1	20361	3	N	200	182	1			239
							220	9									
04	0	W	20148	-0-	20148	374370	431	1	19581	3	N	124	186	1			177
							136	9									
05	0	W	19710	-0-	19710	394080	482	1	19112	3	N	105	179	1			103
							116	9									
06	0	W	16273	-0-	16273	410353	407	1	15782	3	N	76	1	8			178
							84	9									
07	0	W	14644	-0-	14644	424997	336	1	14258	3	N	45	177	1			46
							50	9									
08	0	W	16586	-0-	16586	441583	508	1	15999	3	N	72					118
							79	9									
09	0	W	15315	-0-	15315	456898	520	1	14722	3	N	66	1	8			183
							73	9									
10	0	W	14971	-0-	14971	471869	582	1	14316	3	N	66	175	1	1	8	73
							73	9									
*11	0	W	15005	-0-	15005	486874	428	1	14493	3	N	76	1	1			148
							84	9									
12	0	W	15262	-0-	15262	502136	890	1	14280	3	N	84	181	1			52
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 207,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

01	0	W	2233	-0-	2233	190892	2174	3	59	9	N	54					127
02	0	W	2231	-0-	2231	193123	2186	3	45	9	N	41	1	1			167
03	0	W	2924	-0-	2924	196047	2844	3	80	9	N	73	174	1			66
04	0	W	2822	-0-	2822	198869	2766	3	56	9	N	51	1	1			116
05	0	W	2732	-0-	2732	201601	2690	3	42	9	N	38	1	8			153
06	0	W	2558	-0-	2558	204159	2514	3	44	9	N	40					193
07	0	W	2483	-0-	2483	206642	2472	3	11	9	N	10	168	1			35
08	0	W	2414	-0-	2414	209056	2391	3	23	9	N	21					56
09	0	W	1218	-0-	1218	210274	1218	3			N	-0-					56
10	0	W	1884	-0-	1884	212158	1884	3			N	-0-					56
11	0	W	1475	-0-	1475	213633	1475	3			N	-0-					56
12	0	W	1434	-0-	1434	215067	1434	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 26,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3782	-0-	3782	176415	643	1	3030	3	N	99					151
							109	9									
02	0	W	2696	-0-	2696	179111	701	1	1926	3	N	63	175	1			39
							69	9									
03	0	W	3394	-0-	3394	182505	884	1	2418	3	N	84					123
							92	9									
04	0	W	4206	-0-	4206	186711	494	1	3613	3	N	90	178	1			35
							99	9									
05	0	W	4272	-0-	4272	190983	646	1	3529	3	N	88					123
							97	9									
06	0	W	4232	-0-	4232	195215	720	1	3426	3	N	78	178	1			23
							86	9									
07	0	W	3581	-0-	3581	198796	907	1	2608	3	N	60					83
							66	9									
08	0	W	3748	-0-	3748	202544	543	1	3092	3	N	103	1	1			185
							113	9									
09	0	W	2910	-0-	2910	205454	369	1	2483	3	N	53	170	1			68
							58	9									
10	0	W	482	-0-	482	205936	382	1	100	9	N	91	1	8			158
*11	0	W	3191	-0-	3191	209127	351	1	2728	3	N	102	182	1	1	8	77
							112	9									
12	0	W	3290	-0-	3290	212417	239	1	2954	3	N	88	1	8			164
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 39,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7141 PERF. N/A

*01	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	766	1	14736	3	N	390	531	1	3	8	83
							429	9									
*02	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	651	1	17053	3	N	324	359	1	5	8	43
							356	9									
*03	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	308	1	22269	3	N	324	174	1	1	8	192
							356	9									
*04	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21684	3	279	9	N	254	367	1	2	8	77
*05	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	20973	3	255	9	N	232	178	1	1	8	130
*06	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	19415	3	211	9	N	192	179	1	1	8	142
*07	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	18905	3	199	9	N	181	171	1			152
*08	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	18591	3	196	9	N	178	177	1			153
*09	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	16585	3	185	9	N	168	178	1	1	8	142
*10	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	16679	3	180	9	N	164	171	1			135
*11	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15491	3	182	9	N	165	179	1	1	8	120
12	14B2 EXT		15853	-0-	15853	15853	15659	3	194	9	N	176	177	1	3	8	116

TOTAL GAS PROD: 222,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,748

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9316	-0-	9316	245872	715 1092	1 9	7509	3	N	993	1269	1	5	8	290
02	0	W	11500	-0-	11500	257372	698 839	1 9	9963	3	N	763	901	1	11	8	141
03	0	W	14355	-0-	14355	271727	654 710	1 9	12991	3	N	645	711	1	1	8	74
04	0	W	22897	-0-	22897	294624	77 743	1 9	22077	3	N	675	386	1	9	8	354
05	0	W	23074	-0-	23074	317698	22495	3	579	9	N	526	712	1	5	8	163
06	0	W	21935	-0-	21935	339633	21443	3	492	9	N	447	367	1	2	8	241
07	0	W	22540	-0-	22540	362173	22055	3	485	9	N	441	547	1			135
08	0	W	22191	-0-	22191	384364	21762	3	429	9	N	390	362	1			163
09	0	W	20536	-0-	20536	404900	20136	3	400	9	N	364	363	1	3	8	161
10	0	W	19868	-0-	19868	424768	19468	3	400	9	N	364	360	1			165
11	0	W	18610	-0-	18610	443378	18236	3	374	9	N	340	184	1	2	8	319
12	0	W	18193	-0-	18193	461571	17831	3	362	9	N	329	373	1	4	8	272

TOTAL GAS PROD: 225,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,277

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9506	-0-	9506	587377	604 221	1 9	8681	3	N	201	179	1			138
02	0	W	8751	-0-	8751	596128	558 207	1 9	7986	3	N	188	173	1	2	8	151
03	0	W	12541	-0-	12541	608669	401 228	1 9	11912	3	N	207	174	1			184
04	0	W	9845	-0-	9845	618514	521 136	1 9	9188	3	N	124	175	1	2	8	131
05	0	W	10227	-0-	10227	628741	837 257	1 9	9133	3	N	234	177	1	5	8	183
06	0	W	9724	-0-	9724	638465	808 205	1 9	8711	3	N	186	176	1			193
07	0	W	10498	-0-	10498	648963	680 174	1 9	9644	3	N	158	176	1			175
08	0	W	9655	-0-	9655	658618	643 227	1 9	8785	3	N	206	177	1			204
09	0	W	9544	-0-	9544	668162	850 171	1 9	8523	3	N	155	169	1			190
10	0	W	10769	-0-	10769	678931	260 183	1 9	10326	3	N	166	173	1			183
*11	14B2	EXT	10393	-0-	10393	689324	234 164	1 9	9995	3	N	149	173	1			159
12	14B2	EXT	12214	-0-	12214	701538	136 205	1 9	11873	3	N	186	168	1			177

TOTAL GAS PROD: 123,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4290	-0-	4290	168142	702	1	3189	3	N	363	180	1	2	8	219
							399	9									
02	0	W	3247	-0-	3247	171389	442	1	2505	3	N	273	357	1	8	8	127
							300	9									
03	0	W	3746	-0-	3746	175135	836	1	2576	3	N	304	337	1	2	8	92
							334	9									
04	0	W	4229	-0-	4229	179364	733	1	3257	3	N	217	180	1	9	8	120
							239	9									
05	0	W	4405	-0-	4405	183769	667	1	3443	3	N	268	178	1	8	8	202
							295	9									
06	0	W	4450	-0-	4450	188219	836	1	3362	3	N	229	345	1	4	8	82
							252	9									
07	0	W	4178	-0-	4178	192397	753	1	3181	3	N	222	171	1			133
							244	9									
08	0	W	3627	-0-	3627	196024	724	1	2672	3	N	210	166	1			177
							231	9									
09	0	W	3398	-0-	3398	199422	712	1	2445	3	N	219	181	1	8	8	207
							241	9									
10	0	W	3864	-0-	3864	203286	704	1	2921	3	N	217	339	1			85
							239	9									
11	0	W	3929	-0-	3929	207215	715	1	2975	3	N	217	176	1	6	8	120
							239	9									
12	0	W	4358	-0-	4358	211573	686	1	3426	3	N	224	174	1	14	8	157
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 47,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,963

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

01	0	W	15102	-0-	15102	519463	14724	3	378	9	N	344	228	1			176
02	0	W	8273	-0-	8273	527736	503	1	7684	3	N	78	181	1			73
							86	9									
03	0	W	6576	-0-	6576	534312	820	1	5700	3	N	51					124
							56	9									
04	0	W	9826	-0-	9826	544138	469	1	9062	3	N	268	359	1			33
							295	9									
05	0	W	14101	-0-	14101	558239	13752	3	349	9	N	317	181	1			169
06	0	W	13077	-0-	13077	571316	12862	3	215	9	N	195	178	1			186
07	0	W	1369	-0-	1369	572685	1191	3	178	9	N	162	179	1			169
08	0	W	9089	-0-	9089	581774	55	1	8896	3	N	125	174	1			120
							138	9									
09	0	W	12792	-0-	12792	594566	12564	3	228	9	N	207	178	1			149
10	0	W	12738	-0-	12738	607304	12553	3	185	9	N	168	175	1			142
11	0	W	12172	-0-	12172	619476	12019	3	153	9	N	139	177	1			104
*12	0	W	12148	-0-	12148	631624	12005	3	143	9	N	130	169	1			65

TOTAL GAS PROD: 127,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5198	-0-	5198	111811	637	1	3849	3	N	647	547	1	1	8	209
							712	9									
02	0	W	7703	-0-	7703	119514	296	1	6631	3	N	705	549	1	1	8	364
							776	9									
03	0	W	10367	-0-	10367	129881	291	1	9221	3	N	777	1073	1			68
							855	9									
04	0	W	14224	-0-	14224	144105	291	1	13079	3	N	776	542	1			302
							854	9									
05	0	W	10911	-0-	10911	155016	330	1	9976	3	N	550	714	1			138
							605	9									
06	0	W	4479	-0-	4479	159495	397	1	3753	3	N	299	174	1	1	8	262
							329	9									
07	0	W	3698	-0-	3698	163193	403	1	2955	3	N	309	357	1			214
							340	9									
08	0	W	10742	-0-	10742	173935	444	1	9703	3	N	541	528	1			227
							595	9									
09	0	W	10508	-0-	10508	184443	249	1	9736	3	N	475	534	1	1	8	167
							523	9									
10	0	W	9691	-0-	9691	194134	343	1	8912	3	N	396	345	1	1	8	217
							436	9									
11	0	W	9207	-0-	9207	203341	295	1	8468	3	N	404	356	1	1	8	264
							444	9									
12	0	W	9550	-0-	9550	212891	542	1	8591	3	N	379	361	1	1	8	281
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 106,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,258

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3468	-0-	3468	87310	548	1	2349	3	N	519	720	1	1	8	213
							571	9									
02	0	W	5341	-0-	5341	92651	198	1	4561	3	N	529	371	1	1	8	370
							582	9									
03	0	W	9344	-0-	9344	101995	296	1	8359	3	N	626	896	1			100
							689	9									
04	0	W	24057	-0-	24057	126052	314	1	23024	3	N	654	539	1			215
							719	9									
05	0	W	23190	-0-	23190	149242	292	1	22218	3	N	618	713	1			120
							680	9									
06	0	W	23413	-0-	23413	172655	344	1	22366	3	N	639	526	1	1	8	232
							703	9									
07	0	W	25937	-0-	25937	198592	372	1	24832	3	N	666	713	1			185
							733	9									
08	0	W	26921	-0-	26921	225513	218	1	26029	3	N	613	525	1			273
							674	9									
09	0	W	22723	-0-	22723	248236	39	1	22086	3	N	544	537	1	1	8	279
							598	9									
10	0	W	17793	-0-	17793	266029	328	1	16941	3	N	476	525	1	1	8	229
							524	9									
11	0	W	15871	-0-	15871	281900	558	1	14825	3	N	444	544	1	1	8	128
							488	9									
12	0	W	13962	-0-	13962	295862	814	1	12707	3	N	401	366	1	1	8	163
							441	9									

TOTAL GAS PROD: 212,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,729

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15760	-0-	15760	521059	15089	3	671	9	N	610	502	1			169
02	0	W	14121	-0-	14121	535180	13578	3	543	9	N	494	368	1			295
03	0	W	15782	-0-	15782	550962	15252	3	530	9	N	482	711	1			66
04	0	W	14258	-0-	14258	565220	13798	3	460	9	N	418	355	1			129
05	0	W	14827	-0-	14827	580047	14379	3	448	9	N	407	360	1			176
06	0	W	13636	-0-	13636	593683	13287	3	349	9	N	317	353	1			140
07	0	W	13168	-0-	13168	606851	12867	3	301	9	N	274	345	1			69
08	0	W	12832	-0-	12832	619683	12535	3	297	9	N	270	176	1			163
09	0	W	13085	-0-	13085	632768	12765	3	320	9	N	291	361	1			93
10	0	W	12815	-0-	12815	645583	12527	3	288	9	N	262	179	1			176
11	0	W	12614	-0-	12614	658197	12344	3	270	9	N	245	363	1			58
*12	0	W	13426	-0-	13426	671623	13132	3	294	9	N	267	181	1			144

TOTAL GAS PROD: 166,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,337

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

01	0	W	6010	-0-	6010	82996	593	1	5109	3	N	280	181	1	1	8	247
							308	9									
02	0	W	7992	-0-	7992	90988	298	1	7405	3	N	263	363	1	1	8	146
							289	9									
03	0	W	9757	-0-	9757	100745	314	1	9186	3	N	234	181	1			199
							257	9									
04	0	W	15154	-0-	15154	115899	312	1	14591	3	N	228	185	1			242
							251	9									
05	0	W	24484	-0-	24484	140383	298	1	23911	3	N	250	372	1			120
							275	9									
06	0	W	8648	-0-	8648	149031	301	1	8277	3	N	64	1	1			183
							70	9									
07	0	W	120	-0-	120	149151	120	1			N	-0-					183
08	0	W	196	-0-	196	149347	196	1			N	-0-					183
09	0	W	11972	-0-	11972	161319	582	1	11184	3	N	187	174	1	1	8	195
							206	9									
10	0	W	18540	-0-	18540	179859	590	1	17771	3	N	163	170	1	1	8	187
							179	9									
11	0	W	15691	-0-	15691	195550	618	1	14927	3	N	133	184	1	1	8	135
							146	9									
12	0	W	16170	-0-	16170	211720	161	1	15852	3	N	143	180	1	4	8	95
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 134,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	308	-0-	308	124702	227	1	81	3	N	-0-					158
02	14B2	EXT	12	-0-	12	124714	10	1	2	9	N	2	1	1	1	8	158
03	14B2	EXT	10385	-0-	10385	135099	382	1	9724	3	N	254	354	1			58
							279	9									
04	14B2	EXT	12204	-0-	12204	147303	323	1	11640	3	N	219	71	1	5	8	201
							241	9									
05	14B2	EXT	140	-0-	140	147443	139	1	1	9	N	1	173	1	1	8	28
06	14B2	EXT	1158	-0-	1158	148601	403	1	627	3	N	116					144
							128	9									
07	14B2	EXT	15427	-0-	15427	164028	599	1	14573	3	N	232	167	1			209
							255	9									
08	14B2	EXT	14436	-0-	14436	178464	394	1	13864	3	N	162	177	1			194
							178	9									
09	14B2	EXT	13187	-0-	13187	191651	337	1	12660	3	N	173	179	1			188
							190	9									
10	0	W	7878	-0-	7878	199529	250	1	7521	3	N	97	181	1			104
							107	9									
11	0	W	13887	-0-	13887	213416	242	1	13494	3	N	137	182	1			59
							151	9									
12	0	W	14007	-0-	14007	227423	267	1	13577	3	N	148	184	1			24
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 103,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

01	0	W	10725	-0-	10725	532490	10442	3	283	9	N	257	175	1			190
02	0	W	9488	-0-	9488	541978	9232	3	256	9	N	233	358	1			65
03	0	W	9989	-0-	9989	551967	9745	3	244	9	N	222	180	1			107
04	0	W	9679	-0-	9679	561646	9449	3	230	9	N	209	188	1			128
05	0	W	8655	-0-	8655	570301	58	1	8396	3	N	183	189	1			122
							201	9									
06	0	W	10534	-0-	10534	580835	35	1	10264	3	N	214	185	1			151
							235	9									
07	0	W	9901	-0-	9901	590736	9684	3	217	9	N	197	182	1			166
08	0	W	9419	-0-	9419	600155	9217	3	202	9	N	184					350
09	0	W	8329	-0-	8329	608484	8147	3	182	9	N	165	375	1			140
10	0	W	8189	-0-	8189	616673	8015	3	174	9	N	158	183	1			115
11	0	W	7729	-0-	7729	624402	7525	3	204	9	N	185	189	1			111
12	0	W	6058	-0-	6058	630460	5922	3	136	9	N	124					235

TOTAL GAS PROD: 108,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,331

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	16141	-0-	16141	124936	353	1	15386	3	N	365	354	1			254
							402	9									
02	14B2	EXT	11702	-0-	11702	136638	706	1	10684	3	N	284	366	1	9	8	163
							312	9									
03	14B2	EXT	8269	-0-	8269	144907	433	1	7548	3	N	262	357	1			68
							288	9									
04	14B2	EXT	7120	-0-	7120	152027	402	1	6468	3	N	227	117	1	5	8	173
							250	9									
05	14B2	EXT	11702	-0-	11702	163729	678	1	10598	3	N	387	376	1	18	8	166
							426	9									
06	14B2	EXT	11997	-0-	11997	175726	404	1	11316	3	N	252	179	1			239
							277	9									
07	14B2	EXT	13449	-0-	13449	189175	238	1	12948	3	N	239	169	1			309
							263	9									
08	14B2	EXT	9407	-0-	9407	198582	441	1	8812	3	N	140	340	1			109
							154	9									
09	14B2	EXT	8636	-0-	8636	207218	388	1	8005	3	N	221	174	1			156
							243	9									
10	0	W	8023	-0-	8023	215241	285	1	7572	3	N	151	178	1			129
							166	9									
11	0	W	10583	-0-	10583	225824	257	1	10174	3	N	138	180	1			87
							152	9									
12	0	W	10539	-0-	10539	236363	288	1	10046	3	N	186					273
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 127,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,852

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 12000 - 12566

01	0	W	-0-	-0-	-0-	26350					N	58	188	1	1	8	78
02	0	W	-0-	-0-	-0-	26350					N	56	1	8			133
03	0	W	-0-	-0-	-0-	26350					N	83	179	1	1	8	36
04	0	W	669	-0-	669	27019	600	1	69	9	N	63	1	8			98
05	0	W	704	-0-	704	27723	620	1	84	9	N	76	1	8			173
06	0	W	672	-0-	672	28395	599	1	73	9	N	66	175	1	1	8	63
07	0	W	698	-0-	698	29093	620	1	78	9	N	71	1	8			133
08	0	W	674	-0-	674	29767	602	1	72	9	N	65	1	8			197
09	0	W	658	-0-	658	30425	599	1	59	9	N	54	172	1	1	8	78
10	0	W	668	-0-	668	31093	610	1	58	9	N	53	1	8			130
11	0	W	632	-0-	632	31725	581	1	51	9	N	46	1	8			175
12	0	W	665	-0-	665	32390	602	1	63	9	N	57	168	1	1	8	63

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

01	0	W	13254	-0-	13254	442936	12662	3	592	9	N	538	696	1			50
02	0	W	11330	-0-	11330	454266	10795	3	535	9	N	486	174	1			362
03	0	W	12477	-0-	12477	466743	11904	3	573	9	N	521	709	1			174
04	0	W	11305	-0-	11305	478048	10830	3	475	9	N	432	521	1	1	8	84
05	0	W	12481	-0-	12481	490529	11960	3	521	9	N	474	339	1			219
06	0	W	11850	-0-	11850	502379	11374	3	476	9	N	433	521	1	1	8	130
07	0	W	12211	-0-	12211	514590	11751	3	460	9	N	418	349	1	1	8	198
08	0	W	12103	-0-	12103	526693	11651	3	452	9	N	411	505	1			104
09	0	W	11251	-0-	11251	537944	10811	3	440	9	N	400	342	1			162
10	0	W	10961	-0-	10961	548905	10553	3	408	9	N	371	332	1			201
11	0	W	10712	-0-	10712	559617	10270	3	442	9	N	402	524	1			79
12	0	W	11051	-0-	11051	570668	10630	3	421	9	N	383	176	1			286

TOTAL GAS PROD: 140,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14605	-0-	14605	621249		14170	3	435	9	N	395	534	1	1	8	173
02	0	W	12612	-0-	12612	633861		12237	3	375	9	N	341	355	1	1	8	158
03	0	W	13511	-0-	13511	647372		13101	3	410	9	N	373	358	1	1	8	172
04	0	W	12870	-0-	12870	660242		12510	3	360	9	N	327	359	1	1	8	139
05	0	W	12912	-0-	12912	673154		12569	3	343	9	N	312	345	1	1	8	105
06	0	W	12040	-0-	12040	685194		11728	3	312	9	N	284	159	1	1	8	229
07	0	W	12152	-0-	12152	697346		11838	3	314	9	N	285	367	1			147
08	0	W	11769	-0-	11769	709115		11473	3	296	9	N	269	369	1			47
09	0	W	11174	-0-	11174	720289		10881	3	293	9	N	266	178	1	1	8	134
10	0	W	11291	-0-	11291	731580		10983	3	308	9	N	280	185	1			229
11	0	W	10836	-0-	10836	742416		10544	3	292	9	N	265	362	1	1	8	131
12	0	W	10879	-0-	10879	753295		10593	3	286	9	N	260	181	1	1	8	210

TOTAL GAS PROD: 146,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,657

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10174	-0-	10174	402620		9821	3	353	9	N	321	356	1			140
02	0	W	8372	-0-	8372	410992		8077	3	295	9	N	268	172	1			236
03	0	W	9369	-0-	9369	420361		9029	3	340	9	N	309	342	1			203
04	0	W	9090	-0-	9090	429451		8776	3	314	9	N	285	345	1	1	8	142
05	0	W	9225	-0-	9225	438676		8929	3	296	9	N	269	345	1			66
06	0	W	8220	-0-	8220	446896		7952	3	268	9	N	244	175	1	1	8	134
07	0	W	7800	-0-	7800	454696		7532	3	268	9	N	244	342	1	1	8	35
08	0	W	7524	-0-	7524	462220		7262	3	262	9	N	238	167	1			106
09	0	W	6929	-0-	6929	469149		6677	3	252	9	N	229	172	1			163
10	0	W	8050	-0-	8050	477199		7777	3	273	9	N	248	329	1			82
11	0	W	7451	-0-	7451	484650		7192	3	259	9	N	235	175	1			142
12	0	W	4688	-0-	4688	489338		84	1	4502	3	N	93	168	1			68
								102	9									

TOTAL GAS PROD: 96,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,983

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2680	-0-	2680	158573		2522	3	158	9	N	144	350	1			36
02	0	W	123	-0-	123	158696		123	3			N	-0-					36
03	0	W	-0-	-0-	-0-	158696						N	-0-					36
04	0	W	44	-0-	44	158740		44	3			N	-0-					36
05	0	W	205	-0-	205	158945		100	1	105	3	N	-0-					36
06	0	W	263	-0-	263	159208		263	1			N	-0-					36
07	0	W	665	-0-	665	159873		300	1	365	3	N	-0-					36
08	0	W	1226	-0-	1226	161099		354	1	782	3	N	82					118
								90	9									
09	0	W	1496	-0-	1496	162595		381	1	984	3	N	119	171	1			66
								131	9									
10	0	W	1975	-0-	1975	164570		363	1	1451	3	N	146	171	1			41
								161	9									
11	0	W	1348	-0-	1348	165918		376	1	904	3	N	62					103
								68	9									
12	0	W	1018	-0-	1018	166936		424	1	500	3	N	85					188
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6504	-0-	6504	186628		6220	3	284	9	N	258	176	1			225
02	0	W	5625	-0-	5625	192253		5369	3	256	9	N	233	358	1			100
03	0	W	6448	-0-	6448	198701		6173	3	275	9	N	250	170	1			180
04	0	W	5956	-0-	5956	204657		5719	3	237	9	N	215	193	1			202
05	0	W	6114	-0-	6114	210771		5869	3	245	9	N	223	180	1			245
06	0	W	6150	-0-	6150	216921		5930	3	220	9	N	200	370	1			75
07	0	W	6224	-0-	6224	223145		6017	3	207	9	N	188					263
08	0	W	6512	-0-	6512	229657		6311	3	201	9	N	183	362	1	1	8	83
09	0	W	5681	-0-	5681	235338		5493	3	188	9	N	171	177	1			77
10	0	W	6044	-0-	6044	241382		5848	3	196	9	N	178	171	1	1	8	83
*11	0	W	5615	-0-	5615	246997		5432	3	183	9	N	166	187	1	1	8	61
12	0	W	5200	-0-	5200	252197		12	1	5011	3	N	161	182	1	1	8	40
								177	9									

TOTAL GAS PROD: 72,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,426

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2509	-0-	2509	237455		427	1	2063	3	N	17					46
								19	9									
02	0	W	2134	-0-	2134	239589		376	1	1747	3	N	10	2	1			54
								11	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	239589						N	-0-					54
04	0	W	2872	-0-	2872	242461		759	1	2082	3	N	28	6	1			76
								31	9									
05	0	W	2730	-0-	2730	245191		468	1	2241	3	N	19	5	1			90
								21	9									
06	0	W	2777	-0-	2777	247968		389	1	2373	3	N	14	89	1			15
								15	9									
07	0	W	3229	-0-	3229	251197		402	1	2813	3	N	13					28
								14	9									
08	0	W	3595	-0-	3595	254792		401	1	3169	3	N	23					51
								25	9									
09	0	W	3696	-0-	3696	258488		389	1	3261	3	N	42	7	1			86
								46	9									
10	0	W	3609	-0-	3609	262097		402	1	3185	3	N	20					106
								22	9									
11	14B2	EXT	3384	-0-	3384	265481		388	1	2970	3	N	24	116	1			14
								26	9									
12	14B2	EXT	3575	-0-	3575	269056		401	1	3134	3	N	36	10	8			40
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 34,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4125	3	179	9	N	163	179	1			124
*02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	7	1	3461	3	N	139	180	1			83
							153	9									
*03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	7	1	3939	3	N	154	180	1			57
							169	9									
*04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	25	1	3589	3	N	129					186
							142	9									
*05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	18	1	3747	3	N	127	182	1			131
							140	9									
*06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	18	1	3419	3	N	138					269
							152	9									
*07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3525	3	132	9	N	120	177	1			212
*08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3500	3	132	9	N	120	180	1			152
*09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	9	1	3252	3	N	105	177	1			80
							116	9									
*10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	9	1	3195	3	N	113					193
							124	9									
*11	14B2	EXT	3237	-0-	3237	3237	26	1	3081	3	N	118	176	1			135
							130	9									
12	14B2	EXT	3259	-0-	3259	6496	20	1	3121	3	N	107	188	1			54
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 43,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

01	0	W	2218	-0-	2218	335292	2154	3	64	9	N	58	176	1			125
02	0	W	2165	-0-	2165	337457	2113	3	52	9	N	47	4	1			168
03	0	W	916	-0-	916	338373	897	3	19	9	N	17					185
04	0	W	2428	-0-	2428	340801	2375	3	53	9	N	48					233
05	0	W	2616	-0-	2616	343417	2565	3	51	9	N	46	177	1			102
06	0	W	2610	-0-	2610	346027	2559	3	51	9	N	46	3	1			145
07	0	W	2706	-0-	2706	348733	2659	3	47	9	N	43	1	1			187
08	0	W	2880	-0-	2880	351613	2833	3	47	9	N	43	176	1			54
09	0	W	4593	-0-	4593	356206	4546	3	47	9	N	43					97
10	0	W	5588	-0-	5588	361794	5547	3	41	9	N	37					134
*11	0	W	3194	-0-	3194	364988	3148	3	46	9	N	42					176
12	0	W	1758	-0-	1758	366746	1723	3	35	9	N	32					208

TOTAL GAS PROD: 33,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

01	0	W	4390	-0-	4390	209953	4036	3	354	9	N	322	347	1			190
02	0	W	4499	-0-	4499	214452	4203	3	296	9	N	269	354	1			105
03	0	W	5133	-0-	5133	219585	4830	3	303	9	N	275	182	1			198
04	0	W	5255	-0-	5255	224840	5009	3	246	9	N	224	352	1			70
05	0	W	5678	-0-	5678	230518	5415	3	263	9	N	239	175	1			134
06	0	W	5451	-0-	5451	235969	5229	3	222	9	N	202	178	1			158
07	0	W	5532	-0-	5532	241501	5315	3	217	9	N	197	173	1			182
08	0	W	5027	-0-	5027	246528	4819	3	208	9	N	189	176	1			195
09	0	W	5198	-0-	5198	251726	4987	3	211	9	N	192	177	1			210
10	0	W	5483	-0-	5483	257209	5270	3	213	9	N	194	341	1			63
11	0	W	5371	-0-	5371	262580	5171	3	200	9	N	182	173	1			72
12	0	W	5609	-0-	5609	268189	5418	3	191	9	N	174	176	1			70

TOTAL GAS PROD: 62,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,659

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	8624	-0-		8624		452337		892	1	7653	3	N	72					115
										79	9									
*02	0	W	7943	-0-		7943		460280		815	1	7045	3	N	75	3	8			187
										83	9									
*03	0	W	7595	-0-		7595		467875		895	1	6606	3	N	85	180	1			92
										94	9									
*04	0	W	8876	-0-		8876		476751		871	1	7929	3	N	69	2	8			159
										76	9									
*05	0	W	9375	-0-		9375		486126		760	1	8538	3	N	70	175	1	5	8	49
										77	9									
*06	0	W	6871	-0-		6871		492997		373	1	6433	3	N	59					108
										65	9									
*07	0	W	7256	-0-		7256		500253		391	1	6793	3	N	65					173
										72	9									
*08	0	W	7082	-0-		7082		507335		392	1	6604	3	N	78	172	1			79
										86	9									
*09	0	W	7781	-0-		7781		515116		389	1	7291	3	N	92					171
										101	9									
*10	0	W	7905	-0-		7905		523021		361	1	7486	3	N	53	175	1			49
										58	9									
*11	0	W	6190	-0-		6190		529211		381	1	5735	3	N	67					116
										74	9									
12	0	W	6162	-0-		6162		535373		403	1	5682	3	N	70					185
										77	9									

TOTAL GAS PROD: 91,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

01	0	W	15195	-0-		15195		708168		14804	3	391	9	N	355	545	1			197
02	0	W	13236	-0-		13236		721404		12867	3	369	9	N	335	357	1			175
03	0	W	14431	-0-		14431		735835		14037	3	394	9	N	358	356	1			177
04	0	W	13991	-0-		13991		749826		13644	3	347	9	N	315	445	1			47
05	0	W	14521	-0-		14521		764347		14211	3	310	9	N	282	183	1	1	8	145
06	0	W	13482	-0-		13482		777829		13187	3	295	9	N	268	180	1	1	8	232
07	0	W	13614	-0-		13614		791443		13336	3	278	9	N	253	368	1			117
08	0	W	13176	-0-		13176		804619		12935	3	241	9	N	219	184	1			152
09	0	W	12270	-0-		12270		816889		11994	3	276	9	N	251	184	1	1	8	218
10	0	W	12565	-0-		12565		829454		12283	3	282	9	N	256	362	1			112
11	0	W	11960	-0-		11960		841414		11689	3	271	9	N	246	187	1	1	8	170
12	0	W	12074	-0-		12074		853488		11788	3	286	9	N	260	387	1	2	8	42

TOTAL GAS PROD: 160,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,398

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

01	0	W	21862	-0-		21862		667020		21569	3	293	9	N	266	366	1	1	8	111
02	0	W	19246	-0-		19246		686266		19013	3	233	9	N	212	180	1	1	8	142
03	0	W	21761	-0-		21761		708027		21480	3	281	9	N	255	179	1	1	8	217
04	0	W	19946	-0-		19946		727973		19715	3	231	9	N	210	176	1	1	8	250
05	0	W	20589	-0-		20589		748562		20383	3	206	9	N	187	356	1	1	8	80
06	0	W	17859	-0-		17859		766421		17739	3	120	9	N	109	1	8			188
07	0	W	17259	-0-		17259		783680		17157	3	102	9	N	93	172	1	1	8	108
08	0	W	19114	-0-		19114		802794		18954	3	160	9	N	145	174	1	1	8	78
09	0	W	18236	-0-		18236		821030		18090	3	146	9	N	133	1	1			210
10	0	W	18443	-0-		18443		839473		18294	3	149	9	N	135	179	1	1	8	165
11	0	W	17658	-0-		17658		857131		17509	3	149	9	N	135	183	1			117
12	0	W	17612	-0-		17612		874743		17432	3	180	9	N	164	182	1			99

TOTAL GAS PROD: 229,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,044

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24829	-0-		24829	678075	24530	3	299	9	N	272	178	1	1	8	228
02	0	W	21380	-0-		21380	699455	21172	3	208	9	N	189	183	1	1	8	233
03	0	W	24917	-0-		24917	724372	24616	3	301	9	N	274	362	1	1	8	144
04	0	W	22097	-0-		22097	746469	21879	3	218	9	N	198	174	1	1	8	167
05	0	W	23602	-0-		23602	770071	23442	3	160	9	N	145	177	1	1	8	134
06	0	W	20882	-0-		20882	790953	20749	3	133	9	N	121	173	1	1	8	81
07	0	W	19209	-0-		19209	810162	19092	3	117	9	N	106	1	8			186
08	0	W	21986	-0-		21986	832148	21850	3	136	9	N	124	181	1	1	8	128
09	0	W	20393	-0-		20393	852541	20286	3	107	9	N	97	181	1	1	8	43
10	0	W	20560	-0-		20560	873101	20435	3	125	9	N	114	1	1	1	8	155
11	0	W	19382	-0-		19382	892483	19222	3	160	9	N	145	182	1			118
12	0	W	20310	-0-		20310	912793	20179	3	131	9	N	119	182	1			55

TOTAL GAS PROD: 259,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

01	0	W	3160	-0-		3160	216695	436	1	2658	3	N	60					92
								66	9									
02	0	W	3064	-0-		3064	219759	411	1	2585	3	N	62	2	1			152
								68	9									
03	0	W	3246	-0-		3246	223005	299	1	2884	3	N	57	180	1			29
								63	9									
04	0	W	3604	-0-		3604	226609	274	1	3216	3	N	104	2	1			131
								114	9									
05	0	W	4264	-0-		4264	230873	291	1	3890	3	N	75	164	1			42
								83	9									
06	0	W	3607	-0-		3607	234480	287	1	3252	3	N	62					104
								68	9									
07	0	W	2557	-0-		2557	237037	467	1	2048	2	N	38					142
								42	9									
08	0	W	2473	-0-		2473	239510	521	1	1895	3	N	52	173	1			21
								57	9									
09	0	W	2359	-0-		2359	241869	430	1	1875	3	N	49					70
								54	9									
10	0	W	2218	-0-		2218	244087	430	1	1746	3	N	38	1	1			107
								42	9									
11	0	W	2535	-0-		2535	246622	485	1	1992	3	N	53	1	1			159
								58	9									
*12	0	W	2499	-0-		2499	249121	529	1	1919	3	N	46	173	1			32
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 35,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5593	-0-	5593	357275	434	1	5091	3	N	62					145
							68	9									
02	0	W	5771	-0-	5771	363046	399	1	5314	3	N	53	172	1			26
							58	9									
03	0	W	6966	-0-	6966	370012	283	1	6599	3	N	76					102
							84	9									
04	0	W	6262	-0-	6262	376274	287	1	5879	3	N	87					189
							96	9									
05	0	W	6033	-0-	6033	382307	323	1	5632	3	N	71	174	1			86
							78	9									
06	0	W	5757	-0-	5757	388064	305	1	5345	3	N	97					183
							107	9									
07	0	W	7185	-0-	7185	395249	141	1	6947	3	N	88	171	1			100
							97	9									
08	0	W	7351	-0-	7351	402600	99	1	7143	3	N	99	170	1			29
							109	9									
09	0	W	6713	-0-	6713	409313	157	1	6464	3	N	84					113
							92	9									
10	0	W	7053	-0-	7053	416366	128	1	6835	3	N	82	169	1			26
							90	9									
11	0	W	7116	-0-	7116	423482	107	1	6910	3	N	90					116
							99	9									
*12	0	W	7317	-0-	7317	430799	91	1	7131	3	N	86	173	1			29
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 79,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 14915

*01	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1380	1	36	9	N	33	17	8			133
*02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1277	1	67	9	N	61	16	8			178
*03	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1307	1	11	9	N	10	173	1			15
*04	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1269	1	53	9	N	48					63
*05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1796	1	44	9	N	40					103
*06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1298	1	80	9	N	73	29	8			147
*07	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1267	1	6	9	N	5					152
*08	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1290	1	11	9	N	10					162
*09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1510	1	103	9	N	94	197	1	21	8	38
*10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1680	1	56	9	N	51	36	8			53
*11	14B2 EXT		1742	-0-	1742	1742	1695	1	47	9	N	43	19	8			77
12	14B2 EXT		1008	-0-	1008	2750	966	1	42	9	N	38	35	8			80

TOTAL GAS PROD: 17,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

08	T. A.	14559	-0-	14559	14559	459	1	5628	3	N	7702	7362	1			340
						8472	9									
09	T. A.	7868	-0-	7868	22427	470	1	4256	3	N	2856	3139	1			57
						3142	9									
10	T. A.	1771	-0-	1771	24198	384	1	204	3	N	1075	858	1			274
						1183	9									
11	T. A.	4108	-0-	4108	28306	570	1	1796	3	N	1584	1555	1			303
						1742	9									
12	T. A.	1859	-0-	1859	30165	618	1	362	4	N	799	872	1			230
						879	9									

TOTAL GAS PROD: 30,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,016

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3512	-0-	3512	585342	412	1	3091	2	N	8	107	1			57
							9	9									
02	0	W	3085	-0-	3085	588427	3068	1	17	9	N	15	3	1			69
03	0	W	2600	-0-	2600	591027	2594	1	6	9	N	5	1	1			73
04	0	W	3480	-0-	3480	594507	3455	1	25	9	N	23	5	1			91
05	0	W	4434	-0-	4434	598941	4419	1	15	9	N	14	4	1			101
06	0	W	4018	-0-	4018	602959	4000	1	18	9	N	16	1	1			116
07	0	W	4205	-0-	4205	607164	4191	1	14	9	N	13					129
08	0	W	3579	-0-	3579	610743	40	1	3525	2	N	13					142
							14	9									
09	0	W	3507	-0-	3507	614250	600	1	2892	2	N	14	4	1			152
							15	9									
10	0	W	4675	-0-	4675	618925	618	1	4037	2	N	18					170
							20	9									
11	0	W	4292	-0-	4292	623217	597	1	3650	3	N	41	3	8			208
							45	9									
12	0	W	5191	-0-	5191	628408	616	1	4553	3	N	20	166	1	7	8	55
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 46,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2693	-0-	2693	103910	431	1	2028	3	N	213	176	1			250
							234	9									
02	0	W	2925	-0-	2925	106835	376	1	2386	3	N	148	172	1			226
							163	9									
03	0	W	2508	-0-	2508	109343	449	1	1871	3	N	171	172	1			225
							188	9									
04	0	W	2089	-0-	2089	111432	428	1	1485	3	N	160	179	1			206
							176	9									
05	0	W	2429	-0-	2429	113861	435	1	1778	3	N	196	351	1			51
							216	9									
06	0	W	1964	-0-	1964	115825	409	1	1399	3	N	142	167	1			26
							156	9									
07	0	W	2129	-0-	2129	117954	444	1	1509	3	N	160					186
							176	9									
08	0	W	2349	-0-	2349	120303	437	1	1729	3	N	166	171	1			181
							183	9									
09	0	W	2308	-0-	2308	122611	443	1	1709	3	N	142	180	1			143
							156	9									
10	0	W	2366	-0-	2366	124977	445	1	1770	3	N	137					280
							151	9									
*11	0	W	2454	-0-	2454	127431	422	1	1878	3	N	140	182	1			238
							154	9									
12	0	W	2139	-0-	2139	129570	454	1	1529	3	N	142	359	1	1	8	20
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 28,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,917

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	6752	-0-	6752	331790	330	1	6356	3	N	60					168
							66	9									
*02	0	W	6267	-0-	6267	338057	335	1	5846	3	N	78	169	1			77
							86	9									
*03	0	W	7258	-0-	7258	345315	415	1	6741	3	N	93	42	1			128
							102	9									
*04	0	W	6991	-0-	6991	352306	388	1	6523	3	N	73	1	8			200
							80	9									
*05	0	W	7461	-0-	7461	359767	320	1	7074	3	N	61	173	1			88
							67	9									
*06	0	W	7654	-0-	7654	367421	300	1	7291	3	N	57	98	1			47
							63	9									
*07	0	W	7611	-0-	7611	375032	279	1	7267	3	N	59					106
							65	9									
*08	0	W	7734	-0-	7734	382766	344	1	7318	3	N	65					171
							72	9									
*09	0	W	7578	-0-	7578	390344	475	1	7051	3	N	47	174	1			44
							52	9									
*10	0	W	6039	-0-	6039	396383	609	1	5379	3	N	46					90
							51	9									
*11	14B2	EXT	5816	-0-	5816	402199	581	1	5182	3	N	48					138
							53	9									
12	14B2	EXT	6998	-0-	6998	409197	618	1	6301	3	N	72	179	1			32
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 84,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

01	0	W	1752	-0-	1752	87817	430	1	1198	3	N	113					242
							124	9									
02	0	W	565	-0-	565	88382	418	1	147	9	N	134	186	1			190
03	0	W	819	-0-	819	89201	427	1	206	3	N	169	174	1			185
							186	9									
04	0	W	1150	-0-	1150	90351	421	1	569	3	N	145	178	1			152
							160	9									
05	0	W	1632	-0-	1632	91983	462	1	1005	3	N	150	177	1			125
							165	9									
06	0	W	1645	-0-	1645	93628	447	1	1032	3	N	151	179	1			97
							166	9									
07	0	W	1576	-0-	1576	95204	438	1	967	3	N	155	176	1			76
							171	9									
08	0	W	1789	-0-	1789	96993	441	1	1183	3	N	150	170	1			56
							165	9									
09	0	W	1615	-0-	1615	98608	426	1	1056	3	N	121					177
							133	9									
10	0	W	1870	-0-	1870	100478	437	1	1295	3	N	125	180	1			122
							138	9									
*11	0	W	1885	-0-	1885	102363	427	1	1335	3	N	112	177	1			57
							123	9									
12	0	W	1899	-0-	1899	104262	441	1	1320	3	N	125	1	8			181
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 18,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12829	-0-	12829	246805	836	1	11400	3	N	539	364	1	6	8	265
							593	9									
02	0	W	15995	-0-	15995	262800	739	1	14836	3	N	382	378	1	30	8	239
							420	9									
03	0	W	13476	-0-	13476	276276	805	1	12393	3	N	253	367	1	5	8	120
							278	9									
04	0	W	12210	-0-	12210	288486	812	1	11099	3	N	272	216	1	34	8	142
							299	9									
05	0	W	11963	-0-	11963	300449	886	1	10849	3	N	207	194	1	8	8	147
							228	9									
06	0	W	10239	-0-	10239	310688	927	1	9094	3	N	198	194	1	10	8	141
							218	9									
07	0	W	10485	-0-	10485	321173	1394	1	8875	3	N	196	175	1			162
							216	9									
08	0	W	8789	-0-	8789	329962	620	1	7979	3	N	173	188	1	12	8	135
							190	9									
09	0	W	8683	-0-	8683	338645	597	1	7929	3	N	143	180	1			98
							157	9									
10	0	W	7580	-0-	7580	346225	617	1	6822	3	N	128	190	1	3	8	33
							141	9									
*11	0	W	8429	-0-	8429	354654	600	1	7665	3	N	149	2	1	2	8	178
							164	9									
12	0	W	5707	-0-	5707	360361	616	1	4970	3	N	110	188	1	16	8	84
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 126,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,750

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	893	-0-	893	212822	860	1	33	9	N	30	170	1			120
02	0	W	613	-0-	613	213435	613	1			N	-0-					120
03	0	W	827	-0-	827	214262	717	1	110	9	N	100					220
04	0	W	755	-0-	755	215017	669	1	86	9	N	78	187	1	8	8	103
05	0	W	963	-0-	963	215980	775	1	188	9	N	171	174	1			100
06	0	W	862	-0-	862	216842	578	1	284	9	N	258	173	1			185
07	0	W	7513	-0-	7513	224355	617	1	6714	3	N	165	165	1			185
							182	9									
08	0	W	9634	-0-	9634	233989	803	1	8591	3	N	218	347	1			56
							240	9									
09	0	W	8955	-0-	8955	242944	421	1	8346	3	N	171	169	1			58
							188	9									
10	0	W	9705	-0-	9705	252649	278	1	9175	3	N	229	177	1			110
							252	9									
*11	0	W	10311	-0-	10311	262960	178	1	9953	3	N	164					274
							180	9									
12	0	W	7989	-0-	7989	270949	106	1	7684	3	N	181	348	1			108
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 59,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,765

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5429	-0-	5429	115229	421 695	1 9	4313	3	N	632	692	1	1	8	77
02	0	W	3842	-0-	3842	119071	377 545	1 9	2920	3	N	495	359	1	6	8	207
03	0	W	2239	-0-	2239	121310	506 477	1 9	1256	3	N	434	521	1	6	8	114
04	0	W	1468	-0-	1468	122778	439 433	1 9	596	3	N	394	342	1	5	8	161
05	0	W	4769	-0-	4769	127547	452 648	1 9	3669	3	N	589	683	1	5	8	62
06	0	W	3102	-0-	3102	130649	403 531	1 9	2168	3	N	483	340	1	1	8	204
07	0	W	1928	-0-	1928	132577	397 465	1 9	1066	3	N	423	508	1	1	8	118
08	0	W	3614	-0-	3614	136191	427 526	1 9	2661	3	N	478	323	1	1	8	272
09	0	W	4044	-0-	4044	140235	427 487	1 9	3130	3	N	443	510	1	1	8	204
10	0	W	5322	-0-	5322	145557	507 519	1 9	4296	3	N	472	515	1	4	8	157
11	0	W	5168	-0-	5168	150725	483 542	1 9	4143	3	N	493	525	1	3	8	122
12	14B2 EXT		5094	-0-	5094	155819	495 507	1 9	4092	3	N	461	343	1	6	8	235

TOTAL GAS PROD: 46,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,797

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

01	0	W	1377	-0-	1377	113271	1184	3	193	9	N	175	173	1			137
02	0	W	829	-0-	829	114100	728	3	101	9	N	92	171	1	1	8	57
03	0	W	1191	-0-	1191	115291	1017	3	174	9	N	158	168	1			47
04	0	W	1093	-0-	1093	116384	971	3	122	9	N	111	1	8			157
05	0	W	1108	-0-	1108	117492	987	3	121	9	N	110	164	1	2	8	101
06	0	W	1027	-0-	1027	118519	910	3	117	9	N	106					207
07	0	W	1003	-0-	1003	119522	908	3	95	9	N	86	170	1			123
08	0	W	1180	-0-	1180	120702	1072	3	108	9	N	98	175	1	1	8	45
09	0	W	1129	-0-	1129	121831	1023	3	106	9	N	96	1	8			140
10	0	W	1094	-0-	1094	122925	1004	3	90	9	N	82	173	1	1	8	48
11	0	W	1076	-0-	1076	124001	970	3	106	9	N	96	1	8			143
12	0	W	1118	-0-	1118	125119	1012	3	106	9	N	96	165	1			75

TOTAL GAS PROD: 13,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

01	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
02	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
03	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
04	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
05	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
06	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
07	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
08	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
09	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
10	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
11	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
12	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	6238	-0-	6238	6238	116	1	3318	3	N	2549	2357	1			192
						2804	9									
05	T. A.	6253	-0-	6253	12491	604	1	3285	3	N	2149	2172	1	4	8	165
						2364	9									
06	T. A.	9230	-0-	9230	21721	638	1	6523	3	N	1881	1840	1	11	8	195
						2069	9									
07	T. A.	13311	-0-	13311	35032	664	1	10667	3	N	1800	1840	1	12	8	143
						1980	9									
08	T. A.	16260	-0-	16260	51292	589	1	13940	3	N	1574	1465	1			252
						1731	9									
09	T. A.	18243	-0-	18243	69535	499	1	16427	3	N	1197	1110	1			339
						1317	9									
10	T. A.	15959	-0-	15959	85494	494	1	14593	3	N	793	925	1			207
						872	9									
11	T. A.	13959	-0-	13959	99453	632	1	12617	3	N	645	568	1			284
						710	9									
12	T. A.	13187	-0-	13187	112640	600	1	11973	3	N	558	726	1			116
						614	9									

TOTAL GAS PROD: 112,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,146

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

03	SHUT IN	21	-0-	21	21	21	1			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	966	-0-	966	987	423	1	93	3	N	409	177	1	179	8	53
						450	9									
05	SHUT IN	3095	-0-	3095	4082	437	1	535	3	N	1930	1774	1	19	8	190
						2123	9									
06	SHUT IN	3039	-0-	3039	7121	444	1	1531	3	N	967	884	1	16	8	257
						1064	9									
07	SHUT IN	2010	-0-	2010	9131	477	1	814	3	N	654	886	1			25
						719	9									
08	SHUT IN	1191	-0-	1191	10322	480	1	108	3	N	548	524	1	10	8	39
						603	9									
09	SHUT IN	670	-0-	670	10992	307	1	363	9	N	330	169	1			200
10	SHUT IN	994	-0-	994	11986	453	1	541	9	N	492	539	1	2	8	151
11	SHUT IN	806	-0-	806	12792	440	1	366	9	N	333	345	1	1	8	138
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	12792					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 12,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,663

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		22	-0-	22	22	22	1			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		7595	-0-	7595	7617	383	1	2927	3	N	3895	3560	1	175	8	160
							4285	9									
05	SHUT IN		9251	-0-	9251	16868	391	1	3755	3	N	4641	4655	1	13	8	133
							5105	9									
06	SHUT IN		5219	-0-	5219	22087	365	1	2235	3	N	2381	2299	1	8	8	207
							2619	9									
07	SHUT IN		3695	-0-	3695	25782	377	1	1308	3	N	1827	1778	1			256
							2010	9									
08	SHUT IN		3010	-0-	3010	28792	281	1	1134	3	N	1450	1596	1	6	8	104
							1595	9									
09	SHUT IN		2892	-0-	2892	31684	382	1	1054	3	N	1324	1250	1			178
							1456	9									
10	SHUT IN		1747	-0-	1747	33431	394	1	1353	9	N	1230	1259	1	1	8	148
11	SHUT IN		2406	-0-	2406	35837	373	1	744	3	N	1172	1075	1	1	8	244
							1289	9									
12	SHUT IN		3251	-0-	3251	39088	409	1	1492	3	N	1227	1257	1	5	8	209
							1350	9									

TOTAL GAS PROD: 39,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,147

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7901	-0-	7901		437365	582 279	1 9	7040	3	N	254	353	1			60
02	0	W	7858	-0-	7858		445223	554 301	1 9	7003	3	N	274	173	1			161
03	0	W	7040	-0-	7040		452263	586 293	1 9	6161	3	N	266	181	1			246
04	0	W	5937	-0-	5937		458200	252 249	1 9	5436	3	N	226	358	1			114
05	0	W	4254	-0-	4254		462454	197 233	1 9	3824	3	N	212	184	1			142
06	0	W	2204	-0-	2204		464658	568 195	1 9	1441	3	N	177					319
07	0	W	3919	-0-	3919		468577	596 283	1 9	3040	3	N	257	365	1			211
08	0	W	10079	-0-	10079		478656	202 344	1 9	9533	3	N	313	363	1			161
09	0	W	9573	-0-	9573		488229	9245	3	328	9	N	298	173	1			286
10	0	W	9527	-0-	9527		497756	9226	3	301	9	N	274					560
11	0	W	9076	-0-	9076		506832	8788	3	288	9	N	262	566	1			256
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-		506832					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 77,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,813

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7295	-0-	7295		263833	559 154	1 9	6582	3	N	140	169	1			62
02	0	W	6245	-0-	6245		270078	540 135	1 9	5570	3	N	123					185
03	0	W	7840	-0-	7840		277918	617 174	1 9	7049	3	N	158	174	1			169
04	0	W	7697	-0-	7697		285615	7518	3	179	9	N	163	172	1	5	8	155
05	0	W	11103	-0-	11103		296718	10934	3	169	9	N	154	166	1			143
06	0	W	12322	-0-	12322		309040	12186	3	136	9	N	124	164	1			103
07	0	W	11949	-0-	11949		320989	11818	3	131	9	N	119	171	1			51
08	0	W	11022	-0-	11022		332011	10882	3	140	9	N	127	6	1			172
09	0	W	10498	-0-	10498		342509	10377	3	121	9	N	110	165	1			117
10	0	W	10354	-0-	10354		352863	10232	3	122	9	N	111	171	1	2	8	55
11	0	W	9053	-0-	9053		361916	8953	3	100	9	N	91	1	1	1	8	144
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-		361916					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 105,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		22	-0-	22	22		22	1			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		5506	-0-	5506	5528		386	1	1273	3	N	3497	3186	1	146	8	165
								3847	9									
05	SHUT IN		9327	-0-	9327	14855		394	1	4191	3	N	4311	4271	1	13	8	192
								4742	9									
06	SHUT IN		4866	-0-	4866	19721		368	1	2483	3	N	1832	1796	1	4	8	224
								2015	9									
07	SHUT IN		3219	-0-	3219	22940		379	1	1412	3	N	1298	1429	1			93
								1428	9									
08	SHUT IN		2681	-0-	2681	25621		282	1	1263	3	N	1033	997	1	10	8	119
								1136	9									
09	SHUT IN		1737	-0-	1737	27358		391	1	432	3	N	831	712	1			238
								914	9									
10	SHUT IN		1264	-0-	1264	28622		408	1	856	9	N	778	890	1	1	8	125
11	SHUT IN		1774	-0-	1774	30396		400	1	590	3	N	713	723	1	1	8	114
								784	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	30396						N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 30,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,293

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	1759	-0-	1759	68982	493 520	1 9	746	3	N	473	354	1	1	8	184
*02	0	W	1960	-0-	1960	70942	358 486	1 9	1116	3	N	442	360	1	1	8	265
*03	0	W	2196	-0-	2196	73138	409 493	1 9	1294	3	N	448	530	1			183
*04	0	W	1939	-0-	1939	75077	390 448	1 9	1101	3	N	407	515	1			75
*05	0	W	1054	-0-	1054	76131	210 267	1 9	577	3	N	243	305	1			13
*06	0	W	743	-0-	743	76874	361 182	1 9	200	3	N	165	10	1			168
*07	0	W	2430	-0-	2430	79304	531 620	1 9	1279	3	N	564	531	1			201
*08	0	W	2007	-0-	2007	81311	544 391	1 9	1072	3	N	355	520	1			36
*09	0	W	1828	-0-	1828	83139	505 318	1 9	1005	3	N	289	172	1			153
*10	0	W	1824	-0-	1824	84963	429 315	1 9	1080	3	N	286	343	1	2	8	94
*11	0	W	1786	-0-	1786	86749	413 318	1 9	1055	3	N	289	177	1	1	8	205
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	86749					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 19,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,961

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	MC	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	202	-0-	202	256439	195	3	7	9	N	6					27
02	0	W	1246	-0-	1246	257685	1173	3	73	9	N	66	9	1			84
03	0	W	2762	-0-	2762	260447	2700	3	62	9	N	56					140
04	0	W	3212	-0-	3212	263659	3149	3	63	9	N	57	179	1			18
05	0	W	4058	-0-	4058	267717	3982	3	76	9	N	69					87
06	0	W	5602	-0-	5602	273319	5540	3	62	9	N	56					143
07	0	W	6469	-0-	6469	279788	6421	3	48	9	N	44	169	1			18
08	0	W	6508	-0-	6508	286296	6451	3	57	9	N	52					70
09	0	W	5976	-0-	5976	292272	5930	3	46	9	N	42					112
10	0	W	5943	-0-	5943	298215	5881	3	62	9	N	56					168
11	0	W	6030	-0-	6030	304245	5995	3	35	9	N	32					200
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	304245					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 48,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	MC	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	MC	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12761	-0-	12761	399467	581 377	1 9	11803	3	N	343	423	1			91
02	0	W	12268	-0-	12268	411735	529 326	1 9	11413	3	N	296	351	1			36
03	0	W	14449	-0-	14449	426184	596 339	1 9	13514	3	N	308	181	1			163
04	0	W	17889	-0-	17889	444073	46 319	1 9	17524	3	N	290	362	1			91
05	0	W	17788	-0-	17788	461861	17496	3	292	9	N	265	173	1			183
06	0	W	16439	-0-	16439	478300	16195	3	244	9	N	222	346	1			59
07	0	W	15890	-0-	15890	494190	15652	3	238	9	N	216	175	1			100
08	0	W	15112	-0-	15112	509302	14896	3	216	9	N	196	174	1			122
09	0	W	13855	-0-	13855	523157	13648	3	207	9	N	188	179	1			131
10	0	W	14079	-0-	14079	537236	13875	3	204	9	N	185	183	1			133
11	0	W	13947	-0-	13947	551183	13738	3	209	9	N	190	177	1			146
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	551183					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 164,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,699

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	516	-0-	516	354135	506	1	10	9	N	9	2	8			72
02	0	W	841	-0-	841	354976	812	1	29	9	N	26	9	8			89
03	0	W	2542	-0-	2542	357518	891 26	1 9	1625	3	N	24	4	8			109
04	0	W	6493	-0-	6493	364011	859 53	1 9	5581	3	N	48	18	8			139
05	0	W	7268	-0-	7268	371279	892 70	1 9	6306	3	N	64	175	1	14	8	14
06	0	W	8116	-0-	8116	379395	870 53	1 9	7193	3	N	48	8	8			54
07	0	W	7665	-0-	7665	387060	889 81	1 9	6695	3	N	74					128
08	0	W	7404	-0-	7404	394464	895 32	1 9	6477	3	N	29					157
09	0	W	6009	-0-	6009	400473	866 43	1 9	5100	3	N	39	17	8			179
10	0	W	7396	-0-	7396	407869	899 25	1 9	6472	3	N	23	170	1			32
*11	0	W	6203	-0-	6203	414072	845 79	1 9	5279	3	N	72	12	8			92
12	0	W	6361	-0-	6361	420433	883 75	1 9	5403	3	N	68	25	8			135

TOTAL GAS PROD: 66,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18048	3	69	9	N	63	168	1			37
02	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13483	3	37	9	N	34					71
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	372	1	4920	3	N	70					141
							77	9									
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	470	1	1505	3	N	13	3	8			151
							14	9									
05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	520	1	1147	3	N	1					152
							1	9									
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	566	1	6677	3	N	90	174	1			68
							99	9									
07	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	539	1	10975	3	N	64					132
							70	9									
08	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	526	1	12109	3	N	65					197
							72	9									
09	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	467	1	11898	3	N	52	172	1			77
							57	9									
10	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	585	1	11237	3	N	40					117
							44	9									
11	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	564	1	10256	3	N	56					173
							62	9									
12	14B2	EXT	12264	-0-	12264	12264	450	1	11781	3	N	30					203
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 119,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

01	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					-0-
02	18704	X	NO RPT	-0-	-18704	-0-					N	NO RPT					-0-
03	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					-0-
04	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					N	NO RPT					-0-
05	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					-0-
06	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					N	NO RPT					-0-
07	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					-0-
08	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					-0-
09	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					N	NO RPT					-0-
10	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					-0-
11	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55614	X	11277	-0-	-44337		-0-	558	1	10443	3	N	251	548	1	1	8	103
								276	9									
02	50232	X	9218	-0-	-41014		-0-	348	1	8670	3	N	182	4	8			281
								200	9									
03	55614	X	9727	-0-	-45887		-0-	343	1	9147	3	N	215	361	1	4	8	131
								237	9									
04	53820	X	9025	-0-	-44795		-0-	378	1	8394	3	N	230	184	1	3	8	174
								253	9									
05	55614	X	9399	-0-	-46215		-0-	375	1	8746	3	N	253	356	1	2	8	69
								278	9									
06	53820	X	8943	-0-	-44877		-0-	378	1	8327	3	N	216	181	1	1	8	103
								238	9									
07	55614	X	9634	-0-	-45980		-0-	404	1	8999	3	N	210	180	1	1	8	132
								231	9									
08	55614	X	8428	-0-	-47186		-0-	382	1	7828	3	N	198	178	1	1	8	151
								218	9									
09	53820	X	8102	-0-	-45718		-0-	365	1	7509	3	N	207	183	1	1	8	174
								228	9									
10	55614	X	8527	-0-	-47087		-0-	394	1	7913	3	N	200	2	8			372
								220	9									
11	53820	X	8064	-0-	-45756		-0-	376	1	7454	3	N	213	542	1	1	8	42
								234	9									
*12	8327	X	8327	-0-	-0-		-0-	385	1	7716	3	N	205	185	1	2	8	60
								226	9									

TOTAL GAS PROD: 108,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,580

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2379	-0-	2379	116306		198	1	1630	3	N	501	552	1			122
								551	9									
02	0	W	2418	-0-	2418	118724		141	1	1729	3	N	498	180	1			440
								548	9									
03	0	W	3296	-0-	3296	122020		330	1	2171	3	N	723	1069	1			94
								795	9									
04	0	W	3225	-0-	3225	125245		310	1	2238	3	N	615	540	1			169
								677	9									
05	0	W	4442	-0-	4442	129687		316	1	3365	3	N	692	713	1			148
								761	9									
06	0	W	3717	-0-	3717	133404		223	1	2860	3	N	576	538	1			186
								634	9									
07	0	W	2274	-0-	2274	135678		272	1	1470	3	N	484	537	1			133
								532	9									
08	0	W	5155	-0-	5155	140833		255	1	4270	3	N	573	537	1			169
								630	9									
09	0	W	19383	-0-	19383	160216		374	1	18158	3	N	774	538	1			405
								851	9									
10	0	W	26553	-0-	26553	186769		421	1	25391	3	N	674	887	1			192
								741	9									
11	0	W	13652	-0-	13652	200421		556	1	12768	3	N	298	356	1			134
								328	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	200421						N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 86,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,408

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	883	-0-	883	114639	275	1	116	3	N	447	357	1			111
							492	9									
02	0	W	4367	-0-	4367	119006	211	1	3444	3	N	647	362	1			396
							712	9									
03	0	W	4690	-0-	4690	123696	432	1	3455	3	N	730	900	1			226
							803	9									
04	0	W	4576	-0-	4576	128272	457	1	3451	3	N	607	714	1			119
							668	9									
05	0	W	5206	-0-	5206	133478	306	1	4182	3	N	653	537	1			235
							718	9									
06	0	W	4863	-0-	4863	138341	184	1	4063	3	N	560	534	1			261
							616	9									
07	0	W	3279	-0-	3279	141620	260	1	2502	3	N	470	529	1			202
							517	9									
08	0	W	5605	-0-	5605	147225	223	1	4791	3	N	537	527	1			212
							591	9									
09	0	W	17188	-0-	17188	164413	376	1	15964	3	N	771	713	1			270
							848	9									
10	0	W	18574	-0-	18574	182987	391	1	17476	3	N	643	698	1			215
							707	9									
11	0	W	18653	-0-	18653	201640	334	1	17741	3	N	525	362	1			378
							578	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	201640					N	NO RPT					378

TOTAL GAS PROD: 87,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,590

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	53	-0-	53	114478	47	3	6	9	N	5	1	1	1	8	150
02	0	W	74	-0-	74	114552	72	3	2	9	N	2					152
03	0	W	178	-0-	178	114730	115	3	63	9	N	57	1	1	1	8	207
04	0	W	106	-0-	106	114836	65	3	41	9	N	37	176	1	1	8	67
05	0	W	441	-0-	441	115277	256	3	185	9	N	168	176	1	1	8	58
06	0	W	1016	-0-	1016	116293	788	3	228	9	N	207	181	1	1	8	83
07	0	W	720	-0-	720	117013	611	3	109	9	N	99					182
08	0	W	510	-0-	510	117523	382	3	128	9	N	116	179	1			119
09	0	W	101	-0-	101	117624	88	3	13	9	N	12	1	1	1	8	129
10	0	W	146	-0-	146	117770	146	3			N	-0-					129
11	0	W	184	-0-	184	117954	140	3	44	9	N	40	167	1	1	8	1
12	0	W	146	-0-	146	118100	146	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35340	X	16234	-0-	-19106	-0-	691	1	14543	3	N	909	905	1	2	8	271
							1000	9									
02	31920	X	13683	-0-	-18237	-0-	723	1	12208	3	N	684	741	1	8	8	206
							752	9									
03	35340	X	14353	-0-	-20987	-0-	698	1	12780	3	N	795	904	1	10	8	87
							875	9									
04	34200	X	14792	-0-	-19408	-0-	667	1	13225	3	N	818	731	1	10	8	164
							900	9									
05	35340	X	15979	-0-	-19361	-0-	733	1	14334	3	N	829	902	1	6	8	85
							912	9									
06	34200	X	14246	-0-	-19954	-0-	679	1	12850	3	N	652	540	1	1	8	196
							717	9									
07	35340	X	13395	-0-	-21945	-0-	728	1	12022	3	N	586	537	1	2	8	243
							645	9									
08	35340	X	11818	-0-	-23522	-0-	517	1	10675	3	N	569	712	1	2	8	98
							626	9									
09	34200	X	12063	-0-	-22137	-0-	548	1	10910	3	N	550	356	1	1	8	291
							605	9									
10	35340	X	13041	-0-	-22299	-0-	577	1	11804	3	N	600	727	1	5	8	159
							660	9									
*11	34200	X	12528	-0-	-21672	-0-	635	1	11262	3	N	574	544	1	5	8	184
							631	9									
*12	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	593	1	10796	3	N	509	547	1	7	8	139
							560	9									

TOTAL GAS PROD: 164,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,075

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48608	X	12371	-0-	-36237	-0-	770 757	1 9	10844	3	N	688	730	1	1	8	122
02	43904	X	10197	-0-	-33707	-0-	645 689	1 9	8863	3	N	626	550	1	2	8	196
03	48608	X	11307	-0-	-37301	-0-	767 723	1 9	9817	3	N	657	723	1	3	8	127
04	47040	X	11113	-0-	-35927	-0-	764 639	1 9	9710	3	N	581	546	1	3	8	159
05	48608	X	10709	-0-	-37899	-0-	765 630	1 9	9314	3	N	573	521	1	2	8	209
06	47040	X	10314	-0-	-36726	-0-	770 551	1 9	8993	3	N	501	535	1	1	8	174
07	48608	X	9982	-0-	-38626	-0-	771 517	1 9	8694	3	N	470	538	1	1	8	105
08	48608	X	10374	-0-	-38234	-0-	932 516	1 9	8926	3	N	469	533	1	1	8	40
09	0	W	9601	-0-	9601	9601	842 463	1 9	8296	3	N	421	358	1	1	8	102
10	0	W	10182	-0-	10182	19783	894 535	1 9	8753	3	N	486	538	1	2	8	48
*11	0	W	9359	-0-	9359	29142	816 499	1 9	8044	3	N	454	362	1	1	8	139
12	0	W	10088	-0-	10088	39230	844 485	1 9	8759	3	N	441	363	1	2	8	215

TOTAL GAS PROD: 125,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,367

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

01	31465	X	5205	-0-	-26260	-0-	5129	3	76	9	N	69	1	1			139
02	28420	X	4716	-0-	-23704	-0-	4641	3	75	9	N	68	1	1			206
03	31465	X	4793	-0-	-26672	-0-	4687	3	106	9	N	96	164	1	1	8	137
04	30450	X	4385	-0-	-26065	-0-	4274	3	111	9	N	101	170	1	1	8	67
05	31465	X	4479	-0-	-26986	-0-	4345	3	134	9	N	122	1	8			188
06	30450	X	4029	-0-	-26421	-0-	3948	3	81	9	N	74	165	1	1	8	96
07	31465	X	4054	-0-	-27411	-0-	3924	3	130	9	N	118	1	8			213
08	31465	X	4437	-0-	-27028	-0-	4346	3	91	9	N	83	161	1	1	8	134
09	30450	X	4513	-0-	-25937	-0-	4419	3	94	9	N	85					219
10	31465	X	4793	-0-	-26672	-0-	4731	3	62	9	N	56	160	1	1	8	114
11	30450	X	4316	-0-	-26134	-0-	4249	3	67	9	N	61	1	8			174
*12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5129	3	91	9	N	83	162	1			96

TOTAL GAS PROD: 54,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLETON WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	106	-0-	106	45623	106	3			N	-0-					68
02	0	W	161	-0-	161	45784	161	3			N	-0-					68
03	0	W	263	-0-	263	46047	241	3	22	9	N	20					88
04	0	W	570	-0-	570	46617	432	3	138	9	N	125	172	1	1	8	40
05	0	W	431	-0-	431	47048	397	3	34	9	N	31	1	8			70
06	0	W	341	-0-	341	47389	301	3	40	9	N	36	1	8			105
07	0	W	290	-0-	290	47679	248	3	42	9	N	38					143
08	0	W	401	-0-	401	48080	314	3	87	9	N	79	176	1			46
09	0	W	175	-0-	175	48255	152	3	23	9	N	21	1	8			66
10	0	W	82	-0-	82	48337	74	3	8	9	N	7					73
11	0	W	77	-0-	77	48414	69	3	8	9	N	7					80
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48414					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	260	-0-	260	110402	240	3	20	9	N	18					80
02	0	W	144	-0-	144	110546	133	3	11	9	N	10					90
03	0	W	203	-0-	203	110749	180	3	23	9	N	21					111
04	0	W	181	-0-	181	110930	134	3	47	9	N	43					154
05	0	W	153	-0-	153	111083	112	3	41	9	N	37					191
06	0	W	141	-0-	141	111224	124	3	17	9	N	15	174	1			32
07	0	W	127	-0-	127	111351	121	3	6	9	N	5					37
08	0	W	120	-0-	120	111471	102	3	18	9	N	16					53
09	0	W	129	-0-	129	111600	112	3	17	9	N	15					68
10	0	W	133	-0-	133	111733	110	3	23	9	N	21					89
11	0	W	137	-0-	137	111870	124	3	13	9	N	12					101
12	0	W	135	-0-	135	112005	112	3	23	9	N	21					122

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	571	-0-	571	36383	516	3	55	9	N	50	1	1			82
02	0	W	550	-0-	550	36933	494	3	56	9	N	51	4	1			129
03	0	W	667	-0-	667	37600	605	3	62	9	N	56	1	1			184
04	0	W	624	-0-	624	38224	576	3	48	9	N	44	176	1			52
05	0	W	657	-0-	657	38881	605	3	52	9	N	47	4	1			95
06	0	W	190	-0-	190	39071	188	3	2	9	N	2					97
07	0	W	32	-0-	32	39103	32	3			N	-0-					97
08	0	W	16	-0-	16	39119	7	3	9	9	N	8	105	1			-0-
09	0	W	21	-0-	21	39140	21	3			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	39140					N	-0-					-0-
11	0	W	12	-0-	12	39152	12	3			N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	39152					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2044	-0-	2044	179858	409 19	1 9	1616	3	N	17					44
02	0	W	828	-0-	828	180686	360 10	1 9	458	3	N	9	2	1			51
03	0	W	3133	-0-	3133	183819	836 1	1 9	2296	3	N	1	1	1			51
04	0	W	182	-0-	182	184001	38	1	144	3	N	-0-					51
05	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					51
06	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-	39	1			12
07	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					12
08	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					12
09	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					12
10	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					12
11	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-	2	1			10
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	184001					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1662	-0-	1662	48663	1532	3	130	9	N	118	177	1	1	8	18
02	0	W	706	-0-	706	49369	666	3	40	9	N	36	2	1			52
03	0	W	746	-0-	746	50115	683	3	63	9	N	57	4	8			105
04	0	W	1925	-0-	1925	52040	1857	3	68	9	N	62	5	8			162
05	0	W	2752	-0-	2752	54792	2592	3	160	9	N	145	166	1	4	8	137
06	0	W	2547	-0-	2547	57339	2343	3	204	9	N	185	159	1	1	8	162
07	0	W	1506	-0-	1506	58845	1441	3	65	9	N	59	164	1	1	8	56
08	0	W	599	-0-	599	59444	557	3	42	9	N	38	1	8			93
09	0	W	-0-	-0-	-0-	59444					N	1	1	8			93
10	0	W	2	-0-	2	59446	2	3			N	-0-					93
11	0	W	-0-	-0-	-0-	59446					N	1	1	8			93
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59446					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 12,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
03	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
04	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
05	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
06	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
07	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
08	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
09	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
12	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
02	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
03	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
04	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
05	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
06	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
07	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
08	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
09	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
10	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
11	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
12	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	11244	-0-	11244	11244	11196	3	48	9	N	44					94

TOTAL GAS PROD: 11,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2892	-0-	2892	360373	593 69	1 9	2230	3	N	63					97
02	0	W	2286	-0-	2286	362659	555 59	1 9	1672	3	N	54					151
03	0	W	2454	-0-	2454	365113	619 59	1 9	1776	3	N	54	173	1			32
04	0	W	3369	-0-	3369	368482	598 114	1 9	2657	3	N	104					136
05	0	W	3291	-0-	3291	371773	620 86	1 9	2585	3	N	78	170	1			44
06	0	W	2893	-0-	2893	374666	600 63	1 9	2230	3	N	57					101
07	0	W	2883	-0-	2883	377549	618 129	1 9	2136	3	N	117					218
08	0	W	3434	-0-	3434	380983	617 91	1 9	2726	3	N	83	174	1			127
09	0	W	3320	-0-	3320	384303	586 52	1 9	2682	3	N	47					174
10	0	W	3182	-0-	3182	387485	3106	3	76	9	N	69					243
11	0	W	3093	-0-	3093	390578	2992	3	101	9	N	92	236	1			99
12	0	W	3239	-0-	3239	393817	3073	3	166	9	N	151	175	1			75

TOTAL GAS PROD: 36,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14538	-0-	14538	452083	14309	3	229	9	N	208	174	1			95
02	0	W	14039	-0-	14039	466122	13840	3	199	9	N	181	182	1			94
03	0	W	14570	-0-	14570	480692	14316	3	254	9	N	231	182	1			143
04	0	W	14085	-0-	14085	494777	13808	3	277	9	N	252	177	1	1	8	217
05	0	W	14197	-0-	14197	508974	13920	3	277	9	N	252	351	1			118
06	0	W	13880	-0-	13880	522854	13649	3	231	9	N	210	298	1			30
07	0	W	13929	-0-	13929	536783	13735	3	194	9	N	176					206
08	0	W	13894	-0-	13894	550677	13716	3	178	9	N	162	167	1			201
09	0	W	13584	-0-	13584	564261	13421	3	163	9	N	148	171	1			178
10	0	W	14203	-0-	14203	578464	14035	3	168	9	N	153	172	1			159
11	0	W	14142	-0-	14142	592606	13975	3	167	9	N	152	175	1			136
12	0	W	14247	-0-	14247	606853	14057	3	190	9	N	173	177	1			132

TOTAL GAS PROD: 169,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274394 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7426 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		4012	-0-		4012	4012	500 2595	1 9	917	3	N	2359	1986	1			373
02	SHUT IN		7944	-0-		7944	11956	522 5149	1 9	2273	3	N	4681	4832	1			222
03	SHUT IN		7068	-0-		7068	19024	602 3425	1 9	3041	3	N	3114	3064	1			272
04	SHUT IN		5725	-0-		5725	24749	582 2395	1 9	2748	3	N	2177	2157	1			292
05	SHUT IN		4774	-0-		4774	29523	599 1976	1 9	2199	3	N	1796	1955	1			133
06	SHUT IN		3593	-0-		3593	33116	592 1654	1 9	1347	3	N	1504	1431	1			206
07	SHUT IN		696	-0-		696	33812	221 382	1 9	93	3	N	347	503	1			50
08	SHUT IN		2852	-0-		2852	36664	512 1582	1 9	758	3	N	1438	1414	1			74
09	SHUT IN		864	-0-		864	37528	239 598	1 9	27	3	N	544	359	1			259
10	SHUT IN		3431	-0-		3431	40959	527 1690	1 9	1214	3	N	1536	1619	1	6	8	170
*11	SHUT IN		12293	-0-		12293	53252	414 1826	1 9	10053	3	N	1660	1625	1			205
12	SHUT IN		22298	-0-		22298	75550	322 1341	1 9	20635	3	N	1219	1282	1			142

TOTAL GAS PROD: 75,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,375

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

01	0	W	11692	-0-		11692	59290	11567	3	125	9	N	114	182	1	1	8	63
02	0	W	11255	-0-		11255	70545	11126	3	129	9	N	117	1	8			179
03	0	W	11559	-0-		11559	82104	11449	3	110	9	N	100	179	1			100
04	0	W	10344	-0-		10344	92448	10257	3	87	9	N	79					179
05	0	W	10564	-0-		10564	103012	10491	3	73	9	N	66	180	1			65
06	0	W	9442	-0-		9442	112454	9369	3	73	9	N	66	1	8			130
07	0	W	9057	-0-		9057	121511	9005	3	52	9	N	47					177
08	0	W	10412	-0-		10412	131923	10364	3	48	9	N	44	169	1			52
09	0	W	10059	-0-		10059	141982	10001	3	58	9	N	53	1	8			104
10	0	W	9149	-0-		9149	151131	162 51	1 9	8936	3	N	46	1	8			149
11	0	W	8789	-0-		8789	159920	178 63	1 9	8548	3	N	57					206
12	14B2 EXT		10292	-0-		10292	170212	49 67	1 9	10176	3	N	61	178	1	1	8	88

TOTAL GAS PROD: 122,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8570	-0-	8570	46971	451	1	7992	3	N	115	179	1	1	8	90
							127	9									
02	0	W	4838	-0-	4838	51809	538	1	4236	3	N	58	1	1			147
							64	9									
03	0	W	6534	-0-	6534	58343	616	1	5859	3	N	54					201
							59	9									
04	0	W	6310	-0-	6310	64653	599	1	5649	3	N	56	179	1			78
							62	9									
05	0	W	6309	-0-	6309	70962	618	1	5630	3	N	55					133
							61	9									
06	0	W	6546	-0-	6546	77508	596	1	5883	3	N	61	1	8			193
							67	9									
07	0	W	6641	-0-	6641	84149	617	1	5956	3	N	62	179	1			76
							68	9									
08	0	W	5998	-0-	5998	90147	784	1	5151	3	N	57					133
							63	9									
09	0	W	6024	-0-	6024	96171	388	1	5571	3	N	59	1	8			191
							65	9									
10	0	W	6824	-0-	6824	102995	233	1	6516	3	N	68	178	1	1	8	80
							75	9									
*11	0	W	7588	-0-	7588	110583	196	1	7316	3	N	69					149
							76	9									
12	14B2	EXT	5066	-0-	5066	115649	139	1	4872	3	N	50	180	1	1	8	18
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 77,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10090	-0-	10090	48095	414	1	9533	3	N	130	1	8			199
							143	9									
02	0	W	11507	-0-	11507	59602	11363	3	144	9	N	131	180	1	1	8	149
03	0	W	11333	-0-	11333	70935	11216	3	117	9	N	106	182	1			73
04	0	W	10528	-0-	10528	81463	10438	3	90	9	N	82					155
05	0	W	11236	-0-	11236	92699	11172	3	64	9	N	58	177	1			36
06	0	W	9632	-0-	9632	102331	9587	3	45	9	N	41	1	8			76
07	0	W	9460	-0-	9460	111791	9410	3	50	9	N	45					121
08	0	W	10806	-0-	10806	122597	10760	3	46	9	N	42					163
09	0	W	10694	-0-	10694	133291	10640	3	54	9	N	49	1	8			211
10	0	W	10862	-0-	10862	144153	10807	3	55	9	N	50	178	1	1	8	82
11	0	W	10538	-0-	10538	154691	10477	3	61	9	N	55					137
12	14B2	EXT	10867	-0-	10867	165558	10806	3	61	9	N	55	1	8			191

TOTAL GAS PROD: 127,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	63187					N	-0-					26
02	0	W	-0-	-0-	-0-	63187					N	-0-					26
03	0	W	6	-0-	6	63193	6	3			N	-0-					26
04	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
05	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
06	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
07	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
08	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
09	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
10	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
11	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
12	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	40490					N	3	182	1			25
02	0	W	-0-	-0-	-0-	40490					N	-0-					25
03	0	W	-0-	-0-	-0-	40490					N	-0-					25
04	0	W	-0-	-0-	-0-	40490					N	-0-					25
05	0	W	-0-	-0-	-0-	40490					N	-0-					25
06	0	W	-0-	-0-	-0-	40490					N	-0-					25
07	0	W	-0-	-0-	-0-	40490					N	-0-					25
08	0	W	-0-	-0-	-0-	40490					N	-0-					25
09	0	W	-0-	-0-	-0-	40490					N	-0-					25
10	0	W	-0-	-0-	-0-	40490					N	-0-					25
11	0	W	-0-	-0-	-0-	40490					N	-0-					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40490					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

01	0	W	6999	-0-	6999	287616	614	1	5956	3	N	390	360	1	316
							429	9							
02	0	W	6434	-0-	6434	294050	560	1	5432	3	N	402	546	1	172
							442	9							
03	0	W	7030	-0-	7030	301080	607	1	6037	3	N	351	375	1	148
							386	9							
04	0	W	7976	-0-	7976	309056	56	1	7446	3	N	431	384	1	195
							474	9							
05	0	W	7842	-0-	7842	316898	611	1	6800	3	N	392	355	1	232
							431	9							
06	0	W	7412	-0-	7412	324310	600	1	6465	3	N	315	359	1	188
							347	9							
07	0	W	7359	-0-	7359	331669	619	1	6348	3	N	356	361	1	183
							392	9							
08	0	W	6995	-0-	6995	338664	620	1	5992	3	N	348	356	1	175
							383	9							
09	0	W	6490	-0-	6490	345154	600	1	5543	3	N	315	363	1	127
							347	9							
10	0	W	6563	-0-	6563	351717	610	1	5647	3	N	278	177	1	228
							306	9							
11	0	W	6198	-0-	6198	357915	585	1	5379	3	N	213	359	1	82
							234	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	357915					N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: 77,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,791

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

01	0	W	11321	-0-	11321	376549	11065	3	256	9	N	233	360	1	76
02	0	W	9788	-0-	9788	386337	9568	3	220	9	N	200	179	1	97
03	0	W	12600	-0-	12600	398937	12378	3	222	9	N	202	175	1	124
04	0	W	10963	-0-	10963	409900	10791	3	172	9	N	156	186	1	94
05	0	W	11558	-0-	11558	421458	11356	3	202	9	N	184	179	1	99
06	0	W	10707	-0-	10707	432165	10518	3	189	9	N	172			271
07	0	W	10773	-0-	10773	442938	10596	3	177	9	N	161	360	1	72
08	0	W	10780	-0-	10780	453718	10605	3	175	9	N	159			231
09	0	W	10018	-0-	10018	463736	9856	3	162	9	N	147	182	1	196
10	0	W	9858	-0-	9858	473594	9693	3	165	9	N	150	179	1	167
11	0	W	9279	-0-	9279	482873	9114	3	165	9	N	150	178	1	139
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	482873					N	NO RPT			139

TOTAL GAS PROD: 117,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,914

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7844	-0-	7844	472865	490	1	7028	3	N	296	348	1			138
							326	9									
02	0	W	6601	-0-	6601	479466	559	1	5760	3	N	256	179	1			215
							282	9									
03	0	W	6924	-0-	6924	486390	620	1	6012	3	N	265	354	1			126
							292	9									
04	0	W	6895	-0-	6895	493285	595	1	6004	3	N	269	184	1			211
							296	9									
05	0	W	7047	-0-	7047	500332	618	1	6190	3	N	217	199	1			229
							239	9									
06	0	W	7009	-0-	7009	507341	487	1	6259	3	N	239	193	1			275
							263	9									
07	0	W	7004	-0-	7004	514345	508	1	6258	3	N	216	181	1			310
							238	9									
08	0	W	6883	-0-	6883	521228	620	1	6022	3	N	219	366	1			163
							241	9									
09	0	W	6273	-0-	6273	527501	600	1	5454	3	N	199	181	1			181
							219	9									
10	0	W	6371	-0-	6371	533872	620	1	5502	3	N	226	372	1			35
							249	9									
11	0	W	6108	-0-	6108	539980	600	1	5297	3	N	192					227
							211	9									
12	0	W	6085	-0-	6085	546065	618	1	5225	3	N	220	184	1			263
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 81,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,814

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1114	-0-	1114	122490	884	1	149	3	N	74					159
							81	9									
02	0	W	1065	-0-	1065	123555	810	1	174	3	N	74	184	1	2	8	47
							81	9									
03	0	W	2417	-0-	2417	125972	893	1	1401	3	N	112					159
							123	9									
04	0	W	938	-0-	938	126910	869	1	69	9	N	63	182	1			40
05	0	W	962	-0-	962	127872	899	1	63	9	N	57					97
06	0	W	1112	-0-	1112	128984	1036	1	76	9	N	69					166
07	0	W	703	-0-	703	129687	619	1	84	9	N	76	179	1			63
08	0	W	674	-0-	674	130361	616	1	58	9	N	53					116
09	0	W	698	-0-	698	131059	593	1	105	9	N	95	181	1			30
10	0	W	675	-0-	675	131734	605	1	70	9	N	64					94
11	0	W	656	-0-	656	132390	600	1	56	9	N	51					145
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	132390					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 11,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3	-0-	3	23968		1	3	2 9	N	2					161
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					161
03	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					161
04	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					161
05	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-	128	1			33
06	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
07	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
08	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
09	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23968					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
02	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
03	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
04	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
05	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
06	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
07	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
08	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
09	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
10	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
11	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1244	-0-	1244	81674	1237	3	7	9	N	6					53
02	0	W	895	-0-	895	82569	883	3	12	9	N	11					64
03	0	W	1230	-0-	1230	83799	1209	3	21	9	N	19					83
04	0	W	2048	-0-	2048	85847	2027	3	21	9	N	19					102
05	0	W	2011	-0-	2011	87858	1981	3	30	9	N	27	128	1			1
06	0	W	2301	-0-	2301	90159	2281	3	20	9	N	18					19
07	0	W	959	-0-	959	91118	959	3			N	-0-					19
08	0	W	576	-0-	576	91694	576	3			N	-0-					19
09	0	W	364	-0-	364	92058	364	3			N	-0-					19
10	0	W	292	-0-	292	92350	292	3			N	-0-					19
11	0	W	268	-0-	268	92618	254	3	14	9	N	13					32
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	92618					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 12,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1883	-0-	1883	132181	1814	3	69	9	N	63	185	1			85
02	0	W	1674	-0-	1674	133855	1629	3	45	9	N	41					126
03	0	W	1793	-0-	1793	135648	1739	3	54	9	N	49					175
04	0	W	1664	-0-	1664	137312	1611	3	53	9	N	48	174	1			49
05	0	W	1681	-0-	1681	138993	1638	3	43	9	N	39					88
06	0	W	1566	-0-	1566	140559	1525	3	41	9	N	37					125
07	0	W	1572	-0-	1572	142131	1541	3	31	9	N	28					153
08	0	W	1558	-0-	1558	143689	1511	3	47	9	N	43					196
09	0	W	1474	-0-	1474	145163	1446	3	28	9	N	25	179	1			42
10	0	W	1510	-0-	1510	146673	1467	3	43	9	N	39					81
11	0	W	1464	-0-	1464	148137	1429	3	35	9	N	32					113
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	148137					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 17,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	951	-0-	951	86870	951	1			N	-0-					96
02	0	W	791	-0-	791	87661	791	1			N	-0-					96
03	0	W	884	-0-	884	88545	884	1			N	-0-					96
04	0	W	876	-0-	876	89421	843	1	33	9	N	30	30	8			96
05	0	W	837	-0-	837	90258	837	1			N	-0-					96
06	0	W	1578	-0-	1578	91836	1274	1	304	9	N	276					372
07	0	W	5168	-0-	5168	97004	1263	1	3230	3	N	614	681	1			305
							675	9									
08	0	W	22565	-0-	22565	119569	851	1	21162	3	N	502	676	1			131
							552	9									
09	0	W	22641	-0-	22641	142210	331	1	21785	3	N	477	343	1			265
							525	9									
10	0	W	24776	-0-	24776	166986	24248	3	528	9	N	480	683	1			62
11	0	W	21488	-0-	21488	188474	1	1	20919	3	N	516	348	1			230
							568	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	188474					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 102,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,895

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	577	-0-	577	98907	508	3	69	9	N	63	1	1			63
02	0	W	350	-0-	350	99257	255	3	95	9	N	86	1	1			148
03	0	W	419	-0-	419	99676	344	3	75	9	N	68	1	8			215
04	0	W	332	-0-	332	100008	295	3	37	9	N	34	180	1	1	8	68
05	0	W	349	-0-	349	100357	291	3	58	9	N	53	1	8			120
06	0	W	449	-0-	449	100806	357	3	92	9	N	84	179	1	1	8	24
07	0	W	572	-0-	572	101378	499	3	73	9	N	66					90
08	0	W	766	-0-	766	102144	616	3	150	9	N	136	176	1			50
09	0	W	238	-0-	238	102382	153	3	85	9	N	77	1	8			126
10	0	W	218	-0-	218	102600	142	3	76	9	N	69					195
11	0	W	188	-0-	188	102788	163	3	25	9	N	23	182	1			36
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	102788					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047						N	NO RPT					115
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047						N	NO RPT					115
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047						N	NO RPT					115
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047						N	NO RPT					115
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047						N	NO RPT					115
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047						N	NO RPT					115
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047						N	NO RPT					115
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047						N	NO RPT					115
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047						N	NO RPT					115
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047						N	NO RPT					115
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047						N	NO RPT					115
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3047						N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1327	-0-	1327	63602	1310	1	17	9	N	15	15	1			2
02	0	W	1655	-0-	1655	65257	1627	1	28	9	N	25	25	1			2
03	0	W	1260	-0-	1260	66517	1260	1			N	-0-					2
04	0	W	1566	-0-	1566	68083	1566	1			N	-0-					2
05	0	W	1885	-0-	1885	69968	1885	1			N	-0-					2
06	0	W	1616	-0-	1616	71584	1572	1	44	9	N	40	40	1			2
07	0	W	1588	-0-	1588	73172	1588	1			N	-0-					2
08	0	W	1603	-0-	1603	74775	1603	1			N	-0-					2
09	0	W	1606	-0-	1606	76381	1566	1	40	9	N	36	36	1			2
10	0	W	1615	-0-	1615	77996	1552	1	63	9	N	57	57	1			2
11	0	W	1614	-0-	1614	79610	1579	1	35	9	N	32	32	1			2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	79610					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	661	-0-	661	69593	657	1	4	9	N	4	4	1			162
02	0	W	593	-0-	593	70186	575	1	18	9	N	16	16	1			162
03	0	W	556	-0-	556	70742	536	1	20	9	N	18	18	1			162
04	0	W	570	-0-	570	71312	548	1	22	9	N	20	20	1			162
05	0	W	600	-0-	600	71912	585	1	15	9	N	14	14	1			162
06	0	W	554	-0-	554	72466	552	1	2	9	N	2	2	1			162
07	0	W	572	-0-	572	73038	569	1	3	9	N	3	3	1			162
08	0	W	947	-0-	947	73985	825	1	122	9	N	111	2	1			271
09	0	W	1752	-0-	1752	75737	798	1	954	9	N	867	1059	1			79
10	0	W	7309	-0-	7309	83046	685	1	6046	3	N	525	354	1			250
							578	9									
11	0	W	6261	-0-	6261	89307	726	1	5286	3	N	226	181	1			295
							249	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	89307					N	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 20,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,806

MONDAY WELL #: 2 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	303	-0-	303	40656	214	3	89	9	N	81	176	1			109
02	0	W	236	-0-	236	40892	173	3	63	9	N	57	1	1			165
03	0	W	295	-0-	295	41187	216	3	79	9	N	72					237
04	0	W	265	-0-	265	41452	191	3	74	9	N	67	176	1			128
05	0	W	258	-0-	258	41710	189	3	69	9	N	63	1	8			190
06	0	W	239	-0-	239	41949	187	3	52	9	N	47	133	1	1	8	103
07	0	W	200	-0-	200	42149	169	3	31	9	N	28	1	8			130
08	0	W	264	-0-	264	42413	196	3	68	9	N	62	1	8			191
09	0	W	222	-0-	222	42635	161	3	61	9	N	55	58	1			188
10	0	W	150	-0-	150	42785	136	3	14	9	N	13	180	1			21
11	0	W	96	-0-	96	42881	96	3			N	-0-					21
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	42881					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		10836	-0-	10836	10836	487	1	3103	3	N	6587	6092	1			495
							7246	9									
09	T. A.		9413	-0-	9413	20249	473	1	3068	3	N	5338	5406	1			427
							5872	9									
10	T. A.		6259	-0-	6259	26508	586	1	2073	3	N	3273	3457	1			243
							3600	9									
11	T. A.		4313	-0-	4313	30821	546	1	994	3	N	2521	2564	1			200
							2773	9									
12	T. A.		5204	-0-	5204	36025	489	1	1240	3	N	2329	2306	1			223
							913	4	2562	9							

TOTAL GAS PROD: 36,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,048

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		7754	-0-	7754	7754		115	1	4063	3	N	3251	2911	1			340
								3576	9									
05	SHUT	IN	10986	-0-	10986	18740		583	1	6648	3	N	3414	3427	1	5	8	322
								3755	9									
06	SHUT	IN	9550	-0-	9550	28290		559	1	6557	3	N	2213	2372	1	12	8	151
								2434	9									
07	SHUT	IN	13573	-0-	13573	41863		489	1	11031	3	N	1866	1822	1	10	8	185
								2053	9									
08	SHUT	IN	19079	-0-	19079	60942		541	1	16849	3	N	1535	1454	1			266
								1689	9									
09	SHUT	IN	16964	-0-	16964	77906		603	1	15163	3	N	1089	912	1			443
								1198	9									
10	SHUT	IN	14347	-0-	14347	92253		649	1	12771	3	N	843	1116	1	3	8	167
								927	9									
11	SHUT	IN	15153	-0-	15153	107406		506	1	13944	3	N	639	557	1			249
								703	9									
12	SHUT	IN	8542	-0-	8542	115948		616	1	7383	3	N	494	548	1			195
								543	9									

TOTAL GAS PROD: 115,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,344

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		241	-0-	241	241		167	1	74	9	N	67	19	8			48
06	T. A.		11111	-0-	11111	11352		611	1	3421	3	N	6435	6214	1	54	8	215
								7079	9									
07	T. A.		11793	-0-	11793	23145		654	1	6685	3	N	4049	4098	1	9	8	157
								4454	9									
08	T. A.		7158	-0-	7158	30303		612	1	3825	3	N	2474	2319	1			312
								2721	9									
09	T. A.		5358	-0-	5358	35661		557	1	2863	3	N	1762	1786	1			288
								1938	9									
10	T. A.		5544	-0-	5544	41205		505	1	3418	3	N	1474	1619	1	1	8	142
								1621	9									
11	T. A.		129	-0-	129	41334		126	1	3	9	N	3					145
12	T. A.		5049	-0-	5049	46383		578	1	273	3	N	1934	1984	1			95
								2071	4	2127	9							

TOTAL GAS PROD: 46,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,198

POPE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274595 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6981 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1929	-0-	1929	1929		238	1	353	3	N	1216	1064	1	18	8	134
								1338	9									
06	T. A.		23352	-0-	23352	25281		558	1	8974	3	N	12564	12349	1	41	8	308
								13820	9									
07	T. A.		9383	-0-	9383	34664		596	1	5136	3	N	3319	3407	1	7	8	213
								3651	9									
08	T. A.		4898	-0-	4898	39562		604	1	1958	3	N	2124	2141	1			196
								2336	9									
09	T. A.		2742	-0-	2742	42304		609	1	342	3	N	1628	1601	1			223
								1791	9									
10	T. A.		1723	-0-	1723	44027		476	1	1247	9	N	1134	1244	1	1	8	112
*11	T. A.		148	-0-	148	44175		131	1	17	9	N	15	87	1			40
12	T. A.		4871	-0-	4871	49046		576	1	248	3	N	2112	1980	1			172
								1724	4	2323	9							

TOTAL GAS PROD: 49,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	8683	-0-		8683		8683		155	1	4633	3	N	3541	3166	1	13	8	362
										3895	9									
07	SHUT	IN	15061	-0-		15061		23744		655	1	6773	3	N	6939	7196	1	10	8	95
										7633	9									
08	SHUT	IN	17368	-0-		17368		41112		608	1	12602	3	N	3780	3673	1	5	8	197
										4158	9									
09	SHUT	IN	9758	-0-		9758		50870		596	1	6816	3	N	2133	2263	1	2	8	65
										2346	9									
10	SHUT	IN	7921	-0-		7921		58791		788	1	5249	3	N	1713	1602	1	8	8	168
										1884	9									
11	SHUT	IN	6556	-0-		6556		65347		637	1	4332	3	N	1443	1433	1	5	8	173
										1587	9									
12	SHUT	IN	12607	-0-		12607		77954		245	1	10342	3	N	1836	1795	1	11	8	203
										2020	9									

TOTAL GAS PROD: 77,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,385

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	6377	-0-		6377		6377		203	1	3318	3	N	2596	2459	1	12	8	125
										2856	9									
07	SHUT	IN	11882	-0-		11882		18259		659	1	5529	3	N	5176	4914	1	9	8	378
										5694	9									
08	SHUT	IN	12936	-0-		12936		31195		602	1	8222	3	N	3738	3900	1	6	8	210
										4112	9									
09	SHUT	IN	11775	-0-		11775		42970		583	1	8542	3	N	2409	2457	1	4	8	158
										2650	9									
10	SHUT	IN	10854	-0-		10854		53824		786	1	7985	3	N	1894	1783	1	11	8	258
										2083	9									
11	SHUT	IN	10155	-0-		10155		63979		635	1	7913	3	N	1461	1422	1	9	8	288
										1607	9									
12	SHUT	IN	15740	-0-		15740		79719		248	1	13928	3	N	1422	1608	1	15	8	87
										1564	9									

TOTAL GAS PROD: 79,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,696

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	7007	-0-		7007		7007		202	1	3471	3	N	3031	2831	1	10	8	190
										3334	9									
07	SHUT	IN	8271	-0-		8271		15278		661	1	4446	3	N	2876	2973	1	11	8	82
										3164	9									
08	SHUT	IN	6992	-0-		6992		22270		561	1	4365	3	N	1878	1763	1	10	8	187
										2066	9									
09	SHUT	IN	8331	-0-		8331		30601		641	1	5904	3	N	1624	1604	1	9	8	198
										1786	9									
10	SHUT	IN	8086	-0-		8086		38687		842	1	5656	3	N	1444	1417	1	35	8	190
										1588	9									
11	SHUT	IN	5311	-0-		5311		43998		854	1	3424	3	N	939	890	1	27	8	212
										1033	9									
12	SHUT	IN	4423	-0-		4423		48421		446	1	3133	3	N	767	714	1	42	8	223
										844	9									

TOTAL GAS PROD: 48,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,559

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		11404	-0-	11404	11404	494	1	4856	3	N	5504	5212	1	69	8	223
							6054	9									
07	SHUT IN		12064	-0-	12064	23468	533	1	8749	3	N	2529	2503	1	9	8	240
							2782	9									
08	SHUT IN		8967	-0-	8967	32435	523	1	6719	3	N	1568	1546	1			262
							1725	9									
09	SHUT IN		7653	-0-	7653	40088	528	1	5755	3	N	1245	1214	1			293
							1370	9									
10	SHUT IN		5755	-0-	5755	45843	421	1	4352	3	N	893	1040	1	1	8	145
							982	9									
11	SHUT IN		1327	-0-	1327	47170	473	1	432	3	N	384	176	1			353
							422	9									
12	SHUT IN		933	-0-	933	48103	292	1	66	3	N	435	771	1			17
							96	4	479	9							

TOTAL GAS PROD: 48,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,558

GAFKEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274684 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7710 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		157	-0-	157	157	146	1	11	9	N	10	10	8			-0-
09	SHUT IN		9938	-0-	9938	10095	452	1	3327	3	N	5599	5058	1			541
							6159	9									
10	SHUT IN		10129	-0-	10129	20224	451	1	3686	3	N	5447	5914	1	4	8	70
							5992	9									
11	SHUT IN		3160	-0-	3160	23384	458	1	369	3	N	2121	2158	1	1	8	32
							2333	9									
12	SHUT IN		7182	-0-	7182	30566	480	1	3445	3	N	2961	2690	1	6	8	297
							3257	9									

TOTAL GAS PROD: 30,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,138

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		7049	-0-	7049	7049	474	1	4220	3	N	2141	2151	1	4	8	208
							2355	9									

TOTAL GAS PROD: 7,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,141

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		5086	-0-	5086	5086	467	1	1422	3	N	2906	2513	1			393
							3197	9									
10	SHUT IN		12844	-0-	12844	17930	490	1	5458	3	N	6269	6470	1			192
							6896	9									
11	SHUT IN		5035	-0-	5035	22965	497	1	1390	3	N	2862	2896	1			158
							3148	9									
12	SHUT IN		3441	-0-	3441	26406	493	1	604	3	N	2131	2161	1	7	8	121
							2344	9									

TOTAL GAS PROD: 26,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	27136	-0-	27136	46468	569 1507	1 9	25060	3	N	1370	1637	1	1	8	149
02	0	W	18407	-0-	18407	64875	498 693	1 9	17216	3	N	630	720	1	2	8	57
03	0	W	21258	-0-	21258	86133	558 551	1 9	20149	3	N	501	364	1	2	8	192
04	0	W	22530	-0-	22530	108663	529 351	1 9	21650	3	N	319	347	1	2	8	162
05	0	W	24526	-0-	24526	133189	563 283	1 9	23680	3	N	257	360	1	1	8	58
06	0	W	21861	-0-	21861	155050	471 194	1 9	21196	3	N	176	1	1	1	8	232
07	0	W	19561	-0-	19561	174611	460 156	1 9	18945	3	N	142	176	1	1	8	197
08	0	W	25549	-0-	25549	200160	265 177	1 9	25107	3	N	161	175	1	1	8	182
09	0	W	24433	-0-	24433	224593	24315	3	118	9	N	107	178	1	1	8	110
10	0	W	23852	-0-	23852	248445	23733	3	119	9	N	108	183	1	1	8	34
*11	0	W	21923	-0-	21923	270368	21818	3	105	9	N	95					129
12	0	W	22167	-0-	22167	292535	22053	3	114	9	N	104	180	1	1	8	52

TOTAL GAS PROD: 273,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,970

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	23894	-0-	23894	42000	509 2636	1 9	20749	3	N	2396	2338	1	2	8	156
02	0	W	16661	-0-	16661	58661	477 1379	1 9	14805	3	N	1254	902	1	5	8	503
03	0	W	16266	-0-	16266	74927	531 1056	1 9	14679	3	N	960	1261	1	4	8	198
04	0	W	16071	-0-	16071	90998	543 835	1 9	14693	3	N	759	718	1	4	8	235
05	0	W	14234	-0-	14234	105232	515 718	1 9	13001	3	N	653	696	1	2	8	190
06	0	W	11215	-0-	11215	116447	545 540	1 9	10130	3	N	491	535	1	1	8	145
07	0	W	9938	-0-	9938	126385	597 488	1 9	8853	3	N	444	530	1	1	8	58
08	0	W	17413	-0-	17413	143798	263 547	1 9	16603	3	N	497	351	1	1	8	203
09	0	W	19701	-0-	19701	163499	19297	3	404	9	N	367	357	1	1	8	212
10	0	W	18327	-0-	18327	181826	17995	3	332	9	N	302	358	1	1	8	155
11	0	W	16875	-0-	16875	198701	3 317	1 9	16555	3	N	288	359	1	1	8	83
12	0	W	16365	-0-	16365	215066	1 318	1 9	16046	3	N	289	178	1	2	8	192

TOTAL GAS PROD: 196,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,700

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		4488	-0-	4488	4488	379 2589	1 9	1520	3	N	2354	1946	1	171	8	237
05	T. A.		7037	-0-	7037	11525	593 2448	1 9	3996	3	N	2225	2318	1	42	8	102
06	T. A.		4471	-0-	4471	15996	556 1453	1 9	2462	3	N	1321	1070	1	12	8	341
07	T. A.		5297	-0-	5297	21293	586 1272	1 9	3439	3	N	1156	1249	1			248
08	T. A.		8173	-0-	8173	29466	557 1174	1 9	6442	3	N	1067	1244	1			71
09	T. A.		14715	-0-	14715	44181	583 983	1 9	13149	3	N	894	712	1	27	8	226
10	T. A.		22650	-0-	22650	66831	65 662	1 9	21923	3	N	602	714	1			114
11	T. A.		28341	-0-	28341	95172	27862	3	479	9	N	435	364	1	14	8	171
12	T. A.		33063	-0-	33063	128235	32698	3	365	9	N	332	335	1	22	8	146

TOTAL GAS PROD: 128,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,386

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1557	-0-	1557	76842	228	1	1122	3	N	188	1	8			229
							207	9									
02	0	W	571	-0-	571	77413	238	1	263	3	N	64	170	1	1	8	122
							70	9									
03	0	W	250	-0-	250	77663	137	1	113	9	N	103	1	8			224
04	0	W	97	-0-	97	77760	84	1	13	9	N	12	1	8			235
05	0	W	-0-	-0-	-0-	77760					N	-0-	168	1			67
06	0	W	48	-0-	48	77808	46	1	2	9	N	2	1	8			68
07	0	W	162	-0-	162	77970	59	1	103	9	N	94	1	8			161
08	0	W	391	-0-	391	78361	163	3	228	9	N	207	164	1	1	8	203
09	0	W	1915	-0-	1915	80276	1628	3	287	9	N	261	158	1	1	8	305
10	0	W	2063	-0-	2063	82339	1763	3	300	9	N	273	326	1	2	8	250
11	0	W	1725	-0-	1725	84064	1512	3	213	9	N	194	169	1	1	8	274
12	0	W	1810	-0-	1810	85874	105	1	1450	3	N	232	336	1	2	8	168
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 10,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1711	-0-	1711	143617	209	1	1396	3	N	96	1	8			115
							106	9									
02	0	W	1118	-0-	1118	144735	231	1	834	3	N	48	1	8			162
							53	9									
03	0	W	1592	-0-	1592	146327	118	1	1375	3	N	90	171	1	1	8	80
							99	9									
04	0	W	1313	-0-	1313	147640	138	1	1067	3	N	98	1	8			177
							108	9									
05	0	W	1297	-0-	1297	148937	326	1	877	3	N	85	166	1	1	8	95
							94	9									
06	0	W	691	-0-	691	149628	240	1	415	3	N	33	1	8			127
							36	9									
07	0	W	278	-0-	278	149906	62	1	193	3	N	21	1	8			147
							23	9									
08	0	W	950	-0-	950	150856	896	3	54	9	N	49	164	1	1	8	31
09	0	W	845	-0-	845	151701	784	3	61	9	N	55	1	8			85
10	0	W	910	-0-	910	152611	837	3	73	9	N	66	1	8			150
11	0	W	735	-0-	735	153346	655	3	80	9	N	73	1	8			222
12	0	W	1127	-0-	1127	154473	76	1	963	3	N	80	171	1	1	8	130
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 12,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: RRCID -> 274901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7606 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	72640					N	-0-					140
02	0		-0-	-0-	-0-	72640					N	3	1	8			142
03	0		-0-	-0-	-0-	72640					N	-0-					142
04	0		-0-	-0-	-0-	72640					N	-0-					142
05	0		-0-	-0-	-0-	72640					N	-0-					142
06	0		-0-	-0-	-0-	72640					N	-0-					142
07	0		-0-	-0-	-0-	72640					N	-0-					142
08	0		-0-	-0-	-0-	72640					N	-0-					142
09	0		-0-	-0-	-0-	72640					N	-0-					142
10	0		-0-	-0-	-0-	72640					N	-0-					142
11	0		NO RPT	-0-	-0-	72640					N	NO RPT					142
12	0		NO RPT	-0-	-0-	72640					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON D UNIT WELL #: RRCID -> 274903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7606 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLESPIE UNIT WELL #: RRCID -> 274942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	2144	X	NO RPT	-0-	-2144	-0-						N	NO RPT					-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-						N	NO RPT					-0-
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-						N	NO RPT					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-						N	NO RPT					-0-
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-						N	NO RPT					-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-						N	NO RPT					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275018 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7617 - 11843

01	SHUT IN	5821	-0-	5821	5821	148	1	1751	3	N	3565	3064	1					501
						3922	9											
02	SHUT IN	16183	-0-	16183	22004	541	1	5851	3	N	8901	9044	1					358
						9791	9											
03	SHUT IN	13511	-0-	13511	35515	562	1	6458	3	N	5901	5924	1					335
						6491	9											
04	SHUT IN	10382	-0-	10382	45897	573	1	4979	3	N	4391	4289	1					437
						4830	9											
05	SHUT IN	5983	-0-	5983	51880	570	1	2391	3	N	2747	3028	1					156
						3022	9											
06	SHUT IN	3079	-0-	3079	54959	571	1	2508	9	N	2280	2325	1					111
07	SHUT IN	3263	-0-	3263	58222	590	1	20	3	N	2412	2318	1					205
						2653	9											
08	SHUT IN	1737	-0-	1737	59959	499	1	1238	9	N	1125	1249	1					81
09	SHUT IN	990	-0-	990	60949	137	1	853	9	N	775	539	1					317
10	SHUT IN	3852	-0-	3852	64801	298	1	833	3	N	2474	2677	1	6	8			108
						2721	9											
11	SHUT IN	3836	-0-	3836	68637	278	1	1437	3	N	1928	1820	1					216
						2121	9											
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	68637					N	NO RPT							216

TOTAL GAS PROD: 68,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,499

POPE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275022 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7003 - 10724

05	SHUT IN	3601	-0-	3601	3601	186	1	945	3	N	2245	1948	1	2	8			295
						2470	9											
06	SHUT IN	18874	-0-	18874	22475	560	1	5499	3	N	11650	11781	1	27	8			137
						12815	9											
07	SHUT IN	11714	-0-	11714	34189	520	1	4156	3	N	6398	6221	1	16	8			298
						7038	9											
08	SHUT IN	8020	-0-	8020	42209	582	1	2320	3	N	4653	4655	1					296
						5118	9											
09	SHUT IN	6130	-0-	6130	48339	569	1	1470	3	N	3719	3736	1					279
						4091	9											
10	SHUT IN	4198	-0-	4198	52537	496	1	680	3	N	2747	2853	1	2	8			171
						3022	9											
11	SHUT IN	283	-0-	283	52820	79	1	204	9	N	185	95	1					261
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	52820					N	NO RPT							261

TOTAL GAS PROD: 52,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,597

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.		277	-0-	277	277	39	1	238	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		6088	-0-	6088	6365	157	1	2385	3	N	3224	2864	1			360
							3546	9									
09	T. A.		3252	-0-	3252	9617	145	1	1420	3	N	1534	1779	1			115
							1687	9									
10	T. A.		1220	-0-	1220	10837	198	1	1022	9	N	929	897	1	3	8	144
11	T. A.		1011	-0-	1011	11848	146	1	173	3	N	629	717	1			56
							692	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11848					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 11,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,316

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11467	-0-	11467	92841	616	1	9632	3	N	1108	1252	1	1	8	113
							1219	9									
02	0		10201	-0-	10201	103042	557	1	8718	3	N	842	722	1	2	8	231
							926	9									
03	0		11831	-0-	11831	114873	618	1	10265	3	N	862	875	1	3	8	215
							948	9									
04	0		11621	-0-	11621	126494	598	1	10276	3	N	679	700	1	2	8	192
							747	9									
05	0		12913	-0-	12913	139407	609	1	11464	3	N	764	865	1	2	8	89
							840	9									
06	0		12627	-0-	12627	152034	597	1	11341	3	N	626	527	1			188
							689	9									
07	0		15486	-0-	15486	167520	606	1	14032	3	N	771	835	1			124
							848	9									
08	0		25064	-0-	25064	192584	614	1	23531	3	N	835	855	1	1	8	103
							919	9									
09	217971	X	25387	-0-	-192584	-0-	470	1	24287	3	N	573	526	1			150
							630	9									
10	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	398	1	21349	3	N	462	530	1	1	8	81
							508	9									
11	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17114	3	469	9	N	426	351	1	1	8	155
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 176,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,948

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4955	-0-	4955	4955	219	1	2197	3	N	2308	2180	1			128
							2539	9									
09	T. A.		23709	-0-	23709	28664	385	1	18066	3	N	4780	4573	1			335
							5258	9									
10	T. A.		19768	-0-	19768	48432	445	1	16687	3	N	2396	2417	1			314
							2636	9									
11	T. A.		20399	-0-	20399	68831	319	1	18208	3	N	1702	1848	1			168
							1872	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	68831					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 68,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	4892	-0-	4892	4892	225 1987	1 9	2680	3	N	1806	1637	1			169
09	T. A.	24167	-0-	24167	29059	251 3011	1 9	20905	3	N	2737	2756	1			150
10	T. A.	30090	-0-	30090	59149	179 1488	1 9	28423	3	N	1353	1280	1	8	8	215
11	T. A.	23828	-0-	23828	82977	106 861	1 9	22861	3	N	783	746	1			252
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	82977					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 82,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,679

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	5856	-0-	5856	5856	234 2196	1 9	3426	3	N	1996	1631	1			365
09	T. A.	25552	-0-	25552	31408	257 2743	1 9	22552	3	N	2494	2552	1			307
10	T. A.	31941	-0-	31941	63349	143 1615	1 9	30183	3	N	1468	1655	1	5	8	115
11	T. A.	22789	-0-	22789	86138	97 952	1 9	21740	3	N	865	752	1			228
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	86138					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 86,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,823

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	5649	-0-	5649	5649	228 2515	1 9	2906	3	N	2286	1998	1			288
09	T. A.	26946	-0-	26946	32595	258 3639	1 9	23049	3	N	3308	3307	1			289
10	T. A.	12294	-0-	12294	44889	285 1529	1 9	10480	3	N	1390	1473	1	7	8	199
11	T. A.	15016	-0-	15016	59905	259 1367	1 9	13390	3	N	1243	1093	1			349
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	59905					N	NO RPT					349

TOTAL GAS PROD: 59,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,227

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1977	-0-	1977	1977	531 1208	1 9	238	3	N	1098	923	1			175
11	T. A.	2919	-0-	2919	4896	595 2301	1 9	23	3	N	2092	2146	1			121
12	T. A.	6400	-0-	6400	11296	624 2835	1 9	2941	3	N	2577	2507	1	44	8	148

TOTAL GAS PROD: 11,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,767

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	749	-0-	749	749	531	1	218	9	N	198	35	1			163
11	T. A.	2285	-0-	2285	3034	566 1709	1 9	10	3	N	1554	1434	1			283
12	T. A.	6012	-0-	6012	9046	567 2244	1 9	3201	3	N	2040	2167	1	47	8	109

TOTAL GAS PROD: 9,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,792

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1492	-0-	1492	1492	539 748	1 9	205	3	N	680	387	1			293
11	T. A.		5474	-0-	5474	6966	570 3725	1 9	1179	3	N	3386	3259	1			420
12	T. A.		7041	-0-	7041	14007	578 2694	1 9	3769	3	N	2449	2693	1	29	8	147

TOTAL GAS PROD: 14,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,515

BANDIT A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENGAL A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENGAL A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD B UNIT WELL #: RRCID -> 275409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		5941	-0-	5941	43875		894	1	4193	3	N	776	727	1			112
								854	9									
02	SHUT IN		21744	-0-	21744	65619		802	1	19449	3	N	1357	1244	1			225
								1493	9									
03	SHUT IN		39496	-0-	39496	105115		784	1	37193	3	N	1381	1239	1			367
								1519	9									
04	SHUT IN		36945	-0-	36945	142060		876	1	35072	3	N	906	1073	1			200
								997	9									
05	SHUT IN		34380	-0-	34380	176440		849	1	32799	3	N	665	700	1			165
								732	9									
06	SHUT IN		33410	-0-	33410	209850		431	1	32371	3	N	553	349	1	1	8	368
								608	9									
07	SHUT IN		31350	-0-	31350	241200		30933	3	417	9	N	379	534	1			213
08	SHUT IN		29021	-0-	29021	270221		28729	3	292	9	N	265	350	1			128
09	SHUT IN		24324	-0-	24324	294545		24115	3	209	9	N	190	175	1			143
10	SHUT IN		22767	-0-	22767	317312		22560	3	207	9	N	188	269	1			62
11	SHUT IN		20684	-0-	20684	337996		350	1	20157	3	N	161	176	1			47
								177	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	337996						N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 300,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,821

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		632	-0-	632	632		205	1	25	3	N	365	182	1			183
								402	9									
03	SHUT IN		12510	-0-	12510	13142		606	1	10408	3	N	1360	1263	1			280
								1496	9									
04	SHUT IN		11980	-0-	11980	25122		601	1	10616	3	N	694	880	1			94
								763	9									
05	SHUT IN		11542	-0-	11542	36664		633	1	10252	3	N	597	533	1			158
								657	9									
06	SHUT IN		9902	-0-	9902	46566		581	1	8762	3	N	508	601	1			65
								559	9									
07	SHUT IN		10816	-0-	10816	57382		360	1	9884	3	N	520	422	1			163
								572	9									
08	SHUT IN		11456	-0-	11456	68838		312	1	10709	3	N	395	344	1			214
								435	9									
09	SHUT IN		10271	-0-	10271	79109		303	1	9648	3	N	291	348	1			157
								320	9									
10	SHUT IN		10114	-0-	10114	89223		249	1	9558	3	N	279	353	1			83
								307	9									
11	SHUT IN		9470	-0-	9470	98693		302	1	8881	3	N	261	177	1			167
								287	9									
12	SHUT IN		8826	-0-	8826	107519		288	1	8271	3	N	243	177	1			233
								267	9									

TOTAL GAS PROD: 107,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,513

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275595 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7572 - 11838

03	SHUT IN	154	-0-	154	154	151	1	3	9	N	3	3	8				-0-
04	SHUT IN	4725	-0-	4725	4879	582	1	646	3	N	3179	2868	1	31	8		280
						3497	9										
05	SHUT IN	8777	-0-	8777	13656	580	1	3458	3	N	4308	4466	1	10	8		112
						4739	9										
06	SHUT IN	4452	-0-	4452	18108	576	1	1430	3	N	2224	2147	1	5	8		184
						2446	9										
07	SHUT IN	3526	-0-	3526	21634	597	1	912	3	N	1834	1777	1				241
						2017	9										
08	SHUT IN	3542	-0-	3542	25176	590	1	1221	3	N	1574	1596	1	3	8		216
						1731	9										
09	SHUT IN	3211	-0-	3211	28387	572	1	1102	3	N	1397	1429	1				184
						1537	9										
10	SHUT IN	2899	-0-	2899	31286	588	1	886	3	N	1295	1257	1	1	8		221
						1425	9										
11	SHUT IN	2342	-0-	2342	33628	573	1	432	3	N	1215	1263	1	1	8		172
						1337	9										
12	SHUT IN	1161	-0-	1161	34789	401	1	760	9	N	691	719	1	5	8		139

TOTAL GAS PROD: 34,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,720

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KUNKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275610 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 7040 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		9208	-0-	9208	9208		159	1	2798	3	N	5683	5208	1	20	8	455
								6251	9									
03	SHUT IN		14441	-0-	14441	23649		609	1	4651	3	N	8346	8489	1			312
								9181	9									
04	SHUT IN		8157	-0-	8157	31806		667	1	3337	3	N	3775	3937	1			150
								4153	9									
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	31806						N	-0-					150
06	SHUT IN		4166	-0-	4166	35972		411	1	1438	3	N	2106	1966	1	21	8	269
								2317	9									
07	SHUT IN		2577	-0-	2577	38549		615	1	499	3	N	1330	1426	1	6	8	167
								1463	9									
08	SHUT IN		1476	-0-	1476	40025		633	1	843	9	N	766	703	1			230
09	SHUT IN		1203	-0-	1203	41228		600	1	603	9	N	548	537	1			241
10	SHUT IN		413	-0-	413	41641		225	1	188	9	N	171	348	1			64
11	SHUT IN		840	-0-	840	42481		408	1	432	9	N	393	181	1			276
12	SHUT IN		2773	-0-	2773	45254		556	1	199	3	N	1110	1251	1			135
								797	4	1221	9							

TOTAL GAS PROD: 45,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,228

TYLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275611 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7696 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		142	-0-	142	142		142	1			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		1956	-0-	1956	2098		581	1	1375	9	N	1250	1073	1	30	8	147
05	SHUT IN		6907	-0-	6907	9005		655	1	1771	3	N	4074	3940	1	18	8	263
								4481	9									
06	SHUT IN		4354	-0-	4354	13359		621	1	1223	3	N	2282	2342	1	11	8	192
								2510	9									
07	SHUT IN		3589	-0-	3589	16948		642	1	898	3	N	1863	1771	1			284
								2049	9									
08	SHUT IN		2727	-0-	2727	19675		650	1	332	3	N	1586	1783	1	7	8	80
								1745	9									
09	SHUT IN		2278	-0-	2278	21953		628	1	99	3	N	1410	1244	1			246
								1551	9									
10	SHUT IN		2026	-0-	2026	23979		652	1	1374	9	N	1249	1260	1	1	8	234
11	SHUT IN		1907	-0-	1907	25886		627	1	1280	9	N	1164	1265	1	1	8	132
12	SHUT IN		1162	-0-	1162	27048		424	1	738	9	N	671	725	1	5	8	73

TOTAL GAS PROD: 27,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,549

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					-0-
02	12684	X	NO RPT	-0-	-12684	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					-0-
04	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					-0-
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
06	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	28336	X	NO RPT	-0-	-28336	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	24300	X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	24300	X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	24300	X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	24300	X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	19376	X	NO RPT	-0-	-19376	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

*01	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	19712	X	NO RPT	-0-	-19712	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168	X	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 233513 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8268

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

01	3100	N	552	-0-	-2548	751	486	2	66	9	N	60	174	1			86
02	1223	N	472	-0-	-751	-0-	248	2	224	9	N	204	185	1			105
03	1147	N	268	-0-	-879	-0-	235	2	33	9	N	30					135
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	313	2	125	9	N	114	174	1			75
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	302	2	96	9	N	87	47	1			115
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	306	2	105	9	N	95					210
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	317	2	46	9	N	42	171	1			81
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	308	2	111	9	N	101					182
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	330	2	14	9	N	13					195
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	325	2	66	9	N	60	169	1			86
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	344	2	13	9	N	12					98
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	322	2	66	9	N	60					158

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1487	-0-	-1830	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1861	-0-	-883	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2527	-0-	-697	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2726	-0-	-394	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2016	-0-	-804	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2611	-0-	2611	2611	2611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	998	-0-	-211	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	868	-0-	-482	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	703	-0-	-527	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2415	-0-	-1065	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2124	-0-	-1472	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1904	-0-	-1576	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2503	-0-	-566	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2850	-0-	2850	2850	2850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10984	-0-	10984	21525	10984	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10347	-0-	10347	31872	10347	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11351	-0-	11351	43223	11351	2			N	-0-					-0-
04	54650	X	11427	-0-	-43223	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
05	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	310	1	12257	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
07	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	310	1	11425	2	N	-0-					-0-
08	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	310	1	11077	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	10798	-0-	-182	-0-	300	1	10498	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10497	-0-	-849	-0-	310	1	10187	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	9910	-0-	-1070	-0-	300	1	9610	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10184	-0-	-1131	-0-	310	1	9874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1137	2	6	9	N	5					80
02	1204	N	1144	-0-	-60	-0-	1133	2	11	9	N	10					90
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1126	2	26	9	N	24					114
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1154	2	59	9	N	54					168
05	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1057	2	8	9	N	7	117	1			58
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	N	2					60
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1					61
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					61
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1369	2	52	9	N	47					108
10	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1364	2	1	9	N	1					109
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11	9	N	10	89	1			30
12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1296	2	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 15,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					18
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	241	2	1	9	N	1					19
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	272	2	6	9	N	5					24
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					24
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	274	2	18	9	N	16					40
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	243	2	9	9	N	8					48
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	234	2	6	9	N	5					53
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	265	2	6	9	N	5					58
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	258	2	8	9	N	7					65
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	231	2	1	9	N	1					66
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	207	2	9	9	N	8					74
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	259	2	3	9	N	3					77

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					45
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					45
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					45
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	2	6	9	N	5					50
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					51
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					51
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					51
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
09	1290	N	270	-0-	-1020	-0-	270	2			N	-0-					51
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					51
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1129	2	17	9	N	15					52
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	973	2	17	9	N	15					67
03	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	996	2	11	9	N	10					77
04	1110	N	897	-0-	-213	-0-	886	2	11	9	N	10					87
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	N	15	47	1			55
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	800	2	17	9	N	15					70
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1075	2	17	9	N	15					85
08	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	1181	2	11	9	N	10					95
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1204	2	31	9	N	28					123
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	N	2					125
11	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1069	2	62	9	N	56	97	1			84
12	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1146	2	2	9	N	2					86

TOTAL GAS PROD: 13,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6352	-0-	-654	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5925	-0-	-403	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6134	-0-	-872	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
05	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6463	-0-	-1008	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6258	-0-	-972	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6340	-0-	-1131	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6311	-0-	-829	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	16816	-0-	-2342	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	13119	-0-	-4185	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	15969	-0-	-2817	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	15804	-0-	-2376	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	14793	-0-	-3373	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	13062	-0-	-3198	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14843	-0-	-1494	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	14865	-0-	-1472	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15328	-0-	-482	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
10	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
11	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14506	-0-	-1335	-0-	14506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
*12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35171	X	35171	-0-	-0-	-0-	35171	2			N	-0-					-0-
02	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	31177	2			N	-0-					-0-
03	37529	X	37529	-0-	-0-	-0-	37529	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	32053	-0-	-1997	-0-	32053	2			N	-0-					-0-
05	35185	X	32787	-0-	-2398	-0-	32787	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	27164	-0-	-9166	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
07	37541	X	19266	-0-	-18275	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
08	37541	X	13159	-0-	-24382	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	30160	-0-	-1880	-0-	30160	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	21804	-0-	-10994	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
11	35636	X	35636	-0-	-0-	-0-	35636	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	16001	-0-	-15154	-0-	16001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
02	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8282	-0-	-388	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	2263	-0-	-11563	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	6635	-0-	-6745	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
07	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	21058	2			N	-0-					-0-
08	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
10	13826	X	701	-0-	-13125	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	534	-0-	-12846	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	527	X	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	1729	-0-	-851	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	4851	-0-	-7611	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
02	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
03	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
04	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	9174	-0-	-5582	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	7525	-0-	-6755	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	6924	-0-	-7832	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	5794	-0-	-6606	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	4676	-0-	-5944	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	3869	-0-	-5307	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
*12	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43152	X	37832	-0-	-5320	-0-	37832	2			N	-0-			-0-
02	34944	X	30324	-0-	-4620	-0-	30324	2			N	-0-			-0-
03	46485	X	46485	-0-	-0-	-0-	46485	2			N	-0-			-0-
04	41069	X	41069	-0-	-0-	-0-	41069	2			N	-0-			-0-
05	40581	X	40581	-0-	-0-	-0-	40581	2			N	-0-			-0-
06	45000	X	37993	-0-	-7007	-0-	37993	2			N	-0-			-0-
07	46500	X	37827	-0-	-8673	-0-	37827	2			N	-0-			-0-
08	46500	X	34242	-0-	-12258	-0-	34242	2			N	-0-			-0-
09	41070	X	34043	-0-	-7027	-0-	34043	2			N	-0-			-0-
10	40579	X	32929	-0-	-7650	-0-	32929	2			N	-0-			-0-
11	37980	X	31373	-0-	-6607	-0-	31373	2			N	-0-			-0-
12	37820	X	36242	-0-	-1578	-0-	36242	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 440,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4599	-0-	4599	9506	365	1	4234	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4052	-0-	4052	13558	296	1	3756	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4455	-0-	4455	18013	342	1	4113	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4357	-0-	4357	22370	301	1	4056	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		4355	-0-	4355	26725	276	1	4079	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4727	-0-	4727	31452	255	1	4472	3	N	-0-			-0-
07	35987	X	4535	-0-	-31452	-0-	268	1	4267	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	377	1	3682	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	4319	-0-	-31	-0-	290	1	4029	3	N	-0-			-0-
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	297	1	4443	3	N	-0-			-0-
11	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	291	1	3932	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3721	-0-	3721	3721	334	1	3387	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4418	-0-	4418	8987	364	1	4054	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3784	-0-	3784	12771	296	1	3488	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4130	-0-	4130	16901	342	1	3788	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3927	-0-	3927	20828	301	1	3626	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		3797	-0-	3797	24625	275	1	3522	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4086	-0-	4086	28711	255	1	3831	3	N	-0-			-0-
07	30705	X	1994	-0-	-28711	-0-	267	1	1727	3	N	-0-			-0-
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	378	1	5998	3	N	-0-			-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	291	1	3773	3	N	-0-			-0-
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	298	1	3935	3	N	-0-			-0-
11	4110	X	3795	-0-	-315	-0-	290	1	3505	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3903	-0-	3903	3903	335	1	3568	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3954	-0-	3954	8608	365	1	3589	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3469	-0-	3469	12077	296	1	3173	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2986	-0-	2986	15063	342	1	2644	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3219	-0-	3219	18282	301	1	2918	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		3527	-0-	3527	21809	275	1	3252	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3560	-0-	3560	25369	255	1	3305	3	N	-0-			-0-
07	29570	X	4201	-0-	-25369	-0-	267	1	3934	3	N	-0-			-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	378	1	3127	3	N	-0-			-0-
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	291	1	4133	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	298	1	2970	3	N	-0-			-0-
11	4080	X	3147	-0-	-933	-0-	290	1	2857	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	335	1	3179	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7336	-0-	7336	15120	365	1	6971	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6122	-0-	6122	21242	296	1	5826	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6475	-0-	6475	27717	342	1	6133	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6442	-0-	6442	34159	301	1	6141	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		6298	-0-	6298	40457	275	1	6023	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6556	-0-	6556	47013	255	1	6301	3	N	-0-			-0-
07	53631	X	6618	-0-	-47013	-0-	267	1	6351	3	N	-0-			-0-
08	6262	X	5950	-0-	-312	-0-	378	1	5572	3	N	-0-			-0-
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	291	1	5854	3	N	-0-			-0-
10	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	298	1	6792	3	N	-0-			-0-
11	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	290	1	5867	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5733	-0-	5733	5733	335	1	5398	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	5					51
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	492	2	22	9	N	20					71
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	N	30					101
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	764	2	31	9	N	28					129
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	629	2	44	9	N	40	149	1			20
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	531	2	24	9	N	22					42
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	478	2	22	9	N	20					62
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	544	2	19	9	N	17					79
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	N	20					99
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5					104
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	502	2	12	9	N	11					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 6,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					112
02	1848	N	1479	-0-	-369	-0-	1479	3			N	-0-					112
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					112
04	1950	N	1531	-0-	-419	-0-	1531	3			N	-0-					112
05	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	3			N	-0-					112
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					112
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					112
08	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	3			N	-0-					112
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					112
10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3			N	-0-					112
11	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	3			N	-0-					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 15,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GARDNER PRODUCTION, LLC //CONT.// 294675
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	500	3	432	9	N	393	343	1			50
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	634	3	155	9	N	141	169	1			22
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	585	3	186	9	N	169	171	1			20
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	477	3	83	9	N	75					95
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	389	3	40	9	N	36					131
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	371	3	28	9	N	25					156
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	324	3	44	9	N	40	171	1			25
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2685	3	46	9	N	42					67
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	755	3	28	9	N	25					92
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					92
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	143	1	515	2	N	-0-					11
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	N	-0-					11
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	-0-					11
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	65	1	630	2	N	-0-					11
05	589	N	357	-0-	-232	-0-	95	1	262	2	N	-0-					11
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	131	1	312	2	N	-0-					11
07	713	N	144	-0-	-569	-0-	50	1	94	2	N	-0-					11
08	372	N	15	-0-	-357	-0-	4	1	11	2	N	-0-					11
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					11
10	155	N	17	-0-	-138	-0-	3	1	14	2	N	-0-					11
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					11
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	100	1	1484	2	N	-0-					81
02	1512	N	1313	-0-	-199	-0-	81	1	1232	2	N	-0-					81
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	110	1	1602	2	N	-0-					81
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	72	1	1580	2	N	-0-					81
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					81
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	2			N	-0-					81
07	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1384	2			N	-0-					81
08	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	15	1	1428	2	N	8					89
							9	9									
09	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1376	2			N	-0-					89
10	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	35	1	1269	2	N	6					95
							7	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	101	1	1598	2	N	-0-					95
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	44	1	1485	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 18,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	116	1	1722	2	N	-0-					85
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	105	1	1597	2	N	-0-					85
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	117	1	1697	2	N	-0-					85
04	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	74	1	1607	2	N	-0-					85
05	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2			N	-0-					85
06	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-					85
07	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-					85
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	19	1	1773	2	N	-0-					85
09	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	1556	2			N	-0-					85
10	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	40	1	1482	2	N	-0-					85
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	2	N	-0-					85
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	48	1	1604	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 20,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
GEE-LASATER WELL #: 3H RRCID -> 253973 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7650 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND OPERATING, INC. 324735
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

01	10602	X	8628	-0-	-1974	-0-	8628	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	8382	-0-	-1194	-0-	8382	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	10062	-0-	-540	-0-	10062	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	9074	-0-	-616	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	9123	-0-	-146	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
06	9750	X	8514	-0-	-1236	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	6844	-0-	-3231	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	8086	-0-	-1989	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	5137	-0-	-3923	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	6866	-0-	-2248	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	6448	-0-	-2072	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	7500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

01	10075	X	4551	-0-	-5524	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
02	8904	X	6323	-0-	-2581	-0-	6322	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9858	X	8229	-0-	-1629	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8216	-0-	-1054	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
05	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7004	-0-	-946	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8760	-0-	-354	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7598	-0-	-1222	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	9072	-0-	-42	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	7594	-0-	-896	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
*12	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3623	-0-	-1027	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3202	-0-	-998	-0-	3191	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03	4433	X	3718	-0-	-715	-0-	3716	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3566	-0-	-433	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3157	-0-	-983	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	2583	-0-	-2517	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	2811	-0-	-2242	-0-	2811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7368	-0-	-1312	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	6927	-0-	-913	-0-	6921	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	8277	X	7554	-0-	-723	-0-	7552	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7424	-0-	-233	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
07	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	5553	-0-	-2011	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
09	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8937	-0-	-84	-0-	8937	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	8729	-0-	-1	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	7842	-0-	-1179	-0-	7842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34968	X	32211	-0-	-2757	-0-	32211	2			N	-0-					-0-
02	31584	X	30557	-0-	-1027	-0-	30557	2			N	-0-					-0-
03	34968	X	33459	-0-	-1509	-0-	33459	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	30695	-0-	-475	-0-	30695	2			N	-0-					-0-
05	33821	X	30818	-0-	-3003	-0-	30818	2			N	-0-					-0-
06	32730	X	29869	-0-	-2861	-0-	29869	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	30280	-0-	-3541	-0-	30280	2			N	-0-					-0-
08	33449	X	30327	-0-	-3122	-0-	30327	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	29375	-0-	-1315	-0-	29375	2			N	-0-					-0-
10	30876	X	29141	-0-	-1735	-0-	29141	2			N	-0-					-0-
11	29880	X	29854	-0-	-26	-0-	29854	2			N	-0-					-0-
12	30349	X	29591	-0-	-758	-0-	29591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		894	-0-	894	1771	894	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		828	-0-	828	2599	828	2			Y	-0-					-0-
03	3000	N	874	-0-	-2126	473	874	2			Y	-0-					-0-
04	1284	N	811	-0-	-473	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		300	-0-	300	610	300	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		305	-0-	305	915	305	2			Y	-0-					-0-
03	1243	N	328	-0-	-915	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		419	-0-	419	1024	419	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		319	-0-	319	1343	319	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		42	-0-	42	1385	42	2			N	-0-					-0-
04	6640	X	5255	-0-	-1385	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5060	-0-	-365	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4594	-0-	-831	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4310	-0-	-1630	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
10	5878	X	4172	-0-	-1706	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3963	-0-	-477	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	70	-0-	-260	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2814	-0-	2814	5423	2814	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2890	-0-	2890	8313	2696	2	194	9	N	176	176	1			-0-
03	DLQ G-10		1800	-0-	1800	10113	1800	2			N	-0-					-0-
04	13174	X	3061	-0-	-10113	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2755	-0-	-245	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2859	-0-	-241	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	2834	3	122	9	N	111	111	1			-0-
10	2914	X	2588	-0-	-326	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1723	-0-	-1187	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	521	3	99	9	N	90	90	1			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	571	3	73	9	N	66	66	1			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					85
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					85
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3					88
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					88
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					88
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					88
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					88
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					88
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					88
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	9506	-0-	9506	9506	9506	2			N	-0-					-0-
06	0	W	4056	-0-	4056	13562	4056	2			N	-0-					-0-
07	0	W	3854	-0-	3854	17416	3854	2			N	-0-					-0-
08	0	W	3445	-0-	3445	20861	3445	2			N	-0-					-0-
09	0	W	2698	-0-	2698	23559	2698	2			N	-0-					-0-
10	25983	X	2424	-0-	-23559	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2559	-0-	-1491	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDING COMPANY 356430
CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 2H RRCID -> 214688 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7285 - 7882

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 3 RRCID -> 219143 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6440 - 6590

01	T. A.		646	-0-	646	1635	646	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1635					N	-0-					-0-
03	1635	X	-0-	-0-	-1635	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 241113 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7535 - 8702

01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	80 14	1 9	923	2	N	13					72
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74 35	1 9	851	2	N	32					104
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	60 7	1 9	934	2	N	6					110
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1000	2	41	9	N	37					147
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	81 17	1 9	934	2	N	15					162
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	59 18	1 9	917	2	N	16					178
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	60	1	948	2	N	-0-	144	1			34
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	80 4	1 9	924	2	N	4					38
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	77 3	1 9	890	2	N	3					41
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85 24	1 9	980	2	N	22					63
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	84 10	1 9	962	2	N	9					72
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	86 7	1 9	983	2	N	6					78

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	1579	2	1	9	Y	1					55
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1508	2	10	9	Y	9					64
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	Y	5					69
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1877	2	28	9	Y	25	91	1			3
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	Y	2					5
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1821	2	4	9	Y	4					9
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1884	2	6	9	Y	5					14
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1912	2	4	9	Y	4					18
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	Y	2					20
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1846	2	2	9	Y	2					22
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	Y	6					28
12	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 21,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1802	-0-	-523	-0-	1802	2			Y	-0-					25
02	1960	N	1763	-0-	-197	-0-	1763	2			Y	-0-					25
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1775	2			Y	-0-					25
04	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			Y	-0-					25
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					25
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					25
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	Y	2					27
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					27
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					27
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					27
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					27
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	2010	2	1	9	Y	1					56
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1919	2	12	9	Y	11					67
03	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	2053	2	2	9	Y	2					69
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-	39	1			30
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	Y	2					32
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	Y	1					33
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2125	2	6	9	Y	5					38
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	Y	1					39
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2032	2	1	9	Y	1					40
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2167	2	4	9	Y	4					44
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1998	2	8	9	Y	7					51
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 24,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	2			Y	-0-					53
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	755	2	12	9	Y	11					64
03	1054	N	836	-0-	-218	-0-	836	2			Y	-0-					64
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					64
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					64
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					64
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					64
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					64
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					64
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					64
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					64
12	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 10,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2			Y	-0-					12
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3					15
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1976	2	13	9	Y	12					27
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	Y	8	25	1			10
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2	1	9	Y	1					11
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					11
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1783	2	3	9	Y	3					14
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					14
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					14
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1820	2	4	9	Y	4					18
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1738	2	3	9	Y	3					21
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 21,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1278	-0-	-737	-0-	1278	2			Y	-0-					18
02	1820	N	1559	-0-	-261	-0-	1556	2	3	9	Y	3					21
03	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	1752	2	13	9	Y	12					33
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1857	2	9	9	Y	8	25	1			16
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					16
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	Y	1					17
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1931	2	2	9	Y	2					19
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					19
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					19
10	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1895	2	4	9	Y	4					23
11	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1670	2	2	9	Y	2					25
12	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 21,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					86
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					86
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					86
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

01	2294	N	1976	-0-	-318	-0-	1957	2	19	9	N	17					37
02	1876	N	1837	-0-	-39	-0-	1822	2	15	9	N	14					51
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2275	2	24	9	N	22					73
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2732	2	17	9	N	15					88
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2680	2	9	9	N	8					96
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2537	2	11	9	N	10					106
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2595	2	6	9	N	5	43	1			68
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2586	2	8	9	N	7					75
09	3000	N	3966	-0-	966	966	3956	2	10	9	N	9					84
10	3100	N	2510	-0-	-590	376	2510	2			N	-0-					84
11	2369	N	1993	-0-	-376	-0-	1992	2	1	9	N	1					85
*12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2450	2	4	9	N	4					89

TOTAL GAS PROD: 30,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1663	2	44	9	N	40					283
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1539	2	15	9	N	14	177	1			120
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1762	2	23	9	N	21					141
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1					142
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					142
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					142
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					142
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1444	2			N	-0-					142
09	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1549	2	2	9	N	2					144
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					144
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					144
12	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1362	2	1	9	N	1					145

TOTAL GAS PROD: 19,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

01	2356	X	2126	-0-	-230	-0-	2115	2	11	9	N	10					91
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					91
03	2356	X	2248	-0-	-108	-0-	2248	2			N	-0-	72	1			19
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2303	2	10	9	N	9					28
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2651	2	1	9	N	1					29
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					29
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					29
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2637	2	7	9	N	6					35
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2529	2	24	9	N	22					57
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					57
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2498	2	4	9	N	4					61
*12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2519	2	8	9	N	7					68

TOTAL GAS PROD: 29,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

01	3007	X	2512	-0-	-495	-0-	2412	2	100	9	N	91					170
02	2716	X	2443	-0-	-273	-0-	2393	2	50	9	N	45					215
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2786	2	61	9	N	55	119	1			151
04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2851	2	24	9	N	22					173
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					173
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2858	2	35	9	N	32	184	1			21
07	2976	N	2964	-0-	-12	-0-	2934	2	30	9	N	27					48
08	2976	N	2975	-0-	-1	-0-	2933	2	42	9	N	38					86
09	2880	N	2858	-0-	-22	-0-	2819	2	39	9	N	35					121
10	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	2887	2	11	9	N	10					131
11	2880	N	2794	-0-	-86	-0-	2768	2	26	9	N	24					155
12	2945	N	2833	-0-	-112	-0-	2819	2	14	9	N	13					168

TOTAL GAS PROD: 33,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	1347	N	1283	-0-	-64	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

01	DLQ G-10		9874	-0-	9874	20351	9874	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7858	-0-	7858	28209	7858	3			N	-0-					-0-
03	38000	X	9791	-0-	-28209	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
04	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	3			N	-0-					-0-
06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	3			N	-0-					-0-
07	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	7250	-0-	-2577	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
09	9510	X	7672	-0-	-1838	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	6488	-0-	-3742	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	6102	-0-	-3798	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
12	6876	X	6389	-0-	-487	-0-	6389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

01	DLQ G-10		16521	-0-	16521	33456	16521	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13022	-0-	13022	46478	13022	3			N	-0-					-0-
03	63946	X	17468	-0-	-46478	-0-	17468	3			N	-0-					-0-
04	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	3			N	-0-					-0-
05	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	17909	3			N	-0-					-0-
06	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	17372	3			N	-0-					-0-
07	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17373	3			N	-0-					-0-
08	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	3			N	-0-					-0-
09	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	3			N	-0-					-0-
10	17143	X	16041	-0-	-1102	-0-	16041	3			N	-0-					-0-
11	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	16606	3			N	-0-					-0-
*12	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8645	-0-	8645	17598	8645	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6856	-0-	6856	24454	6856	3			N	-0-					-0-
03	32434	X	7980	-0-	-24454	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	8098	-0-	-212	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8188	-0-	-399	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	7877	-0-	-433	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	8065	-0-	-305	-0-	8065	3			N	-0-					-0-
08	8347	X	7671	-0-	-676	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7323	-0-	-687	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	7241	-0-	-943	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7698	-0-	-192	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
12	8037	X	7894	-0-	-143	-0-	7894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11181	-0-	11181	22736	11181	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8830	-0-	8830	31566	8830	3			N	-0-					-0-
03	42363	X	10797	-0-	-31566	-0-	10797	3			N	-0-					-0-
04	10770	X	10541	-0-	-229	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
05	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	10523	-0-	-247	-0-	10523	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	10126	-0-	-755	-0-	10126	3			N	-0-					-0-
08	10865	X	9493	-0-	-1372	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	9289	-0-	-1151	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	8698	-0-	-2090	-0-	8698	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	8998	-0-	-1442	-0-	8998	3			N	-0-					-0-
12	9576	X	9186	-0-	-390	-0-	9186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14933	-0-	14933	29188	14933	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11929	-0-	11929	41117	11929	3			N	-0-					-0-
03	54935	X	13818	-0-	-41117	-0-	13818	3			N	-0-					-0-
04	14370	X	12381	-0-	-1989	-0-	12381	3			N	-0-					-0-
05	14849	X	12219	-0-	-2630	-0-	12219	3			N	-0-					-0-
06	14370	X	11174	-0-	-3196	-0-	11174	3			N	-0-					-0-
07	13826	X	11433	-0-	-2393	-0-	11433	3			N	-0-					-0-
08	13169	X	10313	-0-	-2856	-0-	10313	3			N	-0-					-0-
09	12270	X	11289	-0-	-981	-0-	11289	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	10574	-0-	-1640	-0-	10574	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	3			N	-0-					-0-
12	11656	X	11439	-0-	-217	-0-	11439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6696	-0-	6696	14373	6696	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5271	-0-	5271	19644	5271	3			N	-0-					-0-
03	22958	X	3314	-0-	-19644	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	4177	-0-	-2273	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5426	-0-	-1239	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5366	-0-	-1084	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3057	-0-	-1190	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

01	DLQ G-10		4790	-0-	4790	9381	4790	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3606	-0-	3606	12987	3606	3			N	-0-					-0-
03	17336	X	4349	-0-	-12987	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3449	-0-	-1171	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4736	-0-	-38	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3400	-0-	-1220	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
08	3790	X	2982	-0-	-808	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
*12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19159	-0-	19159	38382	19159	3			N	-0-					-0-
02	53639	X	15257	-0-	-38382	-0-	15257	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
06	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-
07	16895	X	1102	-0-	-15793	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	40228	X	40228	-0-	-0-	-0-	40228	3			N	-0-					-0-
09	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	26925	3			N	-0-					-0-
10	35996	X	35996	-0-	-0-	-0-	35996	3			N	-0-					-0-
11	38940	X	20610	-0-	-18330	-0-	20610	3			N	-0-					-0-
12	40238	X	20721	-0-	-19517	-0-	20721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4965	-0-	4965	10790	4965	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4337	-0-	4337	15127	4337	3			N	-0-					-0-
03	21076	X	5949	-0-	-15127	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4508	-0-	-262	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4628	-0-	-142	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4120	-0-	-809	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3719	-0-	-900	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	1164	-0-	-3306	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	2081	X	785	-0-	-1296	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		35841	-0-	35841	71596	35841	3			N	-0-					-0-
02	100128	X	28532	-0-	-71596	-0-	28532	3			N	-0-					-0-
03	28738	X	28738	-0-	-0-	-0-	28738	3			N	-0-					-0-
04	34470	X	32394	-0-	-2076	-0-	32394	3			N	-0-					-0-
05	35619	X	33219	-0-	-2400	-0-	33219	3			N	-0-					-0-
06	34470	X	3627	-0-	-30843	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					N	-0-					-0-
08	33480	X	28141	-0-	-5339	-0-	28141	3			N	-0-					-0-
09	35254	X	35254	-0-	-0-	-0-	35254	3			N	-0-					-0-
10	33170	X	30248	-0-	-2922	-0-	30248	3			N	-0-					-0-
11	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28467	3			N	-0-					-0-
12	33170	X	26320	-0-	-6850	-0-	26320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		393	-0-	393	558	393	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		185	-0-	185	743	185	3			N	-0-					-0-
03	1125	N	382	-0-	-743	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	228	N	149	-0-	-79	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		26769	-0-	26769	54149	26769	3			N	-0-					-0-
02	75511	X	21362	-0-	-54149	-0-	21362	3			N	-0-					-0-
03	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	23620	3			N	-0-					-0-
04	25770	X	24252	-0-	-1518	-0-	24252	3			N	-0-					-0-
05	26629	X	24675	-0-	-1954	-0-	24675	3			N	-0-					-0-
06	25770	X	22428	-0-	-3342	-0-	22428	3			N	-0-					-0-
07	25048	X	23625	-0-	-1423	-0-	23625	3			N	-0-					-0-
08	25048	X	22872	-0-	-2176	-0-	22872	3			N	-0-					-0-
09	24030	X	23335	-0-	-695	-0-	23335	3			N	-0-					-0-
10	24676	X	21699	-0-	-2977	-0-	21699	3			N	-0-					-0-
11	22860	X	22833	-0-	-27	-0-	22833	3			N	-0-					-0-
12	24009	X	23024	-0-	-985	-0-	23024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		34357	-0-	34357	68522	34357	3			N	-0-					-0-
02	95908	X	27386	-0-	-68522	-0-	27386	3			N	-0-					-0-
03	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	31726	3			N	-0-					-0-
04	33060	X	30119	-0-	-2941	-0-	30119	3			N	-0-					-0-
05	34162	X	31329	-0-	-2833	-0-	31329	3			N	-0-					-0-
06	33060	X	30455	-0-	-2605	-0-	30455	3			N	-0-					-0-
07	31713	X	31073	-0-	-640	-0-	31073	3			N	-0-					-0-
08	31594	X	27347	-0-	-4247	-0-	27347	3			N	-0-					-0-
09	29850	X	25366	-0-	-4484	-0-	25366	3			N	-0-					-0-
10	30845	X	21932	-0-	-8913	-0-	21932	3			N	-0-					-0-
11	29850	X	21149	-0-	-8701	-0-	21149	3			N	-0-					-0-
12	23213	X	22056	-0-	-1157	-0-	22056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18353	-0-	18353	37077	18353	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14620	-0-	14620	51697	14620	3			N	-0-					-0-
03	69758	X	18061	-0-	-51697	-0-	18061	3			N	-0-					-0-
04	17670	X	16932	-0-	-738	-0-	16932	3			N	-0-					-0-
05	18259	X	17495	-0-	-764	-0-	17495	3			N	-0-					-0-
06	17670	X	16608	-0-	-1062	-0-	16608	3			N	-0-					-0-
07	18073	X	17363	-0-	-710	-0-	17363	3			N	-0-					-0-
08	17539	X	16855	-0-	-684	-0-	16855	3			N	-0-					-0-
09	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	3			N	-0-					-0-
10	17329	X	15290	-0-	-2039	-0-	15290	3			N	-0-					-0-
11	16770	X	15333	-0-	-1437	-0-	15333	3			N	-0-					-0-
12	17329	X	15721	-0-	-1608	-0-	15721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	600	1	2634	3	N	3					23
							3	9									
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	560	1	2396	3	N	-0-					23
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	620	1	2641	3	N	5					28
							6	9									
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	600	1	2482	3	N	4					32
							4	9									
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	620	1	2634	3	N	5					37
							6	9									
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	600	1	2361	3	N	6					43
							7	9									
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	560	1	2439	3	N	8					51
							9	9									
08	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	620	1	2259	3	N	22	71	1			2
							24	9									
09	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	560	1	2240	3	N	8					10
							9	9									
10	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	600	1	2132	3	N	5					15
							6	9									
11	2910	X	2727	-0-	-183	-0-	580	1	2140	3	N	6					21
							7	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 32,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	420	1	2154	3	N	2					17
							2	9									
02	2436	X	2128	-0-	-308	-0-	345	1	1783	3	N	-0-					17
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	405	1	2298	3	N	-0-					17
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	390	1	2293	3	N	5					22
							6	9									
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	435	1	2319	3	N	2					24
							2	9									
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	450	1	2160	3	N	4					28
							4	9									
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	465	1	2247	3	N	4					32
							4	9									
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	465	1	2248	3	N	-0-					32
09	2610	N	2552	-0-	-58	-0-	450	1	2095	3	N	6					38
							7	9									
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	465	1	2247	3	N	5					43
							6	9									
11	2610	N	2397	-0-	-213	-0-	405	1	1986	3	N	5					48
							6	9									
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 28,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	405	1	1813	3	N	2					33
							2	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	330	1	1356	3	N	-0-					33
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	420	1	1655	3	N	-0-					33
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	435	1	1638	3	N	-0-					33
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	465	1	1676	3	N	-0-					33
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	450	1	1538	3	N	5					38
							6	9									
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	450	1	1541	3	N	43					81
							47	9									
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	450	1	1397	3	N	32	108	1			5
							35	9									
09	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	450	1	1356	3	N	4					9
							4	9									
10	2046	N	1602	-0-	-444	-0-	465	1	1133	3	N	4					13
							4	9									
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	420	1	1500	3	N	5					18
							6	9									
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 21,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	360	1	1526	3	N	-0-					48
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	315	1	1248	3	N	-0-					48
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	375	1	1390	3	N	-0-					48
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	405	1	1433	3	N	-0-					48
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	435	1	1342	3	N	-0-					48
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	390	1	1239	3	N	-0-					48
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	420	1	1252	3	N	-0-					48
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	435	1	1151	3	N	-0-					48
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	450	1	1374	3	N	-0-					48
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	450	1	1408	3	N	-0-					48
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	420	1	1350	3	N	-0-					48
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 19,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-W OPERATING CO. 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3423	-0-	-161	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3674	-0-	-325	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3712	-0-	-158	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3687	-0-	-312	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3415	-0-	-245	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	3660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

01	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1273	-0-	-295	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	969	-0-	-711	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3895	-0-	795	795	3895	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3808	-0-	808	1603	3808	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3976	-0-	876	2479	3976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
*12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1657	-0-	-358	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1653	-0-	-297	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1696	-0-	-319	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					65
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					65
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					65
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					65
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					65
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					65
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					65
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					65
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					65
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3630	3	1	9	N	1	1	8			65
*11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					65
*12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 46,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	999	-0-	-141	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	701	-0-	-477	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	690	N	55	-0-	-635	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-					37
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					37
03	2015	N	1472	-0-	-543	-0-	1472	3			N	-0-					37
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					37
05	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	1341	3			N	-0-					37
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296	3			N	-0-					37
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					37
08	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	3			N	-0-					37
09	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	1012	3			N	-0-					37
10	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1180	3			N	-0-					37
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					37
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 15,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					56
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					56
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					56
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					56
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					56
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					56
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					56
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					56
09	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					56
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					56
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					56
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	878	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 21,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					3
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					3
03	1085	N	827	-0-	-258	-0-	827	3			N	-0-					3
04	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	3			N	-0-					3
05	1209	N	733	-0-	-476	-0-	733	3			N	-0-					3
06	810	N	650	-0-	-160	-0-	650	3			N	-0-					3
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					3
08	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	3			N	-0-					3
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	3			N	-0-					3
10	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					3
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					3
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1103	-0-	-416	-0-	1103	3			N	-0-					37
02	1260	N	27	-0-	-1233	-0-	27	3			N	-0-					37
03	806	N	98	-0-	-708	-0-	98	3			N	-0-					37
04	1050	N	309	-0-	-741	-0-	309	3			N	-0-					37
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					37
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					37
07	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					37
08	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					37
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					37
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					37
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					37
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1499	-0-	-451	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1623	-0-	-392	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	390	-0-	-1470	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	448	X	392	-0-	-56	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	600	N	330	-0-	-270	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	861	-0-	-379	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					23
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					23
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					23
04	1110	N	651	-0-	-459	-0-	651	3			N	-0-					23
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					23
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					23
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	N	2					25
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					25
09	1110	N	500	-0-	-610	-0-	500	3			N	-0-					25
10	1209	N	691	-0-	-518	-0-	689	3	2	9	N	2					27
11	1020	N	555	-0-	-465	-0-	555	3			N	-0-					27
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCRAE WELL #: 8 RRCID -> 186400 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7490 - 8037

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	684	-0-	-352	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	954	-0-	-224	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1373	-0-	-697	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 186489 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7492 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1767	-0-	-434	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1236	-0-	-531	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1431	-0-	-189	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	3			N	-0-					8
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	414	3			N	-0-					8
03	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					8
04	450	N	4	-0-	-446	-0-	4	3			N	-0-					8
05	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-					8
06	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					8
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					8
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	744	N	505	-0-	-239	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	960	N	445	-0-	-515	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1694	-0-		-662	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1456	-0-		-448	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1648	-0-		-88	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1634	-0-		-195	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1558	-0-		-452	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1383	-0-		-260	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1144	-0-		-596	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1478	-0-		-134	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1061	-0-		-148	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1002	-0-		-238	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1037	-0-		-133	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	1202	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1157	-0-		-52	-0-	1154	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	1192	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-		-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-		-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	390	N	163	-0-		-227	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-		-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-		-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-		-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	510	N	368	-0-		-142	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	372	N	184	-0-		-188	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-		-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-		-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	846	3	185	9	N	168	1	8			167
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					167
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					167
10	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3			N	-0-					167
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					167
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 10,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	630	-0-	-393	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	930	N	215	-0-	-715	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	100	-0-	-320	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188568 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7426 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					1
02	924	N	664	-0-	-260	-0-	664	2			N	-0-					1
03	1209	N	636	-0-	-573	-0-	636	2			N	-0-					1
04	960	N	601	-0-	-359	-0-	601	2			N	-0-					1
05	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					1
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					1
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					1
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					1
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					1
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					1
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					1
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189357 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7526 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1503	-0-	-388	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1396	-0-	-344	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1433	-0-	-396	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1032	-0-	-438	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	663	-0-	-794	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	405	-0-	-1021	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	428	-0-	-592	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	651	N	205	-0-	-446	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	560	N	430	-0-	-130	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190944 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7818 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1994	-0-	-22	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2607	-0-	-152	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2299	-0-	-371	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2146	-0-	-374	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2002	-0-	-385	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1651	-0-	-488	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	600	N	362	-0-	-238	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	8	-0-	-612	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	540	N	37	-0-	-503	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	32	-0-		-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-		-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-		-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	837	N	199	-0-		-638	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	450	N	49	-0-		-401	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	558	N	90	-0-		-468	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	186	N	35	-0-		-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-		-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-		-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-		-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	1095	2			N	-0-					1
02	940	N	940	-0-		-0-	-0-	940	2			N	-0-					1
03	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	1137	2			N	-0-					1
04	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	1508	2			N	-0-					1
05	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-	1453	2			N	-0-					1
06	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-	1941	2			N	-0-					1
07	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	2004	2			N	-0-					1
08	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	1794	2			N	-0-					1
09	1950	N	1621	-0-		-329	-0-	1621	2			N	-0-					1
10	2015	N	1683	-0-		-332	-0-	1683	2			N	-0-					1
11	1740	N	1579	-0-		-161	-0-	1579	2			N	-0-					1
12	1674	N	1501	-0-		-173	-0-	1501	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-		-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-		-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-		-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-		-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-		-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	155	N	57	-0-		-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	992	N	776	-0-	-216	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2079	-0-	-651	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2433	-0-	-419	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	N	1266	-0-	-1494	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

01	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					5
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					5
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					5
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					5
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					5
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			N	-0-					5
07	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	3			N	-0-					5
08	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	3			N	-0-					5
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	3			N	-0-					5
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					5
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					5
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	392	X	332	-0-	-60	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
*12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5303	-0-	-463	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4677	-0-	-391	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5357	-0-	-161	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5179	-0-	-161	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4841	-0-	-349	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4875	-0-	-585	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
*12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	825	-0-	-291	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	710	-0-	-310	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4358	3	30	9	N	27					132
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					132
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					132
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					132
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					132
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					132
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					132
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					132
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					132
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					132
11	3300	X	2639	-0-	-661	-0-	2639	3			N	-0-					132
12	4309	X	3370	-0-	-939	-0-	3370	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 49,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6754	-0-	-190	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6118	-0-	-154	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6361	-0-	-239	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6768	-0-	-21	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6428	-0-	-202	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6403	-0-	-448	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6747	-0-	-104	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6422	-0-	-118	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
10	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6570	-0-	-188	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	242	-0-	-688	-0-	242	3			N	-0-					40
02	728	N	203	-0-	-525	-0-	203	3			N	-0-					40
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	556	3	44	9	N	40	80	1			-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	775	N	322	-0-	-453	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	570	N	204	-0-	-366	-0-	203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	496	N	178	-0-	-318	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6399	-0-	-201	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7097	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7512	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6821	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7099	X	6993	-0-	-106	-0-	6993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5586	-0-	-742	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4714	-0-	-2757	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5171	-0-	-2059	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	4845	-0-	-2626	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	3840	-0-	-2700	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4354	-0-	-1846	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3029	-0-	-2303	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	1140	-0-	-4020	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3832	-0-	-1004	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	1152	-0-	-3188	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

01	7130	X	7080	-0-	-50	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6417	-0-	-527	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6585	-0-	-255	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6925	-0-	-205	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6172	-0-	-728	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5929	-0-	-1201	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6400	-0-	-290	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6317	-0-	-523	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6056	-0-	-1012	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

01	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
02	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5771	-0-	-1879	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6316	-0-	-1589	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
09	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
10	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
11	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9190	-0-	-730	-0-	9190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6461	-0-		-917	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	3139	-0-		-3525	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7185	-0-		-7	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6735	-0-		-45	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5736	-0-		-929	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5666	-0-		-1294	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6912	-0-		-280	-0-	6909	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7235	X	7235	-0-		-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6265	-0-		-485	-0-	6264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6913	X	5907	-0-		-1006	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6004	-0-		-986	-0-	5998	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	7223	X	6204	-0-		-1019	-0-	6203	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10088	-0-		-1227	-0-	10088	2			N	-0-					1
02	10192	X	9415	-0-		-777	-0-	9415	2			N	-0-					1
03	11160	X	10971	-0-		-189	-0-	10971	2			N	-0-					1
04	10200	X	10146	-0-		-54	-0-	10146	2			N	-0-					1
05	10478	X	9414	-0-		-1064	-0-	9414	2			N	-0-					1
06	10620	X	9395	-0-		-1225	-0-	9395	2			N	-0-					1
07	10974	X	10529	-0-		-445	-0-	10529	2			N	-0-					1
08	10974	X	10792	-0-		-182	-0-	10792	2			N	-0-					1
09	10140	X	10007	-0-		-133	-0-	10007	2			N	-0-					1
10	10540	X	9497	-0-		-1043	-0-	9497	2			N	-0-					1
11	10440	X	9692	-0-		-748	-0-	9692	2			N	-0-					1
12	10354	X	10171	-0-		-183	-0-	10171	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 120,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5369	-0-		-211	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4800	-0-		-240	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	6053	X	6053	-0-		-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-		-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	5993	X	5993	-0-		-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	5971	X	5971	-0-		-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	6025	X	6025	-0-		-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4584	-0-		-1058	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4437	-0-		-1023	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4646	-0-		-996	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3994	-0-		-1466	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4322	-0-		-18	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6269	-0-	-489	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5569	-0-	-395	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5819	-0-	-598	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6635	-0-	-92	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6646	-0-	-81	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5825	-0-	-685	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5457	-0-	-1177	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5261	-0-	-1159	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
*12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
10	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
*12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					1
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	176	2			N	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					1
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					1
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					1
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8285	-0-		-1573	-0-	8285	2		N	-0-			-0-
02	8904	X	8521	-0-		-383	-0-	8521	2		N	-0-			-0-
03	10010	X	10010	-0-		-0-	-0-	10010	2		N	-0-			-0-
04	8815	X	8815	-0-		-0-	-0-	8815	2		N	-0-			-0-
05	10884	X	10884	-0-		-0-	-0-	10884	2		N	-0-			-0-
06	10188	X	10188	-0-		-0-	-0-	10188	2		N	-0-			-0-
07	10190	X	10190	-0-		-0-	-0-	10190	2		N	-0-			-0-
08	9858	X	9037	-0-		-821	-0-	9037	2		N	-0-			-0-
09	9540	X	8818	-0-		-722	-0-	8818	2		N	-0-			-0-
10	9858	X	8494	-0-		-1364	-0-	8494	2		N	-0-			-0-
11	9540	X	8430	-0-		-1110	-0-	8430	2		N	-0-			-0-
12	8773	X	8749	-0-		-24	-0-	8749	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6898	-0-		-139	-0-	6898	2		N	-0-			-0-
02	6440	X	5558	-0-		-882	-0-	5558	2		N	-0-			-0-
03	7477	X	7477	-0-		-0-	-0-	7477	2		N	-0-			-0-
04	6994	X	6994	-0-		-0-	-0-	6994	2		N	-0-			-0-
05	7309	X	7309	-0-		-0-	-0-	7309	2		N	-0-			-0-
06	6900	X	6825	-0-		-75	-0-	6825	2		N	-0-			-0-
07	7363	X	7363	-0-		-0-	-0-	7363	2		N	-0-			-0-
08	7130	X	6898	-0-		-232	-0-	6898	2		N	-0-			-0-
09	6900	X	6163	-0-		-737	-0-	6163	2		N	-0-			-0-
10	7130	X	6159	-0-		-971	-0-	6159	2		N	-0-			-0-
11	6900	X	5507	-0-		-1393	-0-	5507	2		N	-0-			-0-
12	6293	X	4974	-0-		-1319	-0-	4974	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1994	-0-		-269	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
02	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
03	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
04	2139	N	2139	-0-		-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
05	2294	N	2230	-0-		-64	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
06	2250	N	1990	-0-		-260	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
07	2201	N	1182	-0-		-1019	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
08	2232	N	1167	-0-		-1065	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
09	1980	N	1762	-0-		-218	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
10	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
11	2149	N	2149	-0-		-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
*12	1835	N	1835	-0-		-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5780	-0-	-110	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5461	-0-	-239	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5810	-0-	-80	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5632	-0-	-68	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5799	-0-	-91	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
*12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURBIN WELL #: 1H RRCID -> 222896 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8150 - 10152

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

01	8370	X	7612	-0-	-758	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7277	-0-	-283	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8088	-0-	-282	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7122	-0-	-798	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7757	-0-	-303	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7269	-0-	-561	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7707	-0-	-384	-0-	7705	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8091	X	7880	-0-	-211	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7488	-0-	-262	-0-	7486	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7620	X	7316	-0-	-304	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7496	-0-	-378	-0-	7495	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1820	-0-	-629	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1233	-0-	-615	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4149	-0-	1149	1149	4149	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4329	-0-	1229	2378	4329	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4036	-0-	1036	3414	4036	2			N	-0-					-0-
07	7517	X	4103	-0-	-3414	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
*12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6837	-0-	-417	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5933	-0-	-619	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6584	-0-	-670	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5722	-0-	-908	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	5042	-0-	-2677	-0-	5041	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7719	X	6628	-0-	-1091	-0-	6627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7470	X	6221	-0-	-1249	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6568	-0-	-283	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6667	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3603	-0-	-2287	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3107	-0-	-2213	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3966	-0-	-1924	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4664	-0-	-1102	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	3693	-0-	-2910	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3958	-0-	-2432	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4320	-0-	-2283	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
11	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
*12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
BEARD WELL #: 1 H RRCID -> 225212 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2036	-0-	-596	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2514	-0-	-28	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1773	-0-	-627	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1005	-0-	-1599	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	1067	-0-	-1444	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	632	-0-	-1138	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	992	N	589	-0-	-403	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	573	-0-	-447	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	651	N	145	-0-	-506	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
*12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	8554	-0-	-3350	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	7727	-0-	-3025	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	5791	-0-	-6113	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	6992	-0-	-4138	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
05	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6790	-0-	-1490	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4847	-0-	-3709	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	5199	-0-	-5682	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	5774	-0-	-4726	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	7362	-0-	-3488	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
*12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7307	-0-	-2179	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	5681	-0-	-2243	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8039	-0-	-1354	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8505	-0-	-585	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7608	-0-	-1785	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7513	-0-	-1291	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	6771	-0-	-2033	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	5805	-0-	-2715	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7501	-0-	-1272	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8485	-0-	-5	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
*12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4446	-0-	1646	1646	4446	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7156	-0-	4056	5702	7156	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6700	-0-	3700	9402	6700	2			N	-0-					-0-
05	15658	X	6256	-0-	-9402	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5893	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5274	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4702	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4711	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4283	-0-	-677	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3410	-0-	-1070	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4708	-0-	-97	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4492	-0-	-313	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4608	-0-	-72	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
*12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10609	3	2	9	N	2					167
02	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	3			N	-0-					167
03	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	3			N	-0-					167
04	10350	X	10202	-0-	-148	-0-	10202	3			N	-0-					167
05	10695	X	10291	-0-	-404	-0-	10291	3			N	-0-					167
06	10350	X	9672	-0-	-678	-0-	9672	3			N	-0-					167
07	10695	X	10374	-0-	-321	-0-	10374	3			N	-0-					167
08	10695	X	8881	-0-	-1814	-0-	8881	3			N	-0-					167
09	10200	X	9252	-0-	-948	-0-	9251	3	1	9	N	1					168
10	10385	X	9952	-0-	-433	-0-	9952	3			N	-0-					168
*11	10050	X	9686	-0-	-364	-0-	9686	3			N	-0-					168
*12	9765	X	9617	-0-	-148	-0-	9617	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 120,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2558	-0-	-418	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2035	-0-	-737	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1748	-0-	-1321	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1599	-0-	-1371	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1265	-0-	-1308	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1740	-0-	-750	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1179	-0-	-1084	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1405	-0-	-335	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13868	-0-	-82	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11648	-0-	-784	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
03	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12654	-0-	-786	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12357	-0-	-1500	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	10103	-0-	-3397	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12524	-0-	-1426	-0-	12522	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	13950	X	12101	-0-	-1849	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11157	-0-	-1503	-0-	11156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12524	X	11053	-0-	-1471	-0-	11052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
*12	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12516	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2749	-0-	-351	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2677	-0-	-323	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2645	-0-	-85	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2482	-0-	-246	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

01	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
03	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
05	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
06	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
07	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
09	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
10	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
11	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
*12	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

01	12028	X	10743	-0-	-1285	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	5894	-0-	-4970	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9204	-0-	-1206	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
05	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11216	-0-	-1834	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11061	-0-	-2424	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10389	-0-	-3096	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9788	-0-	-1432	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	9754	-0-	-1840	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	8919	-0-	-2301	-0-	8917	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10447	X	10355	-0-	-92	-0-	10355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6376	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5465	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
03	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7282	-0-	-158	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7663	-0-	-25	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
08	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
09	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
10	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
11	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7480	-0-	-425	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4895	-0-	-1708	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5101	-0-	-499	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5738	-0-	-121	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5308	-0-	-92	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5176	-0-	-466	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4750	-0-	-800	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4987	-0-	-748	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4941	-0-	-794	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4453	-0-	-857	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4191	-0-	-986	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4145	-0-	-685	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1818	-0-	-394	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2388	-0-	-61	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1985	-0-	-385	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2074	-0-	-236	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1849	-0-	-600	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	14150	-0-	-1877	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	13487	-0-	-821	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	15269	-0-	-572	-0-	15269	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	14281	-0-	-809	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14200	-0-	-742	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13250	-0-	-1540	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14500	-0-	-783	-0-	14499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
09	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13944	-0-	-564	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	13663	-0-	-1157	-0-	13660	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	14663	X	13819	-0-	-844	-0-	13819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	5004	-0-	-49	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4181	-0-	-467	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4309	-0-	-837	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4059	-0-	-921	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3675	-0-	-1471	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3240	-0-	-1590	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3039	-0-	-1580	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3156	-0-	-894	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3245	-0-	-444	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8738	-0-		-1182	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7054	-0-		-1514	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9016	-0-		-470	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8167	-0-		-953	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7923	-0-		-819	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7493	-0-		-1237	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7844	-0-		-1177	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8575	-0-		-446	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7835	-0-		-325	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
10	8229	X	8229	-0-		-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7806	-0-		-504	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
*12	8169	X	8169	-0-		-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4969	-0-		-208	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4236	-0-		-440	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	5259	X	5259	-0-		-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
04	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
05	5359	X	5359	-0-		-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
06	5154	X	5154	-0-		-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5134	-0-		-198	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5067	-0-		-265	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5000	-0-		-160	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4571	-0-		-761	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4010	-0-		-1150	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
*12	6449	X	6449	-0-		-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-		-0-	-0-	3772	3			N	-0-					32
02	3652	X	3652	-0-		-0-	-0-	3652	3			N	-0-					32
03	2976	X	2574	-0-		-402	-0-	2574	3			N	-0-					32
04	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-	3685	3			N	-0-					32
05	3875	X	3875	-0-		-0-	-0-	3875	3			N	-0-					32
06	2880	X	2659	-0-		-221	-0-	2659	3			N	-0-					32
07	3336	X	3336	-0-		-0-	-0-	3336	3			N	-0-					32
08	2976	X	2671	-0-		-305	-0-	2671	3			N	-0-					32
09	2880	X	2664	-0-		-216	-0-	2662	3	2	9	N	2					34
10	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-	3166	3	2	9	N	2	2	8			34
*11	3407	X	3407	-0-		-0-	-0-	3406	3	1	9	N	1	1	8			34
*12	3788	X	3788	-0-		-0-	-0-	3788	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 39,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	1695	-0-	-13371	-0-	1695	3			N	-0-					17
02	13608	X	2516	-0-	-11092	-0-	2516	3			N	-0-					17
03	15066	X	8937	-0-	-6129	-0-	8937	3			N	-0-					17
04	13200	X	3928	-0-	-9272	-0-	3928	3			N	-0-					17
05	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3			N	-0-					17
06	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	16047	3			N	-0-					17
07	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	15065	3	4	9	N	4	3	8			18
08	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	3			N	-0-					18
09	14580	X	14441	-0-	-139	-0-	14439	3	2	9	N	2	2	8			18
10	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15275	3	2	9	N	2					20
11	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14922	3	6	9	N	5	5	8			20
12	15066	X	13292	-0-	-1774	-0-	13292	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 132,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3274	-0-	174	174	3274	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3719	-0-	919	1093	3719	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3734	-0-	634	1727	3734	3			N	-0-					-0-
04	7994	X	6267	-0-	-1727	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2533	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	3952	-0-	-7518	-0-	499	2	3453	3	N	-0-					-0-
02	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	931	2	9831	3	N	-0-					-0-
03	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	915	2	10448	3	N	20					20
							22	9									
04	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	998	2	11372	3	N	-0-					20
05	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	1014	2	11419	3	N	-0-					20
06	11520	X	10740	-0-	-780	-0-	998	2	9742	3	N	-0-					20
07	12772	X	12541	-0-	-231	-0-	1031	2	11493	3	N	15	15	8			20
							17	9									
08	12772	X	12399	-0-	-373	-0-	1031	2	11368	3	N	-0-					20
09	12360	X	11635	-0-	-725	-0-	998	2	10624	3	N	12	12	8			20
							13	9									
10	12555	X	11189	-0-	-1366	-0-	1031	2	10144	3	N	13	13	8			20
							14	9									
11	12150	X	9692	-0-	-2458	-0-	998	2	8636	3	N	53	36	8			37
							58	9									
12	12555	X	4766	-0-	-7789	-0-	1031	2	3735	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 123,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6326	-0-		-1796	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6337	-0-		-579	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
03	8009	X	8009	-0-		-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
04	7591	X	7591	-0-		-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
05	7628	X	7628	-0-		-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7191	-0-		-549	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7463	-0-		-535	-0-	7462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7998	X	6807	-0-		-1191	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6293	-0-		-1297	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6286	-0-		-1340	-0-	6285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7230	X	6205	-0-		-1025	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6489	-0-		-827	-0-	6489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2314	-0-		-1189	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1973	-0-		-939	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1543	-0-		-1433	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	4375	X	4375	-0-		-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-		-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	4001	X	4001	-0-		-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	4115	X	4115	-0-		-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
08	4027	X	4027	-0-		-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	3813	X	3813	-0-		-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-		-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
11	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
*12	3917	X	3917	-0-		-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8140	-0-		-478	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7261	-0-		-523	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8498	-0-		-120	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7525	-0-		-485	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7069	-0-		-1084	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6625	-0-		-1595	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7084	-0-		-1410	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7207	-0-		-1287	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6742	-0-		-788	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
10	7394	X	7394	-0-		-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
11	7298	X	7298	-0-		-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
*12	7600	X	7600	-0-		-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MC RAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	11464	-0-	-2672	-0-	11464	3			N	-0-					168
02	12208	X	10980	-0-	-1228	-0-	10980	3			N	-0-					168
03	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	3			N	-0-					168
04	11370	X	11236	-0-	-134	-0-	11236	3			N	-0-					168
05	12152	X	11544	-0-	-608	-0-	11544	3			N	-0-					168
06	12000	X	11041	-0-	-959	-0-	11041	3			N	-0-					168
07	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12527	3	6	9	N	5	5	8			168
08	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	3			N	-0-					168
09	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12437	3	4	9	N	4	4	8			168
10	12524	X	11389	-0-	-1135	-0-	11383	3	6	9	N	5	5	8			168
*11	12300	X	10957	-0-	-1343	-0-	10948	3	9	9	N	8	8	8			168
*12	12865	X	9230	-0-	-3635	-0-	9228	3	2	9	N	2	2	8			168

TOTAL GAS PROD: 137,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
02	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9310	-0-	-424	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9148	-0-	-272	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8673	-0-	-1061	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9000	-0-	-420	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
07	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	9455	X	8931	-0-	-524	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8883	-0-	-267	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8966	-0-	-768	-0-	8965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9420	X	8614	-0-	-806	-0-	8605	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*12	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	3			N	-0-					150
02	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3			N	-0-					150
03	14973	X	12640	-0-	-2333	-0-	12640	3			N	-0-					150
04	14490	X	11938	-0-	-2552	-0-	11938	3			N	-0-					150
05	14973	X	12249	-0-	-2724	-0-	12249	3			N	-0-					150
06	13830	X	10934	-0-	-2896	-0-	10934	3			N	-0-					150
07	12834	X	11867	-0-	-967	-0-	11865	3	2	9	N	2	2	8			150
08	12648	X	11769	-0-	-879	-0-	11769	3			N	-0-					150
09	11940	X	11174	-0-	-766	-0-	11171	3	3	9	N	3	3	8			150
10	12245	X	11086	-0-	-1159	-0-	11084	3	2	9	N	2	2	8			150
*11	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11890	3	12	9	N	11	11	8			150
*12	11687	X	10431	-0-	-1256	-0-	10429	3	2	9	N	2	2	8			150

TOTAL GAS PROD: 141,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6166	-0-		-685		-0-	6166	2			N	-0-				-0-
02	6160	X	5823	-0-		-337		-0-	5823	2			N	-0-				-0-
03	6820	X	5667	-0-		-1153		-0-	5667	2			N	-0-				-0-
04	6600	X	5701	-0-		-899		-0-	5701	2			N	-0-				-0-
05	6510	X	5355	-0-		-1155		-0-	5355	2			N	-0-				-0-
06	6240	X	5789	-0-		-451		-0-	5789	2			N	-0-				-0-
07	6448	X	5897	-0-		-551		-0-	5897	2			N	-0-				-0-
08	6141	X	6141	-0-		-0-		-0-	6141	2			N	-0-				-0-
09	6058	X	6058	-0-		-0-		-0-	6058	2			N	-0-				-0-
10	6056	X	6056	-0-		-0-		-0-	6056	2			N	-0-				-0-
11	5940	X	5824	-0-		-116		-0-	5824	2			N	-0-				-0-
*12	6080	X	6080	-0-		-0-		-0-	6080	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 70,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5133	-0-		-1315		-0-	5133	2			N	-0-				-0-
02	5824	X	4276	-0-		-1548		-0-	4276	2			N	-0-				-0-
03	6448	X	5729	-0-		-719		-0-	5729	2			N	-0-				-0-
04	6716	X	6716	-0-		-0-		-0-	6716	2			N	-0-				-0-
05	6446	X	6446	-0-		-0-		-0-	6446	2			N	-0-				-0-
06	6147	X	6147	-0-		-0-		-0-	6147	2			N	-0-				-0-
07	6662	X	6662	-0-		-0-		-0-	6662	2			N	-0-				-0-
08	6634	X	6552	-0-		-82		-0-	6552	2			N	-0-				-0-
09	6440	X	6440	-0-		-0-		-0-	6440	2			N	-0-				-0-
10	6634	X	6371	-0-		-263		-0-	6371	2			N	-0-				-0-
11	6420	X	6149	-0-		-271		-0-	6149	2			N	-0-				-0-
12	6634	X	6049	-0-		-585		-0-	6049	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 72,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2195	-0-		-2424		-0-	2195	3			N	-0-				12
02	4172	X	1054	-0-		-3118		-0-	1054	3			N	-0-				12
03	4619	X	4160	-0-		-459		-0-	4160	3			N	-0-	12	1		-0-
04	4230	X	3976	-0-		-254		-0-	3976	3			N	-0-				-0-
05	3476	X	3476	-0-		-0-		-0-	3476	3			N	-0-				-0-
06	4020	X	1184	-0-		-2836		-0-	1184	3			N	-0-				-0-
07	4154	X	373	-0-		-3781		-0-	373	3			N	-0-				-0-
08	4154	X	-0-	-0-		-4154		-0-					N	-0-				-0-
09	3990	X	2985	-0-		-1005		-0-	2981	3	4	9	N	4	4	8		-0-
10	3472	X	2882	-0-		-590		-0-	2878	3	4	9	N	4	4	8		-0-
11	1170	X	284	-0-		-886		-0-	284	3			N	-0-				-0-
12	3100	X	142	-0-		-2958		-0-	142	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12077	-0-		-912	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	12516	-0-		-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
03	13690	X	13690	-0-		-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12740	-0-		-130	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
05	13681	X	13681	-0-		-0-	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12382	-0-		-488	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
07	13641	X	13641	-0-		-0-	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	13163	-0-		-136	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12041	-0-		-829	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11408	-0-		-1891	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11209	-0-		-1661	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	9973	-0-		-2241	-0-	9973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4837	-0-		-464	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4453	-0-		-251	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4892	-0-		-316	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4847	-0-		-13	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4827	-0-		-102	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4657	-0-		-113	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4465	-0-		-557	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2621	-0-		-2401	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3455	-0-		-1405	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4741	-0-		-95	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4597	-0-		-53	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3793	-0-		-671	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8761	-0-		-1469	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
02	9240	X	8650	-0-		-590	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	6271	-0-		-3959	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	7993	-0-		-1457	-0-	7976	3	17	9	N	15					15
05	9579	X	9492	-0-		-87	-0-	9486	3	6	9	N	5					20
06	9270	X	8038	-0-		-1232	-0-	8038	3			N	-0-					20
07	9579	X	6741	-0-		-2838	-0-	6741	3			N	-0-					20
08	9486	X	6902	-0-		-2584	-0-	6902	3			N	-0-					20
09	9180	X	7011	-0-		-2169	-0-	7011	3			N	-0-					20
10	9486	X	6959	-0-		-2527	-0-	6959	3			N	-0-					20
11	8040	X	7244	-0-		-796	-0-	7244	3			N	-0-					20
12	7254	X	5302	-0-		-1952	-0-	5302	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 89,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	13781	-0-	-9314	-0-	1031	2	12750	3	N	-0-					47
02	20860	X	18710	-0-	-2150	-0-	931	2	17779	3	N	-0-					47
03	23095	X	22754	-0-	-341	-0-	951	2	21802	3	N	1					48
							1	9									
04	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	998	2	21740	3	N	-0-					48
05	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	1031	2	21687	3	N	-0-					48
06	21960	X	21049	-0-	-911	-0-	984	2	20065	3	N	-0-					48
07	23095	X	22253	-0-	-842	-0-	1031	2	21222	3	N	-0-					48
08	23095	X	21534	-0-	-1561	-0-	1031	2	20503	3	N	-0-					48
09	22350	X	21551	-0-	-799	-0-	998	2	20553	3	N	-0-					48
10	22723	X	21778	-0-	-945	-0-	1031	2	20747	3	N	-0-					48
11	22125	X	22125	-0-	-0-	-0-	998	2	21127	3	N	-0-					48
*12	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	1031	2	22031	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 254,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	14557	-0-	-881	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	10129	-0-	-3815	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14271	-0-	-1074	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12878	-0-	-1372	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	11903	-0-	-2667	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	10445	-0-	-4435	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12102	-0-	-2251	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13011	-0-	-1249	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	11122	-0-	-1748	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	9225	-0-	-2865	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
11	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
*12	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4947	-0-	1847	1847	4947	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4255	-0-	1255	3102	4255	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5313	-0-	2213	5315	5313	2			N	-0-					-0-
11	11180	X	5865	-0-	-5315	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
*12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	9702	-0-	-4899	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	7500	-0-	-5688	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	11392	-0-	-3209	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10935	-0-	-915	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10437	-0-	-413	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9195	-0-	-1845	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
07	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	9797	-0-	-1580	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	8980	-0-	-1970	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	8464	-0-	-2944	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10112	-0-	-928	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
*12	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	10013	-0-	-3596	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	9781	-0-	-2203	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
04	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
05	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
06	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
09	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	12887	-0-	-2489	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	13946	-0-	-1054	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
*12	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	14026	3			N	-0-					-0-
02	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	3			N	-0-					-0-
03	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	13656	3			N	-0-					-0-
04	13560	X	12319	-0-	-1241	-0-	12319	3			N	-0-					-0-
05	14012	X	13142	-0-	-870	-0-	13142	3			N	-0-					-0-
06	13560	X	11219	-0-	-2341	-0-	11219	3			N	-0-					-0-
07	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	3			N	-0-					-0-
08	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	3			N	-0-					-0-
09	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14570	X	14031	-0-	-539	-0-	14030	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14100	X	12111	-0-	-1989	-0-	12110	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14694	X	12659	-0-	-2035	-0-	12659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7039	-0-	-401	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6385	-0-	-335	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6804	-0-	-216	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7347	-0-	-62	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
08	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7029	-0-	-141	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	3609	-0-	-3738	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	268	-0-	-7082	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	2835	-0-	-4202	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6260	-0-	-1056	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6774	-0-	-108	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6176	-0-	-892	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6048	-0-	-792	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6322	-0-	-746	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5816	-0-	-973	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
10	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
*12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12522	-0-	-1490	-0-	12522	3			N	-0-					-0-
02	12152	X	10551	-0-	-1601	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
03	12493	X	11980	-0-	-513	-0-	11980	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	11455	-0-	-665	-0-	11455	3			N	-0-					-0-
05	12524	X	11948	-0-	-576	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
06	12120	X	11464	-0-	-656	-0-	11464	3			N	-0-					-0-
07	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12896	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12827	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12008	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12896	X	12067	-0-	-829	-0-	12064	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	12480	X	11736	-0-	-744	-0-	11733	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11750	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	3			N	-0-					-0-
02	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
03	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	9162	-0-	-76	-0-	9162	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	8513	-0-	-427	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
07	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	7808	-0-	-1430	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8677	-0-	-263	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	7041	-0-	-2197	-0-	7039	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	8940	X	7901	-0-	-1039	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	8790	-0-	-448	-0-	8790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6613	-0-	-1540	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6322	-0-	-1042	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6164	-0-	-1493	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5876	-0-	-1534	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6581	-0-	-425	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5730	-0-	-1050	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5359	-0-	-1647	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5310	-0-	-1262	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5336	-0-	-1024	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5180	-0-	-1392	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5696	-0-	-34	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
*12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10567	-0-	-1027	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9500	-0-	-748	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10501	-0-	-628	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10157	-0-	-523	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10282	-0-	-475	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9814	-0-	-416	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10084	-0-	-425	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9694	-0-	-815	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9474	-0-	-696	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8603	-0-	-1689	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8122	-0-	-1688	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
*12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	8391	-0-	-3823	-0-	8391	3			N	-0-					254
02	11032	X	7632	-0-	-3400	-0-	7480	3	152	9	N	138	197	1			195
03	12214	X	8389	-0-	-3825	-0-	8221	3	168	9	N	153	288	1			60
04	8340	X	7545	-0-	-795	-0-	7545	3			N	-0-					60
05	8618	X	7446	-0-	-1172	-0-	7339	3	107	9	N	97					157
06	8220	X	7182	-0-	-1038	-0-	7116	3	66	9	N	60					217
07	8494	X	7387	-0-	-1107	-0-	7383	3	4	9	N	4	177	1	4	8	40
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8494	3	25	9	N	23					63
09	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8415	3	3	9	N	3	3	8			63
10	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8064	3	3	9	N	3	3	8			63
11	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	3			N	-0-					63
*12	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8901	3	2	9	N	2	2	8			63

TOTAL GAS PROD: 97,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8128	-0-	-614	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
02	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	3			N	-0-					-0-
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	8848	-0-	-669	-0-	8848	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8864	-0-	-346	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
07	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10118	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	3			N	-0-					-0-
09	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	4394	-0-	-5123	-0-	4393	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9210	X	510	-0-	-8700	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	11222	X	5377	-0-	-5845	-0-	5377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	3			N	-0-					-0-
02	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	3			N	-0-					-0-
03	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	3			N	-0-					-0-
04	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	3			N	-0-					-0-
05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	9492	-0-	-588	-0-	9492	3			N	-0-					-0-
07	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12176	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	3			N	-0-					-0-
09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11123	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10416	X	10218	-0-	-198	-0-	10217	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10080	X	9153	-0-	-927	-0-	9150	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	11594	X	9133	-0-	-2461	-0-	9133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6098	-0-	-1063	-0-	6098	3			N	-0-					7
02	6468	X	5610	-0-	-858	-0-	5610	3			N	-0-					7
03	6665	X	6290	-0-	-375	-0-	6290	3			N	-0-	7	1			-0-
04	6390	X	6210	-0-	-180	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5931	-0-	-269	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5020	-0-	-1070	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5368	-0-	-1049	-0-	5367	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6417	X	5139	-0-	-1278	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5083	-0-	-1127	-0-	5082	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5921	X	5250	-0-	-671	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	5186	-0-	-4	-0-	5182	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	4742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11166	-0-	-1668	-0-	11166	3			N	-0-					-0-
02	11592	X	9715	-0-	-1877	-0-	9715	3			N	-0-					-0-
03	12834	X	10079	-0-	-2755	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
04	11730	X	9771	-0-	-1959	-0-	9771	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10044	-0-	-1116	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	9010	-0-	-1790	-0-	9010	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	10595	-0-	-162	-0-	10593	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	10106	X	8734	-0-	-1372	-0-	8734	3			N	-0-					-0-
09	9780	X	7839	-0-	-1941	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
10	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13433	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12895	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11645	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5051	-0-	-1924	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	5445	-0-	-855	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6459	-0-	-702	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	5943	-0-	-957	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	5985	-0-	-1145	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5334	-0-	-906	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5648	-0-	-800	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5505	-0-	-943	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5105	-0-	-835	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	4667	-0-	-1316	-0-	4666	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5460	X	5431	-0-	-29	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5554	-0-	-88	-0-	5554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	5498	-0-	-3854	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	6822	-0-	-3532	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
04	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	844	-0-	-6069	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	590	-0-	-6100	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	1530	-0-	-9661	-0-	1527	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	11191	X	2269	-0-	-8922	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	2830	-0-	-8000	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2774	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2190	X	1899	-0-	-291	-0-	1892	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7428	-0-	-1097	-0-	310	2	7118	3	N	-0-					8
02	6524	X	5371	-0-	-1153	-0-	280	2	5091	3	N	-0-					8
03	7223	X	6072	-0-	-1151	-0-	310	2	5762	3	N	-0-	8	1			-0-
04	7200	X	5925	-0-	-1275	-0-	296	2	5629	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	6752	-0-	-688	-0-	310	2	6442	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	2408	-0-	-4792	-0-	300	2	2108	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	310	-0-	-5797	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	312	-0-	-6446	-0-	310	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6540	X	731	-0-	-5809	-0-	300	2	429	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6758	X	662	-0-	-6096	-0-	310	2	352	3	N	-0-					-0-
11	2400	X	459	-0-	-1941	-0-	300	2	155	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	744	X	573	-0-	-171	-0-	310	2	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

01	13299	X	11414	-0-	-1885	-0-	11414	3			N	-0-					5
02	12012	X	11059	-0-	-953	-0-	11059	3			N	-0-					5
03	12834	X	11945	-0-	-889	-0-	11943	3	2	9	N	2					7
04	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	3			N	-0-					7
05	12245	X	11228	-0-	-1017	-0-	11228	3			N	-0-					7
06	11850	X	10138	-0-	-1712	-0-	10138	3			N	-0-					7
07	12307	X	10291	-0-	-2016	-0-	10291	3			N	-0-					7
08	12307	X	9889	-0-	-2418	-0-	9889	3			N	-0-					7
09	11910	X	2281	-0-	-9629	-0-	2281	3			N	-0-					7
10	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	3			N	-0-					7
11	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	3			N	-0-					7
*12	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 122,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

01	9734	X	3622	-0-	-6112	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	4151	-0-	-4641	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	3785	-0-	-3779	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5307	-0-	-2443	-0-	5306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7750	X	2870	-0-	-4880	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	3145	-0-	-4355	-0-	3144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6758	X	3388	-0-	-3370	-0-	3382	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	6120	X	1237	-0-	-4883	-0-	1231	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	5146	X	643	-0-	-4503	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	11940	-0-	-2630	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	7429	-0-	-5675	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13693	-0-	-536	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12148	-0-	-812	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10038	-0-	-1897	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11153	-0-	-2107	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12103	-0-	-1599	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12984	-0-	-718	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	5095	-0-	-7055	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	6845	-0-	-5245	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	7889	-0-	-4681	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7674	-0-	-1719	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9135	-0-	-1715	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	7144	-0-	-2320	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7667	-0-	-2408	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	6967	-0-	-2753	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6914	-0-	-2231	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	6423	-0-	-2427	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7390	-0-	-515	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
08	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7053	-0-	-657	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6464	-0-	-1255	-0-	6464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8699	-0-	-2616	-0-	310	2	8389	3	N	-0-					47
02	10248	X	3132	-0-	-7116	-0-	280	2	2852	3	N	-0-					47
03	11346	X	8756	-0-	-2590	-0-	310	2	8446	3	N	-0-					47
04	8970	X	8141	-0-	-829	-0-	300	2	7841	3	N	-0-					47
05	8711	X	6530	-0-	-2181	-0-	310	2	6220	3	N	-0-					47
06	8460	X	4376	-0-	-4084	-0-	300	2	4075	3	N	1					48
							1	9									
07	8742	X	3958	-0-	-4784	-0-	310	2	3648	3	N	-0-					48
08	8742	X	5363	-0-	-3379	-0-	310	2	5053	3	N	-0-					48
09	8130	X	4070	-0-	-4060	-0-	300	2	3770	3	N	-0-					48
10	6541	X	5559	-0-	-982	-0-	310	2	5248	3	N	1	1	8			48
							1	9									
11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	300	2	7833	3	N	-0-					48
*12	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	310	2	9043	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 76,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7618	-0-	-1620	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	8106	-0-	-238	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8825	-0-	-413	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5901	-0-	-1449	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6613	-0-	-1292	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
06	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
09	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11222	X	10365	-0-	-857	-0-	10364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12810	X	10646	-0-	-2164	-0-	10644	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	11315	X	10961	-0-	-354	-0-	10960	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7030	-0-	-1402	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	4790	-0-	-2826	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
03	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
04	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
07	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11890	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	13671	X	12014	-0-	-1657	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10216	-0-	-3014	-0-	10214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	13671	X	10730	-0-	-2941	-0-	10727	2	3	9	N	3	1	8			2
11	11640	X	10695	-0-	-945	-0-	10692	2	3	9	N	3	3	8			2
*12	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 122,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	3686	-0-	-3103	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	2372	-0-	-3760	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	3466	-0-	-2362	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4980	-0-	-660	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3545	-0-	-1601	-0-	3544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5394	X	4035	-0-	-1359	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5382	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7268	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
02	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
03	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6615	-0-	-375	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6473	-0-	-750	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6459	-0-	-531	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6269	-0-	-954	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6777	-0-	-446	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6201	-0-	-369	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6587	-0-	-698	-0-	6586	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	9930	-0-	-2501	-0-	627	2	9303	3	N	-0-					75
02	11228	X	8301	-0-	-2927	-0-	402	2	7899	3	N	-0-					75
03	12431	X	6324	-0-	-6107	-0-	561	2	5763	3	N	-0-					75
04	9600	X	2613	-0-	-6987	-0-	530	2	2083	3	N	-0-					75
05	9920	X	7151	-0-	-2769	-0-	339	2	6812	3	N	-0-					75
06	9600	X	6795	-0-	-2805	-0-	122	2	6673	3	N	-0-					75
07	9176	X	5918	-0-	-3258	-0-	41	2	5848	3	N	26	26	8			75
							29	9									
08	7161	X	6003	-0-	-1158	-0-	41	2	5962	3	N	-0-					75
09	6930	X	5816	-0-	-1114	-0-	82	2	5714	3	N	18	18	8			75
							20	9									
10	7161	X	5449	-0-	-1712	-0-	5418	3	31	9	N	28	28	8			75
11	6810	X	5942	-0-	-868	-0-	163	2	5715	3	N	58	58	8			75
							64	9									
12	6014	X	5310	-0-	-704	-0-	1265	2	4028	3	N	15	15	8			75
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 75,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3752	-0-	-2448	-0-	529	2	3223	3	N	-0-					-0-
02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	482	2	7197	3	N	-0-					-0-
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	644	2	4117	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3157	-0-	-473	-0-	694	2	2463	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	115	-0-	-6085	-0-	28	2	87	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	11114	-0-	-4665	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	2960	-0-	-7428	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8292	-0-	-2279	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
04	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
05	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	6920	-0-	-3850	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
07	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
08	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
09	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	11739	-0-	-5311	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	13848	-0-	-2652	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	13735	-0-	-2199	-0-	13735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	4789	-0-	-4666	-0-	964	2	3825	3	N	-0-					-0-
02	8540	X	8029	-0-	-511	-0-	931	2	7098	3	N	-0-					-0-
03	9455	X	6160	-0-	-3295	-0-	981	2	5179	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	6082	-0-	-2648	-0-	945	2	5137	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	7563	-0-	-1334	-0-	984	2	6579	3	N	-0-					-0-
06	8610	X	5830	-0-	-2780	-0-	806	2	5024	3	N	-0-					-0-
07	8897	X	8027	-0-	-870	-0-	1031	2	6981	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
08	7564	X	7423	-0-	-141	-0-	1031	2	6392	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	2860	-0-	-4460	-0-	755	2	2097	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	8029	X	3409	-0-	-4620	-0-	898	2	2501	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	7770	X	6563	-0-	-1207	-0-	931	2	5607	3	N	23	23	8			-0-
							25	9									
12	8029	X	642	-0-	-7387	-0-	466	2	174	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 67,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8712	-0-	-1797	-0-	310	2	8402	3	N	-0-					20
02	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	280	2	10447	3	N	-0-					20
03	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	310	2	10327	3	N	-0-					20
04	10170	X	9217	-0-	-953	-0-	291	2	8926	3	N	-0-					20
05	10509	X	8643	-0-	-1866	-0-	310	2	8333	3	N	-0-					20
06	10170	X	5477	-0-	-4693	-0-	300	2	5177	3	N	-0-					20
07	10509	X	4083	-0-	-6426	-0-	310	2	3773	3	N	-0-					20
08	10509	X	3665	-0-	-6844	-0-	310	2	3355	3	N	-0-					20
09	9210	X	4548	-0-	-4662	-0-	300	2	4248	3	N	-0-					20
10	8649	X	5699	-0-	-2950	-0-	310	2	5389	3	N	-0-					20
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	300	2	5635	3	N	-0-					20
12	4712	X	4098	-0-	-614	-0-	310	2	3788	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 81,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - WELL PLUGGED

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

01	9641	X	8762	-0-	-879	-0-	144	1	8618	2	N	-0-					9
02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	130	1	8620	2	N	-0-					9
03	9641	X	7011	-0-	-2630	-0-	145	1	6866	2	N	-0-					9
04	8850	X	5420	-0-	-3430	-0-	964	1	4456	2	N	-0-					9
05	9703	X	4755	-0-	-4948	-0-	816	1	3939	2	N	-0-					9
06	9390	X	7135	-0-	-2255	-0-	756	1	6379	2	N	-0-					9
07	9703	X	8607	-0-	-1096	-0-	387	1	8220	2	N	-0-					9
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	245	1	7947	2	N	-0-					9
09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	146	1	6709	2	N	-0-					9
10	7378	X	5883	-0-	-1495	-0-	109	1	5774	2	N	-0-					9
*11	7140	X	6699	-0-	-441	-0-	187	1	6512	2	N	-0-					9
*12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	116	1	6339	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 84,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					8
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					8
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					8
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					8
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					8
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					8
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					8
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					8
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC //CONT.// 448004
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					22
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85 1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	280	N	96	-0-	-184	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	589	N	138	-0-	-451	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	780	N	181	-0-	-599	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	992	N	38	-0-	-954	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS //CONT.// 479881
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	852	-0-	-264	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	184	1	2891	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	1277	-0-	-1187	-0-	76	1	1201	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	156	1	2449	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	2245	-0-	-395	-0-	135	1	2110	2	N	-0-			-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	179	1	2814	2	N	-0-			-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	182	1	2844	2	N	-0-			-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	185	1	2894	2	N	-0-			-0-
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	177	1	2783	2	N	-0-			-0-
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	167	1	2615	2	N	-0-			-0-
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	177	1	2777	2	N	-0-			-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	171	1	2692	2	N	-0-			-0-
*12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	187	1	2935	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	242	1	3794	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	3554	-0-	-30	-0-	213	1	3341	2	N	-0-			-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	243	1	3808	2	N	-0-			-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	232	1	3641	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3937	-0-	-31	-0-	236	1	3701	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3756	-0-	-84	-0-	225	1	3531	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	229	1	3604	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3073	-0-	-895	-0-	184	1	2889	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	2962	-0-	-878	-0-	178	1	2784	2	N	-0-			-0-
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	207	1	3249	2	N	-0-			-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	182	1	2856	2	N	-0-			-0-
*12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	193	1	3019	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	147	1	2314	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1322	-0-	-582	-0-	79	1	1243	2	N	-0-			-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	165	1	2591	2	N	-0-			-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	141	1	2213	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3193	-0-	93	93	192	1	3001	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3345	-0-	345	438	201	1	3144	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3364	-0-	264	702	202	1	3162	2	N	-0-			-0-
08	3916	X	3214	-0-	-702	-0-	193	1	3021	2	N	-0-			-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	188	1	2944	2	N	-0-			-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	188	1	2949	2	N	-0-			-0-
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	182	1	2847	2	N	-0-			-0-
*12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	185	1	2904	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1105	-0-	-1065	-0-	1105	3			N	-0-					112
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					112
03	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					112
04	2100	X	367	-0-	-1733	-0-	361	3	6	9	N	5					117
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2817	3	17	9	N	15					132
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					132
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2900	3	6	9	N	5	87	1			50
08	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2950	3	6	9	N	5					55
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2817	3	3	9	N	3					58
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					58
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2816	3	4	9	N	4					62
*12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2867	3	15	9	N	14					76

TOTAL GAS PROD: 29,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2751	-0-	-129	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2618	-0-	-262	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4157	X	3297	-0-	-860	-0-	198	1	3099	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1429	-0-	-1343	-0-	85	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	174	1	2718	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2600	-0-	-370	-0-	156	1	2444	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	183	1	2864	2	N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	186	1	2913	2	N	-0-					-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	188	1	2940	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	180	1	2815	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	175	1	2749	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	176	1	2758	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2813	-0-	-157	-0-	169	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	184	1	2884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	3			N	-0-					-0-
02	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
*12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1397	-0-	-1517	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	872	-0-	-1760	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1091	-0-	-1823	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	835	-0-	-1985	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	900	-0-	-2014	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	824	-0-	-526	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	562	-0-	-2352	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	546	-0-	-2274	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	606	-0-	-2308	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	192	1	3010	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1394	-0-	-734	-0-	84	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	166	1	2601	2	N	-0-					-0-
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	142	1	2218	2	N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	181	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	182	1	2849	2	N	-0-					-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	182	1	2854	2	N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	173	1	2711	2	N	-0-					-0-
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	160	1	2501	2	N	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	159	1	2504	2	N	-0-					-0-
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	160	1	2505	2	N	-0-					-0-
*12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	173	1	2709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					180
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6840	3	13	9	N	12					192
03	6324	X	6148	-0-	-176	-0-	6107	3	41	9	N	37	188	1			41
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5060	3	14	9	N	13					54
05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6667	3	23	9	N	21					75
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					75
07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6621	3	11	9	N	10					85
08	6324	X	5646	-0-	-678	-0-	5646	3			N	-0-	72	1			13
09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					13
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6245	3	11	9	N	10					23
11	5730	X	5644	-0-	-86	-0-	5644	3			N	-0-					23
12	5921	X	5587	-0-	-334	-0-	5587	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 68,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2814	-0-	-38	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
10	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2498	-0-	-322	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	1979	-0-	-935	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					35
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					35
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					35
04	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	2894	3			N	-0-					35
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					35
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					35
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					35
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					35
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					35
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					35
11	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	2874	3			N	-0-					35
12	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	2472	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 36,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1232	-0-	-644	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1603	-0-	-407	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

01	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	3			N	-0-					-0-
02	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	3			N	-0-					-0-
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	3			N	-0-					-0-
04	10830	X	3513	-0-	-7317	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
05	11191	X	3546	-0-	-7645	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
06	10830	X	3524	-0-	-7306	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
07	11191	X	3605	-0-	-7586	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	3472	-0-	-7719	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
*12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	274	1	4293	2	N	-0-					10
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	253	1	3964	2	N	-0-					10
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	277	1	4346	2	N	-0-					10
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	269	1	4215	2	N	-0-					10
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	274	1	4281	2	N	-0-					10
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	254	1	3977	2	N	-0-					10
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	258	1	4031	2	N	-0-					10
08	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	205	1	3204	2	N	-0-					10
09	3660	X	3299	-0-	-361	-0-	198	1	3101	2	N	-0-					10
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	222	1	3477	2	N	-0-					10
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	198	1	3102	2	N	-0-					10
*12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	212	1	3330	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 48,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					3
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					3
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					3
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					3
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					3
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					3
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					3
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					3
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					3
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					3
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					3
*12	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 61,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	708	-0-	-402	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	219	1	2524	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2241	-0-	-279	-0-	179	1	2062	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	1929	-0-	-861	-0-	154	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2567	-0-	-73	-0-	205	1	2362	2	N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	218	1	2508	2	N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	200	1	2302	2	N	-0-					-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	206	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3105	-0-	5	5	248	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3011	-0-	11	16	241	1	2770	2	N	-0-					-0-
10	3057	N	3041	-0-	-16	-0-	243	1	2798	2	N	-0-					-0-
11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	234	1	2686	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3114	-0-	14	14	249	1	2865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3307	-0-	207	207	198	1	3109	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2869	-0-	69	276	172	1	2697	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7971	-0-	4871	5147	478	1	7493	2	N	-0-					-0-
04	14396	X	9249	-0-	-5147	-0-	555	1	8694	2	N	-0-					-0-
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	263	1	6322	2	N	-0-					-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	235	1	5640	2	N	-0-					-0-
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	235	1	5630	2	N	-0-					-0-
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	224	1	5376	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	180	1	2820	2	N	-0-					-0-
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	104	1	2495	2	N	-0-					-0-
11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	145	1	2277	2	N	-0-					-0-
*12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	146	1	2280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3539	3	215	9	N	195	191	1			4
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3672	3	18	9	N	16					20
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3287	3	13	9	N	12					32
*12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 44,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

LISBY-PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 187393 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6810 - 7107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	4021	-0-	-9	-0-	4021	3			N	-0-					20
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					20
03	4030	X	3916	-0-	-114	-0-	3905	3	11	9	N	10					30
04	3900	X	3851	-0-	-49	-0-	3851	3			N	-0-					30
05	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	4001	3			N	-0-					30
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					30
07	4030	X	3979	-0-	-51	-0-	3979	3			N	-0-					30
08	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	3924	3			N	-0-					30
09	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	3790	3			N	-0-					30
10	3940	X	3870	-0-	-70	-0-	3870	3			N	-0-					30
11	3750	X	3698	-0-	-52	-0-	3698	3			N	-0-					30
12	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	3848	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 46,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	67	1	1047	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	989	-0-	-75	-0-	59	1	930	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	57	1	889	2	N	-0-			-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	N	-0-			-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	-0-			-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	2	N	-0-			-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	963	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	74	1	1158	2	N	-0-			-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	N	-0-			-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	-0-			-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	75	1	1176	2	N	-0-			-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	81	1	1269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	3			N	-0-			-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-			-0-
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
04	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-			-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-			-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-			-0-
09	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			N	-0-			-0-
10	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
11	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	1663	3			N	-0-			-0-
12	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	3			N	-0-			-0-
02	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	3			N	-0-			-0-
03	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-			-0-
04	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3			N	-0-			-0-
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	3			N	-0-			-0-
06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3			N	-0-			-0-
07	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-			-0-
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-			-0-
09	5520	X	5494	-0-	-26	-0-	5494	3			N	-0-			-0-
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-			-0-
11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-			-0-
*12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	26	-0-		-904	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	868	N	452	-0-		-416	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-		-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-		-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-		-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	234	-0-		-1316	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	255	-0-		-975	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	682	N	517	-0-		-165	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*12	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-		-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-		-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	0	W	317	-0-		317	317	317	3			N	-0-					-0-
10	0	W	437	-0-		437	754	437	3			N	-0-					-0-
11	1344	N	590	-0-		-754	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	341	N	236	-0-		-105	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4090	-0-		-95	-0-	4061	3	29	9	N	26					187
02	4759	X	4759	-0-		-0-	-0-	4749	3	10	9	N	9	181	1			15
03	4853	X	4853	-0-		-0-	-0-	4806	3	47	9	N	43					58
04	4523	X	4523	-0-		-0-	-0-	4491	3	32	9	N	29					87
05	4800	X	4800	-0-		-0-	-0-	4792	3	8	9	N	7					94
06	4050	X	2112	-0-		-1938	-0-	2112	3			N	-0-					94
07	4889	X	4889	-0-		-0-	-0-	4857	3	32	9	N	29					123
08	4474	X	4474	-0-		-0-	-0-	4457	3	17	9	N	15					138
09	4825	X	4825	-0-		-0-	-0-	4804	3	21	9	N	19					157
10	4902	X	4902	-0-		-0-	-0-	4879	3	23	9	N	21					178
11	4506	X	4506	-0-		-0-	-0-	4474	3	32	9	N	29					207
*12	4513	X	4513	-0-		-0-	-0-	4513	3			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 53,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	3			N	-0-					61
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	893	3			N	-0-					61
03	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	3			N	-0-					61
04	1050	N	622	-0-	-428	-0-	607	3	15	9	N	14					75
05	992	N	299	-0-	-693	-0-	299	3			N	-0-					75
06	900	N	607	-0-	-293	-0-	607	3			N	-0-					75
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					75
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					75
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					75
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					75
11	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	3			N	-0-					75
12	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
02	392	N	79	-0-	-313	-0-	79	3			N	-0-					30
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					30
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					30
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					30
06	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-					30
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					30
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					30
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					30
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					30
11	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	3			N	-0-					30
12	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2705	-0-	-147	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2244	-0-	-136	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2451	-0-	-401	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2606	-0-	-64	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2667	-0-	-61	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3046	3	17	9	N	15					118
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					118
03	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	2695	3			N	-0-					118
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					118
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2906	3	10	9	N	9					127
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2863	3	17	9	N	15					142
07	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	3			N	-0-	95	1			47
08	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	3			N	-0-					47
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2910	3	6	9	N	5					52
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3014	3	3	9	N	3					55
11	2820	X	2785	-0-	-35	-0-	2765	3	20	9	N	18					73
12	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	2701	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 34,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					112
09	0	W	694	-0-	694	694	694	3			N	-0-					112
10	0	W	2572	-0-	2572	3266	2572	3			N	-0-					112
11	2700	N	-0-	-0-	-2700	566					N	-0-					112
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2284	-0-	-124	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2575	-0-	-5	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2378	-0-	-195	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					38
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					38
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					38
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					38
05	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	3390	3			N	-0-					38
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					38
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					38
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					38
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					38
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					38
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					38
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 44,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	644	N	355	-0-	-289	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	713	N	5	-0-	-708	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	690	N	24	-0-	-666	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	0	W	736	-0-	736	736	736	3			N	-0-					-0-
08	0	W	852	-0-	852	1588	852	3			N	-0-					-0-
09	0	W	1390	-0-	1390	2978	1390	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1663	-0-	-1437	1541	1663	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2047	-0-	-953	588	2047	3			N	-0-					-0-
*12	1603	N	1015	-0-	-588	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3159	-0-	59	59	3159	3			N	-0-					-0-
08	3542	X	3483	-0-	-59	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
*12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7982	-0-	-264	-0-	7982	3			N	-0-					65
02	7420	X	7166	-0-	-254	-0-	7166	3			N	-0-					65
03	8184	X	8039	-0-	-145	-0-	8039	3			N	-0-					65
04	7890	X	7733	-0-	-157	-0-	7730	3	3	9	N	3					68
05	7998	X	7888	-0-	-110	-0-	7888	3			N	-0-					68
06	7770	X	7592	-0-	-178	-0-	7592	3			N	-0-					68
07	8029	X	7804	-0-	-225	-0-	7804	3			N	-0-					68
08	8029	X	7718	-0-	-311	-0-	7718	3			N	-0-					68
09	7740	X	7498	-0-	-242	-0-	7498	3			N	-0-					68
10	7874	X	7636	-0-	-238	-0-	7636	3			N	-0-					68
11	7590	X	7379	-0-	-211	-0-	7379	3			N	-0-					68
12	DLQ G-10		7582	-0-	7582	7582	7582	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 92,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	308	1	4815	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2130	-0-	-1510	-0-	129	1	2001	2	N	-0-					-0-
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	244	1	3814	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	229	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	277	1	4336	2	N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	281	1	4415	2	N	-0-					-0-
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	282	1	4420	2	N	-0-					-0-
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	268	1	4189	2	N	-0-					-0-
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	263	1	4120	2	N	-0-					-0-
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	265	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	257	1	4031	2	N	-0-					-0-
*12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	264	1	4126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	3	-0-	-2911	-0-	3	3			N	-0-					69
02	2632	X	1251	-0-	-1381	-0-	1233	3	18	9	N	16					85
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5091	3	22	9	N	20					105
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3981	3	13	9	N	12					117
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3687	3	3	9	N	3					120
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3154	3	14	9	N	13					133
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					133
08	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	3			N	-0-					133
09	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	2727	3	12	9	N	11					144
10	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2771	3	15	9	N	14					158
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2972	3	30	9	N	27					185
*12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 34,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					55
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					55
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					55
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3089	3	14	9	N	13					68
05	2852	X	1860	-0-	-992	-0-	1860	3			N	-0-					68
06	2760	X	1261	-0-	-1499	-0-	1261	3			N	-0-					68
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					68
08	2852	X	1370	-0-	-1482	-0-	1370	3			N	-0-					68
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3125	3	31	9	N	28					96
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					96
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					96
12	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	2792	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 32,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					2
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					2
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					2
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					2
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					2
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					2
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					2
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					2
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					2
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					2
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					2
*12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 50,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5698	3	17	9	N	15					145
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4819	3	31	9	N	28					173
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					173
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-	155	1			18
05	5084	X	2123	-0-	-2961	-0-	2108	3	15	9	N	14					32
06	4920	X	3416	-0-	-1504	-0-	3377	3	39	9	N	35					67
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6605	3	12	9	N	11					78
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5670	3	6	9	N	5					83
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5309	3	13	9	N	12					95
10	5009	X	5007	-0-	-2	-0-	4990	3	17	9	N	15					110
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6984	3	30	9	N	27					137
*12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5678	3	7	9	N	6					143

TOTAL GAS PROD: 62,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					8
02	1568	X	919	-0-	-649	-0-	919	3			N	-0-					8
03	1736	X	4	-0-	-1732	-0-	4	3			N	-0-					8
04	1680	X	32	-0-	-1648	-0-	32	3			N	-0-					8
05	1736	X	151	-0-	-1585	-0-	151	3			N	-0-					8
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					8
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	W	584	-0-	584	584	584	3			N	-0-					8
09	0	W	889	-0-	889	1473	889	3			N	-0-					8
10	0	W	861	-0-	861	2334	861	3			N	-0-					8
11	0	W	625	-0-	625	2959	625	3			N	-0-					8
12	0	W	771	-0-	771	3730	771	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1658	-0-	-1163	-0-	1639	3	19	9	N	17					185
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2542	3	25	9	N	23					208
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4679	3	10	9	N	9	180	1			37
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					37
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4514	3	12	9	N	11					48
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					48
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4202	3	13	9	N	12					60
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4282	3	11	9	N	10					70
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4247	3	9	9	N	8					78
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4252	3	22	9	N	20					98
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					98
*12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4177	3	4	9	N	4					102

TOTAL GAS PROD: 46,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1530	-0-	-888	-0-	1530	3			N	-0-					110
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					110
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2204	3	6	9	N	5					115
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2077	3	2	9	N	2					117
05	2790	N	2516	-0-	-274	-0-	2516	3			N	-0-					117
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1889	3	9	9	N	8					125
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2371	3	14	9	N	13	93	1			45
08	2511	N	1747	-0-	-764	-0-	1747	3			N	-0-					45
09	1890	N	1652	-0-	-238	-0-	1652	3			N	-0-					45
10	2387	N	1551	-0-	-836	-0-	1551	3			N	-0-					45
11	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	1514	3			N	-0-					45
12	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	1295	3	14	9	N	13					58

TOTAL GAS PROD: 22,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					35
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					35
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					35
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					35
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					35
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					35
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					35
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					35
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					35
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					35
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					35
*12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 53,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	3			N	-0-					-0-
02	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	3			N	-0-					-0-
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
04	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			N	-0-					-0-
05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
*12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	6446	2	N	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	6371	2	N	-0-					-0-
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	6518	2	N	-0-					-0-
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	6177	2	N	-0-					-0-
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	6533	2	N	-0-					-0-
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	6034	2	N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	6103	2	N	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	5952	2	N	-0-					-0-
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	5804	2	N	-0-					-0-
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	5757	2	N	-0-					-0-
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	5543	2	N	-0-					-0-
*12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	5904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	2668	3	29	9	N	26					213
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	3	11	9	N	10	185	1			38
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	3	26	9	N	24					62
04	2760	X	2423	-0-	-337	-0-	-0-	2401	3	22	9	N	20					82
05	2697	X	1698	-0-	-999	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					82
06	2610	X	2325	-0-	-285	-0-	-0-	2292	3	33	9	N	30					112
07	2666	X	2269	-0-	-397	-0-	-0-	2257	3	12	9	N	11					123
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	2741	3	18	9	N	16	102	1			37
09	2430	X	2261	-0-	-169	-0-	-0-	2254	3	7	9	N	6					43
10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	2417	3	11	9	N	10					53
11	2670	X	1343	-0-	-1327	-0-	-0-	1324	3	19	9	N	17					70
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-						N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 25,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	9499	-0-	-5877	-0-	9499	2				N	-0-					-0-
02	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2				N	-0-					-0-
03	15066	X	12148	-0-	-2918	-0-	12148	2				N	-0-					-0-
04	13980	X	13472	-0-	-508	-0-	13472	2				N	-0-					-0-
05	16616	X	13728	-0-	-2888	-0-	13728	2				N	-0-					-0-
06	16080	X	13571	-0-	-2509	-0-	13571	2				N	-0-					-0-
07	16616	X	13876	-0-	-2740	-0-	13876	2				N	-0-					-0-
08	13919	X	13126	-0-	-793	-0-	13126	2				N	-0-					-0-
09	13560	X	7068	-0-	-6492	-0-	7068	2				N	-0-					-0-
10	14012	X	13843	-0-	-169	-0-	13843	2				N	-0-					-0-
11	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2				N	-0-					-0-
12	13671	X	12231	-0-	-1440	-0-	12231	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10167	-0-	-590	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9133	-0-	-583	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9402	-0-	-1355	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9668	-0-	-172	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9803	-0-	-365	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9250	-0-	-590	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9167	-0-	-939	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8701	-0-	-1281	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8686	-0-	-974	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8560	-0-	-1236	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8472	-0-	-498	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8373	-0-	-803	-0-	8373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	4865	-0-	-3319	-0-	4865	3			N	-0-					70
02	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8232	3	17	9	N	15					85
03	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10928	3	6	9	N	5					90
04	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11203	3	9	9	N	8					98
05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10842	3	10	9	N	9					107
06	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9571	3	6	9	N	5					112
07	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9862	3	3	9	N	3					115
08	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10135	3	8	9	N	7					122
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9123	3	3	9	N	3					125
10	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	3			N	-0-					125
11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9094	3	72	9	N	65					190
*12	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 112,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	27454	-0-	-260	-0-	27454	3			N	-0-					82
02	25032	X	24305	-0-	-727	-0-	24305	3			N	-0-					82
03	27714	X	25582	-0-	-2132	-0-	25582	3			N	-0-					82
04	26580	X	25012	-0-	-1568	-0-	25012	3			N	-0-					82
05	27466	X	25193	-0-	-2273	-0-	25193	3			N	-0-					82
06	26580	X	22839	-0-	-3741	-0-	22839	3			N	-0-					82
07	26908	X	23245	-0-	-3663	-0-	23245	3			N	-0-					82
08	25854	X	24309	-0-	-1545	-0-	24309	3			N	-0-					82
09	25020	X	22868	-0-	-2152	-0-	22868	3			N	-0-					82
10	25203	X	23337	-0-	-1866	-0-	23337	3			N	-0-					82
11	22320	X	22256	-0-	-64	-0-	22256	3			N	-0-					82
*12	23226	X	23226	-0-	-0-	-0-	23226	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 289,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6418	-0-	-185	-0-	6418	3			N	-0-					8
02	5964	X	5228	-0-	-736	-0-	5228	3			N	-0-					8
03	6603	X	4106	-0-	-2497	-0-	4106	3			N	-0-					8
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					8
05	6417	X	6079	-0-	-338	-0-	6079	3			N	-0-					8
06	6210	X	5747	-0-	-463	-0-	5747	3			N	-0-					8
07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					8
08	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	6072	3			N	-0-					8
09	6390	X	5591	-0-	-799	-0-	5591	3			N	-0-					8
10	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	5553	3			N	-0-					8
11	5880	X	5089	-0-	-791	-0-	5089	3			N	-0-					8
12	6076	X	5811	-0-	-265	-0-	5811	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 68,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27621	X	25052	-0-	-2569	-0-	24862	3	190	9	N	173	191	1			242
02	24388	X	22958	-0-	-1430	-0-	22778	3	180	9	N	164	194	1			212
03	26257	X	24070	-0-	-2187	-0-	23875	3	195	9	N	177	191	1			198
04	25350	X	23782	-0-	-1568	-0-	23628	3	154	9	N	140	180	1			158
05	26195	X	23224	-0-	-2971	-0-	23089	3	135	9	N	123	191	1			90
06	24600	X	22229	-0-	-2371	-0-	22111	3	118	9	N	107					197
07	25420	X	22781	-0-	-2639	-0-	22669	3	112	9	N	102	191	1			108
08	24583	X	23123	-0-	-1460	-0-	23003	3	120	9	N	109					217
09	23790	X	21886	-0-	-1904	-0-	21794	3	92	9	N	84	188	1			113
10	23219	X	22042	-0-	-1177	-0-	21908	3	134	9	N	122					235
11	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	20854	3	169	9	N	154	192	1			197
*12	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	21582	3	157	9	N	143					340

TOTAL GAS PROD: 273,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	20631	-0-	-3270	-0-	20532	3	99	9	N	90					247
02	20692	X	17661	-0-	-3031	-0-	17559	3	102	9	N	93	194	1			146
03	22692	X	18256	-0-	-4436	-0-	18168	3	88	9	N	80	181	1			45
04	21600	X	18247	-0-	-3353	-0-	18184	3	63	9	N	57					102
05	20646	X	17648	-0-	-2998	-0-	17524	3	124	9	N	113					215
06	19980	X	16953	-0-	-3027	-0-	16864	3	89	9	N	81	189	1			107
07	19561	X	16884	-0-	-2677	-0-	16815	3	69	9	N	63	98	1			72
08	18848	X	16725	-0-	-2123	-0-	16659	3	66	9	N	60					132
09	18240	X	15592	-0-	-2648	-0-	15561	3	31	9	N	28					160
10	17639	X	15349	-0-	-2290	-0-	15272	3	77	9	N	70					230
11	15870	X	13392	-0-	-2478	-0-	13285	3	107	9	N	97					327
12	16399	X	13833	-0-	-2566	-0-	13748	3	85	9	N	77	182	1			222

TOTAL GAS PROD: 201,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11572	-0-	-84	-0-	11474	3	98	9	N	89	178	1			6
02	10528	X	9364	-0-	-1164	-0-	9275	3	89	9	N	81					87
03	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14574	3	153	9	N	139	176	1			50
04	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14383	3	166	9	N	151	181	1			20
05	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13762	3	83	9	N	75					95
06	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12398	3	94	9	N	85					180
07	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11901	3	6	9	N	5	173	1			12
08	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	11889	3	179	9	N	163	170	1			5
09	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11348	3	44	9	N	40					45
10	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12019	3	77	9	N	70					115
11	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11408	3	132	9	N	120	175	1			60
*12	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11554	3	99	9	N	90					150

TOTAL GAS PROD: 147,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		33247	-0-	33247	33247	33056	3	191	9	N	174					174
04	14B2 EXT		34743	-0-	34743	67990	34581	3	162	9	N	147	178	1			143
05	101489	X	33499	-0-	-67990	-0-	33383	3	116	9	N	105					248
06	33090	X	32108	-0-	-982	-0-	32041	3	67	9	N	61	186	1			123
07	0	W	31604	-0-	31604	31604	31538	3	66	9	N	60					183
08	0	W	29539	-0-	29539	61143	29483	3	56	9	N	51	181	1			53
09	0	W	25232	-0-	25232	86375	25191	3	41	9	N	37					90
10	0	W	30221	-0-	30221	116596	30171	3	50	9	N	45					135
11	0	W	24424	-0-	24424	141020	24372	3	52	9	N	47					182
12	0	W	22440	-0-	22440	163460	22440	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 297,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		27970	-0-	27970	27970	27843	3	127	9	N	115					115
04	14B2 EXT		31094	-0-	31094	59064	30993	3	101	9	N	92					207
05	89173	X	30109	-0-	-59064	-0-	30048	3	61	9	N	55	190	1			72
06	29970	X	27475	-0-	-2495	-0-	27431	3	44	9	N	40					112
07	30969	X	27277	-0-	-3692	-0-	27234	3	43	9	N	39					151
08	30969	X	25622	-0-	-5347	-0-	25585	3	37	9	N	34					185
09	29970	X	22582	-0-	-7388	-0-	22552	3	30	9	N	27	188	1			24
10	29565	X	28461	-0-	-1104	-0-	28418	3	43	9	N	39					63
11	27480	X	25669	-0-	-1811	-0-	25639	3	30	9	N	27					90
12	27280	X	24607	-0-	-2673	-0-	24607	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 270,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38192	X	34069	-0-	-4123	-0-	33531	3	538	9	N	489	576	1			98
02	34496	X	28348	-0-	-6148	-0-	27899	3	449	9	N	408	393	1			113
03	38192	X	28795	-0-	-9397	-0-	28358	3	437	9	N	397	377	1			133
04	36030	X	29763	-0-	-6267	-0-	29370	3	393	9	N	357	194	1			296
05	34069	X	32038	-0-	-2031	-0-	31730	3	308	9	N	280	376	1			200
06	32970	X	29210	-0-	-3760	-0-	28824	3	386	9	N	351	182	1			369
07	31372	X	28779	-0-	-2593	-0-	28464	3	315	9	N	286	559	1			96
08	32023	X	28281	-0-	-3742	-0-	27984	3	297	9	N	270	181	1			185
09	30990	X	25779	-0-	-5211	-0-	25541	3	238	9	N	216	191	1			210
10	32023	X	26077	-0-	-5946	-0-	25848	3	229	9	N	208	186	1			232
11	28320	X	25061	-0-	-3259	-0-	24786	3	275	9	N	250	197	1			285
12	28768	X	24877	-0-	-3891	-0-	24625	3	252	9	N	229	356	1			158

TOTAL GAS PROD: 341,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,741

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		12232	-0-	12232	12232	12232	3			N	-0-					-0-
03	52463	X	40231	-0-	-12232	-0-	39474	3	757	9	N	688	550	1			138
04	33180	X	32716	-0-	-464	-0-	32305	3	411	9	N	374	189	1			323
05	34286	X	29444	-0-	-4842	-0-	29079	3	365	9	N	332	190	1			465
06	33180	X	25512	-0-	-7668	-0-	25299	3	213	9	N	194	374	1			285
07	34286	X	24698	-0-	-9588	-0-	24477	3	221	9	N	201	380	1			106
08	34286	X	21923	-0-	-12363	-0-	21788	3	135	9	N	123	171	1			58
09	33180	X	19875	-0-	-13305	-0-	19709	3	166	9	N	151					209
10	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	16958	3	138	9	N	125	187	1			147
11	25500	X	18197	-0-	-7303	-0-	18084	3	113	9	N	103					250
12	24707	X	17439	-0-	-7268	-0-	17415	3	24	9	N	22	177	1			95

TOTAL GAS PROD: 259,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,313

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13130	X	10887	-0-	-2243	-0-	10648	3	239	9	N	217	178	1			39
07	31310	X	21053	-0-	-10257	-0-	20264	3	789	9	N	717	736	1			20
08	31310	X	18852	-0-	-12458	-0-	18240	3	612	9	N	556	560	1			16
09	30300	X	16608	-0-	-13692	-0-	16233	3	375	9	N	341	352	1			5
10	31310	X	14837	-0-	-16473	-0-	14624	3	213	9	N	194	189	1			10
11	30300	X	13114	-0-	-17186	-0-	12910	3	204	9	N	185	185	1			10
12	31310	X	13232	-0-	-18078	-0-	12819	3	413	9	N	375	375	1			10

TOTAL GAS PROD: 108,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,585

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	262	1	1442	2	N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	204	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	199	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	220	1	1394	2	N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	289	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	243	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	187	1	872	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1254	-0-	-451	-0-	236	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	297	1	1423	2	N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	233	1	1124	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	217	1	938	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1251	-0-	-454	-0-	215	1	1036	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	45	1	1058	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	38	1	958	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	40	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	43	1	985	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	102	1	969	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	100	1	900	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	101	1	935	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	734	-0-	-351	-0-	93	1	641	2	N	-0-					-0-
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	87	1	790	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	991	-0-	-32	-0-	92	1	899	2	N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	102	1	901	2	N	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	98	1	871	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	9	1	194	2	N	-0-					-0-
08	248	N	57	-0-	-191	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
09	240	N	121	-0-	-119	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	208	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1146	-0-	-2	-0-	148	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	166	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	162	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	202	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	196	1	899	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	241	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	239	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	208	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	204	1	985	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	202	1	872	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	202	1	971	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	840	N	49	-0-	-791	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2152	-0-	-122	-0-	88	1	2064	2	N	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	79	1	1994	2	N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	88	1	2248	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	84	1	1914	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	206	1	1958	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1829	-0-	-361	-0-	184	1	1645	2	N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	235	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	254	1	1753	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3122	-0-	122	122	310	1	2812	2	N	-0-					-0-
10	2844	N	2722	-0-	-122	-0-	252	1	2470	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	189	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1939	-0-	-324	-0-	196	1	1743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	38	1	1018	2	N	-0-					1
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	34	1	833	2	N	-0-					1
03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	34	1	833	2	N	-0-					1
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	41	1	985	2	N	-0-					1
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	158	1	926	2	N	-0-					1
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	143	1	945	2	N	-0-					1
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	34	1	1041	2	N	-0-					1
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	N	-0-					1
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	41	1	1154	2	N	-0-					1
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	44	1	1137	2	N	-0-					1
11	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	44	1	1015	2	N	-0-					1
12	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	42	1	986	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1817	-0-	-367	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1871	-0-	-409	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2427	-0-	-183	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	2		N	-0-			-0-
02	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2		N	-0-			-0-
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2		N	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
09	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	2		N	-0-			-0-
10	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	2		N	-0-			-0-
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	2		N	-0-			-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1123	-0-	-24	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
02	1148	X	1087	-0-	-61	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
03	1271	X	1175	-0-	-96	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
04	1230	X	1220	-0-	-10	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
08	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
09	1290	X	1150	-0-	-140	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
10	1333	X	1174	-0-	-159	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
11	1290	X	1085	-0-	-205	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
12	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	356	2		N	-0-			-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2		N	-0-			-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-			-0-
11	630	N	485	-0-	-145	-0-	485	2		N	-0-			-0-
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	149	1	822	2	N	-0-					-0-
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	91	1	615	2	N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	128	1	788	2	N	-0-					-0-
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	100	1	637	2	N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	152	1	755	2	N	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	134	1	614	2	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	168	1	786	2	N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	171	1	734	2	N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	138	1	658	2	N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	167	1	807	2	N	-0-					-0-
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	141	1	607	2	N	-0-					-0-
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	169	1	815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

01	6510	X	6286	-0-	-224	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4995	-0-	-885	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4826	-0-	-1684	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5643	-0-	-447	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5328	-0-	-965	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	2405	-0-	-3685	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	1686	-0-	-4142	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	1408	-0-	-4420	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	150	-0-	-5490	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

01	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	38	1	1030	2	N	-0-					95
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	35	1	880	2	N	-0-					95
03	1116	N	915	-0-	-201	-0-	35	1	880	2	N	-0-					95
04	1020	N	828	-0-	-192	-0-	33	1	795	2	N	-0-					95
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	152	1	886	2	N	-0-					95
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	157	1	1031	2	N	11					106
							12	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	36	1	1087	2	N	12					118
							13	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	36	1	1159	2	N	-0-					118
09	1200	N	991	-0-	-209	-0-	34	1	957	2	N	-0-					118
10	1147	N	966	-0-	-181	-0-	36	1	916	2	N	13	121	1			10
							14	9									
11	1170	N	852	-0-	-318	-0-	36	1	816	2	N	-0-					10
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	38	1	901	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3829	2			N	-0-					26
02	3640	X	3372	-0-	-268	-0-	3372	2			N	-0-					26
03	3999	X	3700	-0-	-299	-0-	3700	2			N	-0-					26
04	3750	X	3491	-0-	-259	-0-	3491	2			N	-0-					26
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					26
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					26
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					26
08	3844	X	3286	-0-	-558	-0-	3286	2			N	-0-					26
09	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3428	2			N	-0-					26
10	3875	X	3480	-0-	-395	-0-	3480	2			N	-0-					26
11	3750	X	3314	-0-	-436	-0-	3314	2			N	-0-					26
12	3844	X	3414	-0-	-430	-0-	3414	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 42,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	342	-0-	-1177	-0-	52	1	290	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1427	-0-	-477	-0-	185	1	1242	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1184	-0-	-428	-0-	166	1	1018	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	1104	-0-	-456	-0-	150	1	954	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	975	-0-	-637	-0-	163	1	812	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1137	-0-	-393	-0-	203	1	934	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	688	-0-	-893	-0-	122	1	566	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	461	-0-	-717	-0-	87	1	374	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	579	-0-	-561	-0-	100	1	479	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	1014	-0-	-164	-0-	174	1	840	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	1010	-0-	-130	-0-	189	1	821	2	N	-0-					-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	188	1	904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	337	1	5890	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	4286	-0-	-2154	-0-	304	1	3982	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	4314	-0-	-2816	-0-	337	1	3977	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	5724	-0-	-1176	-0-	326	1	5398	2	N	-0-			-0-
05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	530	1	6087	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	513	1	5877	2	N	-0-			-0-
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	530	1	6381	2	N	-0-			-0-
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	530	1	6299	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	5920	-0-	-470	-0-	513	1	5407	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	6461	-0-	-452	-0-	530	1	5931	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	6413	-0-	-277	-0-	513	1	5900	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6860	-0-	-53	-0-	530	1	6330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2296	-0-	-60	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	974	-0-	-2414	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	510	-0-	-3241	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	691	-0-	-2699	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1273	-0-	-1672	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1400	-0-	-820	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1486	-0-	-374	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3406	-0-	-655	-0-	314	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2880	-0-	-788	-0-	273	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3230	-0-	-831	-0-	298	1	2932	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2789	-0-	-661	-0-	235	1	2554	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2604	-0-	-806	-0-	117	1	2487	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2750	-0-	-550	-0-	123	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	127	1	2610	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	1454	-0-	-1770	-0-	81	1	1373	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	1871	-0-	-919	-0-	96	1	1775	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	116	1	2308	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2375	-0-	-385	-0-	116	1	2259	2	N	-0-					-0-
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	118	1	2288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-					63
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					63
03	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	2			N	-0-					63
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			N	-0-					63
05	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			N	-0-					63
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					63
07	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	1062	2			N	-0-					63
08	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1047	2			N	-0-					63
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					63
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					63
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					63
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	102	1	2404	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2468	-0-	-192	-0-	94	1	2374	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	106	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	100	1	2279	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2649	-0-	-79	-0-	253	1	2396	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2318	-0-	-412	-0-	233	1	2085	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2344	-0-	-477	-0-	229	1	2115	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1407	-0-	-1414	-0-	178	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1907	-0-	-643	-0-	189	1	1718	2	N	-0-					-0-
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	264	1	2582	2	N	-0-					-0-
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	257	1	2264	2	N	-0-					-0-
*12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	282	1	2518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

01	13058	X	10553	-0-	-2505	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	9364	-0-	-2424	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	9634	-0-	-3014	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9674	-0-	-1996	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10079	-0-	-1887	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9955	-0-	-245	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
07	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9802	-0-	-158	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10168	-0-	-403	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	10160	-0-	-70	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10159	-0-	-319	-0-	10159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

01	2573	X	1001	-0-	-1572	-0-	59	1	942	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	811	-0-	-1513	-0-	48	1	763	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1632	-0-	-724	-0-	100	1	1532	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	1094	-0-	-496	-0-	70	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	973	-0-	-670	-0-	118	1	855	2	N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	347	1	2659	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	1307	-0-	-336	-0-	220	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	428	1	2814	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2393	-0-	-607	-0-	261	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	457	1	3735	2	N	-0-					-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	572	1	4779	2	N	-0-					-0-
*12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	707	1	6040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
05	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
06	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7888	-0-	-358	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7014	-0-	-1232	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
09	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
*12	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5577	-0-	-639	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5383	-0-	-1499	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6047	-0-	-613	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6166	-0-	-251	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6026	-0-	-184	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
*10	6882	X	6738	-0-	-144	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6472	-0-	-188	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
*12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7349	X	5921	-0-	-1428	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5077	-0-	-1363	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5685	-0-	-1445	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5535	-0-	-1365	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6160	-0-	-970	-0-	430	1	5730	2	N	-0-					-0-
06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	450	1	5634	2	N	-0-					-0-
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	465	1	5665	2	N	-0-					-0-
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	466	1	5948	2	N	-0-					-0-
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	477	1	5969	2	N	-0-					-0-
*10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	516	1	6242	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	6006	-0-	-204	-0-	501	1	5505	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5918	-0-	-747	-0-	424	1	5494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5612	-0-	-61	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5651	-0-	-642	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5035	-0-	-1055	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4646	-0-	-1647	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5002	-0-	-848	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5540	-0-	-505	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5236	-0-	-406	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
*12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10299	-0-	-644	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9112	-0-	-772	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9900	-0-	-1043	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8476	-0-	-1934	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8445	-0-	-1847	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	7506	-0-	-2454	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9611	-0-	-464	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9421	-0-	-468	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8945	-0-	-355	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9363	-0-	-247	-0-	9363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

01	6324	X	5516	-0-	-808	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5207	-0-	-449	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5832	-0-	-430	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5582	-0-	-178	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	436	1	5810	2	N	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	443	1	5554	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	437	1	5326	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5766	-0-	-465	-0-	419	1	5347	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5359	-0-	-671	-0-	397	1	4962	2	N	-0-					-0-
*10	6231	X	5574	-0-	-657	-0-	426	1	5148	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5219	-0-	-781	-0-	435	1	4784	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	389	1	5038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

01	4557	X	510	-0-	-4047	-0-	510	2			N	-0-					105
02	4144	X	472	-0-	-3672	-0-	472	2			N	-0-					105
03	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	4019	2			N	-0-					105
04	4440	X	2865	-0-	-1575	-0-	2850	2	15	9	N	14					119
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3253	2	28	9	N	25					144
06	3900	X	3350	-0-	-550	-0-	3347	2	3	9	N	3					147
07	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	3899	2			N	-0-					147
08	4030	X	3252	-0-	-778	-0-	3252	2			N	-0-					147
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3985	2	156	9	N	142	142	1			147
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					147
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					147
*12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 38,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4500	-0-	-1297	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-			-0-
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-			-0-
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	1132	1	6625	2	N	-0-			-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1097	1	5791	2	N	-0-			-0-
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	1133	1	5679	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	6790	-0-	-464	-0-	1132	1	5658	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	6527	-0-	-493	-0-	1096	1	5431	2	N	-0-			-0-
10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	1132	1	6331	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6488	-0-	-412	-0-	1096	1	5392	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5751	-0-	-139	-0-	1133	1	4618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6903	-0-	-940	-0-	1143	1	5760	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	6384	-0-	-924	-0-	1129	1	5255	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	7025	-0-	-1066	-0-	1302	1	5723	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	6697	-0-	-1133	-0-	1271	1	5426	2	N	-0-			-0-
05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	6298	1	5259	2	N	-0-			-0-
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	5505	1	5608	2	N	-0-			-0-
07	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	5080	1	5128	2	N	-0-			-0-
08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	5657	1	4925	2	N	-0-			-0-
09	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	5025	1	4498	2	N	-0-			-0-
*10	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	4925	1	4703	2	N	-0-			-0-
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	4654	1	4394	2	N	-0-			-0-
*12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	4648	1	4294	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-			-0-
02	3388	X	3224	-0-	-164	-0-	3224	2			N	-0-			-0-
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-			-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	165	1	3497	2	N	-0-			-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	163	1	3487	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	163	1	3347	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	2304	-0-	-1416	-0-	129	1	2175	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3194	-0-	-466	-0-	163	1	3031	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3429	-0-	-353	-0-	164	1	3265	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3526	-0-	-134	-0-	173	1	3353	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3467	-0-	-36	-0-	171	1	3296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	X	717	-0-	-1355	-0-	40	1	677	2	N	-0-					-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	170	1	2626	2	N	-0-					-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	208	1	3314	2	N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	273	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2275	-0-	-425	-0-	199	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2368	-0-	-825	-0-	205	1	2163	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2148	-0-	-1045	-0-	187	1	1961	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2107	-0-	-983	-0-	185	1	1922	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2098	-0-	-1095	-0-	190	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	203	1	2100	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	178	1	1789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9929	X	9047	-0-	-882	-0-	417	1	8630	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7434	-0-	-1526	-0-	388	1	7046	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	7495	-0-	-2425	-0-	430	1	7065	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	7793	-0-	-1807	-0-	414	1	7379	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8620	-0-	-990	-0-	747	1	7873	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8632	-0-	-128	-0-	662	1	7970	2	N	-0-					-0-
07	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	699	1	8716	2	N	-0-					-0-
08	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	678	1	8553	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7415	-0-	-1225	-0-	659	1	6756	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	7878	-0-	-1546	-0-	699	1	7179	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	7896	-0-	-1224	-0-	668	1	7228	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8246	-0-	-1178	-0-	696	1	7550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3514	X	3085	-0-	-429	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2738	-0-	-796	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2817	-0-	-603	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2937	-0-	-597	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2645	-0-	-475	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2841	-0-	-383	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2714	-0-	-479	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
PATE WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4517	X	4312	-0-	-205	-0-	960	1	3352	2	N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	999	1	2841	2	N	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	1005	1	3333	2	N	-0-					-0-
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	964	1	3185	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	2999	-0-	-1093	-0-	482	1	2517	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2835	-0-	-1125	-0-	426	1	2409	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	2814	-0-	-1278	-0-	341	1	2473	2	N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	634	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	720	1	3459	2	N	-0-					-0-
*10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	866	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	875	1	5017	2	N	-0-					-0-
*12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	874	1	5330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5526	-0-	-550	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4576	-0-	-828	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4984	-0-	-1030	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5510	-0-	-310	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
09	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
*12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5543	X	4950	-0-	-593	-0-	662	1	4288	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4121	-0-	-751	-0-	598	1	3523	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4473	-0-	-921	-0-	662	1	3811	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5215	-0-	-5	-0-	641	1	4574	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5353	-0-	-41	-0-	840	1	4513	2	N	-0-					-0-
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	813	1	4236	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5318	-0-	-76	-0-	840	1	4478	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	840	1	4543	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5042	-0-	-178	-0-	813	1	4229	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	841	1	4407	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4893	-0-	-327	-0-	813	1	4080	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4038	-0-	-922	-0-	840	1	3198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8776	-0-	-834	-0-	564	1	8212	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	6180	-0-	-2500	-0-	446	1	5734	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8789	-0-	-821	-0-	602	1	8187	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	527	-0-	-8713	-0-	50	1	477	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	508	-0-	-8265	-0-	56	1	452	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	540	-0-	-7980	-0-	61	1	479	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	853	-0-	-7951	-0-	94	1	759	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	637	-0-	-8167	-0-	72	1	565	2	N	-0-					-0-
09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	2	N	-0-					-0-
10	868	X	712	-0-	-156	-0-	82	1	630	2	N	-0-					-0-
11	965	X	965	-0-	-0-	-0-	110	1	855	2	N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	79	1	590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	126	-0-	-1424	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	345	-0-	-1055	-0-	13	1	332	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	342	-0-	-1208	-0-	13	1	329	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	628	-0-	-602	-0-	27	1	601	2	N	-0-					-0-
05	651	X	79	-0-	-572	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	10	1	424	2	N	-0-					-0-
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	19	1	902	2	N	-0-					-0-
08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	18	1	896	2	N	-0-					-0-
09	630	X	566	-0-	-64	-0-	12	1	554	2	N	-0-					-0-
10	930	X	815	-0-	-115	-0-	17	1	798	2	N	-0-					-0-
11	900	X	479	-0-	-421	-0-	10	1	469	2	N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	112	1	1486	2	N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	124	1	1551	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	117	1	1432	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	93	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1417	-0-	-263	-0-	105	1	1312	2	N	-0-					-0-
*10	1550	N	526	-0-	-1024	-0-	40	1	486	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-			-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	152	-0-	-3382	-0-	152	2			N	-0-			-0-
02	2408	X	1248	-0-	-1160	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
03	2418	X	2123	-0-	-295	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
04	2340	X	1950	-0-	-390	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	1853	1	4906	2	N	-0-			-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1793	1	4066	2	N	-0-			-0-
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1853	1	3563	2	N	-0-			-0-
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	1853	1	4033	2	N	-0-			-0-
09	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1793	1	4881	2	N	-0-			-0-
*10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	1853	1	4894	2	N	-0-			-0-
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	1793	1	4135	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5671	-0-	-405	-0-	1853	1	3818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	165	1	2503	2	N	-0-			-0-
02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	126	1	2110	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2508	-0-	-406	-0-	153	1	2355	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2004	-0-	-816	-0-	118	1	1886	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	1810	-0-	-1104	-0-	153	1	1657	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	1949	-0-	-631	-0-	170	1	1779	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	1981	-0-	-530	-0-	172	1	1809	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	2041	-0-	-470	-0-	178	1	1863	2	N	-0-			-0-
09	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	164	1	1704	2	N	-0-			-0-
10	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	195	1	1958	2	N	-0-			-0-
11	1980	X	1864	-0-	-116	-0-	164	1	1700	2	N	-0-			-0-
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	179	1	1792	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
02	2128	X	1968	-0-	-160	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
03	2356	X	1789	-0-	-567	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
04	2280	X	1532	-0-	-748	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
05	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	79	1	1680	2	N	-0-			-0-
06	2100	X	2028	-0-	-72	-0-	91	1	1937	2	N	-0-			-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	106	1	2177	2	N	-0-			-0-
08	1798	X	167	-0-	-1631	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	115	1	2129	2	N	-0-			-0-
10	2294	X	1990	-0-	-304	-0-	95	1	1895	2	N	-0-			-0-
11	2220	X	1953	-0-	-267	-0-	96	1	1857	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	1871	-0-	-454	-0-	92	1	1779	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

01	17298	X	13821	-0-	-3477	-0-	1268	1	12553	2	N	-0-			-0-
02	13272	X	12375	-0-	-897	-0-	1149	1	11226	2	N	-0-			-0-
03	14663	X	13661	-0-	-1002	-0-	1274	1	12387	2	N	-0-			-0-
04	14070	X	12202	-0-	-1868	-0-	741	1	11461	2	N	-0-			-0-
05	13826	X	13125	-0-	-701	-0-	1307	1	11818	2	N	-0-			-0-
06	13380	X	13263	-0-	-117	-0-	1220	1	12043	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	13331	-0-	-371	-0-	1212	1	12119	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	12246	-0-	-1425	-0-	1219	1	11027	2	N	-0-			-0-
09	13260	X	12200	-0-	-1060	-0-	1169	1	11031	2	N	-0-			-0-
*10	13702	X	12626	-0-	-1076	-0-	1176	1	11450	2	N	-0-			-0-
11	13260	X	12402	-0-	-858	-0-	1122	1	11280	2	N	-0-			-0-
12	13330	X	12535	-0-	-795	-0-	1202	1	11333	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
PATE WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7559	-0-	-129	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5503	-0-	-1607	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	4939	-0-	-2408	-0-	1239	1	3700	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	5074	-0-	-2036	-0-	1198	1	3876	2	N	-0-					-0-
07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1512	1	7126	2	N	-0-					-0-
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1622	1	6148	2	N	-0-					-0-
09	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	1594	1	5194	2	N	-0-					-0-
*10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	1677	1	7280	2	N	-0-					-0-
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	1577	1	6099	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7400	-0-	-1249	-0-	1498	1	5902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	711	-0-	-839	-0-	43	1	668	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	613	-0-	-647	-0-	37	1	576	2	N	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	41	1	584	2	N	-0-					-0-
04	690	N	518	-0-	-172	-0-	32	1	486	2	N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	210	1	678	2	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	222	1	765	2	N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	280	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	209	1	656	2	N	-0-					-0-
09	990	N	214	-0-	-776	-0-	59	1	155	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	255	-0-	-585	-0-	65	1	190	2	N	-0-					-0-
*12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	576	1	1939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3349	-0-	-743	-0-	162	1	3187	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2994	-0-	-562	-0-	142	1	2852	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	156	1	3141	2	N	-0-					-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	153	1	3102	2	N	-0-					-0-
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	530	1	3063	2	N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	513	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	530	1	2829	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	530	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2478	-0-	-1002	-0-	513	1	1965	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2748	-0-	-848	-0-	530	1	2218	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2250	-0-	-1140	-0-	513	1	1737	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	530	1	2130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6351	X	4677	-0-	-1674	-0-	215	1	4462	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	3490	-0-	-1830	-0-	182	1	3308	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3523	-0-	-2088	-0-	202	1	3321	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	3718	-0-	-1712	-0-	198	1	3520	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	385	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	434	1	5225	2	N	-0-					-0-
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	434	1	5403	2	N	-0-					-0-
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	454	1	5731	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4921	-0-	-749	-0-	437	1	4484	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4887	-0-	-972	-0-	434	1	4453	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5068	-0-	-632	-0-	429	1	4639	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5172	-0-	-1028	-0-	437	1	4735	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1169	2	278	9	Y	253	397	1			82
02	1400	X	1311	-0-	-89	-0-	1076	2	235	9	Y	214	199	1			97
03	1550	X	1382	-0-	-168	-0-	1115	2	267	9	Y	243	188	1			152
04	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1321	2	201	9	Y	183	193	1			142
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	37	1	1425	2	Y	183	193	1			132
							201	9									
06	DLQ G-10		1508	-0-	1508	1508	34	1	1266	2	Y	189	193	1			128
							208	9									
07	2500	N	1424	-0-	-1076	432	34	1	1221	2	Y	154	192	1			90
							169	9									
08	1796	N	1364	-0-	-432	-0-	35	1	1306	2	Y	21	90	1			21
							23	9									
09	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	34	1	1236	2	Y	22	26	1			17
							24	9									
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	34	1	1210	2	Y	19	13	1			23
							21	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1639	2	Y	20	27	1			16
							22	9									
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	36	1	1489	2	Y	30	30	1			16
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 17,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	50	-0-	-663	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	211	1	2078	2	N	-0-					-0-
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	294	1	2942	2	N	-0-					-0-
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	182	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	2083	-0-	-197	-0-	200	1	1883	2	N	-0-					-0-
*10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	416	1	4051	2	N	-0-					-0-
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	473	1	4759	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2041	-0-	-1059	-0-	196	1	1845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

01	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	306	1	2266	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1647	-0-	-257	-0-	276	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1891	-0-	-217	-0-	306	1	1585	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1853	-0-	-637	-0-	296	1	1557	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	530	1	1876	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1370	-0-	-1120	-0-	513	1	857	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	530	-0-	-1392	-0-	530	1			N	-0-					-0-
08	2418	X	530	-0-	-1888	-0-	530	1			N	-0-					-0-
09	2340	X	513	-0-	-1827	-0-	513	1			N	-0-					-0-
10	2418	X	530	-0-	-1888	-0-	530	1			N	-0-					-0-
11	1380	X	513	-0-	-867	-0-	513	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

01	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1585	-0-	-319	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1809	-0-	-330	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2110	X	1606	-0-	-504	-0-	247	1	1359	2	N	-0-			-0-
02	1876	X	1544	-0-	-332	-0-	200	1	1344	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	258	1	1581	2	N	-0-			-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	255	1	1616	2	N	-0-			-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	327	1	1625	2	N	-0-			-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	321	1	1477	2	N	-0-			-0-
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	415	1	1932	2	N	-0-			-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	399	1	1717	2	N	-0-			-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	354	1	1695	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	355	1	1713	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1849	-0-	-161	-0-	347	1	1502	2	N	-0-			-0-
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	359	1	1728	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5384	-0-	-1126	-0-	5384	2			N	-0-			-0-
02	5404	X	4286	-0-	-1118	-0-	4286	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	4590	-0-	-1393	-0-	4590	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	5508	-0-	-252	-0-	5508	2			N	-0-			-0-
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	310	1	6184	2	N	-0-			-0-
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	300	1	6143	2	N	-0-			-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	310	1	5615	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	6398	-0-	-81	-0-	310	1	6088	2	N	-0-			-0-
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	300	1	6174	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	6402	-0-	-263	-0-	310	1	6092	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	5573	-0-	-877	-0-	300	1	5273	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	310	1	5105	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4000	X	1114	-0-	-2886	-0-	130	1	984	2	N	-0-			-0-
02	2212	X	856	-0-	-1356	-0-	108	1	748	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	567	-0-	-1851	-0-	68	1	499	2	N	-0-			-0-
04	1860	X	363	-0-	-1497	-0-	44	1	319	2	N	-0-			-0-
05	1302	X	106	-0-	-1196	-0-	16	1	90	2	N	-0-			-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	423	1	2334	2	N	-0-			-0-
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	1017	1	6348	2	N	-0-			-0-
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	871	1	4857	2	N	-0-			-0-
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	894	1	4946	2	N	-0-			-0-
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	850	1	5388	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	801	-0-	-2469	-0-	798	1	3	2	N	-0-			-0-
*12	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	1153	1	7226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7771	X	7173	-0-	-598	-0-	379	1	6794	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6400	-0-	-600	-0-	340	1	6060	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	5936	-0-	-1814	-0-	229	1	5707	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	4588	-0-	-2912	-0-	183	1	4405	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6500	-0-	-1250	-0-	663	1	5837	2	N	-0-					-0-
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	748	1	6616	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	765	1	6644	2	N	-0-					-0-
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	765	1	6417	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	5586	-0-	-1764	-0-	625	1	4961	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6141	-0-	-1454	-0-	716	1	5425	2	N	-0-					-0-
11	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	825	1	6569	2	N	-0-					-0-
*12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	851	1	6577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	7648	-0-	-2923	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	6898	-0-	-2650	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7805	-0-	-317	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
05	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6577	-0-	-983	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9129	-0-	-295	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8768	-0-	-352	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
*10	9424	X	8885	-0-	-539	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8406	-0-	-534	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8406	-0-	-677	-0-	8406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	5869	2	220	9	Y	200	299	1			223
02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6074	2	158	9	Y	144	298	1			69
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	5985	2	191	9	Y	174	148	1			95
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	7488	2	769	9	Y	699	596	1			198
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	746	1	6500	2	Y	42					240
							46	9									
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	747	1	6596	2	Y	114	148	1			206
							125	9									
07	8432	X	7568	-0-	-864	-0-	771	1	6739	2	Y	53	147	1			112
							58	9									
08	8432	X	6592	-0-	-1840	-0-	703	1	5770	2	Y	108	203	1			17
							119	9									
09	8160	X	6486	-0-	-1674	-0-	775	1	5703	2	Y	7					24
							8	9									
10	7719	X	6806	-0-	-913	-0-	840	1	5923	2	Y	39	40	1			23
							43	9									
11	7470	X	6119	-0-	-1351	-0-	781	1	5268	2	Y	64	40	1			47
							70	9									
*12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	964	1	6031	2	Y	64	84	1			27
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 82,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,708

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-			-0-
02	3976	X	7	-0-	-3969	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	4402	X	2680	-0-	-1722	-0-	2680	2			Y	-0-			-0-
04	4470	X	4033	-0-	-437	-0-	4033	2			Y	-0-			-0-
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	349	1	4911	2	Y	-0-			-0-
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	356	1	4714	2	Y	-0-			-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	291	1	4082	2	Y	-0-			-0-
08	5270	X	4547	-0-	-723	-0-	307	1	4240	2	Y	-0-			-0-
09	5100	X	4625	-0-	-475	-0-	320	1	4305	2	Y	-0-			-0-
10	5270	X	4827	-0-	-443	-0-	347	1	4480	2	Y	-0-			-0-
11	5070	X	4510	-0-	-560	-0-	343	1	4167	2	Y	-0-			-0-
*12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	375	1	4576	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

01	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	189	1	3707	2	N	-0-			-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	174	1	3496	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	4145	-0-	-9	-0-	196	1	3949	2	N	-0-			-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	192	1	3886	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3900	-0-	-254	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	3694	-0-	-326	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
07	4216	X	3718	-0-	-498	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
08	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
09	4080	X	2886	-0-	-1194	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	2945	-0-	-961	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	2603	-0-	-1087	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
12	3720	X	2674	-0-	-1046	-0-	2674	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	713	1	2823	2	N	-0-			-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	644	1	2738	2	N	-0-			-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	713	1	3210	2	N	-0-			-0-
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	690	1	3241	2	N	-0-			-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	480	1	3600	2	N	-0-			-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	468	1	3583	2	N	-0-			-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	473	1	3329	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	310	-0-	-2790	-0-	310	1			N	-0-			-0-
09	3000	X	2573	-0-	-427	-0-	416	1	2157	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	426	1	2317	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	430	1	2529	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	443	1	2572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	498	1	3775	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	3933	-0-	-2143	-0-	496	1	3437	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6292	-0-	-435	-0-	751	1	5541	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	6213	-0-	-297	-0-	749	1	5464	2	N	-0-			-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	1185	1	6508	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5752	-0-	-338	-0-	883	1	4869	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5440	-0-	-977	-0-	751	1	4689	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	4733	-0-	-2955	-0-	719	1	4014	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	3004	-0-	-4436	-0-	460	1	2544	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	4802	-0-	-2886	-0-	655	1	4147	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	5179	-0-	-581	-0-	653	1	4526	2	N	-0-			-0-
*12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	742	1	4649	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4876	-0-	-301	-0-	568	1	4308	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3804	-0-	-704	-0-	480	1	3324	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4693	-0-	-298	-0-	560	1	4133	2	N	-0-			-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	581	1	4239	2	N	-0-			-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	850	1	4665	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4631	-0-	-79	-0-	711	1	3920	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4248	-0-	-743	-0-	586	1	3662	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	3799	-0-	-1719	-0-	577	1	3222	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	3783	-0-	-1557	-0-	579	1	3204	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	3887	-0-	-1631	-0-	530	1	3357	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4222	-0-	-398	-0-	532	1	3690	2	N	-0-			-0-
*12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	652	1	4085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2687	-0-	-1126	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
02	3304	X	2082	-0-	-1222	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	2552	2			N	-0-			-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	233	1	3099	2	N	-0-			-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	250	1	3128	2	N	-0-			-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	290	1	3536	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	236	1	3008	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	230	1	2875	2	N	-0-			-0-
*10	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	231	1	2796	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	2967	-0-	-723	-0-	247	1	2720	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3042	-0-	-647	-0-	218	1	2824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2745	-0-	-1719	-0-	2745	2			Y	-0-			-0-
02	4032	X	2906	-0-	-1126	-0-	2906	2			Y	-0-			-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-			-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-			-0-
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	420	1	5919	2	Y	-0-			-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	336	1	4440	2	Y	-0-			-0-
07	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	455	1	6391	2	Y	-0-			-0-
08	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	476	1	6570	2	Y	-0-			-0-
09	6120	X	5229	-0-	-891	-0-	362	1	4867	2	Y	-0-			-0-
10	6851	X	4916	-0-	-1935	-0-	353	1	4563	2	Y	-0-			-0-
11	6810	X	4309	-0-	-2501	-0-	328	1	3981	2	Y	-0-			-0-
12	7037	X	4306	-0-	-2731	-0-	326	1	3980	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2714	-0-	-107	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
05	2852	X	2840	-0-	-12	-0-	128	1	2712	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2692	-0-	-68	-0-	120	1	2572	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	128	1	2612	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	1675	-0-	-1208	-0-	94	1	1581	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	118	1	2185	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	132	1	2638	2	N	-0-			-0-
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	134	1	2605	2	N	-0-			-0-
*12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	138	1	2662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4829	X	2232	-0-	-2597	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2059	-0-	-657	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2116	-0-	-798	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2083	-0-	-527	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	688	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	679	1	2074	2	N	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	699	1	2064	2	N	-0-					-0-
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	698	1	2146	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	672	1	1984	2	N	-0-					-0-
*10	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	702	1	2078	2	N	-0-					-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	705	1	2107	2	N	-0-					-0-
*12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	703	1	2237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8061	X	7102	-0-	-959	-0-	1176	1	5926	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	5615	-0-	-1217	-0-	993	1	4622	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6896	-0-	-668	-0-	1278	1	5618	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6152	-0-	-1168	-0-	1168	1	4984	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	4520	-0-	-3044	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6642	-0-	-228	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5691	-0-	-1191	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5637	-0-	-993	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
*10	6851	X	4969	-0-	-1882	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5064	-0-	-1686	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6148	-0-	-610	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	3876	2			N	-0-					94
02	4060	X	2969	-0-	-1091	-0-	2969	2			N	-0-					94
03	4185	X	3341	-0-	-844	-0-	3341	2			N	-0-					94
04	4020	X	3719	-0-	-301	-0-	3706	2	13	9	N	12					106
05	3875	X	3204	-0-	-671	-0-	356	1	2829	2	N	17	94	1			29
							19	9									
06	3750	X	2974	-0-	-776	-0-	350	1	2624	2	N	-0-					29
07	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	362	1	2724	2	N	-0-					29
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	411	1	3673	2	N	-0-					29
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	437	1	4352	2	N	-0-					29
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	477	1	4596	2	N	78					107
							86	9									
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	482	1	3537	2	N	-0-					107
12	4960	X	3695	-0-	-1265	-0-	387	1	3308	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 44,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
02	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
03	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9644	-0-	-493	-0-	1019	1	8625	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8249	-0-	-1561	-0-	978	1	7271	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	8053	-0-	-2084	-0-	924	1	7129	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	8918	-0-	-1219	-0-	961	1	7957	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	7044	-0-	-2766	-0-	885	1	6159	2	N	-0-					-0-
*10	9641	X	7278	-0-	-2363	-0-	933	1	6345	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	6774	-0-	-1476	-0-	850	1	5924	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6982	-0-	-24	-0-	880	1	6102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
02	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
03	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
04	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
05	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	1394	1	11797	2	N	-0-					-0-
06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	1351	1	10045	2	N	-0-					-0-
07	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	1226	1	9455	2	N	-0-					-0-
08	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	1209	1	10015	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	8181	-0-	-249	-0-	1028	1	7153	2	N	-0-					-0-
*10	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	1143	1	7772	2	N	-0-					-0-
11	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	1313	1	9153	2	N	-0-					-0-
*12	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	1372	1	9520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4386	-0-	-791	-0-	408	1	3978	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	3789	-0-	-1139	-0-	369	1	3420	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4003	-0-	-1453	-0-	408	1	3595	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	3829	-0-	-1451	-0-	394	1	3435	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4056	-0-	-174	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3728	-0-	-457	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3700	-0-	-410	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3063	-0-	-987	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	659	1	4999	2	N	-0-					-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	585	1	4053	2	N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	549	1	4052	2	N	-0-					-0-
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	495	1	3612	2	N	-0-					-0-
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	828	1	4547	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	750	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	744	1	4645	2	N	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	642	1	3582	2	N	-0-					-0-
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	695	1	3849	2	N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	610	1	3867	2	N	-0-					-0-
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	539	1	3739	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4249	-0-	-773	-0-	585	1	3664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1229	-0-	-11	-0-	1118	2	111	9	Y	101	158	1			33
02	1148	X	1073	-0-	-75	-0-	978	2	95	9	Y	86	80	1			39
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1198	2	108	9	Y	98	76	1			61
04	1230	X	1206	-0-	-24	-0-	1126	2	80	9	Y	73	77	1			57
05	1240	X	1202	-0-	-38	-0-	28	1	1094	2	Y	73	77	1			53
							80	9									
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	26	1	966	2	Y	77	78	1			52
							85	9									
07	1302	X	1190	-0-	-112	-0-	30	1	1091	2	Y	63	78	1			37
							69	9									
08	1302	X	1250	-0-	-52	-0-	32	1	1198	2	Y	18	38	1			17
							20	9									
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	32	1	1181	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
10	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	36	1	1252	2	Y	19	12	1			23
							21	9									
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	38	1	1633	2	Y	19	25	1			17
							21	9									
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	42	1	1752	2	Y	33	33	1			17
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 15,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8211	-0-	-686	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6826	-0-	-1210	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7288	-0-	-1454	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7483	-0-	-887	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7395	-0-	-820	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6936	-0-	-1014	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7325	-0-	-394	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7096	-0-	-374	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6990	-0-	-915	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6972	-0-	-678	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6248	X	5535	-0-	-713	-0-	235	1	5300	2	N	-0-					34
02	5600	X	5292	-0-	-308	-0-	204	1	5088	2	N	-0-					34
03	6200	X	5159	-0-	-1041	-0-	235	1	4924	2	N	-0-					34
04	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	227	1	5023	2	N	-0-					34
05	5549	X	4983	-0-	-566	-0-	310	1	4673	2	N	-0-					34
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	300	1	5299	2	N	-0-					34
07	5425	X	4390	-0-	-1035	-0-	220	1	4170	2	N	-0-					34
08	5425	X	3733	-0-	-1692	-0-	220	1	3513	2	N	-0-					34
09	5610	X	1803	-0-	-3807	-0-	300	1	1503	2	N	-0-					34
10	5797	X	5215	-0-	-582	-0-	230	1	4985	2	N	-0-					34
11	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	280	1	6029	2	N	-0-					34
*12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	260	1	4524	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 58,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

01	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3250	-0-	-1062	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4593	-0-	-181	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4121	-0-	-559	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4299	-0-	-537	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4136	-0-	-544	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4153	-0-	-559	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	642	1	2117	2	N	-0-					114
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	580	1	2029	2	N	20					134
							22	9									
03	2170	X	1660	-0-	-510	-0-	642	1	1018	2	N	-0-					134
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	621	1	2354	2	N	-0-					134
05	2914	X	1986	-0-	-928	-0-	530	1	1456	2	N	-0-					134
06	2820	X	1928	-0-	-892	-0-	513	1	1415	2	N	-0-					134
07	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	530	1	2426	2	N	-0-					134
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	530	1	2798	2	N	22					156
							24	9									
09	2970	X	2647	-0-	-323	-0-	513	1	2125	2	N	8					164
							9	9									
10	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	530	1	2356	2	N	-0-					164
11	3240	X	2778	-0-	-462	-0-	513	1	2265	2	N	-0-					164
12	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	530	1	2110	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 31,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					212
02	6216	X	4751	-0-	-1465	-0-	4751	2			N	-0-					212
03	4247	X	3375	-0-	-872	-0-	3375	2			N	-0-					212
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					212
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					212
06	5100	X	2536	-0-	-2564	-0-	2536	2			N	-0-	184	1			28
07	5828	X	4303	-0-	-1525	-0-	4303	2			N	-0-					28
08	5828	X	5364	-0-	-464	-0-	5364	2			N	-0-					28
09	5640	X	4388	-0-	-1252	-0-	4388	2			N	-0-					28
10	5487	X	2472	-0-	-3015	-0-	2443	2	29	9	N	26					54
11	5190	X	4059	-0-	-1131	-0-	4016	2	43	9	N	39					93
12	5363	X	4492	-0-	-871	-0-	4492	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 50,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6920	X	6400	-0-	-520	-0-	367	1	6033	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5379	-0-	-865	-0-	333	1	5046	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6575	-0-	-338	-0-	371	1	6204	2	N	-0-					-0-
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	392	1	6360	2	N	-0-					-0-
05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	761	1	6937	2	N	-0-					-0-
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	908	1	6855	2	N	-0-					-0-
07	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	949	1	7802	2	N	-0-					-0-
08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	894	1	7790	2	N	-0-					-0-
09	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	1035	1	7628	2	N	-0-					-0-
*10	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	1154	1	7853	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5790	-0-	-900	-0-	1220	1	4570	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	5205	-0-	-3289	-0-	1125	1	4080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	15	1	115	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	2	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	325	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7804	X	7200	-0-	-604	-0-	413	1	6787	2	N	-0-			-0-
02	7028	X	6262	-0-	-766	-0-	388	1	5874	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	7638	-0-	-143	-0-	431	1	7207	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	446	1	7234	2	N	-0-			-0-
05	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	899	1	8193	2	N	-0-			-0-
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1040	1	7853	2	N	-0-			-0-
07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	983	1	8084	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	7480	-0-	-301	-0-	770	1	6710	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6658	-0-	-872	-0-	795	1	5863	2	N	-0-			-0-
*10	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	1021	1	6949	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	5542	-0-	-1988	-0-	1168	1	4374	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	5491	-0-	-2414	-0-	1187	1	4304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-			-0-
02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-			-0-
03	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-			-0-
04	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-			-0-
05	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-			-0-
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-			-0-
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-			-0-
08	9300	X	9005	-0-	-295	-0-	9005	2			N	-0-			-0-
09	9000	X	8882	-0-	-118	-0-	8882	2			N	-0-			-0-
10	9300	X	8482	-0-	-818	-0-	8482	2			N	-0-			-0-
11	9000	X	7622	-0-	-1378	-0-	7622	2			N	-0-			-0-
12	9331	X	7543	-0-	-1788	-0-	7543	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9442	X	8892	-0-	-550	-0-	8892	2			N	-0-			-0-
02	8512	X	7788	-0-	-724	-0-	7788	2			N	-0-			-0-
03	9238	X	8695	-0-	-543	-0-	8695	2			N	-0-			-0-
04	8850	X	8171	-0-	-679	-0-	8171	2			N	-0-			-0-
05	8897	X	8002	-0-	-895	-0-	8002	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	7459	-0-	-1151	-0-	7459	2			N	-0-			-0-
07	8680	X	8476	-0-	-204	-0-	8476	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	7995	-0-	-685	-0-	7995	2			N	-0-			-0-
09	8160	X	7589	-0-	-571	-0-	7589	2			N	-0-			-0-
10	8463	X	7614	-0-	-849	-0-	7614	2			N	-0-			-0-
11	8190	X	7769	-0-	-421	-0-	7769	2			N	-0-			-0-
12	8463	X	8123	-0-	-340	-0-	8123	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13596	X	12324	-0-	-1272	-0-	707	1	11617	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	9807	-0-	-2429	-0-	607	1	9200	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	11607	-0-	-1940	-0-	655	1	10952	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11141	-0-	-1309	-0-	647	1	10494	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11224	-0-	-1114	-0-	1110	1	10114	2	N	-0-					-0-
06	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	1610	1	12155	2	N	-0-					-0-
07	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1390	1	11423	2	N	-0-					-0-
08	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	1344	1	11708	2	N	-0-					-0-
09	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	1598	1	11780	2	N	-0-					-0-
*10	13547	X	13139	-0-	-408	-0-	1683	1	11456	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	7945	-0-	-5165	-0-	1674	1	6271	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	8265	-0-	-3949	-0-	1787	1	6478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14424	X	8372	-0-	-6052	-0-	481	1	7891	2	N	-0-					-0-
02	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	517	1	7830	2	N	-0-					-0-
03	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	699	1	11698	2	N	-0-					-0-
04	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	629	1	10197	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	6925	-0-	-2313	-0-	685	1	6240	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	1238	-0-	-10762	-0-	145	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	5068	-0-	-7332	-0-	550	1	4518	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	8888	-0-	-3512	-0-	915	1	7973	2	N	-0-					-0-
09	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	1315	1	9697	2	N	-0-					-0-
*10	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	1688	1	11486	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	5979	-0-	-2631	-0-	1260	1	4719	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	4821	-0-	-6556	-0-	1042	1	3779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	2			N	-0-					39
02	8792	X	8326	-0-	-466	-0-	8326	2			N	-0-					39
03	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					39
04	9420	X	9168	-0-	-252	-0-	9110	2	58	9	N	53					92
05	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					92
06	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					92
07	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					92
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					92
09	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9384	2	45	9	N	41	41	1			92
10	9734	X	9384	-0-	-350	-0-	9384	2			N	-0-					92
11	9420	X	8964	-0-	-456	-0-	8964	2			N	-0-					92
12	10447	X	9244	-0-	-1203	-0-	9244	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 115,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	688	1	7543	2	N	-0-					-0-
02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	622	1	6753	2	N	-0-					-0-
03	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	688	1	11603	2	N	-0-					-0-
04	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	665	1	7955	2	N	-0-					-0-
05	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	470	1	7711	2	N	-0-					-0-
06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	757	1	7611	2	N	-0-					-0-
07	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	1110	1	7471	2	N	-0-					-0-
08	8029 X	7550	-0-	-479	-0-	430	1	7120	2	N	-0-					-0-
09	7770 X	6698	-0-	-1072	-0-	340	1	6358	2	N	-0-					-0-
10	8029 X	6906	-0-	-1123	-0-	365	1	6541	2	N	-0-					-0-
11	7770 X	6729	-0-	-1041	-0-	357	1	6372	2	N	-0-					-0-
12	7316 X	6767	-0-	-549	-0-	375	1	6392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	55	1	8014	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	6625	-0-	-1047	-0-	48	1	6577	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	6808	-0-	-570	-0-	53	1	6755	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7170	-0-	-630	-0-	54	1	7116	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7027	-0-	-1033	-0-	131	1	6896	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	5377	-0-	-2423	-0-	103	1	5274	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	5802	-0-	-1607	-0-	107	1	5695	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	4709	-0-	-2700	-0-	95	1	4614	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	3128	-0-	-4042	-0-	68	1	3060	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6542	-0-	-495	-0-	131	1	6411	2	N	-0-			-0-
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	115	1	5552	2	N	-0-			-0-
*12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	122	1	5834	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

01	10602	X	6079	-0-	-4523	-0-	6079	2			N	-0-			-0-
02	12628	X	2000	-0-	-10628	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
03	13981	X	483	-0-	-13498	-0-	483	2			N	-0-			-0-
04	13530	X	1352	-0-	-12178	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
05	11656	X	5333	-0-	-6323	-0-	5333	2			N	-0-			-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-			-0-
07	2201	X	134	-0-	-2067	-0-	134	2			N	-0-			-0-
08	5332	X	685	-0-	-4647	-0-	685	2			N	-0-			-0-
09	5160	X	574	-0-	-4586	-0-	574	2			N	-0-			-0-
10	5332	X	125	-0-	-5207	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

01	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-			-0-
02	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15753	2			N	-0-			-0-
03	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	2			N	-0-			-0-
04	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-			-0-
05	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-			-0-
06	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15827	2			N	-0-			-0-
07	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	2			N	-0-			-0-
08	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	15949	2			N	-0-			-0-
09	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	2			N	-0-			-0-
10	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-			-0-
11	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2			N	-0-			-0-
12	16988	X	15442	-0-	-1546	-0-	15442	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

01	1720	X	1400	-0-	-320	-0-	163	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1234	-0-	-894	-0-	156	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	1887	-0-	-1523	-0-	225	1	1662	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	1777	-0-	-1523	-0-	214	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	1809	-0-	-1601	-0-	279	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	301	1	1662	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1868	-0-	-23	-0-	258	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	311	-0-	-1580	-0-	47	1	264	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	316	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	321	1	2224	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2357	-0-	-464	-0-	281	1	2076	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2501	-0-	-229	-0-	301	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	429	1	2357	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2371	-0-	-359	-0-	364	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	389	1	2429	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	308	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1908	-0-	-792	-0-	292	1	1616	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1308	-0-	-1513	-0-	178	1	1130	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1536	-0-	-1194	-0-	194	1	1342	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1111	-0-	-1710	-0-	153	1	958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9773	-0-	-23	-0-	9773	2			N	-0-					75
02	8792	X	8344	-0-	-448	-0-	8344	2			N	-0-					75
03	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					75
04	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			N	-0-					75
05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10203	2	96	9	N	87					162
06	9570	X	8564	-0-	-1006	-0-	8536	2	28	9	N	25					187
07	10447	X	9488	-0-	-959	-0-	9488	2			N	-0-	151	1			36
08	10447	X	9302	-0-	-1145	-0-	9302	2			N	-0-					36
09	10110	X	9494	-0-	-616	-0-	9494	2			N	-0-					36
10	10292	X	9225	-0-	-1067	-0-	9225	2			N	-0-					36
11	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9238	2	120	9	N	109					145
*12	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9594	2	43	9	N	39					184

TOTAL GAS PROD: 113,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	10158	-0-	-10	-0-	10158	2			N	-0-					70
02	9156	X	8734	-0-	-422	-0-	8734	2			N	-0-					70
03	10044	X	9758	-0-	-286	-0-	9758	2			N	-0-					70
04	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10293	2	21	9	N	19					89
05	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10728	2	132	9	N	120					209
06	9840	X	9799	-0-	-41	-0-	9774	2	25	9	N	23					232
07	10664	X	10216	-0-	-448	-0-	10133	2	83	9	N	75	237	1			70
08	10850	X	10312	-0-	-538	-0-	10288	2	24	9	N	22					92
09	10500	X	10431	-0-	-69	-0-	10431	2			N	-0-					92
10	10850	X	10507	-0-	-343	-0-	10507	2			N	-0-					92
11	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10339	2	86	9	N	78					170
12	10478	X	10365	-0-	-113	-0-	10358	2	7	9	N	6					176

TOTAL GAS PROD: 121,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3957	-0-	-1871	-0-	3957	2			N	-0-					94
02	5264	X	4416	-0-	-848	-0-	4416	2			N	-0-					94
03	5828	X	5094	-0-	-734	-0-	5094	2			N	-0-					94
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4865	2	13	9	N	12					106
05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	777	1	6178	2	N	17	94	1			29
							19	9									
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	746	1	5607	2	N	-0-					29
07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	771	1	5802	2	N	-0-					29
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	721	1	6432	2	N	-0-					29
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	659	1	6567	2	N	-0-					29
10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	656	1	6323	2	N	78					107
							86	9									
11	6930	X	5134	-0-	-1796	-0-	615	1	4519	2	N	-0-					107
*12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	746	1	6380	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 71,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	842	-0-	-2165	-0-	818	2	24	9	Y	22	33	1			24
02	2828	X	2221	-0-	-607	-0-	2203	2	18	9	Y	16	32	1			8
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	20	17	1			11
04	3030	X	2482	-0-	-548	-0-	2393	2	89	9	Y	81	69	1			23
05	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	289	1	2518	2	Y	5					28
							6	9									
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	279	1	2467	2	Y	13	17	1			24
							14	9									
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	279	1	2438	2	Y	6	17	1			13
							7	9									
08	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	269	1	2206	2	Y	17	24	1			6
							19	9									
09	2760	X	380	-0-	-2380	-0-	45	1	333	2	Y	2					8
							2	9									
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	8	8	1			8
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	16	8	1			16
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	9	16	1			9

TOTAL GAS PROD: 16,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1027	-0-	1027	1027	156	1	871	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2712	-0-	2712	3739	415	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4411	-0-	4411	8150	601	1	3810	2	N	-0-					-0-
11	12756	X	4606	-0-	-8150	-0-	581	1	4025	2	N	-0-					-0-
*12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	616	1	3860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

01	6293	X	4805	-0-	-1488	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4448	-0-	-1180	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4628	-0-	-1603	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4360	-0-	-1670	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4514	-0-	-1407	-0-	315	1	4199	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3709	-0-	-1061	-0-	274	1	3435	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3970	-0-	-959	-0-	301	1	3669	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	312	1	3976	2	N	-0-					-0-
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	363	1	4534	2	N	-0-					-0-
*10	4526	X	2771	-0-	-1755	-0-	212	1	2559	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3170	-0-	-970	-0-	264	1	2906	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3663	-0-	-1390	-0-	262	1	3401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	25532	2			N	-0-					-0-
02	21868	X	20045	-0-	-1823	-0-	20045	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	10483	-0-	-13728	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	14333	-0-	-9097	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	13776	-0-	-10435	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	12361	-0-	-11069	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	12697	-0-	-9499	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
08	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13471	-0-	-869	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
*10	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	14275	-0-	-215	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13546	-0-	-1427	-0-	13546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1846	-0-	-1347	-0-	320	1	1526	2	Y	-0-					33
02	2884	X	2348	-0-	-536	-0-	384	1	1964	2	Y	-0-					33
03	3193	X	1951	-0-	-1242	-0-	415	1	1536	2	Y	-0-					33
04	2880	X	2063	-0-	-817	-0-	416	1	1647	2	Y	-0-					33
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	961	1	2369	2	Y	-0-					33
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	938	1	2484	2	Y	-0-					33
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	990	1	2348	2	Y	-0-					33
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	953	1	2207	2	Y	-0-					33
09	3270	X	3213	-0-	-57	-0-	1006	1	2207	2	Y	-0-					33
10	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	943	1	2290	2	Y	-0-					33
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	939	1	2405	2	Y	-0-					33
12	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	983	1	2225	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 34,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4717	-0-	-925	-0-	818	1	3899	2	Y	-0-					86
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	815	1	4174	2	Y	-0-					86
03	5487	X	3030	-0-	-2457	-0-	645	1	2385	2	Y	-0-					86
04	5310	X	3967	-0-	-1343	-0-	800	1	3167	2	Y	-0-					86
05	5332	X	4905	-0-	-427	-0-	1415	1	3490	2	Y	-0-					86
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	1414	1	3743	2	Y	-0-					86
07	4092	X	3506	-0-	-586	-0-	1040	1	2466	2	Y	-0-					86
08	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	1173	1	2718	2	Y	-0-					86
09	5160	X	2944	-0-	-2216	-0-	922	1	2022	2	Y	-0-					86
10	5332	X	4640	-0-	-692	-0-	1353	1	3287	2	Y	-0-					86
11	5160	X	4527	-0-	-633	-0-	1272	1	3255	2	Y	-0-					86
*12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	1362	1	3081	2	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 50,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7401	-0-	-1465	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	4320	-0-	-3632	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	57	-0-	-8592	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6814	-0-	-1556	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6560	-0-	-849	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	4752	-0-	-2418	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	4478	-0-	-2559	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5414	-0-	-1623	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	4288	-0-	-2522	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	2542	-0-	-4030	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	2845	-0-	-2405	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	501	1	7939	2	N	-0-					-0-
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	459	1	7321	2	N	-0-					-0-
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	460	1	7036	2	N	-0-					-0-
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	473	1	6941	2	N	-0-					-0-
05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	1014	1	7315	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6488	-0-	-202	-0-	749	1	5739	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5423	-0-	-1490	-0-	913	1	4510	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5329	-0-	-1584	-0-	704	1	4625	2	N	-0-					-0-
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	834	1	6812	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6189	-0-	-724	-0-	676	1	5513	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	4903	-0-	-1577	-0-	524	1	4379	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4070	-0-	-1262	-0-	426	1	3644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	9298	-0-	-2265	-0-	354	1	8944	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8693	-0-	-883	-0-	337	1	8356	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9064	-0-	-980	-0-	370	1	8694	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8433	-0-	-1077	-0-	372	1	8061	2	N	-0-					-0-
05	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	871	1	9422	2	N	-0-					-0-
06	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	828	1	9121	2	N	-0-					-0-
07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	842	1	9317	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9161	-0-	-1131	-0-	800	1	8361	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8400	-0-	-1560	-0-	742	1	7658	2	N	-0-					-0-
*10	10292	X	8749	-0-	-1543	-0-	799	1	7950	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	4323	-0-	-5637	-0-	397	1	3926	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	1470	-0-	-8450	-0-	136	1	1334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	428	1	10808	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	7432	-0-	-1164	-0-	288	1	7144	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	9069	-0-	-169	-0-	370	1	8699	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	7525	-0-	-3335	-0-	332	1	7193	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	7836	-0-	-3386	-0-	663	1	7173	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	7438	-0-	-3422	-0-	619	1	6819	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8054	-0-	-1029	-0-	668	1	7386	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	7384	-0-	-1699	-0-	645	1	6739	2	N	-0-			-0-
09	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	745	1	7690	2	N	-0-			-0-
*10	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	784	1	7799	2	N	-0-			-0-
11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	727	1	7200	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	7872	-0-	-808	-0-	730	1	7142	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7933	-0-	-499	-0-	20	1	7913	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	6514	-0-	-178	-0-	556	1	5958	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	7347	-0-	-62	-0-	615	1	6732	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6789	-0-	-891	-0-	595	1	6194	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	6194	-0-	-1742	-0-	6194	2			N	-0-			-0-
06	7680	X	4263	-0-	-3417	-0-	4263	2			N	-0-			-0-
07	7347	X	2952	-0-	-4395	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
08	7347	X	644	-0-	-6703	-0-	644	2			N	-0-			-0-
09	6780	X	11	-0-	-6769	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	6200	X	3798	-0-	-2402	-0-	3798	2			N	-0-			-0-
11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	300	1	6233	2	N	-0-			-0-
*12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	310	1	5600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-			70
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-			70
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-			70
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-			70
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-			70
06	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-			70
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-			70
08	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-			70
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-			70
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-			70
11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-			70
12	7161	X	6361	-0-	-800	-0-	6361	2			N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 77,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	626	1	4750	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4638	-0-	-66	-0-	585	1	4053	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4042	-0-	-1166	-0-	482	1	3560	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4944	-0-	-246	-0-	596	1	4348	2	N	-0-					-0-
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	988	1	5427	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5088	-0-	-102	-0-	781	1	4307	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4793	-0-	-353	-0-	662	1	4131	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	4940	-0-	-1477	-0-	751	1	4189	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4728	-0-	-1482	-0-	724	1	4004	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	4954	-0-	-1463	-0-	675	1	4279	2	N	-0-					-0-
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	652	1	4521	2	N	-0-					-0-
*12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	730	1	4575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7651	X	7558	-0-	-93	-0-	587	1	6971	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6100	-0-	-788	-0-	489	1	5611	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6999	-0-	-627	-0-	436	1	6563	2	N	-0-					-0-
04	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	424	1	7495	2	N	-0-					-0-
05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	1197	1	11388	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	1093	1	9497	2	N	-0-					-0-
07	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	1177	1	9815	2	N	-0-					-0-
08	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	1177	1	9480	2	N	-0-					-0-
09	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	1309	1	9682	2	N	-0-					-0-
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	959	1	7872	2	N	-0-					-0-
11	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	939	1	8405	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	9738	-0-	-895	-0-	1021	1	8717	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5569	-0-	-1127	-0-	432	1	5137	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	5378	-0-	-1230	-0-	431	1	4947	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6104	-0-	-1212	-0-	380	1	5724	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6834	-0-	-246	-0-	366	1	6468	2	N	-0-					-0-
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	641	1	6097	2	N	-0-					-0-
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	642	1	5583	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5551	-0-	-1517	-0-	594	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5382	-0-	-1686	-0-	594	1	4788	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	3100	-0-	-3740	-0-	369	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	924	1	7583	2	N	-0-					-0-
11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	912	1	8162	2	N	-0-					-0-
*12	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	876	1	7479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

01	310	N	87	-0-	-223	-0-	14	1	73	2	N	-0-					-0-
02	224	N	58	-0-	-166	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	19	1	85	2	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	24	1	102	2	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	162	1	135	2	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	123	1	125	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	97	1	98	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	79	1	71	2	N	-0-					-0-
*10	186	N	104	-0-	-82	-0-	53	1	51	2	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	59	1	56	2	N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	107	1	99	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
*12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9012	-0-	-1264	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9264	-0-	-2113	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9679	-0-	-1331	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
05	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
06	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
07	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9111	-0-	-1212	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8529	-0-	-1461	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	8598	-0-	-3151	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	8534	-0-	-2836	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	8183	-0-	-3566	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	582	-0-	-4130	-0-	37	1	545	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	220	-0-	-4036	-0-	17	1	203	2	N	-0-					-0-
03	3016	X	233	-0-	-2783	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	433	-0-	-947	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	794	-0-	-632	-0-	138	1	656	2	N	-0-					-0-
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	148	1	669	2	N	-0-					-0-
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	172	1	823	2	N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	185	1	907	2	N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	154	1	734	2	N	-0-					-0-
*10	992	N	873	-0-	-119	-0-	154	1	719	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	38	-0-	-1012	-0-	9	1	29	2	N	-0-					-0-
*12	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	307	1	1431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	375	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	349	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	391	1	3850	2	N	-0-					-0-
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	433	1	4699	2	N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	197	1	4181	2	N	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	187	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	169	1	3465	2	N	-0-					-0-
08	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	590	1	9949	2	N	-0-					-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	180	1	3339	2	N	-0-					-0-
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	186	1	3715	2	N	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	172	1	3336	2	N	-0-					-0-
*12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	183	1	3536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		46	-0-	46	46	5	1	41	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
11	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

01	7533	X	6680	-0-	-853	-0-	407	1	6273	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6297	-0-	-171	-0-	354	1	5943	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	7104	-0-	-57	-0-	395	1	6709	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6720	-0-	-210	-0-	371	1	6349	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	663	1	7397	2	N	-0-					-0-
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	688	1	7255	2	N	-0-					-0-
07	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	704	1	7516	2	N	-0-					-0-
08	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	651	1	7397	2	N	-0-					-0-
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	640	1	7000	2	N	-0-					-0-
*10	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	665	1	7149	2	N	-0-					-0-
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	650	1	6746	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7454	-0-	-668	-0-	682	1	6772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

01	9269	X	6904	-0-	-2365	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	6637	-0-	-1735	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
03	8694	X	7202	-0-	-1492	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7402	-0-	-458	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	576	1	7675	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6139	-0-	-971	-0-	454	1	5685	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5317	-0-	-2340	-0-	403	1	4914	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	4965	-0-	-3281	-0-	361	1	4604	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	3951	-0-	-4029	-0-	293	1	3658	2	N	-0-					-0-
*10	8246	X	3647	-0-	-4599	-0-	279	1	3368	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4022	-0-	-2128	-0-	335	1	3687	2	N	-0-					-0-
*12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	585	1	7584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	5451	-0-	-3384	-0-	256	1	5195	2	N	-0-					119
02	7980	X	6529	-0-	-1451	-0-	273	1	6245	2	N	10					129
							11	9									
03	8215	X	7973	-0-	-242	-0-	316	1	7643	2	N	13					142
							14	9									
04	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	343	1	8244	2	N	13					155
							14	9									
05	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	3731	1	7038	2	N	10					165
							11	9									
06	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	2762	1	5927	2	N	9					174
							10	9									
07	9517	X	8404	-0-	-1113	-0-	2715	1	5676	2	N	12					186
							13	9									
08	10075	X	8023	-0-	-2052	-0-	2705	1	5315	2	N	3					189
							3	9									
09	9750	X	7511	-0-	-2239	-0-	2569	1	4745	2	N	179	176	1			192
							197	9									
10	10075	X	7731	-0-	-2344	-0-	2696	1	5035	2	N	-0-					192
11	8700	X	7481	-0-	-1219	-0-	2885	1	4596	2	N	-0-					192
*12	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	2872	1	5229	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 95,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9910	-0-	-1126	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9068	-0-	-900	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9092	-0-	-1386	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8473	-0-	-1517	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8540	-0-	-1504	-0-	596	1	7944	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	7580	-0-	-2140	-0-	560	1	7020	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	7170	-0-	-2874	-0-	544	1	6626	2	N	-0-					-0-
08	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	753	1	9614	2	N	-0-					-0-
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	701	1	8769	2	N	-0-					-0-
*10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	846	1	10226	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9486	-0-	-534	-0-	791	1	8695	2	N	-0-					-0-
*12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	770	1	9972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	7	1	1508	2	N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	101	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1133	1	548	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1302	-0-	-1008	-0-	462	1	840	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	462	1	976	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3395	-0-	295	295	1110	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5289	-0-	2289	2584	1110	1	4179	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4227	-0-	1127	3711	1110	1	3117	2	N	-0-					-0-
11	7195	X	3484	-0-	-3711	-0-	1110	1	2374	2	N	-0-					-0-
*12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1145	1	2612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3886	-0-	-482	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	2935	-0-	-1901	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3267	-0-	-963	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
05	3939	X	3314	-0-	-625	-0-	383	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	587	1	3691	2	Y	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	545	1	4028	2	Y	-0-					-0-
08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	1027	1	10367	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	577	1	4373	2	Y	-0-					-0-
10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	621	1	4503	2	Y	-0-					-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	606	1	4117	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4761	-0-	-757	-0-	602	1	4159	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	5033	-0-	-1867	-0-	5033	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6233	-0-	-897	-0-	720	1	5513	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	4998	-0-	-1902	-0-	686	1	4312	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	710	1	5245	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5671	-0-	-560	-0-	511	1	5160	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5740	-0-	-290	-0-	669	1	5071	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5817	-0-	-414	-0-	705	1	5112	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5379	-0-	-381	-0-	690	1	4689	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5560	-0-	-20	-0-	703	1	4857	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5381	-0-	-1873	-0-	328	1	5053	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5507	-0-	-261	-0-	310	1	5197	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6096	-0-	-290	-0-	339	1	5757	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	340	1	5810	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5707	-0-	-400	-0-	470	1	5237	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4709	-0-	-1201	-0-	408	1	4301	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5013	-0-	-1280	-0-	429	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5960	-0-	-333	-0-	482	1	5478	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5441	-0-	-649	-0-	456	1	4985	2	N	-0-					-0-
*10	5704	X	5502	-0-	-202	-0-	468	1	5034	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5079	-0-	-681	-0-	446	1	4633	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	4927	-0-	-1025	-0-	451	1	4476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	6064	-0-	-3205	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	2837	-0-	-5535	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
03	4578	X	3739	-0-	-839	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
06	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
*12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1948	-0-	-96	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2195	-0-	-505	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	1919	-0-	-601	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2234	-0-	-277	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	2383	-0-	-1285	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	656	-0-	-3405	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	2029	-0-	-2111	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
05	3958	X	2766	-0-	-1192	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2998	-0-	-542	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2680	-0-	-978	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2068	-0-	-1472	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3148	-0-	3148	3148	3124	2	24	9	Y	22	33	1			24
02	T. A.		2957	-0-	2957	6105	2940	2	17	9	Y	15	32	1			7
03	10180	X	4075	-0-	-6105	-0-	4055	2	20	9	Y	18	15	1			10
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4691	2	81	9	Y	74	63	1			21
05	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	223	1	2874	2	Y	4					25
							4	9									
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	251	1	3892	2	Y	12	15	1			22
							13	9									
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	318	1	4821	2	Y	6	16	1			12
							7	9									
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	393	1	4833	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	312	1	4544	2	Y	5					17
							6	9									
10	5146	X	4573	-0-	-573	-0-	285	1	4258	2	Y	27	28	1			16
							30	9									
11	5070	X	4253	-0-	-817	-0-	287	1	3916	2	Y	45	28	1			33
							50	9									
12	5239	X	4630	-0-	-609	-0-	311	1	4269	2	Y	45	59	1			19
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 50,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7004	-0-	-870	-0-	281	1	6702	2	Y	19	28	1			21
							21	9									
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	444	1	6870	2	Y	14	29	1			6
							15	9									
03	7874	X	1962	-0-	-5912	-0-	102	1	1843	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
04	7140	X	5626	-0-	-1514	-0-	388	1	5173	2	Y	59	50	1			17
							65	9									
05	7843	X	4297	-0-	-3546	-0-	323	1	3970	2	Y	4					21
							4	9									
06	7590	X	5648	-0-	-1942	-0-	492	1	5145	2	Y	10	13	1			18
							11	9									
07	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	690	1	8948	2	Y	5	13	1			10
							6	9									
08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	611	1	7482	2	Y	26	18	1			18
							29	9									
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	585	1	7221	2	Y	8					26
							9	9									
10	9641	X	8033	-0-	-1608	-0-	610	1	7375	2	Y	44	45	1			25
							48	9									
11	9330	X	7368	-0-	-1962	-0-	584	1	6707	2	Y	70	45	1			50
							77	9									
12	8153	X	7959	-0-	-194	-0-	611	1	7268	2	Y	73	95	1			28
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 80,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9209	-0-	-1331	-0-	225	1	8984	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	256	1	9068	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8007	-0-	-1417	-0-	253	1	7754	2	N	-0-					-0-
04	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	266	1	8333	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7515	-0-	-266	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7561	-0-	-220	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7331	-0-	-199	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
*10	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7030	-0-	-500	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7020	-0-	-854	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	1212	-0-	-5825	-0-	49	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	6356	X	1536	-0-	-4820	-0-	93	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
04	6360	X	2472	-0-	-3888	-0-	173	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	3796	-0-	-2559	-0-	286	1	3510	2	Y	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	378	1	3945	2	Y	-0-					-0-
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	442	1	5731	2	Y	-0-					-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	484	1	5934	2	Y	-0-					-0-
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	478	1	5906	2	Y	-0-					-0-
10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	490	1	5919	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	6037	-0-	-173	-0-	483	1	5554	2	Y	-0-					-0-
12	6541	X	6330	-0-	-211	-0-	491	1	5839	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	236	1	5618	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	303	-0-	-453	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	379	1	6810	2	Y	-0-					-0-
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	391	1	5216	2	Y	-0-					-0-
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	523	1	6425	2	Y	-0-					-0-
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	226	1	2362	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
08	6324	X	505	-0-	-5819	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	439	-0-	-5681	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	431	-0-	-5893	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	361	-0-	-2219	-0-	29	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	496	X	387	-0-	-109	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7497	-0-	-780	-0-	473	1	7024	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	5874	-0-	-1602	-0-	444	1	5430	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6846	-0-	-1369	-0-	493	1	6353	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7728	-0-	-222	-0-	467	1	7261	2	N	-0-					-0-
05	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	1619	1	7664	2	N	-0-					-0-
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1567	1	7088	2	N	-0-					-0-
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	1695	1	8116	2	N	-0-					-0-
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	1656	1	8124	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1620	1	7740	2	N	-0-					-0-
*10	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	1692	1	7901	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7146	-0-	-1344	-0-	1595	1	5551	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	8277	-0-	-1116	-0-	1462	1	6815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	715	1	3603	2	N	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	677	1	3152	2	N	-0-					-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	796	1	3498	2	N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	763	1	3258	2	N	-0-					-0-
05	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	4043	1	3376	2	N	-0-					-0-
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	3235	1	3295	2	N	-0-					-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	2668	1	2693	2	N	-0-					-0-
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	2986	1	2599	2	N	-0-					-0-
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	2869	1	2568	2	N	-0-					-0-
*10	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	2702	1	2580	2	N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	2452	1	2315	2	N	-0-					-0-
*12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	2372	1	2192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6873	-0-	-629	-0-	1138	1	5735	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6284	-0-	-604	-0-	1111	1	5173	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	1260	1	5536	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6765	-0-	-525	-0-	1284	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	6491	1	5420	2	N	-0-					-0-
06	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	5791	1	5899	2	N	-0-					-0-
07	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	5805	1	5860	2	N	-0-					-0-
08	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	6271	1	5459	2	N	-0-					-0-
09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	5828	1	5217	2	N	-0-					-0-
*10	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	5702	1	5445	2	N	-0-					-0-
11	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	5595	1	5282	2	N	-0-					-0-
*12	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	6009	1	5552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	328	1	5123	2	N	-0-			-0-
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	290	1	4552	2	N	-0-			-0-
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	389	1	5551	2	N	-0-			-0-
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	299	1	4489	2	N	-0-			-0-
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	1161	1	3751	2	N	-0-			-0-
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	912	1	3150	2	N	-0-			-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	657	1	2854	2	N	-0-			-0-
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	600	1	1882	2	N	-0-			-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	922	1	2439	2	N	-0-			-0-
*10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	1438	1	4694	2	N	-0-			-0-
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	1663	1	4837	2	N	-0-			-0-
*12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	1243	1	4185	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2880	-0-	-871	-0-	460	1	2420	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2421	-0-	-771	-0-	460	1	1961	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2452	-0-	-648	-0-	510	1	1942	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	510	1	2003	2	N	-0-			-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	746	1	3273	2	N	-0-			-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	477	1	2620	2	N	-0-			-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	477	1	2785	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2437	-0-	-973	-0-	744	1	1693	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	467	-0-	-2833	-0-	364	1	103	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	364	-0-	-3046	-0-	364	1			N	-0-			-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11023	-0-	-1563	-0-	11023	2			N	-0-			-0-
02	11368	X	10528	-0-	-840	-0-	10528	2			N	-0-			-0-
03	11700	X	11256	-0-	-444	-0-	11256	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	10654	-0-	-146	-0-	10654	2			N	-0-			-0-
05	11160	X	10191	-0-	-969	-0-	10191	2			N	-0-			-0-
06	10800	X	10438	-0-	-362	-0-	10438	2			N	-0-			-0-
07	11160	X	10145	-0-	-1015	-0-	10145	2			N	-0-			-0-
08	11160	X	9554	-0-	-1606	-0-	9554	2			N	-0-			-0-
09	10650	X	10078	-0-	-572	-0-	10078	2			N	-0-			-0-
10	10788	X	10039	-0-	-749	-0-	10039	2			N	-0-			-0-
11	10440	X	9934	-0-	-506	-0-	9934	2			N	-0-			-0-
12	10416	X	9914	-0-	-502	-0-	9914	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	253	1	5142	2	N	27					201
							30	9									
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	171	1	3914	2	N	46	200	1			47
							51	9									
03	6307	X	4901	-0-	-1406	-0-	193	1	4678	2	N	27					74
							30	9									
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	150	1	3611	2	N	18					92
							20	9									
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	2360	1	4453	2	N	23					115
							25	9									
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	3127	1	6709	2	N	22					137
							24	9									
07	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	3379	1	7065	2	N	24					161
							26	9									
08	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	3362	1	6608	2	N	10					171
							11	9									
09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	3085	1	5698	2	N	6					177
							7	9									
10	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	3373	1	6299	2	N	36	186	1			27
							40	9									
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	2959	1	4714	2	N	3					30
							3	9									
*12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	3170	1	5773	2	N	15					45
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 90,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7821	-0-	-735	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7076	-0-	-540	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7823	-0-	-175	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7701	-0-	-266	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7662	-0-	-305	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7251	-0-	-459	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7353	-0-	-614	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7145	-0-	-565	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7591	-0-	-469	-0-	7591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	510	1	4332	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	460	1	3011	2	N	-0-					-0-
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	509	1	3318	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3799	-0-	-881	-0-	493	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4298	-0-	-538	-0-	1133	1	3165	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4092	-0-	-588	-0-	1096	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	1133	1	2418	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3379	-0-	-930	-0-	1133	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3374	-0-	-796	-0-	1096	1	2278	2	N	-0-					-0-
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	1133	1	3634	2	N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	1096	1	3263	2	N	-0-					-0-
*12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	1132	1	3264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

01	16120	X	10724	-0-	-5396	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	11099	-0-	-3321	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14600	-0-	-1272	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	12816	-0-	-2274	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
05	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	648	1	14053	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	13717	-0-	-413	-0-	653	1	13064	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	12381	-0-	-2220	-0-	649	1	11732	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	13169	-0-	-1525	-0-	665	1	12504	2	N	-0-					-0-
09	14220	X	12889	-0-	-1331	-0-	641	1	12248	2	N	-0-					-0-
*10	14694	X	13809	-0-	-885	-0-	689	1	13120	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	13031	-0-	-679	-0-	655	1	12376	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	12149	-0-	-1181	-0-	653	1	11496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9381	-0-	-1655	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8018	-0-	-1642	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10165	-0-	-499	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9694	-0-	-506	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	485	1	10518	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9316	-0-	-524	-0-	443	1	8873	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9246	-0-	-922	-0-	484	1	8762	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9256	-0-	-1284	-0-	468	1	8788	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9166	-0-	-1034	-0-	455	1	8711	2	N	-0-					-0-
*10	10540	X	8902	-0-	-1638	-0-	444	1	8458	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8775	-0-	-555	-0-	441	1	8334	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	480	1	8465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6194	-0-	-471	-0-	153	1	6041	2	Y	-0-					104
02	6020	X	30	-0-	-5990	-0-	30	2			Y	-0-					104
03	3578	X	34	-0-	-3544	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					104
04	1860	X	639	-0-	-1221	-0-	14	1	625	2	Y	-0-					104
05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	1132	1	4815	2	Y	-0-					104
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	1096	1	3633	2	Y	-0-					104
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	1133	1	2576	2	Y	-0-					104
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1133	1	2977	2	Y	-0-					104
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1096	1	2806	2	Y	-0-					104
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	1132	1	1557	2	Y	64					168
							70	9									
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1096	1	2622	2	Y	-0-					168
12	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	1133	1	2763	2	Y	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 39,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2624	-0-	-166	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2372	-0-	-263	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2165	-0-	-385	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2162	-0-	-287	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2065	-0-	-245	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11558	-0-	-594	-0-	859	1	10699	2	N	-0-			-0-
02	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	935	1	11783	2	N	-0-			-0-
03	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	961	1	12538	2	N	-0-			-0-
04	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	926	1	11998	2	N	-0-			-0-
05	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	2598	1	12403	2	N	-0-			-0-
06	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	2481	1	10302	2	N	-0-			-0-
07	13082	X	12975	-0-	-107	-0-	2492	1	10483	2	N	-0-			-0-
08	13082	X	9026	-0-	-4056	-0-	1983	1	7043	2	N	-0-			-0-
09	12660	X	9733	-0-	-2927	-0-	2181	1	7552	2	N	-0-			-0-
*10	13082	X	12873	-0-	-209	-0-	2638	1	10235	2	N	-0-			-0-
11	12660	X	12530	-0-	-130	-0-	2530	1	10000	2	N	-0-			-0-
*12	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	2669	1	10655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7568	-0-	-616	-0-	7568	2			N	-0-			-0-
02	7392	X	7309	-0-	-83	-0-	7309	2			N	-0-			-0-
03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-			-0-
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-			-0-
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1010	1	8550	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	7157	-0-	-433	-0-	848	1	6309	2	N	-0-			-0-
07	7843	X	7291	-0-	-552	-0-	837	1	6454	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	6305	-0-	-1538	-0-	679	1	5626	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	7480	-0-	-110	-0-	940	1	6540	2	N	-0-			-0-
*10	7843	X	7745	-0-	-98	-0-	993	1	6752	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	6668	-0-	-502	-0-	836	1	5832	2	N	-0-			-0-
12	7719	X	7334	-0-	-385	-0-	924	1	6410	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-			-0-
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-			-0-
03	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-			-0-
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-			-0-
05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	984	1	8332	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6439	-0-	-1121	-0-	763	1	5676	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	6633	-0-	-1179	-0-	761	1	5872	2	N	-0-			-0-
08	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	887	1	7342	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	6556	-0-	-1004	-0-	824	1	5732	2	N	-0-			-0-
*10	7812	X	6608	-0-	-1204	-0-	847	1	5761	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	6195	-0-	-1005	-0-	777	1	5418	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	6117	-0-	-1323	-0-	771	1	5346	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9050	-0-	-1831	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
03	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
04	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
07	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12023	-0-	-749	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	9490	-0-	-2870	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	9735	-0-	-3657	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	8553	-0-	-4407	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	7959	-0-	-3108	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

01	9517	X	8257	-0-	-1260	-0-	866	1	7319	2	N	65					168
							72	9									
02	9660	X	7111	-0-	-2549	-0-	755	1	6297	2	N	54	195	1			27
							59	9									
03	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	866	1	7305	2	N	65					92
							72	9									
04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	838	1	6410	2	N	60					152
							66	9									
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	169	1	6581	2	N	65	190	1			27
							72	9									
06	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	170	1	7664	2	N	73					100
							80	9									
07	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	167	1	7120	2	N	20					120
							22	9									
08	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	193	1	8489	2	N	62					182
							68	9									
09	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	203	1	9164	2	N	189	183	1			188
							208	9									
10	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	192	1	7939	2	N	-0-					188
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	215	1	8526	2	N	-0-					188
*12	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	219	1	9775	2	N	15					203
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 98,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

01	T. A.		3570	-0-	3570	6932	3570	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3049	-0-	3049	9981	3049	2			N	-0-					-0-
03	13978	X	3997	-0-	-9981	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	417	1	4816	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3362	-0-	-508	-0-	319	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	381	1	3251	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3746	-0-	-1493	-0-	413	1	3333	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3991	-0-	-1079	-0-	375	1	3616	2	N	-0-					-0-
*10	5239	X	3599	-0-	-1640	-0-	380	1	3219	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3392	-0-	-478	-0-	412	1	2980	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	414	1	3473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			104
02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	137	1	6095	2	Y	-0-			104
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	152	1	6571	2	Y	-0-			104
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	134	1	5914	2	Y	-0-			104
05	6913	X	3207	-0-	-3706	-0-	3207	2			Y	-0-			104
06	6480	X	2002	-0-	-4478	-0-	2002	2			Y	-0-			104
07	6696	X	4401	-0-	-2295	-0-	4401	2			Y	-0-			104
08	6696	X	3631	-0-	-3065	-0-	3631	2			Y	-0-			104
09	6060	X	3486	-0-	-2574	-0-	3486	2			Y	-0-			104
10	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			Y	-0-			104
11	4260	X	3572	-0-	-688	-0-	3572	2			Y	-0-			104
12	4402	X	3241	-0-	-1161	-0-	3241	2			Y	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 46,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1581	-0-	-1333	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
02	2632	X	1678	-0-	-954	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
03	2511	X	1626	-0-	-885	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
04	2430	X	1581	-0-	-849	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
05	1860	X	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-			-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-			-0-
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
*10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-			-0-
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-			-0-
12	6479	X	4817	-0-	-1662	-0-	4817	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	104	-0-	-7336	-0-	4	1	100	2	Y	-0-			-0-
02	6720	X	429	-0-	-6291	-0-	26	1	403	2	Y	-0-			-0-
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-			-0-
04	3150	X	1014	-0-	-2136	-0-	71	1	943	2	Y	-0-			-0-
05	2647	X	1522	-0-	-1125	-0-	176	1	1346	2	Y	-0-			-0-
06	450	X	159	-0-	-291	-0-	19	1	140	2	Y	-0-			-0-
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	500	1	4491	2	Y	-0-			-0-
08	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	633	1	6807	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	5772	-0-	2772	2772	457	1	5315	2	Y	-0-			-0-
10	9089	X	6317	-0-	-2772	-0-	467	1	5850	2	Y	-0-			-0-
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	545	1	6104	2	Y	-0-			-0-
12	6975	X	6080	-0-	-895	-0-	561	1	5519	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5167	-0-	-444	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4886	-0-	-182	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5125	-0-	-486	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4880	-0-	-340	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4800	-0-	-625	-0-	530	1	4270	2	N	-0-					-0-
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	513	1	6440	2	N	-0-					-0-
07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	530	1	10425	2	N	-0-					-0-
08	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	530	1	10830	2	N	-0-					-0-
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	513	1	8930	2	N	-0-					-0-
*10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	530	1	9657	2	N	-0-					-0-
11	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	513	1	8306	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	9015	-0-	-2176	-0-	530	1	8485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	132	1	3145	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	1669	-0-	-515	-0-	101	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2058	-0-	-360	-0-	108	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	1513	-0-	-1667	-0-	106	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	185	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	332	1	3858	2	N	-0-					-0-
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	323	1	4050	2	N	-0-					-0-
11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	221	1	2473	2	N	-0-					-0-
*12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	415	1	4087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	1006	1	12532	2	N	-0-			-0-
02	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	906	1	11420	2	N	-0-			-0-
03	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	1027	1	13394	2	N	-0-			-0-
04	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	823	1	10656	2	N	-0-			-0-
05	13640	X	12986	-0-	-654	-0-	1372	1	11614	2	N	-0-			-0-
06	13950	X	12393	-0-	-1557	-0-	1469	1	10924	2	N	-0-			-0-
07	14415	X	13891	-0-	-524	-0-	1594	1	12297	2	N	-0-			-0-
08	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	1635	1	13538	2	N	-0-			-0-
09	12570	X	11879	-0-	-691	-0-	1493	1	10386	2	N	-0-			-0-
*10	13888	X	12602	-0-	-1286	-0-	1616	1	10986	2	N	-0-			-0-
11	13440	X	11560	-0-	-1880	-0-	1450	1	10110	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	10686	-0-	-1435	-0-	1346	1	9340	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	4128	-0-	-14348	-0-	307	1	3821	2	N	-0-			-0-
02	16688	X	2100	-0-	-14588	-0-	154	1	1946	2	N	-0-			-0-
03	8664	X	615	-0-	-8049	-0-	44	1	571	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	4237	-0-	-263	-0-	304	1	3933	2	N	-0-			-0-
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	629	1	5326	2	N	-0-			-0-
06	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	1322	1	9831	2	N	-0-			-0-
07	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	2012	1	15516	2	N	-0-			-0-
08	20104	X	20104	-0-	-0-	-0-	2166	1	17938	2	N	-0-			-0-
09	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	2145	1	14923	2	N	-0-			-0-
*10	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	2280	1	15504	2	N	-0-			-0-
11	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	2285	1	15930	2	N	-0-			-0-
*12	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	2394	1	16612	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-			-0-
02	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-			-0-
03	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-			-0-
04	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-			-0-
05	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	466	1	11572	2	N	-0-			-0-
06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	386	1	9121	2	N	-0-			-0-
07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	423	1	9786	2	N	-0-			-0-
08	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	423	1	9452	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	8828	-0-	-142	-0-	396	1	8432	2	N	-0-			-0-
10	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	437	1	9005	2	N	-0-			-0-
11	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	439	1	9654	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	9715	-0-	-484	-0-	437	1	9278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	602	1	3606	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3271	-0-	-257	-0-	543	1	2728	2	N	-0-			-0-
03	3796	X	3507	-0-	-289	-0-	601	1	2906	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3532	-0-	-98	-0-	582	1	2950	2	N	-0-			-0-
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	2265	1	3144	2	N	-0-			-0-
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	2192	1	2995	2	N	-0-			-0-
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	2266	1	3906	2	N	-0-			-0-
08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	2266	1	3698	2	N	-0-			-0-
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	2192	1	3525	2	N	-0-			-0-
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	2265	1	3505	2	N	-0-			-0-
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	2192	1	2969	2	N	-0-			-0-
*12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	2266	1	3756	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

01	7936	X	4790	-0-	-3146	-0-	356	1	4434	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	5334	-0-	-1834	-0-	392	1	4942	2	N	-0-			-0-
03	5824	X	5206	-0-	-618	-0-	371	1	4835	2	N	-0-			-0-
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	420	1	5437	2	N	-0-			-0-
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	750	1	6350	2	N	-0-			-0-
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	690	1	5133	2	N	-0-			-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	681	1	5250	2	N	-0-			-0-
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	687	1	5690	2	N	-0-			-0-
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	628	1	4371	2	N	-0-			-0-
*10	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	592	1	4025	2	N	-0-			-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	652	1	4544	2	N	-0-			-0-
*12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	686	1	4757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5933	-0-	-949	-0-	381	1	5552	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5072	-0-	-1116	-0-	366	1	4706	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5172	-0-	-1679	-0-	354	1	4818	2	N	-0-					-0-
04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	686	1	6524	2	N	-0-					-0-
05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	906	1	7329	2	N	-0-					-0-
06	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	913	1	7096	2	N	-0-					-0-
07	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	876	1	7117	2	N	-0-					-0-
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	863	1	6802	2	N	-0-					-0-
09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	840	1	6383	2	N	-0-					-0-
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	833	1	6448	2	N	-0-					-0-
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	797	1	6176	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6839	-0-	-43	-0-	812	1	6027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	179	-0-	-2509	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	1712	X	895	-0-	-817	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2907	-0-	-2270	-0-	339	1	2568	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	1524	-0-	-912	-0-	192	1	1332	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	2236	-0-	-1639	-0-	267	1	1969	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	1065	-0-	-1845	-0-	128	1	937	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	397	-0-	-2610	-0-	61	1	336	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	426	1	2349	2	N	-0-			-0-
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	597	1	3730	2	N	-0-			-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	955	1	5326	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	5867	-0-	2867	2867	898	1	4969	2	N	-0-			-0-
10	9896	X	7029	-0-	-2867	-0-	958	1	6071	2	N	-0-			-0-
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	889	1	6162	2	N	-0-			-0-
*12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1032	1	6467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 10657

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1206	1	3117	2	N	-0-			-0-
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1490	1	4179	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	2024	1	4641	2	N	-0-			-0-
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	1595	1	5231	2	N	-0-			-0-
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	1064	1	5736	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	5974	-0-	-476	-0-	1073	1	4901	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	5491	-0-	-1329	-0-	1094	1	4397	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	5300	-0-	-1520	-0-	1116	1	4184	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	5074	-0-	-1526	-0-	960	1	4114	2	N	-0-			-0-
*10	6789	X	4769	-0-	-2020	-0-	991	1	3778	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	4797	-0-	-1173	-0-	1532	1	3265	2	N	-0-			-0-
*12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	1665	1	4462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	2055	1	5311	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	5536	-0-	-960	-0-	1455	1	4081	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	4073	-0-	-2530	-0-	1237	1	2836	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6685	-0-	-305	-0-	1562	1	5123	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6778	-0-	-445	-0-	1061	1	5717	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	5737	-0-	-1253	-0-	1030	1	4707	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	5254	-0-	-1659	-0-	1047	1	4207	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	4763	-0-	-2150	-0-	1003	1	3760	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	5344	-0-	-1346	-0-	1011	1	4333	2	N	-0-			-0-
*10	6789	X	5152	-0-	-1637	-0-	1070	1	4082	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	69	-0-	-5661	-0-	22	1	47	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
02	2660	X	1882	-0-	-778	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
03	2449	X	2150	-0-	-299	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	1405	1	3144	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4053	-0-	1053	1053	1377	1	2676	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3875	-0-	775	1828	1420	1	2455	2	N	-0-			-0-
08	5623	X	3795	-0-	-1828	-0-	1427	1	2368	2	N	-0-			-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1367	1	2612	2	N	-0-			-0-
*10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	1419	1	2420	2	N	-0-			-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	1399	1	2189	2	N	-0-			-0-
*12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1451	1	2667	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24707	X	21540	-0-	-3167	-0-	821	1	20719	2	N	-0-			-0-
02	21896	X	18747	-0-	-3149	-0-	726	1	18021	2	N	-0-			-0-
03	23343	X	20206	-0-	-3137	-0-	825	1	19381	2	N	-0-			-0-
04	22590	X	18617	-0-	-3973	-0-	822	1	17795	2	N	-0-			-0-
05	21545	X	19630	-0-	-1915	-0-	1662	1	17968	2	N	-0-			-0-
06	20850	X	19801	-0-	-1049	-0-	1647	1	18154	2	N	-0-			-0-
07	20770	X	20628	-0-	-142	-0-	1711	1	18917	2	N	-0-			-0-
08	20212	X	18734	-0-	-1478	-0-	1637	1	17097	2	N	-0-			-0-
09	19800	X	18585	-0-	-1215	-0-	1641	1	16944	2	N	-0-			-0-
*10	20615	X	19562	-0-	-1053	-0-	1787	1	17775	2	N	-0-			-0-
11	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	1862	1	18437	2	N	-0-			-0-
*12	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	1994	1	19516	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

01	3844	X	2013	-0-	-1831	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1751	-0-	-713	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2118	-0-	-610	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1780	-0-	-680	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1641	-0-	-399	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1286	-0-	-667	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	852	-0-	-888	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	709	-0-	-903	-0-	709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

01	14074	X	11812	-0-	-2262	-0-	450	1	11362	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	10268	-0-	-2444	-0-	398	1	9870	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	11384	-0-	-1419	-0-	465	1	10919	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	3117	-0-	-9273	-0-	138	1	2979	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	8495	-0-	-3378	-0-	719	1	7776	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	8271	-0-	-3159	-0-	688	1	7583	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	8252	-0-	-3125	-0-	684	1	7568	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	7672	-0-	-3705	-0-	670	1	7002	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7681	-0-	-599	-0-	678	1	7003	2	N	-0-					-0-
*10	8556	X	8164	-0-	-392	-0-	746	1	7418	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7667	-0-	-613	-0-	703	1	6964	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7909	-0-	-337	-0-	733	1	7176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

01	30845	X	26337	-0-	-4508	-0-	1004	1	25333	2	N	-0-					-0-
02	26376	X	24144	-0-	-2232	-0-	935	1	23209	2	N	-0-					-0-
03	29202	X	24453	-0-	-4749	-0-	999	1	23454	2	N	-0-					-0-
04	27960	X	26076	-0-	-1884	-0-	1151	1	24925	2	N	-0-					-0-
05	28340	X	28340	-0-	-0-	-0-	2399	1	25941	2	N	-0-					-0-
06	26778	X	26778	-0-	-0-	-0-	2228	1	24550	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	27497	-0-	-0-	-0-	2280	1	25217	2	N	-0-					-0-
08	28334	X	26520	-0-	-1814	-0-	2317	1	24203	2	N	-0-					-0-
09	27420	X	24612	-0-	-2808	-0-	2173	1	22439	2	N	-0-					-0-
*10	28334	X	22456	-0-	-5878	-0-	2051	1	20405	2	N	-0-					-0-
11	26790	X	24087	-0-	-2703	-0-	2210	1	21877	2	N	-0-					-0-
*12	27607	X	27607	-0-	-0-	-0-	2559	1	25048	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	479	1	781	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	805	-0-	-455	-0-	433	1	372	2	N	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	479	1	893	2	N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	464	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	1132	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	1097	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	1132	1	1826	2	N	-0-					-0-
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	1133	1	1591	2	N	-0-					-0-
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	1097	1	1566	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2206	-0-	-398	-0-	1133	1	1073	2	N	-0-					-0-
*11	2520	N	1	-0-	-2519	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	14263	-0-	-834	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	11713	-0-	-1923	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14326	-0-	-616	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13958	-0-	-502	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14293	-0-	-649	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12171	-0-	-1689	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13102	-0-	-1313	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13570	-0-	-845	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12660	-0-	-1290	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
*10	14291	X	12950	-0-	-1341	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12213	-0-	-927	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12597	-0-	-981	-0-	12597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	16410	-0-	-4267	-0-	625	1	15785	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	18319	-0-	-357	-0-	710	1	17609	2	N	-0-					-0-
03	21439	X	21439	-0-	-0-	-0-	876	1	20563	2	N	-0-					-0-
04	20065	X	20065	-0-	-0-	-0-	886	1	19179	2	N	-0-					-0-
05	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	1866	1	20175	2	N	-0-					-0-
06	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	1778	1	19598	2	N	-0-					-0-
07	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	1817	1	20094	2	N	-0-					-0-
08	22041	X	21134	-0-	-907	-0-	1846	1	19288	2	N	-0-					-0-
09	21390	X	20279	-0-	-1111	-0-	1790	1	18489	2	N	-0-					-0-
*10	22103	X	17481	-0-	-4622	-0-	1597	1	15884	2	N	-0-					-0-
11	21390	X	14119	-0-	-7271	-0-	1295	1	12824	2	N	-0-					-0-
12	21917	X	16164	-0-	-5753	-0-	1498	1	14666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QURESHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240992 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7100 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2014 - P&A 01/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
QURESHI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240994 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6997 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2014 - P&A 01/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

01	8494	X	7713	-0-	-781	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
03	8222	X	7740	-0-	-482	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7357	-0-	-443	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	8026	-0-	-34	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7213	-0-	-587	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7455	-0-	-605	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7388	-0-	-641	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7388	-0-	-382	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7198	-0-	-831	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6717	-0-	-483	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7074	-0-	-552	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	900	1	4287	2	Y	112					137
							123	9									
02	4760	X	3930	-0-	-830	-0-	642	1	3288	2	Y	-0-					137
03	6541	X	4598	-0-	-1943	-0-	978	1	3620	2	Y	-0-					137
04	6300	X	3788	-0-	-2512	-0-	757	1	2995	2	Y	33					170
							36	9									
05	5921	X	5560	-0-	-361	-0-	1600	1	3945	2	Y	14					184
							15	9									
06	5730	X	5461	-0-	-269	-0-	1495	1	3959	2	Y	6					190
							7	9									
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	1946	1	4613	2	Y	19					209
							21	9									
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1850	1	4286	2	Y	-0-	184	1			25
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1919	1	4210	2	Y	-0-					25
10	6572	X	5763	-0-	-809	-0-	1680	1	4083	2	Y	-0-					25
11	6360	X	5898	-0-	-462	-0-	1636	1	4188	2	Y	67					92
							74	9									
12	6572	X	5328	-0-	-1244	-0-	1631	1	3690	2	Y	6					98
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 64,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

01	4061	X	3302	-0-	-759	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2792	-0-	-876	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3513	-0-	-486	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	331	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	368	1	3511	2	N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	371	1	3169	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3428	-0-	-571	-0-	378	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	336	1	3243	2	N	-0-					-0-
*10	3999	X	3487	-0-	-512	-0-	368	1	3119	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3243	-0-	-627	-0-	394	1	2849	2	N	-0-					-0-
*12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	426	1	3577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2495	-0-	-1504	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2364	-0-	-968	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2405	-0-	-974	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	310	1	3575	2	N	-0-					-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	280	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2472	-0-	-876	-0-	259	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2390	-0-	-958	-0-	264	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2445	-0-	-795	-0-	230	1	2215	2	N	-0-					-0-
*10	3348	X	2364	-0-	-984	-0-	250	1	2114	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2197	-0-	-743	-0-	267	1	1930	2	N	-0-					-0-
*12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	296	1	2486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7502	-0-	-620	-0-	482	1	7020	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6603	-0-	-621	-0-	477	1	6126	2	N	-0-					-0-
03	7948	X	6884	-0-	-1064	-0-	471	1	6413	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6768	-0-	-732	-0-	644	1	6124	2	N	-0-					-0-
05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	891	1	7203	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7176	-0-	-84	-0-	818	1	6358	2	N	-0-					-0-
07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	882	1	7161	2	N	-0-					-0-
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	917	1	7220	2	N	-0-					-0-
09	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	889	1	6752	2	N	-0-					-0-
10	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	938	1	7254	2	N	-0-					-0-
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	886	1	6878	2	N	-0-					-0-
*12	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	962	1	7142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	803	1	10007	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	9737	-0-	-567	-0-	716	1	9021	2	N	-0-					-0-
03	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	800	1	10439	2	N	-0-					-0-
04	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	759	1	9833	2	N	-0-					-0-
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	1165	1	9863	2	N	-0-					-0-
06	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	1010	1	7512	2	N	-0-					-0-
07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	1030	1	7943	2	N	-0-					-0-
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1171	1	9702	2	N	-0-					-0-
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	1099	1	7644	2	N	-0-					-0-
*10	8432	X	7871	-0-	-561	-0-	1009	1	6862	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7991	-0-	-169	-0-	1002	1	6989	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	8786	-0-	-1041	-0-	1107	1	7679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	12600	-0-	-1226	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12887	-0-	-777	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
03	14352	X	14034	-0-	-318	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	13015	-0-	-125	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
05	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	638	1	15848	2	N	-0-					-0-
06	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	633	1	14945	2	N	-0-					-0-
07	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	655	1	15150	2	N	-0-					-0-
08	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	655	1	14632	2	N	-0-					-0-
09	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	651	1	13866	2	N	-0-					-0-
10	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	655	1	13513	2	N	-0-					-0-
11	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	614	1	13484	2	N	-0-					-0-
12	15810	X	14291	-0-	-1519	-0-	643	1	13648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	1443	-0-	-3393	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	733	-0-	-3047	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1460	-0-	-2694	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1557	-0-	-1683	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1313	1	2074	2	N	-0-					-0-
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1249	1	1455	2	N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	1327	1	1653	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	1877	-0-	-1502	-0-	1215	1	662	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	1290	1	1875	2	N	-0-					-0-
*10	3379	X	2978	-0-	-401	-0-	1328	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	1328	1	1675	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	1342	1	1758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QURESHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242743 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6997 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2014 - PLUGGED 01/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10202	-0-	-1609	-0-	539	1	9663	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9186	-0-	-1482	-0-	488	1	8698	2	N	-0-					-0-
03	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	413	1	10268	2	N	-0-					-0-
04	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	438	1	10536	2	N	-0-					-0-
05	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	1092	1	9605	2	N	-0-					-0-
06	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	1006	1	8903	2	N	-0-					-0-
07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	1048	1	9099	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9836	-0-	-22	-0-	1048	1	8788	2	N	-0-					-0-
09	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	1122	1	8913	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9217	-0-	-641	-0-	1075	1	8142	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8022	-0-	-1518	-0-	895	1	7127	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	8118	-0-	-2267	-0-	930	1	7188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6727	-0-	-527	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5944	-0-	-608	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6597	-0-	-471	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6348	-0-	-492	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	496	1	6616	2	N	-0-					-0-
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	508	1	6364	2	N	-0-					-0-
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	516	1	6287	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6347	-0-	-752	-0-	461	1	5886	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6018	-0-	-852	-0-	446	1	5572	2	N	-0-					-0-
*10	7099	X	7081	-0-	-18	-0-	541	1	6540	2	N	-0-					-0-
11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	574	1	6311	2	N	-0-					-0-
*12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	519	1	6725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	397	1	9455	2	N	-0-					105
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	448	1	6923	2	N	-0-					105
03	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	409	1	7349	2	N	-0-					105
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	562	1	7495	2	N	-0-					105
05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	1043	1	8693	2	N	-0-					105
06	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	885	1	8830	2	N	-0-					105
07	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	982	1	9152	2	N	-0-					105
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	1201	1	8841	2	N	-0-					105
09	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	1140	1	8713	2	N	-0-					105
10	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	1249	1	8397	2	N	8	84	1			29
							9	9									
11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1046	1	9226	2	N	12					41
							13	9									
12	9486	X	8927	-0-	-559	-0-	925	1	8002	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 111,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	10953	-0-	-1757	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	10187	-0-	-1293	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10158	-0-	-1436	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10630	-0-	-230	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	663	1	10872	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	3745	-0-	-7145	-0-	339	1	3406	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	172	-0-	-11081	-0-	22	1	150	2	N	-0-					-0-
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	703	1	11658	2	N	-0-					-0-
09	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	756	1	14138	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	768	1	13740	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	739	1	13181	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	13681	-0-	-1695	-0-	758	1	12923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					89
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					89
03	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	2			N	-0-					89
04	2946	N	2877	-0-	-69	-0-	2809	2	68	9	N	62					151
05	3100	N	4196	-0-	1096	1096	448	1	3733	2	N	14					165
							15	9									
06	4995	X	3899	-0-	-1096	-0-	355	1	3544	2	N	-0-					165
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	335	1	3118	2	N	17					182
							19	9									
08	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	240	1	1768	2	N	-0-					182
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	377	1	2880	2	N	3					185
							3	9									
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	403	1	2708	2	N	-0-					185
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	294	1	2588	2	N	-0-					185
12	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	265	1	2291	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 35,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	2			Y	-0-					-0-
02	10304	X	8772	-0-	-1532	-0-	8772	2			Y	-0-					-0-
03	10199	X	9354	-0-	-845	-0-	9354	2			Y	-0-					-0-
04	10290	X	8578	-0-	-1712	-0-	8578	2			Y	-0-					-0-
05	10393	X	9214	-0-	-1179	-0-	9214	2			Y	-0-					-0-
06	9840	X	9152	-0-	-688	-0-	9152	2			Y	-0-					-0-
07	9703	X	8949	-0-	-754	-0-	8949	2			Y	-0-					-0-
08	9362	X	8824	-0-	-538	-0-	8824	2			Y	-0-					-0-
09	9150	X	8642	-0-	-508	-0-	8642	2			Y	-0-					-0-
10	9455	X	8490	-0-	-965	-0-	8490	2			Y	-0-					-0-
11	9150	X	7601	-0-	-1549	-0-	7601	2			Y	-0-					-0-
12	8959	X	7037	-0-	-1922	-0-	7037	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7669	-0-	-1321	-0-	7669	2			N	-0-					56
02	7588	X	7349	-0-	-239	-0-	7349	2			N	-0-					56
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					56
04	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					56
05	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	5805	2			N	-0-					56
06	6030	X	5288	-0-	-742	-0-	5288	2			N	-0-					56
07	6231	X	5790	-0-	-441	-0-	5790	2			N	-0-					56
08	6231	X	5597	-0-	-634	-0-	5597	2			N	-0-					56
09	6030	X	5189	-0-	-841	-0-	5189	2			N	-0-					56
10	5797	X	5214	-0-	-583	-0-	5214	2			N	-0-					56
11	5610	X	4622	-0-	-988	-0-	4622	2			N	-0-					56
12	5797	X	4767	-0-	-1030	-0-	4767	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 71,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1198	-0-	-1902	2326	1198	2			N	-0-					-0-
02	8757	X	6431	-0-	-2326	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
04	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
06	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
11	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
*12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	14697	-0-	-1919	-0-	14697	2			N	-0-					106
02	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					106
03	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	14452	2			N	-0-					106
04	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					106
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					106
06	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					106
07	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	2			N	-0-					106
08	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-					106
09	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					106
10	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11531	2	19	9	N	17					123
11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					123
*12	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 147,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	7362	-0-	-3519	-0-	986	1	6376	2	N	-0-					39
02	9828	X	4583	-0-	-5245	-0-	479	1	4104	2	N	-0-					39
03	10199	X	2368	-0-	-7831	-0-	579	1	1789	2	N	-0-					39
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	836	1	6900	2	N	-0-					39
05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	921	1	7106	2	N	-0-					39
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	910	1	6563	2	N	-0-					39
07	7998	X	5783	-0-	-2215	-0-	761	1	5022	2	N	-0-					39
08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	871	1	7416	2	N	-0-					39
09	7770	X	7632	-0-	-138	-0-	933	1	6699	2	N	-0-					39
10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	908	1	7144	2	N	-0-					39
11	8010	X	3752	-0-	-4258	-0-	755	1	2997	2	N	-0-					39
12	8277	X	5565	-0-	-2712	-0-	905	1	4660	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 76,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3867	-0-	-1031	-0-	518	1	3349	2	N	-0-					30
02	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	879	1	7526	2	N	-0-					30
03	4898	X	3778	-0-	-1120	-0-	924	1	2854	2	N	-0-					30
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	619	1	5112	2	N	-0-					30
05	6107	X	4654	-0-	-1453	-0-	534	1	4120	2	N	-0-					30
06	5910	X	4471	-0-	-1439	-0-	545	1	3926	2	N	-0-					30
07	6107	X	4906	-0-	-1201	-0-	645	1	4261	2	N	-0-					30
08	5921	X	5092	-0-	-829	-0-	535	1	4557	2	N	-0-					30
09	5730	X	4270	-0-	-1460	-0-	522	1	3748	2	N	-0-					30
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	595	1	4685	2	N	-0-					30
11	4920	X	3480	-0-	-1440	-0-	700	1	2780	2	N	-0-					30
12	5084	X	3677	-0-	-1407	-0-	598	1	3079	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 57,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244820 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 9404 - 12055

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
*10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
*12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
02	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
03	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
04	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
06	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	12321	-0-	-110	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
08	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
10	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
11	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
*12	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			Y	-0-					-0-
02	11284	X	9373	-0-	-1911	-0-	9373	2			Y	-0-					-0-
03	12090	X	9467	-0-	-2623	-0-	9467	2			Y	-0-					-0-
04	10740	X	8579	-0-	-2161	-0-	8579	2			Y	-0-					-0-
05	10650	X	7447	-0-	-3203	-0-	7447	2			Y	-0-					-0-
06	9900	X	9027	-0-	-873	-0-	9027	2			Y	-0-					-0-
07	10230	X	8608	-0-	-1622	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
08	9455	X	8768	-0-	-687	-0-	8768	2			Y	-0-					-0-
09	9030	X	8436	-0-	-594	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
10	9331	X	8349	-0-	-982	-0-	8349	2			Y	-0-					-0-
11	9030	X	7698	-0-	-1332	-0-	7698	2			Y	-0-					-0-
12	8773	X	7947	-0-	-826	-0-	7947	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2177	-0-	2177	2177	2177	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	1295	-0-	-2177	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	354	1	8439	2	N	-0-					59
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	416	1	6428	2	N	67					126
							74	9									
03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	393	1	7070	2	N	-0-					126
04	7830	X	6515	-0-	-1315	-0-	447	1	5954	2	N	104	194	1			36
							114	9									
05	8091	X	6057	-0-	-2034	-0-	5998	2	59	9	N	54					90
06	7830	X	6006	-0-	-1824	-0-	6006	2			N	-0-					90
07	7657	X	5939	-0-	-1718	-0-	5939	2			N	-0-					90
08	7471	X	5587	-0-	-1884	-0-	5587	2			N	-0-					90
09	6510	X	5413	-0-	-1097	-0-	5413	2			N	-0-					90
10	6200	X	5687	-0-	-513	-0-	5687	2			N	-0-					90
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					90
12	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	5338	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 76,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8831	-0-	-159	-0-	356	1	8475	2	Y	-0-					-0-
02	8120	X	7950	-0-	-170	-0-	483	1	7467	2	Y	-0-					-0-
03	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	509	1	9162	2	Y	-0-					-0-
04	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	644	1	8586	2	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8526	-0-	-309	-0-	985	1	7541	2	Y	-0-					-0-
06	9360	X	5440	-0-	-3920	-0-	747	1	4693	2	Y	-0-					-0-
07	9672	X	6984	-0-	-2688	-0-	832	1	6152	2	Y	-0-					-0-
08	9672	X	6097	-0-	-3575	-0-	549	1	5548	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	6637	-0-	-2603	-0-	774	1	5863	2	Y	-0-					-0-
10	8525	X	6280	-0-	-2245	-0-	761	1	5519	2	Y	-0-					-0-
11	6750	X	5638	-0-	-1112	-0-	723	1	4915	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	6180	-0-	-144	-0-	782	1	5398	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	712	1	5399	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5398	-0-	-90	-0-	681	1	4717	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	799	1	5897	2	N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	788	1	5748	2	N	-0-					-0-
05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	1168	1	6412	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6386	-0-	-94	-0-	980	1	5406	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5806	-0-	-952	-0-	801	1	5005	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	5127	-0-	-2220	-0-	779	1	4348	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	4326	-0-	-2784	-0-	662	1	3664	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5475	-0-	-1872	-0-	746	1	4729	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6192	-0-	-198	-0-	781	1	5411	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	1040	-0-	-4757	-0-	143	1	897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	17515	-0-	-1891	-0-	608	1	16907	2	N	-0-					-0-
02	17472	X	14167	-0-	-3305	-0-	539	1	13628	2	N	-0-					-0-
03	17318	X	16219	-0-	-1099	-0-	599	1	15620	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	12928	-0-	-2072	-0-	565	1	12363	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	15284	-0-	-216	-0-	320	1	14964	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	12948	-0-	-2052	-0-	306	1	12642	2	N	-0-					-0-
07	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	346	1	16441	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	15393	-0-	-107	-0-	309	1	15084	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	13163	-0-	-1627	-0-	285	1	12878	2	N	-0-					-0-
10	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	322	1	15345	2	N	-0-					-0-
11	15000	X	14869	-0-	-131	-0-	322	1	14547	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	14425	-0-	-2315	-0-	297	1	14128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			Y	-0-					-0-
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			Y	-0-					-0-
03	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	3035	-0-	-3145	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	480	1	6187	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4847	-0-	-553	-0-	293	1	4554	2	Y	-0-					-0-
07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	621	1	9425	2	Y	-0-					-0-
08	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	748	1	9203	2	Y	-0-					-0-
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	535	1	7802	2	Y	-0-					-0-
10	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	495	1	7398	2	Y	-0-					-0-
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	477	1	6500	2	Y	-0-					-0-
12	10044	X	7139	-0-	-2905	-0-	485	1	6654	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	849	1	10576	2	N	-0-					-0-
02	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	670	1	8449	2	N	-0-					-0-
03	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	976	1	12727	2	N	-0-					-0-
04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	812	1	10512	2	N	-0-					-0-
05	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	1352	1	11447	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9307	-0-	-1283	-0-	1103	1	8204	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	8635	-0-	-2308	-0-	991	1	7644	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10217	-0-	-726	-0-	1101	1	9116	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	7772	-0-	-2818	-0-	977	1	6795	2	N	-0-					-0-
*10	10943	X	8116	-0-	-2827	-0-	1041	1	7075	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	7749	-0-	-1551	-0-	972	1	6777	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	6643	-0-	-2440	-0-	837	1	5806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	62	1	8992	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7641	-0-	-339	-0-	55	1	7586	2	N	-0-					-0-
03	8395	X	7665	-0-	-730	-0-	60	1	7605	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7723	-0-	-227	-0-	58	1	7665	2	N	-0-					-0-
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	155	1	8151	2	N	-0-					-0-
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	160	1	8258	2	N	-0-					-0-
07	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	168	1	8929	2	N	-0-					-0-
08	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	170	1	8237	2	N	-0-					-0-
09	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	175	1	7791	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8169	-0-	-46	-0-	163	1	8006	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7929	-0-	-21	-0-	159	1	7770	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	164	1	7811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10279	-0-	-1470	-0-	10279	2		N	-0-			-0-
02	10220	X	9539	-0-	-681	-0-	9539	2		N	-0-			-0-
03	11155	X	10275	-0-	-880	-0-	10275	2		N	-0-			-0-
04	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2		N	-0-			-0-
05	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2		N	-0-			-0-
06	10230	X	9586	-0-	-644	-0-	9586	2		N	-0-			-0-
07	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2		N	-0-			-0-
08	10912	X	10554	-0-	-358	-0-	10554	2		N	-0-			-0-
09	10560	X	10269	-0-	-291	-0-	10269	2		N	-0-			-0-
10	10912	X	10410	-0-	-502	-0-	10410	2		N	-0-			-0-
11	10560	X	9907	-0-	-653	-0-	9907	2		N	-0-			-0-
12	10695	X	9984	-0-	-711	-0-	9984	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 248080 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9588 PERF.10277 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	1		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 248100 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-			-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-				N	-0-			-0-
03	639	X	-0-	-0-	-639	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-			-0-
02	1652	X	1124	-0-	-528	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-			-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-			-0-
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	331	1	3822	2	N	-0-			-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	305	1	2913	2	N	-0-			-0-
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	262	1	2235	2	N	-0-			-0-
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	298	1	2402	2	N	-0-			-0-
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	332	1	3202	2	N	-0-			-0-
*10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	284	1	2406	2	N	-0-			-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	402	1	2911	2	N	-0-			-0-
*12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	312	1	2621	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10492	-0-	-606	-0-	10492	2			N	-0-			-0-
02	10444	X	9878	-0-	-566	-0-	9878	2			N	-0-			-0-
03	11563	X	10196	-0-	-1367	-0-	10196	2			N	-0-			-0-
04	10920	X	9550	-0-	-1370	-0-	9550	2			N	-0-			-0-
05	11284	X	9252	-0-	-2032	-0-	9252	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	9260	-0-	-1330	-0-	9260	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	9282	-0-	-1661	-0-	9282	2			N	-0-			-0-
08	10199	X	8956	-0-	-1243	-0-	8956	2			N	-0-			-0-
09	9540	X	9427	-0-	-113	-0-	9427	2			N	-0-			-0-
10	9579	X	9057	-0-	-522	-0-	9057	2			N	-0-			-0-
11	9270	X	9190	-0-	-80	-0-	9190	2			N	-0-			-0-
12	9734	X	9200	-0-	-534	-0-	9200	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	472	-0-	-2628	-0-	418	1	54	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	600	-0-	-2200	-0-	377	1	223	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	770	-0-	-2330	-0-	418	1	352	2	N	-0-			-0-
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	404	1	1194	2	N	-0-			-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1853	1	2291	2	N	-0-			-0-
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	1793	1	2652	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4513	-0-	1413	1413	1853	1	2660	2	N	-0-			-0-
08	6155	X	4742	-0-	-1413	-0-	1853	1	2889	2	N	-0-			-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1793	1	2263	2	N	-0-			-0-
*10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	1853	1	1944	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2692	-0-	-308	-0-	1793	1	899	2	N	-0-			-0-
*12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1853	1	1906	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1801	-0-	-1020	-0-	1172	1	629	2	N	-0-			-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-			-0-
03	774	X	-0-	-0-	-774	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

01	12648	X	11162	-0-	-1486	-0-	11162	2			N	-0-			-0-
02	11424	X	10556	-0-	-868	-0-	10556	2			N	-0-			-0-
03	12431	X	11819	-0-	-612	-0-	11819	2			N	-0-			-0-
04	11820	X	11253	-0-	-567	-0-	11253	2			N	-0-			-0-
05	11842	X	10894	-0-	-948	-0-	10894	2			N	-0-			-0-
06	11430	X	10392	-0-	-1038	-0-	10392	2			N	-0-			-0-
07	11811	X	10749	-0-	-1062	-0-	10749	2			N	-0-			-0-
08	11811	X	10088	-0-	-1723	-0-	10088	2			N	-0-			-0-
09	11250	X	10532	-0-	-718	-0-	10532	2			N	-0-			-0-
10	10881	X	10476	-0-	-405	-0-	10476	2			N	-0-			-0-
11	10410	X	10089	-0-	-321	-0-	10089	2			N	-0-			-0-
12	10881	X	9898	-0-	-983	-0-	9898	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

01	22010	X	18187	-0-	-3823	-0-	18187	2			N	-0-			-0-
02	19656	X	16592	-0-	-3064	-0-	16592	2			N	-0-			-0-
03	19974	X	16745	-0-	-3229	-0-	16745	2			N	-0-			-0-
04	18450	X	17364	-0-	-1086	-0-	17364	2			N	-0-			-0-
05	19065	X	17885	-0-	-1180	-0-	17885	2			N	-0-			-0-
06	17910	X	15994	-0-	-1916	-0-	15994	2			N	-0-			-0-
07	18507	X	13060	-0-	-5447	-0-	13060	2			N	-0-			-0-
08	17949	X	16365	-0-	-1584	-0-	16365	2			N	-0-			-0-
09	17370	X	8508	-0-	-8862	-0-	8508	2			N	-0-			-0-
10	17887	X	9930	-0-	-7957	-0-	9930	2			N	-0-			-0-
11	15990	X	7895	-0-	-8095	-0-	7895	2			N	-0-			-0-
12	14601	X	10682	-0-	-3919	-0-	10682	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			-0-
02	1988	X	1126	-0-	-862	-0-	1126	2			Y	-0-			-0-
03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-			-0-
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-			-0-
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1133	1	3962	2	Y	-0-			-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	1096	1	3167	2	Y	-0-			-0-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	1132	1	3305	2	Y	-0-			-0-
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	1132	1	3387	2	Y	-0-			-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1096	1	2986	2	Y	-0-			-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1133	1	3148	2	Y	-0-			-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1096	1	2730	2	Y	-0-			-0-
*12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1132	1	3164	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3963	-0-	-1555	-0-	529	1	3434	2	N	-0-			142
02	4984	X	3534	-0-	-1450	-0-	502	1	3032	2	N	-0-			142
03	5042	X	4274	-0-	-768	-0-	571	1	3703	2	N	-0-			142
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	599	1	4007	2	N	-0-			142
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	800	1	4124	2	N	-0-			142
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	811	1	3549	2	N	-0-			142
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	820	1	3989	2	N	-0-			142
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	813	1	3830	2	N	-0-			142
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	781	1	3442	2	N	-0-			142
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	801	1	3647	2	N	-0-			142
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	838	1	3530	2	N	-0-			142
*12	4805	X	4188	-0-	-617	-0-	867	1	3321	2	N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 52,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2937	-0-	-628	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
02	3136	X	2899	-0-	-237	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
03	3472	X	1452	-0-	-2020	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	926	-0-	-2434	-0-	926	2			N	-0-			-0-
05	3379	X	972	-0-	-2407	-0-	972	2			N	-0-			-0-
06	3120	X	1472	-0-	-1648	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	558	-0-	-2666	-0-	558	2			N	-0-			-0-
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			-0-
*10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-			-0-
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
12	2573	X	2393	-0-	-180	-0-	2393	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	694	1	4503	2	N	-0-					136
02	2800	N	4244	-0-	1444	1444	603	1	3641	2	N	-0-					136
03	6332	X	4888	-0-	-1444	-0-	653	1	4235	2	N	-0-					136
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	584	1	3911	2	N	-0-					136
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	799	1	4122	2	N	3					139
							3	9									
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	736	1	3219	2	N	67					206
							74	9									
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	778	1	3782	2	N	-0-					206
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	786	1	3701	2	N	-0-					206
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	766	1	3373	2	N	-0-					206
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	798	1	3636	2	N	-0-					206
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	710	1	2994	2	N	-0-					206
*12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	731	1	2796	2	N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 52,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	12022	-0-	-130	-0-	12022	2			Y	-0-					31
02	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			Y	-0-					31
03	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			Y	-0-					31
04	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2			Y	-0-					31
05	11756	X	10308	-0-	-1448	-0-	716	1	9592	2	Y	-0-					31
06	10680	X	10496	-0-	-184	-0-	698	1	9798	2	Y	-0-					31
07	11036	X	10946	-0-	-90	-0-	747	1	10199	2	Y	-0-					31
08	11036	X	10220	-0-	-816	-0-	697	1	9523	2	Y	-0-					31
09	10680	X	9647	-0-	-1033	-0-	681	1	8966	2	Y	-0-					31
10	10943	X	7851	-0-	-3092	-0-	717	1	7067	2	Y	61					92
							67	9									
11	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	719	1	10046	2	Y	-0-					92
12	10106	X	9635	-0-	-471	-0-	708	1	8927	2	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 127,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	1121	1	7748	2	Y	-0-					128
02	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	1013	1	6601	2	Y	-0-					128
03	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	1121	1	7524	2	Y	-0-					128
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	1085	1	7481	2	Y	-0-					128
05	6293	X	5991	-0-	-302	-0-	416	1	5575	2	Y	-0-					128
06	6090	X	5994	-0-	-96	-0-	398	1	5596	2	Y	-0-					128
07	7285	X	5654	-0-	-1631	-0-	386	1	5268	2	Y	-0-					128
08	7285	X	6446	-0-	-839	-0-	436	1	5948	2	Y	56					184
							62	9									
09	7050	X	5881	-0-	-1169	-0-	415	1	5466	2	Y	-0-					184
10	6200	X	4511	-0-	-1689	-0-	415	1	4093	2	Y	3					187
							3	9									
11	6240	X	5652	-0-	-588	-0-	377	1	5275	2	Y	-0-					187
12	6448	X	5780	-0-	-668	-0-	425	1	5355	2	Y	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 79,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10969	-0-	10969	18123	10969	2			Y	-0-					145
02	DLQ G-10		7098	-0-	7098	25221	7098	2			Y	-0-					145
03	35618	X	10397	-0-	-25221	-0-	10397	2			Y	-0-					145
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			Y	-0-					145
05	9370	X	6615	-0-	-2755	-0-	6615	2			Y	-0-					145
06	8400	X	6256	-0-	-2144	-0-	6256	2			Y	-0-					145
07	8680	X	6423	-0-	-2257	-0-	6423	2			Y	-0-					145
08	8680	X	4571	-0-	-4109	-0-	4571	2			Y	-0-					145
09	8400	X	5564	-0-	-2836	-0-	5564	2			Y	-0-					145
10	6603	X	6154	-0-	-449	-0-	6154	2			Y	-0-					145
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			Y	-0-					145
*12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			Y	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 86,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	13955	-0-	-4800	-0-	1280	1	12675	2	N	-0-					-0-
02	14224	X	12420	-0-	-1804	-0-	1153	1	11267	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	13662	-0-	-1156	-0-	1274	1	12388	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	11608	-0-	-2462	-0-	705	1	10903	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	12782	-0-	-1168	-0-	1273	1	11509	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	12292	-0-	-1208	-0-	1131	1	11161	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	12594	-0-	-1170	-0-	1145	1	11449	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	12105	-0-	-1566	-0-	1205	1	10900	2	N	-0-					-0-
09	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	1207	1	11384	2	N	-0-					-0-
*10	12772	X	12006	-0-	-766	-0-	1119	1	10887	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11676	-0-	-624	-0-	1056	1	10620	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12597	-0-	-423	-0-	1208	1	11389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3803	-0-	-2025	-0-	552	1	3251	2	Y	-0-					23
02	3332	X	2906	-0-	-426	-0-	526	1	2380	2	Y	-0-					23
03	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	618	1	2850	2	Y	-0-					23
04	3690	X	3612	-0-	-78	-0-	637	1	2975	2	Y	-0-					23
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	1474	1	3244	2	Y	64					87
							70	9									
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1200	1	2958	2	Y	41	94	1			34
							45	9									
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1257	1	3062	2	Y	-0-					34
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	1301	1	2759	2	Y	7					41
							8	9									
09	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	1084	1	2520	2	Y	12					53
							13	9									
10	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	903	1	2313	2	Y	-0-					53
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	1131	1	2724	2	Y	32					85
							35	9									
12	4216	X	3258	-0-	-958	-0-	1079	1	2160	2	Y	17					102
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 45,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	273	1	1609	2	Y	-0-					25
02	1344	N	1062	-0-	-282	-0-	193	1	869	2	Y	-0-					25
03	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	207	1	954	2	Y	-0-					25
04	1830	N	913	-0-	-917	-0-	161	1	752	2	Y	-0-					25
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	378	1	833	2	Y	70					95
							77	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	593	1	1462	2	Y	45	102	1			38
							50	9									
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	594	1	1448	2	Y	-0-					38
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	551	1	1169	2	Y	8					46
							9	9									
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	709	1	1646	2	Y	13					59
							14	9									
10	3100	N	3378	-0-	278	278	949	1	2429	2	Y	-0-					59
11	2577	N	2299	-0-	-278	-0-	663	1	1597	2	Y	35					94
							39	9									
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	774	1	1549	2	Y	19					113
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 22,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			Y	-0-					56
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			Y	-0-					56
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			Y	-0-					56
04	9090	X	8663	-0-	-427	-0-	8663	2			Y	-0-					56
05	8880	X	6425	-0-	-2455	-0-	6425	2			Y	-0-					56
06	8100	X	7774	-0-	-326	-0-	7774	2			Y	-0-					56
07	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	8181	2			Y	-0-					56
08	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			Y	-0-					56
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			Y	-0-					56
10	8184	X	7890	-0-	-294	-0-	7869	2	21	9	Y	19					75
11	8100	X	6625	-0-	-1475	-0-	6625	2			Y	-0-					75
12	8680	X	6205	-0-	-2475	-0-	6205	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 99,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					125
02	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					125
03	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					125
04	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					125
05	9765	X	8751	-0-	-1014	-0-	775	1	7976	2	N	-0-					125
06	9450	X	8303	-0-	-1147	-0-	758	1	7545	2	N	-0-					125
07	9765	X	9375	-0-	-390	-0-	825	1	8471	2	N	72					197
							79	9									
08	9765	X	9106	-0-	-659	-0-	820	1	8286	2	N	-0-					197
09	9450	X	8373	-0-	-1077	-0-	762	1	7611	2	N	-0-					197
10	9362	X	9181	-0-	-181	-0-	885	1	8259	2	N	34					231
							37	9									
11	9060	X	7305	-0-	-1755	-0-	811	1	6494	2	N	-0-					231
12	7533	X	7217	-0-	-316	-0-	790	1	6427	2	N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 105,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	16351	-0-	-5597	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	14551	-0-	-2473	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	16233	-0-	-2615	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	16768	-0-	-1472	-0-	1019	1	15749	2	N	-0-					-0-
05	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	1779	1	16086	2	N	-0-					-0-
06	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	1661	1	16389	2	N	-0-					-0-
07	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	1713	1	17126	2	N	-0-					-0-
08	17856	X	17650	-0-	-206	-0-	1757	1	15893	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	17193	-0-	-867	-0-	1648	1	15545	2	N	-0-					-0-
*10	18848	X	17737	-0-	-1111	-0-	1653	1	16084	2	N	-0-					-0-
11	18240	X	17383	-0-	-857	-0-	1572	1	15811	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	18321	-0-	-527	-0-	1757	1	16564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	14249	-0-	-2770	-0-	97	1	14152	2	N	-0-					-0-
02	15372	X	12662	-0-	-2710	-0-	91	1	12571	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	13034	-0-	-1474	-0-	101	1	12933	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	12730	-0-	-1310	-0-	95	1	12635	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	13082	-0-	-1426	-0-	244	1	12838	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	13158	-0-	-642	-0-	250	1	12908	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	13803	-0-	-209	-0-	255	1	13548	2	N	-0-					-0-
08	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	266	1	12960	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12354	-0-	-816	-0-	271	1	12083	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	11758	-0-	-2037	-0-	236	1	11522	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	11891	-0-	-1459	-0-	240	1	11651	2	N	-0-					-0-
*12	13113	X	11832	-0-	-1281	-0-	243	1	11589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10233	-0-	-307	-0-	587	1	9646	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8174	-0-	-814	-0-	506	1	7668	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9481	-0-	-1059	-0-	535	1	8946	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	8840	-0-	-1360	-0-	513	1	8327	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10004	-0-	-629	-0-	989	1	9015	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9556	-0-	-344	-0-	1118	1	8438	2	N	-0-					-0-
07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	1341	1	11023	2	N	-0-					-0-
08	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	1533	1	13360	2	N	-0-					-0-
09	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	1896	1	13979	2	N	-0-					-0-
*10	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	2014	1	13710	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	8716	-0-	-2174	-0-	1836	1	6880	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	9493	-0-	-6844	-0-	2052	1	7441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8985	-0-	-1400	-0-	516	1	8469	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7350	-0-	-1218	-0-	455	1	6895	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8770	-0-	-251	-0-	495	1	8275	2	N	-0-					-0-
04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	479	1	7772	2	N	-0-					-0-
05	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	925	1	8431	2	N	-0-					-0-
06	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	1043	1	7872	2	N	-0-					-0-
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	1019	1	8380	2	N	-0-					-0-
08	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	969	1	8441	2	N	-0-					-0-
09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	1099	1	8099	2	N	-0-					-0-
*10	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	1159	1	7889	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	6082	-0-	-2108	-0-	1281	1	4801	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	7058	-0-	-2242	-0-	1526	1	5532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	1893	1	6608	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6069	-0-	-763	-0-	1579	1	4490	2	N	-0-					-0-
03	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	1848	1	6128	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7741	-0-	-479	-0-	1798	1	5943	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	5925	-0-	-2569	-0-	953	1	4972	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6835	-0-	-1385	-0-	1027	1	5808	2	N	-0-					-0-
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	974	1	7067	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	5523	-0-	-2475	-0-	833	1	4690	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	4125	-0-	-3615	-0-	711	1	3414	2	N	-0-					-0-
*10	8029	X	5668	-0-	-2361	-0-	771	1	4897	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	5309	-0-	-2461	-0-	789	1	4520	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	5277	-0-	-2752	-0-	744	1	4533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6103	-0-	-686	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4981	-0-	-1151	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5642	-0-	-1147	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5116	-0-	-794	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	523	1	6038	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5587	-0-	-323	-0-	530	1	5057	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5305	-0-	-337	-0-	556	1	4749	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5160	-0-	-1412	-0-	569	1	4591	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5816	-0-	-544	-0-	546	1	5270	2	N	-0-					-0-
*10	6572	X	5510	-0-	-1062	-0-	582	1	4928	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5179	-0-	-401	-0-	629	1	4550	2	N	-0-					-0-
*12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	669	1	5615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	14251	-0-	-449	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
03	16166	X	14971	-0-	-1195	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	14829	-0-	-171	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
05	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
06	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14906	-0-	-594	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14709	-0-	-791	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	14457	-0-	-543	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	14854	-0-	-646	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14194	-0-	-806	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14610	-0-	-332	-0-	14610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

01	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	1570	1	9478	2	N	-0-					53
02	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	1418	1	9895	2	N	-0-					53
03	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	1570	1	10447	2	N	-0-					53
04	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	1519	1	11581	2	N	-0-					53
05	12524	X	10270	-0-	-2254	-0-	909	1	9361	2	N	-0-					53
06	12120	X	9544	-0-	-2576	-0-	871	1	8673	2	N	-0-					53
07	13547	X	9680	-0-	-3867	-0-	859	1	8821	2	N	-0-					53
08	13547	X	9596	-0-	-3951	-0-	864	1	8732	2	N	-0-					53
09	13110	X	9522	-0-	-3588	-0-	867	1	8655	2	N	-0-					53
10	10261	X	8245	-0-	-2016	-0-	798	1	7447	2	N	-0-					53
11	9540	X	7369	-0-	-2171	-0-	818	1	6551	2	N	-0-					53
12	9641	X	8167	-0-	-1474	-0-	894	1	7273	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 119,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

01	8401	X	6365	-0-	-2036	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5288	-0-	-1768	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5855	-0-	-1461	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5410	-0-	-770	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
05	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	628	1	7253	2	N	-0-					-0-
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	613	1	5848	2	N	-0-					-0-
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	667	1	5698	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6341	-0-	-1378	-0-	700	1	5641	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7408	-0-	-62	-0-	696	1	6712	2	N	-0-					-0-
*10	7719	X	6735	-0-	-984	-0-	711	1	6024	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6256	-0-	-284	-0-	760	1	5496	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7590	-0-	-67	-0-	808	1	6782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-			-0-
02	4984	X	4715	-0-	-269	-0-	4715	2			N	-0-			-0-
03	5518	X	5045	-0-	-473	-0-	5045	2			N	-0-			-0-
04	5520	X	4988	-0-	-532	-0-	4988	2			N	-0-			-0-
05	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	358	1	4894	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	3784	-0-	-1736	-0-	250	1	3534	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	3425	-0-	-1783	-0-	266	1	3159	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	5054	-0-	-185	-0-	349	1	4705	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4627	-0-	-443	-0-	335	1	4292	2	N	-0-			-0-
*10	5239	X	3942	-0-	-1297	-0-	296	1	3646	2	N	-0-			-0-
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	524	1	8684	2	N	-0-			-0-
*12	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	759	1	19707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
02	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-			-0-
03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-			-0-
04	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-			-0-
05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-			-0-
06	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-			-0-
07	10013	X	9011	-0-	-1002	-0-	9011	2			N	-0-			-0-
08	10013	X	8661	-0-	-1352	-0-	8661	2			N	-0-			-0-
09	9690	X	8329	-0-	-1361	-0-	8329	2			N	-0-			-0-
10	10013	X	8426	-0-	-1587	-0-	8426	2			N	-0-			-0-
11	9690	X	7745	-0-	-1945	-0-	7745	2			N	-0-			-0-
12	9021	X	8354	-0-	-667	-0-	8354	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

01	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-			-0-
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
05	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
06	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
08	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
09	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
10	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	2377	-0-	-623	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
12	2821	X	2324	-0-	-497	-0-	2324	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

01	9982 X	4672	-0-	-5310	-0-	262	1	4410	2	N	-0-			-0-
02	15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	934	1	14718	2	N	-0-			-0-
03	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	1061	1	14212	2	N	-0-			-0-
04	14883 X	14883	-0-	-0-	-0-	1061	1	13822	2	N	-0-			-0-
05	17856 X	16733	-0-	-1123	-0-	841	1	15892	2	N	-0-			-0-
06	17280 X	12587	-0-	-4693	-0-	505	1	12082	2	N	-0-			-0-
07	17856 X	10039	-0-	-7817	-0-	443	1	9596	2	N	-0-			-0-
08	16740 X	11668	-0-	-5072	-0-	510	1	11158	2	N	-0-			-0-
09	16200 X	11126	-0-	-5074	-0-	545	1	10581	2	N	-0-			-0-
10	16740 X	10925	-0-	-5815	-0-	629	1	10296	2	N	-0-			-0-
11	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	708	1	12219	2	N	-0-			-0-
*12	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	755	1	12147	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

01	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	803	1	13524	2	N	-0-			-0-
02	8876 X	472	-0-	-8404	-0-	28	1	444	2	N	-0-			-0-
03	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-			-0-
04	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-			-0-
05	13795 X	5805	-0-	-7990	-0-	292	1	5513	2	N	-0-			-0-
06	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	591	1	14126	2	N	-0-			-0-
07	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	690	1	14947	2	N	-0-			-0-
08	14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	623	1	13628	2	N	-0-			-0-
09	13350 X	11260	-0-	-2090	-0-	551	1	10709	2	N	-0-			-0-
10	13795 X	8752	-0-	-5043	-0-	504	1	8248	2	N	-0-			-0-
11	13350 X	7077	-0-	-6273	-0-	388	1	6689	2	N	-0-			-0-
12	13795 X	6462	-0-	-7333	-0-	378	1	6084	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	12659	-0-	-1880	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11019	-0-	-1273	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11032	-0-	-2329	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	9293	-0-	-3427	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12212	-0-	-932	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11633	-0-	-607	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11601	-0-	-613	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10673	-0-	-1147	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11350	-0-	-864	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	9193	-0-	-2447	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10675	-0-	-1198	-0-	10675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
03	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
04	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11624	-0-	-869	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10847	-0-	-1243	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10918	-0-	-1575	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10642	-0-	-1696	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10453	-0-	-1487	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10676	-0-	-949	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10557	-0-	-303	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
*12	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6536	-0-	-2330	-0-	393	1	6143	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	6058	-0-	-2062	-0-	363	1	5695	2	N	-0-					-0-
03	8843	X	5103	-0-	-3740	-0-	334	1	4769	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6557	-0-	-1243	-0-	409	1	6148	2	N	-0-					-0-
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	1602	1	5174	2	N	-0-					-0-
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	1680	1	5803	2	N	-0-					-0-
07	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	1883	1	8174	2	N	-0-					-0-
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	1749	1	5485	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5326	-0-	-2144	-0-	1460	1	3866	2	N	-0-					-0-
*10	8060	X	3817	-0-	-4243	-0-	895	1	2922	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	1939	-0-	-5861	-0-	496	1	1443	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	3111	-0-	-5631	-0-	712	1	2399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	18762	-0-	-5170	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	14603	-0-	-6313	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
03	20694	X	15911	-0-	-4783	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	16637	-0-	-733	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
05	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	743	1	18448	2	N	-0-					-0-
06	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	727	1	17157	2	N	-0-					-0-
07	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	751	1	17373	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	17530	-0-	-419	-0-	751	1	16779	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	16689	-0-	-681	-0-	748	1	15941	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	15835	-0-	-2114	-0-	732	1	15103	2	N	-0-					-0-
11	17370	X	16101	-0-	-1269	-0-	701	1	15400	2	N	-0-					-0-
12	18135	X	16093	-0-	-2042	-0-	724	1	15369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	17806	-0-	-1569	-0-	1104	1	16702	2	N	-0-					-0-
02	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	998	1	16709	2	N	-0-					-0-
03	20707	X	17658	-0-	-3049	-0-	1074	1	16584	2	N	-0-					-0-
04	19560	X	17103	-0-	-2457	-0-	1009	1	16094	2	N	-0-					-0-
05	20212	X	18108	-0-	-2104	-0-	1529	1	16579	2	N	-0-					-0-
06	18960	X	18438	-0-	-522	-0-	1611	1	16827	2	N	-0-					-0-
07	19592	X	19060	-0-	-532	-0-	1654	1	17406	2	N	-0-					-0-
08	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	1659	1	17391	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	18450	X	18150	-0-	-300	-0-	1596	1	16554	2	N	-0-					-0-
10	19065	X	18671	-0-	-394	-0-	1692	1	16979	2	N	-0-					-0-
11	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	1636	1	16968	2	N	-0-					-0-
12	19065	X	17971	-0-	-1094	-0-	1628	1	16343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9649	-0-	-1015	-0-	598	1	9051	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	9518	-0-	-2	-0-	536	1	8982	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	9456	-0-	-2293	-0-	575	1	8881	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9414	-0-	-1596	-0-	555	1	8859	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	9591	-0-	-1786	-0-	810	1	8781	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9686	-0-	-514	-0-	846	1	8840	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9884	-0-	-656	-0-	858	1	9026	2	N	-0-					-0-
08	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	854	1	8955	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9361	-0-	-329	-0-	823	1	8538	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	8406	-0-	-1607	-0-	762	1	7644	2	N	-0-					-0-
11	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	861	1	8931	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9575	-0-	-314	-0-	868	1	8707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10869	-0-	-849	-0-	674	1	10195	2	N	-0-			-0-
02	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	613	1	10272	2	N	-0-			-0-
03	13547	X	11121	-0-	-2426	-0-	676	1	10445	2	N	-0-			-0-
04	12120	X	10985	-0-	-1135	-0-	648	1	10337	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	10898	-0-	-1626	-0-	920	1	9978	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	11100	-0-	-570	-0-	970	1	10130	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	11353	-0-	-706	-0-	985	1	10368	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	11241	-0-	-105	-0-	979	1	10262	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10957	-0-	-143	-0-	964	1	9993	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	11219	-0-	-251	-0-	1017	1	10202	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	10196	-0-	-904	-0-	897	1	9299	2	N	-0-			-0-
12	11346	X	10746	-0-	-600	-0-	974	1	9772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13734	-0-	-1208	-0-	852	1	12882	2	N	-0-			-0-
02	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	755	1	12644	2	N	-0-			-0-
03	16385	X	13812	-0-	-2573	-0-	840	1	12972	2	N	-0-			-0-
04	15090	X	14226	-0-	-864	-0-	839	1	13387	2	N	-0-			-0-
05	15593	X	13903	-0-	-1690	-0-	1174	1	12729	2	N	-0-			-0-
06	14370	X	13535	-0-	-835	-0-	1183	1	12352	2	N	-0-			-0-
07	14849	X	13909	-0-	-940	-0-	1207	1	12702	2	N	-0-			-0-
08	14694	X	14197	-0-	-497	-0-	1236	1	12961	2	N	-0-			-0-
09	14220	X	13435	-0-	-785	-0-	1182	1	12253	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	13676	-0-	-305	-0-	1239	1	12437	2	N	-0-			-0-
11	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	1212	1	12569	2	N	-0-			-0-
12	14198	X	13573	-0-	-625	-0-	1230	1	12343	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	15425	-0-	-1160	-0-	957	1	14468	2	N	-0-			-0-
02	15176	X	15161	-0-	-15	-0-	854	1	14307	2	N	-0-			-0-
03	17763	X	15976	-0-	-1787	-0-	972	1	15004	2	N	-0-			-0-
04	16920	X	14416	-0-	-2504	-0-	850	1	13566	2	N	-0-			-0-
05	17484	X	14627	-0-	-2857	-0-	1235	1	13392	2	N	-0-			-0-
06	16230	X	16166	-0-	-64	-0-	1413	1	14753	2	N	-0-			-0-
07	16771	X	16655	-0-	-116	-0-	1445	1	15210	2	N	-0-			-0-
08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	1451	1	15211	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	15788	-0-	-382	-0-	1389	1	14399	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	15910	-0-	-799	-0-	1442	1	14468	2	N	-0-			-0-
11	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	1449	1	15025	2	N	-0-			-0-
12	16647	X	16253	-0-	-394	-0-	1473	1	14780	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10856	-0-	-1048	-0-	673	1	10183	2	N	-0-			-0-
02	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	606	1	10152	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	9611	-0-	-3068	-0-	585	1	9026	2	N	-0-			-0-
04	12270	X	10126	-0-	-2144	-0-	597	1	9529	2	N	-0-			-0-
05	12679	X	10748	-0-	-1931	-0-	908	1	9840	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10102	-0-	-1418	-0-	883	1	9219	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	11765	-0-	-139	-0-	1021	1	10744	2	N	-0-			-0-
08	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	1014	1	10632	2	N	-0-			-0-
09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	1012	1	10490	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	11245	-0-	-535	-0-	1019	1	10226	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	9961	-0-	-1439	-0-	876	1	9085	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	11275	-0-	-598	-0-	1022	1	10253	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			-0-
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					N	-0-			-0-
03	126	X	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
09	T. A.		7231	-0-	7231	7234	7231	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		8247	-0-	8247	15481	8247	2			N	-0-			-0-
11	T. A.		12309	-0-	12309	27790	12309	2			N	-0-			-0-
*12	27957	X	167	-0-	-27790	-0-	167	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

01	3100	N	14112	-0-	11012	38573	14112	2			N	-0-			-0-
02	48477	X	9904	-0-	-38573	-0-	9904	2			N	-0-			-0-
03	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-			-0-
04	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-			-0-
05	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	273	1	10091	2	N	-0-			-0-
06	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	270	1	8025	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	255	1	8146	2	N	-0-			-0-
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	275	1	9407	2	N	-0-			-0-
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	243	1	8008	2	N	-0-			-0-
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	276	1	7546	2	N	-0-			-0-
11	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	250	1	6696	2	N	-0-			-0-
*12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	263	1	7921	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	6552	-0-	-5693	-0-	1019	1	5533	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	5786	-0-	-4658	-0-	920	1	4866	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	6442	-0-	-1711	-0-	1019	1	5423	2	N	-0-					-0-
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	986	1	5886	2	N	-0-					-0-
05	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	257	1	9458	2	N	-0-					-0-
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	243	1	7217	2	N	-0-					-0-
07	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	275	1	8758	2	N	-0-					-0-
08	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	255	1	8739	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	270	1	8880	2	N	-0-					-0-
10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	254	1	6909	2	N	-0-					-0-
11	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	262	1	7003	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8316	-0-	-1139	-0-	267	1	8049	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	5925	-0-	-4646	-0-	207	1	5660	2	Y	53					99
							58	9									
02	9548	X	6512	-0-	-3036	-0-	190	1	6322	2	Y	-0-					99
03	9955	X	6419	-0-	-3536	-0-	335	1	6084	2	Y	-0-					99
04	9390	X	6685	-0-	-2705	-0-	331	1	6354	2	Y	-0-					99
05	9703	X	6340	-0-	-3363	-0-	598	1	5742	2	Y	-0-					99
06	6990	X	5298	-0-	-1692	-0-	517	1	4750	2	Y	28	96	1			31
							31	9									
07	7223	X	6668	-0-	-555	-0-	731	1	5858	2	Y	72					103
							79	9									
08	6913	X	5489	-0-	-1424	-0-	634	1	4823	2	Y	29	97	1			35
							32	9									
09	6690	X	5074	-0-	-1616	-0-	526	1	4544	2	Y	4					39
							4	9									
10	6665	X	4312	-0-	-2353	-0-	485	1	3788	2	Y	35					74
							39	9									
11	6450	X	4620	-0-	-1830	-0-	551	1	4069	2	Y	-0-					74
*12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	594	1	5172	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 69,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	7049	-0-	-7831	-0-	1167	1	5882	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	5271	-0-	-7973	-0-	932	1	4339	2	N	-0-					-0-
03	9450	X	4895	-0-	-4555	-0-	907	1	3988	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	4655	-0-	-2095	-0-	884	1	3771	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5457	-0-	-1518	-0-	2974	1	2483	2	N	-0-					-0-
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	4669	1	4756	2	N	-0-					-0-
07	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	6317	1	6376	2	N	-0-					-0-
08	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	5053	1	4399	2	N	-0-					-0-
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	5522	1	4943	2	N	-0-					-0-
*10	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	6584	1	6287	2	N	-0-					-0-
11	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	6563	1	6196	2	N	-0-					-0-
*12	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	6831	1	6311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	1091	1	16503	2	N	-0-					-0-
02	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	993	1	16634	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	17606	-0-	-653	-0-	1071	1	16535	2	N	-0-					-0-
04	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	1094	1	17457	2	N	-0-					-0-
05	19530	X	17022	-0-	-2508	-0-	1437	1	15585	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	10590	-0-	-8310	-0-	925	1	9665	2	N	-0-					-0-
07	19530	X	10677	-0-	-8853	-0-	927	1	9750	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	10537	-0-	-8621	-0-	917	1	9620	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	10077	-0-	-8463	-0-	886	1	9191	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	10141	-0-	-6878	-0-	919	1	9222	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	10269	-0-	-321	-0-	903	1	9366	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	10188	-0-	-414	-0-	923	1	9265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	10971	-0-	-2266	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
02	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
03	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
04	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
05	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	1570	1	13286	2	N	-0-					-0-
06	13140	X	11658	-0-	-1482	-0-	1382	1	10276	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	11293	-0-	-2285	-0-	1296	1	9997	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	12669	-0-	-909	-0-	1365	1	11304	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	9533	-0-	-3607	-0-	1198	1	8335	2	N	-0-					-0-
*10	13578	X	5852	-0-	-7726	-0-	750	1	5102	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	5825	-0-	-5845	-0-	731	1	5094	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	6818	-0-	-4652	-0-	859	1	5959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	761	1	3833	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3791	-0-	-409	-0-	670	1	3121	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	2983	-0-	-1667	-0-	553	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	2760	-0-	-1740	-0-	524	1	2236	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3095	-0-	-1524	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	1146	-0-	-3294	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1795	-0-	-2390	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1172	-0-	-1928	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1910	-0-	-1090	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*10	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

01	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	335	1	13358	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	9108	-0-	-2876	-0-	250	1	8858	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	9755	-0-	-3513	-0-	308	1	9447	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	8944	-0-	-4226	-0-	277	1	8667	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	7554	-0-	-6055	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	10557	-0-	-2613	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
07	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
08	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
09	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
*10	11377	X	7846	-0-	-3531	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	5534	-0-	-5806	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	6673	-0-	-5045	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	353	1	9652	2	Y	54					100
							59	9									
02	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	268	1	8902	2	Y	-0-					100
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	170	1	3086	2	Y	-0-					100
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	168	1	3222	2	Y	-0-					100
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	535	1	5139	2	Y	-0-					100
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	579	1	5324	2	Y	27	96	1			31
							30	9									
07	6169	X	3703	-0-	-2466	-0-	402	1	3221	2	Y	73					104
							80	9									
08	5673	X	4327	-0-	-1346	-0-	499	1	3797	2	Y	28	97	1			35
							31	9									
09	5940	X	5493	-0-	-447	-0-	570	1	4919	2	Y	4					39
							4	9									
10	6138	X	5745	-0-	-393	-0-	648	1	5058	2	Y	35					74
							39	9									
11	5940	X	4568	-0-	-1372	-0-	545	1	4023	2	Y	-0-					74
12	5611	X	5224	-0-	-387	-0-	538	1	4686	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 66,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					56
02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					Y	-0-					56
03	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		1457	-0-	1457	1457	1457	2			Y	-0-					56
10	T. A.		8935	-0-	8935	10392	8914	2	21	9	Y	19					75
11	T. A.		5301	-0-	5301	15693	5301	2			Y	-0-					75
*12	22067	X	6374	-0-	-15693	-0-	6374	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 22,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	6971	-0-	-1864	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5374	-0-	-1990	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
03	7202	X	5882	-0-	-1320	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5381	-0-	-912	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5259	-0-	-831	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5876	-0-	-1223	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
02	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
03	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
04	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8798	-0-	-1463	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8883	-0-	-1047	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9956	-0-	-305	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9355	-0-	-906	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	7242	-0-	-2568	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8971	-0-	-980	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9034	-0-	-596	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8434	-0-	-1517	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2311	-0-	-913	-0-	413	1	1898	2	N	-0-					151
02	2912	X	2482	-0-	-430	-0-	583	1	1899	2	N	-0-					151
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	441	1	2756	2	N	-0-					151
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	435	1	2807	2	N	-0-					151
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	567	1	2878	2	N	-0-					151
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	548	1	3969	2	N	-0-					151
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	567	1	3879	2	N	-0-					151
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	567	1	2964	2	N	-0-					151
09	4530	X	3274	-0-	-1256	-0-	549	1	2725	2	N	-0-					151
10	4681	X	4015	-0-	-666	-0-	566	1	3449	2	N	-0-					151
11	4530	X	3725	-0-	-805	-0-	548	1	3177	2	N	-0-					151
*12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	566	1	4244	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 42,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3111	-0-	-485	-0-	556	1	2555	2	N	-0-					70
02	3248	X	889	-0-	-2359	-0-	209	1	680	2	N	-0-					70
03	3596	X	3132	-0-	-464	-0-	432	1	2700	2	N	-0-					70
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	427	1	2754	2	N	-0-					70
05	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	566	1	1827	2	N	-0-					70
06	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	548	1	2113	2	N	64					134
							70	9									
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	567	1	4761	2	N	70					204
							77	9									
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	566	1	3599	2	N	-0-					204
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	548	1	4226	2	N	-0-					204
10	5394	X	4333	-0-	-1061	-0-	566	1	3767	2	N	-0-					204
11	5220	X	4360	-0-	-860	-0-	548	1	3812	2	N	-0-					204
*12	5394	X	2497	-0-	-2897	-0-	566	1	1931	2	N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 40,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8517	-0-	-1155	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7302	-0-	-1434	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7920	-0-	-1194	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
05	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8364	-0-	-6	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7843	-0-	-257	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8615	-0-	-499	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5322	-0-	-816	-0-	509	1	4813	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	3647	-0-	-1897	-0-	460	1	3187	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3272	-0-	-1905	-0-	510	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2250	-0-	-1890	-0-	493	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	1133	-0-	-3145	-0-	1133	1			N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	48	-0-	-3238	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-					59
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					Y	-0-					59
03	5642	X	2681	-0-	-2961	-0-	2681	2			Y	-0-					59
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			Y	-0-					59
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	157	1	5204	2	Y	-0-					59
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	145	1	5292	2	Y	-0-					59
07	3100	X	1893	-0-	-1207	-0-	62	1	1831	2	Y	-0-					59
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	202	1	6198	2	Y	-0-					59
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	202	1	6198	2	Y	-0-					59
10	5611	X	4367	-0-	-1244	-0-	141	1	4226	2	Y	-0-					59
11	6180	X	5200	-0-	-980	-0-	171	1	5029	2	Y	-0-					59
12	6603	X	5172	-0-	-1431	-0-	174	1	4998	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 48,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	13066	-0-	-2713	-0-	12826	2	240	9	N	218	104	1			240
02	14252	X	7229	-0-	-7023	-0-	7229	2			N	-0-					240
03	10187	X	2743	-0-	-7444	-0-	2724	2	19	9	N	17	82	1			175
04	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13932	2	2	9	N	2					177
05	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15491	2	6	9	N	5	96	1			86
06	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16338	2	41	9	N	37					123
07	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16108	2			N	-0-					123
08	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-					123
09	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-	95	1			28
10	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14574	2	28	9	N	25					53
11	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13739	2	73	9	N	66	91	1			28
12	15810	X	14007	-0-	-1803	-0-	13970	2	37	9	N	34					62

TOTAL GAS PROD: 157,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10542	-0-	-618	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	11177	-0-	-45	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10443	-0-	-417	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11369	-0-	-163	-0-	775	1	10594	2	N	-0-					-0-
06	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	846	1	11976	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	11183	-0-	-349	-0-	867	1	10316	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	11364	-0-	-13	-0-	784	1	10580	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	10502	-0-	-2218	-0-	761	1	9741	2	N	-0-					-0-
*10	13144	X	11140	-0-	-2004	-0-	837	1	10303	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	10054	-0-	-2666	-0-	572	1	9482	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10069	-0-	-750	-0-	374	1	9695	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13682	-0-	-857	-0-	13682	2			Y	-0-					139
02	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	14843	2	28	9	Y	25	99	1			65
03	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	15265	2	108	9	Y	98	98	1			65
04	14070	X	14052	-0-	-18	-0-	13925	2	127	9	Y	115	97	1			83
05	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	494	1	16424	2	Y	71					154
							78	9									
06	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	369	1	13409	2	Y	62	98	1			118
							68	9									
07	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	527	1	15559	2	Y	92	103	1			107
							101	9									
08	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	490	1	15097	2	Y	16					123
							18	9									
09	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	490	1	15097	2	Y	70	96	1			97
							77	9									
10	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	464	1	13917	2	Y	42	98	1			41
							46	9									
11	13500	X	13066	-0-	-434	-0-	428	1	12572	2	Y	60					101
							66	9									
*12	16182	X	13255	-0-	-2927	-0-	442	1	12713	2	Y	91	98	1			94
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 177,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11220	2	106	9	N	96	92	1			133
02	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12068	2	57	9	N	52					185
03	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	16191	2	39	9	N	35	116	1			104
04	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12166	2	3	9	N	3					107
05	13423	X	10685	-0-	-2738	-0-	10562	2	123	9	N	112	96	1			123
06	13920	X	6875	-0-	-7045	-0-	6856	2	19	9	N	17					140
07	14384	X	8281	-0-	-6103	-0-	8281	2			N	-0-					140
08	14384	X	9611	-0-	-4773	-0-	9602	2	9	9	N	8					148
09	12180	X	9605	-0-	-2575	-0-	9602	2	3	9	N	3	101	1			50
10	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11472	2	99	9	N	90					140
11	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10777	2	7	9	N	6	101	1			45
*12	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10926	2	105	9	N	95					140

TOTAL GAS PROD: 130,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	22424	-0-	-361	-0-	22311	2	113	9	N	103					257
02	24842	X	24842	-0-	-0-	-0-	24745	2	97	9	N	88	189	1			156
03	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	24840	2			N	-0-					156
04	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24579	2	132	9	N	120					276
05	25917	X	25917	-0-	-0-	-0-	25797	2	120	9	N	109	195	1			190
06	23310	X	22724	-0-	-586	-0-	22703	2	21	9	N	19					209
07	24087	X	22865	-0-	-1222	-0-	22730	2	135	9	N	123	190	1			142
08	24087	X	20189	-0-	-3898	-0-	20148	2	41	9	N	37					179
09	23310	X	22069	-0-	-1241	-0-	22023	2	46	9	N	42					221
10	24087	X	21751	-0-	-2336	-0-	21690	2	61	9	N	55					276
11	22710	X	21144	-0-	-1566	-0-	21006	2	138	9	N	125	200	1			201
12	22878	X	21579	-0-	-1299	-0-	21536	2	43	9	N	39					240

TOTAL GAS PROD: 275,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	259	1	6175	2	N	-0-					137
02	4536	X	4266	-0-	-270	-0-	259	1	4007	2	N	-0-					137
03	5022	X	4168	-0-	-854	-0-	219	1	3949	2	N	-0-					137
04	5730	X	3597	-0-	-2133	-0-	251	1	3346	2	N	-0-					137
05	6448	X	3373	-0-	-3075	-0-	361	1	3012	2	N	-0-					137
06	6240	X	6058	-0-	-182	-0-	552	1	5506	2	N	-0-					137
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	536	1	4991	2	N	-0-					137
08	4154	X	3444	-0-	-710	-0-	412	1	3032	2	N	-0-					137
09	6060	X	2392	-0-	-3668	-0-	277	1	2115	2	N	-0-					137
10	6262	X	1563	-0-	-4699	-0-	201	1	1350	2	N	11	110	1			38
							12	9									
11	6060	X	4464	-0-	-1596	-0-	453	1	3994	2	N	15					53
							17	9									
*12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	663	1	5740	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 51,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	19405	-0-	-7131	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	20182	-0-	-3282	-0-	20182	2			N	-0-					-0-
03	24937	X	22037	-0-	-2900	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	21104	-0-	-616	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
05	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	879	1	21827	2	N	-0-					-0-
06	21630	X	21392	-0-	-238	-0-	869	1	20523	2	N	-0-					-0-
07	22351	X	21586	-0-	-765	-0-	894	1	20692	2	N	-0-					-0-
08	22444	X	20878	-0-	-1566	-0-	894	1	19984	2	N	-0-					-0-
09	21720	X	19499	-0-	-2221	-0-	874	1	18625	2	N	-0-					-0-
10	22444	X	18040	-0-	-4404	-0-	834	1	17206	2	N	-0-					-0-
11	21390	X	18468	-0-	-2922	-0-	804	1	17664	2	N	-0-					-0-
12	20832	X	18770	-0-	-2062	-0-	845	1	17925	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	197	1	665	2	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	10	1	19	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7551	-0-	-1563	-0-	455	1	7096	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	6973	-0-	-1063	-0-	407	1	6566	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7899	-0-	-750	-0-	469	1	7430	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7622	-0-	-598	-0-	452	1	7170	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8403	-0-	-91	-0-	1133	1	7270	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	3920	-0-	-3730	-0-	899	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	189	-0-	-7716	-0-	63	1	126	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	42	-0-	-8359	-0-	37	1	5	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
11	3930	X	1818	-0-	-2112	-0-	804	1	1014	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		2647	-0-	2647	2647	1133	1	1514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

01	22413	X	17833	-0-	-4580	-0-	17833	2			N	-0-					-0-
02	20244	X	15324	-0-	-4920	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
03	22036	X	17275	-0-	-4761	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	15967	-0-	-3833	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	17854	-0-	-1707	-0-	360	1	17494	2	N	-0-					-0-
06	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	413	1	17883	2	N	-0-					-0-
07	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	364	1	17916	2	N	-0-					-0-
08	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	372	1	18854	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	16861	-0-	-1439	-0-	349	1	16512	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	16781	-0-	-2129	-0-	332	1	16449	2	N	-0-					-0-
11	18600	X	13875	-0-	-4725	-0-	290	1	13585	2	N	-0-					-0-
*12	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	366	1	18151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

01	26102	X	22531	-0-	-3571	-0-	22531	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	14931	-0-	-8645	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
03	23676	X	16757	-0-	-6919	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	11619	-0-	-9891	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	22258	-0-	-0-	-0-	449	1	21809	2	N	-0-					-0-
06	21510	X	16250	-0-	-5260	-0-	367	1	15883	2	N	-0-					-0-
07	20276	X	20276	-0-	-0-	-0-	404	1	19872	2	N	-0-					-0-
08	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	433	1	21973	2	N	-0-					-0-
09	21733	X	21733	-0-	-0-	-0-	450	1	21283	2	N	-0-					-0-
10	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	462	1	22886	2	N	-0-					-0-
11	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	474	1	22229	2	N	-0-					-0-
*12	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	456	1	22583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	428	1	3805	2	N	-0-					76
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	387	1	2767	2	N	-0-					76
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	428	1	4458	2	N	-0-					76
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	414	1	3601	2	N	-0-					76
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	1133	1	2510	2	N	-0-					76
06	2820	X	2819	-0-	-1	-0-	1097	1	1722	2	N	-0-					76
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1133	1	2697	2	N	-0-					76
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1132	1	2639	2	N	-0-					76
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1096	1	2878	2	N	-0-					76
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	1132	1	2978	2	N	42					118
							46	9									
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	1097	1	2692	2	N	-0-					118
*12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1132	1	2669	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 46,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	15060	-0-	-2734	-0-	15008	2	52	9	Y	47	147	1			75
02	16072	X	12423	-0-	-3649	-0-	12390	2	33	9	Y	30					105
03	15645	X	12244	-0-	-3401	-0-	12220	2	24	9	Y	22					127
04	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14550	2	33	9	Y	30					157
05	14601	X	14569	-0-	-32	-0-	14554	2	15	9	Y	14					171
06	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14984	2	15	9	Y	14					185
07	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16448	2	10	9	Y	9	138	1			56
08	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16565	2	13	9	Y	12					68
09	15000	X	14961	-0-	-39	-0-	14961	2			Y	-0-					68
10	15562	X	15327	-0-	-235	-0-	15309	2	18	9	Y	16					84
11	15060	X	14687	-0-	-373	-0-	14669	2	18	9	Y	16					100
12	16120	X	14579	-0-	-1541	-0-	14561	2	18	9	Y	16					116

TOTAL GAS PROD: 176,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5832	-0-	-1949	-0-	5825	2	7	9	Y	6	18	1			9
02	6972	X	4073	-0-	-2899	-0-	4069	2	4	9	Y	4					13
03	8401	X	4097	-0-	-4304	-0-	4094	2	3	9	Y	3					16
04	8130	X	4894	-0-	-3236	-0-	4890	2	4	9	Y	4					20
05	7809	X	5483	-0-	-2326	-0-	5481	2	2	9	Y	2					22
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6039	2	2	9	Y	2					24
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7908	2	1	9	Y	1	18	1			7
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7639	2	1	9	Y	1					8
09	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			Y	-0-					8
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7225	2	3	9	Y	3					11
11	6120	X	5744	-0-	-376	-0-	5742	2	2	9	Y	2					13
12	7812	X	5504	-0-	-2308	-0-	5502	2	2	9	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 71,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SOUTH CANNON WELL #: 1H RRCID -> 258233 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8989 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SOUTH CANNON WELL #: 2H RRCID -> 258515 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9084 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2014 - PLUGGED 06/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

01	12028	X	10615	-0-	-1413	-0-	405	1	10210	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	8436	-0-	-4276	-0-	327	1	8109	2	N	-0-					-0-
03	12006	X	8184	-0-	-3822	-0-	334	1	7850	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	8323	-0-	-2477	-0-	367	1	7956	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	9344	-0-	-1816	-0-	791	1	8553	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9051	-0-	-1209	-0-	753	1	8298	2	N	-0-					-0-
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	787	1	8700	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8269	-0-	-1062	-0-	722	1	7547	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7682	-0-	-1378	-0-	678	1	7004	2	N	-0-					-0-
*10	9486	X	7341	-0-	-2145	-0-	671	1	6670	2	N	-0-					-0-
11	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	944	1	9345	2	N	-0-					-0-
*12	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	884	1	8650	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

01	19933	X	16663	-0-	-3270	-0-	635	1	16028	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	14073	-0-	-2671	-0-	545	1	13528	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	15515	-0-	-2310	-0-	634	1	14881	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	14743	-0-	-1787	-0-	651	1	14092	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	16063	-0-	-615	-0-	1360	1	14703	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	15544	-0-	-596	-0-	1293	1	14251	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	15409	-0-	-184	-0-	1278	1	14131	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	14548	-0-	-1510	-0-	1271	1	13277	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	13914	-0-	-1626	-0-	1228	1	12686	2	N	-0-					-0-
*10	16058	X	14384	-0-	-1674	-0-	1314	1	13070	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	13709	-0-	-1831	-0-	1258	1	12451	2	N	-0-					-0-
12	15407	X	13848	-0-	-1559	-0-	1283	1	12565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			Y	-0-					139
02	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16110	2	28	9	Y	25	99	1			65
03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	98	98	1			65
04	11280	X	129	-0-	-11151	-0-	2	2	127	9	Y	115	97	1			83
05	10421	X	-0-	-0-	-10421	-0-					Y	71					154
06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	201	1	7306	2	Y	62	98	1			118
							68	9									
07	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	436	1	12906	2	Y	92	103	1			107
							101	9									
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	16					123
							18	9									
09	780	X	228	-0-	-552	-0-	5	1	146	2	Y	70	96	1			97
							77	9									
10	806	X	74	-0-	-732	-0-	1	1	27	2	Y	42	98	1			41
							46	9									
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	60					101
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	91	98	1			94

TOTAL GAS PROD: 48,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	20278	-0-	-4088	-0-	773	1	19505	2	N	-0-					-0-
02	20524	X	17572	-0-	-2952	-0-	681	1	16891	2	N	-0-					-0-
03	22010	X	17806	-0-	-4204	-0-	727	1	17079	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	17308	-0-	-3392	-0-	764	1	16544	2	N	-0-					-0-
05	20274	X	19173	-0-	-1101	-0-	1623	1	17550	2	N	-0-					-0-
06	19620	X	18864	-0-	-756	-0-	1569	1	17295	2	N	-0-					-0-
07	19468	X	19086	-0-	-382	-0-	1583	1	17503	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	17899	-0-	-1259	-0-	1564	1	16335	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	17223	-0-	-1647	-0-	1521	1	15702	2	N	-0-					-0-
*10	19499	X	18650	-0-	-849	-0-	1704	1	16946	2	N	-0-					-0-
11	18870	X	17056	-0-	-1814	-0-	1565	1	15491	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	17288	-0-	-1808	-0-	1602	1	15686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	13917	-0-	-4497	-0-	530	1	13387	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	11453	-0-	-4059	-0-	444	1	11009	2	N	-0-					-0-
03	9082	X	4941	-0-	-4141	-0-	202	1	4739	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	2165	-0-	-2365	-0-	96	1	2069	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	1575	-0-	-3106	-0-	133	1	1442	2	N	-0-					-0-
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	634	1	6989	2	N	-0-					-0-
07	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	1074	1	11880	2	N	-0-					-0-
08	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	1087	1	11354	2	N	-0-					-0-
09	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	1018	1	10514	2	N	-0-					-0-
*10	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	1080	1	10747	2	N	-0-					-0-
11	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	1051	1	10403	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	11704	-0-	-1254	-0-	1085	1	10619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	10889	-0-	-1542	-0-	415	1	10474	2	N	-0-			-0-
02	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	619	1	15371	2	N	-0-			-0-
03	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	712	1	16729	2	N	-0-			-0-
04	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	564	1	12223	2	N	-0-			-0-
05	17701	X	10079	-0-	-7622	-0-	853	1	9226	2	N	-0-			-0-
06	17130	X	9621	-0-	-7509	-0-	800	1	8821	2	N	-0-			-0-
07	17701	X	9699	-0-	-8002	-0-	804	1	8895	2	N	-0-			-0-
08	17453	X	9215	-0-	-8238	-0-	805	1	8410	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	8845	-0-	-3935	-0-	781	1	8064	2	N	-0-			-0-
*10	10075	X	9997	-0-	-78	-0-	913	1	9084	2	N	-0-			-0-
11	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	885	1	8760	2	N	-0-			-0-
*12	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	945	1	9250	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	22687	-0-	-780	-0-	22687	2			N	-0-			-0-
02	21196	X	19222	-0-	-1974	-0-	19222	2			N	-0-			-0-
03	23345	X	20928	-0-	-2417	-0-	20928	2			N	-0-			-0-
04	21660	X	19413	-0-	-2247	-0-	19413	2			N	-0-			-0-
05	22382	X	20095	-0-	-2287	-0-	20095	2			N	-0-			-0-
06	21660	X	19356	-0-	-2304	-0-	19356	2			N	-0-			-0-
07	21297	X	19701	-0-	-1596	-0-	19701	2			N	-0-			-0-
08	20925	X	19532	-0-	-1393	-0-	19532	2			N	-0-			-0-
09	19440	X	17635	-0-	-1805	-0-	17635	2			N	-0-			-0-
*10	20088	X	18250	-0-	-1838	-0-	18250	2			N	-0-			-0-
11	19350	X	17366	-0-	-1984	-0-	17366	2			N	-0-			-0-
12	19375	X	16178	-0-	-3197	-0-	16178	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	14655	-0-	-1527	-0-	14655	2			N	-0-			-0-
02	14616	X	12894	-0-	-1722	-0-	12894	2			N	-0-			-0-
03	15655	X	13956	-0-	-1699	-0-	13956	2			N	-0-			-0-
04	14100	X	13229	-0-	-871	-0-	13229	2			N	-0-			-0-
05	14570	X	13490	-0-	-1080	-0-	13490	2			N	-0-			-0-
06	14100	X	12540	-0-	-1560	-0-	12540	2			N	-0-			-0-
07	14291	X	12932	-0-	-1359	-0-	12932	2			N	-0-			-0-
08	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	14972	2			N	-0-			-0-
09	13230	X	11159	-0-	-2071	-0-	11159	2			N	-0-			-0-
10	13485	X	11679	-0-	-1806	-0-	11679	2			N	-0-			-0-
11	14100	X	5657	-0-	-8443	-0-	5657	2			N	-0-			-0-
*12	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	16211	-0-	-4900	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	17546	-0-	-514	-0-	17546	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	18534	-0-	-500	-0-	18534	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	17787	-0-	-633	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	17980	-0-	-1457	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17107	-0-	-1703	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17005	-0-	-2432	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16653	-0-	-1885	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15897	-0-	-1893	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
*10	17980	X	15967	-0-	-2013	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	14074	-0-	-3026	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15322	-0-	-1201	-0-	15322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	17082	-0-	-1673	-0-	17082	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	15120	-0-	-1680	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	17062	-0-	-1538	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	16306	-0-	-1214	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16142	-0-	-1962	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15745	-0-	-785	-0-	15745	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	16020	-0-	-1030	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15845	-0-	-1205	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14453	-0-	-1867	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
*10	16275	X	14998	-0-	-1277	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14304	-0-	-1446	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14956	-0-	-1071	-0-	14956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	11576	-0-	-2839	-0-	11562	2	14	9	Y	13	39	1			19
02	13020	X	8740	-0-	-4280	-0-	8731	2	9	9	Y	8					27
03	13763	X	8883	-0-	-4880	-0-	8876	2	7	9	Y	6					33
04	12840	X	10437	-0-	-2403	-0-	10428	2	9	9	Y	8					41
05	12292	X	11354	-0-	-938	-0-	11350	2	4	9	Y	4					45
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11123	2	4	9	Y	4					49
07	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14090	2	3	9	Y	3	37	1			15
08	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14090	2	3	9	Y	3					18
09	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			Y	-0-					18
10	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13233	2	4	9	Y	4					22
11	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12627	2	6	9	Y	5					27
12	13733	X	12449	-0-	-1284	-0-	12445	2	4	9	Y	4					31

TOTAL GAS PROD: 141,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	14944	-0-	-5082	-0-	245	1	14699	2	N	-0-			-0-
02	18088	X	13050	-0-	-5038	-0-	138	1	12912	2	N	-0-			-0-
03	17034	X	14331	-0-	-2703	-0-	230	1	14101	2	N	-0-			-0-
04	15300	X	13078	-0-	-2222	-0-	231	1	12847	2	N	-0-			-0-
05	15438	X	13532	-0-	-1906	-0-	662	1	12870	2	N	-0-			-0-
06	14460	X	13290	-0-	-1170	-0-	716	1	12574	2	N	-0-			-0-
07	14942	X	12815	-0-	-2127	-0-	703	1	12112	2	N	-0-			-0-
08	14322	X	13006	-0-	-1316	-0-	731	1	12275	2	N	-0-			-0-
09	13290	X	11485	-0-	-1805	-0-	694	1	10791	2	N	-0-			-0-
10	13733	X	12399	-0-	-1334	-0-	744	1	11655	2	N	-0-			-0-
11	13290	X	11336	-0-	-1954	-0-	702	1	10634	2	N	-0-			-0-
12	13020	X	10905	-0-	-2115	-0-	1022	1	9883	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	8711	-0-	-4371	-0-	143	1	8568	2	N	-0-			-0-
02	11816	X	9331	-0-	-2485	-0-	98	1	9233	2	N	-0-			-0-
03	13082	X	12038	-0-	-1044	-0-	193	1	11845	2	N	-0-			-0-
04	12300	X	10883	-0-	-1417	-0-	192	1	10691	2	N	-0-			-0-
05	12307	X	11351	-0-	-956	-0-	555	1	10796	2	N	-0-			-0-
06	11910	X	9808	-0-	-2102	-0-	528	1	9280	2	N	-0-			-0-
07	12307	X	10760	-0-	-1547	-0-	590	1	10170	2	N	-0-			-0-
08	12028	X	10392	-0-	-1636	-0-	584	1	9808	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	8966	-0-	-2014	-0-	542	1	8424	2	N	-0-			-0-
10	11346	X	8688	-0-	-2658	-0-	521	1	8167	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	9098	-0-	-1312	-0-	564	1	8534	2	N	-0-			-0-
12	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	938	1	9071	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	15681	-0-	-8158	-0-	15681	2			N	-0-			-0-
02	21532	X	14177	-0-	-7355	-0-	14177	2			N	-0-			-0-
03	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	2			N	-0-			-0-
04	16950	X	13032	-0-	-3918	-0-	13032	2			N	-0-			-0-
05	14818	X	12593	-0-	-2225	-0-	616	1	11977	2	N	-0-			-0-
06	14340	X	11182	-0-	-3158	-0-	602	1	10580	2	N	-0-			-0-
07	14818	X	11356	-0-	-3462	-0-	623	1	10733	2	N	-0-			-0-
08	14725	X	10945	-0-	-3780	-0-	615	1	10330	2	N	-0-			-0-
09	13020	X	10511	-0-	-2509	-0-	635	1	9876	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	10923	-0-	-1663	-0-	655	1	10268	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	8927	-0-	-2263	-0-	553	1	8374	2	N	-0-			-0-
12	11346	X	2998	-0-	-8348	-0-	281	1	2717	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	9984	-0-	-10011	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	10546	-0-	-7514	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
03	16329	X	9344	-0-	-6985	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	7347	-0-	-6513	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	8828	-0-	-2456	-0-	432	1	8396	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	6415	-0-	-3245	-0-	346	1	6069	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	6359	-0-	-3468	-0-	349	1	6010	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	5946	-0-	-3385	-0-	334	1	5612	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	5339	-0-	-3211	-0-	322	1	5017	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	5764	-0-	-3071	-0-	346	1	5418	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6023	-0-	-397	-0-	373	1	5650	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	263	-0-	-6092	-0-	25	1	238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	306	1	8630	2	N	-0-					-0-
02	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	276	1	7562	2	N	-0-					-0-
03	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	306	1	8539	2	N	-0-					-0-
04	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	296	1	7879	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8004	-0-	-1327	-0-	310	1	7694	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7665	-0-	-975	-0-	311	1	7354	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	7744	-0-	-1091	-0-	321	1	7423	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	7491	-0-	-1344	-0-	321	1	7170	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7156	-0-	-1034	-0-	321	1	6835	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	6435	-0-	-1563	-0-	298	1	6137	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	6607	-0-	-1073	-0-	288	1	6319	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6697	-0-	-929	-0-	301	1	6396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					148
02	9408	X	7865	-0-	-1543	-0-	7865	2			N	-0-					148
03	9839	X	8156	-0-	-1683	-0-	8156	2			N	-0-					148
04	8790	X	7536	-0-	-1254	-0-	7536	2			N	-0-					148
05	9083	X	7511	-0-	-1572	-0-	7511	2			N	-0-					148
06	8790	X	7429	-0-	-1361	-0-	7429	2			N	-0-					148
07	8711	X	8346	-0-	-365	-0-	8346	2			N	-0-					148
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					148
09	7530	X	7352	-0-	-178	-0-	7352	2			N	-0-					148
10	8339	X	7508	-0-	-831	-0-	7508	2			N	-0-					148
11	8070	X	6914	-0-	-1156	-0-	6914	2			N	-0-					148
12	8339	X	7129	-0-	-1210	-0-	7129	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 96,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	2			N	-0-					45
02	11676	X	10837	-0-	-839	-0-	10837	2			N	-0-					45
03	12679	X	12460	-0-	-219	-0-	12460	2			N	-0-					45
04	15120	X	10423	-0-	-4697	-0-	10423	2			N	-0-					45
05	15624	X	10239	-0-	-5385	-0-	10239	2			N	-0-					45
06	15120	X	11131	-0-	-3989	-0-	11131	2			N	-0-					45
07	12462	X	10656	-0-	-1806	-0-	10656	2			N	-0-					45
08	12462	X	10686	-0-	-1776	-0-	10686	2			N	-0-					45
09	11130	X	10465	-0-	-665	-0-	10465	2			N	-0-					45
10	11501	X	10518	-0-	-983	-0-	10518	2			N	-0-					45
11	11130	X	9707	-0-	-1423	-0-	9707	2			N	-0-					45
12	10819	X	10054	-0-	-765	-0-	10054	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 132,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
02	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	14776	-0-	-3018	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	12889	-0-	-4781	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	15718	-0-	-2541	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	16217	-0-	-1453	-0-	16217	2			N	-0-					-0-
07	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
08	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	14782	-0-	-1448	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15378	-0-	-1393	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14482	-0-	-1748	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14651	-0-	-1128	-0-	14651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	15564	-0-	-4090	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	8852	-0-	-8844	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
03	13591	X	11285	-0-	-2306	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8641	-0-	-1829	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	4835	-0-	-5984	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
07	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
08	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8612	-0-	-1858	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
10	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
*12	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30101	X	24366	-0-		-5735	-0-	24366	2		N	-0-			-0-
02	26852	X	21740	-0-		-5112	-0-	21740	2		N	-0-			-0-
03	26472	X	23320	-0-		-3152	-0-	23320	2		N	-0-			-0-
04	24120	X	20673	-0-		-3447	-0-	20673	2		N	-0-			-0-
05	24924	X	16533	-0-		-8391	-0-	16533	2		N	-0-			-0-
06	24120	X	20330	-0-		-3790	-0-	20330	2		N	-0-			-0-
07	24924	X	23423	-0-		-1501	-0-	23423	2		N	-0-			-0-
08	23312	X	22461	-0-		-851	-0-	22461	2		N	-0-			-0-
09	22172	X	22172	-0-		-0-	-0-	22172	2		N	-0-			-0-
10	23436	X	20547	-0-		-2889	-0-	20547	2		N	-0-			-0-
11	22680	X	19413	-0-		-3267	-0-	19413	2		N	-0-			-0-
12	23436	X	20456	-0-		-2980	-0-	20456	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	17651	-0-		-5878	-0-	17651	2		N	-0-			-0-
02	18872	X	15280	-0-		-3592	-0-	15280	2		N	-0-			-0-
03	19778	X	15292	-0-		-4486	-0-	15292	2		N	-0-			-0-
04	17070	X	13554	-0-		-3516	-0-	13554	2		N	-0-			-0-
05	17639	X	15736	-0-		-1903	-0-	15736	2		N	-0-			-0-
06	17070	X	13932	-0-		-3138	-0-	13932	2		N	-0-			-0-
07	15562	X	15465	-0-		-97	-0-	15465	2		N	-0-			-0-
08	15748	X	14163	-0-		-1585	-0-	14163	2		N	-0-			-0-
09	15240	X	13634	-0-		-1606	-0-	13634	2		N	-0-			-0-
10	15748	X	12084	-0-		-3664	-0-	12084	2		N	-0-			-0-
11	14970	X	11877	-0-		-3093	-0-	11877	2		N	-0-			-0-
12	14818	X	11980	-0-		-2838	-0-	11980	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	24058	-0-		-9794	-0-	24058	2		N	-0-			-0-
02	29512	X	20660	-0-		-8852	-0-	20660	2		N	-0-			-0-
03	27164	X	20186	-0-		-6978	-0-	20186	2		N	-0-			-0-
04	23640	X	21887	-0-		-1753	-0-	21887	2		N	-0-			-0-
05	24428	X	21338	-0-		-3090	-0-	21338	2		N	-0-			-0-
06	23280	X	21045	-0-		-2235	-0-	21045	2		N	-0-			-0-
07	22754	X	20017	-0-		-2737	-0-	20017	2		N	-0-			-0-
08	22630	X	20403	-0-		-2227	-0-	20403	2		N	-0-			-0-
09	21900	X	20296	-0-		-1604	-0-	20296	2		N	-0-			-0-
10	24172	X	24172	-0-		-0-	-0-	24172	2		N	-0-			-0-
11	23115	X	23115	-0-		-0-	-0-	23115	2		N	-0-			-0-
*12	23892	X	23892	-0-		-0-	-0-	23892	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41137	X	30162	-0-	-10975	-0-	30162	2			N	-0-					-0-
02	36064	X	26200	-0-	-9864	-0-	26200	2			N	-0-					-0-
03	33809	X	26971	-0-	-6838	-0-	26971	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	23056	-0-	-6614	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
05	30659	X	26743	-0-	-3916	-0-	26743	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	24302	-0-	-4888	-0-	24302	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	25952	-0-	-3281	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	21976	-0-	-4994	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
09	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
10	34189	X	34189	-0-	-0-	-0-	34189	2			N	-0-					-0-
11	31426	X	31426	-0-	-0-	-0-	31426	2			N	-0-					-0-
*12	31499	X	31499	-0-	-0-	-0-	31499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37572	X	29828	-0-	-7744	-0-	1137	1	28691	2	N	-0-					-0-
02	31108	X	25192	-0-	-5916	-0-	976	1	24216	2	N	-0-					-0-
03	33077	X	27379	-0-	-5698	-0-	1118	1	26261	2	N	-0-					-0-
04	31020	X	25553	-0-	-5467	-0-	1128	1	24425	2	N	-0-					-0-
05	29822	X	28440	-0-	-1382	-0-	2407	1	26033	2	N	-0-					-0-
06	28860	X	27768	-0-	-1092	-0-	2310	1	25458	2	N	-0-					-0-
07	28484	X	28484	-0-	-0-	-0-	2362	1	26122	2	N	-0-					-0-
08	28427	X	27219	-0-	-1208	-0-	2378	1	24841	2	N	-0-					-0-
09	27780	X	26108	-0-	-1672	-0-	2305	1	23803	2	N	-0-					-0-
*10	28706	X	26830	-0-	-1876	-0-	2451	1	24379	2	N	-0-					-0-
11	27780	X	26090	-0-	-1690	-0-	2393	1	23697	2	N	-0-					-0-
12	28489	X	26335	-0-	-2154	-0-	2441	1	23894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	16752	-0-	-5909	-0-	638	1	16114	2	N	-0-					-0-
02	18480	X	14391	-0-	-4089	-0-	558	1	13833	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	14555	-0-	-4882	-0-	594	1	13961	2	N	-0-					-0-
04	17670	X	13703	-0-	-3967	-0-	605	1	13098	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	15083	-0-	-1657	-0-	1277	1	13806	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	15090	-0-	-1110	-0-	1255	1	13835	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	15403	-0-	-531	-0-	1277	1	14126	2	N	-0-					-0-
08	15097	X	14511	-0-	-586	-0-	1268	1	13243	2	N	-0-					-0-
09	15090	X	13628	-0-	-1462	-0-	1203	1	12425	2	N	-0-					-0-
*10	15593	X	10503	-0-	-5090	-0-	959	1	9544	2	N	-0-					-0-
11	15090	X	13050	-0-	-2040	-0-	1197	1	11853	2	N	-0-					-0-
12	15407	X	12887	-0-	-2520	-0-	1194	1	11693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	21710	-0-	-3865	-0-	827	1	20883	2	N	-0-			-0-
02	22400	X	18001	-0-	-4399	-0-	697	1	17304	2	N	-0-			-0-
03	24211	X	19171	-0-	-5040	-0-	783	1	18388	2	N	-0-			-0-
04	21090	X	17687	-0-	-3403	-0-	781	1	16906	2	N	-0-			-0-
05	21700	X	20386	-0-	-1314	-0-	1726	1	18660	2	N	-0-			-0-
06	21000	X	20228	-0-	-772	-0-	1683	1	18545	2	N	-0-			-0-
07	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	1717	1	18986	2	N	-0-			-0-
08	20398	X	19218	-0-	-1180	-0-	1679	1	17539	2	N	-0-			-0-
09	20220	X	18427	-0-	-1793	-0-	1627	1	16800	2	N	-0-			-0-
*10	20894	X	19191	-0-	-1703	-0-	1753	1	17438	2	N	-0-			-0-
11	20220	X	17499	-0-	-2721	-0-	1605	1	15894	2	N	-0-			-0-
12	20708	X	18266	-0-	-2442	-0-	1693	1	16573	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	17682	-0-	-4793	-0-	674	1	17008	2	N	-0-			-0-
02	17444	X	15018	-0-	-2426	-0-	582	1	14436	2	N	-0-			-0-
03	18817	X	16312	-0-	-2505	-0-	666	1	15646	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	13977	-0-	-3903	-0-	617	1	13360	2	N	-0-			-0-
05	17670	X	16705	-0-	-965	-0-	1414	1	15291	2	N	-0-			-0-
06	17100	X	16164	-0-	-936	-0-	1345	1	14819	2	N	-0-			-0-
07	16616	X	16132	-0-	-484	-0-	1338	1	14794	2	N	-0-			-0-
08	16709	X	15341	-0-	-1368	-0-	1340	1	14001	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	14403	-0-	-1767	-0-	1272	1	13131	2	N	-0-			-0-
*10	16709	X	15307	-0-	-1402	-0-	1398	1	13909	2	N	-0-			-0-
11	16170	X	14170	-0-	-2000	-0-	1300	1	12870	2	N	-0-			-0-
12	16120	X	14317	-0-	-1803	-0-	1327	1	12990	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	15001	-0-	-6544	-0-	572	1	14429	2	N	-0-			-0-
02	18116	X	14668	-0-	-3448	-0-	568	1	14100	2	N	-0-			-0-
03	19375	X	17587	-0-	-1788	-0-	718	1	16869	2	N	-0-			-0-
04	17940	X	17252	-0-	-688	-0-	761	1	16491	2	N	-0-			-0-
05	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	1630	1	17629	2	N	-0-			-0-
06	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	1488	1	16399	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	16859	-0-	-966	-0-	1398	1	15461	2	N	-0-			-0-
08	19251	X	15147	-0-	-4104	-0-	1323	1	13824	2	N	-0-			-0-
09	18630	X	14409	-0-	-4221	-0-	1272	1	13137	2	N	-0-			-0-
*10	19251	X	14407	-0-	-4844	-0-	1316	1	13091	2	N	-0-			-0-
11	17880	X	13998	-0-	-3882	-0-	1284	1	12714	2	N	-0-			-0-
12	16833	X	13647	-0-	-3186	-0-	1265	1	12382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	13485	-0-	-4650	-0-	514	1	12971	2	N	-0-			-0-
02	15092	X	9474	-0-	-5618	-0-	367	1	9107	2	N	-0-			-0-
03	16709	X	10014	-0-	-6695	-0-	409	1	9605	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	9547	-0-	-3503	-0-	421	1	9126	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	12484	-0-	-1001	-0-	1057	1	11427	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	9711	-0-	-3339	-0-	808	1	8903	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	10002	-0-	-476	-0-	829	1	9173	2	N	-0-			-0-
08	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	1094	1	11433	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	11920	-0-	-170	-0-	1052	1	10868	2	N	-0-			-0-
*10	12493	X	12346	-0-	-147	-0-	1128	1	11218	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	11448	-0-	-1002	-0-	1050	1	10398	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	11678	-0-	-1187	-0-	1082	1	10596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	25730	-0-	-4929	-0-	1053	1	24677	2	N	-0-			-0-
02	26656	X	22153	-0-	-4503	-0-	998	1	21155	2	N	-0-			-0-
03	29450	X	24891	-0-	-4559	-0-	1162	1	23729	2	N	-0-			-0-
04	28500	X	22468	-0-	-6032	-0-	1037	1	21431	2	N	-0-			-0-
05	28241	X	23289	-0-	-4952	-0-	23289	2			N	-0-			-0-
06	24900	X	22950	-0-	-1950	-0-	22950	2			N	-0-			-0-
07	24893	X	24067	-0-	-826	-0-	24067	2			N	-0-			-0-
08	24893	X	23301	-0-	-1592	-0-	23301	2			N	-0-			-0-
09	22950	X	22347	-0-	-603	-0-	22347	2			N	-0-			-0-
*10	24056	X	23722	-0-	-334	-0-	23722	2			N	-0-			-0-
11	23280	X	22515	-0-	-765	-0-	22515	2			N	-0-			-0-
12	24056	X	22701	-0-	-1355	-0-	22701	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	20369	-0-	-4741	-0-	834	1	19535	2	N	-0-			-0-
02	20104	X	16144	-0-	-3960	-0-	727	1	15417	2	N	-0-			-0-
03	22072	X	19354	-0-	-2718	-0-	904	1	18450	2	N	-0-			-0-
04	20550	X	17174	-0-	-3376	-0-	792	1	16382	2	N	-0-			-0-
05	21235	X	18106	-0-	-3129	-0-	18106	2			N	-0-			-0-
06	19710	X	18124	-0-	-1586	-0-	18124	2			N	-0-			-0-
07	19344	X	18680	-0-	-664	-0-	18680	2			N	-0-			-0-
08	19344	X	17335	-0-	-2009	-0-	17335	2			N	-0-			-0-
09	18120	X	15712	-0-	-2408	-0-	15712	2			N	-0-			-0-
*10	18724	X	11097	-0-	-7627	-0-	11097	2			N	-0-			-0-
11	18120	X	14750	-0-	-3370	-0-	14750	2			N	-0-			-0-
12	18693	X	16279	-0-	-2414	-0-	16279	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	16932	-0-	-5791	-0-	693	1	16239	2	N	-0-			-0-
02	17976	X	13710	-0-	-4266	-0-	617	1	13093	2	N	-0-			-0-
03	19561	X	16869	-0-	-2692	-0-	788	1	16081	2	N	-0-			-0-
04	18930	X	14870	-0-	-4060	-0-	686	1	14184	2	N	-0-			-0-
05	19561	X	16138	-0-	-3423	-0-	16138	2			N	-0-			-0-
06	16380	X	13988	-0-	-2392	-0-	13988	2			N	-0-			-0-
07	16864	X	15509	-0-	-1355	-0-	15509	2			N	-0-			-0-
08	16864	X	13965	-0-	-2899	-0-	13965	2			N	-0-			-0-
09	15630	X	10490	-0-	-5140	-0-	10490	2			N	-0-			-0-
*10	16151	X	11746	-0-	-4405	-0-	11746	2			N	-0-			-0-
11	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15937	2			N	-0-			-0-
*12	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	16937	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	14501	-0-	-999	-0-	14501	2			N	-0-			-0-
02	14644	X	12132	-0-	-2512	-0-	12132	2			N	-0-			-0-
03	16213	X	10670	-0-	-5543	-0-	10670	2			N	-0-			-0-
04	15510	X	12029	-0-	-3481	-0-	12029	2			N	-0-			-0-
05	14508	X	12761	-0-	-1747	-0-	12761	2			N	-0-			-0-
06	14040	X	10868	-0-	-3172	-0-	10868	2			N	-0-			-0-
07	13423	X	10404	-0-	-3019	-0-	10404	2			N	-0-			-0-
08	12772	X	11207	-0-	-1565	-0-	11207	2			N	-0-			-0-
09	12360	X	10042	-0-	-2318	-0-	10042	2			N	-0-			-0-
*10	12772	X	9991	-0-	-2781	-0-	9991	2			N	-0-			-0-
11	10860	X	9127	-0-	-1733	-0-	9127	2			N	-0-			-0-
12	11222	X	10317	-0-	-905	-0-	10317	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	14830	-0-	-1600	-0-	14830	2			N	-0-			-0-
02	15092	X	11414	-0-	-3678	-0-	11414	2			N	-0-			-0-
03	16322	X	11999	-0-	-4323	-0-	11999	2			N	-0-			-0-
04	14010	X	13813	-0-	-197	-0-	13813	2			N	-0-			-0-
05	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	15073	2			N	-0-			-0-
06	14010	X	12949	-0-	-1061	-0-	12949	2			N	-0-			-0-
07	14260	X	10374	-0-	-3886	-0-	10374	2			N	-0-			-0-
08	14477	X	12741	-0-	-1736	-0-	12741	2			N	-0-			-0-
09	14010	X	10232	-0-	-3778	-0-	10232	2			N	-0-			-0-
*10	14477	X	11266	-0-	-3211	-0-	11266	2			N	-0-			-0-
11	12960	X	9471	-0-	-3489	-0-	9471	2			N	-0-			-0-
12	12741	X	8695	-0-	-4046	-0-	8695	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25513	X	23666	-0-	-1847	-0-	23666	2			N	-0-					-0-
02	24080	X	19426	-0-	-4654	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
03	25045	X	17491	-0-	-7554	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
04	22800	X	19316	-0-	-3484	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	20600	-0-	-2960	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
06	22800	X	18506	-0-	-4294	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	17299	-0-	-4215	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	19092	-0-	-1523	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	16526	-0-	-3424	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
*10	20615	X	17481	-0-	-3134	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	16802	-0-	-1708	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	15922	-0-	-3081	-0-	15922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5244	-0-	-708	-0-	816	1	4417	2	Y	10	16	1			3
							11	9									
02	5404	X	4655	-0-	-749	-0-	703	1	3943	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	5389	X	5280	-0-	-109	-0-	845	1	4424	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
04	4980	X	4676	-0-	-304	-0-	766	1	3901	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
05	4922	X	4004	-0-	-918	-0-	101	1	3894	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
06	4560	X	3865	-0-	-695	-0-	100	1	3755	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
07	4712	X	3855	-0-	-857	-0-	104	1	3743	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
08	4712	X	3664	-0-	-1048	-0-	95	1	3506	2	Y	57	6	1			55
							63	9									
09	4560	X	3405	-0-	-1155	-0-	89	1	3254	2	Y	56	66	1			45
							62	9									
10	3999	X	3396	-0-	-603	-0-	92	1	3250	2	Y	49	33	1			61
							54	9									
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	95	1	4099	2	Y	52	69	1			44
							57	9									
*12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	105	1	4385	2	Y	33	33	1			44
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 50,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	492	1	2663	2	Y	26	40	1			9
							29	9									
02	3276	X	2999	-0-	-277	-0-	450	1	2523	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	570	1	2984	2	Y	28	21	1			18
							31	9									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	516	1	2628	2	Y	23	23	1			18
							25	9									
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	72	1	2775	2	Y	23	23	1			18
							25	9									
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	67	1	2525	2	Y	25	25	1			18
							28	9									
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	69	1	2466	2	Y	22	27	1			13
							24	9									
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	71	1	2608	2	Y	42	14	1			41
							46	9									
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	67	1	2423	2	Y	48	55	1			34
							53	9									
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	70	1	2471	2	Y	37	25	1			46
							41	9									
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	66	1	2821	2	Y	39	52	1			33
							43	9									
*12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	66	1	2750	2	Y	84	84	1			33
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 34,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	153	-0-	-157	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

01	20770	X	13686	-0-	-7084	-0-	560	1	13126	2	N	-0-					-0-
02	16772	X	11340	-0-	-5432	-0-	511	1	10829	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	12452	-0-	-4009	-0-	581	1	11871	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	11454	-0-	-2796	-0-	528	1	10926	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	11840	-0-	-2761	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11632	-0-	-1598	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11948	-0-	-607	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11259	-0-	-1203	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10511	-0-	-1129	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
*10	12028	X	11302	-0-	-726	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11085	-0-	-555	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11009	-0-	-926	-0-	11009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	18843	-0-	-2671	-0-	18843	2			Y	-0-					-0-
02	19432	X	8536	-0-	-10896	-0-	8536	2			Y	-0-					-0-
03	20799	X	20799	-0-	-0-	-0-	20799	2			Y	-0-					-0-
04	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	20422	2			Y	-0-					-0-
05	24204	X	24204	-0-	-0-	-0-	706	1	23498	2	Y	-0-					-0-
06	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	577	1	20984	2	Y	-0-					-0-
07	22351	X	13252	-0-	-9099	-0-	434	1	12818	2	Y	-0-					-0-
08	22351	X	21477	-0-	-874	-0-	676	1	20801	2	Y	-0-					-0-
09	21630	X	21477	-0-	-153	-0-	676	1	20801	2	Y	-0-					-0-
10	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	724	1	21697	2	Y	-0-					-0-
11	21570	X	21023	-0-	-547	-0-	692	1	20331	2	Y	-0-					-0-
12	22196	X	21489	-0-	-707	-0-	723	1	20766	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	675	1	16088	2	Y	-0-					101
02	12796	X	11251	-0-	-1545	-0-	684	1	10567	2	Y	-0-					101
03	13671	X	12058	-0-	-1613	-0-	635	1	11423	2	Y	-0-					101
04	13530	X	10603	-0-	-2927	-0-	740	1	9863	2	Y	-0-					101
05	12893	X	11625	-0-	-1268	-0-	1345	1	10280	2	Y	-0-					101
06	11490	X	10535	-0-	-955	-0-	1284	1	9251	2	Y	-0-					101
07	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	1291	1	11598	2	Y	-0-					101
08	11873	X	11696	-0-	-177	-0-	993	1	10675	2	Y	25	99	1			27
							28	9									
09	11250	X	9899	-0-	-1351	-0-	783	1	9103	2	Y	12					39
							13	9									
10	11873	X	9772	-0-	-2101	-0-	717	1	8989	2	Y	60	62	1			37
							66	9									
11	11490	X	9953	-0-	-1537	-0-	807	1	9036	2	Y	100	62	1			75
							110	9									
12	12555	X	9615	-0-	-2940	-0-	877	1	8633	2	Y	95	128	1			42
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 136,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31713	X	18428	-0-	-13285	-0-	18428	2			Y	-0-					-0-
02	20720	X	15021	-0-	-5699	-0-	15021	2			Y	-0-					-0-
03	22940	X	15389	-0-	-7551	-0-	15389	2			Y	-0-					-0-
04	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	20639	2			Y	-0-					-0-
05	20770	X	16630	-0-	-4140	-0-	486	1	16144	2	Y	-0-					-0-
06	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	496	1	18056	2	Y	-0-					-0-
07	17825	X	11807	-0-	-6018	-0-	386	1	11421	2	Y	-0-					-0-
08	21328	X	15141	-0-	-6187	-0-	476	1	14665	2	Y	-0-					-0-
09	20640	X	15141	-0-	-5499	-0-	476	1	14665	2	Y	-0-					-0-
10	19158	X	16000	-0-	-3158	-0-	517	1	15483	2	Y	-0-					-0-
11	18540	X	15114	-0-	-3426	-0-	497	1	14617	2	Y	-0-					-0-
12	15655	X	14923	-0-	-732	-0-	502	1	14421	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4640	-0-	-816	-0-	712	1	3851	2	Y	70	110	1	23
							77	9							
02	4844	X	4001	-0-	-843	-0-	596	1	3339	2	Y	60	56	1	27
							66	9							
03	5115	X	3756	-0-	-1359	-0-	590	1	3091	2	Y	68	53	1	42
							75	9							
04	4950	X	4115	-0-	-835	-0-	666	1	3394	2	Y	50	53	1	39
							55	9							
05	4960	X	3828	-0-	-1132	-0-	95	1	3678	2	Y	50	53	1	36
							55	9							
06	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	94	1	3550	2	Y	52	53	1	35
							57	9							
07	4309	X	3429	-0-	-880	-0-	92	1	3290	2	Y	43	53	1	25
							47	9							
08	4247	X	3501	-0-	-746	-0-	91	1	3349	2	Y	55	27	1	53
							61	9							
09	4110	X	3446	-0-	-664	-0-	90	1	3290	2	Y	60	67	1	46
							66	9							
10	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	82	1	2897	2	Y	44	34	1	56
							48	9							
11	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	76	1	3282	2	Y	54	70	1	40
							59	9							
12	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	81	1	3390	2	Y	40	40	1	40
							44	9							

TOTAL GAS PROD: 44,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11268	-0-	-512	-0-	1751	1	9473	2	Y	40	63	1	13
							44	9							
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	1657	1	9291	2	Y	34	32	1	15
							37	9							
03	11780	X	11062	-0-	-718	-0-	1767	1	9254	2	Y	37	29	1	23
							41	9							
04	11400	X	10395	-0-	-1005	-0-	1701	1	8664	2	Y	27	29	1	21
							30	9							
05	9942	X	7836	-0-	-2106	-0-	197	1	7609	2	Y	27	29	1	19
							30	9							
06	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	193	1	7268	2	Y	27	28	1	18
							30	9							
07	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	201	1	7239	2	Y	22	27	1	13
							24	9							
08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	206	1	7589	2	Y	122	17	1	118
							134	9							
09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	200	1	7284	2	Y	133	150	1	101
							146	9							
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	215	1	7588	2	Y	115	75	1	141
							127	9							
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	200	1	8590	2	Y	116	155	1	102
							128	9							
*12	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	199	1	8297	2	Y	178	178	1	102
							196	9							

TOTAL GAS PROD: 107,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	530	1	12629	2	Y	-0-					-0-
02	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	536	1	8290	2	Y	-0-					-0-
03	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	713	1	12822	2	Y	-0-					-0-
04	10770	X	8755	-0-	-2015	-0-	611	1	8144	2	Y	-0-					-0-
05	12014	X	9406	-0-	-2608	-0-	968	1	8438	2	Y	-0-					-0-
06	9420	X	9407	-0-	-13	-0-	957	1	8450	2	Y	-0-					-0-
07	9734	X	9297	-0-	-437	-0-	954	1	8343	2	Y	-0-					-0-
08	9734	X	8806	-0-	-928	-0-	956	1	7850	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	8309	-0-	-1111	-0-	994	1	7315	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	8282	-0-	-1452	-0-	1029	1	7253	2	Y	-0-					-0-
11	9420	X	8147	-0-	-1273	-0-	1052	1	7095	2	Y	-0-					-0-
12	9300	X	6144	-0-	-3156	-0-	847	1	5297	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	642	1	15304	2	Y	-0-					-0-
02	9772	X	8594	-0-	-1178	-0-	522	1	8072	2	Y	-0-					-0-
03	9868	X	8723	-0-	-1145	-0-	459	1	8264	2	Y	-0-					-0-
04	8130	X	7497	-0-	-633	-0-	523	1	6974	2	Y	-0-					-0-
05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	983	1	8573	2	Y	-0-					-0-
06	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	906	1	8002	2	Y	-0-					-0-
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	981	1	8574	2	Y	-0-					-0-
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	1058	1	8692	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	8977	-0-	-263	-0-	1074	1	7903	2	Y	-0-					-0-
10	9548	X	8981	-0-	-567	-0-	1116	1	7865	2	Y	-0-					-0-
11	9450	X	8183	-0-	-1267	-0-	1056	1	7127	2	Y	-0-					-0-
12	9672	X	8521	-0-	-1151	-0-	1174	1	7347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11115	2			Y	-0-					-0-
02	9100	X	7468	-0-	-1632	-0-	7468	2			Y	-0-					-0-
03	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			Y	-0-					-0-
04	10770	X	6952	-0-	-3818	-0-	6952	2			Y	-0-					-0-
05	11129	X	7158	-0-	-3971	-0-	474	1	6684	2	Y	-0-					-0-
06	9480	X	6785	-0-	-2695	-0-	477	1	6308	2	Y	-0-					-0-
07	9796	X	7316	-0-	-2480	-0-	486	1	6830	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	6972	-0-	-2824	-0-	471	1	6501	2	Y	-0-					-0-
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	500	1	6726	2	Y	-0-					-0-
10	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	527	1	6804	2	Y	-0-					-0-
11	7080	X	6730	-0-	-350	-0-	512	1	6218	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6861	-0-	-238	-0-	520	1	6341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	12833	-0-	-1582	-0-	12833	2			Y	-0-					-0-
02	11396	X	6340	-0-	-5056	-0-	6340	2			Y	-0-					-0-
03	12121	X	5650	-0-	-6471	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
04	11640	X	10187	-0-	-1453	-0-	10187	2			Y	-0-					-0-
05	12028	X	5716	-0-	-6312	-0-	412	1	5304	2	Y	-0-					-0-
06	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	755	1	11723	2	Y	-0-					-0-
07	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					-0-
08	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					-0-
09	12000	X	7123	-0-	-4877	-0-	457	1	6666	2	Y	-0-					-0-
10	12400	X	9270	-0-	-3130	-0-	581	1	8689	2	Y	-0-					-0-
11	12000	X	8174	-0-	-3826	-0-	558	1	7616	2	Y	-0-					-0-
*12	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	537	1	7366	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11205	-0-	-482	-0-	11205	2			Y	-0-					-0-
02	9688	X	7741	-0-	-1947	-0-	7741	2			Y	-0-					-0-
03	9982	X	7749	-0-	-2233	-0-	7749	2			Y	-0-					-0-
04	10830	X	7200	-0-	-3630	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
05	10104	X	8717	-0-	-1387	-0-	628	1	8089	2	Y	-0-					-0-
06	8370	X	7621	-0-	-749	-0-	461	1	7160	2	Y	-0-					-0-
07	8556	X	6959	-0-	-1597	-0-	430	1	6529	2	Y	-0-					-0-
08	8649	X	7743	-0-	-906	-0-	582	1	7161	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	448	1	6537	2	Y	-0-					-0-
10	8649	X	7132	-0-	-1517	-0-	447	1	6685	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	6343	-0-	-1277	-0-	433	1	5910	2	Y	-0-					-0-
12	7595	X	6712	-0-	-883	-0-	456	1	6256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	12090	-0-	-186	-0-	12090	2			N	-0-					61
02	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					61
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					61
04	11700	X	11042	-0-	-658	-0-	10932	2	110	9	N	100					161
05	12090	X	66	-0-	-12024	-0-	11	1	55	2	N	-0-					161
06	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					161
07	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					161
08	11408	X	3687	-0-	-7721	-0-	258	1	3203	2	N	205	191	1			175
							226	9									
09	11040	X	7832	-0-	-3208	-0-	523	1	7309	2	N	-0-					175
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	572	1	5520	2	N	3					178
							3	9									
11	3570	X	2591	-0-	-979	-0-	323	1	2268	2	N	-0-					178
12	8091	X	2378	-0-	-5713	-0-	282	1	2096	2	N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 62,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-			-0-
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					N	-0-			-0-
03	4683	X	-0-	-0-	-4683	-0-					N	-0-			-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	714	1	8980	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	8542	-0-	5442	5442	721	1	7821	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	8605	-0-	5505	10947	642	1	7963	2	N	-0-			-0-
09	18134	X	7187	-0-	-10947	-0-	480	1	6707	2	N	-0-			-0-
10	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	126	1	1216	2	N	-0-			-0-
11	360	X	348	-0-	-12	-0-	43	1	305	2	N	-0-			-0-
*12	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	123	1	912	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-			-0-
02	12628	X	4011	-0-	-8617	-0-	4011	2			N	-0-			-0-
03	9685	X	5780	-0-	-3905	-0-	5780	2			N	-0-			-0-
04	6420	X	3776	-0-	-2644	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	1551	1	7582	2	N	-0-			-0-
06	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	972	1	12224	2	N	-0-			-0-
07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	1008	1	10934	2	N	-0-			-0-
08	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	833	1	10329	2	N	-0-			-0-
09	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	682	1	9517	2	N	-0-			-0-
10	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	988	1	9530	2	N	-0-			-0-
11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	1209	1	8494	2	N	-0-			-0-
12	10726	X	10360	-0-	-366	-0-	1228	1	9132	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8238	-0-	-1093	-0-	8238	2			Y	-0-			-0-
02	9072	X	7050	-0-	-2022	-0-	7050	2			Y	-0-			-0-
03	9102	X	3434	-0-	-5668	-0-	3434	2			Y	-0-			-0-
04	7920	X	881	-0-	-7039	-0-	881	2			Y	-0-			-0-
05	5064	X	1513	-0-	-3551	-0-	109	1	1404	2	Y	-0-			-0-
06	2070	X	524	-0-	-1546	-0-	32	1	492	2	Y	-0-			-0-
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	484	1	7356	2	Y	-0-			-0-
08	2139	X	1742	-0-	-397	-0-	131	1	1611	2	Y	-0-			-0-
09	1470	X	623	-0-	-847	-0-	40	1	583	2	Y	-0-			-0-
10	2139	X	703	-0-	-1436	-0-	44	1	659	2	Y	-0-			-0-
11	2070	X	542	-0-	-1528	-0-	37	1	505	2	Y	-0-			-0-
12	4371	X	948	-0-	-3423	-0-	64	1	884	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					17
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					17
03	459	X	-0-	-0-	-459	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		121	-0-	121	121	11	1	110	2	Y	-0-					17
05	2990	X	2869	-0-	-121	-0-	332	1	2537	2	Y	-0-					17
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	489	1	3524	2	Y	-0-					17
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	62	1	554	2	Y	-0-					17
08	1426	N	474	-0-	-952	-0-	40	1	432	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	220	1	2554	2	Y	-0-					2
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	346	1	4337	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	219	1	2450	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	2	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	12880	-0-	-47	-0-	12880	2			Y	-0-					-0-
02	10192	X	8546	-0-	-1646	-0-	8546	2			Y	-0-					-0-
03	10509	X	9013	-0-	-1496	-0-	9013	2			Y	-0-					-0-
04	12090	X	8262	-0-	-3828	-0-	8262	2			Y	-0-					-0-
05	11261	X	9201	-0-	-2060	-0-	610	1	8591	2	Y	-0-					-0-
06	9780	X	8885	-0-	-895	-0-	624	1	8261	2	Y	-0-					-0-
07	9455	X	9331	-0-	-124	-0-	620	1	8711	2	Y	-0-					-0-
08	9207	X	8884	-0-	-323	-0-	600	1	8284	2	Y	-0-					-0-
09	8910	X	8808	-0-	-102	-0-	610	1	8198	2	Y	-0-					-0-
10	9331	X	8715	-0-	-616	-0-	626	1	8089	2	Y	-0-					-0-
11	9030	X	8031	-0-	-999	-0-	611	1	7420	2	Y	-0-					-0-
12	9331	X	8325	-0-	-1006	-0-	631	1	7694	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		839	-0-	839	6229	839	2			Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		1247	-0-	1247	7476	1247	2			Y	-0-					-0-
03	8809	X	1333	-0-	-7476	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			Y	-0-					-0-
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	290	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	106	1	1335	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	1468	-0-	-3771	-0-	124	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	120	1	1488	2	Y	-0-					-0-
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	108	1	1502	2	Y	-0-					-0-
10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	167	1	1607	2	Y	-0-					-0-
11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	218	1	1529	2	Y	-0-					-0-
*12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	219	1	1632	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1835	-0-	-153	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1829	-0-	-403	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1329	-0-	-717	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1453	-0-	-317	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SMITH ASHCROFT WELL #: 1 RRCID -> 182457 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5630 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2014 - PLUGGED 02/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, CREEL WELL #: 2 RRCID -> 182844 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6199 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OUTBACK WELL #: 1 H RRCID -> 235359 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					28
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					28
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					28
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					28
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					28
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					28
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					28
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4894	2	44	9	N	40	40	1			28
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					28
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					28
*11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					28
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 45,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2666	2	12	9	N	11					127
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	61	152	1			36
03	5642	X	2947	-0-	-2695	-0-	2938	2	9	9	N	8					44
04	5460	X	3696	-0-	-1764	-0-	3696	2			N	-0-					44
05	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	3923	2			N	-0-					44
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4003	2	7	9	N	6					50
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					50
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4087	2	18	9	N	16					66
09	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	3696	2	19	9	N	17					83
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4270	2	36	9	N	33	86	1			30
*11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					30
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 38,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6571	2	31	9	N	28					130
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5579	2	86	9	N	78	180	1			28
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5690	2	6	9	N	5					33
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					33
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					33
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5160	2	7	9	N	6					39
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					39
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4939	2	18	9	N	16					55
09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4832	2	19	9	N	17					72
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4840	2	52	9	N	47	94	1			25
*11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					25
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 58,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					119
02	10360	X	-0-	-0-	-10360	-0-					N	100	186	1			33
03	11470	X	5224	-0-	-6246	-0-	5224	2			N	-0-					33
04	11100	X	7347	-0-	-3753	-0-	7311	2	36	9	N	33					66
05	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					66
06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					66
07	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					66
08	7595	X	7070	-0-	-525	-0-	7070	2			N	-0-					66
09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7832	2	36	9	N	33					99
10	8959	X	8757	-0-	-202	-0-	8627	2	130	9	N	118	181	1			36
11	8790	X	8017	-0-	-773	-0-	8017	2			N	-0-					36
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 66,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

LEITNER WELL #: 1H RRCID -> 261792 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7649 - 11182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7638	2	154	9	N	140	182	1			82
02	7980	X	7288	-0-	-692	-0-	7275	2	13	9	N	12					94
03	8835	X	7940	-0-	-895	-0-	7926	2	14	9	N	13					107
04	8190	X	7754	-0-	-436	-0-	7730	2	24	9	N	22					129
05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8049	2	28	9	N	25					154
06	7800	X	7327	-0-	-473	-0-	7276	2	51	9	N	46	180	1			20
07	8060	X	7462	-0-	-598	-0-	7456	2	6	9	N	5					25
08	8091	X	7522	-0-	-569	-0-	7503	2	19	9	N	17					42
09	7830	X	7118	-0-	-712	-0-	7115	2	3	9	N	3					45
10	8091	X	7344	-0-	-747	-0-	7333	2	11	9	N	10					55
11	7320	X	6957	-0-	-363	-0-	6946	2	11	9	N	10					65
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 82,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	11987	2	18	9	N	16					94
02	11088	X	9865	-0-	-1223	-0-	9854	2	11	9	N	10					104
03	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12779	2	11	9	N	10					114
04	11760	X	11219	-0-	-541	-0-	11207	2	12	9	N	11					125
05	11997	X	11537	-0-	-460	-0-	11526	2	11	9	N	10					135
06	11610	X	11012	-0-	-598	-0-	11001	2	11	9	N	10					145
07	12276	X	11616	-0-	-660	-0-	11533	2	83	9	N	75	187	1			33
08	12276	X	12032	-0-	-244	-0-	12022	2	10	9	N	9					42
09	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12903	2	7	9	N	6					48
10	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11890	2	11	9	N	10					58
11	11640	X	11280	-0-	-360	-0-	11269	2	11	9	N	10					68
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 128,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13525	2	17	9	N	15					82
02	13272	X	11851	-0-	-1421	-0-	11840	2	11	9	N	10					92
03	13857	X	11468	-0-	-2389	-0-	11457	2	11	9	N	10					102
04	13350	X	12360	-0-	-990	-0-	12347	2	13	9	N	12					114
05	13547	X	12380	-0-	-1167	-0-	12369	2	11	9	N	10					124
06	13110	X	11694	-0-	-1416	-0-	11683	2	11	9	N	10					134
07	13113	X	12052	-0-	-1061	-0-	11989	2	63	9	N	57	158	1			33
08	12772	X	10559	-0-	-2213	-0-	10549	2	10	9	N	9					42
09	12360	X	6082	-0-	-6278	-0-	6082	2			N	-0-					42
10	12369	X	8278	-0-	-4091	-0-	8271	2	7	9	N	6					48
11	11700	X	8464	-0-	-3236	-0-	8453	2	11	9	N	10					58
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 118,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3899	2	37	9	N	34	176	1			72
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2255	2	13	9	N	12					84
03	1891	X	1801	-0-	-90	-0-	1792	2	9	9	N	8					92
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3123	2	20	9	N	18					110
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3215	2	15	9	N	14					124
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2492	2	84	9	N	76	168	1			32
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					32
08	1891	X	1136	-0-	-755	-0-	1136	2			N	-0-					32
09	1830	X	1096	-0-	-734	-0-	1096	2			N	-0-					32
10	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2178	2	44	9	N	40					72
*11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					72
*12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 28,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	3161	-0-	3161	222103	3133	2	28	9	N	25					95
02	0	Z	2856	-0-	2856	224959	2830	2	26	9	N	24					119
03	0	Z	3025	-0-	3025	227984	2996	2	29	9	N	26					145
04	0	Z	3192	-0-	3192	231176	3164	2	28	9	N	25					170
05	0	Z	2929	-0-	2929	234105	2887	2	42	9	N	38	171	1			37
06	0	Z	2769	-0-	2769	236874	2758	2	11	9	N	10					47
07	0	Z	2761	-0-	2761	239635	2750	2	11	9	N	10					57
08	0	Z	2614	-0-	2614	242249	2605	2	9	9	N	8					65
09	0	Z	2429	-0-	2429	244678	2418	2	11	9	N	10					75
10	0	Z	2389	-0-	2389	247067	2378	2	11	9	N	10					85
11	0	Z	2269	-0-	2269	249336	2258	2	11	9	N	10					95
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	249336					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 30,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MYRL SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268758 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7358 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATO UNIT WELL #: RRCID -> 273582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2284	-0-	-196	-0-	200	1	2084	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1907	-0-	-249	-0-	167	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2147	-0-	-302	-0-	189	1	1958	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	1934	-0-	-286	-0-	173	1	1761	2	N	-0-			-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	213	1	2252	2	N	-0-			-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	191	1	2007	2	N	-0-			-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	214	1	2198	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	1970	-0-	-510	-0-	179	1	1791	2	N	-0-			-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	205	1	2060	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	199	1	1957	2	N	-0-			-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	189	1	1866	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	325	1	3394	2	N	-0-			-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	285	1	2969	2	N	-0-			-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	319	1	3310	2	N	-0-			-0-
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	312	1	3165	2	N	-0-			-0-
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	326	1	3452	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	291	1	3059	2	N	-0-			-0-
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	324	1	3326	2	N	-0-			-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	330	1	3293	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3272	-0-	-178	-0-	297	1	2975	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	321	1	3145	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	285	1	2808	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	415	1	2444	2	N	-0-			-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	384	1	2241	2	N	-0-			-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	402	1	2280	2	N	-0-			-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	366	1	1987	2	N	-0-			-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	412	1	2428	2	N	-0-			-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	406	1	2333	2	N	-0-			-0-
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	410	1	2304	2	N	-0-			-0-
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	401	1	2136	2	N	-0-			-0-
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	421	1	2354	2	N	-0-			-0-
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	429	1	2388	2	N	-0-			-0-
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	417	1	2265	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5130	-0-	-915	-0-	448	1	4682	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5091	-0-	-453	-0-	445	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5505	-0-	-633	-0-	483	1	5022	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5773	-0-	-167	-0-	518	1	5255	2	N	-0-					-0-
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	499	1	5276	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5371	-0-	-89	-0-	466	1	4905	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4913	-0-	-729	-0-	436	1	4477	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5083	-0-	-869	-0-	462	1	4621	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5331	-0-	-429	-0-	484	1	4847	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5047	-0-	-719	-0-	467	1	4580	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5198	-0-	-172	-0-	478	1	4720	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	515	1	3034	2	N	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	456	1	2663	2	N	-0-					-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	528	1	2987	2	N	-0-					-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	534	1	2893	2	N	-0-					-0-
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	518	1	3050	2	N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	494	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	520	1	2925	2	N	-0-					-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	529	1	2823	2	N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	479	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	501	1	2793	2	N	-0-					-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	483	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	253	1	2645	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2472	-0-	-20	-0-	216	1	2256	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	240	1	2495	2	N	-0-					-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	247	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	243	1	2572	2	N	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	236	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	247	1	2530	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	243	1	2430	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	225	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2752	-0-	-7	-0-	254	1	2498	2	N	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	238	1	2352	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4511	-0-	-46	-0-	395	1	4116	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	4041	-0-	-75	-0-	353	1	3688	2	N	-0-			-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	389	1	4037	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3569	-0-	-811	-0-	320	1	3249	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	3902	-0-	-624	-0-	337	1	3565	2	N	-0-			-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	386	1	4061	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4453	-0-	-11	-0-	395	1	4058	2	N	-0-			-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	410	1	4100	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4372	-0-	-38	-0-	397	1	3975	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	387	1	3792	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4176	-0-	-234	-0-	385	1	3791	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4166	-0-	-391	-0-	4166	2			N	-0-			-0-
02	4116	X	3809	-0-	-307	-0-	3809	2			N	-0-			-0-
03	4557	X	4238	-0-	-319	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
04	4320	X	4095	-0-	-225	-0-	4095	2			N	-0-			-0-
05	4371	X	4297	-0-	-74	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-			-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	4212	2			N	-0-			-0-
09	4170	X	3926	-0-	-244	-0-	3926	2			N	-0-			-0-
10	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	3882	-0-	-258	-0-	3882	2			N	-0-			-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2735	-0-	-86	-0-	239	1	2496	2	N	-0-			-0-
02	2548	N	2447	-0-	-101	-0-	214	1	2233	2	N	-0-			-0-
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	240	1	2489	2	N	-0-			-0-
04	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	230	1	2335	2	N	-0-			-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	242	1	2556	2	N	-0-			-0-
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	230	1	2427	2	N	-0-			-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	244	1	2498	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	236	1	2358	2	N	-0-			-0-
09	2670	N	2118	-0-	-552	-0-	192	1	1926	2	N	-0-			-0-
10	2728	N	2511	-0-	-217	-0-	232	1	2279	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2447	-0-	-73	-0-	225	1	2222	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6754	-0-		-469	-0-	6622	2	132	9	N	120	189	1			178
02	6524	X	6086	-0-		-438	-0-	5961	2	125	9	N	114	186	1			106
03	7006	X	6689	-0-		-317	-0-	6570	2	119	9	N	108					214
04	6780	X	6521	-0-		-259	-0-	6403	2	118	9	N	107	185	1			136
05	6758	X	6705	-0-		-53	-0-	6563	2	142	9	N	129	184	1			81
06	6540	X	6374	-0-		-166	-0-	6271	2	103	9	N	94					175
07	6727	X	6598	-0-		-129	-0-	6498	2	100	9	N	91	185	1			81
08	6727	X	6695	-0-		-32	-0-	6585	2	110	9	N	100					181
09	6510	X	6282	-0-		-228	-0-	6187	2	95	9	N	86	184	1			83
10	6696	X	6502	-0-		-194	-0-	6401	2	101	9	N	92					175
11	6480	X	6204	-0-		-276	-0-	6097	2	107	9	N	97					272
12	6665	X	NO RPT	-0-		-6665	-0-					N	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 71,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8680	-0-		-155	-0-	8601	2	79	9	N	72					252
02	7756	X	7747	-0-		-9	-0-	7661	2	86	9	N	78	191	1			139
03	8587	X	8433	-0-		-154	-0-	8360	2	73	9	N	66					205
04	8400	X	8139	-0-		-261	-0-	8042	2	97	9	N	88	188	1			105
05	8680	X	8383	-0-		-297	-0-	8300	2	83	9	N	75					180
06	8400	X	8196	-0-		-204	-0-	8121	2	75	9	N	68	182	1			66
07	8587	X	8366	-0-		-221	-0-	8311	2	55	9	N	50					116
08	8452	X	8452	-0-		-0-	-0-	8397	2	55	9	N	50					166
09	8190	X	8125	-0-		-65	-0-	8097	2	28	9	N	25					191
10	8463	X	8449	-0-		-14	-0-	8415	2	34	9	N	31					222
11	8190	X	7962	-0-		-228	-0-	7907	2	55	9	N	50	192	1			80
12	8463	X	NO RPT	-0-		-8463	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 90,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6447	-0-		-311	-0-	6352	2	95	9	N	86					238
02	6111	X	6111	-0-		-0-	-0-	6021	2	90	9	N	82	179	1			141
03	6993	X	6993	-0-		-0-	-0-	6904	2	89	9	N	81					222
04	6390	X	5985	-0-		-405	-0-	5916	2	69	9	N	63	187	1			98
05	6758	X	6168	-0-		-590	-0-	6109	2	59	9	N	54					152
06	6720	X	6176	-0-		-544	-0-	6102	2	74	9	N	67					219
07	6944	X	6387	-0-		-557	-0-	6306	2	81	9	N	74	182	1			111
08	6944	X	6384	-0-		-560	-0-	6320	2	64	9	N	58					169
09	6180	X	6076	-0-		-104	-0-	6015	2	61	9	N	55					224
10	6386	X	6226	-0-		-160	-0-	6158	2	68	9	N	62	181	1			105
11	6180	X	5935	-0-		-245	-0-	5871	2	64	9	N	58					163
12	6386	X	NO RPT	-0-		-6386	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 68,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13812	-0-		-262		-0-	13633	2	179	9	N	163	190	1			242
02	12824	X	12477	-0-		-347		-0-	12283	2	194	9	N	176	189	1			229
03	14198	X	13620	-0-		-578		-0-	13507	2	113	9	N	103	189	1			143
04	13740	X	12756	-0-		-984		-0-	12571	2	185	9	N	168					311
05	13826	X	13271	-0-		-555		-0-	12989	2	282	9	N	256	375	1			192
06	13380	X	12683	-0-		-697		-0-	12511	2	172	9	N	156	180	1			168
07	13826	X	13136	-0-		-690		-0-	12976	2	160	9	N	145	177	1			136
08	13609	X	13003	-0-		-606		-0-	12846	2	157	9	N	143	182	1			97
09	12840	X	11995	-0-		-845		-0-	11882	2	113	9	N	103					200
10	13268	X	12898	-0-		-370		-0-	12725	2	173	9	N	157	182	1			175
11	12720	X	11968	-0-		-752		-0-	11726	2	242	9	N	220	181	1			214
12	12400	X	NO RPT	-0-		-12400		-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 141,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	12307	-0-		-279		-0-	12240	2	67	9	N	61					258
02	11396	X	10836	-0-		-560		-0-	10749	2	87	9	N	79	186	1			151
03	12617	X	12270	-0-		-347		-0-	12106	2	164	9	N	149					300
04	12210	X	12109	-0-		-101		-0-	11973	2	136	9	N	124	188	1			236
05	12496	X	12496	-0-		-0-		-0-	12336	2	160	9	N	145	192	1			189
06	12012	X	12012	-0-		-0-		-0-	11873	2	139	9	N	126	187	1			128
07	12299	X	12299	-0-		-0-		-0-	12196	2	103	9	N	94					222
08	12524	X	12190	-0-		-334		-0-	12093	2	97	9	N	88	185	1			125
09	12120	X	11734	-0-		-386		-0-	11660	2	74	9	N	67					192
10	12493	X	12137	-0-		-356		-0-	12060	2	77	9	N	70	193	1			69
11	12000	X	11657	-0-		-343		-0-	11587	2	70	9	N	64					133
12	12183	X	NO RPT	-0-		-12183		-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 132,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6397	-0-		-795		-0-	6308	2	89	9	N	81	172	1			153
02	6384	X	5604	-0-		-780		-0-	5556	2	48	9	N	44					197
03	6820	X	5930	-0-		-890		-0-	5838	2	92	9	N	84	178	1			103
04	6180	X	5997	-0-		-183		-0-	5924	2	73	9	N	66					169
05	6386	X	6072	-0-		-314		-0-	5961	2	111	9	N	101	153	1			117
06	6180	X	785	-0-		-5395		-0-	730	2	55	9	N	50					167
07	6200	X	1087	-0-		-5113		-0-	1051	2	36	9	N	33					200
08	7310	X	7310	-0-		-0-		-0-	7231	2	79	9	N	72					272
09	7053	X	7053	-0-		-0-		-0-	6964	2	89	9	N	81	172	1			181
10	6541	X	6541	-0-		-0-		-0-	6447	2	94	9	N	85	172	1			94
11	7080	X	5885	-0-		-1195		-0-	5823	2	62	9	N	56					150
12	6851	X	NO RPT	-0-		-6851		-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 58,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10513	-0-	-957	-0-	10422	2	91	9	N	83					219
02	10360	X	9229	-0-	-1131	-0-	9153	2	76	9	N	69	189	1			99
03	11253	X	10319	-0-	-934	-0-	10231	2	88	9	N	80					179
04	10320	X	9800	-0-	-520	-0-	9723	2	77	9	N	70	189	1			60
05	10664	X	10128	-0-	-536	-0-	10048	2	80	9	N	73					133
06	10170	X	9621	-0-	-549	-0-	9563	2	58	9	N	53					186
07	10323	X	10012	-0-	-311	-0-	9949	2	63	9	N	57	187	1			56
08	10323	X	10320	-0-	-3	-0-	10259	2	61	9	N	55					111
09	9810	X	9787	-0-	-23	-0-	9729	2	58	9	N	53					164
10	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10209	2	36	9	N	33					197
11	9990	X	9737	-0-	-253	-0-	9727	2	10	9	N	9					206
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 109,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9964	-0-	-297	-0-	9885	2	79	9	N	72	180	1			89
02	9184	X	7939	-0-	-1245	-0-	7908	2	31	9	N	28					117
03	9734	X	9164	-0-	-570	-0-	9131	2	33	9	N	30					147
04	9630	X	8675	-0-	-955	-0-	8651	2	24	9	N	22					169
05	9951	X	8637	-0-	-1314	-0-	8615	2	22	9	N	20					189
06	9630	X	8859	-0-	-771	-0-	8847	2	12	9	N	11					200
07	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9329	2	24	9	N	22					222
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9303	2	21	9	N	19	149	1			92
09	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8906	2	6	9	N	5					97
10	9362	X	9049	-0-	-313	-0-	9030	2	19	9	N	17					114
11	9060	X	8638	-0-	-422	-0-	8610	2	28	9	N	25					139
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 98,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

01	7781	X	7737	-0-	-44	-0-	7645	2	92	9	N	84	187	1			88
02	6972	X	6333	-0-	-639	-0-	6283	2	50	9	N	45					133
03	7719	X	6904	-0-	-815	-0-	6840	2	64	9	N	58					191
04	7500	X	6895	-0-	-605	-0-	6822	2	73	9	N	66	187	1			70
05	7750	X	7067	-0-	-683	-0-	7006	2	61	9	N	55					125
06	7500	X	6928	-0-	-572	-0-	6873	2	55	9	N	50					175
07	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7071	2	54	9	N	49					224
08	7130	X	7091	-0-	-39	-0-	7051	2	40	9	N	36	181	1			79
09	6930	X	6810	-0-	-120	-0-	6759	2	51	9	N	46					125
10	7161	X	6808	-0-	-353	-0-	6753	2	55	9	N	50					175
11	6930	X	5845	-0-	-1085	-0-	5788	2	57	9	N	52	75	1			152
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 75,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

01	12121	X	11692	-0-	-429	-0-	11295	2	397	9	N	361	375	1			297
02	10948	X	8416	-0-	-2532	-0-	8217	2	199	9	N	181	192	1			286
03	12121	X	10282	-0-	-1839	-0-	9891	2	391	9	N	355	370	1			271
04	11610	X	11251	-0-	-359	-0-	10881	2	370	9	N	336	374	1			233
05	11687	X	11340	-0-	-347	-0-	10968	2	372	9	N	338	368	1			203
06	11310	X	10740	-0-	-570	-0-	10410	2	330	9	N	300	370	1			133
07	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10666	2	309	9	N	281	178	1			236
08	11625	X	11062	-0-	-563	-0-	10750	2	312	9	N	284	364	1			156
09	11250	X	10453	-0-	-797	-0-	10181	2	272	9	N	247	184	1			219
10	11346	X	10651	-0-	-695	-0-	10314	2	337	9	N	306	369	1			156
11	10740	X	10019	-0-	-721	-0-	9760	2	259	9	N	235	185	1			206
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 116,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MID TEXAS NATURAL GAS 564606
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	465	1	2822	3	N	-0-					19
02	2632	X	2042	-0-	-590	-0-	300	1	1742	3	N	-0-					19
03	2914	X	2428	-0-	-486	-0-	300	1	2128	3	N	-0-					19
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	450	1	2744	3	N	-0-					19
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	405	1	2269	3	N	-0-					19
06	2820	X	1103	-0-	-1717	-0-	375	1	728	3	N	-0-					19
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					19
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					19
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					19
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					19
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 14,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	375	1	2515	3	N	-0-					94
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	420	1	3434	3	N	6					100
							7	9									
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	465	1	4419	3	N	-0-					100
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	450	1	4330	3	N	-0-					100
05	3410	X	1843	-0-	-1567	-0-	315	1	1528	3	N	-0-					100
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	450	1	4082	3	N	-0-					100
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	465	1	4317	3	N	-0-					100
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	465	1	4334	3	N	-0-					100
09	3300	X	2530	-0-	-770	-0-	360	1	2032	3	N	125	173	1			52
							138	9									
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	465	1	5148	3	N	-0-					52
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	390	1	5994	3	N	-0-					52
*12	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	465	1	8321	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 55,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

01	21793	X	21390	-0-	-403	-0-	21266	2	124	9	N	113	199	1			154
02	18844	X	16943	-0-	-1901	-0-	479	1	16420	2	N	40					194
							44	9									
03	20863	X	17554	-0-	-3309	-0-	372	1	17060	2	N	111	198	1			107
							122	9									
04	20700	X	16434	-0-	-4266	-0-	443	1	15914	2	N	70					177
							77	9									
05	21390	X	17125	-0-	-4265	-0-	17074	2	51	9	N	46	183	1			40
06	20700	X	16735	-0-	-3965	-0-	16665	2	70	9	N	64					104
07	18755	X	16486	-0-	-2269	-0-	16412	2	74	9	N	67					171
08	17546	X	16932	-0-	-614	-0-	16842	2	90	9	N	82					253
09	16740	X	16149	-0-	-591	-0-	16088	2	61	9	N	55	180	1			128
10	17298	X	16842	-0-	-456	-0-	16755	2	87	9	N	79	163	1			44
11	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	140	1	17104	2	N	117					161
							129	9									
12	16926	X	16877	-0-	-49	-0-	73	1	16716	2	N	80					241
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 206,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	3476	2	1606	5	N	-0-					43
02	4144	X	3919	-0-	-225	-0-	2713	2	1198	5	N	7					50
							8	9									
03	4588	X	4274	-0-	-314	-0-	15	1	2967	2	N	-0-					50
							1292	5									
04	4920	X	4457	-0-	-463	-0-	2995	2	1462	5	N	-0-					50
05	5084	X	3285	-0-	-1799	-0-	125	1	1892	2	N	10					60
							1257	5	11	9							
06	4920	X	4583	-0-	-337	-0-	210	1	3232	2	N	20					80
							1119	5	22	9							
07	4619	X	3934	-0-	-685	-0-	1	1	2589	2	N	-0-					80
							1344	5									
08	4619	X	3528	-0-	-1091	-0-	2012	2	1516	5	N	-0-					80
09	4590	X	3785	-0-	-805	-0-	3	1	2333	2	N	8					88
							1440	5	9	9							
10	4743	X	2245	-0-	-2498	-0-	169	2	2070	5	N	5					93
							6	9									
11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	1	1	3738	2	N	3					96
							3267	5	3	9							
*12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1	1	1973	2	N	4					100
							3600	5	4	9							

TOTAL GAS PROD: 51,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15196	2	44	9	N	40					124
02	10444	X	10429	-0-	-15	-0-	10396	2	33	9	N	30					154
03	12679	X	10781	-0-	-1898	-0-	259	1	10431	2	N	83	178	1			59
							91	9									
04	14760	X	10403	-0-	-4357	-0-	162	1	10195	2	N	42					101
							46	9									
05	15252	X	10588	-0-	-4664	-0-	149	1	10428	2	N	10					111
							11	9									
06	14760	X	8718	-0-	-6042	-0-	38	1	8669	2	N	10					121
							11	9									
07	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	244	1	11732	2	N	23					144
							25	9									
08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	397	1	10524	2	N	33					177
							36	9									
09	10410	X	10268	-0-	-142	-0-	245	1	9982	2	N	37	184	1			30
							41	9									
10	11997	X	10362	-0-	-1635	-0-	291	1	10016	2	N	50					80
							55	9									
11	11610	X	10380	-0-	-1230	-0-	10321	2	59	9	N	54					134
12	10602	X	10244	-0-	-358	-0-	10236	2	8	9	N	7					141

TOTAL GAS PROD: 130,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6778	2	58	9	N	53	194	1			60
02	5376	X	4741	-0-	-635	-0-	4730	2	11	9	N	10					70
03	5952	X	4718	-0-	-1234	-0-	113	1	4561	2	N	40					110
							44	9									
04	6630	X	4864	-0-	-1766	-0-	76	1	4758	2	N	27					137
							30	9									
05	6851	X	5004	-0-	-1847	-0-	70	1	4879	2	N	50					187
							55	9									
06	6630	X	3993	-0-	-2637	-0-	17	1	3913	2	N	57	184	1			60
							63	9									
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	110	1	5277	2	N	17					77
							19	9									
08	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	180	1	4768	2	N	7					84
							8	9									
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	119	1	4839	2	N	20					104
							22	9									
10	5394	X	5031	-0-	-363	-0-	141	1	4846	2	N	40					144
							44	9									
11	5220	X	4804	-0-	-416	-0-	4752	2	52	9	N	47					191
*12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 61,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	698	1	2170	2	N	10					171
							11	9									
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	909	1	2537	2	N	-0-					171
03	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	542	1	2605	2	N	28	169	1			30
							31	9									
04	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	490	1	2530	2	N	-0-					30
05	3813	X	2401	-0-	-1412	-0-	94	1	2307	2	N	-0-					30
06	3690	X	2690	-0-	-1000	-0-	374	1	2305	2	N	10					40
							11	9									
07	3813	X	2824	-0-	-989	-0-	367	1	2457	2	N	-0-					40
08	3193	X	2511	-0-	-682	-0-	199	1	2301	2	N	10					50
							11	9									
09	3030	X	2107	-0-	-923	-0-	173	1	1931	2	N	3					53
							3	9									
10	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	273	1	2479	2	N	4					57
							4	9									
*11	2730	X	2644	-0-	-86	-0-	385	1	2251	2	N	7					64
							8	9									
*12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	551	1	2224	2	N	10					74
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11024	2	48	9	N	44					84
02	9520	X	9011	-0-	-509	-0-	255	1	8726	2	N	27					111
							30	9									
03	10540	X	9822	-0-	-718	-0-	207	1	9513	2	N	93	172	1			32
							102	9									
04	10710	X	9522	-0-	-1188	-0-	256	1	9190	2	N	69					101
							76	9									
05	11067	X	9659	-0-	-1408	-0-	9604	2	55	9	N	50					151
06	10710	X	9130	-0-	-1580	-0-	9069	2	61	9	N	55					206
07	9982	X	9158	-0-	-824	-0-	9121	2	37	9	N	34	186	1			54
08	9827	X	9663	-0-	-164	-0-	9600	2	63	9	N	57					111
09	9510	X	9268	-0-	-242	-0-	9213	2	55	9	N	50					161
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10191	2	69	9	N	63					224
11	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	91	1	11161	2	N	90	190	1			124
							99	9									
*12	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	43	1	9921	2	N	97					221
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 117,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					1135
02	2800	N	3698	-0-	898	898	3696	2	2	9	N	2					1137
03	2550	N	1652	-0-	-898	-0-	1650	2	2	9	N	2					1139
04	1080	N	654	-0-	-426	-0-	650	2	4	9	N	4					1143
05	3100	X	1656	-0-	-1444	-0-	1654	2	2	9	N	2					1145
06	3000	X	1432	-0-	-1568	-0-	1390	2	42	9	N	38	107	1			1076
07	3100	X	2302	-0-	-798	-0-	2293	2	9	9	N	8					1084
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2480	2	8	9	N	7					1091
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2428	2	9	9	N	8					1099
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2476	2	9	9	N	8					1107
11	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	2350	2	4	9	N	4					1111
12	2511	N	1908	-0-	-603	-0-	1904	2	4	9	N	4					1115

TOTAL GAS PROD: 24,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					46
02	1428	N	1088	-0-	-340	-0-	1088	2			N	-0-					46
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					46
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					46
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					46
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					46
07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	2			N	-0-					46
08	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	1375	2			N	-0-					46
09	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	1322	2			N	-0-					46
10	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-					46
11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	2			N	-0-					46
12	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 16,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	720	N	107	-0-	-613	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	620	N	109	-0-	-511	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	644	N	522	-0-	-122	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	690	N	108	-0-	-582	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	589	N	201	-0-	-388	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1100	2	20	9	N	18					98
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1085	2	11	9	N	10					108
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	2	9	9	N	8					116
04	1080	N	743	-0-	-337	-0-	732	2	11	9	N	10					126
05	1209	N	881	-0-	-328	-0-	868	2	13	9	N	12					138
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	984	2	75	9	N	68	132	1			74
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13	9	N	12					86
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1086	2	18	9	N	16					102
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1033	2	11	9	N	10					112
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1081	2	7	9	N	6					118
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1026	2	7	9	N	6					124
12	1085	N	841	-0-	-244	-0-	832	2	9	9	N	8					132

TOTAL GAS PROD: 12,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2177	2	8	9	N	7					246
02	1092	N	822	-0-	-270	-0-	818	2	4	9	N	4					250
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12					262
04	2100	N	1086	-0-	-1014	-0-	1079	2	7	9	N	6					268
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4					272
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	2	7	9	N	6					278
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4					282
08	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	1273	2	7	9	N	6					288
09	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1159	2	7	9	N	6					294
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1277	2	9	9	N	8					302
11	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1156	2	4	9	N	4					306
12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1133	2	6	9	N	5					311

TOTAL GAS PROD: 15,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2178	2	9	9	N	8					434
02	1064	N	822	-0-	-242	-0-	819	2	3	9	N	3					437
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2					439
04	2130	N	1088	-0-	-1042	-0-	1079	2	9	9	N	8					447
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1551	2	6	9	N	5					452
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1390	2	10	9	N	9					461
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1254	2	8	9	N	7					468
08	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1274	2	4	9	N	4					472
09	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1160	2	6	9	N	5					477
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	2	8	9	N	7					484
11	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1157	2	3	9	N	3					487
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1134	2	8	9	N	7					494

TOTAL GAS PROD: 15,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5066	-0-	5066	9839	5055	2	11	9	N	10					424
02	DLQ G-10		4020	-0-	4020	13859	4016	2	4	9	N	4					428
03	DLQ G-10		5679	-0-	5679	19538	5675	2	4	9	N	4					432
04	23748	X	4210	-0-	-19538	-0-	4200	2	10	9	N	9					441
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4267	2	8	9	N	7					448
06	4950	X	3925	-0-	-1025	-0-	3912	2	13	9	N	12					460
07	5115	X	3934	-0-	-1181	-0-	3919	2	15	9	N	14					474
08	5115	X	3726	-0-	-1389	-0-	3715	2	11	9	N	10					484
09	4200	X	3674	-0-	-526	-0-	3667	2	7	9	N	6					490
10	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	3683	2	13	9	N	12					502
11	3930	X	3566	-0-	-364	-0-	3557	2	9	9	N	8					510
12	3937	X	3763	-0-	-174	-0-	3754	2	9	9	N	8					518

TOTAL GAS PROD: 49,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
MONROE WELL #: 1 RRCID -> 205090 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8112 - 8830

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

01	3317	X	2983	-0-	-334	-0-	2975	3	8	9	N	7	161	1			1
02	2996	X	1590	-0-	-1406	-0-	1590	3			N	-0-					1
03	2852	X	2679	-0-	-173	-0-	2679	3			N	-0-					1
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2798	3	178	9	N	162	162	1			1
05	2976	X	2052	-0-	-924	-0-	2052	3			N	-0-					1
06	2880	X	1597	-0-	-1283	-0-	1417	3	180	9	N	164	164	1			1
07	3069	X	109	-0-	-2960	-0-	109	3			N	-0-					1
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					1
09	2970	X	125	-0-	-2845	-0-	125	3			N	-0-					1
10	2046	X	927	-0-	-1119	-0-	925	3	2	9	N	2	2	8			1
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2479	3	129	9	N	117					118
*12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2361	3	36	9	N	33					151

TOTAL GAS PROD: 20,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	32					197
02	2156	X	2066	-0-	-90	-0-	2063	3	3	9	N	3					200
03	2449	X	2127	-0-	-322	-0-	2092	3	35	9	N	32	180	1			52
04	2370	X	2014	-0-	-356	-0-	1989	3	25	9	N	23					75
05	2294	X	2222	-0-	-72	-0-	2207	3	15	9	N	14					89
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2251	3	25	9	N	23					112
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2632	3	11	9	N	10					122
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					122
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2430	3	42	9	N	38					160
10	2635	X	2361	-0-	-274	-0-	2361	3			N	-0-					160
11	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	2163	3	22	9	N	20					180
12	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	2096	3	28	9	N	25					205

TOTAL GAS PROD: 24,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	3281	3			N	-0-					39
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					39
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					39
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					39
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3927	3	11	9	N	10	49	1			-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3589	-0-	-348	-0-	3588	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3690	X	3648	-0-	-42	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3643	-0-	-15	-0-	3643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3694	-0-	-615	-0-	3694	3			N	-0-					25
02	3892	X	3324	-0-	-568	-0-	3324	3			N	-0-					25
03	4309	X	3613	-0-	-696	-0-	3613	3			N	-0-					25
04	3660	X	3085	-0-	-575	-0-	3085	3			N	-0-					25
05	3689	X	3009	-0-	-680	-0-	3009	3			N	-0-					25
06	3570	X	3204	-0-	-366	-0-	3204	3			N	-0-					25
07	3689	X	2805	-0-	-884	-0-	2805	3			N	-0-					25
08	3627	X	2533	-0-	-1094	-0-	2533	3			N	-0-					25
09	3210	X	2857	-0-	-353	-0-	2857	3			N	-0-					25
10	3317	X	2659	-0-	-658	-0-	2658	3	1	9	N	1	1	8			25
11	3210	X	1966	-0-	-1244	-0-	1966	3			N	-0-					25
12	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 35,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3818	-0-	-491	-0-	3818	3			N	-0-					44
02	3612	X	3512	-0-	-100	-0-	3512	3			N	-0-					44
03	4216	X	3992	-0-	-224	-0-	3992	3			N	-0-					44
04	4080	X	3875	-0-	-205	-0-	3875	3			N	-0-					44
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					44
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					44
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					44
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					44
09	4170	X	3678	-0-	-492	-0-	3678	3			N	-0-					44
10	4464	X	3372	-0-	-1092	-0-	3371	3	1	9	N	1	1	8			44
11	4320	X	3792	-0-	-528	-0-	3792	3			N	-0-					44
12	4402	X	3545	-0-	-857	-0-	3545	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 46,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150421	X	150421	-0-	-0-	-0-	150421	3			N	-0-					26
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					26
03	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	2127	3			N	-0-					26
04	3180	X	2378	-0-	-802	-0-	2378	3			N	-0-					26
05	3286	X	2384	-0-	-902	-0-	2384	3			N	-0-					26
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					26
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					26
08	2449	X	1979	-0-	-470	-0-	1976	3	3	9	N	3	3	8			26
09	2370	X	1715	-0-	-655	-0-	1715	3			N	-0-					26
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2861	3	7	9	N	6	6	8			26
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					26
*12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 172,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3026	3	51	9	N	46					229
02	3192	X	1716	-0-	-1476	-0-	1694	3	22	9	N	20					249
03	3534	X	2891	-0-	-643	-0-	2836	3	55	9	N	50	157	1			142
04	3210	X	2246	-0-	-964	-0-	2217	3	29	9	N	26					168
05	3317	X	2242	-0-	-1075	-0-	2242	3			N	-0-					168
06	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	2332	3	2	9	N	2					170
07	2883	X	2024	-0-	-859	-0-	2009	3	15	9	N	14					184
08	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	1758	3	12	9	N	11					195
09	2340	X	1981	-0-	-359	-0-	1980	3	1	9	N	1	157	1			39
10	2418	X	1845	-0-	-573	-0-	1844	3	1	9	N	1	1	8			39
11	2340	X	2315	-0-	-25	-0-	2213	3	102	9	N	93					132
12	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	1975	3	1	9	N	1					133

TOTAL GAS PROD: 26,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	3329	-0-	-3181	-0-	3329	3			N	-0-					241
02	5124	X	1398	-0-	-3726	-0-	1398	3			N	-0-					241
03	4557	X	2045	-0-	-2512	-0-	2045	3			N	-0-					241
04	4410	X	2598	-0-	-1812	-0-	2482	3	116	9	N	105	166	1			180
05	3689	X	3556	-0-	-133	-0-	3556	3			N	-0-					180
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					180
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3629	3	2	9	N	2	2	8			180
08	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3460	3	2	9	N	2	2	8			180
09	3870	X	2833	-0-	-1037	-0-	2833	3			N	-0-					180
10	3999	X	3226	-0-	-773	-0-	3220	3	6	9	N	5	5	8			180
11	3870	X	3753	-0-	-117	-0-	3612	3	141	9	N	128					308
12	3627	X	3553	-0-	-74	-0-	3520	3	33	9	N	30					338

TOTAL GAS PROD: 37,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5049	-0-	-159	-0-	5049	3			N	-0-					102
02	4704	X	3982	-0-	-722	-0-	3982	3			N	-0-					102
03	5518	X	5187	-0-	-331	-0-	5187	3			N	-0-					102
04	5340	X	4751	-0-	-589	-0-	4751	3			N	-0-					102
05	5053	X	4944	-0-	-109	-0-	4944	3			N	-0-	80	1			22
06	5010	X	4682	-0-	-328	-0-	4682	3			N	-0-					22
07	5177	X	4262	-0-	-915	-0-	4262	3			N	-0-					22
08	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	4531	3	1	9	N	1	1	8			22
09	4770	X	4230	-0-	-540	-0-	4230	3			N	-0-					22
10	4929	X	4210	-0-	-719	-0-	4210	3			N	-0-					22
11	4680	X	4344	-0-	-336	-0-	4344	3			N	-0-					22
12	4526	X	4470	-0-	-56	-0-	4470	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 54,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4206	3	55	9	N	50	19	8			215
02	3556	X	1630	-0-	-1926	-0-	1615	3	15	9	N	14	183	1	4	8	42
03	3937	X	2656	-0-	-1281	-0-	2638	3	18	9	N	16					58
04	4110	X	3085	-0-	-1025	-0-	3074	3	11	9	N	10					68
05	4247	X	3274	-0-	-973	-0-	3256	3	18	9	N	16					84
06	4110	X	2822	-0-	-1288	-0-	2804	3	18	9	N	16					100
07	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	2947	3	36	9	N	33	3	8			130
08	3286	X	2933	-0-	-353	-0-	2909	3	24	9	N	22	2	8			150
09	3180	X	2574	-0-	-606	-0-	2560	3	14	9	N	13	1	8			162
10	3286	X	2112	-0-	-1174	-0-	2101	3	11	9	N	10					172
11	2880	X	1961	-0-	-919	-0-	1961	3			N	-0-					172
12	2976	X	2256	-0-	-720	-0-	2249	3	7	9	N	6	5	8			173

TOTAL GAS PROD: 32,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	3364	3			N	-0-					83
02	2996	X	2368	-0-	-628	-0-	2368	3			N	-0-					83
03	3317	X	2301	-0-	-1016	-0-	2301	3			N	-0-					83
04	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	2984	3			N	-0-					83
05	3379	X	2314	-0-	-1065	-0-	2314	3			N	-0-					83
06	3270	X	3069	-0-	-201	-0-	2970	3	99	9	N	90	173	1			-0-
07	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3013	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2823	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	2476	3	187	9	N	170					170
*12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 34,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1804	-0-	-1110	-0-	1804	3			N	-0-					66
02	2632	X	1887	-0-	-745	-0-	1887	3			N	-0-					66
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					66
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					66
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					66
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					66
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2671	3	1	9	N	1	1	8			66
08	3193	X	1229	-0-	-1964	-0-	1228	3	1	9	N	1	1	8			66
09	3090	X	1564	-0-	-1526	-0-	1564	3			N	-0-					66
10	3193	X	1573	-0-	-1620	-0-	1572	3	1	9	N	1	1	8			66
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	65					131
12	2666	X	183	-0-	-2483	-0-	183	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 24,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					28
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					28
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					28
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2799	3	157	9	N	143	171	1			-0-
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2221	3	282	9	N	256	170	1			86
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3206	3	2	9	N	2	2	8			86
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2802	3	22	9	N	20					106
*12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 36,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	756	3	151	9	N	137	212	1			16
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	706	3	34	9	N	31					47
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1242	3	32	9	N	29					76
04	870	N	104	-0-	-766	-0-	7	3	97	9	N	88	163	1			1
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					1
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1490	3	188	9	N	171	171	1			1
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1504	3	189	9	N	172	166	1	6	8	1
08	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1250	3	8	9	N	7	7	8			1
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					1
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1933	3	224	9	N	204	166	1	16	8	23
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1919	3	179	9	N	163					186
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2288	3	48	9	N	44	171	1	2	8	57

TOTAL GAS PROD: 18,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2629	3	85	9	N	77	127	1			31
02	2800	N	2852	-0-	52	52	2819	3	33	9	N	30					61
03	2910	N	2858	-0-	-52	-0-	2819	3	39	9	N	35					96
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2022	3	79	9	N	72	167	1			1
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					1
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					1
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3878	3	162	9	N	147	146	1	1	8	1
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3249	3	1	9	N	1	1	8			1
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					1
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3454	3	4	9	N	4	4	8			1
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2939	3	97	9	N	88					89
*12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3235	3	36	9	N	33					122

TOTAL GAS PROD: 38,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51057	X	23084	-0-	-27973	-0-	23084	3			N	-0-					-0-
02	37856	X	30782	-0-	-7074	-0-	30782	3			N	-0-					-0-
03	41912	X	33156	-0-	-8756	-0-	33156	3			N	-0-					-0-
04	39090	X	28733	-0-	-10357	-0-	28733	3			N	-0-					-0-
05	34069	X	32056	-0-	-2013	-0-	32056	3			N	-0-					-0-
06	32970	X	25125	-0-	-7845	-0-	25125	3			N	-0-					-0-
07	34069	X	29300	-0-	-4769	-0-	29300	3			N	-0-					-0-
08	33170	X	26706	-0-	-6464	-0-	26706	3			N	-0-					-0-
09	31020	X	17285	-0-	-13735	-0-	17285	3			N	-0-					-0-
10	32054	X	16112	-0-	-15942	-0-	16112	3			N	-0-					-0-
11	28350	X	12343	-0-	-16007	-0-	12343	3			N	-0-					-0-
12	29295	X	25409	-0-	-3886	-0-	25409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73129	X	56220	-0-	-16909	-0-	56220	3			N	-0-					-0-
02	66528	X	45165	-0-	-21363	-0-	45165	3			N	-0-					-0-
03	73656	X	47254	-0-	-26402	-0-	47254	3			N	-0-					-0-
04	65370	X	43660	-0-	-21710	-0-	43660	3			N	-0-					-0-
05	61349	X	42805	-0-	-18544	-0-	42805	3			N	-0-					-0-
06	54420	X	41654	-0-	-12766	-0-	41654	3			N	-0-					-0-
07	50003	X	39015	-0-	-10988	-0-	39015	3			N	-0-					-0-
08	47244	X	36755	-0-	-10489	-0-	36755	3			N	-0-					-0-
09	45060	X	45060	-0-	-0-	-0-	45060	3			N	-0-					-0-
10	45977	X	45977	-0-	-0-	-0-	45977	3			N	-0-					-0-
11	42384	X	42384	-0-	-0-	-0-	42384	3			N	-0-					-0-
12	46562	X	32242	-0-	-14320	-0-	32242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9749	-0-	-2031	-0-	9693	3	56	9	N	51					150
02	10164	X	9150	-0-	-1014	-0-	9098	3	52	9	N	47					197
03	11036	X	9573	-0-	-1463	-0-	9517	3	56	9	N	51	166	1			82
04	10260	X	9239	-0-	-1021	-0-	9186	3	53	9	N	48					130
05	10509	X	9059	-0-	-1450	-0-	9002	3	57	9	N	52					182
06	9810	X	8984	-0-	-826	-0-	8937	3	47	9	N	43					225
07	10137	X	9038	-0-	-1099	-0-	9034	3	4	9	N	4					229
08	9579	X	8608	-0-	-971	-0-	8608	3			N	-0-					229
09	9240	X	8409	-0-	-831	-0-	8385	3	24	9	N	22	169	1			82
10	9269	X	8058	-0-	-1211	-0-	8058	3			N	-0-					82
11	8970	X	8484	-0-	-486	-0-	8409	3	75	9	N	68					150
12	9052	X	8243	-0-	-809	-0-	8189	3	54	9	N	49					199

TOTAL GAS PROD: 106,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116861	X	116861	-0-	-0-	-0-	116861	3			N	-0-					-0-
02	94977	X	94977	-0-	-0-	-0-	94977	3			N	-0-					-0-
03	96364	X	96364	-0-	-0-	-0-	96364	3			N	-0-					-0-
04	120180	X	87848	-0-	-32332	-0-	87848	3			N	-0-					-0-
05	120962	X	84226	-0-	-36736	-0-	84226	3			N	-0-					-0-
06	113100	X	76772	-0-	-36328	-0-	76772	3			N	-0-					-0-
07	105152	X	75416	-0-	-29736	-0-	75416	3			N	-0-					-0-
08	96379	X	72470	-0-	-23909	-0-	72470	3			N	-0-					-0-
09	87840	X	64868	-0-	-22972	-0-	64868	3			N	-0-					-0-
10	84227	X	65400	-0-	-18827	-0-	65400	3			N	-0-					-0-
11	76770	X	61966	-0-	-14804	-0-	61966	3			N	-0-					-0-
12	68448	X	59861	-0-	-8587	-0-	59861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		116745	-0-	116745	116745	116745	3			N	-0-					-0-
05	245085	X	128340	-0-	-116745	-0-	128340	3			N	-0-					-0-
06	98045	X	98045	-0-	-0-	-0-	98045	3			N	-0-					-0-
07	120652	X	104928	-0-	-15724	-0-	104928	3			N	-0-					-0-
08	128340	X	88121	-0-	-40219	-0-	88121	3			N	-0-					-0-
09	124200	X	90904	-0-	-33296	-0-	90904	3			N	-0-					-0-
10	128340	X	88588	-0-	-39752	-0-	88588	3			N	-0-					-0-
11	101550	X	80262	-0-	-21288	-0-	80262	3			N	-0-					-0-
*12	84327	X	84327	-0-	-0-	-0-	84327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

01	53351	X	41032	-0-	-12319	-0-	41032	3			N	-0-					-0-
02	44856	X	35337	-0-	-9519	-0-	35337	3			N	-0-					-0-
03	49383	X	37274	-0-	-12109	-0-	37274	3			N	-0-					-0-
04	44820	X	34294	-0-	-10526	-0-	34294	3			N	-0-					-0-
05	42904	X	33765	-0-	-9139	-0-	33765	3			N	-0-					-0-
06	39720	X	31538	-0-	-8182	-0-	31538	3			N	-0-					-0-
07	39122	X	-0-	-0-	-39122	-0-					N	-0-					-0-
08	37262	X	29504	-0-	-7758	-0-	29504	3			N	-0-					-0-
09	34290	X	27782	-0-	-6508	-0-	27782	3			N	-0-					-0-
10	33759	X	28123	-0-	-5636	-0-	28123	3			N	-0-					-0-
11	31530	X	26118	-0-	-5412	-0-	26118	3			N	-0-					-0-
12	29512	X	26933	-0-	-2579	-0-	26933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84754	X	60261	-0-	-24493	-0-	60261	3			N	-0-					-0-
02	67480	X	51767	-0-	-15713	-0-	51767	3			N	-0-					-0-
03	73656	X	53928	-0-	-19728	-0-	53928	3			N	-0-					-0-
04	66990	X	49651	-0-	-17339	-0-	49651	3			N	-0-					-0-
05	60729	X	48887	-0-	-11842	-0-	48887	3			N	-0-					-0-
06	58320	X	45432	-0-	-12888	-0-	45432	3			N	-0-					-0-
07	57319	X	45272	-0-	-12047	-0-	45272	3			N	-0-					-0-
08	53940	X	43269	-0-	-10671	-0-	43269	3			N	-0-					-0-
09	49650	X	41338	-0-	-8312	-0-	41338	3			N	-0-					-0-
10	48887	X	40300	-0-	-8587	-0-	40300	3			N	-0-					-0-
11	45420	X	35849	-0-	-9571	-0-	35849	3			N	-0-					-0-
12	44826	X	36433	-0-	-8393	-0-	36433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6726	-0-	-1768	-0-	6669	3	57	9	N	52					92
02	7672	X	3944	-0-	-3728	-0-	3911	3	33	9	N	30					122
03	8215	X	1419	-0-	-6796	-0-	1375	3	44	9	N	40					162
04	7650	X	6146	-0-	-1504	-0-	6102	3	44	9	N	40					202
05	6727	X	6445	-0-	-282	-0-	6397	3	48	9	N	44	164	1			82
06	6510	X	5750	-0-	-760	-0-	5695	3	55	9	N	50					132
07	6355	X	3936	-0-	-2419	-0-	3890	3	46	9	N	42	5	8			169
08	6448	X	3929	-0-	-2519	-0-	3911	3	18	9	N	16	6	8			179
09	6240	X	6090	-0-	-150	-0-	6090	3			N	-0-					179
10	6448	X	3817	-0-	-2631	-0-	3750	3	67	9	N	61	174	1	13	8	53
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			N	-0-					53
*12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6551	3	43	9	N	39	2	8			90

TOTAL GAS PROD: 60,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	106138	-0-	106138	106138	106138	3			N	-0-					-0-
02	0	W	121913	-0-	121913	228051	121913	3			N	-0-					-0-
03	0	W	140993	-0-	140993	369044	140993	3			N	-0-					-0-
04	0	W	186532	-0-	186532	555576	186532	3			N	-0-					-0-
05	0	W	193603	-0-	193603	749179	193603	3			N	-0-					-0-
06	0	W	196184	-0-	196184	945363	196184	3			N	-0-					-0-
07	1130676	X	185313	-0-	-945363	-0-	185313	3			N	-0-					-0-
08	143313	X	133060	-0-	-10253	-0-	133060	3			N	-0-					-0-
09	138690	X	59380	-0-	-79310	-0-	59380	3			N	-0-					-0-
10	143313	X	133981	-0-	-9332	-0-	133981	3			N	-0-					-0-
11	138690	X	48241	-0-	-90449	-0-	48241	3			N	-0-					-0-
12	161231	X	132471	-0-	-28760	-0-	132471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156457	X	133976	-0-	-22481	-0-	133976	3			N	-0-					-0-
02	141316	X	127851	-0-	-13465	-0-	127851	3			N	-0-					-0-
03	156457	X	153892	-0-	-2565	-0-	153892	3			N	-0-					-0-
04	152569	X	152569	-0-	-0-	-0-	152569	3			N	-0-					-0-
05	186633	X	186633	-0-	-0-	-0-	186633	3			N	-0-					-0-
06	209117	X	209117	-0-	-0-	-0-	209117	3			N	-0-					-0-
07	202379	X	202379	-0-	-0-	-0-	202379	3			N	-0-					-0-
08	156457	X	146058	-0-	-10399	-0-	146058	3			N	-0-					-0-
09	151410	X	108520	-0-	-42890	-0-	108520	3			N	-0-					-0-
10	159229	X	159229	-0-	-0-	-0-	159229	3			N	-0-					-0-
11	151410	X	133250	-0-	-18160	-0-	133250	3			N	-0-					-0-
12	202368	X	164320	-0-	-38048	-0-	164320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124000	X	123830	-0-	-170	-0-	123830	3			N	-0-					-0-
02	112000	X	102860	-0-	-9140	-0-	102860	3			N	-0-					-0-
03	124000	X	108291	-0-	-15709	-0-	108291	3			N	-0-					-0-
04	120000	X	97615	-0-	-22385	-0-	97615	3			N	-0-					-0-
05	124000	X	94410	-0-	-29590	-0-	94410	3			N	-0-					-0-
06	120000	X	85563	-0-	-34437	-0-	85563	3			N	-0-					-0-
07	113894	X	84243	-0-	-29651	-0-	84243	3			N	-0-					-0-
08	108283	X	81146	-0-	-27137	-0-	81146	3			N	-0-					-0-
09	97620	X	72080	-0-	-25540	-0-	72080	3			N	-0-					-0-
10	94395	X	66048	-0-	-28347	-0-	66048	3			N	-0-					-0-
11	85560	X	33846	-0-	-51714	-0-	33846	3			N	-0-					-0-
12	76322	X	62563	-0-	-13759	-0-	62563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118584	X	118584	-0-	-0-	-0-	118584	3			N	-0-					-0-
02	106400	X	97903	-0-	-8497	-0-	97903	3			N	-0-					-0-
03	117800	X	100229	-0-	-17571	-0-	100229	3			N	-0-					-0-
04	114000	X	90671	-0-	-23329	-0-	90671	3			N	-0-					-0-
05	117800	X	88213	-0-	-29587	-0-	88213	3			N	-0-					-0-
06	114000	X	80572	-0-	-33428	-0-	80572	3			N	-0-					-0-
07	108407	X	78519	-0-	-29888	-0-	78519	3			N	-0-					-0-
08	100223	X	77060	-0-	-23163	-0-	77060	3			N	-0-					-0-
09	90660	X	69269	-0-	-21391	-0-	69269	3			N	-0-					-0-
10	88226	X	68922	-0-	-19304	-0-	68922	3			N	-0-					-0-
11	80580	X	66412	-0-	-14168	-0-	66412	3			N	-0-					-0-
12	72850	X	64403	-0-	-8447	-0-	64403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124000	X	111946	-0-	-12054	-0-	111946	3		N	-0-			-0-
02	112000	X	91584	-0-	-20416	-0-	91584	3		N	-0-			-0-
03	124000	X	93273	-0-	-30727	-0-	93273	3		N	-0-			-0-
04	120000	X	84217	-0-	-35783	-0-	84217	3		N	-0-			-0-
05	124000	X	81704	-0-	-42296	-0-	81704	3		N	-0-			-0-
06	120000	X	74829	-0-	-45171	-0-	74829	3		N	-0-			-0-
07	101401	X	73619	-0-	-27782	-0-	73619	3		N	-0-			-0-
08	93279	X	59929	-0-	-33350	-0-	59929	3		N	-0-			-0-
09	84210	X	62628	-0-	-21582	-0-	62628	3		N	-0-			-0-
10	81716	X	62934	-0-	-18782	-0-	62934	3		N	-0-			-0-
11	74820	X	57735	-0-	-17085	-0-	57735	3		N	-0-			-0-
12	67580	X	59887	-0-	-7693	-0-	59887	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 914,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	136400	X	121377	-0-	-15023	-0-	121377	3		N	-0-			-0-
02	123200	X	100892	-0-	-22308	-0-	100892	3		N	-0-			-0-
03	136400	X	104643	-0-	-31757	-0-	104643	3		N	-0-			-0-
04	132000	X	94175	-0-	-37825	-0-	94175	3		N	-0-			-0-
05	136400	X	91104	-0-	-45296	-0-	91104	3		N	-0-			-0-
06	132000	X	83080	-0-	-48920	-0-	83080	3		N	-0-			-0-
07	111693	X	81730	-0-	-29963	-0-	81730	3		N	-0-			-0-
08	104656	X	78312	-0-	-26344	-0-	78312	3		N	-0-			-0-
09	94170	X	70638	-0-	-23532	-0-	70638	3		N	-0-			-0-
10	91109	X	70814	-0-	-20295	-0-	70814	3		N	-0-			-0-
11	83070	X	63213	-0-	-19857	-0-	63213	3		N	-0-			-0-
12	74772	X	66782	-0-	-7990	-0-	66782	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		84730	-0-	84730	84730	84730	3		N	-0-			-0-
02	295657	X	210927	-0-	-84730	-0-	210927	3		N	-0-			-0-
03	236034	X	227565	-0-	-8469	-0-	227565	3		N	-0-			-0-
04	228420	X	211536	-0-	-16884	-0-	211536	3		N	-0-			-0-
05	236034	X	197518	-0-	-38516	-0-	197518	3		N	-0-			-0-
06	228420	X	176386	-0-	-52034	-0-	176386	3		N	-0-			-0-
07	233523	X	153770	-0-	-79753	-0-	153770	3		N	-0-			-0-
08	227571	X	163460	-0-	-64111	-0-	163460	3		N	-0-			-0-
09	211530	X	149966	-0-	-61564	-0-	149966	3		N	-0-			-0-
10	197532	X	147099	-0-	-50433	-0-	147099	3		N	-0-			-0-
11	176400	X	127054	-0-	-49346	-0-	127054	3		N	-0-			-0-
12	159588	X	131594	-0-	-27994	-0-	131594	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					-0-
02	56840	X	48667	-0-	-8173	-0-	48667	3			N	-0-					-0-
03	66537	X	66537	-0-	-0-	-0-	66537	3			N	-0-					-0-
04	60900	X	54008	-0-	-6892	-0-	54008	3			N	-0-					-0-
05	62930	X	50038	-0-	-12892	-0-	50038	3			N	-0-					-0-
06	60900	X	34346	-0-	-26554	-0-	34346	3			N	-0-					-0-
07	62930	X	7072	-0-	-55858	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
08	62930	X	10223	-0-	-52707	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
09	0	W	8722	-0-	8722	8722	8722	3			N	-0-					-0-
10	0	W	11200	-0-	11200	19922	11200	3			N	-0-					-0-
11	33851	X	13929	-0-	-19922	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
*12	31455	X	31455	-0-	-0-	-0-	31455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	40053	X	40053	-0-	-0-	-0-	40053	3			N	-0-					-0-
03	55917	X	55917	-0-	-0-	-0-	55917	3			N	-0-					-0-
04	44300	X	44300	-0-	-0-	-0-	44300	3			N	-0-					-0-
05	38626	X	36839	-0-	-1787	-0-	36839	3			N	-0-					-0-
06	37380	X	16083	-0-	-21297	-0-	16083	3			N	-0-					-0-
07	38626	X	5552	-0-	-33074	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
08	38626	X	971	-0-	-37655	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	37380	X	699	-0-	-36681	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	36828	X	1006	-0-	-35822	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	16080	X	732	-0-	-15348	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1973	-0-	1973	1973	1973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	121824	X	121824	-0-	-0-	-0-	121824	3			N	-0-					-0-
06	114990	X	101326	-0-	-13664	-0-	101326	3			N	-0-					-0-
07	118823	X	94151	-0-	-24672	-0-	94151	3			N	-0-					-0-
08	118823	X	95105	-0-	-23718	-0-	95105	3			N	-0-					-0-
09	114990	X	77600	-0-	-37390	-0-	77600	3			N	-0-					-0-
10	118823	X	76080	-0-	-42743	-0-	76080	3			N	-0-					-0-
11	114990	X	65391	-0-	-49599	-0-	65391	3			N	-0-					-0-
12	118823	X	68932	-0-	-49891	-0-	68932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2300	-0-	-80	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5367	-0-	2267	5786	5367	2			N	-0-					-0-
02	10237	X	4451	-0-	-5786	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	496	X	174	-0-	-322	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
*12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	451	-0-	-262	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	756	N	355	-0-	-401	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	992	N	776	-0-	-216	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	593	-0-	-523	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	870	N	524	-0-	-346	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	775	N	463	-0-	-312	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1650	-0-	-396	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	794	-0-	-1054	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	962	-0-	-433	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	775	N	543	-0-	-232	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10840	-0-	-1219	-0-	10840	3			N	-0-	26	7			-0-
02	10892	X	9206	-0-	-1686	-0-	9206	3			N	-0-					-0-
03	12059	X	10892	-0-	-1167	-0-	10892	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	7748	-0-	-3142	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
06	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	3			N	-0-					-0-
07	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
08	11346	X	9505	-0-	-1841	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	7499	-0-	-3481	-0-	7499	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	6840	-0-	-4506	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
11	10860	X	7633	-0-	-3227	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3568	-0-	-555	-0-	3568	2			N	-0-					10
02	3332	X	2373	-0-	-959	-0-	2373	2			N	-0-					10
03	3689	X	3118	-0-	-571	-0-	3106	2	12	9	N	11					21
04	4920	X	3527	-0-	-1393	-0-	3451	2	76	9	N	69					90
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					90
06	3450	X	2752	-0-	-698	-0-	2752	2			N	-0-					90
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					90
08	3689	X	2254	-0-	-1435	-0-	2254	2			N	-0-					90
09	3570	X	1944	-0-	-1626	-0-	1944	3			N	-0-					90
10	3689	X	1588	-0-	-2101	-0-	1588	3			N	-0-					90
11	3180	X	730	-0-	-2450	-0-	730	3			N	-0-					90
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 28,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2378	-0-	-1001	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	61	-0-	-3209	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2646	-0-	-547	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	602	-0-	-2578	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3788	2			N	-0-					42
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					42
03	3875	X	2540	-0-	-1335	-0-	2540	2			N	-0-					42
04	4470	X	2909	-0-	-1561	-0-	2909	2			N	-0-					42
05	3999	X	3109	-0-	-890	-0-	3109	2			N	-0-					42
06	3870	X	2319	-0-	-1551	-0-	2319	2			N	-0-					42
07	3999	X	2758	-0-	-1241	-0-	2758	2			N	-0-					42
08	3100	X	1899	-0-	-1201	-0-	1899	2			N	-0-					42
09	3000	X	1636	-0-	-1364	-0-	1636	3			N	-0-					42
10	3100	X	1336	-0-	-1764	-0-	1336	3			N	-0-					42
11	2670	X	622	-0-	-2048	-0-	622	3			N	-0-					42
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 26,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HINES WELL #: 1 H RRCID -> 232808 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6100 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2013 - PLUGGED 11/21/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1083	-0-	-1180	-0-	598	1	415	3	N	64					196
							70	9									
02	896	N	399	-0-	-497	-0-	336	1	63	9	N	57	181	1			72
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	405	1	1020	3	N	-0-					72
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	579	1	1133	3	N	-0-					72
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	598	1	226	3	N	7					79
							8	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	579	1	1212	3	N	40					119
							44	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	598	1	1425	3	N	-0-					119
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	597	1	1492	3	N	35					154
							39	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	579	1	1263	3	N	-0-					154
10	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	581	1	1014	3	N	47	171	1			30
							52	9									
11	2070	N	1774	-0-	-296	-0-	563	1	1211	3	N	-0-					30
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	598	1	1395	3	N	80					110
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 18,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	540	1	4641	3	N	-0-					164
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	472	1	4391	3	N	67					231
							74	9									
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	547	1	5595	3	N	-0-					231
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	541	1	4551	3	N	-0-					231
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	578	1	5030	3	N	-0-					231
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	560	1	5615	3	N	-0-					231
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	578	1	5624	3	N	15	170	1			76
							17	9									
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	577	1	4570	3	N	-0-					76
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	560	1	4144	3	N	-0-					76
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	563	1	4029	3	N	-0-					76
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	514	1	4003	3	N	-0-					76
*12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	578	1	4561	3	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 63,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4124	3	145	9	N	132	172	1			45
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					45
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					45
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					45
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4354	3	10	9	N	9					54
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					54
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					54
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					54
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					54
10	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	3872	3	4	9	N	4					58
11	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	3921	3			N	-0-					58
12	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	4095	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 49,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

LYON A WELL #: 1H RRCID -> 245891 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 5815 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	44	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2014 - P&A 08/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MUIR "M" WELL #: 4H RRCID -> 248404 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6593 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2014 - P&A 08/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "M" WELL #: 5H RRCID -> 248416 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6898 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2014 - P&A 08/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	501	1	1922	3	N	75					102
							83	9									
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	413	1	2051	3	N	40					142
							44	9									
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	477	1	2217	3	N	6	100	1			48
							7	9									
04	1410	X	61	-0-	-1349	-0-	61	3			N	-0-					48
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	204	1	5367	3	N	-0-					48
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	240	1	7095	3	N	63	42	1			69
							69	9									
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	224	1	7530	3	N	37	69	1			37
							41	9									
08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7218	3	63	9	N	57	67	1			27
09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7379	3	41	9	N	37					64
10	1457	X	325	-0-	-1132	-0-	176	1	139	3	N	9	63	1			10
							10	9									
11	1410	X	515	-0-	-895	-0-	480	1	35	9	N	32					42
12	1457	X	507	-0-	-950	-0-	496	1	11	9	N	10					52

TOTAL GAS PROD: 44,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	15889	3	147	9	Y	134	84	1			98
02	13832	X	13305	-0-	-527	-0-	13189	3	116	9	Y	105	164	1			39
03	16585	X	15148	-0-	-1437	-0-	15048	3	100	9	Y	91	87	1			43
04	16050	X	14540	-0-	-1510	-0-	14440	3	100	9	Y	91	85	1			49
05	16585	X	14546	-0-	-2039	-0-	14444	3	102	9	Y	93	81	1			61
06	15510	X	14014	-0-	-1496	-0-	13922	3	92	9	Y	84	82	1			63
07	15159	X	14382	-0-	-777	-0-	14305	3	77	9	Y	70	77	1			56
08	15159	X	14122	-0-	-1037	-0-	13992	3	130	9	Y	118	152	1			22
09	14550	X	12670	-0-	-1880	-0-	12584	3	86	9	Y	78	68	1			32
10	14539	X	12191	-0-	-2348	-0-	12068	3	123	9	Y	112	74	1	1	8	69
11	14010	X	12040	-0-	-1970	-0-	12003	3	37	9	Y	34	72	1			31
12	12927	X	12333	-0-	-594	-0-	12277	3	56	9	Y	51					82

TOTAL GAS PROD: 165,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1424	-0-	-684	-0-	512	1	824	3	N	80	60	1			85
							88	9									
02	2828	X	960	-0-	-1868	-0-	462	1	376	3	N	111	124	1			72
							122	9									
03	3131	X	1272	-0-	-1859	-0-	512	1	593	3	N	152	191	1			33
							167	9									
04	3030	X	1170	-0-	-1860	-0-	490	1	474	3	N	187	119	1			101
							206	9									
05	1767	X	859	-0-	-908	-0-	512	1	202	3	N	132	182	1	5	8	46
							145	9									
06	1380	X	675	-0-	-705	-0-	495	1	55	3	N	114	126	1			34
							125	9									
07	1271	X	735	-0-	-536	-0-	507	1	30	3	N	180	166	1	9	8	39
							198	9									
08	1271	X	661	-0-	-610	-0-	512	1	149	9	N	135	171	1			3
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	495	1	882	3	N	123	59	1	6	8	61
							135	9									
10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	510	1	503	3	N	117	116	1	7	8	55
							129	9									
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	492	1	854	3	N	86	115	1			26
							95	9									
*12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	396	1	1649	3	N	63	68	1			21
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 13,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

01	20150	X	16560	-0-	-3590	-0-	16383	3	177	9	Y	161	94	1			118
02	18200	X	14974	-0-	-3226	-0-	14850	3	124	9	Y	113	189	1			42
03	20150	X	16526	-0-	-3624	-0-	16418	3	108	9	Y	98	94	1			46
04	18480	X	16444	-0-	-2036	-0-	16336	3	108	9	Y	98	91	1			53
05	17577	X	16065	-0-	-1512	-0-	15958	3	107	9	Y	97	86	1			64
06	16050	X	15319	-0-	-731	-0-	15211	3	108	9	Y	98	88	1			74
07	16988	X	15652	-0-	-1336	-0-	15549	3	103	9	Y	94	93	1			75
08	16988	X	15287	-0-	-1701	-0-	15110	3	177	9	Y	161	206	1			30
09	16440	X	14143	-0-	-2297	-0-	14030	3	113	9	Y	103	91	1			42
10	16058	X	14166	-0-	-1892	-0-	14001	3	165	9	Y	150	99	1	1	8	92
11	15330	X	12886	-0-	-2444	-0-	12834	3	52	9	Y	47	97	1			42
12	14787	X	13199	-0-	-1588	-0-	13124	3	75	9	Y	68					110

TOTAL GAS PROD: 181,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	4671	-0-	-3358	-0-	507	1	4077	3	Y	79	59	1			84
							87	9									
02	5824	X	3408	-0-	-2416	-0-	458	1	2828	3	Y	111	123	1			72
							122	9									
03	0	W	4270	-0-	4270	4270	510	1	3618	3	Y	129	173	1			28
							142	9									
04	0	W	4529	-0-	4529	8799	490	1	3833	3	Y	187	114	1			101
							206	9									
05	0	W	5147	-0-	5147	13946	512	1	4494	3	Y	128	182	1			47
							141	9									
06	19247	X	5301	-0-	-13946	-0-	495	1	4681	3	Y	114	127	1			34
							125	9									
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	510	1	4681	3	Y	172	167	1			39
							189	9									
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	512	1	4172	3	Y	138	173	1			4
							152	9									
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	495	1	4147	3	Y	116	59	1			61
							128	9									
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	509	1	4314	3	Y	118	116	1	7	8	56
							130	9									
11	4140	X	3907	-0-	-233	-0-	491	1	3321	3	Y	86	116	1			26
							95	9									
12	4588	X	3634	-0-	-954	-0-	512	1	2932	3	Y	173	141	1			58
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 54,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6334	-0-	-1199	-0-	161	1	6051	3	Y	111	34	1			87
							122	9									
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	104	1	7050	3	Y	71	100	1			58
							78	9									
03	7223	X	7165	-0-	-58	-0-	166	1	6909	3	Y	82					140
							90	9									
04	6630	X	6513	-0-	-117	-0-	158	1	6264	3	Y	83	152	1			71
							91	9									
05	7533	X	6779	-0-	-754	-0-	6748	3	31	9	Y	28	50	1			49
06	6930	X	6617	-0-	-313	-0-	6562	3	55	9	Y	50	36	1			63
07	7161	X	6466	-0-	-695	-0-	6405	3	61	9	Y	55	40	1			78
08	7161	X	6665	-0-	-496	-0-	6636	3	29	9	Y	26	43	1			61
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6761	3	67	9	Y	61	84	1			38
10	6851	X	5953	-0-	-898	-0-	5920	3	33	9	Y	30					68
*11	6630	X	5381	-0-	-1249	-0-	5341	3	40	9	Y	36	46	1			58
*12	6758	X	5859	-0-	-899	-0-	5801	3	58	9	Y	53	90	1			21

TOTAL GAS PROD: 77,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	6144	-0-	-3435	-0-	512	1	5549	3	N	75					106
							83	9									
02	8652	X	5447	-0-	-3205	-0-	462	1	4985	3	N	-0-					106
03	0	W	9068	-0-	9068	9068	396	1	8665	3	N	6	75	1			37
							7	9									
04	0	W	12458	-0-	12458	21526	12336	3	122	9	N	111					148
05	0	W	8297	-0-	8297	29823	298	1	7999	3	N	-0-					148
06	38815	X	8992	-0-	-29823	-0-	240	1	8663	3	N	81	129	1			100
							89	9									
07	10075	X	9227	-0-	-848	-0-	272	1	8893	3	N	56	101	1			55
							62	9									
08	10075	X	9139	-0-	-936	-0-	496	1	8532	3	N	101	108	1			48
							111	9									
09	9750	X	7864	-0-	-1886	-0-	478	1	7314	3	N	65					113
							72	9									
10	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	320	1	15045	3	N	15	112	1			16
							17	9									
11	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14463	3	65	9	N	59					75
*12	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14251	3	43	9	N	39					114

TOTAL GAS PROD: 120,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	6	1	7670	3	Y	59	56	1			21
							65	9									
02	6748	X	5099	-0-	-1649	-0-	139	1	4960	3	Y	-0-					21
03	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	384	1	8093	3	Y	83					104
							91	9									
04	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	488	1	9308	3	Y	-0-	59	1			45
05	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	512	1	12157	3	Y	-0-					45
06	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	495	1	9011	3	Y	21	55	1			11
							23	9									
07	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	393	1	14783	3	Y	1					12
							1	9									
08	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	512	1	12488	3	Y	81	59	1			34
							89	9									
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	412	1	8472	3	Y	-0-					34
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	50	59	1			25
11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					25
12	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 90,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	13071	-0-	-2801	-0-	509	1	12497	3	Y	59	56	1			21
							65	9									
02	14336	X	11531	-0-	-2805	-0-	300	1	11231	3	Y	-0-					21
03	15872	X	14457	-0-	-1415	-0-	276	1	14104	3	Y	70					91
							77	9									
04	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	495	1	14209	3	Y	-0-	52	1			39
05	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	446	1	16228	3	Y	-0-					39
06	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	15332	3	24	9	Y	22	50	1			11
07	15190	X	14836	-0-	-354	-0-	86	1	14749	3	Y	1					12
							1	9									
08	16368	X	13821	-0-	-2547	-0-	13753	3	68	9	Y	62	48	1			26
09	15840	X	10928	-0-	-4912	-0-	55	1	10873	3	Y	-0-					26
10	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	49	50	1			25
11	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-					25
12	12803	X	3	-0-	-12800	-0-	3	1			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 125,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1638	-0-	-2392	-0-	501	1	1074	3	Y	57	54	1			60
							63	9									
02	3892	X	2471	-0-	-1421	-0-	410	1	1949	3	Y	102	96	1			66
							112	9									
03	4402	X	3424	-0-	-978	-0-	474	1	2817	3	Y	121	161	1			26
							133	9									
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	484	1	3684	3	Y	170	105	1			91
							187	9									
05	4402	X	3046	-0-	-1356	-0-	512	1	2422	3	Y	102	156	1			37
							112	9									
06	3300	X	2400	-0-	-900	-0-	495	1	1817	3	Y	80	93	1			24
							88	9									
07	4278	X	2964	-0-	-1314	-0-	512	1	2229	3	Y	203	181	1			46
							223	9									
08	4278	X	3367	-0-	-911	-0-	512	1	2723	3	Y	120	163	1			3
							132	9									
09	4140	X	2126	-0-	-2014	-0-	495	1	1507	3	Y	113	57	1			59
							124	9									
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	510	1	2962	3	Y	117	114	1	7	8	55
							129	9									
11	3270	X	2211	-0-	-1059	-0-	492	1	1623	3	Y	87	116	1			26
							96	9									
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	512	1	2685	3	Y	177	144	1			59
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 34,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,449

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	493	1	4795	3	Y	123	89	1	3	8	57
							135	9									
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	401	1	5946	3	Y	98	87	1			68
							108	9									
03	0	W	9938	-0-	9938	9938	471	1	9343	3	Y	113	129	1			52
							124	9									
04	0	W	7075	-0-	7075	17013	486	1	6506	3	Y	75	124	1			3
							83	9									
05	0	W	2389	-0-	2389	19402	512	1	1802	3	Y	68	44	1			27
							75	9									
06	23094	X	3692	-0-	-19402	-0-	494	1	3124	3	Y	67	86	1			8
							74	9									
07	9145	X	3045	-0-	-6100	-0-	510	1	2436	3	Y	90	86	1			12
							99	9									
08	9145	X	2005	-0-	-7140	-0-	510	1	1407	3	Y	80	86	1			6
							88	9									
09	7080	X	2017	-0-	-5063	-0-	494	1	1437	3	Y	78	43	1			41
							86	9									
10	3813	X	1631	-0-	-2182	-0-	510	1	1034	3	Y	79	86	1	8	8	26
							87	9									
11	3690	X	1475	-0-	-2215	-0-	485	1	931	3	Y	54	43	1			37
							59	9									
12	2232	X	1191	-0-	-1041	-0-	512	1	668	3	Y	10	43	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 46,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	512	1	17433	3	Y	243	151	1			366
							267	9									
02	15400	X	13841	-0-	-1559	-0-	443	1	13299	3	Y	90					456
							99	9									
03	17050	X	16469	-0-	-581	-0-	487	1	15979	3	Y	3	160	1			299
							3	9									
04	16500	X	16148	-0-	-352	-0-	495	1	15653	3	Y	-0-					299
05	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	512	1	18012	3	Y	6	159	1	5	8	141
							7	9									
06	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	495	1	16075	3	Y	6					147
							7	9									
07	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	512	1	15487	3	Y	101	143	1	2	8	103
							111	9									
08	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	512	1	8017	3	Y	10	87	1	2	8	24
							11	9									
09	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	495	1	15617	3	Y	-0-					24
10	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	512	1	16362	3	Y	66	72	1	1	8	17
							73	9									
11	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	437	1	15386	3	Y	62					79
							68	9									
12	16647	X	15277	-0-	-1370	-0-	466	1	14716	3	Y	86					165
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 188,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	1853	-0-	-3913	-0-	512	1	1315	3	Y	24	17	1			9
							26	9									
02	4368	X	1221	-0-	-3147	-0-	424	1	791	3	Y	5					14
							6	9									
03	3224	X	1542	-0-	-1682	-0-	489	1	1039	3	Y	13	16	1			11
							14	9									
04	3120	X	793	-0-	-2327	-0-	487	1	287	3	Y	17	16	1			12
							19	9									
05	2759	X	1285	-0-	-1474	-0-	512	1	754	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	495	1	6486	3	Y	21	16	1			17
							23	9									
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	463	1	5331	3	Y	9	16	1			10
							10	9									
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	8	16	1			2
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					2
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	4	4	8			2
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

01	527	N	509	-0-	-18	-0-	507	1	2	9	Y	2	21	1	2	8	17
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	426	1	20	9	Y	18					35
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	487	1	3	9	Y	3	12	1			26
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			Y	-0-					26
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	512	1	8	9	Y	7	14	1	6	8	13
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	1	7	9	Y	6					19
07	527	N	226	-0-	-301	-0-	116	1	110	9	Y	100	19	1			100
08	527	N	208	-0-	-319	-0-	206	1	2	9	Y	2	85	1	2	8	15
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	1			Y	-0-					15
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	512	1	74	9	Y	67	63	1	2	8	17
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	1	1	9	Y	1	1	8			17
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	4451	-0-	-5996	-0-	512	1	3792	3	Y	134	97	1			50
							147	9									
02	9436	X	3656	-0-	-5780	-0-	450	1	3171	3	Y	32					82
							35	9									
03	10447	X	5922	-0-	-4525	-0-	482	1	5353	3	Y	79	96	1			65
							87	9									
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	495	1	6255	3	Y	102	95	1			72
							112	9									
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	512	1	4137	3	Y	94	98	1			68
							103	9									
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	495	1	5091	3	Y	126	92	1			102
							139	9									
07	4123	X	3605	-0-	-518	-0-	466	1	3091	3	Y	44	98	1			48
							48	9									
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	47	86	1			9
09	3990	X	23	-0-	-3967	-0-	23	1			Y	-0-					9
10	4123	X	149	-0-	-3974	-0-	145	1	4	9	Y	4	4	8			9
11	3990	X	484	-0-	-3506	-0-	484	1			Y	-0-					9
12	T. A.		512	-0-	512	512	512	1			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 36,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2721	-0-	-1340	-0-	510	1	2117	3	Y	85	61	1			32
							94	9									
02	4032	X	3091	-0-	-941	-0-	427	1	2641	3	Y	21					53
							23	9									
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	494	1	4389	3	Y	50	62	1			41
							55	9									
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	489	1	5376	3	Y	65	60	1			46
							72	9									
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	512	1	5284	3	Y	60	62	1			44
							66	9									
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	492	1	4097	3	Y	78	58	1			64
							86	9									
07	4123	X	1689	-0-	-2434	-0-	446	1	1212	3	Y	28	61	1			31
							31	9									
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	46	68	1			9
09	3990	X	190	-0-	-3800	-0-	190	1			Y	-0-					9
10	4123	X	334	-0-	-3789	-0-	330	1	4	9	Y	4	4	8			9
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					9
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 29,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	507	1	1914	3	N	120	89	1			57
							132	9									
02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	421	1	1109	3	N	98	87	1			68
							108	9									
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	476	1	3642	3	N	112	129	1			51
							123	9									
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	492	1	1575	3	N	75	123	1			3
							83	9									
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	512	1	1514	3	N	69	45	1			27
							76	9									
06	1410	X	1167	-0-	-243	-0-	492	1	601	3	N	67	86	1			8
							74	9									
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	510	1	1140	3	N	89	85	1			12
							98	9									
08	1457	X	1324	-0-	-133	-0-	512	1	725	3	N	79	85	1			6
							87	9									
09	1410	X	1211	-0-	-199	-0-	495	1	632	3	N	76	42	1			40
							84	9									
10	1457	X	931	-0-	-526	-0-	511	1	332	3	N	80	86	1	7	8	27
							88	9									
11	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	495	1	896	3	N	54	44	1			37
							59	9									
12	1240	N	927	-0-	-313	-0-	512	1	404	3	N	10	43	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	8836	-0-	-8524	-0-	507	1	8240	3	Y	81	70	1			29
							89	9									
02	15680	X	3671	-0-	-12009	-0-	426	1	3245	3	Y	-0-					29
03	17360	X	12082	-0-	-5278	-0-	318	1	11667	3	Y	88					117
							97	9									
04	13800	X	12589	-0-	-1211	-0-	488	1	12101	3	Y	-0-	67	1			50
05	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	512	1	11629	3	Y	-0-					50
06	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	495	1	12283	3	Y	22	61	1			11
							24	9									
07	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	512	1	11597	3	Y	1					12
							1	9									
08	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	507	1	11091	3	Y	91	65	1			38
							100	9									
09	10980	X	9678	-0-	-1302	-0-	349	1	9329	3	Y	-0-					38
10	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	50	63	1			25
11	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					25
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 95,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	488	1	14964	3	Y	118	88	1			56
							130	9									
02	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	393	1	14179	3	Y	99	87	1			68
							109	9									
03	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	493	1	19060	3	Y	113	129	1			52
							124	9									
04	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	492	1	18032	3	Y	75	124	1			3
							83	9									
05	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	511	1	20196	3	Y	64	42	1			25
							70	9									
06	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	495	1	18727	3	Y	67	84	1			8
							74	9									
07	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	512	1	19101	3	Y	90	86	1			12
							99	9									
08	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	510	1	19780	3	Y	81	87	1			6
							89	9									
09	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	495	1	19157	3	Y	78	43	1			41
							86	9									
10	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	511	1	19617	3	Y	75	84	1	7	8	25
							83	9									
11	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	492	1	17509	3	Y	55	43	1			37
							61	9									
12	20398	X	18843	-0-	-1555	-0-	512	1	18320	3	Y	10	43	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 225,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	476	1	1083	3	Y	119	75	1			56
							131	9									
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	394	1	1623	3	Y	99	87	1			68
							109	9									
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	463	1	3406	3	Y	111	128	1			51
							122	9									
04	3000	N	3908	-0-	908	908	492	1	3335	3	Y	74	122	1			3
							81	9									
05	3100	N	3244	-0-	144	1052	481	1	2696	3	Y	61	40	1			24
							67	9									
06	3551	X	2499	-0-	-1052	-0-	495	1	1931	3	Y	66	82	1			8
							73	9									
07	2232	X	1764	-0-	-468	-0-	510	1	1157	3	Y	88	84	1			12
							97	9									
08	2232	X	2182	-0-	-50	-0-	512	1	1582	3	Y	80	86	1			6
							88	9									
09	2160	X	1355	-0-	-805	-0-	495	1	774	3	Y	78	43	1			41
							86	9									
10	2232	X	1923	-0-	-309	-0-	509	1	1328	3	Y	78	85	1	8	8	26
							86	9									
11	2160	X	1261	-0-	-899	-0-	495	1	707	3	Y	54	43	1			37
							59	9									
12	930	X	805	-0-	-125	-0-	512	1	282	3	Y	10	43	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	15405	-0-	-7473	-0-	15281	3	124	9	Y	113	201	1			73
02	20664	X	10065	-0-	-10599	-0-	9966	3	99	9	Y	90	59	1			104
03	21421	X	8265	-0-	-13156	-0-	8196	3	69	9	Y	63	116	1			51
04	20730	X	11286	-0-	-9444	-0-	446	1	10731	3	Y	99	130	1			20
							109	9									
05	21421	X	10503	-0-	-10918	-0-	322	1	10067	3	Y	104	60	1			64
							114	9									
06	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	389	1	12198	3	Y	42	63	1			43
							46	9									
07	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	277	1	9860	3	Y	91	118	1			16
							100	9									
08	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	17856	3	146	9	Y	133	119	1			30
09	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14452	3	95	9	Y	86	61	1			55
10	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10578	3	125	9	Y	114	62	1	1	8	106
11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10281	3	105	9	Y	95	123	1			78
12	18011	X	8588	-0-	-9423	-0-	8507	3	81	9	Y	74	123	1			29

TOTAL GAS PROD: 140,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	9827	-0-	-7285	-0-	9700	3	127	9	Y	115	196	1			74
02	14784	X	11233	-0-	-3551	-0-	11132	3	101	9	Y	92	60	1			106
03	15438	X	12438	-0-	-3000	-0-	12365	3	73	9	Y	66	119	1			53
04	12300	X	8658	-0-	-3642	-0-	8547	3	111	9	Y	101	134	1			20
05	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	392	1	12571	3	Y	108	62	1			66
							119	9									
06	0	W	8780	-0-	8780	8780	389	1	8346	3	Y	41	66	1			41
							45	9									
07	0	W	10181	-0-	10181	18961	315	1	9766	3	Y	91	116	1			16
							100	9									
08	0	W	10750	-0-	10750	29711	336	1	10278	3	Y	124	112	1			28
							136	9									
09	40825	X	11114	-0-	-29711	-0-	240	1	10784	3	Y	82	58	1			52
							90	9									
10	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	248	1	13564	3	Y	110	59	1	1	8	102
							121	9									
11	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	240	1	12871	3	Y	85	117	1			70
							94	9									
12	11470	X	10742	-0-	-728	-0-	243	1	10429	3	Y	64	109	1			25
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 133,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	503	1	7578	3	Y	222	247	1			64
							244	9									
02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	427	1	7261	3	Y	197	203	1			58
							217	9									
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	478	1	8465	3	Y	194	160	1			92
							213	9									
04	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	489	1	7541	3	Y	192	202	1			82
							211	9									
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	512	1	7892	3	Y	178	199	1			61
							196	9									
06	8850	X	7379	-0-	-1471	-0-	495	1	6689	3	Y	177	201	1			37
							195	9									
07	9145	X	7594	-0-	-1551	-0-	512	1	6853	3	Y	208	201	1			44
							229	9									
08	9145	X	8246	-0-	-899	-0-	512	1	7539	3	Y	177	167	1			54
							195	9									
09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	474	1	7924	3	Y	165	165	1			54
							182	9									
10	8587	X	8435	-0-	-152	-0-	496	1	7759	3	Y	164	161	1	8	8	49
							180	9									
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	494	1	7465	3	Y	140	164	1			25
							154	9									
12	8866	X	4880	-0-	-3986	-0-	512	1	4222	3	Y	133	117	1			41
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 95,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,147

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8482	-0-	-229	-0-	463	1	7749	3	Y	245	291	1			71
							270	9									
02	7868	X	6228	-0-	-1640	-0-	390	1	5575	3	Y	239	239	1			71
							263	9									
03	8711	X	6582	-0-	-2129	-0-	474	1	5860	3	Y	225	189	1			107
							248	9									
04	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	488	1	7840	3	Y	214	230	1			91
							235	9									
05	8494	X	7933	-0-	-561	-0-	512	1	7200	3	Y	201	223	1			69
							221	9									
06	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	495	1	7706	3	Y	202	229	1			42
							222	9									
07	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	509	1	7407	3	Y	237	229	1			50
							261	9									
08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	512	1	7419	3	Y	198	188	1			60
							218	9									
09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	495	1	6651	3	Y	188	187	1			61
							207	9									
10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	511	1	6367	3	Y	192	187	1	8	8	58
							211	9									
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	495	1	4554	3	Y	153	184	1			27
							168	9									
12	7347	X	6253	-0-	-1094	-0-	512	1	5564	3	Y	161	139	1			49
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 88,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,455

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	165	-0-	-10685	-0-	165	1			Y	-0-					24
02	9800	X	255	-0-	-9545	-0-	255	1			Y	-0-					24
03	10850	X	266	-0-	-10584	-0-	266	1			Y	-0-					24
04	1800	X	492	-0-	-1308	-0-	492	1			Y	-0-					24
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	430	1	22	9	Y	20					44
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					44
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					44
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	512	1	12361	3	Y	498	490	1			186
							548	9									
02	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	429	1	8770	3	Y	247	155	1			278
							272	9									
03	8866	X	6799	-0-	-2067	-0-	495	1	6043	3	Y	237	406	1			109
							261	9									
04	8580	X	6608	-0-	-1972	-0-	495	1	5950	3	Y	148	97	1			160
							163	9									
05	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	512	1	8919	3	Y	227	269	1	3	8	115
							250	9									
06	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	495	1	8711	3	Y	176	172	1			119
							194	9									
07	9486	X	882	-0-	-8604	-0-	462	1	331	3	Y	81	171	1			29
							89	9									
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					29
09	9180	X	411	-0-	-8769	-0-	374	1	37	9	Y	34					63
10	9486	X	3471	-0-	-6015	-0-	1023	1	2295	3	Y	139	101	1	1	8	100
							153	9									
11	0	W	4996	-0-	4996	4996	990	1	3710	3	Y	269	167	1	1	8	201
							296	9									
12	0	W	8331	-0-	8331	13327	1023	1	6982	3	Y	296	346	1			151
							326	9									

TOTAL GAS PROD: 73,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,352

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	4352	-0-	-3987	-0-	492	1	3798	3	Y	56	68	1			16
							62	9									
02	6664	X	3418	-0-	-3246	-0-	424	1	2834	3	Y	145	35	1			126
							160	9									
03	6014	X	3613	-0-	-2401	-0-	495	1	2991	3	Y	115	174	1			67
							127	9									
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	495	1	5281	3	Y	124	149	1			42
							136	9									
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	512	1	3899	3	Y	143	108	1			77
							157	9									
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	495	1	6876	3	Y	111	145	1			43
							122	9									
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	512	1	5612	3	Y	89	84	1			48
							98	9									
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	512	1	6136	3	Y	121	128	1			41
							133	9									
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	495	1	5218	3	Y	65	78	1			28
							72	9									
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	512	1	6818	3	Y	41	51	1			18
							45	9									
11	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	495	1	5960	3	Y	50	42	1			26
							55	9									
*12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	512	1	6994	3	Y	156	87	1			95
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 69,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

01	2821	X	540	-0-	-2281	-0-	512	1	28	9	Y	25	15	1	1	8	9
02	2100	X	454	-0-	-1646	-0-	429	1	25	9	Y	23	8	1			24
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	504	1	1930	3	Y	61	56	1	2	8	27
							67	9									
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	13	1			14
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	15	14	1	15	8	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

01	13020	X	165	-0-	-12855	-0-	165	1			Y	-0-					26
02	11760	X	255	-0-	-11505	-0-	255	1			Y	-0-					26
03	13020	X	266	-0-	-12754	-0-	266	1			Y	-0-					26
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					26
05	279	X	80	-0-	-199	-0-	80	1			Y	-0-					26
06	T. A.		336	-0-	336	336	336	1			Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					26
09	T. A.		103	-0-	103	439	103	1			Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					26
11	439	X	-0-	-0-	-439	-0-					Y	-0-					26
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3000	-0-	-1371	-0-	499	1	2264	3	Y	215	269	1			61
							237	9									
02	3752	X	1699	-0-	-2053	-0-	425	1	1114	3	Y	145	80	1			126
							160	9									
03	3968	X	2020	-0-	-1948	-0-	479	1	1369	3	Y	156	191	1			91
							172	9									
04	3840	X	3121	-0-	-719	-0-	495	1	2449	3	Y	161	197	1			55
							177	9									
05	3317	X	2514	-0-	-803	-0-	512	1	1819	3	Y	166	131	1			90
							183	9									
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	495	1	1345	3	Y	186	204	1			72
							205	9									
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	512	1	3124	3	Y	156	144	1			84
							172	9									
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	512	1	3421	3	Y	185	206	1			63
							204	9									
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	495	1	2998	3	Y	153	150	1			66
							168	9									
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	512	1	3066	3	Y	171	164	1			73
							188	9									
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	495	1	2578	3	Y	220	180	1			113
							242	9									
12	3565	X	2227	-0-	-1338	-0-	512	1	1576	3	Y	126	162	1			77
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 35,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,040

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9980	-0-	-95	-0-	501	1	9295	3	Y	167	105	1	9	8	153
							184	9									
02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	422	1	9038	3	Y	178	256	1			75
							196	9									
03	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	489	1	17725	3	Y	179	185	1			69
							197	9									
04	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	488	1	15793	3	Y	111	89	1			91
							122	9									
05	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	512	1	15463	3	Y	108	82	1	2	8	115
							119	9									
06	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	411	1	13816	3	Y	101	173	1			43
							111	9									
07	10881	X	8419	-0-	-2462	-0-	190	1	8140	3	Y	81	4	8			120
							89	9									
08	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	224	1	12343	3	Y	74	96	1			98
							81	9									
09	10530	X	10412	-0-	-118	-0-	201	1	10133	3	Y	71	100	1	4	8	65
							78	9									
10	10881	X	9606	-0-	-1275	-0-	207	1	9311	3	Y	80	12	8			133
							88	9									
11	10530	X	8278	-0-	-2252	-0-	188	1	8039	3	Y	46	105	1			74
							51	9									
12	11966	X	10638	-0-	-1328	-0-	234	1	10324	3	Y	73					147
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 144,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	166	-0-	-17504	-0-	165	1	1	9	Y	1	1	8			34
02	15960	X	255	-0-	-15705	-0-	255	1			Y	-0-					34
03	10199	X	266	-0-	-9933	-0-	266	1			Y	-0-					34
04	3660	X	246	-0-	-3414	-0-	246	1			Y	-0-					34
05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	482	1	21	9	Y	19	1	8			52
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					52
07	279	X	160	-0-	-119	-0-	160	1			Y	-0-					52
08	496	N	182	-0-	-314	-0-	182	1			Y	-0-					52
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	1			Y	-0-					52
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	1	8	9	Y	7	7	8			52
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					52
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	24	15	1			9
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	23	8	1			24
03	465	X	383	-0-	-82	-0-	305	1	78	9	Y	71	62	1			33
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	479	1	823	3	Y	145	61	1			117
							160	9									
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	512	1	3698	3	Y	215	221	1	2	8	109
							237	9									
06	3000	N	4007	-0-	1007	1007	495	1	3313	3	Y	181	168	1			122
							199	9									
07	1598	N	591	-0-	-1007	-0-	512	1	79	9	Y	72	168	1			26
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					26
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	495	1	48	9	Y	44					70
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	11	72	1	3	8	6
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1	2	8	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4616	-0-	-778	-0-	512	1	4087	3	Y	15	62	1			11
							17	9									
02	4844	X	3220	-0-	-1624	-0-	404	1	2667	3	Y	135	63	1			83
							149	9									
03	4960	X	4441	-0-	-519	-0-	483	1	3940	3	Y	16	65	1			34
							18	9									
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	495	1	4241	3	Y	-0-					34
05	4619	X	4453	-0-	-166	-0-	512	1	3888	3	Y	48					82
							53	9									
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	495	1	4512	3	Y	12	67	1			27
							13	9									
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	512	1	4365	3	Y	56	72	1			11
							62	9									
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	512	1	4433	3	Y	42					53
							46	9									
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	487	1	4408	3	Y	41	74	1			20
							45	9									
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	498	1	4375	3	Y	15					35
							17	9									
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	495	1	4374	3	Y	30					65
							33	9									
12	5115	X	5061	-0-	-54	-0-	503	1	4528	3	Y	27	66	1			26
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 56,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	8206	-0-	-3140	-0-	448	1	7705	3	Y	48	68	1			33
							53	9									
02	10248	X	6288	-0-	-3960	-0-	417	1	5829	3	Y	38	35	1			36
							42	9									
03	11346	X	7836	-0-	-3510	-0-	462	1	7324	3	Y	45	60	1			21
							50	9									
04	10410	X	7834	-0-	-2576	-0-	477	1	7304	3	Y	48					69
							53	9									
05	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	512	1	8677	3	Y	48	67	1			50
							53	9									
06	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	495	1	8924	3	Y	58	80	1			28
							64	9									
07	8091	X	5536	-0-	-2555	-0-	495	1	5017	3	Y	22					50
							24	9									
08	9238	X	6288	-0-	-2950	-0-	512	1	5724	3	Y	47	74	1			23
							52	9									
09	9090	X	6466	-0-	-2624	-0-	487	1	5972	3	Y	6					29
							7	9									
10	9393	X	5234	-0-	-4159	-0-	413	1	4762	3	Y	54	59	1			24
							59	9									
11	9090	X	5692	-0-	-3398	-0-	5678	3	14	9	Y	13	29	1			8
12	6696	X	4577	-0-	-2119	-0-	4556	3	21	9	Y	19	22	1			5

TOTAL GAS PROD: 82,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	14401	-0-	-10399	-0-	363	1	13907	3	Y	119	168	1			82
							131	9									
02	22036	X	18904	-0-	-3132	-0-	76	1	18723	3	Y	95	89	1			88
							105	9									
03	24800	X	14234	-0-	-10566	-0-	249	1	13871	3	Y	104	144	1			48
							114	9									
04	24000	X	14360	-0-	-9640	-0-	389	1	13835	3	Y	124					172
							136	9									
05	24800	X	10997	-0-	-13803	-0-	436	1	10483	3	Y	71	166	1			77
							78	9									
06	19620	X	11046	-0-	-8574	-0-	495	1	10419	3	Y	120	140	1			57
							132	9									
07	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	116	1	21228	3	Y	45					102
							50	9									
08	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	21639	3	114	9	Y	104	155	1			51
09	20493	X	20493	-0-	-0-	-0-	20449	3	44	9	Y	40					91
10	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	92	1	21061	3	Y	145	172	1			64
							160	9									
11	19620	X	16512	-0-	-3108	-0-	488	1	15956	3	Y	62	89	1			37
							68	9									
12	21762	X	18929	-0-	-2833	-0-	481	1	18374	3	Y	67	86	1			18
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 204,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-		500	1	4384	3	Y	232	259	1			67
								255	9									
02	4928	X	4422	-0-	-506	-0-		426	1	3762	3	Y	213	217	1			63
								234	9									
03	5456	X	5245	-0-	-211	-0-		470	1	4543	3	Y	211	174	1			100
								232	9									
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-		489	1	4874	3	Y	204	217	1			87
								224	9									
05	5146	X	4894	-0-	-252	-0-		507	1	4177	3	Y	191	213	1			65
								210	9									
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-		489	1	5462	3	Y	194	219	1			40
								213	9									
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-		511	1	5098	3	Y	217	211	1			46
								239	9									
08	5766	X	5559	-0-	-207	-0-		512	1	4841	3	Y	187	176	1			57
								206	9									
09	6030	X	4900	-0-	-1130	-0-		495	1	4211	3	Y	176	176	1			57
								194	9									
10	6231	X	3539	-0-	-2692	-0-		510	1	2830	3	Y	181	176	1	8	8	54
								199	9									
11	6030	X	3579	-0-	-2451	-0-		495	1	2919	3	Y	150	178	1			26
								165	9									
12	5859	X	2817	-0-	-3042	-0-		512	1	2134	3	Y	155	134	1			47
								171	9									

TOTAL GAS PROD: 57,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8960	-0-	-1859	-0-		508	1	8211	3	Y	219	244	1	1	8	63
								241	9									
02	10052	X	7678	-0-	-2374	-0-		415	1	7036	3	Y	206	208	1			61
								227	9									
03	11129	X	8784	-0-	-2345	-0-		481	1	8074	3	Y	208	170	1			99
								229	9									
04	10770	X	8944	-0-	-1826	-0-		472	1	8257	3	Y	195	211	1			83
								215	9									
05	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-		512	1	9262	3	Y	188	201	1	9	8	61
								207	9									
06	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-		495	1	9074	3	Y	178	202	1			37
								196	9									
07	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-		511	1	8883	3	Y	227	205	1	14	8	45
								250	9									
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-		512	1	8297	3	Y	171	164	1			52
								188	9									
09	8700	X	7935	-0-	-765	-0-		486	1	7262	3	Y	170	161	1	9	8	52
								187	9									
10	8990	X	8240	-0-	-750	-0-		508	1	7555	3	Y	161	157	1	8	8	48
								177	9									
11	8700	X	7744	-0-	-956	-0-		488	1	7101	3	Y	141	164	1			25
								155	9									
12	8091	X	7565	-0-	-526	-0-		512	1	6896	3	Y	143	124	1			44
								157	9									

TOTAL GAS PROD: 104,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	10736	-0-	-5074	-0-	512	1	10103	3	Y	110	148	1			71
							121	9									
02	13720	X	10539	-0-	-3181	-0-	428	1	10002	3	Y	99	57	1			113
							109	9									
03	14322	X	12741	-0-	-1581	-0-	504	1	12187	3	Y	45	122	1			36
							50	9									
04	12810	X	10720	-0-	-2090	-0-	495	1	10141	3	Y	76	97	1			15
							84	9									
05	11656	X	11651	-0-	-5	-0-	283	1	11283	3	Y	77	45	1			47
							85	9									
06	12330	X	7080	-0-	-5250	-0-	170	1	6865	3	Y	41	47	1			41
							45	9									
07	12741	X	8928	-0-	-3813	-0-	309	1	8519	3	Y	91	116	1			16
							100	9									
08	12741	X	8938	-0-	-3803	-0-	272	1	8526	3	Y	127	114	1			29
							140	9									
09	11280	X	10455	-0-	-825	-0-	240	1	10124	3	Y	83	59	1			53
							91	9									
10	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	248	1	13042	3	Y	112	60	1	1	8	104
							123	9									
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	240	1	12793	3	Y	98	121	1			81
							108	9									
12	10819	X	10688	-0-	-131	-0-	243	1	10369	3	Y	69	123	1			27
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 129,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1114	-0-	-963	-0-	479	1	479	3	Y	142	188	1			40
							156	9									
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	462	1	1957	3	Y	145	59	1			126
							160	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	495	1	2794	3	Y	141	185	1			82
							155	9									
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	495	1	1732	3	Y	143	176	1			49
							157	9									
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	512	1	1426	3	Y	157	121	1			85
							173	9									
06	2460	X	2210	-0-	-250	-0-	495	1	1544	3	Y	155	180	1			60
							171	9									
07	2542	X	1455	-0-	-1087	-0-	512	1	811	3	Y	120	115	1			65
							132	9									
08	2542	X	1121	-0-	-1421	-0-	512	1	444	3	Y	150	164	1			51
							165	9									
09	2370	X	854	-0-	-1516	-0-	495	1	231	3	Y	116	117	1			50
							128	9									
10	2294	X	658	-0-	-1636	-0-	512	1	146	9	Y	133	126	1			57
11	2220	X	641	-0-	-1579	-0-	495	1	146	9	Y	133	122	1			68
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	512	1	1652	3	Y	78	99	1			47
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 20,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,613

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	10881	-0-	-1643	-0-	496 274	1 9	10111	3	N	249	353	1	3	8	104
02	11004	X	9866	-0-	-1138	-0-	448 230	1 9	9188	3	N	209	169	1	13	8	131
03	11098	X	10668	-0-	-430	-0-	460 209	1 9	9999	3	N	190	176	1	1	8	144
04	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	480 235	1 9	11170	3	N	214	176	1			182
05	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	496 204	1 9	11865	3	N	185	173	1	2	8	192
06	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	480 199	1 9	11746	3	N	181	174	1			199
07	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	496 189	1 9	12406	3	N	172	171	1	1	8	199
08	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	496 183	1 9	12167	3	N	166	316	1	2	8	47
09	12420	X	10272	-0-	-2148	-0-	480 271	1 9	9521	3	N	246	169	1			124
10	13082	X	7453	-0-	-5629	-0-	392 131	1 9	6930	3	N	119	162	1	1	8	80
11	12660	X	10329	-0-	-2331	-0-	480 184	1 9	9665	3	N	167	164	1	6	8	77
*12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	496 190	1 9	10032	3	N	173	164	1			86

TOTAL GAS PROD: 132,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,271

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3293	-0-	-1574	-0-	486 24	1 9	2783	3	Y	22	58	1	7	8	11
02	4396	X	3298	-0-	-1098	-0-	402 133	1 9	2763	3	Y	121	58	1			74
03	4712	X	3945	-0-	-767	-0-	483 4	1 9	3458	3	Y	4	59	1			19
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	481	1	3997	3	Y	-0-					19
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	512 50	1 9	3501	3	Y	45					64
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	495 8	1 9	4349	3	Y	7	52	1			19
07	4619	X	4513	-0-	-106	-0-	508 40	1 9	3965	3	Y	36	48	1			7
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	512 22	1 9	4279	3	Y	20					27
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	495 35	1 9	4360	3	Y	32	44	1			15
10	5022	X	4021	-0-	-1001	-0-	498 14	1 9	3509	3	Y	13					28
11	4860	X	4377	-0-	-483	-0-	494 30	1 9	3853	3	Y	27					55
12	4960	X	4011	-0-	-949	-0-	512 25	1 9	3474	3	Y	23	55	1			23

TOTAL GAS PROD: 50,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4548	-0-	-1063	-0-	506	1	4027	3	Y	14	51	1			10
							15	9									
02	5068	X	3411	-0-	-1657	-0-	446	1	2849	3	Y	105	51	1			64
							116	9									
03	4929	X	4249	-0-	-680	-0-	483	1	3763	3	Y	3	51	1			16
							3	9									
04	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	495	1	3795	3	Y	-0-					16
05	4929	X	3534	-0-	-1395	-0-	512	1	2968	3	Y	49					65
							54	9									
06	4410	X	4407	-0-	-3	-0-	495	1	3905	3	Y	6	52	1			19
							7	9									
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	512	1	4086	3	Y	37	49	1			7
							41	9									
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	512	1	3982	3	Y	29					36
							32	9									
09	4410	X	4262	-0-	-148	-0-	495	1	3732	3	Y	32	53	1			15
							35	9									
10	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	498	1	3546	3	Y	12					27
							13	9									
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	495	1	4056	3	Y	26					53
							29	9									
*12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	512	1	3776	3	Y	24	53	1			24
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 50,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

01	25141	X	21949	-0-	-3192	-0-	21857	3	92	9	Y	84	109	1	14	8	49
02	22176	X	19087	-0-	-3089	-0-	18967	3	120	9	Y	109	56	1			102
03	24521	X	23246	-0-	-1275	-0-	23158	3	88	9	Y	80	145	1			37
04	23070	X	21560	-0-	-1510	-0-	21464	3	96	9	Y	87					124
05	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	21947	3	80	9	Y	73	120	1	4	8	73
06	22500	X	21154	-0-	-1346	-0-	21060	3	94	9	Y	85	117	1			41
07	23250	X	20475	-0-	-2775	-0-	20433	3	42	9	Y	38	5	8			74
08	23250	X	19538	-0-	-3712	-0-	19458	3	80	9	Y	73	111	1			36
09	21570	X	18142	-0-	-3428	-0-	18112	3	30	9	Y	27	4	8			59
10	22041	X	17963	-0-	-4078	-0-	17857	3	106	9	Y	96	110	1	5	8	40
11	21150	X	16949	-0-	-4201	-0-	16904	3	45	9	Y	41	57	1			24
12	18228	X	17512	-0-	-716	-0-	17459	3	53	9	Y	48	59	1			13

TOTAL GAS PROD: 239,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5133	-0-	-1346	-0-	130	1	4880	3	Y	112	34	1			88
							123	9									
02	5852	X	5015	-0-	-837	-0-	72	1	4853	3	Y	82	103	1			67
							90	9									
03	6293	X	5927	-0-	-366	-0-	136	1	5680	2	Y	101					168
							111	9									
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	147	1	5849	3	Y	90	181	1			77
							99	9									
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	225	1	5720	3	Y	34	54	1			57
							37	9									
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	240	1	5428	3	Y	59	41	1			75
							65	9									
07	6045	X	5836	-0-	-209	-0-	256	1	5514	3	Y	60	48	1			87
							66	9									
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	248	1	5900	3	Y	31	48	1			70
							34	9									
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	271	1	6033	3	Y	52	90	1			32
							57	9									
10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	496	1	8245	3	Y	25					57
							28	9									
*11	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	480	1	8439	3	Y	32	39	1			50
							35	9									
*12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	496	1	8480	3	Y	49	79	1			20
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 79,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1834	-0-	-832	-0-	475	1	1191	3	N	153	175	1			92
							168	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	330	1	1325	3	N	117	166	1			43
							129	9									
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	480	1	1901	3	N	79					122
							87	9									
04	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	507	1	961	3	N	3					125
							3	9									
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	535	1	1482	3	N	183	166	1			142
							201	9									
06	3000	N	5269	-0-	2269	2269	510	1	4675	3	N	76	170	1			48
							84	9									
07	3100	N	5710	-0-	2610	4879	527	1	5135	3	N	44					92
							48	9									
08	3100	N	5501	-0-	2401	7280	552	1	4877	3	N	65					157
							72	9									
09	12128	X	4848	-0-	-7280	-0-	534	1	4242	3	N	65	169	1			53
							72	9									
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	527	1	3717	3	N	29					82
							32	9									
11	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	478	1	2193	3	N	63					145
							69	9									
*12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	534	1	3475	3	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 42,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8428	-0-	-810	-0-	496	1	7521	3	N	374	519	1	15	8	146
							411	9									
02	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	448	1	7584	3	N	308	174	1	7	8	273
							339	9									
03	9238	X	6571	-0-	-2667	-0-	460	1	5838	3	N	248	350	1	5	8	166
							273	9									
04	8160	X	5907	-0-	-2253	-0-	478	1	5152	3	N	252	344	1			74
							277	9									
05	9269	X	6206	-0-	-3063	-0-	496	1	5434	3	N	251	164	1	10	8	151
							276	9									
06	8970	X	6207	-0-	-2763	-0-	480	1	5505	3	N	202	174	1			179
							222	9									
07	9269	X	6406	-0-	-2863	-0-	496	1	5645	3	N	241	173	1	7	8	240
							265	9									
08	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	496	1	5495	3	N	232	328	1	8	8	136
							255	9									
09	6210	X	5181	-0-	-1029	-0-	480	1	4495	3	N	187	166	1			157
							206	9									
10	6417	X	4136	-0-	-2281	-0-	384	1	3581	3	N	155	169	1	9	8	134
							171	9									
11	6210	X	4649	-0-	-1561	-0-	477	1	3956	3	N	196	170	1	16	8	144
							216	9									
12	6231	X	4325	-0-	-1906	-0-	468	1	3657	3	N	182	166	1	3	8	157
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 72,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,828

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	496	1	2513	3	Y	249	166	1	21	8	92
							274	9									
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	448	1	1748	3	Y	170	141	1			121
							187	9									
03	1550	X	855	-0-	-695	-0-	488	1	269	3	Y	89	107	1			103
							98	9									
04	1500	X	1076	-0-	-424	-0-	480	1	516	3	Y	73	88	1			88
							80	9									
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	1	89	1			-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	383	1	17	9	Y	15	3	1	10	8	2
02	1204	X	566	-0-	-638	-0-	448	1	118	9	Y	107	33	1			76
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	485	1	2281	3	Y	86	68	1			94
							95	9									
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	480	1	1247	3	Y	68	81	1			81
							75	9									
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	81	1			-0-
06	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		785	-0-	785	1240	785	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		582	-0-	582	1822	582	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		279	-0-	279	2101	279	1			Y	-0-					-0-
04	2101	X	-0-	-0-	-2101	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			Y	-0-					-0-
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	9265	-0-	-3910	-0-	496	1	8635	3	Y	122	122	1			116
							134	9									
02	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	160	1	13355	3	Y	138					254
							152	9									
03	13175	X	6441	-0-	-6734	-0-	496	1	5869	3	Y	69	112	1			211
							76	9									
04	12750	X	12570	-0-	-180	-0-	480	1	12014	3	Y	69	106	1			174
							76	9									
05	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	400	1	13560	3	Y	137	200	1			111
							151	9									
06	14640	X	10678	-0-	-3962	-0-	210	1	10424	3	Y	40	91	1			60
							44	9									
07	15128	X	5695	-0-	-9433	-0-	376	1	5254	3	Y	59					119
							65	9									
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	472	1	13772	3	Y	71	94	1			96
							78	9									
09	13650	X	12348	-0-	-1302	-0-	240	1	12030	3	Y	71	95	1			72
							78	9									
10	14105	X	11913	-0-	-2192	-0-	239	1	11600	3	Y	67					139
							74	9									
11	13860	X	12450	-0-	-1410	-0-	240	1	12141	3	Y	63	102	1			100
							69	9									
12	14074	X	12635	-0-	-1439	-0-	248	1	12332	3	Y	50	105	1			45
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 136,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	18338	-0-	-758	-0-	18233	3	105	9	Y	95	56	1			90
02	17248	X	1279	-0-	-15969	-0-	1232	3	47	9	Y	43					133
03	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18149	3	74	9	Y	67	58	1			142
04	17760	X	15145	-0-	-2615	-0-	15077	3	68	9	Y	62	71	1			133
05	18352	X	12565	-0-	-5787	-0-	96	1	12331	3	Y	125	157	1			101
							138	9									
06	17760	X	16315	-0-	-1445	-0-	210	1	16064	3	Y	37	83	1			55
							41	9									
07	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	88	1	19035	3	Y	58					113
							64	9									
08	18228	X	15674	-0-	-2554	-0-	24	1	15583	3	Y	61	89	1			85
							67	9									
09	16320	X	14358	-0-	-1962	-0-	240	1	14065	3	Y	48	84	1			49
							53	9									
10	19189	X	11436	-0-	-7753	-0-	239	1	11150	3	Y	43					92
							47	9									
11	18570	X	12220	-0-	-6350	-0-	240	1	11937	3	Y	39	67	1			64
							43	9									
12	15097	X	9846	-0-	-5251	-0-	248	1	9564	3	Y	31	67	1			28
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 164,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1363	-0-	-497	-0-	451	1	768	3	N	131					166
							144	9									
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	375	1	127	3	N	95	177	1			84
							105	9									
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	512	1	2474	3	N	192	170	1			106
							211	9									
04	3000	N	4135	-0-	1135	1135	495	1	3546	3	N	85					191
							94	9									
05	3100	N	4954	-0-	1854	2989	469	1	4301	3	N	167	177	1			181
							184	9									
06	8709	X	5720	-0-	-2989	-0-	476	1	5135	3	N	99					280
							109	9									
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	483	1	4036	3	N	80	174	1			186
							88	9									
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	498	1	2840	3	N	76					262
							84	9									
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	466	1	3297	3	N	75	174	1			163
							83	9									
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	512	1	2567	3	N	89					252
							98	9									
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	473	1	3061	3	N	67	285	1			34
							74	9									
*12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	512	1	3843	3	N	62					96
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 43,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20	-0-	20	20	20	1			N	-0-					84
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					84
03	T. A.		2487	-0-	2487	2507	325	1	1932	3	N	209	171	1			122
							230	9									
04	9114	X	6607	-0-	-2507	-0-	481	1	5800	3	N	296	351	1			67
							326	9									
05	3100	N	4711	-0-	1611	1611	487	1	3970	3	N	231	174	1			124
							254	9									
06	3000	N	3197	-0-	197	1808	407	1	2621	3	N	154	178	1			100
							169	9									
07	7618	X	5810	-0-	-1808	-0-	441	1	5220	3	N	135	170	1			65
							149	9									
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	498	1	4918	3	N	160	178	1			47
							176	9									
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	367	1	3911	3	N	122					169
							134	9									
10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	439	1	1263	3	N	136	174	1			131
							150	9									
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	474	1	4350	3	N	109	61	1			179
							120	9									
*12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	498	1	5568	3	N	19					198
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 45,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	21889	-0-	-59	-0-	21738	3	151	9	N	137	178	1	4	8	139
02	19824	X	14530	-0-	-5294	-0-	144	1	14287	3	N	90					229
							99	9									
03	21948	X	16102	-0-	-5846	-0-	439	1	15601	3	N	56	176	1			109
							62	9									
04	21240	X	18755	-0-	-2485	-0-	480	1	18117	3	N	144					253
							158	9									
05	21948	X	18019	-0-	-3929	-0-	496	1	17418	3	N	95	172	1	2	8	174
							105	9									
06	21180	X	16302	-0-	-4878	-0-	480	1	15715	3	N	97	167	1			104
							107	9									
07	19375	X	17034	-0-	-2341	-0-	496	1	16385	3	N	139	164	1	2	8	77
							153	9									
08	19375	X	17697	-0-	-1678	-0-	496	1	17061	3	N	127	152	1			52
							140	9									
09	18750	X	16419	-0-	-2331	-0-	480	1	15782	3	N	143	1	8			194
							157	9									
10	18011	X	16691	-0-	-1320	-0-	496	1	16081	3	N	104	174	1			124
							114	9									
11	17130	X	15952	-0-	-1178	-0-	480	1	15347	3	N	114	164	1			74
							125	9									
12	16244	X	15541	-0-	-703	-0-	496	1	14921	3	N	113					187
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 204,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1100	-0-	-233	-0-	496	1	584	3	N	18	3	8			161
							20	9									
02	1400	N	1031	-0-	-369	-0-	448	1	550	3	N	30					191
							33	9									
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	496	1	530	3	N	73	169	1			95
							80	9									
04	1050	N	959	-0-	-91	-0-	480	1	479	3	N	-0-					95
05	1147	N	421	-0-	-726	-0-	217	1	203	3	N	1	1	8			95
							1	9									
06	1080	N	178	-0-	-902	-0-	176	1	2	3	N	-0-					95
07	992	N	730	-0-	-262	-0-	496	1	213	3	N	19	2	8			112
							21	9									
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	496	1	353	3	N	35					147
							39	9									
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	480	1	169	3	N	16	123	1	1	8	39
							18	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	496	1	324	3	N	-0-					39
11	870	N	697	-0-	-173	-0-	480	1	205	3	N	11					50
							12	9									
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	496	1	64	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	478	1	9613	3	Y	236	281	1			102
							260	9									
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	420	1	8495	3	Y	321	169	1			254
							353	9									
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	496	1	7452	3	Y	-0-	218	1			36
04	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	480	1	8830	3	Y	322	241	1			117
							354	9									
05	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	496	1	7613	3	Y	195	245	1			67
							215	9									
06	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	480	1	8807	3	Y	-0-					67
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	494	1	8375	3	Y	354	258	1			163
							389	9									
08	9176	X	8365	-0-	-811	-0-	491	1	7667	3	Y	188	184	1			167
							207	9									
09	8880	X	8258	-0-	-622	-0-	480	1	7621	3	Y	143	229	1			81
							157	9									
10	9176	X	8405	-0-	-771	-0-	492	1	7631	3	Y	256	170	1	1	8	166
							282	9									
11	8880	X	7261	-0-	-1619	-0-	467	1	6532	3	Y	238	214	1			190
							262	9									
12	7812	X	7146	-0-	-666	-0-	496	1	6521	3	Y	117	215	1			92
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 103,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,370

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	1780	-0-	-7117	-0-	485	1	1233	3	Y	56	173	1	5	8	30
							62	9									
02	8932	X	2428	-0-	-6504	-0-	387	1	1846	3	Y	177	128	1	3	8	76
							195	9									
03	9889	X	5231	-0-	-4658	-0-	456	1	4600	3	Y	159	153	1	3	8	79
							175	9									
04	9570	X	2592	-0-	-6978	-0-	480	1	2001	3	Y	101	94	1			86
							111	9									
05	7440	X	3725	-0-	-3715	-0-	488	1	3064	3	Y	157	120	1	13	8	110
							173	9									
06	5070	X	1958	-0-	-3112	-0-	480	1	1417	3	Y	55	122	1			43
							61	9									
07	5239	X	2409	-0-	-2830	-0-	495	1	1894	3	Y	18	45	1			16
							20	9									
08	5239	X	3199	-0-	-2040	-0-	488	1	2699	3	Y	11	20	1			7
							12	9									
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	479	1	3394	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
10	3720	X	1797	-0-	-1923	-0-	249	1	1540	3	Y	7	6	1	4	8	1
							8	9									
11	3090	X	106	-0-	-2984	-0-	106	1			Y	-0-					1
12	3937	X	496	-0-	-3441	-0-	496	1			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	487	1	20919	3	Y	557	524	1	3	8	327
							613	9									
02	19824	X	16580	-0-	-3244	-0-	398	1	15723	3	Y	417	561	1	2	8	181
							459	9									
03	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	442	1	21950	3	Y	410	383	1			208
							451	9									
04	24609	X	24609	-0-	-0-	-0-	477	1	23722	3	Y	373	265	1			316
							410	9									
05	21948	X	21941	-0-	-7	-0-	496	1	20995	3	Y	409	410	1	9	8	306
							450	9									
06	22110	X	20134	-0-	-1976	-0-	480	1	19265	3	Y	354	383	1			277
							389	9									
07	25420	X	20738	-0-	-4682	-0-	495	1	19835	3	Y	371	299	1			349
							408	9									
08	25420	X	20035	-0-	-5385	-0-	478	1	19008	3	Y	499	505	1			343
							549	9									
09	24600	X	19602	-0-	-4998	-0-	476	1	18724	3	Y	365	492	1			216
							402	9									
10	21948	X	9860	-0-	-12088	-0-	242	1	9401	3	Y	197	340	1	2	8	71
							217	9									
11	20130	X	97	-0-	-20033	-0-	97	1			Y	-0-					71
12	19220	X	493	-0-	-18727	-0-	493	1			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 198,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,952

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	17361	-0-	-3440	-0-	493	1	16519	3	Y	317	431	1			136
							349	9									
02	18508	X	13304	-0-	-5204	-0-	429	1	12653	3	Y	202	179	1			159
							222	9									
03	20491	X	12497	-0-	-7994	-0-	453	1	11750	3	Y	267	137	1			289
							294	9									
04	18300	X	14503	-0-	-3797	-0-	480	1	13744	3	Y	254	451	1			92
							279	9									
05	18910	X	14821	-0-	-4089	-0-	496	1	13999	3	Y	296	286	1			102
							326	9									
06	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	480	1	11309	3	Y	176					278
							194	9									
07	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	242	1	16616	3	Y	297	438	1			137
							327	9									
08	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	21070	3	242	9	Y	220	162	1			195
09	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19211	3	243	9	Y	221	291	1			125
10	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18738	3	198	9	Y	180	188	1	1	8	116
11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	17188	3	142	9	Y	129	142	1			103
12	19592	X	16780	-0-	-2812	-0-	16570	3	210	9	Y	191	144	1			150

TOTAL GAS PROD: 195,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,750

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	6710	-0-	-7860	-0-	483 112	1 9	6115	3	N	102	3	8			126
02	12124	X	7387	-0-	-4737	-0-	448 127	1 9	6812	3	N	115	174	1			67
03	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	496 91	1 9	7357	3	N	83					150
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	467 96	1 9	8104	3	N	87	175	1			62
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	496 65	1 9	9098	3	N	59	2	8			119
06	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	480 80	1 9	9065	3	N	73					192
07	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	496 54	1 9	9785	3	N	49	172	1	3	8	66
08	9672	X	9670	-0-	-2	-0-	470 46	1 9	9154	3	N	42					108
09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	476 40	1 9	9191	3	N	36	1	8			143
10	10323	X	9974	-0-	-349	-0-	496 73	1 9	9405	3	N	66	16	8			193
11	9990	X	8255	-0-	-1735	-0-	479 33	1 9	7743	3	N	30	169	1			54
12	9920	X	8369	-0-	-1551	-0-	496 54	1 9	7819	3	N	49					103

TOTAL GAS PROD: 106,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	5696	-0-	-8936	-0-	453 207	1 9	5036	3	N	188	171	1	6	8	168
02	13160	X	467	-0-	-12693	-0-	367	1	100	9	N	91	169	1	1	8	89
03	14570	X	8062	-0-	-6508	-0-	449 141	1 9	7472	3	N	128					217
04	12840	X	12351	-0-	-489	-0-	477 451	1 9	11423	3	N	410	521	1			106
05	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	496 242	1 9	9394	3	N	220	180	1	6	8	140
06	7800	X	6626	-0-	-1174	-0-	470 231	1 9	5925	3	N	210	177	1			173
07	12772	X	7560	-0-	-5212	-0-	496 183	1 9	6881	3	N	166	170	1	9	8	160
08	12772	X	6475	-0-	-6297	-0-	485 166	1 9	5824	3	N	151	171	1			140
09	12360	X	6507	-0-	-5853	-0-	474 151	1 9	5882	3	N	137	172	1	4	8	101
10	10137	X	8023	-0-	-2114	-0-	496 381	1 9	7146	3	N	346	346	1	47	8	54
11	7320	X	3725	-0-	-3595	-0-	473 89	1 9	3163	3	N	81					135
*12	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	496 257	1 9	8736	3	N	234	344	1			25

TOTAL GAS PROD: 85,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,362

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8097	-0-	-1885	-0-	476	1	7372	3	Y	226	354	1			127
							249	9									
02	10332	X	4320	-0-	-6012	-0-	448	1	3601	3	Y	246	195	1			178
							271	9									
03	11439	X	7198	-0-	-4241	-0-	496	1	6497	3	Y	186	227	1			137
							205	9									
04	11070	X	5317	-0-	-5753	-0-	480	1	4604	3	Y	212	250	1			99
							233	9									
05	10230	X	5655	-0-	-4575	-0-	496	1	4939	3	Y	200	112	1			187
							220	9									
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	474	1	5597	3	Y	168	196	1			159
							185	9									
07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	496	1	9076	3	Y	170	179	1			150
							187	9									
08	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	430	1	14668	3	Y	163	250	1			63
							179	9									
09	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	344	1	19557	3	Y	174	126	1			111
							191	9									
10	29282	X	29282	-0-	-0-	-0-	29099	3	183	9	Y	166	213	1	4	8	60
11	24922	X	24922	-0-	-0-	-0-	24753	3	169	9	Y	154	70	1			144
*12	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16511	3	154	9	Y	140	74	1			210

TOTAL GAS PROD: 152,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

01	5518	X	502	-0-	-5016	-0-	451	1	51	9	N	46	28	8			104
02	4984	X	1303	-0-	-3681	-0-	448	1	689	3	N	151	188	1			67
							166	9									
03	5456	X	464	-0-	-4992	-0-	464	1			N	-0-					67
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	478	1	41	9	N	37					104
05	1457	X	518	-0-	-939	-0-	496	1	22	9	N	20					124
06	1410	X	529	-0-	-881	-0-	479	1	50	9	N	45					169
07	1457	X	520	-0-	-937	-0-	491	1	29	9	N	26					195
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	496	1	42	9	N	38					233
09	540	X	480	-0-	-60	-0-	480	1			N	-0-					233
10	558	X	496	-0-	-62	-0-	496	1			N	-0-					233
11	540	X	480	-0-	-60	-0-	480	1			N	-0-					233
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	490	1	2	9	N	2	174	1			61

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14914	-0-	-1609	-0-	456	1	14418	3	N	36	19	8			27
							40	9									
02	14924	X	11710	-0-	-3214	-0-	448	1	11051	3	N	192	169	1			50
							211	9									
03	15810	X	14488	-0-	-1322	-0-	496	1	13879	3	N	103					153
							113	9									
04	14460	X	14063	-0-	-397	-0-	478	1	13464	3	N	110	174	1			89
							121	9									
05	14911	X	11650	-0-	-3261	-0-	496	1	11086	3	N	62					151
							68	9									
06	14430	X	6467	-0-	-7963	-0-	479	1	5916	3	N	65	184	1			32
							72	9									
07	14539	X	9512	-0-	-5027	-0-	495	1	8915	3	N	93					125
							102	9									
08	14539	X	11233	-0-	-3306	-0-	496	1	10591	3	N	133	169	1			89
							146	9									
09	14070	X	13113	-0-	-957	-0-	480	1	12503	3	N	118					207
							130	9									
10	11656	X	9003	-0-	-2653	-0-	492	1	8431	3	N	73	174	1			106
							80	9									
11	10860	X	9492	-0-	-1368	-0-	476	1	8924	3	N	84					190
							92	9									
12	13547	X	9070	-0-	-4477	-0-	496	1	8489	3	N	77	173	1			94
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 134,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	9312	-0-	-3274	-0-	496	1	8576	3	N	218	174	1	7	8	279
							240	9									
02	11368	X	6459	-0-	-4909	-0-	448	1	5835	3	N	160	349	1	5	8	85
							176	9									
03	11439	X	3987	-0-	-7452	-0-	460	1	3386	3	N	128	2	8			211
							141	9									
04	9000	X	4280	-0-	-4720	-0-	480	1	3642	3	N	144	175	1			180
							158	9									
05	9300	X	2296	-0-	-7004	-0-	496	1	1654	3	N	133	171	1	5	8	137
							146	9									
06	9000	X	1593	-0-	-7407	-0-	480	1	1022	3	N	83	173	1			47
							91	9									
07	7161	X	554	-0-	-6607	-0-	496	1	58	9	N	53	1	8			99
08	4433	X	539	-0-	-3894	-0-	496	1	43	9	N	39	2	8			136
09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	480	1	5037	3	N	235	170	1			201
							259	9									
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	384	1	4499	3	N	106	163	1	3	8	141
							117	9									
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	472	1	2266	3	N	116	176	1	7	8	74
							128	9									
12	4619	X	2890	-0-	-1729	-0-	496	1	2256	3	N	125	1	8			198
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 45,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,540

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	7892	-0-	-3175	-0-	488	1	7282	3	N	111	170	1			93
							122	9									
02	9996	X	6575	-0-	-3421	-0-	448	1	5940	3	N	170					263
							187	9									
03	10509	X	7875	-0-	-2634	-0-	496	1	7252	3	N	115	186	1			192
							127	9									
04	10020	X	8006	-0-	-2014	-0-	480	1	7253	3	N	248	176	1			264
							273	9									
05	9331	X	8283	-0-	-1048	-0-	496	1	7610	3	N	161	171	1			254
							177	9									
06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	480	1	7537	3	N	127	167	1			214
							140	9									
07	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	491	1	7884	3	N	138	170	1			182
							152	9									
08	8277	X	8094	-0-	-183	-0-	496	1	7444	3	N	140	172	1			150
							154	9									
09	8160	X	7852	-0-	-308	-0-	480	1	7237	3	N	123	177	1			96
							135	9									
10	8525	X	8448	-0-	-77	-0-	496	1	7731	3	N	201	171	1			126
							221	9									
11	8250	X	7510	-0-	-740	-0-	478	1	6908	3	N	113					239
							124	9									
12	8215	X	5289	-0-	-2926	-0-	368	1	4840	3	N	74	177	1			136
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 92,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,721

BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 13728

01	2086	X	-0-	-0-	-2086	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	6480	-0-	-3223	-0-	381 339	1 9	5760	3	N	308	174	1	3	8	234
02	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	418 301	1 9	8076	3	N	274	345	1			163
03	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	496 322	1 9	10977	3	N	293	172	1			284
04	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	480 436	1 9	11817	3	N	396	520	1			160
05	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	496 321	1 9	11263	3	N	292	171	1			281
06	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	480 257	1 9	9812	3	N	234	345	1			170
07	9703	X	9292	-0-	-411	-0-	494 333	1 9	8465	3	N	303	355	1			118
08	9703	X	9366	-0-	-337	-0-	496 261	1 9	8609	3	N	237	173	1			182
09	9390	X	9160	-0-	-230	-0-	479 222	1 9	8459	3	N	202	345	1			39
10	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	493 292	1 9	9902	3	N	265	171	1	3	8	130
11	9390	X	7674	-0-	-1716	-0-	480 212	1 9	6982	3	N	193	175	1			148
12	8618	X	6645	-0-	-1973	-0-	368 141	1 9	6136	3	N	128	172	1			104

TOTAL GAS PROD: 115,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,125

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

01	25782	X	25782	-0-	-0-	-0-	25559	3	223	9	N	203	345	1			71
02	21896	X	19845	-0-	-2051	-0-	19687	3	158	9	N	144					215
03	22568	X	21950	-0-	-618	-0-	21754	3	196	9	N	178	178	1			215
04	23460	X	20118	-0-	-3342	-0-	20041	3	77	9	N	70	171	1			114
05	24242	X	20104	-0-	-4138	-0-	19953	3	151	9	N	137	172	1			79
06	23460	X	19670	-0-	-3790	-0-	19571	3	99	9	N	90					169
07	21979	X	19838	-0-	-2141	-0-	19666	3	172	9	N	156	166	1			159
08	21948	X	19374	-0-	-2574	-0-	19267	3	107	9	N	97	162	1			94
09	20130	X	18514	-0-	-1616	-0-	18422	3	92	9	N	84					178
10	20336	X	18080	-0-	-2256	-0-	18017	3	63	9	N	57	166	1			69
11	19680	X	17433	-0-	-2247	-0-	17348	3	85	9	N	77					146
12	18724	X	17708	-0-	-1016	-0-	17634	3	74	9	N	67	166	1			47

TOTAL GAS PROD: 238,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	446 1262	1 9	7683	3	N	1147	1220	1	3	8	256
02	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	438 1130	1 9	7960	3	N	1027	1031	1	1	8	251
03	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	463 875	1 9	12286	3	N	795	878	1			168
04	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	480 711	1 9	11536	3	N	646	507	1			307
05	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	496 614	1 9	13478	3	N	558	686	1	15	8	164
06	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	480 651	1 9	13871	3	N	592	513	1			243
07	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	496 512	1 9	15442	3	N	465	510	1	2	8	196
08	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	496 546	1 9	15394	3	N	496	515	1	6	8	171
09	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	480 454	1 9	15530	3	N	413	520	1			64
10	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	496 496	1 9	16262	3	N	451	347	1	1	8	167
11	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	461 377	1 9	14287	3	N	343	339	1	2	8	169
*12	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	496 422	1 9	15209	3	N	384	344	1	4	8	205

TOTAL GAS PROD: 172,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,317

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723

01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-		492	1	2900	3	Y	383	483	1	11	8	99
								421	9									
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-		420	1	3212	3	Y	308	335	1			72
								339	9									
03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-		471	1	5717	3	Y	352	359	1			65
								387	9									
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-		478	1	4265	3	Y	293	219	1			139
								322	9									
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-		496	1	4738	3	Y	291	297	1	2	8	131
								320	9									
06	6360	X	6105	-0-	-255	-0-		480	1	5338	3	Y	261	229	1			163
								287	9									
07	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-		493	1	5813	3	Y	273	325	1	4	8	107
								300	9									
08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-		496	1	6027	3	Y	269	201	1			175
								296	9									
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-		480	1	6931	3	Y	197	207	1	1	8	164
								217	9									
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-		496	1	7040	3	Y	194	173	1			185
								213	9									
11	6600	X	6270	-0-	-330	-0-		480	1	5610	3	Y	164	181	1			168
								180	9									
*12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-		496	1	6965	3	Y	190	277	1			81
								209	9									

TOTAL GAS PROD: 73,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,175

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-		423	1	14949	3	N	1037	1041	1	1	8	293
								1141	9									
02	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-		448	1	12200	3	N	689	512	1			470
								758	9									
03	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-		496	1	14837	3	N	595	883	1			182
								655	9									
04	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-		480	1	15095	3	N	681	700	1			163
								749	9									
05	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-		496	1	14820	3	N	601	488	1	8	8	268
								661	9									
06	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-		480	1	13706	3	N	478	523	1			223
								526	9									
07	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-		496	1	14058	3	N	447	513	1	1	8	156
								492	9									
08	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-		496	1	13315	3	N	407	342	1	3	8	218
								448	9									
09	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-		480	1	12476	3	N	413	346	1			285
								454	9									
10	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-		496	1	12146	3	N	427	503	1	1	8	208
								470	9									
11	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-		90	1	24977	3	N	279	347	1	1	8	139
								307	9									
*12	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-		40	1	24883	3	N	319	335	1	4	8	119
								351	9									

TOTAL GAS PROD: 199,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,373

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	489 656	1 9	5083	3	Y	596	757	1	16	8	154
02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	448 550	1 9	6453	3	Y	500	538	1			116
03	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	465 552	1 9	7031	3	Y	502	526	1			92
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	480 437	1 9	6009	3	Y	397	301	1			188
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	496 408	1 9	5937	3	Y	371	389	1	4	8	166
06	6960	X	5885	-0-	-1075	-0-	480 354	1 9	5051	3	Y	322	288	1			200
07	7192	X	6342	-0-	-850	-0-	493 311	1 9	5538	3	Y	283	368	1	4	8	111
08	7192	X	6289	-0-	-903	-0-	496 334	1 9	5459	3	Y	304	217	1			198
09	6930	X	6159	-0-	-771	-0-	480 196	1 9	5483	3	Y	178	228	1	1	8	147
10	6851	X	5327	-0-	-1524	-0-	496 204	1 9	4627	3	Y	185	157	1			175
11	6150	X	4292	-0-	-1858	-0-	480 133	1 9	3679	3	Y	121	171	1			125
12	6355	X	5466	-0-	-889	-0-	496 222	1 9	4748	3	Y	202	241	1			86

TOTAL GAS PROD: 75,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,961

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	480 461	1 9	15651	3	Y	419	498	1			235
02	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	441 330	1 9	16453	3	Y	300	318	1			217
03	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	496 321	1 9	14317	3	Y	292	293	1			216
04	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	480 471	1 9	16274	3	Y	428	444	1			200
05	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	496 359	1 9	14858	3	Y	326	221	1			305
06	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	480 349	1 9	14713	3	Y	317	321	1			301
07	12772	X	11611	-0-	-1161	-0-	495 284	1 9	10832	3	Y	258	332	1			227
08	12772	X	7560	-0-	-5212	-0-	496 367	1 9	6697	3	Y	334	432	1			129
09	12360	X	7826	-0-	-4534	-0-	480 271	1 9	7075	3	Y	246	218	1			157
10	12772	X	2346	-0-	-10426	-0-	496 249	1 9	1601	3	Y	226	297	1	4	8	82
11	12360	X	2136	-0-	-10224	-0-	459 226	1 9	1451	3	Y	205	95	1			192
12	11625	X	3988	-0-	-7637	-0-	496 63	1 9	3429	3	Y	57	99	1			150

TOTAL GAS PROD: 132,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,408

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	481 564	1 9	11874	3	Y	513	583	1			169
02	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	418 367	1 9	11405	3	Y	334	261	1			242
03	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	465 260	1 9	18274	3	Y	236	358	1			120
04	21534	X	21534	-0-	-0-	-0-	478 212	1 9	20844	3	Y	193	165	1			148
05	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	496 178	1 9	22537	3	Y	162	229	1			81
06	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	480 161	1 9	21588	3	Y	146	78	1			149
07	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	496 146	1 9	21824	3	Y	133	227	1			55
08	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	80 118	1 9	22400	3	Y	107					162
09	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	19752	3	76	9	Y	69	126	1			105
10	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	19368	3	72	9	Y	65					170
11	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16813	3	32	9	Y	29	62	1			137
12	20956	X	17823	-0-	-3133	-0-	17703	3	120	9	Y	109	171	1			75

TOTAL GAS PROD: 230,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,096

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	483 592	1 9	6157	3	N	538	700	1	1	8	112
02	4564	X	1700	-0-	-2864	-0-	448 394	1 9	858	3	N	358	350	1	1	8	119
03	5053	X	3908	-0-	-1145	-0-	471 429	1 9	3008	3	N	390	345	1			164
04	6510	X	5148	-0-	-1362	-0-	480 443	1 9	4225	3	N	403	342	1			225
05	6727	X	3275	-0-	-3452	-0-	496 294	1 9	2485	3	N	267	352	1	13	8	127
06	6510	X	1506	-0-	-5004	-0-	480 351	1 9	675	3	N	319	166	1			280
07	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	496 391	1 9	4233	3	N	355	514	1	2	8	119
08	5332	X	3735	-0-	-1597	-0-	489 270	1 9	2976	3	N	245	171	1	2	8	191
09	5160	X	540	-0-	-4620	-0-	474	1	66	9	N	60	165	1			86
10	5115	X	519	-0-	-4596	-0-	496	1	23	9	N	21	1	8			106
11	4950	X	64	-0-	-4886	-0-	64	1			N	-0-					106
12	5115	X	488	-0-	-4627	-0-	480	1	8	9	N	7	1	8			112

TOTAL GAS PROD: 33,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,963

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	501	1	12394	3	Y	178	72	1	9	8	163
							196	9									
02	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	437	1	11499	3	Y	163	257	1			69
							179	9									
03	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	386	1	17912	3	Y	160	167	1			62
							176	9									
04	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	488	1	16659	3	Y	126	85	1			103
							139	9									
05	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	509	1	16478	3	Y	111	93	1	2	8	119
							122	9									
06	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	491	1	15135	3	Y	92	172	1			39
							101	9									
07	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	321	1	13775	3	Y	52	2	8			89
							57	9									
08	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	287	1	15812	3	Y	53	71	1			71
							58	9									
09	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	294	1	14865	3	Y	50	72	1	3	8	46
							55	9									
10	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	295	1	13243	3	Y	50	8	8			88
							55	9									
11	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	299	1	12788	3	Y	31	69	1			50
							34	9									
12	15469	X	12583	-0-	-2886	-0-	278	1	12259	3	Y	42					92
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 178,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	466	1	20743	3	Y	338	474	1			111
							372	9									
02	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	414	1	18867	3	Y	307	196	1			222
							338	9									
03	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	465	1	16576	3	Y	261	350	1			133
							287	9									
04	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	478	1	13879	3	Y	262	193	1			202
							288	9									
05	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	496	1	14988	3	Y	191	297	1			96
							210	9									
06	20910	X	14989	-0-	-5921	-0-	480	1	14357	3	Y	138	93	1			141
							152	9									
07	21607	X	15304	-0-	-6303	-0-	496	1	14509	3	Y	272	300	1			113
							299	9									
08	17329	X	16093	-0-	-1236	-0-	496	1	15408	3	Y	172					285
							189	9									
09	15180	X	14572	-0-	-608	-0-	478	1	13955	3	Y	126	222	1			189
							139	9									
10	15686	X	14257	-0-	-1429	-0-	496	1	13626	3	Y	123	1	8			311
							135	9									
11	15570	X	12597	-0-	-2973	-0-	480	1	12000	3	Y	106	113	1			304
							117	9									
12	14446	X	13530	-0-	-916	-0-	496	1	12794	3	Y	218	373	1			149
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 190,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,514

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31930	X	14685	-0-	-17245	-0-	483 537	1 9	13665	3	N	488	353	1	16	8	236
02	27412	X	8559	-0-	-18853	-0-	400 384	1 9	7775	3	N	349	350	1	10	8	225
03	24614	X	13600	-0-	-11014	-0-	457 429	1 9	12714	3	N	390	350	1	4	8	261
04	23820	X	13911	-0-	-9909	-0-	480 362	1 9	13069	3	N	329	340	1			250
05	18073	X	6971	-0-	-11102	-0-	496 336	1 9	6139	3	N	305	341	1	5	8	209
06	14220	X	5388	-0-	-8832	-0-	480 301	1 9	4607	3	N	274	344	1			139
07	14384	X	4956	-0-	-9428	-0-	496 275	1 9	4185	3	N	250	171	1	5	8	213
08	14384	X	4506	-0-	-9878	-0-	496 222	1 9	3788	3	N	202	322	1	6	8	87
09	13920	X	3785	-0-	-10135	-0-	480 200	1 9	3105	3	N	182	158	1			111
10	6975	X	3613	-0-	-3362	-0-	392 243	1 9	2978	3	N	221	171	1	3	8	158
11	5400	X	121	-0-	-5279	-0-	104	1	17	9	N	15					173
12	3596	X	175	-0-	-3421	-0-	175	1			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 80,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,005

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46159	X	32068	-0-	-14091	-0-	496 740	1 9	30832	3	N	673	696	1	11	8	231
02	40684	X	23719	-0-	-16965	-0-	400 473	1 9	22846	3	N	430	358	1	8	8	295
03	44733	X	20408	-0-	-24325	-0-	425 448	1 9	19535	3	N	407	350	1	3	8	349
04	31440	X	23660	-0-	-7780	-0-	461 421	1 9	22778	3	N	383	517	1			215
05	32054	X	26131	-0-	-5923	-0-	496 479	1 9	25156	3	N	435	347	1	5	8	298
06	31020	X	25209	-0-	-5811	-0-	480 371	1 9	24358	3	N	337	347	1			288
07	26257	X	25131	-0-	-1126	-0-	496 381	1 9	24254	3	N	346	506	1	2	8	126
08	26133	X	24688	-0-	-1445	-0-	496 333	1 9	23859	3	N	303	321	1	5	8	103
09	25290	X	23842	-0-	-1448	-0-	480 312	1 9	23050	3	N	284	171	1			216
10	26133	X	18200	-0-	-7933	-0-	387 228	1 9	17585	3	N	207	172	1	4	8	247
11	25200	X	24926	-0-	-274	-0-	477 268	1 9	24181	3	N	244	343	1	9	8	139
12	24924	X	21666	-0-	-3258	-0-	457 250	1 9	20959	3	N	227	167	1	1	8	198

TOTAL GAS PROD: 289,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4685	-0-	-864	-0-	491 116	1 9	4078	3	N	105	177	1	2	8	59
02	4956	X	3966	-0-	-990	-0-	435 129	1 9	3402	3	N	117					176
03	5363	X	4339	-0-	-1024	-0-	493 135	1 9	3711	3	N	123	173	1			126
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	429 105	1 9	4534	3	N	95					221
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	496 113	1 9	4981	3	N	103	173	1			151
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	466 175	1 9	4477	3	N	159	172	1			138
07	5239	X	4819	-0-	-420	-0-	463 75	1 9	4281	3	N	68					206
08	5549	X	4919	-0-	-630	-0-	496 83	1 9	4340	3	N	75	172	1			109
09	5370	X	4628	-0-	-742	-0-	463 87	1 9	4078	3	N	79					188
10	5549	X	4137	-0-	-1412	-0-	496 103	1 9	3538	3	N	94	169	1	7	8	106
11	5130	X	4492	-0-	-638	-0-	455 85	1 9	3952	3	N	77					183
12	4743	X	3047	-0-	-1696	-0-	496 113	1 9	2438	3	N	103	173	1			113

TOTAL GAS PROD: 54,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	646	-0-	-4810	-0-	443	1	83	3	N	109	11	8			211
							120	9									
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	368	1	2596	3	N	93	174	1			130
							102	9									
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	490	1	4573	3	N	164	174	1			120
							180	9									
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	477	1	3473	3	N	117	174	1			63
							129	9									
05	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	496	1	2468	3	N	101	9	8			155
							111	9									
06	5070	X	3051	-0-	-2019	-0-	480	1	2316	3	N	232	171	1			216
							255	9									
07	5239	X	2945	-0-	-2294	-0-	495	1	2321	3	N	117	174	1	15	8	144
							129	9									
08	5239	X	2310	-0-	-2929	-0-	464	1	1776	3	N	64	159	1			49
							70	9									
09	4080	X	3564	-0-	-516	-0-	480	1	2970	3	N	104	20	8			133
							114	9									
10	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	492	1	2509	3	N	80	158	1			55
							88	9									
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	480	1	2496	3	N	86					141
							95	9									
*12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	496	1	2979	3	N	89	161	1			69
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 37,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	22706	-0-	-8418	-0-	493	1	20277	3	N	1760	1756	1	6	8	199
							1936	9									
02	28112	X	16975	-0-	-11137	-0-	379	1	14958	3	N	1489	1417	1	3	8	268
							1638	9									
03	31124	X	16765	-0-	-14359	-0-	360	1	15195	3	N	1100	1238	1	1	8	129
							1210	9									
04	26280	X	-0-	-0-	-26280	-0-					N	-0-					129
05	22692	X	152	-0-	-22540	-0-	128	1	24	9	N	22	143	1			8
06	21960	X	2300	-0-	-19660	-0-	480	1	793	3	N	934	870	1			72
							1027	9									
07	18786	X	7482	-0-	-11304	-0-	496	1	5565	3	N	1292	1204	1	4	8	156
							1421	9									
08	16771	X	9887	-0-	-6884	-0-	496	1	7887	3	N	1367	1379	1	2	8	142
							1504	9									
09	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	472	1	9141	3	N	1227	1203	1			166
							1350	9									
10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	363	1	8588	3	N	1123	1198	1	2	8	89
							1235	9									
11	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	249	1	12100	3	N	1178	1054	1	3	8	210
							1296	9									
*12	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	234	1	12994	3	N	1102	1220	1	1	8	91
							1212	9									

TOTAL GAS PROD: 125,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,594

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869	X	24047	-0-	-3822	-0-	496	1	22119	3	N	1302	1396	1	3	8	154
							1432	9									
02	25172	X	20727	-0-	-4445	-0-	385	1	19234	3	N	1007	1016	1	3	8	142
							1108	9									
03	27869	X	14173	-0-	-13696	-0-	376	1	12809	3	N	898	879	1			161
							988	9									
04	24510	X	-0-	-0-	-24510	-0-					N	-0-					161
05	24056	X	145	-0-	-23911	-0-	144	1	1	9	N	1	154	1	1	8	7
06	23280	X	2572	-0-	-20708	-0-	476	1	1494	3	N	547	520	1			34
							602	9									
07	22940	X	5804	-0-	-17136	-0-	496	1	4587	3	N	655	522	1	3	8	164
							721	9									
08	14167	X	7667	-0-	-6500	-0-	465	1	6470	3	N	665	682	1	3	8	144
							732	9									
09	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	469	1	9252	3	N	643	676	1			111
							707	9									
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	323	1	6866	3	N	503	507	1	1	8	106
							553	9									
11	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	201	1	13233	3	N	701	696	1	2	8	109
							771	9									
*12	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	234	1	14668	3	N	656	700	1	1	8	64
							722	9									

TOTAL GAS PROD: 123,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,578

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31217	X	24681	-0-	-6536	-0-	376	1	24015	3	N	264	172	1			208
							290	9									
02	25900	X	20662	-0-	-5238	-0-	383	1	20097	3	N	165	170	1			203
							182	9									
03	27962	X	22862	-0-	-5100	-0-	477	1	22208	3	N	161	342	1			22
							177	9									
04	23880	X	20178	-0-	-3702	-0-	480	1	19543	3	N	141					163
							155	9									
05	24676	X	19933	-0-	-4743	-0-	496	1	19303	3	N	122	173	1	6	8	106
							134	9									
06	23880	X	18525	-0-	-5355	-0-	480	1	17916	3	N	117	167	1			56
							129	9									
07	22878	X	19091	-0-	-3787	-0-	496	1	18482	3	N	103	1	8			158
							113	9									
08	22847	X	18050	-0-	-4797	-0-	496	1	17444	3	N	100	176	1	3	8	79
							110	9									
09	20190	X	16904	-0-	-3286	-0-	467	1	16334	3	N	94					173
							103	9									
10	19933	X	17085	-0-	-2848	-0-	496	1	16497	3	N	84	169	1	1	8	87
							92	9									
11	18540	X	15766	-0-	-2774	-0-	433	1	15248	3	N	77	1	8			163
							85	9									
*12	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	488	1	17757	3	N	68	180	1	1	8	50
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 232,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	441	1	13151	3	N	173	170	1			189
							190	9									
02	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	383	1	15112	3	N	302	173	1			318
							332	9									
03	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	480	1	17639	3	N	181	479	1			20
							199	9									
04	18877	X	18877	-0-	-0-	-0-	480	1	18229	3	N	153					173
							168	9									
05	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	496	1	17540	3	N	138	178	1	6	8	127
							152	9									
06	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	480	1	14942	3	N	140	176	1			91
							154	9									
07	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	496	1	16392	3	N	127	177	1	6	8	35
							140	9									
08	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	496	1	17116	3	N	216	178	1	1	8	72
							238	9									
09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	480	1	13815	3	N	112					184
							123	9									
10	12028	X	11363	-0-	-665	-0-	496	1	10673	3	N	176	176	1			184
							194	9									
11	11640	X	1741	-0-	-9899	-0-	460	1	1107	3	N	158	174	1			168
							174	9									
12	15562	X	8350	-0-	-7212	-0-	488	1	7600	3	N	238	343	1	4	8	59
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 171,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,114

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	220	1	8271	3	Y	179	289	1			141
							197	9									
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	104	1	7044	3	Y	64	153	1			52
							70	9									
03	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	193	1	8039	3	Y	119					171
							131	9									
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	190	1	7530	3	Y	116	188	1			99
							128	9									
05	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	230	1	8077	3	Y	106	69	1			136
							117	9									
06	8400	X	8392	-0-	-8	-0-	240	1	8041	3	Y	101	99	1			138
							111	9									
07	8370	X	8355	-0-	-15	-0-	240	1	8007	3	Y	98	88	1			148
							108	9									
08	8432	X	7525	-0-	-907	-0-	248	1	7192	3	Y	77	81	1			144
							85	9									
09	8400	X	7587	-0-	-813	-0-	64	1	7431	3	Y	84	175	1			53
							92	9									
10	8680	X	6152	-0-	-2528	-0-	6060	3	92	9	Y	84					137
*11	8400	X	5529	-0-	-2871	-0-	5465	3	64	9	Y	58	93	1			102
*12	7068	X	5921	-0-	-1147	-0-	5879	3	42	9	Y	38	125	1			15

TOTAL GAS PROD: 90,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27234	X	27234	-0-	-0-	-0-	492	1	26115	3	Y	570	608	1			90
							627	9									
02	20521	X	20521	-0-	-0-	-0-	334	1	19891	3	Y	269	293	1			66
							296	9									
03	26941	X	26941	-0-	-0-	-0-	26643	3	298	9	Y	271	272	1			65
04	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27012	3	202	9	Y	184	180	1			69
05	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	27617	3	194	9	Y	176	195	1			50
06	26370	X	24919	-0-	-1451	-0-	24840	3	79	9	Y	72	105	1			17
07	27745	X	24550	-0-	-3195	-0-	24469	3	81	9	Y	74	62	1			29
08	27745	X	23137	-0-	-4608	-0-	23075	3	62	9	Y	56	59	1			26
09	26850	X	21291	-0-	-5559	-0-	21236	3	55	9	Y	50	54	1			22
10	27745	X	20526	-0-	-7219	-0-	20484	3	42	9	Y	38	47	1			13
11	24930	X	20846	-0-	-4084	-0-	20794	3	52	9	Y	47	33	1			27
12	21700	X	20373	-0-	-1327	-0-	20306	3	67	9	Y	61	73	1			15

TOTAL GAS PROD: 285,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,868

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	14826	-0-	-15647	-0-	496	1	12515	3	Y	1650	1922	1	2	8	177
							1815	9									
02	27524	X	22050	-0-	-5474	-0-	426	1	20096	3	Y	1389	1468	1			98
							1528	9									
03	30473	X	24811	-0-	-5662	-0-	478	1	23786	3	Y	497	494	1			101
							547	9									
04	29490	X	23841	-0-	-5649	-0-	480	1	22889	3	Y	429	489	1			41
							472	9									
05	30473	X	24067	-0-	-6406	-0-	496	1	23185	3	Y	351	312	1			80
							386	9									
06	28620	X	18819	-0-	-9801	-0-	480	1	18006	3	Y	303	252	1			131
							333	9									
07	29574	X	17521	-0-	-12053	-0-	496	1	16739	3	Y	260	322	1			69
							286	9									
08	29574	X	16684	-0-	-12890	-0-	496	1	15899	3	Y	263	201	1			131
							289	9									
09	28620	X	14810	-0-	-13810	-0-	480	1	14084	3	Y	224	271	1			84
							246	9									
10	29574	X	15653	-0-	-13921	-0-	496	1	14959	3	Y	180	153	1			111
							198	9									
11	18810	X	8528	-0-	-10282	-0-	468	1	7807	3	Y	230	221	1			120
							253	9									
12	15531	X	8323	-0-	-7208	-0-	488	1	7629	3	Y	187	180	1			127
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 209,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,963

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1649	-0-	-2195	-0-	454	1	1006	3	Y	172	170	1			18
							189	9									
02	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	354	1	13756	3	Y	1723	1619	1			122
							1895	9									
03	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	459	1	12734	3	Y	943	873	1			192
							1037	9									
04	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	480	1	20684	3	Y	780	897	1			75
							858	9									
05	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	496	1	16235	3	Y	610	545	1			140
							671	9									
06	17160	X	14893	-0-	-2267	-0-	480	1	13864	3	Y	499	423	1			216
							549	9									
07	22754	X	13534	-0-	-9220	-0-	496	1	12562	3	Y	433	534	1			115
							476	9									
08	22754	X	12355	-0-	-10399	-0-	496	1	11413	3	Y	405	318	1			202
							446	9									
09	22020	X	11452	-0-	-10568	-0-	480	1	10587	3	Y	350	421	1			131
							385	9									
10	17391	X	649	-0-	-16742	-0-	495	1	154	9	Y	140	185	1			86
11	14880	X	11452	-0-	-3428	-0-	480	1	10481	3	Y	446	300	1			232
							491	9									
*12	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	496	1	13923	3	Y	317	334	1			215
							349	9									

TOTAL GAS PROD: 150,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,818

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	24715	-0-	-5076	-0-	476	1	24042	3	N	179	177	1			206
							197	9									
02	26908	X	18292	-0-	-8616	-0-	400	1	17716	3	N	160	172	1			194
							176	9									
03	27962	X	16630	-0-	-11332	-0-	481	1	15992	3	N	143	180	1			157
							157	9									
04	25860	X	11475	-0-	-14385	-0-	480	1	10852	3	N	130	178	1			109
							143	9									
05	25513	X	12539	-0-	-12974	-0-	496	1	11896	3	N	134	178	1	6	8	59
							147	9									
06	23910	X	13123	-0-	-10787	-0-	480	1	12500	3	N	130					189
							143	9									
07	20243	X	9011	-0-	-11232	-0-	496	1	8402	3	N	103	175	1	1	8	116
							113	9									
08	16616	X	5139	-0-	-11477	-0-	496	1	4540	3	N	94	173	1	2	8	35
							103	9									
09	13110	X	10091	-0-	-3019	-0-	480	1	9499	3	N	102					137
							112	9									
10	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	496	1	16300	3	N	99	172	1			64
							109	9									
11	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	210	1	19407	3	N	95					159
							105	9									
*12	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	337	1	11564	3	N	77	180	1	1	8	55
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 169,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,446

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35867	X	33232	-0-	-2635	-0-	496	1	31022	3	Y	1558	1538	1	1	8	326
							1714	9									
02	32396	X	28107	-0-	-4289	-0-	382	1	26294	3	Y	1301	1415	1			212
							1431	9									
03	35867	X	33867	-0-	-2000	-0-	32539	3	1328	9	Y	1207	1241	1			178
04	34710	X	29037	-0-	-5673	-0-	27847	3	1190	9	Y	1082	1031	1			229
05	35867	X	27899	-0-	-7968	-0-	26903	3	996	9	Y	905	880	1			254
06	30600	X	23980	-0-	-6620	-0-	23024	3	956	9	Y	869	873	1			250
07	31620	X	21766	-0-	-9854	-0-	20957	3	809	9	Y	735	732	1			253
08	0	W	20541	-0-	20541	20541	19949	3	592	9	Y	538	443	1			348
09	0	W	27326	-0-	27326	47867	26652	3	674	9	Y	613	728	1			233
10	0	W	27896	-0-	27896	75763	27350	3	546	9	Y	496	549	1	1	8	179
11	0	W	25461	-0-	25461	101224	24945	3	516	9	Y	469	434	1			214
*12	126759	X	25535	-0-	-101224	-0-	25033	3	502	9	Y	456	469	1			201

TOTAL GAS PROD: 324,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,229

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

01	41695	X	1809	-0-	-39886	-0-	436	1	1356	3	N	15					72
							17	9									
02	3808	X	446	-0-	-3362	-0-	424	1	22	9	N	20					92
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	476	1	2233	3	N	4					96
							4	9									
04	1740	X	491	-0-	-1249	-0-	480	1	11	9	N	10					106
05	1798	X	468	-0-	-1330	-0-	460	1	8	9	N	7	6	8			107
06	2640	X	404	-0-	-2236	-0-	400	1	4	9	N	4					111
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					111
08	2728	X	175	-0-	-2553	-0-	169	1	6	9	N	5					116
09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	480	1	7	9	N	6					122
10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	496	1	1215	3	N	92	169	1			45
							101	9									
11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	192	1	628	3	N	10					55
							11	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29481	X	15895	-0-	-13586	-0-	465	1	15151	3	Y	254	326	1			68
							279	9									
02	21476	X	12259	-0-	-9217	-0-	412	1	11669	3	Y	162	195	1			35
							178	9									
03	21421	X	12055	-0-	-9366	-0-	457	1	11412	3	Y	169	49	1			155
							186	9									
04	17850	X	10864	-0-	-6986	-0-	477	1	10064	3	Y	294	228	1			221
							323	9									
05	15903	X	10346	-0-	-5557	-0-	496	1	9678	3	Y	156	295	1			82
							172	9									
06	15390	X	9844	-0-	-5546	-0-	480	1	9221	3	Y	130	110	1			102
							143	9									
07	13578	X	9280	-0-	-4298	-0-	479	1	8657	3	Y	131	112	1			121
							144	9									
08	12059	X	8568	-0-	-3491	-0-	496	1	7881	3	Y	174	127	1			168
							191	9									
09	10860	X	7863	-0-	-2997	-0-	480	1	7252	3	Y	119	158	1			129
							131	9									
10	10354	X	8145	-0-	-2209	-0-	495	1	7528	3	Y	111	78	1			162
							122	9									
11	9840	X	8751	-0-	-1089	-0-	472	1	8190	3	Y	81					243
							89	9									
*12	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	496	1	10867	3	Y	68	157	1			154
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 125,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,849

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	494	1	17775	3	Y	382	456	1			102
							420	9									
02	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	391	1	14895	3	Y	282	323	1			61
							310	9									
03	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	457	1	15682	3	Y	271	84	1			248
							298	9									
04	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	477	1	16208	3	Y	235	307	1			176
							259	9									
05	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	496	1	16578	3	Y	227	284	1			119
							250	9									
06	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	479	1	15624	3	Y	202	163	1			158
							222	9									
07	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	479	1	15479	3	Y	156	169	1			145
							172	9									
08	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	495	1	14582	3	Y	278	155	1			268
							306	9									
09	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	480	1	11834	3	Y	106	252	1			122
							117	9									
10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	496	1	7755	3	Y	72	74	1			120
							79	9									
11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	480	1	393	3	Y	1					121
							1	9									
12	10354	X	329	-0-	-10025	-0-	328	1	1	9	Y	1	78	1			44

TOTAL GAS PROD: 154,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25098	X	25098	-0-	-0-	-0-	496	1	22483	3	Y	1926	1996	1			304
							2119	9									
02	35343	X	35343	-0-	-0-	-0-	383	1	33281	3	Y	1526	1457	1			373
							1679	9									
03	30305	X	30305	-0-	-0-	-0-	40	1	28845	3	Y	1291	1355	1			309
							1420	9									
04	26652	X	26652	-0-	-0-	-0-	25394	3	1258	9	Y	1144	1026	1			427
05	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	24185	3	836	9	Y	760	971	1			216
06	26430	X	26390	-0-	-40	-0-	25371	3	1019	9	Y	926	923	1			219
07	27311	X	25592	-0-	-1719	-0-	24638	3	954	9	Y	867	742	1			344
08	27311	X	23432	-0-	-3879	-0-	22577	3	855	9	Y	777	756	1			365
09	26430	X	20908	-0-	-5522	-0-	20119	3	789	9	Y	717	766	1			316
10	27280	X	20012	-0-	-7268	-0-	19354	3	658	9	Y	598	712	1			202
11	26400	X	21821	-0-	-4579	-0-	21183	3	638	9	Y	580	446	1			336
*12	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	21599	3	594	9	Y	540	741	1			135

TOTAL GAS PROD: 302,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,652

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	12143	-0-	-8689	-0-	486	1	11297	3	Y	327	393	1			68
							360	9									
02	16184	X	10360	-0-	-5824	-0-	446	1	9536	3	Y	344	356	1			56
							378	9									
03	16244	X	10153	-0-	-6091	-0-	496	1	9302	3	Y	323	331	1			48
							355	9									
04	15600	X	10387	-0-	-5213	-0-	480	1	9709	3	Y	180	190	1			38
							198	9									
05	12152	X	11190	-0-	-962	-0-	336	1	10685	3	Y	154	149	1			43
							169	9									
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13035	3	189	9	Y	172	166	1			49
07	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12592	3	153	9	Y	139	140	1			48
08	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12210	3	92	9	Y	84	77	1			55
09	9360	X	7365	-0-	-1995	-0-	338	1	6885	3	Y	129	135	1			49
							142	9									
10	9672	X	8435	-0-	-1237	-0-	490	1	7788	3	Y	143	140	1	1	8	51
							157	9									
11	9360	X	7426	-0-	-1934	-0-	463	1	6868	3	Y	86	98	1			39
							95	9									
12	8463	X	5398	-0-	-3065	-0-	436	1	4912	3	Y	45	64	1			20
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 121,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39072	X	39072	-0-	-0-	-0-	496	1	38209	3	Y	334	426	1			53
							367	9									
02	33463	X	33463	-0-	-0-	-0-	347	1	32661	3	Y	414	366	1			101
							455	9									
03	32416	X	32416	-0-	-0-	-0-	32090	3	326	9	Y	296	326	1			71
04	31068	X	31068	-0-	-0-	-0-	30830	3	238	9	Y	216	206	1			81
05	29627	X	29627	-0-	-0-	-0-	3	1	29108	3	Y	469	416	1			134
							516	9									
06	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	5	1	28624	3	Y	89	202	1			21
							98	9									
07	0	W	28157	-0-	28157	28157	28063	3	94	9	Y	85	72	1			34
08	0	W	26460	-0-	26460	54617	26383	3	77	9	Y	70	71	1			33
09	0	W	24197	-0-	24197	78814	24134	3	63	9	Y	57	65	1			25
10	101284	X	22470	-0-	-78814	-0-	22405	3	65	9	Y	59	64	1			20
11	17880	X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					Y	NO RPT					20
12	24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 295,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,089

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	16156	-0-	-10039	-0-	456	1	15467	3	Y	212	301	1			57
							233	9									
02	23660	X	13410	-0-	-10250	-0-	404	1	12832	3	Y	158	181	1			34
							174	9									
03	26195	X	13381	-0-	-12814	-0-	456	1	12774	3	Y	137	46	1			125
							151	9									
04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	477	1	10729	3	Y	101	150	1			76
							111	9									
05	18538	X	10662	-0-	-7876	-0-	496	1	10059	3	Y	97	122	1			51
							107	9									
06	15630	X	9597	-0-	-6033	-0-	480	1	9030	3	Y	79	68	1			62
							87	9									
07	14849	X	9987	-0-	-4862	-0-	479	1	9428	3	Y	73	67	1			68
							80	9									
08	13392	X	9868	-0-	-3524	-0-	496	1	9216	3	Y	142	73	1			137
							156	9									
09	11310	X	7758	-0-	-3552	-0-	480	1	7236	3	Y	38	128	1			47
							42	9									
10	10664	X	7503	-0-	-3161	-0-	496	1	6884	3	Y	112	29	1			130
							123	9									
11	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					130
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 109,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		66	-0-	66	66	64	1	2	9	N	2	2	8			-0-
02	SHUT IN		4581	-0-	4581	4647	416	1	2042	3	N	1930	1421	1			509
							2123	9									
03	26102	X	18533	-0-	-7569	-0-	476	1	11091	3	N	6333	6528	1			314
							6966	9									
04	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	473	1	22107	3	N	4047	4232	1			129
							4452	9									
05	26102	X	12940	-0-	-13162	-0-	496	1	9769	3	N	2432	2275	1	16	8	270
							2675	9									
06	25336	X	25336	-0-	-0-	-0-	480	1	22529	3	N	2115	2244	1			141
							2327	9									
07	26102	X	22246	-0-	-3856	-0-	496	1	19995	3	N	1595	1523	1	13	8	200
							1755	9									
08	26102	X	18074	-0-	-8028	-0-	495	1	16181	3	N	1271	1390	1			81
							1398	9									
09	25260	X	14317	-0-	-10943	-0-	480	1	12741	3	N	996	846	1	15	8	216
							1096	9									
10	26102	X	10116	-0-	-15986	-0-	419	1	9014	3	N	621	701	1			136
							683	9									
11	25260	X	11644	-0-	-13616	-0-	350	1	10317	3	N	888	876	1			148
							977	9									
*12	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	330	1	15647	3	N	744	689	1			203
							818	9									

TOTAL GAS PROD: 181,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,974

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	10320	-0-	-10326	-0-	496	1	9421	3	Y	366	316	1	13	8	90
							403	9									
02	18648	X	11756	-0-	-6892	-0-	437	1	11026	3	Y	266	221	1			135
							293	9									
03	20646	X	12843	-0-	-7803	-0-	461	1	12138	3	Y	222	304	1			53
							244	9									
04	19980	X	12008	-0-	-7972	-0-	480	1	11296	3	Y	211	178	1			86
							232	9									
05	20646	X	1585	-0-	-19061	-0-	72	1	1484	3	Y	26	60	1	1	8	51
							29	9									
06	19980	X	278	-0-	-19702	-0-	216	1	62	9	Y	56					107
07	13020	X	2599	-0-	-10421	-0-	493	1	1765	3	Y	310	348	1	4	8	65
							341	9									
08	12834	X	4814	-0-	-8020	-0-	496	1	4084	3	Y	213	137	1			141
							234	9									
09	12000	X	5497	-0-	-6503	-0-	480	1	4838	3	Y	163	175	1	4	8	125
							179	9									
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	496	1	3772	3	Y	140	174	1			91
							154	9									
11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	472	1	5913	3	Y	123	57	1			157
							135	9									
*12	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	475	1	8898	3	Y	136	208	1			85
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 82,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	14411	-0-	-5305	-0-	496	1	13263	3	N	593	515	1	10	8	165
							652	9									
02	17808	X	13818	-0-	-3990	-0-	426	1	12871	3	N	474	505	1			134
							521	9									
03	19716	X	13088	-0-	-6628	-0-	449	1	12156	3	N	439	506	1			67
							483	9									
04	19080	X	13186	-0-	-5894	-0-	480	1	12257	3	N	408	348	1			127
							449	9									
05	19716	X	838	-0-	-18878	-0-	72	1	731	3	N	32	1	8			158
							35	9									
06	19080	X	217	-0-	-18863	-0-	216	1	1	9	N	1					159
07	15314	X	3096	-0-	-12218	-0-	493	1	2042	3	N	510	506	1	4	8	159
							561	9									
08	13640	X	4400	-0-	-9240	-0-	496	1	3506	3	N	362	342	1			179
							398	9									
09	13200	X	5374	-0-	-7826	-0-	480	1	4540	3	N	322	333	1	4	8	164
							354	9									
10	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	496	1	4198	3	N	270	325	1			109
							297	9									
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	472	1	5419	3	N	257	172	1			194
							283	9									
*12	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	487	1	7624	3	N	261	339	1			116
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 87,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,929

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36270	X	28937	-0-	-7333	-0-	488	1	27516	3	Y	848	868	1	6	8	75
							933	9									
02	32760	X	30652	-0-	-2108	-0-	444	1	29744	3	Y	422	374	1			123
							464	9									
03	36270	X	32428	-0-	-3842	-0-	477	1	31544	3	Y	370	406	1			87
							407	9									
04	35100	X	26058	-0-	-9042	-0-	480	1	25326	3	Y	229	282	1			34
							252	9									
05	36270	X	23664	-0-	-12606	-0-	496	1	22880	3	Y	262	230	1			66
							288	9									
06	35100	X	9322	-0-	-25778	-0-	480	1	8723	3	Y	108	41	1			133
							119	9									
07	33945	X	12942	-0-	-21003	-0-	493	1	12260	3	Y	172	278	1			27
							189	9									
08	0	W	14976	-0-	14976	14976	496	1	14335	3	Y	132	131	1			28
							145	9									
09	0	W	15716	-0-	15716	30692	480	1	15106	3	Y	118	117	1			29
							130	9									
10	0	W	16514	-0-	16514	47206	496	1	15898	3	Y	109	112	1			26
							120	9									
11	62712	X	15506	-0-	-47206	-0-	476	1	14946	3	Y	76	82	1			20
							84	9									
12	16213	X	16142	-0-	-71	-0-	475	1	15584	3	Y	75	82	1			13
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 242,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,921

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	488	1	1808	3	Y	1020	1001	1	19	8	184
							1122	9									
02	910	X	910	-0-	-0-	-0-	448	1	462	9	Y	420	476	1			128
03	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	496	1	547	9	Y	497	529	1			96
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	480	1	373	9	Y	339	341	1			94
05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	496	1	315	9	Y	286	327	1			53
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	480	1	102	9	Y	93	69	1			77
*07	6572	X	614	-0-	-5958	-0-	493	1	121	9	Y	110	101	1			86
*08	6572	X	5143	-0-	-1429	-0-	496	1	4250	3	Y	361	264	1			183
							397	9									
*09	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	480	1	9792	3	Y	340	361	1	2	8	160
							374	9									
*10	6572	X	1639	-0-	-4933	-0-	496	1	1082	3	Y	55	121	1			94
							61	9									
*11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	468	1	10260	3	Y	371	304	1			161
							408	9									
*12	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	468	1	11288	3	Y	274	254	1			181
							301	9									

TOTAL GAS PROD: 48,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,166

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34457	X	34457	-0-	-0-	-0-	496	1	28491	3	Y	4973	4979	1	13	8	204
							5470	9									
02	27692	X	21970	-0-	-5722	-0-	424	1	18701	3	Y	2586	2417	1			373
							2845	9									
03	31316	X	31316	-0-	-0-	-0-	453	1	27168	3	Y	3359	3347	1			385
							3695	9									
04	29670	X	28364	-0-	-1306	-0-	480	1	25187	3	Y	2452	2438	1			399
							2697	9									
05	30659	X	28946	-0-	-1713	-0-	496	1	26059	3	Y	2174	2231	1	3	8	339
							2391	9									
06	31168	X	31168	-0-	-0-	-0-	480	1	28709	3	Y	1799	1963	1			175
							1979	9									
07	34240	X	34240	-0-	-0-	-0-	496	1	31758	3	Y	1805	1660	1	2	8	318
							1986	9									
08	30659	X	30176	-0-	-483	-0-	496	1	27907	3	Y	1612	1720	1			210
							1773	9									
09	29670	X	26211	-0-	-3459	-0-	480	1	24279	3	Y	1320	1307	1	1	8	222
							1452	9									
10	30659	X	24020	-0-	-6639	-0-	496	1	22237	3	Y	1170	1239	1			153
							1287	9									
11	29670	X	21368	-0-	-8302	-0-	472	1	19869	3	Y	934	872	1			215
							1027	9									
12	29109	X	18423	-0-	-10686	-0-	488	1	16991	3	Y	858	943	1			130
							944	9									

TOTAL GAS PROD: 330,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,042

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29190	X	29190	-0-	-0-	-0-	496 1177	1 9	27517	3	Y	1070	1165	1	9	8	150
02	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	423 486	1 9	20290	3	Y	442	411	1			181
03	12896	X	7204	-0-	-5692	-0-	125 122	1 9	6957	3	Y	111	203	1			89
04	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					Y	-0-					89
05	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	360 501	1 9	17545	3	Y	455	164	1	8	8	372
06	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	477 179	1 9	20017	3	Y	163	454	1			81
07	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	484 246	1 9	17758	3	Y	224	205	1	5	8	95
08	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	487 195	1 9	19294	3	Y	177	122	1			150
09	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	480 121	1 9	20429	3	Y	110	209	1	6	8	45
10	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	492 243	1 9	17879	3	Y	221	138	1			128
11	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	470 108	1 9	15927	3	Y	98	99	1			127
12	20925	X	16155	-0-	-4770	-0-	496 85	1 9	15574	3	Y	77	67	1			137

TOTAL GAS PROD: 207,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,148

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32214	X	32214	-0-	-0-	-0-	496 967	1 9	30751	3	Y	879	963	1	10	8	123
02	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	436 416	1 9	21018	3	Y	378	346	1			155
03	12152	X	7632	-0-	-4520	-0-	125 114	1 9	7393	3	Y	104	175	1			84
04	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					84
05	12152	X	1001	-0-	-11151	-0-	363 35	1 9	603	3	Y	32	87	1	14	8	15
06	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	477 353	1 9	12448	3	Y	321	176	1			160
07	22284	X	22284	-0-	-0-	-0-	496 257	1 9	21531	3	Y	234	288	1	8	8	98
08	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	495 195	1 9	21235	3	Y	177	125	1			150
09	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	480 145	1 9	17764	3	Y	132	221	1	7	8	54
10	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	487 119	1 9	17057	3	Y	108	99	1			63
11	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	477 111	1 9	15799	3	Y	101	48	1			116
12	21142	X	16650	-0-	-4492	-0-	496 96	1 9	16058	3	Y	87	61	1			142

TOTAL GAS PROD: 189,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,553

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20180	X	20180	-0-	-0-	-0-	465 1508	1 9	18207	3	Y	1371	1314	1			210
02	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	441 651	1 9	17851	3	Y	592	601	1			201
03	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	494 606	1 9	17893	3	Y	551	708	1			44
04	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	477 440	1 9	18970	3	Y	400	298	1			146
05	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	496 492	1 9	14943	3	Y	447	543	1			50
06	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	480 243	1 9	12686	3	Y	221	66	1			205
07	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	496 362	1 9	15148	3	Y	329	471	1			63
08	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	496 409	1 9	14050	3	Y	372	369	1			66
09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	478 238	1 9	13436	3	Y	216	166	1			116
10	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	496 374	1 9	12663	3	Y	340	291	1	1	8	164
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	477 392	1 9	11955	3	Y	356	466	1			54
12	13950	X	12524	-0-	-1426	-0-	491 391	1 9	11642	3	Y	355	233	1			176

TOTAL GAS PROD: 191,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,550

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

01	SHUT IN		7542	-0-	7542	7542	4819	4	2723	9	N	2475	2219	1	21	8	235
02	SHUT IN		5560	-0-	5560	13102	4526	4	1034	9	N	940	1028	1	2	8	145
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13102					N	-0-					145
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13102					N	-0-	145	1			-0-
05	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
06	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
07	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
08	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
09	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
10	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
11	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,415

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

01	23312	X	13053	-0-	-10259	-0-	9414	4	3639	9	N	3308	3477	1			120
02	21056	X	-0-	-0-	-21056	-0-					N	-0-					120
03	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					N	-0-					120
04	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					120
05	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					N	37	157	1			-0-
06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-
07	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,345

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	1586	-0-	-14100	-0-	133	1	627	3	N	751	512	1	40	5	373
							826	9					25	8			
02	14168	X	8045	-0-	-6123	-0-	351	1	3350	3	N	3949	4020	1			302
							4344	9									
03	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	440	1	15143	3	N	2813	2803	1			312
							3094	9									
04	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	480	1	17339	3	N	1029	1209	1			132
							1132	9									
05	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	496	1	16676	3	N	902	854	1	6	8	174
							992	9									
06	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	480	1	14557	3	N	641	681	1			134
							705	9									
07	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	496	1	15912	3	N	488	491	1	6	8	125
							537	9									
08	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	496	1	15300	3	N	589	514	1			200
							648	9									
09	15180	X	10898	-0-	-4282	-0-	444	1	10089	3	N	332	350	1	5	8	177
							365	9									
10	15686	X	11105	-0-	-4581	-0-	445	1	10203	3	N	415	518	1			74
							457	9									
11	15180	X	11386	-0-	-3794	-0-	467	1	10483	3	N	396	345	1			125
							436	9									
12	16647	X	10379	-0-	-6268	-0-	480	1	9536	3	N	330	350	1			105
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 158,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,635

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	11766	-0-	-14770	-0-	496	1	10854	3	Y	378	365	1	17	8	92
							416	9									
02	23968	X	9278	-0-	-14690	-0-	422	1	8391	3	Y	423	300	1			215
							465	9									
03	26536	X	13336	-0-	-13200	-0-	451	1	12397	3	Y	444	553	1			106
							488	9									
04	25680	X	11908	-0-	-13772	-0-	480	1	11011	3	Y	379	331	1			154
							417	9									
05	26536	X	2555	-0-	-23981	-0-	149	1	2330	3	Y	69	109	1	2	8	112
							76	9									
06	25680	X	291	-0-	-25389	-0-	216	1	75	9	Y	68					180
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	482	1	4615	3	Y	414	501	1	7	8	86
							455	9									
08	13330	X	6979	-0-	-6351	-0-	496	1	6080	3	Y	366	210	1			242
							403	9									
09	11910	X	7602	-0-	-4308	-0-	480	1	6796	3	Y	296	304	1	5	8	229
							326	9									
10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	496	1	8394	3	Y	263	321	1			171
							289	9									
11	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	464	1	6569	3	Y	120	107	1			184
							132	9									
*12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	491	1	7256	3	Y	265	284	1			165
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 93,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,485

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28884	X	28884	-0-	-0-	-0-	466	1	25991	3	Y	2206	2205	1	16	8	194
							2427	9									
02	24976	X	24316	-0-	-660	-0-	444	1	22656	3	Y	1105	978	1			321
							1216	9									
03	27652	X	27588	-0-	-64	-0-	461	1	25635	3	Y	1356	1357	1			320
							1492	9									
04	26760	X	20753	-0-	-6007	-0-	480	1	19066	3	Y	1097	1253	1			164
							1207	9									
05	27652	X	18150	-0-	-9502	-0-	372	1	16873	3	Y	823	781	1			206
							905	9									
06	26760	X	109	-0-	-26651	-0-	57	1	51	3	Y	1	130	1			77
							1	9									
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	493	1	3659	3	Y	1344	1211	1			210
							1478	9									
08	0	W	8882	-0-	8882	8882	496	1	7267	3	Y	1017	1011	1			216
							1119	9									
09	0	W	7765	-0-	7765	16647	480	1	6337	3	Y	862	865	1	2	8	211
							948	9									
10	0	W	11175	-0-	11175	27822	496	1	9716	3	Y	875	877	1			209
							963	9									
11	40198	X	12376	-0-	-27822	-0-	472	1	11055	3	Y	772	779	1			202
							849	9									
*12	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	470	1	10603	3	Y	676	762	1			116
							744	9									

TOTAL GAS PROD: 177,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,134

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	3					151
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					151
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					151
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					151
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	151	1			-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	478	1	23477	3	Y	925	973	1			141
							1018	9									
02	23798	X	23798	-0-	-0-	-0-	428	1	22767	3	Y	548	503	1			186
							603	9									
03	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	457	1	24066	3	Y	293	456	1			23
							322	9									
04	24060	X	24060	-0-	-0-	-0-	480	1	23239	3	Y	310	220	1			113
							341	9									
05	23195	X	23195	-0-	-0-	-0-	496	1	22453	3	Y	224	312	1			25
							246	9									
06	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	480	1	20592	3	Y	61	30	1			56
							67	9									
07	21762	X	19478	-0-	-2284	-0-	495	1	18684	3	Y	272	276	1			52
							299	9									
08	21762	X	19117	-0-	-2645	-0-	496	1	18447	3	Y	158	182	1			28
							174	9									
09	21060	X	17040	-0-	-4020	-0-	478	1	16451	3	Y	101	75	1			54
							111	9									
10	21762	X	16596	-0-	-5166	-0-	464	1	16077	3	Y	50	79	1	1	8	24
							55	9									
11	21060	X	15569	-0-	-5491	-0-	466	1	15044	3	Y	54	70	1			8
							59	9									
12	0	W	15678	-0-	15678	15678	496	1	15121	3	Y	55	36	1			27
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 245,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,051

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	23017	-0-	-822	-0-	486	1	21097	3	Y	1304	1219	1			199
							1434	9									
02	21532	X	19426	-0-	-2106	-0-	442	1	17905	3	Y	981	847	1			333
							1079	9									
03	23839	X	20332	-0-	-3507	-0-	466	1	19132	3	Y	667	947	1			53
							734	9									
04	23070	X	15398	-0-	-7672	-0-	477	1	14378	3	Y	494	367	1			180
							543	9									
05	23839	X	17419	-0-	-6420	-0-	496	1	16460	3	Y	421	554	1			47
							463	9									
06	23070	X	15510	-0-	-7560	-0-	480	1	14642	3	Y	353	73	1			327
							388	9									
07	23839	X	15055	-0-	-8784	-0-	496	1	14344	3	Y	195	485	1			37
							215	9									
08	17422	X	14404	-0-	-3018	-0-	496	1	13764	3	Y	131	145	1			23
							144	9									
09	16860	X	13493	-0-	-3367	-0-	476	1	12818	3	Y	181	107	1			97
							199	9									
10	17422	X	12361	-0-	-5061	-0-	493	1	11739	3	Y	117	157	1			57
							129	9									
11	15510	X	13021	-0-	-2489	-0-	471	1	12415	3	Y	123	161	1			19
							135	9									
12	0	W	12201	-0-	12201	12201	493	1	11574	3	Y	122	80	1			61
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 191,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,089

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	496	1	22465	3	N	1096	1016	1			185
							1206	9									
02	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	436	1	16007	3	N	556	521	1			220
							612	9									
03	13175	X	4873	-0-	-8302	-0-	125	1	4595	3	N	139	351	1			8
							153	9									
04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					8
05	13175	X	802	-0-	-12373	-0-	352	1	408	3	N	38	11	8			35
							42	9									
06	12750	X	9117	-0-	-3633	-0-	477	1	8091	3	N	499	336	1			198
							549	9									
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	483	1	4806	3	N	267	332	1	7	8	126
							294	9									
08	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	487	1	10881	3	N	267	339	1			54
							294	9									
09	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	480	1	14765	3	N	211	170	1	9	8	86
							232	9									
10	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	492	1	11354	3	N	202	171	1			117
							222	9									
11	11280	X	6766	-0-	-4514	-0-	475	1	6182	3	N	99	172	1			44
							109	9									
12	14539	X	2477	-0-	-12062	-0-	464	1	1985	3	N	25					69
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 110,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,399

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1276	-0-	1276	1276	448	1	828	9	Y	753	267	1			486
02	17248	X	14658	-0-	-2590	-0-	416	1	12101	3	Y	1946	2204	1			228
							2141	9									
03	19096	X	14340	-0-	-4756	-0-	460	1	12832	3	Y	953	1102	1			79
							1048	9									
04	18480	X	11280	-0-	-7200	-0-	480	1	10096	3	Y	640	657	1			62
							704	9									
05	19096	X	8784	-0-	-10312	-0-	496	1	7756	3	Y	484	455	1	5	8	86
							532	9									
06	18480	X	8315	-0-	-10165	-0-	480	1	7336	3	Y	454	483	1			57
							499	9									
07	19096	X	8397	-0-	-10699	-0-	496	1	7527	3	Y	340	330	1	5	8	62
							374	9									
08	8773	X	7721	-0-	-1052	-0-	496	1	6929	3	Y	269	304	1			27
							296	9									
09	11280	X	6515	-0-	-4765	-0-	480	1	5756	3	Y	254	61	1	5	8	215
							279	9									
10	8773	X	4608	-0-	-4165	-0-	323	1	4033	3	Y	229	141	1			303
							252	9									
11	8310	X	5640	-0-	-2670	-0-	208	1	5184	3	Y	225	478	1			50
							248	9									
12	6913	X	6640	-0-	-273	-0-	248	1	6163	3	Y	208	222	1			36
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 98,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,755

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27432	X	27432	-0-	-0-	-0-	488	1	26090	3	Y	776	751	1	8	8	141
							854	9									
02	27162	X	27162	-0-	-0-	-0-	448	1	26098	3	Y	560	531	1			170
							616	9									
03	25702	X	25702	-0-	-0-	-0-	496	1	24715	3	Y	446	530	1			86
							491	9									
04	22290	X	21269	-0-	-1021	-0-	480	1	20398	3	Y	355	342	1			99
							391	9									
05	23033	X	18854	-0-	-4179	-0-	475	1	18024	3	Y	323	362	1			60
							355	9									
06	22290	X	19366	-0-	-2924	-0-	480	1	18629	3	Y	234	101	1			193
							257	9									
07	23033	X	18052	-0-	-4981	-0-	487	1	17335	3	Y	209	238	1			164
							230	9									
08	23033	X	14849	-0-	-8184	-0-	496	1	14158	3	Y	177	251	1			90
							195	9									
09	21270	X	11846	-0-	-9424	-0-	480	1	11221	3	Y	132	159	1			63
							145	9									
10	20026	X	12554	-0-	-7472	-0-	496	1	11913	3	Y	132	47	1			148
							145	9									
11	19380	X	11021	-0-	-8359	-0-	472	1	10411	3	Y	125	219	1			54
							138	9									
12	11439	X	10158	-0-	-1281	-0-	472	1	9554	3	Y	120	95	1			79
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 218,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,589

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38655	X	38655	-0-	-0-	-0-	496	1	33351	3	Y	4371	4407	1	10	8	180
							4808	9									
02	29176	X	22760	-0-	-6416	-0-	424	1	19862	3	Y	2249	2104	1			325
							2474	9									
03	44880	X	44880	-0-	-0-	-0-	486	1	40733	3	Y	3328	3272	1			381
							3661	9									
04	32726	X	32726	-0-	-0-	-0-	480	1	30102	3	Y	1949	2013	1			317
							2144	9									
05	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	496	1	30036	3	Y	1802	1836	1	2	8	281
							1982	9									
06	31260	X	14719	-0-	-16541	-0-	478	1	13260	3	Y	892	1086	1			87
							981	9									
07	32302	X	13521	-0-	-18781	-0-	443	1	11983	3	Y	995	905	1	2	8	175
							1095	9									
08	32302	X	32170	-0-	-132	-0-	496	1	30088	3	Y	1442	1429	1			188
							1586	9									
09	31260	X	27514	-0-	-3746	-0-	480	1	25911	3	Y	1021	1036	1	1	8	172
							1123	9									
10	0	W	27482	-0-	27482	27482	496	1	25944	3	Y	947	995	1			124
							1042	9									
11	0	W	23393	-0-	23393	50875	448	1	22156	3	Y	717	676	1			165
							789	9									
12	0	W	25082	-0-	25082	75957	473	1	23817	3	Y	720	776	1			109
							792	9									

TOTAL GAS PROD: 335,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,433

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		42	-0-	42	42	42	1			N	-0-					-0-
03	18786	X	13426	-0-	-5360	-0-	277	1	11070	3	Y	1890	1790	1			100
							2079	9									
04	28897	X	28897	-0-	-0-	-0-	28071	3	826	9	Y	751	789	1			62
05	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	8	1	24481	3	Y	311	316	1			57
							342	9									
06	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	192	1	20264	3	Y	276	212	1			121
							304	9									
07	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	494	1	20847	3	Y	164	218	1			67
							180	9									
08	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	480	1	19502	3	Y	171	140	1			98
							188	9									
09	18180	X	17417	-0-	-763	-0-	478	1	16825	3	Y	104	145	1			57
							114	9									
10	18786	X	16070	-0-	-2716	-0-	486	1	15487	3	Y	88	85	1	5	8	55
							97	9									
11	18180	X	14720	-0-	-3460	-0-	470	1	14125	3	Y	114	140	1			29
							125	9									
12	18786	X	13880	-0-	-4906	-0-	496	1	13321	3	Y	57	47	1			39
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 191,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,926

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		11434	-0-	11434	11434	5723	3	5711	9	Y	5192	4618	1			574
03	95108	X	29620	-0-	-65488	-0-	80	1	18116	3	Y	10385	10657	1			302
							11424	9									
04	92040	X	27934	-0-	-64106	-0-	21452	3	6482	9	Y	5893	6004	1			191
05	95108	X	25759	-0-	-69349	-0-	21635	3	4124	9	Y	3749	3776	1	1	8	163
06	92040	X	18505	-0-	-73535	-0-	454	1	15558	3	Y	2266	2233	1			196
							2493	9									
07	95108	X	24552	-0-	-70556	-0-	496	1	21933	3	Y	1930	1807	1	7	8	312
							2123	9									
08	95108	X	19972	-0-	-75136	-0-	496	1	17737	3	Y	1581	1747	1			146
							1739	9									
09	92040	X	18456	-0-	-73584	-0-	480	1	16601	3	Y	1250	1273	1	5	8	118
							1375	9									
10	95108	X	16193	-0-	-78915	-0-	447	1	14661	3	Y	986	998	1			106
							1085	9									
11	92040	X	14734	-0-	-77306	-0-	475	1	13273	3	Y	896	922	1			80
							986	9									
12	24552	X	13748	-0-	-10804	-0-	496	1	12392	3	Y	782	756	1			106
							860	9									

TOTAL GAS PROD: 220,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,910

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		64	-0-	64	64	64	1			N	-0-					-0-
07	16554	X	13429	-0-	-3125	-0-	496	1	9720	3	Y	2921	2728	1	4	8	189
							3213	9									
08	16554	X	13279	-0-	-3275	-0-	496	1	11455	3	Y	1207	1185	1			211
							1328	9									
09	16020	X	11395	-0-	-4625	-0-	480	1	10013	3	Y	820	910	1	1	8	120
							902	9									
10	16554	X	11832	-0-	-4722	-0-	492	1	10601	3	Y	672	581	1			211
							739	9									
11	12990	X	10912	-0-	-2078	-0-	457	1	9833	3	Y	565	622	1			154
							622	9									
12	13423	X	11520	-0-	-1903	-0-	471	1	10509	3	Y	491	439	1			206
							540	9									

TOTAL GAS PROD: 72,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,676

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		84	-0-	84	84	64	1	20	9	N	18					18
07	17422	X	13496	-0-	-3926	-0-	496	1	8888	3	Y	3738	3512	1	2	8	242
							4112	9									
08	17422	X	12157	-0-	-5265	-0-	496	1	10186	3	Y	1341	1348	1			235
							1475	9									
09	16860	X	9946	-0-	-6914	-0-	480	1	8549	3	Y	834	946	1	1	8	122
							917	9									
10	17422	X	8862	-0-	-8560	-0-	492	1	7621	3	Y	681	589	1			214
							749	9									
11	13050	X	8065	-0-	-4985	-0-	466	1	7067	3	Y	484	566	1			132
							532	9									
12	13485	X	7240	-0-	-6245	-0-	468	1	6264	3	Y	462	400	1			194
							508	9									

TOTAL GAS PROD: 59,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,558

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		4241	-0-	4241	4241	192	1	1457	3	Y	2356	2082	1			274
							2592	9									
07	27605	X	23364	-0-	-4241	-0-	496	1	15744	3	Y	6476	6480	1	1	8	269
							7124	9									
08	20677	X	18699	-0-	-1978	-0-	496	1	16389	3	Y	1649	1814	1			104
							1814	9									
09	20010	X	17892	-0-	-2118	-0-	480	1	16407	3	Y	914	899	1	1	8	118
							1005	9									
10	20677	X	16151	-0-	-4526	-0-	496	1	14973	3	Y	620	653	1			85
							682	9									
11	20010	X	14415	-0-	-5595	-0-	460	1	13493	3	Y	420	417	1			88
							462	9									
12	20677	X	15609	-0-	-5068	-0-	486	1	14697	3	Y	387	392	1			83
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 110,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,822

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		10142	-0-	10142	10142	5112	3	5030	9	Y	4573	4067	1			506
03	SHUT IN		34222	-0-	34222	44364	80	1	18749	3	Y	13994	14092	1			408
							15393	9									
04	SHUT IN		50610	-0-	50610	94974	38361	3	12249	9	Y	11135	11182	1			361
05	0	W	45831	-0-	45831	140805	38886	3	6945	9	Y	6314	6399	1	1	8	275
06	0	W	35148	-0-	35148	175953	30784	3	4364	9	Y	3967	3899	1			343
07	0	W	10670	-0-	10670	186623	336	1	8485	3	Y	1681	1743	1	10	8	271
							1849	9									
08	0	W	12943	-0-	12943	199566	496	1	9700	3	Y	2497	2538	1			230
							2747	9									
09	0	W	14763	-0-	14763	214329	480	1	11967	3	Y	2105	2128	1	9	8	198
							2316	9									
10	0	W	15336	-0-	15336	229665	447	1	12905	3	Y	1804	1808	1			194
							1984	9									
11	0	W	17246	-0-	17246	246911	475	1	15178	3	Y	1448	1512	1			130
							1593	9									
12	0	W	13911	-0-	13911	260822	496	1	11911	3	Y	1367	1312	1			185
							1504	9									

TOTAL GAS PROD: 260,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,885

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		549	-0-	549	549	336	1	213	9	Y	194	69	1			125
02	16500	X	15951	-0-	-549	-0-	416	1	11375	3	Y	3782	3464	1			443
							4160	9									
03	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	476	1	20021	3	Y	2509	2743	1	1	8	208
							2760	9									
04	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	480	1	16847	3	Y	1700	1744	1			164
							1870	9									
05	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	496	1	17262	3	Y	1532	1415	1	8	8	273
							1685	9									
06	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	480	1	13774	3	Y	1284	1395	1			162
							1412	9									
07	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	496	1	13368	3	Y	1091	1042	1	10	8	201
							1200	9									
08	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	496	1	12435	3	Y	948	1054	1			95
							1043	9									
09	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	32	1	956	3	Y	59	103	1	1	8	50
							65	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			17
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					17
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 124,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,099

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		13	-0-	13	13	12	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	SHUT IN		8660	-0-	8660	8673	4754	3	3906	9	Y	3551	3107	1			444
03	SHUT IN		24881	-0-	24881	33554	336	1	13704	3	Y	9855	9982	1			317
							10841	9									
04	SHUT IN		32159	-0-	32159	65713	473	1	23406	3	Y	7527	7530	1			314
							8280	9									
05	100656	X	34943	-0-	-65713	-0-	496	1	28465	3	Y	5438	5465	1	28	8	259
							5982	9									
06	29130	X	28129	-0-	-1001	-0-	478	1	23586	3	Y	3695	3707	1			247
							4065	9									
07	30101	X	14436	-0-	-15665	-0-	400	1	11460	3	Y	2342	2403	1	18	8	168
							2576	9									
08	30101	X	20145	-0-	-9956	-0-	495	1	16881	3	Y	2517	2483	1			202
							2769	9									
09	29130	X	23099	-0-	-6031	-0-	480	1	20229	3	Y	2173	2115	1	24	8	236
							2390	9									
10	30101	X	15568	-0-	-14533	-0-	419	1	13782	3	Y	1243	1360	1			119
							1367	9									
11	29130	X	12138	-0-	-16992	-0-	350	1	10270	3	Y	1380	1320	1			179
							1518	9									
12	23870	X	15972	-0-	-7898	-0-	341	1	13995	3	Y	1487	1494	1			172
							1636	9									

TOTAL GAS PROD: 230,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,209

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		6121	-0-	6121	6121	3474	3	2647	9	Y	2406	2140	1			266
03	SHUT IN		28664	-0-	28664	34785	48	1	15549	3	Y	11879	11799	1			346
							13067	9									
04	SHUT IN		34190	-0-	34190	68975	24708	3	9482	9	Y	8620	8687	1			279
05	103720	X	34745	-0-	-68975	-0-	28552	3	6193	9	Y	5630	5663	1	1	8	245
06	26773	X	26773	-0-	-0-	-0-	442	1	22320	3	Y	3646	3576	1			315
							4011	9									
07	24955	X	2921	-0-	-22034	-0-	211	1	2360	3	Y	318	573	1	10	8	50
							350	9									
08	24955	X	12599	-0-	-12356	-0-	488	1	9116	3	Y	2723	2522	1			251
							2995	9									
09	24150	X	20166	-0-	-3984	-0-	480	1	16724	3	Y	2693	2676	1	15	8	253
							2962	9									
10	24955	X	12945	-0-	-12010	-0-	447	1	10488	3	Y	1827	1883	1			197
							2010	9									
11	24150	X	13110	-0-	-11040	-0-	475	1	10620	3	Y	1832	1865	1			164
							2015	9									
12	20832	X	10084	-0-	-10748	-0-	496	1	7971	3	Y	1470	1435	1			199
							1617	9									

TOTAL GAS PROD: 202,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,044

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		3846	-0-	3846	3846	1627	3	2219	9	Y	2017	1640	1			377
03	25831	X	21985	-0-	-3846	-0-	384	1	12324	3	Y	8434	8479	1			332
							9277	9									
04	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	480	1	20244	3	Y	4875	4911	1			296
							5363	9									
05	25606	X	19342	-0-	-6264	-0-	492	1	15757	3	Y	2812	2830	1	1	8	277
							3093	9									
06	24780	X	15341	-0-	-9439	-0-	480	1	12717	3	Y	1949	2128	1			98
							2144	9									
07	25606	X	21647	-0-	-3959	-0-	368	1	19526	3	Y	1594	1536	1	11	8	145
							1753	9									
08	25606	X	16358	-0-	-9248	-0-	288	1	14541	3	Y	1390	1401	1			134
							1529	9									
09	24780	X	15721	-0-	-9059	-0-	480	1	13950	3	Y	1174	1180	1	11	8	117
							1291	9									
10	25606	X	11681	-0-	-13925	-0-	447	1	10137	3	Y	997	905	1			209
							1097	9									
11	24780	X	12024	-0-	-12756	-0-	469	1	10525	3	Y	936	982	1			163
							1030	9									
12	25606	X	11791	-0-	-13815	-0-	496	1	10434	3	Y	783	863	1			83
							861	9									

TOTAL GAS PROD: 175,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,961

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	32240	X	15255	-0-	-16985	-0-	12942	3	2313	9	N	2103	1914	1	2	8	187
*06	31308	X	31308	-0-	-0-	-0-	479	1	29104	3	N	1568	1396	1			359
							1725	9									
*07	32240	X	28771	-0-	-3469	-0-	496	1	27303	3	N	884	1036	1			207
							972	9									
*08	32240	X	26550	-0-	-5690	-0-	496	1	25253	3	N	728	698	1			237
							801	9									
*09	31200	X	21755	-0-	-9445	-0-	464	1	20695	3	N	542	532	1			247
							596	9									
*10	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	2	169	1			80
*11	31200	X	21980	-0-	-9220	-0-	1	1	21355	3	N	567	515	1			132
							624	9									
*12	32240	X	25524	-0-	-6716	-0-	25030	3	494	9	N	449	534	1			47

TOTAL GAS PROD: 171,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,843

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28836	X	28836	-0-	-0-	-0-	496 826	1 9	27514	3	Y	751	759	1	8	8	105
02	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	435 296	1 9	20209	3	Y	269	264	1			110
03	9393	X	6140	-0-	-3253	-0-	142 98	1 9	5900	3	Y	89	128	1			71
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-					71
05	9393	X	2621	-0-	-6772	-0-	363 121	1 9	2137	3	Y	110	87	1	13	8	81
06	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	477 237	1 9	13792	3	Y	215	189	1			107
07	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	480 140	1 9	15279	3	Y	127	174	1	9	8	51
08	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	495 168	1 9	19730	3	Y	153	74	1			130
09	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	480 204	1 9	15545	3	Y	185	230	1	9	8	76
10	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	492 40	1 9	15951	3	Y	36	91	1			21
11	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	464 73	1 9	13912	3	Y	66	16	1			71
*12	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	484 31	1 9	14613	3	Y	28	37	1			62

TOTAL GAS PROD: 171,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,029

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	240 2479	1 9	781	3	Y	2254	1992	1			262
07	0	W	16061	-0-	16061	16061	496 3865	1 9	11700	3	Y	3514	3629	1	1	8	146
08	0	W	12256	-0-	12256	28317	496 1184	1 9	10576	3	Y	1076	1154	1			68
09	0	W	11248	-0-	11248	39565	480 805	1 9	9963	3	Y	732	704	1	2	8	94
10	0	W	10640	-0-	10640	50205	494 613	1 9	9533	3	Y	557	574	1			77
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	50205					Y	NO RPT					77
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	50205					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 53,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28334	X	15848	-0-	-12486	-0-	13069	3	2779	9	N	2526	2241	1			285
06	27420	X	24558	-0-	-2862	-0-	479	1	21674	3	N	2186	2071	1			400
							2405	9									
07	28334	X	20356	-0-	-7978	-0-	496	1	18113	3	N	1588	1576	1			412
							1747	9									
08	28334	X	17440	-0-	-10894	-0-	496	1	15475	3	N	1335	1542	1			205
							1469	9									
09	27420	X	17199	-0-	-10221	-0-	480	1	15429	3	N	1173	1048	1	1	8	329
							1290	9									
10	28334	X	14659	-0-	-13675	-0-	323	1	13581	3	N	686	870	1			145
							755	9									
11	27420	X	7857	-0-	-19563	-0-	353	1	6585	3	N	835	710	1			270
							919	9									
12	20367	X	9709	-0-	-10658	-0-	448	1	8271	3	N	900	873	1			297
							990	9									

TOTAL GAS PROD: 127,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,229

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		42	-0-	42	42	42	1			N	-0-					-0-
03	18228	X	11303	-0-	-6925	-0-	470	1	8446	3	Y	2170	2055	1			115
							2387	9									
04	26238	X	26238	-0-	-0-	-0-	464	1	23860	3	Y	1740	1712	1			143
							1914	9									
05	18228	X	15930	-0-	-2298	-0-	488	1	14639	3	Y	730	738	1	1	8	134
							803	9									
06	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	480	1	16761	3	Y	652	500	1			286
							717	9									
07	18228	X	15812	-0-	-2416	-0-	489	1	14916	3	Y	370	505	1			151
							407	9									
08	18228	X	12857	-0-	-5371	-0-	496	1	12006	3	Y	323	289	1			185
							355	9									
09	17640	X	9531	-0-	-8109	-0-	478	1	8776	3	Y	252	299	1			138
							277	9									
10	18228	X	8311	-0-	-9917	-0-	479	1	7610	3	Y	202	205	1	4	8	131
							222	9									
11	17640	X	2312	-0-	-15328	-0-	445	1	1615	3	Y	229	302	1			58
							252	9									
12	15810	X	1315	-0-	-14495	-0-	469	1	700	3	Y	133	101	1			90
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 121,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,801

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		42	-0-	42	42	42	1			N	-0-					-0-
03	24583	X	14450	-0-	-10133	-0-	281	1	12443	3	Y	1569	1486	1			83
							1726	9									
04	31202	X	31202	-0-	-0-	-0-	30335	3	867	9	Y	788	806	1			65
05	26443	X	26443	-0-	-0-	-0-	5	1	26085	3	Y	321	327	1			59
							353	9									
06	23790	X	22989	-0-	-801	-0-	22793	3	196	9	Y	178	159	1			78
07	24583	X	19685	-0-	-4898	-0-	19566	3	119	9	Y	108	142	1			44
08	24583	X	18223	-0-	-6360	-0-	18111	3	112	9	Y	102	88	1			58
09	23790	X	15917	-0-	-7873	-0-	15840	3	77	9	Y	70	90	1			38
10	24583	X	15753	-0-	-8830	-0-	15684	3	69	9	Y	63	58	1	4	8	39
11	23790	X	16334	-0-	-7456	-0-	16268	3	66	9	Y	60	84	1			15
12	19685	X	18220	-0-	-1465	-0-	18179	3	41	9	Y	37	27	1			25

TOTAL GAS PROD: 199,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,296

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		3451	-0-	3451	3451	296	1	1328	3	Y	1661	1493	1			168
							1827	9									
05	22624	X	19173	-0-	-3451	-0-	496	1	16053	3	Y	2385	2386	1	18	8	149
							2624	9									
06	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	463	1	15883	3	Y	868	896	1			121
							955	9									
07	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	445	1	10485	3	Y	492	527	1	1	8	85
							541	9									
08	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	495	1	11893	3	Y	350	360	1			75
							385	9									
09	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	480	1	14097	3	Y	419	393	1	15	8	86
							461	9									
10	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	490	1	11738	3	Y	226	296	1			16
							249	9									
11	10560	X	9358	-0-	-1202	-0-	430	1	8654	3	Y	249	199	1			66
							274	9									
12	10912	X	8600	-0-	-2312	-0-	472	1	7922	3	Y	187	181	1			72
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 109,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,837

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		2148	-0-	2148	2148	296	1	957	3	Y	814	732	1			82
							895	9									
05	13421	X	11273	-0-	-2148	-0-	496	1	7885	3	Y	2629	2533	1	13	8	165
							2892	9									
06	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	463	1	19941	3	Y	1721	1646	1			240
							1893	9									
07	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	463	1	18404	3	Y	926	1003	1	4	8	159
							1019	9									
08	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	463	1	18082	3	Y	778	771	1			166
							856	9									
09	24484	X	24484	-0-	-0-	-0-	480	1	23338	3	Y	605	627	1	20	8	124
							666	9									
10	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	491	1	21492	3	Y	472	562	1			34
							519	9									
11	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	480	1	19882	3	Y	382	315	1			101
							420	9									
*12	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	491	1	19797	3	Y	370	329	1			142
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 163,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,697

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		1019	-0-	1019	1019	296	1	723	9	Y	657					657
05	SHUT IN		2177	-0-	2177	3196	496	1	1681	9	Y	1528	2079	1	13	8	93
06	17340	X	1355	-0-	-15985	-0-	463	1	892	9	Y	811	747	1			157
07	17918	X	1685	-0-	-16233	-0-	446	1	834	3	Y	368	491	1	6	8	28
							405	9									
08	17918	X	14550	-0-	-3368	-0-	479	1	13524	3	Y	497	389	1			136
							547	9									
09	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	480	1	17103	3	Y	585	608	1	30	8	83
							644	9									
10	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	487	1	17143	3	Y	398	381	1			100
							438	9									
11	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	461	1	20125	3	Y	349	264	1			185
							384	9									
*12	20947	X	20947	-0-	-0-	-0-	491	1	20069	3	Y	352	397	1			140
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 98,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,545

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		2878	-0-	2878	2878	296	1	1822	3	Y	691					691
							760	9									
05	26660	X	17537	-0-	-9123	-0-	496	1	13903	3	Y	2853	3337	1	33	8	174
							3138	9									
06	25800	X	20463	-0-	-5337	-0-	450	1	19176	3	Y	761	788	1			147
							837	9									
07	26660	X	19190	-0-	-7470	-0-	436	1	18308	3	Y	405	517	1	4	8	31
							446	9									
08	26660	X	24161	-0-	-2499	-0-	495	1	23303	3	Y	330	271	1			90
							363	9									
09	25800	X	23388	-0-	-2412	-0-	480	1	22688	3	Y	200	238	1	26	8	26
							220	9									
10	26660	X	18520	-0-	-8140	-0-	492	1	17887	3	Y	128	122	1			32
							141	9									
11	25800	X	16772	-0-	-9028	-0-	480	1	16178	3	Y	104	81	1			55
							114	9									
12	24180	X	17075	-0-	-7105	-0-	496	1	16481	3	Y	89	109	1			35
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 159,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,561

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		5541	-0-	5541	5541	384	1	3564	3	Y	1448	1248	1	6	8	194
							1593	9									
10	28474	X	22933	-0-	-5541	-0-	496	1	20618	3	Y	1654	1724	1			124
							1819	9									
11	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					124
12	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 28,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,102

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		6397	-0-	6397	6397	384	1	4790	3	Y	1112	958	1	5	8	149
							1223	9									
10	27272	X	20875	-0-	-6397	-0-	496	1	19378	3	Y	910	991	1			68
							1001	9									
11	21540	X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					Y	NO RPT					68
12	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 27,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		15361	-0-	15361	15361	480 2317	1 9	12564	3	Y	2106	1768	1			338
05	T. A.		23144	-0-	23144	38505	496 1251	1 9	21397	3	Y	1137	1259	1	5	8	211
06	58107	X	19602	-0-	-38505	-0-	477 686	1 9	18439	3	Y	624	687	1			148
07	25544	X	19049	-0-	-6495	-0-	496 593	1 9	17960	3	Y	539	638	1	1	8	48
08	25544	X	18771	-0-	-6773	-0-	496 475	1 9	17800	3	Y	432	368	1			112
09	24720	X	17524	-0-	-7196	-0-	480 367	1 9	16677	3	Y	334	289	1	6	8	151
10	25544	X	16933	-0-	-8611	-0-	492 289	1 9	16152	3	Y	263	315	1			99
11	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT					99
12	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 130,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,435

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		1866	-0-	1866	1866	443 1020	1 9	403	3	Y	927	778	1			149
05	T. A.		1843	-0-	1843	3709	496 824	1 9	523	3	Y	749	752	1	8	8	138
06	17520	X	7777	-0-	-9743	-0-	461 783	1 9	6533	3	Y	712	681	1			169
07	18104	X	12389	-0-	-5715	-0-	491 437	1 9	11461	3	Y	397	530	1	1	8	35
08	18104	X	14297	-0-	-3807	-0-	496 399	1 9	13402	3	Y	363	304	1			94
09	17520	X	14531	-0-	-2989	-0-	480 285	1 9	13766	3	Y	259	221	1	23	8	109
10	18104	X	11971	-0-	-6133	-0-	484 107	1 9	11380	3	Y	97	169	1			37
11	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT					37
12	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 64,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,504

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		9825	-0-	9825	9825	480 2665	1 9	6680	3	N	2423	2203	1			220
05	T. A.		27402	-0-	27402	37227	496 1744	1 9	25162	3	N	1585	1677	1	11	8	117
06	58555	X	21328	-0-	-37227	-0-	476 711	1 9	20141	3	N	646	683	1			80
07	24769	X	20205	-0-	-4564	-0-	496 530	1 9	19179	3	N	482	523	1	1	8	38
08	24769	X	19062	-0-	-5707	-0-	496 392	1 9	18174	3	N	356	334	1			60
09	23970	X	18470	-0-	-5500	-0-	480 315	1 9	17675	3	N	286	168	1	11	8	167
10	24769	X	18309	-0-	-6460	-0-	492 245	1 9	17572	3	N	223	337	1			53
11	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					N	NO RPT					53
12	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 134,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,001

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		56	-0-	56	56	48	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		17337	-0-	17337	17393	496 3036	1 9	13805	3	Y	2760	2545	1	8	8	207
06	41585	X	24192	-0-	-17393	-0-	475 1021	1 9	22696	3	Y	928	985	1			150
07	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	496 520	1 9	23287	3	Y	473	442	1			181
08	23963	X	21566	-0-	-2397	-0-	496 296	1 9	20774	3	Y	269	366	1			84
09	23190	X	20294	-0-	-2896	-0-	480 213	1 9	19601	3	Y	194	189	1	3	8	86
10	23963	X	19849	-0-	-4114	-0-	492 158	1 9	19199	3	Y	144	97	1			133
11	23190	X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					Y	NO RPT					133
12	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 127,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,768

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		48	-0-	48	48	48	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		11741	-0-	11741	11789	496	1	8418	3	Y	2570	2367	1	11	8	192
							2827	9									
06	34562	X	22773	-0-	-11789	-0-	477	1	21225	3	Y	974	1009	1			157
							1071	9									
07	26288	X	23807	-0-	-2481	-0-	496	1	22890	3	Y	383	393	1	1	8	146
							421	9									
08	26288	X	21163	-0-	-5125	-0-	428	1	20478	3	Y	234	307	1			73
							257	9									
09	25440	X	22076	-0-	-3364	-0-	480	1	21456	3	Y	127	140	1	5	8	55
							140	9									
10	26288	X	20680	-0-	-5608	-0-	435	1	20110	3	Y	123	64	1			114
							135	9									
11	23040	X	NO RPT	-0-	-23040	-0-					Y	NO RPT					114
12	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 122,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,411

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		49	-0-	49	49	48	1	1	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		16765	-0-	16765	16814	493	1	13749	3	N	2294	2203	1	12	8	79
							2523	9									
06	36071	X	19257	-0-	-16814	-0-	472	1	17958	3	N	752	679	1			152
							827	9									
07	24769	X	14077	-0-	-10692	-0-	405	1	13279	3	N	357	319	1			190
							393	9									
08	24769	X	22714	-0-	-2055	-0-	485	1	21864	3	N	332	338	1			184
							365	9									
09	23970	X	22924	-0-	-1046	-0-	476	1	22178	3	N	245	331	1	4	8	94
							270	9									
10	24769	X	21568	-0-	-3201	-0-	492	1	20821	3	N	232	166	1			160
							255	9									
11	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					N	NO RPT					160
12	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 117,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,212

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		85	-0-	85	85	64	1	21	9	N	19	1	8			18
08	15314	X	14981	-0-	-333	-0-	496	1	10455	3	Y	3664	3500	1			182
							4030	9									
09	14820	X	12420	-0-	-2400	-0-	477	1	10769	3	Y	1067	1083	1	1	8	165
							1174	9									
10	15314	X	9581	-0-	-5733	-0-	435	1	8457	3	Y	626	652	1			139
							689	9									
11	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					139
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 37,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,376

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	15717	X	5808	-0-	-9909	-0-		192	1	2248	3	Y	3062	2668	1			394
								3368	9									
09	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-		480	1	14687	3	Y	4202	4445	1	4	8	147
								4622	9									
10	15717	X	12824	-0-	-2893	-0-		435	1	10418	3	Y	1792	1799	1			140
								1971	9									
11	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-						Y	NO RPT					140
12	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-						Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 38,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,056

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	21607	X	5411	-0-	-16196	-0-		80	1	2335	3	Y	2724	2374	1			350
								2996	9									
09	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-		480	1	17313	3	Y	4229	4425	1	6	8	148
								4652	9									
10	21607	X	15495	-0-	-6112	-0-		435	1	12896	3	Y	1967	1961	1			154
								2164	9									
11	20910	X	NO RPT	-0-	-20910	-0-						Y	NO RPT					154
12	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-						Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 43,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,920

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.		10124	-0-	10124	10124		7972	3	2152	9	N	1956	1867	1	4	8	85
10	31651	X	21527	-0-	-10124	-0-		20266	3	1261	9	N	1146	1019	1			212
11	20730	X	NO RPT	-0-	-20730	-0-						N	NO RPT					212
12	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-						N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 31,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		2277	-0-	2277	2277	192	1	666	3	Y	1290	1140	1			150
							1419	9									
07	25234	X	15549	-0-	-9685	-0-	496	1	7334	3	Y	7017	6872	1	3	8	292
							7719	9									
08	25234	X	22435	-0-	-2799	-0-	496	1	18314	3	Y	3295	3380	1			207
							3625	9									
09	24420	X	21046	-0-	-3374	-0-	480	1	18480	3	Y	1896	1855	1	4	8	244
							2086	9									
10	25234	X	17032	-0-	-8202	-0-	494	1	15003	3	Y	1395	1447	1			192
							1535	9									
11	24420	X	15500	-0-	-8920	-0-	442	1	13948	3	Y	1009	990	1			211
							1110	9									
12	22444	X	17472	-0-	-4972	-0-	486	1	16017	3	Y	881	903	1			189
							969	9									

TOTAL GAS PROD: 111,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,783

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		1101	-0-	1101	1101	240	1	523	3	Y	307	177	1			130
							338	9									
07	23064	X	19568	-0-	-3496	-0-	492	1	14597	3	Y	4072	3983	1	20	8	199
							4479	9									
08	23064	X	22789	-0-	-275	-0-	496	1	20824	3	Y	1335	1468	1			66
							1469	9									
09	22320	X	14960	-0-	-7360	-0-	480	1	13766	3	Y	649	590	1	8	8	117
							714	9									
10	23064	X	13695	-0-	-9369	-0-	496	1	12783	3	Y	378	466	1			29
							416	9									
11	22320	X	10752	-0-	-11568	-0-	480	1	9982	3	Y	264	209	1			84
							290	9									
12	23064	X	13023	-0-	-10041	-0-	482	1	12296	3	Y	223	201	1			106
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 95,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,228

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2294	-0-	2294	2294	128	1	1081	3	Y	986	871	1			115
							1085	9									
07	16911	X	14617	-0-	-2294	-0-	496	1	8695	3	Y	4933	4842	1	1	8	205
							5426	9									
08	12927	X	9437	-0-	-3490	-0-	496	1	6678	3	Y	2057	2133	1			129
							2263	9									
09	12510	X	5665	-0-	-6845	-0-	477	1	3232	3	Y	1778	1677	1	1	8	229
							1956	9									
10	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	496	1	12873	3	Y	1791	1773	1			247
							1970	9									
11	12510	X	10944	-0-	-1566	-0-	464	1	9279	3	Y	1092	1111	1			228
							1201	9									
12	12927	X	9388	-0-	-3539	-0-	486	1	7860	3	Y	947	972	1			203
							1042	9									

TOTAL GAS PROD: 67,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,584

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		559	-0-	559	559	240	1	319	9	Y	290	167	1			123
07	20925	X	13970	-0-	-6955	-0-	492	1	8597	3	Y	4437	4332	1	11	8	217
							4881	9									
08	20925	X	15303	-0-	-5622	-0-	496	1	13129	3	Y	1525	1666	1			76
							1678	9									
09	20250	X	20031	-0-	-219	-0-	480	1	18233	3	Y	1198	1051	1	6	8	217
							1318	9									
10	20925	X	17836	-0-	-3089	-0-	496	1	16353	3	Y	897	1045	1			69
							987	9									
11	20250	X	14164	-0-	-6086	-0-	480	1	13032	3	Y	593	474	1			188
							652	9									
12	20708	X	13467	-0-	-7241	-0-	488	1	12355	3	Y	567	486	1			269
							624	9									

TOTAL GAS PROD: 95,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,507

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
08	21638	X	12334	-0-	-9304	-0-	432	1	6839	3	Y	4603	4374	1			229
							5063	9									
09	20940	X	19382	-0-	-1558	-0-	477	1	16002	3	Y	2639	2457	1	3	8	408
							2903	9									
10	21638	X	16061	-0-	-5577	-0-	435	1	13706	3	Y	1745	1765	1			388
							1920	9									
11	20940	X	13226	-0-	-7714	-0-	480	1	11515	3	Y	1119	1097	1			410
							1231	9									
12	21638	X	11515	-0-	-10123	-0-	496	1	10109	3	Y	827	950	1			287
							910	9									

TOTAL GAS PROD: 72,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,933

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	23436	X	9305	-0-	-14131	-0-	320	1	5501	3	Y	3167	2784	1			383
							3484	9									
09	22680	X	19809	-0-	-2871	-0-	480	1	17403	3	Y	1751	2032	1	2	8	100
							1926	9									
10	23436	X	14488	-0-	-8948	-0-	429	1	13175	3	Y	804	783	1			121
							884	9									
11	22680	X	15259	-0-	-7421	-0-	475	1	14085	3	Y	635	560	1			196
							699	9									
12	23436	X	15391	-0-	-8045	-0-	496	1	14291	3	Y	549	525	1			220
							604	9									

TOTAL GAS PROD: 74,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,906

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15779	X	8287	-0-	-7492	-0-	288 2911	1 9	5088	3	Y	2646	2326	1			320
09	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	480 1742	1 9	14829	3	Y	1584	1811	1	3	8	90
10	15779	X	11801	-0-	-3978	-0-	431 813	1 9	10557	3	Y	739	718	1			111
11	15270	X	12003	-0-	-3267	-0-	475 618	1 9	10910	3	Y	562	499	1			174
12	15779	X	11081	-0-	-4698	-0-	496 513	1 9	10072	3	Y	466	453	1			187

TOTAL GAS PROD: 60,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,997

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	17391	X	4673	-0-	-12718	-0-	320 2737	1 9	1616	3	Y	2488	2187	1			301
09	24451	X	24451	-0-	-0-	-0-	480 3044	1 9	20927	3	Y	2767	2908	1	2	8	158
10	17391	X	13717	-0-	-3674	-0-	431 1147	1 9	12139	3	Y	1043	1044	1			157
11	16830	X	13927	-0-	-2903	-0-	475 857	1 9	12595	3	Y	779	695	1			241
12	17391	X	13676	-0-	-3715	-0-	496 630	1 9	12550	3	Y	573	584	1			230

TOTAL GAS PROD: 70,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,650

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		151	-0-	151	151	138	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
02	T. A.		9813	-0-	9813	9964	5096	3	4717	9	Y	4288	3752	1			536
03	T. A.		29316	-0-	29316	39280	262 12125	1 9	16929	3	Y	11023	11204	1			355
04	T. A.		37985	-0-	37985	77265	473 9055	1 9	28457	3	Y	8232	8244	1			343
05	115944	X	38679	-0-	-77265	-0-	496 6109	1 9	32074	3	Y	5554	5611	1	21	8	265
06	36300	X	36300	-0-	-0-	-0-	480 4100	1 9	31720	3	Y	3727	3743	1			249
07	36797	X	30377	-0-	-6420	-0-	496 3082	1 9	26799	3	Y	2802	2837	1	12	8	202
08	36797	X	27311	-0-	-9486	-0-	495 2427	1 9	24389	3	Y	2206	2231	1			177
09	35610	X	19719	-0-	-15891	-0-	480 1847	1 9	17392	3	Y	1679	1660	1	13	8	183
10	36797	X	14871	-0-	-21926	-0-	323 1454	1 9	13094	3	Y	1322	1378	1			127
11	35610	X	15668	-0-	-19942	-0-	286 1539	1 9	13843	3	Y	1399	1345	1			181
12	36797	X	20308	-0-	-16489	-0-	330 1569	1 9	18409	3	Y	1426	1442	1			165

TOTAL GAS PROD: 280,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,670

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		4664	-0-	4664	4664	1957	3	2707	9	Y	2461	2001	1			460
03	30752	X	26088	-0-	-4664	-0-	272	1	15507	3	Y	9372	9463	1			369
							10309	9									
04	27656	X	27656	-0-	-0-	-0-	480	1	22781	3	Y	3995	4121	1			243
							4395	9									
05	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	496	1	21209	3	Y	2317	2331	1	1	8	228
							2549	9									
06	21900	X	19889	-0-	-2011	-0-	480	1	17728	3	Y	1528	1679	1			77
							1681	9									
07	22630	X	17751	-0-	-4879	-0-	496	1	15700	3	Y	1414	1353	1	9	8	129
							1555	9									
08	22630	X	19099	-0-	-3531	-0-	496	1	17340	3	Y	1148	1166	1			111
							1263	9									
09	21900	X	16503	-0-	-5397	-0-	480	1	15076	3	Y	861	881	1	5	8	86
							947	9									
10	22630	X	15245	-0-	-7385	-0-	447	1	13993	3	Y	732	664	1			154
							805	9									
11	21900	X	11691	-0-	-10209	-0-	469	1	10472	3	Y	682	717	1			119
							750	9									
12	22630	X	16128	-0-	-6502	-0-	480	1	14952	3	Y	633	685	1			67
							696	9									

TOTAL GAS PROD: 198,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,143

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	23064	X	17859	-0-	-5205	-0-	142	1	17152	3	N	514	500	1			14
							565	9									
09	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					14
10	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					14
11	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					14
12	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 17,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		5595	-0-	5595	5595	80	1	2121	3	Y	3085	2726	1			359
							3394	9									
07	20478	X	14883	-0-	-5595	-0-	496	1	11028	3	Y	3054	3286	1			127
							3359	9									
08	12896	X	8142	-0-	-4754	-0-	496	1	6186	3	Y	1327	1371	1			83
							1460	9									
09	12480	X	8808	-0-	-3672	-0-	480	1	7188	3	Y	1036	985	1	1	8	133
							1140	9									
10	12896	X	9355	-0-	-3541	-0-	496	1	7197	3	Y	1511	1436	1			208
							1662	9									
11	12480	X	8037	-0-	-4443	-0-	464	1	6384	3	Y	1081	1063	1			226
							1189	9									
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 54,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,094

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14570	X	2700	-0-	-11870	-0-	112 1340	1 9	1248	3	N	1218	691	1			527
09	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	480 3849	1 9	11110	3	N	3499	3794	1	2	8	230
10	14570	X	12054	-0-	-2516	-0-	435 2225	1 9	9394	3	N	2023	2024	1			229
11	14100	X	9621	-0-	-4479	-0-	480 1546	1 9	7595	3	N	1405	1414	1			220
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 39,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,145

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	480 2296	1 9	17524	3	N	2087	2066	1			260
12	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT					260

TOTAL GAS PROD: 20,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,087

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		5789	-0-	5789	5789	312 1222	1 9	4255	3	Y	1111	889	1	8	8	214
10	0	W	19820	-0-	19820	25609	494 1432	1 9	17894	3	Y	1302	1405	1			111
11	0	W	16523	-0-	16523	42132	246 673	1 9	15604	3	Y	612	606	1			117
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	42132					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 42,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,025

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		2088	-0-	2088	2088	192 1131	1 9	765	3	Y	1028	896	1			132
09	SHUT IN		17354	-0-	17354	19442	480 5858	1 9	11016	3	Y	5325	5264	1	6	8	187
10	37943	X	18501	-0-	-19442	-0-	435 3067	1 9	14999	3	Y	2788	2757	1			218
11	17280	X	14184	-0-	-3096	-0-	468 1934	1 9	11782	3	Y	1758	1734	1			242
12	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 52,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,899

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		256	-0-	256	256	256	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	256					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		16	-0-	16	16	16	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		7001	-0-	7001	7001	312 1351	1 9	5338	3	Y	1228	990	1			238
*10	27265	X	20264	-0-	-7001	-0-	493 905	1 9	18866	3	Y	823	991	1			70
*11	23250	X	17414	-0-	-5836	-0-	271 503	1 9	16640	3	Y	457	440	1			87
*12	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 44,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,508

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	1	1	675	2	Y	18	55	1			54
							20	9									
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	622	2	Y	8					62
							9	9									
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	2	1	665	2	Y	67	61	1			68
							74	9									
*04	630	N	628	-0-	-2	-0-	8	1	620	2	Y	-0-					68
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	638	2	14	9	Y	13	62	1			19
*06	660	N	651	-0-	-9	-0-	10	1	641	2	Y	-0-					19
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	Y	1					20
							1	9									
*08	651	N	648	-0-	-3	-0-	34	1	604	2	Y	9					29
							10	9									
*09	600	N	581	-0-	-19	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					29
*10	651	N	600	-0-	-51	-0-	32	1	568	2	Y	-0-					29
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	31	1	514	2	Y	-0-					29
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	25					54
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 7,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-					48
*02	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					48
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					48
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					48
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					48
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					48
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					48
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					48
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					48
*10	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					48
*11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					48
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	1			1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		317	-0-	317	317	26	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		297	-0-	297	614	25	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		235	-0-	235	849	20	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	1081	X	232	-0-	-849	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	2			N	-0-					57
02	392	N	285	-0-	-107	-0-	285	2			N	-0-					57
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					57
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					57
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					57
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					57
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					57
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					57
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					57
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					57
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					57
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	38 25	1 9	1215	2	Y	23	23	1			29
02	1316	N	1135	-0-	-181	-0-	40 11	1 9	1084	2	Y	10	12	1			27
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49 11	1 9	1216	2	Y	10	23	1			14
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	41	1	1141	2	Y	-0-	8	1			6
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-					6
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	113	1	1253	2	Y	-0-	5	1			1
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	Y	-0-					1
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	113	1	1218	2	Y	-0-					1
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	109	1	1171	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	112	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	110	1	1114	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	111	1	1143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	647	-0-	-128	-0-	18	1	610	2	Y	17	4	1			19
							19	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	12	1	643	2	Y	5	9	1			15
							6	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	46	1	472	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	56	1	797	2	Y	-0-					4
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	77	1	822	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	79	1	872	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	76	1	814	2	Y	5					9
							6	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	76	1	811	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	78	1	835	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	782	2	Y	10	4	1			10
							11	9									
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	74	1	762	2	Y	9	9	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

01	5022	X	4347	-0-	-675	-0-	695	1	3652	2	N	-0-					100
02	4536	X	4270	-0-	-266	-0-	360	1	3910	2	N	-0-					100
03	5022	X	4225	-0-	-797	-0-	97	1	4128	2	N	-0-					100
04	4860	X	4190	-0-	-670	-0-	78	1	4112	2	N	-0-					100
05	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	108	1	4198	2	N	-0-					100
06	4590	X	4339	-0-	-251	-0-	166	1	4173	2	N	-0-					100
07	4743	X	4282	-0-	-461	-0-	168	1	4108	2	N	5					105
							6	9									
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	195	1	4217	2	N	-0-					105
09	4350	X	4139	-0-	-211	-0-	176	1	3963	2	N	-0-					105
10	4495	X	3964	-0-	-531	-0-	163	1	3757	2	N	40					145
							44	9									
11	4350	X	4244	-0-	-106	-0-	186	1	4058	2	N	-0-					145
12	4216	X	2899	-0-	-1317	-0-	128	1	2771	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 49,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

01	2666	X	1873	-0-	-793	-0-	27	1	1831	2	Y	14	20	1			20
							15	9									
02	2408	X	2183	-0-	-225	-0-	36	1	2139	2	Y	7	7	1			20
							8	9									
03	2666	X	2373	-0-	-293	-0-	62	1	2300	2	Y	10	16	1			14
							11	9									
04	2490	X	2245	-0-	-245	-0-	64	1	2172	2	Y	8	12	1			10
							9	9									
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	72	1	2543	2	Y	-0-					10
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	205	1	2345	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	203	1	2242	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	202	1	2178	2	Y	4					9
							4	9									
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	194	1	2077	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	216	1	2319	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	211	1	2134	2	Y	10	4	1			10
							11	9									
12	T. A.		1862	-0-	1862	1862	164	1	1688	2	Y	9	9	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	3394	-0-	-2744	-0-	3362	2	32	9	N	29					57
02	5544	X	2788	-0-	-2756	-0-	2774	2	14	9	N	13					70
03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	693	1	11160	2	N	2					72
							2	9									
04	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	686	1	15654	2	N	12					84
							13	9									
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	713	1	6796	2	N	-0-					84
06	5940	X	5117	-0-	-823	-0-	667	1	4450	2	N	-0-					84
07	6138	X	5516	-0-	-622	-0-	719	1	4797	2	N	-0-					84
08	6138	X	5717	-0-	-421	-0-	748	1	4969	2	N	-0-					84
09	5940	X	5436	-0-	-504	-0-	717	1	4719	2	N	-0-					84
10	6138	X	5464	-0-	-674	-0-	687	1	4715	2	N	56					140
							62	9									
11	5520	X	4491	-0-	-1029	-0-	639	1	3852	2	N	-0-					140
12	5704	X	5403	-0-	-301	-0-	731	1	4661	2	N	10					150
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 79,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

*01	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	3	1	3161	2	Y	17	52	1			52
							19	9									
*02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	192	1	2976	2	Y	9					61
							10	9									
*03	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	9	1	3146	2	Y	68	61	1			68
							75	9									
*04	3210	X	3086	-0-	-124	-0-	39	1	3047	2	Y	-0-					68
*05	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3170	2	14	9	Y	13	62	1			19
*06	3120	X	3085	-0-	-35	-0-	45	1	3040	2	Y	-0-					19
*07	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	167	1	2912	2	Y	1					20
							1	9									
*08	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	163	1	2869	2	Y	9					29
							10	9									
*09	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	153	1	2671	2	Y	-0-					29
*10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	157	1	2773	2	Y	-0-					29
11	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	160	1	2677	2	Y	-0-					29
*12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	167	1	2962	2	Y	25					54
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 36,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

01	2139	N	1649	-0-	-490	-0-	22	1	1619	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
02	1792	N	1769	-0-	-23	-0-	31	1	1732	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	75	1	1821	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	72	1	1770	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
05	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	78	1	1819	2	Y	-0-					7
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	158	1	1782	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	165	1	1823	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	162	1	1743	2	Y	5					10
							6	9									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	157	1	1682	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	158	1	1696	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	156	1	1577	2	Y	7	3	1			7
							8	9									
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	164	1	1682	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					78
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-					78
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			N	-0-					78
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					78
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					78
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	277	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	12	1	3	9	Y	3	1	1			6
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	61	1	6	9	Y	5	4	1			7
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	380	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					3
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	Y	-0-	2	1			1
07	403	N	142	-0-	-261	-0-	12	1	129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	434	N	190	-0-	-244	-0-	16	1	172	2	Y	2					3
							2	9									
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*09	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5213	-0-	-26	-0-	5213	2			N	-0-					60
02	5516	X	4903	-0-	-613	-0-	4903	2			N	-0-					60
03	6107	X	5713	-0-	-394	-0-	5713	2			N	-0-					60
04	5910	X	5210	-0-	-700	-0-	5210	2			N	-0-					60
05	5797	X	5386	-0-	-411	-0-	5386	2			N	-0-					60
06	5520	X	5258	-0-	-262	-0-	289	1	4969	2	N	-0-					60
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	380	1	6159	2	N	-0-					60
08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	418	1	6048	2	N	-0-					60
09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	415	1	5320	2	N	-0-					60
10	6262	X	4479	-0-	-1783	-0-	335	1	4144	2	N	-0-					60
11	6060	X	4894	-0-	-1166	-0-	358	1	4536	2	N	-0-					60
*12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	443	1	5269	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 65,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

01	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					68
02	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					68
03	9858	X	9799	-0-	-59	-0-	9799	2			N	-0-					68
04	9540	X	9453	-0-	-87	-0-	9453	2			N	-0-					68
05	9858	X	9833	-0-	-25	-0-	9833	2			N	-0-					68
06	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9816	2	40	9	N	36					104
07	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2			N	-0-					104
08	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					104
09	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	2			N	-0-					104
10	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2			N	-0-					104
11	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11850	2	40	9	N	36					140
*12	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 125,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	728	1	4689	2	N	-0-					75
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	588	1	4694	2	N	9					84
							10	9									
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	784	1	5036	2	N	-0-					84
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	762	1	5030	2	N	14					98
							15	9									
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	777	1	5040	2	N	-0-					98
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	833	1	4282	2	N	-0-					98
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	887	1	4339	2	N	4					102
							4	9									
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	921	1	4324	2	N	6					108
							7	9									
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	922	1	4492	2	N	-0-					108
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	913	1	4441	2	N	31					139
							34	9									
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	873	1	4033	2	N	-0-					139
*12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	953	1	4548	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 64,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	708	1	2640	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	628	1	2100	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	631	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	671	1	2417	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	581	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	759	1	1994	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	834	1	2069	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	771	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	772	1	2148	2	N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	834	1	2121	2	N	-0-					-0-
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	831	1	2082	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	829	1	2131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1550	N	1195	-0-	-355	-0-	1	1	1175	2	Y	17	56	1			53
							19	9									
*02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	82	1	1270	2	Y	9					62
							10	9									
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1861	2	Y	67	61	1			68
							74	9									
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	21	1	1653	2	Y	-0-					68
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1719	2	14	9	Y	13	62	1			19
*06	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	26	1	1756	2	Y	-0-					19
*07	1736	N	1313	-0-	-423	-0-	71	1	1241	2	Y	1					20
							1	9									
*08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	95	1	1667	2	Y	9					29
							10	9									
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	118	1	2059	2	Y	-0-					29
*10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	102	1	1799	2	Y	-0-					29
11	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	95	1	1583	2	Y	-0-					29
*12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	115	1	2043	2	Y	25					54
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 20,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4296	-0-	-478	-0-	4296	2			N	-0-					24
02	4312	X	3830	-0-	-482	-0-	3830	2			N	-0-					24
03	4743	X	4296	-0-	-447	-0-	80	1	4216	2	N	-0-					24
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	579	1	4285	2	N	9					33
							10	9									
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	582	1	3900	2	N	5					38
							6	9									
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	437	1	4262	2	N	65					103
							72	9									
07	4774	X	4636	-0-	-138	-0-	462	1	4159	2	N	14					117
							15	9									
08	4774	X	4657	-0-	-117	-0-	525	1	4132	2	N	-0-					117
09	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	437	1	3808	2	N	-0-					117
10	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	530	1	4093	2	N	8	55	1			70
							9	9									
11	4620	X	4105	-0-	-515	-0-	477	1	3571	2	N	52					122
							57	9									
*12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	517	1	4099	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 53,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3378	-0-	-249	-0-	717	1	2636	2	N	23	1	1	1	8	153
							25	9									
02	3276	X	2460	-0-	-816	-0-	591	1	1869	2	N	-0-					153
03	3627	X	3202	-0-	-425	-0-	666	1	2536	2	N	-0-					153
04	3510	X	3110	-0-	-400	-0-	680	1	2430	2	N	-0-					153
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	702	1	2974	2	N	-0-					153
06	3270	X	2949	-0-	-321	-0-	778	1	2171	2	N	-0-					153
07	3224	X	3076	-0-	-148	-0-	855	1	2188	2	N	30					183
							33	9									
08	3627	X	3043	-0-	-584	-0-	855	1	2188	2	N	-0-					183
09	3510	X	3068	-0-	-442	-0-	798	1	2270	2	N	-0-	167	1			16
10	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	848	1	2408	2	N	-0-					16
11	2970	X	2807	-0-	-163	-0-	810	1	1976	2	N	19					35
							21	9									
12	3038	X	2459	-0-	-579	-0-	829	1	1624	2	N	5					40
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 36,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3431	-0-	-10	-0-	3431	2			N	-0-					28
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					28
03	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	3396	2			N	-0-					28
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	3289	2			N	-0-					28
05	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	3300	2			N	-0-					28
06	3450	X	3245	-0-	-205	-0-	3245	2			N	-0-					28
07	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	3297	2			N	-0-					28
08	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			N	-0-					28
09	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	3158	2			N	-0-					28
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					28
11	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	3061	2			N	-0-					28
*12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 39,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1811	-0-	-173	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1211	-0-	-553	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1726	-0-	-165	-0-	394	1	1332	2	N	-0-					-0-
04	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	346	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	382	1	1724	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1677	-0-	-63	-0-	705	1	972	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1645	-0-	-463	-0-	750	1	895	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1752	-0-	-356	-0-	718	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1718	-0-	-322	-0-	713	1	1005	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1801	-0-	-307	-0-	797	1	1004	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1599	-0-	-111	-0-	761	1	838	2	N	-0-					-0-
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	779	1	1100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5538	-0-	-1034	-0-	717	1	4803	2	N	16	177	1			100
							18	9									
02	5936	X	4935	-0-	-1001	-0-	595	1	4285	2	N	50					150
							55	9									
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	711	1	5934	2	N	-0-					150
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	670	1	5682	2	N	56					206
							62	9									
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	665	1	5709	2	N	-0-					206
06	6360	X	6197	-0-	-163	-0-	601	1	5596	2	N	-0-	177	1			29
07	6572	X	6349	-0-	-223	-0-	717	1	5547	2	N	77					106
							85	9									
08	6572	X	6284	-0-	-288	-0-	736	1	5548	2	N	-0-					106
09	6360	X	5591	-0-	-769	-0-	710	1	4881	2	N	-0-					106
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	730	1	5968	2	N	-0-					106
11	6210	X	4718	-0-	-1492	-0-	709	1	4009	2	N	-0-					106
12	6355	X	6295	-0-	-60	-0-	724	1	5470	2	N	92	183	1			15
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 72,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-		93	1	2993	2	Y	38	28	1			42
								42	9									
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-		89	1	2965	2	Y	15	20	1			37
								17	9									
03	3348	X	3284	-0-	-64	-0-		115	1	3149	2	Y	18	36	1			19
								20	9									
04	3240	X	3018	-0-	-222	-0-		112	1	2892	2	Y	13	20	1			12
								14	9									
05	3410	X	3146	-0-	-264	-0-		119	1	3027	2	Y	-0-					12
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-		568	1	2722	2	Y	2	9	1			5
								2	9									
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-		598	1	2550	2	Y	15	9	1			11
								17	9									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-		623	1	2765	2	Y	8					19
								9	9									
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-		592	1	2619	2	Y	14	24	1			9
								15	9									
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-		611	1	2649	2	Y	10	13	1			6
								11	9									
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-		568	1	2478	2	Y	16	7	1			15
								18	9									
12	3255	X	3242	-0-	-13	-0-		607	1	2616	2	Y	17	14	1			18
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 38,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5091	-0-	-675	-0-		5089	2	2	9	N	2	1	1	1	8	33
02	5208	X	4254	-0-	-954	-0-		4254	2			N	-0-					33
03	5735	X	4828	-0-	-907	-0-		512	1	4316	2	N	-0-					33
04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-		542	1	5199	2	N	-0-					33
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-		515	1	4975	2	N	-0-					33
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-		900	1	4855	2	N	-0-					33
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-		979	1	5056	2	N	-0-					33
08	5921	X	5915	-0-	-6	-0-		988	1	4927	2	N	-0-					33
09	5760	X	5759	-0-	-1	-0-		916	1	4812	2	N	28					61
								31	9									
10	6045	X	6008	-0-	-37	-0-		996	1	5012	2	N	-0-					61
11	5850	X	5510	-0-	-340	-0-		936	1	4574	2	N	-0-					61
12	6014	X	5609	-0-	-405	-0-		962	1	4647	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 65,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2	1	2760	2	N	-0-					38
*02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	157	1	2446	2	N	-0-					38
*03	2697	N	2688	-0-	-9	-0-	8	1	2680	2	N	-0-					38
*04	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	33	1	2561	2	N	-0-					38
*05	2883	N	2549	-0-	-334	-0-	2549	2			N	-0-					38
*06	2610	N	2374	-0-	-236	-0-	35	1	2339	2	N	-0-					38
*07	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	130	1	2275	2	N	-0-					38
*08	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	135	1	2372	2	N	10					48
							11	9									
*09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	136	1	2368	2	N	-0-					48
*10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	141	1	2494	2	N	-0-					48
11	2430	N	2264	-0-	-166	-0-	128	1	2136	2	N	-0-					48
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	133	1	2353	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 30,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	717	1	3289	2	N	-0-					22
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	566	1	2611	2	N	-0-					22
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	294	1	3244	2	N	-0-					22
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	283	1	2262	2	N	-0-					22
05	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	292	1	2003	2	N	-0-					22
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	423	1	2492	2	N	-0-					22
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	414	1	2621	2	N	-0-					22
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	472	1	3073	2	N	-0-					22
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	405	1	2413	2	N	-0-					22
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	455	1	2660	2	N	-0-					22
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	433	1	2295	2	N	-0-					22
*12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	447	1	2183	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 36,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	663	1	3916	2	N	2	1	1	1	8	5
							2	9									
02	3556	X	3486	-0-	-70	-0-	470	1	3016	2	N	-0-					5
03	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	536	1	3268	2	N	-0-					5
04	3810	X	3809	-0-	-1	-0-	539	1	3270	2	N	-0-					5
05	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	564	1	3227	2	N	-0-					5
06	3810	X	3660	-0-	-150	-0-	735	1	2925	2	N	-0-					5
07	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	808	1	2826	2	N	-0-					5
08	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	854	1	2789	2	N	-0-					5
09	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	822	1	2692	2	N	-0-					5
10	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	870	1	2780	2	N	-0-					5
11	3660	X	3293	-0-	-367	-0-	804	1	2489	2	N	-0-					5
12	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	850	1	2274	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 43,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2764	-0-	-1731	-0-	732	1	2032	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2138	-0-	-1530	-0-	611	1	1527	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3134	-0-	-493	-0-	716	1	2418	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2452	-0-	-788	-0-	588	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2255	-0-	-597	-0-	654	1	1601	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2387	-0-	-643	-0-	667	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	978	1	2476	2	N	-0-					-0-
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	981	1	2397	2	N	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	982	1	2121	2	N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	1083	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3169	-0-	-161	-0-	1197	1	1972	2	N	-0-					-0-
*12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	967	1	2489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	717 2	1 9	1543	2	N	2	1 1		1 8		-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	527	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	629	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	620	1	1435	2	N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	696	1	1382	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1270	-0-	-350	-0-	708	1	562	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	779	1	654	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	774	1	560	2	N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	729	1	644	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	775	1	576	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	706	1	364	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	777	1	583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5590	-0-	-83	-0-	358	1	5232	2	Y	-0-					37
02	5124	X	4094	-0-	-1030	-0-	312	1	3782	2	Y	-0-					37
03	5611	X	3661	-0-	-1950	-0-	349	1	3312	2	Y	-0-					37
04	5430	X	3679	-0-	-1751	-0-	342	1	3337	2	Y	-0-					37
05	5580	X	4284	-0-	-1296	-0-	351	1	3933	2	Y	-0-					37
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	543	1	3653	2	Y	-0-					37
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	596	1	3710	2	Y	-0-					37
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	699	1	3993	2	Y	-0-					37
09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	689	1	3908	2	Y	-0-					37
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	692	1	3181	2	Y	-0-					37
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	648	1	2650	2	Y	-0-					37
12	3844	X	2928	-0-	-916	-0-	700	1	2228	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 49,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	13	1	795	2	Y	15	7	1			17
							17	9									
02	364	N	131	-0-	-233	-0-	42	1	67	2	Y	20	8	1			29
							22	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	23	1	777	2	Y	3	27	1			5
							3	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	2	Y	-0-	3	1			2
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	-0-					2
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	77	1	835	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	80	1	883	2	Y	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	78	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	76	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	78	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	76	1	774	2	Y	-0-					-0-
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	79	1	808	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	321	1	707	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	283	1	407	2	N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	420	1	465	2	N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	434	1	1132	2	N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	445	1	1398	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8653	-0-	5653	5653	1156	1	7497	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1275	-0-	-1825	3828	933	1	342	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	421	-0-	-2679	1149	421	1			N	-0-					-0-
09	1992	X	843	-0-	-1149	-0-	843	1			N	-0-					-0-
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	518	1	779	2	N	-0-					-0-
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	212	1	354	2	N	-0-					-0-
12	403	X	31	-0-	-372	-0-	31	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1	1	1785	2	N	-0-					140
02	1764	N	1709	-0-	-55	-0-	103	1	1606	2	N	-0-					140
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	565	1	1700	2	N	-0-					140
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	572	1	1516	2	N	-0-					140
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	563	1	1498	2	N	-0-					140
06	1890	N	1496	-0-	-394	-0-	58	1	1438	2	N	-0-					140
07	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	87	1	1526	2	N	27					167
							30	9									
08	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	84	1	1478	2	N	-0-					167
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1587	2	N	-0-					167
10	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	84	1	1479	2	N	-0-					167
11	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	79	1	1313	2	N	-0-					167
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	93	1	1655	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 20,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	555	1	8209	2	N	-0-					10
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	509	1	7568	2	N	5					15
							6	9									
03	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	626	1	8527	2	N	27					42
							30	9									
04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	651	1	8262	2	N	-0-					42
05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	696	1	8322	2	N	38					80
							42	9									
06	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	385	1	8103	2	N	-0-					80
07	8618	X	6989	-0-	-1629	-0-	330	1	6659	2	N	-0-					80
08	8618	X	2299	-0-	-6319	-0-	116	1	2183	2	N	-0-					80
*09	0	W	2152	-0-	2152	2152	97	1	2055	2	N	-0-					80
*10	0	W	6269	-0-	6269	8421	325	1	5944	2	N	-0-					80
*11	0	W	7480	-0-	7480	15901	391	1	7089	2	N	-0-					80
*12	0	W	8226	-0-	8226	24127	455	1	7771	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 85,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	662	1	3216	2	N	-0-					85
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	597	1	2654	2	N	-0-					85
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	657	1	3025	2	N	-0-					85
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	647	1	2961	2	N	-0-					85
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	671	1	2887	2	N	-0-					85
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	862	1	2838	2	N	55					140
							61	9									
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	977	1	2920	2	N	77					217
							85	9									
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	967	1	2761	2	N	-0-					217
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1063	1	2694	2	N	-0-	192	1			25
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	1109	1	2639	2	N	73					98
							80	9									
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1050	1	2557	2	N	-0-					98
*12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1106	1	2898	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 44,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8257	-0-	-392	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7496	-0-	-316	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8490	-0-	-66	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	8000	-0-	-130	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8263	-0-	-45	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	8195	-0-	-25	-0-	252	1	7943	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8405	-0-	-89	-0-	284	1	8121	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8214	-0-	-280	-0-	290	1	7924	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7921	-0-	-269	-0-	306	1	7615	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7919	-0-	-544	-0-	294	1	7625	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7254	-0-	-936	-0-	277	1	6977	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	6478	-0-	-1241	-0-	257	1	6221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	37	-0-	-4024	-0-	37	1			N	-0-					85
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	45	1	1859	2	N	-0-					85
03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	34	1	2236	2	N	-0-					85
*04	1860	X	1466	-0-	-394	-0-	34	1	1430	2	N	2	77	1			10
							2	9									
*05	2108	X	1940	-0-	-168	-0-	43	1	1897	2	N	-0-					10
*06	2190	X	1985	-0-	-205	-0-	708	1	1277	2	N	-0-					10
*07	2263	X	1896	-0-	-367	-0-	816	1	1080	2	N	-0-					10
*08	2263	X	1762	-0-	-501	-0-	869	1	893	2	N	-0-					10
*09	2010	X	605	-0-	-1405	-0-	605	1			N	-0-					10
*10	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	853	1	1006	2	N	-0-					10
*11	2010	X	997	-0-	-1013	-0-	787	1	210	2	N	-0-					10
12	1891	X	72	-0-	-1819	-0-	72	1			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	443	1	169	2	N	-0-					215
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					215
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					215
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					215
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-					215
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					215
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					215
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					215
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					215
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					215
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	717	1	5227	2	N	-0-					188
02	4480	X	3672	-0-	-808	-0-	621	1	3051	2	N	-0-					188
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	705	1	5332	2	N	12					200
							13	9									
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	691	1	4849	2	N	-0-					200
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	713	1	4832	2	N	1	177	1			24
							1	9									
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	601	1	4200	2	N	-0-					24
07	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	745	1	4165	2	N	-0-					24
08	4960	X	4897	-0-	-63	-0-	736	1	4119	2	N	38					62
							42	9									
09	4800	X	4673	-0-	-127	-0-	724	1	3948	2	N	1					63
							1	9									
10	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	740	1	3860	2	N	-0-					63
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	691	1	4240	2	N	-0-					63
*12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	688	1	4320	2	N	65					128
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 60,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					53
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					53
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					53
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	1			N	-0-					53
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	1			N	-0-					53
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	2	N	-0-					53
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	N	-0-					53
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	16	1	104	2	N	-0-					53
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	2	N	-0-					53
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	10	1	55	2	N	-0-					53
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	368	2	N	-0-					53
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6824	2	25	9	N	23					145
02	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6627	2	28	9	N	25					170
03	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	254	1	7898	2	N	-0-					170
04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	251	1	8223	2	N	17					187
							19	9									
05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	281	1	9972	2	N	-0-					187
06	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	542	1	11221	2	N	-0-					187
07	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	556	1	17723	2	N	-0-					187
08	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	572	1	12799	2	N	33	192	1			28
							36	9									
09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	573	1	5304	2	N	-0-					28
10	5611	X	5595	-0-	-16	-0-	550	1	5006	2	N	35					63
							39	9									
11	5430	X	5246	-0-	-184	-0-	573	1	4673	2	N	-0-					63
12	5394	X	5362	-0-	-32	-0-	591	1	4747	2	N	22					85
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 105,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	1423	1	10989	2	Y	52	52	1			107
							57	9									
02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	1909	1	6132	2	Y	-0-					107
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	1200	1	6977	2	Y	14	49	1			72
							15	9									
04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	1071	1	6724	2	Y	8					80
							9	9									
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	1092	1	6938	2	Y	11					91
							12	9									
06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	642	1	6729	2	Y	14	47	1			58
							15	9									
07	7626	X	7549	-0-	-77	-0-	668	1	6860	2	Y	19					77
							21	9									
08	7626	X	7180	-0-	-446	-0-	427	1	6753	2	Y	-0-					77
09	7380	X	7088	-0-	-292	-0-	416	1	6672	2	Y	-0-					77
10	7626	X	7212	-0-	-414	-0-	421	1	6780	2	Y	10					87
							11	9									
11	7380	X	6766	-0-	-614	-0-	424	1	6308	2	Y	31					118
							34	9									
12	7378	X	7107	-0-	-271	-0-	457	1	6642	2	Y	7	49	1			76
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 94,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

01	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	18	1	1213	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	20	1	1285	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	38	1	1261	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	36	1	1251	2	Y	-0-	2	1			2
05	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	44	1	1309	2	Y	-0-					2
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	117	1	1302	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	119	1	1313	2	Y	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	121	1	1302	2	Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	117	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	122	1	1307	2	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	77	1	782	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	758	-0-	-637	-0-	67	1	691	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

01	5828	X	5632	-0-	-196	-0-	482	1	5150	2	N	-0-					98
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	421	1	5009	2	N	-0-					98
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	457	1	5314	2	N	26					124
							29	9									
04	5460	X	5202	-0-	-258	-0-	452	1	4749	2	N	1	100	1			25
							1	9									
05	6014	X	5332	-0-	-682	-0-	511	1	4821	2	N	-0-					25
06	5820	X	4669	-0-	-1151	-0-	885	1	3784	2	N	-0-					25
07	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	1041	1	4679	2	N	-0-					25
08	5797	X	3888	-0-	-1909	-0-	836	1	3052	2	N	-0-					25
09	5190	X	4604	-0-	-586	-0-	942	1	3662	2	N	-0-					25
10	5735	X	5525	-0-	-210	-0-	1108	1	4417	2	N	-0-					25
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	1059	1	4515	2	N	-0-					25
12	5611	X	5495	-0-	-116	-0-	1097	1	4398	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 62,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6455	-0-	-272	-0-	6334	2	121	9	N	110	185	1			203
02	6076	X	5774	-0-	-302	-0-	5654	2	120	9	N	109					312
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	845	1	6364	2	N	159	366	1			105
							175	9									
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	806	1	6078	2	N	112					217
							123	9									
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	906	1	7237	2	N	141	182	1			176
							155	9									
06	6510	X	837	-0-	-5673	-0-	793	1	44	9	N	40	185	1			31
07	6727	X	6227	-0-	-500	-0-	672	1	5411	2	N	131					162
							144	9									
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	866	1	6155	2	N	90	194	1			58
							99	9									
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	842	1	5661	2	N	118					176
							130	9									
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	814	1	6750	2	N	129	185	1			120
							142	9									
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	836	1	6611	2	N	38					158
							42	9									
*12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	840	1	6516	2	N	225	352	1			31
							248	9									

TOTAL GAS PROD: 78,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	7097	-0-	-6078	-0-	7006	2	91	9	N	83					155
02	11900	X	815	-0-	-11085	-0-	815	2			N	-0-					155
03	9269	X	6885	-0-	-2384	-0-	6818	2	67	9	N	61					216
04	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12136	2	58	9	N	53	189	1			80
05	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					80
06	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	1161	1	11353	2	N	28					108
							31	9									
07	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	1417	1	12957	2	N	-0-					108
08	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	1416	1	12028	2	N	75					183
							83	9									
09	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	1349	1	11811	2	N	80	184	1			79
							88	9									
10	13702	X	13321	-0-	-381	-0-	1387	1	11934	2	N	-0-					79
11	13260	X	11625	-0-	-1635	-0-	1433	1	10192	2	N	-0-					79
*12	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	1576	1	11837	2	N	203					282
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 130,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	540	1	3098	2	N	-0-					85
02	3192	X	3185	-0-	-7	-0-	422	1	2711	2	N	47	117	1			15
							52	9									
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	402	1	3134	2	N	-0-					15
04	3420	X	2952	-0-	-468	-0-	270	1	2646	2	N	33					48
							36	9									
05	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	328	1	2661	2	N	9					57
							10	9									
06	3420	X	2652	-0-	-768	-0-	421	1	2231	2	N	-0-					57
07	3534	X	2534	-0-	-1000	-0-	452	1	1971	2	N	101					158
							111	9									
08	3534	X	2312	-0-	-1222	-0-	499	1	1813	2	N	-0-					158
09	2940	X	2484	-0-	-456	-0-	500	1	1984	2	N	-0-					158
10	3007	X	1893	-0-	-1114	-0-	463	1	1405	2	N	23	171	1			10
							25	9									
11	2640	X	1389	-0-	-1251	-0-	288	1	1101	2	N	-0-					10
12	2232	N	1791	-0-	-441	-0-	523	1	1268	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 31,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4478	-0-	-699	-0-	4353	2	125	9	N	114	196	1			20
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4709	2	13	9	N	12					32
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	146	1	5640	2	N	-0-					32
04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	861	1	5374	2	N	45					77
							50	9									
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	904	1	5012	2	N	51					128
							56	9									
06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	260	1	4773	2	N	-0-					128
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	251	1	5057	2	N	-0-					128
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	287	1	5333	2	N	-0-					128
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	273	1	4780	2	N	47					175
							52	9									
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	561	1	5020	2	N	-0-					175
11	5010	X	4686	-0-	-324	-0-	516	1	4170	2	N	-0-					175
12	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	544	1	4575	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 63,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5472	-0-	-449	-0-	5436	2	36	9	N	33					120
02	5348	X	3800	-0-	-1548	-0-	3800	2			N	-0-					120
03	5766	X	4801	-0-	-965	-0-	630	1	4171	2	N	-0-					120
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	649	1	5102	2	N	-0-					120
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	656	1	4974	2	N	-0-					120
06	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	845	1	4351	2	N	10	130	1			-0-
							11	9									
07	5952	X	5938	-0-	-14	-0-	987	1	4951	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5807	-0-	-145	-0-	914	1	4893	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5738	-0-	-22	-0-	901	1	4837	2	N	-0-					-0-
10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	1001	1	5116	2	N	10					10
							11	9									
11	5760	X	5310	-0-	-450	-0-	937	1	4342	2	N	28					38
							31	9									
12	5611	X	5075	-0-	-536	-0-	931	1	4144	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 64,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

*01	5332	X	4873	-0-	-459	-0-	4829	2	44	9	N	40					173
*02	4816	X	4352	-0-	-464	-0-	4352	2			N	-0-					173
*03	5208	X	4760	-0-	-448	-0-	4760	2			N	-0-					173
*04	4950	X	4623	-0-	-327	-0-	4623	2			N	-0-					173
*05	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	2			N	-0-					173
*06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	462	1	4500	2	N	-0-					173
*07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	518	1	4501	2	N	69	126	1			116
							76	9									
*08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	549	1	4549	2	N	-0-					116
*09	4950	X	4718	-0-	-232	-0-	542	1	4154	2	N	20					136
							22	9									
*10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	540	1	4597	2	N	-0-					136
*11	4950	X	4853	-0-	-97	-0-	535	1	4306	2	N	11					147
							12	9									
*12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	523	1	4332	2	N	27					174
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 58,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					9
02	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2			N	-0-					9
03	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					9
04	10530	X	4273	-0-	-6257	-0-	4273	2			N	-0-					9
05	10881	X	9439	-0-	-1442	-0-	9439	2			N	-0-					9
06	10530	X	9185	-0-	-1345	-0-	992	1	8193	2	N	-0-					9
07	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	1275	1	10230	2	N	-0-					9
08	10881	X	7817	-0-	-3064	-0-	1038	1	6779	2	N	-0-					9
09	9180	X	8179	-0-	-1001	-0-	1033	1	7146	2	N	-0-					9
10	10881	X	7127	-0-	-3754	-0-	1039	1	6088	2	N	-0-					9
11	10530	X	1231	-0-	-9299	-0-	624	1	607	2	N	-0-					9
*12	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1122	1	7625	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 100,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	667	1	3984	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3312	-0-	-48	-0-	575	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	654	1	4585	2	N	-0-					-0-
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	597	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	658	1	3826	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3100	-0-	-500	-0-	911	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	1068	1	2525	2	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	1029	1	3201	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3098	-0-	-502	-0-	972	1	2126	2	N	-0-					-0-
10	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	1159	1	3892	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	1048	1	2204	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3188	-0-	-1028	-0-	1041	1	2147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					57
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			Y	-0-					57
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					57
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					57
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					57
06	96	N	39	-0-	-57	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	1131	1	1973	2	Y	-0-					20
02	2520	X	952	-0-	-1568	-0-	952	1			Y	-0-					20
03	2790	X	972	-0-	-1818	-0-	273	1	697	2	Y	2					22
							2	9									
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	361	1	4103	2	Y	-0-					22
05	2790	X	2078	-0-	-712	-0-	417	1	1661	2	Y	-0-					22
06	3000	X	2448	-0-	-552	-0-	155	1	2293	2	Y	-0-					22
07	4619	X	1977	-0-	-2642	-0-	124	1	1853	2	Y	-0-					22
08	4619	X	2439	-0-	-2180	-0-	134	1	2305	2	Y	-0-					22
09	4470	X	1980	-0-	-2490	-0-	113	1	1867	2	Y	-0-					22
10	2542	X	656	-0-	-1886	-0-	38	1	618	2	Y	-0-					22
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					22
*12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	184	1	3041	2	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 7719 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12771	-0-	-311	-0-	694	1	12077	2	N	-0-					152
02	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	624	1	10740	2	N	56					208
							62	9									
03	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	693	1	11500	2	N	224	192	1			240
							246	9									
04	12360	X	12087	-0-	-273	-0-	669	1	11418	2	N	-0-	32	1			208
05	12772	X	11995	-0-	-777	-0-	684	1	11311	2	N	-0-					208
06	12360	X	11591	-0-	-769	-0-	509	1	11082	2	N	-0-					208
07	12648	X	11768	-0-	-880	-0-	609	1	11159	2	N	-0-					208
08	12493	X	7073	-0-	-5420	-0-	362	1	6711	2	N	-0-					208
*09	0	W	10786	-0-	10786	10786	1041	1	9745	2	N	-0-					208
*10	0	W	10583	-0-	10583	21369	1147	1	9395	2	N	37	200	1			45
							41	9									
*11	0	W	10177	-0-	10177	31546	609	1	9522	2	N	42					87
							46	9									
*12	0	W	10969	-0-	10969	42515	664	1	10305	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 133,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-	180	1			20
02	5516	X	5348	-0-	-168	-0-	5348	2			N	-0-					20
03	6107	X	6001	-0-	-106	-0-	89	1	5912	2	N	-0-					20
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	468	1	5626	2	N	-0-					20
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	507	1	5841	2	N	166					186
							183	9									
06	5970	X	5632	-0-	-338	-0-	45	1	5585	2	N	2					188
							2	9									
07	6169	X	5573	-0-	-596	-0-	5553	2	20	9	N	18	86	1			120
08	6169	X	5873	-0-	-296	-0-	5873	2			N	-0-					120
09	5970	X	5570	-0-	-400	-0-	5559	2	11	9	N	10					130
10	6169	X	5567	-0-	-602	-0-	5567	2			N	-0-					130
11	5670	X	5228	-0-	-442	-0-	5206	2	22	9	N	20					150
12	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5526	2	33	9	N	30					180

TOTAL GAS PROD: 69,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	698	-0-	-1348	-0-	632	1	66	2	N	-0-					189
02	1848	N	613	-0-	-1235	-0-	562	1	51	9	N	46					235
03	3100	N	4483	-0-	1383	1383	667	1	3815	2	N	1	196	1			40
							1	9									
04	3000	N	2434	-0-	-566	817	577	1	1803	2	N	49					89
							54	9									
05	3100	N	3325	-0-	225	1042	689	1	2636	2	N	-0-					89
06	2930	X	1888	-0-	-1042	-0-	694	1	1194	2	N	-0-					89
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	724	1	1856	2	N	51					140
							56	9									
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	736	1	2395	2	N	-0-					140
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	724	1	1881	2	N	-0-					140
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	711	1	2190	2	N	42					182
							46	9									
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	710	1	2031	2	N	23					205
							25	9									
*12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	747	1	2317	2	N	1	155	1			51
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	133	1	2532	2	N	40					165
							44	9									
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	122	1	2556	2	N	57	197	1			25
							63	9									
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2645	2	58	9	N	53					78
04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					78
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					78
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					78
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	266	1	2395	2	N	70	132	1			16
							77	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	280	1	2046	2	N	-0-					16
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	287	1	1458	2	N	-0-					16
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	254	1	2349	2	N	26					42
							29	9									
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	278	1	2304	2	N	-0-					42
*12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	265	1	2448	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 30,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	592	1	1828	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	583	1	2056	2	N	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	492	1	2275	2	N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	649	1	2641	2	N	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	656	1	2698	2	N	-0-					-0-
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	767	1	2171	2	N	-0-					-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	824	1	1885	2	N	-0-					-0-
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	756	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	752	1	1677	2	N	-0-					-0-
10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	791	1	880	2	N	-0-					-0-
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	806	1	1614	2	N	-0-					-0-
*12	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	780	1	1141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	631	1	1982	2	N	-0-					177
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	587	1	1596	2	N	8					185
							9	9									
03	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	534	1	1685	2	N	-0-					185
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	598	1	1666	2	N	1	175	1			11
							1	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	624	1	1949	2	N	-0-					11
06	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	690	1	1237	2	N	-0-					11
07	2232	N	1949	-0-	-283	-0-	777	1	1172	2	N	-0-					11
08	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	747	1	1468	2	N	-0-					11
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	728	1	1280	2	N	-0-					11
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	803	1	1449	2	N	12					23
							13	9									
11	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	723	1	1237	2	N	-0-					23
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	774	1	1522	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 26,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4883	-0-	-232	-0-	717	1	4063	2	N	94					218
							103	9									
02	4620	X	4119	-0-	-501	-0-	643	1	3476	2	N	-0-	177	1			41
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	714	1	4805	2	N	17					58
							19	9									
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	684	1	4210	2	N	-0-					58
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	717	1	4419	2	N	17					75
							19	9									
06	4950	X	3387	-0-	-1563	-0-	601	1	2786	2	N	-0-					75
07	5115	X	2258	-0-	-2857	-0-	739	1	1519	2	N	-0-					75
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	719	1	5088	2	N	77					152
							85	9									
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	693	1	4413	2	N	1					153
							1	9									
10	5115	X	4365	-0-	-750	-0-	724	1	3605	2	N	33					186
							36	9									
11	4950	X	4551	-0-	-399	-0-	705	1	3846	2	N	-0-					186
12	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	723	1	4465	2	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 55,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	598	1	5302	2	N	-0-					48
02	5040	X	4777	-0-	-263	-0-	514	1	4263	2	N	-0-					48
03	5580	X	4783	-0-	-797	-0-	501	1	4282	2	N	-0-					48
04	5400	X	5254	-0-	-146	-0-	499	1	4755	2	N	-0-					48
05	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	536	1	4754	2	N	-0-					48
06	5400	X	5178	-0-	-222	-0-	853	1	4324	2	N	1	36	1			13
							1	9									
07	5425	X	5285	-0-	-140	-0-	953	1	4332	2	N	-0-					13
08	5425	X	5044	-0-	-381	-0-	877	1	4167	2	N	-0-					13
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	881	1	4401	2	N	-0-					13
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	963	1	4499	2	N	-0-					13
11	5190	X	4882	-0-	-308	-0-	923	1	3959	2	N	-0-					13
12	5456	X	4779	-0-	-677	-0-	917	1	3862	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 61,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

01	8246	X	4107	-0-	-4139	-0-	1440	1	2610	2	Y	52	52	1			107
							57	9									
02	7448	X	5316	-0-	-2132	-0-	1689	1	3627	2	Y	-0-					107
03	7502	X	6130	-0-	-1372	-0-	1186	1	4929	2	Y	14	49	1			72
							15	9									
04	7050	X	6389	-0-	-661	-0-	1150	1	5230	2	Y	8					80
							9	9									
05	5890	X	5717	-0-	-173	-0-	1089	1	4616	2	Y	11					91
							12	9									
06	5940	X	4758	-0-	-1182	-0-	430	1	4313	2	Y	14	47	1			58
							15	9									
07	6603	X	5204	-0-	-1399	-0-	460	1	4723	2	Y	19					77
							21	9									
08	6603	X	4307	-0-	-2296	-0-	256	1	4051	2	Y	-0-					77
09	6390	X	4045	-0-	-2345	-0-	237	1	3808	2	Y	-0-					77
10	5704	X	3616	-0-	-2088	-0-	211	1	3394	2	Y	10					87
							11	9									
11	5040	X	4013	-0-	-1027	-0-	250	1	3729	2	Y	31					118
							34	9									
12	5208	X	4373	-0-	-835	-0-	281	1	4084	2	Y	7	49	1			76
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 57,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PATE-SHAW UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 218360 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6700 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - P&A 06/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	301	1	2508	2	Y	-0-					16
02	2828	X	2443	-0-	-385	-0-	245	1	2198	2	Y	-0-					16
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	250	1	2606	2	Y	-0-					16
04	2730	X	2467	-0-	-263	-0-	239	1	2228	2	Y	-0-					16
05	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	253	1	2277	2	Y	-0-					16
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	455	1	2417	2	Y	10					26
							11	9									
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	517	1	2399	2	Y	4					30
							4	9									
08	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	419	1	2180	2	Y	4					34
							4	9									
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	465	1	2452	2	Y	-0-	20	1			14
10	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	443	1	2324	2	Y	4					18
							4	9									
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	431	1	2566	2	Y	3					21
							3	9									
12	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	468	1	2487	2	Y	7					28
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 33,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2363	-0-	-737	697	37 32	1 9	2294	2	Y	29	32	1			35
02	2800	N	2397	-0-	-403	294	40 13	1 9	2344	2	Y	12	15	1			32
03	2681	N	2387	-0-	-294	-0-	97 18	1 9	2272	2	Y	16	29	1			19
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	102 13	1 9	2269	2	Y	12	18	1			13
05	2635	N	2174	-0-	-461	-0-	110	1	2064	2	Y	-0-					13
06	2250	N	1988	-0-	-262	-0-	163 1	1 9	1824	2	Y	1	9	1			5
07	2325	N	1898	-0-	-427	-0-	157 9	1 9	1732	2	Y	8	6	1			7
08	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	172 6	1 9	1849	2	Y	5					12
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	195 10	1 9	2086	2	Y	9	15	1			6
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	204 8	1 9	2193	2	Y	7	9	1			4
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	211 13	1 9	2140	2	Y	12	5	1			11
12	2356	N	1950	-0-	-406	-0-	172 12	1 9	1766	2	Y	11	10	1			12

TOTAL GAS PROD: 26,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

01	9207	X	7461	-0-	-1746	-0-	7461	2			Y	-0-					88
02	8316	X	6218	-0-	-2098	-0-	6218	2			Y	-0-					88
03	9207	X	4975	-0-	-4232	-0-	87	1	4888	2	Y	-0-					88
04	7800	X	5544	-0-	-2256	-0-	221	1	5323	2	Y	-0-					88
05	7471	X	7396	-0-	-75	-0-	742	1	6654	2	Y	-0-					88
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	810	1	5778	2	Y	-0-					88
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	744	1	5867	2	Y	-0-					88
08	6417	X	6342	-0-	-75	-0-	674	1	5668	2	Y	-0-					88
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	692	1	6391	2	Y	-0-					88
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	657	1	5943	2	Y	-0-					88
11	6210	X	5536	-0-	-674	-0-	686	1	4850	2	Y	-0-					88
12	7068	X	5827	-0-	-1241	-0-	716	1	5111	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 76,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8125	-0-	-648	-0-	692	1	7433	2	N	-0-					147
02	7924	X	7499	-0-	-425	-0-	427	1	7053	2	N	17					164
							19	9									
03	8773	X	7576	-0-	-1197	-0-	133	1	7443	2	N	-0-					164
04	8250	X	8246	-0-	-4	-0-	170	1	8076	2	N	-0-					164
05	8308	X	7604	-0-	-704	-0-	157	1	7447	2	N	-0-					164
06	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	354	1	9175	2	N	-0-					164
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	353	1	8638	2	N	-0-					164
08	8525	X	7774	-0-	-751	-0-	343	1	7431	2	N	-0-					164
09	8490	X	8229	-0-	-261	-0-	349	1	7880	2	N	-0-					164
10	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	368	1	8492	2	N	-0-					164
11	8490	X	8037	-0-	-453	-0-	353	1	7684	2	N	-0-					164
*12	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	394	1	8554	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 99,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3165	-0-	-1950	-0-	715	1	2443	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
02	4144	X	2323	-0-	-1821	-0-	490	1	1833	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	2915	-0-	-1673	-0-	483	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2476	-0-	-1094	-0-	382	1	2094	2	N	-0-					-0-
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	597	1	3373	2	N	-0-					-0-
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	770	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	819	1	1968	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2862	-0-	-1106	-0-	811	1	2051	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3441	-0-	-399	-0-	796	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3921	-0-	-47	-0-	898	1	3023	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	819	1	2370	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	857	1	2486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8640	-0-	-350	-0-	8565	2	75	9	N	68					168
02	8120	X	7060	-0-	-1060	-0-	6998	2	62	9	N	56	194	1			30
03	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	590	1	8620	2	N	-0-					30
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	554	1	8287	2	N	60					90
							66	9									
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	590	1	8571	2	N	-0-					90
06	8700	X	8649	-0-	-51	-0-	521	1	8117	2	N	10					100
							11	9									
07	8990	X	8285	-0-	-705	-0-	402	1	7797	2	N	78	60	1			118
							86	9									
08	8990	X	7806	-0-	-1184	-0-	280	1	7526	2	N	-0-					118
09	8700	X	7978	-0-	-722	-0-	287	1	7628	2	N	57					175
							63	9									
10	8990	X	7568	-0-	-1422	-0-	254	1	7274	2	N	36	186	1			25
							40	9									
11	8640	X	7438	-0-	-1202	-0-	278	1	7094	2	N	60					85
							66	9									
12	7905	X	7401	-0-	-504	-0-	265	1	7136	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 98,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2566	-0-	-410	-0-	717	1	1849	2	N	-0-					190
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	624	1	2590	2	N	-0-					190
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	579	1	2775	2	N	-0-					190
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	534	1	2616	2	N	-0-					190
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	603	1	2447	2	N	33					223
							36	9									
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	598	1	2584	2	N	-0-	192	1			31
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	734	1	2664	2	N	-0-					31
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	733	1	2616	2	N	3					34
							3	9									
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	723	1	2500	2	N	-0-					34
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	738	1	2444	2	N	47					81
							52	9									
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	724	1	2330	2	N	-0-					81
12	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	676	1	1708	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 37,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3415	-0-	315	511	703	1	2712	2	N	-0-					53
02	2856	X	2345	-0-	-511	-0-	633	1	1712	2	N	-0-					53
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	610	1	1576	2	N	160	175	1			38
							176	9									
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	229	1	1872	2	N	-0-					38
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	344	1	2278	2	N	-0-					38
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	452	1	2167	2	N	-0-					38
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	489	1	2270	2	N	-0-					38
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	520	1	2070	2	N	-0-					38
09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	490	1	1571	2	N	19					57
							21	9									
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	462	1	1339	2	N	-0-					57
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	497	1	1706	2	N	-0-					57
*12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	546	1	1916	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 29,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	668	1	4162	2	N	10					87
							11	9									
02	4452	X	4063	-0-	-389	-0-	641	1	3422	2	N	-0-					87
03	4929	X	4540	-0-	-389	-0-	646	1	3887	2	N	6					93
							7	9									
04	4770	X	4643	-0-	-127	-0-	671	1	3972	2	N	-0-					93
05	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	694	1	4037	2	N	-0-					93
06	4680	X	4672	-0-	-8	-0-	771	1	3807	2	N	85					178
							94	9									
07	4805	X	4036	-0-	-769	-0-	652	1	3367	2	N	15					193
							17	9									
08	4805	X	4674	-0-	-131	-0-	755	1	3919	2	N	-0-					193
09	4680	X	4334	-0-	-346	-0-	731	1	3600	2	N	3					196
							3	9									
10	4836	X	4393	-0-	-443	-0-	869	1	3476	2	N	44	179	1			61
							48	9									
11	4680	X	3835	-0-	-845	-0-	828	1	3007	2	N	-0-					61
12	4495	X	3705	-0-	-790	-0-	619	1	3065	2	N	19					80
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 52,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	714	1	1199	2	N	40					150
							44	9										
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	553	1	731	2	N	25					175
							28	9										
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	635	1	1118	2	N	-0-					175
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	682	1	1358	2	N	52					227
							57	9										
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	712	1	1625	2	N	22					249
							24	9										
06	900	N	697	-0-	-203	-0-	696	1	1	9	N	1	192	1			58
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	717	1	337	2	N	-0-					58
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	748	1	1723	2	N	-0-					58
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	673	1	618	2	N	-0-					58
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	718	1	668	2	N	41					99
							45	9										
11	900	N	409	-0-	-491	-0-	265	1	144	2	N	-0-					99
12	930	N	48	-0-	-882	-0-	48	1			N	-0-	44	1			55

TOTAL GAS PROD: 16,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	717	1	3322	2	N	68					170
							75	9									
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	629	1	3754	2	N	-0-					170
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	638	1	2940	2	N	20					190
							22	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	649	1	2385	2	N	-0-					190
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	693	1	3166	2	N	4	164	1			30
							4	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	573	1	3054	2	N	-0-					30
07	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	731	1	1589	2	N	-0-					30
08	2511	X	1327	-0-	-1184	-0-	708	1	617	2	N	2					32
							2	9									
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	705	1	2719	2	N	-0-					32
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	741	1	2433	2	N	-0-					32
11	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	703	1	1830	2	N	-0-					32
*12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	717	1	2401	2	N	2					34
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

01	2294	X	332	-0-	-1962	-0-	332	1			N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	X	1	-0-	-1611	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	4474	-0-	1374	1374	1076	1	3398	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4446	-0-	1346	2720	1240	1	3206	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	759	-0-	-2241	479	581	1	178	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	72	-0-	-2098	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	1960	X	1019	-0-	-941	-0-	814	1	205	2	N	-0-					-0-
03	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	887	1	917	2	N	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	880	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	912	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	1121	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	1187	1	4381	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	1131	1	2069	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	390	-0-	-3060	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	648	1	6956	2	N	-0-					132
02	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	601	1	6477	2	N	130	200	1			62
							143	9									
03	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	665	1	7100	2	N	25					87
							28	9									
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	656	1	6886	2	N	31					118
							34	9									
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	670	1	7052	2	N	107	193	1			32
							118	9									
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	45	1	6843	2	N	45					77
							50	9									
07	6944	X	6833	-0-	-111	-0-	6775	2	58	9	N	53					130
08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					130
09	6720	X	6658	-0-	-62	-0-	1	1	6573	2	N	76	193	1			13
							84	9									
10	6944	X	6522	-0-	-422	-0-	15	1	6409	2	N	89					102
							98	9									
11	6720	X	6210	-0-	-510	-0-	6210	2			N	-0-					102
12	6572	X	6455	-0-	-117	-0-	36	1	6353	2	N	60					162
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 84,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

PATE WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8939	-0-	-1725	-0-	8939	2			N	-0-					204
02	9632	X	8683	-0-	-949	-0-	8683	2			N	-0-					204
03	10664	X	8144	-0-	-2520	-0-	137	1	8007	2	N	-0-					204
04	9660	X	9388	-0-	-272	-0-	132	1	9256	2	N	-0-					204
05	9610	X	9453	-0-	-157	-0-	138	1	9315	2	N	-0-					204
06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	221	1	9384	2	N	-0-					204
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	128	1	10015	2	N	-0-					204
08	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					204
09	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					204
10	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					204
11	9810	X	9115	-0-	-695	-0-	9115	2			N	-0-					204
12	10137	X	9894	-0-	-243	-0-	9894	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 113,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7962	-0-	-1152	-0-	7962	2			N	-0-					92
02	8232	X	6908	-0-	-1324	-0-	6908	2			N	-0-					92
03	8556	X	7261	-0-	-1295	-0-	7261	2			N	-0-					92
04	8100	X	6969	-0-	-1131	-0-	6913	2	56	9	N	51					143
05	8122	X	7141	-0-	-981	-0-	7141	2			N	-0-					143
06	7710	X	6940	-0-	-770	-0-	890	1	6050	2	N	-0-					143
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	1049	1	6632	2	N	-0-					143
08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1206	1	6894	2	N	-0-					143
09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	1176	1	6615	2	N	-0-					143
10	7688	X	7577	-0-	-111	-0-	1216	1	6361	2	N	-0-					143
11	7830	X	6691	-0-	-1139	-0-	1119	1	5572	2	N	-0-					143
12	7440	X	6797	-0-	-643	-0-	1214	1	5583	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 87,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	452	1	4265	2	Y	26					110
							29	9									
02	4368	X	3579	-0-	-789	-0-	361	1	3104	2	Y	104	94	1			120
							114	9									
03	4836	X	3854	-0-	-982	-0-	371	1	3482	2	Y	1	94	1			27
							1	9									
04	4680	X	4216	-0-	-464	-0-	347	1	3834	2	Y	32					59
							35	9									
05	4743	X	4593	-0-	-150	-0-	354	1	4187	2	Y	47	91	1			15
							52	9									
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	270	1	4452	2	Y	10					25
							11	9									
07	4371	X	3155	-0-	-1216	-0-	198	1	2957	2	Y	-0-					25
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	304	1	5230	2	Y	55					80
							61	9									
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	27	77	1			30
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	287	1	4667	2	Y	-0-					30
11	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	332	1	5799	2	Y	45					75
							50	9									
12	4991	X	3904	-0-	-1087	-0-	221	1	3663	2	Y	18					93
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 49,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	452	1	2725	2	Y	-0-					21
02	2968	X	2840	-0-	-128	-0-	375	1	2465	2	Y	-0-					21
03	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	353	1	2571	2	Y	2					23
							2	9									
04	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	355	1	2464	2	Y	-0-					23
05	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	416	1	2061	2	Y	-0-					23
06	3060	X	50	-0-	-3010	-0-	30	1	20	2	Y	-0-					23
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					23
08	2914	X	229	-0-	-2685	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					23
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					23
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					23
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

01	3069	X	2131	-0-	-938	-0-	234	1	1882	2	Y	14	28	1			7
							15	9									
02	2772	X	2300	-0-	-472	-0-	122	1	2177	2	Y	1					8
							1	9									
03	3038	X	3016	-0-	-22	-0-	81	1	2932	2	Y	3					11
							3	9									
04	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	58	1	2612	2	Y	-0-					11
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	97	1	2524	2	Y	-0-					11
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	447	1	2679	2	Y	-0-					11
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	519	1	2686	2	Y	-0-					11
08	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	438	1	2413	2	Y	12					23
							13	9									
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	474	1	2697	2	Y	-0-					23
10	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	435	1	2463	2	Y	-0-					23
11	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	440	1	2635	2	Y	-0-					23
*12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	515	1	2863	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 34,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	234	1	2816	2	Y	1					33
							1	9									
02	2744	X	2222	-0-	-522	-0-	137	1	2082	2	Y	3					36
							3	9									
03	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	137	1	2824	2	Y	15					51
							17	9									
04	2940	X	2314	-0-	-626	-0-	147	1	2148	2	Y	17	36	1			32
							19	9									
05	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	242	1	2722	2	Y	1					33
							1	9									
06	2940	X	2929	-0-	-11	-0-	553	1	2375	2	Y	1					34
							1	9									
07	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	609	1	2150	2	Y	1					35
							1	9									
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	618	1	2581	2	Y	13	37	1			11
							14	9									
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	627	1	2700	2	Y	-0-					11
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	608	1	2522	2	Y	-0-					11
11	3120	X	1710	-0-	-1410	-0-	447	1	1259	2	Y	4					15
							4	9									
12	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	652	1	2689	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

01	1271	N	7	-0-	-1264	-0-	6	1	1	2	N	-0-					99
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					99
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-					99
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	600	N	29	-0-	-571	-0-	29	1			N	-0-					99
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3924			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	475	-0-	-362	-0-	475	1			N	-0-					-0-
02	756	N	598	-0-	-158	-0-	543	1	55	2	N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	494	1	614	2	N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	578	1	975	2	N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	571	1	490	2	N	-0-					-0-
06	810	N	638	-0-	-172	-0-	201	1	437	2	N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	343	1	868	2	N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	401	1	981	2	N	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	350	1	757	2	N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	278	1	609	2	N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	13	-0-	-824	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	335	1	9798	2	Y	-0-					56
02	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	312	1	8845	2	Y	-0-					56
03	9920	X	9763	-0-	-157	-0-	9678	2	85	9	Y	77					133
04	9810	X	9340	-0-	-470	-0-	9310	2	30	9	Y	27	151	1			9
05	10137	X	9364	-0-	-773	-0-	9364	2			Y	-0-					9
06	9750	X	9577	-0-	-173	-0-	385	1	9192	2	Y	-0-					9
07	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	483	1	9758	2	Y	-0-					9
08	9765	X	2546	-0-	-7219	-0-	129	1	2417	2	Y	-0-					9
*09	0	W	3135	-0-	3135	3135	141	1	2993	2	Y	1					10
							1	9									
*10	0	W	5533	-0-	5533	8668	287	1	5246	2	Y	-0-					10
*11	0	W	6075	-0-	6075	14743	316	1	5727	2	Y	29					39
							32	9									
*12	0	W	6870	-0-	6870	21613	380	1	6490	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 91,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	420	-0-	-1564	-0-	420	1			N	-0-					69
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	595	1	1218	2	N	-0-					69
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	543	1	672	2	N	-0-					69
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	302	1	7	9	N	6					75
05	2015	N	591	-0-	-1424	-0-	478	1	113	2	N	-0-					75
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	484	1	1771	2	N	-0-					75
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	677	1	1086	2	N	7					82
							8	9									
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	648	1	1908	2	N	-0-					82
09	2250	N	1344	-0-	-906	-0-	640	1	704	2	N	-0-					82
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	589	1	1763	2	N	-0-					82
11	2340	N	619	-0-	-1721	-0-	619	1			N	-0-					82
12	1395	N	664	-0-	-731	-0-	664	1			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 15,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

01	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	357	1	4016	2	N	42	194	1			43
							46	9									
02	4088	X	4044	-0-	-44	-0-	308	1	3736	2	N	-0-					43
03	4526	X	4244	-0-	-282	-0-	357	1	3837	2	N	45					88
							50	9									
04	4380	X	4323	-0-	-57	-0-	347	1	3919	2	N	52					140
							57	9									
05	4526	X	4443	-0-	-83	-0-	358	1	4085	2	N	-0-					140
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	487	1	4487	2	N	-0-					140
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	759	1	5441	2	N	-0-					140
08	4464	X	3247	-0-	-1217	-0-	341	1	2856	2	N	45	173	1			12
							50	9									
09	4380	X	3109	-0-	-1271	-0-	327	1	2782	2	N	-0-					12
10	4526	X	3722	-0-	-804	-0-	403	1	3280	2	N	35					47
							39	9									
11	4380	X	3612	-0-	-768	-0-	415	1	3197	2	N	-0-					47
12	6200	X	4129	-0-	-2071	-0-	427	1	3650	2	N	47	71	1			23
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 50,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					109
02	1904	N	388	-0-	-1516	-0-	388	1			N	-0-					109
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	1			N	-0-					109
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	1			N	-0-					109
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	1			N	-0-					109
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			N	-0-					109
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-					109
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	1	7	9	N	6					115
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	1			N	-0-					115
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					115
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	1			N	-0-					115
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	1			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 7,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8439	-0-	-551	-0-	717	1	7722	2	N	-0-	183	1			45
02	8120	X	7611	-0-	-509	-0-	643	1	6968	2	N	-0-					45
03	8990	X	7318	-0-	-1672	-0-	492	1	6826	2	N	-0-					45
04	8670	X	8548	-0-	-122	-0-	476	1	8072	2	N	-0-					45
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	475	1	8498	2	N	-0-					45
06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	383	1	7971	2	N	-0-					45
07	8835	X	8281	-0-	-554	-0-	488	1	7793	2	N	-0-					45
08	8959	X	8842	-0-	-117	-0-	447	1	8395	2	N	-0-					45
09	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	474	1	8292	2	N	-0-					45
10	8959	X	8540	-0-	-419	-0-	499	1	8041	2	N	-0-					45
11	8550	X	7439	-0-	-1111	-0-	469	1	6970	2	N	-0-					45
12	9052	X	6178	-0-	-2874	-0-	475	1	5697	2	N	5					50
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 97,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5794	-0-	-1088	-0-	717	1	5077	2	N	-0-	180	1			38
02	6216	X	3692	-0-	-2524	-0-	614	1	3078	2	N	-0-					38
03	6510	X	5337	-0-	-1173	-0-	608	1	4729	2	N	-0-					38
04	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	693	1	5434	2	N	-0-					38
05	5797	X	4547	-0-	-1250	-0-	656	1	3891	2	N	-0-					38
06	5610	X	5566	-0-	-44	-0-	584	1	4935	2	N	43					81
							47	9									
07	6324	X	5660	-0-	-664	-0-	747	1	4913	2	N	-0-					81
08	6324	X	5000	-0-	-1324	-0-	717	1	4283	2	N	-0-					81
09	6120	X	5381	-0-	-739	-0-	724	1	4657	2	N	-0-					81
10	5766	X	5033	-0-	-733	-0-	714	1	4319	2	N	-0-					81
11	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	718	1	4679	2	N	-0-					81
12	5673	X	5256	-0-	-417	-0-	722	1	4534	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 62,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	960	-0-	-1861	-0-	64	1	878	2	Y	16	3	1			18
							18	9									
02	2240	X	1249	-0-	-991	-0-	69	1	1172	2	Y	7	8	1			17
							8	9									
03	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	82	1	1254	2	Y	6	16	1			7
							7	9									
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	91	1	1561	2	Y	-0-	5	1			2
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	121	1	1471	2	Y	-0-					2
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	288	1	1350	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	326	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1522	-0-	-183	-0-	280	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1540	-0-	-110	-0-	284	1	1256	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1560	-0-	-145	-0-	292	1	1268	2	Y	-0-					-0-
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	321	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*12	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	385	1	1660	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	48	1	1188	2	Y	32	3	1			33
							35	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	60	1	1814	2	Y	17	17	1			33
							19	9									
03	3100	N	3343	-0-	243	243	187	1	3123	2	Y	30	37	1			26
							33	9									
04	2828	N	2585	-0-	-243	-0-	123	1	2445	2	Y	15	28	1			13
							17	9									
05	1426	N	990	-0-	-436	-0-	95	1	895	2	Y	-0-					13
06	3120	X	1035	-0-	-2085	-0-	184	1	850	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
07	3224	X	875	-0-	-2349	-0-	164	1	701	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
08	3224	X	875	-0-	-2349	-0-	159	1	706	2	Y	9					16
							10	9									
09	2580	X	1109	-0-	-1471	-0-	198	1	877	2	Y	31	27	1			20
							34	9									
10	1085	X	1002	-0-	-83	-0-	182	1	792	2	Y	25	30	1			15
							28	9									
11	1050	X	999	-0-	-51	-0-	180	1	785	2	Y	31	15	1			31
							34	9									
12	1147	X	1031	-0-	-116	-0-	186	1	802	2	Y	39	29	1			41
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 17,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

PATE WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

01	10726	X	9564	-0-	-1162	-0-	9564	2			N	-0-					179
02	9688	X	8150	-0-	-1538	-0-	8150	2			N	-0-					179
03	10726	X	8028	-0-	-2698	-0-	125	1	7903	2	N	-0-					179
04	9390	X	9104	-0-	-286	-0-	129	1	8975	2	N	-0-					179
05	9579	X	9350	-0-	-229	-0-	133	1	9217	2	N	-0-					179
06	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	217	1	9252	2	N	-0-					179
07	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	121	1	9456	2	N	-0-					179
08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					179
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					179
10	9796	X	9340	-0-	-456	-0-	9340	2			N	-0-					179
11	10170	X	9444	-0-	-726	-0-	9444	2			N	-0-					179
*12	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 111,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	340	1	2947	2	N	32					112
							35	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	300	1	2911	2	N	-0-					112
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	338	1	3443	2	N	75					187
							83	9									
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	337	1	2910	2	N	23	192	1			18
							25	9									
05	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	340	1	2859	2	N	-0-					18
06	3450	X	2006	-0-	-1444	-0-	208	1	1798	2	N	-0-					18
07	3565	X	843	-0-	-2722	-0-	103	1	740	2	N	-0-					18
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	389	1	3264	2	N	57	23	1			52
							63	9									
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	395	1	3355	2	N	-0-					52
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	345	1	2806	2	N	38					90
							42	9									
11	3450	X	2682	-0-	-768	-0-	308	1	2374	2	N	-0-					90
12	3875	X	2983	-0-	-892	-0-	307	1	2628	2	N	44	121	1			13
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 36,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
05	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					40
06	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
*11	4		1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	29	1	2799	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
02	2800	N	2812	-0-	12	12	28	1	2780	2	Y	4	6	1			11
							4	9									
03	2710	N	2698	-0-	-12	-0-	63	1	2628	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
04	1830	N	1706	-0-	-124	-0-	44	1	1656	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
05	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	54	1	1554	2	Y	-0-					4
06	2070	N	1745	-0-	-325	-0-	142	1	1602	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	145	1	1598	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	143	1	1543	2	Y	4					8
							4	9									
09	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	138	1	1481	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
10	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	141	1	1512	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	137	1	1389	2	Y	9	4	1			8
							10	9									
12	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	141	1	1451	2	Y	10	8	1			10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	309	1	3042	2	N	-0-					19
02	2856	X	1913	-0-	-943	-0-	248	1	1665	2	N	-0-					19
03	3534	X	2464	-0-	-1070	-0-	336	1	2128	2	N	-0-					19
04	3420	X	2674	-0-	-746	-0-	269	1	2391	2	N	13					32
							14	9									
05	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	215	1	3110	2	N	4					36
							4	9									
06	3240	X	2619	-0-	-621	-0-	482	1	2137	2	N	-0-					36
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	671	1	2642	2	N	4					40
							4	9									
08	3317	X	1069	-0-	-2248	-0-	558	1	492	2	N	17					57
							19	9									
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	626	1	2650	2	N	-0-					57
10	3317	X	2121	-0-	-1196	-0-	589	1	1532	2	N	-0-					57
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	638	1	2882	2	N	-0-					57
*12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	700	1	2700	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 33,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1948	-0-	-1090	-0-	31	1	1909	2	Y	7	15	1			11
							8	9									
02	2744	X	1837	-0-	-907	-0-	27	1	1807	2	Y	3	4	1			10
							3	9									
03	2325	X	1949	-0-	-376	-0-	47	1	1896	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
04	2250	X	1882	-0-	-368	-0-	29	1	1845	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
05	2325	X	2009	-0-	-316	-0-	47	1	1962	2	Y	-0-					7
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	377	1	1800	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1643	N	1023	-0-	-620	-0-	192	1	819	2	Y	11	6	1			8
							12	9									
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	399	1	1769	2	Y	7					15
							8	9									
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	381	1	1685	2	Y	14	20	1			9
							15	9									
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	400	1	1736	2	Y	10	13	1			6
							11	9									
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	381	1	1660	2	Y	18	7	1			17
							20	9									
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	412	1	1777	2	Y	18	15	1			20
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 23,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	122	1	4748	2	Y	22	20	1			27
							24	9									
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	112	1	4728	2	Y	7	11	1			23
							8	9									
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	109	1	4726	2	Y	12	20	1			15
							13	9									
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	96	1	4125	2	Y	23	21	1			17
							25	9									
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	105	1	4180	2	Y	-0-					17
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	783	1	3777	2	Y	2	11	1			8
							2	9									
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	895	1	3816	2	Y	21	13	1			16
							23	9									
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	841	1	3731	2	Y	13					29
							14	9									
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	817	1	3613	2	Y	30	40	1			19
							33	9									
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	882	1	3825	2	Y	23	28	1			14
							25	9									
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	826	1	3603	2	Y	33	15	1			32
							36	9									
12	T. A.		4579	-0-	4579	4579	854	1	3684	2	Y	37	30	1			39
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 55,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	129 131	1 9	2707	2	Y	119	122	1			63
02	2744	X	2463	-0-	-281	-0-	125 17	1 9	2321	2	Y	15	65	1			13
03	2852	N	2809	-0-	-43	-0-	140 45	1 9	2624	2	Y	41					54
04	2880	N	2778	-0-	-102	-0-	144 44	1 9	2590	2	Y	40	65	1			29
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	159 37	1 9	2711	2	Y	34					63
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	241 11	1 9	2481	2	Y	10					73
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	251 25	1 9	2603	2	Y	23	65	1			31
08	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	235	1	2509	2	Y	-0-					31
09	2730	N	2589	-0-	-141	-0-	219 41	1 9	2329	2	Y	37					68
10	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	258 58	1 9	2308	2	Y	53					121
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	264 33	1 9	2462	2	Y	30					151
12	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	268 35	1 9	2377	2	Y	32					183

TOTAL GAS PROD: 32,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 3 H RRCID -> 225818 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10669	-0-	-801	-0-	624	1	10045	2	N	-0-					60
02	10360	X	9146	-0-	-1214	-0-	541	1	8539	2	N	60					120
							66	9									
03	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	704	1	10961	2	N	-0-					120
04	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	664	1	10708	2	N	-0-					120
05	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	709	1	10914	2	N	40					160
							44	9									
06	11100	X	10678	-0-	-422	-0-	416	1	10217	2	N	41					201
							45	9									
07	11470	X	10529	-0-	-941	-0-	495	1	10034	2	N	-0-					201
08	11470	X	11424	-0-	-46	-0-	499	1	10925	2	N	-0-					201
09	11100	X	10663	-0-	-437	-0-	482	1	10150	2	N	28	178	1			51
							31	9									
10	11470	X	11323	-0-	-147	-0-	499	1	10779	2	N	41					92
							45	9									
11	11070	X	10202	-0-	-868	-0-	452	1	9750	2	N	-0-					92
12	11439	X	10026	-0-	-1413	-0-	455	1	9498	2	N	66					158
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 129,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	33	1	2204	2	Y	23	65	1			30
							25	9									
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	55	1	2172	2	Y	17	13	1			34
							19	9									
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	92	1	2177	2	Y	20	32	1			22
							22	9									
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	91	1	2037	2	Y	-0-	15	1			7
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	100	1	2125	2	Y	-0-					7
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	189	1	2153	2	Y	-0-	6	1			1
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	198	1	2185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	194	1	2086	2	Y	-0-					1
09	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	187	1	1998	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	186	1	2001	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2003	-0-	-187	-0-	180	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	184	1	1887	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	560	1	4139	2	Y	-0-					36
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	500	1	3528	2	Y	21					57
							23	9									
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	507	1	3774	2	Y	28					85
							31	9									
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	484	1	3498	2	Y	-0-					85
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	507	1	3913	2	Y	12					97
							13	9									
06	4560	X	4216	-0-	-344	-0-	396	1	3814	2	Y	5					102
							6	9									
07	4495	X	4430	-0-	-65	-0-	447	1	3954	2	Y	26	101	1			27
							29	9									
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	423	1	4345	2	Y	6					33
							7	9									
09	4290	X	4244	-0-	-46	-0-	412	1	3819	2	Y	12					45
							13	9									
10	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	445	1	3846	2	Y	18					63
							20	9									
11	4620	X	4082	-0-	-538	-0-	422	1	3647	2	Y	12					75
							13	9									
12	4774	X	3709	-0-	-1065	-0-	434	1	3272	2	Y	3					78
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 51,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	448	1	6433	2	Y	-0-					26
02	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	405	1	6015	2	Y	21					47
							23	9									
03	6293	X	6215	-0-	-78	-0-	490	1	5693	2	Y	29					76
							32	9									
04	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	457	1	5225	2	Y	-0-					76
05	6293	X	6261	-0-	-32	-0-	476	1	5772	2	Y	12					88
							13	9									
06	6900	X	5688	-0-	-1212	-0-	522	1	5160	2	Y	5					93
							6	9									
07	7130	X	5721	-0-	-1409	-0-	579	1	5114	2	Y	25	92	1			26
							28	9									
08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	560	1	5757	2	Y	6					32
							7	9									
09	6060	X	5658	-0-	-402	-0-	550	1	5094	2	Y	13					45
							14	9									
10	6262	X	5630	-0-	-632	-0-	582	1	5029	2	Y	17					62
							19	9									
11	6120	X	5359	-0-	-761	-0-	554	1	4791	2	Y	13					75
							14	9									
12	6324	X	4987	-0-	-1337	-0-	584	1	4401	2	Y	2					77
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 70,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	234	1	2547	2	Y	1					32
							1	9									
02	2324	N	1884	-0-	-440	-0-	137	1	1744	2	Y	3					35
							3	9									
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	137	1	2594	2	Y	15					50
							17	9									
04	2490	N	2026	-0-	-464	-0-	147	1	1860	2	Y	17	36	1			31
							19	9									
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	223	1	2374	2	Y	1					32
							1	9									
06	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	488	1	2085	2	Y	1					33
							1	9									
07	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	571	1	2016	2	Y	-0-					33
08	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	515	1	2153	2	Y	14	37	1			10
							15	9									
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	530	1	2283	2	Y	-0-					10
10	2666	X	2621	-0-	-45	-0-	509	1	2112	2	Y	-0-					10
11	2610	X	1137	-0-	-1473	-0-	297	1	837	2	Y	3					13
							3	9									
12	2914	X	2438	-0-	-476	-0-	476	1	1960	2	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3237	-0-	-669	-0-	301	1	2936	2	Y	-0-					18
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	271	1	3592	2	Y	-0-					18
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	301	1	4364	2	Y	-0-					18
04	3660	X	2904	-0-	-756	-0-	279	1	2625	2	Y	-0-					18
05	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	298	1	2891	2	Y	-0-					18
06	4500	X	3163	-0-	-1337	-0-	498	1	2654	2	Y	10					28
							11	9									
07	4650	X	3394	-0-	-1256	-0-	601	1	2789	2	Y	4					32
							4	9									
08	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	598	1	3113	2	Y	3					35
							3	9									
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	616	1	3250	2	Y	-0-	21	1			14
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	564	1	2957	2	Y	5					19
							6	9									
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	556	1	3312	2	Y	4					23
							4	9									
12	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	601	1	3198	2	Y	6					29
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 43,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5478	-0-	-1590	-0-	178	1	5292	2	Y	7	15	1			13
							8	9									
02	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	434	1	5872	2	Y	7					20
							8	9									
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	485	1	6472	2	Y	-0-	15	1			5
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	464	1	6214	2	Y	2					7
							2	9									
05	7006	X	6776	-0-	-230	-0-	469	1	6298	2	Y	8					15
							9	9									
06	6780	X	6613	-0-	-167	-0-	551	1	6052	2	Y	9	18	1			6
							10	9									
07	7006	X	6940	-0-	-66	-0-	593	1	6339	2	Y	7					13
							8	9									
08	6944	X	6627	-0-	-317	-0-	583	1	6037	2	Y	6					19
							7	9									
09	6690	X	6465	-0-	-225	-0-	571	1	5894	2	Y	-0-	17	1			2
10	6944	X	6593	-0-	-351	-0-	574	1	6007	2	Y	11					13
							12	9									
11	6720	X	6209	-0-	-511	-0-	584	1	5619	2	Y	5					18
							6	9									
12	6944	X	6542	-0-	-402	-0-	674	1	5867	2	Y	1	8	1			11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 78,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5863	-0-	5863	10749	699	1	5164	2	N	-0-					10
02	T. A.		5401	-0-	5401	16150	641	1	4760	2	N	-0-	8	7			2
03	T. A.		5741	-0-	5741	21891	698	1	5043	2	N	-0-					2
04	27209	X	5318	-0-	-21891	-0-	693	1	4625	2	N	-0-					2
05	5518	X	5060	-0-	-458	-0-	710	1	4350	2	N	-0-					2
06	5340	X	4184	-0-	-1156	-0-	936	1	3245	2	N	3					5
							3	9									
07	5518	X	4813	-0-	-705	-0-	1048	1	3765	2	N	-0-					5
08	5518	X	4122	-0-	-1396	-0-	1082	1	3040	2	N	-0-					5
09	5310	X	3254	-0-	-2056	-0-	1009	1	2245	2	N	-0-					5
10	5053	X	3397	-0-	-1656	-0-	1062	1	2335	2	N	-0-					5
11	4650	X	3353	-0-	-1297	-0-	992	1	2361	2	N	-0-					5
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	1081	1	2529	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 54,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	597	-0-	-116	-0-	10	1	584	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	10	1	548	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	16	1	555	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	16	1	544	2	Y	-0-	1	1			2
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	23	1	570	2	Y	-0-					2
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	578	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	51	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	54	1	544	2	Y	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	607	1	3868	2	N	4	106	1			20
							4	9									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	602	1	3606	2	N	-0-					20
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	653	1	4575	2	N	-0-					20
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	599	1	4372	2	N	35					55
							39	9									
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	553	1	4354	2	N	23					78
							25	9									
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	622	1	4243	2	N	-0-					78
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	881	1	4375	2	N	15					93
							17	9									
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	833	1	4288	2	N	-0-					93
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	833	1	4140	2	N	45					138
							50	9									
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	756	1	4380	2	N	-0-					138
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	826	1	4301	2	N	4					142
							4	9									
*12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	873	1	4135	2	N	20					162
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 59,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

01	7037	X	5805	-0-	-1232	-0-	716	1	5089	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	4708	-0-	-1648	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5935	-0-	-730	-0-	928	1	5007	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5804	-0-	-376	-0-	905	1	4899	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5927	-0-	-459	-0-	933	1	4994	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3723	-0-	-2007	-0-	60	1	3663	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5658	-0-	-325	-0-	1060	1	4598	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5375	-0-	-608	-0-	1060	1	4315	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5023	-0-	-767	-0-	1016	1	4007	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5220	-0-	-701	-0-	1055	1	4165	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4036	-0-	-1454	-0-	993	1	3043	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	3981	-0-	-1692	-0-	1060	1	2921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4116	-0-	-224	-0-	717	1	3399	2	N	-0-					47
02	3780	X	3763	-0-	-17	-0-	638	1	3081	2	N	40					87
							44	9									
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	708	1	3381	2	N	-0-					87
04	3990	X	3798	-0-	-192	-0-	693	1	3105	2	N	-0-					87
05	4154	X	3759	-0-	-395	-0-	715	1	3023	2	N	19					106
							21	9									
06	4020	X	3381	-0-	-639	-0-	698	1	2683	2	N	-0-					106
07	4154	X	3510	-0-	-644	-0-	748	1	2760	2	N	2					108
							2	9									
08	4092	X	3566	-0-	-526	-0-	735	1	2795	2	N	33					141
							36	9									
09	3810	X	3320	-0-	-490	-0-	699	1	2621	2	N	-0-					141
10	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	741	1	2651	2	N	37					178
							41	9									
11	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	609	1	2304	2	N	-0-					178
12	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	746	1	2366	2	N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 42,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	4945	-0-	-3022	-0-	572	1	4282	2	N	83	198	1			113
							91	9									
02	7196	X	3387	-0-	-3809	-0-	277	1	3088	2	N	20					133
							22	9									
03	7967	X	4047	-0-	-3920	-0-	202	1	3845	2	N	-0-					133
04	7230	X	3845	-0-	-3385	-0-	200	1	3645	2	N	-0-					133
05	5332	X	3542	-0-	-1790	-0-	229	1	3300	2	N	12					145
							13	9									
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	31	1	6883	2	N	-0-					145
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					145
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					145
09	6900	X	6079	-0-	-821	-0-	6079	2			N	-0-					145
10	7471	X	6414	-0-	-1057	-0-	6363	2	51	9	N	46					191
11	7230	X	5229	-0-	-2001	-0-	5197	2	32	9	N	29					220
12	7471	X	3879	-0-	-3592	-0-	3865	2	14	9	N	13					233

TOTAL GAS PROD: 62,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5597	-0-	-696	-0-	5597	2			Y	-0-					48
02	5544	X	4131	-0-	-1413	-0-	4118	2	13	9	Y	12	57	1			3
03	6107	X	5057	-0-	-1050	-0-	5057	2			Y	-0-					3
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5986	2	25	9	Y	23					26
05	5859	X	5547	-0-	-312	-0-	5547	2			Y	-0-					26
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	172	1	5534	2	Y	-0-					26
07	6200	X	6037	-0-	-163	-0-	203	1	5824	2	Y	9					35
							10	9									
08	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	228	1	5682	2	Y	-0-					35
09	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	217	1	5372	2	Y	22					57
							24	9									
10	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	217	1	5509	2	Y	11					68
							12	9									
11	5850	X	5489	-0-	-361	-0-	202	1	5287	2	Y	-0-	57	1			11
*12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	227	1	5439	2	Y	49					60
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 66,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8029	-0-	-992	-0-	8029	2			Y	-0-					117
02	8148	X	7311	-0-	-837	-0-	7280	2	31	9	Y	28	138	1			7
03	8804	X	7718	-0-	-1086	-0-	7718	2			Y	-0-					7
04	8280	X	7156	-0-	-1124	-0-	7097	2	59	9	Y	54					61
05	8246	X	7541	-0-	-705	-0-	7540	2	1	9	Y	1					62
06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	241	1	7730	2	Y	-0-					62
07	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	286	1	8195	2	Y	21					83
							23	9									
08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	333	1	8312	2	Y	-0-					83
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	323	1	7973	2	Y	55					138
							61	9									
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	343	1	8721	2	Y	27					165
							30	9									
11	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	309	1	8105	2	Y	1	138	1			28
							1	9									
12	8649	X	8470	-0-	-179	-0-	334	1	7981	2	Y	141					169
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 97,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4132	-0-	-797	-0-	304	1	3828	2	Y	-0-					113
02	4312	X	3605	-0-	-707	-0-	422	1	3183	2	Y	-0-					113
03	4681	X	3909	-0-	-772	-0-	461	1	3448	2	Y	-0-					113
04	4530	X	3802	-0-	-728	-0-	447	1	3355	2	Y	-0-					113
05	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	458	1	3675	2	Y	-0-					113
06	3990	X	3988	-0-	-2	-0-	471	1	3517	2	Y	-0-					113
07	3999	X	3849	-0-	-150	-0-	514	1	3335	2	Y	-0-					113
08	4123	X	3895	-0-	-228	-0-	570	1	3325	2	Y	-0-					113
09	3990	X	3418	-0-	-572	-0-	475	1	2943	2	Y	-0-	90	1			23
10	4123	X	3075	-0-	-1048	-0-	418	1	2657	2	Y	-0-					23
11	3990	X	2957	-0-	-1033	-0-	403	1	2554	2	Y	-0-					23
12	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	455	1	2734	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 43,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	234	1	2770	2	Y	-0-					34
02	2912	X	2022	-0-	-890	-0-	137	1	1882	2	Y	3					37
							3	9									
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	147	1	2981	2	Y	15					52
							17	9									
04	2970	X	1650	-0-	-1320	-0-	179	1	1452	2	Y	17	36	1			33
							19	9									
05	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	242	1	2525	2	Y	2					35
							2	9									
06	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	536	1	2299	2	Y	1					36
							1	9									
07	3131	X	1898	-0-	-1233	-0-	419	1	1479	2	Y	-0-					36
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	627	1	2622	2	Y	13	37	1			12
							14	9									
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	586	1	2524	2	Y	-0-					12
10	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	567	1	2351	2	Y	-0-					12
11	3150	X	1438	-0-	-1712	-0-	376	1	1058	2	Y	4					16
							4	9									
12	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	583	1	2403	2	Y	2					18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	604	1	830	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	871	-0-	-137	-0-	249	1	622	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	593	-0-	-523	-0-	87	1	499	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
04	1080	N	913	-0-	-167	-0-	24	1	889	2	N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	295	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	233	1	560	2	N	-0-					-0-
07	930	N	710	-0-	-220	-0-	168	1	542	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	582	-0-	-534	-0-	154	1	428	2	N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	225	1	673	2	N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	274	1	809	2	N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	232	1	691	2	N	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	255	1	726	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PATE WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
05	3100	N	5327	-0-	2227	2227	5327	2			N	-0-					28
06	3000	N	7653	-0-	4653	6880	784	1	6869	2	N	-0-					28
07	3100	N	8803	-0-	5703	12583	794	1	8009	2	N	-0-					28
08	19756	X	7173	-0-	-12583	-0-	694	1	6479	2	N	-0-					28
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	687	1	4612	2	N	-0-					28
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	694	1	2512	2	N	-0-					28
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	664	1	4516	2	N	-0-					28
*12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	707	1	5971	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 49,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8614	2	140	9	N	127	391	1			183
02	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	7802	2	267	9	N	243					426
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8644	2	86	9	N	78	387	1			117
04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8520	2	393	9	N	357	395	1			79
05	8122	X	8088	-0-	-34	-0-	7855	2	233	9	N	212	189	1			102
06	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	471	1	7520	2	N	197					299
							217	9									
07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	560	1	7948	2	N	201	197	1			303
							221	9									
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	561	1	8446	2	N	131	357	1			77
							144	9									
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	534	1	7578	2	N	238	194	1			121
							262	9									
10	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	540	1	8989	2	N	40					161
							44	9									
11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	532	1	7210	2	N	282	200	1			243
							310	9									
*12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	205	1	8587	2	N	263	200	1			306
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 103,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,369

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

01	5115	X	5051	-0-	-64	-0-	234	1	4802	2	Y	14	26	1			9
							15	9									
02	4704	X	3706	-0-	-998	-0-	115	1	3590	2	Y	1					10
							1	9									
03	5208	X	4984	-0-	-224	-0-	81	1	4900	2	Y	3					13
							3	9									
04	5040	X	4306	-0-	-734	-0-	58	1	4248	2	Y	-0-					13
05	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	97	1	4259	2	Y	-0-					13
06	4890	X	4705	-0-	-185	-0-	666	1	4039	2	Y	-0-					13
07	4991	X	4808	-0-	-183	-0-	779	1	4029	2	Y	-0-					13
08	4991	X	4885	-0-	-106	-0-	749	1	4124	2	Y	11					24
							12	9									
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	753	1	4283	2	Y	-0-					24
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	731	1	4143	2	Y	-0-					24
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	682	1	4085	2	Y	1					25
							1	9									
12	5208	X	5074	-0-	-134	-0-	773	1	4301	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 56,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	448	1	5945	2	Y	2	99	1			27
							2	9									
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	378	1	5578	2	Y	-0-					27
03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	451	1	6625	2	Y	108					135
							119	9									
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	453	1	6295	2	Y	16					151
							18	9									
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	445	1	8505	2	Y	21					172
							23	9									
06	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	648	1	8105	2	Y	34	91	1			115
							37	9									
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	572	1	7348	2	Y	11					126
							12	9									
08	8959	X	8849	-0-	-110	-0-	654	1	8159	2	Y	33	96	1			63
							36	9									
09	8790	X	7053	-0-	-1737	-0-	471	1	6541	2	Y	37					100
							41	9									
10	9083	X	7002	-0-	-2081	-0-	503	1	6477	2	Y	20	98	1			22
							22	9									
11	8790	X	6615	-0-	-2175	-0-	492	1	6122	2	Y	1					23
							1	9									
12	8835	X	7235	-0-	-1600	-0-	506	1	6682	2	Y	43					66
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 88,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3368	-0-	-1158	-0-	560	1	2804	2	Y	4	100	1	1	8	27
							4	9									
02	3780	X	3242	-0-	-538	-0-	469	1	2773	2	Y	-0-					27
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	452	1	4126	2	Y	108					135
							119	9									
04	4380	X	4379	-0-	-1	-0-	445	1	3916	2	Y	16					151
							18	9									
05	4526	X	4393	-0-	-133	-0-	418	1	3952	2	Y	21					172
							23	9									
06	4560	X	3107	-0-	-1453	-0-	245	1	2825	2	Y	34	91	1			115
							37	9									
07	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	370	1	4754	2	Y	11					126
							12	9									
08	4712	X	4079	-0-	-633	-0-	300	1	3743	2	Y	33	96	1			63
							36	9									
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	427	1	5932	2	Y	37					100
							41	9									
10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	463	1	5964	2	Y	20	98	1			22
							22	9									
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	430	1	5348	2	Y	1					23
							1	9									
12	6603	X	6369	-0-	-234	-0-	445	1	5877	2	Y	43					66
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 57,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6632	-0-	-157	-0-	341	1	6192	2	N	90	202	1			38
							99	9									
02	6580	X	5932	-0-	-648	-0-	307	1	5573	2	N	47					85
							52	9									
03	7285	X	5560	-0-	-1725	-0-	340	1	5209	2	N	10					95
							11	9									
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	332	1	7027	2	N	45					140
							50	9									
05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	347	1	7766	2	N	-0-					140
06	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	417	1	6989	2	N	73	48	1			165
							80	9									
07	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	505	1	7082	2	N	-0-					165
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	458	1	7104	2	N	-0-					165
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	511	1	7631	2	N	53	193	1			25
							58	9									
10	7285	X	6440	-0-	-845	-0-	458	1	5934	2	N	44					69
							48	9									
11	7050	X	4608	-0-	-2442	-0-	363	1	4189	2	N	51					120
							56	9									
*12	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	740	1	7781	2	N	-0-	107	1			13

TOTAL GAS PROD: 84,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	717	1	5640	2	N	32					135
							35	9									
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	622	1	6049	2	N	-0-					135
03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	712	1	6524	2	N	20					155
							22	9									
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	691	1	5998	2	N	69	187	1			37
							76	9									
05	6758	X	6562	-0-	-196	-0-	715	1	5845	2	N	2					39
							2	9									
06	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	601	1	5591	2	N	-0-					39
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	728	1	6073	2	N	28					67
							31	9									
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	714	1	6406	2	N	-0-					67
09	6540	X	6002	-0-	-538	-0-	715	1	5280	2	N	6					73
							7	9									
10	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	737	1	6206	2	N	2					75
							2	9									
11	6540	X	6340	-0-	-200	-0-	697	1	5643	2	N	-0-					75
12	7130	X	6008	-0-	-1122	-0-	723	1	5246	2	N	35					110
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 79,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4008	-0-	-1572	-0-	178 102	1 9	3728	2	Y	93	183	1			166
02	4956	X	4742	-0-	-214	-0-	386 75	1 9	4281	2	Y	68					234
03	5239	X	4980	-0-	-259	-0-	375 1	1 9	4604	2	Y	1	180	1			55
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	347 29	1 9	4436	2	Y	26					81
05	5239	X	5030	-0-	-209	-0-	349 73	1 9	4608	2	Y	66					147
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	404 88	1 9	4381	2	Y	80	177	1			50
07	4867	X	4690	-0-	-177	-0-	394 76	1 9	4220	2	Y	69					119
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	429 89	1 9	4441	2	Y	81					200
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	419	1	4331	2	Y	-0-	179	1			21
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	416 149	1 9	4356	2	Y	135					156
11	4710	X	4013	-0-	-697	-0-	371 77	1 9	3565	2	Y	70					226
12	4960	X	3424	-0-	-1536	-0-	353	1	3071	2	Y	-0-	94	1			132

TOTAL GAS PROD: 55,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

01	4340	X	2876	-0-	-1464	-0-	537	1	2339	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	2745	-0-	-1231	-0-	276	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3016	-0-	-1386	-0-	185	1	2831	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3695	-0-	-565	-0-	49	1	3646	2	N	-0-					-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	74	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2422	-0-	-518	-0-	857	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3767	-0-	-46	-0-	1031	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3313	-0-	-500	-0-	1074	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3315	-0-	-375	-0-	1028	1	2287	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2815	-0-	-967	-0-	1084	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2153	-0-	-1507	-0-	939	1	1214	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2262	-0-	-1520	-0-	998	1	1264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	901	1	2196	2	N	-0-					115
02	2436	X	2242	-0-	-194	-0-	385	1	1857	2	N	-0-					115
03	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	167	1	2380	2	N	10					125
							11	9									
04	2610	X	2336	-0-	-274	-0-	14	1	2322	2	N	-0-					125
05	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	101	1	2303	2	N	-0-					125
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	538	1	2299	2	N	51					176
							56	9									
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	561	1	2146	2	N	-0-					176
08	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	547	1	2458	2	N	9	170	1			15
							10	9									
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	543	1	2287	2	N	-0-					15
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	524	1	2233	2	N	-0-					15
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	487	1	2279	2	N	-0-					15
12	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	433	1	2243	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 32,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	708	1	4708	2	N	8					105
							9	9									
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	609	1	3483	2	N	-0-					105
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	346	1	4149	2	N	-0-					105
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	375	1	4657	2	N	-0-					105
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	394	1	4761	2	N	-0-					105
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	618	1	4564	2	N	-0-					105
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	705	1	4609	2	N	-0-					105
08	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	684	1	4470	2	N	-0-					105
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	621	1	3955	2	N	-0-	76	1			29
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	693	1	4591	2	N	-0-					29
11	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	678	1	4729	2	N	16					45
							18	9									
12	4588	X	3861	-0-	-727	-0-	623	1	3230	2	N	7					52
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 58,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7567	-0-	-772	-0-	838	1	6729	2	N	-0-	108	1			104
02	7532	X	5922	-0-	-1610	-0-	678	1	5191	2	N	48					152
							53	9									
03	8339	X	7452	-0-	-887	-0-	573	1	6856	2	N	21	105	1			68
							23	9									
04	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	551	1	7721	2	N	-0-					68
05	7626	X	7303	-0-	-323	-0-	521	1	6782	2	N	-0-					68
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	505	1	7670	2	N	-0-					68
07	8339	X	8210	-0-	-129	-0-	519	1	7691	2	N	-0-					68
08	8339	X	7904	-0-	-435	-0-	533	1	7371	2	N	-0-					68
09	8070	X	7772	-0-	-298	-0-	516	1	7256	2	N	-0-					68
10	8339	X	8107	-0-	-232	-0-	519	1	7537	2	N	46					114
							51	9									
11	8070	X	7504	-0-	-566	-0-	518	1	6986	2	N	-0-					114
12	8215	X	7583	-0-	-632	-0-	535	1	7013	2	N	32					146
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 91,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	353	1	4955	2	N	-0-					20
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	289	1	4902	2	N	-0-					20
03	4495	X	2330	-0-	-2165	-0-	342	1	1949	2	N	35					55
							39	9									
04	4500	X	2674	-0-	-1826	-0-	336	1	2338	2	N	-0-					55
05	4650	X	2364	-0-	-2286	-0-	323	1	2041	2	N	-0-					55
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	280	1	4558	2	N	-0-					55
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	357	1	4999	2	N	-0-					55
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	305	1	4724	2	N	-0-					55
09	4500	X	3398	-0-	-1102	-0-	213	1	3185	2	N	-0-					55
10	4650	X	4060	-0-	-590	-0-	288	1	3739	2	N	30					85
							33	9									
11	4500	X	3933	-0-	-567	-0-	311	1	3594	2	N	25					110
							28	9									
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	2	91	1			21

TOTAL GAS PROD: 44,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	809	1	5958	2	Y	13					46
							14	9									
02	5740	X	5267	-0-	-473	-0-	724	1	4543	2	Y	-0-					46
03	6355	X	5826	-0-	-529	-0-	809	1	5009	2	Y	7					53
							8	9									
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	781	1	5463	2	Y	42	90	1			5
							46	9									
05	6355	X	6236	-0-	-119	-0-	810	1	5393	2	Y	30					35
							33	9									
06	6570	X	6018	-0-	-552	-0-	675	1	5300	2	Y	39					74
							43	9									
07	6510	X	6054	-0-	-456	-0-	640	1	5413	2	Y	1	54	1			21
							1	9									
08	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	593	1	6512	2	Y	-0-					21
09	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	689	1	7500	2	Y	36					57
							40	9									
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	749	1	6377	2	Y	1					58
							1	9									
11	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	842	1	7112	2	Y	7					65
							8	9									
*12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	779	1	6516	2	Y	10					75
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 80,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	452	1	3771	2	Y	25					113
							28	9									
02	3444	X	3442	-0-	-2	-0-	179	1	3147	2	Y	105	94	1			124
							116	9									
03	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	134	1	3652	2	Y	1	94	1			31
							1	9									
04	3690	X	3205	-0-	-485	-0-	106	1	3064	2	Y	32					63
							35	9									
05	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	149	1	3046	2	Y	47	91	1			19
							52	9									
06	4110	X	3691	-0-	-419	-0-	219	1	3461	2	Y	10					29
							11	9									
07	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	226	1	3388	2	Y	10					39
							11	9									
08	3782	X	3730	-0-	-52	-0-	202	1	3469	2	Y	54					93
							59	9									
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	213	1	3518	2	Y	28	87	1			34
							31	9									
10	3813	X	3369	-0-	-444	-0-	195	1	3174	2	Y	-0-					34
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	204	1	3568	2	Y	45					79
							50	9									
12	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	216	1	3571	2	Y	18					97
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 43,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5338	-0-	-428	-0-	234	1	5103	2	Y	1					35
							1	9									
02	4900	X	4288	-0-	-612	-0-	193	1	4092	2	Y	3					38
							3	9									
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	263	1	5083	2	Y	15					53
							17	9									
04	5160	X	4478	-0-	-682	-0-	253	1	4206	2	Y	17	39	1			31
							19	9									
05	5332	X	4899	-0-	-433	-0-	260	1	4638	2	Y	1					32
							1	9									
06	5190	X	4977	-0-	-213	-0-	928	1	4048	2	Y	1					33
							1	9									
07	5363	X	4897	-0-	-466	-0-	1080	1	3816	2	Y	1					34
							1	9									
08	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	1013	1	4231	2	Y	13	38	1			9
							14	9									
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	1031	1	4436	2	Y	-0-					9
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1013	1	4202	2	Y	-0-					9
11	5100	X	4257	-0-	-843	-0-	1114	1	3139	2	Y	4					13
							4	9									
12	5642	X	5430	-0-	-212	-0-	1060	1	4369	2	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	827	-0-	-2490	-0-	705	1	122	2	N	-0-					92
02	2996	X	2856	-0-	-140	-0-	613	1	2243	2	N	-0-					92
03	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	702	1	2351	2	N	-0-					92
04	3210	X	2427	-0-	-783	-0-	644	1	1769	2	N	13					105
							14	9									
05	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	711	1	2593	2	N	-0-					105
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	687	1	2439	2	N	-0-					105
07	3162	X	2915	-0-	-247	-0-	723	1	2184	2	N	7					112
							8	9									
08	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	860	1	2178	2	N	-0-					112
09	3210	X	3022	-0-	-188	-0-	838	1	2184	2	N	-0-					112
10	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	811	1	1237	2	N	35	142	1			5
							39	9									
11	3120	X	2724	-0-	-396	-0-	701	1	2023	2	N	-0-					5
12	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	825	1	2277	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 32,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4228	-0-	-2592	-0-	532	1	3694	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	6160	X	3968	-0-	-2192	-0-	418	1	3550	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	4950	-0-	-1808	-0-	378	1	4572	2	N	-0-					-0-
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	434	1	4369	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4095	-0-	-307	-0-	484	1	3611	2	N	-0-					-0-
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	894	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	1008	1	5364	2	N	-0-					-0-
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	859	1	4198	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5544	-0-	-636	-0-	892	1	4652	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2758	-0-	-3628	-0-	813	1	1945	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5436	-0-	-744	-0-	952	1	4484	2	N	-0-					-0-
*12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	984	1	5219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8479	2	219	9	N	199	199	1			53
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7571	2	44	9	N	40	53	1			40
03	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					40
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					40
05	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					40
06	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	496	1	7906	2	N	50					90
							55	9									
07	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	532	1	8106	2	N	70	153	1			7
							77	9									
08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	535	1	8212	2	N	-0-					7
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	513	1	7617	2	N	-0-					7
10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	609	1	7627	2	N	110					117
							121	9									
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	582	1	7145	2	N	3					120
							3	9									
*12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	595	1	7663	2	N	30					150
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 100,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3453	-0-	-1414	-0-	3453	2			N	-0-					20
02	4368	X	3722	-0-	-646	-0-	3722	2			N	-0-					20
03	4588	X	4013	-0-	-575	-0-	4013	2			N	-0-					20
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3759	2	68	9	N	62					82
05	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	4040	2	14	9	N	13					95
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	415	1	3911	2	N	25					120
							28	9									
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	483	1	3759	2	N	53					173
							58	9									
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	561	1	3800	2	N	-0-					173
09	4350	X	4245	-0-	-105	-0-	543	1	3702	2	N	-0-					173
10	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	560	1	3679	2	N	1	164	1			10
							1	9									
11	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	520	1	3401	2	N	38					48
							42	9									
12	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	561	1	3050	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 48,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1921	-0-	-63	-0-	304	1	1613	2	Y	4	2	1	2	8	8
							4	9									
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	407	1	1953	2	Y	-0-					8
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	453	1	1925	2	Y	-0-					8
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	439	1	3534	2	Y	-0-					8
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	444	1	3253	2	Y	-0-					8
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	472	1	3520	2	Y	-0-					8
07	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	511	1	3318	2	Y	-0-					8
08	4092	X	3110	-0-	-982	-0-	455	1	2655	2	Y	-0-					8
09	3990	X	3498	-0-	-492	-0-	486	1	3012	2	Y	-0-	6	1			2
10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	597	1	3790	2	Y	-0-					2
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	590	1	3741	2	Y	-0-					2
*12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	555	1	3335	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 41,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4036	-0-	-459	-0-	301	1	3735	2	Y	-0-					15
02	4116	X	4107	-0-	-9	-0-	272	1	3835	2	Y	-0-					15
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	296	1	4487	2	Y	-0-					15
04	4410	X	3980	-0-	-430	-0-	289	1	3691	2	Y	-0-					15
05	4557	X	3358	-0-	-1199	-0-	300	1	3058	2	Y	-0-					15
06	4620	X	3673	-0-	-947	-0-	576	1	3086	2	Y	10					25
							11	9									
07	4774	X	3577	-0-	-1197	-0-	633	1	2940	2	Y	4					29
							4	9									
08	4774	X	4278	-0-	-496	-0-	689	1	3585	2	Y	4					33
							4	9									
09	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	626	1	3303	2	Y	-0-	19	1			14
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	669	1	3508	2	Y	5					19
							6	9									
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	615	1	3662	2	Y	3					22
							3	9									
12	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	664	1	3529	2	Y	7					29
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 48,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	229	1	6767	2	Y	120	123	1			63
							132	9									
02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	216	1	5550	2	Y	15	65	1			13
							17	9									
03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	243	1	6341	2	Y	41					54
							45	9									
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	238	1	5806	2	Y	40	65	1			29
							44	9									
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	275	1	6296	2	Y	34					63
							37	9									
06	6240	X	5635	-0-	-605	-0-	486	1	5138	2	Y	10					73
							11	9									
07	6448	X	5691	-0-	-757	-0-	499	1	5167	2	Y	23	65	1			31
							25	9									
08	6448	X	5999	-0-	-449	-0-	514	1	5485	2	Y	-0-					31
09	6240	X	6066	-0-	-174	-0-	519	1	5506	2	Y	37					68
							41	9									
10	6448	X	6181	-0-	-267	-0-	622	1	5559	2	Y	-0-					68
11	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	596	1	5565	2	Y	30					98
							33	9									
12	6262	X	5777	-0-	-485	-0-	582	1	5160	2	Y	32					130
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 73,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					73
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	1			N	-0-					73
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					73
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					73
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					73
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					73
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3908	-0-	-432	-0-	1183	1	2725	2	N	-0-			-0-
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	1078	1	3652	2	N	-0-			-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1196	1	4624	2	N	-0-			-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	1133	1	3500	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3948	-0-	-392	-0-	1152	1	2796	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	2072	-0-	-2128	-0-	976	1	1096	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	2419	-0-	-1921	-0-	1032	1	1387	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	746	-0-	-3594	-0-	668	1	78	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	1032	1	3137	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	2697	-0-	-1240	-0-	1036	1	1661	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	930	-0-	-1410	-0-	930	1			N	-0-			-0-
12	4309	X	661	-0-	-3648	-0-	661	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	891	1	5027	2	N	-0-			-0-
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	806	1	4696	2	N	-0-			-0-
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	868	1	4501	2	N	-0-			-0-
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	844	1	4722	2	N	-0-			-0-
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	878	1	5113	2	N	-0-			-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	1695	1	3611	2	N	-0-			-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	3120	1	1822	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	2081	-0-	-2259	-0-	1451	1	630	2	N	-0-			-0-
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1312	1	3442	2	N	-0-			-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1235	1	3731	2	N	-0-			-0-
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1695	1	2790	2	N	-0-			-0-
*12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	2048	1	3412	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6236	-0-	-832	-0-	356	1	5880	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5294	-0-	-1090	-0-	315	1	4979	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	6027	-0-	-1041	-0-	330	1	5697	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	6026	-0-	-214	-0-	328	1	5698	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5858	-0-	-373	-0-	334	1	5524	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	4914	-0-	-1116	-0-	306	1	4608	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	5608	-0-	-623	-0-	387	1	5221	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5400	-0-	-831	-0-	348	1	5052	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	5488	-0-	-542	-0-	365	1	5123	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	5760	-0-	-99	-0-	404	1	5356	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5163	-0-	-267	-0-	380	1	4783	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	4951	-0-	-536	-0-	390	1	4561	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8776	-0-	-1361	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8925	-0-	-147	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9555	-0-	-303	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8653	-0-	-887	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9482	-0-	-407	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9073	-0-	-497	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9189	-0-	-700	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9403	-0-	-145	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8617	-0-	-563	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8385	-0-	-1101	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7827	-0-	-1263	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
*12	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	717	1	5271	2	N	-0-					30
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	648	1	4651	2	N	-0-					30
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	716	1	5019	2	N	-0-					30
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	693	1	4891	2	N	-0-					30
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	717	1	4872	2	N	12					42
							13	9									
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	750	1	4619	2	N	-0-					42
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	814	1	4666	2	N	1					43
							1	9									
08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	873	1	4690	2	N	-0-					43
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	841	1	4437	2	N	-0-					43
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	873	1	4519	2	N	-0-					43
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	845	1	4353	2	N	-0-					43
*12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	873	1	4433	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 65,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9603	-0-	-2177	-0-	592	1	9011	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9392	-0-	-1248	-0-	505	1	8887	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	9042	-0-	-2180	-0-	358	1	8684	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8490	-0-	-1290	-0-	344	1	8146	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	8788	-0-	-1597	-0-	363	1	8425	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9186	-0-	-864	-0-	345	1	8841	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8521	-0-	-1864	-0-	404	1	8117	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8215	-0-	-837	-0-	243	1	7972	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7386	-0-	-1794	-0-	2	1	7384	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7713	-0-	-1773	-0-	2	1	7711	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	6925	-0-	-2255	-0-	14	1	6911	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	5581	-0-	-2944	-0-	343	1	5238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2651	-0-	-1596	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	171	1	4782	2	N	-0-					-0-
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	147	1	4446	2	N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	183	1	4741	2	N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	230	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	249	1	3836	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	239	1	4017	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	241	1	3724	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	249	1	3860	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3952	-0-	-188	-0-	241	1	3711	2	N	-0-					-0-
*12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	249	1	3777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4377	-0-	-893	-0-	577	1	3798	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	4704	X	3801	-0-	-903	-0-	492	1	3309	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	290	-0-	-4825	-0-	290	1			N	-0-					-0-
04	4830	X	3472	-0-	-1358	-0-	450	1	3022	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3732	-0-	-1073	-0-	479	1	3253	2	N	-0-					-0-
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	805	1	3660	2	N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	924	1	3851	2	N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	810	1	3182	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	824	1	3483	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	913	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4008	-0-	-612	-0-	881	1	3127	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3303	-0-	-1471	-0-	846	1	2457	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	181	1	3790	2	Y	119	128	1			63
							131	9									
02	3304	X	3117	-0-	-187	-0-	167	1	2933	2	Y	15	65	1			13
							17	9									
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	193	1	3442	2	Y	41					54
							45	9									
04	3540	X	3481	-0-	-59	-0-	181	1	3256	2	Y	40	65	1			29
							44	9									
05	3658	X	3495	-0-	-163	-0-	163	1	3295	2	Y	34					63
							37	9									
06	3270	X	3231	-0-	-39	-0-	282	1	2938	2	Y	10					73
							11	9									
07	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	289	1	2999	2	Y	24	66	1			31
							26	9									
08	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	275	1	2931	2	Y	-0-					31
09	3270	X	3234	-0-	-36	-0-	275	1	2918	2	Y	37					68
							41	9									
10	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	314	1	2806	2	Y	53					121
							58	9									
11	3240	X	3150	-0-	-90	-0-	302	1	2815	2	Y	30					151
							33	9									
*12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	322	1	2858	2	Y	32					183
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 40,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		976	-0-	976	1944	976	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		870	-0-	870	2814	870	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2814					N	-0-					-0-
04	2814	X	-0-	-0-	-2814	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8194	-0-	-486	-0-	661	1	7533	2	N	-0-					-0-
02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	577	1	7402	2	N	-0-					-0-
03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	496	1	8380	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	6678	-0-	-1722	-0-	407	1	6271	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8324	-0-	-356	-0-	400	1	7924	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	8295	-0-	-105	-0-	432	1	7863	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8378	-0-	-302	-0-	475	1	7903	2	N	-0-					-0-
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	450	1	8264	2	N	-0-					-0-
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	450	1	7863	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7780	-0-	-807	-0-	499	1	7281	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	6783	-0-	-1617	-0-	428	1	6355	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	7892	-0-	-819	-0-	483	1	7409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	9438	-0-	-3086	-0-	649	1	8789	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	7020	-0-	-4292	-0-	545	1	6475	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	9679	-0-	-2845	-0-	424	1	9255	2	N	-0-					-0-
04	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	388	1	12792	2	N	-0-					-0-
05	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	421	1	12402	2	N	-0-					-0-
06	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	1563	1	10603	2	N	-0-					-0-
07	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	1779	1	12365	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	9860	-0-	-3749	-0-	1692	1	8168	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	10664	-0-	-2506	-0-	1671	1	8993	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	6792	-0-	-7344	-0-	1519	1	5273	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	7221	-0-	-6459	-0-	1623	1	5598	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	7569	-0-	-5327	-0-	1664	1	5905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	218	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	2093	-0-	-203	-0-	186	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	185	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	205	1	2679	2	N	-0-					-0-
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	211	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	461	1	2315	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	439	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	605	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	671	1	2162	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	489	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	605	1	1734	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	414	1	1709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
SAM WILSON NO. 2 WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5474	-0-	-168	-0-	1052	1	4422	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4304	-0-	-792	-0-	427	1	3877	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	3607	-0-	-1756	-0-	358	1	3249	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	3177	-0-	-2133	-0-	373	1	2804	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	3355	-0-	-2132	-0-	496	1	2859	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	2815	-0-	-2495	-0-	403	1	2412	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	2846	-0-	-1928	-0-	411	1	2435	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	2968	-0-	-628	-0-	427	1	2541	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2620	-0-	-620	-0-	408	1	2212	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2730	-0-	-618	-0-	452	1	2278	2	N	-0-			-0-
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	426	1	2647	2	N	-0-			-0-
*12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	646	1	4002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	459	X	459	-0-	-0-	-0-	1	1	458	2	N	-0-			-0-
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1	1	1753	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5243	-0-	2143	2143	1	1	5242	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	10085	-0-	7085	9228	1536	1	8549	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	9657	-0-	6557	15785	1565	1	8092	2	N	-0-			-0-
08	23926	X	8141	-0-	-15785	-0-	1690	1	6451	2	N	-0-			-0-
09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	1605	1	6617	2	N	-0-			-0-
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	1846	1	5638	2	N	-0-			-0-
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	1684	1	4857	2	N	-0-			-0-
*12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1738	1	5001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6261	2	48	9	N	44	83	1			102
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5425	2	22	9	N	20					122
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	678	1	6193	2	N	29	93	1			58
							32	9									
04	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	674	1	7118	2	N	8					66
							9	9									
05	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	700	1	6498	2	N	-0-					66
06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	670	1	5709	2	N	-0-					66
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	694	1	5668	2	N	39					105
							43	9									
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	716	1	5946	2	N	70					175
							77	9									
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	694	1	5396	2	N	39	84	1			130
							43	9									
10	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	694	1	5594	2	N	-0-					130
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	667	1	4989	2	N	-0-					130
12	6727	X	6326	-0-	-401	-0-	688	1	5638	2	N	-0-	86	1			44

TOTAL GAS PROD: 77,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	54	1	2625	2	Y	14	13	1			16
							15	9									
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	54	1	2656	2	Y	5	7	1			14
							6	9									
03	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	80	1	2728	2	Y	7	13	1			8
							8	9									
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	77	1	2697	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
05	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	86	1	2836	2	Y	-0-					7
06	3000	N	3136	-0-	136	136	250	1	2885	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	3100	N	3174	-0-	74	210	263	1	2901	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	3100	N	3096	-0-	-4	206	262	1	2827	2	Y	6					12
							7	9									
09	3240	X	3034	-0-	-206	-0-	258	1	2764	2	Y	11	16	1			7
							12	9									
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	262	1	2815	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	262	1	2648	2	Y	13	6	1			12
							14	9									
12	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	261	1	2680	2	Y	12	11	1			13
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 35,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PATE WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			Y	-0-					84
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			Y	-0-					84
03	5177	X	3449	-0-	-1728	-0-	113	1	3336	2	Y	-0-					84
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	109	1	5646	2	Y	-0-					84
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	113	1	6464	2	Y	-0-					84
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	154	1	6477	2	Y	-0-					84
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	85	1	6647	2	Y	-0-					84
08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-					84
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			Y	-0-					84
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			Y	-0-					84
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-					84
12	6510	X	6100	-0-	-410	-0-	6100	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 71,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3025	-0-	-1129	-0-	367	1	2658	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3432	-0-	-68	-0-	330	1	3102	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	502	1	3019	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3744	-0-	-96	-0-	552	1	3192	2	N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	483	1	3611	2	N	-0-					-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	453	1	3264	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	471	1	3268	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3429	-0-	-663	-0-	440	1	2989	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3189	-0-	-771	-0-	408	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3150	-0-	-942	-0-	499	1	2651	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	399	1	2761	2	N	-0-					-0-
*12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	489	1	3630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	457	1	2129	2	N	-0-					32
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	427	1	1744	2	N	-0-					32
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	478	1	1793	2	N	-0-					32
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	462	1	1882	2	N	-0-					32
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	474	1	1866	2	N	-0-					32
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	443	1	1758	2	N	-0-					32
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	474	1	1752	2	N	45					77
							50	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	561	1	1746	2	N	-0-					77
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	517	1	1677	2	N	55					132
							61	9									
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	560	1	1750	2	N	5					137
							6	9									
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	500	1	1665	2	N	-0-					137
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	561	1	1602	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 27,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4498	-0-	-1702	-0-	351	1	4147	2	N	-0-					82
02	5600	X	3765	-0-	-1835	-0-	293	1	3472	2	N	-0-					82
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	345	1	6856	2	N	68					150
							75	9									
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	323	1	4073	2	N	-0-					150
05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	346	1	4471	2	N	-0-					150
06	6000	X	1187	-0-	-4813	-0-	105	1	1082	2	N	-0-	128	1			22
07	6200	X	927	-0-	-5273	-0-	87	1	840	2	N	-0-					22
08	6200	X	174	-0-	-6026	-0-	14	1	160	2	N	-0-					22
09	4650	X	361	-0-	-4289	-0-	27	1	334	2	N	-0-					22
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	306	1	4766	2	N	-0-					22
11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	300	1	5376	2	N	13					35
							14	9									
*12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	333	1	5627	2	N	32	24	1			43
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 44,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	12548	-0-	-1402	-0-	599	1	11949	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	10629	-0-	-1971	-0-	704	1	9925	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	13042	-0-	-908	-0-	82	1	12951	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
04	13320	X	11318	-0-	-2002	-0-	1	1	11317	2	N	-0-					-0-
05	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	2067	1	11138	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	1950	1	11250	2	N	-0-					-0-
07	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	1113	1	11980	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12794	-0-	-412	-0-	1320	1	11474	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	11681	-0-	-1519	-0-	1151	1	10530	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	12601	-0-	-1039	-0-	1217	1	11384	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	12492	-0-	-708	-0-	1164	1	11328	2	N	-0-					-0-
*12	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	1177	1	11570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4121	-0-	-653	-0-	624	1	3497	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3383	-0-	-705	-0-	524	1	2859	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3508	-0-	-1018	-0-	451	1	3050	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
04	4140	X	3464	-0-	-676	-0-	372	1	3092	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	964	1	2910	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	578	1	3149	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3269	-0-	-482	-0-	278	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	372	1	3230	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	311	1	2844	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3272	-0-	-603	-0-	316	1	2956	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3134	-0-	-586	-0-	292	1	2842	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	285	1	2800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	1314	1	1895	2	N	-0-					-0-
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	1109	1	2525	2	N	-0-					-0-
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	1068	1	2674	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1011	1	2715	2	N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	1082	1	2862	2	N	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	1045	1	2858	2	N	-0-					-0-
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	1075	1	2434	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	796	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1051	1	2435	2	N	-0-					-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	1098	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2428	-0-	-32	-0-	805	1	1623	2	N	-0-					-0-
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	1119	1	2323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	323	1	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-
03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			N	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6302	-0-	-1665	-0-	6292	2	10	9	N	9					42
02	7196	X	4678	-0-	-2518	-0-	4678	2			N	-0-					42
03	7967	X	5331	-0-	-2636	-0-	444	1	4887	2	N	-0-					42
04	6840	X	5404	-0-	-1436	-0-	420	1	4964	2	N	18					60
							20	9									
05	6293	X	4868	-0-	-1425	-0-	344	1	4524	2	N	-0-	60	1			-0-
06	6090	X	4556	-0-	-1534	-0-	209	1	4347	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	366	1	4601	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4248	-0-	-1332	-0-	425	1	3823	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4916	-0-	-484	-0-	622	1	4294	2	N	-0-					-0-
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	686	1	4501	2	N	-0-					-0-
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	670	1	4476	2	N	-0-					-0-
*12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	667	1	4400	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					15
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					15
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					15
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					15
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					15
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					15
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					15
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					15
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					15
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					15
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					15
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	40 1		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

01	8153 X	6995	-0-	-1158	-0-	347 1 61 9	6587 2	N	55			80
02	7364 X	6143	-0-	-1221	-0-	319 1 4 9	5820 2	N	4			84
03	8153 X	4889	-0-	-3264	-0-	350 1 84 9	4455 2	N	76			160
04	7890 X	6223	-0-	-1667	-0-	339 1 72 9	5812 2	N	65	195 1		30
05	7657 X	7038	-0-	-619	-0-	352 1 66 9	6620 2	N	60			90
06	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	591 1	7387 2	N	-0-			90
07	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	764 1 44 9	7396 2	N	40			130
08	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	697 1	8063 2	N	-0-			130
09	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	650 1 96 9	7999 2	N	87	194 1		23
10	8153 X	7277	-0-	-876	-0-	440 1	6837 2	N	-0-			23
11	7890 X	7377	-0-	-513	-0-	383 1 120 9	6874 2	N	109			132
12	7595 X	6976	-0-	-619	-0-	387 1 62 9	6527 2	N	56	175 1		13

TOTAL GAS PROD: 86,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	677	1	4644	2	N	-0-					170
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	586	1	4259	2	N	-0-					170
03	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	702	1	4644	2	N	-0-					170
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	692	1	4842	2	N	-0-					170
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	706	1	5167	2	N	-0-					170
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	720	1	4735	2	N	-0-					170
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	864	1	4952	2	N	-0-					170
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	867	1	4955	2	N	-0-					170
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	839	1	4667	2	N	-0-					170
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	855	1	4702	2	N	-0-					170
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	781	1	3679	2	N	50	50	1			170
							55	9									
12	4681	X	4532	-0-	-149	-0-	860	1	3669	2	N	3	129	1			44
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 64,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	2983	2			N	-0-					95
02	2744	X	2501	-0-	-243	-0-	2471	2	30	9	N	27	82	1			40
03	2883	X	2305	-0-	-578	-0-	2305	2			N	-0-					40
04	2880	X	1530	-0-	-1350	-0-	1530	2			N	-0-					40
05	2976	X	2522	-0-	-454	-0-	2434	2	88	9	N	80					120
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					120
07	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					120
08	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-					120
09	3000	N	3669	-0-	669	747	3656	2	13	9	N	12					132
10	3100	N	3307	-0-	207	954	3307	2			N	-0-	28	1			104
11	3852	X	2898	-0-	-954	-0-	2898	2			N	-0-					104
*12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 33,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4537	-0-	-578	-0-	4537	2			N	-0-					147
02	4620	X	4086	-0-	-534	-0-	4046	2	40	9	N	36					183
03	5115	X	4563	-0-	-552	-0-	4563	2			N	-0-					183
04	4740	X	4676	-0-	-64	-0-	4582	2	94	9	N	85	194	1			74
05	4557	X	4551	-0-	-6	-0-	4550	2	1	9	N	1					75
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	193	1	4565	2	N	-0-					75
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	238	1	4801	2	N	-0-					75
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	273	1	5071	2	N	-0-					75
09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	270	1	4716	2	N	-0-					75
10	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	4621	2			N	-0-					75
11	4950	X	4165	-0-	-785	-0-	4165	2			N	-0-					75
*12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 56,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	706	1	8665	2	N	-0-					150
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	587	1	7722	2	N	-0-					150
03	8835	X	8210	-0-	-625	-0-	475	1	7735	2	N	-0-					150
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	474	1	8545	2	N	-0-					150
05	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	496	1	8694	2	N	-0-					150
06	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	536	1	8501	2	N	33	153	1			30
							36	9									
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	867	1	8643	2	N	-0-					30
08	8835	X	8630	-0-	-205	-0-	818	1	7812	2	N	-0-					30
09	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	839	1	8346	2	N	-0-					30
10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	857	1	8742	2	N	-0-					30
11	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	826	1	8027	2	N	-0-					30
*12	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	830	1	8372	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 108,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7102	-0-	-958	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5760	-0-	-1408	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6283	-0-	-1467	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7099	-0-	-11	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
06	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	323	1	7523	2	N	-0-					-0-
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	444	1	8334	2	N	-0-					-0-
08	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	406	1	8337	2	N	-0-					-0-
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	377	1	8060	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8595	-0-	-178	-0-	405	1	8190	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	8195	-0-	-295	-0-	400	1	7795	2	N	-0-					-0-
*12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	395	1	7903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	717	1	1378	2	N	-0-					113
02	1344	N	1040	-0-	-304	-0-	554	1	486	2	N	-0-					113
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	682	1	1000	2	N	-0-					113
04	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	666	1	710	2	N	-0-					113
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	717	1	959	2	N	-0-					113
06	1440	N	327	-0-	-1113	-0-	46	1	281	2	N	-0-					113
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	849	1	837	2	N	-0-					113
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	749	1	765	2	N	-0-					113
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	706	1	590	2	N	-0-					113
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	721	1	1022	2	N	-0-					113
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	724	1	1239	2	N	-0-					113
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	716	1	882	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 17,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	2				N	-0-					30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	186						N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	717	1	1228	2	N	2	1	1	1	8	125
							2	9									
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	605	1	1376	2	N	-0-					125
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	671	1	1674	2	N	-0-					125
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	678	1	1683	2	N	-0-					125
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	592	1	1460	2	N	-0-					125
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	587	1	2118	2	N	-0-					125
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	693	1	1361	2	N	-0-					125
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	621	1	1942	2	N	4					129
							4	9									
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	702	1	1622	2	N	-0-					129
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	595	1	1420	2	N	-0-					129
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	436	1	1166	2	N	-0-					129
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	499	1	1550	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 26,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PATE WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3665	-0-	-334	-0-	107	1	3558	2	Y	-0-					35
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	405	1	3598	2	Y	-0-					35
03	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	429	1	3186	2	Y	-0-					35
04	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	358	1	3300	2	Y	-0-					35
05	4433	X	3699	-0-	-734	-0-	420	1	3279	2	Y	-0-					35
06	4290	X	2122	-0-	-2168	-0-	213	1	1909	2	Y	-0-					35
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					35
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					35
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					35
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					35
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2894	-0-	-2872	-0-	139	1	2700	2	Y	50	89	1			15
							55	9									
02	5208	X	4603	-0-	-605	-0-	163	1	4383	2	Y	52					67
							57	9									
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	720	1	4875	2	Y	33					100
							36	9									
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	700	1	5145	2	Y	1					101
							1	9									
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	712	1	4444	2	Y	-0-					101
06	5460	X	5386	-0-	-74	-0-	617	1	4769	2	Y	-0-					101
*07	6045	X	5141	-0-	-904	-0-	570	1	4571	2	Y	-0-	83	1			18
*08	6045	X	5489	-0-	-556	-0-	585	1	4873	2	Y	28					46
							31	9									
*09	5850	X	5194	-0-	-656	-0-	562	1	4600	2	Y	29					75
							32	9									
*10	5580	X	3088	-0-	-2492	-0-	546	1	2531	2	Y	10					85
							11	9									
11	5400	X	3445	-0-	-1955	-0-	605	1	2823	2	Y	15					100
							17	9									
12	5456	X	4507	-0-	-949	-0-	618	1	3861	2	Y	25					125
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 56,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	540	1	40	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	164	1	46	2	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	77	1	49	2	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	51	1	27	2	N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	1			N	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1633	-0-	-10	-0-	1030	1	603	2	N	-0-			-0-
02	1484	X	840	-0-	-644	-0-	831	1	9	2	N	-0-			-0-
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	704	1	2125	2	N	-0-			-0-
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	648	1	2075	2	N	-0-			-0-
05	1643	X	699	-0-	-944	-0-	699	1			N	-0-			-0-
06	2730	X	49	-0-	-2681	-0-	49	1			N	-0-			-0-
07	2821	X	2093	-0-	-728	-0-	1603	1	490	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	777	-0-	-2044	-0-	777	1			N	-0-			-0-
09	2730	X	743	-0-	-1987	-0-	743	1			N	-0-			-0-
10	2108	X	777	-0-	-1331	-0-	777	1			N	-0-			-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-
12	2108	X	775	-0-	-1333	-0-	775	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3215	-0-	-939	-0-	530	1	2685	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	2936	-0-	-816	-0-	464	1	2472	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	651	1	2985	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	667	1	3113	2	N	-0-			-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	689	1	3296	2	N	-0-			-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	670	1	3094	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3793	-0-	-113	-0-	694	1	3099	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3399	-0-	-600	-0-	555	1	2844	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	3179	-0-	-691	-0-	671	1	2508	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3210	-0-	-789	-0-	486	1	2724	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3111	-0-	-639	-0-	439	1	2672	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	463	1	2610	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, SAM WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4640	-0-	-630	-0-	992	1	3648	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	3887	-0-	-649	-0-	655	1	3232	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	3458	-0-	-1564	-0-	431	1	3027	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	3616	-0-	-1244	-0-	473	1	3143	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	588	1	3471	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	3895	-0-	-605	-0-	542	1	3353	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3736	-0-	-573	-0-	539	1	3197	2	N	-0-			-0-
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	596	1	3545	2	N	-0-			-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	661	1	3582	2	N	-0-			-0-
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	995	1	5009	2	N	-0-			-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	675	1	4190	2	N	-0-			-0-
*12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	649	1	4024	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	717	1	2060	2	N	-0-					32
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	600	1	1688	2	N	-0-					32
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	617	1	1853	2	N	-0-					32
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	688	1	1694	2	N	-0-					32
05	2170	X	2049	-0-	-121	-0-	589	1	1460	2	N	-0-					32
06	2100	X	1393	-0-	-707	-0-	320	1	1073	2	N	-0-					32
07	2170	X	965	-0-	-1205	-0-	326	1	639	2	N	-0-					32
08	2046	N	1622	-0-	-424	-0-	374	1	1170	2	N	71					103
							78	9									
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	382	1	883	2	N	6					109
							7	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	528	1	1260	2	N	1					110
							1	9									
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	520	1	1391	2	N	-0-					110
*12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	587	1	1821	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 23,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

01	2387	X	1815	-0-	-572	-0-	40	1	1765	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	56	1	2948	2	Y	4	4	1			11
							4	9									
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	79	1	2874	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	79	1	2707	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	83	1	2714	2	Y	-0-					12
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	244	1	2818	2	Y	2	8	1			6
							2	9									
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	250	1	2766	2	Y	13	9	1			10
							14	9									
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	242	1	2606	2	Y	10					20
							11	9									
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	237	1	2537	2	Y	19	27	1			12
							21	9									
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	218	1	2343	2	Y	12	16	1			8
							13	9									
11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	221	1	2234	2	Y	21	9	1			20
							23	9									
12	2883	X	2348	-0-	-535	-0-	207	1	2126	2	Y	14	17	1			17
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	234	1	4046	2	Y	13	28	1			7
							14	9									
02	3612	X	3420	-0-	-192	-0-	122	1	3296	2	Y	2					9
							2	9									
03	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	81	1	3799	2	Y	3					12
							3	9									
04	3870	X	3723	-0-	-147	-0-	58	1	3665	2	Y	-0-					12
05	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	97	1	3655	2	Y	-0-					12
06	4170	X	4116	-0-	-54	-0-	584	1	3532	2	Y	-0-					12
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	677	1	3499	2	Y	-0-					12
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	665	1	3660	2	Y	11					23
							12	9									
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	687	1	3905	2	Y	-0-					23
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	669	1	3790	2	Y	-0-					23
11	4200	X	3878	-0-	-322	-0-	555	1	3322	2	Y	1					24
							1	9									
12	4743	X	4040	-0-	-703	-0-	616	1	3424	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 48,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6788	-0-	-652	-0-	6788	2			N	-0-					133
02	6720	X	5656	-0-	-1064	-0-	5656	2			N	-0-					133
03	7285	X	6720	-0-	-565	-0-	693	1	6027	2	N	-0-					133
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	666	1	6377	2	N	-0-					133
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	696	1	6511	2	N	1	116	1			18
							1	9									
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	928	1	5935	2	N	-0-					18
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	1051	1	6337	2	N	-0-					18
08	7285	X	7150	-0-	-135	-0-	977	1	6173	2	N	-0-					18
09	7050	X	6781	-0-	-269	-0-	947	1	5834	2	N	-0-					18
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	1063	1	6379	2	N	-0-					18
11	7140	X	6522	-0-	-618	-0-	1007	1	5515	2	N	-0-					18
12	6975	X	6756	-0-	-219	-0-	1010	1	5746	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 82,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2265	-0-	-1331	-0-	869	1	1396	2	N	-0-					38
02	3248	X	2648	-0-	-600	-0-	674	1	1974	2	N	-0-					38
03	3596	X	2628	-0-	-968	-0-	917	1	1700	2	N	10					48
							11	9									
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	716	1	2716	2	N	24					72
							26	9									
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	750	1	2407	2	N	3					75
							3	9									
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	993	1	4643	2	N	3					78
							3	9									
07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	1121	1	5476	2	N	2					80
							2	9									
08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	1203	1	5991	2	N	-0-					80
09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	1213	1	5185	2	N	35					115
							39	9									
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1105	1	5756	2	N	-0-					115
11	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	1211	1	5337	2	N	-0-					115
*12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1310	1	3805	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 58,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	431	1	7520	2	Y	-0-					54
02	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	387	1	6680	2	Y	53					107
							58	9									
03	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	435	1	7542	2	Y	16					123
							18	9									
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	424	1	6988	2	Y	3	95	1			31
							3	9									
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	429	1	6958	2	Y	-0-					31
06	7170	X	7145	-0-	-25	-0-	625	1	6414	2	Y	96					127
							106	9									
07	7409	X	7278	-0-	-131	-0-	611	1	6667	2	Y	-0-	91	1			36
08	7409	X	7188	-0-	-221	-0-	548	1	6640	2	Y	-0-					36
09	7170	X	6922	-0-	-248	-0-	583	1	6339	2	Y	-0-					36
10	7378	X	6829	-0-	-549	-0-	702	1	6127	2	Y	-0-					36
11	7140	X	6809	-0-	-331	-0-	693	1	6116	2	Y	-0-					36
*12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	699	1	6505	2	Y	10					46
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 87,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	2	8	10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					10
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	384	1	81	2	N	-0-					10
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	296	1	413	2	N	-0-					10
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					10
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-					10
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-					10
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					10
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	1			N	-0-					10
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					10
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	107	1	8318	2	Y	-0-			37
02	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	390	1	7409	2	Y	-0-			37
03	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	421	1	12692	2	Y	-0-			37
04	8160 X	7828	-0-	-332	-0-	412	1	7416	2	Y	-0-			37
05	8463 X	6537	-0-	-1926	-0-	355	1	6182	2	Y	-0-			37
06	7560 X	6439	-0-	-1121	-0-	587	1	5852	2	Y	-0-			37
07	7812 X	6713	-0-	-1099	-0-	549	1	6164	2	Y	-0-			37
08	7812 X	7253	-0-	-559	-0-	522	1	6731	2	Y	-0-			37
09	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	515	1	7641	2	Y	-0-			37
10	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	537	1	7937	2	Y	-0-			37
11	7020 X	6888	-0-	-132	-0-	516	1	6372	2	Y	-0-			37
12	8432 X	8014	-0-	-418	-0-	547	1	7467	2	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 95,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PATE WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	107	1	5457	2	Y	-0-					36
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	374	1	4470	2	Y	-0-					36
03	4929	X	4475	-0-	-454	-0-	372	1	4103	2	Y	-0-					36
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	371	1	5097	2	Y	-0-					36
05	5239	X	4637	-0-	-602	-0-	408	1	4229	2	Y	-0-					36
06	5370	X	4621	-0-	-749	-0-	431	1	4190	2	Y	-0-					36
07	5642	X	4924	-0-	-718	-0-	402	1	4522	2	Y	-0-					36
08	5642	X	5119	-0-	-523	-0-	368	1	4751	2	Y	-0-					36
09	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	472	1	6995	2	Y	-0-					36
10	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	455	1	6726	2	Y	-0-					36
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	433	1	5349	2	Y	-0-					36
12	7719	X	6776	-0-	-943	-0-	462	1	6314	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 66,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9004	2	194	9	N	176	176	1			162
02	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-	142	1			20
03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8914	2	14	9	N	13					33
04	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					33
05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					33
06	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	520	1	8282	2	N	95					128
							105	9									
07	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	525	1	8037	2	N	16	41	1			103
							18	9									
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	511	1	7853	2	N	-0-					103
09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	503	1	7478	2	N	-0-					103
10	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	607	1	7609	2	N	4					107
							4	9									
11	7740	X	7713	-0-	-27	-0-	581	1	7132	2	N	-0-					107
*12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	582	1	7500	2	N	93					200
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 101,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	346	1	2502	2	Y	7					20
							8	9									
02	2800	X	2491	-0-	-309	-0-	320	1	2170	2	Y	1					21
							1	9									
03	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	331	1	2497	2	Y	6					27
							7	9									
04	2760	X	2691	-0-	-69	-0-	283	1	2408	2	Y	-0-					27
05	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	308	1	2364	2	Y	12					39
							13	9									
06	2760	X	2494	-0-	-266	-0-	593	1	1901	2	Y	-0-					39
07	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	585	1	2093	2	Y	9					48
							10	9									
08	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	546	1	2153	2	Y	9					57
							10	9									
09	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	610	1	2072	2	Y	-0-	42	1			15
10	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	534	1	2046	2	Y	14					29
							15	9									
11	2610	X	2418	-0-	-192	-0-	481	1	1937	2	Y	-0-					29
12	2759	X	2447	-0-	-312	-0-	647	1	1796	2	Y	4					33
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1845	-0-	-294	-0-	398	1	1447	2	Y	-0-					20
02	2800	N	4026	-0-	1226	1226	358	1	3668	2	Y	-0-					20
03	3100	N	3107	-0-	7	1233	527	1	2580	2	Y	-0-					20
04	3000	N	3519	-0-	519	1752	505	1	3003	2	Y	10					30
							11	9									
05	4297	X	2545	-0-	-1752	-0-	523	1	2004	2	Y	16					46
							18	9									
06	4320	X	2478	-0-	-1842	-0-	469	1	2009	2	Y	-0-					46
07	4464	X	3168	-0-	-1296	-0-	550	1	2618	2	Y	-0-					46
08	3627	X	3041	-0-	-586	-0-	595	1	2442	2	Y	4					50
							4	9									
09	3510	X	1563	-0-	-1947	-0-	308	1	1255	2	Y	-0-					50
10	3162	X	1757	-0-	-1405	-0-	328	1	1429	2	Y	-0-					50
11	3060	X	2073	-0-	-987	-0-	485	1	1588	2	Y	-0-					50
12	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	327	1	2371	2	Y	-0-	38	1			12

TOTAL GAS PROD: 31,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	164	1	4821	2	N	26					248
							29	9									
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	140	1	3973	2	N	95	188	1			155
							105	9									
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	170	1	4856	2	N	43					198
							47	9									
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	159	1	6515	2	N	9	175	1			32
							10	9									
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	160	1	6046	2	N	214					246
							235	9									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	245	1	4492	2	N	21	187	1			80
							23	9									
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	245	1	4707	2	N	53					133
							58	9									
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	218	1	4169	2	N	109	185	1			57
							120	9									
09	4170	X	4123	-0-	-47	-0-	201	1	3736	2	N	169					226
							186	9									
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	246	1	4148	2	N	68	171	1			123
							75	9									
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	268	1	4003	2	N	129	179	1			73
							142	9									
12	5022	X	3196	-0-	-1826	-0-	193	1	2918	2	N	77					150
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 57,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1085	1	1002	2	N	34					172
							37	9									
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	969	1	1407	2	N	-0-					172
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	853	1	1429	2	N	3					175
							3	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	867	1	1649	2	N	27	167	1			35
							30	9									
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	894	1	1575	2	N	-0-					35
06	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	579	1	1125	2	N	-0-					35
07	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	591	1	1158	2	N	5					40
							6	9									
08	1953	N	1456	-0-	-497	-0-	569	1	876	2	N	10					50
							11	9									
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	546	1	1155	2	N	12					62
							13	9									
10	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	564	1	1151	2	N	14					76
							15	9									
11	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	469	1	769	2	N	39					115
							43	9									
12	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	592	1	988	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 23,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	484	1	2217	2	Y	-0-					20
02	2912	X	2375	-0-	-537	-0-	457	1	1918	2	Y	-0-					20
03	3224	X	1879	-0-	-1345	-0-	533	1	1346	2	Y	-0-					20
04	2970	X	1610	-0-	-1360	-0-	474	1	1125	2	Y	10					30
							11	9									
05	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	528	1	2070	2	Y	16					46
							18	9									
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	493	1	2121	2	Y	-0-					46
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	470	1	2235	2	Y	-0-					46
08	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	428	1	1755	2	Y	4					50
							4	9									
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	674	1	2750	2	Y	-0-					50
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	694	1	3028	2	Y	-0-					50
11	2610	X	1920	-0-	-690	-0-	449	1	1471	2	Y	-0-					50
12	3534	X	2935	-0-	-599	-0-	356	1	2579	2	Y	-0-	38	1			12

TOTAL GAS PROD: 30,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	346	1	956	2	Y	6					19
							7	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	320	1	939	2	Y	2					21
							2	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	248	1	881	2	Y	-0-					21
04	1260	N	40	-0-	-1220	-0-	39	1	1	2	Y	-0-					21
05	1395	N	13	-0-	-1382	-0-	13	1			Y	-0-					21
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	68	1	1648	2	Y	-0-					21
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	Y	-0-					21
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					21
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	Y	-0-	15	1			6
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	2	Y	-0-					6
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
12	1426	X	1300	-0-	-126	-0-	45	1	1255	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					1
03	T. A.		797	-0-	797	798	797	2			Y	-0-					1
04	T. A.		1250	-0-	1250	2048	1250	2			Y	-0-					1
05	T. A.		1076	-0-	1076	3124	1063	2	13	9	Y	12					13
06	3199	X	75	-0-	-3124	-0-	17	1	58	2	Y	-0-					13
07	1302	X	966	-0-	-336	-0-	211	1	755	2	Y	-0-					13
08	1302	X	1260	-0-	-42	-0-	255	1	1005	2	Y	-0-					13
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	1	10	1			4
10	1085	X	1004	-0-	-81	-0-	208	1	796	2	Y	-0-					4
11	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	264	1	1062	2	Y	-0-					4
12	T. A.		50	-0-	50	50	13	1	37	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILSON, SAM UNIT NO. 4 WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6096	-0-	-1003	-0-	1083	1	5013	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	4321	-0-	-2091	-0-	930	1	3391	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	4789	-0-	-2310	-0-	835	1	3954	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5033	-0-	-1177	-0-	824	1	4209	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5341	-0-	-766	-0-	864	1	4477	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4451	-0-	-1459	-0-	613	1	3838	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3992	-0-	-1216	-0-	576	1	3416	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4133	-0-	-1199	-0-	595	1	3538	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5041	-0-	-119	-0-	786	1	4255	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4685	-0-	-647	-0-	776	1	3909	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4430	-0-	-10	-0-	615	1	3815	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	648	1	4013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, SAM UNIT 3 WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1359	-0-	-346	-0-	851	1	508	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	1038	-0-	-418	-0-	516	1	522	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	884	-0-	-635	-0-	310	1	574	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	919	-0-	-551	-0-	358	1	561	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1113	-0-	-251	-0-	466	1	647	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	45	-0-	-1275	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	1147	X	32	-0-	-1115	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	6	-0-	-1110	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	13	-0-	-1067	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	10	-0-	-1106	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, SAM UNIT 5 WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	1461	1	12629	2	N	-0-					-0-
02	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	983	1	8485	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	1252	1	12698	2	N	-0-					-0-
04	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	1192	1	12117	2	N	-0-					-0-
05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	914	1	9726	2	N	-0-					-0-
06	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	1329	1	8720	2	N	-0-					-0-
07	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	1616	1	9581	2	N	-0-					-0-
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	1472	1	8759	2	N	-0-					-0-
09	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1286	1	6967	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	1039	-0-	-6091	-0-	172	1	867	2	N	-0-					-0-
11	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	1371	1	8506	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	9803	-0-	-1388	-0-	1362	1	8441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8278	-0-	-1425	-0-	1416	1	6862	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	7372	-0-	-1392	-0-	1044	1	6328	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8150	-0-	-1429	-0-	910	1	7240	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7602	-0-	-1098	-0-	712	1	6890	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7723	-0-	-647	-0-	845	1	6878	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	78	-0-	-7932	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	8153	X	7467	-0-	-686	-0-	607	1	6860	2	N	-0-					-0-
08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	1431	1	6758	2	N	-0-					-0-
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	1386	1	6339	2	N	-0-					-0-
10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	1473	1	6321	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7203	-0-	-717	-0-	1132	1	6071	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7542	-0-	-642	-0-	1412	1	6130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, SAM UNIT 4 WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2104	-0-	-438	-0-	941	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1204	-0-	-1092	-0-	663	1	541	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1102	-0-	-1254	-0-	712	1	390	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1045	-0-	-1175	-0-	716	1	329	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	823	-0-	-1409	-0-	657	1	166	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	920	-0-	-1120	-0-	98	1	822	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	787	-0-	-546	-0-	138	1	649	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	847	-0-	-269	-0-	305	1	542	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	738	-0-	-312	-0-	296	1	442	2	N	-0-					-0-
10	961	X	840	-0-	-121	-0-	289	1	551	2	N	-0-					-0-
11	930	X	577	-0-	-353	-0-	175	1	402	2	N	-0-					-0-
12	837	X	378	-0-	-459	-0-	142	1	236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5547	-0-	-2451	-0-	651	1	4856	2	N	36	185	1			115
							40	9									
02	6272	X	4685	-0-	-1587	-0-	572	1	4113	2	N	-0-					115
03	6913	X	6527	-0-	-386	-0-	873	1	5547	2	N	97					212
							107	9									
04	6570	X	5499	-0-	-1071	-0-	898	1	4566	2	N	32	183	1			61
							35	9									
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	721	1	5337	2	N	-0-					61
06	6330	X	4940	-0-	-1390	-0-	249	1	4668	2	N	21					82
							23	9									
07	6541	X	6092	-0-	-449	-0-	383	1	5596	2	N	103					185
							113	9									
08	6541	X	6031	-0-	-510	-0-	957	1	5071	2	N	3	133	1			55
							3	9									
09	5850	X	5724	-0-	-126	-0-	935	1	4789	2	N	-0-					55
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	966	1	5645	2	N	-0-					55
11	5910	X	5909	-0-	-1	-0-	755	1	5154	2	N	-0-					55
12	6107	X	5979	-0-	-128	-0-	935	1	4966	2	N	71					126
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 69,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BEERLING WELL #: 1H RRCID -> 237341 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7638 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2014 - PLUGGED 03/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

01	4557	X	201	-0-	-4356	-0-	201	1			N	-0-					-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	30	-0-	-150	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

01	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	769	1	2389	2	Y	13					46
							14	9									
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	711	1	2694	2	Y	-0-					46
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	788	1	2735	2	Y	7					53
							8	9									
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	758	1	3115	2	Y	42	90	1			5
							46	9									
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	790	1	3084	2	Y	30					35
							33	9									
06	3660	X	3105	-0-	-555	-0-	369	1	2693	2	Y	39					74
							43	9									
07	4061	X	3191	-0-	-870	-0-	337	1	2853	2	Y	1	54	1			21
							1	9									
08	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	330	1	3618	2	Y	-0-					21
09	3930	X	2823	-0-	-1107	-0-	234	1	2549	2	Y	36					57
							40	9									
10	3906	X	3176	-0-	-730	-0-	334	1	2841	2	Y	1					58
							1	9									
11	3810	X	2050	-0-	-1760	-0-	216	1	1826	2	Y	7					65
							8	9									
12	3937	X	2889	-0-	-1048	-0-	307	1	2571	2	Y	10					75
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 39,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	7485	-0-	-2621	-0-	657	1	6828	2	N	-0-					95
02	9128	X	5311	-0-	-3817	-0-	549	1	4762	2	N	-0-					95
03	7812	X	7100	-0-	-712	-0-	470	1	6630	2	N	-0-					95
04	7230	X	7191	-0-	-39	-0-	481	1	6710	2	N	-0-					95
05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	493	1	7726	2	N	-0-					95
06	7230	X	7125	-0-	-105	-0-	33	1	7047	2	N	41					136
							45	9									
07	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	943	1	6632	2	N	-0-					136
08	8215	X	6599	-0-	-1616	-0-	881	1	5718	2	N	-0-					136
09	7950	X	6851	-0-	-1099	-0-	911	1	5940	2	N	-0-					136
10	8215	X	6594	-0-	-1621	-0-	1002	1	5592	2	N	-0-					136
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	943	1	6660	2	N	-0-					136
12	7564	X	6856	-0-	-708	-0-	955	1	5901	2	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 84,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	1034	1	1903	2	N	47					167
							52	9									
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	789	1	1731	2	N	3					170
							3	9									
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	962	1	1506	2	N	5	165	1			10
							6	9									
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	1051	1	2101	2	N	10					20
							11	9									
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	968	1	2038	2	N	40					60
							44	9									
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	556	1	1842	2	N	30					90
							33	9									
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	534	1	2000	2	N	1					91
							1	9									
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	549	1	1979	2	N	9					100
							10	9									
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	543	1	1945	2	N	21					121
							23	9									
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	561	1	1884	2	N	-0-					121
11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	519	1	1786	2	N	-0-					121
*12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	561	1	1796	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 31,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8175	-0-	-2613	-0-	1306	1	6862	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
02	9744	X	8036	-0-	-1708	-0-	1092	1	6937	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
03	10788	X	9281	-0-	-1507	-0-	979	1	8293	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
04	9240	X	8821	-0-	-419	-0-	956	1	7861	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
05	9331	X	8569	-0-	-762	-0-	1007	1	7562	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7090	-0-	-1880	-0-	68	1	7022	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7896	-0-	-1373	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7393	-0-	-1876	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7047	-0-	-1773	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7947	-0-	-609	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7512	-0-	-138	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6817	-0-	-1088	-0-	6817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10765	-0-	-178	-0-	10765	2			N	-0-					85
02	9884	X	9545	-0-	-339	-0-	9545	2			N	-0-					85
03	10788	X	10582	-0-	-206	-0-	10399	2	183	9	N	166	196	1			55
04	10410	X	9317	-0-	-1093	-0-	9317	2			N	-0-					55
05	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10906	2	1	9	N	1					56
06	10410	X	10221	-0-	-189	-0-	10221	2			N	-0-					56
07	10571	X	10542	-0-	-29	-0-	10538	2	4	9	N	4					60
08	10912	X	10468	-0-	-444	-0-	10468	2			N	-0-					60
09	10560	X	9821	-0-	-739	-0-	9821	2			N	-0-					60
10	10912	X	10022	-0-	-890	-0-	10022	2			N	-0-					60
11	10230	X	9330	-0-	-900	-0-	9330	2			N	-0-					60
12	10168	X	9593	-0-	-575	-0-	9593	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 121,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4626	-0-	-644	-0-	604	1	4022	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4335	-0-	-425	-0-	615	1	3720	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4985	-0-	-285	-0-	520	1	4463	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	4500	X	4454	-0-	-46	-0-	475	1	3979	2	N	-0-					-0-
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	1161	1	3726	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	1236	1	3358	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4437	-0-	-554	-0-	1048	1	3389	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4228	-0-	-763	-0-	1118	1	3110	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3885	-0-	-855	-0-	974	1	2911	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3897	-0-	-1001	-0-	986	1	2911	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3695	-0-	-895	-0-	928	1	2767	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3751	-0-	-682	-0-	976	1	2775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24692	X	24692	-0-	-0-	-0-	24692	2			N	-0-					32
02	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22683	2			N	-0-					32
03	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2			N	-0-					32
04	23220	X	22792	-0-	-428	-0-	22792	2			N	-0-					32
05	23994	X	23912	-0-	-82	-0-	23912	2			N	-0-					32
06	25905	X	25905	-0-	-0-	-0-	25905	2			N	-0-					32
07	23994	X	23661	-0-	-333	-0-	23584	2	77	9	N	70					102
08	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24562	2			N	-0-					102
09	23220	X	22435	-0-	-785	-0-	22435	2			N	-0-					102
10	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	24833	2			N	-0-					102
11	23629	X	23629	-0-	-0-	-0-	23629	2			N	-0-					102
*12	26663	X	26663	-0-	-0-	-0-	26643	2	20	9	N	18					120

TOTAL GAS PROD: 290,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9583	-0-	-306	-0-	1304	1	8279	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	5623	-0-	-3309	-0-	567	1	5056	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9017	-0-	-872	-0-	268	1	8740	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
04	9570	X	7983	-0-	-1587	-0-	175	1	7808	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9543	-0-	-36	-0-	1586	1	7957	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	2070	1	7470	2	N	-0-					-0-
07	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	1577	1	8271	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	9073	-0-	-475	-0-	1641	1	7432	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8747	-0-	-793	-0-	1535	1	7212	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8994	-0-	-864	-0-	1623	1	7371	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8953	-0-	-587	-0-	1565	1	7388	2	N	-0-					-0-
*12	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	1667	1	8577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8370	X	3628	-0-	-4742	-0-	559	1	3069	2	N	-0-					57
*02	7560	X	4594	-0-	-2966	-0-	500	1	4094	2	N	-0-					57
*03	8370	X	5765	-0-	-2605	-0-	598	1	5167	2	N	-0-					57
*04	7050	X	5011	-0-	-2039	-0-	545	1	4466	2	N	-0-					57
*05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	547	1	5536	2	N	-0-					57
*06	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	509	1	8995	2	N	-0-					57
*07	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	550	1	6585	2	N	-0-					57
*08	6076	X	5909	-0-	-167	-0-	557	1	5352	2	N	-0-					57
*09	8700	X	6773	-0-	-1927	-0-	542	1	6222	2	N	8					65
							9	9									
*10	8990	X	5990	-0-	-3000	-0-	560	1	5430	2	N	-0-					65
*11	8700	X	4767	-0-	-3933	-0-	538	1	4229	2	N	-0-					65
*12	6975	X	5552	-0-	-1423	-0-	542	1	4893	2	N	106					171
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 70,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3100	-0-	-217	-0-	674	1	2426	2	N	-0-					58
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	647	1	2600	2	N	-0-					58
03	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	423	1	2047	2	N	37					95
							41	9									
04	3000	X	2196	-0-	-804	-0-	557	1	1639	2	N	-0-	87	1			8
05	3596	X	2726	-0-	-870	-0-	600	1	2096	2	N	27					35
							30	9									
06	3480	X	3153	-0-	-327	-0-	709	1	2396	2	N	44					79
							48	9									
07	3596	X	1620	-0-	-1976	-0-	782	1	838	2	N	-0-					79
08	2728	X	2174	-0-	-554	-0-	862	1	1269	2	N	39					118
							43	9									
09	3150	X	1554	-0-	-1596	-0-	827	1	727	2	N	-0-					118
10	3255	X	1666	-0-	-1589	-0-	864	1	801	2	N	1	70	1			49
							1	9									
11	3150	X	1609	-0-	-1541	-0-	812	1	797	2	N	-0-					49
12	1829	X	1291	-0-	-538	-0-	791	1	475	2	N	23	64	1			8
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 26,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			Y	-0-					19
02	1316	N	1181	-0-	-135	-0-	1181	2			Y	-0-					19
03	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			Y	-0-					19
04	1170	N	482	-0-	-688	-0-	482	2			Y	-0-					19
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1138	2	10	9	Y	9					28
06	1260	X	1157	-0-	-103	-0-	38	1	1119	2	Y	-0-					28
07	1302	X	1261	-0-	-41	-0-	47	1	1214	2	Y	-0-					28
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	46	1	1264	2	Y	-0-					28
09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	50	1	1467	2	Y	-0-					28
10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	48	1	1422	2	Y	-0-	13	1			15
11	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	48	1	1362	2	Y	-0-					15
12	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	50	1	1389	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	1129	1	1298	2	N	5					50
							6	9									
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	993	1	1137	2	N	-0-					50
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	903	1	1262	2	N	2					52
							2	9									
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	874	1	1344	2	N	-0-					52
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	904	1	1347	2	N	-0-					52
06	1740	N	1478	-0-	-262	-0-	576	1	851	2	N	46					98
							51	9									
07	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	590	1	797	2	N	-0-					98
08	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	585	1	903	2	N	-0-					98
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	539	1	970	2	N	41	74	1			65
							45	9									
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	557	1	938	2	N	-0-					65
*11	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	526	1	834	2	N	-0-					65
12	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	592	1	866	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 21,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9668	-0-	-748	-0-	151	1	9517	2	Y	-0-					69
02	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	147	1	9268	2	Y	-0-					69
03	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	183	1	10495	2	Y	-0-					69
04	9840	X	9099	-0-	-741	-0-	169	1	8930	2	Y	-0-					69
05	10416	X	8974	-0-	-1442	-0-	171	1	8803	2	Y	-0-					69
06	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	453	1	8492	2	Y	-0-					69
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	444	1	8531	2	Y	-0-					69
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	465	1	8887	2	Y	-0-					69
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	509	1	9453	2	Y	-0-					69
10	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	525	1	8845	2	Y	1					70
							1	9									
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	586	1	8747	2	Y	-0-					70
12	9393	X	8755	-0-	-638	-0-	544	1	8209	2	Y	2					72
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 112,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	25	-0-	-2579	-0-	25	1			N	-0-			25
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-			25
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			25
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			25
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			25
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	629	1	672	2	N	-0-			25
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	751	1	1079	2	N	-0-			25
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	861	1	1078	2	N	-0-			25
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	829	1	424	2	N	-0-			25
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	873	1	939	2	N	-0-			25
11	1890	N	1280	-0-	-610	-0-	805	1	475	2	N	-0-			25
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	868	1	847	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 11,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4708	-0-	-35	-0-	4708	2			N	-0-			-0-
02	4480	X	3242	-0-	-1238	-0-	3242	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	4585	-0-	-375	-0-	163	1	4422	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	156	1	4387	2	N	-0-			-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	175	1	4557	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4282	-0-	-278	-0-	81	1	4201	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4399	-0-	-282	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
08	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	99	1	4306	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4270	-0-	-320	-0-	76	1	4194	2	N	-0-			-0-
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	57	1	4805	2	N	-0-			-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	76	1	4368	2	N	-0-			-0-
*12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	19	1	4505	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	717	1	1806	2	N	2	1	1	1	8	95
							2	9									
02	1820	N	1053	-0-	-767	-0-	328	1	725	2	N	-0-					95
03	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	153	1	1745	2	N	-0-					95
04	1950	N	858	-0-	-1092	-0-	115	1	743	2	N	-0-					95
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	85	1	1346	2	N	-0-					95
06	1830	N	1241	-0-	-589	-0-	330	1	911	2	N	-0-					95
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	586	1	1383	2	N	-0-					95
08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	369	1	921	2	N	2					97
							2	9									
09	1230	N	977	-0-	-253	-0-	317	1	660	2	N	-0-					97
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	562	1	1513	2	N	-0-					97
11	1260	N	188	-0-	-1072	-0-	126	1	62	2	N	-0-					97
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 15,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4439	-0-	-1699	-0-	4439	2			N	-0-					37
02	5488	X	4729	-0-	-759	-0-	4723	2	6	9	N	5					42
03	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	371	1	5304	2	N	-0-					42
04	5850	X	4992	-0-	-858	-0-	374	1	4618	2	N	-0-					42
05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	404	1	6637	2	N	-0-					42
06	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	461	1	6325	2	N	-0-					42
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	481	1	6764	2	N	-0-					42
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	519	1	6804	2	N	-0-					42
09	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	519	1	6302	2	N	-0-					42
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	519	1	6340	2	N	-0-					42
11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	519	1	5796	2	N	-0-					42
12	6882	X	5885	-0-	-997	-0-	526	1	5359	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 74,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	670	1	32	9	N	29					191
*02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	1			N	-0-					191
*03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					191
*04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-	158	1			33
*05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					33
*06	600	X	43	-0-	-557	-0-	43	1			N	-0-					33
*07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					33
*08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					33
*09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					33
*10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	97	1			55
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

01	10447	X	9012	-0-	-1435	-0-	343	1	8614	2	N	50	197	1			80
							55	9									
02	9436	X	7921	-0-	-1515	-0-	211	1	7710	2	N	-0-					80
03	10447	X	8838	-0-	-1609	-0-	445	1	8357	2	N	33					113
							36	9									
04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	451	1	8555	2	N	-0-					113
05	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	427	1	8687	2	N	-0-					113
06	8730	X	8156	-0-	-574	-0-	1089	1	7067	2	N	-0-					113
07	9300	X	8480	-0-	-820	-0-	1217	1	7099	2	N	149					262
							164	9									
08	9300	X	7417	-0-	-1883	-0-	1222	1	6183	2	N	11					273
							12	9									
09	9000	X	7307	-0-	-1693	-0-	1200	1	6107	2	N	-0-					273
10	9114	X	7805	-0-	-1309	-0-	1233	1	6572	2	N	-0-					273
11	8220	X	6881	-0-	-1339	-0-	1088	1	5677	2	N	105	299	1			79
							116	9									
12	8494	X	7684	-0-	-810	-0-	1136	1	6528	2	N	18					97
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 97,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

01	5549	X	5232	-0-	-317	-0-	5232	2			N	-0-					7
02	5152	X	4726	-0-	-426	-0-	4726	2			N	-0-					7
03	5704	X	5380	-0-	-324	-0-	5380	2			N	-0-					7
04	5520	X	4964	-0-	-556	-0-	4964	2			N	-0-					7
05	5425	X	5026	-0-	-399	-0-	5026	2			N	-0-					7
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	295	1	5075	2	N	-0-					7
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	322	1	5217	2	N	-0-					7
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	360	1	5210	2	N	-0-					7
09	5370	X	5283	-0-	-87	-0-	382	1	4901	2	N	-0-					7
10	5549	X	5397	-0-	-152	-0-	404	1	4993	2	N	-0-					7
11	5400	X	5017	-0-	-383	-0-	367	1	4650	2	N	-0-					7
12	5270	X	3711	-0-	-1559	-0-	288	1	3423	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 61,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	545	1	2242	2	Y	13	28	1			5
							14	9									
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	268	1	2002	2	Y	1					6
							1	9									
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	81	1	2110	2	Y	3					9
							3	9									
04	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	58	1	1707	2	Y	-0-					9
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	Y	-0-					9
06	2700	X	2022	-0-	-678	-0-	294	1	1728	2	Y	-0-					9
07	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	331	1	1713	2	Y	-0-					9
08	2201	X	2195	-0-	-6	-0-	335	1	1847	2	Y	12					21
							13	9									
09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	319	1	1813	2	Y	-0-					21
10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	315	1	1784	2	Y	-0-					21
11	2130	X	1522	-0-	-608	-0-	218	1	1303	2	Y	1					22
							1	9									
12	2201	X	1163	-0-	-1038	-0-	177	1	986	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 24,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	502	1	2011	2	Y	-0-					11
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	476	1	1865	2	Y	-0-					11
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	487	1	1997	2	Y	-0-					11
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	489	1	2027	2	Y	-0-					11
05	3100	N	3124	-0-	24	24	560	1	2512	2	Y	47					58
							52	9									
06	2520	X	2440	-0-	-80	-0-	36	1	2402	2	Y	2					60
							2	9									
07	2604	X	2398	-0-	-206	-0-	2398	2			Y	-0-					60
08	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	2551	2			Y	-0-					60
09	3030	X	2514	-0-	-516	-0-	2514	2			Y	-0-					60
10	3131	X	2602	-0-	-529	-0-	2602	2			Y	-0-					60
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					60
*12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 30,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4865	-0-	-1428	-0-	4865	2			N	-0-					70
02	5404	X	4830	-0-	-574	-0-	4818	2	12	9	N	11					81
03	5890	X	5802	-0-	-88	-0-	552	1	5250	2	N	-0-					81
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	529	1	5304	2	N	-0-					81
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	563	1	5385	2	N	-0-					81
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	877	1	4969	2	N	-0-	74	1			7
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	1002	1	5224	2	N	-0-					7
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	925	1	5122	2	N	-0-					7
09	5850	X	5232	-0-	-618	-0-	862	1	4370	2	N	-0-					7
10	6231	X	5471	-0-	-760	-0-	961	1	4506	2	N	4					11
							4	9									
11	6030	X	5276	-0-	-754	-0-	946	1	4328	2	N	2					13
							2	9									
*12	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	988	1	5314	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 67,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	715	1	2035	2	N	-0-					68
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	595	1	1849	2	N	-0-					68
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	680	1	2305	2	N	-0-					68
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	688	1	2647	2	N	20					88
							22	9									
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	680	1	2000	2	N	44					132
							48	9									
06	2160	X	1607	-0-	-553	-0-	36	1	1571	2	N	-0-					132
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	826	1	2263	2	N	28					160
							31	9									
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	870	1	2101	2	N	-0-					160
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	832	1	2068	2	N	13	146	1			27
							14	9									
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	873	1	2026	2	N	-0-					27
11	2160	X	632	-0-	-1528	-0-	632	1			N	-0-					27
*12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	718	1	2449	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	1090	1	1251	2	N	5					85
							6	9									
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	914	1	983	2	N	-0-					85
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	1099	1	1345	2	N	13					98
							14	9									
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	1093	1	1264	2	N	-0-					98
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	1130	1	1383	2	N	5					103
							6	9									
*06	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	119	1	1370	2	N	-0-					103
*07	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	55	1	1387	2	N	-0-					103
*08	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	52	1	1426	2	N	-0-					103
*09	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	43	1	1257	2	N	-0-					103
*10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	46	1	1348	2	N	19	105	1			17
							21	9									
11	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	48	1	1372	2	N	-0-					17
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 21,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2965	-0-	-135	227	2965	2			Y	-0-					15
02	2111	N	1884	-0-	-227	-0-	1884	2			Y	-0-					15
03	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					15
04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					15
*05	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1868	2	10	9	Y	9					24
*06	2880	X	1821	-0-	-1059	-0-	58	1	1763	2	Y	-0-					24
*07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	88	1	2226	2	Y	-0-					24
*08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	92	1	2509	2	Y	-0-					24
*09	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	76	1	2200	2	Y	-0-					24
*10	2356	X	2308	-0-	-48	-0-	76	1	2232	2	Y	-0-	11	1			13
11	2280	X	2042	-0-	-238	-0-	69	1	1973	2	Y	-0-					13
12	2356	X	1991	-0-	-365	-0-	69	1	1922	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2719	-0-	-567	-0-	346	1	2365	2	Y	7					20
							8	9									
02	2968	X	2775	-0-	-193	-0-	320	1	2454	2	Y	1					21
							1	9									
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	332	1	2817	2	Y	6					27
							7	9									
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	295	1	2561	2	Y	-0-					27
05	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	308	1	2372	2	Y	12					39
							13	9									
06	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	634	1	2037	2	Y	-0-					39
07	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	613	1	2194	2	Y	9					48
							10	9									
08	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	597	1	2355	2	Y	9					57
							10	9									
09	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	626	1	2128	2	Y	-0-	42	1			15
10	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	556	1	2132	2	Y	14					29
							15	9									
11	2880	X	2660	-0-	-220	-0-	529	1	2131	2	Y	-0-					29
12	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	687	1	1906	2	Y	4					33
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 33,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3135	-0-	-1391	-0-	68 18	1 9	3049	2	Y	16	50	1			24
02	3948	X	3696	-0-	-252	-0-	74 9	1 9	3613	2	Y	8	9	1			23
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	85 17	1 9	5452	2	Y	15	18	1			20
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	78 21	1 9	4284	2	Y	19	22	1			17
05	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	95	1	3826	2	Y	-0-					17
06	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	330 3	1 9	3848	2	Y	3	12	1			8
07	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	367 21	1 9	4048	2	Y	19	12	1			15
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	409 14	1 9	4405	2	Y	13					28
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	397 28	1 9	4257	2	Y	25	37	1			16
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	412 22	1 9	4427	2	Y	20	24	1			12
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	406 32	1 9	4110	2	Y	29	13	1			28
*12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	435 35	1 9	4474	2	Y	32	26	1			34

TOTAL GAS PROD: 53,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	263	-0-	-3116	-0-	39	1	205	2	Y	17	13	1			20
							19	9									
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-	9	1			11
03	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	77	1	1006	2	Y	25	12	1			24
							28	9									
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	166	1	3230	2	Y	99	68	1			55
							109	9									
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	190	1	4272	2	Y	-0-					55
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	701	1	3362	2	Y	13	35	1			33
							14	9									
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	873	1	3725	2	Y	94	59	1			68
							103	9									
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	977	1	4334	2	Y	70					138
							77	9									
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	914	1	4046	2	Y	143	190	1			91
							157	9									
10	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	839	1	3641	2	Y	100	128	1			63
							110	9									
11	5220	X	4437	-0-	-783	-0-	801	1	3492	2	Y	131	66	1			128
							144	9									
12	5394	X	4158	-0-	-1236	-0-	750	1	3235	2	Y	157	120	1			165
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 41,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5809	-0-	-1104	-0-	5	1	5804	2	N	-0-					82
*02	6160	X	5425	-0-	-735	-0-	328	1	5097	2	N	-0-					82
*03	6758	X	6317	-0-	-441	-0-	625	1	5692	2	N	-0-					82
*04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	617	1	5474	2	N	-0-					82
*05	6014	X	5733	-0-	-281	-0-	582	1	5151	2	N	-0-					82
*06	6120	X	5689	-0-	-431	-0-	571	1	5118	2	N	-0-					82
*07	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	883	1	5713	2	N	26					108
							29	9									
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	864	1	5523	2	N	69					177
							76	9									
09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	785	1	5673	2	N	-0-					177
10	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	475	1	6546	2	N	-0-					177
11	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	671	1	6721	2	N	-0-					177
*12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	469	1	7216	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 76,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	137	1	4578	2	Y	17	15	1			20
							19	9									
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	120	1	4501	2	Y	6	9	1			17
							7	9									
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	101	1	4969	2	Y	14	17	1			14
							15	9									
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	99	1	4808	2	Y	36	28	1			22
							40	9									
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	96	1	4934	2	Y	-0-					22
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	425	1	4993	2	Y	3	14	1			11
							3	9									
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	462	1	5099	2	Y	30	19	1			22
							33	9									
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	464	1	5003	2	Y	19					41
							21	9									
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	454	1	4868	2	Y	37	54	1			24
							41	9									
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	466	1	5008	2	Y	30	36	1			18
							33	9									
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	459	1	4648	2	Y	46	20	1			44
							51	9									
12	5518	X	5505	-0-	-13	-0-	483	1	4967	2	Y	50	41	1			53
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 62,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2494	-0-	-606	-0-	68	1	2400	2	Y	24	33	1			29
							26	9									
02	2772	X	2452	-0-	-320	-0-	70	1	2371	2	Y	10	13	1			26
							11	9									
03	2976	X	2769	-0-	-207	-0-	76	1	2679	2	Y	13	23	1			16
							14	9									
04	2880	X	2364	-0-	-516	-0-	66	1	2280	2	Y	16	19	1			13
							18	9									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	87	1	3170	2	Y	-0-					13
06	3000	N	3691	-0-	691	691	292	1	3396	2	Y	3	9	1			7
							3	9									
07	3100	N	3821	-0-	721	1412	316	1	3486	2	Y	17	11	1			13
							19	9									
08	5208	X	3796	-0-	-1412	-0-	321	1	3464	2	Y	10					23
							11	9									
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	316	1	3384	2	Y	21	31	1			13
							23	9									
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	320	1	3442	2	Y	17	20	1			10
							19	9									
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	304	1	3081	2	Y	23	10	1			23
							25	9									
*12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	336	1	3451	2	Y	26	21	1			28
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 39,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11160	X	11079	-0-	-81	-0-	9	1	11070	2	N	-0-					162
*02	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	624	1	9693	2	N	-0-					162
*03	11160	X	10517	-0-	-643	-0-	31	1	10486	2	N	-0-					162
*04	10710	X	10213	-0-	-497	-0-	129	1	10084	2	N	-0-					162
*05	11191	X	10377	-0-	-814	-0-	10377	2			N	-0-					162
*06	10830	X	10180	-0-	-650	-0-	150	1	10030	2	N	-0-					162
*07	11191	X	10132	-0-	-1059	-0-	548	1	9584	2	N	-0-					162
*08	10540	X	10072	-0-	-468	-0-	541	1	9527	2	N	4					166
							4	9									
*09	10260	X	9634	-0-	-626	-0-	522	1	9112	2	N	-0-					166
*10	10602	X	10138	-0-	-464	-0-	543	1	9595	2	N	-0-					166
*11	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	662	1	11046	2	N	-0-					166
*12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	532	1	9434	2	N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 124,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					26
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					Y	-0-					26
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	120	1	2593	2	Y	44	8	1			62
							48	9									
04	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	204	1	6247	2	Y	24	49	1			37
							26	9									
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	221	1	6317	2	Y	-0-					37
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	531	1	6213	2	Y	4	28	1			13
							4	9									
07	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	594	1	6555	2	Y	23	16	1			20
							25	9									
08	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	570	1	6138	2	Y	12					32
							13	9									
09	6750	X	6258	-0-	-492	-0-	532	1	5696	2	Y	27	42	1			17
							30	9									
10	7161	X	5844	-0-	-1317	-0-	496	1	5327	2	Y	19	24	1			12
							21	9									
11	6930	X	4986	-0-	-1944	-0-	446	1	4514	2	Y	24	12	1			24
							26	9									
12	5797	X	5749	-0-	-48	-0-	507	1	5211	2	Y	28	22	1			30
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 59,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

01	11501	X	10489	-0-	-1012	-0-	773	1	9716	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9018	-0-	-1370	-0-	302	1	8716	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	9624	-0-	-1877	-0-	691	1	8933	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9426	-0-	-1554	-0-	700	1	8726	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10560	-0-	-166	-0-	853	1	9707	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9384	-0-	-756	-0-	563	1	8821	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9172	-0-	-810	-0-	405	1	8767	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	9668	-0-	-903	-0-	447	1	9221	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	7922	-0-	-2308	-0-	354	1	7568	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	8468	-0-	-2103	-0-	522	1	7946	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	7294	-0-	-2096	-0-	148	1	7146	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8792	-0-	-322	-0-	1	1	8791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	522	1	9222	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	8138	-0-	-94	-0-	153	1	7985	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8768	-0-	-346	-0-	716	1	8052	2	N	-0-					-0-
04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	718	1	8195	2	N	-0-					-0-
05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	890	1	9189	2	N	-0-					-0-
06	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	534	1	8360	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8918	-0-	-196	-0-	394	1	8524	2	N	-0-					-0-
08	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	454	1	9368	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8324	-0-	-496	-0-	372	1	7952	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	7573	-0-	-1541	-0-	467	1	7106	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	6418	-0-	-2402	-0-	130	1	6288	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	7083	-0-	-2124	-0-	1	1	7082	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1893	2	19	9	Y	17					37
02	1792	N	1766	-0-	-26	-0-	1766	2			Y	-0-					37
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1942	2	22	9	Y	20					57
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					57
05	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1908	2	10	9	Y	9					66
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	64	1	1917	2	Y	-0-					66
07	1953	X	1546	-0-	-407	-0-	58	1	1488	2	Y	-0-					66
08	1953	X	1484	-0-	-469	-0-	52	1	1432	2	Y	-0-					66
09	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	56	1	1632	2	Y	-0-					66
10	2046	X	1710	-0-	-336	-0-	56	1	1653	2	Y	1	31	1			36
							1	9									
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	70	1	1989	2	Y	-0-					36
*12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	76	1	2112	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 22,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5947	-0-	2847	2847	452	1	5495	2	N	-0-					133
02	2800	N	2179	-0-	-621	2226	407	1	1772	2	N	-0-					133
03	3100	N	6008	-0-	2908	5134	889	1	5119	2	N	-0-					133
04	6751	X	1617	-0-	-5134	-0-	851	1	760	2	N	5					138
							6	9									
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	904	1	1351	2	N	21					159
							23	9									
06	900	X	444	-0-	-456	-0-	150	1	294	2	N	-0-					159
07	930	X	725	-0-	-205	-0-	192	1	529	2	N	4	145	1			18
							4	9									
08	930	X	761	-0-	-169	-0-	180	1	581	2	N	-0-					18
09	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	322	1	1074	2	N	-0-					18
10	930	X	407	-0-	-523	-0-	102	1	305	2	N	-0-					18
11	750	X	713	-0-	-37	-0-	155	1	558	2	N	-0-					18
12	930	N	824	-0-	-106	-0-	189	1	635	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 23,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6748	-0-	-1157	-0-	6728	2	20	9	N	18					98
02	6916	X	5741	-0-	-1175	-0-	5741	2			N	-0-					98
03	6913	X	6597	-0-	-316	-0-	589	1	6008	2	N	-0-					98
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	591	1	6818	2	N	-0-					98
05	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	638	1	7437	2	N	-0-					98
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	923	1	6048	2	N	27					125
							30	9									
07	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	1112	1	7283	2	N	-0-					125
08	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	1080	1	7083	2	N	-0-					125
09	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1047	1	7421	2	N	-0-					125
10	8184	X	7650	-0-	-534	-0-	1002	1	6648	2	N	-0-					125
11	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	1050	1	6874	2	N	-0-					125
*12	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	1101	1	7090	2	N	15					140
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 90,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6327	-0-	-152	-0-	472	1	5855	2	Y	-0-					94
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	449	1	5512	2	Y	-0-					94
03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	492	1	6224	2	Y	-0-					94
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	482	1	5931	2	Y	5					99
							6	9									
05	6603	X	6535	-0-	-68	-0-	479	1	6039	2	Y	15					114
							17	9									
06	6510	X	6357	-0-	-153	-0-	663	1	5694	2	Y	-0-					114
07	6727	X	6117	-0-	-610	-0-	716	1	5397	2	Y	4	74	1			44
							4	9									
08	6727	X	6277	-0-	-450	-0-	745	1	5529	2	Y	3					47
							3	9									
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	392	1	6025	2	Y	6	46	1			7
							7	9									
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	405	1	6222	2	Y	-0-					7
11	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	401	1	6339	2	Y	6					13
							7	9									
*12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	301	1	6436	2	Y	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 77,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	439	1	474	2	Y	-0-					35
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	431	1	109	2	Y	-0-					35
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	1			Y	-0-					35
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	433	1	7	9	Y	6					41
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	477	1	269	2	Y	15					56
							17	9									
06	870	X	34	-0-	-836	-0-	34	1			Y	-0-					56
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	36	1			23
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	3					26
09	750	X	399	-0-	-351	-0-	392	1	7	9	Y	6	26	1			6
10	775	X	405	-0-	-370	-0-	405	1			Y	-0-					6
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	401	1	436	2	Y	7					13
							8	9									
*12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	301	1	369	2	Y	3					16
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4047	-0-	-138	-0-	530	1	3517	2	Y	-0-					47
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	473	1	3356	2	Y	13					60
							14	9									
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	526	1	3632	2	Y	45	87	1			18
							50	9									
04	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	469	1	3431	2	Y	5					23
							6	9									
05	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	480	1	3471	2	Y	7					30
							8	9									
06	4110	X	3743	-0-	-367	-0-	301	1	3442	2	Y	-0-					30
07	4247	X	3628	-0-	-619	-0-	287	1	3341	2	Y	-0-					30
08	4216	X	3779	-0-	-437	-0-	303	1	3454	2	Y	20					50
							22	9									
09	3900	X	3500	-0-	-400	-0-	285	1	3202	2	Y	12					62
							13	9									
10	3968	X	3754	-0-	-214	-0-	289	1	3453	2	Y	11					73
							12	9									
11	3750	X	3632	-0-	-118	-0-	269	1	3355	2	Y	7					80
							8	9									
12	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	178	1	3551	2	Y	5	82	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 45,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	1128	1	1894	2	N	-0-					15
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	961	1	1326	2	N	-0-					15
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	1100	1	1799	2	N	8					23
							9	9									
04	2130	N	939	-0-	-1191	-0-	530	1	409	2	N	-0-					23
05	2201	N	1152	-0-	-1049	-0-	1130	1	22	9	N	20					43
06	2130	N	274	-0-	-1856	-0-	36	1	238	2	N	-0-					43
07	961	N	165	-0-	-796	-0-	165	2			N	-0-					43
08	1147	N	153	-0-	-994	-0-	153	2			N	-0-					43
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					43
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					43
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					43
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RASBERRY WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5908	-0-	-168	-0-	468	1	5440	2	Y	-0-					95
02	5348	X	4990	-0-	-358	-0-	443	1	4547	2	Y	-0-					95
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	480	1	5483	2	Y	-0-					95
04	5730	X	5478	-0-	-252	-0-	478	1	4994	2	Y	5					100
							6	9									
05	5921	X	3907	-0-	-2014	-0-	468	1	3422	2	Y	15					115
							17	9									
06	5760	X	4329	-0-	-1431	-0-	460	1	3869	2	Y	-0-					115
07	5952	X	3669	-0-	-2283	-0-	429	1	3237	2	Y	3	74	1			44
							3	9									
08	5952	X	3964	-0-	-1988	-0-	470	1	3491	2	Y	3					47
							3	9									
09	5490	X	4447	-0-	-1043	-0-	392	1	4048	2	Y	6	46	1			7
							7	9									
10	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	405	1	3447	2	Y	-0-					7
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	401	1	4496	2	Y	6					13
							7	9									
*12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	301	1	4413	2	Y	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 56,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

*01	6386	X	1107	-0-	-5279	-0-	1107	1			N	-0-					79
*02	1540	X	989	-0-	-551	-0-	989	1			N	-0-					79
*03	1209	X	932	-0-	-277	-0-	932	1			N	-0-					79
*04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1027	1	990	2	N	-0-					79
*05	1178	X	1031	-0-	-147	-0-	1031	1			N	-0-					79
*06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	848	1	2438	2	N	96					175
							106	9									
*07	1736	X	1023	-0-	-713	-0-	891	1	132	2	N	-0-					175
*08	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	929	1	758	2	N	-0-					175
*09	2190	X	919	-0-	-1271	-0-	895	1	24	9	N	22	145	1			52
*10	2263	X	1000	-0-	-1263	-0-	921	1	79	2	N	-0-					52
*11	2190	X	860	-0-	-1330	-0-	860	1			N	-0-					52
12	1798	X	924	-0-	-874	-0-	871	1	53	9	N	48					100

TOTAL GAS PROD: 15,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6371	-0-	-2557	-0-	129	1	6242	2	N	-0-					38
02	8064	X	5953	-0-	-2111	-0-	115	1	5838	2	N	-0-					38
03	8928	X	8268	-0-	-660	-0-	143	1	8125	2	N	-0-					38
04	8640	X	7953	-0-	-687	-0-	146	1	7807	2	N	-0-					38
05	6851	X	5498	-0-	-1353	-0-	130	1	5368	2	N	-0-					38
06	8010	X	7529	-0-	-481	-0-	380	1	7149	2	N	-0-					38
07	8277	X	7147	-0-	-1130	-0-	354	1	6793	2	N	-0-					38
08	8277	X	7702	-0-	-575	-0-	383	1	7319	2	N	-0-					38
09	7950	X	5199	-0-	-2751	-0-	264	1	4902	2	N	30					68
							33	9									
10	7781	X	7540	-0-	-241	-0-	423	1	7117	2	N	-0-					68
11	7530	X	5651	-0-	-1879	-0-	355	1	5296	2	N	-0-					68
12	7688	X	6525	-0-	-1163	-0-	405	1	6111	2	N	8					76
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 81,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1131	1	891	2	N	53					173
							58	9									
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	986	1	1404	2	N	-0-					173
03	1953	X	1402	-0-	-551	-0-	878	1	502	2	N	20	163	1			30
							22	9									
04	1890	X	1585	-0-	-305	-0-	872	1	713	2	N	-0-					30
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	904	1	1612	2	N	-0-					30
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	547	1	2228	2	N	8					38
							9	9									
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	560	1	2058	2	N	-0-					38
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	552	1	2034	2	N	-0-					38
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	505	1	1830	2	N	17					55
							19	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	523	1	1837	2	N	15					70
							17	9									
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	507	1	1615	2	N	1					71
							1	9									
*12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	561	1	1874	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 27,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9623	-0-	-142	-0-	358	1	9107	2	N	144	184	1			230
							158	9									
02	8624	X	8255	-0-	-369	-0-	314	1	7917	2	N	22	187	1			65
							24	9									
03	9393	X	7301	-0-	-2092	-0-	350	1	6951	2	N	-0-					65
04	9300	X	8327	-0-	-973	-0-	423	1	7854	2	N	45					110
							50	9									
05	9610	X	8887	-0-	-723	-0-	486	1	8384	2	N	15					125
							17	9									
06	9300	X	8315	-0-	-985	-0-	492	1	7766	2	N	52	177	1			-0-
							57	9									
07	9145	X	8379	-0-	-766	-0-	632	1	7689	2	N	53					53
							58	9									
08	8897	X	7934	-0-	-963	-0-	596	1	7318	2	N	18					71
							20	9									
09	8610	X	7397	-0-	-1213	-0-	627	1	6649	2	N	110	51	1			130
							121	9									
10	8897	X	8004	-0-	-893	-0-	605	1	7325	2	N	67					197
							74	9									
11	8310	X	6872	-0-	-1438	-0-	579	1	6293	2	N	-0-					197
12	8277	X	8265	-0-	-12	-0-	618	1	7573	2	N	67	189	1			75
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 97,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1475	-0-	-571	-0-	301	1	1174	2	Y	-0-					1
02	1848	N	990	-0-	-858	-0-	220	1	770	2	Y	-0-					1
03	1364	N	312	-0-	-1052	-0-	310	1	2	9	Y	2					3
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	241	1	1814	2	Y	1					4
							1	9									
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	308	1	1554	2	Y	-0-					4
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	651	1	1315	2	Y	-0-					4
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	966	1	1248	2	Y	-0-					4
08	2139	X	1991	-0-	-148	-0-	902	1	1089	2	Y	-0-					4
09	2070	X	1927	-0-	-143	-0-	902	1	1025	2	Y	-0-					4
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	817	1	1385	2	Y	-0-					4
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	895	1	1332	2	Y	-0-					4
*12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	975	1	1518	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 21,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2063	-0-	-1626	-0-	1288	1	775	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2882	-0-	-450	-0-	1094	1	1788	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2269	-0-	-1265	-0-	781	1	1488	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2574	-0-	-846	-0-	726	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2491	-0-	-1043	-0-	774	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	67	-0-	-3023	-0-	67	1			N	-0-					-0-
07	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	195	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2409	-0-	-257	-0-	421	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	406	1	1856	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2101	-0-	-379	-0-	397	1	1704	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	325	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2083	-0-	-335	-0-	390	1	1693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3002	-0-	-2578	-0-	367	1	2635	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3399	-0-	-1641	-0-	329	1	3070	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3799	-0-	-758	-0-	524	1	3275	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4200	-0-	-30	-0-	571	1	3629	2	N	-0-					-0-
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	491	1	3488	2	N	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	507	1	3678	2	N	-0-					-0-
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	554	1	3846	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	552	1	3753	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4166	-0-	-34	-0-	533	1	3633	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3331	-0-	-1071	-0-	528	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	538	1	3721	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4318	-0-	-84	-0-	512	1	3806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	8193	-0-	-3990	-0-	1036	1	7157	2	N	-0-					144
02	11004	X	6072	-0-	-4932	-0-	919	1	5153	2	N	-0-					144
03	12183	X	8234	-0-	-3949	-0-	915	1	7319	2	N	-0-					144
04	10740	X	8290	-0-	-2450	-0-	929	1	7361	2	N	-0-					144
05	8680	X	8459	-0-	-221	-0-	994	1	7465	2	N	-0-					144
06	7980	X	6449	-0-	-1531	-0-	69	1	6380	2	N	-0-					144
07	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	891	1	7683	2	N	129					273
							142	9									
08	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	929	1	7824	2	N	-0-	63	1			210
09	8280	X	7329	-0-	-951	-0-	895	1	6434	2	N	-0-					210
10	8711	X	8364	-0-	-347	-0-	921	1	7443	2	N	-0-					210
11	8460	X	6912	-0-	-1548	-0-	860	1	6022	2	N	27	187	1			50
							30	9									
12	8742	X	7357	-0-	-1385	-0-	871	1	6482	2	N	4					54
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 93,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SAM WILSON UNIT #4 WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6985	-0-	-827	-0-	1144	1	5841	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6222	-0-	-330	-0-	856	1	5366	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6181	-0-	-887	-0-	1042	1	5139	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6270	-0-	-540	-0-	984	1	5286	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6506	-0-	-469	-0-	939	1	5567	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	4772	-0-	-1978	-0-	271	1	4501	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5125	-0-	-1757	-0-	897	1	4228	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5172	-0-	-1338	-0-	1862	1	3310	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	4481	-0-	-1819	-0-	1799	1	2682	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5605	-0-	-905	-0-	1929	1	3676	2	N	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	1623	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	3944	-0-	-1233	-0-	1480	1	2464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	500	1	8101	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6786	-0-	-774	-0-	494	1	6292	2	N	-0-					-0-
03	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	634	1	8432	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	522	1	8058	2	N	-0-					-0-
05	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	542	1	7955	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	8097	-0-	-3	-0-	577	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8210	-0-	-160	-0-	534	1	7676	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8075	-0-	-295	-0-	473	1	7602	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	8025	-0-	-75	-0-	464	1	7561	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8033	-0-	-337	-0-	531	1	7502	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7974	-0-	-126	-0-	623	1	7351	2	N	-0-					-0-
*12	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	668	1	7668	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

01	2108	N	1045	-0-	-1063	-0-	312	1	733	2	Y	-0-					55
02	1904	N	208	-0-	-1696	-0-	208	1			Y	-0-					55
03	434	N	161	-0-	-273	-0-	125	1	36	9	Y	33					88
04	1020	N	34	-0-	-986	-0-	31	1	3	9	Y	3					91
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					91
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	709	1	346	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	595	1	588	2	N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	463	1	394	2	N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	455	1	242	2	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	474	1	122	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	479	1	40	2	N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	514	1	153	2	N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	489	1	77	2	N	-0-					-0-
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	535	1	425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	709	1	3711	2	N	2	1	1	1	8	74
							2	9									
02	4396	X	1145	-0-	-3251	-0-	607	1	538	2	N	-0-					74
03	4867	X	1423	-0-	-3444	-0-	482	1	941	2	N	-0-					74
04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	479	1	7358	2	N	-0-					74
05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	485	1	5688	2	N	-0-					74
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	1134	1	4820	2	N	-0-					74
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	836	1	4500	2	N	-0-					74
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	757	1	5441	2	N	-0-					74
09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	759	1	6034	2	N	-0-					74
10	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	828	1	6503	2	N	-0-					74
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	933	1	8715	2	N	-0-					74
12	7006	X	6988	-0-	-18	-0-	822	1	6166	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 69,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	1439	1	2504	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	3724	X	3422	-0-	-302	-0-	1216	1	2199	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
03	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	1044	1	2676	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	1035	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3871	-0-	-66	-0-	1072	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2425	-0-	-1385	-0-	70	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	2887	-0-	-1205	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2737	-0-	-1355	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2622	-0-	-1338	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2825	-0-	-1050	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2752	-0-	-131	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22	1			34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1111	1	88	2	N	-0-					40
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	848	1	211	2	N	-0-					40
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	1	2	9	N	2					42
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	1			N	-0-					42
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					42
06	480	N	47	-0-	-433	-0-	47	1			N	-0-					42
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	742	-0-	-126	-0-	742	1			N	-0-					122
02	784	X	599	-0-	-185	-0-	599	1			N	-0-					122
03	868	X	693	-0-	-175	-0-	693	1			N	-0-					122
04	750	X	499	-0-	-251	-0-	499	1			N	-0-					122
05	744	X	663	-0-	-81	-0-	663	1			N	-0-					122
06	720	X	55	-0-	-665	-0-	46	1	9	9	N	8					130
07	682	X	43	-0-	-639	-0-	11	1	22	2	N	9					139
							10	9									
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					139
09	630	X	421	-0-	-209	-0-	98	1	323	2	N	-0-					139
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					139
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					139
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	9					148

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	12760	-0-	-880	-0-	358	1	12402	2	N	-0-					130
02	12320	X	11552	-0-	-768	-0-	318	1	11214	2	N	18					148
							20	9									
03	13299	X	9790	-0-	-3509	-0-	368	1	9422	2	N	-0-					148
04	12870	X	11471	-0-	-1399	-0-	454	1	11017	2	N	-0-					148
05	12803	X	12540	-0-	-263	-0-	491	1	12049	2	N	-0-					148
06	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	728	1	11738	2	N	-0-					148
07	12803	X	11760	-0-	-1043	-0-	893	1	10867	2	N	-0-					148
08	12555	X	11296	-0-	-1259	-0-	850	1	10438	2	N	7					155
							8	9									
09	12480	X	10021	-0-	-2459	-0-	863	1	9150	2	N	7	133	1			29
							8	9									
10	12896	X	11939	-0-	-957	-0-	911	1	11026	2	N	2					31
							2	9									
11	12480	X	10021	-0-	-2459	-0-	845	1	9176	2	N	-0-					31
*12	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	888	1	10889	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 137,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8254	-0-	-1418	-0-	649	1	7477	2	N	116	171	1			74
							128	9									
02	8736	X	6078	-0-	-2658	-0-	542	1	5536	2	N	-0-					74
03	8122	X	7530	-0-	-592	-0-	629	1	6751	2	N	136					210
							150	9									
04	7980	X	7053	-0-	-927	-0-	573	1	6370	2	N	100	192	1			118
							110	9									
05	8246	X	7570	-0-	-676	-0-	575	1	6878	2	N	106					224
							117	9									
06	7980	X	5694	-0-	-2286	-0-	1616	1	4078	2	N	-0-	175	1			49
07	7533	X	5997	-0-	-1536	-0-	1968	1	3994	2	N	32					81
							35	9									
08	7564	X	4818	-0-	-2746	-0-	1968	1	2650	2	N	182					263
							200	9									
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	1808	1	5989	2	N	-0-	189	1			74
10	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	1995	1	5165	2	N	-0-					74
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	1930	1	4008	2	N	-0-					74
12	8060	X	2989	-0-	-5071	-0-	1906	1	960	2	N	112					186
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 76,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	775	X	736	-0-	-39	-0-	736	1			N	-0-					83
*02	728	X	664	-0-	-64	-0-	664	1			N	-0-					83
*03	806	X	721	-0-	-85	-0-	721	1			N	-0-					83
*04	780	X	708	-0-	-72	-0-	708	1			N	-0-					83
*05	744	X	732	-0-	-12	-0-	732	1			N	-0-					83
*06	720	X	47	-0-	-673	-0-	47	1			N	-0-					83
*07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					83
*08	651	X	186	-0-	-465	-0-	51	1	98	2	N	34					117
							37	9									
*09	630	X	95	-0-	-535	-0-	22	1	73	2	N	-0-					117
*10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					117
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					117
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					119

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11873	X	11681	-0-	-192	-0-	555	1	11126	2	N	-0-					55
*02	10724	X	10533	-0-	-191	-0-	1125	1	9408	2	N	-0-					55
*03	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	610	1	10755	2	N	-0-					55
*04	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	726	1	10889	2	N	-0-					55
*05	11687	X	11606	-0-	-81	-0-	606	1	11000	2	N	-0-					55
*06	11310	X	10560	-0-	-750	-0-	197	1	10363	2	N	-0-					55
*07	11873	X	11308	-0-	-565	-0-	639	1	10669	2	N	-0-					55
*08	11873	X	10909	-0-	-964	-0-	666	1	10243	2	N	-0-					55
*09	11490	X	10463	-0-	-1027	-0-	673	1	9790	2	N	-0-					55
*10	11594	X	10838	-0-	-756	-0-	589	1	10249	2	N	-0-					55
*11	10980	X	9358	-0-	-1622	-0-	556	1	8802	2	N	-0-					55
*12	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	567	1	10054	2	N	25					80
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 130,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	460	1	3327	2	Y	1					18
							1	9									
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	443	1	2890	2	Y	3					21
							3	9									
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	365	1	3191	2	Y	12					33
							13	9									
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	333	1	3363	2	Y	11					44
							12	9									
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	304	1	3432	2	Y	-0-					44
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	325	1	3391	2	Y	-0-					44
07	3844	X	3750	-0-	-94	-0-	454	1	3296	2	Y	-0-					44
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	443	1	3470	2	Y	10					54
							11	9									
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	490	1	3793	2	Y	4	50	1			8
							4	9									
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	405	1	3445	2	Y	-0-					8
11	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	501	1	3297	2	Y	-0-					8
12	4433	X	3561	-0-	-872	-0-	417	1	3144	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 45,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	10013	-0-	-434	-0-	10013	2			N	-0-					76
02	9436	X	8470	-0-	-966	-0-	8470	2			N	-0-					76
03	10230	X	8553	-0-	-1677	-0-	8553	2			N	-0-					76
04	9780	X	8859	-0-	-921	-0-	8859	2			N	-0-					76
05	10013	X	9802	-0-	-211	-0-	9769	2	33	9	N	30					106
06	9690	X	9391	-0-	-299	-0-	9391	2			N	-0-					106
07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9655	2	48	9	N	44					150
08	9796	X	9572	-0-	-224	-0-	9572	2			N	-0-					150
09	9480	X	9240	-0-	-240	-0-	9237	2	3	9	N	3					153
10	9796	X	9303	-0-	-493	-0-	9303	2			N	-0-					153
11	9390	X	8953	-0-	-437	-0-	8953	2			N	-0-					153
12	9424	X	8873	-0-	-551	-0-	8792	2	81	9	N	74	197	1			30

TOTAL GAS PROD: 110,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3539	-0-	-367	-0-	464	1	3075	2	Y	-0-					35
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	408	1	3419	2	Y	38					73
							42	9									
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	440	1	3955	2	Y	-0-					73
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	426	1	3523	2	Y	-0-					73
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	439	1	3513	2	Y	-0-					73
06	4260	X	3250	-0-	-1010	-0-	460	1	2790	2	Y	-0-					73
07	4402	X	3752	-0-	-650	-0-	535	1	3167	2	Y	45					118
							50	9									
08	4402	X	3135	-0-	-1267	-0-	514	1	2621	2	Y	-0-					118
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	579	1	3547	2	Y	-0-					118
10	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	536	1	3133	2	Y	-0-					118
11	3630	X	2833	-0-	-797	-0-	496	1	2337	2	Y	-0-					118
12	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	990	1	3157	2	Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 44,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	464	1	1894	2	Y	-0-					47
02	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	409	1	1702	2	Y	-0-					47
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	464	1	2656	2	Y	-0-					47
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	458	1	2685	2	Y	-0-					47
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	459	1	2587	2	Y	-0-					47
06	3030	X	2688	-0-	-342	-0-	383	1	2305	2	Y	-0-					47
07	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	411	1	2432	2	Y	-0-					47
08	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	501	1	2552	2	Y	-0-					47
09	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	408	1	2500	2	Y	-0-					47
10	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	440	1	2571	2	Y	-0-					47
11	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	447	1	2107	2	Y	-0-					47
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 30,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4428	-0-	-1679	-0-	86	1	4342	2	N	-0-					95
02	5460	X	4123	-0-	-1337	-0-	84	1	4039	2	N	-0-					95
03	5797	X	4471	-0-	-1326	-0-	98	1	4337	2	N	33					128
							36	9									
04	5610	X	4297	-0-	-1313	-0-	93	1	4200	2	N	4					132
							4	9									
05	4557	X	4315	-0-	-242	-0-	103	1	4212	2	N	-0-					132
06	4410	X	4228	-0-	-182	-0-	346	1	3881	2	N	1					133
							1	9									
07	4557	X	4137	-0-	-420	-0-	330	1	3807	2	N	-0-					133
08	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	350	1	4024	2	N	-0-					133
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	405	1	4534	2	N	22					155
							24	9									
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	482	1	4901	2	N	-0-					155
11	4230	X	2470	-0-	-1760	-0-	251	1	2219	2	N	-0-					155
12	5115	X	3846	-0-	-1269	-0-	389	1	3457	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 51,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					170
02	532	N	363	-0-	-169	-0-	363	2			N	-0-					170
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					170
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					170
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					170
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					170
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	596	2	14	9	N	13					183
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	702	2	25	9	N	23	181	1			25
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					25
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					25
11	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	2			N	-0-					25
12	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	721	-0-	-519	-0-	717	1	4	9	N	4					110
02	1120	X	383	-0-	-737	-0-	382	1	1	9	N	1					111
03	682	X	422	-0-	-260	-0-	401	1	21	9	N	19					130
04	690	X	496	-0-	-194	-0-	496	1			N	-0-					130
05	3100	N	5013	-0-	1913	1913	514	1	4488	2	N	10					140
							11	9									
06	3000	N	4404	-0-	1404	3317	603	1	3801	2	N	-0-					140
07	3100	N	5218	-0-	2118	5435	752	1	4466	2	N	-0-					140
08	10262	X	4827	-0-	-5435	-0-	691	1	4130	2	N	5					145
							6	9									
09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	421	1	5156	2	N	-0-					145
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	466	1	5144	2	N	-0-					145
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	467	1	4883	2	N	-0-					145
*12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	468	1	5787	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 44,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

01	T. A.	2098	-0-	2098	4317	448	1	1646	2	Y	4					26
						4	9									
02	T. A.	1940	-0-	1940	6257	322	1	1616	2	Y	2					28
						2	9									
03	T. A.	2688	-0-	2688	8945	951	1	1731	2	Y	5					33
						6	9									
04	11564	X	2619	-0-	-8945	-0-	912	1	1707	2	Y	-0-					33
05	2232	X	832	-0-	-1400	-0-	832	1			Y	-0-					33
06	2610	X	36	-0-	-2574	-0-	36	1			Y	-0-					33
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					33
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					33
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					33
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					33
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	735	1	186	2	Y	-0-					44
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			Y	-0-					44
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			Y	-0-					44
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			Y	-0-					44
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			Y	-0-					44
06	900	X	175	-0-	-725	-0-	149	1	13	2	Y	12					56
							13	9									
07	682	X	420	-0-	-262	-0-	55	1	365	2	Y	-0-					56
08	527	X	53	-0-	-474	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					56
09	510	X	143	-0-	-367	-0-	23	1	120	2	Y	-0-					56
10	527	X	46	-0-	-481	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					56
11	420	X	65	-0-	-355	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					56
12	434	X	56	-0-	-378	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1814	-0-	-542	-0-	717	1	1095	2	N	2	1	1	1	8	130
							2	9									
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	358	1	2120	2	N	-0-					130
03	2356	X	1513	-0-	-843	-0-	166	1	1347	2	N	-0-					130
04	2280	X	1924	-0-	-356	-0-	170	1	1754	2	N	-0-					130
05	2356	X	1611	-0-	-745	-0-	128	1	1483	2	N	-0-					130
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	425	1	1161	2	N	-0-					130
07	1984	N	1249	-0-	-735	-0-	370	1	879	2	N	-0-					130
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	582	1	1453	2	N	13					143
							14	9									
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	524	1	1090	2	N	-0-					143
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	365	1	982	2	N	-0-					143
11	1980	N	371	-0-	-1609	-0-	248	1	123	2	N	-0-					143
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 17,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8459	-0-	-128	-0-	717	1	7742	2	N	-0-					150
02	7756	X	7294	-0-	-462	-0-	647	1	6625	2	N	20					170
							22	9									
03	8587	X	6528	-0-	-2059	-0-	625	1	5866	2	N	34					204
							37	9									
04	8190	X	492	-0-	-7698	-0-	492	1			N	-0-					204
05	8463	X	454	-0-	-8009	-0-	454	1			N	-0-	179	1			25
06	8190	X	1097	-0-	-7093	-0-	170	1	927	2	N	-0-					25
07	8091	X	1488	-0-	-6603	-0-	214	1	1274	2	N	-0-					25
08	6541	X	1043	-0-	-5498	-0-	149	1	894	2	N	-0-					25
09	1110	X	572	-0-	-538	-0-	421	1	151	9	N	137					162
10	1488	X	669	-0-	-819	-0-	466	1	203	2	N	-0-					162
11	1440	X	651	-0-	-789	-0-	467	1	184	2	N	-0-					162
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	468	1	94	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 29,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	717	1	2584	2	N	-0-					33
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	607	1	2422	2	N	-0-					33
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	666	1	2659	2	N	2	1	1	1	8	33
							2	9									
04	2820	X	2700	-0-	-120	-0-	606	1	2094	2	N	-0-					33
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	699	1	2763	2	N	-0-					33
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	601	1	2888	2	N	-0-					33
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	739	1	2840	2	N	60					93
							66	9									
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	736	1	2256	2	N	123					216
							135	9									
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	715	1	2371	2	N	4	192	1			28
							4	9									
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	743	1	2475	2	N	18					46
							20	9									
11	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	674	1	2022	2	N	-0-					46
12	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	676	1	2045	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 37,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	748	1	7077	2	N	-0-					-0-
02	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	668	1	6239	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7307	-0-	-288	-0-	732	1	6575	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7108	-0-	-242	-0-	712	1	6396	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7183	-0-	-412	-0-	733	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6718	-0-	-632	-0-	698	1	6020	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6804	-0-	-791	-0-	741	1	6063	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6736	-0-	-611	-0-	721	1	6015	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6482	-0-	-628	-0-	719	1	5763	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6678	-0-	-514	-0-	748	1	5930	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6354	-0-	-366	-0-	719	1	5635	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6607	-0-	-182	-0-	746	1	5861	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 9430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

01	10850 X	9711	-0-	-1139	-0-	745	1	8966	2	N	-0-			-0-
02	9800 X	9232	-0-	-568	-0-	351	1	8881	2	N	-0-			-0-
03	10850 X	10489	-0-	-361	-0-	770	1	9719	2	N	-0-			-0-
04	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	771	1	9954	2	N	-0-			-0-
05	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	897	1	9696	2	N	-0-			-0-
06	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	612	1	9649	2	N	-0-			-0-
07	10850 X	10804	-0-	-46	-0-	477	1	10327	2	N	-0-			-0-
08	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	565	1	11642	2	N	-0-			-0-
09	10500 X	8311	-0-	-2189	-0-	371	1	7940	2	N	-0-			-0-
10	10819 X	6928	-0-	-3891	-0-	427	1	6501	2	N	-0-			-0-
11	10500 X	6333	-0-	-4167	-0-	128	1	6205	2	N	-0-			-0-
12	12214 X	8325	-0-	-3889	-0-	1	1	8324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

01	15035 X	14489	-0-	-546	-0-	919	1	13570	2	N	-0-			-0-
02	13580 X	13018	-0-	-562	-0-	350	1	12668	2	N	-0-			-0-
03	15035 X	13808	-0-	-1227	-0-	899	1	12909	2	N	-0-			-0-
04	14340 X	13662	-0-	-678	-0-	895	1	12767	2	N	-0-			-0-
05	15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	1148	1	14140	2	N	-0-			-0-
06	14010 X	12746	-0-	-1264	-0-	755	1	11991	2	N	-0-			-0-
07	14415 X	12942	-0-	-1473	-0-	571	1	12371	2	N	-0-			-0-
08	15283 X	7165	-0-	-8118	-0-	332	1	6833	2	N	-0-			-0-
09	14790 X	14188	-0-	-602	-0-	634	1	13554	2	N	-0-			-0-
10	15283 X	14244	-0-	-1039	-0-	878	1	13366	2	N	-0-			-0-
11	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	270	1	13049	2	N	-0-			-0-
12	14663 X	13499	-0-	-1164	-0-	1	1	13498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	312	1	5561	2	N	-0-					4
02	4592	X	4531	-0-	-61	-0-	289	1	4242	2	N	-0-					4
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	324	1	7459	2	N	-0-					4
04	5250	X	3958	-0-	-1292	-0-	322	1	3636	2	N	-0-					4
05	5425	X	4047	-0-	-1378	-0-	322	1	3707	2	N	16					20
							18	9									
06	5250	X	3802	-0-	-1448	-0-	379	1	3423	2	N	-0-					20
07	5425	X	4857	-0-	-568	-0-	464	1	4393	2	N	-0-					20
08	5425	X	4874	-0-	-551	-0-	515	1	4359	2	N	-0-					20
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	504	1	4405	2	N	-0-					20
10	4867	X	1709	-0-	-3158	-0-	262	1	1447	2	N	-0-					20
11	4710	X	526	-0-	-4184	-0-	81	1	343	2	N	93					113
							102	9									
12	5084	X	3744	-0-	-1340	-0-	467	1	3275	2	N	2					115
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	335	1	6685	2	N	-0-					-0-
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	301	1	5378	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3624	-0-	-1770	-0-	336	1	3288	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4108	-0-	-1112	-0-	325	1	3783	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5006	-0-	-388	-0-	336	1	4670	2	N	-0-					-0-
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	565	1	5182	2	N	-0-					-0-
07	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	585	1	5539	2	N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	595	1	5035	2	N	-0-					-0-
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	571	1	4984	2	N	-0-					-0-
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	854	1	4710	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5177	-0-	-43	-0-	988	1	4189	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5246	-0-	-892	-0-	654	1	4592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8874	-0-	-829	-0-	516	1	8358	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7614	-0-	-1234	-0-	554	1	7060	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	7422	-0-	-2374	-0-	519	1	6903	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8192	-0-	-1288	-0-	498	1	7694	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7762	-0-	-1104	-0-	495	1	7267	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6663	-0-	-1917	-0-	475	1	6188	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8460	-0-	-3	-0-	550	1	7910	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8124	-0-	-339	-0-	476	1	7648	2	N	-0-					-0-
09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	547	1	8902	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7632	-0-	-831	-0-	504	1	7128	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7693	-0-	-497	-0-	601	1	7092	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	7823	-0-	-1942	-0-	627	1	7196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4695	-0-	-1040	-0-	273	1	4422	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	3459	-0-	-1637	-0-	252	1	3207	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4094	-0-	-1176	-0-	286	1	3808	2	N	-0-					-0-
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	327	1	5054	2	N	-0-					-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	330	1	4839	2	N	-0-					-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	345	1	4493	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4722	-0-	-827	-0-	307	1	4415	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4644	-0-	-905	-0-	272	1	4372	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4385	-0-	-985	-0-	254	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4458	-0-	-719	-0-	294	1	4164	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4440	-0-	-390	-0-	347	1	4093	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	352	1	4042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

*01	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	288	1	9188	2	N	-0-					207
*02	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	796	1	8296	2	N	15					222
							17	9									
*03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	329	1	9832	2	N	-0-	195	1			27
*04	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	426	1	9443	2	N	7					34
							8	9									
*05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	314	1	9837	2	N	-0-					34
*06	8910	X	7473	-0-	-1437	-0-	164	1	7309	2	N	-0-					34
*07	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	659	1	9270	2	N	-0-					34
*08	9207	X	8889	-0-	-318	-0-	516	1	8373	2	N	-0-					34
*09	8910	X	7361	-0-	-1549	-0-	427	1	6934	2	N	-0-					34
*10	9207	X	8283	-0-	-924	-0-	456	1	7827	2	N	-0-					34
*11	8910	X	7750	-0-	-1160	-0-	458	1	7292	2	N	-0-					34
*12	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	497	1	7767	2	N	17					51
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 106,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	701	1	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11576	-0-	-793	-0-	262	1	11229	2	N	77	195	1			82
							85	9									
02	11172	X	10566	-0-	-606	-0-	233	1	10297	2	N	33					115
							36	9									
03	12369	X	12335	-0-	-34	-0-	700	1	11592	2	N	39					154
							43	9									
04	11970	X	11622	-0-	-348	-0-	693	1	10862	2	N	61	135	1			80
							67	9									
05	11687	X	11659	-0-	-28	-0-	707	1	10889	2	N	57	107	1			30
							63	9									
06	11940	X	11497	-0-	-443	-0-	688	1	10754	2	N	50					80
							55	9									
07	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	867	1	11897	2	N	41					121
							45	9									
08	12338	X	11531	-0-	-807	-0-	736	1	10754	2	N	37	103	1			55
							41	9									
09	11610	X	8055	-0-	-3555	-0-	8018	2	37	9	N	34					89
10	12400	X	9003	-0-	-3397	-0-	785	1	8155	2	N	57					146
							63	9									
11	12000	X	8137	-0-	-3863	-0-	737	1	7371	2	N	26					172
							29	9									
12	12803	X	7819	-0-	-4984	-0-	812	1	6966	2	N	37	185	1			24
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 126,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					138
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					138
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					138
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					138
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					138
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	643	1	1637	2	N	11					34
							12	9									
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	458	1	2014	2	N	-0-					34
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	255	1	2323	2	N	125					159
							138	9									
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	639	1	2071	2	N	-0-					159
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	584	1	2189	2	N	-0-					159
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	680	1	2890	2	N	21					180
							23	9									
07	3100	N	3363	-0-	263	263	744	1	2619	2	N	-0-					180
08	3100	N	3339	-0-	239	502	734	1	2574	2	N	28					208
							31	9									
09	3865	X	3363	-0-	-502	-0-	700	1	2649	2	N	13	181	1			40
							14	9									
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	731	1	2529	2	N	15					55
							17	9									
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	706	1	2436	2	N	30					85
							33	9									
*12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	724	1	2314	2	N	48					133
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 36,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

01	10416	X	8862	-0-	-1554	-0-	8774	2	88	9	N	80	148	1			32
02	9408	X	8403	-0-	-1005	-0-	8403	2			N	-0-					32
03	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	697	1	9874	2	N	43					75
							47	9									
04	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	694	1	9217	2	N	1	60	1			16
							1	9									
05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	694	1	9620	2	N	-0-					16
06	10290	X	9605	-0-	-685	-0-	702	1	8903	2	N	-0-					16
07	10633	X	10153	-0-	-480	-0-	867	1	9286	2	N	-0-					16
08	10633	X	10121	-0-	-512	-0-	867	1	9254	2	N	-0-					16
09	9990	X	9376	-0-	-614	-0-	835	1	8541	2	N	-0-					16
10	10323	X	9862	-0-	-461	-0-	864	1	8998	2	N	-0-					16
11	9840	X	9405	-0-	-435	-0-	818	1	8587	2	N	-0-					16
12	10168	X	9569	-0-	-599	-0-	867	1	8406	2	N	269	227	1			58
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 116,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	699	1	8835	2	N	30					105
							33	9									
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	629	1	8386	2	N	-0-					105
03	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	699	1	10399	2	N	60					165
							66	9									
04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	692	1	9610	2	N	1	111	1			55
							1	9									
05	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	717	1	9924	2	N	75					130
							83	9									
06	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	708	1	10376	2	N	-0-					130
07	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	867	1	10738	2	N	90					220
							99	9									
08	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	864	1	9832	2	N	-0-	186	1			34
09	8400	X	6790	-0-	-1610	-0-	836	1	5865	2	N	81					115
							89	9									
10	8680	X	6932	-0-	-1748	-0-	864	1	6032	2	N	33	121	1			27
							36	9									
11	8400	X	6568	-0-	-1832	-0-	837	1	5651	2	N	73					100
							80	9									
12	11718	X	6331	-0-	-5387	-0-	867	1	5413	2	N	46	133	1			13
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 110,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9119	2	42	9	N	38					148
02	8232	X	8080	-0-	-152	-0-	8080	2			N	-0-					148
03	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	410	1	8824	2	N	42					190
							46	9									
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	422	1	9264	2	N	-0-					190
05	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	433	1	9585	2	N	-0-					190
06	8970	X	8454	-0-	-516	-0-	445	1	7966	2	N	39	194	1			35
							43	9									
07	10013	X	8686	-0-	-1327	-0-	475	1	8211	2	N	-0-					35
08	10013	X	8355	-0-	-1658	-0-	454	1	7901	2	N	-0-					35
09	9690	X	8459	-0-	-1231	-0-	477	1	7982	2	N	-0-					35
10	10013	X	7983	-0-	-2030	-0-	479	1	7463	2	N	37					72
							41	9									
11	8460	X	7996	-0-	-464	-0-	481	1	7515	2	N	-0-					72
12	8742	X	7331	-0-	-1411	-0-	481	1	6850	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 103,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	957	1	4271	2	Y	10					70
							11	9									
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	832	1	3769	2	Y	15					85
							17	9									
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	612	1	4608	2	Y	57					142
							63	9									
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	614	1	4139	2	Y	9					151
							10	9									
05	4867	X	4765	-0-	-102	-0-	632	1	4133	2	Y	-0-					151
06	5100	X	4168	-0-	-932	-0-	458	1	3697	2	Y	12					163
							13	9									
07	5270	X	4080	-0-	-1190	-0-	485	1	3576	2	Y	17					180
							19	9									
08	5270	X	4625	-0-	-645	-0-	505	1	4098	2	Y	20					200
							22	9									
09	4770	X	4367	-0-	-403	-0-	461	1	3875	2	Y	28					228
							31	9									
10	4774	X	4394	-0-	-380	-0-	470	1	3872	2	Y	47	174	1			101
							52	9									
11	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	466	1	3539	2	Y	19					120
							21	9									
12	4619	X	3849	-0-	-770	-0-	296	1	3542	2	Y	10					130
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 54,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	234	1	5694	2	Y	1					42
							1	9									
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	187	1	4103	2	Y	3					45
							3	9									
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	243	1	4720	2	Y	15					60
							17	9									
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	262	1	5810	2	Y	16	39	1			37
							18	9									
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	278	1	5746	2	Y	2					39
							2	9									
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	325	1	5568	2	Y	1					40
							1	9									
07	6293	X	6004	-0-	-289	-0-	376	1	5628	2	Y	-0-					40
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	346	1	5948	2	Y	13	38	1			15
							14	9									
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	375	1	6205	2	Y	-0-					15
10	6076	X	4117	-0-	-1959	-0-	238	1	3879	2	Y	-0-					15
11	6090	X	6081	-0-	-9	-0-	329	1	5748	2	Y	4					19
							4	9									
12	6789	X	6565	-0-	-224	-0-	374	1	6189	2	Y	2					21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 68,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		45	-0-	45	45	3	1	42	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		130	-0-	130	175	8	1	122	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20	-0-	20	195	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-
10	195	X	-0-	-0-	-195	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11829	-0-	-44	-0-	10	1	11819	2	N	-0-	195	1			45
02	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	675	1	10491	2	N	28					73
							31	9									
03	11873	X	11360	-0-	-513	-0-	33	1	11327	2	N	-0-					73
04	11460	X	10364	-0-	-1096	-0-	131	1	10233	2	N	-0-					73
05	11873	X	10457	-0-	-1416	-0-	10457	2			N	-0-					73
06	11490	X	9483	-0-	-2007	-0-	182	1	9301	2	N	-0-					73
07	11873	X	8514	-0-	-3359	-0-	565	1	7945	2	N	4					77
							4	9									
08	11346	X	8981	-0-	-2365	-0-	521	1	8460	2	N	-0-					77
09	10350	X	9033	-0-	-1317	-0-	524	1	8500	2	N	8					85
							9	9									
10	10447	X	9301	-0-	-1146	-0-	512	1	8789	2	N	-0-					85
11	9480	X	9284	-0-	-196	-0-	549	1	8735	2	N	-0-					85
*12	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	605	1	9461	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 119,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6241	-0-	-83	-0-	358	1	5803	2	N	73					191
							80	9									
02	5712	X	5479	-0-	-233	-0-	307	1	5136	2	N	33					224
							36	9									
03	6324	X	6005	-0-	-319	-0-	325	1	5680	2	N	-0-	186	1			38
04	6030	X	5981	-0-	-49	-0-	323	1	5593	2	N	59					97
							65	9									
05	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	330	1	5548	2	N	23					120
							25	9									
06	6030	X	5481	-0-	-549	-0-	209	1	5272	2	N	-0-					120
07	6169	X	5730	-0-	-439	-0-	263	1	5467	2	N	-0-					120
08	6169	X	5935	-0-	-234	-0-	264	1	5597	2	N	67	187	1			-0-
							74	9									
09	5970	X	5568	-0-	-402	-0-	242	1	5194	2	N	120					120
							132	9									
10	5890	X	2875	-0-	-3015	-0-	250	1	2625	2	N	-0-					120
11	5730	X	5153	-0-	-577	-0-	724	1	4429	2	N	-0-					120
12	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	364	1	4761	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 65,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

*01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	736	1	4597	2	N	8					231
							9	9									
*02	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	664	1	4210	2	N	-0-					231
*03	5177	X	4880	-0-	-297	-0-	734	1	4106	2	N	36	197	1			70
							40	9									
*04	5010	X	4709	-0-	-301	-0-	712	1	3911	2	N	78					148
							86	9									
*05	5084	X	4988	-0-	-96	-0-	736	1	4252	2	N	-0-					148
*06	4920	X	4107	-0-	-813	-0-	1715	1	2392	2	N	-0-					148
*07	5053	X	3194	-0-	-1859	-0-	1992	1	1202	2	N	-0-					148
*08	4836	X	2951	-0-	-1885	-0-	1987	1	922	2	N	38					186
							42	9									
*09	4680	X	2353	-0-	-2327	-0-	1925	1	428	2	N	-0-					186
*10	4836	X	3151	-0-	-1685	-0-	1992	1	1159	2	N	-0-					186
11	4350	X	3455	-0-	-895	-0-	1922	1	1533	2	N	-0-					186
*12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1925	1	2327	2	N	9					195
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 48,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	7821	-0-	-2936	-0-	465	1	7356	2	N	-0-					125
02	9128	X	6387	-0-	-2741	-0-	386	1	6001	2	N	-0-					125
03	8463	X	8006	-0-	-457	-0-	506	1	7461	2	N	35					160
							39	9									
04	8100	X	7840	-0-	-260	-0-	547	1	7279	2	N	13					173
							14	9									
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	619	1	7599	2	N	-0-					173
06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	47	1	7843	2	N	-0-					173
07	8091	X	7943	-0-	-148	-0-	7911	2	32	9	N	29					202
08	8215	X	7671	-0-	-544	-0-	7594	2	77	9	N	70	167	1			105
09	7950	X	7228	-0-	-722	-0-	7228	2			N	-0-					105
10	8215	X	8024	-0-	-191	-0-	8024	2			N	-0-					105
11	7890	X	7224	-0-	-666	-0-	7224	2			N	-0-					105
*12	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8017	2	6	9	N	5					110

TOTAL GAS PROD: 92,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					46
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					46
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					46
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					46
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					46
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					46
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					46
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-	19	1			27
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					27
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					27
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	9522	-0-	-1762	-0-	8	1	9514	2	N	-0-					145
02	10192	X	6258	-0-	-3934	-0-	378	1	5880	2	N	-0-					145
03	11284	X	8268	-0-	-3016	-0-	283	1	7985	2	N	-0-					145
04	10920	X	8697	-0-	-2223	-0-	316	1	8381	2	N	-0-					145
05	9579	X	6288	-0-	-3291	-0-	254	1	6034	2	N	-0-					145
06	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	222	1	10276	2	N	-0-					145
07	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	796	1	11192	2	N	13					158
							14	9									
08	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	671	1	10895	2	N	11					169
							12	9									
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	657	1	10661	2	N	7					176
							8	9									
10	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	638	1	10955	2	N	-0-					176
11	10920	X	9939	-0-	-981	-0-	587	1	9352	2	N	-0-					176
12	11315	X	8661	-0-	-2654	-0-	521	1	8140	2	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 114,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		19	-0-	19	24	19	2			N	-0-					30
02	T. A.		31	-0-	31	55	31	2			N	-0-					30
03	T. A.		33	-0-	33	88	33	2			N	-0-					30
04	114	X	26	-0-	-88	-0-	26	2			N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10411	-0-	-377	-0-	183	1	10173	2	Y	50	89	1			15
							55	9									
02	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	191	1	10350	2	Y	52					67
							57	9									
03	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11703	2	36	9	Y	33					100
04	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10484	2	1	9	Y	1					101
05	10788	X	10356	-0-	-432	-0-	10356	2			Y	-0-					101
06	10920	X	10738	-0-	-182	-0-	206	1	10532	2	Y	-0-					101
*07	11284	X	11128	-0-	-156	-0-	215	1	10913	2	Y	-0-	83	1			18
*08	11284	X	10804	-0-	-480	-0-	210	1	10563	2	Y	28					46
							31	9									
*09	10740	X	10037	-0-	-703	-0-	202	1	9803	2	Y	29					75
							32	9									
*10	11222	X	10322	-0-	-900	-0-	232	1	10079	2	Y	10					85
							11	9									
11	10860	X	10449	-0-	-411	-0-	250	1	10182	2	Y	15					100
							17	9									
*12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	266	1	11080	2	Y	25					125
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 128,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5503	-0-	-1038	-0-	5438	2	65	9	Y	59	94	1			25
02	5880	X	5319	-0-	-561	-0-	5289	2	30	9	Y	27					52
03	6417	X	5645	-0-	-772	-0-	5635	2	10	9	Y	9					61
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5537	2	21	9	Y	19					80
05	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7657	2	26	9	Y	24					104
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7023	2	19	9	Y	17	92	1			29
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6748	2	23	9	Y	21					50
08	7688	X	6451	-0-	-1237	-0-	6451	2			Y	-0-					50
09	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	6654	2	29	9	Y	26					76
10	7688	X	6685	-0-	-1003	-0-	6667	2	18	9	Y	16					92
11	7050	X	6573	-0-	-477	-0-	6551	2	22	9	Y	20					112
12	6913	X	6724	-0-	-189	-0-	6693	2	31	9	Y	28	77	1			63

TOTAL GAS PROD: 76,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	423	1	4260	2	Y	29	107	1			8
							32	9									
02	4032	X	344	-0-	-3688	-0-	293	1	51	2	Y	-0-					8
03	4464	X	2669	-0-	-1795	-0-	799	1	1860	2	Y	9					17
							10	9									
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	674	1	4255	2	Y	-0-					17
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	646	1	4176	2	Y	28					45
							31	9									
06	DLQ G-10		4065	-0-	4065	4065	574	1	3489	2	Y	2					47
							2	9									
07	DLQ G-10		3618	-0-	3618	7683	635	1	2983	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		4513	-0-	4513	12196	713	1	3800	2	Y	-0-					47
09	15972	X	3776	-0-	-12196	-0-	589	1	3187	2	Y	-0-					47
10	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	677	1	3846	2	Y	-0-					47
11	4380	X	4038	-0-	-342	-0-	663	1	3375	2	Y	-0-					47
12	4526	X	3711	-0-	-815	-0-	473	1	3238	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 45,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3570	-0-	3570	6996	1014	1	2556	2	Y	-0-					91
02	T. A.		3216	-0-	3216	10212	772	1	2444	2	Y	-0-					91
03	T. A.		3724	-0-	3724	13936	975	1	2746	2	Y	3					94
							3	9									
04	17519	X	3583	-0-	-13936	-0-	772	1	2811	2	Y	-0-					94
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	952	1	4344	2	Y	-0-					94
06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	698	1	4142	2	Y	36					130
							40	9									
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	736	1	4574	2	Y	14					144
							15	9									
08	5301	X	4718	-0-	-583	-0-	591	1	4121	2	Y	5	137	1			12
							6	9									
09	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	658	1	4416	2	Y	6					18
							7	9									
10	5332	X	4356	-0-	-976	-0-	644	1	3706	2	Y	5					23
							6	9									
11	5160	X	4813	-0-	-347	-0-	601	1	4208	2	Y	4					27
							4	9									
12	5332	X	3853	-0-	-1479	-0-	465	1	3378	2	Y	9					36
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 52,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4777	-0-	-493	-0-	1130	1	3647	2	N	-0-					68
02	4760	X	4257	-0-	-503	-0-	1021	1	3228	2	N	7					75
							8	9									
03	4929	X	4729	-0-	-200	-0-	567	1	4134	2	N	25					100
							28	9									
04	4620	X	4247	-0-	-373	-0-	549	1	3687	2	N	10					110
							11	9									
05	4774	X	3995	-0-	-779	-0-	567	1	3375	2	N	48					158
							53	9									
06	4620	X	745	-0-	-3875	-0-	673	1	66	2	N	5					163
							6	9									
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	773	1	5153	2	N	-0-					163
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	863	1	4103	2	N	-0-					163
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	821	1	4247	2	N	-0-					163
10	5270	X	5095	-0-	-175	-0-	865	1	4230	2	N	-0-	122	1			41
11	5100	X	3945	-0-	-1155	-0-	845	1	3100	2	N	-0-					41
12	5921	X	4270	-0-	-1651	-0-	556	1	3714	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 52,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 246164 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5626 - 9572

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2013 - PLUGGED 06-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	1130	1	2102	2	N	-0-					60
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	975	1	2819	2	N	-0-					60
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	791	1	2213	2	N	3					63
							3	9									
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	725	1	2938	2	N	5					68
							6	9									
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	731	1	2902	2	N	-0-					68
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	233	1	3173	2	N	-0-					68
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	192	1	2876	2	N	-0-					68
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	166	1	2844	2	N	-0-					68
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	182	1	3019	2	N	-0-					68
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	218	1	3547	2	N	-0-					68
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	176	1	3064	2	N	-0-					68
*12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	190	1	3150	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 40,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

*01	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	288	1	8413	2	N	-0-					180
*02	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	727	1	7400	2	N	-0-					180
*03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	294	1	8491	2	N	39	197	1			22
							43	9									
*04	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	381	1	8826	2	N	-0-					22
*05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	284	1	8934	2	N	-0-					22
*06	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	202	1	9284	2	N	-0-					22
*07	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	611	1	8593	2	N	-0-					22
*08	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	596	1	9667	2	N	-0-					22
*09	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	559	1	9079	2	N	-0-					22
*10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	522	1	8970	2	N	-0-					22
11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	382	1	6075	2	N	-0-					22
12	9672	X	9191	-0-	-481	-0-	552	1	8630	2	N	8					30
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 107,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4192	-0-	-644	-0-	717	1	3475	2	N	-0-					40
02	4368	X	4114	-0-	-254	-0-	647	1	3467	2	N	-0-					40
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	705	1	4427	2	N	-0-					40
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	675	1	4379	2	N	-0-					40
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	701	1	4682	2	N	10					50
							11	9									
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	776	1	4508	2	N	145	167	1			28
							160	9									
07	4836	X	3423	-0-	-1413	-0-	847	1	2572	2	N	4					32
							4	9									
08	4836	X	3970	-0-	-866	-0-	812	1	3158	2	N	-0-					32
09	4680	X	4120	-0-	-560	-0-	829	1	3291	2	N	-0-					32
10	4836	X	1974	-0-	-2862	-0-	800	1	1174	2	N	-0-					32
11	4680	X	1033	-0-	-3647	-0-	488	1	545	2	N	-0-					32
12	4247	X	891	-0-	-3356	-0-	56	1	835	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 44,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	9817	-0-	-2335	-0-	218	1	9599	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	8781	-0-	-1635	-0-	207	1	8574	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10033	-0-	-1499	-0-	677	1	9356	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	10164	-0-	-396	-0-	674	1	9490	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9725	-0-	-102	-0-	695	1	9030	2	N	-0-					-0-
06	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	774	1	9371	2	N	-0-					-0-
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	844	1	9747	2	N	-0-					-0-
08	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	872	1	10140	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	10147	-0-	-23	-0-	864	1	9283	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10531	-0-	-71	-0-	847	1	9684	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9327	-0-	-1323	-0-	727	1	8600	2	N	-0-					-0-
*12	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	894	1	12282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7864	-0-	-599	-0-	7834	2	30	9	N	27	196	1			55
02	7644	X	6619	-0-	-1025	-0-	6619	2			N	-0-					55
03	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	337	1	8055	2	N	-0-					55
04	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	329	1	7470	2	N	37					92
							41	9									
05	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	331	1	7724	2	N	-0-					92
06	8130	X	7369	-0-	-761	-0-	302	1	7067	2	N	-0-					92
07	8401	X	7746	-0-	-655	-0-	325	1	7421	2	N	-0-					92
08	8401	X	7958	-0-	-443	-0-	342	1	7539	2	N	70					162
							77	9									
09	7830	X	7623	-0-	-207	-0-	329	1	7294	2	N	-0-	99	1			63
10	8060	X	7650	-0-	-410	-0-	325	1	7325	2	N	-0-					63
11	7710	X	7224	-0-	-486	-0-	323	1	6888	2	N	12					75
							13	9									
12	7657	X	7443	-0-	-214	-0-	335	1	7108	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 91,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	736	1	8728	2	N	-0-					-0-
02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	352	1	7411	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7836	-0-	-844	-0-	671	1	7165	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7654	-0-	-746	-0-	657	1	6997	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8173	-0-	-507	-0-	782	1	7391	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7006	-0-	-1394	-0-	426	1	6580	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7091	-0-	-1496	-0-	313	1	6778	2	N	-0-					-0-
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	384	1	7914	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6301	-0-	-1619	-0-	281	1	6020	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6778	-0-	-1406	-0-	418	1	6360	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	6105	-0-	-1935	-0-	124	1	5981	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6358	-0-	-1950	-0-	1	1	6357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1130	1	7	9	Y	6					20
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	1			Y	-0-					20
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			Y	-0-					20
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	526	1	40	2	Y	45					65
							50	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	1	8	9	Y	7					72
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	547	1	277	2	Y	5					77
							6	9									
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	1	6	9	Y	5					82
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	524	1	52	2	Y	3					85
							3	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			Y	-0-					85
*12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	162	1	988	2	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

01	10333	X	4673	-0-	-5660	-0-	4664	2	9	9	N	8					128
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4094	2	2	9	N	2					130
*03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	63					193
*04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	163	1			30
*05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					30
*06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					30
*07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					30
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 246725 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5749 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	947	1	3777	2	N	-0-					145
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	880	1	3520	2	N	50					195
							55	9									
03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	976	1	6366	2	N	22	192	1			25
							24	9									
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	958	1	4389	2	N	38					63
							42	9									
05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	989	1	4209	2	N	-0-					63
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	1042	1	4385	2	N	52					115
							57	9									
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	1022	1	3618	2	N	52					167
							57	9									
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1233	1	3911	2	N	-0-					167
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1205	1	3759	2	N	-0-					167
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	1168	1	3535	2	N	38	130	1			75
							42	9									
11	4350	X	2768	-0-	-1582	-0-	780	1	1988	2	N	-0-					75
12	5146	X	3846	-0-	-1300	-0-	902	1	2944	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 58,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3672	-0-	-296	-0-	273	1	3399	2	N	-0-					67
02	3836	X	3726	-0-	-110	-0-	224	1	3471	2	N	28					95
							31	9									
03	4247	X	2162	-0-	-2085	-0-	252	1	1899	2	N	10					105
							11	9									
04	4110	X	3607	-0-	-503	-0-	243	1	3364	2	N	-0-					105
05	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	295	1	3676	2	N	-0-					105
06	3990	X	3937	-0-	-53	-0-	751	1	3186	2	N	-0-					105
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	948	1	3355	2	N	-0-					105
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1028	1	3261	2	N	-0-					105
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	991	1	3089	2	N	-0-					105
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1073	1	3246	2	N	-0-	62	1			43
11	4170	X	3951	-0-	-219	-0-	1113	1	2838	2	N	-0-					43
12	4309	X	4295	-0-	-14	-0-	1007	1	3288	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 46,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	397	1	114	2	N	10					60
							11	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	406	1	283	2	N	-0-					60
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	420	1	737	2	N	-0-					60
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	544	1	648	2	N	-0-					60
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					60
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	624	1	1281	2	N	-0-					60
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					60
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	560	1	569	2	N	-0-					60
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	538	1	889	2	N	-0-					60
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	555	1	199	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8380	2	65	9	Y	59	94	1			25
02	7560	X	6997	-0-	-563	-0-	6967	2	30	9	Y	27					52
03	8432	X	4915	-0-	-3517	-0-	4905	2	10	9	Y	9					61
04	8160	X	7622	-0-	-538	-0-	7601	2	21	9	Y	19					80
05	8432	X	7669	-0-	-763	-0-	7643	2	26	9	Y	24					104
06	8160	X	7311	-0-	-849	-0-	7292	2	19	9	Y	17	92	1			29
07	7874	X	7117	-0-	-757	-0-	7094	2	23	9	Y	21					50
08	7874	X	7168	-0-	-706	-0-	7128	2	40	9	Y	36					86
09	7620	X	7231	-0-	-389	-0-	7202	2	29	9	Y	26					112
10	7657	X	7258	-0-	-399	-0-	7240	2	18	9	Y	16					128
11	7320	X	6996	-0-	-324	-0-	6974	2	22	9	Y	20					148
12	7471	X	7252	-0-	-219	-0-	7220	2	32	9	Y	29	102	1			75

TOTAL GAS PROD: 85,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	319	1	1566	2	N	12					62
							13	9									
02	1876	N	1557	-0-	-319	-0-	296	1	1259	2	N	2					64
							2	9									
03	2077	N	1243	-0-	-834	-0-	347	1	892	2	N	4					68
							4	9									
04	1830	N	1117	-0-	-713	-0-	329	1	788	2	N	-0-					68
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	336	1	1465	2	N	-0-					68
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	632	1	1571	2	N	-0-					68
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	703	1	2077	2	N	9					77
							10	9									
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	678	1	1725	2	N	-0-					77
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	618	1	1793	2	N	-0-					77
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	650	1	1620	2	N	-0-					77
11	2010	N	1585	-0-	-425	-0-	597	1	988	2	N	-0-					77
*12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	704	1	1857	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 23,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2825	-0-	-1887	-0-	505	1	2320	2	Y	-0-					16
02	4256	X	2280	-0-	-1976	-0-	466	1	1814	2	Y	-0-					16
03	3596	X	2450	-0-	-1146	-0-	501	1	1949	2	Y	-0-					16
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	495	1	2301	2	Y	-0-					16
05	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	553	1	2165	2	Y	46					62
							51	9									
06	2730	X	2333	-0-	-397	-0-	36	1	2295	2	Y	2					64
							2	9									
07	2883	X	2173	-0-	-710	-0-	2173	2			Y	-0-					64
08	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	2378	2			Y	-0-					64
09	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	2330	2			Y	-0-					64
10	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	2449	2			Y	-0-					64
11	2340	X	2211	-0-	-129	-0-	2211	2			Y	-0-					64
12	2418	X	2253	-0-	-165	-0-	2253	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 29,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4787	-0-	-173	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4614	-0-	-186	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4589	-0-	-371	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4462	-0-	-338	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
*12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

01	4774	X	4610	-0-	-164	-0-	854	1	3753	2	N	3					50
							3	9									
02	4312	X	3965	-0-	-347	-0-	768	1	3197	2	N	-0-					50
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	849	1	3822	2	N	3					53
							3	9									
04	4470	X	3912	-0-	-558	-0-	816	1	3096	2	N	-0-					53
05	4619	X	4190	-0-	-429	-0-	856	1	3334	2	N	-0-					53
06	4530	X	3519	-0-	-1011	-0-	639	1	2848	2	N	29					82
							32	9									
07	4681	X	3555	-0-	-1126	-0-	671	1	2858	2	N	24					106
							26	9									
08	4681	X	3672	-0-	-1009	-0-	658	1	3012	2	N	2					108
							2	9									
09	4050	X	3632	-0-	-418	-0-	610	1	3018	2	N	4					112
							4	9									
10	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	629	1	3081	2	N	18					130
							20	9									
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	624	1	3378	2	N	-0-	101	1			29
*12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	493	1	3648	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 47,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

01	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	1434	1	1484	2	N	-0-					48
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	1301	1	1858	2	N	-0-					48
03	3410	X	2869	-0-	-541	-0-	904	1	1941	2	N	22					70
							24	9									
04	3300	X	2355	-0-	-945	-0-	874	1	1479	2	N	2					72
							2	9									
05	3410	X	2612	-0-	-798	-0-	898	1	1714	2	N	-0-					72
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	796	1	3250	2	N	33					105
							36	9									
07	3410	X	2256	-0-	-1154	-0-	931	1	1316	2	N	8					113
							9	9									
08	2883	X	2133	-0-	-750	-0-	859	1	1274	2	N	-0-					113
09	3300	X	1985	-0-	-1315	-0-	867	1	1116	2	N	2					115
							2	9									
10	3410	X	2006	-0-	-1404	-0-	784	1	1222	2	N	-0-					115
11	3300	X	2111	-0-	-1189	-0-	890	1	1221	2	N	-0-	115	1			-0-
12	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	992	1	905	2	N	18					18
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	60	1			60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	379	-0-	-3744	-0-	181	1	167	2	Y	28	69	1			7
							31	9									
02	3276	X	186	-0-	-3090	-0-	136	1	50	2	Y	-0-					7
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	810	1	2031	2	Y	10					17
							11	9									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	753	1	4574	2	Y	-0-					17
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	770	1	4800	2	Y	28					45
							31	9									
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	525	1	3182	2	Y	2					47
							2	9									
07	5518	X	4815	-0-	-703	-0-	845	1	3970	2	Y	-0-					47
08	5611	X	4673	-0-	-938	-0-	738	1	3935	2	Y	-0-					47
09	5430	X	4752	-0-	-678	-0-	741	1	4011	2	Y	-0-					47
10	5611	X	4767	-0-	-844	-0-	714	1	4053	2	Y	-0-					47
11	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	659	1	3357	2	Y	-0-					47
12	4898	X	4369	-0-	-529	-0-	557	1	3812	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 45,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	6773	-0-	-4511	-0-	573	1	6161	2	N	35					95
							39	9									
02	8624	X	7618	-0-	-1006	-0-	602	1	6969	2	N	43					138
							47	9									
03	9052	X	8257	-0-	-795	-0-	676	1	7581	2	N	-0-					138
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	547	1	7847	2	N	19					157
							21	9									
05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	506	1	10025	2	N	41	97	1			101
							45	9									
06	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	1418	1	9836	2	N	-0-					101
07	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	1698	1	9246	2	N	51					152
							56	9									
08	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	1639	1	9108	2	N	-0-					152
09	11250	X	10237	-0-	-1013	-0-	513	1	9683	2	N	37	178	1			11
							41	9									
10	11625	X	9526	-0-	-2099	-0-	528	1	8968	2	N	27					38
							30	9									
11	11250	X	8248	-0-	-3002	-0-	507	1	7741	2	N	-0-					38
12	11005	X	8082	-0-	-2923	-0-	530	1	7552	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 110,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	697	1	4221	2	N	38	181	1			54
							42	9									
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	530	1	3897	2	N	-0-					54
03	4557	X	4531	-0-	-26	-0-	408	1	4079	2	N	40					94
							44	9									
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	687	1	4490	2	N	9					103
							10	9									
05	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	697	1	3668	2	N	5					108
							6	9									
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	697	1	4874	2	N	18					126
							20	9									
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	709	1	4721	2	N	54					180
							59	9									
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	739	1	4393	2	N	17	174	1			23
							19	9									
09	4410	X	4312	-0-	-98	-0-	699	1	3604	2	N	8					31
							9	9									
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	718	1	4025	2	N	19					50
							21	9									
11	4410	X	4332	-0-	-78	-0-	708	1	3607	2	N	15					65
							17	9									
*12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	733	1	4325	2	N	26					91
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 58,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3334	-0-	-231	-0-	791	1	2543	2	Y	-0-					69
02	3108	X	2657	-0-	-451	-0-	629	1	2028	2	Y	-0-					69
03	3441	X	2590	-0-	-851	-0-	545	1	2045	2	Y	-0-					69
04	3330	X	2398	-0-	-932	-0-	524	1	1874	2	Y	-0-					69
05	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	540	1	2586	2	Y	-0-					69
06	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	488	1	2704	2	Y	8					77
							9	9									
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	524	1	2597	2	Y	6					83
							7	9									
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	527	1	2857	2	Y	1	73	1			11
							1	9									
09	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	525	1	2594	2	Y	-0-					11
10	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	502	1	2694	2	Y	-0-					11
11	3270	X	2740	-0-	-530	-0-	446	1	2292	2	Y	2					13
							2	9									
12	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	504	1	2527	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 35,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	3766	-0-	-3023	-0-	219	1	3547	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	335	-0-	-5601	-0-	24	1	311	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	712	-0-	-5240	-0-	50	1	662	2	N	-0-					-0-
04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	582	1	8996	2	N	-0-					-0-
05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	453	1	6654	2	N	-0-					-0-
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	442	1	5766	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6087	-0-	-702	-0-	396	1	5691	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6048	-0-	-741	-0-	355	1	5693	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6088	-0-	-482	-0-	352	1	5736	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5039	-0-	-1750	-0-	333	1	4706	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5154	-0-	-1056	-0-	403	1	4751	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5134	-0-	-1159	-0-	411	1	4723	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	1047	1	2219	2	N	6					76
							7	9									
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	942	1	2053	2	N	-0-					76
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	838	1	2412	2	N	4					80
							4	9									
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	817	1	2163	2	N	-0-					80
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	845	1	2427	2	N	-0-					80
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	609	1	2070	2	N	50					130
							55	9									
07	2418	X	2243	-0-	-175	-0-	621	1	1605	2	N	15					145
							17	9									
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	626	1	2054	2	N	-0-					145
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	573	1	2002	2	N	-0-					145
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	587	1	1859	2	N	-0-					145
11	2340	X	2121	-0-	-219	-0-	553	1	1568	2	N	-0-	78	1			67
12	2418	X	2059	-0-	-359	-0-	421	1	1635	2	N	3					70
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	352	1	88	9	N	80					230
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	1	2	9	N	2	194	1			38
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	344	1	602	2	N	-0-					38
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					38
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					38
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					38
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					38
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	367	1	69	9	N	63	16	1			85
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	1	22	9	N	20					105
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					105
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					105
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

01	13361	X	13044	-0-	-317	-0-	226	1	12818	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	10127	-0-	-2081	-0-	200	1	9927	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12703	-0-	-813	-0-	678	1	12025	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	10701	-0-	-2379	-0-	657	1	10044	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	9327	-0-	-3724	-0-	680	1	8647	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	8982	-0-	-3648	-0-	689	1	8293	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	9329	-0-	-3381	-0-	744	1	8585	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	9470	-0-	-3240	-0-	750	1	8720	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	7981	-0-	-2729	-0-	680	1	7301	2	N	-0-					-0-
10	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	792	1	9055	2	N	-0-					-0-
11	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	772	1	9126	2	N	-0-					-0-
*12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	761	1	10458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

01	11005	X	9622	-0-	-1383	-0-	233	1	9389	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	8289	-0-	-1427	-0-	211	1	8078	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9379	-0-	-1068	-0-	706	1	8673	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	8982	-0-	-888	-0-	675	1	8307	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9142	-0-	-623	-0-	690	1	8452	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8954	-0-	-346	-0-	688	1	8266	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9288	-0-	-105	-0-	740	1	8548	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8883	-0-	-510	-0-	703	1	8180	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8328	-0-	-642	-0-	709	1	7619	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8685	-0-	-615	-0-	699	1	7986	2	N	-0-					-0-
11	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	704	1	8322	2	N	-0-					-0-
*12	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	663	1	9110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	204	1	7318	2	N	100					150
							110	9									
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	179	1	7018	2	N	45					195
							50	9									
03	6231	X	6142	-0-	-89	-0-	209	1	5933	2	N	-0-					195
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	203	1	6567	2	N	-0-					195
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	213	1	6472	2	N	-0-					195
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	658	1	5956	2	N	-0-					195
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	508	1	6025	2	N	-0-					195
08	6231	X	5621	-0-	-610	-0-	367	1	5252	2	N	2	175	1			22
							2	9									
09	6030	X	4315	-0-	-1715	-0-	288	1	4027	2	N	-0-					22
10	6231	X	5556	-0-	-675	-0-	357	1	5168	2	N	28					50
							31	9									
11	6030	X	5110	-0-	-920	-0-	350	1	4683	2	N	70					120
							77	9									
12	6541	X	5947	-0-	-594	-0-	374	1	5573	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 74,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	X	2575	-0-	-124	-0-	581	1	1937	2	N	52					230
							57	9									
02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	538	1	1180	2	N	4	197	1			37
							4	9									
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	602	1	2473	2	N	38					75
							42	9									
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	499	1	1045	2	N	35					110
							39	9									
05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	479	1	597	2	N	-0-	96	1			14
06	300	X	33	-0-	-267	-0-	33	1			N	-0-					14
07	310	X	124	-0-	-186	-0-	124	1			N	-0-					14
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14
09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					14
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					14
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	507	1	142	2	N	-0-					14
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

01	10819 X	9960	-0-	-859	-0-	243	1	9717	2	Y	-0-	69	1			7
02	9492 X	8315	-0-	-1177	-0-	208	1	8107	2	Y	-0-					7
03	10509 X	9704	-0-	-805	-0-	358	1	9346	2	Y	-0-					7
04	10050 X	9873	-0-	-177	-0-	347	1	9482	2	Y	40					47
						44	9									
05	9951 X	9896	-0-	-55	-0-	358	1	9530	2	Y	7					54
						8	9									
06	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	1308	1	9310	2	Y	21					75
						23	9									
07	10199 X	9861	-0-	-338	-0-	1419	1	8420	2	Y	20	84	1			11
						22	9									
08	10199 X	7077	-0-	-3122	-0-	1239	1	5817	2	Y	19					30
						21	9									
09	10650 X	6761	-0-	-3889	-0-	1058	1	5685	2	Y	16					46
						18	9									
10	11005 X	8933	-0-	-2072	-0-	1407	1	7526	2	Y	-0-					46
11	10650 X	9345	-0-	-1305	-0-	1562	1	7758	2	Y	23					69
						25	9									
*12	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	1669	1	8415	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 110,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3210	-0-	110	110	359	1	2850	2	Y	1	78	1			8
							1	9									
02	2686	N	2576	-0-	-110	-0-	324	1	2252	2	Y	-0-					8
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	347	1	2077	2	Y	-0-					8
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	346	1	1569	2	Y	49					57
							54	9									
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	358	1	1918	2	Y	9					66
							10	9									
06	3120	X	1059	-0-	-2061	-0-	145	1	884	2	Y	27					93
							30	9									
07	2852	X	1321	-0-	-1531	-0-	187	1	1108	2	Y	24	103	1			14
							26	9									
08	2418	X	105	-0-	-2313	-0-	15	1	72	2	Y	16					30
							18	9									
09	2220	X	2054	-0-	-166	-0-	319	1	1715	2	Y	18					48
							20	9									
10	2294	X	1957	-0-	-337	-0-	308	1	1649	2	Y	-0-					48
11	1290	X	350	-0-	-940	-0-	54	1	266	2	Y	27					75
							30	9									
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 19,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	729	1	1470	2	N	-0-					70
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	574	1	1692	2	N	-0-					70
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-					70
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	540	1	2080	2	N	3					73
							3	9									
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	577	1	2256	2	N	15					88
							17	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	248	1	1891	2	N	-0-					88
07	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	231	1	1701	2	N	-0-					88
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	240	1	1949	2	N	-0-					88
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	247	1	2076	2	N	-0-					88
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	250	1	2061	2	N	-0-					88
11	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	211	1	1601	2	N	-0-					88
12	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	134	1	1606	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 24,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4965	-0-	-243	-0-	1037	1	3926	2	N	2					100
							2	9									
02	4704	X	4271	-0-	-433	-0-	886	1	3385	2	N	-0-					100
03	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	976	1	4022	2	N	-0-					100
04	4800	X	4742	-0-	-58	-0-	978	1	3742	2	N	20					120
							22	9									
05	4960	X	4878	-0-	-82	-0-	1020	1	3760	2	N	89	179	1			30
							98	9									
06	4830	X	4720	-0-	-110	-0-	1122	1	3598	2	N	-0-					30
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	1155	1	3838	2	N	-0-					30
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	1214	1	4338	2	N	43					73
							47	9									
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1176	1	4267	2	N	-0-					73
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1216	1	4078	2	N	17					90
							19	9									
11	5040	X	5000	-0-	-40	-0-	1144	1	3845	2	N	10					100
							11	9									
12	5611	X	4742	-0-	-869	-0-	729	1	4013	2	N	-0-	88	1			12

TOTAL GAS PROD: 59,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5015	-0-	-162	-0-	939	1	4076	2	Y	-0-					90
02	4676	X	3337	-0-	-1339	-0-	856	1	2470	2	Y	10					100
							11	9									
03	5177	X	628	-0-	-4549	-0-	625	1	3	9	Y	3					103
04	5010	X	627	-0-	-4383	-0-	603	1	24	9	Y	22					125
05	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	637	1	3919	2	Y	67					192
							74	9									
06	4860	X	3430	-0-	-1430	-0-	387	1	3043	2	Y	-0-					192
07	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	426	1	3142	2	Y	-0-					192
08	4619	X	4068	-0-	-551	-0-	446	1	3622	2	Y	-0-	159	1			33
09	4470	X	4372	-0-	-98	-0-	465	1	3907	2	Y	-0-					33
10	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	485	1	3996	2	Y	-0-					33
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	476	1	3618	2	Y	7					40
							8	9									
12	4526	X	3922	-0-	-604	-0-	302	1	3609	2	Y	10					50
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	2988	-0-	-7769	-0-	1130	1	1858	2	N	-0-					135
02	9604	X	7516	-0-	-2088	-0-	846	1	6670	2	N	-0-					135
03	10354	X	4960	-0-	-5394	-0-	738	1	4222	2	N	-0-					135
04	10020	X	9009	-0-	-1011	-0-	762	1	8247	2	N	-0-					135
05	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	834	1	9082	2	N	-0-					135
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	2246	1	7003	2	N	4					139
							4	9									
07	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	2517	1	6940	2	N	43	39	1			143
							47	9									
08	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	2410	1	7786	2	N	-0-					143
09	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	2282	1	7610	2	N	2	122	1			23
							2	9									
10	9920	X	9657	-0-	-263	-0-	2431	1	7226	2	N	-0-					23
11	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	2265	1	8145	2	N	-0-					23
*12	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	2490	1	8362	2	N	15					38
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 104,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

01	5983	X	5909	-0-	-74	-0-	440	1	5469	2	Y	-0-					85
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	402	1	5482	2	Y	7					92
							8	9									
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	553	1	5937	2	Y	1					93
							1	9									
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	534	1	5341	2	Y	-0-					93
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	552	1	5511	2	Y	-0-					93
06	5460	X	5276	-0-	-184	-0-	137	1	5139	2	Y	-0-					93
07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	115	1	5818	2	Y	1					94
							1	9									
08	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	106	1	5320	2	Y	-0-					94
09	5460	X	5352	-0-	-108	-0-	108	1	5244	2	Y	-0-					94
10	5642	X	4870	-0-	-772	-0-	110	1	4760	2	Y	-0-					94
11	5460	X	3278	-0-	-2182	-0-	78	1	3186	2	Y	13					107
							14	9									
12	5456	X	2357	-0-	-3099	-0-	55	1	2296	2	Y	5	109	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 62,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	410	1	1578	2	Y	-0-					42
02	980	X	390	-0-	-590	-0-	382	1	8	9	Y	7					49
03	1085	N	524	-0-	-561	-0-	523	1	1	9	Y	1					50
04	1050	N	516	-0-	-534	-0-	516	1			Y	-0-					50
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	1			Y	-0-					50
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					50
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1					51
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					51
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					51
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	66	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

01	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	1481	1	4673	2	N	-0-					80
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	1426	1	3974	2	N	-0-					80
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	1206	1	4608	2	N	23					103
							25	9									
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	1167	1	4327	2	N	17					120
							19	9									
05	5580	X	5505	-0-	-75	-0-	1236	1	4269	2	N	-0-					120
06	5400	X	4213	-0-	-1187	-0-	423	1	3781	2	N	8					128
							9	9									
07	5580	X	4948	-0-	-632	-0-	554	1	4394	2	N	-0-					128
08	5580	X	4590	-0-	-990	-0-	528	1	4062	2	N	-0-					128
09	5400	X	4467	-0-	-933	-0-	532	1	3922	2	N	12					140
							13	9									
10	5518	X	4516	-0-	-1002	-0-	464	1	4052	2	N	-0-					140
11	4800	X	4391	-0-	-409	-0-	587	1	3804	2	N	-0-					140
12	4960	X	4345	-0-	-615	-0-	509	1	3836	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 59,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					57
06	T. A.		1821	-0-	1821	1821	491	1	1330	2	Y	-0-					57
07	14B2 EXT		1853	-0-	1853	3674	492	1	1361	2	Y	-0-					57
08	14B2 EXT		1618	-0-	1618	5292	352	1	1266	2	Y	-0-					57
09	14B2 EXT		896	-0-	896	6188	343	1	553	2	Y	-0-					57
10	8274	X	2086	-0-	-6188	-0-	578	1	1505	2	Y	3					60
							3	9									
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	563	1	1694	2	Y	10					70
							11	9									
*12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	536	1	1846	2	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

01	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	213	1	10498	2	Y	-0-					22
02	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	189	1	9600	2	Y	31					53
							34	9									
03	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			Y	-0-					53
04	10260	X	9546	-0-	-714	-0-	9546	2			Y	-0-					53
05	10602	X	9789	-0-	-813	-0-	9789	2			Y	-0-					53
06	10080	X	9805	-0-	-275	-0-	188	1	9588	2	Y	26					79
							29	9									
07	10416	X	9515	-0-	-901	-0-	184	1	9331	2	Y	-0-					79
08	10416	X	8873	-0-	-1543	-0-	173	1	8700	2	Y	-0-					79
09	9810	X	7633	-0-	-2177	-0-	154	1	7479	2	Y	-0-					79
10	10137	X	10081	-0-	-56	-0-	227	1	9853	2	Y	1					80
							1	9									
11	9810	X	8971	-0-	-839	-0-	215	1	8756	2	Y	-0-					80
*12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	243	1	10087	2	Y	5					85
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 115,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	169	1	4609	2	Y	-0-					34
02	4144	X	3870	-0-	-274	-0-	158	1	3712	2	Y	-0-					34
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	177	1	4789	2	Y	-0-					34
04	4440	X	4389	-0-	-51	-0-	168	1	4221	2	Y	-0-					34
05	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	168	1	4007	2	Y	-0-					34
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	434	1	4911	2	Y	-0-					34
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	438	1	5057	2	Y	-0-					34
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	451	1	5191	2	Y	-0-					34
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	445	1	4979	2	Y	-0-					34
10	5518	X	4604	-0-	-914	-0-	413	1	4191	2	Y	-0-					34
11	5460	X	3616	-0-	-1844	-0-	368	1	3248	2	Y	-0-					34
12	5642	X	3270	-0-	-2372	-0-	330	1	2934	2	Y	5					39
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 55,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11198	-0-	-892	-0-	651	1	10547	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9851	-0-	-929	-0-	717	1	9134	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	11387	-0-	-21	-0-	796	1	10591	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10430	-0-	-400	-0-	634	1	9796	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	9923	-0-	-1268	-0-	633	1	9290	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	9633	-0-	-1377	-0-	686	1	8947	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9713	-0-	-1664	-0-	632	1	9081	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	9686	-0-	-1691	-0-	568	1	9118	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	8829	-0-	-1611	-0-	511	1	8318	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9418	-0-	-533	-0-	622	1	8796	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9404	-0-	-226	-0-	735	1	8669	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9697	-0-	-6	-0-	777	1	8920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9508	-0-	-1094	-0-	553	1	8955	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	8272	-0-	-996	-0-	602	1	7670	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9280	-0-	-671	-0-	649	1	8631	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8598	-0-	-612	-0-	523	1	8075	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8813	-0-	-704	-0-	562	1	8251	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8871	-0-	-339	-0-	632	1	8239	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8472	-0-	-797	-0-	551	1	7921	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8487	-0-	-782	-0-	498	1	7989	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7847	-0-	-1033	-0-	454	1	7393	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8147	-0-	-1029	-0-	538	1	7609	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7959	-0-	-921	-0-	622	1	7337	2	N	-0-					-0-
*12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	660	1	7572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7053	-0-	-1534	-0-	410	1	6643	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	5967	-0-	-1397	-0-	434	1	5533	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	6593	-0-	-1188	-0-	461	1	6132	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	5413	-0-	-1427	-0-	329	1	5084	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	3827	-0-	-3241	-0-	244	1	3583	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	4197	-0-	-2643	-0-	299	1	3898	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	3826	-0-	-2777	-0-	249	1	3577	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	3187	-0-	-3416	-0-	187	1	3000	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	3925	-0-	-1475	-0-	227	1	3698	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	3524	-0-	-816	-0-	233	1	3291	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	3490	-0-	-710	-0-	273	1	3217	2	N	-0-			-0-
*12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	341	1	3920	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	13470	-0-	-2061	-0-	783	1	12687	2	N	-0-			-0-
02	13720	X	10966	-0-	-2754	-0-	798	1	10168	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	12894	-0-	-1366	-0-	901	1	11993	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	12061	-0-	-989	-0-	733	1	11328	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	12361	-0-	-1124	-0-	788	1	11573	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	12542	-0-	-508	-0-	893	1	11649	2	N	-0-			-0-
07	12896	X	12394	-0-	-502	-0-	806	1	11588	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	12156	-0-	-740	-0-	713	1	11443	2	N	-0-			-0-
09	12540	X	11118	-0-	-1422	-0-	643	1	10475	2	N	-0-			-0-
10	12958	X	11730	-0-	-1228	-0-	775	1	10955	2	N	-0-			-0-
11	12540	X	11900	-0-	-640	-0-	930	1	10970	2	N	-0-			-0-
*12	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	998	1	11458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	708	1	2662	2	N	-0-			27
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	636	1	2292	2	N	-0-			27
03	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	703	1	2389	2	N	-0-			27
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	690	1	2976	2	N	-0-			27
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	691	1	2411	2	N	-0-			27
06	3000	X	2788	-0-	-212	-0-	490	1	2298	2	N	-0-			27
07	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	680	1	2364	2	N	-0-			27
08	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	640	1	2248	2	N	-0-			27
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	643	1	2440	2	N	-0-			27
10	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	579	1	2465	2	N	-0-			27
11	2940	X	2608	-0-	-332	-0-	648	1	1960	2	N	-0-			27
12	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	703	1	2269	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 36,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

01	3100	N	3248	-0-	148	148	717	1	2531	2	N	-0-					-0-
02	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	643	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	716	1	1687	2	N	-0-					-0-
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	694	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	675	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	671	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	703	1	1504	2	N	-0-					-0-
08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	715	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	689	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	717	1	1484	2	N	-0-					-0-
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	694	1	2099	2	N	-0-					-0-
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	700	1	1295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

01	4929	X	4493	-0-	-436	-0-	455	1	3955	2	N	75	85	1			23
							83	9									
02	4452	X	2951	-0-	-1501	-0-	381	1	2570	2	N	-0-					23
03	4929	X	4139	-0-	-790	-0-	453	1	3686	2	N	-0-					23
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	446	1	4768	2	N	-0-					23
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	450	1	4129	2	N	12					35
							13	9									
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	488	1	4034	2	N	3					38
							3	9									
07	4929	X	4867	-0-	-62	-0-	680	1	4187	2	N	-0-					38
08	4929	X	4786	-0-	-143	-0-	646	1	4140	2	N	-0-					38
09	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	645	1	3798	2	N	22					60
							24	9									
10	4867	X	4830	-0-	-37	-0-	589	1	4241	2	N	-0-					60
11	4710	X	4073	-0-	-637	-0-	648	1	3425	2	N	-0-					60
12	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	694	1	3972	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 53,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	694	1	5027	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3808	-0-	-812	-0-	601	1	3207	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4325	-0-	-790	-0-	679	1	3646	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4106	-0-	-844	-0-	694	1	3412	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3799	-0-	-1316	-0-	716	1	3083	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	3863	-0-	-1087	-0-	947	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	2606	-0-	-1734	-0-	744	1	1862	2	N	-0-					-0-
08	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	1109	1	4259	2	N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1078	1	4753	2	N	-0-					-0-
10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	1063	1	4590	2	N	-0-					-0-
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	1035	1	4646	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	2203	-0-	-3811	-0-	445	1	1758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCY WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	1			N	-0-					55
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	1			N	-0-					55
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	1	3	9	N	3					58
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	1			N	-0-					58
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	1	3	9	N	3					61
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					61
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	1			N	-0-					61
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					61
09	360	N	46	-0-	-314	-0-	42	1	4	9	N	4					65
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					65
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					65
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	229	1	108	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	234	1	3285	2	Y	13	38	1			7
							14	9									
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	193	1	3394	2	Y	2					9
							2	9									
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	212	1	4204	2	Y	3					12
							3	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	205	1	3642	2	Y	-0-					12
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	212	1	3562	2	Y	-0-					12
06	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	559	1	3383	2	Y	-0-					12
07	4433	X	3839	-0-	-594	-0-	622	1	3217	2	Y	-0-					12
08	4433	X	4081	-0-	-352	-0-	625	1	3444	2	Y	11					23
							12	9									
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	616	1	3502	2	Y	-0-					23
10	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	600	1	3397	2	Y	-0-					23
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	580	1	3471	2	Y	1					24
							1	9									
12	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	611	1	3399	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 47,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	12948	-0-	-2521	-0-	753	1	12195	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	12083	-0-	-1749	-0-	880	1	11203	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	14224	-0-	-129	-0-	994	1	13230	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	13393	-0-	-227	-0-	814	1	12579	2	N	-0-					-0-
05	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	861	1	12638	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	13604	-0-	-166	-0-	969	1	12635	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	13267	-0-	-962	-0-	863	1	12404	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	13252	-0-	-977	-0-	777	1	12475	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	12229	-0-	-1361	-0-	707	1	11522	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	12713	-0-	-1330	-0-	840	1	11873	2	N	-0-					-0-
11	13590	X	12375	-0-	-1215	-0-	967	1	11408	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	12487	-0-	-781	-0-	1001	1	11486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	9841	-0-	-1846	-0-	572	1	9269	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	8712	-0-	-1844	-0-	634	1	8078	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9860	-0-	-463	-0-	689	1	9171	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9091	-0-	-419	-0-	553	1	8538	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9131	-0-	-696	-0-	582	1	8549	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	9315	-0-	-225	-0-	663	1	8652	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9067	-0-	-791	-0-	590	1	8477	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	8736	-0-	-1122	-0-	512	1	8224	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8174	-0-	-1156	-0-	473	1	7701	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8346	-0-	-1295	-0-	551	1	7795	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	7521	-0-	-1809	-0-	588	1	6933	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	7741	-0-	-1311	-0-	620	1	7121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	3976	-0-	-2875	-0-	572	1	3404	2	N	-0-					125
02	7336	X	5459	-0-	-1877	-0-	434	1	5025	2	N	-0-					125
03	8122	X	5820	-0-	-2302	-0-	621	1	5199	2	N	-0-					125
04	7860	X	6011	-0-	-1849	-0-	554	1	5457	2	N	-0-					125
05	6324	X	6298	-0-	-26	-0-	589	1	5709	2	N	-0-					125
06	5850	X	5650	-0-	-200	-0-	1721	1	3929	2	N	-0-					125
07	6200	X	6043	-0-	-157	-0-	1995	1	4042	2	N	5					130
							6	9									
08	6293	X	5270	-0-	-1023	-0-	1995	1	3275	2	N	-0-					130
09	6090	X	5102	-0-	-988	-0-	1917	1	3185	2	N	-0-					130
10	6293	X	5404	-0-	-889	-0-	1987	1	3417	2	N	-0-					130
11	5850	X	4736	-0-	-1114	-0-	1906	1	2830	2	N	-0-					130
12	6045	X	6044	-0-	-1	-0-	1885	1	4159	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 65,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12494	-0-	-805	-0-	727	1	11767	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10732	-0-	-1252	-0-	781	1	9951	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	12039	-0-	-51	-0-	842	1	11197	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10976	-0-	-1114	-0-	667	1	10309	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	10507	-0-	-1986	-0-	670	1	9837	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	11498	-0-	-592	-0-	819	1	10679	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11055	-0-	-973	-0-	719	1	10336	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	10899	-0-	-1129	-0-	639	1	10260	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10258	-0-	-1232	-0-	593	1	9665	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	10641	-0-	-1232	-0-	703	1	9938	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	10486	-0-	-1004	-0-	820	1	9666	2	N	-0-					-0-
*12	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	869	1	9973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	532	-0-	-181	-0-	500	1	32	9	N	29	198	1			117
02	1204	N	411	-0-	-793	-0-	411	1			N	-0-					117
03	496	N	167	-0-	-329	-0-	167	1			N	-0-					117
04	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	1			N	-0-					117
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					117
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	24	1	1	2	N	-0-					117
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

01	11625	X	9453	-0-	-2172	-0-	9453	2			N	-0-					62
02	10500	X	8479	-0-	-2021	-0-	8479	2			N	-0-					62
03	11284	X	9346	-0-	-1938	-0-	456	1	8890	2	N	-0-					62
04	10380	X	9979	-0-	-401	-0-	443	1	9523	2	N	12					74
							13	9									
05	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	459	1	10566	2	N	-0-	54	1			20
06	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	466	1	10149	2	N	-0-					20
07	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	598	1	11235	2	N	-0-					20
08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	525	1	10760	2	N	-0-					20
09	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	496	1	10612	2	N	-0-					20
10	11842	X	11497	-0-	-345	-0-	541	1	10932	2	N	22					42
							24	9									
11	11460	X	11031	-0-	-429	-0-	537	1	10471	2	N	21					63
							23	9									
12	11842	X	11068	-0-	-774	-0-	526	1	10542	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 126,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

01	9548	X	8187	-0-	-1361	-0-	8187	2			N	-0-					57
02	8624	X	7101	-0-	-1523	-0-	7101	2			N	-0-					57
03	9207	X	9077	-0-	-130	-0-	440	1	8637	2	N	-0-					57
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	432	1	8570	2	N	-0-					57
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	448	1	8560	2	N	-0-	57	1			-0-
06	8790	X	8710	-0-	-80	-0-	387	1	8323	2	N	-0-					-0-
07	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	498	1	9355	2	N	-0-					-0-
08	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	446	1	9139	2	N	-0-					-0-
09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	413	1	8843	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9606	-0-	-252	-0-	453	1	9153	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8804	-0-	-736	-0-	430	1	8374	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	8929	-0-	-929	-0-	425	1	8504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5914	-0-	-1247	-0-	222	1	5692	2	N	-0-					70
02	6468	X	5242	-0-	-1226	-0-	216	1	5026	2	N	-0-					70
03	7006	X	5858	-0-	-1148	-0-	456	1	5402	2	N	-0-					70
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	441	1	5690	2	N	11					81
							12	9									
05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	467	1	6306	2	N	-0-	81	1			-0-
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	300	1	6279	2	N	-0-					-0-
07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	354	1	6649	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6703	-0-	-55	-0-	312	1	6391	2	N	-0-					-0-
09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	309	1	6620	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6268	-0-	-738	-0-	294	1	5951	2	N	21					21
							23	9									
11	6780	X	6010	-0-	-770	-0-	293	1	5717	2	N	-0-					21
12	7161	X	5756	-0-	-1405	-0-	274	1	5482	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 75,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	357	1	12016	2	N	50	196	1			29
							55	9									
02	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	323	1	12032	2	N	-0-					29
03	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	422	1	13713	2	N	51					80
							56	9									
04	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	475	1	12210	2	N	70					150
							77	9									
05	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	485	1	11494	2	N	17	140	1			27
							19	9									
06	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	1009	1	11551	2	N	38					65
							42	9									
07	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	809	1	11579	2	N	85					150
							94	9									
08	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	809	1	11379	2	N	45	173	1			22
							50	9									
09	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	796	1	10667	2	N	38					60
							42	9									
10	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	820	1	10867	2	N	108					168
							119	9									
11	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	769	1	10548	2	N	56	144	1			80
							62	9									
12	12152	X	11890	-0-	-262	-0-	816	1	11032	2	N	38	70	1			48
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 147,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	1339	-0-	-4861	-0-	286	1	1029	2	N	22					37
							24	9									
02	5600	X	98	-0-	-5502	-0-	98	1			N	-0-					37
03	6200	X	328	-0-	-5872	-0-	308	1	20	9	N	18					55
04	6000	X	491	-0-	-5509	-0-	456	1	35	9	N	32					87
05	3720	X	647	-0-	-3073	-0-	474	1	115	2	N	53	50	1			90
							58	9									
06	1290	X	32	-0-	-1258	-0-	32	1			N	-0-					90
07	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	1			N	-0-					90
08	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	809	1	378	2	N	-0-					90
09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	796	1	189	2	N	-0-					90
10	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	820	1	269	2	N	-0-					90
11	1140	X	769	-0-	-371	-0-	769	1			N	-0-					90
12	1178	X	816	-0-	-362	-0-	816	1			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 8,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6426 - 8329

01	1612	X	1160	-0-	-452	-0-	208	1	952	2	Y	-0-					7
02	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	173	1	951	2	Y	-0-					7
03	1612	N	1074	-0-	-538	-0-	1065	2	9	9	Y	8					15
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	Y	2	16	1			1
05	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	2			Y	-0-					1
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	41	1	982	2	Y	-0-					1
07	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	47	1	958	2	Y	-0-					1
08	1054	N	276	-0-	-778	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					1
*09	0	W	673	-0-	673	673	30	1	643	2	Y	-0-					1
*10	0	W	144	-0-	144	817	7	1	137	2	Y	-0-					1
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-					1
*12	0	W	2	-0-	2	819	1	1	1	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	2924	-0-	2924	2924	813	1	2111	2	N	-0-					22
08	14B2	EXT	3236	-0-	3236	6160	836	1	2400	2	N	-0-					22
09	14B2	EXT	3085	-0-	3085	9245	887	1	2198	2	N	-0-					22
10	12487	X	3242	-0-	-9245	-0-	807	1	2435	2	N	-0-					22
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	950	1	2426	2	N	-0-					22
12	3224	X	2249	-0-	-975	-0-	840	1	1409	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	727	2	25	9	Y	23	88	1			29
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2265	2	7	9	Y	6					35
03	3100	N	6923	-0-	3823	3823	6883	2	40	9	Y	36					71
04	3000	N	3250	-0-	250	4073	3250	2			Y	-0-					71
*05	3100	N	2413	-0-	-687	3386	2404	2	9	9	Y	8					79
*06	6690	X	2228	-0-	-4462	-0-	71	1	2157	2	Y	-0-					79
*07	6913	X	2149	-0-	-4764	-0-	81	1	2046	2	Y	20					99
							22	9									
*08	6913	X	1445	-0-	-5468	-0-	52	1	1393	2	Y	-0-					99
*09	3240	X	1368	-0-	-1872	-0-	45	1	1321	2	Y	2					101
							2	9									
*10	2449	X	482	-0-	-1967	-0-	16	1	466	2	Y	-0-	47	1			54
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	4					58
12	2077	X	244	-0-	-1833	-0-	8	1	236	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 23,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	352	1	2638	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2525	-0-	-499	-0-	155	1	2370	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	2579	-0-	-571	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
05	2976	X	2565	-0-	-411	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
06	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	331	1	2461	2	N	-0-			-0-
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	375	1	2493	2	N	-0-			-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	369	1	2534	2	N	-0-			-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	374	1	2453	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	372	1	2372	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	341	1	2182	2	N	-0-			-0-
*12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	358	1	2295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

01	5828	X	5518	-0-	-310	-0-	352	1	5166	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4700	-0-	-256	-0-	188	1	4512	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5194	-0-	-107	-0-	5194	2			N	-0-			-0-
04	5340	X	4732	-0-	-608	-0-	4732	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	4810	-0-	-708	-0-	4810	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	5339	-0-	-1	-0-	634	1	4705	2	N	-0-			-0-
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	719	1	4779	2	N	-0-			-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	699	1	4798	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	5209	-0-	-131	-0-	689	1	4520	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	5307	-0-	-211	-0-	720	1	4587	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	5198	-0-	-142	-0-	703	1	4495	2	N	-0-			-0-
*12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	707	1	4524	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	499	1	2927	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2899	-0-	-461	-0-	232	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2801	-0-	-529	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2782	-0-	-659	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2963	-0-	-367	-0-	352	1	2611	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	406	1	2697	2	N	-0-					-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	395	1	2709	2	N	-0-					-0-
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	398	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	404	1	2574	2	N	-0-					-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	410	1	2621	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3117	-0-	17	17	421	1	2696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	810	1	5275	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5382	-0-	-22	-0-	467	1	4915	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5487	-0-	-496	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4947	-0-	-843	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4968	-0-	-1015	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	647	1	4808	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5632	-0-	-320	-0-	737	1	4895	2	N	-0-					-0-
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	722	1	4957	2	N	-0-					-0-
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	722	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5496	-0-	-146	-0-	746	1	4750	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5267	-0-	-223	-0-	713	1	4554	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5638	-0-	-35	-0-	762	1	4876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5375	-0-	-732	-0-	508	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4418	-0-	-986	-0-	263	1	4155	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4997	-0-	-738	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4730	-0-	-670	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4747	-0-	-616	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5179	-0-	-11	-0-	615	1	4564	2	N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	700	1	4648	2	N	-0-					-0-
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	681	1	4677	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5141	-0-	-49	-0-	680	1	4461	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5179	-0-	-184	-0-	703	1	4476	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5158	-0-	-32	-0-	698	1	4460	2	N	-0-					-0-
*12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	713	1	4562	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	1481	1	1114	2	N	8					85
							9	9									
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	1377	1	1142	2	N	-0-					85
03	2387	X	1436	-0-	-951	-0-	1427	2	9	9	N	8					93
04	2310	X	1187	-0-	-1123	-0-	1179	2	8	9	N	7					100
05	2387	X	1661	-0-	-726	-0-	1482	2	179	9	N	163	115	1			148
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					148
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	462	1	1199	2	N	-0-					148
08	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	405	1	1161	2	N	-0-					148
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	417	1	1034	2	N	-0-					148
10	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	398	1	1200	2	N	-0-					148
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	469	1	1197	2	N	1	86	1			63
							1	9									
12	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	507	1	851	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 18,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	258	1	2014	2	Y	1					18
							1	9									
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	170	1	1952	2	Y	3					21
							3	9									
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	197	1	2529	2	Y	12					33
							13	9									
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	206	1	2280	2	Y	11					44
							12	9									
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	281	1	2365	2	Y	-0-					44
06	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	230	1	2277	2	Y	-0-					44
07	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	321	1	2325	2	Y	-0-					44
08	2728	X	2549	-0-	-179	-0-	287	1	2251	2	Y	10					54
							11	9									
09	2550	X	2458	-0-	-92	-0-	281	1	2171	2	Y	5	51	1			8
							6	9									
10	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	270	1	2295	2	Y	-0-					8
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	366	1	2407	2	Y	-0-					8
*12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	320	1	2413	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	412	1	6551	2	Y	-0-					54
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	354	1	5541	2	Y	53					107
							58	9									
03	6448	X	6415	-0-	-33	-0-	6397	2	18	9	Y	16					123
04	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9369	2	3	9	Y	3	95	1			31
05	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			Y	-0-					31
06	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	1209	1	9661	2	Y	96					127
							106	9									
07	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	1214	1	9645	2	Y	-0-	91	1			36
08	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	1213	1	9768	2	Y	-0-					36
09	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	1217	1	9623	2	Y	-0-					36
10	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	1438	1	9648	2	Y	-0-					36
11	10530	X	10188	-0-	-342	-0-	1383	1	8805	2	Y	-0-					36
12	11191	X	10358	-0-	-833	-0-	988	1	9359	2	Y	10					46
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 114,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	717	1	4801	2	N	20	184	1	1	8	43
							22	9									
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	578	1	3895	2	N	-0-					43
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	704	1	4542	2	N	25					68
							28	9									
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	686	1	4193	2	N	35					103
							39	9									
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	712	1	4110	2	N	33					136
							36	9									
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	698	1	3903	2	N	36					172
							40	9									
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	732	1	3796	2	N	31					203
							34	9									
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	727	1	4081	2	N	-0-	181	1			22
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	700	1	3942	2	N	31					53
							34	9									
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	747	1	3997	2	N	25					78
							28	9									
11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	710	1	3806	2	N	40					118
							44	9									
*12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	748	1	3945	2	N	33					151
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 57,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

01	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					3
02	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					3
03	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	2			N	-0-					3
04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					3
05	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					3
06	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	544	1	9363	2	N	-0-					3
07	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	588	1	9535	2	N	-0-					3
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	652	1	9436	2	N	-0-					3
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	626	1	8025	2	N	-0-					3
10	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	714	1	8827	2	N	-0-					3
11	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	657	1	8323	2	N	-0-					3
*12	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	699	1	8302	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 112,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6698	-0-	-2168	-0-	148	1	6550	2	Y	-0-					21
02	8008	X	5805	-0-	-2203	-0-	114	1	5657	2	Y	31					52
							34	9									
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	176	1	10258	2	Y	-0-					52
04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	184	1	9442	2	Y	-0-					52
05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	185	1	8681	2	Y	-0-					52
06	10110	X	6415	-0-	-3695	-0-	210	1	6176	2	Y	26					78
							29	9									
07	10447	X	6467	-0-	-3980	-0-	316	1	6151	2	Y	-0-					78
08	10447	X	8103	-0-	-2344	-0-	305	1	7798	2	Y	-0-					78
09	9630	X	8005	-0-	-1625	-0-	254	1	7751	2	Y	-0-					78
10	8866	X	8300	-0-	-566	-0-	302	1	7996	2	Y	2					80
							2	9									
11	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	281	1	8745	2	Y	-0-					80
*12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	306	1	8905	2	Y	5					85
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 96,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	572	-0-	572	572	71	1	500	2	Y	1					3
						1	9									
12	T. A.	156	-0-	156	728	19	1	136	2	Y	1					4
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

01	3720	X	3199	-0-	-521	-0-	519	1	2680	2	N	-0-					95
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	588	1	3054	2	N	-0-					95
03	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	3151	2			N	-0-					95
04	3600	X	2915	-0-	-685	-0-	2915	2			N	-0-					95
05	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	3253	2			N	-0-					95
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	831	1	3212	2	N	-0-					95
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	976	1	3326	2	N	-0-					95
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1119	1	2962	2	N	-0-					95
09	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	1051	1	2514	2	N	-0-					95
10	3720	X	3262	-0-	-458	-0-	1048	1	2214	2	N	-0-					95
11	3600	X	2233	-0-	-1367	-0-	855	1	1378	2	N	-0-					95
12	4309	X	3470	-0-	-839	-0-	869	1	2601	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 41,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	7891	-0-	-2587	-0-	679	1	7212	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	7898	-0-	-1482	-0-	362	1	7536	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8207	-0-	-1248	-0-	700	1	7507	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7937	-0-	-1213	-0-	682	1	7255	2	N	-0-					-0-
05	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	853	1	8459	2	N	-0-					-0-
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	555	1	8692	2	N	-0-					-0-
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	399	1	8646	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	7831	-0-	-1469	-0-	362	1	7469	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	9019	-0-	-221	-0-	403	1	8616	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8459	-0-	-1089	-0-	522	1	7937	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	6656	-0-	-2584	-0-	135	1	6521	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	6743	-0-	-2588	-0-	1	1	6742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1337	1	709	2	N	-0-					75
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1025	1	973	2	N	-0-					75
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	647	1	1640	2	N	-0-					75
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	643	1	1240	2	N	-0-					75
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	665	1	1558	2	N	10					85
							11	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			N	-0-					85
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	742	1	837	2	N	-0-					85
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	728	1	1155	2	N	-0-					85
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	881	1	837	2	N	10					95
							11	9									
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1043	1	899	2	N	-0-					95
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	938	1	494	2	N	-0-					95
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1282	1	640	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 21,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1752	-0-	-325	-0-	539	1	1213	2	Y	-0-	27	1			58
02	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	471	1	1119	2	Y	2					60
							2	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	494	1	1491	2	Y	5					65
							6	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	525	1	1441	2	Y	-0-					65
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	559	1	1789	2	Y	5					70
							6	9									
*06	1920	X	1626	-0-	-294	-0-	453	1	1137	2	Y	33					103
							36	9									
*07	2046	X	1552	-0-	-494	-0-	463	1	1087	2	Y	2	93	1			12
							2	9									
*08	2387	X	1841	-0-	-546	-0-	520	1	1311	2	Y	9					21
							10	9									
*09	2310	X	1735	-0-	-575	-0-	490	1	1244	2	Y	1					22
							1	9									
*10	2387	X	1937	-0-	-450	-0-	516	1	1421	2	Y	-0-					22
11	1800	X	1548	-0-	-252	-0-	452	1	1093	2	Y	3					25
							3	9									
12	1860	X	1845	-0-	-15	-0-	504	1	1339	2	Y	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	547	1	2048	2	Y	-0-	27	1			58
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	475	1	1804	2	Y	2					60
							2	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	505	1	2169	2	Y	5					65
							6	9									
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	525	1	2206	2	Y	-0-					65
*05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	561	1	2243	2	Y	5					70
							6	9									
*06	2580	X	2456	-0-	-124	-0-	676	1	1744	2	Y	33					103
							36	9									
*07	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	694	1	1631	2	Y	2	93	1			12
							2	9									
*08	2821	X	2453	-0-	-368	-0-	694	1	1749	2	Y	9					21
							10	9									
*09	2730	X	2433	-0-	-297	-0-	687	1	1744	2	Y	2					23
							2	9									
*10	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	693	1	1909	2	Y	-0-					23
11	2460	X	2444	-0-	-16	-0-	715	1	1727	2	Y	2					25
							2	9									
12	2511	X	2471	-0-	-40	-0-	674	1	1794	2	Y	3					28
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	963	1	1521	2	N	38					140
							42	9									
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	875	1	1234	2	N	-0-					140
03	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	904	1	1582	2	N	-0-					140
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	1022	1	1625	2	N	-0-					140
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	1075	1	1548	2	N	-0-					140
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	73	1	2381	2	N	-0-					140
07	2077	N	207	-0-	-1870	-0-	207	2			N	-0-					140
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					140
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					140
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 15,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	344	1	2032	2	Y	1					18
							1	9									
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	345	1	1789	2	Y	3					21
							3	9									
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	262	1	2107	2	Y	12					33
							13	9									
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	273	1	2244	2	Y	11					44
							12	9									
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	282	1	2457	2	Y	-0-					44
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	249	1	2520	2	Y	-0-					44
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	333	1	2418	2	Y	-0-					44
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	322	1	2521	2	Y	10					54
							11	9									
09	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	285	1	2207	2	Y	4	50	1			8
							4	9									
10	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	281	1	2387	2	Y	-0-					8
11	2760	X	2549	-0-	-211	-0-	336	1	2213	2	Y	-0-					8
12	2852	X	2326	-0-	-526	-0-	272	1	2054	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	868	1	1989	2	N	58	111	1			17
							64	9									
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	801	1	1843	2	N	-0-					17
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	870	1	2111	2	N	-0-					17
04	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	870	1	1243	2	N	23					40
							25	9									
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	895	1	1879	2	N	80					120
							88	9									
06	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	547	1	1441	2	N	-0-					120
07	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	533	1	1403	2	N	10					130
							11	9									
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	561	1	1698	2	N	35					165
							39	9									
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	543	1	1526	2	N	7	100	1			72
							8	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	561	1	1555	2	N	12					84
							13	9									
11	2220	N	1925	-0-	-295	-0-	542	1	1376	2	N	6					90
							7	9									
12	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	561	1	1313	2	N	41	83	1			48
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 27,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

YANCY WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7648	2	25	9	Y	23	95	1			29
02	6832	X	2759	-0-	-4073	-0-	2759	2			Y	-0-					29
03	6820	X	829	-0-	-5991	-0-	829	2			Y	-0-					29
04	7440	X	4904	-0-	-2536	-0-	4904	2			Y	-0-					29
*05	7688	X	5944	-0-	-1744	-0-	5934	2	10	9	Y	9					38
*06	7440	X	7109	-0-	-331	-0-	226	1	6883	2	Y	-0-					38
*07	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	253	1	6385	2	Y	20					58
							22	9									
*08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	272	1	7395	2	Y	-0-					58
*09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	240	1	6994	2	Y	1					59
							1	9									
*10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	243	1	7158	2	Y	-0-	27	1			32
11	7590	X	7329	-0-	-261	-0-	248	1	7077	2	Y	4					36
							4	9									
12	7843	X	6827	-0-	-1016	-0-	237	1	6590	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 72,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3180	-0-	-974	-0-	533	1	2647	2	Y	-0-					47
02	3612	X	3122	-0-	-490	-0-	479	1	2629	2	Y	13					60
							14	9									
03	3813	X	3455	-0-	-358	-0-	530	1	2875	2	Y	45	87	1			18
							50	9									
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	488	1	2956	2	Y	5					23
							6	9									
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	496	1	3218	2	Y	7					30
							8	9									
06	3360	X	3115	-0-	-245	-0-	256	1	2859	2	Y	-0-					30
07	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	245	1	2859	2	Y	-0-					30
08	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	258	1	2935	2	Y	20					50
							22	9									
09	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	257	1	2882	2	Y	12					62
							13	9									
10	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	269	1	3206	2	Y	11					73
							12	9									
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	255	1	3176	2	Y	7					80
							8	9									
*12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	166	1	3314	2	Y	5	82	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	234	1	2131	2	Y	14	27	1			6
							15	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	211	1	1940	2	Y	1					7
							1	9									
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	243	1	2326	2	Y	3					10
							3	9									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	235	1	2020	2	Y	-0-					10
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	243	1	1999	2	Y	-0-					10
06	2490	X	2218	-0-	-272	-0-	321	1	1897	2	Y	-0-					10
07	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	357	1	1847	2	Y	-0-					10
08	2573	X	1973	-0-	-600	-0-	301	1	1659	2	Y	12					22
							13	9									
09	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	321	1	1827	2	Y	-0-					22
10	2294	X	2187	-0-	-107	-0-	328	1	1859	2	Y	-0-					22
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	369	1	2209	2	Y	-0-					22
*12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	433	1	2407	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 27,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BLACK RANCH WELL #: A 6H RRCID -> 251696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5729 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE "A" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	134	199	1			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					98
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					98
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	867	1	28	9	N	25					123
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					123
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	822	1	21	9	N	19					142
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					142
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					142
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-	48	1			94

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					32
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE "A" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH A WELL #: 5H RRCID -> 252156 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 6071 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4257	-0-	-796	-0-	705	1	3451	2	N	92	197	1			35
							101	9									
02	4564	X	3913	-0-	-651	-0-	612	1	3240	2	N	55					90
							61	9									
03	4402	X	3950	-0-	-452	-0-	705	1	3206	2	N	35					125
							39	9									
04	4260	X	4200	-0-	-60	-0-	686	1	3483	2	N	28	140	1			13
							31	9									
05	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	681	1	3216	2	N	89	82	1			20
							98	9									
06	4200	X	3465	-0-	-735	-0-	692	1	2749	2	N	22					42
							24	9									
07	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	851	1	2807	2	N	78					120
							86	9									
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	846	1	3523	2	N	36	86	1			70
							40	9									
09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	1558	1	8028	2	N	28					98
							31	9									
10	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	785	1	9512	2	N	27					125
							30	9									
11	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	737	1	8026	2	N	28					153
							31	9									
*12	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	812	1	9735	2	N	1	137	1			17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 71,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	1131	1	341	2	N	-0-					32
02	1820	N	1711	-0-	-109	-0-	900	1	811	2	N	-0-					32
03	1209	N	725	-0-	-484	-0-	302	1	423	2	N	-0-					32
04	1410	N	1124	-0-	-286	-0-	346	1	778	2	N	-0-					32
05	1891	N	571	-0-	-1320	-0-	342	1	229	2	N	-0-					32
06	690	N	14	-0-	-676	-0-	14	1			N	-0-					32
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					32
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					32
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5912	-0-	-1125	-0-	452	1	5454	2	Y	5					20
							6	9									
02	6356	X	5714	-0-	-642	-0-	362	1	5349	2	Y	3					23
							3	9									
03	7037	X	6823	-0-	-214	-0-	353	1	6468	2	Y	2					25
							2	9									
04	6810	X	6004	-0-	-806	-0-	334	1	5670	2	Y	-0-					25
05	6324	X	5499	-0-	-825	-0-	356	1	5143	2	Y	-0-					25
06	6600	X	5505	-0-	-1095	-0-	312	1	5193	2	Y	-0-					25
07	6820	X	5690	-0-	-1130	-0-	356	1	5334	2	Y	-0-					25
08	6820	X	5170	-0-	-1650	-0-	284	1	4886	2	Y	-0-					25
09	6000	X	5559	-0-	-441	-0-	317	1	5242	2	Y	-0-					25
10	5704	X	4712	-0-	-992	-0-	273	1	4439	2	Y	-0-					25
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	334	1	5833	2	Y	2					27
							2	9									
12	5735	X	4859	-0-	-876	-0-	277	1	4582	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 67,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	862	1	1831	2	N	-0-					100
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	731	1	1926	2	N	-0-					100
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	662	1	1738	2	N	12					112
							13	9									
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	789	1	2475	2	N	-0-					112
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	727	1	2597	2	N	-0-					112
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	582	1	2125	2	N	-0-					112
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	607	1	1838	2	N	-0-	87	1			25
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	551	1	1929	2	N	3					28
							3	9									
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	522	1	2170	2	N	12					40
							13	9									
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	584	1	2767	2	N	70					110
							77	9									
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	541	1	2370	2	N	5					115
							6	9									
*12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	376	1	2235	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 33,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HAWKS A WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAWKS B WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5362	-0-	-714	-0-	979	1	4377	2	N	5					30
							6	9									
02	5488	X	5149	-0-	-339	-0-	821	1	4319	2	N	8					38
							9	9									
03	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	865	1	5337	2	N	29					67
							32	9									
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	763	1	5157	2	N	17	17	1			67
							19	9									
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	943	1	5538	2	N	31					98
							34	9									
06	5880	X	5751	-0-	-129	-0-	1031	1	4709	2	N	10					108
							11	9									
07	6076	X	5518	-0-	-558	-0-	1092	1	4426	2	N	-0-					108
08	6076	X	4113	-0-	-1963	-0-	874	1	3239	2	N	-0-					108
09	5880	X	5431	-0-	-449	-0-	943	1	4488	2	N	-0-					108
10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	974	1	5153	2	N	51					159
							56	9									
11	5760	X	5088	-0-	-672	-0-	871	1	4217	2	N	-0-	97	1			62
*12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	781	1	5410	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 67,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAWKS A WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	904	1	3618	2	N	-0-					49
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	816	1	3156	2	N	-0-					49
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	904	1	2929	2	N	-0-					49
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	875	1	3604	2	N	9					58
							10	9									
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	904	1	3256	2	N	2					60
							2	9									
06	3690	X	3629	-0-	-61	-0-	760	1	2848	2	N	19					79
							21	9									
07	3813	X	3107	-0-	-706	-0-	768	1	2327	2	N	11	85	1			5
							12	9									
08	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	791	1	2773	2	N	15					20
							17	9									
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	756	1	3143	2	N	10					30
							11	9									
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	761	1	3605	2	N	18					48
							20	9									
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	742	1	3251	2	N	-0-					48
*12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	622	1	3696	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 47,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	452	1	3788	2	Y	4					18
							4	9									
02	3556	X	3196	-0-	-360	-0-	362	1	2831	2	Y	3					21
							3	9									
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	372	1	3860	2	Y	2					23
							2	9									
04	4110	X	3191	-0-	-919	-0-	358	1	2833	2	Y	-0-					23
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	410	1	4445	2	Y	-0-					23
06	4110	X	3632	-0-	-478	-0-	216	1	3416	2	Y	-0-					23
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	305	1	4568	2	Y	-0-					23
08	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	236	1	4058	2	Y	-0-					23
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	320	1	5302	2	Y	-0-					23
10	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	262	1	4268	2	Y	-0-					23
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	275	1	4793	2	Y	2					25
							2	9									
12	5580	X	4717	-0-	-863	-0-	269	1	4448	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 52,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

01	4340	X	3179	-0-	-1161	-0-	817	1	2362	2	N	-0-					48
02	3920	X	3532	-0-	-388	-0-	795	1	2735	2	N	2					50
							2	9									
03	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	958	1	2379	2	N	10					60
							11	9									
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	991	1	2566	2	N	10					70
							11	9									
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	1020	1	3102	2	N	22					92
							24	9									
06	3780	X	2951	-0-	-829	-0-	1427	1	1524	2	N	-0-					92
07	3906	X	2573	-0-	-1333	-0-	889	1	1675	2	N	8					100
							9	9									
08	4154	X	3086	-0-	-1068	-0-	1631	1	1455	2	N	-0-					100
09	4020	X	3042	-0-	-978	-0-	1585	1	1457	2	N	-0-					100
10	4154	X	3266	-0-	-888	-0-	1649	1	1606	2	N	10					110
							11	9									
11	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	1562	1	1089	2	N	101	184	1			27
							111	9									
12	3131	X	2335	-0-	-796	-0-	1006	1	1329	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 37,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	1124	1	5751	2	N	-0-					27
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	987	1	5065	2	N	-0-					27
03	6603	X	6301	-0-	-302	-0-	837	1	5464	2	N	-0-					27
04	6390	X	6270	-0-	-120	-0-	822	1	5423	2	N	23					50
							25	9									
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	847	1	5726	2	N	46					96
							51	9									
06	6390	X	5340	-0-	-1050	-0-	545	1	4795	2	N	-0-					96
07	6603	X	6031	-0-	-572	-0-	532	1	5491	2	N	7					103
							8	9									
08	6603	X	5581	-0-	-1022	-0-	547	1	5034	2	N	-0-					103
09	6390	X	5775	-0-	-615	-0-	543	1	5232	2	N	-0-					103
10	6603	X	4892	-0-	-1711	-0-	561	1	4331	2	N	-0-					103
11	5850	X	5506	-0-	-344	-0-	542	1	4964	2	N	-0-					103
12	6045	X	5430	-0-	-615	-0-	550	1	4880	2	N	-0-	79	1			24

TOTAL GAS PROD: 70,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7223	X	5658	-0-	-1565	-0-	2182	1	3476	2	N	-0-					47
*02	6356	X	1890	-0-	-4466	-0-	1890	1			N	-0-					47
*03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1759	1	4255	2	N	-0-					47
*04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	1786	1	4643	2	N	-0-					47
*05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1883	1	4924	2	N	-0-					47
*06	5850	X	5699	-0-	-151	-0-	619	1	5080	2	N	-0-					47
*07	6634	X	4983	-0-	-1651	-0-	486	1	4497	2	N	-0-					47
*08	6820	X	5466	-0-	-1354	-0-	539	1	4804	2	N	112					159
							123	9									
*09	6600	X	4973	-0-	-1627	-0-	500	1	4382	2	N	83					242
							91	9									
*10	6820	X	4893	-0-	-1927	-0-	509	1	4384	2	N	-0-					242
11	5040	X	3461	-0-	-1579	-0-	424	1	3013	2	N	22					264
							24	9									
12	5053	X	2518	-0-	-2535	-0-	294	1	2209	2	N	14					278
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 58,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13516	-0-	-589	-0-	13394	2	122	9	N	111					263
02	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	12983	2	44	9	N	40					303
03	14105	X	13553	-0-	-552	-0-	13447	2	106	9	N	96	189	1			210
04	13350	X	12276	-0-	-1074	-0-	12228	2	48	9	N	44	188	1			66
05	14105	X	13025	-0-	-1080	-0-	13025	2			N	-0-					66
06	13650	X	13594	-0-	-56	-0-	13524	2	70	9	N	64					130
07	14105	X	13735	-0-	-370	-0-	13722	2	13	9	N	12					142
08	13547	X	12727	-0-	-820	-0-	12727	2			N	-0-					142
09	13590	X	12363	-0-	-1227	-0-	12302	2	61	9	N	55					197
10	14043	X	13083	-0-	-960	-0-	13080	2	3	9	N	3					200
11	13590	X	12297	-0-	-1293	-0-	12213	2	84	9	N	76	193	1			83
*12	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13428	2	48	9	N	44					127

TOTAL GAS PROD: 156,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11407	-0-	-683	-0-	1571	1	9836	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	9543	-0-	-1209	-0-	1358	1	8185	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	9776	-0-	-2097	-0-	830	1	8946	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	9701	-0-	-1339	-0-	795	1	8906	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10643	-0-	-765	-0-	834	1	9809	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10180	-0-	-860	-0-	749	1	9431	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10107	-0-	-464	-0-	816	1	9291	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	7631	-0-	-3002	-0-	700	1	6931	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9024	-0-	-1266	-0-	789	1	8235	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9542	-0-	-1091	-0-	816	1	8726	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	8579	-0-	-1591	-0-	776	1	7803	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	9210	-0-	-121	-0-	828	1	8382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	1562	1	9425	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	8828	-0-	-720	-0-	1354	1	7474	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	8912	-0-	-1659	-0-	786	1	8126	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	8541	-0-	-2079	-0-	751	1	7790	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	9167	-0-	-1807	-0-	792	1	8375	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	9024	-0-	-1596	-0-	668	1	8356	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8989	-0-	-776	-0-	726	1	8263	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	6464	-0-	-2712	-0-	593	1	5871	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7874	-0-	-1156	-0-	689	1	7185	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8670	-0-	-661	-0-	741	1	7929	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7503	-0-	-1527	-0-	679	1	6824	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8023	-0-	-905	-0-	721	1	7302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10604	-0-	-246	-0-	1553	1	9051	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	9353	-0-	-447	-0-	1333	1	8020	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9464	-0-	-1386	-0-	805	1	8659	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9086	-0-	-1174	-0-	773	1	8313	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	8968	-0-	-1634	-0-	765	1	8203	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	8991	-0-	-1269	-0-	665	1	8326	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	8350	-0-	-2004	-0-	674	1	7676	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	6117	-0-	-3338	-0-	561	1	5556	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7411	-0-	-1679	-0-	648	1	6763	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	7460	-0-	-1840	-0-	638	1	6822	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	6412	-0-	-2588	-0-	580	1	5832	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	6789	-0-	-1550	-0-	610	1	6179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13248	-0-	-857	-0-	1611	1	11637	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11068	-0-	-1308	-0-	1384	1	9684	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	11069	-0-	-2354	-0-	838	1	10231	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	11058	-0-	-1752	-0-	799	1	10259	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	12169	-0-	-1068	-0-	865	1	11304	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	12360	-0-	-450	-0-	900	1	11460	2	N	-0-					-0-
07	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	999	1	11379	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	9362	-0-	-2821	-0-	859	1	8503	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	11101	-0-	-1259	-0-	971	1	10130	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11860	-0-	-912	-0-	1014	1	10846	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	10596	-0-	-1764	-0-	959	1	9637	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11543	-0-	-547	-0-	1038	1	10505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	1460	1	4837	2	N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	811	1	3928	2	N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	361	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	362	1	4495	2	N	-0-					-0-
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	401	1	4856	2	N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	393	1	4830	2	N	-0-					-0-
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	431	1	4911	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3930	-0-	-410	-0-	360	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	422	1	4402	2	N	-0-					-0-
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	437	1	4677	2	N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	411	1	4128	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4909	-0-	-361	-0-	441	1	4468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11600	-0-	-180	-0-	358	1	11120	2	N	111	199	1			180
							122	9									
02	10640	X	10152	-0-	-488	-0-	320	1	9832	2	N	-0-					180
03	11780	X	11075	-0-	-705	-0-	335	1	10701	2	N	35	193	1			22
							39	9									
04	11220	X	10400	-0-	-820	-0-	338	1	9926	2	N	124					146
							136	9									
05	11594	X	11012	-0-	-582	-0-	345	1	10635	2	N	29					175
							32	9									
06	11220	X	10814	-0-	-406	-0-	391	1	10423	2	N	-0-					175
07	11253	X	10541	-0-	-712	-0-	485	1	10056	2	N	-0-					175
08	11067	X	10734	-0-	-333	-0-	484	1	10243	2	N	6	181	1			-0-
							7	9									
09	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	482	1	10369	2	N	175					175
							193	9									
10	11160	X	2296	-0-	-8864	-0-	200	1	2096	2	N	-0-					175
11	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					175
12	T. A.		5064	-0-	5064	5064	360	1	4704	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 104,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10308	-0-	-1379	-0-	1290	1	9018	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	9217	-0-	-415	-0-	1178	1	8039	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9334	-0-	-1330	-0-	922	1	8412	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	8708	-0-	-1582	-0-	839	1	7869	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9259	-0-	-1064	-0-	885	1	8374	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9349	-0-	-641	-0-	1247	1	8102	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	8606	-0-	-1593	-0-	1242	1	7364	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8831	-0-	-500	-0-	1271	1	7560	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8047	-0-	-1313	-0-	1254	1	6793	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	8576	-0-	-1096	-0-	1421	1	7155	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7939	-0-	-1421	-0-	1102	1	6837	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8266	-0-	-569	-0-	1149	1	7117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					32
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					32
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					32
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					32
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					32
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					32
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					32
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					32
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					32
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					32
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	12969	-0-	-1198	-0-	592	1	12377	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	10489	-0-	-2307	-0-	527	1	9962	2	N	-0-					-0-
03	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	402	1	13886	2	N	-0-					-0-
04	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	361	1	12776	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	12664	-0-	-294	-0-	301	1	12363	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	11357	-0-	-2473	-0-	346	1	11011	2	N	-0-					-0-
07	14291	X	12350	-0-	-1941	-0-	404	1	11946	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	11638	-0-	-2653	-0-	243	1	11395	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	10860	-0-	-2280	-0-	2	1	10858	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11052	-0-	-1627	-0-	2	1	11050	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10652	-0-	-1288	-0-	14	1	10638	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	11212	-0-	-382	-0-	343	1	10869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	592	1	9603	2	N	-0-					-0-
02	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	518	1	8980	2	N	-0-					-0-
03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	376	1	9671	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9326	-0-	-274	-0-	367	1	8959	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9558	-0-	-362	-0-	381	1	9177	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	7340	-0-	-2260	-0-	345	1	6995	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	8572	-0-	-1348	-0-	404	1	8168	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	6712	-0-	-3208	-0-	243	1	6469	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	7288	-0-	-2042	-0-	2	1	7286	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	6999	-0-	-2549	-0-	2	1	6997	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6969	-0-	-1341	-0-	14	1	6955	2	N	-0-					-0-
*12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	343	1	8275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	1130	1	2959	2	N	-0-					44
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1021	1	2354	2	N	-0-					44
03	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	872	1	2657	2	N	-0-					44
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	872	1	3056	2	N	3					47
							3	9									
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	904	1	2891	2	N	3					50
							3	9									
06	3540	X	3162	-0-	-378	-0-	672	1	2490	2	N	-0-					50
07	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	721	1	2399	2	N	-0-					50
08	3658	X	3350	-0-	-308	-0-	700	1	2614	2	N	33					83
							36	9									
09	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	694	1	2622	2	N	-0-					83
10	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	684	1	2585	2	N	-0-					83
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	640	1	2666	2	N	2					85
							2	9									
12	3441	X	3115	-0-	-326	-0-	689	1	2426	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 41,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2084	-0-	-210	-0-	152	1	1932	2	Y	-0-					78
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	152	1	2596	2	Y	-0-					78
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	176	1	3434	2	Y	-0-					78
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	158	1	2274	2	Y	-0-					78
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	161	1	2449	2	Y	-0-					78
06	3480	X	1939	-0-	-1541	-0-	107	1	1832	2	Y	-0-					78
07	3596	X	2234	-0-	-1362	-0-	111	1	2123	2	Y	-0-					78
08	3596	X	2028	-0-	-1568	-0-	101	1	1927	2	Y	-0-					78
09	2520	X	1536	-0-	-984	-0-	78	1	1458	2	Y	-0-					78
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	238	1	4000	2	Y	2					80
							2	9									
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	204	1	3045	2	Y	-0-					80
12	2232	X	545	-0-	-1687	-0-	34	1	509	2	Y	2					82
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	791	1	1951	2	Y	-0-					101
02	2604	X	2056	-0-	-548	-0-	609	1	1447	2	Y	-0-					101
03	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	532	1	1905	2	Y	-0-					101
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	531	1	2214	2	Y	-0-					101
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	539	1	1753	2	Y	-0-					101
06	2640	X	2087	-0-	-553	-0-	328	1	1750	2	Y	8					109
							9	9									
07	2852	X	2078	-0-	-774	-0-	348	1	1723	2	Y	6					115
							7	9									
08	2852	X	2125	-0-	-727	-0-	331	1	1794	2	Y	-0-	100	1			15
09	2760	X	1895	-0-	-865	-0-	319	1	1576	2	Y	-0-					15
10	2294	X	1954	-0-	-340	-0-	307	1	1647	2	Y	-0-					15
11	2100	X	1756	-0-	-344	-0-	286	1	1468	2	Y	2					17
							2	9									
12	2139	X	2038	-0-	-101	-0-	339	1	1699	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 26,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1005	1	2786	2	N	-0-					85
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	956	1	2498	2	N	30					115
							33	9									
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	505	1	2652	2	N	48					163
							53	9									
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	474	1	2653	2	N	12					175
							13	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	467	1	2876	2	N	35	182	1			28
							39	9									
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	521	1	2627	2	N	30					58
							33	9									
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	534	1	2434	2	N	12					70
							13	9									
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	537	1	2590	2	N	53					123
							58	9									
09	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	538	1	2164	2	N	5					128
							6	9									
10	2883	X	1871	-0-	-1012	-0-	561	1	1309	2	N	1	110	1			19
							1	9									
11	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	537	1	1660	2	N	-0-					19
12	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	344	1	2193	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 35,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3295	-0-	195	195	1342	1	1953	2	N	-0-					43
02	2748	N	2553	-0-	-195	-0-	1188	1	1365	2	N	-0-					43
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	621	1	1919	2	N	20					63
							22	9									
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	641	1	990	2	N	-0-					63
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	658	1	587	2	N	-0-					63
06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					63
07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	425	1	14	2	N	-0-					63
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 11,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8989	-0-	-559	-0-	1197	1	7792	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	8015	-0-	-497	-0-	960	1	7055	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8390	-0-	-941	-0-	863	1	7527	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8257	-0-	-773	-0-	808	1	7449	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8439	-0-	-551	-0-	890	1	7549	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8507	-0-	-193	-0-	1138	1	7369	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8196	-0-	-670	-0-	1183	1	7013	2	N	-0-					-0-
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	1231	1	7326	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7983	-0-	-537	-0-	1244	1	6739	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7718	-0-	-1086	-0-	1279	1	6439	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7265	-0-	-1255	-0-	1008	1	6257	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7436	-0-	-1120	-0-	1033	1	6403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9586	-0-	-1605	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8549	-0-	-1559	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9087	-0-	-1019	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8439	-0-	-1161	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8451	-0-	-1128	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8241	-0-	-1029	-0-	254	1	7987	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	8388	-0-	-1067	-0-	284	1	8104	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8533	-0-	-550	-0-	301	1	8232	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7496	-0-	-934	-0-	290	1	7206	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7758	-0-	-767	-0-	288	1	7470	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7986	-0-	-264	-0-	305	1	7681	2	N	-0-					-0-
*12	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	342	1	8291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	16265	-0-	-1498	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	14276	-0-	-1768	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15301	-0-	-1997	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	14799	-0-	-1521	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	15200	-0-	-1075	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	15130	-0-	-620	-0-	466	1	14664	2	N	-0-					-0-
07	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	537	1	15345	2	N	-0-					-0-
08	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	552	1	15073	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	15022	-0-	-98	-0-	581	1	14441	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14952	-0-	-920	-0-	555	1	14397	2	N	-0-					-0-
11	15360	X	14506	-0-	-854	-0-	555	1	13951	2	N	-0-					-0-
*12	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	588	1	14253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	12053	-0-	-502	-0-	1382	1	10671	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	10619	-0-	-133	-0-	1158	1	9461	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	9803	-0-	-2225	-0-	988	1	8815	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	8884	-0-	-2786	-0-	899	1	7985	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	9755	-0-	-2304	-0-	970	1	8785	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	9403	-0-	-2267	-0-	1254	1	8149	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	9754	-0-	-1995	-0-	1408	1	8346	2	N	-0-					-0-
08	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	1524	1	9067	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9170	-0-	-280	-0-	1429	1	7741	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9132	-0-	-633	-0-	1513	1	7619	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	6991	-0-	-3269	-0-	970	1	6021	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	1512	-0-	-9090	-0-	210	1	1302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	X	228	-0-	-3832	-0-	10	1	218	2	N	-0-					-0-
03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	724	1	5882	2	N	-0-					-0-
04	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	1015	1	9978	2	N	-0-					-0-
05	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	1176	1	11375	2	N	-0-					-0-
06	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	1527	1	9995	2	N	-0-					-0-
07	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	1654	1	9804	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11556	-0-	-999	-0-	1663	1	9893	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	10619	-0-	-1531	-0-	1655	1	8964	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	10540	-0-	-2015	-0-	1746	1	8794	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	9823	-0-	-1697	-0-	1363	1	8460	2	N	-0-					-0-
*12	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	1602	1	9929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

01	10044	X	7307	-0-	-2737	-0-	508	1	6665	2	Y	122	117	1			109
							134	9									
02	9072	X	4940	-0-	-4132	-0-	427	1	4433	2	Y	73					182
							80	9									
03	9889	X	7356	-0-	-2533	-0-	493	1	6771	2	Y	84	112	1			154
							92	9									
04	9090	X	7198	-0-	-1892	-0-	489	1	6668	2	Y	37	114	1			77
							41	9									
05	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	489	1	6941	2	Y	78					155
							86	9									
06	7110	X	6414	-0-	-696	-0-	34	1	6332	2	Y	44					199
							48	9									
07	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	449	1	6955	2	Y	216	118	1			297
							238	9									
08	7533	X	7302	-0-	-231	-0-	448	1	6854	2	Y	-0-					297
09	7260	X	6326	-0-	-934	-0-	415	1	5896	2	Y	14	120	1			191
							15	9									
10	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	435	1	7019	2	Y	48	132	1			107
							53	9									
11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	449	1	7050	2	Y	87					194
							96	9									
*12	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	452	1	7494	2	Y	100	109	1			185
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 85,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	986	1	3581	2	N	-0-					17
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	807	1	3536	2	N	1					18
							1	9									
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	865	1	4087	2	N	-0-					18
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	765	1	4033	2	N	4					22
							4	9									
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	944	1	4166	2	N	-0-					22
06	4560	X	4206	-0-	-354	-0-	772	1	3434	2	N	-0-					22
07	4712	X	3995	-0-	-717	-0-	791	1	3204	2	N	-0-					22
08	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	886	1	3280	2	N	13					35
							14	9									
09	4560	X	4337	-0-	-223	-0-	753	1	3584	2	N	-0-					35
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	805	1	4260	2	N	5					40
							6	9									
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	805	1	3894	2	N	-0-					40
*12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	586	1	4055	2	N	7					47
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 54,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

01	10850	X	694	-0-	-10156	-0-	40	1	654	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	1025	-0-	-5527	-0-	75	1	950	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	590	-0-	-2882	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
04	870	X	7	-0-	-863	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	449	-0-	-698	-0-	29	1	420	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	255	-0-	-855	-0-	18	1	237	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	714	-0-	-433	-0-	46	1	668	2	N	-0-					-0-
08	589	X	17	-0-	-572	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	99	1	1608	2	N	-0-					-0-
10	713	X	5	-0-	-708	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

01	7440	X	7386	-0-	-54	-0-	430	1	6956	2	N	-0-					-0-
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	500	1	6371	2	N	-0-					-0-
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	532	1	7075	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5748	-0-	-1392	-0-	349	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	5125	-0-	-2315	-0-	327	1	4798	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6783	-0-	-417	-0-	483	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6018	-0-	-1422	-0-	391	1	5627	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	5616	-0-	-1824	-0-	329	1	5287	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6326	-0-	-454	-0-	366	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5526	-0-	-1480	-0-	365	1	5161	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5133	-0-	-1647	-0-	401	1	4732	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5114	-0-	-1427	-0-	410	1	4704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8774	-0-	-681	-0-	510	1	8264	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	6451	-0-	-1697	-0-	470	1	5981	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	4679	-0-	-4125	-0-	327	1	4352	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	8064	-0-	-456	-0-	490	1	7574	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8103	-0-	-670	-0-	517	1	7586	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7889	-0-	-601	-0-	562	1	7327	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7376	-0-	-963	-0-	480	1	6896	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7164	-0-	-1175	-0-	420	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6798	-0-	-1272	-0-	393	1	6405	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6895	-0-	-1258	-0-	455	1	6440	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	6915	-0-	-975	-0-	541	1	6374	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7235	-0-	-143	-0-	580	1	6655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	3820	-0-	-2194	-0-	1043	1	2777	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	3888	-0-	-2356	-0-	839	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	3938	-0-	-2975	-0-	687	1	3249	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	6690	X	3250	-0-	-3440	-0-	631	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3500	-0-	-809	-0-	753	1	2747	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2731	-0-	-1439	-0-	392	1	2339	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2736	-0-	-1573	-0-	395	1	2341	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2928	-0-	-1009	-0-	421	1	2507	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2755	-0-	-635	-0-	429	1	2326	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	447	1	2251	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2529	-0-	-291	-0-	351	1	2178	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2253	-0-	-661	-0-	313	1	1940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAM WILSON 4 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	1250	1	9534	2	N	-0-					-0-
02	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	1285	1	10505	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12556	-0-	-588	-0-	1185	1	11371	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	10671	-0-	-2049	-0-	1083	1	9588	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	9888	-0-	-3256	-0-	1063	1	8825	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	11117	-0-	-1513	-0-	1475	1	9642	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	11472	-0-	-1579	-0-	1656	1	9816	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11286	-0-	-1269	-0-	1624	1	9662	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10086	-0-	-1044	-0-	1572	1	8514	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	9912	-0-	-1589	-0-	1642	1	8270	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	8456	-0-	-2674	-0-	1173	1	7283	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	9491	-0-	-1979	-0-	1319	1	8172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4185	-0-	-465	-0-	1364	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2857	-0-	-1343	-0-	1111	1	1746	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3913	-0-	-737	-0-	874	1	3039	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3479	-0-	-871	-0-	822	1	2657	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3119	-0-	-1066	-0-	901	1	2218	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3100	-0-	-950	-0-	1034	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	1261	1	2529	2	N	-0-					-0-
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	1313	1	2653	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	1227	1	2221	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	1285	1	2350	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3570	-0-	-270	-0-	1192	1	2378	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	1225	1	2563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	1343 7	1 9	1641	2	N	6	3	1	3	8	-0-
02	3080	X	2762	-0-	-318	-0-	1277 9	1 9	1476	2	N	8	4	1	4	8	-0-
03	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	957 4	1 9	1925	2	N	4	2	1	2	8	-0-
04	3270	X	2479	-0-	-791	-0-	870 2	1 9	1607	2	N	2	1	1	1	8	-0-
05	3131	X	1963	-0-	-1168	-0-	868	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1495	-0-	-1475	-0-	524	1	971	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	1917	-0-	-1152	-0-	638	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2033	-0-	-850	-0-	673	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1969	-0-	-521	-0-	701	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	707	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	696	1	1389	2	N	-0-					-0-
*12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	676	1	1413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7309	-0-	-1805	-0-	425	1	6884	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	6541	-0-	-1411	-0-	476	1	6065	2	N	-0-					-0-
03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	588	1	7828	2	N	-0-					-0-
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	485	1	7498	2	N	-0-					-0-
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	474	1	6962	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7803	-0-	-327	-0-	556	1	7247	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7742	-0-	-659	-0-	503	1	7239	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7690	-0-	-711	-0-	451	1	7239	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7058	-0-	-922	-0-	408	1	6650	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6046	-0-	-2014	-0-	399	1	5647	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	5918	-0-	-1882	-0-	463	1	5455	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6394	-0-	-1356	-0-	512	1	5882	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9213	-0-	-1327	-0-	162	1	9051	2	Y	-0-					36
02	9520	X	8420	-0-	-1100	-0-	140	1	8280	2	Y	-0-					36
03	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	176	1	10273	2	Y	-0-					36
04	9840	X	9165	-0-	-675	-0-	169	1	8996	2	Y	-0-					36
05	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	179	1	9459	2	Y	-0-					36
06	9300	X	7981	-0-	-1319	-0-	643	1	7338	2	Y	-0-					36
07	9610	X	8570	-0-	-1040	-0-	683	1	7887	2	Y	-0-					36
08	9610	X	8591	-0-	-1019	-0-	687	1	7904	2	Y	-0-					36
09	9300	X	7889	-0-	-1411	-0-	647	1	7242	2	Y	-0-					36
10	9610	X	8479	-0-	-1131	-0-	760	1	7719	2	Y	-0-					36
11	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	895	1	7902	2	Y	-0-					36
*12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	953	1	8476	2	Y	5					41
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 106,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

01	9579	X	9090	-0-	-489	-0-	520	1	8552	2	Y	16	16	1			36
							18	9									
02	8624	X	7198	-0-	-1426	-0-	412	1	6776	2	Y	9					45
							10	9									
03	10323	X	8992	-0-	-1331	-0-	432	1	8550	2	Y	9	16	1			38
							10	9									
04	9990	X	8695	-0-	-1295	-0-	417	1	8274	2	Y	4	25	1			17
							4	9									
05	10323	X	8999	-0-	-1324	-0-	510	1	8477	2	Y	11					28
							12	9									
06	8790	X	7698	-0-	-1092	-0-	36	1	7655	2	Y	6					34
							7	9									
07	8990	X	8724	-0-	-266	-0-	449	1	8239	2	Y	33	21	1			46
							36	9									
08	8990	X	8711	-0-	-279	-0-	448	1	8263	2	Y	-0-					46
09	8700	X	7964	-0-	-736	-0-	415	1	7547	2	Y	2	20	1			28
							2	9									
10	8990	X	8678	-0-	-312	-0-	435	1	8235	2	Y	7	18	1			17
							8	9									
11	8430	X	8327	-0-	-103	-0-	449	1	7865	2	Y	12					29
							13	9									
12	8711	X	8119	-0-	-592	-0-	452	1	7650	2	Y	15	16	1			28
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 101,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	137	-0-	-1661	-0-	32	1	98	2	Y	6	36	1			49
							7	9									
02	1624	X	265	-0-	-1359	-0-	97	1	149	2	Y	17					66
							19	9									
03	1674	X	143	-0-	-1531	-0-	64	1	68	2	Y	10	43	1			33
							11	9									
04	1620	X	228	-0-	-1392	-0-	46	1	179	2	Y	3	21	1			15
							3	9									
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	70	1	309	2	Y	10					25
							11	9									
06	T. A.		279	-0-	279	279	19	1	256	2	Y	4					29
							4	9									
07	T. A.		804	-0-	804	1083	449	1	345	2	Y	9	17	1			21
							10	9									
08	T. A.		773	-0-	773	1856	448	1	325	2	Y	-0-					21
09	T. A.		732	-0-	732	2588	415	1	307	2	Y	9	14	1			16
							10	9									
10	3332	X	744	-0-	-2588	-0-	435	1	305	2	Y	4	10	1			10
							4	9									
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	449	1	276	2	Y	15					25
							17	9									
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	452	1	275	2	Y	3	17	1			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

01	17019	X	14348	-0-	-2671	-0-	1238	1	13110	2	N	-0-					-0-
02	17220	X	13268	-0-	-3952	-0-	1160	1	12108	2	N	-0-					-0-
03	19282	X	16686	-0-	-2596	-0-	1454	1	15232	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	16884	-0-	-1776	-0-	1462	1	15422	2	N	-0-					-0-
05	19282	X	15514	-0-	-3768	-0-	1362	1	14152	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	14461	-0-	-1679	-0-	672	1	13789	2	N	-0-					-0-
07	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	886	1	17709	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	16779	-0-	-674	-0-	791	1	15988	2	N	-0-					-0-
09	16890	X	15696	-0-	-1194	-0-	870	1	14826	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	13193	-0-	-5407	-0-	669	1	12524	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	12805	-0-	-5195	-0-	706	1	12099	2	N	-0-					-0-
12	18600	X	12788	-0-	-5812	-0-	713	1	12075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

01	19468	X	17570	-0-	-1898	-0-	1361	1	16209	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	15112	-0-	-2472	-0-	1225	1	13887	2	N	-0-					-0-
03	18321	X	15627	-0-	-2694	-0-	1325	1	14302	2	N	-0-					-0-
04	17010	X	13755	-0-	-3255	-0-	1226	1	12529	2	N	-0-					-0-
05	17577	X	14111	-0-	-3466	-0-	1268	1	12843	2	N	-0-					-0-
06	17010	X	13748	-0-	-3262	-0-	639	1	13109	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	14743	-0-	-1997	-0-	703	1	14040	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	13974	-0-	-1650	-0-	659	1	13315	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	13576	-0-	-194	-0-	753	1	12823	2	N	-0-					-0-
10	14756	X	13666	-0-	-1090	-0-	693	1	12973	2	N	-0-					-0-
11	14280	X	10829	-0-	-3451	-0-	597	1	10232	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	12239	-0-	-2517	-0-	682	1	11557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	18723	-0-	-4062	-0-	1473	1	17250	2	N	-0-					-0-
02	19936	X	16481	-0-	-3455	-0-	1290	1	15191	2	N	-0-					-0-
03	21266	X	19812	-0-	-1454	-0-	1575	1	18237	2	N	-0-					-0-
04	20580	X	18644	-0-	-1936	-0-	1498	1	17146	2	N	-0-					-0-
05	19499	X	19213	-0-	-286	-0-	1564	1	17649	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	18928	-0-	-242	-0-	865	1	18063	2	N	-0-					-0-
07	19809	X	4337	-0-	-15472	-0-	207	1	4130	2	N	-0-					-0-
08	19809	X	15897	-0-	-3912	-0-	750	1	15147	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	17295	-0-	-1635	-0-	959	1	16336	2	N	-0-					-0-
10	19561	X	18167	-0-	-1394	-0-	921	1	17246	2	N	-0-					-0-
11	18930	X	18390	-0-	-540	-0-	898	1	17492	2	N	-0-					-0-
12	17887	X	15999	-0-	-1888	-0-	892	1	15107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

01	10261	X	8861	-0-	-1400	-0-	1050	1	7802	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
02	9268	X	6993	-0-	-2275	-0-	923	1	6052	2	N	16	8	1	8	8	-0-
							18	9									
03	9796	X	8685	-0-	-1111	-0-	1454	1	7222	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
04	8580	X	7764	-0-	-816	-0-	1416	1	6341	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
05	8866	X	4293	-0-	-4573	-0-	1023	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6325	-0-	-2255	-0-	826	1	5499	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8310	-0-	-370	-0-	1149	1	7161	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8519	-0-	-161	-0-	1263	1	7256	2	N	-0-					-0-
09	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	1266	1	7028	2	N	-0-					-0-
10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	1209	1	7422	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7929	-0-	-321	-0-	1315	1	6614	2	N	-0-					-0-
*12	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	1770	1	8066	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

01	5983	X	4579	-0-	-1404	-0-	1128	1	3451	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4482	-0-	-474	-0-	973	1	3509	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4649	-0-	-683	-0-	1483	1	3166	2	N	-0-					-0-
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	1295	1	3875	2	N	-0-					-0-
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1108	1	4726	2	N	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	656	1	4305	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	606	1	3777	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4091	-0-	-1737	-0-	606	1	3485	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	3556	-0-	-2084	-0-	543	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4471	-0-	-1357	-0-	626	1	3845	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	2769	-0-	-2181	-0-	459	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	1061	1	4002	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4228	-0-	-560	-0-	930	1	3298	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	1099	1	3576	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3217	-0-	-1913	-0-	1202	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	1978	-0-	-3075	-0-	977	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	951	-0-	-3939	-0-	156	1	795	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	916	-0-	-3765	-0-	127	1	789	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	785	-0-	-3896	-0-	116	1	669	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	596	-0-	-2614	-0-	91	1	505	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	675	-0-	-1309	-0-	95	1	580	2	N	-0-					-0-
11	960	X	713	-0-	-247	-0-	118	1	595	2	N	-0-					-0-
12	930	X	843	-0-	-87	-0-	152	1	691	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY WELL #: 6H RRCID -> 255965 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 9222 - 11227

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P&A 08/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY WELL #: 5H RRCID -> 255972 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8209 - 10472

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY WELL #: 4H RRCID -> 255973 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7775 - 9686

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2014 - P&A 07/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY WELL #: 7H RRCID -> 256063 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 9121 - 9883

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2014 - P&A 08/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

01	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	453	1	7343	2	N	-0-					-0-
02	5964 X	5957	-0-	-7	-0-	434	1	5523	2	N	-0-					-0-
03	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	498	1	6622	2	N	-0-					-0-
04	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	410	1	6330	2	N	-0-					-0-
05	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	477	1	6998	2	N	-0-					-0-
06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	531	1	6922	2	N	-0-					-0-
07	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	466	1	6700	2	N	-0-					-0-
08	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	428	1	6873	2	N	-0-					-0-
09	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	382	1	6218	2	N	-0-					-0-
10	6603 X	6093	-0-	-510	-0-	402	1	5691	2	N	-0-					-0-
11	6390 X	5735	-0-	-655	-0-	448	1	5287	2	N	-0-					-0-
12	7316 X	3853	-0-	-3463	-0-	309	1	3544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

01	9269 X	6025	-0-	-3244	-0-	350	1	5675	2	N	-0-					-0-
02	8372 X	4968	-0-	-3404	-0-	362	1	4606	2	N	-0-					-0-
03	7254 X	5814	-0-	-1440	-0-	406	1	5408	2	N	-0-					-0-
04	5940 X	5605	-0-	-335	-0-	341	1	5264	2	N	-0-					-0-
05	6138 X	5912	-0-	-226	-0-	377	1	5535	2	N	-0-					-0-
06	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	443	1	5782	2	N	-0-					-0-
07	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	412	1	5922	2	N	-0-					-0-
08	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	374	1	6007	2	N	-0-					-0-
09	6240 X	5792	-0-	-448	-0-	335	1	5457	2	N	-0-					-0-
10	6448 X	6299	-0-	-149	-0-	416	1	5883	2	N	-0-					-0-
11	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	520	1	6138	2	N	-0-					-0-
*12	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	548	1	6288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	1582	1	5780	2	N	-0-					133
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	1375	1	4580	2	N	10					143
							11	9									
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1514	1	5307	2	N	10					153
							11	9									
04	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1479	1	5045	2	N	7					160
							8	9									
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	1552	1	5451	2	N	11	166	1			5
							12	9									
06	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	1141	1	4790	2	N	-0-					5
07	6169	X	5944	-0-	-225	-0-	1203	1	4741	2	N	-0-					5
08	6169	X	5967	-0-	-202	-0-	1189	1	4778	2	N	-0-					5
09	5970	X	5876	-0-	-94	-0-	1175	1	4662	2	N	35					40
							39	9									
10	6169	X	6153	-0-	-16	-0-	1137	1	5016	2	N	-0-					40
11	5940	X	5400	-0-	-540	-0-	1132	1	4268	2	N	-0-					40
12	6076	X	4949	-0-	-1127	-0-	1134	1	3804	2	N	10					50
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 73,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

01	10013	X	8564	-0-	-1449	-0-	69	1	8495	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	7521	-0-	-1159	-0-	362	1	7159	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8273	-0-	-1337	-0-	1470	1	6803	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7679	-0-	-1411	-0-	1425	1	6254	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	6639	-0-	-2041	-0-	1204	1	5435	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	6262	-0-	-2018	-0-	1113	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	5522	-0-	-2817	-0-	1125	1	4397	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	3725	-0-	-4552	-0-	894	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	3340	-0-	-4340	-0-	831	1	2509	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	3906	-0-	-2728	-0-	913	1	2993	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	4004	-0-	-2266	-0-	989	1	3015	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4757	-0-	-761	-0-	1178	1	3579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9106	-0-	-783	-0-	395	1	8711	2	N	-0-	196	1			326
02	8932	X	7344	-0-	-1588	-0-	354	1	6870	2	N	109					435
							120	9									
03	9889	X	8804	-0-	-1085	-0-	452	1	8236	2	N	105	196	1			344
							116	9									
04	9000	X	8139	-0-	-861	-0-	441	1	7651	2	N	43					387
							47	9									
05	9114	X	8336	-0-	-778	-0-	455	1	7809	2	N	65					452
							72	9									
06	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	854	1	8180	2	N	54	195	1			311
							59	9									
07	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	936	1	8817	2	N	33					344
							36	9									
08	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	939	1	8810	2	N	53					397
							58	9									
09	9090	X	7507	-0-	-1583	-0-	931	1	6576	2	N	-0-					397
10	9796	X	4476	-0-	-5320	-0-	966	1	3458	2	N	47					444
							52	9									
11	9480	X	4867	-0-	-4613	-0-	916	1	3876	2	N	68	190	1			322
							75	9									
12	9579	X	4450	-0-	-5129	-0-	795	1	3580	2	N	68					390
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 91,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 10228 - 11238

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	748	-0-	-120	-0-	708	1	33	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
02	784	X	574	-0-	-210	-0-	574	1			N	-0-					-0-
03	713	X	647	-0-	-66	-0-	640	1	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
04	720	X	636	-0-	-84	-0-	636	1			N	-0-					-0-
05	744	X	649	-0-	-95	-0-	649	1			N	-0-					-0-
06	720	X	47	-0-	-673	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WRIGHT B WELL #: 10H RRCID -> 257379 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 11936 - 12916

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2014 - P&A 01/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	16	1	1952	2	N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	149	1	2951	2	N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	1398	1	1954	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1640	-0-	-850	-0-	1201	1	439	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	1281	-0-	-2160	-0-	1232	1	49	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	91	-0-	-3239	-0-	91	1			N	-0-					-0-
07	3441	X	20	-0-	-3421	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	16	-0-	-3332	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	101	-0-	-1549	-0-	25	1	76	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	51	-0-	-1220	-0-	12	1	39	2	N	-0-					-0-
11	90	X	2	-0-	-88	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT A WELL #: 7H RRCID -> 257706 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8493 PERF.12207 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2014 - P&A 01/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6062	-0-	-1130	-0-	49	1	6013	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5252	-0-	-1244	-0-	253	1	4999	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	4244	-0-	-2948	-0-	1221	1	3023	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6242	-0-	-268	-0-	1455	1	4787	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	1213	1	4718	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5860	-0-	-20	-0-	1042	1	4818	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6111	-0-	-337	-0-	1245	1	4866	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6369	-0-	-79	-0-	1528	1	4841	2	N	-0-					-0-
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1734	1	5234	2	N	-0-					-0-
10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1784	1	5849	2	N	-0-					-0-
11	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1734	1	5283	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6663	-0-	-529	-0-	1650	1	5013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	1349	1	13050	2	N	-0-					-0-
02	13188	X	10900	-0-	-2288	-0-	1032	1	9868	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	12254	-0-	-2440	-0-	1173	1	11081	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	1370	1	14950	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	12349	-0-	-2345	-0-	1226	1	11123	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	12520	-0-	-1400	-0-	1031	1	11489	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	12147	-0-	-4717	-0-	1077	1	11070	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	7493	-0-	-9371	-0-	687	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	16320	X	10639	-0-	-5681	-0-	1073	1	9566	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	11763	-0-	-1164	-0-	1144	1	10619	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	4596	-0-	-7914	-0-	480	1	4116	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	10219	-0-	-1933	-0-	940	1	9279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	4407	-0-	-9729	-0-	35	1	4372	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	53	-0-	-12715	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	5480	-0-	-4595	-0-	1233	1	4245	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	1828	1	10205	2	N	-0-					-0-
05	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	1102	1	9710	2	N	-0-					-0-
06	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	2185	1	10554	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11700	-0-	-731	-0-	2384	1	9316	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	10114	-0-	-2317	-0-	2426	1	7688	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	8291	-0-	-4459	-0-	2063	1	6228	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	9001	-0-	-4174	-0-	2103	1	6898	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	6946	-0-	-5804	-0-	1716	1	5230	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	7110	-0-	-4577	-0-	1761	1	5349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	17269	-0-	-5857	-0-	1452	1	15817	2	N	-0-					-0-
02	19908	X	8920	-0-	-10988	-0-	958	1	7962	2	N	-0-					-0-
03	21235	X	14284	-0-	-6951	-0-	1265	1	13019	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	6191	-0-	-11929	-0-	859	1	5332	2	N	-0-					-0-
05	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	1641	1	20233	2	N	-0-					-0-
06	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	1665	1	18889	2	N	-0-					-0-
07	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	1749	1	17975	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	15916	-0-	-5970	-0-	1459	1	14457	2	N	-0-					-0-
09	21180	X	14097	-0-	-7083	-0-	1422	1	12675	2	N	-0-					-0-
10	21886	X	13524	-0-	-8362	-0-	1315	1	12209	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	16990	-0-	-3560	-0-	1773	1	15217	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	11197	-0-	-645	-0-	1030	1	10167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	11827	-0-	-3270	-0-	1224	1	10603	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	8239	-0-	-4837	-0-	993	1	7246	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	5466	-0-	-7554	-0-	906	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	5573	-0-	-6277	-0-	879	1	4694	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	10869	-0-	-973	-0-	1068	1	9801	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10794	-0-	-666	-0-	896	1	9898	2	N	-0-					-0-
07	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	1124	1	11553	2	N	-0-					-0-
08	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	1076	1	10663	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	9504	-0-	-1296	-0-	958	1	8546	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	8572	-0-	-4107	-0-	834	1	7738	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	2680	-0-	-9590	-0-	280	1	2400	2	N	-0-					-0-
12	12679	X	5428	-0-	-7251	-0-	499	1	4929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	987	1	5744	2	N	-0-					-0-
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	820	1	5353	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3899	-0-	-1123	-0-	917	1	2982	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	2295	-0-	-4215	-0-	687	1	1608	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	4518	-0-	-2302	-0-	738	1	3780	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	3138	-0-	-3462	-0-	293	1	2845	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	3153	-0-	-3667	-0-	280	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	775	-0-	-3751	-0-	71	1	704	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	717	-0-	-3663	-0-	72	1	645	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	344	-0-	-4182	-0-	33	1	311	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1128	-0-	-2022	-0-	118	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2428	-0-	-734	-0-	223	1	2205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	10251	-0-	-3854	-0-	596	1	9655	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	9162	-0-	-3102	-0-	667	1	8495	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	9957	-0-	-2164	-0-	696	1	9261	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8953	-0-	-1127	-0-	544	1	8409	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	8529	-0-	-1887	-0-	544	1	7985	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8593	-0-	-1337	-0-	612	1	7981	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9066	-0-	-1071	-0-	590	1	8476	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9700	-0-	-251	-0-	569	1	9131	2	N	-0-					-0-
09	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	519	1	8453	2	N	-0-					-0-
10	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	610	1	8631	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	9361	-0-	-29	-0-	732	1	8629	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9231	-0-	-472	-0-	740	1	8491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	15519	-0-	-1593	-0-	1378	1	14141	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	9828	-0-	-4480	-0-	1009	1	8819	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	8713	-0-	-6291	-0-	1032	1	7681	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	8031	-0-	-6999	-0-	843	1	7188	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	664	-0-	-14867	-0-	564	1	100	2	N	-0-					-0-
06	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	725	1	15017	2	N	-0-					-0-
07	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	790	1	15792	2	N	-0-					-0-
08	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	768	1	15517	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	13608	-0-	-2142	-0-	754	1	12854	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	13804	-0-	-2781	-0-	700	1	13104	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	10425	-0-	-5625	-0-	575	1	9850	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	11656	-0-	-4929	-0-	650	1	11006	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	1			N	-0-					-0-
02	700	X	670	-0-	-30	-0-	670	1			N	-0-					-0-
03	775	X	671	-0-	-104	-0-	671	1			N	-0-					-0-
04	750	X	516	-0-	-234	-0-	516	1			N	-0-					-0-
05	775	X	708	-0-	-67	-0-	708	1			N	-0-					-0-
06	750	X	46	-0-	-704	-0-	46	1			N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	15153	-0-	-6	-0-	881	1	14272	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	13146	-0-	-546	-0-	957	1	12189	2	N	-0-					-0-
03	15097	X	14803	-0-	-294	-0-	1035	1	13768	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	13827	-0-	-843	-0-	840	1	12987	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13985	-0-	-1174	-0-	892	1	13093	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	14554	-0-	-116	-0-	1037	1	13517	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	14199	-0-	-619	-0-	923	1	13276	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	14294	-0-	-524	-0-	838	1	13456	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	12842	-0-	-1708	-0-	743	1	12099	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	12769	-0-	-2266	-0-	843	1	11926	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	12779	-0-	-1771	-0-	999	1	11780	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	12819	-0-	-1038	-0-	1027	1	11792	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT B WELL #: 9H RRCID -> 258646 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2014 - P&A 02/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WRIGHT C WELL #: 13H RRCID -> 258726 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 9265 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2014 - P&A 01/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

01	3999	X	3511	-0-	-488	-0-	440	1	3071	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3041	-0-	-235	-0-	339	1	2702	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2645	-0-	-920	-0-	520	1	2123	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	3450	X	887	-0-	-2563	-0-	433	1	454	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	471	-0-	-3094	-0-	471	1			N	-0-					-0-
06	3390	X	36	-0-	-3354	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

01	10912	X	8397	-0-	-2515	-0-	639	1	7758	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	7504	-0-	-1876	-0-	513	1	6991	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9158	-0-	-1227	-0-	837	1	8321	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9191	-0-	-859	-0-	835	1	8356	2	N	-0-					-0-
05	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	921	1	9666	2	N	-0-					-0-
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	475	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	765	1	9258	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9720	-0-	-882	-0-	1184	1	8536	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	8901	-0-	-1359	-0-	1173	1	7728	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	8745	-0-	-1857	-0-	1114	1	7631	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	7095	-0-	-3105	-0-	875	1	6220	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	6977	-0-	-3036	-0-	848	1	6129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	1159	-0-	-2251	-0-	158	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	742	1	7096	2	N	-0-					-0-
05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	831	1	7356	2	N	-0-					-0-
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	346	1	6856	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	6868	-0-	-1223	-0-	524	1	6344	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7029	-0-	-1155	-0-	856	1	6173	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6262	-0-	-1658	-0-	825	1	5437	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6848	-0-	-1336	-0-	872	1	5976	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6465	-0-	-735	-0-	797	1	5668	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6172	-0-	-865	-0-	750	1	5422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WRIGHT C WELL #: 1H RRCID -> 259204 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9015 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2014 - PLUGGED 01/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

01	5239	X	4128	-0-	-1111	-0-	623	1	3505	2	N	-0-					-0-
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	572	1	3791	2	N	-0-					-0-
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1206	1	3751	2	N	-0-					-0-
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	1057	1	3655	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	1900	-0-	-2936	-0-	1000	1	900	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	1805	-0-	-2995	-0-	154	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	2646	-0-	-2314	-0-	126	1	2520	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	2166	-0-	-2794	-0-	102	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	1559	-0-	-3151	-0-	86	1	1473	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1432	-0-	-1203	-0-	73	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1282	-0-	-1268	-0-	71	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	1203	-0-	-1432	-0-	67	1	1136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WRIGHT B WELL #: 8H RRCID -> 259223 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9390 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2014 - PLUGGED 01/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

01	T. A.	1	-0-	1	1	1	1				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1						N	2	1	1	1	8	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	850	1	150	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	771	1	6957	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	5492	-0-	-1564	-0-	553	1	4939	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6168	-0-	-1644	-0-	1257	1	4911	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	5548	-0-	-2012	-0-	1211	1	4337	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	5261	-0-	-2458	-0-	1186	1	4075	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	4968	-0-	-2502	-0-	292	1	4676	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4184	-0-	-1985	-0-	1388	1	2796	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	4939	-0-	-1230	-0-	3637	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	3331	1	3285	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4062	-0-	-1208	-0-	3250	1	812	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3734	-0-	-1246	-0-	3110	1	624	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	3260	-0-	-3591	-0-	2548	1	712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1045	-0-	-1342	-0-	503	1	540	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	486	1	1882	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
03	1488	X	1179	-0-	-309	-0-	1175	1	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	1			N	-0-					-0-
05	2635	X	1077	-0-	-1558	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
06	2550	X	50	-0-	-2500	-0-	49	1	1	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3469	-0-	-2452	-0-	549	1	2920	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	2892	-0-	-2232	-0-	466	1	2426	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4303	-0-	-1370	-0-	1043	1	3260	2	N	-0-					-0-
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	1133	1	4533	2	N	-0-					-0-
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1281	1	4174	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2550	-0-	-1620	-0-	1153	1	1397	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4609	-0-	-1250	-0-	4609	1			N	-0-					-0-
08	5859	X	4726	-0-	-1133	-0-	4726	1			N	-0-					-0-
09	5670	X	5051	-0-	-619	-0-	2108	1	2943	2	N	-0-					-0-
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	2570	1	4966	2	N	-0-					-0-
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	2258	1	4898	2	N	-0-					-0-
*12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	2018	1	6276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	448	-0-	-5535	-0-	448	1			N	-0-					-0-
02	5404	X	388	-0-	-5016	-0-	388	1			N	-0-					-0-
03	5611	X	966	-0-	-4645	-0-	966	1			N	-0-					-0-
04	5430	X	1181	-0-	-4249	-0-	1181	1			N	-0-					-0-
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	1			N	-0-					-0-
06	930	X	81	-0-	-849	-0-	81	1			N	-0-					-0-
07	1209	X	314	-0-	-895	-0-	314	1			N	-0-					-0-
08	1209	X	272	-0-	-937	-0-	272	1			N	-0-					-0-
09	1170	X	868	-0-	-302	-0-	362	1	506	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	364	-0-	-845	-0-	124	1	240	2	N	-0-					-0-
11	300	X	150	-0-	-150	-0-	47	1	103	2	N	-0-					-0-
12	899	X	609	-0-	-290	-0-	148	1	461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	811	1	8644	2	N	-0-					-0-
02	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	712	1	8021	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8275	-0-	-994	-0-	1346	1	6929	2	N	-0-					-0-
04	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1367	1	8082	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8613	-0-	-1059	-0-	1440	1	7173	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	7910	-0-	-1450	-0-	3481	1	4429	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
09	9450	X	6757	-0-	-2693	-0-	2820	1	3937	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8266	-0-	-352	-0-	2819	1	5447	2	N	-0-					-0-
11	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	2643	1	5734	2	N	-0-					-0-
*12	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	1956	1	6081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT C WELL #: 2H RRCID -> 259305 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9334 - 11015

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014 - P&A 01/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

01	11005	X	6906	-0-	-4099	-0-	55	1	6851	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	3614	-0-	-5122	-0-	174	1	3440	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	4950	-0-	-4102	-0-	1168	1	3782	2	N	-0-					-0-
04	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1637	1	8431	2	N	-0-					-0-
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	1138	1	6010	2	N	-0-					-0-
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	1365	1	6421	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	6151	-0-	-4265	-0-	1253	1	4898	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	5786	-0-	-4630	-0-	1388	1	4398	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	5629	-0-	-4451	-0-	1401	1	4228	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	5966	-0-	-2094	-0-	1394	1	4572	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	5614	-0-	-2186	-0-	1387	1	4227	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5818	-0-	-320	-0-	1441	1	4377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WRIGHT C WELL #: 12H RRCID -> 259349 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9271 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - P&A 01/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

01	9672	X	8936	-0-	-736	-0-	648	1	8288	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	6925	-0-	-1559	-0-	484	1	6441	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	9098	-0-	-140	-0-	839	1	8259	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8514	-0-	-126	-0-	754	1	7760	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8411	-0-	-517	-0-	806	1	7605	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7582	-0-	-1208	-0-	362	1	7220	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	7195	-0-	-1888	-0-	549	1	6646	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	7118	-0-	-1965	-0-	867	1	6251	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7233	-0-	-1287	-0-	953	1	6280	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7460	-0-	-941	-0-	950	1	6510	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6665	-0-	-925	-0-	822	1	5843	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6530	-0-	-941	-0-	794	1	5736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

01	7657	X	6892	-0-	-765	-0-	484	1	6376	2	Y	29	28	1			48
							32	9									
02	6916	X	2877	-0-	-4039	-0-	299	1	2565	2	Y	12					60
							13	9									
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	417	1	6343	2	Y	18	24	1			54
							20	9									
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	418	1	6368	2	Y	8	37	1			25
							9	9									
05	6882	X	6463	-0-	-419	-0-	434	1	6006	2	Y	21					46
							23	9									
06	6660	X	5910	-0-	-750	-0-	36	1	5861	2	Y	12					58
							13	9									
07	7037	X	6586	-0-	-451	-0-	449	1	6065	2	Y	65	36	1			87
							72	9									
08	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	448	1	5675	2	Y	-0-					87
09	6810	X	4932	-0-	-1878	-0-	415	1	4515	2	Y	2	36	1			53
							2	9									
10	6572	X	6301	-0-	-271	-0-	435	1	5853	2	Y	12	35	1			30
							13	9									
11	6360	X	5757	-0-	-603	-0-	449	1	5280	2	Y	25					55
							28	9									
12	6572	X	5814	-0-	-758	-0-	452	1	5330	2	Y	29	30	1			54
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 71,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23746	X	15290	-0-	-8456	-0-	293	1	14997	2	N	-0-					-0-
02	20804	X	14417	-0-	-6387	-0-	218	1	14199	2	N	-0-					-0-
03	0	W	13273	-0-	13273	13273	272	1	13001	2	N	-0-					-0-
04	0	W	15123	-0-	15123	28396	372	1	14751	2	N	-0-					-0-
05	43275	X	14879	-0-	-28396	-0-	420	1	14459	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13524	-0-	-1926	-0-	354	1	13170	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	13483	-0-	-2482	-0-	338	1	13145	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	14346	-0-	-1278	-0-	383	1	13963	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	13304	-0-	-1816	-0-	362	1	12942	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	13446	-0-	-1434	-0-	382	1	13064	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	13366	-0-	-524	-0-	357	1	13009	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	13219	-0-	-1134	-0-	252	1	12967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29884	X	25951	-0-	-3933	-0-	1079	1	24872	2	N	-0-					-0-
02	25788	X	23424	-0-	-2364	-0-	997	1	22427	2	N	-0-					-0-
03	27373	X	25557	-0-	-1816	-0-	1127	1	24428	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	25710	X	25274	-0-	-436	-0-	1102	1	24172	2	N	-0-					-0-
05	25978	X	25533	-0-	-445	-0-	1138	1	24395	2	N	-0-					-0-
06	25378	X	25378	-0-	-0-	-0-	2962	1	22416	2	N	-0-					-0-
07	26102	X	25274	-0-	-828	-0-	3305	1	21969	2	N	-0-					-0-
08	26102	X	25873	-0-	-229	-0-	3466	1	22407	2	N	-0-					-0-
09	25380	X	23349	-0-	-2031	-0-	3362	1	19987	2	N	-0-					-0-
10	26226	X	24583	-0-	-1643	-0-	3460	1	21123	2	N	-0-					-0-
11	25380	X	22453	-0-	-2927	-0-	3395	1	19058	2	N	-0-					-0-
12	25885	X	22567	-0-	-3318	-0-	2868	1	19699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	18179	-0-	-12976	-0-	756	1	17423	2	N	-0-					-0-
02	21280	X	14808	-0-	-6472	-0-	630	1	14178	2	N	-0-					-0-
03	20615	X	15570	-0-	-5045	-0-	686	1	14884	2	N	-0-					-0-
04	19110	X	14131	-0-	-4979	-0-	616	1	13515	2	N	-0-					-0-
05	19127	X	13363	-0-	-5764	-0-	595	1	12768	2	N	-0-					-0-
06	17580	X	13281	-0-	-4299	-0-	1550	1	11731	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	13482	-0-	-2917	-0-	1763	1	11719	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	14665	-0-	-897	-0-	1965	1	12700	2	N	-0-					-0-
09	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	2193	1	13034	2	N	-0-					-0-
10	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	2210	1	13494	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	10111	-0-	-4079	-0-	1529	1	8582	2	N	-0-					-0-
12	15748	X	3027	-0-	-12721	-0-	385	1	2642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	17916	-0-	-3629	-0-	745	1	17171	2	N	-0-					-0-
02	18312	X	15392	-0-	-2920	-0-	655	1	14737	2	N	-0-					-0-
03	20026	X	16967	-0-	-3059	-0-	748	1	16219	2	N	-0-					-0-
04	19380	X	16151	-0-	-3229	-0-	704	1	15447	2	N	-0-					-0-
05	19034	X	16894	-0-	-2140	-0-	753	1	16141	2	N	-0-					-0-
06	17340	X	16465	-0-	-875	-0-	711	1	15754	2	N	-0-					-0-
07	17050	X	16105	-0-	-945	-0-	768	1	15337	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	16688	-0-	-269	-0-	787	1	15901	2	N	-0-					-0-
09	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	917	1	15627	2	N	-0-					-0-
10	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	881	1	16494	2	N	-0-					-0-
11	16470	X	15429	-0-	-1041	-0-	850	1	14579	2	N	-0-					-0-
12	17081	X	15521	-0-	-1560	-0-	865	1	14656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32209	X	26915	-0-	-5294	-0-	1120	1	25795	2	N	-0-					-0-
02	26796	X	22929	-0-	-3867	-0-	976	1	21953	2	N	-0-					-0-
03	29202	X	24295	-0-	-4907	-0-	1071	1	23224	2	N	-0-					-0-
04	28260	X	23652	-0-	-4608	-0-	1031	1	22621	2	N	-0-					-0-
05	27497	X	24656	-0-	-2841	-0-	1099	1	23557	2	N	-0-					-0-
06	26040	X	24138	-0-	-1902	-0-	1042	1	23096	2	N	-0-					-0-
07	25389	X	24250	-0-	-1139	-0-	1156	1	23094	2	N	-0-					-0-
08	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	1208	1	24405	2	N	-0-					-0-
09	24150	X	23278	-0-	-872	-0-	1290	1	21988	2	N	-0-					-0-
10	24955	X	23949	-0-	-1006	-0-	1214	1	22735	2	N	-0-					-0-
11	24780	X	22241	-0-	-2539	-0-	1226	1	21015	2	N	-0-					-0-
12	25482	X	17292	-0-	-8190	-0-	964	1	16328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	14385	-0-	-4277	-0-	319	1	14066	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	14408	-0-	-2308	-0-	227	1	14181	2	N	-0-					-0-
03	0	W	14580	-0-	14580	14580	321	1	14259	2	N	-0-					-0-
04	0	W	11250	-0-	11250	25830	321	1	10929	2	N	-0-					-0-
05	0	W	16115	-0-	16115	41945	388	1	15727	2	N	-0-					-0-
06	0	W	14239	-0-	14239	56184	371	1	13868	2	N	-0-					-0-
07	70992	X	14808	-0-	-56184	-0-	372	1	14436	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	15796	-0-	-324	-0-	421	1	15375	2	N	-0-					-0-
09	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	442	1	15820	2	N	-0-					-0-
10	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	478	1	16361	2	N	-0-					-0-
11	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	455	1	16594	2	N	-0-					-0-
*12	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	359	1	18469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT C WELL #: 5H RRCID -> 261050 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9417 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2014 - P&A 02/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	1949	-0-	-7940	-0-	81	1	1868	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	5031	-0-	-3117	-0-	214	1	4817	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	5407	-0-	-3273	-0-	238	1	5169	2	N	-0-			-0-
04	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	325	1	7136	2	N	-0-			-0-
05	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	446	1	9572	2	N	-0-			-0-
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	1166	1	8827	2	N	-0-			-0-
07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	1503	1	9994	2	N	-0-			-0-
08	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	1513	1	9778	2	N	-0-			-0-
09	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1623	1	9647	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	8834	-0-	-2667	-0-	1243	1	7591	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	3510	-0-	-7620	-0-	531	1	2979	2	N	-0-			-0-
12	11656	X	9109	-0-	-2547	-0-	1158	1	7951	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	900	1	20747	2	N	-0-			-0-
02	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	823	1	18511	2	N	-0-			-0-
03	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	946	1	20512	2	N	-0-			-0-
04	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	874	1	19177	2	N	-0-			-0-
05	20122	X	20122	-0-	-0-	-0-	897	1	19225	2	N	-0-			-0-
06	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	2262	1	17119	2	N	-0-			-0-
07	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	2641	1	17553	2	N	-0-			-0-
08	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	2344	1	15149	2	N	-0-			-0-
09	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	2315	1	13759	2	N	-0-			-0-
10	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	2421	1	14782	2	N	-0-			-0-
11	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	2768	1	15537	2	N	-0-			-0-
*12	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	2646	1	18174	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28148	X	23157	-0-	-4991	-0-	963	1	22194	2	N	-0-			-0-
02	25424	X	18136	-0-	-7288	-0-	772	1	17364	2	N	-0-			-0-
03	25048	X	18981	-0-	-6067	-0-	837	1	18144	2	N	-0-			-0-
04	23580	X	19018	-0-	-4562	-0-	829	1	18189	2	N	-0-			-0-
05	23157	X	17906	-0-	-5251	-0-	798	1	17108	2	N	-0-			-0-
06	22410	X	18421	-0-	-3989	-0-	2150	1	16271	2	N	-0-			-0-
07	20088	X	18160	-0-	-1928	-0-	2375	1	15785	2	N	-0-			-0-
08	19654	X	18748	-0-	-906	-0-	2512	1	16236	2	N	-0-			-0-
09	19020	X	16803	-0-	-2217	-0-	2420	1	14383	2	N	-0-			-0-
10	19034	X	18601	-0-	-433	-0-	2618	1	15983	2	N	-0-			-0-
11	18420	X	16079	-0-	-2341	-0-	2431	1	13648	2	N	-0-			-0-
12	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	1453	1	19420	2	N	52	52	1			107
							57	9									
02	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	3042	1	17445	2	N	-0-					107
03	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	1266	1	21744	2	N	14	49	1			72
							15	9									
04	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	1179	1	20659	2	N	8					80
							9	9									
05	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	1216	1	21119	2	N	11					91
							12	9									
06	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	1803	1	20399	2	N	14	47	1			58
							15	9									
07	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	2060	1	21138	2	N	19					77
							21	9									
08	22144	X	22144	-0-	-0-	-0-	1317	1	20827	2	N	-0-					77
09	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	1257	1	20180	2	N	-0-					77
10	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	1253	1	20160	2	N	10					87
							11	9									
11	20250	X	19285	-0-	-965	-0-	1211	1	18040	2	N	31					118
							34	9									
12	21855	X	20641	-0-	-1214	-0-	1327	1	19306	2	N	7	49	1			76
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 259,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	19407	-0-	-2820	-0-	1452	1	17898	2	N	52	39	1			103
							57	9									
02	20423	X	20423	-0-	-0-	-0-	2879	1	17544	2	N	-0-					103
03	21979	X	21190	-0-	-789	-0-	1038	1	20135	2	N	15	49	1			69
							17	9									
04	21270	X	20072	-0-	-1198	-0-	1020	1	19043	2	N	8					77
							9	9									
05	22599	X	20433	-0-	-2166	-0-	974	1	19447	2	N	11					88
							12	9									
06	21870	X	19899	-0-	-1971	-0-	1624	1	18261	2	N	13	44	1			57
							14	9									
07	22599	X	19506	-0-	-3093	-0-	1730	1	17755	2	N	19					76
							21	9									
08	21204	X	19375	-0-	-1829	-0-	1152	1	18223	2	N	-0-					76
09	20070	X	19293	-0-	-777	-0-	1131	1	18162	2	N	-0-					76
10	20553	X	19768	-0-	-785	-0-	1156	1	18601	2	N	10					86
							11	9									
11	19890	X	18059	-0-	-1831	-0-	1134	1	16891	2	N	31					117
							34	9									
12	19747	X	19643	-0-	-104	-0-	1263	1	18372	2	N	7	49	1			75
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 237,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	18230	-0-	-4927	-0-	283	1	17947	2	N	-0-			-0-
02	20608	X	13107	-0-	-7501	-0-	249	1	12858	2	N	-0-			-0-
03	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	302	1	20909	2	N	-0-			-0-
04	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	398	1	20221	2	N	-0-			-0-
05	21377	X	21377	-0-	-0-	-0-	412	1	20965	2	N	-0-			-0-
06	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	531	1	20546	2	N	-0-			-0-
07	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	538	1	20895	2	N	-0-			-0-
08	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	615	1	22424	2	N	-0-			-0-
09	21090	X	20927	-0-	-163	-0-	569	1	20358	2	N	-0-			-0-
10	21793	X	20792	-0-	-1001	-0-	591	1	20201	2	N	-0-			-0-
11	22290	X	18805	-0-	-3485	-0-	502	1	18303	2	N	-0-			-0-
12	20150	X	14924	-0-	-5226	-0-	285	1	14639	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	11101	-0-	-7778	-0-	294	1	10807	2	N	-0-			-0-
02	16996	X	14413	-0-	-2583	-0-	249	1	14164	2	N	-0-			-0-
03	18631	X	15509	-0-	-3122	-0-	273	1	15236	2	N	-0-			-0-
04	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	387	1	14893	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	14244	-0-	-1721	-0-	404	1	13840	2	N	-0-			-0-
06	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	339	1	12594	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	14235	-0-	-1730	-0-	357	1	13878	2	N	-0-			-0-
08	15779	X	12312	-0-	-3467	-0-	328	1	11984	2	N	-0-			-0-
09	15270	X	10510	-0-	-4760	-0-	286	1	10224	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	7857	-0-	-6372	-0-	223	1	7634	2	N	-0-			-0-
11	13770	X	4705	-0-	-9065	-0-	126	1	4579	2	N	-0-			-0-
*12	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	385	1	19802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	16620	-0-	-5018	-0-	267	1	16353	2	N	-0-			-0-
02	17360	X	15890	-0-	-1470	-0-	237	1	15653	2	N	-0-			-0-
03	18507	X	18334	-0-	-173	-0-	304	1	18030	2	N	-0-			-0-
04	17910	X	16985	-0-	-925	-0-	416	1	16569	2	N	-0-			-0-
05	17608	X	16059	-0-	-1549	-0-	429	1	15630	2	N	-0-			-0-
06	17730	X	15129	-0-	-2601	-0-	390	1	14739	2	N	-0-			-0-
07	18321	X	16767	-0-	-1554	-0-	421	1	16346	2	N	-0-			-0-
08	18321	X	16114	-0-	-2207	-0-	430	1	15684	2	N	-0-			-0-
09	16980	X	15189	-0-	-1791	-0-	413	1	14776	2	N	-0-			-0-
10	16771	X	13099	-0-	-3672	-0-	372	1	12727	2	N	-0-			-0-
11	16230	X	12836	-0-	-3394	-0-	343	1	12493	2	N	-0-			-0-
12	16771	X	14210	-0-	-2561	-0-	271	1	13939	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	195	-0-	-14282	-0-	195	1			N	-0-			-0-
02	13076	X	1169	-0-	-11907	-0-	124	1	1045	2	N	-0-			-0-
03	14477	X	7517	-0-	-6960	-0-	251	1	7266	2	N	-0-			-0-
04	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	370	1	13333	2	N	-0-			-0-
05	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	388	1	13227	2	N	-0-			-0-
06	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	313	1	11670	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	13522	-0-	-645	-0-	339	1	13183	2	N	-0-			-0-
08	14167	X	9984	-0-	-4183	-0-	266	1	9718	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	11018	-0-	-2692	-0-	299	1	10719	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	10074	-0-	-3535	-0-	286	1	9788	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	11356	-0-	-1724	-0-	303	1	11053	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	11802	-0-	-1714	-0-	225	1	11577	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	16963	-0-	-2505	-0-	300	1	16663	2	N	-0-			-0-
02	17500	X	15246	-0-	-2254	-0-	275	1	14971	2	N	-0-			-0-
03	19375	X	14100	-0-	-5275	-0-	332	1	13768	2	N	-0-			-0-
04	18750	X	14321	-0-	-4429	-0-	451	1	13870	2	N	-0-			-0-
05	0	W	15613	-0-	15613	15613	439	1	15174	2	N	-0-			-0-
06	0	W	14775	-0-	14775	30388	382	1	14393	2	N	-0-			-0-
07	0	W	13913	-0-	13913	44301	349	1	13564	2	N	-0-			-0-
08	57043	X	12742	-0-	-44301	-0-	340	1	12402	2	N	-0-			-0-
09	15120	X	13084	-0-	-2036	-0-	356	1	12728	2	N	-0-			-0-
10	15624	X	12546	-0-	-3078	-0-	356	1	12190	2	N	-0-			-0-
11	14790	X	13101	-0-	-1689	-0-	350	1	12751	2	N	-0-			-0-
*12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	240	1	12345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	1449	1	15165	2	N	-0-			-0-
02	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	1142	1	13001	2	N	-0-			-0-
03	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	1283	1	13434	2	N	-0-			-0-
04	16080	X	14094	-0-	-1986	-0-	1203	1	12891	2	N	-0-			-0-
05	16616	X	13845	-0-	-2771	-0-	1251	1	12594	2	N	-0-			-0-
06	16080	X	12784	-0-	-3296	-0-	1054	1	11730	2	N	-0-			-0-
07	15655	X	12280	-0-	-3375	-0-	1089	1	11191	2	N	-0-			-0-
08	14725	X	13522	-0-	-1203	-0-	1239	1	12283	2	N	-0-			-0-
09	14100	X	12072	-0-	-2028	-0-	1217	1	10855	2	N	-0-			-0-
10	13857	X	12731	-0-	-1126	-0-	1238	1	11493	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	11363	-0-	-1717	-0-	1186	1	10177	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	11284	-0-	-2232	-0-	1038	1	10246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12329	-0-	-1993	-0-	324	1	12005	2	N	-0-			-0-
02	12768	X	9292	-0-	-3476	-0-	287	1	9005	2	N	-0-			-0-
03	13082	X	12753	-0-	-329	-0-	311	1	12442	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	12344	-0-	-286	-0-	388	1	11956	2	N	-0-			-0-
05	12338	X	10796	-0-	-1542	-0-	388	1	10408	2	N	-0-			-0-
06	12330	X	9127	-0-	-3203	-0-	249	1	8878	2	N	-0-			-0-
07	12741	X	11241	-0-	-1500	-0-	282	1	10959	2	N	-0-			-0-
08	12741	X	11553	-0-	-1188	-0-	308	1	11245	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	10526	-0-	-1804	-0-	286	1	10240	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	10003	-0-	-1250	-0-	284	1	9719	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	9510	-0-	-1680	-0-	254	1	9256	2	N	-0-			-0-
12	11563	X	8651	-0-	-2912	-0-	165	1	8486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	12507	-0-	-4171	-0-	249	1	12258	2	N	-0-			-0-
02	14532	X	13088	-0-	-1444	-0-	238	1	12850	2	N	-0-			-0-
03	14849	X	10514	-0-	-4335	-0-	286	1	10228	2	N	-0-			-0-
04	13860	X	9844	-0-	-4016	-0-	382	1	9462	2	N	-0-			-0-
05	0	W	7148	-0-	7148	7148	379	1	6769	2	N	-0-			-0-
06	0	W	10177	-0-	10177	17325	258	1	9919	2	N	-0-			-0-
07	0	W	15082	-0-	15082	32407	379	1	14703	2	N	-0-			-0-
08	45175	X	12768	-0-	-32407	-0-	341	1	12427	2	N	-0-			-0-
09	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	345	1	12339	2	N	-0-			-0-
10	15097	X	12493	-0-	-2604	-0-	355	1	12138	2	N	-0-			-0-
11	14610	X	12032	-0-	-2578	-0-	321	1	11711	2	N	-0-			-0-
12	15097	X	11938	-0-	-3159	-0-	228	1	11710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	22236	-0-	-3990	-0-	285	1	21951	2	N	-0-			-0-
02	22204	X	21317	-0-	-887	-0-	255	1	21062	2	N	-0-			-0-
03	24428	X	22378	-0-	-2050	-0-	320	1	22058	2	N	-0-			-0-
04	22380	X	19867	-0-	-2513	-0-	431	1	19436	2	N	-0-			-0-
05	23591	X	20701	-0-	-2890	-0-	426	1	20275	2	N	-0-			-0-
06	22830	X	20348	-0-	-2482	-0-	514	1	19834	2	N	-0-			-0-
07	23591	X	21115	-0-	-2476	-0-	530	1	20585	2	N	-0-			-0-
08	22382	X	20157	-0-	-2225	-0-	538	1	19619	2	N	-0-			-0-
09	20340	X	19639	-0-	-701	-0-	534	1	19105	2	N	-0-			-0-
10	21111	X	21052	-0-	-59	-0-	598	1	20454	2	N	-0-			-0-
11	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	559	1	20379	2	N	-0-			-0-
12	20925	X	19000	-0-	-1925	-0-	363	1	18637	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	13543	-0-	-8932	-0-	242	1	13301	2	N	-0-			-0-
02	18564	X	14812	-0-	-3752	-0-	244	1	14568	2	N	-0-			-0-
03	20553	X	17873	-0-	-2680	-0-	297	1	17576	2	N	-0-			-0-
04	19410	X	15988	-0-	-3422	-0-	409	1	15579	2	N	-0-			-0-
05	16399	X	16398	-0-	-1	-0-	428	1	15970	2	N	-0-			-0-
06	17310	X	15532	-0-	-1778	-0-	399	1	15133	2	N	-0-			-0-
07	17887	X	17109	-0-	-778	-0-	429	1	16680	2	N	-0-			-0-
08	17887	X	16572	-0-	-1315	-0-	442	1	16130	2	N	-0-			-0-
09	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	462	1	16525	2	N	-0-			-0-
10	17112	X	16721	-0-	-391	-0-	475	1	16246	2	N	-0-			-0-
11	16560	X	15855	-0-	-705	-0-	423	1	15432	2	N	-0-			-0-
12	16802	X	15631	-0-	-1171	-0-	298	1	15333	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37200	X	31658	-0-	-5542	-0-	324	1	31334	2	N	-0-			-0-
02	33600	X	29523	-0-	-4077	-0-	231	1	29292	2	N	-0-			-0-
03	37076	X	32044	-0-	-5032	-0-	353	1	31691	2	N	-0-			-0-
04	34020	X	30339	-0-	-3681	-0-	450	1	29889	2	N	-0-			-0-
05	32674	X	30137	-0-	-2537	-0-	451	1	29686	2	N	-0-			-0-
06	31620	X	29181	-0-	-2439	-0-	726	1	28455	2	N	-0-			-0-
07	32674	X	28876	-0-	-3798	-0-	725	1	28151	2	N	-0-			-0-
08	32054	X	28011	-0-	-4043	-0-	747	1	27264	2	N	-0-			-0-
09	30330	X	25964	-0-	-4366	-0-	706	1	25258	2	N	-0-			-0-
10	30163	X	25379	-0-	-4784	-0-	721	1	24658	2	N	-0-			-0-
11	29190	X	24965	-0-	-4225	-0-	667	1	24298	2	N	-0-			-0-
*12	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	483	1	24797	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 341,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	290	1	25471	2	N	-0-			-0-
02	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	253	1	23469	2	N	-0-			-0-
03	28870	X	28870	-0-	-0-	-0-	318	1	28552	2	N	-0-			-0-
04	27056	X	27056	-0-	-0-	-0-	426	1	26630	2	N	-0-			-0-
05	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	444	1	25314	2	N	-0-			-0-
06	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	617	1	24015	2	N	-0-			-0-
07	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	613	1	23808	2	N	-0-			-0-
08	24406	X	24406	-0-	-0-	-0-	651	1	23755	2	N	-0-			-0-
09	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	627	1	22425	2	N	-0-			-0-
10	23746	X	19640	-0-	-4106	-0-	558	1	19082	2	N	-0-			-0-
11	22980	X	21641	-0-	-1339	-0-	578	1	21063	2	N	-0-			-0-
12	24428	X	20622	-0-	-3806	-0-	394	1	20228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		19992	-0-	19992	35685	281	1	19711	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		19046	-0-	19046	54731	252	1	18794	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		21718	-0-	21718	76449	325	1	21393	2	N	-0-			-0-
04	95146	X	18697	-0-	-76449	-0-	425	1	18272	2	N	-0-			-0-
05	21080	X	10955	-0-	-10125	-0-	315	1	10640	2	N	-0-			-0-
06	21030	X	13956	-0-	-7074	-0-	349	1	13607	2	N	-0-			-0-
07	21731	X	18526	-0-	-3205	-0-	465	1	18061	2	N	-0-			-0-
08	21731	X	18292	-0-	-3439	-0-	488	1	17804	2	N	-0-			-0-
09	18690	X	16071	-0-	-2619	-0-	437	1	15634	2	N	-0-			-0-
10	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	552	1	18863	2	N	-0-			-0-
11	17940	X	17887	-0-	-53	-0-	478	1	17409	2	N	-0-			-0-
12	18538	X	16373	-0-	-2165	-0-	313	1	16060	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33728	X	27843	-0-	-5885	-0-	281	1	27562	2	N	-0-			-0-
02	23268	X	21846	-0-	-1422	-0-	257	1	21589	2	N	-0-			-0-
03	30566	X	21531	-0-	-9035	-0-	298	1	21233	2	N	-0-			-0-
04	29580	X	20095	-0-	-9485	-0-	393	1	19702	2	N	-0-			-0-
05	30566	X	19720	-0-	-10846	-0-	408	1	19312	2	N	-0-			-0-
06	26940	X	19093	-0-	-7847	-0-	483	1	18610	2	N	-0-			-0-
07	24180	X	19557	-0-	-4623	-0-	491	1	19066	2	N	-0-			-0-
08	21545	X	17255	-0-	-4290	-0-	460	1	16795	2	N	-0-			-0-
09	20100	X	16969	-0-	-3131	-0-	461	1	16508	2	N	-0-			-0-
10	19716	X	18555	-0-	-1161	-0-	527	1	18028	2	N	-0-			-0-
11	19080	X	17528	-0-	-1552	-0-	468	1	17060	2	N	-0-			-0-
*12	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	377	1	19367	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST GRANBURY WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	7002	-0-	7002	7002	6956	2	46	9	N	42			42
*11	0	W	45189	-0-	45189	52191	45189	2			N	-0-			42
*12	0	W	31528	-0-	31528	83719	31376	2	152	9	N	138			180

TOTAL GAS PROD: 83,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1869	-0-	-931	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2159	-0-	-941	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1812	-0-	-1188	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2455	-0-	-273	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6068	-0-	-380	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5323	-0-	-501	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5945	-0-	-503	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5216	-0-	-844	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5616	-0-	-646	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	4048	-0-	-1832	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5398	-0-	-554	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5575	-0-	-377	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5377	-0-	-234	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4396	-0-	-2269	-0-	4339	3	57	9	N	52					541
02	4648	X	4034	-0-	-614	-0-	4034	3			N	-0-					541
03	5146	X	4496	-0-	-650	-0-	4496	3			N	-0-					541
04	4890	X	4436	-0-	-454	-0-	4436	3			N	-0-	191	1			350
05	4464	X	4254	-0-	-210	-0-	4254	3			N	-0-					350
06	4350	X	2962	-0-	-1388	-0-	2940	3	22	9	N	20					370
07	4805	X	4546	-0-	-259	-0-	4536	3	10	9	N	9	190	1			189
08	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	4402	3	29	9	N	26					215
09	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	4378	3	52	9	N	47					262
10	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	4383	3	57	9	N	52					314
11	4380	X	4199	-0-	-181	-0-	4199	3			N	-0-					314
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					314

TOTAL GAS PROD: 46,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1009	-0-	-882	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1395	-0-	-315	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1377	-0-	-243	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7498	-0-	-531	-0-	7488	3	10	9	N	9					198
02	7224	X	7154	-0-	-70	-0-	7125	3	29	9	N	26					224
03	7998	X	7698	-0-	-300	-0-	7675	3	23	9	N	21					245
04	7740	X	7365	-0-	-375	-0-	7350	3	15	9	N	14					259
05	7874	X	5663	-0-	-2211	-0-	5657	3	6	9	N	5					264
06	7620	X	7283	-0-	-337	-0-	7279	3	4	9	N	4					268
07	7874	X	7695	-0-	-179	-0-	7695	3			N	-0-	190	1			78
08	7688	X	7589	-0-	-99	-0-	7589	3			N	-0-					78
09	7350	X	7234	-0-	-116	-0-	7234	3			N	-0-					78
10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7948	3	4	9	N	4					82
11	7650	X	7023	-0-	-627	-0-	7023	3			N	-0-					82
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 80,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4723	-0-	-1198	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	4610	-0-	-738	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	4452	-0-	-1469	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4878	-0-	-852	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4569	-0-	-381	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4603	-0-	-512	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	4765	-0-	-1962	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	3543	-0-	-2967	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	4851	-0-	-1876	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3985	-0-	-635	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3320	-0-	220	220	265	1	3052	2	N	3					14
							3	9									
02	3112	X	2892	-0-	-220	-0-	214	1	2677	2	N	1					15
							1	9									
03	2480	X	2297	-0-	-183	-0-	201	1	2094	2	N	2					17
							2	9									
04	2880	X	2204	-0-	-676	-0-	163	1	2041	2	N	-0-					17
05	3038	X	1574	-0-	-1464	-0-	117	1	1457	2	N	-0-					17
06	2940	X	2199	-0-	-741	-0-	168	1	2031	2	N	-0-					17
07	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	215	1	2694	2	N	-0-					17
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	211	1	2643	2	N	-0-					17
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	165	1	2067	2	N	2					19
							2	9									
10	2914	X	1783	-0-	-1131	-0-	132	1	1651	2	N	-0-					19
*11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	212	1	2686	2	N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 27,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					1
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					1
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					1
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					1
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					1
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					1
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					1
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					1
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					1
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					1
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC.//CONT.// 681619
BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
BURTON, KAY WELL #: 1 RRCID -> 220012 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2900 - 2910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	840	N	260	-0-	-580	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	620	N	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

01	1829 N	1578	-0-	-251	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1747	-0-	-175	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	1804	-0-	-26	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

01	2852 X	1963	-0-	-889	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	2296 X	2095	-0-	-201	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	1944	-0-	-381	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	1931	-0-	-679	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	1948	-0-	-749	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	2697 X	2171	-0-	-526	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	1865	-0-	-745	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	1984 X	1910	-0-	-74	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	2100 X	2034	-0-	-66	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	1873	-0-	-297	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3786	-0-	-1329	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3465	-0-	-1211	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3020	-0-	-2157	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3557	-0-	-1453	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4019	-0-	-321	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3060	-0-	-784	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2491	-0-	-1539	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2284	-0-	-1616	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2317	-0-	-1713	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2546	-0-	-934	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1505	-0-	-851	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3887	-0-	-763	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4050	-0-	-321	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	2406	-0-	-3504	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	2211	-0-	-3896	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	2325	-0-	-3782	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	2137	-0-	-3443	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2027	-0-	-2034	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1965	-0-	-435	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1792	-0-	-533	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

01	4402 X	4074	-0-	-328	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3782	-0-	-138	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	4142	-0-	-43	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3968	-0-	-52	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	4028	-0-	-157	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3872	-0-	-178	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3903	-0-	-282	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3904	-0-	-250	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3769	-0-	-191	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	3771	-0-	-259	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3853	-0-	-53	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

01	5859 X	3852	-0-	-2007	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	5292 X	3739	-0-	-1553	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	2820	-0-	-900	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3611	-0-	-543	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3431	-0-	-589	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3445	-0-	-709	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
10	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
11	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
*12	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		97	-0-	97	97	97	2	N	-0-			-0-
03	1877	X	1780	-0-	-97	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-			-0-
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3650	-0-	550	1387	3650	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4760	-0-	1660	3047	4760	2	N	-0-			-0-
09	5443	X	2396	-0-	-3047	-0-	2396	2	N	-0-			-0-
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-			-0-
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	1979	-0-	-1679	-0-	1979	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1044	-0-	-537	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	984	-0-	-516	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	901	-0-	-618	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	956	-0-	-274	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	835	-0-	-343	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	754	-0-	-1230	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	720	X	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	744	X	131	-0-	-613	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	930	X	102	-0-	-828	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	961	X	29	-0-	-932	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	961	X	94	-0-	-867	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	660	X	39	-0-	-621	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1081	-0-	-1244	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	947	-0-	-1153	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1065	-0-	-1260	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	921	-0-	-1329	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	856	-0-	-314	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	884	-0-	-325	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	920	-0-	-250	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5302	3	18	9	Y	16					26
02	4676	X	3828	-0-	-848	-0-	3822	3	6	9	Y	5					31
03	5177	X	4924	-0-	-253	-0-	4910	3	14	9	Y	13	38	1			6
04	5160	X	4885	-0-	-275	-0-	4884	3	1	9	Y	1					7
05	5332	X	4724	-0-	-608	-0-	1175	1	3546	3	Y	3					10
							3	9									
06	5160	X	4123	-0-	-1037	-0-	1147	1	2976	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	961	1	5040	3	Y	2					2
							2	9									
08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	1063	1	5119	3	Y	1					3
							1	9									
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1268	1	5172	3	Y	2					5
							2	9									
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	1344	1	5142	3	Y	-0-					5
11	5970	X	5948	-0-	-22	-0-	1298	1	4650	3	Y	-0-	4	1			1
12	6665	X	5960	-0-	-705	-0-	1155	1	4804	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 64,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1060	-0-	-1327	-0-	708	1	352	3	N	-0-					121
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					121
03	2170	X	1864	-0-	-306	-0-	774	1	1090	3	N	-0-					121
04	1740	X	1571	-0-	-169	-0-	600	1	968	3	N	3					124
							3	9									
05	1054	X	403	-0-	-651	-0-	91	1	311	3	N	1					125
							1	9									
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	34					159
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	10					169
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					169
09	1560	X	20	-0-	-1540	-0-	20	3			N	-0-					169
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					169
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	773	1	3247	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3295	-0-	-401	-0-	570	1	2725	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3423	-0-	-669	-0-	310	1	3113	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3673	-0-	-287	-0-	577	1	3096	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	2885	-0-	-1015	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	2843	-0-	-939	-0-	2841	3	2	9	Y	2					2
08	3782	X	2792	-0-	-990	-0-	2792	3			Y	-0-					2
09	3660	X	2662	-0-	-998	-0-	2662	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	3080	3			Y	-0-					-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
*12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3311	3	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 38,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			Y	-0-					19
02	3920	X	3882	-0-	-38	-0-	3882	3			Y	-0-					19
03	4340	X	4104	-0-	-236	-0-	4103	3	1	9	Y	1	7	1			13
04	4200	X	658	-0-	-3542	-0-	658	3			Y	-0-					13
05	4309	X	27	-0-	-4282	-0-	27	3			Y	-0-					13
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	319	1	4170	3	Y	75	81	1			7
							83	9									
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	137	1	4616	3	Y	1					8
							1	9									
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	70	1	4366	3	Y	-0-					8
09	4560	X	4293	-0-	-267	-0-	4293	3			Y	-0-					8
10	4743	X	4261	-0-	-482	-0-	4250	3	11	9	Y	10					18
11	4590	X	3981	-0-	-609	-0-	58	1	3923	3	Y	-0-					18
12	4743	X	4058	-0-	-685	-0-	91	1	3966	3	Y	1	1	8			18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6109	3	92	9	Y	84	132	1			65
02	6216	X	3957	-0-	-2259	-0-	21	1	3930	3	Y	5					70
							6	9									
03	6169	X	5572	-0-	-597	-0-	807	1	4754	3	Y	10					80
							11	9									
04	6000	X	5897	-0-	-103	-0-	5844	3	53	9	Y	48					128
05	6200	X	5775	-0-	-425	-0-	5774	3	1	9	Y	1	22	1			107
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6451	3	11	9	Y	10	99	1			18
07	6076	X	5367	-0-	-709	-0-	5352	3	15	9	Y	14					32
08	6076	X	5344	-0-	-732	-0-	5327	3	17	9	Y	15					47
09	6450	X	5199	-0-	-1251	-0-	5188	3	11	9	Y	10					57
10	6665	X	5408	-0-	-1257	-0-	5361	3	47	9	Y	43					100
11	6450	X	5193	-0-	-1257	-0-	5171	3	22	9	Y	20					120
12	5363	X	5215	-0-	-148	-0-	5163	3	52	9	Y	47					167

TOTAL GAS PROD: 65,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

01	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	24668	2			N	-0-					-0-
02	21776	X	21776	-0-	-0-	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
03	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
04	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	17714	2			N	-0-					-0-
05	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	16861	2			N	-0-					-0-
06	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
07	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	18629	2			N	-0-					-0-
08	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
09	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
10	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	12618	-0-	-4122	-0-	12618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	3136	X	615	-0-	-2521	-0-	615	3			Y	-0-					38
03	3472	X	2428	-0-	-1044	-0-	2428	3			Y	-0-	38	1			-0-
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2983	-0-	-197	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2828	-0-	-442	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6019	-0-	-274	-0-	6019	3			N	-0-					74
02	5684	X	4797	-0-	-887	-0-	4794	3	3	9	N	3					77
03	6231	X	6136	-0-	-95	-0-	6136	3			N	-0-					77
04	6000	X	5184	-0-	-816	-0-	5182	3	2	9	N	2					79
05	6138	X	5590	-0-	-548	-0-	5590	3			N	-0-					79
06	5940	X	5635	-0-	-305	-0-	5627	3	8	9	N	7					86
07	6138	X	5699	-0-	-439	-0-	5690	3	9	9	N	8					94
08	6138	X	5518	-0-	-620	-0-	5518	3			N	-0-					94
09	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	5492	3			N	-0-					94
10	5828	X	5431	-0-	-397	-0-	5431	3			N	-0-					94
11	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	5399	3	2	9	N	2					96
12	5704	X	5423	-0-	-281	-0-	5422	3	1	9	N	1					97

TOTAL GAS PROD: 66,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			Y	-0-					58
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4242	3	23	9	Y	21					79
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			Y	-0-					79
04	4560	X	2667	-0-	-1893	-0-	2667	3			Y	-0-					79
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	2					81
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					81
07	4743	X	81	-0-	-4662	-0-	75	3	6	9	Y	5					86
08	4743	X	69	-0-	-4674	-0-	69	3			Y	-0-					86
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					86
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	21					107
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2012	3	8	9	Y	7					114
*12	3100	N	4291	-0-	1191	1191	4274	3	17	9	Y	15	79	1			50

TOTAL GAS PROD: 22,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			Y	-0-					27
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			Y	-0-					27
03	3875	X	2155	-0-	-1720	-0-	2155	3			Y	-0-					27
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					27
05	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	3670	3			Y	-0-					27
06	5010	X	3326	-0-	-1684	-0-	3326	3			Y	-0-					27
07	4030	X	3193	-0-	-837	-0-	3193	3			Y	-0-					27
08	4030	X	3041	-0-	-989	-0-	3041	3			Y	-0-					27
09	3900	X	2966	-0-	-934	-0-	2966	3			Y	-0-					27
10	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	3351	3			Y	-0-					27
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					27
12	3193	X	2936	-0-	-257	-0-	2935	3	1	9	Y	1	19	1			9

TOTAL GAS PROD: 40,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					40
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					40
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					40
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3			Y	-0-					11
02	8372	X	7846	-0-	-526	-0-	7846	3			Y	-0-					11
03	9145	X	8572	-0-	-573	-0-	8572	3			Y	-0-	4	1			7
04	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	3			Y	-0-					7
05	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			Y	-0-					7
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	104	1	9228	3	Y	17	22	1			2
							19	9									
07	9858	X	9769	-0-	-89	-0-	36	1	9733	3	Y	-0-					2
08	9858	X	9411	-0-	-447	-0-	27	1	9384	3	Y	-0-					2
09	9540	X	7977	-0-	-1563	-0-	7977	3			Y	-0-					2
10	9765	X	8164	-0-	-1601	-0-	8164	3			Y	-0-					2
11	9450	X	7800	-0-	-1650	-0-	38	1	7762	3	Y	-0-					2
12	9765	X	8122	-0-	-1643	-0-	70	1	8051	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 104,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					20
02	1232	X	8	-0-	-1224	-0-	8	3			Y	-0-					20
03	496	X	224	-0-	-272	-0-	224	3			Y	-0-	20	1			-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	97	-0-	-323	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	714	1	4163	3	Y	93					193
							102	9									
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	645	1	3570	3	Y	115	114	1			194
							127	9									
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	477	1	3539	3	Y	91	142	1			143
							100	9									
04	4440	X	2845	-0-	-1595	-0-	2717	3	128	9	Y	116					259
05	4588	X	3267	-0-	-1321	-0-	217	1	2921	3	Y	117					376
							129	9									
06	4830	X	3136	-0-	-1694	-0-	1033	1	2056	3	Y	43	312	1			107
							47	9									
07	4805	X	3456	-0-	-1349	-0-	3377	3	79	9	Y	72					179
08	4123	X	3337	-0-	-786	-0-	3331	3	6	9	Y	5					184
09	3150	X	2709	-0-	-441	-0-	2701	3	8	9	Y	7	137	1			54
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	714	1	3911	3	Y	4	24	1			34
							4	9									
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	280	1	4523	3	Y	9					43
							10	9									
*12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3659	3	2	9	Y	2	24	1			21

TOTAL GAS PROD: 45,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5998	-0-	-698	-0-	5998	3			N	-0-					69
02	6048	X	4441	-0-	-1607	-0-	4441	3			N	-0-					69
03	6758	X	5941	-0-	-817	-0-	5941	3			N	-0-					69
04	6540	X	5968	-0-	-572	-0-	5968	3			N	-0-					69
05	6758	X	6171	-0-	-587	-0-	6171	3			N	-0-					69
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					69
07	6169	X	6031	-0-	-138	-0-	6031	3			N	-0-					69
08	6169	X	5983	-0-	-186	-0-	5983	3			N	-0-					69
09	5970	X	5759	-0-	-211	-0-	5758	3	1	9	N	1					70
10	6169	X	5812	-0-	-357	-0-	5806	3	6	9	N	5					75
11	5850	X	5540	-0-	-310	-0-	5540	3			N	-0-					75
12	6045	X	5590	-0-	-455	-0-	5588	3	2	9	N	2	2	8			75

TOTAL GAS PROD: 69,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
02	7700	X	5020	-0-	-2680	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
03	7750	X	4078	-0-	-3672	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-
04	7500	X	5937	-0-	-1563	-0-	5936	3	1	9	Y	1					1
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			Y	-0-					1
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6623	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	6138	X	5981	-0-	-157	-0-	5981	3			Y	-0-					1
08	6541	X	5457	-0-	-1084	-0-	5453	3	4	9	Y	4					5
09	6630	X	6017	-0-	-613	-0-	5973	3	44	9	Y	40					45
10	6851	X	6058	-0-	-793	-0-	6054	3	4	9	Y	4					49
11	6630	X	5667	-0-	-963	-0-	5663	3	4	9	Y	4	41	1			12
12	6231	X	4729	-0-	-1502	-0-	4728	3	1	9	Y	1	1	8			12

TOTAL GAS PROD: 67,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3926	-0-	826	826	3926	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4631	-0-	1831	2657	4631	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	6992	-0-	3892	6549	6992	2	N	-0-					-0-
04	12211	X	5662	-0-	-6549	-0-	5662	2	N	-0-					-0-
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2	N	-0-					-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2	N	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2	N	-0-					-0-
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2	N	-0-					-0-
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2	N	-0-					-0-
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2	N	-0-					-0-
11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	282	1	4526	3	N	-0-					176
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	358	1	4270	3	N	35					211
							39	9									
03	4123	X	4038	-0-	-85	-0-	390	1	3600	3	N	44					255
							48	9									
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	422	1	4730	3	N	16					271
							18	9									
05	5053	X	4252	-0-	-801	-0-	942	1	3306	3	N	4	170	1			105
							4	9									
06	4890	X	4331	-0-	-559	-0-	939	1	3384	3	N	7					112
							8	9									
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	708	1	6059	3	N	17					129
							19	9									
08	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	620	1	4105	3	N	5					134
							6	9									
09	4890	X	3275	-0-	-1615	-0-	373	1	2882	3	N	18					152
							20	9									
10	5053	X	2989	-0-	-2064	-0-	680	1	2301	3	N	7					159
							8	9									
11	4890	X	2882	-0-	-2008	-0-	505	1	2371	3	N	5					164
							6	9									
12	6789	X	2290	-0-	-4499	-0-	572	1	1709	3	N	8					172
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 50,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

01	DLQ G-10	5018	-0-	5018	11040	207	1	4811	3	Y	-0-					30
02	DLQ G-10	4289	-0-	4289	15329	13	1	4251	3	Y	23					53
						25	9									
03	20495	X	5166	-0-	-15329	-0-	244	1	4899	3	Y	21	26	1		48
							23	9								
04	5820	X	5434	-0-	-386	-0-	464	1	4970	3	Y	-0-				-0-
05	6014	X	5844	-0-	-170	-0-	602	1	5242	3	Y	-0-				-0-
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	425	1	5091	3	Y	-0-	48	1		-0-
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	362	1	5543	3	Y	-0-				-0-
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	246	1	5894	3	Y	-0-				-0-
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	333	1	5785	3	Y	-0-				-0-
10	5890	X	5712	-0-	-178	-0-	549	1	5163	3	Y	-0-				-0-
11	5940	X	5374	-0-	-566	-0-	562	1	4812	3	Y	-0-				-0-
12	6324	X	5405	-0-	-919	-0-	159	1	5245	3	Y	1	1	8		-0-
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 65,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1851	-0-	-1063	-0-	933	1	918	3	Y	-0-					35
02	2632	X	2517	-0-	-115	-0-	866	1	1632	3	Y	17					52
							19	9									
03	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	958	1	1780	3	Y	-0-					52
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	924	1	1673	3	Y	-0-					52
05	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	939	1	1675	3	Y	1	36	1			17
							1	9									
06	2700	X	2623	-0-	-77	-0-	916	1	1700	3	Y	6					23
							7	9									
07	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	945	1	1644	3	Y	-0-					23
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	955	1	1910	3	Y	-0-					23
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	921	1	1842	3	Y	-0-					23
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	968	1	1917	3	Y	2					25
							2	9									
11	2760	X	2643	-0-	-117	-0-	939	1	1704	3	Y	-0-					25
*12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	966	1	1756	3	Y	1	1	8			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2524	-0-	-1847	-0-	2524	3			Y	-0-					24
02	3948	X	2377	-0-	-1571	-0-	2369	3	8	9	Y	7					31
03	4371	X	1562	-0-	-2809	-0-	67	1	1495	3	Y	-0-					31
04	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	3			Y	-0-					31
05	2635	X	1660	-0-	-975	-0-	35	1	1603	3	Y	20					51
							22	9									
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	99	1	2525	3	Y	-0-					51
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					51
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					51
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					51
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-					51
11	2730	X	2723	-0-	-7	-0-	2723	3			Y	-0-					51
12	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 30,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	8772	-0-	-3721	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	8230	-0-	-3054	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	8946	-0-	-3547	-0-	953	1	7993	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	6596	-0-	-3994	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6383	-0-	-2437	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
08	9362	X	4741	-0-	-4621	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	3749	-0-	-5311	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	5187	-0-	-4175	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4552	-0-	-1838	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
*12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	282	1	7933	3	Y	-0-					9
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	17	1	6958	3	Y	19					28
							21	9									
03	7719	X	5489	-0-	-2230	-0-	356	1	5133	3	Y	-0-	13	1			15
04	7950	X	5757	-0-	-2193	-0-	667	1	5090	3	Y	-0-					15
05	8215	X	5769	-0-	-2446	-0-	867	1	4902	3	Y	-0-					15
06	7950	X	4727	-0-	-3223	-0-	601	1	4024	3	Y	93	92	1			16
							102	9									
07	7750	X	4383	-0-	-3367	-0-	534	1	3849	3	Y	-0-					16
08	5952	X	4081	-0-	-1871	-0-	367	1	3714	3	Y	-0-					16
09	5760	X	3893	-0-	-1867	-0-	516	1	3377	3	Y	-0-					16
10	5766	X	4648	-0-	-1118	-0-	773	1	3872	3	Y	3					19
							3	9									
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	740	1	4166	3	Y	-0-					19
12	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	230	1	3877	3	Y	1	1	8			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 62,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1247	-0-	1247	1247	1247	3			Y	-0-					9
02	T. A.		3578	-0-	3578	4825	3578	3			Y	-0-					9
03	9719	X	4894	-0-	-4825	-0-	4894	3			Y	-0-					9
04	3000	N	5643	-0-	2643	2643	5643	3			Y	-0-					9
05	8729	X	6086	-0-	-2643	-0-	6086	3			Y	-0-					9
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			Y	-0-					9
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			Y	-0-					9
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			Y	-0-					9
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			Y	-0-					9
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			Y	-0-					9
11	5850	X	5147	-0-	-703	-0-	5147	3			Y	-0-					9
12	6448	X	4327	-0-	-2121	-0-	4327	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 61,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2595	-0-	-505	1396	2595	3			Y	-0-					26
02	2800	N	2371	-0-	-429	967	2371	3			Y	-0-					26
03	3100	N	2437	-0-	-663	304	2437	3			Y	-0-					26
04	3000	N	3039	-0-	39	343	3039	3			Y	-0-					26
05	3100	N	2826	-0-	-274	69	2826	3			Y	-0-					26
06	3114	X	3045	-0-	-69	-0-	3045	3			Y	-0-					26
07	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	3110	3			Y	-0-					26
08	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	3005	3			Y	-0-					26
09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2865	3	1	9	Y	1					27
10	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2824	3			Y	-0-					27
11	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	2668	3	3	9	Y	3					30
12	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2772	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 33,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	3			Y	-0-					8
02	13496	X	12604	-0-	-892	-0-	12604	3			Y	-0-					8
03	14942	X	12671	-0-	-2271	-0-	12671	3			Y	-0-					8
04	14070	X	10904	-0-	-3166	-0-	10904	3			Y	-0-					8
05	14260	X	9948	-0-	-4312	-0-	9948	3			Y	-0-					8
06	13680	X	10493	-0-	-3187	-0-	10493	3			Y	-0-					8
07	13950	X	10748	-0-	-3202	-0-	10748	3			Y	-0-					8
08	12679	X	10769	-0-	-1910	-0-	10769	3			Y	-0-					8
09	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	3			Y	-0-					8
10	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	3			Y	-0-					8
11	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	3			Y	-0-					8
12	11439	X	11261	-0-	-178	-0-	11261	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 137,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	846	1	3491	3	Y	7					35
							8	9									
02	4228	X	3575	-0-	-653	-0-	852	1	2723	3	Y	-0-					35
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	926	1	3414	3	Y	27					62
							30	9									
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	935	1	3344	3	Y	7					69
							8	9									
05	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	932	1	3227	3	Y	26	62	1			33
							29	9									
06	4230	X	4121	-0-	-109	-0-	931	1	3189	3	Y	1					34
							1	9									
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	971	1	3529	3	Y	10					44
							11	9									
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	956	1	3595	3	Y	-0-					44
09	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	940	1	3147	3	Y	51					95
							56	9									
10	4526	X	3940	-0-	-586	-0-	962	1	2978	3	Y	-0-					95
11	4410	X	3841	-0-	-569	-0-	933	1	2908	3	Y	-0-					95
12	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	971	1	2907	3	Y	1	1	8			95
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7359	-0-	-546	-0-	7359	3			N	-0-					24
02	7140	X	5578	-0-	-1562	-0-	5578	3			N	-0-					24
03	7905	X	6293	-0-	-1612	-0-	6293	3			N	-0-					24
04	7470	X	5622	-0-	-1848	-0-	5622	3			N	-0-					24
05	7657	X	6385	-0-	-1272	-0-	6385	3			N	-0-					24
06	7110	X	4488	-0-	-2622	-0-	3	1	4485	3	N	-0-					24
07	6293	X	3972	-0-	-2321	-0-	931	1	3041	3	N	-0-					24
08	6386	X	4215	-0-	-2171	-0-	961	1	3254	3	N	-0-					24
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	899	1	5527	3	N	-0-					24
10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	945	1	5892	3	N	57					81
							63	9									
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	924	1	5251	3	N	-0-					81
*12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	971	1	5436	3	N	1	1	8			81
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 69,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

01	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7415	3	7	9	Y	6					32
02	6748	X	6396	-0-	-352	-0-	41	1	6355	3	Y	-0-					32
03	7471	X	7084	-0-	-387	-0-	627	1	6457	3	Y	-0-					32
04	7170	X	6776	-0-	-394	-0-	844	1	5932	3	Y	-0-					32
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	928	1	6582	3	Y	2					34
							2	9									
06	7170	X	7093	-0-	-77	-0-	1043	1	6049	3	Y	1					35
							1	9									
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	350	1	7012	3	Y	-0-					35
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	172	1	7937	3	Y	-0-					35
09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	78	1	9253	3	Y	-0-					35
10	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	631	1	7512	3	Y	5					40
							6	9									
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					40
12	9641	X	2754	-0-	-6887	-0-	553	1	2199	3	Y	2	1	8			41
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 77,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	484	1	5966	3	Y	-0-					-0-
02	6300	X	5934	-0-	-366	-0-	408	1	5526	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6098	-0-	-877	-0-	560	1	5538	3	Y	-0-					-0-
04	6750	X	4437	-0-	-2313	-0-	478	1	3959	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	4595	-0-	-1977	-0-	352	1	4243	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	4308	-0-	-2052	-0-	500	1	3808	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	4452	-0-	-2120	-0-	539	1	3913	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	4571	-0-	-1536	-0-	447	1	4124	3	Y	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	448	1	4240	3	Y	-0-					-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	620	1	4014	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4222	-0-	-188	-0-	630	1	3592	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4372	-0-	-464	-0-	625	1	3747	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	544	1	5411	3	Y	85					321
							94	9									
02	5908	X	5389	-0-	-519	-0-	479	1	4825	3	Y	77	185	1			213
							85	9									
03	6200	X	5677	-0-	-523	-0-	635	1	4978	3	Y	58	176	1			95
							64	9									
04	5910	X	1708	-0-	-4202	-0-	430	1	1144	3	Y	122					217
							134	9									
05	6107	X	2376	-0-	-3731	-0-	475	1	1842	3	Y	54					271
							59	9									
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	1	153	1			119
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	119	1			-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	22					22
09	2310	X	2105	-0-	-205	-0-	394	1	1699	3	Y	11					33
							12	9									
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	544	1	2495	3	Y	81	38	1			76
							89	9									
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	592	1	2617	3	Y	74					150
							81	9									
*12	3100	N	3380	-0-	280	280	597	1	2710	3	Y	66	170	1			46
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 33,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	433	1	3954	3	Y	37					78
							41	9									
02	7420	X	3147	-0-	-4273	-0-	433	1	2700	3	Y	13					91
							14	9									
03	8215	X	4976	-0-	-3239	-0-	579	1	4397	3	Y	-0-					91
04	6870	X	6266	-0-	-604	-0-	575	1	5691	3	Y	-0-					91
05	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	554	1	8833	3	Y	-0-					91
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	777	1	7649	3	Y	-0-					91
07	6479	X	5397	-0-	-1082	-0-	635	1	4759	3	Y	3					94
							3	9									
08	9052	X	8014	-0-	-1038	-0-	514	1	7500	3	Y	-0-					94
09	8760	X	7117	-0-	-1643	-0-	477	1	6640	3	Y	-0-					94
10	9052	X	7083	-0-	-1969	-0-	519	1	6563	3	Y	1					95
							1	9									
11	8430	X	5702	-0-	-2728	-0-	368	1	5334	3	Y	-0-					95
12	8029	X	6791	-0-	-1238	-0-	426	1	6364	3	Y	1	1	8			95
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 76,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5532	3	4	9	Y	4					26
02	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	105	1	7577	3	Y	-0-					26
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	195	1	8806	3	Y	31					57
							34	9									
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	59	1	7873	3	Y	2					59
							2	9									
05	8494	X	4998	-0-	-3496	-0-	157	1	4841	3	Y	-0-					59
06	8760	X	3613	-0-	-5147	-0-	631	1	2981	3	Y	1	38	1			22
							1	9									
07	9052	X	5319	-0-	-3733	-0-	1045	1	4235	3	Y	35					57
							39	9									
08	9021	X	5648	-0-	-3373	-0-	1355	1	4293	3	Y	-0-					57
09	7920	X	5518	-0-	-2402	-0-	1275	1	4243	3	Y	-0-					57
10	5332	X	4972	-0-	-360	-0-	604	1	4368	3	Y	-0-					57
11	5460	X	3352	-0-	-2108	-0-	236	1	3116	3	Y	-0-					57
12	5704	X	2412	-0-	-3292	-0-	530	1	1881	3	Y	1	1	8			57
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 66,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	27					155
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	13					168
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	9					177
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	77	180	1			74
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	72					146
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					159
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					168
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					174
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					176
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					181
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

01	2418	X	2392	-0-	-26	-0-	971	1	1421	3	N	-0-					-0-
02	2184	X	2043	-0-	-141	-0-	873	1	1170	3	N	-0-					-0-
03	2418	X	2101	-0-	-317	-0-	970	1	1131	3	N	-0-					-0-
04	2340	X	2185	-0-	-155	-0-	940	1	1245	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	959	1	748	3	N	-0-					-0-
06	2310	X	2131	-0-	-179	-0-	938	1	1193	3	N	-0-					-0-
07	2263	X	2200	-0-	-63	-0-	961	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	2263	X	2117	-0-	-146	-0-	969	1	1148	3	N	-0-					-0-
09	2190	X	1962	-0-	-228	-0-	928	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	2201	X	2072	-0-	-129	-0-	971	1	1101	3	N	-0-					-0-
11	2130	X	2082	-0-	-48	-0-	934	1	1148	3	N	-0-					-0-
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	971	1	1251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	309	1	3920	2	N	-0-					-0-
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	333	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	3868	-0-	-1464	-0-	281	1	3587	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4099	-0-	-791	-0-	304	1	3795	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	2869	-0-	-1378	-0-	438	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	2568	-0-	-1512	-0-	313	1	2255	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4054	-0-	-193	-0-	333	1	3721	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	331	1	3620	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3111	-0-	-999	-0-	318	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	220	1	4816	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3241	-0-	-689	-0-	344	1	2897	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2199	-0-	-1862	-0-	413	1	1786	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	1807	1	4660	3	Y	-0-					-0-
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	487	1	5423	3	Y	-0-					-0-
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	437	1	6384	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	4971	-0-	-1479	-0-	298	1	4673	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5540	-0-	-1125	-0-	1405	1	4122	3	Y	12					12
							13	9									
06	6600	X	4298	-0-	-2302	-0-	1876	1	2418	3	Y	4	4	1			12
							4	9									
07	6820	X	3961	-0-	-2859	-0-	386	1	3574	3	Y	1					13
							1	9									
08	6820	X	4972	-0-	-1848	-0-	454	1	4501	3	Y	15					28
							17	9									
09	5370	X	3566	-0-	-1804	-0-	479	1	3066	3	Y	19					47
							21	9									
10	5549	X	3929	-0-	-1620	-0-	472	1	3449	3	Y	7					54
							8	9									
11	4800	X	3225	-0-	-1575	-0-	402	1	2806	3	Y	15					69
							17	9									
12	4960	X	3026	-0-	-1934	-0-	399	1	2617	3	Y	9					78
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 56,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

01	1984	X	943	-0-	-1041	-0-	866	1	77	3	N	-0-					151
02	1652	X	1086	-0-	-566	-0-	778	1	308	3	N	-0-					151
03	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	936	1	876	3	N	-0-					151
04	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	925	1	1012	3	N	-0-					151
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	965	1	831	3	N	-0-					151
06	1770	X	1519	-0-	-251	-0-	939	1	580	3	N	-0-					151
07	2015	X	1570	-0-	-445	-0-	971	1	590	3	N	8					159
							9	9									
08	2015	X	1423	-0-	-592	-0-	971	1	452	3	N	-0-					159
09	1950	X	1127	-0-	-823	-0-	940	1	187	3	N	-0-					159
10	1798	X	1033	-0-	-765	-0-	971	1	62	3	N	-0-					159
11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	940	1	1038	3	N	-0-					159
*12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	971	1	1284	3	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 18,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3062	3	2	9	Y	2					11
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			Y	-0-					11
03	3379	X	3372	-0-	-7	-0-	3362	3	10	9	Y	9					20
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3307	3	10	9	Y	9					29
05	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	3233	3	6	9	Y	5					34
06	3390	X	2297	-0-	-1093	-0-	2293	3	4	9	Y	4	22	1			16
07	3503	X	2125	-0-	-1378	-0-	2125	3			Y	-0-					16
08	3441	X	2538	-0-	-903	-0-	2535	3	3	9	Y	3					19
09	3330	X	2708	-0-	-622	-0-	2704	3	4	9	Y	4					23
10	3224	X	2738	-0-	-486	-0-	2738	3			Y	-0-					23
11	2460	X	2113	-0-	-347	-0-	2113	3			Y	-0-					23
12	2790	X	2224	-0-	-566	-0-	2214	3	10	9	Y	9	2	8			30

TOTAL GAS PROD: 32,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

01	17050	X	15288	-0-	-1762	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
02	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15212	-0-	-1373	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
04	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	15762	-0-	-823	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	14112	-0-	-888	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	13903	-0-	-3364	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14354	-0-	-2913	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	14825	-0-	-1885	-0-	14825	2			N	-0-					-0-
10	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	11841	-0-	-2259	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	11164	-0-	-4150	-0-	11164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6612	-0-	-2192	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5970	-0-	-1982	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6617	-0-	-327	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	4085	-0-	-2635	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	3453	-0-	-3150	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6050	-0-	-340	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5247	-0-	-1356	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4289	-0-	-2314	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6124	-0-	-138	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5734	-0-	-326	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5002	-0-	-1353	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3965	-0-	-933	-0-	3931	3	34	9	N	31					212
02	4424	X	3922	-0-	-502	-0-	3922	3			N	-0-					212
03	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	4321	3			N	-0-					212
04	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	3825	3	9	9	N	8					220
05	4495	X	4167	-0-	-328	-0-	4167	3			N	-0-					220
06	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	4026	3	4	9	N	4	146	1			78
07	4340	X	4080	-0-	-260	-0-	4080	3			N	-0-					78
08	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	4090	3			N	-0-					78
09	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	3953	3			N	-0-					78
10	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	3965	3			N	-0-					78
11	4020	X	4000	-0-	-20	-0-	3993	3	7	9	N	6					84
12	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	4076	3	1	9	N	1	1	8			84

TOTAL GAS PROD: 48,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9983	-0-	-960	-0-	9974	3	9	9	N	8					139
02	9604	X	8861	-0-	-743	-0-	8848	3	13	9	N	12					151
03	10478	X	9545	-0-	-933	-0-	9524	3	21	9	N	19					170
04	9870	X	9286	-0-	-584	-0-	9264	3	22	9	N	20					190
05	10075	X	9326	-0-	-749	-0-	9325	3	1	9	N	1	138	1			53
06	9660	X	9125	-0-	-535	-0-	9122	3	3	9	N	3					56
07	9796	X	9393	-0-	-403	-0-	9390	3	3	9	N	3					59
08	9610	X	9288	-0-	-322	-0-	9286	3	2	9	N	2					61
09	9300	X	8879	-0-	-421	-0-	8879	3			N	-0-					61
10	9424	X	9086	-0-	-338	-0-	9064	3	22	9	N	20					81
11	9120	X	8657	-0-	-463	-0-	8648	3	9	9	N	8					89
12	9393	X	8854	-0-	-539	-0-	8826	3	28	9	N	25					114

TOTAL GAS PROD: 110,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5008	-0-	-2804	-0-	333	1	4652	3	Y	21					149
							23	9									
02	6272	X	4499	-0-	-1773	-0-	300	1	4163	3	Y	33					182
							36	9									
03	6479	X	4959	-0-	-1520	-0-	424	1	4532	3	Y	3					185
							3	9									
04	5580	X	5328	-0-	-252	-0-	489	1	4838	3	Y	1					186
							1	9									
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	557	1	4969	3	Y	-0-					186
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	540	1	4898	3	Y	20	99	1			107
							22	9									
07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	544	1	5826	3	Y	5					112
							6	9									
08	5549	X	5179	-0-	-370	-0-	518	1	4649	3	Y	11					123
							12	9									
09	5490	X	4129	-0-	-1361	-0-	1153	1	2966	3	Y	9					132
							10	9									
10	6045	X	3880	-0-	-2165	-0-	788	1	3082	3	Y	9					141
							10	9									
11	5850	X	3418	-0-	-2432	-0-	455	1	2932	3	Y	28					169
							31	9									
12	6386	X	3661	-0-	-2725	-0-	543	1	3107	3	Y	10					179
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 57,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11850	-0-	-767	-0-	11850	3			N	-0-					56
02	11396	X	9139	-0-	-2257	-0-	9139	3			N	-0-					56
03	12555	X	8089	-0-	-4466	-0-	8089	3			N	-0-					56
04	11970	X	8014	-0-	-3956	-0-	8014	3			N	-0-					56
05	12369	X	8414	-0-	-3955	-0-	8414	3			N	-0-					56
06	11460	X	6794	-0-	-4666	-0-	6794	3			N	-0-					56
07	10106	X	5757	-0-	-4349	-0-	5754	3	3	9	N	3					59
08	8432	X	7295	-0-	-1137	-0-	7295	3			N	-0-					59
09	8160	X	7734	-0-	-426	-0-	7734	3			N	-0-					59
10	8432	X	6119	-0-	-2313	-0-	6119	3			N	-0-					59
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					59
*12	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 94,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5226	-0-	-509	-0-	5226	3			N	-0-					53
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					53
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					53
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					53
05	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	5345	3			N	-0-					53
06	5490	X	5216	-0-	-274	-0-	5216	3			N	-0-					53
07	5673	X	5355	-0-	-318	-0-	5355	3			N	-0-					53
08	5456	X	5283	-0-	-173	-0-	5283	3			N	-0-					53
09	5250	X	5197	-0-	-53	-0-	5178	3	19	9	N	17					70
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					70
11	5220	X	4475	-0-	-745	-0-	4475	3			N	-0-					70
12	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	5015	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 62,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2647	-0-	-856	-0-	493	1	2068	3	Y	78					175
							86	9									
02	2996	X	368	-0-	-2628	-0-	226	1	78	3	Y	58					233
							64	9									
03	3317	X	2606	-0-	-711	-0-	419	1	2119	3	Y	62					295
							68	9									
04	3210	X	2732	-0-	-478	-0-	637	1	2030	3	Y	59					354
							65	9									
05	3162	X	2320	-0-	-842	-0-	445	1	1852	3	Y	21	313	1			62
							23	9									
06	2550	X	2123	-0-	-427	-0-	399	1	1696	3	Y	25					87
							28	9									
07	2821	X	1947	-0-	-874	-0-	470	1	1412	3	Y	59					146
							65	9									
08	2821	X	1341	-0-	-1480	-0-	257	1	1065	3	Y	17					163
							19	9									
09	2730	X	1314	-0-	-1416	-0-	121	1	1107	3	Y	78					241
							86	9									
10	2325	X	1531	-0-	-794	-0-	436	1	1014	3	Y	74					315
							81	9									
11	2130	X	300	-0-	-1830	-0-	251	1	47	3	Y	2					317
							2	9									
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					317

TOTAL GAS PROD: 19,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3940	-0-	-927	-0-	3940	3			N	-0-					78
02	4396	X	3223	-0-	-1173	-0-	3223	3			N	-0-					78
03	4867	X	4400	-0-	-467	-0-	4201	3	199	9	N	181					259
04	3990	X	3583	-0-	-407	-0-	3405	3	178	9	N	162					421
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5012	3	37	9	N	34	165	1			290
06	4260	X	3845	-0-	-415	-0-	3809	3	36	9	N	33	178	1			145
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4894	3	40	9	N	36					181
08	5053	X	4676	-0-	-377	-0-	4676	3			N	-0-					181
09	4890	X	4432	-0-	-458	-0-	4429	3	3	9	N	3					184
10	5053	X	4564	-0-	-489	-0-	4417	3	147	9	N	134					318
11	4770	X	4289	-0-	-481	-0-	4285	3	4	9	N	4	183	1			139
12	4929	X	4421	-0-	-508	-0-	4356	3	65	9	N	59					198

TOTAL GAS PROD: 51,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-		7152	3	17	9	Y	15	97	1			35
02	6804	X	6220	-0-	-584	-0-		6211	3	9	9	Y	8					43
03	7068	X	6855	-0-	-213	-0-		6849	3	6	9	Y	5					48
04	6960	X	6640	-0-	-320	-0-		6628	3	12	9	Y	11					59
05	7192	X	6644	-0-	-548	-0-		6644	3			Y	-0-					59
06	6960	X	6415	-0-	-545	-0-		6415	3			Y	-0-					59
07	6882	X	6542	-0-	-340	-0-		6542	3			Y	-0-					59
08	6851	X	6657	-0-	-194	-0-		6657	3			Y	-0-					59
09	6630	X	6295	-0-	-335	-0-		6295	3			Y	-0-					59
10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-		4	1	6663	3	Y	-0-					59
11	6450	X	6353	-0-	-97	-0-		6353	3			Y	-0-					59
12	6665	X	6303	-0-	-362	-0-		6302	3	1	9	Y	1	1	8			59

TOTAL GAS PROD: 78,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3639	-0-	-2065	-0-		970	1	2651	3	N	16					117
								18	9									
02	5152	X	3028	-0-	-2124	-0-		876	1	2127	3	N	23					140
								25	9									
03	5425	X	4116	-0-	-1309	-0-		963	1	3138	3	N	14					154
								15	9									
04	4920	X	2460	-0-	-2460	-0-		873	1	1569	3	N	16					170
								18	9									
05	5053	X	3077	-0-	-1976	-0-		970	1	2079	3	N	25					195
								28	9									
06	3990	X	2816	-0-	-1174	-0-		919	1	1890	3	N	6	3	8			198
								7	9									
07	4123	X	2394	-0-	-1729	-0-		968	1	1423	3	N	3					201
								3	9									
08	4123	X	2844	-0-	-1279	-0-		966	1	1854	3	N	22					223
								24	9									
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-		939	1	2077	3	N	14					237
								15	9									
10	3069	X	3028	-0-	-41	-0-		965	1	2041	3	N	20					257
								22	9									
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-		930	1	1994	3	N	19					276
								21	9									
12	3131	X	2862	-0-	-269	-0-		969	1	1881	3	N	11	2	8			285
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 36,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4647	-0-	-871	-0-	303	1	4321	3	Y	21					114
							23	9									
02	4732	X	4282	-0-	-450	-0-	301	1	3945	3	Y	33					147
							36	9									
03	5239	X	4991	-0-	-248	-0-	397	1	4591	3	Y	3					150
							3	9									
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	412	1	6152	3	Y	1					151
							1	9									
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	375	1	6679	3	Y	-0-					151
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	337	1	6553	3	Y	20	80	1			91
							22	9									
07	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	419	1	7167	3	Y	4					95
							4	9									
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	414	1	6917	3	Y	11					106
							12	9									
09	6930	X	6594	-0-	-336	-0-	775	1	5808	3	Y	10					116
							11	9									
10	7347	X	3291	-0-	-4056	-0-	407	1	2875	3	Y	8					124
							9	9									
11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	28					152
12	7595	X	1632	-0-	-5963	-0-	638	1	983	3	Y	10					162
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 60,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

01	9951	X	7758	-0-	-2193	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	6277	-0-	-2683	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	6940	-0-	-2639	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6074	-0-	-1756	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5169	-0-	-2581	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	2062	-0-	-5438	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	3601	-0-	-3343	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	1431	-0-	-5513	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
*12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4313	-0-	-2071	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5311	-0-	-1757	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5834	-0-	-1006	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6348	-0-	-720	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5687	-0-	-1003	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7808	-0-	-810	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7812	-0-	-528	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6834	-0-	-1784	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	311	1	7871	3	Y	32					35
							35	9									
02	8736	X	7283	-0-	-1453	-0-	156	1	7115	3	Y	11					46
							12	9									
03	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	210	1	10220	3	Y	10					56
							11	9									
04	8550	X	8348	-0-	-202	-0-	416	1	7932	3	Y	-0-					56
05	8649	X	8101	-0-	-548	-0-	378	1	7722	3	Y	1	50	1			7
							1	9									
06	10110	X	8012	-0-	-2098	-0-	345	1	7667	3	Y	-0-					7
07	10447	X	6897	-0-	-3550	-0-	416	1	6481	3	Y	-0-					7
08	10447	X	7746	-0-	-2701	-0-	241	1	7505	3	Y	-0-					7
09	8340	X	7277	-0-	-1063	-0-	111	1	7166	3	Y	-0-					7
10	8277	X	7476	-0-	-801	-0-	400	1	7074	3	Y	2					9
							2	9									
11	8010	X	7040	-0-	-970	-0-	233	1	6800	3	Y	6					15
							7	9									
12	7750	X	7310	-0-	-440	-0-	889	1	6421	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 94,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	939	1	4371	3	N	-0-					176
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	863	1	3917	3	N	-0-					176
03	5239	X	5117	-0-	-122	-0-	942	1	4175	3	N	-0-					176
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	936	1	4226	3	N	-0-					176
05	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	968	1	4169	3	N	-0-					176
06	5130	X	4954	-0-	-176	-0-	938	1	4016	3	N	-0-					176
07	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	952	1	4048	3	N	-0-					176
08	5332	X	4906	-0-	-426	-0-	954	1	3952	3	N	-0-					176
09	5160	X	4718	-0-	-442	-0-	931	1	3787	3	N	-0-					176
10	5146	X	4870	-0-	-276	-0-	947	1	3923	3	N	-0-					176
11	4950	X	4736	-0-	-214	-0-	924	1	3812	3	N	-0-					176
*12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	971	1	3498	3	N	1	1	8			176
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9605	-0-	-904	-0-	9580	2	25	9	Y	23					169
02	9492	X	7625	-0-	-1867	-0-	1	1	7623	2	Y	1	130	1			40
							1	9									
03	10509	X	5959	-0-	-4550	-0-	82	1	5877	2	Y	-0-					40
04	9300	X	5862	-0-	-3438	-0-	255	1	5607	2	Y	-0-					40
05	9610	X	8450	-0-	-1160	-0-	147	1	8297	2	Y	5					45
							6	9									
06	9300	X	7438	-0-	-1862	-0-	170	1	7268	2	Y	-0-					45
07	8432	X	7932	-0-	-500	-0-	125	1	7807	2	Y	-0-					45
08	8463	X	6419	-0-	-2044	-0-	196	1	6223	2	Y	-0-					45
09	8190	X	6762	-0-	-1428	-0-	306	1	6456	2	Y	-0-					45
10	8463	X	8099	-0-	-364	-0-	334	1	7765	2	Y	-0-					45
11	7680	X	6915	-0-	-765	-0-	113	1	6796	2	Y	5					50
							6	9									
12	7936	X	6118	-0-	-1818	-0-	269	1	5839	2	Y	9					59
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 87,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
11	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1449	3	1	9	Y	1					13
*12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5597	3	1	9	Y	1	1	8			13

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

01	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
02	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
03	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
04	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10591	-0-	-135	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	5353	-0-	-5027	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10696	-0-	-30	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9637	-0-	-713	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10171	-0-	-772	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9923	-0-	-667	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10199	-0-	-744	-0-	10199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4548	-0-	-1745	-0-	473	1	4075	3	Y	-0-			-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	539	1	3015	3	Y	-0-			-0-
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	780	1	2991	3	Y	-0-			-0-
04	4410	X	3576	-0-	-834	-0-	564	1	3012	3	Y	-0-			-0-
05	4557	X	3619	-0-	-938	-0-	623	1	2996	3	Y	-0-			-0-
06	4410	X	2375	-0-	-2035	-0-	853	1	1522	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	1318	-0-	-2619	-0-	493	1	825	3	Y	-0-			-0-
08	3782	X	1316	-0-	-2466	-0-	447	1	869	3	Y	-0-			-0-
09	3570	X	1037	-0-	-2533	-0-	336	1	701	3	Y	-0-			-0-
10	3627	X	1126	-0-	-2501	-0-	419	1	707	3	Y	-0-			-0-
11	2370	X	742	-0-	-1628	-0-	678	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	1333	X	514	-0-	-819	-0-	347	1	167	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	6612	-0-	-4300	-0-	6612	2			N	-0-			-0-
02	6916	X	4921	-0-	-1995	-0-	4921	2			N	-0-			-0-
03	7657	X	5617	-0-	-2040	-0-	5617	2			N	-0-			-0-
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-			-0-
05	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-			-0-
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-			-0-
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-			-0-
08	8370	X	6736	-0-	-1634	-0-	6736	2			N	-0-			-0-
09	8670	X	6844	-0-	-1826	-0-	6844	2			N	-0-			-0-
10	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-			-0-
11	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-			-0-
*12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
02	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
05	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9632	-0-	-598	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9695	-0-	-535	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8868	-0-	-1032	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8674	-0-	-1556	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7186	-0-	-2714	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	6699	-0-	-3004	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11203	-0-	-1197	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	8808	-0-	-2392	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8695	-0-	-2558	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	8569	-0-	-2321	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	8371	-0-	-2882	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	7316	-0-	-3514	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7940	-0-	-1825	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7488	-0-	-1378	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
09	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
11	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
*12	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	X	1494	-0-	-690	-0-	510	1	984	2	N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	230	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	248	1	2614	2	N	-0-					-0-
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	223	1	2976	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	97	1	2993	2	N	-0-					-0-
*12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			Y	-0-					6
02	4424	X	3097	-0-	-1327	-0-	3097	3			Y	-0-					6
03	5146	X	3290	-0-	-1856	-0-	3290	3			Y	-0-					6
04	4980	X	3350	-0-	-1630	-0-	3350	3			Y	-0-					6
05	5146	X	2795	-0-	-2351	-0-	2795	3			Y	-0-					6
06	3540	X	2491	-0-	-1049	-0-	2491	3			Y	-0-					6
07	3472	X	2293	-0-	-1179	-0-	2293	3			Y	-0-					6
08	3472	X	2176	-0-	-1296	-0-	2176	3			Y	-0-					6
09	3360	X	1843	-0-	-1517	-0-	1843	3			Y	-0-					6
10	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	2023	3	89	9	Y	81					87
11	2490	X	1171	-0-	-1319	-0-	1171	3			Y	-0-					87
12	2294	X	1091	-0-	-1203	-0-	1083	3	8	9	Y	7	77	1			17

TOTAL GAS PROD: 29,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6581	-0-	-1417	-0-	363	1	6218	3	N	-0-					35
02	7224	X	5808	-0-	-1416	-0-	198	1	5610	3	N	-0-					35
03	7998	X	6476	-0-	-1522	-0-	348	1	6128	3	N	-0-					35
04	6900	X	6148	-0-	-752	-0-	298	1	5841	3	N	8					43
							9	9									
05	6572	X	5896	-0-	-676	-0-	326	1	5570	3	N	-0-					43
06	6360	X	5563	-0-	-797	-0-	398	1	5161	3	N	4	3	8			44
							4	9									
07	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	477	1	5456	3	N	-0-					44
08	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	435	1	7194	3	N	-0-					44
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	476	1	5712	3	N	-0-					44
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	622	1	5446	3	N	-0-					44
11	7380	X	6013	-0-	-1367	-0-	462	1	5551	3	N	-0-					44
12	7626	X	7122	-0-	-504	-0-	570	1	6552	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 75,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4394	-0-	-1396	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	1003	-0-	-4980	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	485	-0-	-5305	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3602	-0-	-2381	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3089	-0-	-2894	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2770	-0-	-1610	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2081	-0-	-1515	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

01	7657 X	6994	-0-	-663	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
02	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	6409	-0-	-690	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
04	6870 X	4101	-0-	-2769	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	7998 X	5288	-0-	-2710	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	7740 X	5282	-0-	-2458	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	5297	-0-	-2701	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	6417 X	5357	-0-	-1060	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
09	5280 X	4911	-0-	-369	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	5260	-0-	-196	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
11	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
*12	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

01	10819 X	9726	-0-	-1093	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
02	9772 X	8725	-0-	-1047	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
03	10819 X	7759	-0-	-3060	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
04	9660 X	8632	-0-	-1028	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
05	9951 X	8033	-0-	-1918	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
06	9420 X	7212	-0-	-2208	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
07	9672 X	8188	-0-	-1484	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
08	8928 X	7037	-0-	-1891	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
09	8640 X	5237	-0-	-3403	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
10	8184 X	4546	-0-	-3638	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
11	7920 X	4379	-0-	-3541	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
12	8184 X	2828	-0-	-5356	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6132	-0-	-2300	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5249	-0-	-2227	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5328	-0-	-686	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
05	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4542	-0-	-1999	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
10	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
11	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
*12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1268	-0-	-2421	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1760	-0-	-1600	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2485	-0-	-1855	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1671	-0-	-2529	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2951	-0-	-1389	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	1175	-0-	-3165	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	402	-0-	-1998	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1981	-0-	-964	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2496	-0-	-354	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	3			Y	-0-					89
02	8008	X	5950	-0-	-2058	-0-	5950	3			Y	-0-					89
03	11036	X	5743	-0-	-5293	-0-	5743	3			Y	-0-					89
04	10680	X	5506	-0-	-5174	-0-	5506	3			Y	-0-					89
05	11036	X	5480	-0-	-5556	-0-	196	1	5284	3	Y	-0-					89
06	8760	X	5503	-0-	-3257	-0-	303	1	5180	3	Y	18	78	1			29
							20	9									
07	6603	X	4581	-0-	-2022	-0-	377	1	4204	3	Y	-0-					29
08	5766	X	3637	-0-	-2129	-0-	521	1	3116	3	Y	-0-					29
09	5580	X	4230	-0-	-1350	-0-	454	1	3776	3	Y	-0-					29
10	5704	X	4472	-0-	-1232	-0-	116	1	4356	3	Y	-0-					29
11	5520	X	1486	-0-	-4034	-0-	1486	3			Y	-0-					29
12	4588	X	1959	-0-	-2629	-0-	39	1	1920	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 57,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	534	1	5946	3	Y	-0-					1
02	5880	X	5449	-0-	-431	-0-	471	1	4978	3	Y	-0-					1
03	6851	X	5720	-0-	-1131	-0-	649	1	5071	3	Y	-0-					1
04	6630	X	5822	-0-	-808	-0-	450	1	5372	3	Y	-0-					1
05	6851	X	5549	-0-	-1302	-0-	409	1	5140	3	Y	-0-					1
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	517	1	6054	3	Y	-0-					1
07	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	480	1	7099	3	Y	-0-					1
08	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	372	1	7211	3	Y	-0-					1
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	334	1	6451	3	Y	-0-					1
10	7068	X	6873	-0-	-195	-0-	464	1	6409	3	Y	-0-					1
11	6840	X	6388	-0-	-452	-0-	478	1	5910	3	Y	-0-					1
12	7595	X	6614	-0-	-981	-0-	479	1	6135	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 77,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	458	1	2353	3	N	-0-					36
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	509	1	1023	3	N	-0-					36
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					36
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					36
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					36
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	3					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6698	-0-	-339	-0-	347	1	6348	3	Y	3					97
							3	9									
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	316	1	5907	3	Y	-0-					97
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	326	1	7325	3	Y	-0-					97
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	376	1	6383	3	Y	-0-	53	1			44
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	467	1	6867	3	Y	14					58
							15	9									
06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	542	1	7071	3	Y	21	61	1			18
							23	9									
07	7657	X	6367	-0-	-1290	-0-	574	1	5769	3	Y	22					40
							24	9									
08	7657	X	3947	-0-	-3710	-0-	500	1	3417	3	Y	27					67
							30	9									
09	7650	X	3740	-0-	-3910	-0-	425	1	3270	3	Y	41					108
							45	9									
10	7905	X	3867	-0-	-4038	-0-	400	1	3445	3	Y	20	92	1			36
							22	9									
11	7650	X	3668	-0-	-3982	-0-	290	1	3343	3	Y	32					68
							35	9									
12	5952	X	3628	-0-	-2324	-0-	291	1	3322	3	Y	14					82
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 67,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					70
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	44	1			26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 49

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

01	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	230	1	13295	3	Y	1					18
							1	9									
02	9240	X	8784	-0-	-456	-0-	222	1	8558	3	Y	4	12	1			10
							4	9									
03	10230	X	7042	-0-	-3188	-0-	264	1	6752	3	Y	24					34
							26	9									
04	9900	X	8191	-0-	-1709	-0-	361	1	7830	3	Y	-0-					34
05	10230	X	8053	-0-	-2177	-0-	258	1	7792	3	Y	3	20	1			17
							3	9									
06	11670	X	5281	-0-	-6389	-0-	184	1	5091	3	Y	5					22
							6	9									
07	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	755	1	10554	3	Y	-0-					22
08	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	438	1	13300	3	Y	-0-	12	1			10
09	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	481	1	12272	3	Y	1					11
							1	9									
10	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	677	1	12435	3	Y	-0-	7	1			4
11	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	699	1	12982	3	Y	2					6
							2	9									
12	13733	X	11563	-0-	-2170	-0-	329	1	11197	3	Y	34	1	8			39
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 127,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9736	3	6	9	Y	5					63
02	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11498	3	9	9	Y	8					71
03	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12805	3	7	9	Y	6					77
04	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12109	3	11	9	Y	10					87
05	12741	X	12408	-0-	-333	-0-	12396	3	12	9	Y	11					98
06	12390	X	11968	-0-	-422	-0-	11965	3	3	9	Y	3					101
07	12803	X	12370	-0-	-433	-0-	12369	3	1	9	Y	1	81	1			21
08	12803	X	12257	-0-	-546	-0-	12257	3			Y	-0-					21
09	12120	X	11592	-0-	-528	-0-	11592	3			Y	-0-					21
10	12400	X	12010	-0-	-390	-0-	12006	3	4	9	Y	4					25
11	11970	X	10430	-0-	-1540	-0-	10430	3			Y	-0-					25
12	12369	X	11807	-0-	-562	-0-	11805	3	2	9	Y	2	2	8			25

TOTAL GAS PROD: 141,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1332	-0-	-572	-0-	1331	3	1	9	Y	1					1
03	3844	X	1081	-0-	-2763	-0-	1081	3			Y	-0-					1
04	3720	X	787	-0-	-2933	-0-	776	3	11	9	Y	10					11
05	3844	X	810	-0-	-3034	-0-	799	3	11	9	Y	10					21
06	2940	X	917	-0-	-2023	-0-	913	3	4	9	Y	4					25
07	1488	X	975	-0-	-513	-0-	975	3			Y	-0-	20	1			5
08	1085	X	868	-0-	-217	-0-	868	3			Y	-0-					5
09	930	X	631	-0-	-299	-0-	631	3			Y	-0-					5
10	961	X	833	-0-	-128	-0-	829	3	4	9	Y	4					9
11	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					9
12	651	N	438	-0-	-213	-0-	436	3	2	9	Y	2	2	8			9

TOTAL GAS PROD: 12,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	2	1	7872	3	Y	-0-					66
02	7812 X	6977	-0-	-835	-0-	6977	3			Y	-0-					66
03	8215 X	7928	-0-	-287	-0-	7928	3			Y	-0-					66
04	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	3			Y	-0-					66
05	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	3			Y	-0-					66
06	7680 X	7649	-0-	-31	-0-	7649	3			Y	-0-					66
07	8060 X	7860	-0-	-200	-0-	7857	3	3	9	Y	3	20	1			49
08	8060 X	7798	-0-	-262	-0-	7798	3			Y	-0-					49
09	7800 X	7359	-0-	-441	-0-	7359	3			Y	-0-					49
10	7905 X	6925	-0-	-980	-0-	6921	3	4	9	Y	4					53
11	7650 X	6626	-0-	-1024	-0-	6626	3			Y	-0-					53
12	7874 X	7128	-0-	-746	-0-	7127	3	1	9	Y	1	1	8			53

TOTAL GAS PROD: 89,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	552	1	60	3	Y	-0-					16
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					Y	-0-					16
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					16
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					16
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	284 3	1 9	1647	3	Y	3					17
10	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	333 1	1 9	1372	3	Y	1					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	2	2	8			20

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2592	-0-	-1624	-0-	433 79	1 9	2080	3	Y	72	181	1			152
02	3808	X	2038	-0-	-1770	-0-	392 50	1 9	1596	3	Y	45	135	1			62
03	4216	X	1068	-0-	-3148	-0-	431 59	1 9	578	3	Y	54					116
04	3480	X	2347	-0-	-1133	-0-	442 52	1 9	1853	3	Y	47	63	1			100
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	588 15	1 9	2543	3	Y	14					114
06	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	595 23	1 9	1560	3	Y	21	117	1			18
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	602 24	1 9	3761	3	Y	22					40
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	589 30	1 9	4792	3	Y	27					67
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	368 45	1 9	4929	3	Y	41					108
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	347 22	1 9	4852	3	Y	20	92	1			36
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	261 35	1 9	4582	3	Y	32					68
12	5518	X	5173	-0-	-345	-0-	270 15	1 9	4888	3	Y	14					82

TOTAL GAS PROD: 43,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	551	1	5273	3	Y	1					2
							1	9									
02	5572	X	5411	-0-	-161	-0-	480	1	4930	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	659	1	5445	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	5910	X	3708	-0-	-2202	-0-	492	1	3214	3	Y	2					6
							2	9									
05	5983	X	3371	-0-	-2612	-0-	441	1	2902	3	Y	25					31
							28	9									
06	5910	X	1541	-0-	-4369	-0-	624	1	916	3	Y	1	18	1			14
							1	9									
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

01	3023	N	2834	-0-	-189	-0-	920	1	1914	3	N	-0-					10
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	859	1	1487	3	N	-0-					10
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	965	1	1628	3	N	-0-					10
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	940	1	1983	3	N	-0-					10
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	969	1	1840	3	N	-0-					10
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	940	1	1506	3	N	57	52	1			15
							63	9									
07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	971	1	1546	3	N	-0-					15
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	971	1	1585	3	N	-0-					15
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	937	1	1660	3	N	7					22
							8	9									
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	971	1	1446	3	N	5					27
							6	9									
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	905	1	1079	3	N	-0-					27
12	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	971	1	799	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

01	6758	X	6326	-0-	-432	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
02	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4496	-0-	-1624	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	5181	-0-	-3220	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
06	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	5916	-0-	-2330	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7311	-0-	-1509	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7161	-0-	-1953	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7381	-0-	-1439	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8633	-0-	-16	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11871	-0-	-622	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10400	-0-	-884	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	10610	-0-	-1883	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10226	-0-	-1264	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11534	-0-	-339	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9119	-0-	-2371	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8027	-0-	-3474	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	8904	-0-	-2628	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10029	-0-	-1131	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10962	-0-	-570	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
11	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9208	-0-	-1146	-0-	9208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

01	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	230	1	2913	3	N	102	338	1			97
							112	9									
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	544	1	2409	3	N	177					274
							195	9									
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	524	1	3473	3	N	7					281
							8	9									
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	253	1	3172	3	N	1	144	1			138
							1	9									
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	378	1	4255	3	N	2					140
							2	9									
06	3870	X	3864	-0-	-6	-0-	347	1	3516	3	N	1	133	1			8
							1	9									
07	3999	X	3562	-0-	-437	-0-	224	1	3338	3	N	-0-					8
08	4650	X	3760	-0-	-890	-0-	200	1	3560	3	N	-0-					8
09	4500	X	4295	-0-	-205	-0-	206	1	4089	3	N	-0-	5	1			3
10	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	141	1	4004	3	N	-0-					3
11	3870	X	3799	-0-	-71	-0-	247	1	3551	3	N	1					4
							1	9									
12	4433	X	4168	-0-	-265	-0-	496	1	3670	3	N	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	394	1	1688	3	Y	67					194
							74	9									
02	9184	X	5758	-0-	-3426	-0-	557	1	5101	3	Y	91	122	1			163
							100	9									
03	9238	X	8160	-0-	-1078	-0-	481	1	7637	3	Y	38					201
							42	9									
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	361	1	6444	3	Y	61					262
							67	9									
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	381	1	6827	3	Y	95	152	1			205
							105	9									
06	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	333	1	9470	3	Y	18					223
							20	9									
07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	711	1	7814	3	Y	75					298
							83	9									
08	8153	X	7142	-0-	-1011	-0-	324	1	6735	3	Y	75	168	1			205
							83	9									
09	9810	X	7489	-0-	-2321	-0-	347	1	7083	3	Y	54					259
							59	9									
10	10137	X	8053	-0-	-2084	-0-	392	1	7599	3	Y	56	171	1			144
							62	9									
11	9810	X	6303	-0-	-3507	-0-	371	1	5827	3	Y	95					239
							105	9									
*12	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	359	1	8474	3	Y	41					280
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 86,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6390	-0-	-957	-0-	359	1	6031	3	N	-0-	8	1			-0-
02	5964	X	5893	-0-	-71	-0-	955	1	4938	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6437	-0-	-352	-0-	879	1	5475	3	N	75					75
							83	9									
04	6570	X	6368	-0-	-202	-0-	522	1	5733	3	N	103	38	1			140
							113	9									
05	6789	X	5842	-0-	-947	-0-	404	1	5306	3	N	120					260
							132	9									
06	6300	X	4944	-0-	-1356	-0-	294	1	4642	3	N	7	138	1			129
							8	9									
07	6572	X	4517	-0-	-2055	-0-	209	1	4298	3	N	9					138
							10	9									
08	6572	X	5572	-0-	-1000	-0-	213	1	5202	3	N	143					281
							157	9									
09	6360	X	5834	-0-	-526	-0-	184	1	5466	3	N	167	177	1			271
							184	9									
10	5828	X	4604	-0-	-1224	-0-	143	1	4366	3	N	86					357
							95	9									
11	5400	X	4899	-0-	-501	-0-	265	1	4518	3	N	105					462
							116	9									
12	6014	X	5928	-0-	-86	-0-	561	1	5244	3	N	112					574
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 67,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

01	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	3			Y	-0-					8
02	10192	X	10041	-0-	-151	-0-	14	1	9993	3	Y	31					39
							34	9									
03	11284	X	10839	-0-	-445	-0-	10839	3			Y	-0-	30	1			9
04	10920	X	9549	-0-	-1371	-0-	11	1	9538	3	Y	-0-					9
05	11222	X	11174	-0-	-48	-0-	11174	3			Y	-0-					9
06	10770	X	10407	-0-	-363	-0-	10	1	10377	3	Y	18	8	1			19
							20	9									
07	11129	X	10516	-0-	-613	-0-	10	1	10451	3	Y	50					69
							55	9									
08	11160	X	10319	-0-	-841	-0-	18	1	10301	3	Y	-0-					69
09	10800	X	10097	-0-	-703	-0-	60	1	10037	3	Y	-0-					69
10	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	38	1	10331	3	Y	-0-					69
11	10410	X	9999	-0-	-411	-0-	8	1	9984	3	Y	6					75
							7	9									
12	10509	X	10325	-0-	-184	-0-	12	1	10307	3	Y	5					80
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 124,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

01	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14171	3	117	9	Y	106	46	1			82
02	14672	X	13314	-0-	-1358	-0-	13314	3			Y	-0-					82
03	16244	X	13901	-0-	-2343	-0-	13890	3	11	9	Y	10					92
04	14670	X	12932	-0-	-1738	-0-	12932	3			Y	-0-					92
05	14756	X	13751	-0-	-1005	-0-	13739	3	12	9	Y	11	16	1			87
06	14280	X	12930	-0-	-1350	-0-	12919	3	11	9	Y	10	80	1			17
07	14756	X	13600	-0-	-1156	-0-	13600	3			Y	-0-					17
08	13981	X	13568	-0-	-413	-0-	13568	3			Y	-0-					17
09	13290	X	12967	-0-	-323	-0-	12967	3			Y	-0-					17
10	13733	X	13120	-0-	-613	-0-	13120	3			Y	-0-					17
11	13170	X	12353	-0-	-817	-0-	12353	3			Y	-0-					17
12	13609	X	12859	-0-	-750	-0-	12855	3	4	9	Y	4					21

TOTAL GAS PROD: 159,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

01	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	333	1	6071	3	Y	-0-					14
02	11900	X	6732	-0-	-5168	-0-	973	1	5759	3	Y	-0-					14
03	13144	X	5991	-0-	-7153	-0-	973	1	5018	3	Y	-0-					14
04	11310	X	5067	-0-	-6243	-0-	1157	1	3910	3	Y	-0-					14
05	7440	X	6088	-0-	-1352	-0-	1105	1	4983	3	Y	-0-					14
06	7200	X	6050	-0-	-1150	-0-	515	1	5535	3	Y	-0-					14
07	7440	X	5517	-0-	-1923	-0-	426	1	5079	3	Y	11					25
							12	9									
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			Y	-0-					25
09	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			Y	-0-					25
10	6262	X	6007	-0-	-255	-0-	56	1	5951	3	Y	-0-					25
11	6150	X	5124	-0-	-1026	-0-	74	1	5050	3	Y	-0-					25
12	6789	X	5548	-0-	-1241	-0-	140	1	5408	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 71,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	792	1	756	3	N	-0-					25
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	628	1	1244	3	N	-0-					25
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1337	1	678	3	N	-0-					25
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1163	1	758	3	N	-0-					25
05	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	1110	1	682	3	N	-0-					25
06	1950	N	1611	-0-	-339	-0-	1001	1	610	3	N	-0-					25
07	1984	N	1491	-0-	-493	-0-	1035	1	456	3	N	-0-					25
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1150	1	989	3	N	8					33
							9	9									
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1057	1	834	3	N	101					134
							111	9									
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1143	1	463	3	N	-0-					134
11	2070	N	1496	-0-	-574	-0-	1078	1	418	3	N	-0-					134
12	2077	N	1527	-0-	-550	-0-	1149	1	378	3	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 21,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	14	1	8697	3	Y	67					83
							74	9									
02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7521	3	51	9	Y	46					129
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8707	3	23	9	Y	21	93	1			57
04	8490	X	7681	-0-	-809	-0-	106	1	7550	3	Y	23					80
							25	9									
05	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9312	3	30	9	Y	27					107
06	8490	X	8275	-0-	-215	-0-	8240	3	35	9	Y	32					139
07	8742	X	8598	-0-	-144	-0-	8580	3	18	9	Y	16					155
08	9331	X	8430	-0-	-901	-0-	8413	3	17	9	Y	15					170
09	9030	X	8241	-0-	-789	-0-	8241	3			Y	-0-					170
10	9331	X	8669	-0-	-662	-0-	8669	3			Y	-0-					170
11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	4	1	8622	3	Y	-0-					170
*12	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 102,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9239	-0-	-557	-0-	944	1	8220	3	N	68					115
							75	9									
02	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	861	1	8540	3	N	17					132
							19	9									
03	9052	X	8693	-0-	-359	-0-	940	1	7721	3	N	29					161
							32	9									
04	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	936	1	8220	3	N	26					187
							29	9									
05	9796	X	8298	-0-	-1498	-0-	955	1	7339	3	N	4	166	1			25
							4	9									
06	9480	X	7283	-0-	-2197	-0-	938	1	6322	3	N	21	3	8			43
							23	9									
07	9796	X	7500	-0-	-2296	-0-	968	1	6508	3	N	22					65
							24	9									
08	9486	X	6770	-0-	-2716	-0-	971	1	5775	3	N	22					87
							24	9									
09	9180	X	6440	-0-	-2740	-0-	931	1	5501	3	N	7					94
							8	9									
10	8308	X	8141	-0-	-167	-0-	971	1	7158	3	N	11					105
							12	9									
11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	895	1	6495	3	N	27					132
							30	9									
*12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	971	1	7388	3	N	22	2	8			152
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 96,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1489	-0-	-433	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1290	-0-	-446	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1586	-0-	-336	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1663	-0-	-167	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1629	-0-	-262	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1511	-0-	-19	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1583	-0-	-122	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					27
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	418	1	584	3	Y	-0-					27
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	518	1	147	3	Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					32
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	2					34
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	2	28	1	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	25	1	1	8	7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1404	1	601	3	N	-0-					170
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1320	1	619	3	N	-0-					170
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1411	1	376	3	N	-0-					170
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1417	1	587	3	N	-0-					170
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1468	1	559	3	N	-0-					170
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1358	1	582	3	N	-0-					170
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1473	1	613	3	N	6					176
							7	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1468	1	633	3	N	-0-					176
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1426	1	553	3	N	5					181
							6	9									
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1191	1	434	3	N	-0-					181
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					181
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 19,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	323	1	6923	3	Y	-0-					31
02	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	273	1	6790	3	Y	-0-					31
03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	213	1	8196	3	Y	-0-					31
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	205	1	8814	3	Y	-0-					31
05	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	291	1	9565	3	Y	-0-					31
06	8130	X	7617	-0-	-513	-0-	382	1	7235	3	Y	-0-					31
07	9331	X	8506	-0-	-825	-0-	273	1	8227	3	Y	5					36
							6	9									
08	9672	X	6780	-0-	-2892	-0-	386	1	6394	3	Y	-0-					36
09	9360	X	5303	-0-	-4057	-0-	362	1	4895	3	Y	42					78
							46	9									
10	9672	X	5159	-0-	-4513	-0-	375	1	4770	3	Y	13					91
							14	9									
11	8220	X	4513	-0-	-3707	-0-	339	1	4174	3	Y	-0-					91
12	8494	X	3939	-0-	-4555	-0-	382	1	3556	3	Y	1	1	8			91
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 83,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	441	1	190	3	Y	-0-					13
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	400	1	156	3	Y	-0-					13
03	744	N	554	-0-	-190	-0-	336	1	218	3	Y	-0-					13
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	399	1	355	3	Y	-0-					13
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	472	1	350	3	Y	-0-					13
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	356	1	383	3	Y	-0-					13
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	487	1	1883	3	Y	-0-					13
08	837	N	521	-0-	-316	-0-	319	1	202	3	Y	-0-					13
09	750	N	584	-0-	-166	-0-	403	1	181	3	Y	-0-					13
10	961	N	618	-0-	-343	-0-	433	1	185	3	Y	-0-					13
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					13
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			5
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					11
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					11
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

01	1476	N	723	-0-	-753	-0-	174	1	549	3	Y	-0-					34
02	1260	N	733	-0-	-527	-0-	280	1	453	3	Y	-0-					34
03	1457	N	848	-0-	-609	-0-	447	1	401	3	Y	-0-					34
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	390	1	550	3	Y	-0-					34
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	308	1	712	3	Y	-0-					34
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	385	1	611	3	Y	-0-					34
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	360	1	551	3	Y	2					36
							2	9									
08	1023	N	845	-0-	-178	-0-	334	1	511	3	Y	-0-					36
09	990	N	735	-0-	-255	-0-	412	1	323	3	Y	-0-					36
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	5					41
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2					43
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	34	1			9

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	426	1	1660	3	N	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	1046	1	1181	3	N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	727	1	1585	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2030	-0-	-295	-0-	627	1	1403	3	N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	722	1	1529	3	N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	1736	1	921	3	N	-0-					-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	700	1	1805	3	N	-0-					-0-
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	636	1	2015	3	N	-0-					-0-
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	638	1	2107	3	N	-0-					-0-
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	522	1	2038	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	2516	-0-	-212	-0-	594	1	1922	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	357	1	4637	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	4352	-0-	-1108	-0-	306	1	4046	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4967	-0-	-1078	-0-	523	1	4444	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	4312	-0-	-1538	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4344	-0-	-647	-0-	240	1	4104	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4264	-0-	-566	-0-	1098	1	3166	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4325	-0-	-635	-0-	4325	3			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4116	-0-	-844	-0-	4115	3	1	9	Y	1					1
09	4320	X	4174	-0-	-146	-0-	4021	3	153	9	Y	139	1	1			139
10	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	516	1	3821	3	Y	1	61	1			79
							1	9									
11	4260	X	3456	-0-	-804	-0-	164	1	3292	3	Y	-0-					79
12	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4199	3	56	9	Y	51	44	1			86

TOTAL GAS PROD: 51,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7801	-0-	-786	-0-	220	1	7486	3	Y	86					116
							95	9									
02	7672	X	6671	-0-	-1001	-0-	136	1	6534	3	Y	1	73	1			44
							1	9									
03	8866	X	121	-0-	-8745	-0-	73	1	48	3	Y	-0-					44
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	137					181
05	8866	X	3583	-0-	-5283	-0-	251	1	3332	3	Y	-0-					181
06	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	382	1	7236	3	Y	44	175	1			50
							48	9									
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	420	1	7395	3	Y	-0-					50
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	388	1	3592	3	Y	-0-					50
09	7680	X	6803	-0-	-877	-0-	520	1	6283	3	Y	-0-					50
10	7936	X	6551	-0-	-1385	-0-	509	1	6042	3	Y	-0-					50
11	7680	X	5609	-0-	-2071	-0-	127	1	5482	3	Y	-0-					50
12	7812	X	6165	-0-	-1647	-0-	481	1	5684	3	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 62,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	103	1	1745	3	Y	-0-					2
04	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	135	1	7885	3	Y	-0-					2
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	209	1	3426	3	Y	-0-					2
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-					-0-
08	8277	X	2000	-0-	-6277	-0-	490	1	1510	3	Y	-0-					-0-
09	8010	X	1219	-0-	-6791	-0-	556	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	1347	-0-	-2280	-0-	547	1	800	3	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1004	-0-	-946	-0-	133	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1460	-0-	-555	-0-	497	1	963	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1628	-0-	-24	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1687	-0-	-173	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1728	-0-	-194	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1748	-0-	-174	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1648	-0-	-182	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	3			Y	-0-					117
02	7168	X	5167	-0-	-2001	-0-	5167	3			Y	-0-					117
03	7936	X	6824	-0-	-1112	-0-	6824	3			Y	-0-					117
04	7680	X	6231	-0-	-1449	-0-	6231	3			Y	-0-					117
05	7409	X	6079	-0-	-1330	-0-	190	1	5889	3	Y	-0-					117
06	6960	X	6084	-0-	-876	-0-	297	1	5767	3	Y	18	103	1			32
							20	9									
07	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	390	1	6020	3	Y	-0-					32
08	6820	X	5574	-0-	-1246	-0-	449	1	5125	3	Y	-0-					32
09	6300	X	5633	-0-	-667	-0-	372	1	5261	3	Y	-0-					32
10	6417	X	6103	-0-	-314	-0-	100	1	6003	3	Y	-0-					32
11	6210	X	6020	-0-	-190	-0-	6020	3			Y	-0-					32
12	6417	X	5853	-0-	-564	-0-	36	1	5817	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 73,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					Y	-0-					9
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					9
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					9
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		2801	-0-	2801	2801	928	1	1873	3	Y	-0-					9
08	15138	X	12337	-0-	-2801	-0-	904	1	11433	3	Y	-0-					9
09	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	703	1	10944	3	Y	-0-					9
10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	932	1	8778	3	Y	-0-					9
11	11940	X	3037	-0-	-8903	-0-	1612	1	1425	3	Y	-0-					9
12	12338	X	9168	-0-	-3170	-0-	944	1	8216	3	Y	7	2	8			14
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 48,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					1
02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			Y	-0-					1
03	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6454	3	1	9	Y	1					2
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6473	3	67	9	Y	61					63
05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11687	3	4	9	Y	4					67
06	9840	X	6888	-0-	-2952	-0-	6888	3			Y	-0-	45	1			22
07	10168	X	9862	-0-	-306	-0-	9862	3			Y	-0-					22
08	11687	X	8558	-0-	-3129	-0-	8558	3			Y	-0-					22
09	11310	X	6475	-0-	-4835	-0-	6475	3			Y	-0-					22
10	11687	X	10370	-0-	-1317	-0-	10358	3	12	9	Y	11					33
11	9540	X	1766	-0-	-7774	-0-	1764	3	2	9	Y	2					35
12	9858	X	8409	-0-	-1449	-0-	8409	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 87,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6427	-0-	-176	-0-	417	1	5739	3	Y	246	182	1			135
							271	9									
02	5908	X	5801	-0-	-107	-0-	223	1	5411	3	Y	152					287
							167	9									
03	6448	X	6397	-0-	-51	-0-	519	1	5878	3	Y	-0-	185	1			102
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	606	1	5616	3	Y	32	66	1			68
							35	9									
05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	715	1	5765	3	Y	34	55	1			47
							37	9									
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	940	1	5854	3	Y	-0-	47	1			-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	939	1	5866	3	Y	3					3
							3	9									
08	6510	X	6224	-0-	-286	-0-	613	1	5611	3	Y	-0-	2	1			1
09	6780	X	6124	-0-	-656	-0-	757	1	5291	3	Y	69	28	1			42
							76	9									
10	7006	X	6146	-0-	-860	-0-	803	1	5343	3	Y	-0-	42	1			-0-
11	6780	X	6036	-0-	-744	-0-	937	1	5074	3	Y	23					23
							25	9									
12	6820	X	6157	-0-	-663	-0-	680	1	5460	3	Y	15					38
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 75,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19031	3			Y	-0-					1
02	17276	X	10724	-0-	-6552	-0-	10724	3			Y	-0-					1
03	19127	X	15140	-0-	-3987	-0-	15140	3			Y	-0-					1
04	18420	X	14444	-0-	-3976	-0-	14444	3			Y	-0-					1
05	19034	X	12963	-0-	-6071	-0-	12959	3	4	9	Y	4					5
06	18420	X	13149	-0-	-5271	-0-	13149	3			Y	-0-	3	1			2
07	15128	X	9880	-0-	-5248	-0-	9880	3			Y	-0-					2
08	15128	X	11215	-0-	-3913	-0-	11215	3			Y	-0-					2
09	14430	X	12264	-0-	-2166	-0-	12264	3			Y	-0-					2
10	13578	X	8283	-0-	-5295	-0-	8271	3	12	9	Y	11					13
11	13140	X	12858	-0-	-282	-0-	12856	3	2	9	Y	2					15
12	12679	X	9783	-0-	-2896	-0-	9782	3	1	9	Y	1	1	8			15

TOTAL GAS PROD: 149,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5708	-0-	2608	4651	5708	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5292	-0-	2492	7143	5292	2			N	-0-					-0-
03	14011	X	6868	-0-	-7143	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
08	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
09	0	W	9642	-0-	9642	9642	9642	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		8809	-0-	8809	18451	8809	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10		8324	-0-	8324	26775	8324	2			N	-0-					-0-
*12	34997	X	8222	-0-	-26775	-0-	8222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
02	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8107	-0-	-1410	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
06	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
07	45995	X	45995	-0-	-0-	-0-	45995	2			N	-0-					-0-
08	41778	X	41778	-0-	-0-	-0-	41778	2			N	-0-					-0-
09	0	W	37304	-0-	37304	37304	37304	2			N	-0-					-0-
10	0	W	35013	-0-	35013	72317	35013	2			N	-0-					-0-
11	0	W	32635	-0-	32635	104952	32635	2			N	-0-					-0-
12	0	W	32401	-0-	32401	137353	32401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	11003	-0-	-219	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
02	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10525	-0-	-1069	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10486	-0-	-734	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10573	-0-	-1765	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	8507	-0-	-3433	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	6903	-0-	-5435	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	6916	-0-	-3934	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	5110	-0-	-5390	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	839	-0-	-9732	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	3775	-0-	-4745	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4674	-0-	-2239	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	926	1	5008	3	N	-0-					80
02	5264	X	4822	-0-	-442	-0-	864	1	3958	3	N	-0-					80
03	5828	X	5788	-0-	-40	-0-	948	1	4840	3	N	-0-					80
04	5640	X	5207	-0-	-433	-0-	938	1	4260	3	N	8					88
							9	9									
05	5828	X	5800	-0-	-28	-0-	967	1	4833	3	N	-0-					88
06	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	932	1	4357	3	N	1					89
							1	9									
07	5797	X	4850	-0-	-947	-0-	957	1	3893	3	N	-0-					89
08	5797	X	4423	-0-	-1374	-0-	937	1	3486	3	N	-0-					89
09	5610	X	1504	-0-	-4106	-0-	922	1	582	3	N	-0-					89
10	5797	X	1233	-0-	-4564	-0-	261	1	972	3	N	-0-					89
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	874	1	4993	3	N	1					90
							1	9									
*12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	942	1	5339	3	N	2	2	8			90
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 57,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	635	1	428	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	947	-0-	-173	-0-	303	1	644	2	N	-0-			-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	697	1	858	2	N	-0-			-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	836	1	876	2	N	-0-			-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	755	1	917	2	N	-0-			-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	949	1	780	2	N	-0-			-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	807	1	996	2	N	-0-			-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	880	1	995	2	N	-0-			-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	915	1	1009	2	N	-0-			-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1129	1	868	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1259	-0-	-541	-0-	624	1	635	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1384	-0-	-600	-0-	634	1	750	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

01	2542	X	2262	-0-	-280	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
02	2296	X	2017	-0-	-279	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
03	2542	X	2375	-0-	-167	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
04	2430	X	2238	-0-	-192	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
05	2511	X	2232	-0-	-279	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
06	2310	X	2291	-0-	-19	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			-0-
12	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2486	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	341	1	7958	3	Y	-0-					1
02	7840	X	6573	-0-	-1267	-0-	198	1	6375	3	Y	-0-					1
03	8680	X	7323	-0-	-1357	-0-	487	1	6639	3	Y	179					180
							197	9									
04	8280	X	3761	-0-	-4519	-0-	665	1	3061	3	Y	32	117	1			95
							35	9									
05	8556	X	1038	-0-	-7518	-0-	624	1	377	3	Y	34	77	1			52
							37	9									
06	8040	X	1276	-0-	-6764	-0-	1136	1	41	3	Y	90	59	1			83
							99	9									
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	141					224
08	7316	X	1136	-0-	-6180	-0-	972	1	65	3	Y	90	180	1			134
							99	9									
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	35	148	1			21
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	23					23
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	15					38

TOTAL GAS PROD: 29,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3954	-0-	-498	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4574	-0-	-355	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4583	-0-	-160	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4559	-0-	-31	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4168	-0-	-572	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4499	-0-	-399	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1481	-0-	1481	1481	421	1	1060	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2205	-0-	2205	3686	1217	1	988	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2204	-0-	2204	5890	1213	1	991	3	Y	-0-					-0-
04	7733	X	1843	-0-	-5890	-0-	1104	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	1463	-0-	-986	-0-	972	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1100	-0-	-1270	-0-	530	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	2449	X	940	-0-	-1509	-0-	431	1	497	3	Y	11					11
							12	9									
08	2201	X	1264	-0-	-937	-0-	1264	3			Y	-0-					11
09	1830	X	1644	-0-	-186	-0-	1644	3			Y	-0-					11
10	1457	X	1033	-0-	-424	-0-	50	1	983	3	Y	-0-					11
11	1230	X	590	-0-	-640	-0-	75	1	515	3	Y	-0-					11
12	1705	N	568	-0-	-1137	-0-	179	1	389	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 16,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	10232	-0-	-6818	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	7576	-0-	-3904	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	10193	-0-	-2517	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9718	-0-	-902	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
06	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
07	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	4646	-0-	-7714	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	4630	-0-	-8142	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	9110	-0-	-3730	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12340	-0-	-928	-0-	12340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

01	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	310	1	8722	3	Y	-0-					-0-
02	8736	X	8066	-0-	-670	-0-	156	1	7910	3	Y	-0-					-0-
03	9486	X	9294	-0-	-192	-0-	322	1	8972	3	Y	-0-					-0-
04	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	325	1	11900	3	Y	32					32
							35	9									
05	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	313	1	15364	3	Y	34	26	1			40
							37	9									
06	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	278	1	14922	3	Y	-0-	40	1			-0-
07	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	263	1	15395	3	Y	-0-					-0-
08	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	258	1	14805	3	Y	-0-					-0-
09	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	9	1	14445	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
10	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	14	1	14813	3	Y	143	118	1			28
							157	9									
11	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13915	3	25	9	Y	23					51
12	15376	X	14090	-0-	-1286	-0-	14072	3	18	9	Y	16	1	8			66

TOTAL GAS PROD: 157,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	971	1	1026	3	N	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	868	1	904	3	N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	949	1	1036	3	N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	927	1	797	3	N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	965	1	658	3	N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	939	1	988	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1193	-0-	-295	-0-	894	1	299	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	936	1	498	3	N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	944	1	585	3	N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	572	1	277	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	115	-0-	-24	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	291	-0-	-353	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	116	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	243	1	804	3	Y	10					10
							11	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	316	1	1067	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	332	1	1100	3	Y	1					1
							1	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	250	1	802	3	Y	-0-					1
10	1395	N	760	-0-	-635	-0-	297	1	463	3	Y	-0-					1
11	1380	N	980	-0-	-400	-0-	207	1	773	3	Y	-0-					1
12	1085	N	840	-0-	-245	-0-	327	1	513	3	Y	-0-	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	3	Y	-0-	1	1			1
02	4116	X	44	-0-	-4072	-0-	44	3			Y	-0-					1
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					1
04	2460	X	576	-0-	-1884	-0-	551	3	25	9	Y	23					24
05	2542	X	309	-0-	-2233	-0-	137	1	172	3	Y	-0-	15	1			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			2
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2					2
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	436	1	599	3	Y	14	1	1			15
							15	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	310	1	269	3	Y	26	9	1			32
							29	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	347	1	596	3	Y	19					51
							21	9									
12	1085	N	371	-0-	-714	-0-	346	1	24	3	Y	1	23	1			29
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	52	1			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	363	1	1809	3	Y	-0-					89
02	2996	X	2430	-0-	-566	-0-	191	1	2239	3	Y	-0-					89
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	207	1	2952	3	Y	-0-					89
04	2190	X	1707	-0-	-483	-0-	313	1	1394	3	Y	-0-					89
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	312	1	4585	3	Y	-0-					89
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	362	1	7179	3	Y	96					185
							106	9									
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	211	1	6337	3	Y	-0-					185
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	236	1	5676	3	Y	2	130	1			57
							2	9									
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	228	1	5675	3	Y	46					103
							51	9									
10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	289	1	6689	3	Y	18					121
							20	9									
11	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	149	1	7056	3	Y	32					153
							35	9									
*12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	381	1	7147	3	Y	35					188
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 62,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	905	1	2529	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2488	-0-	-396	-0-	688	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	723	1	2927	2	N	-0-					-0-
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	781	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	848	1	2317	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2676	-0-	-864	-0-	669	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2610	-0-	-1048	-0-	674	1	1936	2	N	-0-					-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	668	1	3446	2	N	-0-					-0-
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	668	1	3758	2	N	-0-					-0-
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	727	1	3801	2	N	-0-					-0-
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	1212	1	3090	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4063	-0-	-525	-0-	726	1	3337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7070	-0-	-70	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
03	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
04	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
05	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
06	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
07	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
08	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
09	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
10	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
11	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	10569	-0-	-2544	-0-	10569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5469	-0-	-266	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4895	-0-	-285	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4951	-0-	-329	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5849	-0-	-391	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5967	-0-	-481	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5926	-0-	-104	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5888	-0-	-343	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5921	-0-	-217	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1073	-0-	-1475	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1554	-0-	-1949	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1501	-0-	-1889	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1280	-0-	-2223	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1397	-0-	-1363	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1081	-0-	-469	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*12	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8133	-0-	-2407	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8176	-0-	-1344	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9823	-0-	-283	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8227	-0-	-1553	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8171	-0-	-881	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	5187	-0-	-4323	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8515	-0-	-1312	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9679	-0-	-148	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8777	-0-	-583	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8456	-0-	-1216	-0-	8456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	731	1	4996	3	Y	4					60
							4	9									
02	5572	X	2489	-0-	-3083	-0-	661	1	1818	3	Y	9					69
							10	9									
03	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	6					75
04	5940	X	1664	-0-	-4276	-0-	1247	1	410	3	Y	6					81
							7	9									
05	5735	X	1723	-0-	-4012	-0-	1029	1	694	3	Y	-0-					81
06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1061	1	4602	3	Y	-0-					81
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	835	1	6796	3	Y	-0-					81
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					81
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					81
10	7626	X	4021	-0-	-3605	-0-	1058	1	2962	3	Y	1					82
							1	9									
11	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1340	1	7974	3	Y	-0-					82
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	1					83

TOTAL GAS PROD: 38,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3443	-0-	-1362	-0-	348	1	3052	3	N	39					134
							43	9									
02	4340	X	2501	-0-	-1839	-0-	228	1	2259	3	N	13					147
							14	9									
03	4650	X	3243	-0-	-1407	-0-	606	1	2626	3	N	10					157
							11	9									
04	4350	X	3289	-0-	-1061	-0-	1743	1	1527	3	N	17					174
							19	9									
05	4309	X	3680	-0-	-629	-0-	3284	1	384	3	N	11	155	1			30
							12	9									
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	2799	1	900	3	N	1	1	8			30
							1	9									
07	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	1785	1	1409	3	N	-0-					30
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	2785	1	1754	3	N	-0-					30
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	3276	1	922	3	N	-0-					30
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1673	1	2700	3	N	-0-					30
11	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	995	1	3078	3	N	-0-					30
12	4526	X	4038	-0-	-488	-0-	881	1	3156	3	N	1	1	8			30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	957	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4397	-0-	1297	1297	849	1	3548	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5402	-0-	2402	3699	976	1	4424	3	Y	2					2
							2	9									
05	3100	N	7155	-0-	4055	7754	623	1	6522	3	Y	9					11
							10	9									
06	11183	X	3429	-0-	-7754	-0-	354	1	3052	3	Y	21	7	1			25
							23	9									
07	5580	X	1426	-0-	-4154	-0-	405	1	1021	3	Y	-0-					25
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	12					37
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	31					68
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	9					77
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-	72	1			5
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 23,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	320	1	7321	3	Y	210	53	1			191
							231	9									
02	7644	X	6478	-0-	-1166	-0-	721	1	5728	3	Y	26					217
							29	9									
03	8463	X	6268	-0-	-2195	-0-	641	1	5502	3	Y	114					331
							125	9									
04	8190	X	5662	-0-	-2528	-0-	761	1	4901	3	Y	-0-	138	1			193
05	8091	X	3697	-0-	-4394	-0-	649	1	3045	3	Y	3					196
							3	9									
06	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	379	1	7243	3	Y	-0-	131	1			65
07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	432	1	9207	3	Y	-0-					65
08	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	20	1	11599	3	Y	-0-					65
09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10469	3	6	9	Y	5					70
10	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11787	3	10	9	Y	9					79
11	11250	X	9936	-0-	-1314	-0-	9936	3			Y	-0-	73	1			6
12	11625	X	10091	-0-	-1534	-0-	10091	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 101,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	339	1	5631	3	Y	105	13	1			96
							116	9									
02	7924	X	4844	-0-	-3080	-0-	753	1	4091	3	Y	-0-					96
03	6665	X	6097	-0-	-568	-0-	678	1	5419	3	Y	-0-					96
04	5880	X	5212	-0-	-668	-0-	675	1	4536	3	Y	1	40	1			57
							1	9									
05	6076	X	4588	-0-	-1488	-0-	568	1	4019	3	Y	1					58
							1	9									
06	5910	X	1431	-0-	-4479	-0-	501	1	930	3	Y	-0-	39	1			19
07	6107	X	1420	-0-	-4687	-0-	566	1	854	3	Y	-0-					19
08	6107	X	1376	-0-	-4731	-0-	856	1	520	3	Y	-0-					19
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	2					21
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	9					30
11	1440	X	572	-0-	-868	-0-	572	3			Y	-0-	28	1			2
12	1426	X	1078	-0-	-348	-0-	1078	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	72	1	5539	3	Y	28					66
							31	9									
02	5992	X	2046	-0-	-3946	-0-	172	1	1873	3	Y	1					67
							1	9									
03	7874	X	4839	-0-	-3035	-0-	168	1	4656	3	Y	14					81
							15	9									
04	7620	X	3708	-0-	-3912	-0-	53	1	3636	3	Y	17					98
							19	9									
05	7874	X	5510	-0-	-2364	-0-	218	1	5284	3	Y	7					105
							8	9									
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	294	1	6028	3	Y	6	92	1			19
							7	9									
07	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	237	1	6653	3	Y	6					25
							7	9									
08	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	490	1	6654	3	Y	9					34
							10	9									
09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	355	1	7009	3	Y	7					41
							8	9									
10	6882	X	6240	-0-	-642	-0-	312	1	5917	3	Y	10					51
							11	9									
11	6930	X	6046	-0-	-884	-0-	632	1	5402	3	Y	11					62
							12	9									
12	7626	X	6341	-0-	-1285	-0-	636	1	5701	3	Y	4					66
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 68,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	294	1	3218	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	147	1	3082	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	359	1	3403	3	Y	-0-	2	1			1
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	568	1	2804	3	Y	-0-					1
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	577	1	2945	3	Y	-0-					1
06	3630	X	3284	-0-	-346	-0-	168	1	3115	3	Y	1					2
							1	9									
07	3751	X	1717	-0-	-2034	-0-	1717	3			Y	-0-	1	1			1
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					1
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4954	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5560	3	8	9	Y	7					8
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5265	3	9	9	Y	8					16
*12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			Y	-0-	7	1			9

TOTAL GAS PROD: 47,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	41	1			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	49	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WELLMAN WELL #: 3 H RRCID -> 235369 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5953 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	779	1	55	3	Y	3					31
							3	9									
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	819	1	1254	3	Y	13	32	1			12
							14	9									
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	859	1	1356	3	Y	-0-					12
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	669	1	2157	3	Y	-0-					12
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	541	1	2271	3	Y	-0-					12
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	502	1	2307	3	Y	-0-					12
09	2820	X	2804	-0-	-16	-0-	547	1	2253	3	Y	4					16
							4	9									
10	2914	X	1879	-0-	-1035	-0-	747	1	1132	3	Y	-0-					16
11	2820	X	2376	-0-	-444	-0-	392	1	1984	3	Y	-0-					16
12	2883	X	1247	-0-	-1636	-0-	133	1	1112	3	Y	2	2	8			16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

01	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	343	1	1590	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	1436	-0-	-2540	-0-	404	1	1032	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	2533	-0-	-1869	-0-	217	1	2316	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	1763	-0-	-2287	-0-	466	1	1297	3	Y	-0-					-0-
05	1922	X	577	-0-	-1345	-0-	440	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	432	1	2568	3	Y	-0-					7
02	2576	X	2424	-0-	-152	-0-	251	1	2173	3	Y	-0-	3	1			4
03	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	38	1	2179	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2910	X	1853	-0-	-1057	-0-	194	1	1646	3	Y	12					12
							13	9									
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	571	1	2740	3	Y	95	8	1			99
							105	9									
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	572	1	2688	3	Y	63	81	1			81
							69	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	592	1	2754	3	Y	49	108	1			22
							54	9									
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	648	1	2819	3	Y	129					151
							142	9									
09	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	697	1	2251	3	Y	54					205
							59	9									
10	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	601	1	2239	3	Y	89					294
							98	9									
11	3480	X	2696	-0-	-784	-0-	577	1	2055	3	Y	58					352
							64	9									
12	3534	X	2881	-0-	-653	-0-	697	1	2081	3	Y	94	171	1			275
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 34,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

WELLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235374 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 6179 - 7700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	3			Y	-0-					218
02	10276	X	9346	-0-	-930	-0-	9346	3			Y	-0-					218
03	11036	X	10599	-0-	-437	-0-	10599	3			Y	-0-					218
04	10680	X	9981	-0-	-699	-0-	19	1	9962	3	Y	-0-					218
05	11036	X	10930	-0-	-106	-0-	17	1	10913	3	Y	-0-					218
06	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	13	1	11010	3	Y	17	168	1			67
							19	9									
07	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10	1	10811	3	Y	-0-					67
08	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	6	1	11011	3	Y	5					72
							6	9									
09	10980	X	10399	-0-	-581	-0-	5	1	10377	3	Y	15					87
							17	9									
10	11346	X	11005	-0-	-341	-0-	4	1	10992	3	Y	8					95
							9	9									
11	10980	X	10824	-0-	-156	-0-	7	1	10817	3	Y	-0-					95
12	11036	X	11003	-0-	-33	-0-	11003	3			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 127,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2414	-0-	-500	-0-	621	1	1793	3	N	-0-					92
02	2632	X	2071	-0-	-561	-0-	380	1	1691	3	N	-0-					92
03	2604	X	2041	-0-	-563	-0-	453	1	1588	3	N	-0-					92
04	2520	X	1754	-0-	-766	-0-	340	1	1414	3	N	-0-					92
05	2604	X	1779	-0-	-825	-0-	255	1	1521	3	N	3					95
							3	9									
06	2370	X	1693	-0-	-677	-0-	123	1	1564	3	N	5					100
							6	9									
07	2325	X	1684	-0-	-641	-0-	64	1	1617	3	N	3					103
							3	9									
08	2077	X	1849	-0-	-228	-0-	1842	3	7	9	N	6					109
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	414	1	3001	3	N	-0-					109
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	611	1	2605	3	N	-0-					109
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	286	1	2926	3	N	5					114
							6	9									
12	3534	X	2471	-0-	-1063	-0-	278	1	2181	3	N	11					125
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	1	8	1			4
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	7	3	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	9	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	872	-0-	-7343		-0-		301	1	534	3	Y	34					72
									37	9									
02	7420	X	-0-	-0-	-7420		-0-						Y	16	33	1			55
03	7874	X	-0-	-0-	-7874		-0-						Y	31	58	1			28
04	6300	X	2971	-0-	-3329		-0-		318	1	2640	3	Y	12					40
									13	9									
05	4603	X	4603	-0-	-0-		-0-		645	1	3954	3	Y	4	26	1			18
									4	9									
06	4438	X	4438	-0-	-0-		-0-		647	1	3788	3	Y	3	15	1			6
									3	9									
07	5079	X	5079	-0-	-0-		-0-		529	1	4548	3	Y	2	7	1			1
									2	9									
08	4959	X	4959	-0-	-0-		-0-		403	1	4554	3	Y	2					3
									2	9									
09	5247	X	5247	-0-	-0-		-0-		437	1	4810	3	Y	-0-					3
10	5628	X	5628	-0-	-0-		-0-		377	1	5250	3	Y	1					4
									1	9									
11	5983	X	5983	-0-	-0-		-0-		360	1	5621	3	Y	2					6
									2	9									
*12	5973	X	5973	-0-	-0-		-0-		433	1	5540	3	Y	-0-	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 45,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	1177	-0-	-4279		-0-		209	1	878	3	Y	82					208
									90	9									
02	4928	X	952	-0-	-3976		-0-		373	1	511	3	Y	62	136	1			134
									68	9									
03	5456	X	1176	-0-	-4280		-0-		479	1	632	3	Y	59	111	1			82
									65	9									
04	5220	X	1216	-0-	-4004		-0-		581	1	571	3	Y	58					140
									64	9									
05	4216	X	2637	-0-	-1579		-0-		573	1	1976	3	Y	80					220
									88	9									
06	2058	X	2058	-0-	-0-		-0-		865	1	1153	3	Y	36	190	1			66
									40	9									
07	1335	X	1335	-0-	-0-		-0-		553	1	756	3	Y	24					90
									26	9									
08	1457	X	1307	-0-	-150		-0-		902	1	362	3	Y	39	75	1			54
									43	9									
09	1410	N	1250	-0-	-160		-0-		490	1	690	3	Y	64					118
									70	9									
10	1333	N	1256	-0-	-77		-0-		605	1	649	3	Y	2	29	1			91
									2	9									
11	1260	N	1053	-0-	-207		-0-		570	1	479	3	Y	4					95
									4	9									
*12	2013	N	2013	-0-	-0-		-0-		1391	1	552	3	Y	64	1	8			158
									70	9									

TOTAL GAS PROD: 17,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9140	-0-	9140	17325	608	1	8420	3	Y	102					277
							112	9									
02	T. A.		7948	-0-	7948	25273	600	1	7245	3	Y	94	126	1			245
							103	9									
03	33150	X	7877	-0-	-25273	-0-	71	1	7623	3	Y	166	262	1			149
							183	9									
04	8850	X	6194	-0-	-2656	-0-	274	1	5868	3	Y	47					196
							52	9									
05	9145	X	6248	-0-	-2897	-0-	517	1	5700	3	Y	28	129	1			95
							31	9									
06	8850	X	5930	-0-	-2920	-0-	530	1	5371	3	Y	26	78	1			43
							29	9									
07	8804	X	5737	-0-	-3067	-0-	488	1	5235	3	Y	13	50	1			6
							14	9									
08	7874	X	3003	-0-	-4871	-0-	556	1	2445	3	Y	2					8
							2	9									
09	6180	X	3084	-0-	-3096	-0-	607	1	2467	3	Y	9					17
							10	9									
10	6262	X	3954	-0-	-2308	-0-	521	1	3412	3	Y	19					36
							21	9									
11	5940	X	453	-0-	-5487	-0-	422	1	27	3	Y	4					40
							4	9									
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	2	19	1			23

TOTAL GAS PROD: 59,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	485	1	3910	3	Y	-0-					11
02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	504	1	4642	3	Y	-0-	5	1			6
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	62	1	4562	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	4260	X	4097	-0-	-163	-0-	246	1	3851	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	3316	-0-	-2388	-0-	495	1	2821	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	3006	-0-	-2514	-0-	489	1	2517	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	1952	-0-	-3752	-0-	434	1	1518	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	2384	-0-	-2235	-0-	481	1	1902	3	Y	1					1
							1	9									
09	4110	X	726	-0-	-3384	-0-	481	1	245	3	Y	-0-					1
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					1
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					1
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	402	1	7231	3	Y	58					73
							64	9									
02	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	431	1	7009	3	Y	55	48	1			80
							61	9									
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	317	1	7313	3	Y	51	66	1			65
							56	9									
04	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	384	1	6558	3	Y	30					95
							33	9									
05	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	432	1	6598	3	Y	16					111
							18	9									
06	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	38	1	9613	3	Y	37	96	1			52
							41	9									
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	6	1	9384	3	Y	66					118
							73	9									
08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9655	3	9	9	Y	8	99	1			27
09	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	8986	3	86	9	Y	78					105
10	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9373	3	3	9	Y	3	26	1			82
11	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9028	3	6	9	Y	5					87
12	9672	X	8979	-0-	-693	-0-	8872	3	107	9	Y	97	2	8			182

TOTAL GAS PROD: 102,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	486	1	676	3	Y	15					46
							17	9									
02	3724	X	438	-0-	-3286	-0-	385	1	51	3	Y	2	21	1			27
							2	9									
03	3503	X	1028	-0-	-2475	-0-	58	1	969	3	Y	1	27	1			1
							1	9									
04	1590	X	928	-0-	-662	-0-	210	1	703	3	Y	14					15
							15	9									
05	1209	X	1079	-0-	-130	-0-	364	1	713	3	Y	2	10	1			7
							2	9									
06	1140	X	1077	-0-	-63	-0-	402	1	668	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	459	1	1647	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	475	1	1095	3	Y	4					7
							4	9									
09	3000	N	3241	-0-	241	241	610	1	2628	3	Y	3					10
							3	9									
10	3100	N	3615	-0-	515	756	526	1	3089	3	Y	-0-					10
11	3000	N	3455	-0-	455	1211	509	1	2946	3	Y	-0-					10
*12	4593	X	3382	-0-	-1211	-0-	596	1	2786	3	Y	-0-	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 23,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	973	1	4184	3	Y	-0-					11
02	8932	X	2127	-0-	-6805	-0-	545	1	1582	3	Y	-0-					11
03	9889	X	5729	-0-	-4160	-0-	744	1	4985	3	Y	-0-					11
04	9570	X	4760	-0-	-4810	-0-	542	1	4218	3	Y	-0-					11
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	110	1	7907	3	Y	-0-					11
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	109	1	6142	3	Y	7	11	1			7
							8	9									
07	5735	X	4266	-0-	-1469	-0-	321	1	3945	3	Y	-0-					7
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	250	1	8138	3	Y	-0-					7
09	7770	X	7367	-0-	-403	-0-	291	1	7076	3	Y	-0-					7
10	8029	X	6858	-0-	-1171	-0-	247	1	6611	3	Y	-0-					7
11	8130	X	4378	-0-	-3752	-0-	470	1	3908	3	Y	-0-					7
12	8401	X	5985	-0-	-2416	-0-	440	1	5543	3	Y	2	2	8			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 69,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5718	3	1	9	Y	1					11
02	5880	X	4927	-0-	-953	-0-	4925	3	2	9	Y	2					13
03	6510	X	5256	-0-	-1254	-0-	5246	3	10	9	Y	9					22
04	6300	X	3835	-0-	-2465	-0-	3824	3	11	9	Y	10					32
05	6014	X	4282	-0-	-1732	-0-	4278	3	4	9	Y	4					36
06	5520	X	4774	-0-	-746	-0-	4768	3	6	9	Y	5	24	1			17
07	5456	X	4839	-0-	-617	-0-	4839	3			Y	-0-					17
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5761	3	2	9	Y	2					19
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6209	3	6	9	Y	5					24
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			Y	-0-					24
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5857	3	1	9	Y	1					25
*12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6639	3	9	9	Y	8	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 64,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	191	1	6471	3	Y	-0-					-0-
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	206	1	7711	3	Y	-0-					-0-
03	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	2	1	9224	3	Y	-0-					-0-
04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	115	1	7180	3	Y	-0-					-0-
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	20	1	8131	3	Y	-0-					-0-
06	8940	X	7885	-0-	-1055	-0-	30	1	7855	3	Y	-0-					-0-
07	9238	X	7563	-0-	-1675	-0-	15	1	7548	3	Y	-0-					-0-
08	9238	X	7407	-0-	-1831	-0-	7407	3			Y	-0-					-0-
09	7890	X	6926	-0-	-964	-0-	107	1	6819	3	Y	-0-					-0-
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	104	1	8182	3	Y	-0-					-0-
11	7890	X	4920	-0-	-2970	-0-	88	1	4832	3	Y	-0-					-0-
12	7564	X	5172	-0-	-2392	-0-	18	1	5154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	3			Y	-0-					54
02	9268	X	7505	-0-	-1763	-0-	7505	3			Y	-0-					54
03	8897	X	8543	-0-	-354	-0-	113	1	8430	3	Y	-0-					54
04	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	3			Y	-0-					54
05	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3			Y	-0-					54
06	8280	X	8122	-0-	-158	-0-	2	1	8120	3	Y	-0-					54
07	9641	X	7939	-0-	-1702	-0-	7939	3			Y	-0-					54
08	9641	X	7672	-0-	-1969	-0-	7672	3			Y	-0-					54
09	9330	X	7538	-0-	-1792	-0-	7538	3			Y	-0-					54
10	9641	X	7830	-0-	-1811	-0-	3	1	7827	3	Y	-0-					54
11	8130	X	7773	-0-	-357	-0-	7773	3			Y	-0-					54
12	7936	X	7811	-0-	-125	-0-	7810	3	1	9	Y	1	1	8			54

TOTAL GAS PROD: 97,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	238	1	9649	3	Y	-0-					3
02	9184	X	8467	-0-	-717	-0-	131	1	8336	3	Y	-0-					3
03	10168	X	8343	-0-	-1825	-0-	145	1	8198	3	Y	-0-					3
04	9840	X	8116	-0-	-1724	-0-	213	1	7903	3	Y	-0-					3
05	9920	X	7884	-0-	-2036	-0-	296	1	7588	3	Y	-0-					3
06	9570	X	2800	-0-	-6770	-0-	299	1	2501	3	Y	-0-					3
07	9362	X	3859	-0-	-5503	-0-	276	1	3583	3	Y	-0-					3
08	8401	X	2835	-0-	-5566	-0-	271	1	2564	3	Y	-0-	2	1			1
09	8130	X	2722	-0-	-5408	-0-	272	1	2450	3	Y	-0-					1
10	7874	X	639	-0-	-7235	-0-	266	1	373	3	Y	-0-					1
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					1
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 55,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	760	1	1559	3	N	-0-					58
02	2072	N	1980	-0-	-92	-0-	617	1	1363	3	N	-0-					58
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	826	1	1185	3	N	19					77
							21	9									
04	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	793	1	1343	3	N	-0-					77
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	869	1	1342	3	N	-0-					77
06	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	832	1	1135	3	N	9	6	8			80
							10	9									
07	2201	N	1849	-0-	-352	-0-	894	1	955	3	N	-0-					80
08	2201	N	1807	-0-	-394	-0-	927	1	876	3	N	4					84
							4	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	943	1	1165	3	N	1					85
							1	9									
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	985	1	1122	3	N	-0-					85
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	914	1	930	3	N	-0-					85
12	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	867	1	1191	3	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 24,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1339	1	4968	3	N	-0-					111
02	5656	X	5568	-0-	-88	-0-	1020	1	4548	3	N	-0-					111
03	6262	X	3221	-0-	-3041	-0-	1365	1	1856	3	N	-0-					111
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	2112	1	5035	3	N	-0-					111
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	2342	1	5795	3	N	-0-					111
06	6180	X	4646	-0-	-1534	-0-	1594	1	3046	3	N	5	88	1			28
							6	9									
07	7409	X	5674	-0-	-1735	-0-	442	1	5226	3	N	5					33
							6	9									
08	8122	X	5906	-0-	-2216	-0-	242	1	5654	3	N	9					42
							10	9									
09	7860	X	5077	-0-	-2783	-0-	17	1	5042	3	N	16					58
							18	9									
10	8122	X	5344	-0-	-2778	-0-	346	1	4988	3	N	9					67
							10	9									
11	5730	X	4152	-0-	-1578	-0-	903	1	3240	3	N	8					75
							9	9									
12	5921	X	4849	-0-	-1072	-0-	942	1	3899	3	N	7	1	8			81
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 66,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	3			Y	-0-					19
02	12824	X	10495	-0-	-2329	-0-	10495	3			Y	-0-					19
03	12989	X	8851	-0-	-4138	-0-	123	1	8728	3	Y	-0-					19
04	12000	X	8446	-0-	-3554	-0-	270	1	8167	3	Y	8	11	1			16
							9	9									
05	12400	X	9380	-0-	-3020	-0-	260	1	9120	3	Y	-0-					16
06	11880	X	10007	-0-	-1873	-0-	267	1	9740	3	Y	-0-					16
07	11625	X	9995	-0-	-1630	-0-	161	1	9827	3	Y	6					22
							7	9									
08	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13467	3	1	9	Y	1	18	1			5
09	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	3			Y	-0-					5
10	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	3			Y	-0-					5
11	11880	X	11187	-0-	-693	-0-	11187	3			Y	-0-					5
12	14043	X	11393	-0-	-2650	-0-	11387	3	6	9	Y	5	1	8			9

TOTAL GAS PROD: 132,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	12760	-0-	-2368	-0-	12663	3	97	9	Y	88	97	1			40
02	12488	X	11392	-0-	-1096	-0-	11281	3	111	9	Y	101	91	1			50
03	12958	X	11838	-0-	-1120	-0-	11744	3	94	9	Y	85	91	1			44
04	12540	X	10542	-0-	-1998	-0-	10447	3	95	9	Y	86	92	1			38
05	12958	X	11279	-0-	-1679	-0-	11227	3	52	9	Y	47	43	1			42
06	12360	X	10543	-0-	-1817	-0-	10496	3	47	9	Y	43	55	1			30
07	12617	X	10207	-0-	-2410	-0-	21	1	10127	3	Y	54	50	1			34
							59	9									
08	11842	X	10597	-0-	-1245	-0-	10530	3	67	9	Y	61	72	1			23
09	10920	X	9959	-0-	-961	-0-	9891	3	68	9	Y	62	61	1			24
10	11284	X	10067	-0-	-1217	-0-	10021	3	46	9	Y	42	45	1			21
11	10530	X	10076	-0-	-454	-0-	10004	3	72	9	Y	65	50	1			36
12	10602	X	10248	-0-	-354	-0-	10086	3	162	9	Y	147	101	1			82

TOTAL GAS PROD: 129,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1033	-0-	-501	-0-	3	1	1027	3	Y	3					3
							3	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	3	11	9	Y	10	2	1			11
03	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	1019	3			Y	-0-	8	1			3
04	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	3			Y	-0-	2	1			1
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	148	1	1086	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	231	1	1109	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	241	1	1092	3	Y	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	259	1	1116	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	242	1	1036	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	238	1	967	3	Y	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	331	1	1261	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	369	1	788	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	1	1	6037	3	Y	24	13	1			11
							26	9									
02	4172	X	4031	-0-	-141	-0-	3990	3	41	9	Y	37	30	1			18
03	4619	X	3510	-0-	-1109	-0-	185	1	3300	3	Y	23	29	1			12
							25	9									
04	5880	X	4856	-0-	-1024	-0-	72	1	4729	3	Y	50	40	1			22
							55	9									
05	6076	X	4820	-0-	-1256	-0-	37	1	4741	3	Y	38	26	1			34
							42	9									
06	5880	X	3200	-0-	-2680	-0-	191	1	2987	3	Y	20	40	1			14
							22	9									
07	5022	X	3696	-0-	-1326	-0-	204	1	3448	3	Y	40	29	1			25
							44	9									
08	5022	X	3318	-0-	-1704	-0-	176	1	3142	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	4860	X	1300	-0-	-3560	-0-	1297	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	4805	X	1754	-0-	-3051	-0-	6	1	1748	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3570	X	2446	-0-	-1124	-0-	2440	3	6	9	Y	5	2	1			3
12	3689	X	1225	-0-	-2464	-0-	1202	3	23	9	Y	21	12	1			12

TOTAL GAS PROD: 40,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	400	1	6227	3	Y	-0-					-0-
02	6048	X	5825	-0-	-223	-0-	225	1	5600	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6455	-0-	-241	-0-	533	1	5922	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6428	-0-	-52	-0-	614	1	5779	3	Y	32					32
							35	9									
05	6696	X	6559	-0-	-137	-0-	599	1	5923	3	Y	34	26	1			40
							37	9									
06	6420	X	5604	-0-	-816	-0-	689	1	4915	3	Y	-0-	40	1			-0-
07	6634	X	6613	-0-	-21	-0-	847	1	5766	3	Y	-0-					-0-
08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	659	1	6204	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6298	-0-	-122	-0-	663	1	5635	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	6434	-0-	-169	-0-	701	1	5733	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6177	-0-	-453	-0-	827	1	5325	3	Y	23					23
							25	9									
12	6851	X	6308	-0-	-543	-0-	585	1	5705	3	Y	16	1	8			38
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 76,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6802	-0-	-1382	-0-	6795	3	7	9	Y	6	6	1			3
02	8792	X	6501	-0-	-2291	-0-	6481	3	20	9	Y	18	12	1			9
03	9734	X	7802	-0-	-1932	-0-	7778	3	24	9	Y	22	20	1			11
04	9420	X	7345	-0-	-2075	-0-	7282	3	63	9	Y	57	43	1			25
05	7843	X	7626	-0-	-217	-0-	2	1	7609	3	Y	14	27	1			12
							15	9									
06	7560	X	7232	-0-	-328	-0-	24	1	7177	3	Y	28	21	1			19
							31	9									
07	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	23	1	7150	3	Y	10	23	1			6
							11	9									
08	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	19	1	7986	3	Y	32	26	1			12
							35	9									
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8284	3	29	9	Y	26	28	1			10
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8324	3	22	9	Y	20	20	1			10
11	7770	X	7612	-0-	-158	-0-	7580	3	32	9	Y	29	23	1			16
12	8587	X	7276	-0-	-1311	-0-	7189	3	87	9	Y	79	51	1			44

TOTAL GAS PROD: 90,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	1	1	4467	3	Y	84	88	1			38
							92	9									
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4211	3	83	9	Y	75	76	1			37
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	141	1	4523	3	Y	67	69	1			35
							74	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	62	1	4554	3	Y	65	71	1			29
							72	9									
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	34	1	5036	3	Y	67	36	1			60
							74	9									
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	166	1	5562	3	Y	36	71	1			25
							40	9									
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	170	1	5751	3	Y	58	47	1			36
							64	9									
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	144	1	5046	3	Y	74	82	1			28
							81	9									
09	5760	X	5630	-0-	-130	-0-	5599	3	31	9	Y	28	45	1			11
10	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	5	1	5869	3	Y	30	26	1			15
							33	9									
11	5790	X	4921	-0-	-869	-0-	4889	3	32	9	Y	29	28	1			16
12	5983	X	5510	-0-	-473	-0-	5455	3	55	9	Y	50	38	1			28

TOTAL GAS PROD: 62,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	96	1			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			Y	-0-					2
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	3			Y	-0-					2
03	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			Y	-0-					2
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			Y	-0-					2
05	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	3			Y	-0-					2
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			Y	-0-					2
07	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8287	3	3	9	Y	3					5
08	8370	X	8255	-0-	-115	-0-	8255	3			Y	-0-					5
09	8100	X	7709	-0-	-391	-0-	7709	3			Y	-0-					5
10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			Y	-0-					5
11	8010	X	7623	-0-	-387	-0-	7623	3			Y	-0-					5
12	8277	X	7472	-0-	-805	-0-	7471	3	1	9	Y	1	1	8			5

TOTAL GAS PROD: 88,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			Y	-0-					172
02	3920	X	2983	-0-	-937	-0-	2983	3			Y	-0-					172
03	4247	X	3406	-0-	-841	-0-	3395	3	11	9	Y	10					182
04	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	3846	3			Y	-0-					182
05	4061	X	2616	-0-	-1445	-0-	2616	3			Y	-0-					182
06	3930	X	37	-0-	-3893	-0-	23	3	14	9	Y	13	130	1			65
07	3968	X	5	-0-	-3963	-0-	5	3			Y	-0-					65
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					65
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					65
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					65
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 16,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8568	-0-	-391	-0-	1272	1	7296	3	N	-0-					67
02	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	780	1	8565	3	N	1					68
							1	9									
03	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	453	1	8664	3	N	-0-					68
04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	381	1	8091	3	N	9					77
							10	9									
05	10354	X	7477	-0-	-2877	-0-	402	1	7068	3	N	6					83
							7	9									
06	10020	X	7350	-0-	-2670	-0-	508	1	6841	3	N	1					84
							1	9									
07	10354	X	8652	-0-	-1702	-0-	604	1	8048	3	N	-0-					84
08	9114	X	7536	-0-	-1578	-0-	596	1	6940	3	N	-0-					84
09	8490	X	7075	-0-	-1415	-0-	589	1	6486	3	N	-0-					84
10	8649	X	6011	-0-	-2638	-0-	614	1	5397	3	N	-0-					84
11	8370	X	5598	-0-	-2772	-0-	655	1	4943	3	N	-0-					84
12	8060	X	6205	-0-	-1855	-0-	589	1	5614	3	N	2	2	8			84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 91,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	278	1	4371	3	Y	101					163
							111	9									
02	4340	X	2085	-0-	-2255	-0-	298	1	1741	3	Y	42					205
							46	9									
03	4712	X	2335	-0-	-2377	-0-	69	1	2205	3	Y	55					260
							61	9									
04	4620	X	3574	-0-	-1046	-0-	676	1	2828	3	Y	64					324
							70	9									
05	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	71	1	3750	3	Y	2	167	1			159
							2	9									
06	4620	X	2643	-0-	-1977	-0-	2643	3			Y	-0-					159
07	3689	X	3161	-0-	-528	-0-	3161	3			Y	-0-					159
08	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	3736	3			Y	-0-					159
09	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3667	3			Y	-0-					159
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4154	3	22	9	Y	20	135	1			44
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4149	3	47	9	Y	43					87
12	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	389	1	3249	3	Y	37					124
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 41,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	29					39
03	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2796	3	9	9	Y	8					47
04	3000	N	4203	-0-	1203	1203	4192	3	11	9	Y	10					57
05	3100	N	2786	-0-	-314	889	2780	3	6	9	Y	5					62
06	3742	X	2853	-0-	-889	-0-	2850	3	3	9	Y	3	40	1			25
07	4340	X	2237	-0-	-2103	-0-	2237	3			Y	-0-					25
08	4340	X	1405	-0-	-2935	-0-	1402	3	3	9	Y	3					28
09	4200	X	658	-0-	-3542	-0-	654	3	4	9	Y	4					32
10	2945	X	544	-0-	-2401	-0-	544	3			Y	-0-					32
11	2850	X	2838	-0-	-12	-0-	2838	3			Y	-0-					32
12	2232	X	1866	-0-	-366	-0-	1855	3	11	9	Y	10	2	8			40

TOTAL GAS PROD: 22,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	614	1	6611	3	Y	76					113
							84	9									
02	7952	X	7413	-0-	-539	-0-	552	1	6851	3	Y	9	67	1			55
							10	9									
03	8556	X	6989	-0-	-1567	-0-	187	1	6791	3	Y	10	40	1			25
							11	9									
04	7770	X	7649	-0-	-121	-0-	7643	3	6	9	Y	5					30
05	8215	X	7209	-0-	-1006	-0-	148	1	7054	3	Y	6					36
							7	9									
06	7950	X	7066	-0-	-884	-0-	737	1	6329	3	Y	-0-	30	1			6
07	8215	X	6129	-0-	-2086	-0-	6116	3	13	9	Y	12					18
08	7905	X	6827	-0-	-1078	-0-	6791	3	36	9	Y	33					51
09	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7706	3	43	9	Y	39	38	1			52
10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	386	1	7245	3	Y	60	23	1			89
							66	9									
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	426	1	7048	3	Y	117					206
							129	9									
12	7998	X	7523	-0-	-475	-0-	7506	3	17	9	Y	15	115	1			106

TOTAL GAS PROD: 87,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	15	1			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	29	1			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	18	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	9	1			20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	14	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	54	1			29
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	9	33	1			5
							10	9									
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-	5	1			-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1	1	6055	3	Y	20	24	1			9
							22	9									
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5593	3	23	9	Y	21	20	1			10
03	4278	X	3026	-0-	-1252	-0-	177	1	2829	3	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	64	1	5044	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	32	1	5037	3	Y	12	10	1			11
							13	9									
06	6030	X	2871	-0-	-3159	-0-	179	1	2670	3	Y	20	17	1			14
							22	9									
07	6231	X	3611	-0-	-2620	-0-	174	1	3429	3	Y	7	17	1			4
							8	9									
08	5301	X	1514	-0-	-3787	-0-	163	1	1340	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	5130	X	1245	-0-	-3885	-0-	1238	3	7	9	Y	6	8	1			2
10	5084	X	1870	-0-	-3214	-0-	6	1	1855	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
11	3480	X	1793	-0-	-1687	-0-	1781	3	12	9	Y	11	9	1			6
*12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2609	3	43	9	Y	39	23	1			22

TOTAL GAS PROD: 40,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	511	1	8627	3	Y	-0-					46
02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	429	1	8127	3	Y	-0-					46
03	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	460	1	8570	3	Y	-0-					46
04	8040	X	6367	-0-	-1673	-0-	382	1	5985	3	Y	-0-					46
05	8308	X	2410	-0-	-5898	-0-	559	1	1851	3	Y	-0-					46
06	9180	X	3431	-0-	-5749	-0-	977	1	2454	3	Y	-0-					46
07	9486	X	6432	-0-	-3054	-0-	733	1	5699	3	Y	-0-					46
08	9021	X	5829	-0-	-3192	-0-	520	1	5309	3	Y	-0-					46
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	508	1	5940	3	Y	-0-					46
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	534	1	6266	3	Y	1					47
							1	9									
11	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	354	1	7384	3	Y	-0-					47
*12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	418	1	7584	3	Y	2	2	8			47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 80,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7204	3	19	9	Y	17					21
02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8837	3	17	9	Y	15	16	1			20
03	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	5503	3	15	9	Y	14					34
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6149	3	7	9	Y	6	26	1			14
05	6231	X	5998	-0-	-233	-0-	5981	3	17	9	Y	15					29
06	9480	X	3591	-0-	-5889	-0-	3560	3	31	9	Y	28	42	1			15
07	9796	X	3478	-0-	-6318	-0-	3477	3	1	9	Y	1					16
08	6355	X	5435	-0-	-920	-0-	5435	3			Y	-0-					16
09	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10467	3	43	9	Y	39					55
10	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10695	3	18	9	Y	16	44	1			27
11	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10240	3	22	9	Y	20					47
12	10850	X	10240	-0-	-610	-0-	10170	3	70	9	Y	64	65	1	1	8	45

TOTAL GAS PROD: 87,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3811	-0-	-436	-0-	781	1	3030	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3395	-0-	-441	-0-	564	1	2831	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3332	-0-	-760	-0-	535	1	2797	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3687	-0-	-273	-0-	688	1	2999	3	Y	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	738	1	3196	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3363	-0-	-327	-0-	746	1	2617	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2730	-0-	-1083	-0-	757	1	1973	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2728	-0-	-1209	-0-	797	1	1931	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2697	-0-	-1113	-0-	765	1	1932	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	734	1	2751	3	Y	-0-					-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	678	1	3013	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	1506	-0-	-1284	-0-	445	1	1061	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4700	3	3	9	Y	3					29
02	6160	X	2064	-0-	-4096	-0-	183	1	1881	3	Y	-0-					29
03	6820	X	1161	-0-	-5659	-0-	403	1	724	3	Y	31					60
							34	9									
04	5910	X	3116	-0-	-2794	-0-	124	1	2990	3	Y	2					62
							2	9									
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	253	1	7587	3	Y	-0-					62
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	636	1	8741	3	Y	1	40	1			23
							1	9									
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	728	1	5494	3	Y	36					59
							40	9									
08	5456	X	4399	-0-	-1057	-0-	869	1	3530	3	Y	-0-					59
09	5280	X	4219	-0-	-1061	-0-	905	1	3314	3	Y	-0-					59
10	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	523	1	4818	3	Y	-0-					59
11	5280	X	4666	-0-	-614	-0-	220	1	4446	3	Y	-0-					59
12	6262	X	5325	-0-	-937	-0-	430	1	4894	3	Y	1	1	8			59
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4376	3	24	9	Y	22	22	1			10
02	4452	X	3201	-0-	-1251	-0-	3171	3	30	9	Y	27	24	1			13
03	4774	X	4474	-0-	-300	-0-	128	1	4298	3	Y	44	35	1			22
							48	9									
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	66	1	4771	3	Y	29	38	1			13
							32	9									
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	30	1	5023	3	Y	11	14	1			10
							12	9									
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	130	1	4737	3	Y	13	14	1			9
							14	9									
07	5022	X	5005	-0-	-17	-0-	132	1	4853	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	111	1	4934	3	Y	14	20	1			5
							15	9									
09	4890	X	4553	-0-	-337	-0-	4542	3	11	9	Y	10	11	1			4
10	5053	X	4670	-0-	-383	-0-	4	1	4657	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
11	4890	X	4548	-0-	-342	-0-	4523	3	25	9	Y	23	14	1			13
12	5022	X	4820	-0-	-202	-0-	4756	3	64	9	Y	58	38	1			33

TOTAL GAS PROD: 55,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	210	1	841	3	Y	-0-					58
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	234	1	654	3	Y	-0-					58
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	190	1	309	3	Y	-0-					58
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	256	1	293	3	Y	-0-					58
06	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	319	1	861	3	Y	-0-					58
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	303	1	4184	3	Y	-0-					58
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	319	1	4881	3	Y	-0-	41	1			17
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	312	1	4736	3	Y	-0-					17
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	454	1	4785	3	Y	-0-					17
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	276	1	3910	3	Y	-0-					17
12	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	708	1	3795	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			Y	-0-					3
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					3
03	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	2886	3			Y	-0-					3
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-					3
05	3627	X	3599	-0-	-28	-0-	3595	3	4	9	Y	4					7
06	3510	X	2729	-0-	-781	-0-	2729	3			Y	-0-	5	1			2
07	4030	X	2654	-0-	-1376	-0-	2654	3			Y	-0-					2
08	4030	X	2894	-0-	-1136	-0-	2894	3			Y	-0-					2
09	3900	X	2577	-0-	-1323	-0-	2577	3			Y	-0-					2
10	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	3370	3	13	9	Y	12					14
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2858	3	1	9	Y	1					15
*12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3294	3	1	9	Y	1	1	8			15

TOTAL GAS PROD: 37,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	100	3	45	9	Y	41					45
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	12					57
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	10	23	1			44
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6126	3	6	9	Y	5					107
02	6440	X	5952	-0-	-488	-0-	5951	3	1	9	Y	1					108
03	7130	X	6763	-0-	-367	-0-	6665	3	98	9	Y	89	43	1			154
04	6540	X	5975	-0-	-565	-0-	5975	3			Y	-0-					154
05	6603	X	6314	-0-	-289	-0-	6314	3			Y	-0-	86	1			68
06	6540	X	6458	-0-	-82	-0-	6458	3			Y	-0-					68
07	6758	X	5837	-0-	-921	-0-	5827	3	10	9	Y	9					77
08	6758	X	5989	-0-	-769	-0-	5989	3			Y	-0-					77
09	6450	X	5731	-0-	-719	-0-	5731	3			Y	-0-					77
10	6665	X	4979	-0-	-1686	-0-	4976	3	3	9	Y	3	55	1			25
11	6450	X	4531	-0-	-1919	-0-	4531	3			Y	-0-					25
12	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	5803	3	3	9	Y	3	3	8			25

TOTAL GAS PROD: 70,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		80	-0-	80	755	80	3			Y	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	755					Y	-0-					61
03	803	X	48	-0-	-755	-0-	37	3	11	9	Y	10					71
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	12	50	1			33
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WELLMAN WELL #: 2 H RRCID -> 235553 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5529 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	9	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5025	-0-	-307	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4555	-0-	-177	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5040	-0-	-199	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4881	-0-	-129	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4825	-0-	-65	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4578	-0-	-312	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4978	-0-	-75	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4696	-0-	-194	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	175	1	5649	3	Y	-0-					-0-
02	9156	X	5061	-0-	-4095	-0-	236	1	4825	3	Y	-0-					-0-
03	10137	X	5555	-0-	-4582	-0-	124	1	5431	3	Y	-0-					-0-
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	163	1	8656	3	Y	-0-					-0-
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	109	1	10656	3	Y	-0-					-0-
06	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	123	1	9035	3	Y	-0-					-0-
07	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	110	1	10445	3	Y	-0-					-0-
08	10757	X	9974	-0-	-783	-0-	9974	3			Y	-0-					-0-
09	10410	X	8706	-0-	-1704	-0-	90	1	8616	3	Y	-0-					-0-
10	10757	X	10010	-0-	-747	-0-	53	1	9957	3	Y	-0-					-0-
11	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	37	1	10218	3	Y	-0-					-0-
12	10540	X	10456	-0-	-84	-0-	14	1	10442	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

01	10354	X	9437	-0-	-917	-0-	9437	3			Y	-0-					44
02	9464	X	8884	-0-	-580	-0-	8884	3			Y	-0-					44
03	10478	X	9430	-0-	-1048	-0-	9420	3	10	9	Y	9					53
04	10140	X	2309	-0-	-7831	-0-	2309	3			Y	-0-					53
05	10075	X	4090	-0-	-5985	-0-	4081	3	9	9	Y	8					61
06	9510	X	3881	-0-	-5629	-0-	3881	3			Y	-0-					61
07	9827	X	3150	-0-	-6677	-0-	3150	3			Y	-0-					61
08	9424	X	2425	-0-	-6999	-0-	2425	3			Y	-0-					61
09	3960	X	2479	-0-	-1481	-0-	2476	3	3	9	Y	3					64
10	4092	X	2589	-0-	-1503	-0-	2588	3	1	9	Y	1					65
11	3870	X	1879	-0-	-1991	-0-	1879	3			Y	-0-					65
12	3162	X	1430	-0-	-1732	-0-	1429	3	1	9	Y	1	1	8			65

TOTAL GAS PROD: 51,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	11	1			26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	13	1			12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	2	8			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

01	9021	X	8106	-0-	-915	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6985	-0-	-603	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7587	-0-	-1403	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7290	-0-	-1410	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7434	-0-	-1556	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5798	-0-	-2032	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	17898	2			N	-0-					-0-
08	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8534	-0-	-1324	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8635	-0-	-905	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	8181	-0-	-9706	-0-	8181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

01	15283	X	11455	-0-	-3828	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	11316	-0-	-2236	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	9907	-0-	-4136	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	11211	-0-	-2379	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	11685	-0-	-2358	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	9058	-0-	-3062	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
07	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
08	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
09	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
10	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
11	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	14825	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13253	-0-	-976	-0-	13253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	3			Y	-0-					-0-
02	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	3			Y	-0-					-0-
03	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	12275	3			Y	-0-					-0-
04	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	3			Y	-0-					-0-
05	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	3			Y	-0-					-0-
06	12180	X	11112	-0-	-1068	-0-	11112	3			Y	-0-					-0-
07	12555	X	11146	-0-	-1409	-0-	11146	3			Y	-0-					-0-
08	12276	X	11316	-0-	-960	-0-	11316	3			Y	-0-					-0-
09	11580	X	10678	-0-	-902	-0-	10678	3			Y	-0-					-0-
10	11749	X	9349	-0-	-2400	-0-	9349	3			Y	-0-					-0-
11	11100	X	6812	-0-	-4288	-0-	6812	3			Y	-0-					-0-
12	11315	X	5138	-0-	-6177	-0-	5137	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	15191	-0-	-712	-0-	15182	3	9	9	Y	8	157	1			64
02	14364	X	12569	-0-	-1795	-0-	12420	3	149	9	Y	135	145	1			54
03	14663	X	10273	-0-	-4390	-0-	231	1	9956	3	Y	78					132
							86	9									
04	14700	X	14220	-0-	-480	-0-	14220	3			Y	-0-	123	1			9
05	15190	X	14391	-0-	-799	-0-	14385	3	6	9	Y	5					14
06	14700	X	14243	-0-	-457	-0-	14206	3	37	9	Y	34	17	1			31
07	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14653	3	109	9	Y	99					130
08	14694	X	13662	-0-	-1032	-0-	71	1	13548	3	Y	39	123	1			46
							43	9									
09	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	37	1	14711	3	Y	180					226
							198	9									
10	14756	X	14610	-0-	-146	-0-	14524	3	86	9	Y	78	151	1			153
11	14280	X	14233	-0-	-47	-0-	14126	3	107	9	Y	97	138	1			112
12	15438	X	14285	-0-	-1153	-0-	14168	3	117	9	Y	106	142	1	1	8	75

TOTAL GAS PROD: 167,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	325	1	2968	2	N	-0-					-0-
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	308	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	296	1	3262	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	285	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	270	1	3235	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2282	-0-	-1407	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1129	-0-	-2441	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2250	-0-	-1377	-0-	741	1	1509	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	1822	-0-	-1688	-0-	328	1	1494	2	N	-0-					-0-
*12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	644	1	1910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	13448	-0-	-564	-0-	13448	3			N	-0-					298
02	12600	X	12539	-0-	-61	-0-	439	1	12083	3	N	15	182	1			131
							17	9									
03	14601	X	13811	-0-	-790	-0-	187	1	13569	3	N	50					181
							55	9									
04	14130	X	13685	-0-	-445	-0-	23	1	13344	3	N	289	177	1			293
							318	9									
05	14601	X	13925	-0-	-676	-0-	13846	3	79	9	N	72					365
06	13440	X	12319	-0-	-1121	-0-	12312	3	7	9	N	6					371
07	14136	X	13108	-0-	-1028	-0-	13031	3	77	9	N	70	165	1			276
08	14136	X	12538	-0-	-1598	-0-	12526	3	12	9	N	11					287
09	13680	X	12088	-0-	-1592	-0-	12088	3			N	-0-					287
10	13919	X	13051	-0-	-868	-0-	12813	3	238	9	N	216	380	1			123
11	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12712	3	64	9	N	58					181
12	13113	X	13068	-0-	-45	-0-	12982	3	86	9	N	78	2	8			257

TOTAL GAS PROD: 156,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	61	105	1			99
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	5	75	1			29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	104	1			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	39	1			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	20	1			39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	25	1			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	2	1			47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	27	1			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	70	1			36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	27	1			41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	29	1			26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3	1	3884	3	Y	-0-					1
02	4340	X	3253	-0-	-1087	-0-	3253	3			Y	-0-					1
03	4650	X	3732	-0-	-918	-0-	3732	3			Y	-0-					1
04	4350	X	4045	-0-	-305	-0-	4045	3			Y	-0-					1
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	155	1	5113	3	Y	-0-					1
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	215	1	4773	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	308	1	4859	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
08	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	244	1	5979	3	Y	-0-					1
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	223	1	5507	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	372	1	4338	3	Y	10					11
							11	9									
11	5730	X	1659	-0-	-4071	-0-	354	1	1304	3	Y	1					12
							1	9									
12	6231	X	5398	-0-	-833	-0-	362	1	5035	3	Y	1	5	1	2	8	6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-		2	1	11841	3	Y	16	65	1			40
								18	9									
02	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-		12980	3	141	9	Y	128	30	1			138
03	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-		13048	3	182	9	Y	165	98	1			205
04	11490	X	10210	-0-	-1280	-0-		10041	3	169	9	Y	154	133	1			226
05	12834	X	11197	-0-	-1637	-0-		11083	3	114	9	Y	104	144	1			186
06	14070	X	10059	-0-	-4011	-0-		12	1	9911	3	Y	124	158	1			152
								136	9									
07	14539	X	9722	-0-	-4817	-0-		32	1	9560	3	Y	118	148	1			122
								130	9									
08	13237	X	8867	-0-	-4370	-0-		67	1	8642	3	Y	144					266
								158	9									
09	10830	X	8511	-0-	-2319	-0-		120	1	8195	3	Y	178	177	1			267
								196	9									
10	11191	X	8668	-0-	-2523	-0-		152	1	8498	3	Y	16	169	1			114
								18	9									
11	10050	X	9074	-0-	-976	-0-		109	1	8742	3	Y	203					317
								223	9									
12	9207	X	9091	-0-	-116	-0-		112	1	8806	3	Y	157	147	1	1	8	326
								173	9									

TOTAL GAS PROD: 123,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-		23	1	2529	3	Y	-0-					56
02	7196	X	3362	-0-	-3834	-0-		343	1	3019	3	Y	-0-					56
03	7688	X	2172	-0-	-5516	-0-		230	1	1942	3	Y	-0-					56
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-		148	1	2918	3	Y	-0-					56
05	3720	X	1946	-0-	-1774	-0-		222	1	1724	3	Y	-0-					56
06	3600	X	1829	-0-	-1771	-0-		342	1	1487	3	Y	-0-					56
07	3720	X	463	-0-	-3257	-0-		239	1	224	3	Y	-0-					56
08	3162	X	193	-0-	-2969	-0-		193	3			Y	-0-					56
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-						Y	-0-					56
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-						Y	-0-					56
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-						Y	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 15,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	640	1	10106	3	Y	4					8
							4	9									
02	10864	X	9062	-0-	-1802	-0-	621	1	8431	3	Y	9					17
							10	9									
03	13547	X	11737	-0-	-1810	-0-	587	1	11143	3	Y	6					23
							7	9									
04	13110	X	7650	-0-	-5460	-0-	943	1	6700	3	Y	6					29
							7	9									
05	13547	X	9430	-0-	-4117	-0-	866	1	8564	3	Y	-0-					29
06	11370	X	8247	-0-	-3123	-0-	558	1	7689	3	Y	-0-					29
07	11749	X	10512	-0-	-1237	-0-	378	1	10134	3	Y	-0-					29
08	11749	X	10749	-0-	-1000	-0-	389	1	10360	3	Y	-0-					29
09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	325	1	10101	3	Y	-0-					29
10	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	304	1	10832	3	Y	1					30
							1	9									
11	10410	X	10190	-0-	-220	-0-	431	1	9759	3	Y	-0-					30
12	10788	X	8786	-0-	-2002	-0-	419	1	8359	3	Y	7	1	8			36
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 118,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4865	-0-	-963	-0-	806	1	4013	3	N	42					200
							46	9									
02	5264	X	3872	-0-	-1392	-0-	530	1	3339	3	N	3					203
							3	9									
03	5363	X	3595	-0-	-1768	-0-	644	1	2918	3	N	30	164	1			69
							33	9									
04	4980	X	573	-0-	-4407	-0-	477	1	96	3	N	-0-					69
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					69
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	1					70
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					70
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					70
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					70
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	362	1	3060	3	N	-0-					70
11	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	386	1	6896	3	N	22					92
							24	9									
*12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	515	1	6262	3	N	19					111
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 30,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	37	1			21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

01	6200	X	5967	-0-	-233	-0-	1	1	5833	3	Y	121	143	1			55
							133	9									
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5842	3	167	9	Y	152	132	1			75
03	5766	X	5523	-0-	-243	-0-	165	1	5212	3	Y	133	140	1			68
							146	9									
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	72	1	5861	3	Y	160	157	1			71
							176	9									
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	36	1	6389	3	Y	103	82	1			92
							113	9									
06	6450	X	6290	-0-	-160	-0-	157	1	6022	3	Y	101	123	1			70
							111	9									
07	6665	X	6538	-0-	-127	-0-	157	1	6230	3	Y	137	121	1			86
							151	9									
08	6541	X	6357	-0-	-184	-0-	134	1	6049	3	Y	158	184	1			60
							174	9									
09	6330	X	5828	-0-	-502	-0-	5697	3	131	9	Y	119	133	1			46
10	6541	X	5981	-0-	-560	-0-	5	1	5882	3	Y	85	89	1			42
							94	9									
11	6330	X	4938	-0-	-1392	-0-	4821	3	117	9	Y	106	89	1			59
12	6541	X	5536	-0-	-1005	-0-	5280	3	256	9	Y	233	162	1			130

TOTAL GAS PROD: 71,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,608

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					1
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	29	1			31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	44	1	8275	3	Y	-0-					3
02	7140	X	6358	-0-	-782	-0-	6358	3			Y	-0-					3
03	7905	X	6228	-0-	-1677	-0-	113	1	6115	3	Y	-0-					3
04	8040	X	4720	-0-	-3320	-0-	515	1	4205	3	Y	-0-					3
05	8308	X	5222	-0-	-3086	-0-	5222	3			Y	-0-					3
06	8010	X	5749	-0-	-2261	-0-	2	1	5747	3	Y	-0-					3
07	7037	X	6128	-0-	-909	-0-	6128	3			Y	-0-					3
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	8	1	6317	3	Y	-0-					3
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			Y	-0-					3
10	6138	X	6002	-0-	-136	-0-	3	1	5999	3	Y	-0-					3
11	6120	X	5644	-0-	-476	-0-	5644	3			Y	-0-					3
12	6324	X	5902	-0-	-422	-0-	5901	3	1	9	Y	1	1	8			3

TOTAL GAS PROD: 72,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					Y	-0-					-0-
03	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	1					1
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE			* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3					Y	-0-					33
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3					Y	-0-					33
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3					Y	-0-					33
04	3000	N	3512	-0-	512	512	3512	3					Y	-0-					33
05	3100	N	6270	-0-	3170	3682	6270	3					Y	-0-					33
06	9436	X	5754	-0-	-3682	-0-	5754	3					Y	-0-					33
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6060	3	37	9	Y	34					67		
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			Y	-0-					67		
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			Y	-0-					67		
10	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6091	3	89	9	Y	81					148		
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			Y	-0-					148		
12	6107	X	4572	-0-	-1535	-0-	4564	3	8	9	Y	7	130	1			25		

TOTAL GAS PROD: 58,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6262	3	25	9	Y	23					36
02	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8114	3	15	9	Y	14	28	1			22
03	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7625	3	14	9	Y	13					35
04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7923	3	10	9	Y	9	27	1			17
05	8990	X	8236	-0-	-754	-0-	8232	3	4	9	Y	4					21
06	8700	X	8233	-0-	-467	-0-	8204	3	29	9	Y	26	34	1			13
07	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10370	3	2	9	Y	2					15
08	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	3			Y	-0-					15
09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	3			Y	-0-					15
10	10385	X	9816	-0-	-569	-0-	9803	3	13	9	Y	12	12	1			15
11	10620	X	9507	-0-	-1113	-0-	9489	3	18	9	Y	16					31
12	10974	X	9226	-0-	-1748	-0-	9185	3	41	9	Y	37	42	1	1	8	25

TOTAL GAS PROD: 106,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3396	-0-	-1285	-0-	1	1	3310	3	Y	77	81	1			35
							85	9									
02	4228	X	3068	-0-	-1160	-0-	2963	3	105	9	Y	95	83	1			47
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	218	1	4207	3	Y	87	89	1			45
							96	9									
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	96	1	4007	3	Y	53	74	1			24
							58	9									
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	51	1	3929	3	Y	32	27	1			29
							35	9									
06	4380	X	4147	-0-	-233	-0-	212	1	3891	3	Y	40	41	1			28
							44	9									
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	210	1	4406	3	Y	48	46	1			30
							53	9									
08	4526	X	4515	-0-	-11	-0-	180	1	4292	3	Y	39	54	1			15
							43	9									
09	4170	X	4048	-0-	-122	-0-	4009	3	39	9	Y	35	36	1			14
10	4681	X	4224	-0-	-457	-0-	6	1	4187	3	Y	28	28	1			14
							31	9									
11	4530	X	3872	-0-	-658	-0-	3804	3	68	9	Y	62	41	1			35
12	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4013	3	153	9	Y	139	96	1			78

TOTAL GAS PROD: 48,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	2953	-0-	-3061	-0-	2953	3			Y	-0-					51
02	5432	X	3989	-0-	-1443	-0-	3834	3	155	9	Y	141	41	1			151
03	5983	X	4766	-0-	-1217	-0-	4506	3	260	9	Y	236	101	1			286
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4646	3	37	9	Y	34	135	1			185
05	4402	X	4350	-0-	-52	-0-	4350	3			Y	-0-					185
06	4620	X	3772	-0-	-848	-0-	3771	3	1	9	Y	1	98	1			88
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4863	3	10	9	Y	9					97
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5559	3	22	9	Y	20					117
09	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6363	3	30	9	Y	27	84	1			60
10	4898	X	3971	-0-	-927	-0-	3960	3	11	9	Y	10					70
11	5250	X	2389	-0-	-2861	-0-	2380	3	9	9	Y	8					78
12	6603	X	4561	-0-	-2042	-0-	4532	3	29	9	Y	26	47	1			57

TOTAL GAS PROD: 52,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			Y	-0-					138
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4379	3	66	9	Y	60	110	1			88
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4729	3	55	9	Y	50	59	1			79
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5088	3	19	9	Y	17	37	1			59
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			Y	-0-					59
06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7823	3	3	9	Y	3	31	1			31
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8636	3	30	9	Y	27					58
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8437	3	76	9	Y	69					127
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7860	3	90	9	Y	82	91	1			118
10	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7830	3	59	9	Y	54					172
11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7915	3	56	9	Y	51					223
12	8618	X	7667	-0-	-951	-0-	7590	3	77	9	Y	70	134	1			159

TOTAL GAS PROD: 80,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			Y	-0-					14
02	3472	X	1964	-0-	-1508	-0-	1962	3	2	9	Y	2	11	1			5
03	4309	X	1878	-0-	-2431	-0-	1876	3	2	9	Y	2	3	1			4
04	4170	X	1548	-0-	-2622	-0-	1545	3	3	9	Y	3	2	1			5
05	4309	X	1178	-0-	-3131	-0-	1178	3			Y	-0-					5
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	3	1			2
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					2
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	3			Y	-0-					1
02	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			Y	-0-					1
03	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	3			Y	-0-					1
04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	1	1	9963	3	Y	-0-					1
05	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	3			Y	-0-					1
06	10590	X	9562	-0-	-1028	-0-	9562	3			Y	-0-					1
07	10602	X	10067	-0-	-535	-0-	10067	3			Y	-0-					1
08	10292	X	10048	-0-	-244	-0-	9908	3	140	9	Y	127					128
09	9960	X	8715	-0-	-1245	-0-	8560	3	155	9	Y	141					269
*10	10199	X	8033	-0-	-2166	-0-	7914	3	119	9	Y	108	287	1			90
11	9750	X	7718	-0-	-2032	-0-	7593	3	125	9	Y	114	78	1			126
12	10075	X	7775	-0-	-2300	-0-	7642	3	133	9	Y	121	125	1			122

TOTAL GAS PROD: 112,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

01	6479	X	5019	-0-	-1460	-0-	293	1	4628	3	Y	89	112	1			79
							98	9									
02	5852	X	4963	-0-	-889	-0-	379	1	4486	3	Y	89	62	1			106
							98	9									
03	6479	X	6150	-0-	-329	-0-	441	1	5654	3	Y	50	28	1			128
							55	9									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	365	1	4930	3	Y	29	80	1			77
							32	9									
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	438	1	5031	3	Y	48	47	1			78
							53	9									
06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	368	1	6054	3	Y	-0-	46	1			32
07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	364	1	6924	3	Y	39	12	1			59
							43	9									
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	476	1	5771	3	Y	9	40	1			28
							10	9									
09	6420	X	4596	-0-	-1824	-0-	600	1	3993	3	Y	3					31
							3	9									
*10	6789	X	4923	-0-	-1866	-0-	617	1	4287	3	Y	17	34	1			14
							19	9									
11	6570	X	4512	-0-	-2058	-0-	619	1	3843	3	Y	45	12	1			47
							50	9									
12	7316	X	4498	-0-	-2818	-0-	642	1	3781	3	Y	68	46	1			69
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 65,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	78	1	8879	3	Y	67	109	1			37
							74	9									
02	7532	X	6683	-0-	-849	-0-	192	1	6480	3	Y	10					47
							11	9									
03	8122	X	7692	-0-	-430	-0-	325	1	7349	3	Y	16					63
							18	9									
04	8730	X	7264	-0-	-1466	-0-	355	1	6864	3	Y	41					104
							45	9									
05	9021	X	6952	-0-	-2069	-0-	435	1	6436	3	Y	74	129	1			49
							81	9									
06	8040	X	6706	-0-	-1334	-0-	353	1	6289	3	Y	58					107
							64	9									
07	7688	X	6603	-0-	-1085	-0-	260	1	6333	3	Y	9					116
							10	9									
08	7688	X	6871	-0-	-817	-0-	176	1	6677	3	Y	16					132
							18	9									
09	7260	X	6977	-0-	-283	-0-	88	1	6852	3	Y	34					166
							37	9									
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	36	1	7381	3	Y	21					187
							23	9									
11	6720	X	5595	-0-	-1125	-0-	65	1	5527	3	Y	3					190
							3	9									
12	7223	X	6418	-0-	-805	-0-	67	1	6345	3	Y	5					195
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 84,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	75	1	4351	3	Y	58	75	1			32
							64	9									
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	186	1	3577	3	Y	5					37
							6	9									
03	4216	X	3904	-0-	-312	-0-	322	1	3573	3	Y	8					45
							9	9									
04	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	476	1	3148	3	Y	1					46
							1	9									
05	4216	X	3997	-0-	-219	-0-	557	1	3438	3	Y	2	47	1			1
							2	9									
06	4350	X	3448	-0-	-902	-0-	490	1	2958	3	Y	-0-					1
07	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	382	1	2797	3	Y	-0-					1
08	3999	X	3003	-0-	-996	-0-	268	1	2735	3	Y	-0-					1
09	3870	X	2550	-0-	-1320	-0-	138	1	2412	3	Y	-0-					1
10	3999	X	2351	-0-	-1648	-0-	50	1	2300	3	Y	1					2
							1	9									
11	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	95	1	3058	3	Y	-0-					2
12	3193	X	3077	-0-	-116	-0-	72	1	2999	3	Y	5					7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	255	1	2440	3	Y	-0-					29
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	219	1	2143	3	Y	-0-					29
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	233	1	2422	3	Y	25	37	1			17
							28	9									
04	2520	N	2481	-0-	-39	-0-	246	1	2218	3	Y	15					32
							17	9									
05	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	255	1	2276	3	Y	11	13	1			30
							12	9									
06	2610	X	1859	-0-	-751	-0-	249	1	1564	3	Y	42					72
							46	9									
07	2697	X	2208	-0-	-489	-0-	279	1	1925	3	Y	4	38	1			38
							4	9									
08	2697	X	1765	-0-	-932	-0-	257	1	1499	3	Y	8	36	1			10
							9	9									
09	2490	X	1453	-0-	-1037	-0-	244	1	1173	3	Y	33					43
							36	9									
10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	257	1	2363	3	Y	9	23	1			29
							10	9									
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	238	1	2055	3	Y	25	22	1			32
							28	9									
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	254	1	2079	3	Y	19	22	1			29
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8548	3	26	9	Y	24					25
02	8988	X	7084	-0-	-1904	-0-	7077	3	7	9	Y	6					31
03	9951	X	5633	-0-	-4318	-0-	5633	3			Y	-0-	19	1			12
04	9630	X	910	-0-	-8720	-0-	910	3			Y	-0-					12
05	8587	X	224	-0-	-8363	-0-	220	3	4	9	Y	4					16
06	8310	X	167	-0-	-8143	-0-	167	3			Y	-0-	11	1			5
07	7843	X	1566	-0-	-6277	-0-	1566	3			Y	-0-					5
08	5642	X	1566	-0-	-4076	-0-	1566	3			Y	-0-					5
09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					5
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3340	3	9	9	Y	8	3	1			10
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3473	3	1	9	Y	1					11
12	1736	X	1323	-0-	-413	-0-	1312	3	11	9	Y	10					21

TOTAL GAS PROD: 35,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5704	-0-	-186	-0-	283	1	5359	3	Y	56	122	1			49
							62	9									
02	5460	X	5254	-0-	-206	-0-	348	1	4830	3	Y	69	39	1			79
							76	9									
03	6045	X	5615	-0-	-430	-0-	415	1	5166	3	Y	31	21	1			89
							34	9									
04	5850	X	5411	-0-	-439	-0-	318	1	5064	3	Y	26	56	1			59
							29	9									
05	5828	X	5340	-0-	-488	-0-	395	1	4851	3	Y	85	36	1			108
							94	9									
06	5640	X	4248	-0-	-1392	-0-	354	1	3870	3	Y	22	64	1			66
							24	9									
07	5828	X	1222	-0-	-4606	-0-	337	1	861	3	Y	22	24	1			64
							24	9									
08	5611	X	3998	-0-	-1613	-0-	555	1	3434	3	Y	8	44	1			28
							9	9									
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	879	1	5234	3	Y	-0-					28
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	545	1	6856	3	Y	-0-	28	1			-0-
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	436	1	6589	3	Y	1					1
							1	9									
*12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	399	1	7173	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	89	1			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	26	1			59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	50	1			60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	57	1			12
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	313	1	2130	3	Y	40					52
							44	9									
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	316	1	2436	3	Y	21	28	1			45
							23	9									
11	3000	N	3440	-0-	440	440	298	1	3095	3	Y	43	34	1			54
							47	9									
*12	3960	X	3520	-0-	-440	-0-	318	1	3158	3	Y	40	38	1			56
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			Y	-0-					12
02	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	3			Y	-0-					12
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3			Y	-0-					12
04	7260	X	6905	-0-	-355	-0-	6905	3			Y	-0-					12
05	7719	X	6161	-0-	-1558	-0-	6161	3			Y	-0-					12
06	7770	X	7461	-0-	-309	-0-	7461	3			Y	-0-					12
07	8029	X	6972	-0-	-1057	-0-	6970	3	2	9	Y	2					14
08	8029	X	7614	-0-	-415	-0-	7614	3			Y	-0-					14
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	3			Y	-0-					14
10	7719	X	5933	-0-	-1786	-0-	5933	3			Y	-0-					14
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3			Y	-0-					14
12	8277	X	7651	-0-	-626	-0-	7651	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 87,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					139
02	6132	X	6074	-0-	-58	-0-	6074	3			N	-0-					139
03	8959	X	6417	-0-	-2542	-0-	6417	3			N	-0-					139
04	8670	X	5852	-0-	-2818	-0-	5852	3			N	-0-					139
05	8959	X	5791	-0-	-3168	-0-	5791	3			N	-0-					139
06	6840	X	5579	-0-	-1261	-0-	5579	3			N	-0-					139
07	6727	X	5677	-0-	-1050	-0-	5677	3			N	-0-					139
08	6417	X	5137	-0-	-1280	-0-	5137	3			N	-0-					139
09	5850	X	5417	-0-	-433	-0-	5417	3			N	-0-					139
10	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	5225	3	3	9	N	3					142
11	5580	X	4824	-0-	-756	-0-	4824	3			N	-0-					142
12	5673	X	4891	-0-	-782	-0-	4834	3	57	9	N	52	2	8			142

TOTAL GAS PROD: 67,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	451	1	4625	3	Y	-0-					3
02	4032	X	3710	-0-	-322	-0-	368	1	3342	3	Y	-0-					3
03	4681	X	2837	-0-	-1844	-0-	421	1	2416	3	Y	-0-					3
04	4920	X	4319	-0-	-601	-0-	704	1	3615	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	5084	X	3851	-0-	-1233	-0-	589	1	3262	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	3775	-0-	-1145	-0-	460	1	3315	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4027	-0-	-437	-0-	526	1	3501	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3292	-0-	-1172	-0-	449	1	2843	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	2096	-0-	-2224	-0-	547	1	1549	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2793	-0-	-1237	-0-	545	1	2248	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3426	-0-	-474	-0-	540	1	2886	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	506	1	3492	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	3			Y	-0-					50
02	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	3			Y	-0-					50
03	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13092	3	55	9	Y	50	79	1			21
04	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	3			Y	-0-					21
05	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	3			Y	-0-					21
06	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	3			Y	-0-					21
07	14477	X	14424	-0-	-53	-0-	14417	3	7	9	Y	6					27
08	14787	X	12324	-0-	-2463	-0-	12324	3			Y	-0-					27
09	14310	X	12303	-0-	-2007	-0-	12249	3	54	9	Y	49					76
10	14787	X	12664	-0-	-2123	-0-	12647	3	17	9	Y	15					91
11	14160	X	12250	-0-	-1910	-0-	12250	3			Y	-0-					91
12	14415	X	12979	-0-	-1436	-0-	12979	3			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 155,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	416	1	5585	3	Y	19					94
							21	9									
02	6076	X	5381	-0-	-695	-0-	387	1	4994	3	Y	-0-	53	1			41
03	7099	X	4674	-0-	-2425	-0-	360	1	4295	3	Y	17					58
							19	9									
04	6870	X	2551	-0-	-4319	-0-	425	1	2098	3	Y	25					83
							28	9									
05	7099	X	1929	-0-	-5170	-0-	283	1	1600	3	Y	42					125
							46	9									
06	5820	X	2557	-0-	-3263	-0-	53	1	2502	3	Y	2	96	1			31
							2	9									
07	5952	X	2767	-0-	-3185	-0-	24	1	2731	3	Y	11					42
							12	9									
08	4681	X	2235	-0-	-2446	-0-	21	1	2196	3	Y	16					58
							18	9									
09	2550	X	1692	-0-	-858	-0-	11	1	1663	3	Y	16					74
							18	9									
10	2759	X	2254	-0-	-505	-0-	215	1	2027	3	Y	11					85
							12	9									
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	271	1	3085	3	Y	20					105
							22	9									
*12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	256	1	2807	3	Y	1	1	8			105
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	422	1	2164	3	Y	50					66
							55	9									
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	174	1	3983	3	Y	2					68
							2	9									
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	151	1	2320	3	Y	-0-					68
04	2550	X	944	-0-	-1606	-0-	270	1	674	3	Y	-0-					68
05	3627	X	724	-0-	-2903	-0-	408	1	316	3	Y	-0-					68
06	4470	X	535	-0-	-3935	-0-	391	1	144	3	Y	-0-					68
07	4619	X	558	-0-	-4061	-0-	383	1	175	3	Y	-0-	68	1			-0-
08	2480	X	491	-0-	-1989	-0-	378	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	520	-0-	-410	-0-	376	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	524	-0-	-189	-0-	338	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	574	X	574	-0-	-0-	-0-	368	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	465	1	46	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	245	1	7489	3	Y	183	198	1			161
							201	9									
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	312	1	6843	3	Y	207	127	1			241
							228	9									
03	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	354	1	10539	3	Y	160	64	1			337
							176	9									
04	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	288	1	8755	3	Y	94	211	1			220
							103	9									
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	297	1	8953	3	Y	155	135	1			240
							171	9									
06	10710	X	7945	-0-	-2765	-0-	551	1	7342	3	Y	47	141	1			146
							52	9									
07	11067	X	10325	-0-	-742	-0-	269	1	9811	3	Y	223	54	1			315
							245	9									
08	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	12077	3	53	9	Y	48	216	1			147
09	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11402	3	56	9	Y	51					198
*10	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11521	3	199	9	Y	181	228	1			151
11	11730	X	10984	-0-	-746	-0-	10822	3	162	9	Y	147	130	1			168
12	12121	X	10584	-0-	-1537	-0-	10573	3	11	9	Y	10	166	1	1	8	11

TOTAL GAS PROD: 120,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,506

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	86	1	2746	3	Y	7					59
							8	9									
02	3556	X	2360	-0-	-1196	-0-	2360	3			Y	-0-					59
03	3875	X	2403	-0-	-1472	-0-	398	1	2002	3	Y	3					62
							3	9									
04	3750	X	3218	-0-	-532	-0-	353	1	2861	3	Y	4					66
							4	9									
05	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	460	1	3017	3	Y	-0-	56	1			10
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	453	1	2588	3	Y	-0-					10
07	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	402	1	2798	3	Y	-0-					10
08	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	391	1	2785	3	Y	3					13
							3	9									
09	3360	X	3268	-0-	-92	-0-	365	1	2900	3	Y	3					16
							3	9									
10	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	360	1	3055	3	Y	4					20
							4	9									
11	3090	X	2644	-0-	-446	-0-	265	1	2379	3	Y	-0-					20
12	3379	X	2732	-0-	-647	-0-	109	1	2623	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 35,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1011	-0-	-170	-0-	29	1	974	3	Y	7					59
							8	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					59
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	185	1	1724	3	Y	2					61
							2	9									
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	255	1	1776	3	Y	4					65
							4	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	274	1	1527	3	Y	1	56	1			10
							1	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	283	1	1600	3	Y	-0-					10
07	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	250	1	1404	3	Y	-0-					10
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	234	1	1633	3	Y	3					13
							3	9									
09	1890	N	1498	-0-	-392	-0-	230	1	1265	3	Y	3					16
							3	9									
10	1643	N	1126	-0-	-517	-0-	242	1	881	3	Y	3					19
							3	9									
11	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	184	1	1344	3	Y	-0-					19
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	83	1	1699	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 19,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12146	-0-	-254	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9273	-0-	-1927	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	7753	-0-	-5360	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10718	-0-	-1972	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11185	-0-	-1928	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10665	-0-	-1095	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9160	-0-	-1907	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	6585	-0-	-4606	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8250	-0-	-2580	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9866	-0-	-1325	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
11	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
*12	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5041	3	28	9	Y	25					110
02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5339	3	40	9	Y	36					146
03	5022	X	3548	-0-	-1474	-0-	3517	3	31	9	Y	28					174
04	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3			Y	-0-					174
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6231	3	4	9	Y	4					178
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6139	3	1	9	Y	1	120	1			59
07	7440	X	5521	-0-	-1919	-0-	5521	3			Y	-0-					59
08	7440	X	6248	-0-	-1192	-0-	6248	3			Y	-0-					59
09	7200	X	5017	-0-	-2183	-0-	5017	3			Y	-0-					59
10	6355	X	4695	-0-	-1660	-0-	4682	3	13	9	Y	12					71
11	6150	X	3760	-0-	-2390	-0-	3759	3	1	9	Y	1					72
12	6262	X	5881	-0-	-381	-0-	5880	3	1	9	Y	1	1	8			72

TOTAL GAS PROD: 64,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

01	1203	N	1116	-0-	-87	-0-	1116	3			Y	-0-					4
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					4
03	775	N	163	-0-	-612	-0-	163	3			Y	-0-					4
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					4
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					4
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					4
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					4
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					4
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	3	1	9	Y	1					5
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					5
11	2640	N	2366	-0-	-274	-0-	2362	3	4	9	Y	4					9
12	2604	N	1929	-0-	-675	-0-	1929	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 22,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4086	3	8	9	Y	7					42
02	3388	X	2584	-0-	-804	-0-	2584	3			Y	-0-					42
03	3751	X	1836	-0-	-1915	-0-	1836	3			Y	-0-					42
04	3960	X	875	-0-	-3085	-0-	875	3			Y	-0-					42
05	4092	X	475	-0-	-3617	-0-	475	3			Y	-0-					42
06	3450	X	385	-0-	-3065	-0-	385	3			Y	-0-					42
07	2852	X	194	-0-	-2658	-0-	194	3			Y	-0-					42
08	1829	X	378	-0-	-1451	-0-	378	3			Y	-0-					42
09	870	X	435	-0-	-435	-0-	435	3			Y	-0-					42
10	465	X	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					42
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					42
*12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 15,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	292	1	3532	3	Y	-0-	106	1			-0-
02	5096	X	3222	-0-	-1874	-0-	708	1	2514	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	3422	-0-	-2220	-0-	620	1	2802	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	3445	-0-	-1655	-0-	742	1	2703	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4460	-0-	-128	-0-	613	1	3847	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	304	1	7226	3	Y	-0-					-0-
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	295	1	7190	3	Y	-0-					-0-
08	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	36	1	9056	3	Y	-0-					-0-
09	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	3			Y	-0-					-0-
10	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8624	3	10	9	Y	9					9
11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8062	3	61	9	Y	55	9	1			55
12	9083	X	8359	-0-	-724	-0-	8338	3	21	9	Y	19					74

TOTAL GAS PROD: 75,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					Y	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1029	-0-	1029	1029	448	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	3777	X	2748	-0-	-1029	-0-	433	1	2315	3	Y	-0-					-0-
10	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	463	1	1405	3	Y	6					6
							7	9									
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	700	1	3154	3	Y	5					11
							6	9									
*12	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	753	1	4821	3	Y	-0-	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 15,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1619	-0-	-2411	-0-	1399	1	220	3	Y	-0-					47
02	3640	X	1528	-0-	-2112	-0-	1349	1	165	3	Y	13					60
							14	9									
03	3906	X	2798	-0-	-1108	-0-	919	1	1879	3	Y	-0-					60
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	1076	1	2592	3	Y	-0-					60
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	1080	1	2152	3	Y	-0-					60
06	2700	X	2531	-0-	-169	-0-	771	1	1748	3	Y	11					71
							12	9									
07	3782	X	2046	-0-	-1736	-0-	627	1	1412	3	Y	6					77
							7	9									
08	3782	X	1907	-0-	-1875	-0-	570	1	1322	3	Y	14					91
							15	9									
09	3660	X	1449	-0-	-2211	-0-	801	1	648	3	Y	-0-					91
10	3224	X	2169	-0-	-1055	-0-	1197	1	960	3	Y	11					102
							12	9									
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	603	1	3555	3	Y	19					121
							21	9									
*12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	1109	1	4235	3	Y	43	112	1	5	8	47
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 32,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	67	1			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	303	1	5340	3	Y	-0-					81
02	5432	X	4272	-0-	-1160	-0-	334	1	3938	3	Y	-0-					81
03	5301	X	5081	-0-	-220	-0-	300	1	4781	3	Y	-0-					81
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	169	1	5981	3	Y	-0-					81
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	261	1	6103	3	Y	-0-					81
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	264	1	6093	3	Y	-0-					81
07	6355	X	5390	-0-	-965	-0-	270	1	5111	3	Y	8					89
							9	9									
08	6355	X	4541	-0-	-1814	-0-	336	1	4204	3	Y	1					90
							1	9									
09	6360	X	5578	-0-	-782	-0-	139	1	5439	3	Y	-0-					90
10	6572	X	6008	-0-	-564	-0-	6008	3			Y	-0-					90
11	6360	X	5748	-0-	-612	-0-	304	1	5444	3	Y	-0-					90
12	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	207	1	5259	3	Y	6	6	8			90
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 66,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4529	-0-	-524	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3523	-0-	-1041	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5004	-0-	-1475	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	4034	-0-	-3676	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	4291	-0-	-3800	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	4036	-0-	-3794	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	4030	-0-	-3875	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3944	-0-	-613	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3466	-0-	-650	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2896	-0-	-1661	-0-	409	1	2487	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	2045	-0-	-2275	-0-	331	1	1714	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	723	1	4920	2	N	-0-					-0-
09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	844	1	5328	2	N	-0-					-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	686	1	5511	2	N	-0-					-0-
11	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	628	1	5235	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5753	-0-	-633	-0-	622	1	5131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		8537	X		8537	-0-	-0-	-0-	75	1	8462	3	Y	-0-					34
									7	9									
02		9817	X		9817	-0-	-0-	-0-	9815	3	2	9	Y	2					36
03		7259	X		7259	-0-	-0-	-0-	201	1	7058	3	Y	-0-					36
04		7950	X		7379	-0-	-571	-0-	78	1	7301	3	Y	-0-					36
05		8215	X		5455	-0-	-2760	-0-	260	1	5188	3	Y	6					42
									7	9									
06		10530	X		4083	-0-	-6447	-0-	299	1	3776	3	Y	7	37	1			12
									8	9									
07		10881	X		4037	-0-	-6844	-0-	305	1	3726	3	Y	5					17
									6	9									
08		7626	X		3323	-0-	-4303	-0-	374	1	2938	3	Y	10					27
									11	9									
09		7380	X		2944	-0-	-4436	-0-	326	1	2610	3	Y	7					34
									8	9									
10		5456	X		5254	-0-	-202	-0-	329	1	4914	3	Y	10					44
									11	9									
11		4759	X		4759	-0-	-0-	-0-	678	1	4069	3	Y	11					55
									12	9									
*12		4653	X		4653	-0-	-0-	-0-	695	1	3954	3	Y	4					59
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 67,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					77
02	700	N	383	-0-	-317	-0-	49 45	1 9	289	3	Y	41					118
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	29					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	86	1			70
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	9					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	68	1			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	2	8			22

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		6851	X	6569	-0-	-282	-0-	6559	3	10	9	Y	9					9
02		7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7504	3	6	9	Y	5	7	1			7
03		6324	X	6180	-0-	-144	-0-	6167	3	13	9	Y	12					19
04		6360	X	5114	-0-	-1246	-0-	5107	3	7	9	Y	6	15	1			10
05		8308	X	5484	-0-	-2824	-0-	5475	3	9	9	Y	8					18
06		8040	X	2677	-0-	-5363	-0-	2657	3	20	9	Y	18	27	1			9
07		8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					9
08		6169	X	6	-0-	-6163	-0-	4	3	2	9	Y	2					11
09		5310	X	2819	-0-	-2491	-0-	2819	3			Y	-0-					11
10		6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6694	3	3	9	Y	3	9	1			5
11		5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5823	3	11	9	Y	10					15
*12		6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6797	3	30	9	Y	27	22	1	1	8	19

TOTAL GAS PROD: 55,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	14969	-0-	-469	-0-	14969	3			Y	-0-					200
02	13944	X	13844	-0-	-100	-0-	13698	3	146	9	Y	133	64	1			269
03	15438	X	14571	-0-	-867	-0-	14531	3	40	9	Y	36					305
04	14490	X	13442	-0-	-1048	-0-	13390	3	52	9	Y	47					352
05	15314	X	14367	-0-	-947	-0-	14327	3	40	9	Y	36					388
06	14820	X	12105	-0-	-2715	-0-	12105	3			Y	-0-					388
07	15314	X	15090	-0-	-224	-0-	15089	3	1	9	Y	1	173	1			216
08	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	15319	3	12	9	Y	11					227
09	13890	X	13185	-0-	-705	-0-	13126	3	59	9	Y	54					281
10	15128	X	14711	-0-	-417	-0-	14594	3	117	9	Y	106	194	1			193
11	14850	X	14044	-0-	-806	-0-	13986	3	58	9	Y	53					246
12	15345	X	13829	-0-	-1516	-0-	33	1	13729	3	Y	61	2	8			305
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 169,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5004	-0-	-1444	-0-	4967	3	37	9	Y	34	48	1			15
02	5824	X	4184	-0-	-1640	-0-	4183	3	1	9	Y	1	16	1			-0-
03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	120	1	6154	3	Y	-0-					-0-
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	51	1	5492	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	26	1	5337	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	4471	-0-	-1589	-0-	125	1	4346	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	4874	-0-	-1388	-0-	138	1	4736	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5235	-0-	-1027	-0-	118	1	5117	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4615	-0-	-935	-0-	4615	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4417	-0-	-946	-0-	4	1	4413	3	Y	-0-					-0-
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
*12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	16795	3			Y	-0-					50
02	15820	X	14393	-0-	-1427	-0-	14392	3	1	9	Y	1					51
03	16709	X	15002	-0-	-1707	-0-	15002	3			Y	-0-					51
04	16260	X	14780	-0-	-1480	-0-	14769	3	11	9	Y	10					61
05	16802	X	16564	-0-	-238	-0-	16553	3	11	9	Y	10					71
06	16260	X	16057	-0-	-203	-0-	16054	3	3	9	Y	3					74
07	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	16353	3			Y	-0-	59	1			15
08	16554	X	16192	-0-	-362	-0-	16192	3			Y	-0-					15
09	16050	X	15701	-0-	-349	-0-	15701	3			Y	-0-					15
10	16585	X	16270	-0-	-315	-0-	16266	3	4	9	Y	4					19
11	16050	X	16036	-0-	-14	-0-	16036	3			Y	-0-					19
12	16368	X	16191	-0-	-177	-0-	16188	3	3	9	Y	3	3	8			19

TOTAL GAS PROD: 190,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	10130	-0-	-3014	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	9270	-0-	-2126	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	9882	-0-	-2735	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10081	-0-	-2129	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
05	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
06	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
07	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
08	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10837	-0-	-1043	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	9721	-0-	-4291	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	10840	-0-	-2720	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	10716	-0-	-3389	-0-	10716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		476	-0-	476	476	476	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2925	-0-	2925	3401	2925	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2995	-0-	2995	6396	2995	2			N	-0-					-0-
10	11104	X	4708	-0-	-6396	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
*12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

01	2018	N	1403	-0-	-615	-0-	1403	3			Y	-0-					38
02	1596	N	1478	-0-	-118	-0-	1478	3			Y	-0-					38
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					38
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-					38
05	3100	N	4196	-0-	1096	1096	4196	3			Y	-0-					38
06	4786	X	3690	-0-	-1096	-0-	3690	3			Y	-0-					38
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					38
08	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3222	3			Y	-0-					38
09	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	3			Y	-0-					38
10	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3077	3			Y	-0-					38
11	3330	X	2585	-0-	-745	-0-	2585	3			Y	-0-					38
*12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3594	3	4	9	Y	4					42

TOTAL GAS PROD: 34,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

01	5797	X	4030	-0-	-1767	-0-	1	1	4001	3	Y	25	34	1			11
							28	9									
02	4928	X	3543	-0-	-1385	-0-	3510	3	33	9	Y	30	26	1			15
03	5456	X	5196	-0-	-260	-0-	144	1	5010	3	Y	38	33	1			20
							42	9									
04	5280	X	4539	-0-	-741	-0-	64	1	4433	3	Y	38	41	1			17
							42	9									
05	4402	X	4274	-0-	-128	-0-	34	1	4217	3	Y	21	19	1			19
							23	9									
06	5040	X	4116	-0-	-924	-0-	155	1	3941	3	Y	18	24	1			13
							20	9									
07	5208	X	4155	-0-	-1053	-0-	160	1	3962	3	Y	30	24	1			19
							33	9									
08	5208	X	3929	-0-	-1279	-0-	138	1	3756	3	Y	32	39	1			12
							35	9									
09	4530	X	3866	-0-	-664	-0-	3845	3	21	9	Y	19	24	1			7
10	4278	X	3866	-0-	-412	-0-	5	1	3838	3	Y	21	18	1			10
							23	9									
11	4110	X	4014	-0-	-96	-0-	3982	3	32	9	Y	29	23	1			16
*12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4251	3	30	9	Y	27	28	1			15

TOTAL GAS PROD: 49,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	471	1	7279	3	Y	17					57
							19	9									
02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	223	1	5685	3	Y	34					91
							37	9									
03	6386	X	5570	-0-	-816	-0-	663	1	4894	3	Y	12	61	1			42
							13	9									
04	7380	X	5292	-0-	-2088	-0-	621	1	4671	3	Y	-0-					42
05	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	618	1	7589	3	Y	-0-					42
06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	427	1	8126	3	Y	-0-					42
07	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	465	1	8636	3	Y	9					51
							10	9									
08	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	189	1	8664	3	Y	1					52
							1	9									
09	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8002	3	12	9	Y	11					63
10	7936	X	6948	-0-	-988	-0-	18	1	6915	3	Y	14					77
							15	9									
11	7680	X	7501	-0-	-179	-0-	252	1	7248	3	Y	1	59	1			19
							1	9									
12	9114	X	6819	-0-	-2295	-0-	347	1	6461	3	Y	10	1	8			28
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 88,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	353	1	1642	3	Y	-0-					24
02	5124	X	628	-0-	-4496	-0-	145	1	483	3	Y	-0-					24
03	3968	X	3110	-0-	-858	-0-	149	1	2961	3	Y	-0-					24
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	253	1	4872	3	Y	-0-					24
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	456	1	5565	3	Y	-0-					24
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	454	1	5277	3	Y	-0-					24
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	454	1	5379	3	Y	70	69	1			25
							77	9									
08	5952	X	5474	-0-	-478	-0-	416	1	5058	3	Y	-0-					25
09	5760	X	5271	-0-	-489	-0-	401	1	4870	3	Y	-0-					25
10	5952	X	5105	-0-	-847	-0-	327	1	4732	3	Y	42					67
							46	9									
11	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	392	1	4607	3	Y	-0-					67
12	5921	X	5115	-0-	-806	-0-	528	1	4587	3	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 54,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	2772	X	429	-0-	-2343	-0-	255	1	174	3	Y	-0-					1
03	2945	X	977	-0-	-1968	-0-	266	1	711	3	Y	-0-					1
04	2280	X	401	-0-	-1879	-0-	284	1	117	3	Y	-0-					1
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					1
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	276	1	1338	3	Y	-0-					1
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	275	1	2463	3	Y	-0-					1
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	274	1	2187	3	Y	-0-					1
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	257	1	2435	3	Y	-0-					1
12	2821	X	2541	-0-	-280	-0-	275	1	2266	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	X	441	-0-	-0-	-0-	413	3	28	9	Y	25	64	1			41
02	11144	X	1631	-0-	-9513	-0-	1625	3	6	9	Y	5					46
03	10509	X	4719	-0-	-5790	-0-	4719	3			Y	-0-	28	1			18
04	10170	X	10033	-0-	-137	-0-	10033	3			Y	-0-					18
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11519	3	4	9	Y	4					22
06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	3			Y	-0-	16	1			6
07	10354	X	8954	-0-	-1400	-0-	8954	3			Y	-0-					6
08	11532	X	8885	-0-	-2647	-0-	8850	3	35	9	Y	32					38
09	11160	X	8743	-0-	-2417	-0-	8681	3	62	9	Y	56					94
10	11532	X	6622	-0-	-4910	-0-	6614	3	8	9	Y	7	58	1			43
11	9570	X	5497	-0-	-4073	-0-	5496	3	1	9	Y	1					44
12	9021	X	6247	-0-	-2774	-0-	6235	3	12	9	Y	11					55

TOTAL GAS PROD: 82,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	X	757	-0-	-0-	-0-	394	1	344	3	Y	17					57
							19	9									
02	2744	X	1256	-0-	-1488	-0-	198	1	1021	3	Y	34					91
							37	9									
03	3038	X	1425	-0-	-1613	-0-	595	1	818	3	Y	11	60	1			42
							12	9									
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					42
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					42
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					42
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	9					51
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	1					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	59	1			19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					28

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	339	1	1476	3	Y	66	79	1			59
							73	9									
02	2632	X	1368	-0-	-1264	-0-	374	1	932	3	Y	56	47	1			68
							62	9									
03	2759	X	1323	-0-	-1436	-0-	434	1	864	3	Y	23	18	1			73
							25	9									
04	2670	X	1035	-0-	-1635	-0-	351	1	665	3	Y	17	46	1			44
							19	9									
05	2449	X	1207	-0-	-1242	-0-	411	1	727	3	Y	63	27	1			80
							69	9									
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	444	1	801	3	Y	16	47	1			49
							18	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	553	1	747	3	Y	34	18	1			65
							37	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	548	1	744	3	Y	4	45	1			24
							4	9									
09	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	469	1	705	3	Y	6					30
							7	9									
*10	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	525	1	717	3	Y	60	40	1			50
							66	9									
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	517	1	1243	3	Y	195	43	1			202
							215	9									
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	470	1	1528	3	Y	130	200	1			132
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 17,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5382	3	29	9	Y	26	1	1			26
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6641	3	6	9	Y	5					31
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-	19	1			12
04	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	3			Y	-0-					12
05	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12706	3	4	9	Y	4					16
06	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	3			Y	-0-	12	1			4
07	11966	X	8327	-0-	-3639	-0-	8327	3			Y	-0-					4
08	12710	X	10686	-0-	-2024	-0-	10686	3			Y	-0-					4
09	12300	X	10159	-0-	-2141	-0-	10159	3			Y	-0-					4
10	12710	X	8486	-0-	-4224	-0-	8476	3	10	9	Y	9	3	1			10
11	10890	X	9907	-0-	-983	-0-	9906	3	1	9	Y	1					11
*12	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12603	3	11	9	Y	10					21

TOTAL GAS PROD: 114,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	15656	-0-	-3812	-0-	176	1	15478	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
02	16576	X	13553	-0-	-3023	-0-	515	1	13010	3	Y	25	3	1			24
							28	9									
03	16244	X	14863	-0-	-1381	-0-	313	1	14513	3	Y	34	12	1			46
							37	9									
04	15720	X	12922	-0-	-2798	-0-	313	1	12578	3	Y	28	35	1			39
							31	9									
05	16244	X	8495	-0-	-7749	-0-	555	1	7928	3	Y	11	34	1			16
							12	9									
06	15150	X	14155	-0-	-995	-0-	55	1	14078	3	Y	20	19	1			17
							22	9									
07	15004	X	12831	-0-	-2173	-0-	12807	3	24	9	Y	22					39
08	14849	X	13362	-0-	-1487	-0-	13352	3	10	9	Y	9	24	1			24
09	14160	X	13684	-0-	-476	-0-	13626	3	58	9	Y	53	16	1			61
10	14632	X	12488	-0-	-2144	-0-	2	1	12474	3	Y	11	39	1			33
							12	9									
11	14160	X	11601	-0-	-2559	-0-	11568	3	33	9	Y	30	37	1			26
12	14136	X	12070	-0-	-2066	-0-	1	1	12026	3	Y	39	1	8			64
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 155,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	33	1			244
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	10	193	1			61
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	365	1	494	3	Y	73	16	1			118
							80	9									
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	487	1	2270	3	Y	58	74	1			102
							64	9									
05	3100	N	5617	-0-	2517	2517	596	1	4738	3	Y	257	63	1			296
							283	9									
06	7941	X	5424	-0-	-2517	-0-	562	1	4847	3	Y	14	174	1			136
							15	9									
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	815	1	4122	3	Y	81	50	1			167
							89	9									
08	4960	X	3915	-0-	-1045	-0-	659	1	3253	3	Y	3	115	1			55
							3	9									
09	4800	X	3936	-0-	-864	-0-	708	1	3228	3	Y	-0-					55
*10	4960	X	4253	-0-	-707	-0-	707	1	3468	3	Y	71	67	1			59
							78	9									
11	4800	X	4456	-0-	-344	-0-	663	1	3688	3	Y	95	51	1			103
							105	9									
12	4681	X	4670	-0-	-11	-0-	580	1	3999	3	Y	83	102	1			84
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 41,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1883	-0-	-70	-0-	619	1	1252	3	Y	11	65	1			80
							12	9									
02	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	709	1	1342	3	Y	-0-	45	1			35
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	643	1	1436	3	Y	1					36
							1	9									
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	993	1	1108	3	Y	-0-					36
05	2294	N	1374	-0-	-920	-0-	1141	1	233	3	Y	-0-					36
06	2220	X	691	-0-	-1529	-0-	663	1	13	3	Y	14					50
							15	9									
07	2294	X	786	-0-	-1508	-0-	566	1	185	3	Y	32					82
							35	9									
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	8					90
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	5					95
10	1364	X	560	-0-	-804	-0-	46	1	514	3	Y	-0-					95
11	750	X	342	-0-	-408	-0-	10	1	332	3	Y	-0-					95
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 12,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					21
02	5852	X	150	-0-	-5702	-0-	150	3			Y	-0-					21
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	251	1	3374	3	Y	95					156
							105	9									
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	202	1	2978	3	Y	56					212
							62	9									
03	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	181	1	3117	3	Y	53					265
							58	9									
04	3480	X	3267	-0-	-213	-0-	167	1	3070	3	Y	27					292
							30	9									
05	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	200	1	3148	3	Y	17					309
							19	9									
06	3540	X	3229	-0-	-311	-0-	200	1	3018	3	Y	10	164	1			155
							11	9									
07	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	208	1	3077	3	Y	3					158
							3	9									
08	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	286	1	3018	3	Y	-0-					158
09	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	265	1	2901	3	Y	23	162	1			19
							25	9									
10	3379	X	3350	-0-	-29	-0-	213	1	3130	3	Y	6					25
							7	9									
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	326	1	2961	3	Y	14					39
							15	9									
*12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	292	1	3050	3	Y	23	1	8			61
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 39,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

01	27776	X	18011	-0-	-9765	-0-	28	1	17983	2	N	-0-					-0-
02	25088	X	19151	-0-	-5937	-0-	95	1	19056	2	N	-0-					-0-
03	27125	X	25987	-0-	-1138	-0-	25987	2			N	-0-					-0-
04	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	21539	2			N	-0-					-0-
05	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	21803	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	22991	-0-	-2149	-0-	156	1	22835	2	N	-0-					-0-
07	25978	X	24922	-0-	-1056	-0-	180	1	24742	2	N	-0-					-0-
08	25978	X	23973	-0-	-2005	-0-	129	1	23844	2	N	-0-					-0-
09	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	84	1	24694	2	N	-0-					-0-
10	26846	X	26846	-0-	-0-	-0-	26	1	26820	2	N	-0-					-0-
11	26059	X	26059	-0-	-0-	-0-	66	1	25993	2	N	-0-					-0-
*12	26451	X	26451	-0-	-0-	-0-	115	1	26336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

01	13392	X	7716	-0-	-5676	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	6145	-0-	-6427	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	10540	-0-	-3472	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11265	-0-	-2295	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	10626	-0-	-3386	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
06	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10607	-0-	-1049	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10025	-0-	-1631	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10005	-0-	-1275	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10333	-0-	-858	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10355	-0-	-475	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10466	-0-	-136	-0-	10466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8008	-0-	-1199	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
02	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8100	-0-	-146	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7457	-0-	-403	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7851	-0-	-1449	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7545	-0-	-1455	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7783	-0-	-1517	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7695	-0-	-396	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7436	-0-	-154	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7512	-0-	-331	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7363	-0-	-197	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7541	-0-	-240	-0-	7541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31310	X	28266	-0-	-3044	-0-	28266	2			N	-0-					-0-
02	27412	X	24966	-0-	-2446	-0-	24966	2			N	-0-					-0-
03	30256	X	29648	-0-	-608	-0-	29648	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	27162	-0-	-1638	-0-	27162	2			N	-0-					-0-
05	28365	X	26175	-0-	-2190	-0-	26175	2			N	-0-					-0-
06	28680	X	27639	-0-	-1041	-0-	27639	2			N	-0-					-0-
07	29636	X	29063	-0-	-573	-0-	29063	2			N	-0-					-0-
08	29636	X	27701	-0-	-1935	-0-	27701	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	26888	-0-	-742	-0-	26888	2			N	-0-					-0-
10	29078	X	27729	-0-	-1349	-0-	27729	2			N	-0-					-0-
11	28140	X	27275	-0-	-865	-0-	27275	2			N	-0-					-0-
12	28861	X	27786	-0-	-1075	-0-	27786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10318	-0-	-346	-0-	141	1	10138	3	Y	35	120	1			30
							39	9									
02	9632	X	9159	-0-	-473	-0-	343	1	8739	3	Y	70	31	1			69
							77	9									
03	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	211	1	11401	2	Y	88	37	1			120
							97	9									
04	10680	X	10399	-0-	-281	-0-	246	1	10051	3	Y	93	92	1			121
							102	9									
05	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	423	1	11041	3	Y	89	106	1			104
							98	9									
06	11340	X	9536	-0-	-1804	-0-	469	1	8987	3	Y	73	116	1			61
							80	9									
07	11718	X	10919	-0-	-799	-0-	257	1	10542	3	Y	109					170
							120	9									
08	11718	X	10725	-0-	-993	-0-	10598	3	127	9	Y	115	106	1			179
09	11190	X	10229	-0-	-961	-0-	9907	3	322	9	Y	293	117	1			355
10	11563	X	10022	-0-	-1541	-0-	5	1	9975	3	Y	38	229	1			164
							42	9									
11	10560	X	9712	-0-	-848	-0-	9712	3			Y	-0-	164	1			-0-
12	10912	X	9685	-0-	-1227	-0-	9685	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3923	-0-	-510	-0-	736	1	3187	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3424	-0-	-580	-0-	636	1	2788	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3674	-0-	-759	-0-	633	1	3041	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3574	-0-	-656	-0-	653	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3488	-0-	-449	-0-	792	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3098	-0-	-712	-0-	637	1	2461	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3137	-0-	-645	-0-	626	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	734	1	2994	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	651	1	2528	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	728	1	2564	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3212	-0-	-388	-0-	669	1	2543	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	732	1	2429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	1	1	12375	3	Y	-0-					-0-
02	13132	X	11964	-0-	-1168	-0-	11964	3			Y	-0-					-0-
03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	3			Y	-0-					-0-
04	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	3			Y	-0-					-0-
05	13237	X	12231	-0-	-1006	-0-	12231	3			Y	-0-					-0-
06	13320	X	12045	-0-	-1275	-0-	12045	3			Y	-0-					-0-
07	14167	X	12702	-0-	-1465	-0-	12702	3			Y	-0-					-0-
08	14167	X	12656	-0-	-1511	-0-	2	1	12654	3	Y	-0-					-0-
09	13710	X	12218	-0-	-1492	-0-	6	1	12212	3	Y	-0-					-0-
10	12710	X	12462	-0-	-248	-0-	5	1	12457	3	Y	-0-					-0-
11	12300	X	10149	-0-	-2151	-0-	288	1	9861	3	Y	-0-					-0-
12	12710	X	12064	-0-	-646	-0-	19	1	12044	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 148,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	116	1			54
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					59
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	196	3	51	9	Y	46	36	1			69
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	283	3	92	9	Y	84					153
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	3	3	9	Y	3					156
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	530	3	107	9	Y	97	115	1			138
07	3100	N	4155	-0-	1055	1055	4155	3			Y	-0-					138
08	3100	N	6699	-0-	3599	4654	6699	3			Y	-0-					138
09	3000	N	6483	-0-	3483	8137	6483	3			Y	-0-					138
10	14569	X	6432	-0-	-8137	-0-	6423	3	9	9	Y	8	86	1			60
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5949	3	1	9	Y	1					61
12	6696	X	6560	-0-	-136	-0-	6548	3	12	9	Y	11					72

TOTAL GAS PROD: 38,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	1	1			26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	23	1			22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					59
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					Y	34					93
03	4681	X	1292	-0-	-3389	-0-	475	1	804	3	Y	12	62	1			43
							13	9									
04	4530	X	3095	-0-	-1435	-0-	427	1	2668	3	Y	-0-					43
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					43
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					43
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	9					52
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1					53
09	3090	X	2024	-0-	-1066	-0-	2012	3	12	9	Y	11					64
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	49	1	4638	3	Y	14					78
							15	9									
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	574	1	2103	3	Y	1	60	1			19
							1	9									
*12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	985	1	3136	3	Y	9					28
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	2882	-0-	-1365	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3231	-0-	-879	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3476	-0-	-771	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
*12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34792	X	34792	-0-	-0-	-0-	34792	2			N	-0-					-0-
02	39650	X	39650	-0-	-0-	-0-	39650	2			N	-0-					-0-
03	35387	X	35387	-0-	-0-	-0-	35387	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	31925	-0-	-1735	-0-	31925	2			N	-0-					-0-
05	35123	X	31745	-0-	-3378	-0-	31745	2			N	-0-					-0-
06	33990	X	33854	-0-	-136	-0-	33854	2			N	-0-					-0-
07	35123	X	32233	-0-	-2890	-0-	32233	2			N	-0-					-0-
08	35123	X	31039	-0-	-4084	-0-	31039	2			N	-0-					-0-
09	33840	X	29751	-0-	-4089	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
10	35136	X	35136	-0-	-0-	-0-	35136	2			N	-0-					-0-
11	33840	X	32348	-0-	-1492	-0-	32348	2			N	-0-					-0-
12	32240	X	31240	-0-	-1000	-0-	31240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	264	1	5676	3	Y	-0-					-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	850	1	4154	3	Y	-0-					-0-
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	577	1	4567	3	Y	-0-					-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	604	1	4715	3	Y	-0-					-0-
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	622	1	6475	3	Y	15					15
							17	9									
06	5760	X	4943	-0-	-817	-0-	713	1	4230	3	Y	-0-	15	1			-0-
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	613	1	6134	3	Y	-0-					-0-
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	589	1	8311	3	Y	-0-					-0-
09	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	575	1	8276	3	Y	-0-					-0-
10	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	729	1	8871	3	Y	-0-					-0-
11	8340	X	7835	-0-	-505	-0-	503	1	7332	3	Y	-0-					-0-
*12	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	257	1	9291	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 84,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	3	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	26	1			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	1260	-0-	-9683	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	103	-0-	-8325	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	6901	-0-	-2895	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6426	-0-	-3054	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	7199	-0-	-2597	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6326	-0-	-587	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5020	-0-	-2172	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	8610	-0-	-4875	-0-	8610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	1			14
03	T. A.		250	-0-	250	250	243	3	7	9	Y	6	9	1			11
04	T. A.		221	-0-	221	471	217	3	4	9	Y	4	5	1			10
05	T. A.		100	-0-	100	571	100	3			Y	-0-					10
06	634	N	63	-0-	-571	-0-	63	3			Y	-0-	5	1			5
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					5
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					5
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	3	1	9	Y	1	3	1			3
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
12	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	3			Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12005	X	12005	-0-		-0-		-0-	407	1	11594	3	Y	4					10
									4	9									
02	11172	X	10771	-0-		-401		-0-	439	1	10323	3	Y	8					18
									9	9									
03	12369	X	11656	-0-		-713		-0-	459	1	11190	3	Y	6					24
									7	9									
04	11970	X	11150	-0-		-820		-0-	589	1	10553	3	Y	7					31
									8	9									
05	11997	X	11578	-0-		-419		-0-	683	1	10895	3	Y	-0-					31
06	12581	X	12581	-0-		-0-		-0-	282	1	12299	3	Y	-0-					31
07	12812	X	12812	-0-		-0-		-0-	12812	3			Y	-0-					31
08	12274	X	12274	-0-		-0-		-0-	12274	3			Y	-0-					31
09	12570	X	11444	-0-		-1126		-0-	11444	3			Y	-0-					31
10	12989	X	11854	-0-		-1135		-0-	11854	3			Y	-0-					31
11	12570	X	11208	-0-		-1362		-0-	11208	3			Y	-0-					31
12	12648	X	10812	-0-		-1836		-0-	3	1	10798	3	Y	10	1	8			40
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 140,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14190	X	14190	-0-		-0-		-0-	14190	3			Y	-0-					15
02	12936	X	12103	-0-		-833		-0-	12103	3			Y	-0-					15
03	14322	X	13307	-0-		-1015		-0-	13307	3			Y	-0-					15
04	13849	X	13849	-0-		-0-		-0-	13849	3			Y	-0-					15
05	14229	X	13309	-0-		-920		-0-	13309	3			Y	-0-					15
06	14678	X	14678	-0-		-0-		-0-	14678	3			Y	-0-					15
07	14388	X	14388	-0-		-0-		-0-	14388	3			Y	-0-	15	1			-0-
08	14503	X	14503	-0-		-0-		-0-	14503	3			Y	-0-					-0-
09	14670	X	12066	-0-		-2604		-0-	12066	3			Y	-0-					-0-
10	15159	X	13755	-0-		-1404		-0-	13755	3			Y	-0-					-0-
11	14670	X	13281	-0-		-1389		-0-	13281	3			Y	-0-					-0-
12	14508	X	13243	-0-		-1265		-0-	13242	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	17					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	44					133
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	53	1			80
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	45	1			35
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	27	25	1			37
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	2	2	8			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	16000	3			Y	-0-					7
02	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	3			Y	-0-					7
03	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	3			Y	-0-	3	1			4
04	15480	X	14650	-0-	-830	-0-	14650	3			Y	-0-					4
05	16523	X	10157	-0-	-6366	-0-	10157	3			Y	-0-	2	1			2
06	16080	X	5226	-0-	-10854	-0-	5226	3			Y	-0-					2
07	16616	X	12676	-0-	-3940	-0-	12676	3			Y	-0-					2
08	16616	X	3892	-0-	-12724	-0-	3890	3	2	9	Y	2					4
09	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-					4
10	12679	X	6439	-0-	-6240	-0-	6435	3	4	9	Y	4	3	1			5
11	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13765	3	85	9	Y	77					82
*12	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14478	3	1	9	Y	1	1	8			82

TOTAL GAS PROD: 128,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	3			Y	-0-					1
02	7784	X	7402	-0-	-382	-0-	7402	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	8835	X	8457	-0-	-378	-0-	8457	3			Y	-0-					-0-
04	8760	X	7230	-0-	-1530	-0-	7230	3			Y	-0-					-0-
05	9052	X	7863	-0-	-1189	-0-	7863	3			Y	-0-					-0-
06	8760	X	7939	-0-	-821	-0-	7939	3			Y	-0-					-0-
07	8463	X	7571	-0-	-892	-0-	7571	3			Y	-0-					-0-
08	8463	X	7293	-0-	-1170	-0-	7293	3			Y	-0-					-0-
09	7950	X	6760	-0-	-1190	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-
10	8215	X	7811	-0-	-404	-0-	7811	3			Y	-0-					-0-
11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3			Y	-0-					-0-
*12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	3100	N	3615	-0-	515	515	293	1	3322	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	7152	X	6637	-0-	-515	-0-	543	1	6094	3	Y	-0-					-0-
07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	788	1	6756	3	Y	-0-					-0-
08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	760	1	7128	3	Y	-0-					-0-
09	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	678	1	6634	3	Y	1					1
							1	9									
10	7533	X	3013	-0-	-4520	-0-	350	1	2663	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	7620	X	3269	-0-	-4351	-0-	502	1	2767	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	2732	-0-	-5142	-0-	630	1	2102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	4623	-0-	-3313	-0-	4594	3	29	9	Y	26					83
02	7616	X	309	-0-	-7307	-0-	306	3	3	9	Y	3	64	1			22
03	8432	X	6961	-0-	-1471	-0-	6910	3	51	9	Y	46					68
04	8160	X	7281	-0-	-879	-0-	7280	3	1	9	Y	1	52	1			17
05	8432	X	7405	-0-	-1027	-0-	7405	3			Y	-0-					17
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12590	3	25	9	Y	23	28	1			12
07	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	16728	3			Y	-0-					12
08	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	14491	3			Y	-0-					12
09	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	3			Y	-0-					12
10	10292	X	8641	-0-	-1651	-0-	8641	3			Y	-0-	9	1			3
11	9960	X	8165	-0-	-1795	-0-	8165	3			Y	-0-					3
12	15686	X	7623	-0-	-8063	-0-	7623	3			Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 105,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	72	1			64
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1166	-0-	-1407	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2573	X	596	-0-	-1977	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	877	-0-	-1613	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1499	-0-	-206	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
06	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
08	1488	X	1170	-0-	-318	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
09	1440	X	606	-0-	-834	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	1488	X	584	-0-	-904	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	1350	X	1035	-0-	-315	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
12	1395	X	516	-0-	-879	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6421	3	44	9	Y	40					86
02	8232	X	6998	-0-	-1234	-0-	6983	3	15	9	Y	14	66	1			34
03	9114	X	7466	-0-	-1648	-0-	7460	3	6	9	Y	5					39
04	8820	X	7738	-0-	-1082	-0-	7738	3			Y	-0-	30	1			9
05	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			Y	-0-					9
06	7500	X	7417	-0-	-83	-0-	7362	3	55	9	Y	50	33	1			26
07	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	3			Y	-0-					26
08	8525	X	8095	-0-	-430	-0-	8095	3			Y	-0-					26
09	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	3			Y	-0-					26
10	9765	X	9237	-0-	-528	-0-	9237	3			Y	-0-	21	1			5
11	9450	X	7759	-0-	-1691	-0-	7756	3	3	9	Y	3					8
12	9827	X	7542	-0-	-2285	-0-	7541	3	1	9	Y	1	8	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 96,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8334	-0-	-2051	-0-	8334	2			N	-0-			-0-
02	9380	X	6998	-0-	-2382	-0-	6998	2			N	-0-			-0-
03	10385	X	7276	-0-	-3109	-0-	7276	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	6415	-0-	-2135	-0-	6415	2			N	-0-			-0-
05	8835	X	6284	-0-	-2551	-0-	6284	2			N	-0-			-0-
06	8070	X	6288	-0-	-1782	-0-	6288	2			N	-0-			-0-
07	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-			-0-
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-			-0-
09	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-			-0-
10	11377	X	9186	-0-	-2191	-0-	9186	2			N	-0-			-0-
11	11010	X	9165	-0-	-1845	-0-	9165	2			N	-0-			-0-
12	11377	X	8353	-0-	-3024	-0-	8353	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
02	3416	X	3183	-0-	-233	-0-	299	1	2884	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3745	-0-	-564	-0-	251	1	3494	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3698	-0-	-472	-0-	291	1	3407	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	245	1	3475	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	240	1	3358	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
08	3813	X	304	-0-	-3509	-0-	304	2			N	-0-			-0-
09	3690	X	2	-0-	-3688	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	1773	-0-	-16114	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
02	16156	X	3	-0-	-16153	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-			-0-
04	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-			-0-
05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-			-0-
06	1710	X	16	-0-	-1694	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-			-0-
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-			-0-
11	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-			-0-
*12	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	1	1	7097	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5569	3	15	9	Y	14	9	1			7
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	208	1	4822	3	Y	-0-	7	1			-0-
04	6870	X	5652	-0-	-1218	-0-	86	1	5566	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	5488	-0-	-1611	-0-	38	1	5450	3	Y	-0-					-0-
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	74	1	9008	3	Y	47	14	1			33
							52	9									
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	53	1	7880	3	Y	17	39	1			11
							19	9									
08	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10548	3	18	9	Y	16	21	1			6
09	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10434	3	42	9	Y	38	29	1			15
10	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10804	3	24	9	Y	22	26	1			11
11	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9007	3	26	9	Y	24	22	1			13
12	10819	X	8558	-0-	-2261	-0-	8500	3	58	9	Y	53	36	1	1	8	29

TOTAL GAS PROD: 95,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	419	1	1890	3	Y	-0-					19
02	3724	X	2877	-0-	-847	-0-	61	1	2816	3	Y	-0-					19
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	862	1	3781	3	Y	-0-					19
04	3990	X	3321	-0-	-669	-0-	583	1	2729	3	Y	8	11	1			16
							9	9									
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	578	1	2947	3	Y	-0-					16
06	4500	X	2457	-0-	-2043	-0-	601	1	1856	3	Y	-0-					16
07	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	1101	1	3189	3	Y	6					22
							7	9									
08	4650	X	2226	-0-	-2424	-0-	907	1	1318	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
09	3420	X	1577	-0-	-1843	-0-	846	1	731	3	Y	-0-					5
10	4309	X	3273	-0-	-1036	-0-	668	1	2605	3	Y	-0-					5
11	4170	X	2924	-0-	-1246	-0-	439	1	2485	3	Y	-0-					5
12	4309	X	3860	-0-	-449	-0-	586	1	3267	3	Y	6	2	8			9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 37,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1441	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2865	-0-	-19	-0-	802	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	967	1	2018	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3044	-0-	-46	-0-	916	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	971	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	822	1	2393	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	907	1	2233	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	904	1	2142	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2665	-0-	-545	-0-	519	1	2146	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	841	1	2189	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2915	-0-	-295	-0-	960	1	1955	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	971	1	2026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5697	-0-	-1712	-0-	599	1	5098	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	3862	-0-	-2830	-0-	544	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	881	-0-	-6528	-0-	416	1	465	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	1113	-0-	-3165	-0-	76	1	1037	2	N	-0-					-0-
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
09	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	231	1	8546	2	N	-0-					-0-
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	248	1	7861	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	7969	-0-	-1114	-0-	258	1	7711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5432	X	1489	-0-	-3943	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5801	-0-	-213	-0-	144	1	5657	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	796	-0-	-1604	-0-	79	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	1767	X	966	-0-	-801	-0-	22	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	361	-0-	-5249	-0-	202	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	2465	-0-	-3332	-0-	195	1	2270	3	Y	-0-					-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1059	-0-	-148	-0-	91	1	960	3	Y	7					60
							8	9									
02	756	N	618	-0-	-138	-0-	618	3			Y	-0-					60
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	379	1	423	3	Y	3					63
							3	9									
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	403	1	458	3	Y	4					67
							4	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	536	1	249	3	Y	-0-	57	1			10
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	516	1	391	3	Y	-0-					10
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	462	1	370	3	Y	-0-					10
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	449	1	357	3	Y	3					13
							3	9									
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	423	1	345	3	Y	3					16
							3	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	415	1	454	3	Y	4					20
							4	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	303	1	499	3	Y	-0-					20
12	806	N	516	-0-	-290	-0-	124	1	391	3	Y	1	1	8			20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

01	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1	1	7471	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	5023	-0-	-1529	-0-	5016	3	7	9	Y	6	3	1			3
03	7471	X	3716	-0-	-3755	-0-	168	1	3546	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	61	1	8300	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	7471	X	7438	-0-	-33	-0-	23	1	7401	3	Y	13	3	1			12
							14	9									
06	7230	X	5799	-0-	-1431	-0-	166	1	5614	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
07	8649	X	5236	-0-	-3413	-0-	165	1	5071	3	Y	-0-	12	1			-0-
08	8649	X	6583	-0-	-2066	-0-	149	1	6365	3	Y	63	39	1			24
							69	9									
09	8370	X	6564	-0-	-1806	-0-	6555	3	9	9	Y	8	29	1			3
10	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	5	1	6744	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	6360	X	6005	-0-	-355	-0-	5995	3	10	9	Y	9	7	1			5
12	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	6278	3	20	9	Y	18	13	1			10

TOTAL GAS PROD: 75,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-					-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	712	1	1666	3	Y	-0-					1
*10	3100	N	4676	-0-	1576	1576	718	1	3923	3	Y	32	6	1			27
							35	9									
11	3000	N	4212	-0-	1212	2788	656	1	3502	3	Y	49	23	1			53
							54	9									
*12	7276	X	4488	-0-	-2788	-0-	617	1	3813	3	Y	53	52	1			54
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 15,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	20280	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	17096	-0-	-516	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
03	21641	X	21641	-0-	-0-	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
04	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
05	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
06	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
07	22009	X	22009	-0-	-0-	-0-	22009	2			N	-0-					-0-
08	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
09	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
10	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
11	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	19732	-0-	-2278	-0-	19732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5751	-0-	-325	-0-	363	1	5388	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5143	-0-	-345	-0-	356	1	4787	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5710	-0-	-366	-0-	502	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5484	-0-	-246	-0-	337	1	5147	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	490	1	5323	2	N	-0-					-0-
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	460	1	5234	2	N	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	456	1	5469	2	N	-0-					-0-
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	656	1	5282	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5634	-0-	-66	-0-	457	1	5177	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5567	-0-	-354	-0-	336	1	5231	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5198	-0-	-562	-0-	329	1	4869	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5404	-0-	-548	-0-	426	1	4978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	5990	-0-	-10626	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
02	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
03	27168	X	27168	-0-	-0-	-0-	27168	2			N	-0-					-0-
04	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	13595	-0-	-5439	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	14492	-0-	-3928	-0-	14492	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	14335	-0-	-4699	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	14161	-0-	-4873	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13079	-0-	-1411	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13420	-0-	-1553	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13225	-0-	-1265	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12732	-0-	-1590	-0-	12732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7792	-0-	-76	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
03	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
04	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	14842	2			N	-0-					-0-
05	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
06	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
07	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
08	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
09	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
10	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
11	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	13866	-0-	-4641	-0-	13866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10610	-0-	7510	17813	10584	3	26	9	Y	24					25
02	2800	N	8971	-0-	6171	23984	8964	3	7	9	Y	6					31
03	29419	X	5435	-0-	-23984	-0-	5435	3			Y	-0-	19	1			12
04	780	X	269	-0-	-511	-0-	269	3			Y	-0-					12
05	806	X	33	-0-	-773	-0-	29	3	4	9	Y	4					16
06	10260	X	43	-0-	-10217	-0-	43	3			Y	-0-	11	1			5
07	9920	X	23	-0-	-9897	-0-	23	3			Y	-0-					5
08	5425	X	101	-0-	-5324	-0-	101	3			Y	-0-					5
09	270	X	128	-0-	-142	-0-	128	3			Y	-0-					5
10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	140	3	9	9	Y	8	3	1			10
11	90	X	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					10
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 25,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	685	-0-	-648	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	713	N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	660	N	23	-0-	-637	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			Y	-0-					125
02	5600	X	5453	-0-	-147	-0-	5453	3			Y	-0-					125
03	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			Y	-0-					125
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6846	3	10	9	Y	9	73	1			61
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			Y	-0-					61
06	6690	X	6143	-0-	-547	-0-	141	1	5973	3	Y	26					87
							29	9									
07	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10205	3	7	9	Y	6					93
08	7099	X	5528	-0-	-1571	-0-	535	1	4993	3	Y	-0-	74	1			19
09	6870	X	2086	-0-	-4784	-0-	346	1	1712	3	Y	25					44
							28	9									
10	8835	X	2790	-0-	-6045	-0-	147	1	2643	3	Y	-0-					44
11	8550	X	8138	-0-	-412	-0-	8101	3	37	9	Y	34					78
12	8091	X	7625	-0-	-466	-0-	7621	3	4	9	Y	4					82

TOTAL GAS PROD: 74,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	390	1	387	2	N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	380	1	309	2	N	-0-					-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	380	1	392	2	N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	314	1	447	2	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	249	1	564	2	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	238	1	536	2	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	279	1	511	2	N	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	426	1	362	2	N	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	320	1	428	2	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	353	1	488	2	N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	468	1	535	2	N	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	546	1	369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3201	-0-	101	239	634	1	2567	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3502	-0-	702	941	565	1	2937	2	N	-0-			-0-
03	7335	X	6394	-0-	-941	-0-	623	1	5771	2	N	-0-			-0-
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	701	1	6468	2	N	-0-			-0-
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	838	1	6294	2	N	-0-			-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	750	1	6008	2	N	-0-			-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	253	1	5546	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	2026	-0-	-516	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
09	2460	X	868	-0-	-1592	-0-	317	1	551	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	956	-0-	-1586	-0-	956	2			N	-0-			-0-
11	2460	X	797	-0-	-1663	-0-	248	1	549	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	815	-0-	-2967	-0-	257	1	558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
02	4480	X	3944	-0-	-536	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	4603	-0-	-357	-0-	4603	2			N	-0-			-0-
04	4560	X	4365	-0-	-195	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-			-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-			-0-
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	4643	-0-	-157	-0-	4643	2			N	-0-			-0-
10	4960	X	4788	-0-	-172	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
11	4800	X	4355	-0-	-445	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
12	4898	X	4401	-0-	-497	-0-	4401	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5877	-0-	-2989	-0-	5877	2			N	-0-			-0-
02	8008	X	5018	-0-	-2990	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	5522	-0-	-2166	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
04	6420	X	5298	-0-	-1122	-0-	5298	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	4936	-0-	-954	-0-	4936	2			N	-0-			-0-
06	5700	X	4753	-0-	-947	-0-	4753	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	4947	-0-	-602	-0-	4947	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	5281	-0-	-237	-0-	5281	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	5052	-0-	-258	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	2613	-0-	-2487	-0-	2613	2			N	-0-			-0-
12	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	4267	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	17078	-0-	-251	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
02	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16747	-0-	-365	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15961	-0-	-599	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	15293	-0-	-1819	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	14713	-0-	-1817	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	15595	-0-	-1176	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	16378	-0-	-362	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	15133	-0-	-827	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	15177	-0-	-416	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	13245	-0-	-2595	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	13820	-0-	-2548	-0-	13820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			Y	-0-					13
02	2744	X	2684	-0-	-60	-0-	2684	3			Y	-0-					13
03	2666	X	2489	-0-	-177	-0-	2489	3			Y	-0-					13
04	2580	X	2333	-0-	-247	-0-	2333	3			Y	-0-					13
05	2976	X	768	-0-	-2208	-0-	768	3			Y	-0-					13
06	2880	X	815	-0-	-2065	-0-	815	3			Y	-0-					13
07	2976	X	823	-0-	-2153	-0-	820	3	3	9	Y	3					16
08	2480	X	836	-0-	-1644	-0-	836	3			Y	-0-					16
09	2340	X	911	-0-	-1429	-0-	911	3			Y	-0-					16
10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	919	3	105	9	Y	95					111
11	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					111
12	930	X	882	-0-	-48	-0-	882	3			Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 17,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	1143	1	3483	3	Y	2					15
							2	9									
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1288	1	5412	3	Y	1					16
							1	9									
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	464	1	3188	3	Y	-0-					16
08	4619	X	2623	-0-	-1996	-0-	253	1	2370	3	Y	-0-					16
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					16
10	6913	X	3296	-0-	-3617	-0-	1295	1	1995	3	Y	5					21
							6	9									
11	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	421	1	9343	3	Y	-0-					21
12	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	405	1	2742	3	Y	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	3			Y	-0-					39
02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3			Y	-0-					39
03	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	3			Y	-0-					39
04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	3			Y	-0-					39
05	9393	X	9248	-0-	-145	-0-	9247	3	1	9	Y	1	20	1			20
06	10080	X	9995	-0-	-85	-0-	9995	3			Y	-0-					20
07	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10792	3	3	9	Y	3					23
08	10416	X	9745	-0-	-671	-0-	9714	3	31	9	Y	28					51
09	10020	X	8792	-0-	-1228	-0-	8764	3	28	9	Y	25					76
10	10788	X	7852	-0-	-2936	-0-	7830	3	22	9	Y	20	64	1			32
11	10440	X	7631	-0-	-2809	-0-	7627	3	4	9	Y	4					36
12	10323	X	8099	-0-	-2224	-0-	8099	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 109,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	1	1	2754	3	Y	60	54	1			27
							66	9									
02	2520	N	2215	-0-	-305	-0-	2157	3	58	9	Y	53	54	1			26
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	186	1	2635	3	Y	67	59	1			34
							74	9									
04	2730	N	2420	-0-	-310	-0-	81	1	2287	3	Y	47	60	1			21
							52	9									
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	44	1	2363	3	Y	32	24	1			29
							35	9									
06	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	202	1	2236	3	Y	36	40	1			25
							40	9									
07	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	204	1	2288	3	Y	91	59	1			57
							100	9									
08	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	180	1	2150	3	Y	33	77	1			13
							36	9									
09	2490	X	2216	-0-	-274	-0-	2149	3	67	9	Y	61	50	1			24
10	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	6	1	2271	3	Y	45	46	1			23
							50	9									
11	2520	X	2167	-0-	-353	-0-	2124	3	43	9	Y	39	40	1			22
12	2604	X	2106	-0-	-498	-0-	2020	3	86	9	Y	78	56	1			44

TOTAL GAS PROD: 29,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					53
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	10					63
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	276	1	991	3	Y	-0-					86
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	132	1	1110	3	Y	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					90
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					90
12	1271	N	851	-0-	-420	-0-	473	1	375	3	Y	3	1	8			92
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					71
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	34	40	1			65
03	5332	X	1131	-0-	-4201	-0-	496	1	616	3	Y	17					82
							19	9									
04	5160	X	2864	-0-	-2296	-0-	499	1	2337	3	Y	25					107
							28	9									
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	270	1	2901	3	Y	-0-					107
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	52	1	2953	3	Y	-0-	82	1			25
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	26	1	2933	3	Y	11					36
							12	9									
08	3162	X	2719	-0-	-443	-0-	22	1	2680	3	Y	15					51
							17	9									
09	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	12	1	2748	3	Y	17					68
							19	9									
10	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	239	1	2871	3	Y	11					79
							12	9									
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	332	1	2978	3	Y	20					99
							22	9									
12	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	368	1	2326	3	Y	29	1	8			127
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 27,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	3			Y	-0-					20
02	13608	X	10722	-0-	-2886	-0-	10715	3	7	9	Y	6					26
03	13485	X	11812	-0-	-1673	-0-	11812	3			Y	-0-					26
04	12210	X	7916	-0-	-4294	-0-	7916	3			Y	-0-					26
05	11873	X	10938	-0-	-935	-0-	10938	3			Y	-0-					26
06	11490	X	11006	-0-	-484	-0-	11006	3			Y	-0-					26
07	11873	X	11140	-0-	-733	-0-	11140	3			Y	-0-					26
08	11811	X	10973	-0-	-838	-0-	10973	3			Y	-0-					26
09	11010	X	10542	-0-	-468	-0-	10542	3			Y	-0-					26
10	11377	X	9149	-0-	-2228	-0-	9149	3			Y	-0-					26
11	11010	X	10935	-0-	-75	-0-	10935	3			Y	-0-					26
12	11129	X	10934	-0-	-195	-0-	10934	3			Y	-0-	18	1			8

TOTAL GAS PROD: 125,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1763	-0-	-376	-0-	251	1	1512	3	Y	-0-					6
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	275	1	3101	3	Y	-0-					6
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	332	1	3142	3	Y	30	15	1			21
							33	9									
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	308	1	3536	3	Y	14					35
							15	9									
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	380	1	4631	3	Y	15	14	1			36
							17	9									
06	3630	X	682	-0-	-2948	-0-	261	1	401	3	Y	18					54
							20	9									
07	3999	X	211	-0-	-3788	-0-	38	1	172	3	Y	1	29	1			26
							1	9									
08	5022	X	4217	-0-	-805	-0-	343	1	3855	3	Y	17	25	1			18
							19	9									
09	4860	X	3718	-0-	-1142	-0-	339	1	3318	3	Y	55					73
							61	9									
10	5022	X	3640	-0-	-1382	-0-	341	1	3280	3	Y	17	39	1			51
							19	9									
11	4080	X	2118	-0-	-1962	-0-	317	1	1778	3	Y	21	38	1			34
							23	9									
12	4216	X	1890	-0-	-2326	-0-	339	1	1534	3	Y	15	24	1			25
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 34,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

01	40021	X	21416	-0-	-18605	-0-	21416	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	21072	-0-	-11352	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
03	35898	X	19936	-0-	-15962	-0-	19936	2			N	-0-					-0-
04	33570	X	19205	-0-	-14365	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	20150	-0-	-8029	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	17089	-0-	-5501	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	15927	-0-	-7416	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	16000	-0-	-4150	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	16727	-0-	-2773	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	17464	-0-	-2686	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	16953	-0-	-147	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
*12	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	2435	-0-	-20970	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	23874	2			N	-0-					-0-
03	26351	X	26351	-0-	-0-	-0-	26351	2			N	-0-					-0-
04	21651	X	21651	-0-	-0-	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	22384	-0-	-4059	-0-	22384	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	19712	-0-	-5878	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	18671	-0-	-7772	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	21177	-0-	-5173	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	18199	-0-	-3461	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	16556	-0-	-5826	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	16413	-0-	-4077	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	16286	-0-	-4887	-0-	16286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2398	-0-	-82	-0-	783	1	1615	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1358	-0-	-882	-0-	264	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	820	1	1906	2	N	-0-					-0-
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	883	1	1705	2	N	-0-					-0-
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	970	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2620	-0-	-20	-0-	983	1	1637	2	N	-0-					-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	1425	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	1224	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2604	-0-	-66	-0-	1142	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	1143	1	1501	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2282	-0-	-388	-0-	878	1	1404	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2307	-0-	-390	-0-	848	1	1459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	396	1	3678	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	1175	1	1824	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	602	1	4256	3	Y	1					1
							1	9									
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	732	1	4746	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	1075	1	3968	3	Y	2					2
							2	9									
08	4867	X	3279	-0-	-1588	-0-	971	1	2306	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	5673	X	4631	-0-	-1042	-0-	1391	1	3240	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	850	1	4860	3	Y	-0-					-0-
*12	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	1301	1	4249	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	150	1	10811	3	Y	167	152	1			144
							184	9									
02	8988	X	8002	-0-	-986	-0-	781	1	7204	3	Y	15	144	1			15
							17	9									
03	10664	X	7345	-0-	-3319	-0-	563	1	6782	3	Y	-0-	8	1			7
04	10800	X	5405	-0-	-5395	-0-	374	1	5031	3	Y	-0-	5	1			2
05	11160	X	8514	-0-	-2646	-0-	868	1	7646	3	Y	-0-	1	1			1
06	10020	X	8886	-0-	-1134	-0-	369	1	8515	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	8866	X	8755	-0-	-111	-0-	175	1	8580	3	Y	-0-					2
08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	20	1	9022	3	Y	-0-	1	1			1
09	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	9176	X	9145	-0-	-31	-0-	9145	3			Y	-0-					-0-
11	8880	X	7869	-0-	-1011	-0-	104	1	7765	3	Y	-0-					-0-
12	9207	X	8705	-0-	-502	-0-	8705	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11106	-0-		-1604	-0-		11103	3	3	9	N	3					44
02	11480	X	10823	-0-		-657	-0-		10817	3	6	9	N	5					49
03	12603	X	12603	-0-		-0-	-0-		12591	3	12	9	N	11					60
04	12222	X	12222	-0-		-0-	-0-		12219	3	3	9	N	3					63
05	12643	X	12643	-0-		-0-	-0-		12643	3			N	-0-					63
06	12517	X	12517	-0-		-0-	-0-		12516	3	1	9	N	1					64
07	13302	X	13302	-0-		-0-	-0-		13302	3			N	-0-					64
08	14192	X	14192	-0-		-0-	-0-		14192	3			N	-0-					64
09	13320	X	13320	-0-		-0-	-0-		13320	3			N	-0-					64
10	13299	X	13287	-0-		-12	-0-		13287	3			N	-0-					64
11	13740	X	12783	-0-		-957	-0-		12783	3			N	-0-					64
12	14198	X	13224	-0-		-974	-0-		13220	3	4	9	N	4	1	8			67

TOTAL GAS PROD: 152,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3575	X	3575	-0-		-0-	-0-		3575	3			Y	-0-					44
02	7168	X	1610	-0-		-5558	-0-		1610	3			Y	-0-					44
03	5611	X	1862	-0-		-3749	-0-		1862	3			Y	-0-					44
04	3960	X	618	-0-		-3342	-0-		618	3			Y	-0-					44
05	4092	X	351	-0-		-3741	-0-		351	3			Y	-0-					44
06	3450	X	222	-0-		-3228	-0-		222	3			Y	-0-					44
07	1860	X	86	-0-		-1774	-0-		86	3			Y	-0-					44
08	1860	X	178	-0-		-1682	-0-		178	3			Y	-0-					44
09	630	X	80	-0-		-550	-0-		80	3			Y	-0-					44
10	341	X	39	-0-		-302	-0-		39	3			Y	-0-					44
11	592	X	592	-0-		-0-	-0-		592	3			Y	-0-					44
*12	963	N	963	-0-		-0-	-0-		960	3	3	9	Y	3					47

TOTAL GAS PROD: 10,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5673	-0-		-217	-0-		5673	2			N	-0-					-0-
02	5111	X	5111	-0-		-0-	-0-		5111	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5674	-0-		-92	-0-		5674	2			N	-0-					-0-
04	5635	X	5635	-0-		-0-	-0-		5635	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5641	-0-		-125	-0-		5641	2			N	-0-					-0-
06	5623	X	5623	-0-		-0-	-0-		5623	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5814	-0-		-14	-0-		5814	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5763	-0-		-65	-0-		5763	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5197	-0-		-443	-0-		40	1	5157	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5622	-0-		-206	-0-		299	1	5323	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5471	-0-		-169	-0-		5471	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5446	-0-		-382	-0-		5446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	11	1	25407	3	Y	11	53	1			9
							12	9									
02	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	18934	3	25	9	Y	23	9	1			23
03	23839	X	22743	-0-	-1096	-0-	22700	3	43	9	Y	39	12	1			50
04	23070	X	19063	-0-	-4007	-0-	19021	3	42	9	Y	38	39	1			49
05	23839	X	20013	-0-	-3826	-0-	20007	3	6	9	Y	5	43	1			11
06	24300	X	7713	-0-	-16587	-0-	528	1	7184	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
07	22754	X	4335	-0-	-18419	-0-	795	1	3534	3	Y	5					6
							6	9									
08	22754	X	937	-0-	-21817	-0-	647	1	289	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
09	19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					Y	2	2	1			3
10	20026	X	3443	-0-	-16583	-0-	1275	1	2168	3	Y	-0-	2	1			1
11	7710	X	4613	-0-	-3097	-0-	881	1	3732	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1506	1	3918	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 132,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	255	1	2615	3	Y	-0-					1
02	3444	X	2805	-0-	-639	-0-	219	1	2586	3	Y	-0-					1
03	3813	X	3033	-0-	-780	-0-	234	1	2799	3	Y	-0-					1
04	3690	X	2742	-0-	-948	-0-	247	1	2495	3	Y	-0-					1
05	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	255	1	2430	3	Y	-0-					1
06	3000	X	1917	-0-	-1083	-0-	249	1	1668	3	Y	-0-					1
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	260	1	3273	3	Y	-0-					1
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	257	1	3468	3	Y	-0-					1
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	254	1	3332	3	Y	-0-					1
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	291	1	3554	3	Y	-0-					1
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	276	1	4421	3	Y	1					2
							1	9									
*12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	296	1	4257	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	72	1	5138	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
02	4620	X	2673	-0-	-1947	-0-	43	1	2626	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	316	1	6745	3	Y	22	1	1			26
							24	9									
04	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	392	1	8463	3	Y	14	16	1			24
							15	9									
05	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	396	1	9485	3	Y	1	15	1			10
							1	9									
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	446	1	7189	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
07	9176	X	5817	-0-	-3359	-0-	535	1	5242	3	Y	36	3	1			40
							40	9									
08	9889	X	5043	-0-	-4846	-0-	622	1	4407	3	Y	13	27	1			26
							14	9									
09	9570	X	5866	-0-	-3704	-0-	717	1	5149	3	Y	-0-					26
*10	9889	X	5826	-0-	-4063	-0-	673	1	5149	3	Y	4	27	1			3
							4	9									
11	7650	X	5695	-0-	-1955	-0-	637	1	5055	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	586	1	5772	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 75,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	419	1	2413	3	Y	-0-					30
02	3808	X	2508	-0-	-1300	-0-	493	1	2015	3	Y	-0-					30
03	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	549	1	2458	3	Y	181	84	1			127
							199	9									
04	4080	X	1807	-0-	-2273	-0-	277	1	1498	3	Y	29					156
							32	9									
05	4216	X	1268	-0-	-2948	-0-	288	1	962	3	Y	16	63	1			109
							18	9									
06	3090	X	853	-0-	-2237	-0-	240	1	566	3	Y	43					152
							47	9									
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	430	1	2928	3	Y	8	81	1			79
							9	9									
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	461	1	3958	3	Y	3	75	1			7
							3	9									
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	515	1	3071	3	Y	2					9
							2	9									
10	3348	X	2059	-0-	-1289	-0-	337	1	1701	3	Y	19	5	1			23
							21	9									
11	4290	X	3586	-0-	-704	-0-	475	1	3101	3	Y	9	17	1			15
							10	9									
12	4433	X	3014	-0-	-1419	-0-	459	1	2549	3	Y	5	10	1			10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1	1	1991	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2952	3	30	9	Y	27	25	1			13
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	160	1	4348	3	Y	29	27	1			15
							32	9									
04	2070	X	340	-0-	-1730	-0-	64	1	276	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	3317	X	566	-0-	-2751	-0-	42	1	521	3	Y	3					3
							3	9									
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	186	1	4619	3	Y	13	7	1			9
							14	9									
07	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	186	1	4230	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	144	1	6001	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
09	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6080	3	25	9	Y	23	21	1			9
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5	1	5781	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5345	3	59	9	Y	54	35	1			30
12	6324	X	5457	-0-	-867	-0-	5325	3	132	9	Y	120	83	1			67

TOTAL GAS PROD: 48,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	52	104	1			46
02	2884	X	1117	-0-	-1767	-0-	333	1	685	3	Y	90	36	1			100
							99	9									
03	2728	X	630	-0-	-2098	-0-	440	1	187	3	Y	3	27	1			76
							3	9									
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	2	48	1			30
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	18	1			12
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	7	1			5
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	16252	-0-	-2069	-0-	334	1	15918	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	16548	X	14610	-0-	-1938	-0-	476	1	14134	3	Y	-0-					-0-
03	18321	X	14749	-0-	-3572	-0-	467	1	14282	3	Y	-0-					-0-
04	17190	X	13485	-0-	-3705	-0-	265	1	13216	3	Y	4					4
							4	9									
05	17236	X	10891	-0-	-6345	-0-	511	1	10360	3	Y	18	2	1			20
							20	9									
06	15720	X	9620	-0-	-6100	-0-	470	1	9150	3	Y	-0-	11	1			9
07	16182	X	10334	-0-	-5848	-0-	488	1	9846	3	Y	-0-	3	1			6
08	14756	X	10203	-0-	-4553	-0-	402	1	9801	3	Y	-0-	3	1			3
09	13500	X	9534	-0-	-3966	-0-	422	1	9112	3	Y	-0-					3
*10	10881	X	9564	-0-	-1317	-0-	408	1	9122	3	Y	31	7	1			27
							34	9									
11	9990	X	9250	-0-	-740	-0-	516	1	8649	3	Y	77	23	1			81
							85	9									
12	10323	X	9767	-0-	-556	-0-	451	1	9162	3	Y	140	80	1	1	8	140
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 138,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	2	28	1			2
02	8596	X	-0-	-0-	-8596	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					-0-
04	6990	X	295	-0-	-6695	-0-	231	1	50	3	Y	13					13
							14	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	790	1	3044	3	Y	43	12	1			44
							47	9									
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	556	1	6310	3	Y	31	49	1			26
							34	9									
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	851	1	5168	3	Y	21					47
							23	9									
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	1012	1	3664	3	Y	10	29	1			28
							11	9									
09	3360	X	2868	-0-	-492	-0-	1185	1	1660	3	Y	21	19	1			30
							23	9									
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1333	1	2751	3	Y	3	19	1			14
							3	9									
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	895	1	3218	3	Y	10	15	1			9
							11	9									
12	5487	X	4284	-0-	-1203	-0-	1515	1	2704	3	Y	59	1	8			67
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 37,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			14
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					14
05	3100	N	8571	-0-	5471	5471	8569	3	2	9	Y	2	8	1			8
06	17748	X	12277	-0-	-5471	-0-	12277	3			Y	-0-					8
07	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7432	3	1	9	Y	1					9
08	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12492	3	32	9	Y	29					38
09	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16059	3	31	9	Y	28					66
10	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-	47	1			19
11	5130	X	417	-0-	-4713	-0-	376	3	41	9	Y	37					56
12	16616	X	554	-0-	-16062	-0-	553	3	1	9	Y	1	1	8			56

TOTAL GAS PROD: 68,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	92	1			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	26	1			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	43	1			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	56	1			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	66	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	34	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	3	1			78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	50	1			46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	46	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 337

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	4	7	1			3
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	482	1	3975	3	Y	18	4	1			17
							20	9									
03	1736	X	1716	-0-	-20	-0-	317	1	1393	3	Y	5	9	1			13
							6	9									
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	449	1	3214	3	Y	57	10	1			60
							63	9									
05	4340	X	604	-0-	-3736	-0-	397	1	207	3	Y	-0-	52	1			8
06	4800	X	547	-0-	-4253	-0-	530	1	16	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1					2
08	3844	X	935	-0-	-2909	-0-	860	1	73	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	173	1	14600	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	213	1	14697	3	Y	18	1	1			19
							20	9									
11	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	621	1	9016	3	Y	114	33	1			100
							125	9									
12	15252	X	9289	-0-	-5963	-0-	1023	1	8161	3	Y	95					195
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 60,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	9061	-0-	-301	-0-	9053	3	8	9	Y	7	61	1			29
02	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8018	3	30	9	Y	27					56
03	8711	X	8355	-0-	-356	-0-	8335	3	20	9	Y	18	59	1			15
04	8760	X	7980	-0-	-780	-0-	7959	3	21	9	Y	19					34
05	9052	X	8097	-0-	-955	-0-	8053	3	44	9	Y	40	21	1			53
06	8760	X	7695	-0-	-1065	-0-	7583	3	112	9	Y	102	33	1			122
07	8897	X	7851	-0-	-1046	-0-	7851	3			Y	-0-					122
08	8370	X	7474	-0-	-896	-0-	7453	3	21	9	Y	19	61	1			80
09	7980	X	7525	-0-	-455	-0-	7427	3	98	9	Y	89					169
10	8091	X	7937	-0-	-154	-0-	7774	3	163	9	Y	148	96	1			221
11	7710	X	7495	-0-	-215	-0-	7442	3	53	9	Y	48					269
12	7843	X	7787	-0-	-56	-0-	7767	3	20	9	Y	18	91	1	1	8	156

TOTAL GAS PROD: 95,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					6
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					6
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					6
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					6
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					6
12	837	N	643	-0-	-194	-0-	643	3			Y	-0-	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	369 63	1 9	5643	3	Y	57	7	1			51
02	6188	X	4542	-0-	-1646	-0-	418 1	1 9	4123	3	Y	1	40	1			12
03	6851	X	1697	-0-	-5154	-0-	458 11	1 9	1228	3	Y	10	3	1			19
04	6630	X	1380	-0-	-5250	-0-	526 1	1 9	853	3	Y	1	12	1			8
05	6510	X	4135	-0-	-2375	-0-	698 1	1 9	3436	3	Y	1	5	1			4
06	5880	X	4826	-0-	-1054	-0-	511	1	4315	3	Y	-0-	2	1			2
07	5022	X	3086	-0-	-1936	-0-	474	1	2612	3	Y	-0-	1	1			1
08	4123	X	359	-0-	-3764	-0-	73	1	286	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	4830	X	18	-0-	-4812	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	6	-0-	-4985	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	2					2
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-		-0-		-0-		1	1	3695	3	Y	36	51	1			16
										40	9									
02	3492	X	3492	-0-		-0-		-0-		3456	3	36	9	Y	33	33	1			16
03	3841	X	3841	-0-		-0-		-0-		186	1	3623	3	Y	29	30	1			15
										32	9									
04	3888	X	3888	-0-		-0-		-0-		79	1	3756	3	Y	48	42	1			21
										53	9									
05	3706	X	3706	-0-		-0-		-0-		41	1	3645	3	Y	18	23	1			16
										20	9									
06	3750	X	3618	-0-		-132		-0-		181	1	3430	3	Y	6	18	1			4
										7	9									
07	4030	X	3788	-0-		-242		-0-		181	1	3590	3	Y	15	10	1			9
										17	9									
08	4030	X	3660	-0-		-370		-0-		155	1	3496	3	Y	8	14	1			3
										9	9									
09	3900	X	3324	-0-		-576		-0-		3323	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	3782	X	3759	-0-		-23		-0-		5	1	3744	3	Y	9	5	1			4
										10	9									
11	3660	X	3320	-0-		-340		-0-		3316	3	4	9	Y	4	6	1			2
12	3782	X	3381	-0-		-401		-0-		3372	3	9	9	Y	8	5	1	1	8	4

TOTAL GAS PROD: 43,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7766	X	7766	-0-		-0-		-0-		587	1	7151	3	Y	25					115
										28	9									
02	5572	X	4552	-0-		-1020		-0-		401	1	4130	3	Y	19					134
										21	9									
03	6448	X	5209	-0-		-1239		-0-		489	1	4716	3	Y	4					138
										4	9									
04	7350	X	5255	-0-		-2095		-0-		507	1	4735	3	Y	12	138	1			12
										13	9									
05	7595	X	5031	-0-		-2564		-0-		571	1	4438	3	Y	20					32
										22	9									
06	7530	X	3836	-0-		-3694		-0-		441	1	3386	3	Y	8					40
										9	9									
07	5425	X	3809	-0-		-1616		-0-		353	1	3449	3	Y	6					46
										7	9									
08	5425	X	3241	-0-		-2184		-0-		325	1	2905	3	Y	10					56
										11	9									
09	5250	X	2565	-0-		-2685		-0-		363	1	2199	3	Y	3					59
										3	9									
10	5022	X	4603	-0-		-419		-0-		462	1	4131	3	Y	9					68
										10	9									
11	3840	X	1856	-0-		-1984		-0-		265	1	1580	3	Y	10					78
										11	9									
*12	4201	X	4201	-0-		-0-		-0-		103	1	4090	3	Y	7	1	8			84
										8	9									

TOTAL GAS PROD: 51,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

01	7161	X	5695	-0-	-1466	-0-	663	1	5032	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4907	-0-	-525	-0-	522	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5704	-0-	-310	-0-	604	1	5100	2	N	-0-					-0-
04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	643	1	5095	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5671	-0-	-95	-0-	705	1	4966	2	N	-0-					-0-
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	705	1	5084	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5744	-0-	-177	-0-	620	1	5124	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4807	-0-	-1114	-0-	242	1	4565	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	486	1	7044	2	N	-0-					-0-
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	650	1	5949	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5508	-0-	-282	-0-	641	1	4867	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	5809	-0-	-1972	-0-	730	1	5079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					111
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					124
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	39	1			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5271	-0-	-413	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5740	-0-	-553	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5479	-0-	-281	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5846	-0-	-64	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5578	-0-	-684	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5385	-0-	-675	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5498	-0-	-764	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	218	-0-	-3688	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	240	-0-	-3288	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
05	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
06	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	2232	-0-	-3596	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
10	5828	X	389	-0-	-5439	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
*12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2407	-0-	-104	-0-	1107	1	1300	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	2199	-0-	-69	-0-	1452	1	747	2	N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2103	1	732	2	N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2052	1	837	2	N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2181	1	777	2	N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2200	1	712	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2972	-0-	-4	-0-	2216	1	756	2	N	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2185	1	792	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	2132	1	537	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2634	-0-	-373	-0-	1923	1	711	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	1696	1	925	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2561	-0-	-415	-0-	1703	1	858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	24	1			29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	14	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	23	1			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	24	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	12	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	13	1			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	1			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 140

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	3119	-0-	-12319	-0-	381 6	1 9	2732	3	Y	5	66	1			5
02	13944	X	10194	-0-	-3750	-0-	640 41	1 9	9513	3	Y	37	5	1			37
03	15438	X	9058	-0-	-6380	-0-	723 48	1 9	8287	3	Y	44	20	1			61
04	12420	X	10257	-0-	-2163	-0-	450 41	1 9	9766	3	Y	37	47	1			51
05	11284	X	9688	-0-	-1596	-0-	596 14	1 9	9078	3	Y	13	44	1			20
06	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	15952	3	Y	5	21	1			4
07	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	22705	3	56	9	Y	51					55
08	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	24214	3	73	9	Y	66	34	1			87
09	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	23766	3	175	9	Y	159	57	1			189
10	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	1 32	1 9	24582	3	Y	29	122	1			96
11	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	136 64	1 9	21593	3	Y	58	103	1			51
12	24738	X	23783	-0-	-955	-0-	23771	3	12	9	Y	11	1	8			61

TOTAL GAS PROD: 199,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	219	1	4376	3	Y	-0-					34
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	15	1	4693	3	Y	-0-					34
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	329	1	5104	3	Y	-0-	16	1			18
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	582	1	4246	3	Y	-0-					18
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	718	1	3784	3	Y	-0-					18
06	5250	X	4761	-0-	-489	-0-	547	1	4214	3	Y	-0-	17	1			1
07	5425	X	5354	-0-	-71	-0-	543	1	4811	3	Y	-0-					1
08	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	349	1	4621	3	Y	-0-					1
09	4830	X	4526	-0-	-304	-0-	431	1	4095	3	Y	-0-					1
10	5363	X	5085	-0-	-278	-0-	860	1	4225	3	Y	-0-					1
11	5190	X	4511	-0-	-679	-0-	760	1	3751	3	Y	-0-					1
12	5363	X	4166	-0-	-1197	-0-	192	1	3974	3	Y	-0-	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					1
02	3612	X	1512	-0-	-2100	-0-	1512	3			Y	-0-					1
03	3999	X	3008	-0-	-991	-0-	3008	3			Y	-0-					1
04	3660	X	2885	-0-	-775	-0-	2874	3	11	9	Y	10					11
05	1674	X	1658	-0-	-16	-0-	1646	3	12	9	Y	11					22
06	2910	X	1830	-0-	-1080	-0-	1827	3	3	9	Y	3					25
07	3007	X	1158	-0-	-1849	-0-	1158	3			Y	-0-	20	1			5
08	3007	X	1282	-0-	-1725	-0-	1282	3			Y	-0-					5
09	2880	X	1516	-0-	-1364	-0-	1516	3			Y	-0-					5
10	1891	X	1142	-0-	-749	-0-	1138	3	4	9	Y	4					9
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					9
12	1581	N	1084	-0-	-497	-0-	1081	3	3	9	Y	3	3	8			9

TOTAL GAS PROD: 17,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
02	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
03	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
04	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	8918	-0-	-3772	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	1489	-0-	-11872	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	5410	-0-	-8075	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	7017	-0-	-6033	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	8662	-0-	-4823	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8572	-0-	-338	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
*12	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			Y	-0-					-0-
02	8848	X	8027	-0-	-821	-0-	8027	3			Y	-0-					-0-
03	9796	X	8985	-0-	-811	-0-	8985	3			Y	-0-					-0-
04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11536	3	20	9	Y	18					18
05	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14486	3	37	9	Y	34					52
06	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	14987	3	43	9	Y	39					91
07	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14336	3	44	9	Y	40	27	1			104
08	14105	X	13773	-0-	-332	-0-	13755	3	18	9	Y	16	31	1			89
09	13650	X	12965	-0-	-685	-0-	12937	3	28	9	Y	25					114
10	14105	X	13465	-0-	-640	-0-	13412	3	53	9	Y	48	52	1			110
11	13650	X	12280	-0-	-1370	-0-	12228	3	52	9	Y	47	26	1			131
12	14043	X	12946	-0-	-1097	-0-	12904	3	42	9	Y	38	32	1			137

TOTAL GAS PROD: 146,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	720	1	543	3	Y	-0-					5
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	551	1	959	3	Y	-0-					5
03	1147	N	791	-0-	-356	-0-	600	1	148	3	Y	39	17	1			27
							43	9									
04	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	578	1	578	3	Y	3					30
							3	9									
05	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	592	1	608	3	Y	8	12	1			26
							9	9									
06	1620	X	1161	-0-	-459	-0-	581	1	540	3	Y	36					62
							40	9									
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	606	1	1588	3	Y	10	33	1			39
							11	9									
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	600	1	1766	3	Y	3	37	1			5
							3	9									
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	593	1	1632	3	Y	9					14
							10	9									
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	599	1	1657	3	Y	2	7	1			9
							2	9									
11	2280	X	1892	-0-	-388	-0-	556	1	1330	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
12	1736	N	1468	-0-	-268	-0-	540	1	925	3	Y	3	5	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5416	-0-	-412	-0-	359	1	5057	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4878	-0-	-470	-0-	334	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4791	-0-	-1130	-0-	186	1	4605	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4532	-0-	-1198	-0-	356	1	4176	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4537	-0-	-919	-0-	453	1	4084	2	N	-0-					-0-
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	805	1	4491	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	3700	-0-	-1694	-0-	636	1	3064	2	N	-0-					-0-
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	682	1	5352	2	N	-0-					-0-
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	528	1	5726	2	N	-0-					-0-
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	562	1	5991	2	N	-0-					-0-
11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	172	1	5884	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5852	-0-	-596	-0-	5852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	11724	-0-	-6659	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	10190	-0-	-6414	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	10080	-0-	-5606	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	9582	-0-	-5598	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9563	-0-	-2434	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9844	-0-	-1496	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9879	-0-	-1405	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	7182	-0-	-2893	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	6190	-0-	-3650	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7350	-0-	-2818	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	7757	-0-	-2083	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7571	-0-	-2318	-0-	7571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8843	-0-	-1666	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8325	-0-	-635	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9480	-0-	-440	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9513	-0-	-87	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9481	-0-	-222	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
06	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7028	-0-	-2799	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7294	-0-	-2533	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	6814	-0-	-2696	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7119	-0-	-2708	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7397	-0-	-2113	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6070	-0-	-1215	-0-	6070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	10815	-0-	-3104	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
02	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
03	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
04	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	7771	-0-	-5373	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	7654	-0-	-5066	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	6770	-0-	-6374	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	6007	-0-	-6703	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	3613	-0-	-7817	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	4574	-0-	-3331	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	4521	-0-	-3129	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5699	-0-	-1059	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2670	-0-	-466	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2637	-0-	-1548	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2422	-0-	-1628	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1914	-0-	-2271	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3223	-0-	-347	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2154	-0-	-481	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1491	-0-	-1719	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5472	-0-	-325	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4887	-0-	-181	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5350	-0-	-261	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5234	-0-	-136	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5415	-0-	-72	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5178	-0-	-132	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5295	-0-	-130	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5025	-0-	-225	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4895	-0-	-295	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5205	-0-	-158	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3621	-0-	-192	-0-	830	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3236	-0-	-208	-0-	846	1	2390	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	744	1	2804	2	N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	597	1	3209	2	N	-0-					-0-
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	743	1	3404	2	N	-0-					-0-
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	793	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	750	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	694	1	4525	2	N	-0-					-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	844	1	3335	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	981	1	3024	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4013	-0-	-1027	-0-	963	1	3050	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	805	1	4025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7886	-0-	-1817	-0-	7886	3			Y	-0-					222
02	8148	X	7029	-0-	-1119	-0-	6790	3	239	9	Y	217	164	1			275
03	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	7920	3	215	9	Y	195					470
04	7620	X	6862	-0-	-758	-0-	6841	3	21	9	Y	19	312	1			177
05	7874	X	3198	-0-	-4676	-0-	3197	3	1	9	Y	1					178
06	7860	X	2368	-0-	-5492	-0-	2368	3			Y	-0-					178
07	8122	X	4668	-0-	-3454	-0-	4624	3	44	9	Y	40	52	1			166
08	8122	X	5274	-0-	-2848	-0-	5233	3	41	9	Y	37	49	1			154
09	6870	X	5179	-0-	-1691	-0-	5092	3	87	9	Y	79					233
10	4681	X	4577	-0-	-104	-0-	4435	3	142	9	Y	129	107	1			255
11	5100	X	4534	-0-	-566	-0-	4492	3	42	9	Y	38	59	1			234
12	5363	X	4230	-0-	-1133	-0-	4188	3	42	9	Y	38	57	1			215

TOTAL GAS PROD: 63,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

01	10850	X	9335	-0-	-1515	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8314	-0-	-1122	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10091	-0-	-356	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9909	-0-	-201	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9553	-0-	-227	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9708	-0-	-522	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8909	-0-	-1321	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9295	-0-	-605	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
10	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
11	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
*12	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

01	29667	X	28013	-0-	-1654	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	25835	-0-	-1689	-0-	25835	2			N	-0-					-0-
03	30473	X	22644	-0-	-7829	-0-	22644	2			N	-0-					-0-
04	29490	X	25522	-0-	-3968	-0-	25522	2			N	-0-					-0-
05	28613	X	21639	-0-	-6974	-0-	21639	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	16418	-0-	-11272	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	16282	-0-	-12331	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	24984	-0-	-1397	-0-	24984	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	25207	-0-	-323	-0-	25207	2			N	-0-					-0-
10	25733	X	25733	-0-	-0-	-0-	25733	2			N	-0-					-0-
11	24515	X	24515	-0-	-0-	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	25291	-0-	-749	-0-	25291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

01	INC G-10		1064	-0-	1064	1572	1045	3	19	9	Y	17					30
02	2300	N	980	-0-	-1320	252	978	3	2	9	Y	2					32
03	2114	N	1862	-0-	-252	-0-	1860	3	2	9	Y	2	13	1			21
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					21
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2508	3	1	9	Y	1	12	1			10
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					10
07	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2085	3	43	9	Y	39					49
08	2511	N	1795	-0-	-716	-0-	1795	3			Y	-0-					49
09	2370	N	1588	-0-	-782	-0-	1588	3			Y	-0-					49
10	2139	N	1580	-0-	-559	-0-	1580	3			Y	-0-	35	1			14
11	1740	N	1184	-0-	-556	-0-	1184	3			Y	-0-					14
12	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	1349	3	18	9	Y	16	2	8			28

TOTAL GAS PROD: 20,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			Y	-0-						15
02	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8674	3	54	9	Y	49	11	1				53
03	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11407	3	103	9	Y	94						147
04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11143	3	84	9	Y	76	98	1				125
05	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10476	3	59	9	Y	54						179
06	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12685	3	67	9	Y	61						240
07	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13275	3	105	9	Y	95	70	1				265
08	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12646	3	55	9	Y	50	78	1				237
09	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14176	3	100	9	Y	91						328
10	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14588	3	151	9	Y	137	150	1				315
11	12960	X	12380	-0-	-580	-0-	12330	3	50	9	Y	45	73	1				287
12	14756	X	12540	-0-	-2216	-0-	12444	3	96	9	Y	87	70	1	1	8		303

TOTAL GAS PROD: 142,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

01	6262	X	5249	-0-	-1013	-0-	5249	2			N	-0-						-0-
02	5656	X	5024	-0-	-632	-0-	5024	2			N	-0-						-0-
03	6262	X	5216	-0-	-1046	-0-	5216	2			N	-0-						-0-
04	5820	X	5051	-0-	-769	-0-	5051	2			N	-0-						-0-
05	5766	X	5164	-0-	-602	-0-	5164	2			N	-0-						-0-
06	5370	X	4725	-0-	-645	-0-	4725	2			N	-0-						-0-
07	5549	X	4858	-0-	-691	-0-	4858	2			N	-0-						-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-						-0-
09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-						-0-
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-						-0-
11	5430	X	5155	-0-	-275	-0-	5155	2			N	-0-						-0-
12	5611	X	5203	-0-	-408	-0-	5203	2			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 61,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6209	-0-	-301	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5445	-0-	-575	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5854	-0-	-811	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6017	-0-	-433	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
07	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
08	34346	X	34346	-0-	-0-	-0-	34346	2			N	-0-					-0-
09	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	24684	2			N	-0-					-0-
10	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	2			N	-0-					-0-
11	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	19793	2			N	-0-					-0-
12	34348	X	19237	-0-	-15111	-0-	19237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	19405	-0-	-3349	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	18560	-0-	-1992	-0-	18560	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	14491	-0-	-6434	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	10662	-0-	-9588	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	9856	-0-	-10697	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	8327	-0-	-11563	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	5708	-0-	-14845	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	4805	-0-	-9672	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	900	-0-	-9750	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3068	-0-	-96	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3358	-0-	-145	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2969	-0-	-421	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	478	1	3858	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	5100	-0-	-360	-0-	476	1	4624	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4018	-0-	-1066	-0-	374	1	3644	3	Y	-0-					-0-
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	402	1	4183	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	423	1	5178	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4394	-0-	-1066	-0-	572	1	3822	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4509	-0-	-1133	-0-	673	1	3836	3	Y	-0-					-0-
08	5611	X	3899	-0-	-1712	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4600	-0-	-830	-0-	497	1	4103	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4667	-0-	-944	-0-	500	1	4167	3	Y	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	495	1	4152	3	Y	-0-					-0-
*12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	409	1	4414	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	348	1	5978	3	Y	1					17
							1	9									
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	272	1	6847	3	Y	36	27	1			26
							40	9									
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	199	1	7010	3	Y	16					42
							18	9									
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	226	1	6469	3	Y	19					61
							21	9									
05	7936	X	6659	-0-	-1277	-0-	251	1	6399	3	Y	8					69
							9	9									
06	7680	X	7671	-0-	-9	-0-	270	1	7357	3	Y	40					109
							44	9									
07	7936	X	7867	-0-	-69	-0-	307	1	7558	3	Y	2	95	1			16
							2	9									
08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3			Y	-0-					16
09	7680	X	6924	-0-	-756	-0-	250	1	6674	3	Y	-0-					16
10	7936	X	7180	-0-	-756	-0-	245	1	6934	3	Y	1					17
							1	9									
11	7680	X	6374	-0-	-1306	-0-	272	1	6102	3	Y	-0-					17
12	7750	X	7007	-0-	-743	-0-	213	1	6794	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 84,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14088	-0-	-1381	-0-	362	1	13726	3	N	-0-					17
02	13748	X	12001	-0-	-1747	-0-	738	1	11263	3	N	-0-					17
03	15221	X	12098	-0-	-3123	-0-	427	1	11671	3	N	-0-					17
04	14250	X	11580	-0-	-2670	-0-	251	1	11329	3	N	-0-					17
05	14694	X	12498	-0-	-2196	-0-	309	1	12189	3	N	-0-					17
06	13650	X	12167	-0-	-1483	-0-	265	1	11902	3	N	-0-					17
07	13299	X	12303	-0-	-996	-0-	202	1	12101	3	N	-0-					17
08	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	136	1	12649	3	N	1					18
							1	9									
09	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	139	1	13274	3	N	-0-					18
10	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13493	3	3	9	N	3					21
11	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	3			N	-0-					21
12	13857	X	13459	-0-	-398	-0-	13458	3	1	9	N	1	1	8			21

TOTAL GAS PROD: 152,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	20297	-0-	-318	-0-	20264	3	33	9	Y	30	138	1			25
02	18620	X	15986	-0-	-2634	-0-	15911	3	75	9	Y	68	27	1			66
03	20615	X	19449	-0-	-1166	-0-	19393	3	56	9	Y	51	35	1			82
04	19650	X	16359	-0-	-3291	-0-	16268	3	91	9	Y	83	62	1			103
05	20305	X	18067	-0-	-2238	-0-	17983	3	84	9	Y	76	90	1			89
06	19650	X	15114	-0-	-4536	-0-	15055	3	59	9	Y	54	98	1			45
07	19437	X	14526	-0-	-4911	-0-	14447	3	79	9	Y	72					117
08	19437	X	10815	-0-	-8622	-0-	10758	3	57	9	Y	52	73	1			96
09	17490	X	891	-0-	-16599	-0-	557	1	326	3	Y	7	63	1			40
							8	9									
10	18073	X	5066	-0-	-13007	-0-	764	1	4282	3	Y	18	26	1			32
							20	9									
11	15120	X	13595	-0-	-1525	-0-	307	1	13168	3	Y	109	46	1			95
							120	9									
*12	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	473	1	13289	3	Y	95					190
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 164,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3272	-0-	-312	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3536	-0-	-304	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3710	-0-	-70	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3500	-0-	-344	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	230	1	1416	3	Y	-0-					6
02	5040	X	2326	-0-	-2714	-0-	15	1	2311	3	Y	-0-					6
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	276	1	7754	3	Y	-0-	3	1			3
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	489	1	7876	3	Y	-0-					3
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	607	1	7698	3	Y	-0-					3
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	444	1	8266	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	8649	X	8464	-0-	-185	-0-	387	1	8077	3	Y	-0-					-0-
08	8649	X	8333	-0-	-316	-0-	262	1	8071	3	Y	-0-					-0-
09	8700	X	8094	-0-	-606	-0-	360	1	7734	3	Y	-0-					-0-
10	8990	X	8071	-0-	-919	-0-	592	1	7479	3	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7486	-0-	-1214	-0-	608	1	6878	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	7111	-0-	-1352	-0-	190	1	6918	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 84,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7119	-0-	-166	-0-	7099	3	20	9	Y	18					30
02	6608	X	5902	-0-	-706	-0-	5889	3	13	9	Y	12					42
03	7316	X	4946	-0-	-2370	-0-	4916	3	30	9	Y	27	57	1			12
04	7080	X	4399	-0-	-2681	-0-	4391	3	8	9	Y	7					19
05	7316	X	1349	-0-	-5967	-0-	12	1	1336	2	Y	1					20
							1	9									
06	6900	X	1394	-0-	-5506	-0-	16	1	1371	3	Y	6	25	1			1
							7	9									
07	6541	X	5167	-0-	-1374	-0-	1008	1	4152	3	Y	6					7
							7	9									
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	1055	1	6318	3	Y	6					13
							7	9									
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	1289	1	7792	3	Y	16					29
							18	9									
10	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	1448	1	7768	3	Y	1					30
							1	9									
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1343	1	7234	3	Y	1	25	1			6
							1	9									
12	9393	X	7507	-0-	-1886	-0-	1252	1	6253	3	Y	2	2	8			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 72,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	7200	-0-	-2472	-0-	208	1	6971	3	Y	19	81	1			16
							21	9									
02	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	160	1	13239	3	Y	55	17	1			54
							61	9									
03	10416	X	7196	-0-	-3220	-0-	157	1	7031	3	Y	7	29	1			32
							8	9									
04	10080	X	6948	-0-	-3132	-0-	214	1	6733	3	Y	1	24	1			9
							1	9									
05	10416	X	9930	-0-	-486	-0-	431	1	9498	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
06	14430	X	13294	-0-	-1136	-0-	22	1	13211	3	Y	55	11	1			46
							61	9									
07	14911	X	12667	-0-	-2244	-0-	8	1	12605	3	Y	49					95
							54	9									
08	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	15	1	11290	3	Y	63	59	1			99
							69	9									
09	13290	X	10652	-0-	-2638	-0-	1	1	10570	3	Y	74	64	1			109
							81	9									
10	13733	X	10485	-0-	-3248	-0-	2	1	10471	3	Y	11	70	1			50
							12	9									
11	13290	X	9940	-0-	-3350	-0-	9874	3	66	9	Y	60	57	1			53
12	11594	X	10444	-0-	-1150	-0-	10355	3	89	9	Y	81					134

TOTAL GAS PROD: 123,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	921	3	2	9	Y	2					3
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2811	3	1	9	Y	1					4
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	1290	X	830	-0-	-460	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1542	1	3737	3	Y	-0-					-0-
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1321	1	3624	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2551	-0-	-549	-0-	715	1	1836	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	2865	-0-	-2374	-0-	859	1	2006	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	1707	-0-	-3363	-0-	832	1	875	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	2166	-0-	-3073	-0-	1010	1	1156	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	2067	-0-	-2883	-0-	988	1	1079	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	1657	-0-	-1195	-0-	735	1	921	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	18611	-0-	-1787	-0-	18601	3	10	9	Y	9					64
02	18536	X	18388	-0-	-148	-0-	18238	3	150	9	Y	136					200
03	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	20668	3	3	9	Y	3	154	1			49
04	21236	X	21236	-0-	-0-	-0-	21225	3	11	9	Y	10					59
05	20429	X	19787	-0-	-642	-0-	19680	3	107	9	Y	97					156
06	20010	X	19730	-0-	-280	-0-	19682	3	48	9	Y	44	30	1			170
07	21948	X	20194	-0-	-1754	-0-	20188	3	6	9	Y	5					175
08	21948	X	19225	-0-	-2723	-0-	19181	3	44	9	Y	40					215
09	21240	X	19647	-0-	-1593	-0-	19622	3	25	9	Y	23	142	1			96
10	20398	X	19016	-0-	-1382	-0-	19001	3	15	9	Y	14					110
11	19740	X	19201	-0-	-539	-0-	19191	3	10	9	Y	9					119
12	20305	X	18654	-0-	-1651	-0-	18644	3	10	9	Y	9					128

TOTAL GAS PROD: 234,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1178	3	1	9	Y	1					11
02	4704	X	1395	-0-	-3309	-0-	1395	3			Y	-0-					11
03	1798	X	1173	-0-	-625	-0-	1171	3	2	9	Y	2					13
04	1320	X	364	-0-	-956	-0-	363	3	1	9	Y	1					14
05	1550	X	429	-0-	-1121	-0-	429	3			Y	-0-					14
06	1500	X	339	-0-	-1161	-0-	338	3	1	9	Y	1	6	1			9
07	1550	X	332	-0-	-1218	-0-	332	3			Y	-0-					9
08	1178	X	385	-0-	-793	-0-	385	3			Y	-0-					9
09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					9
10	434	X	343	-0-	-91	-0-	343	3			Y	-0-					9
11	360	X	299	-0-	-61	-0-	299	3			Y	-0-					9
12	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	469	1	839	3	Y	-0-					-0-
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	432	1	6953	3	Y	-0-					-0-
06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	609	1	6060	3	Y	-0-					-0-
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	358	1	5049	3	Y	-0-					-0-
08	6634	X	5880	-0-	-754	-0-	366	1	5514	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5146	-0-	-1274	-0-	285	1	4861	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	3891	-0-	-2743	-0-	352	1	3539	3	Y	-0-					-0-
11	6420	X	849	-0-	-5571	-0-	567	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4308	-0-	-1582	-0-	340	1	3968	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	375	1	274	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	-0-					-0-
03	6603	X	2383	-0-	-4220	-0-	749	1	1627	3	Y	6					6
							7	9									
04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	673	1	5260	3	Y	43	4	1			45
							47	9									
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	850	1	4378	3	Y	6	40	1			11
							7	9									
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	828	1	1600	3	Y	6	12	1			5
							7	9									
07	6169	X	3439	-0-	-2730	-0-	1353	1	2067	3	Y	17					22
							19	9									
08	6169	X	3039	-0-	-3130	-0-	1231	1	1804	3	Y	4	14	1			12
							4	9									
09	5970	X	3259	-0-	-2711	-0-	1224	1	2027	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
10	5239	X	3067	-0-	-2172	-0-	1636	1	1420	3	Y	10	7	1			14
							11	9									
11	3330	X	1957	-0-	-1373	-0-	1075	1	876	3	Y	5	15	1			4
							6	9									
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	3	1	8			6

TOTAL GAS PROD: 31,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	342	1	8345	3	Y	-0-					1
02	8344	X	7883	-0-	-461	-0-	368	1	7515	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	253	1	9442	3	Y	-0-					-0-
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	290	1	9062	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8325	-0-	-417	-0-	287	1	8038	3	Y	-0-					-0-
06	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	30	1	11554	3	Y	-0-					-0-
07	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	27	1	10896	3	Y	-0-					-0-
08	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	3			Y	-0-					-0-
09	10350	X	9822	-0-	-528	-0-	9822	3			Y	-0-					-0-
10	10695	X	9604	-0-	-1091	-0-	9604	3			Y	-0-					-0-
11	10350	X	9652	-0-	-698	-0-	1	1	9651	3	Y	-0-					-0-
12	10664	X	9564	-0-	-1100	-0-	9561	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	401	1	3384	3	Y	11					76
							12	9									
02	5096	X	4404	-0-	-692	-0-	469	1	3935	3	Y	-0-	76	1			-0-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	373	1	5622	3	Y	-0-					-0-
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	409	1	4880	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	3400	-0-	-1963	-0-	423	1	2977	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5653	-0-	-137	-0-	550	1	5071	3	Y	29					29
							32	9									
07	5983	X	5969	-0-	-14	-0-	659	1	5310	3	Y	-0-	25	1			4
08	5983	X	5003	-0-	-980	-0-	5003	3			Y	-0-					4
09	5640	X	3709	-0-	-1931	-0-	561	1	3148	3	Y	-0-					4
10	5983	X	4879	-0-	-1104	-0-	507	1	4284	3	Y	80					84
							88	9									
11	5790	X	4969	-0-	-821	-0-	516	1	4453	3	Y	-0-					84
12	5983	X	4453	-0-	-1530	-0-	447	1	4006	3	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 57,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					20
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	302	1	11	3	Y	3	11	1			12
							3	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	336	1	938	3	Y	2	11	1			3
							2	9									
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	339	1	812	3	Y	7					10
							8	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	341	1	585	3	Y	2	5	1			7
							2	9									
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	314	1	549	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
12	1209	N	775	-0-	-434	-0-	338	1	434	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	528	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	643	1	1991	3	Y	-0-					-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	873	1	1085	3	Y	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	583	1	1370	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3301	-0-	201	201	703	1	2598	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
07	2914	X	1284	-0-	-1630	-0-	466	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	1810	-0-	-1476	-0-	466	1	1344	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2040	-0-	-1140	-0-	384	1	1656	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2725	-0-	-561	-0-	506	1	2219	3	Y	-0-					-0-
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	776	1	1099	3	Y	-0-					-0-
12	2108	X	2056	-0-	-52	-0-	395	1	1661	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	Y	3	5	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	2	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	4	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	8	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	9	1			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	10	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	11					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	11	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	19	9	1			24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	16	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	14	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	1	8			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 98

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	1	1			4
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	2	1			7
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	6	1			2
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	3	9	9	Y	8					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					70
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					70
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	100	3	3	9	Y	3					73
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1					74
06	240	X	48	-0-	-192	-0-	48	3			Y	-0-	28	1			46
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1					47
08	310	X	114	-0-	-196	-0-	114	3			Y	-0-					47
09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	126	3	190	9	Y	173					220
10	310	X	62	-0-	-248	-0-	62	3			Y	-0-					220
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					220
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	3	19	1			19
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	4	7	1			16
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	11	11	1			16
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	12					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 49

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			Y	-0-					1
02	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			Y	-0-					1
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			Y	-0-					1
04	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	3			Y	-0-					1
05	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	3			Y	-0-					1
06	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	3			Y	-0-					1
07	10943	X	10486	-0-	-457	-0-	10486	3			Y	-0-					1
08	12369	X	10355	-0-	-2014	-0-	10355	3			Y	-0-					1
09	11970	X	9379	-0-	-2591	-0-	9379	3			Y	-0-					1
10	12369	X	9262	-0-	-3107	-0-	9262	3			Y	-0-					1
11	10380	X	9168	-0-	-1212	-0-	9168	3			Y	-0-					1
12	10478	X	9553	-0-	-925	-0-	9553	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 113,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					5
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					5
06	T. A.		3422	-0-	3422	3422	3422	3			Y	-0-					5
07	T. A.		1842	-0-	1842	5264	1839	3	3	9	Y	3					8
08	T. A.		1093	-0-	1093	6357	1093	3			Y	-0-					8
09	7309	X	952	-0-	-6357	-0-	952	3			Y	-0-					8
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1576	3	11	9	Y	10					18
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					18
12	1829	X	1763	-0-	-66	-0-	1762	3	1	9	Y	1	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 14,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					4
02	6216	X	2300	-0-	-3916	-0-	2300	3			Y	-0-					4
03	6882	X	1235	-0-	-5647	-0-	1235	3			Y	-0-					4
04	6660	X	1216	-0-	-5444	-0-	1216	3			Y	-0-					4
05	5363	X	2972	-0-	-2391	-0-	2972	3			Y	-0-					4
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			Y	-0-					4
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4195	3	3	9	Y	3					7
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					7
09	3270	X	2613	-0-	-657	-0-	2613	3			Y	-0-					7
10	4185	X	3294	-0-	-891	-0-	3294	3			Y	-0-					7
11	4050	X	2302	-0-	-1748	-0-	2302	3			Y	-0-					7
12	4061	X	2357	-0-	-1704	-0-	2355	3	2	9	Y	2	2	8			7

TOTAL GAS PROD: 31,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	3			Y	-0-	19	1			-0-
02	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	3			Y	-0-					-0-
03	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	3			Y	-0-					-0-
04	12150	X	11785	-0-	-365	-0-	11785	3			Y	-0-					-0-
05	12555	X	11264	-0-	-1291	-0-	11264	3			Y	-0-					-0-
06	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3			Y	-0-					-0-
07	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	3			Y	-0-					-0-
08	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	3			Y	-0-					-0-
09	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14151	3	2	9	Y	2					2
10	9796	X	9009	-0-	-787	-0-	9009	3			Y	-0-					2
11	9480	X	9320	-0-	-160	-0-	9320	3			Y	-0-	2	1			-0-
*12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12561	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11584	3	1	9	Y	1					2
03	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12677	3	2	9	Y	2					4
04	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	3			Y	-0-	2	1			2
05	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14589	3	14	9	Y	13					15
06	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15938	3	33	9	Y	30	11	1			34
07	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12368	3	18	9	Y	16					50
08	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12128	3	47	9	Y	43					93
09	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10961	3	72	9	Y	65	67	1			91
10	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11919	3	14	9	Y	13					104
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10808	3	44	9	Y	40	95	1			49
12	12400	X	11034	-0-	-1366	-0-	10957	3	77	9	Y	70					119

TOTAL GAS PROD: 149,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					76
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	56	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					54
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	107	1	1973	3	Y	-0-					54
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	124	1	668	3	Y	1	1	8			54
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	46	1			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	35	1			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					63
11	3000	N	4389	-0-	1389	1389	677	1	3711	3	Y	1	47	1			17
							1	9									
*12	3100	N	7098	-0-	3998	5387	629	1	6465	3	Y	4					21
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	615	-0-		-3446	-0-	614	3	1	9	Y	1					8
02	3191	X	3191	-0-		-0-	-0-	3160	3	31	9	Y	28	5	1			31
03	4002	X	4002	-0-		-0-	-0-	3994	3	8	9	Y	7	21	1			17
04	2801	X	2801	-0-		-0-	-0-	2779	3	22	9	Y	20	15	1			22
05	3778	X	3778	-0-		-0-	-0-	3771	3	7	9	Y	6	13	1			15
06	3870	X	2818	-0-		-1052	-0-	2809	3	9	9	Y	8	15	1			8
07	3999	X	2731	-0-		-1268	-0-	2723	3	8	9	Y	7					15
08	3999	X	2644	-0-		-1355	-0-	2644	3			Y	-0-					15
09	3660	X	2567	-0-		-1093	-0-	2555	3	12	9	Y	11					26
10	3782	X	2610	-0-		-1172	-0-	2604	3	6	9	Y	5					31
11	2820	X	2487	-0-		-333	-0-	2486	3	1	9	Y	1					32
12	2728	X	2501	-0-		-227	-0-	2501	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 32,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10315	-0-		-1341	-0-	260	1	10055	3	Y	-0-					38
02	10528	X	9743	-0-		-785	-0-	222	1	9521	3	Y	-0-					38
03	11346	X	10980	-0-		-366	-0-	228	1	10719	3	Y	30	47	1			21
								33	9									
04	11072	X	11072	-0-		-0-	-0-	200	1	10852	3	Y	18					39
								20	9									
05	10788	X	10253	-0-		-535	-0-	209	1	10032	3	Y	11	16	1			34
								12	9									
06	11488	X	11488	-0-		-0-	-0-	167	1	11260	3	Y	55					89
								61	9									
07	11439	X	11439	-0-		-0-	-0-	167	1	11260	3	Y	11	47	1			53
								12	9									
08	11439	X	9933	-0-		-1506	-0-	259	1	9663	3	Y	10	50	1			13
								11	9									
09	11490	X	9904	-0-		-1586	-0-	249	1	9597	3	Y	53					66
								58	9									
10	11873	X	10009	-0-		-1864	-0-	261	1	9723	3	Y	23	36	1			53
								25	9									
11	11490	X	10124	-0-		-1366	-0-	248	1	9815	3	Y	55	39	1			69
								61	9									
*12	10571	X	10571	-0-		-0-	-0-	260	1	10243	3	Y	62	49	1			82
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 125,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9010	3	88	9	N	80					250
02	8064	X	7521	-0-	-543	-0-	721	1	6697	3	N	94	174	1			170
							103	9									
03	8928	X	8840	-0-	-88	-0-	945	1	7724	3	N	155	180	1			145
							171	9									
04	8790	X	8546	-0-	-244	-0-	1000	1	7446	3	N	91					236
							100	9									
05	9083	X	8324	-0-	-759	-0-	1075	1	7130	3	N	108	172	1			172
							119	9									
06	8790	X	7928	-0-	-862	-0-	1200	1	6652	3	N	69	171	1			70
							76	9									
07	8835	X	8268	-0-	-567	-0-	1301	1	6829	3	N	125					195
							138	9									
08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	1267	1	7643	3	N	89	181	1			103
							98	9									
09	8550	X	7740	-0-	-810	-0-	1204	1	6448	3	N	80					183
							88	9									
10	8339	X	7898	-0-	-441	-0-	1157	1	6645	3	N	87					270
							96	9									
11	8730	X	7324	-0-	-1406	-0-	912	1	6348	3	N	58					328
							64	9									
12	9021	X	7694	-0-	-1327	-0-	1007	1	6603	3	N	76	183	1	7	8	214
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 98,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11925	-0-	8825	19643	11925	3			Y	-0-	10	1			-0-
02	2800	N	10888	-0-	8088	27731	10888	3			Y	-0-					-0-
03	39836	X	12105	-0-	-27731	-0-	12105	3			Y	-0-					-0-
04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3			Y	-0-					-0-
05	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	3			Y	-0-					-0-
06	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	3			Y	-0-					-0-
07	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	3			Y	-0-					-0-
08	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	3			Y	-0-					-0-
09	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			Y	-0-					-0-
10	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-
11	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	3			Y	-0-					-0-
*12	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	17598	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	11891	3	Y	3	7	1			6
02	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	3			Y	-0-	4	1			2
03	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14802	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14163	3			Y	-0-	1	1			1
05	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	3			Y	-0-					1
06	14340	X	14196	-0-	-144	-0-	14196	3			Y	-0-					1
07	14818	X	14642	-0-	-176	-0-	14642	3			Y	-0-					1
08	14818	X	14411	-0-	-407	-0-	14411	3			Y	-0-					1
09	14190	X	13655	-0-	-535	-0-	13655	3			Y	-0-					1
10	14663	X	13900	-0-	-763	-0-	13900	3			Y	-0-					1
11	14190	X	13391	-0-	-799	-0-	13391	3			Y	-0-					1
12	14632	X	13561	-0-	-1071	-0-	13561	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 166,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15853	3			Y	-0-	1	1			1
02	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	3			Y	-0-					1
03	15748	X	14638	-0-	-1110	-0-	14638	3			Y	-0-					1
04	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15486	3	1	9	Y	1					2
05	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15791	3	3	9	Y	3	1	1			4
06	15330	X	14968	-0-	-362	-0-	14966	3	2	9	Y	2	2	1			4
07	15996	X	14719	-0-	-1277	-0-	14719	3			Y	-0-					4
08	15996	X	14560	-0-	-1436	-0-	14545	3	15	9	Y	14	2	1			16
09	15480	X	14116	-0-	-1364	-0-	14104	3	12	9	Y	11					27
10	15779	X	15406	-0-	-373	-0-	15367	3	39	9	Y	35	15	1			47
11	14970	X	14505	-0-	-465	-0-	14417	3	88	9	Y	80					127
12	14725	X	14363	-0-	-362	-0-	14341	3	22	9	Y	20	25	1			57

TOTAL GAS PROD: 178,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	3			Y	-0-					-0-
02	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	3			Y	-0-					-0-
03	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	3			Y	-0-					-0-
04	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16615	3	2	9	Y	2					2
05	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15487	3	12	9	Y	11					13
06	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12013	3	55	9	Y	50	10	1			53
07	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12063	3	21	9	Y	19					72
08	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11951	3	29	9	Y	26					98
09	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15304	3	36	9	Y	33	70	1			61
10	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	15331	3	11	9	Y	10					71
11	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	14101	3	34	9	Y	31	65	1			37
*12	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16667	3	52	9	Y	47					84

TOTAL GAS PROD: 159,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	X	860	-0-	-0-	-0-	324	1	536	3	Y	-0-					1
02	4592	X	450	-0-	-4142	-0-	289	1	161	3	Y	-0-					1
03	5084	X	1003	-0-	-4081	-0-	310	1	693	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	4920	X	1301	-0-	-3619	-0-	329	1	972	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	1380	-0-	-3239	-0-	338	1	1042	3	Y	-0-					-0-
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	331	1	936	3	Y	-0-					-0-
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	345	1	2099	3	Y	-0-					-0-
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	326	1	1986	3	Y	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	318	1	1839	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	321	1	1227	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1114	-0-	-596	-0-	297	1	817	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	901	-0-	-1331	-0-	317	1	584	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	5028	3	3	9	N	3					120
02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					120
03	4929	X	4846	-0-	-83	-0-	4828	3	18	9	N	16					136
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5011	3	62	9	N	56					192
05	6014	X	5288	-0-	-726	-0-	5288	3			N	-0-					192
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					192
07	6014	X	5839	-0-	-175	-0-	5838	3	1	9	N	1	126	1			67
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5689	3	15	9	N	14					81
09	5880	X	5732	-0-	-148	-0-	5723	3	9	9	N	8					89
10	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	5872	3			N	-0-					89
11	5880	X	5295	-0-	-585	-0-	5295	3			N	-0-					89
12	5921	X	5556	-0-	-365	-0-	5532	3	24	9	N	22					111

TOTAL GAS PROD: 65,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11761	3	94	9	Y	85	155	1			80
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11132	3	94	9	Y	85					165
03	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14015	3	114	9	Y	104					269
04	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13111	3	111	9	Y	101	179	1			191
05	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13594	3	20	9	Y	18					209
06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12173	3	18	9	Y	16	159	1			66
07	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9992	3	1	9	Y	1					67
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11733	3	3	9	Y	3					70
09	7920	X	6347	-0-	-1573	-0-	6341	3	6	9	Y	5	50	1			25
10	8184	X	6780	-0-	-1404	-0-	6779	3	1	9	Y	1					26
11	7920	X	5938	-0-	-1982	-0-	5937	3	1	9	Y	1	24	1			3
12	8587	X	6273	-0-	-2314	-0-	6273	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 123,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	21765	-0-	18965	18965	21765	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	23528	-0-	20428	39393	23528	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7459	-0-	4459	43852	7459	2			N	-0-					-0-
05	49828	X	5976	-0-	-43852	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
10	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
11	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
*12	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

01	7347	X	6251	-0-	-1096	-0-	483	1	5767	3	Y	1						3
							1	9										
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	534	1	8794	3	Y	-0-	1	1				2
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	290	1	7006	3	Y	-0-						2
04	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	336	1	6984	3	Y	-0-						2
05	9207	X	5841	-0-	-3366	-0-	140	1	5701	3	Y	-0-	1	1				1
06	9990	X	3671	-0-	-6319	-0-	111	1	3560	3	Y	-0-	1	1				-0-
07	10323	X	6040	-0-	-4283	-0-	242	1	5798	3	Y	-0-						-0-
08	7564	X	6445	-0-	-1119	-0-	588	1	5857	3	Y	-0-						-0-
09	7320	X	6224	-0-	-1096	-0-	541	1	5683	3	Y	-0-						-0-
10	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	564	1	5401	3	Y	-0-						-0-
11	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	497	1	4784	3	Y	-0-						-0-
12	6448	X	5400	-0-	-1048	-0-	421	1	4979	3	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 75,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	660	1	4821	3	Y	13						21
							14	9										
02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	661	1	7827	3	Y	-0-	10	1				11
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	342	1	8519	3	Y	-0-						11
04	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	252	1	8990	3	Y	19						30
							21	9										
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	126	1	9568	3	Y	10	10	1				30
							11	9										
06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	121	1	9570	3	Y	3	21	1				12
							3	9										
07	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	40	1	12158	3	Y	-0-						12
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	3			Y	-0-						12
09	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	81	1	12642	3	Y	-0-						12
10	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	79	1	12805	3	Y	-0-						12
11	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	3			Y	-0-						12
12	13702	X	13208	-0-	-494	-0-	13	1	13195	3	Y	-0-						12

TOTAL GAS PROD: 129,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	718	1	1699	3	Y	24					25
							26	9									
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	844	1	951	3	Y	1	12	1			14
							1	9									
03	2356	N	1681	-0-	-675	-0-	465	1	1216	3	Y	-0-					14
04	2280	N	1534	-0-	-746	-0-	391	1	1085	3	Y	53					67
							58	9									
05	1984	N	1241	-0-	-743	-0-	189	1	1022	3	Y	27	23	1			71
							30	9									
06	1620	N	1015	-0-	-605	-0-	191	1	818	3	Y	5	49	1			27
							6	9									
07	1581	N	888	-0-	-693	-0-	227	1	661	3	Y	-0-					27
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	567	1	721	3	Y	-0-					27
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	574	1	630	3	Y	-0-					27
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	597	1	361	3	Y	-0-					27
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	491	1	951	3	Y	-0-					27
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	497	1	926	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	3	100	1			110
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					Y	1	62	1			49
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	2					51
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	8			106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1912	-0-	-909	-0-	318	1	1594	3	Y	-0-					1
02	2548	X	879	-0-	-1669	-0-	251	1	628	3	Y	-0-					1
03	2821	X	467	-0-	-2354	-0-	291	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1860	X	1290	-0-	-570	-0-	309	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1578	-0-	-344	-0-	318	1	1260	3	Y	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	311	1	1192	3	Y	1					1
							1	9									
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	324	1	2212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	321	1	2113	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	318	1	2051	3	Y	1					1
							1	9									
10	3100	N	3318	-0-	218	218	326	1	2991	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	3971	-0-	971	1189	310	1	3660	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	5271	X	4082	-0-	-1189	-0-	339	1	3741	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10279	-0-	7179	9504	10279	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	6694	-0-	3894	13398	6694	2	N	-0-			-0-
03	21549	X	8151	-0-	-13398	-0-	8151	2	N	-0-			-0-
04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2	N	-0-			-0-
05	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2	N	-0-			-0-
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2	N	-0-			-0-
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2	N	-0-			-0-
08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2	N	-0-			-0-
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2	N	-0-			-0-
10	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
11	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	3715	-0-	-5368	-0-	3715	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	10	1			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

01	6417	X	5761	-0-	-656	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4953	-0-	-843	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5538	-0-	-879	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5402	-0-	-238	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5693	-0-	-73	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4714	-0-	-866	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5384	-0-	-320	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5156	-0-	-364	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5318	-0-	-386	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4672	-0-	-548	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4901	-0-	-493	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

01	28613	X	4090	-0-	-24523	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
02	25844	X	-0-	-0-	-25844	-0-					N	-0-					-0-
03	30442	X	10044	-0-	-20398	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
04	29460	X	18838	-0-	-10622	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
05	30442	X	21117	-0-	-9325	-0-	21117	2			N	-0-					-0-
06	0	W	19318	-0-	19318	19318	19318	2			N	-0-					-0-
07	0	W	17125	-0-	17125	36443	17125	2			N	-0-					-0-
08	0	W	14472	-0-	14472	50915	14472	2			N	-0-					-0-
09	0	W	18743	-0-	18743	69658	18743	2			N	-0-					-0-
10	0	W	20144	-0-	20144	89802	20144	2			N	-0-					-0-
11	0	W	19714	-0-	19714	109516	19714	2			N	-0-					-0-
12	0	W	22184	-0-	22184	131700	22184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-
02	13776	X	-0-	-0-	-13776	-0-					N	-0-					-0-
03	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
04	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	2633	-0-	-20090	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					N	-0-					-0-
03	25420	X	20192	-0-	-5228	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
04	27452	X	27452	-0-	-0-	-0-	27452	2			N	-0-					-0-
05	29787	X	29787	-0-	-0-	-0-	29787	2			N	-0-					-0-
06	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	25779	2			N	-0-					-0-
07	25671	X	25671	-0-	-0-	-0-	25671	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	24836	-0-	-584	-0-	24836	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	24247	-0-	-353	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	25234	-0-	-186	-0-	25234	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	20209	-0-	-4391	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	24794	-0-	-874	-0-	24794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			Y	-0-					63
02	5880	X	5125	-0-	-755	-0-	5083	3	42	9	Y	38	47	1			54
03	6479	X	1317	-0-	-5162	-0-	1313	3	4	9	Y	4					58
04	6270	X	262	-0-	-6008	-0-	242	3	20	9	Y	18	39	1			37
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					37
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					37
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-	11	1			26
08	1302	X	26	-0-	-1276	-0-	26	3			Y	-0-	8	1			18
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			10
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	670	1	1821	3	Y	5					17
							6	9									
02	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	576	1	799	3	Y	1	8	1			10
							1	9									
03	2046	N	931	-0-	-1115	-0-	331	1	600	3	Y	-0-					10
04	1980	N	1179	-0-	-801	-0-	476	1	673	3	Y	27					37
							30	9									
05	1519	N	1161	-0-	-358	-0-	258	1	882	3	Y	19	13	1			43
							21	9									
06	2430	X	1034	-0-	-1396	-0-	253	1	777	3	Y	4	29	1			18
							4	9									
07	1519	X	936	-0-	-583	-0-	291	1	645	3	Y	-0-					18
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	619	1	1009	3	Y	-0-					18
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	637	1	821	3	Y	-0-					18
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	674	1	899	3	Y	-0-					18
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	546	1	1255	3	Y	-0-					18
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	558	1	1519	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	5640	-0-	-7597	-0-	350	1	5231	3	Y	54					132
							59	9									
02	11956	X	5880	-0-	-6076	-0-	683	1	5194	3	Y	3	62	1			73
							3	9									
03	13082	X	9270	-0-	-3812	-0-	397	1	8873	3	Y	-0-					73
04	12660	X	7197	-0-	-5463	-0-	250	1	6622	3	Y	295					368
							325	9									
05	9920	X	7442	-0-	-2478	-0-	136	1	7194	3	Y	102	128	1			342
							112	9									
06	8970	X	8168	-0-	-802	-0-	115	1	8036	3	Y	15	237	1			120
							17	9									
07	9269	X	7325	-0-	-1944	-0-	162	1	7163	3	Y	-0-					120
08	9269	X	7029	-0-	-2240	-0-	407	1	6622	3	Y	-0-					120
09	8250	X	6750	-0-	-1500	-0-	393	1	6357	3	Y	-0-					120
10	8432	X	7102	-0-	-1330	-0-	422	1	6680	3	Y	-0-					120
11	8160	X	6956	-0-	-1204	-0-	345	1	6611	3	Y	-0-					120
12	7316	X	6747	-0-	-569	-0-	309	1	6438	3	Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 85,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	5729	-0-	-5834	-0-	5661	3	68	9	Y	62	47	1			79
02	10416	X	10336	-0-	-80	-0-	10219	3	117	9	Y	106					185
03	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11894	3	90	9	Y	82	202	1			65
04	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14276	3	180	9	Y	164					229
05	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13869	3	102	9	Y	93	138	1			184
06	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13290	3	131	9	Y	119	114	1			189
07	14942	X	14237	-0-	-705	-0-	14237	3			Y	-0-					189
08	14942	X	13771	-0-	-1171	-0-	13753	3	18	9	Y	16	95	1			110
09	14460	X	12482	-0-	-1978	-0-	12463	3	19	9	Y	17					127
10	14229	X	12477	-0-	-1752	-0-	12437	3	40	9	Y	36	72	1			91
11	13770	X	11684	-0-	-2086	-0-	11629	3	55	9	Y	50					141
12	14229	X	12602	-0-	-1627	-0-	12587	3	15	9	Y	14	40	1	1	8	74

TOTAL GAS PROD: 147,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	112	1			56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	91	1			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	99	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 333

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			Y	-0-					22
02	5880	X	4379	-0-	-1501	-0-	4376	3	3	9	Y	3					25
03	6510	X	4771	-0-	-1739	-0-	4769	3	2	9	Y	2	9	1			18
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			Y	-0-					18
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			Y	-0-					18
06	5220	X	4838	-0-	-382	-0-	373	1	4458	3	Y	6	23	1			1
							7	9									
07	5673	X	4032	-0-	-1641	-0-	111	1	3921	3	Y	-0-					1
08	5859	X	4040	-0-	-1819	-0-	77	1	3963	3	Y	-0-					1
09	5670	X	5252	-0-	-418	-0-	5252	3			Y	-0-					1
10	5859	X	4166	-0-	-1693	-0-	4166	3			Y	-0-					1
11	4830	X	2723	-0-	-2107	-0-	71	1	2652	3	Y	-0-					1
12	5425	X	3657	-0-	-1768	-0-	131	1	3524	3	Y	2	2	8			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	5003	-0-	-4483	-0-	350	1	4653	3	Y	-0-					-0-
02	8568	X	5217	-0-	-3351	-0-	419	1	4798	3	Y	-0-					-0-
03	9858	X	6226	-0-	-3632	-0-	678	1	5548	3	Y	-0-					-0-
04	9540	X	6433	-0-	-3107	-0-	452	1	5981	3	Y	-0-					-0-
05	9858	X	3578	-0-	-6280	-0-	550	1	3028	3	Y	-0-					-0-
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	787	1	6786	3	Y	-0-					-0-
07	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	90	1	11940	3	Y	-0-					-0-
08	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	103	1	10014	3	Y	-0-					-0-
09	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	34	1	10889	3	Y	-0-					-0-
10	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	3			Y	-0-					-0-
11	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	3			Y	-0-					-0-
12	12028	X	11217	-0-	-811	-0-	9	1	11208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	562	-0-	-182	-0-	289	1	273	3	Y	-0-					3
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	254	1	321	3	Y	-0-					3
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	272	1	423	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	288	1	325	3	Y	1					4
							1	9									
05	651	N	345	-0-	-306	-0-	297	1	45	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	9					14
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	430	1	605	3	Y	1	7	1			8
							1	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	428	1	707	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	423	1	311	3	Y	5					7
							6	9									
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	424	1	857	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	395	1	946	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	422	1	764	3	Y	4	5	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	499	1	11500	3	Y	23					33
							25	9									
02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	358	1	9725	3	Y	12					45
							13	9									
03	12803	X	11177	-0-	-1626	-0-	578	1	10591	3	Y	7	32	1			20
							8	9									
04	12390	X	11138	-0-	-1252	-0-	639	1	10453	3	Y	42	41	1			21
							46	9									
05	12803	X	10981	-0-	-1822	-0-	527	1	10454	3	Y	-0-					21
06	11640	X	10463	-0-	-1177	-0-	479	1	9983	3	Y	1					22
							1	9									
07	11501	X	10682	-0-	-819	-0-	513	1	10169	3	Y	-0-					22
08	11501	X	10101	-0-	-1400	-0-	451	1	9649	3	Y	1					23
							1	9									
09	11130	X	9236	-0-	-1894	-0-	334	1	8891	3	Y	10					33
							11	9									
10	10974	X	10613	-0-	-361	-0-	714	1	9885	3	Y	13					46
							14	9									
11	10470	X	2357	-0-	-8113	-0-	513	1	1844	3	Y	-0-	34	1			12
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 108,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1107	-0-	-567	-0-	267	1	840	3	Y	-0-					15
02	1176	N	1153	-0-	-23	-0-	218	1	935	3	Y	-0-					15
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	226	1	1411	3	Y	12	19	1			8
							13	9									
04	3000	N	3236	-0-	236	236	363	1	2871	3	Y	2					10
							2	9									
05	2382	N	2146	-0-	-236	-0-	259	1	1887	3	Y	-0-	4	1			6
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	334	1	2369	3	Y	-0-					6
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	349	1	3049	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	343	1	3256	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	339	1	3118	3	Y	20					24
							22	9									
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	343	1	3065	3	Y	7	13	1			18
							8	9									
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	316	1	3307	3	Y	19	13	1			24
							21	9									
*12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	339	1	3361	3	Y	15	17	1			22
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 33,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		187	-0-	187	187	187	2			N	-0-					-0-
07	6360	X	6173	-0-	-187	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8481	-0-	5381	5381	8481	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2381					N	-0-					-0-
10	2392	X	11	-0-	-2381	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7280	-0-	-1214	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

01	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
02	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
03	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11581	-0-	-299	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	9797	-0-	-2479	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	9605	-0-	-2785	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	9689	-0-	-3114	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	9255	-0-	-3548	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9362	-0-	-2218	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	6479	-0-	-3441	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	4486	-0-	-5114	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	6764	-0-	-2939	-0-	6764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

01	25590	X	25590	-0-	-0-	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
02	25368	X	23483	-0-	-1885	-0-	23483	2			N	-0-					-0-
03	28086	X	24210	-0-	-3876	-0-	24210	2			N	-0-					-0-
04	27180	X	21599	-0-	-5581	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	22070	-0-	-3939	-0-	22070	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	22123	-0-	-3047	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	17600	-0-	-8409	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	22317	-0-	-1894	-0-	22317	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	21987	-0-	-123	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	22545	-0-	-302	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	20979	-0-	-1131	-0-	20979	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	21150	-0-	-1573	-0-	21150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1637	-0-	1637	1637	1637	2			N	-0-					-0-
07	1747	X	110	-0-	-1637	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9053	-0-	5953	5953	9053	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	340	-0-	-2660	3293	340	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1437	-0-	-1663	1630	1437	2			N	-0-					-0-
11	9661	X	8031	-0-	-1630	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
*12	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9469	-0-	6369	6369	635	1	8834	3	Y	-0-					26
02	12925	X	6556	-0-	-6369	-0-	432	1	6124	3	Y	-0-					26
03	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	384	1	7911	3	Y	-0-					26
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	442	1	5272	3	Y	-0-					26
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	567	1	5394	3	Y	-0-					26
06	9150	X	5243	-0-	-3907	-0-	495	1	4748	3	Y	-0-					26
07	8587	X	5665	-0-	-2922	-0-	570	1	5092	3	Y	3					29
							3	9									
08	8587	X	8122	-0-	-465	-0-	290	1	7832	3	Y	-0-					29
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	258	1	7536	3	Y	-0-					29
10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	207	1	7629	3	Y	-0-					29
11	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	234	1	8177	3	Y	-0-					29
*12	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	194	1	8171	3	Y	2	2	8			29
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 87,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					26
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					26
03	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	818	1	854	3	Y	-0-					26
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	692	1	699	3	Y	-0-					26
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	844	1	223	3	Y	-0-					26
06	1620	X	1219	-0-	-401	-0-	674	1	545	3	Y	-0-					26
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					26
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					26
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					26
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					26
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			26

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	1791	-0-	-5029	-0-	971	1	820	3	Y	-0-					40
02	6160	X	3959	-0-	-2201	-0-	770	1	3189	3	Y	-0-					40
03	5580	X	1222	-0-	-4358	-0-	757	1	465	3	Y	-0-					40
04	3840	X	3259	-0-	-581	-0-	708	1	2551	3	Y	-0-					40
05	4371	X	3266	-0-	-1105	-0-	851	1	2415	3	Y	-0-					40
06	4230	X	2718	-0-	-1512	-0-	648	1	2070	3	Y	-0-					40
07	4371	X	2376	-0-	-1995	-0-	708	1	1668	3	Y	-0-					40
08	3379	X	1367	-0-	-2012	-0-	741	1	626	3	Y	-0-					40
09	3270	X	1113	-0-	-2157	-0-	751	1	362	3	Y	-0-					40
10	3255	X	831	-0-	-2424	-0-	713	1	118	3	Y	-0-					40
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					40
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 21,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	458	1	3630	3	Y	-0-					11
02	3976	X	2251	-0-	-1725	-0-	594	1	1657	3	Y	-0-					11
03	4433	X	1272	-0-	-3161	-0-	274	1	998	3	Y	-0-					11
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					11
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					11
06	3960	X	2706	-0-	-1254	-0-	397	1	2309	3	Y	-0-					11
07	2480	X	345	-0-	-2135	-0-	259	1	86	3	Y	-0-					11
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	546	1	3412	3	Y	-0-					11
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	418	1	4971	3	Y	-0-					11
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	422	1	4869	3	Y	-0-					11
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	383	1	4836	3	Y	-0-					11
*12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	392	1	5382	3	Y	1	1	8			11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	3827	-0-	827	827	517	1	3309	3	Y	1					1
							1	9									
05	3100	N	7371	-0-	4271	5098	439	1	6925	3	Y	6					7
							7	9									
06	13626	X	8528	-0-	-5098	-0-	555	1	7942	3	Y	28	4	1			31
							31	9									
07	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	452	1	8820	3	Y	101	37	1			95
							111	9									
08	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	383	1	8455	3	Y	28					123
							31	9									
09	8340	X	7591	-0-	-749	-0-	400	1	7154	3	Y	34					157
							37	9									
10	8618	X	7531	-0-	-1087	-0-	592	1	6838	3	Y	92	163	1			86
							101	9									
11	8340	X	6684	-0-	-1656	-0-	612	1	6006	3	Y	60					146
							66	9									
12	9269	X	6946	-0-	-2323	-0-	431	1	6269	3	Y	224	213	1			157
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 66,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
02	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
03	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	12055	-0-	-215	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	9402	-0-	-3277	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
06	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
07	61280	X	61280	-0-	-0-	-0-	61280	2			N	-0-					-0-
08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
09	0	W	12117	-0-	12117	12117	12117	2			N	-0-					-0-
10	0	W	11417	-0-	11417	23534	11417	2			N	-0-					-0-
11	0	W	9924	-0-	9924	33458	9924	2			N	-0-					-0-
12	0	W	9496	-0-	9496	42954	9496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	11036	-0-	-16523	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	13721	-0-	-11171	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
03	27559	X	22230	-0-	-5329	-0-	22230	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	21300	-0-	-3900	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
05	22971	X	22219	-0-	-752	-0-	22219	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	20904	-0-	-606	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	20924	-0-	-1303	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	20949	-0-	-1278	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19848	-0-	-1662	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	20092	-0-	-2135	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	19311	-0-	-1599	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	19668	-0-	-1288	-0-	19668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	6	3	1			3
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	3	1			24
06	T. A.		1878	-0-	1878	1878	249	1	1618	3	Y	10	27	1			7
							11	9									
07	T. A.		3702	-0-	3702	5580	252	1	3435	3	Y	14	12	1			9
							15	9									
08	T. A.		2886	-0-	2886	8466	217	1	2651	3	Y	16	19	1			6
							18	9									
09	11343	X	2877	-0-	-8466	-0-	2856	3	21	9	Y	19	18	1			7
10	3689	X	2592	-0-	-1097	-0-	7	1	2564	3	Y	19	17	1			9
							21	9									
11	3570	X	616	-0-	-2954	-0-	607	3	9	9	Y	8	13	1			4
12	3689	X	2233	-0-	-1456	-0-	2176	3	57	9	Y	52	27	1			29

TOTAL GAS PROD: 16,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	949	1	1046	3	N	10					45
							11	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	834	1	1100	3	N	-0-					45
03	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	919	1	832	3	N	-0-					45
04	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	865	1	900	3	N	3					48
							3	9									
05	2015	N	1739	-0-	-276	-0-	971	1	764	3	N	4					52
							4	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	905	1	876	3	N	-0-					52
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	936	1	999	3	N	-0-					52
08	1736	N	945	-0-	-791	-0-	945	1			N	-0-					52
09	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	921	1	826	3	N	-0-					52
10	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	937	1	845	3	N	5					57
							6	9									
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	918	1	782	3	N	-0-					57
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	968	1	950	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 21,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	647	1	5122	3	Y	31					73
							34	9									
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	515	1	6917	3	Y	28					101
							31	9									
03	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	747	1	4884	3	Y	-0-					101
04	5610	X	5292	-0-	-318	-0-	549	1	4728	3	Y	14					115
							15	9									
05	8277	X	2184	-0-	-6093	-0-	241	1	1943	3	Y	-0-					115
06	8010	X	2609	-0-	-5401	-0-	210	1	2391	3	Y	7	113	1			9
							8	9									
07	8277	X	5319	-0-	-2958	-0-	308	1	5011	3	Y	-0-					9
08	5642	X	3591	-0-	-2051	-0-	475	1	3116	3	Y	-0-					9
09	5280	X	4852	-0-	-428	-0-	595	1	4250	3	Y	6					15
							7	9									
10	5332	X	5151	-0-	-181	-0-	446	1	4705	3	Y	-0-					15
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	437	1	5693	3	Y	5					20
							6	9									
*12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	314	1	5535	3	Y	3	1	8			22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 59,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	6928	-0-	-3209	-0-	6928	3			Y	-0-					202
02	9156	X	1801	-0-	-7355	-0-	1729	3	72	9	Y	65	149	1			118
03	10137	X	1985	-0-	-8152	-0-	1959	3	26	9	Y	24					142
04	9600	X	2402	-0-	-7198	-0-	2380	3	22	9	Y	20	94	1			68
05	9920	X	2544	-0-	-7376	-0-	2532	3	12	9	Y	11					79
06	3270	X	2441	-0-	-829	-0-	2418	3	23	9	Y	21					100
07	2480	X	2416	-0-	-64	-0-	2397	3	19	9	Y	17	29	1			88
08	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	2366	3	15	9	Y	14	26	1			76
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2450	3	23	9	Y	21					97
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2670	3	34	9	Y	31	44	1			84
11	2430	X	2409	-0-	-21	-0-	2389	3	20	9	Y	18	19	1			83
12	2542	N	1835	-0-	-707	-0-	1829	3	6	9	Y	5	20	1			68

TOTAL GAS PROD: 32,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

01	3131	X	2763	-0-	-368	-0-	474	1	2289	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2462	-0-	-366	-0-	440	1	2022	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	398	1	2275	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2555	-0-	-265	-0-	426	1	2129	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	319	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	267	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	487	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	594	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	759	1	2589	2	N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	472	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	371	1	2522	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2954	-0-	-518	-0-	520	1	2434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	25					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	6					31
03	320	X	-0-	-0-	-320	-0-					Y	-0-	19	1			12
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					12
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4					16
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	11	1			5
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					5
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					5
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					5
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2172	3	9	9	Y	8	3	1			10
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6423	3	1	9	Y	1					11
12	T. A.		5692	-0-	5692	5692	5681	3	11	9	Y	10					21

TOTAL GAS PROD: 15,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	3			Y	-0-					-0-
02	13384	X	10702	-0-	-2682	-0-	10700	3	2	9	Y	2					2
03	16368	X	11816	-0-	-4552	-0-	11805	3	11	9	Y	10					12
04	15840	X	11212	-0-	-4628	-0-	11210	3	2	9	Y	2	9	1			5
05	16368	X	11450	-0-	-4918	-0-	11449	3	1	9	Y	1					6
06	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12203	3	42	9	Y	38	24	1			20
07	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14414	3	4	9	Y	4					24
08	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14725	3	58	9	Y	53					77
09	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13662	3	62	9	Y	56					133
10	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14645	3	21	9	Y	19	106	1			46
11	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12259	3	13	9	Y	12					58
12	14787	X	11514	-0-	-3273	-0-	11480	3	34	9	Y	31	67	1	1	8	21

TOTAL GAS PROD: 152,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1715	3	6	9	Y	5	41	1			20
02	617	X	617	-0-	-0-	-0-	600	3	17	9	Y	15					35
03	1643	N	746	-0-	-897	-0-	735	3	11	9	Y	10	37	1			8
04	1590	N	1169	-0-	-421	-0-	1161	3	8	9	Y	7					15
05	682	N	420	-0-	-262	-0-	420	3			Y	-0-	9	1			6
06	720	N	135	-0-	-585	-0-	134	3	1	9	Y	1	4	1			3
07	1209	N	938	-0-	-271	-0-	938	3			Y	-0-					3
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	Y	1	2	1			2
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	3	3	9	Y	3					5
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1816	3	39	9	Y	35	3	1			37
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1052	3	9	9	Y	8					45
12	1705	N	1332	-0-	-373	-0-	1328	3	4	9	Y	4	15	1			27

TOTAL GAS PROD: 12,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		217	-0-	217	217	217	3			Y	-0-					1
08	730	X	513	-0-	-217	-0-	513	3			Y	-0-					1
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	87	3	6	9	Y	5					6
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	1			5
12	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	3			Y	-0-	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1698	-0-	-2673	-0-	256	1	1242	3	Y	182	40	1			216
							200	9									
02	1624	X	500	-0-	-1124	-0-	30	1	437	3	Y	30	77	1			169
							33	9									
03	1054	X	861	-0-	-193	-0-	288	1	526	3	Y	43	120	1			92
							47	9									
04	1650	X	912	-0-	-738	-0-	854	1	30	3	Y	25					117
							28	9									
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	1382	1	1207	3	Y	32	53	1			96
							35	9									
06	3000	N	4590	-0-	1590	1590	494	1	4084	3	Y	11					107
							12	9									
07	3100	N	5933	-0-	2833	4423	5933	3			Y	-0-	59	1			48
08	3100	N	5143	-0-	2043	6466	5143	3			Y	-0-					48
09	11422	X	4956	-0-	-6466	-0-	4956	3			Y	-0-	22	1			26
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			Y	-0-	14	1			12
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			Y	-0-					12
12	5208	X	3915	-0-	-1293	-0-	3914	3	1	9	Y	1	6	1			7

TOTAL GAS PROD: 40,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
02	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
03	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	8884	-0-	-2426	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	7422	-0-	-4265	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8891	-0-	-2419	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
07	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	2649	-0-	-9038	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	3272	-0-	-5608	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	1497	-0-	-10190	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					40
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	-0-					40
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	4					44
04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			Y	-0-					44
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6189	3	8	9	Y	7					51
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			Y	-0-					51
07	7037	X	6389	-0-	-648	-0-	6389	3			Y	-0-					51
08	7037	X	6510	-0-	-527	-0-	6510	3			Y	-0-					51
09	6810	X	6438	-0-	-372	-0-	6436	3	2	9	Y	2					53
10	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6403	3	2	9	Y	2					55
11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-					55
*12	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7325	3	1	9	Y	1	1	8			55

TOTAL GAS PROD: 58,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	9166	-0-	-3761	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	7661	-0-	-4015	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	6447	-0-	-5674	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	6428	-0-	-3232	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7637	-0-	-1243	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	8456	-0-	-2394	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8304	-0-	-2196	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8546	-0-	-2304	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7808	-0-	-532	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7638	-0-	-980	-0-	7638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
05	3100	N	5756	-0-	2656	2656	1008	1	4731	3	Y	15					21
							17	9									
06	3000	N	6704	-0-	3704	6360	986	1	5649	3	Y	63	69	1			15
							69	9									
07	3100	N	6595	-0-	3495	9855	757	1	5834	3	Y	4					19
							4	9									
08	14144	X	4289	-0-	-9855	-0-	789	1	3498	3	Y	2					21
							2	9									
09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	936	1	331	3	Y	6					27
							7	9									
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					27
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1	23	1			5
12	6572	X	3922	-0-	-2650	-0-	1374	1	2546	3	Y	2	2	8			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6744	-0-	-1378	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6589	-0-	-293	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
04	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6424	-0-	-1791	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5383	-0-	-2567	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	5856	-0-	-2359	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4318	-0-	-2533	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	1889	-0-	-4741	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	2955	-0-	-3462	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5402	-0-	-268	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4032	-0-	-1827	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	17316	-0-	-4477	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	13125	-0-	-6559	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	16652	-0-	-5141	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	18659	-0-	-1471	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	18581	-0-	-19	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
06	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	14447	-0-	-4835	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	17686	-0-	-1596	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	18475	-0-	-185	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
10	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
11	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
*12	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	7	1			52
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	587 6	1 9	5991	3	Y	5	30	1			27
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	749 40	1 9	5946	3	Y	36	10	1			53
08	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	765 1	1 9	6938	3	Y	1	37	1			17
09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	806	1	5675	3	Y	-0-					17
10	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	714	1	5615	3	Y	-0-	17	1			-0-
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	634	1	5536	3	Y	-0-					-0-
12	7719	X	5584	-0-	-2135	-0-	583 12	1 9	4989	3	Y	11					11

TOTAL GAS PROD: 45,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1560	-0-	-2315	-0-	73	1	1487	3	Y	-0-					249
02	3500	X	1419	-0-	-2081	-0-	1419	3			Y	-0-					249
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	462	1	4395	3	Y	1					250
							1	9									
04	2370	X	1188	-0-	-1182	-0-	146	1	1042	3	Y	-0-					250
05	1612	X	692	-0-	-920	-0-	280	1	412	3	Y	-0-					250
06	4830	X	649	-0-	-4181	-0-	241	1	408	3	Y	-0-					250
07	4991	X	558	-0-	-4433	-0-	272	1	272	3	Y	13					263
							14	9									
08	4991	X	332	-0-	-4659	-0-	191	1	139	3	Y	2					265
							2	9									
09	1200	X	421	-0-	-779	-0-	204	1	210	3	Y	6					271
							7	9									
10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	251	1	769	3	Y	7					278
							8	9									
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	234	1	4636	3	Y	15					293
							17	9									
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1823	3	11	9	Y	10	2	8			301

TOTAL GAS PROD: 19,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	251	1	6558	3	Y	-0-					16
02	6104	X	5702	-0-	-402	-0-	218	1	5484	3	Y	-0-					16
03	6758	X	5894	-0-	-864	-0-	235	1	5634	3	Y	23	23	1			16
							25	9									
04	6600	X	4357	-0-	-2243	-0-	266	1	4085	3	Y	5					21
							6	9									
05	6820	X	5022	-0-	-1798	-0-	249	1	4773	3	Y	-0-	8	1			13
06	6600	X	4984	-0-	-1616	-0-	256	1	4728	3	Y	-0-					13
07	6324	X	5731	-0-	-593	-0-	256	1	5471	3	Y	4	7	1			10
							4	9									
08	5890	X	5568	-0-	-322	-0-	265	1	5294	3	Y	8	10	1			8
							9	9									
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	271	1	4901	3	Y	19					27
							21	9									
10	5735	X	5255	-0-	-480	-0-	266	1	4983	3	Y	5	15	1			17
							6	9									
11	5550	X	4991	-0-	-559	-0-	275	1	4709	3	Y	6	12	1			11
							7	9									
12	5549	X	4988	-0-	-561	-0-	296	1	4690	3	Y	2	7	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 64,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5980	-0-	-1160	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6466	-0-	-1439	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5877	-0-	-1773	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6356	-0-	-650	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6348	-0-	-312	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6266	-0-	-368	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	3928	-0-	-2551	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3451	-0-	-2909	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4528	-0-	-2044	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
11	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
*12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	11280	-0-	-2174	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9500	-0-	-1840	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	9692	-0-	-2863	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	5988	-0-	-5172	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9451	-0-	-1833	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10065	-0-	-855	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9880	-0-	-629	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
08	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9616	-0-	-464	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
10	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
11	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
*12	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					1
02	1288	X	6	-0-	-1282	-0-	6	3			Y	-0-					1
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	9253	-0-	-3488	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	6376	-0-	-4012	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	6632	-0-	-4063	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8253	-0-	-2097	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8447	-0-	-1783	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7679	-0-	-1261	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
07	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
08	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
10	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
11	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
*12	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					124
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					158
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	105	1			54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10072	3	156	9	Y	142					171
02	9520	X	9167	-0-	-353	-0-	14	1	9119	3	Y	31					202
							34	9									
03	10788	X	9323	-0-	-1465	-0-	9254	3	69	9	Y	63	155	1			110
04	10440	X	8891	-0-	-1549	-0-	11	1	8825	3	Y	50					160
							55	9									
05	10788	X	8245	-0-	-2543	-0-	21	1	8196	3	Y	25					185
							28	9									
06	9900	X	8335	-0-	-1565	-0-	10	1	8305	3	Y	18	160	1			43
							20	9									
07	10137	X	8269	-0-	-1868	-0-	10	1	8204	3	Y	50					93
							55	9									
08	9331	X	8796	-0-	-535	-0-	18	1	8778	3	Y	-0-					93
09	8880	X	8416	-0-	-464	-0-	60	1	8337	3	Y	17					110
							19	9									
10	8618	X	8614	-0-	-4	-0-	38	1	8548	3	Y	25					135
							28	9									
11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8	1	8512	3	Y	6					141
							7	9									
12	8804	X	8701	-0-	-103	-0-	12	1	8683	3	Y	5					146
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 105,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					3
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					3
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	643	1	2583	3	Y	-0-					38
02	4480	X	777	-0-	-3703	-0-	610	1	161	3	Y	5	40	1			3
							6	9									
03	5084	X	1639	-0-	-3445	-0-	479	1	1158	3	Y	2					5
							2	9									
04	4920	X	1425	-0-	-3495	-0-	499	1	918	3	Y	7					12
							8	9									
05	5084	X	1589	-0-	-3495	-0-	552	1	1030	3	Y	6					18
							7	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	4					22
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	19	1			3
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					3
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	45	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					41
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	662	1	122	3	Y	5					46
							6	9									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	777	1	144	3	Y	5	40	1			11
							6	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					11
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	543	1	250	3	Y	-0-					11
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	536	1	254	3	Y	-0-					11
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	535	1	67	3	Y	-0-					11
12	806	N	478	-0-	-328	-0-	446	1	32	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4185	-0-	4185	4185	4185	2			N	-0-					-0-
07	6791	X	2606	-0-	-4185	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3084	-0-	3084	3084	3084	2			N	-0-					-0-
09	8476	X	5392	-0-	-3084	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	630	1	5344	2	N	-0-					-0-
11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	333	1	5121	2	N	-0-					-0-
*12	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	693	1	4969	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	143	1	5238	3	Y	40					98
							44	9									
02	8568	X	5023	-0-	-3545	-0-	5023	3			Y	-0-					98
03	7192	X	7112	-0-	-80	-0-	7089	3	23	9	Y	21	71	1			48
04	6450	X	4342	-0-	-2108	-0-	1499	1	2843	3	Y	-0-					48
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			Y	-0-					48
06	6840	X	4191	-0-	-2649	-0-	689	1	3502	3	Y	-0-					48
07	7068	X	4257	-0-	-2811	-0-	678	1	3561	3	Y	16					64
							18	9									
08	7068	X	4150	-0-	-2918	-0-	2056	1	2094	3	Y	-0-					64
09	5490	X	3984	-0-	-1506	-0-	714	1	3270	3	Y	-0-					64
10	5673	X	3850	-0-	-1823	-0-	582	1	3268	3	Y	-0-					64
11	4200	X	2741	-0-	-1459	-0-	333	1	2408	3	Y	-0-					64
12	4247	X	2507	-0-	-1740	-0-	636	1	1871	3	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 53,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					57
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	251	1	385	3	Y	7					64
							8	9									
03	682	N	490	-0-	-192	-0-	51	1	436	3	Y	3					67
							3	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	188	1	592	3	Y	2					69
							2	9									
05	713	N	365	-0-	-348	-0-	299	1	65	3	Y	1					70
							1	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	20	66	1			24
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	11					35
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	69					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	61	1			105
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	280	1	384	3	Y	18					123
							20	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	205	1	343	3	Y	5					128
							6	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	72	1	1	8	57

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	4553	-0-	-14233	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	9292	-0-	-6892	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
03	23252	X	23252	-0-	-0-	-0-	23252	2			N	-0-					-0-
04	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	7625	-0-	-2667	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	7589	-0-	-14911	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	7124	-0-	-16126	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	6184	-0-	-17066	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	5568	-0-	-12972	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
10	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
11	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
*12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

01	1984	X	1568	-0-	-416	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1350	-0-	-442	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1177	-0-	-1055	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	22565	-0-	19465	19465	22565	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	26166	-0-	23066	42531	26166	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	24408	-0-	21408	63939	24408	2			N	-0-					-0-
10	90107	X	26168	-0-	-63939	-0-	26168	2			N	-0-					-0-
11	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	22008	-0-	-4156	-0-	22008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					-0-
03	663	X	624	-0-	-39	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3418	-0-	318	318	3418	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2863	-0-	-137	181	2863	2			N	-0-					-0-
10	2614	N	2433	-0-	-181	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1624	-0-	-1786	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12165	-0-	-1971	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	10792	-0-	-1976	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12628	-0-	-1322	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12636	-0-	-864	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	10752	-0-	-3198	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11112	-0-	-1939	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	9930	-0-	-3121	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	8671	-0-	-3959	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	4029	-0-	-8650	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	3045	-0-	-9225	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	4780	-0-	-5667	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		4524	-0-	4524	4524	173	1	4342	3	Y	8					40
							9	9									
03	12081	X	7557	-0-	-4524	-0-	39	1	7515	3	Y	3					43
							3	9									
04	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	175	1	7779	3	Y	1					44
							1	9									
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	328	1	8619	3	Y	1					45
							1	9									
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	378	1	8254	3	Y	21	43	1			23
							23	9									
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	279	1	9987	3	Y	11					34
							12	9									
08	8959	X	8856	-0-	-103	-0-	241	1	8539	3	Y	69					103
							76	9									
09	8670	X	7558	-0-	-1112	-0-	285	1	7205	3	Y	62	60	1			105
							68	9									
10	10292	X	9752	-0-	-540	-0-	193	1	9539	3	Y	18					123
							20	9									
11	9960	X	7817	-0-	-2143	-0-	183	1	7630	3	Y	4					127
							4	9									
12	10168	X	6366	-0-	-3802	-0-	191	1	6172	3	Y	3	72	1	2	8	56
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 88,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

01	5921	X	4324	-0-	-1597	-0-	4293	3	31	9	Y	28					112
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5284	3	66	9	Y	60	73	1			99
03	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6060	3	44	9	Y	40	68	1			71
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5598	3	171	9	Y	155	61	1			165
05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8072	3	25	9	Y	23	98	1			90
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8505	3	42	9	Y	38	90	1			38
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8409	3	33	9	Y	30					68
08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3			Y	-0-					68
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7754	3	12	9	Y	11					79
10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7795	3	7	9	Y	6					85
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			Y	-0-					85
12	8432	X	7627	-0-	-805	-0-	7627	3			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 85,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	12285	-0-	-2626	-0-	12253	3	32	9	Y	29					89
02	13468	X	11094	-0-	-2374	-0-	11009	3	85	9	Y	77	58	1			108
03	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14768	3	15	9	Y	14	74	1			48
04	13410	X	12176	-0-	-1234	-0-	12106	3	70	9	Y	64	42	1			70
05	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13695	3	12	9	Y	11	42	1			39
06	14310	X	14171	-0-	-139	-0-	14151	3	20	9	Y	18	39	1			18
07	14787	X	14325	-0-	-462	-0-	14305	3	20	9	Y	18					36
08	14787	X	13516	-0-	-1271	-0-	13409	3	107	9	Y	97					133
09	14160	X	12482	-0-	-1678	-0-	12469	3	13	9	Y	12					145
10	14632	X	13158	-0-	-1474	-0-	13152	3	6	9	Y	5					150
11	14160	X	12769	-0-	-1391	-0-	12768	3	1	9	Y	1					151
12	13950	X	12897	-0-	-1053	-0-	12897	3			Y	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 157,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	616	X	108	-0-	-508	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	682	X	300	-0-	-382	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	540	X	392	-0-	-148	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
05	310	X	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	422	3	13	9	Y	12					12
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	Y	5					17
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	415	3	1	9	Y	1					18
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					1
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					1
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	141	3	12	9	Y	11					12
10	372	N	102	-0-	-270	-0-	96	3	6	9	Y	5					17
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1					18
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11813	3	23	9	Y	21	53	1			14
02	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	3			Y	-0-	14	1			-0-
03	13423	X	9168	-0-	-4255	-0-	9168	3			Y	-0-					-0-
04	12990	X	8778	-0-	-4212	-0-	8778	3			Y	-0-					-0-
05	13423	X	10075	-0-	-3348	-0-	10075	3			Y	-0-					-0-
06	11460	X	9645	-0-	-1815	-0-	9625	3	20	9	Y	18					18
07	11315	X	10236	-0-	-1079	-0-	10236	3			Y	-0-	18	1			-0-
08	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	3			Y	-0-					-0-
09	9750	X	7974	-0-	-1776	-0-	7974	3			Y	-0-					-0-
10	10230	X	9699	-0-	-531	-0-	9656	3	43	9	Y	39	28	1			11
11	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10147	3	61	9	Y	55					66
12	10230	X	8607	-0-	-1623	-0-	8574	3	33	9	Y	30	71	1			25

TOTAL GAS PROD: 116,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13550	3	34	9	Y	31	34	1			21
02	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	11945	3	103	9	Y	94	68	1			47
03	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15285	3	142	9	Y	129	89	1			87
04	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13819	3	61	9	Y	55	90	1			52
05	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14436	3	21	9	Y	19	58	1			13
06	14940	X	13850	-0-	-1090	-0-	13804	3	46	9	Y	42					55
07	15438	X	13518	-0-	-1920	-0-	13446	3	72	9	Y	65	94	1			26
08	15438	X	13329	-0-	-2109	-0-	13329	3			Y	-0-					26
09	13980	X	12665	-0-	-1315	-0-	12558	3	107	9	Y	97	81	1			42
10	14446	X	13087	-0-	-1359	-0-	13030	3	57	9	Y	52	79	1			15
11	13860	X	12876	-0-	-984	-0-	12823	3	53	9	Y	48					63
12	13516	X	12623	-0-	-893	-0-	12594	3	29	9	Y	26	67	1			22

TOTAL GAS PROD: 161,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	25406	-0-	-5656	-0-	25406	2			N	-0-					-0-
02	28056	X	22901	-0-	-5155	-0-	22901	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	25359	-0-	-4122	-0-	25359	2			N	-0-					-0-
04	26825	X	26825	-0-	-0-	-0-	26825	2			N	-0-					-0-
05	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
06	26917	X	26917	-0-	-0-	-0-	26917	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	24783	-0-	-2931	-0-	24783	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	24696	-0-	-5343	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	24183	-0-	-4887	-0-	24183	2			N	-0-					-0-
10	30039	X	25439	-0-	-4600	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	23412	-0-	-3498	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
12	24986	X	23549	-0-	-1437	-0-	23549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	4	1			47
02	8848	X	-0-	-0-	-8848	-0-					Y	-0-					47
03	9796	X	6547	-0-	-3249	-0-	719	1	5828	3	Y	-0-					47
04	9480	X	4346	-0-	-5134	-0-	770	1	3573	3	Y	3					50
							3	9									
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	1136	1	1028	3	Y	-0-					50
06	6330	X	2337	-0-	-3993	-0-	866	1	1457	3	Y	13	41	1			22
							14	9									
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	2	23	1			1
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	10					11
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	11					22
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	4					26
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	4					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	22	1	5	8	13

TOTAL GAS PROD: 15,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4682	-0-	-464	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4194	-0-	-174	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4417	-0-	-543	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4657	-0-	-143	-0-	745	1	3912	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4376	-0-	-584	-0-	87	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	89	1	4656	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4702	-0-	-103	-0-	404	1	4298	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	941	1	3567	2	N	-0-					-0-
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	3309	1	4698	2	N	-0-					-0-
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	741	1	4581	2	N	-0-					-0-
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	709	1	4851	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	5320	-0-	-2957	-0-	760	1	4560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	3	2	9	Y	2					11
02	924	N	545	-0-	-379	-0-	538	3	7	9	Y	6					17
03	992	N	716	-0-	-276	-0-	716	3			Y	-0-	13	1			4
04	1230	N	895	-0-	-335	-0-	894	3	1	9	Y	1					5
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	581	3	7	9	Y	6					11
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	754	3	8	9	Y	7	2	1			16
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1	9	Y	1					17
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	688	3	44	9	Y	40					57
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	678	3	25	9	Y	23	38	1			42
10	930	N	571	-0-	-359	-0-	556	3	15	9	Y	14					56
11	720	N	372	-0-	-348	-0-	362	3	10	9	Y	9					65
12	713	N	553	-0-	-160	-0-	543	3	10	9	Y	9					74

TOTAL GAS PROD: 8,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					79
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					81
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	54	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	9	42	1			32
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	772	1	1971	3	Y	5					37
							6	9									
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	689	1	2217	3	Y	1					38
							1	9									
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	666	1	1465	3	Y	5					43
							6	9									
05	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	987	1	1424	3	Y	1					44
							1	9									
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	14	36	1			22
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	100	60	1			62
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	10					72
09	2340	X	1799	-0-	-541	-0-	796	1	991	3	Y	11					83
							12	9									
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	4					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					90
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	11	68	1	5	8	28

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1985	-0-	-495	-0-	1966	3	19	9	Y	17					74
02	3248	X	864	-0-	-2384	-0-	858	3	6	9	Y	5	48	1			31
03	3596	X	1715	-0-	-1881	-0-	1704	3	11	9	Y	10	22	1			19
04	3480	X	3103	-0-	-377	-0-	3060	3	43	9	Y	39	17	1			41
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3162	3	3	9	Y	3	24	1			20
06	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1984	3	18	9	Y	16	20	1			16
07	3193	X	1776	-0-	-1417	-0-	1766	3	10	9	Y	9					25
08	3193	X	1466	-0-	-1727	-0-	1466	3			Y	-0-					25
09	3090	X	1000	-0-	-2090	-0-	987	3	13	9	Y	12					37
10	3162	X	1288	-0-	-1874	-0-	1282	3	6	9	Y	5					42
11	2010	X	1510	-0-	-500	-0-	1509	3	1	9	Y	1					43
12	1767	X	1610	-0-	-157	-0-	1610	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 21,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2592	-0-	-320	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2615	-0-	-265	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1260	-0-	-1654	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2252	-0-	-928	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2242	-0-	-938	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

01	33790	X	4027	-0-	-29763	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	29820	X	446	-0-	-29374	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	1	-0-	-29976	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	29010	X	-0-	-0-	-29010	-0-					N	-0-					-0-
05	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

01	18693	X	5975	-0-	-12718	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
02	30033	X	30033	-0-	-0-	-0-	30033	2			N	-0-					-0-
03	20232	X	20232	-0-	-0-	-0-	20232	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15897	-0-	-483	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	16602	-0-	-3083	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	16954	-0-	-2096	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	16618	-0-	-3067	-0-	16618	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	17006	-0-	-2679	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	15641	-0-	-1309	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	15737	-0-	-1778	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	15318	-0-	-1632	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15330	-0-	-1689	-0-	15330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3456	-0-	-2093	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					-0-
03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	4859	-0-	-2851	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5659	-0-	-2308	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5618	-0-	-2092	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6500	-0-	-1467	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5080	-0-	-2887	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5256	-0-	-354	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
*12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6160	-0-	-505	-0-	6128	3	32	9	Y	29	18	1			19
02	5852	X	5633	-0-	-219	-0-	5601	3	32	9	Y	29	33	1			15
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6655	3	50	9	Y	45	29	1			31
04	5970	X	5072	-0-	-898	-0-	5043	3	29	9	Y	26	33	1			24
05	6231	X	4129	-0-	-2102	-0-	4112	3	17	9	Y	15	29	1			10
06	6480	X	4802	-0-	-1678	-0-	4781	3	21	9	Y	19					29
07	6696	X	5362	-0-	-1334	-0-	5351	3	11	9	Y	10	35	1			4
08	6696	X	4384	-0-	-2312	-0-	4384	3			Y	-0-					4
09	5070	X	4188	-0-	-882	-0-	4173	3	15	9	Y	14	12	1			6
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5997	3	9	9	Y	8	12	1			2
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5682	3	7	9	Y	6					8
*12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5777	3	6	9	Y	5	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 63,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		6310	-0-	6310	12451	6227	3	83	9	N	75					125
02	18588	X	6137	-0-	-12451	-0-	6106	3	31	9	N	28					153
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6687	3	58	9	N	53	175	1			31
04	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7346	3	14	9	N	13					44
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9117	3	37	9	N	34					78
06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8303	3	24	9	N	22					100
07	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8286	3	31	9	N	28					128
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8143	3	24	9	N	22					150
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	7971	3	67	9	N	61	178	1			33
10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7534	3	15	9	N	14					47
11	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	3			N	-0-					47
12	8308	X	7908	-0-	-400	-0-	7908	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 91,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	17237	-0-	-6137	-0-	17237	2			N	-0-					-0-
02	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	2			N	-0-					-0-
03	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	17879	2			N	-0-					-0-
04	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
05	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
06	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
07	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
08	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
10	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
11	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14433	-0-	-540	-0-	14433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	18819	-0-	-370	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
02	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	18392	-0-	-3277	-0-	18392	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	17100	-0-	-3870	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	19712	-0-	-1957	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
07	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	14690	-0-	-5026	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	12836	-0-	-7834	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	13820	-0-	-7539	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	13054	-0-	-7616	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	14009	-0-	-4529	-0-	14009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	Y	4					144
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	467	3	21	9	Y	19					163
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	108	3	30	9	Y	27					190
04	510	N	282	-0-	-228	-0-	236	3	46	9	Y	42					232
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	16					248
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	95	1			154
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					155
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					155
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					155
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					155
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					155
12	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	3			Y	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

01	13392	X	12753	-0-	-639	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	10588	-0-	-2768	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	9355	-0-	-5432	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	9315	-0-	-4995	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	7967	-0-	-4774	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	8579	-0-	-3751	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	2910	-0-	-8808	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	2475	-0-	-7166	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	2059	-0-	-7271	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	2126	-0-	-6740	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	1850	-0-	-6730	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

01	28706	X	20188	-0-	-8518	-0-	20188	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	9715	-0-	-11145	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
03	25854	X	21247	-0-	-4607	-0-	21247	2			N	-0-					-0-
04	25020	X	18195	-0-	-6825	-0-	18195	2			N	-0-					-0-
05	25854	X	17139	-0-	-8715	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	15100	-0-	-5450	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	7438	-0-	-13797	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	11100	-0-	-10135	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	11499	-0-	-6711	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	12309	-0-	-4834	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	12536	-0-	-2554	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
*12	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	15726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34937	X	33226	-0-	-1711	-0-	33226	2			N	-0-					-0-
02	31556	X	30502	-0-	-1054	-0-	30502	2			N	-0-					-0-
03	34937	X	32438	-0-	-2499	-0-	32438	2			N	-0-					-0-
04	32160	X	30740	-0-	-1420	-0-	30740	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	27819	-0-	-5940	-0-	27819	2			N	-0-					-0-
06	32670	X	23243	-0-	-9427	-0-	23243	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	24508	-0-	-9251	-0-	24508	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	26850	-0-	-5576	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	26164	-0-	-4586	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	27211	-0-	-596	-0-	27211	2			N	-0-					-0-
11	26427	X	26427	-0-	-0-	-0-	26427	2			N	-0-					-0-
*12	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	27189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

01	17298	X	16025	-0-	-1273	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
02	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	13828	-0-	-1579	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14976	-0-	-534	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
05	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16773	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
07	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15010	-0-	-1761	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	9792	-0-	-7368	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	12414	-0-	-5318	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	13071	-0-	-4089	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	14489	-0-	-2561	-0-	14489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

01	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	3	3	1			2
02	7840	X	-0-	-0-	-7840	-0-					Y	9	7	1			4
03	8680	X	295	-0-	-8385	-0-	273	3	22	9	Y	20	11	1			13
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	2	13	1			2
05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	118	3	4	9	Y	4	3	1			3
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	615	3	25	9	Y	23					26
07	514	X	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3	9	Y	3	28	1			1
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					1
09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1301	3	47	9	Y	43	25	1			19
10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-	19	1			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2					2
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1324	3	8	9	Y	7	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	29	-0-	-2637	-0-	23	3	6	9	Y	5	32	1			4
02	2408	X	769	-0-	-1639	-0-	767	3	2	9	Y	2	5	1			1
03	6200	X	768	-0-	-5432	-0-	748	3	20	9	Y	18	7	1			12
04	6000	X	601	-0-	-5399	-0-	590	3	11	9	Y	10	13	1			9
05	6200	X	349	-0-	-5851	-0-	341	3	8	9	Y	7	11	1			5
06	810	X	550	-0-	-260	-0-	530	3	20	9	Y	18					23
07	837	X	423	-0-	-414	-0-	417	3	6	9	Y	5	26	1			2
08	775	X	726	-0-	-49	-0-	726	3			Y	-0-					2
09	600	X	317	-0-	-283	-0-	316	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	770	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	6					6
12	341	N	170	-0-	-171	-0-	164	3	6	9	Y	5	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	15779	-0-	-7440	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	14564	-0-	-6408	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	13642	-0-	-7593	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	13546	-0-	-3644	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13633	-0-	-3014	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14903	-0-	-697	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15036	-0-	-1084	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
08	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14622	-0-	-288	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14267	-0-	-1140	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14380	-0-	-530	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	15052	-0-	-45	-0-	15052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

01	4743	X	4232	-0-	-511	-0-	4226	3	6	9	Y	5	10	1			3
02	6692	X	4613	-0-	-2079	-0-	4592	3	21	9	Y	19	12	1			10
03	7409	X	2799	-0-	-4610	-0-	2791	3	8	9	Y	7	12	1			5
04	7170	X	2856	-0-	-4314	-0-	2849	3	7	9	Y	6	5	1			6
05	5611	X	3506	-0-	-2105	-0-	3498	3	8	9	Y	7	8	1			5
06	4950	X	4603	-0-	-347	-0-	4569	3	34	9	Y	31					36
07	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7392	3	11	9	Y	10	42	1			4
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			Y	-0-					4
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6352	3	18	9	Y	16	13	1			7
10	7409	X	4733	-0-	-2676	-0-	4729	3	4	9	Y	4	10	1			1
11	7530	X	2710	-0-	-4820	-0-	2709	3	1	9	Y	1					2
12	7781	X	6369	-0-	-1412	-0-	6366	3	3	9	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 57,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

01	7719	X	7577	-0-	-142	-0-	7573	3	4	9	Y	4	6	1			2
02	7084	X	6676	-0-	-408	-0-	6661	3	15	9	Y	14	9	1			7
03	7843	X	7003	-0-	-840	-0-	6982	3	21	9	Y	19	13	1			13
04	7590	X	6825	-0-	-765	-0-	6814	3	11	9	Y	10	14	1			9
05	7564	X	6831	-0-	-733	-0-	6827	3	4	9	Y	4	10	1			3
06	7320	X	6437	-0-	-883	-0-	6418	3	19	9	Y	17					20
07	7378	X	6728	-0-	-650	-0-	6726	3	2	9	Y	2	21	1			1
08	7068	X	6624	-0-	-444	-0-	6624	3			Y	-0-					1
09	6840	X	6189	-0-	-651	-0-	6183	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	6820	X	5610	-0-	-1210	-0-	5607	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	6510	X	4466	-0-	-2044	-0-	4464	3	2	9	Y	2					3
12	6727	X	5450	-0-	-1277	-0-	5449	3	1	9	Y	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 76,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3128	-0-	-2359	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2074	-0-	-754	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2861	-0-	-169	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	1251	-0-	-3069	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	625	-0-	-3839	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	739	-0-	-3725	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	626	-0-	-2224	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	13665	-0-	10565	10565	13665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14677	-0-	-1283	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14073	-0-	-2853	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	11936	-0-	-5824	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	13827	-0-	-4525	-0-	13827	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	13027	-0-	-4733	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	13283	-0-	-2961	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13258	-0-	-816	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	13213	-0-	-167	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12260	-0-	-1566	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
11	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
*12	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	982	1	558	3	Y	-0-					1
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	-0-					1
03	1829	X	1485	-0-	-344	-0-	1071	1	413	3	Y	1					2
							1	9									
04	1770	X	1455	-0-	-315	-0-	632	1	823	3	Y	-0-					2
05	1643	X	1080	-0-	-563	-0-	640	1	440	3	Y	-0-					2
06	1500	X	1182	-0-	-318	-0-	605	1	577	3	Y	-0-					2
07	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	642	1	1418	3	Y	-0-					2
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	561	1	1636	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	522	1	1474	3	Y	1					1
							1	9									
10	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	689	1	876	3	Y	2					3
							2	9									
11	2130	X	1131	-0-	-999	-0-	716	1	415	3	Y	-0-					3
*12	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	936	1	2110	3	Y	15	15	8			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	1	1	1			1
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1	1	1			1
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	1	1			1
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	3	2	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3345	3	9	9	Y	8	18	1			5
02	3640	X	3406	-0-	-234	-0-	3402	3	4	9	Y	4	7	1			2
03	4557	X	3489	-0-	-1068	-0-	3489	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	4410	X	2814	-0-	-1596	-0-	2813	3	1	9	Y	1					1
05	4557	X	2738	-0-	-1819	-0-	2738	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3660	X	2203	-0-	-1457	-0-	2195	3	8	9	Y	7					7
07	3782	X	2321	-0-	-1461	-0-	2321	3			Y	-0-	7	1			-0-
08	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2102	-0-	-718	-0-	2059	3	43	9	Y	39	22	1			17
10	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	2170	3	8	9	Y	7	22	1			2
11	2640	X	1426	-0-	-1214	-0-	1423	3	3	9	Y	3					5
12	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	2288	3			Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	13441	-0-	-1625	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
02	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
03	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
04	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
05	23241	X	23241	-0-	-0-	-0-	23241	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	20421	-0-	-1089	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
07	22564	X	22564	-0-	-0-	-0-	22564	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	22423	-0-	-827	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	19421	-0-	-3079	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	17367	-0-	-5883	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	15790	-0-	-6050	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	13536	-0-	-9032	-0-	13536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	1213	1	5535	3	Y	-0-					6
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	1125	1	5352	3	Y	-0-					6
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	508	1	6136	3	Y	-0-					6
04	6540	X	4862	-0-	-1678	-0-	744	1	4117	3	Y	1					7
							1	9									
05	7161	X	3636	-0-	-3525	-0-	653	1	2983	3	Y	-0-					7
06	6930	X	3394	-0-	-3536	-0-	524	1	2870	3	Y	-0-	4	1			3
07	7161	X	4998	-0-	-2163	-0-	503	1	4495	3	Y	-0-					3
08	6634	X	5808	-0-	-826	-0-	5808	3			Y	-0-					3
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	690	1	5417	3	Y	-0-					3
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	662	1	5990	3	Y	-0-					3
11	5610	X	4362	-0-	-1248	-0-	621	1	3741	3	Y	-0-					3
*12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	585	1	6040	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 66,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1487	-0-	-807	-0-	649	1	832	3	Y	5					15
							6	9									
02	2632	X	1165	-0-	-1467	-0-	469	1	695	3	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
03	2914	X	1424	-0-	-1490	-0-	427	1	996	3	Y	1					1
							1	9									
04	2820	X	1331	-0-	-1489	-0-	411	1	918	3	Y	2					3
							2	9									
05	1519	X	1174	-0-	-345	-0-	512	1	661	3	Y	1					4
							1	9									
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	519	1	621	3	Y	1					5
							1	9									
07	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	519	1	646	3	Y	-0-	4	1			1
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	474	1	660	3	Y	12					13
							13	9									
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	494	1	583	3	Y	34					47
							37	9									
10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	518	1	638	3	Y	12	36	1			23
							13	9									
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	444	1	719	3	Y	9					32
							10	9									
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	361	1	702	3	Y	20					52
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	1	-0-	-52	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	419	-0-	-635	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	120	-0-	-780	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	291	1 7 9	11943	3	Y	6	40	1			28
02	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	205	1 4 9	11993	3	Y	4					32
03	10447	X	3180	-0-	-7267	-0-	638	1	2542	3	Y	-0-					32
04	11850	X	9906	-0-	-1944	-0-	386	1 8 9	9512	3	Y	7					39
05	13485	X	11230	-0-	-2255	-0-	436	1 2 9	10792	3	Y	2					41
06	13080	X	10524	-0-	-2556	-0-	350	1 24 9	10150	3	Y	22	34	1			29
07	13516	X	11248	-0-	-2268	-0-	354	1 13 9	10881	3	Y	12	34	1			7
08	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	290	1 11 9	11911	3	Y	10					17
09	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	233	1 12 9	12156	3	Y	11					28
10	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	272	1 4 9	11471	3	Y	4					32
11	11820	X	9963	-0-	-1857	-0-	404	1 4 9	9555	3	Y	4					36
12	12803	X	11021	-0-	-1782	-0-	408	1 13 9	10600	3	Y	12	27	1	6	8	15

TOTAL GAS PROD: 127,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	163	1	10312	3	Y	-0-					32
02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	34	1	12271	3	Y	-0-					32
03	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	10	1	14757	3	Y	-0-					32
04	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	3			Y	-0-					32
05	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	3			Y	-0-					32
06	14280	X	13434	-0-	-846	-0-	62	1	13372	3	Y	-0-					32
07	14880	X	13941	-0-	-939	-0-	90	1	13849	3	Y	2					34
							2	9									
08	14880	X	14138	-0-	-742	-0-	70	1	14068	3	Y	-0-					34
09	14400	X	13434	-0-	-966	-0-	34	1	13400	3	Y	-0-					34
10	14384	X	13213	-0-	-1171	-0-	13207	3	6	9	Y	5					39
11	13680	X	12698	-0-	-982	-0-	12696	3	2	9	Y	2					41
12	14136	X	13277	-0-	-859	-0-	13274	3	3	9	Y	3	33	1	2	8	9

TOTAL GAS PROD: 160,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

01	9114	X	181	-0-	-8933	-0-	175	3	6	9	Y	5	37	1			18
02	8232	X	325	-0-	-7907	-0-	310	3	15	9	Y	14					32
03	9114	X	288	-0-	-8826	-0-	273	3	15	9	Y	14	35	1			11
04	600	X	464	-0-	-136	-0-	449	3	15	9	Y	14					25
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	962	3	37	9	Y	34	15	1			44
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1313	3	28	9	Y	25	27	1			42
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					42
08	992	X	662	-0-	-330	-0-	654	3	8	9	Y	7	21	1			28
09	1350	X	349	-0-	-1001	-0-	345	3	4	9	Y	4					32
10	1395	X	391	-0-	-1004	-0-	373	3	18	9	Y	16	18	1			30
11	1350	X	326	-0-	-1024	-0-	312	3	14	9	Y	13					43
12	372	N	30	-0-	-342	-0-	28	3	2	9	Y	2	13	1			21

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

01	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	948	1	1878	3	N	-0-					50
02	3052	X	2684	-0-	-368	-0-	838	1	1846	3	N	-0-					50
03	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	970	1	1769	3	N	-0-					50
04	2730	X	2512	-0-	-218	-0-	926	1	1586	3	N	-0-					50
05	2976	X	2235	-0-	-741	-0-	940	1	1295	3	N	-0-					50
06	2880	X	2658	-0-	-222	-0-	842	1	1816	3	N	-0-					50
07	2976	X	2603	-0-	-373	-0-	904	1	1699	3	N	-0-					50
08	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	943	1	1489	3	N	-0-					50
09	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	929	1	1691	3	N	-0-					50
10	2759	X	2735	-0-	-24	-0-	941	1	1794	3	N	-0-					50
11	2670	X	2347	-0-	-323	-0-	938	1	1409	3	N	-0-					50
12	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	969	1	1702	3	N	4	4	8			50
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	3			Y	-0-					52
02	9240	X	7655	-0-	-1585	-0-	7655	3			Y	-0-					52
03	10168	X	8245	-0-	-1923	-0-	8245	3			Y	-0-					52
04	9420	X	9411	-0-	-9	-0-	9411	3			Y	-0-					52
05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	3			Y	-0-					52
06	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	3			Y	-0-					52
07	9734	X	9245	-0-	-489	-0-	9244	3	1	9	Y	1					53
08	10199	X	9656	-0-	-543	-0-	9656	3			Y	-0-					53
09	9870	X	9001	-0-	-869	-0-	8998	3	3	9	Y	3					56
10	10199	X	9002	-0-	-1197	-0-	8998	3	4	9	Y	4					60
11	9600	X	9177	-0-	-423	-0-	9177	3			Y	-0-					60
12	9641	X	8887	-0-	-754	-0-	8887	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 109,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3247	-0-	-1313	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	2823	-0-	-1889	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5093	-0-	-84	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4863	-0-	-934	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4535	-0-	-1075	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	3723	-0-	-2880	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	12690	-0-	-3058	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	9634	-0-	-4590	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	11353	-0-	-4395	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
04	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11968	-0-	-711	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11389	-0-	-881	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12333	-0-	-625	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11593	-0-	-1365	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11691	-0-	-849	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9574	-0-	-2764	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	8858	-0-	-3082	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	8564	-0-	-3774	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	5574	-0-	-8398	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	7454	-0-	-8449	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	8117	-0-	-7843	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	11758	-0-	-4734	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	11181	-0-	-4779	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
07	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
08	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
10	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12231	-0-	-1843	-0-	12231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3221	-0-	-1615	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	722	-0-	-4331	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	1472	-0-	-3418	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	873	-0-	-4180	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1697	-0-	-1423	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
10	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
11	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
*12	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
02	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
03	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	10833	-0-	-2127	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	9112	-0-	-4280	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	8512	-0-	-4448	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	9069	-0-	-3548	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	8859	-0-	-3107	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9268	-0-	-1562	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8350	-0-	-764	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7104	-0-	-1686	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7228	-0-	-2351	-0-	7228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	2428	-0-	-3368	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	3301	-0-	-4449	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	4382	-0-	-3298	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	4232	-0-	-3704	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	3928	-0-	-3752	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
*12	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

01	17329	X	9108	-0-	-8221	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	8639	-0-	-4689	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	8872	-0-	-5884	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11604	-0-	-396	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
05	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
06	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
07	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	9784	-0-	-2802	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
09	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10100	-0-	-2486	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	9401	-0-	-2479	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13756	-0-	-225	-0-	13756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	16202	-0-	-3731	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	14318	-0-	-74	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
03	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
04	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	16111	2			N	-0-					-0-
05	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
06	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	19047	2			N	-0-					-0-
07	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	17286	-0-	-2337	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	16623	-0-	-2427	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17185	-0-	-2500	-0-	17185	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	17186	-0-	-1864	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	17347	-0-	-602	-0-	17347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40269	X	35911	-0-	-4358	-0-	35911	2			N	-0-					-0-
02	35476	X	32464	-0-	-3012	-0-	32464	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	34481	-0-	-4052	-0-	34481	2			N	-0-					-0-
04	34860	X	33517	-0-	-1343	-0-	33517	2			N	-0-					-0-
05	36022	X	34180	-0-	-1842	-0-	34180	2			N	-0-					-0-
06	34770	X	32081	-0-	-2689	-0-	32081	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	32317	-0-	-3612	-0-	32317	2			N	-0-					-0-
08	34627	X	32976	-0-	-1651	-0-	32976	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	31826	-0-	-1684	-0-	31826	2			N	-0-					-0-
10	34193	X	32569	-0-	-1624	-0-	32569	2			N	-0-					-0-
11	32070	X	31250	-0-	-820	-0-	31250	2			N	-0-					-0-
12	32984	X	31880	-0-	-1104	-0-	31880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	19026	-0-	-5588	-0-	19026	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	16291	-0-	-7929	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	18797	-0-	-8018	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	17793	-0-	-8157	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	20004	-0-	-2161	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
06	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	18365	-0-	-421	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	16945	-0-	-3050	-0-	16945	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	17193	-0-	-2157	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	17811	-0-	-2184	-0-	17811	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	19085	-0-	-235	-0-	19085	2			N	-0-					-0-
*12	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	19765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	37	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	18647	2			N	-0-					-0-
03	20799	X	20799	-0-	-0-	-0-	20799	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	19704	-0-	-576	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
05	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	21240	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	16384	-0-	-3896	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	18395	-0-	-2406	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19661	-0-	-1574	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	19213	-0-	-1337	-0-	19213	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	20459	-0-	-776	-0-	20459	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	18804	-0-	-216	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	18184	-0-	-1656	-0-	18184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		18685	-0-	18685	18685	18685	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		46463	-0-	46463	65148	46463	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		37753	-0-	37753	102901	37753	2			N	-0-					-0-
06	137851	X	34950	-0-	-102901	-0-	34950	2			N	-0-					-0-
07	41695	X	33041	-0-	-8654	-0-	33041	2			N	-0-					-0-
08	41695	X	30763	-0-	-10932	-0-	30763	2			N	-0-					-0-
09	40350	X	27496	-0-	-12854	-0-	27496	2			N	-0-					-0-
10	41695	X	26448	-0-	-15247	-0-	26448	2			N	-0-					-0-
11	40350	X	23839	-0-	-16511	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	23414	-0-	-8578	-0-	23414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		7171	-0-	7171	7171	7171	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		26767	-0-	26767	33938	26767	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		24712	-0-	24712	58650	24712	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		25538	-0-	25538	84188	25538	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		25735	-0-	25735	109923	25735	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		24490	-0-	24490	134413	24490	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		22658	-0-	22658	157071	22658	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		21937	-0-	21937	179008	21937	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		19370	-0-	19370	198378	19370	2			N	-0-					-0-
12	0	W	19110	-0-	19110	217488	19110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	4	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

01	14942	X	14761	-0-	-181	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
02	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
03	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	15059	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	8867	-0-	-5413	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	5765	-0-	-10603	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	2482	-0-	-13358	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	496	-0-	-15872	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	6274	-0-	-8792	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7145	-0-	-1735	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
10	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
11	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
*12	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	20260	-0-	-8570	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	17819	-0-	-4945	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	18027	-0-	-4541	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	18045	-0-	-2625	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	20160	-0-	-424	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
06	20548	X	20548	-0-	-0-	-0-	20548	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	17520	-0-	-2196	-0-	17520	2			N	-0-					-0-
08	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	16693	-0-	-3857	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	16664	-0-	-4571	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	16109	-0-	-4441	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	15936	-0-	-4245	-0-	15936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32023	X	30392	-0-	-1631	-0-	30392	2			N	-0-					-0-
02	31056	X	31056	-0-	-0-	-0-	31056	2			N	-0-					-0-
03	28489	X	27290	-0-	-1199	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
04	29400	X	28238	-0-	-1162	-0-	28238	2			N	-0-					-0-
05	34379	X	32689	-0-	-1690	-0-	32689	2			N	-0-					-0-
06	33270	X	31125	-0-	-2145	-0-	31125	2			N	-0-					-0-
07	39799	X	39799	-0-	-0-	-0-	39799	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	30260	-0-	-2414	-0-	30260	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	27103	-0-	-4517	-0-	27103	2			N	-0-					-0-
10	36456	X	24692	-0-	-11764	-0-	24692	2			N	-0-					-0-
11	35280	X	21223	-0-	-14057	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
12	39804	X	15312	-0-	-24492	-0-	15312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	28	1			22
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					26
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					31
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	26	1			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	23	1			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	23	1	4	8	13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	14527	-0-	-3113	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	14459	-0-	-5071	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	16609	-0-	-2291	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
05	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
06	27436	X	27436	-0-	-0-	-0-	27436	2			N	-0-					-0-
07	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	12280	-0-	-7250	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	10113	-0-	-8787	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	9934	-0-	-9596	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	13014	-0-	-5886	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
*12	24116	X	24116	-0-	-0-	-0-	24116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	17501	-0-	-3269	-0-	17501	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	14850	-0-	-1530	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	16285	-0-	-1137	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15907	-0-	-1043	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
05	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
06	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
07	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
08	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	19148	-0-	-172	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	16953	-0-	-3011	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	15793	-0-	-3527	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	14755	-0-	-5054	-0-	14755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25265	X	19679	-0-	-5586	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	17543	-0-	-5277	-0-	17543	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	6757	-0-	-18508	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	19795	-0-	-3305	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
05	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	20474	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18072	-0-	-978	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	19636	-0-	-824	-0-	19636	2			N	-0-					-0-
08	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	20667	2			N	-0-					-0-
09	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	20212	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	18017	-0-	-2443	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	19972	-0-	-38	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	20755	-0-	-139	-0-	20755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	10775	-0-	-9902	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	12066	-0-	-6050	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	13375	-0-	-2869	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	10840	-0-	-1490	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
05	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
06	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	23726	2			N	-0-					-0-
07	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
08	21927	X	21927	-0-	-0-	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	20845	-0-	-875	-0-	20845	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	21183	-0-	-1261	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	19587	-0-	-2133	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	19788	-0-	-3214	-0-	19788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
02	21308	X	18867	-0-	-2441	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	20226	-0-	-3365	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	17064	-0-	-5766	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	18797	-0-	-4391	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	17729	-0-	-3631	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	15187	-0-	-5707	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	12900	-0-	-7312	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	13780	-0-	-4400	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	14687	-0-	-4099	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	12980	-0-	-4750	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14558	-0-	-632	-0-	14558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	7574	-0-		-12824	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	6879	-0-		-6393	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8053	-0-		-999	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7498	-0-		-1202	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
05	12360	X	12360	-0-		-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
06	17028	X	17028	-0-		-0-	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
07	17619	X	17619	-0-		-0-	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
08	19226	X	19226	-0-		-0-	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
09	17646	X	17646	-0-		-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
10	17934	X	17934	-0-		-0-	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	18149	-0-		-451	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	16430	-0-		-2790	-0-	16430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7906	-0-		-1859	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	-0-	-0-		-8820	-0-					N	-0-					-0-
03	7533	X	21	-0-		-7512	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	38	-0-		-7612	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6578	-0-		-1327	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	18020	X	18020	-0-		-0-	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
07	16882	X	16882	-0-		-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
08	17880	X	17880	-0-		-0-	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
09	16569	X	16569	-0-		-0-	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
10	17561	X	17561	-0-		-0-	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
11	16038	X	16038	-0-		-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	16848	-0-		-1039	-0-	16848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6974	X	6974	-0-		-0-	-0-	6974	3			Y	-0-					-0-
02	7560	X	5334	-0-		-2226	-0-	5334	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	6000	-0-		-1936	-0-	6000	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	5139	-0-		-1851	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6531	-0-		-692	-0-	6531	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	5585	-0-		-1165	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-
07	6014	X	4518	-0-		-1496	-0-	4518	3			Y	-0-					-0-
08	6541	X	3694	-0-		-2847	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
09	6330	X	3602	-0-		-2728	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
10	6541	X	5019	-0-		-1522	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	4970	-0-		-610	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4373	-0-		-153	-0-	4373	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	9326	-0-	-9026	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	8905	-0-	-7671	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	5296	-0-	-7941	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	4397	-0-	-6553	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	2548	-0-	-8116	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	4779	-0-	-4761	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	4984	-0-	-4874	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4255	-0-	-1046	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2107	-0-	-2663	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2363	-0-	-2628	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	2234	-0-	-2596	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	2164	-0-	-2827	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29985	X	29985	-0-	-0-	-0-	29985	2			N	-0-					-0-
02	29212	X	29212	-0-	-0-	-0-	29212	2			N	-0-					-0-
03	33993	X	33993	-0-	-0-	-0-	33993	2			N	-0-					-0-
04	29190	X	23424	-0-	-5766	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
05	30163	X	21967	-0-	-8196	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	23627	-0-	-5563	-0-	23627	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	20252	-0-	-9911	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	20481	-0-	-9682	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	19093	-0-	-4547	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	22695	-0-	-1733	-0-	22695	2			N	-0-					-0-
11	23640	X	18607	-0-	-5033	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
*12	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1656	3	3	9	Y	3	10	1			2
02	2688	X	2473	-0-	-215	-0-	2458	3	15	9	Y	14	9	1			7
03	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	2751	3	10	9	Y	9	10	1			6
04	2730	X	2245	-0-	-485	-0-	2213	3	32	9	Y	29	8	1			27
05	2728	X	2133	-0-	-595	-0-	2105	3	28	9	Y	25	35	1			17
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2138	3	10	9	Y	9					26
07	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1959	3	22	9	Y	20	38	1			8
08	2759	X	1942	-0-	-817	-0-	1942	3			Y	-0-					8
09	2250	X	1899	-0-	-351	-0-	1878	3	21	9	Y	19	19	1			8
10	2232	X	1983	-0-	-249	-0-	1972	3	11	9	Y	10	15	1			3
11	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9215	3	4	9	Y	4					7
*12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2616	3	1	9	Y	1	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	20368	-0-	-1270	-0-	484	1	19882	3	Y	2					50
							2	9									
02	19544	X	18762	-0-	-782	-0-	434	1	18324	3	Y	4					54
							4	9									
03	22351	X	18743	-0-	-3608	-0-	274	1	18461	3	Y	7					61
							8	9									
04	21630	X	18703	-0-	-2927	-0-	325	1	18367	3	Y	10					71
							11	9									
05	22351	X	17159	-0-	-5192	-0-	466	1	16675	3	Y	16					87
							18	9									
06	20100	X	19666	-0-	-434	-0-	339	1	19321	3	Y	5	55	1			37
							6	9									
07	20770	X	17094	-0-	-3676	-0-	507	1	16586	3	Y	1					38
							1	9									
08	19313	X	14058	-0-	-5255	-0-	14058	3			Y	-0-					38
09	19680	X	16104	-0-	-3576	-0-	538	1	15566	3	Y	-0-					38
10	20336	X	18407	-0-	-1929	-0-	507	1	17887	3	Y	12					50
							13	9									
11	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	425	1	19256	3	Y	-0-					50
12	17081	X	15283	-0-	-1798	-0-	605	1	14678	3	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 214,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					46
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	3					49
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6					55
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	8					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	46	1			30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2275	3	4	9	Y	4					56
02	2688	X	1704	-0-	-984	-0-	240	1	1455	3	Y	8					64
							9	9									
03	2883	X	1422	-0-	-1461	-0-	53	1	1367	3	Y	2					66
							2	9									
04	2790	X	2087	-0-	-703	-0-	120	1	1965	3	Y	2					68
							2	9									
05	2759	X	1064	-0-	-1695	-0-	226	1	837	3	Y	1					69
							1	9									
06	1380	N	1072	-0-	-308	-0-	221	1	828	3	Y	21	66	1			24
							23	9									
07	2170	N	513	-0-	-1657	-0-	227	1	274	3	Y	11					35
							12	9									
08	1054	N	857	-0-	-197	-0-	229	1	552	3	Y	69					104
							76	9									
09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	178	1	709	3	Y	62	61	1			105
							68	9									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					105
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	124	1	780	3	Y	5					110
							6	9									
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	121	1	1194	3	Y	2	62	1	1	8	49
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

01	15748	X	13554	-0-	-2194	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11446	-0-	-2442	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	11196	-0-	-3560	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	10159	-0-	-4121	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	11242	-0-	-3514	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	9065	-0-	-4045	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	9429	-0-	-3250	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7944	-0-	-3309	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8925	-0-	-1965	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9931	-0-	-1322	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
11	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
*12	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

01	40579	X	35140	-0-	-5439	-0-	35140	2			N	-0-					-0-
02	34524	X	30265	-0-	-4259	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
03	38099	X	33748	-0-	-4351	-0-	33748	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	31959	-0-	-2091	-0-	31959	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	34830	-0-	-324	-0-	34830	2			N	-0-					-0-
06	34020	X	28142	-0-	-5878	-0-	28142	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	31613	-0-	-2146	-0-	31613	2			N	-0-					-0-
08	34844	X	30346	-0-	-4498	-0-	30346	2			N	-0-					-0-
09	33720	X	33091	-0-	-629	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
10	34844	X	32400	-0-	-2444	-0-	32400	2			N	-0-					-0-
11	30600	X	30459	-0-	-141	-0-	30459	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	28925	-0-	-5268	-0-	28925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	1371	-0-	-2938	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
03	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	18398	2			N	-0-					-0-
04	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
05	16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
06	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
07	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
08	10695 X	8732	-0-	-1963	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
09	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
10	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
11	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
12	11873 X	8836	-0-	-3037	-0-	8836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	24045	-0-	-2367	-0-	24045	2			N	-0-					-0-
02	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	21713	2			N	-0-					-0-
03	24268	X	24268	-0-	-0-	-0-	24268	2			N	-0-					-0-
04	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	22854	-0-	-1202	-0-	22854	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	21007	-0-	-2483	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	20494	-0-	-4213	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	21188	-0-	-3519	-0-	21188	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	21342	-0-	-2568	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	22000	-0-	-847	-0-	22000	2			N	-0-					-0-
11	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	20936	-0-	-1105	-0-	20936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3752	-0-	-196	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
05	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
06	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
07	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
08	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
09	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
10	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	10472	-0-	-5617	-0-	10472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50716	X	47279	-0-	-3437	-0-	47279	2			N	-0-					-0-
02	45808	X	43398	-0-	-2410	-0-	43398	2			N	-0-					-0-
03	48298	X	46490	-0-	-1808	-0-	46490	2			N	-0-					-0-
04	45750	X	42941	-0-	-2809	-0-	42941	2			N	-0-					-0-
05	48050	X	41354	-0-	-6696	-0-	41354	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	40135	-0-	-6365	-0-	40135	2			N	-0-					-0-
07	48050	X	40806	-0-	-7244	-0-	40806	2			N	-0-					-0-
08	46500	X	38688	-0-	-7812	-0-	38688	2			N	-0-					-0-
09	42930	X	37210	-0-	-5720	-0-	37210	2			N	-0-					-0-
10	41478	X	37926	-0-	-3552	-0-	37926	2			N	-0-					-0-
11	40140	X	34721	-0-	-5419	-0-	34721	2			N	-0-					-0-
12	40734	X	37084	-0-	-3650	-0-	37084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6214	-0-	-389	-0-	436	1	5775	3	N	3					95
							3	9									
02	5964	X	5539	-0-	-425	-0-	383	1	5156	3	N	-0-					95
03	6448	X	5928	-0-	-520	-0-	237	1	5553	3	N	125					220
							138	9									
04	6240	X	5722	-0-	-518	-0-	457	1	5232	3	N	30	46	1			204
							33	9									
05	6355	X	5756	-0-	-599	-0-	543	1	5204	3	N	8					212
							9	9									
06	6000	X	5458	-0-	-542	-0-	464	1	4982	3	N	11	19	1			204
							12	9									
07	6138	X	5562	-0-	-576	-0-	526	1	5023	3	N	12	57	1			159
							13	9									
08	5921	X	5276	-0-	-645	-0-	513	1	4751	3	N	11					170
							12	9									
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	563	1	5282	3	N	17					187
							19	9									
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	501	1	5305	3	N	11					198
							12	9									
11	5460	X	5433	-0-	-27	-0-	476	1	4957	3	N	-0-					198
12	6045	X	5713	-0-	-332	-0-	405	1	5308	3	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 68,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14180	-0-	-2064	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	10407	-0-	-4265	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	11540	-0-	-4704	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	11729	-0-	-3421	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	11552	-0-	-2615	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12141	-0-	-1569	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	6953	-0-	-5168	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	12110	-0-	-11	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11591	-0-	-964	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10085	-0-	-2065	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	9169	-0-	-4254	-0-	9169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	14654	-0-	-14362	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	9790	-0-	-16418	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	9161	-0-	-17158	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	4486	-0-	-17744	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	4121	-0-	-13053	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	6618	-0-	-7572	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	4013	-0-	-6837	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	3573	-0-	-5603	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	109	-0-	-6521	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4883	-0-	-1968	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5802	-0-	-828	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
*12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	49135	X	37616	-0-	-11519	-0-	37616	2			N	-0-					-0-
04	47550	X	29989	-0-	-17561	-0-	29989	2			N	-0-					-0-
05	49135	X	24546	-0-	-24589	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
06	47550	X	23269	-0-	-24281	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
07	49135	X	24940	-0-	-24195	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
08	49135	X	21726	-0-	-27409	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
09	47550	X	21183	-0-	-26367	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
10	49135	X	22581	-0-	-26554	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
11	47550	X	17357	-0-	-30193	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	19326	-0-	-5629	-0-	19326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	633 215	1 9	5683	3	Y	195	264	1			95
02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	464 189	1 9	6293	3	Y	172	141	1			126
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	214 55	1 9	9271	3	Y	50	138	1			38
04	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12161	3	83	9	Y	75	72	1			41
05	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11602	3	44	9	Y	40					81
06	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12104	3	76	9	Y	69	81	1			69
07	12710	X	12525	-0-	-185	-0-	12473	3	52	9	Y	47	66	1			50
08	12648	X	12209	-0-	-439	-0-	12172	3	37	9	Y	34	67	1			17
09	12420	X	11184	-0-	-1236	-0-	11153	3	31	9	Y	28					45
10	12586	X	11825	-0-	-761	-0-	11792	3	33	9	Y	30	63	1			12
11	12180	X	11716	-0-	-464	-0-	11390	3	326	9	Y	296					308
12	12524	X	11029	-0-	-1495	-0-	10964	3	65	9	Y	59	77	1			58

TOTAL GAS PROD: 129,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7067	-0-	-1458	-0-	548	1	6469	3	Y	45	69	1			22
							50	9									
02	7700	X	1483	-0-	-6217	-0-	556	1	915	3	Y	11	25	1			8
							12	9									
03	8525	X	2426	-0-	-6099	-0-	714	1	1677	3	Y	32	15	1			25
							35	9									
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	84	63	1			46
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	27					73
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12224	-0-	-455	-0-	452	1	11747	3	Y	23	35	1			11
							25	9									
02	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	340	1	13123	3	Y	34	20	1			25
							37	9									
03	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15884	3	42	9	Y	38	34	1			29
04	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14860	3	48	9	Y	44	49	1			24
05	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	3	1	15663	3	Y	3					27
							3	9									
06	15420	X	14526	-0-	-894	-0-	14391	3	135	9	Y	123	27	1			123
07	15934	X	14758	-0-	-1176	-0-	14664	3	94	9	Y	85	119	1			89
08	15934	X	14395	-0-	-1539	-0-	14333	3	62	9	Y	56	117	1			28
09	15150	X	13753	-0-	-1397	-0-	13699	3	54	9	Y	49					77
10	15655	X	13579	-0-	-2076	-0-	13527	3	52	9	Y	47	105	1			19
11	14520	X	13021	-0-	-1499	-0-	12573	3	448	9	Y	407					426
12	14539	X	13463	-0-	-1076	-0-	13377	3	86	9	Y	78	107	1			78

TOTAL GAS PROD: 169,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	3668	X	1357	-0-	-2311	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	117	-0-	-2487	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2514	-0-	-586	-0-	386	1	2128	3	Y	-0-					60
02	2856	X	2407	-0-	-449	-0-	439	1	1968	3	Y	-0-					60
03	3162	X	2608	-0-	-554	-0-	258	1	2350	3	Y	-0-					60
04	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	522	1	2147	3	Y	40	92	1			8
							44	9									
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	480	1	2698	3	Y	-0-					8
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	390	1	3211	3	Y	-0-					8
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	275	1	3504	3	Y	-0-					8
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			Y	-0-					8
09	3600	X	3453	-0-	-147	-0-	301	1	3152	3	Y	-0-					8
10	3782	X	3516	-0-	-266	-0-	205	1	3311	3	Y	-0-					8
11	3660	X	3163	-0-	-497	-0-	136	1	3027	3	Y	-0-					8
12	3782	X	3201	-0-	-581	-0-	47	1	3154	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 37,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

01	11656	X	11567	-0-	-89	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
02	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
03	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9767	-0-	-1423	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9549	-0-	-2014	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9515	-0-	-1675	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9482	-0-	-1957	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8816	-0-	-1910	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	5094	-0-	-4686	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9101	-0-	-726	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7099	-0-	-2411	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8097	-0-	-1389	-0-	8097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

01	24149	X	15379	-0-	-8770	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	13549	-0-	-7059	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	13978	-0-	-7257	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	12918	-0-	-4812	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	11023	-0-	-4756	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	11973	-0-	-2907	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	10841	-0-	-4163	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	7683	-0-	-6298	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	7849	-0-	-5081	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10707	-0-	-1662	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11374	-0-	-596	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
*12	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

01	9269	X	6795	-0-	-2474	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5913	-0-	-2459	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7526	-0-	-255	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	3498	-0-	-4032	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	3258	-0-	-4306	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	3112	-0-	-4178	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	3082	-0-	-4451	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	3194	-0-	-4339	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	4624	-0-	-2568	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

01	25176	X	25176	-0-	-0-	-0-	25176	2			N	-0-					-0-
02	23518	X	23518	-0-	-0-	-0-	23518	2			N	-0-					-0-
03	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	25935	2			N	-0-					-0-
04	24437	X	24437	-0-	-0-	-0-	24437	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	24769	-0-	-930	-0-	24769	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	23656	-0-	-1214	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	23910	-0-	-1789	-0-	23910	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	23893	-0-	-1806	-0-	23893	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	23134	-0-	-1316	-0-	23134	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	23136	-0-	-1633	-0-	23136	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	22002	-0-	-1668	-0-	22002	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	22498	-0-	-1403	-0-	22498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	1					44
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					Y	2					46
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	2					48
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	894	1	5383	3	Y	3					51
							3	9									
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	911	1	7066	3	Y	39					90
							43	9									
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	573	1	2055	3	Y	3	56	1			37
							3	9									
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	1					38
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					38
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-					38
10	8029	X	1148	-0-	-6881	-0-	773	1	374	3	Y	1					39
							1	9									
11	2640	X	1384	-0-	-1256	-0-	628	1	756	3	Y	-0-					39
*12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	641	1	1680	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 21,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	13902	-0-	-2001	-0-	274	1	13511	3	Y	106					144
							117	9									
02	14364	X	11814	-0-	-2550	-0-	284	1	11493	3	Y	34	162	1			16
							37	9									
03	15903	X	12783	-0-	-3120	-0-	97	1	12643	3	Y	39					55
							43	9									
04	13890	X	13118	-0-	-772	-0-	311	1	12751	3	Y	51					106
							56	9									
05	14353	X	12622	-0-	-1731	-0-	327	1	12265	3	Y	27					133
							30	9									
06	13440	X	12214	-0-	-1226	-0-	314	1	11817	3	Y	75					208
							83	9									
07	13547	X	12511	-0-	-1036	-0-	314	1	12130	3	Y	61	172	1			97
							67	9									
08	13547	X	12392	-0-	-1155	-0-	286	1	12093	3	Y	12					109
							13	9									
09	13110	X	11881	-0-	-1229	-0-	304	1	11540	3	Y	34					143
							37	9									
10	12617	X	12234	-0-	-383	-0-	329	1	11891	3	Y	13	110	1			46
							14	9									
11	12210	X	12102	-0-	-108	-0-	269	1	11824	3	Y	8					54
							9	9									
12	12524	X	11719	-0-	-805	-0-	219	1	11478	3	Y	20					74
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 149,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	322	1	3169	3	Y	75	80	1			22
							83	9									
02	3276	X	2929	-0-	-347	-0-	171	1	2744	3	Y	13					35
							14	9									
03	4154	X	2112	-0-	-2042	-0-	106	1	1965	3	Y	37					72
							41	9									
04	4020	X	2141	-0-	-1879	-0-	107	1	1972	3	Y	56	73	1			55
							62	9									
05	4154	X	1477	-0-	-2677	-0-	264	1	1206	3	Y	6					61
							7	9									
06	3450	X	1176	-0-	-2274	-0-	221	1	882	3	Y	66					127
							73	9									
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	630	1	2720	3	Y	6	102	1			31
							7	9									
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	473	1	2554	3	Y	31					62
							34	9									
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	447	1	2187	3	Y	126	117	1			71
							139	9									
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	478	1	2870	3	Y	39					110
							43	9									
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	359	1	3228	3	Y	42	127	1			25
							46	9									
12	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	542	1	2367	3	Y	28	1	8			52
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 32,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	17544		-0-	17544	17544	17544	2				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	43197		-0-	43197	60741	43197	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	35119		-0-	35119	95860	35119	2				N	-0-					-0-
06	130130	X		-0-	-95860	-0-	34270	2				N	-0-					-0-
07	39463	X		-0-	-7440	-0-	32023	2				N	-0-					-0-
08	39463	X		-0-	-10915	-0-	28548	2				N	-0-					-0-
09	38190	X		-0-	-13405	-0-	24785	2				N	-0-					-0-
10	39463	X		-0-	-16972	-0-	22491	2				N	-0-					-0-
11	38190	X		-0-	-18082	-0-	20108	2				N	-0-					-0-
12	30318	X		-0-	-10552	-0-	19766	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7327 PERF. N/A

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	16804		-0-	16804	16804	16804	2				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	43320		-0-	43320	60124	43320	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	35587		-0-	35587	95711	35587	2				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	32772		-0-	32772	128483	32772	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	30949		-0-	30949	159432	30949	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	27908		-0-	27908	187340	27908	2				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	25012		-0-	25012	212352	25012	2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	23888		-0-	23888	236240	23888	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	21311		-0-	21311	257551	21311	2				N	-0-					-0-
12	0	W		-0-	19901	277452	19901	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		10642	-0-	10642	10642	10642	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		31915	-0-	31915	42557	31915	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		29755	-0-	29755	72312	29755	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		29520	-0-	29520	101832	29520	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		28421	-0-	28421	130253	28421	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		26707	-0-	26707	156960	26707	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		24395	-0-	24395	181355	24395	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		23813	-0-	23813	205168	23813	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		21992	-0-	21992	227160	21992	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		21591	-0-	21591	248751	21591	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		11711	-0-	11711	11711	11711	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		31395	-0-	31395	43106	31395	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		26655	-0-	26655	69761	26655	2			N	-0-			-0-
06	0	W	23894	-0-	23894	93655	23894	2			N	-0-			-0-
07	0	W	22480	-0-	22480	116135	22480	2			N	-0-			-0-
08	0	W	21045	-0-	21045	137180	21045	2			N	-0-			-0-
09	0	W	18796	-0-	18796	155976	18796	2			N	-0-			-0-
10	0	W	19087	-0-	19087	175063	19087	2			N	-0-			-0-
11	0	W	17778	-0-	17778	192841	17778	2			N	-0-			-0-
12	0	W	16459	-0-	16459	209300	16459	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48267	X	6342	-0-	-41925	-0-	6342	2			N	-0-			-0-
02	39368	X	-0-	-0-	-39368	-0-					N	-0-			-0-
03	47554	X	11557	-0-	-35997	-0-	11557	2			N	-0-			-0-
04	46020	X	32974	-0-	-13046	-0-	32974	2			N	-0-			-0-
05	47554	X	29335	-0-	-18219	-0-	29335	2			N	-0-			-0-
06	31391	X	31391	-0-	-0-	-0-	31391	2			N	-0-			-0-
07	39208	X	39208	-0-	-0-	-0-	39208	2			N	-0-			-0-
08	38356	X	38356	-0-	-0-	-0-	38356	2			N	-0-			-0-
09	37197	X	37197	-0-	-0-	-0-	37197	2			N	-0-			-0-
10	39215	X	37970	-0-	-1245	-0-	37970	2			N	-0-			-0-
11	37950	X	36370	-0-	-1580	-0-	36370	2			N	-0-			-0-
12	39215	X	37224	-0-	-1991	-0-	37224	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	20205	-0-	-2735	-0-	20205	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	9732	-0-	-10092	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	7278	-0-	-14670	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	12115	-0-	-9125	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	16606	-0-	-3606	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	16424	-0-	-3136	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
07	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
08	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
09	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	16028	-0-	-2417	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	12115	-0-	-5735	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	12963	-0-	-5482	-0-	12963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1335	-0-	-3687	-0-	798	1	537	2	N	-0-					-0-
02	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	608	1	7450	2	N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	1095	1	2859	2	N	-0-					-0-
04	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
05	24813	X	24813	-0-	-0-	-0-	24813	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	4462	-0-	-4178	-0-	515	1	3947	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	4643	-0-	-10299	-0-	494	1	4149	2	N	-0-					-0-
08	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	165	1	15107	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	8982	-0-	-5478	-0-	290	1	8692	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	6669	-0-	-8273	-0-	502	1	6167	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	6696	-0-	-7764	-0-	529	1	6167	2	N	-0-					-0-
12	15283	X	7270	-0-	-8013	-0-	496	1	6774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2479	-0-	-931	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1727	-0-	-1185	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1963	-0-	-1261	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1037	-0-	-2083	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1008	-0-	-945	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
*12	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	18787	-0-	-4742	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	17063	-0-	-1053	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	19975	-0-	-82	-0-	19975	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	17149	-0-	-1811	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	15355	-0-	-3524	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17257	-0-	-2063	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	17113	-0-	-2851	-0-	17113	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	16741	-0-	-3223	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
09	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	17748	-0-	-77	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16633	-0-	-617	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	17458	-0-	-801	-0-	17458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3456	-0-	356	356	3456	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3628	-0-	628	984	3628	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3185	-0-	85	1069	3185	2			N	-0-					-0-
08	4327	X	3258	-0-	-1069	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
*12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51026	X	46326	-0-	-4700	-0-	46326	2			N	-0-					-0-
02	46088	X	43509	-0-	-2579	-0-	43509	2			N	-0-					-0-
03	51026	X	47400	-0-	-3626	-0-	47400	2			N	-0-					-0-
04	46860	X	44339	-0-	-2521	-0-	44339	2			N	-0-					-0-
05	48174	X	44719	-0-	-3455	-0-	44719	2			N	-0-					-0-
06	46620	X	44010	-0-	-2610	-0-	44010	2			N	-0-					-0-
07	48174	X	43072	-0-	-5102	-0-	43072	2			N	-0-					-0-
08	47399	X	42033	-0-	-5366	-0-	42033	2			N	-0-					-0-
09	44340	X	40416	-0-	-3924	-0-	40416	2			N	-0-					-0-
10	45477	X	41290	-0-	-4187	-0-	41290	2			N	-0-					-0-
11	44010	X	38353	-0-	-5657	-0-	38353	2			N	-0-					-0-
12	42346	X	38789	-0-	-3557	-0-	38789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	8352	-0-	-7524	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	16103	-0-	-1598	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	13950	-0-	-3180	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
05	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
06	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
07	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
08	23460	X	23460	-0-	-0-	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
09	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
10	24811	X	24811	-0-	-0-	-0-	24811	2			N	-0-					-0-
11	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	22128	-0-	-1370	-0-	22128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	14372	-0-	-3670	-0-	14309	3	63	9	Y	57					138
02	16296	X	14203	-0-	-2093	-0-	14178	3	25	9	Y	23	85	1			76
03	18042	X	16218	-0-	-1824	-0-	16163	3	55	9	Y	50					126
04	15810	X	14630	-0-	-1180	-0-	14606	3	24	9	Y	22	80	1			68
05	15717	X	14985	-0-	-732	-0-	14945	3	40	9	Y	36					104
06	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	16723	3	19	9	Y	17	54	1			67
07	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17716	3	14	9	Y	13					80
08	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	17263	3	15	9	Y	14					94
09	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	17132	3	58	9	Y	53					147
10	17732	X	17300	-0-	-432	-0-	17266	3	34	9	Y	31	101	1			77
11	17160	X	16456	-0-	-704	-0-	16415	3	41	9	Y	37					114
12	17763	X	16210	-0-	-1553	-0-	16181	3	29	9	Y	26	84	1	1	8	55

TOTAL GAS PROD: 193,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-		135	1	11900	3	Y	43	23	1			63
								47	9									
02	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-		62	1	13843	3	Y	44	23	1			84
								48	9									
03	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-		52	1	14588	3	Y	36	60	1			60
								40	9									
04	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-		13001	3	13	9	Y	12					72
05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-		13923	3	19	9	Y	17	32	1			57
06	14940	X	13843	-0-	-1097	-0-		13830	3	13	9	Y	12					69
07	15438	X	13532	-0-	-1906	-0-		13532	3			Y	-0-	38	1			31
08	14694	X	13468	-0-	-1226	-0-		13468	3			Y	-0-					31
09	13830	X	12296	-0-	-1534	-0-		12296	3			Y	-0-	14	1			17
10	14291	X	12641	-0-	-1650	-0-		12641	3			Y	-0-	9	1			8
11	13830	X	11907	-0-	-1923	-0-		11907	3			Y	-0-					8
12	13547	X	12089	-0-	-1458	-0-		12087	3	2	9	Y	2	4	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 157,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	3499	-0-	-3414	-0-		463	1	2957	3	Y	72					178
								79	9									
02	4536	X	3251	-0-	-1285	-0-		440	1	2741	3	Y	64	152	1			90
								70	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-		261	1	3154	3	Y	72	79	1			83
								79	9									
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-		340	1	3003	3	Y	54	83	1			54
								59	9									
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-		414	1	3580	3	Y	61	72	1			43
								67	9									
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-		282	1	4106	3	Y	33					76
								36	9									
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-		246	1	4305	3	Y	42	63	1			55
								46	9									
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-		244	1	4231	3	Y	49	75	1			29
								54	9									
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-		240	1	4046	3	Y	43					72
								47	9									
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-		212	1	4402	3	Y	83	66	1			89
								91	9									
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-		253	1	4106	3	Y	12					101
								13	9									
12	4588	X	4442	-0-	-146	-0-		83	1	4342	3	Y	15					116
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 49,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	14511	-0-	-5143	-0-		14511	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	12739	-0-	-5013	-0-		12739	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	14654	-0-	-5000	-0-		14654	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14107	-0-	-1253	-0-		14107	2			N	-0-					-0-
05	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-		14713	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13853	-0-	-337	-0-		13853	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13722	-0-	-941	-0-		13722	2			N	-0-					-0-
08	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-		16075	2			N	-0-					-0-
09	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-		17846	2			N	-0-					-0-
10	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-		17829	2			N	-0-					-0-
11	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-		16988	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	17238	-0-	-1207	-0-		17238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	48	1			14
03	INC G-10		248	-0-	248	248	182	1	60	3	Y	5					19
							6	9									
04	INC G-10		515	-0-	515	763	258	1	257	3	Y	-0-					19
05	INC G-10		650	-0-	650	1413	413	1	235	3	Y	2					21
							2	9									
06	2083	N	670	-0-	-1413	-0-	484	1	182	3	Y	4					25
							4	9									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	566	1	117	3	Y	-0-					25
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	467	1	195	3	Y	-0-					25
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	439	1	79	3	Y	2					27
							2	9									
10	682	N	505	-0-	-177	-0-	497	1	8	3	Y	-0-					27
11	630	N	512	-0-	-118	-0-	333	1	160	3	Y	17					44
							19	9									
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	363	1	158	3	Y	1	1	8			44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

01	7843	X	6293	-0-	-1550	-0-	248	1	6045	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	6368	-0-	-1500	-0-	208	1	6160	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	6755	-0-	-1956	-0-	133	1	6622	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	5462	-0-	-2968	-0-	339	1	5123	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	5959	-0-	-1140	-0-	518	1	5441	2	N	-0-					-0-
06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	341	1	7214	2	N	-0-					-0-
07	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	575	1	8334	2	N	-0-					-0-
08	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	784	1	9227	2	N	-0-					-0-
09	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	1055	1	9996	2	N	-0-					-0-
10	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	1123	1	9816	2	N	-0-					-0-
11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	354	1	10046	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10421	-0-	-987	-0-	10421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

01	38987	X	38987	-0-	-0-	-0-	38987	2			N	-0-					-0-
02	34804	X	33982	-0-	-822	-0-	33982	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	37697	-0-	-836	-0-	37697	2			N	-0-					-0-
04	41496	X	41496	-0-	-0-	-0-	41496	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	36558	-0-	-1975	-0-	36558	2			N	-0-					-0-
06	40842	X	40842	-0-	-0-	-0-	40842	2			N	-0-					-0-
07	38533	X	35115	-0-	-3418	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	43710	-0-	-0-	-0-	43710	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	36704	-0-	-586	-0-	36704	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	35960	-0-	-2573	-0-	35960	2			N	-0-					-0-
11	37290	X	34228	-0-	-3062	-0-	34228	2			N	-0-					-0-
12	43710	X	38544	-0-	-5166	-0-	38544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	11042	-0-	-56	-0-	414	1	10620	3	Y	7	48	1			33
							8	9									
02	6048	X	3517	-0-	-2531	-0-	570	1	2944	3	Y	3					36
							3	9									
03	8246	X	7775	-0-	-471	-0-	422	1	7353	3	Y	-0-					36
04	10680	X	5420	-0-	-5260	-0-	660	1	4749	3	Y	10					46
							11	9									
05	11036	X	7506	-0-	-3530	-0-	759	1	6746	3	Y	1					47
							1	9									
06	10680	X	10265	-0-	-415	-0-	399	1	9851	3	Y	14	39	1			22
							15	9									
07	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	449	1	9754	3	Y	44	39	1			27
							48	9									
08	7781	X	7766	-0-	-15	-0-	613	1	7141	3	Y	11					38
							12	9									
09	10260	X	2826	-0-	-7434	-0-	723	1	2092	3	Y	10					48
							11	9									
10	10602	X	9302	-0-	-1300	-0-	520	1	8778	3	Y	4					52
							4	9									
11	10260	X	10059	-0-	-201	-0-	475	1	9580	3	Y	4					56
							4	9									
*12	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	456	1	9887	3	Y	10	42	1	4	8	20
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 96,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 10622 - 11620

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					122
02	644	N	260	-0-	-384	-0-	69	1	189	3	Y	2	97	1			27
							2	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	223	1	1020	3	Y	6					33
							7	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	345	1	1276	3	Y	5					38
							6	9									
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	330	1	869	3	Y	3					41
							3	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	380	1	821	3	Y	5					46
							6	9									
07	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	395	1	782	3	Y	-0-					46
08	1209	N	778	-0-	-431	-0-	337	1	441	3	Y	-0-					46
09	1200	N	728	-0-	-472	-0-	432	1	293	3	Y	3					49
							3	9									
10	1178	N	733	-0-	-445	-0-	484	1	249	3	Y	-0-					49
11	750	N	646	-0-	-104	-0-	303	1	335	3	Y	7					56
							8	9									
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	349	1	392	3	Y	2	2	8			56
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2283	-0-	-181	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2619	-0-	-109	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2043	-0-	-417	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1611	-0-	-931	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	1967	-0-	-1784	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4349	-0-	-735	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3977	-0-	-615	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4279	-0-	-805	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4305	-0-	-105	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	2423	-0-	-2041	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4256	-0-	-514	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4491	-0-	-438	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3910	-0-	-860	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3809	-0-	-1120	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	18299	-0-	-2812	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	8760	-0-	-14200	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	11588	-0-	-13832	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	12793	-0-	-11807	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	10298	-0-	-15122	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	5728	-0-	-11972	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12515	-0-	-691	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
08	24224	X	24224	-0-	-0-	-0-	24224	2			N	-0-					-0-
09	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	25679	2			N	-0-					-0-
10	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	20224	-0-	-3206	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	15743	-0-	-10793	-0-	15743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42439	X	37487	-0-	-4952	-0-	37487	2			N	-0-					-0-
02	38332	X	30102	-0-	-8230	-0-	30102	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	35276	-0-	-7163	-0-	35276	2			N	-0-					-0-
04	36420	X	29984	-0-	-6436	-0-	29984	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	34595	-0-	-2884	-0-	34595	2			N	-0-					-0-
06	36270	X	34126	-0-	-2144	-0-	34126	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	21666	-0-	-13612	-0-	21666	2			N	-0-					-0-
08	35278	X	4336	-0-	-30942	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	34140	X	16410	-0-	-17730	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
10	35278	X	29893	-0-	-5385	-0-	29893	2			N	-0-					-0-
11	34140	X	27631	-0-	-6509	-0-	27631	2			N	-0-					-0-
*12	27204	X	27204	-0-	-0-	-0-	27204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4199	-0-	-420	-0-	535	1	3664	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3663	-0-	-565	-0-	609	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4139	-0-	-542	-0-	673	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3871	-0-	-659	-0-	625	1	3246	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3865	-0-	-599	-0-	669	1	3196	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3448	-0-	-602	-0-	700	1	2748	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3327	-0-	-827	-0-	669	1	2658	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3449	-0-	-705	-0-	1420	1	2029	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2620	-0-	-1250	-0-	528	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	621	1	3260	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3346	-0-	-104	-0-	708	1	2638	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	621	1	2456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12769	-0-	-1175	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	13692	-0-	-3575	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	14879	-0-	-3151	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	16962	-0-	-1669	-0-	16962	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	8823	-0-	-9207	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	11858	-0-	-3518	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	15285	-0-	-1672	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	13884	-0-	-2526	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	13745	-0-	-3212	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14552	-0-	-238	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13108	-0-	-2175	-0-	13108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	23032	-0-	-1768	-0-	23032	3			Y	-0-					32
02	22400	X	20494	-0-	-1906	-0-	20494	3			Y	-0-					32
03	24397	X	21598	-0-	-2799	-0-	21598	3			Y	-0-					32
04	23070	X	20052	-0-	-3018	-0-	20046	3	6	9	Y	5					37
05	23033	X	22492	-0-	-541	-0-	22224	3	268	9	Y	244					281
06	22290	X	20814	-0-	-1476	-0-	20764	3	50	9	Y	45	176	1			150
07	22692	X	20504	-0-	-2188	-0-	20504	3			Y	-0-					150
08	22506	X	20979	-0-	-1527	-0-	20979	3			Y	-0-					150
09	21780	X	20174	-0-	-1606	-0-	20174	3			Y	-0-					150
10	22506	X	18817	-0-	-3689	-0-	18756	3	61	9	Y	55	166	1			39
11	20820	X	17683	-0-	-3137	-0-	17683	3			Y	-0-					39
12	20987	X	19723	-0-	-1264	-0-	19723	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 246,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	18048	-0-	-3063	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
02	17164	X	14292	-0-	-2872	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	7243	-0-	-11760	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	410	-0-	-17050	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
06	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-					-0-
07	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
08	7254	X	6785	-0-	-469	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
09	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
10	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	3105	-0-	-3465	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	5793	-0-	-9335	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33573	X	17062	-0-	-16511	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
02	30324	X	13923	-0-	-16401	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
03	29884	X	7995	-0-	-21889	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	5823	-0-	-17097	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	3659	-0-	-13391	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	1886	-0-	-14614	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	1338	-0-	-14069	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	2096	-0-	-5902	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	1879	-0-	-3941	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2665	-0-	-993	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	971	-0-	-1069	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	549	-0-	-1559	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41944	X	41944	-0-	-0-	-0-	41944	2			N	-0-					-0-
02	37986	X	37986	-0-	-0-	-0-	37986	2			N	-0-					-0-
03	45562	X	45562	-0-	-0-	-0-	45562	2			N	-0-					-0-
04	44747	X	44747	-0-	-0-	-0-	44747	2			N	-0-					-0-
05	42067	X	42046	-0-	-21	-0-	42046	2			N	-0-					-0-
06	44100	X	37575	-0-	-6525	-0-	37575	2			N	-0-					-0-
07	46252	X	35601	-0-	-10651	-0-	35601	2			N	-0-					-0-
08	46252	X	32917	-0-	-13335	-0-	32917	2			N	-0-					-0-
09	44760	X	30600	-0-	-14160	-0-	30600	2			N	-0-					-0-
10	42036	X	30553	-0-	-11483	-0-	30553	2			N	-0-					-0-
11	37590	X	28268	-0-	-9322	-0-	28268	2			N	-0-					-0-
12	35588	X	26715	-0-	-8873	-0-	26715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39866	X	2819	-0-	-37047	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
02	33824	X	1078	-0-	-32746	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	6369	-0-	-28258	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
04	31500	X	2954	-0-	-28546	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	10551	-0-	-12172	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
06	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
08	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
09	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
10	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
11	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
*12	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
03	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	20787	-0-	17687	17687	20787	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	24605	-0-	21605	39292	24605	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	23913	-0-	20813	60105	23913	2			N	-0-					-0-
08	83972	X	23867	-0-	-60105	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
09	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
10	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	23420	2			N	-0-					-0-
11	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	22195	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	21993	-0-	-1908	-0-	21993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1512	-0-	1512	1512	1512	2			N	-0-					-0-
11	7547	X	6035	-0-	-1512	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
*12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	22914	2			N	-0-					-0-
02	21420	X	19720	-0-	-1700	-0-	19720	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	14954	-0-	-8761	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	15827	-0-	-7123	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	17285	-0-	-5624	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	16344	-0-	-5826	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	17063	-0-	-4761	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16542	-0-	-756	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	14742	-0-	-1998	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	15298	-0-	-2000	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	15708	-0-	-792	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	15405	-0-	-1645	-0-	15405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	8493	-0-	-7379	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	8179	-0-	-5569	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
03	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	22146	2			N	-0-					-0-
04	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	20932	2			N	-0-					-0-
05	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
06	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
07	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	19313	2			N	-0-					-0-
09	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
10	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
11	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	17793	-0-	-1799	-0-	17793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	12475	-0-	-7055	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	10697	-0-	-7895	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	9689	-0-	-10895	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	9853	-0-	-10067	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	9411	-0-	-9468	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	6413	-0-	-5647	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	5834	-0-	-6008	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	5998	-0-	-4170	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	5153	-0-	-4687	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	6776	-0-	-2648	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
*12	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23415	X	23415	-0-	-0-	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
02	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	18626	2			N	-0-					-0-
03	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	21157	2			N	-0-					-0-
04	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
05	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
06	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
07	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
08	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
09	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
10	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	15124	-0-	-4096	-0-	15124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	22608	-0-	-5044	-0-	22608	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	20636	-0-	-3416	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
03	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
04	31281	X	31281	-0-	-0-	-0-	31281	2			N	-0-					-0-
05	29519	X	29519	-0-	-0-	-0-	29519	2			N	-0-					-0-
06	29775	X	29775	-0-	-0-	-0-	29775	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	29729	-0-	-2201	-0-	29729	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	29282	-0-	-2648	-0-	29282	2			N	-0-					-0-
09	30900	X	27835	-0-	-3065	-0-	27835	2			N	-0-					-0-
10	30783	X	29607	-0-	-1176	-0-	29607	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	28188	-0-	-1602	-0-	28188	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	27375	-0-	-2354	-0-	27375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37138	X	30950	-0-	-6188	-0-	30950	2			N	-0-					-0-
02	33376	X	28902	-0-	-4474	-0-	28902	2			N	-0-					-0-
03	36301	X	33091	-0-	-3210	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
04	31650	X	30179	-0-	-1471	-0-	30179	2			N	-0-					-0-
05	31992	X	30776	-0-	-1216	-0-	30776	2			N	-0-					-0-
06	32010	X	30249	-0-	-1761	-0-	30249	2			N	-0-					-0-
07	33077	X	30818	-0-	-2259	-0-	30818	2			N	-0-					-0-
08	33077	X	30112	-0-	-2965	-0-	30112	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	29935	-0-	-305	-0-	29935	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	31135	-0-	-113	-0-	31135	2			N	-0-					-0-
11	30240	X	29972	-0-	-268	-0-	29972	2			N	-0-					-0-
*12	31216	X	31216	-0-	-0-	-0-	31216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38223	X		31922	-0-	-6301	-0-	31922	2			N	-0-					-0-
02	36905	X		36905	-0-	-0-	-0-	36905	2			N	-0-					-0-
03	48020	X		48020	-0-	-0-	-0-	48020	2			N	-0-					-0-
04	40225	X		40225	-0-	-0-	-0-	40225	2			N	-0-					-0-
05	42703	X		42703	-0-	-0-	-0-	42703	2			N	-0-					-0-
06	42270	X		39594	-0-	-2676	-0-	39594	2			N	-0-					-0-
07	43679	X		40270	-0-	-3409	-0-	40270	2			N	-0-					-0-
08	43679	X		41545	-0-	-2134	-0-	41545	2			N	-0-					-0-
09	42044	X		42044	-0-	-0-	-0-	42044	2			N	-0-					-0-
10	42718	X		40171	-0-	-2547	-0-	40171	2			N	-0-					-0-
11	40200	X		25804	-0-	-14396	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
12	43431	X		30592	-0-	-12839	-0-	30592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	961	N		961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	3100	N		4609	-0-	1509	1509	4609	2			N	-0-					-0-
04	3000	N		2060	-0-	-940	569	2060	2			N	-0-					-0-
05	3100	N		3089	-0-	-11	558	3089	2			N	-0-					-0-
06	1985	X		1427	-0-	-558	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	2156	X		2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2104	X		2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
09	3733	X		3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
10	1798	X		1378	-0-	-420	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1740	X		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X		1277	-0-	-2567	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39308	X	35601	-0-	-3707	-0-	35601	2			N	-0-					-0-
02	34384	X	31906	-0-	-2478	-0-	31906	2			N	-0-					-0-
03	39164	X	39164	-0-	-0-	-0-	39164	2			N	-0-					-0-
04	34860	X	34020	-0-	-840	-0-	34020	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	33876	-0-	-1712	-0-	33876	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	34701	-0-	-3189	-0-	34701	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	32270	-0-	-6883	-0-	32270	2			N	-0-					-0-
08	39153	X	31057	-0-	-8096	-0-	31057	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	29937	-0-	-4773	-0-	29937	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	30483	-0-	-5384	-0-	30483	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	29229	-0-	-5481	-0-	29229	2			N	-0-					-0-
12	31899	X	29139	-0-	-2760	-0-	29139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	13780	-0-	-3208	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	11803	-0-	-1497	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
03	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12606	-0-	-744	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
05	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13070	-0-	-1270	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12987	-0-	-1831	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14441	-0-	-377	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
09	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	13781	-0-	-293	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	13733	-0-	-247	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
*12	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	23185	-0-	-2483	-0-	23185	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	22473	-0-	-207	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	18775	-0-	-6335	-0-	18775	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	11926	-0-	-11954	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
05	24893	X	13959	-0-	-10934	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
06	24090	X	14355	-0-	-9735	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
07	24893	X	15042	-0-	-9851	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	11755	-0-	-7031	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	9611	-0-	-4759	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	7304	-0-	-7731	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
11	20588	X	20588	-0-	-0-	-0-	20588	2			N	-0-					-0-
*12	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	22247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	16	1			39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

01	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	99	1	18670	3	Y	-0-					2
02	18900	X	15889	-0-	-3011	-0-	32	1	15857	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	20925	X	19587	-0-	-1338	-0-	79	1	19507	3	Y	1					1
							1	9									
04	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	45	1	20779	3	Y	1					2
							1	9									
05	20150	X	19234	-0-	-916	-0-	89	1	19145	3	Y	-0-					2
06	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	11	1	19930	3	Y	-0-					2
07	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	19892	3			Y	-0-					2
08	21173	X	19286	-0-	-1887	-0-	19286	3			Y	-0-					2
09	20490	X	18416	-0-	-2074	-0-	18416	3			Y	-0-					2
10	20615	X	19083	-0-	-1532	-0-	19083	3			Y	-0-					2
11	19950	X	18296	-0-	-1654	-0-	18296	3			Y	-0-					2
12	19840	X	19073	-0-	-767	-0-	19071	3	2	9	Y	2	2	8			2

TOTAL GAS PROD: 228,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

01	26939	X	22063	-0-	-4876	-0-	22063	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	20989	-0-	-3343	-0-	20989	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	10458	-0-	-15055	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	15811	-0-	-7649	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
05	24025	X	21404	-0-	-2621	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	11674	-0-	-10826	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	17804	-0-	-5446	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	20930	-0-	-460	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	20307	-0-	-393	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	20493	-0-	-897	-0-	20493	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	16398	-0-	-3852	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	16035	-0-	-4952	-0-	16035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

01	12245	X	10094	-0-	-2151	-0-	133	1	9961	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8532	-0-	-876	-0-	157	1	8375	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10269	-0-	-147	-0-	158	1	10111	2	N	-0-					-0-
04	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	225	1	10427	2	N	-0-					-0-
05	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	201	1	12953	2	N	-0-					-0-
06	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	9	1	14928	2	N	-0-					-0-
07	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
08	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	12936	-0-	-2004	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	12884	-0-	-2554	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	12016	-0-	-2924	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12138	-0-	-2184	-0-	12138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8066	-0-	-866	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10010	-0-	-520	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10290	-0-	-591	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10262	-0-	-718	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
07	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	5873	-0-	-5473	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	2799	-0-	-7461	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	2218	-0-	-9128	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	1075	-0-	-9905	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	2513	-0-	-7407	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34038	X	33292	-0-	-746	-0-	33292	2			N	-0-					-0-
02	31192	X	27047	-0-	-4145	-0-	27047	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	29121	-0-	-5413	-0-	29121	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	29349	-0-	-4071	-0-	29349	2			N	-0-					-0-
05	36456	X	36456	-0-	-0-	-0-	36456	2			N	-0-					-0-
06	36569	X	36569	-0-	-0-	-0-	36569	2			N	-0-					-0-
07	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2			N	-0-					-0-
08	36334	X	36334	-0-	-0-	-0-	36334	2			N	-0-					-0-
09	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	36229	2			N	-0-					-0-
10	39122	X	39122	-0-	-0-	-0-	39122	2			N	-0-					-0-
11	39741	X	39741	-0-	-0-	-0-	39741	2			N	-0-					-0-
*12	39983	X	39983	-0-	-0-	-0-	39983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32891	X	25531	-0-	-7360	-0-	25531	2			N	-0-					-0-
02	29176	X	22952	-0-	-6224	-0-	22952	2			N	-0-					-0-
03	32023	X	24508	-0-	-7515	-0-	24508	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	21764	-0-	-8356	-0-	21764	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	25482	-0-	-62	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
06	26402	X	26402	-0-	-0-	-0-	26402	2			N	-0-					-0-
07	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25585	2			N	-0-					-0-
08	26480	X	26480	-0-	-0-	-0-	26480	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	25619	-0-	-781	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	27466	-0-	-0-	-0-	27466	2			N	-0-					-0-
11	26400	X	25568	-0-	-832	-0-	25568	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	22509	-0-	-3965	-0-	22509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36611	X	33968	-0-	-2643	-0-	33968	2			N	-0-					-0-
02	34580	X	31173	-0-	-3407	-0-	31173	2			N	-0-					-0-
03	38285	X	31258	-0-	-7027	-0-	31258	2			N	-0-					-0-
04	37050	X	30842	-0-	-6208	-0-	30842	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	30744	-0-	-5495	-0-	30744	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	28128	-0-	-5262	-0-	28128	2			N	-0-					-0-
07	34503	X	27731	-0-	-6772	-0-	27731	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	28511	-0-	-3357	-0-	28511	2			N	-0-					-0-
09	30840	X	26189	-0-	-4651	-0-	26189	2			N	-0-					-0-
10	30752	X	27141	-0-	-3611	-0-	27141	2			N	-0-					-0-
11	28140	X	26129	-0-	-2011	-0-	26129	2			N	-0-					-0-
12	28520	X	26315	-0-	-2205	-0-	26315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	34	-0-	-2066	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1650	-0-	-520	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	332	-0-	-1838	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	6293	X	2353	-0-	-3940	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	17084	-0-	-183	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	13601	-0-	-3647	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	9039	-0-	-10057	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	14000	-0-	-4480	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	16333	-0-	-1740	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	12346	-0-	-4184	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	4299	-0-	-10767	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	12220	-0-	-4117	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	17040	2			N	-0-					-0-
10	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
11	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	17343	-0-	-265	-0-	17343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	22954	-0-	-6186	-0-	22954	2			N	-0-					-0-
02	26320	X	14893	-0-	-11427	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
03	40101	X	40101	-0-	-0-	-0-	40101	2			N	-0-					-0-
04	37372	X	37372	-0-	-0-	-0-	37372	2			N	-0-					-0-
05	41802	X	41802	-0-	-0-	-0-	41802	2			N	-0-					-0-
06	41330	X	41330	-0-	-0-	-0-	41330	2			N	-0-					-0-
07	37897	X	37897	-0-	-0-	-0-	37897	2			N	-0-					-0-
08	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	37856	2			N	-0-					-0-
09	40474	X	40474	-0-	-0-	-0-	40474	2			N	-0-					-0-
10	37576	X	37576	-0-	-0-	-0-	37576	2			N	-0-					-0-
11	36758	X	36758	-0-	-0-	-0-	36758	2			N	-0-					-0-
12	41819	X	37150	-0-	-4669	-0-	37150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
03	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
04	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	18163	2			N	-0-					-0-
05	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
06	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	6954	-0-	-5136	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
08	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
09	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
10	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
11	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	14801	-0-	-4357	-0-	14801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31403	X	26398	-0-	-5005	-0-	26398	2			N	-0-					-0-
02	28364	X	23960	-0-	-4404	-0-	23960	2			N	-0-					-0-
03	31403	X	21607	-0-	-9796	-0-	21607	2			N	-0-					-0-
04	28770	X	22552	-0-	-6218	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
05	29729	X	20732	-0-	-8997	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
06	25680	X	23322	-0-	-2358	-0-	23322	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	24579	-0-	-1957	-0-	24579	2			N	-0-					-0-
08	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	26024	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	21401	-0-	-1909	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	19106	-0-	-5477	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	16777	-0-	-8393	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	17201	-0-	-8808	-0-	17201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57660	X	56772	-0-	-888	-0-	56772	2			N	-0-					-0-
02	52080	X	48926	-0-	-3154	-0-	48926	2			N	-0-					-0-
03	57660	X	51767	-0-	-5893	-0-	51767	2			N	-0-					-0-
04	55200	X	48374	-0-	-6826	-0-	48374	2			N	-0-					-0-
05	56761	X	48638	-0-	-8123	-0-	48638	2			N	-0-					-0-
06	54930	X	46436	-0-	-8494	-0-	46436	2			N	-0-					-0-
07	54157	X	47692	-0-	-6465	-0-	47692	2			N	-0-					-0-
08	51770	X	47277	-0-	-4493	-0-	47277	2			N	-0-					-0-
09	48360	X	44951	-0-	-3409	-0-	44951	2			N	-0-					-0-
10	48639	X	45192	-0-	-3447	-0-	45192	2			N	-0-					-0-
11	46440	X	43436	-0-	-3004	-0-	43436	2			N	-0-					-0-
12	47678	X	42594	-0-	-5084	-0-	42594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	3349	-0-	-10322	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	1938	-0-	-9822	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	2710	-0-	-7241	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4853	-0-	-547	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4098	-0-	-924	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4959	-0-	-528	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5258	-0-	-592	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5348	-0-	-697	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
*12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	15748	-0-	12648	12648	15748	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	19007	-0-	16007	28655	19007	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	18580	-0-	15480	44135	18580	2			N	-0-					-0-
06	62886	X	18751	-0-	-44135	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
07	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
08	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
09	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
10	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
11	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	16266	-0-	-2148	-0-	16266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	263	-0-	-11269	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
03	24229	X	24229	-0-	-0-	-0-	24229	2			N	-0-					-0-
04	24093	X	24093	-0-	-0-	-0-	24093	2			N	-0-					-0-
05	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	23939	2			N	-0-					-0-
06	25041	X	25041	-0-	-0-	-0-	25041	2			N	-0-					-0-
07	26733	X	26733	-0-	-0-	-0-	26733	2			N	-0-					-0-
08	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	27408	2			N	-0-					-0-
09	26156	X	26156	-0-	-0-	-0-	26156	2			N	-0-					-0-
10	26608	X	26608	-0-	-0-	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
11	25250	X	25250	-0-	-0-	-0-	25250	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	25499	-0-	-1905	-0-	25499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	16924	-0-	-374	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	15075	-0-	-577	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	18063	-0-	-2986	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	15153	-0-	-5217	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	17573	-0-	-3476	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	11285	-0-	-6205	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
07	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	17907	-0-	-166	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16119	-0-	-891	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	12560	-0-	-6226	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	6851	-0-	-11329	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	13111	-0-	-5675	-0-	13111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	19183	-0-	-1959	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
02	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	19037	-0-	-617	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
04	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	19181	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	18083	-0-	-2904	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	12644	-0-	-7666	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19430	-0-	-1557	-0-	19430	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	18126	-0-	-1683	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	17180	-0-	-1990	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	17655	-0-	-1782	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	16539	-0-	-2271	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	16129	-0-	-2998	-0-	16129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	4592	-0-	-10381	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	4523	-0-	-8385	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	3204	-0-	-8762	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	3137	-0-	-4693	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3722	-0-	-1300	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4101	-0-	-759	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	1947	-0-	-3075	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	998	-0-	-2722	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	1126	-0-	-2984	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	883	-0-	-3364	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
*12	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

01	18817	X	6754	-0-	-12063	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	2294	-0-	-14702	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	10445	-0-	-5923	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12101	-0-	-1279	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	5596	-0-	-6215	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	6512	-0-	-3598	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	7860	-0-	-4633	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	9892	-0-	-2601	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	6425	-0-	-5665	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7941	-0-	-1948	-0-	7941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	807	-0-	-2479	-0-	807	2			N	-0-			-0-
02	2968	X	2008	-0-	-960	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-			-0-
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
06	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3496	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	2646	-0-	-1074	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	2575	-0-	-1145	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	2993	-0-	-607	-0-	2993	2			N	-0-			-0-
10	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	3122	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2907	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	12830	-0-	-1523	-0-	155	1	12675	2	N	-0-			-0-
02	12012	X	11544	-0-	-468	-0-	142	1	11402	2	N	-0-			-0-
03	13392	X	12077	-0-	-1315	-0-	104	1	11973	2	N	-0-			-0-
04	12960	X	11786	-0-	-1174	-0-	203	1	11583	2	N	-0-			-0-
05	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	207	1	13958	2	N	-0-			-0-
06	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	9	1	16719	2	N	-0-			-0-
07	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	7	1	16379	2	N	-0-			-0-
08	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	15798	2			N	-0-			-0-
09	16470	X	14810	-0-	-1660	-0-	14810	2			N	-0-			-0-
10	17019	X	14658	-0-	-2361	-0-	14658	2			N	-0-			-0-
11	16470	X	13925	-0-	-2545	-0-	13925	2			N	-0-			-0-
12	16399	X	14083	-0-	-2316	-0-	14083	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40951	X	30095	-0-	-10856	-0-	30095	2			N	-0-			-0-
02	33936	X	27313	-0-	-6623	-0-	27313	2			N	-0-			-0-
03	35402	X	32705	-0-	-2697	-0-	32705	2			N	-0-			-0-
04	35411	X	35411	-0-	-0-	-0-	35411	2			N	-0-			-0-
05	41475	X	41475	-0-	-0-	-0-	41475	2			N	-0-			-0-
06	39352	X	39352	-0-	-0-	-0-	39352	2			N	-0-			-0-
07	36919	X	36919	-0-	-0-	-0-	36919	2			N	-0-			-0-
08	41478	X	33288	-0-	-8190	-0-	33288	2			N	-0-			-0-
09	40140	X	36936	-0-	-3204	-0-	36936	2			N	-0-			-0-
10	42150	X	42150	-0-	-0-	-0-	42150	2			N	-0-			-0-
11	39360	X	38762	-0-	-598	-0-	38762	2			N	-0-			-0-
*12	38444	X	38444	-0-	-0-	-0-	38444	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 432,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3314	-0-	-1894	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
02	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
03	25273	X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
04	24297	X	24297	-0-	-0-	-0-	24297	2			N	-0-					-0-
05	23990	X	23990	-0-	-0-	-0-	23990	2			N	-0-					-0-
06	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	24978	2			N	-0-					-0-
07	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	25551	2			N	-0-					-0-
08	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	25613	2			N	-0-					-0-
09	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	24326	2			N	-0-					-0-
10	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	23989	2			N	-0-					-0-
11	22903	X	22903	-0-	-0-	-0-	22903	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	23527	-0-	-2079	-0-	23527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8794	-0-	-1095	-0-	8759	3	35	9	N	32	177	1			36
02	8428	X	7884	-0-	-544	-0-	7829	3	55	9	N	50					86
03	9331	X	8374	-0-	-957	-0-	8322	3	52	9	N	47					133
04	8760	X	8315	-0-	-445	-0-	8254	3	61	9	N	55	119	1			69
05	8866	X	8471	-0-	-395	-0-	8421	3	50	9	N	45					114
06	8520	X	7913	-0-	-607	-0-	7869	3	44	9	N	40	118	1			36
07	8742	X	8524	-0-	-218	-0-	8496	3	28	9	N	25					61
08	8587	X	8535	-0-	-52	-0-	8489	3	46	9	N	42					103
09	8310	X	8162	-0-	-148	-0-	8098	3	64	9	N	58					161
10	8525	X	8392	-0-	-133	-0-	8355	3	37	9	N	34					195
11	8250	X	8101	-0-	-149	-0-	8042	3	59	9	N	54	177	1			72
12	8525	X	8213	-0-	-312	-0-	8163	3	50	9	N	45					117

TOTAL GAS PROD: 99,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41013	X	31528	-0-	-9485	-0-	31528	2			N	-0-					-0-
02	35840	X	30352	-0-	-5488	-0-	30352	2			N	-0-					-0-
03	38564	X	33900	-0-	-4664	-0-	33900	2			N	-0-					-0-
04	36240	X	30956	-0-	-5284	-0-	30956	2			N	-0-					-0-
05	37448	X	31046	-0-	-6402	-0-	31046	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	29971	-0-	-2849	-0-	29971	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	27757	-0-	-6157	-0-	27757	2			N	-0-					-0-
08	33914	X	24643	-0-	-9271	-0-	24643	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	18463	-0-	-12497	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	14060	-0-	-16971	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	12357	-0-	-17613	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	13853	-0-	-13613	-0-	13853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5668	-0-	-563	-0-	268	1	5342	3	Y	53	57	1			15
							58	9									
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	125	1	5543	3	Y	10					25
							11	9									
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	68	1	6611	3	Y	28					53
							31	9									
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	70	1	6155	3	Y	31	54	1			30
							34	9									
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	162	1	6491	3	Y	3					33
							3	9									
06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	126	1	6482	3	Y	27					60
							30	9									
07	6696	X	5852	-0-	-844	-0-	481	1	5369	3	Y	2	48	1			14
							2	9									
08	6696	X	6184	-0-	-512	-0-	336	1	5836	3	Y	11					25
							12	9									
09	6630	X	6350	-0-	-280	-0-	289	1	6017	3	Y	40	42	1			23
							44	9									
10	6851	X	5845	-0-	-1006	-0-	365	1	5466	3	Y	13					36
							14	9									
11	6630	X	5233	-0-	-1397	-0-	303	1	4916	3	Y	13	41	1			8
							14	9									
12	6572	X	6084	-0-	-488	-0-	394	1	5676	3	Y	13	1	8			20
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 73,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

01	43648	X	37218	-0-	-6430	-0-	37218	2			N	-0-					-0-
02	38752	X	28164	-0-	-10588	-0-	28164	2			N	-0-					-0-
03	40703	X	28075	-0-	-12628	-0-	28075	2			N	-0-					-0-
04	39390	X	29989	-0-	-9401	-0-	29989	2			N	-0-					-0-
05	37231	X	29670	-0-	-7561	-0-	29670	2			N	-0-					-0-
06	36030	X	23760	-0-	-12270	-0-	23760	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	26493	-0-	-4693	-0-	26493	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	22614	-0-	-8386	-0-	22614	2			N	-0-					-0-
09	30000	X	14102	-0-	-15898	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	5552	-0-	-24115	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	9686	-0-	-15964	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	8650	-0-	-17855	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

01	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	23088	2			N	-0-					-0-
02	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	14738	-0-	-5381	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	13350	-0-	-8550	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	10652	-0-	-11978	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	4580	-0-	-17320	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	403	-0-	-15562	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	102	-0-	-14623	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	2452	-0-	-10898	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	4656	-0-	-6008	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
*12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

01	6355	X	742	-0-	-5613	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
03	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
04	20372	X	20372	-0-	-0-	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	4704	-0-	-7326	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
07	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
08	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	7072	-0-	-5359	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	5675	-0-	-6355	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	10057	-0-	-10341	-0-	10057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

01	17701	X	13592	-0-	-4109	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	13921	-0-	-2067	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	12658	-0-	-5043	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	5424	-0-	-10866	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	10504	-0-	-6329	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	9975	-0-	-4935	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	1857	-0-	-13550	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	2915	-0-	-9733	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
10	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
11	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
*12	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101339	X	63189	-0-	-38150	-0-	63189	2			N	-0-					-0-
02	90048	X	55524	-0-	-34524	-0-	55524	2			N	-0-					-0-
03	95294	X	60306	-0-	-34988	-0-	60306	2			N	-0-					-0-
04	87480	X	58331	-0-	-29149	-0-	58331	2			N	-0-					-0-
05	63178	X	59823	-0-	-3355	-0-	59823	2			N	-0-					-0-
06	61262	X	61262	-0-	-0-	-0-	61262	2			N	-0-					-0-
07	67642	X	67642	-0-	-0-	-0-	67642	2			N	-0-					-0-
08	67650	X	67650	-0-	-0-	-0-	67650	2			N	-0-					-0-
09	61260	X	46432	-0-	-14828	-0-	46432	2			N	-0-					-0-
10	67642	X	67171	-0-	-471	-0-	67171	2			N	-0-					-0-
11	65460	X	59238	-0-	-6222	-0-	59238	2			N	-0-					-0-
12	67642	X	61266	-0-	-6376	-0-	61266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35723	X	35723	-0-	-0-	-0-	35723	2			N	-0-					-0-
02	35239	X	35239	-0-	-0-	-0-	35239	2			N	-0-					-0-
03	38339	X	38339	-0-	-0-	-0-	38339	2			N	-0-					-0-
04	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	36841	2			N	-0-					-0-
05	37241	X	37241	-0-	-0-	-0-	37241	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	20819	-0-	-13921	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
07	35898	X	-0-	-0-	-35898	-0-					N	-0-					-0-
08	35898	X	14673	-0-	-21225	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	5416	-0-	-29324	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
10	35898	X	6713	-0-	-29185	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	17615	-0-	-3205	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
*12	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	20020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	9926	-0-	-7744	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	6344	-0-	-9280	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	8708	-0-	-8280	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	9575	-0-	-6235	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	8071	-0-	-3771	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	4036	-0-	-5564	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	1511	-0-	-8378	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	2221	-0-	-1829	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*12	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					19
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	Y	2					21
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2					23
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					23
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	17320	-0-	-1435	-0-	17126	3	194	9	Y	176	72	1			377
02	16576	X	15454	-0-	-1122	-0-	15445	3	9	9	Y	8					385
03	18104	X	16981	-0-	-1123	-0-	16969	3	12	9	Y	11	120	1			276
04	16800	X	16105	-0-	-695	-0-	16095	3	10	9	Y	9	40	1			245
05	17360	X	16535	-0-	-825	-0-	16533	3	2	9	Y	2	115	1			132
06	16770	X	15727	-0-	-1043	-0-	15703	3	24	9	Y	22	97	1			57
07	17298	X	16452	-0-	-846	-0-	16412	3	40	9	Y	36					93
08	16988	X	16665	-0-	-323	-0-	16629	3	36	9	Y	33					126
09	16140	X	15912	-0-	-228	-0-	15849	3	63	9	Y	57	110	1			73
10	16616	X	16581	-0-	-35	-0-	16544	3	37	9	Y	34					107
11	16140	X	15854	-0-	-286	-0-	15792	3	62	9	Y	56					163
12	16678	X	16046	-0-	-632	-0-	15996	3	50	9	Y	45	120	1	1	8	87

TOTAL GAS PROD: 195,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	16490	-0-	-529	-0-	16403	3	87	9	Y	79	46	1			207
02	15148	X	14876	-0-	-272	-0-	14873	3	3	9	Y	3					210
03	16461	X	16393	-0-	-68	-0-	16385	3	8	9	Y	7	65	1			152
04	15990	X	15385	-0-	-605	-0-	15379	3	6	9	Y	5	22	1			135
05	16523	X	15771	-0-	-752	-0-	15769	3	2	9	Y	2	64	1			73
06	15990	X	14563	-0-	-1427	-0-	14546	3	17	9	Y	15	54	1			34
07	16523	X	15608	-0-	-915	-0-	15579	3	29	9	Y	26					60
08	16399	X	16104	-0-	-295	-0-	16079	3	25	9	Y	23					83
09	15390	X	15106	-0-	-284	-0-	15061	3	45	9	Y	41	72	1			52
10	15810	X	15447	-0-	-363	-0-	15421	3	26	9	Y	24					76
11	15570	X	14303	-0-	-1267	-0-	14257	3	46	9	Y	42					118
12	16089	X	14578	-0-	-1511	-0-	14539	3	39	9	Y	35	86	1	1	8	66

TOTAL GAS PROD: 184,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2	9	Y	2					18
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					18
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2					20
10	186	N	13	-0-	-173	-0-	9	3	4	9	Y	4					24
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					24
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	15911	3	77	9	Y	70	116	1			32
02	15344	X	13939	-0-	-1405	-0-	13864	3	75	9	Y	68					100
03	16988	X	14767	-0-	-2221	-0-	14704	3	63	9	Y	57					157
04	16440	X	13654	-0-	-2786	-0-	13586	3	68	9	Y	62	119	1			100
05	16678	X	13877	-0-	-2801	-0-	13856	3	21	9	Y	19	102	1			17
06	15480	X	13263	-0-	-2217	-0-	13230	3	33	9	Y	30					47
07	15438	X	13017	-0-	-2421	-0-	1	1	12985	3	Y	28					75
							31	9									
08	14756	X	13071	-0-	-1685	-0-	13041	3	30	9	Y	27					102
09	13650	X	12415	-0-	-1235	-0-	1	1	12394	3	Y	18	87	1			33
							20	9									
10	13888	X	12546	-0-	-1342	-0-	12522	3	24	9	Y	22					55
11	13260	X	11823	-0-	-1437	-0-	11778	3	45	9	Y	41					96
12	13082	X	12343	-0-	-739	-0-	12304	3	39	9	Y	35	94	1			37

TOTAL GAS PROD: 160,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41168	X	33521	-0-	-7647	-0-	33521	2			N	-0-					-0-
02	35644	X	32031	-0-	-3613	-0-	32031	2			N	-0-					-0-
03	32426	X	31323	-0-	-1103	-0-	31323	2			N	-0-					-0-
04	32430	X	31191	-0-	-1239	-0-	31191	2			N	-0-					-0-
05	35464	X	31154	-0-	-4310	-0-	31154	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	1493	-0-	-32827	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	1037	-0-	-34427	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	16211	-0-	-16029	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	21491	-0-	-9709	-0-	21491	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	18615	-0-	-12540	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	4415	-0-	-11275	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35774	X	32208	-0-	-3566	-0-	32208	3			N	-0-					42
02	31780	X	28339	-0-	-3441	-0-	28339	3			N	-0-					42
03	34379	X	30335	-0-	-4044	-0-	30335	3			N	-0-					42
04	33240	X	28891	-0-	-4349	-0-	28891	3			N	-0-					42
05	34348	X	29176	-0-	-5172	-0-	29176	3			N	-0-					42
06	31170	X	27650	-0-	-3520	-0-	27650	3			N	-0-					42
07	31372	X	28009	-0-	-3363	-0-	28009	3			N	-0-					42
08	30349	X	27507	-0-	-2842	-0-	27507	3			N	-0-					42
09	28890	X	25959	-0-	-2931	-0-	25959	3			N	-0-					42
10	29171	X	26021	-0-	-3150	-0-	26021	3			N	-0-					42
11	27660	X	24791	-0-	-2869	-0-	24791	3			N	-0-					42
12	27931	X	25785	-0-	-2146	-0-	25782	3	3	9	N	3	3	8			42

TOTAL GAS PROD: 334,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			Y	-0-					11
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	3			Y	-0-					11
03	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	3			Y	-0-					11
04	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	3			Y	-0-					11
05	8587	X	8459	-0-	-128	-0-	8459	3			Y	-0-					11
06	8340	X	7279	-0-	-1061	-0-	7279	3			Y	-0-					11
07	9641	X	7366	-0-	-2275	-0-	7366	3			Y	-0-					11
08	9641	X	7469	-0-	-2172	-0-	7469	3			Y	-0-					11
09	9330	X	7288	-0-	-2042	-0-	7287	3	1	9	Y	1					12
10	8463	X	7668	-0-	-795	-0-	7667	3	1	9	Y	1					13
11	7290	X	7141	-0-	-149	-0-	7141	3			Y	-0-					13
12	7533	X	7319	-0-	-214	-0-	7319	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 92,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	493	1	5346	3	Y	-0-					41
02	7056	X	6073	-0-	-983	-0-	74	1	5999	3	Y	-0-	32	1			9
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	165	1	8441	3	Y	1					10
							1	9									
04	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	255	1	8890	3	Y	1					11
							1	9									
05	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	257	1	10741	3	Y	1					12
							1	9									
06	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	349	1	10522	3	Y	3					15
							3	9									
07	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	405	1	10276	3	Y	-0-					15
08	11005	X	9653	-0-	-1352	-0-	337	1	9316	3	Y	-0-					15
09	10860	X	7851	-0-	-3009	-0-	384	1	7467	3	Y	-0-					15
10	11222	X	7529	-0-	-3693	-0-	460	1	7069	3	Y	-0-					15
11	10860	X	7366	-0-	-3494	-0-	311	1	7052	3	Y	3					18
							3	9									
12	10695	X	7622	-0-	-3073	-0-	323	1	7298	3	Y	1	1	8			18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 102,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	4308	-0-	-4310	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
03	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3786	-0-	-384	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	5887	-0-	-3103	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	19821	2			N	-0-					-0-
07	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	23823	2			N	-0-					-0-
08	28170	X	28170	-0-	-0-	-0-	28170	2			N	-0-					-0-
09	20626	X	20626	-0-	-0-	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
10	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	3084	-0-	-25095	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27798	X	27798	-0-	-0-	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
02	29142	X	29142	-0-	-0-	-0-	29142	2			N	-0-					-0-
03	26981	X	26981	-0-	-0-	-0-	26981	2			N	-0-					-0-
04	29446	X	29446	-0-	-0-	-0-	29446	2			N	-0-					-0-
05	31939	X	31939	-0-	-0-	-0-	31939	2			N	-0-					-0-
06	32371	X	32371	-0-	-0-	-0-	32371	2			N	-0-					-0-
07	33278	X	33278	-0-	-0-	-0-	33278	2			N	-0-					-0-
08	32075	X	32075	-0-	-0-	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
09	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	29109	2			N	-0-					-0-
10	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	29272	2			N	-0-					-0-
11	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
12	33263	X	26082	-0-	-7181	-0-	26082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	11574	-0-	8474	8474	11574	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	13697	-0-	10597	19071	13697	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	13244	-0-	10244	29315	13244	2	N	-0-					-0-
10	40732	X	11417	-0-	-29315	-0-	11417	2	N	-0-					-0-
11	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	12866	-0-	-836	-0-	12866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	2	N	-0-					-0-
02	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	2	N	-0-					-0-
03	19222	X	19222	-0-	-0-	-0-	19222	2	N	-0-					-0-
04	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15213	2	N	-0-					-0-
05	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2	N	-0-					-0-
06	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	2	N	-0-					-0-
07	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	20157	2	N	-0-					-0-
08	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2	N	-0-					-0-
09	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	16412	2	N	-0-					-0-
10	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2	N	-0-					-0-
11	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	17025	2	N	-0-					-0-
12	20150	X	16973	-0-	-3177	-0-	16973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26593	X	26593	-0-	-0-	-0-	26593	3	Y	-0-					74
02	26880	X	23762	-0-	-3118	-0-	23747	3 15 9	Y	14					88
03	29760	X	25483	-0-	-4277	-0-	25481	3 2 9	Y	2					90
04	27930	X	24868	-0-	-3062	-0-	24854	3 14 9	Y	13					103
05	28024	X	24316	-0-	-3708	-0-	24316	3	Y	-0-					103
06	25740	X	23561	-0-	-2179	-0-	23543	3 18 9	Y	16	32	1			87
07	27371	X	27371	-0-	-0-	-0-	27371	3	Y	-0-					87
08	25699	X	24852	-0-	-847	-0-	24852	3	Y	-0-					87
09	24870	X	24081	-0-	-789	-0-	24081	3	Y	-0-					87
10	26815	X	24403	-0-	-2412	-0-	24403	3	Y	-0-					87
11	25950	X	22607	-0-	-3343	-0-	22607	3	Y	-0-					87
12	26629	X	23816	-0-	-2813	-0-	23812	3 4 9	Y	4	4	8			87

TOTAL GAS PROD: 295,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2333	-0-	-1697	-0-	908	1	1418	3	N	6					92
							7	9									
02	3640	X	2040	-0-	-1600	-0-	720	1	1320	3	N	-0-					92
03	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	1316	1	1798	3	N	-0-					92
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	978	1	3137	3	N	-0-					92
05	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	1077	1	1503	3	N	-0-					92
06	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	958	1	1918	3	N	11					103
							12	9									
07	4247	X	2751	-0-	-1496	-0-	926	1	1810	3	N	14					117
							15	9									
08	4247	X	3085	-0-	-1162	-0-	918	1	2167	3	N	-0-					117
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	897	1	3305	3	N	16					133
							18	9									
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	957	1	3130	3	N	14					147
							15	9									
11	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	863	1	1879	3	N	-0-					147
12	4371	X	3645	-0-	-726	-0-	997	1	2641	3	N	6					153
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 37,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6539	-0-	-839	-0-	284	1	6209	3	Y	42					98
							46	9									
02	5348	X	5059	-0-	-289	-0-	218	1	4826	3	Y	14	60	1			52
							15	9									
03	7223	X	4361	-0-	-2862	-0-	257	1	4075	3	Y	26					78
							29	9									
04	6990	X	5096	-0-	-1894	-0-	484	1	4594	3	Y	16	50	1			44
							18	9									
05	7223	X	4341	-0-	-2882	-0-	456	1	3860	3	Y	23					67
							25	9									
06	6330	X	2283	-0-	-4047	-0-	414	1	1860	3	Y	8	35	1			40
							9	9									
07	5611	X	790	-0-	-4821	-0-	288	1	501	3	Y	1					41
							1	9									
08	5270	X	1176	-0-	-4094	-0-	324	1	849	3	Y	3					44
							3	9									
09	5100	X	2260	-0-	-2840	-0-	428	1	1817	3	Y	14					58
							15	9									
10	4340	X	2991	-0-	-1349	-0-	423	1	2559	3	Y	8	40	1			26
							9	9									
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	339	1	2747	3	Y	21					47
							23	9									
*12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	326	1	4478	3	Y	14	35	1	1	8	25
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 42,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		329	-0-	329	412	329	2			N	-0-					-0-
03	872	X	460	-0-	-412	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

01	42408	X	34637	-0-	-7771	-0-	34637	2			N	-0-					-0-
02	37184	X	33209	-0-	-3975	-0-	33209	2			N	-0-					-0-
03	37388	X	37388	-0-	-0-	-0-	37388	2			N	-0-					-0-
04	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-	35980	2			N	-0-					-0-
05	36766	X	35841	-0-	-925	-0-	35841	2			N	-0-					-0-
06	36180	X	33669	-0-	-2511	-0-	33669	2			N	-0-					-0-
07	37386	X	35818	-0-	-1568	-0-	35818	2			N	-0-					-0-
08	37386	X	33229	-0-	-4157	-0-	33229	2			N	-0-					-0-
09	35970	X	31196	-0-	-4774	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
10	35836	X	31491	-0-	-4345	-0-	31491	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	30613	-0-	-4037	-0-	30613	2			N	-0-					-0-
12	34906	X	28818	-0-	-6088	-0-	28818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-				N	-0-			-0-
02	10808	X	-0-	-0-	-10808	-0-				N	-0-			-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-				N	-0-			-0-
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-				N	-0-			-0-
05	2976	X	2187	-0-	-789	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
06	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	17678	2		N	-0-			-0-
07	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2		N	-0-			-0-
08	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	18775	2		N	-0-			-0-
09	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	2		N	-0-			-0-
10	20894	X	17118	-0-	-3776	-0-	17118	2		N	-0-			-0-
11	20220	X	15967	-0-	-4253	-0-	15967	2		N	-0-			-0-
12	20894	X	14740	-0-	-6154	-0-	14740	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	26567	X	23252	-0-	-3315	-0-	23252	2		N	-0-			-0-
02	22036	X	20783	-0-	-1253	-0-	20783	2		N	-0-			-0-
03	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	24695	2		N	-0-			-0-
04	22500	X	21801	-0-	-699	-0-	21801	2		N	-0-			-0-
05	23250	X	20523	-0-	-2727	-0-	20523	2		N	-0-			-0-
06	23910	X	19243	-0-	-4667	-0-	19243	2		N	-0-			-0-
07	24707	X	13711	-0-	-10996	-0-	13711	2		N	-0-			-0-
08	24707	X	12188	-0-	-12519	-0-	12188	2		N	-0-			-0-
09	21810	X	9375	-0-	-12435	-0-	9375	2		N	-0-			-0-
10	20522	X	10239	-0-	-10283	-0-	10239	2		N	-0-			-0-
11	19230	X	10832	-0-	-8398	-0-	10832	2		N	-0-			-0-
12	13392	X	8875	-0-	-4517	-0-	8875	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

01	36039	X	36039	-0-	-0-	-0-	36039	2			N	-0-					-0-
02	33460	X	31915	-0-	-1545	-0-	31915	2			N	-0-					-0-
03	37045	X	35792	-0-	-1253	-0-	35792	2			N	-0-					-0-
04	35850	X	33136	-0-	-2714	-0-	33136	2			N	-0-					-0-
05	36053	X	33368	-0-	-2685	-0-	33368	2			N	-0-					-0-
06	34890	X	30698	-0-	-4192	-0-	30698	2			N	-0-					-0-
07	35805	X	26902	-0-	-8903	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
08	35805	X	27834	-0-	-7971	-0-	27834	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	27347	-0-	-5803	-0-	27347	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	26936	-0-	-6420	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
11	30690	X	25086	-0-	-5604	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
12	28272	X	18954	-0-	-9318	-0-	18954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

01	35846	X	35846	-0-	-0-	-0-	35846	2			N	-0-					-0-
02	30292	X	30292	-0-	-0-	-0-	30292	2			N	-0-					-0-
03	32705	X	32705	-0-	-0-	-0-	32705	2			N	-0-					-0-
04	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	31046	2			N	-0-					-0-
05	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	31449	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	27628	-0-	-1232	-0-	27628	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	28456	-0-	-1366	-0-	28456	2			N	-0-					-0-
08	29822	X	27078	-0-	-2744	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
09	28860	X	16159	-0-	-12701	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
10	29822	X	17337	-0-	-12485	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	16928	-0-	-10702	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	19215	-0-	-9243	-0-	19215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10831	-0-	-515	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9633	-0-	-391	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10577	-0-	-521	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10018	-0-	-722	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10216	-0-	-665	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10001	-0-	-469	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9537	-0-	-1127	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
09	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
10	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10864	-0-	-1436	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11164	-0-	-1546	-0-	11164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	25570	-0-	-594	-0-	25570	2			N	-0-					-0-
02	24094	X	24094	-0-	-0-	-0-	24094	2			N	-0-					-0-
03	25980	X	25980	-0-	-0-	-0-	25980	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	24486	-0-	-264	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	24117	-0-	-2574	-0-	24117	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	24882	-0-	-948	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
07	26691	X	23012	-0-	-3679	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	23044	-0-	-2934	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	22121	-0-	-2749	-0-	22121	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	21755	-0-	-3944	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	13500	-0-	-11370	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	9623	-0-	-13410	-0-	9623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	5796	-0-	-8712	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	690	-0-	-12078	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	1359	-0-	-12591	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
05	12183	X	1321	-0-	-10862	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	22725	-0-	19625	19625	22725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					14
02	924	X	329	-0-	-595	-0-	265	1	49	3	Y	14	9	1			19
							15	9									
03	1023	X	402	-0-	-621	-0-	234	1	159	3	Y	8					27
							9	9									
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	17	1			10
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					26
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	673	1	633	3	Y	25					51
							28	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	450	1	294	3	Y	8					59
							9	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	529	1	1075	3	Y	41	40	1			60
							45	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	438	1	1129	3	Y	26					86
							29	9									
*12	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	486	1	1031	3	Y	22	64	1	1	8	43
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

01	7750	X	4440	-0-	-3310	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	4013	-0-	-6235	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	4474	-0-	-6872	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	4099	-0-	-6881	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	4219	-0-	-2477	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4246	-0-	-74	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4355	-0-	-109	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4053	-0-	-411	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3953	-0-	-449	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3791	-0-	-469	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2804	-0-	-1536	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

01	22382	X	19032	-0-	-3350	-0-	19032	2			N	-0-					-0-
02	28245	X	28245	-0-	-0-	-0-	28245	2			N	-0-					-0-
03	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	28719	2			N	-0-					-0-
04	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
05	29644	X	29644	-0-	-0-	-0-	29644	2			N	-0-					-0-
06	29470	X	29470	-0-	-0-	-0-	29470	2			N	-0-					-0-
07	30354	X	30354	-0-	-0-	-0-	30354	2			N	-0-					-0-
08	26138	X	26138	-0-	-0-	-0-	26138	2			N	-0-					-0-
09	24019	X	24019	-0-	-0-	-0-	24019	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	16842	-0-	-7214	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
11	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
*12	32747	X	32747	-0-	-0-	-0-	32747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39556	X	32964	-0-	-6592	-0-	32964	2		N	-0-			-0-
02	35056	X	32091	-0-	-2965	-0-	32091	2		N	-0-			-0-
03	38812	X	36358	-0-	-2454	-0-	36358	2		N	-0-			-0-
04	37050	X	34430	-0-	-2620	-0-	34430	2		N	-0-			-0-
05	38285	X	29939	-0-	-8346	-0-	29939	2		N	-0-			-0-
06	39149	X	39149	-0-	-0-	-0-	39149	2		N	-0-			-0-
07	46005	X	46005	-0-	-0-	-0-	46005	2		N	-0-			-0-
08	46467	X	46467	-0-	-0-	-0-	46467	2		N	-0-			-0-
09	39150	X	34411	-0-	-4739	-0-	34411	2		N	-0-			-0-
10	40920	X	8403	-0-	-32517	-0-	8403	2		N	-0-			-0-
11	39600	X	24965	-0-	-14635	-0-	24965	2		N	-0-			-0-
12	46469	X	33142	-0-	-13327	-0-	33142	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 398,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34503	X	19359	-0-	-15144	-0-	19359	2		N	-0-			-0-
02	31164	X	18462	-0-	-12702	-0-	18462	2		N	-0-			-0-
03	31899	X	19973	-0-	-11926	-0-	19973	2		N	-0-			-0-
04	27390	X	18727	-0-	-8663	-0-	18727	2		N	-0-			-0-
05	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	22148	2		N	-0-			-0-
06	19770	X	11504	-0-	-8266	-0-	11504	2		N	-0-			-0-
07	20429	X	5198	-0-	-15231	-0-	5198	2		N	-0-			-0-
08	22134	X	3338	-0-	-18796	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
09	21420	X	6020	-0-	-15400	-0-	6020	2		N	-0-			-0-
10	22134	X	19204	-0-	-2930	-0-	19204	2		N	-0-			-0-
11	11490	X	10331	-0-	-1159	-0-	10331	2		N	-0-			-0-
*12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
06	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
07	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	9474	-0-	-5189	-0-	9474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1084	-0-	-2426	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	111	-0-	-4787	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	17	-0-	-4723	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	235	-0-	-4663	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41952	X	41952	-0-	-0-	-0-	41952	2			N	-0-					-0-
02	37548	X	36997	-0-	-551	-0-	36997	2			N	-0-					-0-
03	42532	X	40220	-0-	-2312	-0-	40220	2			N	-0-					-0-
04	41160	X	38473	-0-	-2687	-0-	38473	2			N	-0-					-0-
05	42532	X	39630	-0-	-2902	-0-	39630	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	38284	-0-	-2306	-0-	38284	2			N	-0-					-0-
07	40951	X	38367	-0-	-2584	-0-	38367	2			N	-0-					-0-
08	40207	X	38377	-0-	-1830	-0-	38377	2			N	-0-					-0-
09	38460	X	36925	-0-	-1535	-0-	36925	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	37658	-0-	-1960	-0-	37658	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	35633	-0-	-2647	-0-	35633	2			N	-0-					-0-
12	38378	X	37995	-0-	-383	-0-	37995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	26608	-0-	-1850	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
02	24388	X	24209	-0-	-179	-0-	24209	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	26184	-0-	-631	-0-	26184	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	21887	-0-	-4063	-0-	21887	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	16783	-0-	-10032	-0-	16783	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	11443	-0-	-14507	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	2876	-0-	-23939	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-					N	-0-					-0-
09	21900	X	1517	-0-	-20383	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16642	-0-	-129	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
11	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
*12	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12608	-0-	12608	12608	12608	2			N	-0-					-0-
*12	36071	X	23463	-0-	-12608	-0-	23463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

01	25606	X	23950	-0-	-1656	-0-	23950	3			N	-0-					67
02	22848	X	22115	-0-	-733	-0-	22115	3			N	-0-					67
03	24862	X	23706	-0-	-1156	-0-	23706	3			N	-0-					67
04	23790	X	22363	-0-	-1427	-0-	22363	3			N	-0-					67
05	24583	X	23365	-0-	-1218	-0-	23365	3			N	-0-					67
06	23700	X	22472	-0-	-1228	-0-	22472	3			N	-0-					67
07	24490	X	23074	-0-	-1416	-0-	23074	3			N	-0-					67
08	23715	X	22485	-0-	-1230	-0-	22485	3			N	-0-					67
09	22620	X	21624	-0-	-996	-0-	21624	3			N	-0-					67
10	23374	X	22218	-0-	-1156	-0-	22218	3			N	-0-					67
11	22470	X	20326	-0-	-2144	-0-	20326	3			N	-0-					67
12	22847	X	21933	-0-	-914	-0-	21931	3	2	9	N	2	2	8			67

TOTAL GAS PROD: 269,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	8222	-0-		-25630	-0-	8222	2			N	-0-			-0-
02	29008	X	4998	-0-		-24010	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
03	31031	X	11107	-0-		-19924	-0-	11107	2			N	-0-			-0-
04	28500	X	22208	-0-		-6292	-0-	22208	2			N	-0-			-0-
05	24668	X	24668	-0-		-0-	-0-	24668	2			N	-0-			-0-
06	25530	X	25530	-0-		-0-	-0-	25530	2			N	-0-			-0-
07	25836	X	25836	-0-		-0-	-0-	25836	2			N	-0-			-0-
08	24676	X	17571	-0-		-7105	-0-	17571	2			N	-0-			-0-
09	25530	X	13472	-0-		-12058	-0-	13472	2			N	-0-			-0-
10	26381	X	18922	-0-		-7459	-0-	18922	2			N	-0-			-0-
11	25530	X	19213	-0-		-6317	-0-	19213	2			N	-0-			-0-
12	22165	X	18866	-0-		-3299	-0-	18866	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13662	-0-		-412	-0-	13662	2			N	-0-			-0-
02	12712	X	11968	-0-		-744	-0-	11968	2			N	-0-			-0-
03	13888	X	12936	-0-		-952	-0-	12936	2			N	-0-			-0-
04	13260	X	12740	-0-		-520	-0-	12740	2			N	-0-			-0-
05	13671	X	10747	-0-		-2924	-0-	10747	2			N	-0-			-0-
06	13230	X	9453	-0-		-3777	-0-	9453	2			N	-0-			-0-
07	16332	X	16332	-0-		-0-	-0-	16332	2			N	-0-			-0-
08	17394	X	17394	-0-		-0-	-0-	17394	2			N	-0-			-0-
09	22356	X	22356	-0-		-0-	-0-	22356	2			N	-0-			-0-
10	23188	X	23188	-0-		-0-	-0-	23188	2			N	-0-			-0-
11	18912	X	18912	-0-		-0-	-0-	18912	2			N	-0-			-0-
12	23095	X	17418	-0-		-5677	-0-	17418	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36921	X	33842	-0-	-3079	-0-	33842	2		N	-0-			-0-
02	33348	X	29314	-0-	-4034	-0-	29314	2		N	-0-			-0-
03	36518	X	29944	-0-	-6574	-0-	29944	2		N	-0-			-0-
04	34920	X	29354	-0-	-5566	-0-	29354	2		N	-0-			-0-
05	36084	X	30131	-0-	-5953	-0-	30131	2		N	-0-			-0-
06	32760	X	28652	-0-	-4108	-0-	28652	2		N	-0-			-0-
07	32457	X	29504	-0-	-2953	-0-	29504	2		N	-0-			-0-
08	30318	X	29062	-0-	-1256	-0-	29062	2		N	-0-			-0-
09	29340	X	28330	-0-	-1010	-0-	28330	2		N	-0-			-0-
10	30132	X	28349	-0-	-1783	-0-	28349	2		N	-0-			-0-
11	28650	X	27567	-0-	-1083	-0-	27567	2		N	-0-			-0-
12	29512	X	27521	-0-	-1991	-0-	27521	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 351,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	29216	-0-	-2931	-0-	29216	2		N	-0-			-0-
02	28308	X	26504	-0-	-1804	-0-	26504	2		N	-0-			-0-
03	30938	X	30056	-0-	-882	-0-	30056	2		N	-0-			-0-
04	29130	X	28541	-0-	-589	-0-	28541	2		N	-0-			-0-
05	29822	X	20852	-0-	-8970	-0-	20852	2		N	-0-			-0-
06	29100	X	9962	-0-	-19138	-0-	9962	2		N	-0-			-0-
07	41960	X	41960	-0-	-0-	-0-	41960	2		N	-0-			-0-
08	30175	X	30175	-0-	-0-	-0-	30175	2		N	-0-			-0-
09	32269	X	32269	-0-	-0-	-0-	32269	2		N	-0-			-0-
10	32767	X	29979	-0-	-2788	-0-	29979	2		N	-0-			-0-
11	31710	X	24852	-0-	-6858	-0-	24852	2		N	-0-			-0-
12	41974	X	20755	-0-	-21219	-0-	20755	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 325,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	16729	-0-	-4165	-0-	16729	2		N	-0-			-0-
02	18284	X	14018	-0-	-4266	-0-	14018	2		N	-0-			-0-
03	16089	X	16067	-0-	-22	-0-	16067	2		N	-0-			-0-
04	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2		N	-0-			-0-
05	16740	X	13365	-0-	-3375	-0-	13365	2		N	-0-			-0-
06	16200	X	10523	-0-	-5677	-0-	10523	2		N	-0-			-0-
07	16926	X	12464	-0-	-4462	-0-	12464	2		N	-0-			-0-
08	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	18658	2		N	-0-			-0-
09	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	16886	2		N	-0-			-0-
10	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	18855	2		N	-0-			-0-
11	18060	X	10710	-0-	-7350	-0-	10710	2		N	-0-			-0-
12	18662	X	11628	-0-	-7034	-0-	11628	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	21181	-0-	-2534	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
02	21420	X	18402	-0-	-3018	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	14179	-0-	-8730	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	15419	-0-	-5701	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	12537	-0-	-8760	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
07	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
08	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	6113	-0-	-9307	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	12153	-0-	-371	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
11	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	17288	2			N	-0-					-0-
*12	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41902	X	41902	-0-	-0-	-0-	41902	2			Y	-0-					25
02	46144	X	39290	-0-	-6854	-0-	39139	2	151	9	Y	137	105	1			57
03	51088	X	42940	-0-	-8148	-0-	42940	2			Y	-0-					57
04	46200	X	26167	-0-	-20033	-0-	26035	2	132	9	Y	120	86	1			91
05	45290	X	45290	-0-	-0-	-0-	45290	2			Y	-0-					91
06	0	W	35451	-0-	35451	35451	35316	2	135	9	Y	123	168	1			46
07	71069	X	35618	-0-	-35451	-0-	35451	2	167	9	Y	152	144	1			54
08	45291	X	37136	-0-	-8155	-0-	36987	2	149	9	Y	135	145	1			44
09	43830	X	43640	-0-	-190	-0-	43557	2	83	9	Y	75					119
10	45291	X	41897	-0-	-3394	-0-	41800	2	97	9	Y	88	144	1			63
11	35940	X	33603	-0-	-2337	-0-	33562	2	41	9	Y	37	50	1			50
12	45105	X	26520	-0-	-18585	-0-	26469	2	51	9	Y	46	80	1			16

TOTAL GAS PROD: 449,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	8061	-0-	-12492	-0-	489	1	7511	3	Y	55					88
							61	9									
02	17976	X	16120	-0-	-1856	-0-	332	1	15786	3	Y	2					90
							2	9									
03	19127	X	17776	-0-	-1351	-0-	207	1	17560	3	Y	8					98
							9	9									
04	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	158	1	17690	3	Y	-0-					98
05	17856	X	17169	-0-	-687	-0-	163	1	17003	3	Y	3					101
							3	9									
06	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	153	1	16540	3	Y	58					159
							64	9									
07	17174	X	16487	-0-	-687	-0-	170	1	16305	3	Y	11					170
							12	9									
08	17174	X	16711	-0-	-463	-0-	133	1	16538	3	Y	36	179	1			27
							40	9									
09	16620	X	14902	-0-	-1718	-0-	190	1	14692	3	Y	18					45
							20	9									
10	17174	X	15428	-0-	-1746	-0-	144	1	15258	3	Y	24					69
							26	9									
11	16620	X	3301	-0-	-13319	-0-	63	1	3232	3	Y	5					74
							6	9									
12	16709	X	64	-0-	-16645	-0-	44	3	20	9	Y	18					92

TOTAL GAS PROD: 160,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41013	X	6961	-0-	-34052	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	37044	X	34465	-0-	-2579	-0-	34465	2			N	-0-					-0-
03	39897	X	32399	-0-	-7498	-0-	32399	2			N	-0-					-0-
04	32550	X	21753	-0-	-10797	-0-	21753	2			N	-0-					-0-
05	38161	X	28381	-0-	-9780	-0-	28381	2			N	-0-					-0-
06	40127	X	40127	-0-	-0-	-0-	40127	2			N	-0-					-0-
07	51832	X	51832	-0-	-0-	-0-	51832	2			N	-0-					-0-
08	46731	X	46731	-0-	-0-	-0-	46731	2			N	-0-					-0-
09	45200	X	45200	-0-	-0-	-0-	45200	2			N	-0-					-0-
10	46376	X	38906	-0-	-7470	-0-	38906	2			N	-0-					-0-
11	44880	X	21840	-0-	-23040	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
12	51832	X	19963	-0-	-31869	-0-	19963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	17359	-0-	-1923	-0-	17359	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15533	-0-	-1211	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	16648	-0-	-1890	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	15674	-0-	-1786	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	16627	-0-	-1043	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15549	-0-	-1251	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	16400	-0-	-805	-0-	16400	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
09	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
10	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	17290	-0-	-560	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17621	-0-	-948	-0-	17621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	22677	-0-	19577	34853	22677	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	19759	-0-	16959	51812	19759	2			N	-0-					-0-
03	74643	X	22831	-0-	-51812	-0-	22831	2			N	-0-					-0-
04	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
05	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
06	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
07	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	18780	2			N	-0-					-0-
08	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
09	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
10	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
11	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	15733	-0-	-3053	-0-	15733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	3	6	9	Y	5	51	1			5
02		153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	Y	6					11
03		310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	6	9	1			8
04		90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	6					14
05		155	N	55	-0-	-100	-0-	54	3	1	9	Y	1	8	1			7
06		342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	5	1			4
07		310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5					9
08		1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	Y	5	8	1			6
09		330	N	135	-0-	-195	-0-	128	3	7	9	Y	6					12
10		310	N	254	-0-	-56	-0-	251	3	3	9	Y	3	8	1			7
11		960	N	254	-0-	-706	-0-	247	3	7	9	Y	6					13
*12		275	N	275	-0-	-0-	-0-	268	3	7	9	Y	6	10	1			9

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37727	X	3397	-0-	-34330	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	29736	X	239	-0-	-29497	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	26952	-0-	-2963	-0-	26952	2			N	-0-					-0-
04	34352	X	34352	-0-	-0-	-0-	34352	2			N	-0-					-0-
05	34021	X	34021	-0-	-0-	-0-	34021	2			N	-0-					-0-
06	27994	X	27994	-0-	-0-	-0-	27994	2			N	-0-					-0-
07	35495	X	23757	-0-	-11738	-0-	23757	2			N	-0-					-0-
08	35495	X	7821	-0-	-27674	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
09	34350	X	7234	-0-	-27116	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
10	34007	X	7740	-0-	-26267	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
11	27990	X	4868	-0-	-23122	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	9115	-0-	-9764	-0-	9115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

01	14B2 EXT		11592	-0-	11592	19171	355	1	11237	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19171					Y	-0-					-0-
03	19171	X	-0-	-0-	-19171	-0-					Y	-0-					-0-
04	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-					-0-
05	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	2	1			6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
11	14B2 EXT		9195	-0-	9195	9195	408	1	8781	3	Y	5					17
							6	9									
*12	3100	N	13859	-0-	10759	19954	499	1	13350	3	Y	9	4	8			22
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 34,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	352	1	3914	3	Y	-0-					3
02	4816	X	2222	-0-	-2594	-0-	479	1	1743	3	Y	-0-					3
03	7378	X	1433	-0-	-5945	-0-	288	1	1145	3	Y	-0-					3
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	14	14	1			3
05	7378	X	2653	-0-	-4725	-0-	429	1	2224	3	Y	-0-					3
06	4050	X	2998	-0-	-1052	-0-	280	1	2718	3	Y	-0-					3
07	2449	X	1927	-0-	-522	-0-	549	1	1378	3	Y	-0-					3
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-					3
09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	404	1	5925	3	Y	-0-					3
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	321	1	5292	3	Y	-0-					3
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	246	1	4009	3	Y	-0-					3
12	6541	X	4749	-0-	-1792	-0-	82	1	4667	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 41,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	7675	-0-	-5877	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	5602	-0-	-12905	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	3483	-0-	-14427	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	1301	-0-	-17206	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	8555	-0-	-8635	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7127	-0-	-1367	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3292	-0-	-2319	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	4197	-0-	-4353	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	6075	-0-	-2760	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	5216	-0-	-3334	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	3223	-0-	-3907	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60109	X	49938	-0-	-10171	-0-	49938	2			N	-0-					-0-
02	52668	X	45276	-0-	-7392	-0-	45276	2			N	-0-					-0-
03	58311	X	48460	-0-	-9851	-0-	48460	2			N	-0-					-0-
04	51180	X	47671	-0-	-3509	-0-	47671	2			N	-0-					-0-
05	51429	X	49658	-0-	-1771	-0-	49658	2			N	-0-					-0-
06	48510	X	47553	-0-	-957	-0-	47553	2			N	-0-					-0-
07	52806	X	52806	-0-	-0-	-0-	52806	2			N	-0-					-0-
08	52017	X	52017	-0-	-0-	-0-	52017	2			N	-0-					-0-
09	48380	X	48380	-0-	-0-	-0-	48380	2			N	-0-					-0-
10	52793	X	46898	-0-	-5895	-0-	46898	2			N	-0-					-0-
11	51090	X	44104	-0-	-6986	-0-	44104	2			N	-0-					-0-
12	52793	X	46803	-0-	-5990	-0-	46803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37820	X	3868	-0-	-33952	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	30100	X	94	-0-	-30006	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-
04	27090	X	5532	-0-	-21558	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	6002	-0-	-17155	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
06	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
07	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	26380	2			N	-0-					-0-
08	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
09	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	18374	-0-	-8007	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	14455	-0-	-11075	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	15264	-0-	-9257	-0-	15264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-
02	15316	X	-0-	-0-	-15316	-0-					N	-0-					-0-
03	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	233	1	10333	3	Y	-0-					2
02	12320	X	11769	-0-	-551	-0-	217	1	11552	3	Y	-0-					2
03	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	99	1	13930	3	Y	-0-					2
04	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	172	1	14069	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	13020	X	8433	-0-	-4587	-0-	364	1	8069	3	Y	-0-					1
06	13590	X	8580	-0-	-5010	-0-	352	1	8228	3	Y	-0-					1
07	14725	X	11586	-0-	-3139	-0-	331	1	11255	3	Y	-0-					1
08	14725	X	4980	-0-	-9745	-0-	4980	3			Y	-0-					1
09	14250	X	5593	-0-	-8657	-0-	514	1	5079	3	Y	-0-					1
10	11594	X	9330	-0-	-2264	-0-	281	1	9049	3	Y	-0-					1
11	11220	X	9681	-0-	-1539	-0-	177	1	9504	3	Y	-0-					1
12	10261	X	6616	-0-	-3645	-0-	84	1	6532	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 115,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			Y	-0-					9
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	1	9	1			1
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					1
04	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	70					71
05	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16850	2	1	9	Y	1	47	1			25
06	T. A.		18316	-0-	18316	18316	18316	2			Y	-0-					25
07	T. A.		240	-0-	240	18556	240	2			Y	-0-	25	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	18556					Y	-0-					-0-
09	18556	X	-0-	-0-	-18556	-0-					Y	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 43,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	10	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	255	1	398	3	Y	-0-					2
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	97	1	721	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29702	X	29702	-0-	-0-	-0-	29700	3	2	9	Y	2					61
02	26728	X	26728	-0-	-0-	-0-	26727	3	1	9	Y	1					62
03	30605	X	30605	-0-	-0-	-0-	30595	3	10	9	Y	9					71
04	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	28789	3	10	9	Y	9					80
05	29698	X	28932	-0-	-766	-0-	28926	3	6	9	Y	5					85
06	29610	X	26956	-0-	-2654	-0-	26952	3	4	9	Y	4	56	1			33
07	30597	X	27447	-0-	-3150	-0-	27428	3	19	9	Y	17					50
08	30597	X	26881	-0-	-3716	-0-	26878	3	3	9	Y	3					53
09	28800	X	25230	-0-	-3570	-0-	25226	3	4	9	Y	4					57
10	28923	X	25965	-0-	-2958	-0-	25934	3	31	9	Y	28					85
11	26970	X	24593	-0-	-2377	-0-	24571	3	22	9	Y	20					105
12	27435	X	25742	-0-	-1693	-0-	25729	3	13	9	Y	12	4	8			113

TOTAL GAS PROD: 327,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4935	-0-	-180	-0-	802	1	4131	3	Y	2	17	1			9
							2	9									
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	1150	1	4864	3	Y	32	28	1			13
							35	9									
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	802	1	5078	3	Y	52					65
							57	9									
04	4980	X	4776	-0-	-204	-0-	1043	1	3604	3	Y	117	61	1			121
							129	9									
05	6696	X	5516	-0-	-1180	-0-	1143	1	4271	3	Y	93					214
							102	9									
06	6480	X	5087	-0-	-1393	-0-	898	1	4131	3	Y	53	217	1			50
							58	9									
07	6696	X	5535	-0-	-1161	-0-	723	1	4789	3	Y	21					71
							23	9									
08	5952	X	5671	-0-	-281	-0-	657	1	5008	3	Y	5	67	1			9
							6	9									
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1042	1	4572	3	Y	32					41
							35	9									
10	5549	X	5192	-0-	-357	-0-	1351	1	3804	3	Y	34	28	1			47
							37	9									
11	5490	X	5245	-0-	-245	-0-	547	1	4651	3	Y	43	43	1			47
							47	9									
*12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	968	1	4878	3	Y	51	61	1			37
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 65,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27590	X	23749	-0-	-3841	-0-	23749	2			N	-0-					-0-
02	24472	X	21534	-0-	-2938	-0-	21534	2			N	-0-					-0-
03	26009	X	21651	-0-	-4358	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
04	24090	X	18247	-0-	-5843	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	18900	-0-	-5466	-0-	18900	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	16994	-0-	-6076	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	22860	-0-	-979	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
08	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
09	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	2			N	-0-					-0-
10	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	24421	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	23137	-0-	-1763	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	24342	-0-	-1388	-0-	24342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	2356	-0-	-11005	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	2122	-0-	-9890	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	4339	-0-	-8960	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	360	-0-	-12150	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
06	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	21413	2			N	-0-					-0-
07	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
08	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
09	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
10	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
11	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
*12	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	17656	-0-	-12817	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	14363	-0-	-10361	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	16380	-0-	-9939	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	16784	-0-	-8686	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	15038	-0-	-5174	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	11630	-0-	-5470	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	8219	-0-	-9110	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	6594	-0-	-10735	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	7570	-0-	-9200	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	13854	-0-	-1181	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
11	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
*12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34689	X	28709	-0-	-5980	-0-	28709	2			N	-0-					-0-
02	31332	X	27077	-0-	-4255	-0-	27077	2			N	-0-					-0-
03	32953	X	28211	-0-	-4742	-0-	28211	2			N	-0-					-0-
04	29550	X	27106	-0-	-2444	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	26967	-0-	-3010	-0-	26967	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	25032	-0-	-3978	-0-	25032	2			N	-0-					-0-
07	29977	X	27445	-0-	-2532	-0-	27445	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	27885	-0-	-325	-0-	27885	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	25682	-0-	-1438	-0-	25682	2			N	-0-					-0-
10	27435	X	24464	-0-	-2971	-0-	24464	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	22451	-0-	-4549	-0-	22451	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	23215	-0-	-4685	-0-	23215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	23995	-0-	-2510	-0-	23995	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	15273	-0-	-7743	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	8468	-0-	-16177	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	22496	-0-	-904	-0-	22496	2			N	-0-					-0-
05	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	2			N	-0-					-0-
06	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	2			N	-0-					-0-
07	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	22372	-0-	-3730	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	20927	-0-	-4333	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	19834	-0-	-6268	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	18632	-0-	-5308	-0-	18632	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	18278	-0-	-4569	-0-	18278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	3198	-0-	-4738	-0-	288 39	1 9	2871	3	Y	35	23	1			56
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					Y	15	20	1			51
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-	36	1			15
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-					15
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	1	7	1			9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	20036	-0-	20036	710140	19971 33	3 9	65	9	Y	59	74	1			33
02	0	A	18064	-0-	18064	728204	18014	3	50	9	Y	45					78
03	0	A	19922	-0-	19922	748126	19878	3	44	9	Y	40					118
04	0	A	19399	-0-	19399	767525	19359	3	40	9	Y	36					154
05	0	A	17550	-0-	17550	785075	32 33	1 9	17485	3	Y	30	121	1			63
06	0	A	17846	-0-	17846	802921	33 19	1 9	17794	3	Y	17	63	1			17
07	0	A	10642	-0-	10642	813563	71 25	1 9	10546	3	Y	23					40
08	0	A	14468	-0-	14468	828031	182 21	1 9	14265	3	Y	19					59
09	0	A	17521	-0-	17521	845552	94 43	1 9	17384	3	Y	39					98
10	0	A	18478	-0-	18478	864030	18457	3	21	9	Y	19					117
11	0	A	18000	-0-	18000	882030	6 40	1 9	17954	3	Y	36					153
12	0	A	18767	-0-	18767	900797	13 36	1 9	18718	3	Y	33	129	1	1	8	56

TOTAL GAS PROD: 210,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	3495	-0-	-3573	-0-		315	1	3119	3	Y	55	56	1			103
								61	9									
02	6384	X	3740	-0-	-2644	-0-		150	1	3522	3	Y	62	37	1			128
								68	9									
03	4557	X	3261	-0-	-1296	-0-		409	1	2798	3	Y	49	91	1			86
								54	9									
04	4050	X	1479	-0-	-2571	-0-		808	1	667	3	Y	4					90
								4	9									
05	4154	X	1028	-0-	-3126	-0-		814	1	213	3	Y	1	41	1			50
								1	9									
06	4020	X	272	-0-	-3748	-0-		132	1	139	3	Y	1					51
								1	9									
07	4154	X	763	-0-	-3391	-0-		667	3	96	9	Y	87	28	1			110
08	3255	X	17	-0-	-3238	-0-		17	3			Y	-0-					110
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-						Y	1	50	1			61
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	-0-	32	1			29
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	13	1			16

TOTAL GAS PROD: 14,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-		19571	2			N	-0-					-0-
02	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-		16776	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	12997	-0-	-5355	-0-		12997	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	11637	-0-	-7293	-0-		11637	2			N	-0-					-0-
05	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-		20071	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	16712	-0-	-2218	-0-		16712	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	15992	-0-	-2577	-0-		15992	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	9248	-0-	-10809	-0-		9248	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	10451	-0-	-8959	-0-		10451	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	10385	-0-	-9672	-0-		10385	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	9885	-0-	-6825	-0-		9885	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12803	-0-	-1333	-0-		12803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32885	X	32885	-0-	-0-	-0-		32885	2			N	-0-					-0-
02	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-		29291	2			N	-0-					-0-
03	34518	X	34518	-0-	-0-	-0-		34518	2			N	-0-					-0-
04	34332	X	34332	-0-	-0-	-0-		34332	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	31788	-0-	-235	-0-		31788	2			N	-0-					-0-
06	30990	X	30624	-0-	-366	-0-		30624	2			N	-0-					-0-
07	32023	X	31007	-0-	-1016	-0-		31007	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	30464	-0-	-1559	-0-		30464	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	28870	-0-	-2120	-0-		28870	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	29009	-0-	-2766	-0-		29009	2			N	-0-					-0-
11	30630	X	27003	-0-	-3627	-0-		27003	2			N	-0-					-0-
12	30938	X	27622	-0-	-3316	-0-		27622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		962	-0-	962	962	962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	905 22	1 9	4188	3	Y	20	22	1			11
02	4564	X	4217	-0-	-347	-0-	697 19	1 9	3501	3	Y	17					28
03	5952	X	3738	-0-	-2214	-0-	255 20	1 9	3463	3	Y	18					46
04	5760	X	2227	-0-	-3533	-0-	631 15	1 9	1581	3	Y	14					60
05	5952	X	3951	-0-	-2001	-0-	682 14	1 9	3255	3	Y	13	47	1			26
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	677 8	1 9	4426	3	Y	7	25	1			8
07	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	429 11	1 9	10968	3	Y	10					18
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	330 10	1 9	6803	3	Y	9					27
09	5100	X	2892	-0-	-2208	-0-	623 15	1 9	2254	3	Y	14					41
10	6076	X	2608	-0-	-3468	-0-	2598 14	3 9	10	9	Y	9					50
11	5880	X	1531	-0-	-4349	-0-	128 14	1 9	1389	3	Y	13					63
12	11408	X	1814	-0-	-9594	-0-	718 11	1 9	1085	3	Y	10	53	1	1	8	19

TOTAL GAS PROD: 51,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	8008	-0-	-207	-0-	239	1	7739	3	Y	27	19	1			44
							30	9									
02	7420	X	5396	-0-	-2024	-0-	126	1	5247	3	Y	21	16	1			49
							23	9									
03	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	95	1	11024	3	Y	36	35	1			50
							40	9									
04	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	6	1	12820	3	Y	21					71
							23	9									
05	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	1	1	11609	3	Y	22	32	1			61
							24	9									
06	10800	X	9251	-0-	-1549	-0-	5	1	9229	3	Y	15					76
							17	9									
07	13268	X	9524	-0-	-3744	-0-	9449	3	75	9	Y	68	42	1			102
08	13268	X	9023	-0-	-4245	-0-	8933	3	90	9	Y	82					184
09	12840	X	9285	-0-	-3555	-0-	9152	3	133	9	Y	121	84	1			221
10	11625	X	9122	-0-	-2503	-0-	9004	3	118	9	Y	107	115	1			213
11	9240	X	9157	-0-	-83	-0-	9010	3	147	9	Y	134					347
*12	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9512	3	112	9	Y	102	160	1			289

TOTAL GAS PROD: 114,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

01	T. A.		9213	-0-	9213	14857	9213	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4318	-0-	4318	19175	4318	2			N	-0-					-0-
03	22594	X	3419	-0-	-19175	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	4163	-0-	-4747	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	2604	-0-	-6603	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	850	-0-	-8060	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	609	-0-	-4165	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	870	-0-	-3439	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	881	-0-	-3289	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	705	-0-	-1899	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	840	X	194	-0-	-646	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

01	34623	X	34623	-0-	-0-	-0-	34623	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	18273	-0-	-1635	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
03	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18047	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	19862	-0-	-5308	-0-	19862	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	14393	-0-	-11616	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	963	-0-	-24207	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	2105	-0-	-18417	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	8626	-0-	-11896	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	14808	-0-	-5052	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	10917	-0-	-3467	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	3389	-0-	-4951	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	3889	-0-	-11425	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29171	X	25856	-0-	-3315	-0-	25856	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	23690	-0-	-1958	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	26087	-0-	-2309	-0-	26087	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	22682	-0-	-3238	-0-	22682	2			N	-0-					-0-
05	26226	X	20741	-0-	-5485	-0-	20741	2			N	-0-					-0-
06	25380	X	18167	-0-	-7213	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	17268	-0-	-8958	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	16234	-0-	-9868	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	17935	-0-	-4745	-0-	17935	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	18184	-0-	-2555	-0-	18184	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	14208	-0-	-3972	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	16416	-0-	-2122	-0-	16416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48253	X	48253	-0-	-0-	-0-	48253	2			N	-0-					-0-
02	44240	X	42049	-0-	-2191	-0-	42049	2			N	-0-					-0-
03	48980	X	43254	-0-	-5726	-0-	43254	2			N	-0-					-0-
04	47400	X	41213	-0-	-6187	-0-	41213	2			N	-0-					-0-
05	48949	X	42225	-0-	-6724	-0-	42225	2			N	-0-					-0-
06	46710	X	40390	-0-	-6320	-0-	40390	2			N	-0-					-0-
07	46562	X	42226	-0-	-4336	-0-	42226	2			N	-0-					-0-
08	43245	X	41828	-0-	-1417	-0-	41828	2			N	-0-					-0-
09	41533	X	41533	-0-	-0-	-0-	41533	2			N	-0-					-0-
10	42222	X	41524	-0-	-698	-0-	41524	2			N	-0-					-0-
11	40860	X	40071	-0-	-789	-0-	40071	2			N	-0-					-0-
12	42904	X	40654	-0-	-2250	-0-	40654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	23	1			16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	4	8			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9613	-0-	-524	-0-	293	1	9259	3	Y	55	51	1			16
							61	9									
02	9044	X	8527	-0-	-517	-0-	144	1	8372	3	Y	10					26
							11	9									
03	8494	X	7209	-0-	-1285	-0-	89	1	7094	3	Y	24					50
							26	9									
04	9300	X	8077	-0-	-1223	-0-	92	1	7959	3	Y	24	50	1			24
							26	9									
05	9610	X	7220	-0-	-2390	-0-	231	1	6988	3	Y	1					25
							1	9									
06	9300	X	9246	-0-	-54	-0-	165	1	9067	3	Y	13					38
							14	9									
07	9455	X	8135	-0-	-1320	-0-	630	1	7501	3	Y	4	31	1			11
							4	9									
08	8339	X	8298	-0-	-41	-0-	468	1	7823	3	Y	6					17
							7	9									
09	9240	X	8858	-0-	-382	-0-	396	1	8449	3	Y	12	22	1			7
							13	9									
10	9548	X	8524	-0-	-1024	-0-	473	1	8044	3	Y	6					13
							7	9									
11	9240	X	7225	-0-	-2015	-0-	401	1	6812	3	Y	11	17	1			7
							12	9									
12	9145	X	6639	-0-	-2506	-0-	587	1	6033	3	Y	17	4	8			20
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 97,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

01	29667	X	28321	-0-	-1346	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
02	27412	X	18621	-0-	-8791	-0-	18621	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	25124	-0-	-5225	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	24365	-0-	-5005	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
05	28334	X	25121	-0-	-3213	-0-	25121	2			N	-0-					-0-
06	27420	X	17055	-0-	-10365	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	10484	-0-	-14688	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	5532	-0-	-19640	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	11756	-0-	-12604	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	13397	-0-	-11713	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
11	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
*12	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	20033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

01	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
02	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	23228	-0-	-1107	-0-	23228	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	21170	-0-	-2380	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	21356	-0-	-2979	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	19770	-0-	-3780	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	14679	-0-	-9656	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	15452	-0-	-7767	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	17458	-0-	-3722	-0-	17458	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	17499	-0-	-3860	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	15214	-0-	-4556	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	15928	-0-	-2114	-0-	15928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49445	X	46012	-0-	-3433	-0-	46012	2			N	-0-					-0-
02	44660	X	38173	-0-	-6487	-0-	38173	2			N	-0-					-0-
03	48360	X	41217	-0-	-7143	-0-	41217	2			N	-0-					-0-
04	46800	X	39680	-0-	-7120	-0-	39680	2			N	-0-					-0-
05	48360	X	40865	-0-	-7495	-0-	40865	2			N	-0-					-0-
06	44520	X	39177	-0-	-5343	-0-	39177	2			N	-0-					-0-
07	42253	X	42064	-0-	-189	-0-	42064	2			N	-0-					-0-
08	44745	X	44745	-0-	-0-	-0-	44745	2			N	-0-					-0-
09	40202	X	40202	-0-	-0-	-0-	40202	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	39275	-0-	-2792	-0-	39275	2			N	-0-					-0-
11	43290	X	34118	-0-	-9172	-0-	34118	2			N	-0-					-0-
12	44733	X	34289	-0-	-10444	-0-	34289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37851	X	31694	-0-	-6157	-0-	31694	2			N	-0-					-0-
02	33348	X	29561	-0-	-3787	-0-	29561	2			N	-0-					-0-
03	36270	X	32716	-0-	-3554	-0-	32716	2			N	-0-					-0-
04	33270	X	31630	-0-	-1640	-0-	31630	2			N	-0-					-0-
05	33170	X	31558	-0-	-1612	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
06	31680	X	30091	-0-	-1589	-0-	30091	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	29445	-0-	-3291	-0-	29445	2			N	-0-					-0-
08	32705	X	27970	-0-	-4735	-0-	27970	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	29215	-0-	-2405	-0-	29215	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	29795	-0-	-1763	-0-	29795	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	28043	-0-	-2047	-0-	28043	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	27951	-0-	-2243	-0-	27951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	3866	-0-	-3064	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6233	-0-	-697	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	1556	-0-	-5605	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	1701	-0-	-5460	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	1341	-0-	-5589	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	3928	-0-	-3233	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	3505	-0-	-2735	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
*12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50344	X	41892	-0-	-8452	-0-	41892	2			N	-0-					-0-
02	44912	X	36658	-0-	-8254	-0-	36658	2			N	-0-					-0-
03	49724	X	41478	-0-	-8246	-0-	41478	2			N	-0-					-0-
04	45900	X	36931	-0-	-8969	-0-	36931	2			N	-0-					-0-
05	44330	X	40927	-0-	-3403	-0-	40927	2			N	-0-					-0-
06	40530	X	39066	-0-	-1464	-0-	39066	2			N	-0-					-0-
07	41478	X	41037	-0-	-441	-0-	41037	2			N	-0-					-0-
08	41478	X	40116	-0-	-1362	-0-	40116	2			N	-0-					-0-
09	39600	X	36674	-0-	-2926	-0-	36674	2			N	-0-					-0-
10	41044	X	35925	-0-	-5119	-0-	35925	2			N	-0-					-0-
11	39720	X	37812	-0-	-1908	-0-	37812	2			N	-0-					-0-
12	41044	X	38391	-0-	-2653	-0-	38391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12517	-0-	-2084	-0-	629	1	11888	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	10820	-0-	-1024	-0-	538	1	10282	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	12261	-0-	-852	-0-	459	1	11802	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	12164	-0-	-496	-0-	523	1	11641	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11391	-0-	-1133	-0-	341	1	11050	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	9981	-0-	-2139	-0-	357	1	9624	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	10046	-0-	-2509	-0-	662	1	9384	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	12160	-0-	-395	-0-	563	1	11597	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	10619	-0-	-1531	-0-	701	1	9918	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10990	-0-	-387	-0-	501	1	10489	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	11291	-0-	-469	-0-	509	1	10782	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11349	-0-	-803	-0-	734	1	10615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	21985	-0-	18885	38410	21985	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	12665	-0-	9865	48275	12665	2			N	-0-					-0-
03	71633	X	23358	-0-	-48275	-0-	23358	2			N	-0-					-0-
04	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
05	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	22317	2			N	-0-					-0-
06	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	21015	2			N	-0-					-0-
07	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	804	-0-	-606	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	4733	-0-	-7543	-0-	4733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60729	X	35227	-0-	-25502	-0-	35227	2			N	-0-					-0-
02	52724	X	-0-	-0-	-52724	-0-					N	-0-					-0-
03	57908	X	46715	-0-	-11193	-0-	46715	2			N	-0-					-0-
04	54030	X	50462	-0-	-3568	-0-	50462	2			N	-0-					-0-
05	55831	X	50734	-0-	-5097	-0-	50734	2			N	-0-					-0-
06	45210	X	44557	-0-	-653	-0-	44557	2			N	-0-					-0-
07	52142	X	43693	-0-	-8449	-0-	43693	2			N	-0-					-0-
08	52142	X	45193	-0-	-6949	-0-	45193	2			N	-0-					-0-
09	50460	X	42726	-0-	-7734	-0-	42726	2			N	-0-					-0-
10	50747	X	40856	-0-	-9891	-0-	40856	2			N	-0-					-0-
11	44550	X	37198	-0-	-7352	-0-	37198	2			N	-0-					-0-
12	45198	X	36611	-0-	-8587	-0-	36611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42904	X	37073	-0-	-5831	-0-	37073	2			N	-0-					-0-
02	38080	X	33871	-0-	-4209	-0-	33871	2			N	-0-					-0-
03	41478	X	34600	-0-	-6878	-0-	34600	2			N	-0-					-0-
04	39060	X	32599	-0-	-6461	-0-	32599	2			N	-0-					-0-
05	37758	X	33980	-0-	-3778	-0-	33980	2			N	-0-					-0-
06	36300	X	32350	-0-	-3950	-0-	32350	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	34958	-0-	-2552	-0-	34958	2			N	-0-					-0-
08	35753	X	35753	-0-	-0-	-0-	35753	2			N	-0-					-0-
09	32880	X	32184	-0-	-696	-0-	32184	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	33221	-0-	-1747	-0-	33221	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	31484	-0-	-3106	-0-	31484	2			N	-0-					-0-
12	35743	X	31540	-0-	-4203	-0-	31540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51460	X	32664	-0-	-18796	-0-	32664	2			N	-0-					-0-
02	45276	X	22529	-0-	-22747	-0-	22529	2			N	-0-					-0-
03	50437	X	47958	-0-	-2479	-0-	47958	2			N	-0-					-0-
04	48810	X	46024	-0-	-2786	-0-	46024	2			N	-0-					-0-
05	50437	X	43739	-0-	-6698	-0-	43739	2			N	-0-					-0-
06	48952	X	48952	-0-	-0-	-0-	48952	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	43886	-0-	-4071	-0-	43886	2			N	-0-					-0-
08	47957	X	44960	-0-	-2997	-0-	44960	2			N	-0-					-0-
09	48960	X	42990	-0-	-5970	-0-	42990	2			N	-0-					-0-
10	50592	X	42433	-0-	-8159	-0-	42433	2			N	-0-					-0-
11	48960	X	36686	-0-	-12274	-0-	36686	2			N	-0-					-0-
12	44950	X	33517	-0-	-11433	-0-	33517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37014	X	30718	-0-	-6296	-0-	30718	2			N	-0-			-0-
02	32676	X	27721	-0-	-4955	-0-	27721	2			N	-0-			-0-
03	33883	X	25957	-0-	-7926	-0-	25957	2			N	-0-			-0-
04	32070	X	22574	-0-	-9496	-0-	22574	2			N	-0-			-0-
05	30783	X	17589	-0-	-13194	-0-	17589	2			N	-0-			-0-
06	29730	X	15313	-0-	-14417	-0-	15313	2			N	-0-			-0-
07	30690	X	6909	-0-	-23781	-0-	6909	2			N	-0-			-0-
08	25947	X	3704	-0-	-22243	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
09	22560	X	12536	-0-	-10024	-0-	12536	2			N	-0-			-0-
10	28906	X	28906	-0-	-0-	-0-	28906	2			N	-0-			-0-
11	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	27611	2			N	-0-			-0-
*12	26760	X	26760	-0-	-0-	-0-	26760	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32922	X	26436	-0-	-6486	-0-	26436	2			N	-0-			-0-
02	28028	X	23758	-0-	-4270	-0-	23758	2			N	-0-			-0-
03	29202	X	26173	-0-	-3029	-0-	262	1	25911	2	N	-0-			-0-
04	27150	X	19096	-0-	-8054	-0-	19096	2			N	-0-			-0-
05	26443	X	23496	-0-	-2947	-0-	23496	2			N	-0-			-0-
06	25590	X	18803	-0-	-6787	-0-	18803	2			N	-0-			-0-
07	26319	X	17268	-0-	-9051	-0-	17268	2			N	-0-			-0-
08	26164	X	17135	-0-	-9029	-0-	17135	2			N	-0-			-0-
09	22740	X	19579	-0-	-3161	-0-	19579	2			N	-0-			-0-
10	23498	X	16753	-0-	-6745	-0-	16753	2			N	-0-			-0-
11	18810	X	13840	-0-	-4970	-0-	13840	2			N	-0-			-0-
12	20243	X	13248	-0-	-6995	-0-	13248	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	34632	-0-	-2630	-0-	34632	2			N	-0-			-0-
02	32872	X	31483	-0-	-1389	-0-	31483	2			N	-0-			-0-
03	35402	X	32547	-0-	-2855	-0-	32547	2			N	-0-			-0-
04	33780	X	32177	-0-	-1603	-0-	32177	2			N	-0-			-0-
05	34844	X	31443	-0-	-3401	-0-	31443	2			N	-0-			-0-
06	33720	X	22991	-0-	-10729	-0-	22991	2			N	-0-			-0-
07	34844	X	18412	-0-	-16432	-0-	18412	2			N	-0-			-0-
08	33263	X	31661	-0-	-1602	-0-	31661	2			N	-0-			-0-
09	32796	X	32796	-0-	-0-	-0-	32796	2			N	-0-			-0-
10	31434	X	30369	-0-	-1065	-0-	30369	2			N	-0-			-0-
11	30630	X	28677	-0-	-1953	-0-	28677	2			N	-0-			-0-
12	33883	X	29237	-0-	-4646	-0-	29237	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 356,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	7428	-0-	-16008	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	12641	-0-	-7099	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	8915	-0-	-12196	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	8489	-0-	-8581	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	6845	-0-	-7136	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	5564	-0-	-7966	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	4237	-0-	-9744	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	2664	-0-	-6264	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5019	-0-	-3471	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	26442	X	26442	-0-	-0-	-0-	26442	2			N	-0-					-0-
11	26477	X	26477	-0-	-0-	-0-	26477	2			N	-0-					-0-
*12	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	26098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42842	X	38500	-0-	-4342	-0-	38500	2			N	-0-					-0-
02	38975	X	38975	-0-	-0-	-0-	38975	2			N	-0-					-0-
03	40827	X	40043	-0-	-784	-0-	40043	2			N	-0-					-0-
04	39510	X	38689	-0-	-821	-0-	38689	2			N	-0-					-0-
05	43152	X	39620	-0-	-3532	-0-	39620	2			N	-0-					-0-
06	41760	X	36422	-0-	-5338	-0-	36422	2			N	-0-					-0-
07	43152	X	37044	-0-	-6108	-0-	37044	2			N	-0-					-0-
08	40052	X	36651	-0-	-3401	-0-	36651	2			N	-0-					-0-
09	38700	X	29743	-0-	-8957	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	31464	-0-	-8154	-0-	31464	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	29279	-0-	-7141	-0-	29279	2			N	-0-					-0-
12	37045	X	31309	-0-	-5736	-0-	31309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	11633	-0-	-16577	-0-	11633	2		N	-0-			-0-
02	22428	X	1192	-0-	-21236	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
03	16957	X	10440	-0-	-6517	-0-	10440	2		N	-0-			-0-
04	16410	X	15315	-0-	-1095	-0-	15315	2		N	-0-			-0-
05	16957	X	16112	-0-	-845	-0-	16112	2		N	-0-			-0-
06	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14250	2		N	-0-			-0-
07	15841	X	8148	-0-	-7693	-0-	8148	2		N	-0-			-0-
08	16120	X	3065	-0-	-13055	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
09	15600	X	2390	-0-	-13210	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
10	16120	X	2110	-0-	-14010	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
11	14250	X	1373	-0-	-12877	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
12	6634	X	1162	-0-	-5472	-0-	1162	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	18544	-0-	-1451	-0-	18544	2		N	-0-			-0-
02	18060	X	15327	-0-	-2733	-0-	15327	2		N	-0-			-0-
03	19592	X	13277	-0-	-6315	-0-	13277	2		N	-0-			-0-
04	18960	X	8580	-0-	-10380	-0-	8580	2		N	-0-			-0-
05	19592	X	7687	-0-	-11905	-0-	7687	2		N	-0-			-0-
06	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	23881	2		N	-0-			-0-
07	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	21479	2		N	-0-			-0-
08	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	2		N	-0-			-0-
09	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	21640	2		N	-0-			-0-
10	23130	X	23130	-0-	-0-	-0-	23130	2		N	-0-			-0-
11	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	23735	2		N	-0-			-0-
*12	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23549	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16078	3	48	9	N	44	73	1			20
02	14532	X	13322	-0-	-1210	-0-	13275	3	47	9	N	43					63
03	16089	X	15545	-0-	-544	-0-	15526	3	19	9	N	17					80
04	15570	X	14439	-0-	-1131	-0-	14388	3	51	9	N	46	61	1			65
05	16089	X	14089	-0-	-2000	-0-	14072	3	17	9	N	15	67	1			13
06	15570	X	13880	-0-	-1690	-0-	13835	3	45	9	N	41					54
07	15531	X	13991	-0-	-1540	-0-	13951	3	40	9	N	36					90
08	15531	X	13714	-0-	-1817	-0-	13689	3	25	9	N	23					113
09	14430	X	13036	-0-	-1394	-0-	1	1	13017	3	N	16	96	1			33
							18	9									
10	14353	X	13570	-0-	-783	-0-	13542	3	28	9	N	25					58
11	13890	X	12984	-0-	-906	-0-	12927	3	57	9	N	52					110
12	13981	X	12454	-0-	-1527	-0-	12406	3	48	9	N	44	108	1			46

TOTAL GAS PROD: 167,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49850	X	49850	-0-	-0-	-0-	49850	2			N	-0-					-0-
02	42840	X	37143	-0-	-5697	-0-	37143	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	46273	-0-	-3172	-0-	46273	2			N	-0-					-0-
04	47850	X	44393	-0-	-3457	-0-	44393	2			N	-0-					-0-
05	49445	X	46221	-0-	-3224	-0-	46221	2			N	-0-					-0-
06	47850	X	44326	-0-	-3524	-0-	44326	2			N	-0-					-0-
07	46283	X	45912	-0-	-371	-0-	45912	2			N	-0-					-0-
08	46283	X	46182	-0-	-101	-0-	46182	2			N	-0-					-0-
09	44730	X	44586	-0-	-144	-0-	44586	2			N	-0-					-0-
10	46221	X	42930	-0-	-3291	-0-	42930	2			N	-0-					-0-
11	44700	X	39999	-0-	-4701	-0-	39999	2			N	-0-					-0-
12	46190	X	39238	-0-	-6952	-0-	39238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					19
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	4	6	1			17
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	6	1			39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					88
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	64	1			60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					66
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	1	8			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	16467	-0-	-1234	-0-	29	1	16388	3	Y	45					137
							50	9									
02	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	95	1	16879	3	Y	18	46	1			109
							20	9									
03	18569	X	16604	-0-	-1965	-0-	69	1	16488	3	Y	43					152
							47	9									
04	17970	X	15328	-0-	-2642	-0-	119	1	15186	3	Y	21	57	1			116
							23	9									
05	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	29	1	21017	3	Y	18					134
							20	9									
06	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	20445	3	20	9	Y	18	97	1			55
07	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	21664	3	45	9	Y	41					96
08	21080	X	20854	-0-	-226	-0-	20780	3	74	9	Y	67	108	1			55
09	20460	X	20050	-0-	-410	-0-	19972	3	78	9	Y	71					126
10	21700	X	20258	-0-	-1442	-0-	20215	3	43	9	Y	39					165
11	21000	X	19097	-0-	-1903	-0-	19075	3	22	9	Y	20	157	1			28
12	21514	X	19343	-0-	-2171	-0-	19329	3	14	9	Y	13	2	8			39

TOTAL GAS PROD: 228,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	17265	-0-	-4001	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	14478	-0-	-4730	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	14660	-0-	-6606	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	14922	-0-	-4818	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	17481	-0-	-437	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
06	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	18448	2			N	-0-					-0-
07	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	18915	2			N	-0-					-0-
08	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16742	-0-	-1708	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	17469	-0-	-1596	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	15706	-0-	-2744	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	14349	-0-	-4561	-0-	14349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	2675	-0-	-5261	-0-	32	1	2635	3	Y	7					13
							8	9									
02	6748	X	2242	-0-	-4506	-0-	144	1	2096	3	Y	2	4	1			11
							2	9									
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	252	1	4803	3	Y	8					19
							9	9									
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	217	1	5567	3	Y	10	7	1			22
							11	9									
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	332	1	2339	3	Y	2					24
							2	9									
06	4890	X	1278	-0-	-3612	-0-	310	1	967	3	Y	1	17	1			8
							1	9									
07	5983	X	1473	-0-	-4510	-0-	346	1	1126	3	Y	1					9
							1	9									
08	5983	X	1206	-0-	-4777	-0-	355	1	841	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
09	5790	X	1112	-0-	-4678	-0-	420	1	685	3	Y	6					13
							7	9									
10	2666	X	1378	-0-	-1288	-0-	599	1	768	3	Y	10					23
							11	9									
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	23	22	1			24
12	1488	X	512	-0-	-976	-0-	461	1	38	3	Y	12	2	8			34
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6156	-0-	-230	-0-	339	1	5734	3	N	75					133
							83	9									
02	5768	X	5481	-0-	-287	-0-	308	1	5163	3	N	9					142
							10	9									
03	6014	X	5999	-0-	-15	-0-	1069	1	4856	3	N	67					209
							74	9									
04	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	426	1	6286	3	N	-0-	175	1			34
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	561	1	6831	3	N	-0-					34
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	485	1	7106	3	N	52					86
							57	9									
07	6944	X	6679	-0-	-265	-0-	551	1	6113	3	N	14					100
							15	9									
08	7316	X	6492	-0-	-824	-0-	425	1	6058	3	N	8					108
							9	9									
09	7080	X	6357	-0-	-723	-0-	361	1	5959	3	N	34					142
							37	9									
10	7316	X	5738	-0-	-1578	-0-	424	1	5302	3	N	11					153
							12	9									
11	7080	X	5838	-0-	-1242	-0-	514	1	5318	3	N	5					158
							6	9									
12	6665	X	6061	-0-	-604	-0-	395	1	5640	3	N	24	1	8			181
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 76,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	21713	-0-	-4575	-0-	21713	2			N	-0-					-0-
02	21644	X	19560	-0-	-2084	-0-	19560	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	19477	-0-	-2843	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	19854	-0-	-1746	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	20706	-0-	-994	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	18548	-0-	-2452	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	18965	-0-	-2704	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	16301	-0-	-4407	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	17059	-0-	-2981	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	15825	-0-	-4883	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	12668	-0-	-5872	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	12623	-0-	-6349	-0-	12623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	2134	-0-	-5833	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					N	-0-					-0-
03	8153	X	2636	-0-	-5517	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	4488	-0-	-3402	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	4224	-0-	-276	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3623	-0-	-1027	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
11	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2229	-0-	-2142	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
02	10192	X	704	-0-	-9488	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	1229	-0-	-8350	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	1721	-0-	-6529	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	500	-0-	-1236	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	380	-0-	-1387	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
*12	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	9897	-0-	-2286		-0-	9897	3			N	-0-					106
02	11004	X	6887	-0-	-4117		-0-	6887	3			N	-0-					106
03	11842	X	8294	-0-	-3548		-0-	8294	3			N	-0-					106
04	10950	X	8273	-0-	-2677		-0-	8273	3			N	-0-					106
05	10385	X	8293	-0-	-2092		-0-	8293	3			N	-0-					106
06	9570	X	7696	-0-	-1874		-0-	7696	3			N	-0-					106
07	8556	X	7948	-0-	-608		-0-	7946	3	2	9	N	2					108
08	8556	X	7910	-0-	-646		-0-	7910	3			N	-0-					108
09	8280	X	7542	-0-	-738		-0-	7527	3	15	9	N	14					122
10	8308	X	7866	-0-	-442		-0-	7813	3	53	9	N	48					170
11	7710	X	7588	-0-	-122		-0-	7588	3			N	-0-					170
12	7936	X	7322	-0-	-614		-0-	7182	3	140	9	N	127	124	1	3	8	170

TOTAL GAS PROD: 95,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51274	X	31614	-0-	-19660		-0-	31614	2	N	-0-			-0-
02	65735	X	65735	-0-	-0-		-0-	65735	2	N	-0-			-0-
03	51088	X	49436	-0-	-1652		-0-	49436	2	N	-0-			-0-
04	49440	X	46873	-0-	-2567		-0-	46873	2	N	-0-			-0-
05	52762	X	49987	-0-	-2775		-0-	49987	2	N	-0-			-0-
06	51060	X	46049	-0-	-5011		-0-	46049	2	N	-0-			-0-
07	52762	X	41660	-0-	-11102		-0-	41660	2	N	-0-			-0-
08	49972	X	41161	-0-	-8811		-0-	41161	2	N	-0-			-0-
09	48360	X	39224	-0-	-9136		-0-	39224	2	N	-0-			-0-
10	49972	X	44017	-0-	-5955		-0-	44017	2	N	-0-			-0-
11	46050	X	39091	-0-	-6959		-0-	39091	2	N	-0-			-0-
12	41664	X	34543	-0-	-7121		-0-	34543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 529,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11247	X	11247	-0-	-0-		-0-	11247	2	N	-0-			-0-
02	6961	X	6961	-0-	-0-		-0-	6961	2	N	-0-			-0-
03	10633	X	7348	-0-	-3285		-0-	7348	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	4225	-0-	-6065		-0-	4225	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	4835	-0-	-5798		-0-	4835	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	3929	-0-	-6361		-0-	3929	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	4567	-0-	-3152		-0-	4567	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	3269	-0-	-4078		-0-	3269	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	2254	-0-	-2426		-0-	2254	2	N	-0-			-0-
10	5299	X	5299	-0-	-0-		-0-	5299	2	N	-0-			-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-		-0-	4999	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	3021	-0-	-1536		-0-	3021	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9445	-0-	-1436	-0-	9349	3	96	9	Y	87					255
02	9828	X	8307	-0-	-1521	-0-	8218	3	89	9	Y	81	218	1			118
03	10881	X	8392	-0-	-2489	-0-	8301	3	91	9	Y	83	104	1			97
04	9690	X	8348	-0-	-1342	-0-	8268	3	80	9	Y	73	97	1			73
05	9920	X	8905	-0-	-1015	-0-	8795	3	110	9	Y	100	103	1			70
06	9150	X	7932	-0-	-1218	-0-	7845	3	87	9	Y	79					149
07	9207	X	7804	-0-	-1403	-0-	7734	3	70	9	Y	64	125	1			88
08	8897	X	7745	-0-	-1152	-0-	7692	3	53	9	Y	48	108	1			28
09	8610	X	7283	-0-	-1327	-0-	7180	3	103	9	Y	94					122
10	8897	X	7062	-0-	-1835	-0-	191	1	6815	3	Y	51	112	1			61
							56	9									
11	7920	X	7202	-0-	-718	-0-	321	1	6864	3	Y	15					76
							17	9									
12	7812	X	6969	-0-	-843	-0-	141	1	6809	3	Y	17	1	8			92
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 95,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	15470	-0-	-1642	-0-	15470	3			Y	-0-					24
02	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	3			Y	-0-					24
03	16585	X	15701	-0-	-884	-0-	15701	3			Y	-0-					24
04	15960	X	14221	-0-	-1739	-0-	14181	3	40	9	Y	36					60
05	17112	X	15487	-0-	-1625	-0-	15487	3			Y	-0-					60
06	16560	X	15097	-0-	-1463	-0-	15085	3	12	9	Y	11					71
07	17112	X	16249	-0-	-863	-0-	16077	3	172	9	Y	156	141	1			86
08	15686	X	15480	-0-	-206	-0-	15480	3			Y	-0-					86
09	15090	X	14528	-0-	-562	-0-	14528	3			Y	-0-					86
10	16244	X	14476	-0-	-1768	-0-	14476	3			Y	-0-					86
11	15720	X	14075	-0-	-1645	-0-	14075	3			Y	-0-					86
12	15810	X	14371	-0-	-1439	-0-	14370	3	1	9	Y	1	1	8			86

TOTAL GAS PROD: 180,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	4389	-0-	-2471	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
03	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	20649	2			N	-0-					-0-
04	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
05	22049	X	22049	-0-	-0-	-0-	22049	2			N	-0-					-0-
06	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
07	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	19336	2			N	-0-					-0-
08	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
09	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
10	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
11	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	19497	-0-	-963	-0-	19497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	118	1	12023	3	Y	-0-					8
02	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	84	1	13091	3	Y	-0-					8
03	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	87	1	11964	3	Y	-0-					8
04	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	70	1	13996	3	Y	6	13	1			1
							7	9									
05	13423	X	10706	-0-	-2717	-0-	174	1	10532	3	Y	-0-					1
06	14130	X	13008	-0-	-1122	-0-	145	1	12863	3	Y	-0-					1
07	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	34	1	16218	3	Y	-0-					1
08	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	3			Y	-0-					1
09	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	3			Y	-0-					1
10	16244	X	14304	-0-	-1940	-0-	14304	3			Y	-0-					1
11	15840	X	13264	-0-	-2576	-0-	13264	3			Y	-0-					1
12	16368	X	13902	-0-	-2466	-0-	13902	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 163,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
08	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9143	-0-	-907	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	1118	-0-	-9267	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
12	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	5397	-0-	-3097	-0-	293	1	5104	3	Y	-0-					8
02	11116	X	3769	-0-	-7347	-0-	398	1	3371	3	Y	-0-					8
03	12307	X	3910	-0-	-8397	-0-	241	1	3669	3	Y	-0-					8
04	11910	X	1870	-0-	-10040	-0-	509	1	1354	3	Y	6	13	1			1
							7	9									
05	9114	X	5066	-0-	-4048	-0-	351	1	4715	3	Y	-0-					1
06	5220	X	2912	-0-	-2308	-0-	445	1	2467	3	Y	-0-					1
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					1
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					1
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					1
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					1
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

01	53909	X	53012	-0-	-897	-0-	53012	2			N	-0-					-0-
02	49327	X	49327	-0-	-0-	-0-	49327	2			N	-0-					-0-
03	51243	X	51152	-0-	-91	-0-	51152	2			N	-0-					-0-
04	51300	X	48837	-0-	-2463	-0-	48837	2			N	-0-					-0-
05	54622	X	49613	-0-	-5009	-0-	49613	2			N	-0-					-0-
06	52860	X	46305	-0-	-6555	-0-	46305	2			N	-0-					-0-
07	54622	X	49535	-0-	-5087	-0-	49535	2			N	-0-					-0-
08	51150	X	49742	-0-	-1408	-0-	49742	2			N	-0-					-0-
09	48840	X	47740	-0-	-1100	-0-	47740	2			N	-0-					-0-
10	49600	X	44251	-0-	-5349	-0-	44251	2			N	-0-					-0-
11	48150	X	42346	-0-	-5804	-0-	42346	2			N	-0-					-0-
12	49755	X	42829	-0-	-6926	-0-	42829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

01	39184	X	33174	-0-	-6010	-0-	33174	2			N	-0-					-0-
02	35000	X	31769	-0-	-3231	-0-	31769	2			N	-0-					-0-
03	36487	X	31816	-0-	-4671	-0-	31816	2			N	-0-					-0-
04	32100	X	24919	-0-	-7181	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
05	35185	X	17931	-0-	-17254	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
06	34050	X	13771	-0-	-20279	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
07	35185	X	7966	-0-	-27219	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	3784	-0-	-28022	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	2555	-0-	-22375	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
10	28382	X	28382	-0-	-0-	-0-	28382	2			N	-0-					-0-
11	27678	X	27678	-0-	-0-	-0-	27678	2			N	-0-					-0-
*12	28715	X	28715	-0-	-0-	-0-	28715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	6	124	1			5
02	9576	X	65	-0-	-9511	-0-	50	3	15	9	Y	14					19
03	9424	X	4175	-0-	-5249	-0-	4151	3	24	9	Y	22	15	1			26
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6749	3	30	9	Y	27					53
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6009	3	19	9	Y	17	31	1			39
06	4050	X	2881	-0-	-1169	-0-	2874	3	7	9	Y	6	30	1			15
07	7006	X	2435	-0-	-4571	-0-	2429	3	6	9	Y	5					20
08	7006	X	1381	-0-	-5625	-0-	1370	3	11	9	Y	10	17	1			13
09	6780	X	4743	-0-	-2037	-0-	4714	3	29	9	Y	26					39
10	6014	X	5454	-0-	-560	-0-	5435	3	19	9	Y	17	28	1			28
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3453	3	26	9	Y	24					52
12	4898	X	4426	-0-	-472	-0-	4400	3	26	9	Y	24	39	1	1	8	36

TOTAL GAS PROD: 41,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14199	3	101	9	Y	92	234	1			86
02	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12451	3	92	9	Y	84					170
03	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	13077	3	89	9	Y	81	136	1			115
04	12660	X	11652	-0-	-1008	-0-	11569	3	83	9	Y	75					190
05	13082	X	11350	-0-	-1732	-0-	11282	3	68	9	Y	62	112	1			140
06	13830	X	12323	-0-	-1507	-0-	12251	3	72	9	Y	65	106	1			99
07	13888	X	13244	-0-	-644	-0-	13170	3	74	9	Y	67					166
08	13175	X	12907	-0-	-268	-0-	12827	3	80	9	Y	73	142	1			97
09	12330	X	11793	-0-	-537	-0-	11690	3	103	9	Y	94					191
10	13237	X	11490	-0-	-1747	-0-	11432	3	58	9	Y	53	137	1			107
11	12810	X	11358	-0-	-1452	-0-	11280	3	78	9	Y	71					178
12	13237	X	11057	-0-	-2180	-0-	10990	3	67	9	Y	61	134	1	1	8	104

TOTAL GAS PROD: 147,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	9889	-0-	-7409	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	628	-0-	-14884	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	19652	2			N	-0-					-0-
04	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
05	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	9359	-0-	-9361	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	7561	-0-	-11783	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	4571	-0-	-14773	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	4494	-0-	-9906	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	4300	-0-	-9650	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	3292	-0-	-6068	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	3375	-0-	-2577	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	420	1	3783	3	Y	50					55
							55	9									
04	3000	N	8342	-0-	5342	5342	339	1	8003	3	Y	-0-	47	1			8
05	3100	N	2816	-0-	-284	5058	1585	1	1218	3	Y	12					20
							13	9									
06	8844	X	3786	-0-	-5058	-0-	2687	1	1099	3	Y	-0-	7	1			13
07	8618	X	3706	-0-	-4912	-0-	482	1	3223	3	Y	1					14
							1	9									
08	8618	X	869	-0-	-7749	-0-	480	1	372	3	Y	15					29
							17	9									
09	8340	X	2308	-0-	-6032	-0-	610	1	1677	3	Y	19					48
							21	9									
10	3906	X	3166	-0-	-740	-0-	662	1	2496	3	Y	7					55
							8	9									
11	3780	X	3005	-0-	-775	-0-	545	1	2442	3	Y	16					71
							18	9									
12	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	517	1	2748	3	Y	8					79
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10105	-0-	-1923	-0-	1487	1	8554	3	Y	58					108
							64	9									
02	10864	X	8456	-0-	-2408	-0-	416	1	7995	3	Y	41					149
							45	9									
03	10788	X	3772	-0-	-7016	-0-	439	1	3333	3	Y	-0-					149
04	9870	X	2588	-0-	-7282	-0-	494	1	2035	3	Y	54	127	1			76
							59	9									
05	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	79	1	12406	3	Y	12					88
							13	9									
06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	3			Y	-0-	29	1			59
07	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	3			Y	-0-					59
08	12493	X	11811	-0-	-682	-0-	11794	3	17	9	Y	15					74
09	12090	X	10905	-0-	-1185	-0-	10883	3	22	9	Y	20					94
10	12493	X	9866	-0-	-2627	-0-	9859	3	7	9	Y	6					100
11	11430	X	10026	-0-	-1404	-0-	10008	3	18	9	Y	16					116
12	11811	X	9830	-0-	-1981	-0-	9820	3	10	9	Y	9	1	8			124

TOTAL GAS PROD: 111,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	3			Y	-0-					17
02	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	15429	3			Y	-0-					17
03	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	17932	3			Y	-0-					17
04	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	3			Y	-0-					17
05	17081	X	17038	-0-	-43	-0-	17038	3			Y	-0-					17
06	17340	X	11250	-0-	-6090	-0-	11250	3			Y	-0-					17
07	17918	X	14848	-0-	-3070	-0-	14848	3			Y	-0-	17	1			-0-
08	17918	X	14591	-0-	-3327	-0-	14591	3			Y	-0-					-0-
09	16500	X	14967	-0-	-1533	-0-	14967	3			Y	-0-					-0-
10	17050	X	14902	-0-	-2148	-0-	14902	3			Y	-0-					-0-
11	14370	X	14181	-0-	-189	-0-	14181	3			Y	-0-					-0-
12	15469	X	12818	-0-	-2651	-0-	12814	3	4	9	Y	4	1	8			3

TOTAL GAS PROD: 177,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21583	X	21583	-0-	-0-	-0-	21583	1			Y	-0-					21
02	20384	X	18018	-0-	-2366	-0-	17913	1	105	9	Y	95	76	1			40
03	22568	X	19626	-0-	-2942	-0-	19626	1			Y	-0-					40
04	21840	X	2556	-0-	-19284	-0-	2376	1	180	9	Y	164	79	1			125
05	21576	X	1255	-0-	-20321	-0-	1224	1	31	9	Y	28					153
06	19620	X	11298	-0-	-8322	-0-	11248	2	50	9	Y	45	181	1			17
07	19964	X	19915	-0-	-49	-0-	19835	2	80	9	Y	73	64	1			26
08	19623	X	11295	-0-	-8328	-0-	11276	2	19	9	Y	17	37	1			6
09	11310	X	7894	-0-	-3416	-0-	7883	2	11	9	Y	10					16
10	19902	X	7577	-0-	-12325	-0-	7548	2	29	9	Y	26	24	1			18
11	19260	X	14205	-0-	-5055	-0-	14190	2	15	9	Y	14	14	1			18
*12	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	25350	2	33	9	Y	30	38	1			10

TOTAL GAS PROD: 160,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	4	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	14B2 EXT		623	-0-	623	623	623	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	623					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	623					Y	131					131
10	623	X	-0-	-0-	-623	-0-					Y	-0-	131	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	1	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13944	-0-	-874	-0-	13934	3	10	9	Y	9					115
02	13384	X	12319	-0-	-1065	-0-	12319	3			Y	-0-					115
03	14539	X	13896	-0-	-643	-0-	13896	3			Y	-0-					115
04	13770	X	12831	-0-	-939	-0-	12831	3			Y	-0-					115
05	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	14989	3	168	9	Y	153					268
06	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	14962	3	84	9	Y	76	156	1			188
07	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	14907	3	125	9	Y	114	168	1			134
08	15159	X	14595	-0-	-564	-0-	14518	3	77	9	Y	70					204
09	15060	X	14079	-0-	-981	-0-	14039	3	40	9	Y	36					240
10	15562	X	14287	-0-	-1275	-0-	14102	3	185	9	Y	168	198	1			210
11	15060	X	13633	-0-	-1427	-0-	13526	3	107	9	Y	97					307
12	15035	X	13653	-0-	-1382	-0-	13600	3	53	9	Y	48	184	1	3	8	168

TOTAL GAS PROD: 168,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27056	X	27056	-0-	-0-	-0-	27056	2	N	-0-			-0-
02	24276	X	20278	-0-	-3998	-0-	20278	2	N	-0-			-0-
03	26877	X	25253	-0-	-1624	-0-	25253	2	N	-0-			-0-
04	26010	X	21971	-0-	-4039	-0-	21971	2	N	-0-			-0-
05	26877	X	23212	-0-	-3665	-0-	23212	2	N	-0-			-0-
06	26010	X	18664	-0-	-7346	-0-	18664	2	N	-0-			-0-
07	25265	X	7032	-0-	-18233	-0-	7032	2	N	-0-			-0-
08	25265	X	6229	-0-	-19036	-0-	6229	2	N	-0-			-0-
09	22470	X	14171	-0-	-8299	-0-	14171	2	N	-0-			-0-
10	23219	X	21834	-0-	-1385	-0-	21834	2	N	-0-			-0-
11	22069	X	22069	-0-	-0-	-0-	22069	2	N	-0-			-0-
*12	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34348	X	19733	-0-	-14615	-0-	19733	2	N	-0-			-0-
02	30184	X	-0-	-0-	-30184	-0-			N	-0-			-0-
03	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	32948	2	N	-0-			-0-
04	31290	X	30635	-0-	-655	-0-	30635	2	N	-0-			-0-
05	31775	X	30331	-0-	-1444	-0-	30331	2	N	-0-			-0-
06	31890	X	28819	-0-	-3071	-0-	28819	2	N	-0-			-0-
07	32953	X	29057	-0-	-3896	-0-	29057	2	N	-0-			-0-
08	32953	X	29567	-0-	-3386	-0-	29567	2	N	-0-			-0-
09	30630	X	27362	-0-	-3268	-0-	27362	2	N	-0-			-0-
10	30318	X	27460	-0-	-2858	-0-	27460	2	N	-0-			-0-
11	28830	X	25877	-0-	-2953	-0-	25877	2	N	-0-			-0-
12	29574	X	26253	-0-	-3321	-0-	26253	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 308,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	18937	3	21	9	Y	19	62	1			17
02	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15793	3	14	9	Y	13					30
03	17081	X	15212	-0-	-1869	-0-	15183	3	29	9	Y	26	24	1			32
04	18360	X	12814	-0-	-5546	-0-	12802	3	12	9	Y	11					43
05	18972	X	14941	-0-	-4031	-0-	14915	3	26	9	Y	24	25	1			42
06	18360	X	14651	-0-	-3709	-0-	14649	3	2	9	Y	2	32	1			12
07	17515	X	14716	-0-	-2799	-0-	14708	3	8	9	Y	7					19
08	15221	X	14968	-0-	-253	-0-	14964	3	4	9	Y	4	17	1			6
09	14640	X	13090	-0-	-1550	-0-	13090	3			Y	-0-					6
10	15128	X	13350	-0-	-1778	-0-	13349	3	1	9	Y	1	5	1			2
11	14640	X	13244	-0-	-1396	-0-	13242	3	2	9	Y	2					4
12	14973	X	13866	-0-	-1107	-0-	13865	3	1	9	Y	1	3	1	1	8	1

TOTAL GAS PROD: 175,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	6998	-0-	-10300	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					-0-
03	18600	X	8065	-0-	-10535	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	14104	-0-	-3896	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	15627	-0-	-276	-0-	15627	2			N	-0-					-0-
06	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
07	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
08	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	11867	-0-	-4213	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	13367	-0-	-3249	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	12896	-0-	-3184	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	11431	-0-	-4658	-0-	11431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	124	-0-	-12245	-0-	19	3	105	9	Y	95					122
02	9968	X	-0-	-0-	-9968	-0-					Y	27					149
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	60					209
04	6450	X	725	-0-	-5725	-0-	702	3	23	9	Y	21	177	1			53
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1245	3	43	9	Y	39					92
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1169	3	31	9	Y	28					120
07	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1352	3	11	9	Y	10					130
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1324	3	59	9	Y	54					184
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1237	3	31	9	Y	28					212
10	3100	N	4412	-0-	1312	1312	4382	3	30	9	Y	27	179	1			60
11	3000	N	6122	-0-	3122	4434	6063	3	59	9	Y	54					114
*12	13610	X	9176	-0-	-4434	-0-	9135	3	41	9	Y	37	1	8			150

TOTAL GAS PROD: 27,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54963	X	54161	-0-	-802	-0-	54161	2			N	-0-					-0-
02	48836	X	48836	-0-	-0-	-0-	48836	2			N	-0-					-0-
03	51677	X	48203	-0-	-3474	-0-	48203	2			N	-0-					-0-
04	52410	X	43443	-0-	-8967	-0-	43443	2			N	-0-					-0-
05	54157	X	45909	-0-	-8248	-0-	45909	2			N	-0-					-0-
06	52410	X	45836	-0-	-6574	-0-	45836	2			N	-0-					-0-
07	54064	X	45386	-0-	-8678	-0-	45386	2			N	-0-					-0-
08	48205	X	45549	-0-	-2656	-0-	45549	2			N	-0-					-0-
09	45840	X	44966	-0-	-874	-0-	44966	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	38413	-0-	-8955	-0-	38413	2			N	-0-					-0-
11	45840	X	36304	-0-	-9536	-0-	36304	2			N	-0-					-0-
12	46469	X	37030	-0-	-9439	-0-	37030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	10877	-0-	-6390	-0-	10877	2			Y	-0-					74
02	15596	X	12878	-0-	-2718	-0-	12590	2	288	9	Y	262	162	1			174
03	16058	X	15538	-0-	-520	-0-	15538	2			Y	-0-					174
04	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	15685	2	20	9	Y	18					192
05	15066	X	14537	-0-	-529	-0-	14504	2	33	9	Y	30	126	1			96
06	15360	X	13808	-0-	-1552	-0-	13805	2	3	9	Y	3					99
07	16244	X	15721	-0-	-523	-0-	15655	2	66	9	Y	60	126	1			33
08	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17456	2	51	9	Y	46					79
09	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	18995	2	63	9	Y	57					136
10	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20129	2	64	9	Y	58					194
11	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	18873	2	81	9	Y	74	180	1			88
12	19685	X	18611	-0-	-1074	-0-	18524	2	87	9	Y	79					167

TOTAL GAS PROD: 193,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	9551	-0-	-17605	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	-0-	-0-	-24528	-0-					N	-0-					-0-
03	27156	X	3314	-0-	-23842	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	17780	-0-	-8080	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	17529	-0-	-6806	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
06	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	15316	-0-	-3067	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	15366	-0-	-3017	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15131	-0-	-2659	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	14708	-0-	-2807	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14052	-0-	-2268	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	14207	-0-	-1417	-0-	14207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	9056	-0-	-5049	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	1890	-0-	-10850	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	4434	-0-	-9671	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
05	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
06	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
08	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
09	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	16207	-0-	-2610	-0-	16207	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	15603	-0-	-2607	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	15464	-0-	-3167	-0-	15464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	87	1	9295	3	Y	-0-					-0-
02	10864	X	8411	-0-	-2453	-0-	57	1	8354	3	Y	-0-					-0-
03	11284	X	10083	-0-	-1201	-0-	10083	3			Y	-0-					-0-
04	10830	X	8894	-0-	-1936	-0-	9	1	8885	3	Y	-0-					-0-
05	10106	X	8787	-0-	-1319	-0-	254	1	8533	3	Y	-0-					-0-
06	9750	X	8329	-0-	-1421	-0-	375	1	7954	3	Y	-0-					-0-
07	10075	X	8680	-0-	-1395	-0-	381	1	8299	3	Y	-0-					-0-
08	10075	X	8626	-0-	-1449	-0-	379	1	8247	3	Y	-0-					-0-
09	8880	X	8361	-0-	-519	-0-	387	1	7974	3	Y	-0-					-0-
10	8773	X	8721	-0-	-52	-0-	407	1	8314	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	7673	-0-	-727	-0-	813	1	6860	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	8273	-0-	-407	-0-	384	1	7887	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 104,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34534	X	32406	-0-	-2128	-0-	32406	2			N	-0-					-0-
02	31052	X	24465	-0-	-6587	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
03	33325	X	30649	-0-	-2676	-0-	30649	2			N	-0-					-0-
04	31770	X	31175	-0-	-595	-0-	31175	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	32298	-0-	-159	-0-	32298	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	30836	-0-	-514	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	30712	-0-	-1497	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
08	32302	X	30020	-0-	-2282	-0-	30020	2			N	-0-					-0-
09	31260	X	28952	-0-	-2308	-0-	28952	2			N	-0-					-0-
10	32302	X	29316	-0-	-2986	-0-	29316	2			N	-0-					-0-
11	30840	X	23332	-0-	-7508	-0-	23332	2			N	-0-					-0-
12	30225	X	25628	-0-	-4597	-0-	25628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7548	-0-	-1039	-0-	811	1	6737	3	N	-0-					75
02	7560	X	6716	-0-	-844	-0-	579	1	6137	3	N	-0-					75
03	8122	X	7231	-0-	-891	-0-	598	1	6621	3	N	11					86
							12	9									
04	7620	X	7214	-0-	-406	-0-	676	1	6538	3	N	-0-					86
05	7533	X	7342	-0-	-191	-0-	698	1	6637	3	N	6					92
							7	9									
06	7290	X	6747	-0-	-543	-0-	672	1	6072	3	N	3					95
							3	9									
07	7440	X	6959	-0-	-481	-0-	685	1	6274	3	N	-0-					95
08	7440	X	6747	-0-	-693	-0-	698	1	6049	3	N	-0-					95
09	7200	X	6669	-0-	-531	-0-	760	1	5903	3	N	5					100
							6	9									
10	7347	X	6846	-0-	-501	-0-	770	1	6076	3	N	-0-					100
11	6750	X	6312	-0-	-438	-0-	609	1	5703	3	N	-0-					100
12	6944	X	6159	-0-	-785	-0-	614	1	5542	3	N	3	3	8			100
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 82,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	14637	-0-	-1917	-0-	777	1	13860	3	N	-0-					-0-
02	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	98	1	17069	3	N	-0-					-0-
03	16027	X	12941	-0-	-3086	-0-	264	1	12677	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	6344	-0-	-9166	-0-	699	1	5645	3	N	-0-					-0-
05	18352	X	7752	-0-	-10600	-0-	890	1	6862	3	N	-0-					-0-
06	17760	X	8294	-0-	-9466	-0-	698	1	7596	3	N	-0-					-0-
07	18352	X	5797	-0-	-12555	-0-	775	1	5022	3	N	-0-					-0-
08	12927	X	5510	-0-	-7417	-0-	593	1	4916	3	N	1					1
							1	9									
09	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	577	1	11556	3	N	-0-					1
10	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	715	1	13042	3	N	3					4
							3	9									
11	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	824	1	11102	3	N	-0-					4
12	12524	X	8008	-0-	-4516	-0-	880	1	7126	3	N	2	2	8			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 124,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	28184	-0-	-646	-0-	28184	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	25144	-0-	-140	-0-	25144	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	26147	-0-	-1040	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	24796	-0-	-2474	-0-	24796	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	25337	-0-	-2842	-0-	25337	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	23655	-0-	-3615	-0-	23655	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	23403	-0-	-4435	-0-	23403	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	22892	-0-	-3241	-0-	22892	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	22226	-0-	-2584	-0-	22226	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	21433	-0-	-3894	-0-	21433	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	20356	-0-	-3314	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
12	23405	X	20160	-0-	-3245	-0-	20160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	650	-0-	-9301	-0-	650	2			Y	-0-					4
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					Y	18	10	1			12
03	9951	X	132	-0-	-9819	-0-	132	2			Y	-0-					12
04	4590	X	538	-0-	-4052	-0-	538	2			Y	-0-					12
05	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	3750	2			Y	-0-	8	1			4
06	1350	X	906	-0-	-444	-0-	906	2			Y	-0-					4
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7763	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9353	2	1	9	Y	1					1
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6750	2	1	9	Y	1					2
10	7750	X	2529	-0-	-5221	-0-	2528	2	1	9	Y	1					3
11	9060	X	5705	-0-	-3355	-0-	5705	2			Y	-0-	2	1			1
12	9362	X	4272	-0-	-5090	-0-	4271	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 42,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36642	X	4113	-0-	-32529	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
02	33096	X	12494	-0-	-20602	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
03	44738	X	44738	-0-	-0-	-0-	44738	2			N	-0-					-0-
04	29910	X	24565	-0-	-5345	-0-	24565	2			N	-0-					-0-
05	28478	X	28478	-0-	-0-	-0-	28478	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	26567	-0-	-11353	-0-	26567	2			N	-0-					-0-
07	39184	X	27405	-0-	-11779	-0-	27405	2			N	-0-					-0-
08	39184	X	30168	-0-	-9016	-0-	30168	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	27259	-0-	-311	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	27125	-0-	-1364	-0-	27125	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	25514	-0-	-3676	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
12	30163	X	24533	-0-	-5630	-0-	24533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	12606	-0-	-10954	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	-0-	-0-	-20188	-0-					N	-0-					-0-
03	26736	X	26736	-0-	-0-	-0-	26736	2			N	-0-					-0-
04	23373	X	23373	-0-	-0-	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
05	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	20139	-0-	-3261	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	17118	-0-	-7062	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	15504	-0-	-8676	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	18340	-0-	-5030	-0-	18340	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	18782	-0-	-3848	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	17795	-0-	-2335	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	17561	-0-	-1380	-0-	17561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-				N	-0-			-0-
02	8064	X	5825	-0-	-2239	-0-	5825	2		N	-0-			-0-
03	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-				N	-0-			-0-
04	12480	X	2600	-0-	-9880	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
05	12896	X	7569	-0-	-5327	-0-	7569	2		N	-0-			-0-
06	6240	X	5736	-0-	-504	-0-	5736	2		N	-0-			-0-
07	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2		N	-0-			-0-
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2		N	-0-			-0-
09	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2		N	-0-			-0-
10	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2		N	-0-			-0-
11	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2		N	-0-			-0-
12	13795	X	10606	-0-	-3189	-0-	10606	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58323	X	58323	-0-	-0-	-0-	58323	2		N	-0-			-0-
02	44828	X	44362	-0-	-466	-0-	44362	2		N	-0-			-0-
03	49631	X	47253	-0-	-2378	-0-	47253	2		N	-0-			-0-
04	51300	X	45653	-0-	-5647	-0-	45653	2		N	-0-			-0-
05	53010	X	46175	-0-	-6835	-0-	46175	2		N	-0-			-0-
06	51300	X	43416	-0-	-7884	-0-	43416	2		N	-0-			-0-
07	49104	X	43947	-0-	-5157	-0-	43947	2		N	-0-			-0-
08	47244	X	43619	-0-	-3625	-0-	43619	2		N	-0-			-0-
09	45660	X	41171	-0-	-4489	-0-	41171	2		N	-0-			-0-
10	46190	X	41211	-0-	-4979	-0-	41211	2		N	-0-			-0-
11	43410	X	38558	-0-	-4852	-0-	38558	2		N	-0-			-0-
12	43958	X	38666	-0-	-5292	-0-	38666	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 532,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54591	X	20286	-0-	-34305	-0-	20286	2		N	-0-			-0-
02	47320	X	44304	-0-	-3016	-0-	44304	2		N	-0-			-0-
03	53553	X	53553	-0-	-0-	-0-	53553	2		N	-0-			-0-
04	48870	X	44755	-0-	-4115	-0-	44755	2		N	-0-			-0-
05	49042	X	45123	-0-	-3919	-0-	45123	2		N	-0-			-0-
06	51840	X	42721	-0-	-9119	-0-	42721	2		N	-0-			-0-
07	53568	X	42736	-0-	-10832	-0-	42736	2		N	-0-			-0-
08	53568	X	42299	-0-	-11269	-0-	42299	2		N	-0-			-0-
09	44760	X	39880	-0-	-4880	-0-	39880	2		N	-0-			-0-
10	45136	X	40705	-0-	-4431	-0-	40705	2		N	-0-			-0-
11	42720	X	38247	-0-	-4473	-0-	38247	2		N	-0-			-0-
12	42749	X	39155	-0-	-3594	-0-	39155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 493,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45880	X	17350	-0-	-28530	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
02	40488	X	3637	-0-	-36851	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	43555	X	39898	-0-	-3657	-0-	39898	2			N	-0-					-0-
04	41520	X	40295	-0-	-1225	-0-	40295	2			N	-0-					-0-
05	42284	X	40752	-0-	-1532	-0-	40752	2			N	-0-					-0-
06	38610	X	38296	-0-	-314	-0-	38296	2			N	-0-					-0-
07	41633	X	38848	-0-	-2785	-0-	38848	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	38649	-0-	-2984	-0-	38649	2			N	-0-					-0-
09	40290	X	35668	-0-	-4622	-0-	35668	2			N	-0-					-0-
10	40765	X	35833	-0-	-4932	-0-	35833	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	32750	-0-	-5560	-0-	32750	2			N	-0-					-0-
12	38843	X	33915	-0-	-4928	-0-	33915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47988	X	17345	-0-	-30643	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
02	42168	X	-0-	-0-	-42168	-0-					N	-0-					-0-
03	44640	X	29351	-0-	-15289	-0-	29351	2			N	-0-					-0-
04	41340	X	39906	-0-	-1434	-0-	39906	2			N	-0-					-0-
05	40517	X	40153	-0-	-364	-0-	40153	2			N	-0-					-0-
06	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	37873	2			N	-0-					-0-
07	41230	X	38464	-0-	-2766	-0-	38464	2			N	-0-					-0-
08	41230	X	36429	-0-	-4801	-0-	36429	2			N	-0-					-0-
09	39900	X	33559	-0-	-6341	-0-	33559	2			N	-0-					-0-
10	40145	X	32032	-0-	-8113	-0-	32032	2			N	-0-					-0-
11	37860	X	31043	-0-	-6817	-0-	31043	2			N	-0-					-0-
12	37851	X	29163	-0-	-8688	-0-	29163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	12056	-0-	-251	-0-	11890	3	166	9	Y	151	246	1			105
02	11396	X	10521	-0-	-875	-0-	10378	3	143	9	Y	130	118	1			117
03	12617	X	10451	-0-	-2166	-0-	10276	3	175	9	Y	159	219	1			57
04	12210	X	11004	-0-	-1206	-0-	10869	3	135	9	Y	123	107	1			73
05	12307	X	10773	-0-	-1534	-0-	10607	3	166	9	Y	151	111	1			113
06	11670	X	10115	-0-	-1555	-0-	9906	3	209	9	Y	190	111	1			192
07	11656	X	9704	-0-	-1952	-0-	9599	3	105	9	Y	95	107	1			180
08	11377	X	9494	-0-	-1883	-0-	9398	3	96	9	Y	87	194	1			73
09	11010	X	6438	-0-	-4572	-0-	6294	3	144	9	Y	131					204
10	10788	X	9931	-0-	-857	-0-	9756	3	175	9	Y	159	116	1			247
11	10110	X	9015	-0-	-1095	-0-	8907	3	108	9	Y	98	148	1			197
*12	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9801	3	118	9	Y	107	1	8			303

TOTAL GAS PROD: 119,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9400	-0-	-1667	-0-	9309	3	91	9	Y	83	115	1			57
02	9856	X	8045	-0-	-1811	-0-	7953	3	92	9	Y	84	66	1			75
03	10912	X	10030	-0-	-882	-0-	9906	3	124	9	Y	113	147	1			41
04	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10842	3	81	9	Y	74	71	1			44
05	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11139	3	95	9	Y	86	65	1			65
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9650	3	136	9	Y	124	64	1			125
07	11284	X	10544	-0-	-740	-0-	10471	3	73	9	Y	66	70	1			121
08	11284	X	10115	-0-	-1169	-0-	10049	3	66	9	Y	60	131	1			50
09	10920	X	10048	-0-	-872	-0-	9981	3	67	9	Y	61					111
10	11222	X	8760	-0-	-2462	-0-	8752	3	8	9	Y	7	64	1			54
11	10200	X	6524	-0-	-3676	-0-	6517	3	7	9	Y	6	32	1			28
12	10540	X	6729	-0-	-3811	-0-	6720	3	9	9	Y	8	1	8			35

TOTAL GAS PROD: 112,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53754	X	20237	-0-	-33517	-0-	20237	2			N	-0-					-0-
02	47264	X	23836	-0-	-23428	-0-	23836	2			N	-0-					-0-
03	50995	X	42548	-0-	-8447	-0-	42548	2			N	-0-					-0-
04	48540	X	43557	-0-	-4983	-0-	43557	2			N	-0-					-0-
05	49414	X	45104	-0-	-4310	-0-	45104	2			N	-0-					-0-
06	42338	X	42338	-0-	-0-	-0-	42338	2			N	-0-					-0-
07	45012	X	42176	-0-	-2836	-0-	42176	2			N	-0-					-0-
08	45105	X	43074	-0-	-2031	-0-	43074	2			N	-0-					-0-
09	43650	X	43428	-0-	-222	-0-	43428	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	43871	-0-	-1234	-0-	43871	2			N	-0-					-0-
11	42330	X	41929	-0-	-401	-0-	41929	2			N	-0-					-0-
12	44888	X	42370	-0-	-2518	-0-	42370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	3			Y	-0-					-0-
02	12628	X	11525	-0-	-1103	-0-	11525	3			Y	-0-					-0-
03	13268	X	12564	-0-	-704	-0-	12564	3			Y	-0-					-0-
04	12210	X	11696	-0-	-514	-0-	11696	3			Y	-0-					-0-
05	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	3			Y	-0-					-0-
06	12360	X	12157	-0-	-203	-0-	12157	3			Y	-0-					-0-
07	12772	X	11878	-0-	-894	-0-	11878	3			Y	-0-					-0-
08	12803	X	12256	-0-	-547	-0-	12256	3			Y	-0-					-0-
09	12390	X	10395	-0-	-1995	-0-	10395	3			Y	-0-					-0-
10	12803	X	12684	-0-	-119	-0-	12684	3			Y	-0-					-0-
11	12150	X	8943	-0-	-3207	-0-	8943	3			Y	-0-					-0-
12	12245	X	9567	-0-	-2678	-0-	9565	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27580	X	27580	-0-	-0-	-0-	27580	2			Y	-0-					-0-
02	23884	X	23339	-0-	-545	-0-	23339	2			Y	-0-					-0-
03	27776	X	21923	-0-	-5853	-0-	21923	2			Y	-0-					-0-
04	26880	X	3388	-0-	-23492	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
05	27776	X	5655	-0-	-22121	-0-	5655	2			Y	-0-					-0-
06	26700	X	8225	-0-	-18475	-0-	8225	2			Y	-0-					-0-
07	25854	X	13796	-0-	-12058	-0-	13796	2			Y	-0-					-0-
08	21917	X	15150	-0-	-6767	-0-	15150	2			Y	-0-					-0-
09	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	2			Y	-0-					-0-
10	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			Y	-0-					-0-
11	14670	X	13158	-0-	-1512	-0-	13158	2			Y	-0-					-0-
*12	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	17374	3	31	9	Y	28	47	1			24
02	14756	X	12692	-0-	-2064	-0-	12677	3	15	9	Y	14					38
03	17763	X	8605	-0-	-9158	-0-	8591	3	14	9	Y	13					51
04	17190	X	3492	-0-	-13698	-0-	3482	3	10	9	Y	9	37	1			23
05	17763	X	4294	-0-	-13469	-0-	4286	3	8	9	Y	7					30
06	14160	X	1520	-0-	-12640	-0-	1517	3	3	9	Y	3	25	1			8
07	14043	X	315	-0-	-13728	-0-	313	3	2	9	Y	2					10
08	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9741	3	18	9	Y	16					26
09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7918	3	18	9	Y	16					42
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7060	3	9	9	Y	8	34	1			16
11	9450	X	6067	-0-	-3383	-0-	6044	3	23	9	Y	21					37
12	9765	X	9395	-0-	-370	-0-	9377	3	18	9	Y	16	1	8			52

TOTAL GAS PROD: 88,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	11078	-0-	-10064	-0-	11028	3	50	9	Y	45	49	1			38
02	17220	X	15716	-0-	-1504	-0-	15675	3	41	9	Y	37					75
03	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	20125	3	51	9	Y	46					121
04	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	20543	3	47	9	Y	43	88	1			76
05	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	20436	3	36	9	Y	33					109
06	21219	X	21219	-0-	-0-	-0-	21198	3	21	9	Y	19	92	1			36
07	22614	X	22614	-0-	-0-	-0-	22592	3	22	9	Y	20					56
08	21266	X	14825	-0-	-6441	-0-	14796	3	29	9	Y	26					82
09	21210	X	17682	-0-	-3528	-0-	17646	3	36	9	Y	33					115
10	22599	X	17905	-0-	-4694	-0-	17884	3	21	9	Y	19	93	1			41
11	21870	X	17276	-0-	-4594	-0-	17234	3	42	9	Y	38					79
12	21328	X	16441	-0-	-4887	-0-	16402	3	39	9	Y	35	1	8			113

TOTAL GAS PROD: 215,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	14920	-0-	-6222	-0-	14884	3	36	9	Y	33	72	1			28
02	17500	X	12260	-0-	-5240	-0-	12238	3	22	9	Y	20					48
03	16461	X	13504	-0-	-2957	-0-	13473	3	31	9	Y	28					76
04	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16784	3	29	9	Y	26	56	1			46
05	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16841	3	26	9	Y	24					70
06	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	16270	3	17	9	Y	15	59	1			26
07	17360	X	16696	-0-	-664	-0-	16682	3	14	9	Y	13					39
08	17360	X	16410	-0-	-950	-0-	16389	3	21	9	Y	19					58
09	16800	X	15686	-0-	-1114	-0-	15660	3	26	9	Y	24					82
10	16864	X	16383	-0-	-481	-0-	16371	3	12	9	Y	11	66	1			27
11	16290	X	15742	-0-	-548	-0-	15712	3	30	9	Y	27					54
12	16709	X	16300	-0-	-409	-0-	16274	3	26	9	Y	24	1	8			77

TOTAL GAS PROD: 187,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14182	3	43	9	N	39					220
02	13412	X	11673	-0-	-1739	-0-	11645	3	28	9	N	25					245
03	14849	X	13354	-0-	-1495	-0-	13326	3	28	9	N	25					270
04	14370	X	12050	-0-	-2320	-0-	11999	3	51	9	N	46	177	1			139
05	14229	X	12142	-0-	-2087	-0-	12135	3	7	9	N	6					145
06	13770	X	11315	-0-	-2455	-0-	11303	3	12	9	N	11					156
07	13361	X	12158	-0-	-1203	-0-	12130	3	28	9	N	25					181
08	13361	X	11568	-0-	-1793	-0-	11528	3	40	9	N	36					217
09	12060	X	9515	-0-	-2545	-0-	9515	3			N	-0-					217
10	12152	X	11041	-0-	-1111	-0-	11039	3	2	9	N	2	175	1			44
11	11760	X	8261	-0-	-3499	-0-	8220	3	41	9	N	37					81
12	11842	X	7453	-0-	-4389	-0-	7432	3	21	9	N	19					100

TOTAL GAS PROD: 134,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	19533	-0-	-17729	-0-	19533	2			N	-0-					-0-
02	33460	X	11536	-0-	-21924	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
03	36921	X	34529	-0-	-2392	-0-	34529	2			N	-0-					-0-
04	35730	X	33558	-0-	-2172	-0-	33558	2			N	-0-					-0-
05	36146	X	34880	-0-	-1266	-0-	34880	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	31991	-0-	-1429	-0-	31991	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	32256	-0-	-2433	-0-	32256	2			N	-0-					-0-
08	34875	X	32080	-0-	-2795	-0-	32080	2			N	-0-					-0-
09	33750	X	30855	-0-	-2895	-0-	30855	2			N	-0-					-0-
10	34875	X	31404	-0-	-3471	-0-	31404	2			N	-0-					-0-
11	31980	X	30931	-0-	-1049	-0-	30931	2			N	-0-					-0-
12	32271	X	30880	-0-	-1391	-0-	30880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3024	-0-	-1595	-0-	439	1	2585	3	Y	-0-					12
02	3640	X	1341	-0-	-2299	-0-	333	1	1008	3	Y	-0-					12
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					12
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					12
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					12
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					12
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					12
08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	230	1	244	3	Y	1					13
							1	9									
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	999	1	1102	3	Y	11					24
							12	9									
10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	849	1	1547	3	Y	-0-					24
11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	839	1	1269	3	Y	-0-					24
12	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	837	1	783	3	Y	2	2	8			24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

01	87141	X	27189	-0-	-59952	-0-	27189	2			N	-0-					-0-
02	75264	X	-0-	-0-	-75264	-0-					N	-0-					-0-
03	78833	X	46284	-0-	-32549	-0-	46284	2			N	-0-					-0-
04	71100	X	56390	-0-	-14710	-0-	56390	2			N	-0-					-0-
05	71703	X	59078	-0-	-12625	-0-	59078	2			N	-0-					-0-
06	50386	X	50386	-0-	-0-	-0-	50386	2			N	-0-					-0-
07	58280	X	50173	-0-	-8107	-0-	50173	2			N	-0-					-0-
08	59086	X	51656	-0-	-7430	-0-	51656	2			N	-0-					-0-
09	57180	X	54482	-0-	-2698	-0-	54482	2			N	-0-					-0-
10	59086	X	55069	-0-	-4017	-0-	55069	2			N	-0-					-0-
11	50400	X	49435	-0-	-965	-0-	49435	2			N	-0-					-0-
12	56296	X	51325	-0-	-4971	-0-	51325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	11790	-0-	-3276	-0-	230	1	11560	3	Y	-0-					11
02	13216	X	5642	-0-	-7574	-0-	511	1	5131	3	Y	-0-					11
03	14074	X	12142	-0-	-1932	-0-	747	1	11394	3	Y	1					12
							1	9									
04	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	477	1	16901	3	Y	-0-					12
05	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	318	1	17066	3	Y	6					18
							7	9									
06	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	287	1	15531	3	Y	2					20
							2	9									
07	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	245	1	18329	3	Y	-0-					20
08	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	162	1	18191	3	Y	1					21
							1	9									
09	17370	X	11258	-0-	-6112	-0-	474	1	10771	3	Y	12					33
							13	9									
10	18569	X	10483	-0-	-8086	-0-	444	1	10039	3	Y	-0-					33
11	17970	X	10190	-0-	-7780	-0-	433	1	9757	3	Y	-0-					33
12	18569	X	12241	-0-	-6328	-0-	367	1	11872	3	Y	2	2	8			33
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 161,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	3			Y	-0-					-0-
02	14000	X	9953	-0-	-4047	-0-	9953	3			Y	-0-					-0-
03	15035	X	11993	-0-	-3042	-0-	11993	3			Y	-0-					-0-
04	14550	X	4535	-0-	-10015	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-
05	15035	X	7255	-0-	-7780	-0-	7255	3			Y	-0-					-0-
06	12090	X	10537	-0-	-1553	-0-	10537	3			Y	-0-					-0-
07	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	3			Y	-0-					-0-
08	11997	X	10698	-0-	-1299	-0-	10698	3			Y	-0-					-0-
09	10530	X	9559	-0-	-971	-0-	9559	3			Y	-0-					-0-
10	14012	X	11490	-0-	-2522	-0-	11490	3			Y	-0-					-0-
11	13560	X	12149	-0-	-1411	-0-	12149	3			Y	-0-					-0-
12	12958	X	11494	-0-	-1464	-0-	11492	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	11632	-0-	11632	11632	11632	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	19292	-0-	19292	30924	19292	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	12730	-0-	12730	43654	12730	2		N	-0-			-0-
08	51948 X	8294	-0-	-43654	-0-	8294	2		N	-0-			-0-
09	20250 X	2716	-0-	-17534	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
10	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-				N	-0-			-0-
11	20250 X	-0-	-0-	-20250	-0-				N	-0-			-0-
12	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

01	194029 X	100464	-0-	-93565	-0-	100464	2		N	-0-			-0-
02	175252 X	75893	-0-	-99359	-0-	75893	2		N	-0-			-0-
03	156953 X	86133	-0-	-70820	-0-	86133	2		N	-0-			-0-
04	127500 X	48648	-0-	-78852	-0-	48648	2		N	-0-			-0-
05	118544 X	6061	-0-	-112483	-0-	6061	2		N	-0-			-0-
06	97230 X	63295	-0-	-33935	-0-	63295	2		N	-0-			-0-
07	86118 X	60225	-0-	-25893	-0-	60225	2		N	-0-			-0-
08	86118 X	66145	-0-	-19973	-0-	66145	2		N	-0-			-0-
09	63300 X	60441	-0-	-2859	-0-	60441	2		N	-0-			-0-
10	65410 X	52949	-0-	-12461	-0-	52949	2		N	-0-			-0-
11	64020 X	51866	-0-	-12154	-0-	51866	2		N	-0-			-0-
12	66154 X	52152	-0-	-14002	-0-	52152	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 724,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		2560	-0-	2560	2560	2560	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		11925	-0-	11925	14485	11925	2			N	-0-					-0-
06	26607	X	12122	-0-	-14485	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10658	-0-	-2920	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	4223	-0-	-9355	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	6558	-0-	-6582	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	9384	-0-	-4194	-0-	9297	2	87	9	N	79	23	1			56
11	12120	X	8418	-0-	-3702	-0-	8384	2	34	9	N	31	44	1			43
12	10664	X	8207	-0-	-2457	-0-	8170	2	37	9	N	34	65	1			12

TOTAL GAS PROD: 74,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		3022	-0-	3022	3022	3022	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		18515	-0-	18515	21537	18515	2			N	-0-					-0-
06	41212	X	19675	-0-	-21537	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
07	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	7870	-0-	-5708	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11050	-0-	-2090	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13142	-0-	-436	-0-	12996	2	146	9	N	133	39	1			94
11	13140	X	11374	-0-	-1766	-0-	11273	2	101	9	N	92	74	1			112
12	14415	X	10492	-0-	-3923	-0-	10367	2	125	9	N	114	186	1			40

TOTAL GAS PROD: 109,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		2420	-0-	2420	2420	2420	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9253	-0-	9253	11673	9253	2			N	-0-					-0-
06	18983	X	7310	-0-	-11673	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	726	-0-	-10341	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9293	-0-	-1774	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
09	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	20388	2			N	-0-					-0-
10	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
11	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	14635	-0-	-6445	-0-	14634	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

01	0	Z	61590	-0-	61590	553236	61590	2			N	-0-					-0-
02	610407	X	57171	-0-	-553236	-0-	57171	2			N	-0-					-0-
03	102548	X	53815	-0-	-48733	-0-	53815	2			N	-0-					-0-
04	79590	X	29346	-0-	-50244	-0-	29346	2			N	-0-					-0-
05	69099	X	6211	-0-	-62888	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	61260	X	51382	-0-	-9878	-0-	51382	2			N	-0-					-0-
07	63302	X	55183	-0-	-8119	-0-	55183	2			N	-0-					-0-
08	53816	X	48801	-0-	-5015	-0-	48801	2			N	-0-					-0-
09	51390	X	48604	-0-	-2786	-0-	48604	2			N	-0-					-0-
10	55180	X	47338	-0-	-7842	-0-	47338	2			N	-0-					-0-
11	53400	X	43461	-0-	-9939	-0-	43461	2			N	-0-					-0-
12	51491	X	41395	-0-	-10096	-0-	41395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		64971	-0-	64971	64971	64971	2			N	-0-					-0-
04	136581	X	71610	-0-	-64971	-0-	71610	2			N	-0-					-0-
05	69874	X	64632	-0-	-5242	-0-	64632	2			N	-0-					-0-
06	67620	X	56802	-0-	-10818	-0-	56802	2			N	-0-					-0-
07	69874	X	54052	-0-	-15822	-0-	54052	2			N	-0-					-0-
08	69874	X	51205	-0-	-18669	-0-	51205	2			N	-0-					-0-
09	67620	X	47226	-0-	-20394	-0-	47226	2			N	-0-					-0-
10	69874	X	46535	-0-	-23339	-0-	46535	2			N	-0-					-0-
11	67620	X	42948	-0-	-24672	-0-	42948	2			N	-0-					-0-
12	52390	X	42631	-0-	-9759	-0-	42631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		12512	-0-	12512	12512	12512	2			N	-0-					-0-
04	162457	X	149945	-0-	-12512	-0-	149945	2			N	-0-					-0-
05	185630	X	185630	-0-	-0-	-0-	185630	2			N	-0-					-0-
06	159516	X	159516	-0-	-0-	-0-	159516	2			N	-0-					-0-
07	126759	X	114770	-0-	-11989	-0-	114770	2			N	-0-					-0-
08	138641	X	138641	-0-	-0-	-0-	138641	2			N	-0-					-0-
09	122670	X	86292	-0-	-36378	-0-	86292	2			N	-0-					-0-
10	126759	X	118229	-0-	-8530	-0-	118229	2			N	-0-					-0-
11	122670	X	96012	-0-	-26658	-0-	96012	2			N	-0-					-0-
12	138632	X	75663	-0-	-62969	-0-	75663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		76024	-0-	76024	76024	76024	2			N	-0-					-0-
04	0	W	86397	-0-	86397	162421	86397	2			N	-0-					-0-
05	0	W	77544	-0-	77544	239965	77544	2			N	-0-					-0-
06	0	W	68092	-0-	68092	308057	68092	2			N	-0-					-0-
07	0	W	64894	-0-	64894	372951	64894	2			N	-0-					-0-
08	434223	X	61272	-0-	-372951	-0-	61272	2			N	-0-					-0-
09	65370	X	56341	-0-	-9029	-0-	56341	2			N	-0-					-0-
10	67549	X	55215	-0-	-12334	-0-	55215	2			N	-0-					-0-
11	65370	X	50703	-0-	-14667	-0-	50703	2			N	-0-					-0-
12	63023	X	50079	-0-	-12944	-0-	50079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		73132	-0-	73132	73132	73132	2			N	-0-					-0-
04	0	W	83229	-0-	83229	156361	83229	2			N	-0-					-0-
05	0	W	74282	-0-	74282	230643	74282	2			N	-0-					-0-
06	0	W	64997	-0-	64997	295640	64997	2			N	-0-					-0-
07	0	W	61307	-0-	61307	356947	61307	2			N	-0-					-0-
08	0	W	57556	-0-	57556	414503	57556	2			N	-0-					-0-
09	0	W	52581	-0-	52581	467084	52581	2			N	-0-					-0-
10	0	W	51454	-0-	51454	518538	51454	2			N	-0-					-0-
11	0	W	47510	-0-	47510	566048	47510	2			N	-0-					-0-
12	0	W	46819	-0-	46819	612867	46819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	64625	X	64625	-0-	-0-	-0-	64625	2			N	-0-					-0-
11	137262	X	137262	-0-	-0-	-0-	137262	2			N	-0-					-0-
*12	114516	X	114516	-0-	-0-	-0-	114516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		3371	-0-	3371	3371	3371	2			N	-0-					-0-
06	99127	X	95756	-0-	-3371	-0-	95756	2			N	-0-					-0-
07	103230	X	74132	-0-	-29098	-0-	74132	2			N	-0-					-0-
08	103230	X	63169	-0-	-40061	-0-	63169	2			N	-0-					-0-
09	99900	X	56219	-0-	-43681	-0-	56219	2			N	-0-					-0-
10	103230	X	61867	-0-	-41363	-0-	61867	2			N	-0-					-0-
11	95760	X	54722	-0-	-41038	-0-	54722	2			N	-0-					-0-
12	74121	X	52569	-0-	-21552	-0-	52569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		15775	-0-	15775	15775	15775	2			N	-0-					-0-
04	170581	X	154806	-0-	-15775	-0-	154806	2			N	-0-					-0-
05	169345	X	169345	-0-	-0-	-0-	169345	2			N	-0-					-0-
06	163290	X	138018	-0-	-25272	-0-	138018	2			N	-0-					-0-
07	168733	X	113916	-0-	-54817	-0-	113916	2			N	-0-					-0-
08	168733	X	89795	-0-	-78938	-0-	89795	2			N	-0-					-0-
09	163290	X	82640	-0-	-80650	-0-	82640	2			N	-0-					-0-
10	168733	X	82209	-0-	-86524	-0-	82209	2			N	-0-					-0-
11	163290	X	74746	-0-	-88544	-0-	74746	2			N	-0-					-0-
*12	72575	X	72575	-0-	-0-	-0-	72575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69520	-0-	69520	555618	69520	2			N	-0-					-0-
02	0		55599	-0-	55599	611217	55599	2			N	-0-					-0-
03	0	W	63223	-0-	63223	674440	63223	2			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	674440					N	-0-					-0-
05	0	W	6959	-0-	6959	681399	6959	2			N	-0-					-0-
06	0	W	54960	-0-	54960	736359	54960	2			N	-0-					-0-
07	0	W	56926	-0-	56926	793285	56926	2			N	-0-					-0-
08	0	W	55018	-0-	55018	848303	55018	2			N	-0-					-0-
09	0	W	49555	-0-	49555	897858	49555	2			N	-0-					-0-
10	0	W	47800	-0-	47800	945658	47800	2			N	-0-					-0-
11	989267	X	43609	-0-	-945658	-0-	43609	2			N	-0-					-0-
*12	43883	X	43883	-0-	-0-	-0-	43883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		15778	-0-	15778	15778	15778	2			N	-0-					-0-
04	165255	X	149477	-0-	-15778	-0-	149477	2			N	-0-					-0-
05	170214	X	170214	-0-	-0-	-0-	170214	2			N	-0-					-0-
06	151860	X	125978	-0-	-25882	-0-	125978	2			N	-0-					-0-
07	156922	X	107067	-0-	-49855	-0-	107067	2			N	-0-					-0-
08	156922	X	56597	-0-	-100325	-0-	56597	2			N	-0-					-0-
09	151860	X	26945	-0-	-124915	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
10	156922	X	70503	-0-	-86419	-0-	70503	2			N	-0-					-0-
11	151860	X	69063	-0-	-82797	-0-	69063	2			N	-0-					-0-
*12	67210	X	67210	-0-	-0-	-0-	67210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		16136	-0-	16136	16136	16136	2			N	-0-					-0-
04	177457	X	161321	-0-	-16136	-0-	161321	2			N	-0-					-0-
05	165995	X	165995	-0-	-0-	-0-	165995	2			N	-0-					-0-
06	148260	X	138074	-0-	-10186	-0-	138074	2			N	-0-					-0-
07	153202	X	109987	-0-	-43215	-0-	109987	2			N	-0-					-0-
08	153202	X	53717	-0-	-99485	-0-	53717	2			N	-0-					-0-
09	148260	X	5740	-0-	-142520	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	153202	X	59406	-0-	-93796	-0-	59406	2			N	-0-					-0-
11	148260	X	52935	-0-	-95325	-0-	52935	2			N	-0-					-0-
*12	62430	X	62430	-0-	-0-	-0-	62430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	63733	X	63733	-0-	-0-	-0-	63733	2			N	-0-					-0-
11	96633	X	96633	-0-	-0-	-0-	96633	2			N	-0-					-0-
*12	81697	X	81697	-0-	-0-	-0-	81697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS GAS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		176771	-0-	176771	176771	176771	3				N	-0-					-0-
12	SHUT IN		150319	-0-	150319	327090	150319	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS GAS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		8208	-0-	8208	8208	8208	2				N	-0-					-0-
07	0		960	-0-	960	9168	960	2				N	-0-					-0-
08	0		77754	-0-	77754	86922	77754	2				N	-0-					-0-
09	212009	X	125087	-0-	-86922	-0-	125087	2				N	-0-					-0-
10	156271	X	110280	-0-	-45991	-0-	110280	2				N	-0-					-0-
11	151230	X	95362	-0-	-55868	-0-	95362	2				N	-0-					-0-
12	156271	X	89792	-0-	-66479	-0-	89792	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS GAS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0		72736	-0-	72736	72736	72736	2				N	-0-					-0-
09	184264	X	111528	-0-	-72736	-0-	111528	2				N	-0-					-0-
10	145266	X	97309	-0-	-47957	-0-	97309	2				N	-0-					-0-
11	140580	X	84499	-0-	-56081	-0-	84499	2				N	-0-					-0-
12	145266	X	80259	-0-	-65007	-0-	80259	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS GAS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		100601	-0-	100601	100601	100601	2				N	-0-					-0-
12	SHUT IN		162799	-0-	162799	263400	162799	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS GAS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125425	X	125425	-0-	-0-	-0-	125425	2				N	-0-					-0-
11	166625	X	166625	-0-	-0-	-0-	166625	2				N	-0-					-0-
*12	143530	X	143530	-0-	-0-	-0-	143530	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	160909	X	160909	-0-	-0-	-0-	160909	3			N	-0-					-0-
*07	135636	X	135636	-0-	-0-	-0-	135636	3			N	-0-					-0-
*08	111678	X	111678	-0-	-0-	-0-	111678	3			N	-0-					-0-
09	106830	X	96374	-0-	-10456	-0-	96374	3			N	-0-					-0-
10	110391	X	90300	-0-	-20091	-0-	90300	3			N	-0-					-0-
11	106830	X	79895	-0-	-26935	-0-	79895	3			N	-0-					-0-
12	110391	X	77768	-0-	-32623	-0-	77768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 752,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		2273	-0-	2273	2273	2273	2			N	-0-					-0-
06	140625	X	138352	-0-	-2273	-0-	138352	2			N	-0-					-0-
07	119000	X	119000	-0-	-0-	-0-	119000	2			N	-0-					-0-
08	108624	X	100234	-0-	-8390	-0-	100234	2			N	-0-					-0-
09	105120	X	86040	-0-	-19080	-0-	86040	2			N	-0-					-0-
10	108624	X	81270	-0-	-27354	-0-	81270	2			N	-0-					-0-
11	105120	X	70223	-0-	-34897	-0-	70223	2			N	-0-					-0-
12	108624	X	66788	-0-	-41836	-0-	66788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7474 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RWA, LLC 687608
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					149
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					149
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					149
04	810	N	100	-0-	-710	-0-	100	1			N	-0-					149
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					149
06	660	N	29	-0-	-631	-0-	29	1			N	-0-					149
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1			N	-0-					149
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	797	3	30	9	N	27	156	1			20
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					20
10	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	3			N	-0-					20
11	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					20
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					N	1	1	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	1	1	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

01	DLQ G-10		7618	-0-	7618	15105	579	1	7039	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6658	-0-	6658	21763	480	1	6178	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7531	-0-	7531	29294	312	1	7219	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7644	-0-	7644	36938	270	1	7373	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	44216	X	7278	-0-	-36938	-0-	272	1	7005	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	437	1	6340	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7507	-0-	-26	-0-	489	1	7018	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7128	-0-	-498	-0-	225	1	6903	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	7009	-0-	-371	-0-	1767	1	5242	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7116	-0-	-386	-0-	533	1	6583	2	N	-0-					-0-
*11	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	123	1	7491	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

01	DLQ G-10		8933	-0-	8933	17761	683	1	8250	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7713	-0-	7713	25474	556	1	7157	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6567	-0-	6567	32041	272	1	6295	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8503	-0-	8503	40544	300	1	8202	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	49194	X	8650	-0-	-40544	-0-	323	1	8325	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	533	1	7738	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8207	-0-	-318	-0-	535	1	7672	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	8543	-0-	-75	-0-	270	1	8272	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	2121	1	6293	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8090	-0-	-528	-0-	606	1	7484	2	N	-0-					-0-
*11	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	135	1	8229	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7271	-0-	7271	14806	552	1	6719	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5367	-0-	5367	20173	386	1	4972	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	DLQ G-10		4973	-0-	4973	25146	206	1	4767	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5072	-0-	5072	30218	179	1	4890	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	36168	X	5950	-0-	-30218	-0-	222	1	5721	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	353	1	5113	2	N	-0-					-0-
07	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	414	1	5935	2	N	-0-					-0-
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	194	1	5930	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5760	X	5153	-0-	-607	-0-	1299	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6249	-0-	-106	-0-	468	1	5781	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5650	-0-	-500	-0-	91	1	5559	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BUTTON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244363 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8762 - 10761

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - P&A 08/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

01	DLQ G-10		6527	-0-	6527	13985	496	1	6031	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5580	-0-	5580	19565	402	1	5178	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7200	-0-	7200	26765	298	1	6902	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6759	-0-	6759	33524	238	1	6520	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	40779	X	7255	-0-	-33524	-0-	271	1	6978	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	454	1	6589	2	N	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	480	1	6882	2	N	-0-					-0-
08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	235	1	7185	2	N	-0-					-0-
09	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	1733	1	5142	2	N	-0-					-0-
10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	534	1	6599	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6617	-0-	-103	-0-	107	1	6510	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9522	-0-	9522	19024	2247	1	7275	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8849	-0-	8849	27873	1295	1	7554	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9572	-0-	9572	37445	1156	1	8416	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8889	-0-	8889	46334	1022	1	7866	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	55489	X	9155	-0-	-46334	-0-	1222	1	7931	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	1261	1	7471	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8288	-0-	-919	-0-	1396	1	6892	2	N	-0-					-0-
08	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	1438	1	8146	2	N	-0-					-0-
09	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	1381	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8983	-0-	-224	-0-	1628	1	7355	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8655	-0-	-255	-0-	57	1	8598	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5571	-0-	5571	11249	423	1	5148	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4824	-0-	4824	16073	348	1	4476	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6507	-0-	6507	22580	270	1	6237	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5156	-0-	5156	27736	182	1	4974	2	N	-0-					-0-
05	32901	X	5165	-0-	-27736	-0-	193	1	4970	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	341	1	4946	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5643	-0-	-247	-0-	368	1	5274	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5890	X	5347	-0-	-543	-0-	169	1	5178	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5086	-0-	-194	-0-	1282	1	3804	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5482	-0-	-160	-0-	411	1	5071	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4889	-0-	-571	-0-	79	1	4810	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9950	-0-	9950	20023	756	1	9194	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8280	-0-	8280	28303	597	1	7683	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9420	-0-	9420	37723	390	1	9030	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9527	-0-	9527	47250	336	1	9191	2	N	-0-					-0-
05	56752	X	9502	-0-	-47250	-0-	355	1	9147	2	N	-0-					-0-
06	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	588	1	8526	2	N	-0-					-0-
07	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	617	1	8842	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9717	-0-	-141	-0-	307	1	9410	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8952	-0-	-588	-0-	2257	1	6695	2	N	-0-					-0-
10	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	715	1	8825	2	N	-0-					-0-
*11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	156	1	9485	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5356	-0-	5356	8434	407	1	4949	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3676	-0-	3676	12110	265	1	3411	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3559	-0-	3559	15669	147	1	3412	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4378	-0-	4378	20047	154	1	4222	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	24026	X	3979	-0-	-20047	-0-	148	1	3825	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	342	1	4964	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2708	-0-	-1353	-0-	176	1	2532	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	2289	-0-	-2237	-0-	72	1	2216	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5310	X	4581	-0-	-729	-0-	1155	1	3426	2	N	-0-					-0-
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	524	1	6476	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4535	-0-	-775	-0-	73	1	4462	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 9986 - 11191

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

01	DLQ G-10		9229	-0-	9229	18869	701	1	8528	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7919	-0-	7919	26788	571	1	7348	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8841	-0-	8841	35629	366	1	8475	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9196	-0-	9196	44825	324	1	8871	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	54357	X	9532	-0-	-44825	-0-	356	1	9172	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	550	1	7977	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8560	-0-	-275	-0-	558	1	8002	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8595	-0-	-705	-0-	272	1	8322	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9000	X	8085	-0-	-915	-0-	2038	1	6047	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8107	-0-	-1193	-0-	607	1	7500	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7101	-0-	-1419	-0-	115	1	6986	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3951	-0-	1151	1151	3951	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3638	-0-	538	1689	3638	3			N	-0-					-0-
04	1689	N	-0-	-0-	-1689	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	667	-0-	-573	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	639	-0-	-601	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	949	-0-	-251	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	101	-0-	-1139	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	1423	-0-	-2204	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3413	-0-	-214	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2765	-0-	-805	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	1212	-0-	-2477	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	967	-0-	-428	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3500	-0-	500	500	3500	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3314	-0-	214	714	3314	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3121	-0-	121	835	3121	2			N	-0-					-0-
07	2126	X	1291	-0-	-835	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1636	-0-	1636	1636	1636	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1378	-0-	1378	3014	1378	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		45	-0-	45	3059	45	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3059					N	-0-					-0-
07	3059	X	-0-	-0-	-3059	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	2882	-0-	2882	2882	2882	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3132	-0-	3132	6014	3132	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	624	-0-	624	6638	624	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6638					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2582	-0-	2582	9220	2582	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	8659	-0-	8659	17879	8659	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10521	-0-	10521	28400	10521	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	10172	-0-	10172	38572	10172	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	729	-0-	729	39301	729	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	39301					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28706	X	7248	-0-	-21458	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
*02	25928	X	5878	-0-	-20050	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
*03	28706	X	5746	-0-	-22960	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
*04	27780	X	2942	-0-	-24838	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
*05	28706	X	7214	-0-	-21492	-0-	7214	3			N	-0-					-0-
*06	27780	X	6484	-0-	-21296	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
*07	28706	X	6034	-0-	-22672	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
*08	28706	X	5147	-0-	-23559	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
*09	27780	X	5781	-0-	-21999	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
*10	28706	X	5921	-0-	-22785	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
*11	27780	X	5216	-0-	-22564	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
*12	28706	X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC 702662
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1729	3	3	9	N	3					26
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1673	3	11	9	N	10					36
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	3	3	9	N	3					39
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1717	3	11	9	N	10					49
05	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1677	3	7	9	N	6					55
06	1890	N	1576	-0-	-314	-0-	1574	3	2	9	N	2					57
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1730	3	12	9	N	11					68
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	3	6	9	N	5					73
09	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1578	3	2	9	N	2					75
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	3	3	9	N	3					78
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					78
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 20,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	855	2	45	9	N	41					137
02	952	N	779	-0-	-173	-0-	734	2	45	9	N	41					178
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	912	2	80	9	N	73	166	1			85
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	841	2	55	9	N	50	1	8			134
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					134
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					134
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	690	2	101	9	N	92	190	1			36
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	875	2	81	9	N	74					110
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	819	2	61	9	N	55					165
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	827	2	31	9	N	28	178	1			15
11	930	N	821	-0-	-109	-0-	790	2	31	9	N	28					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 9,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	N	3					29
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-					29
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					29
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2			N	-0-					29
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					29
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					29
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					29
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					29
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					29
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					29
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					125
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					125
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					125
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					125
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					125
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	2	9	9	N	8	150	1			10
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	705	2	7	9	N	6					16
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	862	2	7	9	N	6					22
04	870	N	625	-0-	-245	-0-	624	2	1	9	N	1	1	8			22
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					22
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					22
07	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					22
08	527	N	156	-0-	-371	-0-	156	2			N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					22
*12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					24
02	448	N	131	-0-	-317	-0-	131	2			N	-0-					24
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					24
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	N	3	2	8			25
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5					30
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					30
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1	1	8			30
08	620	N	104	-0-	-516	-0-	104	2			N	-0-					30
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					30
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					69
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	2			N	-0-					69
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					69
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					69
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					69
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	N	4					73
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	363	2	113	9	N	103					176
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					176
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	N	4					180
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					182
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	318	2	1	9	N	1					183
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2	9	N	2					93
02	980	N	722	-0-	-258	-0-	720	2	2	9	N	2					95
03	1271	N	848	-0-	-423	-0-	846	2	2	9	N	2					97
04	990	N	795	-0-	-195	-0-	793	2	2	9	N	2					99
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	N	5					104
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	904	2	4	9	N	4					108
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4					112
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	N	1					113
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	865	2	2	9	N	2					115
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1					116
11	930	N	856	-0-	-74	-0-	850	2	6	9	N	5					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					59
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					59
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					59
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					59
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					59
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					59
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					59
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					59
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					90
02	924	N	781	-0-	-143	-0-	781	2			N	-0-					90
03	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	2			N	-0-					90
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					90
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					90
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					90
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					90
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					90
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					90
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					90
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 8,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	178	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	2	89	9	N	81	168	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					149
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					149
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					149
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					149
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	110	2	28	9	N	25					174
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	150	1			24
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					24
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					24
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					73
02	1148	N	1131	-0-	-17	-0-	1124	2	7	9	N	6					79
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1233	2	8	9	N	7					86
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	2	4	9	N	4					90
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2					92
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					92
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					92
08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					92
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	N	2					94
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					94
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1041	2	2	9	N	2					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 12,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					44
02	672	N	226	-0-	-446	-0-	222	2	4	9	N	4					48
03	558	N	298	-0-	-260	-0-	296	2	2	9	N	2					50
04	300	N	114	-0-	-186	-0-	111	2	3	9	N	3					53
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					53
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					53
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					53
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					53
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					53
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					53
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	155	1			20
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	761	2			N	-0-					20
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					20
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					20
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					20
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					20
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					20
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	775	2	1	9	N	1					21
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1					22
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					22
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	735	2	3	9	N	3					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 8,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	54	1			25
02	616	N	385	-0-	-231	-0-	385	2			N	-0-					25
03	620	N	356	-0-	-264	-0-	356	2			N	-0-					25
04	510	N	314	-0-	-196	-0-	314	2			N	-0-					25
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					25
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
08	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					25
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					53
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	2			N	-0-					53
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					53
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					53
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					53
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					56
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					56
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					56
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					61
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					75
02	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2			N	-0-					75
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					75
04	1020	N	490	-0-	-530	-0-	490	2			N	-0-					75
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1309	2	8	9	N	7					82
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4					86
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	966	2	7	9	N	6					92
08	1302	N	948	-0-	-354	-0-	942	2	6	9	N	5					97
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2					99
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4					103
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	2					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 10,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	N	7					102
02	1652	N	1267	-0-	-385	-0-	1239	2	28	9	N	25	110	1			17
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					17
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					17
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					17
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	N	2					19
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1					20
08	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1519	2	1	9	N	1					21
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					23
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	N	17					40
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	N	2					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 17,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-	66	1			18
02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	1088	2	3	9	N	3					21
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1178	2	4	9	N	4					25
04	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1176	2	3	9	N	3					28
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					28
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					28
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					28
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1176	2	4	9	N	4					32
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					32
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					32
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 12,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH SISTERS WELL #: RRCID -> 273681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4676 - 5126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: RRCID -> 273682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	219	-0-	219	119972	213	2	6	9	N	5	103	1			11
02	0	W	67	-0-	67	120039	67	2			N	-0-					11
03	0	W	90	-0-	90	120129	90	2			N	-0-					11
04	0	W	127	-0-	127	120256	112	2	15	9	N	14					25
05	0	W	214	-0-	214	120470	202	2	12	9	N	11					36
06	0	W	196	-0-	196	120666	183	2	13	9	N	12					48
07	0	W	279	-0-	279	120945	187	2	92	9	N	84					132
08	0	W	188	-0-	188	121133	181	2	7	9	N	6					138
09	0	W	204	-0-	204	121337	203	2	1	9	N	1					139
10	0	W	281	-0-	281	121618	250	2	31	9	N	28	163	1			4
11	0	W	226	-0-	226	121844	213	2	13	9	N	12					16
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121844					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					49
*02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					49
*03	217	X	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					49
*04	210	X	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					49
*05	217	X	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					49
*06	210	X	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					49
*07	217	X	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					49
*08	217	X	19	-0-	-198	-0-	19	2			N	-0-					49
*09	210	X	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					49
*10	217	X	143	-0-	-74	-0-	107	2	36	9	N	33					82
*11	210	X	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					82
*12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	414	-0-	414	3017	408	2	6	9	N	5			74
*02	0	W	335	-0-	335	3352	333	2	2	9	N	2			76
*03	0	W	407	-0-	407	3759	407	2			N	-0-			76
*04	0	W	363	-0-	363	4122	363	2			N	-0-			76
05	0	W	353	-0-	353	4475	353	2			N	-0-			76
06	0	W	326	-0-	326	4801	326	2			N	-0-			76
07	0	W	333	-0-	333	5134	333	2			N	-0-			76
08	0	W	366	-0-	366	5500	366	2			N	-0-			76
09	0	W	369	-0-	369	5869	363	2	6	9	N	5			81
10	0	W	352	-0-	352	6221	351	2	1	9	N	1			82
11	0	W	328	-0-	328	6549	328	2			N	-0-			82
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6549					N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			121
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	2			N	-0-			121
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			121
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			121
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			121
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			121
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			121
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			121
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			121
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			121
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			121
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			121

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. //CONT.// 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					39
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					39
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					39
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					39
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					39
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					39
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					39
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					39
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					39
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					39
11	570	N	292	-0-	-278	-0-	292	2			N	-0-					39
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					20
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					20
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					20
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					40
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					40
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. //CONT.// 726687
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					35
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			N	-0-					35
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					35
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					35
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					35
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					35
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					35
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					35
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					35
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					35
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					35
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWJ OPERATING LLC 739805
FRENCHTOWN WELL #: 1H RRCID -> 252574 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF.12383 - 11994

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCHTOWN WELL #: 2 H RRCID -> 257726 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8355 PERF.11546 - 11933

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					50
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					50
03	5735	X	5359	-0-	-376	-0-	5359	2			N	-0-					50
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					50
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					50
06	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	5553	2			N	-0-					50
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					50
08	5766	X	5696	-0-	-70	-0-	5696	2			N	-0-					50
09	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	5389	2			N	-0-					50
10	5766	X	5607	-0-	-159	-0-	5607	2			N	-0-					50
11	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	5491	2			N	-0-					50
12	5549	X	5548	-0-	-1	-0-	5548	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 69,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2			N	-0-					16
02	1792	N	1659	-0-	-133	-0-	1659	2			N	-0-					16
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					16
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2001	2	4	9	N	4					20
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2123	2	9	9	N	8	1	8			27
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					27
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					27
08	2139	N	895	-0-	-1244	-0-	838	2	57	9	N	52					79
09	2040	N	749	-0-	-1291	-0-	749	2			N	-0-					79
10	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	1549	2			N	-0-					79
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	N	1	1	8			79
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 20,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					86
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	1010	2			N	-0-					86
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					86
04	1080	N	402	-0-	-678	-0-	402	2			N	-0-					86
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					86
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					86
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	23	1			63
08	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					63
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-	61	1			2
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1010	2	114	9	N	104	85	1			21
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	2	13	9	N	12					33
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1044	2	7	9	N	6					39

TOTAL GAS PROD: 12,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					16
02	3780	X	3776	-0-	-4	-0-	3776	2			N	-0-					16
03	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	4157	2	4	9	N	4					20
04	4050	X	4033	-0-	-17	-0-	4030	2	3	9	N	3					23
05	4185	X	4165	-0-	-20	-0-	4163	2	2	9	N	2					25
06	4050	X	4023	-0-	-27	-0-	4023	2			N	-0-					25
07	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	4166	2	3	9	N	3					28
08	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	3885	2			N	-0-					28
09	4020	X	3676	-0-	-344	-0-	3676	2			N	-0-					28
10	4154	X	3789	-0-	-365	-0-	3789	2			N	-0-					28
11	4020	X	3680	-0-	-340	-0-	3679	2	1	9	N	1	1	8			28
*12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3809	2	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 47,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					77
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					77
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					77
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					77
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					77
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					77
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-	27	1			50
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6851	2	1	9	N	1	1	8			50
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					50
10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					50
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					50
*12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 75,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					16
02	1400	N	1357	-0-	-43	-0-	1357	2			N	-0-					16
03	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					16
04	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	2			N	-0-					16
05	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1360	2			N	-0-					16
06	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368	2			N	-0-					16
07	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					16
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					16
09	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-					16
10	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	1254	2			N	-0-					16
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	2			N	-0-					16
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 16,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1928	-0-	-144	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2112	-0-	-151	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1951	-0-	-239	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	2145	-0-	-118	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1432	-0-	-738	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3573	-0-	-705	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4099	-0-	-41	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3971	-0-	-169	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3684	-0-	-426	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
*12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1366	-0-	-174	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2025	2	31	9	N	28					36
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1689	2	34	9	N	31					67
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2274	2	51	9	N	46	82	1			31
04	1350	N	728	-0-	-622	-0-	711	2	17	9	N	15					46
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					46
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					46
07	744	N	55	-0-	-689	-0-	55	2			N	-0-					46
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					46
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	2	9	9	N	8					54
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					55
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3					58

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 195131 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7290 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-					50
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					50
03	3100	N	3354	-0-	254	254	3354	2			N	-0-					50
04	2637	N	2383	-0-	-254	-0-	2383	2			N	-0-					50
05	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2119	2			N	-0-					50
06	2340	X	2008	-0-	-332	-0-	2008	2			N	-0-					50
07	2418	X	2058	-0-	-360	-0-	2058	2			N	-0-	21	1			29
08	2418	X	1225	-0-	-1193	-0-	1225	2			N	-0-					29
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					29
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					29
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 17,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	3382	2			N	-0-					96
02	3276	X	2825	-0-	-451	-0-	2825	2			N	-0-					96
03	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3239	2			N	-0-					96
04	3510	X	3171	-0-	-339	-0-	3171	2			N	-0-					96
05	3627	X	3186	-0-	-441	-0-	3186	2			N	-0-					96
06	3270	X	3082	-0-	-188	-0-	3082	2			N	-0-					96
07	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	3151	2			N	-0-					96
08	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2			N	-0-					96
09	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			N	-0-					96
10	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	3046	2			N	-0-					96
11	3090	X	2919	-0-	-171	-0-	2919	2			N	-0-					96
12	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 37,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1319	-0-	-109	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2565	2			N	-0-					47
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					47
03	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2535	2	4	9	N	4					51
04	2490	N	2401	-0-	-89	-0-	2401	2			N	-0-	28	1			23
05	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2497	2	1	9	N	1	23	1	1	8	-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2585	-0-	-267	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2484	-0-	-126	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					28
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					28
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					28
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					28
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					28
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					28
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-	28	1			-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1628	2	7	9	N	6					16
02	1484	N	1452	-0-	-32	-0-	1449	2	3	9	N	3					19
03	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					19
04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1557	2	3	9	N	3					22
05	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	1373	2	1	9	N	1					23
06	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	1109	2			N	-0-					23
07	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-	23	1			-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2260	-0-	-158	-0-	2240	2	20	9	N	18					100
02	2156	N	2141	-0-	-15	-0-	2104	2	37	9	N	34					134
03	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	2293	2	26	9	N	24	113	1			45
04	2190	N	851	-0-	-1339	-0-	841	2	10	9	N	9					54
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3064	2	15	9	N	14					68
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2378	2	17	9	N	15					83
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					83
08	3007	N	2287	-0-	-720	-0-	2281	2	6	9	N	5					88
09	2400	N	2184	-0-	-216	-0-	2171	2	13	9	N	12					100
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2381	2	17	9	N	15	84	1			31
11	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2161	2	24	9	N	22					53
12	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2213	2	23	9	N	21					74

TOTAL GAS PROD: 26,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1104	2	20	9	N	18					144
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	992	2	36	9	N	33	104	1			73
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1082	2	28	9	N	25					98
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1066	2	24	9	N	22					120
05	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1098	2	24	9	N	22					142
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1071	2	24	9	N	22					164
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-	105	1			59
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					59
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1061	2	9	9	N	8					67
10	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1088	2	23	9	N	21					88
11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1045	2	24	9	N	22					110
12	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1072	2	25	9	N	23	106	1			27

TOTAL GAS PROD: 13,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3481	2			N	-0-					24
02	3276	X	3047	-0-	-229	-0-	3047	2			N	-0-					24
03	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	3488	2			N	-0-					24
04	3510	X	3293	-0-	-217	-0-	3293	2			N	-0-					24
05	3627	X	3197	-0-	-430	-0-	3197	2			N	-0-					24
06	3390	X	3224	-0-	-166	-0-	3224	2			N	-0-					24
07	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3489	2	3	9	N	3					27
08	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	3371	2			N	-0-					27
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					27
10	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3375	2			N	-0-					27
11	3390	X	3128	-0-	-262	-0-	3128	2			N	-0-					27
12	3441	X	3416	-0-	-25	-0-	3416	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 39,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					65
02	1064	N	995	-0-	-69	-0-	995	2			N	-0-					65
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					65
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1130	2	35	9	N	32					97
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1148	2	76	9	N	69	162	1			4
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1103	2	4	9	N	4					8
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					8
08	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					8
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					8
10	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					8
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			N	-0-					8
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1737	2	4	9	N	4					54
02	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1541	2	1	9	N	1					55
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1	9	N	1					56
04	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1654	2	11	9	N	10					66
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1727	2	1	9	N	1	1	8			66
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1					67
07	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1691	2	1	9	N	1					68
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					68
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					68
10	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					68
11	1830	N	1551	-0-	-279	-0-	1551	2			N	-0-					68
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 19,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1930	-0-	-271	-0-	1930	2			N	-0-					81
02	1848	N	1758	-0-	-90	-0-	1758	2			N	-0-					81
03	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	1928	2			N	-0-					81
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					81
05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	2			N	-0-					81
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					81
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-	81	1			-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	644	-0-	-1340	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	962	-0-	-988	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1451	2	54	9	N	49	95	1			19
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1334	2	13	9	N	12					31
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1457	2	24	9	N	22					53
04	1470	N	541	-0-	-929	-0-	537	2	4	9	N	4					57
05	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1240	2	1	9	N	1					58
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					58
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1537	2	31	9	N	28					86
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1495	2	8	9	N	7	72	1			21
09	1830	N	1448	-0-	-382	-0-	1426	2	22	9	N	20					41
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1459	2	17	9	N	15					56
11	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	1418	2	20	9	N	18					74
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-	74	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1141	2	8	9	N	7					44
02	1092	N	1058	-0-	-34	-0-	1050	2	8	9	N	7					51
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1171	2	1	9	N	1					52
04	1110	N	432	-0-	-678	-0-	430	2	2	9	N	2					54
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1213	2	7	9	N	6	1	8			59
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					59
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					59
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					59
09	1290	N	63	-0-	-1227	-0-	63	2			N	-0-					59
10	1209	N	960	-0-	-249	-0-	960	2			N	-0-					59
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	N	3					62
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	2	6	9	N	5					67

TOTAL GAS PROD: 11,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1982	-0-	-529	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2453	-0-	-7	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2157	-0-	-385	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2691	-0-	-68	-0-	2691	2			N	-0-					50
02	2464	N	2400	-0-	-64	-0-	2397	2	3	9	N	3					53
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					53
04	2610	N	2518	-0-	-92	-0-	2518	2			N	-0-					53
05	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	2			N	-0-					53
06	2580	N	2085	-0-	-495	-0-	2085	2			N	-0-					53
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2665	2	57	9	N	52					105
08	2666	N	1687	-0-	-979	-0-	1687	2			N	-0-					105
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					105
10	2728	N	2382	-0-	-346	-0-	2382	2			N	-0-					105
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					105
*12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 28,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	2	2	9	N	2					54
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-	19	1			35
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-	18	1			17
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					17
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	2	1	9	N	1	1	8			17
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					17
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-	17	1			-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1512	2	3	9	N	3					173
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	2	6	9	N	5					178
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1514	2	1	9	N	1					179
04	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	2			N	-0-					179
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					179
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			N	-0-					179
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			N	-0-	76	1			103
08	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1480	2	1	9	N	1					104
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	2			N	-0-					104
10	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2			N	-0-					104
11	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1402	2			N	-0-					104
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 17,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	2944	2			N	-0-					74
02	2996	X	2676	-0-	-320	-0-	2675	2	1	9	N	1					75
03	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2891	2			N	-0-					75
04	3150	X	2740	-0-	-410	-0-	2740	2			N	-0-					75
05	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2			N	-0-					75
06	2880	X	2618	-0-	-262	-0-	2618	2			N	-0-					75
07	2976	X	2775	-0-	-201	-0-	2775	2			N	-0-	23	1			52
08	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	2778	2			N	-0-	28	1			24
09	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	2683	2			N	-0-	24	1			-0-
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1564	2	25	9	N	23					126
02	1428	N	1378	-0-	-50	-0-	1378	2			N	-0-					126
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1529	2	12	9	N	11					137
04	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1500	2	10	9	N	9					146
05	1519	N	874	-0-	-645	-0-	848	2	26	9	N	24	149	1	1	8	20
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2			N	-0-					20
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1458	2	4	9	N	4					24
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	N	5					29
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1386	2	6	9	N	5					34
10	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1436	2	8	9	N	7					41
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1344	2	7	9	N	6					47
12	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1405	2	12	9	N	11					58

TOTAL GAS PROD: 16,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1249	2	6	9	N	5					74
02	1148	N	1130	-0-	-18	-0-	1128	2	2	9	N	2					76
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1248	2	6	9	N	5					81
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					81
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1224	2	11	9	N	10	40	1	1	8	50
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	2			N	-0-					50
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-					50
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			N	-0-					50
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			N	-0-					50
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					50
11	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					50
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					81
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					81
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					81
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					81
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					81
06	720	N	381	-0-	-339	-0-	381	2			N	-0-					81
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-	37	1			44
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					44
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					44
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					44
11	660	N	322	-0-	-338	-0-	322	2			N	-0-					44
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		257	-0-	257	257	257	2			N	-0-					34
11	14B2 EXT		276	-0-	276	533	276	2			N	-0-					34
12	14B2 EXT		669	-0-	669	1202	669	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1540	2			N	-0-					48
02	1484	N	1421	-0-	-63	-0-	1421	2			N	-0-					48
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					48
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			N	-0-					48
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1527	2	1	9	N	1	1	8			48
06	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	2			N	-0-					48
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1527	2	20	9	N	18					66
08	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-					66
09	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			N	-0-					66
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			N	-0-					66
11	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1395	2			N	-0-					66
12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 17,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WAGGONER, MARIE WELL #: 7 RRCID -> 234377 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7354 - 7858

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2022	2	56	9	N	51					83
02	1988	N	1903	-0-	-85	-0-	1859	2	44	9	N	40	82	1			41
03	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	2039	2	57	9	N	52					93
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1991	2	44	9	N	40					133
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2054	2	54	9	N	49	135	1			47
06	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	1963	2	41	9	N	37					84
07	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2011	2	13	9	N	12	58	1			38
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	1994	2	45	9	N	41					79
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1932	2	37	9	N	34					113
10	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	1980	2	28	9	N	25	110	1			28
11	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	1904	2	63	9	N	57					85
12	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1902	2	47	9	N	43	115	1			13

TOTAL GAS PROD: 24,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1855	2	31	9	N	28					99
02	1764	N	1603	-0-	-161	-0-	1574	2	29	9	N	26	83	1			42
03	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1701	2	34	9	N	31					73
04	1830	N	606	-0-	-1224	-0-	596	2	10	9	N	9	55	1			27
05	1767	N	1014	-0-	-753	-0-	1012	2	2	9	N	2	1	8			28
06	1680	N	1064	-0-	-616	-0-	1062	2	2	9	N	2					30
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1653	2	28	9	N	25					55
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1704	2	17	9	N	15					70
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	N	18					88
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1715	2	18	9	N	16	73	1			31
11	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1610	2	25	9	N	23					54
12	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1623	2	29	9	N	26					80

TOTAL GAS PROD: 17,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2267	2			N	-0-					44
02	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	1951	2			N	-0-					44
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					44
04	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	2080	2			N	-0-					44
05	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	2104	2			N	-0-					44
06	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	2045	2			N	-0-					44
07	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	2			N	-0-					44
08	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2063	2			N	-0-					44
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					44
10	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			N	-0-					44
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					44
12	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2045	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 25,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2006	2	44	9	N	40	101	1			124
02	1876	N	1836	-0-	-40	-0-	1801	2	35	9	N	32					156
03	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	1993	2	36	9	N	33					189
04	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	1876	2	47	9	N	43					232
05	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1910	2	8	9	N	7	56	1			183
06	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	1855	2	20	9	N	18					201
07	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	2			N	-0-	116	1			85
08	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					85
09	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	1862	2			N	-0-					85
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1938	2	36	9	N	33	99	1			19
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1858	2	21	9	N	19					38
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1909	2	42	9	N	38					76

TOTAL GAS PROD: 23,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2092	-0-	-388	-0-	2066	2	26	9	N	24	89	1			8
02	2212	N	1824	-0-	-388	-0-	1806	2	18	9	N	16					24
03	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	2074	2	21	9	N	19					43
04	2010	N	767	-0-	-1243	-0-	758	2	9	9	N	8					51
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1	1	8			51
06	2040	N	250	-0-	-1790	-0-	249	2	1	9	N	1	1	8			51
07	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					51
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			51
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	2	17	9	N	15					66
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	N	1					67
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					67
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 14,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1775	2			N	-0-					16
02	1652	N	1507	-0-	-145	-0-	1507	2			N	-0-					16
03	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			N	-0-					16
04	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	1638	2			N	-0-					16
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					16
06	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1613	2			N	-0-					16
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1652	2	4	9	N	4					20
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					20
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					20
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	N	4					24
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	2			N	-0-					24
12	2263	N	1644	-0-	-619	-0-	1644	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 20,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1105	2	3	9	N	3					43
02	1120	N	1082	-0-	-38	-0-	1082	2			N	-0-					43
03	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					43
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					45
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1198	2	7	9	N	6	2	8			49
06	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1122	2	7	9	N	6					55
07	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1098	2	3	9	N	3					58
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					58
09	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			N	-0-					58
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					58
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					58
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					15
02	1064	N	1011	-0-	-53	-0-	1010	2	1	9	N	1					16
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2			N	-0-					16
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					16
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					16
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					16
07	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					16
08	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					16
09	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					16
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					16
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					16
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1898	2	8	9	N	7	97	1			13
02	1820	N	1742	-0-	-78	-0-	1687	2	55	9	N	50					63
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1866	2	10	9	N	9					72
04	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1796	2	14	9	N	13					85
05	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2			N	-0-					85
06	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	1736	2			N	-0-					85
07	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1761	2	3	9	N	3					88
08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	2			N	-0-					88
09	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1663	2	26	9	N	24					112
10	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1694	2			N	-0-					112
11	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			N	-0-					112
12	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 21,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	2801	2	11	9	N	10	94	1			46
02	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	2496	2	10	9	N	9					55
03	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	2747	2	12	9	N	11					66
04	2730	N	2667	-0-	-63	-0-	2659	2	8	9	N	7					73
05	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	2734	2	11	9	N	10	1	8			82
06	2670	N	2599	-0-	-71	-0-	2599	2			N	-0-					82
07	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	2593	2			N	-0-					82
08	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	2590	2			N	-0-					82
09	2610	N	2498	-0-	-112	-0-	2497	2	1	9	N	1					83
10	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	2576	2	20	9	N	18					101
11	2520	N	2435	-0-	-85	-0-	2435	2			N	-0-					101
12	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	2499	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 31,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	2980	2	89	9	N	81	90	1			78
02	3024	X	2724	-0-	-300	-0-	2645	2	79	9	N	72	109	1			41
03	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	2963	2	89	9	N	81					122
04	3180	X	1089	-0-	-2091	-0-	1057	2	32	9	N	29	131	1			20
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3713	2	23	9	N	21					41
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2918	2	63	9	N	57					98
07	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	2867	2	99	9	N	90	85	1			103
08	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	2805	2	67	9	N	61	114	1			50
09	3240	X	2725	-0-	-515	-0-	2656	2	69	9	N	63					113
10	3348	X	2768	-0-	-580	-0-	2705	2	63	9	N	57	104	1			66
11	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	2537	2	65	9	N	59					125
12	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	2609	2	72	9	N	65	159	1			31

TOTAL GAS PROD: 33,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

SABLE OPERATING COMPANY 742236
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	100	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	115	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	169	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	186	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	199	1	321	3	Y	19					19
							21	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	228	1	396	3	Y	13					32
							14	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	226	1	343	3	Y	-0-					32
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	171	1	320	3	Y	-0-					32
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	279	1	464	3	Y	-0-	17	1			15
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			Y	-0-					15
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	172	-0-	-231	-0-	31	1	141	3	Y	-0-					5
02	392	N	153	-0-	-239	-0-	34	1	119	3	Y	-0-					5
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	142	1	270	3	Y	-0-					5
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					5
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	N	163	-0-	-257	-0-	36	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	66	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	129	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	36	1	167	3	Y	-0-					43
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	3	Y	-0-					43
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	82	1	283	3	Y	-0-					43
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	105	1	303	3	Y	-0-					43
05	372	N	33	-0-	-339	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					43
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					43
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					43
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	190	-0-	-430	-0-	34	1	156	3	Y	-0-					20
02	560	N	217	-0-	-343	-0-	49	1	168	3	Y	-0-					20
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	230	1	438	3	Y	-0-					20
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					20
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					20
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					20
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	77	1	273	3	Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					30
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	147	1	466	3	Y	2	24	1			8
							2	9									
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	76	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	22	-0-	-288	-0-	8	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	65	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	81	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	135	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	63	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	94	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	281	-0-	-109	-0-	53	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	268	-0-	-104	-0-	59	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	72	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	84	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	203	1	919	3	Y	-0-					32
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	283	1	981	3	Y	34					66
							37	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	557	1	1059	3	Y	11					77
							12	9									
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	274	1	1360	3	Y	5					82
							6	9									
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	344	1	1114	3	Y	17					99
							19	9									
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	265	1	1130	3	Y	5	90	1			14
							6	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	319	1	1131	3	Y	4					18
							4	9									
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	334	1	1501	3	Y	8					26
							9	9									
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	388	1	1231	3	Y	11	23	1			14
							12	9									
10	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	1105	3	2	9	Y	2					16
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 14,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	158	-0-	-431	-0-	29	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	282	-0-	-278	-0-	63	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	12	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	111	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	147	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	138	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	176	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	128	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	138	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	187	-0-	-495	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	141	1	489	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	103	1	367	3	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	364	-0-	-194	-0-	66	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	4929	-0-	1829	1829	1700	1	3229	3	Y	-0-					-0-
04	2306	N	477	-0-	-1829	-0-	80	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	117	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	348	-0-	-432	-0-	66	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	467	-0-	-339	-0-	103	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	806	X	398	-0-	-408	-0-	72	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	480	X	471	-0-	-9	-0-	113	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	322	-0-	-174	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	463	1	2093	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2124	-0-	-536	-0-	475	1	1649	3	Y	-0-					-0-
03	3007	N	2537	-0-	-470	-0-	875	1	1662	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2149	-0-	-311	-0-	361	1	1788	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	487	1	1575	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	1724	-0-	-736	-0-	328	1	1396	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	102	1	477	3	Y	-0-					43
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	69	1	278	3	Y	-0-					43
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	85	1	294	3	Y	-0-					43
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	97	1	280	3	Y	-0-					43
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	92	1	279	3	Y	-0-					43
06	360	N	181	-0-	-179	-0-	27	1	154	3	Y	-0-					43
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	72	1	254	3	Y	-0-					43
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	87	1	342	3	Y	15	15	1			43
							17	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					43
10	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	3			Y	-0-					43
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	30	1	134	3	Y	-0-					55
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	86	1	299	3	Y	-0-					55
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	3	Y	-0-					55
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					55
05	434	N	135	-0-	-299	-0-	32	1	103	3	Y	-0-	28	1			27
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					27
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	46	1	164	3	Y	-0-					27
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	56	1	252	3	Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					27
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					27
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					Y	-0-					-0-
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	29	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	285	1	1283	3	Y	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	354	1	1123	3	Y	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SANDERS OIL & GAS, LTD. 747638
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					138
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					138
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					138
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					138
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					138
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					138
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					138
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					138
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					138
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					138
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	2			N	-0-					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 12,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

01	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	174	1	8104	2	Y	-0-					169
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	133	1	6294	2	Y	21					190
							23	9									
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	128	1	6415	2	Y	7					197
							8	9									
04	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	168	1	7262	2	Y	9	123	1			83
							10	9									
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	150	1	6169	2	Y	6					89
							7	9									
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	138	1	6045	2	Y	-0-					89
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	141	1	6373	2	Y	-0-					89
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	155	1	6508	2	Y	-0-					89
09	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	137	1	5762	2	Y	-0-					89
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	147	1	5814	2	Y	-0-					89
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	143	1	6105	2	Y	-0-					89
*12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	158	1	6437	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 79,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1321	-0-	-1190	-0-	28	1	1291	2	N	2			206
							2	9							
02	2268	X	1503	-0-	-765	-0-	31	1	1472	2	N	-0-			206
03	2511	X	185	-0-	-2326	-0-	4	1	181	2	N	-0-			206
04	2040	X	1837	-0-	-203	-0-	42	1	1795	2	N	-0-			206
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	55	1	2268	2	N	-0-			206
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	51	1	2219	2	N	-0-			206
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	52	1	2370	2	N	5			211
							6	9							
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	55	1	2328	2	N	-0-			211
09	2280	X	2216	-0-	-64	-0-	52	1	2164	2	N	-0-			211
10	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	55	1	2180	2	N	-0-			211
11	2340	X	1879	-0-	-461	-0-	43	1	1836	2	N	-0-			211
12	2418	X	2309	-0-	-109	-0-	55	1	2254	2	N	-0-			211

TOTAL GAS PROD: 22,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5761	-0-	5761	18621	121	1	5637	2	Y	3			20
							3	9							
02	0	W	5216	-0-	5216	23837	108	1	5104	2	Y	4			24
							4	9							
03	0	W	2976	-0-	2976	26813	58	1	2912	2	Y	5			29
							6	9							
04	0	W	1779	-0-	1779	28592	39	1	1688	2	Y	47			76
							52	9							
05	0	W	495	-0-	495	29087	12	1	481	2	Y	2			78
							2	9							
06	0	W	3006	-0-	3006	32093	67	1	2939	2	Y	-0-			78
07	0	W	2187	-0-	2187	34280	47	1	2123	2	Y	15			93
							17	9							
08	0	W	2676	-0-	2676	36956	62	1	2614	2	Y	-0-			93
09	40023	X	3067	-0-	-36956	-0-	71	1	2996	2	Y	-0-			93
10	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	65	1	2588	2	Y	4			97
							4	9							
11	3000	N	3107	-0-	107	107	71	1	3030	2	Y	5			102
							6	9							
12	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	65	1	2646	2	Y	5			107
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 35,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	239	-0-	239	28331	5	1	230	2	Y	4					36
							4	9									
02	0	W	-0-	-0-	-0-	28331					Y	9					45
03	0	W	-0-	-0-	-0-	28331					Y	8					53
04	0	W	-0-	-0-	-0-	28331					Y	-0-					53
05	0	W	1667	-0-	1667	29998	38	1	1583	2	Y	42					95
							46	9									
06	0	W	5581	-0-	5581	35579	124	1	5457	2	Y	-0-					95
07	0	W	7456	-0-	7456	43035	161	1	7277	2	Y	16					111
							18	9									
08	0	W	6136	-0-	6136	49171	142	1	5994	2	Y	-0-					111
09	55160	X	5989	-0-	-49171	-0-	139	1	5840	2	Y	9					120
							10	9									
10	7471	X	6329	-0-	-1142	-0-	156	1	6167	2	Y	5					125
							6	9									
11	7230	X	5878	-0-	-1352	-0-	135	1	5736	2	Y	6					131
							7	9									
*12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	140	1	5710	2	Y	8					139
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 45,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	90	1	4186	2	Y	-0-					100
02	2828	X	964	-0-	-1864	-0-	20	1	942	2	Y	2					102
							2	9									
03	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	49	1	2444	2	Y	4					106
							4	9									
04	3030	X	1800	-0-	-1230	-0-	41	1	1753	2	Y	5	66	1			45
							6	9									
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					45
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	69	1	3035	2	Y	-0-					45
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	110	1	4966	2	Y	-0-					45
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	118	1	4955	2	Y	-0-					45
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	108	1	4533	2	Y	-0-					45
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	119	1	4714	2	Y	-0-					45
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	102	1	4339	2	Y	-0-					45
12	4991	X	4560	-0-	-431	-0-	109	1	4433	2	Y	16					61
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 41,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	68	1	3183	2	N	3					46
							3	9									
02	2940	X	2589	-0-	-351	-0-	53	1	2536	2	N	-0-					46
03	3255	X	2462	-0-	-793	-0-	48	1	2414	2	N	-0-					46
04	3150	X	1135	-0-	-2015	-0-	26	1	1109	2	N	-0-					46
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	8					54
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	99	1	4346	2	N	-0-	54	1			-0-
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	65	1	2948	2	N	46					46
							51	9									
08	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	43	1	1801	2	N	9					55
							10	9									
09	3330	X	2158	-0-	-1172	-0-	50	1	2097	2	N	10					65
							11	9									
10	3441	X	1136	-0-	-2305	-0-	28	1	1098	2	N	9					74
							10	9									
11	3330	X	1123	-0-	-2207	-0-	26	1	1090	2	N	6					80
							7	9									
12	3069	X	1061	-0-	-2008	-0-	25	1	1027	2	N	8					88
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	47364					N	7	187	1			-0-
02	0	W	1010	-0-	1010	48374	21	1	989	2	N	-0-					-0-
03	0	W	15478	-0-	15478	63852	304	1	15174	2	N	-0-					-0-
04	0	W	12125	-0-	12125	75977	275	1	11850	2	N	-0-					-0-
05	0	W	11983	-0-	11983	87960	284	1	11699	2	N	-0-					-0-
06	0	W	7846	-0-	7846	95806	175	1	7671	2	Y	-0-					-0-
07	0	W	1510	-0-	1510	97316	33	1	1477	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	326	-0-	326	97642	7	1	306	2	Y	12					12
							13	9									
09	97962	X	320	-0-	-97642	-0-	7	1	311	2	Y	2					14
							2	9									
10	11997	X	310	-0-	-11687	-0-	8	1	302	2	Y	-0-					14
11	7860	X	254	-0-	-7606	-0-	6	1	248	2	Y	-0-					14
*12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	22	1	909	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 52,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					96
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					96
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					96
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					96
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					96
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-	96	1			-0-
07	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	231	1	10472	2	N	17					17
							19	9									
08	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	233	1	9819	2	N	-0-					17
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	219	1	9175	2	N	7					24
							8	9									
10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	233	1	9205	2	N	6					30
							7	9									
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	198	1	8430	2	N	25					55
							28	9									
12	10726	X	7505	-0-	-3221	-0-	180	1	7325	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 55,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48608	X	28287	-0-	-20321	-0-	594	1	27626	2	N	61	7	8			140
							67	9									
02	43904	X	24841	-0-	-19063	-0-	512	1	24287	2	N	38					178
							42	9									
03	48608	X	27292	-0-	-21316	-0-	534	1	26682	2	N	69	4	8			243
							76	9									
04	47040	X	26586	-0-	-20454	-0-	601	1	25920	2	N	59	188	1			114
							65	9									
05	48608	X	25957	-0-	-22651	-0-	614	1	25284	2	N	54					168
							59	9									
06	47040	X	23244	-0-	-23796	-0-	517	1	22727	2	N	-0-					168
07	48608	X	22945	-0-	-25663	-0-	493	1	22312	2	N	127	177	1			118
							140	9									
08	48608	X	22656	-0-	-25952	-0-	524	1	22037	2	N	86					204
							95	9									
09	0	W	21472	-0-	21472	21472	499	1	20919	2	N	49					253
							54	9									
10	0	W	22165	-0-	22165	43637	546	1	21582	2	N	34					287
							37	9									
11	64081	X	20444	-0-	-43637	-0-	468	1	19939	2	N	34	191	1			130
							37	9									
12	22940	X	20626	-0-	-2314	-0-	493	1	20067	2	N	60					190
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 286,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44547	X	40658	-0-	-3889	-0-	854 113	1 9	39691	2	N	103	138	1	9	8	116
02	40236	X	35584	-0-	-4652	-0-	733 50	1 9	34801	2	N	45					161
03	44547	X	35614	-0-	-8933	-0-	693 338	1 9	34583	2	N	307	359	1			109
04	43110	X	31525	-0-	-11585	-0-	709 252	1 9	30564	2	N	229	189	1			149
05	44547	X	31638	-0-	-12909	-0-	749 31	1 9	30858	2	N	28					177
06	43110	X	28736	-0-	-14374	-0-	639	1	28097	2	N	-0-					177
07	44547	X	27561	-0-	-16986	-0-	590 260	1 9	26711	2	N	236	186	1			227
08	44547	X	27002	-0-	-17545	-0-	625 97	1 9	26280	2	N	88	180	1			135
09	43110	X	24908	-0-	-18202	-0-	577 124	1 9	24207	2	N	113					248
10	44547	X	25401	-0-	-19146	-0-	624 83	1 9	24694	2	N	75					323
11	43110	X	23279	-0-	-19831	-0-	531 128	1 9	22620	2	N	116	190	1			249
*12	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	558 23	1 9	22733	2	N	21					270

TOTAL GAS PROD: 355,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	1057	3			N	-0-					19
02	1036	N	914	-0-	-122	-0-	914	3			N	-0-					19
03	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-					19
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					19
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					19
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					19
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					19
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					19
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					19
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1070	3	24	9	N	22					41
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					41
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 11,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	1			N	-0-					33
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	174	1	236	3	N	-0-					33
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					33
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	180	1	918	3	N	-0-					33
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	186	1	1027	3	N	-0-					33
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	156	1	1044	3	N	-0-					33
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	186	1	940	3	N	-0-					33
08	1209	N	978	-0-	-231	-0-	162	1	816	3	N	-0-					33
09	1200	N	764	-0-	-436	-0-	168	1	596	3	N	-0-					33
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-	11	7			22
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	156	1	1716	3	N	-0-					22
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	186	1	1041	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	174	1	872	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	180	1	962	3	N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	180	1	1133	3	N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	186	1	1401	3	N	6					6
							7	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	156	1	2039	3	N	2					8
							2	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	186	1	2237	3	N	-0-					8
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	162	1	1906	3	N	-0-					8
09	2190	N	1959	-0-	-231	-0-	180	1	1779	3	N	-0-					8
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	186	1	1598	3	N	-0-					8
11	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	168	1	1662	3	N	-0-					8
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 18,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7080 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7386	-0-	-1356	-0-	81	1	7305	3	N	-0-					56
02	8260	X	6139	-0-	-2121	-0-	81	1	6041	3	N	15					71
							17	9									
03	9145	X	6690	-0-	-2455	-0-	81	1	6609	3	N	-0-					71
04	8850	X	6301	-0-	-2549	-0-	81	1	6220	3	N	-0-					71
05	8246	X	6416	-0-	-1830	-0-	81	1	6335	3	N	-0-					71
06	7140	X	5747	-0-	-1393	-0-	81	1	5666	3	N	-0-					71
07	6789	X	5693	-0-	-1096	-0-	81	1	5612	3	N	-0-					71
08	6696	X	5320	-0-	-1376	-0-	81	1	5239	3	N	-0-					71
09	6300	X	5106	-0-	-1194	-0-	81	1	5025	3	N	-0-					71
10	6417	X	5344	-0-	-1073	-0-	81	1	5263	3	N	-0-	9	7			62
11	5592	X	5018	-0-	-574	-0-	81	1	4937	3	N	-0-					62
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 65,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	81	1	3122	3	N	-0-					30
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	81	1	2791	3	N	-0-					30
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	81	1	3072	3	N	-0-					30
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	81	1	2945	3	N	-0-					30
05	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	81	1	2644	3	N	-0-					30
06	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	81	1	2748	3	N	-0-					30
07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	81	1	2673	3	N	-0-					30
08	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	81	1	2662	3	N	-0-					30
09	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	81	1	2607	3	N	-0-					30
10	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	81	1	2629	3	N	1	26	7			5
							1	9									
11	2820	X	2289	-0-	-531	-0-	81	1	2208	3	N	-0-					5
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 30,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4219	-0-	-338	-0-	4219	3			N	-0-					22
02	4116	X	3576	-0-	-540	-0-	3576	3			N	-0-					22
03	4557	X	3698	-0-	-859	-0-	3698	3			N	-0-					22
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					22
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4492	3	8	9	N	7					29
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4333	3	2	9	N	2					31
07	4588	X	4477	-0-	-111	-0-	4477	3			N	-0-					31
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4688	3	28	9	N	25					56
09	4440	X	4220	-0-	-220	-0-	4220	3			N	-0-					56
10	4495	X	3563	-0-	-932	-0-	3563	3			N	-0-	5	7			51
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					51
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 46,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					43
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					43
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					43
04	4800	X	4594	-0-	-206	-0-	4594	3			N	-0-					43
05	4960	X	4448	-0-	-512	-0-	4448	3			N	-0-					43
06	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	4458	3			N	-0-					43
07	4960	X	4730	-0-	-230	-0-	4685	3	45	9	N	41					84
08	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	4825	3			N	-0-					84
09	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	4572	3			N	-0-					84
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-	6	7			78
11	4680	X	4549	-0-	-131	-0-	4549	3			N	-0-					78
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 51,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	186	1	6168	3	N	-0-					19
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	174	1	5558	3	N	-0-					19
03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	180	1	6576	3	N	-0-					19
04	6090	X	5855	-0-	-235	-0-	180	1	5675	3	N	-0-					19
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	186	1	6269	3	N	-0-					19
06	6090	X	5988	-0-	-102	-0-	156	1	5832	3	N	-0-					19
07	6293	X	6208	-0-	-85	-0-	186	1	6022	3	N	-0-					19
08	6293	X	6199	-0-	-94	-0-	162	1	6037	3	N	-0-					19
09	6090	X	6024	-0-	-66	-0-	180	1	5844	3	N	-0-					19
10	6293	X	6217	-0-	-76	-0-	186	1	6031	3	N	-0-					19
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	168	1	5878	3	N	-0-					19
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 67,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					31
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					31
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					31
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					31
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					31
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					31
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					31
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					31
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					31
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-	29	7			2
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					2
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6739	-0-	-1135	-0-	6739	3			N	-0-					75
02	7140	X	6026	-0-	-1114	-0-	5901	3	125	9	N	114	170	1			19
03	7905	X	6702	-0-	-1203	-0-	6702	3			N	-0-					19
04	7650	X	6340	-0-	-1310	-0-	6340	3			N	-0-					19
05	7223	X	6538	-0-	-685	-0-	6538	3			N	-0-					19
06	6510	X	6359	-0-	-151	-0-	6359	3			N	-0-					19
07	6696	X	6394	-0-	-302	-0-	6394	3			N	-0-					19
08	6696	X	6420	-0-	-276	-0-	6420	3			N	-0-					19
09	6360	X	6149	-0-	-211	-0-	6149	3			N	-0-					19
10	6572	X	6015	-0-	-557	-0-	6015	3			N	-0-	10	7			9
11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					9
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 69,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	93	1	3371	3	N	-0-					1
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	93	1	3356	3	N	-0-					1
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	93	1	3507	3	N	-0-					1
04	3390	X	3245	-0-	-145	-0-	90	1	3155	3	N	-0-					1
05	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	93	1	3354	3	N	-0-					1
06	3390	X	2848	-0-	-542	-0-	93	1	2755	3	N	-0-					1
07	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	93	1	3309	3	N	-0-					1
08	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	93	1	3201	3	N	-0-					1
09	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	93	1	3161	3	N	26					27
							29	9									
10	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	93	1	3231	3	N	3					30
							3	9									
11	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	93	1	3170	3	N	-0-					30
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 36,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	93	1	1000	3	N	-0-					12
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	93	1	934	3	N	-0-					12
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	93	1	1056	3	N	-0-					12
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	90	1	1106	3	N	-0-					12
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	93	1	1533	3	N	-0-					12
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	93	1	1567	3	N	-0-					12
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	93	1	1474	3	N	-0-					12
08	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	93	1	1322	3	N	-0-					12
09	1650	N	1285	-0-	-365	-0-	93	1	1192	3	N	-0-					12
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	93	1	1530	3	N	-0-	7	7			5
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	93	1	1472	3	N	-0-					5
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	93	1	1903	3	N	-0-					20
02	1960	N	1692	-0-	-268	-0-	93	1	1599	3	N	-0-					20
03	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	93	1	1656	3	N	-0-					20
04	1920	N	1692	-0-	-228	-0-	90	1	1602	3	N	-0-					20
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	93	1	1940	3	N	-0-					20
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	93	1	1915	3	N	-0-					20
07	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	93	1	1628	3	N	-0-					20
08	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	93	1	1722	3	N	-0-					20
09	2010	N	1873	-0-	-137	-0-	93	1	1780	3	N	-0-					20
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	93	1	1787	3	N	-0-	11	7			9
11	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	93	1	1610	3	N	-0-					9
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 20,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	186	1	5368	3	N	-0-					4
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	174	1	4768	3	N	-0-					4
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	180	1	5220	3	N	-0-					4
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	180	1	4589	3	N	-0-					4
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	186	1	4920	3	N	-0-					4
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	156	1	4943	3	N	-0-					4
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	186	1	5220	3	N	-0-					4
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	162	1	4570	3	N	-0-					4
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	180	1	4759	3	N	2					6
							2	9									
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	186	1	5280	3	N	-0-					6
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	168	1	4399	3	N	-0-					6
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 55,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3125	-0-	-750	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
02	3500	X	3125	-0-	-375	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
03	3596	X	2909	-0-	-687	-0-	2909	2			N	-0-			-0-
04	3390	X	2745	-0-	-645	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
05	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	2882	-0-	-478	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
07	3472	X	2862	-0-	-610	-0-	2862	2			N	-0-			-0-
08	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
09	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
10	3069	X	2532	-0-	-537	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	3614	-0-	514	514	3614	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	956	-0-	-377	-0-	117	1	839	2	N	-0-			-0-
02	952	X	330	-0-	-622	-0-	105	1	225	2	N	-0-			-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	1076	1	4222	2	N	-0-			-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	972	1	3613	2	N	-0-			-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	1076	1	3708	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	3336	-0-	-1074	-0-	1041	1	2295	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	1076	1	3038	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3488	-0-	-922	-0-	1041	1	2447	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	2927	-0-	-1630	-0-	1076	1	1851	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	2305	-0-	-2252	-0-	1076	1	1229	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	2073	-0-	-1917	-0-	1041	1	1032	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	2142	1	1828	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	2740	-0-	-740	-0-	2073	1	667	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	891	-0-	-1527	-0-	695	1	196	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	658	-0-	-1526	-0-	627	1	31	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1226	-0-	-231	-0-	694	1	532	2	N	-0-					-0-
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	672	1	256	2	N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	721	-0-	-519	-0-	694	1	27	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	694	1	2026	2	N	-0-					-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	672	1	2376	2	N	-0-					-0-
*12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	694	1	2435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1602	-0-	-320	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1290	-0-	-632	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	575	-0-	-231	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	784	X	51	-0-	-733	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	706	1	535	2	N	-0-					-0-
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	683	1	373	2	N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	683	1	815	2	N	-0-					-0-
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	706	1	1670	2	N	-0-					-0-
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	706	1	1694	2	N	-0-					-0-
09	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	683	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	706	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	683	1	2141	2	N	-0-					-0-
*12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	706	1	2438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3362	-0-	-208	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3390	-0-	-299	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3650	-0-	-628	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1608	-0-	-283	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	1423	-0-	-137	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1355	-0-	-443	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1228	-0-	-512	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1334	-0-	-495	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1494	-0-	-276	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	558	N	89	-0-	-469	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2267	1	469	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2267	1	612	2	N	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2190	1	97	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4947	-0-	1847	1847	2263	1	2684	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3344	-0-	244	2091	2263	1	1081	2	N	-0-					-0-
09	2091	N	-0-	-0-	-2091	-0-					N	-0-					-0-
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	2338	1	1602	2	N	-0-					-0-
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	2263	1	1527	2	N	-0-					-0-
*12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	2338	1	1323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
02	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
03	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	9738	-0-	-3372	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	9414	-0-	-5962	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	7269	-0-	-7611	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	5570	-0-	-9806	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	5440	-0-	-6216	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	4922	-0-	-4828	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8824	-0-	-600	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
*12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HORNBACK WELL #: RRCID -> 189777 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7450 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2582	-0-	2582	36726	2582	3			N	-0-					46
02	DLQ G-10		2685	-0-	2685	39411	2685	3			N	-0-					46
03	DLQ G-10		2850	-0-	2850	42261	2850	3			N	-0-					46
04	44424	X	2163	-0-	-42261	-0-	2163	3			N	-0-					46
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					46
06	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	2621	3			N	-0-					46
07	2976	X	2608	-0-	-368	-0-	2608	3			N	-0-					46
08	2852	X	2494	-0-	-358	-0-	2494	3			N	-0-					46
*09	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	2463	3			N	-0-					46
*10	2697	X	2505	-0-	-192	-0-	2505	3			N	-0-					46
11	2610	X	2359	-0-	-251	-0-	2359	3			N	-0-					46
12	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	2193	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 30,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

01	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	5	1	1060	2	Y	9					9
							10	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1043	2	25	9	Y	23					32
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	5	1	1091	2	Y	27					59
							30	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1102	2	28	9	Y	25					84
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1065	2	62	9	Y	56	96	1			44
09	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1031	2	22	9	Y	20					64
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1016	2	22	9	Y	20					84
*11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	928	2	22	9	Y	20					104
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	973	2	6	9	Y	5					109

TOTAL GAS PROD: 12,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	5	1	1201	2	Y	2					2
							2	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	Y	4					6
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	2	Y	6					12
							7	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	Y	7					19
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					19
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			Y	-0-					19
10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			Y	-0-					19
*11	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			Y	-0-					19
12	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 13,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	9	1	1978	2	Y	199	194	1			5
							219	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1948	2	6	9	Y	5					10
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	10	1	2037	2	Y	8					18
							9	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2057	2	12	9	Y	11					29
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1987	2	12	9	Y	11					40
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1	1	1923	2	Y	-0-					40
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					40
*11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					40
12	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 22,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	8	1	1695	2	Y	202	197	1			5
							222	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7					12
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	8	1	1746	2	Y	9					21
							10	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	Y	10					31
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1703	2	59	9	Y	54	52	1			33
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	Y	11					44
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1625	2	11	9	Y	10					54
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1486	2	11	9	Y	10					64
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 19,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	5	1	1131	2	Y	5					5
							6	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	Y	15					20
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	2	Y	17					37
							19	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	2	14	9	Y	13					50
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1135	2	59	9	Y	54	44	1			60
09	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1100	2	2	9	Y	2					62
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			Y	-0-					62
*11	1170	N	991	-0-	-179	-0-	991	2			Y	-0-					62
12	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 13,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1437	2			N	-0-					173
02	1372	N	1200	-0-	-172	-0-	1196	2	4	9	N	4					177
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1554	2	14	9	N	13					190
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1486	2	8	9	N	7					197
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					197
06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1440	2	10	9	N	9	159	1			47
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1553	2	4	9	N	4					51
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	2	8	9	N	7					58
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					58
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1706	2	21	9	N	19					77
11	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1550	2	2	9	N	2					79
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1702	2	4	9	N	4					83

TOTAL GAS PROD: 18,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-					77
02	1204	N	1189	-0-	-15	-0-	1168	2	21	9	N	19					96
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1568	2	7	9	N	6					102
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	N	12					114
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1448	2	22	9	N	20					134
06	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	1332	2			N	-0-					134
07	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					134
08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			N	-0-					134
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1312	2	8	9	N	7					141
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1493	2	14	9	N	13					154
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	N	1					155
12	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1336	2	11	9	N	10					165

TOTAL GAS PROD: 16,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1571	2	26	9	N	24					42
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1582	2	8	9	N	7					49
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1450	2	15	9	N	14					63
04	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	1374	2	19	9	N	17					80
05	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	1419	2	13	9	N	12					92
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1430	2	13	9	N	12					104
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	2	20	9	N	18					122
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1424	2	15	9	N	14					136
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1522	2	23	9	N	21					157
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1559	2	46	9	N	42					199
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-	175	1			24
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1652	2	6	9	N	5					29

TOTAL GAS PROD: 18,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					69
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	2	1	996	2	N	-0-					69
03	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	1	1	1114	2	N	-0-					69
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					69
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1	1	1123	2	N	-0-					69
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1	1	1068	2	N	-0-					69
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					69
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1	1	1043	2	N	-0-					69
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					69
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					69
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	2	N	-0-					69
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1	1	1000	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 12,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1680	2	11	9	N	10					177
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1552	2	12	9	N	11					188
03	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1632	2	11	9	N	10	174	1			24
04	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	1502	2	15	9	N	14					38
05	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1571	2	13	9	N	12					50
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1659	2	9	9	N	8					58
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1702	2	23	9	N	21	54	1			25
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1587	2	9	9	N	8					33
09	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1543	2	17	9	N	15					48
10	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1585	2	17	9	N	15					63
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1527	2	14	9	N	13					76
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1488	2	11	9	N	10					86

TOTAL GAS PROD: 19,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2434	2	8	9	N	7					67
02	2156	N	1931	-0-	-225	-0-	1914	2	17	9	N	15					82
03	2294	N	1807	-0-	-487	-0-	1799	2	8	9	N	7					89
04	2340	N	1817	-0-	-523	-0-	1800	2	17	9	N	15					104
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2254	2	17	9	N	15					119
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2041	2	9	9	N	8					127
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2	9	N	2	114	1			15
08	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	2082	2	9	9	N	8					23
09	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	1782	2	13	9	N	12					35
10	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	1788	2	14	9	N	13					48
11	2010	N	1568	-0-	-442	-0-	1546	2	22	9	N	20					68
12	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1543	2	4	9	N	4					72

TOTAL GAS PROD: 23,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	2832	2	47	9	N	43					68
02	2884	X	2463	-0-	-421	-0-	2463	2			N	-0-					68
03	3193	X	2730	-0-	-463	-0-	2698	2	32	9	N	29					97
04	3090	X	2560	-0-	-530	-0-	2535	2	25	9	N	23					120
05	2945	X	2551	-0-	-394	-0-	2521	2	30	9	N	27					147
06	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2528	2	18	9	N	16					163
07	2728	X	2591	-0-	-137	-0-	2584	2	7	9	N	6					169
08	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	2515	2	8	9	N	7					176
09	2550	X	2426	-0-	-124	-0-	2426	2			N	-0-					176
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2641	2	3	9	N	3					179
11	2550	X	2364	-0-	-186	-0-	2364	2			N	-0-					179
*12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2612	2	12	9	N	11	174	1			16

TOTAL GAS PROD: 30,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	853	-0-	-511	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1282	-0-	-146	-0-	1	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1	1	1349	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1222	2	2	9	N	2					2
06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	2			N	-0-					2
07	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	1244	2			N	-0-					2
08	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-					2
09	1260	N	750	-0-	-510	-0-	750	2			N	-0-					2
10	1240	N	914	-0-	-326	-0-	914	2			N	-0-					2
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	1	1	858	2	N	-0-					2
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	35	1	1081	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					16
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	2			N	-0-					16
03	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					16
04	1680	N	1345	-0-	-335	-0-	1345	2			N	-0-					16
05	1798	N	1410	-0-	-388	-0-	1410	2			N	-0-					16
06	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1600	2			N	-0-					16
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					16
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					16
09	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			N	-0-					16
10	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			N	-0-					16
11	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	2			N	-0-					16
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	51	1	1584	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

01	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9853	2	1	9	N	1					79
02	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					79
03	7626	X	7055	-0-	-571	-0-	7053	2	2	9	N	2					81
04	9540	X	5640	-0-	-3900	-0-	5638	2	2	9	N	2					83
05	11222	X	3978	-0-	-7244	-0-	3978	2			N	-0-					83
06	10860	X	5236	-0-	-5624	-0-	5236	2			N	-0-					83
07	11222	X	5096	-0-	-6126	-0-	5096	2			N	-0-					83
08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					83
09	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					83
10	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	5273	2			N	-0-					83
11	10170	X	3263	-0-	-6907	-0-	3263	2			N	-0-					83
12	DLQ	G-10	9165	-0-	9165	9165	9165	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 86,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	4501	1	6036	2	N	3					32
							3	9										
02	8316	X	6970	-0-	-1346	-0-	1100	1	5868	2	N	2					34
							2	9										
03	10571	X	7377	-0-	-3194	-0-	7375	2	2	9	N	2					36
04	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15443	2	1	9	N	1					37
05	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13544	2	2	9	N	2					39
06	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11320	2	2	9	N	2					41
07	13206	X	7406	-0-	-5800	-0-	7404	2	2	9	N	2					43
08	13206	X	5622	-0-	-7584	-0-	5618	2	4	9	N	4					47
09	12780	X	2306	-0-	-10474	-0-	2306	2			N	-0-					47
10	13206	X	30	-0-	-13176	-0-	30	2			N	-0-					47
11	11310	X	629	-0-	-10681	-0-	629	2			N	-0-					47
12	DLQ	G-10	118	-0-	118	118	118	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 81,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					96
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	216	2			N	-0-					96
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					96
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					96
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					96
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					96
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					96
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					96
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					96
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					96
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					96
12	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5119	-0-	-647	-0-	5119	2			N	-0-					97
02	4116	X	3048	-0-	-1068	-0-	3048	2			N	-0-					97
03	4557	X	1940	-0-	-2617	-0-	1940	2			N	-0-					97
04	4950	X	554	-0-	-4396	-0-	554	2			N	-0-					97
05	5115	X	636	-0-	-4479	-0-	636	2			N	-0-					97
06	4950	X	680	-0-	-4270	-0-	680	2			N	-0-					97
07	3379	X	1455	-0-	-1924	-0-	1455	2			N	-0-					97
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	42	1	3671	2	N	-0-					97
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					97
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	92	1	5058	2	N	-0-					97
11	3600	X	2413	-0-	-1187	-0-	50	1	2363	2	N	-0-					97
12	DLQ	G-10	3926	-0-	3926	3926	55	1	3871	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 32,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

01	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	18	1	399	2	N	-0-					-0-
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	2	N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
10	403	N	218	-0-	-185	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
11	390	N	106	-0-	-284	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
12	279	N	42	-0-	-237	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

01	2852	X	2385	-0-	-467	-0-	2363	2	22	9	N	20					87
02	2576	X	2093	-0-	-483	-0-	2073	2	20	9	N	18					105
03	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	2369	2	20	9	N	18					123
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2377	2	21	9	N	19					142
05	2387	X	2368	-0-	-19	-0-	2357	2	11	9	N	10					152
06	2310	X	2288	-0-	-22	-0-	2280	2	8	9	N	7					159
07	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	2476	2	3	9	N	3					162
08	2480	X	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					162
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2473	2	8	9	N	7					169
10	2480	X	2245	-0-	-235	-0-	2241	2	4	9	N	4					173
11	2400	X	2196	-0-	-204	-0-	2172	2	24	9	N	22					195
12	2573	N	2226	-0-	-347	-0-	2226	2			N	-0-	177	1			18

TOTAL GAS PROD: 27,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
ROBERTSON WELL #: 1 H RRCID -> 230670 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5805 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/27/2013 - PLUGGED 02-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. //CONT.// 814991
DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05/30/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

01	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	197	1	3166	3	Y	35					43
							39	9									
02	3388	X	2995	-0-	-393	-0-	237	1	2758	3	Y	-0-					43
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	277	1	3520	3	Y	-0-					43
04	3600	X	3153	-0-	-447	-0-	189	1	2940	3	Y	22	54	1			11
							24	9									
05	3441	X	2876	-0-	-565	-0-	167	1	2709	3	Y	-0-					11
06	3660	X	3232	-0-	-428	-0-	290	1	2942	3	Y	-0-					11
07	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	287	1	3429	3	Y	-0-					11
08	3782	X	3279	-0-	-503	-0-	202	1	3077	3	Y	-0-					11
09	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	195	1	2809	3	Y	-0-					11
10	3720	X	3055	-0-	-665	-0-	240	1	2815	3	Y	-0-					11
11	3600	X	3546	-0-	-54	-0-	322	1	3224	3	Y	-0-					11
12	3720	X	3323	-0-	-397	-0-	274	1	3049	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 39,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	134	1	2150	3	Y	23					33
							25	9									
02	1932	X	246	-0-	-1686	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					33
03	2852	X	1150	-0-	-1702	-0-	84	1	1066	3	Y	-0-					33
04	2760	X	1648	-0-	-1112	-0-	99	1	1536	3	Y	12	37	1			8
							13	9									
05	2852	X	1043	-0-	-1809	-0-	61	1	982	3	Y	-0-					8
06	1110	N	621	-0-	-489	-0-	56	1	565	3	Y	-0-					8
07	1705	N	621	-0-	-1084	-0-	48	1	573	3	Y	-0-					8
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	154	1	2357	3	Y	-0-					8
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	175	1	2524	3	Y	-0-					8
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	119	1	1401	3	Y	-0-					8
11	2190	N	441	-0-	-1749	-0-	40	1	401	3	Y	-0-					8
12	2790	X	933	-0-	-1857	-0-	77	1	856	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	161	1	2586	3	Y	28					38
							31	9									
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	161	1	1880	3	Y	-0-					38
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	131	1	1666	3	Y	-0-					38
04	2700	N	1764	-0-	-936	-0-	106	1	1644	3	Y	13	42	1			9
							14	9									
05	2263	N	1834	-0-	-429	-0-	107	1	1727	3	Y	-0-					9
06	2700	X	1673	-0-	-1027	-0-	150	1	1523	3	Y	-0-					9
07	2263	X	2007	-0-	-256	-0-	155	1	1852	3	Y	-0-					9
08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	113	1	1724	3	Y	-0-					9
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	118	1	1705	3	Y	-0-					9
10	2015	X	1650	-0-	-365	-0-	130	1	1520	3	Y	-0-					9
11	1950	X	1372	-0-	-578	-0-	125	1	1247	3	Y	-0-					9
12	2015	X	1885	-0-	-130	-0-	155	1	1730	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 22,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	2348	-0-	-4410	-0-	136	1	2184	3	Y	25					36
							28	9									
02	5096	X	1836	-0-	-3260	-0-	145	1	1691	3	Y	-0-					36
03	5084	X	1004	-0-	-4080	-0-	73	1	931	3	Y	-0-					36
04	4860	X	1034	-0-	-3826	-0-	62	1	964	3	Y	7	36	1			7
							8	9									
05	3224	X	1090	-0-	-2134	-0-	63	1	1027	3	Y	-0-					7
06	1050	X	704	-0-	-346	-0-	63	1	641	3	Y	-0-					7
07	1085	X	476	-0-	-609	-0-	37	1	439	3	Y	-0-					7
08	1085	X	1047	-0-	-38	-0-	64	1	983	3	Y	-0-					7
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	86	1	1243	3	Y	-0-					7
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	3	Y	-0-					7
11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	86	1	861	3	Y	-0-					7
12	1364	N	66	-0-	-1298	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

01	744	N	587	-0-	-157	-0-	34 7	1 9	546	3	Y	6					12
02	784	N	407	-0-	-377	-0-	32	1	375	3	Y	-0-					12
03	589	N	439	-0-	-150	-0-	32	1	407	3	Y	-0-					12
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	26 3	1 9	409	3	Y	3	12	1			3
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	21	1	347	3	Y	-0-					3
06	420	N	280	-0-	-140	-0-	25	1	255	3	Y	-0-					3
07	465	N	252	-0-	-213	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					3
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					3
09	270	N	148	-0-	-122	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					3
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					3
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	Y	-0-					3
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	127	1	1413	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	3323	-0-	-4582	-0-	193	1	3130	3	Y	-0-			7
02	6496	X	1425	-0-	-5071	-0-	94	1	1331	3	Y	-0-			7
03	6510	X	1629	-0-	-4881	-0-	80	1	1549	3	Y	-0-			7
04	4830	X	2230	-0-	-2600	-0-	109	1	2121	3	Y	-0-			7
05	3658	X	1603	-0-	-2055	-0-	97	1	1506	3	Y	-0-			7
06	2760	X	420	-0-	-2340	-0-	27	1	393	3	Y	-0-			7
07	2294	X	1127	-0-	-1167	-0-	62	1	1065	3	Y	-0-			7
08	2294	X	1053	-0-	-1241	-0-	61	1	992	3	Y	-0-			7
09	2220	X	745	-0-	-1475	-0-	41	1	704	3	Y	-0-			7
10	1116	N	663	-0-	-453	-0-	38	1	625	3	Y	-0-			7
11	1020	N	493	-0-	-527	-0-	29	1	464	3	Y	-0-			7
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	44	1	703	3	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 15,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			1
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			1
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					Y	-0-			1
03	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	162	1	2627	3	Y	-0-			8
02	2968	X	1345	-0-	-1623	-0-	89	1	1256	3	Y	-0-			8
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	150	1	2919	3	Y	-0-			8
04	2700	X	2499	-0-	-201	-0-	122	1	2377	3	Y	-0-			8
05	2790	X	2012	-0-	-778	-0-	122	1	1890	3	Y	-0-			8
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	222	1	3287	3	Y	-0-			8
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	206	1	3531	3	Y	-0-			8
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	211	1	3437	3	Y	-0-			8
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	248	1	4222	3	Y	-0-			8
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	267	1	4412	3	Y	-0-			8
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	279	1	4511	3	Y	-0-			8
12	4619	X	3832	-0-	-787	-0-	225	1	3607	3	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 40,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	275	1	4464	3	Y	-0-					8
02	3556	X	1510	-0-	-2046	-0-	100	1	1410	3	Y	-0-					8
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	266	1	5185	3	Y	-0-					8
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	239	1	4641	3	Y	-0-					8
05	4743	X	3459	-0-	-1284	-0-	209	1	3250	3	Y	-0-					8
06	5280	X	2893	-0-	-2387	-0-	183	1	2710	3	Y	-0-					8
07	5456	X	4744	-0-	-712	-0-	261	1	4483	3	Y	-0-					8
08	5456	X	4642	-0-	-814	-0-	268	1	4374	3	Y	-0-					8
09	4890	X	4570	-0-	-320	-0-	253	1	4317	3	Y	-0-					8
10	4743	X	4473	-0-	-270	-0-	256	1	4217	3	Y	-0-					8
11	4590	X	4157	-0-	-433	-0-	242	1	3915	3	Y	-0-					8
12	4557	X	4413	-0-	-144	-0-	259	1	4154	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 49,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1502	-0-	-1598	-0-	87	1	1415	3	Y	-0-					6
02	2800	X	2234	-0-	-566	-0-	148	1	2086	3	Y	-0-					6
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	182	1	3551	3	Y	-0-					6
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	167	1	3255	3	Y	-0-					6
05	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	158	1	2455	3	Y	-0-					6
06	3600	X	2514	-0-	-1086	-0-	159	1	2355	3	Y	-0-					6
07	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	183	1	3146	3	Y	-0-					6
08	3720	X	3154	-0-	-566	-0-	182	1	2972	3	Y	-0-					6
09	3420	X	2798	-0-	-622	-0-	155	1	2643	3	Y	-0-					6
10	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	164	1	2701	3	Y	-0-					6
11	3210	X	2580	-0-	-630	-0-	150	1	2430	3	Y	-0-					6
12	3317	X	2333	-0-	-984	-0-	137	1	2196	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 33,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					1
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

01	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	3952	2	44	9	N	40					203
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4944	2	65	9	N	59	261	1			1
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4925	2	66	9	N	60					61
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4639	2	44	9	N	40					101
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4158	2	11	9	N	10					111
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					111
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					111
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4289	2	28	9	N	25	120	1			16
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5792	2	28	9	N	25					41
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					41
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 37,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

01	3100	N	3587	-0-	487	1881	3587	2			N	-0-					77
02	2800	N	1430	-0-	-1370	511	1430	2			N	-0-					77
03	2211	X	1700	-0-	-511	-0-	1700	2			N	-0-					77
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					77
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					77
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					77
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					77
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					77
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					77
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4427	2	83	9	N	75	149	1			3
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					3
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 39,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					75
02	3276	X	2690	-0-	-586	-0-	2679	2	11	9	N	10	83	1			2
03	3627	X	3033	-0-	-594	-0-	3016	2	17	9	N	15					17
04	3510	X	3075	-0-	-435	-0-	3035	2	40	9	N	36					53
05	3565	X	2776	-0-	-789	-0-	2721	2	55	9	N	50					103
06	3330	X	2980	-0-	-350	-0-	2952	2	28	9	N	25					128
07	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					128
08	3193	X	3062	-0-	-131	-0-	3056	2	6	9	N	5	72	1			61
09	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	2908	2			N	-0-					61
10	3627	X	2937	-0-	-690	-0-	2937	2			N	-0-					61
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					61
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 33,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	2	4	9	N	4	4	8			20
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					20
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2087	2	7	9	N	6	6	8			20
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					20
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					20
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					20
07	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	2			N	-0-					20
08	1251	N	1106	-0-	-145	-0-	1106	2			N	-0-					20
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					20
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					20
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					20
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 18,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	3912	2	11	9	N	10					90
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3611	2	11	9	N	10					100
03	3999	X	3971	-0-	-28	-0-	3971	2			N	-0-					100
04	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	3655	2	44	9	N	40					140
05	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	3867	2			N	-0-					140
06	3870	X	3759	-0-	-111	-0-	3748	2	11	9	N	10					150
07	3999	X	3631	-0-	-368	-0-	3631	2			N	-0-					150
08	3968	X	3593	-0-	-375	-0-	3593	2			N	-0-					150
09	3750	X	3296	-0-	-454	-0-	3296	2			N	-0-	66	1			84
10	3875	X	3278	-0-	-597	-0-	3278	2			N	-0-					84
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					84
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 36,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					47
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					47
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					47
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					47
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					47
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					47
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					47
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					47
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					47
10	2046	N	1711	-0-	-335	-0-	1711	2			N	-0-					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 19,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					40
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					40
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					40
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					40
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					40
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					40
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					40
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					40
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					40
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 27,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					56
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					56
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					56
04	2730	X	2553	-0-	-177	-0-	2553	2			N	-0-					56
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					56
06	3180	X	1288	-0-	-1892	-0-	1288	2			N	-0-					56
07	3286	X	873	-0-	-2413	-0-	873	2			N	-0-					56
08	3131	X	804	-0-	-2327	-0-	804	2			N	-0-					56
09	3180	X	1064	-0-	-2116	-0-	1064	2			N	-0-					56
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					56
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					56
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 24,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					164
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					164
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					164
04	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					164
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					164
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					164
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					164
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					164
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					164
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	163	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					60
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					60
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					60
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4185	2	66	9	N	60					120
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					120
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					120
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					120
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					120
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-	105	1			15
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					15
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 39,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1212	-0-	-318	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	734	-0-	-506	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					5
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					5
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					5
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					5
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					5
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					5
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					5
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					5
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					5
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
04	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4462	-0-	-1893	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5380	-0-	-770	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5881	-0-	-474	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5776	-0-	-374	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5620	-0-	-332	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5345	-0-	-359	-0-	5334	2	11	9	N	10					90
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					90
03	5704	X	5220	-0-	-484	-0-	5220	2			N	-0-					90
04	5280	X	4977	-0-	-303	-0-	4966	2	11	9	N	10					100
05	5828	X	5217	-0-	-611	-0-	5217	2			N	-0-					100
06	5640	X	5484	-0-	-156	-0-	5484	2			N	-0-					100
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					100
08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6430	2	196	9	N	178	188	1			90
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					90
10	5828	X	4558	-0-	-1270	-0-	4558	2			N	-0-					90
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					90
12	6386	X	5704	-0-	-682	-0-	5704	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 67,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
SALLEE WELL #: 1 H RRCID -> 237010 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6990 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05/28/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15641	2	88	9	N	80					160
02	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13402	2	2	9	N	2					162
03	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-	162	1			-0-
04	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	13246	-0-	-146	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	9227	-0-	-3733	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	10713	-0-	-2679	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	8127	-0-	-5265	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	6811	-0-	-6149	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	9264	-0-	-3973	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9251	-0-	-1129	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
*12	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	87					87
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					87
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	31	1			56
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					56
08	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					56
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					56
10	10509	X	6887	-0-	-3622	-0-	6887	2			N	-0-					56
11	11520	X	4949	-0-	-6571	-0-	4949	2			N	-0-					56
*12	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 59,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. 840400
FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 211368 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8120 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER WELL #: 1 H RRCID -> 232791 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5520 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P&A 07/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER WELL #: 2H RRCID -> 240105 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5573 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - P&A 07/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	168 6	1 9	1936	2	N	5	2	8			45
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	196 13	1 9	1765	2	N	12					57
03	1488	N	1060	-0-	-428	-0-	1054	2	6	9	N	5					62
04	2040	N	771	-0-	-1269	-0-	763	2	8	9	N	7					69
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2384	2	19	9	N	17					86
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	N	1					87
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2120	2	45	9	N	41	101	1			27
08	2418	N	2236	-0-	-182	-0-	2236	2			N	-0-					27
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	189 3	1 9	2169	2	N	3					30
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	201 6	1 9	2308	2	N	5					35
11	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	172 6	1 9	1979	2	N	5					40
*12	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	173 8	1 9	2168	2	N	7					47

TOTAL GAS PROD: 23,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	1000	2	Y	1					28
							1	9									
02	1008	N	999	-0-	-9	-0-	60	1	939	2	Y	-0-					28
03	1333	N	979	-0-	-354	-0-	59	1	920	2	Y	-0-					28
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	63	1	982	2	Y	-0-					28
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	62	1	981	2	Y	-0-					28
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	59	1	924	2	Y	-0-					28
07	1085	N	975	-0-	-110	-0-	58	1	917	2	Y	-0-					28
08	1054	N	959	-0-	-95	-0-	56	1	903	2	Y	-0-					28
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	2	Y	-0-					28
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					28
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	80	1	921	2	Y	-0-					28
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	1					1
							1	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	2	Y	-0-					1
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	85	1	1336	2	Y	-0-					1
04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	76	1	1198	2	Y	-0-					1
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-					1
07	3100	N	12496	-0-	9396	9396	750	1	11746	2	Y	-0-					1
08	3100	N	1471	-0-	-1629	7767	1471	2			Y	-0-					1
09	3000	N	1433	-0-	-1567	6200	86	1	1347	2	Y	-0-					1
10	7557	X	1357	-0-	-6200	-0-	1357	2			Y	-0-					1
11	1800	X	1305	-0-	-495	-0-	104	1	1201	2	Y	-0-					1
12	1860	X	1408	-0-	-452	-0-	104	1	1301	2	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	327	-0-	-138	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	245	-0-	-145	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	Y	9	7	1			2
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	2	Y	-0-					2
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	15					17
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					9
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			Y	-0-					11
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					11
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					11
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	21078	-0-	-2823	-0-	1251	1	19597	2	Y	209	119	1			209
							230	9									
02	21588	X	19094	-0-	-2494	-0-	1132	1	17734	2	Y	207	270	1			146
							228	9									
03	23901	X	19377	-0-	-4524	-0-	1150	1	18021	2	Y	187	132	1			201
							206	9									
04	21840	X	19489	-0-	-2351	-0-	1158	1	18135	2	Y	178	138	1			241
							196	9									
05	21793	X	19887	-0-	-1906	-0-	1182	1	18520	2	Y	168	273	1			136
							185	9									
06	20460	X	19120	-0-	-1340	-0-	1137	1	17818	2	Y	150	132	1			154
							165	9									
07	21142	X	19261	-0-	-1881	-0-	1144	1	17920	2	Y	179	138	1			195
							197	9									
08	20150	X	17236	-0-	-2914	-0-	17092	2	144	9	Y	131	132	1			194
09	19500	X	16726	-0-	-2774	-0-	996	1	15610	2	Y	109	141	1			162
							120	9									
10	19902	X	15619	-0-	-4283	-0-	15507	2	112	9	Y	102	117	1			147
11	19110	X	15577	-0-	-3533	-0-	1234	1	14192	2	Y	137	140	1			144
							151	9									
*12	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	1452	1	18148	2	Y	148	114	1			178
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 222,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	437	1	6844	2	Y	72	39	1	1	8	68
							79	9									
02	5404	X	5403	-0-	-1	-0-	319	1	5001	2	Y	75	93	1			50
							83	9									
03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	395	1	6187	2	Y	62	45	1			67
							68	9									
04	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	393	1	6163	2	Y	59	46	1			80
							65	9									
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	411	1	6437	2	Y	54	90	1			44
							59	9									
06	7110	X	6881	-0-	-229	-0-	410	1	6419	2	Y	47	43	1			48
							52	9									
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	409	1	6414	2	Y	59	45	1			62
							65	9									
08	6913	X	6125	-0-	-788	-0-	6081	2	44	9	Y	40	42	1			60
09	6870	X	6577	-0-	-293	-0-	393	1	6149	2	Y	32	44	1			48
							35	9									
10	7099	X	6232	-0-	-867	-0-	6171	2	61	9	Y	55	47	1			56
11	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	729	1	8380	2	Y	51	54	1			53
							56	9									
*12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	570	1	7133	2	Y	110	65	1			98
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 82,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					24
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	670	2	Y	-0-					24
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	Y	-0-					24
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	40	1	621	2	Y	-0-					24
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	762	2	Y	-0-					24
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					24
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	Y	-0-					24
08	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			Y	-0-					24
09	780	N	634	-0-	-146	-0-	38	1	596	2	Y	-0-					24
10	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	2			Y	-0-					24
11	630	N	464	-0-	-166	-0-	37	1	427	2	Y	-0-					24
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	44	1	552	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	169	1	1520	2	Y	-0-					28
02	1484	N	874	-0-	-610	-0-	87	1	787	2	Y	-0-					28
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	175	1	1578	2	Y	-0-					28
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	189	1	1697	2	Y	13					41
							14	9									
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	181	1	1627	2	Y	-0-					41
06	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	168	1	1508	2	Y	-0-					41
07	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	183	1	1645	2	Y	2					43
							2	9									
08	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1415	2			Y	-0-					43
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	169	1	1519	2	Y	-0-					43
10	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	167	1	1505	2	Y	-0-					43
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	152	1	1367	2	Y	-0-					43
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	156	1	1564	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 19,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					42
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					42
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					42
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					42
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					42
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	2	Y	-0-					42
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	24	1	292	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1092	-0-	-427	-0-	66	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	1372	X	940	-0-	-432	-0-	56	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	886	-0-	-416	-0-	53	1	833	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	1002	-0-	-258	-0-	60	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	83	1	1300	2	Y	-0-					-0-
06	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	Y	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	77	1	1202	2	Y	-0-					-0-
08	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	90	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1262	-0-	-133	-0-	1252	2	10	9	Y	9	4	1			5
11	1350	X	877	-0-	-473	-0-	70	1	807	2	Y	-0-	2	1			3
12	1550	X	1256	-0-	-294	-0-	93	1	1162	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1306	-0-	-709	-0-	104	1	1194	2	Y	7					27
							8	9									
02	2800	N	3884	-0-	1084	1084	1805	1	2070	2	Y	8					35
							9	9									
03	2812	N	1728	-0-	-1084	-0-	136	1	1566	2	Y	24					59
							26	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	Y	26					85
							29	9									
05	2356	X	908	-0-	-1448	-0-	71	1	819	2	Y	16	89	1			12
							18	9									
06	3960	X	2404	-0-	-1556	-0-	192	1	2209	2	Y	3					15
							3	9									
07	4092	X	3084	-0-	-1008	-0-	246	1	2831	2	Y	6					21
							7	9									
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2943	2	4	9	Y	4					25
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	244	1	2800	2	Y	10					35
							11	9									
10	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	241	1	2770	2	Y	5					40
							6	9									
11	2970	X	2761	-0-	-209	-0-	220	1	2535	2	Y	5					45
							6	9									
12	3162	X	2543	-0-	-619	-0-	188	1	2348	2	Y	6					51
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3139	-0-	-767	-0-	313	1	2813	2	N	12	3	8			44
							13	9									
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	392	1	3528	2	N	1					45
							1	9									
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	415	1	3739	2	N	11	2	8			54
							12	9									
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	391	1	3522	2	N	10					64
							11	9									
05	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	415	1	3739	2	N	-0-					64
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	443	1	3983	2	N	2					66
							2	9									
07	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	430	1	3867	2	N	11					77
							12	9									
08	4154	X	3301	-0-	-853	-0-	3301	2			N	-0-					77
09	4440	X	3376	-0-	-1064	-0-	338	1	3038	2	N	-0-					77
10	4588	X	3089	-0-	-1499	-0-	309	1	2780	2	N	-0-					77
11	4440	X	2474	-0-	-1966	-0-	247	1	2227	2	N	-0-					77
12	4309	X	2711	-0-	-1598	-0-	246	1	2463	2	N	2					79
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	324	1	3732	2	Y	6					40
							7	9									
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	2093	1	2400	2	Y	9					49
							10	9									
03	4309	X	3807	-0-	-502	-0-	302	1	3477	2	Y	25					74
							28	9									
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	334	1	3847	2	Y	26					100
							29	9									
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	405	1	4658	2	Y	16	100	1			16
							18	9									
06	4230	X	3424	-0-	-806	-0-	274	1	3147	2	Y	3					19
							3	9									
07	4371	X	3222	-0-	-1149	-0-	257	1	2959	2	Y	5					24
							6	9									
08	4371	X	3014	-0-	-1357	-0-	3008	2	6	9	Y	5					29
09	4230	X	3265	-0-	-965	-0-	260	1	2994	2	Y	10					39
							11	9									
10	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	323	1	3719	2	Y	5					44
							6	9									
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	333	1	3830	2	Y	8					52
							9	9									
*12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	367	1	4592	2	Y	10					62
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 47,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	12900	-0-	-1267	-0-	165	1	12714	2	N	19					91
							21	9									
02	12488	X	8493	-0-	-3995	-0-	140	1	8338	2	N	14					105
							15	9									
03	13702	X	11421	-0-	-2281	-0-	82	1	11311	2	N	25					130
							28	9									
04	12900	X	11800	-0-	-1100	-0-	11769	2	31	9	N	28					158
05	13113	X	12362	-0-	-751	-0-	12341	2	21	9	N	19					177
06	12480	X	11960	-0-	-520	-0-	11942	2	18	9	N	16	149	1			44
07	12183	X	11878	-0-	-305	-0-	11871	2	7	9	N	6					50
08	12369	X	11577	-0-	-792	-0-	11568	2	9	9	N	8					58
09	11970	X	11119	-0-	-851	-0-	11104	2	15	9	N	14					72
10	12369	X	11382	-0-	-987	-0-	11367	2	15	9	N	14					86
11	11970	X	10779	-0-	-1191	-0-	10764	2	15	9	N	14					100
12	11873	X	11084	-0-	-789	-0-	11069	2	15	9	N	14					114

TOTAL GAS PROD: 136,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	624	1	7179	2	N	14	5	8			47
							15	9									
02	6132	X	4346	-0-	-1786	-0-	346	1	3976	2	N	22	2	8			67
							24	9									
03	6789	X	4063	-0-	-2726	-0-	242	1	3793	2	N	25	7	8			85
							28	9									
04	6930	X	3378	-0-	-3552	-0-	164	1	3194	2	N	18	3	8			100
							20	9									
05	7161	X	5813	-0-	-1348	-0-	283	1	5511	2	N	17					117
							19	9									
06	6930	X	5461	-0-	-1469	-0-	804	1	4620	2	N	34	124	1			27
							37	9									
07	4805	X	2198	-0-	-2607	-0-	176	1	2022	2	N	-0-					27
08	5828	X	327	-0-	-5501	-0-	326	2	1	9	N	1					28
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	530	1	6101	2	N	9					37
							10	9									
10	5828	X	5064	-0-	-764	-0-	404	1	4651	2	N	8					45
							9	9									
11	5460	X	3156	-0-	-2304	-0-	252	1	2896	2	N	7					52
							8	9									
12	6851	X	3950	-0-	-2901	-0-	292	1	3651	2	N	6					58
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 52,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6204	-0-	-647	-0-	70	1	6112	2	N	20					100
							22	9									
02	6076	X	5470	-0-	-606	-0-	67	1	5391	2	N	11					111
							12	9									
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	1705	1	5533	2	N	11					122
							12	9									
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	1650	1	5386	2	N	14					136
							15	9									
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1705	1	5362	2	N	5					141
							6	9									
06	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	1650	1	5556	2	N	19	116	1			44
							21	9									
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	1705	1	5685	2	N	6					50
							7	9									
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1705	1	5728	2	N	5					55
							6	9									
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1650	1	5551	2	N	6					61
							7	9									
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1705	1	5432	2	N	14					75
							15	9									
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	1650	1	5303	2	N	16					91
							18	9									
12	7440	X	7122	-0-	-318	-0-	1705	1	5395	2	N	20					111
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 83,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	178	1	2796	2	Y	58					83
							64	9									
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	179	1	2803	2	Y	52	84	1			51
							57	9									
03	3100	N	3346	-0-	246	246	198	1	3105	2	Y	39					90
							43	9									
04	3000	N	5238	-0-	2238	2484	310	1	4862	2	Y	60	97	1			53
							66	9									
05	8240	X	5756	-0-	-2484	-0-	344	1	5388	2	Y	22					75
							24	9									
06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	475	1	7444	2	Y	55					130
							61	9									
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	559	1	8758	2	Y	37	102	1			65
							41	9									
08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7691	2	25	9	Y	23					88
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	563	1	8824	2	Y	39					127
							43	9									
10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	313	1	4894	2	Y	36					163
							40	9									
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	361	1	4156	2	Y	25	96	1			92
							28	9									
*12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	350	1	4376	2	Y	32					124
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 69,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	13376	-0-	-3426	-0-	799	1	12522	2	Y	50					133
							55	9									
02	15176	X	14141	-0-	-1035	-0-	846	1	13255	2	Y	36	107	1			62
							40	9									
03	16802	X	14971	-0-	-1831	-0-	897	1	14049	2	Y	23					85
							25	9									
04	16110	X	15581	-0-	-529	-0-	932	1	14601	2	Y	44	85	1			44
							48	9									
05	15841	X	14955	-0-	-886	-0-	897	1	14046	2	Y	11					55
							12	9									
06	15150	X	12981	-0-	-2169	-0-	776	1	12162	2	Y	39					94
							43	9									
07	15903	X	11472	-0-	-4431	-0-	687	1	10761	2	Y	22	72	1			44
							24	9									
08	15903	X	10165	-0-	-5738	-0-	10152	2	13	9	Y	12					56
09	15390	X	9673	-0-	-5717	-0-	579	1	9068	2	Y	24					80
							26	9									
10	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	895	1	14018	2	Y	33					113
							36	9									
11	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	1191	1	13692	2	Y	45	81	1			77
							50	9									
*12	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	1267	1	15838	2	Y	54					131
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 164,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	435	-0-	-92	-0-	35	1	400	2	Y	-0-					26
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	39	1	452	2	Y	-0-					26
03	527	X	501	-0-	-26	-0-	30	1	469	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			Y	-0-					26
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	Y	-0-					26
06	540	X	422	-0-	-118	-0-	34	1	387	2	Y	1	13	1			14
							1	9									
07	7285	X	379	-0-	-6906	-0-	30	1	349	2	Y	-0-					14
08	7285	X	424	-0-	-6861	-0-	424	2			Y	-0-					14
09	7050	X	457	-0-	-6593	-0-	36	1	421	2	Y	-0-					14
10	961	X	415	-0-	-546	-0-	33	1	382	2	Y	-0-					14
11	420	X	410	-0-	-10	-0-	33	1	377	2	Y	-0-					14
12	465	X	408	-0-	-57	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5697	-0-	-596	-0-	455	1	5240	2	Y	2	2	8			107
							2	9									
02	5684	X	5186	-0-	-498	-0-	415	1	4771	2	Y	-0-					107
03	6293	X	5384	-0-	-909	-0-	323	1	5061	2	Y	-0-					107
04	5850	X	2462	-0-	-3388	-0-	2462	2			Y	-0-					107
05	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	420	1	4826	2	Y	-0-					107
06	5550	X	5313	-0-	-237	-0-	425	1	4888	2	Y	-0-	52	1			55
07	5735	X	5710	-0-	-25	-0-	457	1	5253	2	Y	-0-					55
08	5394	X	4767	-0-	-627	-0-	4767	2			Y	-0-					55
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	426	1	4897	2	Y	-0-					55
10	5704	X	5074	-0-	-630	-0-	406	1	4668	2	Y	-0-					55
11	5520	X	4706	-0-	-814	-0-	376	1	4330	2	Y	-0-					55
12	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	402	1	5028	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 60,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	10	1	1289	2	Y	-0-					21
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					21
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					21
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					21
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					21
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			Y	-0-					21
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					21
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-	21	1			-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	933	-0-	-741	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	1144	2	3	9	Y	3					3
*12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3343	2	6	9	Y	5					8

TOTAL GAS PROD: 20,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3823	-0-	-1788	-0-	4	1	3801	2	Y	16					51
							18	9									
02	5068	X	2558	-0-	-2510	-0-	2552	2	6	9	Y	5					56
03	5146	X	3274	-0-	-1872	-0-	1	1	3267	2	Y	5					61
							6	9									
04	5040	X	3727	-0-	-1313	-0-	3715	2	12	9	Y	11					72
05	5208	X	5012	-0-	-196	-0-	5003	2	9	9	Y	8					80
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4148	2	53	9	Y	48					128
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3864	2	39	9	Y	35					163
08	5022	X	3541	-0-	-1481	-0-	3519	2	22	9	Y	20	143	1			40
09	4860	X	2647	-0-	-2213	-0-	2647	2			Y	-0-					40
10	5022	X	3644	-0-	-1378	-0-	3644	2			Y	-0-					40
11	4200	X	3303	-0-	-897	-0-	3294	2	9	9	Y	8					48
12	3906	X	1102	-0-	-2804	-0-	1088	2	14	9	Y	13					61

TOTAL GAS PROD: 40,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6306	2	21	9	N	19					91
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6103	2	22	9	N	20					111
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6976	2	28	9	N	25					136
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6425	2	33	9	N	30					166
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6977	2	58	9	N	53					219
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6482	2	26	9	N	24	179	1			64
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6069	2	12	9	N	11					75
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6391	2	12	9	N	11					86
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6104	2	6	9	N	5					91
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5923	2	22	9	N	20					111
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5878	2	31	9	N	28					139
12	6417	X	5961	-0-	-456	-0-	5940	2	21	9	N	19					158

TOTAL GAS PROD: 75,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	1925	1	22133	2	Y	135	183	1	5	8	115
							149	9									
02	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	1672	1	15050	2	Y	147	2	8			260
							162	9									
03	16740	X	10356	-0-	-6384	-0-	824	1	9473	2	Y	54	188	1			126
							59	9									
04	16200	X	35	-0-	-16165	-0-	2	1	25	2	Y	7					133
							8	9									
05	16740	X	14094	-0-	-2646	-0-	1123	1	12919	2	Y	47					180
							52	9									
06	17790	X	15473	-0-	-2317	-0-	1233	1	14175	2	Y	59					239
							65	9									
07	18383	X	13852	-0-	-4531	-0-	1097	1	12616	2	Y	126	323	1			42
							139	9									
08	14105	X	12637	-0-	-1468	-0-	12602	2	35	9	Y	32					74
09	15480	X	13021	-0-	-2459	-0-	1036	1	11910	2	Y	68	100	1			42
							75	9									
10	15996	X	10801	-0-	-5195	-0-	860	1	9890	2	Y	46					88
							51	9									
11	15480	X	13052	-0-	-2428	-0-	1037	1	11926	2	Y	81	129	1			40
							89	9									
*12	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	1224	1	15301	2	Y	86					126
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 161,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	876	1	10079	2	N	51	2	8			215
							56	9									
02	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	832	1	7485	2	N	74	187	1			102
							81	9									
03	9083	X	5287	-0-	-3796	-0-	420	1	4832	2	N	32	1	8			133
							35	9									
04	10470	X	4508	-0-	-5962	-0-	358	1	4122	2	N	25	2	8			156
							28	9									
05	10819	X	9446	-0-	-1373	-0-	752	1	8648	2	N	42					198
							46	9									
06	10470	X	8169	-0-	-2301	-0-	649	1	7463	2	N	52					250
							57	9									
07	9300	X	8090	-0-	-1210	-0-	636	1	7313	2	N	128	261	1			117
							141	9									
08	9455	X	7475	-0-	-1980	-0-	7405	2	70	9	N	64					181
09	9150	X	7817	-0-	-1333	-0-	618	1	7110	2	N	81	156	1			106
							89	9									
10	9455	X	8229	-0-	-1226	-0-	652	1	7501	2	N	69					175
							76	9									
11	8160	X	7667	-0-	-493	-0-	603	1	6939	2	N	114	188	1			101
							125	9									
*12	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	602	1	7524	2	N	102					203
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 94,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

01	3875	X	1370	-0-	-2505	-0-	82	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2193	-0-	-1307	-0-	132	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	1781	-0-	-2094	-0-	142	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1651	-0-	-1799	-0-	132	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2340	-0-	-78	-0-	187	1	2153	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2320	-0-	-20	-0-	186	1	2134	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	1422	-0-	-996	-0-	114	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1709	-0-	-616	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1648	-0-	-662	-0-	132	1	1516	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1650	-0-	-737	-0-	132	1	1518	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1946	-0-	-364	-0-	156	1	1790	2	N	-0-					-0-
*12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	186	1	2328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7138	-0-	-2255	-0-	571	1	6563	2	N	4	4	8			28
							4	9									
02	7896	X	6988	-0-	-908	-0-	559	1	6426	2	N	3	1	8			30
							3	9									
03	8742	X	7042	-0-	-1700	-0-	422	1	6610	2	N	9	9	8			30
							10	9									
04	8130	X	3226	-0-	-4904	-0-	3216	2	10	9	N	9	4	8			35
05	7750	X	6593	-0-	-1157	-0-	527	1	6066	2	N	-0-					35
06	7500	X	6749	-0-	-751	-0-	540	1	6209	2	N	-0-					35
07	7750	X	7729	-0-	-21	-0-	618	1	7111	2	N	-0-					35
08	7037	X	6754	-0-	-283	-0-	6754	2			N	-0-					35
09	6750	X	6409	-0-	-341	-0-	513	1	5896	2	N	-0-					35
10	7719	X	7035	-0-	-684	-0-	563	1	6472	2	N	-0-					35
11	7470	X	7300	-0-	-170	-0-	584	1	6716	2	N	-0-					35
12	7719	X	7161	-0-	-558	-0-	529	1	6604	2	N	25					60
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 80,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	808	1	12655	2	Y	147	186	1			80
							162	9									
02	12908	X	12647	-0-	-261	-0-	754	1	11810	2	Y	75					155
							83	9									
03	14291	X	13826	-0-	-465	-0-	820	1	12840	2	Y	151	186	1			120
							166	9									
04	13860	X	12969	-0-	-891	-0-	769	1	12044	2	Y	142	189	1			73
							156	9									
05	14322	X	12738	-0-	-1584	-0-	760	1	11914	2	Y	58					131
							64	9									
06	13560	X	12396	-0-	-1164	-0-	735	1	11515	2	Y	133	190	1			74
							146	9									
07	14012	X	1204	-0-	-12808	-0-	69	1	1076	2	Y	54					128
							59	9									
08	13826	X	11686	-0-	-2140	-0-	11559	2	127	9	Y	115	182	1			61
09	12960	X	11655	-0-	-1305	-0-	696	1	10907	2	Y	47					108
							52	9									
10	12803	X	11641	-0-	-1162	-0-	11514	2	127	9	Y	115	170	1			53
11	12390	X	10974	-0-	-1416	-0-	874	1	10049	2	Y	46					99
							51	9									
*12	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	908	1	11353	2	Y	44					143
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 137,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12520	-0-	-717	-0-	751	1	11769	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	11206	-0-	-750	-0-	672	1	10534	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	12429	-0-	-808	-0-	746	1	11683	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	11830	-0-	-980	-0-	710	1	11120	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	11976	-0-	-982	-0-	719	1	11257	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11584	-0-	-536	-0-	927	1	10657	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11501	-0-	-930	-0-	690	1	10811	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	10560	-0-	-1871	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10800	-0-	-1020	-0-	864	1	9936	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11504	-0-	-462	-0-	1288	1	10216	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	10594	-0-	-986	-0-	848	1	9746	2	N	-0-					-0-
*12	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	859	1	10743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	21139	-0-	-1615	-0-	41	1	21019	2	N	72					219
							79	9									
02	20384	X	19288	-0-	-1096	-0-	19245	2	43	9	N	39					258
03	22134	X	21393	-0-	-741	-0-	40	1	21297	2	N	51	185	1			124
							56	9									
04	20790	X	20250	-0-	-540	-0-	55	1	20170	2	N	23					147
							25	9									
05	21359	X	20362	-0-	-997	-0-	174	1	20157	2	N	28					175
							31	9									
06	20700	X	19166	-0-	-1534	-0-	192	1	18921	2	N	48	104	1			119
							53	9									
07	21390	X	19454	-0-	-1936	-0-	523	1	18909	2	N	20					139
							22	9									
08	21390	X	19365	-0-	-2025	-0-	555	1	18784	2	N	24					163
							26	9									
09	20250	X	18408	-0-	-1842	-0-	544	1	17839	2	N	23					186
							25	9									
10	20367	X	18601	-0-	-1766	-0-	514	1	18059	2	N	25					211
							28	9									
11	19170	X	17667	-0-	-1503	-0-	306	1	17337	2	N	22					233
							24	9									
12	19220	X	18088	-0-	-1132	-0-	286	1	17774	2	N	25					258
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 233,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	4515	2	65	9	N	59					172
02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5219	2	67	9	N	61					233
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	58	1	5857	2	N	47					280
							52	9									
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5252	2	79	9	N	72	180	1			172
05	5053	X	4784	-0-	-269	-0-	4729	2	55	9	N	50					222
06	4890	X	2651	-0-	-2239	-0-	2616	2	35	9	N	32					254
07	5053	X	2928	-0-	-2125	-0-	2885	2	43	9	N	39	176	1			117
08	5053	X	4098	-0-	-955	-0-	4072	2	26	9	N	24					141
09	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	4717	2	50	9	N	45					186
10	4774	X	3327	-0-	-1447	-0-	3291	2	36	9	N	33					219
11	3960	X	2906	-0-	-1054	-0-	2854	2	52	9	N	47					266
12	4929	X	4669	-0-	-260	-0-	4632	2	37	9	N	34	181	1			119

TOTAL GAS PROD: 51,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. WELL #: 2A RRCID -> 177644 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 8050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - P&A 04/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					19
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					19
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					19
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					19
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					19
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					19
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					19
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					19
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					19
10	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					19
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					19
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	3			N	-0-					56
02	840	N	676	-0-	-164	-0-	676	3			N	-0-					56
03	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	3			N	-0-					56
04	870	N	382	-0-	-488	-0-	382	3			N	-0-					56
05	744	N	323	-0-	-421	-0-	323	3			N	-0-					56
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					56
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					56
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					56
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					56
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					56
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					56
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 7,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					78
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					78
03	2945	N	2507	-0-	-438	-0-	2507	3			N	-0-					78
04	2820	N	1923	-0-	-897	-0-	1923	3			N	-0-					78
05	2697	N	2094	-0-	-603	-0-	2094	3			N	-0-					78
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					78
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					78
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					78
09	2700	N	2160	-0-	-540	-0-	2160	3			N	-0-					78
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					78
11	2370	N	1882	-0-	-488	-0-	1882	3			N	-0-					78
*12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 27,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5446	X	2811	-0-	-2635	-0-	2811	3			N	-0-					52
02	2800	X	2563	-0-	-237	-0-	2563	3			N	-0-					52
03	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	2725	3			N	-0-					52
04	2820	X	2485	-0-	-335	-0-	2485	3			N	-0-					52
05	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	3			N	-0-					52
06	2760	X	2506	-0-	-254	-0-	2506	3			N	-0-					52
07	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	2477	3			N	-0-					52
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					52
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					52
10	2480	N	970	-0-	-1510	-0-	970	3			N	-0-					52
11	2640	N	2046	-0-	-594	-0-	2046	3			N	-0-					52
12	2821	N	2578	-0-	-243	-0-	2578	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 29,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	907	-0-	-178	-0-	899	3	8	9	N	7					147
02	980	N	817	-0-	-163	-0-	800	3	17	9	N	15					162
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	3	8	9	N	7					169
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	3	6	9	N	5					174
05	899	N	793	-0-	-106	-0-	787	3	6	9	N	5					179
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	3	3	9	N	3					182
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	904	3	3	9	N	3					185
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	3	6	9	N	5					190
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	815	3	4	9	N	4					194
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	N	2					196
11	900	N	588	-0-	-312	-0-	588	3			N	-0-					196
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	861	3	23	9	N	21	194	1			23

TOTAL GAS PROD: 10,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					67
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					67
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	3	4	9	N	4					71
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	N	5					76
05	992	N	913	-0-	-79	-0-	907	3	6	9	N	5					81
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	752	3	2	9	N	2					83
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					83
08	899	N	731	-0-	-168	-0-	725	3	6	9	N	5					88
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	804	3	7	9	N	6					94
10	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	3			N	-0-					94
11	720	N	627	-0-	-93	-0-	621	3	6	9	N	5					99
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 9,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2146	3	3	9	N	3	3	8			48
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					48
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					48
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	3	1	9	N	1	1	8			48
05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1745	3	1	9	N	1	1	8			48
06	1800	N	1491	-0-	-309	-0-	1490	3	1	9	N	1	1	8			48
07	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	1476	3	2	9	N	2	2	8			48
08	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	1442	3	2	9	N	2	2	8			48
09	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	1341	3	2	9	N	2	2	8			48
10	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1380	3	1	9	N	1	1	8			48
11	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1267	3	2	9	N	2	2	8			48
12	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1289	3	2	9	N	2	2	8			48

TOTAL GAS PROD: 19,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	3			N	-0-					84
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-					84
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					84
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					84
05	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	3			N	-0-					84
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					84
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					84
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					70
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					70
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	6437	-0-	-7141	-0-	6339	3	98	9	N	89	195	1			94
02	6748	X	6049	-0-	-699	-0-	5991	3	58	9	N	53					147
03	7471	X	6566	-0-	-905	-0-	6513	3	53	9	N	48					195
04	6900	X	6728	-0-	-172	-0-	6678	3	50	9	N	45					240
05	7130	X	6775	-0-	-355	-0-	6749	3	26	9	N	24	194	1			70
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6791	3	22	9	N	20					90
07	6944	X	6932	-0-	-12	-0-	6904	3	28	9	N	25					115
08	6944	X	6932	-0-	-12	-0-	6900	3	32	9	N	29					144
09	6810	X	6511	-0-	-299	-0-	6475	3	36	9	N	33					177
10	7037	X	6235	-0-	-802	-0-	6216	3	19	9	N	17					194
11	6810	X	6290	-0-	-520	-0-	6133	3	157	9	N	143					337
12	DLQ G-10		6198	-0-	6198	6198	6163	3	35	9	N	32	202	1			167

TOTAL GAS PROD: 78,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6546	X	3351	-0-	-3195	-0-	3336	3	15	9	N	14					199
02	3108	X	3067	-0-	-41	-0-	3047	3	20	9	N	18					217
03	3441	X	3060	-0-	-381	-0-	3054	3	6	9	N	5	183	1			39
04	3330	X	3034	-0-	-296	-0-	3030	3	4	9	N	4					43
05	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	2981	3	10	9	N	9					52
06	3300	X	2980	-0-	-320	-0-	2968	3	12	9	N	11					63
07	3410	X	3110	-0-	-300	-0-	3100	3	10	9	N	9					72
08	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3042	3	11	9	N	10					82
09	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2969	3	9	9	N	8					90
10	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	2986	3	4	9	N	4					94
11	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	2750	3			N	-0-					94
12	DLQ G-10		3390	-0-	3390	3390	3390	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 36,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	703	3	44	9	N	40					87
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	689	3	161	9	N	146					233
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-	139	1			94
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					94
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	679	3	103	9	N	94					188
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					188
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					188
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					188
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					188
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					188
11	750	N	655	-0-	-95	-0-	654	3	1	9	N	1	1	8			188
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 8,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					83
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1303	3			N	-0-					83
03	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3			N	-0-					83
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1476	3	1	9	N	1	1	8			83
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	3	1	9	N	1	1	8			83
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	3	1	9	N	1	1	8			83
07	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	3			N	-0-					83
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1536	3	91	9	N	83	118	1			48
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	3	1	9	N	1	1	8			48
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					48
11	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	3			N	-0-					48
12	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 17,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	3			N	-0-					6
02	2016	N	350	-0-	-1666	-0-	350	3			N	-0-					6
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					6
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					6
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					6
06	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	2142	3			N	-0-					6
07	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942	3			N	-0-					6
08	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					6
09	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	1973	3			N	-0-					6
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3			N	-0-					6
11	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	1807	3			N	-0-					6
12	2046	N	1727	-0-	-319	-0-	1727	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			N	-0-					25
02	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	3			N	-0-					25
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	3			N	-0-					25
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1321	3	23	9	N	21	1	8			45
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1368	3	53	9	N	48	1	8			92
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1332	3	67	9	N	61	53	1	1	8	99
07	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					99
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			N	-0-					99
09	1410	N	1224	-0-	-186	-0-	1224	3			N	-0-					99
10	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	3			N	-0-					99
11	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1128	3			N	-0-	61	1			38
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1263	3	13	9	N	12					50

TOTAL GAS PROD: 15,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					192
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					192
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					192
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					192
05	1023	N	540	-0-	-483	-0-	329	3	211	9	N	192					384
06	600	N	255	-0-	-345	-0-	255	3			N	-0-					384
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					384
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					384
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					384
10	1054	N	850	-0-	-204	-0-	850	3			N	-0-					384
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					384
12	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					384

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					227
02	1960	N	1746	-0-	-214	-0-	1746	3			N	-0-					227
03	2263	N	1865	-0-	-398	-0-	1865	3			N	-0-					227
04	2160	N	1256	-0-	-904	-0-	1256	3			N	-0-					227
05	1922	N	387	-0-	-1535	-0-	387	3			N	-0-					227
06	1800	N	841	-0-	-959	-0-	841	3			N	-0-					227
07	1302	N	645	-0-	-657	-0-	644	3	1	9	N	1	1	8			227
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	3	1	9	N	1	1	8			227
09	840	N	105	-0-	-735	-0-	105	3			N	-0-					227
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					227
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	3	1	9	N	1	1	8			227
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 13,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					150
02	1204	N	1131	-0-	-73	-0-	1112	3	19	9	N	17					167
03	0	W	1356	-0-	1356	1356	1283	3	73	9	N	66					233
04	0	W	1242	-0-	1242	2598	1242	3			N	-0-					233
05	0	W	1293	-0-	1293	3891	1293	3			N	-0-					233
06	0	W	1298	-0-	1298	5189	1290	3	8	9	N	7	192	1			48
07	1800	N	1354	-0-	-446	4743	1352	3	2	9	N	2					50
08	3100	N	1284	-0-	-1816	2927	1271	3	13	9	N	12					62
09	3000	N	1219	-0-	-1781	1146	1208	3	11	9	N	10					72
10	2368	N	1222	-0-	-1146	-0-	1213	3	9	9	N	8	1	8			79
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1178	3	6	9	N	5					84
12	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	1042	3	3	9	N	3					87

TOTAL GAS PROD: 14,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1085	N	849	-0-	-236	-0-	847	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	780	N	542	-0-	-238	-0-	541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	775	N	434	-0-	-341	-0-	433	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					139
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					139
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					139
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					139
05	1023	N	331	-0-	-692	-0-	331	3			N	-0-					139
06	600	N	256	-0-	-344	-0-	256	3			N	-0-					139
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					139
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					139
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					139
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					139
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					139
12	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 9,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					173
02	392	N	163	-0-	-229	-0-	163	3			N	-0-					173
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					173
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					173
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					173
06	1560	N	544	-0-	-1016	-0-	544	3			N	-0-					173
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					173
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					173
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	3	2	9	N	2	2	8			173
10	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	1342	3			N	-0-	156	1			17
11	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	1619	3			N	-0-					17
12	2077	N	1398	-0-	-679	-0-	1398	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15375	X	7887	-0-	-7488	-0-	7887	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	6931	-0-	-349	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6016	-0-	-2044	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	6801	-0-	-999	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	6801	-0-	-1073	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6663	-0-	-957	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6663	-0-	-1025	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	5872	-0-	-1165	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
09	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
*12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					238
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					238
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					238
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					238
05	1023	N	221	-0-	-802	-0-	221	3			N	-0-					238
06	570	N	170	-0-	-400	-0-	170	3			N	-0-					238
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-	178	1			60
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					60
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					60
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					60
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					60
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	3			N	-0-					57
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	3	6	9	N	5					62
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	3	9	9	N	8					70
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	3	8	9	N	7					77
05	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	1136	3	8	9	N	7					84
06	1230	N	706	-0-	-524	-0-	698	3	8	9	N	7					91
07	1178	N	739	-0-	-439	-0-	733	3	6	9	N	5					96
08	1147	N	263	-0-	-884	-0-	263	3			N	-0-					96
09	720	N	4	-0-	-716	-0-	4	3			N	-0-					96
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					96
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					96
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1414	3	10	9	N	9					105

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2011	-0-	-376	-0-	1999	3	12	9	N	11					53
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1769	3	17	9	N	15					68
03	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	2129	3	13	9	N	12					80
04	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	1847	3	11	9	N	10					90
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2213	3	8	9	N	7					97
06	2070	N	1185	-0-	-885	-0-	1179	3	6	9	N	5					102
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2358	3	11	9	N	10					112
08	2232	N	1800	-0-	-432	-0-	1797	3	3	9	N	3					115
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1957	3	4	9	N	4					119
10	2356	N	1793	-0-	-563	-0-	1784	3	9	9	N	8					127
11	1740	N	1302	-0-	-438	-0-	1302	3			N	-0-					127
12	2015	N	1231	-0-	-784	-0-	1231	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 21,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					84
02	1400	X	559	-0-	-841	-0-	559	3			N	-0-	70	1			14
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2343	3	3	9	N	3					17
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					17
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					17
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					17
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					17
08	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	3			N	-0-					17
09	2969	N	2849	-0-	-120	-0-	2849	3			N	-0-					17
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					17
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					17
*12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 29,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1946	3	24	9	N	22					214
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2017	3	23	9	N	21	198	1			37
03	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1967	3	17	9	N	15					52
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2090	3	17	9	N	15					67
05	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2134	3	11	9	N	10					77
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2202	3	20	9	N	18					95
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					95
08	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1959	3	6	9	N	5					100
09	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	2056	3	6	9	N	5					105
10	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	2189	3	11	9	N	10					115
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1886	3	11	9	N	10					125
12	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	1910	3	11	9	N	10					135

TOTAL GAS PROD: 24,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1543	3	9	9	N	8					120
02	1456	N	1111	-0-	-345	-0-	1089	3	22	9	N	20					140
03	1612	N	1250	-0-	-362	-0-	1233	3	17	9	N	15					155
04	1500	N	1043	-0-	-457	-0-	1033	3	10	9	N	9					164
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	3	9	9	N	8					172
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1541	3	9	9	N	8					180
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	3	8	9	N	7					187
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1670	3	9	9	N	8					195
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1828	3	9	9	N	8					203
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1876	3	11	9	N	10					213
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1643	3	4	9	N	4					217
12	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	1443	3			N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 17,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	2311	3	11	9	N	10					90
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2417	3	37	9	N	34					124
03	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	2422	3	34	9	N	31	130	1			25
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2328	3	70	9	N	64					89
05	2728	N	2323	-0-	-405	-0-	2304	3	19	9	N	17					106
06	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2229	3			N	-0-					106
07	2480	N	2254	-0-	-226	-0-	2237	3	17	9	N	15					121
08	2325	N	1981	-0-	-344	-0-	1978	3	3	9	N	3					124
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	3	1	9	N	1	1	8			124
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2487	3	30	9	N	27	1	8			150
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2338	3	17	9	N	15	138	1	1	8	26
12	2573	N	2326	-0-	-247	-0-	2276	3	50	9	N	45	1	8			70

TOTAL GAS PROD: 28,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2489	3	33	9	N	30	169	1			30
02	2296	N	1912	-0-	-384	-0-	1899	3	13	9	N	12					42
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2695	3	58	9	N	53					95
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2477	3	7	9	N	6	1	8			100
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	3	3	9	N	3	1	8			102
06	2670	N	2529	-0-	-141	-0-	2451	3	78	9	N	71	137	1	1	8	35
07	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	2548	3			N	-0-					35
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					35
09	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	2446	3			N	-0-					35
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2570	3	8	9	N	7					42
11	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2444	3			N	-0-					42
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2525	3	34	9	N	31					73

TOTAL GAS PROD: 30,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1884	-0-	-1216	-0-	1884	3			N	-0-					118
02	1820	X	1653	-0-	-167	-0-	1653	3			N	-0-					118
03	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	1824	3			N	-0-					118
04	1890	X	1773	-0-	-117	-0-	1773	3			N	-0-					118
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					118
06	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1670	3			N	-0-					118
07	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	1703	3	24	9	N	22					140
08	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	3			N	-0-					140
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1702	3	1	9	N	1	1	8			140
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					140
11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	3			N	-0-					140
12	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1601	3	3	9	N	3	128	1	1	8	14

TOTAL GAS PROD: 20,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					60
02	1792	N	1657	-0-	-135	-0-	1657	3			N	-0-					60
03	1984	N	1648	-0-	-336	-0-	1646	3	2	9	N	2					62
04	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	1738	3	12	9	N	11	1	8			72
05	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1780	3	1	9	N	1	1	8			72
06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1566	3	1	9	N	1	1	8			72
07	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1794	3			N	-0-					72
08	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	3			N	-0-					72
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3			N	-0-					72
10	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	1521	3			N	-0-					72
11	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	1466	3	1	9	N	1					73
12	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1433	3	1	9	N	1					74

TOTAL GAS PROD: 19,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1943	3	29	9	N	26	29	1	1	8	100
02	2128	N	1570	-0-	-558	-0-	1548	3	22	9	N	20					120
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2043	3	28	9	N	25	67	1			78
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	3	2	9	N	2	1	8			79
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	3	1	9	N	1	1	8			79
06	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	1879	3	21	9	N	19	1	8			97
07	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1923	3	4	9	N	4	1	8			100
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	3	1	9	N	1	1	8			100
09	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1861	3			N	-0-					100
10	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3			N	-0-					100
11	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1815	3	1	9	N	1	1	8			100
12	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1848	3	4	9	N	4	71	1	1	8	32

TOTAL GAS PROD: 22,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23581	X	10956	-0-	-12625	-0-	10879	3	77	9	N	70	182	1			13
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9266	3	101	9	N	92					105
03	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11131	3	99	9	N	90	190	1			5
04	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11073	3	69	9	N	63	31	1	1	8	36
05	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11508	3	31	9	N	28	1	8			63
06	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11367	3	14	9	N	13	1	8			75
07	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12870	3	9	9	N	8					83
08	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11328	3	13	9	N	12					95
09	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11359	3	7	9	N	6					101
10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	3			N	-0-					101
11	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11007	3	23	9	N	21					122
12	DLQ G-10		11291	-0-	11291	11291	11269	3	22	9	N	20					142

TOTAL GAS PROD: 134,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16203	X	7545	-0-	-8658	-0-	7459	3	86	9	N	78					113
02	7840	X	6100	-0-	-1740	-0-	6065	3	35	9	N	32					145
03	8680	X	7552	-0-	-1128	-0-	7476	3	76	9	N	69	196	1			18
04	8400	X	7208	-0-	-1192	-0-	7184	3	24	9	N	22					40
05	8649	X	7549	-0-	-1100	-0-	7510	3	39	9	N	35					75
06	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8595	3	13	9	N	12					87
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9185	3	9	9	N	8					95
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7808	3	23	9	N	21					116
09	8400	X	7970	-0-	-430	-0-	7962	3	8	9	N	7					123
10	8680	X	7381	-0-	-1299	-0-	7363	3	18	9	N	16	1	8			138
11	8400	X	7565	-0-	-835	-0-	7546	3	19	9	N	17					155
12	DLQ G-10		7452	-0-	7452	7452	7428	3	24	9	N	22					177

TOTAL GAS PROD: 91,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23506	X	13866	-0-	-9640	-0-	13829	3	37	9	N	34					52
02	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12041	3	41	9	N	37					89
03	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13798	3	20	9	N	18					107
04	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13555	3	48	9	N	44	134	1	1	8	16
05	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14102	3	20	9	N	18	1	8			33
06	9750	X	9202	-0-	-548	-0-	9194	3	8	9	N	7	1	8			39
07	10075	X	8297	-0-	-1778	-0-	8297	3			N	-0-					39
08	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	3			N	-0-					39
09	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	3			N	-0-					39
10	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14087	3	7	9	N	6					45
11	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12402	3	18	9	N	16					61
*12	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12731	3	14	9	N	13					74

TOTAL GAS PROD: 151,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	1934	3	8	9	N	7					55
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1858	3	20	9	N	18					73
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					73
04	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	1857	3	12	9	N	11					84
05	2077	N	1456	-0-	-621	-0-	1456	3			N	-0-					84
06	2160	N	1277	-0-	-883	-0-	1277	3			N	-0-					84
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2137	3	8	9	N	7					91
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2632	3	3	9	N	3	69	1			25
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2632	3	3	9	N	3	69	1			25
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2134	3			N	-0-					25
11	2400	N	1953	-0-	-447	-0-	1953	3			N	-0-					25
12	2480	N	1862	-0-	-618	-0-	1850	3	12	9	N	11	1	8			35

TOTAL GAS PROD: 24,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2036	3	42	9	N	38					68
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1886	3	10	9	N	9					77
03	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	2155	3	3	9	N	3					80
04	2010	N	1852	-0-	-158	-0-	1843	3	9	9	N	8	1	8			87
05	2108	N	1446	-0-	-662	-0-	1443	3	3	9	N	3	1	8			89
06	3000	N	3270	-0-	270	270	3269	3	1	9	N	1	1	8			89
07	3100	N	3740	-0-	640	910	3733	3	7	9	N	6					95
08	3100	N	3034	-0-	-66	844	3032	3	2	9	N	2					97
09	3878	X	3034	-0-	-844	-0-	3032	3	2	9	N	2					97
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2953	3	11	9	N	10					107
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					107
*12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2826	3	18	9	N	16	1	8			122

TOTAL GAS PROD: 31,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5184	X	1952	-0-	-3232	-0-	1952	3			N	-0-					60
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4832	3	37	9	N	34					94
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4949	3	44	9	N	40					134
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6791	3	14	9	N	13	2	8			145
05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7617	3	21	9	N	19	2	8			162
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6856	3	29	9	N	26	177	1	2	8	9
07	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6600	3	19	9	N	17	1	8			25
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6824	3	7	9	N	6	1	8			30
09	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6389	3	7	9	N	6	1	8			35
10	6200	X	5949	-0-	-251	-0-	5943	3	6	9	N	5					40
11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6971	3	21	9	N	19	1	8			58
12	DLQ	G-10	7326	-0-	7326	7326	7283	3	43	9	N	39	1	8			96

TOTAL GAS PROD: 73,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4152	-0-	1052	1052	3598	2	554	9	N	504	191	1			343
02	2800	N	4073	-0-	1273	2325	3399	2	674	9	N	613	567	1			389
03	3100	N	2647	-0-	-453	1872	2317	3	330	9	N	300	568	1			121
04	3917	X	2045	-0-	-1872	-0-	2012	3	33	9	N	30					151
05	3038	X	2012	-0-	-1026	-0-	2012	3			N	-0-					151
06	2940	X	1810	-0-	-1130	-0-	1777	3	33	9	N	30					181
07	3038	X	1800	-0-	-1238	-0-	1777	3	23	9	N	21					202
08	2635	X	1897	-0-	-738	-0-	1884	3	13	9	N	12					214
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-	184	1			30
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					30
11	1830	N	936	-0-	-894	-0-	936	3			N	-0-					30
12	2449	N	936	-0-	-1513	-0-	936	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16428	X	8088	-0-	-8340	-0-	8084	3	4	9	N	4	3	8			48
02	7700	X	4056	-0-	-3644	-0-	4056	3			N	-0-					48
03	8525	X	4476	-0-	-4049	-0-	4472	3	4	9	N	4					52
04	8250	X	7567	-0-	-683	-0-	7561	3	6	9	N	5	5	8			52
05	8339	X	6844	-0-	-1495	-0-	6838	3	6	9	N	5	5	8			52
06	7830	X	3990	-0-	-3840	-0-	3984	3	6	9	N	5	5	8			52
07	7812	X	5674	-0-	-2138	-0-	5670	3	4	9	N	4	4	8			52
08	7812	X	6119	-0-	-1693	-0-	6115	3	4	9	N	4	4	8			52
09	7560	X	6119	-0-	-1441	-0-	6115	3	4	9	N	4	4	8			52
10	6851	X	5451	-0-	-1400	-0-	5448	3	3	9	N	3	3	8			52
11	5910	X	4472	-0-	-1438	-0-	4463	3	9	9	N	8	8	8			52
*12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4245	3	12	9	N	11	5	8			58

TOTAL GAS PROD: 67,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23336	X	10989	-0-	-12347	-0-	10904	3	85	9	N	77	179	1			23
02	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9811	3	40	9	N	36					59
03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11290	3	70	9	N	64					123
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11430	3	94	9	N	85	164	1			44
05	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11689	3	34	9	N	31					75
06	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12319	3	17	9	N	15					90
07	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12220	3	15	9	N	14					104
08	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11724	3	13	9	N	12					116
09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11470	3	23	9	N	21					137
10	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11152	3	19	9	N	17					154
11	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12008	3	15	9	N	14					168
12	DLQ	G-10	11480	-0-	11480	11480	11463	3	17	9	N	15					183

TOTAL GAS PROD: 137,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53106	X	25480	-0-	-27626	-0-	25029	3	451	9	N	410	560	1	3	8	81
02	22680	X	21204	-0-	-1476	-0-	20896	3	308	9	N	280	194	1			167
03	25110	X	17763	-0-	-7347	-0-	17531	3	232	9	N	211	197	1			181
04	24300	X	24191	-0-	-109	-0-	23909	3	282	9	N	256	360	1	4	8	73
05	25110	X	21832	-0-	-3278	-0-	21543	3	289	9	N	263	189	1	4	8	143
06	24300	X	21467	-0-	-2833	-0-	21180	3	287	9	N	261	193	1	4	8	207
07	24986	X	20767	-0-	-4219	-0-	20534	3	233	9	N	212	192	1	2	8	225
08	24986	X	20443	-0-	-4543	-0-	20260	3	183	9	N	166	195	1	2	8	194
09	24180	X	18650	-0-	-5530	-0-	18496	3	154	9	N	140	185	1	4	8	145
10	22196	X	19161	-0-	-3035	-0-	18985	3	176	9	N	160	192	1			113
11	21480	X	18327	-0-	-3153	-0-	18199	3	128	9	N	116	3	8			226
12	DLQ G-10		17326	-0-	17326	17326	17030	3	296	9	N	269	399	1	4	8	92

TOTAL GAS PROD: 246,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,744

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45183	X	21950	-0-	-23233	-0-	21611	3	339	9	N	308	397	1	2	8	44
02	21700	X	18967	-0-	-2733	-0-	18762	3	205	9	N	186					230
03	24025	X	19971	-0-	-4054	-0-	19839	3	132	9	N	120	184	1			166
04	22470	X	19834	-0-	-2636	-0-	19639	3	195	9	N	177	178	1	4	8	161
05	23219	X	19687	-0-	-3532	-0-	19433	3	254	9	N	231	194	1	4	8	194
06	21240	X	19714	-0-	-1526	-0-	19466	3	248	9	N	225	192	1	4	8	223
07	20987	X	19975	-0-	-1012	-0-	19690	3	285	9	N	259	381	1			101
08	20491	X	18895	-0-	-1596	-0-	18693	3	202	9	N	184	187	1			98
09	19830	X	18045	-0-	-1785	-0-	17876	3	169	9	N	154	197	1	2	8	53
10	20367	X	18565	-0-	-1802	-0-	18357	3	208	9	N	189	192	1	1	8	49
11	19710	X	17429	-0-	-2281	-0-	17272	3	157	9	N	143	2	8			190
12	DLQ G-10		14757	-0-	14757	14757	14560	3	197	9	N	179	196	1	2	8	171

TOTAL GAS PROD: 227,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,355

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	16231	3	100	9	N	91	188	1	2	8	54
02	17472	X	12825	-0-	-4647	-0-	12738	3	87	9	N	79					133
03	19344	X	16965	-0-	-2379	-0-	16854	3	111	9	N	101	185	1			49
04	17310	X	14503	-0-	-2807	-0-	14446	3	57	9	N	52					101
05	16492	X	14497	-0-	-1995	-0-	14441	3	56	9	N	51					152
06	16410	X	15543	-0-	-867	-0-	15484	3	59	9	N	54	179	1			27
07	16957	X	14981	-0-	-1976	-0-	14911	3	70	9	N	64	1	8			90
08	16957	X	15192	-0-	-1765	-0-	15045	3	147	9	N	134	189	1	1	8	34
09	15540	X	13298	-0-	-2242	-0-	13262	3	36	9	N	33	1	8			66
10	16058	X	13263	-0-	-2795	-0-	13230	3	33	9	N	30	1	8			95
11	15540	X	13639	-0-	-1901	-0-	13605	3	34	9	N	31	1	8			125
12	DLQ G-10		13724	-0-	13724	13724	13647	3	77	9	N	70	187	1	3	8	5

TOTAL GAS PROD: 174,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11271	3	69	9	N	63	196	1			21
02	13300	X	10875	-0-	-2425	-0-	10798	3	77	9	N	70					91
03	13175	X	11094	-0-	-2081	-0-	11047	3	47	9	N	43					134
04	12210	X	10076	-0-	-2134	-0-	9995	3	81	9	N	74	193	1			15
05	12431	X	9789	-0-	-2642	-0-	9752	3	37	9	N	34					49
06	11640	X	9189	-0-	-2451	-0-	9172	3	17	9	N	15					64
07	12028	X	8845	-0-	-3183	-0-	8833	3	12	9	N	11					75
08	11098	X	9474	-0-	-1624	-0-	9452	3	22	9	N	20					95
09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10332	3	22	9	N	20					115
10	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10338	3	30	9	N	27					142
11	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9422	3	40	9	N	36					178
12	DLQ G-10		9144	-0-	9144	9144	9114	3	30	9	N	27					205

TOTAL GAS PROD: 120,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447191	X	27055	-0-	-420136	-0-	26432	3	623	9	N	566	745	1	3	8	180
02	31024	X	23778	-0-	-7246	-0-	23248	3	530	9	N	482	388	1			274
03	31713	X	24908	-0-	-6805	-0-	24403	3	505	9	N	459	586	1			147
04	28950	X	24219	-0-	-4731	-0-	23726	3	493	9	N	448	392	1	6	8	197
05	27063	X	24163	-0-	-2900	-0-	23716	3	447	9	N	406	387	1	6	8	210
06	26190	X	24149	-0-	-2041	-0-	23729	3	420	9	N	382	387	1	6	8	199
07	26319	X	24417	-0-	-1902	-0-	24019	3	398	9	N	362	386	1	3	8	172
08	25017	X	23514	-0-	-1503	-0-	23145	3	369	9	N	335	384	1	3	8	120
09	24210	X	21932	-0-	-2278	-0-	21593	3	339	9	N	308	192	1	2	8	234
10	24955	X	21544	-0-	-3411	-0-	21211	3	333	9	N	303	386	1	2	8	149
11	24150	X	20040	-0-	-4110	-0-	19796	3	244	9	N	222	197	1	2	8	172
12	DLQ G-10		19634	-0-	19634	19634	19404	3	230	9	N	209	197	1	4	8	180

TOTAL GAS PROD: 279,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,482

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	20916	3	165	9	N	150	199	1			68
02	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	18498	3	197	9	N	179					247
03	20832	X	18984	-0-	-1848	-0-	18826	3	158	9	N	144	201	1			190
04	20160	X	18618	-0-	-1542	-0-	18409	3	209	9	N	190	196	1	18	8	166
05	21080	X	18850	-0-	-2230	-0-	18646	3	204	9	N	185	188	1	18	8	145
06	20400	X	16710	-0-	-3690	-0-	16580	3	130	9	N	118	18	8			245
07	20708	X	15721	-0-	-4987	-0-	15629	3	92	9	N	84	184	1	7	8	138
08	19251	X	15157	-0-	-4094	-0-	15073	3	84	9	N	76	7	8			207
09	18630	X	15534	-0-	-3096	-0-	15516	3	18	9	N	16	12	8			211
10	18848	X	16417	-0-	-2431	-0-	16331	3	86	9	N	78	194	1	9	8	86
11	16710	X	15521	-0-	-1189	-0-	15364	3	157	9	N	143	25	8			204
12	DLQ G-10		15685	-0-	15685	15685	15582	3	103	9	N	94	194	1	9	8	95

TOTAL GAS PROD: 206,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38874	X	25765	-0-	-13109	-0-	24794	3	971	9	N	883	980	1	3	8	209
02	28308	X	21591	-0-	-6717	-0-	20729	3	862	9	N	784	777	1			216
03	31341	X	22654	-0-	-8687	-0-	21786	3	868	9	N	789	785	1			220
04	28800	X	20702	-0-	-8098	-0-	19902	3	800	9	N	727	770	1	5	8	172
05	27032	X	20607	-0-	-6425	-0-	19893	3	714	9	N	649	774	1	5	8	42
06	24930	X	19520	-0-	-5410	-0-	18763	3	757	9	N	688	555	1	5	8	170
07	23901	X	19722	-0-	-4179	-0-	19038	3	684	9	N	622	579	1	3	8	210
08	22661	X	19162	-0-	-3499	-0-	18512	3	650	9	N	591	571	1	3	8	227
09	20700	X	17318	-0-	-3382	-0-	16727	3	591	9	N	537	567	1	2	8	195
10	20615	X	18145	-0-	-2470	-0-	17619	3	526	9	N	478	395	1	1	8	277
11	19530	X	17026	-0-	-2504	-0-	16443	3	583	9	N	530	592	1	5	8	210
12	DLQ G-10		17138	-0-	17138	17138	16544	3	594	9	N	540	585	1	5	8	160

TOTAL GAS PROD: 239,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,818

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		35346	-0-	35346	35346	32744	3	2602	9	N	2365	2116	1			249
03	0		41993	-0-	41993	77339	38964	3	3029	9	N	2754	2689	1			314
04	0	Z	35748	-0-	35748	113087	33379	3	2369	9	N	2154	2130	1	17	8	321
05	0	Z	35101	-0-	35101	148188	33049	3	2052	9	N	1865	1929	1	17	8	240
06	0	Z	30953	-0-	30953	179141	29327	3	1626	9	N	1478	1534	1	17	8	167
07	0	Z	27278	-0-	27278	206419	25903	3	1375	9	N	1250	1166	1	4	8	247
08	0	Z	26599	-0-	26599	233018	25314	3	1285	9	N	1168	1156	1	4	8	255
09	0	Z	23822	-0-	23822	256840	22719	3	1103	9	N	1003	1143	1	7	8	108
10	0	Z	22289	-0-	22289	279129	21237	3	1052	9	N	956	771	1	5	8	288
11	0	Z	21048	-0-	21048	300177	20166	3	882	9	N	802	787	1	12	8	291
12	0	Z	20523	-0-	20523	320700	19642	3	881	9	N	801	790	1	6	8	296

TOTAL GAS PROD: 320,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,596

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112300	X	20820	-0-	-91480	-0-	20685	3	135	9	N	123	197	1	4	8	52
02	22512	X	21115	-0-	-1397	-0-	20951	3	164	9	N	149					201
03	24924	X	17986	-0-	-6938	-0-	17881	3	105	9	N	95	191	1			105
04	24120	X	23842	-0-	-278	-0-	23765	3	77	9	N	70	34	1			141
05	24924	X	22384	-0-	-2540	-0-	22364	3	20	9	N	18					159
06	24120	X	21208	-0-	-2912	-0-	21160	3	48	9	N	44	174	1			29
07	24924	X	19272	-0-	-5652	-0-	19251	3	21	9	N	19	4	8			44
08	24924	X	19668	-0-	-5256	-0-	19626	3	42	9	N	38	4	8			78
09	24120	X	18484	-0-	-5636	-0-	18439	3	45	9	N	41	52	1	7	8	60
10	24924	X	19128	-0-	-5796	-0-	19082	3	46	9	N	42	5	8			97
11	21210	X	NO RPT	-0-	-21210	-0-					N	NO RPT					97
12	20336	X	18447	-0-	-1889	-0-	18381	3	66	9	N	60	6	8			198

TOTAL GAS PROD: 222,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21711	-0-	21711	99047	21611	3	100	9	N	91	186	1	3	8	5
02	114289	X	15242	-0-	-99047	-0-	15136	3	106	9	N	96					101
03	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	22319	3	109	9	N	99	195	1			5
04	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20324	3	74	9	N	67					72
05	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	18740	3	89	9	N	81					153
06	18030	X	15828	-0-	-2202	-0-	15756	3	72	9	N	65	174	1			44
07	18631	X	17646	-0-	-985	-0-	17606	3	40	9	N	36	1	8			79
08	18631	X	15885	-0-	-2746	-0-	15799	3	86	9	N	78	1	8			156
09	18030	X	13783	-0-	-4247	-0-	13762	3	21	9	N	19	143	1			32
10	18631	X	11714	-0-	-6917	-0-	11679	3	35	9	N	32					64
11	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					N	NO RPT					64
12	17639	X	11200	-0-	-6439	-0-	11175	3	25	9	N	23	1	8			116

TOTAL GAS PROD: 184,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	330	N	46	-0-	-284	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	356	-0-	-698	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	600	N	315	-0-	-285	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 209554 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5802 - 5914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	37	-0-	-273	-0-	13	1	24	2	N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	20	-0-	-310	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	290	1	322	2	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	278	1	294	2	N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	280	1	320	2	N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	309	1	280	2	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	390	1	236	2	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	270	1	313	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	634	-0-	-482	-0-	224	1	410	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	651	-0-	-465	-0-	238	1	413	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	315	-0-	-765	-0-	118	1	197	2	N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	170	1	189	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	158	1	167	2	N	-0-					-0-
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	166	1	189	2	N	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	155	1	141	2	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	272	1	164	2	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	152	1	176	2	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
HOLUB C-5 WELL #: 1 RRCID -> 223738 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4174 - 4184

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC 864413
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5427	2	13	9	N	12					72
02	4088	X	3433	-0-	-655	-0-	3430	2	3	9	N	3					75
03	4526	X	4006	-0-	-520	-0-	3985	2	21	9	N	19					94
04	5250	X	3175	-0-	-2075	-0-	3154	2	21	9	N	19					113
05	5425	X	4099	-0-	-1326	-0-	4081	2	18	9	N	16					129
06	5250	X	3656	-0-	-1594	-0-	3642	2	14	9	N	13					142
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5192	2	9	9	N	8					150
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4251	2	9	9	N	8					158
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4251	2	14	9	N	13					171
10	5208	X	4088	-0-	-1120	-0-	4074	2	14	9	N	13					184
11	5040	X	3528	-0-	-1512	-0-	3517	2	11	9	N	10	176	1			18
12	5208	X	2659	-0-	-2549	-0-	2645	2	14	9	N	13					31

TOTAL GAS PROD: 47,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					27
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					27
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					27
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					27
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					27
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					27
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					27
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					27
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					27
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					27
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	772	-0-	-2328	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	551	-0-	-2449	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

01	DLQ	G-10	2465	-0-	2465	5178	2465	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4014	-0-	4014	9192	4014	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2889	-0-	2889	12081	2889	3			N	-0-					-0-
04	14728	X	2647	-0-	-12081	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2326	-0-	-836	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1378	-0-	-1442	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			N	-0-					-0-
04	241	N	174	-0-	-67	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1393	-0-	-1707	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1504	-0-	-1596	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*09	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	932	-0-	-370	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	347	-0-	-913	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	2			N	-0-					45
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	560	2			N	-0-					45
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					45
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					45
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-					45
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					45
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					45
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					45
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					45
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					45
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					45
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1785	2			N	-0-					105
02	1652	N	1571	-0-	-81	-0-	1571	2			N	-0-					105
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					105
04	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-	62	1			43
05	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			N	-0-					43
06	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	1644	2			N	-0-					43
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					43
08	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2			N	-0-					43
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					43
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					43
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					43
12	2077	N	1738	-0-	-339	-0-	1738	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 20,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					147
02	1316	N	1247	-0-	-69	-0-	1247	2			N	-0-					147
03	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1245	2			N	-0-					147
04	1470	N	1161	-0-	-309	-0-	1161	2			N	-0-	106	1			41
05	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1195	2			N	-0-					41
06	1200	N	973	-0-	-227	-0-	973	2			N	-0-					41
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					41
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					41
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					41
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					41
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					41
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 14,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					104
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	2			N	-0-					104
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					104
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	58	1			46
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					46
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					46
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					46
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					46
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					46
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					46
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					46
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2857	-0-	57	57	2857	2			N	-0-					-0-
03	2038	N	1981	-0-	-57	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1302	-0-	-228	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1763	-0-	-29	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2237	-0-	-373	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2128	-0-	-631	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3117	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3188	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1806	-0-	-519	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COUCH-MOHON WELL #: 1H RRCID -> 206873 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9740 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2130	N	1101	-0-	-1029	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2884	-0-	-26	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2513	-0-	-494	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2321	-0-	-559	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
*12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3509	-0-	-800	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3311	-0-	-998	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3174	-0-	-996	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3272	-0-	3272	3272	3272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 10535

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1868	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1764	N	1676	-0-	-88	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1418	-0-	-382	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1413	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1767	N	1257	-0-	-510	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	504	-0-	-936	-0-	502	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

01	4340 X	3487	-0-	-853	-0-	186	1	3297	2	N	4	4	8	-0-			
						4	9										
02	3920 X	3790	-0-	-130	-0-	195	1	3592	2	N	3	3	8	-0-			
						3	9										
03	4123 X	3406	-0-	-717	-0-	60	1	3340	2	N	5	5	8	-0-			
						6	9										
04	3960 X	3147	-0-	-813	-0-	3144	2	3	9	N	3	3	8	-0-			
05	4185 X	3080	-0-	-1105	-0-	3078	2	2	9	N	2	2	8	-0-			
06	4050 X	3143	-0-	-907	-0-	35	1	3105	2	N	3	3	8	-0-			
						3	9										
07	4185 X	3561	-0-	-624	-0-	141	1	3418	2	N	2	2	8	-0-			
						2	9										
08	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3918	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3737	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3797	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
11	3780 X	3682	-0-	-98	-0-	3682	2			N	-0-			-0-			
12	DLQ G-10	3843	-0-	3843	3843	255	1	3588	2	N	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 42,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

01	3875 X	3616	-0-	-259	-0-	3609	2	7	9	N	6	6	8	-0-			
02	3500 X	3368	-0-	-132	-0-	3365	2	3	9	N	3	3	8	-0-			
03	3875 X	3581	-0-	-294	-0-	3573	2	8	9	N	7	7	8	-0-			
04	3660 X	3554	-0-	-106	-0-	3548	2	6	9	N	5	5	8	-0-			
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3745	2	9	9	N	8	8	8	-0-			
06	3600 X	3576	-0-	-24	-0-	3573	2	3	9	N	3	3	8	-0-			
07	3720 X	3674	-0-	-46	-0-	3671	2	3	9	N	3	3	8	-0-			
08	3751 X	3462	-0-	-289	-0-	3461	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
09	3630 X	3366	-0-	-264	-0-	3364	2	2	9	N	2	2	8	-0-			
10	3751 X	3451	-0-	-300	-0-	3449	2	2	9	N	2	2	8	-0-			
11	3570 X	2599	-0-	-971	-0-	2596	2	3	9	N	3	3	8	-0-			
12	DLQ G-10	3070	-0-	3070	3070	3068	2	2	9	N	2	2	8	-0-			

TOTAL GAS PROD: 41,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3813	-0-	-558	-0-	528	1	3285	2	N	-0-					55
02	3948	X	3459	-0-	-489	-0-	517	1	2942	2	N	-0-					55
03	4371	X	3331	-0-	-1040	-0-	526	1	2805	2	N	-0-					55
04	4230	X	3252	-0-	-978	-0-	523	1	2729	2	N	-0-					55
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	525	1	4683	2	N	-0-					55
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	525	1	4316	2	N	-0-					55
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	526	1	4407	2	N	-0-					55
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	525	1	5089	2	N	-0-					55
09	4230	X	3445	-0-	-785	-0-	519	1	2926	2	N	-0-					55
10	4371	X	544	-0-	-3827	-0-	22	1	522	2	N	-0-					55
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	882	1	4782	2	N	-0-					55
*12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	882	1	4302	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 49,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4197	-0-	-205	-0-	454	1	3743	2	N	-0-					7
02	3976	X	3355	-0-	-621	-0-	402	1	2953	2	N	-0-					7
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	380	1	4267	2	N	-0-					7
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	425	1	3997	2	N	-0-					7
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	515	1	3979	2	N	-0-					7
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	573	1	3867	2	N	-0-					7
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	635	1	4107	2	N	-0-					7
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	575	1	3844	2	N	-0-					7
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	593	1	3961	2	N	-0-					7
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	635	1	3973	2	N	-0-					7
11	4260	X	4037	-0-	-223	-0-	458	1	3579	2	N	-0-					7
*12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	863	1	3717	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 52,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3245	-0-	-1095	-0-	438	1	2807	2	N	-0-					5
02	3920	X	3322	-0-	-598	-0-	401	1	2921	2	N	-0-					5
03	4340	X	3716	-0-	-624	-0-	364	1	3352	2	N	-0-					5
04	4200	X	3879	-0-	-321	-0-	415	1	3464	2	N	-0-					5
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	510	1	3648	2	N	-0-					5
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	568	1	3546	2	N	-0-					5
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	630	1	3791	2	N	-0-					5
08	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	570	1	3524	2	N	-0-					5
09	4110	X	3935	-0-	-175	-0-	583	1	3352	2	N	-0-					5
10	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	630	1	3689	2	N	-0-					5
11	4200	X	3757	-0-	-443	-0-	453	1	3304	2	N	-0-					5
*12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	850	1	3407	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 47,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7298	-0-	-1971	-0-	124	1	7174	2	N	-0-					27
02	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	152	1	7486	2	N	-0-					27
03	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	152	1	8534	2	N	-0-					27
04	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	161	1	7993	2	N	-0-					27
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	141	1	8621	2	N	-0-					27
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	140	1	8379	2	N	-0-					27
07	8680	X	8673	-0-	-7	-0-	143	1	8530	2	N	-0-					27
08	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	154	1	9291	2	N	-0-					27
09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	161	1	9141	2	N	-0-					27
10	8804	X	8675	-0-	-129	-0-	162	1	8513	2	N	-0-					27
11	8970	X	6737	-0-	-2233	-0-	129	1	6608	2	N	-0-					27
*12	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	422	1	9912	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 102,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	492	1	4990	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	448	-0-	-2828	-0-	359	1	89	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	460	1	3048	2	N	-0-					-0-
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	506	1	3730	2	N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	515	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	568	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2778	-0-	-849	-0-	567	1	2211	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	517	1	2563	2	N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	617	1	4266	2	N	-0-					-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	625	1	3406	2	N	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	512	1	4129	2	N	-0-					-0-
*12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1698	1	4337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12692	-0-	-359	-0-	216	1	12476	2	N	-0-					3
02	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	255	1	12533	2	N	-0-					3
03	13144	X	11478	-0-	-1666	-0-	201	1	11277	2	N	-0-					3
04	12720	X	7610	-0-	-5110	-0-	150	1	7460	2	N	-0-					3
05	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	212	1	12932	2	N	-0-					3
06	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	216	1	12891	2	N	-0-					3
07	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	218	1	12953	2	N	-0-					3
08	13144	X	13028	-0-	-116	-0-	213	1	12815	2	N	-0-					3
09	12720	X	9922	-0-	-2798	-0-	172	1	9750	2	N	-0-					3
10	13144	X	8965	-0-	-4179	-0-	168	1	8797	2	N	-0-					3
11	12720	X	10105	-0-	-2615	-0-	193	1	9912	2	N	-0-					3
*12	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	408	1	9603	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 136,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	558	1	9456	2	N	-0-			-0-
02	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	549	1	8348	2	N	-0-			-0-
03	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	558	1	10014	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	9321	-0-	-99	-0-	557	1	8764	2	N	-0-			-0-
05	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	558	1	9180	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	8766	-0-	-654	-0-	559	1	8207	2	N	-0-			-0-
07	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	556	1	9512	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	9553	-0-	-181	-0-	557	1	8996	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	9156	-0-	-264	-0-	516	1	8640	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	9316	-0-	-418	-0-	519	1	8797	2	N	-0-			-0-
11	9420	X	8736	-0-	-684	-0-	554	1	8182	2	N	-0-			-0-
*12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	558	1	8687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	5920	-0-	-2233	-0-	66	1	5854	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	5504	-0-	-1860	-0-	68	1	5436	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	5952	-0-	-2201	-0-	74	1	5878	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5572	-0-	-1088	-0-	69	1	5503	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	5787	-0-	-754	-0-	75	1	5712	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5295	-0-	-615	-0-	72	1	5223	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5830	-0-	-277	-0-	83	1	5747	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5752	-0-	-200	-0-	80	1	5672	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5255	-0-	-355	-0-	71	1	5184	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	73	1	5278	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	5091	-0-	-549	-0-	70	1	5021	2	N	-0-			-0-
*12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	70	1	5212	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	1586	1	4052	2	N	-0-			-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	1409	1	2719	2	N	-0-			-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1628	1	2612	2	N	-0-			-0-
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	1633	1	3057	2	N	-0-			-0-
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	1751	1	3468	2	N	-0-			-0-
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	1641	1	3357	2	N	-0-			-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	1641	1	3171	2	N	-0-			-0-
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1691	1	2934	2	N	-0-			-0-
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	1690	1	2880	2	N	-0-			-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	1580	1	2932	2	N	-0-			-0-
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	1356	1	2603	2	N	-0-			-0-
*12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	1220	1	3089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	1576	1	3152	2	N	-0-			-0-
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	1412	1	2912	2	N	-0-			-0-
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	1636	1	3266	2	N	-0-			-0-
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	1633	1	3057	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	3772	-0-	-1002	-0-	1732	1	2040	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	3486	-0-	-1254	-0-	1621	1	1865	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	3002	-0-	-1896	-0-	1615	1	1387	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	3633	-0-	-1265	-0-	1677	1	1956	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4179	-0-	-501	-0-	1684	1	2495	2	N	-0-			-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1575	1	2541	2	N	-0-			-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1359	1	2790	2	N	-0-			-0-
*12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	1209	1	2316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UNITED OPERATING, LLC 877448
LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

01	3844	X	3052	-0-	-792	-0-	545	1	2507	3	Y	-0-	9	1			18
02	3472	X	1832	-0-	-1640	-0-	305	1	1527	3	Y	-0-					18
03	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	658	1	3004	3	Y	12					30
							13	9									
04	3690	X	3197	-0-	-493	-0-	597	1	2592	3	Y	7	17	1			20
							8	9									
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	605	1	2968	3	Y	12					32
							13	9									
06	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	527	1	2786	3	Y	7					39
							8	9									
07	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	506	1	2841	3	Y	11	28	1			22
							12	9									
08	3689	X	3289	-0-	-400	-0-	471	1	2816	3	Y	2					24
							2	9									
09	3480	X	3133	-0-	-347	-0-	475	1	2645	3	Y	12	22	1			14
							13	9									
10	3596	X	3293	-0-	-303	-0-	542	1	2720	3	Y	28	22	1			20
							31	9									
11	3330	X	3003	-0-	-327	-0-	360	1	2639	3	Y	4					24
							4	9									
12	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	487	1	2520	3	Y	6					30
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 37,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

01	651	N	584	-0-	-67	-0-	104	1	480	3	Y	-0-					19
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	80	1	402	3	Y	-0-					19
03	651	N	476	-0-	-175	-0-	86	1	390	3	Y	-0-					19
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	39	55	1			3
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					3
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					3
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	69	1	354	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	201	1	930	3	Y	-0-					20
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	189	1	943	3	Y	-0-					20
03	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	190	1	868	3	Y	-0-					20
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	260	1	1131	3	Y	-0-					20
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	235	1	1151	3	Y	-0-					20
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	193	1	1021	3	Y	-0-					20
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	189	1	1069	3	Y	-0-					20
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	182	1	1088	3	Y	-0-					20
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	196	1	1088	3	Y	-0-					20
10	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	199	1	1001	3	Y	-0-					20
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	156	1	1148	3	Y	-0-					20
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	227	1	1172	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

01	806	N	767	-0-	-39	-0-	136	1	631	3	Y	-0-					15
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	110	1	551	3	Y	-0-					15
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	134	1	612	3	Y	-0-	13	1			2
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	135	1	585	3	Y	3					5
							3	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	131	1	641	3	Y	-0-					5
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	118	1	624	3	Y	-0-					5
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	114	1	649	3	Y	-0-					5
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	110	1	659	3	Y	-0-					5
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	114	1	634	3	Y	-0-					5
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	125	1	627	3	Y	-0-					5
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	85	1	622	3	Y	-0-					5
12	775	N	679	-0-	-96	-0-	110	1	567	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

01	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	237	1	1098	3	Y	-0-					22
02	1400	N	1063	-0-	-337	-0-	176	1	883	3	Y	4					26
							4	9									
03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	231	1	1054	3	Y	4	23	1			7
							4	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	248	1	1075	3	Y	5					12
							6	9									
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	232	1	1139	3	Y	1					13
							1	9									
06	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	199	1	1052	3	Y	1					14
							1	9									
07	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	186	1	1057	3	Y	4					18
							4	9									
08	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	177	1	1056	3	Y	-0-					18
09	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	176	1	978	3	Y	2					20
							2	9									
10	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	196	1	985	3	Y	2					22
							2	9									
11	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	136	1	997	3	Y	4					26
							4	9									
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	191	1	989	3	Y	4					30
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	148	1	683	3	Y	5					21
							6	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	119	1	595	3	Y	4					25
							4	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	149	1	682	3	Y	4	15	1			14
							4	9									
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	143	1	621	3	Y	-0-					14
05	806	N	250	-0-	-556	-0-	42	1	208	3	Y	-0-					14
06	810	N	17	-0-	-793	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					14
07	775	N	37	-0-	-738	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					14
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	110	1	659	3	Y	-0-					14
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	134	1	746	3	Y	2	10	1			6
							2	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	41	1	208	3	Y	-0-					6
11	750	N	43	-0-	-707	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					6
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	138	1	712	3	Y	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	3	Y	-0-					59
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	18	1	18	3	Y	-0-					59
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	3	Y	-0-					59
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					59
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	99	1	151	3	Y	-0-					59
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	49	1	63	3	Y	-0-					59
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-					59
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	83	1	121	3	Y	-0-					59
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	110	1	173	3	Y	-0-					59
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	90	1	154	3	Y	-0-					59
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	53	1	125	3	Y	1					60
							1	9									
12	279	N	157	-0-	-122	-0-	52	1	105	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	130	1	599	3	Y	-0-					36
02	2800	N	4451	-0-	1651	1651	748	1	3703	3	Y	-0-					36
03	3100	N	4282	-0-	1182	2833	774	1	3508	3	Y	-0-					36
04	3000	N	4044	-0-	1044	3877	746	1	3241	3	Y	52	61	1			27
							57	9									
05	7634	X	3757	-0-	-3877	-0-	632	1	3100	3	Y	23					50
							25	9									
06	4410	X	3543	-0-	-867	-0-	559	1	2966	3	Y	16					66
							18	9									
07	4557	X	3159	-0-	-1398	-0-	472	1	2676	3	Y	10	68	1			8
							11	9									
08	4278	X	2956	-0-	-1322	-0-	421	1	2522	3	Y	12					20
							13	9									
09	4050	X	3174	-0-	-876	-0-	481	1	2676	3	Y	15					35
							17	9									
10	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	545	1	2734	3	Y	15					50
							17	9									
11	3540	X	2532	-0-	-1008	-0-	302	1	2205	3	Y	23					73
							25	9									
12	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	504	1	2604	3	Y	19	64	1			28
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 39,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

01	372	N	287	-0-	-85	-0-	75	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	253	-0-	-167	-0-	64	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	109	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	68	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	68	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	47	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	289	-0-	-83	-0-	67	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	38	-0-	-334	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	100	1	372	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	18	1	81	3	Y	-0-					14
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	14	1	70	3	Y	-0-					14
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	23	1	106	3	Y	9	6	1			17
							10	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	56	1	242	3	Y	-0-					17
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	68	1	333	3	Y	-0-					17
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	78	1	413	3	Y	-0-					17
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	94	1	531	3	Y	-0-					17
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	70	1	416	3	Y	-0-					17
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	139	1	773	3	Y	3					20
							3	9									
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	29	1	148	3	Y	-0-					20
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					20
12	713	N	15	-0-	-698	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	103	1	290	3	Y	5					12
							6	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	105	1	307	3	Y	-0-					12
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	110	1	292	3	Y	-0-					12
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	72	1	298	3	Y	4					16
							4	9									
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	60	1	273	3	Y	4					20
							4	9									
06	390	N	254	-0-	-136	-0-	44	1	210	3	Y	-0-					20
07	372	N	290	-0-	-82	-0-	67	1	222	3	Y	1					21
							1	9									
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	28	1	245	3	Y	3					24
							3	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					24
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	33	1	216	3	Y	-0-					24
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					24
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	630	1	1750	3	Y	-0-					49
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	201	1	1748	3	Y	-0-					49
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	253	1	2319	3	Y	-0-					49
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	368	1	2062	3	Y	-0-					49
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	358	1	2152	3	Y	-0-					49
06	2400	N	2275	-0-	-125	-0-	340	1	1935	3	Y	-0-					49
07	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	302	1	1955	3	Y	-0-					49
08	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	294	1	1917	3	Y	-0-					49
09	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	320	1	1849	3	Y	-0-					49
10	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	289	1	1937	3	Y	-0-					49
11	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	217	1	1885	3	Y	-0-					49
12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	334	1	1888	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 27,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					23
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					23
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	57	1	526	3	Y	-0-					23
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	362	1	2024	3	Y	-0-					23
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	74	1	442	3	Y	-0-					23
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					23
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	252	1	1632	3	Y	-0-					23
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	265	1	1726	3	Y	-0-					23
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	240	1	1389	3	Y	-0-					23
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	208	1	1390	3	Y	-0-					23
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	163	1	1416	3	Y	-0-					23
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	258	1	1456	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					295
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					295
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-	14	1			281
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					281
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					281
07	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	3			Y	-0-					281
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					281
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					281
10	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3			Y	-0-					281
11	630	N	322	-0-	-308	-0-	322	3			Y	-0-					281
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					281

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	251	-0-	-369	-0-	251	3			N	-0-					294
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					294
03	930	N	546	-0-	-384	-0-	544	3	2	9	N	2					296
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	985	3	4	9	N	4					300
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	534	3	11	9	N	10					310
06	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	3			N	-0-					310
07	1023	N	389	-0-	-634	-0-	389	3			N	-0-					310
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					310
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					310
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					310
11	990	N	708	-0-	-282	-0-	707	3	1	9	N	1					311
12	1271	N	661	-0-	-610	-0-	658	3	3	9	N	3					314

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					10
02	532	N	310	-0-	-222	-0-	309	3	1	9	N	1					11
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	564	3	20	9	N	18					29
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	3	4	9	N	4					33
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					33
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					33
07	744	N	447	-0-	-297	-0-	447	3			N	-0-					33
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					33
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					33
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					33
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					33
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					204
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	613	3	2	9	N	2					206
03	837	N	573	-0-	-264	-0-	573	3			N	-0-					206
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					206
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					206
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	891	3	8	9	N	7					213
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					213
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	3	6	9	N	5	170	1			48
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	906	3	18	9	N	16					64
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					64
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	890	3	21	9	N	19					83
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	913	3	13	9	N	12					95

TOTAL GAS PROD: 9,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					19
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					19
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					19
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					19
05	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					19
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					19
07	651	N	95	-0-	-556	-0-	95	3			N	-0-					19
08	589	N	287	-0-	-302	-0-	283	3	4	9	N	4					23
09	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	3			N	-0-					23
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2	9	N	2					25
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					25
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	N	3					28

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	400	-0-	-406	-0-	400	3			N	-0-					250
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	671	3			N	-0-					250
03	713	N	417	-0-	-296	-0-	408	3	9	9	N	8					258
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3	9	N	3					261
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	676	3	2	9	N	2					263
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	N	3					266
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					266
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	631	3	7	9	N	6					272
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	645	3	3	9	N	3					275
10	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					275
11	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					275
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	525	3	94	9	N	85					360

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					278
02	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	3			N	-0-					278
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	N	5					283
04	450	N	314	-0-	-136	-0-	312	3	2	9	N	2					285
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					285
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	N	5					290
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	411	3	13	9	N	12					302
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					302
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	408	3	4	9	N	4					306
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	3	3	9	N	3	170	1			139
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	N	4					143
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					26
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1454	3			Y	-0-					26
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	3	7	9	Y	6					32
04	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	1391	3			Y	-0-	32	1			-0-
05	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11	9	Y	10					10
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	3	10	9	Y	9					19

TOTAL GAS PROD: 18,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					240
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					240
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					240
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					240
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	243	-0-	-718	-0-	243	3			N	-0-					62
02	896	N	657	-0-	-239	-0-	636	3	21	9	N	19					81
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	3	18	9	N	16					97
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	3	11	9	N	10					107
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	863	3	30	9	N	27					134
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	939	3	10	9	N	9					143
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	892	3	21	9	N	19					162
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	953	3	20	9	N	18	180	1			-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	874	3	20	9	N	18					18
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	3	6	9	N	5					23
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	897	3	25	9	N	23					46
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1005	3	19	9	N	17					63

TOTAL GAS PROD: 10,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					64
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					64
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					64
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					321
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					321
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			Y	-0-	6	1			315
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					315
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					315
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					315
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					315
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					315
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					315
10	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	3			Y	-0-					315
11	780	N	482	-0-	-298	-0-	482	3			Y	-0-					315
12	1054	N	502	-0-	-552	-0-	502	3			Y	-0-					315

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

01	2356	N	1301	-0-	-1055	-0-	1301	3			N	-0-					248
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1919	3	59	9	N	54					302
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2938	3	41	9	N	37					339
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2082	3	3	9	N	3	103	1			239
05	2201	N	2116	-0-	85	-0-	2114	3	2	9	N	2					241
06	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2491	3	2	9	N	2					243
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					243
08	2108	N	1678	-0-	-430	-0-	1675	3	3	9	N	3					246
09	2490	N	1946	-0-	-544	-0-	1946	3			N	-0-					246
10	2511	N	2156	-0-	-355	-0-	2156	3			N	-0-					246
*11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					246
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					246

TOTAL GAS PROD: 25,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					15
02	532	N	356	-0-	-176	-0-	356	3			N	-0-					15
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					15
04	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			N	-0-					15
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					15
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					15
07	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			N	-0-					15
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					15
09	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					15
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					15
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					15
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					364
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					364
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	537	3	2	9	N	2	124	1			242
04	570	N	319	-0-	-251	-0-	297	3	22	9	N	20					262
05	589	N	457	-0-	-132	-0-	446	3	11	9	N	10					272
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	526	3	31	9	N	28					300
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	467	3	14	9	N	13					313
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	476	3	15	9	N	14					327
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	417	3	18	9	N	16					343
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	433	3	4	9	N	4	88	1			259
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					259
12	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	3			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					5
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	3			N	-0-					5
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					5
04	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	3			N	-0-					5
05	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					5
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					5
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					5
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					5
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					5
10	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					5
*11	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					5
*12	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

01	465	N	176	-0-	-289	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	420	N	55	-0-	-365	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			N	-0-					476
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	646	3	19	9	N	17					493
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					493
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	3	2	9	N	2					495
05	744	N	449	-0-	-295	-0-	449	3			N	-0-					495
06	570	N	346	-0-	-224	-0-	346	3			N	-0-					495
07	620	N	331	-0-	-289	-0-	331	3			N	-0-					495
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	N	3					498
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					498
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					498
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	420	3	3	9	N	3					501
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					501

TOTAL GAS PROD: 5,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	3			N	-0-					11
02	840	N	127	-0-	-713	-0-	127	3			N	-0-					11
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					11
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					11
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					11
06	1260	N	746	-0-	-514	-0-	746	3			N	-0-					11
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					11
08	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	3			N	-0-					11
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					11
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					11
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					11
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					73
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2931	3	18	9	N	16					89
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3000	3	1	9	N	1					90
*11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2271	3	154	9	N	140	178	1			52
12	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	2334	3	154	9	N	140					192

TOTAL GAS PROD: 10,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					478
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	434	3	13	9	N	12					490
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	N	2	142	1			350
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	390	3	3	9	N	3					353
05	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	3			N	-0-					353
06	540	N	185	-0-	-355	-0-	185	3			N	-0-					353
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-					353
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	282	3	3	9	N	3					356
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					356
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					356
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					356
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					356

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1382	3			N	-0-					466
02	924	N	203	-0-	-721	-0-	203	3			N	-0-					466
03	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1586	3	8	9	N	7	174	1			299
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1787	3	50	9	N	45					344
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1750	3	22	9	N	20					364
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1700	3	24	9	N	22					386
07	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1735	3	20	9	N	18					404
08	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1447	3	9	9	N	8					412
09	1710	N	1301	-0-	-409	-0-	1289	3	12	9	N	11					423
10	1767	N	1183	-0-	-584	-0-	1183	3			N	-0-	73	1			350
*11	1410	N	973	-0-	-437	-0-	973	3			N	-0-					350
*12	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1138	3	52	9	N	47					397

TOTAL GAS PROD: 16,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					255
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1347	3	39	9	Y	35					290
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1376	3	4	9	Y	4					294
04	1440	N	1175	-0-	-265	-0-	1167	3	8	9	Y	7					301
05	1488	N	924	-0-	-564	-0-	924	3			Y	-0-					301
06	1350	N	544	-0-	-806	-0-	542	3	2	9	Y	2					303
07	1209	N	641	-0-	-568	-0-	641	3			Y	-0-					303
08	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			Y	-0-					303
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					303
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					303
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	3	4	9	Y	4					307
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	720	3	1	9	Y	1					308

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					272
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					272
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					272
04	2130	N	1438	-0-	-692	-0-	1438	3			Y	-0-					272
05	1798	N	964	-0-	-834	-0-	964	3			Y	-0-					272
06	1590	N	529	-0-	-1061	-0-	529	3			Y	-0-					272
07	1488	N	850	-0-	-638	-0-	850	3			Y	-0-					272
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			Y	-0-					272
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					272
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					272
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					272
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 14,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					213
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					213
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					213
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					213
05	1147	N	898	-0-	-249	-0-	898	3			Y	-0-					213
06	1380	N	622	-0-	-758	-0-	622	3			Y	-0-					213
07	1333	N	650	-0-	-683	-0-	650	3			Y	-0-					213
08	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	3			Y	-0-					213
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					213
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					213
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					213
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 14,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					210
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					210
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					210
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					210
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					210
06	1740	X	1506	-0-	-234	-0-	1506	3			Y	-0-					210
07	2232	X	1740	-0-	-492	-0-	1740	3			Y	-0-					210
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					210
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					210
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					210
*11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					210
*12	3100	N	3751	-0-	651	651	3751	3			Y	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 26,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	N	7					15
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					15
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					15
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					15
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					15
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					15
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					15
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					15
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					15
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					15
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					15
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					339
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	5					344
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-	31	1			313
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1100	3	7	9	Y	6					319
05	3100	N	3144	-0-	44	44	3125	3	19	9	Y	17					336
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	8					344
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	3	17	9	Y	15					359
08	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1433	3	9	9	Y	8					367
09	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1407	3	11	9	Y	10					377
10	1426	X	796	-0-	-630	-0-	793	3	3	9	Y	3					380
11	1380	X	689	-0-	-691	-0-	670	3	19	9	Y	17					397
12	1364	X	657	-0-	-707	-0-	644	3	13	9	Y	12					409

TOTAL GAS PROD: 11,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					471
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	553	3	18	9	N	16					487
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					487
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					487
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					487
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	3			N	-0-					487
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					487
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					487
09	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					487
10	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					487
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					487
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					487

TOTAL GAS PROD: 6,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					82
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					82
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					177
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					177
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					177
08	682	N	146	-0-	-536	-0-	146	3			N	-0-					177
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					177
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					177
*11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			Y	-0-					177
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
07	69		69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					226
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
*12	14B2 EXT		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					80
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	3	4	9	N	4					84
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	3	1	9	N	1					85
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1073	3	8	9	N	7					92
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					92
06	1080	N	915	-0-	-165	-0-	915	3			N	-0-					92
07	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1015	3	2	9	N	2					94
08	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			N	-0-					94
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					94
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	3	20	9	N	18					112
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	970	3	4	9	N	4					116
12	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1022	3	4	9	N	4					120

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

01	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	3			N	-0-					370
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	580	3	4	9	N	4					374
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					374
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	465	3	9	9	N	8					382
05	651	N	421	-0-	-230	-0-	400	3	21	9	N	19					401
06	510	N	222	-0-	-288	-0-	220	3	2	9	N	2					403
07	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	3			N	-0-					403
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					403
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					403
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					403
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					403
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					403

TOTAL GAS PROD: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					514
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					514
03	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-					514
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	N	9					523
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	3	8	9	N	7					530
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	3	6	9	N	5					535
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1212	3	10	9	N	9					544
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					544
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					544
10	1209	N	828	-0-	-381	-0-	828	3			N	-0-					544
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	686	3	2	9	N	2	87	1			459
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	1	9	N	1					460

TOTAL GAS PROD: 8,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					152
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	3			N	-0-					152
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					152
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	135	3	1	9	N	1					153
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					153
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					153
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					153
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					155
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					155
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	322	3	10	9	N	9					164
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	N	4					168
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	324	3	3	9	N	3					171

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					759
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					759
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					759
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					759
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					759
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					759
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					759
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					340
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					340
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					340
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	215	3	1	9	N	1					341
05	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	3			N	-0-					341
06	300	N	116	-0-	-184	-0-	115	3	1	9	N	1					342
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					342
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					342
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					342
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					342
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					342
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					342

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					207
02	700	N	659	-0-	-41	-0-	659	3			N	-0-					207
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	3			N	-0-					207
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	974	3	17	9	N	15					222
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	787	3	7	9	N	6					228
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	828	3	7	9	N	6					234
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	925	3	12	9	N	11					245
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	972	3	8	9	N	7	142	1			110
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	904	3	13	9	N	12					122
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	888	3	11	9	N	10					132
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					137
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	896	3	14	9	N	13					150

TOTAL GAS PROD: 10,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	3			N	-0-					832
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	3			N	-0-					832
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					832
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					832
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					832
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					832
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2	9	N	2					834
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					834
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	N	3					837
10	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	3			N	-0-					837
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	968	3	2	9	N	2					839
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	989	3	4	9	N	4					843

TOTAL GAS PROD: 10,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					425
02	700	N	507	-0-	-193	-0-	507	3			N	-0-					425
03	1178	N	683	-0-	-495	-0-	681	3	2	9	N	2					427
04	810	N	542	-0-	-268	-0-	535	3	7	9	N	6					433
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	585	3	7	9	N	6					439
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	3	6	9	N	5					444
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					444
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	731	3	17	9	N	15	41	1			418
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	727	3	2	9	N	2					420
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	753	3	6	9	N	5					425
11	720	N	376	-0-	-344	-0-	369	3	7	9	N	6					431
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	171	3			N	-0-					431

TOTAL GAS PROD: 7,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					639
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					639
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					639
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					639
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					120
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	995	3	21	9	N	19					139
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	N	6					145
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	449	3	17	9	N	15					160
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	110	1			50
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					50
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					51
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					51
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					51
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					51
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					51
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					51
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-					51
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			Y	-0-					51
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					51
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					51
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					51
*12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	824	-0-	-106	-0-	815	3	9	9	N	8	40	1			671
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					671
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	695	3	3	9	N	3					674
04	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	3			N	-0-					674
05	899	N	706	-0-	-193	-0-	700	3	6	9	N	5					679
06	690	N	551	-0-	-139	-0-	545	3	6	9	N	5					684
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	710	3	4	9	N	4					688
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	900	3	33	9	N	30					718
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	854	3	9	9	N	8	70	1			656
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	847	3	24	9	N	22					678
*11	900	N	817	-0-	-83	-0-	805	3	12	9	N	11					689
*12	899	N	834	-0-	-65	-0-	821	3	13	9	N	12					701

TOTAL GAS PROD: 9,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2580	3	123	9	N	112	112	1			24
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1973	3	123	9	N	112					136
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2134	3	123	9	N	112					248
04	2610	N	2066	-0-	-544	-0-	2057	3	9	9	N	8					256
05	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2149	3	12	9	N	11					267
06	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	2086	3	4	9	N	4					271
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					271
08	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2130	3	28	9	N	25					296
09	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	2076	3	12	9	N	11	111	1			196
10	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2051	3	20	9	N	18					214
11	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	1770	3	92	9	N	84					298
12	2170	N	1626	-0-	-544	-0-	1615	3	11	9	N	10					308

TOTAL GAS PROD: 25,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	430	-0-	-1771	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	52	-0-	-1936	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	254	-0-	-1876	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	434	X	125	-0-	-309	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	90	-0-	-2040	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	93	-0-	-2108	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	93	-0-	-2108	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					529
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	754	3	4	9	N	4					533
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					533
04	840	N	720	-0-	-120	-0-	714	3	6	9	N	5					538
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	3			N	-0-					538
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					538
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	847	3	4	9	N	4					542
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3					545
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-					545
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	786	3	4	9	N	4					549
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	763	3	12	9	N	11					560
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					560

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					107
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	648	3	4	9	N	4					111
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					111
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	619	3	9	9	N	8					119
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	3	1	9	N	1					120
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	604	3	6	9	N	5					125
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	3	2	9	N	2					127
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	761	3	7	9	N	6					133
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3					136
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	710	3	8	9	N	7					143
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	723	3	10	9	N	9					152
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	3	2	9	N	2					154

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					24
02	2436	X	1959	-0-	-477	-0-	1957	3	2	9	N	2					26
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					26
04	2610	N	1781	-0-	-829	-0-	1767	3	14	9	N	13					39
05	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	3			N	-0-					39
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2695	3	9	9	N	8					47
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2425	3	4	9	N	4					51
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2451	3	17	9	N	15					66
09	2610	N	2320	-0-	-290	-0-	2316	3	4	9	N	4					70
10	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2319	3	9	9	N	8					78
11	2400	N	2195	-0-	-205	-0-	2186	3	9	9	N	8					86
12	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2303	3	13	9	N	12					98

TOTAL GAS PROD: 26,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					3
02	560	N	294	-0-	-266	-0-	294	3			N	-0-					3
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					3
04	600	N	208	-0-	-392	-0-	208	3			N	-0-					3
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					3
06	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	3			N	-0-					3
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					3
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					3
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					3
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					3
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1616	-0-	1616	3203	1616	3			Y	-0-					624
02	400	N	1522	-0-	1122	4325	1522	3			Y	-0-					624
03	3100	N	1892	-0-	-1208	3117	1892	3			Y	-0-					624
04	3000	N	1299	-0-	-1701	1416	1299	3			Y	-0-					624
05	2384	N	968	-0-	-1416	-0-	968	3			Y	-0-					624
06	1830	X	1004	-0-	-826	-0-	980	3	24	9	Y	22					646
07	1891	X	1035	-0-	-856	-0-	1015	3	20	9	Y	18					664
08	1891	X	1043	-0-	-848	-0-	1032	3	11	9	Y	10					674
09	1290	X	861	-0-	-429	-0-	861	3			Y	-0-					674
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1022	3	35	9	Y	32	69	1			637
*11	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	Y	2					639
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					639

TOTAL GAS PROD: 14,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1613	-0-	1613	3931	1483	3	130	9	Y	118	118	1			18
02	DLQ G-10		1584	-0-	1584	5515	1454	3	130	9	Y	118					136
03	3000	N	1883	-0-	-1117	4398	1753	3	130	9	Y	118					254
04	3000	N	1593	-0-	-1407	2991	1560	3	33	9	Y	30	135	1			149
05	3100	N	1037	-0-	-2063	928	1026	3	11	9	Y	10					159
06	1864	N	936	-0-	-928	-0-	936	3			Y	-0-					159
07	1643	N	1010	-0-	-633	-0-	1010	3			Y	-0-					159
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					159
09	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	3			Y	-0-					159
10	1023	N	513	-0-	-510	-0-	513	3			Y	-0-					159
11	1050	N	116	-0-	-934	-0-	116	3			Y	-0-					159
12	713	N	117	-0-	-596	-0-	117	3			Y	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 12,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

01	DLQ G-10		1333	-0-	1333	2566	1333	3			Y	-0-					201
02	400	N	1259	-0-	859	3425	1259	3			Y	-0-					201
03	3100	N	1600	-0-	-1500	1925	1600	3			Y	-0-					201
04	3000	N	1101	-0-	-1899	26	1101	3			Y	-0-					201
05	1395	N	856	-0-	-539	-0-	856	3			Y	-0-					201
06	1560	X	860	-0-	-700	-0-	860	3			Y	-0-					201
07	1612	X	865	-0-	-747	-0-	865	3			Y	-0-					201
08	1612	X	787	-0-	-825	-0-	787	3			Y	-0-					201
09	1110	X	755	-0-	-355	-0-	755	3			Y	-0-					201
10	899	X	847	-0-	-52	-0-	847	3			Y	-0-					201
11	870	X	804	-0-	-66	-0-	804	3			Y	-0-					201
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 12,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		1894	-0-	1894	1894	1853	3	41	9	N	37					37
08	4080	X	2186	-0-	-1894	-0-	2186	3			N	-0-					37
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1731	3	37	9	N	34					71
10	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1601	3	40	9	N	36					107
11	2130	N	1600	-0-	-530	-0-	1535	3	65	9	N	59					166
*12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2745	3	70	9	N	64	187	1			43

TOTAL GAS PROD: 11,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	1216	3			N	-0-					25
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1222	3	201	9	N	183	183	1			25
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1026	3	201	9	N	183					208
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-	125	1			83
05	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	1351	3			N	-0-					83
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					83
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					83
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					83
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					83
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					83
11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1216	3	66	9	N	60					143
12	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	1078	3	11	9	N	10					153

TOTAL GAS PROD: 16,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 301H RRCID -> 205497 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8100 - 9941

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

01	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	3			N	-0-					25
02	1008	N	786	-0-	-222	-0-	777	3	9	9	N	8					33
03	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					33
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					33
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					33
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1054	3	8	9	N	7					40
07	1085	N	813	-0-	-272	-0-	813	3			N	-0-					40
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					40
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-					40
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					40
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	980	3	66	9	N	60					100
12	1023	N	858	-0-	-165	-0-	847	3	11	9	N	10					110

TOTAL GAS PROD: 11,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					429
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	3	7	9	N	6					435
03	992	N	602	-0-	-390	-0-	602	3			N	-0-					435
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1088	3	34	9	N	31	100	1			366
05	1736	N	1387	-0-	-349	-0-	1383	3	4	9	N	4					370
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	3	8	9	N	7					377
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	3	4	9	N	4					381
08	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1207	3	17	9	N	15					396
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					396
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	3	6	9	N	5					401
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	3	6	9	N	5					406
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1241	3	17	9	N	15					421

TOTAL GAS PROD: 14,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	190	-0-	-1050	-0-	190	3			N	-0-					173
02	1120	N	191	-0-	-929	-0-	191	3			N	-0-					173
03	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	3			N	-0-					173
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1019	3	25	9	N	23					196
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	3	2	9	N	2					198
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	691	3	6	9	N	5					203
07	1085	N	775	-0-	-310	-0-	773	3	2	9	N	2					205
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	738	3	3	9	N	3					208
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					208
10	775	N	321	-0-	-454	-0-	321	3			N	-0-					208
11	720	N	421	-0-	-299	-0-	418	3	3	9	N	3					211
12	682	N	297	-0-	-385	-0-	297	3			N	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					24
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	1002	3	15	9	N	14					38
03	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1025	3	9	9	N	8					46
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					46
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					46
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1223	3	39	9	N	35					81
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					81
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					81
09	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					81
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					81
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1219	3	101	9	N	92					173
12	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	996	3	4	9	N	4					177

TOTAL GAS PROD: 14,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	3			N	-0-					238
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					238
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					238
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					238
05	837	N	104	-0-	-733	-0-	104	3			N	-0-					238
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					238
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					238
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					238
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					238
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					238
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					238
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					256
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					256
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					256
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					256
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					256
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					256
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					256
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					256
09	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	3			N	-0-					256
10	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	3			N	-0-					256
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					256
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3					259

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		746	-0-	746	1305	746	3			Y	-0-					51
02	400	N	788	-0-	388	1693	788	3			Y	-0-					51
03	2412	N	719	-0-	-1693	-0-	719	3			Y	-0-					51
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					51
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					51
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					51
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			Y	-0-					51
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			Y	-0-					51
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			Y	-0-					51
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					51
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					51
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					8
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					8
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	3			N	-0-					8
04	630	N	438	-0-	-192	-0-	319	3	119	9	N	108	108	1			8
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					8
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990

01	DLQ G-10		1159	-0-	1159	2027	1159	3			N	-0-					405
02	8531	X	6504	-0-	-2027	-0-	6355	3	149	9	N	135					540
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5051	3	47	9	N	43	161	1			422
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4989	3	74	9	N	67					489
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	58	1			431
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					431
07	2759	X	480	-0-	-2279	-0-	480	3			N	-0-					431
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					431
09	2670	X	1878	-0-	-792	-0-	1856	3	22	9	N	20					451
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4186	3	30	9	N	27					478
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2962	3	30	9	N	27	45	1			460
*12	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10910	3	42	9	N	38					498

TOTAL GAS PROD: 38,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					60
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	3	11	9	N	10					70
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					70
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	43	3	3	9	N	3					73

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1	-0-	1	260	1	3			Y	-0-					-0-
02	266	X	6	-0-	-260	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	823					N	-0-					140
02	1000	X	177	-0-	-823	-0-	177	3			N	-0-					140
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					140
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					140
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					140
06	3900	X	3214	-0-	-686	-0-	3214	3			N	-0-					140
07	4030	X	2972	-0-	-1058	-0-	2972	3			N	-0-					140
08	4030	X	2781	-0-	-1249	-0-	2781	3			N	-0-					140
09	3900	X	2585	-0-	-1315	-0-	2585	3			N	-0-					140
10	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	3078	3			N	-0-					140
11	3210	X	2805	-0-	-405	-0-	2805	3			N	-0-					140
12	2976	X	2278	-0-	-698	-0-	2278	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 32,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21	-0-	21	760	21	3			Y	-0-					77
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					77
03	760	X	-0-	-0-	-760	-0-					Y	-0-					77
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					77
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			Y	-0-					77
06	T. A.		6088	-0-	6088	6088	6088	3			Y	-0-					77
07	T. A.		4567	-0-	4567	10655	4567	3			Y	-0-					77
08	T. A.		5020	-0-	5020	15675	5020	3			Y	-0-					77
09	T. A.		4440	-0-	4440	20115	4440	3			Y	-0-					77
10	T. A.		4900	-0-	4900	25015	4890	3	10	9	Y	9					86
*11	29686	X	4671	-0-	-25015	-0-	4650	3	21	9	Y	19					105
12	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	4825	3	12	9	Y	11					116

TOTAL GAS PROD: 37,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	3	13	9	N	12	130	1			286
02	2408	N	2250	-0-	-158	-0-	2207	3	43	9	N	39					325
03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	19	263	1			81
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2837	3	45	9	N	41					122
05	3100	N	3137	-0-	37	37	3101	3	36	9	N	33					155
06	3000	N	3447	-0-	447	484	3421	3	26	9	N	24					179
07	3100	N	3222	-0-	122	606	3181	3	41	9	N	37	161	1			55
08	3614	X	3008	-0-	-606	-0-	2995	3	13	9	N	12					67
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2667	3	20	9	N	18					85
10	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	2557	3	15	9	N	14					99
*11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3481	3	149	9	N	135	172	1			62
*12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3114	3	149	9	N	135					197

TOTAL GAS PROD: 32,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

01	DLQ G-10		30	-0-	30	100	30	3			N	-0-					-0-
02	102	X	2	-0-	-100	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12	217	X	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2958	-0-	2958	6424	2958	3			N	-0-	172	1			421
02	9303	X	2879	-0-	-6424	-0-	2879	3			N	-0-					421
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					421
04	3870	X	3672	-0-	-198	-0-	3655	3	17	9	N	15					436
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3552	3	2	9	N	2					438
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3335	3	2	9	N	2					440
07	3782	X	3367	-0-	-415	-0-	3365	3	2	9	N	2					442
08	3782	X	3408	-0-	-374	-0-	3408	3			N	-0-					442
09	3660	X	2842	-0-	-818	-0-	2842	3			N	-0-					442
10	3565	X	2931	-0-	-634	-0-	2931	3			N	-0-					442
11	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	2947	3	20	9	N	18					460
12	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2956	3	13	9	N	12					472

TOTAL GAS PROD: 38,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2688	-0-	2688	6189	2679	3	9	9	N	8	188	1			423
02	8231	X	2042	-0-	-6189	-0-	2022	3	20	9	N	18					441
03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					441
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3906	3	63	9	N	57					498
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3580	3	63	9	N	57	164	1			391
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3596	3	57	9	N	52					443
07	4092	X	3768	-0-	-324	-0-	3703	3	65	9	N	59	161	1			341
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4193	3	45	9	N	41					382
09	3960	X	3721	-0-	-239	-0-	3681	3	40	9	N	36					418
10	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3401	3	37	9	N	34	162	1			290
11	4110	X	2904	-0-	-1206	-0-	2828	3	76	9	N	69					359
12	3689	X	3089	-0-	-600	-0-	3041	3	48	9	N	44					403

TOTAL GAS PROD: 37,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		217	-0-	217	492	217	3			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		221	-0-	221	713	204	3	17	9	Y	15					56
03	828	N	115	-0-	-713	-0-	97	3	18	9	Y	16					72
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			Y	-0-					72
05	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	3			Y	-0-					72
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2					74
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					74
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					74
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					74
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					74
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					74
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6086	3	208	9	N	189	189	1			138
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6402	3	208	9	N	189					327
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5323	3	208	9	N	189					516
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5196	3	87	9	N	79	190	1			405
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5063	3	99	9	N	90					495
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5157	3	78	9	N	71					566
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4167	3	62	9	N	56	188	1			434
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4167	3	45	9	N	41					475
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3080	3	19	9	N	17					492
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4476	3	47	9	N	43					535
*11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5073	3	140	9	N	127	287	1			375
*12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5140	3	77	9	N	70					445

TOTAL GAS PROD: 60,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1501 H RRCID -> 213747 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 11400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 703H RRCID -> 213748 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8800 - 10450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4728	-0-	4728	10543	4728	3			N	-0-					468
02	16133	X	5590	-0-	-10543	-0-	5590	3			N	-0-					468
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5691	3	36	9	N	33					501
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6686	3	32	9	N	29					530
05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6815	3	3	9	N	3					533
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7547	3	6	9	N	5					538
07	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7521	3	2	9	N	2					540
08	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	3			N	-0-					540
09	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7334	3	15	9	N	14					554
10	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7864	3	2	9	N	2					556
*11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7297	3	1	9	N	1					557
12	7843	X	6206	-0-	-1637	-0-	6206	3			N	-0-					557

TOTAL GAS PROD: 81,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

01	DLQ G-10		35	-0-	35	469	35	3			Y	-0-					-0-
02	513	X	44	-0-	-469	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3397	3	19	9	N	17					709
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2877	3	26	9	N	24					733
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4732	3	30	9	N	27					760
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4367	3	28	9	N	25					785
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4141	3	19	9	N	17					802
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4846	3	19	9	N	17					819
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4792	3	14	9	N	13					832
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5149	3	29	9	Y	26					858
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4560	3	11	9	Y	10	161	1			707
10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2291	3	2	9	Y	2	51	1			658
11	1470	X	1428	-0-	-42	-0-	1413	3	15	9	Y	14					672
*12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2827	3	18	9	Y	16					688

TOTAL GAS PROD: 45,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1325	-0-	-380	-0-	1308	3	17	9	N	15	28	1			49
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					49
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	3	6	9	N	5					54
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	3	4	9	N	4	18	1			40
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1934	3	7	9	N	6					46
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2361	3	7	9	N	6					52
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2253	3	7	9	N	6					58
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	3	2	9	N	2					60
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2047	3	4	9	N	4					64
10	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1712	3	20	9	N	18	39	1			43
11	1830	N	1425	-0-	-405	-0-	1425	3			N	-0-					43
*12	3100	N	3755	-0-	655	655	3755	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 23,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2276	3	19	9	N	17					132
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	968	3	7	9	N	6					138
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1342	3	33	9	N	30					168
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	617	3	33	9	N	30					198
05	713	N	252	-0-	-461	-0-	238	3	14	9	N	13					211
06	690	N	416	-0-	-274	-0-	398	3	18	9	N	16	177	1			50
07	682	N	320	-0-	-362	-0-	295	3	25	9	N	23					73
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	685	3	15	9	Y	14					14
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	3	9	9	Y	8					22
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2	9	Y	2	24	1			-0-
*11	690	N	3	-0-	-687	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	221	-0-	221	496	221	3			Y	-0-					46
02	DLQ G-10	72	-0-	72	568	72	3			Y	-0-					46
03	570 N	2	-0-	-568	-0-	2	3			Y	-0-					46
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					46
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					46
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2863	-0-	-20	-0-	2863	3			N	-0-	123	1			206
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2782	3	19	9	N	17					223
03	2883 X	2657	-0-	-226	-0-	2657	3			N	-0-					223
04	2790 X	2087	-0-	-703	-0-	2077	3	10	9	N	9					232
05	2883 X	2469	-0-	-414	-0-	2445	3	24	9	N	22					254
06	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4653	3	32	9	N	29					283
07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3123	3	6	9	N	5	180	1			108
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2899	3	20	9	N	18					126
09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3034	3	23	9	N	21					147
10	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3021	3	26	9	N	24					171
11	2790 X	1828	-0-	-962	-0-	1793	3	35	9	N	32					203
*12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 34,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 803H RRCID -> 217673 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 8240 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		669	-0-	669	2481	669	3			Y	-0-					-0-
02	3049	X	568	-0-	-2481	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
03	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 8370 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		83	-0-	83	773	83	3			Y	-0-					-0-
02	884	X	111	-0-	-773	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 7975 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		72	-0-	72	651	72	3			Y	-0-					-0-
02	652	X	1	-0-	-651	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 8100 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		46	-0-	46	293	46	3			Y	-0-					-0-
02	383	X	90	-0-	-293	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8800 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					47
02	1036	N	990	-0-	-46	-0-	979	3	11	9	N	10					57
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					57
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1096	3	18	9	N	16					73
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1083	3	195	9	N	177	177	1			73
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	947	3	195	9	N	177					250
07	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					250
08	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1106	3	20	9	N	18					268
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	982	3	17	9	N	15					283
10	1054	N	927	-0-	-127	-0-	918	3	9	9	N	8					291
11	1080	N	813	-0-	-267	-0-	773	3	40	9	N	36					327
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1259	3	18	9	N	16					343

TOTAL GAS PROD: 12,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19210	-0-	19210	34798	19193	3	17	9	N	15					877
02	44803	X	10005	-0-	-34798	-0-	9946	3	59	9	N	54					931
03	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	13708	3	370	9	N	336	283	1			984
04	18600	X	13696	-0-	-4904	-0-	13615	3	81	9	N	74					1058
05	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					N	-0-					1058
06	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					1058
07	14167	X	1568	-0-	-12599	-0-	1568	3			N	-0-					1058
08	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-					1058
09	13710	X	675	-0-	-13035	-0-	639	3	36	9	N	33					1091
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5515	3	88	9	N	80	47	1			1124
*11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2075	3	29	9	N	26	42	1			1108
*12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	N	7					1115

TOTAL GAS PROD: 67,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8845	-0-	8845	17383	8845	3			N	-0-					2
02	21340	X	3957	-0-	-17383	-0-	3957	3			N	-0-					2
03	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	3			N	-0-					2
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	3			N	-0-					2
05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					2
06	8460	X	8394	-0-	-66	-0-	8394	3			N	-0-					2
07	8742	X	8407	-0-	-335	-0-	8407	3			N	-0-					2
08	8742	X	8077	-0-	-665	-0-	8077	3			N	-0-					2
09	8460	X	7704	-0-	-756	-0-	7704	3			N	-0-					2
10	8742	X	7905	-0-	-837	-0-	7905	3			N	-0-					2
11	8400	X	7751	-0-	-649	-0-	7751	3			N	-0-					2
12	8246	X	7855	-0-	-391	-0-	7855	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 98,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3877	-0-	3877	7060	3866	3	11	9	N	10	162	1			131
02	10229	X	3169	-0-	-7060	-0-	3169	3			N	-0-					131
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4614	3	25	9	N	23					154
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4341	3	1	9	N	1					155
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4156	3	15	9	N	14					169
06	3810	X	2701	-0-	-1109	-0-	2688	3	13	9	N	12					181
07	3937	X	2637	-0-	-1300	-0-	2617	3	20	9	N	18					199
08	3937	X	2706	-0-	-1231	-0-	2703	3	3	9	N	3					202
09	3810	X	2503	-0-	-1307	-0-	2489	3	14	9	N	13					215
10	3937	X	2912	-0-	-1025	-0-	2891	3	21	9	N	19					234
*11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3036	3	17	9	N	15					249
12	2697	X	2201	-0-	-496	-0-	2179	3	22	9	N	20					269

TOTAL GAS PROD: 38,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		116	-0-	116	3934	116	3			N	-0-					161
02	3950	X	16	-0-	-3934	-0-	16	3			N	-0-					161
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	261	3	30	9	N	27					188
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					188
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					188
07	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					188
08	62	X	27	-0-	-35	-0-	24	3	3	9	N	3					191
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					191
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					191
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					191
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1000	3	39	9	N	35					162
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	912	3	29	9	N	26					188
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1017	3	9	9	N	8					196
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	971	3	18	9	N	16					212
05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	916	3	26	9	N	24	180	1			56
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1296	3	31	9	N	28					84
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1316	3	36	9	N	33					117
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1432	3	34	9	N	31					148
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	3	11	9	N	10					158
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1266	3	25	9	N	23					181
11	1410	N	1059	-0-	-351	-0-	1042	3	17	9	N	15					196
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1852	3	33	9	N	30					226

TOTAL GAS PROD: 14,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

01	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1109	3			N	-0-					24
02	1120	N	964	-0-	-156	-0-	964	3			N	-0-					24
03	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	3			N	-0-					24
04	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	3			N	-0-					24
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					24
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					24
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					24
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					24
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					24
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					24
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1664	3	102	9	N	93					117
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2052	3	3	9	N	3					120

TOTAL GAS PROD: 16,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5139	-0-	5139	10349	5139	3		N	-0-			5
02	14624	X	4275	-0-	-10349	-0-	4275	3		N	-0-			5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	4890	X	4088	-0-	-802	-0-	4088	3		N	-0-			5
05	5053	X	4384	-0-	-669	-0-	4384	3		N	-0-			5
06	4890	X	3915	-0-	-975	-0-	3915	3		N	-0-			5
07	4743	X	3736	-0-	-1007	-0-	3736	3		N	-0-			5
08	4371	X	3780	-0-	-591	-0-	3780	3		N	-0-			5
09	4230	X	3870	-0-	-360	-0-	3870	3		N	-0-			5
10	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	4002	3		N	-0-			5
11	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	3796	3		N	-0-			5
*12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 44,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 802H RRCID -> 225387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8160 - 10774

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1376	-0-	-577	-0-	1372	3	4	9	N	4					352
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2483	3	15	9	N	14					366
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					366
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1765	3	4	9	N	4	90	1			280
05	2759	N	1968	-0-	-791	-0-	1962	3	6	9	N	5					285
06	2070	N	1410	-0-	-660	-0-	1410	3			N	-0-					285
07	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	1566	3	7	9	N	6					291
08	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	1674	3	19	9	N	17					308
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					308
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1601	3	13	9	N	12					320
11	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	1379	3	6	9	N	5					325
12	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	1415	3	15	9	N	14					339

TOTAL GAS PROD: 20,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8205SL RRCID -> 232312 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8175 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		627	-0-	627	1252	627	3			Y	-0-					-0-
02	1457	X	205	-0-	-1252	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8203 H RRCID -> 233768 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8400 - 11320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			265
02	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3	N	-0-			265
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			265
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			265
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			265
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			265
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			265
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			265
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			265
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			265
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			265
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			265

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3742	3	61	9	N	55	188	1			247
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4285	3	91	9	N	83					330
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4019	3	61	9	N	55					385
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3502	3	42	9	N	38					423
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4827	3	61	9	N	55	191	1			287
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5524	3	73	9	N	66					353
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5886	3	75	9	N	68					421
08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5346	3	43	9	N	39	185	1			275
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4613	3	52	9	N	47					322
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5427	3	78	9	N	71	190	1			203
*11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5076	3	88	9	N	80					283
*12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5334	3	72	9	N	65					348

TOTAL GAS PROD: 58,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5309	-0-	5309	8597	5239	3	70	9	N	64					800
02	14049	X	5452	-0-	-8597	-0-	5439	3	13	9	N	12					812
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6856	3	20	9	N	18					830
04	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9479	3	31	9	N	28					858
05	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9517	3	12	9	N	11					869
06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	3			N	-0-					869
07	9331	X	8825	-0-	-506	-0-	8825	3			N	-0-					869
08	9331	X	7918	-0-	-1413	-0-	7918	3			N	-0-					869
09	9030	X	7605	-0-	-1425	-0-	7605	3			N	-0-					869
10	9331	X	7427	-0-	-1904	-0-	7423	3	4	9	N	4					873
11	9030	X	6861	-0-	-2169	-0-	6848	3	13	9	N	12					885
12	8060	X	6427	-0-	-1633	-0-	6230	3	197	9	N	179					1064

TOTAL GAS PROD: 90,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

LORE LEVIN WELL #: 101H RRCID -> 238541 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7321 - 8828

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4752	-0-	4752	9230	4741	3	11	9	N	10					760
02	13264	X	4034	-0-	-9230	-0-	4028	3	6	9	N	5					765
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4179	3	6	9	N	5					770
04	5070	X	4721	-0-	-349	-0-	4714	3	7	9	N	6	172	1			604
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5039	3	15	9	N	14					618
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5445	3	8	9	N	7					625
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4995	3	4	9	N	4					629
08	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	4896	3			N	-0-					629
09	5460	X	4325	-0-	-1135	-0-	4321	3	4	9	N	4					633
10	5642	X	4351	-0-	-1291	-0-	4344	3	7	9	N	6					639
11	5460	X	4346	-0-	-1114	-0-	4342	3	4	9	N	4					643
12	4991	X	3492	-0-	-1499	-0-	3489	3	3	9	N	3					646

TOTAL GAS PROD: 54,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4457	-0-	4457	8751	4443	3	14	9	N	13					227
02	13038	X	4287	-0-	-8751	-0-	4283	3	4	9	N	4					231
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4298	3	4	9	N	4					235
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4441	3	12	9	N	11	191	1			55
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4399	3	12	9	N	11					66
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4413	3	10	9	N	9					75
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4737	3	7	9	N	6					81
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4406	3	14	9	N	13					94
09	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	3728	3	4	9	N	4					98
10	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	3694	3	4	9	N	4					102
*11	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	3684	3	7	9	N	6					108
*12	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	3369	3	4	9	N	4					112

TOTAL GAS PROD: 49,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2520	-0-	2520	4388	2502	3	18	9	N	16					345
02	6841	X	2453	-0-	-4388	-0-	2443	3	10	9	N	9					354
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2334	3	11	9	N	10					364
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3149	3	6	9	N	5					369
05	2728	X	2637	-0-	-91	-0-	2637	3			N	-0-					369
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4833	3	3	9	N	3					372
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4736	3	17	9	N	15					387
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					387
09	4830	X	4200	-0-	-630	-0-	4192	3	8	9	N	7					394
10	4991	X	2714	-0-	-2277	-0-	2706	3	8	9	N	7					401
11	4830	X	3985	-0-	-845	-0-	3974	3	11	9	N	10					411
*12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5213	3	2	9	N	2					413

TOTAL GAS PROD: 42,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5921	-0-	5921	11842	5921	3			N	-0-					-0-
02	17763	X	5921	-0-	-11842	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	3586	-0-	-1664	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	3958	-0-	-1467	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	2787	-0-	-1053	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2771	-0-	-1197	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
*11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
*12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	1990	-0-	-782	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
*11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
*12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					48
02	1988	X	1044	-0-	-944	-0-	1044	3			N	-0-					48
03	2201	X	1341	-0-	-860	-0-	1341	3			N	-0-					48
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			N	-0-					48
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					48
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					48
07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	3			N	-0-					48
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			N	-0-					48
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					48
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					48
*11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					48
*12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 56,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

01	DLQ G-10		7650	-0-	7650	13130	7650	3			N	-0-					23
02	18280	X	5150	-0-	-13130	-0-	5150	3			N	-0-					23
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			N	-0-					23
04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			N	-0-					23
05	7657	X	4705	-0-	-2952	-0-	4705	3			N	-0-					23
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	3			N	-0-					23
07	8525	X	7502	-0-	-1023	-0-	7502	3			N	-0-					23
08	8525	X	6931	-0-	-1594	-0-	6931	3			N	-0-					23
09	8850	X	6447	-0-	-2403	-0-	6447	3			N	-0-					23
10	9145	X	2571	-0-	-6574	-0-	2571	3			N	-0-					23
11	8850	X	284	-0-	-8566	-0-	284	3			N	-0-					23
12	DLQ G-10		4375	-0-	4375	4375	4375	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 70,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1916	-0-	1916	3832	1916	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1284	-0-	1284	5116	1284	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		993	-0-	993	6109	993	3			N	-0-					-0-
04	8448	X	2339	-0-	-6109	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1597	-0-	-473	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

01	DLQ G-10		2978	-0-	2978	5899	2978	3			N	-0-					688
02	8673	X	2774	-0-	-5899	-0-	2763	3	11	9	N	10					698
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3327	3	11	9	N	10					708
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3200	3	7	9	N	6					714
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3256	3	7	9	N	6					720
06	3240	X	3016	-0-	-224	-0-	3006	3	10	9	N	9					729
07	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	3108	3	10	9	N	9					738
08	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	3272	3	22	9	N	20					758
09	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	3106	3	7	9	N	6					764
10	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2798	3	18	9	N	16					780
11	3180	X	2316	-0-	-864	-0-	2310	3	6	9	N	5					785
12	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	2860	3	15	9	N	14					799

TOTAL GAS PROD: 36,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					8
02	DLQ G-10		61	-0-	61	63	61	3			N	-0-					8
03	63	X	-0-	-0-	-63	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					8
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			N	-0-					8
07	3100	N	7662	-0-	4562	4562	7662	3			N	-0-					8
08	3100	N	7294	-0-	4194	8756	7294	3			N	-0-					8
09	15028	X	6272	-0-	-8756	-0-	6272	3			N	-0-					8
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			N	-0-					8
*11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	3			N	-0-					8
*12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 53,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	935	-0-	-1018	-0-	909	3	26	9	N	24	44	1			263
02	1652	N	1292	-0-	-360	-0-	1292	3			N	-0-					263
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1772	3	7	9	N	6					269
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2902	3	33	9	N	30	40	1			259
05	3100	N	3240	-0-	140	140	3220	3	20	9	N	18					277
06	3000	N	3091	-0-	91	231	3069	3	22	9	N	20					297
07	3100	N	3218	-0-	118	349	3200	3	18	9	N	16					313
08	4177	X	3828	-0-	-349	-0-	3816	3	12	9	N	11					324
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					324
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3685	3	37	9	N	34	73	1			285
*11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3322	3	2	9	N	2					287
12	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	2055	3			N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: 32,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1917	-0-	1917	3970	1915	3	2	9	N	2					245
02	7478	X	3508	-0-	-3970	-0-	3508	3			N	-0-					245
03	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					245
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					245
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					245
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					245
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					245
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					245
09	4350	X	2416	-0-	-1934	-0-	2410	3	6	9	N	5					250
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5714	3	3	9	N	3					253
11	4350	X	3067	-0-	-1283	-0-	3067	3			N	-0-					253
12	4495	X	3561	-0-	-934	-0-	3561	3			N	-0-					253

TOTAL GAS PROD: 45,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MCCARTHY WELL #: 1H RRCID -> 249885 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5820 - 8771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2014 - P&A 01/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1428	3	15	9	N	14					281
02	1428	N	1327	-0-	-101	-0-	1324	3	3	9	N	3					284
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1464	3	12	9	N	11					295
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	3	15	9	N	14					309
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	3	9	9	N	8					317
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	3	3	9	N	3					320
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2089	3	15	9	N	14					334
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2558	3	12	9	N	11					345
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4					349
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	3	8	9	N	7					356
*11	2490	N	2323	-0-	-167	-0-	2302	3	21	9	N	19					375
*12	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2343	3	19	9	N	17					392

TOTAL GAS PROD: 23,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4390	-0-	4390	9301	4380	3	10	9	N	9					149
02	13945	X	4644	-0-	-9301	-0-	4621	3	23	9	N	21					170
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					170
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5103	3	10	9	N	9					179
05	4650	X	4526	-0-	-124	-0-	4522	3	4	9	N	4					183
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4566	3	3	9	N	3					186
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4672	3	4	9	N	4					190
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4785	3	1	9	N	1					191
09	4500	X	4323	-0-	-177	-0-	4312	3	11	9	N	10					201
10	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	4334	3	28	9	N	25	178	1			48
11	4500	X	3983	-0-	-517	-0-	3979	3	4	9	N	4					52
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3846	3	6	9	N	5					57

TOTAL GAS PROD: 54,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	T. A.		13989	-0-	13989	13989	13989	3			N	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13989					N	-0-					9
06	T. A.		12993	-0-	12993	26982	12993	3			N	-0-					9
07	T. A.		12546	-0-	12546	39528	12546	3			N	-0-					9
08	T. A.		12436	-0-	12436	51964	12436	3			N	-0-					9
09	T. A.		11444	-0-	11444	63408	11444	3			N	-0-					9
10	T. A.		9178	-0-	9178	72586	9178	3			N	-0-					9
11	T. A.		12536	-0-	12536	85122	12536	3			N	-0-					9
12	T. A.		12454	-0-	12454	97576	12454	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 97,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		24208	-0-	24208	25465	24208	3			N	-0-					64
02	53514	X	28049	-0-	-25465	-0-	28049	3			N	-0-					64
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					64
04	23430	X	413	-0-	-23017	-0-	413	3			N	-0-					64
05	31062	X	12800	-0-	-18262	-0-	12800	3			N	-0-					64
06	30060	X	27139	-0-	-2921	-0-	26971	3	168	9	N	153					217
07	31062	X	20482	-0-	-10580	-0-	20482	3			N	-0-					217
08	26501	X	26501	-0-	-0-	-0-	26501	3			N	-0-					217
09	34356	X	34356	-0-	-0-	-0-	34356	3			N	-0-					217
10	33725	X	33725	-0-	-0-	-0-	33725	3			N	-0-					217
*11	29347	X	29347	-0-	-0-	-0-	29347	3			N	-0-					217
*12	31853	X	31853	-0-	-0-	-0-	31853	3			N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 274,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		35063	-0-	35063	86580	35063	3			N	-0-					-0-
02	120673	X	34093	-0-	-86580	-0-	34093	3			N	-0-					-0-
03	41030	X	41030	-0-	-0-	-0-	41030	3			N	-0-					-0-
04	34590	X	1	-0-	-34589	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	35743	X	1188	-0-	-34555	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	34590	X	1249	-0-	-33341	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	35743	X	15330	-0-	-20413	-0-	15330	3			N	-0-					-0-
08	35743	X	28956	-0-	-6787	-0-	28956	3			N	-0-					-0-
09	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	3			N	-0-					-0-
10	27261	X	27261	-0-	-0-	-0-	27261	3			N	-0-					-0-
*11	29240	X	29240	-0-	-0-	-0-	29240	3			N	-0-					-0-
*12	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	27799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		62511	-0-	62511	130196	62511	3			N	-0-					-0-
02	184242	X	54046	-0-	-130196	-0-	54046	3			N	-0-					-0-
03	57414	X	57414	-0-	-0-	-0-	57414	3			N	-0-					-0-
04	51270	X	39361	-0-	-11909	-0-	39361	3			N	-0-					-0-
05	52979	X	34757	-0-	-18222	-0-	34757	3			N	-0-					-0-
06	51270	X	36858	-0-	-14412	-0-	36858	3			N	-0-					-0-
07	52979	X	24067	-0-	-28912	-0-	24067	3			N	-0-					-0-
08	52979	X	35834	-0-	-17145	-0-	35834	3			N	-0-					-0-
09	39360	X	31010	-0-	-8350	-0-	31010	3			N	-0-					-0-
10	38099	X	35994	-0-	-2105	-0-	35994	3			N	-0-					-0-
11	36870	X	30527	-0-	-6343	-0-	30527	3			N	-0-					-0-
*12	34248	X	34248	-0-	-0-	-0-	34248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		2127	-0-	2127	2127	2127	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		14637	-0-	14637	16764	14637	3			N	-0-					-0-
09	36722	X	19958	-0-	-16764	-0-	19958	3			N	-0-					-0-
10	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	17872	3			N	-0-					-0-
*11	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	3			N	-0-					-0-
12	14477	X	14177	-0-	-300	-0-	14177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19202	-0-	19202	37948	19202	3			N	-0-					-0-
02	41225	X	3277	-0-	-37948	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
04	18570	X	-0-	-0-	-18570	-0-					N	-0-					-0-
05	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-
06	18570	X	6751	-0-	-11819	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
07	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
10	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
11	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					-0-
*12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		54414	-0-	54414	54414	54414	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		45167	-0-	45167	99581	45167	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		31896	-0-	31896	131477	31896	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		43151	-0-	43151	174628	43151	3			N	-0-					-0-
08	220541	X	45913	-0-	-174628	-0-	45913	3			N	-0-					-0-
09	47398	X	47398	-0-	-0-	-0-	47346	3	52	9	N	47					47
10	48665	X	48665	-0-	-0-	-0-	48665	3			N	-0-					47
11	44430	X	43498	-0-	-932	-0-	43498	3			N	-0-					47
12	48980	X	45283	-0-	-3697	-0-	45283	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 405,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		30102	-0-	30102	55795	30102	3			N	-0-					-0-
02	84246	X	28451	-0-	-55795	-0-	28451	3			N	-0-					-0-
03	25873	X	25873	-0-	-0-	-0-	25873	3			N	-0-					-0-
04	29130	X	26520	-0-	-2610	-0-	26520	3			N	-0-					-0-
05	31496	X	27184	-0-	-4312	-0-	27184	3			N	-0-					-0-
06	30480	X	30215	-0-	-265	-0-	30215	3			N	-0-					-0-
07	33574	X	33574	-0-	-0-	-0-	33574	3			N	-0-					-0-
08	27404	X	4598	-0-	-22806	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
09	30210	X	-0-	-0-	-30210	-0-					N	-0-					-0-
10	33573	X	-0-	-0-	-33573	-0-					N	-0-					-0-
11	32490	X	-0-	-0-	-32490	-0-					N	-0-					-0-
*12	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	30232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		24109	-0-	24109	49123	24109	3			N	-0-					-0-
02	68680	X	19557	-0-	-49123	-0-	19557	3			N	-0-					-0-
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
04	22830	X	19338	-0-	-3492	-0-	19338	3			N	-0-					-0-
05	23591	X	20488	-0-	-3103	-0-	20488	3			N	-0-					-0-
06	22830	X	22720	-0-	-110	-0-	22720	3			N	-0-					-0-
07	21638	X	12934	-0-	-8704	-0-	12934	3			N	-0-					-0-
08	20491	X	-0-	-0-	-20491	-0-					N	-0-					-0-
09	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-					-0-
10	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	-0-					-0-
11	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-					-0-
*12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		320	-0-	320	320	320	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		48350	-0-	48350	48670	48350	3			N	-0-					-0-
04	93606	X	44936	-0-	-48670	-0-	44936	3			N	-0-					-0-
05	29288	X	29288	-0-	-0-	-0-	29288	3			N	-0-					-0-
06	46800	X	-0-	-0-	-46800	-0-					N	-0-					-0-
07	48360	X	29313	-0-	-19047	-0-	29313	3			N	-0-					-0-
08	69053	X	69053	-0-	-0-	-0-	69053	3			N	-0-					-0-
09	57362	X	57362	-0-	-0-	-0-	57362	3			N	-0-					-0-
10	49097	X	49097	-0-	-0-	-0-	49097	3			N	-0-					-0-
11	48840	X	20947	-0-	-27893	-0-	20947	3			N	-0-					-0-
12	67239	X	44300	-0-	-22939	-0-	44234	3	66	9	N	60					60

TOTAL GAS PROD: 392,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		55218	-0-	55218	113726	55218	3			N	-0-					-0-
02	160254	X	46528	-0-	-113726	-0-	46528	3			N	-0-					-0-
03	49445	X	49445	-0-	-0-	-0-	49445	3			N	-0-					-0-
04	47370	X	44514	-0-	-2856	-0-	44514	3			N	-0-					-0-
05	48949	X	39950	-0-	-8999	-0-	39950	3			N	-0-					-0-
06	47370	X	22027	-0-	-25343	-0-	22027	3			N	-0-					-0-
07	48949	X	9016	-0-	-39933	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
08	48949	X	3102	-0-	-45847	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	44520	X	508	-0-	-44012	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	39959	X	462	-0-	-39497	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	22020	X	1183	-0-	-20837	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	691	-0-	-8330	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		109980	-0-	109980	216220	109980	3			N	-0-					-0-
02	311851	X	95631	-0-	-216220	-0-	95631	3			N	-0-					-0-
03	101723	X	101723	-0-	-0-	-0-	101723	3			N	-0-					-0-
04	107310	X	95551	-0-	-11759	-0-	95551	3			N	-0-					-0-
05	109988	X	94065	-0-	-15923	-0-	94065	3			N	-0-					-0-
06	106440	X	89756	-0-	-16684	-0-	89756	3			N	-0-					-0-
07	105865	X	90610	-0-	-15255	-0-	90610	3			N	-0-					-0-
08	101711	X	88266	-0-	-13445	-0-	88266	3			N	-0-					-0-
09	95550	X	81587	-0-	-13963	-0-	81587	3			N	-0-					-0-
10	94054	X	82042	-0-	-12012	-0-	82042	3			N	-0-					-0-
11	89760	X	74185	-0-	-15575	-0-	74185	3			N	-0-					-0-
12	89280	X	79924	-0-	-9356	-0-	79924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		48409	-0-	48409	97812	48409	3			N	-0-					-0-
02	140576	X	42764	-0-	-97812	-0-	42764	3			N	-0-					-0-
03	45338	X	45338	-0-	-0-	-0-	45338	3			N	-0-					-0-
04	47700	X	42338	-0-	-5362	-0-	42338	3			N	-0-					-0-
05	49290	X	41805	-0-	-7485	-0-	41805	3			N	-0-					-0-
06	46860	X	41791	-0-	-5069	-0-	41791	3			N	-0-					-0-
07	47337	X	43083	-0-	-4254	-0-	43083	3			N	-0-					-0-
08	45353	X	41975	-0-	-3378	-0-	41975	3			N	-0-					-0-
09	42330	X	39038	-0-	-3292	-0-	39038	3			N	-0-					-0-
10	43183	X	38142	-0-	-5041	-0-	38142	3			N	-0-					-0-
11	41790	X	35338	-0-	-6452	-0-	35338	3			N	-0-					-0-
12	43090	X	35937	-0-	-7153	-0-	35915	3	22	9	N	20					20

TOTAL GAS PROD: 495,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5316	-0-	5316	14585	5316	3		N	-0-			-0-
02	23832	X	9247	-0-	-14585	-0-	9247	3		N	-0-			-0-
03	25087	X	25087	-0-	-0-	-0-	25087	3		N	-0-			-0-
04	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	25818	3		N	-0-			-0-
05	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	22113	3		N	-0-			-0-
06	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	30269	3		N	-0-			-0-
07	26691	X	25278	-0-	-1413	-0-	25278	3		N	-0-			-0-
08	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-				N	-0-			-0-
09	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-				N	-0-			-0-
10	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-				N	-0-			-0-
11	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-				N	-0-			-0-
*12	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		39937	-0-	39937	82738	39937	3		N	-0-			-0-
02	82778	X	40	-0-	-82738	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	38760	X	1304	-0-	-37456	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
05	40052	X	-0-	-0-	-40052	-0-				N	-0-			-0-
06	38640	X	1033	-0-	-37607	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
07	25628	X	25628	-0-	-0-	-0-	25628	3		N	-0-			-0-
08	42828	X	42828	-0-	-0-	-0-	42828	3		N	-0-			-0-
09	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	28613	3		N	-0-			-0-
10	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-				N	-0-			-0-
11	38760	X	16306	-0-	-22454	-0-	16306	3		N	-0-			-0-
*12	39678	X	39678	-0-	-0-	-0-	39678	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	53554	-0-	53554	179681	53554	3		N	-0-			-0-
02	0	W	44650	-0-	44650	224331	44650	3		N	-0-			-0-
03	0	W	44656	-0-	44656	268987	44656	3		N	-0-			-0-
04	0	W	42475	-0-	42475	311462	42475	3		N	-0-			-0-
05	0	W	41839	-0-	41839	353301	41839	3		N	-0-			-0-
06	389502	X	36201	-0-	-353301	-0-	36201	3		N	-0-			-0-
07	49445	X	32650	-0-	-16795	-0-	32650	3		N	-0-			-0-
08	44671	X	32401	-0-	-12270	-0-	32401	3		N	-0-			-0-
09	42480	X	32711	-0-	-9769	-0-	32711	3		N	-0-			-0-
10	41850	X	32453	-0-	-9397	-0-	32453	3		N	-0-			-0-
11	36210	X	30972	-0-	-5238	-0-	30972	3		N	-0-			-0-
*12	28653	X	28653	-0-	-0-	-0-	28653	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 453,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	42862	-0-	42862	145969	42862	3			N	-0-					-0-
02	0	W	34831	-0-	34831	180800	34831	3			N	-0-					-0-
03	0	W	34554	-0-	34554	215354	34554	3			N	-0-					-0-
04	0	W	33591	-0-	33591	248945	33591	3			N	-0-					-0-
05	0	W	32467	-0-	32467	281412	32467	3			N	-0-					-0-
06	310034	X	28622	-0-	-281412	-0-	28622	3			N	-0-					-0-
07	38564	X	25665	-0-	-12899	-0-	25665	3			N	-0-					-0-
08	34720	X	25236	-0-	-9484	-0-	25236	3			N	-0-					-0-
09	33600	X	24193	-0-	-9407	-0-	24193	3			N	-0-					-0-
10	32457	X	24727	-0-	-7730	-0-	24727	3			N	-0-					-0-
11	28620	X	23683	-0-	-4937	-0-	23683	3			N	-0-					-0-
*12	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	70656	-0-	70656	237743	70656	3			N	-0-					-0-
02	0	W	58799	-0-	58799	296542	58799	3			N	-0-					-0-
03	0	W	59069	-0-	59069	355611	59069	3			N	-0-					-0-
04	0	W	55552	-0-	55552	411163	55552	3			N	-0-					-0-
05	0	W	54192	-0-	54192	465355	54192	3			N	-0-					-0-
06	512774	X	47419	-0-	-465355	-0-	47353	3	66	9	N	60					60
07	65100	X	43135	-0-	-21965	-0-	43135	3			N	-0-					60
08	59055	X	42791	-0-	-16264	-0-	42791	3			N	-0-					60
09	55560	X	43863	-0-	-11697	-0-	43863	3			N	-0-					60
10	54188	X	43330	-0-	-10858	-0-	43330	3			N	-0-					60
*11	47430	X	41670	-0-	-5760	-0-	41627	3	43	9	N	39					99
*12	45322	X	38570	-0-	-6752	-0-	38570	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 599,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8740	-0-	8740	45516	8740	3			N	-0-					-0-
02	45516	X	-0-	-0-	-45516	-0-					N	-0-					-0-
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5429	-0-	5429	10614	5360	3	69	9	N	63	225	1			250
02	14873	X	4259	-0-	-10614	-0-	4245	3	14	9	N	13					263
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4396	3	94	9	N	85					348
04	5250	X	4285	-0-	-965	-0-	4194	3	91	9	N	83	187	1			244
05	5425	X	4274	-0-	-1151	-0-	4207	3	67	9	N	61					305
06	5250	X	3306	-0-	-1944	-0-	3255	3	51	9	N	46					351
07	4712	X	3107	-0-	-1605	-0-	3026	3	81	9	N	74	179	1			246
08	4495	X	3673	-0-	-822	-0-	3616	3	57	9	N	52					298
09	4290	X	4199	-0-	-91	-0-	4138	3	61	9	N	55	186	1			167
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4286	3	62	9	N	56					223
*11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4295	3	58	9	N	53					276
*12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4419	3	6	9	N	5					281

TOTAL GAS PROD: 50,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		44126	-0-	44126	89576	44126	3			N	-0-					-0-
02	128193	X	38617	-0-	-89576	-0-	38617	3			N	-0-					-0-
03	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	34873	3			N	-0-					-0-
04	42360	X	34530	-0-	-7830	-0-	34530	3			N	-0-					-0-
05	43772	X	34233	-0-	-9539	-0-	34233	3			N	-0-					-0-
06	42360	X	39262	-0-	-3098	-0-	39262	3			N	-0-					-0-
07	42749	X	29455	-0-	-13294	-0-	29455	3			N	-0-					-0-
08	35681	X	-0-	-0-	-35681	-0-					N	-0-					-0-
09	39270	X	-0-	-0-	-39270	-0-					N	-0-					-0-
10	40579	X	-0-	-0-	-40579	-0-					N	-0-					-0-
11	39270	X	-0-	-0-	-39270	-0-					N	-0-					-0-
*12	21603	X	21603	-0-	-0-	-0-	21603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1953	-0-	1953	3742	1897	3	56	9	N	51					1293
02	5124	X	1382	-0-	-3742	-0-	1371	3	11	9	N	10					1303
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2846	3	112	9	N	102					1405
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3031	3	21	9	N	19	177	1			1247
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3499	3	22	9	N	20					1267
06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6743	3	52	9	N	47					1314
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6208	3	45	9	N	41					1355
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5148	3	37	9	N	34					1389
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2884	3	17	9	N	15	179	1			1225
10	2883	X	2351	-0-	-532	-0-	2338	3	13	9	N	12					1237
11	2790	X	1926	-0-	-864	-0-	1908	3	18	9	N	16					1253
12	2883	X	2384	-0-	-499	-0-	2355	3	29	9	N	26					1279

TOTAL GAS PROD: 40,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19423	-0-	19423	38689	19302	3	121	9	N	110					275
02	56621	X	17932	-0-	-38689	-0-	17897	3	35	9	N	32	186	1			121
03	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16463	3	13	9	N	12					133
04	18690	X	14275	-0-	-4415	-0-	14247	3	28	9	N	25	79	1			79
05	19220	X	13918	-0-	-5302	-0-	13884	3	34	9	N	31					110
06	18600	X	12812	-0-	-5788	-0-	12784	3	28	9	N	25					135
07	18817	X	12608	-0-	-6209	-0-	12575	3	33	9	N	30					165
08	16585	X	11655	-0-	-4930	-0-	11624	3	31	9	N	28					193
09	14280	X	11011	-0-	-3269	-0-	10988	3	23	9	N	21	135	1			79
10	13919	X	12148	-0-	-1771	-0-	12137	3	11	9	N	10					89
11	12810	X	9662	-0-	-3148	-0-	9662	3			N	-0-					89
*12	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14175	3	34	9	N	31					120

TOTAL GAS PROD: 166,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12386	-0-	12386	15956	12386	3			N	-0-					-0-
02	16068	X	112	-0-	-15956	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	3			N	-0-					-0-
04	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	18883	3			N	-0-					-0-
05	12400	X	383	-0-	-12017	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	16380	X	2389	-0-	-13991	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	16926	X	5687	-0-	-11239	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
08	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17299	3			N	-0-					-0-
09	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-					-0-
10	5673	X	2	-0-	-5671	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	24123	3			N	-0-					-0-
*12	62341	X	62341	-0-	-0-	-0-	62341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		43498	-0-	43498	88003	43498	3			N	-0-					-0-
02	88347	X	344	-0-	-88003	-0-	309	3	35	9	N	32					32
03	47863	X	47863	-0-	-0-	-0-	47863	3			N	-0-					32
04	45409	X	45409	-0-	-0-	-0-	45409	3			N	-0-					32
05	44516	X	8282	-0-	-36234	-0-	8282	3			N	-0-					32
06	43320	X	16895	-0-	-26425	-0-	16895	3			N	-0-					32
07	44764	X	3531	-0-	-41233	-0-	3531	3			N	-0-					32
08	44764	X	20704	-0-	-24060	-0-	20704	3			N	-0-					32
09	43320	X	-0-	-0-	-43320	-0-					N	-0-					32
10	17453	X	219	-0-	-17234	-0-	219	3			N	-0-					32
11	20040	X	3095	-0-	-16945	-0-	3095	3			N	-0-					32
*12	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	26631	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 216,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		61670	-0-	61670	126265	61670	3			N	-0-					-0-
02	178970	X	52705	-0-	-126265	-0-	52705	3			N	-0-					-0-
03	56001	X	56001	-0-	-0-	-0-	56001	3			N	-0-					-0-
04	62040	X	52304	-0-	-9736	-0-	52304	3			N	-0-					-0-
05	64108	X	51148	-0-	-12960	-0-	51148	3			N	-0-					-0-
06	59670	X	48908	-0-	-10762	-0-	48908	3			N	-0-					-0-
07	58342	X	49420	-0-	-8922	-0-	49420	3			N	-0-					-0-
08	55986	X	47554	-0-	-8432	-0-	47554	3			N	-0-					-0-
09	52290	X	43519	-0-	-8771	-0-	43519	3			N	-0-					-0-
10	51150	X	44160	-0-	-6990	-0-	44160	3			N	-0-					-0-
11	48900	X	41261	-0-	-7639	-0-	41261	3			N	-0-					-0-
12	49414	X	42571	-0-	-6843	-0-	42571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		59876	-0-	59876	118208	59876	3			N	-0-					-0-
02	169644	X	51436	-0-	-118208	-0-	51436	3			N	-0-					-0-
03	54409	X	54409	-0-	-0-	-0-	54409	3			N	-0-					-0-
04	58650	X	51083	-0-	-7567	-0-	51083	3			N	-0-					-0-
05	59861	X	49692	-0-	-10169	-0-	49692	3			N	-0-					-0-
06	57930	X	47404	-0-	-10526	-0-	47404	3			N	-0-					-0-
07	56947	X	47878	-0-	-9069	-0-	47878	3			N	-0-					-0-
08	54405	X	45934	-0-	-8471	-0-	45934	3			N	-0-					-0-
09	51090	X	44430	-0-	-6660	-0-	44430	3			N	-0-					-0-
10	49693	X	43772	-0-	-5921	-0-	43772	3			N	-0-					-0-
11	47400	X	39534	-0-	-7866	-0-	39534	3			N	-0-					-0-
12	47864	X	41330	-0-	-6534	-0-	41330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		71448	-0-	71448	144312	71448	3			N	-0-					-0-
02	206132	X	61820	-0-	-144312	-0-	61820	3			N	-0-					-0-
03	65729	X	65729	-0-	-0-	-0-	65729	3			N	-0-					-0-
04	69090	X	61506	-0-	-7584	-0-	61506	3			N	-0-					-0-
05	71393	X	60411	-0-	-10982	-0-	60411	3			N	-0-					-0-
06	69090	X	57770	-0-	-11320	-0-	57770	3			N	-0-					-0-
07	68448	X	60121	-0-	-8327	-0-	60121	3			N	-0-					-0-
08	65720	X	59979	-0-	-5741	-0-	59979	3			N	-0-					-0-
09	61500	X	56130	-0-	-5370	-0-	56130	3			N	-0-					-0-
10	60419	X	56394	-0-	-4025	-0-	56394	3			N	-0-					-0-
11	58170	X	51728	-0-	-6442	-0-	51728	3			N	-0-					-0-
12	59923	X	54112	-0-	-5811	-0-	54112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8607	-0-	8607	17018	8496	3	111	9	N	101					2350
02	23683	X	6665	-0-	-17018	-0-	6573	3	92	9	N	84					2434
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9151	3	26	9	N	24	89	1			2369
04	11670	X	10739	-0-	-931	-0-	10688	3	51	9	N	46	102	1			2313
05	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10281	3	56	9	N	51					2364
06	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9544	3	19	9	N	17					2381
07	11253	X	9835	-0-	-1418	-0-	9785	3	50	9	N	45					2426
08	11253	X	8950	-0-	-2303	-0-	8919	3	31	9	N	28	183	1			2271
09	10740	X	8864	-0-	-1876	-0-	8813	3	51	9	N	46					2317
10	10323	X	9854	-0-	-469	-0-	9781	3	73	9	N	66					2383
*11	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10374	3	35	9	N	32					2415
12	9827	X	8811	-0-	-1016	-0-	8756	3	55	9	N	50	195	1			2270

TOTAL GAS PROD: 111,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8071	-0-	8071	17555	7863	3	208	9	N	189	177	1			493
02	27816	X	10261	-0-	-17555	-0-	10123	3	138	9	N	125	185	1			433
03	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12560	3	300	9	N	273	125	1			581
04	9180	X	7455	-0-	-1725	-0-	7327	3	128	9	N	116	179	1			518
05	10385	X	6001	-0-	-4384	-0-	5891	3	110	9	N	100					618
06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12179	3	120	9	N	109	179	1			548
07	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	13975	3	105	9	N	95	196	1			447
08	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13860	3	119	9	N	108					555
09	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12677	3	61	9	N	55	177	1			433
10	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12423	3	90	9	N	82	95	1			420
*11	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13570	3	64	9	N	58					478
12	12214	X	11626	-0-	-588	-0-	11559	3	67	9	N	61	116	1			423

TOTAL GAS PROD: 135,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17518	-0-	17518	30058	17389	3	129	9	N	117					275
02	45932	X	15874	-0-	-30058	-0-	15782	3	92	9	N	84					359
03	17002	X	17002	-0-	-0-	-0-	16935	3	67	9	N	61	179	1			241
04	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	19544	3	79	9	N	72					313
05	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	19754	3	65	9	N	59					372
06	17010	X	14882	-0-	-2128	-0-	14834	3	48	9	N	44	174	1			242
07	18197	X	15094	-0-	-3103	-0-	15041	3	53	9	N	48	153	1			137
08	18197	X	13905	-0-	-4292	-0-	13858	3	47	9	N	43					180
09	17610	X	13069	-0-	-4541	-0-	13024	3	45	9	N	41					221
10	18197	X	13871	-0-	-4326	-0-	13820	3	51	9	N	46	85	1			182
11	14880	X	11784	-0-	-3096	-0-	11743	3	41	9	N	37					219
12	14384	X	11437	-0-	-2947	-0-	11406	3	31	9	N	28	60	1			187

TOTAL GAS PROD: 183,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

01	78802	X	66122	-0-	-12680	-0-	66122	3			N	-0-					-0-
02	59612	X	55961	-0-	-3651	-0-	55961	3			N	-0-					-0-
03	54591	X	43920	-0-	-10671	-0-	43920	3			N	-0-					-0-
04	63990	X	42240	-0-	-21750	-0-	42240	3			N	-0-					-0-
05	66123	X	48646	-0-	-17477	-0-	48646	3			N	-0-					-0-
06	63990	X	44406	-0-	-19584	-0-	44406	3			N	-0-					-0-
07	61969	X	44404	-0-	-17565	-0-	44404	3			N	-0-					-0-
08	48639	X	42248	-0-	-6391	-0-	42248	3			N	-0-					-0-
09	47070	X	39838	-0-	-7232	-0-	39838	3			N	-0-					-0-
10	48639	X	39790	-0-	-8849	-0-	39790	3			N	-0-					-0-
11	44400	X	37273	-0-	-7127	-0-	37273	3			N	-0-					-0-
12	42067	X	37101	-0-	-4966	-0-	37101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

01	83638	X	69077	-0-	-14561	-0-	69077	3			N	-0-					-0-
02	64512	X	58326	-0-	-6186	-0-	58326	3			N	-0-					-0-
03	57691	X	45635	-0-	-12056	-0-	45635	3			N	-0-					-0-
04	66840	X	43439	-0-	-23401	-0-	43439	3			N	-0-					-0-
05	69068	X	49228	-0-	-19840	-0-	49228	3			N	-0-					-0-
06	66840	X	44566	-0-	-22274	-0-	44566	3			N	-0-					-0-
07	64573	X	44287	-0-	-20286	-0-	44287	3			N	-0-					-0-
08	49228	X	41511	-0-	-7717	-0-	41511	3			N	-0-					-0-
09	47640	X	39113	-0-	-8527	-0-	39113	3			N	-0-					-0-
10	49228	X	38753	-0-	-10475	-0-	38753	3			N	-0-					-0-
11	44580	X	36123	-0-	-8457	-0-	36123	3			N	-0-					-0-
12	43307	X	35783	-0-	-7524	-0-	35783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83638	X	73580	-0-	-10058	-0-	73580	3			N	-0-					-0-
02	65576	X	62512	-0-	-3064	-0-	62512	3			N	-0-					-0-
03	64666	X	49360	-0-	-15306	-0-	49360	3			N	-0-					-0-
04	71220	X	47750	-0-	-23470	-0-	47750	3			N	-0-					-0-
05	73594	X	54583	-0-	-19011	-0-	54583	3			N	-0-					-0-
06	71220	X	50206	-0-	-21014	-0-	50140	3	66	9	N	60					60
07	69223	X	50236	-0-	-18987	-0-	50236	3			N	-0-					60
08	54591	X	48998	-0-	-5593	-0-	48998	3			N	-0-					60
09	52830	X	45803	-0-	-7027	-0-	45803	3			N	-0-					60
10	54591	X	45750	-0-	-8841	-0-	45750	3			N	-0-					60
*11	50220	X	43085	-0-	-7135	-0-	43085	3			N	-0-					60
*12	50251	X	43152	-0-	-7099	-0-	43152	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 615,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51677	X	27726	-0-	-23951	-0-	27062	3	664	9	N	604	531	1			940
02	46676	X	22525	-0-	-24151	-0-	22182	3	343	9	N	312	361	1			891
03	51677	X	22351	-0-	-29326	-0-	21952	3	399	9	N	363	463	1			791
04	50010	X	19439	-0-	-30571	-0-	19127	3	312	9	N	284	326	1			749
05	51677	X	22046	-0-	-29631	-0-	21741	3	305	9	N	277	405	1			621
06	26820	X	21190	-0-	-5630	-0-	20885	3	305	9	N	277	165	1			733
07	24924	X	17259	-0-	-7665	-0-	17026	3	233	9	N	212	338	1			607
08	22351	X	21714	-0-	-637	-0-	21451	3	263	9	N	239					846
09	21330	X	20293	-0-	-1037	-0-	20045	3	248	9	N	225	176	1			895
10	22041	X	20986	-0-	-1055	-0-	20769	3	217	9	N	197	295	1			797
11	21180	X	19848	-0-	-1332	-0-	19677	3	171	9	N	155	82	1			870
12	21669	X	16003	-0-	-5666	-0-	15867	3	136	9	N	124					994

TOTAL GAS PROD: 251,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,269

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		75988	-0-	75988	92941	74305	3	1683	9	N	1530	1339	1			712
02	160401	X	67460	-0-	-92941	-0-	66862	3	598	9	N	544	186	1			1070
03	86552	X	72834	-0-	-13718	-0-	72025	3	809	9	N	735	499	1			1306
04	83760	X	62253	-0-	-21507	-0-	61796	3	457	9	N	415	412	1			1309
05	86552	X	57294	-0-	-29258	-0-	56910	3	384	9	N	349	395	1			1263
06	83760	X	51043	-0-	-32717	-0-	50793	3	250	9	N	227	233	1			1257
07	86552	X	40599	-0-	-45953	-0-	40422	3	177	9	N	161	177	1			1241
08	86552	X	41065	-0-	-45487	-0-	40814	3	251	9	N	228	117	1			1352
09	83760	X	42157	-0-	-41603	-0-	41966	3	191	9	N	174	232	1			1294
10	86552	X	41363	-0-	-45189	-0-	41174	3	189	9	N	172	139	1			1327
11	51030	X	30830	-0-	-20200	-0-	30652	3	178	9	N	162	97	1			1392
12	40610	X	10649	-0-	-29961	-0-	10595	3	54	9	N	49					1441

TOTAL GAS PROD: 593,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,746

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		43435	-0-	43435	62514	41608	3	1827	9	N	1661	1312	1			512
02	111422	X	48908	-0-	-62514	-0-	47697	3	1211	9	N	1101	348	1			1265
03	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	32415	3	696	9	N	633	693	1			1205
04	33495	X	33495	-0-	-0-	-0-	32789	3	706	9	N	642	618	1			1229
05	31911	X	31911	-0-	-0-	-0-	31283	3	628	9	N	571	544	1			1256
06	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	29562	3	469	9	N	426	520	1			1162
07	32315	X	32315	-0-	-0-	-0-	31786	3	529	9	N	481	456	1			1187
08	28748	X	28748	-0-	-0-	-0-	28300	3	448	9	N	407	478	1			1116
09	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	27283	3	389	9	N	354	429	1			1041
10	27977	X	27977	-0-	-0-	-0-	27538	3	439	9	N	399	338	1			1102
*11	25749	X	25749	-0-	-0-	-0-	25379	3	370	9	N	336	258	1			1180
12	31651	X	25012	-0-	-6639	-0-	24661	3	351	9	N	319	372	1			1127

TOTAL GAS PROD: 388,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,330

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		69332	-0-	69332	82621	67742	3	1590	9	N	1445	827	1			897
02	134383	X	51762	-0-	-82621	-0-	51048	3	714	9	N	649	160	1			1386
03	78957	X	46196	-0-	-32761	-0-	45725	3	471	9	N	428	737	1			1077
04	76410	X	38354	-0-	-38056	-0-	37925	3	429	9	N	390	371	1			1096
05	78957	X	35124	-0-	-43833	-0-	34769	3	355	9	N	323	356	1			1063
06	76410	X	31585	-0-	-44825	-0-	31334	3	251	9	N	228	212	1			1079
07	78957	X	31810	-0-	-47147	-0-	31569	3	241	9	N	219	215	1			1083
08	78957	X	29153	-0-	-49804	-0-	28848	3	305	9	N	277	163	1			1197
09	76410	X	26560	-0-	-49850	-0-	26380	3	180	9	N	164	245	1			1116
10	78957	X	26338	-0-	-52619	-0-	26149	3	189	9	N	172	201	1			1087
11	31590	X	24204	-0-	-7386	-0-	24015	3	189	9	N	172					1259
12	30876	X	23333	-0-	-7543	-0-	23164	3	169	9	N	154	172	1			1241

TOTAL GAS PROD: 433,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,621

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		77436	-0-	77436	104461	75591	3	1845	9	N	1677					1878
*02	169870	X	65409	-0-	-104461	-0-	64472	3	937	9	N	852	355	1			2375
*03	103974	X	58169	-0-	-45805	-0-	57412	3	757	9	N	688	1077	1			1986
*04	100620	X	48469	-0-	-52151	-0-	47887	3	582	9	N	529	537	1			1978
*05	103974	X	44745	-0-	-59229	-0-	44255	3	490	9	N	445	455	1			1968
*06	100620	X	40825	-0-	-59795	-0-	40482	3	343	9	N	312	426	1			1854
*07	103974	X	38574	-0-	-65400	-0-	38231	3	343	9	N	312	230	1			1936
*08	103974	X	35830	-0-	-68144	-0-	35677	3	153	9	N	139	395	1			1680
*09	100620	X	32434	-0-	-68186	-0-	32190	3	244	9	N	222	208	1			1694
*10	103974	X	31178	-0-	-72796	-0-	30891	3	287	9	N	261	227	1			1728
*11	100620	X	30597	-0-	-70023	-0-	30278	3	319	9	N	290	250	1			1768
12	36642	X	30990	-0-	-5652	-0-	30695	3	295	9	N	268	329	1			1707

TOTAL GAS PROD: 534,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,995

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		79329	-0-	79329	79609	77227	3	2102	9	N	1911	1118	1			793
02	145925	X	66316	-0-	-79609	-0-	65511	3	805	9	N	732	263	1			1262
03	78957	X	57581	-0-	-21376	-0-	56889	3	692	9	N	629	1221	1			670
04	76410	X	47568	-0-	-28842	-0-	47096	3	472	9	N	429	422	1			677
05	78957	X	42843	-0-	-36114	-0-	42455	3	388	9	N	353	260	1			770
06	76410	X	38542	-0-	-37868	-0-	38272	3	270	9	N	245	335	1			680
07	78957	X	37559	-0-	-41398	-0-	37289	3	270	9	N	245	288	1			637
08	78957	X	35443	-0-	-43514	-0-	35260	3	183	9	N	166	228	1			575
09	76410	X	31840	-0-	-44570	-0-	31630	3	210	9	N	191	154	1			612
10	78957	X	31248	-0-	-47709	-0-	31011	3	237	9	N	215	164	1			663
11	38550	X	28654	-0-	-9896	-0-	28454	3	200	9	N	182	253	1			592
12	36642	X	30111	-0-	-6531	-0-	29904	3	207	9	N	188	186	1			594

TOTAL GAS PROD: 527,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,486

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		77033	-0-	77033	77033	75371	3	1662	9	N	1511	1258	1			253
02	158230	X	81197	-0-	-77033	-0-	80086	3	1111	9	N	1010	615	1			648
03	71700	X	71700	-0-	-0-	-0-	70836	3	864	9	N	785	957	1			476
04	58772	X	58772	-0-	-0-	-0-	58167	3	605	9	N	550	555	1			471
05	54177	X	54177	-0-	-0-	-0-	53535	3	642	9	N	584	533	1			522
06	47601	X	47601	-0-	-0-	-0-	47236	3	365	9	N	332	333	1			521
07	43522	X	43522	-0-	-0-	-0-	43210	3	312	9	N	284	332	1			473
08	40071	X	40071	-0-	-0-	-0-	39785	3	286	9	N	260	213	1			520
09	38050	X	38050	-0-	-0-	-0-	37779	3	271	9	N	246	269	1			497
10	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	37118	3	295	9	N	268	334	1			431
*11	35290	X	35290	-0-	-0-	-0-	35048	3	242	9	N	220	178	1			473
12	40455	X	33558	-0-	-6897	-0-	33308	3	250	9	N	227	185	1			515

TOTAL GAS PROD: 618,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	11490	X	9427	-0-	-2063	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
05	11873	X	2750	-0-	-9123	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
06	36301	X	36301	-0-	-0-	-0-	36301	3			N	-0-					-0-
07	32136	X	32136	-0-	-0-	-0-	32136	3			N	-0-					-0-
08	40201	X	40201	-0-	-0-	-0-	40201	3			N	-0-					-0-
09	44053	X	44053	-0-	-0-	-0-	44053	3			N	-0-					-0-
10	40840	X	40840	-0-	-0-	-0-	40840	3			N	-0-					-0-
*11	32449	X	32449	-0-	-0-	-0-	32449	3			N	-0-					-0-
*12	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	33639	3	88	9	N	80					80

TOTAL GAS PROD: 271,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 273285 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 273286 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 273287 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 273288 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD MYERS WELL #: 1H RRCID -> 273289 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITZ-DOYLE WELL #: 1H RRCID -> 273290 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2014 - W/0 TO 09-33036

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITZ-DOYLE WELL #: 2H RRCID -> 273291 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 8711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		28953	-0-	28953	28953	28953	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	28953					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		17100	-0-	17100	46053	17100	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		52815	-0-	52815	98868	52815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		84860	-0-	84860	84860	84860	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		123227	-0-	123227	208087	123227	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		98016	-0-	98016	306103	98016	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		69955	-0-	69955	376058	69955	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		26556	-0-	26556	402614	26556	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		83313	-0-	83313	485927	83313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		97771	-0-	97771	97771	97771	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		129373	-0-	129373	227144	129373	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		105766	-0-	105766	332910	105766	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		74857	-0-	74857	407767	74857	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		19209	-0-	19209	426976	19209	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		82299	-0-	82299	509275	82299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		89874	-0-	89874	89874	89874	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		137716	-0-	137716	227590	137716	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		113971	-0-	113971	341561	113971	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		79435	-0-	79435	420996	79435	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		15610	-0-	15610	436606	15610	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		94261	-0-	94261	530867	94261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	T. A.		17069	-0-	17069	17069	14859	3	2210	9	Y	2009	1707	1			302
12	T. A.		87301	-0-	87301	104370	85017	3	2284	9	Y	2076	2153	1			225

TOTAL GAS PROD: 104,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,085

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		4877	-0-	4877	4877	4877	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		61	-0-	61	4938	61	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4938					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4938					N	-0-					-0-
12	T. A.		94468	-0-	94468	99406	94468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		49693 X	49693	-0-	-0-	-0-	49693	3			N	-0-					-0-
05		21555 X	21555	-0-	-0-	-0-	21555	3			N	-0-					-0-
06		66960 X	26064	-0-	-40896	-0-	26064	3			N	-0-					-0-
07		69192 X	19069	-0-	-50123	-0-	19069	3			N	-0-					-0-
08		69192 X	54037	-0-	-15155	-0-	54037	3			N	-0-					-0-
09		66960 X	59484	-0-	-7476	-0-	59484	3			N	-0-					-0-
10		69192 X	45773	-0-	-23419	-0-	45773	3			N	-0-					-0-
*11		66960 X	31756	-0-	-35204	-0-	31756	3			N	-0-					-0-
12		61473 X	28732	-0-	-32741	-0-	28732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274589 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		17166	-0-	17166	17166	16921	3	245	9	N	223	124	1			99
10	T. A.		71382	-0-	71382	88548	70595	3	787	9	N	715	454	1			360
11	T. A.		54422	-0-	54422	142970	54067	3	355	9	N	323	332	1			351
12	T. A.		52636	-0-	52636	195606	52289	3	347	9	N	315	302	1			364

TOTAL GAS PROD: 195,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274590 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		72665	-0-	72665	72665	71467	3	1198	9	N	1089	1075	1			14
10	T. A.		62712	-0-	62712	135377	62062	3	650	9	N	591	501	1			104
11	T. A.		15157	-0-	15157	150534	14996	3	161	9	N	146	149	1			101
12	T. A.		51168	-0-	51168	201702	50840	3	328	9	N	298	342	1			57

TOTAL GAS PROD: 201,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		99244	-0-	99244	99244	99244	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		137128	-0-	137128	236372	137128	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		105731	-0-	105731	342103	105731	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		76599	-0-	76599	418702	76599	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		23234	-0-	23234	441936	23234	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		85862	-0-	85862	527798	85862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274659 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		15139	-0-	15139	15139	14666	3	473	9	N	430	323	1			107
09	T. A.		60347	-0-	60347	75486	59020	3	1327	9	N	1206	1098	1			215
10	T. A.		73118	-0-	73118	148604	72259	3	859	9	N	781	715	1			281
11	T. A.		59334	-0-	59334	207938	58763	3	571	9	N	519	640	1			160
12	T. A.		50710	-0-	50710	258648	50203	3	507	9	N	461	338	1			283

TOTAL GAS PROD: 258,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,397

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		1923	-0-	1923	1923	1719	3	204	9	Y	185	157	1			28
12	SHUT IN		35787	-0-	35787	37710	33927	3	1860	9	Y	1691	1691	1			28

TOTAL GAS PROD: 37,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		4761	-0-	4761	4761	3988	3	773	9	Y	703	597	1			106
12	SHUT IN		78492	-0-	78492	83253	75890	3	2602	9	Y	2365	2365	1			106

TOTAL GAS PROD: 83,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,068

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF.13480 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		7187	-0-	7187	7187	7187	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7187					N	144	144	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7187					N	-0-					-0-
08	T. A.		31	-0-	31	7218	31	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		5394	-0-	5394	12612	5277	3	117	9	N	106	90	1			16
10	T. A.		284	-0-	284	12896	253	3	31	9	N	28					44
11	T. A.		10309	-0-	10309	23205	10113	3	196	9	N	178	163	1			59
12	T. A.		1287	-0-	1287	24492	1278	3	9	9	N	8					67

TOTAL GAS PROD: 24,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274719 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		54250	-0-	54250	54250	52855	3	1395	9	N	1268	1012	1			256
09	T. A.		104226	-0-	104226	158476	102125	3	2101	9	N	1910	2128	1			38
10	T. A.		84838	-0-	84838	243314	83621	3	1217	9	N	1106	1038	1			106
11	T. A.		67097	-0-	67097	310411	66380	3	717	9	N	652	646	1			112
12	T. A.		48229	-0-	48229	358640	47747	3	482	9	N	438	351	1			199

TOTAL GAS PROD: 358,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,374

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		90515	-0-	90515	90515	90515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		5733	-0-	5733	5733	4645	3	1088	9	Y	989	840	1			149
12	SHUT IN		69791	-0-	69791	75524	67753	3	2038	9	Y	1853	1936	1			66

TOTAL GAS PROD: 75,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,842

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	65742	-0-	65742	65742	65742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	86730	-0-	86730	86730	86730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		2209	-0-	2209	2209	2209	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		62	-0-	62	2271	62	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2271					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2271					N	-0-					-0-
12	T. A.		95317	-0-	95317	97588	95317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ROSEDALE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 275187 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 1488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	89062	-0-	89062	89062	89062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	15806	-0-	15806	15806	14175	3	1631	9	Y	1483	1260	1			223
12	SHUT IN	80124	-0-	80124	95930	78342	3	1782	9	Y	1620	1695	1			148

TOTAL GAS PROD: 95,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,103

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9055 PERF.13868 - 15662

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	3528	-0-	3528	3528	3528	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3528					N	88	88	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3528					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3528					N	-0-					-0-
09	T. A.	3337	-0-	3337	6865	3203	3	134	9	N	122	29	1			93
10	T. A.	103	-0-	103	6968	80	3	23	9	N	21					114
11	T. A.	2630	-0-	2630	9598	2602	3	28	9	N	25					139
12	T. A.	50361	-0-	50361	59959	49681	3	680	9	N	618	681	1			76

TOTAL GAS PROD: 59,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	28904	-0-	28904	28904	28904	3			N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	90075	-0-	90075	118979	90075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

01	43679	X	43679	-0-	-0-	-0-	43679	2			N	-0-					-0-
02	38138	X	38138	-0-	-0-	-0-	38138	2			N	-0-					-0-
03	41819	X	41351	-0-	-468	-0-	41351	2			N	-0-					-0-
04	40470	X	39400	-0-	-1070	-0-	39400	2			N	-0-					-0-
05	41819	X	39859	-0-	-1960	-0-	39859	2			N	-0-					-0-
06	40470	X	38605	-0-	-1865	-0-	38605	2			N	-0-					-0-
07	41819	X	39653	-0-	-2166	-0-	39653	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	39230	-0-	-2124	-0-	39230	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	37509	-0-	-1881	-0-	37509	2			N	-0-					-0-
10	39897	X	36769	-0-	-3128	-0-	36769	2			N	-0-					-0-
11	38610	X	32440	-0-	-6170	-0-	32440	2			N	-0-					-0-
*12	32709	X	32709	-0-	-0-	-0-	32709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

01	45849	X	42732	-0-	-3117	-0-	42732	2			N	-0-					-0-
02	41412	X	35528	-0-	-5884	-0-	35528	2			N	-0-					-0-
03	45849	X	36573	-0-	-9276	-0-	36573	2			N	-0-					-0-
04	43440	X	34834	-0-	-8606	-0-	34834	2			N	-0-					-0-
05	42718	X	35701	-0-	-7017	-0-	35701	2			N	-0-					-0-
06	41340	X	31028	-0-	-10312	-0-	31028	2			N	-0-					-0-
07	39339	X	30713	-0-	-8626	-0-	30713	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	29577	-0-	-7003	-0-	29577	2			N	-0-					-0-
09	34830	X	26892	-0-	-7938	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
10	35712	X	26570	-0-	-9142	-0-	26570	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	24445	-0-	-6575	-0-	24445	2			N	-0-					-0-
*12	23890	X	23890	-0-	-0-	-0-	23890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
*12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3842	-0-	-448	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
*12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2514	-0-	-370	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2672	-0-	-418	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1672	-0-	-1118	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2454	-0-	-216	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
*12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC 902622
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	19662	2	794	9	N	722	701	1			671
02	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	18595	2	584	9	N	531	517	1			685
03	20688	X	20688	-0-	-0-	-0-	20148	2	540	9	N	491	529	1	11	8	636
04	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	20053	2	441	9	N	401	357	1	15	8	665
05	24343	X	24343	-0-	-0-	-0-	23907	2	436	9	N	396	350	1	9	8	702
06	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	26317	2	409	9	N	372	348	1	5	8	721
07	25088	X	25088	-0-	-0-	-0-	24754	2	334	9	N	304	355	1			670
08	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	23741	2	321	9	N	292	357	1			605
09	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	23155	2	282	9	N	256	171	1			690
10	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	20710	2	261	9	N	237	176	1			751
*11	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	20817	2	268	9	N	244	361	1	2	8	632
12	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT					632

TOTAL GAS PROD: 246,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,246

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26664	X	26664	-0-	-0-	-0-	25763	2	901	9	N	819	894	1			807
02	22456	X	18385	-0-	-4071	-0-	17816	2	569	9	N	517	547	1			777
03	0	W	19862	-0-	19862	19862	19391	2	471	9	N	428	364	1	14	8	827
04	0	W	21607	-0-	21607	41469	21198	2	409	9	N	372	353	1	7	8	839
05	0	W	22521	-0-	22521	63990	22181	2	340	9	N	309	353	1			795
06	0	W	23866	-0-	23866	87856	23561	2	305	9	N	277	179	1			893
07	112285	X	24429	-0-	-87856	-0-	24156	2	273	9	N	248	347	1	2	8	792
08	22506	X	22289	-0-	-217	-0-	22035	2	254	9	N	231	177	1	1	8	845
09	23880	X	20551	-0-	-3329	-0-	20346	2	205	9	N	186	173	1	1	8	857
10	24676	X	19958	-0-	-4718	-0-	19767	2	191	9	N	174	177	1	1	8	853
11	23880	X	18282	-0-	-5598	-0-	18098	2	184	9	N	167	172	1			848
12	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT					848

TOTAL GAS PROD: 238,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,728

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	8225	2	1250	9	N	1136	1067	1	1	8	1180
02	10080	X	8230	-0-	-1850	-0-	7122	2	1108	9	N	1007	1036	1	4	8	1147
03	10943	X	7643	-0-	-3300	-0-	6491	2	1152	9	N	1047	1034	1			1160
04	10590	X	7670	-0-	-2920	-0-	6625	2	1045	9	N	950	899	1	3	8	1208
05	9920	X	6940	-0-	-2980	-0-	5977	2	963	9	N	875	1037	1	1	8	1045
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	8290	2	1020	9	N	927	886	1	1	8	1085
07	9114	X	5339	-0-	-3775	-0-	4538	2	801	9	N	728	697	1			1116
08	7936	X	3479	-0-	-4457	-0-	2757	2	722	9	N	656	526	1	1	8	1245
09	9300	X	8840	-0-	-460	-0-	7998	2	842	9	N	765	878	1			1132
10	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	13940	2	752	9	N	684	694	1	1	8	1121
11	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	14890	2	751	9	N	683	536	1			1268
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					1268

TOTAL GAS PROD: 97,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,458

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10314	2	579	9	N	526	524	1	1	8	210
02	11172	X	10901	-0-	-271	-0-	10377	2	524	9	N	476	363	1	3	8	320
03	12369	X	8891	-0-	-3478	-0-	8427	2	464	9	N	422	537	1			205
04	11970	X	4255	-0-	-7715	-0-	3904	2	351	9	N	319	358	1	2	8	164
05	12059	X	1347	-0-	-10712	-0-	1051	2	296	9	N	269	175	1	1	8	257
06	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15131	2	603	9	N	548	522	1	1	8	282
07	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	19097	2	557	9	N	506	528	1			260
08	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	18377	2	562	9	N	511	534	1	2	8	235
09	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19326	2	542	9	N	493	357	1			371
10	30143	X	30143	-0-	-0-	-0-	29660	2	483	9	N	439	517	1			293
11	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	26231	2	407	9	N	370	364	1			299
12	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					N	NO RPT					299

TOTAL GAS PROD: 167,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,879

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	30177	2	822	9	N	747	716	1	1	8	404
02	27412	X	26898	-0-	-514	-0-	26268	2	630	9	N	573	530	1			447
03	30535	X	25991	-0-	-4544	-0-	25344	2	647	9	N	588	694	1			341
04	30000	X	24188	-0-	-5812	-0-	23632	2	556	9	N	505	354	1	2	8	490
05	31000	X	28577	-0-	-2423	-0-	27995	2	582	9	N	529	535	1	1	8	483
06	30000	X	15555	-0-	-14445	-0-	15168	2	387	9	N	352	355	1			480
07	29791	X	15479	-0-	-14312	-0-	15081	2	398	9	N	362	354	1			488
08	28582	X	14456	-0-	-14126	-0-	14134	2	322	9	N	293	357	1	1	8	423
09	27660	X	10120	-0-	-17540	-0-	9826	2	294	9	N	267	175	1			515
10	28582	X	9364	-0-	-19218	-0-	9104	2	260	9	N	236	346	1			405
11	15570	X	12030	-0-	-3540	-0-	11699	2	331	9	N	301	180	1			526
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					526

TOTAL GAS PROD: 213,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,753

MARTIN (SA) WELL #: RRCID -> 270719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8417 - 13558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
MARTIN (SA) WELL #: RRCID -> 270720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	18407	2	870	9	N	791	879	1			301
02	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	17499	2	672	9	N	611	532	1			380
03	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	22153	2	704	9	N	640	704	1	10	8	306
04	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	20739	2	593	9	N	539	533	1	10	8	302
05	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	25173	2	617	9	N	561	535	1	13	8	315
06	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	27922	2	513	9	N	466	522	1			259
07	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	28412	2	474	9	N	431	347	1	1	8	342
08	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	27502	2	437	9	N	397	356	1	2	8	381
09	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	25986	2	378	9	N	344	340	1			385
10	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	24356	2	371	9	N	337	357	1	1	8	364
11	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	21796	2	353	9	N	321	359	1			326
12	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					N	NO RPT					326

TOTAL GAS PROD: 265,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,438

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	11751	-0-	-4369	-0-	11214	2	537	9	N	488	544	1			349
02	14560	X	-0-	-0-	-14560	-0-					N	14					363
03	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	2					365
04	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	165	177	1			353
05	16120	X	2497	-0-	-13623	-0-	2038	2	459	9	N	417	359	1			411
06	15600	X	5024	-0-	-10576	-0-	4609	2	415	9	N	377	352	1			436
07	16120	X	5041	-0-	-11079	-0-	4609	2	432	9	N	393	352	1			477
08	16120	X	6711	-0-	-9409	-0-	6292	2	419	9	N	381	359	1			499
09	15600	X	8281	-0-	-7319	-0-	7882	2	399	9	N	363	357	1			505
10	16120	X	8249	-0-	-7871	-0-	7858	2	391	9	N	355	363	1			497
11	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7439	2	370	9	N	336	362	1			471
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					471

TOTAL GAS PROD: 55,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
MARTIN B (SA) WELL #: RRCID -> 272546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN (SA) WELL #: RRCID -> 272547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	985	1046	1			37
02	SHUT IN		4902	-0-	4902	4902	3873	2	1029	9	N	935	894	1			78
03	27373	X	8353	-0-	-19020	-0-	7198	2	1155	9	N	1050	1046	1			82
04	26490	X	17682	-0-	-8808	-0-	15881	2	1801	9	N	1637	1575	1			144
05	27373	X	9815	-0-	-17558	-0-	8733	2	1082	9	N	984	1044	1			84
06	26490	X	10864	-0-	-15626	-0-	9725	2	1139	9	N	1035	1030	1			89
07	27373	X	19312	-0-	-8061	-0-	18364	2	948	9	N	862	863	1			88
08	27373	X	18062	-0-	-9311	-0-	17403	2	659	9	N	599	530	1			157
09	26490	X	16861	-0-	-9629	-0-	16348	2	513	9	N	466	528	1			95
10	27373	X	16386	-0-	-10987	-0-	15970	2	416	9	N	378	350	1			123
11	18690	X	13508	-0-	-5182	-0-	13156	2	352	9	N	320	360	1			83
12	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 135,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,251

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1076	1227	1			95
02	SHUT IN		2636	-0-	2636	2636	890	2	1746	9	N	1587	1556	1			126
03	27559	X	4320	-0-	-23239	-0-	2350	2	1970	9	N	1791	1743	1			174
04	26670	X	2817	-0-	-23853	-0-	1676	2	1141	9	N	1037	1210	1			1
05	27559	X	-0-	-0-	-27559	-0-					N	6					7
06	26670	X	2985	-0-	-23685	-0-	2115	2	870	9	N	791	704	1			94
07	27559	X	15386	-0-	-12173	-0-	13464	2	1922	9	N	1747	1731	1			110
08	27559	X	15815	-0-	-11744	-0-	14467	2	1348	9	N	1225	1210	1			125
09	26670	X	13026	-0-	-13644	-0-	12022	2	1004	9	N	913	865	1			173
10	27559	X	11476	-0-	-16083	-0-	10647	2	829	9	N	754	864	1			63
11	15300	X	10373	-0-	-4927	-0-	9757	2	616	9	N	560	532	1			91
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 78,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,487

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		5195	-0-	5195	5195	2850	2	2345	9	N	2132	1907	1			225
04	0		5254	-0-	5254	10449	2618	2	2636	9	N	2396	2295	1			326
05	42656	X	30725	-0-	-11931	-0-	25567	2	5158	9	N	4689	4718	1			297
06	41280	X	31586	-0-	-9694	-0-	28453	2	3133	9	N	2848	2648	1			497
07	42656	X	30004	-0-	-12652	-0-	27604	2	2400	9	N	2182	2277	1			402
08	42656	X	32765	-0-	-9891	-0-	30881	2	1884	9	N	1713	1578	1			537
09	41280	X	31469	-0-	-9811	-0-	29993	2	1476	9	N	1342	1421	1			458
10	42656	X	25975	-0-	-16681	-0-	24576	2	1399	9	N	1272	1380	1			350
11	41280	X	26976	-0-	-14304	-0-	25819	2	1157	9	N	1052	1064	1			338
12	32767	X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					N	NO RPT					338

TOTAL GAS PROD: 219,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,626

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1467	1356	1			264
02	SHUT IN		5004	-0-	5004	5004	2825	2	2179	9	N	1981	2112	1			133
03	14074	X	7073	-0-	-7001	-0-	5142	2	1931	9	N	1755	1521	1			367
04	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	12371	2	1865	9	N	1695	1768	1			294
05	14074	X	3985	-0-	-10089	-0-	3308	2	677	9	N	615	697	1			212
06	13620	X	6886	-0-	-6734	-0-	5788	2	1098	9	N	998	867	1			343
07	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	17811	2	1282	9	N	1165	1213	1			295
08	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	20500	2	904	9	N	822	860	1			257
09	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16259	2	603	9	N	548	534	1			271
10	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	17054	2	569	9	N	517	528	1			260
11	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	15322	2	463	9	N	421	349	1			332
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					332

TOTAL GAS PROD: 127,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,984

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		2813	-0-	2813	2813	880	2	1933	9	N	1757	1609	1			148
04	0		5471	-0-	5471	8284	3393	2	2078	9	N	1889	1598	1			439
05	27993	X	19692	-0-	-8301	-0-	17449	2	2243	9	N	2039	2275	1			203
06	27090	X	22548	-0-	-4542	-0-	21090	2	1458	9	N	1325	1227	1			301
07	27993	X	23443	-0-	-4550	-0-	22419	2	1024	9	N	931	1060	1			172
08	27993	X	25403	-0-	-2590	-0-	24658	2	745	9	N	677	530	1			319
09	27090	X	18464	-0-	-8626	-0-	18000	2	464	9	N	422	534	1			207
10	30515	X	30515	-0-	-0-	-0-	30012	2	503	9	N	457	359	1			305
11	27090	X	23146	-0-	-3944	-0-	22732	2	414	9	N	376	359	1			322
12	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					N	NO RPT					322

TOTAL GAS PROD: 171,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,874

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	710	511	1			199
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1161	1198	1			162
09	T. A.		3788	-0-	3788	3788	1734	2	2054	9	N	1867	1726	1			303
10	T. A.		14255	-0-	14255	18043	12067	2	2188	9	N	1989	2057	1			235
11	T. A.		18885	-0-	18885	36928	17508	2	1377	9	N	1252	1163	1			324
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	36928					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 36,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,982

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	827	670	1			157
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1671	1541	1			287
09	T. A.		3406	-0-	3406	3406	1364	2	2042	9	N	1856	1909	1			234
10	T. A.		15662	-0-	15662	19068	12780	2	2882	9	N	2620	2572	1			282
11	T. A.		26134	-0-	26134	45202	24223	2	1911	9	N	1737	1707	1			312
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	45202					N	NO RPT					312

TOTAL GAS PROD: 45,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,711

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	458	342	1			116
07	0		3990	-0-	3990	3990	287	2	3703	9	N	3366	3410	1	22	8	50
08	0		4347	-0-	4347	8337	793	2	3554	9	N	3231	3058	1			223
09	0		3258	-0-	3258	11595	1195	2	2063	9	N	1875	2064	1			34
10	0		3030	-0-	3030	14625	1195	2	1835	9	N	1668	1371	1	3	8	328
*11	19284	X	4659	-0-	-14625	-0-	3476	2	1183	9	N	1075	1208	1	4	8	191
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 19,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,673

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					47
02	1120	N	1046	-0-	-74	-0-	1046	3			N	-0-					47
03	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3			N	-0-					47
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					47
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					47
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					47
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1120	3	6	9	N	5					52
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1109	3	2	9	N	2					54
09	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	1079	3			N	-0-					54
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1212	3	14	9	N	13					67
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	3	6	9	N	5					72
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					74
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	3			N	-0-					74
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					74
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					74
05	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-					74
06	570	N	191	-0-	-379	-0-	191	3			N	-0-					74
07	589	N	189	-0-	-400	-0-	187	3	2	9	N	2					76
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					76
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	182	3	11	9	N	10					86
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3					89
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					89
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	374	-0-	-215	-0-	372	3	2	9	N	2					57
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	353	3			N	-0-					57
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					57
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	369	3	11	9	N	10					67
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	5	71	1			1
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	3			N	-0-					1
07	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					1
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					1
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					1
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					1
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	3	11	9	N	10					11
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					82
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	580	3	1	9	N	1	67	1			16
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					16
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					16
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					16
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					16
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					16
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					16
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					16
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					16
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					16
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					45
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	3	3	9	N	3					48
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					48
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	3	2	9	N	2					50
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					50
06	1020	N	683	-0-	-337	-0-	683	3			N	-0-					50
07	899	N	511	-0-	-388	-0-	508	3	3	9	N	3					53
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3			N	-0-					53
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-					53
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					53
11	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					53
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					82
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					82
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					82
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	3			N	-0-					82
05	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	3			N	-0-					82
06	900	N	690	-0-	-210	-0-	690	3			N	-0-					82
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					82
08	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			N	-0-					82
09	690	N	420	-0-	-270	-0-	420	3			N	-0-					82
10	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					82
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					82
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4153	-0-	-528	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3763	-0-	-185	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3869	-0-	-502	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3976	-0-	-134	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3651	-0-	-503	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3681	-0-	-339	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3821	-0-	-333	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3699	-0-	-291	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	3784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4663	-0-	-452	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3983	-0-	-441	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4206	-0-	-692	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4149	-0-	-351	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4131	-0-	-369	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4212	-0-	-66	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4030	-0-	-110	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	4193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1750	3	141	9	N	128	169	1			60
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1767	3	68	9	N	62	91	1			31
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1825	3	88	9	N	80					111
04	1830	N	765	-0-	-1065	-0-	720	3	45	9	N	41	1	8			151
05	2046	N	35	-0-	-2011	-0-	23	3	12	9	N	11	159	1			3
06	1860	N	316	-0-	-1544	-0-	315	3	1	9	N	1	1	8			3
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	676	3	143	9	N	130					133
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	N	4	136	1			1
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1093	3	165	9	N	150					151
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1743	3	156	9	N	142	171	1			122
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1198	3	98	9	N	89	182	1			29
12	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1052	3	106	9	N	96					125

TOTAL GAS PROD: 13,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	679	-0-	-375	-0-	679	3			N	-0-					99
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					99
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					99
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					99
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					99
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					99
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					99
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-	56	1			43
09	1470	N	1227	-0-	-243	-0-	1224	3	3	9	N	3					46
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1174	3	22	9	N	20					66
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1028	3	8	9	N	7					73
12	1271	N	902	-0-	-369	-0-	865	3	37	9	N	34					107

TOTAL GAS PROD: 9,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	N	1	45	1			43
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					43
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					43
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	219	3	2	9	N	2					45
05	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					45
06	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	3			N	-0-					45
07	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					45
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					45
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	3	11	9	N	10					55
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					55
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					55
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					58
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					58
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					58
04	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	3			N	-0-					58
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					58
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					58
07	434	N	174	-0-	-260	-0-	174	3			N	-0-					58
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					58
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					58
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					58
11	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	3			N	-0-					58
12	589	N	243	-0-	-346	-0-	243	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					100
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	860	3	95	9	N	86	173	1			13
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1148	3	33	9	N	30					43
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	N	6	1	8			48
05	1054	N	45	-0-	-1009	-0-	10	3	35	9	N	32	70	1			10
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					10
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					80
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	864	3	114	9	N	104	170	1	1	8	13
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	613	3	77	9	N	70					83
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1076	3	46	9	N	42					125

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					44
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					44
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					44
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	276	3	33	9	N	30					74
05	310	N	30	-0-	-280	-0-	8	3	22	9	N	20	87	1			7
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					7
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					7
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					7
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					40
02	588	N	313	-0-	-275	-0-	313	3			N	-0-					40
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					40
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					40
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					40
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					40
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					40
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					40
09	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					40
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					40
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					40
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					16
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					16
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-					16
04	450	N	265	-0-	-185	-0-	254	3	11	9	N	10					26
05	496	N	29	-0-	-467	-0-	29	3			N	-0-					26
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					26
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					26
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					26
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					26
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	181	3	136	9	N	124					150

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6906	-0-	-596	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6029	-0-	-747	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	7051	-0-	-296	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6626	-0-	-364	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6649	-0-	-264	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	5469	-0-	-1341	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6238	-0-	-799	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6305	-0-	-732	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6433	-0-	-197	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5621	-0-	-1013	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
*12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERSTRAETE-BURGOYNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219506 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 6069 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1674	N	684	-0-	-990	-0-	684	3			N	-0-					33
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					33
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					33
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					33
*05	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1073	3			N	-0-					33
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					33
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					33
*08	1085	N	487	-0-	-598	-0-	487	3			N	-0-	33	1			-0-
*09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
*10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	4320	3	1	9	N	1					25
02	4144	X	4043	-0-	-101	-0-	4043	3			N	-0-					25
03	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	4506	3			N	-0-					25
04	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	4221	3			N	-0-					25
05	4588	X	4491	-0-	-97	-0-	4491	3			N	-0-					25
06	4350	X	4271	-0-	-79	-0-	4271	3			N	-0-					25
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					25
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					25
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					25
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5053	3	1	9	N	1					26
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5128	3	2	9	N	2					28
12	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	4867	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 55,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9504	-0-	-75	-0-	9504	3			N	-0-					-0-
02	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	7097	-0-	-1800	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	6335	-0-	-2275	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9075	-0-	-504	-0-	9073	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	9270	X	6635	-0-	-2635	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	8033	-0-	-1546	-0-	8033	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	7205	-0-	-1878	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	5685	-0-	-3105	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7439	-0-	-1644	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7030	-0-	-999	-0-	7030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	16080	-0-	-226	-0-	15937	3	143	9	N	130	158	1			80
02	14728	X	14303	-0-	-425	-0-	14223	3	80	9	N	73					153
03	16306	X	15534	-0-	-772	-0-	15444	3	90	9	N	82	133	1			102
04	15780	X	15194	-0-	-586	-0-	15109	3	85	9	N	77	92	1			87
05	16089	X	15518	-0-	-571	-0-	15457	3	61	9	N	55	1	8			141
06	15570	X	14664	-0-	-906	-0-	14605	3	59	9	N	54	104	1			91
07	15841	X	14980	-0-	-861	-0-	14928	3	52	9	N	47					138
08	15686	X	14778	-0-	-908	-0-	14725	3	53	9	N	48	136	1			50
09	15180	X	14215	-0-	-965	-0-	14191	3	24	9	N	22					72
10	15531	X	14668	-0-	-863	-0-	14628	3	40	9	N	36	23	1			85
11	14670	X	14063	-0-	-607	-0-	14026	3	37	9	N	34	70	1	1	8	48
*12	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14321	3	78	9	N	71	90	1	1	8	28

TOTAL GAS PROD: 178,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12087	-0-	-2204	-0-	12030	3	57	9	N	52	110	1			90
02	12908	X	8099	-0-	-4809	-0-	8070	3	29	9	N	26					116
03	14291	X	12258	-0-	-2033	-0-	12213	3	45	9	N	41	75	1			82
04	13320	X	12729	-0-	-591	-0-	12663	3	66	9	N	60	129	1			13
05	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	55	1	8			67
06	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12259	3	41	9	N	37	70	1			34
07	13144	X	12406	-0-	-738	-0-	12371	3	35	9	N	32					66
08	13144	X	12062	-0-	-1082	-0-	12036	3	26	9	N	24	51	1			39
09	12720	X	11710	-0-	-1010	-0-	11690	3	20	9	N	18					57
10	12710	X	11860	-0-	-850	-0-	11834	3	26	9	N	24					81
11	12300	X	11021	-0-	-1279	-0-	11009	3	12	9	N	11					92
12	11811	X	11359	-0-	-452	-0-	11295	3	64	9	N	58	106	1			44

TOTAL GAS PROD: 127,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
03	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3			N	-0-					-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6240	-0-	-570	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
*10	7037	X	7012	-0-	-25	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6652	-0-	-158	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5303	-0-	-897	-0-	5303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4161	3	6	9	N	5					74
02	3220	X	2521	-0-	-699	-0-	2517	3	4	9	N	4					78
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4332	3	8	9	N	7					85
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4120	3	9	9	N	8					93
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4162	3	7	9	N	6	1	8			98
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3867	3	10	9	N	9					107
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3843	3	12	9	N	11					118
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3814	3	21	9	N	19	111	1			26
09	3450	X	3421	-0-	-29	-0-	3412	3	9	9	N	8					34
10	3565	X	2993	-0-	-572	-0-	2983	3	10	9	N	9					43
11	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	3121	3	7	9	N	6					49
12	3565	X	2656	-0-	-909	-0-	2644	3	12	9	N	11					60

TOTAL GAS PROD: 43,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	13642	-0-	-835	-0-	13546	3	96	9	N	87	136	1			28
02	13076	X	10958	-0-	-2118	-0-	10925	3	33	9	N	30					58
03	14477	X	13290	-0-	-1187	-0-	13253	3	37	9	N	34					92
04	13740	X	13223	-0-	-517	-0-	13176	3	47	9	N	43	77	1	1	8	57
05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13621	3	85	9	N	77	114	1	2	8	18
06	13200	X	12816	-0-	-384	-0-	12774	3	42	9	N	38					56
07	13671	X	12979	-0-	-692	-0-	12956	3	23	9	N	21					77
08	13702	X	12812	-0-	-890	-0-	12743	3	69	9	N	63	111	1	1	8	28
09	13260	X	10908	-0-	-2352	-0-	10890	3	18	9	N	16					44
10	13702	X	13479	-0-	-223	-0-	13448	3	31	9	N	28					72
11	12810	X	12446	-0-	-364	-0-	12372	3	74	9	N	67	127	1	1	8	11
12	12989	X	12660	-0-	-329	-0-	12629	3	31	9	N	28					39

TOTAL GAS PROD: 152,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7104	-0-	-119	-0-	7086	3	18	9	N	16					107
02	6524	X	105	-0-	-6419	-0-	105	3			N	-0-					107
03	7223	X	5373	-0-	-1850	-0-	5373	3			N	-0-					107
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6962	3	29	9	N	26	118	1	1	8	14
05	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6890	3	10	9	N	9	4	8			19
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7084	3	7	9	N	6					25
07	7223	X	6906	-0-	-317	-0-	6887	3	19	9	N	17					42
08	7223	X	6766	-0-	-457	-0-	6747	3	19	9	N	17	2	8			57
09	7080	X	6148	-0-	-932	-0-	6130	3	18	9	N	16					73
10	7316	X	4356	-0-	-2960	-0-	4305	3	51	9	N	46	105	1			14
11	7080	X	4859	-0-	-2221	-0-	4845	3	14	9	N	13					27
*12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5326	3	20	9	N	18					45

TOTAL GAS PROD: 67,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	19849	3	147	9	N	134	216	1			15
02	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	17917	3	89	9	N	81					96
03	19933	X	19500	-0-	-433	-0-	19401	3	99	9	N	90	124	1			62
04	19290	X	18797	-0-	-493	-0-	18716	3	81	9	N	74	101	1			35
05	19933	X	19241	-0-	-692	-0-	19160	3	81	9	N	74	1	8			108
06	19290	X	18140	-0-	-1150	-0-	18081	3	59	9	N	54	85	1			77
07	19933	X	18056	-0-	-1877	-0-	18005	3	51	9	N	46					123
08	19499	X	17601	-0-	-1898	-0-	17545	3	56	9	N	51	71	1			103
09	18810	X	16925	-0-	-1885	-0-	16902	3	23	9	N	21					124
10	19251	X	17053	-0-	-2198	-0-	16978	3	75	9	N	68	174	1			18
11	18150	X	16023	-0-	-2127	-0-	15999	3	24	9	N	22					40
12	17515	X	15100	-0-	-2415	-0-	15023	3	77	9	N	70	89	1			21

TOTAL GAS PROD: 214,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	20483	-0-	-2705	-0-	20397	3	86	9	N	78	135	1			75
02	20944	X	17640	-0-	-3304	-0-	17592	3	48	9	N	44					119
03	23188	X	17669	-0-	-5519	-0-	17639	3	30	9	N	27	64	1			82
04	22080	X	17842	-0-	-4238	-0-	17767	3	75	9	N	68	67	1			83
05	21917	X	18441	-0-	-3476	-0-	18361	3	80	9	N	73	79	1			77
06	19830	X	18075	-0-	-1755	-0-	18005	3	70	9	N	64	90	1			51
07	19530	X	18824	-0-	-706	-0-	18751	3	73	9	N	66					117
08	18445	X	18266	-0-	-179	-0-	18216	3	50	9	N	45	94	1			68
09	18090	X	17378	-0-	-712	-0-	17356	3	22	9	N	20					88
10	18817	X	16123	-0-	-2694	-0-	16088	3	35	9	N	32	92	1			28
11	18210	X	15654	-0-	-2556	-0-	15631	3	23	9	N	21					49
12	18817	X	17588	-0-	-1229	-0-	17509	3	79	9	N	72	109	1			12

TOTAL GAS PROD: 213,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	2824	-0-	-3407	-0-	2758	3	66	9	N	60	113	1			50
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4196	3	63	9	N	57					107
03	4061	X	3823	-0-	-238	-0-	3732	3	91	9	N	83	163	1			27
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4056	3	76	9	N	69					96
05	4712	X	3305	-0-	-1407	-0-	3235	3	70	9	N	64					160
06	4560	X	3888	-0-	-672	-0-	3823	3	65	9	N	59	174	1			45
07	4712	X	1693	-0-	-3019	-0-	1627	3	66	9	N	60					105
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4538	3	81	9	N	74	73	1			106
09	4140	X	3214	-0-	-926	-0-	3159	3	55	9	N	50					156
10	4030	X	1607	-0-	-2423	-0-	1540	3	67	9	N	61	189	1			28
11	4470	X	4075	-0-	-395	-0-	4019	3	56	9	N	51					79
12	4619	X	3267	-0-	-1352	-0-	3173	3	94	9	N	85	120	1			44

TOTAL GAS PROD: 40,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	118	1	3269	2	N	-0-					-0-
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	98	1	2704	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	113	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	117	1	3118	2	N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	105	1	2981	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2738	-0-	-202	-0-	97	1	2641	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	111	1	2880	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	109	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	93	1	2602	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2566	-0-	-472	-0-	87	1	2479	2	N	-0-					-0-
*11	2880	X	2852	-0-	-28	-0-	97	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	98	1	2727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	33	1	927	2	N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	32	1	884	2	N	-0-					-0-
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	30	1	773	2	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	35	1	927	2	N	-0-					-0-
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	29	1	812	2	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	783	2	N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	32	1	846	2	N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	2	N	-0-					-0-
09	810	N	730	-0-	-80	-0-	25	1	705	2	N	-0-					-0-
10	868	N	703	-0-	-165	-0-	24	1	679	2	N	-0-					-0-
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	N	-0-					-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	37	1	1015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	123	1	3403	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	2854	-0-	-478	-0-	100	1	2754	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	2809	-0-	-880	-0-	105	1	2704	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3386	-0-	-124	-0-	122	1	3264	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	114	1	3232	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	114	1	3123	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	124	1	3240	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	118	1	3136	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3165	-0-	-225	-0-	109	1	3056	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	102	1	2884	2	N	-0-			-0-
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	120	1	3404	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	116	1	3214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5309	-0-	-767	-0-	114	1	5195	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	3436	-0-	-1996	-0-	78	1	3358	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	4654	-0-	-1298	-0-	108	1	4546	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5401	-0-	-119	-0-	108	1	5293	2	N	-0-			-0-
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	122	1	5353	2	N	-0-			-0-
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	118	1	5172	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	101	1	5235	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4624	-0-	-956	-0-	95	1	4529	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4171	-0-	-1229	-0-	94	1	4077	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4581	-0-	-906	-0-	75	1	4506	2	N	-0-			-0-
*11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	123	1	5491	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4631	-0-	-701	-0-	98	1	4533	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	103	1	4704	2	N	-0-			-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	95	1	4112	2	N	-0-			-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	109	1	4571	2	N	-0-			-0-
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	93	1	4549	2	N	-0-			-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	107	1	4694	2	N	-0-			-0-
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	98	1	4280	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	82	1	4256	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	87	1	4173	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4068	-0-	-222	-0-	92	1	3976	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4307	-0-	-126	-0-	70	1	4237	2	N	-0-			-0-
*11	4290	X	3780	-0-	-510	-0-	83	1	3697	2	N	-0-			-0-
*12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	88	1	4050	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2891	-0-	-1263	-0-	62	1	2829	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3031	-0-	-581	-0-	69	1	2962	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	86	1	3605	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	65	1	3168	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	75	1	3282	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3249	-0-	-321	-0-	73	1	3176	2	N	-0-			-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	73	1	3779	2	N	-0-			-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	77	1	3657	2	N	-0-			-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	78	1	3409	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3520	-0-	-324	-0-	57	1	3463	2	N	-0-			-0-
*11	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	75	1	3325	2	N	-0-			-0-
*12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	82	1	3787	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	90	1	4101	2	N	-0-			-0-
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	85	1	3685	2	N	-0-			-0-
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	93	1	3919	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	80	1	3940	2	N	-0-			-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	96	1	4212	2	N	-0-			-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	89	1	3883	2	N	-0-			-0-
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	79	1	4057	2	N	-0-			-0-
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	83	1	3974	2	N	-0-			-0-
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	87	1	3767	2	N	-0-			-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	65	1	3924	2	N	-0-			-0-
*11	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	80	1	3557	2	N	-0-			-0-
*12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	86	1	3975	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5541	-0-	-8	-0-	118	1	5423	2	N	-0-			-0-
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	117	1	5041	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	5345	-0-	-204	-0-	125	1	5220	2	N	-0-			-0-
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	110	1	5421	2	N	-0-			-0-
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	130	1	5751	2	N	-0-			-0-
06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	120	1	5292	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5385	-0-	-164	-0-	103	1	5282	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5410	-0-	-139	-0-	111	1	5299	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	5213	-0-	-157	-0-	116	1	5097	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	88	1	5265	2	N	-0-			-0-
*11	5370	X	4699	-0-	-671	-0-	104	1	4595	2	N	-0-			-0-
*12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	108	1	4999	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6090	-0-	-172	-0-	212	1	5878	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5064	-0-	-480	-0-	178	1	4886	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	4796	-0-	-1342	-0-	179	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5355	-0-	-585	-0-	194	1	5161	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	198	1	5621	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5525	-0-	-355	-0-	195	1	5330	2	N	-0-					-0-
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	225	1	5854	2	N	-0-					-0-
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	219	1	5792	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5577	-0-	-63	-0-	192	1	5385	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	4906	-0-	-1170	-0-	167	1	4739	2	N	-0-					-0-
*11	5880	X	5496	-0-	-384	-0-	187	1	5309	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5288	-0-	-788	-0-	184	1	5104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	87	1	2381	2	N	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	94	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	89	1	2369	2	N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	87	1	2467	2	N	-0-					-0-
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	85	1	2312	2	N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	91	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	91	1	2396	2	N	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	84	1	2367	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	77	1	2169	2	N	-0-					-0-
*11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	84	1	2401	2	N	-0-					-0-
*12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	86	1	2383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	64	1	2932	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2651	-0-	-485	-0-	60	1	2591	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	67	1	2820	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	61	1	2985	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	60	1	2647	2	N	-0-					-0-
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	66	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	62	1	3202	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	64	1	3032	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	69	1	2989	2	N	-0-					-0-
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	53	1	3208	2	N	-0-					-0-
*11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	73	1	3294	2	N	-0-					-0-
*12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	77	1	3572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	648	1	9068	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8183	-0-	-581	-0-	567	1	7616	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9588	-0-	-115	-0-	652	1	8936	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7881	-0-	-1509	-0-	540	1	7341	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8844	-0-	-859	-0-	623	1	8221	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8815	-0-	-575	-0-	636	1	8179	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8669	-0-	-910	-0-	477	1	8192	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8313	-0-	-1266	-0-	478	1	7835	2	N	-0-					-0-
09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	483	1	8999	2	N	-0-					-0-
10	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	522	1	9793	2	N	-0-					-0-
11	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	507	1	9569	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	8203	-0-	-291	-0-	511	1	7692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	437	1	4546	2	N	21					49
							23	9									
02	4508	X	4257	-0-	-251	-0-	366	1	3863	2	N	25					74
							28	9									
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	441	1	4598	2	N	120	184	1			10
							132	9									
04	4830	X	4694	-0-	-136	-0-	425	1	4257	2	N	11					21
							12	9									
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	447	1	4438	2	N	165	179	1			7
							182	9									
06	4830	X	4601	-0-	-229	-0-	416	1	4177	2	N	7					14
							8	9									
07	4991	X	4797	-0-	-194	-0-	341	1	4448	2	N	7					21
							8	9									
08	4991	X	4856	-0-	-135	-0-	344	1	4351	2	N	146					167
							161	9									
09	4830	X	4569	-0-	-261	-0-	326	1	4221	2	N	20	179	1			8
							22	9									
10	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	344	1	4271	2	N	128					136
							141	9									
11	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	327	1	4071	2	N	3					139
							3	9									
*12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	346	1	4177	2	N	14					153
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 56,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4407	-0-	-1111	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	2887	-0-	-2517	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3504	-0-	-2479	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4907	-0-	-883	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5074	-0-	-289	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4228	-0-	-32	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4919	-0-	-1	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4550	-0-	-520	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5213	-0-	-26	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7941	-0-	5141	5141	7941	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6267	-0-	3167	8308	6267	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5111	-0-	2111	10419	5111	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	5732	-0-	-10419	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
*12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3878	-0-	-896	-0-	340	1	3534	2	N	4					21
							4	9									
02	4312	X	3902	-0-	-410	-0-	337	1	3562	2	N	3					24
							3	9									
03	4774	X	4686	-0-	-88	-0-	410	1	4270	2	N	5					29
							6	9									
04	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	379	1	3798	2	N	6					35
							7	9									
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	406	1	4029	2	N	2					37
							2	9									
06	4530	X	4232	-0-	-298	-0-	382	1	3829	2	N	19					56
							21	9									
07	4681	X	4196	-0-	-485	-0-	298	1	3898	2	N	-0-					56
08	4681	X	4140	-0-	-541	-0-	304	1	3834	2	N	2					58
							2	9									
09	4290	X	4226	-0-	-64	-0-	296	1	3825	2	N	95					153
							105	9									
10	4433	X	4158	-0-	-275	-0-	310	1	3848	2	N	-0-					153
11	4230	X	3723	-0-	-507	-0-	277	1	3446	2	N	-0-					153
12	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	297	1	3585	2	N	3					156
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 49,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22563	X	11967	-0-	-10596	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
03	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
04	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
05	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
06	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
07	0	W	9513	-0-	9513	9513	9513	2			N	-0-					-0-
08	0	W	9002	-0-	9002	18515	9002	2			N	-0-					-0-
09	0	W	8947	-0-	8947	27462	8947	2			N	-0-					-0-
10	36198	X	8736	-0-	-27462	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
11	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	6931	-0-	-2586	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	67	1	917	2	N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	105	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	112	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	346	-0-	-1235	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	624	1	8712	2	N	-0-					-0-
02	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	564	1	7588	2	N	-0-					-0-
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	594	1	8158	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8755	-0-	-275	-0-	601	1	8154	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8669	-0-	-662	-0-	610	1	8059	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8333	-0-	-697	-0-	600	1	7733	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7741	-0-	-1311	-0-	426	1	7315	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8628	-0-	-424	-0-	497	1	8131	2	N	-0-					-0-
09	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	474	1	8808	2	N	-0-					-0-
10	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	493	1	9250	2	N	-0-					-0-
11	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	475	1	8976	2	N	-0-					-0-
*12	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	483	1	7248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	178	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	154	1	2072	2	N	-0-					-0-
03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	138	1	1899	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1756	-0-	-674	-0-	120	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1550	-0-	-961	-0-	109	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1019	-0-	-961	-0-	73	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	91	-0-	-1459	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

01	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
02	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
03	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11207	-0-	-703	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10864	-0-	-885	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10191	-0-	-1209	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10759	-0-	-1021	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9805	-0-	-1975	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	7884	-0-	-3336	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8887	-0-	-1963	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9450	-0-	-960	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8536	-0-	-1291	-0-	8536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	481	1	6713	2	N	-0-					-0-
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	458	1	6158	2	N	-0-					-0-
03	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	495	1	6792	2	N	-0-					-0-
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	478	1	6488	2	N	-0-					-0-
05	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	511	1	6751	2	N	-0-					-0-
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	516	1	6644	2	N	-0-					-0-
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	374	1	6425	2	N	-0-					-0-
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	390	1	6386	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	409	1	7601	2	N	-0-					-0-
10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	416	1	7795	2	N	-0-					-0-
11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	390	1	7355	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6528	-0-	-106	-0-	408	1	6120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6504	-0-	-192	-0-	569	1	5913	2	N	20					90
							22	9									
02	6048	X	5523	-0-	-525	-0-	468	1	4943	2	N	102					192
							112	9									
03	6696	X	6529	-0-	-167	-0-	570	1	5940	2	N	17	184	1			25
							19	9									
04	6480	X	6077	-0-	-403	-0-	550	1	5516	2	N	10					35
							11	9									
05	6696	X	6432	-0-	-264	-0-	573	1	5687	2	N	156	177	1			14
							172	9									
06	6330	X	6088	-0-	-242	-0-	550	1	5523	2	N	14					28
							15	9									
07	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	440	1	5730	2	N	104					132
							114	9									
08	6541	X	6073	-0-	-468	-0-	443	1	5599	2	N	28					160
							31	9									
09	6210	X	5959	-0-	-251	-0-	424	1	5502	2	N	30	182	1			8
							33	9									
10	6417	X	6157	-0-	-260	-0-	448	1	5563	2	N	133					141
							146	9									
11	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	421	1	5253	2	N	7					148
							8	9									
12	5983	X	5943	-0-	-40	-0-	454	1	5468	2	N	19					167
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 73,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	14385	2	N	-0-	-0-
02	13832	X	11847	-0-	-1985	-0-	11847	2	N	-0-	-0-
03	15314	X	13305	-0-	-2009	-0-	13305	2	N	-0-	-0-
04	14820	X	12483	-0-	-2337	-0-	12483	2	N	-0-	-0-
05	14384	X	12504	-0-	-1880	-0-	12504	2	N	-0-	-0-
06	13920	X	11743	-0-	-2177	-0-	11743	2	N	-0-	-0-
07	13299	X	12600	-0-	-699	-0-	12600	2	N	-0-	-0-
08	13299	X	11975	-0-	-1324	-0-	11975	2	N	-0-	-0-
09	12480	X	11902	-0-	-578	-0-	11902	2	N	-0-	-0-
10	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2	N	-0-	-0-
11	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	2	N	-0-	-0-
*12	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 151,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-	-0-
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-	-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-	-0-
05	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2	N	-0-	-0-
06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2	N	-0-	-0-
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2	N	-0-	-0-
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2	N	-0-	-0-
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2	N	-0-	-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2	N	-0-	-0-
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2	N	-0-	-0-
12	7347	X	2445	-0-	-4902	-0-	2445	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 49,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4321	-0-	-271	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4092	-0-	-992	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4709	-0-	-375	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4842	-0-	-707	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	12301	-0-	-533	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10668	-0-	-1148	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	10721	-0-	-2361	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	9539	-0-	-3121	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10853	-0-	-1454	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	9297	-0-	-2613	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10947	-0-	-864	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
09	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9913	-0-	-1030	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
11	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10159	-0-	-660	-0-	10159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5324	-0-	-287	-0-	466	1	4846	2	N	11					44
							12	9									
02	5068	X	4679	-0-	-389	-0-	405	1	4274	2	N	-0-					44
03	5611	X	5098	-0-	-513	-0-	433	1	4514	2	N	137	161	1			20
							151	9									
04	5160	X	5031	-0-	-129	-0-	456	1	4563	2	N	11					31
							12	9									
05	5332	X	5316	-0-	-16	-0-	483	1	4794	2	N	35					66
							39	9									
06	5160	X	5003	-0-	-157	-0-	454	1	4545	2	N	4					70
							4	9									
07	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	338	1	4410	2	N	5					75
							6	9									
08	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	343	1	4328	2	N	4					79
							4	9									
09	5130	X	4865	-0-	-265	-0-	340	1	4413	2	N	102	161	1			20
							112	9									
10	5301	X	4916	-0-	-385	-0-	366	1	4550	2	N	-0-					20
11	5010	X	4637	-0-	-373	-0-	343	1	4272	2	N	20					40
							22	9									
12	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	341	1	4122	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 58,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	508	1	5278	2	N	5					130
							6	9									
02	4900	X	4505	-0-	-395	-0-	390	1	4115	2	N	-0-					130
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	506	1	5274	2	N	-0-					130
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	493	1	4931	2	N	4					134
							4	9									
05	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	475	1	4712	2	N	-0-					134
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	478	1	4789	2	N	9					143
							10	9									
07	5425	X	5277	-0-	-148	-0-	375	1	4902	2	N	-0-					143
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	403	1	5083	2	N	7					150
							8	9									
09	5250	X	5159	-0-	-91	-0-	367	1	4761	2	N	28	160	1			18
							31	9									
10	5425	X	5328	-0-	-97	-0-	397	1	4924	2	N	6					24
							7	9									
11	5250	X	4897	-0-	-353	-0-	360	1	4491	2	N	42					66
							46	9									
12	5270	X	4947	-0-	-323	-0-	378	1	4565	2	N	4					70
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 63,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7433	-0-	-69	-0-	652	1	6758	2	N	21					61
							23	9									
02	6776	X	6220	-0-	-556	-0-	529	1	5601	2	N	82					143
							90	9									
03	7502	X	7218	-0-	-284	-0-	627	1	6549	2	N	38	152	1			29
							42	9									
04	7260	X	7088	-0-	-172	-0-	637	1	6396	2	N	50					79
							55	9									
05	7440	X	7227	-0-	-213	-0-	651	1	6460	2	N	105	162	1			22
							116	9									
06	7200	X	6953	-0-	-247	-0-	629	1	6300	2	N	22					44
							24	9									
07	7316	X	7038	-0-	-278	-0-	501	1	6501	2	N	33					77
							36	9									
08	7316	X	6890	-0-	-426	-0-	501	1	6357	2	N	29					106
							32	9									
09	7080	X	6779	-0-	-301	-0-	481	1	6222	2	N	69	160	1			15
							76	9									
10	7223	X	6322	-0-	-901	-0-	471	1	5819	2	N	29					44
							32	9									
11	6960	X	6113	-0-	-847	-0-	450	1	5619	2	N	40					84
							44	9									
12	6634	X	6544	-0-	-90	-0-	498	1	6017	2	N	26					110
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 81,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2473	-0-	-617	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2340	-0-	-853	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2433	-0-	-537	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2125	-0-	-944	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2019	-0-	-1019	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
*12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
03	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
07	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
09	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
11	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
*12	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	63662	-0-	63662	312220	63662	2			N	-0-					-0-
02	0	W	53463	-0-	53463	365683	53463	2			N	-0-					-0-
03	0	W	53093	-0-	53093	418776	53093	2			N	-0-					-0-
04	0	W	47694	-0-	47694	466470	47694	2			N	-0-					-0-
05	0	W	45363	-0-	45363	511833	45363	2			N	-0-					-0-
06	0	W	41234	-0-	41234	553067	41234	2			N	-0-					-0-
07	0	W	39699	-0-	39699	592766	39699	2			N	-0-					-0-
08	0	W	37745	-0-	37745	630511	37745	2			N	-0-					-0-
09	0	W	35236	-0-	35236	665747	35236	2			N	-0-					-0-
10	0	W	34032	-0-	34032	699779	34032	2			N	-0-					-0-
11	0	W	32759	-0-	32759	732538	32759	2			N	-0-					-0-
12	0	W	31497	-0-	31497	764035	31497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	330	-0-	-445	-0-	318	2	12	9	Y	11					29
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	630	2	6	9	Y	5					34
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	Y	5					39
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	820	2	19	9	Y	17					56
05	713	N	274	-0-	-439	-0-	274	2			Y	-0-					56
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2					58
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					58
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1060	2	7	9	Y	6					64
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	907	2	4	9	Y	4					68
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					69
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					69
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	829	2	34	9	Y	31					100

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	310	-0-	-1510	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	1433	2			N	-0-					81
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					81
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					81
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					81
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					81
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					81
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					81
08	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-					81
09	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	2			N	-0-					81
10	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	2			N	-0-					81
11	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	2			N	-0-					81
12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 18,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					22
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			Y	-0-					22
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					22
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					22
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					22
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					22
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					22
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					22
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					22
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					22
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					22
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	711	-0-	-436	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	509	-0-	-661	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	570	-0-	-484	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12787	2			N	-0-					30
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					30
03	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					30
04	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					30
05	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	2			N	-0-					30
06	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			N	-0-					30
07	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					30
08	11997	X	11257	-0-	-740	-0-	11257	2			N	-0-					30
09	11610	X	10941	-0-	-669	-0-	10941	2			N	-0-					30
10	11997	X	11235	-0-	-762	-0-	11235	2			N	-0-					30
11	11610	X	11156	-0-	-454	-0-	11156	2			N	-0-					30
*12	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 142,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4744	-0-	-278	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4149	-0-	-387	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4512	-0-	-198	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4389	-0-	-111	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 W	7525	-0-	7525	7525	7525	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					74
02	1484	N	811	-0-	-673	-0-	811	2			N	-0-					74
03	1798	N	1481	-0-	-317	-0-	1472	2	9	9	N	8					82
04	1950	N	843	-0-	-1107	-0-	836	2	7	9	N	6					88
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1035	2	18	9	N	16					104
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	N	2					106
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					106
08	1054	N	984	-0-	-70	-0-	982	2	2	9	N	2					108
09	1560	N	898	-0-	-662	-0-	898	2			N	-0-					108
10	1054	N	920	-0-	-134	-0-	907	2	13	9	N	12					120
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	2	13	9	N	12					132
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 12,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					9
02	1120	X	1119	-0-	-1	-0-	1119	2			N	-0-					9
03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					9
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					9
05	1550	X	763	-0-	-787	-0-	763	2			N	-0-					9
06	1500	X	1373	-0-	-127	-0-	1373	2			N	-0-					9
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					9
08	2511	X	1441	-0-	-1070	-0-	1441	2			N	-0-					9
09	2430	X	1200	-0-	-1230	-0-	1200	2			N	-0-					9
10	1581	X	1000	-0-	-581	-0-	1000	2			N	-0-					9
11	1530	X	481	-0-	-1049	-0-	481	2			N	-0-					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					63
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	894	2			N	-0-					63
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					63
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	929	2			N	-0-					63
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					63
06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					63
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					63
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					63
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					63
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					63
11	1140	N	957	-0-	-183	-0-	957	2			N	-0-					63
12	1147	N	985	-0-	-162	-0-	985	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 12,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDING-EASTMAN WELL #: 1 RRCID -> 210560 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					5
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					5
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					5
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
05	2139	N	474	-0-	-1665	-0-	474	2			N	-0-					5
06	1830	N	27	-0-	-1803	-0-	27	2			N	-0-					5
07	3100	N	3783	-0-	683	683	3783	2			N	-0-					5
08	3100	N	5585	-0-	2485	3168	5585	2			N	-0-					5
09	3000	N	4870	-0-	1870	5038	4870	2			N	-0-					5
10	7493	X	2455	-0-	-5038	-0-	2455	2			N	-0-					5
11	2070	X	32	-0-	-2038	-0-	32	2			N	-0-					5
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 21,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4985	2	45	9	N	41					187
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					187
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4268	2	28	9	N	25					212
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					212
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3612	2	14	9	N	13					225
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3000	2	14	9	N	13					238
07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-	180	1			58
08	2697	X	1632	-0-	-1065	-0-	1600	2	32	9	N	29					87
09	2610	X	710	-0-	-1900	-0-	710	2			N	-0-					87
10	2697	X	1199	-0-	-1498	-0-	1199	2			N	-0-					87
11	2610	X	740	-0-	-1870	-0-	740	2			N	-0-					87
12	2666	X	586	-0-	-2080	-0-	586	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 31,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3852	-0-	-891	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	2948	-0-	-1420	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3732	-0-	-1352	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4607	-0-	-313	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3385	-0-	-1699	-0-	23	1	3362	2	N	-0-					-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	375	1	5396	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3607	-0-	-1167	-0-	375	1	3232	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	375	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	375	1	4747	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4461	-0-	-623	-0-	375	1	4086	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3117	-0-	-1803	-0-	373	1	2744	2	N	-0-					-0-
*12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	305	1	3002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	325	1	14620	2	N	-0-					-0-
02	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	325	1	9842	2	N	-0-					-0-
03	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	325	1	12705	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	11141	-0-	-3319	-0-	325	1	10816	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	11727	-0-	-3215	-0-	325	1	11402	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	12338	-0-	-2122	-0-	325	1	12013	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11574	-0-	-1446	-0-	325	1	11249	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	11471	-0-	-1549	-0-	325	1	11146	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11479	-0-	-851	-0-	339	1	11140	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11424	-0-	-1317	-0-	750	1	10674	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	9652	-0-	-2678	-0-	750	1	8902	2	N	-0-					-0-
*12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	750	1	9851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4736	-0-	-720	-0-	775	1	3961	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5338	-0-	-906	-0-	700	1	4638	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5556	-0-	-1357	-0-	775	1	4781	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	3449	-0-	-3241	-0-	689	1	2760	2	N	-0-					-0-
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	689	1	6899	2	N	-0-					-0-
06	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	688	1	9254	2	N	-0-					-0-
07	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	667	1	7369	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6691	-0-	-501	-0-	670	1	6021	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6189	-0-	-771	-0-	774	1	5415	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5629	-0-	-1563	-0-	750	1	4879	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6132	-0-	-828	-0-	750	1	5382	2	N	-0-					-0-
*12	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	750	1	5536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1901	-0-	-115	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1831	-0-	-479	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1759	-0-	-349	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1457	-0-	-703	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
*12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	15810	-0-	-7719	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	17199	-0-	-2933	-0-	17199	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	17230	-0-	-4563	-0-	17230	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	13345	-0-	-5705	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	11248	-0-	-7786	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	8504	-0-	-9916	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	9262	-0-	-9772	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	9549	-0-	-7687	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	9472	-0-	-3878	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10113	-0-	-1140	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
11	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9123	-0-	-673	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3259	-0-	-492	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2897	-0-	-491	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3493	-0-	-258	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2878	-0-	-512	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3129	-0-	-374	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3125	-0-	-25	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2748	-0-	-342	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5482	-0-	-160	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4928	-0-	-196	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5397	-0-	-276	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5045	-0-	-445	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5102	-0-	-385	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4937	-0-	-373	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5204	-0-	-252	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4896	-0-	-234	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4970	-0-	-331	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4871	-0-	-554	-0-	4871	2		N	-0-			-0-
02	4872	X	4442	-0-	-430	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
03	5270	X	4998	-0-	-272	-0-	4998	2		N	-0-			-0-
04	5040	X	4692	-0-	-348	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2		N	-0-			-0-
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2		N	-0-			-0-
07	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2		N	-0-			-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2		N	-0-			-0-
09	5730	X	5301	-0-	-429	-0-	5301	2		N	-0-			-0-
10	5921	X	5308	-0-	-613	-0-	5308	2		N	-0-			-0-
11	5730	X	5059	-0-	-671	-0-	5059	2		N	-0-			-0-
12	5890	X	5104	-0-	-786	-0-	5104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5372	-0-	-1107	-0-	5372	3		N	-0-			-0-
02	5348	X	5169	-0-	-179	-0-	5169	3		N	-0-			-0-
03	5921	X	5035	-0-	-886	-0-	5035	3		N	-0-			-0-
04	5730	X	4948	-0-	-782	-0-	4948	3		N	-0-			-0-
05	5735	X	4672	-0-	-1063	-0-	4672	3		N	-0-			-0-
06	5550	X	4684	-0-	-866	-0-	4684	3		N	-0-			-0-
07	5735	X	4613	-0-	-1122	-0-	4613	3		N	-0-			-0-
08	5115	X	4607	-0-	-508	-0-	4607	3		N	-0-			-0-
09	4950	X	4419	-0-	-531	-0-	4419	3		N	-0-			-0-
10	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	4516	3		N	-0-			-0-
11	4680	X	3764	-0-	-916	-0-	3764	3		N	-0-			-0-
12	4619	X	4398	-0-	-221	-0-	4398	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2		N	-0-			-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2		N	-0-			-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
*12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2779	-0-		-259	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2519	-0-		-225	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2753	-0-		-130	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2529	-0-		-231	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2702	-0-		-150	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2644	-0-		-56	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2683	-0-		-107	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2422	-0-		-337	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2610	-0-		-30	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2626	-0-		-102	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1613	-0-		-1027	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1662	-0-		-1035	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-		-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-		-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-		-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-		-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
05	2902	N	2902	-0-		-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2200	-0-		-440	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2599	-0-		-191	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	1925	-0-		-989	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-		-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-		-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-		-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2434	-0-		-170	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2868	X	2868	-0-		-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-		-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-		-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-		-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-		-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	3162	X	3162	-0-		-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-		-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
*12	3003	X	3003	-0-		-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8609	-0-	-1094	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7782	-0-	-982	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8546	-0-	-909	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7733	-0-	-1417	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7339	-0-	-2116	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7963	-0-	-737	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8724	-0-	-173	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8472	-0-	-611	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8370	-0-	-420	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8492	-0-	-591	-0-	8492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
*12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
*12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	600	N	355	-0-	-245	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	869	-0-	-464	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	990	N	816	-0-	-174	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	952	N	907	-0-	-45	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					42
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	2			N	-0-					42
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					42
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					42
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					42
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					42
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	918	2	45	9	N	41					83
08	1364	N	813	-0-	-551	-0-	813	2			N	-0-					83
09	1980	N	719	-0-	-1261	-0-	719	2			N	-0-					83
10	961	N	712	-0-	-249	-0-	712	2			N	-0-					83
11	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					83
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 11,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	538	-0-	-1043	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	720	N	491	-0-	-229	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
*12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	4040	-0-	-20	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3938	-0-	-412	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4087	-0-	-23	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4063	-0-	-257	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	4168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4757	-0-	-1350	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4056	-0-	-844	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4150	-0-	-1151	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4030	-0-	-800	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4097	-0-	-708	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	3952	-0-	-638	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3869	-0-	-626	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3540	-0-	-552	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3310	-0-	-650	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	3670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3609	X	3609	-0-	-0-		-0-	3609	2		N	-0-			-0-
02	3217	X	3217	-0-	-0-		-0-	3217	2		N	-0-			-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-		-0-	3562	2		N	-0-			-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-		-0-	3255	2		N	-0-			-0-
05	2233	X	2233	-0-	-0-		-0-	2233	2		N	-0-			-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-		-0-	3706	2		N	-0-			-0-
07	3719	X	3719	-0-	-0-		-0-	3719	2		N	-0-			-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-		-0-	3547	2		N	-0-			-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-		-0-	3368	2		N	-0-			-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-		-0-	3469	2		N	-0-			-0-
11	3175	X	3175	-0-	-0-		-0-	3175	2		N	-0-			-0-
*12	3158	X	3158	-0-	-0-		-0-	3158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5154	-0-	-1511		-0-	5154	3		N	-0-			-0-
02	5432	X	4523	-0-	-909		-0-	4523	3		N	-0-			-0-
03	5983	X	4735	-0-	-1248		-0-	4735	3		N	-0-			-0-
04	5490	X	4347	-0-	-1143		-0-	4347	3		N	-0-			-0-
05	5146	X	4670	-0-	-476		-0-	4670	3		N	-0-			-0-
06	4980	X	4362	-0-	-618		-0-	4362	3		N	-0-			-0-
07	5022	X	4380	-0-	-642		-0-	4380	3		N	-0-			-0-
08	4743	X	4378	-0-	-365		-0-	4378	3		N	-0-			-0-
09	4530	X	4261	-0-	-269		-0-	4261	3		N	-0-			-0-
10	4681	X	4374	-0-	-307		-0-	4374	3		N	-0-			-0-
11	4350	X	4084	-0-	-266		-0-	4084	3		N	-0-			-0-
12	4402	X	4124	-0-	-278		-0-	4124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	6179	-0-	-2811		-0-	6179	2		N	-0-			-0-
02	7420	X	5257	-0-	-2163		-0-	5257	2		N	-0-			-0-
03	7688	X	5379	-0-	-2309		-0-	5379	2		N	-0-			-0-
04	6900	X	4912	-0-	-1988		-0-	4912	2		N	-0-			-0-
05	6634	X	5503	-0-	-1131		-0-	5503	2		N	-0-			-0-
06	5970	X	5214	-0-	-756		-0-	5214	2		N	-0-			-0-
07	5828	X	5212	-0-	-616		-0-	5212	2		N	-0-			-0-
08	5518	X	4986	-0-	-532		-0-	4986	2		N	-0-			-0-
09	5340	X	5042	-0-	-298		-0-	5042	2		N	-0-			-0-
10	5518	X	5100	-0-	-418		-0-	5100	2		N	-0-			-0-
11	5220	X	4727	-0-	-493		-0-	4727	2		N	-0-			-0-
12	5208	X	4693	-0-	-515		-0-	4693	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	8119	-0-	-8559	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	6587	-0-	-7497	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	6786	-0-	-5614	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	6252	-0-	-4188	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6122	-0-	-2310	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	5787	-0-	-2073	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5832	-0-	-1453	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5672	-0-	-1117	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5283	-0-	-957	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5273	-0-	-834	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4787	-0-	-1003	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4763	-0-	-1065	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2605	-0-	-155	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1941	-0-	-911	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2766	-0-	-86	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2499	-0-	-231	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2467	-0-	-354	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			50
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			50
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			50
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			50
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	2		N	-0-			50
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-			50
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			50
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			50
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			50
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			50
12	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-			-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2		N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2		N	-0-			-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-			-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
02	2240	N	2189	-0-	-51	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
03	2635	N	2500	-0-	-135	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
04	2400	N	2295	-0-	-105	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
05	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
10	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
11	2580	N	2576	-0-	-4	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
12	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	2523	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3123	-0-	-535	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2482	-0-	-570	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3042	-0-	-78	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2743	-0-	-388	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2699	-0-	-331	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
04	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3185	-0-	-175	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3000	-0-	-627	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3019	-0-	-298	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2891	-0-	-289	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
*12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	18946	-0-	-6350	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	16230	-0-	-5246	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	17341	-0-	-4545	-0-	17341	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	15028	-0-	-5942	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	14663	-0-	-4278	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	13770	-0-	-4560	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	11313	-0-	-6667	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	12398	-0-	-4931	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	11962	-0-	-3068	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	11890	-0-	-2773	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	10630	-0-	-3140	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11145	-0-	-1255	-0-	11145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	981	-0-	-111	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1030	-0-	-365	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

01	3627 X	3070	-0-	-557	-0-	94	1	2976	2	N	-0-					-0-
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	104	1	3110	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	3131	-0-	-341	-0-	92	1	3039	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	2746	-0-	-614	-0-	81	1	2665	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	3131	-0-	-434	-0-	105	1	3026	2	N	-0-					-0-
06	3450 X	2931	-0-	-519	-0-	100	1	2831	2	N	-0-					-0-
07	3565 X	3150	-0-	-415	-0-	109	1	3041	2	N	-0-					-0-
08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	128	1	3322	2	N	-0-					-0-
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	121	1	3057	2	N	-0-					-0-
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	138	1	3292	2	N	-0-					-0-
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	149	1	3826	2	N	-0-					-0-
*12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	147	1	3689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

01	15407 X	8342	-0-	-7065	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
02	11844 X	6886	-0-	-4958	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	10633 X	6509	-0-	-4124	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
04	9420 X	5900	-0-	-3520	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
05	8649 X	5682	-0-	-2967	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	8070 X	5229	-0-	-2841	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
07	7626 X	5018	-0-	-2608	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	4898	-0-	-1612	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
09	5910 X	4550	-0-	-1360	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	4758	-0-	-915	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	4354	-0-	-866	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	4181	-0-	-841	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	11004	-0-	-8712	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	9085	-0-	-6259	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	8972	-0-	-6094	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	7694	-0-	-5296	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	7054	-0-	-4013	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	6298	-0-	-4352	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6484	-0-	-3560	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	6288	-0-	-2671	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6664	-0-	-1016	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6925	-0-	-143	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6252	-0-	-48	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6151	-0-	-731	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5512	-0-	-130	-0-	333	1	5179	2	N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	307	1	4630	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5259	-0-	-104	-0-	351	1	4908	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5111	-0-	-229	-0-	332	1	4779	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5339	-0-	-179	-0-	337	1	5002	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5150	-0-	-190	-0-	320	1	4830	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	333	1	4938	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5241	-0-	-91	-0-	337	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	318	1	4812	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	326	1	4901	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4876	-0-	-284	-0-	301	1	4575	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	318	1	4921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5118	-0-	-90	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5323	-0-	-567	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5308	-0-	-392	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5393	-0-	-497	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4887	-0-	-723	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5114	-0-	-559	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4953	-0-	-534	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4763	-0-	-547	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4937	-0-	-457	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4419	-0-	-531	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6576	-0-	-771	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5642	-0-	-1666	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	5878	-0-	-2213	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5249	-0-	-2581	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	2757	-0-	-4249	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5601	-0-	-759	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5317	-0-	-945	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5328	-0-	-562	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5085	-0-	-525	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5315	-0-	-482	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4868	-0-	-742	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	8405	-0-	-5018	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	6880	-0-	-4180	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	6967	-0-	-4317	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6006	-0-	-3534	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6118	-0-	-2934	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	5599	-0-	-2531	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5446	-0-	-2180	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5211	-0-	-1764	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4811	-0-	-1189	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4749	-0-	-1358	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4242	-0-	-1368	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3908	-0-	-1548	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	560	N	384	-0-	-176	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	620	N	327	-0-	-293	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	510	N	213	-0-	-297	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4047	-0-	-33	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3869	-0-	-211	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3980	-0-	-236	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3922	-0-	-263	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3885	-0-	-165	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3306	-0-	-564	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2004	-0-	-2026	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	7855	-0-	-13256	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	5472	-0-	-10096	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	8607	-0-	-5808	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	5778	-0-	-5772	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	5911	-0-	-4195	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5175	-0-	-3165	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	5010	-0-	-3608	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	4484	-0-	-4134	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4231	-0-	-1559	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4397	-0-	-1524	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3929	-0-	-1261	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3596	-0-	-1426	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	9401	-0-	-7029	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	7722	-0-	-5354	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	7339	-0-	-6053	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	6037	-0-	-4403	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	6232	-0-	-3998	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	6020	-0-	-3070	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5987	-0-	-2569	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5565	-0-	-1782	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5287	-0-	-743	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5192	-0-	-1039	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4644	-0-	-1386	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4167	-0-	-1816	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	16425	-0-	-5151	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	13769	-0-	-5719	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	13208	-0-	-6663	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	10683	-0-	-7587	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	11480	-0-	-6407	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	11721	-0-	-4179	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	11521	-0-	-3731	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11276	-0-	-1930	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10648	-0-	-1082	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10687	-0-	-1434	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9748	-0-	-1982	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9386	-0-	-2146	-0-	9386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	10228	-0-	-11162	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	8596	-0-	-6720	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	8240	-0-	-6082	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	6582	-0-	-4998	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	6186	-0-	-5036	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	5309	-0-	-4591	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	5039	-0-	-4478	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	4773	-0-	-3473	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4574	-0-	-1996	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4767	-0-	-1433	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4609	-0-	-701	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4366	-0-	-687	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34224	X	24042	-0-	-10182	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
02	28644	X	19294	-0-	-9350	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
03	30225	X	16905	-0-	-13320	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	14299	-0-	-14111	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	13359	-0-	-14138	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	11692	-0-	-11588	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	10379	-0-	-10980	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	9743	-0-	-7152	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	9259	-0-	-5051	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11928	-0-	-1433	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10021	-0-	-1679	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9571	-0-	-814	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1928	-0-	-180	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3275	-0-	-169	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3448	-0-	-212	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3500	-0-	-70	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3597	-0-	-33	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

01	5580	X	5185	-0-	-395	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4494	-0-	-518	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4914	-0-	-542	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4638	-0-	-522	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4744	-0-	-526	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4526	-0-	-484	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4618	-0-	-373	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4554	-0-	-189	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4338	-0-	-192	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2102	-0-	-194	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2313	-0-	-198	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2201	-0-	-169	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2067	-0-	-258	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1923	-0-	-327	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1886	-0-	-377	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3035	-0-	-34	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2782	-0-	-188	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2447	-0-	-493	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2372	-0-	-328	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1612	-0-	-152	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
*12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2302	-0-	-190	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2847	-0-	-36	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2440	-0-	-260	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1972	-0-	-570	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2210	-0-	-550	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2068	-0-	-443	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1885	-0-	-335	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5260	-0-	-475	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4614	-0-	-566	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4956	-0-	-655	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4564	-0-	-686	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4278	-0-	-992	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3027	-0-	-2073	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	1622	-0-	-3493	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2223	-0-	-2737	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3918	-0-	-642	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	864	-0-	-438	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6196	-0-	-500	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5318	-0-	-646	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6009	-0-	-470	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5661	-0-	-459	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5758	-0-	-442	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5501	-0-	-499	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5656	-0-	-358	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4961	-0-	-1053	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5454	-0-	-216	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5099	-0-	-391	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-			-0-
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-			-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-			-0-
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-			-0-
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-			-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-			-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-			-0-
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-			-0-
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-			-0-
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
*12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	3559	-0-	-3137	-0-	362	1	3197	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	1728	-0-	-4320	-0-	327	1	1401	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	1667	-0-	-5029	-0-	358	1	1309	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	1125	-0-	-5235	-0-	351	1	774	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	1160	-0-	-3893	-0-	362	1	798	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	806	-0-	-2644	-0-	351	1	455	2	N	-0-			-0-
07	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	362	1	1195	2	N	-0-			-0-
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	362	1	4797	2	N	-0-			-0-
09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	351	1	5277	2	N	-0-			-0-
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	362	1	5500	2	N	-0-			-0-
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	351	1	5346	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5824	-0-	-4	-0-	362	1	5462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-			-0-
02	9548	X	7720	-0-	-1828	-0-	7720	2			N	-0-			-0-
03	10571	X	8317	-0-	-2254	-0-	8317	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	7528	-0-	-2702	-0-	7528	2			N	-0-			-0-
05	8866	X	5379	-0-	-3487	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
06	8580	X	7126	-0-	-1454	-0-	7126	2			N	-0-			-0-
07	8556	X	7390	-0-	-1166	-0-	7390	2			N	-0-			-0-
08	8308	X	7213	-0-	-1095	-0-	7213	2			N	-0-			-0-
09	7530	X	6794	-0-	-736	-0-	6794	2			N	-0-			-0-
10	7378	X	6829	-0-	-549	-0-	6829	2			N	-0-			-0-
11	7140	X	6418	-0-	-722	-0-	6418	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	6409	-0-	-969	-0-	6409	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2497	-0-	-443	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2751	-0-	-504	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2699	-0-	-301	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2802	-0-	-78	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2596	-0-	-349	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4067	-0-	-133	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4247	-0-	-93	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3851	-0-	-349	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3796	-0-	-482	-0-	3796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3140	-0-	-192	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3415	-0-	-88	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3246	-0-	-144	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3071	-0-	-229	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	13892	-0-	-15031	-0-	13892	2		N	-0-			-0-
02	20832	X	11660	-0-	-9172	-0-	11660	2		N	-0-			-0-
03	20770	X	13050	-0-	-7720	-0-	13050	2		N	-0-			-0-
04	16920	X	12270	-0-	-4650	-0-	12270	2		N	-0-			-0-
05	14911	X	10387	-0-	-4524	-0-	10387	2		N	-0-			-0-
06	13440	X	10162	-0-	-3278	-0-	10162	2		N	-0-			-0-
07	13051	X	9426	-0-	-3625	-0-	9426	2		N	-0-			-0-
08	13051	X	9372	-0-	-3679	-0-	9372	2		N	-0-			-0-
09	12270	X	8659	-0-	-3611	-0-	8659	2		N	-0-			-0-
10	10509	X	8833	-0-	-1676	-0-	8833	2		N	-0-			-0-
11	10170	X	8191	-0-	-1979	-0-	8191	2		N	-0-			-0-
12	9424	X	1873	-0-	-7551	-0-	1873	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	22381	2		N	-0-			-0-
02	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	19179	2		N	-0-			-0-
03	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	20015	2		N	-0-			-0-
04	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	17639	2		N	-0-			-0-
05	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2		N	-0-			-0-
06	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2		N	-0-			-0-
07	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2		N	-0-			-0-
08	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2		N	-0-			-0-
09	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2		N	-0-			-0-
10	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2		N	-0-			-0-
11	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2		N	-0-			-0-
12	13950	X	12326	-0-	-1624	-0-	12326	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	10728	-0-	-3129	-0-	10728	2		N	-0-			-0-
02	12460	X	9021	-0-	-3439	-0-	9021	2		N	-0-			-0-
03	13795	X	9477	-0-	-4318	-0-	9477	2		N	-0-			-0-
04	13350	X	8011	-0-	-5339	-0-	8011	2		N	-0-			-0-
05	11129	X	5861	-0-	-5268	-0-	5861	2		N	-0-			-0-
06	10380	X	8264	-0-	-2116	-0-	8264	2		N	-0-			-0-
07	9982	X	8291	-0-	-1691	-0-	8291	2		N	-0-			-0-
08	9486	X	8291	-0-	-1195	-0-	8291	2		N	-0-			-0-
09	8250	X	7631	-0-	-619	-0-	7631	2		N	-0-			-0-
10	8525	X	8056	-0-	-469	-0-	8056	2		N	-0-			-0-
11	8250	X	7342	-0-	-908	-0-	7342	2		N	-0-			-0-
12	8277	X	7616	-0-	-661	-0-	7616	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9116	-0-		-1331	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7813	-0-		-1623	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8613	-0-		-1834	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7813	-0-		-1967	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	7131	-0-		-2634	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6496	-0-		-2324	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6860	-0-		-1789	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7569	-0-		-1049	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7385	-0-		-415	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
10	7527	X	7527	-0-		-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6662	-0-		-658	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6368	-0-		-1258	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	12235	-0-		-3544	-0-	12235	2			Y	-0-					-0-
02	13328	X	10612	-0-		-2716	-0-	10612	2			Y	-0-					-0-
03	14012	X	11591	-0-		-2421	-0-	11591	2			Y	-0-					-0-
04	13050	X	10001	-0-		-3049	-0-	10001	2			Y	-0-					-0-
05	12927	X	10228	-0-		-2699	-0-	10228	2			Y	-0-					-0-
06	9705	X	9705	-0-		-0-	-0-	9705	2			Y	-0-					-0-
07	11749	X	10384	-0-		-1365	-0-	10384	2			Y	-0-					-0-
08	11594	X	10024	-0-		-1570	-0-	10024	2			Y	-0-					-0-
09	9990	X	9592	-0-		-398	-0-	9592	2			Y	-0-					-0-
10	10385	X	8790	-0-		-1595	-0-	8790	2			Y	-0-					-0-
11	10050	X	8029	-0-		-2021	-0-	8029	2			Y	-0-					-0-
12	10385	X	7978	-0-		-2407	-0-	7978	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4833	X	4833	-0-		-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-		-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-		-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-		-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-		-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	3173	X	3173	-0-		-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
10	3325	X	3325	-0-		-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-		-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2563	-0-		-351	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3355	-0-	-173	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3585	-0-	-45	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3559	-0-	-131	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3622	-0-	-377	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4285	-0-	-86	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3663	-0-	-257	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3219	-0-	-981	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1931	-0-	-2209	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2893	-0-	-1323	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3281	-0-	-1219	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3566	-0-	-1084	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

01	7378	X	6209	-0-	-1169	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5722	-0-	-718	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6325	-0-	-526	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6121	-0-	-269	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6171	-0-	-153	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6099	-0-	-504	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5830	-0-	-560	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5976	-0-	-627	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5657	-0-	-493	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5758	-0-	-411	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

01	310	X	79	-0-	-231	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	280	X	79	-0-	-201	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	155	X	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2392	-0-	-44	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2550	-0-	-147	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2540	-0-	-10	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2446	-0-	-104	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2378	-0-	-257	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2245	-0-	-421	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2415	-0-	-251	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2309	-0-	-151	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	11876	-0-	-8708	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	9418	-0-	-6962	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	11546	-0-	-4481	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	8357	-0-	-5233	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	9378	-0-	-4045	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9090	-0-	-2400	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	8726	-0-	-2806	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	8070	-0-	-3462	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7885	-0-	-1205	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7823	-0-	-1570	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7342	-0-	-1748	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7548	-0-	-1163	-0-	7548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	15472	-0-	-6724	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	13208	-0-	-4740	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	12737	-0-	-5429	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	10383	-0-	-6117	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	10301	-0-	-6532	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	10104	-0-	-4866	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	9375	-0-	-5257	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	8910	-0-	-3831	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8358	-0-	-2022	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8383	-0-	-2064	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7855	-0-	-2255	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7875	-0-	-1487	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1726	-0-	-1963	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	956	-0-	-1844	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4019	-0-	-848	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2740	-0-	-174	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2807	-0-	-107	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1064	-0-	-252	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2		N	-0-			-0-
02	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2		N	-0-			-0-
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2		N	-0-			-0-
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2		N	-0-			-0-
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2		N	-0-			-0-
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2		N	-0-			-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2		N	-0-			-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		N	-0-			-0-
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2		N	-0-			-0-
*12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5807	-0-	-2439	-0-	5807	3		N	-0-			-0-
02	6468	X	4938	-0-	-1530	-0-	4938	3		N	-0-			-0-
03	7161	X	5079	-0-	-2082	-0-	5079	3		N	-0-			-0-
04	6450	X	4581	-0-	-1869	-0-	4581	3		N	-0-			-0-
05	6138	X	4815	-0-	-1323	-0-	4815	3		N	-0-			-0-
06	5610	X	4506	-0-	-1104	-0-	4506	3		N	-0-			-0-
07	5456	X	4428	-0-	-1028	-0-	4428	3		N	-0-			-0-
08	5084	X	4234	-0-	-850	-0-	4234	3		N	-0-			-0-
09	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	4144	3		N	-0-			-0-
10	4805	X	4197	-0-	-608	-0-	4197	3		N	-0-			-0-
11	4500	X	3878	-0-	-622	-0-	3878	3		N	-0-			-0-
12	4433	X	3422	-0-	-1011	-0-	3422	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	17194	-0-	-7668	-0-	17194	2		N	-0-			-0-
02	20832	X	14108	-0-	-6724	-0-	14108	2		N	-0-			-0-
03	22754	X	14254	-0-	-8500	-0-	14254	2		N	-0-			-0-
04	20010	X	10652	-0-	-9358	-0-	10652	2		N	-0-			-0-
05	19375	X	9552	-0-	-9823	-0-	9552	2		N	-0-			-0-
06	16650	X	8402	-0-	-8248	-0-	8402	2		N	-0-			-0-
07	15624	X	9036	-0-	-6588	-0-	9036	2		N	-0-			-0-
08	14260	X	8985	-0-	-5275	-0-	8985	2		N	-0-			-0-
09	10650	X	8398	-0-	-2252	-0-	8398	2		N	-0-			-0-
10	9548	X	8441	-0-	-1107	-0-	8441	2		N	-0-			-0-
11	8730	X	7973	-0-	-757	-0-	7973	2		N	-0-			-0-
12	9021	X	8404	-0-	-617	-0-	8404	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9088	-0-	-1142	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7914	-0-	-1326	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8701	-0-	-1219	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8469	-0-	-891	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8636	-0-	-788	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8081	-0-	-709	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8347	-0-	-426	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7558	-0-	-1184	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7753	-0-	-707	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8103	-0-	-546	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7611	-0-	-459	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7844	-0-	-495	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	895	-0-	-407	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	671	-0-	-393	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	809	-0-	-307	-0-	809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7815	-0-	-183	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6850	-0-	-318	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7531	-0-	-343	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7157	-0-	-433	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7447	-0-	-396	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7165	-0-	-395	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7323	-0-	-272	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7292	-0-	-241	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6918	-0-	-282	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7142	-0-	-298	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6709	-0-	-461	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7059	-0-	-257	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
06	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
09	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	7035	-0-	-105	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7101	-0-	-897	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

01	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	983	-0-	-193	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	967	-0-	-211	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	1971	-0-	-3082	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2947	-0-	-1253	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3693	-0-	-297	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3657	-0-	-528	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3461	-0-	-724	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3099	-0-	-951	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3058	-0-	-879	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2867	-0-	-823	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	247	-0-	247	247	247	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2756	-0-	2756	3003	2756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1759	-0-	-173	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1677	-0-	-307	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	698	-0-	-1066	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	934	-0-	-656	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	789	-0-	-651	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	900	-0-	-247	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3493	-0-	-203	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3606	-0-	-269	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3313	-0-	-317	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3273	-0-	-297	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5400	-0-	2300	3964	5400	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4834	-0-	2034	5998	4834	2			N	-0-					-0-
03	11235	X	5237	-0-	-5998	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
*12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3330	-0-	-842	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4040	-0-	-1230	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3624	-0-	-1476	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3666	-0-	-1604	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3189	-0-	-1671	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2954	-0-	-1076	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2620	-0-	-1410	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2552	-0-	-1078	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2746	-0-	-912	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2714	-0-	-466	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3763	-0-	-174	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2698	-0-	-382	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3439	-0-	-64	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2496	-0-	-1134	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3487	-0-	-264	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3223	-0-	-407	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2873	-0-	-337	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2817	-0-	-438	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7638	-0-	-453	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6929	-0-	-323	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7811	-0-	-125	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7503	-0-	-87	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7224	-0-	-336	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7606	-0-	-206	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7740	-0-	-72	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7460	-0-	-40	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7622	-0-	-97	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7254	-0-	-246	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7266	-0-	-484	-0-	7266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2526	-0-	-22	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2655	-0-	-75	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2679	-0-	-21	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2734	-0-	-56	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	19533	-0-	-2601	-0-	19533	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	17767	-0-	-2225	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	19034	-0-	-2046	-0-	19034	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	17250	-0-	-2520	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	16672	-0-	-3013	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18888	-0-	-162	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	18723	-0-	-962	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	17825	-0-	-1209	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	16937	-0-	-1963	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	17753	-0-	-1777	-0-	17753	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	11456	-0-	-7444	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	18094	-0-	-289	-0-	18094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8492	-0-	-405	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7309	-0-	-727	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8165	-0-	-732	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7912	-0-	-548	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8133	-0-	-609	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7813	-0-	-407	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	8081	-0-	-103	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8067	-0-	-117	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7574	-0-	-346	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7734	-0-	-388	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7744	-0-	-86	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6853	-0-	-1238	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	10680	-0-	-4355	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	8057	-0-	-5523	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	9409	-0-	-4107	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	10149	-0-	-2181	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	9099	-0-	-2836	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	10136	-0-	-214	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9107	-0-	-1371	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	7366	-0-	-3112	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
09	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
10	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
*12	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	10656	-0-		-2550	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	8959	-0-		-2969	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10469	-0-		-1280	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9234	-0-		-1506	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9613	-0-		-1082	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9045	-0-		-1275	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9362	-0-		-1116	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9241	-0-		-1237	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8559	-0-		-741	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8483	-0-		-1127	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7871	-0-		-1189	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	5863	-0-		-3499	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1554	-0-		-368	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1341	-0-		-199	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1417	-0-		-143	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1213	-0-		-523	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	53	-0-		-1357	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*12	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5406	-0-		-918	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4841	-0-		-871	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5315	-0-		-637	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4969	-0-		-671	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5085	-0-		-402	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4852	-0-		-368	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4956	-0-		-407	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4877	-0-		-424	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4721	-0-		-259	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4801	-0-		-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4378	-0-		-482	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4430	-0-		-530	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	74	-0-	74	74	74	2		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	561	-0-	561	635	561	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

01	6944	X	6406	-0-	-538	-0-	6406	2		N	-0-			-0-
02	6132	X	5736	-0-	-396	-0-	5736	2		N	-0-			-0-
03	6727	X	6159	-0-	-568	-0-	6159	2		N	-0-			-0-
04	6420	X	5814	-0-	-606	-0-	5814	2		N	-0-			-0-
05	6541	X	6001	-0-	-540	-0-	6001	2		N	-0-			-0-
06	6210	X	6100	-0-	-110	-0-	6100	2		N	-0-			-0-
07	6355	X	6191	-0-	-164	-0-	6191	2		N	-0-			-0-
08	6169	X	6063	-0-	-106	-0-	6063	2		N	-0-			-0-
09	6090	X	5786	-0-	-304	-0-	5786	2		N	-0-			-0-
10	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	5900	2		N	-0-			-0-
11	6090	X	5485	-0-	-605	-0-	5485	2		N	-0-			-0-
12	6200	X	5481	-0-	-719	-0-	5481	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
02	2660	X	2283	-0-	-377	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
03	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
04	2520	N	2315	-0-	-205	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
05	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
06	2370	N	2248	-0-	-122	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
07	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
08	2356	N	1534	-0-	-822	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3729	-0-	629	629	3729	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
07	1457	N	1106	-0-	-351	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
08	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
09	1410	N	1093	-0-	-317	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
10	1116	N	882	-0-	-234	-0-	882	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	996	-0-	-294	-0-	996	2		N	-0-			-0-
12	1116	N	777	-0-	-339	-0-	777	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2283	-0-	-166	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
02	2156	N	2107	-0-	-49	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
03	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
04	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
05	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
06	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
07	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
08	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
09	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
10	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
11	2070	N	1904	-0-	-166	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
12	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	2032	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3818	-0-	-522	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3861	-0-	-510	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2900	-0-	-1330	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3720	-0-	-651	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3792	-0-	-517	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3658	-0-	-362	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3872	-0-	-3	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3583	-0-	-77	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7455	-0-	-357	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6454	-0-	-602	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7118	-0-	-353	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7104	-0-	-126	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7126	-0-	-345	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6781	-0-	-419	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6944	-0-	-403	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6975	-0-	-372	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6765	-0-	-345	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6754	-0-	-376	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6560	-0-	-220	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6653	-0-	-353	-0-	6653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	840	N	256	-0-	-584	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	837	N	148	-0-	-689	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	450	N	121	-0-	-329	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	630	N	121	-0-	-509	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4881	-0-	-699	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4062	-0-	-978	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4820	-0-	-419	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4428	-0-	-462	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4315	-0-	-490	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3221	-0-	-1584	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3576	-0-	-864	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3663	-0-	-925	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3343	-0-	-1007	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3589	-0-	-720	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3583	-0-	-664	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3195	-0-	-501	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3360	-0-	-732	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3300	-0-	-540	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	3314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COBURN WELL #: 2 RRCID -> 201665 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6976 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

01	2511	X	2187	-0-	-324	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1966	-0-	-545	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2199	-0-	-231	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1627	-0-	-884	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1855	-0-	-575	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	716	-0-	-1795	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	466	-0-	-1797	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	569	-0-	-1621	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	413	-0-	-1509	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	589	N	121	-0-	-468	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

01	5797	X	5408	-0-	-389	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4595	-0-	-557	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4986	-0-	-264	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5129	-0-	-265	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4936	-0-	-284	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5083	-0-	-187	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4487	-0-	-783	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5113	-0-	-2	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4834	-0-	-116	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4988	-0-	-220	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 201940 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8000 - 9507

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - PLUGGED 07/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1061	-0-	-349	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	770	-0-	-1059	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	83	-0-	-1095	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	522	-0-	-528	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
*12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	809	-0-	-3097	-0-	362	1	447	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	327	-0-	-2165	-0-	327	1			N	-0-					-0-
03	4216	X	362	-0-	-3854	-0-	362	1			N	-0-					-0-
04	4080	X	351	-0-	-3729	-0-	351	1			N	-0-					-0-
05	4216	X	1353	-0-	-2863	-0-	362	1	991	2	N	-0-					-0-
06	973	X	973	-0-	-0-	-0-	351	1	622	2	N	-0-					-0-
07	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	362	1	745	2	N	-0-					-0-
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	175	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	257	-0-	-1107	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	966	-0-	-924	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2394	-0-	-1047	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	700	-0-	-1008	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1219	-0-	-734	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8596	-0-	-208	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
02	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8661	-0-	-484	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8162	-0-	-898	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8242	-0-	-1120	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8139	-0-	-1223	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7687	-0-	-1313	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7194	-0-	-1455	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6840	-0-	-1320	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6772	-0-	-1474	-0-	6772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2703	-0-	-293	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2800	-0-	-260	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2455	-0-	-800	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2756	-0-	-394	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2794	-0-	-116	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

01	6665	X	5548	-0-	-1117	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4714	-0-	-1726	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4941	-0-	-2189	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4396	-0-	-2504	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3236	-0-	-2902	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4389	-0-	-981	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4678	-0-	-530	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4359	-0-	-51	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3648	-0-	-912	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3667	-0-	-1045	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3525	-0-	-102	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3166	-0-	-26	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3314	-0-	-106	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3266	-0-	-154	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1351	-0-	-77	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9371	-0-	-1789	-0-	9371	3			N	-0-					-0-
02	9716	X	8225	-0-	-1491	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	8379	-0-	-2130	-0-	8379	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	8390	-0-	-1150	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	8857	-0-	-722	-0-	8857	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8772	-0-	-288	-0-	8772	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	9066	-0-	-48	-0-	9066	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	8461	-0-	-405	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8552	-0-	-208	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	8362	-0-	-690	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	7586	-0-	-1174	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8217	-0-	-835	-0-	8217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4195	-0-	-285	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4828	-0-	-70	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4601	-0-	-289	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4648	-0-	-436	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4775	-0-	-145	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4885	-0-	-199	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4598	-0-	-292	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4692	-0-	-237	-0-	4692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
*12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2372	-0-	-176	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2596	-0-	-132	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2431	-0-	-239	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2362	-0-	-68	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	2151	-0-	-6839	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	4664	-0-	-3456	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	5258	-0-	-3732	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	4063	-0-	-3767	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4377	-0-	-800	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3647	-0-	-1453	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4737	-0-	-533	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4085	-0-	-145	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3863	-0-	-1500	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4105	-0-	-1085	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4670	-0-	-693	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5906	-0-		-821	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5452	-0-		-624	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6410	-0-		-317	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5987	-0-		-253	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5976	-0-		-286	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5776	-0-		-434	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5970	-0-		-447	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
08	6631	X	6631	-0-		-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
09	8258	X	8258	-0-		-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
10	7896	X	7896	-0-		-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
11	7642	X	7642	-0-		-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7670	-0-		-855	-0-	7670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7665	-0-		-984	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7643	-0-		-169	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8575	-0-		-74	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8064	-0-		-276	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7980	-0-		-483	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7798	-0-		-512	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8047	-0-		-540	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7911	-0-		-676	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7657	-0-		-413	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6720	-0-		-1340	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	5796	-0-		-2004	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	3585	-0-		-4475	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6926	-0-		-142	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
02	6430	X	6430	-0-		-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7138	-0-		-767	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6500	-0-		-1150	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7350	-0-		-555	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
06	6924	X	6924	-0-		-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
07	7203	X	7203	-0-		-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7048	-0-		-299	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6417	-0-		-693	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6079	-0-		-1268	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5491	-0-		-1469	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6173	-0-		-1019	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	72	-0-	-300	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5337	-0-	-26	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4939	-0-	-281	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4486	-0-	-939	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3731	-0-	-1519	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3516	-0-	-1909	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3358	-0-	-1974	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3526	-0-	-1424	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
*12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	13834	-0-	-953	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11589	-0-	-563	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	14097	-0-	-3294	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	6082	-0-	-10748	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
06	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
07	14105	X	8740	-0-	-5365	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	25026	X	25026	-0-	-0-	-0-	25026	2			N	-0-					-0-
09	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19514	2			N	-0-					-0-
10	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	18437	-0-	-4333	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	17773	-0-	-7244	-0-	17773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1621	-0-	-1789	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	416	-0-	-2664	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5369	-0-	-1110	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3154	-0-	-1496	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2941	-0-	-1259	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	2822	-0-	-1828	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2680	-0-	-1640	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2868	-0-	-821	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2627	-0-	-523	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2660	-0-	-595	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2523	-0-	-360	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2379	-0-	-261	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2138	-0-	-528	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1451	-0-	-89	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1797	-0-	-79	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1395	-0-	-403	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1218	-0-	-611	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1021	-0-	-809	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	921	-0-	-474	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	913	-0-	-257	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8291	-0-	-482	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7587	-0-	-169	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8308	-0-	-279	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7854	-0-	-156	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8056	-0-	-345	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7811	-0-	-319	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7850	-0-	-551	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7705	-0-	-603	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7487	-0-	-373	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7676	-0-	-384	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7071	-0-	-729	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7659	-0-	-184	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1469	-0-	-484	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1342	-0-	-422	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1408	-0-	-390	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	743	-0-	-404	-0-	743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4372	-0-	-681	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4277	-0-	-613	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4146	-0-	-907	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3939	-0-	-801	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4236	-0-	-197	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3994	-0-	-296	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3861	-0-	-249	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4054	-0-	-193	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2051	-0-	-945	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	1249	-0-	-1944	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	536	-0-	-2554	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	491	-0-	-2671	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	711	-0-	-2139	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	756	-0-	-1507	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	824	-0-	-416	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1429	-0-	-338	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1253	-0-	-259	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	961	-0-	-449	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	252	N	20	-0-	-232	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
*12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3965	-0-	-282	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3525	-0-	-283	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3882	-0-	-272	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3742	-0-	-248	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3675	-0-	-165	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3554	-0-	-136	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

01	18724	X	12474	-0-	-6250	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	10858	-0-	-4402	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	11324	-0-	-1975	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11137	-0-	-1733	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	9965	-0-	-3086	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	9513	-0-	-2547	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11883	-0-	-145	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	7433	-0-	-4068	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	8074	-0-	-3056	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	8273	-0-	-3600	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	7895	-0-	-3595	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
*12	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLIN WELL #: 1 RRCID -> 205261 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8000 - 9375

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2014 - P&A 05/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5750	-0-	-78	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5200	-0-	-64	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5750	-0-	-78	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5465	-0-	-175	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5608	-0-	-158	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5573	-0-	-193	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5527	-0-	-208	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5316	-0-	-144	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5234	-0-	-166	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2076	-0-	-373	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1984	-0-	-206	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	2744	-0-	-4572	-0-	326	1	2418	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	3221	-0-	-2659	-0-	283	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5460	-0-	-1050	-0-	383	1	5077	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	4025	-0-	-2275	-0-	353	1	3672	2	N	-0-					-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	419	1	3897	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	543	-0-	-4737	-0-	382	1	161	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	3310	-0-	-2146	-0-	390	1	2920	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	2451	-0-	-3005	-0-	179	1	2272	2	N	-0-					-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	403	1	4776	2	N	-0-					-0-
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	438	1	4131	2	N	-0-					-0-
11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	409	1	4700	2	N	-0-					-0-
*12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	444	1	5649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3570	-0-	-429	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3059	-0-	-357	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3346	-0-	-314	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3088	-0-	-362	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 205307 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

01	9951	X	8614	-0-	-1337	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7900	-0-	-1088	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8620	-0-	-897	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8380	-0-	-710	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8578	-0-	-412	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7952	-0-	-508	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8252	-0-	-490	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8225	-0-	-424	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7880	-0-	-490	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7984	-0-	-603	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7804	-0-	-176	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7717	-0-	-529	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRIST'S HAVEN WELL #: 1H RRCID -> 205314 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8225 - 9205

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2014 - PLUGGED 01/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAILHEAD WELL #: 1H RRCID -> 205439 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7631 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2014 - P&A 06/06/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSEN BAILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 205494 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7545 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - PLUGGED 07/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	10	-0-	-2510	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	327	-0-	-2373	-0-	184	1	143	2	N	-0-					-0-
05	992	X	375	-0-	-617	-0-	375	1			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
07	341	X	281	-0-	-60	-0-	281	1			N	-0-					-0-
08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	332	1	507	2	N	-0-					-0-
09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	388	1	760	2	N	-0-					-0-
10	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	399	1	738	2	N	-0-					-0-
11	810	X	327	-0-	-483	-0-	327	1			N	-0-					-0-
12	1178	X	890	-0-	-288	-0-	372	1	518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: 1H RRCID -> 205500 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8245 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - PLUGGED 06/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2811	-0-	-185	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2485	-0-	-545	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2339	-0-	-792	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2097	-0-	-1034	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1917	-0-	-1023	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1982	-0-	-684	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1856	-0-	-634	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
02	5180	X	4285	-0-	-895	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5474	-0-	-286	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4982	-0-	-970	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5355	-0-	-597	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4915	-0-	-785	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4392	-0-	-1250	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4437	-0-	-1023	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4581	-0-	-782	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	941	-0-	-67	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	960	N	706	-0-	-254	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2493	-0-	-1010	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2162	-0-	-806	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2303	-0-	-797	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2137	-0-	-623	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2035	-0-	-365	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1217	-0-	-1170	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	686	-0-	-1608	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	783	-0-	-1347	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	984	-0-	-1124	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	842	-0-	-1198	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5883	-0-	-255	-0-	5850	2	33	9	Y	30					38
02	5544	X	5494	-0-	-50	-0-	5493	2	1	9	Y	1	33	1			6
03	6138	X	6061	-0-	-77	-0-	6061	2			Y	-0-					6
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					6
05	6107	X	4892	-0-	-1215	-0-	4830	2	62	9	Y	56	55	1			7
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					7
07	6076	X	5783	-0-	-293	-0-	5783	2			Y	-0-					7
08	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	5731	2			Y	-0-					7
09	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					7
10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			Y	-0-					7
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			Y	-0-					7
*12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 63,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6343	-0-	-880	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4885	-0-	-1499	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6175	-0-	-831	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
08	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5118	-0-	-2202	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5055	-0-	-2509	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	4690	-0-	-2630	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	2283	-0-	-9993	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7333	-0-	-851	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5690	-0-	-1422	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7142	-0-	-732	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7271	-0-	-349	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	4470	-0-	-3404	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7742	-0-	-256	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7626	-0-	-264	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7650	-0-	-503	-0-	7650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-
04	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	33	1	5	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4023	-0-	923	923	441	1	3582	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4094	-0-	1094	2017	391	1	3703	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4208	-0-	1108	3125	428	1	3780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6470	-0-	-226	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5316	-0-	-788	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5755	-0-	-1003	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5518	-0-	-1022	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5589	-0-	-1107	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5401	-0-	-779	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
08	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5570	-0-	-310	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	6025	-0-	-51	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	9009	-0-	-353	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8071	-0-	-385	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8794	-0-	-475	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8571	-0-	-399	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8924	-0-	-314	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8507	-0-	-223	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8501	-0-	-427	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8122	-0-	-806	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7937	-0-	-703	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7986	-0-	-942	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7649	-0-	-871	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7843	-0-	-651	-0-	7843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	12816	-0-	-5288	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	11257	-0-	-4227	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	12332	-0-	-2424	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	11916	-0-	-2364	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11581	-0-	-1594	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11375	-0-	-1015	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11178	-0-	-1284	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10630	-0-	-1708	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9996	-0-	-1914	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10232	-0-	-1517	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9275	-0-	-2095	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9223	-0-	-1968	-0-	9223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	23561	-0-	-464	-0-	23561	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	21088	-0-	-612	-0-	21088	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	23156	-0-	-683	-0-	23156	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	22061	-0-	-919	-0-	22061	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	22575	-0-	-1016	-0-	22575	2			N	-0-					-0-
06	22800	X	21556	-0-	-1244	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	21788	-0-	-1555	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	22256	-0-	-901	-0-	22256	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	21297	-0-	-753	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	21638	-0-	-930	-0-	21638	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	20699	-0-	-871	-0-	20699	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	21340	-0-	-918	-0-	21340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	18787	-0-	-4122	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	16875	-0-	-2669	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	18509	-0-	-1734	-0-	18509	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	16878	-0-	-2532	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	17849	-0-	-1805	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	16754	-0-	-1426	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	5439	-0-	-13254	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
08	26727	X	26727	-0-	-0-	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
09	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
10	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	22747	2			N	-0-					-0-
11	26205	X	26205	-0-	-0-	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	24831	-0-	-1891	-0-	24831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6399	-0-	-2529	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5314	-0-	-2190	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	3343	-0-	-4965	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	13	-0-	-6917	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
*12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5180	-0-	-958	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4653	-0-	-611	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5144	-0-	-529	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4460	-0-	-880	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3050	-0-	-1960	-0-	233	1	2817	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4764	-0-	-382	-0-	348	1	4416	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	343	1	4350	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4512	-0-	-318	-0-	346	1	4166	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	349	1	4529	2	N	-0-					-0-
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	330	1	4400	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3769	-0-	-1005	-0-	330	1	3439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 6H RRCID -> 207288 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7616 - 9203

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - PLUGGED 02/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5650	-0-	-922	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5049	-0-	-747	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5474	-0-	-819	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5134	-0-	-716	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4976	-0-	-790	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4283	-0-	-1177	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4708	-0-	-872	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4895	-0-	-592	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4500	-0-	-630	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3215	-0-	-1525	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3235	-0-	-1663	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11304	-0-	-972	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10123	-0-	-965	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11257	-0-	-585	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10938	-0-	-432	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10942	-0-	-714	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10598	-0-	-352	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10888	-0-	-427	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10816	-0-	-499	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10506	-0-	-444	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10610	-0-	-333	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	10337	-0-	-253	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10459	-0-	-422	-0-	10459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6752	-0-	-378	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5894	-0-	-518	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6578	-0-	-490	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6365	-0-	-385	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6504	-0-	-254	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6264	-0-	-276	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6436	-0-	-136	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6472	-0-	-100	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6233	-0-	-127	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6308	-0-	-202	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6048	-0-	-222	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6235	-0-	-244	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	15463	-0-	-2734	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	12952	-0-	-3036	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	13840	-0-	-2838	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	13683	-0-	-2457	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13301	-0-	-3005	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	12460	-0-	-2510	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12835	-0-	-1518	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12491	-0-	-1645	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11714	-0-	-1966	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11739	-0-	-1560	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11593	-0-	-857	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	11647	-0-	-1187	-0-	11647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	3207	-0-	-2745	-0-	3207	2			Y	-0-					15
02	4984	X	4313	-0-	-671	-0-	4313	2			Y	-0-					15
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5928	2	140	9	Y	127	142	1			-0-
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5389	-0-	-687	-0-	5321	2	68	9	Y	62	48	1			14
08	6076	X	5153	-0-	-923	-0-	5153	2			Y	-0-					14
09	5220	X	5012	-0-	-208	-0-	5012	2			Y	-0-					14
10	5394	X	5137	-0-	-257	-0-	5137	2			Y	-0-					14
11	5220	X	4747	-0-	-473	-0-	4747	2			Y	-0-					14
12	5394	X	4721	-0-	-673	-0-	4721	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 59,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

SIDDONS WELL #: 1H RRCID -> 207988 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7710 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2014 - P&A 01/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2624	-0-	-259	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2373	-0-	-231	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2146	-0-	-737	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2135	-0-	-748	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2115	-0-	-675	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2467	-0-	-416	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1749	-0-	-452	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7994	-0-	-562	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7435	-0-	-209	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8127	-0-	-243	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7861	-0-	-179	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8239	-0-	-7	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7890	-0-	-90	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7795	-0-	-451	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7532	-0-	-714	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7350	-0-	-630	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7574	-0-	-672	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7203	-0-	-687	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7074	-0-	-707	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3267	-0-	-639	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2895	-0-	-521	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3142	-0-	-423	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3027	-0-	-333	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3071	-0-	-19	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8013	-0-	-1473	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
02	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
03	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
04	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8144	-0-	-1714	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7741	-0-	-2241	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8053	-0-	-1607	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8724	-0-	-1258	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7877	-0-	-1483	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8178	-0-	-130	-0-	8178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6031	-0-	-1533	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5893	-0-	-939	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4055	-0-	-1795	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5612	-0-	-898	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5328	-0-	-972	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5732	-0-	-778	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6036	-0-	-288	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5623	-0-	-227	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6440	-0-	-1031	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5986	-0-	-762	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6144	-0-	-1327	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5348	-0-	-1522	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5380	-0-	-1719	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4870	-0-	-1550	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5068	-0-	-1566	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5109	-0-	-1029	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4611	-0-	-729	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4645	-0-	-749	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4538	-0-	-412	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26784	X	18758	-0-	-8026	-0-	18758	2			N	-0-					-0-
02	23408	X	14822	-0-	-8586	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	12059	-0-	-11563	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	13788	-0-	-6342	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	16473	-0-	-4328	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15546	-0-	-2604	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	15594	-0-	-805	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	15426	-0-	-1035	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13507	-0-	-2423	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	13846	-0-	-2615	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	12420	-0-	-3120	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	11820	-0-	-3773	-0-	11820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2095	-0-	-2028	-0-	2089	3	6	9	N	5	7	1			1
02	4284	X	2513	-0-	-1771	-0-	2510	3	3	9	N	3	3	1			1
03	4743	X	3207	-0-	-1536	-0-	3201	3	6	9	N	5	4	1			2
04	4590	X	3192	-0-	-1398	-0-	3188	3	4	9	N	4	4	1			2
05	3658	X	2059	-0-	-1599	-0-	2055	3	4	9	N	4	3	1			3
06	3090	X	2785	-0-	-305	-0-	2783	3	2	9	N	2	3	1			2
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3539	3	7	9	N	6	5	1			3
08	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	2558	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3180	X	2674	-0-	-506	-0-	2672	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5465	3	18	9	N	16	12	1			4
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4941	3	8	9	N	7	10	1			1
*12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4038	3	9	9	N	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	6077	-0-	-2758	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5847	-0-	-817	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8189	-0-	-1018	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
04	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
05	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7656	-0-	-264	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	6759	-0-	-4897	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	7355	-0-	-4301	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	6178	-0-	-5102	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	6019	-0-	-3994	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	5013	-0-	-2637	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5409	-0-	-1938	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	4030	X	2682	-0-	-1348	-0-	2675	3	7	9	N	6	3	1			3
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3309	3	3	9	N	3	4	1			2
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4595	3	17	9	N	15	8	1			9
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4708	3	7	9	N	6	9	1			6
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4331	3	7	9	N	6	8	1			4
08	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	4128	3	3	9	N	3	6	1			1
09	4710	X	4242	-0-	-468	-0-	4235	3	7	9	N	6	6	1			1
10	4867	X	4137	-0-	-730	-0-	4122	3	15	9	N	14	12	1			3
11	4710	X	3743	-0-	-967	-0-	3737	3	6	9	N	5	7	1			1
12	4371	X	3255	-0-	-1116	-0-	3255	3			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2827	-0-	-85	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3048	-0-	-12	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	8529	-0-	5529	5529	8529	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5513	-0-	2413	7942	5513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

01	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	379	1	4596	2	N	-0-					-0-
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	323	1	5452	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	216	1	3224	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3853	-0-	-137	-0-	341	1	3512	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4100	-0-	-23	-0-	297	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	346	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	4113	-0-	-10	-0-	347	1	3766	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3703	-0-	-389	-0-	366	1	3337	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2781	-0-	-1209	-0-	313	1	2468	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	1256	-0-	-2867	-0-	72	1	1184	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	2591	-0-	-1399	-0-	162	1	2429	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	298	1	3599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

01	6138	X	3811	-0-	-2327	-0-	3797	3	14	9	N	13	15	1			4
02	5544	X	5143	-0-	-401	-0-	5135	3	8	9	N	7	8	1			3
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6703	3	12	9	N	11	8	1			6
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7630	3	8	9	N	7	9	1			4
05	5921	X	4441	-0-	-1480	-0-	4430	3	11	9	N	10	7	1			7
06	6510	X	4622	-0-	-1888	-0-	4618	3	4	9	N	4	7	1			4
07	7905	X	5054	-0-	-2851	-0-	5046	3	8	9	N	7	7	1			4
08	7905	X	6024	-0-	-1881	-0-	6020	3	4	9	N	4	7	1			1
09	7650	X	5683	-0-	-1967	-0-	5674	3	9	9	N	8	8	1			1
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5894	3	21	9	N	19	16	1			4
11	5820	X	5037	-0-	-783	-0-	5030	3	7	9	N	6	9	1			1
12	6014	X	4348	-0-	-1666	-0-	4338	3	10	9	N	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 64,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

01	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	2560	3	8	9	N	7	8	1			2
02	2772	X	2327	-0-	-445	-0-	2325	3	2	9	N	2	3	1			1
03	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	2537	3	6	9	N	5	3	1			3
04	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2839	3	3	9	N	3	4	1			2
05	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2821	3	7	9	N	6	4	1			4
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2863	3	2	9	N	2	4	1			2
07	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2892	3	4	9	N	4	3	1			3
08	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2744	3	2	9	N	2	4	1			1
09	2880	X	2351	-0-	-529	-0-	2348	3	3	9	N	3	4	1			-0-
10	2976	X	166	-0-	-2810	-0-	164	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
*12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4554	3	10	9	N	9	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9608	-0-	-188	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8372	-0-	-448	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8730	-0-	-849	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	5164	-0-	-4136	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8025	-0-	-1585	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7419	-0-	-1881	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8136	-0-	-1133	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8221	-0-	-521	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
11	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
*12	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S BLUEMOUND WELL #: 1 H RRCID -> 209440 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	234	1	106	2	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	28	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	14330	-0-	-798	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	12786	-0-	-850	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13997	-0-	-852	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13239	-0-	-981	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13566	-0-	-880	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	13061	-0-	-799	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13359	-0-	-808	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13254	-0-	-758	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12747	-0-	-483	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13022	-0-	-556	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12411	-0-	-639	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12725	-0-	-636	-0-	12725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
*12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 2 RRCID -> 209444 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7958 - 9018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6046	-0-	-495	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5432	-0-	-476	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5155	-0-	-1262	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5283	-0-	-867	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5485	-0-	-715	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5398	-0-	-452	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4991	-0-	-409	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5429	-0-	-523	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5091	-0-	-669	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5254	-0-	-698	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	6720	-0-	-2735	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6934	-0-	-1270	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8604	-0-	-479	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7348	-0-	-1172	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7231	-0-	-891	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7020	-0-	-1320	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7419	-0-	-1199	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7178	-0-	-1440	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6522	-0-	-648	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6904	-0-	-877	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	11311	-0-	-4747	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	1715	-0-	-12789	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	12287	-0-	-3771	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	8281	-0-	-5849	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	939	-0-	-13011	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
07	12276	X	5	-0-	-12271	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	7208	-0-	-5068	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7768	-0-	-512	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
10	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
11	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6399	-0-	-1630	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14327	X	14327	-0-		-0-	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10977	-0-		-1399	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	11965	-0-		-1737	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	163	-0-		-13097	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	135	-0-		-13567	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	88	-0-		-13172	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11	-0-		-12141	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	7474	-0-		-4492	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
09	12315	X	12315	-0-		-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
10	16420	X	16420	-0-		-0-	-0-	16420	2			N	-0-					-0-
11	14734	X	14734	-0-		-0-	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
*12	14950	X	14950	-0-		-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5564	-0-		-419	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4795	-0-		-469	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5325	-0-		-503	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5112	-0-		-528	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5094	-0-		-610	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	2441	-0-		-2929	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	689	-0-		-4643	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	484	-0-		-4848	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	299	-0-		-4801	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1826	-0-		-3258	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	7165	X	7165	-0-		-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
*12	6481	X	6481	-0-		-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-		-0-	-0-	380	2			N	-0-					43
02	308	N	194	-0-		-114	-0-	194	2			N	-0-					43
03	335	N	335	-0-		-0-	-0-	335	2			N	-0-					43
04	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					N	-0-					43
05	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					43
06	330	N	-0-	-0-		-330	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	30	1			13
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2595	-0-	-121	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2767	-0-	-113	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2628	-0-	-222	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2664	-0-	-96	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2605	-0-	-95	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2638	-0-	-121	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9015	-0-	-1525	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8133	-0-	-575	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8779	-0-	-862	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8787	-0-	-93	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
06	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8512	-0-	-571	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8431	-0-	-931	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8383	-0-	-677	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8191	-0-	-1171	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7727	-0-	-1273	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7770	-0-	-879	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	18062	-0-	-3235	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	14806	-0-	-4430	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	16843	-0-	-3679	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	16066	-0-	-3014	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	17641	-0-	-1145	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	17327	-0-	-163	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
07	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	17333	-0-	-306	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16149	-0-	-1191	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	16209	-0-	-1926	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	14953	-0-	-2597	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	15386	-0-	-2687	-0-	15386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5739	-0-	-647	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5543	-0-	-365	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5981	-0-	-560	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5207	-0-	-1123	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5773	-0-	-167	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5730	-0-	-408	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5908	-0-	-152	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6045	-0-	-135	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10011	-0-	-2234	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9195	-0-	-1501	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9851	-0-	-1464	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9276	-0-	-834	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9522	-0-	-646	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9218	-0-	-622	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9225	-0-	-943	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
08	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
09	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9343	-0-	-174	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9343	-0-	-377	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9254	-0-	-790	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41881	X	34269	-0-	-7612	-0-	34269	2			N	-0-					-0-
02	36176	X	30013	-0-	-6163	-0-	30013	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	30806	-0-	-7789	-0-	30806	2			N	-0-					-0-
04	36600	X	24481	-0-	-12119	-0-	24481	2			N	-0-					-0-
05	36084	X	23950	-0-	-12134	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	22777	-0-	-10373	-0-	22777	2			N	-0-					-0-
07	33232	X	24698	-0-	-8534	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
08	30814	X	22388	-0-	-8426	-0-	22388	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	20866	-0-	-3614	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
10	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	22395	-0-	-1515	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	22264	-0-	-1544	-0-	22264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19972	-0-	19972	40674	19972	2			N	-0-					-0-
02	0	W	20236	-0-	20236	60910	20236	2			N	-0-					-0-
03	0	W	20397	-0-	20397	81307	20397	2			N	-0-					-0-
04	0	W	19366	-0-	19366	100673	19366	2			N	-0-					-0-
05	0	W	19228	-0-	19228	119901	19228	2			N	-0-					-0-
06	137602	X	17701	-0-	-119901	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	18103	-0-	-4310	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	18624	-0-	-1774	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	16898	-0-	-2482	-0-	16898	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	17045	-0-	-2175	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	15084	-0-	-2946	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	16076	-0-	-2555	-0-	16076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO WELL #: F 1 H RRCID -> 211738 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7770 - 8980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2014 - PLUGGED 02/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

01	10850	X	5843	-0-	-5007	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	6952	-0-	-1532	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6984	-0-	-1386	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6087	-0-	-2013	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6674	-0-	-1014	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6598	-0-	-842	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6748	-0-	-940	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6221	-0-	-754	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5701	-0-	-899	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6056	-0-	-764	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5842	-0-	-758	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5802	-0-	-956	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

01	14756	X	12938	-0-	-1818	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11065	-0-	-2263	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	11822	-0-	-2345	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	10623	-0-	-2817	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	11419	-0-	-2469	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10598	-0-	-1912	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10892	-0-	-1353	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10647	-0-	-1164	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
09	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
10	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
*12	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAPPA WELL #: 1 H RRCID -> 212108 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7530 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1848	-0-	-198	-0-	297	1	1551	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	240	-0-	-1608	-0-	26	1	214	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8549	-0-	-1030	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7648	-0-	-724	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8299	-0-	-691	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7952	-0-	-688	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8231	-0-	-449	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7893	-0-	-387	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8070	-0-	-393	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8061	-0-	-247	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7808	-0-	-172	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7871	-0-	-375	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7499	-0-	-391	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7593	-0-	-467	-0-	7593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7988	-0-	-754	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6443	-0-	-1453	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7149	-0-	-880	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7754	-0-	-16	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7952	-0-	-77	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7282	-0-	-458	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6600	-0-	-1398	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7028	-0-	-970	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
09	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8294	-0-	-696	-0-	8294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

01	6882	X	6847	-0-	-35	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5694	-0-	-354	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6310	-0-	-355	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5897	-0-	-733	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5977	-0-	-874	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5760	-0-	-870	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5858	-0-	-466	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5636	-0-	-274	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5735	-0-	-248	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5479	-0-	-281	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5710	-0-	-180	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

01	7564	X	7053	-0-	-511	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5981	-0-	-879	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6578	-0-	-1017	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6231	-0-	-1119	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6640	-0-	-645	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6309	-0-	-531	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6461	-0-	-173	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6114	-0-	-520	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6144	-0-	-276	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6177	-0-	-457	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6082	-0-	-218	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6248	-0-	-200	-0-	6248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	14952	-0-		-6097	-0-		14952	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	14057	-0-		-195	-0-		14057	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	15152	-0-		-255	-0-		15152	2			N	-0-					-0-
04	14660	X	14660	-0-		-0-	-0-		14660	2			N	-0-					-0-
05	19826	X	19826	-0-		-0-	-0-		19826	2			N	-0-					-0-
06	19583	X	19583	-0-		-0-	-0-		19583	2			N	-0-					-0-
07	19907	X	19907	-0-		-0-	-0-		19907	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	17158	-0-		-2682	-0-		17158	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17162	-0-		-2428	-0-		17162	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	19917	-0-		-326	-0-		19917	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	18317	-0-		-1273	-0-		18317	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	16575	-0-		-3327	-0-		16575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9583	-0-		-492	-0-		9583	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8543	-0-		-557	-0-		8543	2			N	-0-					-0-
03	9732	X	9732	-0-		-0-	-0-		9732	2			N	-0-					-0-
04	9448	X	9448	-0-		-0-	-0-		9448	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9508	-0-		-71	-0-		9508	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9016	-0-		-404	-0-		9016	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9324	-0-		-441	-0-		9324	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8682	-0-		-1083	-0-		8682	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9396	-0-		-54	-0-		9396	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9424	-0-		-93	-0-		9424	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8860	-0-		-170	-0-		8860	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8895	-0-		-808	-0-		8895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	21967	-0-		-1283	-0-		21967	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	19746	-0-		-1254	-0-		19746	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	21747	-0-		-1255	-0-		21747	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	20764	-0-		-1106	-0-		20764	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	21300	-0-		-772	-0-		21300	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	20514	-0-		-756	-0-		20514	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	21027	-0-		-828	-0-		21027	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	21728	-0-		-34	-0-		21728	2			N	-0-					-0-
09	20922	X	20922	-0-		-0-	-0-		20922	2			N	-0-					-0-
10	22221	X	22221	-0-		-0-	-0-		22221	2			N	-0-					-0-
11	21093	X	21093	-0-		-0-	-0-		21093	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	21559	-0-		-172	-0-		21559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3644	-0-	-386	-0-	3633	3	11	9	N	10	11	1			3
02	3556	X	3440	-0-	-116	-0-	3434	3	6	9	N	5	6	1			2
03	3782	X	3757	-0-	-25	-0-	3750	3	7	9	N	6	5	1			3
04	3630	X	3594	-0-	-36	-0-	3588	3	6	9	N	5	5	1			3
05	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	3497	3	8	9	N	7	5	1			5
06	3690	X	2913	-0-	-777	-0-	2911	3	2	9	N	2	5	1			2
07	3813	X	2662	-0-	-1151	-0-	2658	3	4	9	N	4	4	1			2
08	3751	X	2279	-0-	-1472	-0-	2277	3	2	9	N	2	3	1			1
09	3600	X	1988	-0-	-1612	-0-	1986	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6384	3	10	9	N	9	7	1			2
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3931	3	6	9	N	5	6	1			1
*12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3570	3	7	9	N	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 41,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5389	-0-	-2268	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4811	-0-	-929	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4828	-0-	-845	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4376	-0-	-1114	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4420	-0-	-974	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3018	-0-	-2202	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3592	-0-	-788	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4337	-0-	-1212	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3865	-0-	-1505	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3718	-0-	-1831	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30783	X	24532	-0-	-6251	-0-	24532	2			N	-0-					-0-
02	26264	X	22674	-0-	-3590	-0-	22674	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	24089	-0-	-3315	-0-	24089	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	21983	-0-	-3817	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
05	25823	X	23070	-0-	-2753	-0-	23070	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	21788	-0-	-2512	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	21676	-0-	-3434	-0-	21676	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	19635	-0-	-4452	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	16768	-0-	-5552	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	17572	-0-	-5492	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	14981	-0-	-6799	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	14355	-0-	-6818	-0-	14355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYCO WELL #: E 2 H RRCID -> 213294 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7700 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	362	1	4541	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3761	-0-	-131	-0-	327	1	3434	2	N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	362	1	4013	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3894	-0-	-846	-0-	351	1	3543	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4360	-0-	-538	-0-	362	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4134	-0-	-606	-0-	351	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	362	1	3517	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	362	1	3632	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	351	1	3610	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	362	1	3593	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3672	-0-	-468	-0-	351	1	3321	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	362	1	3713	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	98	-0-	-938	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	603	-0-	-507	-0-	202	1	401	2	N	-0-					-0-
05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	322	1	1190	2	N	-0-					-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	372	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	378	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	348	1	1416	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1081	-0-	-599	-0-	343	1	738	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	1380	-0-	-542	-0-	371	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	313	1	2948	2	N	-0-					-0-
*12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	363	1	2300	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13241	-0-	-864	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11874	-0-	-502	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12436	-0-	-1018	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12240	-0-	-780	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11652	-0-	-1585	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11971	-0-	-839	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	11299	-0-	-1845	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11863	-0-	-785	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11353	-0-	-887	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11345	-0-	-1024	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10769	-0-	-1201	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10811	-0-	-1062	-0-	10811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	16454	-0-	-2022	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	15699	-0-	-625	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	17039	-0-	-259	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
05	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	11939	-0-	-4891	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	8301	-0-	-9586	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	7343	-0-	-10823	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	7271	-0-	-10309	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	17618	-0-	-548	-0-	17618	2			N	-0-					-0-
11	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
*12	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2438	-0-	-693	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1630	-0-	-1170	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1586	-0-	-1235	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2369	-0-	-421	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1960	-0-	-890	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2306	-0-	-1631	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2827	-0-	-983	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	1784	-0-	-2153	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28055	X	21196	-0-	-6859	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	18561	-0-	-5323	-0-	18561	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	21108	-0-	-3258	-0-	21108	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	18857	-0-	-3433	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	19679	-0-	-2517	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18158	-0-	-2362	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	19649	-0-	-1462	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	19979	-0-	-1132	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
09	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
10	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	18923	-0-	-397	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	18403	-0-	-1747	-0-	18403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	292	1	3908	2	N	-0-					-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	279	1	2557	2	N	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	316	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	1281	-0-	-69	-0-	350	1	931	2	N	-0-					-0-
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	329	1	4954	2	N	-0-					-0-
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	312	1	4309	2	N	-0-					-0-
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	312	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	345	1	2727	2	N	-0-					-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	331	1	2400	2	N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	349	1	3472	2	N	-0-					-0-
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	308	1	3496	2	N	-0-					-0-
*12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	358	1	4325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	609	-0-	609	609	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	20638	-0-	-783	-0-	20638	2		N	-0-			-0-
02	19348	X	18363	-0-	-985	-0-	18363	2		N	-0-			-0-
03	21266	X	20128	-0-	-1138	-0-	20128	2		N	-0-			-0-
04	20460	X	18878	-0-	-1582	-0-	18878	2		N	-0-			-0-
05	20801	X	19278	-0-	-1523	-0-	19278	2		N	-0-			-0-
06	19980	X	18714	-0-	-1266	-0-	18714	2		N	-0-			-0-
07	20336	X	19144	-0-	-1192	-0-	19144	2		N	-0-			-0-
08	20119	X	18879	-0-	-1240	-0-	18879	2		N	-0-			-0-
09	18870	X	18285	-0-	-585	-0-	18285	2		N	-0-			-0-
10	19344	X	18856	-0-	-488	-0-	18856	2		N	-0-			-0-
11	18720	X	17702	-0-	-1018	-0-	17702	2		N	-0-			-0-
12	19158	X	18065	-0-	-1093	-0-	18065	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	2023	-0-	-7153	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
02	7980	X	5811	-0-	-2169	-0-	5811	2		N	-0-			-0-
03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2		N	-0-			-0-
04	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2		N	-0-			-0-
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2		N	-0-			-0-
06	8130	X	7593	-0-	-537	-0-	7593	2		N	-0-			-0-
07	8773	X	7990	-0-	-783	-0-	7990	2		N	-0-			-0-
08	8773	X	3209	-0-	-5564	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
09	8490	X	5418	-0-	-3072	-0-	5418	2		N	-0-			-0-
10	8153	X	5867	-0-	-2286	-0-	5867	2		N	-0-			-0-
11	7740	X	7238	-0-	-502	-0-	7238	2		N	-0-			-0-
12	7998	X	5962	-0-	-2036	-0-	5962	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	18277	-0-	-509	-0-	18277	2		N	-0-			-0-
02	16968	X	16179	-0-	-789	-0-	16179	2		N	-0-			-0-
03	18538	X	17807	-0-	-731	-0-	17807	2		N	-0-			-0-
04	17700	X	17372	-0-	-328	-0-	17372	2		N	-0-			-0-
05	18290	X	17880	-0-	-410	-0-	17880	2		N	-0-			-0-
06	17700	X	17155	-0-	-545	-0-	17155	2		N	-0-			-0-
07	17949	X	17611	-0-	-338	-0-	17611	2		N	-0-			-0-
08	17949	X	17434	-0-	-515	-0-	17434	2		N	-0-			-0-
09	17370	X	16705	-0-	-665	-0-	16705	2		N	-0-			-0-
10	17887	X	17115	-0-	-772	-0-	17115	2		N	-0-			-0-
11	17160	X	16274	-0-	-886	-0-	16274	2		N	-0-			-0-
12	17608	X	16611	-0-	-997	-0-	16611	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3546	-0-	-2530	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4108	-0-	-1999	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	532	-0-	-6248	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	498	-0-	-6508	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	359	-0-	-6421	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	346	-0-	-3777	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	221	-0-	-3902	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
*12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8746	3	22	9	N	20	26	1			6
02	7700	X	7612	-0-	-88	-0-	7601	3	11	9	N	10	12	1			4
03	8525	X	7919	-0-	-606	-0-	7904	3	15	9	N	14	11	1			7
04	8490	X	7392	-0-	-1098	-0-	7383	3	9	9	N	8	10	1			5
05	8773	X	5344	-0-	-3429	-0-	5333	3	11	9	N	10	8	1			7
06	8490	X	6125	-0-	-2365	-0-	6121	3	4	9	N	4	6	1			5
07	8432	X	5326	-0-	-3106	-0-	5320	3	6	9	N	5	4	1			6
08	7905	X	2900	-0-	-5005	-0-	2900	3			N	-0-	5	1			1
09	7380	X	4604	-0-	-2776	-0-	4596	3	8	9	N	7	7	1			1
10	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8770	3	33	9	N	30	25	1			6
11	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7634	3	12	9	N	11	15	1			2
*12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6897	3	20	9	N	18	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 79,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	9487	-0-	-7966	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	7871	-0-	-2293	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	5404	-0-	-5849	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	4823	-0-	-5737	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	4012	-0-	-6900	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	4396	-0-	-4784	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5091	-0-	-3620	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6745	-0-	-245	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6047	-0-	-1176	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9311	-0-	-1167	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	7449	-0-	-2015	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8010	-0-	-2468	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8177	-0-	-1813	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8793	-0-	-1344	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	3757	-0-	-5243	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6286	-0-	-2177	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7830	-0-	-974	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7711	-0-	-809	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8005	-0-	-799	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
11	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7365	-0-	-602	-0-	7365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3822	-0-	-828	-0-	3822	2		N	-0-			-0-
02	4060	X	3475	-0-	-585	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
03	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
04	4020	X	2447	-0-	-1573	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
05	3968	X	1955	-0-	-2013	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
06	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
07	4030	X	3451	-0-	-579	-0-	3451	2		N	-0-			-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-			-0-
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
10	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
11	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
12	4154	X	4109	-0-	-45	-0-	4109	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5991	-0-	-1015	-0-	5991	2		N	-0-			-0-
02	6160	X	5309	-0-	-851	-0-	5309	2		N	-0-			-0-
03	6758	X	5973	-0-	-785	-0-	5973	2		N	-0-			-0-
04	6360	X	5793	-0-	-567	-0-	5793	2		N	-0-			-0-
05	6262	X	5788	-0-	-474	-0-	5788	2		N	-0-			-0-
06	5790	X	5585	-0-	-205	-0-	5585	2		N	-0-			-0-
07	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	5688	2		N	-0-			-0-
08	5983	X	5296	-0-	-687	-0-	5296	2		N	-0-			-0-
09	5790	X	5295	-0-	-495	-0-	5295	2		N	-0-			-0-
10	5797	X	5763	-0-	-34	-0-	5763	2		N	-0-			-0-
11	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
12	5673	X	5331	-0-	-342	-0-	5331	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2		N	-0-			-0-
02	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2		N	-0-			-0-
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2		N	-0-			-0-
04	10080	X	9083	-0-	-997	-0-	9083	2		N	-0-			-0-
05	10416	X	9128	-0-	-1288	-0-	9128	2		N	-0-			-0-
06	10080	X	8581	-0-	-1499	-0-	8581	2		N	-0-			-0-
07	9889	X	8769	-0-	-1120	-0-	8769	2		N	-0-			-0-
08	9889	X	8608	-0-	-1281	-0-	8608	2		N	-0-			-0-
09	9090	X	8136	-0-	-954	-0-	8136	2		N	-0-			-0-
10	9114	X	8479	-0-	-635	-0-	8479	2		N	-0-			-0-
11	8580	X	8151	-0-	-429	-0-	8151	2		N	-0-			-0-
12	8773	X	8295	-0-	-478	-0-	8295	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2656	-0-	-816	-0-	320	1	2336	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	2186	-0-	-950	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
03	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-			-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-			-0-
10	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
11	3090	X	2916	-0-	-174	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3165	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	2			N	-0-			-0-
02	3164	X	2852	-0-	-312	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
03	3503	X	2718	-0-	-785	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
04	3390	X	2999	-0-	-391	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-			-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-			-0-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-			-0-
09	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	2			N	-0-			-0-
10	3937	X	3379	-0-	-558	-0-	3379	2			N	-0-			-0-
11	4080	X	2840	-0-	-1240	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
12	4216	X	2460	-0-	-1756	-0-	2460	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7974	-0-	7974	26342	7974	2			N	-0-			-0-
02	31519	X	5177	-0-	-26342	-0-	5177	2			N	-0-			-0-
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-			-0-
04	8700	X	5726	-0-	-2974	-0-	5726	2			N	-0-			-0-
05	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-			-0-
06	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-			-0-
07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	7997	-0-	-993	-0-	7997	2			N	-0-			-0-
09	8700	X	7669	-0-	-1031	-0-	7669	2			N	-0-			-0-
10	8990	X	7368	-0-	-1622	-0-	7368	2			N	-0-			-0-
11	8700	X	6511	-0-	-2189	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
12	9052	X	7878	-0-	-1174	-0-	7878	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYCO WELL #: E 1 H RRCID -> 214692 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7760 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

01	11718	X	11551	-0-	-167	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9456	-0-	-1548	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10457	-0-	-1726	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11180	-0-	-610	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10153	-0-	-1410	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9502	-0-	-1688	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	8047	-0-	-3516	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	9243	-0-	-2320	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	8631	-0-	-2559	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7160	-0-	-3008	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8590	-0-	-920	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7571	-0-	-1667	-0-	7571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

01	5332	X	4612	-0-	-720	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3702	-0-	-1114	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4625	-0-	-707	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4378	-0-	-212	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4234	-0-	-509	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4234	-0-	-146	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4304	-0-	-346	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4526	-0-	-279	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	23158	-0-	-1425	-0-	23158	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	20671	-0-	-1533	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
03	24149	X	22600	-0-	-1549	-0-	22600	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	21454	-0-	-1526	-0-	21454	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	21959	-0-	-1384	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	21185	-0-	-1225	-0-	21185	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	21467	-0-	-1411	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	21373	-0-	-1226	-0-	21373	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	20201	-0-	-1249	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	20553	-0-	-1395	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	20183	-0-	-997	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	20554	-0-	-898	-0-	20554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	354	-0-	-10899	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	513	-0-	-9651	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	1913	-0-	-5682	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
07	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
08	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	12095	-0-	-85	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11117	-0-	-1469	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
11	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
*12	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	5380	-0-	-3132	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8176	-0-	-1248	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	3923	-0-	-5467	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	6869	-0-	-2834	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6754	-0-	-2636	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8048	-0-	-136	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6327	-0-	-2353	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5783	-0-	-2617	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8258	-0-	-422	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					2
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2902	2	4	9	Y	4	1	1			5
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	2996	2	14	9	Y	13	6	1			12
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1771	2	9	9	Y	8	14	1			6
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1832	2	10	9	Y	9					15
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1	9	Y	1	7	1			9
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	Y	5	13	1			1
12	3007	X	2161	-0-	-846	-0-	2153	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3130	-0-	-1179	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2729	-0-	-1163	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2552	-0-	-478	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2790	-0-	-330	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2987	-0-	-493	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2642	-0-	-1140	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4475	3	12	9	N	11	13	1			3
02	3388	X	2940	-0-	-448	-0-	2934	3	6	9	N	5	6	1			2
03	3844	X	2297	-0-	-1547	-0-	2289	3	8	9	N	7	5	1			4
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4160	3	4	9	N	4	5	1			3
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4205	3	10	9	N	9	6	1			6
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3826	3	3	9	N	3	6	1			3
07	3844	X	3295	-0-	-549	-0-	3288	3	7	9	N	6	6	1			3
08	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	3383	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3720	X	2565	-0-	-1155	-0-	2559	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3844	X	2327	-0-	-1517	-0-	2318	3	9	9	N	8	7	1			2
11	3720	X	1187	-0-	-2533	-0-	1186	3	1	9	N	1	3	1			-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	7508	-0-	4408	4408	7494	3	14	9	N	13	7	1			6
04	3000	N	6156	-0-	3156	7564	6147	3	9	9	N	8	9	1			5
05	3100	N	6462	-0-	3362	10926	6449	3	13	9	N	12	8	1			9
06	16973	X	6047	-0-	-10926	-0-	6044	3	3	9	N	3	8	1			4
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5776	3	10	9	N	9	8	1			5
08	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5976	3	4	9	N	4	8	1			1
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4995	3	8	9	N	7	7	1			1
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5139	3	18	9	N	16	14	1			3
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4974	3	8	9	N	7	9	1			1
*12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4655	3	13	9	N	12	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 57,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BEECHWOOD WELL #: C 1 H RRCID -> 215377 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8417 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLIAN "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215400 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

01	16182	X	12261	-0-	-3921	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12484	-0-	-2132	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	12211	-0-	-2173	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12372	-0-	-1128	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	12757	-0-	-1193	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10309	-0-	-3071	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	9878	-0-	-3948	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11190	-0-	-1582	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
09	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
10	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	14291	-0-	-31	-0-	14291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 9710

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	11883	-0-	-3617	-0-	11883	2		N	-0-			-0-
02	14000	X	7995	-0-	-6005	-0-	7995	2		N	-0-			-0-
03	14942	X	2606	-0-	-12336	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
04	13860	X	7023	-0-	-6837	-0-	7023	2		N	-0-			-0-
05	13950	X	8374	-0-	-5576	-0-	8374	2		N	-0-			-0-
06	11490	X	7707	-0-	-3783	-0-	7707	2		N	-0-			-0-
07	8866	X	8535	-0-	-331	-0-	8535	2		N	-0-			-0-
08	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2		N	-0-			-0-
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2		N	-0-			-0-
10	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2		N	-0-			-0-
11	8340	X	8190	-0-	-150	-0-	8190	2		N	-0-			-0-
12	8618	X	8248	-0-	-370	-0-	8248	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	861	-0-	-844	-0-	861	2		N	-0-			107
02	1176	X	1052	-0-	-124	-0-	1052	2		N	-0-			107
03	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			107
04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			107
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			107
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			107
07	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			107
08	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	1565	2		N	-0-			107
09	1680	X	1572	-0-	-108	-0-	1572	2		N	-0-			107
10	1922	X	1638	-0-	-284	-0-	1638	2		N	-0-			107
11	1860	X	1406	-0-	-454	-0-	1406	2		N	-0-			107
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2		N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: 17,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3338	-0-	3338	3338	297	1	3041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

01	6510 X	3949	-0-	-2561	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
02	5880 X	4080	-0-	-1800	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
03	6262 X	5774	-0-	-488	-0-	5774	2			N	-0-			-0-
04	6060 X	5543	-0-	-517	-0-	5543	2			N	-0-			-0-
05	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-			-0-
06	5580 X	4872	-0-	-708	-0-	4872	2			N	-0-			-0-
07	5766 X	4873	-0-	-893	-0-	4873	2			N	-0-			-0-
08	5766 X	4707	-0-	-1059	-0-	4707	2			N	-0-			-0-
09	5550 X	3622	-0-	-1928	-0-	3622	2			N	-0-			-0-
10	5022 X	3504	-0-	-1518	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
11	4860 X	2114	-0-	-2746	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
12	4867 X	2592	-0-	-2275	-0-	2592	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARLEY WELL #: C 1H RRCID -> 215869 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8628 - 9968

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1585	-0-	-1081	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1707	-0-	-701	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1712	-0-	-272	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1410	-0-	-360	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	1312	-0-	-1695	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1331	-0-	-1579	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1370	-0-	-1637	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1960	-0-	-530	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1337	-0-	-833	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3109	-0-	-549	-0-	3094	3	15	9	Y	14	23	1			15
02	3388	X	3112	-0-	-276	-0-	3080	3	32	9	Y	29	22	1			22
03	3751	X	2997	-0-	-754	-0-	2978	3	19	9	Y	17	19	1			20
04	3630	X	3068	-0-	-562	-0-	3055	3	13	9	Y	12	20	1			12
05	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	3435	3	3	9	Y	3					15
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3233	3	19	9	Y	17	21	1			11
07	3441	X	2859	-0-	-582	-0-	2846	3	13	9	Y	12	9	1			14
08	3441	X	2222	-0-	-1219	-0-	2213	3	9	9	Y	8	15	1			7
09	3330	X	1943	-0-	-1387	-0-	1935	3	8	9	Y	7					14
10	3441	X	1829	-0-	-1612	-0-	1829	3			Y	-0-	6	1			8
11	3240	X	1605	-0-	-1635	-0-	1599	3	6	9	Y	5	12	1			1
12	2697	X	2209	-0-	-488	-0-	2202	3	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					49
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					49
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2943	2	9	9	N	8					57
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					57
05	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	2299	2			N	-0-					57
06	3360	X	2015	-0-	-1345	-0-	2015	2			N	-0-					57
07	3472	X	2919	-0-	-553	-0-	2876	2	43	9	N	39					96
08	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2819	2	9	9	N	8					104
09	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	2218	2			N	-0-					104
10	2914	X	2144	-0-	-770	-0-	2141	2	3	9	N	3					107
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					107
*12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 33,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8535	-0-	-610	-0-	8535	2			N	-0-			-0-
02	8260	X	7397	-0-	-863	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
03	8866	X	8349	-0-	-517	-0-	8349	2			N	-0-			-0-
04	8580	X	7987	-0-	-593	-0-	7987	2			N	-0-			-0-
05	8773	X	8112	-0-	-661	-0-	8112	2			N	-0-			-0-
06	8250	X	7678	-0-	-572	-0-	7678	2			N	-0-			-0-
07	8339	X	7876	-0-	-463	-0-	7876	2			N	-0-			-0-
08	8339	X	7691	-0-	-648	-0-	7691	2			N	-0-			-0-
09	7980	X	7630	-0-	-350	-0-	7630	2			N	-0-			-0-
10	8122	X	7872	-0-	-250	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
11	7680	X	7256	-0-	-424	-0-	7256	2			N	-0-			-0-
12	7874	X	7317	-0-	-557	-0-	7317	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2			N	-0-			-0-
02	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-			-0-
03	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-			-0-
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-			-0-
05	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-			-0-
06	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-			-0-
07	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-			-0-
08	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-			-0-
09	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-			-0-
10	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-			-0-
11	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	8910	-0-	-917	-0-	8910	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			-0-
02	4396	X	14	-0-	-4382	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
04	4710	X	1841	-0-	-2869	-0-	235	1	1606	2	N	-0-			-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	347	1	4261	2	N	-0-			-0-
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	373	1	5015	2	N	-0-			-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	377	1	3643	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	2429	-0-	-2190	-0-	347	1	2082	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4266	-0-	-1134	-0-	332	1	3934	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	4911	-0-	-669	-0-	362	1	4549	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	3853	-0-	-1547	-0-	317	1	3536	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	351	1	3773	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216447 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7592 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

01	2976 X	2836	-0-	-140	-0-	467	1	2369	3	N	-0-					55
02	2772 X	2703	-0-	-69	-0-	430	1	2253	3	N	18					73
						20	9									
03	3069 X	2396	-0-	-673	-0-	2396	3			N	-0-					73
04	2970 X	2189	-0-	-781	-0-	2189	3			N	-0-					73
05	3007 X	2174	-0-	-833	-0-	2174	3			N	-0-					73
06	2910 X	2124	-0-	-786	-0-	2124	3			N	-0-					73
07	3007 X	1232	-0-	-1775	-0-	1232	3			N	-0-					73
08	2387 X	296	-0-	-2091	-0-	296	1			N	-0-					73
09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	374	1	2473	3	N	-0-					73
10	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	387	1	2487	3	N	-0-					73
11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	366	1	2114	3	N	14					87
						15	9									
12	2945 X	1942	-0-	-1003	-0-	388	1	1551	3	N	3					90
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

01	15903 X	14848	-0-	-1055	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
02	14364 X	11599	-0-	-2765	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
03	15562 X	12280	-0-	-3282	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
04	15060 X	11209	-0-	-3851	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
05	15283 X	11764	-0-	-3519	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
06	14370 X	12287	-0-	-2083	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
07	12834 X	11853	-0-	-981	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
08	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
09	12300 X	11465	-0-	-835	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
10	12710 X	11820	-0-	-890	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
11	12300 X	11360	-0-	-940	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
12	12493 X	11540	-0-	-953	-0-	11540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

01	22506	X	15384	-0-	-7122	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	14323	-0-	-5221	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	15603	-0-	-3679	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	14583	-0-	-3927	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	14875	-0-	-3663	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	14271	-0-	-1089	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14335	-0-	-1537	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14635	-0-	-958	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	13222	-0-	-1358	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13566	-0-	-1314	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12973	-0-	-1307	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13437	-0-	-1195	-0-	13437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

01	3906	X	877	-0-	-3029	-0-	877	3			N	-0-	2	1			-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	1164	-0-	-2029	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2094	-0-	-186	-0-	2092	3	2	9	N	2	1	1			1
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3746	3	9	9	N	8	4	1			5
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3774	3	4	9	N	4	5	1			4
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4070	3	7	9	N	6	6	1			4
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3983	3	2	9	N	2	5	1			1
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3828	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3581	3	9	9	N	8	6	1			2
11	3960	X	3519	-0-	-441	-0-	3513	3	6	9	N	5	6	1			1
12	4092	X	1730	-0-	-2362	-0-	1722	3	8	9	N	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

01	16492 X	11873	-0-	-4619	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
02	14476 X	10498	-0-	-3978	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
03	14818 X	12378	-0-	-2440	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
04	13860 X	11367	-0-	-2493	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
05	13857 X	9517	-0-	-4340	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
06	12330 X	7520	-0-	-4810	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
07	12741 X	10448	-0-	-2293	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
08	13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
09	14441 X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
10	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
11	12870 X	12750	-0-	-120	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
12	14911 X	5468	-0-	-9443	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7369	-0-	-381	-0-	7369	2	N	-0-			-0-
02	6748	X	6676	-0-	-72	-0-	6676	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	6820	-0-	-775	-0-	6820	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6643	-0-	-707	-0-	6643	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	6742	-0-	-853	-0-	6742	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6396	-0-	-744	-0-	6396	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	6550	-0-	-828	-0-	6550	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	6121	-0-	-730	-0-	6121	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	5786	-0-	-844	-0-	5786	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	6028	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	5627	-0-	-763	-0-	5627	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	5712	-0-	-829	-0-	5712	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3719	-0-	-1210	-0-	3719	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	4432	-0-	-20	-0-	4432	2	N	-0-			-0-
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-			-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-			-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			-0-
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4720	-0-	-333	-0-	4694	2 26 9	Y	24	33	1	26
02	4592	X	3714	-0-	-878	-0-	3679	2 35 9	Y	32	30	1	28
03	5084	X	3314	-0-	-1770	-0-	3289	2 25 9	Y	23	28	1	23
04	4920	X	3003	-0-	-1917	-0-	2990	2 13 9	Y	12	21	1	14
05	4712	X	4417	-0-	-295	-0-	4411	2 6 9	Y	5			19
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3710	2 17 9	Y	15	23	1	11
07	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	3994	2 20 9	Y	18	11	1	18
08	4402	X	3272	-0-	-1130	-0-	3259	2 13 9	Y	12	21	1	9
09	4260	X	3460	-0-	-800	-0-	3448	2 12 9	Y	11			20
10	4402	X	3495	-0-	-907	-0-	3494	2 1 9	Y	1	9	1	12
11	3870	X	2904	-0-	-966	-0-	2891	2 13 9	Y	12	22	1	2
12	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	3525	2 9 9	Y	8	9	1	1

TOTAL GAS PROD: 43,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1845	-0-		-1131	-0-	1835	3	10	9	Y	9	13	1			10
02	2141	X	2141	-0-		-0-	-0-	2126	3	15	9	Y	14	12	1			12
03	2561	X	2561	-0-		-0-	-0-	2542	3	19	9	Y	17	13	1			16
04	3442	X	3442	-0-		-0-	-0-	3428	3	14	9	Y	13	16	1			13
05	3742	X	3742	-0-		-0-	-0-	3738	3	4	9	Y	4					17
06	3045	X	3045	-0-		-0-	-0-	3027	3	18	9	Y	16	22	1			11
07	3565	X	3421	-0-		-144	-0-	3402	3	19	9	Y	17	11	1			17
08	3751	X	2854	-0-		-897	-0-	2844	3	10	9	Y	9	18	1			8
09	3630	X	2631	-0-		-999	-0-	2621	3	10	9	Y	9					17
10	3751	X	2780	-0-		-971	-0-	2779	3	1	9	Y	1	8	1			10
11	3300	X	2660	-0-		-640	-0-	2653	3	7	9	Y	6	15	1			1
12	3410	X	2732	-0-		-678	-0-	2725	3	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4943	-0-		-265	-0-	4919	3	24	9	Y	22	39	1			27
02	4775	X	4775	-0-		-0-	-0-	4730	3	45	9	Y	41	35	1			33
03	5640	X	5640	-0-		-0-	-0-	5599	3	41	9	Y	37	33	1			37
04	4800	X	4587	-0-		-213	-0-	4567	3	20	9	Y	18	37	1			18
05	5301	X	4765	-0-		-536	-0-	4759	3	6	9	Y	5					23
06	4528	X	4528	-0-		-0-	-0-	4504	3	24	9	Y	22	30	1			15
07	5642	X	4772	-0-		-870	-0-	4749	3	23	9	Y	21	14	1			22
08	5642	X	4708	-0-		-934	-0-	4689	3	19	9	Y	17	26	1			13
09	4620	X	4234	-0-		-386	-0-	4219	3	15	9	Y	14					27
10	4774	X	4271	-0-		-503	-0-	4270	3	1	9	Y	1	13	1			15
11	4620	X	4334	-0-		-286	-0-	4326	3	8	9	Y	7	21	1			1
12	4774	X	4731	-0-		-43	-0-	4718	3	13	9	Y	12	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 56,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4355	-0-		-264	-0-	4334	3	21	9	Y	19	33	1			22
02	4172	X	4087	-0-		-85	-0-	4046	3	41	9	Y	37	30	1			29
03	4619	X	653	-0-		-3966	-0-	633	3	20	9	Y	18	26	1			21
04	4996	X	4996	-0-		-0-	-0-	4973	3	23	9	Y	21	28	1			14
05	4526	X	4121	-0-		-405	-0-	4115	3	6	9	Y	5					19
06	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-	3653	3	21	9	Y	19	25	1			13
07	5177	X	4064	-0-		-1113	-0-	4045	3	19	9	Y	17	11	1			19
08	5177	X	3572	-0-		-1605	-0-	3558	3	14	9	Y	13	22	1			10
09	5010	X	3297	-0-		-1713	-0-	3284	3	13	9	Y	12					22
10	4123	X	3580	-0-		-543	-0-	3579	3	1	9	Y	1	10	1			13
11	3930	X	3379	-0-		-551	-0-	3372	3	7	9	Y	6	18	1			1
12	4061	X	3615	-0-		-446	-0-	3604	3	11	9	Y	10	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13239	-0-	-804	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	11882	-0-	-802	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12896	-0-	-527	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11772	-0-	-1158	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12074	-0-	-1194	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12233	-0-	-577	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12567	-0-	-577	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	12811	-0-	-85	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11853	-0-	-387	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11106	-0-	-1542	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	10153	-0-	-2237	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	10765	-0-	-2038	-0-	10765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

01	10230	X	6889	-0-	-3341	-0-	580	1	6309	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	5211	-0-	-4029	-0-	546	1	4665	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	5822	-0-	-4408	-0-	613	1	5209	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	5587	-0-	-3413	-0-	609	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6462	-0-	-420	-0-	603	1	5859	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6418	-0-	-242	-0-	541	1	5877	2	N	-0-					-0-
07	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	594	1	5791	2	N	-0-					-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	578	1	6092	2	N	-0-					-0-
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	466	1	5997	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6495	-0-	-139	-0-	526	1	5969	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	4871	-0-	-1579	-0-	580	1	4291	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	3318	-0-	-3347	-0-	620	1	2698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	13998	-0-	-3362	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	14094	-0-	-1390	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	12066	-0-	-4767	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	12868	-0-	-3422	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14146	-0-	-2687	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13476	-0-	-1614	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13633	-0-	-1960	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
08	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
09	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
10	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
11	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	14528	-0-	-42	-0-	14528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7092	-0-	-2518	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8650	-0-	-30	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9026	-0-	-522	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8637	-0-	-123	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8754	-0-	-825	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7789	-0-	-1481	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8288	-0-	-1291	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8476	-0-	-545	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7199	-0-	-1441	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7012	-0-	-1730	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	5877	-0-	-2313	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	4	-0-	-8459	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	16746	-0-	-955	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15377	-0-	-611	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	16251	-0-	-1450	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	16657	-0-	-473	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16239	-0-	-1276	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15063	-0-	-1407	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	16037	-0-	-1168	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	14629	-0-	-2576	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	13278	-0-	-3372	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	14122	-0-	-2122	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	13758	-0-	-1752	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	14735	-0-	-982	-0-	14735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4690	-0-	-394	-0-	4680	3	10	9	N	9	10	1			3
02	4956	X	4426	-0-	-530	-0-	4420	3	6	9	N	5	6	1			2
03	5487	X	4961	-0-	-526	-0-	4952	3	9	9	N	8	6	1			4
04	5310	X	4646	-0-	-664	-0-	4642	3	4	9	N	4	5	1			3
05	5487	X	4707	-0-	-780	-0-	4698	3	9	9	N	8	5	1			6
06	4800	X	3712	-0-	-1088	-0-	3710	3	2	9	N	2	5	1			3
07	4960	X	4303	-0-	-657	-0-	4296	3	7	9	N	6	6	1			3
08	4960	X	4391	-0-	-569	-0-	4387	3	4	9	N	4	6	1			1
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4792	3	7	9	N	6	6	1			1
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5467	3	20	9	N	18	15	1			4
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5402	3	8	9	N	7	10	1			1
*12	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10361	3	11	9	N	10	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 61,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6162	-0-	-379	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4618	-0-	-1024	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5408	-0-	-562	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5630	-0-	-539	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5650	-0-	-320	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4106	-0-	-1567	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
09	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7352	-0-	-336	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1015	-0-	-1093	-0-	1009	3	6	9	Y	5	4	1			6
02	1764	X	1743	-0-	-21	-0-	1726	3	17	9	Y	15	11	1			10
03	1798	X	1682	-0-	-116	-0-	1663	3	19	9	Y	17	14	1			13
04	1500	X	909	-0-	-591	-0-	905	3	4	9	Y	4	12	1			5
05	1922	X	1393	-0-	-529	-0-	1392	3	1	9	Y	1					6
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1790	3	10	9	Y	9	10	1			5
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2011	3	11	9	Y	10	5	1			10
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1812	3	7	9	Y	6	11	1			5
09	1800	X	1531	-0-	-269	-0-	1525	3	6	9	Y	5					10
10	2015	X	1673	-0-	-342	-0-	1673	3			Y	-0-	4	1			6
11	1950	X	1282	-0-	-668	-0-	1281	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
12	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1345	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	17070	-0-	-2708	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	13656	-0-	-4208	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	16126	-0-	-2939	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	15198	-0-	-3252	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	15487	-0-	-3020	-0-	15487	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15048	-0-	-1482	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
07	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
08	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
09	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16570	-0-	-635	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	14495	-0-	-2185	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	15053	-0-	-2183	-0-	15053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9382	-0-	-1127	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	7632	-0-	-2280	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8614	-0-	-2360	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8725	-0-	-1895	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
05	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	4463	-0-	-4627	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	2866	-0-	-6155	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	6302	-0-	-3494	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	2705	-0-	-6775	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8839	-0-	-957	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
*12	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1382	-0-		-354	-0-	1379	3	3	9	N	3	4	1			1
02	1344	N	758	-0-		-586	-0-	757	3	1	9	N	1	1	1			1
03	1519	N	810	-0-		-709	-0-	809	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1350	N	701	-0-		-649	-0-	700	3	1	9	N	1	1	1			1
05	837	N	621	-0-		-216	-0-	620	3	1	9	N	1	1	1			1
06	780	N	522	-0-		-258	-0-	521	3	1	9	N	1	1	1			1
07	713	N	540	-0-		-173	-0-	540	3			N	-0-	1	1			-0-
08	620	N	290	-0-		-330	-0-	289	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	510	N	-0-	-0-		-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	30	-0-		-497	-0-	28	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6638	-0-		-337	-0-	6620	3	18	9	N	16	19	1			5
02	6188	X	6106	-0-		-82	-0-	6098	3	8	9	N	7	9	1			3
03	7090	X	7090	-0-		-0-	-0-	7075	3	15	9	N	14	10	1			7
04	7374	X	7374	-0-		-0-	-0-	7365	3	9	9	N	8	10	1			5
05	8390	X	8390	-0-		-0-	-0-	8368	3	22	9	N	20	12	1			13
06	8593	X	8593	-0-		-0-	-0-	8586	3	7	9	N	6	12	1			7
07	8660	X	8660	-0-		-0-	-0-	8646	3	14	9	N	13	13	1			7
08	8401	X	8172	-0-		-229	-0-	8165	3	7	9	N	6	11	1			2
09	8580	X	3517	-0-		-5063	-0-	3509	3	8	9	N	7	8	1			1
10	8866	X	5895	-0-		-2971	-0-	5886	3	9	9	N	8	6	1			3
11	8580	X	6226	-0-		-2354	-0-	6217	3	9	9	N	8	10	1			1
12	8649	X	4174	-0-		-4475	-0-	4162	3	12	9	N	11	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 80,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8032	-0-	-1578	-0-	7824	2	208	9	N	189	189	1			-0-
02	8680	X	8064	-0-	-616	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8895	-0-	-715	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7823	-0-	-1327	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8734	-0-	-659	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8473	-0-	-617	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8628	-0-	-1106	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8476	-0-	-944	-0-	8410	2	66	9	N	60	60	1			-0-
12	9641	X	8859	-0-	-782	-0-	8859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10871	-0-	-1126	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10494	-0-	-62	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10268	-0-	-1140	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10225	-0-	-815	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10327	-0-	-1298	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9779	-0-	-1471	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10476	-0-	-1149	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
08	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
09	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
10	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10248	-0-	-492	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8942	-0-	-2156	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	10977	-0-	-2725	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	9754	-0-	-2454	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	9998	-0-	-2712	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	9439	-0-	-2861	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9984	-0-	-990	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9607	-0-	-1013	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10232	-0-	-556	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
08	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7926	-0-	-1734	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	7853	-0-	-2377	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	7872	-0-	-2658	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	7655	-0-	-3226	-0-	7655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

01	22245 X	22245	-0-	-0-	-0-	22245	2			N	-0-					-0-
02	22652 X	17703	-0-	-4949	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
03	25079 X	18620	-0-	-6459	-0-	18620	2			N	-0-					-0-
04	24270 X	10942	-0-	-13328	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
05	23529 X	13661	-0-	-9868	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
06	21540 X	17807	-0-	-3733	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
07	19592 X	13882	-0-	-5710	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
08	18631 X	13724	-0-	-4907	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
09	17820 X	10634	-0-	-7186	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
10	18414 X	11236	-0-	-7178	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
11	17820 X	10557	-0-	-7263	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
12	13888 X	11702	-0-	-2186	-0-	11702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

01	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
02	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
03	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
04	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
05	8215 X	8064	-0-	-151	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
06	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
07	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
08	8215 X	7684	-0-	-531	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
09	7950 X	6224	-0-	-1726	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
10	8215 X	1483	-0-	-6732	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	7950 X	7717	-0-	-233	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
12	8928 X	7110	-0-	-1818	-0-	7110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3167	-0-	-1948	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
02	4620	X	2127	-0-	-2493	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
03	3937	X	2024	-0-	-1913	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
04	3210	X	1726	-0-	-1484	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
06	3060	X	2919	-0-	-141	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
08	3410	X	2214	-0-	-1196	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
09	3300	X	1331	-0-	-1969	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
10	3410	X	2872	-0-	-538	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
11	2910	X	2597	-0-	-313	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
12	2728	X	2275	-0-	-453	-0-	2275	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8811	-0-	-1109	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
02	8960	X	8323	-0-	-637	-0-	8323	2		N	-0-			-0-
03	9920	X	9197	-0-	-723	-0-	9197	2		N	-0-			-0-
04	9060	X	8555	-0-	-505	-0-	8555	2		N	-0-			-0-
05	9207	X	9206	-0-	-1	-0-	9206	2		N	-0-			-0-
06	8910	X	8206	-0-	-704	-0-	8206	2		N	-0-			-0-
07	9207	X	8167	-0-	-1040	-0-	8167	2		N	-0-			-0-
08	9207	X	8508	-0-	-699	-0-	8508	2		N	-0-			-0-
09	8910	X	7655	-0-	-1255	-0-	7655	2		N	-0-			-0-
10	9207	X	4730	-0-	-4477	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2		N	-0-			-0-
*12	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7590	-0-	-935	-0-	7590	2		N	-0-			-0-
02	7616	X	6294	-0-	-1322	-0-	6294	2		N	-0-			-0-
03	8215	X	6302	-0-	-1913	-0-	6302	2		N	-0-			-0-
04	7950	X	6560	-0-	-1390	-0-	6560	2		N	-0-			-0-
05	7595	X	6505	-0-	-1090	-0-	6505	2		N	-0-			-0-
06	7350	X	6283	-0-	-1067	-0-	6283	2		N	-0-			-0-
07	6975	X	5076	-0-	-1899	-0-	5076	2		N	-0-			-0-
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2		N	-0-			-0-
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2		N	-0-			-0-
10	6510	X	6405	-0-	-105	-0-	6405	2		N	-0-			-0-
11	7440	X	5894	-0-	-1546	-0-	5894	2		N	-0-			-0-
12	7688	X	6467	-0-	-1221	-0-	6467	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					52
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-					52
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					52
04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					52
05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					52
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					52
07	10137	X	1784	-0-	-8353	-0-	1784	2			N	-0-					52
08	10137	X	316	-0-	-9821	-0-	316	1			N	-0-					52
09	9810	X	6824	-0-	-2986	-0-	351	1	6473	2	N	-0-					52
10	8494	X	6332	-0-	-2162	-0-	362	1	5970	2	N	-0-					52
11	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	351	1	5455	2	N	183	200	1			35
							201	9									
12	7037	X	5672	-0-	-1365	-0-	362	1	5290	2	N	18					53
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 51,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3886	3	10	9	N	9	10	1			3
02	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9925	3	17	9	N	15	13	1			5
03	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10689	3	22	9	N	20	15	1			10
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10010	3	12	9	N	11	14	1			7
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8209	3	22	9	N	20	13	1			14
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7414	3	8	9	N	7	13	1			8
07	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8436	3	15	9	N	14	14	1			8
08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8370	3	7	9	N	6	12	1			2
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7309	3	12	9	N	11	11	1			2
10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7131	3	25	9	N	23	20	1			5
11	6240	X	6239	-0-	-1	-0-	6229	3	10	9	N	9	12	1			2
12	8463	X	7863	-0-	-600	-0-	7845	3	18	9	N	16	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 95,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220435 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8635 - 11757

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2014 - P&A 01/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

01	10509	X	10133	-0-	-376	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8499	-0-	-993	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9848	-0-	-227	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8481	-0-	-1329	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9196	-0-	-941	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8532	-0-	-1278	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8480	-0-	-1378	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9075	-0-	-783	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8659	-0-	-251	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8034	-0-	-756	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8582	-0-	-501	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 4H RRCID -> 220440 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 10315

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	7551	-0-	-3175	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	2094	-0-	-7594	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9084	-0-	-1026	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5039	-0-	-2556	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	13	-0-	-10757	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
08	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		15101	-0-	15101	15101	15101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	14987	-0-	-234	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	12501	-0-	-911	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12831	-0-	-2018	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13392	-0-	-1098	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13302	-0-	-1671	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12701	-0-	-1789	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12693	-0-	-1133	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	11871	-0-	-1955	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12349	-0-	-1031	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12597	-0-	-702	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12273	-0-	-417	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
*12	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
02	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
03	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10498	-0-	-2	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10799	-0-	-51	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9817	-0-	-683	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9561	-0-	-1289	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9946	-0-	-904	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9657	-0-	-843	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10037	-0-	-751	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	7953	-0-	-1857	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
*12	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	4543	-0-		-9655	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	3516	-0-		-8076	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
03	14507	X	14507	-0-		-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
04	13238	X	13238	-0-		-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
05	13822	X	13822	-0-		-0-	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
06	14384	X	14384	-0-		-0-	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	14191	-0-		-317	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	2491	-0-		-12017	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	1	-0-		-14369	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	-0-	-0-		-14849	-0-					N	-0-					-0-
11	14370	X	-0-	-0-		-14370	-0-					N	-0-					-0-
12	14198	X	10359	-0-		-3839	-0-	10359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

01	3968	X	2708	-0-		-1260	-0-	2700	3	8	9	N	7	8	1			2
02	3584	X	1909	-0-		-1675	-0-	1902	3	7	9	N	6	5	1			3
03	3968	X	2067	-0-		-1901	-0-	2063	3	4	9	N	4	4	1			3
04	3180	X	1741	-0-		-1439	-0-	1739	3	2	9	N	2	3	1			2
05	2790	X	1855	-0-		-935	-0-	1849	3	6	9	N	5	4	1			3
06	2610	X	2074	-0-		-536	-0-	2072	3	2	9	N	2	3	1			2
07	2108	X	1601	-0-		-507	-0-	1599	3	2	9	N	2	2	1			2
08	2077	X	1586	-0-		-491	-0-	1584	3	2	9	N	2	3	1			1
09	2070	X	1606	-0-		-464	-0-	1605	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	2272	X	2272	-0-		-0-	-0-	2264	3	8	9	N	7	6	1			1
11	2162	X	2162	-0-		-0-	-0-	2159	3	3	9	N	3	4	1			-0-
*12	2107	X	2107	-0-		-0-	-0-	2103	3	4	9	N	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

01	4123	X	3182	-0-		-941	-0-	3175	3	7	9	N	6	9	1			2
02	3752	X	581	-0-		-3171	-0-	580	3	1	9	N	1	2	1			1
03	4154	X	2208	-0-		-1946	-0-	2207	3	1	9	N	1	1	1			1
04	6045	X	6045	-0-		-0-	-0-	6037	3	8	9	N	7	5	1			3
05	5520	X	5520	-0-		-0-	-0-	5507	3	13	9	N	12	7	1			8
06	4920	X	4920	-0-		-0-	-0-	4916	3	4	9	N	4	8	1			4
07	4993	X	4993	-0-		-0-	-0-	4984	3	9	9	N	8	8	1			4
08	4849	X	4849	-0-		-0-	-0-	4845	3	4	9	N	4	7	1			1
09	4661	X	4661	-0-		-0-	-0-	4653	3	8	9	N	7	7	1			1
10	4731	X	4731	-0-		-0-	-0-	4714	3	17	9	N	15	13	1			3
11	4380	X	4173	-0-		-207	-0-	4165	3	8	9	N	7	9	1			1
12	4991	X	4841	-0-		-150	-0-	4831	3	10	9	N	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 50,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8099	-0-	-953	-0-	8077	3	22	9	N	20	23	1			6
02	8176	X	6481	-0-	-1695	-0-	6472	3	9	9	N	8	10	1			4
03	9052	X	7311	-0-	-1741	-0-	7297	3	14	9	N	13	10	1			7
04	7830	X	7808	-0-	-22	-0-	7799	3	9	9	N	8	10	1			5
05	8091	X	7655	-0-	-436	-0-	7636	3	19	9	N	17	11	1			11
06	7830	X	6060	-0-	-1770	-0-	6056	3	4	9	N	4	10	1			5
07	8060	X	6424	-0-	-1636	-0-	6415	3	9	9	N	8	10	1			3
08	8060	X	6193	-0-	-1867	-0-	6187	3	6	9	N	5	7	1			1
09	7800	X	5550	-0-	-2250	-0-	5543	3	7	9	N	6	6	1			1
10	7657	X	6516	-0-	-1141	-0-	6494	3	22	9	N	20	17	1			4
11	6210	X	5769	-0-	-441	-0-	5762	3	7	9	N	6	9	1			1
*12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6959	3	13	9	N	12	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 80,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1723	3	4	9	N	4	5	1			1
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1669	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2023	3	4	9	N	4	3	1			2
04	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2030	3	2	9	N	2	3	1			1
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2101	3	6	9	N	5	3	1			3
06	1950	X	1349	-0-	-601	-0-	1347	3	2	9	N	2	3	1			2
07	2108	X	1639	-0-	-469	-0-	1637	3	2	9	N	2	2	1			2
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2109	3	1	9	N	1	3	1			-0-
09	2040	X	1928	-0-	-112	-0-	1925	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	2028	3	7	9	N	6	5	1			1
11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2096	3	2	9	N	2	3	1			-0-
*12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	3	4	9	N	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3555	-0-	-1808	-0-	3555	2			N	-0-					46
02	4872	X	3957	-0-	-915	-0-	3957	2			N	-0-					46
03	5394	X	4437	-0-	-957	-0-	4437	2			N	-0-					46
04	5220	X	4398	-0-	-822	-0-	4398	2			N	-0-					46
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					46
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					46
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					46
08	4557	X	4453	-0-	-104	-0-	4453	2			N	-0-					46
09	4740	X	4253	-0-	-487	-0-	4253	2			N	-0-					46
10	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	4434	2			N	-0-					46
11	4740	X	1644	-0-	-3096	-0-	1644	2			N	-0-					46
12	4805	X	3809	-0-	-996	-0-	3809	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 48,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150840	X	34623	-0-		-116217	-0-	34623	2			N	-0-					-0-
02	36512	X	31098	-0-		-5414	-0-	31098	2			N	-0-					-0-
03	40207	X	33321	-0-		-6886	-0-	33321	2			N	-0-					-0-
04	37980	X	31631	-0-		-6349	-0-	31631	2			N	-0-					-0-
05	38006	X	31869	-0-		-6137	-0-	31869	2			N	-0-					-0-
06	33510	X	28701	-0-		-4809	-0-	28701	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	28013	-0-		-6428	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
08	33325	X	27113	-0-		-6212	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	25627	-0-		-5993	-0-	25627	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	25655	-0-		-6213	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
11	28710	X	24236	-0-		-4474	-0-	24236	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	24488	-0-		-3443	-0-	24488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39525	X	30837	-0-		-8688	-0-	30837	2			N	-0-					-0-
02	31752	X	28736	-0-		-3016	-0-	28736	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	29865	-0-		-5289	-0-	29865	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	27785	-0-		-6235	-0-	27785	2			N	-0-					-0-
05	32519	X	29238	-0-		-3281	-0-	29238	2			N	-0-					-0-
06	30780	X	27283	-0-		-3497	-0-	27283	2			N	-0-					-0-
07	31806	X	26957	-0-		-4849	-0-	26957	2			N	-0-					-0-
08	29853	X	25296	-0-		-4557	-0-	25296	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	24432	-0-		-3858	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
10	29233	X	23940	-0-		-5293	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	22900	-0-		-4370	-0-	22900	2			N	-0-					-0-
12	26412	X	23157	-0-		-3255	-0-	23157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7011	-0-		-801	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6347	-0-		-569	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7178	-0-		-417	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7094	-0-		-256	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6939	-0-		-377	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6918	-0-		-42	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7003	-0-		-313	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6822	-0-		-494	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4829	-0-		-2251	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6172	-0-		-989	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6291	-0-		-639	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6249	-0-		-757	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	9930	-0-	9930	9931	278	1	9652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	12268	-0-	9168	9168	669	1	11599	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	8332	-0-	5232	14400	839	1	7493	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	6746	-0-	3746	18146	812	1	5934	2	N	-0-					-0-
10	24889	X	6743	-0-	-18146	-0-	839	1	5904	2	N	-0-					-0-
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	807	1	5554	2	N	-0-					-0-
*12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	835	1	5694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE WELL #: 1H RRCID -> 220700 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8242 - 9066

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2207	-0-	-341	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1175	-0-	-530	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	424	-0-	-2726	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	20	-0-	-3235	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	364	-0-	-2085	-0-	364	1			N	-0-					-0-
08	1178	X	180	-0-	-998	-0-	180	1			N	-0-					-0-
09	420	X	106	-0-	-314	-0-	106	1			N	-0-					-0-
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	405	1	1484	2	N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	464	1	2595	2	N	-0-					-0-
*12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	462	1	1356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	6272	3	15	9	N	14	18	1			4
02	5824	X	5636	-0-	-188	-0-	5627	3	9	9	N	8	9	1			3
03	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9383	3	13	9	N	12	9	1			6
04	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	14362	3	19	9	N	17	15	1			8
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10974	3	29	9	N	26	17	1			17
06	9090	X	8564	-0-	-526	-0-	8557	3	7	9	N	6	16	1			7
07	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15382	3	37	9	N	34	23	1			18
08	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15156	3	19	9	N	17	30	1			5
09	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12609	3	21	9	N	19	21	1			3
10	11377	X	11252	-0-	-125	-0-	11209	3	43	9	N	39	34	1			8
11	11010	X	10936	-0-	-74	-0-	10925	3	11	9	N	10	16	1			2
12	15407	X	11997	-0-	-3410	-0-	11973	3	24	9	N	22	22	1			2

TOTAL GAS PROD: 132,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8231	-0-	-1720	-0-	8209	3	22	9	N	20	24	1			6
02	8988	X	7910	-0-	-1078	-0-	7897	3	13	9	N	12	13	1			5
03	9951	X	8938	-0-	-1013	-0-	8921	3	17	9	N	15	12	1			8
04	8760	X	7979	-0-	-781	-0-	7969	3	10	9	N	9	11	1			6
05	9052	X	5075	-0-	-3977	-0-	5063	3	12	9	N	11	11	1			6
06	8640	X	6526	-0-	-2114	-0-	6519	3	7	9	N	6	6	1			6
07	8928	X	7589	-0-	-1339	-0-	7577	3	12	9	N	11	11	1			6
08	8928	X	8452	-0-	-476	-0-	8444	3	8	9	N	7	11	1			2
09	7980	X	7698	-0-	-282	-0-	7685	3	13	9	N	12	12	1			2
10	7595	X	7350	-0-	-245	-0-	7324	3	26	9	N	24	21	1			5
11	8190	X	6195	-0-	-1995	-0-	6187	3	8	9	N	7	11	1			1
12	8463	X	4086	-0-	-4377	-0-	4077	3	9	9	N	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 86,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	8713	-0-	-4152	-0-	8690	3	23	9	N	21	25	1			6
02	11620	X	7098	-0-	-4522	-0-	7087	3	11	9	N	10	12	1			4
03	12865	X	7512	-0-	-5353	-0-	7497	3	15	9	N	14	11	1			7
04	10140	X	4923	-0-	-5217	-0-	4914	3	9	9	N	8	10	1			5
05	9455	X	7254	-0-	-2201	-0-	7233	3	21	9	N	19	12	1			12
06	8430	X	7072	-0-	-1358	-0-	7066	3	6	9	N	5	11	1			6
07	7874	X	7187	-0-	-687	-0-	7174	3	13	9	N	12	12	1			6
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7536	3	7	9	N	6	10	1			2
09	7080	X	7015	-0-	-65	-0-	7005	3	10	9	N	9	10	1			1
10	7316	X	7087	-0-	-229	-0-	7061	3	26	9	N	24	20	1			5
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7424	3	11	9	N	10	13	1			2
*12	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8367	3	18	9	N	16	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 87,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4751	3	18	9	N	16	18	1			4
02	3920	X	781	-0-	-3139	-0-	780	3	1	9	N	1	4	1			1
03	4340	X	3938	-0-	-402	-0-	3919	3	19	9	N	17	11	1			7
04	4620	X	4205	-0-	-415	-0-	4199	3	6	9	N	5	8	1			4
05	4774	X	3640	-0-	-1134	-0-	3632	3	8	9	N	7	7	1			4
06	4620	X	1544	-0-	-3076	-0-	1543	3	1	9	N	1	4	1			1
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4683	3	9	9	N	8	5	1			4
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-	3	1			1
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	4681	X	2231	-0-	-2450	-0-	2222	3	9	9	N	8	7	1			1
11	4530	X	2412	-0-	-2118	-0-	2411	3	1	9	N	1	2	1			-0-
12	4681	X	2082	-0-	-2599	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3313	3	7	9	N	6	8	1			2
02	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	2584	3	4	9	N	4	4	1			2
03	3255	X	2275	-0-	-980	-0-	2269	3	6	9	N	5	4	1			3
04	3150	X	1437	-0-	-1713	-0-	1436	3	1	9	N	1	3	1			1
05	3255	X	1159	-0-	-2096	-0-	1156	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3150	X	1354	-0-	-1796	-0-	1353	3	1	9	N	1	2	1			1
07	2852	X	1117	-0-	-1735	-0-	1115	3	2	9	N	2	2	1			1
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-	1	1			-0-
09	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8769	3	14	9	N	13	11	1			2
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7899	3	26	9	N	24	21	1			5
11	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7193	3	11	9	N	10	13	1			2
12	9083	X	6773	-0-	-2310	-0-	6732	3	41	9	N	37	37	1			2

TOTAL GAS PROD: 46,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	2639	-0-	-6320	-0-	2630	3	9	9	N	8	9	1			2
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3494	3	7	9	N	6	6	1			2
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3904	3	9	9	N	8	6	1			4
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2738	3	4	9	N	4	5	1			3
05	3875	X	2572	-0-	-1303	-0-	2569	3	3	9	N	3	4	1			2
06	3780	X	2383	-0-	-1397	-0-	2382	3	1	9	N	1	2	1			1
07	3906	X	2621	-0-	-1285	-0-	2618	3	3	9	N	3	2	1			2
08	3906	X	2825	-0-	-1081	-0-	2823	3	2	9	N	2	3	1			1
09	2730	X	1880	-0-	-850	-0-	1880	3			N	-0-	1	1			-0-
10	2635	X	2537	-0-	-98	-0-	2526	3	11	9	N	10	8	1			2
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2807	3	3	9	N	3	4	1			1
12	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	2733	3	4	9	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1558	-0-	-426	-0-	1550	2	8	9	Y	7	13	1			9
02	1848	X	1641	-0-	-207	-0-	1623	2	18	9	Y	16	13	1			12
03	2046	X	1284	-0-	-762	-0-	1274	2	10	9	Y	9	11	1			10
04	1980	X	1362	-0-	-618	-0-	1356	2	6	9	Y	5	9	1			6
05	1829	X	1592	-0-	-237	-0-	1590	2	2	9	Y	2					8
06	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1219	2	4	9	Y	4	8	1			4
07	1829	X	1656	-0-	-173	-0-	1647	2	9	9	Y	8	4	1			8
08	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	1425	2	6	9	Y	5	9	1			4
09	1530	X	1402	-0-	-128	-0-	1396	2	6	9	Y	5					9
10	1643	X	1522	-0-	-121	-0-	1522	2			Y	-0-	4	1			5
11	1590	X	1297	-0-	-293	-0-	1296	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
12	1643	X	1324	-0-	-319	-0-	1321	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4616	-0-	-1181	-0-	4594	2	22	9	Y	20	30	1			19
02	5208	X	2421	-0-	-2787	-0-	2408	2	13	9	Y	12	15	1			16
03	4867	X	3202	-0-	-1665	-0-	3173	2	29	9	Y	26	20	1			22
04	4470	X	1339	-0-	-3131	-0-	1333	2	6	9	Y	5	21	1			6
05	4619	X	2357	-0-	-2262	-0-	2356	2	1	9	Y	1					7
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5621	2	32	9	Y	29	21	1			15
07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5282	2	25	9	Y	23	14	1			24
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3644	2	17	9	Y	15	26	1			13
09	5640	X	4795	-0-	-845	-0-	4778	2	17	9	Y	15					28
10	5828	X	4868	-0-	-960	-0-	4867	2	1	9	Y	1	13	1			16
11	5640	X	4587	-0-	-1053	-0-	4576	2	11	9	Y	10	25	1			1
12	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	4995	2	14	9	Y	13	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 47,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6908	-0-	-1431	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7665	-0-	-1015	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	3445	-0-	-4955	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
07	7657	X	1457	-0-	-6200	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	2	-0-	-7655	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	12	-0-	-1445	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
*12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5726	-0-	-412	-0-	5726	2			N	-0-					158
02	5572	X	4862	-0-	-710	-0-	4862	2			N	-0-					158
03	6169	X	5029	-0-	-1140	-0-	5029	2			N	-0-					158
04	5970	X	5020	-0-	-950	-0-	5020	2			N	-0-					158
05	5735	X	5390	-0-	-345	-0-	5390	2			N	-0-					158
06	5550	X	5124	-0-	-426	-0-	5124	2			N	-0-					158
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					158
08	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	5363	2			N	-0-					158
09	5220	X	5165	-0-	-55	-0-	5165	2			N	-0-					158
10	5828	X	5517	-0-	-311	-0-	5419	2	98	9	N	89	193	1			54
11	5640	X	4841	-0-	-799	-0-	4841	2			N	-0-					54
12	5828	X	5136	-0-	-692	-0-	5136	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 62,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	605	3	20	9	Y	18					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6233	3	12	9	Y	11	4	1			9
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6768	3	31	9	Y	28	12	1			25
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5692	3	21	9	Y	19	30	1			14
09	6240	X	5372	-0-	-868	-0-	5353	3	19	9	Y	17					31
10	6789	X	5557	-0-	-1232	-0-	5553	3	4	9	Y	4	15	1			20
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8073	3	24	9	Y	22	39	1			3
12	6169	X	4544	-0-	-1625	-0-	4524	3	20	9	Y	18	19	1			2

TOTAL GAS PROD: 42,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3143	-0-	-1135	-0-	3097	2	46	9	N	42					81
02	3668	X	2816	-0-	-852	-0-	2816	2			N	-0-					81
03	3999	X	2837	-0-	-1162	-0-	2837	2			N	-0-					81
04	3600	X	2658	-0-	-942	-0-	2558	2	100	9	N	91					172
05	3720	X	1986	-0-	-1734	-0-	1922	2	64	9	N	58	183	1			47
06	3030	X	2318	-0-	-712	-0-	2318	2			N	-0-					47
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3523	2	28	9	N	25					72
08	2852	X	1820	-0-	-1032	-0-	1820	2			N	-0-					72
09	2670	X	2494	-0-	-176	-0-	2463	2	31	9	N	28					100
10	3565	X	2244	-0-	-1321	-0-	2213	2	31	9	N	28					128
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					128
12	3131	X	2592	-0-	-539	-0-	2531	2	61	9	N	55					183

TOTAL GAS PROD: 32,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	13910	-0-	-2117	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	12673	-0-	-963	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14068	-0-	-719	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	13492	-0-	-368	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13579	-0-	-650	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12565	-0-	-1055	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12794	-0-	-1280	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12368	-0-	-1706	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11658	-0-	-1842	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11653	-0-	-1925	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	10817	-0-	-1753	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11363	-0-	-1440	-0-	11363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7008	3	18	9	N	16	20	1			5
02	6776	X	6320	-0-	-456	-0-	6310	3	10	9	N	9	10	1			4
03	7502	X	6825	-0-	-677	-0-	6813	3	12	9	N	11	9	1			6
04	7260	X	6011	-0-	-1249	-0-	6004	3	7	9	N	6	8	1			4
05	7285	X	5879	-0-	-1406	-0-	5865	3	14	9	N	13	8	1			9
06	6810	X	5510	-0-	-1300	-0-	5506	3	4	9	N	4	9	1			4
07	7006	X	5637	-0-	-1369	-0-	5629	3	8	9	N	7	7	1			4
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6979	3	6	9	N	5	8	1			1
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6009	3	11	9	N	10	10	1			1
10	5890	X	4484	-0-	-1406	-0-	4467	3	17	9	N	15	14	1			2
11	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7530	3	17	9	N	15	15	1			2
12	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	6135	3	13	9	N	12	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 74,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

TURNER TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222908 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7782 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2129	-0-	-444	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2307	-0-	-153	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2292	-0-	-48	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2202	-0-	-216	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2215	-0-	-389	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3408	-0-	-400	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2737	-0-	-1479	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3635	-0-	-805	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4190	-0-	-398	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3899	-0-	-541	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3610	-0-	-440	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
*12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
02	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9327	-0-	-243	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9369	-0-	-520	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8353	-0-	-1217	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8261	-0-	-1380	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8142	-0-	-1499	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8838	-0-	-492	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8871	-0-	-491	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8904	-0-	-241	-0-	8904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	4619	-0-	-3565	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	-0-					-0-
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
05	6758	X	1388	-0-	-5370	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
07	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8013	-0-	-1287	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8021	-0-	-1589	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7150	-0-	-2150	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8219	-0-	-368	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4078	-0-	-448	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3412	-0-	-676	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3923	-0-	-510	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4178	-0-	-112	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4060	-0-	-500	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3865	-0-	-847	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4125	-0-	-2106	-0-	4125	2			Y	-0-					14
02	8848	X	3192	-0-	-5656	-0-	3192	2			Y	-0-					14
03	10106	X	6160	-0-	-3946	-0-	6129	2	31	9	Y	28	42	1			-0-
04	9780	X	5766	-0-	-4014	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-
05	10106	X	6261	-0-	-3845	-0-	6261	2			Y	-0-					-0-
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6327	2	24	9	Y	22					22
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			Y	-0-					22
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			Y	-0-					22
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			Y	-0-					22
11	6750	X	6009	-0-	-741	-0-	6009	2			Y	-0-					22
12	7347	X	6445	-0-	-902	-0-	6431	2	14	9	Y	13	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

01	10912	X	9099	-0-	-1813	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8175	-0-	-2297	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9281	-0-	-2313	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9138	-0-	-2082	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8424	-0-	-690	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7119	-0-	-1851	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7442	-0-	-2013	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	6057	-0-	-3398	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	4630	-0-	-4520	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	4476	-0-	-3956	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	3978	-0-	-3222	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5804	-0-	-1636	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARANGES "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8198 - 10484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	1620	-0-	-3650	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
02	4760	X	3513	-0-	-1247	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
03	5270	X	4467	-0-	-803	-0-	4467	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	3736	-0-	-974	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	3352	-0-	-523	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
06	4320	X	2850	-0-	-1470	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
07	4464	X	3802	-0-	-662	-0-	3802	2			N	-0-			-0-
08	4464	X	3121	-0-	-1343	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
09	3750	X	3521	-0-	-229	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
*12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	1494	-0-	-6907	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
02	9856	X	189	-0-	-9667	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03	10912	X	91	-0-	-10821	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04	10560	X	773	-0-	-9787	-0-	773	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	6225	-0-	-1463	-0-	6225	2			N	-0-			-0-
06	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-			-0-
07	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-			-0-
08	6231	X	5943	-0-	-288	-0-	5943	2			N	-0-			-0-
09	8790	X	7991	-0-	-799	-0-	7991	2			N	-0-			-0-
10	9083	X	8716	-0-	-367	-0-	8716	2			N	-0-			-0-
11	8790	X	3944	-0-	-4846	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
12	8246	X	1919	-0-	-6327	-0-	1919	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9201	-0-	-1029	-0-	183	1	9018	2	N	-0-			-0-
02	10276	X	163	-0-	-10113	-0-	163	1			N	-0-			-0-
03	11377	X	383	-0-	-10994	-0-	53	1	330	2	N	-0-			-0-
04	11010	X	9481	-0-	-1529	-0-	234	1	9247	2	N	-0-			-0-
05	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	190	1	13125	2	N	-0-			-0-
06	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	184	1	12543	2	N	-0-			-0-
07	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	192	1	11828	2	N	-0-			-0-
08	13330	X	11604	-0-	-1726	-0-	190	1	11414	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	10517	-0-	-2383	-0-	186	1	10331	2	N	-0-			-0-
10	13330	X	2273	-0-	-11057	-0-	137	1	2136	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	124	-0-	-12596	-0-	124	1			N	-0-			-0-
12	12028	X	110	-0-	-11918	-0-	110	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4770	-0-	-965	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4822	-0-	-218	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3995	-0-	-1337	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5038	-0-	-573	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5033	-0-	-578	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4318	-0-	-1382	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4127	-0-	-1763	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	3628	-0-	-2072	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4544	-0-	-509	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10919	-0-	-148	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9356	-0-	-612	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10384	-0-	-590	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10429	-0-	-131	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
06	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
07	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11342	-0-	-1616	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
09	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
10	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
11	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12653	-0-	-646	-0-	12653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3897	3	10	9	N	9	11	1			3
02	3864	X	3178	-0-	-686	-0-	3174	3	4	9	N	4	5	1			2
03	4278	X	3762	-0-	-516	-0-	3755	3	7	9	N	6	5	1			3
04	4080	X	3169	-0-	-911	-0-	3163	3	6	9	N	5	5	1			3
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5077	3	12	9	N	11	7	1			7
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4626	3	3	9	N	3	6	1			4
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4506	3	8	9	N	7	7	1			4
08	4557	X	3585	-0-	-972	-0-	3582	3	3	9	N	3	6	1			1
09	4410	X	3336	-0-	-1074	-0-	3330	3	6	9	N	5	5	1			1
10	4557	X	3386	-0-	-1171	-0-	3374	3	12	9	N	11	10	1			2
11	4410	X	3182	-0-	-1228	-0-	3176	3	6	9	N	5	6	1			1
12	4526	X	3119	-0-	-1407	-0-	3112	3	7	9	N	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 44,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

01	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6639	-0-	-894	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6330	-0-	-1200	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5963	-0-	-1818	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5631	-0-	-1899	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	4720	-0-	-2937	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4418	-0-	-2216	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	3836	-0-	-2494	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4429	-0-	-1523	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3011	-0-	-2629	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
*12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5118	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

01	8649	X	6391	-0-	-2258	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	5038	-0-	-2774	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4518	-0-	-3790	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	718	-0-	-6962	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	5580	X	2335	-0-	-3245	-0-	151	1	2184	2	N	-0-					-0-
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	231	1	5896	2	N	-0-					-0-
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	170	1	5412	2	N	-0-					-0-
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	213	1	5295	2	N	-0-					-0-
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
*12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11116	-0-		-881	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9884	-0-		-868	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	8530	-0-		-3374	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	9538	-0-		-1982	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10527	-0-		-602	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8214	-0-		-2556	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10482	-0-		-461	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
08	11581	X	11581	-0-		-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	10109	-0-		-91	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9931	-0-		-609	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	7693	-0-		-3527	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	8920	-0-		-2674	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5364	-0-		-1363	-0-	5364	2			N	-0-					132
02	5768	X	5665	-0-		-103	-0-	5665	2			N	-0-					132
03	6386	X	6174	-0-		-212	-0-	6174	2			N	-0-					132
04	6150	X	5946	-0-		-204	-0-	5946	2			N	-0-					132
05	6262	X	6058	-0-		-204	-0-	6058	2			N	-0-					132
06	6060	X	5829	-0-		-231	-0-	5829	2			N	-0-					132
07	6262	X	5940	-0-		-322	-0-	5940	2			N	-0-					132
08	6169	X	5839	-0-		-330	-0-	5839	2			N	-0-					132
09	5940	X	5610	-0-		-330	-0-	5610	2			N	-0-					132
10	6045	X	5747	-0-		-298	-0-	5747	2			N	-0-					132
11	5820	X	5612	-0-		-208	-0-	5612	2			N	-0-					132
12	5952	X	5622	-0-		-330	-0-	5622	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 69,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10940	X	10940	-0-		-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
02	9154	X	9154	-0-		-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9526	-0-		-84	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8005	-0-		-2585	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8661	-0-		-2282	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8939	-0-		-1651	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
07	10660	X	10660	-0-		-0-	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9144	-0-		-373	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
09	10037	X	10037	-0-		-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9247	-0-		-1417	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
11	10546	X	10546	-0-		-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	8915	-0-		-1749	-0-	8915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	3668	-0-	-3710	-0-	3643	2	25	9	N	23	201	1			18
02	6664	X	5269	-0-	-1395	-0-	5269	2			N	-0-					18
03	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8645	2	120	9	N	109	75	1			52
04	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					52
05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					52
06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					52
07	7936	X	6878	-0-	-1058	-0-	6878	2			N	-0-					52
08	7936	X	5873	-0-	-2063	-0-	5730	2	143	9	N	130	167	1			15
09	7680	X	5664	-0-	-2016	-0-	5664	2			N	-0-					15
10	7936	X	5686	-0-	-2250	-0-	5606	2	80	9	N	73					88
11	7680	X	6563	-0-	-1117	-0-	6563	2			N	-0-					88
*12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 81,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

01	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	383	1	2844	2	N	-0-					30
02	2828	X	2560	-0-	-268	-0-	305	1	2255	2	N	-0-					30
03	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	377	1	2182	2	N	-0-					30
04	3120	X	2521	-0-	-599	-0-	367	1	2154	2	N	-0-					30
05	3224	X	2816	-0-	-408	-0-	368	1	2448	2	N	-0-					30
06	3120	X	2742	-0-	-378	-0-	370	1	2372	2	N	-0-					30
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	379	1	2502	2	N	-0-					30
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	361	1	2901	2	N	-0-					30
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	370	1	2599	2	N	-0-					30
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	382	1	2680	2	N	-0-					30
11	3150	X	2639	-0-	-511	-0-	390	1	2249	2	N	-0-					30
12	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	407	1	2507	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 34,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	4379	-0-	-3557	-0-	471	1	3908	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	3977	-0-	-3191	-0-	462	1	3515	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	533	1	3662	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4410	X	3750	-0-	-660	-0-	494	1	3256	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	513	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3489	-0-	-771	-0-	492	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3371	-0-	-1031	-0-	512	1	2859	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3370	-0-	-815	-0-	513	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3421	-0-	-419	-0-	474	1	2947	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3400	-0-	-568	-0-	497	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	492	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	494	1	3001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3638	-0-	-857	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5168	-0-	-2396	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4733	-0-	-2587	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5197	-0-	-2367	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5024	-0-	-2540	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4207	-0-	-1883	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
10	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
*12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	422	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	1434	-0-	-1898	-0-	247	1	1187	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2539	-0-	-1150	-0-	399	1	2140	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2726	-0-	-784	-0-	432	1	2294	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2364	-0-	-1139	-0-	443	1	1921	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1660	-0-	-1730	-0-	420	1	1238	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	456	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2803	-0-	-18	-0-	479	1	2324	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2100	-0-	-630	-0-	454	1	1646	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1472	-0-	-884	-0-	435	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	740	-0-	-1960	-0-	414	1	326	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	761	-0-	-2029	-0-	159	1	600	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	67	-0-	67	67	67	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	10943	-0-	10943	11010	237	1	10706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2027	-0-	-773	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5460	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	X	13	-0-	-2987	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3889	-0-	-1391	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4911	-0-	-545	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4616	-0-	-840	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3636	-0-	-1104	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4093	-0-	-805	-0-	4090	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2905	-0-	-1249	-0-	2905	3			N	-0-					144
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					144
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					144
04	5400	X	2131	-0-	-3269	-0-	166	1	1965	3	N	-0-					144
05	5580	X	3136	-0-	-2444	-0-	414	1	2714	3	N	7					151
							8	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	354	1	2886	3	N	2					153
							2	9									
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	305	1	2904	3	N	29	112	1			70
							32	9									
08	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	488	1	2456	3	N	3					73
							3	9									
09	3240	X	2590	-0-	-650	-0-	467	1	2092	3	N	28	31	1			70
							31	9									
10	3348	X	2728	-0-	-620	-0-	445	1	2283	3	N	-0-					70
11	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	439	1	2681	3	N	21					91
							23	9									
12	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	476	1	2704	3	N	11	40	1			62
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	21163	-0-	-2738	-0-	21163	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	17747	-0-	-3057	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	19037	-0-	-4678	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	17431	-0-	-5519	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	17218	-0-	-6497	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	16178	-0-	-4312	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	15578	-0-	-4076	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	14257	-0-	-4777	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	11582	-0-	-5848	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	13433	-0-	-3772	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	12311	-0-	-3859	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	12609	-0-	-2984	-0-	12609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	25563	2			N	-0-					-0-
02	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	21831	2			N	-0-					-0-
03	25276	X	25276	-0-	-0-	-0-	25276	2			N	-0-					-0-
04	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	22915	2			N	-0-					-0-
05	23059	X	23059	-0-	-0-	-0-	23059	2			N	-0-					-0-
06	21425	X	21425	-0-	-0-	-0-	21425	2			N	-0-					-0-
07	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	22401	2			N	-0-					-0-
08	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
09	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
10	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
11	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
*12	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	20329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	380	1	3646	3	N	37					112
							41	9									
02	3808	X	2238	-0-	-1570	-0-	223	1	2003	3	N	11	103	1			20
							12	9									
03	4185	X	3755	-0-	-430	-0-	365	1	3390	3	N	-0-					20
04	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	329	1	3523	3	N	-0-					20
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	415	1	4287	3	N	-0-					20
06	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	395	1	3229	3	N	-0-					20
07	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	419	1	3176	3	N	-0-					20
08	4650	X	3497	-0-	-1153	-0-	398	1	3099	3	N	-0-					20
09	4500	X	3296	-0-	-1204	-0-	360	1	2936	3	N	-0-					20
10	4650	X	3476	-0-	-1174	-0-	389	1	3087	3	N	-0-					20
11	3630	X	3129	-0-	-501	-0-	382	1	2747	3	N	-0-					20
12	3596	X	2419	-0-	-1177	-0-	426	1	1831	3	N	147					167
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 41,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8686	3	19	9	N	17	23	1			5
02	7168	X	6357	-0-	-811	-0-	6347	3	10	9	N	9	10	1			4
03	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8007	3	15	9	N	14	11	1			7
04	7680	X	7536	-0-	-144	-0-	7525	3	11	9	N	10	11	1			6
05	7936	X	151	-0-	-7785	-0-	151	3			N	-0-	4	1			2
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-	1	1			1
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
08	7936	X	2419	-0-	-5517	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13139	3	21	9	N	19	17	1			2
10	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10405	3	41	9	N	37	32	1			7
11	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10166	3	14	9	N	13	18	1			2
12	13609	X	9774	-0-	-3835	-0-	9753	3	21	9	N	19	19	1			2

TOTAL GAS PROD: 76,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1977	-0-	-286	-0-	358	1	1619	2	N	-0-					67
02	1708	N	229	-0-	-1479	-0-	221	2	8	9	N	7	61	1			13
03	2046	N	210	-0-	-1836	-0-	210	2			N	-0-					13
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					13
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	525	1	2379	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2176	-0-	-624	-0-	471	1	1705	2	N	-0-			-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	526	1	2651	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2665	-0-	-335	-0-	497	1	2168	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	531	1	2233	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	495	1	1489	2	N	-0-			-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	540	1	2887	2	N	-0-			-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	464	1	3894	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	520	1	2720	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	578	-0-	-2863	-0-	537	1	41	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3305	-0-	-775	-0-	520	1	2785	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	621	-0-	-3750	-0-	528	1	93	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			5
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-			5
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			5
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			5
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			5
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	77	-0-	-7952	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	7252	X	104	-0-	-7148	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03	7130	X	1604	-0-	-5526	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
04	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	15315	2			N	-0-			-0-
05	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-			-0-
06	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-			-0-
07	15252	X	14726	-0-	-526	-0-	14726	2			N	-0-			-0-
08	15252	X	14177	-0-	-1075	-0-	14177	2			N	-0-			-0-
09	14760	X	13391	-0-	-1369	-0-	13391	2			N	-0-			-0-
10	15252	X	13154	-0-	-2098	-0-	13154	2			N	-0-			-0-
11	14250	X	12092	-0-	-2158	-0-	12092	2			N	-0-			-0-
12	14725	X	11280	-0-	-3445	-0-	11280	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7273	-0-	-539	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6481	-0-	-575	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7254	-0-	-558	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6752	-0-	-568	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6641	-0-	-923	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6600	-0-	-450	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6395	-0-	-859	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6337	-0-	-917	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5700	-0-	-1050	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6160	-0-	-660	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5647	-0-	-953	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5658	-0-	-728	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30969	X	20552	-0-	-10417	-0-	20552	2			N	-0-					-0-
02	24584	X	17533	-0-	-7051	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	17084	-0-	-7530	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	17941	-0-	-4109	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	18219	-0-	-3295	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	17703	-0-	-2187	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	16725	-0-	-2681	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	12926	-0-	-5612	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	13353	-0-	-4587	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	13328	-0-	-4962	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	12560	-0-	-5140	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	13623	-0-	-2931	-0-	13623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
02	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
03	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	12062	-0-	-238	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12429	-0-	-312	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11867	-0-	-493	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12223	-0-	-549	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11919	-0-	-853	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11310	-0-	-750	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11622	-0-	-809	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11179	-0-	-701	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11325	-0-	-889	-0-	11325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
03	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3481	-0-	-479	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4227	-0-	-63	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3388	-0-	-902	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3211	-0-	-1501	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	390	1	7015	2	N	-0-					-0-
02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	305	1	7001	2	N	-0-					-0-
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	322	1	5524	2	N	-0-					-0-
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	392	1	6686	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	410	1	7433	2	N	-0-					-0-
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	396	1	6305	2	N	-0-					-0-
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	382	1	6369	2	N	-0-					-0-
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	384	1	5168	2	N	-0-					-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	361	1	4957	2	N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	416	1	5267	2	N	-0-					-0-
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	393	1	3383	2	N	-0-					-0-
*12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	409	1	4059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4544	-0-	-788	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3461	-0-	-1719	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3212	-0-	-2523	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4227	-0-	-1323	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	2766	-0-	-1977	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	2183	-0-	-2227	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2126	-0-	-2245	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	3937	-0-	-2273	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4361	-0-	-2614	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6567	-0-	-656	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5893	-0-	-547	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6443	-0-	-687	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6051	-0-	-459	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6125	-0-	-602	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6004	-0-	-356	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6241	-0-	-269	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6071	-0-	-377	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5720	-0-	-340	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5789	-0-	-442	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5667	-0-	-363	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5854	-0-	-377	-0-	5854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEW "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225977 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8166 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	14661	-0-	-13177	-0-	390	1	14271	2	N	-0-			-0-
02	25144	X	12771	-0-	-12373	-0-	363	1	12408	2	N	-0-			-0-
03	26815	X	13606	-0-	-13209	-0-	349	1	13257	2	N	-0-			-0-
04	18510	X	12314	-0-	-6196	-0-	426	1	11888	2	N	-0-			-0-
05	18569	X	12165	-0-	-6404	-0-	414	1	11751	2	N	-0-			-0-
06	14190	X	11463	-0-	-2727	-0-	430	1	11033	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	11397	-0-	-2739	-0-	394	1	11003	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	10930	-0-	-2679	-0-	436	1	10494	2	N	-0-			-0-
09	12300	X	10348	-0-	-1952	-0-	425	1	9923	2	N	-0-			-0-
10	12152	X	10002	-0-	-2150	-0-	440	1	9562	2	N	-0-			-0-
11	11460	X	9968	-0-	-1492	-0-	356	1	9612	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	8898	-0-	-2510	-0-	234	1	8664	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

01	5022	X	4818	-0-	-204	-0-	4818	2			N	-0-			-0-
02	4536	X	4315	-0-	-221	-0-	4315	2			N	-0-			-0-
03	5022	X	4636	-0-	-386	-0-	4636	2			N	-0-			-0-
04	4770	X	4489	-0-	-281	-0-	4489	2			N	-0-			-0-
05	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	4515	2			N	-0-			-0-
06	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4380	2			N	-0-			-0-
07	4774	X	4152	-0-	-622	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
09	4500	X	3970	-0-	-530	-0-	3970	2			N	-0-			-0-
10	4526	X	3876	-0-	-650	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
11	4380	X	3957	-0-	-423	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
12	4154	X	4048	-0-	-106	-0-	4048	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

01	27032	X	18865	-0-	-8167	-0-	18865	2			N	-0-			-0-
02	22736	X	16638	-0-	-6098	-0-	16638	2			N	-0-			-0-
03	23095	X	16939	-0-	-6156	-0-	16939	2			N	-0-			-0-
04	21090	X	15682	-0-	-5408	-0-	15682	2			N	-0-			-0-
05	21793	X	14804	-0-	-6989	-0-	14804	2			N	-0-			-0-
06	18270	X	13170	-0-	-5100	-0-	13170	2			N	-0-			-0-
07	18414	X	13218	-0-	-5196	-0-	13218	2			N	-0-			-0-
08	16926	X	12923	-0-	-4003	-0-	12923	2			N	-0-			-0-
09	15690	X	11905	-0-	-3785	-0-	11905	2			N	-0-			-0-
10	14818	X	11380	-0-	-3438	-0-	11380	2			N	-0-			-0-
11	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	14295	2			N	-0-			-0-
*12	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	17173	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	105	-0-	-1104	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
02	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
03	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
04	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
06	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8754	-0-	-794	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7277	-0-	-2271	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7448	-0-	-1792	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	5382	-0-	-4166	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	4449	-0-	-4791	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	2435	-0-	-6307	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4912	-0-	-1443	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5345	-0-	-311	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	1973	-0-	-3517	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	14	-0-	-5907	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	3044	-0-	-3249	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5629	-0-	-1301	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5599	-0-	-1934	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			Y	-0-					6
02	5656	X	5640	-0-	-16	-0-	5640	2			Y	-0-					6
03	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			Y	-0-					6
04	6450	X	5738	-0-	-712	-0-	5738	2			Y	-0-					6
05	6665	X	6159	-0-	-506	-0-	6159	2			Y	-0-					6
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			Y	-0-					6
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			Y	-0-					6
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6363	2	28	9	Y	25					31
09	6360	X	6110	-0-	-250	-0-	6080	2	30	9	Y	27					58
10	6572	X	5239	-0-	-1333	-0-	5205	2	34	9	Y	31					89
11	6360	X	5550	-0-	-810	-0-	5538	2	12	9	Y	11					100
12	6541	X	5829	-0-	-712	-0-	5777	2	52	9	Y	47					147

TOTAL GAS PROD: 72,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	9465	-0-	-5880	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11016	-0-	-1780	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	10990	-0-	-2774	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	9365	-0-	-3505	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
05	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
06	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
07	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	9671	-0-	-2636	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10479	-0-	-1971	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10847	-0-	-2018	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9655	-0-	-2795	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10511	-0-	-1610	-0-	10511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	4524	-0-	-4683	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	6703	-0-	-2061	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9185	-0-	-797	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9023	-0-	-637	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	5422	-0-	-4560	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
06	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8791	-0-	-540	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8687	-0-	-644	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7824	-0-	-1476	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	5669	-0-	-3941	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7373	-0-	-1927	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	3747	-0-	-5057	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	427 4	1 9	1091	3	N	4					72
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	4	76	1			-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	6715	-0-	-3019	-0-	6715	2			N	-0-			-0-
02	8792	X	7370	-0-	-1422	-0-	7370	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	7940	-0-	-1081	-0-	7940	2			N	-0-			-0-
04	7950	X	7720	-0-	-230	-0-	7720	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	4522	-0-	-3631	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
06	7890	X	7611	-0-	-279	-0-	7611	2			N	-0-			-0-
07	8153	X	7596	-0-	-557	-0-	7596	2			N	-0-			-0-
08	7967	X	7653	-0-	-314	-0-	7653	2			N	-0-			-0-
09	7710	X	6874	-0-	-836	-0-	6874	2			N	-0-			-0-
10	7874	X	6333	-0-	-1541	-0-	6333	2			N	-0-			-0-
11	7620	X	6012	-0-	-1608	-0-	6012	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	3156	-0-	-4501	-0-	204	1	2952	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	4168	-0-	-3675	-0-	4168	2			N	-0-			-0-
02	7084	X	2435	-0-	-4649	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	2536	-0-	-5307	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-			-0-
05	4154	X	3	-0-	-4151	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-			-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		8728	-0-	8728	8728	8728	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4733	-0-	-971	-0-	4733	2			N	-0-			-0-
02	5152	X	4465	-0-	-687	-0-	4465	2			N	-0-			-0-
03	5239	X	4159	-0-	-1080	-0-	67	1	4092	2	N	-0-			-0-
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	153	1	5435	2	N	-0-			-0-
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	154	1	5725	2	N	-0-			-0-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	153	1	5532	2	N	-0-			-0-
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	164	1	5640	2	N	-0-			-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	169	1	5963	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5693	-0-	-7	-0-	192	1	5501	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	191	1	5618	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	5374	-0-	-566	-0-	185	1	5189	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	5296	-0-	-842	-0-	197	1	5099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27993	X	26861	-0-	-1132	-0-	418	1	26443	2	N	-0-			-0-
02	30184	X	12438	-0-	-17746	-0-	372	1	12066	2	N	-0-			-0-
03	33418	X	9619	-0-	-23799	-0-	370	1	9249	2	N	-0-			-0-
04	32340	X	24028	-0-	-8312	-0-	432	1	23596	2	N	-0-			-0-
05	26846	X	20272	-0-	-6574	-0-	488	1	19784	2	N	-0-			-0-
06	25980	X	18428	-0-	-7552	-0-	497	1	17931	2	N	-0-			-0-
07	24831	X	9779	-0-	-15052	-0-	440	1	9339	2	N	-0-			-0-
08	24831	X	17364	-0-	-7467	-0-	502	1	16862	2	N	-0-			-0-
09	24030	X	12821	-0-	-11209	-0-	487	1	12334	2	N	-0-			-0-
10	20274	X	4791	-0-	-15483	-0-	540	1	4251	2	N	-0-			-0-
11	18420	X	627	-0-	-17793	-0-	627	1			N	-0-			-0-
12	17360	X	425	-0-	-16935	-0-	425	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9111	-0-	-375	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7359	-0-	-1209	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8087	-0-	-1399	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7488	-0-	-1332	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7846	-0-	-1268	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	3357	-0-	-5463	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	5742	-0-	-2411	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	8055	-0-	-36	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6559	-0-	-1031	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	2296	-0-	-5547	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	1341	-0-	-6459	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	125	-0-	-7935	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6402	-0-	-2278	-0-	227	1	6175	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	5255	-0-	-2585	-0-	167	1	5088	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	6496	-0-	-2184	-0-	7	1	6489	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	5411	-0-	-1669	-0-	112	1	5299	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	4631	-0-	-1786	-0-	111	1	4520	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6000	-0-	-300	-0-	113	1	5887	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5922	-0-	-588	-0-	118	1	5804	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	4297	-0-	-2213	-0-	98	1	4199	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4390	-0-	-1610	-0-	86	1	4304	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5573	-0-	-627	-0-	93	1	5480	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4364	-0-	-1636	-0-	90	1	4274	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	1452	-0-	-4469	-0-	53	1	1399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10893	-0-	-50	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
02	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
03	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10376	-0-	-154	-0-	10158	2	218	9	N	198	198	1			-0-
05	10943	X	9827	-0-	-1116	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9562	-0-	-1028	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9811	-0-	-1132	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9824	-0-	-1119	-0-	9611	2	213	9	N	194	194	1			-0-
09	10380	X	9292	-0-	-1088	-0-	9202	2	90	9	N	82					82
10	9889	X	9312	-0-	-577	-0-	9312	2			N	-0-					82
11	9570	X	9118	-0-	-452	-0-	9118	2			N	-0-					82
12	9734	X	9278	-0-	-456	-0-	9278	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 118,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	744	-0-	-372	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	667	-0-	-369	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	711	-0-	-374	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	644	-0-	-436	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	330	-0-	-786	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	175	-0-	-875	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	837	N	619	-0-	-218	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	4983	2	17	9	N	15					142
02	4676	X	4400	-0-	-276	-0-	4366	2	34	9	N	31					173
03	5177	X	5113	-0-	-64	-0-	5060	2	53	9	N	48	194	1			27
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5097	2	25	9	N	23					50
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5389	2	25	9	N	23					73
06	4950	X	4880	-0-	-70	-0-	4858	2	22	9	N	20					93
07	5301	X	4853	-0-	-448	-0-	4814	2	39	9	N	35					128
08	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	4710	2	33	9	N	30					158
09	5250	X	4525	-0-	-725	-0-	4510	2	15	9	N	14					172
10	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	4914	2	47	9	N	43	152	1			63
11	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	4649	2	29	9	N	26					89
*12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4874	2	11	9	N	10					99

TOTAL GAS PROD: 58,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5366	-0-	-1144	-0-	5320	2	46	9	N	42	170	1			44
02	5992	X	5290	-0-	-702	-0-	5290	2			N	-0-					44
03	6634	X	5704	-0-	-930	-0-	5640	2	64	9	N	58					102
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6819	2	45	9	N	41					143
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6648	2	58	9	N	53					196
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6489	2	64	9	N	58	193	1			61
07	7099	X	6236	-0-	-863	-0-	6180	2	56	9	N	51					112
08	7099	X	6480	-0-	-619	-0-	6416	2	64	9	N	58					170
09	6870	X	4729	-0-	-2141	-0-	4695	2	34	9	N	31	160	1			41
10	6758	X	6589	-0-	-169	-0-	6568	2	21	9	N	19					60
11	6540	X	6481	-0-	-59	-0-	6412	2	69	9	N	63					123
12	6479	X	6369	-0-	-110	-0-	6312	2	57	9	N	52					175

TOTAL GAS PROD: 73,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	5402	-0-	-5572	-0-	507	1	4895	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	3818	-0-	-5618	-0-	460	1	3358	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	2384	-0-	-6978	-0-	513	1	1871	2	N	-0-					-0-
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	575	1	8150	2	N	-0-					-0-
05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	603	1	7066	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	3460	-0-	-1760	-0-	543	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	493	-0-	-8528	-0-	493	1			N	-0-					-0-
08	9021	X	468	-0-	-8553	-0-	468	1			N	-0-					-0-
09	8730	X	482	-0-	-8248	-0-	482	1			N	-0-					-0-
10	7657	X	138	-0-	-7519	-0-	138	1			N	-0-					-0-
11	3450	X	457	-0-	-2993	-0-	457	1			N	-0-					-0-
12	496	X	437	-0-	-59	-0-	437	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	12174	-0-	-3605	-0-	12174	3			N	-0-					-0-
02	14252	X	12269	-0-	-1983	-0-	12269	3			N	-0-					-0-
03	15779	X	12590	-0-	-3189	-0-	12590	3			N	-0-					-0-
04	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	12180	-0-	-1398	-0-	12180	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	11486	-0-	-1654	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	11302	-0-	-2276	-0-	11302	3			N	-0-					-0-
08	13144	X	10948	-0-	-2196	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
09	12720	X	10367	-0-	-2353	-0-	10367	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	10837	-0-	-1346	-0-	10837	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	10686	-0-	-804	-0-	10686	3			N	-0-					-0-
12	11315	X	11196	-0-	-119	-0-	11196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	4532	2	18	9	N	16					183
02	4228	X	3493	-0-	-735	-0-	3493	2			N	-0-					183
03	4681	X	3866	-0-	-815	-0-	3866	2			N	-0-					183
04	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	4046	2	4	9	N	4					187
05	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	4385	2	1	9	N	1					188
06	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	3990	2	29	9	N	26	189	1			25
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					25
08	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			N	-0-					25
09	4230	X	3886	-0-	-344	-0-	3886	2			N	-0-					25
10	4681	X	3425	-0-	-1256	-0-	3425	2			N	-0-					25
11	4530	X	3614	-0-	-916	-0-	3593	2	21	9	N	19					44
12	4681	X	3323	-0-	-1358	-0-	3314	2	9	9	N	8					52

TOTAL GAS PROD: 47,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8657	-0-	-364	-0-	8635	2	22	9	N	20	190	1			33
02	8092	X	7362	-0-	-730	-0-	7356	2	6	9	N	5					38
03	8959	X	8664	-0-	-295	-0-	8620	2	44	9	N	40					78
04	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8348	2	25	9	N	23					101
05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8978	2	23	9	N	21					122
06	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8404	2	25	9	N	23					145
07	8649	X	8171	-0-	-478	-0-	8125	2	46	9	N	42					187
08	8990	X	8661	-0-	-329	-0-	8654	2	7	9	N	6	152	1			41
09	8700	X	8313	-0-	-387	-0-	8271	2	42	9	N	38					79
10	8990	X	8176	-0-	-814	-0-	8148	2	28	9	N	25					104
11	8550	X	7852	-0-	-698	-0-	7833	2	19	9	N	17					121
12	8649	X	7958	-0-	-691	-0-	7929	2	29	9	N	26					147

TOTAL GAS PROD: 99,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3287	-0-	-526	-0-	3272	2	15	9	N	14					118
02	3444	X	3049	-0-	-395	-0-	3049	2			N	-0-					118
03	3565	X	3266	-0-	-299	-0-	3241	2	25	9	N	23					141
04	3390	X	2558	-0-	-832	-0-	2548	2	10	9	N	9					150
05	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	3009	2			N	-0-					150
06	3270	X	2856	-0-	-414	-0-	2838	2	18	9	N	16					166
07	3379	X	2910	-0-	-469	-0-	2891	2	19	9	N	17					183
08	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	2847	2	3	9	N	3	159	1			27
09	2910	X	2712	-0-	-198	-0-	2704	2	8	9	N	7					34
10	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2729	2	7	9	N	6					40
11	2850	X	2486	-0-	-364	-0-	2460	2	26	9	N	24					64
12	2790	N	2731	-0-	-59	-0-	2731	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 34,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6890	2	36	9	N	33					82
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5668	2	10	9	N	9					91
03	6262	X	5442	-0-	-820	-0-	5442	2			N	-0-					91
04	6690	X	5675	-0-	-1015	-0-	5641	2	34	9	N	31					122
05	6913	X	5726	-0-	-1187	-0-	5715	2	11	9	N	10					132
06	6690	X	5625	-0-	-1065	-0-	5625	2			N	-0-					132
07	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	5736	2	21	9	N	19					151
08	5859	X	5626	-0-	-233	-0-	5626	2			N	-0-	71	1			80
09	5670	X	5291	-0-	-379	-0-	5291	2			N	-0-					80
10	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	5534	2			N	-0-					80
11	5640	X	5224	-0-	-416	-0-	5224	2			N	-0-					80
*12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6325	2	55	9	N	50					130

TOTAL GAS PROD: 68,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6583	2	1	9	N	1					171
02	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6193	2	26	9	N	24					195
03	6944	X	6119	-0-	-825	-0-	6100	2	19	9	N	17					212
04	6720	X	5919	-0-	-801	-0-	5909	2	10	9	N	9	186	1			35
05	6944	X	6291	-0-	-653	-0-	6274	2	17	9	N	15					50
06	6660	X	6177	-0-	-483	-0-	6177	2			N	-0-					50
07	6882	X	6440	-0-	-442	-0-	6426	2	14	9	N	13					63
08	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	5948	2	1	9	N	1					64
09	6180	X	5751	-0-	-429	-0-	5732	2	19	9	N	17					81
10	6448	X	5404	-0-	-1044	-0-	5404	2			N	-0-					81
11	6240	X	5235	-0-	-1005	-0-	5235	2			N	-0-					81
12	6448	X	6412	-0-	-36	-0-	6412	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 72,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

01	2325	X	465	-0-	-1860	-0-	465	2			N	-0-					97
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					97
03	2573	X	584	-0-	-1989	-0-	584	2			N	-0-					97
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					97
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4649	2	12	9	N	11	94	1			14
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					14
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4426	2	2	9	Y	2					16
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			Y	-0-					16
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					16
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					16
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					16
12	4774	X	3927	-0-	-847	-0-	3927	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 40,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4893	3	10	9	N	9	13	1			3
02	4872	X	3359	-0-	-1513	-0-	3355	3	4	9	N	4	5	1			2
03	6076	X	3886	-0-	-2190	-0-	3879	3	7	9	N	6	5	1			3
04	5880	X	4021	-0-	-1859	-0-	4015	3	6	9	N	5	5	1			3
05	6076	X	4011	-0-	-2065	-0-	4002	3	9	9	N	8	5	1			6
06	4740	X	3452	-0-	-1288	-0-	3450	3	2	9	N	2	5	1			3
07	4154	X	3579	-0-	-575	-0-	3573	3	6	9	N	5	5	1			3
08	4154	X	3412	-0-	-742	-0-	3409	3	3	9	N	3	5	1			1
09	4020	X	3265	-0-	-755	-0-	3259	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3999	X	3329	-0-	-670	-0-	3318	3	11	9	N	10	9	1			2
11	3450	X	3215	-0-	-235	-0-	3211	3	4	9	N	4	5	1			1
12	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	3275	3	7	9	N	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

PUFF WELL #: 2H RRCID -> 227903 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6846 - 8748

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING TRWD "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227906 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7622 - 11310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7918	-0-	-638	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6570	-0-	-1158	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8244	-0-	-312	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	5952	-0-	-2328	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
08	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7914	-0-	-366	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7628	-0-	-928	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7322	-0-	-958	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6600	-0-	-2111	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11420	-0-	-480	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12328	-0-	-847	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	12679	-0-	-71	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11960	-0-	-1215	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10767	-0-	-1983	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11115	-0-	-1998	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	9635	-0-	-3478	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	8765	-0-	-3925	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	8628	-0-	-3338	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8107	-0-	-2663	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8545	-0-	-2336	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	15583	-0-	-1777	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	14421	-0-	-1259	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	16073	-0-	-450	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	13201	-0-	-2789	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	14157	-0-	-2366	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
06	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15395	-0-	-663	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	13018	-0-	-3040	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	12008	-0-	-4162	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15409	-0-	-1300	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14830	-0-	-1340	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14765	-0-	-642	-0-	14765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	301	1	4498	2	N	-0-					21
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	256	1	3818	2	N	-0-					21
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	306	1	4317	2	N	-0-					21
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	263	1	2033	2	N	97	77	1			41
							107	9									
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	277	1	3595	2	N	-0-					41
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	232	1	3184	2	N	-0-					41
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	258	1	3000	2	N	66					107
							73	9									
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	243	1	3455	2	N	1					108
							1	9									
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	253	1	2913	2	N	67	163	1			12
							74	9									
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	264	1	2763	2	N	-0-					12
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	249	1	2329	2	N	33					45
							36	9									
*12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	262	1	2460	2	N	27					72
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 41,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

01	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	390	1	3378	2	N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	363	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	362	1	3764	2	N	-0-					-0-
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	419	1	4410	2	N	-0-					-0-
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	371	1	3847	2	N	-0-					-0-
06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	415	1	4811	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3828	-0-	-326	-0-	345	1	3483	2	N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	478	1	6040	2	N	-0-					-0-
09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	468	1	5320	2	N	-0-					-0-
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	484	1	5058	2	N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	467	1	4140	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	2703	-0-	-3807	-0-	325	1	2378	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN WELL #: 3H RRCID -> 227916 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7632 - 9164

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

01	4867 X	3103	-0-	-1764	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
03	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
04	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	4672	-0-	-195	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	4867 X	4563	-0-	-304	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	4710 X	4337	-0-	-373	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	1839	-0-	-3028	-0-	89	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	391	1	4781	2	N	-0-					-0-
12	4681 X	4285	-0-	-396	-0-	406	1	3879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

01	4836 X	4105	-0-	-731	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	4121	-0-	-23	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4201	-0-	-232	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	4152	-0-	-138	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	3875	-0-	-682	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	2905	-0-	-1505	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	3802	-0-	-755	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	4096	-0-	-44	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
10	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	4249	-0-	-60	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5878	-0-	-692	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
11	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
*12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7430	-0-	-909	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6784	-0-	-692	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7965	-0-	-250	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7121	-0-	-1156	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5565	-0-	-2445	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5875	-0-	-2402	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6108	-0-	-1872	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	5882	-0-	-2085	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7254	-0-	-465	-0-	7254	2			N	-0-					53
02	6972	X	6668	-0-	-304	-0-	6668	2			N	-0-					53
03	7533	X	7382	-0-	-151	-0-	7382	2			N	-0-					53
04	7200	X	6704	-0-	-496	-0-	6704	2			N	-0-					53
05	7378	X	6996	-0-	-382	-0-	6996	2			N	-0-					53
06	7140	X	6798	-0-	-342	-0-	6798	2			N	-0-					53
07	7378	X	6952	-0-	-426	-0-	6952	2			N	-0-					53
08	7378	X	6962	-0-	-416	-0-	6960	2	2	9	Y	2					55
09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					55
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			Y	-0-					55
11	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			Y	-0-					55
12	7657	X	7000	-0-	-657	-0-	7000	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 84,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
02	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	748	-0-	-5049	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
11	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	6849	-0-	3749	3749	6849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

01	11656	X	11159	-0-	-497	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9865	-0-	-663	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10155	-0-	-1501	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9437	-0-	-1843	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
05	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9971	-0-	-941	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8906	-0-	-2750	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8005	-0-	-3275	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	8452	-0-	-3204	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	8078	-0-	-3202	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7766	-0-	-2216	-0-	7766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5661	-0-	-198	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5073	-0-	-191	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5628	-0-	-76	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5451	-0-	-39	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5258	-0-	-601	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4788	-0-	-882	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5026	-0-	-1608	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5445	-0-	-197	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5419	-0-	-41	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5336	-0-	-306	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5158	-0-	-484	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4197	-0-	-1233	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4855	-0-	-756	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4368	-0-	-1062	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	3676	-0-	-1656	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12129	-0-	-1480	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10560	-0-	-1452	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11540	-0-	-1387	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	6598	-0-	-5912	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	8229	-0-	-4016	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	8154	-0-	-3576	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9183	-0-	-2504	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	7498	-0-	-4034	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7962	-0-	-198	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8105	-0-	-1071	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7705	-0-	-1175	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7768	-0-	-1408	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					20
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					20
*12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8571	-0-	-264	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7659	-0-	-321	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7710	-0-	-970	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7163	-0-	-1237	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7356	-0-	-1324	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7237	-0-	-1043	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7298	-0-	-1196	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6633	-0-	-1086	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5690	-0-	-1540	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6155	-0-	-1316	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6132	-0-	-1098	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6121	-0-	-1164	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: E 1H RRCID -> 228282 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5890 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5174	-0-	-406	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3745	-0-	-1043	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4726	-0-	-575	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4115	-0-	-955	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4508	-0-	-700	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3431	-0-	-1579	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3697	-0-	-1015	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	1886	-0-	-2826	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	1697	-0-	-2653	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	786	-0-	-3709	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	849	-0-	-2721	-0-	46	1	803	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	218	1	3373	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 38,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6555	-0-	-234	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5842	-0-	-122	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5791	-0-	-750	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5562	-0-	-768	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5623	-0-	-918	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5484	-0-	-846	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5677	-0-	-802	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4799	-0-	-751	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4840	-0-	-833	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5013	-0-	-537	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4721	-0-	-1014	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5023	-0-	-2076	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5819	-0-	-509	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6786	-0-	-189	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6502	-0-	-188	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6510	-0-	-93	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6348	-0-	-222	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6376	-0-	-413	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6349	-0-	-440	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5152	-0-	-1358	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5839	-0-	-733	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5578	-0-	-782	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5159	-0-	-1227	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	3064	-0-	-2981	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5293	-0-	-752	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5476	-0-	-910	-0-	5443	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5318	-0-	-1068	-0-	5229	2	89	9	Y	81	46	1			35
08	5549	X	4564	-0-	-985	-0-	4564	2			Y	-0-					35
09	5370	X	4485	-0-	-885	-0-	4485	2			Y	-0-					35
10	5487	X	4983	-0-	-504	-0-	4983	2			Y	-0-					35
11	5280	X	4706	-0-	-574	-0-	4706	2			Y	-0-					35
12	5332	X	4543	-0-	-789	-0-	4543	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 58,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	6043	-0-	-3474	-0-	6043	2			Y	-0-					64
02	8596	X	5641	-0-	-2955	-0-	5641	2			Y	-0-					64
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			Y	-0-					64
04	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			Y	-0-					64
05	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			Y	-0-					64
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			Y	-0-					64
07	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10585	2	127	9	Y	115	162	1			17
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			Y	-0-					17
09	10170	X	10063	-0-	-107	-0-	10063	2			Y	-0-					17
10	10726	X	10265	-0-	-461	-0-	10265	2			Y	-0-					17
11	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			Y	-0-					17
12	10726	X	9693	-0-	-1033	-0-	9693	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 113,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	403	-0-	-3224	-0-	403	3			N	-0-	3	1			-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4021	3	9	9	N	8	3	1			5
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3968	3	3	9	N	3	5	1			3
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4275	3	7	9	N	6	6	1			3
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4096	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3960	X	3911	-0-	-49	-0-	3904	3	7	9	N	6	6	1			1
10	4278	X	4160	-0-	-118	-0-	4147	3	13	9	N	12	11	1			2
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4472	3	7	9	N	6	7	1			1
*12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4546	3	4	9	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5378	-0-	-1256	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4830	-0-	-1162	-0-	361	1	4469	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	2000	-0-	-4634	-0-	207	1	1793	2	N	-0-					-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	377	1	5840	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3720	-0-	-1643	-0-	368	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5066	-0-	-124	-0-	371	1	4695	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	395	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	2466	-0-	-3951	-0-	348	1	2118	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5242	-0-	-968	-0-	318	1	4924	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	4915	-0-	-1099	-0-	359	1	4556	2	N	-0-					-0-
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	349	1	5752	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5093	-0-	-921	-0-	345	1	4748	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	2584	-0-	-6964	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
02	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7565	-0-	-247	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5016	-0-	-924	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8560	-0-	-616	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
06	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
07	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
08	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9508	-0-	-1712	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	8860	-0-	-2734	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	7784	-0-	-3436	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9755	-0-	-72	-0-	9755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	279	N	32	-0-	-247	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	66	1			25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 91

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

01	6789	X	5956	-0-	-833	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5607	-0-	-525	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6229	-0-	-560	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
05	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6178	-0-	-1322	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6909	-0-	-841	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7190	-0-	-310	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

01	8277 X	7940	-0-	-337	-0-	7919	3	21	9	N	19	23	1			6
02	7756 X	7184	-0-	-572	-0-	7174	3	10	9	N	9	11	1			4
03	8587 X	7602	-0-	-985	-0-	7587	3	15	9	N	14	11	1			7
04	8310 X	7269	-0-	-1041	-0-	7258	3	11	9	N	10	11	1			6
05	8153 X	7099	-0-	-1054	-0-	7076	3	23	9	N	21	11	1			16
06	7710 X	2424	-0-	-5286	-0-	2424	3			N	-0-	15	1			1
07	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	10083	3	17	9	N	15	9	1			7
08	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7747	3	7	9	N	6	11	1			2
09	7260 X	6390	-0-	-870	-0-	6379	3	11	9	N	10	10	1			2
10	10106 X	968	-0-	-9138	-0-	968	3			N	-0-	1	1			1
11	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9798	3	10	9	N	9	9	1			1
12	10106 X	7744	-0-	-2362	-0-	7737	3	7	9	N	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 82,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3975	-0-	-644	-0-	463 56	1 9	3456	2	N	51					223
02	4172	X	3529	-0-	-643	-0-	395 21	1 9	3113	2	N	19	194	1			48
03	4619	X	3945	-0-	-674	-0-	466 30	1 9	3449	2	N	27					75
04	4050	X	3683	-0-	-367	-0-	476 50	1 9	3157	2	N	45					120
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	482 39	1 9	3556	2	N	35					155
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	483 39	1 9	3415	2	N	35					190
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	489 43	1 9	3494	2	N	39	187	1			42
08	4092	X	3764	-0-	-328	-0-	506	1	3258	2	N	-0-					42
09	3960	X	3647	-0-	-313	-0-	491 51	1 9	3105	2	N	46					88
10	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	499 29	1 9	3501	2	N	26					114
11	3930	X	3668	-0-	-262	-0-	499 61	1 9	3108	2	N	55					169
12	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	523 11	1 9	3171	2	N	10					179

TOTAL GAS PROD: 45,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

BYRD WELL #: E 1H RRCID -> 229368 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5656 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2013 - PLUGGED 09-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
02	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6938	-0-	-1492	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7769	-0-	-849	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7184	-0-	-1156	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7534	-0-	-1022	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7734	-0-	-481	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7525	-0-	-5	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6877	-0-	-904	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6640	-0-	-830	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6730	-0-	-1051	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISTER WELL #: 1H RRCID -> 229639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7662 - 9194

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2014 - P&A 06/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUFF WELL #: 1H RRCID -> 229640 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6956 - 8672

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014 - PLUGGED 03/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUFF WELL #: 3 H RRCID -> 229644 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7168 - 8953

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - PLUGGED 03/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

01	5952	X	4980	-0-	-972	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5386	-0-	-566	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5731	-0-	-438	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4940	-0-	-1229	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4733	-0-	-1002	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4493	-0-	-1057	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3801	-0-	-1934	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3999	-0-	-1401	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4103	-0-	-826	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
02	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10453	-0-	-56	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9111	-0-	-1089	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9329	-0-	-1304	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9388	-0-	-902	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9523	-0-	-1110	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9628	-0-	-819	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8671	-0-	-719	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8850	-0-	-853	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
11	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
*12	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3458	-0-	-862	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3534	-0-	-930	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10413	-0-	-530	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9266	-0-	-618	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10005	-0-	-597	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9418	-0-	-812	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9468	-0-	-1010	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8865	-0-	-1215	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8786	-0-	-1475	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8968	-0-	-1045	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8751	-0-	-669	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8598	-0-	-857	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8254	-0-	-626	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8050	-0-	-1002	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8737	-0-	-2051	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7535	-0-	-1817	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
03	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
05	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
06	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	9998	-0-	-2588	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11820	-0-	-766	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9104	-0-	-3076	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	8898	-0-	-3688	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	7844	-0-	-4336	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	7599	-0-	-4212	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9485	-0-	-1334	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8704	-0-	-900	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
03	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8948	-0-	-1012	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8955	-0-	-934	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	7513	-0-	-2507	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7725	-0-	-2629	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9399	-0-	-955	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8841	-0-	-99	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8717	-0-	-373	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8863	-0-	-530	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
02	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
03	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
04	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	1331	-0-	-3381	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2293	-0-	-2267	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
08	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
10	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
11	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	2348	-0-	-6797	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND, BILLY WELL #: 1H RRCID -> 229683 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8243 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13118	-0-	-1700	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	9093	-0-	-3759	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12494	-0-	-1673	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12692	-0-	-508	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11604	-0-	-1509	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
06	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
07	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12197	-0-	-916	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10507	-0-	-2273	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10242	-0-	-3088	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	10266	-0-	-2634	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	9838	-0-	-3492	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1858	2	6	9	Y	5	6	1			6
02	1680	X	1007	-0-	-673	-0-	1000	2	7	9	Y	6	7	1			5
03	1829	X	752	-0-	-1077	-0-	745	2	7	9	Y	6	6	1			5
04	1800	X	1247	-0-	-553	-0-	1241	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	1860	X	1235	-0-	-625	-0-	1234	2	1	9	Y	1					6
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1444	2	7	9	Y	6	8	1			4
07	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1504	2	8	9	Y	7	4	1			7
08	1302	X	1210	-0-	-92	-0-	1203	2	7	9	Y	6	8	1			5
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	Y	5					10
10	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	Y	1	5	1			6
11	1470	X	1251	-0-	-219	-0-	1238	2	13	9	Y	12	16	1			2
12	1519	X	1434	-0-	-85	-0-	1433	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WEW A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229976 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7859 - 11283

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	661	-0-	-5880	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-
05	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			Y	-0-					-0-
06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			Y	-0-					-0-
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3091	2	183	9	Y	166	141	1			25
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					25
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					25
10	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	3					28
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					28
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 20,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5592	-0-	-267	-0-	5592	2			N	-0-					19
02	5292	X	4708	-0-	-584	-0-	4708	2			N	-0-					19
03	5363	X	5281	-0-	-82	-0-	5281	2			N	-0-					19
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					19
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					19
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					19
07	5580	X	5464	-0-	-116	-0-	5464	2			N	-0-					19
08	5983	X	5679	-0-	-304	-0-	5679	2			N	-0-					19
09	5790	X	5020	-0-	-770	-0-	5020	2			N	-0-					19
10	5983	X	4966	-0-	-1017	-0-	4964	2	2	9	N	2					21
11	5520	X	4834	-0-	-686	-0-	4834	2			N	-0-					21
12	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	5398	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 63,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2399	2	266	9	N	242	187	1			166
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1499	2	196	9	N	178	182	1	9	8	153
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1884	2	200	9	N	182	188	1			147
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	703	2	108	9	N	98					245
05	372	N	34	-0-	-338	-0-	30	2	4	9	N	4	150	1			99
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	652	2	161	9	N	146					245
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1425	2	220	9	N	200	192	1			253
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1393	2	198	9	N	180	388	1	1	8	44
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	665	2	113	9	N	103	2	8			145
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	965	2	136	9	N	124	191	1			78
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					78
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 13,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3347	-0-	-745	-0-	253	1	3094	3	N	-0-					15
02	3696	X	2937	-0-	-759	-0-	229	1	2708	3	N	-0-					15
03	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	309	1	2914	3	N	-0-					15
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	297	1	2959	3	N	-0-					15
05	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	261	1	2866	3	N	-0-					15
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	267	1	3190	3	N	-0-					15
07	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	272	1	3102	3	N	-0-					15
08	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	258	1	2910	3	Y	59	48	1			26
							65	9									
09	3450	X	3159	-0-	-291	-0-	261	1	2865	3	Y	30					56
							33	9									
10	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	272	1	2847	3	Y	-0-					56
11	3450	X	2919	-0-	-531	-0-	256	1	2619	3	Y	40	78	1			18
							44	9									
12	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	278	1	2880	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 38,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	6925	-0-	3825	3825	6925	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11968	-0-	8968	12793	11968	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12857	-0-	9757	22550	12857	2			N	-0-					-0-
08	34133	X	11583	-0-	-22550	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
09	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
10	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
11	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
*12	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	10974	-0-	-3286	-0-	256	1	10718	3	N	-0-					-0-
02	12880	X	9647	-0-	-3233	-0-	224	1	9206	3	N	197	197	1			-0-
							217	9									
03	14260	X	9807	-0-	-4453	-0-	258	1	9549	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	9666	-0-	-1764	-0-	254	1	9412	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	9857	-0-	-1117	-0-	265	1	9376	3	N	196	196	1			-0-
							216	9									
06	10620	X	9588	-0-	-1032	-0-	271	1	9317	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	10042	-0-	-653	-0-	276	1	9554	3	N	193	193	1			-0-
							212	9									
08	9982	X	9722	-0-	-260	-0-	272	1	9206	3	Y	222	146	1			76
							244	9									
09	9660	X	9089	-0-	-571	-0-	255	1	8797	3	Y	34					110
							37	9									
10	10044	X	9338	-0-	-706	-0-	261	1	9077	3	Y	-0-					110
11	9720	X	8823	-0-	-897	-0-	262	1	8516	3	Y	41	124	1			27
							45	9									
12	10044	X	8413	-0-	-1631	-0-	270	1	8143	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 114,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4410	-0-	-238	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3752	-0-	-1487	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3983	-0-	-2017	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3755	-0-	-2445	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4031	-0-	-1969	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3960	-0-	-938	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3695	-0-	-459	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3535	-0-	-485	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3835	-0-	-412	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4359	-0-	-1686	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4741	-0-	-243	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5240	-0-	-278	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
07	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5049	-0-	-441	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	3631	-0-	-2910	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2563	-0-	-617	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2609	-0-	-677	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2446	-0-	-734	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2698	-0-	-2	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2608	-0-	-306	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4390	-0-	-508	-0-	4380	3	10	9	N	9	11	1			3
02	3892	X	3353	-0-	-539	-0-	3349	3	4	9	N	4	5	1			2
03	4340	X	3121	-0-	-1219	-0-	3114	3	7	9	N	6	5	1			3
04	4260	X	3941	-0-	-319	-0-	3935	3	6	9	N	5	5	1			3
05	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	3982	3	11	9	N	10	6	1			7
06	4260	X	2837	-0-	-1423	-0-	2834	3	3	9	N	3	7	1			3
07	4061	X	3398	-0-	-663	-0-	3391	3	7	9	N	6	6	1			3
08	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	3535	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3930	X	1843	-0-	-2087	-0-	1836	3	7	9	N	6	6	1			1
10	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	3844	3	15	9	N	14	12	1			3
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4269	3	10	9	N	9	10	1			2
12	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	3525	3	2	9	N	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 42,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: A 1 H RRCID -> 230913 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 5781 - 7289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - P&A 05/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5340	-0-	-271		-0-	430	1	4909	2	N	1					147
								1	9									
02	5096	X	4661	-0-	-435		-0-	325	1	4318	2	N	16					163
								18	9									
03	5642	X	5608	-0-	-34		-0-	428	1	5180	2	N	-0-					163
04	5460	X	5211	-0-	-249		-0-	416	1	4772	2	N	21					184
								23	9									
05	5332	X	5215	-0-	-117		-0-	436	1	4736	2	N	39	195	1			28
								43	9									
06	5430	X	5033	-0-	-397		-0-	415	1	4618	2	N	-0-					28
07	5611	X	5138	-0-	-473		-0-	437	1	4688	2	N	12					40
								13	9									
08	5611	X	4678	-0-	-933		-0-	426	1	4252	2	N	-0-					40
09	5220	X	5107	-0-	-113		-0-	474	1	4611	2	N	20					60
								22	9									
10	5239	X	5239	-0-	-0-		-0-	485	1	4729	2	N	23					83
								25	9									
11	5040	X	4918	-0-	-122		-0-	460	1	4458	2	N	-0-					83
12	5270	X	4958	-0-	-312		-0-	477	1	4459	2	N	20					103
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 61,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3824	-0-	-1477		-0-	3824	2			N	-0-					140
02	4788	X	3320	-0-	-1468		-0-	3320	2			N	-0-					140
03	5301	X	3472	-0-	-1829		-0-	3472	2			N	-0-					140
04	4170	X	3410	-0-	-760		-0-	3410	2			N	-0-					140
05	4309	X	3510	-0-	-799		-0-	3510	2			N	-0-					140
06	3690	X	3138	-0-	-552		-0-	3138	2			N	-0-					140
07	3689	X	3349	-0-	-340		-0-	3349	2			N	-0-					140
08	3534	X	3239	-0-	-295		-0-	3239	2			N	-0-					140
09	3420	X	2696	-0-	-724		-0-	2696	2			N	-0-					140
10	3503	X	2911	-0-	-592		-0-	2849	2	62	9	N	56	196	1			-0-
11	3240	X	2565	-0-	-675		-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*12	3554	X	3554	-0-	-0-		-0-	3554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	329	-0-	-2151		-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	217	-0-	-1575		-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1034	-0-	-950		-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	6	-0-	-1914		-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	2057	X	2057	-0-	-0-		-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-		-0-	5907	2			N	-0-					-0-
07	10456	X	10456	-0-	-0-		-0-	10456	2			N	-0-					-0-
08	9241	X	9241	-0-	-0-		-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	6751	X	6751	-0-	-0-		-0-	6751	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	3830	-0-	-5253		-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	2929	-0-	-5861		-0-	2929	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	449	-0-	-9998		-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8726	-0-	8726	8726	8726	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		11350	-0-	11350	20076	11350	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		9828	-0-	9828	29904	9828	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		10095	-0-	10095	39999	10095	2			N	-0-					-0-
10	53272	X	13273	-0-	-39999	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
11	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
*12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
*12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
03		88	-0-	-0-		-88	-0-					N	-0-					13
04		88	-0-	-0-		-88	-0-					N	-0-					13
05		88	-0-	-0-		-88	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	2	-0-		2	2	2	2			N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1996	-0-		1996	1996	1996	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8794	-0-		8794	10790	8794	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	11139	-0-		11139	21929	11139	2			N	-0-					-0-
05	32485	X	10556	-0-		-21929	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
06	7996	X	7996	-0-		-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9964	-0-		-1537	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
08	15631	X	15631	-0-		-0-	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
09	14036	X	14036	-0-		-0-	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	6975	-0-		-3596	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	10891	-0-		-4229	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	9181	-0-		-6443	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	-0-	-0-		-1705	-0-					N	17	16	1			5
02	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	3486	3	3	9	N	3	6	1			2
03	3821	X	3821	-0-		-0-	-0-	3813	3	8	9	N	7	5	1			4
04	1650	X	-0-	-0-		-1650	-0-					N	4	5	1			3
05	1705	X	1254	-0-		-451	-0-	1253	3	1	9	N	1	2	1			2
06	4152	X	4152	-0-		-0-	-0-	4148	3	4	9	N	4	2	1			4
07	4114	X	4114	-0-		-0-	-0-	4107	3	7	9	N	6	7	1			3
08	4251	X	4251	-0-		-0-	-0-	4248	3	3	9	N	3	5	1			1
09	4407	X	4407	-0-		-0-	-0-	4401	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3647	X	3647	-0-		-0-	-0-	3641	3	6	9	N	5	5	1			1
11	3927	X	3927	-0-		-0-	-0-	3921	3	6	9	N	5	5	1			1
*12	3526	X	3526	-0-		-0-	-0-	3520	3	6	9	N	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5348	-0-	-1844	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5247	-0-	-1417	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4781	-0-	-2597	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	4815	-0-	-2325	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	383	1	5876	2	N	-0-					-0-
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	461	1	6584	2	N	-0-					-0-
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	504	1	6025	2	N	-0-					-0-
09	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	488	1	6013	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	2357	-0-	-4680	-0-	182	1	2175	2	N	-0-					-0-
*11	6810	X	3782	-0-	-3028	-0-	111	1	3671	2	N	-0-					-0-
*12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	367	1	7455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4092	-0-	-992	-0-	4080	3	12	9	N	11	13	1			3
02	3948	X	3657	-0-	-291	-0-	3651	3	6	9	N	5	6	1			2
03	4557	X	4073	-0-	-484	-0-	4064	3	9	9	N	8	6	1			4
04	4410	X	4055	-0-	-355	-0-	4049	3	6	9	N	5	6	1			3
05	4557	X	3426	-0-	-1131	-0-	3417	3	9	9	N	8	5	1			6
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3954	3	6	9	N	5	6	1			5
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4598	3	7	9	N	6	7	1			4
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5205	3	3	9	N	3	6	1			1
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4851	3	8	9	N	7	7	1			1
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4746	3	17	9	N	15	13	1			3
11	5040	X	4217	-0-	-823	-0-	4210	3	7	9	N	6	8	1			1
12	5208	X	2848	-0-	-2360	-0-	2841	3	7	9	N	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 49,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3409	-0-	-2140	-0-	3400	3	9	9	N	8	9	1			3
02	5012	X	3688	-0-	-1324	-0-	3680	3	8	9	N	7	7	1			3
03	5549	X	4488	-0-	-1061	-0-	4478	3	10	9	N	9	7	1			5
04	4500	X	4042	-0-	-458	-0-	4038	3	4	9	N	4	6	1			3
05	4092	X	1448	-0-	-2644	-0-	1442	3	6	9	N	5	3	1			5
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4359	3	4	9	N	4	5	1			4
07	4495	X	2862	-0-	-1633	-0-	2858	3	4	9	N	4	4	1			4
08	4495	X	2479	-0-	-2016	-0-	2479	3			N	-0-	3	1			1
09	4350	X	4344	-0-	-6	-0-	4337	3	7	9	N	6	6	1			1
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4486	3	17	9	N	15	13	1			3
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4358	3	7	9	N	6	8	1			1
12	4495	X	4346	-0-	-149	-0-	4338	3	8	9	N	7	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 44,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2615	-0-	-702	-0-	2607	3	8	9	N	7	8	1			2
02	2828	X	2165	-0-	-663	-0-	2163	3	2	9	N	2	3	1			1
03	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	2483	3	4	9	N	4	3	1			2
04	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	2652	3	3	9	N	3	3	1			2
05	2790	X	1623	-0-	-1167	-0-	1620	3	3	9	N	3	3	1			2
06	2520	X	814	-0-	-1706	-0-	812	3	2	9	N	2	2	1			2
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	2759	X	2519	-0-	-240	-0-	2517	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2893	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	1612	X	1600	-0-	-12	-0-	1592	3	8	9	N	7	6	1			1
11	2430	X	739	-0-	-1691	-0-	738	3	1	9	N	1	2	1			-0-
12	3007	X	830	-0-	-2177	-0-	829	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6625	X	3562	-0-	-3063	-0-	308	1	3254	2	N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	312	1	3934	2	N	-0-					-0-
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	414	1	4323	2	N	-0-					-0-
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	458	1	3477	2	N	-0-					-0-
05	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	452	1	13020	2	N	-0-					-0-
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	472	1	5182	2	N	-0-					-0-
07	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	354	1	14477	2	N	-0-					-0-
08	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	382	1	18989	2	N	-0-					-0-
09	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	383	1	21750	2	N	-0-					-0-
10	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	346	1	23080	2	N	-0-					-0-
11	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	239	1	25014	2	N	-0-					-0-
12	22878	X	21846	-0-	-1032	-0-	280	1	21566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11313	-0-	-591	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10312	-0-	-440	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11138	-0-	-766	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10089	-0-	-1191	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
05	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
06	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
07	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	9260	-0-	-2334	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	9637	-0-	-2213	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	5474	-0-	-6771	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	7892	-0-	-3958	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10634	-0-	-867	-0-	10634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6897	-0-	-202	-0-	360	1	6537	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5667	-0-	-521	-0-	323	1	5344	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5792	-0-	-1059	-0-	331	1	5461	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5662	-0-	-998	-0-	314	1	5348	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	395	1	5690	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5929	-0-	-731	-0-	380	1	5549	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5383	-0-	-879	-0-	376	1	5007	2	N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	372	1	6001	2	N	-0-					-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	379	1	5727	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5779	-0-	-359	-0-	373	1	5406	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	3914	-0-	-2266	-0-	400	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5679	-0-	-707	-0-	442	1	5237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
03	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8724	-0-	-36	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6605	-0-	-2447	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8390	-0-	-370	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7691	-0-	-1330	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6345	-0-	-2676	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	5063	-0-	-3667	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	5933	-0-	-2747	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5851	-0-	-2549	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	4368	-0-	-3320	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6501	3	17	9	N	15	16	1			4
02	4676	X	3895	-0-	-781	-0-	3888	3	7	9	N	6	7	1			3
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5528	3	10	9	N	9	7	1			5
04	6300	X	5692	-0-	-608	-0-	5684	3	8	9	N	7	8	1			4
05	6510	X	6066	-0-	-444	-0-	6051	3	15	9	N	14	9	1			9
06	6300	X	4839	-0-	-1461	-0-	4836	3	3	9	N	3	8	1			4
07	5890	X	5044	-0-	-846	-0-	5035	3	9	9	N	8	8	1			4
08	6076	X	4724	-0-	-1352	-0-	4720	3	4	9	N	4	7	1			1
09	5880	X	1534	-0-	-4346	-0-	1530	3	4	9	N	4	4	1			1
10	6076	X	186	-0-	-5890	-0-	186	3			N	-0-	1	1			-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	14374	-0-		-1405	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	13472	-0-		-780	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	15046	-0-		-733	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
04	14643	X	14643	-0-		-0-	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14613	-0-		-298	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12959	-0-		-1591	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	13434	-0-		-1694	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	13063	-0-		-2065	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	13314	-0-		-1326	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
10	15898	X	15898	-0-		-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
11	15474	X	15474	-0-		-0-	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
*12	15441	X	15441	-0-		-0-	-0-	15441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15549	X	15549	-0-		-0-	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	13826	-0-		-90	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	15019	-0-		-388	-0-	15019	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	14937	-0-		-123	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
05	15620	X	15620	-0-		-0-	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	15044	-0-		-16	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
07	15521	X	15521	-0-		-0-	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	15404	-0-		-220	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13875	-0-		-1245	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	15337	-0-		-287	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14788	-0-		-242	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	14744	-0-		-787	-0-	14744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6131	-0-		-286		-0-	6117	3	14	9	N	13	16	1			4
02	5516	X	4793	-0-		-723		-0-	4785	3	8	9	N	7	8	1			3
03	6107	X	4333	-0-		-1774		-0-	4321	3	12	9	N	11	8	1			6
04	5940	X	3041	-0-		-2899		-0-	3034	3	7	9	N	6	8	1			4
05	6138	X	3745	-0-		-2393		-0-	3739	3	6	9	N	5	6	1			3
06	5940	X	4370	-0-		-1570		-0-	4366	3	4	9	N	4	3	1			4
07	5301	X	4493	-0-		-808		-0-	4485	3	8	9	N	7	7	1			4
08	4505	X	4505	-0-		-0-		-0-	4502	3	3	9	N	3	6	1			1
09	4380	X	4203	-0-		-177		-0-	4195	3	8	9	N	7	7	1			1
10	4526	X	3876	-0-		-650		-0-	3864	3	12	9	N	11	9	1			3
11	4380	X	4009	-0-		-371		-0-	4003	3	6	9	N	5	7	1			1
12	4495	X	2496	-0-		-1999		-0-	2492	3	4	9	N	4	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2473	-0-		-782		-0-	2465	3	8	9	N	7	8	1			2
02	2576	X	2212	-0-		-364		-0-	2210	3	2	9	N	2	3	1			1
03	2852	X	2149	-0-		-703		-0-	2143	3	6	9	N	5	3	1			3
04	2760	X	2025	-0-		-735		-0-	2023	3	2	9	N	2	3	1			2
05	2821	X	2177	-0-		-644		-0-	2173	3	4	9	N	4	3	1			3
06	2400	X	2050	-0-		-350		-0-	2048	3	2	9	N	2	3	1			2
07	2449	X	2237	-0-		-212		-0-	2233	3	4	9	N	4	4	1			2
08	2183	X	2183	-0-		-0-		-0-	2181	3	2	9	N	2	3	1			1
09	2348	X	2348	-0-		-0-		-0-	2346	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	2358	X	2358	-0-		-0-		-0-	2350	3	8	9	N	7	6	1			1
11	2351	X	2351	-0-		-0-		-0-	2348	3	3	9	N	3	4	1			-0-
12	2418	X	2147	-0-		-271		-0-	2144	3	3	9	N	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2603	-0-		-869		-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2929	-0-		-207		-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3171	-0-		-177		-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3095	-0-		-145		-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2624	-0-		-631		-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2107	-0-		-1043		-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1899	-0-		-1356		-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2954	-0-		-239		-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2297	-0-		-793		-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2230	-0-		-405		-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2088	-0-		-762		-0-	2088	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2334	-0-		-611		-0-	2334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10652	-0-	-1345	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8589	-0-	-2247	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	9182	-0-	-1978	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8383	-0-	-2087	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	7766	-0-	-2898	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8186	-0-	-2134	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7751	-0-	-1766	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6528	-0-	-2648	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	4038	-0-	-4332	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	5381	-0-	-3082	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	4218	-0-	-3972	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	4702	-0-	-3048	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

01	5921	X	4997	-0-	-924	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4487	-0-	-861	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5049	-0-	-531	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4531	-0-	-629	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4553	-0-	-593	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4286	-0-	-604	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4914	-0-	-139	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4739	-0-	-91	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4668	-0-	-44	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4474	-0-	-86	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4056	-0-	-625	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4186	-0-	-284	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4007	-0-	-403	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4064	-0-	-276	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6504	-0-	-1326	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8348	-0-	-239	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8129	-0-	-181	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7428	-0-	-1159	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6475	-0-	-1864	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7728	-0-	-402	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7718	-0-	-683	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7363	-0-	-767	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7089	-0-	-909	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6524	-0-	-1722	-0-	6524	2			N	-0-					20
02	7028	X	6297	-0-	-731	-0-	6297	2			N	-0-					20
03	7781	X	6555	-0-	-1226	-0-	6555	2			N	-0-					20
04	7290	X	6552	-0-	-738	-0-	6552	2			N	-0-					20
05	6975	X	6557	-0-	-418	-0-	6557	2			N	-0-					20
06	6750	X	6441	-0-	-309	-0-	6441	2			N	-0-					20
07	6975	X	6284	-0-	-691	-0-	6284	2			N	-0-					20
08	6758	X	6015	-0-	-743	-0-	6015	2			N	-0-					20
09	6540	X	6016	-0-	-524	-0-	6016	2			N	-0-					20
10	6665	X	6180	-0-	-485	-0-	6180	2			N	-0-					20
11	6450	X	5858	-0-	-592	-0-	5858	2			N	-0-					20
12	6293	X	6030	-0-	-263	-0-	6030	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 75,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	672	-0-		-10798		-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	5825	-0-		-3919		-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	8192	-0-		-2596		-0-	8192	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	8101	-0-		-2339		-0-	8101	2			N	-0-					-0-
05	8694	X	8694	-0-		-0-		-0-	8694	2			N	-0-					-0-
06	8305	X	8305	-0-		-0-		-0-	8305	2			N	-0-					-0-
07	8426	X	8426	-0-		-0-		-0-	8426	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8397	-0-		-283		-0-	8397	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7585	-0-		-815		-0-	7585	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8600	-0-		-80		-0-	8600	2			N	-0-					-0-
11	8712	X	8712	-0-		-0-		-0-	8712	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7928	-0-		-504		-0-	7928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10740	-0-		-389		-0-	10740	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9587	-0-		-465		-0-	9587	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10480	-0-		-618		-0-	10480	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10088	-0-		-472		-0-	10088	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10428	-0-		-298		-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10109	-0-		-271		-0-	10109	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10234	-0-		-368		-0-	10234	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10114	-0-		-364		-0-	10114	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9730	-0-		-380		-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9943	-0-		-504		-0-	9943	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9511	-0-		-599		-0-	9511	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9789	-0-		-441		-0-	9789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	12409	-0-		-5478		-0-	12409	2			Y	-0-					123
02	16212	X	8500	-0-		-7712		-0-	8500	2			Y	-0-					123
03	17732	X	8175	-0-		-9557		-0-	8175	2			Y	-0-					123
04	17160	X	7714	-0-		-9446		-0-	7714	2			Y	-0-					123
05	14477	X	8421	-0-		-6056		-0-	8420	2	1	9	Y	1	101	1			23
06	7709	X	7709	-0-		-0-		-0-	7709	2			Y	-0-					23
07	9424	X	7900	-0-		-1524		-0-	7900	2			Y	-0-					23
08	8432	X	7819	-0-		-613		-0-	7819	2			Y	-0-					23
09	8160	X	6539	-0-		-1621		-0-	6539	2			Y	-0-					23
10	8432	X	7320	-0-		-1112		-0-	7320	2			Y	-0-					23
11	7710	X	6748	-0-		-962		-0-	6748	2			Y	-0-					23
12	7905	X	6481	-0-		-1424		-0-	6481	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 95,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3385	-0-	-1761	-0-	3376	3	9	9	N	8	10	1			2
02	4200	X	2136	-0-	-2064	-0-	2130	3	6	9	N	5	5	1			2
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4665	3	9	9	N	8	6	1			4
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4144	3	4	9	N	4	5	1			3
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4239	3	8	9	N	7	5	1			5
06	4530	X	3970	-0-	-560	-0-	3968	3	2	9	N	2	5	1			2
07	4681	X	4015	-0-	-666	-0-	4009	3	6	9	N	5	4	1			3
08	4681	X	3753	-0-	-928	-0-	3750	3	3	9	N	3	5	1			1
09	4140	X	3686	-0-	-454	-0-	3680	3	6	9	N	5	5	1			1
10	4247	X	3439	-0-	-808	-0-	3427	3	12	9	N	11	10	1			2
11	3960	X	3045	-0-	-915	-0-	3041	3	4	9	N	4	5	1			1
12	4030	X	3157	-0-	-873	-0-	3150	3	7	9	N	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

01	16895	X	8744	-0-	-8151	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	7625	-0-	-5787	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12761	-0-	-2088	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13629	-0-	-741	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
06	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13863	-0-	-211	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
08	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	16111	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	13651	-0-	-2639	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
10	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	15617	-0-	-673	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15079	-0-	-1041	-0-	15079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4782	3	12	9	N	11	12	1			3
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3466	3	6	9	N	5	6	1			2
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3462	3	7	9	N	6	5	1			3
04	3780	X	3108	-0-	-672	-0-	3104	3	4	9	N	4	5	1			2
05	3906	X	2043	-0-	-1863	-0-	2039	3	4	9	N	4	3	1			3
06	3780	X	2607	-0-	-1173	-0-	2605	3	2	9	N	2	3	1			2
07	3844	X	2551	-0-	-1293	-0-	2547	3	4	9	N	4	4	1			2
08	3472	X	2414	-0-	-1058	-0-	2412	3	2	9	N	2	3	1			1
09	3120	X	1917	-0-	-1203	-0-	1914	3	3	9	N	3	3	1			1
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3177	3	10	9	N	9	8	1			2
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3490	3	6	9	N	5	6	1			1
*12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3618	3	7	9	N	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

01	4030	X	3289	-0-	-741	-0-	3287	3	2	9	N	2	6	1			1
02	3640	X	2756	-0-	-884	-0-	2753	3	3	9	N	3	3	1			1
03	4154	X	2932	-0-	-1222	-0-	2928	3	4	9	N	4	3	1			2
04	4020	X	2775	-0-	-1245	-0-	2771	3	4	9	N	4	4	1			2
05	4154	X	2802	-0-	-1352	-0-	2793	3	9	9	N	8	4	1			6
06	3180	X	2557	-0-	-623	-0-	2556	3	1	9	N	1	5	1			2
07	3038	X	2749	-0-	-289	-0-	2745	3	4	9	N	4	4	1			2
08	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2667	3	3	9	N	3	4	1			1
09	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	2518	3	4	9	N	4	4	1			1
10	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	2773	3	11	9	N	10	9	1			2
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8067	3	24	9	N	22	19	1			5
*12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3148	3	7	9	N	6	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231736 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 5941 - 8519

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/12/2014 - PLUGGED 03/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2283	-0-	-1809	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2524	-0-	-1172	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3152	-0-	-537	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2850	-0-	-750	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3024	-0-	-696	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2739	-0-	-861	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1896	-0-	-1793	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	360	1	2628	2	N	-0-					20
02	2604	X	2380	-0-	-224	-0-	332	1	2048	2	N	-0-					20
03	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	341	1	2426	2	N	-0-					20
04	2880	X	2688	-0-	-192	-0-	338	1	2350	2	N	-0-					20
05	2976	X	2711	-0-	-265	-0-	357	1	2322	2	N	29	17	1			32
							32	9									
06	2880	X	2426	-0-	-454	-0-	329	1	2097	2	N	-0-					32
07	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	362	1	2136	2	N	-0-					32
08	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	361	1	2154	2	N	-0-					32
09	2700	X	2436	-0-	-264	-0-	353	1	2083	2	N	-0-					32
10	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	357	1	2038	2	N	-0-					32
11	2430	X	2334	-0-	-96	-0-	349	1	1985	2	N	-0-					32
12	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	358	1	1952	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 30,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	427	1	3184	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3316	-0-	-268	-0-	370	1	2946	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3716	-0-	-314	-0-	358	1	3358	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3362	-0-	-538	-0-	357	1	3005	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	2943	-0-	-1087	-0-	341	1	2602	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2954	-0-	-646	-0-	368	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	447	1	3164	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	439	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	402	1	2657	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	434	1	2907	2	N	-0-					-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	501	1	3261	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3233	-0-	-363	-0-	403	1	2830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5644	-0-	-990	-0-	5644	3			N	-0-					101
02	5936	X	5295	-0-	-641	-0-	5295	3			N	-0-					101
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7028	3	102	9	N	93	194	1			-0-
04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5763	-0-	-1137	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	3172	-0-	-4268	-0-	3083	3	89	9	N	81					81
08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-					81
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7563	3	32	9	N	29	110	1			-0-
10	7440	X	6672	-0-	-768	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	4181	-0-	-3019	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	1645	-0-	-7314	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8906	-0-	-456	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7405	-0-	-911	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8668	-0-	-322	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7737	-0-	-963	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8471	-0-	-519	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8221	-0-	-389	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8427	-0-	-253	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7559	-0-	-1121	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7912	-0-	-308	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7828	-0-	-666	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7657	-0-	-563	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7829	-0-	-603	-0-	7829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	7876	-0-	-3470	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	3579	-0-	-6165	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	7022	-0-	-3766	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	2211	-0-	-6069	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	1909	-0-	-5965	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	1747	-0-	-5873	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
08	7037	X	4110	-0-	-2927	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
09	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
11	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	11985	-0-	-3887	-0-	11985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	586	-0-	-842	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	303	1	214	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	598	-0-	-983	-0-	283	1	315	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	1055	-0-	-475	-0-	270	1	785	2	N	-0-					-0-
*12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	281	1	6928	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	335	1	2988	2	N	-0-					13
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	324	1	2885	2	N	-0-					13
03	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	314	1	3070	2	N	-0-					13
04	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	295	1	2942	2	N	-0-					13
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	301	1	3050	2	N	246	193	1			66
							271	9									
06	3450	X	3007	-0-	-443	-0-	282	1	2725	2	N	-0-					66
07	3565	X	2754	-0-	-811	-0-	289	1	2448	2	N	15					81
							17	9									
08	3627	X	2859	-0-	-768	-0-	311	1	2548	2	N	-0-					81
09	3510	X	1822	-0-	-1688	-0-	324	1	1498	2	N	-0-					81
10	3627	X	1774	-0-	-1853	-0-	352	1	1422	2	N	-0-					81
11	3000	X	1559	-0-	-1441	-0-	294	1	1265	2	N	-0-					81
12	2852	X	159	-0-	-2693	-0-	159	1			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 30,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6666	-0-	-402	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6060	-0-	-184	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6203	-0-	-607	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6341	-0-	-696	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5938	-0-	-902	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6006	-0-	-1062	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4956	-0-	-2112	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4508	-0-	-1702	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5521	-0-	-834	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5410	-0-	-530	-0-	1	1	5409	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5780	-0-	-234	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7229	-0-	-614	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6320	-0-	-764	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6995	-0-	-848	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6771	-0-	-519	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6943	-0-	-280	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6606	-0-	-384	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6580	-0-	-426	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6434	-0-	-572	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5293	-0-	-1487	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5093	-0-	-1851	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	2773	-0-	-3827	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	159	-0-	-6413	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1636	-0-	-1371	-0-	302	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	424	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	437	1	2628	2	N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	708	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	1238	-0-	-1366	-0-	319	1	919	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1482	-0-	-1488	-0-	419	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2331	-0-	-893	-0-	649	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2074	-0-	-1150	-0-	664	1	1410	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2486	-0-	-634	-0-	634	1	1852	2	N	-0-					-0-
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	658	1	1971	2	N	-0-					-0-
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	698	1	1940	2	N	-0-					-0-
*12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	712	1	2319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6647 - 8546

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2014 - PLUGGED 05/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

01	6324	X	5481	-0-	-843	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4770	-0-	-886	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5674	-0-	-588	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5611	-0-	-269	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5353	-0-	-165	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5117	-0-	-373	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4902	-0-	-895	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4611	-0-	-1186	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4564	-0-	-1046	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4880	-0-	-483	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3647	-0-	-662	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3048	-0-	-592	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2720	-0-	-1310	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3610	-0-	-290	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2892	-0-	-1107	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3288	-0-	-582	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2284	-0-	-1715	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	703	-0-	-2987	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	1100	-0-	-2713	-0-	78	1	1022	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5795	-0-	-250	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5184	-0-	-136	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5652	-0-	-238	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4640	-0-	-1060	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3798	-0-	-1999	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4192	-0-	-1418	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
08	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5863	-0-	-988	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5490	-0-	-1530	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5808	-0-	-1446	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6062	-0-	-2680	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	4004	-0-	-4228	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7261	-0-	-1853	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	4329	-0-	-4491	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7467	-0-	-1275	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
07	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7093	-0-	-378	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7025	-0-	-1105	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7212	-0-	-1189	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7014	-0-	-1116	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7687	-0-	-32	-0-	7687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6867	-0-	-759	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6258	-0-	-490	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5337	-0-	-2227	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6243	-0-	-1077	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6278	-0-	-1286	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6405	-0-	-315	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
07	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6575	-0-	-710	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	4054	-0-	-3146	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5510	-0-	-1930	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5228	-0-	-507	-0-	5228	2			Y	-0-					124
02	5180	X	4742	-0-	-438	-0-	4742	2			Y	-0-					124
03	5735	X	5250	-0-	-485	-0-	5250	2			Y	-0-					124
04	5550	X	4996	-0-	-554	-0-	4996	2			Y	-0-					124
05	5487	X	5291	-0-	-196	-0-	5276	2	15	9	Y	14	133	1			5
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			Y	-0-					5
07	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	5119	2	3	9	Y	3					8
08	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	5187	2			Y	-0-					8
09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					8
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					8
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			Y	-0-					8
12	5797	X	5284	-0-	-513	-0-	5284	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 62,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	2928	-0-	-5752	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	5018	-0-	-2822	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7772	-0-	-908	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6443	-0-	-1087	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7340	-0-	-441	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7507	-0-	-53	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7027	-0-	-785	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6012	-0-	-622	-0-	5994	3	18	9	N	16	19	1			5
02	5992	X	5839	-0-	-153	-0-	5831	3	8	9	N	7	9	1			3
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7148	3	13	9	N	12	9	1			6
04	6690	X	6338	-0-	-352	-0-	6329	3	9	9	N	8	9	1			5
05	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	6285	3	11	9	N	10	7	1			8
06	6930	X	5937	-0-	-993	-0-	5931	3	6	9	N	5	8	1			5
07	7161	X	5963	-0-	-1198	-0-	5952	3	11	9	N	10	10	1			5
08	7161	X	6009	-0-	-1152	-0-	6005	3	4	9	N	4	8	1			1
09	6330	X	4641	-0-	-1689	-0-	4632	3	9	9	N	8	8	1			1
10	6293	X	3827	-0-	-2466	-0-	3801	3	26	9	N	24	21	1			4
11	5940	X	4064	-0-	-1876	-0-	4058	3	6	9	N	5	8	1			1
12	6014	X	5121	-0-	-893	-0-	5113	3	8	9	N	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 67,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	792	-0-	-3083	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH NORTH B WELL #: C 1 H RRCID -> 232045 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5757 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1797	-0-	-1427	-0-	1797	2			N	-0-					27
02	2912	X	2601	-0-	-311	-0-	2601	2			N	-0-					27
03	3224	X	2512	-0-	-712	-0-	2512	2			N	-0-					27
04	2490	X	1950	-0-	-540	-0-	1950	2			N	-0-					27
05	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	2481	2			N	-0-					27
06	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	2751	2			N	-0-					27
07	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	2563	2			N	-0-					27
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					27
09	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	2541	2			N	-0-					27
10	2852	X	2215	-0-	-637	-0-	2215	2			N	-0-					27
11	2760	X	1569	-0-	-1191	-0-	1569	2			N	-0-					27
12	2635	N	2124	-0-	-511	-0-	2124	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 27,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1				N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

01	7192	X	6604	-0-	-588	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5932	-0-	-564	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6630	-0-	-438	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6146	-0-	-694	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6443	-0-	-408	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5757	-0-	-663	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6298	-0-	-336	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6454	-0-	-180	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5906	-0-	-334	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5946	-0-	-502	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6176	-0-	-64	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
*12	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8769	-0-	-159	-0-	8769	2			N	-0-					74
02	8064	X	7946	-0-	-118	-0-	7946	2			N	-0-					74
03	8897	X	8574	-0-	-323	-0-	8574	2			N	-0-					74
04	8490	X	8327	-0-	-163	-0-	8327	2			N	-0-					74
05	8804	X	8744	-0-	-60	-0-	8668	2	76	9	N	69	125	1			18
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					18
07	8804	X	8663	-0-	-141	-0-	8659	2	4	9	Y	4					22
08	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			Y	-0-					22
09	8580	X	8353	-0-	-227	-0-	8353	2			Y	-0-					22
10	8866	X	8603	-0-	-263	-0-	8603	2			Y	-0-					22
11	8580	X	8338	-0-	-242	-0-	8338	2			Y	-0-					22
12	8835	X	8574	-0-	-261	-0-	8574	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 102,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1548	-0-	-1583	-0-	1467	2	81	9	Y	74					94
02	2828	X	1617	-0-	-1211	-0-	29	1	1587	2	Y	1	81	1			14
							1	9									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	265	1	3235	2	Y	-0-					14
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					14
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	289	1	3767	2	Y	56	63	1			7
							62	9									
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	276	1	3444	2	Y	-0-					7
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	303	1	3523	2	Y	-0-					7
08	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	323	1	3469	2	Y	-0-					7
09	3990	X	3651	-0-	-339	-0-	282	1	3369	2	Y	-0-					7
10	4123	X	3674	-0-	-449	-0-	316	1	3358	2	Y	-0-					7
11	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	281	1	3196	2	Y	-0-					7
12	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	282	1	3222	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 36,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1111	-0-	-1183	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1859	-0-	-213	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1760	-0-	-534	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1663	-0-	-383	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	2255	-0-	-8	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1860	-0-	-330	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1789	-0-	-474	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1738	-0-	-452	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	959	-0-	-963	-0-	177	1	782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
02	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
03	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12206	-0-	-634	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	11807	-0-	-1461	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11639	-0-	-1201	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
07	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11282	-0-	-928	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12327	-0-	-941	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11434	-0-	-1406	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12548	-0-	-1123	-0-	12548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10038	-0-	-1060	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
02	10024	X	8296	-0-	-1728	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	9504	-0-	-1377	-0-	9504	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	8676	-0-	-1854	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	9211	-0-	-1670	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9558	-0-	-162	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
07	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	9170	-0-	-347	-0-	9170	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	9096	-0-	-474	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	8377	-0-	-1512	-0-	8377	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	7548	-0-	-2022	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	8040	-0-	-1818	-0-	8040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 232075 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7391	X	7391	-0-		-0-	-0-	277	1	7114	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6697	-0-		-107	-0-	262	1	6435	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	7481	-0-		-52	-0-	288	1	7193	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	6636	-0-		-654	-0-	264	1	6372	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	6862	-0-		-671	-0-	270	1	6592	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	6392	-0-		-838	-0-	260	1	6132	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	6772	-0-		-699	-0-	263	1	6509	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	6793	-0-		-678	-0-	266	1	6527	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6539	-0-		-91	-0-	255	1	6284	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	6513	-0-		-338	-0-	257	1	6256	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	6350	-0-		-220	-0-	266	1	6084	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	6442	-0-		-347	-0-	285	1	6157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12381	-0-		-1228	-0-	12381	2			N	-0-			-0-
02	12292	X	11321	-0-		-971	-0-	11321	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	12310	-0-		-90	-0-	12310	2			N	-0-			-0-
04	12000	X	10596	-0-		-1404	-0-	10596	2			N	-0-			-0-
05	12524	X	9730	-0-		-2794	-0-	9730	2			N	-0-			-0-
06	12120	X	10010	-0-		-2110	-0-	10010	2			N	-0-			-0-
07	12524	X	10991	-0-		-1533	-0-	10991	2			N	-0-			-0-
08	12307	X	10213	-0-		-2094	-0-	10213	2			N	-0-			-0-
09	10590	X	9703	-0-		-887	-0-	9703	2			N	-0-			-0-
10	11005	X	9063	-0-		-1942	-0-	9063	2			N	-0-			-0-
11	10650	X	9201	-0-		-1449	-0-	9201	2			N	-0-			-0-
12	11005	X	9764	-0-		-1241	-0-	9764	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10837	-0-		-1780	-0-	10837	2			N	-0-			-0-
02	11088	X	9810	-0-		-1278	-0-	9810	2			N	-0-			-0-
03	12276	X	10761	-0-		-1515	-0-	10761	2			N	-0-			-0-
04	11880	X	10697	-0-		-1183	-0-	10697	2			N	-0-			-0-
05	11800	X	11800	-0-		-0-	-0-	11800	2			N	-0-			-0-
06	11001	X	11001	-0-		-0-	-0-	11001	2			N	-0-			-0-
07	11067	X	10705	-0-		-362	-0-	10705	2			N	-0-			-0-
08	12429	X	12429	-0-		-0-	-0-	12429	2			N	-0-			-0-
09	12811	X	12811	-0-		-0-	-0-	12811	2			N	-0-			-0-
10	11811	X	11183	-0-		-628	-0-	11183	2			N	-0-			-0-
11	12030	X	9970	-0-		-2060	-0-	9970	2			N	-0-			-0-
12	13237	X	9804	-0-		-3433	-0-	9804	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	4273	-0-	-3043	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6247	-0-	-361	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5953	-0-	-1363	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	4876	-0-	-1994	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6171	-0-	-742	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4725	-0-	-1965	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4088	-0-	-2825	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4105	-0-	-2064	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4456	-0-	-1514	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4655	-0-	-1514	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4669	-0-	-71	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
*12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	13352	-0-	-1807	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11933	-0-	-1759	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13704	-0-	-1455	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
04	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	13441	-0-	-292	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	13126	-0-	-134	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13298	-0-	-497	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	13181	-0-	-614	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12281	-0-	-1069	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11708	-0-	-1870	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10666	-0-	-2474	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	10975	-0-	-2324	-0-	10975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	9706	-0-	-1981	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9102	-0-	-1202	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10092	-0-	-324	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8986	-0-	-764	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
05	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
08	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9849	-0-	-381	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10170	-0-	-556	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	10179	-0-	-201	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10646	-0-	-80	-0-	10646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
03	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6652	-0-	-2708	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9432	-0-	-240	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8192	-0-	-1168	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8116	-0-	-1556	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
08	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8944	-0-	-176	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8104	-0-	-1320	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9227	-0-	-133	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9831	-0-	-89	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	11260	-0-	-4829	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	10000	-0-	-2068	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	10651	-0-	-2586	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10508	-0-	-1732	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11485	-0-	-1163	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
07	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	8579	-0-	-2891	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	9353	-0-	-2647	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	9101	-0-	-3299	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	7003	-0-	-4997	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	5126	-0-	-6127	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	12911	-0-	-3395	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	11296	-0-	-2704	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	9624	-0-	-5039	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	11843	-0-	-1957	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	11933	-0-	-1583	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	12427	-0-	-53	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10346	-0-	-2147	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	12112	-0-	-133	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10252	-0-	-2168	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	9619	-0-	-3215	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9181	-0-	-3239	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9230	-0-	-2891	-0-	9230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	499	1	3568	2	N	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	507	1	3375	2	N	-0-					-0-
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	499	1	1903	2	N	-0-					-0-
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	509	1	2256	2	N	-0-					-0-
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	506	1	2060	2	N	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	507	1	2857	2	N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	518	1	2523	2	N	-0-					-0-
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	284	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	425	1	1720	2	N	-0-					-0-
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	522	1	3062	2	N	-0-					-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	562	1	3105	2	N	-0-					-0-
*12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	603	1	3073	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3522	-0-	-849	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3596	-0-	-240	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3621	-0-	-626	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3475	-0-	-635	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3928	-0-	-40	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3704	-0-	-136	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3559	-0-	-409	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3048	-0-	-792	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6368	-0-	-49	-0-	6368	2			N	-0-					94
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					94
03	6417	X	6270	-0-	-147	-0-	6270	2			N	-0-					94
04	6210	X	5132	-0-	-1078	-0-	5132	2			N	-0-					94
05	6541	X	4486	-0-	-2055	-0-	4485	2	1	9	N	1	64	1			31
06	6330	X	5519	-0-	-811	-0-	5519	2			N	-0-					31
07	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7429	2	34	9	N	31					62
08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					62
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					62
10	7192	X	6593	-0-	-599	-0-	6593	2			N	-0-					62
11	6960	X	6449	-0-	-511	-0-	6449	2			N	-0-					62
12	7471	X	6572	-0-	-899	-0-	6572	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 74,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7064	-0-	-1812	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5494	-0-	-4333	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	365	-0-	-9145	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	17173	-0-	-1613	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	14262	-0-	-3574	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	16549	-0-	-3198	-0-	16549	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	13192	-0-	-5918	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	15012	-0-	-2162	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	14707	-0-	-1913	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14559	-0-	-1995	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	13152	-0-	-3402	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12420	-0-	-2280	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	12057	-0-	-3133	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	9112	-0-	-5588	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	8224	-0-	-6346	-0-	8224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6705	-0-	-115	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6095	-0-	-121	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6642	-0-	-240	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6356	-0-	-304	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6723	-0-	-35	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6117	-0-	-423	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6513	-0-	-245	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6606	-0-	-121	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6113	-0-	-397	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6255	-0-	-472	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6319	-0-	-71	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5695	-0-	-908	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	10226	-0-	-2050	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9328	-0-	-1648	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10432	-0-	-1720	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9140	-0-	-2620	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9780	-0-	-605	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	7789	-0-	-2321	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
07	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
08	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8889	-0-	-561	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	7926	-0-	-3482	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	8529	-0-	-2511	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	8603	-0-	-2805	-0-	8603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1634	-0-	-1094	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2013	-0-	-255	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2377	-0-	-134	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2185	-0-	-47	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2172	-0-	-348	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2181	-0-	-423	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1230	-0-	-1157	-0-	90	1	1140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER FERRELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232132 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8207 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3766	-0-	-760	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3247	-0-	-841	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2980	-0-	-1422	-0-	304	1	2676	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2105	-0-	-1765	-0-	249	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	430	1	3678	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	424	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3069	-0-	-527	-0-	438	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2722	-0-	-1401	-0-	412	1	2310	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3088	-0-	-902	-0-	432	1	2656	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2605	-0-	-1518	-0-	454	1	2151	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2301	-0-	-1269	-0-	440	1	1861	2	N	-0-					-0-
*12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	442	1	3348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL WELL #: 1 H RRCID -> 232134 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7190 - 8256

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

01	9021	X	8712	-0-	-309	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6902	-0-	-1134	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8382	-0-	-515	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8258	-0-	-352	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8563	-0-	-241	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
08	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
09	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
10	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8311	-0-	-599	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	7332	-0-	-4603	-0-	7332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1180	-0-	1180	1180	1180	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		17100	-0-	17100	18280	17100	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		17498	-0-	17498	35778	17498	2			N	-0-					-0-
10	51695	X	15917	-0-	-35778	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
11	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
*12	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	18288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11208	-0-	-1068	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10512	-0-	-576	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	10886	-0-	-1390	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9911	-0-	-1669	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10912	-0-	-713	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10649	-0-	-601	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	11035	-0-	-590	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10446	-0-	-204	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10941	-0-	-95	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10482	-0-	-288	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10545	-0-	-584	-0-	10545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	15600	-0-	-1574	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14397	-0-	-863	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15030	-0-	-1741	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	13043	-0-	-2797	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	14978	-0-	-956	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13858	-0-	-1562	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	14446	-0-	-1488	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	13723	-0-	-1312	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12500	-0-	-1990	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	11058	-0-	-3915	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	11266	-0-	-2714	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	10312	-0-	-4134	-0-	10312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	252	-0-	-3498	-0-	3	1	249	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	38	-0-	-3837	-0-	38	1			N	-0-					-0-
06	3750	X	1338	-0-	-2412	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	270	-0-	-3481	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1985	-0-	-1301	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
10	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	1692	-0-	-8507	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4177	-0-	-969	-0-	4177	2			N	-0-					10
02	4536	X	4307	-0-	-229	-0-	4307	2			N	-0-					10
03	4898	X	4657	-0-	-241	-0-	4657	2			N	-0-					10
04	4740	X	4577	-0-	-163	-0-	4577	2			N	-0-					10
05	4774	X	4379	-0-	-395	-0-	4379	2			N	-0-					10
06	4620	X	4202	-0-	-418	-0-	4202	2			N	-0-					10
07	4774	X	4238	-0-	-536	-0-	4238	2			N	-0-					10
08	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	4366	2			N	-0-					10
09	4590	X	4277	-0-	-313	-0-	4277	2			N	-0-					10
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-	10	7			-0-
11	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4482	-0-	-726	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3990	-0-	-518	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	1815	-0-	-2897	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2110	-0-	-2450	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	2566	-0-	-1929	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2301	-0-	-2049	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2350	-0-	-2083	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2471	-0-	-19	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5535	-0-	-1936	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5831	-0-	-777	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6799	-0-	-393	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5900	-0-	-640	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5964	-0-	-484	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5552	-0-	-1018	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5295	-0-	-1494	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5265	-0-	-1524	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4889	-0-	-1021	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4774	-0-	-1178	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4611	-0-	-939	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4673	-0-	-628	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

01	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
02	6804 X	3830	-0-	-2974	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
03	7533 X	6850	-0-	-683	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
04	7290 X	3973	-0-	-3317	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	1928	-0-	-5512	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
07	6851 X	5380	-0-	-1471	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
08	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
09	7590 X	7450	-0-	-140	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
10	7843 X	6029	-0-	-1814	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
11	7590 X	4631	-0-	-2959	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	7688 X	6311	-0-	-1377	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

01	5487 X	3170	-0-	-2317	-0-	144	1	3026	2	N	-0-					-0-
02	4956 X	3326	-0-	-1630	-0-	163	1	3163	2	N	-0-					-0-
03	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	186	1	4687	2	N	-0-					-0-
04	3690 X	3681	-0-	-9	-0-	182	1	3499	2	N	-0-					-0-
05	3689 X	3168	-0-	-521	-0-	174	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	4710 X	2399	-0-	-2311	-0-	174	1	2225	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	2717	-0-	-2150	-0-	167	1	2550	2	N	-0-					-0-
08	4867 X	2926	-0-	-1941	-0-	243	1	2683	2	N	-0-					-0-
09	3690 X	2863	-0-	-827	-0-	213	1	2650	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	2778	-0-	-384	-0-	208	1	2570	2	N	-0-					-0-
11	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	193	1	3540	2	N	-0-					-0-
*12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	189	1	3024	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6398	-0-	-2096	-0-	6398	2			Y	-0-					47
02	7672	X	7490	-0-	-182	-0-	7490	2			Y	-0-					47
03	8432	X	8236	-0-	-196	-0-	8214	2	22	9	Y	20	49	1			18
04	7950	X	7882	-0-	-68	-0-	7882	2			Y	-0-					18
05	8308	X	7953	-0-	-355	-0-	7953	2			Y	-0-					18
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			Y	-0-					18
07	8308	X	7740	-0-	-568	-0-	7740	2			Y	-0-					18
08	8246	X	7596	-0-	-650	-0-	7596	2			Y	-0-					18
09	7890	X	7245	-0-	-645	-0-	7245	2			Y	-0-	10	1			8
10	7967	X	7355	-0-	-612	-0-	7355	2			Y	-0-					8
11	7590	X	7035	-0-	-555	-0-	7035	2			Y	-0-					8
12	7750	X	7175	-0-	-575	-0-	7175	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 89,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8710	-0-	-559	-0-	8710	2			N	-0-					174
02	8260	X	7952	-0-	-308	-0-	7952	2			N	-0-					174
03	9114	X	8624	-0-	-490	-0-	8624	2			N	-0-					174
04	8730	X	7856	-0-	-874	-0-	7856	2			N	-0-					174
05	8928	X	8319	-0-	-609	-0-	8319	2			N	-0-					174
06	8520	X	7956	-0-	-564	-0-	7914	2	42	9	N	38	194	1			18
07	8804	X	8177	-0-	-627	-0-	8177	2			N	-0-					18
08	8618	X	8056	-0-	-562	-0-	8056	2			N	-0-					18
09	8040	X	7653	-0-	-387	-0-	7653	2			N	-0-					18
10	8308	X	7732	-0-	-576	-0-	7732	2			N	-0-					18
11	7950	X	7425	-0-	-525	-0-	7425	2			N	-0-					18
12	8184	X	7541	-0-	-643	-0-	7541	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 96,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6463	-0-	-1411	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5573	-0-	-671	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6310	-0-	-572	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5730	-0-	-870	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5966	-0-	-854	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5805	-0-	-435	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5514	-0-	-810	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5766	-0-	-558	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5430	-0-	-390	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5658	-0-	-356	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5645	-0-	-175	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
*12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	529	-0-	-17916	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	145	-0-	-16515	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	2971	-0-	-13645	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	17596	2			N	-0-					-0-
05	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15840	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	6717	-0-	-11480	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	2143	-0-	-16054	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	9085	-0-	-8525	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	6278	-0-	-9563	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5845	-0-	-665	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7558	-0-	-1835	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5247	-0-	-178	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5667	-0-	-129	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6268	-0-	-149	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6130	-0-	-80	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6037	-0-	-225	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5909	-0-	-151	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5247	-0-	-1077	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4343	-0-	-1981	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4596	-0-	-1524	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5567	-0-	-540	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5002	-0-	-908	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
*12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3142	-0-	-106	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3261	-0-	-304	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	946	-0-	-2504	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2812	-0-	-877	-0-	18	1	2794	2	N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2351	-0-	-904	-0-	28	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2892	-0-	-708	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	3321	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

01	13578	X	7161	-0-	-6417	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	5260	-0-	-6696	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	3014	-0-	-10223	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
05	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	14912	2			N	-0-					-0-
06	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
07	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14440	-0-	-471	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
09	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
10	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13779	-0-	-711	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	13631	-0-	-2520	-0-	13631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

01	11005	X	8761	-0-	-2244	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7900	-0-	-780	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8232	-0-	-348	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8214	-0-	-559	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7610	-0-	-1870	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7613	-0-	-2183	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7266	-0-	-2530	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6974	-0-	-1246	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7999	-0-	-216	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7425	-0-	-195	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
*12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	200	-0-		-7209	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	2275	-0-		-4417	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7290	-0-		-119	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2762	-0-		-298	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-		-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5790	-0-		-1260	-0-	370	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6573	-0-		-712	-0-	368	1	6205	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	5441	-0-		-1844	-0-	357	1	5084	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5536	-0-		-254	-0-	708	1	4828	2	N	-0-					-0-
10	6860	X	6860	-0-		-0-	-0-	519	1	6341	2	N	-0-					-0-
11	6572	X	6572	-0-		-0-	-0-	387	1	6185	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6352	-0-		-220	-0-	348	1	6004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10184	-0-		-759	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9603	-0-		-197	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10694	-0-		-156	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8183	-0-		-2167	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9291	-0-		-1404	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	7113	-0-		-3237	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	7901	-0-		-2794	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8234	-0-		-2461	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
09	9434	X	9434	-0-		-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
10	9564	X	9564	-0-		-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
11	8098	X	8098	-0-		-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	7411	-0-		-2323	-0-	7411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6532	-0-		-350	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	8159	X	8159	-0-		-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
03	9204	X	9204	-0-		-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
04	9555	X	9555	-0-		-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
05	9989	X	9989	-0-		-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
06	9354	X	9354	-0-		-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
07	9226	X	9226	-0-		-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
08	8592	X	8592	-0-		-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
09	7509	X	7509	-0-		-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
10	7980	X	7980	-0-		-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	7228	X	7228	-0-		-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7955	-0-		-1283	-0-	7955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	7664	-0-	-8208	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	9669	-0-	-4667	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13734	-0-	-154	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	7829	-0-	-2761	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	3441	-0-	-7254	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	2742	-0-	-10548	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	7134	-0-	-6599	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	9792	-0-	-3941	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7727	-0-	-103	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
10	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8814	-0-	-666	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9166	-0-	-630	-0-	9166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	19173	-0-	-1535	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	17151	-0-	-1357	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	18718	-0-	-874	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16403	-0-	-2407	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	16356	-0-	-3081	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	15096	-0-	-3444	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	14013	-0-	-4990	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	14265	-0-	-4459	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	13867	-0-	-2543	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	13761	-0-	-2607	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	12696	-0-	-2394	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12879	-0-	-1443	-0-	12879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	19294	-0-	-2313	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	16891	-0-	-2345	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	18442	-0-	-1894	-0-	18442	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	15518	-0-	-4162	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	17719	-0-	-1935	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16802	-0-	-1858	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	16776	-0-	-1917	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	15316	-0-	-3129	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	11723	-0-	-5437	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	17330	-0-	-402	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13859	-0-	-2941	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	12629	-0-	-4142	-0-	12629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
02	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
03	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9442	-0-	-98	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9161	-0-	-1255	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8851	-0-	-1229	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8694	-0-	-1722	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8828	-0-	-1588	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8405	-0-	-1045	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8615	-0-	-561	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	6112	-0-	-2738	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8143	-0-	-692	-0-	8143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5985	-0-	-707	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
03	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
04	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
05	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
07	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
08	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
09	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
10	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
11	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	8022	-0-	-3014	-0-	8022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4209	-0-	-691	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3940	-0-	-1206	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5066	-0-	-4	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4171	-0-	-899	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4294	-0-	-945	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4484	-0-	-1034	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7258	-0-	-368	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7293	-0-	-736	-0-	297	1	6996	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	4791	-0-	-2461	-0-	253	1	4538	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	6853	-0-	-1176	-0-	338	1	6515	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6908	-0-	-592	-0-	329	1	6579	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5669	-0-	-1337	-0-	301	1	5368	2	N	-0-					-0-
06	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	283	1	8713	2	N	-0-					-0-
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	368	1	6425	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	4953	-0-	-1836	-0-	284	1	4669	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	6502	-0-	-2198	-0-	251	1	6251	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6716	-0-	-2274	-0-	289	1	6427	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	5100	-0-	-3900	-0-	315	1	4785	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6714	-0-	-75	-0-	370	1	6344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	15813	-0-	-9855	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	21997	-0-	-1187	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
03	22159	X	22159	-0-	-0-	-0-	22159	2			N	-0-					-0-
04	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	17775	-0-	-6591	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	21858	-0-	-1722	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	21118	-0-	-3248	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	20466	-0-	-1699	-0-	20466	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	20460	-0-	-1410	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	20407	-0-	-2192	-0-	20407	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	21026	-0-	-844	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	19648	-0-	-1494	-0-	19648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	3	6	9	N	5	6	1			2
02	2604	N	1757	-0-	-847	-0-	1755	3	2	9	N	2	3	1			1
03	2480	N	1597	-0-	-883	-0-	1594	3	3	9	N	3	2	1			2
04	2070	N	1111	-0-	-959	-0-	1110	3	1	9	N	1	2	1			1
05	1953	N	1290	-0-	-663	-0-	1287	3	3	9	N	3	2	1			2
06	1560	N	26	-0-	-1534	-0-	26	3			N	-0-	1	1			1
07	1147	N	68	-0-	-1079	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4010	-0-	-733	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
02	4284	X	3723	-0-	-561	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
03	4650	X	4067	-0-	-583	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
04	4140	X	3678	-0-	-462	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
05	4123	X	3061	-0-	-1062	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-			-0-
07	4123	X	1340	-0-	-2783	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		N	-0-			-0-
09	3690	X	3241	-0-	-449	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
10	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
11	4560	X	3925	-0-	-635	-0-	3925	2		N	-0-			-0-
12	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	4118	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2		N	-0-			-0-
02	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2		N	-0-			-0-
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
04	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2		N	-0-			-0-
05	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2		N	-0-			-0-
06	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2		N	-0-			-0-
07	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2		N	-0-			-0-
08	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2		N	-0-			-0-
09	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2		N	-0-			-0-
10	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2		N	-0-			-0-
11	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2		N	-0-			-0-
12	13082	X	8813	-0-	-4269	-0-	8813	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2		N	-0-			-0-
02	8008	X	7833	-0-	-175	-0-	7833	2		N	-0-			-0-
03	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2		N	-0-			-0-
04	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2		N	-0-			-0-
05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2		N	-0-			-0-
06	10560	X	8574	-0-	-1986	-0-	8574	2		N	-0-			-0-
07	10912	X	10809	-0-	-103	-0-	10809	2		N	-0-			-0-
08	10912	X	7108	-0-	-3804	-0-	7108	2		N	-0-			-0-
09	9480	X	4760	-0-	-4720	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
10	10819	X	7770	-0-	-3049	-0-	7770	2		N	-0-			-0-
11	10470	X	9022	-0-	-1448	-0-	9022	2		N	-0-			-0-
12	10819	X	8352	-0-	-2467	-0-	8352	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	8687	-0-	-2070	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8156	-0-	-1168	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9968	-0-	-169	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
04	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8845	-0-	-815	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9551	-0-	-772	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9868	-0-	-455	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9283	-0-	-707	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
10	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8694	-0-	-846	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	6039	-0-	-3819	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	-0-					-0-
03	6014	X	8	-0-	-6006	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	247	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	493	1	3982	2	N	-0-					-0-
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	455	1	3767	2	N	-0-					-0-
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	475	1	4377	2	N	-0-					-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	487	1	4028	2	N	-0-					-0-
*12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	488	1	4574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	656	-0-	-1500	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	21577	-0-	-2696	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	16508	-0-	-5416	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	18866	-0-	-5035	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	19089	-0-	-2211	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	21564	-0-	-446	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19987	-0-	-893	-0-	19987	2			N	-0-					-0-
07	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	17503	-0-	-4073	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	12019	-0-	-8861	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	12860	-0-	-8716	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	11779	-0-	-8201	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	12922	-0-	-7042	-0-	12922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8647	-0-	-1366	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7896	-0-	-1148	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9256	-0-	-757	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
04	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8219	-0-	-751	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8370	-0-	-1302	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8177	-0-	-1495	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8204	-0-	-1156	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8641	-0-	-256	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
11	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
*12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

01	10199	X	9630	-0-	-569	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8286	-0-	-982	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9123	-0-	-1138	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8794	-0-	-1136	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8888	-0-	-753	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8403	-0-	-927	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8678	-0-	-498	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8338	-0-	-776	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8167	-0-	-623	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8327	-0-	-570	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8620	-0-	-60	-0-	8620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

01	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10355	-0-	-229	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10880	-0-	-1117	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	9727	-0-	-1883	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9739	-0-	-2258	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9466	-0-	-1844	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9871	-0-	-1599	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10362	-0-	-519	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
09	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
10	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	10001	-0-	-19	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10313	-0-	-41	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	24321	-0-	-727	-0-	24321	2			N	-0-					-0-
02	22624	X	21491	-0-	-1133	-0-	21491	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	23034	-0-	-2014	-0-	23034	2			N	-0-					-0-
04	23730	X	22109	-0-	-1621	-0-	22109	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	22677	-0-	-1844	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	21599	-0-	-1951	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	22584	-0-	-1224	-0-	22584	2			N	-0-					-0-
08	23049	X	23049	-0-	-0-	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	21905	-0-	-205	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21882	-0-	-810	-0-	21882	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	20770	-0-	-1550	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	21520	-0-	-1544	-0-	21520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7531	-0-	-126	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6601	-0-	-259	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6887	-0-	-894	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6643	-0-	-887	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6693	-0-	-1088	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6864	-0-	-426	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6985	-0-	-331	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6601	-0-	-498	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6874	-0-	-146	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7213	-0-	-41	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9069	-0-	-789	-0-	357	1	8712	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8613	-0-	-291	-0-	321	1	8292	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	371	-0-	-9115	-0-	371	1			N	-0-					-0-
04	9180	X	8688	-0-	-492	-0-	338	1	8350	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8977	-0-	-571	-0-	345	1	8632	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8595	-0-	-645	-0-	389	1	8206	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8750	-0-	-798	-0-	388	1	8362	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7874	-0-	-1116	-0-	388	1	7486	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8107	-0-	-593	-0-	364	1	7743	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8189	-0-	-801	-0-	363	1	7826	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7585	-0-	-1025	-0-	345	1	7240	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7912	-0-	-830	-0-	406	1	7506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

01	14508 X	12495	-0-	-2013	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
02	13104 X	9491	-0-	-3613	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
03	13237 X	8093	-0-	-5144	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
04	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
05	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
06	12090 X	5798	-0-	-6292	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
08	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
09	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
10	10912 X	9502	-0-	-1410	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
11	11100 X	9263	-0-	-1837	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
12	11470 X	9274	-0-	-2196	-0-	9274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

01	17670 X	15428	-0-	-2242	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
02	14896 X	13135	-0-	-1761	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
03	16647 X	15156	-0-	-1491	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
04	16110 X	15884	-0-	-226	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
05	17548 X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
06	17852 X	17852	-0-	-0-	-0-	17852	2			N	-0-					-0-
07	18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	18370	2			N	-0-					-0-
08	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	21877	2			N	-0-					-0-
09	20641 X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
10	19896 X	19896	-0-	-0-	-0-	19896	2			N	-0-					-0-
11	18210 X	18095	-0-	-115	-0-	18095	2			N	-0-					-0-
12	21886 X	18133	-0-	-3753	-0-	18133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLINGTON WELL #: A 1 H RRCID -> 235620 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5610 - 7259

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2014 - P&A 05/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

01	17205	X	14480	-0-	-2725	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	13774	-0-	-1486	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	14602	-0-	-1828	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	12249	-0-	-3111	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	11240	-0-	-4322	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	10300	-0-	-4460	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13230	-0-	-2022	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	12796	-0-	-1805	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11722	-0-	-518	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	11562	-0-	-1675	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11451	-0-	-1359	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	13005	-0-	-232	-0-	13005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

01	5487	X	1	-0-	-5486	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	268	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	477	1	6474	2	N	-0-					-0-
*12	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	508	1	7019	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

01	10354	X	7446	-0-	-2908	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8207	-0-	-585	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	5748	-0-	-3335	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	2792	-0-	-5998	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7769	-0-	-942	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7539	-0-	-180	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5650	-0-	-1880	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7501	-0-	-1520	-0-	7501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

01	12183	X	11371	-0-	-812	-0-	11371	3			N	-0-					-0-
02	11004	X	10349	-0-	-655	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	11646	-0-	-196	-0-	11646	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	11096	-0-	-364	-0-	11096	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	11387	-0-	-393	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	11025	-0-	-255	-0-	11025	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	11272	-0-	-384	-0-	11272	3			N	-0-					-0-
08	11656	X	11264	-0-	-392	-0-	11264	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	10870	-0-	-230	-0-	10870	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	11133	-0-	-275	-0-	11133	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	10437	-0-	-603	-0-	10437	3			N	-0-					-0-
12	11284	X	10701	-0-	-583	-0-	10701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	267	1	5156	2	N	-0-					-0-
10	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	421	1	14292	2	N	-0-					-0-
11	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	175	1	12733	2	N	-0-					-0-
*12	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	23	1	11546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3515	3	8	9	N	7	10	1			2
02	3276	X	3138	-0-	-138	-0-	3132	3	6	9	N	5	5	1			2
03	3751	X	3019	-0-	-732	-0-	3012	3	7	9	N	6	5	1			3
04	3630	X	3057	-0-	-573	-0-	3053	3	4	9	N	4	5	1			2
05	3751	X	3195	-0-	-556	-0-	3186	3	9	9	N	8	5	1			5
06	3420	X	2750	-0-	-670	-0-	2747	3	3	9	N	3	5	1			3
07	3472	X	2480	-0-	-992	-0-	2474	3	6	9	N	5	5	1			3
08	3193	X	2569	-0-	-624	-0-	2567	3	2	9	N	2	4	1			1
09	3090	X	2531	-0-	-559	-0-	2527	3	4	9	N	4	4	1			1
10	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	2428	3	8	9	N	7	7	1			1
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3150	3	6	9	N	5	5	1			1
12	2604	X	1597	-0-	-1007	-0-	1587	3	10	9	N	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

01	13981	X	12822	-0-	-1159	-0-	12822	3			N	-0-					-0-
02	12600	X	11472	-0-	-1128	-0-	11472	3			N	-0-					-0-
03	13454	X	12451	-0-	-1003	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
04	12840	X	11958	-0-	-882	-0-	11958	3			N	-0-					-0-
05	13144	X	12346	-0-	-798	-0-	12346	3			N	-0-					-0-
06	12420	X	11613	-0-	-807	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
07	12710	X	12153	-0-	-557	-0-	12153	3			N	-0-					-0-
08	12462	X	12197	-0-	-265	-0-	12197	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	11575	-0-	-395	-0-	11575	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	11612	-0-	-726	-0-	11612	3			N	-0-					-0-
11	11790	X	10888	-0-	-902	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
12	12183	X	11125	-0-	-1058	-0-	11125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	3082	3	8	9	N	7	9	1			2
02	2940	X	2637	-0-	-303	-0-	2633	3	4	9	N	4	4	1			2
03	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	3033	3	6	9	N	5	4	1			3
04	3090	X	2887	-0-	-203	-0-	2884	3	3	9	N	3	4	1			2
05	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3028	3	8	9	N	7	4	1			5
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3385	3	3	9	N	3	5	1			3
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3490	3	7	9	N	6	6	1			3
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3417	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3957	3	6	9	N	5	5	1			1
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4651	3	17	9	N	15	13	1			3
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3945	3	6	9	N	5	7	1			1
12	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	3647	3	8	9	N	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 41,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5097	-0-	-173	-0-	5097	3			N	-0-					81
02	4648	X	4583	-0-	-65	-0-	4583	3			N	-0-					81
03	5146	X	5073	-0-	-73	-0-	5016	3	57	9	N	52	106	1			27
04	4980	X	4672	-0-	-308	-0-	4672	3			N	-0-					27
05	5084	X	4820	-0-	-264	-0-	4820	3			N	-0-					27
06	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	4576	3			N	-0-					27
07	5084	X	4767	-0-	-317	-0-	4767	3			N	-0-					27
08	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	4651	3	8	9	N	7	29	1			5
09	4680	X	4348	-0-	-332	-0-	4348	3			N	-0-					5
10	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	4467	3			N	-0-					5
11	4620	X	4347	-0-	-273	-0-	4347	3			N	-0-					5
12	4774	X	4264	-0-	-510	-0-	4220	3	44	9	N	40	40	1			5

TOTAL GAS PROD: 55,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5061	-0-	-922	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4455	-0-	-529	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4011	-0-	-1507	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	2997	-0-	-2343	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3061	-0-	-2240	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4285	-0-	-605	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	2206	-0-	-2723	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3554	-0-	-736	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	1581	-0-	-2852	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	1909	-0-	-2381	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9872	-0-	-761	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
02	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
04	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10798	-0-	-21	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	8912	-0-	-2008	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9706	-0-	-1578	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10378	-0-	-906	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	8747	-0-	-1693	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9761	-0-	-1027	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9202	-0-	-848	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8030	-0-	-2355	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1471	-0-	-853	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	200	-0-	-2373	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	6	-0-	-2133	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4742	-0-	-214	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5137	-0-	-350	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4788	-0-	-522	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4579	-0-	-491	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4984	-0-	-162	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4663	-0-	-167	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4919	-0-	-72	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
*12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8061	3	21	9	N	19	21	1			6
02	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7256	3	10	9	N	9	11	1			4
03	8029	X	7939	-0-	-90	-0-	7924	3	15	9	N	14	11	1			7
04	7830	X	7603	-0-	-227	-0-	7592	3	11	9	N	10	11	1			6
05	8091	X	7220	-0-	-871	-0-	7201	3	19	9	N	17	11	1			12
06	7830	X	4697	-0-	-3133	-0-	4690	3	7	9	N	6	12	1			6
07	8060	X	5513	-0-	-2547	-0-	5505	3	8	9	N	7	5	1			8
08	7936	X	6184	-0-	-1752	-0-	6178	3	6	9	N	5	11	1			2
09	7590	X	6109	-0-	-1481	-0-	6099	3	10	9	N	9	10	1			1
10	7223	X	5938	-0-	-1285	-0-	5925	3	13	9	N	12	9	1			4
11	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8372	3	12	9	N	11	13	1			2
*12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6940	3	7	9	N	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 81,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	4460	2	N	-0-			32
02	4256	X	4082	-0-	-174	-0-	4082	2	N	-0-			32
03	4712	X	4435	-0-	-277	-0-	4435	2	N	-0-			32
04	4560	X	4386	-0-	-174	-0-	4386	2	N	-0-			32
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2	N	-0-			32
06	4380	X	4302	-0-	-78	-0-	4302	2	N	-0-			32
07	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	4485	2	N	-0-			32
08	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	4545	2	N	-0-			32
09	4410	X	4320	-0-	-90	-0-	4320	2	N	-0-			32
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2	N	-0-			32
11	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	4196	2	N	-0-			32
12	4557	X	4414	-0-	-143	-0-	4414	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 52,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6380	-0-	-595	-0-	6380	2	N	-0-			-0-
02	6132	X	5711	-0-	-421	-0-	5711	2	N	-0-			-0-
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5488	-0-	-842	-0-	5488	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	5860	-0-	-650	-0-	5860	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	5755	-0-	-695	-0-	5755	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6493	-0-	-172	-0-	6493	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	6494	-0-	-171	-0-	6494	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5724	-0-	-36	-0-	5724	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	5862	-0-	-617	-0-	5862	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	4915	-0-	-1355	-0-	4915	2	N	-0-			-0-
*12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26784	X	25727	-0-	-1057	-0-	25727	2			N	-0-					-0-
02	24192	X	23030	-0-	-1162	-0-	23030	2			N	-0-					-0-
03	26784	X	25360	-0-	-1424	-0-	25360	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	24054	-0-	-1506	-0-	24054	2			N	-0-					-0-
05	26319	X	24728	-0-	-1591	-0-	24728	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	23545	-0-	-1355	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	23850	-0-	-1663	-0-	23850	2			N	-0-					-0-
08	25358	X	23887	-0-	-1471	-0-	23887	2			N	-0-					-0-
09	24060	X	23170	-0-	-890	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	23565	-0-	-1173	-0-	23565	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	22573	-0-	-977	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	23066	-0-	-866	-0-	23066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	12084	-0-	-2083	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
02	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
03	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	10342	-0-	-4088	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
05	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	8812	-0-	-5618	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	2	-0-	-14909	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
09	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					N	-0-					-0-
10	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
11	8820	X	5622	-0-	-3198	-0-	186	1	5436	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		15581	-0-	15581	15581	15581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4294	-0-	-511	-0-	855	1	3439	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3508	-0-	-832	-0-	314	1	3194	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	2494	-0-	-2311	-0-	224	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3940	-0-	-650	-0-	410	1	3530	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2779	-0-	-1530	-0-	446	1	2333	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2635	-0-	-1535	-0-	382	1	2253	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3076	-0-	-985	-0-	361	1	2715	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3093	-0-	-968	-0-	390	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3430	-0-	-500	-0-	375	1	3055	2	N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	371	1	2728	2	N	-0-					-0-
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	333	1	3003	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	375	1	3075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	41	-0-		-14467	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	13496	X	167	-0-		-13329	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03	14942	X	42	-0-		-14900	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	14460	X	28	-0-		-14432	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	2387	X	96	-0-		-2291	-0-	96	2			N	-0-			-0-
06	180	X	43	-0-		-137	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	186	X	22	-0-		-164	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	1305	X	1305	-0-		-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
09	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	3502	2			N	-0-			-0-
10	3308	X	3308	-0-		-0-	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
11	1260	X	855	-0-		-405	-0-	855	2			N	-0-			-0-
*12	3688	X	3688	-0-		-0-	-0-	3688	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12431	-0-		-744	-0-	12431	3			N	-0-			-0-
02	11900	X	11633	-0-		-267	-0-	11633	3			N	-0-			-0-
03	13020	X	12589	-0-		-431	-0-	12589	3			N	-0-			-0-
04	12156	X	12156	-0-		-0-	-0-	12156	3			N	-0-			-0-
05	13422	X	13422	-0-		-0-	-0-	13422	3			N	-0-			-0-
06	12450	X	9745	-0-		-2705	-0-	9745	3			N	-0-			-0-
07	12865	X	9309	-0-		-3556	-0-	9309	3			N	-0-			-0-
08	13423	X	7682	-0-		-5741	-0-	7682	3			N	-0-			-0-
09	12990	X	6997	-0-		-5993	-0-	6997	3			N	-0-			-0-
10	13423	X	9150	-0-		-4273	-0-	9150	3			N	-0-			-0-
11	9750	X	9265	-0-		-485	-0-	9265	3			N	-0-			-0-
12	9300	X	9169	-0-		-131	-0-	9169	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	17324	-0-		-1431	-0-	17324	2			N	-0-			-0-
02	16940	X	15613	-0-		-1327	-0-	15613	2			N	-0-			-0-
03	18755	X	16173	-0-		-2582	-0-	16173	2			N	-0-			-0-
04	17340	X	15023	-0-		-2317	-0-	15023	2			N	-0-			-0-
05	17484	X	15928	-0-		-1556	-0-	15928	2			N	-0-			-0-
06	16770	X	15511	-0-		-1259	-0-	15511	2			N	-0-			-0-
07	17298	X	13570	-0-		-3728	-0-	13570	2			N	-0-			-0-
08	16182	X	13767	-0-		-2415	-0-	13767	2			N	-0-			-0-
09	16439	X	16439	-0-		-0-	-0-	16439	2			N	-0-			-0-
10	16373	X	16373	-0-		-0-	-0-	16373	2			N	-0-			-0-
11	15514	X	15514	-0-		-0-	-0-	15514	2			N	-0-			-0-
12	16988	X	13486	-0-		-3502	-0-	13486	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9116	-0-	-649	-0-	9116	2			N	-0-					48
02	8708	X	8407	-0-	-301	-0-	8407	2			N	-0-					48
03	9610	X	8650	-0-	-960	-0-	8650	2			N	-0-					48
04	9210	X	8009	-0-	-1201	-0-	8009	2			N	-0-					48
05	9300	X	8288	-0-	-1012	-0-	8222	2	66	9	N	60	31	1			77
06	9000	X	7717	-0-	-1283	-0-	7717	2			N	-0-					77
07	9300	X	7933	-0-	-1367	-0-	7933	2			N	-0-					77
08	8649	X	7771	-0-	-878	-0-	7771	2			Y	-0-					77
09	8010	X	7397	-0-	-613	-0-	7397	2			Y	-0-					77
10	8277	X	7537	-0-	-740	-0-	7537	2			Y	-0-	64	1			13
11	7710	X	7161	-0-	-549	-0-	7161	2			Y	-0-					13
12	7936	X	7086	-0-	-850	-0-	7086	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 95,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

01	14B2 EXT		3891	-0-	3891	11523	3891	2			N	-0-					-0-
02	15443	X	3920	-0-	-11523	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3244	-0-	-2186	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	2629	-0-	-2982	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1843	-0-	-2357	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	1663	-0-	-2677	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4335	-0-	-1845	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	1061	-0-	-5697	-0-	93	1	968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3845	-0-	-1208	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4243	-0-	-321	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4443	-0-	-610	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3847	-0-	-773	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3976	-0-	-736	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3209	-0-	-1351	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2817	-0-	-1895	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2890	-0-	-1543	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3005	-0-	-835	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
*12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	837	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2262	-0-	-398	-0-	680	1	1582	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	607	1	1828	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2566	-0-	-554	-0-	753	1	1813	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2271	-0-	-953	-0-	779	1	1492	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2658	-0-	-462	-0-	739	1	1919	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	710	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1920	-0-	-746	-0-	680	1	1240	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2133	-0-	-537	-0-	737	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2279	-0-	-480	-0-	764	1	1515	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2225	-0-	-445	-0-	758	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2461	-0-	-19	-0-	748	1	1711	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	5296	-0-	-7693	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	-0-	-0-	-11732	-0-					N	-0-					-0-
03	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
04	10980	X	5586	-0-	-5394	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9472	-0-	-1874	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
08	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8294	-0-	-1606	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8230	-0-	-2868	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	5167	-0-	-5573	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
*12	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7510	-0-	-953	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
02	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
03	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8351	-0-	-236	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8089	-0-	-341	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8117	-0-	-594	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7871	-0-	-840	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7261	-0-	-869	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6864	-0-	-1236	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7374	-0-	-748	-0-	7374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	3868	-0-	-2580	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3841	-0-	-1843	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6028	-0-	-110	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4374	-0-	-1416	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3191	-0-	-2265	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3686	-0-	-2134	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2634	-0-	-3380	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4390	-0-	-1624	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2317	-0-	-2063	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2913	-0-	-1489	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7967	-0-	-806	-0-	7967	3			Y	-0-					78
02	7812	X	7150	-0-	-662	-0-	7150	3			Y	-0-					78
03	8463	X	7781	-0-	-682	-0-	7781	3			Y	-0-					78
04	8070	X	7415	-0-	-655	-0-	7415	3			Y	-0-					78
05	8184	X	7722	-0-	-462	-0-	7608	3	114	9	Y	104	182	1			-0-
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3			Y	-0-					-0-
07	7905	X	5420	-0-	-2485	-0-	5358	3	62	9	Y	56					56
08	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	3			Y	-0-					56
09	7470	X	7233	-0-	-237	-0-	7233	3			Y	-0-					56
10	7719	X	5932	-0-	-1787	-0-	5932	3			Y	-0-					56
11	8640	X	6624	-0-	-2016	-0-	6624	3			Y	-0-					56
12	10664	X	6849	-0-	-3815	-0-	6849	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 87,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	14401	-0-	-2184	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12611	-0-	-1501	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	13895	-0-	-1698	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12881	-0-	-1069	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12981	-0-	-1434	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13171	-0-	-779	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	11981	-0-	-1969	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12570	-0-	-1318	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10518	-0-	-2652	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	9632	-0-	-3977	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11532	-0-	-1638	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9849	-0-	-2706	-0-	9849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	25	-0-	-4408	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8382	-0-	-515	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7740	-0-	-870	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6838	-0-	-2059	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	979	-0-	-7918	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5305	-0-	-2795	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	4832	-0-	-3538	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5572	-0-	-2168	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	636	-0-	-6215	-0-	636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6753	-0-	-1152	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6745	-0-	-227	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5397	-0-	-2322	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4030	-0-	-2900	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	3794	-0-	-3677	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	4004	-0-	-3226	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	3875	-0-	-3596	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3293	-0-	-2101	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2332	-0-	-1688	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2003	-0-	-2120	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	8579	-0-	-2612	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	7825	-0-	-2283	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9161	-0-	-449	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8632	-0-	-668	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8646	-0-	-96	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8609	-0-	-271	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8470	-0-	-706	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8166	-0-	-1010	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7916	-0-	-724	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7923	-0-	-974	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7686	-0-	-924	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7942	-0-	-521	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	13266	-0-	-4001	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	7691	-0-	-8997	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	8264	-0-	-10212	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	13811	-0-	-4069	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14712	-0-	-3299	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
06	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13832	-0-	-428	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13400	-0-	-1325	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13566	-0-	-684	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	14308	-0-	-417	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13915	-0-	-35	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	13713	-0-	-299	-0-	13713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-					-0-
03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	3			N	-0-					-0-
05	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	3			N	-0-					-0-
06	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	10325	-0-	-804	-0-	10325	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	9553	-0-	-1948	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
09	11130	X	7803	-0-	-3327	-0-	7803	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	5997	-0-	-5504	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	6818	-0-	-3772	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	7175	-0-	-2962	-0-	7175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3585	-0-	-615	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3649	-0-	-1001	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3476	-0-	-784	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3463	-0-	-784	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3096	-0-	-834	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3103	-0-	-865	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2892	-0-	-766	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2813	-0-	-667	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2924	-0-	-548	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1925	-0-	-1165	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6679	-0-	-513	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6163	-0-	-1097	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6582	-0-	-920	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5605	-0-	-1655	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7013	-0-	-55	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6892	-0-	-114	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6424	-0-	-716	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5628	-0-	-1750	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	16952	-0-	-377	-0-	16952	3			N	-0-					-0-
02	15512	X	15051	-0-	-461	-0-	15051	3			N	-0-					-0-
03	17174	X	16679	-0-	-495	-0-	16679	3			N	-0-					-0-
04	16560	X	15531	-0-	-1029	-0-	15531	3			N	-0-					-0-
05	17081	X	15470	-0-	-1611	-0-	15470	3			N	-0-					-0-
06	16410	X	15370	-0-	-1040	-0-	15370	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	15279	-0-	-1399	-0-	15279	3			N	-0-					-0-
08	16678	X	15143	-0-	-1535	-0-	15143	3			N	-0-					-0-
09	15540	X	14560	-0-	-980	-0-	14560	3			N	-0-					-0-
10	15872	X	14782	-0-	-1090	-0-	14782	3			N	-0-					-0-
11	15360	X	14189	-0-	-1171	-0-	14189	3			N	-0-					-0-
12	15283	X	14665	-0-	-618	-0-	14665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2279	-0-	-728	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2048	-0-	-668	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1295	-0-	-1712	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	7	-0-	-2287	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	8	-0-	-1294	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	630	-0-	-207	-0-	362	1	268	2	N	-0-					-0-
02	700	X	492	-0-	-208	-0-	327	1	165	2	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	362	1	260	2	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	351	1	319	2	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	362	1	322	2	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	351	1	343	2	N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	362	1	334	2	N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	362	1	382	2	N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	351	1	342	2	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	362	1	359	2	N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	351	1	371	2	N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	362	1	352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7925	-0-	-941	-0-	7925	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	6997	-0-	-703	-0-	6997	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	7184	-0-	-1310	-0-	7184	2			N	-0-			-0-
04	8220	X	6952	-0-	-1268	-0-	6952	2			N	-0-			-0-
05	8494	X	7045	-0-	-1449	-0-	7045	2			N	-0-			-0-
06	7680	X	6050	-0-	-1630	-0-	6050	2			N	-0-			-0-
07	7750	X	6770	-0-	-980	-0-	6770	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	5910	-0-	-1282	-0-	5910	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	6032	-0-	-928	-0-	6032	2			N	-0-			-0-
10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-			-0-
11	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-			-0-
*12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	203	1	5206	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4828	-0-	-212	-0-	189	1	4639	2	N	-0-			-0-
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	212	1	5294	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	5106	-0-	-114	-0-	203	1	4903	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5124	-0-	-270	-0-	202	1	4922	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	5167	-0-	-173	-0-	210	1	4957	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5331	-0-	-187	-0-	207	1	5124	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5048	-0-	-470	-0-	198	1	4850	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4920	-0-	-240	-0-	192	1	4728	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	5159	-0-	-173	-0-	204	1	4955	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4994	-0-	-166	-0-	209	1	4785	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	5025	-0-	-307	-0-	222	1	4803	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	6040	-0-	3040	3040	6040	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3149	-0-	49	3089	3149	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3091	-0-	-9	3080	3091	2			N	-0-			-0-
09	6829	X	3749	-0-	-3080	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-			-0-
*12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	16895	-0-	-4185	-0-	16895	3			N	-0-					-0-
02	19040	X	14764	-0-	-4276	-0-	14764	3			N	-0-					-0-
03	20708	X	15955	-0-	-4753	-0-	15955	3			N	-0-					-0-
04	18750	X	15792	-0-	-2958	-0-	15792	3			N	-0-					-0-
05	18321	X	17839	-0-	-482	-0-	17839	3			N	-0-					-0-
06	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	3			N	-0-					-0-
07	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17724	3			N	-0-					-0-
08	17825	X	17823	-0-	-2	-0-	17823	3			N	-0-					-0-
09	17670	X	17429	-0-	-241	-0-	17429	3			N	-0-					-0-
10	18259	X	17436	-0-	-823	-0-	17436	3			N	-0-					-0-
11	17670	X	16709	-0-	-961	-0-	16709	3			N	-0-					-0-
12	18011	X	17129	-0-	-882	-0-	17129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	3364	-0-	-4975	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	1108	-0-	-5920	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8493	-0-	-1	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7311	-0-	-1183	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5518	-0-	-2702	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6794	-0-	-1700	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	1099	-0-	-7121	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10151	-0-	-1598	-0-	10151	3			N	-0-					-0-
02	10612	X	8750	-0-	-1862	-0-	8750	3			N	-0-					-0-
03	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12576	3	213	9	N	194	194	1			-0-
04	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
05	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
06	12390	X	12071	-0-	-319	-0-	12071	3			N	-0-					-0-
07	13113	X	7683	-0-	-5430	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
08	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13340	3	48	9	N	44	44	1			-0-
09	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12666	3	70	9	N	64	64	1			-0-
10	13113	X	10844	-0-	-2269	-0-	10844	3			N	-0-					-0-
11	12690	X	11350	-0-	-1340	-0-	11350	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	10012	-0-	-3380	-0-	10012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	326	1	4541	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	4897	-0-	2097	2097	348	1	4549	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	5348	-0-	2248	4345	86	1	5262	2	N	-0-			-0-
04	8347	X	4002	-0-	-4345	-0-	4002	2			N	-0-			-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-			-0-
06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-			-0-
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-			-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	237	1	4293	2	N	-0-			-0-
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	342	1	6970	2	N	-0-			-0-
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	241	1	6432	2	N	-0-			-0-
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	226	1	5951	2	N	-0-			-0-
*12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	219	1	5085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	9178	-0-	-3098	-0-	9178	2			N	-0-			-0-
02	11088	X	8794	-0-	-2294	-0-	8794	2			N	-0-			-0-
03	12276	X	9138	-0-	-3138	-0-	9138	2			N	-0-			-0-
04	10170	X	9015	-0-	-1155	-0-	9015	2			N	-0-			-0-
05	9734	X	9011	-0-	-723	-0-	9011	2			N	-0-			-0-
06	9420	X	8424	-0-	-996	-0-	8424	2			N	-0-			-0-
07	9734	X	8558	-0-	-1176	-0-	8558	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	7918	-0-	-1413	-0-	7918	2			N	-0-			-0-
09	9030	X	7335	-0-	-1695	-0-	7335	2			N	-0-			-0-
10	9021	X	3226	-0-	-5795	-0-	87	1	3139	2	N	-0-			-0-
11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	392	1	8227	2	N	-0-			-0-
*12	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	404	1	8417	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1598	-0-	-1037	-0-	60	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	67	1	4315	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	12	1	5971	2	N	-0-					-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3915	-0-	-952	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4220	-0-	-550	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4120	-0-	-809	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2708	-0-	-2221	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	1236	-0-	-3504	-0-	79	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	196	1	3982	2	N	-0-					-0-
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	201	1	4080	2	N	-0-					-0-
*12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	154	1	4423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5548	-0-	-1117	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5289	-0-	-395	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
03	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5344	-0-	-596	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5829	-0-	-123	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5919	-0-	-501	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6004	-0-	-630	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5834	-0-	-800	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5651	-0-	-259	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6026	-0-	-81	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
*12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5393	-0-	-125	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3471	-0-	-1317	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4148	-0-	-812	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3566	-0-	-1654	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4149	-0-	-1245	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4510	-0-	-710	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2456	-0-	-1698	-0-	16	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	126	-0-	-4374	-0-	126	1			N	-0-					-0-
10	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	111	1	4287	2	N	-0-					-0-
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	169	1	5076	2	N	-0-					-0-
*12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	173	1	4425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9160	-0-	-698	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8020	-0-	-884	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9048	-0-	-624	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8425	-0-	-725	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8720	-0-	-704	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8311	-0-	-539	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8775	-0-	-277	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8583	-0-	-469	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8154	-0-	-276	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8376	-0-	-397	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8162	-0-	-328	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8407	-0-	-366	-0-	8407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6561	-0-	-290	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5933	-0-	-255	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6485	-0-	-366	-0-	6484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6480	X	6231	-0-	-249	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5986	-0-	-374	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6115	-0-	-457	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6048	-0-	-431	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5773	-0-	-467	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5811	-0-	-575	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5499	-0-	-501	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4466	-0-	-587	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3324	-0-	-1240	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3599	-0-	-1454	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3392	-0-	-1348	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3467	-0-	-1400	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3535	-0-	-785	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2837	-0-	-945	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3249	-0-	-411	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3004	-0-	-778	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	2484	3	7	9	N	6	7	1			2
02	2408	X	1824	-0-	-584	-0-	1822	3	2	9	N	2	3	1			1
03	2542	X	1735	-0-	-807	-0-	1731	3	4	9	N	4	3	1			2
04	2430	X	1858	-0-	-572	-0-	1856	3	2	9	N	2	3	1			1
05	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1871	3	6	9	N	5	3	1			3
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	3	2	9	N	2	3	1			2
07	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1636	3	2	9	N	2	3	1			1
08	1891	N	396	-0-	-1495	-0-	395	3	1	9	N	1	2	1			-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	N	17	-0-	-1626	-0-	16	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4348	-0-	-581	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5169	-0-	-318	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4793	-0-	-517	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5456	-0-	-868	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4938	-0-	-1182	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4741	-0-	-1583	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4988	-0-	-468	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4668	-0-	-612	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4920	-0-	-536	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
*12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4805	-0-	-1643	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	3449	-0-	-2375	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	3953	-0-	-2495	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	3350	-0-	-2260	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4599	-0-	-206	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3915	-0-	-735	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4145	-0-	-443	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3767	-0-	-673	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3247	-0-	-1341	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	4116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

01	3906	X	3572	-0-	-334	-0-	3563	3	9	9	N	8	9	1			2
02	3108	X	2536	-0-	-572	-0-	2532	3	4	9	N	4	4	1			2
03	3441	X	2950	-0-	-491	-0-	2944	3	6	9	N	5	4	1			3
04	3450	X	2768	-0-	-682	-0-	2765	3	3	9	N	3	4	1			2
05	3565	X	2805	-0-	-760	-0-	2798	3	7	9	N	6	4	1			4
06	3450	X	2986	-0-	-464	-0-	2984	3	2	9	N	2	4	1			2
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3570	3	7	9	N	6	5	1			3
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3101	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3398	3	6	9	N	5	5	1			1
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4452	3	14	9	N	13	11	1			3
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4882	3	7	9	N	6	8	1			1
*12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4049	3	8	9	N	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 41,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

01	T. A.		131	-0-	131	175	131	3			Y	-0-					-0-
02	175	X	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2295	3	26	9	Y	24					24
08	3100	N	3595	-0-	495	495	3578	3	17	9	Y	15	13	1			26
09	3000	N	4630	-0-	1630	2125	4584	3	46	9	Y	42					68
10	3100	N	4580	-0-	1480	3605	4574	3	6	9	Y	5	61	1			12
11	9998	X	6393	-0-	-3605	-0-	6393	3			Y	-0-					12
*12	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7735	3	66	9	Y	60	66	1			6

TOTAL GAS PROD: 29,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7404	-0-	-276	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7021	-0-	-915	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7208	-0-	-728	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6828	-0-	-702	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	3001	-0-	-4780	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6975	-0-	-435	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6961	-0-	-262	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	2454	-0-	-7559	-0-	2454	2			Y	-0-					9
02	9044	X	2270	-0-	-6774	-0-	2270	2			Y	-0-					9
03	10013	X	4305	-0-	-5708	-0-	4305	2			Y	-0-					9
04	9360	X	7017	-0-	-2343	-0-	7017	2			Y	-0-					9
05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			Y	-0-					9
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9033	2	11	9	Y	10					19
07	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			Y	-0-					19
08	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			Y	-0-					19
09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			Y	-0-					19
10	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			Y	-0-					19
11	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			Y	-0-					19
12	9610	X	9184	-0-	-426	-0-	9184	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 90,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3742	-0-	-722	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3327	-0-	-733	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4073	-0-	-422	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3891	-0-	-459	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2667	-0-	-1263	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3894	-0-	-167	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3232	-0-	-829	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	397	-0-	-3503	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3429	-0-	-477	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	309	-0-	-6511	-0-	248	1	61	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	2363	-0-	-3797	-0-	255	1	2108	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	236	-0-	-6584	-0-	236	1			N	-0-			-0-
04	3570	X	765	-0-	-2805	-0-	215	1	550	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	241	1	3186	2	N	-0-			-0-
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	233	1	3098	2	N	-0-			-0-
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	287	1	5905	2	N	-0-			-0-
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	287	1	4993	2	N	-0-			-0-
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	221	1	8534	2	N	-0-			-0-
10	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	193	1	10960	2	N	-0-			-0-
11	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	191	1	9869	2	N	-0-			-0-
*12	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	175	1	10996	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-			-0-
02	5964	X	3625	-0-	-2339	-0-	3625	2			N	-0-			-0-
03	6603	X	4207	-0-	-2396	-0-	4207	2			N	-0-			-0-
04	6390	X	4199	-0-	-2191	-0-	4199	2			N	-0-			-0-
05	5456	X	4140	-0-	-1316	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
06	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	4305	2			N	-0-			-0-
08	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	4282	2			N	-0-			-0-
09	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
10	4309	X	3943	-0-	-366	-0-	3943	2			N	-0-			-0-
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
*12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7567	-0-	-586	-0-	7567	2			N	-0-			-0-
02	7364	X	6724	-0-	-640	-0-	6724	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	7518	-0-	-635	-0-	7518	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	7170	-0-	-630	-0-	7170	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	7246	-0-	-721	-0-	7246	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	7026	-0-	-294	-0-	7026	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	6912	-0-	-621	-0-	6912	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	5552	-0-	-1981	-0-	5552	2			N	-0-			-0-
09	7170	X	5089	-0-	-2081	-0-	5089	2			N	-0-			-0-
10	7254	X	5138	-0-	-2116	-0-	5138	2			N	-0-			-0-
11	7020	X	5280	-0-	-1740	-0-	5280	2			N	-0-			-0-
12	6913	X	4717	-0-	-2196	-0-	4717	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	X	7	-0-	-1337	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	992	X	531	-0-	-461	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	960	X	532	-0-	-428	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	372	X	63	-0-	-309	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	510	X	82	-0-	-428	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	122	-0-	-418	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6308	-0-	-468	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6972	-0-	-592	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6947	-0-	-617	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6629	-0-	-361	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6684	-0-	-880	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6550	-0-	-1014	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6457	-0-	-863	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6445	-0-	-499	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5175	-0-	-1455	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6658	-0-	-38	-0-	6658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8196	-0-	-1476	-0-	8196	3			Y	-0-					51
02	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	3			Y	-0-					51
03	9579	X	9172	-0-	-407	-0-	9172	3			Y	-0-					51
04	9270	X	8930	-0-	-340	-0-	8930	3			Y	-0-					51
05	9951	X	8747	-0-	-1204	-0-	8747	3			Y	-0-					51
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-					51
07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7228	3	103	9	Y	94	125	1			20
08	9238	X	6224	-0-	-3014	-0-	6224	3			Y	-0-					20
09	8940	X	5777	-0-	-3163	-0-	5777	3			Y	-0-					20
10	8742	X	5869	-0-	-2873	-0-	5869	3			Y	-0-					20
11	7080	X	6239	-0-	-841	-0-	6239	3			Y	-0-					20
12	7316	X	6052	-0-	-1264	-0-	6052	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 87,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8328	-0-	-2708	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	7574	-0-	-2394	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8831	-0-	-1306	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9117	-0-	-153	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9009	-0-	-415	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8932	-0-	-492	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8429	-0-	-691	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8392	-0-	-753	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8379	-0-	-471	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	3896	-0-	-5125	-0-	187	1	3709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4112	-0-	1012	1012	4112	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3667	-0-	867	1879	3667	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4382	-0-	1282	3161	4382	2			N	-0-					-0-
04	7515	X	4354	-0-	-3161	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
*12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7296	-0-	-40	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	8115	-0-	-7	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7835	-0-	-265	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7735	-0-	-635	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7391	-0-	-709	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6919	-0-	-1203	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6300	-0-	-1822	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4570	-0-	-3260	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	5717	-0-	-2033	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	3683	-0-	-3697	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4655	-0-	-2258	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2615	-0-	-950	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3054	-0-	-166	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3194	-0-	-46	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2857	-0-	-473	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2814	-0-	-627	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2468	-0-	-973	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2193	-0-	-987	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1770	-0-	-1299	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1815	-0-	-1035	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2347	-0-	-474	-0-	2346	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
02	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7698	-0-	-912	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7391	-0-	-1506	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7017	-0-	-1593	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6397	-0-	-2500	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6391	-0-	-2506	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6144	-0-	-1566	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6738	-0-	-640	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6903	-0-	-117	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
*12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6195	-0-	-2268	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	4916	-0-	-2728	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	1979	-0-	-6484	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	2582	-0-	-5548	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
06	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
07	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6850	-0-	-776	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
09	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7619	-0-	-162	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7170	-0-	-360	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7025	-0-	-818	-0-	7025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2790	-0-	-1023	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2399	-0-	-661	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1910	-0-	-1252	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2233	-0-	-1337	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2396	-0-	-1293	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2240	-0-	-1449	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2074	-0-	-326	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	598	-0-	-1789	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	17537	-0-	-1125	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	15335	-0-	-1521	-0-	15335	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15169	-0-	-3338	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	16838	-0-	-142	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16319	-0-	-1227	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	15495	-0-	-1485	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15807	-0-	-1584	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	15214	-0-	-2177	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	14370	-0-	-2460	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14616	-0-	-1690	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14640	-0-	-870	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	7343	-0-	-8467	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	5597	-0-	-6245	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	5770	-0-	-4926	-0-	75	1	5695	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	9691	-0-	-2833	-0-	143	1	9548	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	10063	-0-	-2057	-0-	146	1	9917	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	10693	-0-	-1831	-0-	158	1	10535	2	N	-0-					-0-
06	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	224	1	15128	2	N	-0-					-0-
07	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	250	1	11229	2	N	-0-					-0-
08	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	268	1	13007	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10222	-0-	-1898	-0-	183	1	10039	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	7924	-0-	-4600	-0-	191	1	7733	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	6608	-0-	-5512	-0-	203	1	6405	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	7246	-0-	-6022	-0-	260	1	6986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	6897	-0-	-6371	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	3804	-0-	-7144	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11172	-0-	-949	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11635	-0-	-95	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
05	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10626	-0-	-174	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10336	-0-	-1692	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	8760	-0-	-3268	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	6494	-0-	-5146	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10277	-0-	-945	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8178	-0-	-2442	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7926	-0-	-2056	-0-	7926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3918	-0-	-1600	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
02	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5473	-0-	-665	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	2367	-0-	-3573	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4037	-0-	-2101	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	3480	-0-	-2658	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	2649	-0-	-2961	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	774	-0-	-4713	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	428	-0-	-3472	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3437	-0-	-1407	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3059	-0-	-2304	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	2478	-0-	-2712	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2916	-0-	-897	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2296	-0-	-1394	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2575	-0-	-1238	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1844	-0-	-1225	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1523	-0-	-1297	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
*12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

01	5084	X	4606	-0-	-478	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3973	-0-	-563	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4454	-0-	-568	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4142	-0-	-628	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4060	-0-	-559	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4197	-0-	-273	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4218	-0-	-246	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4126	-0-	-338	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3950	-0-	-390	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3713	-0-	-487	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 238020 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 6111 - 7885

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

01	13392	X	11503	-0-	-1889	-0-	334	1	11169	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	9673	-0-	-2423	-0-	306	1	9367	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	11014	-0-	-1789	-0-	336	1	10678	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	10851	-0-	-1089	-0-	328	1	10523	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	10366	-0-	-1631	-0-	304	1	10062	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	9140	-0-	-1990	-0-	324	1	8816	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	7475	-0-	-3747	-0-	285	1	7190	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	8211	-0-	-3011	-0-	319	1	7892	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9716	-0-	-1144	-0-	326	1	9390	2	N	-0-					-0-
10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	338	1	10726	2	N	-0-					-0-
11	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	327	1	10824	2	N	-0-					-0-
*12	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	337	1	11010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4401	2	3	9	Y	3					34
02	4088	X	3937	-0-	-151	-0-	3931	2	6	9	Y	5					39
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					39
04	4380	X	4162	-0-	-218	-0-	4162	2			Y	-0-					39
05	4526	X	4328	-0-	-198	-0-	4328	2			Y	-0-					39
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3804	2	4	9	Y	4					43
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					43
08	4805	X	4082	-0-	-723	-0-	4082	2			Y	-0-					43
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					43
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					43
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					43
12	4929	X	4287	-0-	-642	-0-	4287	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 51,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3360	-0-	-422	-0-	270	1	3051	2	Y	35					102
							39	9									
02	3388	X	3149	-0-	-239	-0-	188	1	2961	2	Y	-0-					102
03	3751	X	2969	-0-	-782	-0-	214	1	2755	2	Y	-0-					102
04	3210	X	3071	-0-	-139	-0-	181	1	2890	2	Y	-0-					102
05	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	266	1	3064	2	Y	49	128	1			23
							54	9									
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	237	1	2805	2	Y	-0-					23
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	230	1	3266	2	Y	-0-					23
08	3379	X	1209	-0-	-2170	-0-	126	1	1083	2	Y	-0-					23
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	278	1	3465	2	Y	12					35
							13	9									
10	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	267	1	2947	2	Y	-0-					35
11	3390	X	3238	-0-	-152	-0-	280	1	2958	2	Y	-0-					35
12	3875	X	3237	-0-	-638	-0-	283	1	2954	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 37,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MICKLE WELL #: A 1H RRCID -> 238086 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 6234 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2013 - PLUGGED 08-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

01	11501	X	10286	-0-	-1215	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9128	-0-	-1036	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10232	-0-	-804	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9795	-0-	-705	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9816	-0-	-724	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9424	-0-	-536	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9487	-0-	-743	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9340	-0-	-890	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9106	-0-	-704	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9167	-0-	-660	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8732	-0-	-688	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9084	-0-	-402	-0-	9084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

01	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
02	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9601	-0-	-908	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8946	-0-	-1224	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8981	-0-	-1559	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8198	-0-	-2002	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8349	-0-	-2191	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8147	-0-	-1463	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8031	-0-	-909	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8292	-0-	-698	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	8157	-0-	-33	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
*12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

01	1922	X	1601	-0-	-321	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	27	-0-	-2913	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4558	-0-	-495	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4189	-0-	-957	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4107	-0-	-873	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4297	-0-	-849	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4002	-0-	-978	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3979	-0-	-578	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	4640	2	7	9	Y	6					81
02	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	4142	2	11	9	Y	10					91
03	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	4545	2			Y	-0-					91
04	4620	X	4365	-0-	-255	-0-	4365	2			Y	-0-					91
05	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	4485	2			Y	-0-					91
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4049	2	10	9	Y	9					100
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			Y	-0-					100
08	4557	X	3869	-0-	-688	-0-	3869	2			Y	-0-					100
09	4380	X	4216	-0-	-164	-0-	4216	2			Y	-0-					100
10	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	4407	2			Y	-0-					100
11	4110	X	3901	-0-	-209	-0-	3901	2			Y	-0-					100
12	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	4029	2			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 50,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5308	-0-	-1171	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4651	-0-	-1201	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	3091	-0-	-3202	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	1640	-0-	-4330	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5151	-0-	-367	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	242	-0-	-8097	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
10	8339	X	2806	-0-	-5533	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
*12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8454	-0-	-1714	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8045	-0-	-971	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9273	-0-	-678	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9248	-0-	-112	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
05	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	7556	-0-	-2457	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	6125	-0-	-3775	-0-	144	1	5981	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	7478	-0-	-2752	-0-	191	1	7287	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	7002	-0-	-2898	-0-	181	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	7845	-0-	-2230	-0-	167	1	7678	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2511	-0-	-310	-0-	243	1	2268	3	Y	-0-					3
02	2548	X	2313	-0-	-235	-0-	157	1	2156	3	Y	-0-					3
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	236	1	3238	3	Y	-0-					3
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	209	1	3239	3	Y	1					4
							1	9									
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	249	1	3041	3	Y	-0-					4
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	221	1	2875	3	Y	-0-					4
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	220	1	2917	3	Y	-0-	3	1			1
08	3565	X	3158	-0-	-407	-0-	216	1	2942	3	Y	-0-					1
09	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	230	1	2832	3	Y	1					2
							1	9									
10	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	232	1	2669	3	Y	-0-					2
11	3090	X	3004	-0-	-86	-0-	262	1	2742	3	Y	-0-					2
12	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	220	1	2826	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLER BREWING A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238116 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7657 - 10633

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - P&A 08/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER BREWING UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238117 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7631 - 8909

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

01	4712	X	4457	-0-	-255	-0-	4457	3			N	-0-					67
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					67
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5275	3	42	9	N	38	81	1			24
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					24
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					24
06	5160	X	4841	-0-	-319	-0-	4841	3			N	-0-					24
07	5332	X	5249	-0-	-83	-0-	5249	3			N	-0-					24
08	5332	X	4992	-0-	-340	-0-	4979	3	13	9	N	12	31	1			5
09	4890	X	4806	-0-	-84	-0-	4806	3			N	-0-					5
10	5239	X	4943	-0-	-296	-0-	4943	3			N	-0-					5
11	5070	X	4501	-0-	-569	-0-	4501	3			N	-0-					5
12	5239	X	4856	-0-	-383	-0-	4809	3	47	9	N	43	42	1			6

TOTAL GAS PROD: 58,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	8908	-0-	-2190	-0-	8908	2		N	-0-			-0-
02	10024	X	8852	-0-	-1172	-0-	8852	2		N	-0-			-0-
03	10726	X	9554	-0-	-1172	-0-	9554	2		N	-0-			-0-
04	10140	X	8698	-0-	-1442	-0-	8698	2		N	-0-			-0-
05	10478	X	8288	-0-	-2190	-0-	8288	2		N	-0-			-0-
06	9480	X	7328	-0-	-2152	-0-	7328	2		N	-0-			-0-
07	9796	X	7058	-0-	-2738	-0-	7058	2		N	-0-			-0-
08	9548	X	6175	-0-	-3373	-0-	6175	2		N	-0-			-0-
09	8700	X	7220	-0-	-1480	-0-	7220	2		N	-0-			-0-
10	8277	X	7154	-0-	-1123	-0-	7154	2		N	-0-			-0-
11	7320	X	7084	-0-	-236	-0-	7084	2		N	-0-			-0-
12	7471	X	7152	-0-	-319	-0-	7152	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	89	-0-	-8436	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	8092	X	4312	-0-	-3780	-0-	4312	3		N	-0-			-0-
03	8959	X	5944	-0-	-3015	-0-	5944	3		N	-0-			-0-
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-				N	-0-			-0-
05	7595	X	2727	-0-	-4868	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
06	5760	X	3128	-0-	-2632	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	3		N	-0-			-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3		N	-0-			-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3		N	-0-			-0-
10	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	3		N	-0-			-0-
11	7410	X	3380	-0-	-4030	-0-	3380	3		N	-0-			-0-
*12	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14728	-0-	-1516	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	12784	-0-	-1888	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	15204	-0-	-482	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
04	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
05	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
06	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
07	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	15262	-0-	-486	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	13806	-0-	-1434	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	13670	-0-	-2078	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	12530	-0-	-2350	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	7874	-0-	-7502	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4162	-0-	-2503	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5086	-0-	-346	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5766	-0-	-248	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4401	-0-	-1419	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5433	-0-	-209	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4752	-0-	-828	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4720	-0-	-1046	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4443	-0-	-1323	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3419	-0-	-1831	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3680	-0-	-1745	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3747	-0-	-993	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4055	-0-	-657	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10517	-0-	-1790	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9695	-0-	-217	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10797	-0-	-177	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8630	-0-	-1870	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
07	10788	X	251	-0-	-10537	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	7058	-0-	-3730	-0-	14	1	7044	2	N	-0-					-0-
09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	69	1	12647	2	N	-0-					-0-
10	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
11	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	10352	-0-	-2792	-0-	10352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2801	-0-	-3027	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4278	-0-	-986	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4733	-0-	-10	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4828	-0-	-1052	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5093	-0-	-1107	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	543	-0-	-5657	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	15	-0-	-5985	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
02	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
03	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	4760	-0-	-5230	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8283	-0-	-2040	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	3313	-0-	-6677	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
*12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1742	-0-	-1296	-0-	224	1	1518	3	N	-0-					150
02	2744	X	2536	-0-	-208	-0-	228	1	2308	3	N	-0-					150
03	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	234	1	2443	3	N	-0-					150
04	2940	X	2386	-0-	-554	-0-	229	1	2157	3	N	-0-					150
05	2821	X	2242	-0-	-579	-0-	186	1	2017	3	N	35	176	1			9
							39	9									
06	2730	X	2385	-0-	-345	-0-	237	1	2148	3	N	-0-					9
07	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	195	1	2098	3	N	11					20
							12	9									
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	316	1	2389	3	N	-0-					20
09	2400	X	1662	-0-	-738	-0-	232	1	1430	3	N	-0-					20
10	2480	X	1615	-0-	-865	-0-	234	1	1381	3	N	-0-					20
11	2610	X	1832	-0-	-778	-0-	227	1	1605	3	N	-0-					20
12	2697	X	1696	-0-	-1001	-0-	233	1	1463	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 25,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2198	-0-	-658	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2445	-0-	-717	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2447	-0-	-746	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1935	-0-	-1382	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2385	-0-	-932	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2419	-0-	-791	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
*12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238187 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7433 - 10323

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2014 - PLUGGED 02/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2520	-0-	-549	-0-		121	1	2360	2	Y	35					66
								39	9									
02	2604	X	2321	-0-	-283	-0-		120	1	2201	2	Y	-0-					66
03	2883	X	2827	-0-	-56	-0-		170	1	2657	2	Y	-0-					66
04	2790	X	2599	-0-	-191	-0-		136	1	2463	2	Y	-0-					66
05	2790	X	2562	-0-	-228	-0-		158	1	2392	2	Y	11	63	1			14
								12	9									
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-		204	1	2191	2	Y	-0-					14
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-		190	1	2167	2	Y	-0-					14
08	2821	X	2640	-0-	-181	-0-		139	1	2501	2	Y	-0-					14
09	2610	X	2523	-0-	-87	-0-		150	1	2359	2	Y	13					27
								14	9									
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-		257	1	2583	2	Y	-0-					27
11	2550	X	2513	-0-	-37	-0-		238	1	2275	2	Y	-0-					27
12	2635	X	2423	-0-	-212	-0-		235	1	2188	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2594	-0-	-909	-0-		2594	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2699	-0-	-465	-0-		2699	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2096	-0-	-1407	-0-		2096	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1256	-0-	-1714	-0-		1256	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2230	-0-	-839	-0-		2230	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2595	-0-	-285	-0-		2595	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2655	-0-	-321	-0-		2655	2			N	-0-					-0-
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-		2699	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2549	-0-	-61	-0-		2549	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2622	-0-	-75	-0-		2622	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2523	-0-	-87	-0-		2523	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2075	-0-	-622	-0-		2074	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3609	-0-	-235	-0-		3609	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3202	-0-	-270	-0-		3202	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3528	-0-	-316	-0-		3528	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3407	-0-	-193	-0-		3407	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3315	-0-	-374	-0-		3315	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3301	-0-	-179	-0-		3301	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3280	-0-	-254	-0-		3280	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3294	-0-	-240	-0-		3294	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3195	-0-	-225	-0-		3195	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3219	-0-	-191	-0-		3219	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3077	-0-	-223	-0-		3077	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3114	-0-	-203	-0-		3114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4643	-0-	-348	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4146	-0-	-362	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	1523	-0-	-3697	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2382	-0-	-3012	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5710	-0-	-335	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5046	-0-	-804	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5121	-0-	-924	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3946	-0-	-1574	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4397	-0-	-1307	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11401	-0-	-499	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
03	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
04	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11643	-0-	-974	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	14711	-0-	-1099	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	13801	-0-	-2536	-0-	13801	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	14020	-0-	-2317	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13457	-0-	-1243	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13361	-0-	-1829	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	11336	-0-	-3364	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	11876	-0-	-2136	-0-	11876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	7624	-0-	-3102	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
02	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
03	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
04	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11112	-0-	-2714	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	9377	-0-	-4333	-0-	114	1	9263	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	12720	-0-	-1447	-0-	235	1	12485	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	12601	-0-	-1566	-0-	205	1	12396	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	12372	-0-	-198	-0-	242	1	12130	2	N	-0-					-0-
10	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	214	1	12743	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11620	-0-	-680	-0-	228	1	11392	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	10835	-0-	-1937	-0-	230	1	10605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10506	-0-	-344	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	7989	-0-	-2287	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10029	-0-	-1348	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9194	-0-	-1816	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10013	-0-	-1085	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8402	-0-	-1768	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8754	-0-	-1290	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9687	-0-	-357	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9240	-0-	-450	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
10	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
11	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
*12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8173	-0-	-1189	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7156	-0-	-1300	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	7901	-0-	-1461	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7151	-0-	-1219	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
05	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7700	-0-	-550	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7173	-0-	-1817	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5722	-0-	-3068	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	6362	-0-	-2721	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	15160	-0-	-1828	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	12984	-0-	-2640	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	14683	-0-	-2615	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	11143	-0-	-5597	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14769	-0-	-1258	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13316	-0-	-1354	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12372	-0-	-2322	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	12792	-0-	-1964	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	9403	-0-	-4877	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	6137	-0-	-8619	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	6410	-0-	-6910	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	5195	-0-	-7608	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10663	-0-	-528	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9523	-0-	-25	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10233	-0-	-338	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9954	-0-	-366	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10232	-0-	-432	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8873	-0-	-1447	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9873	-0-	-667	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	10006	-0-	-286	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9806	-0-	-154	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	10029	-0-	-201	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9399	-0-	-291	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9611	-0-	-526	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	1284	-0-	-17626	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	4554	-0-	-12526	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	11711	-0-	-7199	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	3222	-0-	-13368	-0-	40	1	3182	2	N	-0-					-0-
05	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	294	1	10369	2	N	-0-					-0-
06	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	169	1	17319	2	N	-0-					-0-
07	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	150	1	17009	2	N	-0-					-0-
08	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
09	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	19178	2			N	-0-					-0-
10	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	18674	-0-	-256	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	19087	-0-	-722	-0-	19087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10392	-0-	-1078	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	10040	-0-	-236	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
03	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
04	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9789	-0-	-1340	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9718	-0-	-1052	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10789	-0-	-340	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10414	-0-	-560	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	10260	-0-	-120	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10523	-0-	-265	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8745	-0-	-1695	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8773	-0-	-2015	-0-	8773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12411	-0-	-1880	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11231	-0-	-1677	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12494	-0-	-1518	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	12056	-0-	-994	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12454	-0-	-597	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11770	-0-	-320	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11662	-0-	-831	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11370	-0-	-1123	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	5269	-0-	-6791	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	4250	-0-	-8212	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	7041	-0-	-4719	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	7375	-0-	-4281	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7967	-0-	-1302	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7157	-0-	-1159	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8048	-0-	-1128	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7615	-0-	-1145	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7716	-0-	-902	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7496	-0-	-304	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	8051	-0-	-9	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6879	-0-	-1181	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6990	-0-	-630	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6410	-0-	-1650	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7144	-0-	-656	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6948	-0-	-1112	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238389 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7426 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238391 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5826 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
02	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
03	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
04	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
07	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
*12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9137	-0-	-1434	-0-	9137	2			Y	-0-					11
02	9156	X	8080	-0-	-1076	-0-	8057	2	23	9	Y	21	23	1			9
03	9703	X	8829	-0-	-874	-0-	8829	2			Y	-0-					9
04	9210	X	8424	-0-	-786	-0-	8424	2			Y	-0-					9
05	9145	X	8547	-0-	-598	-0-	8547	2			Y	-0-					9
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			Y	-0-					9
07	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8206	2	13	9	Y	12	4	1			17
08	8835	X	8186	-0-	-649	-0-	8186	2			Y	-0-					17
09	8430	X	7823	-0-	-607	-0-	7823	2			Y	-0-	9	1			8
10	8556	X	7987	-0-	-569	-0-	7987	2			Y	-0-					8
11	8040	X	7603	-0-	-437	-0-	7603	2			Y	-0-					8
12	8215	X	7731	-0-	-484	-0-	7729	2	2	9	Y	2	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4154	-0-	-2108	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4596	-0-	-920	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4018	-0-	-2089	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3200	-0-	-2710	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	4840	-0-	-2900	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5918	-0-	-2080	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5322	-0-	-2418	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5046	-0-	-1340	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7986	-0-	-446	-0-	7986	2			Y	-0-					9
02	7644	X	6884	-0-	-760	-0-	6864	2	20	9	Y	18	20	1			7
03	8463	X	6980	-0-	-1483	-0-	6980	2			Y	-0-					7
04	8190	X	6407	-0-	-1783	-0-	6407	2			Y	-0-					7
05	7998	X	6573	-0-	-1425	-0-	6573	2			Y	-0-					7
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			Y	-0-					7
07	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6307	2	13	9	Y	12	3	1			16
08	6975	X	6501	-0-	-474	-0-	6501	2			Y	-0-					16
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6974	2	1	9	Y	1	9	1			8
10	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			Y	-0-					8
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			Y	-0-					8
12	7223	X	7123	-0-	-100	-0-	7122	2	1	9	Y	1	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BLACK RANCH SOUTH WELL #: B 2H RRCID -> 238410 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5899 - 9370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

01	7533	X	6182	-0-	-1351	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6027	-0-	-413	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	2027	-0-	-5103	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1236	-0-	-1895	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2751	-0-	-77	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3914	-0-	-1246	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3143	-0-	-2189	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2798	-0-	-2534	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2324	-0-	-1576	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1944	-0-	-2086	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2124	-0-	-1776	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1826	-0-	-1305	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	874	-0-	-4303	-0-	580	1	294	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	753	-0-	-3307	-0-	450	1	303	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	593	-0-	-616	-0-	492	1	101	2	N	-0-					-0-
04	840	X	292	-0-	-548	-0-	292	1			N	-0-					-0-
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	426	1	904	2	N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	447	1	3511	2	N	-0-					-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	488	1	5484	2	N	-0-					-0-
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	448	1	4226	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	415	1	3163	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4786	-0-	-1042	-0-	443	1	4343	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	3254	-0-	-2386	-0-	441	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	263	-0-	-5720	-0-	263	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6528	-0-	-75	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6100	-0-	-116	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6565	-0-	-95	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6697	-0-	-61	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6239	-0-	-571	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
08	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6765	-0-	-396	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38626	X	28798	-0-		-9828	-0-	28798	2			N	-0-					-0-
02	31528	X	25026	-0-		-6502	-0-	25026	2			N	-0-					-0-
03	31496	X	22114	-0-		-9382	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	21653	-0-		-6877	-0-	21653	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	20497	-0-		-8302	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
06	27870	X	18714	-0-		-9156	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	17016	-0-		-10698	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	17379	-0-		-5003	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	16053	-0-		-5607	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	16649	-0-		-3842	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	14481	-0-		-4239	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	14829	-0-		-2562	-0-	14829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	2980	-0-		-5514	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	1284	-0-		-6388	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5850	-0-		-1559	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	7443	X	7443	-0-		-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7347	-0-		-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
06	6632	X	6632	-0-		-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7204	-0-		-484	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7310	-0-		-378	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6715	-0-		-725	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6732	-0-		-615	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6234	-0-		-846	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6298	-0-		-1018	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	10776	-0-		-3887	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	8923	-0-		-3257	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	9986	-0-		-3499	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	12681	-0-		-369	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
05	12931	X	12931	-0-		-0-	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
06	11362	X	11362	-0-		-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12452	-0-		-661	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	10643	-0-		-2470	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10464	-0-		-2226	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	10494	-0-		-2433	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10475	-0-		-1585	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	10421	-0-		-2041	-0-	10421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4571	-0-	-885	-0-	4571	2			N	-0-					44
02	4928	X	3523	-0-	-1405	-0-	3523	2			N	-0-					44
03	4898	X	4124	-0-	-774	-0-	4124	2			N	-0-					44
04	4740	X	4262	-0-	-478	-0-	4262	2			N	-0-					44
05	4898	X	4328	-0-	-570	-0-	4328	2			N	-0-					44
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					44
07	4402	X	4384	-0-	-18	-0-	4243	2	141	9	N	128	43	1			129
08	4402	X	4105	-0-	-297	-0-	4105	2			N	-0-					129
09	4620	X	3821	-0-	-799	-0-	3821	2			N	-0-					129
10	4774	X	3949	-0-	-825	-0-	3949	2			N	-0-					129
11	4620	X	2819	-0-	-1801	-0-	2819	2			N	-0-					129
12	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	3926	2	58	9	N	53	97	1			85

TOTAL GAS PROD: 48,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3064	-0-	-563	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2398	-0-	-878	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1925	-0-	-1702	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2908	-0-	-533	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2671	-0-	-770	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1766	-0-	-1564	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2191	-0-	-1250	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2227	-0-	-683	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1202	-0-	-627	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	290	-0-	-11738	-0-	290	1			N	-0-					-0-
02	8764	X	133	-0-	-8631	-0-	133	1			N	-0-					-0-
03	8246	X	426	-0-	-7820	-0-	426	1			N	-0-					-0-
04	6240	X	410	-0-	-5830	-0-	410	1			N	-0-					-0-
05	1953	X	254	-0-	-1699	-0-	254	1			N	-0-					-0-
06	420	X	116	-0-	-304	-0-	116	1			N	-0-					-0-
07	434	X	101	-0-	-333	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	434	X	91	-0-	-343	-0-	91	1			N	-0-					-0-
09	420	X	29	-0-	-391	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	248	X	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	120	X	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	11106	-0-	-3557	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	10446	-0-	-250	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10357	-0-	-1485	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	9835	-0-	-1625	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	11010	-0-	-553	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8683	-0-	-2507	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
07	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9383	-0-	-1622	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	5087	-0-	-5563	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	8116	-0-	-4563	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
11	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
*12	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4365	-0-	-2207	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6508	-0-	-126	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6093	-0-	-327	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6013	-0-	-497	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5695	-0-	-605	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4951	-0-	-1559	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4863	-0-	-1227	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5840	-0-	-298	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	16857	-0-	-906	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	15248	-0-	-684	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	16545	-0-	-846	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	16024	-0-	-716	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	16317	-0-	-733	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15552	-0-	-798	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15784	-0-	-1111	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	15452	-0-	-1102	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	13773	-0-	-2247	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14618	-0-	-1688	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	13775	-0-	-1765	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	13762	-0-	-2017	-0-	13762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5541	-0-	-535	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5243	-0-	-245	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5100	-0-	-976	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4879	-0-	-521	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5263	-0-	-534	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5374	-0-	-236	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5125	-0-	-145	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4332	-0-	-1038	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4918	-0-	-631	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4302	-0-	-1068	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	2860	-0-	-2441	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238495 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6321 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 238501 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 6005 - 7904

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - P&A 05/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD MCNEIL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238526 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7242 - 11116

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

01	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
02	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
03	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
04	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
05	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
06	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
07	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
08	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
09	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
10	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	4933	-0-	-4150	-0-	4933	2			Y	-0-					7
02	8204	X	3572	-0-	-4632	-0-	3572	2			Y	-0-					7
03	9083	X	7027	-0-	-2056	-0-	7027	2			Y	-0-					7
04	8460	X	8039	-0-	-421	-0-	8039	2			Y	-0-					7
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			Y	-0-					7
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8480	2	4	9	Y	4					11
07	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			Y	-0-					11
08	8339	X	8328	-0-	-11	-0-	8328	2			Y	-0-					11
09	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			Y	-0-					11
10	8463	X	8418	-0-	-45	-0-	8418	2			Y	-0-					11
11	8190	X	6977	-0-	-1213	-0-	6977	2			Y	-0-					11
12	9021	X	7885	-0-	-1136	-0-	7885	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 89,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		330	-0-	330	330	330	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
07	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

01	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	18037	3			N	-0-					-0-
02	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	3			N	-0-					-0-
03	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	3			N	-0-					-0-
04	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	15152	3			N	-0-					-0-
05	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	3			N	-0-					-0-
06	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	3			N	-0-					-0-
07	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	3			N	-0-					-0-
08	13609	X	11934	-0-	-1675	-0-	11934	3			N	-0-					-0-
09	13170	X	11810	-0-	-1360	-0-	11810	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	11224	-0-	-2385	-0-	11224	3			N	-0-					-0-
11	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	3			N	-0-					-0-
*12	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRIST LEAGUE W UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238554 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7093 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	2110	-0-	-1951	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	1710	-0-	-1958	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	2299	-0-	-1731	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	2928	-0-	-854	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3265	-0-	-517	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	2923	-0-	-737	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
*12	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4801	-0-	-329	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4374	-0-	-756	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4650	-0-	-651	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5031	-0-	-270	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
*12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	5315	-0-	-3675	-0-	5302	3	13	9	N	12	15	1			4
02	5908	X	4868	-0-	-1040	-0-	4861	3	7	9	N	6	7	1			3
03	5487	X	5311	-0-	-176	-0-	5301	3	10	9	N	9	7	1			5
04	5310	X	3983	-0-	-1327	-0-	3982	3	1	9	N	1	4	1			2
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5773	3	18	9	N	16	8	1			10
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5620	3	4	9	N	4	9	1			5
07	5394	X	5163	-0-	-231	-0-	5154	3	9	9	N	8	9	1			4
08	5797	X	4140	-0-	-1657	-0-	4137	3	3	9	N	3	6	1			1
09	5610	X	4840	-0-	-770	-0-	4832	3	8	9	N	7	7	1			1
10	5797	X	4508	-0-	-1289	-0-	4495	3	13	9	N	12	11	1			2
11	5610	X	3667	-0-	-1943	-0-	3663	3	4	9	N	4	5	1			1
12	5177	X	4436	-0-	-741	-0-	4426	3	10	9	N	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 57,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23380	X	13818	-0-	-9562	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
02	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
03	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
04	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
05	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
06	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
07	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
09	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
10	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
11	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
*12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10584	-0-		-204	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8964	-0-		-836	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9942	-0-		-1435	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9653	-0-		-1357	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	8410	-0-		-2967	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8253	-0-		-1977	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8584	-0-		-1398	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	5149	-0-		-4833	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	6282	-0-		-3378	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	5475	-0-		-3112	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	4071	-0-		-4239	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	4392	-0-		-4195	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	15338	-0-		-937	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	13776	-0-		-840	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14888	-0-		-1263	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	13066	-0-		-2564	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	12339	-0-		-3812	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12547	-0-		-2303	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13089	-0-		-2163	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	13113	-0-		-1767	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12097	-0-		-983	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11664	-0-		-1418	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12224	-0-		-466	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12396	-0-		-717	-0-	12396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9997	-0-		-419	-0-	374	1	9623	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	9012	-0-		-396	-0-	353	1	8659	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10244	-0-		-172	-0-	395	1	9849	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9416	-0-		-664	-0-	375	1	9041	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9525	-0-		-519	-0-	375	1	9150	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9078	-0-		-822	-0-	369	1	8709	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9461	-0-		-769	-0-	368	1	9093	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9495	-0-		-735	-0-	372	1	9123	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	8945	-0-		-475	-0-	349	1	8596	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9067	-0-		-450	-0-	358	1	8709	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8867	-0-		-313	-0-	371	1	8496	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9235	-0-		-251	-0-	408	1	8827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	1557	-0-	-6286	-0-	458	1	1099	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	1977	-0-	-6171	-0-	405	1	1572	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	1589	-0-	-7432	-0-	448	1	1141	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	741	-0-	-7989	-0-	439	1	302	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	884	-0-	-3146	-0-	461	1	423	2	N	-0-			-0-
06	2130	X	880	-0-	-1250	-0-	406	1	474	2	N	-0-			-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	471	1	2235	2	N	-0-			-0-
08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	430	1	5531	2	N	-0-			-0-
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	472	1	7216	2	N	-0-			-0-
10	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	481	1	8109	2	N	-0-			-0-
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	463	1	8931	2	N	-0-			-0-
*12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	492	1	9402	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

01	10509	X	9114	-0-	-1395	-0-	9114	2			N	-0-			-0-
02	9492	X	8176	-0-	-1316	-0-	8176	2			N	-0-			-0-
03	9827	X	9018	-0-	-809	-0-	9018	2			N	-0-			-0-
04	9510	X	8817	-0-	-693	-0-	8817	2			N	-0-			-0-
05	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-			-0-
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-			-0-
07	9114	X	6039	-0-	-3075	-0-	6039	2			N	-0-			-0-
08	9393	X	7205	-0-	-2188	-0-	7205	2			N	-0-			-0-
09	9450	X	4617	-0-	-4833	-0-	4617	2			N	-0-			-0-
10	9765	X	5598	-0-	-4167	-0-	5598	2			N	-0-			-0-
11	9450	X	6070	-0-	-3380	-0-	6070	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	6969	-0-	-223	-0-	6969	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

01	12803	X	10687	-0-	-2116	-0-	10687	2			N	-0-			-0-
02	11564	X	10716	-0-	-848	-0-	10716	2			N	-0-			-0-
03	13299	X	11518	-0-	-1781	-0-	11518	2			N	-0-			-0-
04	12870	X	9653	-0-	-3217	-0-	9653	2			N	-0-			-0-
05	13299	X	11944	-0-	-1355	-0-	11944	2			N	-0-			-0-
06	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-			-0-
07	11873	X	11556	-0-	-317	-0-	11556	2			N	-0-			-0-
08	11935	X	10931	-0-	-1004	-0-	10931	2			N	-0-			-0-
09	11730	X	9731	-0-	-1999	-0-	9731	2			N	-0-			-0-
10	12121	X	9630	-0-	-2491	-0-	9630	2			N	-0-			-0-
11	11730	X	7620	-0-	-4110	-0-	7620	2			N	-0-			-0-
12	11563	X	8624	-0-	-2939	-0-	8624	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10302	-0-	-827	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7045	-0-	-3007	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	8274	-0-	-2855	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	5445	-0-	-4935	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9989	-0-	-303	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	7582	-0-	-2378	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7274	-0-	-1003	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8638	-0-	-1344	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
09	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
11	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9052	-0-	-1519	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5868	-0-	-642	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5184	-0-	-668	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5532	-0-	-544	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5415	-0-	-465	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5656	-0-	-203	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4926	-0-	-744	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4859	-0-	-876	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3787	-0-	-1855	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4560	-0-	-540	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
*12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3245	-0-	-413	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2936	-0-	-368	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3176	-0-	-420	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3110	-0-	-370	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3048	-0-	-462	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8529	-0-	-1267	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7662	-0-	-1186	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8470	-0-	-1326	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8085	-0-	-1005	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7734	-0-	-977	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7201	-0-	-1049	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7602	-0-	-892	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7925	-0-	-538	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7399	-0-	-701	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7605	-0-	-114	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7129	-0-	-551	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7767	-0-	-169	-0-	7767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

01	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9629	-0-	-1347	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	9607	-0-	-2545	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8924	-0-	-3016	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	9308	-0-	-3030	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9401	-0-	-2539	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9911	-0-	-753	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
08	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8794	-0-	-596	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8094	-0-	-1826	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	7280	-0-	-2560	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9754	-0-	-414	-0-	9754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2480	-0-	-713	-0-	283 61	1 9	2197	3	Y	-0-					39
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	250 61	1 9	1987	3	Y	55	75	1			19
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	255 9	1 9	2441	3	Y	8					27
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	2206	3	Y	2					29
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	269 30	1 9	2370	3	Y	27					56
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	273 12	1 9	2154	3	Y	11					67
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	273	1	2235	3	Y	-0-	52	1			15
08	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	245 4	1 9	2399	3	Y	4					19
09	2580	X	2550	-0-	-30	-0-	256 19	1 9	2275	3	Y	17					36
10	2666	X	2646	-0-	-20	-0-	250 3	1 9	2393	3	Y	3					39
11	2550	X	2537	-0-	-13	-0-	282 20	1 9	2235	3	Y	18					57
12	2635	X	2625	-0-	-10	-0-	283 13	1 9	2329	3	Y	12	40	1			29

TOTAL GAS PROD: 30,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7384	-0-	-1604	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
04	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10622	-0-	-748	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11457	-0-	-292	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	5985	-0-	-5764	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8959	-0-	-2411	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	4314	-0-	-7156	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9460	-0-	-1640	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	6899	-0-	-4571	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7296	-0-		-1663	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	6740	-0-		-1352	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7586	-0-		-1032	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7802	-0-		-538	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
05	8356	X	8356	-0-		-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
06	7934	X	7934	-0-		-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
07	8211	X	8211	-0-		-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7302	-0-		-1068	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6941	-0-		-1159	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7218	-0-		-1152	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7234	-0-		-716	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8005	-0-		-210	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6027	X	6027	-0-		-0-	-0-	6027	2			N	-0-					168
02	5696	X	5696	-0-		-0-	-0-	5696	2			N	-0-					168
03	6138	X	6043	-0-		-95	-0-	6043	2			N	-0-					168
04	5940	X	5441	-0-		-499	-0-	5441	2			N	-0-					168
05	6293	X	5405	-0-		-888	-0-	5384	2	21	9	N	19	161	1			26
06	6090	X	4906	-0-		-1184	-0-	4906	2			N	-0-					26
07	6293	X	5016	-0-		-1277	-0-	5016	2			N	-0-					26
08	6045	X	5035	-0-		-1010	-0-	5035	2			Y	-0-					26
09	5430	X	4671	-0-		-759	-0-	4671	2			Y	-0-					26
10	5394	X	4766	-0-		-628	-0-	4765	2	1	9	Y	1	22	1			5
11	4920	X	4563	-0-		-357	-0-	4563	2			Y	-0-					5
12	5022	X	4594	-0-		-428	-0-	4594	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 62,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	9823	-0-		-2980	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	7563	-0-		-4001	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10430	-0-		-2373	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10057	-0-		-983	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10283	-0-		-443	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	6666	-0-		-3414	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	11152	X	11152	-0-		-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
08	11299	X	11299	-0-		-0-	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10260	-0-		-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9962	-0-		-1198	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8271	-0-		-2649	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	8273	-0-		-3011	-0-	8273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10384	-0-	-187	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9958	-0-	-262	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
04	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	8100	-0-	-2936	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	4578	-0-	-6582	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	6116	-0-	-5416	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10303	-0-	-1229	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	2322	-0-	-8808	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	5807	-0-	-2284	-0-	229	1	5578	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	345	1	9795	2	N	-0-					-0-
*12	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	298	1	11602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

01	5983	X	4937	-0-	-1046	-0-	4937	2			N	-0-					98
02	5208	X	5174	-0-	-34	-0-	5174	2			N	-0-					98
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					98
04	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	4997	2			N	-0-					98
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					98
06	6420	X	5710	-0-	-710	-0-	5710	2			N	-0-					98
07	6634	X	5464	-0-	-1170	-0-	5464	2			N	-0-					98
08	6634	X	5109	-0-	-1525	-0-	5109	2			Y	-0-					98
09	5970	X	4673	-0-	-1297	-0-	4673	2			Y	-0-					98
10	6169	X	5233	-0-	-936	-0-	5233	2			Y	-0-	37	1			61
11	5700	X	5240	-0-	-460	-0-	5240	2			Y	-0-					61
12	5456	X	5276	-0-	-180	-0-	5276	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 64,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238891 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8330 - 9726

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2014 - PLUGGED 02/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2658	-0-	-1124	-0-	2650	2	8	9	N	7	184	1			63
02	3416	X	2216	-0-	-1200	-0-	2216	2			N	-0-					63
03	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	3211	2	2	9	N	2					65
04	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	2798	2			N	-0-					65
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3064	2	15	9	N	14					79
06	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	2792	2	40	9	N	36					115
07	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	2819	2	95	9	N	86					201
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3409	2	62	9	N	56	190	1			67
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3085	2	21	9	N	19					86
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3189	2	28	9	N	25					111
11	3360	X	3057	-0-	-303	-0-	3029	2	28	9	N	25					136
12	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	2987	2	22	9	N	20					156

TOTAL GAS PROD: 35,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
*12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7157	-0-	-779	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6286	-0-	-882	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6948	-0-	-988	-0-	6947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7260	X	6672	-0-	-588	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6706	-0-	-455	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6426	-0-	-504	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6698	-0-	-277	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6493	-0-	-451	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6322	-0-	-338	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6504	-0-	-192	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
*12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
04	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
06	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
08	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
09	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
11	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10408	-0-	-721	-0-	10408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	6	-0-	-17416	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	444	-0-	-15292	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	8313	-0-	-6567	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
05	25847	X	25847	-0-	-0-	-0-	25847	2			N	-0-					-0-
06	25722	X	25722	-0-	-0-	-0-	25722	2			N	-0-					-0-
07	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	24146	2			N	-0-					-0-
08	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	26691	2			N	-0-					-0-
09	25649	X	25649	-0-	-0-	-0-	25649	2			N	-0-					-0-
10	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	25750	2			N	-0-					-0-
11	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23617	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	24052	-0-	-2639	-0-	24052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5235	-0-	-1988	-0-	343	1	4892	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4932	-0-	-668	-0-	345	1	4587	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4740	-0-	-1460	-0-	372	1	4368	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4787	-0-	-1213	-0-	386	1	4401	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4282	-0-	-1298	-0-	406	1	3876	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4577	-0-	-703	-0-	446	1	4131	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5036	-0-	-420	-0-	451	1	4585	2	N	-0-					-0-
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	443	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	433	1	4775	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3332	-0-	-1690	-0-	473	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4415	-0-	-715	-0-	450	1	3965	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4903	-0-	-491	-0-	465	1	4438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

01	12710 X	12066	-0-	-644	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
02	11480 X	10223	-0-	-1257	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
03	12710 X	12123	-0-	-587	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
04	11970 X	11850	-0-	-120	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
05	12369 X	11218	-0-	-1151	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
06	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
07	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
08	12245 X	12024	-0-	-221	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
09	11850 X	10236	-0-	-1614	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
10	12338 X	9603	-0-	-2735	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
11	11940 X	7637	-0-	-4303	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
12	12338 X	6433	-0-	-5905	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

01	14043 X	13097	-0-	-946	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
02	12488 X	10507	-0-	-1981	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
03	13175 X	11867	-0-	-1308	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
04	12660 X	12071	-0-	-589	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
05	13082 X	11995	-0-	-1087	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
06	12660 X	11235	-0-	-1425	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
07	12462 X	11842	-0-	-620	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
08	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
09	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
10	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
11	12990 X	11075	-0-	-1915	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
12	13423 X	11425	-0-	-1998	-0-	11425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5750	-0-	-382	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5074	-0-	-1616	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3053	-0-	-3667	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4287	-0-	-2657	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5883	-0-	-1061	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6229	-0-	-64	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5544	-0-	-156	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5888	-0-	-250	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4028	-0-	-498	-0-	362 34	1 9	3632	2	N	31	195	1			203
02	3836	X	3605	-0-	-231	-0-	327 36	1 9	3242	2	N	33					236
03	4247	X	3773	-0-	-474	-0-	362 34	1 9	3377	2	N	31					267
04	4080	X	3737	-0-	-343	-0-	351 30	1 9	3356	2	N	27					294
05	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	3471	2	22	9	N	20					314
06	3900	X	3354	-0-	-546	-0-	3318	2	36	9	N	33					347
07	3999	X	3335	-0-	-664	-0-	3298	2	37	9	N	34	302	1			79
08	3875	X	2778	-0-	-1097	-0-	2759	2	19	9	N	17					96
09	3750	X	2854	-0-	-896	-0-	2842	2	12	9	N	11					107
10	3503	X	2893	-0-	-610	-0-	2867	2	26	9	N	24	64	1			67
11	3360	X	2969	-0-	-391	-0-	2957	2	12	9	N	11					78
12	3348	X	2493	-0-	-855	-0-	2472	2	21	9	N	19					97

TOTAL GAS PROD: 39,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
02	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
03	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
04	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
05	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
07	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
08	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
09	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
10	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
11	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
*12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	16993	-0-	-2382	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	14839	-0-	-2661	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17565	-0-	-880	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15986	-0-	-454	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
05	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	16262	-0-	-748	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17276	-0-	-301	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
08	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15655	-0-	-1025	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	16439	-0-	-828	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	14046	-0-	-3414	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	14536	-0-	-3506	-0-	14536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4497	-0-	-1796	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4499	-0-	-1591	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5511	-0-	-129	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4690	-0-	-828	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4547	-0-	-973	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4504	-0-	-1200	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4199	-0-	-1321	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4573	-0-	-387	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239315 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7708 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2014 - PLUGGED 02/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	17972	-0-	-2333	-0-	17972	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	16114	-0-	-1890	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	17572	-0-	-1679	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16067	-0-	-2083	-0-	16067	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	17039	-0-	-1592	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	16484	-0-	-916	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17183	-0-	-673	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	16968	-0-	-609	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	15808	-0-	-692	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	15689	-0-	-1485	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15459	-0-	-1161	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	16028	-0-	-1146	-0-	16028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5744	-0-	-673	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4955	-0-	-757	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5480	-0-	-720	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5189	-0-	-661	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5219	-0-	-547	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4478	-0-	-1072	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5530	-0-	-200	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5240	-0-	-743	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	1			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	99	1	62	2	N	-0-					-0-
03	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	1			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	1			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	1			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	1			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	1			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8840	-0-	-176	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9590	-0-	-237	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9116	-0-	-634	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9306	-0-	-769	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9151	-0-	-599	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9747	-0-	-49	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8786	-0-	-948	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8464	-0-	-1616	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9336	-0-	-1080	-0-	9336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8677	-0-	-507	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9399	-0-	-769	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9066	-0-	-774	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9720	-0-	-107	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
06	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
07	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
08	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
09	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9160	-0-	-884	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9163	-0-	-557	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9206	-0-	-869	-0-	9206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8875	-0-	-1045	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8082	-0-	-766	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	9021	-0-	-155	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
04	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8879	-0-	-483	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8793	-0-	-569	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8338	-0-	-722	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8229	-0-	-947	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8289	-0-	-561	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6367	-0-	-2499	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	365	-0-		-5029	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	336	-0-		-5180	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-		-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	5910	X	1005	-0-		-4905	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-		-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1135	X	1135	-0-		-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	57	-0-		-997	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-		-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	553	-0-		-587	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-		-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-		-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-		-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	-0-	-0-		-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	4088	X	2719	-0-		-1369	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-		-3689	-0-					N	-0-					-0-
04	4351	X	4351	-0-		-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
05	5130	X	5130	-0-		-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	6783	X	6783	-0-		-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	6308	X	6308	-0-		-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4550	-0-		-565	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	293	-0-		-6487	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	1898	-0-		-5108	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	-0-	-0-		-6780	-0-					N	-0-					-0-
12	6293	X	-0-	-0-		-6293	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7821	-0-		-115	-0-	7821	2			Y	-0-					-0-
02	7560	X	7316	-0-		-244	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
03	8370	X	7491	-0-		-879	-0-	7491	2			Y	-0-					-0-
04	8100	X	7370	-0-		-730	-0-	7370	2			Y	-0-					-0-
05	8091	X	7618	-0-		-473	-0-	7618	2			Y	-0-					-0-
06	7036	X	7036	-0-		-0-	-0-	7036	2			Y	-0-					-0-
07	7239	X	7239	-0-		-0-	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	6827	-0-		-799	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6525	-0-		-855	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
10	7626	X	2935	-0-		-4691	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	6127	-0-		-923	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6761	-0-		-493	-0-	6761	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
03	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	351	1	6569	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6897	-0-	-202	-0-	362	1	6535	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	362	1	6074	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	4687	-0-	-2243	-0-	351	1	4336	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	5547	-0-	-1614	-0-	362	1	5185	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	5665	-0-	-1265	-0-	351	1	5314	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	5312	-0-	-1570	-0-	344	1	4968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
02	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	7285	-0-	-3565	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	5921	-0-	-5119	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	5872	-0-	-5536	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	5180	-0-	-5860	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	4644	-0-	-6516	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	4445	-0-	-2840	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3847	-0-	-2063	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
10	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
11	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
*12	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10219	-0-	-693	-0-	10219	2			N	-0-					97
02	9688	X	9246	-0-	-442	-0-	9246	2			N	-0-					97
03	10571	X	10166	-0-	-405	-0-	10166	2			N	-0-					97
04	10170	X	9661	-0-	-509	-0-	9661	2			N	-0-					97
05	10447	X	9859	-0-	-588	-0-	9859	2			N	-0-					97
06	9900	X	9467	-0-	-433	-0-	9467	2			N	-0-					97
07	10230	X	9650	-0-	-580	-0-	9650	2			N	-0-					97
08	10168	X	9640	-0-	-528	-0-	9640	2			N	-0-					97
09	9660	X	9211	-0-	-449	-0-	9211	2			N	-0-					97
10	9858	X	9341	-0-	-517	-0-	9341	2			N	-0-					97
11	9480	X	8940	-0-	-540	-0-	8940	2			N	-0-					97
12	9641	X	9177	-0-	-464	-0-	9177	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 114,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	11530	-0-	-2792	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	9352	-0-	-3584	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	7154	-0-	-7075	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	7140	-0-	-6120	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8828	-0-	-2704	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	10454	-0-	-2956	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	12332	-0-	-2238	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	10395	-0-	-3705	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	9239	-0-	-4897	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	33	-0-	-8895	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	-0-	-0-	-8596	-0-					N	-0-					-0-
03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
04	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
11	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8068	-0-	-674	-0-	8068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					N	-0-			-0-
02	18844	X	-0-	-0-	-18844	-0-					N	-0-			-0-
03	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-			-0-
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-			-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	177	1	7960	2	N	-0-			-0-
07	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	274	1	15633	2	N	-0-			-0-
08	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	302	1	15878	2	N	-0-			-0-
09	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	286	1	14618	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	13856	-0-	-2047	-0-	290	1	13566	2	N	-0-			-0-
11	15660	X	14018	-0-	-1642	-0-	262	1	13756	2	N	-0-			-0-
12	16182	X	13771	-0-	-2411	-0-	274	1	13497	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	8591	-0-	-3623	-0-	8591	2			N	-0-			-0-
02	11032	X	7477	-0-	-3555	-0-	7477	2			N	-0-			-0-
03	12214	X	9339	-0-	-2875	-0-	9339	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	8451	-0-	-459	-0-	8451	2			N	-0-			-0-
05	9083	X	7990	-0-	-1093	-0-	7990	2			N	-0-			-0-
06	9030	X	7242	-0-	-1788	-0-	7242	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	7430	-0-	-1901	-0-	7430	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	7314	-0-	-2017	-0-	7314	2			N	-0-			-0-
09	8460	X	6527	-0-	-1933	-0-	6527	2			N	-0-			-0-
10	7998	X	4211	-0-	-3787	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
11	7230	X	6111	-0-	-1119	-0-	6111	2			N	-0-			-0-
12	7440	X	6227	-0-	-1213	-0-	6227	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	13656	2			N	-0-			-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-			-0-
03	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-			-0-
04	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	15291	2			N	-0-			-0-
05	13671	X	12070	-0-	-1601	-0-	12070	2			N	-0-			-0-
06	14160	X	11490	-0-	-2670	-0-	11490	2			N	-0-			-0-
07	15810	X	10897	-0-	-4913	-0-	10897	2			N	-0-			-0-
08	15810	X	10161	-0-	-5649	-0-	10161	2			N	-0-			-0-
09	15300	X	8722	-0-	-6578	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
10	12059	X	10821	-0-	-1238	-0-	10821	2			N	-0-			-0-
11	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-			-0-
12	10912	X	8601	-0-	-2311	-0-	8601	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	5342	-0-	-4981	-0-	78	1	5264	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	5911	-0-	-1733	-0-	168	1	5743	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	6642	-0-	-736	-0-	171	1	6471	2	N	-0-			-0-
04	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	220	1	11816	2	N	-0-			-0-
05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	214	1	9108	2	N	-0-			-0-
06	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	199	1	10717	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	10732	-0-	-1699	-0-	205	1	10527	2	N	-0-			-0-
08	12431	X	10899	-0-	-1532	-0-	203	1	10696	2	N	-0-			-0-
09	12030	X	9165	-0-	-2865	-0-	211	1	8954	2	N	-0-			-0-
10	11284	X	8452	-0-	-2832	-0-	227	1	8225	2	N	-0-			-0-
11	10920	X	10653	-0-	-267	-0-	179	1	10474	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	8534	-0-	-2378	-0-	215	1	8319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-			-0-
02	6972	X	938	-0-	-6034	-0-	938	2			N	-0-			-0-
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-			-0-
04	7500	X	7288	-0-	-212	-0-	7288	2			N	-0-			-0-
05	7750	X	6246	-0-	-1504	-0-	6246	2			N	-0-			-0-
06	7500	X	6843	-0-	-657	-0-	6843	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	6754	-0-	-779	-0-	6754	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	4252	-0-	-3281	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	5219	-0-	-2071	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	5287	-0-	-1781	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	5025	-0-	-1815	-0-	5025	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	4945	-0-	-1813	-0-	4945	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5786	-0-	-1065	-0-	151	1	5635	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	2097	-0-	-3587	-0-	76	1	2021	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4225	-0-	-797	-0-	199	1	4026	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	3708	-0-	-1902	-0-	114	1	3594	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	3018	-0-	-2779	-0-	83	1	2935	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	1849	-0-	-3761	-0-	133	1	1716	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	2801	-0-	-1415	-0-	148	1	2653	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	1565	-0-	-2651	-0-	98	1	1467	2	N	-0-			-0-
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	174	1	5412	2	N	-0-			-0-
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	147	1	6832	2	N	-0-			-0-
11	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	146	1	7412	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	2931	-0-	-2835	-0-	50	1	2881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9140	-0-	-408	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7537	-0-	-1087	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7267	-0-	-2281	-0-	257	1	7010	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7272	-0-	-1578	-0-	223	1	7049	2	N	-0-					-0-
05	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	380	1	9645	2	N	-0-					-0-
06	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	391	1	8994	2	N	-0-					-0-
07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	393	1	8747	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8676	-0-	-1337	-0-	354	1	8322	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9035	-0-	-655	-0-	369	1	8666	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	8394	-0-	-1619	-0-	390	1	8004	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	7815	-0-	-1575	-0-	385	1	7430	2	N	-0-					-0-
*12	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	376	1	9052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	39173	-0-	39173	93162	39173	2			N	-0-					-0-
02	127868	X	34706	-0-	-93162	-0-	34706	2			N	-0-					-0-
03	40575	X	40575	-0-	-0-	-0-	40575	2			N	-0-					-0-
04	34753	X	34753	-0-	-0-	-0-	34753	2			N	-0-					-0-
05	33987	X	33987	-0-	-0-	-0-	33987	2			N	-0-					-0-
06	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	31287	2			N	-0-					-0-
07	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	28531	2			N	-0-					-0-
08	29810	X	29810	-0-	-0-	-0-	29810	2			N	-0-					-0-
09	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	2			N	-0-					-0-
10	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	25542	2			N	-0-					-0-
11	27197	X	27197	-0-	-0-	-0-	27197	2			N	-0-					-0-
12	29822	X	25682	-0-	-4140	-0-	25682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
10	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
*12	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5807	-0-	-300	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5209	-0-	-307	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5710	-0-	-397	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5510	-0-	-310	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5512	-0-	-347	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5205	-0-	-405	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5084	-0-	-682	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4946	-0-	-758	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5118	-0-	-402	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5182	-0-	-336	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4997	-0-	-223	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9181	-0-	-1390	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8308	-0-	-624	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	7871	-0-	-1956	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7858	-0-	-1292	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7195	-0-	-2260	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	5241	-0-	-3669	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	470	-0-	-8737	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	805	-0-	-7317	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6	-0-	-7854	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	3429	-0-	-1821	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
*12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8839	-0-	-205	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9892	-0-	-121	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9264	-0-	-1026	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9865	-0-	-768	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9520	-0-	-770	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9489	-0-	-400	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9426	-0-	-463	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8892	-0-	-648	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9275	-0-	-583	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8029	-0-	-1481	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7628	-0-	-1858	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4222	-0-	1122	1122	4222	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6796	-0-	3696	4818	6796	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13463	-0-	10463	15281	13463	2			N	-0-					-0-
10	30191	X	14910	-0-	-15281	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
11	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
*12	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10261	-0-	-868	-0-	10258	2	3	9	Y	3	33	1			-0-
02	9772	X	9296	-0-	-476	-0-	9296	2			Y	-0-					-0-
03	10757	X	10141	-0-	-616	-0-	10141	2			Y	-0-					-0-
04	10290	X	9732	-0-	-558	-0-	9732	2			Y	-0-					-0-
05	10447	X	9863	-0-	-584	-0-	9863	2			Y	-0-					-0-
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			Y	-0-					-0-
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			Y	-0-					-0-
08	10137	X	9437	-0-	-700	-0-	9437	2			Y	-0-					-0-
09	9720	X	9144	-0-	-576	-0-	9144	2			Y	-0-					-0-
10	9858	X	9187	-0-	-671	-0-	9187	2			Y	-0-					-0-
11	9390	X	8619	-0-	-771	-0-	8619	2			Y	-0-					-0-
12	9579	X	8862	-0-	-717	-0-	8862	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8057	-0-	-1367	-0-	8057	2			Y	-0-	14	1			-0-
02	8008	X	7229	-0-	-779	-0-	7229	2			Y	-0-					-0-
03	8866	X	7795	-0-	-1071	-0-	7795	2			Y	-0-					-0-
04	8250	X	7672	-0-	-578	-0-	7672	2			Y	-0-					-0-
05	8432	X	7542	-0-	-890	-0-	7542	2			Y	-0-					-0-
06	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			Y	-0-					-0-
07	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			Y	-0-					-0-
08	7936	X	7240	-0-	-696	-0-	7240	2			Y	-0-					-0-
09	7680	X	7089	-0-	-591	-0-	7089	2			Y	-0-					-0-
10	7564	X	7039	-0-	-525	-0-	7039	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	6551	-0-	-769	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6753	-0-	-501	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3297	-0-	3297	3297	3297	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11038	-0-	11038	14335	11038	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8821	-0-	8821	23156	8821	2			N	-0-					-0-
*12	28578	X	5422	-0-	-23156	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

01	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8838	-0-	-1550	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9473	-0-	-2028	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	7224	-0-	-3906	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	7507	-0-	-3374	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
06	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7923	-0-	-1873	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
09	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8423	-0-	-1837	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10384	-0-	-1024	-0-	10384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

01	7564	X	5645	-0-	-1919	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
02	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	125	1	6383	2	N	-0-					-0-
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	175	1	7874	2	N	-0-					-0-
04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	172	1	7671	2	N	-0-					-0-
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	173	1	7114	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6636	-0-	-1164	-0-	160	1	6476	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	6580	-0-	-1511	-0-	169	1	6411	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6393	-0-	-1698	-0-	168	1	6225	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	5991	-0-	-1839	-0-	174	1	5817	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6063	-0-	-1222	-0-	188	1	5875	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	4627	-0-	-2003	-0-	191	1	4436	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5310	-0-	-1262	-0-	130	1	5180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

01	16802	X	8745	-0-	-8057	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	11038	-0-	-162	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
03	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
04	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
05	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
06	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
07	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11195	-0-	-2011	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	6707	-0-	-7003	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	12615	-0-	-1552	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12866	-0-	-844	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11593	-0-	-993	-0-	11593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	7150	-0-	-4909	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	6947	-0-	-3945	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	7044	-0-	-5015	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	6904	-0-	-4286	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8019	-0-	-1529	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
06	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
08	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7922	-0-	-1138	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8197	-0-	-1692	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6519	-0-	-3051	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	5719	-0-	-4170	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3046	2	25	9	N	23	199	1			39
02	2128	X	1702	-0-	-426	-0-	1681	2	21	9	N	19					58
03	2914	X	1867	-0-	-1047	-0-	1846	2	21	9	N	19					77
04	2970	X	1871	-0-	-1099	-0-	1851	2	20	9	N	18					95
05	3069	X	1913	-0-	-1156	-0-	1878	2	35	9	N	32					127
06	2970	X	2330	-0-	-640	-0-	2291	2	39	9	N	35					162
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2473	2	53	9	N	48	184	1			26
08	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2255	2	10	9	N	9					35
09	2340	X	2197	-0-	-143	-0-	2142	2	55	9	N	50					85
10	2511	X	1830	-0-	-681	-0-	1800	2	30	9	N	27	39	1			73
11	2430	X	1482	-0-	-948	-0-	1448	2	34	9	N	31					104
12	2263	N	1701	-0-	-562	-0-	1683	2	18	9	N	16					120

TOTAL GAS PROD: 24,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	10490	-0-	-2282	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	9429	-0-	-2051	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10074	-0-	-1334	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9897	-0-	-393	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9923	-0-	-710	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8532	-0-	-1608	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10170	-0-	-277	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
08	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
09	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
10	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10674	-0-	-696	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9988	-0-	-1761	-0-	9988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7317	-0-	-216	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6365	-0-	-747	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7192	-0-	-682	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6757	-0-	-863	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6370	-0-	-1349	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6242	-0-	-838	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6625	-0-	-567	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6433	-0-	-759	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6199	-0-	-551	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6120	-0-	-514	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	3551	-0-	-2869	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5320	-0-	-1314	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3586	-0-	-599	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2863	-0-	-1291	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2982	-0-	-708	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3736	-0-	-44	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3378	-0-	-528	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2559	-0-	-1285	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2728	-0-	-1022	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2943	-0-	-932	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2543	-0-	-1207	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1801	-0-	-1578	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	3678	-0-	-3012	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
06	7080	X	129	-0-	-6951	-0-	129	1			N	-0-					-0-
07	7316	X	7005	-0-	-311	-0-	397	1	6608	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6285	-0-	-659	-0-	348	1	5937	2	N	-0-					-0-
09	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	410	1	6042	2	N	-0-					-0-
10	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	362	1	7244	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6332	-0-	-448	-0-	386	1	5946	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	4679	-0-	-2327	-0-	388	1	4291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3780	-0-	-684	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3384	-0-	-648	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3203	-0-	-577	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2802	-0-	-980	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3593	-0-	-67	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3328	-0-	-423	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3326	-0-	-425	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3198	-0-	-402	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3158	-0-	-442	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6356	-0-	-371	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5017	-0-	-1535	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5357	-0-	-1897	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	2932	-0-	-4088	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	2152	-0-	-4730	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4042	-0-	-2108	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5519	-0-	-30	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2865	-0-	-1185	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	937	-0-	-4581	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	500	-0-	-5560	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3	-0-	-6259	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
02	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	12043	-0-	-2775	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12329	-0-	-2551	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14657	-0-	-719	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	7490	-0-	-7390	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	10728	-0-	-2602	-0-	1	1	10727	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	8615	-0-	-6048	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	9105	-0-	-5085	-0-	177	1	8928	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	13508	-0-	-1155	-0-	352	1	13156	2	N	-0-					-0-
11	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	303	1	13164	2	N	-0-					-0-
*12	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	292	1	12759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	5937	-0-	-3580	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	4080	-0-	-4824	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8033	-0-	-1825	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	4362	-0-	-5178	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5678	-0-	-2092	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	3837	-0-	-2103	-0-	248	1	3589	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7593	-0-	-529	-0-	535	1	7058	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7414	-0-	-1016	-0-	494	1	6920	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	7454	-0-	-1257	-0-	524	1	6930	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2407	-0-	-972	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1938	-0-	-1114	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	871	-0-	-1795	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	97	-0-	-2243	-0-	97	1			N	-0-					-0-
07	2139	X	1570	-0-	-569	-0-	250	1	1320	2	N	-0-					-0-
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	395	1	2181	2	N	-0-					-0-
09	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	392	1	1514	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	756	-0-	-825	-0-	428	1	328	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	1742	-0-	-748	-0-	470	1	1272	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	471	1	1913	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	9897	-0-	-2844	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8528	-0-	-1916	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8955	-0-	-1647	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8451	-0-	-1509	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9105	-0-	-1094	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8719	-0-	-851	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8706	-0-	-749	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8645	-0-	-469	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8313	-0-	-507	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8350	-0-	-764	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8106	-0-	-624	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8339	-0-	-372	-0-	8339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11186	-0-	-966	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9396	-0-	-1384	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10251	-0-	-1467	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10275	-0-	-1065	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10803	-0-	-915	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
06	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
07	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10126	-0-	-1904	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10739	-0-	-1692	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10325	-0-	-1705	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10180	-0-	-1383	-0-	10180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
03	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
04	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7509	-0-	-613	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	4424	-0-	-3436	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	4046	-0-	-4076	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5533	-0-	-2589	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7251	-0-	-609	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
*12	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	13224	-0-	-1408	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	11571	-0-	-1645	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12953	-0-	-1059	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	11818	-0-	-992	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12078	-0-	-1159	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12225	-0-	-585	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
07	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
08	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
09	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12760	-0-	-663	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12060	-0-	-930	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12449	-0-	-974	-0-	12449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6545	-0-	-1050	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6011	-0-	-541	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6866	-0-	-388	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6101	-0-	-529	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6389	-0-	-241	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5628	-0-	-1223	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4525	-0-	-2326	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4752	-0-	-1878	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5367	-0-	-1484	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4789	-0-	-1601	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	2422	-0-	-3220	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6753	-0-	-873	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5782	-0-	-1106	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6094	-0-	-726	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6278	-0-	-262	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4684	-0-	-2074	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	3098	-0-	-3442	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	1933	-0-	-4546	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	728	-0-	-5751	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	528	-0-	-5742	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2910	-0-	-1771	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	476	-0-	-6499	-0-	476	1			N	-0-					-0-
02	6076	X	394	-0-	-5682	-0-	394	1			N	-0-					-0-
03	6045	X	427	-0-	-5618	-0-	427	1			N	-0-					-0-
04	5370	X	415	-0-	-4955	-0-	415	1			N	-0-					-0-
05	837	X	787	-0-	-50	-0-	420	1	367	2	N	-0-					-0-
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	373	1	269	2	N	-0-					-0-
07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	466	1	548	2	N	-0-					-0-
08	550	X	550	-0-	-0-	-0-	451	1	99	2	N	-0-					-0-
09	360	X	119	-0-	-241	-0-	119	1			N	-0-					-0-
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	351	1	1912	2	N	-0-					-0-
11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	464	1	5881	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	5684	-0-	2584	2584	454	1	5230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2958	-0-	-731	-0-	417	1	2541	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2301	-0-	-1031	-0-	330	1	1971	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3091	-0-	-598	-0-	482	1	2608	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	488	1	2597	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	445	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	338	1	1931	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	497	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	496	1	2904	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	459	1	2427	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	487	1	2619	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2902	-0-	-398	-0-	451	1	2451	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	488	1	2482	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	INC G-10		280	-0-	280	280	280	1			N	-0-					10
03	INC G-10		506	-0-	506	786	506	1			N	-0-					10
04	INC G-10		403	-0-	403	1189	403	1			N	-0-					10
05	1647	X	458	-0-	-1189	-0-	458	1			N	-0-					10
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	443	1	1644	3	N	-0-					10
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	448	1	1913	3	N	-0-					10
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	459	1	2023	3	N	-0-					10
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	438	1	1766	3	N	-0-					10
10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	460	1	1914	3	N	-0-					10
11	2400	X	1797	-0-	-603	-0-	450	1	1347	3	N	-0-					10
12	2480	X	1753	-0-	-727	-0-	474	1	1279	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8208	-0-	-348	-0-	8187	3	21	9	N	19	23	1			6
02	7924	X	7278	-0-	-646	-0-	7268	3	10	9	N	9	11	1			4
03	8773	X	7920	-0-	-853	-0-	7903	3	17	9	N	15	11	1			8
04	8490	X	7940	-0-	-550	-0-	7930	3	10	9	N	9	11	1			6
05	8401	X	7894	-0-	-507	-0-	7874	3	20	9	N	18	12	1			12
06	7950	X	5208	-0-	-2742	-0-	5202	3	6	9	N	5	11	1			6
07	8215	X	5709	-0-	-2506	-0-	5699	3	10	9	N	9	5	1			10
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9094	3	7	9	N	6	14	1			2
09	7950	X	2998	-0-	-4952	-0-	2985	3	13	9	N	12	12	1			2
10	7905	X	5192	-0-	-2713	-0-	5180	3	12	9	N	11	9	1			4
11	8820	X	7808	-0-	-1012	-0-	7796	3	12	9	N	11	13	1			2
12	9114	X	8221	-0-	-893	-0-	8221	3			N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240677 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 1313 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

01	3038	X	1913	-0-	-1125	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2010	-0-	-1546	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
04	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6563	-0-	-2347	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	4298	-0-	-5808	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	2720	-0-	-7386	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	4870	-0-	-4910	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	4521	-0-	-4562	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4846	-0-	-1724	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	2943	-0-	-2079	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6966	-0-	-381	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6551	-0-	-85	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6889	-0-	-191	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7022	-0-	-232	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6961	-0-	-448	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6685	-0-	-545	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6758	-0-	-713	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6472	-0-	-758	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6522	-0-	-918	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARI WELL #: 1H RRCID -> 240695 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 9210 - 8507

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

01	7533	X	2891	-0-	-4642	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	651	-0-	-6153	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5513	-0-	-1617	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4340	-0-	-2560	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5152	-0-	-366	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	2890	-0-	-3155	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3750	-0-	-2100	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4984	-0-	-1061	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4684	-0-	-896	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4852	-0-	-294	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	13523	-0-	-701	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	14694	-0-	-1054	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	13829	-0-	-1411	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14146	-0-	-1261	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13390	-0-	-1310	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13481	-0-	-1492	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13725	-0-	-969	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	13061	-0-	-769	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13729	-0-	-407	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12983	-0-	-397	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13244	-0-	-489	-0-	13244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	21953	-0-	-925	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
02	20664	X	19554	-0-	-1110	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	21399	-0-	-1231	-0-	21399	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	19918	-0-	-1802	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	20467	-0-	-1760	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	19823	-0-	-1417	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	20179	-0-	-1459	-0-	20179	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	19725	-0-	-1665	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	19068	-0-	-852	-0-	19068	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	19664	-0-	-827	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	18393	-0-	-1437	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
12	20088	X	18945	-0-	-1143	-0-	18945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	146	-0-	-23662	-0-	146	1			N	-0-					-0-
02	7672	X	21	-0-	-7651	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	9114	X	1	-0-	-9113	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
05	9114	X	8658	-0-	-456	-0-	355	1	8303	2	N	-0-					-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	477	1	4748	2	N	-0-					-0-
07	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	481	1	11184	2	N	-0-					-0-
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	456	1	10524	2	N	-0-					-0-
09	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	452	1	8990	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	8430	-0-	-3226	-0-	437	1	7993	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	9407	-0-	-1873	-0-	405	1	9002	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	7234	-0-	-4422	-0-	412	1	6822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5349	-0-	-307	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6088	-0-	-174	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6076	-0-	-341	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6140	-0-	-70	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5962	-0-	-248	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6339	-0-	-140	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

01	7812	X	7328	-0-	-484	-0-	7328	2			N	-0-					69
02	7056	X	6086	-0-	-970	-0-	6086	2			N	-0-					69
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					69
04	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					69
05	7564	X	7326	-0-	-238	-0-	7187	2	139	9	N	126	177	1			18
06	7650	X	6404	-0-	-1246	-0-	6404	2			N	-0-					18
07	8339	X	6406	-0-	-1933	-0-	6380	2	26	9	N	24					42
08	8339	X	7996	-0-	-343	-0-	7996	2			N	-0-					42
09	8070	X	7325	-0-	-745	-0-	7325	2			N	-0-					42
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7937	2	67	9	N	61					103
11	7740	X	6178	-0-	-1562	-0-	6178	2			N	-0-					103
12	7998	X	4535	-0-	-3463	-0-	4490	2	45	9	N	41	128	1			16

TOTAL GAS PROD: 83,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5935	-0-	-1040	-0-	712	1	5223	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5378	-0-	-810	-0-	658	1	4720	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6013	-0-	-838	-0-	734	1	5279	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5601	-0-	-729	-0-	735	1	4866	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5255	-0-	-945	-0-	732	1	4523	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5111	-0-	-709	-0-	721	1	4390	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	4342	-0-	-1672	-0-	682	1	3660	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	1436	-0-	-4578	-0-	555	1	881	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	1942	-0-	-3668	-0-	565	1	1377	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	2346	-0-	-2924	-0-	604	1	1742	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	2619	-0-	-2481	-0-	635	1	1984	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	2910	-0-	-1182	-0-	678	1	2232	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5227	-0-	-1996	-0-	5227	2			N	-0-			-0-
02	6524	X	5057	-0-	-1467	-0-	5057	2			N	-0-			-0-
03	6324	X	5527	-0-	-797	-0-	5527	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	5342	-0-	-88	-0-	5342	2			N	-0-			-0-
05	5611	X	5407	-0-	-204	-0-	5407	2			N	-0-			-0-
06	5430	X	5130	-0-	-300	-0-	5130	2			N	-0-			-0-
07	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	5148	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	5103	-0-	-415	-0-	5103	2			N	-0-			-0-
09	5340	X	4895	-0-	-445	-0-	4895	2			N	-0-			-0-
10	5394	X	4976	-0-	-418	-0-	4976	2			N	-0-			-0-
11	5130	X	4940	-0-	-190	-0-	4940	2			N	-0-			-0-
12	5146	X	5077	-0-	-69	-0-	5077	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
02	840	X	80	-0-	-760	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-			-0-
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-			-0-
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	412	-0-	-3835	-0-	412	2			N	-0-			-0-
08	4247	X	2220	-0-	-2027	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
09	4110	X	1216	-0-	-2894	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
10	4247	X	4222	-0-	-25	-0-	4222	2			N	-0-			-0-
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-			-0-
*12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	11306	-0-	-71	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10350	-0-	-66	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9652	-0-	-1298	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10202	-0-	-1113	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9702	-0-	-1248	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9177	-0-	-1611	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9218	-0-	-1136	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	7682	-0-	-2188	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	6966	-0-	-3233	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	5819	-0-	-3871	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	5616	-0-	-3591	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240856 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8533 - 12351

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2014 - P&A 07/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240857 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8904 - 12772

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014 - P&A 07/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

01	9486	X	9278	-0-	-208	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8369	-0-	-199	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
03	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9213	-0-	-273	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6876	-0-	-2304	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8756	-0-	-730	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8178	-0-	-1308	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7984	-0-	-1196	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7774	-0-	-1433	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7481	-0-	-979	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7320	-0-	-1267	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1702	-0-	1702	4649	1702	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		216	-0-	216	4865	216	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		590	-0-	590	5455	590	2			N	-0-					-0-
04	7458	X	2003	-0-	-5455	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
07	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
08	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6989	-0-	-1891	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10656	-0-	-442	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9833	-0-	-907	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10788	-0-	-310	-0-	10788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3427	-0-	-758	-0-	386	1	3041	3	N	-0-					70
02	3556	X	2885	-0-	-671	-0-	407	1	2478	3	N	-0-					70
03	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	444	1	2809	3	N	-0-					70
04	3630	X	3165	-0-	-465	-0-	425	1	2740	3	N	-0-					70
05	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	468	1	2934	3	N	-0-					70
06	3330	X	3301	-0-	-29	-0-	461	1	2816	3	N	22					92
							24	9									
07	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	444	1	2790	3	N	2	72	1			22
							2	9									
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	448	1	3372	3	N	-0-					22
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	455	1	3146	3	N	17					39
							19	9									
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	452	1	3116	3	N	-0-					39
11	3690	X	3354	-0-	-336	-0-	401	1	2953	3	N	-0-					39
12	3813	X	2766	-0-	-1047	-0-	294	1	2472	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 39,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	2772	-0-	-4451	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4437	-0-	-1387	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6057	-0-	-391	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	2100	-0-	-4140	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	1621	-0-	-3277	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	1243	-0-	-4607	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	31	-0-	-6014	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	23	-0-	-6022	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	7	-0-	-2093	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	22	-0-	-1590	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	15776	-0-	12676	12676	15776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	6313	-0-	-4289	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	5056	-0-	-4520	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	5346	-0-	-5256	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	2801	-0-	-3319	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5935	-0-	-185	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5611	-0-	-1271	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5948	-0-	-712	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6392	-0-	-738	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	1528	-0-	-5372	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	4845	-0-	-2285	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10897	-0-	-480	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9829	-0-	-559	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10177	-0-	-1324	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9971	-0-	-1159	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10387	-0-	-525	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9647	-0-	-913	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9640	-0-	-1241	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9056	-0-	-1329	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8267	-0-	-1783	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	6940	-0-	-3445	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7299	-0-	-2361	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9128	-0-	-482	-0-	9128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
02	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
03	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	19971	2			N	-0-					-0-
04	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
05	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
06	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17257	-0-	-723	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15890	-0-	-2090	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15911	-0-	-1489	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	14715	-0-	-3265	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	14173	-0-	-3227	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	13626	-0-	-3641	-0-	13626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	13793	-0-	-1087	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	11585	-0-	-1939	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	12648	-0-	-2697	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13232	-0-	-1618	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	13672	-0-	-1673	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12354	-0-	-996	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
07	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	5763	-0-	-7908	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	9129	-0-	-4101	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10859	-0-	-3339	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	7032	-0-	-6708	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11962	-0-	-2236	-0-	11962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8614	-0-	-1058	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7413	-0-	-1323	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8266	-0-	-1406	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8200	-0-	-1160	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8406	-0-	-212	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7765	-0-	-575	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7627	-0-	-836	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7457	-0-	-1006	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6879	-0-	-1311	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7165	-0-	-1236	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7019	-0-	-751	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6717	-0-	-909	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
*12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7676	-0-	-154	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7595	-0-	-496	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7169	-0-	-661	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6961	-0-	-975	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6282	-0-	-1654	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5050	-0-	-2630	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5130	-0-	-2465	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4730	-0-	-2440	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4887	-0-	-2088	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLEY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241193 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7180 - 11708

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

01	13733	X	12183	-0-	-1550	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	6781	-0-	-4335	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	6643	-0-	-5664	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	8836	-0-	-3074	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10661	-0-	-1522	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10949	-0-	-841	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
07	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
08	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
09	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	9533	-0-	-2743	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	8835	-0-	-3045	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	8916	-0-	-3360	-0-	8916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	1514	-0-	-3880	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	2701	-0-	-1807	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4877	-0-	-21	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	744	-0-	-3966	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4229	-0-	-2591	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	138	-0-	-6682	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	256	1	3810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11739	-0-	-1560	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10703	-0-	-1589	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	9880	-0-	-3729	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	8548	-0-	-4622	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	8746	-0-	-3096	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9511	-0-	-1949	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9555	-0-	-2287	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9138	-0-	-751	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7927	-0-	-1583	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7628	-0-	-2199	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7216	-0-	-2294	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8565	-0-	-983	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	20861	-0-	-994	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	18670	-0-	-1014	-0-	18670	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20392	-0-	-1215	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	19462	-0-	-1328	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	19782	-0-	-1329	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	18413	-0-	-1777	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	18846	-0-	-1831	-0-	18846	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	18455	-0-	-1943	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	17943	-0-	-1527	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	18286	-0-	-1492	-0-	18286	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	17433	-0-	-987	-0-	17433	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	17829	-0-	-1019	-0-	17829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12090	-0-	-1116	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	10633	-0-	-987	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11179	-0-	-1283	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	9444	-0-	-2616	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	9443	-0-	-2647	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8797	-0-	-2903	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	8293	-0-	-3487	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10439	-0-	-752	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
10	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9324	-0-	-786	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10207	-0-	-240	-0-	10207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS UNIT WELL #: N 2H RRCID -> 241239 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5762 - 8034

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

01	21328	X	19783	-0-	-1545	-0-	19783	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	18416	-0-	-204	-0-	18416	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	19931	-0-	-374	-0-	19931	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18323	-0-	-1327	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18729	-0-	-1669	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	18518	-0-	-1222	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
07	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
08	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	18291	-0-	-219	-0-	18291	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	18907	-0-	-1584	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	18693	-0-	-1137	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	19270	-0-	-1221	-0-	19270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8123	-0-	-1084	-0-	300	1	7823	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	439	-0-	-7877	-0-	14	1	425	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	7661	-0-	-1546	-0-	211	1	7450	2	N	-0-			-0-
04	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	266	1	9060	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	6242	-0-	-1880	-0-	309	1	5933	2	N	-0-			-0-
06	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	418	1	10144	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	9628	-0-	-13	-0-	423	1	9205	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	7193	-0-	-2448	-0-	426	1	6767	2	N	-0-			-0-
09	10560	X	6438	-0-	-4122	-0-	339	1	6099	2	N	-0-			-0-
10	10912	X	6415	-0-	-4497	-0-	354	1	6061	2	N	-0-			-0-
11	10560	X	6471	-0-	-4089	-0-	345	1	6126	2	N	-0-			-0-
*12	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	368	1	8269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5463	-0-	-1202	-0-	371	1	5092	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	2975	-0-	-3045	-0-	329	1	2646	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	943	-0-	-5722	-0-	69	1	874	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	3683	-0-	-1687	-0-	381	1	3302	2	N	-0-			-0-
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	491	1	6060	2	N	-0-			-0-
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	403	1	5821	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3053	-0-	-760	-0-	365	1	2688	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	5359	-0-	-1182	-0-	378	1	4981	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	3680	-0-	-2650	-0-	363	1	3317	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	3138	-0-	-3403	-0-	389	1	2749	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	3659	-0-	-2551	-0-	359	1	3300	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	3711	-0-	-1652	-0-	242	1	3469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	21999	-0-	-3824	-0-	21999	2			N	-0-			-0-
02	23324	X	19074	-0-	-4250	-0-	19074	2			N	-0-			-0-
03	28813	X	28813	-0-	-0-	-0-	28813	2			N	-0-			-0-
04	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	22623	2			N	-0-			-0-
05	22337	X	22337	-0-	-0-	-0-	22337	2			N	-0-			-0-
06	27870	X	20884	-0-	-6986	-0-	20884	2			N	-0-			-0-
07	28799	X	21656	-0-	-7143	-0-	21656	2			N	-0-			-0-
08	28799	X	22277	-0-	-6522	-0-	22277	2			N	-0-			-0-
09	22620	X	20550	-0-	-2070	-0-	20550	2			N	-0-			-0-
10	27553	X	27553	-0-	-0-	-0-	27553	2			N	-0-			-0-
11	27895	X	27895	-0-	-0-	-0-	27895	2			N	-0-			-0-
*12	27776	X	27776	-0-	-0-	-0-	27776	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 283,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
02	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
03	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	15267	-0-	-813	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	15120	-0-	-1496	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14001	-0-	-2079	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	13452	-0-	-3164	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	13289	-0-	-3141	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	12742	-0-	-2528	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	12666	-0-	-2462	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	12078	-0-	-1932	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12850	-0-	-604	-0-	12850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

01	T. A.		10469	-0-	10469	21016	10469	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8211	-0-	8211	29227	8211	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		10123	-0-	10123	39350	10123	2			N	-0-					-0-
04	52329	X	12979	-0-	-39350	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
05	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
06	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11627	-0-	-1796	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10874	-0-	-2549	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	10131	-0-	-2859	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	9129	-0-	-4232	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9136	-0-	-2204	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	9052	-0-	-2573	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
05	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
07	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2067	-0-	-351	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3388	-0-	288	288	3388	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3736	-0-	736	1024	3736	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2922	-0-	-178	846	2922	2			N	-0-					-0-
06	4202	X	3356	-0-	-846	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	2713	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12630	-0-	-278	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13668	-0-	-623	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13005	-0-	-975	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13307	-0-	-1139	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12432	-0-	-1548	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
07	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12251	-0-	-1420	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11998	-0-	-1022	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13859	-0-	-1486	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
11	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
*12	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	14904	-0-	-4781	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	8894	-0-	-8410	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	3087	-0-	-16071	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	804	-0-	-16086	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	877	-0-	-16483	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	45	-0-	-14385	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9091	-0-	-767	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
08	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
11	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
*12	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8368	-0-	-2947	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
02	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
03	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
05	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
06	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
07	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
08	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
09	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
10	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	13640	-0-	-970	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	12551	-0-	-4747	-0-	12551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	3989	-0-	-4908	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
04	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
06	9330	X	312	-0-	-9018	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	3933	-0-	-5708	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
10	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	1272	-0-	-10488	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	8314	-0-	-11991	-0-	8314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11037	-0-	-1053	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9518	-0-	-1402	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	9766	-0-	-2324	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9797	-0-	-1423	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9659	-0-	-1377	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9299	-0-	-1381	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9174	-0-	-1366	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8756	-0-	-1381	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9630	-0-	-180	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7408	-0-	-1892	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7742	-0-	-2209	-0-	7742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11080	-0-	-762	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
02	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	10703	-0-	-2069	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11339	-0-	-1021	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12218	-0-	-647	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10772	-0-	-1678	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10377	-0-	-2488	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11002	-0-	-1212	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10670	-0-	-1150	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11124	-0-	-1090	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10779	-0-	-257	-0-	10779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10608	-0-	-1544	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9720	-0-	-752	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	11022	-0-	-14	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10349	-0-	-1	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10484	-0-	-273	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	8879	-0-	-1801	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8910	-0-	-2126	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	7070	-0-	-3966	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	7111	-0-	-3239	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8445	-0-	-2033	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8501	-0-	-379	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
*12	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	1464	-0-	-5077	-0-	1440	3	24	9	Y	22	18	1			18
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4898	3	50	9	Y	45	32	1			31
03	5208	X	3969	-0-	-1239	-0-	3944	3	25	9	Y	23	26	1			28
04	5040	X	4529	-0-	-511	-0-	4509	3	20	9	Y	18	27	1			19
05	5487	X	5036	-0-	-451	-0-	5030	3	6	9	Y	5					24
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4395	3	22	9	Y	20	30	1			14
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4487	3	23	9	Y	21	13	1			22
08	5022	X	4084	-0-	-938	-0-	4070	3	14	9	Y	13	24	1			11
09	4860	X	4286	-0-	-574	-0-	4269	3	17	9	Y	15					26
10	5022	X	4408	-0-	-614	-0-	4406	3	2	9	Y	2	12	1			16
11	4410	X	3881	-0-	-529	-0-	3869	3	12	9	Y	11	25	1			2
12	4495	X	4046	-0-	-449	-0-	4036	3	10	9	Y	9	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 49,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	14590	-0-	-1034	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	11877	-0-	-1899	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
03	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13727	-0-	-403	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12928	-0-	-1673	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
06	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
07	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	9985	-0-	-4213	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	7945	-0-	-6785	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14523	-0-	-698	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12455	-0-	-2275	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	12730	-0-	-2398	-0-	12730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		8970	-0-	8970	8977	8970	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		15066	-0-	15066	24043	15066	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		16058	-0-	16058	40101	16058	2			N	-0-					-0-
*12	56769	X	16668	-0-	-40101	-0-	16668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

01	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	6824	-0-	-2248	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7318	-0-	-2726	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7796	-0-	-1924	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	4658	-0-	-5107	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	3791	-0-	-4819	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	3820	-0-	-4240	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	1810	-0-	-6250	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6074	-0-	-1726	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
10	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
*12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7549	-0-	-1379	-0-	7549	3			N	-0-					89
02	7196	X	6958	-0-	-238	-0-	6958	3			N	-0-					89
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7400	3	17	9	N	15	104	1			-0-
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	3			N	-0-					-0-
05	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6926	-0-	-544	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	6917	-0-	-1019	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7037	-0-	-899	-0-	6983	3	54	9	N	49	42	1			7
09	7680	X	6339	-0-	-1341	-0-	6339	3			N	-0-					7
10	7750	X	6445	-0-	-1305	-0-	6445	3			N	-0-					7
11	6930	X	6873	-0-	-57	-0-	6873	3			N	-0-					7
12	7037	X	6492	-0-	-545	-0-	6423	3	69	9	N	63	62	1			8

TOTAL GAS PROD: 84,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					16
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8129	-0-	-2039	-0-	310	1	7819	2	N	-0-					104
02	10024	X	8805	-0-	-1219	-0-	378	1	8427	2	N	-0-					104
03	11098	X	9789	-0-	-1309	-0-	497	1	9187	2	N	95	181	1			18
							105	9									
04	10740	X	9111	-0-	-1629	-0-	469	1	8548	2	N	85					103
							94	9									
05	10354	X	9148	-0-	-1206	-0-	462	1	8675	2	N	10					113
							11	9									
06	9480	X	8618	-0-	-862	-0-	464	1	8153	2	N	1					114
							1	9									
07	9796	X	9313	-0-	-483	-0-	474	1	8797	2	N	38					152
							42	9									
08	9796	X	9379	-0-	-417	-0-	467	1	8867	2	N	41	170	1			23
							45	9									
09	9120	X	8859	-0-	-261	-0-	462	1	8361	2	N	33					56
							36	9									
10	9300	X	8691	-0-	-609	-0-	449	1	8242	2	N	-0-					56
11	9090	X	8775	-0-	-315	-0-	428	1	8321	2	N	24					80
							26	9									
12	9393	X	8562	-0-	-831	-0-	467	1	8095	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 107,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

01	6107	X	5987	-0-	-120	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5189	-0-	-327	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5249	-0-	-858	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4107	-0-	-1683	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4132	-0-	-1851	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5006	-0-	-784	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4915	-0-	-820	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4545	-0-	-694	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4644	-0-	-366	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4744	-0-	-433	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4342	-0-	-668	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243357 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7171 - 9141

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243358 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7010 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

01	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	3994	-0-	-5694	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10598	-0-	-1864	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10528	-0-	-1532	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	9654	-0-	-2808	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10004	-0-	-256	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9678	-0-	-1203	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9323	-0-	-1558	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	3380	-0-	-7150	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	6299	-0-	-4024	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	6389	-0-	-3601	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	2315	-0-	-7357	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

01	8587	X	7718	-0-	-869	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6729	-0-	-719	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7700	-0-	-360	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
04	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
05	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7681	-0-	-317	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7723	-0-	-368	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7253	-0-	-577	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7341	-0-	-750	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7038	-0-	-672	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7166	-0-	-2816	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6773	-0-	-1879	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7741	-0-	-846	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7936	-0-	-374	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
05	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
06	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7729	-0-	-486	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7859	-0-	-481	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
10	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7515	-0-	-885	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8121	-0-	-559	-0-	8121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	11621	-0-	-2050	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10067	-0-	-1833	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10120	-0-	-1908	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	7701	-0-	-3819	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	9608	-0-	-2265	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9115	-0-	-2135	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9185	-0-	-1975	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7989	-0-	-2117	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8846	-0-	-454	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9073	-0-	-537	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8604	-0-	-516	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8143	-0-	-1033	-0-	8143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	1479	-0-	-11262	-0-	1479	3			N	-0-					19
02	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3			N	-0-					19
03	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	3			N	-0-					19
04	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	3			N	-0-					19
05	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	13976	3	66	9	N	60	63	1			16
06	12060	X	11197	-0-	-863	-0-	11197	3			N	-0-					16
07	13857	X	11554	-0-	-2303	-0-	11554	3			N	-0-					16
08	14043	X	10105	-0-	-3938	-0-	10105	3			N	-0-					16
09	13590	X	11417	-0-	-2173	-0-	11417	3			N	-0-					16
10	14043	X	11702	-0-	-2341	-0-	11702	3			N	-0-					16
11	11190	X	10322	-0-	-868	-0-	10322	3			N	-0-					16
12	11811	X	9308	-0-	-2503	-0-	9307	3	1	9	N	1	1	8			16

TOTAL GAS PROD: 128,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	63	-0-	-441	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

01	992	N	178	-0-	-814	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	100	-0-	-582	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
02	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
03	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
04	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
06	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
07	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
08	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
09	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
10	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
11	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14416	-0-	-2231	-0-	14416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	11812	-0-	-2107	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11777	-0-	-599	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12762	-0-	-413	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12460	-0-	-110	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11677	-0-	-1374	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11747	-0-	-883	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12699	-0-	-352	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	12670	-0-	-40	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	10595	-0-	-2185	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11621	-0-	-1585	-0-	11621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
02	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	15503	-0-	-547	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	16020	-0-	-565	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	15128	-0-	-982	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	15619	-0-	-1028	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	15348	-0-	-1299	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	15224	-0-	-286	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15258	-0-	-769	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	14461	-0-	-659	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	15117	-0-	-600	-0-	15117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4147	-0-	-317	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
02	3640	X	2585	-0-	-1055	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
03	4030	X	3190	-0-	-840	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	719	-0-	-3301	-0-	719	2			N	-0-			-0-
05	4154	X	2473	-0-	-1681	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	2329	-0-	-1691	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
07	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	1503	-0-	-1690	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-			-0-
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-			-0-
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-			-0-
*12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	192	-0-	-8922	-0-	192	2			N	-0-			-0-
02	7672	X	4047	-0-	-3625	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
03	7750	X	6013	-0-	-1737	-0-	6013	2			N	-0-			-0-
04	6210	X	2955	-0-	-3255	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
05	5921	X	2737	-0-	-3184	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
07	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-			-0-
08	6014	X	1818	-0-	-4196	-0-	76	1	1742	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	3360	-0-	-2790	-0-	222	1	3138	2	N	-0-			-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	221	1	7237	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	211	1	8879	2	N	-0-			-0-
*12	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	196	1	8895	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10926	-0-	-730	-0-	10926	2			N	-0-			-0-
02	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-			-0-
03	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-			-0-
04	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			N	-0-			-0-
05	12586	X	12163	-0-	-423	-0-	12163	2			N	-0-			-0-
06	12450	X	11473	-0-	-977	-0-	11473	2			N	-0-			-0-
07	12865	X	6335	-0-	-6530	-0-	6335	2			N	-0-			-0-
08	12865	X	9266	-0-	-3599	-0-	9266	2			N	-0-			-0-
09	12030	X	10930	-0-	-1100	-0-	10930	2			N	-0-			-0-
10	12152	X	11199	-0-	-953	-0-	11199	2			N	-0-			-0-
11	11460	X	11193	-0-	-267	-0-	11193	2			N	-0-			-0-
*12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	15902	-0-	-2109	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13218	-0-	-642	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	15003	-0-	-342	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	9646	-0-	-5744	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	3211	-0-	-12692	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	5814	-0-	-9576	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	11377	-0-	-3627	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	5322	-0-	-9682	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
*09	9660	X	243	-0-	-9417	-0-	240	1	3	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	5173	-0-	-6204	-0-	515	1	4658	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	6836	-0-	-4174	-0-	481	1	6355	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	6376	-0-	-5001	-0-	517	1	5859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
02	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
03	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12927	-0-	-663	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13837	-0-	-206	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13495	-0-	-95	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13977	-0-	-66	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13264	-0-	-779	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12896	-0-	-604	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13175	-0-	-806	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12267	-0-	-1263	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12512	-0-	-1469	-0-	12512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	2712	-0-	-2961	-0-	2712	2			Y	-0-					13
02	5124	X	4860	-0-	-264	-0-	4837	2	23	9	Y	21	34	1			-0-
03	5642	X	5161	-0-	-481	-0-	5117	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	5460	X	4445	-0-	-1015	-0-	4398	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			Y	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5259	2	98	9	Y	89	46	1			43
08	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	5271	2			Y	-0-					43
09	5190	X	5007	-0-	-183	-0-	5005	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	5363	X	4968	-0-	-395	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4566	-0-	-624	-0-	4512	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	4340	-0-	-6758	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	2644	-0-	-6092	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9097	-0-	-575	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
05	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
06	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
07	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	138	1	10567	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9933	-0-	-824	-0-	127	1	9806	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9142	-0-	-1268	-0-	128	1	9014	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	9156	-0-	-1601	-0-	122	1	9034	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9054	-0-	-1296	-0-	98	1	8956	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	8735	-0-	-1898	-0-	86	1	8649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	8067	-0-	-81	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8784	-0-	-82	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8105	-0-	-865	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7897	-0-	-1372	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7435	-0-	-1535	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7438	-0-	-1490	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7228	-0-	-1545	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6980	-0-	-1120	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	4173	-0-	-3267	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
*12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11510	-0-	-270	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10314	-0-	-410	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10937	-0-	-936	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10002	-0-	-1488	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9340	-0-	-2161	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	8815	-0-	-2315	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9866	-0-	-1542	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9668	-0-	-1275	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8824	-0-	-1166	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9005	-0-	-853	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8354	-0-	-1186	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8429	-0-	-1429	-0-	8429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	9026	-0-	-274	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7909	-0-	-743	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8459	-0-	-1120	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8228	-0-	-1042	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7301	-0-	-1875	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7416	-0-	-1314	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7364	-0-	-1378	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6925	-0-	-1569	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5755	-0-	-2465	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
10	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
*12	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11240	-0-	-2152	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	9884	-0-	-1372	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10615	-0-	-1847	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10119	-0-	-1791	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10699	-0-	-554	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10200	-0-	-690	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10151	-0-	-792	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10366	-0-	-329	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9986	-0-	-364	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10522	-0-	-173	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	10054	-0-	-146	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
*12	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	12224	-0-	-5663	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
03	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
04	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	11457	-0-	-5686	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	9482	-0-	-7108	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	11260	-0-	-5883	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	12851	-0-	-2835	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	9660	-0-	-3720	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
10	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10599	-0-	-1851	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	8664	-0-	-4201	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	308	1	4697	2	N	-0-					-0-
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	297	1	4469	2	N	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	306	1	4524	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4453	-0-	-107	-0-	277	1	4176	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4100	-0-	-860	-0-	259	1	3841	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3926	-0-	-874	-0-	407	1	3519	2	N	-0-					-0-
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	364	1	5105	2	N	-0-					-0-
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	324	1	4366	2	N	-0-					-0-
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	359	1	4537	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	379	1	4258	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	3108	-0-	-2172	-0-	306	1	2802	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4544	-0-	-912	-0-	355	1	4189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	3			N	-0-					51
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					51
03	8339	X	4737	-0-	-3602	-0-	4683	3	54	9	N	49	74	1			26
04	12240	X	4602	-0-	-7638	-0-	4602	3			N	-0-					26
05	12648	X	6766	-0-	-5882	-0-	6766	3			N	-0-					26
06	12240	X	5869	-0-	-6371	-0-	5869	3			N	-0-					26
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					26
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6776	3	25	9	N	23	42	1			7
09	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	5631	3			N	-0-					7
10	7502	X	5527	-0-	-1975	-0-	5527	3			N	-0-					7
11	7260	X	5555	-0-	-1705	-0-	5555	3			N	-0-					7
12	7502	X	5105	-0-	-2397	-0-	5050	3	55	9	N	50	50	1			7

TOTAL GAS PROD: 76,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	399	1	6092	2	N	-0-					72
02	5012	X	655	-0-	-4357	-0-	36	1	619	2	N	-0-					72
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	278	1	6340	2	N	-0-					72
04	6270	X	4950	-0-	-1320	-0-	292	1	4658	2	N	-0-					72
05	6479	X	4294	-0-	-2185	-0-	295	1	3999	2	N	-0-					72
06	6300	X	4277	-0-	-2023	-0-	278	1	3999	2	N	-0-					72
07	6510	X	4177	-0-	-2333	-0-	290	1	3887	2	N	-0-					72
08	6510	X	4197	-0-	-2313	-0-	294	1	3903	2	N	-0-					72
09	4950	X	4119	-0-	-831	-0-	281	1	3838	2	N	-0-					72
10	4433	X	3536	-0-	-897	-0-	262	1	3274	2	N	-0-					72
11	4290	X	2946	-0-	-1344	-0-	193	1	2753	2	N	-0-					72
12	4247	X	3861	-0-	-386	-0-	180	1	3681	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 50,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9742	-0-	-1822	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10144	-0-	-2659	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	9284	-0-	-3106	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	9908	-0-	-2213	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9243	-0-	-1977	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9176	-0-	-1612	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8788	-0-	-1349	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8548	-0-	-1052	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9034	-0-	-886	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8796	-0-	-444	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
*12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
02	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
03	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
04	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
05	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
06	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	17449	2			N	-0-					-0-
07	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
08	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
09	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
10	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
11	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	13448	-0-	-5803	-0-	13448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9628	-0-	-1842	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	5354	-0-	-5006	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7569	-0-	-1142	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6538	-0-	-2792	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7011	-0-	-2630	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7331	-0-	-1999	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	4452	-0-	-3112	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	328	-0-	-6992	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6773	-0-	-1070	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
11	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
*12	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	15708	-0-	-1342	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	14034	-0-	-1058	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	15514	-0-	-916	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	14460	-0-	-990	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	15205	-0-	-512	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	15180	-0-	-30	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	15256	-0-	-275	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	15095	-0-	-405	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14587	-0-	-593	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14719	-0-	-967	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	14144	-0-	-1036	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14556	-0-	-696	-0-	14556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7950	-0-	-730	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7055	-0-	-365	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7763	-0-	-359	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7426	-0-	-314	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7660	-0-	-152	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7788	-0-	-334	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7604	-0-	-406	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7763	-0-	-514	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7300	-0-	-710	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7465	-0-	-378	-0-	7465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243926 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7713 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2014 - PLUGGED 03/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5201	-0-	-565	-0-	503	1	4673	2	N	23	192	1			281
							25	9									
02	5208	X	4373	-0-	-835	-0-	423	1	3944	2	N	5					286
							6	9									
03	5766	X	5271	-0-	-495	-0-	509	1	4738	2	N	22					308
							24	9									
04	5280	X	5082	-0-	-198	-0-	508	1	4526	2	N	44	66	1			286
							48	9									
05	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	525	1	4808	2	N	31					317
							34	9									
06	5100	X	5094	-0-	-6	-0-	509	1	4557	2	N	25					342
							28	9									
07	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	521	1	4464	2	N	22					364
							24	9									
08	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	525	1	4704	2	N	17	98	1			283
							19	9									
09	5190	X	4933	-0-	-257	-0-	488	1	4412	2	N	30	248	1			65
							33	9									
10	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	504	1	4442	2	N	14					79
							15	9									
11	5100	X	4629	-0-	-471	-0-	478	1	4117	2	N	31					110
							34	9									
12	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	502	1	4301	2	N	25					135
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 59,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13957	-0-	-148	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11505	-0-	-591	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	12569	-0-	-1257	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12111	-0-	-1389	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	13199	-0-	-301	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
07	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14381	-0-	-840	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
09	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14578	-0-	-643	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
11	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	12997	-0-	-2689	-0-	12997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	1276	-0-	-2804	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	608	-0-	-4445	-0-	234	1	374	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	41	-0-	-4523	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	5022	X	22	-0-	-5000	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	15	-0-	-4665	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-			-0-
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
10	5890	X	5395	-0-	-495	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
11	5700	X	5583	-0-	-117	-0-	5583	2			N	-0-			-0-
12	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	6244	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	17159	-0-	-1875	-0-	17159	2			N	-0-			-0-
02	17192	X	15741	-0-	-1451	-0-	15741	2			N	-0-			-0-
03	17918	X	16824	-0-	-1094	-0-	16824	2			N	-0-			-0-
04	17160	X	15991	-0-	-1169	-0-	15991	2			N	-0-			-0-
05	17556	X	17556	-0-	-0-	-0-	17556	2			N	-0-			-0-
06	16860	X	15942	-0-	-918	-0-	15942	2			N	-0-			-0-
07	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	19079	2			N	-0-			-0-
08	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	18685	2			N	-0-			-0-
09	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-			-0-
10	19065	X	16689	-0-	-2376	-0-	16689	2			N	-0-			-0-
11	18450	X	16542	-0-	-1908	-0-	16542	2			N	-0-			-0-
12	19065	X	17595	-0-	-1470	-0-	17595	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	652	-0-	-7501	-0-	652	2			N	-0-			-0-
02	7364	X	1847	-0-	-5517	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	1687	-0-	-6466	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
04	7470	X	1940	-0-	-5530	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	1994	-0-	-1881	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
11	2550	X	2132	-0-	-418	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	4676	-0-	1576	1576	4676	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	3564	-0-	-9208	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	351	-0-	-11297	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
04	12480	X	135	-0-	-12345	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
02	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11655	-0-	-1	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10577	-0-	-1303	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11055	-0-	-1283	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	8229	-0-	-3711	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	7734	-0-	-4604	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8315	-0-	-3341	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	7747	-0-	-2963	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	96	-0-	-10971	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7211	-0-	-1009	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
*12	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
02	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
03	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9589	-0-	-1631	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9405	-0-	-2189	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	7578	-0-	-3642	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	1873	-0-	-9194	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
09	9600	X	407	-0-	-9193	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	18	-0-	-9375	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					-0-
*12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	134	1	2271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	11603	-0-	-3122	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9833	-0-	-583	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11180	-0-	-693	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10105	-0-	-1385	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11186	-0-	-687	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
06	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
07	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
08	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12375	-0-	-315	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12647	-0-	-466	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	11861	-0-	-829	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12170	-0-	-633	-0-	12170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11646	-0-	-971	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10196	-0-	-948	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11128	-0-	-1055	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10489	-0-	-1301	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10539	-0-	-1644	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9459	-0-	-1821	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8949	-0-	-2335	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	8986	-0-	-2143	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9352	-0-	-1148	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8689	-0-	-1851	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8387	-0-	-1063	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8970	-0-	-702	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	11957	-0-	-3388	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
02	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
03	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
04	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
05	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	2			N	-0-					-0-
06	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14666	-0-	-1051	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14658	-0-	-1059	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	13802	-0-	-1408	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	13222	-0-	-2495	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	12250	-0-	-2960	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13741	-0-	-922	-0-	13741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	20884	-0-	-816	-0-	20884	3			N	-0-					-0-
02	19544	X	18905	-0-	-639	-0-	18905	3			N	-0-					-0-
03	20588	X	20588	-0-	-0-	-0-	20588	3			N	-0-					-0-
04	20220	X	19698	-0-	-522	-0-	19698	3			N	-0-					-0-
05	20925	X	20088	-0-	-837	-0-	20088	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	18622	-0-	-1628	-0-	18622	3			N	-0-					-0-
07	20925	X	19109	-0-	-1816	-0-	19109	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19231	-0-	-1353	-0-	19231	3			N	-0-					-0-
09	19710	X	17905	-0-	-1805	-0-	17905	3			N	-0-					-0-
10	20088	X	17897	-0-	-2191	-0-	17897	3			N	-0-					-0-
11	18630	X	17540	-0-	-1090	-0-	17540	3			N	-0-					-0-
12	19220	X	17775	-0-	-1445	-0-	17775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHOUSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244093 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5630 - 9092

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2014 - P&A 04/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

01	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4719	-0-	-411	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3558	-0-	-1743	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4355	-0-	-775	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4708	-0-	-345	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

01	19251	X	16936	-0-	-2315	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	14572	-0-	-2816	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	14518	-0-	-4733	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	12581	-0-	-3859	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	14063	-0-	-2925	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
06	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2			N	-0-					-0-
07	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	20997	2			N	-0-					-0-
08	21342	X	21342	-0-	-0-	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
09	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18356	-0-	-1980	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	17967	-0-	-1713	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	18041	-0-	-3287	-0-	18041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	9970	-0-	-3019	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
02	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
03	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10198	-0-	-182	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
06	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
07	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
08	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12118	-0-	-1262	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	11813	-0-	-2013	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	9699	-0-	-3681	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	7813	-0-	-5424	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	13237	-0-	-2232	-0-	13237	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	12045	-0-	-2879	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15484	-0-	-1039	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14591	-0-	-1399	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	13936	-0-	-2587	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13282	-0-	-1688	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	12968	-0-	-2501	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	14265	-0-	-1204	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	14234	-0-	-346	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
10	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
11	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	12209	-0-	-2485	-0-	12209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	13643	-0-	-1795	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13072	-0-	-872	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13626	-0-	-1812	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	13129	-0-	-71	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12910	-0-	-1567	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12857	-0-	-1153	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12811	-0-	-1666	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	12861	-0-	-779	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11713	-0-	-1427	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11944	-0-	-1355	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11212	-0-	-1658	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11210	-0-	-1655	-0-	11210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
02	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	870	-0-	-6260	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	1859	-0-	-10531	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
06	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
07	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
08	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
09	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	17465	-0-	-4669	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
11	21420	X	13549	-0-	-7871	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	6639	-0-	-15495	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	4681	-0-	-3906	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	3101	-0-	-4655	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	2471	-0-	-5806	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	4131	-0-	-3039	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3468	-0-	-1213	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1212	-0-	-3066	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4238	-0-	-2512	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6059	-0-	-916	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6214	-0-	-536	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4319	-0-	-2315	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9652	-0-	-1229	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8737	-0-	-643	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8781	-0-	-1356	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8974	-0-	-386	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8069	-0-	-2347	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8722	-0-	-2531	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8814	-0-	-2076	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	8735	-0-	-2518	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	5350	-0-	-3620	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8601	-0-	-513	-0-	8601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8492	-0-		-808	-0-	8492	2			N	-0-			-0-
02	10198	X	10198	-0-		-0-	-0-	10198	2			N	-0-			-0-
03	13016	X	13016	-0-		-0-	-0-	13016	2			N	-0-			-0-
04	8220	X	1440	-0-		-6780	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
05	11284	X	668	-0-		-10616	-0-	668	2			N	-0-			-0-
06	11490	X	8675	-0-		-2815	-0-	8675	2			N	-0-			-0-
07	11873	X	7869	-0-		-4004	-0-	7869	2			N	-0-			-0-
08	11873	X	-0-	-0-		-11873	-0-					N	-0-			-0-
09	8670	X	2833	-0-		-5837	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
10	8959	X	3576	-0-		-5383	-0-	373	1	3203	2	N	-0-			-0-
11	10985	X	10985	-0-		-0-	-0-	555	1	10430	2	N	-0-			-0-
*12	14547	X	14547	-0-		-0-	-0-	465	1	14082	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

01	10385	X	8530	-0-		-1855	-0-	8530	2			N	-0-			-0-
02	8848	X	5857	-0-		-2991	-0-	5857	2			N	-0-			-0-
03	9796	X	8362	-0-		-1434	-0-	8362	2			N	-0-			-0-
04	9300	X	8176	-0-		-1124	-0-	8176	2			N	-0-			-0-
05	9300	X	7760	-0-		-1540	-0-	7760	2			N	-0-			-0-
06	8250	X	7422	-0-		-828	-0-	7422	2			N	-0-			-0-
07	8463	X	6904	-0-		-1559	-0-	6904	2			N	-0-			-0-
08	8463	X	7043	-0-		-1420	-0-	7043	2			N	-0-			-0-
09	8190	X	6488	-0-		-1702	-0-	6488	2			N	-0-			-0-
10	7750	X	6218	-0-		-1532	-0-	6218	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	6584	-0-		-826	-0-	6584	2			N	-0-			-0-
12	7037	X	6626	-0-		-411	-0-	6626	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

01	8742	X	2072	-0-		-6670	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
02	7896	X	2090	-0-		-5806	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
03	8525	X	6324	-0-		-2201	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	5602	-0-		-668	-0-	5602	2			N	-0-			-0-
05	4199	X	4199	-0-		-0-	-0-	4199	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	4809	-0-		-1311	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
07	8720	X	8720	-0-		-0-	-0-	8720	2			N	-0-			-0-
08	6324	X	2668	-0-		-3656	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
09	8402	X	8402	-0-		-0-	-0-	8402	2			N	-0-			-0-
10	9714	X	9714	-0-		-0-	-0-	9714	2			N	-0-			-0-
11	8430	X	8430	-0-		-0-	-0-	8430	2			N	-0-			-0-
12	8711	X	7632	-0-		-1079	-0-	7632	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	16556	-0-	-2013	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	15039	-0-	-1733	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	16771	-0-	-1798	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	15797	-0-	-2173	-0-	15797	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	17867	-0-	-702	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
06	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
07	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16942	-0-	-914	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15496	-0-	-1784	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	15824	-0-	-2032	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	12975	-0-	-4185	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	9294	-0-	-8438	-0-	9294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	18757	2			N	-0-					-0-
02	17164	X	15533	-0-	-1631	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	13501	-0-	-5502	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	16235	-0-	-2155	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	17122	-0-	-1788	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15890	-0-	-2260	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	15442	-0-	-1763	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14852	-0-	-2260	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	14016	-0-	-2544	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	12109	-0-	-5003	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	11135	-0-	-4765	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	10865	-0-	-4449	-0-	10865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2644	-0-	-2068	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2338	-0-	-1470	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3061	-0-	-752	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2689	-0-	-380	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1923	-0-	-1146	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	12369	-0-	-6541	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	10688	-0-	-6000	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	12862	-0-	-2018	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12757	-0-	-743	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
05	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12203	-0-	-247	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12043	-0-	-1132	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12003	-0-	-1172	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12115	-0-	-635	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12801	-0-	-250	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11668	-0-	-542	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11819	-0-	-705	-0-	11819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
03	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10273	-0-	-437	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10733	-0-	-334	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9621	-0-	-1089	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9790	-0-	-1277	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10318	-0-	-594	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8104	-0-	-2276	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	6702	-0-	-4024	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7134	-0-	-2856	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	5148	-0-	-5175	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8223	-0-	-519	-0-	8223	3			N	-0-					-0-
02	7896	X	7360	-0-	-536	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7968	-0-	-123	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7291	-0-	-659	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7656	-0-	-559	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	6851	-0-	-1099	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7277	-0-	-876	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	6844	-0-	-1123	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6596	-0-	-814	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6801	-0-	-856	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6691	-0-	-359	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6468	-0-	-817	-0-	6468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	356	1	8918	2	N	-0-					-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	322	1	6041	2	N	-0-					-0-
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	363	1	6225	2	N	-0-					-0-
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	341	1	5798	2	N	-0-					-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	321	1	2952	2	N	-0-					-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	304	1	3215	2	N	-0-					-0-
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	354	1	7231	2	N	-0-					-0-
08	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	351	1	6520	2	N	-0-					-0-
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	314	1	7277	2	N	-0-					-0-
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	318	1	4781	2	N	-0-					-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	314	1	2401	2	N	-0-					-0-
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	332	1	3497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARGILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244765 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7359 - 9008

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2014 - P&A 06/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

01	8928	X	8666	-0-	-262	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7621	-0-	-919	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7969	-0-	-1486	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8335	-0-	-815	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8178	-0-	-1184	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6408	-0-	-1992	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7115	-0-	-1503	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6280	-0-	-2338	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6480	-0-	-1860	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6263	-0-	-1921	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6140	-0-	-760	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6318	-0-	-812	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

01	11873	X	10033	-0-	-1840	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9616	-0-	-800	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11378	-0-	-154	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9795	-0-	-1365	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
05	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10751	-0-	-259	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	11270	-0-	-107	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
08	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	6108	-0-	-4872	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	8598	-0-	-2748	-0-	180	1	8418	2	N	-0-					-0-
11	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	273	1	12414	2	N	-0-					-0-
*12	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	235	1	12498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	4692	-0-	-2221	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	3736	-0-	-2508	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	2512	-0-	-3130	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	2879	-0-	-2551	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3666	-0-	-1666	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5067	-0-	-573	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5162	-0-	-666	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4503	-0-	-1137	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	2970	-0-	-2269	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 10078

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

01	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10158	-0-	-314	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11166	-0-	-1792	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	9232	-0-	-3398	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	9927	-0-	-3124	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10809	-0-	-1821	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
07	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
08	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10708	-0-	-92	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10022	-0-	-1355	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
11	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	9991	-0-	-1603	-0-	9991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

01	22506	X	22263	-0-	-243	-0-	22263	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	20028	-0-	-48	-0-	20028	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	22222	-0-	-501	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	16649	-0-	-5341	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	19511	-0-	-3212	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	16680	-0-	-4860	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
07	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
08	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
09	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	15826	-0-	-6463	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	14499	-0-	-7341	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	21733	-0-	-835	-0-	21733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

01	11253	X	9783	-0-	-1470	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9300	-0-	-864	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10227	-0-	-592	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10250	-0-	-130	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
05	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9794	-0-	-808	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9784	-0-	-1345	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9299	-0-	-1471	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9250	-0-	-1879	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8531	-0-	-1609	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8657	-0-	-1139	-0-	8657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	10667	-0-	-4120	-0-	10667	2		N	-0-			-0-
02	13356	X	11796	-0-	-1560	-0-	11796	2		N	-0-			-0-
03	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	2		N	-0-			-0-
04	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2		N	-0-			-0-
05	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2		N	-0-			-0-
06	13650	X	12319	-0-	-1331	-0-	12319	2		N	-0-			-0-
07	14105	X	13742	-0-	-363	-0-	13742	2		N	-0-			-0-
08	14105	X	13799	-0-	-306	-0-	13799	2		N	-0-			-0-
09	12810	X	12665	-0-	-145	-0-	12665	2		N	-0-			-0-
10	13733	X	13187	-0-	-546	-0-	13187	2		N	-0-			-0-
11	13350	X	12311	-0-	-1039	-0-	12311	2		N	-0-			-0-
12	13795	X	12463	-0-	-1332	-0-	12463	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	6206	-0-	-5233	-0-	6206	2		N	-0-			-0-
02	10332	X	7187	-0-	-3145	-0-	7187	2		N	-0-			-0-
03	11439	X	7962	-0-	-3477	-0-	7962	2		N	-0-			-0-
04	10620	X	7521	-0-	-3099	-0-	7521	2		N	-0-			-0-
05	8060	X	7318	-0-	-742	-0-	7318	2		N	-0-			-0-
06	7710	X	6821	-0-	-889	-0-	6821	2		N	-0-			-0-
07	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2		N	-0-			-0-
08	7967	X	7000	-0-	-967	-0-	7000	2		N	-0-			-0-
09	7530	X	7161	-0-	-369	-0-	7161	2		N	-0-			-0-
10	8246	X	6272	-0-	-1974	-0-	6272	2		N	-0-			-0-
11	7980	X	6078	-0-	-1902	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
12	8246	X	6834	-0-	-1412	-0-	6834	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3423	-0-	423	423	3413	3	10	9	Y	9					9
05	3100	N	4508	-0-	1408	1831	4508	3			Y	-0-	7	1			2
06	5676	X	3845	-0-	-1831	-0-	3845	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4278	3	29	9	Y	26					26
08	4495	X	4251	-0-	-244	-0-	4243	3	8	9	Y	7	21	1			12
09	4350	X	4235	-0-	-115	-0-	4232	3	3	9	Y	3	12	1			3
10	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	4298	3	6	9	Y	5	3	1			5
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4396	3	32	9	Y	29	12	1			22
*12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4724	3	7	9	Y	6	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 39,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

01	15376	X	11541	-0-	-3835	-0-	11506	3	35	9	N	32					180
02	11200	X	9963	-0-	-1237	-0-	9926	3	37	9	N	34	190	1			24
03	11780	X	9662	-0-	-2118	-0-	9637	3	25	9	N	23					47
04	11340	X	9350	-0-	-1990	-0-	9305	3	45	9	N	41					88
05	11656	X	8759	-0-	-2897	-0-	8738	3	21	9	N	19					107
06	11160	X	8626	-0-	-2534	-0-	8620	3	6	9	N	5	87	1			25
07	11036	X	9475	-0-	-1561	-0-	9456	3	19	9	N	17					42
08	9672	X	9065	-0-	-607	-0-	9065	3			N	-0-					42
09	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10036	3	22	9	N	20					62
10	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	3			N	-0-					62
11	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9957	3	23	9	N	21					83
12	10385	X	10233	-0-	-152	-0-	10233	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 116,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6467	3	12	9	N	11					70
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-					70
03	6634	X	6629	-0-	-5	-0-	6629	3			N	-0-					70
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6803	3	56	9	N	51					121
05	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			N	-0-					121
06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					121
07	7099	X	7093	-0-	-6	-0-	7092	3	1	9	N	1					122
08	7099	X	6982	-0-	-117	-0-	6974	3	8	9	N	7	104	1			25
09	6870	X	6548	-0-	-322	-0-	6531	3	17	9	N	15					40
10	7099	X	6104	-0-	-995	-0-	6104	3			N	-0-					40
11	6870	X	6102	-0-	-768	-0-	6101	3	1	9	N	1					41
12	7099	X	6274	-0-	-825	-0-	6274	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 78,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4988	-0-	-251	-0-	4988	2			N	-0-			-0-
02	6272	X	4862	-0-	-1410	-0-	4862	2			N	-0-			-0-
03	6944	X	4720	-0-	-2224	-0-	4720	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	4403	-0-	-2317	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
05	5394	X	856	-0-	-4538	-0-	856	2			N	-0-			-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-			-0-
07	5394	X	1166	-0-	-4228	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
08	4712	X	1950	-0-	-2762	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
*09	4410	X	2042	-0-	-2368	-0-	239	1	1803	2	N	-0-			-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	474	1	4399	2	N	-0-			-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	443	1	3639	2	N	-0-			-0-
*12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	413	1	3143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

01	7843	X	7602	-0-	-241	-0-	7602	2			N	-0-			-0-
02	7224	X	6832	-0-	-392	-0-	6832	2			N	-0-			-0-
03	7998	X	7598	-0-	-400	-0-	7598	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	7224	-0-	-516	-0-	7224	2			N	-0-			-0-
05	7719	X	7170	-0-	-549	-0-	7170	2			N	-0-			-0-
06	7350	X	7176	-0-	-174	-0-	7176	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	6695	-0-	-900	-0-	6695	2			N	-0-			-0-
08	7595	X	6640	-0-	-955	-0-	6640	2			N	-0-			-0-
09	7230	X	6919	-0-	-311	-0-	6919	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	5845	-0-	-1564	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
11	7170	X	5771	-0-	-1399	-0-	5771	2			N	-0-			-0-
12	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	5430	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

01	4247	X	3514	-0-	-733	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-			-0-
03	3596	X	2636	-0-	-960	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-			-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10582	-0-	-1415	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9478	-0-	-910	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10493	-0-	-853	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	7840	-0-	-2960	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10731	-0-	-367	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	10103	-0-	-127	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10072	-0-	-437	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9981	-0-	-745	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8349	-0-	-2031	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	4710	-0-	-6016	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	6036	-0-	-4074	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	3837	-0-	-6238	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	6346	-0-	-6674	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	4177	-0-	-7331	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
03	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
04	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	1480	-0-	-13010	-0-	120	1	1360	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	9316	-0-	-5657	-0-	314	1	9002	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	11483	-0-	-3490	-0-	293	1	11190	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	10776	-0-	-2184	-0-	287	1	10489	2	N	-0-					-0-
10	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	285	1	11609	2	N	-0-					-0-
*11	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	270	1	11509	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	10213	-0-	-1257	-0-	290	1	9923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
02	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
03	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	14254	-0-	-2366	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	15860	-0-	-1314	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	9265	-0-	-7355	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	16421	-0-	-753	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	14574	-0-	-2600	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	14871	-0-	-489	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	14964	-0-	-1466	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	14161	-0-	-1739	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14091	-0-	-1719	-0-	14091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8556	-0-	-806	-0-	8556	2		N	-0-			-0-
02	8456	X	7271	-0-	-1185	-0-	7271	2		N	-0-			-0-
03	9238	X	7802	-0-	-1436	-0-	7802	2		N	-0-			-0-
04	8280	X	7389	-0-	-891	-0-	7389	2		N	-0-			-0-
05	8556	X	7134	-0-	-1422	-0-	7134	2		N	-0-			-0-
06	8280	X	6770	-0-	-1510	-0-	6770	2		N	-0-			-0-
07	8060	X	7225	-0-	-835	-0-	7225	2		N	-0-			-0-
08	7812	X	7095	-0-	-717	-0-	7095	2		N	-0-			-0-
09	7380	X	6568	-0-	-812	-0-	6568	2		N	-0-			-0-
10	7223	X	6705	-0-	-518	-0-	6705	2		N	-0-			-0-
11	6990	X	6625	-0-	-365	-0-	6625	2		N	-0-			-0-
12	7223	X	6952	-0-	-271	-0-	6952	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2		N	-0-			-0-
02	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2		N	-0-			-0-
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2		N	-0-			-0-
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2		N	-0-			-0-
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2		N	-0-			-0-
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2		N	-0-			-0-
07	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2		N	-0-			-0-
08	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2		N	-0-			-0-
09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2		N	-0-			-0-
10	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2		N	-0-			-0-
11	5070	X	1116	-0-	-3954	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
12	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	15825	-0-	-9223	-0-	15825	2		N	-0-			-0-
02	21700	X	15070	-0-	-6630	-0-	15070	2		N	-0-			-0-
03	24025	X	13621	-0-	-10404	-0-	13621	2		N	-0-			-0-
04	22350	X	14266	-0-	-8084	-0-	14266	2		N	-0-			-0-
05	20615	X	16530	-0-	-4085	-0-	16530	2		N	-0-			-0-
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2		N	-0-			-0-
07	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	19070	2		N	-0-			-0-
08	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18116	2		N	-0-			-0-
09	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	20898	2		N	-0-			-0-
10	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	2		N	-0-			-0-
11	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	21764	2		N	-0-			-0-
*12	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	22038	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	27505	-0-	-1821	-0-	27505	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	25021	-0-	-1467	-0-	25021	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	27470	-0-	-864	-0-	27470	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	24291	-0-	-2619	-0-	24291	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	25988	-0-	-1819	-0-	25988	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	23804	-0-	-3016	-0-	23804	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	27614	-0-	-100	-0-	27614	2			N	-0-					-0-
08	29322	X	29322	-0-	-0-	-0-	29322	2			N	-0-					-0-
09	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	27221	2			N	-0-					-0-
10	27652	X	27652	-0-	-0-	-0-	27652	2			N	-0-					-0-
11	28380	X	26381	-0-	-1999	-0-	26381	2			N	-0-					-0-
12	29326	X	27026	-0-	-2300	-0-	27026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10960	-0-	-448	-0-	10960	3			N	-0-					-0-
02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	3			N	-0-					-0-
04	10620	X	10124	-0-	-496	-0-	10124	3			N	-0-					-0-
05	10974	X	9940	-0-	-1034	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	8916	-0-	-1704	-0-	8916	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	9277	-0-	-1604	-0-	9277	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	9407	-0-	-1474	-0-	9407	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	8338	-0-	-1772	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	9099	-0-	-852	-0-	9099	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	8022	-0-	-1068	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	7525	-0-	-1868	-0-	7525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	15587	-0-	-626	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	13910	-0-	-734	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	15300	-0-	-45	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	14439	-0-	-1154	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	15044	-0-	-46	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14954	-0-	-1228	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	14475	-0-	-1707	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	13538	-0-	-2122	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13397	-0-	-2134	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	12986	-0-	-2044	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12894	-0-	-2048	-0-	12894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	13495	3			N	-0-					-0-
02	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	3			N	-0-					-0-
03	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13582	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	12309	-0-	-741	-0-	12309	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	11951	-0-	-1813	-0-	11951	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	11076	-0-	-2244	-0-	11076	3			N	-0-					-0-
07	13764	X	12586	-0-	-1178	-0-	12586	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	12717	-0-	-861	-0-	12717	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	11773	-0-	-527	-0-	11773	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	12020	-0-	-566	-0-	12020	3			N	-0-					-0-
11	12300	X	10396	-0-	-1904	-0-	10396	3			N	-0-					-0-
12	12710	X	11940	-0-	-770	-0-	11940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12761	-0-	-817	-0-	12761	3			N	-0-					-0-
02	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	3			N	-0-					-0-
03	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	3			N	-0-					-0-
04	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	3			N	-0-					-0-
05	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	3			N	-0-					-0-
06	12900	X	11819	-0-	-1081	-0-	11819	3			N	-0-					-0-
07	13330	X	12432	-0-	-898	-0-	12432	3			N	-0-					-0-
08	13330	X	12385	-0-	-945	-0-	12385	3			N	-0-					-0-
09	12480	X	11197	-0-	-1283	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
10	12896	X	10228	-0-	-2668	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
11	12030	X	11247	-0-	-783	-0-	11247	3			N	-0-					-0-
12	12431	X	11442	-0-	-989	-0-	11442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	18358	-0-	-1947	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16755	-0-	-1585	-0-	16755	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	17378	-0-	-2586	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	16698	-0-	-2172	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17002	-0-	-1350	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
06	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
07	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
08	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	17589	-0-	-1071	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	18085	-0-	-1197	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	17173	-0-	-1487	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	17039	-0-	-2026	-0-	17039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	17474	-0-	-1529	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	15098	-0-	-1898	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16665	-0-	-1718	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
04	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	17401	-0-	-238	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	16728	-0-	-192	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	16701	-0-	-1651	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	16408	-0-	-1944	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	15473	-0-	-2287	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	15805	-0-	-1586	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15126	-0-	-1614	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	15616	-0-	-1093	-0-	15616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	34464	-0-	34464	109060	34464	2			N	-0-					-0-
02	138575	X	29515	-0-	-109060	-0-	29515	2			N	-0-					-0-
03	33418	X	31420	-0-	-1998	-0-	31420	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	29574	-0-	-3786	-0-	29574	2			N	-0-					-0-
05	34472	X	29546	-0-	-4926	-0-	29546	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	23203	-0-	-10157	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	23969	-0-	-8705	-0-	23969	2			N	-0-					-0-
08	31434	X	24365	-0-	-7069	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	22550	-0-	-7030	-0-	22550	2			N	-0-					-0-
10	29543	X	22044	-0-	-7499	-0-	22044	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	20158	-0-	-3422	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	21037	-0-	-3329	-0-	21037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	11082	-0-	-326	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9400	-0-	-1688	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	10613	-0-	-1663	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	7037	-0-	-4843	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10414	-0-	-653	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9744	-0-	-966	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8115	-0-	-2487	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8835	-0-	-1767	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8631	-0-	-1449	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9324	-0-	-1092	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	7789	-0-	-1961	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7768	-0-	-1160	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	10946	-0-	-2942	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	10049	-0-	-2495	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11279	-0-	-1834	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	10725	-0-	-1695	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10960	-0-	-293	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10773	-0-	-147	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10821	-0-	-463	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10750	-0-	-534	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10372	-0-	-398	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10009	-0-	-1120	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
11	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
*12	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12336	-0-	-715	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10787	-0-	-777	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11554	-0-	-1218	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10687	-0-	-1493	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	10858	-0-	-1666	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10627	-0-	-1313	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11015	-0-	-920	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	11009	-0-	-554	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10072	-0-	-608	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10493	-0-	-512	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10014	-0-	-636	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10413	-0-	-592	-0-	10413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	2976	X	388	-0-	-2588	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-			-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2		N	-0-			-0-
06	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2		N	-0-			-0-
07	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2		N	-0-			-0-
08	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2		N	-0-			-0-
09	9090	X	7950	-0-	-1140	-0-	7950	2		N	-0-			-0-
10	9393	X	8451	-0-	-942	-0-	8451	2		N	-0-			-0-
11	9090	X	7938	-0-	-1152	-0-	7938	2		N	-0-			-0-
12	11253	X	8548	-0-	-2705	-0-	8548	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	2		N	-0-			-0-
02	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2		N	-0-			-0-
03	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	2		N	-0-			-0-
04	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2		N	-0-			-0-
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2		N	-0-			-0-
06	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2		N	-0-			-0-
07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2		N	-0-			-0-
08	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2		N	-0-			-0-
09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2		N	-0-			-0-
10	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2		N	-0-			-0-
11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2		N	-0-			-0-
*12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3661	-0-	-2942	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2		N	-0-			-0-
03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2		N	-0-			-0-
04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2		N	-0-			-0-
05	7130	X	7007	-0-	-123	-0-	7007	2		N	-0-			-0-
06	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2		N	-0-			-0-
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2		N	-0-			-0-
08	7347	X	5942	-0-	-1405	-0-	5942	2		N	-0-			-0-
09	7560	X	5659	-0-	-1901	-0-	5659	2		N	-0-			-0-
10	7812	X	5885	-0-	-1927	-0-	5885	2		N	-0-			-0-
11	7560	X	5887	-0-	-1673	-0-	5887	2		N	-0-			-0-
12	7409	X	5895	-0-	-1514	-0-	5895	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	423	1	4868	2	N	-0-			-0-
02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	423	1	5287	2	N	-0-			-0-
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	453	1	5467	2	N	-0-			-0-
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	442	1	5508	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	3640	-0-	-1692	-0-	387	1	3253	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	2477	-0-	-2683	-0-	402	1	2075	2	N	-0-			-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	472	1	5351	2	N	-0-			-0-
08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	455	1	6096	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4994	-0-	-166	-0-	414	1	4580	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4656	-0-	-676	-0-	436	1	4220	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	3896	-0-	-1264	-0-	408	1	3488	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	399	-0-	-6142	-0-	399	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

01	7161	X	6	-0-	-7155	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-			-0-
03	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	22352	2			N	-0-			-0-
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-			-0-
05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-			-0-
06	10890	X	7480	-0-	-3410	-0-	7480	2			N	-0-			-0-
07	11253	X	8539	-0-	-2714	-0-	384	1	8155	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	8736	-0-	-2517	-0-	347	1	8389	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	7871	-0-	-1249	-0-	331	1	7540	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	7955	-0-	-942	-0-	328	1	7627	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	7488	-0-	-972	-0-	327	1	7161	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	6972	-0-	-1770	-0-	319	1	6653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2194	-0-	-1530	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2067	-0-	-2056	-0-	2066	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3990	X	608	-0-	-3382	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1091	-0-	-1947	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1024	-0-	-1916	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	873	-0-	-1545	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	394	-0-	-1683	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	2022	-0-	-3000	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2222	-0-	-242	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1490	-0-	-835	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	465	-0-	-1485	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	105	-0-	-2344	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	8	-0-	-2441	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4428	-0-	-1555	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	2974	-0-	-2430	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	2355	-0-	-3628	-0-	233	1	2122	2	N	-0-					-0-
04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	504	1	5139	2	N	-0-					-0-
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	468	1	4335	2	N	-0-					-0-
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	492	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5028	-0-	-800	-0-	511	1	4517	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5004	-0-	-824	-0-	503	1	4501	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4731	-0-	-909	-0-	495	1	4236	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	465	1	4929	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3767	-0-	-1423	-0-	455	1	3312	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4122	-0-	-900	-0-	494	1	3628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3847	-0-	-865	-0-	3847	3			N	-0-					141
02	4256	X	4129	-0-	-127	-0-	4129	3			N	-0-					141
03	4712	X	4115	-0-	-597	-0-	4115	3			N	-0-					141
04	4350	X	3884	-0-	-466	-0-	3884	3			N	-0-					141
05	4557	X	3931	-0-	-626	-0-	3931	3			N	-0-					141
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					141
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5094	3	221	9	N	201	179	1			163
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					163
09	4770	X	4631	-0-	-139	-0-	4631	3			N	-0-					163
10	5301	X	4419	-0-	-882	-0-	4419	3			N	-0-					163
11	5130	X	4667	-0-	-463	-0-	4667	3			N	-0-					163
*12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 54,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7305	-0-	-879	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	5383	-0-	-2009	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6507	-0-	-1832	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6084	-0-	-1986	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6204	-0-	-2135	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5719	-0-	-1361	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6346	-0-	-164	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5812	-0-	-698	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
09	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
11	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6183	-0-	-823	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2252	-0-	-1251	-0-	2245	3	7	9	N	6	7	1			2
02	3164	X	1831	-0-	-1333	-0-	1830	3	1	9	N	1	2	1			1
03	3503	X	2188	-0-	-1315	-0-	2184	3	4	9	N	4	3	1			2
04	3180	X	2640	-0-	-540	-0-	2637	3	3	9	N	3	3	1			2
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2980	3	8	9	N	7	4	1			5
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2964	3	2	9	N	2	4	1			3
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3116	3	4	9	N	4	5	1			2
08	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	2604	3	3	9	N	3	4	1			1
09	2970	X	2343	-0-	-627	-0-	2341	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	3131	X	2298	-0-	-833	-0-	2288	3	10	9	N	9	7	1			2
11	3030	X	2070	-0-	-960	-0-	2068	3	2	9	N	2	4	1			-0-
12	3131	X	2074	-0-	-1057	-0-	2070	3	4	9	N	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247678 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7994 - 9639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 2AH RRCID -> 247765 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8887 - 10067

01	2852 X	2458	-0-	-394	-0-	351	1	2107	2	N	-0-					-0-
02	2576 X	1985	-0-	-591	-0-	300	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	2852 X	2304	-0-	-548	-0-	331	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	2730 X	1870	-0-	-860	-0-	402	1	1468	2	N	-0-					-0-
05	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	393	1	2090	2	N	-0-					-0-
06	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	398	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	414	1	1906	2	N	-0-					-0-
08	2480 X	2418	-0-	-62	-0-	442	1	1976	2	N	-0-					-0-
09	2400 X	865	-0-	-1535	-0-	152	1	713	2	N	-0-					-0-
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

01	9424 X	7939	-0-	-1485	-0-	7917	3	22	9	N	20	23	1			6
02	8512 X	7231	-0-	-1281	-0-	7220	3	11	9	N	10	12	1			4
03	9424 X	7863	-0-	-1561	-0-	7848	3	15	9	N	14	11	1			7
04	8580 X	5415	-0-	-3165	-0-	5415	3			N	-0-	5	1			2
05	8432 X	8146	-0-	-286	-0-	8126	3	20	9	N	18	9	1			11
06	7740 X	6970	-0-	-770	-0-	6964	3	6	9	N	5	10	1			6
07	7998 X	7473	-0-	-525	-0-	7461	3	12	9	N	11	11	1			6
08	8153 X	6796	-0-	-1357	-0-	6790	3	6	9	N	5	9	1			2
09	7890 X	6722	-0-	-1168	-0-	6712	3	10	9	N	9	10	1			1
10	8153 X	6790	-0-	-1363	-0-	6766	3	24	9	N	22	19	1			4
11	7230 X	5453	-0-	-1777	-0-	5445	3	8	9	N	7	10	1			1
12	7471 X	6400	-0-	-1071	-0-	6390	3	10	9	N	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 83,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	11633	-0-	-1573	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	8737	-0-	-3471	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	7500	-0-	-6016	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12327	-0-	-753	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11844	-0-	-1331	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10150	-0-	-1100	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	9187	-0-	-3554	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
09	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
10	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	10972	-0-	-2798	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	12890	-0-	-1556	-0-	12890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7710	-0-	-71	-0-	734 161	1 9	6815	2	N	146	182	1			368
02	7168	X	6852	-0-	-316	-0-	648 157	1 9	6047	2	N	143	390	1			121
03	8308	X	7428	-0-	-880	-0-	710 112	1 9	6606	2	N	102					223
04	8040	X	6962	-0-	-1078	-0-	683 198	1 9	6081	2	N	180	193	1			210
05	8308	X	7374	-0-	-934	-0-	708 183	1 9	6483	2	N	166					376
06	7470	X	6997	-0-	-473	-0-	692 102	1 9	6203	2	N	93	190	1			279
07	7595	X	6599	-0-	-996	-0-	680 91	1 9	5828	2	N	83	187	1			175
08	7440	X	7397	-0-	-43	-0-	735 79	1 9	6583	2	N	72	132	1			115
09	7140	X	6857	-0-	-283	-0-	672 116	1 9	6069	2	N	105	151	1			69
10	7378	X	6973	-0-	-405	-0-	694 158	1 9	6121	2	N	144	121	1			92
11	7170	X	6612	-0-	-558	-0-	677 98	1 9	5837	2	N	89					181
12	7409	X	6888	-0-	-521	-0-	709 100	1 9	6079	2	N	91					272

TOTAL GAS PROD: 84,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	362	1	981	2	N	25					326
							28	9									
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	327	1	1059	2	N	25					351
							28	9									
03	1550	N	1264	-0-	-286	-0-	362	1	877	2	N	23					374
							25	9									
04	1320	N	954	-0-	-366	-0-	351	1	602	2	N	1	198	1			177
							1	9									
05	1581	N	660	-0-	-921	-0-	362	1	298	2	N	-0-					177
06	1230	N	619	-0-	-611	-0-	351	1	268	2	N	-0-					177
07	992	N	584	-0-	-408	-0-	362	1	222	2	N	-0-					177
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	362	1	184	2	N	-0-					177
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	351	1	197	2	N	-0-					177
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	362	1	214	2	N	-0-					177
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	351	1	119	2	N	-0-					177
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	362	1	1639	2	N	33					210
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

01	14322	X	1489	-0-	-12833	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	2895	-0-	-10041	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	9902	-0-	-2398	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	4539	-0-	-3614	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12111	-0-	-3069	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	12097	-0-	-3589	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	11497	-0-	-4189	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10470	-0-	-1650	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	6766	-0-	-5758	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	6598	-0-	-5522	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	4194	-0-	-7896	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

01	5022	X	3925	-0-	-1097	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3931	-0-	-325	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4286	-0-	-364	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4081	-0-	-329	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13084	-0-	-1114	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
02	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
03	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	12037	-0-	-623	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
05	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
06	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
07	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13893	-0-	-584	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13573	-0-	-857	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13878	-0-	-1033	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13174	-0-	-1256	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13736	-0-	-896	-0-	13736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	15576	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	13974	-0-	-54	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	14200	-0-	-1331	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	14527	-0-	-533	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	13120	-0-	-2442	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	12378	-0-	-2682	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	12677	-0-	-2792	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12383	-0-	-2621	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	11763	-0-	-2757	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12250	-0-	-863	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11899	-0-	-491	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12263	-0-	-416	-0-	12263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3436	-0-	-1276	-0-	312	1	3124	2	N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	296	1	3979	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4386	-0-	-326	-0-	338	1	4048	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3154	-0-	-1406	-0-	311	1	2843	2	N	-0-					-0-
05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	319	1	6391	2	N	-0-					-0-
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	312	1	5764	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	1333	-0-	-3410	-0-	323	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	912	-0-	-4544	-0-	320	1	592	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	1089	-0-	-4191	-0-	278	1	811	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	3199	-0-	-2257	-0-	295	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	335	1	5108	2	N	-0-					-0-
*12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	342	1	4790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	196	1	3653	2	N	-0-					98
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	176	1	3172	2	N	-0-					98
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	177	1	3341	2	N	-0-					98
04	3720	X	2946	-0-	-774	-0-	184	1	2762	2	N	-0-					98
05	3844	X	2971	-0-	-873	-0-	191	1	2671	2	N	99	177	1			20
							109	9									
06	3720	X	2968	-0-	-752	-0-	177	1	2791	2	N	-0-					20
07	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	196	1	2958	2	N	39					59
							43	9									
08	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	197	1	2954	2	N	-0-					59
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	188	1	2858	2	N	11					70
							12	9									
10	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	192	1	2982	2	N	-0-					70
11	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	188	1	2871	2	N	-0-					70
12	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	191	1	2922	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 38,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
02	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
03	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9632	-0-	-1258	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	8851	-0-	-2526	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	8755	-0-	-3905	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	8807	-0-	-4275	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	8572	-0-	-4510	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	7824	-0-	-1806	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8077	-0-	-975	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8585	-0-	-175	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
*12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7360	-0-	-607	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5453	-0-	-1743	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6125	-0-	-1842	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5718	-0-	-1722	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5844	-0-	-1503	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5777	-0-	-1333	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5318	-0-	-820	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5463	-0-	-675	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5582	-0-	-208	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
*12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4681	-0-	-471	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4931	-0-	-773	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4403	-0-	-1117	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3621	-0-	-2083	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3640	-0-	-1430	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4179	-0-	-998	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4155	-0-	-774	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	4024	-0-	-26	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3783	-0-	-433	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

01	11284	X	11125	-0-	-159	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	8584	-0-	-1608	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	1822	-0-	-9462	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9351	-0-	-1419	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9254	-0-	-1875	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9396	-0-	-1374	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9653	-0-	-19	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9330	-0-	-342	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8082	-0-	-1308	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8044	-0-	-1659	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6946	-0-	-2444	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8957	-0-	-684	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
02	3108	X	1083	-0-	-2025	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-			-0-
05	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-			-0-
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-			-0-
07	4216	X	837	-0-	-3379	-0-	837	2			N	-0-			-0-
08	9083	X	7419	-0-	-1664	-0-	7419	2			N	-0-			-0-
09	8790	X	7506	-0-	-1284	-0-	7506	2			N	-0-			-0-
10	9083	X	7225	-0-	-1858	-0-	7225	2			N	-0-			-0-
11	7170	X	6489	-0-	-681	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
12	7750	X	4023	-0-	-3727	-0-	4023	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248950 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6497 - 8757

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

01	9827	X	2260	-0-	-7567	-0-	2260	2			N	-0-			-0-
02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-			-0-
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-			-0-
04	9450	X	2308	-0-	-7142	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-			-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	91	1	3238	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	382	1	8453	2	N	-0-			-0-
08	11935	X	11230	-0-	-705	-0-	399	1	10831	2	N	-0-			-0-
09	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	341	1	12830	2	N	-0-			-0-
10	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	256	1	13975	2	N	-0-			-0-
11	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	274	1	12134	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	11613	-0-	-1996	-0-	275	1	11338	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4784	-0-	-765	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4049	-0-	-963	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3563	-0-	-1676	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	2147	-0-	-2923	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4596	-0-	-178	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4149	-0-	-346	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3729	-0-	-859	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3790	-0-	-650	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
*12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	10712	-0-	-4106	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10474	-0-	-1762	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11799	-0-	-1748	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10661	-0-	-2449	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12786	-0-	-451	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11420	-0-	-10	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10840	-0-	-971	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	10296	-0-	-2476	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	8559	-0-	-3801	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	7484	-0-	-5288	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	11425	-0-	-5	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
*12	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	16146	-0-	-191	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	13078	-0-	-1678	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	11625	-0-	-4433	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	9825	-0-	-5805	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	9033	-0-	-7118	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	8826	-0-	-6804	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	8940	-0-	-5537	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	8377	-0-	-3248	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8184	-0-	-1656	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8577	-0-	-537	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
11	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	5683	-0-	-3245	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8022	-0-	-317	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7545	-0-	-525	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7360	-0-	-1072	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6546	-0-	-1614	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6720	-0-	-1712	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6838	-0-	-1191	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5733	-0-	-1827	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5955	-0-	-1392	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6312	-0-	-318	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6337	-0-	-514	-0-	6337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
02	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
05	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
06	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
07	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
09	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
10	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
*12	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	12237	-0-	-1744	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	3509	-0-	-9119	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	3289	-0-	-4678	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11423	-0-	-427	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
05	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11595	-0-	-255	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11538	-0-	-273	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11484	-0-	-978	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10270	-0-	-1790	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10271	-0-	-2191	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9631	-0-	-1979	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9575	-0-	-1957	-0-	9575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6697	-0-	-340	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6569	-0-	-207	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7483	-0-	-19	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5837	-0-	-1423	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6044	-0-	-1241	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5478	-0-	-1752	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5579	-0-	-1892	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	4760	-0-	-2711	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5435	-0-	-415	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

01	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	20318	2			N	-0-					-0-
02	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	13263	-0-	-1617	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13256	-0-	-1144	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	14407	-0-	-473	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	12822	-0-	-1578	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12895	-0-	-1613	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12372	-0-	-2043	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11814	-0-	-2136	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11583	-0-	-2832	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11721	-0-	-1089	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
*12	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4555	-0-	-932	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3245	-0-	-1011	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3513	-0-	-1261	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4066	-0-	-554	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3071	-0-	-1703	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3977	-0-	-433	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	2700	-0-	-1702	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	1125	-0-	-3135	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2702	-0-	-1793	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8200	-0-	-1379	-0-	362	1	7804	2	N	31					339
							34	9									
02	8652	X	7870	-0-	-782	-0-	327	1	7508	2	N	32	195	1			176
							35	9									
03	9579	X	5654	-0-	-3925	-0-	362	1	5270	2	N	20					196
							22	9									
04	8100	X	5383	-0-	-2717	-0-	351	1	5008	2	N	22					218
							24	9									
05	8711	X	6263	-0-	-2448	-0-	362	1	5877	2	N	22					240
							24	9									
06	8430	X	6232	-0-	-2198	-0-	351	1	5844	2	N	34					274
							37	9									
07	8711	X	7589	-0-	-1122	-0-	362	1	7185	2	N	38					312
							42	9									
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	362	1	7010	2	N	14	189	1			137
							15	9									
09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	351	1	6387	2	N	5	69	1			73
							6	9									
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	362	1	7923	2	N	6	1	8			78
							7	9									
11	7350	X	6837	-0-	-513	-0-	351	1	6480	2	N	5					83
							6	9									
12	7595	X	6330	-0-	-1265	-0-	362	1	5958	2	N	9					92
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 82,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9324	-0-	-1371	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8535	-0-	-201	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9131	-0-	-1037	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8776	-0-	-1064	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9128	-0-	-1040	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8785	-0-	-365	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8769	-0-	-686	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
09	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8352	-0-	-438	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8478	-0-	-1411	-0-	8478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	20711	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11836	-0-	-260	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12616	-0-	-1272	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12181	-0-	-1259	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12869	-0-	-1019	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	11951	-0-	-1489	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12556	-0-	-557	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12165	-0-	-700	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11110	-0-	-1340	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11486	-0-	-1379	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10476	-0-	-1674	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	10490	-0-	-2065	-0-	10490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

01	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5979	-0-	-1311	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5535	-0-	-1998	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	4708	-0-	-2582	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5556	-0-	-1202	-0-	236	1	5320	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5818	-0-	-847	-0-	247	1	5571	2	N	-0-					-0-
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	298	1	6055	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5379	-0-	-170	-0-	271	1	5108	2	N	-0-					-0-
11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	218	1	5849	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5540	-0-	-1032	-0-	199	1	5341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	3092	-0-	-3790	-0-	153	1	2939	2	N	-0-					-0-
02	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	311	1	8436	2	N	-0-					-0-
03	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	322	1	10914	2	N	-0-					-0-
04	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	305	1	6818	2	N	-0-					-0-
05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	308	1	9296	2	N	-0-					-0-
06	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	306	1	10126	2	N	-0-					-0-
07	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	318	1	8600	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	2937	-0-	-5061	-0-	326	1	2611	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6324	-0-	-1416	-0-	246	1	6078	2	N	-0-					-0-
10	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	246	1	8274	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6459	-0-	-1281	-0-	232	1	6227	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	1684	-0-	-7244	-0-	250	1	1434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2208	-0-	-489	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1989	-0-	-447	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	1561	-0-	-929	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	993	-0-	-1137	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1317	-0-	-884	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2394	-0-	-1596	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	441	1	2960	3	Y	-0-					46
02	2828	X	2201	-0-	-627	-0-	425	1	1767	3	Y	8	54	1			-0-
							9	9									
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	456	1	2652	3	Y	7					7
							8	9									
04	3300	X	2704	-0-	-596	-0-	412	1	2289	3	Y	3					10
							3	9									
05	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	514	1	2859	3	Y	26					36
							29	9									
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	478	1	2565	3	Y	12					48
							13	9									
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	505	1	2312	3	Y	-0-	47	1			1
08	3410	X	2423	-0-	-987	-0-	471	1	1948	3	Y	4					5
							4	9									
09	3300	X	2604	-0-	-696	-0-	494	1	2090	3	Y	18					23
							20	9									
10	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	497	1	2530	3	Y	2					25
							2	9									
11	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	492	1	2151	3	Y	18					43
							20	9									
*12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	494	1	2561	3	Y	12	40	1			15
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 34,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5688	-0-	-574	-0-	5688	2			N	-0-					43
02	5992	X	4829	-0-	-1163	-0-	4829	2			N	-0-					43
03	7564	X	6917	-0-	-647	-0-	6917	2			N	-0-					43
04	7320	X	6680	-0-	-640	-0-	6463	2	217	9	N	197	195	1			45
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					45
06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					45
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					45
08	7564	X	5690	-0-	-1874	-0-	74	1	5616	2	Y	-0-					45
09	7980	X	6581	-0-	-1399	-0-	90	1	6491	2	Y	-0-					45
10	8246	X	6379	-0-	-1867	-0-	90	1	6289	2	Y	-0-					45
11	7980	X	5838	-0-	-2142	-0-	82	1	5755	2	Y	1	31	1			15
							1	9									
12	6975	X	6428	-0-	-547	-0-	91	1	6337	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 78,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

01	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
02	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10197	-0-	-715	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8001	-0-	-2559	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10691	-0-	-221	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8310	-0-	-2250	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	6990	-0-	-3643	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	5776	-0-	-4919	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	7717	-0-	-2633	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9126	-0-	-1569	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8170	-0-	-140	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
*12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	6041	-0-	-6335	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	7583	-0-	-6119	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12677	-0-	-1003	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	11284	-0-	-2852	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	2367	-0-	-11313	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	5102	-0-	-8011	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	6887	-0-	-6226	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	7317	-0-	-5373	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	8586	-0-	-2698	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	3393	-0-	-3267	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	4816	-0-	-2748	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	9182	-0-	-4055	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
02	11592	X	5819	-0-	-5773	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
03	12834	X	9820	-0-	-3014	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
04	12420	X	10804	-0-	-1616	-0-	10804	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	3			N	-0-					-0-
06	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	3			N	-0-					-0-
07	11160	X	9712	-0-	-1448	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	9011	-0-	-2149	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	9035	-0-	-1765	-0-	9035	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	6257	-0-	-4438	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	2527	-0-	-7523	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	2609	-0-	-7094	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28675	X	20888	-0-	-7787	-0-	20888	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	17305	-0-	-8595	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	16133	-0-	-7768	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	10832	-0-	-12298	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	15860	-0-	-6522	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	12370	-0-	-7850	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	14715	-0-	-4443	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14293	-0-	-1827	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	13900	-0-	-1460	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	13234	-0-	-2638	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12521	-0-	-1729	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13221	-0-	-1504	-0-	13221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	7720	-0-	-3905	-0-	7720	2		N	-0-			-0-
02	10500	X	7861	-0-	-2639	-0-	7861	2		N	-0-			-0-
03	11625	X	7103	-0-	-4522	-0-	7103	2		N	-0-			-0-
04	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2		N	-0-			-0-
05	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2		N	-0-			-0-
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2		N	-0-			-0-
07	9734	X	9404	-0-	-330	-0-	9404	2		N	-0-			-0-
08	11563	X	1176	-0-	-10387	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
09	11190	X	6253	-0-	-4937	-0-	6253	2		N	-0-			-0-
10	11563	X	3299	-0-	-8264	-0-	3299	2		N	-0-			-0-
11	10290	X	5263	-0-	-5027	-0-	5263	2		N	-0-			-0-
12	9393	X	5041	-0-	-4352	-0-	5041	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3059	-0-	-1870	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
02	4172	X	1672	-0-	-2500	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
03	4619	X	3958	-0-	-661	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
04	4470	X	4001	-0-	-469	-0-	4001	2		N	-0-			-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
06	3840	X	3417	-0-	-423	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
07	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
08	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	4008	2		N	-0-			-0-
09	3990	X	3693	-0-	-297	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
10	3875	X	3250	-0-	-625	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
11	3870	X	2777	-0-	-1093	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
12	3999	X	2799	-0-	-1200	-0-	2799	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					25
02	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					25
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					25
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					25
05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					25
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					25
07	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					25
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-	25	1			-0-
09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
*12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	11659	-0-	-1082	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10375	-0-	-965	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11097	-0-	-962	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10238	-0-	-1042	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10890	-0-	-766	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10304	-0-	-976	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10387	-0-	-1114	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10731	-0-	-367	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
09	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10792	-0-	-89	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	10336	-0-	-44	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10638	-0-	-367	-0-	10638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	1503	-0-	-4697	-0-	1503	3			N	-0-					41
02	2016	X	1336	-0-	-680	-0-	1336	3			N	-0-					41
03	2139	X	1517	-0-	-622	-0-	1517	3			N	-0-					41
04	1680	X	1658	-0-	-22	-0-	1658	3			N	-0-					41
05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1767	3	13	9	N	12					53
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-	5	1			48
07	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					48
08	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					48
09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					48
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					48
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3893	3	24	9	N	22					70
*12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 26,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUTCHENS WELL #: 1H RRCID -> 249203 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8040 - 10902

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		204	-0-	204	204	204	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		364	-0-	364	568	364	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		359	-0-	359	927	359	1			N	-0-					-0-
10	1299	X	372	-0-	-927	-0-	372	1			N	-0-					-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

01	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	4466	2	91	9	N	83	176	1			46
02	4312	X	4131	-0-	-181	-0-	4056	2	75	9	N	68					114
03	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4324	2	99	9	N	90					204
04	4530	X	4365	-0-	-165	-0-	4273	2	92	9	N	84	181	1			107
05	4681	X	4533	-0-	-148	-0-	4439	2	94	9	N	85					192
06	4440	X	4204	-0-	-236	-0-	4170	2	34	9	N	31	182	1			41
07	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	4320	2	87	9	N	79					120
08	4526	X	4296	-0-	-230	-0-	4220	2	76	9	N	69					189
09	4380	X	4174	-0-	-206	-0-	4108	2	66	9	N	60	184	1			65
10	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4330	2	92	9	N	84					149
11	4260	X	4024	-0-	-236	-0-	3972	2	52	9	N	47					196
12	4402	X	4169	-0-	-233	-0-	4078	2	91	9	N	83	179	1			100

TOTAL GAS PROD: 51,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7307	-0-	-567	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	7011	-0-	-101	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6964	-0-	-786	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7353	-0-	-357	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7063	-0-	-904	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5803	-0-	-2164	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5829	-0-	-1521	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6415	-0-	-1180	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5926	-0-	-1424	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6110	-0-	-958	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	15543	-0-	-3553	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	12661	-0-	-3355	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	16179	-0-	-1553	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	14567	-0-	-2473	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
05	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
06	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15343	-0-	-839	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	15945	-0-	-3182	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	15693	-0-	-3927	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	15925	-0-	-4349	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	14770	-0-	-4850	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	14929	-0-	-1284	-0-	14929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	19907	-0-	-3281	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	17891	-0-	-1821	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	13015	-0-	-8344	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	17047	-0-	-2303	-0-	17047	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	18521	-0-	-1381	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	17260	-0-	-2000	-0-	17260	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	12212	-0-	-7597	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	14212	-0-	-4295	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	11857	-0-	-6053	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	3805	-0-	-14702	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	12098	-0-	-5152	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
*12	14198	X	7657	-0-	-6541	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	14911	-0-	-744	-0-	14911	2			N	-0-			-0-
02	14140	X	13837	-0-	-303	-0-	13837	2			N	-0-			-0-
03	15655	X	15002	-0-	-653	-0-	15002	2			N	-0-			-0-
04	15150	X	13387	-0-	-1763	-0-	13387	2			N	-0-			-0-
05	15314	X	12689	-0-	-2625	-0-	12689	2			N	-0-			-0-
06	14820	X	11952	-0-	-2868	-0-	11952	2			N	-0-			-0-
07	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-			-0-
08	15004	X	13945	-0-	-1059	-0-	13945	2			N	-0-			-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-			-0-
10	15965	X	13893	-0-	-2072	-0-	13893	2			N	-0-			-0-
11	15450	X	12725	-0-	-2725	-0-	12725	2			N	-0-			-0-
12	15686	X	13227	-0-	-2459	-0-	13227	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	23780	-0-	-3717	-0-	23780	2			N	-0-			-0-
02	24304	X	10458	-0-	-13846	-0-	10458	2			N	-0-			-0-
03	25885	X	23888	-0-	-1997	-0-	23888	2			N	-0-			-0-
04	23010	X	9520	-0-	-13490	-0-	9520	2			N	-0-			-0-
05	23777	X	405	-0-	-23372	-0-	27	1	378	2	N	-0-			-0-
06	23130	X	385	-0-	-22745	-0-	385	2			N	-0-			-0-
07	23901	X	15017	-0-	-8884	-0-	111	1	14906	2	N	-0-			-0-
08	23901	X	21974	-0-	-1927	-0-	2	1	21972	2	N	-0-			-0-
09	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	16	1	20491	2	N	-0-			-0-
10	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	22992	2			N	-0-			-0-
11	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	23258	2			N	-0-			-0-
*12	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	23538	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9922	-0-	-928	-0-	9922	2			N	-0-			-0-
02	9828	X	9143	-0-	-685	-0-	9143	2			N	-0-			-0-
03	10881	X	10441	-0-	-440	-0-	10441	2			N	-0-			-0-
04	10530	X	9940	-0-	-590	-0-	9940	2			N	-0-			-0-
05	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-			-0-
06	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-			-0-
07	10447	X	10430	-0-	-17	-0-	10430	2			N	-0-			-0-
08	11284	X	11097	-0-	-187	-0-	11097	2			N	-0-			-0-
09	10920	X	9984	-0-	-936	-0-	9984	2			N	-0-			-0-
10	11284	X	10494	-0-	-790	-0-	10494	2			N	-0-			-0-
11	10740	X	9383	-0-	-1357	-0-	9383	2			N	-0-			-0-
12	11098	X	9603	-0-	-1495	-0-	9603	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

01	12710	X	10322	-0-	-2388	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	5467	-0-	-6013	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	9439	-0-	-3240	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8223	-0-	-2877	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9459	-0-	-864	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
06	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
07	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9015	-0-	-440	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8465	-0-	-1585	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8212	-0-	-2452	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8872	-0-	-1448	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
*12	10664	X	9052	-0-	-1612	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
02	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
04	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7533	-0-	-1209	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	5851	-0-	-2609	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	5264	-0-	-3478	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6686	-0-	-2056	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6740	-0-	-1720	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6864	-0-	-669	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6056	-0-	-424	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6359	-0-	-616	-0-	6359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	4821	-0-		-5564	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
02	9380	X	6238	-0-		-3142	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
03	10385	X	5274	-0-		-5111	-0-	5274	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	7021	-0-		-1889	-0-	7021	2			N	-0-			-0-
05	7099	X	6272	-0-		-827	-0-	6272	2			N	-0-			-0-
06	6690	X	-0-	-0-		-6690	-0-					N	-0-			-0-
07	7254	X	102	-0-		-7152	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	3499	-0-		-3755	-0-	3499	2			N	-0-			-0-
09	7020	X	579	-0-		-6441	-0-	579	2			N	-0-			-0-
10	8107	X	8107	-0-		-0-	-0-	528	1	7579	2	N	-0-			-0-
11	10617	X	10617	-0-		-0-	-0-	459	1	10158	2	N	-0-			-0-
*12	11589	X	11589	-0-		-0-	-0-	432	1	11157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9818	-0-		-1373	-0-	9818	2			N	-0-			-0-
02	10108	X	8402	-0-		-1706	-0-	8402	2			N	-0-			-0-
03	11191	X	9367	-0-		-1824	-0-	9367	2			N	-0-			-0-
04	10470	X	8203	-0-		-2267	-0-	8203	2			N	-0-			-0-
05	9827	X	9818	-0-		-9	-0-	9818	2			N	-0-			-0-
06	10028	X	10028	-0-		-0-	-0-	10028	2			N	-0-			-0-
07	10194	X	10194	-0-		-0-	-0-	10194	2			N	-0-			-0-
08	10689	X	10689	-0-		-0-	-0-	10689	2			N	-0-			-0-
09	10138	X	10138	-0-		-0-	-0-	10138	2			N	-0-			-0-
10	10354	X	9757	-0-		-597	-0-	9757	2			N	-0-			-0-
11	10350	X	10158	-0-		-192	-0-	10158	2			N	-0-			-0-
12	10695	X	10152	-0-		-543	-0-	10152	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5129	-0-		-1288	-0-	5129	2			N	-0-			-0-
02	5796	X	4430	-0-		-1366	-0-	4430	2			N	-0-			-0-
03	6262	X	2644	-0-		-3618	-0-	2644	2			N	-0-			-0-
04	5340	X	-0-	-0-		-5340	-0-					N	-0-			-0-
05	5425	X	2929	-0-		-2496	-0-	2929	2			N	-0-			-0-
06	4950	X	3435	-0-		-1515	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
07	4898	X	3663	-0-		-1235	-0-	3663	2			N	-0-			-0-
08	7523	X	7523	-0-		-0-	-0-	7523	2			N	-0-			-0-
09	10409	X	10409	-0-		-0-	-0-	10409	2			N	-0-			-0-
10	10540	X	10540	-0-		-0-	-0-	10540	2			N	-0-			-0-
11	10108	X	10108	-0-		-0-	-0-	10108	2			N	-0-			-0-
12	10757	X	10607	-0-		-150	-0-	10607	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	19120	-0-	-1216	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	16648	-0-	-1720	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	17955	-0-	-2381	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	16040	-0-	-3430	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	10774	-0-	-9345	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	10616	-0-	-7894	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	12646	-0-	-5799	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	12958	-0-	-4991	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13170	-0-	-2880	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
10	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
*11	12540	X	11092	-0-	-1448	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11872	-0-	-1737	-0-	11872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6435	-0-	-2338	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	4554	-0-	-3370	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	4905	-0-	-3992	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	4413	-0-	-4197	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	2711	-0-	-6186	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	1865	-0-	-4375	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	1952	-0-	-3101	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	1876	-0-	-3022	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1848	-0-	-2562	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1755	-0-	-942	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6412	-0-	-501	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6071	-0-	-619	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6189	-0-	-724	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6127	-0-	-662	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5947	-0-	-443	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
*12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8368	-0-	-64	-0-	8368	3			N	-0-					32
02	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					32
03	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	3			N	-0-					32
04	8100	X	7202	-0-	-898	-0-	7202	3			N	-0-					32
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	3			N	-0-					32
06	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	3			N	-0-					32
07	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	3			N	-0-					32
08	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	3			N	-0-					32
09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-					32
10	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			N	-0-					32
11	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	10945	3			N	-0-					32
12	12958	X	10539	-0-	-2419	-0-	10539	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 121,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	10463	-0-	-2092	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9397	-0-	-1383	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10716	-0-	-1467	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10087	-0-	-1703	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10112	-0-	-2071	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8429	-0-	-1951	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9790	-0-	-936	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9732	-0-	-994	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9057	-0-	-1023	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9400	-0-	-706	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8478	-0-	-1002	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8537	-0-	-1259	-0-	8537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	3			N	-0-					33
02	9772	X	9329	-0-	-443	-0-	9329	3			N	-0-					33
03	10819	X	10712	-0-	-107	-0-	10712	3			N	-0-					33
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			N	-0-					33
05	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	3			N	-0-					33
06	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	3			N	-0-					33
07	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3			N	-0-					33
08	10819	X	10765	-0-	-54	-0-	10765	3			N	-0-					33
09	10470	X	10300	-0-	-170	-0-	10300	3			N	-0-					33
10	10819	X	10343	-0-	-476	-0-	10343	3			N	-0-					33
11	10470	X	10271	-0-	-199	-0-	10271	3			N	-0-					33
12	12493	X	10299	-0-	-2194	-0-	10299	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 130,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	14015	-0-	-1516	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12215	-0-	-2373	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	12370	-0-	-3781	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	11743	-0-	-3887	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	12462	-0-	-3689	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11962	-0-	-1598	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12322	-0-	-1194	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12121	-0-	-341	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11699	-0-	-361	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12204	-0-	-258	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
11	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11578	-0-	-729	-0-	11578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	3317	-0-	-22227	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	672	-0-	-22400	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	489	-0-	-24187	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	385	-0-	-23495	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	49	-0-	-16567	-0-	33	1	16	2	N	-0-					-0-
06	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	192	1	10792	2	N	-0-					-0-
07	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	159	1	16972	2	N	-0-					-0-
08	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	80	1	19098	2	N	-0-					-0-
09	19837	X	19837	-0-	-0-	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
10	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
11	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
*12	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	20605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	20576	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	16344	-0-	-2444	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	17639	-0-	-3782	-0-	17639	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	17995	-0-	-2735	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	17621	-0-	-3800	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	13947	-0-	-5973	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	16148	-0-	-2452	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	16294	-0-	-2306	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	15374	-0-	-2626	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	14421	-0-	-3187	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					-0-
12	16306	X	2052	-0-	-14254	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	1	1			1
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	370	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	3	1	9	N	1					1
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2247	3	1	9	N	1	1	1			1
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2452	3	6	9	N	5	4	1			2
08	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1062	3	2	9	N	2	3	1			1
09	2250	N	851	-0-	-1399	-0-	851	3			N	-0-	1	1			-0-
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1	1	1			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

01	12214	X	8278	-0-	-3936	-0-	8259	3	19	9	N	17	25	1			5
02	11032	X	6084	-0-	-4948	-0-	6074	3	10	9	N	9	10	1			4
03	12214	X	7841	-0-	-4373	-0-	7827	3	14	9	N	13	10	1			7
04	9240	X	7194	-0-	-2046	-0-	7185	3	9	9	N	8	10	1			5
05	9548	X	7311	-0-	-2237	-0-	7292	3	19	9	N	17	11	1			11
06	8010	X	6495	-0-	-1515	-0-	6488	3	7	9	N	6	11	1			6
07	7843	X	6674	-0-	-1169	-0-	6662	3	12	9	N	11	11	1			6
08	7843	X	7752	-0-	-91	-0-	7744	3	8	9	N	7	11	1			2
09	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7798	3	13	9	N	12	12	1			2
10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7771	3	28	9	N	25	22	1			5
11	7500	X	6996	-0-	-504	-0-	6986	3	10	9	N	9	12	1			2
12	8060	X	7291	-0-	-769	-0-	7277	3	14	9	N	13	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 87,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					45
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6344	2	229	9	N	208	195	1			58
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					58
04	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					58
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					58
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					58
07	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7446	2	70	9	N	64					122
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6804	2	45	9	Y	41					163
09	6030	X	5884	-0-	-146	-0-	5884	2			Y	-0-					163
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	89	1	6628	2	Y	1					164
							1	9									
11	6030	X	5945	-0-	-85	-0-	82	1	5863	2	Y	-0-	113	1			51
12	7502	X	6713	-0-	-789	-0-	125	1	6588	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 82,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

01	13640	X	10090	-0-	-3550	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8373	-0-	-2603	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9873	-0-	-822	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9988	-0-	-362	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9562	-0-	-513	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9429	-0-	-321	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9888	-0-	-435	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	10209	-0-	-114	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9943	-0-	-47	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8069	-0-	-1801	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9865	-0-	-396	-0-	9865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	12047	-0-	-2492	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	4067	-0-	-9065	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	5128	-0-	-9535	-0-	195	1	4933	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	10478	-0-	-3712	-0-	363	1	10115	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	10867	-0-	-3796	-0-	385	1	10482	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	9823	-0-	-1847	-0-	402	1	9421	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10330	-0-	-489	-0-	385	1	9945	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	9302	-0-	-1579	-0-	387	1	8915	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9868	-0-	-662	-0-	313	1	9555	2	N	-0-					-0-
10	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	316	1	11053	2	N	-0-					-0-
11	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	279	1	11079	2	N	-0-					-0-
*12	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	309	1	12885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

01	1271	N	705	-0-	-566	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	39	-0-	-1025	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	49	-0-	-1005	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	690	N	18	-0-	-672	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

01	10385	X	10342	-0-	-43	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8062	-0-	-1206	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8758	-0-	-1503	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8546	-0-	-1474	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8450	-0-	-1904	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8058	-0-	-1962	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	6856	-0-	-2072	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	5865	-0-	-2970	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6038	-0-	-2512	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	5829	-0-	-2634	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6202	-0-	-1868	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4975	-0-	-1876	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	15719	-0-	-928	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13688	-0-	-1712	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14473	-0-	-2577	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	13053	-0-	-3447	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	13672	-0-	-2417	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13652	-0-	-1558	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	13027	-0-	-2132	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	12346	-0-	-2131	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12138	-0-	-1512	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	12510	-0-	-1595	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11594	-0-	-2056	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	11756	-0-	-1264	-0-	11756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
02	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
03	22815	X	22815	-0-	-0-	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
04	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
05	21754	X	21754	-0-	-0-	-0-	21754	2			N	-0-					-0-
06	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
07	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
08	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
09	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	20575	2			N	-0-					-0-
10	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
11	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
*12	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	19223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4669	3	11	9	N	10	13	1			3
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4548	3	7	9	N	6	7	1			2
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5338	3	11	9	N	10	7	1			5
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5253	3	7	9	N	6	7	1			4
05	5053	X	3954	-0-	-1099	-0-	3941	3	13	9	N	12	7	1			9
06	5190	X	2992	-0-	-2198	-0-	2991	3	1	9	N	1	9	1			1
07	5425	X	2319	-0-	-3106	-0-	2309	3	10	9	N	9	2	1			8
08	5425	X	2250	-0-	-3175	-0-	2250	3			N	-0-	7	1			1
09	5250	X	1731	-0-	-3519	-0-	1731	3			N	-0-	1	1			-0-
10	3968	X	10	-0-	-3958	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1314	-0-	-1686	-0-	1311	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	2325	X	1541	-0-	-784	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	8981	3	22	9	N	20	24	1			6
02	7420	X	7241	-0-	-179	-0-	7230	3	11	9	N	10	12	1			4
03	8804	X	8449	-0-	-355	-0-	8432	3	17	9	N	15	11	1			8
04	8700	X	7937	-0-	-763	-0-	7927	3	10	9	N	9	11	1			6
05	8990	X	8333	-0-	-657	-0-	8313	3	20	9	N	18	13	1			11
06	8700	X	5131	-0-	-3569	-0-	5125	3	6	9	N	5	11	1			5
07	8463	X	5396	-0-	-3067	-0-	5382	3	14	9	N	13	5	1			13
08	8463	X	6093	-0-	-2370	-0-	6086	3	7	9	N	6	16	1			3
09	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8246	3	13	9	N	12	13	1			2
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9277	3	25	9	N	23	17	1			8
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7325	3	14	9	N	13	19	1			2
12	8525	X	6249	-0-	-2276	-0-	6243	3	6	9	N	5	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 88,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8992	-0-	-711	-0-	8975	2	17	9	N	15					80
02	8736	X	8468	-0-	-268	-0-	8468	2			N	-0-					80
03	9455	X	9258	-0-	-197	-0-	9181	2	77	9	N	70					150
04	9090	X	9085	-0-	-5	-0-	9063	2	22	9	N	20					170
05	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9398	2	32	9	N	29					199
06	9060	X	8941	-0-	-119	-0-	8927	2	14	9	N	13	184	1			28
07	9393	X	9165	-0-	-228	-0-	9136	2	29	9	N	26					54
08	9424	X	9107	-0-	-317	-0-	9107	2			N	-0-					54
09	9120	X	8669	-0-	-451	-0-	8669	2			N	-0-					54
10	9424	X	8937	-0-	-487	-0-	8937	2			N	-0-					54
11	8940	X	8517	-0-	-423	-0-	8517	2			N	-0-					54
12	9176	X	8845	-0-	-331	-0-	8845	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 107,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	4934	-0-	-17324	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	74	-0-	-18658	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	1157	-0-	-3613	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	1420	-0-	-3509	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1996	-0-	-2774	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
08	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	225	-0-	-3991	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	5883	-0-	-1201	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6456	-0-	-1387	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6201	-0-	-1389	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5870	-0-	-1601	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7220	-0-	-10	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7018	-0-	-212	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7389	-0-	-1353	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7204	-0-	-1256	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	5998	-0-	-2744	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7215	-0-	-2271	-0-	7196	3	19	9	N	17	23	1			5
02	8652	X	7407	-0-	-1245	-0-	7394	3	13	9	N	12	12	1			5
03	9579	X	8592	-0-	-987	-0-	8575	3	17	9	N	15	12	1			8
04	9270	X	7886	-0-	-1384	-0-	7875	3	11	9	N	10	12	1			6
05	9424	X	6617	-0-	-2807	-0-	6605	3	12	9	N	11	11	1			6
06	8310	X	4901	-0-	-3409	-0-	4897	3	4	9	N	4	6	1			4
07	8587	X	6683	-0-	-1904	-0-	6671	3	12	9	N	11	9	1			6
08	8587	X	5800	-0-	-2787	-0-	5794	3	6	9	N	5	9	1			2
09	7890	X	5534	-0-	-2356	-0-	5528	3	6	9	N	5	6	1			1
10	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11007	3	40	9	N	36	30	1			7
11	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10379	3	14	9	N	13	18	1			2
12	6696	X	517	-0-	-6179	-0-	517	3			N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	7948	-0-	-3274	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	6035	-0-	-3205	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8676	-0-	-4	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	2373	-0-	-6027	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	1435	-0-	-6811	-0-	226	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	1643	-0-	-6757	-0-	377	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	563	-0-	-8117	-0-	265	1	298	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	801	-0-	-7879	-0-	234	1	567	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	176	-0-	-2194	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
*12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6877	-0-	3777	8878	263	1	6614	2	N	-0-					-0-
02	12558	X	3680	-0-	-8878	-0-	209	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	204	1	6965	2	N	-0-					-0-
04	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	326	1	12355	2	N	-0-					-0-
05	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	266	1	10555	2	N	-0-					-0-
06	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	278	1	9481	2	N	-0-					-0-
07	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	289	1	9988	2	N	-0-					-0-
08	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	300	1	5843	2	N	-0-					-0-
09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	323	1	8575	2	N	-0-					-0-
10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	56	1	1365	2	N	-0-					-0-
11	480	X	365	-0-	-115	-0-	117	1	248	2	N	-0-					-0-
*12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	308	1	7228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	5530	-0-	-8048	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	627	-0-	-11637	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	1410	-0-	-10928	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8940	-0-	-750	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
05	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
06	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
07	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10363	-0-	-2223	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11732	-0-	-1258	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	11954	-0-	-1469	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	10879	-0-	-2111	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	5783	-0-	-6338	-0-	5783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					95
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					95
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					95
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					95
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	58	125	1			28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 59

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13575	-0-	-173	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
03	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	15052	-0-	-308	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14911	-0-	-961	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	14403	-0-	-957	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	14649	-0-	-944	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14586	-0-	-1007	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12700	-0-	-2360	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	12069	-0-	-2842	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	11250	-0-	-3150	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	12313	-0-	-2350	-0-	12313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5856	-0-	-2762	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5391	-0-	-685	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4287	-0-	-1383	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3479	-0-	-2659	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	2704	-0-	-3236	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	2731	-0-	-3407	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	2602	-0-	-2792	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2998	-0-	-1292	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2319	-0-	-381	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1926	-0-	-1174	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12988	-0-	-63	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10515	-0-	-1693	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	10608	-0-	-2908	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	9576	-0-	-3504	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12928	-0-	-433	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
07	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
08	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13147	-0-	-743	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13146	-0-	-1207	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	7141	-0-	-6749	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	9837	-0-	-4485	-0-	9837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	5000	-0-	-8392	-0-	98	1	4902	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	9154	-0-	-2942	-0-	222	1	8932	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	9445	-0-	-3947	-0-	195	1	9250	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	6999	-0-	-1911	-0-	252	1	6747	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	4841	-0-	-5296	-0-	322	1	4519	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	7038	-0-	-2772	-0-	281	1	6757	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9757	-0-	-380	-0-	317	1	9440	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8461	-0-	-994	-0-	312	1	8149	2	N	-0-					-0-
09	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	311	1	6899	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	7047	-0-	-2718	-0-	293	1	6754	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8318	-0-	-1132	-0-	212	1	8106	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9611	-0-	-154	-0-	256	1	9355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	13746	-0-	-7489	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	14161	-0-	-5019	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	15581	-0-	-5654	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	15391	-0-	-2429	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	15627	-0-	-369	-0-	15627	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14629	-0-	-551	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14937	-0-	-966	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	14723	-0-	-1180	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14391	-0-	-999	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14237	-0-	-1387	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
11	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
*12	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40796	X	37067	-0-	-3729	-0-	37067	2			N	-0-					-0-
02	36848	X	33835	-0-	-3013	-0-	33835	2			N	-0-					-0-
03	40796	X	36966	-0-	-3830	-0-	36966	2			N	-0-					-0-
04	38410	X	38410	-0-	-0-	-0-	38410	2			N	-0-					-0-
05	39834	X	39834	-0-	-0-	-0-	39834	2			N	-0-					-0-
06	37671	X	37671	-0-	-0-	-0-	37671	2			N	-0-					-0-
07	39680	X	38589	-0-	-1091	-0-	38589	2			N	-0-					-0-
08	39835	X	38101	-0-	-1734	-0-	38101	2			N	-0-					-0-
09	38550	X	36494	-0-	-2056	-0-	36494	2			N	-0-					-0-
10	39835	X	37477	-0-	-2358	-0-	37477	2			N	-0-					-0-
11	37680	X	35869	-0-	-1811	-0-	35869	2			N	-0-					-0-
12	38595	X	36445	-0-	-2150	-0-	36445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9589	-0-	-491	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10641	-0-	-519	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10189	-0-	-611	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10354	-0-	-558	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10081	-0-	-209	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10427	-0-	-206	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10312	-0-	-321	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9377	-0-	-823	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
10	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8680	-0-	-1400	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8825	-0-	-1591	-0-	8825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4406	-0-	-1484	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	1608	-0-	-3712	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	2790	-0-	-3100	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	562	-0-	-4058	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	186	-0-	-4216	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	1123	-0-	-3137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	922	-0-	-1868	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1005	-0-	-1785	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	614	-0-	-533	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7933	-0-	-1677	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8152	-0-	-416	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8894	-0-	-592	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8602	-0-	-578	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8822	-0-	-199	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8231	-0-	-499	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8929	-0-	-92	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7554	-0-	-1343	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6777	-0-	-1833	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7626	-0-	-1302	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7265	-0-	-1375	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7540	-0-	-1388	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	11714	-0-	-3755	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	404	-0-	-13568	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-
04	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					-0-
05	11718	X	3	-0-	-11715	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	20	-0-	-11320	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7447	-0-	-923	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	5700	-0-	-1860	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	7437	-0-	-220	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	7174	-0-	-26	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6879	-0-	-561	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
06	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6724	-0-	-716	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6880	-0-	-590	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6493	-0-	-1226	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	5108	-0-	-2362	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	6236	-0-	-1359	-0-	6236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	13849	-0-	-1651	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	13096	-0-	-120	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13919	-0-	-682	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13750	-0-	-140	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	14274	-0-	-234	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	11584	-0-	-2456	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	11613	-0-	-2895	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	11715	-0-	-2545	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	10843	-0-	-2957	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	11160	-0-	-3100	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10845	-0-	-735	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10821	-0-	-897	-0-	10821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11202	-0-	-1229	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	9867	-0-	-1361	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10287	-0-	-1710	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10190	-0-	-1240	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9565	-0-	-1657	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	8908	-0-	-1922	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	8740	-0-	-2172	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8373	-0-	-2167	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8188	-0-	-2012	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8103	-0-	-1476	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8020	-0-	-890	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7750	-0-	-992	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-			-0-
02	12012	X	-0-	-0-	-12012	-0-					N	-0-			-0-
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-			-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-			-0-
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	398	1	4917	2	N	-0-			-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	310	1	4149	2	N	-0-			-0-
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	459	1	7550	2	N	-0-			-0-
10	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	419	1	9997	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	399	1	6921	2	N	-0-			-0-
12	8277	X	6515	-0-	-1762	-0-	468	1	6047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	13742	-0-	-1293	-0-	13742	2			N	-0-			-0-
02	13580	X	12192	-0-	-1388	-0-	12192	2			N	-0-			-0-
03	14694	X	14007	-0-	-687	-0-	14007	2			N	-0-			-0-
04	13680	X	13322	-0-	-358	-0-	13322	2			N	-0-			-0-
05	14074	X	12886	-0-	-1188	-0-	12886	2			N	-0-			-0-
06	13560	X	12027	-0-	-1533	-0-	12027	2			N	-0-			-0-
07	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	2			N	-0-			-0-
08	14012	X	13164	-0-	-848	-0-	13164	2			N	-0-			-0-
09	13320	X	11590	-0-	-1730	-0-	11590	2			N	-0-			-0-
10	14198	X	11502	-0-	-2696	-0-	11502	2			N	-0-			-0-
11	13740	X	11743	-0-	-1997	-0-	11743	2			N	-0-			-0-
12	14198	X	11319	-0-	-2879	-0-	11319	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	16243	-0-	-4620	-0-	378	1	15865	2	N	-0-			-0-
02	18844	X	12635	-0-	-6209	-0-	313	1	12322	2	N	-0-			-0-
03	20863	X	10797	-0-	-10066	-0-	339	1	10458	2	N	-0-			-0-
04	17700	X	12788	-0-	-4912	-0-	334	1	12454	2	N	-0-			-0-
05	15872	X	8177	-0-	-7695	-0-	236	1	7941	2	N	-0-			-0-
06	15360	X	8337	-0-	-7023	-0-	309	1	8028	2	N	-0-			-0-
07	13640	X	12978	-0-	-662	-0-	465	1	12513	2	N	-0-			-0-
08	12865	X	11671	-0-	-1194	-0-	444	1	11227	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	9439	-0-	-3011	-0-	413	1	9026	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	7619	-0-	-4905	-0-	452	1	7167	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	6029	-0-	-6091	-0-	464	1	5565	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	7635	-0-	-4734	-0-	444	1	7191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VISTAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250661 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7151 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	11579	-0-	-2526	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	10314	-0-	-2258	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12137	-0-	-1658	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	10122	-0-	-3228	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13626	-0-	-169	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
06	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11959	-0-	-193	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	11065	-0-	-2575	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	10626	-0-	-2574	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	11064	-0-	-2576	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	10313	-0-	-2107	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10416	-0-	-1550	-0-	10416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5164	-0-	-323	-0-	5139	2	25	9	Y	23	32	1			23
02	5068	X	4445	-0-	-623	-0-	4404	2	41	9	Y	37	33	1			27
03	5611	X	4863	-0-	-748	-0-	4837	2	26	9	Y	24	25	1			26
04	5430	X	500	-0-	-4930	-0-	498	2	2	9	Y	2	23	1			5
05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6369	2	6	9	Y	5					10
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5158	2	26	9	Y	24	20	1			14
07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5293	2	26	9	Y	24	14	1			24
08	6386	X	4601	-0-	-1785	-0-	4582	2	19	9	Y	17	28	1			13
09	6180	X	4468	-0-	-1712	-0-	4451	2	17	9	Y	15					28
10	6386	X	4559	-0-	-1827	-0-	4558	2	1	9	Y	1	13	1			16
11	5190	X	2901	-0-	-2289	-0-	2900	2	1	9	Y	1	17	1			-0-
12	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	5237	2	17	9	Y	15	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 53,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	11945	-0-	-1478	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	9836	-0-	-2068	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9949	-0-	-1601	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	9831	-0-	-6444	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	9039	-0-	-6711	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	9705	-0-	-6570	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9319	-0-	-641	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9505	-0-	-322	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9774	-0-	-1416	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11134	-0-	-429	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	14745	-0-	-3607	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	11832	-0-	-3344	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	12974	-0-	-3084	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13598	-0-	-1942	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14468	-0-	-1001	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13746	-0-	-534	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13881	-0-	-162	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
08	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	20869	2			N	-0-					-0-
09	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
10	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	13958	-0-	-5272	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	13846	-0-	-7420	-0-	13846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	308	1	3657	3	N	-0-					50
02	3388	X	3333	-0-	-55	-0-	291	1	3027	3	N	14					64
							15	9									
03	3751	X	2197	-0-	-1554	-0-	186	1	2011	3	N	-0-					64
04	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	359	1	3364	3	N	16					80
							18	9									
05	3968	X	3902	-0-	-66	-0-	388	1	3514	3	N	-0-					80
06	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	413	1	3397	3	N	22					102
							24	9									
07	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	396	1	3469	3	N	-0-	88	1			14
08	3906	X	2996	-0-	-910	-0-	297	1	2675	3	N	22					36
							24	9									
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	343	1	3513	3	N	-0-					36
10	3968	X	3333	-0-	-635	-0-	364	1	2969	3	N	-0-					36
11	3840	X	2855	-0-	-985	-0-	377	1	2464	3	N	13					49
							14	9									
12	3999	X	3175	-0-	-824	-0-	443	1	2731	3	N	1					50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8400	-0-	-1210	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7170	-0-	-1510	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7712	-0-	-1464	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7047	-0-	-1833	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7010	-0-	-1515	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7112	-0-	-1018	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7292	-0-	-644	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6847	-0-	-872	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6101	-0-	-1009	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6147	-0-	-1200	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5750	-0-	-1360	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5746	-0-	-1539	-0-	5746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7192	-0-	-1364	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6823	-0-	-793	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7795	-0-	-637	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7581	-0-	-579	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6611	-0-	-1449	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	2367	-0-	-5163	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7715	-0-	-128	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5339	-0-	-2504	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6307	-0-	-1283	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7007	-0-	-712	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6516	-0-	-954	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5676	-0-	-2043	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	297	1	2473	3	Y	36					52
							40	9									
02	2716	X	1210	-0-	-1506	-0-	195	1	1015	3	Y	-0-					52
03	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	284	1	2674	3	Y	13					65
							14	9									
04	2730	X	1665	-0-	-1065	-0-	249	1	1396	3	Y	18					83
							20	9									
05	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	344	1	2263	3	Y	10					93
							11	9									
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	306	1	1343	3	Y	4					97
							4	9									
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	287	1	1680	3	Y	24	91	1			30
							26	9									
08	2976	X	1838	-0-	-1138	-0-	291	1	1543	3	Y	4					34
							4	9									
09	2520	X	2224	-0-	-296	-0-	338	1	1880	3	Y	5					39
							6	9									
10	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	329	1	1904	3	Y	16					55
							18	9									
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	311	1	1642	3	Y	-0-					55
*12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	286	1	2054	3	Y	24	63	1			16
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 25,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10007	-0-	-502	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8922	-0-	-486	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10760	-0-	-183	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9954	-0-	-636	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10138	-0-	-805	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9786	-0-	-624	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9820	-0-	-937	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9746	-0-	-1011	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9111	-0-	-849	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	6831	-0-	-3306	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
11	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
*12	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	18579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	10572	-0-	-3998	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	10681	-0-	-2479	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11496	-0-	-1431	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
04	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11388	-0-	-423	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10469	-0-	-961	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10669	-0-	-1514	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10742	-0-	-1441	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10840	-0-	-950	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10561	-0-	-816	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9336	-0-	-1134	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9696	-0-	-1495	-0-	9696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1524	-0-	-88	-0-	1524	2			N	-0-					105
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					105
03	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					105
04	1560	X	959	-0-	-601	-0-	959	2			N	-0-					105
05	1643	X	992	-0-	-651	-0-	955	2	37	9	N	34	116	1			23
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					23
07	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					23
08	1612	X	1049	-0-	-563	-0-	1049	2			N	-0-					23
09	1860	X	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-					23
10	1922	X	810	-0-	-1112	-0-	810	2			N	-0-					23
11	1860	X	372	-0-	-1488	-0-	372	2			N	-0-					23
12	1736	X	273	-0-	-1463	-0-	273	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3269	3	8	9	N	7	9	1			2
02	2856	X	2843	-0-	-13	-0-	2837	3	6	9	N	5	5	1			2
03	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	3138	3	6	9	N	5	4	1			3
04	3180	X	2706	-0-	-474	-0-	2703	3	3	9	N	3	4	1			2
05	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2734	3	8	9	N	7	4	1			5
06	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	2788	3	3	9	N	3	5	1			3
07	3162	X	2656	-0-	-506	-0-	2652	3	4	9	N	4	4	1			3
08	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	2704	3	2	9	N	2	4	1			1
09	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	2690	3	8	9	N	7	7	1			1
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	3	6	9	N	5	4	1			2
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2938	3	4	9	N	4	5	1			1
*12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2954	3	7	9	N	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6535	-0-	-1587	-0-	6535	2			Y	-0-					35
02	7336	X	6887	-0-	-449	-0-	6887	2			Y	-0-					35
03	8122	X	7346	-0-	-776	-0-	7324	2	22	9	Y	20	38	1			17
04	7860	X	7520	-0-	-340	-0-	7520	2			Y	-0-					17
05	8091	X	7384	-0-	-707	-0-	7384	2			Y	-0-					17
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			Y	-0-					17
07	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			Y	-0-					17
08	7781	X	7080	-0-	-701	-0-	7080	2			Y	-0-					17
09	7530	X	6729	-0-	-801	-0-	6729	2			Y	-0-	9	1			8
10	7378	X	6816	-0-	-562	-0-	6816	2			Y	-0-					8
11	7080	X	6491	-0-	-589	-0-	6491	2			Y	-0-					8
12	7254	X	6538	-0-	-716	-0-	6538	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 83,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WICKIZER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 251189 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5532 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4991	-0-	-620	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4738	-0-	-302	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5543	-0-	-7	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5840	-0-	-515	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5977	-0-	-378	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4945	-0-	-1205	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4755	-0-	-1073	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4782	-0-	-1008	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	2547	-0-	-3436	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4862	-0-	-1989	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	3013	-0-	-3259	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
04	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5487	-0-	-248	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8519	-0-	-571	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7110	-0-	-2283	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	5797	-0-	-3596	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	4512	-0-	-4578	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	4493	-0-	-4311	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	4800	-0-	-3720	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	4727	-0-	-2372	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10111	-0-	-1793	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	7618	-0-	-3134	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	7457	-0-	-4447	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	9299	-0-	-2131	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9599	-0-	-1313	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9376	-0-	-404	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
07	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
08	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
09	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
10	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11541	-0-	-1569	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	11539	-0-	-2008	-0-	11539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 251390 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9070 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

01	7781	X	7257	-0-	-524	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6493	-0-	-535	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6871	-0-	-538	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6910	-0-	-260	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7001	-0-	-408	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6305	-0-	-715	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6946	-0-	-246	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6427	-0-	-703	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6983	-0-	-426	-0-	6983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

01	4929	X	3910	-0-	-1019	-0-	3893	3	17	9	N	15	14	1			4
02	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5268	3	8	9	N	7	8	1			3
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5099	3	8	9	N	7	6	1			4
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4217	3	3	9	N	3	5	1			2
05	5425	X	4664	-0-	-761	-0-	4655	3	9	9	N	8	4	1			6
06	5250	X	5024	-0-	-226	-0-	5020	3	4	9	N	4	6	1			4
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5537	3	9	9	N	8	8	1			4
08	5115	X	5099	-0-	-16	-0-	5095	3	4	9	N	4	7	1			1
09	5010	X	4587	-0-	-423	-0-	4583	3	4	9	N	4	4	1			1
10	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	5207	3	15	9	N	14	12	1			3
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5566	3	9	9	N	8	10	1			1
12	5549	X	5360	-0-	-189	-0-	5349	3	11	9	N	10	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 59,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4718	-0-	-126	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4492	-0-	-698	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4785	-0-	-454	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4345	-0-	-1205	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4708	-0-	-1027	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4554	-0-	-1181	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4602	-0-	-18	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3838	-0-	-936	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3720	-0-	-840	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3399	-0-	-1344	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	22780	2			N	-0-					-0-
02	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	20365	2			N	-0-					-0-
03	21575	X	21575	-0-	-0-	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
04	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	20123	2			N	-0-					-0-
05	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
06	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
07	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
08	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	19228	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	15148	-0-	-272	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14662	-0-	-1272	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
11	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	15714	-0-	-4529	-0-	15714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1756	-0-	-2305	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	654	-0-	-3014	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2340	-0-	-330	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1585	-0-	-2445	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2118	-0-	-1912	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	899	-0-	-3001	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	933	-0-	-2105	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	731	-0-	-1609	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	3022	-0-	-8665	-0-	3022	3			N	-0-					51
02	10472	X	9314	-0-	-1158	-0-	9314	3			N	-0-					51
03	11594	X	9046	-0-	-2548	-0-	9046	3			N	-0-					51
04	10620	X	9414	-0-	-1206	-0-	9414	3			N	-0-					51
05	10323	X	8052	-0-	-2271	-0-	8052	3			N	-0-					51
06	9990	X	2821	-0-	-7169	-0-	2821	3			N	-0-					51
07	10323	X	140	-0-	-10183	-0-	140	3			N	-0-					51
08	9734	X	3081	-0-	-6653	-0-	3081	3			N	-0-					51
09	9420	X	9247	-0-	-173	-0-	9247	3			N	-0-					51
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			N	-0-					51
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					51
12	9548	X	8098	-0-	-1450	-0-	8098	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 79,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3985	-0-	-1254	-0-	3974	3	11	9	N	10	12	1			3
02	4340	X	3643	-0-	-697	-0-	3637	3	6	9	N	5	6	1			2
03	4898	X	3645	-0-	-1253	-0-	3638	3	7	9	N	6	5	1			3
04	4740	X	3135	-0-	-1605	-0-	3131	3	4	9	N	4	5	1			2
05	4898	X	2684	-0-	-2214	-0-	2677	3	7	9	N	6	4	1			4
06	3900	X	2620	-0-	-1280	-0-	2618	3	2	9	N	2	4	1			2
07	4030	X	3228	-0-	-802	-0-	3221	3	7	9	N	6	5	1			3
08	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3604	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	2857	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3224	X	2520	-0-	-704	-0-	2512	3	8	9	N	7	7	1			1
11	3480	X	1523	-0-	-1957	-0-	1521	3	2	9	N	2	3	1			-0-
*12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3882	3	3	9	N	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10974	-0-	-1178	-0-	411	1	10563	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	9879	-0-	-817	-0-	387	1	9492	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10848	-0-	-653	-0-	418	1	10430	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10439	-0-	-481	-0-	416	1	10023	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10500	-0-	-753	-0-	414	1	10086	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	5046	-0-	-5574	-0-	205	1	4841	2	N	-0-					-0-
07	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	571	1	14131	2	N	-0-					-0-
08	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	469	1	11512	2	N	-0-					-0-
09	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	441	1	10853	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11528	-0-	-810	-0-	455	1	11073	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10717	-0-	-1223	-0-	449	1	10268	2	N	-0-					-0-
12	14694	X	10907	-0-	-3787	-0-	482	1	10425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4108	-0-	-883	-0-	4088	2	20	9	Y	18	29	1			19
02	5376	X	3138	-0-	-2238	-0-	3110	2	28	9	Y	25	21	1			23
03	5952	X	3633	-0-	-2319	-0-	3611	2	22	9	Y	20	21	1			22
04	5760	X	2593	-0-	-3167	-0-	2583	2	10	9	Y	9	22	1			9
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	3134	2	7	9	Y	6	3	1			4
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4942	2	19	9	Y	17					21
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4789	2	6	9	Y	5	10	1			16
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3702	2	14	9	Y	13	27	1			2
12	5115	X	4765	-0-	-350	-0-	4750	2	15	9	Y	14	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 34,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2246	-0-	-2621	-0-	477	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3023	-0-	-1373	-0-	450	1	2573	2	N	-0-					-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	534	1	5641	2	N	-0-					-0-
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	516	1	4707	2	N	-0-					-0-
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	532	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4611	-0-	-1359	-0-	516	1	4095	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4657	-0-	-1512	-0-	531	1	4126	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5777	-0-	-392	-0-	494	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	3592	-0-	-1628	-0-	526	1	3066	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3755	-0-	-1267	-0-	531	1	3224	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	3591	-0-	-1989	-0-	510	1	3081	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	3958	-0-	-1808	-0-	532	1	3426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
02	9128	X	795	-0-	-8333	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
04	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
05	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	6615	-0-	-4965	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	5720	-0-	-6246	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
09	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
10	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		7586	-0-	7586	7586	7586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	620	N	177	-0-	-443	-0-	177	2			N	-0-			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	1			N	-0-			-0-
09	3000	N	5633	-0-	2633	2633	426	1	5207	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	6788	-0-	3688	6321	419	1	6369	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	6311	-0-	3311	9632	415	1	5896	2	N	-0-			-0-
*12	13721	X	4089	-0-	-9632	-0-	390	1	3699	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

01	24893	X	23478	-0-	-1415	-0-	23478	2			N	-0-			-0-
02	22484	X	21062	-0-	-1422	-0-	21062	2			N	-0-			-0-
03	24366	X	22544	-0-	-1822	-0-	22544	2			N	-0-			-0-
04	23220	X	21557	-0-	-1663	-0-	21557	2			N	-0-			-0-
05	23808	X	22590	-0-	-1218	-0-	22590	2			N	-0-			-0-
06	22710	X	21913	-0-	-797	-0-	21913	2			N	-0-			-0-
07	23312	X	22535	-0-	-777	-0-	22535	2			N	-0-			-0-
08	22599	X	22237	-0-	-362	-0-	22237	2			N	-0-			-0-
09	21900	X	21664	-0-	-236	-0-	21664	2			N	-0-			-0-
10	22630	X	22293	-0-	-337	-0-	22293	2			N	-0-			-0-
11	21900	X	21396	-0-	-504	-0-	21396	2			N	-0-			-0-
12	22537	X	21758	-0-	-779	-0-	21758	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

01	2790	X	270	-0-	-2520	-0-	270	1			N	-0-			-0-
02	2184	X	1048	-0-	-1136	-0-	246	1	802	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	1071	-0-	-1347	-0-	279	1	792	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	806	-0-	-1534	-0-	273	1	533	2	N	-0-			-0-
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	281	1	2309	2	N	-0-			-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	271	1	2561	2	N	-0-			-0-
07	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	231	1	2082	2	N	-0-			-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	195	1	4228	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	1639	-0-	-1181	-0-	177	1	1462	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2155	-0-	-759	-0-	177	1	1978	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	2895	-0-	-1395	-0-	165	1	2730	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	2037	-0-	-2396	-0-	160	1	1877	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	3603	-0-	-4333	-0-	3603	3			Y	-0-					45
02	7168	X	4630	-0-	-2538	-0-	4630	3			Y	-0-					45
03	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			Y	-0-					45
04	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	3			Y	-0-					45
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			Y	-0-					45
06	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			Y	-0-					45
07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8430	3	90	9	Y	82	68	1			59
08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	3			Y	-0-					59
09	9900	X	8363	-0-	-1537	-0-	8139	3	224	9	Y	204	193	1			70
10	10230	X	8102	-0-	-2128	-0-	8102	3			Y	-0-					70
11	9900	X	8585	-0-	-1315	-0-	8585	3			Y	-0-					70
12	8649	X	8118	-0-	-531	-0-	8118	3			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 92,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3806	-0-	-254	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4245	-0-	-250	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3886	-0-	-404	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3961	-0-	-441	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3807	-0-	-453	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3822	-0-	-425	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3454	-0-	-446	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3907	-0-	-61	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	9508	-0-	-5930	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12841	-0-	-1103	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	12078	-0-	-2492	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	9812	-0-	-3628	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	11277	-0-	-2952	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	10781	-0-	-2989	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	10789	-0-	-3440	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9662	-0-	-2428	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8565	-0-	-2355	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	8563	-0-	-2721	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7134	-0-	-3636	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	7730	-0-	-3058	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	2963	-0-	-6864	-0-	126	1	2837	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	3350	-0-	-5526	-0-	86	1	3264	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	5807	-0-	-1261	-0-	88	1	5719	2	N	-0-			-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	89	1	4850	2	N	-0-			-0-
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	171	1	6270	2	N	-0-			-0-
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	154	1	5566	2	N	-0-			-0-
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	109	1	5871	2	N	-0-			-0-
08	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	119	1	7375	2	N	-0-			-0-
09	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	50	1	9242	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	4233	-0-	-2215	-0-	80	1	4153	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	68	-0-	-7192	-0-	68	1			N	-0-			-0-
12	9610	X	23	-0-	-9587	-0-	23	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	9685	-0-	-3614	-0-	9685	2			N	-0-			-0-
02	9548	X	7541	-0-	-2007	-0-	7541	2			N	-0-			-0-
03	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-			-0-
04	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-			-0-
05	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-			-0-
06	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-			-0-
07	12865	X	12240	-0-	-625	-0-	12240	2			N	-0-			-0-
08	12927	X	9444	-0-	-3483	-0-	9444	2			N	-0-			-0-
09	12510	X	6161	-0-	-6349	-0-	6161	2			N	-0-			-0-
10	12927	X	9288	-0-	-3639	-0-	9288	2			N	-0-			-0-
11	11910	X	7977	-0-	-3933	-0-	7977	2			N	-0-			-0-
12	12245	X	9199	-0-	-3046	-0-	9199	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	17672	2			N	-0-			-0-
02	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2			N	-0-			-0-
03	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	18095	2			N	-0-			-0-
04	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-			-0-
05	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-			-0-
06	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	17259	2			N	-0-			-0-
07	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18063	2			N	-0-			-0-
08	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	2			N	-0-			-0-
09	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-			-0-
10	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-			-0-
11	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	2			N	-0-			-0-
*12	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15638	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	10154	-0-	-14	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9386	-0-	-1144	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9916	-0-	-965	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9713	-0-	-817	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9588	-0-	-580	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9959	-0-	-209	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8536	-0-	-1184	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9347	-0-	-697	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8483	-0-	-1237	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9354	-0-	-597	-0-	9354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6437	-0-	-2243	-0-	6437	2			Y	-0-					41
02	7840	X	4944	-0-	-2896	-0-	4944	2			Y	-0-					41
03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			Y	-0-					41
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			Y	-0-					41
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y	-0-					41
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			Y	-0-					41
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7702	2	85	9	Y	77	32	1			86
08	8866	X	7560	-0-	-1306	-0-	7560	2			Y	-0-					86
09	8220	X	7214	-0-	-1006	-0-	7214	2			Y	-0-					86
10	8277	X	7412	-0-	-865	-0-	7412	2			Y	-0-					86
11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			Y	-0-					86
12	7781	X	7503	-0-	-278	-0-	7503	2			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 90,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11785	-0-	-563	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	11045	-0-	-4703	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
04	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
05	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13533	-0-	-1287	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	13628	-0-	-2120	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	11003	-0-	-4745	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	9255	-0-	-5985	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15171	-0-	-577	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
11	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	13145	-0-	-495	-0-	13145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERVIEW B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251930 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7956 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	469	-0-	-3127	-0-	469	1			N	-0-					-0-
02	1008	X	442	-0-	-566	-0-	442	1			N	-0-					-0-
03	1116	X	447	-0-	-669	-0-	447	1			N	-0-					-0-
04	1080	X	432	-0-	-648	-0-	432	1			N	-0-					-0-
05	496	X	227	-0-	-269	-0-	227	1			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

01	5859	X	5472	-0-	-387	-0-	5472	2			N	-0-					66
02	5264	X	4931	-0-	-333	-0-	4931	2			N	-0-					66
03	5673	X	5277	-0-	-396	-0-	5277	2			N	-0-					66
04	5430	X	4797	-0-	-633	-0-	4797	2			N	-0-					66
05	5487	X	5007	-0-	-480	-0-	5007	2			N	-0-					66
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					66
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					66
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6087	2	2	9	Y	2					68
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					68
10	6200	X	5770	-0-	-430	-0-	5770	2			Y	-0-					68
11	6000	X	5514	-0-	-486	-0-	5514	2			Y	-0-					68
12	6200	X	5005	-0-	-1195	-0-	5005	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 65,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIMBROUGH XTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7188 - 10060

01	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	470	1	2559	3	Y	-0-					41
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	403	1	2159	3	Y	13	54	1			-0-
							14	9									
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	425	1	2401	3	Y	7					7
							8	9									
04	2940	X	2324	-0-	-616	-0-	403	1	1918	3	Y	3					10
							3	9									
05	3038	X	2051	-0-	-987	-0-	476	1	1546	3	Y	26					36
							29	9									
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	439	1	1835	3	Y	12					48
							13	9									
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	434	1	1981	3	Y	-0-	47	1			1
08	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	380	1	1626	3	Y	4					5
							4	9									
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	399	1	2100	3	Y	18					23
							20	9									
10	2418	X	2329	-0-	-89	-0-	463	1	1864	3	Y	2					25
							2	9									
11	2340	X	1507	-0-	-833	-0-	457	1	1030	3	Y	18					43
							20	9									
12	2604	X	1657	-0-	-947	-0-	479	1	1165	3	Y	12	40	1			15
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

01	15872	X	14579	-0-	-1293	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	12881	-0-	-1315	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	13883	-0-	-1431	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13192	-0-	-1268	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13019	-0-	-1830	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12224	-0-	-1876	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12650	-0-	-1610	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12434	-0-	-1454	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12101	-0-	-1099	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
10	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
11	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
*12	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5612	-0-	-278	-0-	357	1	5255	2	N	-0-					93
02	5320	X	4811	-0-	-509	-0-	307	1	4436	2	N	62					155
							68	9									
03	5890	X	5094	-0-	-796	-0-	373	1	4677	2	N	40	181	1			14
							44	9									
04	5490	X	5038	-0-	-452	-0-	393	1	4599	2	N	42					56
							46	9									
05	5611	X	4881	-0-	-730	-0-	373	1	4508	2	N	-0-					56
06	5430	X	4981	-0-	-449	-0-	363	1	4582	2	N	33					89
							36	9									
07	5332	X	4899	-0-	-433	-0-	342	1	4525	2	N	29					118
							32	9									
08	5208	X	3113	-0-	-2095	-0-	112	1	3001	2	N	-0-					118
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	296	1	5531	2	N	-0-					118
10	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	301	1	5481	2	N	40					158
							44	9									
11	4980	X	4940	-0-	-40	-0-	294	1	4646	2	N	-0-					158
12	6014	X	5246	-0-	-768	-0-	284	1	4916	2	N	42					200
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 60,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	12079	-0-	-135	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10369	-0-	-691	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	8961	-0-	-3284	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	7404	-0-	-4446	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	5709	-0-	-6474	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8552	-0-	-3148	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9151	-0-	-2319	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
08	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
09	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
10	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	5858	-0-	-3502	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	6583	-0-	-3585	-0-	6583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					115
02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					115
03	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	6315	2			N	-0-					115
04	6750	X	5711	-0-	-1039	-0-	5711	2			N	-0-					115
05	6975	X	6003	-0-	-972	-0-	6003	2			N	-0-					115
06	6330	X	5648	-0-	-682	-0-	5648	2			N	-0-					115
07	6355	X	5974	-0-	-381	-0-	5974	2			N	-0-					115
08	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	5856	2			N	-0-					115
09	5820	X	5619	-0-	-201	-0-	5619	2			N	-0-					115
10	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	5757	2			N	-0-					115
11	5790	X	5397	-0-	-393	-0-	5397	2			N	-0-					115
12	5983	X	5888	-0-	-95	-0-	5888	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 70,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	14381	-0-	11381	11381	14381	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	26258	-0-	23158	34539	26258	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	21038	-0-	18038	52577	21038	2			N	-0-					-0-
07	67663	X	15086	-0-	-52577	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
08	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
09	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
10	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
*12	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6650	-0-	-108	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5967	-0-	-81	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	351	1	8539	2	N	-0-					-0-
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	362	1	8832	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8207	-0-	-659	-0-	362	1	7845	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	6562	-0-	-2318	-0-	351	1	6211	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	6429	-0-	-2778	-0-	362	1	6067	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	6655	-0-	-2255	-0-	348	1	6307	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	6963	-0-	-2244	-0-	345	1	6618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	6514	-0-	-2476	-0-	282	1	6232	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7077	-0-	-1323	-0-	206	1	6871	2	N	-0-					-0-
03	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	145	1	11791	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	5896	-0-	-3104	-0-	71	1	5825	2	N	-0-					-0-
05	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	163	1	7925	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	7820	-0-	-3730	-0-	155	1	7665	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	7175	-0-	-4760	-0-	164	1	7011	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	6547	-0-	-5388	-0-	163	1	6384	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	5461	-0-	-2489	-0-	159	1	5302	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	5845	-0-	-2370	-0-	172	1	5673	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	5346	-0-	-2604	-0-	162	1	5184	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5860	-0-	-1456	-0-	173	1	5687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	11658	-0-	-2602	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11138	-0-	-1742	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	11618	-0-	-2425	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	11388	-0-	-2202	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	10295	-0-	-3345	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9660	-0-	-2280	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11508	-0-	-830	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11465	-0-	-315	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10803	-0-	-597	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10741	-0-	-760	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10150	-0-	-980	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7914	-0-	-3587	-0-	7914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33976	X	32561	-0-	-1415	-0-	32561	2			N	-0-					-0-
02	30380	X	29539	-0-	-841	-0-	29539	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	32630	-0-	-385	-0-	32630	2			N	-0-					-0-
04	31830	X	31113	-0-	-717	-0-	31113	2			N	-0-					-0-
05	32736	X	31567	-0-	-1169	-0-	31567	2			N	-0-					-0-
06	33239	X	33239	-0-	-0-	-0-	33239	2			N	-0-					-0-
07	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	35156	2			N	-0-					-0-
08	34820	X	34820	-0-	-0-	-0-	34820	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	32320	-0-	-920	-0-	32320	2			N	-0-					-0-
10	35061	X	33330	-0-	-1731	-0-	33330	2			N	-0-					-0-
11	33930	X	32423	-0-	-1507	-0-	32423	2			N	-0-					-0-
12	35154	X	34238	-0-	-916	-0-	34238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	16644	-0-	-3692	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	14904	-0-	-3464	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	16653	-0-	-2722	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15349	-0-	-2171	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	15645	-0-	-2459	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14143	-0-	-1967	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14752	-0-	-1895	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	13996	-0-	-2651	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	14290	-0-	-1070	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	12289	-0-	-3366	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13050	-0-	-1230	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	10321	-0-	-4435	-0-	10321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11538	-0-	-335	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9902	-0-	-710	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10920	-0-	-54	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9918	-0-	-1242	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10832	-0-	-700	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10600	-0-	-560	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10526	-0-	-448	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10146	-0-	-766	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9966	-0-	-624	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9772	-0-	-1171	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9476	-0-	-1114	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10071	-0-	-469	-0-	10071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10033	-0-	-1747	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9200	-0-	-544	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
03	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
04	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
05	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9093	-0-	-1017	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	7567	-0-	-3097	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10649	-0-	-387	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9621	-0-	-1059	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10363	-0-	-673	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8373	-0-	-1947	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10309	-0-	-355	-0-	10309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	16778	-0-	-365	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	14301	-0-	-1183	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15432	-0-	-1711	-0-	15432	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	11627	-0-	-4963	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14406	-0-	-2737	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	12483	-0-	-3747	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	8204	-0-	-7637	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	12323	-0-	-3115	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11193	-0-	-2757	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	10181	-0-	-4234	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10571	-0-	-1909	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	6230	-0-	-6108	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5547	-0-	-343	-0-	535	1	4969	2	N	39					299
							43	9									
02	5320	X	4924	-0-	-396	-0-	474	1	4420	2	N	27	194	1			132
							30	9									
03	5890	X	5491	-0-	-399	-0-	530	1	4930	2	N	28					160
							31	9									
04	5550	X	5104	-0-	-446	-0-	513	1	4567	2	N	22					182
							24	9									
05	5549	X	5427	-0-	-122	-0-	532	1	4864	2	N	28					210
							31	9									
06	5370	X	5154	-0-	-216	-0-	515	1	4618	2	N	19					229
							21	9									
07	5487	X	5258	-0-	-229	-0-	547	1	4687	2	N	22					251
							24	9									
08	5487	X	5307	-0-	-180	-0-	531	1	4751	2	N	23	124	1			150
							25	9									
09	5250	X	5007	-0-	-243	-0-	497	1	4489	2	N	19					169
							21	9									
10	5425	X	5053	-0-	-372	-0-	513	1	4522	2	N	16	83	1			102
							18	9									
11	5160	X	4846	-0-	-314	-0-	499	1	4323	2	N	22					124
							24	9									
12	5301	X	4912	-0-	-389	-0-	510	1	4374	2	N	25					149
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 62,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7199	-0-	-1233	-0-	699	1	6486	2	N	13					219
							14	9									
02	7616	X	6959	-0-	-657	-0-	671	1	6263	2	N	23					242
							25	9									
03	8277	X	7519	-0-	-758	-0-	726	1	6760	2	N	30	197	1			75
							33	9									
04	8010	X	6857	-0-	-1153	-0-	690	1	6143	2	N	22					97
							24	9									
05	7719	X	7353	-0-	-366	-0-	722	1	6607	2	N	22					119
							24	9									
06	7470	X	6909	-0-	-561	-0-	692	1	6198	2	N	17					136
							19	9									
07	7719	X	7015	-0-	-704	-0-	731	1	6262	2	N	20					156
							22	9									
08	7533	X	6921	-0-	-612	-0-	694	1	6212	2	N	14	69	1			101
							15	9									
09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	727	1	6573	2	N	18					119
							20	9									
10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	750	1	6612	2	N	16	93	1			42
							18	9									
11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	727	1	6267	2	N	25					67
							28	9									
12	7564	X	7156	-0-	-408	-0-	745	1	6387	2	N	22					89
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 85,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5054	-0-	-1921	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5079	-0-	-1053	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5511	-0-	-844	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5128	-0-	-782	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5038	-0-	-573	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4349	-0-	-1081	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4459	-0-	-1152	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4230	-0-	-1288	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4287	-0-	-843	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4124	-0-	-929	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4140	-0-	-210	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
*12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8623	-0-	-1266	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8419	-0-	-513	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8643	-0-	-223	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
04	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9298	-0-	-994	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9023	-0-	-1269	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8664	-0-	-1296	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
11	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
*12	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10577	-0-	-645	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8884	-0-	-972	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10112	-0-	-614	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10189	-0-	-191	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9212	-0-	-1359	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	10136	-0-	-94	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9544	-0-	-996	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
08	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
09	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
10	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9643	-0-	-1337	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9959	-0-	-1976	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

01	15190	X	10485	-0-	-4705	-0-	10485	2			N	-0-			-0-
02	13720	X	9269	-0-	-4451	-0-	9269	2			N	-0-			-0-
03	11284	X	11044	-0-	-240	-0-	11044	2			N	-0-			-0-
04	10140	X	5506	-0-	-4634	-0-	5506	2			N	-0-			-0-
05	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-			-0-
06	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-			-0-
07	11036	X	1324	-0-	-9712	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
08	11904	X	4040	-0-	-7864	-0-	4040	2			N	-0-			-0-
09	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-			-0-
10	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	2			N	-0-			-0-
11	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	2			N	-0-			-0-
12	13361	X	8196	-0-	-5165	-0-	8196	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

01	806	X	54	-0-	-752	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	37	1	1324	2	N	-0-			-0-
03	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	192	1	12342	2	N	-0-			-0-
04	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	150	1	11759	2	N	-0-			-0-
05	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	124	1	10221	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	7567	-0-	-773	-0-	129	1	7438	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	6699	-0-	-1919	-0-	198	1	6501	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	4578	-0-	-4040	-0-	204	1	4374	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	4052	-0-	-4288	-0-	215	1	3837	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	8249	-0-	-369	-0-	230	1	8019	2	N	-0-			-0-
11	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	203	1	8698	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6097	-0-	-754	-0-	216	1	5881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3591	-0-	-525	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3798	-0-	-697	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4206	-0-	-504	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3338	-0-	-1372	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3733	-0-	-1320	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	16423	-0-	-2022	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	14801	-0-	-1859	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	15917	-0-	-2466	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	15391	-0-	-1829	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15708	-0-	-1497	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13741	-0-	-2159	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	13991	-0-	-2408	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	14566	-0-	-1337	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14032	-0-	-1358	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	14290	-0-	-1427	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
11	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
*12	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28365	X	26415	-0-	-1950	-0-	26415	2			N	-0-					-0-
02	24948	X	23680	-0-	-1268	-0-	23680	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	25816	-0-	-1805	-0-	25816	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	23644	-0-	-2666	-0-	23644	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	24246	-0-	-2724	-0-	24246	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	22985	-0-	-2575	-0-	22985	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	22989	-0-	-3237	-0-	22989	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	22795	-0-	-3028	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	21860	-0-	-1780	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
10	24242	X	21861	-0-	-2381	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	20828	-0-	-2152	-0-	20828	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	21290	-0-	-1712	-0-	21290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11734	X	11734	-0-	-0-		-0-	11734	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9996	-0-	-448		-0-	9996	2			N	-0-					-0-
03	11484	X	11484	-0-	-0-		-0-	11484	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10622	-0-	-748		-0-	10622	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11387	-0-	-362		-0-	11387	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10359	-0-	-1011		-0-	10359	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10380	-0-	-1090		-0-	10380	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10178	-0-	-1292		-0-	10178	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10215	-0-	-795		-0-	10215	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10028	-0-	-1349		-0-	10028	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9461	-0-	-889		-0-	9461	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9639	-0-	-932		-0-	9639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7069	-0-	-1022		-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6159	-0-	-1149		-0-	6159	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6565	-0-	-1371		-0-	6565	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6774	-0-	-906		-0-	6774	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6479	-0-	-1178		-0-	6479	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6142	-0-	-698		-0-	6142	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6232	-0-	-774		-0-	6232	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5233	-0-	-1773		-0-	5233	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3594	-0-	-3186		-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	6554	X	6554	-0-	-0-		-0-	6554	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5946	-0-	-204		-0-	5946	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6025	-0-	-206		-0-	6025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	16580	-0-	-2361		-0-	16580	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	14659	-0-	-1273		-0-	14659	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	15791	-0-	-1290		-0-	15791	2			N	-0-					-0-
04	19244	X	19244	-0-	-0-		-0-	19244	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	14689	-0-	-1896		-0-	14689	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	13519	-0-	-2531		-0-	13519	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	15735	-0-	-4136		-0-	15735	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	16079	-0-	-3792		-0-	16079	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	14016	-0-	-5214		-0-	14016	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	13595	-0-	-2153		-0-	13595	2			N	-0-					-0-
11	16109	X	16109	-0-	-0-		-0-	16109	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14102	-0-	-1987		-0-	14102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
03	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
07	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
08	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
10	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
11	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
*12	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	16220	-0-	-7650	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
02	21560	X	13811	-0-	-7749	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	9405	-0-	-12264	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	2962	-0-	-12728	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	2975	-0-	-13238	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	3522	-0-	-12168	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	4051	-0-	-11232	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	1846	-0-	-7547	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
10	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	23139	2			N	-0-					-0-
11	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	2405	-0-	-12630	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	14776	-0-	-4320	-0-	336	1	14440	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	12640	-0-	-4608	-0-	371	1	12269	2	N	-0-					-0-
03	19096	X	13763	-0-	-5333	-0-	416	1	13347	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	13943	-0-	-1927	-0-	418	1	13525	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	13256	-0-	-1686	-0-	467	1	12789	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	12455	-0-	-1855	-0-	438	1	12017	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	13008	-0-	-1407	-0-	408	1	12600	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	11068	-0-	-3347	-0-	374	1	10694	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	8625	-0-	-5325	-0-	420	1	8205	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	9948	-0-	-3320	-0-	503	1	9445	2	N	-0-					-0-
11	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	790	1	13964	2	N	-0-					-0-
*12	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	544	1	12933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8614	-0-	-407	-0-	2	1	8612	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	6922	-0-	-2010	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	6328	-0-	-3623	-0-	13	1	6315	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	7479	-0-	-2151	-0-	55	1	7424	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	5968	-0-	-3983	-0-	46	1	5922	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	6778	-0-	-1562	-0-	5	1	6773	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6279	-0-	-1440	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7017	-0-	-702	-0-	31	1	6986	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6619	-0-	-851	-0-	14	1	6605	2	N	-0-					-0-
10	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	23	1	8082	2	N	-0-					-0-
11	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6916	-0-	-90	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9018	-0-	-2514	-0-	198	1	8820	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	7961	-0-	-2455	-0-	205	1	7756	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8879	-0-	-111	-0-	191	1	8688	2	N	-0-					-0-
04	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	217	1	10655	2	N	-0-					-0-
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	195	1	9257	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7640	-0-	-1090	-0-	201	1	7439	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	7971	-0-	-3251	-0-	225	1	7746	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	8657	-0-	-2565	-0-	214	1	8443	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9176	-0-	-1684	-0-	181	1	8995	2	N	-0-					-0-
10	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	188	1	10394	2	N	-0-					-0-
11	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	197	1	8937	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8733	-0-	-753	-0-	172	1	8561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	1049	1	11491	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	6154	-0-	-8910	-0-	1051	1	5103	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	12076	-0-	-4602	-0-	1095	1	10981	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	10936	-0-	-5204	-0-	1167	1	9769	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	9728	-0-	-2827	-0-	1317	1	8411	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	8824	-0-	-3326	-0-	1207	1	7617	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	8152	-0-	-3938	-0-	1133	1	7019	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	888	-0-	-11202	-0-	888	1			N	-0-					-0-
09	10950	X	795	-0-	-10155	-0-	795	1			N	-0-					-0-
10	9734	X	754	-0-	-8980	-0-	754	1			N	-0-					-0-
11	8820	X	1355	-0-	-7465	-0-	1355	1			N	-0-					-0-
12	8153	X	1063	-0-	-7090	-0-	1063	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	726	1	2537	2	N	-0-			-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	706	1	1832	2	N	-0-			-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	733	1	1634	2	N	-0-			-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	666	1	1997	2	N	-0-			-0-
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	730	1	1457	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	720	1	1350	2	N	-0-			-0-
07	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	667	1	1127	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	1391	-0-	-159	-0-	473	1	918	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	742	-0-	-758	-0-	381	1	361	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	616	-0-	-934	-0-	616	1			N	-0-			-0-
11	1350	N	856	-0-	-494	-0-	856	1			N	-0-			-0-
12	775	N	398	-0-	-377	-0-	398	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1453	-0-	-1399	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
02	2100	X	1880	-0-	-220	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
04	1890	X	3	-0-	-1887	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13031	-0-	-1725	-0-	13031	2			N	-0-			-0-
02	13328	X	11417	-0-	-1911	-0-	11417	2			N	-0-			-0-
03	14756	X	11589	-0-	-3167	-0-	11589	2			N	-0-			-0-
04	12600	X	11321	-0-	-1279	-0-	11321	2			N	-0-			-0-
05	13020	X	12176	-0-	-844	-0-	12176	2			N	-0-			-0-
06	12600	X	12248	-0-	-352	-0-	12248	2			N	-0-			-0-
07	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-			-0-
08	12183	X	11939	-0-	-244	-0-	11939	2			N	-0-			-0-
09	12240	X	11428	-0-	-812	-0-	11428	2			N	-0-			-0-
10	12710	X	11018	-0-	-1692	-0-	11018	2			N	-0-			-0-
11	12300	X	10171	-0-	-2129	-0-	10171	2			N	-0-			-0-
12	12710	X	10263	-0-	-2447	-0-	10263	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	15570	-0-	-2534	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	14311	-0-	-1257	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15175	-0-	-1968	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	14573	-0-	-1777	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	16371	-0-	-245	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
06	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
07	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
08	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	15477	-0-	-1383	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	15259	-0-	-2163	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	14444	-0-	-2416	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	14856	-0-	-2132	-0-	14856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10364	-0-	-1230	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9478	-0-	-602	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
03	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9868	-0-	-152	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9652	-0-	-857	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9482	-0-	-808	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8956	-0-	-1677	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9456	-0-	-1177	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
09	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
10	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9286	-0-	-194	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9373	-0-	-1353	-0-	9373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	9678	-0-	-3621	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	7895	-0-	-4117	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	10182	-0-	-3117	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	7628	-0-	-5032	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	6655	-0-	-4505	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	6997	-0-	-2843	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
08	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
09	7620	X	207	-0-	-7413	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5591	-0-	-1632	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
*12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3204	-0-	204	204	3204	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3079	-0-	79	79	3079	2			N	-0-					-0-
07	2973	X	2894	-0-	-79	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7080	-0-	-577	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6406	-0-	-510	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7515	-0-	-142	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7242	-0-	-168	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6982	-0-	-278	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6887	-0-	-615	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7054	-0-	-448	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6886	-0-	-344	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6314	-0-	-909	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6807	-0-	-183	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6592	-0-	-538	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	14141	-0-	-615	-0-	14104	3	37	9	N	34	41	1			10
02	13160	X	13056	-0-	-104	-0-	13037	3	19	9	N	17	20	1			7
03	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14292	3	28	9	N	25	19	1			13
04	13800	X	13772	-0-	-28	-0-	13754	3	18	9	N	16	19	1			10
05	14446	X	14267	-0-	-179	-0-	14231	3	36	9	N	33	21	1			22
06	13980	X	11777	-0-	-2203	-0-	11765	3	12	9	N	11	21	1			12
07	14446	X	13730	-0-	-716	-0-	13707	3	23	9	N	21	22	1			11
08	14322	X	13690	-0-	-632	-0-	13679	3	11	9	N	10	18	1			3
09	13800	X	12846	-0-	-954	-0-	12825	3	21	9	N	19	19	1			3
10	14260	X	10162	-0-	-4098	-0-	10130	3	32	9	N	29	26	1			6
11	13290	X	7849	-0-	-5441	-0-	7838	3	11	9	N	10	14	1			2
12	13733	X	8309	-0-	-5424	-0-	8288	3	21	9	N	19	19	1			2

TOTAL GAS PROD: 147,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	1499	-0-	-9568	-0-	248	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	1286	-0-	-8150	-0-	258	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	563	-0-	-3126	-0-	274	1	289	2	N	-0-					-0-
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	276	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	254	1	3207	2	N	-0-					-0-
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	228	1	6022	2	N	-0-					-0-
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	245	1	8742	2	N	-0-					-0-
08	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	237	1	10109	2	N	-0-					-0-
09	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	229	1	8778	2	N	-0-					-0-
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	247	1	9527	2	N	-0-					-0-
11	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	235	1	10299	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	5200	-0-	-5154	-0-	329	1	4871	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

01	18011	X	12231	-0-	-5780	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	11756	-0-	-3560	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12186	-0-	-1392	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	9595	-0-	-2465	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10148	-0-	-2872	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11249	-0-	-1351	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
07	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
08	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
09	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12396	-0-	-1399	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12003	-0-	-1347	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12489	-0-	-1306	-0-	12489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

01	11315	X	8618	-0-	-2697	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8273	-0-	-1947	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	8973	-0-	-2342	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9385	-0-	-1565	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9661	-0-	-104	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8797	-0-	-53	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9389	-0-	-314	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
09	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9590	-0-	-310	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
*12	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10922	-0-	-734	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9616	-0-	-912	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9918	-0-	-1056	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9693	-0-	-927	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8472	-0-	-2440	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8887	-0-	-1673	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	7927	-0-	-2706	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	7764	-0-	-2249	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8913	-0-	-777	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
10	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8775	-0-	-105	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9006	-0-	-201	-0-	9006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	7077	-0-	-2719	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
02	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
04	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9420	-0-	-965	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9432	-0-	-618	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9223	-0-	-1162	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	10119	-0-	-266	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9926	-0-	-34	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8454	-0-	-1280	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9278	-0-	-502	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9434	-0-	-827	-0-	9434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	18732	-0-	-984	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16585	-0-	-1223	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18157	-0-	-1311	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	17195	-0-	-1465	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	17366	-0-	-1637	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16649	-0-	-1471	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	16998	-0-	-1354	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16873	-0-	-1293	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	16249	-0-	-941	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	16693	-0-	-667	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15812	-0-	-838	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	16079	-0-	-909	-0-	16079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6309	-0-	-604	-0-	695	1	5614	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5607	-0-	-497	-0-	573	1	5034	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6217	-0-	-479	-0-	609	1	5608	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5932	-0-	-428	-0-	606	1	5326	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5877	-0-	-509	-0-	611	1	5266	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5595	-0-	-525	-0-	598	1	4997	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5556	-0-	-675	-0-	587	1	4969	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	4816	-0-	-1415	-0-	609	1	4207	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5202	-0-	-738	-0-	692	1	4510	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5516	-0-	-374	-0-	729	1	4787	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5519	-0-	-91	-0-	752	1	4767	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5541	-0-	-8	-0-	782	1	4759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	16265	-0-	-1777	-0-	16265	2			Y	-0-					16
02	15652	X	14672	-0-	-980	-0-	14672	2			Y	-0-					16
03	17081	X	15373	-0-	-1708	-0-	15318	2	55	9	Y	50	66	1			-0-
04	16530	X	14957	-0-	-1573	-0-	14957	2			Y	-0-					-0-
05	16585	X	14926	-0-	-1659	-0-	14926	2			Y	-0-					-0-
06	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			Y	-0-					-0-
07	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	14468	2	73	9	Y	66	58	1			8
08	15469	X	14342	-0-	-1127	-0-	14342	2			Y	-0-					8
09	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	2			Y	-0-					8
10	14911	X	14195	-0-	-716	-0-	14195	2			Y	-0-					8
11	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	2			Y	-0-					8
12	16120	X	14858	-0-	-1262	-0-	14858	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 178,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5987	-0-	-1887	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	4629	-0-	-1531	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6212	-0-	-391	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5840	-0-	-460	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5788	-0-	-195	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5445	-0-	-755	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3016	-0-	-2834	-0-	375	1	2641	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5719	-0-	-264	-0-	408	1	5311	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4552	-0-	-1238	-0-	378	1	4174	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5176	-0-	-590	-0-	408	1	4768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	10268	-0-	-3434	-0-	10268	2			N	-0-			-0-
02	11340	X	10230	-0-	-1110	-0-	10230	2			N	-0-			-0-
03	11470	X	11101	-0-	-369	-0-	11101	2			N	-0-			-0-
04	10350	X	9317	-0-	-1033	-0-	9317	2			N	-0-			-0-
05	11315	X	9610	-0-	-1705	-0-	9610	2			N	-0-			-0-
06	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-			-0-
07	11315	X	10883	-0-	-432	-0-	10883	2			N	-0-			-0-
08	11098	X	10374	-0-	-724	-0-	10374	2			N	-0-			-0-
09	12300	X	9682	-0-	-2618	-0-	9682	2			N	-0-			-0-
10	12710	X	8783	-0-	-3927	-0-	8783	2			N	-0-			-0-
11	12300	X	8396	-0-	-3904	-0-	8396	2			N	-0-			-0-
12	10881	X	8703	-0-	-2178	-0-	8703	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			-0-
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-			-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

01	21988	X	21988	-0-	-0-	-0-	21988	2			N	-0-			-0-
02	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2			N	-0-			-0-
03	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	52	1	19699	2	N	-0-			-0-
04	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	12	1	16512	2	N	-0-			-0-
05	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	2			N	-0-			-0-
06	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2			N	-0-			-0-
07	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	17537	2			N	-0-			-0-
08	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	136	1	13117	2	N	-0-			-0-
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	397	1	10458	2	N	-0-			-0-
10	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	551	1	11929	2	N	-0-			-0-
11	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	831	1	9999	2	N	-0-			-0-
*12	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	542	1	12818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	12281	-0-	-3126	-0-	308	1	11973	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	7300	-0-	-6616	-0-	334	1	6966	2	N	-0-					-0-
03	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	386	1	13169	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	11477	-0-	-103	-0-	313	1	11164	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11568	-0-	-708	-0-	367	1	11201	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	10311	-0-	-2799	-0-	391	1	9920	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	5547	-0-	-8000	-0-	399	1	5148	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	10794	-0-	-2753	-0-	387	1	10407	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	11200	-0-	-290	-0-	382	1	10818	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10609	-0-	-954	-0-	369	1	10240	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9799	-0-	-641	-0-	351	1	9448	2	N	-0-					-0-
12	11563	X	9642	-0-	-1921	-0-	331	1	9311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5635	2	57	9	N	52					67
02	5040	X	4522	-0-	-518	-0-	4522	2			N	-0-					67
03	5921	X	5248	-0-	-673	-0-	5140	2	108	9	N	98					165
04	5730	X	4777	-0-	-953	-0-	4767	2	10	9	N	9	84	1			90
05	5921	X	4698	-0-	-1223	-0-	4621	2	77	9	N	70					160
06	5520	X	4519	-0-	-1001	-0-	4450	2	69	9	N	63	148	1			75
07	5239	X	4683	-0-	-556	-0-	4683	2			N	-0-					75
08	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	4943	2	99	9	N	90	113	1			52
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5013	2	50	9	N	45					97
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4858	2	44	9	N	40					137
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4897	2	32	9	N	29	152	1			14
12	5239	X	4789	-0-	-450	-0-	4789	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 58,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

01	17143	X	12523	-0-	-4620	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	12997	-0-	-2487	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	14071	-0-	-1057	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
04	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	14116	-0-	-268	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13793	-0-	-127	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13726	-0-	-658	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	11614	-0-	-2677	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12309	-0-	-1521	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12208	-0-	-2052	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11962	-0-	-1838	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12189	-0-	-1544	-0-	12189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	187	-0-	-8617	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	244	-0-	-1436	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	248	X	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	240	X	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	279	X	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	98	1	4141	2	N	-0-					-0-
07	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	395	1	10615	2	N	-0-					-0-
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	375	1	8517	2	N	-0-					-0-
09	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	342	1	9423	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8759	-0-	-758	-0-	159	1	8600	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	7549	-0-	-1661	-0-	118	1	7431	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	7886	-0-	-3119	-0-	123	1	7763	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11499	-0-	-1986	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10299	-0-	-1881	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	11773	-0-	-1712	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10624	-0-	-1946	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10583	-0-	-1600	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10056	-0-	-1344	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	8565	-0-	-3215	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	8584	-0-	-3196	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	7926	-0-	-2694	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
10	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
11	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
*12	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	8612	-0-	5512	5512	8612	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9734	-0-	6734	12246	9734	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10113	-0-	7013	19259	10113	2			N	-0-					-0-
08	27991	X	8732	-0-	-19259	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
09	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
11	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
*12	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7601	-0-	-707	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7355	-0-	-345	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8053	-0-	-472	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6991	-0-	-1259	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	4804	-0-	-3628	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5700	-0-	-2190	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	5619	-0-	-2534	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5032	-0-	-3028	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6606	-0-	-384	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4668	-0-	-1222	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		706	-0-	706	706	706	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3848	-0-	3848	4554	3848	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6455	-0-	6455	11009	6455	2			N	-0-					-0-
05	17185	X	6176	-0-	-11009	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6401	-0-	-264	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	4461	-0-	-3039	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	1935	-0-	-5815	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	552	-0-	-6948	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	3058	-0-	-3669	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	14788	-0-	-1983	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	13505	-0-	-1251	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
03	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14803	-0-	-167	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13200	-0-	-1742	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	14860	-0-	-1730	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	14782	-0-	-2361	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	15822	-0-	-1321	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
09	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
10	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14571	-0-	-729	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	13858	-0-	-1952	-0-	13858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11444	-0-	-460	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9890	-0-	-862	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10826	-0-	-1078	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11163	-0-	-276	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10486	-0-	-584	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10747	-0-	-785	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10752	-0-	-780	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10297	-0-	-863	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10848	-0-	-312	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	10291	-0-	-209	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	7653	-0-	-3104	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13498	-0-	-762	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12388	-0-	-1412	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12825	-0-	-1435	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11988	-0-	-1512	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12046	-0-	-1625	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11939	-0-	-1546	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11175	-0-	-1245	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11432	-0-	-1402	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10587	-0-	-1413	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10448	-0-	-1611	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

01	11935	X	10993	-0-	-942	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10188	-0-	-592	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10925	-0-	-421	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10447	-0-	-203	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10046	-0-	-1238	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9902	-0-	-1018	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10127	-0-	-1157	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10689	-0-	-223	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10206	-0-	-234	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9426	-0-	-924	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9686	-0-	-1009	-0-	9686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	10831	-0-	-2189	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10118	-0-	-1642	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10655	-0-	-2272	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10781	-0-	-1669	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10684	-0-	-507	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
07	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
08	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11380	-0-	-214	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10745	-0-	-475	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10956	-0-	-638	-0-	10956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8314	-0-	-1792	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7435	-0-	-1301	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
03	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8303	-0-	-907	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7983	-0-	-1534	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8536	-0-	-981	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8071	-0-	-779	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8009	-0-	-950	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7318	-0-	-992	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7401	-0-	-1124	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43927	X	30324	-0-	-13603	-0-	30324	2			N	-0-					-0-
02	39676	X	25140	-0-	-14536	-0-	25140	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	26162	-0-	-17765	-0-	26162	2			N	-0-					-0-
04	36480	X	23347	-0-	-13133	-0-	23347	2			N	-0-					-0-
05	32426	X	23139	-0-	-9287	-0-	23139	2			N	-0-					-0-
06	29340	X	22536	-0-	-6804	-0-	22536	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	23080	-0-	-4758	-0-	23080	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	22562	-0-	-3602	-0-	22562	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	21449	-0-	-1891	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	22692	-0-	-589	-0-	22692	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	21749	-0-	-781	-0-	21749	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	20264	-0-	-2645	-0-	20264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	18843	-0-	-3632	-0-	18843	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	15912	-0-	-972	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	16983	-0-	-4097	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	15835	-0-	-4565	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	13640	-0-	-7440	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	14524	-0-	-3716	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	13239	-0-	-4369	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	12088	-0-	-4900	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	1666	-0-	-14174	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	609	-0-	-14395	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	394	-0-	-14126	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	365	-0-	-12686	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	5911	-0-	-3079	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	4696	-0-	-2864	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5338	-0-	-2536	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7095	-0-	-525	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
06	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4341	-0-	-3006	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	2522	-0-	-5073	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	4204	-0-	-3146	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7372	-0-	-223	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4515	-0-	-1605	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
*12	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	17926	-0-	-2007	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	16320	-0-	-928	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17855	-0-	-621	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	17065	-0-	-275	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17112	-0-	-961	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	16341	-0-	-1149	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	16333	-0-	-1740	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	15813	-0-	-2043	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	14191	-0-	-2879	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	14734	-0-	-2378	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	14776	-0-	-1574	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14893	-0-	-1444	-0-	14893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	16044	-0-	-1099	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
03	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	17440	2			N	-0-					-0-
04	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	15119	-0-	-2334	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	13529	-0-	-3361	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	15532	-0-	-1921	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	14167	-0-	-3286	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13661	-0-	-2389	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14836	-0-	-695	-0-	14836	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	11837	-0-	-3193	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	10665	-0-	-4866	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	15246	-0-	-4438	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	14497	-0-	-7544	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	14069	-0-	-7261	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	16228	-0-	-5813	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
06	20095	X	20095	-0-	-0-	-0-	20095	2			N	-0-					-0-
07	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
08	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	21838	2			N	-0-					-0-
09	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	21768	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	20625	-0-	-1416	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	17871	-0-	-3459	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	14625	-0-	-9214	-0-	14625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
02	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15152	-0-	-1712	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	12408	-0-	-3942	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	11917	-0-	-4978	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	11466	-0-	-4884	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	9548	-0-	-6386	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	12237	-0-	-2922	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10164	-0-	-2256	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11075	-0-	-829	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11042	-0-	-808	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11534	-0-	-711	-0-	11534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2682	-0-	-3270	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2685	-0-	-871	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3155	-0-	-782	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2449	-0-	-701	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1469	-0-	-1507	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1676	-0-	-1486	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3288	-0-	-582	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2841	-0-	-1158	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	957	-0-	-2913	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	495	-0-	-2915	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4339	-0-	-1241	-0-	404	1	3935	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3588	-0-	-1452	-0-	336	1	3252	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3973	-0-	-1607	-0-	356	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	3353	-0-	-1927	-0-	343	1	3010	2	N	-0-					-0-
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	346	1	4750	2	N	-0-					-0-
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	335	1	4685	2	N	203	176	1			27
							223	9									
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	341	1	4706	2	N	-0-					27
08	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	346	1	4541	2	N	-0-					27
09	5250	X	4235	-0-	-1015	-0-	328	1	3907	2	N	-0-					27
10	5425	X	4398	-0-	-1027	-0-	347	1	4051	2	N	-0-					27
11	5250	X	3976	-0-	-1274	-0-	341	1	3635	2	N	-0-					27
12	5053	X	4449	-0-	-604	-0-	451	1	3998	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 52,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32581	X	30151	-0-	-2430	-0-	30151	2			N	-0-					-0-
02	28924	X	26825	-0-	-2099	-0-	26825	2			N	-0-					-0-
03	31527	X	29193	-0-	-2334	-0-	29193	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	27462	-0-	-2718	-0-	27462	2			N	-0-					-0-
05	30845	X	28171	-0-	-2674	-0-	28171	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	27223	-0-	-1967	-0-	27223	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	27903	-0-	-1795	-0-	27903	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	27453	-0-	-1749	-0-	27453	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	25930	-0-	-1520	-0-	25930	2			N	-0-					-0-
10	28179	X	26253	-0-	-1926	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	25335	-0-	-1875	-0-	25335	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	26007	-0-	-1893	-0-	26007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38223	X	24236	-0-	-13987	-0-	24236	2			N	-0-					-0-
02	29484	X	20903	-0-	-8581	-0-	20903	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	21743	-0-	-7583	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	19732	-0-	-6428	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	19706	-0-	-5807	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	17374	-0-	-6086	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	16008	-0-	-7149	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	7728	-0-	-14003	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	15912	-0-	-3828	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	15937	-0-	-3779	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	14267	-0-	-3103	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	10839	-0-	-5591	-0-	10839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	12173	-0-	-7047	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12373	-0-	-1767	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	5233	-0-	-10422	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
04	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	10895	-0-	-2807	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	10657	-0-	-2603	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	9685	-0-	-4172	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	8981	-0-	-4876	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	8351	-0-	-5059	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8049	-0-	-2956	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	7248	-0-	-3402	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
*12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	11324	-0-	-2285	-0-	391	1	10933	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	8769	-0-	-3803	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	9918	-0-	-4001	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	9333	-0-	-4137	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	8612	-0-	-3540	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
06	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
07	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
08	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	12139	-0-	-571	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11896	-0-	-404	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12204	-0-	-754	-0-	12204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	14873	-0-	-286	-0-	14873	2			N	-0-					152
02	15092	X	14287	-0-	-805	-0-	14287	2			N	-0-					152
03	16709	X	14575	-0-	-2134	-0-	14575	2			N	-0-					152
04	16170	X	15909	-0-	-261	-0-	15909	2			N	-0-					152
05	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16632	2			N	-0-					152
06	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16115	2	63	9	N	57	189	1			20
07	16430	X	15844	-0-	-586	-0-	15844	2			N	-0-					20
08	16647	X	15395	-0-	-1252	-0-	15395	2			N	-0-					20
09	16170	X	15399	-0-	-771	-0-	15399	2			N	-0-					20
10	16709	X	15650	-0-	-1059	-0-	15650	2			N	-0-					20
11	16170	X	13195	-0-	-2975	-0-	13195	2			N	-0-					20
12	15903	X	7586	-0-	-8317	-0-	7586	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 175,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9479	-0-	-968	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7127	-0-	-1637	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8108	-0-	-1316	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	3088	-0-	-6092	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	2480	-0-	-7006	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7358	-0-	-764	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	5080	-0-	-4850	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	6431	-0-	-3830	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
11	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9235	-0-	-189	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	1998	-0-	-2435	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	8821	-0-	-4829	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	11538	-0-	-2567	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	1445	-0-	-12205	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
08	11532	X	559	-0-	-10973	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	315	-0-	-10845	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	3999	-0-	-7533	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
11	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
*12	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9641	-0-	-1302	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
02	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
03	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
04	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10327	-0-	-1484	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	8702	-0-	-4438	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	9526	-0-	-4052	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	9672	-0-	-3906	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8995	-0-	-1895	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9312	-0-	-1011	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8262	-0-	-1098	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8618	-0-	-1054	-0-	8618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
02	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11959	-0-	-968	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10265	-0-	-2245	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11875	-0-	-1052	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11620	-0-	-530	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	12078	-0-	-198	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11274	-0-	-692	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10580	-0-	-1030	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10695	-0-	-1395	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10644	-0-	-1056	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11010	-0-	-956	-0-	11010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	19508	-0-	-3215	-0-	19508	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	15571	-0-	-4953	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	18591	-0-	-4132	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	18949	-0-	-2441	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	18949	-0-	-581	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	17062	-0-	-1808	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	14720	-0-	-4872	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	16620	-0-	-2972	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	13773	-0-	-5187	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	16279	-0-	-2662	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	16592	-0-	-478	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	12302	-0-	-4314	-0-	12302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TWIN POINTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252609 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7374 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3542	-0-	-1232	-0-	3521	3	21	9	Y	19	26	1			21
02	4256	X	1626	-0-	-2630	-0-	1594	3	32	9	Y	29	29	1			21
03	4092	X	1433	-0-	-2659	-0-	1404	3	29	9	Y	26	20	1			27
04	3960	X	2471	-0-	-1489	-0-	2458	3	13	9	Y	12	24	1			15
05	3658	X	3570	-0-	-88	-0-	3566	3	4	9	Y	4					19
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3056	3	14	9	Y	13	22	1			10
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3508	3	18	9	Y	16	9	1			17
08	3565	X	1053	-0-	-2512	-0-	1044	3	9	9	Y	8	18	1			7
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3675	3	14	9	Y	13					20
10	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	3			Y	-0-	9	1			11
11	3420	X	2963	-0-	-457	-0-	2953	3	10	9	Y	9	19	1			1
12	3813	X	3452	-0-	-361	-0-	3444	3	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7518	-0-	-201	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6491	-0-	-481	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7316	-0-	-62	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6658	-0-	-632	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6770	-0-	-763	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6108	-0-	-1182	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6209	-0-	-1107	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6463	-0-	-853	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5831	-0-	-829	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5896	-0-	-862	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5815	-0-	-425	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5799	-0-	-649	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	4128	-0-	-10783	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	7312	-0-	-6156	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	5221	-0-	-7706	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
04	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
05	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	10980	-0-	-1668	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10561	-0-	-2087	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	9811	-0-	-2429	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	7540	-0-	-4922	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8347	-0-	-2273	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	7321	-0-	-3653	-0-	7321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3832	-0-	-694	-0-	3812	2	20	9	Y	18	26	1			20
02	4088	X	3207	-0-	-881	-0-	3174	2	33	9	Y	30	25	1			25
03	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	3945	2	33	9	Y	30	28	1			27
04	4230	X	3466	-0-	-764	-0-	3451	2	15	9	Y	14	26	1			15
05	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	3835	2	4	9	Y	4					19
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3068	2	17	9	Y	15	23	1			11
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2833	2	13	9	Y	12	9	1			14
08	3968	X	2412	-0-	-1556	-0-	2402	2	10	9	Y	9	16	1			7
09	3720	X	2565	-0-	-1155	-0-	2555	2	10	9	Y	9					16
10	3844	X	2705	-0-	-1139	-0-	2703	2	2	9	Y	2	8	1			10
11	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	2635	2	8	9	Y	7	16	1			1
*12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2877	2	10	9	Y	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1573	-0-	-257	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57288	X	34194	-0-	-23094	-0-	34194	3			N	-0-					-0-
02	51744	X	31547	-0-	-20197	-0-	31547	3			N	-0-					-0-
03	49910	X	34599	-0-	-15311	-0-	34599	3			N	-0-					-0-
04	41280	X	32887	-0-	-8393	-0-	32887	3			N	-0-					-0-
05	37572	X	34701	-0-	-2871	-0-	34701	3			N	-0-					-0-
06	34499	X	34499	-0-	-0-	-0-	34499	3			N	-0-					-0-
07	34937	X	34018	-0-	-919	-0-	34018	3			N	-0-					-0-
08	34689	X	31552	-0-	-3137	-0-	31552	3			N	-0-					-0-
09	34500	X	27063	-0-	-7437	-0-	27063	3			N	-0-					-0-
10	35650	X	25512	-0-	-10138	-0-	25512	3			N	-0-					-0-
11	34500	X	22055	-0-	-12445	-0-	22055	3			N	-0-					-0-
12	34007	X	24816	-0-	-9191	-0-	24816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6064	-0-	-787	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5301	-0-	-1391	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5647	-0-	-1762	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	4024	-0-	-3146	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5525	-0-	-1171	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
09	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5901	-0-	-939	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6294	-0-	-1115	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	13042	-0-	-1373	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	12221	-0-	-799	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
04	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
05	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11956	-0-	-1808	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12101	-0-	-1663	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	11393	-0-	-2047	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12342	-0-	-1546	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	11538	-0-	-1902	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11665	-0-	-425	-0-	11665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5322	-0-	-1219	-0-	233	1	5089	2	N	-0-					-0-
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	227	1	4635	2	N	-0-					-0-
03	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	217	1	6239	2	N	-0-					-0-
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	168	1	6456	2	N	-0-					-0-
05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	103	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5710	-0-	-530	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5461	-0-	-1390	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6609	-0-	-242	-0-	42	1	6567	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6618	-0-	-12	-0-	68	1	6550	2	N	-0-					-0-
10	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	125	1	8084	2	N	-0-					-0-
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	193	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	4439	-0-	-2412	-0-	117	1	4322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

01	6386	X	5876	-0-	-510	-0-	5876	2			N	-0-					33
02	5488	X	5006	-0-	-482	-0-	5006	2			N	-0-					33
03	5952	X	5313	-0-	-639	-0-	5313	2			N	-0-					33
04	5760	X	5425	-0-	-335	-0-	5425	2			N	-0-					33
05	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	5732	2			N	-0-					33
06	5700	X	5098	-0-	-602	-0-	5098	2			N	-0-					33
07	5611	X	4587	-0-	-1024	-0-	4587	2			N	-0-					33
08	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	5403	2	1	9	Y	1					34
09	5550	X	5457	-0-	-93	-0-	5457	2			Y	-0-					34
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			Y	-0-					34
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			Y	-0-					34
12	5642	X	5200	-0-	-442	-0-	5200	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 64,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1473	-0-	1473	1473	1473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

01	13485	X	11884	-0-	-1601	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10730	-0-	-610	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	10715	-0-	-1840	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10043	-0-	-1717	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10502	-0-	-1371	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9939	-0-	-1551	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10194	-0-	-1679	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10221	-0-	-505	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9456	-0-	-714	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9580	-0-	-929	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9065	-0-	-865	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9367	-0-	-863	-0-	9367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

01	124	X	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1					1
03	869	X	869	-0-	-0-	-0-	861	2	8	9	Y	7	1	1			7
04	3000	N	6912	-0-	3912	3912	6880	2	32	9	Y	29	13	1			23
05	3100	N	7524	-0-	4424	8336	7514	2	10	9	Y	9					32
06	15752	X	7416	-0-	-8336	-0-	7382	2	34	9	Y	31	41	1			22
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7418	2	39	9	Y	35	21	1			36
08	7533	X	6805	-0-	-728	-0-	6779	2	26	9	Y	24	41	1			19
09	7410	X	6862	-0-	-548	-0-	6837	2	25	9	Y	23					42
10	7657	X	7300	-0-	-357	-0-	7297	2	3	9	Y	3	20	1			25
11	7410	X	6541	-0-	-869	-0-	6524	2	17	9	Y	15	38	1			2
12	7471	X	7295	-0-	-176	-0-	7272	2	23	9	Y	21	21	1			2

TOTAL GAS PROD: 65,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9916	-0-	-584	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	9727	-0-	-3076	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	9443	-0-	-2947	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	9423	-0-	-3380	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	8809	-0-	-2921	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	8734	-0-	-2240	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7298	-0-	-2467	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	6670	-0-	-2780	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8532	-0-	-892	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8559	-0-	-261	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
*12	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					-0-
02	9352	X	-0-	-0-	-9352	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4068	-0-	-2318	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4243	-0-	-1525	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4908	-0-	-1106	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5459	-0-	-61	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4055	-0-	-685	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4221	-0-	-1421	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4151	-0-	-1309	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4033	-0-	-1330	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3540	-0-	-1350	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	1372	-0-	-3681	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	16445	-0-	-2155	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	13498	-0-	-3302	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	14005	-0-	-4595	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	13478	-0-	-4222	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	12344	-0-	-5047	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	12693	-0-	-3207	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	13349	-0-	-1593	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12507	-0-	-1505	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12044	-0-	-1426	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12562	-0-	-799	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11607	-0-	-1323	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11840	-0-	-1521	-0-	11840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	19049	2	157	9	N	143	181	1			55
02	18004	X	16852	-0-	-1152	-0-	16747	2	105	9	N	95					150
03	20243	X	13041	-0-	-7202	-0-	12964	2	77	9	N	70	183	1			37
04	19590	X	12015	-0-	-7575	-0-	11954	2	61	9	N	55	27	1			65
05	20243	X	12761	-0-	-7482	-0-	12695	2	66	9	N	60					125
06	18600	X	12210	-0-	-6390	-0-	12155	2	55	9	N	50					175
07	18662	X	12765	-0-	-5897	-0-	12688	2	77	9	N	70	203	1			42
08	13051	X	12740	-0-	-311	-0-	12690	2	50	9	N	45	19	1			68
09	12360	X	12298	-0-	-62	-0-	12243	2	55	9	N	50	46	1			72
10	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12876	2	47	9	N	43	32	1			83
11	12360	X	12080	-0-	-280	-0-	12011	2	69	9	N	63					146
12	12772	X	12742	-0-	-30	-0-	12692	2	50	9	N	45	65	1			126

TOTAL GAS PROD: 161,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7317	-0-	-1270	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6711	-0-	-877	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7111	-0-	-1011	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7060	-0-	-470	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7121	-0-	-319	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6932	-0-	-268	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6818	-0-	-622	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6622	-0-	-663	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6604	-0-	-446	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6757	-0-	-404	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6319	-0-	-611	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6663	-0-	-157	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	12	-0-	-1538	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	18	-0-	-1382	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7989	-0-	-1714	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7687	-0-	-1077	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	6698	-0-	-3005	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6649	-0-	-1211	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
05	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
06	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
07	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8572	-0-	-1844	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	7901	-0-	-2209	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8669	-0-	-1778	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	6297	-0-	-3813	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7177	-0-	-3270	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-
02	14224	X	-0-	-0-	-14224	-0-					N	-0-					-0-
03	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-
04	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
05	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
08	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
09	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
10	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	21631	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	19601	-0-	-2149	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	19618	-0-	-3353	-0-	19618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	13041	-0-	-2180	-0-	12924	2	117	9	N	106	197	1			40
02	13720	X	12909	-0-	-811	-0-	12909	2			N	-0-					40
03	15035	X	14553	-0-	-482	-0-	14402	2	151	9	N	137	59	1			118
04	14130	X	13838	-0-	-292	-0-	13838	2			N	-0-					118
05	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14159	2	208	9	N	189	189	1			118
06	14070	X	13345	-0-	-725	-0-	13345	2			N	-0-					118
07	14539	X	13765	-0-	-774	-0-	13765	2			N	-0-					118
08	14539	X	13809	-0-	-730	-0-	13743	2	66	9	N	60					178
09	13890	X	13253	-0-	-637	-0-	13220	2	33	9	N	30	195	1			13
10	14353	X	13131	-0-	-1222	-0-	13072	2	59	9	N	54					67
11	13350	X	12817	-0-	-533	-0-	12767	2	50	9	N	45					112
*12	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13924	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 162,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	6203	-0-	-3779	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7593	-0-	-1423	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8466	-0-	-1206	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8246	-0-	-604	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8334	-0-	-67	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
07	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
08	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8258	-0-	-412	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9308	-0-	-488	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8514	-0-	-966	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9016	-0-	-408	-0-	9016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	5886	-0-	-3135	-0-	5886	2		N	-0-			-0-
02	5908	X	4214	-0-	-1694	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
03	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	2		N	-0-			-0-
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2		N	-0-			-0-
05	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2		N	-0-			-0-
06	5700	X	1158	-0-	-4542	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
08	6541	X	5090	-0-	-1451	-0-	5090	2		N	-0-			-0-
09	6330	X	3854	-0-	-2476	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
10	6541	X	4869	-0-	-1672	-0-	4869	2		N	-0-			-0-
11	6270	X	3882	-0-	-2388	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
12	6479	X	3982	-0-	-2497	-0-	3982	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

01	10416	X	6776	-0-	-3640	-0-	6776	2		N	-0-			-0-
02	9408	X	7932	-0-	-1476	-0-	7932	2		N	-0-			-0-
03	10230	X	8287	-0-	-1943	-0-	8287	2		N	-0-			-0-
04	9900	X	6608	-0-	-3292	-0-	6608	2		N	-0-			-0-
05	10230	X	3809	-0-	-6421	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
06	8490	X	6616	-0-	-1874	-0-	6616	2		N	-0-			-0-
07	8773	X	7937	-0-	-836	-0-	7937	2		N	-0-			-0-
08	8277	X	5426	-0-	-2851	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
09	6630	X	4782	-0-	-1848	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
10	7936	X	2858	-0-	-5078	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-				N	-0-			-0-
12	7936	X	969	-0-	-6967	-0-	969	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

01	7626	X	5642	-0-	-1984	-0-	5642	2		N	-0-			-0-
02	6888	X	4802	-0-	-2086	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
03	7626	X	3727	-0-	-3899	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
04	7080	X	6068	-0-	-1012	-0-	6068	2		N	-0-			-0-
05	6727	X	5254	-0-	-1473	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
06	5460	X	4882	-0-	-578	-0-	4882	2		N	-0-			-0-
07	6262	X	4973	-0-	-1289	-0-	4973	2		N	-0-			-0-
08	6262	X	5287	-0-	-975	-0-	5287	2		N	-0-			-0-
09	6060	X	3671	-0-	-2389	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2		N	-0-			-0-
11	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2		N	-0-			-0-
*12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	3165	-0-	-5639	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6710	-0-	-1242	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7364	-0-	-479	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7566	-0-	-184	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7268	-0-	-544	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	5575	-0-	-2285	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	5646	-0-	-2476	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6361	-0-	-1499	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6611	-0-	-953	-0-	6611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11505	-0-	-213	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
02	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
03	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13857	-0-	-527	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
06	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13020	-0-	-1364	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12129	-0-	-1728	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	10840	-0-	-5630	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	11059	-0-	-5960	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	9834	-0-	-6636	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	10345	-0-	-2675	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10481	-0-	-462	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9254	-0-	-294	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9773	-0-	-1015	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9053	-0-	-1387	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9256	-0-	-1532	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9064	-0-	-1076	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9015	-0-	-1246	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8767	-0-	-998	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8591	-0-	-469	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8520	-0-	-842	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8154	-0-	-906	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8245	-0-	-776	-0-	8245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101680	X	37182	-0-	-64498	-0-	37182	3			N	-0-					-0-
02	91840	X	58100	-0-	-33740	-0-	58100	3			N	-0-					-0-
03	101494	X	74326	-0-	-27168	-0-	74326	3			N	-0-					-0-
04	91290	X	75481	-0-	-15809	-0-	75481	3			N	-0-					-0-
05	71176	X	71022	-0-	-154	-0-	71022	3			N	-0-					-0-
06	71940	X	61897	-0-	-10043	-0-	61897	3			N	-0-					-0-
07	77996	X	59699	-0-	-18297	-0-	59699	3			N	-0-					-0-
08	77996	X	54787	-0-	-23209	-0-	54787	3			N	-0-					-0-
09	75480	X	53110	-0-	-22370	-0-	53110	3			N	-0-					-0-
10	71021	X	62533	-0-	-8488	-0-	62533	3			N	-0-					-0-
11	61890	X	58894	-0-	-2996	-0-	58894	3			N	-0-					-0-
*12	61012	X	61012	-0-	-0-	-0-	61012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	4869	-0-	-11127	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
02	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
03	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
04	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16892	-0-	-623	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	16793	-0-	-157	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16699	-0-	-816	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	15701	-0-	-1194	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	15076	-0-	-1724	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15327	-0-	-2033	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13363	-0-	-3437	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	14341	-0-	-2368	-0-	14341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	13436	-0-	-1041	-0-	13436	2			Y	-0-					-0-
02	12852	X	12280	-0-	-572	-0-	12280	2			Y	-0-					-0-
03	14229	X	12941	-0-	-1288	-0-	12941	2			Y	-0-					-0-
04	13590	X	12374	-0-	-1216	-0-	12374	2			Y	-0-					-0-
05	13950	X	12162	-0-	-1788	-0-	12162	2			Y	-0-					-0-
06	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			Y	-0-					-0-
07	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			Y	-0-					-0-
08	12927	X	11814	-0-	-1113	-0-	11814	2			Y	-0-					-0-
09	12360	X	11511	-0-	-849	-0-	11511	2			Y	-0-					-0-
10	12276	X	11538	-0-	-738	-0-	11538	2			Y	-0-					-0-
11	11880	X	10832	-0-	-1048	-0-	10832	2			Y	-0-					-0-
12	12276	X	11409	-0-	-867	-0-	11409	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	5464	-0-	-3557	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	3236	-0-	-4912	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	6497	-0-	-2524	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4655	-0-	-625	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	2657	-0-	-2799	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
07	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
08	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	5286	-0-	-2124	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	3945	-0-	-7308	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	1735	-0-	-9155	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	2901	-0-	-7670	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8174	-0-	-847	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6893	-0-	-947	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8417	-0-	-201	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8294	-0-	-706	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8238	-0-	-1062	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8269	-0-	-1031	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7813	-0-	-797	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6933	-0-	-1623	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6643	-0-	-1637	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7627	-0-	-650	-0-	7627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		707	-0-	707	707	707	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3763	-0-	3763	4470	3763	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4470					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4470					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4470					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4470					N	-0-					-0-
10	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	15287	-0-	-3406	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	14177	-0-	-1979	-0-	14177	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	11505	-0-	-5948	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	12735	-0-	-3795	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	11711	-0-	-4905	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12159	-0-	-3021	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	12675	-0-	-3011	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12203	-0-	-972	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12639	-0-	-111	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12419	-0-	-260	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	6596	-0-	-5674	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	13049	-0-	-2	-0-	13049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	9358	-0-	-17922	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	18469	-0-	-4351	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	19154	-0-	-3848	-0-	19154	2			N	-0-					-0-
04	22260	X	17983	-0-	-4277	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	7588	-0-	-15414	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	14772	-0-	-5028	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	15528	-0-	-4932	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	15336	-0-	-3822	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	15614	-0-	-2356	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13527	-0-	-2004	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	13766	-0-	-1264	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	6986	-0-	-9134	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
02	11424	X	-0-	-0-	-11424	-0-					N	-0-					-0-
03	12462	X	114	-0-	-12348	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
05	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
06	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
07	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12868	-0-	-1547	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12262	-0-	-1808	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11993	-0-	-2546	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	10322	-0-	-3748	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	11812	-0-	-1611	-0-	11812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	13586	-0-	-736	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12101	-0-	-807	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12696	-0-	-1595	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	11749	-0-	-2081	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	11988	-0-	-2117	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11134	-0-	-2006	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11052	-0-	-2340	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10646	-0-	-2064	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	9556	-0-	-2204	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10318	-0-	-1679	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9900	-0-	-1230	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
*12	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34968	X	18761	-0-	-16207	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
02	31584	X	14803	-0-	-16781	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
03	34968	X	13166	-0-	-21802	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	5360	-0-	-20710	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	5085	-0-	-16522	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	14609	-0-	-3541	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	14095	-0-	-2304	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
08	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12596	-0-	-2014	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	11104	-0-	-3993	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
11	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	10249	-0-	-3484	-0-	10249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

01	6510	X	6279	-0-	-231	-0-	6245	2	34	9	Y	31	46	1			34
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6004	2	61	9	Y	55	45	1			44
03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7334	2	86	9	Y	78	65	1			57
04	6300	X	5398	-0-	-902	-0-	5374	2	24	9	Y	22	54	1			25
05	6727	X	6421	-0-	-306	-0-	6413	2	8	9	Y	7					32
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5765	2	31	9	Y	28	40	1			20
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6420	2	32	9	Y	29	18	1			31
08	7409	X	6165	-0-	-1244	-0-	6143	2	22	9	Y	20	35	1			16
09	6210	X	5636	-0-	-574	-0-	5615	2	21	9	Y	19					35
10	6448	X	5788	-0-	-660	-0-	5786	2	2	9	Y	2	17	1			20
11	6240	X	4098	-0-	-2142	-0-	4084	2	14	9	Y	13	31	1			2
12	6448	X	5821	-0-	-627	-0-	5801	2	20	9	Y	18	18	1			2

TOTAL GAS PROD: 71,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

01	6758	X	6310	-0-	-448	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5433	-0-	-671	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6413	-0-	-345	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6424	-0-	-55	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6278	-0-	-263	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5685	-0-	-645	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5853	-0-	-595	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4991	-0-	-1249	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
*12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	2			N	-0-					27
02	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	9864	2	353	9	N	321	195	1			153
03	11098	X	10703	-0-	-395	-0-	10703	2			N	-0-					153
04	10740	X	9958	-0-	-782	-0-	9958	2			N	-0-					153
05	11315	X	10309	-0-	-1006	-0-	10274	2	35	9	N	32	176	1			9
06	10950	X	9614	-0-	-1336	-0-	9614	2			N	-0-					9
07	11315	X	9788	-0-	-1527	-0-	9788	2			N	-0-					9
08	10695	X	9612	-0-	-1083	-0-	9612	2			N	-0-					9
09	9990	X	9643	-0-	-347	-0-	9643	2			Y	-0-					9
10	10323	X	9974	-0-	-349	-0-	9974	2			Y	-0-					9
11	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	2			Y	-0-					9
*12	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 121,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9246	-0-	-240	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7255	-0-	-1117	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8042	-0-	-1196	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7649	-0-	-1291	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7820	-0-	-1418	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7981	-0-	-959	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
07	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7831	-0-	-198	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7659	-0-	-321	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7457	-0-	-789	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6208	-0-	-1772	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6465	-0-	-1750	-0-	6465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	14473	-0-	-12621	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
02	24472	X	16129	-0-	-8343	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
03	27094	X	18304	-0-	-8790	-0-	18304	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	16585	-0-	-8525	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
05	20410	X	20410	-0-	-0-	-0-	20410	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	7908	-0-	-9792	-0-	96	1	7812	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	3335	-0-	-14955	-0-	250	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	18402	-0-	-1996	-0-	542	1	17860	2	N	-0-					-0-
09	19740	X	19058	-0-	-682	-0-	500	1	18558	2	N	-0-					-0-
10	20398	X	20061	-0-	-337	-0-	469	1	19592	2	N	-0-					-0-
11	17820	X	15484	-0-	-2336	-0-	350	1	15134	2	N	-0-					-0-
12	19685	X	14865	-0-	-4820	-0-	384	1	14481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	16228	-0-	-6495	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
02	20104	X	14929	-0-	-5175	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	14101	-0-	-4871	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	13791	-0-	-4569	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15887	-0-	-103	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15699	-0-	-824	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13562	-0-	-3271	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	15611	-0-	-679	-0-	15611	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	15871	-0-	-962	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	14930	-0-	-970	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15214	-0-	-906	-0-	15214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	23838	-0-	-2202	-0-	893	1	22945	2	N	-0-					-0-
02	23520	X	20648	-0-	-2872	-0-	809	1	19839	2	N	-0-					-0-
03	24676	X	22869	-0-	-1807	-0-	881	1	21988	2	N	-0-					-0-
04	23880	X	20896	-0-	-2984	-0-	833	1	20063	2	N	-0-					-0-
05	24676	X	17966	-0-	-6710	-0-	708	1	17258	2	N	-0-					-0-
06	23070	X	19662	-0-	-3408	-0-	799	1	18863	2	N	-0-					-0-
07	22878	X	18170	-0-	-4708	-0-	706	1	17464	2	N	-0-					-0-
08	22878	X	17321	-0-	-5557	-0-	678	1	16643	2	N	-0-					-0-
09	20910	X	15466	-0-	-5444	-0-	604	1	14862	2	N	-0-					-0-
10	20305	X	17391	-0-	-2914	-0-	686	1	16705	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	16762	-0-	-2888	-0-	702	1	16060	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	17340	-0-	-361	-0-	766	1	16574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	11552	-0-	-3359	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	10886	-0-	-2582	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12230	-0-	-1503	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11775	-0-	-525	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12035	-0-	-675	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11416	-0-	-434	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11088	-0-	-1157	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	10996	-0-	-1249	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11141	-0-	-649	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10992	-0-	-1036	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	11145	-0-	-285	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
*12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	10068	-0-	-69	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
02	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	10339	-0-	-139	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9537	-0-	-603	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10128	-0-	-350	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9552	-0-	-468	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9756	-0-	-598	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9575	-0-	-779	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8916	-0-	-894	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8792	-0-	-1345	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8132	-0-	-1408	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8957	-0-	-808	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29047	X	26253	-0-	-2794	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	23405	-0-	-2327	-0-	23405	2			N	-0-					-0-
03	27745	X	25413	-0-	-2332	-0-	25413	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	23798	-0-	-2452	-0-	23798	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	24390	-0-	-2580	-0-	24390	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	23600	-0-	-1810	-0-	23600	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	24225	-0-	-1691	-0-	24225	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	23811	-0-	-1609	-0-	23811	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	22384	-0-	-1406	-0-	22384	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	21940	-0-	-2457	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
11	23610	X	21667	-0-	-1943	-0-	21667	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	22142	-0-	-2069	-0-	22142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7505	-0-	-1119	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8783	-0-	-765	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7837	-0-	-1403	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8202	-0-	-1160	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7648	-0-	-962	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7134	-0-	-1639	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	6228	-0-	-2545	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	4373	-0-	-3577	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	2342	-0-	-5873	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	1252	-0-	-6398	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	4864	-0-	-2266	-0-	98	1	4766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	21618	-0-	-2376	-0-	21618	2		N	-0-			-0-
02	20552	X	19061	-0-	-1491	-0-	19061	2		N	-0-			-0-
03	22661	X	18543	-0-	-4118	-0-	18543	2		N	-0-			-0-
04	21930	X	18475	-0-	-3455	-0-	18475	2		N	-0-			-0-
05	21607	X	4839	-0-	-16768	-0-	4839	2		N	-0-			-0-
06	20910	X	19292	-0-	-1618	-0-	19292	2		N	-0-			-0-
07	21111	X	20896	-0-	-215	-0-	20896	2		N	-0-			-0-
08	19096	X	7181	-0-	-11915	-0-	7181	2		N	-0-			-0-
09	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	29042	2		N	-0-			-0-
10	36514	X	36514	-0-	-0-	-0-	36514	2		N	-0-			-0-
11	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-	26595	2		N	-0-			-0-
12	30008	X	24590	-0-	-5418	-0-	24590	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	14372	-0-	-291	-0-	14372	2		N	-0-			-0-
02	13132	X	12652	-0-	-480	-0-	12652	2		N	-0-			-0-
03	14539	X	13944	-0-	-595	-0-	13944	2		N	-0-			-0-
04	14070	X	12884	-0-	-1186	-0-	12884	2		N	-0-			-0-
05	14384	X	14268	-0-	-116	-0-	14268	2		N	-0-			-0-
06	13920	X	12281	-0-	-1639	-0-	12281	2		N	-0-			-0-
07	14012	X	12515	-0-	-1497	-0-	12515	2		N	-0-			-0-
08	14260	X	12376	-0-	-1884	-0-	12376	2		N	-0-			-0-
09	13800	X	12151	-0-	-1649	-0-	12151	2		N	-0-			-0-
10	14260	X	11901	-0-	-2359	-0-	11901	2		N	-0-			-0-
11	12270	X	12005	-0-	-265	-0-	12005	2		N	-0-			-0-
12	12555	X	12390	-0-	-165	-0-	12390	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9072	-0-	-724	-0-	9072	2		N	-0-			-0-
02	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2		N	-0-			-0-
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2		N	-0-			-0-
04	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2		N	-0-			-0-
05	9610	X	9579	-0-	-31	-0-	9579	2		N	-0-			-0-
06	9660	X	8503	-0-	-1157	-0-	8503	2		N	-0-			-0-
07	9982	X	8195	-0-	-1787	-0-	8195	2		N	-0-			-0-
08	9982	X	8562	-0-	-1420	-0-	8562	2		N	-0-			-0-
09	9660	X	8464	-0-	-1196	-0-	8464	2		N	-0-			-0-
10	9579	X	9087	-0-	-492	-0-	9087	2		N	-0-			-0-
11	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2		N	-0-			-0-
*12	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	11803	-0-	-3077	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12401	-0-	-1039	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	13234	-0-	-933	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11671	-0-	-59	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11694	-0-	-2039	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	9973	-0-	-3317	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	10225	-0-	-3508	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	4355	-0-	-8882	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	4793	-0-	-6877	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	740	-0-	-10947	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	2894	-0-	-7066	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9548	-0-	-682	-0-	9548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12082	-0-	-1050	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	12775	-0-	-2043	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	12571	-0-	-1769	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	12607	-0-	-2211	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12377	-0-	-583	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11674	-0-	-1718	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10671	-0-	-2318	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	10300	-0-	-2270	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10640	-0-	-2163	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	9991	-0-	-2399	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10301	-0-	-921	-0-	10301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9693	-0-	-1467	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8767	-0-	-1257	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9663	-0-	-1435	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9326	-0-	-1414	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9255	-0-	-789	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8687	-0-	-703	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7719	-0-	-1984	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
08	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
09	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
10	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
11	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	12958	-0-	-3100	-0-	12958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	21239	-0-	-3375	-0-	21239	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	11344	-0-	-10048	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	10537	-0-	-12620	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	19624	-0-	-2096	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	20957	-0-	-867	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	19008	-0-	-1542	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	19296	-0-	-978	-0-	19296	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	19951	-0-	-1005	-0-	19951	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	17957	-0-	-2323	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	18138	-0-	-2818	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	17689	-0-	-1631	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	16252	-0-	-3712	-0-	16252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	51	-0-	-12566	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	-0-	-0-	-11396	-0-					N	-0-					-0-
03	10354	X	7592	-0-	-2762	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
05	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
06	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13015	-0-	-1555	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12024	-0-	-2546	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10824	-0-	-3276	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	11276	-0-	-2767	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	9835	-0-	-3755	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	8923	-0-	-4097	-0-	8923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	62521	-0-	62521	133815	62521	2			N	-0-					-0-
02	0	W	58346	-0-	58346	192161	58346	2			N	-0-					-0-
03	0	W	59894	-0-	59894	252055	59894	2			N	-0-					-0-
04	0	W	29140	-0-	29140	281195	29140	2			N	-0-					-0-
05	0	W	4	-0-	4	281199	4	2			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	281199					N	-0-					-0-
07	281199	X	-0-	-0-	-281199	-0-					N	-0-					-0-
08	59892	X	-0-	-0-	-59892	-0-					N	-0-					-0-
09	29130	X	-0-	-0-	-29130	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	20671	-0-	-3168	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	18203	-0-	-4085	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
03	26009	X	24937	-0-	-1072	-0-	24937	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	24884	-0-	-286	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	21538	-0-	-4471	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	20314	-0-	-3806	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	21091	-0-	-4608	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	18070	-0-	-7629	-0-	18070	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	19734	-0-	-5136	-0-	19734	2			N	-0-					-0-
10	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	20007	-0-	-393	-0-	20007	2			N	-0-					-0-
*12	28470	X	28470	-0-	-0-	-0-	28470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

01	11408 X	9225	-0-	-2183	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
02	8932 X	7658	-0-	-1274	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	13609 X	7933	-0-	-5676	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	13170 X	6619	-0-	-6551	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
05	13609 X	9108	-0-	-4501	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
06	8940 X	8713	-0-	-227	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	8494 X	7504	-0-	-990	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
08	9114 X	5717	-0-	-3397	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
09	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
10	9114 X	6236	-0-	-2878	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
11	8700 X	6373	-0-	-2327	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
12	11346 X	5141	-0-	-6205	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

01	12710 X	10565	-0-	-2145	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
02	11116 X	9854	-0-	-1262	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
03	11842 X	11073	-0-	-769	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
04	11460 X	10022	-0-	-1438	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
05	11129 X	8221	-0-	-2908	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
06	10710 X	9641	-0-	-1069	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
07	11067 X	10089	-0-	-978	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
08	11067 X	9926	-0-	-1141	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
09	10020 X	9846	-0-	-174	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
10	10075 X	9896	-0-	-179	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
11	9750 X	9308	-0-	-442	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
12	10168 X	9163	-0-	-1005	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	9121	-0-	-4395	-0-	9121	2			N	-0-			-0-
02	11396	X	10637	-0-	-759	-0-	10637	2			N	-0-			-0-
03	12338	X	11786	-0-	-552	-0-	11786	2			N	-0-			-0-
04	11940	X	11889	-0-	-51	-0-	11889	2			N	-0-			-0-
05	11780	X	10760	-0-	-1020	-0-	10760	2			N	-0-			-0-
06	11400	X	8708	-0-	-2692	-0-	8708	2			N	-0-			-0-
07	12276	X	8811	-0-	-3465	-0-	8811	2			N	-0-			-0-
08	12276	X	4403	-0-	-7873	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
09	11880	X	3977	-0-	-7903	-0-	3977	2			N	-0-			-0-
10	10757	X	10537	-0-	-220	-0-	10537	2			N	-0-			-0-
11	8700	X	8562	-0-	-138	-0-	8562	2			N	-0-			-0-
12	8804	X	8622	-0-	-182	-0-	8622	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-			-0-
02	19628	X	15709	-0-	-3919	-0-	15709	2			N	-0-			-0-
03	21731	X	2777	-0-	-18954	-0-	2777	2			N	-0-			-0-
04	21030	X	15620	-0-	-5410	-0-	15620	2			N	-0-			-0-
05	25690	X	25690	-0-	-0-	-0-	25690	2			N	-0-			-0-
06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	330	1	17759	2	N	-0-			-0-
07	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	482	1	22084	2	N	-0-			-0-
08	25699	X	12637	-0-	-13062	-0-	225	1	12412	2	N	-0-			-0-
09	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	313	1	24593	2	N	-0-			-0-
10	25699	X	23210	-0-	-2489	-0-	284	1	22926	2	N	-0-			-0-
11	23195	X	23195	-0-	-0-	-0-	157	1	23038	2	N	-0-			-0-
12	25730	X	22270	-0-	-3460	-0-	148	1	22122	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2076	-0-	-776	-0-	308	1	1768	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	680	-0-	-1112	-0-	290	1	390	2	N	-0-			-0-
03	1984	X	430	-0-	-1554	-0-	234	1	196	2	N	-0-			-0-
04	2010	X	281	-0-	-1729	-0-	80	1	201	2	N	-0-			-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	304	1	3226	2	N	-0-			-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	277	1	3374	2	N	-0-			-0-
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	315	1	2200	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	2836	-0-	-884	-0-	336	1	2500	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	2776	-0-	-1094	-0-	345	1	2431	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	375	1	3493	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	1627	-0-	-2243	-0-	351	1	1276	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	1519	-0-	-1550	-0-	378	1	1141	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	212	-0-	-3818	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	348	-0-	-800	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1164	-0-	-789	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1067	-0-	-823	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1292	-0-	-661	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	263	-0-	-1987	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	128	-0-	-2197	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9804	-0-	-332	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
03	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10342	-0-	-518	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9940	-0-	-1251	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11347	-0-	-2033	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13411	-0-	-415	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	12452	-0-	-1374	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	5052	-0-	-6288	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	7924	-0-	-5499	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	10875	-0-	-2115	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12364	-0-	-1059	-0-	12364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

01	16337	X	14630	-0-	-1707	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	13028	-0-	-1728	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14020	-0-	-2317	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
04	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	14089	-0-	-543	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
06	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17551	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	11542	-0-	-3245	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	6090	-0-	-11460	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	10262	-0-	-7873	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	14132	-0-	-3418	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	12773	-0-	-2696	-0-	12773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4		4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	10488	-0-	-6903	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	10474	-0-	-4646	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11610	-0-	-2929	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	10559	-0-	-2281	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10740	-0-	-1350	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10004	-0-	-1246	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
07	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
08	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
09	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
10	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17365	-0-	-1355	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	17065	-0-	-2775	-0-	17065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7864	-0-	-1250	-0-	7864	2			N	-0-					97
02	8232	X	6357	-0-	-1875	-0-	6357	2			N	-0-					97
03	8246	X	7049	-0-	-1197	-0-	7049	2			N	-0-					97
04	7980	X	6572	-0-	-1408	-0-	6572	2			N	-0-					97
05	7874	X	6520	-0-	-1354	-0-	6520	2			N	-0-					97
06	7620	X	6259	-0-	-1361	-0-	6259	2			N	-0-					97
07	7037	X	6011	-0-	-1026	-0-	5999	2	12	9	N	11					108
08	7037	X	6139	-0-	-898	-0-	6139	2			N	-0-					108
09	6570	X	5812	-0-	-758	-0-	5812	2			N	-0-					108
10	6510	X	6411	-0-	-99	-0-	6411	2			N	-0-					108
11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					108
*12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 78,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34720	X	28226	-0-	-6494	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
02	30044	X	25689	-0-	-4355	-0-	25689	2			N	-0-					-0-
03	29557	X	29557	-0-	-0-	-0-	29557	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	25687	-0-	-2213	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	25966	-0-	-2864	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	25752	-0-	-2838	-0-	25752	2			N	-0-					-0-
07	29543	X	27508	-0-	-2035	-0-	27508	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	27306	-0-	-2237	-0-	27306	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	24032	-0-	-1708	-0-	24032	2			N	-0-					-0-
10	27781	X	27781	-0-	-0-	-0-	27781	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	22607	-0-	-4003	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	24011	-0-	-3486	-0-	24011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	18512	-0-	-1483	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	16990	-0-	-986	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	19045	-0-	-485	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	17976	-0-	-924	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	18793	-0-	-489	-0-	18793	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	17759	-0-	-661	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
07	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	19335	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	18905	-0-	-129	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	17922	-0-	-258	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17895	-0-	-1449	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17143	-0-	-1577	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	16937	-0-	-2376	-0-	16937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	2323	-0-	-11007	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	1740	-0-	-8144	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	2091	-0-	-8511	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	2067	-0-	-8193	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2087	-0-	-2160	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1505	-0-	-745	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2069	-0-	-70	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
09	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
10	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7667	-0-	-2323	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	5384	-0-	-4939	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	24931	2			N	-0-					-0-
02	26133	X	26133	-0-	-0-	-0-	26133	2			N	-0-					-0-
03	28477	X	28477	-0-	-0-	-0-	28477	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	20249	-0-	-2671	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	23045	-0-	-639	-0-	23045	2			N	-0-					-0-
06	24434	X	24434	-0-	-0-	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
07	23684	X	21443	-0-	-2241	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	21280	-0-	-2404	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	19119	-0-	-3801	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	17855	-0-	-5829	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	14924	-0-	-7996	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	14608	-0-	-6844	-0-	14608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	12100	-0-	-2935	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	7183	-0-	-6397	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
03	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
04	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
05	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	16028	-0-	-922	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	10997	-0-	-6518	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	12110	-0-	-5405	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	11150	-0-	-5170	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	13662	-0-	-3202	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	12991	-0-	-3029	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
*12	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	22001	2			N	-0-					-0-
02	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-	19071	2			N	-0-					-0-
03	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	14849	-0-	-4651	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
05	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
06	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	22195	2			N	-0-					-0-
07	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	22912	2			N	-0-					-0-
08	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
09	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	20057	-0-	-93	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18526	-0-	-974	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	20308	-0-	-2601	-0-	20308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8294	-0-	-1068	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	3025	-0-	-5431	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	6583	-0-	-2779	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
05	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8385	-0-	-1411	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	325	-0-	-9471	-0-	45	1	280	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	6185	-0-	-3295	-0-	385	1	5800	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8044	-0-	-1287	-0-	429	1	7615	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	405	1	7905	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	8092	-0-	-278	-0-	407	1	7685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
02	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
03	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	11910	-0-	-2280	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	12908	-0-	-1755	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	14225	-0-	-25	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
07	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	10607	-0-	-4118	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
09	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13042	-0-	-1900	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13884	-0-	-576	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	13418	-0-	-4004	-0-	13418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6588	-0-	-372	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6613	-0-	-579	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5665	-0-	-1295	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5888	-0-	-1304	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5816	-0-	-1376	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4989	-0-	-1611	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5213	-0-	-1390	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4945	-0-	-755	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5260	-0-	-630	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	59593	-0-	59593	168972	59593	2			N	-0-					-0-
02	0	W	60453	-0-	60453	229425	60453	2			N	-0-					-0-
03	0	W	53238	-0-	53238	282663	53238	2			N	-0-					-0-
04	0	W	28462	-0-	28462	311125	28462	2			N	-0-					-0-
05	348612	X	37487	-0-	-311125	-0-	37487	2			N	-0-					-0-
06	54660	X	37936	-0-	-16724	-0-	37936	2			N	-0-					-0-
07	56482	X	38539	-0-	-17943	-0-	38539	2			N	-0-					-0-
08	53227	X	36901	-0-	-16326	-0-	36901	2			N	-0-					-0-
09	37950	X	36605	-0-	-1345	-0-	36605	2			N	-0-					-0-
10	39215	X	36322	-0-	-2893	-0-	36322	2			N	-0-					-0-
11	37950	X	30800	-0-	-7150	-0-	30800	2			N	-0-					-0-
12	38533	X	27799	-0-	-10734	-0-	27799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14611	-0-	-858	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	13295	-0-	-61	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	8622	-0-	-5018	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	900	-0-	-13230	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	2318	-0-	-12407	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14112	-0-	-613	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
08	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	12278	-0-	-3292	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	10301	-0-	-5788	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	9082	-0-	-6488	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	10262	-0-	-4215	-0-	10262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	13660	-0-	-910	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11396	-0-	-1764	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	9223	-0-	-3797	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	8607	-0-	-4623	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	8962	-0-	-4709	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11216	-0-	-2014	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
07	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	21	-0-	-11199	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
11	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	13042	-0-	-226	-0-	13042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	20848	-0-	-3580	-0-	20848	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	18915	-0-	-1721	-0-	18915	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	15215	-0-	-6454	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	16385	-0-	-4435	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	16905	-0-	-4609	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	19349	-0-	-931	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
07	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	21137	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	16202	-0-	-724	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	8	-0-	-19342	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	24155	2			N	-0-					-0-
*11	31130	X	31130	-0-	-0-	-0-	31130	2			N	-0-					-0-
*12	32056	X	32056	-0-	-0-	-0-	32056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37417	X	34066	-0-	-3351	-0-	34066	2			N	-0-					-0-
02	33796	X	29516	-0-	-4280	-0-	29516	2			N	-0-					-0-
03	36456	X	30556	-0-	-5900	-0-	30556	2			N	-0-					-0-
04	32970	X	23546	-0-	-9424	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
05	39494	X	39494	-0-	-0-	-0-	39494	2			N	-0-					-0-
06	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-	35307	2			N	-0-					-0-
07	34618	X	34618	-0-	-0-	-0-	34618	2			N	-0-					-0-
08	38161	X	32687	-0-	-5474	-0-	32687	2			N	-0-					-0-
09	36930	X	30284	-0-	-6646	-0-	30284	2			N	-0-					-0-
10	38161	X	28466	-0-	-9695	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
11	35310	X	27929	-0-	-7381	-0-	27929	2			N	-0-					-0-
12	34627	X	27347	-0-	-7280	-0-	27347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36394	X	34774	-0-	-1620	-0-	34774	2			N	-0-					-0-
02	32032	X	30024	-0-	-2008	-0-	30024	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	32234	-0-	-2207	-0-	32234	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	30378	-0-	-3282	-0-	30378	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	30417	-0-	-4365	-0-	30417	2			N	-0-					-0-
06	33660	X	28098	-0-	-5562	-0-	28098	2			N	-0-					-0-
07	33232	X	26840	-0-	-6392	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	23729	-0-	-8511	-0-	23729	2			N	-0-					-0-
09	30390	X	24838	-0-	-5552	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
10	30411	X	26502	-0-	-3909	-0-	26502	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	24480	-0-	-3630	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	21099	-0-	-5747	-0-	21099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9129	-0-	-1380	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	7793	-0-	-1699	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	8013	-0-	-2496	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	7310	-0-	-2740	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7319	-0-	-1795	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6913	-0-	-1907	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7019	-0-	-1599	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7031	-0-	-967	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6801	-0-	-519	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6562	-0-	-338	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6379	-0-	-658	-0-	6379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	5828	-0-	-4681	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	3296	-0-	-4572	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	927	-0-	-7784	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	136	-0-	-5504	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
08	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5186	-0-	-301	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8802	-0-	-228	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8488	-0-	-843	-0-	8488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	11787	-0-	-4829	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	10919	-0-	-4089	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	11349	-0-	-5267	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	13227	-0-	-93	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	10880	-0-	-2884	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11582	-0-	-2089	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
08	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
09	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	4850	-0-	-7302	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	3	-0-	-15207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	15008	-0-	-709	-0-	15008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	13280	-0-	-81	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11722	-0-	-346	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12609	-0-	-752	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11633	-0-	-1267	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	11075	-0-	-2193	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	10823	-0-	-2017	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11274	-0-	-1715	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11328	-0-	-1289	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10710	-0-	-930	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10751	-0-	-533	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10073	-0-	-877	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10497	-0-	-818	-0-	10497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	-0-	-0-		-5828	-0-					N	-0-			-0-
02	5124	X	-0-	-0-		-5124	-0-					N	-0-			-0-
03	2015	X	-0-	-0-		-2015	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	4031	X	4031	-0-		-0-	-0-	475	1	3556	2	N	-0-			-0-
06	7330	X	7330	-0-		-0-	-0-	812	1	6518	2	N	-0-			-0-
07	7020	X	7020	-0-		-0-	-0-	790	1	6230	2	N	-0-			-0-
08	6489	X	6489	-0-		-0-	-0-	769	1	5720	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5923	-0-		-197	-0-	720	1	5203	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5748	-0-		-576	-0-	720	1	5028	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5217	-0-		-903	-0-	737	1	4480	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	5677	-0-		-1205	-0-	815	1	4862	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	45	-0-		-5287	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	4144	X	1690	-0-		-2454	-0-	131	1	1559	2	N	-0-			-0-
03	9008	X	9008	-0-		-0-	-0-	316	1	8692	2	N	-0-			-0-
04	10618	X	10618	-0-		-0-	-0-	278	1	10340	2	N	-0-			-0-
05	1860	X	166	-0-		-1694	-0-	166	1			N	-0-			-0-
06	5730	X	7	-0-		-5723	-0-	7	1			N	-0-			-0-
07	5921	X	-0-	-0-		-5921	-0-					N	-0-			-0-
08	5921	X	-0-	-0-		-5921	-0-					N	-0-			-0-
09	5730	X	1557	-0-		-4173	-0-	283	1	1274	2	N	-0-			-0-
10	3939	X	3939	-0-		-0-	-0-	422	1	3517	2	N	-0-			-0-
11	4810	X	4810	-0-		-0-	-0-	413	1	4397	2	N	-0-			-0-
*12	2857	X	2857	-0-		-0-	-0-	449	1	2408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6691	-0-		-1679	-0-	6691	2			N	-0-			-0-
02	9128	X	6574	-0-		-2554	-0-	6574	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	8549	-0-		-1557	-0-	8549	2			N	-0-			-0-
04	11316	X	11316	-0-		-0-	-0-	11316	2			N	-0-			-0-
05	12242	X	12242	-0-		-0-	-0-	12242	2			N	-0-			-0-
06	13188	X	13188	-0-		-0-	-0-	13188	2			N	-0-			-0-
07	11879	X	11879	-0-		-0-	-0-	11879	2			N	-0-			-0-
08	10416	X	10290	-0-		-126	-0-	10290	2			N	-0-			-0-
09	10080	X	9798	-0-		-282	-0-	9798	2			N	-0-			-0-
10	10416	X	7193	-0-		-3223	-0-	7193	2			N	-0-			-0-
11	10080	X	8076	-0-		-2004	-0-	8076	2			N	-0-			-0-
12	11873	X	7584	-0-		-4289	-0-	7584	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10917	-0-	-507	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11987	-0-	-816	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	9942	-0-	-2778	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	8455	-0-	-4689	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	8545	-0-	-4175	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10961	-0-	-1129	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11365	-0-	-632	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
10	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
11	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
*12	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8889	-0-	-1527	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7463	-0-	-1693	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8715	-0-	-1050	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7939	-0-	-821	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8487	-0-	-565	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7856	-0-	-754	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7764	-0-	-947	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7361	-0-	-1350	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6962	-0-	-1258	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7605	-0-	-889	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7037	-0-	-823	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7176	-0-	-574	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	16089	-0-	12989	12989	16089	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1900	-0-	-1200	11789	1900	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	8789					N	-0-					-0-
10	12650	X	3861	-0-	-8789	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
*12	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	17830	-0-	-677	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15584	-0-	-1132	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	16293	-0-	-2214	-0-	16293	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	14959	-0-	-2651	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	17181	-0-	-644	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	9151	-0-	-8099	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	13473	-0-	-3794	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
08	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	15367	-0-	-1253	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	15426	-0-	-1748	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	11678	-0-	-5752	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	13063	-0-	-4948	-0-	13063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	12774	-0-	-3098	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11983	-0-	-897	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11747	-0-	-188	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	9721	-0-	-2639	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	8514	-0-	-4754	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	6571	-0-	-6269	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	7679	-0-	-5589	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10708	-0-	-1041	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
09	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
10	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
11	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
*12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	10009	-0-	-3011	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	9448	-0-	-2312	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	9649	-0-	-2193	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	7959	-0-	-3501	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	6682	-0-	-3765	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	3394	-0-	-6716	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
08	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
09	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
10	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	21199	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	17077	-0-	-113	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	17762	-0-	-1148	-0-	17762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35588	X	34985	-0-	-603	-0-	34985	2			N	-0-					-0-
02	31836	X	31634	-0-	-202	-0-	31634	2			N	-0-					-0-
03	35774	X	35236	-0-	-538	-0-	35236	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	33655	-0-	-965	-0-	33655	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	33891	-0-	-1883	-0-	33891	2			N	-0-					-0-
06	34110	X	32518	-0-	-1592	-0-	32518	2			N	-0-					-0-
07	35247	X	33476	-0-	-1771	-0-	33476	2			N	-0-					-0-
08	35247	X	32041	-0-	-3206	-0-	32041	2			N	-0-					-0-
09	33660	X	30007	-0-	-3653	-0-	30007	2			N	-0-					-0-
10	33883	X	31204	-0-	-2679	-0-	31204	2			N	-0-					-0-
11	32520	X	29307	-0-	-3213	-0-	29307	2			N	-0-					-0-
12	33480	X	31566	-0-	-1914	-0-	31566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	23014	-0-	-2933	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
02	23436	X	20441	-0-	-2995	-0-	20441	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	22686	-0-	-3075	-0-	22686	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	21516	-0-	-2334	-0-	21516	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	21879	-0-	-2053	-0-	21879	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20769	-0-	-1491	-0-	20769	2			N	-0-					-0-
07	22692	X	20785	-0-	-1907	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	20744	-0-	-1948	-0-	20744	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19913	-0-	-1597	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19745	-0-	-2141	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	18831	-0-	-1929	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	19236	-0-	-1534	-0-	19236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8403	-0-	-1300	-0-	8403	2			N	-0-					40
02	8232	X	7513	-0-	-719	-0-	7496	2	17	9	N	15					55
03	9114	X	8532	-0-	-582	-0-	8532	3			N	-0-					55
04	8130	X	7803	-0-	-327	-0-	7770	3	33	9	N	30					85
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	3			N	-0-					85
06	8250	X	8219	-0-	-31	-0-	351	1	7868	3	N	-0-					85
07	8525	X	7929	-0-	-596	-0-	360	1	7567	3	N	2					87
							2	9									
08	8525	X	406	-0-	-8119	-0-	362	1	44	9	N	40					127
09	8220	X	7449	-0-	-771	-0-	351	1	7098	3	N	-0-					127
10	8494	X	7463	-0-	-1031	-0-	340	1	7123	3	N	-0-					127
11	8220	X	7699	-0-	-521	-0-	346	1	7347	3	N	5					132
							6	9									
12	7936	X	7904	-0-	-32	-0-	358	1	7546	3	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 87,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1729	-0-	1729	1780	1729	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8415	-0-	8415	10195	8415	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9041	-0-	9041	19236	9041	2			N	-0-					-0-
04	27626	X	8390	-0-	-19236	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
05	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
06	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
07	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	5804	-0-	-5511	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	6548	-0-	-6802	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	4154	-0-	-9641	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	6887	-0-	-6463	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6177	-0-	-1015	-0-	6177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9282	-0-	-18	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7649	-0-	-1501	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7873	-0-	-1582	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	5952	-0-	-3198	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	6185	-0-	-3177	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	5625	-0-	-3644	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
10	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
11	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8655	-0-	-552	-0-	8655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
02	17388	X	8111	-0-	-9277	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14287	-0-	-1585	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
04	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
05	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
06	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15264	-0-	-1166	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	15450	-0-	-1848	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	14489	-0-	-2251	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	14637	-0-	-2661	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	12823	-0-	-3227	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	12346	-0-	-3092	-0-	12346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	2584	-0-	-12606	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	5858	-0-	-6742	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
04	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	10988	-0-	-3472	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	11504	-0-	-3438	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	12899	-0-	-2043	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	7935	-0-	-6045	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	8142	-0-	-4227	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	6842	-0-	-5638	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	7127	-0-	-5769	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	6409	-0-	-4348	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	6233	-0-	-2923	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	4517	-0-	-4535	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8530	-0-	-50	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7546	-0-	-1258	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7211	-0-	-1593	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6846	-0-	-1674	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7320	-0-	-1174	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6907	-0-	-1073	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7210	-0-	-323	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	882	-0-	-11456	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	-0-	-0-	-10612	-0-					N	-0-					-0-
03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	-0-					-0-
05	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
08	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
10	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10623	-0-	-2007	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	10273	-0-	-3181	-0-	10273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5766	-0-	-496	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
02	5656	X	5141	-0-	-515	-0-	5141	2			N	-0-			-0-
03	6262	X	5634	-0-	-628	-0-	5634	2			N	-0-			-0-
04	5880	X	5079	-0-	-801	-0-	5079	2			N	-0-			-0-
05	5952	X	4691	-0-	-1261	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
06	5580	X	3910	-0-	-1670	-0-	3910	2			N	-0-			-0-
07	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
08	5642	X	5430	-0-	-212	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4381	-0-	-689	-0-	4381	2			N	-0-			-0-
10	5425	X	4275	-0-	-1150	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
11	5250	X	4891	-0-	-359	-0-	18	1	4873	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4492	-0-	-933	-0-	176	1	4316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	15190	-0-	-4030	-0-	15190	2			N	-0-			-0-
02	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	2			N	-0-			-0-
03	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	21385	2			N	-0-			-0-
04	20361	X	20361	-0-	-0-	-0-	20361	2			N	-0-			-0-
05	20181	X	18219	-0-	-1962	-0-	18219	2			N	-0-			-0-
06	20700	X	15539	-0-	-5161	-0-	15539	2			N	-0-			-0-
07	21390	X	14957	-0-	-6433	-0-	14957	2			N	-0-			-0-
08	21390	X	15987	-0-	-5403	-0-	15987	2			N	-0-			-0-
09	20370	X	14973	-0-	-5397	-0-	14973	2			N	-0-			-0-
10	18228	X	15075	-0-	-3153	-0-	15075	2			N	-0-			-0-
11	15540	X	14557	-0-	-983	-0-	14557	2			N	-0-			-0-
12	15996	X	15856	-0-	-140	-0-	15856	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	15257	-0-	-1669	-0-	15257	2			N	-0-			-0-
02	15288	X	13961	-0-	-1327	-0-	13961	2			N	-0-			-0-
03	16585	X	15152	-0-	-1433	-0-	15152	2			N	-0-			-0-
04	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	15059	2			N	-0-			-0-
05	15469	X	13032	-0-	-2437	-0-	13032	2			N	-0-			-0-
06	14970	X	14453	-0-	-517	-0-	14453	2			N	-0-			-0-
07	15562	X	13751	-0-	-1811	-0-	13751	2			N	-0-			-0-
08	15562	X	14677	-0-	-885	-0-	14677	2			N	-0-			-0-
09	15060	X	13499	-0-	-1561	-0-	13499	2			N	-0-			-0-
10	14942	X	13311	-0-	-1631	-0-	13311	2			N	-0-			-0-
11	14460	X	11425	-0-	-3035	-0-	11425	2			N	-0-			-0-
12	14663	X	11500	-0-	-3163	-0-	11500	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	10568	-0-	-2452	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9169	-0-	-2199	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	10625	-0-	-1961	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8677	-0-	-2843	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	87	-0-	-10887	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	4913	-0-	-5377	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10226	-0-	-407	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9857	-0-	-776	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
10	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9611	-0-	-289	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9796	-0-	-527	-0-	9796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	4941	-0-	4941	674471	4941	2			N	-0-					-0-
02	0	A	4738	-0-	4738	679209	4738	2			N	-0-					-0-
03	0	A	5395	-0-	5395	684604	5395	2			N	-0-					-0-
04	0	A	4936	-0-	4936	689540	4936	2			N	-0-					-0-
05	0	A	4646	-0-	4646	694186	4646	2			N	-0-					-0-
06	0	A	4502	-0-	4502	698688	4502	2			N	-0-					-0-
07	0	A	5249	-0-	5249	703937	5249	2			N	-0-					-0-
08	0	A	4891	-0-	4891	708828	4891	2			N	-0-					-0-
09	0	A	4526	-0-	4526	713354	4526	2			N	-0-					-0-
10	0	A	4482	-0-	4482	717836	4482	2			N	-0-					-0-
11	0	A	4400	-0-	4400	722236	4400	2			N	-0-					-0-
12	0	A	5421	-0-	5421	727657	5421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2256	-0-	-1340	-0-	362	1	1894	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	1912	-0-	-1336	-0-	327	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	1848	-0-	-1748	-0-	362	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2404	-0-	-926	-0-	351	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2382	-0-	-129	-0-	362	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	351	1	2117	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2234	-0-	-246	-0-	362	1	1872	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	362	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2272	-0-	-188	-0-	351	1	1921	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2292	-0-	-250	-0-	362	1	1930	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2016	-0-	-444	-0-	351	1	1665	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2187	-0-	-169	-0-	362	1	1825	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	14448	-0-		-3687	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	14380	-0-		-2000	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	16473	-0-		-1662	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
04	16199	X	16199	-0-		-0-	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
05	16137	X	16137	-0-		-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	15229	-0-		-701	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	15358	-0-		-1382	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	14461	-0-		-2279	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	14624	-0-		-1576	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14322	-0-		-1829	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13617	-0-		-1623	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	14603	-0-		-742	-0-	14603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	10386	-0-		-3068	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	9108	-0-		-2148	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
03	11920	X	11920	-0-		-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
04	11242	X	11242	-0-		-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	10139	-0-		-246	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	8962	-0-		-2588	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	7359	-0-		-4576	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11014	-0-		-921	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10659	-0-		-591	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
10	11341	X	11341	-0-		-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9434	-0-		-1216	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	7316	-0-		-3689	-0-	7316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8440	X	8440	-0-		-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	1635	-0-		-2817	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-		-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7681	-0-		-479	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8222	-0-		-210	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6689	-0-		-1471	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7374	-0-		-562	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7055	-0-		-1160	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7004	-0-		-946	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	3571	-0-		-4644	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5249	-0-		-1891	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6174	-0-		-1204	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	-0-	-0-	-24893	-0-					N	-0-			-0-
02	22484	X	-0-	-0-	-22484	-0-					N	-0-			-0-
03	23095	X	5055	-0-	-18040	-0-	5055	2			N	-0-			-0-
04	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-			-0-
05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-			-0-
06	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	18852	2			N	-0-			-0-
07	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2			N	-0-			-0-
08	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	21085	2			N	-0-			-0-
09	18840	X	6968	-0-	-11872	-0-	6968	2			N	-0-			-0-
10	19902	X	14800	-0-	-5102	-0-	486	1	14314	2	N	-0-			-0-
11	20400	X	3245	-0-	-17155	-0-	848	1	2397	2	N	-0-			-0-
12	21080	X	6778	-0-	-14302	-0-	1109	1	5669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40579	X	30302	-0-	-10277	-0-	30302	2			N	-0-			-0-
02	36652	X	25496	-0-	-11156	-0-	25496	2			N	-0-			-0-
03	35464	X	20886	-0-	-14578	-0-	20886	2			N	-0-			-0-
04	31151	X	31151	-0-	-0-	-0-	31151	2			N	-0-			-0-
05	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	32249	2			N	-0-			-0-
06	29310	X	25461	-0-	-3849	-0-	25461	2			N	-0-			-0-
07	32178	X	26139	-0-	-6039	-0-	26139	2			N	-0-			-0-
08	32240	X	27941	-0-	-4299	-0-	27941	2			N	-0-			-0-
09	31200	X	19665	-0-	-11535	-0-	19665	2			N	-0-			-0-
10	32240	X	3711	-0-	-28529	-0-	295	1	3416	2	N	-0-			-0-
11	27030	X	24255	-0-	-2775	-0-	292	1	23963	2	N	-0-			-0-
12	27931	X	26982	-0-	-949	-0-	26982	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34472	X	26981	-0-	-7491	-0-	26981	2			N	-0-			-0-
02	31136	X	20435	-0-	-10701	-0-	20435	2			N	-0-			-0-
03	32147	X	21011	-0-	-11136	-0-	21011	2			N	-0-			-0-
04	29250	X	19741	-0-	-9509	-0-	19741	2			N	-0-			-0-
05	29171	X	21603	-0-	-7568	-0-	21603	2			N	-0-			-0-
06	26100	X	23239	-0-	-2861	-0-	23239	2			N	-0-			-0-
07	26644	X	26644	-0-	-0-	-0-	26644	2			N	-0-			-0-
08	21607	X	21057	-0-	-550	-0-	21057	2			N	-0-			-0-
09	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	24342	2			N	-0-			-0-
10	26629	X	25741	-0-	-888	-0-	25741	2			N	-0-			-0-
11	25770	X	24444	-0-	-1326	-0-	24444	2			N	-0-			-0-
12	26629	X	24882	-0-	-1747	-0-	24882	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20354	X	20354	-0-	-0-	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
02	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	19376	-0-	-495	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	18070	-0-	-1640	-0-	18070	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	9119	-0-	-11248	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	17362	-0-	-2348	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	17983	-0-	-2167	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	17151	-0-	-2224	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16863	-0-	-1197	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16143	-0-	-1837	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	16362	-0-	-1038	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	16498	-0-	-1482	-0-	16498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	316	1	4658	2	N	-0-					150
02	4116	X	3110	-0-	-1006	-0-	169	1	2941	2	N	-0-					150
03	4557	X	4308	-0-	-249	-0-	237	1	4071	2	N	-0-					150
04	4800	X	3967	-0-	-833	-0-	234	1	3733	2	N	-0-					150
05	4960	X	4077	-0-	-883	-0-	109	1	3913	2	N	50	179	1			21
							55	9									
06	4800	X	4412	-0-	-388	-0-	4412	2			N	-0-					21
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4300	2	24	9	N	22					43
08	4309	X	3027	-0-	-1282	-0-	3027	2			N	-0-					43
09	4410	X	1208	-0-	-3202	-0-	168	1	1040	2	N	-0-					43
10	4557	X	1131	-0-	-3426	-0-	243	1	888	2	N	-0-					43
11	4410	X	1112	-0-	-3298	-0-	230	1	882	2	N	-0-					43
12	4309	X	1260	-0-	-3049	-0-	230	1	1030	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 36,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	9984	-0-	-3625	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	5032	-0-	-6616	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
03	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
04	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10370	-0-	-2290	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	10883	-0-	-2292	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	11112	-0-	-2063	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	10513	-0-	-2237	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10536	-0-	-996	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10623	-0-	-117	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10144	-0-	-954	-0-	10144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	13476	-0-	-3202	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	11681	-0-	-2879	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	12751	-0-	-2253	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12710	-0-	-1150	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	13044	-0-	-441	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12419	-0-	-631	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	13039	-0-	-105	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12544	-0-	-600	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11274	-0-	-1446	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11529	-0-	-1522	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10808	-0-	-1822	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	10943	-0-	-2108	-0-	10943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	16779	-0-	-3557	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	14871	-0-	-2881	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
03	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
04	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
05	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	19122	2			N	-0-					-0-
06	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	18187	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	18609	-0-	-301	-0-	18609	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	18607	-0-	-520	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17716	-0-	-794	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18162	-0-	-965	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	17720	-0-	-460	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	18196	-0-	-404	-0-	18196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	15036	-0-	-2169	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	13538	-0-	-2002	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15297	-0-	-1226	-0-	15297	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	13924	-0-	-1496	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14267	-0-	-1481	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13673	-0-	-1117	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	13629	-0-	-1654	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	12573	-0-	-2710	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12199	-0-	-1721	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12332	-0-	-1928	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	6953	-0-	-6727	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
*12	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8631	-0-	-266	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	2841	-0-	-5111	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
04	8340	X	702	-0-	-7638	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7636	-0-	-704	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
07	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	7318	-0-	-2881	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	6869	-0-	-3001	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	7238	-0-	-2961	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6890	-0-	-760	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6875	-0-	-782	-0-	6875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	22317	-0-	-5521	-0-	22317	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	19279	-0-	-181	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	21037	-0-	-756	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	17634	-0-	-3966	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	17287	-0-	-5033	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	15217	-0-	-6383	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	17196	-0-	-4163	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	19405	-0-	-1644	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
09	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16785	-0-	-513	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	13609	-0-	-5171	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	13727	-0-	-5679	-0-	13727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					25
02	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					25
03	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					25
04	8070	X	8054	-0-	-16	-0-	8054	2			N	-0-					25
05	8339	X	8333	-0-	-6	-0-	8241	2	92	9	N	84	89	1			20
06	8070	X	7332	-0-	-738	-0-	7332	2			N	-0-					20
07	8339	X	7678	-0-	-661	-0-	7678	2			N	-0-					20
08	8339	X	7918	-0-	-421	-0-	7918	2			N	-0-					20
09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			Y	-0-					20
10	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			Y	-0-					20
11	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			Y	-0-					20
*12	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 99,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	27814	-0-	-2814	-0-	1042	1	26772	2	N	-0-					-0-
02	26684	X	24322	-0-	-2362	-0-	953	1	23369	2	N	-0-					-0-
03	29140	X	26318	-0-	-2822	-0-	1014	1	25304	2	N	-0-					-0-
04	27990	X	23860	-0-	-4130	-0-	951	1	22909	2	N	-0-					-0-
05	28241	X	23740	-0-	-4501	-0-	935	1	22805	2	N	-0-					-0-
06	26910	X	22095	-0-	-4815	-0-	898	1	21197	2	N	-0-					-0-
07	26939	X	22073	-0-	-4866	-0-	858	1	21215	2	N	-0-					-0-
08	26319	X	22547	-0-	-3772	-0-	883	1	21664	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	20360	-0-	-3490	-0-	795	1	19565	2	N	-0-					-0-
10	23746	X	21226	-0-	-2520	-0-	838	1	20388	2	N	-0-					-0-
11	22110	X	20270	-0-	-1840	-0-	849	1	19421	2	N	-0-					-0-
12	22537	X	20114	-0-	-2423	-0-	889	1	19225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		11497	-0-	11497	11497	11497	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		14868	-0-	14868	26365	14868	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		18091	-0-	18091	44456	18091	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		17241	-0-	17241	61697	17241	2			N	-0-					-0-
07	74773	X	13076	-0-	-61697	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	5974	-0-	-12130	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	12835	-0-	-4685	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	10938	-0-	-7166	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	4834	-0-	-12416	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12868	-0-	-400	-0-	12868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	287	-0-	-5603	-0-	287	3			N	-0-					22
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					22
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			N	-0-					22
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					22
05	6944	X	6209	-0-	-735	-0-	6206	3	3	9	N	3	11	1			14
06	6720	X	5479	-0-	-1241	-0-	5479	3			N	-0-					14
07	6944	X	5393	-0-	-1551	-0-	5393	3			N	-0-					14
08	6417	X	4497	-0-	-1920	-0-	4497	3			N	-0-					14
09	6210	X	5856	-0-	-354	-0-	5856	3			N	-0-					14
10	6200	X	4495	-0-	-1705	-0-	4495	3			N	-0-					14
11	5490	X	2817	-0-	-2673	-0-	2817	3			N	-0-					14
12	6045	X	3888	-0-	-2157	-0-	3888	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 57,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	21557	-0-	-639	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
02	27145	X	27145	-0-	-0-	-0-	27145	2			N	-0-					-0-
03	29777	X	29777	-0-	-0-	-0-	29777	2			N	-0-					-0-
04	27500	X	27500	-0-	-0-	-0-	27500	2			N	-0-					-0-
05	28910	X	28910	-0-	-0-	-0-	28910	2			N	-0-					-0-
06	25544	X	25544	-0-	-0-	-0-	25544	2			N	-0-					-0-
07	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	26099	2			N	-0-					-0-
08	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	26872	2			N	-0-					-0-
09	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	25412	2			N	-0-					-0-
10	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	25833	2			N	-0-					-0-
11	24885	X	24885	-0-	-0-	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	25218	-0-	-1659	-0-	25218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	20637	-0-	-3729	-0-	20637	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	19529	-0-	-2227	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	21541	-0-	-562	-0-	21541	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	19777	-0-	-1223	-0-	19777	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	21184	-0-	-423	-0-	21184	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	18384	-0-	-2526	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	15591	-0-	-6016	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	19164	-0-	-2381	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	19661	-0-	-829	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	11606	-0-	-9567	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	5905	-0-	-12635	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	8833	-0-	-11472	-0-	8833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	14942	-0-	-5301	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	14072	-0-	-3988	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	12600	-0-	-7395	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	13171	-0-	-6179	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	11906	-0-	-4648	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	10044	-0-	-5046	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	9691	-0-	-5902	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	9671	-0-	-3938	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	9742	-0-	-3428	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	9038	-0-	-2866	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
11	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
*12	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8034	-0-		-956	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	4911	-0-		-2985	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	4861	-0-		-3323	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	3891	-0-		-4029	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	3401	-0-		-4783	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	8522	X	8522	-0-		-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
07	7250	X	7250	-0-		-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
08	8148	X	8148	-0-		-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8130	-0-		-390	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8161	-0-		-643	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7523	-0-		-997	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7231	-0-		-1170	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

01	T. A.		39760	-0-		39760	64165	39760	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		36177	-0-		36177	100342	36177	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		38718	-0-		38718	139060	38718	2			N	-0-					-0-
04	174531	X	35471	-0-		-139060	-0-	35471	2			N	-0-					-0-
05	40052	X	9207	-0-		-30845	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
06	38760	X	34009	-0-		-4751	-0-	34009	2			N	-0-					-0-
07	72026	X	72026	-0-		-0-	-0-	72026	2			N	-0-					-0-
08	38719	X	13223	-0-		-25496	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
09	35460	X	-0-	-0-		-35460	-0-					N	-0-					-0-
10	68339	X	68339	-0-		-0-	-0-	68339	2			N	-0-					-0-
*11	58770	X	56852	-0-		-1918	-0-	56852	2			N	-0-					-0-
12	69750	X	53290	-0-		-16460	-0-	53290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

01	26846	X	23454	-0-		-3392	-0-	23454	2			N	-0-					-0-
02	24248	X	463	-0-		-23785	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	11	-0-		-25719	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	10	-0-		-24890	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	25	-0-		-25705	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	6491	-0-		-16219	-0-	205	1	6286	2	N	-0-					-0-
07	19296	X	19296	-0-		-0-	-0-	233	1	19063	2	N	-0-					-0-
08	19172	X	19172	-0-		-0-	-0-	217	1	18955	2	N	-0-					-0-
09	18037	X	18037	-0-		-0-	-0-	60	1	17977	2	N	-0-					-0-
10	22746	X	22746	-0-		-0-	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	6110	-0-		-12340	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	81	-0-		-18984	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7033	-0-	-469	-0-	7033	2			N	-0-					150
02	7056	X	6435	-0-	-621	-0-	6356	2	79	9	N	72	191	5			31
03	7812	X	6520	-0-	-1292	-0-	6520	2			N	-0-					31
04	7560	X	6553	-0-	-1007	-0-	6553	2			N	-0-					31
05	7378	X	6831	-0-	-547	-0-	6831	2			N	-0-					31
06	6900	X	6406	-0-	-494	-0-	6406	2			N	-0-					31
07	7130	X	6416	-0-	-714	-0-	6416	2			N	-0-					31
08	6820	X	6047	-0-	-773	-0-	6047	2			N	-0-					31
09	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	6128	2			N	-0-					31
10	6820	X	6300	-0-	-520	-0-	6300	2			N	-0-					31
11	6420	X	5742	-0-	-678	-0-	5742	2			N	-0-					31
12	6417	X	5863	-0-	-554	-0-	5863	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 76,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8036	-0-	-2132	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7346	-0-	-1838	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7883	-0-	-1510	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8503	-0-	-137	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
06	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8243	-0-	-530	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8307	-0-	-714	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7704	-0-	-1026	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7775	-0-	-1246	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7569	-0-	-951	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7792	-0-	-516	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		4798	-0-	4798	4798	4798	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4798					N	-0-					-0-
04	T. A.		11914	-0-	11914	16712	11914	2			N	-0-					-0-
05	19291	X	2579	-0-	-16712	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	6	-0-	-12301	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
10	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*11	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	354	1	13735	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		13026	-0-	13026	13026	346	1	12680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5577	-0-	-2266	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6394	-0-	-690	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	2838	-0-	-5532	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7374	-0-	-726	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6391	-0-	-1979	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
06	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
07	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7177	-0-	-3203	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	5474	-0-	-8321	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	4957	-0-	-8393	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	9569	-0-	-4226	-0-	9569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
02	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
03	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
04	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
05	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5191	-0-	-1409	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
08	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
09	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	6417	-0-	-3782	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	12486	-0-	-2797	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	10098	-0-	-3958	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	13412	-0-	-2150	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13925	-0-	-1135	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
05	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12179	-0-	-811	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	9717	-0-	-4667	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	11122	-0-	-3262	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	9968	-0-	-3952	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	10022	-0-	-4114	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10199	-0-	-1981	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10252	-0-	-877	-0-	10252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	15501	-0-	-1301	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	13856	-0-	-1208	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15424	-0-	-1378	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14574	-0-	-1686	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	14485	-0-	-2317	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13450	-0-	-1550	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	10487	-0-	-4951	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13964	-0-	-1474	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	12271	-0-	-2309	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	10841	-0-	-3636	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12608	-0-	-892	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	5566	-0-	-8384	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	1083	-0-	-6977	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	2510	-0-	-3690	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	82	-0-	-5918	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6903	-0-	-1188	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	4989	-0-	-2841	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	5620	-0-	-2471	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5487	-0-	-1426	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5198	-0-	-1492	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5143	-0-	-1770	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4990	-0-	-440	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4752	-0-	-859	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	17157	-0-	-1102	-0-	17157	2			N	-0-			-0-
02	16772	X	15252	-0-	-1520	-0-	15252	2			N	-0-			-0-
03	18569	X	17032	-0-	-1537	-0-	17032	2			N	-0-			-0-
04	17970	X	16379	-0-	-1591	-0-	16379	2			N	-0-			-0-
05	18073	X	15803	-0-	-2270	-0-	15803	2			N	-0-			-0-
06	16590	X	15445	-0-	-1145	-0-	15445	2			N	-0-			-0-
07	17019	X	15905	-0-	-1114	-0-	15905	2			N	-0-			-0-
08	17019	X	14474	-0-	-2545	-0-	14474	2			N	-0-			-0-
09	16380	X	15108	-0-	-1272	-0-	15108	2			N	-0-			-0-
10	15965	X	14941	-0-	-1024	-0-	14941	2			N	-0-			-0-
11	15450	X	13163	-0-	-2287	-0-	13163	2			N	-0-			-0-
12	15903	X	13886	-0-	-2017	-0-	13886	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

01	DLQ G-10		2585	-0-	2585	10950	2585	2			N	-0-			-0-
02	15635	X	4685	-0-	-10950	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
03	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	2			N	-0-			-0-
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-			-0-
05	8370	X	7039	-0-	-1331	-0-	7039	2			N	-0-			-0-
06	8760	X	3556	-0-	-5204	-0-	3556	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-			-0-
08	9052	X	277	-0-	-8775	-0-	277	2			N	-0-			-0-
09	8520	X	793	-0-	-7727	-0-	793	2			N	-0-			-0-
10	7037	X	217	-0-	-6820	-0-	217	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	58	1	5882	2	N	-0-			-0-
*12	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11491	-0-	-1653	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10339	-0-	-581	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11182	-0-	-908	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10597	-0-	-1103	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10658	-0-	-905	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10294	-0-	-836	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10379	-0-	-1060	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10184	-0-	-1007	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	8939	-0-	-1651	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8406	-0-	-2258	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9676	-0-	-614	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9871	-0-	-514	-0-	9871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	22649	-0-	-3422	-0-	22649	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	20526	-0-	-3022	-0-	20526	2			N	-0-					-0-
03	26071	X	21525	-0-	-4546	-0-	21525	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	19902	-0-	-4788	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	10825	-0-	-13603	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20701	-0-	-1289	-0-	20701	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	20397	-0-	-2326	-0-	20397	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	14984	-0-	-6530	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	10075	-0-	-10625	-0-	23	1	10052	2	N	-0-					-0-
10	21390	X	14806	-0-	-6584	-0-	142	1	14664	2	N	-0-					-0-
11	20700	X	15900	-0-	-4800	-0-	128	1	15772	2	N	-0-					-0-
12	18910	X	17293	-0-	-1617	-0-	134	1	17159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	17638	-0-	-3256	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	15845	-0-	-3027	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	15996	-0-	-2914	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	14114	-0-	-3226	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	13759	-0-	-3880	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	13785	-0-	-3285	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	14157	-0-	-3389	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	14318	-0-	-1678	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13259	-0-	-841	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13540	-0-	-720	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
11	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
*12	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4206	-0-	-1064	-0-	4206	2			N	-0-					47
02	4928	X	4422	-0-	-506	-0-	4422	2			N	-0-					47
03	5456	X	4144	-0-	-1312	-0-	4144	2			N	-0-					47
04	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					47
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					47
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					47
07	7254	X	6636	-0-	-618	-0-	6636	2			N	-0-					47
08	7254	X	6451	-0-	-803	-0-	6451	2			Y	-0-					47
09	7020	X	5668	-0-	-1352	-0-	5668	2			Y	-0-					47
10	7254	X	7138	-0-	-116	-0-	7138	2			Y	-0-	39	1			8
11	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			Y	-0-					8
*12	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 74,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	22247	-0-	-1809	-0-	22247	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	12216	-0-	-9512	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	20573	-0-	-3142	-0-	20573	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	16421	-0-	-6529	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	8989	-0-	-13269	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	18592	-0-	-2948	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
07	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
08	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	22756	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16489	-0-	-2111	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	14967	-0-	-7136	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	6653	-0-	-15367	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	11535	-0-	-11219	-0-	11535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9394	-0-	-61	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8497	-0-	-1253	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9039	-0-	-1036	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9082	-0-	-668	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8889	-0-	-597	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8752	-0-	-641	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8631	-0-	-459	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8686	-0-	-707	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7920	-0-	-1170	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8269	-0-	-659	-0-	8269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	19474	-0-	-2319	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
02	20664	X	19187	-0-	-1477	-0-	19187	2			N	-0-					-0-
03	22878	X	17860	-0-	-5018	-0-	17860	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	14120	-0-	-8020	-0-	14120	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	14367	-0-	-8511	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	13119	-0-	-7431	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	12608	-0-	-8627	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	8042	-0-	-9814	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	8179	-0-	-5951	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13865	-0-	-488	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12934	-0-	-176	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
*12	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9421	-0-	-1646	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
02	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
03	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11100	X	10786	-0-	-314	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	6862	-0-	-5631	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	8458	-0-	-5732	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	9072	-0-	-5591	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	9825	-0-	-4838	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9578	-0-	-1222	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
11	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
*12	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9909	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10745	-0-	-508	-0-	10530	2	215	9	N	195	195	1			-0-
02	10052	X	9868	-0-	-184	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10072	-0-	-1150	-0-	9859	2	213	9	N	194	194	1			-0-
04	10860	X	9503	-0-	-1357	-0-	9434	2	69	9	N	63	63	1			-0-
05	11222	X	9263	-0-	-1959	-0-	9204	2	59	9	N	54	54	1			-0-
06	10560	X	8272	-0-	-2288	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9273	-0-	-1639	-0-	9064	2	209	9	N	190	190	1			-0-
08	10075	X	10020	-0-	-55	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8900	-0-	-610	-0-	8683	2	217	9	N	197	197	1			-0-
10	9269	X	8715	-0-	-554	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
11	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8618	-0-	-1395	-0-	8618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					139
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					139
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					139
04	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	3851	2			N	-0-					139
05	4309	X	3504	-0-	-805	-0-	3504	2			N	-0-					139
06	4170	X	3887	-0-	-283	-0-	3887	2			N	-0-					139
07	4309	X	3216	-0-	-1093	-0-	3216	2			N	-0-					139
08	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	4254	2			N	-0-					139
09	3900	X	3609	-0-	-291	-0-	3609	2			N	-0-					139
10	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			N	-0-					139
11	4110	X	3828	-0-	-282	-0-	3828	2			N	-0-					139
12	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	3666	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 46,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6815	-0-	-1214	-0-	6815	3			N	-0-					156
02	7252	X	6856	-0-	-396	-0-	6856	3			N	-0-					156
03	8029	X	6838	-0-	-1191	-0-	6838	3			N	-0-					156
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	3			N	-0-					156
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	3			N	-0-					156
06	7350	X	7059	-0-	-291	-0-	7059	3			N	-0-					156
07	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	3			N	-0-					156
08	7967	X	7107	-0-	-860	-0-	7107	3			N	-0-					156
09	7710	X	7420	-0-	-290	-0-	7420	3			N	-0-					156
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	3			N	-0-					156
11	7770	X	7416	-0-	-354	-0-	7416	3			N	-0-					156
12	8029	X	7246	-0-	-783	-0-	7246	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 88,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	8016	-0-	-75	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7219	-0-	-621	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7698	-0-	-982	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7538	-0-	-862	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6759	-0-	-1270	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6444	-0-	-1326	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6701	-0-	-1297	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6802	-0-	-979	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	5837	-0-	-1693	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6039	-0-	-719	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6007	-0-	-563	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5717	-0-	-1072	-0-	5717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
03	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
04	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	5820	-0-	-3108	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6380	-0-	-2260	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7745	-0-	-1183	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6597	-0-	-2331	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6097	-0-	-2363	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6605	-0-	-1145	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	5779	-0-	-1721	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5508	-0-	-2242	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	12957	-0-	-5953	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	11480	-0-	-4956	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	12893	-0-	-5304	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	14068	-0-	-1382	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
05	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
06	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13483	-0-	-1056	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13630	-0-	-2118	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	11440	-0-	-3800	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	12551	-0-	-3197	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	10066	-0-	-4424	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	11483	-0-	-2157	-0-	11483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	15677	-0-	-1187	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
02	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	16055	-0-	-499	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
04	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
05	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
06	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	17354	-0-	-68	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	17108	-0-	-314	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	15709	-0-	-1151	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	16701	-0-	-721	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	16513	-0-	-287	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	16137	-0-	-1223	-0-	16137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

01	6448	X	5107	-0-	-1341	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5692	-0-	-132	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4551	-0-	-1389	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	2769	-0-	-3524	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	3687	-0-	-3153	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	2323	-0-	-4745	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4423	-0-	-2645	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4614	-0-	-1524	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	3528	X	17	-0-	-3511	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	579	-0-	-3141	-0-	194	1	385	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	1373	-0-	-115	-0-	397	1	976	2	N	-0-					-0-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	413	1	1644	2	N	-0-					-0-
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	432	1	2304	2	N	-0-					-0-
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	392	1	2545	2	N	-0-					-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	385	1	2958	2	N	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	411	1	2794	2	N	-0-					-0-
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	352	1	3353	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	407	1	2744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	15928	-0-	-254	-0-	45	1	15883	2	N	-0-			-0-
02	20300	X	14357	-0-	-5943	-0-	87	1	14270	2	N	-0-			-0-
03	22475	X	16473	-0-	-6002	-0-	107	1	16366	2	N	-0-			-0-
04	21750	X	16722	-0-	-5028	-0-	106	1	16616	2	N	-0-			-0-
05	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	115	1	15988	2	N	-0-			-0-
06	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	110	1	16133	2	N	-0-			-0-
07	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	108	1	18596	2	N	-0-			-0-
08	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	131	1	24581	2	N	-0-			-0-
09	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	112	1	19667	2	N	-0-			-0-
10	18693	X	17836	-0-	-857	-0-	116	1	17720	2	N	-0-			-0-
11	23910	X	16901	-0-	-7009	-0-	144	1	16757	2	N	-0-			-0-
12	24707	X	18316	-0-	-6391	-0-	229	1	18087	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

01	8494	X	6111	-0-	-2383	-0-	6111	2			N	-0-			-0-
02	7672	X	6441	-0-	-1231	-0-	6441	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	7170	-0-	-1324	-0-	7170	2			N	-0-			-0-
04	7380	X	6772	-0-	-608	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
05	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6546	2			N	-0-			-0-
06	6930	X	6348	-0-	-582	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
07	7161	X	6323	-0-	-838	-0-	6323	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	6503	-0-	-658	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
09	6780	X	6130	-0-	-650	-0-	6130	2			N	-0-			-0-
10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	5906	-0-	-454	-0-	5906	2			N	-0-			-0-
12	6510	X	6094	-0-	-416	-0-	6094	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BBC TRWD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256134 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7418 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

01	15593	X	14390	-0-	-1203	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	12831	-0-	-1253	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14304	-0-	-1103	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13754	-0-	-796	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	14439	-0-	-224	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13560	-0-	-360	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13638	-0-	-653	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13388	-0-	-1058	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12933	-0-	-1047	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	13161	-0-	-1285	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	12564	-0-	-996	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12775	-0-	-865	-0-	12775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

01	6665	X	2484	-0-	-4181	-0-	56	1	2428	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	115	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	90	1	6992	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5704	-0-	-236	-0-	118	1	5586	2	N	-0-					-0-
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	162	1	6959	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6339	-0-	-411	-0-	149	1	6190	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	2000	-0-	-4975	-0-	143	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6920	-0-	-55	-0-	147	1	6773	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6238	-0-	-512	-0-	151	1	6087	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5870	-0-	-1105	-0-	187	1	5683	2	N	-0-					-0-
11	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	144	1	7256	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	4007	-0-	-2906	-0-	136	1	3871	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8223	-0-	-1387	-0-	8223	2			N	-0-			-0-
02	7896	X	7392	-0-	-504	-0-	7392	2			N	-0-			-0-
03	8742	X	7337	-0-	-1405	-0-	7337	2			N	-0-			-0-
04	7950	X	6884	-0-	-1066	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
05	8215	X	6192	-0-	-2023	-0-	6192	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	7100	-0-	-850	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
07	8184	X	7437	-0-	-747	-0-	7437	2			N	-0-			-0-
08	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-			-0-
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-			-0-
10	7440	X	6461	-0-	-979	-0-	6461	2			N	-0-			-0-
11	7290	X	5819	-0-	-1471	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
12	8091	X	5660	-0-	-2431	-0-	5660	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7360	-0-	-917	-0-	349	1	7011	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	4654	-0-	-2822	-0-	296	1	4358	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	1131	-0-	-5844	-0-	300	1	831	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	5151	-0-	-1959	-0-	364	1	4787	2	N	-0-			-0-
05	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	402	1	9333	2	N	-0-			-0-
06	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	448	1	7210	2	N	-0-			-0-
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	420	1	7077	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	7552	-0-	-2182	-0-	487	1	7065	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	7045	-0-	-2375	-0-	443	1	6602	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	6722	-0-	-3012	-0-	441	1	6281	2	N	-0-			-0-
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	403	1	8335	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	6857	-0-	-707	-0-	363	1	6494	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	13149	-0-	-2165	-0-	13149	2			N	-0-			-0-
02	12964	X	11595	-0-	-1369	-0-	11595	2			N	-0-			-0-
03	14353	X	11575	-0-	-2778	-0-	11575	2			N	-0-			-0-
04	13260	X	11855	-0-	-1405	-0-	11855	2			N	-0-			-0-
05	13144	X	13099	-0-	-45	-0-	13099	2			N	-0-			-0-
06	12720	X	11310	-0-	-1410	-0-	11310	2			N	-0-			-0-
07	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	2			N	-0-			-0-
08	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-			-0-
09	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-			-0-
10	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-			-0-
11	13230	X	12467	-0-	-763	-0-	12467	2			N	-0-			-0-
12	14291	X	12486	-0-	-1805	-0-	12486	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	10	-0-	-27022	-0-	10	1			N	-0-			-0-
02	24024	X	10531	-0-	-13493	-0-	10531	2			N	-0-			-0-
03	32175	X	32175	-0-	-0-	-0-	5	1	32170	2	N	-0-			-0-
04	29949	X	29949	-0-	-0-	-0-	1	1	29948	2	N	-0-			-0-
05	29915	X	29915	-0-	-0-	-0-	29915	2			N	-0-			-0-
06	28980	X	27703	-0-	-1277	-0-	27703	2			N	-0-			-0-
07	29946	X	27195	-0-	-2751	-0-	27195	2			N	-0-			-0-
08	29946	X	23531	-0-	-6415	-0-	55	1	23476	2	N	-0-			-0-
09	28980	X	21527	-0-	-7453	-0-	194	1	21333	2	N	-0-			-0-
10	29915	X	20923	-0-	-8992	-0-	394	1	20529	2	N	-0-			-0-
11	27690	X	20404	-0-	-7286	-0-	329	1	20075	2	N	-0-			-0-
12	27187	X	19547	-0-	-7640	-0-	306	1	19241	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 263,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

01	20646	X	12525	-0-	-8121	-0-	12525	2			N	-0-			-0-
02	17052	X	11261	-0-	-5791	-0-	11261	2			N	-0-			-0-
03	15345	X	12369	-0-	-2976	-0-	12369	2			N	-0-			-0-
04	14850	X	12138	-0-	-2712	-0-	12138	2			N	-0-			-0-
05	14384	X	6954	-0-	-7430	-0-	6954	2			N	-0-			-0-
06	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	2			N	-0-			-0-
07	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	18111	2			N	-0-			-0-
08	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	19698	2			N	-0-			-0-
09	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	2			N	-0-			-0-
10	18104	X	16107	-0-	-1997	-0-	16107	2			N	-0-			-0-
11	19050	X	14606	-0-	-4444	-0-	14606	2			N	-0-			-0-
12	19685	X	14048	-0-	-5637	-0-	14048	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

01	12183	X	10571	-0-	-1612	-0-	10571	2			N	-0-			-0-
02	9856	X	9340	-0-	-516	-0-	9340	2			N	-0-			-0-
03	9982	X	8051	-0-	-1931	-0-	8051	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	6766	-0-	-3464	-0-	6766	2			N	-0-			-0-
05	10571	X	6618	-0-	-3953	-0-	6618	2			N	-0-			-0-
06	10230	X	7395	-0-	-2835	-0-	7395	2			N	-0-			-0-
07	10354	X	7297	-0-	-3057	-0-	7297	2			N	-0-			-0-
08	8060	X	7394	-0-	-666	-0-	7394	2			N	-0-			-0-
09	7410	X	6665	-0-	-745	-0-	6665	2			N	-0-			-0-
10	7657	X	5988	-0-	-1669	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-			-0-
*12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	3662	-0-	-4026	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
02	6440	X	1559	-0-	-4881	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
03	6510	X	1997	-0-	-4513	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-			-0-
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-			-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-			-0-
07	6944	X	2536	-0-	-4408	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	3373	-0-	-3819	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-			-0-
10	7192	X	6610	-0-	-582	-0-	6610	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	966	-0-	-2304	-0-	966	2			N	-0-			-0-
*12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17915	-0-	17915	34115	17915	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		14580	-0-	14580	48695	14580	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		59	-0-	59	48754	59	2			N	-0-			-0-
04	48754	X	-0-	-0-	-48754	-0-					N	-0-			-0-
05	17918	X	1613	-0-	-16305	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
06	17340	X	14281	-0-	-3059	-0-	14281	2			N	-0-			-0-
07	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	21718	2			N	-0-			-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-			-0-
10	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	23053	2			N	-0-			-0-
*11	21030	X	18621	-0-	-2409	-0-	300	1	18321	2	N	-0-			-0-
*12	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	347	1	19032	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3587	-0-	-2148	-0-	3587	2			N	-0-			-0-
02	5180	X	4870	-0-	-310	-0-	4870	2			N	-0-			-0-
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-			-0-
04	4470	X	4409	-0-	-61	-0-	4409	2			N	-0-			-0-
05	5394	X	4818	-0-	-576	-0-	4818	2			N	-0-			-0-
06	5220	X	4049	-0-	-1171	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	4477	-0-	-917	-0-	4477	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	3741	-0-	-1529	-0-	3741	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	2			N	-0-			-0-
10	4805	X	4456	-0-	-349	-0-	4456	2			N	-0-			-0-
11	4320	X	4010	-0-	-310	-0-	4010	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	4234	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8263	-0-		-386	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7263	-0-		-549	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8454	-0-		-195	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7648	-0-		-362	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7484	-0-		-793	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6615	-0-		-1575	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6315	-0-		-2148	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6263	-0-		-2200	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5343	-0-		-2307	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6293	-0-		-1178	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
11	7280	X	7280	-0-		-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5898	-0-		-426	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	2500	-0-		-3173	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	1000	-0-		-4152	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	1546	-0-		-4158	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	5933	X	5933	-0-		-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-		-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	3632	X	3632	-0-		-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4003	-0-		-2135	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5578	-0-		-560	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5121	-0-		-819	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2501	-0-		-2211	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	1548	-0-		-3852	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	2046	-0-		-3534	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7819	X	7819	-0-		-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6290	-0-		-290	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	1779	-0-		-5506	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5961	-0-		-1599	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6755	-0-		-1057	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6788	-0-		-772	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
07	7063	X	7063	-0-		-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	7791	X	7791	-0-		-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-		-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	7067	-0-		-1	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6774	-0-		-756	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7077	-0-		-704	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46159	X	40393	-0-	-5766	-0-	40393	2			N	-0-					-0-
02	41692	X	34597	-0-	-7095	-0-	34597	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	33872	-0-	-12287	-0-	33872	2			N	-0-					-0-
04	42180	X	31134	-0-	-11046	-0-	31134	2			N	-0-					-0-
05	40393	X	13734	-0-	-26659	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
06	39090	X	5638	-0-	-33452	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	19753	-0-	-18563	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
08	33883	X	25302	-0-	-8581	-0-	25302	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	972	-0-	-30168	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	3338	-0-	-16409	-0-	103	1	3235	2	N	-0-					-0-
11	24480	X	23070	-0-	-1410	-0-	92	1	22978	2	N	-0-					-0-
*12	25507	X	25507	-0-	-0-	-0-	103	1	25404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4398	-0-	-841	-0-	4374	2	24	9	Y	22	30	1			24
02	4732	X	4156	-0-	-576	-0-	4113	2	43	9	Y	39	32	1			31
03	5022	X	4019	-0-	-1003	-0-	3990	2	29	9	Y	26	28	1			29
04	4860	X	2039	-0-	-2821	-0-	2026	2	13	9	Y	12	26	1			15
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4945	2	7	9	Y	6					21
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4138	2	21	9	Y	19	27	1			13
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4352	2	22	9	Y	20	12	1			21
08	4960	X	4063	-0-	-897	-0-	4048	2	15	9	Y	14	24	1			11
09	4800	X	3952	-0-	-848	-0-	3938	2	14	9	Y	13					24
10	4960	X	4058	-0-	-902	-0-	4057	2	1	9	Y	1	11	1			14
11	4230	X	3808	-0-	-422	-0-	3797	2	11	9	Y	10	23	1			1
12	4371	X	4163	-0-	-208	-0-	4150	2	13	9	Y	12	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 48,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39971	X	39971	-0-	-0-	-0-	39971	2			N	-0-					-0-
02	34902	X	34902	-0-	-0-	-0-	34902	2			N	-0-					-0-
03	37758	X	34550	-0-	-3208	-0-	34550	2			N	-0-					-0-
04	36540	X	31091	-0-	-5449	-0-	31091	2			N	-0-					-0-
05	37758	X	31307	-0-	-6451	-0-	31307	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	28798	-0-	-7742	-0-	28798	2			N	-0-					-0-
07	37758	X	29073	-0-	-8685	-0-	29073	2			N	-0-					-0-
08	34565	X	27626	-0-	-6939	-0-	27626	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	25270	-0-	-5810	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	23093	-0-	-8217	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
11	28800	X	23519	-0-	-5281	-0-	23519	2			N	-0-					-0-
12	28892	X	22249	-0-	-6643	-0-	22249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	380	1	3666	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3376	-0-	-516	-0-	336	1	3040	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3552	-0-	-757	-0-	373	1	3179	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	13	-0-	-4157	-0-	13	1			N	-0-			-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
06	3930	X	2803	-0-	-1127	-0-	200	1	2603	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	2664	-0-	-1087	-0-	291	1	2373	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	1907	-0-	-1658	-0-	286	1	1621	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	369	-0-	-2421	-0-	284	1	85	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	424	-0-	-2459	-0-	70	1	354	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	277	1	2194	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	2200	-0-	-466	-0-	275	1	1925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8556	-0-	-2294	-0-	8556	2			N	-0-			-0-
02	9744	X	7333	-0-	-2411	-0-	7333	2			N	-0-			-0-
03	10168	X	8184	-0-	-1984	-0-	8184	2			N	-0-			-0-
04	9570	X	8153	-0-	-1417	-0-	8153	2			N	-0-			-0-
05	8680	X	7336	-0-	-1344	-0-	7336	2			N	-0-			-0-
06	8280	X	6471	-0-	-1809	-0-	6471	2			N	-0-			-0-
07	8432	X	5878	-0-	-2554	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
08	8432	X	3554	-0-	-4878	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
09	8160	X	2941	-0-	-5219	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	954	-0-	-6393	-0-	73	1	881	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-			-0-
12	5890	X	278	-0-	-5612	-0-	278	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	19783	-0-	-2072	-0-	19783	2			N	-0-			-0-
02	20301	X	20301	-0-	-0-	-0-	20301	2			N	-0-			-0-
03	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	21947	2			N	-0-			-0-
04	19140	X	18812	-0-	-328	-0-	18812	2			N	-0-			-0-
05	22258	X	4854	-0-	-17404	-0-	4854	2			N	-0-			-0-
06	21540	X	16353	-0-	-5187	-0-	16353	2			N	-0-			-0-
07	22258	X	21508	-0-	-750	-0-	21508	2			N	-0-			-0-
08	21948	X	10190	-0-	-11758	-0-	10190	2			N	-0-			-0-
09	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	19992	2			N	-0-			-0-
10	21514	X	19091	-0-	-2423	-0-	19091	2			N	-0-			-0-
11	20820	X	17402	-0-	-3418	-0-	17402	2			N	-0-			-0-
12	21514	X	17116	-0-	-4398	-0-	17116	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43384	X	43384	-0-	-0-	-0-	43384	2			N	-0-					-0-
02	36036	X	33973	-0-	-2063	-0-	33973	2			N	-0-					-0-
03	39897	X	37632	-0-	-2265	-0-	37632	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	30345	-0-	-8265	-0-	30345	2			N	-0-					-0-
05	39897	X	27130	-0-	-12767	-0-	27130	2			N	-0-					-0-
06	38610	X	25242	-0-	-13368	-0-	25242	2			N	-0-					-0-
07	37634	X	28518	-0-	-9116	-0-	28518	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	24082	-0-	-13552	-0-	24082	2			N	-0-					-0-
09	30360	X	25594	-0-	-4766	-0-	25594	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	22383	-0-	-6137	-0-	22383	2			N	-0-					-0-
11	27600	X	23434	-0-	-4166	-0-	23434	2			N	-0-					-0-
12	28520	X	23926	-0-	-4594	-0-	23926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	2855	-0-	-2539	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2774	-0-	-1426	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3272	-0-	-851	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3083	-0-	-420	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2613	-0-	-890	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2171	-0-	-1219	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2467	-0-	-850	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2510	-0-	-700	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2302	-0-	-767	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34348	X	30872	-0-	-3476	-0-	30872	2			N	-0-					-0-
02	30408	X	27422	-0-	-2986	-0-	27422	2			N	-0-					-0-
03	32953	X	29663	-0-	-3290	-0-	29663	2			N	-0-					-0-
04	31110	X	28070	-0-	-3040	-0-	28070	2			N	-0-					-0-
05	31372	X	26511	-0-	-4861	-0-	26511	2			N	-0-					-0-
06	29880	X	25424	-0-	-4456	-0-	25424	2			N	-0-					-0-
07	30349	X	26694	-0-	-3655	-0-	26694	2			N	-0-					-0-
08	29667	X	22944	-0-	-6723	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	20523	-0-	-7557	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	25701	-0-	-990	-0-	25701	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	22113	-0-	-3717	-0-	22113	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	24148	-0-	-2543	-0-	24148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	7190	-0-	-11069	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	9766	-0-	-4738	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	12221	-0-	-3837	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11686	-0-	-404	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
05	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11108	-0-	-712	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11390	-0-	-824	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11180	-0-	-1034	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10500	-0-	-1200	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11034	-0-	-560	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10256	-0-	-844	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10153	-0-	-1224	-0-	10153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9878	-0-	-1344	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	5982	-0-	-3174	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	3871	-0-	-6793	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9661	-0-	-659	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
05	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7911	-0-	-2071	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	8803	-0-	-3132	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	8584	-0-	-2966	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	8430	-0-	-3505	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6975	-0-	-2595	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6014	-0-	-2852	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	5808	-0-	-4236	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	5589	-0-	-4267	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	6684	-0-	-4228	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8635	-0-	-1925	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
05	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	8928	X	1979	-0-	-6949	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	1095	-0-	-9135	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	743	-0-	-9157	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
*12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	161	1	5041	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	15345	-0-	-5363	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14235	-0-	-1193	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
03	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
04	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14823	-0-	-925	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	13388	-0-	-2002	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	13444	-0-	-2459	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	13557	-0-	-2346	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	12686	-0-	-2644	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13119	-0-	-1699	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12609	-0-	-771	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12153	-0-	-1394	-0-	12153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	12749	-0-	-2596	-0-	210	1	12539	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	12088	-0-	-1772	-0-	223	1	11865	2	N	-0-					-0-
03	14384	X	11686	-0-	-2698	-0-	230	1	11456	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	9404	-0-	-2716	-0-	152	1	9252	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	12993	-0-	-151	-0-	141	1	12852	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	6115	-0-	-6605	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					-0-
08	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
09	12450	X	421	-0-	-12029	-0-	54	1	367	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	9145	-0-	-3720	-0-	234	1	8911	2	N	-0-					-0-
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	199	1	11583	2	N	-0-					-0-
*12	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	227	1	13078	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	2684	-0-	-6554	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	4591	-0-	-3333	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	6187	-0-	-2586	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6920	-0-	-730	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3488	-0-	-2512	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
08	7254	X	21	-0-	-7233	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
10	7254	X	23	-0-	-7231	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1459	-0-	-2021	-0-	71	1	1388	2	N	-0-					-0-
*12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	373	1	9521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	17732	-0-	-2046	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	15883	-0-	-1981	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	16745	-0-	-1700	-0-	16745	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16424	-0-	-1156	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	17031	-0-	-980	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	16230	-0-	-930	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	16451	-0-	-1126	-0-	16451	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16268	-0-	-751	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15310	-0-	-1160	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	15553	-0-	-1466	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14685	-0-	-1545	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	14764	-0-	-1697	-0-	14764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	15590	-0-	-3072	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	13618	-0-	-3238	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	14671	-0-	-1883	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14136	-0-	-1884	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	13964	-0-	-1722	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13836	-0-	-1254	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	14231	-0-	-835	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	14305	-0-	-358	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	13221	-0-	-909	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12727	-0-	-1564	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	11341	-0-	-2489	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	11944	-0-	-2347	-0-	11944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9722	-0-		-1469	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9346	-0-		-762	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
03	10771	X	10771	-0-		-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8960	-0-		-1300	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9689	-0-		-851	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8373	-0-		-2037	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8304	-0-		-2453	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	8386	-0-		-2371	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8242	-0-		-1148	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	7940	-0-		-1763	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7784	-0-		-586	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7580	-0-		-945	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	-0-	-0-		-6169	-0-					N	-0-					-0-
02	5572	X	2307	-0-		-3265	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	11004	X	11004	-0-		-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
04	11363	X	11363	-0-		-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
05	10154	X	10154	-0-		-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9252	-0-		-318	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8740	-0-		-1149	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9381	-0-		-508	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7474	-0-		-2096	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	7559	-0-		-2330	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7934	-0-		-1306	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	6367	-0-		-3026	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	13177	-0-		-742	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11690	-0-		-882	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13033	-0-		-1289	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12010	-0-		-1850	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12689	-0-		-1633	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11960	-0-		-790	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
07	13184	X	13184	-0-		-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
08	14160	X	14160	-0-		-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
09	12522	X	12522	-0-		-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	13163	-0-		-12	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	10941	-0-		-2769	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	6442	-0-		-7725	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	20520	-0-	-3939	-0-	20520	2		N	-0-			-0-
02	21196	X	16763	-0-	-4433	-0-	16763	2		N	-0-			-0-
03	24459	X	18228	-0-	-6231	-0-	18228	2		N	-0-			-0-
04	23670	X	14685	-0-	-8985	-0-	14685	2		N	-0-			-0-
05	24459	X	15244	-0-	-9215	-0-	15244	2		N	-0-			-0-
06	19860	X	14708	-0-	-5152	-0-	14708	2		N	-0-			-0-
07	18569	X	13767	-0-	-4802	-0-	13767	2		N	-0-			-0-
08	18228	X	13544	-0-	-4684	-0-	13544	2		N	-0-			-0-
09	14760	X	13118	-0-	-1642	-0-	13118	2		N	-0-			-0-
10	15252	X	12641	-0-	-2611	-0-	12641	2		N	-0-			-0-
11	14700	X	11635	-0-	-3065	-0-	11635	2		N	-0-			-0-
12	13764	X	11047	-0-	-2717	-0-	11047	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	9101	-0-	-2741	-0-	9101	2		N	-0-			-0-
02	9632	X	7582	-0-	-2050	-0-	7582	2		N	-0-			-0-
03	8463	X	7147	-0-	-1316	-0-	7147	2		N	-0-			-0-
04	8820	X	8583	-0-	-237	-0-	8583	2		N	-0-			-0-
05	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2		N	-0-			-0-
06	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2		N	-0-			-0-
07	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2		N	-0-			-0-
08	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2		N	-0-			-0-
09	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2		N	-0-			-0-
10	12710	X	11602	-0-	-1108	-0-	11602	2		N	-0-			-0-
11	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2		N	-0-			-0-
12	14787	X	13917	-0-	-870	-0-	13917	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34565	X	32736	-0-	-1829	-0-	32736	2		N	-0-			-0-
02	30212	X	26216	-0-	-3996	-0-	26216	2		N	-0-			-0-
03	32333	X	28291	-0-	-4042	-0-	28291	2		N	-0-			-0-
04	31680	X	20215	-0-	-11465	-0-	20215	2		N	-0-			-0-
05	32736	X	32643	-0-	-93	-0-	32643	2		N	-0-			-0-
06	31680	X	29415	-0-	-2265	-0-	29415	2		N	-0-			-0-
07	29016	X	25432	-0-	-3584	-0-	25432	2		N	-0-			-0-
08	32643	X	23905	-0-	-8738	-0-	23905	2		N	-0-			-0-
09	31590	X	22460	-0-	-9130	-0-	22460	2		N	-0-			-0-
10	32643	X	22191	-0-	-10452	-0-	22191	2		N	-0-			-0-
11	29430	X	20550	-0-	-8880	-0-	20550	2		N	-0-			-0-
12	24738	X	20948	-0-	-3790	-0-	20948	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 305,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	12406	-0-	-922	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13130	-0-	-1161	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12413	-0-	-2527	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	12393	-0-	-3045	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11955	-0-	-2985	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12149	-0-	-1584	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11898	-0-	-1246	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11763	-0-	-657	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
10	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11245	-0-	-725	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
*12	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27309	X	27309	-0-	-0-	-0-	27309	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	21231	-0-	-2037	-0-	21231	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	23021	-0-	-2089	-0-	23021	2			N	-0-					-0-
04	26430	X	17735	-0-	-8695	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	22282	-0-	-5029	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	20964	-0-	-5466	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	20590	-0-	-2908	-0-	20590	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	17748	-0-	-5285	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	17419	-0-	-4151	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	18099	-0-	-4190	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	17937	-0-	-3033	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	19651	-0-	-406	-0-	19651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	2435	-0-	-11515	-0-	132	1	2303	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11342	-0-	-1258	-0-	288	1	11054	2	N	-0-					-0-
03	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	395	1	14723	2	N	-0-					-0-
04	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	389	1	13472	2	N	-0-					-0-
05	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	380	1	12502	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	12213	-0-	-2427	-0-	353	1	11860	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	11619	-0-	-3509	-0-	327	1	11292	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	11785	-0-	-3343	-0-	360	1	11425	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	11111	-0-	-2749	-0-	382	1	10729	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	10612	-0-	-2284	-0-	415	1	10197	2	N	-0-					-0-
11	12210	X	6563	-0-	-5647	-0-	360	1	6203	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	9522	-0-	-2258	-0-	366	1	9156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24634	-0-	24634	264599	24634	2			N	-0-					-0-
02	0	W	21291	-0-	21291	285890	21291	2			N	-0-					-0-
03	313278	X	27388	-0-	-285890	-0-	27388	2			N	-0-					-0-
04	26520	X	26472	-0-	-48	-0-	26472	2			N	-0-					-0-
05	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	27995	2			N	-0-					-0-
06	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	26506	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	26093	-0-	-1280	-0-	26093	2			N	-0-					-0-
08	27993	X	20804	-0-	-7189	-0-	20804	2			N	-0-					-0-
09	27090	X	15278	-0-	-11812	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	13980	-0-	-14013	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	16353	-0-	-10167	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	16562	-0-	-8300	-0-	16562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	7923	-0-	-2028	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	6870	-0-	-2342	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	4937	-0-	-5262	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	5725	-0-	-4145	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	4153	-0-	-5643	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5435	-0-	-2245	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
07	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	2608	-0-	-3313	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	450	-0-	-5280	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	378	-0-	-7868	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
*12	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	95	1	8376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	20229	-0-	-1223	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	17984	-0-	-1140	-0-	17984	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	13845	-0-	-7328	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	14980	-0-	-5510	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	16579	-0-	-3850	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	18295	-0-	-1295	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	18379	-0-	-1523	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
08	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17681	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	4420	-0-	-13880	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	8239	-0-	-10671	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	17142	-0-	-1158	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	15617	-0-	-2766	-0-	15617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-			-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-			-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-			-0-
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-			-0-
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	4944	-0-	-996	-0-	4944	2			N	-0-			-0-
12	6138	X	4923	-0-	-1215	-0-	4923	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	16673	-0-	-2733	-0-	16673	2			N	-0-			-0-
02	17080	X	15716	-0-	-1364	-0-	15716	2			N	-0-			-0-
03	18910	X	17254	-0-	-1656	-0-	17254	2			N	-0-			-0-
04	17790	X	13813	-0-	-3977	-0-	13813	2			N	-0-			-0-
05	17949	X	12176	-0-	-5773	-0-	12176	2			N	-0-			-0-
06	16830	X	15023	-0-	-1807	-0-	15023	2			N	-0-			-0-
07	17391	X	10597	-0-	-6794	-0-	10597	2			N	-0-			-0-
08	17267	X	14987	-0-	-2280	-0-	14987	2			N	-0-			-0-
09	15030	X	14139	-0-	-891	-0-	14139	2			N	-0-			-0-
10	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	16340	2			N	-0-			-0-
11	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-			-0-
*12	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	16818	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	6910	-0-	-4064	-0-	6910	2			N	-0-			-0-
02	9912	X	2025	-0-	-7887	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
03	11687	X	8558	-0-	-3129	-0-	199	1	8359	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	8461	-0-	-2849	-0-	269	1	8192	2	N	-0-			-0-
05	11687	X	7682	-0-	-4005	-0-	284	1	7398	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	7010	-0-	-1270	-0-	271	1	6739	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	6234	-0-	-2508	-0-	257	1	5977	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	6045	-0-	-2697	-0-	308	1	5737	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	6136	-0-	-2324	-0-	379	1	5757	2	N	-0-			-0-
10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	458	1	7957	2	N	-0-			-0-
11	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	405	1	8033	2	N	-0-			-0-
*12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	390	1	7469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	25	1	14167	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	6309	-0-	-4863	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	6138	-0-	-6851	-0-	242	1	5896	2	N	-0-					-0-
04	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	361	1	13576	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12841	-0-	-1357	-0-	363	1	12478	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12374	-0-	-1366	-0-	354	1	12020	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	12721	-0-	-1694	-0-	370	1	12351	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	10936	-0-	-3479	-0-	339	1	10597	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	316	-0-	-13634	-0-	316	1			N	-0-					-0-
10	12834	X	5474	-0-	-7360	-0-	270	1	5204	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	8800	-0-	-3560	-0-	262	1	8538	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	10855	-0-	-1855	-0-	290	1	10565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5564	-0-	-1349	-0-	5503	2	61	9	N	55					70
02	6244	X	5079	-0-	-1165	-0-	5079	2			N	-0-					70
03	6665	X	5642	-0-	-1023	-0-	5543	2	99	9	N	90					160
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5495	2	6	9	N	5	150	1			15
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					15
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5652	2	58	9	N	53	44	1			24
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5844	2	63	9	N	57					81
08	5859	X	5733	-0-	-126	-0-	5711	2	22	9	N	20	83	1			18
09	5700	X	5463	-0-	-237	-0-	5441	2	22	9	N	20					38
10	5921	X	4879	-0-	-1042	-0-	4877	2	2	9	N	2					40
11	5730	X	5012	-0-	-718	-0-	4980	2	32	9	N	29	44	1			25
12	5921	X	5394	-0-	-527	-0-	5344	2	50	9	N	45					70

TOTAL GAS PROD: 65,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11213	-0-	-2024	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10941	-0-	-7	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	8526	-0-	-4804	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	7835	-0-	-5065	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	5751	-0-	-7579	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	4458	-0-	-7272	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	4570	-0-	-7551	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7333	-0-	-1192	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6891	-0-	-939	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5943	-0-	-1167	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
*12	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	17902	-0-	-698	-0-	17902	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	14710	-0-	-2090	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	16915	-0-	-1685	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	15573	-0-	-2427	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	14442	-0-	-3445	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	14068	-0-	-3242	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	13709	-0-	-3217	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	13672	-0-	-3254	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	13843	-0-	-1727	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13759	-0-	-780	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13124	-0-	-946	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13467	-0-	-824	-0-	13467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43121	X	35961	-0-	-7160	-0-	35961	2			N	-0-					-0-
02	37464	X	31540	-0-	-5924	-0-	31540	2			N	-0-					-0-
03	39897	X	34268	-0-	-5629	-0-	34268	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	32664	-0-	-4926	-0-	32664	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	32951	-0-	-4528	-0-	32951	2			N	-0-					-0-
06	34800	X	31027	-0-	-3773	-0-	31027	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	26517	-0-	-8389	-0-	26517	2			N	-0-					-0-
08	34255	X	28594	-0-	-5661	-0-	28594	2			N	-0-					-0-
09	32670	X	26229	-0-	-6441	-0-	26229	2			N	-0-					-0-
10	32953	X	27168	-0-	-5785	-0-	27168	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	12752	-0-	-18268	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
*12	30192	X	30192	-0-	-0-	-0-	30192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28644	X	18997	-0-	-9647	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
02	25872	X	20185	-0-	-5687	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
03	27807	X	23317	-0-	-4490	-0-	23317	2			N	-0-					-0-
04	26190	X	21516	-0-	-4674	-0-	21516	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	20625	-0-	-1726	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	17000	-0-	-5560	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	15175	-0-	-8137	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	13970	-0-	-9342	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	11002	-0-	-10508	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	6318	-0-	-14297	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
11	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
*12	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2		N	-0-			-0-
02	8260	X	7667	-0-	-593	-0-	7667	2		N	-0-			-0-
03	9486	X	8355	-0-	-1131	-0-	8355	2		N	-0-			-0-
04	9180	X	8009	-0-	-1171	-0-	8009	2		N	-0-			-0-
05	9486	X	8519	-0-	-967	-0-	8519	2		N	-0-			-0-
06	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2		N	-0-			-0-
07	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2		N	-0-			-0-
08	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2		N	-0-			-0-
09	9150	X	7537	-0-	-1613	-0-	7537	2		N	-0-			-0-
10	9455	X	7562	-0-	-1893	-0-	7562	2		N	-0-			-0-
11	9150	X	6876	-0-	-2274	-0-	6876	2		N	-0-			-0-
12	8742	X	7507	-0-	-1235	-0-	7507	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	10654	-0-	-9403	-0-	10654	2		N	-0-			-0-
02	14504	X	9042	-0-	-5462	-0-	9042	2		N	-0-			-0-
03	14136	X	10005	-0-	-4131	-0-	10005	2		N	-0-			-0-
04	11340	X	6121	-0-	-5219	-0-	6121	2		N	-0-			-0-
05	11718	X	1927	-0-	-9791	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
06	10320	X	4	-0-	-10316	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-				N	-0-			-0-
08	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-				N	-0-			-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-				N	-0-			-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	17787	-0-	-38	-0-	17787	2		N	-0-			-0-
02	16100	X	15741	-0-	-359	-0-	15741	2		N	-0-			-0-
03	18414	X	16911	-0-	-1503	-0-	16911	2		N	-0-			-0-
04	17820	X	16392	-0-	-1428	-0-	16392	2		N	-0-			-0-
05	18414	X	17230	-0-	-1184	-0-	17230	2		N	-0-			-0-
06	17220	X	16252	-0-	-968	-0-	16252	2		N	-0-			-0-
07	17422	X	16687	-0-	-735	-0-	16687	2		N	-0-			-0-
08	17236	X	16752	-0-	-484	-0-	16752	2		N	-0-			-0-
09	16680	X	15174	-0-	-1506	-0-	15174	2		N	-0-			-0-
10	17236	X	9449	-0-	-7787	-0-	9449	2		N	-0-			-0-
11	16260	X	11746	-0-	-4514	-0-	11746	2		N	-0-			-0-
12	16740	X	11723	-0-	-5017	-0-	11723	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	9238	-0-	-2449	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
04	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7543	-0-	-1912	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7870	-0-	-1400	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
07	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8620	-0-	-959	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7552	-0-	-1538	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	6729	-0-	-5392	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	7352	-0-	-4378	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	5908	-0-	-5469	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	10176	-0-	-3619	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	10188	-0-	-2272	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12115	-0-	-1184	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	9811	-0-	-2459	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11920	-0-	-356	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11081	-0-	-649	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
07	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10927	-0-	-1194	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10232	-0-	-1318	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	9105	-0-	-3047	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	8535	-0-	-3225	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	9639	-0-	-2265	-0-	9639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	4347	-0-	-8115	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	3679	-0-	-6989	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	3896	-0-	-7109	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4553	-0-	-217	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8260	-0-	-823	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	2434	-0-	-6356	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7429	-0-	-1778	-0-	7429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	20741	-0-	-3687	-0-	20741	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	17988	-0-	-3236	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	20040	-0-	-3117	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	18263	-0-	-3727	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	15231	-0-	-7492	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	17115	-0-	-2955	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	16883	-0-	-3143	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	14846	-0-	-5180	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	14191	-0-	-4079	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	14184	-0-	-3517	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	13102	-0-	-4028	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13159	-0-	-2124	-0-	13159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9044	-0-	-1837	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8811	-0-	-485	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9495	-0-	-797	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9180	-0-	-780	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9242	-0-	-523	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8199	-0-	-1251	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	6696	-0-	-3069	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6685	-0-	-2801	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6266	-0-	-2914	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	6193	-0-	-3045	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	5679	-0-	-2511	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6199	-0-	-497	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67388	X	67388	-0-	-0-	-0-	67388	2			N	-0-					-0-
02	64137	X	64137	-0-	-0-	-0-	64137	2			N	-0-					-0-
03	52745	X	52745	-0-	-0-	-0-	52745	2			N	-0-					-0-
04	65220	X	32174	-0-	-33046	-0-	32174	2			N	-0-					-0-
05	71021	X	36136	-0-	-34885	-0-	36136	2			N	-0-					-0-
06	68730	X	46686	-0-	-22044	-0-	46686	2			N	-0-					-0-
07	71021	X	45963	-0-	-25058	-0-	45963	2			N	-0-					-0-
08	52731	X	43160	-0-	-9571	-0-	43160	2			N	-0-					-0-
09	46680	X	40188	-0-	-6492	-0-	40188	2			N	-0-					-0-
10	48236	X	39465	-0-	-8771	-0-	39465	2			N	-0-					-0-
11	46680	X	36555	-0-	-10125	-0-	36555	2			N	-0-					-0-
12	45973	X	39573	-0-	-6400	-0-	39573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	7597	-0-	-2075	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	6635	-0-	-2101	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
04	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
05	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
06	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
07	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
08	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9587	-0-	-798	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8945	-0-	-1105	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9593	-0-	-1350	-0-	9593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	17312	-0-	-1536	-0-	17312	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	15385	-0-	-1135	-0-	15385	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	15427	-0-	-3545	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	14547	-0-	-3813	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	15775	-0-	-3197	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	14209	-0-	-2531	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	14826	-0-	-2193	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	12920	-0-	-2859	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	7491	-0-	-7779	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	9960	-0-	-5819	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	14160	-0-	-180	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	8871	-0-	-5947	-0-	8871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	9018	-0-		-3413	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10737	-0-		-491	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	4104	-0-		-7211	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	34	-0-		-10736	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	-0-	-0-		-11873	-0-					N	-0-					-0-
06	11490	X	-0-	-0-		-11490	-0-					N	-0-					-0-
07	11873	X	5766	-0-		-6107	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2854	-0-		-1238	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	1114	X	1114	-0-		-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	-0-	-0-		-5766	-0-					N	-0-					-0-
11	5580	X	-0-	-0-		-5580	-0-					N	-0-					-0-
12	5766	X	4124	-0-		-1642	-0-	103	1	4021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	17357	-0-		-4746	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
02	18816	X	16241	-0-		-2575	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	16116	-0-		-4685	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	14002	-0-		-4928	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	13243	-0-		-5326	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	14070	-0-		-3330	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	14242	-0-		-3738	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14204	-0-		-1916	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13166	-0-		-904	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13363	-0-		-1176	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13145	-0-		-925	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13445	-0-		-784	-0-	13445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6966	-0-		-1063	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	5400	-0-		-1852	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7874	-0-		-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
04	8531	X	8531	-0-		-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5156	-0-		-1819	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6929	-0-		-691	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5667	-0-		-3137	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	3983	-0-		-4821	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	3444	-0-		-5076	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5794	-0-		-1367	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6857	-0-		-73	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
*12	6113	X	6113	-0-		-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25513	X	22288	-0-	-3225	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	21072	-0-	-1972	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	22276	-0-	-1749	-0-	22276	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	21274	-0-	-1976	-0-	21274	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	21200	-0-	-2391	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	20497	-0-	-2093	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	20312	-0-	-3031	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	20172	-0-	-2117	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19445	-0-	-1825	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	19427	-0-	-1777	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	18518	-0-	-1972	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	18987	-0-	-1318	-0-	18987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	20444	-0-	-1535	-0-	20444	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	18230	-0-	-1370	-0-	18230	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	19854	-0-	-1846	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	18238	-0-	-2462	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	18249	-0-	-2769	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	18429	-0-	-1341	-0-	18429	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	19131	-0-	-1050	-0-	19131	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	19216	-0-	-624	-0-	19216	2			N	-0-					-0-
09	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18439	-0-	-688	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	17577	-0-	-1023	-0-	17577	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17955	-0-	-1265	-0-	17955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	5432	-0-	-3682	-0-	207	1	5225	2	N	-0-					41
02	8232	X	7793	-0-	-439	-0-	237	1	7556	2	N	-0-					41
03	8959	X	7783	-0-	-1176	-0-	269	1	7514	2	N	-0-					41
04	8670	X	6932	-0-	-1738	-0-	278	1	6654	2	N	-0-					41
05	8618	X	7326	-0-	-1292	-0-	276	1	6819	2	N	210	194	1			57
							231	9									
06	8340	X	7371	-0-	-969	-0-	293	1	7078	2	N	-0-					57
07	8618	X	7382	-0-	-1236	-0-	297	1	7074	2	N	10					67
							11	9									
08	7781	X	7082	-0-	-699	-0-	318	1	6764	2	N	-0-					67
09	7380	X	6988	-0-	-392	-0-	310	1	6678	2	N	-0-					67
10	7626	X	7081	-0-	-545	-0-	323	1	6758	2	N	-0-					67
11	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	355	1	7712	2	N	-0-					67
*12	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	382	1	10728	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 90,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27187	X	17105	-0-	-10082	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
02	23223	X	23223	-0-	-0-	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
03	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	25495	2			N	-0-					-0-
04	24179	X	24179	-0-	-0-	-0-	24179	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	24848	-0-	-851	-0-	24848	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	23927	-0-	-943	-0-	23927	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	24370	-0-	-1329	-0-	24370	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	24679	-0-	-803	-0-	24679	2			N	-0-					-0-
09	24180	X	23796	-0-	-384	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
10	24862	X	23930	-0-	-932	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	22847	-0-	-1093	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	23568	-0-	-1108	-0-	23568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9580	-0-	-867	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7498	-0-	-1938	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9612	-0-	-835	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
04	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9511	-0-	-285	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8892	-0-	-408	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9648	-0-	-179	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9078	-0-	-749	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
09	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9206	-0-	-435	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8637	-0-	-693	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8843	-0-	-1046	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	10744	-0-	-2400	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	9612	-0-	-2260	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10258	-0-	-2886	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10262	-0-	-1528	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10848	-0-	-529	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	10115	-0-	-295	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10441	-0-	-192	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10554	-0-	-296	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9929	-0-	-571	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9942	-0-	-908	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9820	-0-	-380	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9985	-0-	-555	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	8	-0-		-24885	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	19152	X	-0-	-0-		-19152	-0-					N	-0-			-0-
03	10292	X	3912	-0-		-6380	-0-	3912	2			N	-0-			-0-
04	17255	X	17255	-0-		-0-	-0-	17255	2			N	-0-			-0-
05	20671	X	20671	-0-		-0-	-0-	20671	2			N	-0-			-0-
06	15436	X	15436	-0-		-0-	-0-	15436	2			N	-0-			-0-
07	17825	X	35	-0-		-17790	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	20677	X	2	-0-		-20675	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	20010	X	456	-0-		-19554	-0-	456	2			N	-0-			-0-
10	20677	X	-0-	-0-		-20677	-0-					N	-0-			-0-
11	15450	X	-0-	-0-		-15450	-0-					N	-0-			-0-
*12	11579	X	11579	-0-		-0-	-0-	309	1	11270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41850	X	30561	-0-		-11289	-0-	30561	2			N	-0-			-0-
02	35028	X	24287	-0-		-10741	-0-	24287	2			N	-0-			-0-
03	38471	X	23366	-0-		-15105	-0-	23366	2			N	-0-			-0-
04	35010	X	26608	-0-		-8402	-0-	26608	2			N	-0-			-0-
05	30566	X	25802	-0-		-4764	-0-	25802	2			N	-0-			-0-
06	29580	X	22573	-0-		-7007	-0-	22573	2			N	-0-			-0-
07	27497	X	23624	-0-		-3873	-0-	23624	2			N	-0-			-0-
08	27497	X	22946	-0-		-4551	-0-	22946	2			N	-0-			-0-
09	26610	X	16414	-0-		-10196	-0-	16414	2			N	-0-			-0-
10	25792	X	10356	-0-		-15436	-0-	276	1	10080	2	N	-0-			-0-
11	22860	X	20052	-0-		-2808	-0-	374	1	19678	2	N	-0-			-0-
12	23622	X	16972	-0-		-6650	-0-	355	1	16617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 263,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9343	X	9343	-0-		-0-	-0-	9343	2			N	-0-			-0-
02	8204	X	7913	-0-		-291	-0-	7913	2			N	-0-			-0-
03	9395	X	9395	-0-		-0-	-0-	9395	2			N	-0-			-0-
04	10798	X	10798	-0-		-0-	-0-	10798	2			N	-0-			-0-
05	10657	X	10657	-0-		-0-	-0-	10657	2			N	-0-			-0-
06	9090	X	8886	-0-		-204	-0-	8886	2			N	-0-			-0-
07	10323	X	8222	-0-		-2101	-0-	8222	2			N	-0-			-0-
08	10323	X	7636	-0-		-2687	-0-	7636	2			N	-0-			-0-
09	9990	X	7243	-0-		-2747	-0-	7243	2			N	-0-			-0-
10	10323	X	7754	-0-		-2569	-0-	7754	2			N	-0-			-0-
11	8880	X	6731	-0-		-2149	-0-	6731	2			N	-0-			-0-
12	8215	X	3777	-0-		-4438	-0-	3777	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	8	-0-	-25567	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-					N	-0-			-0-
03	25575	X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-			-0-
04	24480	X	11800	-0-	-12680	-0-	11800	2			N	-0-			-0-
05	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	21399	2			N	-0-			-0-
06	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	22134	2			N	-0-			-0-
07	12183	X	8903	-0-	-3280	-0-	8903	2			N	-0-			-0-
08	21390	X	4984	-0-	-16406	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
09	22140	X	15960	-0-	-6180	-0-	15960	2			N	-0-			-0-
10	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	23173	2			N	-0-			-0-
11	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	23744	2			N	-0-			-0-
*12	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	23	1	19627	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	19231	-0-	-5352	-0-	19231	2			N	-0-			-0-
02	23369	X	23369	-0-	-0-	-0-	23369	2			N	-0-			-0-
03	17019	X	14095	-0-	-2924	-0-	14095	2			N	-0-			-0-
04	18600	X	2776	-0-	-15824	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
05	25885	X	7479	-0-	-18406	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
06	25050	X	3422	-0-	-21628	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
07	25885	X	290	-0-	-25595	-0-	290	2			N	-0-			-0-
08	14105	X	4759	-0-	-9346	-0-	173	1	4586	2	N	-0-			-0-
09	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	376	1	21182	2	N	-0-			-0-
10	24041	X	24041	-0-	-0-	-0-	377	1	23664	2	N	-0-			-0-
11	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	330	1	21569	2	N	-0-			-0-
*12	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	321	1	24082	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	12816	-0-	-1661	-0-	12816	2			N	-0-			-0-
02	12068	X	10015	-0-	-2053	-0-	10015	2			N	-0-			-0-
03	13361	X	13238	-0-	-123	-0-	13238	2			N	-0-			-0-
04	12930	X	10885	-0-	-2045	-0-	10885	2			N	-0-			-0-
05	13051	X	9802	-0-	-3249	-0-	9802	2			N	-0-			-0-
06	12810	X	8204	-0-	-4606	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
07	13237	X	8588	-0-	-4649	-0-	8588	2			N	-0-			-0-
08	13237	X	10493	-0-	-2744	-0-	10493	2			N	-0-			-0-
09	10890	X	7192	-0-	-3698	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
10	9796	X	9189	-0-	-607	-0-	9189	2			N	-0-			-0-
11	10140	X	3442	-0-	-6698	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
*12	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	7683	-0-	-3105	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9032	-0-	-712	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9951	-0-	-837	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8904	-0-	-756	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9179	-0-	-834	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9194	-0-	-496	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9063	-0-	-950	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9146	-0-	-805	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7983	-0-	-1197	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7989	-0-	-1497	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8085	-0-	-1095	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8559	-0-	-586	-0-	8559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	8285	-0-	-5572	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	9036	-0-	-6364	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	7460	-0-	-9590	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	9033	-0-	-7467	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	2730	-0-	-10569	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
07	23076	X	23076	-0-	-0-	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
08	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21750	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	20125	-0-	-2939	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	19176	-0-	-3144	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	14979	-0-	-8085	-0-	14979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	9961	-0-	-4857	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
02	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	7991	-0-	-2270	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	3421	-0-	-7181	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
07	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
08	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	14476	-0-	-4814	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	13019	-0-	-6914	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	9668	-0-	-9622	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	13260	-0-	-9866	-0-	13260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	28314	-0-		-516	-0-	28314	2			N	-0-					-0-
02	27580	X	8549	-0-		-19031	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
03	32519	X	14690	-0-		-17829	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	27456	-0-		-4014	-0-	27456	2			N	-0-					-0-
05	32519	X	29886	-0-		-2633	-0-	29886	2			N	-0-					-0-
06	29622	X	29622	-0-		-0-	-0-	29622	2			N	-0-					-0-
07	30462	X	30462	-0-		-0-	-0-	30462	2			N	-0-					-0-
08	29884	X	27422	-0-		-2462	-0-	27422	2			N	-0-					-0-
09	30320	X	30320	-0-		-0-	-0-	30320	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	23120	-0-		-7477	-0-	23120	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	26963	-0-		-2647	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
12	31341	X	19130	-0-		-12211	-0-	19130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12439	-0-		-1635	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	11542	-0-		-1170	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
03	14639	X	14639	-0-		-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
04	13886	X	13886	-0-		-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
05	14131	X	14131	-0-		-0-	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
06	13767	X	13767	-0-		-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13374	-0-		-700	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13450	-0-		-624	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
09	13820	X	13820	-0-		-0-	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
10	14989	X	14989	-0-		-0-	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
11	14240	X	14240	-0-		-0-	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
*12	14883	X	14883	-0-		-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	15911	-0-		-8238	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	14350	-0-		-7238	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	15140	-0-		-4700	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	14394	-0-		-2376	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14634	-0-		-1269	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
06	15823	X	15823	-0-		-0-	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14388	-0-		-1515	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
08	15890	X	15890	-0-		-0-	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	10730	-0-		-5080	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	9684	-0-		-6653	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14760	-0-		-1050	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	8832	-0-		-7071	-0-	8832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7493	-0-	-2365	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7576	-0-	-96	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8122	-0-	-341	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7311	-0-	-759	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8393	-0-	-8	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6956	-0-	-1174	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7237	-0-	-1164	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7265	-0-	-1136	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6714	-0-	-1416	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6849	-0-	-1552	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6946	-0-	-74	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7011	-0-	-243	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	15811	-0-	-6695	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	10695	-0-	-8093	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
03	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	22832	2			N	-0-					-0-
04	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
05	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	20977	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	19537	-0-	-2573	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	19463	-0-	-3384	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	18943	-0-	-3904	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	12486	-0-	-8424	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	13003	-0-	-7984	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	12085	-0-	-7445	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	12392	-0-	-7076	-0-	12392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	20351	-0-	-667	-0-	20351	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17857	-0-	-931	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	19122	-0-	-1338	-0-	19122	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	17699	-0-	-1981	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	20155	-0-	-181	-0-	20155	2			N	-0-					-0-
06	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	19230	-0-	-548	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	19149	-0-	-1001	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	18101	-0-	-2269	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	17595	-0-	-3454	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	16731	-0-	-3639	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	16517	-0-	-2703	-0-	16517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	12251	-0-	-8984	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	9064	-0-	-10116	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	13588	-0-	-4640	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	12838	-0-	-2702	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12896	-0-	-1178	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11212	-0-	-1928	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11265	-0-	-2313	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	11157	-0-	-2421	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11820	-0-	-1020	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11616	-0-	-1280	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10692	-0-	-528	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
*12	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7631	-0-	-1266	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6235	-0-	-1689	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	6798	-0-	-1975	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6622	-0-	-1808	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7323	-0-	-303	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6601	-0-	-779	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6380	-0-	-533	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6482	-0-	-834	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6361	-0-	-719	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6476	-0-	-840	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6038	-0-	-562	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5824	-0-	-748	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	17833	-0-	-1945	-0-	17833	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	15630	-0-	-1674	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	16757	-0-	-1936	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	15539	-0-	-2281	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	16056	-0-	-2234	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	14888	-0-	-2362	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15021	-0-	-2277	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	13849	-0-	-2922	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	12624	-0-	-2916	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	13020	-0-	-3038	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	12236	-0-	-2644	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	12320	-0-	-2715	-0-	12320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4114	-0-	-536	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3008	-0-	-1192	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3153	-0-	-629	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3503	-0-	-487	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2235	-0-	-1888	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2148	-0-	-1842	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2287	-0-	-1340	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2060	-0-	-1567	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2285	-0-	-1225	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
*12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	14560	-0-	-3761	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	13055	-0-	-2261	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	14196	-0-	-2761	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	13795	-0-	-2615	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	13646	-0-	-1854	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	14070	-0-	-30	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
07	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
08	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
09	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
10	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
11	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
*12	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	20408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	14251	-0-	-4473	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	12418	-0-	-3514	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	13372	-0-	-2748	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	13193	-0-	-2317	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	11472	-0-	-4245	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13025	-0-	-775	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13746	-0-	-18	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
08	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12580	-0-	-620	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	10714	-0-	-3019	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	8773	-0-	-5057	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
*12	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	19224	-0-	-1484	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	17163	-0-	-1541	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
03	20702	X	20702	-0-	-0-	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
04	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	20737	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	19620	-0-	-778	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	18801	-0-	-1239	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	17310	-0-	-4111	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	16149	-0-	-5272	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	14673	-0-	-6057	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	14978	-0-	-4645	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	14956	-0-	-3854	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
*12	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	18859	-0-	-2085	-0-	18859	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	20601	-0-	-2587	-0-	20601	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	16895	-0-	-5545	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
05	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	2			N	-0-					-0-
06	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
07	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	21073	-0-	-2115	-0-	21073	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	19744	-0-	-2696	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	19828	-0-	-3360	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	18647	-0-	-3073	-0-	18647	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	18451	-0-	-2877	-0-	18451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	16905	-0-	-3152	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	11751	-0-	-5833	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	17815	-0-	-1126	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	17137	-0-	-1193	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	17519	-0-	-1298	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	15395	-0-	-1855	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17345	-0-	-480	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	9794	-0-	-8031	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	6533	-0-	-10597	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	9481	-0-	-8034	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	12913	-0-	-3887	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	10292	-0-	-6138	-0-	10292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	6893	-0-	-3833	-0-	6893	2			N	-0-			-0-
02	9688	X	3287	-0-	-6401	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	5888	-0-	-2172	-0-	5888	2			N	-0-			-0-
04	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-			-0-
05	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-			-0-
06	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-			-0-
07	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-			-0-
08	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-			-0-
09	11670	X	8784	-0-	-2886	-0-	8784	2			N	-0-			-0-
10	12059	X	7464	-0-	-4595	-0-	7464	2			N	-0-			-0-
11	11670	X	6065	-0-	-5605	-0-	6065	2			N	-0-			-0-
12	10354	X	6382	-0-	-3972	-0-	6382	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	15542	-0-	-2035	-0-	15542	2			N	-0-			-0-
02	15876	X	13806	-0-	-2070	-0-	13806	2			N	-0-			-0-
03	17577	X	14433	-0-	-3144	-0-	14433	2			N	-0-			-0-
04	16470	X	13734	-0-	-2736	-0-	13734	2			N	-0-			-0-
05	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	210	1	16333	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	12371	-0-	-2659	-0-	272	1	12099	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	13612	-0-	-1671	-0-	404	1	13208	2	N	-0-			-0-
08	16554	X	13313	-0-	-3241	-0-	404	1	12909	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	11979	-0-	-4041	-0-	376	1	11603	2	N	-0-			-0-
10	16554	X	13386	-0-	-3168	-0-	454	1	12932	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	12067	-0-	-1103	-0-	383	1	11684	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	11736	-0-	-1873	-0-	380	1	11356	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	20927	-0-	-2974	-0-	20927	2			N	-0-			-0-
02	21588	X	18465	-0-	-3123	-0-	18465	2			N	-0-			-0-
03	23901	X	19673	-0-	-4228	-0-	19673	2			N	-0-			-0-
04	21390	X	12509	-0-	-8881	-0-	12509	2			N	-0-			-0-
05	21731	X	12446	-0-	-9285	-0-	12446	2			N	-0-			-0-
06	20250	X	13222	-0-	-7028	-0-	13222	2			N	-0-			-0-
07	20429	X	15555	-0-	-4874	-0-	15555	2			N	-0-			-0-
08	19685	X	16343	-0-	-3342	-0-	16343	2			N	-0-			-0-
09	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-			-0-
10	15562	X	14175	-0-	-1387	-0-	14175	2			N	-0-			-0-
11	15810	X	12291	-0-	-3519	-0-	12291	2			N	-0-			-0-
12	16337	X	12423	-0-	-3914	-0-	12423	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5479	-0-	-1930	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	4438	-0-	-2254	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	2691	-0-	-4718	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	4378	-0-	-2042	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5010	-0-	-1190	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4254	-0-	-1056	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4442	-0-	-487	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	664	-0-	-4358	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3465	-0-	-1395	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3577	-0-	-1445	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3251	-0-	-1039	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2894	-0-	-1539	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	19862	-0-	-877	-0-	19862	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	17115	-0-	-469	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	17461	-0-	-2007	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17715	-0-	-1515	-0-	17715	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	13742	-0-	-6129	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	11926	-0-	-7304	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	15540	-0-	-3401	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	14944	-0-	-3377	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	13943	-0-	-3787	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13994	-0-	-1537	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14728	-0-	-302	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14778	-0-	-474	-0-	14778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	22666	-0-	-584	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	20265	-0-	-735	-0-	20265	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	21278	-0-	-360	-0-	21278	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	19028	-0-	-2902	-0-	19028	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	19230	-0-	-3431	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	13820	-0-	-8110	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	9770	-0-	-12674	-0-	137	1	9633	2	N	-0-					-0-
08	21266	X	6530	-0-	-14736	-0-	314	1	6216	2	N	-0-					-0-
09	19020	X	7243	-0-	-11777	-0-	397	1	6846	2	N	-0-					-0-
10	19220	X	4466	-0-	-14754	-0-	83	1	4383	2	N	-0-					-0-
11	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	1	1	19493	2	N	-0-					-0-
*12	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	11	1	19265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47616	X	34052	-0-	-13564	-0-	34052	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	34074	-0-	-7002	-0-	34074	2			N	-0-					-0-
03	43896	X	39501	-0-	-4395	-0-	39501	2			N	-0-					-0-
04	40530	X	37480	-0-	-3050	-0-	37480	2			N	-0-					-0-
05	40827	X	37421	-0-	-3406	-0-	37421	2			N	-0-					-0-
06	38220	X	34315	-0-	-3905	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
07	39494	X	34071	-0-	-5423	-0-	34071	2			N	-0-					-0-
08	39494	X	33932	-0-	-5562	-0-	33932	2			N	-0-					-0-
09	37470	X	31508	-0-	-5962	-0-	31508	2			N	-0-					-0-
10	37417	X	32294	-0-	-5123	-0-	32294	2			N	-0-					-0-
11	34320	X	30931	-0-	-3389	-0-	30931	2			N	-0-					-0-
12	34069	X	31418	-0-	-2651	-0-	31418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	15869	-0-	-995	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
02	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	19283	2			N	-0-					-0-
03	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	21458	2			N	-0-					-0-
04	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	19566	-0-	-1793	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	11055	-0-	-9705	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	18267	-0-	-3185	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	12061	-0-	-9391	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	18055	-0-	-2135	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	18705	-0-	-856	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	17103	-0-	-567	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	13733	-0-	-4929	-0-	13733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	228	1	23	2	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	767	1	154	2	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	331	1	36	2	N	-0-					-0-
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	26489	-0-	-3023	-0-	26489	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	24065	-0-	-1835	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	26442	-0-	-1985	-0-	26442	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	25028	-0-	-1732	-0-	25028	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	24539	-0-	-2989	-0-	24539	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	22987	-0-	-2783	-0-	22987	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	24576	-0-	-2053	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
08	26443	X	22529	-0-	-3914	-0-	22529	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	21951	-0-	-3069	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	22579	-0-	-2004	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	20795	-0-	-2995	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	21776	-0-	-2807	-0-	21776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45477	X	24802	-0-	-20675	-0-	24802	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	21996	-0-	-19080	-0-	21996	2			N	-0-					-0-
03	45477	X	23577	-0-	-21900	-0-	23577	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	21958	-0-	-6002	-0-	21958	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	22948	-0-	-3588	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
06	24614	X	24614	-0-	-0-	-0-	24614	2			N	-0-					-0-
07	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25948	2			N	-0-					-0-
08	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	28147	2			N	-0-					-0-
09	28549	X	28549	-0-	-0-	-0-	28549	2			N	-0-					-0-
10	25947	X	24021	-0-	-1926	-0-	24021	2			N	-0-					-0-
11	27240	X	22231	-0-	-5009	-0-	22231	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	22722	-0-	-6790	-0-	22722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	3334	-0-	-6679	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	2813	-0-	-5615	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	3510	-0-	-3806	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4355	-0-	-1225	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4784	-0-	-982	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	2652	-0-	-2122	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
12	4495	X	690	-0-	-3805	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
02	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
03	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
04	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
05	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
07	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
08	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
09	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
10	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
11	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12340	-0-	-1052	-0-	12340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	4373	-0-	-7624	-0-	4373	2			Y	-0-					54
02	9044	X	8150	-0-	-894	-0-	8150	2			Y	-0-					54
03	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14225	2	74	9	Y	67	62	1			59
04	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			Y	-0-					59
05	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			Y	-0-					59
06	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			Y	-0-					59
07	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			Y	-0-					59
08	14291	X	7860	-0-	-6431	-0-	7860	2			Y	-0-					59
09	11670	X	7666	-0-	-4004	-0-	7666	2			Y	-0-	32	1			27
10	9703	X	7309	-0-	-2394	-0-	7309	2			Y	-0-					27
11	8610	X	6843	-0-	-1767	-0-	6843	2			Y	-0-					27
12	8897	X	7414	-0-	-1483	-0-	7414	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 102,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	13764	-0-	-4433	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	12053	-0-	-4383	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	12958	-0-	-3131	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	11457	-0-	-2343	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12669	-0-	-1591	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	10319	-0-	-3001	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11708	-0-	-1622	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12661	-0-	-297	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11714	-0-	-556	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
10	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11226	-0-	-1014	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11433	-0-	-1215	-0-	11433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	13832	-0-	-1172	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12520	-0-	-1032	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13492	-0-	-1512	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12390	-0-	-1680	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12554	-0-	-1489	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	12360	-0-	-1050	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	11890	-0-	-1967	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10577	-0-	-2908	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11069	-0-	-1321	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11035	-0-	-1737	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10389	-0-	-1971	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10479	-0-	-1425	-0-	10479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	9467	-0-	-5165	-0-	9467	2			Y	-0-					231
02	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	2			Y	-0-	200	1			31
03	13330	X	10948	-0-	-2382	-0-	10948	2			Y	-0-					31
04	12900	X	11668	-0-	-1232	-0-	11668	2			Y	-0-					31
05	14198	X	12007	-0-	-2191	-0-	12007	2			Y	-0-					31
06	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			Y	-0-					31
07	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11302	2	84	9	Y	76	54	1			53
08	12059	X	11388	-0-	-671	-0-	11388	2			Y	-0-					53
09	11670	X	10633	-0-	-1037	-0-	10633	2			Y	-0-					53
10	11997	X	10804	-0-	-1193	-0-	10804	2			Y	-0-					53
11	11190	X	10269	-0-	-921	-0-	10269	2			Y	-0-					53
12	11377	X	10040	-0-	-1337	-0-	10040	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 132,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	20279	-0-	-2971	-0-	20279	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	16637	-0-	-3691	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	16824	-0-	-5682	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
04	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	22255	2			N	-0-					-0-
05	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	25301	2			N	-0-					-0-
06	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	17246	-0-	-5756	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	18114	-0-	-5756	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	18502	-0-	-4598	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	16244	-0-	-7626	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	15743	-0-	-5407	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	13640	-0-	-5487	-0-	13640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5221	-0-	-1351	-0-	445	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4668	-0-	-568	-0-	424	1	4244	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5154	-0-	-860	-0-	442	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4891	-0-	-1289	-0-	413	1	4478	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	4773	-0-	-1613	-0-	338	1	4435	2	N	-0-					-0-
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	277	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	262	1	5967	2	N	-0-					-0-
08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	253	1	7458	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	3663	-0-	-2727	-0-	185	1	3478	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	2748	-0-	-3855	-0-	229	1	2519	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	3248	-0-	-4222	-0-	212	1	3036	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	6237	-0-	-1482	-0-	246	1	5991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12595	-0-	-735	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10824	-0-	-964	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12156	-0-	-895	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	12219	-0-	-81	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
05	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
06	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
07	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13432	-0-	-456	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	13063	-0-	-377	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	13150	-0-	-738	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12501	-0-	-849	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12579	-0-	-1216	-0-	12579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	5284	-0-	-17377	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	7651	-0-	-8533	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	16442	-0-	-1476	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	15692	-0-	-1648	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	15021	-0-	-2122	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	9737	-0-	-6163	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	9993	-0-	-6437	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	3069	-0-	-13361	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	11067	-0-	-4623	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	10475	-0-	-4560	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9671	-0-	-79	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9274	-0-	-2165	-0-	9274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	16152	-0-	-30	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
02	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
03	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	8005	-0-	-7625	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	15355	-0-	-796	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15522	-0-	-108	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15612	-0-	-477	-0-	15612	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	15239	-0-	-106	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	14964	-0-	-546	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	14141	-0-	-1886	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	12536	-0-	-2974	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	13313	-0-	-2311	-0-	13313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	32766	-0-	-1055	-0-	32766	2			N	-0-					-0-
02	35252	X	30875	-0-	-4377	-0-	30875	2			N	-0-					-0-
03	39029	X	37117	-0-	-1912	-0-	37117	2			N	-0-					-0-
04	37770	X	32941	-0-	-4829	-0-	32941	2			N	-0-					-0-
05	38750	X	33011	-0-	-5739	-0-	33011	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	32382	-0-	-3528	-0-	32382	2			N	-0-					-0-
07	37107	X	34873	-0-	-2234	-0-	34873	2			N	-0-					-0-
08	37107	X	33961	-0-	-3146	-0-	33961	2			N	-0-					-0-
09	32940	X	32512	-0-	-428	-0-	32512	2			N	-0-					-0-
10	34875	X	31356	-0-	-3519	-0-	15	1	31341	2	N	-0-					-0-
11	33750	X	31367	-0-	-2383	-0-	31367	2			N	-0-					-0-
12	34751	X	31704	-0-	-3047	-0-	31704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9921	-0-	-915	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
03	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
04	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
05	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
06	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
07	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
08	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	9790	-0-	-2360	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	9629	-0-	-2926	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9861	-0-	-2289	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	8619	-0-	-5176	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	11634	-0-	-2223	-0-	11634	2			N	-0-			-0-
02	12516	X	10446	-0-	-2070	-0-	10446	2			N	-0-			-0-
03	13454	X	13092	-0-	-362	-0-	13092	2			N	-0-			-0-
04	12600	X	11738	-0-	-862	-0-	11738	2			N	-0-			-0-
05	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-			-0-
06	12660	X	12149	-0-	-511	-0-	12149	2			N	-0-			-0-
07	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2			N	-0-			-0-
08	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-			-0-
09	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	15938	2			N	-0-			-0-
10	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-			-0-
11	14820	X	13652	-0-	-1168	-0-	13652	2			N	-0-			-0-
12	16461	X	14871	-0-	-1590	-0-	14871	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25420	X	22133	-0-	-3287	-0-	22133	2			N	-0-			-0-
02	21168	X	18812	-0-	-2356	-0-	18812	2			N	-0-			-0-
03	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	20136	2			N	-0-			-0-
04	21420	X	17778	-0-	-3642	-0-	17778	2			N	-0-			-0-
05	22134	X	18942	-0-	-3192	-0-	18942	2			N	-0-			-0-
06	21420	X	17977	-0-	-3443	-0-	17977	2			N	-0-			-0-
07	20832	X	18036	-0-	-2796	-0-	18036	2			N	-0-			-0-
08	20150	X	17664	-0-	-2486	-0-	17664	2			N	-0-			-0-
09	18330	X	14781	-0-	-3549	-0-	14781	2			N	-0-			-0-
10	18941	X	13863	-0-	-5078	-0-	13863	2			N	-0-			-0-
11	17970	X	8884	-0-	-9086	-0-	8884	2			N	-0-			-0-
12	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	17463	-0-	-14343	-0-	17463	2			N	-0-			-0-
02	28728	X	15222	-0-	-13506	-0-	15222	2			N	-0-			-0-
03	31806	X	15385	-0-	-16421	-0-	15385	2			N	-0-			-0-
04	30780	X	14287	-0-	-16493	-0-	14287	2			N	-0-			-0-
05	31806	X	14712	-0-	-17094	-0-	440	1	14272	2	N	-0-			-0-
06	30780	X	14643	-0-	-16137	-0-	447	1	14196	2	N	-0-			-0-
07	31806	X	14989	-0-	-16817	-0-	509	1	14480	2	N	-0-			-0-
08	31806	X	13969	-0-	-17837	-0-	490	1	13479	2	N	-0-			-0-
09	30780	X	15893	-0-	-14887	-0-	605	1	15288	2	N	-0-			-0-
10	44381	X	44381	-0-	-0-	-0-	431	1	43950	2	N	-0-			-0-
11	42969	X	42969	-0-	-0-	-0-	42969	2			N	-0-			-0-
*12	36960	X	36960	-0-	-0-	-0-	506	1	36454	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64449	X	59708	-0-	-4741	-0-	59708	2			N	-0-			-0-
02	58212	X	53494	-0-	-4718	-0-	53494	2			N	-0-			-0-
03	64449	X	59387	-0-	-5062	-0-	59387	2			N	-0-			-0-
04	57780	X	54697	-0-	-3083	-0-	54697	2			N	-0-			-0-
05	59706	X	57780	-0-	-1926	-0-	1727	1	56053	2	N	-0-			-0-
06	60800	X	60800	-0-	-0-	-0-	1857	1	58943	2	N	-0-			-0-
07	61271	X	61271	-0-	-0-	-0-	2080	1	59191	2	N	-0-			-0-
08	63039	X	63039	-0-	-0-	-0-	2210	1	60829	2	N	-0-			-0-
09	60810	X	53434	-0-	-7376	-0-	2033	1	51401	2	N	-0-			-0-
10	62837	X	43980	-0-	-18857	-0-	427	1	43553	2	N	-0-			-0-
11	61020	X	43273	-0-	-17747	-0-	43273	2			N	-0-			-0-
12	63054	X	37088	-0-	-25966	-0-	508	1	36580	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 647,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	17946	-0-	-5273	-0-	17946	2			N	-0-			-0-
02	18256	X	16178	-0-	-2078	-0-	16178	2			N	-0-			-0-
03	17949	X	17084	-0-	-865	-0-	17084	2			N	-0-			-0-
04	17370	X	15027	-0-	-2343	-0-	15027	2			N	-0-			-0-
05	17949	X	16271	-0-	-1678	-0-	16271	2			N	-0-			-0-
06	17370	X	15083	-0-	-2287	-0-	15083	2			N	-0-			-0-
07	17918	X	10900	-0-	-7018	-0-	10900	2			N	-0-			-0-
08	17081	X	14624	-0-	-2457	-0-	14624	2			N	-0-			-0-
09	15750	X	11769	-0-	-3981	-0-	11769	2			N	-0-			-0-
10	16275	X	11193	-0-	-5082	-0-	11193	2			N	-0-			-0-
11	15090	X	10634	-0-	-4456	-0-	10634	2			N	-0-			-0-
12	14632	X	10853	-0-	-3779	-0-	10853	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40858	X	35682	-0-	-5176	-0-	35682	2			N	-0-			-0-
02	36344	X	32145	-0-	-4199	-0-	32145	2			N	-0-			-0-
03	39246	X	33450	-0-	-5796	-0-	33450	2			N	-0-			-0-
04	37830	X	31047	-0-	-6783	-0-	31047	2			N	-0-			-0-
05	36859	X	30813	-0-	-6046	-0-	30813	2			N	-0-			-0-
06	34530	X	28229	-0-	-6301	-0-	28229	2			N	-0-			-0-
07	35588	X	29237	-0-	-6351	-0-	29237	2			N	-0-			-0-
08	33449	X	28240	-0-	-5209	-0-	28240	2			N	-0-			-0-
09	31050	X	25792	-0-	-5258	-0-	25792	2			N	-0-			-0-
10	30814	X	27728	-0-	-3086	-0-	27728	2			N	-0-			-0-
11	28290	X	26919	-0-	-1371	-0-	26919	2			N	-0-			-0-
12	29233	X	27526	-0-	-1707	-0-	27526	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 356,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7797	-0-	-139	-0-	7797	2			N	-0-					33
02	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					33
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					33
04	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9272	2	196	9	N	178	195	1			16
05	11160	X	2417	-0-	-8743	-0-	2417	2			N	-0-					16
06	10800	X	2372	-0-	-8428	-0-	2372	2			N	-0-					16
07	11160	X	9898	-0-	-1262	-0-	9898	2			N	-0-					16
08	10137	X	8098	-0-	-2039	-0-	129	1	7948	2	Y	19					35
							21	9									
09	9480	X	8846	-0-	-634	-0-	158	1	8688	2	Y	-0-					35
10	9889	X	8582	-0-	-1307	-0-	136	1	8446	2	Y	-0-					35
11	9570	X	8133	-0-	-1437	-0-	102	1	8030	2	Y	1	24	1			12
							1	9									
12	9889	X	7805	-0-	-2084	-0-	113	1	7692	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 93,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	14951	-0-	-239	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12214	-0-	-1590	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13926	-0-	-1357	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	12790	-0-	-2000	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13650	-0-	-1416	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
06	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13842	-0-	-77	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13320	-0-	-599	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	12485	-0-	-2545	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	12816	-0-	-2715	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
11	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
*12	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	17690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	1164	-0-	-25868	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	575	-0-	-23841	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	953	-0-	-25242	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	297	-0-	-15153	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	224	1	8024	2	N	-0-					-0-
06	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	260	1	6451	2	N	-0-					-0-
07	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	205	1	15647	2	N	-0-					-0-
08	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	204	1	21145	2	N	-0-					-0-
09	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	191	1	20138	2	N	-0-					-0-
10	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	161	1	17906	2	N	-0-					-0-
11	20670	X	19031	-0-	-1639	-0-	171	1	18860	2	N	-0-					-0-
12	21359	X	20060	-0-	-1299	-0-	195	1	19865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	1609	-0-	-15968	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
03	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	21180	2			N	-0-					-0-
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	70	1	5422	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	6353	-0-	-7132	-0-	355	1	5998	2	N	-0-					-0-
06	20490	X	10200	-0-	-10290	-0-	389	1	9811	2	N	-0-					-0-
07	21173	X	7296	-0-	-13877	-0-	456	1	6840	2	N	-0-					-0-
08	21173	X	6086	-0-	-15087	-0-	484	1	5602	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	5705	-0-	-4495	-0-	478	1	5227	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	2358	-0-	-8182	-0-	402	1	1956	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	8638	-0-	-1562	-0-	384	1	8254	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5694	-0-	-1591	-0-	423	1	5271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	7735	-0-	-12787	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	15594	-0-	-1598	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
03	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
04	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	17042	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15866	-0-	-1401	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	8068	-0-	-8732	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-
08	17608	X	13000	-0-	-4608	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	13263	-0-	-3777	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	12138	-0-	-3734	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
11	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
*12	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	14582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45415	X	17447	-0-	-27968	-0-	17447	2			N	-0-					-0-
02	39508	X	25431	-0-	-14077	-0-	25431	2			N	-0-					-0-
03	40982	X	37610	-0-	-3372	-0-	37610	2			N	-0-					-0-
04	43151	X	43151	-0-	-0-	-0-	43151	2			N	-0-					-0-
05	45904	X	45904	-0-	-0-	-0-	45904	2			N	-0-					-0-
06	36390	X	25888	-0-	-10502	-0-	25888	2			N	-0-					-0-
07	44578	X	-0-	-0-	-44578	-0-					N	-0-					-0-
08	45911	X	19898	-0-	-26013	-0-	19898	2			N	-0-					-0-
09	44430	X	20976	-0-	-23454	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
10	45911	X	31781	-0-	-14130	-0-	31781	2			N	-0-					-0-
11	40415	X	40415	-0-	-0-	-0-	40415	2			N	-0-					-0-
*12	36646	X	36646	-0-	-0-	-0-	36646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40300	X	27825	-0-	-12475	-0-	27825	2			N	-0-			-0-
02	36400	X	25495	-0-	-10905	-0-	25495	2			N	-0-			-0-
03	40300	X	29497	-0-	-10803	-0-	29497	2			N	-0-			-0-
04	39000	X	24487	-0-	-14513	-0-	24487	2			N	-0-			-0-
05	40300	X	27693	-0-	-12607	-0-	828	1	26865	2	N	-0-			-0-
06	28560	X	28328	-0-	-232	-0-	865	1	27463	2	N	-0-			-0-
07	29702	X	29702	-0-	-0-	-0-	1008	1	28694	2	N	-0-			-0-
08	29767	X	29767	-0-	-0-	-0-	1044	1	28723	2	N	-0-			-0-
09	28320	X	12534	-0-	-15786	-0-	477	1	12057	2	N	-0-			-0-
10	42525	X	42525	-0-	-0-	-0-	413	1	42112	2	N	-0-			-0-
11	39514	X	39514	-0-	-0-	-0-	39514	2			N	-0-			-0-
*12	34795	X	34795	-0-	-0-	-0-	477	1	34318	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 352,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	17077	2			N	-0-			-0-
02	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	2			N	-0-			-0-
03	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	15156	2			N	-0-			-0-
04	16530	X	13774	-0-	-2756	-0-	13774	2			N	-0-			-0-
05	17081	X	14064	-0-	-3017	-0-	14064	2			N	-0-			-0-
06	16530	X	11925	-0-	-4605	-0-	11925	2			N	-0-			-0-
07	15159	X	11806	-0-	-3353	-0-	11806	2			N	-0-			-0-
08	15159	X	12666	-0-	-2493	-0-	12666	2			N	-0-			-0-
09	13770	X	9956	-0-	-3814	-0-	9956	2			N	-0-			-0-
10	14074	X	10571	-0-	-3503	-0-	10571	2			N	-0-			-0-
11	12270	X	10159	-0-	-2111	-0-	10159	2			N	-0-			-0-
12	12679	X	9723	-0-	-2956	-0-	9723	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	16139	-0-	-1655	-0-	16139	2			N	-0-			-0-
02	15344	X	14251	-0-	-1093	-0-	14251	2			N	-0-			-0-
03	17391	X	14751	-0-	-2640	-0-	14751	2			N	-0-			-0-
04	16830	X	12375	-0-	-4455	-0-	12375	2			N	-0-			-0-
05	17391	X	14163	-0-	-3228	-0-	14163	2			N	-0-			-0-
06	15630	X	13620	-0-	-2010	-0-	13620	2			N	-0-			-0-
07	15779	X	13860	-0-	-1919	-0-	13860	2			N	-0-			-0-
08	14756	X	14046	-0-	-710	-0-	14046	2			N	-0-			-0-
09	13710	X	12721	-0-	-989	-0-	12721	2			N	-0-			-0-
10	14167	X	12624	-0-	-1543	-0-	12624	2			N	-0-			-0-
11	13620	X	12271	-0-	-1349	-0-	12271	2			N	-0-			-0-
12	14043	X	11550	-0-	-2493	-0-	11550	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6658	-0-	-1030	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6052	-0-	-640	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6387	-0-	-960	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6183	-0-	-267	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5265	-0-	-1431	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	4719	-0-	-1761	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6047	-0-	-649	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5803	-0-	-583	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4422	-0-	-1758	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
*12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10739	-0-	10739	10779	10739	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		37711	-0-	37711	48490	37711	2			N	-0-					-0-
04	94887	X	46397	-0-	-48490	-0-	46397	2			N	-0-					-0-
05	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
06	36480	X	10	-0-	-36470	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	33743	-0-	-14214	-0-	33743	2			N	-0-					-0-
08	47957	X	8928	-0-	-39029	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
09	46410	X	-0-	-0-	-46410	-0-					N	-0-					-0-
10	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	-0-					-0-
*11	32640	X	19007	-0-	-13633	-0-	306	1	18701	2	N	-0-					-0-
*12	37921	X	37921	-0-	-0-	-0-	395	1	37526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
02	T. A.		24111	-0-	24111	24128	24111	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		32756	-0-	32756	56884	32756	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		38391	-0-	38391	95275	38391	2			N	-0-					-0-
05	103865	X	8590	-0-	-95275	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51765	X	51765	-0-	-0-	-0-	51765	2			N	-0-					-0-
08	39680	X	8932	-0-	-30748	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	-0-	-0-	-38400	-0-					N	-0-					-0-
10	51770	X	22	-0-	-51748	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	50100	X	-0-	-0-	-50100	-0-					N	-0-					-0-
12	48112	X	23196	-0-	-24916	-0-	218	1	22978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29295	X	13060	-0-	-16235	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
02	25200	X	19045	-0-	-6155	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	24210	-0-	-3256	-0-	24210	2			N	-0-					-0-
04	24819	X	24819	-0-	-0-	-0-	24819	2			N	-0-					-0-
05	24988	X	24988	-0-	-0-	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	12811	-0-	-10619	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
07	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
08	25637	X	18382	-0-	-7255	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	19032	-0-	-5778	-0-	19032	2			N	-0-					-0-
10	33850	X	33850	-0-	-0-	-0-	33850	2			N	-0-					-0-
11	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	40458	2			N	-0-					-0-
*12	43079	X	43079	-0-	-0-	-0-	43079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8771	-0-	-808	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7949	-0-	-703	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8851	-0-	-480	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8113	-0-	-827	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8273	-0-	-655	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7849	-0-	-731	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7802	-0-	-1064	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7940	-0-	-926	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7725	-0-	-375	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7443	-0-	-834	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7571	-0-	-289	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7693	-0-	-305	-0-	7693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	10923	-0-	-14187	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
02	21364	X	17487	-0-	-3877	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	20219	-0-	-2876	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	20523	-0-	-177	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17721	-0-	-2243	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	7645	-0-	-11915	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					N	-0-					-0-
08	22952	X	22952	-0-	-0-	-0-	22952	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	17308	-0-	-3212	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
10	28158	X	28158	-0-	-0-	-0-	28158	2			N	-0-					-0-
11	52360	X	52360	-0-	-0-	-0-	52360	2			N	-0-					-0-
*12	47054	X	47054	-0-	-0-	-0-	47054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	11943	-0-	-13601	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	17264	-0-	-4968	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	20531	-0-	-3432	-0-	20531	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	21196	-0-	-674	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	21433	-0-	-391	-0-	21433	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	11055	-0-	-8805	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					N	-0-					-0-
08	21917	X	6892	-0-	-15025	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
09	21210	X	14307	-0-	-6903	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	20317	-0-	-1104	-0-	20317	2			N	-0-					-0-
11	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	24873	2			N	-0-					-0-
*12	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	18185	-0-	-4166	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	14835	-0-	-3365	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	14665	-0-	-5485	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	9801	-0-	-9699	-0-	11	1	9790	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	13450	-0-	-4747	-0-	93	1	13357	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	11815	-0-	-5795	-0-	98	1	11717	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	13956	-0-	-2474	-0-	136	1	13820	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	12990	-0-	-1673	-0-	153	1	12837	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	11833	-0-	-1187	-0-	153	1	11680	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	11559	-0-	-2391	-0-	156	1	11403	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	10777	-0-	-2723	-0-	138	1	10639	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	11211	-0-	-2739	-0-	140	1	11071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8759	-0-	-2029	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8240	-0-	-1112	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8856	-0-	-1498	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8447	-0-	-1273	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8036	-0-	-1078	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7202	-0-	-1618	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8421	-0-	-693	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7891	-0-	-975	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7282	-0-	-1178	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8040	-0-	-392	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7271	-0-	-889	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
*12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38533	X	35180	-0-	-3353	-0-	35180	2			N	-0-					-0-
02	34188	X	31395	-0-	-2793	-0-	31395	2			N	-0-					-0-
03	37262	X	34106	-0-	-3156	-0-	34106	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	32364	-0-	-3006	-0-	32364	2			N	-0-					-0-
05	35929	X	32911	-0-	-3018	-0-	32911	2			N	-0-					-0-
06	34050	X	31902	-0-	-2148	-0-	31902	2			N	-0-					-0-
07	34751	X	32808	-0-	-1943	-0-	32808	2			N	-0-					-0-
08	34100	X	31605	-0-	-2495	-0-	31605	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	29817	-0-	-2553	-0-	29817	2			N	-0-					-0-
10	32953	X	30354	-0-	-2599	-0-	30354	2			N	-0-					-0-
11	31890	X	29216	-0-	-2674	-0-	29216	2			N	-0-					-0-
12	32209	X	29763	-0-	-2446	-0-	29763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38998	X	33158	-0-	-5840	-0-	33158	2			N	-0-					-0-
02	33768	X	30613	-0-	-3155	-0-	30613	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	33292	-0-	-870	-0-	33292	2			N	-0-					-0-
04	33060	X	29277	-0-	-3783	-0-	29277	2			N	-0-					-0-
05	34162	X	28999	-0-	-5163	-0-	28999	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	20481	-0-	-12309	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
07	33883	X	19070	-0-	-14813	-0-	19070	2			N	-0-					-0-
08	33294	X	22173	-0-	-11121	-0-	22173	2			N	-0-					-0-
09	29280	X	18497	-0-	-10783	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
10	28985	X	18529	-0-	-10456	-0-	18529	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	17077	-0-	-4373	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	17451	-0-	-4714	-0-	17451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11680	-0-	-1030	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	11150	-0-	-330	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11783	-0-	-431	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10768	-0-	-1052	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10000	-0-	-2338	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9969	-0-	-1971	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10872	-0-	-1466	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10210	-0-	-1570	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9687	-0-	-1083	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9507	-0-	-1374	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9099	-0-	-1431	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
*12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	15599	-0-	-149	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	13996	-0-	-844	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16014	-0-	-943	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14373	-0-	-2037	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16875	-0-	-82	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
06	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
07	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
08	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	17229	-0-	-291	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	17455	-0-	-866	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	16948	-0-	-1292	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	17409	-0-	-1439	-0-	17409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	17864	-0-	-3464	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	16660	-0-	-1652	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18996	-0-	-999	-0-	18996	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	15434	-0-	-3016	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	15528	-0-	-3537	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	12161	-0-	-6229	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	4646	-0-	-14357	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	2601	-0-	-16402	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	7827	-0-	-7593	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	6163	-0-	-9368	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	4497	-0-	-7653	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5052	-0-	-3039	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	20254	-0-	-5476	-0-	20254	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	17528	-0-	-4760	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	17557	-0-	-7119	-0-	17557	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	16315	-0-	-6425	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	16072	-0-	-5566	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	15248	-0-	-4342	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	15925	-0-	-3481	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	16032	-0-	-1514	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15612	-0-	-708	-0-	15612	2			N	-0-					-0-
10	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14305	-0-	-1205	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	14484	-0-	-1636	-0-	14484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	18676	-0-	-1133	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	16928	-0-	-964	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	16597	-0-	-3212	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	13976	-0-	-4084	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	3911	-0-	-14844	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15360	-0-	-2790	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
07	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	8282	-0-	-8303	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
09	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	18914	-0-	-2414	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	19444	-0-	-1196	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	19387	-0-	-1941	-0-	19387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	13021	-0-	-309	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10502	-0-	-1510	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	11600	-0-	-1699	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10987	-0-	-1733	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11649	-0-	-1495	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11106	-0-	-1494	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10613	-0-	-1012	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8385	-0-	-3271	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	6867	-0-	-4413	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	6657	-0-	-4999	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	7546	-0-	-3554	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6358	-0-	-3872	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	12588	-0-	-8275	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
02	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	3988	-0-	-6769	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
04	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
05	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
06	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	26446	2			N	-0-					-0-
07	23610	X	23610	-0-	-0-	-0-	23610	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	23876	-0-	-1947	-0-	23876	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	18680	-0-	-7780	-0-	18680	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	15935	-0-	-11407	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	14728	-0-	-11732	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	14326	-0-	-9544	-0-	14326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10938	-0-	-1679	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8753	-0-	-2223	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9943	-0-	-1589	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9599	-0-	-991	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9618	-0-	-1325	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9213	-0-	-1377	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
08	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7922	-0-	-1678	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
11	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
*12	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8414	-0-	8414	8414	8414	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3696	-0-	3696	12110	3696	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6978	-0-	6978	19088	6978	2			N	-0-					-0-
05	19301	X	213	-0-	-19088	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
07	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
08	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	8381	-0-	-6964	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	8299	-0-	-6551	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	9222	-0-	-3829	-0-	9222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	3			N	-0-					-0-
02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	5397	-0-	-3407	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	5457	-0-	-3063	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	4853	-0-	-3951	-0-	4766	3	87	9	N	79	64	1			15
06	8520	X	7463	-0-	-1057	-0-	7463	3			N	-0-					15
07	7626	X	6946	-0-	-680	-0-	6946	3			N	-0-					15
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					15
09	7470	X	5032	-0-	-2438	-0-	5032	3			N	-0-					15
10	7719	X	4726	-0-	-2993	-0-	4726	3			N	-0-					15
11	7470	X	2859	-0-	-4611	-0-	2859	3			N	-0-					15
*12	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 75,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	3			N	-0-					22
02	11256	X	9586	-0-	-1670	-0-	9586	3			N	-0-					22
03	11656	X	9425	-0-	-2231	-0-	9425	3			N	-0-					22
04	12240	X	9651	-0-	-2589	-0-	9651	3			N	-0-					22
05	12648	X	10557	-0-	-2091	-0-	10423	3	134	9	N	122	129	1			15
06	12240	X	11301	-0-	-939	-0-	11301	3			N	-0-					15
07	10602	X	9402	-0-	-1200	-0-	9402	3			N	-0-					15
08	10571	X	7867	-0-	-2704	-0-	7867	3			N	-0-					15
09	11310	X	9308	-0-	-2002	-0-	9308	3			N	-0-					15
10	11687	X	9839	-0-	-1848	-0-	9839	3			N	-0-					15
11	11310	X	7932	-0-	-3378	-0-	7932	3			N	-0-					15
12	9610	X	8269	-0-	-1341	-0-	8269	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 115,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50747	X	31691	-0-	-19056	-0-	31691	2	N	-0-					-0-
02	40852	X	26446	-0-	-14406	-0-	26446	2	N	-0-					-0-
03	34410	X	27435	-0-	-6975	-0-	27435	2	N	-0-					-0-
04	33300	X	23030	-0-	-10270	-0-	23030	2	N	-0-					-0-
05	33232	X	23257	-0-	-9975	-0-	23257	2	N	-0-					-0-
06	30660	X	21463	-0-	-9197	-0-	21463	2	N	-0-					-0-
07	29295	X	25346	-0-	-3949	-0-	25346	2	N	-0-					-0-
08	27435	X	23969	-0-	-3466	-0-	23969	2	N	-0-					-0-
09	23040	X	22314	-0-	-726	-0-	22314	2	N	-0-					-0-
10	25358	X	22213	-0-	-3145	-0-	22213	2	N	-0-					-0-
11	24540	X	20066	-0-	-4474	-0-	20066	2	N	-0-					-0-
12	25358	X	19084	-0-	-6274	-0-	19084	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	18184	-0-	-2555	-0-	18184	2	N	-0-					-0-
02	16884	X	15447	-0-	-1437	-0-	15447	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	15410	-0-	-3190	-0-	15410	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	12571	-0-	-5429	-0-	12571	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	13188	-0-	-5009	-0-	13188	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	12506	-0-	-5104	-0-	12506	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	12730	-0-	-4382	-0-	12730	2	N	-0-					-0-
08	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	18653	2	N	-0-					-0-
09	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	16335	2	N	-0-					-0-
10	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2	N	-0-					-0-
11	18060	X	10361	-0-	-7699	-0-	10361	2	N	-0-					-0-
12	18662	X	11382	-0-	-7280	-0-	11382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	17281	-0-		-9007	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	20531	-0-		-3213	-0-	20531	2			N	-0-					-0-
03	24986	X	22656	-0-		-2330	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
04	24180	X	21053	-0-		-3127	-0-	21053	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	18751	-0-		-3972	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	19649	-0-		-2341	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	19116	-0-		-3607	-0-	19116	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	17635	-0-		-5026	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	17183	-0-		-3877	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	17768	-0-		-2537	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	17210	-0-		-2440	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	17906	-0-		-1221	-0-	17906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33728	X	30530	-0-		-3198	-0-	30530	2			N	-0-					-0-
02	30184	X	26600	-0-		-3584	-0-	26600	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	28489	-0-		-4309	-0-	28489	2			N	-0-					-0-
04	30960	X	26794	-0-		-4166	-0-	26794	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	27513	-0-		-4200	-0-	27513	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	26482	-0-		-3068	-0-	26482	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	29288	-0-		-162	-0-	29288	2			N	-0-					-0-
08	33806	X	33806	-0-		-0-	-0-	33806	2			N	-0-					-0-
09	31836	X	31836	-0-		-0-	-0-	31836	2			N	-0-					-0-
10	32286	X	32286	-0-		-0-	-0-	32286	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	30980	-0-		-1750	-0-	30980	2			N	-0-					-0-
12	33821	X	31231	-0-		-2590	-0-	31231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10100	-0-		-626	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8259	-0-		-1429	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8241	-0-		-2206	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	5853	-0-		-3927	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	4724	-0-		-5382	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	4117	-0-		-5663	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	4264	-0-		-4881	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	5216	-0-		-3030	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
09	6356	X	6356	-0-		-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	7925	X	7925	-0-		-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4649	-0-		-391	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4069	-0-		-2503	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7388	-0-	-1106	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	5876	-0-	-1796	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	8841	-0-	-986	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	8404	-0-	-1106	-0-	8404	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	8035	-0-	-1792	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7466	-0-	-1084	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	7519	-0-	-1316	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7283	-0-	-1552	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	7068	-0-	-1332	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7364	-0-	-665	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
11	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	3			N	-0-					-0-
*12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	26066	-0-	-3167	-0-	26066	2			N	-0-					-0-
02	25956	X	23930	-0-	-2026	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
03	27776	X	25630	-0-	-2146	-0-	25630	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	25680	-0-	-210	-0-	25680	2			N	-0-					-0-
05	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	28983	2			N	-0-					-0-
06	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	29769	2			N	-0-					-0-
07	30510	X	30510	-0-	-0-	-0-	30510	2			N	-0-					-0-
08	29501	X	29501	-0-	-0-	-0-	29501	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	28307	-0-	-1303	-0-	28307	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	28473	-0-	-2124	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	27250	-0-	-2360	-0-	27250	2			N	-0-					-0-
12	30256	X	27348	-0-	-2908	-0-	27348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4331	-0-	-753	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	2928	-0-	-1328	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	1984	-0-	-2418	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
07	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	7077	-0-	-239	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6720	-0-	-360	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6922	-0-	-394	-0-	6922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	1794	-0-	-502	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	204	-0-	-1780	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
*12	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	16164	-0-	-2498	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	14547	-0-	-1665	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	15865	-0-	-1712	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	15164	-0-	-1846	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	15478	-0-	-1293	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14911	-0-	-719	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15048	-0-	-1072	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	14613	-0-	-1259	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13763	-0-	-1387	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14113	-0-	-1356	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13309	-0-	-1601	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	13707	-0-	-1328	-0-	13707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	14825	-0-	-985	-0-	14825	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	13985	-0-	-99	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
03	17275	X	17275	-0-	-0-	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
04	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
05	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
06	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	16318	-0-	-1507	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	16750	-0-	-1292	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	14203	-0-	-3257	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	14268	-0-	-3774	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	12436	-0-	-4844	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	12209	-0-	-4531	-0-	12209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	20505	-0-	-2125	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	18660	-0-	-1640	-0-	18660	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	20078	-0-	-1746	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	18592	-0-	-2048	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	18503	-0-	-2670	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	17411	-0-	-2569	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	17974	-0-	-2672	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	16707	-0-	-3381	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	15264	-0-	-3336	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	15404	-0-	-3103	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	14243	-0-	-3157	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	14397	-0-	-3211	-0-	14397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	17183	-0-	-2347	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	14741	-0-	-2143	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	15663	-0-	-3030	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	13700	-0-	-4390	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	12863	-0-	-5706	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	12030	-0-	-4590	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	12986	-0-	-3320	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	13007	-0-	-2648	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12318	-0-	-1392	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11957	-0-	-1032	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11954	-0-	-646	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12852	-0-	-168	-0-	12852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10116	-0-	-1943	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8947	-0-	-1889	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
04	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
05	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	11517	-0-	-123	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11600	-0-	-2319	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
08	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	9204	-0-	-4266	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	9095	-0-	-3863	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	7724	-0-	-6346	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	7762	-0-	-6777	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	13953	-0-	-2880	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12693	-0-	-1727	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	13191	-0-	-2774	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	10343	-0-	-4507	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
05	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13519	-0-	-71	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	11679	-0-	-2364	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	12843	-0-	-3711	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	9541	-0-	-6479	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	9527	-0-	-7027	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	8626	-0-	-4904	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	9480	-0-	-3354	-0-	9480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		30059	-0-	30059	30059	30059	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		50158	-0-	50158	80217	50158	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		41538	-0-	41538	121755	41538	2			N	-0-					-0-
04	147715	X	25960	-0-	-121755	-0-	25960	2			N	-0-					-0-
05	55521	X	27787	-0-	-27734	-0-	27787	2			N	-0-					-0-
06	53730	X	25166	-0-	-28564	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
07	55521	X	23509	-0-	-32012	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
08	41540	X	21895	-0-	-19645	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	20722	-0-	-6158	-0-	20722	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	20248	-0-	-7528	-0-	20248	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	19218	-0-	-5952	-0-	19218	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	19368	-0-	-3293	-0-	19368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	15609	-0-	-12849	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	24104	-0-	-1796	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	26895	-0-	-1780	-0-	26895	2			N	-0-					-0-
04	27750	X	23765	-0-	-3985	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	22749	-0-	-3942	-0-	22749	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	21383	-0-	-4657	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	23261	-0-	-3647	-0-	23261	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	22639	-0-	-4269	-0-	22639	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	22192	-0-	-1568	-0-	22192	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	22996	-0-	-254	-0-	22996	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	21812	-0-	-688	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
12	23250	X	22090	-0-	-1160	-0-	22090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	21883	-0-	-1615	-0-	21883	2			N	-0-					-0-
02	21070	X	21070	-0-	-0-	-0-	21070	2			N	-0-					-0-
03	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	24887	2			N	-0-					-0-
04	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
05	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
06	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	24263	2			N	-0-					-0-
07	25639	X	25639	-0-	-0-	-0-	25639	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	24546	-0-	-347	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	21477	-0-	-2793	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	21916	-0-	-3721	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	21557	-0-	-3253	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	21985	-0-	-3652	-0-	21985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	9387	-0-	-7787	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	14763	-0-	-637	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15097	-0-	-1860	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	11238	-0-	-4722	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14169	-0-	-2168	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13031	-0-	-2779	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14125	-0-	-2212	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
08	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
09	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
10	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13402	-0-	-1478	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	13099	-0-	-2649	-0-	13099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	14327	-0-	-4397	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	12511	-0-	-4401	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	13247	-0-	-2718	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	12610	-0-	-2210	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13200	-0-	-1773	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	11870	-0-	-1990	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12487	-0-	-1370	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12373	-0-	-864	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11652	-0-	-1128	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11755	-0-	-1451	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11759	-0-	-331	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11684	-0-	-809	-0-	11684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6879	-0-	-1553	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5995	-0-	-1453	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7298	-0-	-793	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6941	-0-	-409	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6979	-0-	-182	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6681	-0-	-369	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6859	-0-	-426	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6958	-0-	-327	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6764	-0-	-166	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6469	-0-	-251	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6751	-0-	-224	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7397	-0-	-1035	-0-	7397	2			N	-0-					122
02	6888	X	6138	-0-	-750	-0-	6138	2			N	-0-					122
03	7533	X	4967	-0-	-2566	-0-	4967	2			N	-0-					122
04	7290	X	4492	-0-	-2798	-0-	4492	2			N	-0-					122
05	7533	X	6299	-0-	-1234	-0-	6198	2	101	9	N	92	201	1			13
06	7170	X	6146	-0-	-1024	-0-	6146	2			N	-0-					13
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7374	2	1	9	N	1					14
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6930	2	55	9	N	50					64
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					64
10	7378	X	6808	-0-	-570	-0-	6808	2			N	-0-					64
11	7140	X	5701	-0-	-1439	-0-	5613	2	88	9	N	80					144
12	7285	X	6446	-0-	-839	-0-	6427	2	19	9	N	17	147	1			14

TOTAL GAS PROD: 75,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	13723	-0-	-1715	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12405	-0-	-1539	-0-	12405	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	12780	-0-	-2410	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13759	-0-	-131	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12246	-0-	-1921	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11450	-0-	-1840	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	10001	-0-	-4228	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	10428	-0-	-3801	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	9505	-0-	-4265	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	9043	-0-	-3202	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	8256	-0-	-3204	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8010	-0-	-2406	-0-	8010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	3617	-0-	-14115	-0-	116	1	3501	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	7200	-0-	-7724	-0-	202	1	6998	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	10467	-0-	-1840	-0-	238	1	10229	2	N	-0-					-0-
04	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	227	1	14420	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	237	1	15046	2	N	-0-					-0-
06	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	226	1	14496	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14824	-0-	-304	-0-	212	1	14612	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	14628	-0-	-655	-0-	245	1	14383	2	N	-0-					-0-
09	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	182	1	14619	2	N	-0-					-0-
10	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16538	2			N	-0-					-0-
11	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	19	1	15244	2	N	-0-					-0-
*12	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	128	1	13788	2	N	-0-					-0-
02	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	119	1	11759	2	N	-0-					-0-
03	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	139	1	12937	2	N	-0-					-0-
04	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	135	1	13646	2	N	-0-					-0-
05	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	146	1	14123	2	N	-0-					-0-
06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	139	1	8821	2	N	-0-					-0-
07	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	123	1	11280	2	N	-0-					-0-
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	146	1	6914	2	N	-0-					-0-
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	159	1	6767	2	N	-0-					-0-
10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	263	1	8357	2	N	-0-					-0-
11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	246	1	9313	2	N	-0-					-0-
*12	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	232	1	9012	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	3	1	2205	2	N	-0-					-0-
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	132	1	3047	2	N	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	137	1	2657	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	59	-0-	-2071	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	30	-0-	-3390	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	10	-0-	-3524	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	1	-0-	-6881	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

01	14260	X	12926	-0-	-1334	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11130	-0-	-1302	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12432	-0-	-1332	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	13089	-0-	-231	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12508	-0-	-791	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	12177	-0-	-333	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12650	-0-	-866	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
08	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
10	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
11	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
*12	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	16935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

01	13237	X	10220	-0-	-3017	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	10562	-0-	-1394	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	8557	-0-	-4680	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
04	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11509	-0-	-178	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	11048	-0-	-262	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11214	-0-	-938	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10516	-0-	-1636	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	9492	-0-	-2268	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
10	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
11	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10536	-0-	-686	-0-	10536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9322	-0-	9322	9337	9322	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		35489	-0-	35489	44826	35489	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		52760	-0-	52760	97586	52760	2			N	-0-			-0-
04	146041	X	48455	-0-	-97586	-0-	48455	2			N	-0-			-0-
05	39277	X	12393	-0-	-26884	-0-	12393	2			N	-0-			-0-
06	51060	X	9534	-0-	-41526	-0-	9534	2			N	-0-			-0-
07	82123	X	82123	-0-	-0-	-0-	82123	2			N	-0-			-0-
08	52762	X	14817	-0-	-37945	-0-	14817	2			N	-0-			-0-
09	48450	X	-0-	-0-	-48450	-0-					N	-0-			-0-
10	72757	X	70778	-0-	-1979	-0-	70778	2			N	-0-			-0-
*11	70410	X	49297	-0-	-21113	-0-	49297	2			N	-0-			-0-
12	78306	X	49206	-0-	-29100	-0-	49206	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 434,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	13125	-0-	-1507	-0-	13125	2			N	-0-			-0-
02	13048	X	11475	-0-	-1573	-0-	11475	2			N	-0-			-0-
03	14446	X	12569	-0-	-1877	-0-	12569	2			N	-0-			-0-
04	13980	X	11328	-0-	-2652	-0-	11328	2			N	-0-			-0-
05	13113	X	10326	-0-	-2787	-0-	10326	2			N	-0-			-0-
06	12690	X	12679	-0-	-11	-0-	359	1	12320	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	12135	-0-	-575	-0-	427	1	11708	2	N	-0-			-0-
08	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	409	1	12344	2	N	-0-			-0-
09	12690	X	11509	-0-	-1181	-0-	373	1	11136	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	11554	-0-	-1559	-0-	330	1	11224	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	10867	-0-	-1823	-0-	330	1	10537	2	N	-0-			-0-
12	12741	X	10792	-0-	-1949	-0-	325	1	10467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	2			N	-0-			-0-
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-			-0-
03	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-			-0-
04	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-			-0-
05	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-			-0-
06	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-			-0-
07	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-			-0-
08	12927	X	11109	-0-	-1818	-0-	11109	2			N	-0-			-0-
09	12570	X	10182	-0-	-2388	-0-	10182	2			N	-0-			-0-
10	12989	X	10318	-0-	-2671	-0-	10318	2			N	-0-			-0-
11	12570	X	9697	-0-	-2873	-0-	9697	2			N	-0-			-0-
12	11501	X	9814	-0-	-1687	-0-	9814	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	13749	-0-	-2650	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	10936	-0-	-3036	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13090	-0-	-2255	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
04	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
05	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
06	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	14598	-0-	-2204	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	14125	-0-	-2677	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	13522	-0-	-2738	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	13850	-0-	-2146	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	12988	-0-	-1832	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13121	-0-	-1480	-0-	13121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	10933	-0-	-1591	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9654	-0-	-790	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10544	-0-	-1019	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10167	-0-	-1023	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10010	-0-	-1398	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10498	-0-	-92	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
08	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	10371	-0-	-129	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10183	-0-	-1783	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	9905	-0-	-1675	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	9871	-0-	-1754	-0-	9871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2	-0-	-3749	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42563	X	29761	-0-	-12802	-0-	29761	2			N	-0-					-0-
02	35084	X	24829	-0-	-10255	-0-	24829	2			N	-0-					-0-
03	36084	X	26226	-0-	-9858	-0-	26226	2			N	-0-					-0-
04	32880	X	23476	-0-	-9404	-0-	23476	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	23602	-0-	-6995	-0-	749	1	22853	2	N	-0-					-0-
06	28800	X	20630	-0-	-8170	-0-	1207	1	19423	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	21524	-0-	-5973	-0-	1311	1	20213	2	N	-0-					-0-
08	26226	X	20828	-0-	-5398	-0-	1321	1	19507	2	N	-0-					-0-
09	23490	X	19213	-0-	-4277	-0-	1128	1	18085	2	N	-0-					-0-
10	23591	X	17870	-0-	-5721	-0-	333	1	17537	2	N	-0-					-0-
11	20820	X	16705	-0-	-4115	-0-	327	1	16378	2	N	-0-					-0-
12	21514	X	17714	-0-	-3800	-0-	704	1	17010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53940	X	40211	-0-	-13729	-0-	40211	2			N	-0-					-0-
02	44520	X	33655	-0-	-10865	-0-	33655	2			N	-0-					-0-
03	45632	X	36074	-0-	-9558	-0-	36074	2			N	-0-					-0-
04	41580	X	32757	-0-	-8823	-0-	32757	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	33134	-0-	-7817	-0-	1051	1	32083	2	N	-0-					-0-
06	38910	X	31280	-0-	-7630	-0-	1831	1	29449	2	N	-0-					-0-
07	37262	X	28537	-0-	-8725	-0-	1738	1	26799	2	N	-0-					-0-
08	36084	X	28200	-0-	-7884	-0-	1788	1	26412	2	N	-0-					-0-
09	32760	X	26189	-0-	-6571	-0-	1538	1	24651	2	N	-0-					-0-
10	33139	X	25960	-0-	-7179	-0-	484	1	25476	2	N	-0-					-0-
11	31290	X	25389	-0-	-5901	-0-	497	1	24892	2	N	-0-					-0-
12	28551	X	25536	-0-	-3015	-0-	1014	1	24522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57226	X	49185	-0-	-8041	-0-	49185	2			N	-0-					-0-
02	47432	X	41376	-0-	-6056	-0-	41376	2			N	-0-					-0-
03	51274	X	44612	-0-	-6662	-0-	44612	2			N	-0-					-0-
04	48990	X	39989	-0-	-9001	-0-	39989	2			N	-0-					-0-
05	49197	X	38045	-0-	-11152	-0-	1207	1	36838	2	N	-0-					-0-
06	47610	X	36434	-0-	-11176	-0-	2132	1	34302	2	N	-0-					-0-
07	45818	X	34147	-0-	-11671	-0-	2080	1	32067	2	N	-0-					-0-
08	44609	X	34203	-0-	-10406	-0-	2169	1	32034	2	N	-0-					-0-
09	39990	X	31512	-0-	-8478	-0-	1851	1	29661	2	N	-0-					-0-
10	38037	X	31557	-0-	-6480	-0-	588	1	30969	2	N	-0-					-0-
11	36420	X	30393	-0-	-6027	-0-	595	1	29798	2	N	-0-					-0-
12	34193	X	33503	-0-	-690	-0-	1331	1	32172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12913	-0-	-1533	-0-	12913	3			Y	-0-					-0-
02	13048	X	11279	-0-	-1769	-0-	11273	3	6	9	Y	5					5
03	13671	X	12412	-0-	-1259	-0-	12406	3	6	9	Y	5	10	1			-0-
04	13170	X	11671	-0-	-1499	-0-	11671	3			Y	-0-					-0-
05	12927	X	11503	-0-	-1424	-0-	11484	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	3			Y	-0-					-0-
07	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	3			Y	-0-					-0-
08	12400	X	10797	-0-	-1603	-0-	10797	3			Y	-0-					-0-
09	11670	X	6221	-0-	-5449	-0-	6221	3			Y	-0-					-0-
10	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	3			Y	-0-					-0-
11	10440	X	1110	-0-	-9330	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
12	10788	X	2045	-0-	-8743	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	22035	-0-	-2176	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	19882	-0-	-1370	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	21673	-0-	-1236	-0-	21673	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	20227	-0-	-1433	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	20191	-0-	-2191	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	19640	-0-	-1690	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	19774	-0-	-2236	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	19431	-0-	-2238	-0-	19431	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	18130	-0-	-2090	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	19154	-0-	-1151	-0-	19154	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	17828	-0-	-1822	-0-	17828	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	17956	-0-	-1822	-0-	17956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	14663	-0-	-2945	-0-	14663	3			Y	-0-					36
02	15484	X	12616	-0-	-2868	-0-	12616	3			Y	-0-					36
03	16833	X	16036	-0-	-797	-0-	16036	3			Y	-0-					36
04	15810	X	15060	-0-	-750	-0-	15060	3			Y	-0-					36
05	15500	X	15161	-0-	-339	-0-	15160	3	1	9	Y	1	15	1			22
06	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	3			Y	-0-					22
07	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9475	3	169	9	Y	154					176
08	16027	X	6241	-0-	-9786	-0-	6241	3			Y	-0-	147	1			29
09	15060	X	13519	-0-	-1541	-0-	13519	3			Y	-0-					29
10	15159	X	12109	-0-	-3050	-0-	12109	3			Y	-0-					29
11	13200	X	12237	-0-	-963	-0-	12237	3			Y	-0-					29
12	13981	X	13439	-0-	-542	-0-	13439	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 153,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	7675	-0-		-16753	-0-	7675	2			N	-0-			-0-
02	18676	X	11124	-0-		-7552	-0-	11124	2			N	-0-			-0-
03	20677	X	10075	-0-		-10602	-0-	10075	2			N	-0-			-0-
04	9720	X	7860	-0-		-1860	-0-	7860	2			N	-0-			-0-
05	12307	X	356	-0-		-11951	-0-	356	2			N	-0-			-0-
06	11910	X	1960	-0-		-9950	-0-	223	1	1737	2	N	-0-			-0-
07	12307	X	6238	-0-		-6069	-0-	264	1	5974	2	N	-0-			-0-
08	11768	X	11768	-0-		-0-	-0-	396	1	11372	2	N	-0-			-0-
09	11726	X	11726	-0-		-0-	-0-	392	1	11334	2	N	-0-			-0-
10	8150	X	8150	-0-		-0-	-0-	410	1	7740	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	8032	-0-		-3368	-0-	422	1	7610	2	N	-0-			-0-
*12	12171	X	12171	-0-		-0-	-0-	439	1	11732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	20432	-0-		-1516	-0-	20432	2			N	-0-			-0-
02	19488	X	17466	-0-		-2022	-0-	17466	2			N	-0-			-0-
03	20801	X	18853	-0-		-1948	-0-	18853	2			N	-0-			-0-
04	19770	X	17987	-0-		-1783	-0-	17987	2			N	-0-			-0-
05	20429	X	17419	-0-		-3010	-0-	17419	2			N	-0-			-0-
06	19770	X	56	-0-		-19714	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	19344	X	6664	-0-		-12680	-0-	6664	2			N	-0-			-0-
08	18848	X	-0-	-0-		-18848	-0-					N	-0-			-0-
09	18000	X	-0-	-0-		-18000	-0-					N	-0-			-0-
10	17422	X	15372	-0-		-2050	-0-	15372	2			N	-0-			-0-
11	17460	X	17460	-0-		-0-	-0-	17460	2			N	-0-			-0-
*12	19641	X	19641	-0-		-0-	-0-	19641	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10385	-0-		-868	-0-	10385	2			N	-0-			-0-
02	10164	X	9522	-0-		-642	-0-	9522	2			N	-0-			-0-
03	11253	X	10395	-0-		-858	-0-	10395	2			N	-0-			-0-
04	10620	X	9118	-0-		-1502	-0-	9118	2			N	-0-			-0-
05	10540	X	9231	-0-		-1309	-0-	9231	2			N	-0-			-0-
06	10200	X	8889	-0-		-1311	-0-	8889	2			N	-0-			-0-
07	10540	X	8318	-0-		-2222	-0-	8318	2			N	-0-			-0-
08	10385	X	8626	-0-		-1759	-0-	8626	2			N	-0-			-0-
09	9120	X	7609	-0-		-1511	-0-	7609	2			N	-0-			-0-
10	9238	X	7189	-0-		-2049	-0-	7189	2			N	-0-			-0-
11	8880	X	4734	-0-		-4146	-0-	4734	2			N	-0-			-0-
12	8618	X	6793	-0-		-1825	-0-	6793	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	13832	-0-	-9852	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	13317	-0-	-5835	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
03	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
04	20830	X	20830	-0-	-0-	-0-	20830	2			N	-0-					-0-
05	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
06	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	16585	-0-	-4929	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	10011	-0-	-11503	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
09	20820	X	17253	-0-	-3567	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	4785	-0-	-16419	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	3445	-0-	-17075	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	3281	-0-	-14544	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	12344	-0-	-1172	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11267	-0-	-1412	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	8015	-0-	-4255	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	5262	-0-	-7417	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	8680	-0-	-3260	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10853	-0-	-1423	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8407	-0-	-2846	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	5167	-0-	-3503	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
10	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	2999	-0-	-7501	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	6612	-0-	-4238	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	18429	-0-	-4418	-0-	18429	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	15994	-0-	-4642	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	22102	-0-	-745	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
04	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	23142	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	18554	-0-	-480	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	16822	-0-	-4568	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	16780	-0-	-7121	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	16109	-0-	-7792	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	13873	-0-	-9257	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	15394	-0-	-3175	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
11	21136	X	21136	-0-	-0-	-0-	21136	2			N	-0-					-0-
*12	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	20184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10370	-0-	-697	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	8275	-0-	-1917	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9065	-0-	-2219	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7544	-0-	-3376	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	7205	-0-	-3180	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	6047	-0-	-4003	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	9133	-0-	-43	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8063	-0-	-989	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
09	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8182	-0-	-963	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	6076	-0-	-2774	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
*12	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	14265	-0-	-3064	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	11107	-0-	-4545	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13577	-0-	-1892	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	13468	-0-	-1202	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
05	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
06	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
07	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
08	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	13676	-0-	-1534	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13850	-0-	-1991	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	14078	-0-	-1522	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	14273	-0-	-1847	-0-	14273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	13461	-0-	-1574	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	12077	-0-	-1503	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13493	-0-	-1542	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	12701	-0-	-1009	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12780	-0-	-953	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11107	-0-	-1943	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11473	-0-	-2012	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	9748	-0-	-3737	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	6706	-0-	-5984	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	8109	-0-	-4663	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	2856	-0-	-8244	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	2663	-0-	-8807	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	6310	-0-	-7795	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5658	-0-	-2686	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7364	-0-	-1874	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6968	-0-	-202	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4012	-0-	-2312	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
06	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
07	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	8623	-0-	-2567	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	9099	-0-	-3270	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	7387	-0-	-8333	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7172	-0-	-2097	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	4405	-0-	-10196	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	3405	-0-	-11183	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	10919	-0-	-5232	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	9223	-0-	-6407	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11666	-0-	-517	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9854	-0-	-706	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10854	-0-	-58	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	11583	-0-	-73	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10656	-0-	-624	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10869	-0-	-787	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9720	-0-	-1500	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	9971	-0-	-1623	-0-	9971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28706	X	26164	-0-	-2542	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
02	25928	X	23050	-0-	-2878	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	25451	-0-	-3255	-0-	25451	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	23613	-0-	-3597	-0-	23613	2			N	-0-					-0-
05	27683	X	23897	-0-	-3786	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	23190	-0-	-2130	-0-	23190	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	20105	-0-	-5408	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
08	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	26003	2			N	-0-					-0-
09	24029	X	24029	-0-	-0-	-0-	24029	2			N	-0-					-0-
10	24794	X	24794	-0-	-0-	-0-	24794	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	23828	-0-	-1342	-0-	23828	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	22709	-0-	-3300	-0-	22709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	11530	-0-	-3567	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7463	-0-	-1805	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
04	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
05	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
06	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
07	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	11363	-0-	-1967	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	3751	-0-	-13229	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	1020	-0-	-16526	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	15441	-0-	-1539	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	7828	-0-	-8106	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
02	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	31630	2			N	-0-					-0-
03	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	32937	2			N	-0-					-0-
04	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	26196	2			N	-0-					-0-
05	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	25335	2			N	-0-					-0-
06	25396	X	25396	-0-	-0-	-0-	25396	2			N	-0-					-0-
07	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	17639	2			N	-0-					-0-
09	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
10	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
11	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	14952	-0-	-4082	-0-	14952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	13204	-0-	-1211	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	10175	-0-	-2845	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	12357	-0-	-2058	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
05	13578	X	13156	-0-	-422	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
06	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
07	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
08	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	8809	-0-	-5711	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	7123	-0-	-7881	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	5230	-0-	-9290	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	4678	-0-	-9892	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-			-0-
02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-			-0-
03	10571	X	8633	-0-	-1938	-0-	8633	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	6056	-0-	-4174	-0-	6056	2			N	-0-			-0-
05	10571	X	1007	-0-	-9564	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
06	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-			-0-
07	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-			-0-
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-			-0-
09	10890	X	142	-0-	-10748	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10	11253	X	9510	-0-	-1743	-0-	578	1	8932	2	N	-0-			-0-
11	10890	X	3655	-0-	-7235	-0-	497	1	3158	2	N	-0-			-0-
*12	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	494	1	6768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	24446	-0-	-4973	-0-	24446	2			N	-0-			-0-
02	25452	X	21413	-0-	-4039	-0-	21413	2			N	-0-			-0-
03	27280	X	24123	-0-	-3157	-0-	24123	2			N	-0-			-0-
04	25710	X	22954	-0-	-2756	-0-	22954	2			N	-0-			-0-
05	25420	X	23664	-0-	-1756	-0-	23664	2			N	-0-			-0-
06	23670	X	20302	-0-	-3368	-0-	20302	2			N	-0-			-0-
07	24118	X	18694	-0-	-5424	-0-	18694	2			N	-0-			-0-
08	24118	X	18887	-0-	-5231	-0-	18887	2			N	-0-			-0-
09	22950	X	16339	-0-	-6611	-0-	16339	2			N	-0-			-0-
10	23653	X	19318	-0-	-4335	-0-	192	1	19126	2	N	-0-			-0-
11	20310	X	18620	-0-	-1690	-0-	171	1	18449	2	N	-0-			-0-
*12	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	166	1	19377	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-			-0-
02	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2			N	-0-			-0-
03	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			N	-0-			-0-
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-			-0-
05	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-			-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	118	1	3452	2	N	-0-			-0-
07	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	239	1	18357	2	N	-0-			-0-
08	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	186	1	22494	2	N	-0-			-0-
09	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	195	1	21941	2	N	-0-			-0-
10	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	261	1	21907	2	N	-0-			-0-
11	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	202	1	14916	2	N	-0-			-0-
*12	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	84	1	16605	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	13950	-0-	-1674	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12817	-0-	-1295	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	13725	-0-	-1899	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	14105	-0-	-235	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13580	-0-	-618	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	9891	-0-	-3849	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	10167	-0-	-4403	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	10255	-0-	-4315	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10201	-0-	-3899	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11093	-0-	-2485	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
11	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10429	-0-	-111	-0-	10429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	13	-0-	-3831	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2728	-0-	-620	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27187	X	19560	-0-	-7627	-0-	19560	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	17933	-0-	-6623	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	17860	-0-	-8242	-0-	17860	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	17110	-0-	-5240	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	16959	-0-	-3098	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	16659	-0-	-2541	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16348	-0-	-3492	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16934	-0-	-922	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
09	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
10	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
11	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	21523	-0-	-22	-0-	21523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	11840	-0-	-3877	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	9898	-0-	-4298	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	10784	-0-	-4933	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11357	-0-	-1813	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
05	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11129	-0-	-620	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	5675	-0-	-8740	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
*09	13950	X	8142	-0-	-5808	-0-	148	1	7994	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	11832	-0-	-2583	-0-	297	1	11535	2	N	-0-					-0-
11	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	306	1	11684	2	N	-0-					-0-
*12	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	330	1	11366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	15244	-0-	-907	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13926	-0-	-662	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14336	-0-	-1815	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	13032	-0-	-1728	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13656	-0-	-1751	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	13227	-0-	-1683	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13440	-0-	-1967	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13140	-0-	-1182	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12682	-0-	-548	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12943	-0-	-728	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12123	-0-	-1107	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12530	-0-	-924	-0-	12530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34782	X	32238	-0-	-2544	-0-	32238	2			N	-0-					-0-
02	32284	X	27967	-0-	-4317	-0-	27967	2			N	-0-					-0-
03	35743	X	31569	-0-	-4174	-0-	31569	2			N	-0-					-0-
04	34590	X	30727	-0-	-3863	-0-	30727	2			N	-0-					-0-
05	34255	X	28840	-0-	-5415	-0-	28840	2			N	-0-					-0-
06	31200	X	27694	-0-	-3506	-0-	27694	2			N	-0-					-0-
07	31744	X	23833	-0-	-7911	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
08	31744	X	11619	-0-	-20125	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	16567	-0-	-14153	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	22100	-0-	-6730	-0-	22100	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	17999	-0-	-9691	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	23142	-0-	-697	-0-	23142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	13063	-0-	-6839	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	17159	-0-	-257	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	15227	-0-	-4055	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	15438	-0-	-2562	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	15561	-0-	-3442	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	14550	-0-	-3840	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	15756	-0-	-3247	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	8287	-0-	-7678	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	3246	-0-	-12204	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	12167	-0-	-3073	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14258	-0-	-1490	-0-	14258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	19658	-0-	-3344	-0-	19658	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	14740	-0-	-4860	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	17268	-0-	-6695	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	11071	-0-	-12119	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	16746	-0-	-7217	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	15708	-0-	-3312	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
07	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
08	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
09	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
10	17949	X	16487	-0-	-1462	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	15276	-0-	-2094	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	15991	-0-	-1958	-0-	15991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37200	X	31574	-0-	-5626	-0-	31574	2			N	-0-					-0-
02	32648	X	27429	-0-	-5219	-0-	27429	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	30467	-0-	-5214	-0-	30467	2			N	-0-					-0-
04	33810	X	28576	-0-	-5234	-0-	28576	2			N	-0-					-0-
05	31589	X	15250	-0-	-16339	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	29459	-0-	-1111	-0-	29459	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	27853	-0-	-2620	-0-	27853	2			N	-0-					-0-
08	30473	X	27629	-0-	-2844	-0-	27629	2			N	-0-					-0-
09	29460	X	15291	-0-	-14169	-0-	38	1	15253	2	N	-0-					-0-
10	30442	X	20661	-0-	-9781	-0-	193	1	20468	2	N	-0-					-0-
11	29460	X	21330	-0-	-8130	-0-	174	1	21156	2	N	-0-					-0-
12	27838	X	22739	-0-	-5099	-0-	183	1	22556	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	23531	-0-		-6725	-0-	23531	2			N	-0-					-0-
02	25956	X	20599	-0-		-5357	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	20946	-0-		-5621	-0-	20946	2			N	-0-					-0-
04	23970	X	19916	-0-		-4054	-0-	19916	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	16700	-0-		-7263	-0-	16700	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	20717	-0-		-2053	-0-	20717	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	22409	-0-		-407	-0-	22409	2			N	-0-					-0-
08	21102	X	21102	-0-		-0-	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
09	22549	X	22549	-0-		-0-	-0-	22549	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	20993	-0-		-1420	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
11	21690	X	18457	-0-		-3233	-0-	18457	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	11836	-0-		-11476	-0-	11836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25420	X	20850	-0-		-4570	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	16981	-0-		-5447	-0-	16981	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	15978	-0-		-7985	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	13027	-0-		-8183	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	18010	-0-		-3659	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
06	24740	X	24740	-0-		-0-	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
07	29175	X	29175	-0-		-0-	-0-	29175	2			N	-0-					-0-
08	29749	X	29749	-0-		-0-	-0-	29749	2			N	-0-					-0-
09	28823	X	28823	-0-		-0-	-0-	28823	2			N	-0-					-0-
10	27620	X	27620	-0-		-0-	-0-	27620	2			N	-0-					-0-
11	26311	X	26311	-0-		-0-	-0-	26311	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	26936	-0-		-2855	-0-	26936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	13428	-0-		-8520	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	11943	-0-		-5249	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16761	-0-		-909	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	10396	-0-		-6704	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
05	17741	X	17741	-0-		-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
06	16445	X	16445	-0-		-0-	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
07	19376	X	19376	-0-		-0-	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
08	18554	X	18554	-0-		-0-	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15822	-0-		-1338	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	13594	-0-		-5781	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	13939	-0-		-4811	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	11608	-0-		-7767	-0-	11608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	1309	-0-	-5511	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	2530	-0-	-4290	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	1146	-0-	-5454	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	649	-0-	-6171	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	1570	-0-	-5250	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	1562	-0-	-5038	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
11	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
*12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	20015	-0-	-4103	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	17272	-0-	-3588	-0-	17272	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	18898	-0-	-4197	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	18237	-0-	-3543	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	16725	-0-	-3611	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
06	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	20875	2			N	-0-					-0-
07	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	20601	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	10645	-0-	-8265	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
*09	20880	X	13754	-0-	-7126	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	18816	-0-	-2760	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	18082	-0-	-2798	-0-	18082	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	17197	-0-	-3418	-0-	17197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	7774	-0-	-8470	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	745	-0-	-12863	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10	-0-	-12421	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					-0-
05	12431	X	2	-0-	-12429	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	207	1	7831	2	N	-0-					-0-
07	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	320	1	11796	2	N	-0-					-0-
08	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	352	1	9804	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	5865	-0-	-2175	-0-	319	1	5546	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	9676	-0-	-2445	-0-	290	1	9386	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	11270	-0-	-460	-0-	260	1	11010	2	N	-0-					-0-
*12	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	274	1	11295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	14885	-0-	-2537	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	11678	-0-	-2350	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	12499	-0-	-2381	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	12751	-0-	-1649	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	3652	-0-	-11228	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	12177	-0-	-2223	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
07	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
08	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	8855	-0-	-3895	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	12399	-0-	-1675	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	9921	-0-	-3699	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	11279	-0-	-2795	-0-	11279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	22708	-0-	-1565	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	19382	-0-	-1954	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	20370	-0-	-4585	-0-	20370	2			N	-0-					-0-
04	24150	X	18812	-0-	-5338	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	14900	-0-	-10055	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	19471	-0-	-2519	-0-	60	1	19411	2	N	-0-					-0-
07	21452	X	19836	-0-	-1616	-0-	91	1	19745	2	N	-0-					-0-
08	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	101	1	20457	2	N	-0-					-0-
09	19470	X	19432	-0-	-38	-0-	96	1	19336	2	N	-0-					-0-
10	20119	X	19043	-0-	-1076	-0-	97	1	18946	2	N	-0-					-0-
11	19890	X	16748	-0-	-3142	-0-	87	1	16661	2	N	-0-					-0-
12	20553	X	16314	-0-	-4239	-0-	91	1	16223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	21659	-0-	-3730	-0-	21659	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	19603	-0-	-2405	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	20496	-0-	-2661	-0-	20496	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	18738	-0-	-3672	-0-	18738	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	14076	-0-	-9081	-0-	14076	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	17572	-0-	-3428	-0-	60	1	17512	2	N	-0-					-0-
07	21700	X	18294	-0-	-3406	-0-	92	1	18202	2	N	-0-					-0-
08	20491	X	19400	-0-	-1091	-0-	101	1	19299	2	N	-0-					-0-
09	18750	X	16879	-0-	-1871	-0-	96	1	16783	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	14645	-0-	-3645	-0-	97	1	14548	2	N	-0-					-0-
11	18780	X	10947	-0-	-7833	-0-	142	1	10805	2	N	-0-					-0-
12	19406	X	14849	-0-	-4557	-0-	229	1	14620	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					N	-0-					39
02	20608	X	-0-	-0-	-20608	-0-					N	-0-					39
03	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					N	-0-					39
04	18840	X	10590	-0-	-8250	-0-	10590	2			N	-0-					39
05	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	18108	2			N	-0-					39
06	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-					39
07	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	18832	2			N	-0-					39
08	18104	X	17457	-0-	-647	-0-	17457	2			N	-0-					39
09	18480	X	16447	-0-	-2033	-0-	16447	2			N	-0-					39
10	19096	X	15745	-0-	-3351	-0-	15745	2			N	-0-					39
11	18480	X	14918	-0-	-3562	-0-	14918	2			N	-0-					39
12	18817	X	14850	-0-	-3967	-0-	14850	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 145,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11151	-0-	-1404	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9517	-0-	-1263	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10160	-0-	-1465	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10790	-0-	-250	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10904	-0-	-504	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10697	-0-	-103	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10188	-0-	-972	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10092	-0-	-1068	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9457	-0-	-1343	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9738	-0-	-1329	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	8839	-0-	-1871	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	8915	-0-	-1284	-0-	8915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29357	X	24407	-0-	-4950	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
02	26516	X	22480	-0-	-4036	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
03	28117	X	24919	-0-	-3198	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	23225	-0-	-2275	-0-	23225	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	23096	-0-	-2851	-0-	23096	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	22280	-0-	-1840	-0-	22280	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	21867	-0-	-3057	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	17686	-0-	-7238	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	18675	-0-	-4545	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
10	23095	X	19854	-0-	-3241	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	19097	-0-	-3193	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	17648	-0-	-2719	-0-	17648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	14789	-0-	-1759	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	16843	-0-	-2687	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	15370	-0-	-3530	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	18439	-0-	-1091	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	15210	-0-	-2970	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
07	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
08	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	13936	-0-	-3914	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	10063	-0-	-10707	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	8762	-0-	-11338	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	9155	-0-	-11615	-0-	9155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30876	X	29194	-0-	-1682	-0-	29194	2			N	-0-					-0-
02	27888	X	6356	-0-	-21532	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	22288	-0-	-2667	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
04	28260	X	26375	-0-	-1885	-0-	26375	2			N	-0-					-0-
05	29202	X	26470	-0-	-2732	-0-	26470	2			N	-0-					-0-
06	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2			N	-0-					-0-
07	28535	X	28535	-0-	-0-	-0-	28535	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	23319	-0-	-3930	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
09	29700	X	23216	-0-	-6484	-0-	23216	2			N	-0-					-0-
10	30690	X	22167	-0-	-8523	-0-	22167	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	19019	-0-	-10681	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
12	28520	X	18705	-0-	-9815	-0-	18705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	18425	-0-	-4422	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	16748	-0-	-2992	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	19398	-0-	-1558	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	18460	-0-	-1820	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	18909	-0-	-2047	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	17970	-0-	-810	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	17284	-0-	-2122	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	16526	-0-	-2880	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	15559	-0-	-2891	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	15116	-0-	-3794	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	10398	-0-	-7572	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	10751	-0-	-6547	-0-	10751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	20089	-0-	-3285	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
02	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	23028	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	23411	-0-	-56	-0-	23411	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	21571	-0-	-1139	-0-	21571	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	21276	-0-	-4051	-0-	21276	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	19940	-0-	-4570	-0-	19940	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	19554	-0-	-5773	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	19501	-0-	-3904	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	18716	-0-	-2854	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	18874	-0-	-2392	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	18169	-0-	-1781	-0-	18169	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	18624	-0-	-937	-0-	18624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	21409	2			N	-0-					-0-
02	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	18792	2			N	-0-					-0-
03	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	20379	2			N	-0-					-0-
04	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	7272	-0-	-6802	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12918	-0-	-702	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	6459	-0-	-7615	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	1159	-0-	-12915	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	1894	-0-	-11726	-0-	96	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	11368	-0-	-1993	-0-	339	1	11029	2	N	-0-					-0-
11	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	306	1	13156	2	N	-0-					-0-
*12	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	320	1	14029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	15286	-0-	-4523	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	11933	-0-	-4223	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
03	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
04	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	10109	-0-	-5174	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
06	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
07	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	18100	-0-	-2300	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	16443	-0-	-4637	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	12133	-0-	-8267	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	11486	-0-	-7207	-0-	11486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	30393	-0-	-3459	-0-	30393	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	26966	-0-	-2406	-0-	26966	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	28839	-0-	-3432	-0-	28839	2			N	-0-					-0-
04	30660	X	27104	-0-	-3556	-0-	27104	2			N	-0-					-0-
05	31682	X	28659	-0-	-3023	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
06	29400	X	27454	-0-	-1946	-0-	27454	2			N	-0-					-0-
07	29853	X	23809	-0-	-6044	-0-	23809	2			N	-0-					-0-
08	28830	X	27100	-0-	-1730	-0-	27100	2			N	-0-					-0-
09	27720	X	25636	-0-	-2084	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	22335	-0-	-6309	-0-	22335	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	22938	-0-	-4512	-0-	22938	2			N	-0-					-0-
12	27094	X	23396	-0-	-3698	-0-	23396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10316	3	20	9	N	18					77
02	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9689	3	28	9	N	25					102
03	10509	X	8864	-0-	-1645	-0-	8864	3			N	-0-					102
04	10170	X	8564	-0-	-1606	-0-	8534	3	30	9	N	27					129
05	10509	X	9142	-0-	-1367	-0-	9142	3			N	-0-					129
06	10170	X	9563	-0-	-607	-0-	9563	3			N	-0-					129
07	10509	X	9727	-0-	-782	-0-	9633	3	94	9	N	85	191	1			23
08	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	3			N	-0-					23
09	9570	X	9537	-0-	-33	-0-	9474	3	63	9	N	57					80
10	9889	X	9142	-0-	-747	-0-	9142	3			N	-0-					80
11	9570	X	8754	-0-	-816	-0-	8682	3	72	9	N	65					145
12	9858	X	9088	-0-	-770	-0-	9088	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 111,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7095	-0-	-717	-0-	7095	3			N	-0-					78
02	7056	X	5928	-0-	-1128	-0-	5893	3	35	9	N	32					110
03	7812	X	6964	-0-	-848	-0-	6934	3	30	9	N	27					137
04	7440	X	6695	-0-	-745	-0-	6669	3	26	9	N	24					161
05	7626	X	7145	-0-	-481	-0-	7145	3			N	-0-					161
06	6870	X	6745	-0-	-125	-0-	6715	3	30	9	N	27	107	1			81
07	6975	X	6550	-0-	-425	-0-	6550	3			N	-0-					81
08	7130	X	6766	-0-	-364	-0-	6743	3	23	9	N	21					102
09	6900	X	5615	-0-	-1285	-0-	5611	3	4	9	N	4	54	1			52
10	7130	X	5804	-0-	-1326	-0-	5804	3			N	-0-					52
11	6750	X	5499	-0-	-1251	-0-	5499	3			N	-0-					52
12	6758	X	5552	-0-	-1206	-0-	5552	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 76,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	14075	-0-	-1208	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	12741	-0-	-615	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13106	-0-	-1433	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	7748	-0-	-6322	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13729	-0-	-407	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	13466	-0-	-184	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13266	-0-	-839	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12595	-0-	-1138	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	11831	-0-	-1639	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12194	-0-	-1725	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11162	-0-	-2308	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	10484	-0-	-2784	-0-	10484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8953	-0-	-1618	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8011	-0-	-1537	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8877	-0-	-1415	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8674	-0-	-1136	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8170	-0-	-1471	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
06	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
07	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8850	-0-	-109	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9040	-0-	-410	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9215	-0-	-550	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8581	-0-	-869	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8859	-0-	-813	-0-	8859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10401	-0-	-976	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9188	-0-	-1088	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10384	-0-	-993	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9917	-0-	-883	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9425	-0-	-1301	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9550	-0-	-530	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9711	-0-	-674	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9230	-0-	-1155	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8899	-0-	-1031	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9505	-0-	-353	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8888	-0-	-652	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8888	-0-	-815	-0-	8888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
03	19987	X	19987	-0-	-0-	-0-	19987	2			N	-0-					-0-
04	19038	X	19038	-0-	-0-	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
05	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
07	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
08	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	15902	-0-	-388	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	15655	-0-	-1178	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	16094	-0-	-196	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
*12	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	18143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	11762	-0-	-3862	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13371	-0-	-461	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
03	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11276	-0-	-94	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	5235	-0-	-9583	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	9500	-0-	-4840	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	9020	-0-	-5798	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11645	-0-	-2553	-0-	93	1	11552	2	N	-0-					-0-
09	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	143	1	14295	2	N	-0-					-0-
10	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	145	1	13228	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	2406	-0-	-8874	-0-	188	1	2218	2	N	-0-					-0-
12	14911	X	169	-0-	-14742	-0-	169	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	33343	-0-	-7050	-0-	33343	2			N	-0-					-0-
02	35364	X	29897	-0-	-5467	-0-	29897	2			N	-0-					-0-
03	37634	X	32624	-0-	-5010	-0-	32624	2			N	-0-					-0-
04	35250	X	31094	-0-	-4156	-0-	31094	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	29844	-0-	-6364	-0-	29844	2			N	-0-					-0-
06	32280	X	29154	-0-	-3126	-0-	29154	2			N	-0-					-0-
07	33108	X	28162	-0-	-4946	-0-	28162	2			N	-0-					-0-
08	32612	X	26192	-0-	-6420	-0-	26192	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	25070	-0-	-6010	-0-	44	1	25026	2	N	-0-					-0-
10	30132	X	26958	-0-	-3174	-0-	106	1	26852	2	N	-0-					-0-
11	29160	X	25428	-0-	-3732	-0-	98	1	25330	2	N	-0-					-0-
12	28148	X	25416	-0-	-2732	-0-	100	1	25316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	10936	-0-	-2084	-0-	10936	2			N	-0-					25
02	10668	X	9506	-0-	-1162	-0-	9506	2			N	-0-					25
03	11377	X	10789	-0-	-588	-0-	10789	2			N	-0-					25
04	11010	X	9945	-0-	-1065	-0-	9945	2			N	-0-					25
05	11377	X	9225	-0-	-2152	-0-	9225	2			N	-0-					25
06	10590	X	9115	-0-	-1475	-0-	9115	2			N	-0-					25
07	10788	X	8790	-0-	-1998	-0-	8756	2	34	9	N	31					56
08	10788	X	8785	-0-	-2003	-0-	8785	2			N	-0-					56
09	9960	X	8143	-0-	-1817	-0-	8143	2			N	-0-					56
10	9424	X	8731	-0-	-693	-0-	8731	2			N	-0-					56
11	9120	X	8792	-0-	-328	-0-	8792	2			N	-0-					56
*12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 111,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	1461	-0-	-8645	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	4605	-0-	-4523	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	5368	-0-	-4738	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	2392	-0-	-3998	-0-	172	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	2883	-0-	-2201	-0-	137	1	2746	2	N	-0-					-0-
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	361	1	5479	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5095	-0-	-268	-0-	356	1	4739	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	2854	-0-	-2509	-0-	415	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	1704	-0-	-4146	-0-	305	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	2707	-0-	-3338	-0-	265	1	2442	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3761	-0-	3761	3761	3761	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		18794	-0-	18794	22555	18794	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		19151	-0-	19151	41706	19151	2			N	-0-					-0-
04	58954	X	17248	-0-	-41706	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	11066	-0-	-9735	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	6919	-0-	-13211	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	865	-0-	-19936	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	906	-0-	-18252	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	879	-0-	-16371	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	192	-0-	-10875	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
*12	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	18078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	21293	-0-	-4282	-0-	21293	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	20784	-0-	-3548	-0-	20784	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	21912	-0-	-5027	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	24190	-0-	-1880	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	20495	-0-	-2507	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	6156	-0-	-16104	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	4175	-0-	-20811	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	7990	-0-	-16996	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
09	24180	X	22432	-0-	-1748	-0-	22432	2			N	-0-					-0-
10	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	24671	2			N	-0-					-0-
11	26556	X	26556	-0-	-0-	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
*12	26290	X	26290	-0-	-0-	-0-	26290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27125	X	24316	-0-	-2809	-0-	24316	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	21604	-0-	-2896	-0-	21604	2			N	-0-					-0-
03	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	26258	2			N	-0-					-0-
04	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24786	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	23752	-0-	-552	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	17054	-0-	-8356	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	13154	-0-	-13103	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	1709	-0-	-24548	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	171	-0-	-24609	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	19893	-0-	-3853	-0-	19893	2			N	-0-					-0-
11	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	2			N	-0-					-0-
*12	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	25615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34968	X	26525	-0-	-8443	-0-	26525	2			N	-0-					-0-
02	31584	X	23530	-0-	-8054	-0-	23530	2			N	-0-					-0-
03	32581	X	19421	-0-	-13160	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
04	27360	X	-0-	-0-	-27360	-0-					N	-0-					-0-
05	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					N	-0-					-0-
06	25680	X	186	-0-	-25494	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	328	-0-	-25712	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	5	-0-	-19401	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	180	X	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	22758	X	22758	-0-	-0-	-0-	112	1	22646	2	N	-0-					-0-
11	26804	X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	27332	-0-	24232	24232	27332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	14256	-0-	-6235	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	14571	-0-	-3713	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	15007	-0-	-3221	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	11307	-0-	-6213	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	10366	-0-	-7738	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	10366	-0-	-5234	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	10494	-0-	-5626	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	9647	-0-	-5357	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8730	-0-	-2580	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10077	-0-	-649	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	8655	-0-	-1725	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9068	-0-	-1317	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
02	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
03	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
04	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	20729	2			N	-0-					-0-
05	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
06	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	13121	-0-	-4549	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	13201	-0-	-4469	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	13612	-0-	-3488	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	13748	-0-	-3922	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	13058	-0-	-4042	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	11886	-0-	-2188	-0-	11886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	10317	-0-	-37	-0-	10317	2			Y	-0-					-0-
02	9352	X	8189	-0-	-1163	-0-	8189	2			Y	-0-					-0-
03	10416	X	8246	-0-	-2170	-0-	8246	2			Y	-0-					-0-
04	10080	X	8541	-0-	-1539	-0-	8541	2			Y	-0-					-0-
05	10416	X	8087	-0-	-2329	-0-	8087	2			Y	-0-					-0-
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			Y	-0-					-0-
07	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			Y	-0-					-0-
08	8835	X	7846	-0-	-989	-0-	7846	2			Y	-0-					-0-
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			Y	-0-					-0-
10	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7356	-0-	-474	-0-	7356	2			Y	-0-					-0-
12	8897	X	5762	-0-	-3135	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28148	X	25465	-0-	-2683	-0-	25465	2			N	-0-					-0-
02	24192	X	22498	-0-	-1694	-0-	22498	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	24333	-0-	-2234	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	22664	-0-	-3046	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	23333	-0-	-3234	-0-	23333	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	22477	-0-	-2153	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	19842	-0-	-5082	-0-	19842	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	20893	-0-	-3442	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	21351	-0-	-1299	-0-	21351	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	11405	-0-	-11938	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	21601	-0-	-869	-0-	21601	2			N	-0-					-0-
*12	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	22350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	13770	-0-	-3001	-0-	13770	2			Y	-0-					13
02	14924	X	12649	-0-	-2275	-0-	12614	2	35	9	Y	32	32	1			13
03	14880	X	3015	-0-	-11865	-0-	3015	2			Y	-0-					13
04	13530	X	364	-0-	-13166	-0-	364	2			Y	-0-					13
05	13981	X	10603	-0-	-3378	-0-	10603	2			Y	-0-					13
06	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			Y	-0-					13
07	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11677	2	13	9	Y	12	5	1			20
08	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			Y	-0-					20
09	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			Y	-0-	10	1			10
10	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204	2			Y	-0-					10
11	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			Y	-0-					10
12	15872	X	13380	-0-	-2492	-0-	13379	2	1	9	Y	1	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	10184	-0-	-2588	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8510	-0-	-1262	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9470	-0-	-512	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
04	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	10191	-0-	-8	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9150	-0-	-720	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8640	-0-	-1776	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9006	-0-	-1410	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8704	-0-	-1376	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8123	-0-	-2076	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7889	-0-	-1261	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8204	-0-	-817	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	1003	-0-	-5135	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
02	1848	X	643	-0-	-1205	-0-	643	2		N	-0-			-0-
03	2046	X	13	-0-	-2033	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	1980	X	240	-0-	-1740	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05	1767	X	52	-0-	-1715	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	960	X	39	-0-	-921	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	713	X	52	-0-	-661	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	248	X	17	-0-	-231	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35185	X	32018	-0-	-3167	-0-	32018	2		N	-0-			-0-
02	30968	X	28605	-0-	-2363	-0-	28605	2		N	-0-			-0-
03	33573	X	31613	-0-	-1960	-0-	31613	2		N	-0-			-0-
04	32280	X	31400	-0-	-880	-0-	31400	2		N	-0-			-0-
05	34336	X	34336	-0-	-0-	-0-	34336	2		N	-0-			-0-
06	32388	X	32388	-0-	-0-	-0-	32388	2		N	-0-			-0-
07	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	32529	2		N	-0-			-0-
08	34348	X	30889	-0-	-3459	-0-	30889	2		N	-0-			-0-
09	33240	X	29111	-0-	-4129	-0-	29111	2		N	-0-			-0-
10	34348	X	29970	-0-	-4378	-0-	29970	2		N	-0-			-0-
11	32400	X	29033	-0-	-3367	-0-	29033	2		N	-0-			-0-
12	31310	X	29629	-0-	-1681	-0-	29629	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 371,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9766	-0-	-588	-0-	9766	2		Y	-0-			-0-
02	9352	X	8453	-0-	-899	-0-	8453	2		Y	-0-			-0-
03	10292	X	9021	-0-	-1271	-0-	9021	2		Y	-0-			-0-
04	9600	X	8901	-0-	-699	-0-	8901	2		Y	-0-			-0-
05	9765	X	9213	-0-	-552	-0-	9213	2		Y	-0-			-0-
06	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2		Y	-0-			-0-
07	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2		Y	-0-			-0-
08	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	8654	2		Y	-0-			-0-
09	8910	X	8344	-0-	-566	-0-	8344	2		Y	-0-			-0-
10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2		Y	-0-			-0-
11	8910	X	8683	-0-	-227	-0-	8683	2		Y	-0-			-0-
12	8866	X	8562	-0-	-304	-0-	8562	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

01	10819 X	7718	-0-	-3101	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	10136 X	8311	-0-	-1825	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
03	11222 X	8986	-0-	-2236	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
04	10860 X	9822	-0-	-1038	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
05	9207 X	8937	-0-	-270	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
06	8910 X	7033	-0-	-1877	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
07	10137 X	8990	-0-	-1147	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
08	10137 X	9058	-0-	-1079	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
09	9810 X	8901	-0-	-909	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
10	8990 X	7664	-0-	-1326	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
11	8760 X	5794	-0-	-2966	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
12	9207 X	6269	-0-	-2938	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

01	35495 X	31397	-0-	-4098	-0-	31397	2			N	-0-					-0-
02	32060 X	23232	-0-	-8828	-0-	23232	2			N	-0-					-0-
03	34503 X	30678	-0-	-3825	-0-	30678	2			N	-0-					-0-
04	32880 X	28654	-0-	-4226	-0-	28654	2			N	-0-					-0-
05	32891 X	27899	-0-	-4992	-0-	27899	2			N	-0-					-0-
06	30390 X	27171	-0-	-3219	-0-	27171	2			N	-0-					-0-
07	30690 X	27509	-0-	-3181	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
08	30690 X	26743	-0-	-3947	-0-	26743	2			N	-0-					-0-
09	28650 X	23930	-0-	-4720	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
10	28086 X	20610	-0-	-7476	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
11	27180 X	17925	-0-	-9255	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
12	27404 X	17764	-0-	-9640	-0-	17764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	728	-0-	-8851	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	489	-0-	-2479	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	349	-0-	-736	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	107	-0-	-606	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	690	X	78	-0-	-612	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	527	X	87	-0-	-440	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	341	X	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

01	18383	X	14934	-0-	-3449	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	13159	-0-	-3137	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	14336	-0-	-1908	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	12858	-0-	-2232	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	13138	-0-	-2455	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	12760	-0-	-1700	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13783	-0-	-787	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13239	-0-	-1083	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
09	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13444	-0-	-351	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13216	-0-	-134	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13282	-0-	-513	-0-	13282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

01	28675	X	21151	-0-	-7524	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	359	-0-	-25541	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					N	-0-					-0-
04	26700	X	-0-	-0-	-26700	-0-					N	-0-					-0-
05	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					N	-0-					-0-
06	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43369	X	37143	-0-	-6226	-0-	37143	2			N	-0-			-0-
02	37772	X	32708	-0-	-5064	-0-	32708	2			N	-0-			-0-
03	40300	X	35762	-0-	-4538	-0-	35762	2			N	-0-			-0-
04	37980	X	32890	-0-	-5090	-0-	32890	2			N	-0-			-0-
05	37138	X	28560	-0-	-8578	-0-	28560	2			N	-0-			-0-
06	35940	X	26901	-0-	-9039	-0-	26901	2			N	-0-			-0-
07	36208	X	24498	-0-	-11710	-0-	24498	2			N	-0-			-0-
08	35774	X	25180	-0-	-10594	-0-	25180	2			N	-0-			-0-
09	32880	X	25881	-0-	-6999	-0-	44	1	25837	2	N	-0-			-0-
10	28551	X	27894	-0-	-657	-0-	106	1	27788	2	N	-0-			-0-
11	26910	X	26217	-0-	-693	-0-	98	1	26119	2	N	-0-			-0-
12	26753	X	26484	-0-	-269	-0-	100	1	26384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 350,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	18251	-0-	-2271	-0-	558	1	17693	2	N	-0-			-0-
02	18536	X	14682	-0-	-3854	-0-	477	1	14205	2	N	-0-			-0-
03	20088	X	18388	-0-	-1700	-0-	541	1	17847	2	N	-0-			-0-
04	17670	X	16763	-0-	-907	-0-	492	1	16271	2	N	-0-			-0-
05	18259	X	15323	-0-	-2936	-0-	514	1	14809	2	N	-0-			-0-
06	17790	X	14597	-0-	-3193	-0-	499	1	14098	2	N	-0-			-0-
07	18383	X	15517	-0-	-2866	-0-	538	1	14979	2	N	-0-			-0-
08	18383	X	12691	-0-	-5692	-0-	470	1	12221	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	11833	-0-	-4937	-0-	449	1	11384	2	N	-0-			-0-
10	15531	X	12245	-0-	-3286	-0-	494	1	11751	2	N	-0-			-0-
11	15030	X	12855	-0-	-2175	-0-	480	1	12375	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	12959	-0-	-2572	-0-	498	1	12461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12624	-0-	-954	-0-	386	1	12238	2	N	-0-			-0-
02	11872	X	10909	-0-	-963	-0-	355	1	10554	2	N	-0-			-0-
03	12989	X	11098	-0-	-1891	-0-	326	1	10772	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	10400	-0-	-2170	-0-	305	1	10095	2	N	-0-			-0-
05	12617	X	11830	-0-	-787	-0-	397	1	11433	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11199	-0-	-1011	-0-	383	1	10816	2	N	-0-			-0-
07	12090	X	10988	-0-	-1102	-0-	381	1	10607	2	N	-0-			-0-
08	11842	X	10966	-0-	-876	-0-	406	1	10560	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	10343	-0-	-1117	-0-	393	1	9950	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	9345	-0-	-2497	-0-	377	1	8968	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	10041	-0-	-1149	-0-	375	1	9666	2	N	-0-			-0-
12	10974	X	10175	-0-	-799	-0-	391	1	9784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	12762	-0-	-3203	-0-	390	1	12372	2	N	-0-			-0-
02	13496	X	10887	-0-	-2609	-0-	354	1	10533	2	N	-0-			-0-
03	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	469	1	15499	2	N	-0-			-0-
04	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	505	1	16684	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	12290	-0-	-482	-0-	412	1	11878	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	11730	-0-	-3720	-0-	401	1	11329	2	N	-0-			-0-
07	17763	X	11539	-0-	-6224	-0-	400	1	11139	2	N	-0-			-0-
08	17763	X	11460	-0-	-6303	-0-	424	1	11036	2	N	-0-			-0-
09	17190	X	11067	-0-	-6123	-0-	420	1	10647	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	10383	-0-	-1893	-0-	419	1	9964	2	N	-0-			-0-
11	11730	X	10119	-0-	-1611	-0-	378	1	9741	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	10226	-0-	-1306	-0-	393	1	9833	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33542	X	30547	-0-	-2995	-0-	30547	2			N	-0-			-0-
02	28476	X	26236	-0-	-2240	-0-	26236	2			N	-0-			-0-
03	30659	X	28306	-0-	-2353	-0-	28306	2			N	-0-			-0-
04	29670	X	25876	-0-	-3794	-0-	25876	2			N	-0-			-0-
05	30659	X	25740	-0-	-4919	-0-	25740	2			N	-0-			-0-
06	29550	X	25121	-0-	-4429	-0-	25121	2			N	-0-			-0-
07	29047	X	22673	-0-	-6374	-0-	22673	2			N	-0-			-0-
08	28303	X	1031	-0-	-27272	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
09	25890	X	55	-0-	-25835	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	25947	X	14162	-0-	-11785	-0-	14162	2			N	-0-			-0-
11	25110	X	8180	-0-	-16930	-0-	8180	2			N	-0-			-0-
12	16213	X	175	-0-	-16038	-0-	175	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27621	X	20428	-0-	-7193	-0-	20428	2			N	-0-			-0-
02	23744	X	23099	-0-	-645	-0-	23099	2			N	-0-			-0-
03	26288	X	25543	-0-	-745	-0-	25543	2			N	-0-			-0-
04	24780	X	24256	-0-	-524	-0-	24256	2			N	-0-			-0-
05	25575	X	25190	-0-	-385	-0-	25190	2			N	-0-			-0-
06	24750	X	18123	-0-	-6627	-0-	18123	2			N	-0-			-0-
07	25575	X	17095	-0-	-8480	-0-	17095	2			N	-0-			-0-
08	26266	X	26266	-0-	-0-	-0-	26266	2			N	-0-			-0-
09	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	24509	2			N	-0-			-0-
10	25203	X	21457	-0-	-3746	-0-	21457	2			N	-0-			-0-
11	25410	X	20283	-0-	-5127	-0-	20283	2			N	-0-			-0-
12	26257	X	22744	-0-	-3513	-0-	22744	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 268,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28303	X	385	-0-		-27918	-0-	385	2			N	-0-			-0-
02	24052	X	7104	-0-		-16948	-0-	7104	2			N	-0-			-0-
03	26928	X	26928	-0-		-0-	-0-	26928	2			N	-0-			-0-
04	23624	X	23624	-0-		-0-	-0-	23624	2			N	-0-			-0-
05	25605	X	25605	-0-		-0-	-0-	25605	2			N	-0-			-0-
06	26070	X	22982	-0-		-3088	-0-	22982	2			N	-0-			-0-
07	26939	X	22649	-0-		-4290	-0-	22649	2			N	-0-			-0-
08	26939	X	19794	-0-		-7145	-0-	19794	2			N	-0-			-0-
09	24780	X	8704	-0-		-16076	-0-	8704	2			N	-0-			-0-
10	25606	X	14454	-0-		-11152	-0-	14454	2			N	-0-			-0-
11	22980	X	9996	-0-		-12984	-0-	9996	2			N	-0-			-0-
12	22661	X	20716	-0-		-1945	-0-	20716	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32178	X	31088	-0-		-1090	-0-	31088	2			N	-0-			-0-
02	29064	X	27824	-0-		-1240	-0-	27824	2			N	-0-			-0-
03	31031	X	29238	-0-		-1793	-0-	29238	2			N	-0-			-0-
04	30090	X	26989	-0-		-3101	-0-	26989	2			N	-0-			-0-
05	31093	X	27091	-0-		-4002	-0-	27091	2			N	-0-			-0-
06	30090	X	24393	-0-		-5697	-0-	24393	2			N	-0-			-0-
07	30814	X	24672	-0-		-6142	-0-	24672	2			N	-0-			-0-
08	29233	X	24280	-0-		-4953	-0-	24280	2			N	-0-			-0-
09	27000	X	19648	-0-		-7352	-0-	19648	2			N	-0-			-0-
10	27094	X	16102	-0-		-10992	-0-	16102	2			N	-0-			-0-
11	24390	X	15847	-0-		-8543	-0-	15847	2			N	-0-			-0-
12	24676	X	15140	-0-		-9536	-0-	15140	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 282,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	23976	-0-		-1630	-0-	23976	2			N	-0-			-0-
02	23128	X	22959	-0-		-169	-0-	22959	2			N	-0-			-0-
03	25606	X	22869	-0-		-2737	-0-	22869	2			N	-0-			-0-
04	24420	X	21096	-0-		-3324	-0-	21096	2			N	-0-			-0-
05	25420	X	19861	-0-		-5559	-0-	19861	2			N	-0-			-0-
06	24600	X	20051	-0-		-4549	-0-	20051	2			N	-0-			-0-
07	25420	X	20415	-0-		-5005	-0-	20415	2			N	-0-			-0-
08	22878	X	20172	-0-		-2706	-0-	20172	2			N	-0-			-0-
09	21090	X	20306	-0-		-784	-0-	20306	2			N	-0-			-0-
10	20708	X	19645	-0-		-1063	-0-	19645	2			N	-0-			-0-
11	21587	X	21587	-0-		-0-	-0-	21587	2			N	-0-			-0-
12	20987	X	19561	-0-		-1426	-0-	19561	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 252,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	21661	-0-	-2426	-0-	21661	2			Y	-0-					-0-
02	20384	X	18521	-0-	-1863	-0-	18521	2			Y	-0-					-0-
03	22134	X	20906	-0-	-1228	-0-	20906	2			Y	-0-					-0-
04	20970	X	19059	-0-	-1911	-0-	19059	2			Y	-0-					-0-
05	21669	X	17929	-0-	-3740	-0-	17929	2			Y	-0-					-0-
06	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	2			Y	-0-					-0-
07	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16562	2			Y	-0-					-0-
08	20894	X	16611	-0-	-4283	-0-	16611	2			Y	-0-					-0-
09	19050	X	15899	-0-	-3151	-0-	15899	2			Y	-0-					-0-
10	17918	X	16607	-0-	-1311	-0-	16607	2			Y	-0-					-0-
11	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			Y	-0-					-0-
*12	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	17216	-0-	-2996	-0-	17216	2			Y	-0-					31
02	17584	X	14191	-0-	-3393	-0-	14191	2			Y	-0-					31
03	18197	X	15560	-0-	-2637	-0-	15449	2	111	9	Y	101	132	1			-0-
04	17100	X	15679	-0-	-1421	-0-	15679	2			Y	-0-					-0-
05	17205	X	15653	-0-	-1552	-0-	15653	2			Y	-0-					-0-
06	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			Y	-0-					-0-
07	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14168	2	147	9	Y	134	117	1			17
08	16213	X	12650	-0-	-3563	-0-	12650	2			Y	-0-					17
09	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	-0-					17
10	15655	X	14293	-0-	-1362	-0-	14293	2			Y	-0-					17
11	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			Y	-0-					17
12	14322	X	13024	-0-	-1298	-0-	13024	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 161,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	21460	-0-	-4425	-0-	21460	2			Y	-0-					-0-
02	22316	X	18208	-0-	-4108	-0-	18208	2			Y	-0-					-0-
03	23033	X	19078	-0-	-3955	-0-	19078	2			Y	-0-					-0-
04	21150	X	19462	-0-	-1688	-0-	19462	2			Y	-0-					-0-
05	21452	X	19877	-0-	-1575	-0-	19877	2			Y	-0-					-0-
06	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	18725	2			Y	-0-					-0-
07	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	18124	2			Y	-0-					-0-
08	20119	X	17591	-0-	-2528	-0-	17591	2			Y	-0-					-0-
09	19470	X	17743	-0-	-1727	-0-	17743	2			Y	-0-					-0-
10	19871	X	19260	-0-	-611	-0-	19260	2			Y	-0-					-0-
11	18720	X	17862	-0-	-858	-0-	17862	2			Y	-0-					-0-
12	18321	X	17668	-0-	-653	-0-	17668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	26771	-0-	-385	-0-	26771	2			N	-0-					-0-
02	26348	X	21325	-0-	-5023	-0-	21325	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	23244	-0-	-5927	-0-	23244	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	20289	-0-	-7941	-0-	20289	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	21131	-0-	-5653	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	21764	-0-	-4156	-0-	21764	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	21760	-0-	-1862	-0-	21760	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	22052	-0-	-1198	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	17954	-0-	-3796	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	17748	-0-	-4727	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	16416	-0-	-5334	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	15188	-0-	-6853	-0-	15188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96250	X	96250	-0-	-0-	-0-	96250	2			N	-0-					-0-
02	86134	X	86134	-0-	-0-	-0-	86134	2			N	-0-					-0-
03	78055	X	78055	-0-	-0-	-0-	78055	2			N	-0-					-0-
04	60000	X	53940	-0-	-6060	-0-	53940	2			N	-0-					-0-
05	62137	X	62137	-0-	-0-	-0-	62137	2			N	-0-					-0-
06	64212	X	64212	-0-	-0-	-0-	64212	2			N	-0-					-0-
07	62000	X	59347	-0-	-2653	-0-	59347	2			N	-0-					-0-
08	62000	X	54670	-0-	-7330	-0-	54670	2			N	-0-					-0-
09	60000	X	51982	-0-	-8018	-0-	51982	2			N	-0-					-0-
10	62000	X	22180	-0-	-39820	-0-	22180	2			N	-0-					-0-
11	60000	X	-0-	-0-	-60000	-0-					N	-0-					-0-
12	58776	X	32637	-0-	-26139	-0-	32637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	25892	-0-	-5232	-0-	25892	2			N	-0-					-0-
02	30912	X	27112	-0-	-3800	-0-	27112	2			N	-0-					-0-
03	34224	X	27931	-0-	-6293	-0-	27931	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	27709	-0-	-5411	-0-	27709	2			N	-0-					-0-
05	30008	X	23170	-0-	-6838	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
06	29040	X	27088	-0-	-1952	-0-	27088	2			N	-0-					-0-
07	30008	X	27377	-0-	-2631	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	27343	-0-	-1301	-0-	27343	2			N	-0-					-0-
09	27720	X	25818	-0-	-1902	-0-	25818	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	26744	-0-	-1249	-0-	26744	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	25167	-0-	-1923	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
12	27373	X	25523	-0-	-1850	-0-	25523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	14434	-0-	-1066	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	13006	-0-	-994	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14171	-0-	-1329	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13789	-0-	-701	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13628	-0-	-1221	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12934	-0-	-1046	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13255	-0-	-1160	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12948	-0-	-1312	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12343	-0-	-1457	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12726	-0-	-914	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12221	-0-	-709	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12001	-0-	-1267	-0-	12001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	16238	-0-	-161	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	12280	-0-	-2532	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	15066	-0-	-496	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	13793	-0-	-1927	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14662	-0-	-1582	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	13701	-0-	-2019	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	14090	-0-	-976	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	13742	-0-	-1324	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13188	-0-	-1002	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	14094	-0-	-569	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13388	-0-	-322	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13558	-0-	-547	-0-	13558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5641	-0-	-745	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5129	-0-	-639	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5169	-0-	-1217	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6782	-0-	-286	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6810	-0-	-258	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6637	-0-	-203	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6266	-0-	-585	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5977	-0-	-653	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5700	-0-	-1151	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	27900	2			N	-0-					-0-
02	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	23999	2			N	-0-					-0-
03	24775	X	24775	-0-	-0-	-0-	24775	2			N	-0-					-0-
04	27000	X	19355	-0-	-7645	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	19708	-0-	-8192	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	17421	-0-	-9579	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	18079	-0-	-8488	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	12970	-0-	-11799	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	5748	-0-	-13602	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	19649	-0-	-67	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	17379	-0-	-111	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	10074	-0-	-7999	-0-	10074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		231	-0-	231	231	231	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		129	-0-	129	360	129	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		124	-0-	124	484	124	2			N	-0-					-0-
05	536	X	52	-0-	-484	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	248	X	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
10	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	450	1	498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39528	X	39528	-0-	-0-	-0-	39528	2			N	-0-					-0-
02	34896	X	34896	-0-	-0-	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
03	39877	X	39877	-0-	-0-	-0-	39877	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	36974	-0-	-1276	-0-	36974	2			N	-0-					-0-
05	39525	X	36780	-0-	-2745	-0-	36780	2			N	-0-					-0-
06	38580	X	34826	-0-	-3754	-0-	34826	2			N	-0-					-0-
07	39866	X	37176	-0-	-2690	-0-	37176	2			N	-0-					-0-
08	39866	X	35711	-0-	-4155	-0-	35711	2			N	-0-					-0-
09	36960	X	27964	-0-	-8996	-0-	27964	2			N	-0-					-0-
10	37169	X	6235	-0-	-30934	-0-	227	1	6008	2	N	-0-					-0-
11	35970	X	19193	-0-	-16777	-0-	384	1	18809	2	N	-0-					-0-
12	37169	X	22044	-0-	-15125	-0-	366	1	21678	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	36841	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	29107	-0-	-3289	-0-	29107	2			N	-0-					-0-
03	35867	X	34366	-0-	-1501	-0-	34366	2			N	-0-					-0-
04	34800	X	27662	-0-	-7138	-0-	27662	2			N	-0-					-0-
05	35960	X	30329	-0-	-5631	-0-	30329	2			N	-0-					-0-
06	34800	X	33390	-0-	-1410	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
07	36570	X	36570	-0-	-0-	-0-	36570	2			N	-0-					-0-
08	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	35103	2			N	-0-					-0-
09	33841	X	33841	-0-	-0-	-0-	33841	2			N	-0-					-0-
10	35960	X	34888	-0-	-1072	-0-	34888	2			N	-0-					-0-
11	34800	X	31940	-0-	-2860	-0-	31940	2			N	-0-					-0-
12	36580	X	32439	-0-	-4141	-0-	32439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	13586	-0-	-14252	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	14664	-0-	-8324	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
03	38746	X	38746	-0-	-0-	-0-	38746	2			N	-0-					-0-
04	37403	X	37403	-0-	-0-	-0-	37403	2			N	-0-					-0-
05	27825	X	27825	-0-	-0-	-0-	27825	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	26486	-0-	-7324	-0-	26486	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	22133	-0-	-12804	-0-	22133	2			N	-0-					-0-
08	34937	X	22606	-0-	-12331	-0-	22606	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	23389	-0-	-10421	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
10	27838	X	19770	-0-	-8068	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
11	26490	X	14787	-0-	-11703	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	22715	-0-	-1465	-0-	22715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12316	-0-	-676	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13406	-0-	-1195	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12767	-0-	-1363	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13027	-0-	-1574	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12538	-0-	-932	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	12625	-0-	-1015	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	74	-0-	-13318	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	7149	-0-	-5631	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
10	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
11	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
*12	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	22969	-0-	-3846	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	16214	-0-	-5598	-0-	16214	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	1831	-0-	-22194	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	1324	-0-	-21926	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	22971	X	13815	-0-	-9156	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	19811	-0-	-2419	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	16669	-0-	-1280	-0-	16669	2			N	-0-					-0-
08	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	15258	-0-	-4542	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	19444	-0-	-1016	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	17307	-0-	-2493	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15913	-0-	-765	-0-	15913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	21611	-0-	-3158	-0-	21611	2			N	-0-					-0-
02	21420	X	19337	-0-	-2083	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	21973	-0-	-1618	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	19558	-0-	-3122	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	19284	-0-	-4152	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	19908	-0-	-1362	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	18044	-0-	-3935	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	20524	-0-	-1455	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
09	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	18062	-0-	-2522	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	16872	-0-	-3048	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	19089	-0-	-1898	-0-	19089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38781	X	54	-0-	-38727	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	31360	X	428	-0-	-30932	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	34720	X	577	-0-	-34143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	33600	X	148	-0-	-33452	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	206	-0-	-13527	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	532	-0-	-998	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	794	X	794	-0-	-0-	-0-	131	1	663	2	N	-0-					-0-
09	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	428	1	5720	2	N	-0-					-0-
10	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	481	1	23198	2	N	-0-					-0-
11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	391	1	16746	2	N	-0-					-0-
*12	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	366	1	18810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31589	X	43	-0-	-31546	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02	25872	X	2775	-0-	-23097	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
03	28644	X	11392	-0-	-17252	-0-	11392	2			N	-0-			-0-
04	28526	X	28526	-0-	-0-	-0-	28526	2			N	-0-			-0-
05	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	31587	2			N	-0-			-0-
06	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	2			N	-0-			-0-
07	29481	X	6219	-0-	-23262	-0-	6219	2			N	-0-			-0-
08	31589	X	75	-0-	-31514	-0-	75	2			N	-0-			-0-
09	30570	X	9489	-0-	-21081	-0-	384	1	9105	2	N	-0-			-0-
10	31589	X	17139	-0-	-14450	-0-	482	1	16657	2	N	-0-			-0-
11	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	390	1	16483	2	N	-0-			-0-
*12	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	366	1	15075	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	13768	-0-	-3313	-0-	13768	2			Y	-0-			-0-
02	14840	X	12039	-0-	-2801	-0-	12039	2			Y	-0-			-0-
03	15841	X	12930	-0-	-2911	-0-	12930	2			Y	-0-			-0-
04	14400	X	11987	-0-	-2413	-0-	11987	2			Y	-0-			-0-
05	13764	X	11355	-0-	-2409	-0-	11355	2			Y	-0-			-0-
06	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			Y	-0-			-0-
07	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			Y	-0-			-0-
08	12927	X	10869	-0-	-2058	-0-	10869	2			Y	-0-			-0-
09	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	15293	2			Y	-0-			-0-
10	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			Y	-0-			-0-
11	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14464	2			Y	-0-			-0-
12	15810	X	12894	-0-	-2916	-0-	12894	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	17498	-0-	-3303	-0-	17498	2			N	-0-			-0-
02	17192	X	15313	-0-	-1879	-0-	15313	2			N	-0-			-0-
03	18848	X	17984	-0-	-864	-0-	17984	2			N	-0-			-0-
04	18240	X	15977	-0-	-2263	-0-	15977	2			N	-0-			-0-
05	18321	X	17332	-0-	-989	-0-	17332	2			N	-0-			-0-
06	17400	X	16126	-0-	-1274	-0-	16126	2			N	-0-			-0-
07	17980	X	16737	-0-	-1243	-0-	16737	2			N	-0-			-0-
08	17980	X	16044	-0-	-1936	-0-	16044	2			N	-0-			-0-
09	16770	X	16195	-0-	-575	-0-	16195	2			N	-0-			-0-
10	17329	X	16628	-0-	-701	-0-	16628	2			N	-0-			-0-
11	16200	X	15746	-0-	-454	-0-	15746	2			N	-0-			-0-
*12	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	6064	-0-	-4910	-0-	6064	2			Y	-0-					24
02	9912	X	9685	-0-	-227	-0-	9659	2	26	9	Y	24	48	1			-0-
03	9951	X	9494	-0-	-457	-0-	9438	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
04	9570	X	8515	-0-	-1055	-0-	8464	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	10695	X	9234	-0-	-1461	-0-	9234	2			Y	-0-					-0-
06	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			Y	-0-					-0-
07	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8645	2	98	9	Y	89	46	1			43
08	9486	X	8145	-0-	-1341	-0-	8145	2			Y	-0-					43
09	8940	X	7555	-0-	-1385	-0-	7553	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	9238	X	7166	-0-	-2072	-0-	7166	2			Y	-0-					-0-
11	8460	X	6976	-0-	-1484	-0-	6922	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	8742	X	6938	-0-	-1804	-0-	6938	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	9616	-0-	-14223	-0-	9616	2			Y	-0-					52
02	21532	X	15526	-0-	-6006	-0-	15503	2	23	9	Y	21	73	1			-0-
03	22382	X	20026	-0-	-2356	-0-	19973	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
04	20100	X	19912	-0-	-188	-0-	19853	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	20860	X	20860	-0-	-0-	-0-	20860	2			Y	-0-					-0-
06	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2			Y	-0-					-0-
07	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	20052	2	98	9	Y	89	46	1			43
08	20863	X	19692	-0-	-1171	-0-	19692	2			Y	-0-					43
09	20190	X	18885	-0-	-1305	-0-	18883	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	20863	X	18853	-0-	-2010	-0-	18853	2			Y	-0-					-0-
11	19650	X	18285	-0-	-1365	-0-	18231	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	20150	X	18507	-0-	-1643	-0-	18507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	7717	-0-	-3629	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	5938	-0-	-5042	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	1495	-0-	-9851	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	885	-0-	-8446	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	847	-0-	-8153	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	370	-0-	-7349	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	2658	-0-	-3282	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
*12	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35154	X	29580	-0-	-5574	-0-	29580	2			N	-0-			-0-
02	30744	X	14608	-0-	-16136	-0-	14608	2			N	-0-			-0-
03	32860	X	30275	-0-	-2585	-0-	30275	2			N	-0-			-0-
04	30900	X	27129	-0-	-3771	-0-	27129	2			N	-0-			-0-
05	29574	X	28817	-0-	-757	-0-	28817	2			N	-0-			-0-
06	29310	X	27283	-0-	-2027	-0-	27283	2			N	-0-			-0-
07	30287	X	25700	-0-	-4587	-0-	25700	2			N	-0-			-0-
08	30287	X	19719	-0-	-10568	-0-	26	1	19693	2	N	-0-			-0-
09	27900	X	20195	-0-	-7705	-0-	124	1	20071	2	N	-0-			-0-
10	28830	X	21032	-0-	-7798	-0-	129	1	20903	2	N	-0-			-0-
11	27270	X	20889	-0-	-6381	-0-	115	1	20774	2	N	-0-			-0-
12	23746	X	22537	-0-	-1209	-0-	121	1	22416	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 287,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28861	X	26177	-0-	-2684	-0-	26177	2			Y	-0-			-0-
02	25200	X	21894	-0-	-3306	-0-	21894	2			Y	-0-			-0-
03	27404	X	23149	-0-	-4255	-0-	23149	2			Y	-0-			-0-
04	25740	X	22358	-0-	-3382	-0-	22358	2			Y	-0-			-0-
05	26164	X	22568	-0-	-3596	-0-	22568	2			Y	-0-			-0-
06	21472	X	21472	-0-	-0-	-0-	21472	2			Y	-0-			-0-
07	20998	X	20998	-0-	-0-	-0-	20998	2			Y	-0-			-0-
08	23157	X	21797	-0-	-1360	-0-	21797	2			Y	-0-			-0-
09	22350	X	20715	-0-	-1635	-0-	20715	2			Y	-0-			-0-
10	22568	X	22424	-0-	-144	-0-	22424	2			Y	-0-			-0-
11	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	22774	2			Y	-0-			-0-
*12	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	23388	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	13463	-0-	-3122	-0-	13463	2			N	-0-			-0-
02	14980	X	4607	-0-	-10373	-0-	4607	2			N	-0-			-0-
03	16182	X	9688	-0-	-6494	-0-	9688	2			N	-0-			-0-
04	14790	X	11408	-0-	-3382	-0-	11408	2			N	-0-			-0-
05	13454	X	10521	-0-	-2933	-0-	10521	2			N	-0-			-0-
06	13020	X	6310	-0-	-6710	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
07	11780	X	9077	-0-	-2703	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
08	11780	X	1201	-0-	-10579	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
09	11400	X	3010	-0-	-8390	-0-	174	1	2836	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	7834	-0-	-2675	-0-	352	1	7482	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	7563	-0-	-1227	-0-	359	1	7204	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	7992	-0-	-1091	-0-	367	1	7625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	15360	-0-	-5472	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	5028	-0-	-13256	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	15081	-0-	-5162	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13550	-0-	-1300	-0-	204	1	13346	2	N	-0-					-0-
05	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	285	1	17652	2	N	-0-					-0-
06	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	276	1	16378	2	N	-0-					-0-
07	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	280	1	15579	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	14566	-0-	-3383	-0-	273	1	14293	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	16585	-0-	-785	-0-	214	1	16371	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	13870	-0-	-4079	-0-	220	1	13650	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	12907	-0-	-3743	-0-	219	1	12688	2	N	-0-					-0-
12	17143	X	11987	-0-	-5156	-0-	228	1	11759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	1084	-0-	-25731	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	1484	-0-	-22624	-0-	57	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	25451	X	20833	-0-	-4618	-0-	323	1	20510	2	N	-0-					-0-
04	23010	X	19234	-0-	-3776	-0-	318	1	18916	2	N	-0-					-0-
05	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	337	1	18952	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	17247	-0-	-2913	-0-	351	1	16896	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	17451	-0-	-3381	-0-	337	1	17114	2	N	-0-					-0-
08	20832	X	16870	-0-	-3962	-0-	339	1	16531	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	17077	-0-	-2153	-0-	288	1	16789	2	N	-0-					-0-
10	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	291	1	19013	2	N	-0-					-0-
11	17250	X	14843	-0-	-2407	-0-	264	1	14579	2	N	-0-					-0-
12	17639	X	12240	-0-	-5399	-0-	304	1	11936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	16050	-0-	-3294	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	14065	-0-	-3407	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	16121	-0-	-3223	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	14567	-0-	-3463	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14358	-0-	-1855	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	11780	-0-	-3820	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	10872	-0-	-5248	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	10074	-0-	-6046	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	9922	-0-	-4658	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	9657	-0-	-4696	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11343	-0-	-447	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
*12	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	15370	-0-	-2207	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	13284	-0-	-1612	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	12858	-0-	-2022	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13202	-0-	-1678	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12915	-0-	-2461	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	11966	-0-	-2914	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	10542	-0-	-4152	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	11484	-0-	-2156	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11267	-0-	-1933	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11417	-0-	-1510	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10370	-0-	-1600	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10639	-0-	-1017	-0-	10639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	22593	-0-	-4966	-0-	22593	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	19616	-0-	-4716	-0-	19616	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	21019	-0-	-4742	-0-	21019	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	19427	-0-	-3433	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	19434	-0-	-3165	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	18211	-0-	-3659	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	17461	-0-	-4270	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	17796	-0-	-3222	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	17496	-0-	-1944	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	17528	-0-	-1909	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	15910	-0-	-2300	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	16890	-0-	-1183	-0-	16890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	15212	-0-	-10239	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	13036	-0-	-7936	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	13098	-0-	-2650	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
04	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	13106	-0-	-2115	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
06	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13738	-0-	-1793	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	15053	-0-	-478	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
09	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
10	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
11	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	19010	-0-	-675	-0-	19010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	26623	-0-	-3106	-0-	26623	2			N	-0-					-0-
02	26852	X	23209	-0-	-3643	-0-	23209	2			N	-0-					-0-
03	29202	X	24920	-0-	-4282	-0-	24920	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	24116	-0-	-3754	-0-	24116	2			N	-0-					-0-
05	28396	X	25835	-0-	-2561	-0-	25835	2			N	-0-					-0-
06	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	29600	2			N	-0-					-0-
07	31312	X	31312	-0-	-0-	-0-	31312	2			N	-0-					-0-
08	30612	X	30612	-0-	-0-	-0-	30612	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	29200	-0-	-410	-0-	29200	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	29743	-0-	-1567	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
11	30300	X	28373	-0-	-1927	-0-	28373	2			N	-0-					-0-
12	31031	X	29156	-0-	-1875	-0-	29156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12677	-0-	-1242	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
02	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
03	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16763	2			N	-0-					-0-
04	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	15177	-0-	-664	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13151	-0-	-2659	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	12246	-0-	-4091	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	11902	-0-	-4435	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	10540	-0-	-4820	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	10925	-0-	-4265	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	9522	-0-	-3618	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	9818	-0-	-2427	-0-	9818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	21865	-0-	-2346	-0-	21865	2			N	-0-					-0-
02	21420	X	19350	-0-	-2070	-0-	19350	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	20110	-0-	-3016	-0-	20110	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	19208	-0-	-2692	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	19601	-0-	-2750	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	18238	-0-	-2912	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	18223	-0-	-3198	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	17984	-0-	-2135	-0-	17984	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	17099	-0-	-2101	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17647	-0-	-1945	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	16041	-0-	-2199	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	16038	-0-	-2190	-0-	16038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
03	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6166	-0-	-1184	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5257	-0-	-2865	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	5618	-0-	-2242	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5423	-0-	-2699	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	1580	-0-	-5364	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	1493	-0-	-4687	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3920	-0-	-1877	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3407	-0-	-2203	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3660	-0-	-184	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12646	-0-	-1428	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	6784	-0-	-5256	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12497	-0-	-740	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11860	-0-	-380	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11635	-0-	-1013	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11204	-0-	-1036	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11208	-0-	-1285	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	10415	-0-	-2078	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8746	-0-	-3104	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9006	-0-	-2619	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	8400	-0-	-2790	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	8650	-0-	-2572	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	15738	-0-	-1963	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	14144	-0-	-1424	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15433	-0-	-1276	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14359	-0-	-1511	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14554	-0-	-1783	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13724	-0-	-1516	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	14125	-0-	-1530	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13932	-0-	-1506	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	11884	-0-	-2486	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11636	-0-	-2903	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12558	-0-	-1152	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12604	-0-	-1532	-0-	12604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	8375	-0-	-6040	-0-	8375	2			N	-0-					246
02	12656	X	10640	-0-	-2016	-0-	10427	2	213	9	N	194	194	1			246
03	12741	X	12352	-0-	-389	-0-	12352	2			N	-0-					246
04	12060	X	10962	-0-	-1098	-0-	10962	2			N	-0-					246
05	11966	X	11512	-0-	-454	-0-	11512	2			N	-0-					246
06	11940	X	10028	-0-	-1912	-0-	10028	2			N	-0-					246
07	12338	X	10527	-0-	-1811	-0-	10527	2			N	-0-					246
08	12338	X	11498	-0-	-840	-0-	11498	2			N	-0-					246
09	11130	X	11004	-0-	-126	-0-	11004	2			N	-0-					246
10	11501	X	11498	-0-	-3	-0-	11285	2	213	9	N	194	194	1			246
11	11130	X	10281	-0-	-849	-0-	10281	2			N	-0-					246
12	11501	X	9940	-0-	-1561	-0-	9940	2			N	-0-					246

TOTAL GAS PROD: 128,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

01	27900	X	24961	-0-	-2939	-0-	24961	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	22343	-0-	-1821	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	23850	-0-	-2500	-0-	23850	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	23116	-0-	-1304	-0-	23116	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	23897	-0-	-1337	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
06	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	26361	2			N	-0-					-0-
07	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
08	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	25251	-0-	-1119	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	26252	-0-	-997	-0-	26252	2			N	-0-					-0-
11	26370	X	24404	-0-	-1966	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	24535	-0-	-1567	-0-	24535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

01	19003	X	18014	-0-	-989	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	16713	-0-	-115	-0-	16713	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	18095	-0-	-536	-0-	18095	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	17448	-0-	-342	-0-	17448	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17800	-0-	-707	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16653	-0-	-1257	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	1468	-0-	-17039	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	6435	-0-	-11669	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15987	-0-	-1473	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	14477	-0-	-3317	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
11	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
*12	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	21623	-0-	-4913	-0-	21623	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	18023	-0-	-5553	-0-	18023	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	19854	-0-	-5411	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
04	27120	X	19493	-0-	-7627	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
05	28024	X	19819	-0-	-8205	-0-	19819	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	18915	-0-	-8205	-0-	18915	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	18616	-0-	-9408	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
08	28024	X	17309	-0-	-10715	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	16695	-0-	-10425	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	16767	-0-	-3042	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	15815	-0-	-3115	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
*12	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27342	X	15953	-0-	-11389	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	7623	-0-	-15533	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	10596	-0-	-13708	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
04	22320	X	9235	-0-	-13085	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	6795	-0-	-16269	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	5128	-0-	-10322	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
08	24339	X	24339	-0-	-0-	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
09	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	16087	-0-	-1614	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	290	-0-	-23260	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	205	-0-	-24130	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26474	X	21595	-0-	-4879	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
02	22484	X	22234	-0-	-250	-0-	22234	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	22388	-0-	-1172	-0-	22388	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	21020	-0-	-1540	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	20259	-0-	-4355	-0-	20259	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	3987	-0-	-19833	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					N	-0-					-0-
08	22382	X	-0-	-0-	-22382	-0-					N	-0-					-0-
09	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-
10	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
*12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	16590	-0-	-2351	-0-	16590	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	14724	-0-	-2104	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	1705	-0-	-16306	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	10058	-0-	-6532	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
05	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
06	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14568	-0-	-1738	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	14312	-0-	-3389	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	13412	-0-	-3718	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	13540	-0-	-4161	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	10893	-0-	-5577	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13380	-0-	-1190	-0-	13380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	29819	-0-	-1336	-0-	29819	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	15779	-0-	-11745	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	28629	-0-	-852	-0-	28629	2			N	-0-					-0-
04	28860	X	24954	-0-	-3906	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
05	29822	X	25799	-0-	-4023	-0-	25799	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	25048	-0-	-3812	-0-	25048	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	25230	-0-	-3414	-0-	25230	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	27569	-0-	-1075	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	21941	-0-	-3109	-0-	21941	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	930	-0-	-24955	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	20296	-0-	-6374	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	15791	-0-	-11768	-0-	15791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36983	X	31042	-0-	-5941	-0-	31042	2			N	-0-					-0-
02	31892	X	25853	-0-	-6039	-0-	25853	2			N	-0-					-0-
03	33480	X	23520	-0-	-9960	-0-	23520	2			N	-0-					-0-
04	30270	X	20387	-0-	-9883	-0-	20387	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	22123	-0-	-9156	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	19756	-0-	-10274	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	21037	-0-	-7576	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	19674	-0-	-3855	-0-	19674	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	18386	-0-	-3034	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	19463	-0-	-2671	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	17423	-0-	-2947	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	18198	-0-	-2851	-0-	18198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	3	-0-		-8770	-0-	3	2			Y	-0-					9
02	9184	X	-0-	-0-		-9184	-0-					Y	-0-					9
03	10168	X	4353	-0-		-5815	-0-	4351	2	2	9	Y	2	2	8			9
04	9840	X	9764	-0-		-76	-0-	9764	2			Y	-0-					9
05	10085	X	10085	-0-		-0-	-0-	10085	2			Y	-0-					9
06	9425	X	9425	-0-		-0-	-0-	9417	2	8	9	Y	7					16
07	9230	X	9230	-0-		-0-	-0-	9230	2			Y	-0-					16
08	10075	X	9216	-0-		-859	-0-	9216	2			Y	-0-					16
09	9750	X	8723	-0-		-1027	-0-	8723	2			Y	-0-					16
10	10075	X	8467	-0-		-1608	-0-	8467	2			Y	-0-					16
11	9420	X	6023	-0-		-3397	-0-	6023	2			Y	-0-					16
12	9238	X	6909	-0-		-2329	-0-	6909	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 82,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	13286	-0-		-2741	-0-	13286	2			Y	-0-					36
02	14476	X	14409	-0-		-67	-0-	14409	2			Y	-0-					36
03	16027	X	15738	-0-		-289	-0-	15693	2	45	9	Y	41	41	1			36
04	15510	X	14738	-0-		-772	-0-	14738	2			Y	-0-					36
05	16027	X	15012	-0-		-1015	-0-	15012	2			Y	-0-					36
06	14080	X	14080	-0-		-0-	-0-	14080	2			Y	-0-					36
07	14242	X	14242	-0-		-0-	-0-	14242	2			Y	-0-					36
08	15748	X	13924	-0-		-1824	-0-	13924	2			Y	-0-					36
09	14730	X	13321	-0-		-1409	-0-	13321	2			Y	-0-	20	1			16
10	15004	X	13216	-0-		-1788	-0-	13216	2			Y	-0-					16
11	14070	X	12770	-0-		-1300	-0-	12770	2			Y	-0-					16
12	14229	X	12920	-0-		-1309	-0-	12920	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 167,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	16683	-0-		-3622	-0-	16680	2	3	9	Y	3	33	1			-0-
02	17584	X	14653	-0-		-2931	-0-	14653	2			Y	-0-					-0-
03	19189	X	15979	-0-		-3210	-0-	15979	2			Y	-0-					-0-
04	17400	X	15230	-0-		-2170	-0-	15230	2			Y	-0-					-0-
05	17298	X	14544	-0-		-2754	-0-	14544	2			Y	-0-					-0-
06	14266	X	14266	-0-		-0-	-0-	14266	2			Y	-0-					-0-
07	14993	X	14993	-0-		-0-	-0-	14993	2			Y	-0-					-0-
08	15965	X	14401	-0-		-1564	-0-	14401	2			Y	-0-					-0-
09	15240	X	13745	-0-		-1495	-0-	13745	2			Y	-0-					-0-
10	15004	X	13622	-0-		-1382	-0-	13622	2			Y	-0-					-0-
11	14520	X	12547	-0-		-1973	-0-	12547	2			Y	-0-					-0-
12	15004	X	12180	-0-		-2824	-0-	12180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28427	X	24954	-0-	-3473	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	12399	-0-	-12297	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	25481	-0-	-900	-0-	25481	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	23093	-0-	-2257	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
05	26195	X	22972	-0-	-3223	-0-	22972	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	21228	-0-	-3432	-0-	21228	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	20868	-0-	-4614	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	21151	-0-	-4331	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	19426	-0-	-3674	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	15936	-0-	-7035	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	13059	-0-	-8181	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	6225	-0-	-14917	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	12438	-0-	-1791	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10784	-0-	-1648	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12004	-0-	-706	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10980	-0-	-1050	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11234	-0-	-1197	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10823	-0-	-1207	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10729	-0-	-1268	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10691	-0-	-1306	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10143	-0-	-837	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9980	-0-	-1242	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9297	-0-	-1533	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9608	-0-	-1118	-0-	9608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	11735	-0-	-1874	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10265	-0-	-2027	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11328	-0-	-1599	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11670	-0-	-60	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11450	-0-	-299	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10784	-0-	-586	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10757	-0-	-1302	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10576	-0-	-1483	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9975	-0-	-1695	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9746	-0-	-1693	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9185	-0-	-1585	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9651	-0-	-1106	-0-	9651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	16443	-0-	-2033	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	13459	-0-	-849	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	14336	-0-	-1846	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	13334	-0-	-2566	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	13339	-0-	-3091	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	12209	-0-	-3691	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12293	-0-	-2618	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12222	-0-	-2100	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11546	-0-	-1774	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11614	-0-	-1716	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10764	-0-	-1446	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11229	-0-	-1078	-0-	11229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	14756	-0-	-9672	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	16302	-0-	-5230	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	17985	-0-	-3622	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	17776	-0-	-1484	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	17702	-0-	-340	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16604	-0-	-856	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	17062	-0-	-1321	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	17402	-0-	-981	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16604	-0-	-1186	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	15997	-0-	-1704	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15381	-0-	-1449	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	15362	-0-	-2029	-0-	15362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	15295	-0-	-4886	-0-	15295	2			Y	-0-					-0-
02	18228	X	17408	-0-	-820	-0-	17408	2			Y	-0-					-0-
03	20181	X	18617	-0-	-1564	-0-	18564	2	53	9	Y	48	6	1			42
04	18990	X	17676	-0-	-1314	-0-	17676	2			Y	-0-					42
05	19282	X	17413	-0-	-1869	-0-	17413	2			Y	-0-					42
06	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	2			Y	-0-					42
07	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			Y	-0-					42
08	18631	X	15734	-0-	-2897	-0-	15734	2			Y	-0-					42
09	17670	X	15003	-0-	-2667	-0-	15003	2			Y	-0-	23	1			19
10	17422	X	14848	-0-	-2574	-0-	14848	2			Y	-0-					19
11	16110	X	14572	-0-	-1538	-0-	14572	2			Y	-0-					19
12	16430	X	15212	-0-	-1218	-0-	15212	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 194,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21840	2			Y	-0-					15
02	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	19723	2	56	9	Y	51	45	1			21
03	20367	X	2754	-0-	-17613	-0-	2754	2			Y	-0-					21
04	21150	X	13162	-0-	-7988	-0-	13162	2			Y	-0-					21
05	21855	X	16513	-0-	-5342	-0-	16513	2			Y	-0-					21
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			Y	-0-					21
07	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14386	2	13	9	Y	12	9	1			24
08	16523	X	14439	-0-	-2084	-0-	14439	2			Y	-0-					24
09	15990	X	14108	-0-	-1882	-0-	14107	2	1	9	Y	1	13	1			12
10	16523	X	14464	-0-	-2059	-0-	14464	2			Y	-0-					12
11	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			Y	-0-					12
*12	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	18637	2	1	9	Y	1	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	12209	-0-	-1059	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10559	-0-	-1425	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	2895	-0-	-10373	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	4064	-0-	-8296	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11898	-0-	-874	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11665	-0-	-155	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11204	-0-	-483	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10976	-0-	-928	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9878	-0-	-1792	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	6365	-0-	-5694	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	7530	-0-	-4140	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	4887	-0-	-6304	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	17501	-0-	-2773	-0-	17501	2			Y	-0-					14
02	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	2			Y	-0-					14
03	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	18417	2	29	9	Y	26	40	1			-0-
04	16950	X	15138	-0-	-1812	-0-	15138	2			Y	-0-					-0-
05	19623	X	17133	-0-	-2490	-0-	17133	2			Y	-0-					-0-
06	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16661	2			Y	-0-					-0-
07	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15967	2	24	9	Y	22					22
08	18445	X	14566	-0-	-3879	-0-	14566	2			Y	-0-					22
09	16650	X	13773	-0-	-2877	-0-	13773	2			Y	-0-					22
10	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2			Y	-0-					22
11	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	20852	2			Y	-0-					22
*12	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20668	2	14	9	Y	13	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	14424	-0-	-4548	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	13233	-0-	-3259	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	14563	-0-	-2735	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13633	-0-	-2027	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	14718	-0-	-286	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13663	-0-	-527	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13822	-0-	-841	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
08	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
09	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	11671	-0-	-3054	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14893	-0-	-347	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14723	-0-	-1242	-0-	14723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8402	-0-	-1456	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7664	-0-	-1156	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8183	-0-	-1396	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7957	-0-	-893	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7824	-0-	-701	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7567	-0-	-653	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7612	-0-	-882	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7805	-0-	-410	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7592	-0-	-358	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7154	-0-	-658	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6707	-0-	-853	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7125	-0-	-718	-0-	7125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
08	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	13522	-0-	-2877	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14242	-0-	-2078	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	15214	-0-	-4347	-0-	15214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3986	-0-	-2617	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4709	-0-	-863	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	1230	-0-	-4939	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	5008	-0-	-32	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	4946	-0-	-2339	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	3576	-0-	-3709	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	3685	-0-	-3365	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3720	-0-	-1705	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3040	-0-	-1970	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4078	-0-	-634	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	24040	-0-	-5813	-0-	24040	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	12360	-0-	-14604	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	23204	-0-	-3549	-0-	23204	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	22937	-0-	-2443	-0-	22937	2			N	-0-					-0-
05	24150	X	24150	-0-	-0-	-0-	24150	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	22681	-0-	-569	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	21783	-0-	-1932	-0-	21783	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	8572	-0-	-15577	-0-	38	1	8534	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	15902	-0-	-7468	-0-	235	1	15667	2	N	-0-					-0-
10	24149	X	21416	-0-	-2733	-0-	312	1	21104	2	N	-0-					-0-
11	22680	X	17820	-0-	-4860	-0-	276	1	17544	2	N	-0-					-0-
12	21793	X	18792	-0-	-3001	-0-	301	1	18491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	10920	-0-	-1914	-0-	10920	2			Y	-0-					14
02	11508	X	9727	-0-	-1781	-0-	9727	2			Y	-0-					14
03	12741	X	10597	-0-	-2144	-0-	10580	2	17	9	Y	15	29	1			-0-
04	11610	X	10009	-0-	-1601	-0-	10009	2			Y	-0-					-0-
05	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			Y	-0-					-0-
06	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			Y	-0-					-0-
07	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10676	2	24	9	Y	22					22
08	11036	X	10524	-0-	-512	-0-	10524	2			Y	-0-					22
09	10680	X	9757	-0-	-923	-0-	9757	2			Y	-0-					22
10	11036	X	9934	-0-	-1102	-0-	9934	2			Y	-0-					22
11	10530	X	9051	-0-	-1479	-0-	9051	2			Y	-0-					22
12	10695	X	9985	-0-	-710	-0-	9971	2	14	9	Y	13	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19461	X	19461	-0-	-0-		-0-	19392	2	69	9	Y	63	105	1			120
02	18034	X	18034	-0-	-0-		-0-	17991	2	43	9	Y	39	100	1			59
03	19739	X	19739	-0-	-0-		-0-	19708	2	31	9	Y	28					87
04	18840	X	18262	-0-	-578		-0-	18248	2	14	9	Y	13					100
05	19964	X	17481	-0-	-2483		-0-	17455	2	26	9	Y	24					124
06	16633	X	16633	-0-	-0-		-0-	16622	2	11	9	Y	10	94	1			40
07	17135	X	17135	-0-	-0-		-0-	17116	2	19	9	Y	17					57
08	19747	X	16208	-0-	-3539		-0-	16191	2	17	9	Y	15					72
09	18270	X	15934	-0-	-2336		-0-	15920	2	14	9	Y	13					85
10	17484	X	15585	-0-	-1899		-0-	15566	2	19	9	Y	17					102
11	16620	X	15109	-0-	-1511		-0-	15076	2	33	9	Y	30	65	1			67
12	17143	X	15153	-0-	-1990		-0-	15108	2	45	9	Y	41					108

TOTAL GAS PROD: 204,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	-0-	-0-	-2108		-0-					Y	5					33
02	306	X	306	-0-	-0-		-0-	300	2	6	9	Y	5	27	1			11
03	19114	X	19114	-0-	-0-		-0-	19057	2	57	9	Y	52					63
04	13201	X	13201	-0-	-0-		-0-	13169	2	32	9	Y	29					92
05	11964	X	11964	-0-	-0-		-0-	11929	2	35	9	Y	32					124
06	7327	X	7327	-0-	-0-		-0-	7312	2	15	9	Y	14	84	1			54
07	1174	X	1174	-0-	-0-		-0-	1159	2	15	9	Y	14					68
08	19127	X	10365	-0-	-8762		-0-	10351	2	14	9	Y	13	29	1			52
09	13200	X	8725	-0-	-4475		-0-	8703	2	22	9	Y	20					72
10	11966	X	9289	-0-	-2677		-0-	9265	2	24	9	Y	22					94
11	10020	X	5809	-0-	-4211		-0-	5783	2	26	9	Y	24	46	1			72
12	10354	X	8941	-0-	-1413		-0-	8911	2	30	9	Y	27	58	1			41

TOTAL GAS PROD: 96,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17653	X	17653	-0-	-0-		-0-	17580	2	73	9	Y	66	114	1			68
02	19248	X	19248	-0-	-0-		-0-	19202	2	46	9	Y	42					110
03	21883	X	21883	-0-	-0-		-0-	21838	2	45	9	Y	41	125	1			26
04	22969	X	22969	-0-	-0-		-0-	22944	2	25	9	Y	23					49
05	22686	X	22686	-0-	-0-		-0-	22647	2	39	9	Y	35	1	8			83
06	21196	X	21196	-0-	-0-		-0-	21163	2	33	9	Y	30					113
07	20526	X	20526	-0-	-0-		-0-	20502	2	24	9	Y	22					135
08	23746	X	20693	-0-	-3053		-0-	20667	2	26	9	Y	24	84	1			75
09	22980	X	19059	-0-	-3921		-0-	19025	2	34	9	Y	31					106
10	22692	X	19473	-0-	-3219		-0-	19438	2	35	9	Y	32	57	1			81
11	21210	X	18420	-0-	-2790		-0-	18367	2	53	9	Y	48					129
12	20708	X	17979	-0-	-2729		-0-	17860	2	119	9	Y	108	136	1			101

TOTAL GAS PROD: 241,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5420	-0-	-1369	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4271	-0-	-1413	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5076	-0-	-1031	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4857	-0-	-1023	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5324	-0-	-473	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4754	-0-	-496	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2708	-0-	-2376	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4799	-0-	-533	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5052	-0-	-108	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5039	-0-	-293	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3375	-0-	-1365	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	2929	-0-	-2279	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	4810	-0-	-16673	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	61	-0-	-14051	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	429	1	15230	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	11069	-0-	-4051	-0-	454	1	10615	2	N	-0-					-0-
05	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	482	1	11745	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	8348	-0-	-6802	-0-	505	1	7843	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	6045	-0-	-9610	-0-	479	1	5566	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	2962	-0-	-12693	-0-	412	1	2550	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	2816	-0-	-9004	-0-	367	1	2449	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	6327	-0-	-5887	-0-	415	1	5912	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	3889	-0-	-4451	-0-	393	1	3496	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	1604	-0-	-4441	-0-	367	1	1237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	25534	-0-	-971	-0-	25534	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	8769	-0-	-15171	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	12382	-0-	-10837	-0-	194	1	12188	2	N	-0-					-0-
04	24720	X	22873	-0-	-1847	-0-	363	1	22510	2	N	-0-					-0-
05	25544	X	22786	-0-	-2758	-0-	385	1	22401	2	N	-0-					-0-
06	24720	X	20494	-0-	-4226	-0-	401	1	20093	2	N	-0-					-0-
07	23622	X	21194	-0-	-2428	-0-	385	1	20809	2	N	-0-					-0-
08	23622	X	20637	-0-	-2985	-0-	359	1	20278	2	N	-0-					-0-
09	22860	X	17938	-0-	-4922	-0-	195	1	17743	2	N	-0-					-0-
10	22785	X	20350	-0-	-2435	-0-	187	1	20163	2	N	-0-					-0-
11	20520	X	19545	-0-	-975	-0-	170	1	19375	2	N	-0-					-0-
12	21204	X	17965	-0-	-3239	-0-	193	1	17772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	12687	-0-	-1108	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	10764	-0-	-1892	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	11537	-0-	-2475	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12117	-0-	-1443	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	12566	-0-	-1105	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	12246	-0-	-24	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	12369	-0-	-155	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11522	-0-	-1033	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	8924	-0-	-3316	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	9233	-0-	-3415	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	8765	-0-	-3475	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	9686	-0-	-2590	-0-	9686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	28757	-0-	-2367	-0-	28757	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	25174	-0-	-1986	-0-	25174	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	27911	-0-	-1415	-0-	27911	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	24358	-0-	-4022	-0-	24358	2			N	-0-					-0-
05	29326	X	23236	-0-	-6090	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
06	27840	X	21883	-0-	-5957	-0-	21883	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	20379	-0-	-7521	-0-	20379	2			N	-0-					-0-
08	27900	X	19608	-0-	-8292	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	19583	-0-	-4777	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	18627	-0-	-4623	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	18585	-0-	-3285	-0-	18585	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18831	-0-	-1536	-0-	18831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	18631	-0-	-434	-0-	18629	2	2	9	Y	2	10	1			-0-
02	17220	X	16537	-0-	-683	-0-	16537	2			Y	-0-					-0-
03	19065	X	17653	-0-	-1412	-0-	17653	2			Y	-0-					-0-
04	18180	X	16745	-0-	-1435	-0-	16745	2			Y	-0-					-0-
05	18631	X	17166	-0-	-1465	-0-	17166	2			Y	-0-					-0-
06	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2			Y	-0-					-0-
07	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			Y	-0-					-0-
08	17639	X	16319	-0-	-1320	-0-	16319	2			Y	-0-					-0-
09	16740	X	15455	-0-	-1285	-0-	15455	2			Y	-0-					-0-
10	17174	X	14870	-0-	-2304	-0-	14870	2			Y	-0-					-0-
11	16110	X	13759	-0-	-2351	-0-	13759	2			Y	-0-					-0-
12	16306	X	14518	-0-	-1788	-0-	14518	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	5838	-0-	-9135	-0-	5836	2	2	9	Y	2	10	1			-0-
02	13524	X	4771	-0-	-8753	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
03	9424	X	3983	-0-	-5441	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
04	7260	X	2510	-0-	-4750	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
05	7502	X	81	-0-	-7421	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			Y	-0-					-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	14429	-0-	-1335	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	15110	-0-	-2126	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	14118	-0-	-2802	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	13928	-0-	-3556	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	13362	-0-	-3558	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	13719	-0-	-2246	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	13240	-0-	-1857	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12710	-0-	-1420	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12741	-0-	-1178	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	11265	-0-	-2085	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12376	-0-	-1357	-0-	12376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	18540	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
02	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	16700	2			Y	-0-					-0-
03	18507	X	17880	-0-	-627	-0-	17880	2			Y	-0-					-0-
04	17940	X	17348	-0-	-592	-0-	17348	2			Y	-0-					-0-
05	18538	X	15819	-0-	-2719	-0-	15819	2			Y	-0-					-0-
06	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			Y	-0-					-0-
07	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			Y	-0-					-0-
08	17918	X	14095	-0-	-3823	-0-	14095	2			Y	-0-					-0-
09	17340	X	14973	-0-	-2367	-0-	14973	2			Y	-0-					-0-
10	15810	X	15072	-0-	-738	-0-	15072	2			Y	-0-					-0-
11	13980	X	13894	-0-	-86	-0-	13894	2			Y	-0-					-0-
12	14415	X	10844	-0-	-3571	-0-	10844	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595	X	28243	-0-	-10352	-0-	28243	2			N	-0-					-0-
02	30772	X	23884	-0-	-6888	-0-	23884	2			N	-0-					-0-
03	30256	X	24484	-0-	-5772	-0-	24484	2			N	-0-					-0-
04	27330	X	23878	-0-	-3452	-0-	23878	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	23016	-0-	-5225	-0-	23016	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	21870	-0-	-5460	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	22113	-0-	-4330	-0-	22113	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	11233	-0-	-13443	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	20023	-0-	-3857	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	21994	-0-	-1008	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	20082	-0-	-1788	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	20134	-0-	-1969	-0-	20134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	16959	-0-	-3191	-0-	16958	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
02	18004	X	14737	-0-	-3267	-0-	14737	2			Y	-0-					-0-
03	17980	X	15815	-0-	-2165	-0-	15815	2			Y	-0-					-0-
04	17400	X	14885	-0-	-2515	-0-	14885	2			Y	-0-					-0-
05	17360	X	14817	-0-	-2543	-0-	14817	2			Y	-0-					-0-
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			Y	-0-					-0-
07	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	14329	2			Y	-0-					-0-
08	15810	X	13220	-0-	-2590	-0-	13220	2			Y	-0-					-0-
09	14880	X	13292	-0-	-1588	-0-	13292	2			Y	-0-					-0-
10	14818	X	13064	-0-	-1754	-0-	13064	2			Y	-0-					-0-
11	13980	X	12160	-0-	-1820	-0-	12160	2			Y	-0-					-0-
12	14322	X	12687	-0-	-1635	-0-	12687	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	20619	-0-	-988	-0-	20619	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	17427	-0-	-2145	-0-	17427	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	20101	-0-	-1568	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	20158	-0-	-812	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	19893	-0-	-1032	-0-	19893	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	18446	-0-	-1504	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	19279	-0-	-1553	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	19285	-0-	-1547	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	18135	-0-	-2025	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	18383	-0-	-1519	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	17142	-0-	-1518	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	17270	-0-	-2012	-0-	17270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	5937	-0-	-14864	-0-	5937	2			Y	-0-					14
02	18648	X	11238	-0-	-7410	-0-	11238	2			Y	-0-					14
03	19933	X	13238	-0-	-6695	-0-	13199	2	39	9	Y	35	49	1			-0-
04	18780	X	11472	-0-	-7308	-0-	11472	2			Y	-0-					-0-
05	18848	X	11991	-0-	-6857	-0-	11991	2			Y	-0-					-0-
06	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			Y	-0-					-0-
07	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11696	2	24	9	Y	22					22
08	13237	X	11222	-0-	-2015	-0-	11222	2			Y	-0-					22
09	12240	X	10834	-0-	-1406	-0-	10834	2			Y	-0-					22
10	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	14084	2			Y	-0-					22
11	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			Y	-0-					22
12	11718	X	10305	-0-	-1413	-0-	10291	2	14	9	Y	13	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	15669	-0-	-3520	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	13409	-0-	-3923	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	13825	-0-	-3349	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	12407	-0-	-3883	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	11494	-0-	-4595	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	10356	-0-	-4794	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	10168	-0-	-4681	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	9862	-0-	-3964	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	9402	-0-	-3018	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	9067	-0-	-2434	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8412	-0-	-1938	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8361	-0-	-1807	-0-	8361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	17073	-0-	-783	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15983	-0-	-145	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	17376	-0-	-263	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	16525	-0-	-545	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	16500	-0-	-1201	-0-	16500	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13285	-0-	-3845	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	10821	-0-	-6880	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	9485	-0-	-7906	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	8454	-0-	-8076	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	7794	-0-	-8698	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	7052	-0-	-6238	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7672	-0-	-2434	-0-	7672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					-0-
02	22568	X	13	-0-	-22555	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-					-0-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
07	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
08	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	19466	-0-	-1174	-0-	19466	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	19393	-0-	-3671	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	16508	-0-	-5812	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	16651	-0-	-4739	-0-	16651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	21688	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	19216	-0-	-1056	-0-	19216	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	21212	-0-	-1232	-0-	21212	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	20011	-0-	-1709	-0-	20011	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	20130	-0-	-1570	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	17504	-0-	-3496	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	16307	-0-	-4959	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	14964	-0-	-6240	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	13607	-0-	-6403	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	13592	-0-	-6527	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	12904	-0-	-4586	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	12754	-0-	-3118	-0-	12754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	14193	-0-	-5771	-0-	14193	2			Y	-0-	14	1			-0-
02	17164	X	12291	-0-	-4873	-0-	12291	2			Y	-0-					-0-
03	17050	X	12898	-0-	-4152	-0-	12898	2			Y	-0-					-0-
04	15210	X	11861	-0-	-3349	-0-	11861	2			Y	-0-					-0-
05	15004	X	11740	-0-	-3264	-0-	11740	2			Y	-0-					-0-
06	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			Y	-0-					-0-
07	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			Y	-0-					-0-
08	12896	X	9310	-0-	-3586	-0-	9310	2			Y	-0-					-0-
09	11850	X	8868	-0-	-2982	-0-	8868	2			Y	-0-					-0-
10	11749	X	8836	-0-	-2913	-0-	8836	2			Y	-0-					-0-
11	10230	X	8207	-0-	-2023	-0-	8207	2			Y	-0-					-0-
12	10540	X	8855	-0-	-1685	-0-	8855	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	17021	-0-	-3284	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	14954	-0-	-3386	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	15551	-0-	-3328	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	13906	-0-	-3914	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	9844	-0-	-8260	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	8106	-0-	-8364	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	9051	-0-	-7503	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	11816	-0-	-3746	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	10855	-0-	-3065	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
10	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10682	-0-	-748	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10663	-0-	-1148	-0-	10663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37510	X	26934	-0-	-10576	-0-	26934	2			N	-0-					-0-
02	30212	X	22890	-0-	-7322	-0-	22890	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	23970	-0-	-9479	-0-	23970	2			N	-0-					-0-
04	32370	X	14081	-0-	-18289	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	24419	-0-	-4473	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	23536	-0-	-2534	-0-	23536	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	23293	-0-	-2065	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	21976	-0-	-2452	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	20492	-0-	-3148	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	19939	-0-	-4489	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	19579	-0-	-3971	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	18741	-0-	-4013	-0-	18741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35278	X	32621	-0-	-2657	-0-	32621	2			N	-0-					-0-
02	37180	X	37180	-0-	-0-	-0-	37180	2			N	-0-					-0-
03	40847	X	40847	-0-	-0-	-0-	40847	2			N	-0-					-0-
04	37463	X	37463	-0-	-0-	-0-	37463	2			N	-0-					-0-
05	35278	X	32094	-0-	-3184	-0-	32094	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	24851	-0-	-9289	-0-	24851	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	31434	-0-	-3844	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
08	35278	X	29907	-0-	-5371	-0-	29907	2			N	-0-					-0-
09	34140	X	26474	-0-	-7666	-0-	26474	2			N	-0-					-0-
10	32085	X	24059	-0-	-8026	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	24960	-0-	-5460	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	25050	-0-	-6384	-0-	25050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	17784	-0-	-1963	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	15834	-0-	-1498	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	17682	-0-	-1414	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	16666	-0-	-1244	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16903	-0-	-1201	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	16301	-0-	-919	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	16410	-0-	-1260	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	16000	-0-	-1670	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15734	-0-	-946	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	15337	-0-	-1558	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	14005	-0-	-2285	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	14976	-0-	-1423	-0-	14976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4676	-0-	-1772	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4354	-0-	-882	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4316	-0-	-694	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4223	-0-	-1450	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3931	-0-	-1742	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4135	-0-	-1355	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4103	-0-	-1322	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
*12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27001	X	22319	-0-	-4682	-0-	22319	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	20201	-0-	-3599	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	22194	-0-	-4156	-0-	22194	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	7218	-0-	-18132	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	17308	-0-	-7151	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	10822	-0-	-10808	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	18623	-0-	-3728	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	18136	-0-	-4060	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	16658	-0-	-82	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	15412	-0-	-3219	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	15257	-0-	-2773	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	17719	-0-	-912	-0-	17719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	14548	-0-	-8144	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	11405	-0-	-6599	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	14963	-0-	-2955	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	14339	-0-	-181	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
05	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12395	-0-	-2095	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14112	-0-	-861	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13545	-0-	-1459	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	12391	-0-	-2129	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	12365	-0-	-2639	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11674	-0-	-1976	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	11342	-0-	-2763	-0-	11342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31403	X	27942	-0-	-3461	-0-	27942	2			N	-0-					-0-
02	27244	X	19026	-0-	-8218	-0-	19026	2			N	-0-					-0-
03	29822	X	20973	-0-	-8849	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	19242	-0-	-8598	-0-	19242	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	20627	-0-	-7304	-0-	20627	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	20318	-0-	-6712	-0-	20318	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	19314	-0-	-1766	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	19874	-0-	-1113	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
09	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	16252	-0-	-4735	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	17842	-0-	-2468	-0-	17842	2			N	-0-					-0-
12	23405	X	16771	-0-	-6634	-0-	16771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35247	X	25771	-0-	-9476	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
02	32144	X	20686	-0-	-11458	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	24038	-0-	-11550	-0-	24038	2			N	-0-					-0-
04	34440	X	23937	-0-	-10503	-0-	23937	2			N	-0-					-0-
05	29822	X	24584	-0-	-5238	-0-	24584	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	23319	-0-	-1611	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
07	28031	X	28031	-0-	-0-	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	24335	-0-	-403	-0-	24335	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	21295	-0-	-2645	-0-	21295	2			N	-0-					-0-
10	28024	X	25917	-0-	-2107	-0-	25917	2			N	-0-					-0-
11	29155	X	29155	-0-	-0-	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
*12	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	29368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56482	X	40855	-0-	-15627	-0-	40855	2			N	-0-					-0-
02	48552	X	44215	-0-	-4337	-0-	44215	2			N	-0-					-0-
03	50344	X	47864	-0-	-2480	-0-	47864	2			N	-0-					-0-
04	48540	X	45180	-0-	-3360	-0-	45180	2			N	-0-					-0-
05	48949	X	45222	-0-	-3727	-0-	45222	2			N	-0-					-0-
06	47370	X	41836	-0-	-5534	-0-	41836	2			N	-0-					-0-
07	48949	X	45180	-0-	-3769	-0-	45180	2			N	-0-					-0-
08	47864	X	43506	-0-	-4358	-0-	43506	2			N	-0-					-0-
09	45180	X	41151	-0-	-4029	-0-	41151	2			N	-0-					-0-
10	45229	X	41715	-0-	-3514	-0-	41715	2			N	-0-					-0-
11	43710	X	39658	-0-	-4052	-0-	39658	2			N	-0-					-0-
12	44578	X	39580	-0-	-4998	-0-	39580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	11679	-0-	-2457	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
02	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	2056	-0-	-11646	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11774	-0-	-1486	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12782	-0-	-1478	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12185	-0-	-1615	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12710	-0-	-1550	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12225	-0-	-547	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	12343	-0-	-17	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12302	-0-	-470	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11990	-0-	-310	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10114	-0-	-2627	-0-	10114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	12585	-0-	-2481	-0-	12584	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
02	12572	X	10971	-0-	-1601	-0-	10971	2			Y	-0-					-0-
03	13919	X	11692	-0-	-2227	-0-	11692	2			Y	-0-					-0-
04	13380	X	10797	-0-	-2583	-0-	10797	2			Y	-0-					-0-
05	13206	X	10644	-0-	-2562	-0-	10644	2			Y	-0-					-0-
06	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			Y	-0-					-0-
07	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			Y	-0-					-0-
08	11687	X	9827	-0-	-1860	-0-	9827	2			Y	-0-					-0-
09	10800	X	9203	-0-	-1597	-0-	9203	2			Y	-0-					-0-
10	10633	X	8926	-0-	-1707	-0-	8926	2			Y	-0-					-0-
11	10080	X	8425	-0-	-1655	-0-	8425	2			Y	-0-					-0-
12	9827	X	9136	-0-	-691	-0-	9136	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	20083	-0-		-2423		-0-	20083	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17617	-0-		-2319		-0-	17617	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	20136	-0-		-1626		-0-	20136	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19325	-0-		-1555		-0-	19325	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	19031	-0-		-2545		-0-	19031	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	18649	-0-		-851		-0-	18649	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	19249	-0-		-901		-0-	19249	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	19003	-0-		-1147		-0-	19003	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17834	-0-		-1486		-0-	17834	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	16161	-0-		-3121		-0-	16161	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	14274	-0-		-4386		-0-	14274	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	13499	-0-		-5752		-0-	13499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	18524	-0-		-1657		-0-	18523	2	1	9	Y	1	43	1			-0-
02	18228	X	16609	-0-		-1619		-0-	16609	2			Y	-0-					-0-
03	20181	X	17705	-0-		-2476		-0-	17705	2			Y	-0-					-0-
04	18240	X	16938	-0-		-1302		-0-	16938	2			Y	-0-					-0-
05	18662	X	16692	-0-		-1970		-0-	16692	2			Y	-0-					-0-
06	14939	X	14939	-0-		-0-		-0-	14939	2			Y	-0-					-0-
07	14481	X	14481	-0-		-0-		-0-	14481	2			Y	-0-					-0-
08	17701	X	14072	-0-		-3629		-0-	14072	2			Y	-0-					-0-
09	16950	X	13700	-0-		-3250		-0-	13700	2			Y	-0-					-0-
10	16678	X	14134	-0-		-2544		-0-	14134	2			Y	-0-					-0-
11	14940	X	13182	-0-		-1758		-0-	13182	2			Y	-0-					-0-
12	14477	X	13601	-0-		-876		-0-	13601	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	35561	-0-		-1701		-0-	35561	2			N	-0-					-0-
02	33460	X	30343	-0-		-3117		-0-	30343	2			N	-0-					-0-
03	36487	X	29668	-0-		-6819		-0-	29668	2			N	-0-					-0-
04	34410	X	20958	-0-		-13452		-0-	20958	2			N	-0-					-0-
05	35557	X	23812	-0-		-11745		-0-	23812	2			N	-0-					-0-
06	34410	X	22037	-0-		-12373		-0-	22037	2			N	-0-					-0-
07	33604	X	22703	-0-		-10901		-0-	22703	2			N	-0-					-0-
08	29667	X	22161	-0-		-7506		-0-	22161	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	20393	-0-		-2647		-0-	20393	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	22988	-0-		-820		-0-	22988	2			N	-0-					-0-
11	23658	X	23658	-0-		-0-		-0-	23658	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	20794	-0-		-1898		-0-	20794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38646	X	38646	-0-	-0-	-0-	38646	2			N	-0-					-0-
02	37678	X	37678	-0-	-0-	-0-	37678	2			N	-0-					-0-
03	37851	X	37371	-0-	-480	-0-	37371	2			N	-0-					-0-
04	37410	X	34734	-0-	-2676	-0-	34734	2			N	-0-					-0-
05	41726	X	35460	-0-	-6266	-0-	35460	2			N	-0-					-0-
06	40380	X	33650	-0-	-6730	-0-	33650	2			N	-0-					-0-
07	41726	X	35323	-0-	-6403	-0-	35323	2			N	-0-					-0-
08	37386	X	34751	-0-	-2635	-0-	34751	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	31203	-0-	-3537	-0-	31203	2			N	-0-					-0-
10	35464	X	34059	-0-	-1405	-0-	34059	2			N	-0-					-0-
11	35024	X	35024	-0-	-0-	-0-	35024	2			N	-0-					-0-
*12	37692	X	37692	-0-	-0-	-0-	37692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

01	36828	X	34416	-0-	-2412	-0-	34416	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	28379	-0-	-4885	-0-	28379	2			N	-0-					-0-
03	34472	X	29715	-0-	-4757	-0-	29715	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	21677	-0-	-11623	-0-	21677	2			N	-0-					-0-
05	34410	X	28482	-0-	-5928	-0-	28482	2			N	-0-					-0-
06	33300	X	23438	-0-	-9862	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
07	31434	X	22382	-0-	-9052	-0-	22382	2			N	-0-					-0-
08	29729	X	22078	-0-	-7651	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	20416	-0-	-7154	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	20459	-0-	-8030	-0-	20459	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	21663	-0-	-1767	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	20508	-0-	-1874	-0-	20508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

01	35619	X	34694	-0-	-925	-0-	34694	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	25485	-0-	-3775	-0-	25485	2			N	-0-					-0-
03	29760	X	25450	-0-	-4310	-0-	25450	2			N	-0-					-0-
04	33570	X	19933	-0-	-13637	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
05	34689	X	26071	-0-	-8618	-0-	26071	2			N	-0-					-0-
06	33570	X	22628	-0-	-10942	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
07	28210	X	20783	-0-	-7427	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	18674	-0-	-7397	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	18079	-0-	-7151	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	20405	-0-	-5666	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	18517	-0-	-4103	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	18201	-0-	-2569	-0-	18201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7502	-0-	-310	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
04	13710	X	2336	-0-	-11374	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	172	-0-	-13995	-0-	172	1			N	-0-					-0-
06	13710	X	4963	-0-	-8747	-0-	441	1	4522	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5665	-0-	-2643	-0-	460	1	5205	2	N	-0-					-0-
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	420	1	2624	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	429	-0-	-4521	-0-	429	1			N	-0-					-0-
10	5673	X	423	-0-	-5250	-0-	423	1			N	-0-					-0-
*11	5490	X	1286	-0-	-4204	-0-	361	1	925	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	434	-0-	-5239	-0-	434	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	17534	-0-	-11699	-0-	17534	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	17588	-0-	-4840	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	16561	-0-	-5263	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	16275	-0-	-2865	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	15655	-0-	-3813	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	14357	-0-	-4483	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	13875	-0-	-5593	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13083	-0-	-3750	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	12078	-0-	-4212	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	11523	-0-	-4132	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	10897	-0-	-3473	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	10359	-0-	-3529	-0-	10359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	2	2	8			14
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					Y	-0-					14
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	22	36	1			-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34286	X	29035	-0-	-5251	-0-	29035	2			N	-0-					-0-
02	33413	X	33413	-0-	-0-	-0-	33413	2			N	-0-					-0-
03	36611	X	36253	-0-	-358	-0-	36253	2			N	-0-					-0-
04	35430	X	30633	-0-	-4797	-0-	30633	2			N	-0-					-0-
05	36983	X	30047	-0-	-6936	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
06	35790	X	27704	-0-	-8086	-0-	27704	2			N	-0-					-0-
07	36983	X	30835	-0-	-6148	-0-	30835	2			N	-0-					-0-
08	36239	X	30515	-0-	-5724	-0-	30515	2			N	-0-					-0-
09	33927	X	33927	-0-	-0-	-0-	33927	2			N	-0-					-0-
10	36625	X	36625	-0-	-0-	-0-	36625	2			N	-0-					-0-
11	32624	X	32624	-0-	-0-	-0-	32624	2			N	-0-					-0-
12	35061	X	32294	-0-	-2767	-0-	32294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	19931	-0-	-8186	-0-	19931	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	17559	-0-	-5009	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	20359	-0-	-2643	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19353	-0-	-1527	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	19025	-0-	-1218	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	17771	-0-	-1939	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17670	-0-	-2697	-0-	17670	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	16879	-0-	-3488	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	16168	-0-	-3182	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16320	-0-	-2714	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	15463	-0-	-2297	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	15489	-0-	-2181	-0-	15489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27435	X	16397	-0-	-11038	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
02	24780	X	18324	-0-	-6456	-0-	18324	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	21903	-0-	-4571	-0-	21903	2			N	-0-					-0-
04	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	19196	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	19225	-0-	-1049	-0-	19225	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	19093	-0-	-2117	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	17119	-0-	-4798	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
08	21917	X	16048	-0-	-5869	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15486	-0-	-3714	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	15473	-0-	-4243	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	14200	-0-	-4880	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	14046	-0-	-3066	-0-	14046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	15	-0-	-25002	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	6	-0-	-22142	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	18058	-0-	-2619	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
04	29248	X	29248	-0-	-0-	-0-	29248	2			N	-0-					-0-
05	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	23760	2			N	-0-					-0-
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	25729	-0-	-2636	-0-	25729	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	23127	-0-	-5238	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	21000	-0-	-6450	-0-	21000	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	22638	-0-	-3092	-0-	22638	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	18080	-0-	-6820	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	7354	-0-	-18376	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42966	X	36777	-0-	-6189	-0-	36777	2			N	-0-					-0-
02	38451	X	38451	-0-	-0-	-0-	38451	2			N	-0-					-0-
03	48155	X	48155	-0-	-0-	-0-	48155	2			N	-0-					-0-
04	42718	X	42718	-0-	-0-	-0-	42718	2			N	-0-					-0-
05	45316	X	45316	-0-	-0-	-0-	45316	2			N	-0-					-0-
06	46728	X	46728	-0-	-0-	-0-	46728	2			N	-0-					-0-
07	46753	X	46753	-0-	-0-	-0-	46753	2			N	-0-					-0-
08	44608	X	44608	-0-	-0-	-0-	44608	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	40428	-0-	-1542	-0-	40428	2			N	-0-					-0-
10	45043	X	45043	-0-	-0-	-0-	45043	2			N	-0-					-0-
11	41970	X	41434	-0-	-536	-0-	41434	2			N	-0-					-0-
12	45787	X	40675	-0-	-5112	-0-	40675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	20694	-0-	-3455	-0-	20694	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	19072	-0-	-1760	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	17900	-0-	-4265	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	16668	-0-	-4362	-0-	16668	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	12068	-0-	-9384	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	17085	-0-	-3345	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	14448	-0-	-6663	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	13280	-0-	-4607	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	12444	-0-	-4656	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	12303	-0-	-5367	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	12119	-0-	-4981	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11030	-0-	-2486	-0-	11030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	18639	-0-	-1077	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
02	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	18217	-0-	-538	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16365	-0-	-1785	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	15105	-0-	-3960	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	12548	-0-	-5902	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	12988	-0-	-6077	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	12322	-0-	-5906	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	12243	-0-	-4137	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	11498	-0-	-3599	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12123	-0-	-447	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11833	-0-	-1156	-0-	11833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55769	X	41511	-0-	-14258	-0-	41511	2			N	-0-					-0-
02	50372	X	44840	-0-	-5532	-0-	44840	2			N	-0-					-0-
03	55738	X	48842	-0-	-6896	-0-	48842	2			N	-0-					-0-
04	52800	X	45914	-0-	-6886	-0-	45914	2			N	-0-					-0-
05	49631	X	46108	-0-	-3523	-0-	46108	2			N	-0-					-0-
06	48030	X	43085	-0-	-4945	-0-	43085	2			N	-0-					-0-
07	49631	X	48045	-0-	-1586	-0-	48045	2			N	-0-					-0-
08	48856	X	46584	-0-	-2272	-0-	46584	2			N	-0-					-0-
09	45900	X	43464	-0-	-2436	-0-	43464	2			N	-0-					-0-
10	48050	X	43813	-0-	-4237	-0-	43813	2			N	-0-					-0-
11	46500	X	41351	-0-	-5149	-0-	41351	2			N	-0-					-0-
12	47802	X	41698	-0-	-6104	-0-	41698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	1016	-0-	-32681	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	29036	X	247	-0-	-28789	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	12172	-0-	-18270	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	18315	-0-	-6285	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
05	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	21434	2			N	-0-					-0-
06	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	14597	-0-	-4344	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	10525	-0-	-10896	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	14636	-0-	-6094	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
10	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
11	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	22732	2			N	-0-					-0-
*12	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	21968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	10940	-0-	-2359	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9994	-0-	-702	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10518	-0-	-1386	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10334	-0-	-1186	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10394	-0-	-1510	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10255	-0-	-455	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10805	-0-	-262	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9986	-0-	-678	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9724	-0-	-596	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9981	-0-	-838	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9431	-0-	-1039	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10042	-0-	-777	-0-	10042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	4291	-0-	-7551	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
02	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
03	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
04	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	8594	-0-	-4426	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	3714	-0-	-8886	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	7225	-0-	-5795	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	8457	-0-	-3230	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9174	-0-	-1086	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	5976	-0-	-3510	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	107	-0-	-613	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	744	N	229	-0-	-515	-0-	229	1			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	1			N	-0-					-0-
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	389	1	928	2	N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	22323	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	17974	-0-	-758	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	17601	-0-	-3138	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	12661	-0-	-8939	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	13532	-0-	-8788	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	16991	-0-	-4609	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17928	-0-	-1974	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	12265	-0-	-5343	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	13842	-0-	-3138	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16837	-0-	-1081	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	13383	-0-	-3957	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	15645	-0-	-2273	-0-	15645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38254	X	37193	-0-	-1061	-0-	37193	2			N	-0-					-0-
02	35846	X	35846	-0-	-0-	-0-	35846	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	35333	-0-	-1681	-0-	35333	2			N	-0-					-0-
04	36000	X	32164	-0-	-3836	-0-	32164	2			N	-0-					-0-
05	39680	X	31073	-0-	-8607	-0-	31073	2			N	-0-					-0-
06	38400	X	27693	-0-	-10707	-0-	27693	2			N	-0-					-0-
07	39680	X	27519	-0-	-12161	-0-	27519	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	22586	-0-	-12754	-0-	22586	2			N	-0-					-0-
09	32160	X	20803	-0-	-11357	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
10	31062	X	19894	-0-	-11168	-0-	19894	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	25814	-0-	-1876	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	22346	-0-	-4810	-0-	22346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	17711	-0-	-2656	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	15237	-0-	-2991	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	16590	-0-	-2599	-0-	16590	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	16294	-0-	-1616	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	17395	-0-	-554	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
06	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
07	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
08	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	19531	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	15090	-0-	-2160	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	13953	-0-	-4740	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	12300	-0-	-6600	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	12226	-0-	-7304	-0-	12226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35092	X	29332	-0-		-5760	-0-	29332	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	25881	-0-		-5059	-0-	25881	2			N	-0-					-0-
03	32984	X	27994	-0-		-4990	-0-	27994	2			N	-0-					-0-
04	31650	X	26586	-0-		-5064	-0-	26586	2			N	-0-					-0-
05	32705	X	26754	-0-		-5951	-0-	26754	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	23710	-0-		-4670	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	16630	-0-		-12014	-0-	16630	2			N	-0-					-0-
08	27993	X	20947	-0-		-7046	-0-	20947	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	19134	-0-		-7446	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	21917	-0-		-4836	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	23451	-0-		-249	-0-	23451	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	19355	-0-		-1601	-0-	19355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	4228	-0-		-4731	-0-	187	1	4041	2	N	-0-					-0-
02	8796	X	8796	-0-		-0-	-0-	345	1	8451	2	N	-0-					-0-
03	10030	X	10030	-0-		-0-	-0-	360	1	9670	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	7963	-0-		-857	-0-	347	1	7616	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	7180	-0-		-2554	-0-	347	1	6833	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	6466	-0-		-3254	-0-	346	1	6120	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	6047	-0-		-3997	-0-	359	1	5688	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	6144	-0-		-3900	-0-	363	1	5781	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	3768	-0-		-4182	-0-	430	1	3338	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	4847	-0-		-2345	-0-	433	1	4414	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	4452	-0-		-2028	-0-	412	1	4040	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	2812	-0-		-3326	-0-	420	1	2392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	9332	-0-		-2851	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8078	-0-		-1722	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8921	-0-		-1154	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8321	-0-		-889	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8384	-0-		-1133	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7914	-0-		-1116	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7863	-0-		-1096	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8227	-0-		-701	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8292	-0-		-18	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
10	8873	X	8873	-0-		-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
11	8345	X	8345	-0-		-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8190	-0-		-366	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	17027	-0-	-4301	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	14849	-0-	-2287	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	14832	-0-	-3117	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	8631	-0-	-8739	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	12772	-0-	-5177	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	11862	-0-	-4608	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	11085	-0-	-5345	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	4559	-0-	-10259	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10111	-0-	-2249	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
10	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
11	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
*12	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30101	X	16664	-0-	-13437	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
02	25480	X	22330	-0-	-3150	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
03	27497	X	26002	-0-	-1495	-0-	26002	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	23613	-0-	-2997	-0-	23613	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	22604	-0-	-2134	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	19871	-0-	-5299	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	19247	-0-	-6762	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	18346	-0-	-7663	-0-	18346	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	15475	-0-	-8135	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	17307	-0-	-5292	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	15588	-0-	-4272	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	14476	-0-	-4775	-0-	14476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48360	X	41171	-0-	-7189	-0-	41171	2			N	-0-					-0-
02	41216	X	40789	-0-	-427	-0-	40789	2			N	-0-					-0-
03	47688	X	47688	-0-	-0-	-0-	47688	2			N	-0-					-0-
04	46279	X	46279	-0-	-0-	-0-	46279	2			N	-0-					-0-
05	46905	X	46905	-0-	-0-	-0-	46905	2			N	-0-					-0-
06	48233	X	48233	-0-	-0-	-0-	48233	2			N	-0-					-0-
07	51317	X	51317	-0-	-0-	-0-	51317	2			N	-0-					-0-
08	49768	X	49768	-0-	-0-	-0-	49768	2			N	-0-					-0-
09	50274	X	50274	-0-	-0-	-0-	50274	2			N	-0-					-0-
10	49631	X	45884	-0-	-3747	-0-	45884	2			N	-0-					-0-
11	48030	X	41609	-0-	-6421	-0-	41609	2			N	-0-					-0-
12	51956	X	41686	-0-	-10270	-0-	41686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8874	-0-	-798	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8003	-0-	-733	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8469	-0-	-1110	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7940	-0-	-790	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8340	-0-	-526	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7997	-0-	-583	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8356	-0-	-510	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7675	-0-	-788	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	5597	-0-	-2473	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	5953	-0-	-2417	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6342	-0-	-1758	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	5834	-0-	-2536	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	19071	-0-	-3404	-0-	19071	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	17794	-0-	-2506	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	19167	-0-	-1169	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	18392	-0-	-688	-0-	18392	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	18044	-0-	-1672	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	15276	-0-	-3804	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	15870	-0-	-3846	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	5681	-0-	-13477	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	1972	-0-	-16418	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	8855	-0-	-9187	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	13802	-0-	-1558	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14876	-0-	-996	-0-	14876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	16953	-0-	-5057	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
02	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
03	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
04	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	18764	-0-	-921	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	17533	-0-	-1547	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	15755	-0-	-4147	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	7578	-0-	-12324	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	12025	-0-	-7235	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	18508	-0-	-247	-0-	18508	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	16954	-0-	-566	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
*12	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	16346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41478	X	34848	-0-		-6630	-0-	34848	2			N	-0-					-0-
02	34524	X	29241	-0-		-5283	-0-	29241	2			N	-0-					-0-
03	34565	X	30082	-0-		-4483	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
04	33720	X	14927	-0-		-18793	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
05	34844	X	28046	-0-		-6798	-0-	28046	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	26505	-0-		-7215	-0-	26505	2			N	-0-					-0-
07	32364	X	25837	-0-		-6527	-0-	25837	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	23526	-0-		-6544	-0-	23526	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	20442	-0-		-6708	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	19841	-0-		-8214	-0-	19841	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	18993	-0-		-7527	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	21261	-0-		-4562	-0-	21261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	15490	-0-		-5156	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	13533	-0-		-5115	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	14074	-0-		-3162	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	12853	-0-		-3617	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13442	-0-		-2864	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	12785	-0-		-2215	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12871	-0-		-2102	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12684	-0-		-1390	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
09	13617	X	13617	-0-		-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13795	-0-		-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
11	14075	X	14075	-0-		-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13530	-0-		-544	-0-	13530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		29275	-0-		29275	58516	2	1	29273	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-		1	58517	1	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		1317	-0-		1317	59834	1317	2			N	-0-					-0-
04	59834	X	-0-	-0-		-59834	-0-					N	-0-					-0-
05	29264	X	181	-0-		-29083	-0-	181	1			N	-0-					-0-
06	36702	X	36702	-0-		-0-	-0-	333	1	36369	2	N	-0-					-0-
07	39451	X	39451	-0-		-0-	-0-	365	1	39086	2	N	-0-					-0-
08	31935	X	31935	-0-		-0-	-0-	370	1	31565	2	N	-0-					-0-
09	36690	X	24774	-0-		-11916	-0-	756	1	24018	2	N	-0-					-0-
10	39463	X	20573	-0-		-18890	-0-	669	1	19904	2	N	-0-					-0-
11	38190	X	12265	-0-		-25925	-0-	412	1	11853	2	N	-0-					-0-
12	35588	X	2254	-0-		-33334	-0-	226	1	2028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	15217	-0-	-7940	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	13221	-0-	-5259	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	13814	-0-	-3825	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	11324	-0-	-5026	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	13989	-0-	-2193	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13535	-0-	-1195	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13486	-0-	-1146	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	11599	-0-	-2382	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12021	-0-	-1509	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
10	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
*12	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27931	X	23354	-0-	-4577	-0-	23354	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	22448	-0-	-1380	-0-	22448	2			N	-0-					-0-
03	25854	X	25854	-0-	-0-	-0-	25854	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	19387	-0-	-5243	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
05	24862	X	16495	-0-	-8367	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	16795	-0-	-8225	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	15353	-0-	-10501	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	14704	-0-	-11150	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	15641	-0-	-3739	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
10	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13799	-0-	-3001	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14156	-0-	-1995	-0-	14156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	17788	-0-	-2393	-0-	17788	2			Y	-0-					15
02	18228	X	12836	-0-	-5392	-0-	12799	2	37	9	Y	34	35	1			14
03	20181	X	18438	-0-	-1743	-0-	18438	2			Y	-0-					14
04	18360	X	15206	-0-	-3154	-0-	15206	2			Y	-0-					14
05	17794	X	12816	-0-	-4978	-0-	12816	2			Y	-0-					14
06	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2			Y	-0-					14
07	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	14899	2	13	9	Y	12	6	1			20
08	18445	X	9171	-0-	-9274	-0-	9171	2			Y	-0-					20
09	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-					Y	1	11	1			10
10	15500	X	854	-0-	-14646	-0-	854	2			Y	-0-					10
11	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					Y	-0-					10
12	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					Y	1	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	18645	-0-	-3117	-0-	18645	2			N	-0-					18
02	19404	X	16095	-0-	-3309	-0-	16095	2			N	-0-					18
03	20367	X	17385	-0-	-2982	-0-	17385	2			N	-0-					18
04	19710	X	16455	-0-	-3255	-0-	16455	2			N	-0-					18
05	19716	X	16567	-0-	-3149	-0-	16567	2			N	-0-					18
06	18030	X	15176	-0-	-2854	-0-	15176	2			N	-0-					18
07	17825	X	14429	-0-	-3396	-0-	14429	2			N	-0-					18
08	17391	X	15009	-0-	-2382	-0-	15009	2			N	-0-					18
09	16470	X	13656	-0-	-2814	-0-	13656	2			Y	-0-					18
10	16554	X	14096	-0-	-2458	-0-	14096	2			Y	-0-					18
11	15180	X	12656	-0-	-2524	-0-	12656	2			Y	-0-					18
12	15004	X	13800	-0-	-1204	-0-	13800	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 183,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50220	X	40142	-0-	-10078	-0-	40111	2	31	9	N	28					182
02	42896	X	35196	-0-	-7700	-0-	35126	2	70	9	N	64	198	1			48
03	46066	X	36669	-0-	-9397	-0-	36669	2			N	-0-					48
04	40890	X	34164	-0-	-6726	-0-	34140	2	24	9	N	22					70
05	41633	X	33816	-0-	-7817	-0-	33816	2			N	-0-					70
06	38850	X	31995	-0-	-6855	-0-	31973	2	22	9	N	20					90
07	38967	X	32976	-0-	-5991	-0-	32976	2			N	-0-					90
08	36673	X	34679	-0-	-1994	-0-	34665	2	14	9	N	13					103
09	34170	X	32481	-0-	-1689	-0-	32458	2	23	9	Y	21					124
10	33821	X	31792	-0-	-2029	-0-	31792	2			Y	-0-					124
11	33570	X	29340	-0-	-4230	-0-	29340	2			Y	-0-					124
12	34689	X	29322	-0-	-5367	-0-	29322	2			Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 402,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11970	-0-	-1298	-0-	11970	2			Y	-0-					93
02	12404	X	10430	-0-	-1974	-0-	10430	2			Y	-0-					93
03	13733	X	11214	-0-	-2519	-0-	11214	2			Y	-0-					93
04	12990	X	10544	-0-	-2446	-0-	10544	2			Y	-0-					93
05	11966	X	10667	-0-	-1299	-0-	10667	2			Y	-0-	76	1			17
06	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			Y	-0-					17
07	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			Y	-0-					17
08	11222	X	10231	-0-	-991	-0-	10231	2			Y	-0-					17
09	10530	X	9663	-0-	-867	-0-	9663	2			Y	-0-					17
10	10664	X	9763	-0-	-901	-0-	9763	2			Y	-0-					17
11	10140	X	9346	-0-	-794	-0-	9346	2			Y	-0-					17
12	10478	X	9347	-0-	-1131	-0-	9347	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 123,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9201	-0-	-254	-0-	9201	2			Y	-0-					22
02	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	2			Y	-0-					22
03	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			Y	-0-					22
04	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			Y	-0-					22
05	13082	X	12843	-0-	-239	-0-	12843	2			Y	-0-	18	1			4
06	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			Y	-0-					4
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			Y	-0-					4
08	14570	X	12122	-0-	-2448	-0-	12122	2			Y	-0-					4
09	13140	X	11675	-0-	-1465	-0-	11675	2			Y	-0-					4
10	12834	X	11590	-0-	-1244	-0-	11590	2			Y	-0-					4
11	12240	X	11415	-0-	-825	-0-	11415	2			Y	-0-					4
12	12400	X	11448	-0-	-952	-0-	11448	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 145,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9096	-0-	-1320	-0-	9096	2			Y	-0-					23
02	8988	X	8028	-0-	-960	-0-	8028	2			Y	-0-					23
03	9920	X	8716	-0-	-1204	-0-	8716	2			Y	-0-					23
04	9120	X	8143	-0-	-977	-0-	8143	2			Y	-0-					23
05	9424	X	8413	-0-	-1011	-0-	8388	2	25	9	Y	23	38	1			8
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			Y	-0-					8
07	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7979	2	4	9	Y	4					12
08	8711	X	7880	-0-	-831	-0-	7880	2			Y	-0-					12
09	8130	X	7405	-0-	-725	-0-	7405	2			Y	-0-					12
10	8401	X	7507	-0-	-894	-0-	7507	2			Y	-0-					12
11	7800	X	7169	-0-	-631	-0-	7169	2			Y	-0-					12
12	7998	X	7332	-0-	-666	-0-	7332	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 95,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	17750	-0-	-75	-0-	17669	2	81	9	Y	74					94
02	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15889	2	1	9	Y	1	81	1			14
03	16089	X	15908	-0-	-181	-0-	15908	2			Y	-0-					14
04	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	-0-					14
05	17763	X	15090	-0-	-2673	-0-	15028	2	62	9	Y	56	63	1			7
06	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			Y	-0-					7
07	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	2			Y	-0-					7
08	15903	X	11726	-0-	-4177	-0-	11726	2			Y	-0-					7
09	14610	X	12709	-0-	-1901	-0-	12709	2			Y	-0-					7
10	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			Y	-0-					7
11	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15033	2			Y	-0-					7
*12	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 162,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	16795	-0-	-3665	-0-	16795	3			Y	-0-					8
02	18480	X	17088	-0-	-1392	-0-	17088	3			Y	-0-					8
03	20460	X	17999	-0-	-2461	-0-	17898	3	101	9	Y	92	84	1			16
04	19560	X	17235	-0-	-2325	-0-	17235	3			Y	-0-					16
05	18910	X	17552	-0-	-1358	-0-	17552	3			Y	-0-					16
06	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	15325	3	84	9	Y	76	81	1			11
07	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16424	3	26	9	Y	24					35
08	18011	X	15810	-0-	-2201	-0-	15795	3	15	9	Y	14	18	1			31
09	17250	X	14876	-0-	-2374	-0-	14830	3	46	9	Y	42					73
10	17546	X	14961	-0-	-2585	-0-	14955	3	6	9	Y	5	66	1			12
11	15930	X	14438	-0-	-1492	-0-	14438	3			Y	-0-					12
12	16461	X	13876	-0-	-2585	-0-	13810	3	66	9	Y	60	66	1			6

TOTAL GAS PROD: 192,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25265	X	13916	-0-	-11349	-0-	13916	3			Y	-0-					9
02	22680	X	20468	-0-	-2212	-0-	20468	3			Y	-0-					9
03	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	23738	3	135	9	Y	123	111	1			21
04	22140	X	22077	-0-	-63	-0-	22077	3			Y	-0-					21
05	22661	X	22327	-0-	-334	-0-	22327	3			Y	-0-					21
06	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	21219	3	107	9	Y	97	104	1			14
07	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	20767	3	25	9	Y	23					37
08	23870	X	19102	-0-	-4768	-0-	19084	3	18	9	Y	16	20	1			33
09	22080	X	17980	-0-	-4100	-0-	17935	3	45	9	Y	41					74
10	22320	X	17976	-0-	-4344	-0-	17970	3	6	9	Y	5	67	1			12
11	21330	X	17112	-0-	-4218	-0-	17112	3			Y	-0-					12
12	20801	X	17397	-0-	-3404	-0-	17331	3	66	9	Y	60	66	1			6

TOTAL GAS PROD: 234,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	17655	-0-	-604	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	15526	-0-	-546	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	16463	-0-	-3811	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	9713	-0-	-9907	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	16214	-0-	-4060	-0-	16214	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15953	-0-	-1147	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	15908	-0-	-1297	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	8923	-0-	-7538	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	13507	-0-	-2453	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	16118	-0-	-374	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	14487	-0-	-1473	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14694	-0-	-1209	-0-	14694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48298	X	34918	-0-	-13380	-0-	34918	2			N	-0-					-0-
02	43624	X	39238	-0-	-4386	-0-	39238	2			N	-0-					-0-
03	47151	X	43719	-0-	-3432	-0-	43719	2			N	-0-					-0-
04	41970	X	41076	-0-	-894	-0-	41076	2			N	-0-					-0-
05	43431	X	41479	-0-	-1952	-0-	41479	2			N	-0-					-0-
06	42300	X	39072	-0-	-3228	-0-	39072	2			N	-0-					-0-
07	43710	X	41882	-0-	-1828	-0-	41882	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	40640	-0-	-3070	-0-	40640	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	38842	-0-	-2228	-0-	38842	2			N	-0-					-0-
10	41881	X	41197	-0-	-684	-0-	41197	2			N	-0-					-0-
11	40530	X	38359	-0-	-2171	-0-	38359	2			N	-0-					-0-
12	41881	X	32115	-0-	-9766	-0-	32115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	20557	-0-	-1031	-0-	20557	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	19631	-0-	-4270	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	19537	-0-	-3593	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	20609	-0-	-3292	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	19024	-0-	-3836	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	16670	-0-	-6084	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	14276	-0-	-6339	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	14755	-0-	-5195	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	13484	-0-	-7131	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	12948	-0-	-6072	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	14230	-0-	-2448	-0-	14230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		24754	-0-	24754	60052	24754	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		26354	-0-	26354	86406	7	1	26347	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		21712	-0-	21712	108118	57	1	21655	2	N	-0-					-0-
04	129696	X	21578	-0-	-108118	-0-	13	1	21565	2	N	-0-					-0-
05	35309	X	24836	-0-	-10473	-0-	278	1	24558	2	N	-0-					-0-
06	28230	X	20130	-0-	-8100	-0-	280	1	19850	2	N	-0-					-0-
07	29171	X	21438	-0-	-7733	-0-	275	1	21163	2	N	-0-					-0-
08	24831	X	20511	-0-	-4320	-0-	275	1	20236	2	N	-0-					-0-
09	24030	X	19457	-0-	-4573	-0-	532	1	18925	2	N	-0-					-0-
10	24831	X	18513	-0-	-6318	-0-	408	1	18105	2	N	-0-					-0-
11	20760	X	13077	-0-	-7683	-0-	476	1	12601	2	N	-0-					-0-
12	21452	X	14123	-0-	-7329	-0-	558	1	13565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	20436	-0-	-2411	-0-	20436	2			Y	-0-					4
02	20608	X	17919	-0-	-2689	-0-	17919	2			Y	-0-					4
03	22630	X	19279	-0-	-3351	-0-	19223	2	56	9	Y	51	50	1			5
04	21210	X	18108	-0-	-3102	-0-	18108	2			Y	-0-					5
05	21917	X	18022	-0-	-3895	-0-	18022	2			Y	-0-					5
06	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	16965	2			Y	-0-					5
07	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17099	2	37	9	Y	34	33	1			6
08	19282	X	16684	-0-	-2598	-0-	16684	2			Y	-0-					6
09	18120	X	15733	-0-	-2387	-0-	15710	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	18011	X	15870	-0-	-2141	-0-	15870	2			Y	-0-					-0-
11	16980	X	15191	-0-	-1789	-0-	15191	2			Y	-0-					-0-
12	17143	X	15231	-0-	-1912	-0-	15231	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	13987	-0-	-17819	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
02	25424	X	17248	-0-	-8176	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	23866	-0-	-2825	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
04	28247	X	28247	-0-	-0-	-0-	28247	2			N	-0-					-0-
05	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	20705	-0-	-2395	-0-	20705	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	21332	-0-	-7870	-0-	21332	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	24940	-0-	-4262	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
09	28260	X	23043	-0-	-5217	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
10	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	22847	-0-	-1303	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	21130	-0-	-3825	-0-	21130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	21214	-0-	-3369	-0-	21205	3	9	9	Y	8					227
02	20860	X	17743	-0-	-3117	-0-	17665	3	78	9	Y	71	197	1			101
03	22661	X	20547	-0-	-2114	-0-	20458	3	89	9	Y	81	182	1			-0-
04	21030	X	18990	-0-	-2040	-0-	18990	3			Y	-0-					-0-
05	21204	X	19484	-0-	-1720	-0-	19290	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
06	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	3			Y	-0-					-0-
07	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11283	3	150	9	Y	136					136
08	20553	X	19735	-0-	-818	-0-	19674	3	61	9	Y	55	191	1			-0-
09	18990	X	16273	-0-	-2717	-0-	16273	3			Y	-0-					-0-
10	19499	X	5463	-0-	-14036	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
11	19110	X	1324	-0-	-17786	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
12	19747	X	7353	-0-	-12394	-0-	7353	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					Y	-0-					3
02	14196	X	3531	-0-	-10665	-0-	3531	2			Y	-0-					3
03	15655	X	14859	-0-	-796	-0-	14808	2	51	9	Y	46	44	1			5
04	15150	X	13629	-0-	-1521	-0-	13629	2			Y	-0-					5
05	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			Y	-0-					5
06	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			Y	-0-					5
07	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11221	2	37	9	Y	34	33	1			6
08	14849	X	10756	-0-	-4093	-0-	10756	2			Y	-0-					6
09	13620	X	10119	-0-	-3501	-0-	10096	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	12617	X	10103	-0-	-2514	-0-	10103	2			Y	-0-					-0-
11	11460	X	9524	-0-	-1936	-0-	9524	2			Y	-0-					-0-
12	11253	X	9532	-0-	-1721	-0-	9532	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	28940	-0-	-1006	-0-	28940	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	22585	-0-	-3455	-0-	22585	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	23673	-0-	-3638	-0-	23673	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	22468	-0-	-5552	-0-	22468	2			N	-0-					-0-
05	28954	X	21495	-0-	-7459	-0-	21495	2			N	-0-					-0-
06	28020	X	19221	-0-	-8799	-0-	19221	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	18314	-0-	-6703	-0-	18314	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	17166	-0-	-6518	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	18446	-0-	-4024	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	20004	-0-	-1479	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	18931	-0-	-299	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	18840	-0-	-225	-0-	18840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	6848	-0-	-9551	-0-	195	1	6653	2	Y	-0-					-0-
02	14812	X	15	-0-	-14797	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
03	15469	X	10447	-0-	-5022	-0-	185	1	10262	2	Y	-0-					-0-
04	13950	X	12893	-0-	-1057	-0-	193	1	12700	2	Y	-0-					-0-
05	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	197	1	11651	2	Y	-0-					-0-
06	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	191	1	10701	2	Y	-0-					-0-
07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	194	1	10838	2	Y	-0-					-0-
08	13330	X	10087	-0-	-3243	-0-	194	1	9893	2	Y	-0-					-0-
09	12900	X	10084	-0-	-2816	-0-	186	1	9898	2	Y	-0-					-0-
10	11842	X	10904	-0-	-938	-0-	204	1	10700	2	Y	-0-					-0-
11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	216	1	10753	2	Y	-0-					-0-
12	11036	X	5947	-0-	-5089	-0-	189	1	5758	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	-0-	-0-	-27063	-0-					N	-0-					-0-
02	13272	X	2461	-0-	-10811	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2938	-0-	-1216	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	47	-0-	-2803	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	6708	-0-	-6374	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	3701	-0-	-9381	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
*12	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	337	1	7800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

01	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
02	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					N	-0-					-0-
03	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					N	-0-					-0-
04	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					N	-0-					-0-
05	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2			N	-0-					-0-
06	23951	X	23951	-0-	-0-	-0-	23951	2			N	-0-					-0-
07	22526	X	22526	-0-	-0-	-0-	22526	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	3774	-0-	-18174	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	20484	-0-	-756	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	21164	-0-	-784	-0-	21164	2			N	-0-					-0-
11	21886	X	21886	-0-	-0-	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	20691	-0-	-1846	-0-	22	1	20669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

01	17143	X	16576	-0-	-567	-0-	16576	2			Y	-0-					3
02	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			Y	-0-					3
03	17763	X	4009	-0-	-13754	-0-	3988	2	21	9	Y	19	20	1			2
04	17190	X	10767	-0-	-6423	-0-	10767	2			Y	-0-					2
05	18166	X	14918	-0-	-3248	-0-	14918	2			Y	-0-					2
06	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			Y	-0-					2
07	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13146	2	37	9	Y	34	30	1			6
08	14911	X	12641	-0-	-2270	-0-	12641	2			Y	-0-					6
09	14430	X	11857	-0-	-2573	-0-	11834	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	14911	X	11846	-0-	-3065	-0-	11846	2			Y	-0-					-0-
11	13530	X	11182	-0-	-2348	-0-	11182	2			Y	-0-					-0-
12	13113	X	11247	-0-	-1866	-0-	11247	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	18990	-0-	-2679	-0-	18990	2			Y	-0-					15
02	19572	X	16563	-0-	-3009	-0-	16517	2	46	9	Y	42	40	1			17
03	20460	X	17587	-0-	-2873	-0-	17587	2			Y	-0-					17
04	19560	X	16208	-0-	-3352	-0-	16208	2			Y	-0-					17
05	19592	X	16312	-0-	-3280	-0-	16312	2			Y	-0-					17
06	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			Y	-0-					17
07	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	15596	2	13	9	Y	12	7	1			22
08	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			Y	-0-					22
09	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14114	2	1	9	Y	1	12	1			11
10	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2			Y	-0-					11
11	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	2			Y	-0-					11
12	15624	X	13911	-0-	-1713	-0-	13910	2	1	9	Y	1	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	18185	2			Y	-0-					3
02	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15528	2			Y	-0-					3
03	15748	X	14241	-0-	-1507	-0-	14199	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	17610	X	12879	-0-	-4731	-0-	12879	2			Y	-0-					4
05	18197	X	12580	-0-	-5617	-0-	12580	2			Y	-0-					4
06	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			Y	-0-					4
07	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11686	2	37	9	Y	34	32	1			6
08	14229	X	11317	-0-	-2912	-0-	11317	2			Y	-0-					6
09	12870	X	10653	-0-	-2217	-0-	10630	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	12586	X	10611	-0-	-1975	-0-	10611	2			Y	-0-					-0-
11	11730	X	10094	-0-	-1636	-0-	10094	2			Y	-0-					-0-
12	11718	X	10133	-0-	-1585	-0-	10133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43974	X	43974	-0-	-0-	-0-	43974	2			N	-0-					-0-
02	42743	X	42743	-0-	-0-	-0-	42743	2			N	-0-					-0-
03	48049	X	48049	-0-	-0-	-0-	48049	2			N	-0-					-0-
04	47951	X	47951	-0-	-0-	-0-	47951	2			N	-0-					-0-
05	49693	X	49693	-0-	-0-	-0-	49693	2			N	-0-					-0-
06	48230	X	48230	-0-	-0-	-0-	48230	2			N	-0-					-0-
07	45979	X	45979	-0-	-0-	-0-	45979	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	43710	-0-	-0-	-0-	43710	2			N	-0-					-0-
09	39499	X	39499	-0-	-0-	-0-	39499	2			N	-0-					-0-
10	40514	X	40514	-0-	-0-	-0-	40514	2			N	-0-					-0-
11	38490	X	37811	-0-	-679	-0-	37811	2			N	-0-					-0-
12	45973	X	36897	-0-	-9076	-0-	36897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44175	X	33856	-0-	-10319	-0-	33856	2			N	-0-					-0-
02	36008	X	33001	-0-	-3007	-0-	33001	2			N	-0-					-0-
03	37727	X	35392	-0-	-2335	-0-	35392	2			N	-0-					-0-
04	34860	X	33060	-0-	-1800	-0-	33060	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	32716	-0-	-3833	-0-	32716	2			N	-0-					-0-
06	35370	X	30496	-0-	-4874	-0-	30496	2			N	-0-					-0-
07	36549	X	29328	-0-	-7221	-0-	29328	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	26857	-0-	-8545	-0-	26857	2			N	-0-					-0-
09	33060	X	25011	-0-	-8049	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
10	32705	X	25011	-0-	-7694	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
11	30510	X	24341	-0-	-6169	-0-	24341	2			N	-0-					-0-
12	29326	X	22646	-0-	-6680	-0-	22646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	8247	-0-	-17235	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	103	-0-	-22717	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	16	-0-	-23823	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	4488	-0-	-15942	-0-	19	1	4469	2	N	-0-					-0-
05	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	155	1	25489	2	N	-0-					-0-
06	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	107	1	20309	2	N	-0-					-0-
07	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	233	1	19055	2	N	-0-					-0-
08	25637	X	17824	-0-	-7813	-0-	237	1	17587	2	N	-0-					-0-
09	24810	X	15302	-0-	-9508	-0-	295	1	15007	2	N	-0-					-0-
10	25637	X	14966	-0-	-10671	-0-	339	1	14627	2	N	-0-					-0-
11	20430	X	12810	-0-	-7620	-0-	390	1	12420	2	N	-0-					-0-
12	19282	X	14773	-0-	-4509	-0-	431	1	14342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	19221	-0-	-1177	-0-	19221	2			N	-0-					139
02	18116	X	16949	-0-	-1167	-0-	16949	2			N	-0-					139
03	19964	X	17712	-0-	-2252	-0-	17712	2			N	-0-					139
04	18720	X	16895	-0-	-1825	-0-	16895	2			N	-0-					139
05	19220	X	17097	-0-	-2123	-0-	16994	2	103	9	N	94	194	1			39
06	18600	X	15683	-0-	-2917	-0-	15683	2			N	-0-					39
07	18755	X	15829	-0-	-2926	-0-	15829	2			N	-0-					39
08	17701	X	15235	-0-	-2466	-0-	15235	2			N	-0-					39
09	16890	X	14817	-0-	-2073	-0-	14759	2	58	9	N	53					92
10	17112	X	16276	-0-	-836	-0-	16252	2	24	9	N	22					114
11	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	2			N	-0-					114
*12	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	16020	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 197,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34751	X	3311	-0-	-31440	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	31388	X	19514	-0-	-11874	-0-	19514	2			N	-0-					-0-
03	26112	X	26112	-0-	-0-	-0-	26112	2			N	-0-					-0-
04	25562	X	25562	-0-	-0-	-0-	25562	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	20429	-0-	-1178	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	24415	-0-	-845	-0-	24415	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	21252	-0-	-5160	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	21366	-0-	-5046	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	21874	-0-	-3686	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	21076	-0-	-4158	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	19817	-0-	-4603	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	20642	-0-	-1957	-0-	20642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	4423	-0-	-21896	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	24187	2			N	-0-					-0-
03	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	27314	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	20931	-0-	-2109	-0-	20931	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	24844	-0-	-1940	-0-	24844	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	22695	-0-	-3735	-0-	22695	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	26157	-0-	-1154	-0-	26157	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	26061	-0-	-1250	-0-	26061	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	23007	-0-	-1023	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
10	26164	X	21212	-0-	-4952	-0-	21212	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	19611	-0-	-5709	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	21383	-0-	-4781	-0-	21383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	24	-0-	-24373	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	22064	X	-0-	-0-	-22064	-0-					N	-0-					-0-
03	24428	X	5	-0-	-24423	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	4368	-0-	-19272	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
06	0	W	8887	-0-	8887	8887	8887	2			N	-0-					-0-
07	0	W	168	-0-	168	9055	168	2			N	-0-					-0-
08	0	W	13021	-0-	13021	22076	13021	2			N	-0-					-0-
09	28829	X	6753	-0-	-22076	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-
11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-
12	13020	X	7075	-0-	-5945	-0-	314	1	6761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44144	X	31641	-0-	-12503	-0-	31641	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	27018	-0-	-8010	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
03	35278	X	28867	-0-	-6411	-0-	28867	2			N	-0-					-0-
04	31710	X	26190	-0-	-5520	-0-	26190	2			N	-0-					-0-
05	31651	X	25251	-0-	-6400	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	23686	-0-	-6944	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	22390	-0-	-7525	-0-	22390	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	19587	-0-	-9274	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	18689	-0-	-7501	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	17575	-0-	-7690	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	16609	-0-	-7091	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	16210	-0-	-5366	-0-	16210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30690	X	23507	-0-	-7183	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	18568	-0-	-8732	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	19165	-0-	-8704	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	17941	-0-	-9029	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	20209	-0-	-7660	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	20380	-0-	-2360	-0-	20380	2			N	-0-					-0-
07	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
09	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	20438	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	20476	-0-	-883	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	19331	-0-	-1339	-0-	19331	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	19665	-0-	-1694	-0-	19665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	21505	-0-	-9960	-0-	21505	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	18845	-0-	-2155	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	20478	-0-	-2772	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	18347	-0-	-2473	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	17915	-0-	-3599	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
06	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	22131	2			N	-0-					-0-
07	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	23289	2			N	-0-					-0-
08	24159	X	24159	-0-	-0-	-0-	24159	2			N	-0-					-0-
09	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	22577	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	22636	-0-	-645	-0-	22636	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	21776	-0-	-1594	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	22265	-0-	-1884	-0-	22265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	17607	-0-	-11533	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
02	26320	X	18775	-0-	-7545	-0-	18775	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	16494	-0-	-8027	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	16931	-0-	-979	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	18297	-0-	-2504	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
06	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
07	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	22585	2			N	-0-					-0-
08	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	21894	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	20906	-0-	-1144	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	21209	-0-	-1576	-0-	21209	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	20216	-0-	-1834	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	20771	-0-	-1704	-0-	20771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55769	X	44670	-0-	-11099	-0-	44670	2			N	-0-					-0-
02	47068	X	43100	-0-	-3968	-0-	43100	2			N	-0-					-0-
03	51863	X	49869	-0-	-1994	-0-	49869	2			N	-0-					-0-
04	47940	X	47700	-0-	-240	-0-	47700	2			N	-0-					-0-
05	49059	X	49059	-0-	-0-	-0-	49059	2			N	-0-					-0-
06	48270	X	43709	-0-	-4561	-0-	43709	2			N	-0-					-0-
07	49879	X	43788	-0-	-6091	-0-	43788	2			N	-0-					-0-
08	49879	X	41078	-0-	-8801	-0-	41078	2			N	-0-					-0-
09	47700	X	37870	-0-	-9830	-0-	37870	2			N	-0-					-0-
10	49073	X	36355	-0-	-12718	-0-	36355	2			N	-0-					-0-
11	43710	X	34478	-0-	-9232	-0-	34478	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	36725	-0-	-6024	-0-	36725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-					2
02	14476	X	2856	-0-	-11620	-0-	2856	2			Y	-0-					2
03	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16132	2	54	9	Y	49	46	1			5
04	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	15429	2			Y	-0-					5
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			Y	-0-					5
06	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			Y	-0-					5
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10359	2	37	9	Y	34	33	1			6
08	16182	X	9903	-0-	-6279	-0-	9903	2			Y	-0-					6
09	15420	X	9299	-0-	-6121	-0-	9276	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	12121	X	9095	-0-	-3026	-0-	9095	2			Y	-0-					-0-
11	10830	X	8636	-0-	-2194	-0-	8636	2			Y	-0-					-0-
12	10385	X	8618	-0-	-1767	-0-	8618	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	10423	-0-	-13292	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	14906	-0-	-5982	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
03	20860	X	20860	-0-	-0-	-0-	20860	2			N	-0-					-0-
04	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	7190	-0-	-9302	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	10091	-0-	-10099	-0-	387	1	9704	2	N	-0-					-0-
07	20863	X	16829	-0-	-4034	-0-	195	1	16634	2	N	-0-					-0-
08	20863	X	17085	-0-	-3778	-0-	195	1	16890	2	N	-0-					-0-
09	20130	X	17082	-0-	-3048	-0-	191	1	16891	2	N	-0-					-0-
10	16833	X	15317	-0-	-1516	-0-	190	1	15127	2	N	-0-					-0-
*11	16530	X	13247	-0-	-3283	-0-	238	1	13009	2	N	-0-					-0-
12	17639	X	15749	-0-	-1890	-0-	285	1	15464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	12511	-0-	-2059	-0-	12511	2			Y	-0-					-0-
02	12796	X	10803	-0-	-1993	-0-	10803	2			Y	-0-					-0-
03	14167	X	11792	-0-	-2375	-0-	11792	2			Y	-0-					-0-
04	12510	X	11131	-0-	-1379	-0-	11131	2			Y	-0-					-0-
05	12524	X	11448	-0-	-1076	-0-	11448	2			Y	-0-					-0-
06	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			Y	-0-					-0-
07	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			Y	-0-					-0-
08	11780	X	9961	-0-	-1819	-0-	9961	2			Y	-0-					-0-
09	13050	X	12087	-0-	-963	-0-	12087	2			Y	-0-					-0-
10	13485	X	11837	-0-	-1648	-0-	11837	2			Y	-0-					-0-
11	13050	X	9034	-0-	-4016	-0-	9034	2			Y	-0-					-0-
12	12493	X	10538	-0-	-1955	-0-	10538	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	16	-0-	-24381	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	-0-	-0-	-20832	-0-					N	-0-					-0-
03	23064	X	21896	-0-	-1168	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
04	25453	X	25453	-0-	-0-	-0-	25453	2			N	-0-					-0-
05	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	19765	-0-	-1415	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	19524	-0-	-6764	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	20262	-0-	-6026	-0-	20262	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	21650	-0-	-3790	-0-	21650	2			N	-0-					-0-
10	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	25817	2			N	-0-					-0-
11	24171	X	24171	-0-	-0-	-0-	24171	2			N	-0-					-0-
*12	22869	X	22869	-0-	-0-	-0-	22	1	22847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	23254	-0-	-1515	-0-	23254	2			N	-0-			-0-
02	25088	X	19671	-0-	-5417	-0-	19671	2			N	-0-			-0-
03	27776	X	21835	-0-	-5941	-0-	21835	2			N	-0-			-0-
04	26880	X	20687	-0-	-6193	-0-	20687	2			N	-0-			-0-
05	23467	X	20664	-0-	-2803	-0-	20664	2			N	-0-			-0-
06	22500	X	19883	-0-	-2617	-0-	19883	2			N	-0-			-0-
07	21824	X	19819	-0-	-2005	-0-	19819	2			N	-0-			-0-
08	21824	X	19330	-0-	-2494	-0-	19330	2			N	-0-			-0-
09	20700	X	18490	-0-	-2210	-0-	18490	2			N	-0-			-0-
10	20677	X	18739	-0-	-1938	-0-	18739	2			N	-0-			-0-
11	19890	X	16980	-0-	-2910	-0-	16980	2			N	-0-			-0-
12	19809	X	19137	-0-	-672	-0-	19137	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	6	-0-	-20702	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
02	18704	X	40	-0-	-18664	-0-	40	1			Y	-0-			-0-
03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	170	1	12086	2	Y	-0-			-0-
04	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	185	1	10650	2	Y	-0-			-0-
05	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	190	1	9616	2	Y	-0-			-0-
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	227	1	8461	2	Y	-0-			-0-
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	277	1	7646	2	Y	-0-			-0-
08	12245	X	6848	-0-	-5397	-0-	281	1	6567	2	Y	-0-			-0-
09	10830	X	5974	-0-	-4856	-0-	270	1	5704	2	Y	-0-			-0-
10	9796	X	5347	-0-	-4449	-0-	316	1	5031	2	Y	-0-			-0-
11	8700	X	4033	-0-	-4667	-0-	369	1	3664	2	Y	-0-			-0-
12	7936	X	5782	-0-	-2154	-0-	360	1	5422	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	22638	-0-	-2131	-0-	22638	2			N	-0-			-0-
02	21224	X	19531	-0-	-1693	-0-	19531	2			N	-0-			-0-
03	22196	X	21792	-0-	-404	-0-	21792	2			N	-0-			-0-
04	21900	X	17089	-0-	-4811	-0-	17089	2			N	-0-			-0-
05	22630	X	16975	-0-	-5655	-0-	16975	2			N	-0-			-0-
06	21900	X	17903	-0-	-3997	-0-	17903	2			N	-0-			-0-
07	21793	X	14145	-0-	-7648	-0-	14145	2			N	-0-			-0-
08	21793	X	1620	-0-	-20173	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
09	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-			-0-
10	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	19245	2			N	-0-			-0-
11	17910	X	15351	-0-	-2559	-0-	15351	2			N	-0-			-0-
12	20863	X	19933	-0-	-930	-0-	19933	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32117	X	32117	-0-	-0-	-0-	32117	2			N	-0-					-0-
02	26737	X	26737	-0-	-0-	-0-	26737	2			N	-0-					-0-
03	30724	X	30724	-0-	-0-	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
04	31912	X	31912	-0-	-0-	-0-	31912	2			N	-0-					-0-
05	30846	X	30846	-0-	-0-	-0-	30846	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	27271	-0-	-359	-0-	27271	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	27670	-0-	-881	-0-	27670	2			N	-0-					-0-
08	30072	X	30072	-0-	-0-	-0-	30072	2			N	-0-					-0-
09	28360	X	28360	-0-	-0-	-0-	28360	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	28346	-0-	-205	-0-	28346	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	26627	-0-	-1003	-0-	26627	2			N	-0-					-0-
12	30070	X	26588	-0-	-3482	-0-	26588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	15056	-0-	-5776	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	14144	-0-	-2012	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
03	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
04	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
05	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	16079	-0-	-1981	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	17035	-0-	-1627	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	17089	-0-	-1573	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	15634	-0-	-1886	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	12723	-0-	-4606	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	11820	-0-	-4710	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	11716	-0-	-5365	-0-	11716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33449	X	30748	-0-	-2701	-0-	30748	2			N	-0-					-0-
02	29792	X	26719	-0-	-3073	-0-	26719	2			N	-0-					-0-
03	32984	X	30600	-0-	-2384	-0-	30600	2			N	-0-					-0-
04	31920	X	28836	-0-	-3084	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
05	30752	X	27833	-0-	-2919	-0-	27833	2			N	-0-					-0-
06	29760	X	25676	-0-	-4084	-0-	25676	2			N	-0-					-0-
07	30597	X	26890	-0-	-3707	-0-	26890	2			N	-0-					-0-
08	30597	X	28663	-0-	-1934	-0-	28663	2			N	-0-					-0-
09	28830	X	24899	-0-	-3931	-0-	24899	2			N	-0-					-0-
10	27838	X	25122	-0-	-2716	-0-	25122	2			N	-0-					-0-
11	27750	X	24030	-0-	-3720	-0-	24030	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	23967	-0-	-4708	-0-	23967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33976	X	19432	-0-	-14544	-0-	118	1	19314	2	N	-0-			-0-
02	30688	X	22148	-0-	-8540	-0-	259	1	21889	2	N	-0-			-0-
03	33976	X	21207	-0-	-12769	-0-	284	1	20923	2	N	-0-			-0-
04	28140	X	17161	-0-	-10979	-0-	295	1	16866	2	N	-0-			-0-
05	24521	X	18123	-0-	-6398	-0-	323	1	17800	2	N	-0-			-0-
06	23730	X	17143	-0-	-6587	-0-	311	1	16832	2	N	-0-			-0-
07	24521	X	16196	-0-	-8325	-0-	309	1	15887	2	N	-0-			-0-
08	21204	X	14350	-0-	-6854	-0-	364	1	13986	2	N	-0-			-0-
09	17550	X	16215	-0-	-1335	-0-	309	1	15906	2	N	-0-			-0-
10	18135	X	17391	-0-	-744	-0-	322	1	17069	2	N	-0-			-0-
11	17130	X	14857	-0-	-2273	-0-	321	1	14536	2	N	-0-			-0-
12	16771	X	13589	-0-	-3182	-0-	269	1	13320	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	8760	-0-	-14335	-0-	8760	2			N	-0-			-0-
02	16408	X	6202	-0-	-10206	-0-	6202	2			N	-0-			-0-
03	18166	X	6362	-0-	-11804	-0-	6362	2			N	-0-			-0-
04	15840	X	9294	-0-	-6546	-0-	9294	2			N	-0-			-0-
05	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	22425	2			N	-0-			-0-
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-			-0-
07	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-			-0-
08	22413	X	21556	-0-	-857	-0-	21556	2			N	-0-			-0-
09	21690	X	18483	-0-	-3207	-0-	18483	2			N	-0-			-0-
10	22413	X	15909	-0-	-6504	-0-	15909	2			N	-0-			-0-
11	20850	X	16301	-0-	-4549	-0-	16301	2			N	-0-			-0-
12	21545	X	16238	-0-	-5307	-0-	16238	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	20761	-0-	-443	-0-	20761	2			N	-0-			-0-
02	24024	X	16291	-0-	-7733	-0-	16291	2			N	-0-			-0-
03	26598	X	19451	-0-	-7147	-0-	19451	2			N	-0-			-0-
04	25740	X	17999	-0-	-7741	-0-	17999	2			N	-0-			-0-
05	21142	X	17513	-0-	-3629	-0-	17513	2			N	-0-			-0-
06	20100	X	17342	-0-	-2758	-0-	17342	2			N	-0-			-0-
07	19437	X	16970	-0-	-2467	-0-	16970	2			N	-0-			-0-
08	19437	X	16837	-0-	-2600	-0-	16837	2			N	-0-			-0-
09	18000	X	16400	-0-	-1600	-0-	16400	2			N	-0-			-0-
10	17918	X	16079	-0-	-1839	-0-	16079	2			N	-0-			-0-
11	17340	X	13632	-0-	-3708	-0-	13632	2			N	-0-			-0-
12	16957	X	15900	-0-	-1057	-0-	15900	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27373	X	15699	-0-	-11674	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	16840	-0-	-6736	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	22536	-0-	-2078	-0-	22536	2			N	-0-					-0-
04	21871	X	21871	-0-	-0-	-0-	21871	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	21041	-0-	-1558	-0-	21041	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	19217	-0-	-2593	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	19612	-0-	-2987	-0-	19612	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	18963	-0-	-3636	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	17894	-0-	-3976	-0-	17894	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	18278	-0-	-2771	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	17282	-0-	-1948	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	17564	-0-	-1749	-0-	17564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36952	X	28275	-0-	-8677	-0-	28275	2			N	-0-					-0-
02	31388	X	26374	-0-	-5014	-0-	26374	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	28572	-0-	-5249	-0-	28572	2			N	-0-					-0-
04	31020	X	26552	-0-	-4468	-0-	26552	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	26959	-0-	-3328	-0-	26959	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	25114	-0-	-3146	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	25982	-0-	-3220	-0-	25982	2			N	-0-					-0-
08	28582	X	26270	-0-	-2312	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	25091	-0-	-1459	-0-	25091	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24221	-0-	-2749	-0-	24221	2			N	-0-					-0-
11	25410	X	24258	-0-	-1152	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
12	26257	X	23825	-0-	-2432	-0-	23825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36208	X	14846	-0-	-21362	-0-	108	1	14738	2	N	-0-					-0-
02	32704	X	28076	-0-	-4628	-0-	337	1	27739	2	N	-0-					-0-
03	36208	X	21634	-0-	-14574	-0-	363	1	21271	2	N	-0-					-0-
04	31680	X	940	-0-	-30740	-0-	339	1	601	2	N	-0-					-0-
05	31093	X	23777	-0-	-7316	-0-	407	1	23370	2	N	-0-					-0-
06	30090	X	10967	-0-	-19123	-0-	411	1	10556	2	N	-0-					-0-
07	31093	X	8681	-0-	-22412	-0-	396	1	8285	2	N	-0-					-0-
08	23777	X	10980	-0-	-12797	-0-	470	1	10510	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	13922	-0-	-9088	-0-	412	1	13510	2	N	-0-					-0-
10	23777	X	16568	-0-	-7209	-0-	433	1	16135	2	N	-0-					-0-
11	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	355	1	15306	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	14170	-0-	-214	-0-	357	1	13813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44609	X	39540	-0-	-5069	-0-	39540	2			N	-0-					-0-
02	38864	X	33623	-0-	-5241	-0-	33623	2			N	-0-					-0-
03	43028	X	38180	-0-	-4848	-0-	38180	2			N	-0-					-0-
04	40620	X	34256	-0-	-6364	-0-	34256	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	31366	-0-	-9585	-0-	31366	2			N	-0-					-0-
06	38250	X	28763	-0-	-9487	-0-	28763	2			N	-0-					-0-
07	38192	X	29216	-0-	-8976	-0-	29216	2			N	-0-					-0-
08	38192	X	27616	-0-	-10576	-0-	27616	2			N	-0-					-0-
09	34260	X	25201	-0-	-9059	-0-	25201	2			N	-0-					-0-
10	31372	X	26744	-0-	-4628	-0-	26744	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	10210	-0-	-18560	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
12	29202	X	27478	-0-	-1724	-0-	27478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36952	X	32887	-0-	-4065	-0-	32887	2			N	-0-					-0-
02	32508	X	28082	-0-	-4426	-0-	28082	2			N	-0-					-0-
03	35991	X	30061	-0-	-5930	-0-	30061	2			N	-0-					-0-
04	34080	X	27841	-0-	-6239	-0-	27841	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	27631	-0-	-6903	-0-	27631	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	24075	-0-	-7755	-0-	24075	2			N	-0-					-0-
07	31093	X	23237	-0-	-7856	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	21016	-0-	-9054	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	20269	-0-	-7571	-0-	20269	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	20442	-0-	-7179	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
11	24090	X	9921	-0-	-14169	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
*12	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	24264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	15811	-0-	-3967	-0-	15657	2	154	9	N	140	195	1			15
02	17080	X	13336	-0-	-3744	-0-	13336	2			N	-0-					15
03	17515	X	15134	-0-	-2381	-0-	15134	2			N	-0-					15
04	16920	X	14179	-0-	-2741	-0-	14011	2	168	9	N	153	122	1			46
05	16647	X	14014	-0-	-2633	-0-	14014	2			N	-0-					46
06	15300	X	13252	-0-	-2048	-0-	13252	2			N	-0-					46
07	15128	X	13492	-0-	-1636	-0-	13324	2	168	9	N	153	149	1			50
08	15128	X	13062	-0-	-2066	-0-	13062	2			N	-0-					50
09	14190	X	12456	-0-	-1734	-0-	12398	2	58	9	N	53	32	1			71
10	14012	X	12444	-0-	-1568	-0-	12444	2			N	-0-					71
11	13260	X	11610	-0-	-1650	-0-	11516	2	94	9	N	85					156
12	13485	X	11438	-0-	-2047	-0-	11428	2	10	9	N	9	151	1			14

TOTAL GAS PROD: 160,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	7	-0-	-25227	-0-	7	2			Y	-0-					31
02	22792	X	-0-	-0-	-22792	-0-					Y	-0-					31
03	25234	X	1726	-0-	-23508	-0-	1711	2	15	9	Y	14	45	1			-0-
04	20610	X	16347	-0-	-4263	-0-	16347	2			Y	-0-					-0-
05	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			Y	-0-					-0-
06	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	17623	2			Y	-0-					-0-
07	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17673	2	68	9	Y	62	48	1			14
08	18352	X	17195	-0-	-1157	-0-	17195	2			Y	-0-					14
09	17760	X	16090	-0-	-1670	-0-	16090	2			Y	-0-					14
10	18352	X	16175	-0-	-2177	-0-	16175	2			Y	-0-					14
11	17610	X	15258	-0-	-2352	-0-	15258	2			Y	-0-					14
12	17732	X	15216	-0-	-2516	-0-	15216	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 151,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	7248	-0-	-14049	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	5559	-0-	-13677	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	7413	-0-	-7777	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	5715	-0-	-6075	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	5046	-0-	-4998	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	1427	-0-	-5743	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3587	-0-	-3822	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	1280	-0-	-3773	-0-	71	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
12	9641	X	2618	-0-	-7023	-0-	171	1	2447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41974	X	22652	-0-	-19322	-0-	22652	2			N	-0-					-0-
02	37912	X	17126	-0-	-20786	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
03	38502	X	13962	-0-	-24540	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	15706	-0-	-14684	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	11295	-0-	-14280	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19665	-0-	-2265	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	17926	-0-	-1046	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	13736	-0-	-2508	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	3535	-0-	-16145	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	2775	-0-	-17561	-0-	71	1	2704	2	N	-0-					-0-
11	19680	X	7435	-0-	-12245	-0-	213	1	7222	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	17036	-0-	-510	-0-	213	1	16823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	162727	X	20834	-0-	-141893	-0-	20834	2			N	-0-			-0-
02	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-			-0-
03	32891	X	5031	-0-	-27860	-0-	5031	2			N	-0-			-0-
04	28350	X	16826	-0-	-11524	-0-	16826	2			N	-0-			-0-
05	24211	X	19260	-0-	-4951	-0-	19260	2			N	-0-			-0-
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2			N	-0-			-0-
07	17391	X	13157	-0-	-4234	-0-	13157	2			N	-0-			-0-
08	19251	X	5844	-0-	-13407	-0-	5844	2			N	-0-			-0-
09	20670	X	2	-0-	-20668	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	21359	X	3128	-0-	-18231	-0-	137	1	2991	2	N	-0-			-0-
11	20670	X	16787	-0-	-3883	-0-	382	1	16405	2	N	-0-			-0-
*12	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	228	1	14311	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	225862	X	36196	-0-	-189666	-0-	36196	2			N	-0-			-0-
02	36477	X	36477	-0-	-0-	-0-	36477	2			N	-0-			-0-
03	44014	X	44014	-0-	-0-	-0-	44014	2			N	-0-			-0-
04	38610	X	37056	-0-	-1554	-0-	37056	2			N	-0-			-0-
05	40393	X	39148	-0-	-1245	-0-	39148	2			N	-0-			-0-
06	42600	X	34178	-0-	-8422	-0-	34178	2			N	-0-			-0-
07	44020	X	30543	-0-	-13477	-0-	30543	2			N	-0-			-0-
08	44020	X	25027	-0-	-18993	-0-	25027	2			N	-0-			-0-
09	37890	X	25459	-0-	-12431	-0-	25459	2			N	-0-			-0-
10	39153	X	23159	-0-	-15994	-0-	23159	2			N	-0-			-0-
11	34170	X	26876	-0-	-7294	-0-	26876	2			N	-0-			-0-
*12	32338	X	32338	-0-	-0-	-0-	32338	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 390,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53444	X	47272	-0-	-6172	-0-	47272	2			N	-0-			-0-
02	48272	X	42335	-0-	-5937	-0-	42335	2			N	-0-			-0-
03	53444	X	49762	-0-	-3682	-0-	49762	2			N	-0-			-0-
04	50010	X	48165	-0-	-1845	-0-	48165	2			N	-0-			-0-
05	50468	X	49810	-0-	-658	-0-	49810	2			N	-0-			-0-
06	48150	X	45094	-0-	-3056	-0-	45094	2			N	-0-			-0-
07	49786	X	45687	-0-	-4099	-0-	45687	2			N	-0-			-0-
08	49817	X	43931	-0-	-5886	-0-	43931	2			N	-0-			-0-
09	48210	X	38899	-0-	-9311	-0-	38899	2			N	-0-			-0-
10	49817	X	39741	-0-	-10076	-0-	39741	2			N	-0-			-0-
11	45090	X	37341	-0-	-7749	-0-	37341	2			N	-0-			-0-
12	45694	X	34861	-0-	-10833	-0-	34861	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 522,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47740	X	47448	-0-	-292	-0-	47448	2			N	-0-					-0-
02	42374	X	42374	-0-	-0-	-0-	42374	2			N	-0-					-0-
03	50009	X	50009	-0-	-0-	-0-	50009	2			N	-0-					-0-
04	47798	X	47798	-0-	-0-	-0-	47798	2			N	-0-					-0-
05	47817	X	47817	-0-	-0-	-0-	47817	2			N	-0-					-0-
06	45930	X	44554	-0-	-1376	-0-	44554	2			N	-0-					-0-
07	49321	X	43440	-0-	-5881	-0-	43440	2			N	-0-					-0-
08	49321	X	40567	-0-	-8754	-0-	40567	2			N	-0-					-0-
09	47730	X	37330	-0-	-10400	-0-	37330	2			N	-0-					-0-
10	47802	X	36769	-0-	-11033	-0-	36769	2			N	-0-					-0-
11	44550	X	34458	-0-	-10092	-0-	34458	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	32663	-0-	-10086	-0-	32663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202478	X	33690	-0-	-168788	-0-	33690	2			N	-0-					-0-
02	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	25767	2			N	-0-					-0-
03	36859	X	15224	-0-	-21635	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
04	35670	X	20800	-0-	-14870	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
05	33697	X	587	-0-	-33110	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	32610	X	-0-	-0-	-32610	-0-					N	-0-					-0-
07	28520	X	16769	-0-	-11751	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	17889	-0-	-3594	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	5	-0-	-20785	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	6274	-0-	-10497	-0-	83	1	6191	2	N	-0-					-0-
11	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	327	1	18299	2	N	-0-					-0-
*12	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	215	1	17870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35352	X	35352	-0-	-0-	-0-	35352	2			N	-0-					-0-
02	39537	X	39537	-0-	-0-	-0-	39537	2			N	-0-					-0-
03	46102	X	46102	-0-	-0-	-0-	46102	2			N	-0-					-0-
04	38953	X	38953	-0-	-0-	-0-	38953	2			N	-0-					-0-
05	37665	X	34783	-0-	-2882	-0-	34783	2			N	-0-					-0-
06	36450	X	30869	-0-	-5581	-0-	30869	2			N	-0-					-0-
07	37665	X	29926	-0-	-7739	-0-	29926	2			N	-0-					-0-
08	37665	X	28648	-0-	-9017	-0-	28648	2			N	-0-					-0-
09	36450	X	26453	-0-	-9997	-0-	26453	2			N	-0-					-0-
10	34782	X	28017	-0-	-6765	-0-	28017	2			N	-0-					-0-
11	30870	X	26055	-0-	-4815	-0-	26055	2			N	-0-					-0-
12	29915	X	26693	-0-	-3222	-0-	26693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38812	X	19851	-0-	-18961	-0-	19851	2			N	-0-					-0-
02	33796	X	23912	-0-	-9884	-0-	23912	2			N	-0-					-0-
03	34937	X	10034	-0-	-24903	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
04	24300	X	20750	-0-	-3550	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	20319	-0-	-6155	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
06	25620	X	18782	-0-	-6838	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	13456	-0-	-13018	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	13436	-0-	-8016	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
09	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	21793	2			N	-0-					-0-
10	22917	X	22917	-0-	-0-	-0-	22917	2			N	-0-					-0-
11	20492	X	20492	-0-	-0-	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	17533	-0-	-4973	-0-	113	1	17420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225617	X	37209	-0-	-188408	-0-	37209	2			N	-0-					-0-
02	42952	X	35125	-0-	-7827	-0-	35125	2			N	-0-					-0-
03	45012	X	42815	-0-	-2197	-0-	42815	2			N	-0-					-0-
04	40245	X	40245	-0-	-0-	-0-	40245	2			N	-0-					-0-
05	43458	X	43458	-0-	-0-	-0-	43458	2			N	-0-					-0-
06	41430	X	41157	-0-	-273	-0-	41157	2			N	-0-					-0-
07	42811	X	41393	-0-	-1418	-0-	41393	2			N	-0-					-0-
08	43462	X	40378	-0-	-3084	-0-	40378	2			N	-0-					-0-
09	42060	X	33538	-0-	-8522	-0-	33538	2			N	-0-					-0-
10	43462	X	32518	-0-	-10944	-0-	32518	2			N	-0-					-0-
11	41160	X	29366	-0-	-11794	-0-	29366	2			N	-0-					-0-
12	41385	X	25117	-0-	-16268	-0-	25117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47244	X	33267	-0-	-13977	-0-	33267	2			N	-0-					-0-
02	42672	X	31893	-0-	-10779	-0-	31893	2			N	-0-					-0-
03	47244	X	37088	-0-	-10156	-0-	37088	2			N	-0-					-0-
04	38760	X	31470	-0-	-7290	-0-	31470	2			N	-0-					-0-
05	35309	X	29390	-0-	-5919	-0-	29390	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	25852	-0-	-10028	-0-	25852	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	24738	-0-	-12338	-0-	24738	2			N	-0-					-0-
08	37076	X	18481	-0-	-18595	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
09	31470	X	8591	-0-	-22879	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
10	29388	X	23362	-0-	-6026	-0-	23362	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	22915	-0-	-2945	-0-	22915	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	21254	-0-	-3484	-0-	21254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50189	X	35984	-0-	-14205	-0-	35984	2		N	-0-			-0-
02	40348	X	34436	-0-	-5912	-0-	34436	2		N	-0-			-0-
03	47377	X	47377	-0-	-0-	-0-	47377	2		N	-0-			-0-
04	43243	X	43243	-0-	-0-	-0-	43243	2		N	-0-			-0-
05	41047	X	41047	-0-	-0-	-0-	41047	2		N	-0-			-0-
06	45840	X	37943	-0-	-7897	-0-	37943	2		N	-0-			-0-
07	47368	X	43745	-0-	-3623	-0-	43745	2		N	-0-			-0-
08	47368	X	44504	-0-	-2864	-0-	44504	2		N	-0-			-0-
09	43230	X	42960	-0-	-270	-0-	42960	2		N	-0-			-0-
10	43741	X	40197	-0-	-3544	-0-	40197	2		N	-0-			-0-
11	43080	X	34008	-0-	-9072	-0-	34008	2		N	-0-			-0-
12	44516	X	35263	-0-	-9253	-0-	35263	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 480,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44578	X	43887	-0-	-691	-0-	43887	2		N	-0-			-0-
02	41472	X	41472	-0-	-0-	-0-	41472	2		N	-0-			-0-
03	48966	X	48966	-0-	-0-	-0-	48966	2		N	-0-			-0-
04	45240	X	43070	-0-	-2170	-0-	43070	2		N	-0-			-0-
05	46748	X	44624	-0-	-2124	-0-	44624	2		N	-0-			-0-
06	45240	X	42292	-0-	-2948	-0-	42292	2		N	-0-			-0-
07	46748	X	45081	-0-	-1667	-0-	45081	2		N	-0-			-0-
08	46748	X	42346	-0-	-4402	-0-	42346	2		N	-0-			-0-
09	43889	X	43889	-0-	-0-	-0-	43889	2		N	-0-			-0-
10	45074	X	43424	-0-	-1650	-0-	43424	2		N	-0-			-0-
11	43620	X	39800	-0-	-3820	-0-	39800	2		N	-0-			-0-
12	45353	X	40442	-0-	-4911	-0-	40442	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 519,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45043	X	44485	-0-	-558	-0-	44485	2		N	-0-			-0-
02	41782	X	41782	-0-	-0-	-0-	41782	2		N	-0-			-0-
03	47862	X	47862	-0-	-0-	-0-	47862	2		N	-0-			-0-
04	43597	X	43597	-0-	-0-	-0-	43597	2		N	-0-			-0-
05	46252	X	43444	-0-	-2808	-0-	43444	2		N	-0-			-0-
06	45960	X	39899	-0-	-6061	-0-	39899	2		N	-0-			-0-
07	47492	X	43631	-0-	-3861	-0-	43631	2		N	-0-			-0-
08	47492	X	41268	-0-	-6224	-0-	41268	2		N	-0-			-0-
09	43590	X	38672	-0-	-4918	-0-	38672	2		N	-0-			-0-
10	43617	X	43272	-0-	-345	-0-	43272	2		N	-0-			-0-
11	42210	X	38743	-0-	-3467	-0-	38743	2		N	-0-			-0-
12	43617	X	31923	-0-	-11694	-0-	31923	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 498,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	12058	-0-	-7596	-0-	12058	2			Y	-0-					26
02	14868	X	11229	-0-	-3639	-0-	11124	2	105	9	Y	95					121
03	13361	X	11749	-0-	-1612	-0-	11713	2	36	9	Y	33					154
04	12930	X	10877	-0-	-2053	-0-	10877	2			Y	-0-					154
05	12431	X	10388	-0-	-2043	-0-	10348	2	40	9	Y	36					190
06	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9594	2	1	9	Y	1	173	1			18
07	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9411	2	50	9	Y	45					63
08	11749	X	9151	-0-	-2598	-0-	9151	2			Y	-0-					63
09	10890	X	8773	-0-	-2117	-0-	8773	2			Y	-0-					63
10	10385	X	9080	-0-	-1305	-0-	9080	2			Y	-0-					63
11	9600	X	7785	-0-	-1815	-0-	7761	2	24	9	Y	22					85
12	9455	X	8621	-0-	-834	-0-	8621	2			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 118,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37293	X	32179	-0-	-5114	-0-	32179	2			N	-0-					-0-
02	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	36229	2			N	-0-					-0-
03	46612	X	46612	-0-	-0-	-0-	46612	2			N	-0-					-0-
04	32610	X	32368	-0-	-242	-0-	32368	2			N	-0-					-0-
05	42622	X	42622	-0-	-0-	-0-	42622	2			N	-0-					-0-
06	45120	X	42968	-0-	-2152	-0-	42968	2			N	-0-					-0-
07	46624	X	43700	-0-	-2924	-0-	43700	2			N	-0-					-0-
08	46624	X	41388	-0-	-5236	-0-	41388	2			N	-0-					-0-
09	42960	X	41991	-0-	-969	-0-	41991	2			N	-0-					-0-
10	44392	X	41027	-0-	-3365	-0-	41027	2			N	-0-					-0-
11	42960	X	37714	-0-	-5246	-0-	37714	2			N	-0-					-0-
12	43710	X	36210	-0-	-7500	-0-	36210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38130	X	34442	-0-	-3688	-0-	34442	2			N	-0-					-0-
02	36858	X	36858	-0-	-0-	-0-	36858	2			N	-0-					-0-
03	46362	X	46362	-0-	-0-	-0-	46362	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	19717	-0-	-15023	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
05	44433	X	44433	-0-	-0-	-0-	44433	2			N	-0-					-0-
06	44880	X	42967	-0-	-1913	-0-	42967	2			N	-0-					-0-
07	46376	X	43805	-0-	-2571	-0-	43805	2			N	-0-					-0-
08	46376	X	42536	-0-	-3840	-0-	42536	2			N	-0-					-0-
09	42990	X	42039	-0-	-951	-0-	42039	2			N	-0-					-0-
10	45077	X	45077	-0-	-0-	-0-	45077	2			N	-0-					-0-
11	42960	X	42545	-0-	-415	-0-	42545	2			N	-0-					-0-
12	43803	X	41489	-0-	-2314	-0-	41489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121179	X	57475	-0-	-63704	-0-	57475	2			N	-0-					-0-
02	60872	X	46015	-0-	-14857	-0-	46015	2			N	-0-					-0-
03	67084	X	45964	-0-	-21120	-0-	45964	2			N	-0-					-0-
04	64920	X	28732	-0-	-36188	-0-	28732	2			N	-0-					-0-
05	67084	X	-0-	-0-	-67084	-0-					N	-0-					-0-
06	55620	X	-0-	-0-	-55620	-0-					N	-0-					-0-
07	50933	X	12953	-0-	-37980	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
08	45973	X	21585	-0-	-24388	-0-	21585	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	20448	-0-	-8292	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
10	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	13771	-0-	-7109	-0-	13770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	21576	X	18115	-0-	-3461	-0-	18115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

01	81809	X	46942	-0-	-34867	-0-	46942	3			N	-0-					-0-
02	73892	X	41950	-0-	-31942	-0-	41950	3			N	-0-					-0-
03	81809	X	42080	-0-	-39729	-0-	42080	3			N	-0-					-0-
04	79170	X	34428	-0-	-44742	-0-	34428	3			N	-0-					-0-
05	81809	X	30593	-0-	-51216	-0-	30593	3			N	-0-					-0-
06	79170	X	19079	-0-	-60091	-0-	19079	3			N	-0-					-0-
07	81809	X	5517	-0-	-76292	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
08	81809	X	41341	-0-	-40468	-0-	41341	3			N	-0-					-0-
09	79170	X	31812	-0-	-47358	-0-	31812	3			N	-0-					-0-
10	30597	X	25892	-0-	-4705	-0-	25892	3			N	-0-					-0-
11	40020	X	-0-	-0-	-40020	-0-					N	-0-					-0-
12	41354	X	17804	-0-	-23550	-0-	17804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

01	34472	X	34291	-0-	-181	-0-	34291	2			N	-0-					-0-
02	31192	X	30976	-0-	-216	-0-	30976	2			N	-0-					-0-
03	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	34984	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	32852	-0-	-568	-0-	32852	2			N	-0-					-0-
05	34286	X	26450	-0-	-7836	-0-	26450	2			N	-0-					-0-
06	33870	X	24691	-0-	-9179	-0-	24691	2			N	-0-					-0-
07	34999	X	23901	-0-	-11098	-0-	23901	2			N	-0-					-0-
08	34999	X	22664	-0-	-12335	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	21077	-0-	-11773	-0-	21077	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	20944	-0-	-5499	-0-	20944	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	24367	-0-	-323	-0-	24367	2			N	-0-					-0-
*12	32360	X	32360	-0-	-0-	-0-	32360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36456	X	36450	-0-	-6	-0-	36450	2			N	-0-					-0-
02	35180	X	35180	-0-	-0-	-0-	35180	2			N	-0-					-0-
03	34433	X	34433	-0-	-0-	-0-	34433	2			N	-0-					-0-
04	35280	X	29438	-0-	-5842	-0-	29438	2			N	-0-					-0-
05	38037	X	26464	-0-	-11573	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
06	36810	X	24002	-0-	-12808	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
07	38037	X	22256	-0-	-15781	-0-	22256	2			N	-0-					-0-
08	34441	X	21478	-0-	-12963	-0-	21478	2			N	-0-					-0-
09	29430	X	22917	-0-	-6513	-0-	22917	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	23012	-0-	-3462	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	21449	-0-	-2551	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	23281	-0-	-403	-0-	23281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42935	X	40465	-0-	-2470	-0-	40465	2			N	-0-					-0-
02	42257	X	42257	-0-	-0-	-0-	42257	2			N	-0-					-0-
03	49002	X	49002	-0-	-0-	-0-	49002	2			N	-0-					-0-
04	43089	X	43089	-0-	-0-	-0-	43089	2			N	-0-					-0-
05	44361	X	38356	-0-	-6005	-0-	38356	2			N	-0-					-0-
06	42930	X	32916	-0-	-10014	-0-	32916	2			N	-0-					-0-
07	44361	X	31431	-0-	-12930	-0-	31431	2			N	-0-					-0-
08	44361	X	29708	-0-	-14653	-0-	29708	2			N	-0-					-0-
09	42930	X	28970	-0-	-13960	-0-	28970	2			N	-0-					-0-
10	38347	X	29519	-0-	-8828	-0-	29519	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	28060	-0-	-4850	-0-	28060	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	28283	-0-	-3151	-0-	28283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	31216	-0-	-342	-0-	31216	2			N	-0-					-0-
02	28504	X	28212	-0-	-292	-0-	28212	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	31248	-0-	-310	-0-	31248	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	29297	-0-	-913	-0-	29297	2			N	-0-					-0-
05	31248	X	25589	-0-	-5659	-0-	25589	2			N	-0-					-0-
06	30240	X	21934	-0-	-8306	-0-	21934	2			N	-0-					-0-
07	31248	X	21773	-0-	-9475	-0-	21773	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	22244	-0-	-9004	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	20000	-0-	-9310	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	21578	-0-	-3997	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
11	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
*12	27155	X	27155	-0-	-0-	-0-	27155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62993	X	62993	-0-	-0-	-0-	62993	3			N	-0-			-0-
02	70163	X	70163	-0-	-0-	-0-	70163	3			N	-0-			-0-
03	71140	X	71140	-0-	-0-	-0-	71140	3			N	-0-			-0-
04	60960	X	56812	-0-	-4148	-0-	56812	3			N	-0-			-0-
05	77686	X	54151	-0-	-23535	-0-	54151	3			N	-0-			-0-
06	75180	X	46913	-0-	-28267	-0-	46913	3			N	-0-			-0-
07	77686	X	43849	-0-	-33837	-0-	43849	3			N	-0-			-0-
08	71145	X	41017	-0-	-30128	-0-	41017	3			N	-0-			-0-
09	56820	X	38054	-0-	-18766	-0-	38054	3			N	-0-			-0-
10	54157	X	35355	-0-	-18802	-0-	35355	3			N	-0-			-0-
11	46920	X	37812	-0-	-9108	-0-	37812	3			N	-0-			-0-
12	42563	X	37310	-0-	-5253	-0-	37310	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 595,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-			-0-
02	19880	X	-0-	-0-	-19880	-0-					Y	-0-			-0-
03	16647	X	11200	-0-	-5447	-0-	145	1	11055	2	Y	-0-			-0-
04	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	193	1	12976	2	Y	-0-			-0-
05	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	193	1	9824	2	Y	-0-			-0-
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	187	1	8390	2	Y	-0-			-0-
07	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	192	1	10236	2	Y	-0-			-0-
08	13609	X	9242	-0-	-4367	-0-	192	1	9050	2	Y	-0-			-0-
09	13170	X	10292	-0-	-2878	-0-	186	1	10106	2	Y	-0-			-0-
10	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	226	1	10267	2	Y	-0-			-0-
11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	287	1	10545	2	Y	-0-			-0-
*12	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	231	1	12825	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50065	X	39835	-0-	-10230	-0-	39835	2			N	-0-			-0-
02	41888	X	37568	-0-	-4320	-0-	37568	2			N	-0-			-0-
03	45278	X	45278	-0-	-0-	-0-	45278	2			N	-0-			-0-
04	41245	X	41245	-0-	-0-	-0-	41245	2			N	-0-			-0-
05	41602	X	40684	-0-	-918	-0-	40684	2			N	-0-			-0-
06	43830	X	40096	-0-	-3734	-0-	40096	2			N	-0-			-0-
07	45291	X	43868	-0-	-1423	-0-	43868	2			N	-0-			-0-
08	45291	X	44129	-0-	-1162	-0-	44129	2			N	-0-			-0-
09	41250	X	39384	-0-	-1866	-0-	39384	2			N	-0-			-0-
10	43865	X	37373	-0-	-6492	-0-	37373	2			N	-0-			-0-
11	42720	X	33254	-0-	-9466	-0-	33254	2			N	-0-			-0-
12	44144	X	32278	-0-	-11866	-0-	32278	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 474,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44547	X	28744	-0-	-15803	-0-	28744	2			N	-0-					-0-
02	39508	X	25432	-0-	-14076	-0-	25432	2			N	-0-					-0-
03	39897	X	26644	-0-	-13253	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
04	33720	X	24985	-0-	-8735	-0-	24985	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	23123	-0-	-7660	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
06	27810	X	18087	-0-	-9723	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	19920	-0-	-8228	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	21364	-0-	-5265	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	19650	-0-	-5340	-0-	19650	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	17652	-0-	-5474	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	14931	-0-	-5739	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	14316	-0-	-7043	-0-	14316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37481	X	37481	-0-	-0-	-0-	37481	2			N	-0-					-0-
02	35299	X	35299	-0-	-0-	-0-	35299	2			N	-0-					-0-
03	41612	X	41612	-0-	-0-	-0-	41612	2			N	-0-					-0-
04	36694	X	36694	-0-	-0-	-0-	36694	2			N	-0-					-0-
05	38843	X	38843	-0-	-0-	-0-	38843	2			N	-0-					-0-
06	38429	X	38429	-0-	-0-	-0-	38429	2			N	-0-					-0-
07	39526	X	39526	-0-	-0-	-0-	39526	2			N	-0-					-0-
08	42315	X	42315	-0-	-0-	-0-	42315	2			N	-0-					-0-
09	41561	X	41561	-0-	-0-	-0-	41561	2			N	-0-					-0-
10	41880	X	41880	-0-	-0-	-0-	41880	2			N	-0-					-0-
11	39286	X	39286	-0-	-0-	-0-	39286	2			N	-0-					-0-
12	42935	X	38812	-0-	-4123	-0-	38812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37944	X	33355	-0-	-4589	-0-	33355	2			N	-0-					-0-
02	33544	X	32864	-0-	-680	-0-	32864	2			N	-0-					-0-
03	37138	X	36631	-0-	-507	-0-	36631	2			N	-0-					-0-
04	38592	X	38592	-0-	-0-	-0-	38592	2			N	-0-					-0-
05	39247	X	39247	-0-	-0-	-0-	39247	2			N	-0-					-0-
06	36862	X	36862	-0-	-0-	-0-	36862	2			N	-0-					-0-
07	39866	X	38246	-0-	-1620	-0-	38246	2			N	-0-					-0-
08	39866	X	36427	-0-	-3439	-0-	36427	2			N	-0-					-0-
09	38580	X	34137	-0-	-4443	-0-	34137	2			N	-0-					-0-
10	39246	X	34184	-0-	-5062	-0-	34184	2			N	-0-					-0-
11	37020	X	32298	-0-	-4722	-0-	32298	2			N	-0-					-0-
12	38223	X	33612	-0-	-4611	-0-	33612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51026	X	30597	-0-	-20429	-0-	30597	2			N	-0-					-0-
02	40712	X	25784	-0-	-14928	-0-	25784	2			N	-0-					-0-
03	43493	X	26340	-0-	-17153	-0-	26340	2			N	-0-					-0-
04	37950	X	23508	-0-	-14442	-0-	23508	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	23356	-0-	-7613	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	19727	-0-	-9883	-0-	19727	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	27270	-0-	-1281	-0-	27270	2			N	-0-					-0-
08	40278	X	40278	-0-	-0-	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
09	37335	X	37335	-0-	-0-	-0-	37335	2			N	-0-					-0-
10	37004	X	37004	-0-	-0-	-0-	37004	2			N	-0-					-0-
11	38970	X	33973	-0-	-4997	-0-	33973	2			N	-0-					-0-
12	40269	X	35769	-0-	-4500	-0-	35769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55025	X	36628	-0-	-18397	-0-	36628	2			N	-0-					-0-
02	44856	X	31133	-0-	-13723	-0-	31133	2			N	-0-					-0-
03	47988	X	32269	-0-	-15719	-0-	32269	2			N	-0-					-0-
04	41580	X	29398	-0-	-12182	-0-	29398	2			N	-0-					-0-
05	39370	X	29625	-0-	-9745	-0-	29625	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	26141	-0-	-9319	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
07	34472	X	25123	-0-	-9349	-0-	25123	2			N	-0-					-0-
08	32271	X	22048	-0-	-10223	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	19467	-0-	-9933	-0-	19467	2			N	-0-					-0-
10	29636	X	18441	-0-	-11195	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	17653	-0-	-8477	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	17649	-0-	-5880	-0-	17649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40703	X	38775	-0-	-1928	-0-	38775	2			N	-0-					-0-
02	34720	X	34537	-0-	-183	-0-	34537	2			N	-0-					-0-
03	36983	X	35499	-0-	-1484	-0-	35499	2			N	-0-					-0-
04	42470	X	42470	-0-	-0-	-0-	42470	2			N	-0-					-0-
05	39612	X	39612	-0-	-0-	-0-	39612	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	35752	-0-	-1778	-0-	35752	2			N	-0-					-0-
07	43896	X	39146	-0-	-4750	-0-	39146	2			N	-0-					-0-
08	43896	X	38094	-0-	-5802	-0-	38094	2			N	-0-					-0-
09	42480	X	39004	-0-	-3476	-0-	39004	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	39614	-0-	-4	-0-	39614	2			N	-0-					-0-
11	37890	X	33362	-0-	-4528	-0-	33362	2			N	-0-					-0-
12	40300	X	29961	-0-	-10339	-0-	29961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47461	X	15067	-0-	-32394	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
02	36260	X	-0-	-0-	-36260	-0-					N	-0-					-0-
03	33046	X	-0-	-0-	-33046	-0-					N	-0-					-0-
04	31980	X	-0-	-0-	-31980	-0-					N	-0-					-0-
05	40146	X	40146	-0-	-0-	-0-	92	1	40054	2	N	-0-					-0-
06	37038	X	37038	-0-	-0-	-0-	37038	2			N	-0-					-0-
07	32407	X	32407	-0-	-0-	-0-	32407	2			N	-0-					-0-
08	40145	X	26102	-0-	-14043	-0-	26102	2			N	-0-					-0-
09	38850	X	22630	-0-	-16220	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
10	40145	X	19845	-0-	-20300	-0-	19845	2			N	-0-					-0-
11	37050	X	14033	-0-	-23017	-0-	1	1	14032	2	N	-0-					-0-
12	29295	X	16098	-0-	-13197	-0-	253	1	15845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	13513	-0-	-9954	-0-	13513	2			N	-0-					50
02	19180	X	17679	-0-	-1501	-0-	17679	2			N	-0-					50
03	20677	X	17271	-0-	-3406	-0-	17271	2			N	-0-					50
04	19230	X	15940	-0-	-3290	-0-	15940	2			N	-0-					50
05	19561	X	15580	-0-	-3981	-0-	15580	2			N	-0-					50
06	18930	X	14304	-0-	-4626	-0-	14304	2			N	-0-					50
07	19561	X	13938	-0-	-5623	-0-	13805	2	133	9	N	121	143	1			28
08	17267	X	13206	-0-	-4061	-0-	13206	2			N	-0-					28
09	15930	X	11893	-0-	-4037	-0-	11698	2	195	9	N	177	102	1			103
10	15593	X	11787	-0-	-3806	-0-	11787	2			N	-0-					103
11	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	16355	2			N	-0-					103
*12	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 177,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37293	X	35990	-0-	-1303	-0-	35990	2			N	-0-					-0-
02	33474	X	33474	-0-	-0-	-0-	33474	2			N	-0-					-0-
03	36417	X	36417	-0-	-0-	-0-	36417	2			N	-0-					-0-
04	34830	X	32852	-0-	-1978	-0-	32852	2			N	-0-					-0-
05	37076	X	32368	-0-	-4708	-0-	32368	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	30905	-0-	-4975	-0-	30905	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	33008	-0-	-4068	-0-	33008	2			N	-0-					-0-
08	36425	X	31884	-0-	-4541	-0-	31884	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	30328	-0-	-2522	-0-	30328	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	31179	-0-	-1836	-0-	31179	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	29039	-0-	-2911	-0-	29039	2			N	-0-					-0-
12	33015	X	28701	-0-	-4314	-0-	28701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46345	X	33242	-0-	-13103	-0-	33242	2			N	-0-					-0-
02	37660	X	29594	-0-	-8066	-0-	29594	2			N	-0-					-0-
03	40752	X	40752	-0-	-0-	-0-	40752	2			N	-0-					-0-
04	40844	X	40844	-0-	-0-	-0-	40844	2			N	-0-					-0-
05	39228	X	39228	-0-	-0-	-0-	39228	2			N	-0-					-0-
06	39450	X	37793	-0-	-1657	-0-	37793	2			N	-0-					-0-
07	43674	X	43674	-0-	-0-	-0-	43674	2			N	-0-					-0-
08	42191	X	41656	-0-	-535	-0-	41656	2			N	-0-					-0-
09	40830	X	38848	-0-	-1982	-0-	38848	2			N	-0-					-0-
10	43679	X	37527	-0-	-6152	-0-	37527	2			N	-0-					-0-
11	42270	X	37172	-0-	-5098	-0-	37172	2			N	-0-					-0-
12	43369	X	36140	-0-	-7229	-0-	36140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81716	X	69560	-0-	-12156	-0-	69560	3			N	-0-					-0-
02	73808	X	68547	-0-	-5261	-0-	68547	3			N	-0-					-0-
03	81716	X	68451	-0-	-13265	-0-	68451	3			N	-0-					-0-
04	79080	X	62310	-0-	-16770	-0-	62310	3			N	-0-					-0-
05	81716	X	64181	-0-	-17535	-0-	64181	3			N	-0-					-0-
06	79080	X	61042	-0-	-18038	-0-	61042	3			N	-0-					-0-
07	0	W	62743	-0-	62743	62743	62743	3			N	-0-					-0-
08	0	W	61461	-0-	61461	124204	61461	3			N	-0-					-0-
09	0	W	57331	-0-	57331	181535	57331	3			N	-0-					-0-
10	240332	X	58797	-0-	-181535	-0-	58797	3			N	-0-					-0-
11	61050	X	54828	-0-	-6222	-0-	54828	3			N	-0-					-0-
12	62744	X	55306	-0-	-7438	-0-	55306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78120	X	63982	-0-	-14138	-0-	63982	2			N	-0-					-0-
02	66080	X	52960	-0-	-13120	-0-	52960	2			N	-0-					-0-
03	73160	X	44646	-0-	-28514	-0-	44646	2			N	-0-					-0-
04	70800	X	38833	-0-	-31967	-0-	38833	2			N	-0-					-0-
05	66898	X	37058	-0-	-29840	-0-	37058	2			N	-0-					-0-
06	61920	X	34267	-0-	-27653	-0-	34267	2			N	-0-					-0-
07	58621	X	40883	-0-	-17738	-0-	40883	2			N	-0-					-0-
08	44664	X	44664	-0-	-0-	-0-	44664	2			N	-0-					-0-
09	40043	X	40043	-0-	-0-	-0-	40043	2			N	-0-					-0-
10	40889	X	38002	-0-	-2887	-0-	38002	2			N	-0-					-0-
11	43230	X	35390	-0-	-7840	-0-	35390	2			N	-0-					-0-
12	44671	X	35032	-0-	-9639	-0-	35032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74555	X	56174	-0-	-18381	-0-	56174	2			N	-0-					-0-
02	61040	X	47068	-0-	-13972	-0-	47068	2			N	-0-					-0-
03	65534	X	46197	-0-	-19337	-0-	46197	2			N	-0-					-0-
04	63420	X	39641	-0-	-23779	-0-	39641	2			N	-0-					-0-
05	58621	X	37752	-0-	-20869	-0-	37752	2			N	-0-					-0-
06	54360	X	40662	-0-	-13698	-0-	40662	2			N	-0-					-0-
07	52111	X	38547	-0-	-13564	-0-	38547	2			N	-0-					-0-
08	46190	X	38101	-0-	-8089	-0-	38101	2			N	-0-					-0-
09	40650	X	34696	-0-	-5954	-0-	34696	2			N	-0-					-0-
10	42005	X	34144	-0-	-7861	-0-	34144	2			N	-0-					-0-
11	40650	X	31858	-0-	-8792	-0-	31858	2			N	-0-					-0-
12	38533	X	31315	-0-	-7218	-0-	31315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		38363	-0-	38363	38363	38363	2			N	-0-					-0-
04	92377	X	54014	-0-	-38363	-0-	54014	2			N	-0-					-0-
05	56172	X	47016	-0-	-9156	-0-	47016	2			N	-0-					-0-
06	54360	X	52423	-0-	-1937	-0-	52423	2			N	-0-					-0-
07	56172	X	54974	-0-	-1198	-0-	54974	2			N	-0-					-0-
08	56172	X	53503	-0-	-2669	-0-	53503	2			N	-0-					-0-
09	54000	X	47356	-0-	-6644	-0-	47356	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	47582	-0-	-7381	-0-	47582	2			N	-0-					-0-
11	53190	X	44962	-0-	-8228	-0-	44962	2			N	-0-					-0-
12	54963	X	41491	-0-	-13472	-0-	41491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270473	X	31686	-0-	-238787	-0-	31686	2			N	-0-					-0-
02	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-	27493	2			N	-0-					-0-
03	36084	X	31282	-0-	-4802	-0-	31282	2			N	-0-					-0-
04	35786	X	35786	-0-	-0-	-0-	35786	2			N	-0-					-0-
05	36641	X	36641	-0-	-0-	-0-	36641	2			N	-0-					-0-
06	35510	X	35510	-0-	-0-	-0-	35510	2			N	-0-					-0-
07	36983	X	35490	-0-	-1493	-0-	35490	2			N	-0-					-0-
08	36983	X	34351	-0-	-2632	-0-	34351	2			N	-0-					-0-
09	35790	X	31684	-0-	-4106	-0-	31684	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	31056	-0-	-5648	-0-	31056	2			N	-0-					-0-
11	35520	X	29924	-0-	-5596	-0-	29924	2			N	-0-					-0-
12	35495	X	30092	-0-	-5403	-0-	30092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-			-0-
02	25395	X	25395	-0-	-0-	-0-	25395	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2640	X	560	-0-	-2080	-0-	26	1	534	2	N	-0-			-0-
05	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	309	1	19165	2	N	-0-			-0-
06	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	343	1	17980	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	472	1	13230	2	N	-0-			-0-
08	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	526	1	10733	2	N	-0-			-0-
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	473	1	7204	2	N	-0-			-0-
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	545	1	9504	2	N	-0-			-0-
11	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	458	1	9435	2	N	-0-			-0-
*12	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	459	1	9832	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	23293	-0-	-8513	-0-	23293	3			N	-0-			-0-
02	27776	X	20305	-0-	-7471	-0-	20305	3			N	-0-			-0-
03	27621	X	20807	-0-	-6814	-0-	20807	3			N	-0-			-0-
04	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-	26815	3			N	-0-			-0-
05	27286	X	27286	-0-	-0-	-0-	27286	3			N	-0-			-0-
06	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	25819	3			N	-0-			-0-
07	27714	X	26600	-0-	-1114	-0-	26600	3			N	-0-			-0-
08	27714	X	26837	-0-	-877	-0-	26837	3			N	-0-			-0-
09	26820	X	25746	-0-	-1074	-0-	25746	3			N	-0-			-0-
10	27280	X	26298	-0-	-982	-0-	26298	3			N	-0-			-0-
11	25980	X	24720	-0-	-1260	-0-	24720	3			N	-0-			-0-
12	26846	X	25247	-0-	-1599	-0-	25247	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 299,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37758	X	31310	-0-	-6448	-0-	31310	2			N	-0-			-0-
02	34104	X	28208	-0-	-5896	-0-	28208	2			N	-0-			-0-
03	34813	X	32636	-0-	-2177	-0-	32636	2			N	-0-			-0-
04	32730	X	30784	-0-	-1946	-0-	30784	2			N	-0-			-0-
05	33573	X	30551	-0-	-3022	-0-	30551	2			N	-0-			-0-
06	31590	X	28834	-0-	-2756	-0-	28834	2			N	-0-			-0-
07	32643	X	29456	-0-	-3187	-0-	29456	2			N	-0-			-0-
08	32643	X	28597	-0-	-4046	-0-	28597	2			N	-0-			-0-
09	30780	X	26905	-0-	-3875	-0-	26905	2			N	-0-			-0-
10	30566	X	23994	-0-	-6572	-0-	23994	2			N	-0-			-0-
11	28830	X	23766	-0-	-5064	-0-	23766	2			N	-0-			-0-
12	29450	X	25016	-0-	-4434	-0-	25016	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 340,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		23148	-0-	23148	23148	23148	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		75074	-0-	75074	98222	75074	2			N	-0-					-0-
05	169010	X	70788	-0-	-98222	-0-	70788	2			N	-0-					-0-
06	86010	X	79913	-0-	-6097	-0-	79913	2			N	-0-					-0-
07	88877	X	78064	-0-	-10813	-0-	78064	2			N	-0-					-0-
08	88877	X	74257	-0-	-14620	-0-	74257	2			N	-0-					-0-
09	86010	X	67001	-0-	-19009	-0-	67001	2			N	-0-					-0-
10	82584	X	63081	-0-	-19503	-0-	63081	2			N	-0-					-0-
11	79920	X	53883	-0-	-26037	-0-	53883	2			N	-0-					-0-
12	78058	X	50935	-0-	-27123	-0-	50935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41943	X	31860	-0-	-10083	-0-	31860	2			N	-0-					-0-
02	35644	X	29409	-0-	-6235	-0-	29409	2			N	-0-					-0-
03	38409	X	36576	-0-	-1833	-0-	36576	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	33204	-0-	-996	-0-	33204	2			N	-0-					-0-
05	33057	X	33057	-0-	-0-	-0-	33057	2			N	-0-					-0-
06	35400	X	31249	-0-	-4151	-0-	31249	2			N	-0-					-0-
07	36580	X	32506	-0-	-4074	-0-	32506	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	31605	-0-	-4975	-0-	31605	2			N	-0-					-0-
09	33210	X	29649	-0-	-3561	-0-	29649	2			N	-0-					-0-
10	33046	X	18518	-0-	-14528	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
11	31470	X	24943	-0-	-6527	-0-	24943	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	25941	-0-	-6578	-0-	25941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47771	X	25927	-0-	-21844	-0-	25927	2			N	-0-					-0-
02	40152	X	25686	-0-	-14466	-0-	25686	2			N	-0-					-0-
03	40703	X	27586	-0-	-13117	-0-	27586	2			N	-0-					-0-
04	31020	X	26447	-0-	-4573	-0-	26447	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	22522	-0-	-5905	-0-	22522	2			N	-0-					-0-
06	27510	X	18880	-0-	-8630	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	23248	-0-	-5179	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	24213	-0-	-3377	-0-	24213	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	23035	-0-	-3425	-0-	23035	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	22525	-0-	-725	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	21026	-0-	-2404	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	15279	-0-	-8932	-0-	15279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21225	-0-		21225	169520	21225	2			N	-0-					-0-
02	0	W	18448	-0-		18448	187968	18448	2			N	-0-					-0-
03	208456	X	20488	-0-		-187968	-0-	20488	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	19547	-0-		-2803	-0-	19547	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	19907	-0-		-1793	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	18917	-0-		-1633	-0-	18917	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	19136	-0-		-1355	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	18523	-0-		-1968	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	17649	-0-		-1911	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	17773	-0-		-2129	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	16810	-0-		-2120	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	16937	-0-		-2035	-0-	16937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24204	-0-		24204	186801	24204	2			N	-0-					-0-
02	0	W	20657	-0-		20657	207458	20657	2			N	-0-					-0-
03	0	W	23767	-0-		23767	231225	23767	2			N	-0-					-0-
04	0	W	22594	-0-		22594	253819	22594	2			N	-0-					-0-
05	0	W	22986	-0-		22986	276805	22986	2			N	-0-					-0-
06	298557	X	21752	-0-		-276805	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	22128	-0-		-1649	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	21884	-0-		-1893	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
09	22590	X	21166	-0-		-1424	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	21444	-0-		-1527	-0-	21444	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	20588	-0-		-1162	-0-	20588	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	21102	-0-		-1032	-0-	21102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	7	-0-		-24359	-0-	7	3			N	-0-					80
02	20860	X	-0-	-0-		-20860	-0-					N	-0-					80
03	21669	X	-0-	-0-		-21669	-0-					N	-0-					80
04	10040	X	10040	-0-		-0-	-0-	151 2	1 9	9887	3	N	2					82
05	20328	X	20328	-0-		-0-	-0-	202 65	1 9	20061	3	N	59					141
06	17630	X	17630	-0-		-0-	-0-	178 73	1 9	17379	3	N	66	177	1			30
07	16659	X	16659	-0-		-0-	-0-	145 75	1 9	16439	3	N	68					98
08	20336	X	17459	-0-		-2877	-0-	171 75	1 9	17213	3	N	68					166
09	19680	X	16436	-0-		-3244	-0-	163 42	1 9	16231	3	N	38	153	1			51
10	20336	X	16239	-0-		-4097	-0-	171 68	1 9	16000	3	N	62					113
11	17640	X	15461	-0-		-2179	-0-	195 61	1 9	15205	3	N	55					168
12	17453	X	16300	-0-		-1153	-0-	200 43	1 9	16057	3	N	39	143	1			64

TOTAL GAS PROD: 146,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382504	X	48259	-0-	-334245	-0-	48259	2			N	-0-					-0-
02	52920	X	40859	-0-	-12061	-0-	40859	2			N	-0-					-0-
03	54622	X	43215	-0-	-11407	-0-	43215	2			N	-0-					-0-
04	51120	X	40787	-0-	-10333	-0-	40787	2			N	-0-					-0-
05	51398	X	43596	-0-	-7802	-0-	43596	2			N	-0-					-0-
06	46710	X	39731	-0-	-6979	-0-	39731	2			N	-0-					-0-
07	45229	X	42642	-0-	-2587	-0-	42642	2			N	-0-					-0-
08	43586	X	40504	-0-	-3082	-0-	40504	2			N	-0-					-0-
09	42180	X	39730	-0-	-2450	-0-	39730	2			N	-0-					-0-
10	43586	X	40899	-0-	-2687	-0-	40899	2			N	-0-					-0-
11	41280	X	37700	-0-	-3580	-0-	37700	2			N	-0-					-0-
12	41478	X	38196	-0-	-3282	-0-	38196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56730	X	43968	-0-	-12762	-0-	43968	2			N	-0-					-0-
02	48216	X	40278	-0-	-7938	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
03	51491	X	41831	-0-	-9660	-0-	41831	2			N	-0-					-0-
04	47670	X	40006	-0-	-7664	-0-	40006	2			N	-0-					-0-
05	46593	X	41819	-0-	-4774	-0-	41819	2			N	-0-					-0-
06	43170	X	39006	-0-	-4164	-0-	39006	2			N	-0-					-0-
07	44609	X	39125	-0-	-5484	-0-	39125	2			N	-0-					-0-
08	41819	X	38332	-0-	-3487	-0-	38332	2			N	-0-					-0-
09	40470	X	36288	-0-	-4182	-0-	36288	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	36846	-0-	-4973	-0-	36846	2			N	-0-					-0-
11	39000	X	34880	-0-	-4120	-0-	34880	2			N	-0-					-0-
12	38967	X	35572	-0-	-3395	-0-	35572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	32099	-0-	32099	365329	32099	2			N	-0-					-0-
02	393373	X	28044	-0-	-365329	-0-	28044	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	30623	-0-	-8964	-0-	30623	2			N	-0-					-0-
04	34980	X	29651	-0-	-5329	-0-	29651	2			N	-0-					-0-
05	33666	X	29964	-0-	-3702	-0-	29964	2			N	-0-					-0-
06	32223	X	32223	-0-	-0-	-0-	32223	2			N	-0-					-0-
07	32763	X	32763	-0-	-0-	-0-	32763	2			N	-0-					-0-
08	31753	X	31753	-0-	-0-	-0-	31753	2			N	-0-					-0-
09	32220	X	30127	-0-	-2093	-0-	30127	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	30526	-0-	-2768	-0-	30526	2			N	-0-					-0-
11	32220	X	28963	-0-	-3257	-0-	28963	2			N	-0-					-0-
12	32457	X	29421	-0-	-3036	-0-	29421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41346	X	41346	-0-	-0-	-0-	41346	2			N	-0-					-0-
02	34016	X	34016	-0-	-0-	-0-	34016	2			N	-0-					-0-
03	35885	X	35885	-0-	-0-	-0-	35885	2			N	-0-					-0-
04	40020	X	32245	-0-	-7775	-0-	32245	2			N	-0-					-0-
05	41354	X	31881	-0-	-9473	-0-	31881	2			N	-0-					-0-
06	40020	X	30192	-0-	-9828	-0-	30192	2			N	-0-					-0-
07	37665	X	29229	-0-	-8436	-0-	29229	2			N	-0-					-0-
08	35898	X	25513	-0-	-10385	-0-	25513	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	22880	-0-	-9370	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	21880	-0-	-9988	-0-	21880	2			N	-0-					-0-
11	30180	X	20303	-0-	-9877	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	18371	-0-	-8165	-0-	18371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62000	X	39946	-0-	-22054	-0-	39946	2			N	-0-					-0-
02	47516	X	34062	-0-	-13454	-0-	34062	2			N	-0-					-0-
03	51274	X	35877	-0-	-15397	-0-	35877	2			N	-0-					-0-
04	45600	X	34441	-0-	-11159	-0-	34441	2			N	-0-					-0-
05	41943	X	32283	-0-	-9660	-0-	32283	2			N	-0-					-0-
06	38670	X	28705	-0-	-9965	-0-	28705	2			N	-0-					-0-
07	37727	X	28111	-0-	-9616	-0-	28111	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	25660	-0-	-10207	-0-	25660	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	23904	-0-	-10536	-0-	23904	2			N	-0-					-0-
10	32271	X	22864	-0-	-9407	-0-	22864	2			N	-0-					-0-
11	28710	X	21375	-0-	-7335	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
12	26753	X	25149	-0-	-1604	-0-	25149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82491	X	55633	-0-	-26858	-0-	55633	2			N	-0-					-0-
02	65772	X	46725	-0-	-19047	-0-	46725	2			N	-0-					-0-
03	72819	X	49675	-0-	-23144	-0-	49675	2			N	-0-					-0-
04	66120	X	45663	-0-	-20457	-0-	45663	2			N	-0-					-0-
05	55645	X	44953	-0-	-10692	-0-	44953	2			N	-0-					-0-
06	53850	X	40827	-0-	-13023	-0-	40827	2			N	-0-					-0-
07	51739	X	40930	-0-	-10809	-0-	40930	2			N	-0-					-0-
08	49662	X	39464	-0-	-10198	-0-	39464	2			N	-0-					-0-
09	45660	X	36819	-0-	-8841	-0-	36819	2			N	-0-					-0-
10	44950	X	36566	-0-	-8384	-0-	36566	2			N	-0-					-0-
11	40830	X	36178	-0-	-4652	-0-	36178	2			N	-0-					-0-
12	40052	X	37380	-0-	-2672	-0-	37380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38471	X	23891	-0-	-14580	-0-	23599	3	292	9	Y	265	193	1			225
02	28336	X	22840	-0-	-5496	-0-	22660	3	180	9	Y	164	198	1			191
03	29295	X	23771	-0-	-5524	-0-	23466	3	305	9	Y	277	392	1			76
04	26130	X	23054	-0-	-3076	-0-	22797	3	257	9	Y	234	190	1			120
05	25296	X	22241	-0-	-3055	-0-	21985	3	256	9	Y	233	190	1			163
06	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	20454	3	218	9	Y	198	196	1			165
07	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	20160	3	193	9	Y	175	192	1			148
08	23808	X	19438	-0-	-4370	-0-	19253	3	185	9	Y	168	171	1			145
09	23040	X	18467	-0-	-4573	-0-	18302	3	165	9	Y	150	201	1			94
10	22227	X	18506	-0-	-3721	-0-	18334	3	172	9	Y	156	192	1			58
11	20670	X	17486	-0-	-3184	-0-	17328	3	158	9	Y	144	81	1			121
12	20367	X	18054	-0-	-2313	-0-	17891	3	163	9	Y	148	176	1			93

TOTAL GAS PROD: 248,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,312

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41075	X	31690	-0-	-9385	-0-	31690	2	N	-0-			-0-
02	34972	X	28258	-0-	-6714	-0-	28258	2	N	-0-			-0-
03	36797	X	29587	-0-	-7210	-0-	29587	2	N	-0-			-0-
04	33810	X	27521	-0-	-6289	-0-	27521	2	N	-0-			-0-
05	31682	X	27130	-0-	-4552	-0-	27130	2	N	-0-			-0-
06	30660	X	22339	-0-	-8321	-0-	22339	2	N	-0-			-0-
07	31279	X	21071	-0-	-10208	-0-	21071	2	N	-0-			-0-
08	29574	X	23327	-0-	-6247	-0-	23327	2	N	-0-			-0-
09	27510	X	23657	-0-	-3853	-0-	23657	2	N	-0-			-0-
10	27125	X	23927	-0-	-3198	-0-	23927	2	N	-0-			-0-
11	22560	X	22532	-0-	-28	-0-	22532	2	N	-0-			-0-
12	24459	X	23127	-0-	-1332	-0-	23127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 304,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98487	X	54795	-0-	-43692	-0-	54795	3	N	-0-			-0-
02	88956	X	56249	-0-	-32707	-0-	56249	3	N	-0-			-0-
03	81902	X	67203	-0-	-14699	-0-	67203	3	N	-0-			-0-
04	71280	X	54875	-0-	-16405	-0-	54875	3	N	-0-			-0-
05	62279	X	53214	-0-	-9065	-0-	53214	3	N	-0-			-0-
06	65040	X	41552	-0-	-23488	-0-	41552	3	N	-0-			-0-
07	67208	X	39408	-0-	-27800	-0-	39408	3	N	-0-			-0-
08	67208	X	46555	-0-	-20653	-0-	46555	3	N	-0-			-0-
09	54870	X	41087	-0-	-13783	-0-	41087	3	N	-0-			-0-
10	53227	X	38591	-0-	-14636	-0-	38591	3	N	-0-			-0-
11	45060	X	26168	-0-	-18892	-0-	26168	3	N	-0-			-0-
12	46562	X	37206	-0-	-9356	-0-	37206	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 556,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74307	X	54358	-0-		-19949	-0-	54358	2			N	-0-					-0-
02	62748	X	44051	-0-		-18697	-0-	44051	2			N	-0-					-0-
03	65038	X	44601	-0-		-20437	-0-	44601	2			N	-0-					-0-
04	59910	X	42068	-0-		-17842	-0-	42068	2			N	-0-					-0-
05	58032	X	43858	-0-		-14174	-0-	43858	2			N	-0-					-0-
06	52590	X	42078	-0-		-10512	-0-	42078	2			N	-0-					-0-
07	48763	X	42411	-0-		-6352	-0-	42411	2			N	-0-					-0-
08	44609	X	40985	-0-		-3624	-0-	40985	2			N	-0-					-0-
09	42450	X	38394	-0-		-4056	-0-	38394	2			N	-0-					-0-
10	43865	X	38810	-0-		-5055	-0-	38810	2			N	-0-					-0-
11	42090	X	36447	-0-		-5643	-0-	36447	2			N	-0-					-0-
12	42036	X	36411	-0-		-5625	-0-	36411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67208	X	44882	-0-		-22326	-0-	44882	2			N	-0-					-0-
02	51828	X	37979	-0-		-13849	-0-	37979	2			N	-0-					-0-
03	55335	X	40048	-0-		-15287	-0-	40048	2			N	-0-					-0-
04	48870	X	36353	-0-		-12517	-0-	36353	2			N	-0-					-0-
05	44888	X	35470	-0-		-9418	-0-	35470	2			N	-0-					-0-
06	43440	X	32772	-0-		-10668	-0-	32772	2			N	-0-					-0-
07	42036	X	32532	-0-		-9504	-0-	32532	2			N	-0-					-0-
08	40052	X	31551	-0-		-8501	-0-	31551	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	29329	-0-		-7031	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
10	35464	X	29019	-0-		-6445	-0-	29019	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	26841	-0-		-5919	-0-	26841	2			N	-0-					-0-
12	32240	X	26467	-0-		-5773	-0-	26467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38843	X	-0-	-0-		-38843	-0-					Y	1	36	1			25
02	35084	X	-0-	-0-		-35084	-0-					Y	-0-					25
03	12617	X	-0-	-0-		-12617	-0-					Y	-0-					25
04	12210	X	-0-	-0-		-12210	-0-					Y	-0-					25
05	15516	X	15516	-0-		-0-	-0-	15516	2			Y	-0-					25
06	12215	X	12215	-0-		-0-	-0-	12215	2			Y	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	104					129
08	15531	X	-0-	-0-		-15531	-0-					Y	-0-	55	1			74
09	15030	X	-0-	-0-		-15030	-0-					Y	30	70	1			34
10	15531	X	-0-	-0-		-15531	-0-					Y	-0-					34
11	12210	X	-0-	-0-		-12210	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 27,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72571	X	35160	-0-	-37411	-0-	35087	2	73	9	Y	66	135	1			31
02	65548	X	30115	-0-	-35433	-0-	29999	2	116	9	Y	105	136	1			-0-
03	58001	X	33223	-0-	-24778	-0-	32917	2	306	9	Y	278	262	1			16
04	56130	X	30006	-0-	-26124	-0-	29845	2	161	9	Y	146	135	1			27
05	41075	X	34495	-0-	-6580	-0-	34345	2	150	9	Y	136	141	1			22
06	34755	X	34755	-0-	-0-	-0-	34755	2			Y	-0-					22
07	30145	X	30145	-0-	-0-	-0-	29930	2	215	9	Y	195	54	1			163
08	34503	X	25852	-0-	-8651	-0-	25698	2	154	9	Y	140	140	1			163
09	34020	X	25791	-0-	-8229	-0-	25666	2	125	9	Y	114	257	1			20
10	35154	X	25556	-0-	-9598	-0-	25399	2	157	9	Y	143					163
11	34020	X	23239	-0-	-10781	-0-	23162	2	77	9	Y	70	138	1			95
12	29605	X	22506	-0-	-7099	-0-	22506	2			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 350,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,393

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261353	X	64779	-0-	-196574	-0-	64779	2			N	-0-					-0-
02	56541	X	56541	-0-	-0-	-0-	56541	2			N	-0-					-0-
03	61187	X	61187	-0-	-0-	-0-	61187	2			N	-0-					-0-
04	58152	X	58152	-0-	-0-	-0-	58152	2			N	-0-					-0-
05	58316	X	58316	-0-	-0-	-0-	58316	2			N	-0-					-0-
06	54563	X	54563	-0-	-0-	-0-	54563	2			N	-0-					-0-
07	56079	X	54623	-0-	-1456	-0-	54623	2			N	-0-					-0-
08	56079	X	53053	-0-	-3026	-0-	53053	2			N	-0-					-0-
09	54270	X	50733	-0-	-3537	-0-	50733	2			N	-0-					-0-
10	56079	X	51426	-0-	-4653	-0-	51426	2			N	-0-					-0-
11	54270	X	48491	-0-	-5779	-0-	48491	2			N	-0-					-0-
12	53971	X	49158	-0-	-4813	-0-	49158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81499	X	68230	-0-	-13269	-0-	68230	2			N	-0-					-0-
02	64624	X	60688	-0-	-3936	-0-	60688	2			N	-0-					-0-
03	73333	X	73333	-0-	-0-	-0-	73333	2			N	-0-					-0-
04	71099	X	71099	-0-	-0-	-0-	71099	2			N	-0-					-0-
05	69645	X	69645	-0-	-0-	-0-	69645	2			N	-0-					-0-
06	70980	X	64876	-0-	-6104	-0-	64876	2			N	-0-					-0-
07	73470	X	65940	-0-	-7530	-0-	65940	2			N	-0-					-0-
08	73470	X	60021	-0-	-13449	-0-	60021	2			N	-0-					-0-
09	71100	X	62697	-0-	-8403	-0-	62697	2			N	-0-					-0-
10	69657	X	63843	-0-	-5814	-0-	63843	2			N	-0-					-0-
11	64890	X	53924	-0-	-10966	-0-	53924	2			N	-0-					-0-
12	65937	X	56099	-0-	-9838	-0-	56099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78399	X	64870	-0-		-13529	-0-	64870	3			N	-0-					-0-
02	70812	X	56935	-0-		-13877	-0-	56935	3			N	-0-					-0-
03	78399	X	60293	-0-		-18106	-0-	60293	3			N	-0-					-0-
04	69360	X	63929	-0-		-5431	-0-	63929	3			N	-0-					-0-
05	66836	X	60766	-0-		-6070	-0-	60766	3			N	-0-					-0-
06	62790	X	55947	-0-		-6843	-0-	55947	3			N	-0-					-0-
07	66061	X	55653	-0-		-10408	-0-	55653	3			N	-0-					-0-
08	66061	X	55372	-0-		-10689	-0-	55372	3			N	-0-					-0-
09	63930	X	55082	-0-		-8848	-0-	55082	3			N	-0-					-0-
10	60760	X	54389	-0-		-6371	-0-	54389	3			N	-0-					-0-
11	55950	X	51982	-0-		-3968	-0-	51982	3			N	-0-					-0-
12	56916	X	52732	-0-		-4184	-0-	52732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35061	X	20184	-0-		-14877	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	19249	-0-		-3515	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	19992	-0-		-4653	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	18404	-0-		-3646	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	18022	-0-		-3275	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	14065	-0-		-6545	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	16978	-0-		-4319	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
08	31080	X	31080	-0-		-0-	-0-	31080	2			N	-0-					-0-
09	32036	X	32036	-0-		-0-	-0-	32036	2			N	-0-					-0-
10	30999	X	30999	-0-		-0-	-0-	30999	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	28478	-0-		-1612	-0-	28478	2			N	-0-					-0-
12	33108	X	27227	-0-		-5881	-0-	27227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68293	X	43360	-0-		-24933	-0-	43360	2			N	-0-					-0-
02	47404	X	36064	-0-		-11340	-0-	36064	2			N	-0-					-0-
03	52483	X	38407	-0-		-14076	-0-	38407	2			N	-0-					-0-
04	48060	X	35022	-0-		-13038	-0-	35022	2			N	-0-					-0-
05	43369	X	31399	-0-		-11970	-0-	31399	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	31293	-0-		-10677	-0-	31293	2			N	-0-					-0-
07	39928	X	28990	-0-		-10938	-0-	28990	2			N	-0-					-0-
08	38409	X	28364	-0-		-10045	-0-	28364	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	28739	-0-		-6271	-0-	28739	2			N	-0-					-0-
10	32333	X	30537	-0-		-1796	-0-	30537	2			N	-0-					-0-
11	31290	X	29949	-0-		-1341	-0-	29949	2			N	-0-					-0-
*12	31371	X	31371	-0-		-0-	-0-	31371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56854	X	35286	-0-	-21568	-0-	35286	2			N	-0-			-0-
02	37016	X	32181	-0-	-4835	-0-	32181	2			N	-0-			-0-
03	38161	X	34042	-0-	-4119	-0-	34042	2			N	-0-			-0-
04	36930	X	27333	-0-	-9597	-0-	27333	2			N	-0-			-0-
05	35619	X	29515	-0-	-6104	-0-	29515	2			N	-0-			-0-
06	34470	X	33788	-0-	-682	-0-	33788	2			N	-0-			-0-
07	35619	X	35159	-0-	-460	-0-	35159	2			N	-0-			-0-
08	34038	X	27322	-0-	-6716	-0-	27322	2			N	-0-			-0-
09	33780	X	24707	-0-	-9073	-0-	24707	2			N	-0-			-0-
10	35154	X	21358	-0-	-13796	-0-	21358	2			N	-0-			-0-
11	34020	X	21008	-0-	-13012	-0-	21008	2			N	-0-			-0-
12	34255	X	20476	-0-	-13779	-0-	20476	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					N	-0-			-0-
03	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-			-0-
04	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-					N	-0-			-0-
05	10199	X	8885	-0-	-1314	-0-	440	1	8445	2	N	-0-			-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-			-0-
07	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	594	1	15423	2	N	-0-			-0-
08	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	560	1	24313	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	3003	-0-	-5607	-0-	530	1	2473	2	N	-0-			-0-
10	16027	X	622	-0-	-15405	-0-	622	1			N	-0-			-0-
11	24060	X	11842	-0-	-12218	-0-	720	1	11122	2	N	-0-			-0-
12	24862	X	801	-0-	-24061	-0-	724	1	77	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	326643	X	78466	-0-	-248177	-0-	78466	3			N	-0-			-0-
02	67368	X	65488	-0-	-1880	-0-	65488	3			N	-0-			-0-
03	74896	X	66344	-0-	-8552	-0-	66344	3			N	-0-			-0-
04	75930	X	58123	-0-	-17807	-0-	58123	3			N	-0-			-0-
05	78461	X	57173	-0-	-21288	-0-	57173	3			N	-0-			-0-
06	75930	X	54176	-0-	-21754	-0-	54176	3			N	-0-			-0-
07	72509	X	55791	-0-	-16718	-0-	55791	3			N	-0-			-0-
08	66340	X	66065	-0-	-275	-0-	66065	3			N	-0-			-0-
09	65968	X	65968	-0-	-0-	-0-	65968	3			N	-0-			-0-
10	66693	X	66693	-0-	-0-	-0-	66693	3			N	-0-			-0-
11	63930	X	58620	-0-	-5310	-0-	58620	3			N	-0-			-0-
12	68169	X	58588	-0-	-9581	-0-	58588	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 751,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40300	X	33286	-0-		-7014	-0-	33286	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	30977	-0-		-5423	-0-	30977	2			N	-0-					-0-
03	39942	X	39942	-0-		-0-	-0-	39942	2			N	-0-					-0-
04	35910	X	35751	-0-		-159	-0-	35751	2			N	-0-					-0-
05	37297	X	37297	-0-		-0-	-0-	37297	2			N	-0-					-0-
06	38640	X	34998	-0-		-3642	-0-	34998	2			N	-0-					-0-
07	39928	X	34326	-0-		-5602	-0-	34326	2			N	-0-					-0-
08	39928	X	32853	-0-		-7075	-0-	32853	2			N	-0-					-0-
09	36090	X	34866	-0-		-1224	-0-	34866	2			N	-0-					-0-
10	37293	X	31610	-0-		-5683	-0-	31610	2			N	-0-					-0-
11	35010	X	25814	-0-		-9196	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
12	36022	X	26306	-0-		-9716	-0-	26306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57753	X	40959	-0-		-16794	-0-	40959	2			N	-0-					-0-
02	50372	X	24255	-0-		-26117	-0-	24255	2			N	-0-					-0-
03	50127	X	31129	-0-		-18998	-0-	31129	2			N	-0-					-0-
04	47670	X	29017	-0-		-18653	-0-	29017	2			N	-0-					-0-
05	46934	X	41764	-0-		-5170	-0-	41764	2			N	-0-					-0-
06	41036	X	41036	-0-		-0-	-0-	41036	2			N	-0-					-0-
07	41750	X	41750	-0-		-0-	-0-	41750	2			N	-0-					-0-
08	41757	X	40755	-0-		-1002	-0-	40755	2			N	-0-					-0-
09	41040	X	38036	-0-		-3004	-0-	38036	2			N	-0-					-0-
10	42408	X	38002	-0-		-4406	-0-	38002	2			N	-0-					-0-
11	41040	X	37065	-0-		-3975	-0-	37065	2			N	-0-					-0-
12	41385	X	36426	-0-		-4959	-0-	36426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55924	X	49904	-0-		-6020	-0-	49904	2			N	-0-					-0-
02	48188	X	43278	-0-		-4910	-0-	43278	2			N	-0-					-0-
03	52297	X	45669	-0-		-6628	-0-	45669	2			N	-0-					-0-
04	50610	X	42486	-0-		-8124	-0-	42486	2			N	-0-					-0-
05	50096	X	44168	-0-		-5928	-0-	44168	2			N	-0-					-0-
06	48300	X	41511	-0-		-6789	-0-	41511	2			N	-0-					-0-
07	47926	X	41698	-0-		-6228	-0-	41698	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	40449	-0-		-5214	-0-	40449	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	38149	-0-		-4601	-0-	38149	2			N	-0-					-0-
10	44175	X	38453	-0-		-5722	-0-	38453	2			N	-0-					-0-
11	41520	X	36081	-0-		-5439	-0-	36081	2			N	-0-					-0-
12	41292	X	36281	-0-		-5011	-0-	36281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595	X	32054	-0-	-6541	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
02	34356	X	29886	-0-	-4470	-0-	29886	2			N	-0-					-0-
03	40158	X	40158	-0-	-0-	-0-	40158	2			N	-0-					-0-
04	36810	X	34077	-0-	-2733	-0-	34077	2			N	-0-					-0-
05	33585	X	33585	-0-	-0-	-0-	33585	2			N	-0-					-0-
06	38850	X	37304	-0-	-1546	-0-	37304	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	37009	-0-	-3136	-0-	37009	2			N	-0-					-0-
08	40145	X	35347	-0-	-4798	-0-	35347	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	32734	-0-	-4556	-0-	32734	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	32452	-0-	-6081	-0-	32452	2			N	-0-					-0-
11	37290	X	29063	-0-	-8227	-0-	29063	2			N	-0-					-0-
12	36208	X	24931	-0-	-11277	-0-	24931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39153	X	28683	-0-	-10470	-0-	28683	2			N	-0-					-0-
02	31892	X	25049	-0-	-6843	-0-	25049	2			N	-0-					-0-
03	33170	X	26677	-0-	-6493	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
04	31260	X	24706	-0-	-6554	-0-	24706	2			N	-0-					-0-
05	30380	X	25034	-0-	-5346	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	23527	-0-	-4223	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	23359	-0-	-4386	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
08	26691	X	22565	-0-	-4126	-0-	22565	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	21155	-0-	-3565	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	21213	-0-	-3835	-0-	21213	2			N	-0-					-0-
11	23520	X	19758	-0-	-3762	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	19913	-0-	-3368	-0-	19913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66960	X	47294	-0-	-19666	-0-	47294	2			N	-0-					-0-
02	59724	X	37282	-0-	-22442	-0-	37282	2			N	-0-					-0-
03	59334	X	47339	-0-	-11995	-0-	47339	2			N	-0-					-0-
04	53220	X	47068	-0-	-6152	-0-	47068	2			N	-0-					-0-
05	50623	X	45046	-0-	-5577	-0-	45046	2			N	-0-					-0-
06	45810	X	43152	-0-	-2658	-0-	43152	2			N	-0-					-0-
07	48639	X	42488	-0-	-6151	-0-	42488	2			N	-0-					-0-
08	48639	X	39380	-0-	-9259	-0-	39380	2			N	-0-					-0-
09	47070	X	31326	-0-	-15744	-0-	31326	2			N	-0-					-0-
10	45043	X	29270	-0-	-15773	-0-	29270	2			N	-0-					-0-
11	43140	X	25504	-0-	-17636	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
12	41757	X	24975	-0-	-16782	-0-	24975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	23479	-0-	-10218	-0-	23479	2			N	-0-					-0-
02	30436	X	19405	-0-	-11031	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
03	27776	X	22579	-0-	-5197	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
04	25320	X	20180	-0-	-5140	-0-	20180	2			N	-0-					-0-
05	23622	X	11396	-0-	-12226	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	11308	-0-	-11402	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	11324	-0-	-11244	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	12007	-0-	-10561	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	12941	-0-	-7249	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
10	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-					-0-
11	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16989	2			N	-0-					-0-
*12	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6062	-0-	6062	65601	6062	3			N	-0-					156
02	0	W	5507	-0-	5507	71108	5440	3	67	9	N	61	188	1			29
03	76686	X	5578	-0-	-71108	-0-	5578	3			N	-0-					29
04	6150	X	5581	-0-	-569	-0-	5581	3			N	-0-					29
05	6200	X	5809	-0-	-391	-0-	5809	3			N	-0-					29
06	5910	X	5633	-0-	-277	-0-	5568	3	65	9	Y	59					88
07	6107	X	5721	-0-	-386	-0-	5641	3	80	9	Y	73	80	1			81
08	5797	X	5674	-0-	-123	-0-	5641	3	33	9	Y	30	92	1			19
09	5610	X	5309	-0-	-301	-0-	5309	3			Y	-0-					19
10	5828	X	5448	-0-	-380	-0-	5386	3	62	9	Y	56	66	1			9
11	5640	X	5238	-0-	-402	-0-	5238	3			Y	-0-					9
12	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	5283	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 66,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35216	X	16084	-0-	-19132	-0-	16025	2	59	9	Y	54	80	1			98
02	31808	X	13232	-0-	-18576	-0-	13207	2	25	9	Y	23	82	1			39
03	35216	X	14687	-0-	-20529	-0-	14656	2	31	9	Y	28					67
04	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	18468	2	18	9	Y	16					83
05	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17277	2	23	9	Y	21					104
06	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16166	2	10	9	Y	9	78	1			35
07	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	16740	2	12	9	Y	11					46
08	19096	X	14895	-0-	-4201	-0-	14887	2	8	9	Y	7					53
09	18480	X	13402	-0-	-5078	-0-	13395	2	7	9	Y	6					59
10	17298	X	13779	-0-	-3519	-0-	13773	2	6	9	Y	5					64
11	16200	X	13685	-0-	-2515	-0-	13667	2	18	9	Y	16	41	1			39
12	16740	X	13487	-0-	-3253	-0-	13459	2	28	9	Y	25					64

TOTAL GAS PROD: 181,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52607	X	37814	-0-	-14793	-0-	37814	2			N	-0-					-0-
02	42868	X	32759	-0-	-10109	-0-	32759	2			N	-0-					-0-
03	40083	X	34348	-0-	-5735	-0-	34348	2			N	-0-					-0-
04	38790	X	29100	-0-	-9690	-0-	29100	2			N	-0-					-0-
05	37820	X	29153	-0-	-8667	-0-	29153	2			N	-0-					-0-
06	36600	X	23734	-0-	-12866	-0-	23734	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	22371	-0-	-13899	-0-	22371	2			N	-0-					-0-
08	34348	X	26158	-0-	-8190	-0-	26158	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	22745	-0-	-6355	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
10	29140	X	22911	-0-	-6229	-0-	22911	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	18054	-0-	-7266	-0-	18054	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	17856	-0-	-8308	-0-	17856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		18943	-0-	18943	133861	18904	2	39	9	Y	35	84	1			37
02	SHUT IN		15465	-0-	15465	149326	15434	2	31	9	Y	28					65
03	SHUT IN		12073	-0-	12073	161399	12051	2	22	9	Y	20	72	1			13
04	SHUT IN		5225	-0-	5225	166624	5207	2	18	9	Y	16					29
05	SHUT IN		13596	-0-	13596	180220	13570	2	26	9	Y	24					53
06	192459	X	12239	-0-	-180220	-0-	12224	2	15	9	Y	14					67
07	17112	X	11644	-0-	-5468	-0-	11634	2	10	9	Y	9					76
08	13609	X	7048	-0-	-6561	-0-	7036	2	12	9	Y	11	48	1			39
09	13170	X	9861	-0-	-3309	-0-	9844	2	17	9	Y	15					54
10	13609	X	9169	-0-	-4440	-0-	9150	2	19	9	Y	17	29	1			42
11	12240	X	8027	-0-	-4213	-0-	7990	2	37	9	Y	34					76
12	11656	X	9118	-0-	-2538	-0-	9111	2	7	9	Y	6	61	1			21

TOTAL GAS PROD: 132,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	17023	-0-	-3778	-0-	16965	2	58	9	Y	53					210
02	18788	X	15302	-0-	-3486	-0-	15271	2	31	9	Y	28	169	1			69
03	18321	X	16409	-0-	-1912	-0-	16377	2	32	9	Y	29					98
04	17730	X	17017	-0-	-713	-0-	16999	2	18	9	Y	16					114
05	17267	X	16781	-0-	-486	-0-	16762	2	19	9	Y	17					131
06	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	16058	2	19	9	Y	17	88	1			60
07	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16150	2	12	9	Y	11					71
08	17577	X	15827	-0-	-1750	-0-	15819	2	8	9	Y	7	30	1			48
09	17010	X	14961	-0-	-2049	-0-	14949	2	12	9	Y	11					59
10	16771	X	14930	-0-	-1841	-0-	14921	2	9	9	Y	8					67
11	16080	X	14200	-0-	-1880	-0-	14182	2	18	9	Y	16	32	1			51
12	16151	X	13958	-0-	-2193	-0-	13938	2	20	9	Y	18	41	1			28

TOTAL GAS PROD: 188,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71362	X	47656	-0-	-23706	-0-	47656	2		N	-0-			-0-
02	64456	X	41234	-0-	-23222	-0-	41234	2		N	-0-			-0-
03	71362	X	43665	-0-	-27697	-0-	43665	2		N	-0-			-0-
04	69060	X	41752	-0-	-27308	-0-	41752	2		N	-0-			-0-
05	47647	X	38813	-0-	-8834	-0-	38813	2		N	-0-			-0-
06	46110	X	36207	-0-	-9903	-0-	36207	2		N	-0-			-0-
07	45663	X	34612	-0-	-11051	-0-	34612	2		N	-0-			-0-
08	43679	X	28503	-0-	-15176	-0-	28503	2		N	-0-			-0-
09	41760	X	26372	-0-	-15388	-0-	26372	2		N	-0-			-0-
10	38812	X	32089	-0-	-6723	-0-	32089	2		N	-0-			-0-
11	36210	X	34190	-0-	-2020	-0-	34190	2		N	-0-			-0-
12	31093	X	26820	-0-	-4273	-0-	26820	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 431,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	16032	-0-	-9512	-0-	16032	2		N	-0-			-0-
02	23072	X	13282	-0-	-9790	-0-	13282	2		N	-0-			-0-
03	25544	X	12387	-0-	-13157	-0-	12387	2		N	-0-			-0-
04	19650	X	10223	-0-	-9427	-0-	10223	2		N	-0-			-0-
05	16554	X	13326	-0-	-3228	-0-	13326	2		N	-0-			-0-
06	15510	X	11950	-0-	-3560	-0-	11950	2		N	-0-			-0-
07	14694	X	11994	-0-	-2700	-0-	11994	2		N	-0-			-0-
08	13330	X	9849	-0-	-3481	-0-	9849	2		N	-0-			-0-
09	12900	X	9692	-0-	-3208	-0-	9692	2		N	-0-			-0-
10	13330	X	9941	-0-	-3389	-0-	9941	2		N	-0-			-0-
11	11940	X	8506	-0-	-3434	-0-	8506	2		N	-0-			-0-
12	11997	X	9810	-0-	-2187	-0-	9810	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66433	X	7847	-0-	-58586	-0-	7847	2		N	-0-			-0-
02	60004	X	-0-	-0-	-60004	-0-				N	-0-			-0-
03	66433	X	-0-	-0-	-66433	-0-				N	-0-			-0-
04	64290	X	5924	-0-	-58366	-0-	5924	2		N	-0-			-0-
05	75202	X	75202	-0-	-0-	-0-	75202	2		N	-0-			-0-
06	66289	X	66289	-0-	-0-	-0-	66289	2		N	-0-			-0-
07	66598	X	66598	-0-	-0-	-0-	66598	2		N	-0-			-0-
08	66433	X	63142	-0-	-3291	-0-	63142	2		N	-0-			-0-
09	64290	X	57472	-0-	-6818	-0-	57472	2		N	-0-			-0-
10	66433	X	56045	-0-	-10388	-0-	56045	2		N	-0-			-0-
11	64290	X	47375	-0-	-16915	-0-	47375	2		N	-0-			-0-
12	65038	X	47455	-0-	-17583	-0-	47455	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 493,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36456	X	-0-	-0-	-36456	-0-					N	-0-					13
02	18508	X	-0-	-0-	-18508	-0-					N	-0-					13
03	27689	X	27689	-0-	-0-	-0-	27306	2	383	9	N	348	210	1			151
04	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	18923	2	283	9	N	257	333	1			75
05	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17196	2	155	9	N	141					216
06	26790	X	15200	-0-	-11590	-0-	15029	2	171	9	N	155	193	1			178
07	27683	X	15412	-0-	-12271	-0-	15222	2	190	9	N	173	178	1			173
08	27683	X	14448	-0-	-13235	-0-	14329	2	119	9	N	108	174	1			107
09	19200	X	13644	-0-	-5556	-0-	13516	2	128	9	N	116	146	1			77
10	17360	X	13417	-0-	-3943	-0-	13298	2	119	9	N	108	163	1			22
11	15210	X	13196	-0-	-2014	-0-	13083	2	113	9	N	103					125
12	15407	X	12965	-0-	-2442	-0-	12853	2	112	9	N	102	132	1			95

TOTAL GAS PROD: 162,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,611

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90337	X	90337	-0-	-0-	-0-	90337	2			N	-0-					-0-
02	78064	X	76828	-0-	-1236	-0-	76828	2			N	-0-					-0-
03	86428	X	64815	-0-	-21613	-0-	64815	2			N	-0-					-0-
04	83640	X	66041	-0-	-17599	-0-	66041	2			N	-0-					-0-
05	86428	X	68152	-0-	-18276	-0-	68152	2			N	-0-					-0-
06	83640	X	62290	-0-	-21350	-0-	62290	2			N	-0-					-0-
07	85064	X	56226	-0-	-28838	-0-	56226	2			N	-0-					-0-
08	68231	X	51388	-0-	-16843	-0-	51388	2			N	-0-					-0-
09	66030	X	47745	-0-	-18285	-0-	47745	2			N	-0-					-0-
10	68138	X	48049	-0-	-20089	-0-	48049	2			N	-0-					-0-
11	62280	X	40330	-0-	-21950	-0-	40330	2			N	-0-					-0-
12	56234	X	40608	-0-	-15626	-0-	40608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		36760	-0-	36760	36760	36691	2	69	9	Y	63					63
04	90109	X	53349	-0-	-36760	-0-	53149	2	200	9	Y	182	160	1			85
05	77345	X	45787	-0-	-31558	-0-	45725	2	62	9	Y	56					141
06	74850	X	40288	-0-	-34562	-0-	40181	2	107	9	Y	97	129	1			109
07	77345	X	37448	-0-	-39897	-0-	37380	2	68	9	Y	62					171
08	77345	X	34758	-0-	-42587	-0-	34679	2	79	9	Y	72	143	1			100
09	74850	X	32340	-0-	-42510	-0-	32272	2	68	9	Y	62	134	1			28
10	45787	X	31991	-0-	-13796	-0-	31922	2	69	9	Y	63					91
11	40290	X	29507	-0-	-10783	-0-	29498	2	9	9	Y	8	94	1			5
12	36673	X	29711	-0-	-6962	-0-	29672	2	39	9	Y	35					40

TOTAL GAS PROD: 371,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			Y	-0-					-0-
02	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	2			Y	-0-					-0-
03	36936	X	36936	-0-	-0-	-0-	36731	2	205	9	Y	186					186
04	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	16532	2	88	9	Y	80	229	1			37
05	13702	X	12139	-0-	-1563	-0-	12099	2	40	9	Y	36					73
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			Y	-0-	67	1			6
07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9379	2	14	9	Y	13					19
08	36921	X	8028	-0-	-28893	-0-	8004	2	24	9	Y	22	16	1			25
09	16620	X	5962	-0-	-10658	-0-	5952	2	10	9	Y	9	30	1			4
10	12152	X	5925	-0-	-6227	-0-	5925	2			Y	-0-					4
11	9150	X	5058	-0-	-4092	-0-	5026	2	32	9	Y	29	14	1			19
12	9393	X	4111	-0-	-5282	-0-	4111	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 133,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	16032	-0-	-5513	-0-	15580	2	452	9	N	411	395	1			310
02	19460	X	14162	-0-	-5298	-0-	13572	2	590	9	N	536	584	1	1	8	261
03	20119	X	14538	-0-	-5581	-0-	14091	2	447	9	N	406	574	1			93
04	17670	X	14408	-0-	-3262	-0-	13962	2	446	9	N	405	387	1			111
05	16027	X	13402	-0-	-2625	-0-	13004	2	398	9	N	362	192	1			281
06	15510	X	10616	-0-	-4894	-0-	10343	2	273	9	N	248	167	1			362
07	15686	X	6370	-0-	-9316	-0-	6249	2	121	9	N	110	279	1			193
08	14880	X	8458	-0-	-6422	-0-	8218	2	240	9	N	218	253	1			158
09	14400	X	8919	-0-	-5481	-0-	8779	2	140	9	N	127	121	1			164
10	13392	X	9335	-0-	-4057	-0-	9170	2	165	9	N	150	197	1	1	8	116
11	10620	X	8824	-0-	-1796	-0-	8655	2	169	9	N	154	192	1			78
*12	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9150	2	167	9	N	152					230

TOTAL GAS PROD: 134,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,279

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8817 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					63
02	6048	X	5843	-0-	-205	-0-	5631	3	212	9	N	193	192	1			64
03	6603	X	6114	-0-	-489	-0-	6114	3			N	-0-					64
04	6300	X	5792	-0-	-508	-0-	5792	3			N	-0-					64
05	6479	X	5982	-0-	-497	-0-	5982	3			N	-0-					64
06	6270	X	6004	-0-	-266	-0-	5934	3	70	9	Y	64					128
07	6479	X	6238	-0-	-241	-0-	6153	3	85	9	Y	77	116	1			89
08	6107	X	6097	-0-	-10	-0-	6062	3	35	9	Y	32	101	1			20
09	6000	X	5744	-0-	-256	-0-	5744	3			Y	-0-					20
10	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	5837	3	66	9	Y	60	71	1			9
11	6030	X	5831	-0-	-199	-0-	5831	3			Y	-0-					9
12	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 71,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	4611	3			N	-0-					145
02	4340	X	4189	-0-	-151	-0-	4189	3			N	-0-					145
03	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	4641	3			N	-0-					145
04	4620	X	4457	-0-	-163	-0-	4387	3	70	9	N	64	192	1			17
05	4774	X	4484	-0-	-290	-0-	4484	3			N	-0-					17
06	4500	X	4344	-0-	-156	-0-	4304	3	40	9	N	36					53
07	4650	X	4432	-0-	-218	-0-	4432	3			N	-0-					53
08	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4364	3			N	-0-					53
09	4470	X	4128	-0-	-342	-0-	4128	3			N	-0-					53
10	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	4219	3	117	9	N	106	61	1			98
11	4350	X	4180	-0-	-170	-0-	4179	3	1	9	N	1	35	1			64
12	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	4205	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 52,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	18521	-0-	-8449	-0-	18465	3	56	9	N	51					92
02	21840	X	15610	-0-	-6230	-0-	15566	3	44	9	N	40					132
03	21297	X	15673	-0-	-5624	-0-	15617	3	56	9	N	51					183
04	20340	X	15176	-0-	-5164	-0-	15150	3	26	9	N	24					207
05	19375	X	16041	-0-	-3334	-0-	15995	3	46	9	N	42	196	1			53
06	17910	X	14780	-0-	-3130	-0-	14759	3	21	9	N	19					72
07	17298	X	14760	-0-	-2538	-0-	14716	3	44	9	N	40					112
08	16027	X	14026	-0-	-2001	-0-	14013	3	13	9	N	12	94	1			30
09	15510	X	13410	-0-	-2100	-0-	13377	3	33	9	N	30					60
10	16027	X	13297	-0-	-2730	-0-	13297	3			N	-0-					60
11	14790	X	12747	-0-	-2043	-0-	12686	3	61	9	N	55					115
12	14601	X	12750	-0-	-1851	-0-	12750	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 176,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		40498	-0-	40498	40498	40498	2			N	-0-					-0-
04	110119	X	69621	-0-	-40498	-0-	69621	2			N	-0-					-0-
05	65509	X	65509	-0-	-0-	-0-	65509	2			N	-0-					-0-
06	81445	X	81445	-0-	-0-	-0-	81445	2			N	-0-					-0-
07	89623	X	89623	-0-	-0-	-0-	89623	2			N	-0-					-0-
08	89298	X	89298	-0-	-0-	-0-	89298	2			N	-0-					-0-
09	83801	X	83801	-0-	-0-	-0-	83801	2			N	-0-					-0-
10	81421	X	81421	-0-	-0-	-0-	81421	2			N	-0-					-0-
11	70311	X	70311	-0-	-0-	-0-	70311	2			N	-0-					-0-
12	89621	X	72164	-0-	-17457	-0-	72164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		40866	-0-	40866	40866	40866	2			N	-0-					-0-
04	93822	X	52956	-0-	-40866	-0-	52956	2			N	-0-					-0-
05	64976	X	47374	-0-	-17602	-0-	47374	2			N	-0-					-0-
06	62880	X	57747	-0-	-5133	-0-	57747	2			N	-0-					-0-
07	64976	X	54869	-0-	-10107	-0-	54869	2			N	-0-					-0-
08	64976	X	49526	-0-	-15450	-0-	49526	2			N	-0-					-0-
09	62880	X	48581	-0-	-14299	-0-	48581	2			N	-0-					-0-
10	68603	X	48071	-0-	-20532	-0-	48071	2			N	-0-					-0-
11	66390	X	42302	-0-	-24088	-0-	42302	2			N	-0-					-0-
12	54870	X	43044	-0-	-11826	-0-	43044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		22370	-0-	22370	22370	22370	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		44731	-0-	44731	67101	44731	2			N	-0-					-0-
05	117629	X	50528	-0-	-67101	-0-	50528	2			N	-0-					-0-
06	78480	X	78480	-0-	-0-	-0-	78480	2			N	-0-					-0-
07	87103	X	87103	-0-	-0-	-0-	87103	2			N	-0-					-0-
08	86721	X	86721	-0-	-0-	-0-	86721	2			N	-0-					-0-
09	91494	X	91494	-0-	-0-	-0-	91494	2			N	-0-					-0-
10	90049	X	90049	-0-	-0-	-0-	90049	2			N	-0-					-0-
11	78948	X	78948	-0-	-0-	-0-	78948	2			N	-0-					-0-
12	94550	X	74313	-0-	-20237	-0-	74313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		31635	-0-	31635	31635	31635	2			N	-0-					-0-
04	87751	X	56116	-0-	-31635	-0-	56116	2			N	-0-					-0-
05	59746	X	59746	-0-	-0-	-0-	59746	2			N	-0-					-0-
06	84072	X	84072	-0-	-0-	-0-	84072	2			N	-0-					-0-
07	92225	X	92225	-0-	-0-	-0-	92225	2			N	-0-					-0-
08	77920	X	77920	-0-	-0-	-0-	77920	2			N	-0-					-0-
09	67533	X	67533	-0-	-0-	-0-	67533	2			N	-0-					-0-
10	68076	X	68076	-0-	-0-	-0-	68076	2			N	-0-					-0-
11	60424	X	60424	-0-	-0-	-0-	60424	2			N	-0-					-0-
12	92225	X	62134	-0-	-30091	-0-	62134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		37766	-0-	37766	37766	37766	2			N	-0-					-0-
04	0	W	80651	-0-	80651	118417	80651	2			N	-0-					-0-
05	0	W	77751	-0-	77751	196168	77751	2			N	-0-					-0-
06	0	W	97965	-0-	97965	294133	97965	2			N	-0-					-0-
07	0	W	96513	-0-	96513	390646	96513	2			N	-0-					-0-
08	501486	X	110840	-0-	-390646	-0-	110840	2			N	-0-					-0-
09	80953	X	80953	-0-	-0-	-0-	80953	2			N	-0-					-0-
10	79841	X	79841	-0-	-0-	-0-	79841	2			N	-0-					-0-
11	68263	X	68263	-0-	-0-	-0-	68263	2			N	-0-					-0-
12	110825	X	72508	-0-	-38317	-0-	72508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		15579	-0-	15579	15579	15579	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		6108	-0-	6108	21687	6108	2			N	-0-					-0-
05	81533	X	59846	-0-	-21687	-0-	59846	2			N	-0-					-0-
06	135908	X	135908	-0-	-0-	-0-	135908	2			N	-0-					-0-
07	130273	X	130273	-0-	-0-	-0-	130273	2			N	-0-					-0-
08	117997	X	117997	-0-	-0-	-0-	117997	2			N	-0-					-0-
09	107395	X	107395	-0-	-0-	-0-	107395	2			N	-0-					-0-
10	103453	X	103453	-0-	-0-	-0-	103453	2			N	-0-					-0-
11	91070	X	91070	-0-	-0-	-0-	91070	2			N	-0-					-0-
12	130262	X	88254	-0-	-42008	-0-	88254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	116002	X	64547	-0-	-51455	-0-	64547	2			N	-0-					-0-
*11	112260	X	63228	-0-	-49032	-0-	63228	2			N	-0-					-0-
12	116002	X	59192	-0-	-56810	-0-	59192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	126418	X	69143	-0-	-57275	-0-	69143	2			N	-0-					-0-
*11	122340	X	77494	-0-	-44846	-0-	77494	2			N	-0-					-0-
12	126418	X	70676	-0-	-55742	-0-	70676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		15211	-0-	15211	15211	15211	2			Y	-0-					-0-
04	81360	X	39884	-0-	-41476	-0-	39884	2			Y	-0-					-0-
05	84072	X	28428	-0-	-55644	-0-	28255	2	173	9	Y	157	157	1			-0-
06	81360	X	22520	-0-	-58840	-0-	22520	2			Y	-0-					-0-
07	41199	X	20382	-0-	-20817	-0-	20293	2	89	9	Y	81	46	1			35
08	41199	X	18158	-0-	-23041	-0-	18158	2			Y	-0-					35
09	39870	X	15948	-0-	-23922	-0-	15948	2			Y	-0-					35
10	28427	X	15643	-0-	-12784	-0-	15643	2			Y	-0-					35
11	22530	X	13424	-0-	-9106	-0-	13424	2			Y	-0-					35
12	19499	X	13880	-0-	-5619	-0-	13880	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 203,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		16725	-0-	16725	16725	16725	2			N	-0-					-0-
08	69482	X	52757	-0-	-16725	-0-	52757	2			N	-0-					-0-
09	61140	X	44143	-0-	-16997	-0-	44143	2			N	-0-					-0-
10	63178	X	40284	-0-	-22894	-0-	40284	2			N	-0-					-0-
11	61140	X	36214	-0-	-24926	-0-	36214	2			N	-0-					-0-
12	52762	X	34315	-0-	-18447	-0-	34315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		11615	-0-	11615	11615	11615	2			N	-0-					-0-
10	58032	X	43471	-0-	-14561	-0-	43471	2			N	-0-					-0-
11	56160	X	42442	-0-	-13718	-0-	42442	2			N	-0-					-0-
12	58032	X	43759	-0-	-14273	-0-	43759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		25938	-0-	25938	25938	25938	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		54501	-0-	54501	80439	54501	2			N	-0-					-0-
05	124810	X	44371	-0-	-80439	-0-	44371	2			N	-0-					-0-
06	92550	X	36307	-0-	-56243	-0-	36307	2			N	-0-					-0-
07	95635	X	34656	-0-	-60979	-0-	34656	2			N	-0-					-0-
08	95635	X	29058	-0-	-66577	-0-	29058	2			N	-0-					-0-
09	54510	X	25762	-0-	-28748	-0-	25762	2			N	-0-					-0-
10	44361	X	26824	-0-	-17537	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
11	36300	X	21977	-0-	-14323	-0-	21977	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	22626	-0-	-12032	-0-	22626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		6386	-0-	6386	6386	6386	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		47620	-0-	47620	54006	47620	2			N	-0-					-0-
03	113739	X	37139	-0-	-76600	-0-	37139	2			N	-0-					-0-
04	110070	X	28826	-0-	-81244	-0-	28826	2			N	-0-					-0-
05	113739	X	27591	-0-	-86148	-0-	27591	2			N	-0-					-0-
06	110070	X	23335	-0-	-86735	-0-	23335	2			N	-0-					-0-
07	113739	X	21817	-0-	-91922	-0-	21542	2	275	9	N	250					250
08	113739	X	19925	-0-	-93814	-0-	19885	2	40	9	N	36	192	1			94
09	110070	X	18146	-0-	-91924	-0-	18146	2			N	-0-					94
10	113739	X	17677	-0-	-96062	-0-	17677	2			N	-0-					94
11	110070	X	16219	-0-	-93851	-0-	16219	2			N	-0-					94
12	113739	X	15330	-0-	-98409	-0-	15330	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 280,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		11673	-0-	11673	11673	11673	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		80099	-0-	80099	91772	80099	2			N	-0-					-0-
04	154504	X	62732	-0-	-91772	-0-	62732	2			N	-0-					-0-
05	81251	X	55311	-0-	-25940	-0-	55311	2			N	-0-					-0-
06	78630	X	48658	-0-	-29972	-0-	48658	2			N	-0-					-0-
07	81251	X	47378	-0-	-33873	-0-	47378	2			N	-0-					-0-
08	81251	X	44031	-0-	-37220	-0-	44031	2			N	-0-					-0-
09	78630	X	40442	-0-	-38188	-0-	40442	2			N	-0-					-0-
10	81251	X	44528	-0-	-36723	-0-	44528	2			N	-0-					-0-
11	78630	X	41099	-0-	-37531	-0-	41099	2			N	-0-					-0-
12	81251	X	NO RPT	-0-	-81251	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 475,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		17975	-0-	17975	17975	17975	2			Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		31510	-0-	31510	49485	31464	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	73335	X	23850	-0-	-49485	-0-	23787	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
04	56970	X	19342	-0-	-37628	-0-	19285	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
05	58869	X	17585	-0-	-41284	-0-	17585	2			Y	-0-					-0-
06	56970	X	14556	-0-	-42414	-0-	14556	2			Y	-0-					-0-
07	58869	X	13574	-0-	-45295	-0-	13476	2	98	9	Y	89	46	1			43
08	58869	X	13854	-0-	-45015	-0-	13854	2			Y	-0-					43
09	56970	X	13554	-0-	-43416	-0-	13552	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	58869	X	13566	-0-	-45303	-0-	13566	2			Y	-0-					-0-
11	56970	X	12287	-0-	-44683	-0-	12233	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	70928	X	52007	-0-	-18921	-0-	52007	2			N	-0-					-0-
*11	68640	X	60806	-0-	-7834	-0-	60806	2			N	-0-					-0-
12	70928	X	61895	-0-	-9033	-0-	61895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		13885	-0-	13885	13885	13885	2			N	-0-					-0-
08	54250	X	40365	-0-	-13885	-0-	40365	2			N	-0-					-0-
09	47760	X	33585	-0-	-14175	-0-	33585	2			N	-0-					-0-
*10	49352	X	30639	-0-	-18713	-0-	30639	2			N	-0-					-0-
11	39060	X	26910	-0-	-12150	-0-	26910	2			N	-0-					-0-
12	40362	X	23531	-0-	-16831	-0-	23531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		26663	-0-	26663	26663	26663	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		45504	-0-	45504	72167	45504	2			N	-0-					-0-
07	115782	X	43615	-0-	-72167	-0-	43615	2			N	-0-					-0-
08	50065	X	41171	-0-	-8894	-0-	41171	2			N	-0-					-0-
09	48450	X	34694	-0-	-13756	-0-	34694	2			N	-0-					-0-
10	50065	X	38315	-0-	-11750	-0-	38315	2			N	-0-					-0-
11	48450	X	34225	-0-	-14225	-0-	34225	2			N	-0-					-0-
12	50065	X	NO RPT	-0-	-50065	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		11554	-0-	11554	11554	11554	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		46043	-0-	46043	57597	46043	2			N	-0-					-0-
06	103400	X	45803	-0-	-57597	-0-	45803	2			N	-0-					-0-
07	62558	X	45256	-0-	-17302	-0-	45256	2			N	-0-					-0-
08	62558	X	44066	-0-	-18492	-0-	44066	2			N	-0-					-0-
09	60540	X	39556	-0-	-20984	-0-	39556	2			N	-0-					-0-
10	62558	X	39583	-0-	-22975	-0-	39583	2			N	-0-					-0-
11	45810	X	40177	-0-	-5633	-0-	40177	2			N	-0-					-0-
12	45260	X	NO RPT	-0-	-45260	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		24926	-0-	24926	24926	24926	2			N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		80019	-0-	80019	104945	80019	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		67632	-0-	67632	172577	67632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		10686	-0-	10686	10686	10686	2			N	-0-					-0-
10	54715	X	37184	-0-	-17531	-0-	37184	2			N	-0-					-0-
11	52950	X	47196	-0-	-5754	-0-	47196	2			N	-0-					-0-
12	54715	X	NO RPT	-0-	-54715	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		20906	-0-	20906	20906	20906	2			N	-0-					-0-
09	43260	X	21971	-0-	-21289	-0-	21971	2			N	-0-					-0-
10	44702	X	37346	-0-	-7356	-0-	37346	2			N	-0-					-0-
11	49302	X	49302	-0-	-0-	-0-	49302	2			N	-0-					-0-
*12	48230	X	48230	-0-	-0-	-0-	48230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		27413	-0-	27413	27413	27413	2			N	-0-					-0-
*11	75602	X	48189	-0-	-27413	-0-	48189	2			N	-0-					-0-
*12	53227	X	48564	-0-	-4663	-0-	48564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	27515	-0-	27515	27515	27515	2			N	-0-					-0-
11		0 W	48029	-0-	48029	75544	48029	2			N	-0-					-0-
12		0 W	46622	-0-	46622	122166	46622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	29393	-0-	29393	29393	29393	2			N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	40043	-0-	40043	69436	40043	2			N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	34127	-0-	34127	103563	34127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	32812	-0-	32812	32812	32812	2			N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	55666	-0-	55666	88478	55666	2			N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	55017	-0-	55017	143495	55017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	27478	-0-	27478	27478	27478	2			N	-0-					-0-
11		0 W	49468	-0-	49468	76946	49468	2			N	-0-					-0-
12		0 W	48042	-0-	48042	124988	48042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	51925	X	22928	-0-	-28997	-0-	22928	2			N	-0-					-0-
09	50250	X	20510	-0-	-29740	-0-	20510	2			N	-0-					-0-
10	51925	X	29248	-0-	-22677	-0-	29248	2			N	-0-					-0-
11	50250	X	43333	-0-	-6917	-0-	43333	2			N	-0-					-0-
12	51925	X	46823	-0-	-5102	-0-	46823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		16965	-0-	16965	16965	16965	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		58180	-0-	58180	75145	58180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		22011	-0-	22011	22011	22011	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		33577	-0-	33577	55588	33577	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		40307	-0-	40307	95895	40307	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		58974	-0-	58974	154869	58974	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		53829	-0-	53829	208698	53829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
ROSE-SCALING WELL #: 1 H RRCID -> 236993 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1591	3	22	9	N	20					86
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1230	3	12	9	N	11					97
03	1798	N	1340	-0-	-458	-0-	1319	3	21	9	N	19					116
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1191	3	13	9	N	12					128
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	3	2	9	N	2	113	1			17
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	3	6	9	N	5					22
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1393	3	7	9	N	6					28
08	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	3			N	-0-					28
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					28
10	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	1031	3			N	-0-					28
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	3			N	-0-					28
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	355	3	8	9	N	7					50
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	337	3	11	9	N	10					60
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					60
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					60
05	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					60
06	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-					60
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	176	3	1	9	N	1					61
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					61
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					61
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	80	3	1	9	N	1					62
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT OIL & GAS 682020
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					29
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					29
03	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	2			N	-0-					29
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					29
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					29
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					29
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					29
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					29
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					29
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					29
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					29
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					192
02	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					192
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					192
04	330	#	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					192
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					192
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					192
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					192
08	434	#	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					192
09	420	#	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					192
10	434	#	358	-0-	-76	-0-	344	2	14	9	N	13					205
11	360	#	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					205
12	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					60
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					60
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					60
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					60
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					60
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					60
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					60
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					60
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					60
10	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					60
11	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					60
12	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					14
02	364	#	277	-0-	-87	-0-	277	3			N	-0-					14
03	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					14
04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					14
05	403	#	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					14
06	510	#	320	-0-	-190	-0-	320	3			N	-0-					14
07	527	#	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-					14
08	527	#	293	-0-	-234	-0-	293	3			N	-0-					14
09	450	#	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					14
10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					14
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					14
*12	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	#	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	279	#	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	270	#	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	210	#	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRUITT OIL & GAS 682020
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	43	-0-	-546	-0-	43	2			N	-0-					29
02	796	R	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					32
03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5					37
04	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					37
05	868	#	774	-0-	-94	-0-	767	2	7	9	N	6					43
06	840	#	597	-0-	-243	-0-	589	2	8	9	N	7					50
07	868	#	204	-0-	-664	-0-	196	2	8	9	N	7					57
08	775	#	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					57
09	750	#	676	-0-	-74	-0-	661	2	15	9	N	14					71
10	775	#	499	-0-	-276	-0-	490	2	9	9	N	8					79
11	660	#	555	-0-	-105	-0-	547	2	8	9	N	7					86
12	713	#	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	R	769	-0-	-0-	-0-	150	1	619	3	Y	-0-					-0-
02	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	251	1	794	3	Y	-0-					-0-
03	1054	#	635	-0-	-419	-0-	118	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	#	465	-0-	-620	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	5110	R	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			Y	-0-					-0-
07	1147	#	1032	-0-	-115	-0-	179	1	853	3	Y	-0-					-0-
08	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	233	1	835	3	Y	-0-					-0-
09	1110	#	1021	-0-	-89	-0-	233	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	1147	#	862	-0-	-285	-0-	202	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	1110	#	927	-0-	-183	-0-	228	1	699	3	Y	-0-					-0-
*12	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	314	1	898	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	R	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					34
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					34
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					34
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					34
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					34
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					34
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					34
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					34
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					34
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					34
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					34
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	120	#	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-	87	1			11
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	Y	6					17
03	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					17
04	494	R	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	Y	3					20
05	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					20
06	487	R	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2					22
07	544	R	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3					25
08	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					25
09	480	#	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					25
10	496	#	306	-0-	-190	-0-	306	2			Y	-0-					25
11	480	#	231	-0-	-249	-0-	228	2	3	9	Y	3					28
12	496	#	346	-0-	-150	-0-	334	2	12	9	Y	11					39

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					14
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					14
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					14
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					14
05	372	#	72	-0-	-300	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					14
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					14
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					14
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					14
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					14
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					14
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					14
*12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	97	1	2516	2	N	-0-					94
02	2296	N	1810	-0-	-486	-0-	90	1	1720	2	N	-0-	4	5			90
03	1767	N	945	-0-	-822	-0-	87	1	858	2	N	-0-					90
04	2520	N	556	-0-	-1964	-0-	97	1	459	2	N	-0-					90
05	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	103	1	1729	2	N	-0-					90
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	93	1	1586	2	N	-0-					90
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	97	1	1474	2	N	-0-					90
08	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	97	1	1426	2	N	-0-					90
09	1680	N	205	-0-	-1475	-0-	7	1	198	2	N	-0-					90
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	97	1	1581	2	N	-0-					90
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	90	1	1641	2	N	-0-					90
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	90	1	1422	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 17,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	103	1	2531	2	N	1	16	1			16
							1	9									
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	93	1	2548	2	N	-0-	5	5			11
03	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	90	1	2535	2	N	-0-	1	5			10
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	100	1	2803	2	N	12	22	1			-0-
							13	9									
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	103	1	2896	2	N	4					4
							4	9									
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	100	1	2699	2	N	3					7
							3	9									
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	103	1	2759	2	N	-0-					7
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	103	1	2744	2	N	-0-	1	5			6
09	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					6
10	3100	N	3218	-0-	118	118	90	1	3125	2	N	3					9
							3	9									
11	3000	N	3046	-0-	46	164	100	1	2946	2	N	-0-					9
*12	3004	N	2840	-0-	-164	-0-	103	1	2720	2	N	15					24
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	N	2					16
02	168	N	32	-0-	-136	-0-	30	3	2	9	N	2					18
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	110	3	2	9	N	2					20
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	N	2					22
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	210	3	40	9	N	36	52	1			6
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	3	4	9	N	4					10
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	175	3	3	9	N	3					13
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	180	3	2	9	N	2					15
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	N	2					17
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	180	3	2	9	N	2					19
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	120	3	4	9	N	4					23
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	205	3	50	9	N	45	60	1			8

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2					14
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	35	3	2	9	N	2					16
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	120	3	3	9	N	3					19
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	3	3	9	N	3					22
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	190	3	45	9	N	41	58	1			5
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	165	3	7	9	N	6					11
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	180	3	6	9	N	5					16
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	175	3	4	9	N	4					20
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	3	3	9	N	3					23
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	N	3					26
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	110	3	6	9	N	5					31
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	210	3	39	9	N	35	55	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	N	2					23
02	168	N	46	-0-	-122	-0-	44	3	2	9	N	2					25
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	113	3	2	9	N	2					27
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	N	3					30
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	203	3	47	9	N	43	65	1			8
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	3	7	9	N	6					14
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	203	3	6	9	N	5					19
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	171	3	4	9	N	4					23
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	N	3					26
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	208	3	3	9	N	3					29
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	130	3	6	9	N	5					34
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	203	3	36	9	N	33	60	1			7

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	565	-0-	-985	-0-	457	3	108	9	N	98	182	1			23
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1773	3	19	9	N	17					40
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3337	3	22	9	N	20					60
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3108	3	6	9	N	5					65
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2936	3	11	9	N	10					75
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2854	3	11	9	N	10					85
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3005	3	6	9	N	5					90
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					90
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					90
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					90
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					90
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 26,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					58
02	980	N	559	-0-	-421	-0-	559	2			N	-0-					58
03	1023	N	358	-0-	-665	-0-	358	2			N	-0-					58
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					58
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					58
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					58
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					58
08	837	N	394	-0-	-443	-0-	394	2			N	-0-					58
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					58
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					58
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					58
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	147	1	39	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	153	1	33	3	N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	147	1	32	3	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	137	1	33	3	N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	169	1	45	3	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	180	1	45	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	42	1	169	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	49	1	198	3	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	45	1	157	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	3	N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	46	1	150	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					153
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					153
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					153
04	1830	N	1661	-0-	-169	-0-	1661	3			N	-0-					153
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					153
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					153
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					153
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					153
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					153
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					153
11	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	3			N	-0-					153
12	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1702	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 26,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					182
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					182
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					182
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					182
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					182
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					182
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					182
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					182
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					182
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					182
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					182
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	364	N	267	-0-	-97	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	620	N	334	-0-	-286	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	600	N	152	-0-	-448	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	527	N	134	-0-	-393	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	685	-0-	-59	-0-	681	2	4	9	N	4					246
02	672	#	588	-0-	-84	-0-	582	2	6	9	N	5					251
03	713	#	637	-0-	-76	-0-	633	2	4	9	N	4					255
04	690	#	671	-0-	-19	-0-	668	2	3	9	N	3					258
05	713	#	585	-0-	-128	-0-	581	2	4	9	N	4					262
06	660	#	552	-0-	-108	-0-	549	2	3	9	N	3					265
07	682	#	518	-0-	-164	-0-	514	2	4	9	N	4					269
08	741	R	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	N	2					271
09	689	R	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	N	4					275
10	669	R	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	N	4					279
*11	882	R	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	N	3					282
12	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2457	-0-	-54	-0-	2440	2	17	9	N	15					225
02	2268	X	2168	-0-	-100	-0-	2150	2	18	9	N	16					241
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2657	2	14	9	N	13					254
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2525	2	9	9	N	8					262
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2632	2	17	9	N	15					277
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2446	2	21	9	N	19					296
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	N	20					316
08	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2496	2	12	9	N	11					327
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					327
10	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2427	3	20	9	N	18	178	1			167
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					167
*12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2518	3	7	9	N	6					173

TOTAL GAS PROD: 29,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS)//CONT.// 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					347
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	81	2	40	9	N	36					383
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	69	2	36	9	N	33					416
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					486
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					486
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	39	2	81	9	N	74	159	1			401
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	61	2	63	9	N	57					458
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					458
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	215	2	77	9	N	70	178	1			350
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	99	2	87	9	N	79					429
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	98	2	52	9	N	47					476
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	94	2	63	9	N	57					533

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					74
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					74
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					74
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					74
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					74
06	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					74
07	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					74
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					74
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					74
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
*12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	264	-0-	-139	-0-	263	2	1	9	N	1					170
02	336	#	174	-0-	-162	-0-	166	2	8	9	N	7	140	1			37
03	372	#	187	-0-	-185	-0-	180	2	7	9	N	6					43
04	300	#	262	-0-	-38	-0-	260	2	2	9	N	2					45
05	310	#	226	-0-	-84	-0-	209	2	17	9	N	15					60
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	338	2	15	9	N	14					74
07	510	R	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					84
08	481	R	481	-0-	-0-	-0-	441	2	40	9	N	36					120
09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	362	2	44	9	N	40					160
10	372	#	363	-0-	-9	-0-	341	2	22	9	N	20					180
11	360	#	338	-0-	-22	-0-	327	2	11	9	N	10					190
*12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	305	2	8	9	N	7					197

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAH-PEPPER OPERATING, LLC //CONT.// 042808
PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	197	2	33	9	N	30					51
06	226	R	226	-0-	-0-	-0-	193	2	33	9	N	30					81
07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	152	2	11	9	N	10					91
08	217	#	156	-0-	-61	-0-	123	2	33	9	N	30					121
09	240	#	44	-0-	-196	-0-	33	2	11	9	N	10					131
10	248	#	34	-0-	-214	-0-	23	2	11	9	N	10					141
11	240	#	102	-0-	-138	-0-	94	2	8	9	N	7					148
*12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	N	5					153

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 165293 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5804 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					37
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					37
03	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					37
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					37
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					37
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					37
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					37
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					37
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					37
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					37
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					37
12	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

01	155	#	104	-0-	-51	-0-	103	3	1	9	N	1					25
02	140	#	73	-0-	-67	-0-	73	3			N	-0-					25
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	114	3	1	9	N	1					26
04	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	3	1	9	N	1					27
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	N	1					28
06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					28
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					28
08	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					28
09	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					28
10	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					28
11	150	#	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					28
12	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

01	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					84
02	84	#	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					84
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					84
04	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					84
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					84
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					84
07	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					84
08	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					84
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					84
10	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					84
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
*12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	R	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	N	10					135
02	280	#	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-					135
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					135
04	300	#	283	-0-	-17	-0-	281	2	2	9	N	2					137
05	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					137
06	300	#	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					137
07	310	#	234	-0-	-76	-0-	232	2	2	9	N	2					139
08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	307	2	17	9	N	15					154
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	286	2	17	9	N	15	162	1			7
10	364	R	364	-0-	-0-	-0-	316	2	48	9	N	44					51
11	376	R	376	-0-	-0-	-0-	355	2	21	9	N	19					70
*12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	362	2	12	9	N	11					81

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					182
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	2					184
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					186
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					190
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					191
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					192
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					194
09	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					194
10	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					194
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					146
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					73
02	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					73
03	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					73
04	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					73
05	992	#	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					73
06	960	#	834	-0-	-126	-0-	834	2			N	-0-					73
07	1116	#	904	-0-	-212	-0-	904	2			N	-0-					73
08	1116	#	862	-0-	-254	-0-	862	2			N	-0-					73
09	1020	#	891	-0-	-129	-0-	891	2			N	-0-					73
10	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					73
11	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					73
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 9,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

01	806	#	749	-0-	-57	-0-	745	2	4	9	N	4					92
02	728	#	667	-0-	-61	-0-	666	2	1	9	N	1					93
03	775	#	716	-0-	-59	-0-	715	2	1	9	N	1					94
04	750	#	418	-0-	-332	-0-	410	2	8	9	N	7					101
05	744	#	409	-0-	-335	-0-	405	2	4	9	N	4					105
06	720	#	247	-0-	-473	-0-	243	2	4	9	N	4					109
07	744	#	209	-0-	-535	-0-	206	2	3	9	N	3					112
08	713	#	216	-0-	-497	-0-	213	2	3	9	N	3					115
09	420	#	256	-0-	-164	-0-	253	2	3	9	N	3					118
10	403	#	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-	99	1			19
11	852	R	852	-0-	-0-	-0-	844	2	8	9	N	7					26
*12	798	R	798	-0-	-0-	-0-	791	2	7	9	N	6					32

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					148
02	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					149
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					150
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					151
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					152
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					153
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					154
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					155
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					157
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

01	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					150
02	280	#	183	-0-	-97	-0-	183	3			N	-0-					150
03	310	#	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					150
04	300	#	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					150
05	310	#	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					150
06	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					150
07	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					150
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					150
09	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					150
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					150
11	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					150
12	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					28
02	392	#	356	-0-	-36	-0-	356	2			N	-0-					28
03	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					28
04	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					28
05	434	#	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					28
06	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					28
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					28
08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					28
09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					28
10	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					28
11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					28
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	77	1			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	635	R	635	-0-	-0-	-0-	579	2	56	9	N	51					51
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					51
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

01	434 #	366	-0-	-68	-0-	363	3	3	9	N	3					30
02	392 #	331	-0-	-61	-0-	331	3			N	-0-					30
03	434 #	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					30
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					30
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					30
06	360 #	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					30
07	434 #	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					30
08	434 #	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					30
09	420 #	408	-0-	-12	-0-	405	3	3	9	N	3					33
10	434 #	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					33
11	420 #	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					33
12	434 #	409	-0-	-25	-0-	400	3	9	9	N	8					41

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

01	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					21
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-					21
03	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					21
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					21
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	47	3	4	9	N	4					25
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					25
07	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					25
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					25
09	90 #	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					25
10	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					25
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					25
12	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	549	-0-	-257	-0-	546	3	3	9	N	3					46
02	728	#	338	-0-	-390	-0-	327	3	11	9	N	10					56
03	744	#	374	-0-	-370	-0-	372	3	2	9	N	2					58
04	660	#	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					58
05	902	R	902	-0-	-0-	-0-	893	3	9	9	N	8					66
06	789	R	789	-0-	-0-	-0-	786	3	3	9	N	3					69
07	794	R	794	-0-	-0-	-0-	786	3	8	9	N	7					76
08	899	#	765	-0-	-134	-0-	762	3	3	9	N	3	64	1			15
09	870	#	585	-0-	-285	-0-	581	3	4	9	N	4					19
10	899	#	827	-0-	-72	-0-	821	3	6	9	N	5					24
11	780	#	713	-0-	-67	-0-	699	3	14	9	N	13					37
12	806	#	786	-0-	-20	-0-	775	3	11	9	N	10					47

TOTAL GAS PROD: 8,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	90	-0-	-127	-0-	87	3	3	9	N	3					61
02	196	#	24	-0-	-172	-0-	24	3			N	-0-					61
03	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					61
04	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					61
05	181	R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2					63
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					63
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					63
08	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					63
09	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					63
10	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					63
11	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					63
12	155	#	69	-0-	-86	-0-	66	3	3	9	N	3					66

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	84	#	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	224	#	126	-0-	-98	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	484	-0-	-229	-0-	482	3	2	9	N	2					74
02	644	#	275	-0-	-369	-0-	273	3	2	9	N	2					76
03	682	#	621	-0-	-61	-0-	619	3	2	9	N	2	66	1			12
04	716	R	716	-0-	-0-	-0-	704	3	12	9	N	11					23
05	729	R	729	-0-	-0-	-0-	721	3	8	9	N	7					30
06	710	R	710	-0-	-0-	-0-	700	3	10	9	N	9					39
07	744	#	724	-0-	-20	-0-	717	3	7	9	N	6					45
08	744	#	722	-0-	-22	-0-	714	3	8	9	N	7					52
09	720	#	695	-0-	-25	-0-	687	3	8	9	N	7					59
10	744	#	710	-0-	-34	-0-	701	3	9	9	N	8					67
11	720	#	663	-0-	-57	-0-	655	3	8	9	N	7	62	1			12
12	713	#	672	-0-	-41	-0-	663	3	9	9	N	8					20

TOTAL GAS PROD: 7,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	420	-0-	-14	-0-	419	3	1	9	N	1					35
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	411	3	4	9	N	4					39
03	462	R	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	N	3					42
04	420	#	415	-0-	-5	-0-	413	3	2	9	N	2					44
05	465	#	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					44
06	450	#	416	-0-	-34	-0-	413	3	3	9	N	3					47
07	465	#	415	-0-	-50	-0-	413	3	2	9	N	2					49
08	465	#	411	-0-	-54	-0-	410	3	1	9	N	1					50
09	420	#	393	-0-	-27	-0-	392	3	1	9	N	1	27	1			24
10	434	#	405	-0-	-29	-0-	401	3	4	9	N	4					28
11	420	#	393	-0-	-27	-0-	392	3	1	9	N	1					29
*12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	N	4					33

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HANKINS UNIT WELL #: RRCID -> 170826 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6062 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

01	752	R	371	-0-	-381	-0-	370	3	1	9	N	1					165
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					167
03	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					167
04	360	#	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					167
05	372	#	332	-0-	-40	-0-	331	3	1	9	N	1					168
06	360	#	316	-0-	-44	-0-	315	3	1	9	N	1					169
07	372	#	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					169
08	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					169
09	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					169
10	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					169
11	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					169
*12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	N	1					170

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

01	651	#	254	-0-	-397	-0-	254	3			N	-0-					90
02	532	#	294	-0-	-238	-0-	294	3			N	-0-					90
03	589	#	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					90
04	540	#	443	-0-	-97	-0-	443	3			N	-0-					90
05	496	#	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					90
06	435	R	435	-0-	-0-	-0-	422	3	13	9	N	12					102
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					102
08	465	#	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					102
09	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					102
10	465	#	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					102
11	450	#	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					102
12	465	#	403	-0-	-62	-0-	402	3	1	9	N	1					103

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18	9	N	16	192	1			47
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					47
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	883	2	20	9	N	18					65
04	1110	N	786	-0-	-324	-0-	778	2	8	9	N	7					72
05	558	N	188	-0-	-370	-0-	188	2			N	-0-					72
06	870	N	197	-0-	-673	-0-	197	2			N	-0-					72
07	806	N	413	-0-	-393	-0-	407	2	6	9	N	5					77
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	456	2	11	9	N	10					87
09	210	N	79	-0-	-131	-0-	76	2	3	9	N	3					90
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					90
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	2	9	9	N	8					98
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	N	5					103

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STALLINGS WELL #: 1 RRCID -> 200787 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5706 - 5736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2014 - PLUGGED 03/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					42
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					42
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					42
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					42
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					42
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					42
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					42
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					42
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					42
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					42
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					42
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	931	-0-	-495	-0-	931	2			N	-0-					111
02	1456	N	1205	-0-	-251	-0-	1205	2			N	-0-					111
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					111
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					111
05	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1156	2	2	9	N	2					113
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	N	4					117
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1974	2	2	9	N	2					119
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					119
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					119
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					119
11	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	1580	2			N	-0-					119
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 19,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 1 RRCID -> 107849 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5026 - 5032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					108
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					118
03	14B	DENY	36	-0-	36	36	25	3	11	9	N	10					128
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	36					N	10					138
05	14B	DENY	52	-0-	52	88	50	3	2	9	N	2					140
06	14B	DENY	73	-0-	73	161	73	3			N	-0-					140
07	14B	DENY	150	-0-	150	311	150	3			N	-0-					140
08	14B	DENY	17	-0-	17	328	17	3			N	-0-					140
09	14B	DENY	100	-0-	100	428	100	3			N	-0-					140
10	14B	DENY	100	-0-	100	528	100	3			N	-0-					140
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		303	-0-	303	303	303	2			Y	-0-					102
02	DLQ G-10		92	-0-	92	395	92	2			Y	-0-					102
03	DLQ G-10		259	-0-	259	654	259	2			Y	-0-					102
04	857	N	203	-0-	-654	-0-	203	2			Y	-0-					102
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					102
06	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			Y	-0-					102
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					102
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					102
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					102
*10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	197	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		129	-0-	129	326	129	2			Y	-0-					-0-
04	427	N	101	-0-	-326	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY, JOHN 683191
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	1	4	2	N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	197	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		129	-0-	129	326	129	2			Y	-0-					-0-
04	428	N	102	-0-	-326	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	89	-0-	-686	-0-	82	1	7	2	N	-0-					145
02	588	#	146	-0-	-442	-0-	134	1	12	2	N	-0-					145
03	527	#	140	-0-	-387	-0-	129	1	11	2	N	-0-					145
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					145
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					145
06	150	#	87	-0-	-63	-0-	80	1	7	2	N	-0-					145
07	155	#	72	-0-	-83	-0-	6	1	64	2	N	2					147
							2	9									
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					147
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					149
10	93	#	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					149
11	596	R	596	-0-	-0-	-0-	48	1	547	2	N	1	1	8			149
							1	9									
*12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	54	1	626	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	120	1	286	2	N	-0-					59
02	364	N	60	-0-	-304	-0-	60	2			N	-0-					59
03	341	N	81	-0-	-260	-0-	18	1	63	2	N	-0-					59
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	110	1	474	2	N	-0-					59
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	N	-0-					59
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	54	1	252	2	N	-0-					59
07	589	N	192	-0-	-397	-0-	54	1	138	2	N	-0-					59
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	95	1	379	2	N	-0-					59
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	96	1	191	2	N	-0-					59
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	132	1	290	2	N	-0-					59
11	450	N	241	-0-	-209	-0-	46	1	195	2	N	-0-					59
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (3500 STRAWN) 70641 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JANLO OPERATING 429835
H-B WELL #: 1 RRCID -> 245359 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	510	N	74	-0-	-436	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2668	-0-	-32	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2666	-0-	-4	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2500	-0-	-260	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					47
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					47
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					47
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					47
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					47
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					47
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					47
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					47
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					47
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					47
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					47
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2					61
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2					63
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					65
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	N	3					68
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1					69
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1					70
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					71
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					72
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					73
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3373		3373	-0-	-0-	-0-	3361	2	12	9	N	11					136
02	3023		3023	-0-	-0-	-0-	3001	2	22	9	N	20					156
03	3224		2880	-0-	-344	-0-	2862	2	18	9	N	16					172
04	3120		2447	-0-	-673	-0-	2435	2	12	9	N	11					183
05	3485		3485	-0-	-0-	-0-	3453	2	32	9	N	29					212
06	3574		3574	-0-	-0-	-0-	3552	2	22	9	N	20					232
07	3498		3498	-0-	-0-	-0-	3494	2	4	9	N	4	156	1			80
08	3224		1290	-0-	-1934	-0-	1262	2	28	9	N	25					105
09	3999		3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					105
10	3224		3142	-0-	-82	-0-	3117	2	25	9	N	23					128
11	3120		2333	-0-	-787	-0-	2322	2	11	9	N	10					138
*12	3346		3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 36,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	588	N	297	-0-	-291	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	620	N	369	-0-	-251	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					5
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					5
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					5
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					5
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					5
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					5
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					5
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					5
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) //CONT.// 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	350	-0-	-518	-0-	148	1	201	2	Y	1					2
							1	9									
02	588	N	490	-0-	-98	-0-	203	1	285	2	Y	2					4
							2	9									
03	682	N	53	-0-	-629	-0-	30	1	21	2	Y	2					6
							2	9									
04	330	N	6	-0-	-324	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					6
05	527	N	39	-0-	-488	-0-	19	1	20	2	Y	-0-					6
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	24	1	21	2	Y	2					8
							2	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	150	1	208	2	Y	1					9
							1	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	201	1	383	2	Y	-0-					9
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	209	1	448	2	Y	-0-					9
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	214	1	480	2	Y	-0-					9
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	215	1	457	2	Y	-0-					9
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	213	1	424	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, S. (CONGL. 4600) 70650 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
YOWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 099551 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4627 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	3			N	-0-					81
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					81
03	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	3			N	-0-					81
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					81
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					81
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					81
11	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	3			N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	190	1	2580	2	N	-0-					28
02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	240	1	2043	2	N	2					30
							2	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	230	1	2945	2	N	1					31
							1	9									
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	290	1	3457	2	N	3					34
							3	9									
05	2511	X	997	-0-	-1514	-0-	210	1	787	2	N	-0-					34
06	2430	X	2133	-0-	-297	-0-	220	1	1913	2	N	-0-					34
07	2511	X	1623	-0-	-888	-0-	270	1	1353	2	N	-0-					34
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	300	1	2708	2	N	-0-					34
09	2430	X	1302	-0-	-1128	-0-	90	1	1212	2	N	-0-					34
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	140	1	2466	2	N	-0-					34
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	260	1	2548	2	N	-0-					34
12	2511	X	2166	-0-	-345	-0-	250	1	1916	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 28,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	N	-0-					10
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					10
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-					10
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	14	1	60	2	N	-0-					10
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					10
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	8	1	37	2	N	-0-					10
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	9	1	24	2	N	-0-					10
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	N	-0-					10
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	16	1	31	2	N	-0-					10
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	-0-					10
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	12	1	51	2	N	-0-					10
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	787	3	7	9	N	6					126
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	709	3	4	9	N	4					130
03	837	N	704	-0-	-133	-0-	693	3	11	9	N	10					140
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					140
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	1					141
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					141
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					141
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					141
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	785	3	8	9	N	7					148
10	837	N	720	-0-	-117	-0-	718	3	2	9	N	2					150
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					150
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	775	3	1	9	N	1					151

TOTAL GAS PROD: 9,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	114	-0-	-537	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	392	N	253	-0-	-139	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFIESTER (STRAWN) //CONT.// 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	118	-0-	-130	-0-	116	2	2	9	N	2					120
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	190	2	1	9	N	1					121
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1					122
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2					124
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					125
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1					126
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	N	1					127
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					128
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					130
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					132
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	132	2	1	9	N	1					133
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	113	2	1	9	N	1					134

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	2	N	-0-					194
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	21	1	32	2	N	-0-					194
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	37	1	76	2	N	-0-					194
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	20	1	35	2	N	-0-					194
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	14	1	22	2	N	-0-					194
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	20	1	30	2	N	-0-					194
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	12	1	28	2	N	-0-					194
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	N	-0-					194
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					194
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	27	1	46	2	N	-0-					194
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	34	2	N	-0-					194
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	20	1	37	2	N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	2					36
							2	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	4	1	408	2	N	-0-					36
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	4	1	414	2	N	-0-					36
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	2	N	-0-					36
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	2	N	-0-					36
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	2	N	-0-					36
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					36
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	92	1	711	2	N	1					37
							1	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	510	2	N	1					38
							1	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	N	3					41
							3	9									
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	26	1	511	2	N	-0-					41
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	N	2					43
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	R	1890	-0-	-0-	-0-	80	1	1798	3	Y	11					27
							12	9									
02	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	65	1	1453	3	Y	16					43
							18	9									
03	1689	R	1689	-0-	-0-	-0-	71	1	1585	3	Y	30					73
							33	9									
04	1830	#	1392	-0-	-438	-0-	60	1	1330	3	Y	2					75
							2	9									
05	1891	#	1329	-0-	-562	-0-	43	1	1273	3	Y	12					87
							13	9									
06	1830	#	1224	-0-	-606	-0-	39	1	1170	3	Y	14					101
							15	9									
07	1333	#	300	-0-	-1033	-0-	10	1	275	3	Y	14					115
							15	9									
08	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	49	1	1416	3	Y	7					122
							8	9									
09	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	3	Y	13					135
							14	9									
10	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	57	1	1314	3	Y	12					147
							13	9									
11	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	62	1	1409	3	Y	16					163
							18	9									
*12	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	11	1	1619	3	Y	12					175
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	#	1654	-0-	-206	-0-	186	1	1380	3	N	80					258
							88	9									
02	1680	#	1474	-0-	-206	-0-	168	1	1241	3	N	59	173	1			144
							65	9									
03	1860	#	1576	-0-	-284	-0-	183	1	1318	3	N	68					212
							75	9									
04	1620	#	1576	-0-	-44	-0-	180	1	1311	3	N	77	175	1			114
							85	9									
05	1643	#	1520	-0-	-123	-0-	181	1	1252	3	N	79					193
							87	9									
06	1590	#	610	-0-	-980	-0-	136	1	466	3	N	7					200
							8	9									
07	1643	#	353	-0-	-1290	-0-	131	1	211	3	N	10					210
							11	9									
08	1643	#	421	-0-	-1222	-0-	133	1	253	3	N	32					242
							35	9									
09	1590	#	117	-0-	-1473	-0-	104	1	13	3	N	-0-					242
10	1519	#	1307	-0-	-212	-0-	168	1	1018	3	N	110	179	1			173
							121	9									
11	600	#	112	-0-	-488	-0-	112	1			N	-0-					173
*12	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-	134	1	1478	3	N	148	165	1			156
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 12,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	189	1	1454	3	Y	5					115
							6	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	169	1	1281	3	Y	85					200
							94	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	187	1	1416	3	Y	34					234
							37	9									
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	182	1	1385	3	Y	34	176	1			92
							37	9									
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	194	1	1537	3	Y	20					112
							22	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	185	1	1455	3	Y	33					145
							36	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	190	1	1479	3	Y	23					168
							25	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	191	1	1472	3	Y	24					192
							26	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	184	1	1436	3	Y	23	179	1			36
							25	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	183	1	1453	3	Y	24					60
							26	9									
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	182	1	1407	3	Y	40					100
							44	9									
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1447	3	Y	29					129
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 19,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

01	3883	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2				N	-0-					133
02	3509	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2				N	-0-					133
03	3815	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2				N	-0-					133
04	3658	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2				N	-0-					133
05	3824	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2				N	-0-					133
06	3677	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2				N	-0-					133
07	3896	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2				N	-0-					133
08	4086	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2				N	-0-					133
09	3938	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2				N	-0-					133
10	3844	3823	-0-	-21	-0-	3823	2				N	-0-					133
11	4123	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2				N	-0-					133
12	3844	3760	-0-	-84	-0-	3760	2				N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 45,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	11					195
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	9					204
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	161	2	11	9	N	10					214
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					222
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					232
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	202	2	9	9	N	8					240
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	147	2	9	9	N	8					248
08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8					256
09	237	R	237	-0-	-0-	-0-	225	2	12	9	N	11					267
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	6					273
11	240	#	149	-0-	-91	-0-	142	2	7	9	N	6					279
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	8					287

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	133	-0-	-239	-0-	133	2			N	-0-					20
02	336	#	164	-0-	-172	-0-	164	2			N	-0-					20
03	279	#	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					20
04	150	#	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					20
05	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					20
06	180	#	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					20
07	186	#	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					20
08	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					20
09	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					20
10	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					20
11	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					20
12	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					62
02	1344	N	1246	-0-	-98	-0-	1246	2			N	-0-					62
03	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	2			N	-0-					62
04	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-					62
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					62
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					62
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					62
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					62
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					62
10	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			N	-0-					62
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					62
12	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 17,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					86
02	1708	N	1586	-0-	-122	-0-	1586	2			N	-0-					86
03	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1651	2			N	-0-					86
04	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1596	2			N	-0-					86
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			N	-0-					86
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					86
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					86
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					86
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					86
10	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	1954	2			N	-0-					86
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					86
12	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	1			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 22,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT (VIOLA LIME) //CONT.// 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					14
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					14
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					14
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					14
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					14
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					14
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					14
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					14
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					14
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					14
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1					32
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	278	2	1	9	N	1					33
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	256	2	1	9	N	1					34
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	262	2	1	9	N	1					35
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	183	2	1	9	N	1					36
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1					37
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					38
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					39
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					40
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	N	1					41
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	282	2	1	9	N	1					42
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	272	2	1	9	N	1					43

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					33
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	163	2			N	-0-					33
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					33
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					33
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					33
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					33
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					33
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					33
09	570	N	368	-0-	-202	-0-	368	2			N	-0-					33
10	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					33
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					33
12	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					104
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					104
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					104
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					104
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					104
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					104
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					104
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					104
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					104
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					104
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					104
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 L RRCID -> 047246 COMPL. DATE 08/27/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	26	1	560	3	N	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	21	1	461	3	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	539	3	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	22	1	507	3	N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	3	Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	42	1	925	3	Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	44	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	46	1	1023	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	35	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	41	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	855	-0-	-199	-0-	6	1	849	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 U RRCID -> 047248 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	38	1	843	3	Y	1					23
							1	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	Y	2					25
							2	9									
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	37	1	828	3	Y	-0-					25
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	36	1	795	3	Y	-0-					25
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	37	1	805	3	Y	-0-					25
06	840	N	450	-0-	-390	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					25
07	868	N	694	-0-	-174	-0-	317	1	377	3	Y	-0-					25
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	35	1	774	3	Y	-0-					25
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	3	Y	-0-					25
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	28	1	639	3	Y	-0-					25
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	29	1	655	3	Y	-0-					25
12	837	N	716	-0-	-121	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	11	1	321	3	N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	12	1	353	3	N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	52	1	1169	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1035	-0-	-1	-0-	44	1	991	3	N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	51	1	1149	3	N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1127	3	N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	53	1	1150	3	N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	51	1	1143	3	N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	52	1	1142	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	3	N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	50	1	1151	3	N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	48	1	1095	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	7	1	1018	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
09	390	N	208	-0-	-182	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	13	1	312	3	N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		143	-0-	143	369	143	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		277	-0-	277	646	277	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		201	-0-	201	847	201	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		205	-0-	205	1052	205	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		212	-0-	212	1264	212	2			Y	-0-					-0-
07	1536	N	272	-0-	-1264	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

01	2662	R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					702
02	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					702
03	2751	R	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					702
04	3236	R	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					702
05	2903	R	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					702
06	2670	#	1668	-0-	-1002	-0-	1668	2			N	-0-					702
07	2174		2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					702
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					702
09	DLQ G-10		2119	-0-	2119	2119	2119	2			N	-0-					702
10	2320		1422	-0-	-898	1221	1422	2			N	-0-					702
*11	1759	R	538	-0-	-1221	-0-	538	2			N	-0-					702
12	2170	#	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					702

TOTAL GAS PROD: 20,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

01	0		-0-	-0-	-0-	70548					N	-0-					21
02	0		-0-	-0-	-0-	70548					N	-0-					21
03	25410		-0-	-0-	-25410	45138					N	-0-					21
04	25410		-0-	-0-	-25410	19728					N	-0-					21
05	26257		-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-					21
06	25410		-0-	-0-	-25410	-0-					N	-0-					21
07	26257		-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-					21
08	26257		-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-					21
09	25410		-0-	-0-	-25410	-0-					N	-0-					21
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*11	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					21
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0			189	-0-		189	24069	189	2			N	-0-			487
02	0			133	-0-		133	24202	133	2			N	-0-			487
03	15300			114	-0-		-15186	9016	114	2			N	-0-			487
04	15300			133	-0-		-15167	-0-	133	2			N	-0-			487
05	15810			173	-0-		-15637	-0-	173	2			N	-0-			487
06	15300			267	-0-		-15033	-0-	267	2			N	-0-			487
07	15810			-0-	-0-		-15810	-0-					N	10			497
08	15810			-0-	-0-		-15810	-0-					N	8			505
09	15300			-0-	-0-		-15300	-0-					N	10			515
10	15810			-0-	-0-		-15810	-0-					N	11			526
11	270	#		-0-	-0-		-270	-0-					N	8			534
12	0	#	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			534

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0			670	-0-		670	42032	670	2			N	-0-			112
02	0			564	-0-		564	42596	564	2			N	-0-			112
03	15540			474	-0-		-15066	27530	474	2			N	-0-			112
04	15540			642	-0-		-14898	12632	642	2			N	-0-			112
05	16058			243	-0-		-15815	-0-	243	2			N	-0-			112
06	15540			93	-0-		-15447	-0-	93	2			N	-0-			112
07	16058			59	-0-		-15999	-0-	59	2			N	-0-			112
08	16058			37	-0-		-16021	-0-	33	2	4	9	N	4			116
09	15540			69	-0-		-15471	-0-	63	2	6	9	N	5			121
10	248	#		53	-0-		-195	-0-	51	2	2	9	N	2			123
11	90	#		46	-0-		-44	-0-	43	2	3	9	N	3			126
12	62	#	NO RPT		-0-		-62	-0-					N	NO RPT			126

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0			-0-	-0-		-0-	27163					N	-0-			470
02	0			-0-	-0-		-0-	27163					N	-0-			470
03	15150			-0-	-0-		-15150	12013					N	-0-			470
04	15150			-0-	-0-		-15150	-0-					N	-0-			470
05	15655			-0-	-0-		-15655	-0-					N	-0-			470
06	15150			-0-	-0-		-15150	-0-					N	-0-			470
07	15655			-0-	-0-		-15655	-0-					N	-0-			470
08	15655			-0-	-0-		-15655	-0-					N	-0-			470
09	15150			-0-	-0-		-15150	-0-					N	-0-			470
10	0	#		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			470
11	0	#		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			470
12	0	#	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			470

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	R	577	-0-	-943	-0-	577	2			N	-0-					25
02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					25
03	496	#	270	-0-	-226	-0-	270	2			N	-0-					25
04	480	#	211	-0-	-269	-0-	211	2			N	-0-					25
05	558	#	345	-0-	-213	-0-	344	2	1	9	N	1					26
06	540	#	435	-0-	-105	-0-	427	2	8	9	N	7					33
07	465	#	274	-0-	-191	-0-	268	2	6	9	N	5					38
08	341	#	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					38
09	450	#	221	-0-	-229	-0-	221	2			N	-0-					38
10	465	#	429	-0-	-36	-0-	422	2	7	9	N	6					44
11	450	#	439	-0-	-11	-0-	431	2	8	9	N	7					51
*12	510	R	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	N	8					59

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	3			Y	-0-					109
02	DLQ G-10		306	-0-	306	587	306	3			Y	-0-					109
03	867	R	280	-0-	-587	-0-	280	3			Y	-0-					109
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	267	3	80	9	Y	73	73	1			109
05	341	#	275	-0-	-66	-0-	275	3			Y	-0-					109
06	330	#	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					109
07	372	#	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-					109
08	372	#	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					109
09	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	3			Y	-0-					109
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					109
11	300	#	54	-0-	-246	-0-	54	3			Y	-0-					109
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NORTH RIGGS WELL #: 3 RRCID -> 021589 COMPL. DATE 08/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5135 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3013	-0-	3013	3013	3013	3			N	-0-					37
02	DLQ G-10		3164	-0-	3164	6177	3164	3			N	-0-					37
03	9189	R	3012	-0-	-6177	-0-	3012	3			N	-0-					37
04	3074	R	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					37
05	3100	#	3007	-0-	-93	-0-	3007	3			N	-0-					37
06	3000	#	2859	-0-	-141	-0-	2859	3			N	-0-					37
07	3100	#	2840	-0-	-260	-0-	2840	3			N	-0-					37
08	3100	#	3004	-0-	-96	-0-	3004	3			N	-0-					37
09	3000	#	2893	-0-	-107	-0-	2893	3			N	-0-					37
10	3007	#	2767	-0-	-240	-0-	2767	3			N	-0-					37
11	2910	#	2795	-0-	-115	-0-	2795	3			N	-0-					37
12	3007	#	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 32,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
RIGGS, J. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150166 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5416 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-					191
02	196	#	159	-0-	-37	-0-	159	3			N	-0-	191	1			-0-
03	65	#	47	-0-	-18	-0-	47	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2014 - P&A 03/14/14

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					225
02	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					225
03	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					225
04	721	R	721	-0-	-0-	-0-	568	3	153	9	N	139	139	1			225
05	651	#	360	-0-	-291	-0-	360	3			N	-0-					225
06	630	#	344	-0-	-286	-0-	344	3			N	-0-					225
07	744	#	336	-0-	-408	-0-	336	3			N	-0-					225
08	744	#	318	-0-	-426	-0-	318	3			N	-0-					225
09	720	#	308	-0-	-412	-0-	308	3			N	-0-					225
10	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					225
11	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					225
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
*08	10		5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

01	465	#	280	-0-	-185	-0-	271	3	9	9	N	8					88
02	392	#	254	-0-	-138	-0-	253	3	1	9	N	1					89
03	440	R	440	-0-	-0-	-0-	418	3	22	9	N	20					109
04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	400	3	9	9	N	8	98	1			19
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					19
06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					19
07	434	#	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-					19
08	434	#	385	-0-	-49	-0-	383	3	2	9	N	2					21
09	432	R	432	-0-	-0-	-0-	423	3	9	9	N	8					29
10	388	R	388	-0-	-0-	-0-	381	3	7	9	N	6					35
11	360	#	337	-0-	-23	-0-	336	3	1	9	N	1					36
12	434	#	315	-0-	-119	-0-	314	3	1	9	N	1					37

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) //CONT.// 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					21
02	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					21
03	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					21
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					21
05	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					21
06	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					21
07	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					21
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					21
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					21
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					21
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					21
*12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	459	-0-	-254	-0-	138	1	319	3	Y	2					30
							2	9									
02	644	N	542	-0-	-102	-0-	131	1	405	3	Y	5					35
							6	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	152	1	634	3	Y	3					38
							3	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	143	1	523	3	Y	5					43
							6	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	152	1	617	3	Y	6					49
							7	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	146	1	563	3	Y	6					55
							7	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	149	1	557	3	Y	7					62
							8	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	148	1	530	3	Y	2					64
							2	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	145	1	556	3	Y	5					69
							6	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	146	1	516	3	Y	12					81
							13	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	139	1	439	3	Y	28					109
							31	9									
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	127	1	387	3	Y	25					134
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 7,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	95	1	51	3	N	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	85	1	31	3	N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	95	1	54	3	N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	147	1	1264	3	N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	189	1	2100	3	N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	195	1	2328	3	N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	185	1	2055	3	N	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	176	1	1812	3	N	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	173	1	1858	3	N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	172	1	1814	3	N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	167	1	1752	3	N	-0-					-0-
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	104	1	1691	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					7
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					7
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					7
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	N	2					9
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					9
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					9
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					9
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					9
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					9
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					9
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					9
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					17
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					17
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	441	3	12	9	N	11					28
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	3	8	9	N	7					35
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	458	3	6	9	N	5					40
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	N	3					43
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					43
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					43
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	423	3	3	9	N	3					46
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					46
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					46
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					16
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					16
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					16
04	540	N	295	-0-	-245	-0-	291	2	4	9	N	4					20
05	682	N	321	-0-	-361	-0-	318	2	3	9	N	3					23
06	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	2			N	-0-					23
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					23
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					23
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					23
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					23
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					23
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	364	#	103	-0-	-261	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	403	#	177	-0-	-226	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	403	#	152	-0-	-251	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	240	#	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	527	#	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	527	#	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	510	#	85	-0-	-425	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	510	#	135	-0-	-375	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	#	3373	-0-	-130	-0-	230	1	3081	3	Y	56	3	1			75
							62	9									
02	3164	#	2392	-0-	-772	-0-	181	1	2183	3	Y	25					100
							28	9									
03	3654	R	3654	-0-	-0-	-0-	244	1	3380	3	Y	27					127
							30	9									
04	3390	#	3042	-0-	-348	-0-	218	1	2824	3	Y	-0-	127	1			-0-
05	3379	#	3277	-0-	-102	-0-	231	1	3029	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	2851	R	2851	-0-	-0-	-0-	208	1	2643	3	Y	-0-					-0-
07	3217	R	3217	-0-	-0-	-0-	226	1	2991	3	Y	-0-					-0-
08	3193	R	3193	-0-	-0-	-0-	227	1	2946	3	Y	18					18
							20	9									
09	3162	R	3162	-0-	-0-	-0-	220	1	2901	3	Y	37					55
							41	9									
10	3182	R	3182	-0-	-0-	-0-	220	1	2929	3	Y	30					85
							33	9									
11	3147	R	3147	-0-	-0-	-0-	217	1	2921	3	Y	8					93
							9	9									
*12	3003	R	3003	-0-	-0-	-0-	112	1	2881	3	Y	9					102
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 37,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	90	#	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					158
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	939	3			N	-0-					158
03	1147	N	980	-0-	-167	-0-	978	3	2	9	N	2					160
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	951	3	15	9	N	14	158	1			16
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	3	13	9	N	12					28
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	949	3	15	9	N	14					42
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	936	3	19	9	N	17					59
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	977	3	29	9	N	26					85
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					85
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	863	3	36	9	N	33					118
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	858	3			N	-0-					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 10,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE, BOB WELL #: 1B RRCID -> 190052 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 3842 - 3856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	784	N	635	-0-	-149	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	570	N	339	-0-	-231	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 237868 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3818 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	784	N	635	-0-	-149	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	570	N	339	-0-	-231	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	N	-0-					97
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-					97
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	5	1	626	2	N	-0-					97
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	553	2	N	-0-					97
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	2	N	-0-					97
06	600	N	327	-0-	-273	-0-	2	1	325	2	N	-0-					97
07	589	N	155	-0-	-434	-0-	1	1	154	2	N	-0-					97
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	73	1	563	2	N	-0-					97
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	N	-0-					97
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	N	-0-					97
11	480	N	365	-0-	-115	-0-	18	1	347	2	N	-0-					97
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	18	1	363	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2					19
02	532	N	361	-0-	-171	-0-	360	2	1	9	N	1					20
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	N	1					21
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5					26
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					29
06	660	N	377	-0-	-283	-0-	377	2			N	-0-					29
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					29
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					29
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	346	2	2	9	N	2					31
10	589	N	162	-0-	-427	-0-	160	2	2	9	N	2					33
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2					35
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	2	11	9	N	10					45

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					117
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					117
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					117
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					117
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					117
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					117
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					117
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					117
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					117
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					117
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					117
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG //CONT.// 78972 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					16
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					16
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					16
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					16
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					16
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					16
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					16
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					16
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					16
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					16
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					16
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (CMM SAND) //CONT.// 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	80	2	32	9	N	29	160	1			44
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					44
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					44
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					44
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					44
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					44
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	N	2					46
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2					48
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	76	2	11	9	N	10					58
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	35	2	24	9	N	22					80
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	2	6	9	N	5					85
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					86

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					33
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					33
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					33
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					33
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					33
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					33
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					33
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					33
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					33
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					33
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					33
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					13
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					13
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					13
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					13
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					13
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					13
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					13
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					13
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					13
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	230	2			N	-0-					11
02	DLQ	G-10	164	-0-	164	394	164	2			N	-0-					11
03	585	N	191	-0-	-394	-0-	191	2			N	-0-					11
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					11
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					11
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					11
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					11
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					11
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					11
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					11
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					96
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					96
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					96
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					96
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					96
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					96
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					96
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					96
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					96
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					96
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					96
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	560	N	461	-0-	-99	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					1
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					1
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					1
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					1
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					1
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					1
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					1
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					1
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-					1
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					1
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					1
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					30
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					30
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					30
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					30
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					30
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					30
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					30
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					30
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	2					32
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					33

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					17
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					17
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					17
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					17
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					17
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					17
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					17
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					17
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					17
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					17
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) //CONT.// 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					12
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	204	2			N	-0-					12
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					12
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					12
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					12
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					12
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					12
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					12
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					12
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					12
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					12
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					60
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					60
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					60
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					60
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					60
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					60
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					60
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					60
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					60
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					60
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					60
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (MISSISSIPPIAN) 78972 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
MURPHY, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 130916 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5916 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		237	-0-	237	237	237	2			N	-0-					24
02	DLQ G-10		149	-0-	149	386	149	2			N	-0-					24
03	547	N	161	-0-	-386	-0-	161	2			N	-0-					24
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					24
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					24
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					24
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					24
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					24
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					24
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					24
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

01	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		48	-0-	48	104	48	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		42	-0-	42	146	42	2			Y	-0-					-0-
04	196	N	50	-0-	-146	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-)//CONT.// 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					153
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					153
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					153
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					153
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					153
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					153
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					153
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					153
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					153
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					153
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					153
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					8
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					8
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					8
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					8
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					8
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					8
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					8
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					8
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					8
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					8
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					8
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ALLEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 098080 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 4887 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2014 - PLUGGED 01/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480		1973	-0-	-507	-0-	1973	2			N	-0-					73
02	2240		1562	-0-	-678	-0-	1562	2			N	-0-					73
03	1829	#	1821	-0-	-8	-0-	1813	2	8	9	N	7					80
04	1920	#	1708	-0-	-212	-0-	1708	2			N	-0-					80
05	1984	#	1811	-0-	-173	-0-	1782	2	29	9	N	26					106
06	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1708	2	7	9	N	6					112
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1817	2	141	9	N	128	178	1			62
08	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			N	-0-					62
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					62
10	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	2			N	-0-					62
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2			N	-0-					62
12	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	1704	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 21,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	439	-0-	-243	-0-	373	2	66	9	N	60					157
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	293	2	57	9	N	52					209
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	559	2	55	9	N	50					259
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	527	2	14	9	N	13	172	1			100
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	367	2	83	9	N	75					175
06	600	N	422	-0-	-178	-0-	366	2	56	9	N	51					226
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	619	2	40	9	N	36	174	1			88
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	595	2	57	9	N	52					140
09	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					140
10	651	N	91	-0-	-560	-0-	74	2	17	9	N	15					155
11	630	N	19	-0-	-611	-0-	19	2			N	-0-					155
12	279	N	22	-0-	-257	-0-	22	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12-30-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					90
02	224	N	100	-0-	-124	-0-	100	2			N	-0-					90
03	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					90
04	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			N	-0-					90
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					90
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					90
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					90
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					90
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					90
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					17
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					17
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					17
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
08	DELQ	PR	112	-0-	112	112	112	3			N	-0-					17
09	212	N	100	-0-	-112	-0-	100	3			N	-0-					17
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11 9	N	10					30
02		896 N	743	-0-	-153	-0-	700	2	43 9	N	39					69
03		899 N	701	-0-	-198	-0-	701	2		N	-0-					69
04		810 N	600	-0-	-210	-0-	600	2		N	-0-					69
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69
06		690 N	600	-0-	-90	-0-	600	3		N	-0-					69
07		620 N	260	-0-	-360	-0-	260	3		N	-0-					69
08	DELQ	PR	213	-0-	213	213	213	3		N	-0-					69
09		223 N	10	-0-	-213	-0-	10	3		N	-0-					69
*10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-					69
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3					33
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	61	2	9	9	N	8					41
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					41
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					41
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					41
08	DELQ	PR	71	-0-	71	71	71	3			N	-0-					41
09	76	N	5	-0-	-71	-0-	5	3			N	-0-					41
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	N	5					15
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	100	2	44	9	N	40					55
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					55
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					55
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					55
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					55
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					6
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					6
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					6
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					6
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-			79
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2	N	-0-			79
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			79
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			79
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			79
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-			79
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			79
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			79
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			79
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			79
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			79
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	#	1138	-0-	-4008	-0-	207	1	N	195	167	1	143
							215	9					
							716	2					
02	5133		5133	-0-	-0-	-0-	598	1	N	-0-			143
							4535	2					
03	6033		6033	-0-	-0-	-0-	644	1	N	170	168	1	145
							187	9					
							5202	2					
04	6526		6526	-0-	-0-	-0-	690	1	N	14			159
							15	9					
							5821	2					
05	5568		5568	-0-	-0-	-0-	713	1	N	116	170	1	104
							128	9				1 8	
							4727	2					
06	5040		4271	-0-	-769	-0-	690	1	N	34			138
							37	9					
							3544	2					
07	5208		4080	-0-	-1128	-0-	713	1	N	102	170	1	70
							112	9					
							3255	2					
08	5208		4069	-0-	-1139	-0-	690	1	N	32			102
							35	9					
							3344	2					
09	5040		657	-0-	-4383	-0-	253	1	N	-0-	102	1	-0-
							404	2					
10	5208		4869	-0-	-339	-0-	713	1	N	-0-			-0-
							4156	2					
11	4260	#	2502	-0-	-1758	-0-	460	1	N	-0-			-0-
							2042	2					
12	4092	#	3118	-0-	-974	-0-	529	1	N	104			104
							114	9					
							2475	2					

TOTAL GAS PROD: 47,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	705	3	N	35			206
							39	9					
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	373	3	N	127	175	1	158
							140	9					
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	253	3	N	137	165	1	130
							151	9					
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			130
05	558	N	52	-0-	-506	-0-	52	3	N	-0-			130
06	390	N	184	-0-	-206	-0-	121	3	N	57			187
							63	9					
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	932	3	N	374	351	1	210
							411	9					
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	854	3	N	258	353	1	115
							284	9					
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	621	3	N	123	174	1	64
							135	9					
10	899	N	554	-0-	-345	-0-	404	3	N	136			200
							150	9					
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	247	360	1	87
							272	9					
*12	3100	N	3325	-0-	225	225	3075	3	N	227	178	1	136
							250	9					

TOTAL GAS PROD: 11,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,721

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	88	-0-	-3136	-0-	88	3			N	-0-					167
02	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					167
03	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					167
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					167
05	744	#	9	-0-	-735	-0-	9	3			N	-0-	115	1			52
06	720	#	22	-0-	-698	-0-	22	3			N	-0-					52
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					52
08	465	#	20	-0-	-445	-0-	16	3	4	9	N	4					56
09	623	R	623	-0-	-0-	-0-	511	3	112	9	N	102					158
10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	407	3	111	9	N	101	169	1			90
11	870	R	870	-0-	-0-	-0-	699	3	171	9	N	155	176	1			69
*12	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	1424	3	156	9	N	142					211

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1247	3	19	9	N	17					160
02	3761	R	3761	-0-	-0-	-0-	3594	3	167	9	N	152	184	1			128
03	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					128
04	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					128
05	4154	#	118	-0-	-4036	-0-	118	3			N	-0-					128
06	4020	#	675	-0-	-3345	-0-	299	3	376	9	N	342	180	1			290
07	7750		8710	-0-	960	960	7722	3	988	9	N	898	1066	1			122
08	7750		7638	-0-	-112	848	7411	3	227	9	N	206	327	1			1
09	3309	R	2461	-0-	-848	-0-	2321	3	140	9	N	127					128
10	4309		1956	-0-	-2353	-0-	1798	3	158	9	N	144	175	1			97
11	4170		598	-0-	-3572	-0-	445	3	153	9	N	139	179	1			57
12	4309		850	-0-	-3459	-0-	734	3	116	9	N	105					162

TOTAL GAS PROD: 29,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,130

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2140	2	36	9	N	33					153
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1897	2	31	9	N	28					181
03	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1954	2	40	9	N	36					217
04	2100	N	1815	-0-	-285	-0-	1792	2	23	9	N	21	192	1			46
05	2139	N	1835	-0-	-304	-0-	1810	2	25	9	N	23					69
06	1920	N	361	-0-	-1559	-0-	354	2	7	9	N	6					75
07	1891	N	919	-0-	-972	-0-	911	2	8	9	N	7					82
08	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1648	2	13	9	N	12					94
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1588	2	23	9	N	21					115
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1402	2	15	9	N	14					129
11	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1558	2	22	9	N	20					149
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1593	2	26	9	N	24					173

TOTAL GAS PROD: 18,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	R	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2					84
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	N	2					86
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3					89
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	N	2					91
05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3					94
06	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					94
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	204	2	9	9	N	8	65	1			37
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					37
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					37
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					37
11	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					37
12	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	700	N	110	-0-	-590	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
06	215	N	110	-0-	-105	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	123	-0-	-1	-0-	100	2	23	9	N	21					171
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	107	2	15	9	N	14	169	1			16
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
04	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					16
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	32					48
06	120	#	79	-0-	-41	-0-	70	2	9	9	N	8					56
07	124	#	78	-0-	-46	-0-	77	2	1	9	N	1					57
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					57
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	80	2	41	9	N	37					94
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	78	2	17	9	N	15					109
*11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	85	2	39	9	N	35					144
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	106	2	10	9	N	9					153

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	639	2	22	9	N	20					49
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	658	2	23	9	N	21					70
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	772	2	22	9	N	20					90
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	723	2	15	9	N	14					104
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	N	10					114
06	780	N	558	-0-	-222	-0-	549	2	9	9	N	8					122
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	2	7	9	N	6					128
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	N	6					134
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	487	2	15	9	N	14					148
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5					153
11	690	N	401	-0-	-289	-0-	393	2	8	9	N	7					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

01	DLQ	G-10	63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	246	-0-	246	309	246	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	392	-0-	392	701	392	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	542	-0-	542	1243	542	2			Y	-0-					-0-
06	1737	N	494	-0-	-1243	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	889	-0-	-692	-0-	888	2	1	9	N	1	161	1			54
02	1036	N	299	-0-	-737	-0-	290	2	9	9	N	8					62
03	899	N	312	-0-	-587	-0-	298	2	14	9	N	13					75
04	870	N	559	-0-	-311	-0-	550	2	9	9	N	8					83
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	569	2	12	9	N	11					94
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	569	2	10	9	N	9					103
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	565	2	11	9	N	10					113
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	2	13	9	N	12					125
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	613	2	9	9	N	8					133
10	589	N	493	-0-	-96	-0-	484	2	9	9	N	8					141
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	542	2	9	9	N	8					149
12	651	N	501	-0-	-150	-0-	488	2	13	9	N	12					161

TOTAL GAS PROD: 6,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		67	-0-	67	67	67	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		454	-0-	454	521	454	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		130	-0-	130	651	130	3			N	-0-					-0-
*12	905		254	-0-	-651	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL (MARBLE FALLS) 82450 555 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BIG W OIL COMPANY 070715
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 112040 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4050 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	32	-0-	-80	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	566	-0-	466	466	566	2			Y	-0-					104
02	1030	N	564	-0-	-466	-0-	564	2			Y	-0-					104
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					104
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	505	2	2	9	Y	2					106
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					106
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	Y	7					113
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	507	2	1	9	Y	1					114
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					114
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	509	2	1	9	Y	1					115
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					115
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					115
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	514	2	3	9	Y	3					118

TOTAL GAS PROD: 6,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		9801	-0-	9801	9801	9542	2	259	9	N	235	142	1			93
04	0	W	18251	-0-	18251	28052	18072	2	179	9	N	163	175	1			81
05	0	W	11698	-0-	11698	39750	11624	2	74	9	N	67					148
06	0	W	11395	-0-	11395	51145	11295	2	100	9	N	91					239
07	0	W	14683	-0-	14683	65828	14206	2	477	9	N	434	547	1			126
08	0	W	17336	-0-	17336	83164	16907	2	429	9	N	390	353	1			163
09	7500		16873	-0-	9373	92537	16594	2	279	9	N	254	183	1			234
10	7750		15240	-0-	7490	100027	15028	2	212	9	N	193	178	1			249
*11	7500		14345	-0-	6845	106872	14113	2	232	9	N	211	172	1			288
*12	7750		14225	-0-	6475	113347	14031	2	194	9	N	176	171	1			293

TOTAL GAS PROD: 143,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,214

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					87
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-					87
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					87
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					87
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					87
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					87
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					87
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					87
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					87
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					87
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					87
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	3			N	-0-					106
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					106
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					106
04	2190	N	2040	-0-	-150	-0-	2040	3			N	-0-					106
05	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	3			N	-0-					106
06	2010	N	1687	-0-	-323	-0-	1687	3			N	-0-					106
07	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	3			N	-0-					106
08	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	3			N	-0-					106
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					106
10	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	1775	3			N	-0-					106
11	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	1714	3	34	9	N	31					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 21,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY 3-S WELL #: 1 RRCID -> 161889 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 5650 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	420	N	177	-0-	-243	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3582	R	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					28
02	3248	#	2942	-0-	-306	-0-	2942	2			N	-0-					28
03	3813	#	2916	-0-	-897	-0-	2916	2			N	-0-					28
04	3690	#	2647	-0-	-1043	-0-	2647	2			N	-0-					28
05	3813	#	2855	-0-	-958	-0-	2855	2			N	-0-					28
06	3480	#	3277	-0-	-203	-0-	3277	2			N	-0-					28
07	3272	R	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					28
08	2914	#	2783	-0-	-131	-0-	2783	2			N	-0-					28
09	3270	#	2646	-0-	-624	-0-	2646	2			N	-0-					28
10	3379	#	2496	-0-	-883	-0-	2496	2			N	-0-					28
11	3270	#	2780	-0-	-490	-0-	2780	2			N	-0-					28
12	3286	#	2969	-0-	-317	-0-	2969	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 35,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		388	-0-	388	388	388	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		297	-0-	297	685	297	2			Y	-0-					-0-
03	1039	N	354	-0-	-685	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

01	DLQ G-10		2134	-0-	2134	2134	2134	2			Y	-0-					90
02	DLQ G-10		2181	-0-	2181	4315	2181	2			Y	-0-					90
03	2300	N	2243	-0-	-57	4258	2243	2			Y	-0-					90
04	3000	N	2017	-0-	-983	3275	2017	2			Y	-0-					90
05	3100	N	2306	-0-	-794	2481	2306	2			Y	-0-					90
06	3000	N	2208	-0-	-792	1689	2208	2			Y	-0-					90
07	3100	N	2365	-0-	-735	954	2365	2			Y	-0-					90
08	3100	N	2186	-0-	-914	40	2186	2			Y	-0-					90
09	2401	N	2361	-0-	-40	-0-	2361	2			Y	-0-					90
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					90
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					90
12	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	2258	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 27,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	#	4788	-0-	-1443	-0-	4788	3			N	-0-					129
02	5658	R	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					129
03	6169	#	5922	-0-	-247	-0-	5922	3			N	-0-					129
04	5550	#	5345	-0-	-205	-0-	5345	3			N	-0-					129
05	6262	#	5242	-0-	-1020	-0-	5241	3	1	9	N	1					130
06	6060	#	6002	-0-	-58	-0-	6001	3	1	9	N	1					131
07	6316	R	6316	-0-	-0-	-0-	6315	3	1	9	N	1					132
08	6103	R	6103	-0-	-0-	-0-	6102	3	1	9	N	1					133
09	5768	R	5768	-0-	-0-	-0-	5767	3	1	9	N	1					134
10	6324	#	5806	-0-	-518	-0-	5805	3	1	9	N	1					135
11	6120	#	6010	-0-	-110	-0-	6009	3	1	9	N	1					136
12	6324	#	6314	-0-	-10	-0-	6313	3	1	9	N	1					137

TOTAL GAS PROD: 69,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

01	INC G-10		1219	-0-	1219	2454	1219	3			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		767	-0-	767	3221	767	3			Y	-0-					-0-
03	3471	R	250	-0-	-3221	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	1410	#	230	-0-	-1180	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	41	-0-	-114	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

01	2674	R	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
02	2260	R	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
03	2647	R	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
04	2536	R	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
05	2589	R	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
06	2487	R	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
07	2374	R	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
08	2263	#	2131	-0-	-132	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
09	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
10	2311	R	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
11	2190	#	2189	-0-	-1	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	2448	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	R	970	-0-	-0-	-0-	962	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	855	R	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	963	R	963	-0-	-0-	-0-	952	3	11	9	Y	10	9	1			1
04	926	R	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	996	R	996	-0-	-0-	-0-	989	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	DLQ G-10		847	-0-	847	847	843	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1887	1036	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		980	-0-	980	2867	977	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		813	-0-	813	3680	809	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	4649	R	969	-0-	-3680	-0-	965	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	900	#	869	-0-	-31	-0-	862	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	930	#	826	-0-	-104	-0-	820	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			30
02	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			30
03	837	#	831	-0-	-6	-0-	831	2	N	-0-			30
04	840	#	818	-0-	-22	-0-	818	2	N	-0-			30
05	868	#	846	-0-	-22	-0-	846	2	N	-0-			30
06	840	#	831	-0-	-9	-0-	831	2	N	-0-			30
07	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			30
08	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			30
09	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			30
10	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			30
11	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			30
12	961	#	917	-0-	-44	-0-	917	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 10,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	1419	-0-	-503	-0-	1419	2	N	-0-			140
02	1708	#	875	-0-	-833	-0-	875	2	N	-0-			140
03	1891	#	1842	-0-	-49	-0-	1842	2	N	-0-			140
04	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-			140
05	1976	R	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-			140
06	1867	R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-			140
07	2108	#	1878	-0-	-230	-0-	1878	2	N	-0-			140
08	2108	#	1620	-0-	-488	-0-	1620	2	N	-0-			140
09	2040	#	1891	-0-	-149	-0-	1891	2	N	-0-			140
10	1984	#	1767	-0-	-217	-0-	1767	2	N	-0-			140
11	1860	#	1825	-0-	-35	-0-	1825	2	N	-0-			140
12	1953	#	1697	-0-	-256	-0-	1697	2	N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 20,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

01	2914 #	2750	-0-	-164	-0-	2557	3	193	9	N	175	188	1			199
02	2632 #	2465	-0-	-167	-0-	2312	3	153	9	N	139	169	1			169
03	2914 #	2737	-0-	-177	-0-	2509	3	228	9	N	207	174	1			202
04	2730 #	2681	-0-	-49	-0-	2477	3	204	9	N	185	174	1			213
05	2816 R	2816	-0-	-0-	-0-	2599	3	217	9	N	197	193	1			217
06	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	2538	3	209	9	N	190	185	1			222
07	2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	2596	3	174	9	N	158	163	1			217
08	2821 #	2614	-0-	-207	-0-	2485	3	129	9	N	117	170	1			164
09	2737 R	2737	-0-	-0-	-0-	2506	3	231	9	N	210	338	1			36
10	2918 R	2918	-0-	-0-	-0-	2675	3	243	9	N	221	171	1			86
11	2760 #	2478	-0-	-282	-0-	2361	3	117	9	N	106					192
*12	2961 R	2961	-0-	-0-	-0-	2693	3	268	9	N	244	345	1			91

TOTAL GAS PROD: 32,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,149

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

01	2325 #	2144	-0-	-181	-0-	2104	3	40	9	Y	36	38	1			3
02	2100 #	1861	-0-	-239	-0-	1825	3	36	9	Y	33	32	1			4
03	2263 #	2031	-0-	-232	-0-	1998	3	33	9	Y	30	32	1			2
04	2160 #	1908	-0-	-252	-0-	1869	3	39	9	Y	35	35	1			2
05	2201 #	2030	-0-	-171	-0-	1993	3	37	9	Y	34	34	1			2
06	DLQ G-10	1938	-0-	1938	1938	1902	3	36	9	Y	33	32	1			3
07	DLQ G-10	2020	-0-	2020	3958	1984	3	36	9	Y	33	32	1			4
08	DLQ G-10	1980	-0-	1980	5938	1956	3	24	9	Y	22	24	1			2
09	DLQ G-10	1781	-0-	1781	7719	1758	3	23	9	Y	21	22	1			1
10	9410 R	1691	-0-	-7719	-0-	1671	3	20	9	Y	18	18	1			1
11	2577 R	2577	-0-	-0-	-0-	2541	3	36	9	Y	33	32	1			2
*12	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	2003	3	34	9	Y	31	31	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		144	-0-	144	327	144	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	176	-0-	-327	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

01	6665	#	6435	-0-	-230	-0-	6387	3	48	9	Y	44	44	1			4
02	6020	#	5858	-0-	-162	-0-	5822	3	36	9	Y	33	33	1			4
03	7014	R	7014	-0-	-0-	-0-	6974	3	40	9	Y	36	37	1			3
04	6819	R	6819	-0-	-0-	-0-	6795	3	24	9	Y	22	24	1			1
05	7007	R	7007	-0-	-0-	-0-	6987	3	20	9	Y	18	18	1			1
06	DLQ G-10		6772	-0-	6772	6772	6762	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	DLQ G-10		6988	-0-	6988	13760	6981	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	DLQ G-10		6613	-0-	6613	20373	6607	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	DLQ G-10		6178	-0-	6178	26551	6170	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	32228	R	5677	-0-	-26551	-0-	5662	3	15	9	Y	14	13	1			1
11	6349	R	6349	-0-	-0-	-0-	6320	3	29	9	Y	26	25	1			2
12	6386	#	6332	-0-	-54	-0-	6293	3	39	9	Y	35	34	1			3

TOTAL GAS PROD: 78,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	INC G-10		318	-0-	318	318	318	3			Y	-0-					12
02	INC G-10		318	-0-	318	636	318	3			Y	-0-					12
03	973	R	337	-0-	-636	-0-	337	3			Y	-0-					12
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					12
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					12
06	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					12
07	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					12
08	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					12
09	865	R	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					12
10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					12
11	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		1128	-0-	1128	1128	1128	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
02	1926	R	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
03	2446	R	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
04	2380	R	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
05	3019	R	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2960	-0-	2960	2960	2960	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3001	-0-	3001	5961	3001	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3701	-0-	3701	9662	3701	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3197	-0-	3197	12859	3197	3			Y	-0-					-0-
10	14250		2758	-0-	-11492	1367	2758	3			Y	-0-					-0-
11	3663	R	2296	-0-	-1367	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
12	3689	#	2939	-0-	-750	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		106	-0-	106	219	106	3			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		117	-0-	117	336	117	3			Y	-0-					-0-
03	519	R	183	-0-	-336	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
06	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
07	2599	R	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
08	2372	R	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
09	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
10	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
11	2358	R	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2116	-0-	2116	2116	2116	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
03	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
04	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
05	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
06	1512	R	1512	-0-	-0-	-0-	1510	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3166	R	3166	-0-	-0-	-0-	3155	3	11	9	Y	10	9	1			1
08	3185	R	3185	-0-	-0-	-0-	3179	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	3068	R	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
10	2953	R	2953	-0-	-0-	-0-	2952	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1307	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	DLQ G-10		2140	-0-	2140	2140	2136	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SHERMAN 8900 PENN. UNIT WELL #: 501 RRCID -> 210210 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9184 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2014 - P/A 03-19-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	#	2702	-0-	-398	-0-	2702	2			N	-0-					75
02	2800	#	2445	-0-	-355	-0-	2445	2			N	-0-					75
03	2976	#	2722	-0-	-254	-0-	2722	2			N	-0-					75
04	2760	#	2603	-0-	-157	-0-	2603	2			N	-0-					75
05	2728	#	2673	-0-	-55	-0-	2673	2			N	-0-					75
06	2640	#	2479	-0-	-161	-0-	2479	2			N	-0-					75
07	2728	#	2545	-0-	-183	-0-	2545	2			N	-0-					75
08	2728	#	2384	-0-	-344	-0-	2384	2			N	-0-					75
09	2610	#	2336	-0-	-274	-0-	2336	2			N	-0-					75
10	2666	#	2293	-0-	-373	-0-	2293	2			N	-0-					75
11	2490	#	2446	-0-	-44	-0-	2446	2			N	-0-					75
12	2542	#	2428	-0-	-114	-0-	2428	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 30,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					107
02	532	#	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-					107
03	2666	#	593	-0-	-2073	-0-	593	2			N	-0-					107
04	2580	#	527	-0-	-2053	-0-	527	2			N	-0-					107
05	2666	#	539	-0-	-2127	-0-	539	2			N	-0-					107
06	600	#	491	-0-	-109	-0-	491	2			N	-0-					107
07	589	#	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					107
08	589	#	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					107
09	540	#	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					107
10	527	#	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					107
11	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					107
*12	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	1614	-0-	-215	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	1809	R	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
05	1798	#	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	1330	-0-	-410	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	1667	-0-	-131	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	2065	R	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	2139	#	1830	-0-	-309	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		306	-0-	306	588	306	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		304	-0-	304	892	304	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		194	-0-	194	1086	194	3			Y	-0-					-0-
10	1314	R	228	-0-	-1086	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	R	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
02	2741	R	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	4092	R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
04	3613	R	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
05	3160	R	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
06	3517	R	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
07	3968	R	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
08	4887	R	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
09	2668	R	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
10	2739	R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
11	2625	R	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*12	3412	R	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4032		4034	-0-	2	23	4032	3	2	9	Y	2					107
02	10931		3429	-0-	-7502	-0-	3422	3	7	9	Y	6					113
03	3469		3469	-0-	-0-	-0-	3458	3	11	9	Y	10					123
04	3266		3266	-0-	-0-	-0-	3260	3	6	9	Y	5					128
05	3688		3688	-0-	-0-	-0-	3678	3	10	9	Y	9					137
06	3413		3413	-0-	-0-	-0-	3411	3	2	9	Y	2					139
07	DLQ G-10		3384	-0-	3384	3384	3383	3	1	9	Y	1					140
08	DLQ G-10		2623	-0-	2623	6007	2623	3			Y	-0-					140
09	2310		3660	-0-	1350	7357	3660	3			Y	-0-					140
10	3410		2582	-0-	-828	6529	2582	3			Y	-0-					140
11	3300		2747	-0-	-553	5976	2747	3			Y	-0-					140
12	3410		3014	-0-	-396	5580	3014	3			Y	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 39,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. //CONT.// 517790
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2045	2045	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1310	-0-	1310	3355	1310	2			Y	-0-					-0-
03	2300	N	1668	-0-	-632	2723	1668	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1675	-0-	-1325	1398	1675	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2023	-0-	-1077	321	2023	2			Y	-0-					-0-
06	2450	N	2129	-0-	-321	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					51
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					51
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					51
04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					51
05	3100	N	3301	-0-	201	201	3301	3			N	-0-					51
06	2873	N	2672	-0-	-201	-0-	2672	2			N	-0-					51
07	2945	N	1566	-0-	-1379	-0-	1566	2			N	-0-					51
08	2945		1882	-0-	-1063	-0-	1882	2			N	-0-					51
09	2850		2242	-0-	-608	-0-	2242	2			N	-0-					51
10	2945		893	-0-	-2052	-0-	893	2			N	-0-					51
11	2670	#	2293	-0-	-377	-0-	2293	2			N	-0-					51
12	2325	#	1975	-0-	-350	-0-	1975	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 24,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	#	1795	-0-	-158	-0-	1770	2	25	9	N	23					43
02	1736	#	1590	-0-	-146	-0-	1562	2	28	9	N	25					68
03	1891	#	1887	-0-	-4	-0-	1857	2	30	9	N	27					95
04	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	1818	2	28	9	N	25					120
05	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1870	2	29	9	N	26					146
06	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1806	2	25	9	N	23					169
07	1922	#	1895	-0-	-27	-0-	1866	2	29	9	N	26	174	1			21
08	1922	#	1734	-0-	-188	-0-	1710	2	24	9	N	22					43
09	1860	#	1854	-0-	-6	-0-	1825	2	29	9	N	26					69
10	1891	#	1795	-0-	-96	-0-	1767	2	28	9	N	25					94
11	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	1800	2	40	9	N	36					130
12	1922	#	1833	-0-	-89	-0-	1792	2	41	9	N	37					167

TOTAL GAS PROD: 21,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	611	2	88	9	N	80	171	1			83
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	563	2	77	9	N	70					153
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	617	2	77	9	N	70	169	1			54
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	596	2	77	9	N	70					124
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	584	2	77	9	N	70	168	1			26
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	594	2	77	9	N	70					96
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	607	2	83	9	N	75	170	1			1
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	596	2	84	9	N	76					77
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	595	2	77	9	N	70					147
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	569	2	77	9	N	70	169	1			48
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	576	2	77	9	N	70					118
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	584	2	77	9	N	70	167	1			21

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798		1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-					52
02	1624		1155	-0-	-469	-0-	1155	2			N	-0-					52
03	1798		1280	-0-	-518	-0-	1280	2			N	-0-					52
04	1530	N	759	-0-	-771	-0-	759	2			N	-0-					52
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					52
06	3000	N	3593	-0-	593	593	3593	2			N	-0-					52
07	3100	N	3133	-0-	33	626	3133	2			N	-0-					52
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52
09	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					52
10	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52
11	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					52
12	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 14,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC //CONT.// 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4528 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

01	1798		1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1624		1156	-0-	-468	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1798		1280	-0-	-518	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	759	-0-	-771	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3594	-0-	594	594	3594	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3134	-0-	34	628	3134	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

01	248	N	142	-0-	-106	B	-0-	142	3		N	-0-					-0-
02	196	N	101	-0-	-95	B	-0-	101	3		N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	B	-0-	54	3		N	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	B	-0-	71	3		N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	B	-0-	20	4		N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	B	-0-	20	4		N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	B	-0-	20	4		N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-					-0-
12	186	N	113	-0-	-73	B	-0-	113	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

01	372	N	141	-0-	-231	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	280	N	101	-0-	-179	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	53	-0-	-71	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	210	N	71	-0-	-139	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	B	-0-	20	4			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	B	-0-	20	4			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	B	-0-	20	4			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	186	N	113	-0-	-73	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

01	341	N	88	-0-	-253		-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-		-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-		-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-		-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-		-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-		-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69		-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-		-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-		-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-		-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	270	N	195	-0-	-75		-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	341	N	190	-0-	-151		-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					15
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					15
03	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					15
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					15
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
09	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					15
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					22
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					22
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					22
04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					22
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					22
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					22
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					22
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					22
10	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					22
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) //CONT.// 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					42
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					42
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					42
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					42
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					42
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					42
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					42
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					42
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					42
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					42
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					42
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	501	-0-	-770	-0-	501	3			N	-0-					202
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					202
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					202
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1711	3	63	9	N	57	156	1			103
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2195	3	185	9	N	168	154	1			117
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1802	3	121	9	N	110					227
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2217	3	190	9	N	173	316	1			84
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2127	3	234	9	N	213	157	1			140
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1881	3	121	9	N	110	157	1			93
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2047	3	144	9	N	131					224
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2283	3	207	9	N	188	317	1			95
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2239	3	215	9	N	195					290

TOTAL GAS PROD: 23,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

LEE-HAZELWOOD, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 172046 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7661 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	3			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1372	-0-	-612	-0-	1340	3	32	9	N	29					336
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-	152	1			184
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2392	3	32	9	N	29					213
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2359	3	50	9	N	45					258
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	3	9	9	N	8					266
06	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	3			N	-0-					266
07	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	2350	3	28	9	N	25	156	1			135
08	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2335	3	9	9	N	8					143
09	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	2267	3	10	9	N	9					152
10	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2244	3	15	9	N	14					166
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2329	3	15	9	N	14					180
12	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2295	3	15	9	N	14					194

TOTAL GAS PROD: 26,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	308	#	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	341	#	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	403	#	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	896	#	361	-0-	-535	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	960	#	248	-0-	-712	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	992	#	728	-0-	-264	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	459	-0-	-621	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	710	-0-	-406	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	670	-0-	-446	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	#	148	-0-	-542	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	713	#	85	-0-	-628	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	143	1	465	2	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	146	1	534	2	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	51	1	422	2	N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	125	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	186	1	1197	2	N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	807	-0-	-464	-0-	155	1	652	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	44	-0-	-1351	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	181	1	1201	2	N	-0-					-0-
*11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	171	1	1201	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) //CONT.// 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARKE (CONGL) 85656 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 096932 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5704 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	112	1			19
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-	19	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					33
02	14	#	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					33
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					35
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					35
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					35
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					36
07	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					36
08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					36
09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					36
10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					37
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
STEWART HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 198602 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4920 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					15
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					15
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					16
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					16
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					16
06	14	#	2	-0-	-12	-0-	1	2	1	9	Y	1					17
07	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					17
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					17
09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					17
10	17	R	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1					18
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STEWART HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198603 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4885 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					59
02	10	#	8	-0-	-2	-0-	6	2	2	9	Y	2					61
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					64
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					64
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					64
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	3					67
07	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					67
08	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					67
09	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					67
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					69
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					70
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					32
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					32
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2					34
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					34
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	Y	1					35
07	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					35
08	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					35
09	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					35
10	27	R	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1					36
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					36
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	900	-0-	-402	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	1176	#	1164	-0-	-12	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
03	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
04	2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
05	2046	R	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
06	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
07	1718	R	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
08	1701	R	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
09	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
10	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
11	1592	R	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
*12	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	425	-0-	-350	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	550	-0-	-38	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	865	R	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	948	R	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
05	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
06	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
07	961	#	812	-0-	-149	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
08	992	#	804	-0-	-188	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	960	#	795	-0-	-165	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
10	961	#	735	-0-	-226	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
11	810	#	753	-0-	-57	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
12	837	#	724	-0-	-113	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	311	-0-	-247	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
04	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	593	-0-	-120	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
09	690	#	581	-0-	-109	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	713	#	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	600	#	550	-0-	-50	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

01	992 N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					58
02	896 N	337	-0-	-559	-0-	337	3			N	-0-					58
03	961 N	78	-0-	-883	-0-	78	3			N	-0-					58
04	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					58
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					58
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					58
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					58
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2					60
09	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	3			N	-0-					60
10	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					60
11	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					60
*12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	560 N	387	-0-	-173	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	620 N	349	-0-	-271	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	600 N	402	-0-	-198	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	570 N	203	-0-	-367	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAHAN (CONGL) 86441 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY WELL #: 1 RRCID -> 122664 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4434 - 4440

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					123
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					124
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	141	2	57	9	N	52	79	1			97
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					98
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					99
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1					100
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					100
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					101
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					102
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					103
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		214	-0-	214	214	214	2			N	-0-					-0-
03	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					29
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					29
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					29
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					29
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					29
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					29
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					29
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					29
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					29
10	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					29
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					29
12	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET (CONGLOMERATE) //CONT.// 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-		-0-	-0-	480	3			N	-0-					86
02	348	N	348	-0-		-0-	-0-	348	3			N	-0-					86
03	325	N	325	-0-		-0-	-0-	325	3			N	-0-					86
04	450	N	305	-0-		-145	-0-	305	3			N	-0-					86
05	372	N	345	-0-		-27	-0-	345	3			N	-0-					86
06	418	N	418	-0-		-0-	-0-	418	3			N	-0-					86
07	410	N	410	-0-		-0-	-0-	410	3			N	-0-					86
08	377	N	377	-0-		-0-	-0-	377	3			N	-0-					86
09	420	N	375	-0-		-45	-0-	375	3			N	-0-					86
10	403	N	377	-0-		-26	-0-	377	3			N	-0-					86
11	360	N	336	-0-		-24	-0-	336	3			N	-0-					86
12	403	N	313	-0-		-90	-0-	313	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	1242	2			N	-0-					49
02	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	1109	2			N	-0-					49
03	1377	N	1377	-0-		-0-	-0-	1377	2			N	-0-					49
04	1200	N	1140	-0-		-60	-0-	1140	2			N	-0-					49
05	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	1430	2			N	-0-					49
06	1320	N	1285	-0-		-35	-0-	1285	2			N	-0-					49
07	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	1264	2			N	-0-					49
08	1426	N	1073	-0-		-353	-0-	1073	2			N	-0-					49
09	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-	1666	2			N	-0-					49
10	1408	N	1408	-0-		-0-	-0-	1408	2			N	-0-					49
11	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-	1733	2			N	-0-					49
12	1705	N	1355	-0-		-350	-0-	1355	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 16,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWICK (MCLISH) //CONT.// 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					85
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	346	2			N	-0-					85
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					85
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					85
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					85
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					85
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					85
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					85
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					85
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					85
11	450	N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-					85
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TDC CROWLEY (CADDO) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 197399 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 4805

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	193	1	2	8	103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 161

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJN (STRAWN) //CONT.// 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					38
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	N	2					40
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	N	4					44
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					44
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	207	2	1	9	N	1					45
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					45
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					45
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					45
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					45
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					45
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

01	1426	N	1402	-0-	-24	B	-0-	1402	2			N	-0-				-0-
02	1316	N	1314	-0-	-2	B	-0-	1314	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1362	-0-	-126	B	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
04	1350	N	1261	-0-	-89	B	-0-	1261	2			N	-0-				-0-
05	1457	N	1323	-0-	-134	B	-0-	1323	2			N	-0-				-0-
06	1320	N	1317	-0-	-3	B	-0-	1317	2			N	-0-				-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3	B	-0-	1299	2			N	-0-				-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	2			N	-0-				-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19	B	-0-	1283	2			N	-0-				-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	2			N	-0-				-0-
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	621	-0-	-92 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	644	N	503	-0-	-141 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	552	-0-	-161 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	600	N	538	-0-	-62 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	558	N	333	-0-	-225 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	651	N	521	-0-	-130 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	600	N	531	-0-	-69 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	26	1	312	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	26	1	289	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	26	1	304	2	N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	26	1	269	2	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	26	1	339	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	26	1	326	2	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	26	1	311	2	N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	26	1	312	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	26	1	304	2	N	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	26	1	267	2	N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	26	1	283	2	N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	26	1	332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	280	#	231	-0-	-49	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	#	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	#	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY (CONGL.) //CONT.// 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					47
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					47
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					47
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					47
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					47
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					47
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					47
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					47
09	90	#	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					47
10	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					47
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					47
*12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	175	-0-	-290	-0-	175	2			N	-0-					18
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					18
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					18
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					18
08	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					18
09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	N	4					22
10	651	#	517	-0-	-134	-0-	514	2	3	9	N	3					25
11	630	#	486	-0-	-144	-0-	480	2	6	9	N	5					30
12	651	#	427	-0-	-224	-0-	424	2	3	9	N	3					33

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					37
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					37
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					37
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					37
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					37
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					37
09	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			N	-0-					37
10	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	3			N	-0-					37
11	360	N	95	-0-	-265	-0-	95	3			N	-0-					37
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	368	1	1128	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	355	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	389	1	1426	3	Y	60					60
							66	9									
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	387	1	1683	3	Y	-0-					60
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	414	1	2140	3	Y	-0-					60
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	400	1	2089	3	Y	10	61	1			9
							11	9									
07	2139	N	1785	-0-	-354	-0-	387	1	1383	3	Y	14	3	1			20
							15	9									
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	408	1	1959	3	Y	16					36
							18	9									
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	392	1	1870	3	Y	12					48
							13	9									
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	404	1	1937	3	Y	18					66
							20	9									
11	2130	N	1921	-0-	-209	-0-	380	1	1515	3	Y	24					90
							26	9									
12	2201	N	815	-0-	-1386	-0-	343	1	466	3	Y	5					95
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	134	2	1	9	N	1					1
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					1
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					1
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					1
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					1
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					1
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					1
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					1
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					1
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					1
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					1
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	168	N	35	-0-	-133	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	504	N	168	-0-	-336	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	558	N	103	-0-	-455	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	41	1	55	3	N	-0-					-0-
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
04	270	N	36	-0-	-234	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-			-0-
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	11	1	180	3	N	-0-			-0-
06	300	N	111	-0-	-189	-0-	9	1	102	3	N	-0-			-0-
07	279	N	2	-0-	-277	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	22	1	34	3	N	-0-			-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	11	1	17	3	N	-0-			-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-			-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-			-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-			-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-			-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	12	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	31	-0-	-310	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73	-0-	73	173	73	3			N	-0-					-0-
03	256	N	83	-0-	-173	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	13	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	663	-0-	-546	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	558	N	426	-0-	-132	-0-	24	1	402	3	N	-0-					-0-
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
05	775	N	360	-0-	-415	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
06	420	N	100	-0-	-320	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		97	-0-	97	222	97	3			N	-0-					-0-
03	370	N	148	-0-	-222	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
07	217	N	7	-0-	-210	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	13	1	20	3	N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	4	1	163	3	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	25	1	42	3	N	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	22	1	38	3	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	26	1	35	3	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		32	-0-		32	32	32	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30	-0-		30	62	30	3			N	-0-					-0-
03	97	N	35	-0-		-62	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-		-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-		-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-		-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-		-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-		-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-		-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-		-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-		-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-		-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-		-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-		-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-		-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-		-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-		-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-		-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-		-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-		-2	-0-	5	1	179	3	N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-		-38	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-		-57	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-		-84	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-		-116	-0-	26	1	44	3	N	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-		-92	-0-	23	1	40	3	N	-0-					-0-
09	90	N	9	-0-		-81	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-		-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-		-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-		-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50	114	50	1			N	-0-					-0-
03	183	N	69	-0-	-114	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	56	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	31	1	48	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	64	1	77	3	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	32	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	18	1	28	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	20	1	24	3	N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	12	1	21	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	18	1	24	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73	-0-	73	150	73	3			N	-0-					-0-
03	236	N	86	-0-	-150	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		66	-0-	66	170	66	3			N	-0-					-0-
03	241	N	71	-0-	-170	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	18	1	27	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	19	1	30	3	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	13	1	16	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	84	37	3			N	-0-					-0-
03	118	N	34	-0-	-84	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	252	N	107	-0-	-145	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
07	217	N	20	-0-	-197	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	13	1	22	3	N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	18	1	23	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		40	-0-	40	92	40	3			N	-0-					-0-
03	129	N	37	-0-	-92	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	10	1	17	3	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	12	1	16	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	18	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	18	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
07	186	N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	16	1	27	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	17	1	26	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	21	1	31	3	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	29	1	45	3	N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	24	1	29	3	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
07	248	N	2	-0-	-246	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	19	1	33	3	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	18	1	32	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	17	1	23	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
07	186	N	23	-0-	-163	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	14	1	23	3	N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	4	1	187	3	N	-0-					-0-
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	21	1	33	3	N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	292	2	22	9	N	20					29
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	298	2	23	9	N	21					50
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	232	2	23	9	N	21					71
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	268	2	24	9	N	22					93
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	190	2	13	9	N	12					105
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	187	2	11	9	N	10					115
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					116
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					116
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1					117
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					117
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					117
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					117
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2					81
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1					82
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					82
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					82
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					82
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	252	3	17	9	Y	15	53	1			44
07	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			Y	-0-					44
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			Y	-0-					44
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	149	3	1	9	Y	1					45
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					45
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					45
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	352	-0-	-113	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					15
02	420	#	304	-0-	-116	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					15
03	403	#	323	-0-	-80	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					15
04	390	#	329	-0-	-61	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					15
05	372	#	279	-0-	-93	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					15
06	330	#	229	-0-	-101	-0-	7	1	222	3	Y	-0-					15
07	341	#	310	-0-	-31	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					15
08	341	#	274	-0-	-67	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					15
09	330	#	275	-0-	-55	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					15
10	310	#	281	-0-	-29	-0-	9	1	272	3	Y	-0-					15
11	300	#	281	-0-	-19	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					15
*12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					49
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	2			N	-0-					49
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					49
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					49
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					49
06	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					49
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					49
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					49
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					49
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					49
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	373	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	454	-0-	-246	-0-	83	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	79	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	455	-0-	-295	-0-	72	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	90	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	115	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	122	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	56	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	38	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	326	-0-	-154	-0-	55	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	78	1	307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					104
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					104
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					104
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					104
05	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					104
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					104
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					104
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					104
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	353	2	3	9	N	3					107
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	334	2	15	9	N	14					121
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	345	2	4	9	N	4					125
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	368	2	22	9	N	20					145

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

01	DLQ G-10		635	-0-	635	635	634	3	1	9	Y	1					76
02	DLQ G-10		146	-0-	146	781	146	3			Y	-0-					76
03	DLQ G-10		177	-0-	177	958	167	3	10	9	Y	9					85
04	1142	N	184	-0-	-958	-0-	181	3	3	9	Y	3					88
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					88
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	150	3	3	9	Y	3	1	8			90
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	177	3	6	9	Y	5	78	1			17
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	168	3	3	9	Y	3					20
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					21
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	158	3	2	9	Y	2					23
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	160	3	2	9	Y	2					25
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					26

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

01	DLQ G-10		635	-0-	635	635	634	3	1	9	Y	1					80
02	DLQ G-10		441	-0-	441	1076	440	3	1	9	Y	1					81
03	DLQ G-10		511	-0-	511	1587	500	3	11	9	Y	10					91
04	2134	N	547	-0-	-1587	-0-	543	3	4	9	Y	4					95
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					95
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	Y	2					97
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	Y	4	79	1			22
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	Y	2					24
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					24
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	3	3	9	Y	3					27
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	Y	3					30
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	Y	1					31

TOTAL GAS PROD: 6,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*10	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	196	#	150	-0-	-46	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	570	1	840	2	N	-0-					26
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	532	1	710	2	N	-0-					26
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	570	1	735	2	N	-0-					26
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	570	1	674	2	N	-0-	9	1			17
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	589	1	610	2	N	-0-					17
06	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	570	1	615	2	N	-0-					17
07	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	589	1	632	2	N	-0-					17
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	589	1	782	2	N	-0-					17
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	570	1	664	2	N	-0-					17
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	532	1	550	2	N	-0-					17
11	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	570	1	517	2	N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 13,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	527	N	518	-0-	-9	-0-	514	3	4	9	N	4					70
	02	476	N	460	-0-	-16	-0-	458	3	2	9	N	2					72
	03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	3	1	9	N	1					73
	04	510	N	492	-0-	-18	-0-	491	3	1	9	N	1					74
	05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	N	1					75
	06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	N	5					80
	07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	N	4					84
	08	496	N	476	-0-	-20	-0-	472	3	4	9	N	4					88
	09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	N	1					89
*10		422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	N	1					90
*11		471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1					91
	12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
	02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
	03	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
	04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
	05	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
	06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
	07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
	08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
	09	1350	N	936	-0-	-414	-0-	936	2			N	-0-					-0-
	10	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
	11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*12		1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH 94947 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WALSH WELL #: 1 RRCID -> 222536 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3647 - 3651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					46
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					49
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	171	2	6	9	N	5					54
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	364	2	14	9	N	13					67
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	286	2	11	9	N	10					77
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	277	2	10	9	N	9					86
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	269	2	11	9	N	10					96
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	313	2	9	9	N	8					104
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	265	2	9	9	N	8					112
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	192	2	4	9	N	4					116
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10					126
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DOUBLE L OPERATING 224866
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	168	#	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	#	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	718	-0-	-553	-0-	717	2	1	9	N	1					53
02	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1	9	N	1					54
03	992	#	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-					54
04	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					54
05	1240	#	1050	-0-	-190	-0-	1050	2			N	-0-					54
06	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					54
07	1488	#	1389	-0-	-99	-0-	1389	2			N	-0-					54
08	1488	#	1429	-0-	-59	-0-	1427	2	2	9	N	2					56
09	1440	#	1306	-0-	-134	-0-	1303	2	3	9	N	3					59
10	1395	#	1171	-0-	-224	-0-	1170	2	1	9	N	1					60
11	1380	#	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			N	-0-					60
12	1426	#	1317	-0-	-109	-0-	1316	2	1	9	N	1					61

TOTAL GAS PROD: 14,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	372	#	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	#	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	496	#	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	480	#	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	#	242	-0-	-208	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					44
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	2			N	-0-					44
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					44
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					44
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					44
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					44
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					44
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					44
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					44
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					44
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					44
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					55
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	2			N	-0-					55
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					55
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					55
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					55
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					55
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					55
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					55
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					55
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					55
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					55
*12	3100	N	21583	-0-	18483	18483	21223	2	360	9	N	327					382

TOTAL GAS PROD: 23,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		43532	-0-	43532	43532	43448	2	84	9	N	76					267
02	DLQ G-10		36834	-0-	36834	80366	36687	2	147	9	N	134	184	1			217
03	111490	X	31124	-0-	-80366	-0-	31118	2	6	9	N	5					222
04	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	20807	2	123	9	N	112	185	1			149
05	42315	X	41116	-0-	-1199	-0-	41027	2	89	9	N	81					230
06	40950	X	35678	-0-	-5272	-0-	35613	2	65	9	N	59	177	1			112
07	40796	X	31098	-0-	-9698	-0-	31008	2	90	9	N	82					194
08	41106	X	3481	-0-	-37625	-0-	3472	2	9	9	N	8					202
09	39780	X	18652	-0-	-21128	-0-	18445	2	207	9	N	188	179	1			211
10	41106	X	14304	-0-	-26802	-0-	14291	2	13	9	N	12	170	1			53
11	35670	X	503	-0-	-35167	-0-	497	2	6	9	N	5					58
12	31093	X	219	-0-	-30874	-0-	219	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 277,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13540	-0-	13540	13540	13540	2			N	-0-					249
02	DLQ G-10		5960	-0-	5960	19500	5960	2			N	-0-					249
03	33704	X	14204	-0-	-19500	-0-	14191	2	13	9	N	12	167	1			94
04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9447	2	17	9	N	15					109
05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13892	2	50	9	N	45					154
06	13740	X	11233	-0-	-2507	-0-	11200	2	33	9	N	30					184
07	14198	X	9821	-0-	-4377	-0-	9790	2	31	9	N	28					212
08	14198	X	11368	-0-	-2830	-0-	11280	2	88	9	N	80					292
09	13500	X	12187	-0-	-1313	-0-	12185	2	2	9	N	2	180	1			114
10	13950	X	12166	-0-	-1784	-0-	12055	2	111	9	N	101					215
11	11220	X	9268	-0-	-1952	-0-	9190	2	78	9	N	71					286
12	12586	X	3333	-0-	-9253	-0-	3330	2	3	9	N	3					289

TOTAL GAS PROD: 126,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-					112
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	2	N	-0-					112
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	2	N	-0-					112
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-					112
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	2	N	-0-					112
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	903	2	N	-0-					112
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	5	1	575	2	N	-0-					112
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	477	2	N	-0-					112
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	7	1	837	2	N	-0-					112
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	2	N	-0-					112
11	480	N	47	-0-	-433	-0-	47	2			N	-0-					112
12	868	N	578	-0-	-290	-0-	4	1	574	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					69
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					69
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					69
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					69
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					69
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					69
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					69
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	103	2	11	9	N	10	57	1			13
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	109	2	9	9	N	8					21
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	283	2	20	9	N	18					39
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	107	2	9	9	N	8					47
05	124	#	72	-0-	-52	-0-	65	2	7	9	N	6	33	1			20
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	97	2	11	9	N	10					30
07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	187	2	11	9	N	10	17	1			23
08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	214	2	9	9	N	8	28	1			3
09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	240	2	12	9	N	11					14
10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	203	2	10	9	N	9					23
*11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	271	2	13	9	N	12	20	1			15
*12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10					25

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					58
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					58
03	217	#	19	-0-	-198	-0-	19	2			N	-0-					58
04	210	#	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					58
05	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					58
06	180	#	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					58
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					58
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					58
09	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					58
10	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					58
11	150	#	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					58
12	155	#	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	845	-0-	-23	-0-	837	3	8	9	Y	7					101
02	756	R	756	-0-	-0-	-0-	755	3	1	9	Y	1					102
03	868	#	729	-0-	-139	-0-	729	3			Y	-0-					102
04	840	#	763	-0-	-77	-0-	763	3			Y	-0-	102	1			-0-
05	868	#	393	-0-	-475	-0-	371	3	22	9	Y	20	14	1			6
06	810	#	636	-0-	-174	-0-	635	3	1	9	Y	1	1	1			6
07	837	#	682	-0-	-155	-0-	667	3	15	9	Y	14					20
08	775	#	590	-0-	-185	-0-	579	3	11	9	Y	10					30
09	978	R	978	-0-	-0-	-0-	953	3	25	9	Y	23					53
10	754	R	754	-0-	-0-	-0-	747	3	7	9	Y	6					59
11	830	R	830	-0-	-0-	-0-	804	3	26	9	Y	24					83
*12	559	R	559	-0-	-0-	-0-	552	3	7	9	Y	6					89

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	R	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	3	Y	-0-					23
02	320	R	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	Y	-0-					23
03	362	R	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					23
04	359	R	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					23
05	356	R	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					23
06	330	#	326	-0-	-4	-0-	11	1	315	3	Y	-0-					23
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	11	1	332	3	Y	-0-					23
08	358	R	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					23
09	355	R	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	3	Y	-0-					23
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	Y	-0-					23
11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					23
*12	353	R	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

01	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	360	#	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	372	#	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	341	#	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	270	#	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

01	372	#	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					63
02	364	#	300	-0-	-64	-0-	288	3	12	9	N	11					74
03	403	#	245	-0-	-158	-0-	245	3			N	-0-					74
04	390	#	313	-0-	-77	-0-	302	3	11	9	N	10					84
05	341	#	285	-0-	-56	-0-	283	3	2	9	N	2					86
06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	N	4					90
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					90
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	288	3	3	9	N	3					93
09	420	#	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					93
10	434	#	415	-0-	-19	-0-	402	3	13	9	N	12					105
11	531	R	531	-0-	-0-	-0-	524	3	7	9	N	6					111
*12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	N	6					117

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 186559 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3976 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04/11/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

01	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	310 #	71	-0-	-239	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310 #	17	-0-	-293	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

01	341	#	326	-0-	-15	-0-	58	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	188	-0-	-64	-0-	31	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	52	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	393	R	393	-0-	-0-	-0-	74	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	357	R	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		354	-0-	354	354	56	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		193	-0-	193	547	29	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	547	R	-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-					-0-
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	Y	29					29
							32	9									
10	372	#	355	-0-	-17	-0-	58	1	291	3	Y	5					34
							6	9									
11	360	#	346	-0-	-14	-0-	41	1	301	3	Y	4					38
							4	9									
12	434	#	329	-0-	-105	-0-	53	1	275	3	Y	1					39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

01	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					547
02	140	#	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-					547
03	155	#	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					547
04	150	#	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					547
05	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					547
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					547
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					547
08	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					547
09	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					547
10	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					547
11	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					547
*12	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					547

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	280	#	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*12	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					10
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					10
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					10
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					10
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					10
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					10
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					10
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					10
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					10
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					10
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					10
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					7
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					7
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					7
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					7
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					7
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					7
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					7
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					7
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					7
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	3					10
							3	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	222	1	59	3	Y	-0-					10
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	683	1	135	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					26
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	Y	-0-					26
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					26
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					26
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					26
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					26
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					26
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					26
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-					26
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					26
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					26
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	124	1	712	3	Y	-0-			-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	119	1	793	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	727	-0-	-265	-0-	120	1	607	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	679	-0-	-131	-0-	116	1	563	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	624	-0-	-399	-0-	116	1	508	3	Y	-0-			-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	117	1	595	3	Y	-0-			-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	128	1	774	3	Y	-0-			-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	127	1	738	3	Y	-0-			-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	124	1	767	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	124	1	713	3	Y	-0-			-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	118	1	634	3	Y	-0-			-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	98	1	693	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	5	1	129	3	N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	570	N	368	-0-	-202	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					20
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					20
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					20
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					20
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					20
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					20
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					20
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					20
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					20
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					20
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					20
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	504	N	157	-0-	-347	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 858240
ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	8	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	7	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	7	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	7	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	20	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	568	-0-	-188	-0-	13	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	811	-0-	-212	-0-	17	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	729	-0-	-141	-0-	16	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	20	1	904	3	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	782	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	622	-0-	-122	-0-	13	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	17	1	765	3	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	849	3	Y	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	19	1	868	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	16	1	732	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	734	-0-	-165	-0-	2	1	732	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	134	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	109	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	124	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	118	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	138	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	141	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	123	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	595	-0-	-118	-0-	113	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	112	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	109	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	124	1	433	3	Y	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	320	1	570	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	27	1	781	3	Y	-0-					31
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					31
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	26	1	777	3	Y	-0-					31
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	22	1	651	3	Y	-0-					31
05	806	N	505	-0-	-301	-0-	17	1	488	3	Y	-0-					31
06	780	N	428	-0-	-352	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					31
07	651	N	374	-0-	-277	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					31
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	16	1	448	3	Y	-0-					31
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					31
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	396	3	Y	-0-					31
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	11	1	316	3	Y	-0-					31
12	434	N	269	-0-	-165	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1466	3	10	9	Y	9					48
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	3	11	9	Y	10					58
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1592	3	8	9	Y	7					65
04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1373	3	8	9	Y	7					72
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1727	3	3	9	Y	3					75
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	3	3	9	Y	3					78
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	3	4	9	Y	4					82
08	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1675	3	6	9	Y	5					87
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	3	2	9	Y	2					89
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1615	3	3	9	Y	3					92
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1618	3	11	9	Y	10					102
12	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	1453	3	10	9	Y	9					111

TOTAL GAS PROD: 18,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1823	3	14	9	Y	13					170
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1784	3	17	9	Y	15					185
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1880	3	24	9	Y	22					207
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1595	3	10	9	Y	9	184	1			32
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	3	9	9	Y	8					40
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1754	3	21	9	Y	19					59
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1799	3	13	9	Y	12					71
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1884	3	12	9	Y	11					82
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1847	3	17	9	Y	15					97
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	3	18	9	Y	16					113
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1966	3	15	9	Y	14					127
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1702	3	21	9	Y	19					146

TOTAL GAS PROD: 21,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

PENNY, RALPH E. 652335
MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	N	-0-	-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					5
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					5
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					5
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					5
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					5
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					5
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					5
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					5
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					5
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					5
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					5
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					291
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			N	-0-					291
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					291
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					291
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					291
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	291	7			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					234
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					234
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					234
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					234
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-	234	7			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	252	N	148	-0-	-104	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		741	-0-	741	741	739	2	2	9	Y	2					35
02	DLQ G-10		671	-0-	671	1412	660	2	11	9	Y	10					45
03	DLQ G-10		748	-0-	748	2160	741	2	7	9	Y	6					51
04	2898	N	738	-0-	-2160	-0-	737	2	1	9	Y	1					52
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					52
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					52
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					52
08	713	N	190	-0-	-523	-0-	190	2			Y	-0-					52
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					52
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					52
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 5,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					58
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					58
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					58
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					58
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					58
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					58
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					58
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					58
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					58
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					58
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					58
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	3			N	-0-					22
02	252	N	120	-0-	-132	-0-	120	3			N	-0-					22
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	281	3	186	9	N	169	173	1			18
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					18
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	353	3	194	9	N	176	169	1			25
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					25
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	354	3	205	9	N	186	162	1	1	8	48
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					48
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	165	3	198	9	N	180	163	1			65
10	558	N	288	-0-	-270	-0-	288	3			N	-0-					65
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					121
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					121
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					121
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					121
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					121
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					121
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					121
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					121
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					121
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					121
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					121
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
	02	14B2	EXT	148	-0-	148	148	148	2			N	-0-					63
	03	14B2	EXT	684	-0-	684	832	684	2			N	-0-					63
	04	14B2	EXT	1303	-0-	1303	2135	1303	2			N	-0-					63
	05	14B2	EXT	1460	-0-	1460	3595	1460	2			N	-0-					63
	06	1323		1323	-0-	-0-	3595	1323	2			N	-0-					63
	07	1206		1206	-0-	-0-	3595	1206	2			N	-0-					63
	08	3100	N	796	-0-	-2304	1291	796	2			N	-0-					63
	09	1885	N	594	-0-	-1291	-0-	594	2			N	-0-					63
	10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					63
	11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					63
*	12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 11,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORKS (CONGLOMERATE) //CONT.// 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	1	8			197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	109	1			132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	191	1	4	8	34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	4	8			78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	4	8			129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					209
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	183	1	2	8	73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	1	8			112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	1	8			150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	2	8			191

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 553

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790		1940	-0-	-850	-0-	1894	3	46	9	N	42					184
02	2520		1760	-0-	-760	-0-	1727	3	33	9	N	30	171	1			43
03	2790		2229	-0-	-561	-0-	2183	3	46	9	N	42					85
04	2700		2187	-0-	-513	-0-	2144	3	43	9	N	39	1	8			123
05	2573	#	1971	-0-	-602	-0-	1943	3	28	9	N	25					148
06	2160	#	1840	-0-	-320	-0-	1818	3	22	9	N	20	1	8			167
07	2263	#	1823	-0-	-440	-0-	1808	3	15	9	N	14					181
08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1888	3	24	9	N	22	1	8			202
09	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1738	3	24	9	N	22	1	8			223
10	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1804	3	12	9	N	11	164	1			70
11	1860	N	1067	-0-	-793	-0-	1067	3			N	-0-					70
12	1829	N	504	-0-	-1325	-0-	504	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 20,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	289	2	20	9	N	18					56
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	235	2	7	9	N	6					62
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	205	2	8	9	N	7					69
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	167	2	22	9	N	20					89
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	153	2	34	9	N	31					120
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	143	2	23	9	N	21					141
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	148	2	4	9	N	4					145
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	145	2	4	9	N	4					149
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	87	2	12	9	N	11					160
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					160
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					160
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	338	2	8	9	N	7					167

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) //CONT.// 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	540	2	45	9	N	41					164
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	425	2	44	9	N	40	166	1			38
03	744	N	472	-0-	-272	-0-	430	2	42	9	N	38					76
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					76
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					76
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					76
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					76
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					76
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					76
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					76
11	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		141	-0-	141	643	141	3			N	-0-					-0-
02	580		101	-0-	-479	164	101	3			N	-0-					-0-
03	217	R	53	-0-	-164	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	4			N	-0-					-0-
06	120	#	20	-0-	-100	-0-	20	4			N	-0-					-0-
07	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	4			N	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

01	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	84	#	7	-0-	-77	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 271216 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4139 - 4144

01	248	#	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	224	#	6	-0-	-218	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5	-0-	5	11	5	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		8	-0-	8	19	8	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		42	-0-	42	61	42	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

ANTLE OPERATING, INC. 026646

SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	408	-0-	-26	-0-	407	2	1	9	N	1					116
02	392	#	379	-0-	-13	-0-	377	2	2	9	N	2					118
03	434	#	405	-0-	-29	-0-	401	2	4	9	N	4					122
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3					125
05	434	#	406	-0-	-28	-0-	405	2	1	9	N	1					126
06	420	#	386	-0-	-34	-0-	384	2	2	9	N	2					128
07	434	#	385	-0-	-49	-0-	384	2	1	9	N	1					129
08	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					129
09	390	#	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					129
10	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-	95	1			34
11	390	#	361	-0-	-29	-0-	360	2	1	9	N	1					35
12	403	#	362	-0-	-41	-0-	360	2	2	9	N	2					37

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BARNETT ENERGY, INC. 051290

HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		43	-0-	43	83	43	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		38	-0-	38	121	38	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		39	-0-	39	160	39	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		51	-0-	51	211	51	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		53	-0-	53	264	53	3			Y	-0-					-0-
08	264	R	-0-	-0-	-264	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

ATWOOD, FRED WELL #: 1 RRCID -> 225265 COMPL. DATE 01/00/1962 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - PLUGGED 05/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE L OPERATING 224866
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
02	224 #	195	-0-	-29	-0-	195	3	N	-0-			-0-
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	3	N	-0-			-0-
04	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-			-0-
05	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-			-0-
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
07	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-			-0-
08	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-			-0-
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-			-0-
11	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-			-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798		808	-0-	-990	88	762	2	46	9	N	42					204
02	700	#	604	-0-	-96	-0-	604	2			N	-0-					204
03	651	#	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-					204
04	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	90					294
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	21	187	1			128
06	780	#	711	-0-	-69	-0-	678	2	33	9	N	30					158
07	682	#	463	-0-	-219	-0-	462	2	1	9	N	1					159
08	741	R	741	-0-	-0-	-0-	683	2	58	9	N	53					212
09	720	#	615	-0-	-105	-0-	579	2	36	9	N	33					245
10	744	#	505	-0-	-239	-0-	477	2	28	9	N	25	178	1			92
11	720	#	200	-0-	-520	-0-	176	2	24	9	N	22					114
12	744	#	228	-0-	-516	-0-	195	2	33	9	N	30					144

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					31
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					31
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					31
04	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					31
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					31
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					31
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					31
08	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					31
09	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					31
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					31
11	240	#	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					31
12	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	168	#	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	#	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

01	341 #	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					53
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					53
03	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					53
04	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					53
05	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					53
06	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					53
07	589 #	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					53
08	589 #	169	-0-	-420	-0-	169	2			N	-0-					53
09	570 #	111	-0-	-459	-0-	111	2			N	-0-					53
10	589 #	166	-0-	-423	-0-	166	2			N	-0-					53
11	510 #	143	-0-	-367	-0-	143	2			N	-0-					53
12	465 #	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

01	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280 #	234	-0-	-46	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					122
02	84	#	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					122
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					122
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					122
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					122
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					122
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					122
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					122
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					122
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					122
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					122
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	128	-0-	-27	-0-	96	3	32	9	N	29	61	1			28
02	168	#	117	-0-	-51	-0-	91	3	26	9	N	24					52
03	186	#	102	-0-	-84	-0-	95	3	7	9	N	6					58
04	150	#	137	-0-	-13	-0-	96	3	41	9	N	37	57	1			38
05	155	#	89	-0-	-66	-0-	75	3	14	9	N	13					51
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	110	3	13	9	N	12					63
07	155	#	105	-0-	-50	-0-	95	3	10	9	N	9	57	1			15
08	155	#	125	-0-	-30	-0-	107	3	18	9	N	16					31
09	150	#	126	-0-	-24	-0-	96	3	30	9	N	27					58
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	100	3	28	9	N	25	56	1			27
11	120	#	85	-0-	-35	-0-	72	3	13	9	N	12					39
12	124	#	104	-0-	-20	-0-	86	3	18	9	N	16					55

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	259	-0-	-82	-0-	194	3	65	9	N	59	124	1			55
02	308	#	233	-0-	-75	-0-	181	3	52	9	N	47					102
03	341	#	206	-0-	-135	-0-	193	3	13	9	N	12					114
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	192	3	86	9	N	78	115	1			77
05	310	#	181	-0-	-129	-0-	151	3	30	9	N	27					104
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	222	3	28	9	N	25					129
07	279	#	212	-0-	-67	-0-	192	3	20	9	N	18	111	1			36
08	279	#	255	-0-	-24	-0-	218	3	37	9	N	34					70
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	193	3	59	9	N	54					124
10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	203	3	45	9	N	41	112	1			53
11	240	#	170	-0-	-70	-0-	145	3	25	9	N	23					76
12	248	#	203	-0-	-45	-0-	170	3	33	9	N	30					106

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	#	200	-0-	-24	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003
DONNELL, SALLIE WELL #: 17 RRCID -> 168664 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 555 - 565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

01	1457 #	903	-0-	-554	-0-	883	3	20	9	Y	18	17	1			18
02	1288 #	767	-0-	-521	-0-	755	3	12	9	Y	11	17	1			12
03	1426 #	832	-0-	-594	-0-	823	3	9	9	Y	8	16	1			4
04	1380 #	814	-0-	-566	-0-	804	3	10	9	Y	9					13
05	1085 #	849	-0-	-236	-0-	840	3	9	9	Y	8	17	1			4
06	870 #	834	-0-	-36	-0-	824	3	10	9	Y	9					13
07	837 #	801	-0-	-36	-0-	792	3	9	9	Y	8	16	1			5
08	837 #	827	-0-	-10	-0-	820	3	7	9	Y	6					11
09	840 #	827	-0-	-13	-0-	819	3	8	9	Y	7					18
10	868 #	337	-0-	-531	-0-	330	3	7	9	Y	6	17	1			7
11	840 #	140	-0-	-700	-0-	132	3	8	9	Y	7					14
12	837 #	30	-0-	-807	-0-	27	3	3	9	Y	3	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

01	961 #	927	-0-	-34	-0-	921	3	6	9	Y	5					10
02	DLQ G-10	838	-0-	838	838	831	3	7	9	Y	6					16
03	DLQ G-10	832	-0-	832	1670	828	3	4	9	Y	4	16	1			4
04	1276	865	-0-	-411	1259	859	3	6	9	Y	5					9
05	1798	903	-0-	-895	364	897	3	6	9	Y	5					14
06	1230 R	866	-0-	-364	-0-	862	3	4	9	Y	4					18
07	930 #	892	-0-	-38	-0-	886	3	6	9	Y	5	17	1			6
08	899 #	893	-0-	-6	-0-	887	3	6	9	Y	5					11
09	870 #	834	-0-	-36	-0-	830	3	4	9	Y	4					15
10	899 #	788	-0-	-111	-0-	784	3	4	9	Y	4	16	1			3
11	870 #	869	-0-	-1	-0-	865	1	4	9	Y	4					7
12	899 #	872	-0-	-27	-0-	866	3	6	9	Y	5					12

TOTAL GAS PROD: 10,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					3
02	448	#	413	-0-	-35	-0-	413	3			N	-0-					3
03	496	#	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					3
04	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					3
05	496	#	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					3
06	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					3
07	589	#	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					3
08	589	#	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					3
09	570	#	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					3
10	527	#	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					3
11	570	#	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					3
12	589	#	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					3
02	224	#	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					3
03	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					3
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					3
05	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					3
06	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					3
07	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					3
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					3
09	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					3
10	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					3
11	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					3
12	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	308	#	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	360	#	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	R	174	-0-	-0-	-0-	135	3	39	9	N	35					70
02	167	R	167	-0-	-0-	-0-	130	3	37	9	N	34					104
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	85	3	31	9	N	28					132
04	161	R	161	-0-	-0-	-0-	122	3	39	9	N	35					167
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	135	3	32	9	N	29	160	1			36
06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2	1	8			37
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	108	3	78	9	N	71					108
08	147	R	147	-0-	-0-	-0-	116	3	31	9	N	28					136
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	110	3	19	9	N	17					153
10	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					153
11	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					153
*12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSER WELL #: 1 RRCID -> 104488 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2233 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

01	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1380	#	1102	-0-	-278	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1426	#	1109	-0-	-317	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1380	#	1081	-0-	-299	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1271	#	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1110	#	1025	-0-	-85	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	1080	#	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					89
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					89
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					89
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					89
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					89
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					89
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					89
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					89
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					89
10	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			N	-0-	89	1			-0-
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	173	2	2	9	N	2					2
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	N	3					5

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	309	2	21	9	N	19					133
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	250	2	12	9	N	11	1	8			143
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	221	2	11	9	N	10					153
04	330	N	177	-0-	-153	-0-	166	2	11	9	N	10					163
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	148	2	3	9	N	3	1	8			165
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	163	2	13	9	N	12	1	8			176
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	177	2	6	9	N	5	161	1	1	8	19
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	189	2	12	9	N	11					30
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1	1	8			30
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	188	2	10	9	N	9					39
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	174	2	8	9	N	7	1	8			45
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	150	2	3	9	N	3					48

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 124288 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 465 - 468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					13
02	532	#	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					13
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					13
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					93
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					93
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					93
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					93
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					93
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					93
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					93
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					93
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					93
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					93
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					93
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	374	2	94	9	N	85	171	1			62
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	362	2	83	9	N	75					137
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	538	2	85	9	N	77	165	1	1	8	48
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	343	2	75	9	N	68					116
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	326	2	80	9	N	73					189
06	600	N	346	-0-	-254	-0-	280	2	66	9	N	60	167	1			82
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	272	2	73	9	N	66					148
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	288	2	74	9	N	67	168	1			47
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	294	2	66	9	N	60					107
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	438	2	63	9	N	57					164
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	290	2	58	9	N	53	171	1			46
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	290	2	58	9	N	53					99

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1462	-0-	1462	1462	1462	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1267	-0-	1267	2729	1267	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1237	-0-	1237	3966	1237	3			Y	-0-					-0-
04	2500	N	1387	-0-	-1113	2853	1387	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1386	-0-	-1714	1139	1386	3			Y	-0-					-0-
06	2497	N	1358	-0-	-1139	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					101
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	42	3	7	9	N	6					107
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					107
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	N	1					108
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					108
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					108
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	149	3	23	9	N	21	94	1			35
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	156	3	19	9	N	17					52
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	144	3	24	9	N	22	1	8			73
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					73
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					20
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					20
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					20
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					20
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					20
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					20
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					20
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					20
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					20
10	1333	N	978	-0-	-355	-0-	978	3			N	-0-					20
11	1290	N	879	-0-	-411	-0-	879	3			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 12,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	140	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	139	-0-	139	279	139	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	140	-0-	140	419	140	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	120	-0-	120	539	120	1			Y	-0-					-0-
05	663	R	124	-0-	-539	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
07	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	1			Y	-0-					-0-
08	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	1			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		40	-0-	40	82	40	1			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		47	-0-	47	129	47	1			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		48	-0-	48	177	48	1			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		56	-0-	56	233	56	1			Y	-0-					2
06	268	N	35	-0-	-233	-0-	35	1			Y	-0-					2
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			Y	-0-					2
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			Y	-0-					2
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					2
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	1			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		40	-0-	40	82	40	1			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		47	-0-	47	129	47	1			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		48	-0-	48	177	48	1			Y	-0-					2
05	232	N	55	-0-	-177	-0-	55	1			Y	-0-					2
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	1			Y	-0-					2
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			Y	-0-					2
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			Y	-0-					2
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					2
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	92	3	124	9	N	113	183	1			2
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	55	3	196	9	N	178	178	1			2
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	95	3	99	9	N	90					92
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	79	3	102	9	N	93	183	1			2
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	68	3	191	9	N	174	174	1			2
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	117	3	198	9	N	180	180	1			2
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					2
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	150	3	195	9	N	177	177	1			2
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	150	3	183	9	N	166	166	1			2
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	150	3	47	9	N	43	43	1			2
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	153	3	202	9	N	184	184	1			2
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	168	3	110	9	N	100					102

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND B OIL CO. II LLC 216912
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					67
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	167	2	29	9	N	26					93
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					93
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					93
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					93
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					93
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					93
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					93
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					93
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					93
11	1170	N	395	-0-	-775	-0-	395	2			N	-0-					93
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 229319
WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		2255	-0-	-5495	28330	2255	2			N	-0-	192	1			2
02	7000		1686	-0-	-5314	23016	1686	2			N	-0-					2
03	7750		1275	-0-	-6475	16541	1275	2			N	-0-					2
04	7500		2911	-0-	-4589	11952	2911	2			N	-0-					2
05	7750		2735	-0-	-5015	6937	2735	2			N	-0-					2
06	7500		2055	-0-	-5445	1492	2055	2			N	-0-					2
07	2801		1309	-0-	-1492	-0-	1309	2			N	-0-					2
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					2
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					2
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					2
*11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					2
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	782	2	175	9	N	159	159	1			-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3					141
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	277	2	20	9	N	18					159
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					159
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					159
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					159
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					159
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					159
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					159
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	310	2	39	9	N	35					194
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6					200
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					200
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	355	2	1	9	N	1					201

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					57
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-					57
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					57
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					57
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					57
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					57
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					57
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					57
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	8			57
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					57
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					57
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALA RESOURCES, LTD. 293081
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1					63
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	N	1					64
03	837	N	706	-0-	-131	-0-	705	2	1	9	N	1					65
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1					66
05	775	N	308	-0-	-467	-0-	307	2	1	9	N	1					67
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	506	2	1	9	N	1					68
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1					69
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1					70
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1					71
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	737	2	1	9	N	1					72
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	827	2	1	9	N	1					73
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	808	2	1	9	N	1					74

TOTAL GAS PROD: 8,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
MAHANEY, EARL WELL #: 6 RRCID -> 097672 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					188
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					191
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GRECO OPERATING, LLC 330135

OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HW OPERATING, LLC 341598

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	316	3	3	9	N	3					74
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	252	3	6	9	N	5					79
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					79
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					79
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	201	3	6	9	N	5					84
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	192	2	4	9	N	4					88
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	201	2	1	9	N	1					89
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1	40	1			50
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	N	1					51
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	108	3	1	9	N	1					52
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	N	1					53
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAYS, JOHN H. 369100
RAMSEY-CORLEY WELL #: RRCID -> 104603 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1578 - 1582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 4170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					9
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					13
06	41		41	-0-	-0-	-0-	30	4	11	9	N	10					23
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	4	11	9	N	10					33
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	30	4	21	9	N	19					52
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			N	-0-					31
02	672	N	509	-0-	-163	-0-	509	2			N	-0-					31
03	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					31
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					31
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					31
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					31
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					31
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					31
09	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					31
10	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					31
11	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	2			N	-0-					31
12	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	319	3	15	9	Y	14					142
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	291	3	35	9	Y	32	172	1			2
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	306	3	20	9	Y	18					20
04	330	N	142	-0-	-188	-0-	110	3	32	9	Y	29					49
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	106	3	18	9	Y	16					65
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	101	3	18	9	Y	16					81
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	104	3	18	9	Y	16					97
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	101	3	21	9	Y	19					116
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	100	3	18	9	Y	16					132
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	93	3	31	9	Y	28					160
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	93	3	22	9	Y	20	166	1			14
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	92	3	15	9	Y	14					28

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	3	12	9	N	11					141
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	3	12	9	N	11					152
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	955	3	22	9	N	20					172
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	940	3	20	9	N	18					190
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	926	3	15	9	N	14					204
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	901	3	12	9	N	11					215
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	906	3	64	9	N	58	188	1			85
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	934	3	14	9	N	13					98
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11	9	N	10					108
10	961	N	864	-0-	-97	-0-	851	3	13	9	N	12					120
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	912	3	14	9	N	13					133
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	853	3	13	9	N	12					145

TOTAL GAS PROD: 11,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
EASTERLY WELL #: RRCID -> 073631 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 4331 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	N	3					162
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	523	3	7	9	N	6					168
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	550	3	14	9	N	13					181
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	485	3	20	9	N	18	166	1			33
05	589 N	446	-0-	-143	-0-	434	3	12	9	N	11					44
06	540 N	370	-0-	-170	-0-	370	3			N	-0-					44
07	527 N	220	-0-	-307	-0-	211	3	9	9	N	8					52
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	N	12					64
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	N	10					74
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	382	3	12	9	N	11					85
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	450	3	7	9	N	6					91
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	440	3	9	9	N	8					99

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					11
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					11
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					11
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					11
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					11
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					11
07	713 N	403	-0-	-310	-0-	403	3			Y	-0-					11
08	589 N	409	-0-	-180	-0-	409	3			Y	-0-					11
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					11
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					11
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					11
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		947	-0-	947	1290	947	3			Y	-0-					9
03	1691	N	401	-0-	-1290	-0-	401	3			Y	-0-					9
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					9
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			Y	-0-					9
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					9
07	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	3			Y	-0-					9
08	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			Y	-0-					9
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					9
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					9
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					9
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					9
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					9
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					9
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	713	N	405	-0-	-308	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)//CONT.// 517060
SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					83
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					83
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					83
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					83
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					83
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					83
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					83
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					83
09	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					83
10	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-					83
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					83
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					9
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			Y	-0-					9
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					9
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					9
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					9
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					9
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					9
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					9
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					9
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					9
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					9
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	256	2	2	9	N	2					14
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					16
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2					18
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	N	2					20
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2					22
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					23
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					24
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					25
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					26
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					27
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	237	2	1	9	N	1					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAINWATER, JOHN //CONT.// 689110
ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1	9	N	1					59
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					60
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					61
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					62
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					63
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	29	2	1	9	N	1					64
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1					65
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	41	2	1	9	N	1					66
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					67
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					68
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	384	-0-	-391	-0-	384	2			N	-0-					5
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	2			N	-0-					5
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					5
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					5
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					5
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					5
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					5
08	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					5
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					5
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					5
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					5
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					14
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					14
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					14
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					14
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					14
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					14
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					14
08	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					14
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					14
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					14
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					14
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING ESTATE 695237
MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

01	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	193	-0-	193	401	193	2			Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	250	-0-	250	651	250	2			Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	234	-0-	234	885	234	2			Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	240	-0-	240	1125	240	2			Y	-0-					1
06	DLQ	G-10	243	-0-	243	1368	243	2			Y	-0-					1
07	1430	N	62	-0-	-1368	-0-	62	2			Y	-0-					1
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					1
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					1
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	N	3					113
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2					115
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	214	2	2	9	N	2					117
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1					118
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					118
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					118
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					118
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					118
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					118
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					118
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	101	2	4	9	N	4					122
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		98	-0-	98	211	98	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		119	-0-	119	330	119	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		114	-0-	114	444	114	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		118	-0-	118	562	118	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		116	-0-	116	678	116	2			Y	-0-					-0-
07	715	N	37	-0-	-678	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					143
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					143
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					143
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					143
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					143
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					143
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					143
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					143
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					143
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					143
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					143
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	301	2	2	9	N	2			153
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	260	2	2	9	N	2			155
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	301	2	2	9	N	2			157
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2			159
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	235	2	2	9	N	2			161
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	141	2	1	9	N	1			162
07	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-			162
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-			162
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	148	2	1	9	N	1			163
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			163
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1			164
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			164

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-			-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-			-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					32
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					32
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					32
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					32
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					32
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					32
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					32
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					32
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					32
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					32
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					32
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1					78
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	N	3					81
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	561	2	7	9	N	6					87
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	577	2	3	9	N	3					90
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4					94
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	3					97
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	539	2	4	9	N	4					101
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	N	3					104
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	463	2	3	9	N	3					107
10	558	N	393	-0-	-165	-0-	390	2	3	9	N	3					110
11	600	N	405	-0-	-195	-0-	401	2	4	9	N	4					114
12	496	N	352	-0-	-144	-0-	349	2	3	9	N	3					117

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SINGLETON, W. 784875
CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	56 48	1 9	375	2	N	44					64
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	323	2	N	1					65
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	56	1	346	2	N	-0-					65
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	56 1	1 9	329	2	N	1					66
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	56	1	333	2	N	-0-					66
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	56 1	1 9	313	2	N	1					67
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	56	1	311	2	N	-0-					67
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	297	2	4	9	N	4					71
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	289	2	N	3					74
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	56 18	1 9	162	2	N	16					90
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	56	1	280	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1024	-0-		-92	-0-	1020	2	4	9	N	4					74
02	980	N	907	-0-		-73	-0-	905	2	2	9	N	2					76
03	992	N	954	-0-		-38	-0-	948	2	6	9	N	5					81
04	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3					84
05	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	1062	2	3	9	N	3					87
06	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	1004	2	2	9	N	2					89
07	1054	N	779	-0-		-275	-0-	777	2	2	9	N	2					91
08	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2					93
09	1020	N	991	-0-		-29	-0-	989	2	2	9	N	2					95
10	852	N	852	-0-		-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					97
11	1080	N	1017	-0-		-63	-0-	1016	2	1	9	N	1					98
12	1023	N	1008	-0-		-15	-0-	1007	2	1	9	N	1					99

TOTAL GAS PROD: 11,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	835	-0-		-2	-0-	835	2			N	-0-					56
02	775	N	775	-0-		-0-	-0-	775	2			N	-0-					56
03	899	N	843	-0-		-56	-0-	843	2			N	-0-					56
04	810	N	801	-0-		-9	-0-	801	2			N	-0-					56
05	868	N	776	-0-		-92	-0-	776	2			N	-0-					56
06	813	N	813	-0-		-0-	-0-	813	2			N	-0-					56
07	837	N	829	-0-		-8	-0-	829	2			N	-0-					56
08	799	N	799	-0-		-0-	-0-	799	2			N	-0-					56
09	810	N	781	-0-		-29	-0-	781	2			N	-0-					56
10	837	N	728	-0-		-109	-0-	728	2			N	-0-					56
11	969	N	969	-0-		-0-	-0-	969	2			N	-0-					56
12	806	N	780	-0-		-26	-0-	780	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 9,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					15
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					16
*04	226	N	226	-0-		-0-	-0-	214	2	12	9	N	11					27
*05	235	N	235	-0-		-0-	-0-	223	2	12	9	N	11					38
*06	282	N	282	-0-		-0-	-0-	264	2	18	9	N	16	1	8			53
*07	324	N	324	-0-		-0-	-0-	300	2	24	9	N	22					75
*08	325	N	325	-0-		-0-	-0-	302	2	23	9	N	21	1	8			95
*09	322	N	322	-0-		-0-	-0-	305	2	17	9	N	15					110
*10	310	N	265	-0-		-45	-0-	250	2	15	9	N	14	1	8			123
*11	308	N	308	-0-		-0-	-0-	296	2	12	9	N	11	1	8			133
*12	347	N	347	-0-		-0-	-0-	339	2	8	9	N	7	1	8			139

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	831	2	62	9	N	56					200
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	N	1					201
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	1					202
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	798	2	1	9	N	1					203
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8					211
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	786	2	15	9	N	14					225
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	2					227
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	803	2	1	9	N	1	1	8			227
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	746	2	1	9	N	1					228
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	N	4					232
11	780	N	285	-0-	-495	-0-	278	2	7	9	N	6					238
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	733	2	35	9	N	32					270

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	1795	2	1196	9	N	1087	1110	1	1	8	134
02	2800	N	2911	-0-	111	111	1987	2	924	9	N	840	917	1	1	8	56
03	3100	N	3892	-0-	792	903	2914	2	978	9	N	889	746	1	1	8	198
04	3000	N	4369	-0-	1369	2272	3500	2	869	9	N	790	924	1	1	8	63
05	6450		4178	-0-	-2272	-0-	3428	2	750	9	N	682	543	1			202
06	3742		3742	-0-	-0-	-0-	3076	2	666	9	N	605	552	1	1	8	254
07	3551		3551	-0-	-0-	-0-	2947	2	604	9	N	549	723	1			80
08	3275		3275	-0-	-0-	-0-	2696	2	579	9	N	526	364	1			242
09	2970		2970	-0-	-0-	-0-	2433	2	537	9	N	488	540	1	1	8	189
10	2790		2686	-0-	-104	-0-	2236	2	450	9	N	409	364	1	3	8	231
11	2816		2816	-0-	-0-	-0-	2248	2	568	9	N	516	549	1			198
12	2790		2641	-0-	-149	-0-	2092	2	549	9	N	499	373	1	1	8	323

TOTAL GAS PROD: 40,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,880

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					74
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	916	2			N	-0-					74
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					74
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-					74
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					74
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					74
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					74
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	995	2	19	9	N	17					91
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					91
10	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	2			N	-0-					91
11	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					91
12	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1377	2	124	9	N	113	181	1	1	8	35
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1275	2	100	9	N	91	2	8			124
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1334	2	105	9	N	95	3	8			216
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1297	2	109	9	N	99	182	1	2	8	131
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1425	2	116	9	N	105	2	8			234
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1265	2	101	9	N	92	181	1	4	8	141
07	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1254	2	91	9	N	83	182	1	2	8	40
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1367	2	99	9	N	90	2	8			128
09	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1232	2	85	9	N	77					205
10	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	976	2	64	9	N	58	180	1	1	8	82
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1743	2	136	9	N	124	2	8			204
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1082	2	143	9	N	130	184	1	1	8	149

TOTAL GAS PROD: 16,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	2744	#	1240	-0-	-1504	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	2666	#	1515	-0-	-1151	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	2250	#	1096	-0-	-1154	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	911	-0-	-559	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	635	-0-	-512	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	403	-0-	-806	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	900	N	200	-0-	-700	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	620	N	204	-0-	-416	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	R	2502	-0-	-0-	-0-	2438	2	64	9	N	58					118
02	2520		1745	-0-	-775	-0-	1701	2	44	9	N	40	1	8			157
03	2759	#	2457	-0-	-302	-0-	2391	2	66	9	N	60	1	8			216
04	2580	#	2219	-0-	-361	-0-	2163	2	56	9	N	51	170	1			97
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	N	28					125
06	2370	N	1613	-0-	-757	-0-	1591	2	22	9	N	20					145
07	2294	N	1702	-0-	-592	-0-	1677	2	25	9	N	23					168
08	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	1559	2	22	9	N	20					188
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1627	2	24	9	N	22					210
10	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1602	2	19	9	N	17	166	1			61
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2157	2	29	9	N	26					87
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1599	2	73	9	N	66					153

TOTAL GAS PROD: 22,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY //CONT.// 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					9
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					9
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					9
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					5
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	2			N	-0-					5
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					5
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					5
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					5
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					5
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					5
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					5
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					5
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					5
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					29
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-					29
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					29
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					29
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					29
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					29
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					29
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	4			N	-0-					29
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					29
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					29
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	292	2	191	9	N	174	340	1			14
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	246	2	153	9	N	139					153
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	168	2	88	9	N	80	166	1			67
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	221	2	134	9	N	122	177	1			12
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	233	1	153	9	N	139					151
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	194	2	135	9	N	123	177	1			97
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	209	2	155	9	N	141	166	1			72
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	192	2	123	9	N	112	172	1			12
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	185	2	140	9	N	127					139
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	159	2	103	9	N	94	164	1			69
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	154	2	112	9	N	102					171
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	159	2	122	9	N	111	170	1			112

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,464

WHITTENBURG, W. F. LEASE #4 WELL #: 3 RRCID -> 140174 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4151 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	49	1	43	2	N	2	2	8			115
							2	9									
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	36	1	39	2	N	2	2	8			115
							2	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	40	1	31	2	N	2	2	8			115
							2	9									
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	29	1	37	2	N	-0-					115
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	47	1	36	2	N	-0-					115
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	45	1	41	2	N	1	1	8			115
							1	9									
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	49	1	38	2	N	1	1	8			115
							1	9									
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	52	1	26	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	21	2	2	9	N	2	2	8			115
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	18	1	31	2	N	-0-					115
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	49	2	N	1	1	8			115
							1	9									
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	43	1	25	2	N	1	1	8			115
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	41	-0-	41	93	40	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	DLQ G-10	44	-0-	44	137	43	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	DLQ G-10	39	-0-	39	176	39	2			Y	-0-					-0-
05	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) //CONT.// 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
	02	672	N	655	-0-	-17	-0-	655	2			N	-0-					-0-
	03	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
	04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
	05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
	06	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
	07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
	08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
	09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
	10	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
	11	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*	12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) //CONT.// 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	282	-0-	282	282	282	3			N	-0-					-0-
03	636	R	354	-0-	-282	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	3518	R	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
06	3580	R	3580	-0-	-0-	-0-	3548	3	32	9	N	29					29
07	2881	R	2881	-0-	-0-	-0-	2808	3	73	9	N	66					66
08	3212	R	3212	-0-	-0-	-0-	3101	3	111	9	N	101	167	1			-0-
09	1800	#	662	-0-	-1138	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	1860	#	1011	-0-	-849	-0-	955	3	56	9	N	51					51
11	2904	R	2904	-0-	-0-	-0-	2871	3	33	9	N	30					81
*12	2800	R	2800	-0-	-0-	-0-	2695	3	105	9	N	95	175	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364	#	335	-0-	-29	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	390	#	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	434	#	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	434	#	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	420	#	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	434	#	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	420	#	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	221	-0-	-585	-0-	221	3			N	-0-					87
02	728	#	284	-0-	-444	-0-	284	3			N	-0-					87
03	806	#	683	-0-	-123	-0-	683	3			N	-0-					87
04	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					87
05	920	R	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					87
06	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					87
07	930	#	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					87
08	930	#	495	-0-	-435	-0-	495	3			N	-0-					87
09	900	#	223	-0-	-677	-0-	223	3			N	-0-					87
10	930	#	212	-0-	-718	-0-	212	3			N	-0-					87
11	900	#	216	-0-	-684	-0-	216	3			N	-0-					87
12	899	#	237	-0-	-662	-0-	237	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6	-0-	6	13	6	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		109	-0-	109	122	109	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		100	-0-	100	222	100	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		102	-0-	102	324	102	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		20	-0-	20	344	20	2			Y	-0-					-0-
07	344	R	-0-	-0-	-344	-0-					Y	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3	-0-	3	10	3	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		32	-0-	32	42	32	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
07	42	R	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3	-0-	3	10	3	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		31	-0-	31	41	31	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
07	41	N	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	3		N	-0-			114
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	3		N	-0-			114
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			114
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			114
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			114
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			114
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			114
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			114
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-